

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

**Estados financieros
intermedios separados
al 31 de marzo de 2026,
presentados en forma comparativa**

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

CONTENIDO

NÓMINA DEL DIRECTORIO Y COMISIÓN FISCALIZADORA

DATOS GENERALES DE LA SOCIEDAD

ESTADOS FINANCIEROS

- Estado de Situación Financiera Intermedio Separado
- Estado de Resultados Integrales Intermedio Separado
- Estado de Cambios en el Patrimonio Intermedio Separado
- Estado de Flujos de Efectivo Intermedio Separado

INFORMACIÓN COMPLEMENTARIA

- Notas a los Estados Financieros Intermedios Separados

INFORME DE REVISIÓN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NÓMINA DEL DIRECTORIO

Elegido por la Asamblea General Ordinaria celebrada el 30 de abril de 2025:

<u>Presidente</u>	Pablo Alberto Miedvietzky
<u>Vicepresidente</u>	Alejandro Daniel Miedvietzky
<u>Director Titular</u>	Julián Nicolas Miedvietzky
<u>Director Titular</u>	Manuel Adrian Miedvietzky
<u>Director Suplente</u>	Alfredo Bonatto

La duración de los mandatos es por el término de 3 ejercicios y vencerán en oportunidad de la Asamblea que considere los estados financieros que finalicen el 31 de diciembre de 2027.

NÓMINA DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA

Elegida por la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2025:

<u>Síndico Titular</u>	Alejandro Jorge Geretto
<u>Síndico Titular</u>	Valentín Tomas Martinez
<u>Síndico Titular</u>	Jose Carlos Cueva
<u>Síndico Suplente</u>	Gisela Constanzo Soriano
<u>Síndico Suplente</u>	Agustín Ferrari
<u>Síndico Suplente</u>	Raúl Alberto Muñoz

La duración de los mandatos es por el término de 3 ejercicios y vencerán en oportunidad de la Asamblea que considere los estados financieros que finalicen el 31 de diciembre de 2027.

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS AL 31 de marzo de 2026

Por el período de tres meses iniciado el 1° de enero de 2026 y finalizado el 31 de marzo de 2026,
presentado en forma comparativa
(Expresado en pesos - Nota 2.4.)

Denominación	PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.	
Domicilio legal	Av. Eduardo Madero 900 - Piso 24 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires	
Actividad principal	Financiación e inversiones en Uniones Transitorias de Empresas y exploración, explotación, elaboración, almacenamiento, transporte, refinación, destilación, industrialización y distribución de hidrocarburos, líquidos y gaseosos y sus derivados.	
Inscripción en el Registro Público de Comercio	Del Estatuto	26/06/1991
	Última modificación	13/08/2019
Número de inscripción en la Inspección General de Justicia		4.517
Fecha de vencimiento del Estatuto		01/06/2090

Composición del Capital

Acciones				Suscripto e integrado \$	Inscripto \$
Cantidad	Tipo	V. N. \$	N° de votos que otorga		
760.000.000	Ordinarias nominativas no endosables	0,01	1	7.600.000	7.600.000

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026
BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO SEPARADO

Al 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

	Nota	31/03/2026	31/12/2025
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipo	4.	181.789.878.585	176.632.237.770
Activos intangibles	5.	60.325.139.730	65.746.681.820
Participaciones permanentes en subsidiarias y asociadas	6.	36.968.022.947	34.306.270.740
Derechos de uso	7.	6.270.474.662	6.526.137.792
Otros créditos	8.	13.105.247.700	13.097.781.604
Otros activos		49.816.849	51.848.008
Total del activo no corriente		298.508.580.473	296.360.957.734
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	9.	12.659.770.027	8.575.543.195
Otros créditos	8.	9.173.504.179	9.023.957.979
Crédito por impuesto a las ganancias	23.	10.124.341.648	7.647.786.076
Créditos por ventas	10.	89.773.039.014	57.446.269.375
Inversiones corrientes	11.	104.121.368	90.763.097
Efectivo y equivalentes al efectivo	12.	745.023.470	966.192.186
Total del activo corriente		122.579.799.706	83.750.511.908
Total del activo		421.088.380.179	380.111.469.642
PATRIMONIO			
Capital		7.600.000	7.600.000
Ajuste de capital		19.084.401	19.084.401
Prima en emisión de acciones		3.862.340.058	3.862.340.058
Contribuciones de capital		137.599.291	137.599.291
Reservas		7.522.197.135	7.522.197.135
Otros resultados integrales		60.833.305.361	64.691.436.090
Resultados no asignados		18.251.256.714	39.798.866.991
Total del patrimonio		90.633.382.960	116.039.123.966
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	3.571.720.842	4.101.244.273
Pasivo por impuesto diferido		7.179.965.426	7.456.541.539
Provisiones	13.	53.193.078.088	55.361.894.576
Deudas comerciales	17.	44.391.151.523	30.680.940.057
Deudas financieras	14.	12.898.091.700	13.727.441.940
Total del pasivo no corriente		121.234.007.579	111.328.062.385
PASIVO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	3.898.576.919	3.673.636.444
Otras cargas fiscales	15.	4.388.364.115	3.470.668.387
Beneficios a empleados	16.	1.046.364.559	479.175.672
Deudas comerciales	17.	140.154.125.141	120.230.153.609
Deudas financieras	14.	59.733.558.906	24.890.649.179
Total del pasivo corriente		209.220.989.640	152.744.283.291
Total del pasivo		330.454.997.219	264.072.345.676
Total del pasivo y patrimonio		421.088.380.179	380.111.469.642

Las Notas 1 a 28 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIO SEPARADO

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	Nota	Por el período de 3 meses finalizado el	
		31/03/2026	31/03/2025
Ingresos	18.	112.457.640.116	18.292.370.171
Costo de ventas	19.	(78.029.708.339)	(11.609.675.005)
Ganancia bruta		34.427.931.777	6.682.695.166
Gastos de comercialización	20.	(14.432.403.649)	(3.807.305.929)
Gastos de administración	20.	(3.781.942.885)	(2.042.420.359)
Otros ingresos y egresos	21.	(970.462.569)	1.671.199.555
Ganancia de actividades operativas		15.243.122.674	2.504.168.433
Ingresos financieros	22.	-	507.170.088
Costos financieros	22.	(33.108.601.935)	358.368.573
Resultado financiero, neto		(33.108.601.935)	865.538.661
Resultado de participación en subsidiarias y asociadas	6.	(4.325.824.730)	(2.948.059.210)
(Pérdida) Ganancia antes del impuesto a las ganancias		(22.191.303.991)	421.647.884
Impuesto a las ganancias		643.693.714	(366.477.931)
(Pérdida) Ganancia del período		(21.547.610.277)	55.169.953
Otros resultados integrales			
<i>Partidas que no pueden ser reclasificadas a resultados</i>			
- Diferencia de conversión de Petróleos Sudamericanos S.A.		(2.268.154.920)	2.226.108.634
<i>Partidas que son o puede ser reclasificadas a resultados</i>			
- Diferencia de conversión de subsidiarias		(1.589.975.809)	469.047.356
Otros resultados integrales, netos de impuestos		(3.858.130.729)	2.695.155.990
Resultado integral del período		(25.405.741.006)	2.750.325.943
Resultado por acción	24.		
Básico:			
Ordinario		(28,352)	0,073
Total		(28,352)	0,073
Diluido:			
Ordinario		(28,352)	0,073
Total		(28,352)	0,073

Las Notas 1 a 28 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO INTERMEDIO SEPARADO

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

Concepto	Aportes de los propietarios					Resultados acumulados								Total del patrimonio
	Capital social	Ajuste de capital	Prima en emisión de acciones	Contribuciones de capital	Total	Reservas			Otros resultados integrales			Resultados no asignados	Total resultados acumulados	
						Reserva legal	Reserva facultativa	Total reservas	Diferencia de conversión de la Sociedad	Diferencia de conversión de subsidiarias	Total de otros resultados integrales			
Saldos al 1 de enero de 2025	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	578.142.672	583.479.552	26.480.529.390	16.034.656.357	42.515.185.747	8.531.187.661	51.629.852.960	55.656.476.710
Ganancia del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55.169.953	55.169.953	55.169.953
Otro resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	-	-	2.226.108.634	469.047.356	2.695.155.990	-	2.695.155.990	2.695.155.990
Saldos al 31 de marzo de 2025	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	578.142.672	583.479.552	28.706.638.024	16.503.703.713	45.210.341.737	8.586.357.614	54.380.178.903	58.406.802.653
<u>Asamblea General Ordinaria N° 65 del 30-04-2025</u>														
- Reserva facultativa	-	-	-	-	-	-	8.531.187.661	8.531.187.661	-	-	-	(8.531.187.661)	-	-
<u>Asamblea General Extraordinaria N° 66 del 02-06-2025</u>														
- Distribución de dividendos en efectivo	-	-	-	-	-	-	(1.028.232.465)	(1.028.232.465)	-	-	-	-	(1.028.232.465)	(1.028.232.465)
- Distribución de dividendos en especie	-	-	-	-	-	-	(564.237.613)	(564.237.613)	-	-	-	-	(564.237.613)	(564.237.613)
Compra participación en controladas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	705.771.378	705.771.378	705.771.378
Ganancia del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39.037.925.659	39.037.925.659	39.037.925.659
Otro resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	-	-	26.552.568.941	(7.071.474.587)	19.481.094.354	-	19.481.094.354	19.481.094.354
Saldos al 31 de diciembre de 2025	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	7.516.860.255	7.522.197.135	55.259.206.965	9.432.229.126	64.691.436.091	39.798.866.990	112.012.500.216	116.039.123.966
Pérdida del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(21.547.610.277)	(21.547.610.277)	(21.547.610.277)
Otro resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.268.154.920)	(1.589.975.809)	(3.858.130.729)	-	(3.858.130.729)	(3.858.130.729)
Saldos al 31 de marzo de 2026	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	7.516.860.255	7.522.197.135	52.991.052.045	7.842.253.317	60.833.305.362	18.251.256.713	86.606.759.210	90.633.382.960

Las Notas 1 a 28 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO INTERMEDIO SEPARADO

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/03/2025</u>
Flujos de efectivo por actividades operativas		
(Pérdida) Ganancia del período	(21.547.610.277)	55.169.953
Ajustes para conciliar el resultado del período con los flujos de efectivo por operaciones		
Cargo por impuesto a las ganancias	(643.693.714)	366.477.931
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4. y 20.)	3.038.619.289	2.801.904.082
Depreciación de activos intangibles (Nota 5. y 20.)	2.867.613.012	373.572.715
Depreciación de derechos de uso (Nota 7. y 20.)	-	417.770.724
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	(187.888.419)	(187.888.419)
Resultado de participación en subsidiarias y asociadas (Nota 6.)	4.325.824.730	2.948.059.210
Intereses y diferencia de cambio devengados por pasivos por arrendamiento (Nota 7.)	39.886.321	159.545.284
Aumento de provisiones (Nota 13.)	49.450.630	251.830.199
Resultado valor razonable deuda en especie	34.842.909.727	-
Diferencia de cambio devengada por deudas financieras	522.008.565	282.143.411
Diferencia de conversión de otras partidas	(53.661.196.814)	(2.028.117.074)
Cambios en activos y pasivos operativos:		
(Aumento) de créditos por ventas	(32.326.769.638)	(994.640.917)
(Aumento)/Disminución de inventarios	(4.084.226.832)	85.444.069
Disminución/(Aumento) de otros activos	2.031.159	(22.205.618)
(Aumento) de otros créditos	(157.012.296)	(17.363.954.164)
Aumento de deudas comerciales	33.634.182.998	45.790.831.862
Aumento de beneficios a empleados	567.188.887	558.386.643
Aumento de otras cargas fiscales	917.695.728	494.416.149
Impuesto a las ganancias pagado	(2.476.555.572)	(672.761.308)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) generado por las actividades operativas	<u>(34.277.542.516)</u>	<u>33.315.984.732</u>
Flujos de efectivo por actividades de inversión:		
Pagos por compra de propiedades, planta y equipo	-	(7.500.227.547)
Pago por incorporación de activos intangibles	-	(54.716.898.719)
Rescate neto de inversiones corrientes	(13.358.271)	485.318.130
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de inversión	<u>(13.358.271)</u>	<u>(61.731.808.136)</u>
Flujos de efectivo por actividades de financiación:		
Préstamos obtenidos, neto	34.842.909.727	29.408.297.264
Pago de intereses de obligaciones negociables	(829.350.240)	-
Pagos de arrendamientos (Nota 7.)	(131.715.835)	(526.863.340)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades de financiación	<u>33.881.843.652</u>	<u>28.881.433.924</u>
(Disminución)/Aumento neto del efectivo y equivalentes al efectivo	<u>(409.057.135)</u>	<u>465.610.520</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio (Nota 12.)	966.192.186	286.700.744
(Disminución)/Aumento neto del efectivo y equivalentes al efectivo	(409.057.135)	465.610.520
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	187.888.419	187.888.419
Efectivo y equivalentes al efectivo al cierre del período (Nota 12.)	<u>745.023.470</u>	<u>940.199.683</u>

Las Notas 1 a 28 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

1. INFORMACIÓN GENERAL SOBRE LA SOCIEDAD

Petróleos Sudamericanos S.A. (“la Sociedad”) está principalmente involucrada en la explotación de yacimientos convencionales en campos maduros y/o marginales mediante la aplicación de las mejores tecnologías de recuperación primaria y secundaria, basadas en altos estándares de operación.

Todo ello lo realiza bajo el cumplimiento de las leyes de salud, seguridad industrial, medio ambiente y relaciones comunitarias correspondientes. Con el fin de cumplir dichos requisitos, la Sociedad mantiene un sistema de gestión integrado para todas las operaciones sin importar su localización, el cual está basado en la adaptación de las normativas internacionales a la legislación local del área en donde actúa.

1.2. Situación financiera de la Sociedad

Al 31 de marzo de 2026, la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo por \$86.641.189.934. Más allá de esta situación, la Sociedad ha cumplido con todos sus compromisos comerciales, laborales y financieros sin inconvenientes.

En este contexto, la Sociedad dispone de las siguientes opciones de financiamiento:

- a. Generación de fondos propios: basado en el incremento de la actividad productiva, contribuyendo a una mayor generación de ingresos y flujo de caja operativo.
- b. Acceso a líneas de crédito bancario: La Sociedad, a la fecha de emisión de los presentes estados financieros, mantiene calificaciones favorables con diversas entidades financieras, lo que le permite acceder a líneas de crédito en pesos en condiciones de mercado.
- c. Programa de financiamiento en el mercado de capitales: La Sociedad cuenta con un programa aprobado por la Comisión Nacional de Valores (CNV) por un monto total de USD 35.000.000. El Directorio de la Sociedad considera que, a través de los mecanismos antedichos o de otros que pudieran implementarse, logrará recomponer su capital de trabajo, cumplir con sus compromisos y sostener su actividad sin mayores dificultades. Los presentes estados financieros no contienen los eventuales ajustes que pudieran derivarse de no poder lograrlo.

En la Nota 1.3 de los estados financieros intermedios consolidados se describen las áreas de concesión de la Sociedad.

Con fecha 14 de marzo de 2022, mediante Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas, se dispuso el ingreso de la Sociedad al Régimen de Oferta Pública la Comisión Nacional de Valores (“CNV”) para la creación de un Programa de Global de emisión de Obligaciones Negociables. En Nota 1.3. de los estados financieros intermedios consolidados se describe el Programa.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

2.1. Adopción de las Normas Internacionales sobre información Financiera y declaración de cumplimiento

La emisión de los presentes estados financieros intermedios correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026 ha sido aprobada por el Directorio de la Sociedad en su reunión del 16 de mayo de 2025.

Con motivo del ingreso de la Sociedad al Régimen de Oferta Pública de la Comisión Nacional de Valores (“CNV”), los presentes estados financieros han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (en inglés, International Accounting Standards Board), aplicando la Resolución Técnica (“RT”) N° 26 emitida por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (“FACPCE”) y sus modificatorias, y teniendo en cuenta las disposiciones de la Ley General de Sociedades (“LGS”) y las normas de la Comisión Nacional de Valores (“CNV”)

Hasta el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021, los estados financieros habían sido preparados de acuerdo con las normas contables profesionales (“NCP”) vigentes contenidas en las RT emitidas por la FACPCE y aprobadas por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (“CPCECABA”), y teniendo en cuenta las disposiciones de la LGS y las normas de la Inspección General de Justicia (“IGJ”).

Los estados financieros fueron preparados con el objetivo de dar cumplimiento a los requerimientos legales en Argentina según las disposiciones de la LGS.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

2.2. Bases de medición y presentación

Los presentes estados financieros intermedios separados han sido preparados sobre la base del costo histórico, excepto por los activos financieros medidos a valor razonable con cambio en resultados.

Los estados financieros se encuentran expresados en pesos de circulación legal en la República Argentina (“peso” o “\$”) excepto que se especifique otra denominación, y ha sido redondeada a la unidad más cercana.

La presentación en el estado de situación financiera distingue entre activos y pasivos corrientes y no corrientes. Los activos y pasivos corrientes son aquellos que se espera recuperar o cancelar dentro de los doce meses siguientes al cierre del período o ejercicio.

Por otra parte, la Sociedad informa el flujo de efectivo de las actividades operativas usando el método indirecto.

2.3. Moneda funcional y de presentación

La Dirección de la Sociedad concluyó en base a los lineamientos de la Norma Internacional de Contabilidad (“NIC”) 21 “Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera” que su moneda funcional es el dólar estadounidense (“dólar” o “USD”).

En consecuencia, la información financiera fue preparada en dicha moneda y posteriormente convertida a pesos, que es la moneda de presentación definida por la CNV. A tales efectos, la información preparada en dólares fue convertida a pesos aplicando el procedimiento previsto en la NIC 21, a saber:

- los activos y pasivos se convierten al tipo de cambio vigente a cada cierre;
- los ingresos y gastos y los flujos de efectivo se convierten al tipo de cambio de la transacción;
- las diferencias de conversión de la moneda funcional a la de presentación, que se ponen en evidencia en función de lo anterior, se incluyen desde la fecha de transición a las NIIF (1 de enero de 2021) en Otro resultado integral (“ORI”), en el estado de cambios en el patrimonio.

Transacciones y saldos en moneda distinta de la moneda funcional

Las transacciones en moneda distinta de la moneda funcional dólar son registradas a los tipos de cambio vigentes de cada transacción.

Los activos y pasivos monetarios en moneda distinta de la moneda funcional dólar se reconvierten a dólares aplicando el tipo de cambio de cierre. Las diferencias de cambio se incluyen en otros resultados financieros en el estado del resultado.

Las partidas no monetarias que se miden en términos de su costo histórico en moneda distinta de la moneda funcional dólar se convierten utilizando los tipos de cambio vigentes a la fecha de las transacciones originales. Las partidas no monetarias que se miden a su valor razonable en moneda extranjera se convierten utilizando los tipos de cambio vigentes a la fecha en la que se determine ese valor razonable. Las ganancias o pérdidas que surjan de la conversión de partidas no monetarias se reconocen en otro resultado integral o en el resultado en función de la partida que les dieron origen.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

3. NOTAS CORRESPONDIENTES DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS DEL GRUPO APLICABLES A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS DE LA SOCIEDAD

Remitimos a las siguientes notas de los estados financieros intermedios consolidados que resultan aplicables a los presentes estados financieros intermedios separados:

Nota 2.3. Clasificación corriente y no corriente

Nota 2.6. Uso de estimaciones y criterio profesional

Nota 2.7. Cumplimiento de lo dispuesto por la Resolución General N° 622 de la CNV

Nota 2.8. Cumplimiento de lo dispuesto por el artículo 48 del Capítulo IV del Título II de las normas de la CNV

Nota 2.9. Nuevas NIIF emitidas, pero no adoptadas a la fecha de emisión de los presentes estados financieros

Nota 3. Políticas contables

Nota 25. Capital social, otras reservas y otras partidas de patrimonio

Nota 30. Regulaciones de la industria

Nota 31. Parque eólico Rawson

Nota 32. Incorporación Clúster Mendoza Norte

Nota 33. Contexto económico y financiero actual en el que desarrolla las actividades la sociedad

Nota 34. Hechos Posteriores al cierre del período

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

4. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/03/2026
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 20.)	Acumuladas al cierre del período	
Instalaciones	102.683.417.378	-	(4.022.649.341)	98.660.768.037	54.286.870.183	(2.141.426.570)	1.944.540.149	54.089.983.762	44.570.784.275
Rodados	739.296.049	-	(28.962.113)	710.333.936	428.903.141	(17.008.504)	27.219.667	439.114.304	271.219.632
Hardware y software	628.372.160	-	(24.616.641)	603.755.519	413.792.732	(16.421.571)	27.882.796	425.253.957	178.501.562
Muebles y útiles	151.646.400	-	(5.940.787)	145.705.613	127.062.993	(4.991.434)	1.810.278	123.881.837	21.823.776
Maquinarias y equipos	29.292.634.259	-	(1.147.546.497)	28.145.087.762	4.390.042.892	(179.834.688)	1.037.166.399	5.247.374.603	22.897.713.159
Obras en curso	49.204.130.193	-	12.926.584.163	62.130.714.356	-	-	-	-	62.130.714.356
Materiales	9.491.670.980	-	(133.142.781)	9.358.528.199	-	-	-	-	9.358.528.199
Obligación de retiro de activos	55.361.894.576	-	(2.168.816.489)	53.193.078.087	11.274.152.283	(441.667.822)	-	10.832.484.461	42.360.593.626
Totales al 31/03/2026	247.553.061.995	-	5.394.909.514	252.947.971.509	70.920.824.224	(2.801.350.589)	3.038.619.289	71.158.092.924	181.789.878.585

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/03/2025
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 20.)	Acumuladas al cierre del período	
Instalaciones	43.054.086.900	-	1.752.201.211	44.806.288.111	23.720.142.879	1.003.635.850	2.380.704.831	27.104.483.560	17.701.804.551
Rodados	389.411.013	-	15.848.123	405.259.136	230.229.189	9.614.640	15.227.020	255.070.849	150.188.287
Hardware y software	335.692.101	-	16.521.079	352.213.180	217.760.316	15.508.159	5.242.191	238.510.666	113.702.514
Muebles y útiles	102.688.970	2.949.580	4.583.979	110.222.529	102.688.970	4.182.716	196.117	107.067.803	3.154.726
Maquinarias y equipos	817.467.510	-	33.269.027	850.736.537	258.025.128	11.547.906	65.105.532	334.678.566	516.057.971
Obras en curso	12.255.116.397	7.307.457.075	545.116.583	20.107.690.055	-	-	-	-	20.107.690.055
Materiales	5.819.134.119	189.820.892	236.062.402	6.245.017.413	-	-	-	-	6.245.017.413
Obligación de retiro de activos	6.155.871.822	-	250.529.667	6.406.401.489	6.155.871.822	(84.898.724)	335.428.391	6.406.401.489	-
Totales al 31/03/2025	68.929.468.832	7.500.227.547	2.854.132.071	79.283.828.450	30.684.718.304	959.590.547	2.801.904.082	34.446.212.933	44.837.615.517

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/12/2025
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 20.)	Acumuladas al cierre del ejercicio	
Instalaciones	43.054.086.900	31.041.131.492	28.588.198.986	102.683.417.378	23.720.142.879	14.692.491.725	15.874.235.579	54.286.870.183	48.396.547.195
Rodados	389.411.013	140.448.054	209.436.982	739.296.049	230.229.189	109.029.318	89.644.634	428.903.141	310.392.908
Hardware y software	335.692.101	117.476.143	175.203.916	628.372.160	217.760.316	103.144.908	92.887.508	413.792.732	214.579.428
Muebles y útiles	102.688.970	5.304.093	43.653.337	151.646.400	102.688.970	14.594.255	9.779.768	127.062.993	24.583.407
Maquinarias y equipos	817.467.510	21.222.165.350	7.253.001.399	29.292.634.259	258.025.128	596.594.686	3.535.423.078	4.390.042.892	24.902.591.367
Obras en curso	12.255.116.397	32.816.474.546	4.132.539.250	49.204.130.193	-	-	-	-	49.204.130.193
Materiales	5.819.134.119	7.931.357.720	(4.258.820.859)	9.491.670.980	-	-	-	-	9.491.670.980
Obligación de retiro de activos	6.155.871.822	-	49.206.022.754	55.361.894.576	6.155.871.822	2.858.502.098	2.259.778.363	11.274.152.283	44.087.742.293
Totales al 31/12/2025	68.929.468.832	93.274.357.398	85.349.235.765	247.553.061.995	30.684.718.304	18.374.356.990	21.861.748.930	70.920.824.224	176.632.237.771

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

José Carlos Cueva
Sindico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

5. ACTIVOS INTANGIBLES

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/03/2026
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 20.)	Acumuladas al cierre del período	
Licencias de Software	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	89.325.138.185	-	(3.499.335.310)	85.825.802.875	23.578.456.365	(945.406.232)	2.867.613.012	25.500.663.145	60.325.139.730
Totales al 31/03/2026	89.325.138.185	-	(3.499.335.310)	85.825.802.875	23.578.456.365	(945.406.232)	2.867.613.012	25.500.663.145	60.325.139.730

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/03/2025
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 20.)	Acumuladas al cierre del período	
Licencias de Software	15.649.737	-	636.908	16.286.645	15.644.905	636.790	4.950	16.286.645	-
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	9.336.344.415	54.716.898.719	213.913.066	64.267.156.200	5.205.493.263	217.858.356	373.567.765	5.796.919.384	58.470.236.816
Totales al 31/03/2025	9.351.994.152	54.716.898.719	214.549.974	64.283.442.845	5.221.138.168	218.495.146	373.572.715	5.813.206.029	58.470.236.816

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/12/2025
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 20.)	Acumuladas al cierre del ejercicio	
Licencias de Software	15.649.737	-	-	-	15.644.905	-	-	-	-
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	9.336.344.415	56.894.824.007	23.093.969.763	89.325.138.185	5.205.493.263	5.012.744.593	13.360.218.509	23.578.456.365	65.746.681.820
Totales al 31/12/2025	9.351.994.152	56.894.824.007	23.093.969.763	89.325.138.185	5.221.138.168	5.012.744.593	13.360.218.509	23.578.456.365	65.746.681.820

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

6. PARTICIPACIONES PERMANENTES EN SOCIEDADES

Al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025 la Sociedad posee participación en el capital y en los votos en las siguientes entidades (los datos están expresados en términos porcentuales):

Razón Social	Actividad principal	País	Participación directa en el capital y votos		
			31/03/2026	31/12/2025	31/03/2025
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	Explotación y exploración complementaria y desarrollo de hidrocarburos	Argentina	70,00%	70,00%	70,00%
Petróleos Sudamericanos S.A. - CGC S.A. - Unión Transitoria - La Ventana	Explotación y exploración complementaria y desarrollo de hidrocarburos	Argentina	100,00%	100,00%	0,00%
El Jarillal I S.A.U.	Generación de energía	Argentina	100,00%	100,00%	0,00%
Rawson V S.A.U.	Generación de energía	Argentina	100,00%	100,00%	0,00%

La Sociedad considera que posee control de la UT debido a que su comité ejecutivo está computando por tres miembros, dos de los cuales son designados por la Sociedad y las decisiones se toman por mayoría.

	31/03/2026	31/12/2025
<u>Subsidiarias</u>		
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	18.771.855.358	19.804.110.099
Petróleos Sudamericanos S.A. - CGC S.A. - Unión Transitoria - La Ventana	18.196.167.589	14.502.160.641
	<u>36.968.022.947</u>	<u>34.306.270.740</u>
	<u>31/03/2026</u>	<u>31/03/2025</u>
<u>Resultado de participación en subsidiarias</u>		
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	(1.550.307.130)	-
Petróleos Sudamericanos S.A. - CGC S.A. - Unión Transitoria - La Ventana	(2.775.517.600)	(2.948.059.210)
	<u>(4.325.824.730)</u>	<u>(2.948.059.210)</u>

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

7. ARRENDAMIENTOS

Remitimos a la Nota 7. de los estados financieros intermedios consolidados para una descripción de los arrendamientos de la Sociedad.

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/12/2025</u>
Derechos de uso - valor de origen	17.504.265.033	18.217.958.243
Derechos de uso - depreciación acumulada	(11.233.790.371)	(11.691.820.451)
	<u>6.270.474.662</u>	<u>6.526.137.792</u>
Pasivos por arrendamiento no corriente	3.571.720.842	4.101.244.273
Pasivos por arrendamiento corriente	3.898.576.919	3.673.636.444
	<u>7.470.297.761</u>	<u>7.774.880.717</u>
	Por el período de 3 meses finalizado el	
	<u>31/03/2026</u>	<u>31/03/2025</u>
	Activo	Activo
Saldo al inicio del ejercicio	6.526.137.792	5.429.550.299
Depreciación del período (Nota 20.)	-	(417.770.724)
Diferencia de conversión	(255.663.130)	145.744.626
Saldo al cierre del período	<u>6.270.474.662</u>	<u>5.157.524.201</u>
	Pasivo	Pasivo
Saldo al inicio del ejercicio	7.774.880.717	6.335.330.693
Intereses devengados	39.886.321	159.545.284
Pagos	(131.715.835)	(526.863.340)
Diferencia de conversión	(212.753.442)	122.963.740
Saldo al cierre del período	<u>7.470.297.761</u>	<u>6.090.976.377</u>

8. OTROS CRÉDITOS

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/12/2025</u>
No corrientes		
Depósitos en garantía	1.433.681	1.433.681
Depósitos judiciales	8.364.398	8.364.398
Saldo a favor - impuesto al valor agregado	13.095.449.621	13.087.983.525
Valor actual - impuesto sobre los ingresos brutos	-	4.421.728.877
Valor actual - impuesto al valor agregado	-	(4.421.728.877)
	<u>13.105.247.700</u>	<u>13.097.781.604</u>
Corrientes		
Anticipos a proveedores	1.600.052.924	3.506.970.976
Gastos a refacturar	1.678.147.293	1.678.147.293
Seguros a devengar	396.014.712	355.282.814
Gastos pagados por adelantado	2.132.197.516	228.151.225
Saldo a favor - impuesto sobre los ingresos brutos	624.810.353	745.319.161
Otros créditos fiscales	2.668.268.331	2.443.412.916
Diversos	74.013.050	66.673.594
	<u>9.173.504.179</u>	<u>9.023.957.979</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

9. INVENTARIOS

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/12/2025</u>
Existencia de petróleo crudo	12.659.770.027	8.575.543.195

10. CRÉDITOS POR VENTAS

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/12/2025</u>
Comunes	33.288.346.869	15.328.122.856
Entregas pendientes de facturar	56.484.692.145	42.118.146.519
	<u>89.773.039.014</u>	<u>57.446.269.375</u>

Concepto	Saldos al inicio del ejercicio	Aumentos	Recuperos	Saldos al cierre del ejercicio
Deducidas del activo:				
Corriente				
Previsión para deudores incobrables	-	-	-	-
Totales al 31/03/2026	-	-	-	-
Totales al 31/12/2025	300.505.719	-	(300.505.719)	-

11. INVERSIONES CORRIENTES

Concepto	31/03/2026			31/12/2025
	Cantidad	Valor de cotización	Valor de libros	Valor de libros
Fondos comunes de inversión				
Balanz Money Market	34.089	1,00	34.089	6.643
SBS Ahorro USD	70	1.382,00	97.265	-
SBS Obligaciones Negociables - PNDCC	2.000	881,42	1.762.846	1.839.303
SBS Obligaciones Negociables - TTCAC	48.000	1.434,50	68.856.171	73.465.045
SBS Obligaciones Negociables - VSCOC	2.251	1.406,28	3.165.543	3.326.547
SBS Obligaciones Negociables - VSCPC	860	1.470,27	1.264.432	1.290.992
SBS Fondos - SBSAHB ACDI	18.210	162,75	2.963.667	2.807.372
Santander Ahorro USD	5.289	1.382,00	7.308.748	8.027.195
Santander Ahorro Pesos	4.834	1,00	4.834	-
Otras inversiones	-	-	18.663.773	-
Total inversiones corrientes			104.121.368	90.763.097

12. EFFECTIVO Y EQUIVALENTES

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/12/2025</u>
Caja	1.611.289	1.636.213
Bancos	743.412.181	964.555.973
	<u>745.023.470</u>	<u>966.192.186</u>

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

13. PROVISIONES

Concepto	Saldos al inicio del ejercicio	Componentes financieros	Diferencia de conversión	Saldos al cierre del ejercicio
Incluidas en el pasivo:				
No corrientes				
Provisión por obligación de retiro de activos	55.361.894.576	(a) 49.450.630	(2.218.267.118)	53.193.078.088
Totales al 31/03/2026	55.361.894.576	49.450.630	(2.218.267.118)	53.193.078.088
Totales al 31/12/2025	8.063.126.453	(a) 197.802.520	47.100.965.603	55.361.894.576

(a) Imputado en la línea de 'Intereses de obligación de retiro de activos' del rubro Costos financieros (Nota 23.)

14. DEUDAS FINANCIERAS

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/12/2025</u>
No Corriente		
Obligaciones negociables	<u>12.898.091.700</u>	<u>13.727.441.940</u>
Corriente		
Préstamos bancarios	19.990.835.571	8.266.990.748
Giros en descubierto	21.777.957.969	12.986.158.431
Prefinanciacines de exportaciones	<u>17.964.765.366</u>	<u>3.637.500.000</u>
	<u>59.733.558.906</u>	<u>24.890.649.179</u>

15. OTRAS CARGAS FISCALES

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/12/2025</u>
Regalías a pagar	3.994.594.259	2.812.873.248
Impuesto sobre los ingresos brutos a pagar	153.857.371	39.950.032
Retenciones y percepciones a depositar	259.859.060	594.034.095
Fondo fiduciario de gas a pagar	(1.250.991)	20.348.685
Otras deudas fiscales	<u>(18.695.584)</u>	<u>3.462.327</u>
	<u>4.388.364.115</u>	<u>3.470.668.387</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

16. BENEFICIOS A EMPLEADOS

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/12/2025</u>
Cargas sociales a pagar	445.182.660	189.904.338
Provisión para vacaciones y sueldo anual complementario	526.405.963	206.385.161
Embargos a pagar	8.784.563	17.446.401
Sindicatos a pagar	65.991.373	65.439.772
	<u>1.046.364.559</u>	<u>479.175.672</u>

17. DEUDAS COMERCIALES

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/12/2025</u>
No Corriente		
Deuda cesión nuevas áreas	44.391.151.523	30.680.940.057
	<u>44.391.151.523</u>	<u>30.680.940.057</u>
Corriente		
Comunes	81.430.790.894	64.862.688.574
Deuda cesión nuevas áreas	22.787.507.366	14.220.358.445
Anticipos de clientes	13.041.973.175	13.497.973.175
Provisión de facturas a recibir	22.676.794.945	25.132.703.036
Partes relacionadas (Nota 27.)	217.058.761	2.516.430.379
	<u>140.154.125.141</u>	<u>120.230.153.609</u>

18. INGRESOS POR VENTAS

	<u>Por el período de 3 meses finalizado el 31/03/2026</u>	<u>31/03/2025</u>
Ventas netas de crudo	111.649.570.962	18.112.368.194
Ventas netas de gas	610.405.404	148.897.102
Servicios prestados	197.663.750	31.104.875
	<u>112.457.640.116</u>	<u>18.292.370.171</u>

19. COSTO DE VENTAS

	<u>Por el período de 3 meses finalizado el 31/03/2026</u>	<u>31/03/2025</u>
Existencias al inicio del ejercicio (Nota 9.)	8.575.543.195	885.522.314
Costos de producción (Nota 20.)	81.976.708.098	11.490.114.741
Diferencia de conversión	137.227.073	34.116.195
Existencias al cierre del período (Nota 9.)	<u>(12.659.770.027)</u>	<u>(800.078.245)</u>
	<u>78.029.708.339</u>	<u>11.609.675.005</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

20. GASTOS POR SU NATURALEZA

Concepto	Costos de producción	Gastos de comercialización	Gastos de administración	Totales al 31/03/2026	Totales al 31/03/2025
Reposición y reparación de equipos	35.066.489.316	-	-	35.066.489.316	1.819.410.664
Pulling	10.592.194.665	-	-	10.592.194.665	928.662.409
Servicios contratados	9.179.901.573	-	34.731.620	9.214.633.193	2.085.177.188
Regalias	-	9.022.492.448	-	9.022.492.448	1.917.991.470
Transporte y almacenaje de crudo	6.911.496.995	-	-	6.911.496.995	1.069.820.259
Impuestos, tasas y contribuciones	-	4.722.913.992	890.052.032	5.612.966.024	1.593.798.870
Sueldos y jornales y cargas sociales	5.009.728.031	-	207.342	5.009.935.373	1.381.981.844
Preservación de medio ambiente	3.775.446.309	-	-	3.775.446.309	511.011.688
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4.)	3.008.926.215	-	29.693.074	3.038.619.289	2.801.904.082
Materiales de consumo para explotación	2.963.343.593	-	-	2.963.343.593	995.298.804
Depreciación de activos intangibles (Nota 5.)	2.867.613.012	-	-	2.867.613.012	373.572.715
Gastos diversos	1.118.404.620	19.936.332	541.320.283	1.679.661.235	191.197.732
Dirección técnica	-	-	809.336.002	809.336.002	157.995.163
Canon petrolero	-	667.060.877	-	667.060.877	209.252.933
Estudios e investigaciones	466.017.414	-	-	466.017.414	105.918.903
Movilidad, viáticos y fletes	366.918.395	-	49.032.456	415.950.851	138.676.149
Gas, luz y teléfono	-	-	351.008.402	351.008.402	-
Reparación de pozos	333.040.084	-	-	333.040.084	10.434.116
Gastos de rodados	306.074.247	-	-	306.074.247	100.491.592
Alquileres	-	-	300.625.444	300.625.444	83.438.233
Honorarios profesionales	-	-	287.172.368	287.172.368	141.133.374
Gastos bancarios	-	-	265.336.492	265.336.492	136.761.492
Licencias y software	-	-	222.551.323	222.551.323	40.492.208
Otros gastos del personal	11.028.599	-	-	11.028.599	4.392.134
Papelaría y útiles	-	-	876.047	876.047	31.957
Seguros	85.030	-	-	85.030	123.224.326
Depreciación de derechos de uso (Nota 7.)	-	-	-	-	417.770.724
Totales al 31/03/2026	81.976.708.098	14.432.403.649	3.781.942.885	100.191.054.632	
Totales al 31/03/2025	11.490.114.741	3.807.305.929	2.042.420.359		17.339.841.029

21. OTROS INGRESOS Y EGRESOS

	Por el período de 3 meses finalizado el	
	31/03/2026	31/03/2025
Diversos	(970.462.569)	1.671.199.555
	<u>(970.462.569)</u>	<u>1.671.199.555</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

22. INGRESOS Y COSTOS FINANCIEROS

	Por el período de 3 meses finalizado el	
	31/03/2026	31/03/2025
<u>Ingresos financieros</u>		
Intereses ganados	-	202.808.760
Cargo previsión para deudores incobrables	-	304.361.328
	<u>-</u>	<u>507.170.088</u>
<u>Costos financieros</u>		
Intereses perdidos	(3.403.352.032)	(1.079.632.642)
Intereses de obligación de retiro de activos	(49.450.630)	(251.830.199)
Pérdida por medición a valor razonable pasivo en especie	(27.750.971.726)	-
Intereses de pasivos por arrendamientos	(39.886.321)	(159.545.284)
Diferencia de cambio	(2.386.949.791)	2.131.520.109
Diferencia de cambio obligaciones negociables	522.008.565	(282.143.411)
	<u>(33.108.601.935)</u>	<u>358.368.573</u>

23. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El saldo del impuesto a las ganancias al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025 incluye la provisión del impuesto y los saldos a favor, según siguiente detalle:

	31/03/2026	31/12/2025
Anticipos, retenciones, percepciones y otros saldos a favor	10.124.341.648	7.647.786.076
Activo neto	<u>10.124.341.648</u>	<u>7.647.786.076</u>

24. RESULTADO POR ACCION

	Por el período de 3 meses finalizado el	
	31/03/2026	31/03/2025
Resultado usado en el cálculo del resultado por acción básica y diluida	(21.547.610.277)	55.169.953
Promedio ponderado de la cantidad de acciones ordinarias usado para el cálculo del resultado por acción básica y diluida	760.000.000	760.000.000
Resultado por acción básica y diluida	<u>(28,352)</u>	<u>0,073</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

25. INSTRUMENTOS FINANCIEROS Y MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE

A continuación, se exponen las categorías de los instrumentos financieros de la Sociedad:

	31/03/2026			31/12/2025		
	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total
Activos financieros						
Créditos por venta de bienes y servicios	-	89.773.039.014	89.773.039.014	-	57.446.269.375	57.446.269.375
Inversiones corrientes	85.457.595	18.663.773	104.121.368	90.763.097	-	90.763.097
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	745.023.470	745.023.470	-	966.192.186	966.192.186
	<u>85.457.595</u>	<u>90.536.726.257</u>	<u>90.622.183.852</u>	<u>90.763.097</u>	<u>58.412.461.561</u>	<u>58.503.224.658</u>
Pasivos financieros						
Deudas comerciales	-	184.545.276.664	184.545.276.664	-	120.230.153.609	120.230.153.609
Otras deudas	-	72.631.650.606	72.631.650.606	-	38.618.091.119	38.618.091.119
	<u>-</u>	<u>257.176.927.270</u>	<u>257.176.927.270</u>	<u>-</u>	<u>158.848.244.728</u>	<u>158.848.244.728</u>

No se presenta información sobre el valor razonable de activos y pasivos financieros medidos al costo amortizado debido a que el Directorio considera que los valores en libros de dichos activos y pasivos son una aproximación razonable de sus valores razonables al cierre del ejercicio.

El nivel de la jerarquía del valor razonable de las inversiones corrientes es el Nivel 1. No existieron transferencias entre distintos niveles durante los períodos finalizados el 31 de marzo de 2026 y 2025.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

26. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS Y DE CAPITAL - INSTRUMENTOS FINANCIEROS

La Sociedad y sus controladas participan de operaciones que involucran instrumentos financieros, registrados en cuentas patrimoniales, que se destinan a atender sus necesidades, las cuales implican exposición a riesgos de mercado, moneda y tasa de interés. La administración de estos riesgos se basa en el análisis puntual de cada situación, considerando las estimaciones propias y de terceros sobre la evolución de las respectivas variables. La gestión de los principales riesgos financieros, tales como los de tipo de cambio, de tasa de interés, de liquidez y de capital, es monitoreada por la Dirección de Finanzas, la cual identifica, evalúa y cubre los mismos, en coordinación estrecha con las unidades operativas de la Sociedad.

Riesgo cambiario

La Sociedad realiza transacciones denominadas en moneda extranjera, en consecuencia, está expuesta a fluctuaciones en el tipo de cambio.

Actualmente, la Sociedad no realiza operaciones de cobertura de moneda para contrarrestar el riesgo de las fluctuaciones de la moneda. En caso de realizarse dichas operaciones, la Sociedad no puede garantizar que las mismas protegerán su situación financiera del eventual efecto negativo de las fluctuaciones en el tipo de cambio.

Los importes en libros de los activos y pasivos financieros expresados en una moneda distinta de la moneda funcional al final del ejercicio sobre el que se informa son los siguientes:

Considerando el estado de situación financiera al 31 de marzo de 2026, una variación del 10% en el tipo de cambio entre el dólar y el peso provocaría los siguientes efectos en el estado del resultado antes de impuestos:

	ARS	
Resultado por incremento en el tipo de cambio del peso respecto al dólar	7.182.910.911	Ganancia
Resultado por disminución en el tipo de cambio del peso respecto al dólar	(7.182.910.911)	Pérdida

Riesgo de la tasa de interés

La Sociedad no está sujeto a riesgos asociados con tasas de interés debido a que no tiene actualmente deudas a tasas de interés variable.

Riesgo de cotización

La Sociedad limita su exposición al riesgo de cotización invirtiendo solamente en instrumentos líquidos. La Dirección de Finanzas monitorea activamente las calificaciones de crédito, por lo que no espera que ninguna de sus contrapartes deje de cumplir con sus obligaciones.

La Sociedad se encuentra expuesta al riesgo de variación de cotización en el mercado por las tenencias de fondos comunes de inversión, títulos y bonos.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Riesgo de crédito

El riesgo crediticio se origina en efectivo y equivalentes de efectivo, depósitos con bancos e instituciones financieras, así como exposiciones crediticias con clientes, incluyendo otros créditos remanentes. Los depósitos bancarios se realizan en instituciones de primera línea.

A continuación, se exponen la antigüedad de los saldos a cobrar por créditos por ventas y otros créditos al cierre del período:

	Créditos por ventas
A vencer	
Hasta 3 meses	89.773.039.014
De 3 a 6 meses	-
De 6 a 9 meses	-
De 9 a 12 meses	-
Más de 12 meses	-
Subtotal	89.773.039.014
Vencidos	-
Sin plazo establecido	-
Totales	89.773.039.014

Por las características de los clientes con los que opera la Sociedad la morosidad es razonable.

Riesgo de liquidez

Riesgo de liquidez es el riesgo de que la Sociedad no pueda ser capaz de cumplir sus obligaciones financieras a medida que estas sean exigibles.

La Dirección de Finanzas es la que tiene la responsabilidad final por la gestión de liquidez, habiendo establecido un marco de trabajo apropiado de manera que los diferentes responsables puedan manejar los requerimientos de financiamiento a corto, mediano y largo plazo para que la liquidez de la Sociedad se encuentre dentro de los parámetros establecidos.

El cuadro indicado más abajo analiza los pasivos financieros de la Sociedad agrupados por vencimientos:

	Deudas comerciales	Pasivos por arrendamiento	Total
A vencer			
Hasta 3 meses	35.038.531.285	974.644.230	36.013.175.515
De 3 a 6 meses	35.038.531.285	974.644.230	36.013.175.515
De 6 a 9 meses	35.038.531.285	974.644.230	36.013.175.515
De 9 a 12 meses	35.038.531.285	974.644.230	36.013.175.515
Más de 12 meses	44.391.151.523	3.571.720.842	47.962.872.365
Subtotal	184.545.276.664	7.470.297.761	192.015.574.425
Vencidos	-	-	-
Sin plazo establecido	-	-	-
Totales	184.545.276.664	7.470.297.761	192.015.574.425

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Riesgo de capital

La Sociedad gestiona su estructura de capital buscando asegurar su capacidad de continuar con las inversiones necesarias para la óptima evolución de los negocios, mientras que maximiza el rendimiento a sus accionistas a través de la optimización de los saldos de deuda y patrimonio.

Dentro de este proceso, la Sociedad monitorea su estructura de capital a través del índice de endeudamiento, que consiste en el cociente entre su deuda neta, que incluye el pasivo total, menos efectivo y equivalentes al efectivo e inversiones corrientes y el patrimonio.

El índice de endeudamiento al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre 2025 es el siguiente:

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/12/2025</u>
Total pasivo	330.454.997.219	264.072.345.676
Efectivo y equivalentes	(745.023.470)	(966.192.186)
Inversiones corrientes	(104.121.368)	(90.763.097)
Deuda neta	<u>329.605.852.381</u>	<u>263.015.390.393</u>
Patrimonio	<u>90.633.382.960</u>	<u>116.039.123.966</u>
Índice de endeudamiento	<u>3,64</u>	<u>2,27</u>

27. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

Saldos

Tipo de operación / Entidad	<u>31/03/2026</u>	
	Deudas comerciales (Nota 17.)	Saldo neto
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	(217.058.761)	(217.058.761)
Total	<u>(217.058.761)</u>	<u>(217.058.761)</u>

Tipo de operación / Entidad	<u>31/12/2025</u>	
	Deudas comerciales (Nota 17.)	Saldo neto
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	(2.516.430.379)	(2.516.430.379)
Total	<u>(2.516.430.379)</u>	<u>(2.516.430.379)</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Operaciones

Tipo de operación / Entidad	31/03/2026		31/03/2025	
	Ingresos por dirección técnica	Refacturación de consumo de energía	Ingresos por dirección técnica	Refacturación de consumo de energía
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	-	996.702.007	-	755.077.278
Total	-	996.702.007	-	755.077.278

Remuneraciones de administradores

El monto imputado a resultados en concepto honorarios y otras remuneraciones a directores y gerentes del Grupo asciende a \$ 75.887.527 por el período finalizado el 31 de marzo de 2026. Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025, el importe por los conceptos antes mencionados ascendió a \$58.701.416.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

28. ACTIVOS Y PASIVOS DISTINTOS AL PESO ARGENTINO

Concepto	31/03/2026				31/12/2025	
	Moneda extranjera		Tipo de cambio al cierre	Monto en moneda argentina	Monto en moneda extranjera	Monto en moneda argentina
	Clase	Monto				
ACTIVO						
Activo corriente						
<i>Otros créditos (Nota 8.)</i>						
Depósitos en Garantía	USD	368	1.398,00	514.160	-	-
<i>Créditos por ventas (Nota 10.)</i>						
Comunes	USD	3.910.649	1.398,00	5.467.087.344	-	-
Partes relacionadas (Nota 27.)	USD	-	1.398,00	-	-	-
Entregas Pendientes de Facturar	USD	1.213.953	1.398,00	1.697.106.242	2.513.447	40.304.556.875
<i>Inversiones corrientes (Nota 11.)</i>						
Fondos comunes de inversión	USD	70	1.398,00	97.265	34.155	8.027.195
<i>Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 12.)</i>						
Caja	USD	437	1.398,00	611.289	440	636.213
Bancos	USD	129.441	1.398,00	180.957.847	259.455	169.875.659
Total del activo corriente				7.346.374.147		40.483.095.942
Total del activo				7.346.374.147		40.483.095.942
PASIVO						
Pasivo no corriente						
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>						
Pasivos por arrendamiento	USD	2.554.879	1.398,00	3.571.720.842	3.329.733	4.101.244.273
<i>Provisiones (Nota 13.)</i>						
Provisión para Abandono de Pozos	USD	38.049.412	1.398,00	53.193.078.088	7.813.107	55.361.894.576
Deudas Financieras (Nota 14.)	USD	42.727.868	1.398,00	59.733.558.906	2.000.000	13.727.441.940
Total del pasivo no corriente				116.498.357.836		73.190.580.789
Pasivo corriente						
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>						
Pasivos por arrendamiento	USD	2.788.682	1.398,00	3.898.576.919	2.809.154	3.673.636.444
<i>Deudas comerciales (Nota 17.)</i>						
Comunes	USD	26.931.440	1.398,00	37.650.153.165	-	-
Partes relacionadas (Nota 27.)	USD	-	1.398,00	-	266.906	20.641.877.938
Total del pasivo corriente				41.548.730.084		24.315.514.382
Total del pasivo				158.047.087.920		97.506.095.171

USD = Dólares estadounidenses

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

INFORME DE REVISIÓN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

A los Señores
Presidente y Directores de
PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.
C.U.I.T. 33-65260768-9
Domicilio legal: Av. Eduardo Madero 900 - Piso 24
Ciudad Autónoma de Buenos Aires

INFORME SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

1. Identificación de los estados financieros intermedios separados objeto de revisión

Hemos revisado los estados financieros intermedios separados adjuntos de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** (“la Sociedad”) que comprenden el Estado de Situación Financiera Intermedio Separado al 31 de marzo de 2026, el Estado de Resultados Integrales Intermedio Separado correspondiente al período de tres meses finalizado en dicha fecha, el Estado de Cambios en el Patrimonio Intermedio Separado y el Estado de Flujos de Efectivo Intermedio Separado correspondientes al período de tres meses finalizado en dicha fecha, así como la información explicativa seleccionada contenida en notas 1 a 28.

Las cifras y otra información correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025 y al período de tres meses finalizado al 31 de marzo de 2025, son parte integrante de los estados financieros intermedios separados, mencionados precedentemente y se las presenta con el propósito de que se interpreten exclusivamente en relación con las cifras y otra información del período intermedio actual.

2. Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros intermedios separados de la Sociedad de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) como normas contables profesionales, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés), e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa, y por lo tanto es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros intermedios separados adjuntos, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad. Asimismo, el Directorio de la Sociedad es responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de estados financieros intermedios separados libres de incorrecciones significativas.

3. Responsabilidad de los auditores

Nuestra responsabilidad consiste en emitir una conclusión sobre los estados financieros intermedios separados adjuntos basada en nuestra revisión. Hemos llevado a cabo nuestra revisión de conformidad con la Norma Internacional de Encargos de Revisión (NIER) 2410 “Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad”, la cual fue adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de la FACPCE, tal y como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB, por sus siglas en inglés) de la Federación Internacional de Contadores (IFAC, por sus siglas en inglés). Dichas normas exigen que cumplamos los requerimientos de ética.

3. Responsabilidad de los auditores (Continuación)

Una revisión de 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 que tomemos conocimiento de todos los temas significativos que podrían identificarse en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.

4. Párrafo de énfasis - Situación financiera de la Sociedad

Sin modificar nuestra opinión, llamamos la atención sobre la información contenida en la nota 1.2 a los estados financieros adjuntos, que indica que, al 31 de marzo de 2026, la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo por \$86.641.189.934. Mas allá de esta situación, la Sociedad ha cumplido con todos sus compromisos comerciales, laborales y financieros sin inconvenientes. En este contexto, la Sociedad dispone de opciones de financiamiento, las cuales se detallan en dicha nota.

5. Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, estamos en condiciones de manifestar que no se nos han presentado circunstancias que nos hicieran pensar que los estados financieros intermedios separados adjuntos de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026 no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad.

INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

A efectos de dar cumplimiento a disposiciones legales vigentes informamos que:

- a) Los estados financieros intermedios separados de la Sociedad mencionados en 1. han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con las normas aplicables de la Ley General de Sociedades N°19.550 y de la Comisión Nacional de Valores. Dichos estados financieros se encuentran pendientes de transcripción al libro Inventarios y Balances.
- b) Las cifras de los estados financieros intermedios separados mencionados en 1. surgen de los registros contables de la Sociedad, los cuales han sido llevados, en sus aspectos formales, de conformidad con las disposiciones legales vigentes excepto porque se encuentran pendientes de transcripción en los libros Diario e Inventarios y Balances.
- c) Al 31 de marzo de 2026 las deudas devengadas a favor del Régimen Nacional de la Seguridad Social, que surgen de las liquidaciones practicadas por **PETROLEOS SUDAMERICANOS S.A.** y de sus registros contables, ascienden a \$280.826.667,44 siendo no exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 14 de mayo de 2026.

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° I - F° 21

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.)- Lic. en Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A.-T°CCXXVII F°248-T°XXIX F°208

INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

A los señores Accionistas de
PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.
Av. Eduardo Madero 900 - Piso 24
Ciudad Autónoma de Buenos Aires

De nuestra consideración:

Documentos examinados

De acuerdo con lo dispuesto en el inciso 5 del artículo 294 de la Ley General de Sociedades y con lo requerido por las Normas de la Comisión Nacional de Valores, hemos examinado el estado de situación financiera intermedio separado de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** (“la Sociedad”) al 31 de marzo de 2026, el estado de resultados integrales intermedio separado por el período de tres meses finalizado en esa fecha, los estados de cambios en el patrimonio intermedio separado y de flujos de efectivo intermedio separado, por el período de tres meses finalizado en esa fecha, y sus notas 1 a 28.

Las cifras y otra información correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025 y al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025, son parte integrante de los estados financieros intermedios separados, mencionados precedentemente y se las presenta con el propósito de que se interpreten exclusivamente en relación con las cifras y otra información del período intermedio actual.

Responsabilidad de la Dirección en relación con los estados financieros

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros intermedios separados de la Sociedad de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) como normas contables profesionales, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés), e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores a su normativa, y por lo tanto es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros intermedios separados adjuntos, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad. Asimismo, el Directorio de la Sociedad es responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de estados financieros intermedios separados libres de incorrecciones significativas.

Responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora

Nuestro examen fue realizado de acuerdo con las normas de sindicatura vigentes establecidas en la Resolución Técnica Nro. 15 de la FACPCE. Dichas normas requieren que el examen se efectúe de conformidad con las normas de auditoría vigentes para la revisión limitada de estados financieros correspondientes a períodos intermedios, e incluya la verificación de la congruencia de los documentos examinados con la información sobre las decisiones societarias expuestas en actas, y la adecuación de dichas decisiones a la ley y a los estatutos, en lo relativo a sus aspectos formales y documentales.

Para realizar nuestra tarea profesional sobre los documentos arriba mencionados, hemos revisado la revisión efectuada por la firma BECHER Y ASOCIADOS S.R.L en su carácter de auditores externos, quienes emitieron su informe de revisión de fecha 14 de mayo de 2026 de acuerdo con las normas 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 la firma profesional. El profesional mencionado ha llevado a cabo su examen sobre los estados financieros intermedios separados adjuntos de conformidad con las Norma Internacional de Encargos de Revisión 2410- Revisión de Información Financiera Intermedia Realizada por el Auditor Independiente de la Entidad, la cual fue adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de la FACPCE tal como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB, por sus siglas en inglés). Dichas normas exigen que cumpla los requerimientos de ética.

Las referidas normas sobre revisión limitada consisten principalmente en aplicar procedimientos analíticos sobre los importes incluidos en los estados financieros, efectuar comprobaciones globales y realizar indagaciones al personal de la Sociedad responsable de la preparación de la información incluida en los estados financieros. Dichas normas establecen un alcance que es sustancialmente menor a la aplicación de todos los procedimientos de auditoría, necesarios para poder emitir una opinión profesional sobre los estados financieros tomados en su conjunto. Por lo tanto, no expresamos tal opinión.

Dado que no es responsabilidad de los miembros 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 del Directorio.

Párrafo de énfasis - Situación financiera de la Sociedad

Sin modificar nuestra opinión, llamamos la atención sobre la información contenida en la nota 1.2 a los estados financieros adjuntos, que indica que, al 31 de marzo de 2026, la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo por \$86.641.189.934. Mas allá de esta situación, la Sociedad ha cumplido con todos sus compromisos comerciales, laborales y financieros sin inconvenientes. En este contexto, la Sociedad dispone de opciones de financiamiento, las cuales se detallan en dicha nota.

Conclusión

Como resultado de nuestra revisión y basado en el informe de revisión de los auditores externos de fecha 14 de mayo de 2026, nada ha llamado nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros intermedios separados no presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** al 31 de marzo de 2026, los resultados de las operaciones y las variaciones en el patrimonio y el flujo de efectivo por el período de tres meses finalizado en esa fecha, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad.

Informes sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

Los estados financieros intermedios separados surgen de los registros contables de la Sociedad llevados, en sus aspectos formales, de conformidad con las disposiciones legales vigentes, excepto en lo relativo a la transcripción al libro Diario e Inventarios y Balances dado que a la fecha aún no han sido transcriptos.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 14 de mayo de 2026.

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F. - T° 36 F° 680

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 15 de mayo de 2026

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: 14/05/2026

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

Perteneciente a: PETROLEOS SUDAMERICANOS S.A.

CUIT: 33-65260768-9

Fecha de Cierre: 31/03/2026

Monto total del Activo: \$421.088.380.179,00

Intervenida por: Dr. MIGUEL MARCELO CANETTI

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. MIGUEL MARCELO CANETTI

Contador Público (Universidad de Buenos Aires)

CPCECABA T° 227 F° 248

Firma en carácter de socio

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.

T° 1 F° 21

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°

764158

CÓDIGO DE
VERIFICACIÓN
tbskojkg



PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

**Estados financieros
intermedios consolidados
al 31 de marzo de 2026,
presentados en forma comparativa**

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

CONTENIDO

RESEÑA INFORMATIVA

NÓMINA DEL DIRECTORIO Y COMISIÓN FISCALIZADORA

DATOS GENERALES DE LA SOCIEDAD

ESTADOS FINANCIEROS

- Estado de Situación Financiera Intermedio Consolidado
- Estado de Resultados Integrales Intermedio Consolidado
- Estado de Cambios en el Patrimonio Intermedio Consolidado
- Estado de Flujos de Efectivo Intermedio Consolidado

INFORMACIÓN COMPLEMENTARIA

- Notas a los Estados Financieros Intermedios Consolidados

INFORME DE REVISIÓN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA

RESEÑA INFORMATIVA

En cumplimiento con lo establecido en las normas de la Comisión Nacional de Valores, el Directorio de la Sociedad ha aprobado la presente reseña informativa correspondiente al ejercicio de nueve meses iniciado el 1 de enero de 2026 y finalizado el 31 de marzo de 2026.

1. Actividad de la Sociedad

Petróleos Sudamericanos S.A. (en adelante “PS”) es una compañía de energía con más de 30 años de trayectoria, que desarrolla actividades de exploración y producción de petróleo y gas. La Sociedad históricamente ha desarrollado sus actividades en Argentina, Ecuador y Colombia, enfocándose en la recuperación y activación de campos maduros y/o marginales. Actualmente, desarrolla sus actividades de exploración y explotación de petróleo y gas en la República Argentina, concentrando su negocio en la explotación de yacimientos hidrocarburíferos convencionales en la cuenca neuquina, donde opera desde hace más de 25 años y actualmente tiene la concesión de siete áreas de explotación.

PS busca la eficiencia productiva a través de la sinergia operativa de sus áreas, aplicando las mejores tecnologías de recuperación primaria y secundaria, basadas en altos estándares de operación. Todo ello lo realiza bajo el cumplimiento de las leyes y reglamentaciones sanitarias, de seguridad industrial, medio ambiente y de relaciones con las comunidades de las regiones donde opera.

En un complejo escenario local e internacional, PS ha logrado desarrollar sus negocios en forma sostenible y eficiente, avanzando con los planes de inversión y crecimiento. A su vez, en un mercado interno altamente regulado para la comercialización de petróleo, ha logrado abrir mercados en el exterior a precios internacionales con mejores condiciones a los del mercado local.

Durante el presente año PS ha continuado con la explotación de las áreas hidrocarburíferas y la ejecución de los planes de inversión en un contexto local de intervención del tipo de cambio oficial con una inflación creciente y renegociación de paritarias que generan presión sobre los costos operativos.

El conflicto en medio oriente ha impactado significativamente en el precio del petróleo. En este contexto, PS ha incrementado la actividad en las áreas en provincia de Mendoza, como así también en los activos en la cuenca neuquina con el objetivo de incrementar producción.

PS ha realizado una exitosa campaña de reparación de pozos en sus áreas en ambas cuencas. Esta campaña busca incrementar la producción en sus áreas y avanzar con el cumplimiento de los planes de inversión con las provincias en las que opera. Asimismo, durante el periodo PS ha continuado con obras de infraestructura para lograr una mayor eficiencia operativa y de costos tanto en sus áreas en la provincia de Mendoza, Neuquén y Rio Negro.

Durante el transcurso del primer trimestre PS ha logrado exportar el 15% del total de la producción de petróleo del período, siendo esta la producción proveniente de la cuenca neuquina. Mediante este volumen exportado se ha logrado acceder a precios de mercado que son superiores al mercado local y consolidar su posición exportadora.

2. Datos Estadísticos

Los datos comparativos corresponden al acumulado anual de cada ejercicio expresados en unidades físicas.

Volúmenes de producción	Al 31 de Marzo	
	2026	2025
Producción total en barriles equivalentes	1.325.159	343.481
Producción de petróleo (barriles)	1.206.737	260.555
Producción de gas (miles de metros cúbicos)	18.413	12.895
Mercado Interno	85%	0%
Mercado Externo	15%	100%

3. Estructura patrimonial

	31/03/2026	31/03/2025
Activo no corriente	332.164.862.702	151.409.236.815
Activo corriente	127.575.063.814	44.323.063.335
Total del activo	459.739.926.516	195.732.300.150
Patrimonio total	98.678.463.830	63.423.826.211
Pasivo no corriente	137.958.791.639	58.325.659.166
Pasivo corriente	223.102.671.047	73.982.814.773
Total del pasivo	361.061.462.686	132.308.473.939
Total del pasivo y patrimonio	459.739.926.516	195.732.300.150

4. Estructura de resultados

	31/03/2026	31/03/2025
Ganancia de actividades operativas	10.056.123.719	(2.287.906.639)
Resultado financiero, neto	(33.436.935.252)	1.446.100.576
Pérdida antes del impuesto a las ganancias	(23.380.811.533)	(841.806.063)
Impuesto a las ganancias	643.693.714	(366.477.931)
Pérdida del ejercicio	(22.737.117.819)	(1.208.283.994)
Otros resultados integrales, neto de impuestos	(3.111.018.078)	2.920.732.589
Pérdida integral del ejercicio	(25.848.135.897)	1.712.448.595

5. Estructura del flujo de efectivo

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/03/2025</u>
Flujo neto de efectivo (utilizado en) generado por las actividades operativas	(35.425.313.425)	35.819.174.656
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de inversión	(8.268.449)	(64.520.357.534)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades de financiación	33.881.843.652	29.163.577.335
(Disminución)/Aumento neto del efectivo y equivalentes al efectivo	<u>(1.551.738.222)</u>	<u>462.394.457</u>
Efectivo al inicio del ejercicio	<u>984.073.355</u>	<u>310.664.142</u>
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes	1.276.545.279	186.694.472
Efectivo al cierre del ejercicio	<u>708.880.412</u>	<u>959.753.071</u>

6. Índices

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/03/2025</u>
Liquidez (1)	<i>0,5718</i>	<i>0,5991</i>
Solvencia (2)	<i>0,2733</i>	<i>0,4794</i>
Inmovilización de capital (3)	<i>0,7225</i>	<i>0,7736</i>
Rentabilidad (4)	<i>-0,2037</i>	<i>-0,0941</i>

7. Perspectivas

PS continuará invirtiendo y generando negocios mediante sus programas de inversión en las provincias de Río Negro, Neuquén y Mendoza. Asimismo, seguirá evaluando nuevos negocios en el sector energético que aceleren el crecimiento de la compañía.

En el primer trimestre del año 2026 la sociedad realizó una exitosa campaña de reparación, reactivación, conversión de pozos, y mejoras extractivas. Asimismo, continúa con obras de infraestructura con el objetivo de aumentar el índice de reposición de reservas y la eficiencia productiva.

PS continuará con la evaluación de nuevos negocios y con la ampliación de su cartera de proyectos tanto de energías renovables como de Oil & Gas.

En un contexto de conflicto geopolítico que presiona al alza el precio del petróleo crudo, surgen oportunidades exportadoras para los commodities argentinos, con especial impacto en el sector hidrocarburífero. En materia local, los precios de los hidrocarburos en Argentina se ajustaron a los precios internacionales.

Esta coyuntura internacional genera expectativas. Por lo cual, PS proyecta potenciar su estrategia exportadora a través de producción de sus operaciones en la Cuenca Neuquina. Asimismo, considerando que los precios del crudo a nivel local siguen la tendencia del Brent, se proyecta un incremento en la actividad en el transcurso del año con objetivo en producción y reservas.

En este contexto, la compañía planifica continuar con el crecimiento sostenido que ha mostrado en los últimos años.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 14 de mayo de 2026

EL DIRECTORIO

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NÓMINA DEL DIRECTORIO

Elegido por la Asamblea General Ordinaria celebrada el 30 de abril de 2025:

<u>Presidente</u>	Pablo Alberto Miedvietzky
<u>Vicepresidente</u>	Alejandro Daniel Miedvietzky
<u>Director Titular</u>	Julián Nicolas Miedvietzky
<u>Director Titular</u>	Manuel Adrian Miedvietzky
<u>Director Suplente</u>	Alfredo Bonatto

La duración de los mandatos es por el término de 3 ejercicios y vencerán en oportunidad de la Asamblea que considere los estados financieros que finalicen el 31 de diciembre de 2027.

NÓMINA DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA

Elegida por la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2025:

<u>Síndico Titular</u>	Alejandro Jorge Geretto
<u>Síndico Titular</u>	Valentín Tomas Martinez
<u>Síndico Titular</u>	Jose Carlos Cueva
<u>Síndico Suplente</u>	Gisela Constanzo Soriano
<u>Síndico Suplente</u>	Agustín Ferrari
<u>Síndico Suplente</u>	Raúl Alberto Muñoz

La duración de los mandatos es por el término de 3 ejercicios y vencerán en oportunidad de la Asamblea que considere los estados financieros que finalicen el 31 de diciembre de 2027.

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS AL 31 de marzo de 2026

Por el período de tres meses iniciado el 1° de enero de 2026 y finalizado el 31 de marzo de 2026,
presentado en forma comparativa
(Expresado en pesos - Nota 2.4.)

Denominación	PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.	
Domicilio legal	Av. Eduardo Madero 900 - Piso 24 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires	
Actividad principal	Financiación e inversiones en Uniones Transitorias de Empresas y exploración, explotación, elaboración, almacenamiento, transporte, refinación, destilación, industrialización y distribución de hidrocarburos, líquidos y gaseosos y sus derivados.	
Inscripción en el Registro Público de Comercio	Del Estatuto	26/06/1991
	Última modificación	13/08/2019
Número de inscripción en la Inspección General de Justicia		4.517
Fecha de vencimiento del Estatuto		01/06/2090

Composición del Capital

Acciones				Suscripto e integrado \$	Inscripto \$
Cantidad	Tipo	V. N. \$	N° de votos que otorga		
760.000.000	Ordinarias nominativas no endosables	0,01	1	7.600.000	7.600.000

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026
BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvitzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONSOLIDADO

Al 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

	Nota	31/03/2026	31/12/2025
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipo	4.	245.406.693.411	242.723.836.034
Activos intangibles	5.	66.590.712.234	72.300.325.455
Derechos de uso	7.	6.270.474.662	6.526.137.792
Otros créditos	8.	13.847.165.546	12.958.505.277
Otros activos		49.816.849	51.848.008
Total del activo no corriente		332.164.862.702	334.560.652.566
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	9.	12.965.344.545	8.750.531.955
Otros créditos	8.	13.778.101.540	13.162.330.250
Crédito por impuesto a las ganancias	23.	10.239.270.752	7.744.278.742
Créditos por ventas	10.	89.784.397.601	57.457.627.962
Inversiones corrientes	11.	99.068.964	90.800.515
Efectivo y equivalentes al efectivo	12.	708.880.412	984.073.355
Total del activo corriente		127.575.063.814	88.189.642.779
Total del activo		459.739.926.516	422.750.295.345
PATRIMONIO			
Capital		7.600.000	7.600.000
Ajuste de capital		19.084.401	19.084.401
Prima en emisión de acciones		3.862.340.058	3.862.340.058
Contribuciones de capital		137.599.291	137.599.291
Reservas		7.522.197.135	7.522.197.135
Otros resultados integrales		60.833.305.362	64.691.436.089
Resultados no asignados		18.251.256.715	39.798.866.991
Atribuible a los propietarios de la controladora		90.633.382.962	116.039.123.965
Atribuible a las participaciones no controladoras		8.045.080.868	8.487.475.762
Total patrimonio		98.678.463.830	124.526.599.727
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	3.571.720.842	4.101.244.273
Pasivo por impuesto diferido	23.	7.179.965.426	7.456.541.539
Provisiones	13.	69.917.862.148	72.799.041.121
Deudas comerciales	17.	44.391.151.523	30.680.940.057
Deudas financieras	14.	12.898.091.700	13.727.441.940
Total del pasivo no corriente		137.958.791.639	128.765.208.930
PASIVO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	3.898.576.919	3.673.636.444
Otras cargas fiscales	15.	5.177.690.061	3.709.733.827
Beneficios a empleados	16.	1.055.387.812	487.403.679
Deudas comerciales	17.	153.237.457.349	136.697.063.559
Deudas financieras	14.	59.733.558.906	24.890.649.179
Total del pasivo corriente		223.102.671.047	169.458.486.688
Total del pasivo		361.061.462.686	298.223.695.618
Total del pasivo y patrimonio		459.739.926.516	422.750.295.345

Las Notas 1 a 34 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIO CONSOLIDADO

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	Nota	Por el período de 3 meses finalizado el	
		31/03/2026	31/03/2025
Ingresos	18.	112.457.640.116	18.292.370.171
Costo de ventas	19.	(82.451.328.658)	(15.406.279.184)
Ganancia bruta		30.006.311.458	2.886.090.987
Gastos de comercialización	20.	(15.003.850.020)	(4.480.835.142)
Gastos de administración	20.	(3.975.936.022)	(2.371.685.261)
Otros ingresos y egresos	21.	(970.401.697)	1.678.522.777
Ganancia (Pérdida) de actividades operativas		10.056.123.719	(2.287.906.639)
Ingresos financieros	22.	-	791.283.805
Costos financieros	22.	(33.436.935.252)	654.816.771
Resultado financiero, neto		(33.436.935.252)	1.446.100.576
Pérdida antes del impuesto a las ganancias		(23.380.811.533)	(841.806.063)
Impuesto a las ganancias		643.693.714	(366.477.931)
Pérdida del período		(22.737.117.819)	(1.208.283.994)
<u>Otros resultados integrales</u>			
<i>Partidas que no pueden ser reclasificadas a resultados</i>			
- Diferencia de conversión de Petróleos Sudamericanos S.A.		(2.268.154.919)	2.226.108.634
<i>Partidas que son o puede ser reclasificadas a resultados</i>			
- Diferencia de conversión de subsidiarias		(842.863.159)	694.623.955
Otros resultados integrales, netos de impuestos		(3.111.018.078)	2.920.732.589
Resultado integral del período		(25.848.135.897)	1.712.448.595
Resultado atribuible a:			
Propietarios de la controladora		(21.547.610.276)	55.169.953
Participaciones no controladoras		(1.189.507.543)	(1.263.453.947)
Pérdida del período		(22.737.117.819)	(1.208.283.994)
Resultado integral total atribuible a:			
Propietarios de la controladora		(25.405.741.003)	2.819.566.910
Participaciones no controladoras		(442.394.894)	(1.107.118.315)
Resultado integral del período		(25.848.135.897)	1.712.448.595
<u>Resultado por acción</u>	24.		
Básico:			
Ordinario		(29,917)	(1,590)
Total		(29,917)	(1,590)
Diluido:			
Ordinario		(29,917)	(1,590)
Total		(29,917)	(1,590)

Las Notas 1 a 34 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO INTERMEDIO CONSOLIDADO

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

Concepto	Aportes de los propietarios					Resultados acumulados							Total patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Total patrimonio atribuible a la participación no controladora	Total del patrimonio	
	Capital social	Ajuste de capital	Prima en emisión de acciones	Contribuciones de capital	Total	Reservas			Otros resultados integrales			Resultados no asignados				Total resultados acumulados
						Reserva legal	Reserva facultativa	Total reservas	Diferencia de conversión de la Sociedad	Diferencia de conversión de subsidiarias	Total de otros resultados integrales					
Saldos al 1 de enero de 2025	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	578.142.672	583.479.552	26.480.529.390	16.034.656.357	42.515.185.747	8.531.187.661	51.629.852.960	55.656.476.710	6.054.900.907	61.711.377.616
Resultado del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55.169.953	55.169.953	55.169.953	(1.263.453.947)	(1.208.283.994)
Otro resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	-	-	2.226.108.634	538.288.323	2.764.396.957	-	2.764.396.957	2.764.396.957	156.335.632	2.920.732.589
Saldos al 31 de marzo de 2025	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	578.142.672	583.479.552	28.706.638.024	16.572.944.680	45.279.582.704	8.586.357.614	54.449.419.870	58.476.043.620	4.947.782.592	63.423.826.211
Asamblea General Ordinaria N° 65 del 30-04-2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Reserva facultativa	-	-	-	-	-	-	8.531.187.661	8.531.187.661	-	-	-	(8.531.187.661)	(8.531.187.661)	-	-	-
Asamblea General Extraordinaria N° 66 del 02-06-2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Distribución de dividendos en efectivo	-	-	-	-	-	-	(1.028.232.465)	(1.028.232.465)	-	-	-	-	-	(1.028.232.465)	-	(1.028.232.465)
- Distribución de dividendos en especie	-	-	-	-	-	-	(564.237.613)	(564.237.613)	-	-	-	-	-	(564.237.613)	-	(564.237.613)
Compra participación en controladas (Nota 6.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	705.771.378	705.771.378	705.771.378	-	705.771.378
Aportes del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.124.849.917	7.124.849.917
Complemento del resultado del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39.037.925.660	39.037.925.660	39.037.925.660	(11.206.445.621)	27.831.480.039
Complemento de otros resultados integrales del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025	-	-	-	-	-	-	-	-	26.552.568.940	(7.140.715.555)	19.411.853.385	19.411.853.385	19.411.853.385	19.411.853.385	7.621.288.874	27.033.142.259
Saldos al 31 de diciembre de 2025	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	7.516.860.255	7.522.197.135	55.259.206.964	9.432.229.125	64.691.436.089	39.798.866.991	105.073.782.632	116.039.123.965	8.487.475.762	124.526.599.726
Resultado del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(21.547.610.276)	(21.547.610.276)	(21.547.610.276)	(1.189.507.543)	(22.737.117.819)
Otro resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.268.154.919)	(1.589.975.808)	(3.858.130.727)	-	(3.858.130.727)	(3.858.130.727)	747.112.649	(3.111.018.078)
Saldos al 31 de marzo de 2026	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	7.516.860.255	7.522.197.135	52.991.052.045	7.842.253.317	60.833.305.362	18.251.256.715	79.668.041.629	90.633.382.962	8.045.080.868	98.678.463.829

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogada
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO INTERMEDIO CONSOLIDADO

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/03/2025</u>
Flujos de efectivo por actividades operativas		
Pérdida del período	(22.737.117.819)	(1.208.283.994)
Ajustes para conciliar el resultado del período con los flujos de efectivo por operaciones		
Cargo por impuesto a las ganancias	(643.693.714)	366.477.931
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4. y 20.)	3.140.438.110	3.426.355.049
Depreciación de activos intangibles (Nota 5. y 20.)	2.898.891.287	461.836.882
Depreciación de derechos de uso (Nota 7. y 20.)	-	417.770.724
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	(1.276.545.279)	(186.694.472)
Intereses y diferencia de cambio devengados por pasivos por arrendamiento (Nota 7.)	39.886.321	159.545.284
Aumento de provisiones (Nota 13.)	49.450.630	292.303.016
Resultado valor razonable deuda en especie	34.842.909.727	-
Diferencia de conversión de otras partidas	(74.168.043.729)	(2.900.909.500)
Cambios en activos y pasivos operativos:		
(Aumento) de créditos por ventas	(32.326.769.639)	(1.617.810.554)
(Aumento)/Disminución de inventarios	(4.214.812.590)	163.138.560
Disminución/(Aumento) de otros activos	2.031.159	(22.205.618)
(Aumento) de otros créditos	(1.504.431.559)	(24.586.273.860)
Aumento de deudas comerciales	60.931.545.313	60.923.412.730
Aumento de beneficios a empleados	567.984.133	558.386.643
Aumento de otras cargas fiscales	1.467.956.234	474.189.976
Impuesto a las ganancias pagado	(2.494.992.010)	(902.064.141)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) generado por las actividades operativas	<u>(35.425.313.425)</u>	<u>35.819.174.656</u>
Flujos de efectivo por actividades de inversión:		
Pagos por compra de propiedades, planta y equipo	-	(10.288.776.944)
Pago por incorporación de activos intangibles	-	(54.716.898.719)
Rescate neto de inversiones corrientes	(8.268.449)	485.318.129
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de inversión	<u>(8.268.449)</u>	<u>(64.520.357.534)</u>
Flujos de efectivo por actividades de financiación:		
Préstamos obtenidos, neto	34.842.909.727	29.972.584.086
Pago de intereses de obligaciones negociables	(829.350.240)	(282.143.411)
Pagos de arrendamientos (Nota 7.)	(131.715.835)	(526.863.340)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades de financiación	<u>33.881.843.652</u>	<u>29.163.577.335</u>
(Disminución)/Aumento neto del efectivo y equivalentes al efectivo	<u>(1.551.738.222)</u>	<u>462.394.457</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio (Nota 12.)	984.073.355	310.664.142
(Disminución)/Aumento neto del efectivo y equivalentes al efectivo	(1.551.738.222)	462.394.457
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	1.276.545.279	186.694.472
Efectivo y equivalentes al efectivo al cierre del período (Nota 12.)	<u>708.880.412</u>	<u>959.753.071</u>

Las Notas 1 a 34 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

1. INFORMACIÓN GENERAL SOBRE LA SOCIEDAD Y SUS OPERACIONES

1.1. Información general sobre la Sociedad

Petróleos Sudamericanos S.A. (“la Sociedad”) y sus subsidiarias detalladas en Nota 6. (en su conjunto, “el Grupo”) están principalmente involucradas en la explotación de yacimientos convencionales en campos maduros y/o marginales mediante la aplicación de las mejores tecnologías de recuperación primaria y secundaria, basadas en altos estándares de operación.

Todo ello lo realiza bajo el cumplimiento de las leyes de salud, seguridad industrial, medio ambiente y relaciones comunitarias correspondientes. Con el fin de cumplir dichos requisitos, el Grupo mantiene un sistema de gestión Integrado para todas las operaciones sin importar su localización, el cual está basado en la adaptación de las normativas internacionales a la legislación local del área en donde actúa.

Con fecha 14 de marzo de 2022, mediante Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas, se dispuso el ingreso de la Sociedad al Régimen de Oferta Pública la Comisión Nacional de Valores (“CNV”) para la creación de un Programa de Global de emisión de Obligaciones Negociables. En Nota 1.3. se describe el Programa.

1.2. Situación financiera de la Sociedad

Al 31 de marzo de 2026, la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo por \$95.527.607.233. Más allá de esta situación, la Sociedad ha cumplido con todos sus compromisos comerciales, laborales y financieros sin inconvenientes.

En este contexto, la Sociedad dispone de las siguientes opciones de financiamiento:

a. Generación de fondos propios: basado en el incremento de la actividad productiva, contribuyendo a una mayor generación de ingresos y flujo de caja operativo.

b. Acceso a líneas de crédito bancario: La Sociedad, a la fecha de emisión de los presentes estados financieros, mantiene calificaciones favorables con diversas entidades financieras, lo que le permite acceder a líneas de crédito en pesos en condiciones de mercado.

c. Programa de financiamiento en el mercado de capitales: La Sociedad cuenta con un programa aprobado por la Comisión Nacional de Valores (CNV) por un monto total de USD 35.000.000. El Directorio de la Sociedad considera que, a través de los mecanismos antedichos o de otros que pudieran implementarse, logrará recomponer su capital de trabajo, cumplir con sus compromisos y sostener su actividad sin mayores dificultades. Los presentes estados financieros no contienen los eventuales ajustes que pudieran derivarse de no poder lograrlo.

1.3. Concesiones de explotación

El Grupo tiene presencia en distintas cuencas en las provincias de Río Negro y Neuquén. La Sociedad es titular de las concesiones de “El Medanita”, “El Santiagueño”, “Barranca de los Loros” y “Bajo del Piche” y la UT es titular de las concesiones de “Centro Oeste” y “Loma Montosa Oeste”. A continuación, se describen las principales características de las áreas:

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Centro Oeste: Se halla ubicada en territorio de la Provincia de Río Negro, ocupando una superficie de 347 Km². Dentro del área se localizan 14 yacimientos siendo los más importantes Centro Este, Meseta Alta, Divisadero Catriel, Planicie Morada y Señal Centro. Las formaciones productoras de hidrocarburos actualmente en producción son la Fm. Centenario y Fm. Quintuco, con profundidades que van de los 800 a 1.200 mbbp. El crudo producido responde a la tipificación “Medanito” y se acondiciona en instalaciones propias siendo entregado en Puerto Rosales - Bahía Blanca Prov. de Buenos Aires. El gas libre producido se utiliza para consumo en instalaciones propias. En el Área se han perforado un total de 135 pozos desde su descubrimiento habiéndose producido a la fecha aproximadamente 3.3 MMm³ de petróleo y 1.735 MMm³ de gas.

Loma Montosa Oeste: Se halla ubicada en el límite entre las provincias de Río Negro y Neuquén, adyacente al área Centro Este, ocupando una superficie aproximada de 217 Km². En el Área se han perforado un total de 31 pozos desde su descubrimiento habiéndose producido a la fecha aproximadamente 104 Mm³ de petróleo y 180,6 MMm³ de gas. La producción de petróleo es transportada al Área Centro Este, donde se acondiciona junto al crudo de esta última para su venta.

Las concesiones mencionadas actualmente vencen en 2036 y 2037 respectivamente.

El Medanito: Se encuentra ubicada al noreste de la Cuenca Neuquina, a aproximadamente 20 km al sur de la ciudad de Catriel, Provincia de Río Negro. El área abarca aproximadamente 104 km² y está compuesta por un único yacimiento, denominado El Medanito. Este yacimiento está dedicado a la extracción de petróleo y gas. Las formaciones productoras de hidrocarburos son la Formación Quintuco y la Formación Sierras Blancas, con profundidades promedios que van desde los 1200-1450 mbbp. El crudo producido responde a la tipificación “Medanito” y se acondiciona en instalaciones propias siendo entregado en Puerto Rosales - Bahía Blanca Prov. de Buenos Aires. Por su lado, el gas producido es acondicionado a condiciones de venta en una planta externa para su posterior comercialización en el mercado interconectado de gas. La concesión actual vence en diciembre 2037.

Parte de este gas es utilizado como consumo interno, particularmente para generación de energía. Desde el inicio de su explotación (1962) hasta la fecha se ha perforado un total de 511 pozos (productores e inyectoros), con una producción acumulada de 24 MMm³ de petróleo y 3020 MMm³ de Gas.

El Santiagueño: El área “El Santiagueño” se encuentra ubicada al noreste de la Cuenca Neuquina, aproximadamente a 30 km al sur de la ciudad de Catriel, Provincia de Río Negro. El área abarca una superficie de 620 km² y está compuesta por 10 yacimientos, siendo Los Ramblones, El Santiagueño, Punta Rosada y El Quemado los principales yacimientos productores de petróleo y gas. Las formaciones productoras de hidrocarburos son la Fm. Quintuco (calizas y dolomitas) y la Formación Sierras Blancas (areniscas y conglomerados), con profundidades promedio que van desde los 1500 a 2100 mbbp. La concesión actual vence en septiembre 2035.

El crudo producido responde a la tipificación “Medanito” y se acondiciona en instalaciones propias siendo entregado en Puerto Rosales - Bahía Blanca Prov. de Buenos Aires. Por su lado, el gas producido es acondicionado en planta externa para su posterior venta. Parte de este gas es utilizado como consumo interno, particularmente para la generación de energía.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Bajo del Piche: El área “Bajo del Piche” se encuentra ubicada al noreste de la Cuenca Neuquina, a aproximadamente 50 km al Suroeste de la ciudad de Catriel, Provincia de Río Negro, y 80 km al norte de la ciudad de Neuquén. El área abarca una superficie de 75 km² y está compuesta por 3 yacimientos, siendo Bajo del Piche y Bajo del Piche Oeste los principales yacimientos productores de petróleo y gas. Las formaciones productoras de hidrocarburos son la Fm. Loma Montosa (1800 mbbp), Fm. Sierras Blancas (2300 mbbp) y Fm. Punta Rosada (2400 mbbp). La concesión actual vence en diciembre 2037.

El crudo producido responde a la tipificación “Medanito” y se acondiciona en instalaciones propias siendo entregado en Puerto Rosales - Bahía Blanca Prov. de Buenos Aires. En cambio, el gas producido es acondicionado en planta de terceros para su posterior venta o consumo de nuestras instalaciones.

Barranca de los Loros: El área “Barranca de los Loros” se encuentra ubicada al noreste de la Cuenca Neuquina, aproximadamente 5 km al Oeste-Noroeste de la ciudad de Catriel, Provincia de Río Negro. El área abarca una superficie de 183 km² y está compuesta por los yacimientos Barranca de los Loros y Barranca de los Loros Norte, siendo ambos productores de petróleo. Las formaciones productoras de hidrocarburos a la fecha son la Fm. Loma Montosa (880 mbbp), Fm. Tordillo (990 mbbp) y Gr. Choiyoi (1050 mbbp). La concesión actual vence en diciembre 2037.

El crudo producido responde a la tipificación “Medanito” y se acondiciona en instalaciones propias siendo entregado en Puerto Rosales - Bahía Blanca Prov. de Buenos Aires.

Cerro Hamaca: El área “Cerro Hamaca” se encuentra ubicada en la provincia de Neuquén sobre la ribera sur del río Colorado, a unos 10 kilómetros al Este de Rincón de los Sauces, a, aproximadamente, 140 kilómetros de la ciudad de Catriel y unos 110 kilómetros del área Centro Este. El área abarca una superficie de 209 km², dentro del lote de concesión, existen dos yacimientos bien diferenciados en cuanto a las formaciones en donde producen, (Cerro Hamaca Oeste - Rayoso y Cerro Hamaca Oeste - Centenario, reparados por, aproximadamente 28 km). Los pozos van de 600 a 750 metros de profundidad objetivo (pero por ser dirigidos pueden tener 1200 metros de perforación). En total tiene 75 pozos perforados de los cuales 13 se encuentran en producción, 6 en inyección, 35 parados y 21 abandonados o en espera de abandono (abandonos pendientes por YPF). En proceso de puesta en marcha por parte de PS al menos 11 de los 35 productores parados y se espera reparar 3 de los inyectores parados. No se cuenta con planta de tratamiento de crudo y la conexión eléctrica depende de YPF. El periodo de concesión del área es de 25 años, con posibilidad de prorrogas de 10 años. La concesión actual vence en mayo 2048. Las formaciones productoras de hidrocarburos a la fecha son la Fm. Cerro Hamaca (1.063 mbbp).

Barrancas: El bloque de concesión “Barrancas” está ubicado en la provincia de Mendoza en la cuenca Cuyana. El área abarca una superficie de 619 km². Las formaciones productoras de hidrocarburos a la fecha son la Fm. Barrancas, Fm. Potrerillos y Fm. Las Cabras. La producción del área es de 5.600 bbl/día de petróleo, los pozos activos productores son 236 y los pozos inyectores son 85.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

Desde el inicio de su explotación hasta la fecha, el área cuenta con un total de 1019 pozos perforados (explotación/exploración), habiendo producido a la fecha, 406,2 MMbbl de petróleo. Los depósitos de la Fm. Barrancas están compuestos de areniscas predominantemente conglomerádicas y conglomerados depositados en ambientes de depósitos aluviales multiepisódicos y sistemas fluviales efímeros. La Fm. Potrerillos está compuesta de arenas y conglomerados intercaladas por arcilitas depositados en un ambiente fluvio deltaico. La Fm. Las Cabras contiene areniscas cuarzosas finas a medianas depositadas en un ambiente fluvial intercalados con tobas y areniscas tobaceas producto de una importante actividad volcánica. La concesión actual vence en noviembre del 2037.

La Ventana: El bloque de concesión “La Ventana” está ubicado en la provincia de Mendoza en la cuenca Cuyana. El área abarca una superficie de 480 km². Las formaciones productoras de hidrocarburos a la fecha son la Fm. Barrancas y Fm. Río Blanco. La producción del área es de 2.842 bbl/día de petróleo, los pozos en extracción efectiva son 155 productores y 35 pozos inyectores. Desde el inicio de su explotación hasta la fecha, el área cuenta con un total de 692 pozos perforados, habiendo producido a la fecha 480,4 MMbbl de petróleo. La Fm. Barrancas es el principal reservorio, compuesto por areniscas y conglomerados de color rojo con porosidad intergranular. Representa la colmatación de una cubeta Jurásica instalada por encima de los depósitos Triásicos, sometida a esfuerzos muy importantes que favorecieron la actividad volcánica y que dan origen a la Fm Punta de las Bardas que actúa como sello en la conformación de las trampas. Tiene espesores variables entre 40-100 m. Hacia los bordes de cuenca disminuye su espesor y la calidad como reservorio. Se diferencian 2 electro facies con nombres heredados de compañías angloparlantes: TRC (Top Red Conglomerate) y BRC (Bottom Red Conglomerate). La Fm. Río Blanco Representa un depocentro con un eje principal con dirección NO-SE cuyos mayores espesores están ubicados en la zona de las Hormigas, reduciendo su espesor hacia el sur coincidiendo con el borde de cuenca. La concesión actual vence en noviembre del 2037.

Río Tunuyán: El bloque de concesión “Río Tunuyán” está ubicado en la provincia de Mendoza en la cuenca Cuyana. El área abarca una superficie de 21 km². Las formaciones productoras de hidrocarburos a la fecha son la Fm. Barrancas y Fm. Río Blanco. La producción del área es de 176 bbl/día de petróleo, los pozos en extracción efectiva son 9. Desde el inicio de su explotación hasta la fecha, el área cuenta con un total de 60 pozos perforados, habiendo producido a la fecha 23,1 MMbbl de petróleo. La Fm. Barrancas se apoya en discordancia sobre términos de la Fm. Río Blanco. El límite entre ambas no siempre es fácil de determinar, sobre todo cuando se ponen en contacto litofacies arenosas similares entre ambas formaciones. Limita hacia el techo en forma discordante con los basaltos de la Fm. Punta de las Bardas. Es la formación productiva de petróleo más importante del área. Las facies de las rocas reservorio están compuestas por conglomerados y conglomerados arenosos, depositados en un ambiente fluvial efímero y de abanicos aluviales. Respecto a la Fm. Río Blanco la sección superior o Víctor Claro (VC) está constituida por areniscas gruesas y conglomerados intercalados con limolitas y arcilitas, todos con tonalidades rojizas. Estos depósitos han sido interpretados como fluviales y de planicie de inundación. La sección inferior o Lower Río Blanco (LRB) apoya en relación de onlap sobre la Formación Cacheuta, y está constituida por areniscas y tobas blancas intercaladas con lutitas, el ambiente depositacional ha sido interpretado como fluvio - deltaico con intercalaciones lacustres. La concesión actual vence en noviembre del 2037.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Vizcacheras: El bloque de concesión “Vizcacheras” está ubicado en la provincia de Mendoza en la cuenca Cuyana. El área abarca una superficie de 500 km². Las formaciones productoras de hidrocarburos son la Fm. Barrancas y Fm. Papagayos. La producción del área es de 2.966 bbl/día de petróleo, los pozos en extracción efectiva son 171 productores y 49 inyectores.

Desde el inicio de su explotación hasta la fecha, el área cuenta con un total de 516 pozos perforados, habiendo producido a la fecha 390,9 MMbbl de petróleo. Las formaciones productivas Barrancas y Papagayos son de tipo fluvial, compuesta por conglomerados y areniscas conglomerádicas, con intercalaciones de arcilla. La concesión actual vence en noviembre del 2037.

Ceferino: El bloque de concesión “Ceferino” está ubicado en la provincia de Mendoza en la cuenca Cuyana. El área abarca una superficie de 31 km². La formación productora de hidrocarburos es la Fm. Río Blanco. La producción del área es de 123 bbl/día de petróleo, los pozos productores en extracción efectiva son 4. Desde el inicio de su explotación hasta la fecha, el área cuenta con un total de 17 pozos perforados, habiendo producido a la fecha 1,1 MMbbl de petróleo. La formación productiva está constituida por areniscas gruesas y conglomerados intercalados con limonitas y arcilitas. Estos depósitos han sido interpretados como fluviales y de planicie inundación. La concesión actual vence en agosto del 2030.

Mesa Verde: El bloque de concesión “Mesa verde” está ubicado en la provincia de Mendoza en la cuenca Cuyana. El área abarca una superficie de 260 km². La formación productora de hidrocarburos es la Fm. Río Blanco. La producción del área es de 968 bbl/día de petróleo, los pozos productores en extracción efectiva son 21. Desde el inicio de su explotación hasta la fecha, el área cuenta con un total de 29 pozos perforados, habiendo producido a la fecha 3,2 MMbbl de petróleo. La formación productiva ha sido interpretada como sistema fluvial sinuoso y planicies de inundación afectados por caída de cenizas y flujo hiperconcentrados. La concesión actual vence en septiembre del 2041.

1.3. Programa global para la emisión de obligaciones negociables

La Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad celebrada el 14 de marzo de 2022 autorizó la creación de un Programa global para la emisión de obligaciones negociables por un monto máximo de hasta U\$S 35.000.000 o sus equivalentes en otras monedas (“el Programa”).

Las Obligaciones Negociables podrán emitirse con vencimientos mínimo de siete días hábiles o más contados a partir de su fecha de emisión, o aquellos otros plazos mínimos o máximos que resulten en virtud de las normas aplicables al momento de la emisión de una clase y/o serie, según se establezca en el Suplemento de Precio correspondiente.

La duración del Programa será de cinco años, prorrogables, contados a partir de la fecha de autorización del Programa y de la oferta pública por parte de la CNV, o cualquier plazo mayor que se autorice de conformidad con las normas aplicables.

Las Obligaciones Negociables podrán estar denominadas en pesos, dólares o cualquier otra moneda, unidades de medida y/o unidades de valor (incluyendo UVAs y/o UVIs), de conformidad con lo establecido por el Banco Central de la República Argentina (“BCRA”) y por la CNV, y aquellas otras normas que en el futuro modifiquen y/o complementen dichas regulaciones y/o

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

cualquier otra unidad de medida o unidad de valor, conforme se especifique en el Suplemento de Precio, sujeto al cumplimiento de todos los requisitos legales o reglamentarios aplicables a la emisión de dicha moneda, unidad de medida o unidad de valor. Asimismo, podrán estar denominadas en más de una moneda, unidad de medida o unidad de valor, según se especifique en el Suplemento de Precio.

Las Obligaciones Negociables podrán ser emitidas en diversas clases y/o series. Asimismo, las Obligaciones Negociables de una misma Clase podrán ser emitidas en diversas series. Las Obligaciones Negociables emitidas en diferentes clases podrán otorgar derechos diferentes, según se especifique en el correspondiente Suplemento de precio. Las Obligaciones Negociables que se emitan en una misma Serie otorgarán los mismos derechos.

Las Obligaciones Negociables se ofrecerán en la Argentina o en cualquier otra jurisdicción, conforme lo establezca el Suplemento de Precio correspondiente.

Las Obligaciones Negociables podrán devengar o no interés, según se establezca para cada serie y/o clase. En el caso que se disponga que la emisión devengará intereses, podrá ser a tasa fija o variable, con descuento de emisión o de aquella manera que se contemple en cada Suplemento de Precio.

Los intereses y/o amortizaciones de capital respecto de las Obligaciones Negociables serán pagaderos en las fechas que se estipulen para cada clase y/o serie en el Suplemento de Precio correspondiente. Cuando existan importes adeudados que no hayan sido cancelados en su respectiva fecha de vencimiento, se devengarán, en forma adicional a los intereses compensatorios en su caso, intereses moratorios a una tasa equivalente a una vez y media la última tasa de interés fijada, o la tasa que se determine en cada clase y/o serie.

Con fecha 28 de febrero de 2025, la Sociedad ha realizado una emisión de obligaciones negociables clase II por un monto de USD9.158.045 con vencimiento en fecha 28 de agosto de 2027.

2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

2.1. Adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera y declaración de cumplimiento

La emisión de los presentes estados financieros intermedios correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026 ha sido aprobada por el Directorio de la Sociedad en su reunión del 14 de mayo de 2026.

Con motivo del ingreso de la Sociedad al Régimen de Oferta Pública de la Comisión Nacional de Valores ("CNV"), los presentes estados financieros han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF") emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (en inglés, International Accounting Standards Board), aplicando la Resolución Técnica ("RT") N° 26 emitida por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas ("FACPCE") y sus modificatorias, y teniendo en cuenta las disposiciones de la Ley General de Sociedades ("LGS") y las normas de la Comisión Nacional de Valor ("CNV").

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Hasta el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021, los estados financieros habían sido preparados de acuerdo con las normas contables profesionales (“NCP”) vigentes contenidas en las RT emitidas por la FACPE y aprobadas por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (“CPCECABA”), y teniendo en cuenta las disposiciones de la LGS y las normas de la Inspección General de Justicia (“IGJ”).

Los estados financieros fueron preparados con el objetivo de dar cumplimiento a los requerimientos legales en Argentina según las disposiciones de la LGS.

2.2. Bases de consolidación

Subsidiarias

Los estados financieros consolidados han sido preparados por la Sociedad aplicando el método de la consolidación de todas sus subsidiarias, ya que la misma ha identificado que ejerce control sobre estas.

La Sociedad ejerce control sobre una entidad cuando está expuesta, o tiene derechos a los resultados variables provenientes de su participación en dicha entidad y tiene la capacidad de afectar dichos resultados a través de su poder sobre la entidad controlada.

La Sociedad tiene poder sobre otra entidad cuando éste posee derechos que le otorgan la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes, es decir, las actividades que afectan de forma significativa a los rendimientos de la sociedad controlada. Esta capacidad se manifiesta, en general, aunque no únicamente, por la titularidad, directa o indirecta, de más del 50% de las acciones con derecho a voto de una sociedad.

Participaciones no controladoras

Las participaciones no controladoras se miden inicialmente a la participación proporcional de los activos netos identificables de la adquirida a la fecha de adquisición. Los cambios en la participación del Grupo en una subsidiaria que no resultan en una pérdida de control se contabilizan como transacciones de patrimonio.

Pérdidas de control

Cuando el Grupo pierde control sobre una subsidiaria, da de baja en cuentas los activos y pasivos de la subsidiaria, cualquier participación no controladora relacionada y otros componentes de patrimonio. Cualquier ganancia o pérdida resultante se reconoce en resultados. Si el Grupo retiene alguna participación en la ex subsidiaria, esta será valorizada a su valor razonable a la fecha en la que se pierda el control.

Participaciones en inversiones contabilizadas bajo el método de la participación

Las participaciones del Grupo en las inversiones en sociedades fueron contabilizadas bajo el método de la participación e incluyen la participación en asociada.

Una asociada es una entidad sobre la que el Grupo tiene una influencia significativa pero no control o control conjunto, de sus políticas financieras y de operación.

La participación en asociada se contabiliza usando el método de la participación. Inicialmente se reconocen al costo, que incluye los costos de transacción. Después del reconocimiento

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

inicial, los estados financieros incluyen la participación del Grupo en los resultados y en otros resultados integrales de las inversiones contabilizadas bajo el método de la participación, hasta la fecha en que la influencia significativa o el control conjunto cesan.

Transacciones eliminadas en la consolidación

En el proceso de consolidación se han eliminado los saldos, las transacciones y los resultados no realizados entre las entidades consolidadas.

2.3. Clasificación corriente y no corriente

El Grupo clasifica a un activo como corriente cuando satisface alguno de los siguientes criterios:

- se espera realizar, o se pretenda vender o consumir, en el transcurso del ciclo normal de la operación del Grupo;
- se mantiene fundamentalmente con fines de negociación;
- se espera realizar dentro del periodo de los doce meses posteriores a la fecha de balance; o,
- se trate de efectivo u otro medio equivalente al efectivo cuya utilización no esté restringida, para ser intercambiado o usado para cancelar un pasivo, al menos dentro de los doce meses siguientes a la fecha de balance.

Todos los demás activos se clasifican como no corrientes.

Adicionalmente, los pasivos se exponen como corrientes, cuando satisfacen alguno de los siguientes criterios:

- se espera liquidar en el ciclo normal de la operación del Grupo;
- se mantenga fundamentalmente para negociación;
- debe liquidarse dentro del periodo de doce meses desde la fecha de balance; o
- el Grupo no tenga un derecho incondicional para aplazar la cancelación del pasivo durante, al menos, los doce meses siguientes a la fecha de balance.

Todos los demás pasivos se clasifican como no corrientes.

De acuerdo con lo establecido en la NIC 1, el ciclo normal de la operación de una entidad es el período de tiempo que transcurre entre la adquisición de los activos materiales, que entran en el proceso productivo, y la realización de los servicios en forma de efectivo o equivalentes al efectivo. En opinión de la Dirección de la Sociedad el ciclo normal de operación es inferior a doce meses, no habiendo estacionalidades significativas.

2.4. Bases de medición y presentación

Los presentes estados financieros intermedios consolidados han sido preparados sobre la base del costo histórico, excepto por los activos financieros medidos a valor razonable con cambio en resultados.

Los estados financieros se encuentran expresados en pesos de circulación legal en la República Argentina (“peso” o “\$”) excepto que se especifique otra denominación, y ha sido redondeada a la unidad más cercana.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

La presentación en el estado de situación financiera distingue entre activos y pasivos corrientes y no corrientes. Los activos y pasivos corrientes son aquellos que se espera recuperar o cancelar dentro de los doce meses siguientes al cierre del período o ejercicio.

Por otra parte, el Grupo informa el flujo de efectivo de las actividades operativas usando el método indirecto.

2.5. Moneda funcional y de presentación

La Dirección de la Sociedad concluyó en base a los lineamientos de la Norma Internacional de Contabilidad (“NIC”) 21 “Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera” que su moneda funcional es el dólar estadounidense (“dólar” o “USD”).

En consecuencia, la información financiera fue preparada en dicha moneda y posteriormente convertida a pesos, que es la moneda de presentación definida por la CNV. A tales efectos, la información preparada en dólares fue convertida a pesos aplicando el procedimiento previsto en la NIC 21, a saber:

- los activos y pasivos se convierten al tipo de cambio vigente a cada cierre;
- los ingresos y gastos y los flujos de efectivo se convierten al tipo de cambio de la transacción;
- las diferencias de conversión de la moneda funcional a la de presentación, que se ponen en evidencia en función de lo anterior, se incluyen desde la fecha de transición a las NIIF (1 de enero de 2021) en Otro resultado integral (“ORI”), en el estado de cambios en el patrimonio.

Transacciones y saldos en moneda distinta de la moneda funcional

Las transacciones en moneda distinta de la moneda funcional dólar son registradas a los tipos de cambio vigentes de cada transacción.

Los activos y pasivos monetarios en moneda distinta de la moneda funcional dólar se reconvierten a dólares aplicando el tipo de cambio de cierre. Las diferencias de cambio se incluyen en otros resultados financieros en el estado del resultado.

Las partidas no monetarias que se miden en términos de su costo histórico en moneda distinta de la moneda funcional dólar se convierten utilizando los tipos de cambio vigentes a la fecha de las transacciones originales. Las partidas no monetarias que se miden a su valor razonable en moneda extranjera se convierten utilizando los tipos de cambio vigentes a la fecha en la que se determine ese valor razonable. Las ganancias o pérdidas que surjan de la conversión de partidas no monetarias se reconocen en otro resultado integral o en el resultado en función de la partida que les dieron origen.

2.6. Uso de estimaciones y criterio profesional

La preparación de los presentes estados financieros requiere que la Dirección realice juicios, estimaciones y supuestos que afectan la aplicación de las políticas contables y los montos reconocidos de los activos, pasivos, ingresos y gastos registrados.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

La Dirección de la Sociedad basa sus juicios, estimaciones y supuestos en información histórica y proyectada, así como en las condiciones económicas regionales e industriales en las que opera el Grupo, cuyos cambios podrían afectar las estimaciones realizadas. Si bien la Dirección considera haber realizado estimaciones razonables sobre la resolución final de las incertidumbres subyacentes, no se puede garantizar que el resultado final de estos asuntos sea consistente con lo que se refleja en los activos, pasivos, ingresos y gastos del Grupo. Los resultados reales podrían diferir de las estimaciones originales.

Las estimaciones y las premisas subyacentes son revisadas periódicamente. Los efectos de los cambios en las estimaciones son reconocidos de manera prospectiva.

Juicio profesional relacionado con la aplicación de políticas contables

El detalle de las cuestiones que requirieron uso del juicio profesional en la aplicación de las políticas contables con efectos más significativos sobre los montos reconocidos en los estados financieros se incluye en:

Nota 2.5 Moneda funcional
Nota 3.4 Depreciaciones
Nota 3.5 Amortizaciones
Nota 3.7 Arrendamientos
Nota 3.10 Provisiones
Nota 3.12 Reconocimiento de ingresos
Nota 3.14 Impuesto a las ganancias e impuesto diferido

Premisas y estimaciones relacionadas con incertidumbres

La información sobre premisas y estimaciones relacionadas con incertidumbres al 31 de marzo de 2026 que podrían requerir un ajuste significativo de los activos y pasivos en los estados financieros de los próximos años a medida que se resuelven dichas incertidumbres se incluye en las siguientes notas:

Nota 3.7 Plazos y opciones de renovación de arrendamientos
Nota 3.10 Reconocimiento y medición de provisiones y contingencias: premisas sobre la probabilidad y magnitud de las salidas de recursos
Nota 3.10 Retiro de activos

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Valor razonable por jerarquía

Algunas de las políticas contables (incluyendo revelaciones) del Grupo requieren la medición de los valores razonables tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros.

El valor razonable es una medición basada en el mercado que debe fundarse en los supuestos que utilizarían los participantes del mercado en la determinación del precio de un activo o un pasivo. El Grupo aplica la jerarquía de tres niveles definida en las NIIF para la medición del valor razonable que prioriza los datos utilizados en su determinación del siguiente modo:

- Nivel 1: Precios cotizados (sin ajustar) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2: Otras técnicas para las que los datos que tienen un efecto significativo sobre el valor razonable registrado son observables, directa o indirectamente.
- Nivel 3: Técnicas que utilizan datos que tienen un efecto significativo sobre el valor razonable registrado que no se basan en información observable de mercado. Si una o más de las informaciones significativas no se basan en información de mercado observable se considera de Nivel 3.

Si los datos de entrada usados para medir el valor razonable de un activo o pasivo se clasifican en niveles distintos de la jerarquía del valor razonable, entonces la medición del valor razonable se clasifica en su totalidad en el mismo nivel de la jerarquía del valor razonable que la variable de nivel más bajo que sea significativa para la medición total.

El Grupo reconoce las transferencias entre los niveles de la jerarquía del valor razonable al final del ejercicio en el que ocurrió el cambio.

2.7. Cumplimiento de lo dispuesto por la Resolución General N° 622 de la CNV

De acuerdo con lo estipulado en el Título IV, Capítulo III, Artículo 3° de la Resolución General (RG) N° 622 de la CNV, a continuación, se detallan las Notas a los presentes estados financieros en que se expone la información requerida en formato de Anexos:

Anexo A - Bienes de uso	Nota 4.
Anexo B - Activos Intangibles	Nota 5.
Anexo C - Participaciones en otras entidades	Nota 6.
Anexo D - Inversiones corrientes	Nota 11.
Anexo E - Provisiones	Nota 13.
Anexo F - Costo de ventas	Nota 19.
Anexo G - Activos y pasivos distintos al peso argentino	Nota 29.
Anexo H - Información requerida por el art. 64 inc. 1b) de la Ley 19.550	Notas 20.

2.8. Cumplimiento de lo dispuesto por el artículo 48 del Capítulo IV del Título II de las normas de la CNV

De acuerdo con lo estipulado en el Título II, Capítulo IV, Artículo 48° de las normas de la CNV, a continuación, informamos que, a la fecha de emisión de los presentes estados financieros, la documentación se encuentra en resguardo en sus oficinas citadas en Av. Eduardo Madero 900 - Piso 24 de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

2.9. Nuevas NIIF emitidas, pero no adoptadas a la fecha de emisión de los presentes estados financieros

A continuación, se enumeran las normas emitidas por el IASB pero que no se encontraban en vigencia a la fecha de emisión de los presentes estados financieros de la Sociedad. En este sentido, solamente se indican las Normas emitidas que la Sociedad prevé que resultarán aplicables en el futuro.

NIIF 18 - Presentación e información a revelar en los estados financieros

En abril de 2024, el IASB emitió la NIIF 18 que resulta aplicable para los ejercicios iniciados en o a partir del 1° de enero de 2027, permitiendo su aplicación anticipada.

Los requerimientos de NIIF 18 se focalizan en mejorar la información proporcionada a los inversores sobre el resultado y se vincula con: a) la modificación de la estructura del estado de resultados para lograr mayor comparabilidad, incluyendo tres categorías definidas de ingresos y gastos (operativos, inversión, y financiación) y requiriendo la inclusión de nuevos subtotales (incluyendo resultado operativo); b) mayor transparencia de las “medidas de desempeño definidas por la gerencia” para que los inversores entiendan como se calculan esas métricas y como se relacionan con los importes del estado de resultados; y c) mejora en el agrupamiento de información en los estados financieros, incorporando orientación sobre cómo organizar la información y si proporcionarla en los estados financieros básicos o en las notas, y proporcionando mayor transparencia sobre los gastos operativos.

Modificaciones a la NIIF 9 y NIIF 7 - Modificaciones a la clasificación y medición de instrumentos financieros

En mayo de 2024, el IASB emitió modificaciones a la NIIF 9 y NIIF 7 que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1° de enero de 2026, permitiendo su aplicación anticipada.

Las modificaciones se relacionan a ciertas cuestiones de aplicación de los requerimientos de clasificación y medición de instrumentos financieros. Dichas modificaciones incluyen: 1) Aclaraciones sobre como deben evaluarse los flujos de efectivo contractuales de activos financieros con cláusulas ESG y similares a efectos de su clasificación; 2) Cancelación de pasivos a través de sistemas de pago electrónico: se aclara la fecha en que un activo financiero o pasivo financiero es dado de baja y se incorpora una opción de política contable para permitir dar de baja un pasivo financiero antes de entregar efectivo en la fecha de cancelación si se cumplen determinadas condiciones; y 3) Revelaciones adicionales para incrementar la transparencia sobre inversiones en instrumentos de patrimonio designados a valor razonable con cambios en ORI y de instrumentos financieros con cláusulas contingentes (por ejemplo, ligados a objetivos relacionados con ESG).

Mejoras anuales a las normas de contabilidad NIIF

En julio de 2024, el IASB emitió modificaciones a varias normas que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1° de enero de 2026, permitiendo su aplicación anticipada.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Las modificaciones se relacionan a ciertas aclaraciones relacionadas a diversas cuestiones específicas de aplicación de los requerimientos de ciertas normas (NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7).

3. POLÍTICAS CONTABLES

3.1. Instrumentos financieros: presentación, reconocimiento y medición

El Grupo aplica la NIIF 9 “Instrumentos financieros”. Los instrumentos financieros se reconocen cuando el Grupo se convierte en parte obligada del contrato o negocio jurídico conforme a las disposiciones del mismo y se clasifican en el momento de su reconocimiento inicial como un activo financiero, un pasivo financiero o un instrumento de patrimonio, de conformidad con la naturaleza económica del contrato y con las definiciones de activo financiero, pasivo financiero o de instrumento de patrimonio desarrolladas en la NIIF 9.

A efectos de su medición, el Grupo clasifica los instrumentos financieros en las categorías de:

- activos y pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados,
- activos y pasivos financieros medidos a costo amortizado, o bien
- activos financieros valorados a valor razonable con cambios en otro resultado integral.

3.2. Activos financieros

Reconocimiento inicial

En el reconocimiento inicial, un activo financiero se mide a: costo amortizado, valor razonable con cambios en otro resultado integral o valor razonable con cambios en resultados.

Un activo financiero se mide a costo amortizado, si es mantenido en un modelo de negocios cuyo su objetivo es gestionar el activo financiero para cobrar flujos de efectivo contractuales y las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el importe del capital pendiente.

Un activo financiero se mide a valor razonable con cambios en otro resultado integral, si se mantiene bajo un modelo de negocios cuyo objetivo se alcanza mediante el cobro de flujos de efectivo contractuales y la venta de activos financieros y las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el importe del capital pendiente.

El resto de los activos financieros se clasifican a valor razonable con cambios en resultados.

Clasificación y medición posterior

Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente al valor razonable. Los costos de transacción directamente atribuibles a la compra o emisión se reconocen como gasto a medida que se incurren. El valor razonable de un instrumento financiero en el momento inicial es habitualmente el precio de la transacción, salvo que dicho precio

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

contenga elementos diferentes del instrumento, en cuyo caso, se determina el valor razonable del mismo. Si se determina que el valor razonable de un instrumento difiere del precio de la transacción, registra la diferencia en resultados, en la medida en que el valor se haya obtenido por referencia a un precio cotizado en un mercado activo de un activo o pasivo idéntico o se haya obtenido de una técnica de valoración que sólo haya utilizado datos observables. En el resto de los casos, se reconoce la diferencia en resultados, en la medida en que surja de un cambio en un factor que los participantes de mercado considerarían al determinar el precio del activo o pasivo.

Con posterioridad a su reconocimiento inicial, estos activos se miden a valor razonable registrando las variaciones en resultados. Las variaciones del valor razonable incluyen el componente de intereses. El valor razonable no se reduce por los costos de transacción en que se pueda incurrir por su eventual venta o disposición por otra vía.

Activos financieros a costo amortizado

Estos activos se miden inicialmente a su valor razonable más cualquier costo de transacción directamente atribuible a la adquisición. Después del reconocimiento inicial, tales activos financieros se miden al costo amortizado devengando el interés mediante el uso del método de la tasa de interés efectiva menos el deterioro esperado del valor. Los ingresos por intereses se reconocen como ingreso financiero en el estado del resultado.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo financiero y de asignación del ingreso financiero durante la vida del instrumento.

La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala el flujo futuro de fondos que se estima recibir a lo largo de la vida del instrumento (o un período más corto cuando sea apropiado) con el saldo contable.

En la Nota 26 se detallan los activos financieros medidos a costo amortizado.

Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral

Los activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral se reconocen inicialmente al valor razonable más los costos de transacción directamente atribuibles a la compra.

Con posterioridad al reconocimiento inicial, los activos financieros clasificados en esta categoría miden a su a valor razonable, reconociendo la pérdida o ganancia originada en la variación del valor razonable en otro resultado integral, con excepción de las pérdidas y ganancias por tipo de cambio y las pérdidas crediticias esperadas. Los importes reconocidos en otro resultado integral se transfieren al estado del resultado en el momento en el que tiene lugar la baja de los activos financieros. No obstante, los intereses calculados por el método del tipo de interés efectivo se reconocen en resultados.

Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025, el Grupo no cuenta con este tipo de activos financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Reclasificaciones de activos financieros

Si el Grupo reclasifica un activo financiero de la categoría de costo amortizado a valor razonable con cambios en resultados, reconoce la diferencia entre el valor razonable y el previo valor contable en resultados. A partir de ese momento, el Grupo no registra de forma separada los intereses del activo financiero.

Si se reclasifica un activo financiero de la categoría de valor razonable con cambios en resultados a costo amortizado, el valor razonable en la fecha de reclasificación es considerado el nuevo valor contable bruto, a los efectos de aplicar el método del tipo de interés efectivo y del registro de las pérdidas crediticias.

Si se reclasifica un activo financiero de la categoría de costo amortizado a valor razonable con cambios en otro resultado integral, se reconoce la diferencia entre el valor razonable y el valor contable en otro resultado integral. El tipo de interés efectivo y el registro de las pérdidas de crédito esperadas no se ajustan por la reclasificación. No obstante, el importe acumulado de las pérdidas de crédito esperadas se registra contra otro resultado integral y se desglosa en las notas.

Si se reclasifica un activo financiero de la categoría de valor razonable con cambios en otro resultado integral a costo amortizado, éste se reclasifica por su valor razonable. El importe diferido en patrimonio se ajusta del valor contable del activo. El tipo de interés efectivo y el registro de las pérdidas de crédito esperadas no se ajustan por la reclasificación.

Si se reclasifica un activo financiero de la categoría de valor razonable con cambios en resultados a valor razonable con cambios en otro resultado integral, el tipo de interés efectivo y las pérdidas de crédito esperadas se determinan en la fecha de reclasificación por el valor razonable en ese momento.

Por último, si se reclasifica un activo financiero de la categoría de valor razonable con cambios en otro resultado integral a valor razonable con cambios en resultados, el importe diferido en patrimonio se reclasifica a resultados. A partir de ese momento, el Grupo no registra de forma separada los intereses del activo financiero.

Bajas, modificaciones y cancelaciones de activos financieros

El Grupo aplica los criterios de baja de activos financieros a una parte de un activo financiero o a una parte de un grupo de activos financieros similares o a un activo financiero o a un grupo de activos financieros similares.

Los activos financieros se dan de baja contable cuando los derechos a recibir flujos de efectivo relacionados con los mismos han vencido o se han transferido y el Grupo ha traspasado sustancialmente los riesgos y beneficios derivados de su titularidad.

En las transacciones en las que se registra la baja parcial de un activo financiero, el valor contable del activo financiero completo se asigna a la parte vendida y a la parte mantenida, incluyendo los activos correspondientes a los servicios de administración, en proporción al valor razonable relativo de cada una de ellas.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

La baja de un activo financiero en su totalidad implica el reconocimiento de resultados por la diferencia existente entre su valor contable y la suma de la contraprestación recibida, neta de gastos de la transacción, incluyéndose los activos obtenidos o pasivos asumidos y cualquier pérdida o ganancia diferida en otro resultado integral.

Deterioro del valor de los activos financieros

De corresponder, se reconoce en resultados la variación de una previsión por pérdidas crediticias esperadas de los activos financieros valorados a costo amortizado y valor razonable con cambios en otro resultado integral, de existir. Debido a la naturaleza de la actividad del Grupo, no hay riesgos significativos de incobrabilidad de sus clientes.

3.3. Pasivos financieros

Reconocimiento inicial y medición posterior

Los pasivos financieros a costo amortizado se reconocen inicialmente por su valor razonable, más o menos los costos de transacción incurridos. Se valorizan posteriormente al costo amortizado, utilizando el método del tipo de interés efectivo.

Bajas

Se da de baja un pasivo financiero o una parte del mismo cuando el Grupo ha cumplido con la obligación contenida en el pasivo o bien esté legalmente dispensada de la responsabilidad principal contenida en el pasivo ya sea en virtud de un proceso judicial o por el acreedor.

El intercambio de instrumentos de deuda entre el Grupo y la contraparte o las modificaciones sustanciales de los pasivos inicialmente reconocidos, se contabilizan como una cancelación del pasivo financiero original y el reconocimiento de un nuevo pasivo financiero, siempre que los instrumentos tengan condiciones sustancialmente diferentes.

Se reconoce en resultados la diferencia entre el valor contable del pasivo financiero o de una parte del mismo cancelado o cedido a un tercero y la contraprestación pagada, incluido cualquier activo cedido diferente del efectivo o pasivo asumido.

Compensación de instrumentos financieros

Los activos y pasivos financieros se compensan en el estado de situación financiera solamente si el Grupo tiene el derecho legal de compensar los saldos y la intención de cancelarlos por el importe neto, o de realizar los activos y cancelar los pasivos en forma simultánea.

3.4. Propiedades, planta y equipo

Reconocimiento y medición general

Las propiedades, planta y equipo son registrados al costo menos la depreciación acumulada y cualquier pérdida por deterioro.

El costo incluye todas las erogaciones que son directamente atribuibles a la adquisición de los activos. El costo de activos construidos incluye los costos de materiales, mano de obra directa,

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

cualquier costo directamente atribuible para llevar al activo a las condiciones para su uso previsto y los costos de préstamos atribuibles.

Las erogaciones posteriores se incorporan como un componente del mismo sólo si constituyen una mejora y/o extienden la vida útil y/o incrementan la capacidad productiva de los bienes y/o es probable que el activo genere un incremento en los flujos netos de efectivo. El mantenimiento y las reparaciones de los bienes de uso se imputan a resultados a medida que se realizan.

Las ganancias o pérdidas por la disposición de un ítem de propiedades, planta y equipo se determinan comparando los ingresos provenientes de la venta con su valor residual contable, y se reconoce en el resultado del ejercicio.

Las depreciaciones de los bienes no afectados directamente a la producción de petróleo y gas se calculan por el método de línea recta, aplicando tasas anuales suficientes teniendo en cuenta la vida útil estimada de los bienes y, donde fuere aplicable, la extensión de los contratos celebrados por el Grupo con los cuales estuvieren vinculados directamente.

Las vidas útiles estimadas para el período actual y ejercicio comparativo son las siguientes:

- Instalaciones: 3-5 años
- Rodados: 5 años
- Hardware y software, muebles y útiles: 3-5 años
- Maquinarias y equipos: 3 años

La vida útil estimada, valor residual y método de depreciación son revisados al final de cada ejercicio, dando efecto a cualquier cambio en la estimación en forma prospectiva.

Operaciones de exploración y producción de hidrocarburos

El Grupo utiliza el método del esfuerzo exitoso para contabilizar las operaciones relacionadas con las actividades de exploración y producción de petróleo y gas. Bajo este método son activados en este rubro: (i) los costos de adquisición de propiedades en áreas de producción y exploración de petróleo y gas; (ii) los costos de perforación y equipamiento de pozos exploratorios que resultan descubridores de reservas económicamente explotables; (iii) los costos de perforación y equipamiento de pozos de desarrollo y los demás costos relacionados con el desarrollo de reservas y (iv) los costos futuros estimados de abandono y taponamiento de pozos.

Los costos de exploración, excluidos los costos de los pozos exploratorios, se imputan a resultados durante el ejercicio en que se realizan los mismos. En consecuencia, los gastos de geología y geofísica, excepto la sísmica para determinar la localización de pozos de desarrollo y explotación, y los costos de mantenimiento del dominio minero no desarrollado se cargan a resultados en el ejercicio en el cual se incurren. Los costos de perforación de los pozos exploratorios son activados hasta que se determina si existen reservas probadas que justifiquen su desarrollo comercial. Si no se encuentran tales reservas, dichos costos de perforación se imputan a resultados. Cuando un pozo exploratorio determina la existencia de reservas, pero las mismas no pueden ser clasificadas como probadas cuando la perforación es completada, los costos continúan activados solo si la perforación encuentra suficiente cantidad de reservas para justificar su completamiento como pozo productor y si se está progresando en la evaluación económica y operativa de la viabilidad del proyecto.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Los costos activados relacionados con actividades productivas y/o con adquisiciones de propiedades y concesiones, las plantas, pozos e instalaciones de explotación y producción se deprecian por área, utilizando el método de las unidades de producción, mediante la aplicación de la relación entre el petróleo y el gas producido y las reservas de petróleo y gas, probadas totales y probadas y desarrolladas, según corresponda, que se estiman recuperar. Los cambios en las estimaciones de reservas se tienen en cuenta en el cálculo de las depreciaciones con carácter prospectivo.

Los costos activados relacionados con áreas con reservas no probadas o con áreas en evaluación no se deprecian y son examinados periódicamente para asegurar que el valor registrado fuera recuperable. Dicha evaluación se realiza como mínimo una vez al año (al cierre de cada ejercicio) y cada vez que se detectan indicios de una posible reducción en su valor; en cuyo caso, de corresponder, se contabiliza una pérdida por deterioro.

Los costos por obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos son activados a valores descontados, junto con los activos que le dieron origen, y son depreciados utilizando el método de unidades de producción. Como contrapartida, se reconoce un pasivo por dicho concepto al valor estimado de las sumas a pagar descontadas. Dichos valores se ajustan, cuando corresponde, en virtud de los cambios en los costos corrientes, el momento en el que se estima que se producirán los abandonos y/u otra información disponible.

3.5. Activos intangibles

Los activos intangibles son registrados al costo menos la amortización acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro, en caso de corresponder.

Las amortizaciones se computaron con base en el método de línea recta, aplicando alícuotas suficientes para agotar su vida útil, que en general ronda los 5 años. La vida útil estimada, valor residual y método de amortización son revisados al final de cada año, siendo el efecto de cualquier cambio en el estimado, registrado sobre una base prospectiva.

La vida útil de los bienes y activos relacionados con las actividades de extracción de hidrocarburos fue estimada en función de las reservas probadas de petróleo y gas, considerando las extracciones anuales para la registración de las depreciaciones y amortizaciones correspondientes. Los cambios en los estimados utilizados son registrados prospectivamente.

El Grupo no posee activos intangibles con vida útil indefinida.

3.6. Participaciones permanentes en asociadas

Las inversiones en entidades sobre las cuales el Grupo tiene influencia significativa se miden aplicado el método de la participación.

De acuerdo con este método, la inversión se reconoce inicialmente al costo. Con posteridad al reconocimiento inicial, la inversión incluye la participación del Grupo sobre los resultados y ORI de la entidad en la cual se invierte, hasta la fecha en la cual la influencia significativa cesa.

Para la valuación de las inversiones, se han utilizado los últimos estados financieros disponibles al cierre de cada período o información financiera de gestión, según corresponda. Asimismo, las políticas contables utilizadas por se han homogeneizado, en caso de ser necesario.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

3.7. Arrendamientos

Al inicio de todo contrato en el Grupo participa, la Dirección evalúa si el contrato es o contiene un arrendamiento. Un contrato es o contiene un arrendamiento si el contrato otorga el derecho al control de uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación.

Al inicio o al momento de la modificación de un contrato que contiene un componente de arrendamiento, el Grupo distribuye la contraprestación en el contrato a cada componente de arrendamiento y no arrendamiento sobre la base de sus precios independientes relativos.

El Grupo reconoce un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento a la fecha de comienzo del plazo del arrendamiento. El activo por derecho de uso se mide inicialmente al costo, que incluye el importe inicial del pasivo por arrendamiento ajustado por los pagos por arrendamiento realizados antes o a partir de la fecha de comienzo, más cualquier costo directo inicial incurrido.

Posteriormente, el activo por derecho de uso se deprecia usando el método lineal a contar de la fecha de comienzo y hasta el final del plazo del arrendamiento, a menos que el arrendamiento transfiera la propiedad del activo subyacente al Grupo al final del plazo del arrendamiento o que el costo del activo por derecho de uso refleje que el Grupo es probable que vaya a ejercer una opción de compra. En ese caso, el activo por derecho de uso se depreciará a lo largo de la vida útil del activo subyacente, que se determina sobre la misma base que la de los elementos de Propiedades, planta y equipo. Además, el activo por derecho de uso se reduce por las pérdidas por deterioro del valor, si las hubiere.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento que no se hayan pagado al inicio del contrato, descontados usando la tasa de interés implícita en el arrendamiento o, si esa tasa no pudiera determinarse fácilmente, la tasa incremental por préstamos del Grupo. Por lo general, el Grupo usa su tasa incremental por préstamos como tasa de descuento.

El Grupo determina su tasa incremental por préstamos obteniendo tasas de interés de diversas fuentes de financiación externas y realiza ciertos ajustes para reflejar los plazos del arrendamiento y el tipo de activo arrendado.

El pasivo por arrendamiento se mide al costo amortizado usando el método de interés efectivo. Se realiza una nueva medición cuando existe un cambio en los pagos por arrendamiento futuros producto de un cambio en un índice o tasa, si el Grupo cambia su evaluación de si ejercerá o no una opción de compra, prórroga o cancelación anticipada, o si existe un pago por arrendamiento fijo en esencia que haya sido modificado. El pasivo por arrendamiento se ajusta con contrapartida en el activo por derecho de uso, a menos que el saldo de derecho de uso sea nulo.

El Grupo presenta sus derechos de uso de los activos arrendados en la línea “derechos de uso” y los pasivos relacionados en la línea “pasivos por arrendamientos” en el estado de situación financiera.

El Grupo ha optado por no reconocer activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento por los arrendamientos de activos de bajo valor y arrendamientos de corto plazo. El Grupo reconoce

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

los pagos por arrendamiento asociados con estos arrendamientos como gasto sobre una base lineal durante el plazo del arrendamiento.

El Grupo no es arrendador de ningún contrato.

3.8. Inventarios

Los inventarios se reconocen inicialmente al costo y posteriormente al menor entre su costo y el valor neto realizable. El costo comprende todos los costos de compra, costos de conversión y los otros costos incurridos para poder trasladar el inventario a la ubicación y condición actual.

3.9. Efectivo y equivalentes al efectivo

El rubro efectivo y equivalentes al efectivo comprende los saldos de caja y bancos y los equivalentes de efectivo. Los equivalentes de efectivo incluyen inversiones de corto plazo, de alta liquidez, fácilmente convertible en importes conocidos de efectivo y sujeta a riesgos insignificantes de cambios de valor.

Los descubiertos bancarios, de existir, se clasifican dentro del rubro "Préstamos" en el estado de situación financiera.

3.10. Provisiones y pasivos contingentes

Las provisiones se reconocen cuando el Grupo tiene una obligación presente (ya sea legal o implícita) como resultado de un suceso pasado y es probable que el Grupo tenga que desprenderse de recursos que comporten beneficios económicos, para cancelar la obligación, y pueda hacerse una estimación fiable del importe de la obligación.

El importe reconocido como provisión debe ser la mejor estimación del desembolso necesario para cancelar la obligación presente, al final del ejercicio sobre el que se informa, teniendo en cuenta los riesgos y las incertidumbres correspondientes.

Cuando el plazo para la cancelación de la obligación se prolonga en el tiempo, el importe de la provisión se calcula como el valor presente de los desembolsos que se espera sean necesarios para cancelar la obligación aplicando una tasa de descuento antes de impuestos que refleje la evaluación actual del mercado del valor tiempo del dinero y los riesgos específicos de la obligación. La reversión del descuento a valor actual se reconoce como costos financieros.

Las provisiones reconocidas por el Grupo son las siguientes:

- Provisión para demandas y reclamos: en el curso ordinario de los negocios, el Grupo está expuesta a reclamos de diferentes naturalezas (por ejemplo, reclamos comerciales, laborales, impositivos, aduaneros) cuyo resultado final está sujeto a un nivel de incertidumbre. Al evaluar estas situaciones, la Dirección de la Sociedad utiliza su propio juicio y la evaluación de sus asesores legales, tanto interno como externos, así como la evidencia disponible a la fecha de evaluación. Si la evaluación revela que la materialización de una pérdida es probable y el monto puede estimarse de manera confiable, se actualiza la medición de la provisión para demandas y reclamos al final de cada ejercicio.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

- Provisión por obligación de retiro de activos: el Grupo reconoce una provisión relacionada con los costos de desmantelamiento de los pozos ubicados en las áreas de explotación detalladas en la Nota 1.2. Para el cálculo de esta provisión el Grupo considera: (i) desembolsos futuros para retiro de activos: calculados en base a un costo unitario que surge de cotizaciones realizadas por proveedores para trabajos similares. Estos costos se descuentan considerando los siguientes factores; (ii) plazo: tiempo de duración estimado en los contratos de concesión.

Las premisas utilizadas en el cálculo de la provisión se revisarán al cierre de cada ejercicio y el efecto de sus variaciones, en caso de haberlas, se adicionan o deducen del costo del activo a retirar.

3.11. Beneficios a empleados

Los beneficios a los empleados a corto plazo son reconocidos como gasto cuando se presta el servicio relacionado. Se reconoce una obligación por el monto que se espera pagar si el Grupo posee una obligación legal o implícita actual de pagar este monto como resultado de un servicio entregado por el empleado en el pasado y la obligación puede ser estimada con fiabilidad.

Las indemnizaciones se pagan cuando la relación laboral cesa, por decisión del empleador, antes de la fecha normal de jubilación. Asimismo, el Grupo contabiliza un pasivo y un gasto por gratificaciones en base al monto estimado a erogar por ese concepto. El Grupo registra una provisión cuando está obligada contractualmente o cuando exista una práctica en el pasado que haya creado una obligación implícita.

3.12. Reconocimiento de ingresos

De acuerdo con lo establecido por la NIIF 15 “Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes”, el Grupo aplica un modelo de cinco pasos para reconocer ingresos por los contratos con los clientes, a saber:

- identificación del contrato con el cliente, entendiéndose como contrato un acuerdo entre dos o más partes, que crea derechos y obligaciones para las partes;
- identificación de las obligaciones, entendiéndose como tal a un compromiso surgido del contrato de transferir un bien o prestar un servicio;
- el precio de la transacción surge de las condiciones de mercado, dado que los productos que comercializa el Grupo son commodities;
- reconocer los ingresos cuando se entrega el producto identificado en los contratos con clientes.

A continuación, se detalla información sobre la naturaleza y la oportunidad de la satisfacción de las obligaciones de desempeño en contratos con clientes, incluyendo términos de pago significativos, y las correspondientes políticas de reconocimiento de ingresos:

Petróleo y gas

En la venta de este tipo de productos, el ingreso se reconoce cuando el producto se entrega en el punto de medición y/o entrega, en tanque y/o buque, que es el momento en que el cliente pasa a tener el control del mismo.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

El precio de venta en el mercado interno está pactado en montos por contrato, siendo estos adecuados al precio de referencia del mercado interno, tanto de gas como de petróleo.

En el caso de las exportaciones el precio de venta del petróleo se cierra al momento del arribo del buque en destino, que es el momento que queda realizada la venta del producto. En este caso el precio de referencia para fórmula de precio en el contrato es el Brent.

No existen componentes financieros significativos que afecten el precio de venta.

Comercialización

El Grupo comercializa el petróleo a través de oleoductos, el que se despacha en puntos de entrega al transportista quien bombea el crudo hasta el puerto donde queda realizada la venta con los volúmenes finales en el tanque del cliente. En el caso del petróleo de exportación el crudo se carga en buque y la venta queda realizada en destino.

En el caso del gas comercializa a través de gasoductos, siendo la entrega al transportista en puntos de medición en la zona donde el Grupo opera, por el cual el transportista dispone el producto por cuenta y orden del cliente.

El Grupo celebra contratos de venta por producto con cada cliente. En el caso del petróleo, los contratos son de hasta tres meses de plazo donde se detalla volumen y precio. Respecto al gas, se celebran por un año con precio que puede ser estacional o fijo para todo el periodo. En todos los casos los volúmenes contractuales contemplan variaciones porcentuales para la entrega.

Asimismo, por la zona geográfica en la que opera y la ubicación estratégica de las áreas, el Grupo comercializa servicios satélites relacionados con la actividad de la industria del upstream, como ser tratamiento de petróleo crudo para otras operadoras de la zona, por el que se fija precio por m³ según la calidad del crudo a tratar y las condiciones de mercado.

3.13. Ingresos y costos financieros

Los ingresos financieros están compuestos por ingresos por intereses en fondos invertidos (incluidos activos financieros disponibles para la venta), ganancias por la venta de activos financieros disponibles para la venta y cambios en el valor razonable de los activos financieros al valor razonable con cambios en resultados. Los ingresos por intereses son reconocidos en resultados al costo amortizado, usando el método de interés efectivo.

Los costos financieros están compuestos por gastos por intereses en financiamientos, cambios en el valor razonable de los activos financieros al valor razonable con cambios en resultados, pérdidas por deterioro reconocidas en los activos financieros, el devengamiento de los componentes financieros de los pasivos por arrendamientos y de la provisión por obligación de retiro de activos. Los costos por préstamos que no son directamente atribuibles a la adquisición, la construcción o la producción de un activo que califica se reconocen en resultados usando el método de interés efectivo.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Los cambios en el valor razonable de los activos y pasivos contabilizados al valor razonable con cambios reconocidos en resultados se incluyen como ingresos o costos financieros, según corresponda. Las diferencias de cambio generadas por la conversión de activos y pasivos monetarios en moneda distinta del dólar se incluyen en este rubro.

3.14. Impuestos

El gasto por impuesto a las ganancias representa la suma del impuesto a las ganancias corriente por pagar y el impuesto diferido.

Impuesto corriente

El impuesto por pagar corriente se basa en las ganancias fiscales registradas durante el período o ejercicio. La ganancia fiscal difiere de la ganancia reportada en el estado del resultado integral del Grupo, debido a las partidas de ingresos o gastos imponderables o deducibles en otros años y partidas que nunca son gravables o deducibles. El pasivo del Grupo en concepto del impuesto corriente se calcula utilizando las tasas fiscales promulgadas o substancialmente aprobadas al final del período o ejercicio sobre el cual se informa.

Impuesto diferido

El impuesto diferido se reconoce sobre las diferencias temporarias entre el importe en libros de los activos y pasivos incluidos en los estados financieros y las bases fiscales correspondientes a esos rubros utilizadas para determinar la ganancia fiscal. El pasivo por impuesto diferido se reconoce generalmente para todas las diferencias fiscales temporarias imponderables en el futuro. Se reconocerá un activo por impuesto diferido, por causa de todas las diferencias temporarias deducibles, en la medida en que resulte probable que la entidad disponga de ganancias fiscales futuras contra las cuales es posible cargar esas diferencias temporarias deducibles.

El importe en libros de un activo por impuesto diferido debe someterse a revisión al final de cada ejercicio sobre el que se informe y se debe reducir el importe del saldo del activo por impuesto diferido, en la medida que estime probable que no se dispondrá de suficiente ganancia fiscal, en el futuro, como para permitir que se recupere la totalidad o una parte del activo.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos deben medirse empleando las tasas fiscales que se espera sean de aplicación en el ejercicio en el que el activo se realice o el pasivo se cancele, basándose en las tasas (y leyes fiscales) que al final del ejercicio sobre el que se informa hayan sido aprobadas o prácticamente haya terminado el proceso de su aprobación. La medición de los pasivos por impuestos diferidos y los activos por impuestos diferidos reflejará las consecuencias fiscales que se derivarían de la forma en que la entidad espera, al final del ejercicio sobre el que se informa, recuperar o liquidar el importe en libros de sus activos y pasivos.

Una entidad debe compensar activos por impuestos diferidos con pasivos por impuestos diferidos sólo si: a) tiene reconocido legalmente el derecho de compensar, frente a la autoridad fiscal, los importes reconocidos en esas partidas y b) los activos por impuestos diferidos y los pasivos por impuestos diferidos se derivan del impuesto a las ganancias correspondiente a la misma autoridad fiscal, y el Grupo tiene la intención de liquidar sus activos y pasivos como netos.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Con fecha 16 de junio de 2021, la Ley 27.630 introdujo modificaciones en el Impuesto a las Ganancias. Uno de los principales cambios realizados es una nueva estructura de alícuotas escalonadas con tres segmentos con relación al nivel de ganancia neta imponible acumulada aplicable a sociedades cuyo cierre de ejercicio fiscal inicien a partir del 1 de enero de 2021. El tercer segmento aplicable para un resultado impositivo mayor a \$50 millones, implica una tasa efectiva aproximada del 35%. Los montos previstos en la escala se ajustarán anualmente, a partir del 1 de enero del 2022, considerando la variación anual del Índice de Precios al Consumidor (IPC) que suministre el Instituto Nacional de Estadística y Censos (INDEC) correspondiente al mes de octubre del año anterior al del ajuste, respecto del mismo mes del año anterior. Los montos determinados por aplicación del mecanismo descrito resultarán de aplicación para los ejercicios fiscales que se inicien con posterioridad a cada actualización.

El principal impacto de ese cambio normativo en los estados financieros es en la medición de activos y pasivos por impuesto diferido, dado que éstos deben reconocerse aplicando la tasa impositiva que estará vigente en las fechas en que las diferencias entre los valores contables y los fiscales y los quebrantos serán revertidos o utilizados. Por lo tanto, los activos y pasivos por impuesto diferido del Grupo al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 están medidos considerando la tasa estimada, de acuerdo con la ganancia imponible estimada para dicho ejercicio y posteriores, y que se espera que las partidas componentes serán revertidas o utilizadas.

Como consecuencia de la modificación de la tasa del impuesto, el Grupo ha medido sus activos y pasivos por impuesto diferido al 31 de marzo de 2026, empleando una tasa aproximada del 35%.

Reconocimiento en resultados

Los impuestos corrientes y diferidos deberán reconocerse en el resultado del ejercicio, excepto en la medida en que hayan surgido de una transacción o suceso que se reconoce fuera del resultado, ya sea en otros resultados integrales o directamente en el patrimonio, en cuyo caso el impuesto también se reconoce fuera del resultado, o cuando surgen del registro inicial de una combinación de negocios.

Ajuste por inflación impositivo

Conforme al artículo 3 de la Ley 27.468 (B.O. 04/12/2018) y la posición de la Administración Federal de Ingresos Públicos - AFIP - manifestada el 2 de mayo de 2019 en el Espacio de Diálogo entre este organismo público y organizaciones profesionales de ciencias económicas, el efecto del reconocimiento del cambio en el poder adquisitivo de la moneda a efectos del impuesto a las ganancias (ajuste por inflación impositivo) será aplicable en caso que la variación del Índice de Precios al Consumidor (IPC) publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (INDEC), calculada desde el inicio y hasta el cierre de cada uno de esos ejercicios, supere un 55%, un 30% y en un 15% para el primer, segundo y tercer año de aplicación, respectivamente, considerando como primer ejercicio de aplicación los ejercicios que se inicien a partir del 1° de enero de 2018.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

3.15. Resultado por acción

El Grupo presenta el resultado por acción básico y diluido para sus acciones ordinarias. El resultado básico por acción es calculado dividiendo el resultado imputable a los accionistas comunes y un número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación.

El cálculo del resultado diluido por acción se basa en el resultado atribuible a los accionistas ordinarios y el promedio ponderado del número de acciones vigentes, ajustados por todos los efectos dilutivos inherentes a las acciones ordinarias potenciales.

El indicador básico y diluido coinciden pues no se han emitido acciones preferidas ni obligaciones negociables convertibles en acciones.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

4. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

Concepto	Valores de incorporación			Depreciaciones				Valor residual al 31/03/2026
	Al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 22.)	Acumuladas al cierre del período	
Instalaciones	272.542.955.674	10.533.676.161	283.076.631.835	186.593.683.319	(8.922.845.905)	2.044.332.448	179.715.169.862	103.361.461.973
Rodados	1.090.936.607	(42.737.722)	1.048.198.885	780.543.700	(30.784.114)	27.219.667	776.979.253	271.219.632
Hardware y software	1.234.190.248	(48.349.721)	1.185.840.527	1.022.400.245	(40.270.387)	28.735.814	1.010.865.672	174.974.855
Muebles y útiles	550.620.016	(21.570.682)	529.049.334	525.327.386	(20.464.163)	1.810.278	506.673.501	22.375.833
Maquinarias y equipos	41.915.225.529	(1.642.039.764)	40.273.185.765	16.856.542.637	(668.640.339)	1.038.339.903	17.226.242.201	23.046.943.564
Obras en curso	56.277.747.752	7.082.618.368	63.360.366.120	-	-	-	-	63.360.366.120
Materiales	11.831.009.133	(526.144.023)	11.304.865.110	-	-	-	-	11.304.865.110
Exploración y evaluación	-	-	-	-	-	-	-	-
Obligación de retiro de activos	75.413.530.755	(19.679.128.565)	55.734.402.190	12.353.882.393	(483.966.527)	-	11.869.915.866	43.864.486.324
Totales al 31/03/2026	460.856.215.714	(4.343.675.948)	456.512.539.766	218.132.379.680	(10.166.971.435)	3.140.438.110	211.105.846.355	245.406.693.411

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación					Depreciaciones					Valor residual al 31/03/2025
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Bajas	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Bajas	Del período (Nota 22.)	Acumuladas al cierre del período	
Instalaciones	150.226.801.870	6.119.750	6.114.000.555	-	156.346.922.175	114.055.338.382	4.687.869.350	-	2.865.856.257	121.609.063.989	34.737.858.186
Rodados	638.822.046	-	25.998.572	-	664.820.618	479.640.223	19.765.089	-	15.227.020	514.632.332	150.188.286
Hardware y software	765.385.755	-	34.008.611	-	799.394.366	642.666.819	32.829.250	-	7.007.470	682.503.539	116.890.827
Muebles y útiles	385.672.322	2.949.580	16.100.743	-	404.722.645	385.597.214	15.697.661	-	273.044	401.567.919	3.154.726
Maquinarias y equipos	9.770.398.223	-	397.632.486	-	10.168.030.709	9.080.787.701	370.674.021	-	68.849.223	9.520.310.945	647.719.764
Obras en curso	17.373.882.644	10.063.076.109	61.854.435	-	27.498.813.188	-	-	-	-	-	27.498.813.188
Materiales	10.158.831.400	216.631.505	1.546.777.677	-	11.922.240.582	-	-	-	-	-	11.922.240.582
Exploración y evaluación	143.870.944	-	5.855.213	-	149.726.157	136.844.153	5.572.488	-	202.093	142.618.734	7.107.423
Obligación de retiro de activos	7.370.254.798	-	299.952.230	-	7.670.207.028	6.834.141.093	(190.806.293)	-	468.939.942	7.112.274.742	557.932.286
Totales al 31/03/2025	196.833.920.002	10.288.776.944	8.502.180.522	-	215.624.877.468	131.615.015.585	4.941.601.566	-	3.426.355.049	139.982.972.200	75.641.905.268

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación					Depreciaciones					Valor residual al 31/12/2025
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Bajas	Al cierre del ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Bajas	Del ejercicio (Nota 22.)	Acumuladas al cierre del ejercicio	
Instalaciones	150.226.801.870	54.126.676.497	68.189.477.307	-	272.542.955.674	114.055.338.382	53.063.015.060	-	19.475.329.877	186.593.683.319	85.949.272.355
Rodados	638.822.046	140.448.054	311.666.507	-	1.090.936.607	479.640.223	211.258.843	-	89.644.634	780.543.700	310.392.907
Hardware y software	765.385.755	117.476.143	351.328.350	-	1.234.190.248	642.666.819	282.213.994	-	97.519.432	1.022.400.245	211.790.003
Muebles y útiles	385.672.322	5.304.093	159.643.601	-	550.620.016	385.597.214	129.389.665	-	10.340.507	525.327.386	25.292.630
Maquinarias y equipos	9.770.398.223	21.222.165.350	10.922.661.956	-	41.915.225.529	9.080.787.701	4.218.978.397	-	3.556.776.539	16.856.542.637	25.058.682.892
Obras en curso	17.373.882.644	33.045.230.263	5.858.634.845	-	56.277.747.752	-	-	-	-	-	56.277.747.752
Materiales	10.158.831.400	10.060.302.250	(8.388.124.517)	-	11.831.009.133	-	-	-	-	-	11.831.009.133
Exploración y evaluación	143.870.944	-	-	(143.870.944)	-	136.844.153	-	(136.844.153)	-	-	-
Obligación de retiro de activos	7.370.254.798	-	68.043.275.957	-	75.413.530.755	6.834.141.093	3.095.449.462	-	2.424.291.838	12.353.882.393	63.059.648.362
Totales al 31/12/2025	196.833.920.002	118.717.602.650	145.448.564.006	(143.870.944)	460.856.215.714	131.615.015.585	61.000.305.421	(136.844.153)	25.653.902.827	218.132.379.680	242.723.836.034

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

5. ACTIVOS INTANGIBLES

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/03/2026
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 22.)	Acumuladas al cierre del período	
Licencias de Software	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	104.485.129.543	-	(4.093.231.874)	100.391.897.669	32.245.260.432	(1.285.167.359)	2.898.891.287	33.858.984.360	66.532.913.309
Gastos de desarrollo	4.714.148.071	-	(184.677.966)	4.529.470.105	4.700.848.496	(184.093.368)	-	4.516.755.128	12.714.977
Diversos	1.128.687.311	-	(44.216.617)	1.084.470.694	1.081.530.542	(42.143.796)	-	1.039.386.746	45.083.948
Totales al 31/03/2026	110.327.964.925	-	(4.322.126.457)	106.005.838.468	38.027.639.470	(1.511.404.523)	2.898.891.287	39.415.126.234	66.590.712.234

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/03/2025
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 22.)	Acumuladas al cierre del período	
Licencias de Software	15.649.736	-	636.908	16.286.644	15.644.905	636.790	4.949	16.286.644	-
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	17.853.095.146	54.716.898.719	560.525.015	73.130.518.880	10.696.403.892	442.724.982	460.592.195	11.599.721.069	61.530.797.811
Gastos de desarrollo	3.343.643.163	-	136.078.501	3.479.721.664	3.332.610.571	135.634.602	317.302	3.468.562.475	11.159.189
Diversos	656.682.534	-	26.725.452	683.407.986	624.609.400	25.434.985	922.436	650.966.821	32.441.165
Totales al 31/03/2025	21.869.070.579	54.716.898.719	723.965.876	77.309.935.174	14.669.268.768	604.431.359	461.836.882	15.735.537.009	61.574.398.165

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/12/2025
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del ejercicio (Nota 22.)	Acumuladas al cierre del ejercicio	
Licencias de Software	15.649.736	-	-	-	15.644.905	-	-	-	-
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	17.853.095.147	59.505.544.003	27.126.490.393	104.485.129.543	10.696.403.892	7.574.856.885	13.973.999.655	32.245.260.432	72.239.869.111
Gastos de desarrollo	3.343.643.163	-	1.370.504.908	4.714.148.071	3.332.610.570	1.368.237.926	-	4.700.848.496	13.299.575
Diversos	656.682.534	-	472.004.777	1.128.687.311	624.609.400	456.921.142	-	1.081.530.542	47.156.769
Totales al 31/12/2025	21.869.070.580	59.505.544.003	28.969.000.078	110.327.964.925	14.669.268.767	9.400.015.953	13.973.999.655	38.027.639.470	72.300.325.455

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

6. PARTICIPACIONES PERMANENTES EN ENTIDADES

Al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025 el Grupo posee participación en el capital y en los votos en las siguientes entidades (los datos están expresados en términos porcentuales):

Razón Social	Actividad principal	País	Participación directa en el capital y votos		
			31/03/2026	31/12/2025	31/03/2025
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	Explotación y exploración complementaria y desarrollo de hidrocarburos	Argentina	70,00%	70,00%	70,00%
Petróleos Sudamericanos S.A. - CGC S.A. - Unión Transitoria - La Ventana	Explotación y exploración complementaria y desarrollo de hidrocarburos	Argentina	100,00%	100,00%	0%
Rawson S.A.U.	Generación de energía	Argentina	100,00%	100,00%	0%
El Jarillal S.A.U.	Generación de energía	Argentina	100,00%	100,00%	0%

La Sociedad considera que posee control de la UT debido a que su comité ejecutivo está computando por tres miembros, dos de los cuales son designados por la Sociedad y las decisiones se toman por mayoría.

7. ARRENDAMIENTOS

A continuación, se detallan los principales arrendamientos en los que el Grupo participa como arrendatario.

- Locación de bombas extractoras ubicadas en los pozos de petroleros operativos para ser utilizado por el Grupo para operaciones extracción de petróleo crudo. El plazo de vigencia se considera de 84 meses, hasta el 31 de mayo de 2027, fecha en la que finaliza la concesión de la explotación de las áreas.
- Locación del 45% de una unidad funcional y tres cocheras, ubicado en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a ser destinado por el Grupo a oficinas administrativas. El plazo de locación es hasta el 31 de mayo de 2027.
- Locación de unidad funcional y dos cocheras, ubicado en la ciudad de Cipoletti, Provincia de Rio Negro, a ser destinado por el Grupo a oficinas administrativas. El mismo venció el 31 de agosto de 2023 y no fue renovado.
- Locación de una unidad funcional, ubicado en la ciudad de Cipoletti, provincia de Rio Negro, a ser destinado por el Grupo de oficinas administrativas. El plazo de locación es hasta el 30 de junio de 2026.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/12/2025</u>
Derechos de uso - valor de origen	17.504.265.033	18.217.958.243
Derechos de uso - depreciación acumulada	<u>(11.233.790.371)</u>	<u>(11.691.820.451)</u>
	<u>6.270.474.662</u>	<u>6.526.137.792</u>
Pasivos por arrendamiento no corriente	3.571.720.842	4.101.244.273
Pasivos por arrendamiento corriente	<u>3.898.576.919</u>	<u>3.673.636.444</u>
	<u>7.470.297.761</u>	<u>7.774.880.717</u>
	<u>Por el período de 3 meses finalizado el</u>	<u>31/03/2025</u>
	<u>31/03/2026</u>	<u>31/03/2025</u>
	<u>Activo</u>	<u>Activo</u>
Saldo al inicio del ejercicio	6.526.137.792	5.429.550.299
Depreciación del período (Nota 20.)	-	(417.770.724)
Diferencia de conversión	<u>(255.663.130)</u>	<u>145.744.626</u>
Saldo al cierre del período	<u>6.270.474.662</u>	<u>5.157.524.201</u>
	<u>Pasivo</u>	<u>Pasivo</u>
Saldo al inicio del ejercicio	7.774.880.717	6.335.330.693
Intereses devengados	39.886.321	159.545.284
Pagos	<u>(131.715.835)</u>	<u>(526.863.340)</u>
Diferencia de conversión	<u>(212.753.442)</u>	<u>122.963.740</u>
Saldo al cierre del período	<u>7.470.297.761</u>	<u>6.090.976.377</u>

La apertura por plazo de vencimiento de los pasivos por arrendamientos se expone en la Nota 27, apartado "Riesgos de liquidez".

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

8. OTROS CRÉDITOS

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/12/2025</u>
No corrientes		
Depósitos en garantía	1.433.681	1.433.681
Depósitos judiciales	44.550.891	44.550.891
Saldo a favor - impuesto al valor agregado	13.801.180.974	12.912.520.705
Valor actual - impuesto sobre los ingresos brutos	-	4.421.728.877
Valor actual - impuesto al valor agregado	-	(4.421.728.877)
	<u>13.847.165.546</u>	<u>12.958.505.277</u>
Corrientes		
Anticipos a proveedores	5.069.991.349	6.977.423.561
Gastos a refacturar	1.684.017.855	1.684.017.855
Seguros a devengar	415.526.800	374.794.903
Gastos pagados por adelantado	2.924.564.493	560.078.737
Saldo a favor - impuesto sobre los ingresos brutos	731.126.795	869.623.088
Otros créditos fiscales	2.877.664.321	2.628.521.636
Diversos	75.209.927	67.870.470
	<u>13.778.101.540</u>	<u>13.162.330.250</u>

9. INVENTARIOS

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/12/2025</u>
Existencias de petróleo crudo	<u>12.965.344.545</u>	<u>8.750.531.955</u>

10. CREDITOS POR VENTAS

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/12/2025</u>
Comunes	33.299.705.456	15.339.481.443
Entregas pendientes de facturar	56.484.692.145	42.118.146.519
	<u>89.784.397.601</u>	<u>57.457.627.962</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

11. INVERSIONES CORRIENTES

Concepto	31/03/2026			31/12/2025
	Cantidad	Valor de cotización	Valor de libros	Valor de libros
Fondos comunes de inversión				
SBS Obligaciones Negociables - PNDCC	2.000	881,42	1.762.846	1.839.303
SBS Obligaciones Negociables - TTCAC	48.000	1.434,50	68.856.171	73.465.045
SBS Obligaciones Negociables - VSCOC	-	-	-	3.326.547
SBS Obligaciones Negociables - VSCPC	860	1.470,27	1.264.432	1.290.992
SBS Fondos - SBSAHB ACDI	-	-	-	2.807.372
SBS Obligaciones Negociables - VSCOC	2.251	1.406,28	3.165.543	-
SBS Ahorro USD	70	1.382,00	97.265	-
SBS Fondos - SBSAHB ACDI	18.210	162,75	2.963.667	-
Santander Ahorro USD	5.289	1.382,00	7.308.748	8.064.613
Santander Ahorro Pesos	4.834	1,00	4.834	-
Balanz Money Market	34.089	1,00	34.089	6.643
Otras inversiones	-	-	13.611.369	-
Total inversiones corrientes			99.068.964	90.800.515

12. EFFECTIVO Y EQUIVALENTES

	31/03/2026	31/12/2025
Caja	2.363.565	3.018.882
Bancos	706.516.847	981.054.473
	<u>708.880.412</u>	<u>984.073.355</u>

13. PROVISIONES

Concepto	Saldos al inicio del ejercicio	Componentes financieros	Diferencia de conversión	Saldos al cierre del período
Incluidas en el pasivo:				
No corrientes				
Provisión por obligación de retiro de activos	72.799.041.121	49.450.630	(2.930.629.603)	69.917.862.148
Totales al 31/03/2026	72.799.041.121	49.450.630	(2.930.629.603)	69.917.862.148
Totales al 31/12/2025	9.256.187.195	197.802.520	63.345.051.406	72.799.041.121

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

14. DEUDAS FINANCIERAS

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/12/2025</u>
No Corriente		
Obligaciones negociables	<u>12.898.091.700</u>	<u>13.727.441.940</u>
Corriente		
Préstamos bancarios	19.990.835.571	8.266.990.748
Giros en descubierto	21.777.957.969	12.986.158.431
Prefinanciaciones	<u>17.964.765.366</u>	<u>3.637.500.000</u>
	<u>59.733.558.906</u>	<u>24.890.649.179</u>

15. OTRAS CARGAS FISCALES

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/12/2025</u>
Regalías a pagar	4.779.774.388	3.011.400.629
Impuesto sobre los ingresos brutos a pagar	100.131.451	169.614.666
Retenciones y percepciones a depositar	297.196.746	506.511.150
Fondo fiduciario de gas a pagar	<u>587.476</u>	<u>22.207.382</u>
	<u>5.177.690.061</u>	<u>3.709.733.827</u>

16. BENEFICIOS A EMPLEADOS

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/12/2025</u>
Cargas sociales a pagar	450.747.966	194.674.398
Provisión para vacaciones y sueldo anual complementario	526.405.963	206.385.161
Gratificaciones a pagar	3.457.947	3.457.947
Embargos a pagar	8.784.563	17.446.401
Sindicatos a pagar	<u>65.991.373</u>	<u>65.439.772</u>
	<u>1.055.387.812</u>	<u>487.403.679</u>

17. DEUDAS COMERCIALES

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/12/2025</u>
No Corriente		
Deuda cesión nuevas áreas	<u>44.391.151.523</u>	<u>30.680.940.057</u>
Corriente		
Comunes	95.480.870.001	79.726.335.012
Deuda cesión nuevas áreas	22.787.507.366	14.220.358.445
Anticipos de clientes	1.977.242.220	13.617.242.220
Provisión de facturas a recibir	30.675.749.742	27.398.647.931
Partes relacionadas (Nota 28.)	<u>2.316.088.020</u>	<u>1.734.479.951</u>
	<u>153.237.457.349</u>	<u>136.697.063.559</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

18. INGRESOS POR VENTAS

	Por el período de 3 meses finalizado el	
	<u>31/03/2026</u>	<u>31/03/2025</u>
Ventas netas de crudo	111.649.570.962	18.112.368.194
Ventas netas de gas	610.405.404	148.897.102
Servicios prestados	197.663.750	31.104.875
	<u>112.457.640.116</u>	<u>18.292.370.171</u>

19. COSTO DE VENTAS

	Por el período de 3 meses finalizado el	
	<u>31/03/2026</u>	<u>31/03/2025</u>
Existencia al inicio del ejercicio (Nota 9.)	8.750.531.955	1.092.932.322
Costos de producción (Nota 20.)	86.523.449.674	15.201.946.445
Diferencia de conversión	142.691.574	41.194.179
Existencias al cierre del período (Nota 9.)	(12.965.344.545)	(929.793.762)
	<u>82.451.328.658</u>	<u>15.406.279.184</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

20. GASTOS POR SU NATURALEZA

Concepto	Costos de producción	Gastos de comercialización	Gastos de administración	Totales al 31/03/2026	Totales al 31/03/2025
Reposición y reparación de equipos	37.057.207.805	-	-	37.057.207.805	2.536.029.909
Pulling	11.350.316.688	-	-	11.350.316.688	1.702.221.256
Servicios contratados	9.894.526.156	-	45.435.411	9.939.961.567	2.775.344.938
Regalías	-	9.592.876.667	-	9.592.876.667	2.384.335.149
Transporte y almacenaje de crudo	6.962.246.045	-	-	6.962.246.045	1.279.145.992
Impuestos, tasas y contribuciones	-	4.722.913.992	952.140.982	5.675.054.974	1.671.916.907
Sueldos y jornales y cargas sociales	5.009.728.031	-	207.342	5.009.935.373	1.381.981.845
Preservación de medio ambiente	3.975.322.745	-	-	3.975.322.745	733.288.570
Materiales de consumo para explotación	3.354.627.527	-	-	3.354.627.527	1.441.562.934
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4.)	3.109.761.646	-	30.676.464	3.140.438.110	3.426.355.049
Depreciación de activos intangibles (Nota 5.)	2.898.891.287	-	-	2.898.891.287	461.836.882
Gastos diversos	1.219.985.542	20.998.484	567.310.892	1.808.294.918	227.130.468
Dirección técnica	-	-	808.273.850	808.273.850	157.995.163
Canon petrolero	-	667.060.877	-	667.060.877	290.255.878
Movilidad, viáticos y fletes	550.201.740	-	61.869.554	612.071.294	282.273.172
Estudios e investigaciones	466.017.414	-	-	466.017.414	123.604.954
Gas, luz y teléfono	-	-	362.392.039	362.392.039	48.658
Reparación de pozos	333.040.084	-	-	333.040.084	10.434.116
Honorarios profesionales	-	-	321.856.070	321.856.070	195.731.387
Gastos de rodados	320.856.485	-	-	320.856.485	133.898.363
Alquileres	9.398.851	-	300.625.444	310.024.295	102.866.639
Gastos bancarios	-	-	269.608.419	269.608.419	141.478.335
Licencias y software	-	-	254.663.508	254.663.508	41.486.029
Otros gastos del personal	11.236.599	-	-	11.236.599	4.392.134
Papelaría y útiles	-	-	876.047	876.047	31.957
Seguros	85.029	-	-	85.029	131.049.440
Depreciación de derechos de uso (Nota 7.)	-	-	-	-	417.770.724
Totales al 31/03/2026	86.523.449.674	15.003.850.020	3.975.936.022	105.503.235.716	
Totales al 31/03/2025	15.201.946.445	4.480.835.142	2.371.685.261		22.054.466.848

21. OTROS INGRESOS Y EGRESOS

	Por el período de 3 meses finalizado el	
	31/03/2026	31/03/2025
Diversos	(970.401.697)	1.678.522.777

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

22. INGRESOS Y COSTOS FINANCIEROS

	Por el período de 3 meses finalizado el	
	31/03/2026	31/03/2025
<u>Ingresos financieros</u>		
Intereses ganados	-	202.808.761
Cargo previsión para deudores incobrables	-	588.475.044
	-	791.283.805
<u>Costos financieros</u>		
Intereses perdidos	(3.440.528.043)	(1.089.250.639)
Intereses de obligación de retiro de activos	(49.450.630)	(197.802.520)
Pérdida por medición a valor razonable pasivo en especie	(27.750.971.725)	-
Intereses de pasivos por arrendamientos	(39.886.321)	(159.545.284)
Diferencia de cambio	(2.678.107.098)	1.819.271.803
Diferencia de cambio obligaciones negociables	522.008.565	282.143.411
	(33.436.935.252)	654.816.771

23. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El saldo del impuesto a las ganancias al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre de 2025 incluye la provisión del impuesto y los saldos a favor, según el siguiente detalle:

	31/03/2026	31/12/2025
Anticipos, retenciones, percepciones y otros saldos a favor	10.239.270.752	7.744.278.742
Activo neto	10.239.270.752	7.744.278.742

El cargo por impuesto a las ganancias del ejercicio incluido en el estado de resultados integrales incluye tanto la provisión contable determinada sobre bases fiscales ajustadas por inflación (impuesto corriente), como las variaciones de los saldos de las cuentas relacionadas con el impuesto diferido (impuesto diferido), siendo su composición la siguiente:

	Por el período de 3 meses finalizado el	
	31/03/2026	31/03/2025
Impuesto corriente	-	(241.743.900)
Impuesto diferido	643.693.714	(124.734.031)
	643.693.714	(366.477.931)

La tasa efectiva por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026 es del 25% y por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025 es del 35%.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

24. RESULTADO POR ACCIÓN

El resultado del período y el promedio ponderado de la cantidad de acciones ordinarias usados en el cálculo del resultado por acción básica y diluida son los siguientes:

	Por el período de 3 meses finalizado el	
	31/03/2026	31/03/2025
Resultado usado en el cálculo del resultado por acción básica y diluida	(22.737.117.819)	(1.208.283.994)
Promedio ponderado de la cantidad de acciones ordinarias usado para el cálculo del resultado por acción básica y diluida	760.000.000	760.000.000
Resultado por acción básica y diluida	(29,917)	(1,590)

25. CAPITAL SOCIAL, RESERVAS Y OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO

Capital social y ajuste de capital

Al 31 de marzo de 2026, el capital social suscrito, integrado e inscripto de la Sociedad asciende a \$7.600.000. El ajuste de capital relacionado es \$19.084.401.

Prima de emisión

Corresponde al sobreprecio pagado por una acción con relación a su valor nominal.

Contribución de capital

Corresponden a aportes realizados aun no capitalizados.

Reserva legal y facultativa

De acuerdo con las disposiciones de la LGS, la Sociedad debe transferir a la reserva legal un 5% de las ganancias del ejercicio, más (menos) los ajustes de resultados de ejercicios anteriores, hasta que la misma alcance el 20% del capital ajustado por inflación. La reserva facultativa corresponde a la asignación efectuada por la Asamblea de Accionistas de la Sociedad para realizar futuras inversiones o distribución de dividendos.

Otros resultados integrales

Otros resultados integrales: comprende los ingresos y gastos reconocidos directamente en cuentas del patrimonio y las transferencias de dichas partidas desde cuentas del patrimonio a cuentas del resultado del ejercicio o a resultados no asignados, según se determina en las NIIF.

Resultados no asignados

Comprende los resultados acumulados sin asignación específica.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Participación no controladora

Corresponde a la participación no controladora proporcional de los activos netos identificables de la subsidiaria de la Sociedad.

26. INSTRUMENTOS FINANCIEROS Y MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE

A continuación, se exponen las categorías de los instrumentos financieros del Grupo:

<u>Activos financieros</u>	31/03/2026			31/12/2025		
	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total
Créditos por venta de bienes y servicios	-	89.784.397.601	89.784.397.601	-	57.457.627.962	57.457.627.962
Inversiones corrientes	85.457.595	13.611.369	99.068.964	90.800.515	-	90.800.515
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	708.880.412	708.880.412	-	984.073.355	984.073.355
	<u>85.457.595</u>	<u>90.506.889.382</u>	<u>90.592.346.977</u>	<u>90.800.515</u>	<u>58.441.701.317</u>	<u>58.532.501.832</u>

<u>Pasivos financieros</u>	31/03/2026			31/12/2025		
	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total
Deudas comerciales	-	153.237.457.349	153.237.457.349	-	136.697.063.559	136.697.063.559
Otras deudas	-	12.898.091.700	12.898.091.700	-	13.727.441.940	13.727.441.940
	<u>-</u>	<u>166.135.549.049</u>	<u>166.135.549.049</u>	<u>-</u>	<u>150.424.505.499</u>	<u>150.424.505.499</u>

No se presenta información sobre el valor razonable de activos y pasivos financieros medidos al costo amortizado debido a que el Directorio considera que los valores en libros de dichos activos y pasivos son una aproximación razonable de sus valores razonables al cierre del ejercicio.

El nivel de la jerarquía del valor razonable de las inversiones corrientes es el Nivel 1. No existieron transferencias entre distintos niveles durante los períodos finalizados el 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

27. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS Y DE CAPITAL - INSTRUMENTOS FINANCIEROS

La Sociedad y sus controladas participan de operaciones que involucran instrumentos financieros, registrados en cuentas patrimoniales, que se destinan a atender sus necesidades, las cuales implican exposición a riesgos de mercado, moneda y tasa de interés. La administración de estos riesgos se basa en el análisis puntual de cada situación, considerando las estimaciones propias y de terceros sobre la evolución de las respectivas variables. La gestión de los principales riesgos financieros, tales como los de tipo de cambio, de tasa de interés, de liquidez y de capital, es monitoreada por la Dirección de Finanzas, la cual identifica, evalúa y cubre los mismos, en coordinación estrecha con las unidades operativas del Grupo.

Riesgo cambiario

El Grupo realiza transacciones denominadas en moneda extranjera, en consecuencia, está expuesta a fluctuaciones en el tipo de cambio.

Actualmente, el Grupo no realiza operaciones de cobertura de moneda para contrarrestar el riesgo de las fluctuaciones de la moneda. En caso de realizarse dichas operaciones, el Grupo no puede garantizar que las mismas protegerán su situación financiera del eventual efecto negativo de las fluctuaciones en el tipo de cambio.

Los importes en libros de los activos y pasivos financieros expresados en una moneda distinta de la moneda funcional al final del ejercicio sobre el que se informa son los siguientes:

	ARS
Activos al 31/03/2026	58.975.647.457
Pasivos al 31/03/2026	<u>(80.061.785.751)</u>
Posición monetaria pasiva	(21.086.138.294)

Considerando el estado de situación financiera al 31 de marzo de 2023, una variación del 10% en el tipo de cambio entre el dólar y el peso provocaría los siguientes efectos en el estado del resultado antes de impuestos:

	ARS
Resultado por incremento en el tipo de cambio del peso respecto al dólar	2.108.613.829 Ganancia
Resultado por disminución en el tipo de cambio del peso respecto al dólar	(2.108.613.829) Pérdida

Riesgo de la tasa de interés

El Grupo no está sujeto a riesgos asociados con tasas de interés debido a que no tiene actualmente deudas a tasas de interés variable.

Riesgo de cotización

El Grupo limita su exposición al riesgo de cotización invirtiendo solamente en instrumentos líquidos. La Dirección de Finanzas monitorea activamente las calificaciones de crédito, por lo que no espera que ninguna de sus contrapartes deje de cumplir con sus obligaciones.

El Grupo se encuentra expuesto al riesgo de variación de cotización en el mercado por las tenencias de fondos comunes de inversión, títulos y bonos.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Riesgo de crédito

El riesgo crediticio se origina en efectivo y equivalentes de efectivo, depósitos con bancos e instituciones financieras, así como exposiciones crediticias con clientes, incluyendo otros créditos remanentes. Los depósitos bancarios se realizan en instituciones de primera línea.

A continuación, se exponen la antigüedad de los saldos a cobrar por créditos por ventas y otros créditos al cierre del período:

	Créditos por ventas
A vencer	
Hasta 3 meses	89.784.397.601
De 3 a 6 meses	-
De 6 a 9 meses	-
De 9 a 12 meses	-
Más de 12 meses	-
Subtotal	89.784.397.601
Vencidos	-
Sin plazo establecido	-
Totales	89.784.397.601

Por las características de los clientes con los que opera el Grupo la morosidad es razonable.

Riesgo de liquidez

Riesgo de liquidez es el riesgo de que el Grupo no pueda ser capaz de cumplir sus obligaciones financieras a medida que estas sean exigibles.

La Dirección de Finanzas es la que tiene la responsabilidad final por la gestión de liquidez, habiendo establecido un marco de trabajo apropiado de manera que los diferentes responsables puedan manejar los requerimientos de financiamiento a corto, mediano y largo plazo para que la liquidez del Grupo se encuentre dentro de los parámetros establecidos.

El cuadro indicado más abajo analiza los pasivos financieros del Grupo agrupados por vencimientos:

	Deudas comerciales	Pasivos por arrendamiento	Total
A vencer			
Hasta 3 meses	153.237.457.349	974.644.230	154.212.101.579
De 3 a 6 meses	-	974.644.230	974.644.230
De 6 a 9 meses	-	974.644.230	974.644.230
De 9 a 12 meses	-	974.644.229	974.644.229
Más de 12 meses	44.391.151.523	3.571.720.842	47.962.872.365
Subtotal	197.628.608.872	7.470.297.761	205.098.906.633
Vencidos	-	-	-
Sin plazo establecido	-	-	-
Totales	197.628.608.872	7.470.297.761	205.098.906.633

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Riesgo de capital

El Grupo gestiona su estructura de capital buscando asegurar su capacidad de continuar con las inversiones necesarias para la óptima evolución de los negocios, mientras que maximiza el rendimiento a sus accionistas a través de la optimización de los saldos de deuda y patrimonio.

Dentro de este proceso, el Grupo monitorea su estructura de capital a través del índice de endeudamiento, que consiste en el cociente entre su deuda neta, que incluye el pasivo total, menos efectivo y equivalentes al efectivo e inversiones corrientes y el patrimonio.

El índice de endeudamiento al 31 de marzo de 2026 y al 31 de diciembre 2025 es el siguiente:

	<u>31/03/2026</u>	<u>31/12/2025</u>
Total pasivo	361.061.462.686	298.223.695.618
Efectivo y equivalentes	(708.880.412)	(984.073.355)
Inversiones corrientes	(99.068.964)	(90.800.515)
Deuda neta	<u>360.253.513.310</u>	<u>297.148.821.748</u>
Patrimonio	<u>98.678.463.830</u>	<u>124.526.599.727</u>
Índice de endeudamiento	<u>3,65</u>	<u>2,39</u>

28. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

Saldos

Tipo de operación / Entidad	<u>31/03/2026</u>	
	Deudas comerciales (Nota 17.)	Saldo neto
Suren S.A.	2.316.088.020	2.316.088.020
Total	<u>2.316.088.020</u>	<u>2.316.088.020</u>

Operaciones

Tipo de operación / Entidad	<u>31/03/2026</u>
	Servicios prestados
Suren S.A.	6.197.900.338
Total	<u>6.197.900.338</u>

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Remuneraciones de administradores

El monto imputado a resultados en concepto honorarios y otras remuneraciones a directores y gerentes del Grupo asciende a \$ 75.887.527 por el período finalizado el 31 de marzo de 2026. Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025, el importe por los conceptos antes mencionados ascendió a \$ 58.701.416.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

29. ACTIVOS Y PASIVOS DISTINTOS AL PESO ARGENTINO

Concepto	31/03/2026				31/12/2025	
	Moneda extranjera		Tipo de cambio al cierre	Monto en moneda argentina	Monto en moneda extranjera	Monto en moneda argentina
	Clase	Monto				
ACTIVO						
Activo corriente						
<i>Otros créditos (Nota 8.)</i>						
Anticipo a proveedores	USD	17.280	1.398,00	24.157.621	7.224	10.446.187
<i>Créditos por ventas (Nota 10.)</i>						
Comunes	USD	3.718.197	1.398,00	5.198.039.532	3.590.297	5.191.569.783
Entregas Pendientes de Facturar	USD	25.410.542	1.398,00	35.523.937.804	29.127.349	42.118.146.519
Fondos comunes de inversión	USD	70	1.398,00	97.265	5.577	8.064.613
<i>Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 12.)</i>						
Caja	USD	804	1.398,00	1.124.240	-	-
Bancos	USD	792.997	1.398,00	1.108.609.643	854	1.234.213
Total del activo corriente				41.855.966.105		47.329.461.315
Total del activo				41.855.966.105		47.329.461.315
PASIVO						
Pasivo no corriente						
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>						
Pasivos por arrendamiento	USD	2.554.879	1.398,00	3.571.720.842	2.818.725	4.101.244.273
<i>Provisiones (Nota 13.)</i>						
Provisión para Abandono de Pozos	USD	50.012.777	1.398,00	69.917.862.148	50.033.705	72.799.041.121
<i>Deudas comerciales (Nota 7.)</i>						
Deudas financieras (Nota 14.)	USD	31.753.327	1.398,00	44.391.151.523	21.086.557	30.680.940.057
	USD	42.727.868	1.398,00	59.733.558.906	17.106.975	24.890.649.179
Total del pasivo no corriente				177.614.293.419		132.471.874.630
Pasivo corriente						
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>						
Pasivos por arrendamiento	USD	2.788.682	1.398,00	3.898.576.919	2.524.836	3.673.636.444
<i>Deudas Financieras (Nota 14.)</i>						
Deudas Financieras	USD	42.727.868	1.398,00	59.733.558.906	17.106.975	24.890.649.179
<i>Deudas comerciales (Nota 17.)</i>						
Comunes	USD	23.299.916	1.398,00	32.573.282.265	14.936.429	21.732.504.001
Total del pasivo corriente				96.205.418.090		50.296.789.624
Total del pasivo				273.819.711.509		182.768.664.254

USD = Dólares estadounidenses

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

30. REGULACIONES DE LA INDUSTRIA

Regalías y canon

La Ley Nacional de Hidrocarburos N° 17.319 (con sus modificaciones) establece el marco legal básico para la industria hidrocarburífera, que instituye un sistema de permisos de exploración y concesiones de explotación otorgados por la autoridad de aplicación (nacional o provincial, según corresponda). A partir de la obtención de estos permisos o concesiones, las empresas son titulares de derechos exclusivos para explorar, desarrollar, explotar y poseer título sobre la producción en boca de pozo, estando obligadas al pago de regalías y la adhesión a un régimen fiscal general (que puede incluir derechos de exportación).

La autoridad concedente tiene derecho al pago de regalías calculadas sobre la producción de los titulares de permisos de exploración o concesiones de explotación. La tasa mensual es del 12% en concesiones de explotación, que puede reducirse teniendo en cuenta la productividad, condiciones y ubicación de los pozos en hasta 5%. Esa tasa también puede aumentarse en 3% en cada prórroga, hasta un límite máximo de 18%. Las regalías, que resultan un gasto deducible a los efectos del impuesto a las ganancias, se calculan sobre la producción de hidrocarburos, y admiten ciertos descuentos que reflejen el valor efectivamente percibido por el concesionario en la comercialización de sus hidrocarburos.

Además, los titulares de permisos de exploración y concesiones de explotación deben pagar un canon anual (i) calculado en función de la superficie del área y (ii) que varía según la fase (exploración o explotación) de la operación.

La Ley de Hidrocarburos establece que los titulares de permisos de exploración o concesiones de explotación tendrán a su cargo el pago de todos los tributos provinciales y municipales existentes a la fecha de la adjudicación. Asimismo, durante la vigencia de los permisos y concesiones, no se verán afectados por la creación de nuevos impuestos o el aumento de impuestos existentes ordenados por el estado municipal o provincial pertinente durante todo el plazo del permiso o concesión que corresponda.

Regulaciones ambientales argentinas

La inclusión de los artículos 41 y 43 en la Constitución Nacional y de nuevas leyes nacionales, provinciales y municipales, ha fortalecido el marco legal de la protección del medio ambiente. Por lo tanto, todos los habitantes argentinos gozan del derecho a un ambiente sano y tienen el deber de preservarlo. El daño ambiental generará prioritariamente la obligación de recomponer, según lo establezca la ley aplicable. El Gobierno Nacional, a su vez, establece los presupuestos mínimos para la protección del medio ambiente en tanto que las provincias y los municipios establecen los presupuestos específicos y las normas regulatorias. Conforme las normas reseñadas, el poder de policía en materia ambiental es concurrente entre las provincias y el Estado Nacional.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

31. PARQUE EÓLICO RAWSON

La Sociedad firmó un acuerdo con la Municipalidad de la Ciudad de Rawson de la Provincia de Chubut ("Municipio") el día 11 de abril de 2023, donde se conviene por parte del Municipio el otorgamiento a la Sociedad de un permiso de uso exclusivo de tierras municipales, con el objeto de que ésta última, realice la determinación de factibilidad técnica de un proyecto, el cual comprende el emplazamiento de un parque de generación de energía eléctrica de fuente eólica.

La entrada en vigencia del acuerdo dio inicio a partir de su ratificación por parte del Honorable Concejo Deliberante de la Ciudad de Rawson, el día 6 de julio de 2023, mediante el dictado de la ordenanza N° 8738.

La Sociedad ya implementó la instalación de mástil de medición de recurso eólico y la realización de tareas que determinen la factibilidad del proyecto, dando así cumplimiento en tiempo y forma al proceso según artículo 2.2 apartado a) del acuerdo para otorgamiento de permiso de uso de tierras fiscales.

Concesiones comprendidas: El Municipio otorga a la Sociedad un derecho exclusivo e irrevocable de uso, ocupación y paso continuo a través del inmueble y de zonas comunes con terrenos contiguos, para la ejecución del Proyecto en sus diferentes etapas.

La Sociedad mediante la suscripción del acuerdo asumió los siguientes compromisos: I) realizar un estudio de factibilidad del proyecto en un plazo de 1 año y 6 meses calendario a contar desde la fecha efectiva de inicio de vigencia, en caso de que éste último arroje un resultado negativo, la Sociedad deberá notificar fehacientemente al Municipio, su decisión unilateral de dejar sin efecto el proyecto, con lo cual, automáticamente corresponderá a la Sociedad ceder en forma automática la totalidad de estudios y mejoras realizadas al Municipio sin costo alguno. II) En función de los datos obtenidos en el punto anterior y de ser económicamente viable el desarrollo, la Sociedad tendrá un plazo de 6 meses para presentar el proyecto ejecutivo final del parque, donde se detallará el plazo de ejecución de las obras y su posterior operación.

Para este fin la Sociedad ha constituido las Sociedades, Rawson V S.A.U. y El Jarillal S.A.U. No se han registrado movimientos para las SAU en el trimestre.

32. INCORPORACION CLÚSTER MENDOZA NORTE

Con fecha 27 de marzo de 2025 la cedente YPF y el cesionario Petróleos Sudamericanos firmaron el acuerdo de cesión de la titularidad de las áreas, la cuales fueron transferidas el día 1 de abril de 2025, fecha desde la cual la Sociedad opera las mismas. La Sociedad registra un pasivo por este concepto de \$44.901.298.502, registrado en Nota 17 y un activo por derecho de concesión de \$59.288.521.245, registrado en Nota 5.

Según lo explicado anteriormente, la Sociedad ha adquirido nuevas áreas productivas que cumplen con la definición de "negocio" según lo establecido en la NIIF 3 - Combinaciones de Negocios. En consecuencia, la transacción ha sido contabilizada aplicando el método de adquisición.

A la fecha de emisión de estos estados contables, el proceso de identificación y medición de los activos adquiridos, pasivos asumidos y cualquier participación no controladora se encuentra en curso. Por lo tanto, los importes reconocidos son provisionales, conforme lo permite el párrafo 45 de la NIIF 3, y

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

podrán ser ajustados durante el período de medición, el cual no excederá los doce meses desde la fecha de adquisición.

Cómo resultado de la atribución de precio realizada conforme con la NIIF 3, la Sociedad ha registrado un resultado positivo por la compra del área Mendoza Norte de \$24.286.999.739, expuesto en el Estado de Resultados Integrales al 31 de diciembre de 2025.

33. CONTEXTO ECONÓMICO Y FINANCIERO ACTUAL EN EL QUE DESARROLLA LAS ACTIVIDADES LA SOCIEDAD

La Sociedad opera en un contexto económico complejo, y sus operaciones y resultados pueden ser influidos por las condiciones macroeconómicas, políticas y regulatorias de la Argentina.

Durante los últimos años se ha observado un proceso de caída de la actividad económica y al mismo tiempo altos niveles de inflación y una fuerte depreciación de la moneda local, así como una alta volatilidad en las demás variables de la economía, lo cual han impactado en las cifras de los presentes estados financieros.

En este contexto, a partir de , el Banco Central de la República Argentina (“BCRA”) reestableció diversas restricciones cambiarias estableciendo requisitos para obtener la conformidad previa para la realización de ciertas operaciones vinculadas : (i) el pago de importaciones y otras compras de bienes en el exterior, (ii) la compra de moneda extranjera por parte de residentes con aplicación específica, (iii) el pago de utilidades y dividendos, (iv) el pago de capital e intereses de endeudamientos financieros con el exterior.

El 20 de diciembre de 2023, el nuevo Gobierno Nacional emitió el Decreto de Necesidad y Urgencia (“DNU”) 70/2023 denominado “Bases para la reconstrucción de la economía argentina”, donde se establecen distintas acciones de desregulación económica a partir de la modificación y derogación de determinadas leyes y declarando la emergencia pública en materia económica, financiera, fiscal, administrativa, previsional, tarifaria, sanitaria y social hasta el 31 de diciembre de 2025.

El Congreso de la Nación sancionó el 28 de junio de 2024 la “Ley Bases y Puntos de Partida para la Libertad de los Argentinos” y el paquete fiscal que incluye un régimen de exteriorización de activos, planes de regularización de deudas con el Estado Nacional como así también modificaciones importantes relacionadas con el Impuesto a las Ganancias e Impuesto sobre los Bienes Personales. Adicionalmente, la mencionada ley contempla el Régimen de Incentivo a las Grandes Inversiones (“RIGI”) y un régimen de modernización laboral, entre otras cuestiones de interés.

Asimismo, el Directorio del BCRA ha tomado medidas con el propósito de clarificar y simplificar la política monetaria como así también comenzar a eliminar ciertas restricciones sobre el mercado de cambios y las operaciones relacionadas con el mismo. Por otra parte, la Secretaría de Comercio ha derogado un gran número de resoluciones y disposiciones para avanzar hacia un comercio interior más simple, menos burocrático y más transparente.

Entre las medidas adoptadas, se encuentra la creación del Bono para la Recuperación de la Argentina Libre (“BOPREAL”) en dólares que pudieron suscribirlo importadores de bienes y servicios por hasta las importaciones pendientes de pago oficializadas hasta el 12 de diciembre de 2023. La moneda de suscripción es el peso y se toma al tipo de cambio de referencia publicado por el BCRA. El pago se

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

realiza en dólares estadounidenses con la posibilidad de amortización íntegra al vencimiento o con esquema de amortizaciones parciales, según la serie del título emitido.

Además, el 26 de diciembre de 2023, se estableció el "Sistema Estadístico de Importaciones (SEDI)" en sustitución del "Sistema de Importaciones de la República Argentina (SIRA)". Este nuevo sistema, que no requiere aprobación previa, tiene como objetivo mejorar la transparencia en el proceso de aprobación de importaciones. Sin embargo, hasta la fecha de emisión de los presentes estados contables, las dificultades para importar y realizar los pagos subsiguientes aún no han sido completamente superadas.

En cuanto a las exportaciones, en el marco del "Programa de Incremento Exportador", se estableció que el 80% del monto a liquidar debe realizarse a través del mercado de cambios, mientras que el 20% restante se obtendrá en títulos públicos, que posteriormente deberán ser liquidados, conocido como "Dólar blend".

En diciembre de 2024 fue derogado el impuesto "Para una Argentina Inclusiva y Solidaria (PAIS)", que había sido establecido 5 años antes.

Con fecha 14 de abril de 2025, el BCRA emitió la Comunicación "A" 8226, mediante la cual se introdujeron nuevas condiciones de acceso al Mercado Libre de Cambios ("MLC"), vigentes a partir de dicha fecha, en el marco de la Fase 3 del programa económico iniciado el 10 de diciembre de 2023. Las medidas que afectan a personas jurídicas incluyen:

(i) Se elimina, por única vez, el historial de operaciones con títulos valores hasta el 11 de abril de 2025. Esto implica que todas las empresas podrán operar nuevamente en el MLC a partir del 14/04, sin necesidad de esperar 90 días.

(ii) la autorización para el pago de dividendos a no residentes correspondientes a utilidades de ejercicios iniciados a partir del 1 de enero de 2025;

(iii) la flexibilización de plazos para pagos de importaciones, permitiendo el acceso inmediato al MLC para importaciones oficializadas a partir del 14 de abril de 2025, mientras que las anteriores mantienen un plazo de 30 días;

(iv) la posibilidad de realizar pagos anticipados o a la vista para MiPyMEs y bienes de capital no suentuarios, con ciertos topes sobre el valor FOB;

(v) para servicios contratados a partir del 14 de abril de 2025, la posibilidad de pago desde la fecha de prestación para terceros no vinculados, desde el arribo de mercadería para fletes de importación, y la reducción del plazo de espera de 180 a 90 días para pagos entre empresas vinculadas;

(vi) la derogación del Programa de Incremento Exportador ("dólar blend"); y

(vii) la implementación de una banda móvil para la cotización del dólar en el MLC, entre \$1.000 y \$1.400, con un ajuste mensual del 1%;

A su vez, el BCRA anunció que se encuentra trabajando en el diseño de una nueva serie de Bonos para la Reconstrucción de una Argentina Libre (BOPREAL) para cancelar deudas o dividendos previos a 2025 y deudas comerciales anteriores al 12 de diciembre de 2023.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Este contexto de volatilidad e incertidumbre continúa a la fecha de emisión de los presentes estados contables. La Dirección y la Gerencia de la Sociedad permanentemente monitorean la evolución de las cuestiones descriptas, así como las posibles modificaciones a las regulaciones que pudiera implantar el Gobierno Nacional, evaluando los impactos que pudieran tener sobre su situación patrimonial, financiera, sus resultados y los flujos de fondos futuros, en la medida que se vayan produciendo. En consecuencia, los presentes estados contables de la Sociedad deben ser leídos a la luz de estas circunstancias.

34. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE DEL PERIODO

No existen acontecimientos u operaciones ocurridos entre la fecha de cierre de periodo y de la emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados que puedan modificar significativamente la situación financiera de la Sociedad a la fecha de cierre ni el resultado del presente periodo.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 14/05/2026

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F - T° 36 F° 680

Miguel Marcelo Canetti (Socio)
Contador Público (U.B.A.) Lic Administración (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° CCXXVII - F° 248 - T° XXIX - F° 208

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

INFORME DE REVISIÓN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

A los Señores
Presidente y Directores de
PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.
C.U.I.T. 33-65260768-9
Domicilio legal: Av. Eduardo Madero 900 - Piso 24
Ciudad Autónoma de Buenos Aires

INFORME SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

1. Identificación de los estados financieros intermedios consolidados objeto de revisión

Hemos revisado los estados financieros intermedios consolidados adjuntos de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** (“la Sociedad”) que comprenden el Estado de Situación Financiera Intermedio Consolidado al 31 de marzo de 2026, el Estado de Resultados Integrales Intermedio Consolidado correspondiente al período de tres meses finalizado en dicha fecha, el Estado de Cambios en el Patrimonio Intermedio Consolidado y el Estado de Flujos de Efectivo Intermedio Consolidado correspondientes al período de tres meses finalizado en dicha fecha, así como la información explicativa seleccionada contenida en notas 1 a 34.

Las cifras y otra información correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025 y al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025, son parte integrante de los estados financieros intermedios consolidados, mencionados precedentemente y se las presenta con el propósito de que se interpreten exclusivamente en relación con las cifras y otra información del período intermedio actual.

2. Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros intermedios consolidados de la Sociedad de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) como normas contables profesionales, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés), e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa, y por lo tanto es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros intermedios consolidados adjuntos, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad. Asimismo, el Directorio de la Sociedad es responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de estados financieros intermedios consolidados libres de incorrecciones significativas.

3. Responsabilidad de los auditores

Nuestra responsabilidad consiste en emitir una conclusión sobre los estados financieros intermedios consolidados adjuntos basada en nuestra revisión. Hemos llevado a cabo nuestra revisión de conformidad con la Norma Internacional de Encargos de Revisión (NIER) 2410 “Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad”, la cual fue adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de la FACPCE, tal y como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB, por sus siglas en inglés) de la Federación Internacional de Contadores (IFAC, por sus siglas en inglés). Dichas normas exigen que cumplamos los requerimientos de ética.

3. Responsabilidad de los auditores (Continuación)

Una revisión de 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 que tomemos conocimiento de todos los temas significativos que podrían identificarse en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.

4. Párrafo de énfasis - Situación financiera de la Sociedad

Sin modificar nuestra opinión, llamamos la atención sobre la información contenida en la nota 1.2 a los estados financieros adjuntos, que indica que, al 31 de marzo de 2026, la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo por \$95.527.607.233. Mas allá de esta situación, la Sociedad ha cumplido con todos sus compromisos comerciales, laborales y financieros sin inconvenientes. En este contexto, la Sociedad dispone de opciones de financiamiento, las cuales se detallan en dicha nota.

5. Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, estamos en condiciones de manifestar que no se nos han presentado circunstancias que nos hicieran pensar que los estados financieros intermedios consolidados adjuntos de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026 no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad.

INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

A efectos de dar cumplimiento a disposiciones legales vigentes informamos que:

- a) Los estados financieros intermedios consolidados de la Sociedad mencionados en 1. han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con las normas aplicables de la Ley General de Sociedades N°19.550 y de la Comisión Nacional de Valores. Dichos estados financieros se encuentran pendientes de transcripción al libro Inventarios y Balances.
- b) Las cifras de los estados financieros intermedios consolidados mencionados en 1. surgen de aplicar los procedimientos de consolidación establecidos por las Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad a partir de la información contable de las entidades que integran el grupo económico, las que se detallan en Nota 1.1 y 6. a los estados financieros intermedios consolidados. Las cifras de los estados financieros intermedios separados de la sociedad controladora surgen de sus registros contables, los que se encuentran pendientes de transcripción en los libros Diario e Inventarios y Balances.
- c) Como parte de nuestro trabajo, cuyo alcance se describe en 3, hemos revisado la reseña informativa requerida por las normas de la Comisión Nacional de Valores preparada por el Directorio y sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones que formular.



- d) Al 31 de marzo de 2026 las deudas devengadas a favor del Régimen Nacional de la Seguridad Social, que surgen de las liquidaciones practicadas por **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** y de sus registros contables, ascienden a \$280.826.667,44 siendo no exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 14 de mayo de 2026.

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° I - F° 21

Miguel Marcelo Canetti (Socio)

Contador Público (U.B.A.)- Lic. en Administración (U.B.A.)

C.P.C.E.C.A.B.A.-T°CCXXVII F°248-T°XXIX F°208

INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

A los señores Accionistas de
PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.
Av. Eduardo Madero 900 - Piso 24
Ciudad Autónoma de Buenos Aires

De nuestra consideración:

Documentos examinados

De acuerdo con lo dispuesto en el inciso 5 del artículo 294 de la Ley General de Sociedades y con lo requerido por las Normas de la Comisión Nacional de Valores, hemos examinado el estado de situación financiera intermedio consolidado de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** (“la Sociedad”) al 31 de marzo de 2026, el estado de resultados integrales intermedio consolidado por el período de tres meses finalizado en esa fecha, los estados de cambios en el patrimonio intermedio consolidado y de flujos de efectivo intermedio consolidado, por el período de tres meses finalizado en esa fecha, y sus notas 1 a 34.

Las cifras y otra información correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025 y al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025, son parte integrante de los estados financieros intermedios consolidados, mencionados precedentemente y se las presenta con el propósito de que se interpreten exclusivamente en relación con las cifras y otra información del período intermedio actual.

Responsabilidad de la Dirección en relación con los estados financieros

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros intermedios consolidados de la Sociedad de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) como normas contables profesionales, tal como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB, por sus siglas en inglés), e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores a su normativa, y por lo tanto es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros intermedios consolidados adjuntos, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad. Asimismo, el Directorio de la Sociedad es responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de estados financieros intermedios consolidados libres de incorrecciones significativas.

Responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora

Nuestro examen fue realizado de acuerdo con las normas de sindicatura vigentes establecidas en la Resolución Técnica Nro. 15 de la FACPCE. Dichas normas requieren que el examen se efectúe de conformidad con las normas de auditoría vigentes para la revisión limitada de estados financieros correspondientes a períodos intermedios, e incluya la verificación de la congruencia de los documentos examinados con la información sobre las decisiones societarias expuestas en actas, y la adecuación de dichas decisiones a la ley y a los estatutos, en lo relativo a sus aspectos formales y documentales.

Para realizar nuestra tarea profesional sobre los documentos arriba mencionados, hemos revisado la revisión efectuada por la firma BECHER Y ASOCIADOS S.R.L en su carácter de auditores externos, quienes emitieron su informe de revisión de fecha 14 de mayo de 2026 de acuerdo con las normas 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 la firma profesional. El profesional mencionado ha llevado a cabo su examen sobre los estados financieros intermedios consolidados adjuntos de conformidad con las Norma Internacional de Encargos de Revisión 2410- Revisión de Información Financiera Intermedia Realizada por el Auditor Independiente de la Entidad, la cual fue adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de la FACPCE tal como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB, por sus siglas en inglés). Dichas normas exigen que cumpla los requerimientos de ética.

Las referidas normas sobre revisión limitada consisten principalmente en aplicar procedimientos analíticos sobre los importes incluidos en los estados financieros, efectuar comprobaciones globales y realizar indagaciones al personal de la Sociedad responsable de la preparación de la información incluida en los estados financieros. Dichas normas establecen un alcance que es sustancialmente menor a la aplicación de todos los procedimientos de auditoría, necesarios para poder emitir una opinión profesional sobre los estados financieros tomados en su conjunto. Por lo tanto, no expresamos tal opinión.

Dado que no es responsabilidad de los miembros 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 del Directorio.

Párrafo de énfasis - Situación financiera de la Sociedad

Sin modificar nuestra opinión, llamamos la atención sobre la información contenida en la nota 1.2 a los estados financieros adjuntos, que indica que, al 31 de marzo de 2026, la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo por \$95.527.607.233. Mas allá de esta situación, la Sociedad ha cumplido con todos sus compromisos comerciales, laborales y financieros sin inconvenientes. En este contexto, la Sociedad dispone de opciones de financiamiento, las cuales se detallan en dicha nota.

Conclusión

Como resultado de nuestra revisión y basado en el informe de revisión de los auditores externos de fecha 14 de mayo de 2026, nada ha llamado nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros intermedios consolidados no presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** al 31 de marzo de 2026, los resultados de las operaciones y las variaciones en el patrimonio y el flujo de efectivo por el período de tres meses finalizado en esa fecha, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad.

Informes sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

Los estados financieros intermedios consolidados surgen de los registros contables de la Sociedad llevados, en sus aspectos formales, de conformidad con las disposiciones legales vigentes, excepto en lo relativo a la transcripción al libro Diario e Inventarios y Balances dado que a la fecha aún no han sido transcritos.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 14 de mayo de 2026.

José Carlos Cueva
Síndico titular - Abogado
Comisión Fiscalizadora
C.P.A.C.F. - T° 36 F° 680

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 15 de mayo de 2026

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: 14/05/2026

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

Perteneciente a: PETROLEOS SUDAMERICANOS S.A.

CUIT: 33-65260768-9

Fecha de Cierre: 31/03/2026

Monto total del Activo: \$459.739.926.516,00

Intervenida por: Dr. MIGUEL MARCELO CANETTI

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. MIGUEL MARCELO CANETTI

Contador Público (Universidad de Buenos Aires)

CPCECABA T° 227 F° 248

Firma en carácter de socio

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.

T° 1 F° 21

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°

764166

CÓDIGO DE
VERIFICACIÓN
bvihabug

