

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

Estados financieros
intermedios consolidados
al 30 de junio de 2025,
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 2025 y finalizado el 30 de junio de 2025.

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 regulación del precio de los combustibles que afecta el precio interno del petróleo, regulación del tipo de cambio oficial con una inflación creciente y renegociación de paritarias que generan presión sobre los costos operativos.

En este contexto, en el segundo trimestre PS ha realizado exitosamente el take over de las áreas Barrancas, Mesa Verde, Vizcacheras, Río Tunuyán, La Ventana y Ceferino en la provincia de Mendoza. Con la incorporación de estas áreas al patrimonio, PS incrementa exponencialmente sus reservas y el volumen de su operación.

PS ha realizado una exitosa campaña de reparación de pozos en sus áreas en Río Negro. Esta campaña busca incrementar la producción en sus áreas y avanzar con el cumplimiento de los planes de inversión con la provincia. Asimismo, durante el periodo PS ha realizado campaña de obras de infraestructura para lograr una mayor eficiencia operativa y de costos tanto en sus áreas en la provincia Neuquén como en Río Negro.

A su vez, en el primer trimestre del 2025 se publicó la ratificación del decreto por la legislatura provincial mediante el cual se ha otorgado la extensión por diez años de las concesiones que PS opera en la provincia de Río Negro. Este hito significa la consolidación del negocio de PS en la cuenca neuquina.

Durante el primer semestre del año PS ha logrado exportar el 39% 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.

2. Datos Estadísticos

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

Volúmenes de producción	Al 30 de Junio	
	2025	2024
Producción total en barriles equivalentes	1.748.482	688.959
Producción de petróleo (barriles)	1.515.592	524.259
Producción de gas (miles de metros cúbicos)	32.753	25.611
Mercado Interno	61%	17%
Mercado Externo	39%	83%

3. Estructura patrimonial

	30/06/2025	30/06/2024
Activo no corriente	248.110.239.625	68.203.913.097,00
Activo corriente	84.162.287.437	21.488.470.205,00
Total del activo	332.272.527.062	89.692.383.302,00
Patrimonio total	121.172.084.094	57.810.962.666,00
Pasivo no corriente	106.009.936.241	18.242.420.932,00
Pasivo corriente	105.090.506.727	13.638.999.704,00
Total del pasivo	211.100.442.968	31.881.420.636,00
Total del pasivo y patrimonio	332.272.527.062	89.692.383.302,00

4. Estructura de resultados

	30/06/2025	30/06/2024
Ganancia de actividades operativas	37.164.140.630	854.727.242
Resultado financiero, neto	54.358.358.007	1.722.443.920
Ganancia antes del impuesto a las ganancias	91.522.498.637	2.577.171.162
Impuesto a las ganancias	(40.981.588.631)	12.493.500.005
Ganancia del ejercicio	50.540.910.006	15.070.671.167
Otros resultados integrales, neto de impuestos	4.878.796.850	1.558.554.591
Ganancia integral del ejercicio	55.419.706.856	16.629.225.758

5. Estructura del flujo de efectivo

	30/06/2025	30/06/2024
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	100.463.697.785	5.492.135.197
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de inversión	(97.833.187.982)	(3.519.131.208)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de financiación	(1.146.713.145)	(1.992.359.421)
Aumento/(Disminución) neto del efectivo y equivalentes al efectivo	1.483.796.658	(19.355.432)
Efectivo al inicio del ejercicio	310.664.142	352.220.838
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes	1.276.545.280	(18.530.640)
Efectivo al cierre del ejercicio	3.071.006.080	314.334.766

6. Índices

	30/06/2025	30/06/2024
Liquidez (1)	0,8009	1,5755
Solvencia (2)	0,5740	1,8133
Inmovilización de capital (3)	0,7467	0,7604
Rentabilidad (4)	0,5527	0,3045
(1) <u>Activo corriente</u>	<u>84.162.287.437</u>	<u>21.488.470.205</u>
<u>Pasivo corriente</u>	<u>105.090.506.727</u>	<u>13.638.999.704</u>
(2) <u>Patrimonio neto</u>	<u>121.172.084.094</u>	<u>57.810.962.666</u>
<u>Pasivo total</u>	<u>211.100.442.968</u>	<u>31.881.420.636</u>
(3) <u>Activo no corriente</u>	<u>248.110.239.625</u>	<u>68.203.913.097</u>
<u>Total del activo</u>	<u>332.272.527.062</u>	<u>89.692.383.302</u>
(4) <u>Resultado del ejercicio</u>	<u>50.540.910.006</u>	<u>15.070.671.167</u>
<u>Patrimonio neto promedio</u>	<u>91.441.730.851</u>	<u>49.496.349.787</u>

7. Perspectivas

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

En el transcurso del año 2025 la sociedad realizó campañas de reparación de pozos, mejoras extractivas y obras de infraestructura con el objetivo de aumentar el índice de reposición de reservas y la eficiencia productiva.

Con fecha 1 de abril YPF S.A. transfirió a Petróleos Sudamericanos S.A. la titularidad de las concesiones Barrancas, Mesa Verde, Vizcacheras, Río Tunuyán, La Ventana y Ceferino en el marco del “Proyecto Andes” Mendoza Norte por la cesión del clúster. El proceso finalizó luego que la provincia de Mendoza publicó el Decreto con la autorización de la cesión y prórroga de las concesiones. Con la realización de este negocio, PS ha incrementado exponencialmente sus reservas y el volumen de su operación.

A su vez, con fecha 10 de marzo del 2025 se publicó la ratificación del decreto por la legislatura provincial mediante el cual se ha otorgado la extensión por diez años de las concesiones que PS opera en la provincia de Río Negro. Este hito significa la consolidación del negocio de PS en la cuenca neuquina.

Por lo mencionado anteriormente, 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 materia local, los precios de los hidrocarburos en Argentina se ajustaron a los precios internacionales. Los márgenes se vieron afectados por el al incremento de costos en usd producto de un mayor ajuste paritario e inflacionario en pesos que la devaluación de la moneda.

El contexto internacional ofrece oportunidades exportadoras para los commodities argentinos, especialmente para el sector hidrocarburífero. Esta situación ha generado un incremento de la actividad en la cuenca, teniendo en cuenta la apertura del mercado internacional al crudo Medanita. En esta situación, PS proyecta continuar con la estrategia exportadora en el próximo año con la producción de sus operaciones en la cuenca Neuquina. A su vez, las medidas arancelarias impuestas por EEUU a sus socios comerciales han generado inestabilidad en los precios del petróleo, situación que puede afectar a la actividad en el mediano plazo.

Asimismo, las inversiones asociadas al Gasoducto Vaca Muerta y la ampliación de la capacidad de transporte de Oleoductos del Valle S.A. repercuten positivamente en las expectativas del sector que evalúa incrementar la producción hidrocarburífera, desarrollando una mayor cantidad de proyectos para la industria con potencial exportador.

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

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 12 de agosto de 2025.

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 30 DE JUNIO DE 2025

Por el periodo de seis meses iniciado el 1° de enero de 2025 y finalizado el 30 de junio de 2025,
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. \$	Nº 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 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025
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 CONSOLIDADO

Al 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

	Nota	30/06/2025	31/12/2024
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipo	4.	171.062.968.180	65.218.904.417
Activos intangibles	5.	66.018.554.123	7.199.801.811
Derechos de uso	7.	5.404.808.286	5.429.550.299
Otros créditos	8.	4.986.819.288	5.915.964.877
Otros activos		637.089.748	545.623.751
Total del activo no corriente		248.110.239.625	84.309.845.155
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	9.	10.728.738.218	1.092.932.322
Otros créditos	8.	28.910.577.149	8.548.697.498
Crédito por impuesto a las ganancias	23.	-	2.258.845.151
Créditos por ventas	10.	41.046.726.120	6.948.130.697
Inversiones corrientes	11.	777.580.661	1.049.932.916
Efectivo y equivalentes al efectivo	12.	3.071.006.080	310.664.142
Total del activo corriente		84.534.628.228	20.209.202.726
Total del activo		332.644.867.853	104.519.047.881
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		1.001.878.912	1.001.878.912
Otros resultados integrales		43.276.653.309	42.515.185.748
Resultados no asignados		62.454.591.566	8.112.788.300
Atribuible a los propietarios de la controladora		110.759.747.537	55.656.476.710
Atribuible a las participaciones no controladoras		10.412.336.557	6.054.900.901
Total patrimonio		121.172.084.094	61.711.377.611
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	3.078.629.189	3.436.284.047
Pasivo por impuesto diferido	23.	31.406.741.033	368.817.748
Provisiones	13.	19.738.655.363	9.256.187.195
Deudas comerciales	17.	40.750.466.431	-
Deudas financieras	14.	11.035.444.225	-
Total del pasivo no corriente		106.009.936.241	13.061.288.990
PASIVO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	3.360.361.359	2.899.046.646
Otras cargas fiscales	15.	3.037.776.119	979.192.606
Deuda por impuesto a las ganancias	23.	6.223.383.907	-
Beneficios a empleados	16.	2.018.126.264	454.683.747
Deudas comerciales	17.	75.965.283.203	18.480.791.615
Deudas financieras	14.	14.857.916.666	6.932.666.666
Total del pasivo corriente		105.462.847.518	29.746.381.280
Total del pasivo		211.472.783.759	42.807.670.270
Total del pasivo y patrimonio		332.644.867.853	104.519.047.881

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	Nota	Por el periodo de 6 meses finalizado el		Por el periodo de 3 meses finalizado el	
		30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
Ingresos	18.	95.438.168.805	35.179.385.607	77.145.798.635	18.307.652.970
Costo de ventas	19.	(63.060.274.036)	(22.419.421.549)	(47.773.832.158)	(11.746.263.257)
Ganancia bruta		32.377.894.769	12.759.964.058	29.371.966.477	6.561.389.713
Gastos de comercialización	20.	(17.180.627.043)	(8.680.621.427)	(12.674.881.364)	(4.813.202.791)
Gastos de administración	20.	(6.207.081.667)	(3.225.914.849)	(3.740.469.639)	(2.013.965.950)
Otros ingresos y egresos	21.	1.838.162.547	1.299.460	(144.721.558)	(864.029)
Resultado compra Mendoza Norte	32.	26.335.792.024	-	26.335.792.024	-
Ganancia de actividades operativas		37.164.140.630	854.727.242	39.147.685.940	(266.643.057)
Ingresos financieros	22.	226.163.216	444.154.527	23.354.456	296.796.694
Costos financieros	22.	54.132.194.791	1.278.289.393	53.193.264.303	(3.379.685.396)
Resultado financiero, neto		54.358.358.007	1.722.443.920	53.216.618.759	(3.082.888.702)
Ganancia antes del impuesto a las ganancias		91.522.498.637	2.577.171.162	92.364.304.699	(3.349.531.759)
Impuesto a las ganancias		(40.981.588.631)	12.493.500.005	(40.615.110.699)	9.705.968.368
Ganancia del periodo		50.540.910.006	15.070.671.167	51.749.194.000	6.356.436.609
Otros resultados integrales					
<i>Partidas que no pueden ser reclasificadas a resultados</i>					
- Diferencia de conversión de Petróleos Sudamericanos S.A.		(2.959.475.457)	(1.070.557.901)	(5.185.584.091)	2.704.599.928
<i>Partidas que son o puede ser reclasificadas a resultados</i>					
- Diferencia de conversión de subsidiarias		7.838.272.307	2.629.112.492	7.087.003.448	1.067.876.061
Otros resultados integrales, netos de impuestos		4.878.796.850	1.558.554.591	1.901.419.357	3.772.475.989
Ganancia integral del periodo		55.419.706.856	16.629.225.758	53.650.613.357	10.128.912.598
Resultado atribuible a:					
Propietarios de la controladora		54.341.803.266	11.023.544.414	54.286.633.313	10.743.584.508
Participaciones no controladoras		(3.800.893.260)	4.047.126.753	(2.537.439.313)	(4.387.147.899)
Ganancia del periodo		50.540.910.006	15.070.671.167	51.749.194.000	6.356.436.609
Resultado integral total atribuible a:					
Propietarios de la controladora		55.103.270.827	11.519.834.347	52.295.646.844	9.976.920.128
Participaciones no controladoras		316.436.029	5.109.391.411	1.354.966.513	151.992.470
Ganancia integral del periodo		55.419.706.856	16.629.225.758	53.650.613.357	10.128.912.598
Resultado por acción					
	24.				
Básico:					
Ordinario		66,501	19,830	68,091	8,364
Total		66,501	19,830	68,091	8,364
Diluido:					
Ordinario		66,501	19,830	68,091	8,364
Total		66,501	19,830	68,091	8,364

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
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 2024	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	996.542.032	1.001.878.912	16.898.312.113	12.064.105.049	28.962.417.162	951.740.993	30.916.037.067	34.942.660.818	6.239.076.091	41.181.736.908		
Ganancia del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.023.544.414	11.023.544.414	11.023.544.414	4.047.126.753	15.070.671.167		
Otro resultado integral del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.070.557.901)	1.566.847.834	496.289.933	-	496.289.933	496.289.933	1.062.264.658	1.558.554.591		
Saldos al 30 de junio de 2024	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	996.542.032	1.001.878.912	15.827.754.212	13.630.952.883	29.458.707.095	11.975.285.407	42.435.871.414	46.462.495.165	11.348.467.502	57.810.962.666		
Complemento del resultado del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.862.497.107)	(3.862.497.107)	(3.862.497.107)	(5.293.566.601)	(9.156.063.708)		
Complemento de otros resultados integrales del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024	-	-	-	-	-	-	-	-	10.652.775.178	2.403.703.475	13.056.478.653	-	13.056.478.653	13.056.478.653	-	13.056.478.653		
Saldos al 31 de diciembre de 2024	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	996.542.032	1.001.878.912	26.480.529.390	16.034.656.358	42.515.185.748	8.112.788.300	51.629.852.960	55.656.476.711	6.054.900.901	61.711.377.611		
Aportes del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Ganancia del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	54.341.803.266	54.341.803.266	54.341.803.266	(3.800.893.260)	50.540.910.006		
Otro resultado integral del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.959.475.457)	3.720.943.018	761.467.561	-	761.467.561	761.467.561	4.117.329.289	4.878.796.850		
Saldos al 30 de junio de 2025	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	996.542.032	1.001.878.912	23.521.053.933	19.755.599.376	43.276.653.309	62.454.591.566	106.733.123.787	110.759.747.538	10.412.336.557	121.172.084.094		

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 12/08/2025
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 CONSOLIDADO

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	30/06/2025	30/06/2024
Flujos de efectivo por actividades operativas		
Ganancia del período	50.540.910.006	15.070.671.167
Ajustes para conciliar el resultado del período con los flujos de efectivo por operaciones		
Cargo por impuesto a las ganancias	40.981.588.631	(12.493.500.005)
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4. y 20.)	8.740.592.008	5.758.508.082
Depreciación de activos intangibles (Nota 5. y 20.)	1.534.784.820	740.946.829
Depreciación de derechos de uso (Nota 7. y 20.)	872.565.114	1.173.375.879
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	(1.276.545.280)	18.530.640
Intereses y diferencia de cambio devengados por pasivos por arrendamiento (Nota 7.)	312.295.028	393.405.667
Aumento de provisiones (Nota 13.)	305.255.251	428.694.078
Diferencia de cambio devengada por deudas financieras	11.035.444.225	(551.026.585)
Diferencia de conversión de otras partidas	(4.255.871.806)	(2.089.620.058)
Cambios en activos y pasivos operativos:		
(Aumento) de créditos por ventas	(34.098.595.423)	(2.690.321.578)
(Aumento)/Disminución de inventarios	(9.635.805.896)	584.632.452
(Aumento) de otros activos	(91.465.997)	(17.562.443)
(Aumento) de otros créditos	(19.432.734.062)	(5.794.704.814)
Aumento de deudas comerciales	98.234.958.019	6.514.039.224
Aumento de beneficios a empleados	1.563.442.517	134.272.108
Aumento/(Disminución) de deudas financieras	(45.464.266.595)	(595.371.704)
Aumento/(Disminución) de otras cargas fiscales	2.058.583.513	(83.668.692)
Impuesto a las ganancias pagado	(1.461.436.288)	(1.009.165.050)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	100.463.697.785	5.492.135.197
Flujos de efectivo por actividades de inversión:		
Pagos por compra de propiedades, planta y equipo	(96.248.810.214)	(3.675.863.307)
Pago por incorporación de activos intangibles	(5.897.729.650)	-
Aportes de capital en participaciones en entidades	4.040.999.627	-
Rescate neto de inversiones corrientes	272.352.255	156.732.099
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de inversión	(97.833.187.982)	(3.519.131.208)
Flujos de efectivo por actividades de financiación:		
Pagos de arrendamientos (Nota 7.)	(1.146.713.145)	(1.992.359.421)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de financiación	(1.146.713.145)	(1.992.359.421)
Aumento/(Disminución) neto del efectivo y equivalentes al efectivo	1.483.796.658	(19.355.432)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio (Nota 12.)	310.664.142	352.220.838
Aumento/(Disminución) neto del efectivo y equivalentes al efectivo	1.483.796.658	(19.355.432)
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	1.276.545.280	(18.530.640)
Efectivo y equivalentes al efectivo al cierre del período (Nota 12.)	3.071.006.080	314.334.766

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
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 su subsidiaria Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este (“la UT”) (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 30 de junio de 2025, la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo por \$20.928.291.290. 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 Medanito”, “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 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025

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 vence en diciembre 2027, con posibilidad de prórroga de 10 años, la cual será tramitada durante el 2024.

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 2027, con posibilidad de prórroga de 10 años, la cual será tramitada durante el 2024.

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 inyectores), 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 diciembre 2025, con posibilidad de prórroga de 10 años, la cual será tramitada durante el 2024.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

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.

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 2027, con posibilidad de prórroga de 10 años, la cual será tramitada durante el 2024.

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 2027, con posibilidad de prórroga de 10 años, la cual será tramitada durante el 2024.

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 período de concesión del área es de 25 años, con posibilidad de prórrogas 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)

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

1.4. 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 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025 ha sido aprobada por el Directorio de la Sociedad en su reunión del 12 de agosto 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 Valor (“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.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 período 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.

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;

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

- 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.

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 30 de junio de 2025 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

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Anexo C - Participaciones en otras entidades	Nota 6.
Anexo D - Inversiones corrientes	Nota 11.
Anexo E - Previsiones	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.

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:

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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. 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

Un activo financiero se mide a valor razonable con cambios en otro resultado integral, si se lo 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 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, el Grupo no cuenta con este tipo de activos financieros.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

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.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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, 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 posterioridad 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.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

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 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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.
- 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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.

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 formula 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

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.

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 imponibles 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 imponibles 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.

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 descripto resultarán de aplicación para los ejercicios fiscales que se inicien con posterioridad a cada actualización. Actualmente, el importe de la última escala es \$76 millones aproximadamente.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Por lo tanto, los activos y pasivos por impuesto diferido del Grupo al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 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 30 de junio de 2025, 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.

El ajuste por inflación positivo o negativo, según sea el caso, a que se refiere el párrafo anterior, correspondiente al cuarto y quinto ejercicio iniciados a partir del 1° de enero de 2018, deberá imputarse en forma completa. El ajuste por inflación positivo o negativo, según sea el caso, de los períodos anteriores (2019 y 2020), se imputará un sexto en ese período fiscal y los restantes, en partes iguales, en los períodos fiscales inmediatos siguientes.

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 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

4. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/06/2025
	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	
Instalaciones	150.226.801.870	42.216.955.495	25.184.810.738	217.628.568.103	114.055.338.382	20.005.484.062	7.258.131.536	141.318.953.980	76.309.614.123
Rodados	638.822.046	157.579.055	107.089.355	903.490.456	479.640.223	(717.468.101)	830.774.020	592.946.142	310.544.314
Hardware y software	765.385.755	108.650.933	140.125.178	1.014.161.866	642.666.819	128.717.883	18.389.606	789.774.308	224.387.558
Muebles y útiles	385.672.322	2.949.580	65.466.354	454.088.256	385.597.214	64.093.109	494.736	450.185.059	3.903.197
Maquinarias y equipos	9.770.398.223	21.865.056.375	1.637.867.144	33.273.321.742	9.080.787.701	1.535.932.100	142.681.489	10.759.401.290	22.513.920.452
Obras en curso	17.373.882.644	29.704.112.231	8.825.207.290	55.903.202.165	-	-	-	-	55.903.202.165
Materiales	10.158.831.400	2.193.506.545	2.811.306.495	15.163.644.440	-	-	-	-	15.163.644.440
Exploración y evaluación	143.870.944	-	24.117.901	167.988.845	136.844.153	22.976.753	401.487	160.222.393	7.766.452
Obligación de retiro de activos	7.370.254.798	-	1.235.517.519	8.605.772.317	6.834.141.093	655.926.611	489.719.134	7.979.786.838	625.985.479
Totales al 30/06/2025	196.833.920.002	96.248.810.214	40.031.507.974	333.114.238.190	131.615.015.585	21.695.662.417	8.740.592.008	162.051.270.010	171.062.968.180

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/06/2024
	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	
Instalaciones	111.474.582.906	1.175.389.649	13.332.550.957	125.982.523.512	84.260.914.965	11.099.239.065	5.117.451.085	100.477.605.115	25.504.918.397
Rodados	480.462.617	46.525.690	37.552.106	564.540.413	334.013.552	44.113.454	22.215.158	400.342.164	164.198.249
Hardware y software	559.851.110	35.252.754	74.051.313	669.155.177	460.967.530	72.185.558	16.922.526	550.075.614	119.079.563
Muebles y útiles	300.266.401	1.423.591	38.558.283	340.248.275	291.633.500	37.990.534	10.624.241	340.248.275	-
Maquinarias y equipos	7.213.223.035	-	923.902.833	8.137.125.868	7.000.101.678	898.648.257	34.086.914	7.932.836.849	204.289.019
Obras en curso	11.794.639.189	2.039.571.853	1.658.962.636	15.493.173.678	-	-	-	-	15.493.173.678
Materiales	5.325.953.510	377.699.770	255.825.666	5.959.478.946	-	-	-	-	5.959.478.946
Exploración y evaluación	112.705.877	-	14.435.888	127.141.765	106.811.788	13.696.031	251.688	120.759.507	6.382.258
Obligación de retiro de activos	6.921.782.008	-	886.573.724	7.808.355.732	3.832.215.267	552.181.300	556.956.472	4.941.353.039	2.867.002.693
Totales al 30/06/2024	144.183.466.653	3.675.863.307	17.222.413.406	165.081.743.366	96.286.658.280	12.718.054.199	5.758.508.084	114.763.220.563	50.318.522.803

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/12/2024
	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	
Instalaciones	111.474.582.906	6.981.752.870	31.770.466.094	150.226.801.870	84.260.914.965	24.027.913.120	5.766.510.297	114.055.338.382	36.171.463.488
Rodados	480.462.617	21.500.000	136.859.429	638.822.046	334.013.552	98.333.813	47.292.858	479.640.223	159.181.823
Hardware y software	559.851.110	42.719.553	162.815.092	765.385.755	460.967.530	158.932.806	22.766.483	642.666.819	122.718.936
Muebles y útiles	300.266.401	2.022.628	83.383.293	385.672.322	291.633.500	82.135.561	11.828.153	385.597.214	75.108
Maquinarias y equipos	7.213.223.035	517.135.000	2.040.040.188	9.770.398.223	7.000.101.678	1.951.910.952	128.775.071	9.080.787.701	689.610.522
Obras en curso	11.794.639.189	1.164.319.596	4.414.923.859	17.373.882.644	-	-	-	-	17.373.882.644
Materiales	5.325.953.510	552.832.536	4.280.045.354	10.158.831.400	-	-	-	-	10.158.831.400
Exploración y evaluación	112.705.877	-	31.165.067	143.870.944	106.811.788	29.591.001	441.364	136.844.153	7.026.791
Obligación de retiro de activos	6.921.782.008	-	448.472.790	7.370.254.798	3.832.215.267	1.375.915.329	1.626.010.497	6.834.141.093	536.113.705
Totales al 31/12/2024	144.183.466.653	9.282.282.183	43.368.171.166	196.833.920.002	96.286.658.280	27.724.732.582	7.603.624.723	131.615.015.585	65.218.904.417

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

5. ACTIVOS INTANGIBLES

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/06/2025
	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	-	2.623.454	18.273.190	15.644.905	2.623.117	5.168	18.273.190	-
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	17.853.095.146	59.287.246.245	2.992.815.368	80.133.156.759	10.696.403.892	1.933.525.166	1.532.316.736	14.162.245.794	65.970.910.965
Gastos de desarrollo	3.343.643.163	-	560.513.825	3.904.156.988	3.332.610.571	558.722.137	630.365	3.891.963.073	12.193.915
Diversos	656.682.534	-	110.083.409	766.765.943	624.609.400	104.874.749	1.832.551	731.316.700	35.449.243
Totales al 30/06/2025	21.869.070.579	59.287.246.245	3.666.036.056	84.822.352.880	14.669.268.768	2.599.745.169	1.534.784.820	18.803.798.757	66.018.554.123

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/06/2024
	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	12.259.718	-	1.570.281	13.829.999	11.886.117	1.525.470	50.760	13.462.347	367.652
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	13.985.789.507	-	1.791.364.343	15.777.153.850	7.599.138.631	1.016.143.348	714.288.408	9.329.570.387	6.447.583.463
Gastos de desarrollo	2.619.349.142	-	335.498.304	2.954.847.446	2.610.094.978	335.838.857	25.458.852	2.971.392.687	(16.545.241)
Diversos	514.433.134	-	65.890.965	580.324.099	487.530.116	62.513.956	1.148.808	551.192.880	29.131.219
Totales al 30/06/2024	17.131.831.501	-	2.194.323.893	19.326.155.394	10.708.649.842	1.416.021.631	740.946.828	12.865.618.301	6.460.537.093

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 12/08/2025
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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/12/2024
	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	12.259.718	-	3.390.018	15.649.736	11.886.117	3.339.651	419.137	15.644.905	4.831
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	13.985.789.507	-	3.867.305.639	17.853.095.146	7.599.138.631	2.212.981.389	884.283.872	10.696.403.892	7.156.691.254
Gastos de desarrollo	2.619.349.142	-	724.294.021	3.343.643.163	2.610.094.978	721.822.617	692.976	3.332.610.571	11.032.592
Diversos	514.433.134	-	142.249.400	656.682.534	487.530.116	135.064.718	2.014.566	624.609.400	32.073.134
Totales al 31/12/2024	17.131.831.501	-	4.737.239.078	21.869.070.579	10.708.649.842	3.073.208.375	887.410.551	14.669.268.768	7.199.801.811

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 12/08/2025
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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

6. PARTICIPACIONES PERMANENTES EN ENTIDADES

Al 30 de junio de 2025, al 31 de diciembre de 2024 y al 30 de junio de 2024 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		
			30/06/2025	31/12/2024	30/06/2024
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. - YPF S.A. - Unión Transitoria - La Ventana	Explotación y exploración complementaria y desarrollo de hidrocarburos	Argentina	70,00%	70,00%	70,00%

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.

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 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

	30/06/2025	31/12/2024
Derechos de uso - valor de origen	15.087.724.875	12.921.603.379
Derechos de uso - depreciación acumulada	(9.682.916.589)	(7.492.053.080)
	<u>5.404.808.286</u>	<u>5.429.550.299</u>
Pasivos por arrendamiento no corriente	3.078.629.189	3.436.284.047
Pasivos por arrendamiento corriente	3.360.361.359	2.899.046.646
	<u>6.438.990.548</u>	<u>6.335.330.693</u>
Por el período de 6 meses finalizado el		
	30/06/2025	30/06/2024
	Activo	Activo
Saldo al inicio del ejercicio	5.429.550.299	5.429.142.363
Depreciación del período (Nota 20.)	(872.565.114)	(1.173.375.880)
Diferencia de conversión	847.823.101	1.078.443.512
Saldo al cierre del período	<u>5.404.808.286</u>	<u>5.334.209.995</u>
	Pasivo	Pasivo
Saldo al inicio del ejercicio	6.335.330.693	6.107.149.269
Intereses devengados	312.295.028	403.093.430
Diferencia de cambio	-	(9.687.763)
Pagos	(1.146.713.145)	(1.992.359.421)
Diferencia de conversión	938.077.972	1.610.685.434
Saldo al cierre del período	<u>6.438.990.548</u>	<u>6.118.880.949</u>

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

8. OTROS CRÉDITOS

	30/06/2025	31/12/2024
No corrientes		
Depósito en garantía	1.433.681	1.433.681
Depósitos judiciales	44.550.891	16.989.221
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos	-	17.688.599
Saldo a favor del impuesto al valor agregado	5.762.327.467	7.537.206.004
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos - Valor actual	(821.492.751)	(14.038.972)
Saldo a favor del impuesto al valor agregado - Valor actual	-	(1.643.313.656)
	<u>4.986.819.288</u>	<u>5.915.964.877</u>
Corrientes		
Anticipos a proveedores	12.044.613.165	1.237.020.804
Gastos a refacturar	1.766.203.999	683.761.036
Seguros a devengar	211.485.673	166.296.848
Gastos pagados por adelantado	1.100.140.288	41.927.378
Anticipo nuevas áreas (Nota 33.)	11.953.054.983	6.200.169.570
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos	372.340.791	70.963.390
Otros créditos fiscales	1.462.738.250	148.558.472
	<u>28.910.577.149</u>	<u>8.548.697.498</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

9. INVENTARIOS

	30/06/2025	31/12/2024
Existencias de petróleo crudo	10.728.738.218	1.092.932.322

10. CREDITOS POR VENTAS

	30/06/2025	31/12/2024
Comunes	5.822.748.866	5.841.688.152
Previsión para deudores incobrables	(299.960.550)	(584.619.435)
Entregas pendientes de facturar	35.523.937.804	1.691.061.980
	41.046.726.120	6.948.130.697

Concepto	Saldos al inicio del ejercicio	Aplicaciones	Saldos al cierre del ejercicio
<u>Deducidas del activo:</u>			
Corriente			
Previsión para deudores incobrables	584.619.435	(a) (284.658.885)	299.960.550
Totales al 30/06/2025	584.619.435	(284.658.885)	299.960.550
Totales al 31/12/2024			584.619.435

(a) Imputado en Costos financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

11. INVERSIONES CORRIENTES

Concepto	30/06/2025			31/12/2024
	Cantidad	Valor de cotización	Valor de libros	Valor de libros
Fondos comunes de inversión				
SBS Obligaciones Negociables - YCA6C	-	-	-	156.884.898
SBS Obligaciones Negociables - LMS9C	2.170	1.218,79	2.644.764	3.091.122
SBS Obligaciones Negociables - MGC1C	-	-	-	2.149.358
SBS Obligaciones Negociables - MGC9C	33.645	835,80	28.120.412	2.138.253
SBS Obligaciones Negociables - MGCLD	11.260	1.246,67	14.037.519	139.641.363
SBS Obligaciones Negociables - PNDCC	146.000	1.014,87	148.171.413	-
SBS Obligaciones Negociables - PNUCD	93.517	1.215,40	113.660.764	-
SBS Obligaciones Negociables - PNVCC	150.000	1.181,45	177.216.880	-
SBS Obligaciones Negociables - PNWCO	31.915	1.230,00	39.255.450	99.525.467
SBS Obligaciones Negociables - VSCOC	2.251	1.235,74	2.781.661	145.927.146
SBS Obligaciones Negociables - VSCOC	30.000	1.278,29	38.348.751	-
SBS Ahorro USD	2.762	1.205,00	3.328.102	35.145.554
SBS Ahorro ACDI	1.522.309	131,46	200.129.401	-
Balanx Money Market	-	-	-	458.002.108
Otras inversiones	-	-	9.885.544	7.427.647
Total inversiones corrientes			777.580.661	1.049.932.916

12. EFECTIVO Y EQUIVALENTES

	30/06/2025	31/12/2024
Caja	1.981.863	1.424.883
Bancos	3.069.024.217	309.239.259
	3.071.006.080	310.664.142

13. PROVISIONES

Concepto	Saldos al inicio del ejercicio	Altas	Componentes financieros	Diferencia de conversión	Saldos al cierre del período
Incluidas en el pasivo:					
No corrientes					
Provisión por obligación de retiro de activos	9.256.187.195	-	(a) 305.255.251	10.177.212.917	19.738.655.363
Totales al 30/06/2025	9.256.187.195	-	305.255.251	10.177.212.917	19.738.655.363
Totales al 30/06/2024	8.948.728.638	-	428.694.078	1.045.817.373	10.423.240.089

(a) Imputado en la línea de 'Intereses de obligación de retiro de activos' del rubro Costos financieros (Nota 22.)

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

14. DEUDAS FINANCIERAS

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
No Corriente		
Obligaciones negociables	11.035.444.225	-
Corriente		
Préstamos Bancarios	14.556.666.666	4.868.666.666
Documentos a pagar	301.250.000	2.064.000.000
	<u>14.857.916.666</u>	<u>6.932.666.666</u>

15. OTRAS CARGAS FISCALES

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Regalías a pagar	2.789.834.591	856.703.428
Planes de facilidades de pago AFIP	-	46.910.920
Impuesto sobre los ingresos brutos a pagar	-	33.057.933
Retenciones y percepciones a depositar	241.664.784	32.814.592
Fondo fiduciario de gas a pagar	6.276.744	9.705.733
	<u>3.037.776.119</u>	<u>979.192.606</u>

16. BENEFICIOS A EMPLEADOS

	<u>30/06/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Cargas sociales a pagar	285.501.180	132.072.947
Provisión para vacaciones y sueldo anual complementario	1.546.512.247	219.375.520
Gratificaciones a pagar	82.938.097	82.938.097
Embargos a pagar	17.309.224	6.376.872
Sindicatos a pagar	85.865.516	13.920.311
	<u>2.018.126.264</u>	<u>454.683.747</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

17. DEUDAS COMERCIALES

	30/06/2025	31/12/2024
No Corriente		
Deuda cesión nuevas áreas	40.750.466.431	-
Corriente		
Comunes	47.896.799.517	14.784.042.353
Anticipo de clientes	4.530.843.513	938.904.558
Deuda cesión nuevas áreas	15.170.654.478	-
Provisión de facturas a recibir	8.241.531.608	2.757.844.704
Partes relacionadas (Nota 28.)	125.454.087	-
	<u>75.965.283.203</u>	<u>18.480.791.615</u>

18. INGRESOS POR VENTAS

	Por el período de 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
Ventas netas de crudo	95.024.964.507	34.924.985.767	76.912.596.313	18.125.523.753
Ventas netas de gas	341.479.800	211.863.609	192.582.698	157.098.887
Servicios prestados	71.724.498	42.536.231	40.619.624	25.030.330
	<u>95.438.168.805</u>	<u>35.179.385.607</u>	<u>77.145.798.635</u>	<u>18.307.652.970</u>

19. COSTO DE VENTAS

	Por el período de 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
Existencia al inicio del ejercicio (Nota 9.)	1.092.932.322	2.082.881.744	(163.138.560)	937.193.769
Costos de producción (Nota 20.)	67.291.903.454	22.723.560.118	52.089.957.011	20.505.424.553
Diferencia de conversión	5.404.176.478	(888.771.021)	596.317.097	(5.724.937)
Existencias al cierre del período (Nota 9.)	(10.728.738.218)	(1.498.249.292)	(4.869.140.696)	(1.206.505.019)
	<u>63.060.274.036</u>	<u>22.419.421.549</u>	<u>47.653.994.852</u>	<u>20.230.388.365</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

20. GASTOS POR SU NATURALEZA

Concepto	Costos de producción	Gastos de comercialización	Gastos de administración	Totales al 30/06/2025	Totales al 30/06/2024
Reposición y reparación de equipos	15.808.000.548	-	-	15.808.000.548	2.696.125.109
Regalías	-	10.579.977.692	-	10.579.977.692	4.374.757.004
Pulling	9.702.368.155	-	-	9.702.368.155	3.499.973.651
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4.)	8.232.531.273	-	508.060.735	8.740.592.008	5.758.508.084
Servicios contratados	8.091.643.731	-	363.579.735	8.455.223.466	4.028.236.658
Transporte y almacenaje de crudo	5.340.391.842	1.146.563.129	-	6.486.954.971	1.888.659.241
Sueldos y jornales y cargas sociales	4.325.699.628	-	1.683.227.038	6.008.926.666	1.495.809.569
Impuestos, tasas y contribuciones	-	4.797.544.488	1.068.442.503	5.865.986.991	3.331.794.583
Materiales de consumo para explotación	5.605.998.155	-	-	5.605.998.155	2.027.603.432
Preservación de medio ambiente	3.179.494.525	-	-	3.179.494.525	738.219.704
Depreciación de activos intangibles (Nota 5.)	1.534.784.820	-	-	1.534.784.820	740.946.828
Gastos diversos	1.316.677.947	64.907.173	70.860.165	1.452.445.285	264.222.379
Alquileres	423.168.623	-	1.010.908.826	1.434.077.449	181.658.951
Estudios e investigaciones	1.318.255.912	-	-	1.318.255.912	144.114.872
Depreciación de derechos de uso (Nota 7.)	800.855.742	-	71.709.372	872.565.114	1.173.375.880
Movilidad, viáticos y fletes	782.940.976	-	71.436.816	854.377.792	431.657.840
Gastos de rodados	610.756.992	-	-	610.756.992	302.910.208
Canon petrolero	-	591.634.561	-	591.634.561	357.799.293
Honorarios profesionales	-	-	524.585.091	524.585.091	394.812.249
Gastos bancarios	-	-	336.598.644	336.598.644	133.676.582
Dirección técnica	-	-	277.978.021	277.978.021	229.281.416
Seguros	96.036.228	-	121.353.892	217.390.120	130.496.069
Reparación de pozos	114.037.580	-	-	114.037.580	212.186.811
Licencias y software	-	-	85.603.164	85.603.164	44.975.225
Gas, luz y teléfono	-	-	12.705.665	12.705.665	10.086.740
Otros gastos del personal	8.260.777	-	-	8.260.777	37.762.768
Papelería y útiles	-	-	32.000	32.000	445.248
Totales al 30/06/2025	67.291.903.454	17.180.627.043	6.207.081.667	90.679.612.164	
Totales al 30/06/2024	22.723.560.118	8.680.621.427	3.225.914.849		34.630.096.394

21. OTROS INGRESOS Y EGRESOS

	Por el período de 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
Diversos	1.838.162.547	1.299.460	(144.721.558)	(864.029)
	<u>1.838.162.547</u>	<u>1.299.460</u>	<u>(144.721.558)</u>	<u>(864.029)</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

22. INGRESOS Y COSTOS FINANCIEROS

	Por el período de 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
Ingresos financieros				
Intereses ganados	226.163.216	444.154.527	23.354.456	296.796.694
	<u>226.163.216</u>	<u>444.154.527</u>	<u>23.354.456</u>	<u>296.796.694</u>
Costos financieros				
Intereses perdidos	(3.085.564.677)	(275.737.877)	(1.996.314.038)	(199.588.055)
Intereses de obligación de retiro de activos	(305.255.251)	(428.694.078)	(12.952.235)	(206.072.732)
Intereses de pasivos por arrendamientos	(312.295.028)	(403.093.430)	(152.749.744)	(252.255.948)
Intereses obligaciones negociables	-	(589.127.906)	-	-
Diferencia de cambio	57.905.700.938	3.090.201.258	55.425.671.511	(2.615.149.271)
Diferencia de cambio obligaciones negociables	-	(65.470.825)	-	-
Cargo previsión para deudores incobrables	(70.391.191)	(49.787.749)	(70.391.191)	(106.619.390)
	<u>54.132.194.791</u>	<u>1.278.289.393</u>	<u>53.193.264.303</u>	<u>(3.379.685.396)</u>

23. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El saldo del impuesto a las ganancias al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 incluye la provisión del impuesto y los saldos a favor, según el siguiente detalle:

	30/06/2025	31/12/2024
Provisión impuesto a las ganancias	(9.943.665.346)	-
Anticipos, retenciones, percepciones y otros saldos a favor	3.720.281.439	2.258.845.151
(Pasivo neto) / Activo neto	<u>(6.223.383.907)</u>	<u>2.258.845.151</u>

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 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
Resultado usado en el cálculo del resultado por acción básica y diluida	50.540.910.006	15.070.671.167	51.749.194.000	6.356.436.609
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	760.000.000	760.000.000
Resultado por acción básica y diluida	66,501	19,830	68,091	8,364

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

25. CAPITAL SOCIAL, RESERVAS Y OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO

Capital social y ajuste de capital

Al 30 de junio de 2025, 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.

Participación no controladora

Corresponde a la participación no controladora proporcional de los activos netos identificables de la subsidiaria de la Sociedad.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

26. INSTRUMENTOS FINANCIEROS Y MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE

A continuación, se exponen las categorías de los instrumentos financieros del Grupo:

	30/06/2025			31/12/2024		
	Valor razonable			Valor razonable		
	con cambio en resultados	Costo amortizado	Total	con cambio en resultados	Costo amortizado	Total
Activos financieros						
Créditos por venta de bienes y servicios	-	41.046.726.120	41.046.726.120	-	6.948.130.697	6.948.130.697
Inversiones corrientes	767.695.117	9.885.544	777.580.661	1.042.505.269	7.427.647	1.049.932.916
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	3.071.006.080	3.071.006.080	-	310.664.142	310.664.142
	<u>767.695.117</u>	<u>44.127.617.744</u>	<u>44.895.312.861</u>	<u>1.042.505.269</u>	<u>7.266.222.486</u>	<u>8.308.727.755</u>
	30/06/2025			31/12/2024		
	Valor razonable			Valor razonable		
	con cambio en resultados	Costo amortizado	Total	con cambio en resultados	Costo amortizado	Total
Pasivos financieros						
Deudas comerciales	-	75.965.283.203	75.965.283.203	-	18.480.791.615	18.480.791.615
Otras deudas	-	11.035.444.225	11.035.444.225	-	-	-
	<u>-</u>	<u>87.000.727.428</u>	<u>87.000.727.428</u>	<u>-</u>	<u>18.480.791.615</u>	<u>18.480.791.615</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 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 30/06/2025	3.030.090.487
Pasivos al 30/06/2025	(58.465.667.675)
Posición monetaria pasiva	(55.435.577.188)

Considerando el estado de situación financiera al 30 de junio de 2024, 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	5.543.557.719 Ganancia
Resultado por disminución en el tipo de cambio del peso respecto al dólar	(5.543.557.719) 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.

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:

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

	Créditos por ventas
A vencer	
Hasta 3 meses	41.046.726.120
De 3 a 6 meses	-
De 6 a 9 meses	-
De 9 a 12 meses	-
Más de 12 meses	-
Subtotal	41.046.726.120
Vencidos	-
Sin plazo establecido	-
Totales	41.046.726.120

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	75.965.283.203	840.090.339	76.805.373.542
De 3 a 6 meses	-	840.090.340	840.090.340
De 6 a 9 meses	-	840.090.340	840.090.340
De 9 a 12 meses	-	840.090.340	840.090.340
Más de 12 meses	40.750.466.431	3.078.629.189	43.829.095.620
Subtotal	116.715.749.634	6.438.990.548	123.154.740.182
Vencidos	-	-	-
Sin plazo establecido	-	-	-
Totales	116.715.749.634	6.438.990.548	123.154.740.182

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
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 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre 2024 es el siguiente:

	30/06/2025	31/12/2024
Total pasivo	211.472.783.759	42.807.670.270
Efectivo y equivalentes	(3.071.006.080)	(310.664.142)
Inversiones corrientes	(777.580.661)	(1.049.932.916)
Deuda neta	207.624.197.018	41.447.073.212
Patrimonio	121.172.084.094	61.711.377.611
Índice de endeudamiento	1,71	0,67

28. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

Saldos

Al 30 de junio de 2025, y al 31 de diciembre de 2024 el Grupo no mantiene saldos con partes relacionadas.

No se ha reconocido ningún gasto en el período actual ni anterior con respecto a incobrables o cuentas de dudoso cobro relacionadas con los importes adeudados por partes relacionadas.

Operaciones

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025 y 30 de junio de 2024, el Grupo no ha tenido operaciones con sus partes relacionadas.

Remuneraciones de administradores

El monto imputado a resultados en concepto honorarios y otras remuneraciones a directores y gerentes del Grupo asciende a \$ 131.425.618 por el período finalizado el 30 de Junio de 2025. Por el período de doce meses finalizado el 30 de Junio de 2024, el importe por los conceptos antes mencionados ascendió a \$ 74.646.414.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

29. ACTIVOS Y PASIVOS DISTINTOS AL PESO ARGENTINO

Concepto	30/06/2025				31/12/2024	
	Moneda extranjera		Tipo de cambio al cierre	Monto en moneda argentina	Monto en moneda extranjera	Monto en moneda argentina
	Clase	Monto				
<u>ACTIVO</u>						
<u>Activo corriente</u>						
<i>Otros créditos (Nota 8.)</i>						
Anticipo a proveedores	USD	20.199	1.196,00	24.157.621	35.308	36.331.459
Depósitos en Garantía	USD	5.038	1.196,00	6.025.432	6.025.432	6.200.169.570
<i>Créditos por ventas (Nota 10.)</i>						
Comunes	USD	4.346.187	1.196,00	5.198.039.532	5.369.234	5.524.942.249
Entregas Pendientes de Facturar	USD	29.702.289	1.196,00	35.523.937.804	-	-
Fondos comunes de inversión	USD	2.783	1.196,00	3.328.102	34.155	35.145.554
<i>Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 12.)</i>						
Caja	USD	940	1.196,00	1.124.240	940	967.260
Bancos	USD	926.931	1.196,00	1.108.609.643	272.464	280.365.950
Total del activo corriente				41.865.222.374		12.077.922.042
Total del activo				41.865.222.374		12.077.922.042
<u>PASIVO</u>						
<u>Pasivo no corriente</u>						
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>						
Provisiones (Nota 13.)						
Provisión para Abandono de Pozos	USD	16.380.627	1.205,00	19.738.655.363	8.969.174	9.256.187.195
<i>Deudas comerciales (Nota 7.)</i>						
Deudas financieras (Nota 14.)	USD	33.817.814	1.205,00	40.750.466.431	2.000.000	2.064.000.000
	USD	12.330.221	1.205,00	14.857.916.666	6.717.700	6.932.666.666
Total del pasivo no corriente				78.425.667.649		21.689.137.908
<u>Pasivo corriente</u>						
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>						
Deudas Financieras (Nota 14.)	USD	2.788.682	1.205,00	3.360.361.359	2.809.154	2.899.046.646
<i>Deudas comerciales (Nota 17.)</i>						
Comunes	USD	12.330.221	1.205,00	14.857.916.666	-	-
	USD	20.710.730	1.205,00	24.956.429.377	3.818.237	3.940.420.594
Total del pasivo corriente				43.174.707.402		6.839.467.240
Total del pasivo				121.600.375.051		28.528.605.148

USD = Dólares estadounidenses

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025

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 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

31. PARQUE EÓLICO RAWSON

Se 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 compañía 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.

No se han registrado movimientos para la SAU en el semestre.

32. INCORPORACION CLÚSTER MENDOZA NORTE

En el marco del "Proyecto Andes" con fecha 5 de agosto de 2024 Petróleos Sudamericanos firmó un acuerdo con YPF S.A. por la cesión del clúster Mendoza Norte, que incluye el cien por ciento (100%) en la Concesión Barrancas, la Concesión de Transporte, la Concesión Ceferino, la Concesión Mesa Verde, la Concesión Vizcacheras, la Concesión La Ventana; el setenta por ciento (70%) en la Concesión Río Tunuyán y; el setenta por ciento (70%) de participación de la Cedente en el "Acuerdo de Operación Conjunta Área "La Ventana", ubicadas en la Provincia de Mendoza.

La provincia de Mendoza publicó con fecha 28 de febrero de 2025 el Decreto 407 con la autorización de la cesión y prórroga de las concesiones, condición necesaria para la realización del negocio.

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 \$55.921.120.909, registrado en Nota 17.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

32. INCORPORACION CLÚSTER MENDOZA NORTE (Continuación)

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 podrán ser ajustados durante el período de medición, el cual no excederá los doce meses desde la fecha de adquisición.

La Sociedad continuará recopilando información adicional para completar la contabilización inicial de la combinación de negocios. Cualquier ajuste posterior será reconocido de forma retrospectiva en los estados contables del período en que se realice la modificación, conforme a lo establecido por la NIIF 3.

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 \$26.335.792.024, expuesto en el Estado de Resultados Integrales.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 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 suvatuarios, con ciertos toques sobre el valor FOB;

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

(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.

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 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 30 de junio de 2025, el Estado de Resultados Integrales Intermedio Consolidado correspondiente al período de seis 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 seis 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 2024 y al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, 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 (NIIF) 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 NIIF. 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. 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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025 no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con las NIIF.

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 NIIF 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 30 de junio de 2025 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 \$78.929.966,50 siendo no exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 12 de agosto 2025.

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 30 de junio de 2025, el estado de resultados integrales intermedio consolidado por el período de seis 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 seis 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 2024 y al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, 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 (NIIF) 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 NIIF. 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 12 de agosto de 2025 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.

Conclusión

Como resultado de nuestra revisión y basado en el informe de revisión de los auditores externos de fecha 12 de agosto de 2025, 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 30 de junio de 2025, los resultados de las operaciones y las variaciones en el patrimonio y el flujo de efectivo por el período de seis meses finalizado en esa fecha, de acuerdo con las NIIF.

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 transcriptos.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 12 de agosto de 2025.

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

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 13 de agosto de 2025

Legalizamos de acuerdo con las facultades otorgadas a este CONSEJO PROFESIONAL por las leyes 466 (Art. 2, Inc. D y J) y 20488 (Art. 21, Inc. I) la actuación profesional con los datos que a continuación se detallan:

Fecha de intervención: 12/08/2025

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

Perteneciente a: PETROLEOS SUDAMERICANOS SA S.A.

CUIT: 33-65260768-9

Fecha de Cierre: 30/06/2025

Monto total del Activo: \$332.644.867.853,00

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



PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

Estados financieros
intermedios separados
al 30 de junio de 2025,
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 30 DE JUNIO DE 2025

Por el periodo de seis meses iniciado el 1° de enero de 2025 y finalizado el 30 de junio de 2025,
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. \$	Nº 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 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025
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 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

	Nota	30/06/2025	31/12/2024
<u>ACTIVO</u>			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipo	4.	109.916.630.123	38.244.750.528
Activos intangibles	5.	60.083.903.612	4.130.855.984
Participaciones permanentes en subsidiarias y asociadas	6.	24.295.451.968	14.128.102.102
Derechos de uso	7.	5.404.808.286	5.429.550.299
Otros créditos	8.	3.584.620.113	5.888.695.058
Otros activos		637.089.748	545.623.751
Total del activo no corriente		203.922.503.850	68.367.577.722
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	9.	5.638.353.785	885.522.314
Otros créditos	8.	26.261.395.591	13.803.682.622
Crédito por impuesto a las ganancias	23.	-	2.258.805.934
Créditos por ventas	10.	40.847.980.942	8.540.421.429
Inversiones corrientes	11.	773.971.835	1.046.324.091
Efectivo y equivalentes al efectivo	12.	2.635.734.357	286.700.744
Total del activo corriente		76.157.436.510	26.821.457.134
Total del activo		280.079.940.360	95.189.034.856
<u>PATRIMONIO</u>			
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		583.479.552	583.479.552
Otros resultados integrales		43.276.653.308	42.515.185.747
Resultados no asignados		62.872.990.927	8.531.187.661
Total patrimonio		110.759.747.537	55.656.476.710
<u>PASIVO</u>			
PASIVO NO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	3.078.629.189	3.436.284.047
Pasivo por impuesto diferido	23.	31.406.741.033	368.817.748
Provisiones	13.	7.663.028.821	8.063.126.453
Deudas comerciales	17.	40.750.466.431	-
Deudas financieras	14.	14.857.916.666	-
Total del pasivo no corriente		97.756.782.140	11.868.228.248
PASIVO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	3.360.361.359	2.899.046.646
Otras cargas fiscales	15.	2.822.022.607	774.543.907
Deuda por impuesto a las ganancias	23.	6.317.104.186	-
Beneficios a empleados	16.	2.014.668.317	451.225.800
Deudas comerciales	17.	46.013.809.989	16.606.846.879
Deudas financieras	14.	11.035.444.225	6.932.666.666
Total del pasivo corriente		71.563.410.683	27.664.329.898
Total del pasivo		169.320.192.823	39.532.558.146
Total del pasivo y patrimonio		280.079.940.360	95.189.034.856

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	Nota	Por el período de 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
		30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
Ingresos	18.	95.438.168.805	28.309.164.912	77.145.798.635	15.427.853.255
Costo de ventas	19.	(44.182.277.108)	(16.960.828.896)	(32.600.196.601)	(9.668.081.162)
Ganancia bruta		51.255.891.697	11.348.336.016	44.545.602.034	5.759.772.093
Gastos de comercialización	20.	(15.595.545.780)	(7.009.214.148)	(11.763.329.315)	(3.998.806.247)
Gastos de administración	20.	(5.632.023.307)	(3.005.165.812)	(3.586.918.986)	(1.903.895.655)
Otros ingresos y egresos	21.	1.596.773.734	1.299.927	(378.787.147)	(863.575)
Resultado compra Mendoza Norte	32.	26.335.792.024	-	26.335.792.024	-
Ganancia de actividades operativas		57.960.888.368	1.335.255.983	55.152.358.610	(143.793.384)
Ingresos financieros	22.	226.163.216	444.154.526	23.354.456	296.796.694
Costos financieros	22.	46.005.091.253	2.520.054.168	45.646.722.679	(2.356.715.347)
Resultado financiero, neto		46.231.254.469	2.964.208.694	45.670.077.135	(2.059.918.653)
Resultado de participación en subsidiarias y asociadas	6.	(8.868.750.940)	(5.769.420.267)	(5.920.691.730)	(5.365.888.611)
Ganancia antes del impuesto a las ganancias		95.323.391.897	(1.469.955.590)	94.901.744.015	(7.569.600.648)
Impuesto a las ganancias		(40.981.588.631)	12.493.500.005	(40.680.464.480)	9.705.968.368
Ganancia del período		54.341.803.266	11.023.544.415	54.221.279.535	2.136.367.720
<u>Otros resultados integrales</u>					
<i>Partidas que no pueden ser reclasificadas a resultados</i>					
- Diferencia de conversión de Petróleos Sudamericanos S.A.		(2.959.475.457)	(1.070.557.901)	(5.189.471.279)	2.704.599.928
<i>Partidas que son o puede ser reclasificadas a resultados</i>					
- Diferencia de conversión de subsidiarias		3.720.943.018	1.566.847.832	3.194.597.622	473.982.333
Otros resultados integrales, netos de impuestos		761.467.561	496.289.931	(1.994.873.657)	3.178.582.261
Resultado integral del período		55.103.270.827	11.519.834.346	52.226.405.878	5.314.949.981
<u>Resultado por acción</u>					
24.					
Básico:					
Ordinario		71,502	14,505	71,344	2,811
Total		71,502	14,505	71,344	2,811
Diluido:					
Ordinario		71,502	14,505	71,344	2,811
Total		71,502	14,505	71,344	2,811

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
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 2024	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	16.898.312.113	12.064.105.048	28.962.417.161	1.370.140.355	30.916.037.068	34.942.660.818
Ganancia del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.023.544.415	11.023.544.415	11.023.544.415
Otro resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.070.557.901)	1.566.847.832	496.289.931	-	496.289.931	496.289.931
Saldos al 30 de junio de 2024	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	15.827.754.212	13.630.952.880	29.458.707.092	12.393.684.770	42.435.871.414	46.462.495.164
Complemento del resultado del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.862.497.109)	(3.862.497.109)	(3.862.497.109)
Complemento de otros resultados integrales del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024	-	-	-	-	-	-	-	-	10.652.775.178	2.403.703.477	13.056.478.655	-	13.056.478.655	13.056.478.655
Saldos al 31 de diciembre de 2024	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	54.341.803.266	54.341.803.266	54.341.803.266
Otro resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.959.475.457)	3.720.943.018	761.467.561	-	761.467.561	761.467.561
Saldos al 30 de junio 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	23.521.053.933	19.755.599.375	43.276.653.308	62.872.990.927	106.733.123.787	110.759.747.537

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 12/08/2025
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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	<u>30/06/2025</u>	<u>30/06/2024</u>
Flujos de efectivo por actividades operativas		
Ganancia del período	54.341.803.266	11.023.544.415
Ajustes para conciliar el resultado del período con los flujos de efectivo por operaciones		
Cargo por impuesto a las ganancias	40.981.588.631	(12.493.500.005)
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4. y 20.)	7.328.051.656	5.197.503.359
Depreciación de activos intangibles (Nota 5. y 20.)	1.297.088.046	605.958.410
Depreciación de derechos de uso (Nota 7. y 20.)	872.565.114	1.173.375.879
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	(1.279.883.280)	18.494.498
Resultado de participación en subsidiarias y asociadas (Nota 6.)	(6.446.406.847)	5.769.420.267
Intereses y diferencia de cambio devengados por pasivos por arrendamiento (Nota 7.)	312.295.028	393.405.667
Aumento de provisiones (Nota 13.)	262.989.044	400.230.727
Diferencia de cambio devengada por deudas financieras	4.102.777.559	654.598.731
Diferencia de conversión de otras partidas	(14.401.286.129)	(3.261.660.819)
Cambios en activos y pasivos operativos:		
(Aumento)/Disminución de créditos por ventas	(32.307.559.513)	67.166.149
(Aumento) de inventarios	(4.752.831.471)	(465.275.773)
(Aumento) de otros activos	(91.465.997)	(17.562.443)
(Aumento) de otros créditos	(10.153.638.024)	(3.789.243.319)
Aumento de deudas comerciales	70.110.290.471	380.493.151
Aumento de beneficios a empleados	1.563.442.517	134.272.108
Aumento/ (Disminución) de deudas financieras	(38.531.599.929)	(1.527.010.316)
Aumento de otras cargas fiscales	2.047.478.700	852.467
Impuesto a las ganancias pagado	(4.030.019.414)	(811.877.958)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	<u>71.225.679.428</u>	<u>3.453.185.195</u>
Flujos de efectivo por actividades de inversión:		
Pagos por compra de propiedades, planta y equipo	(65.995.158.556)	(1.677.349.522)
Pago por incorporación de activos intangibles	(3.287.009.650)	-
Rescate neto de inversiones corrientes	272.352.256	156.732.099
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de inversión	<u>(69.009.815.950)</u>	<u>(1.520.617.423)</u>
Flujos de efectivo por actividades de financiación:		
Pagos de arrendamientos (Nota 7.)	(1.146.713.145)	(1.992.359.421)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de financiación	<u>(1.146.713.145)</u>	<u>(1.992.359.421)</u>
Aumento/(Disminución) neto del efectivo y equivalentes al efectivo	<u>1.069.150.333</u>	<u>(59.791.649)</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio (Nota 12.)	286.700.744	325.475.501
Aumento/(Disminución) neto del efectivo y equivalentes al efectivo	1.069.150.333	(59.791.649)
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	1.279.883.280	(18.494.498)
Efectivo y equivalentes al efectivo al cierre del período (Nota 12.)	<u>2.635.734.357</u>	<u>247.189.354</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 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
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.

En la Nota 1.2 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.

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025 ha sido aprobada por el Directorio de la Sociedad en su reunión del 12 de agosto 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 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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.

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 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

4. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/06/2025
	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	
Instalaciones	43.054.086.900	12.444.599.928	7.217.961.988	62.716.648.816	23.720.142.879	5.073.032.453	5.994.932.677	34.788.108.009	27.928.540.807
Rodados	389.411.013	157.579.055	65.279.172	612.269.240	230.229.189	(759.278.285)	830.774.020	301.724.924	310.544.316
Hardware y software	335.692.101	108.650.933	68.093.199	512.436.233	217.760.316	57.248.498	15.771.806	290.780.620	221.655.613
Muebles y útiles	102.688.970	2.949.580	18.028.254	123.666.804	102.688.970	17.260.077	494.735	120.443.782	3.223.022
Maquinarias y equipos	817.467.510	21.865.056.375	137.036.705	22.819.560.590	258.025.128	55.698.159	135.786.864	449.510.151	22.370.050.439
Obras en curso	12.255.116.397	29.475.356.516	8.460.261.689	50.190.734.602	-	-	-	-	50.190.734.602
Materiales	5.819.134.119	1.988.105.239	1.084.641.966	8.891.881.324	-	-	-	-	8.891.881.324
Obligación de retiro de activos	6.155.871.822	-	1.031.943.629	7.187.815.451	6.155.871.822	681.652.075	350.291.554	7.187.815.451	-
Totales al 30/06/2025	68.929.468.832	66.042.297.626	18.083.246.602	153.055.013.060	30.684.718.304	5.125.612.977	7.328.051.656	43.138.382.937	109.916.630.123

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/06/2024
	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	
Instalaciones	29.557.042.259	203.681.775	3.811.882.884	33.572.606.918	14.365.711.031	2.114.611.924	4.581.410.152	21.061.733.107	12.510.873.811
Rodados	285.078.557	21.500.000	37.552.106	344.130.663	138.629.492	19.087.763	22.215.158	179.932.413	164.198.250
Hardware y software	223.236.929	35.252.754	30.936.218	289.425.901	133.823.763	29.679.376	6.843.201	170.346.340	119.079.561
Muebles y útiles	78.582.398	1.423.591	10.163.975	90.169.964	70.473.112	9.629.893	10.066.959	90.169.964	-
Maquinarias y equipos	199.660.211	-	25.573.400	225.233.611	95.724.194	14.024.344	29.424.499	139.173.037	86.060.574
Obras en curso	8.360.214.213	1.462.630.472	1.189.080.585	11.011.925.270	-	-	-	-	11.011.925.270
Materiales	2.780.217.636	-	255.825.666	3.036.043.302	-	-	-	-	3.036.043.302
Obligación de retiro de activos	6.002.527.196	-	768.831.333	6.771.358.529	3.709.337.111	605.900.122	547.543.390	4.862.780.623	1.908.577.906
Totales al 30/06/2024	47.486.559.399	1.724.488.592	6.129.846.167	55.340.894.158	18.513.698.703	2.792.933.422	5.197.503.359	26.504.135.484	28.836.758.674

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/12/2024
	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	
Instalaciones	29.557.042.259	4.606.618.242	8.890.426.399	43.054.086.900	14.365.711.031	4.575.923.264	4.778.508.584	23.720.142.879	19.333.944.021
Rodados	285.078.557	21.500.000	82.832.456	389.411.013	138.629.492	44.306.839	47.292.858	230.229.189	159.181.824
Hardware y software	223.236.929	42.719.553	69.735.619	335.692.101	133.823.763	67.653.192	16.283.361	217.760.316	117.931.785
Muebles y útiles	78.582.398	2.022.628	22.083.944	102.688.970	70.473.112	20.914.466	11.301.392	102.688.970	-
Maquinarias y equipos	199.660.211	517.135.000	100.672.299	817.467.510	95.724.194	41.701.941	120.598.993	258.025.128	559.442.382
Obras en curso	8.360.214.213	1.244.996.046	2.649.906.138	12.255.116.397	-	-	-	-	12.255.116.397
Materiales	2.780.217.636	552.832.536	2.486.083.947	5.819.134.119	-	-	-	-	5.819.134.119
Obligación de retiro de activos	6.002.527.196	-	153.344.626	6.155.871.822	3.709.337.111	1.283.464.485	1.163.070.226	6.155.871.822	-
Totales al 31/12/2024	47.486.559.399	6.987.824.005	14.455.085.428	68.929.468.832	18.513.698.703	6.033.964.187	6.137.055.414	30.684.718.304	38.244.750.528

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

5. ACTIVOS INTANGIBLES

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/06/2025
	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	15.649.737	-	2.623.454	18.273.191	15.644.905	2.623.118	5.168	18.273.191	-
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	9.336.344.415	56.676.526.245	1.565.104.248	67.577.974.908	5.205.493.263	991.495.155	1.297.082.878	7.494.071.296	60.083.903.612
Totales al 30/06/2025	9.351.994.152	56.676.526.245	1.567.727.702	67.596.248.099	5.221.138.168	994.118.273	1.297.088.046	7.512.344.487	60.083.903.612

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/06/2024
	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	12.259.719	-	1.570.281	13.830.000	11.886.118	1.525.471	50.760	13.462.349	367.651
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	7.313.922.134	-	936.800.837	8.250.722.971	3.465.353.019	480.173.276	605.907.650	4.551.433.945	3.699.289.026
Totales al 30/06/2024	7.326.181.853	-	938.371.118	8.264.552.971	3.477.239.137	481.698.747	605.958.410	4.564.896.294	3.699.656.677

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 12/08/2025
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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/12/2024
	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	12.259.719	-	3.390.018	15.649.737	11.886.118	3.339.649	419.138	15.644.905	4.832
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	7.313.922.134	-	2.022.422.281	9.336.344.415	3.465.353.019	1.045.914.438	694.225.806	5.205.493.263	4.130.851.152
Totales al 31/12/2024	7.326.181.853	-	2.025.812.299	9.351.994.152	3.477.239.137	1.049.254.087	694.644.944	5.221.138.168	4.130.855.984

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 12/08/2025
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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

6. PARTICIPACIONES PERMANENTES EN SOCIEDADES

Al 30 de junio de 2025, al 31 de diciembre de 2024 y al 30 de junio de 2024 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		
			30/06/2025	31/12/2024	30/06/2024
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. - YPF S.A. - Unión Transitoria - La Ventana	Explotación y exploración complementaria y desarrollo de hidrocarburos	Argentina	70,00%	70,00%	70,00%

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.

	30/06/2025	31/12/2024
<u>Subsidiarias</u>		
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	22.152.614.943	14.128.102.102
Petróleos Sudamericanos S.A. - YPF S.A. - Unión Transitoria - La Ventana	2.142.837.025	-
	<u>24.295.451.968</u>	<u>14.128.102.102</u>
	30/06/2025	30/06/2024
<u>Resultado de participación en subsidiarias</u>		
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	(4.929.255.604)	(5.769.420.267)
Petróleos Sudamericanos S.A. - YPF S.A. - Unión Transitoria - La Ventana	(3.939.495.336)	-
	<u>(8.868.750.940)</u>	<u>(5.769.420.267)</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
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.

	30/06/2025	31/12/2024
Derechos de uso - valor de origen	15.087.724.875	12.921.603.379
Derechos de uso - depreciación acumulada	(9.682.916.589)	(7.492.053.080)
	<u>5.404.808.286</u>	<u>5.429.550.299</u>
Pasivos por arrendamiento no corriente	3.078.629.189	3.436.284.047
Pasivos por arrendamiento corriente	3.360.361.359	2.899.046.646
	<u>6.438.990.548</u>	<u>6.335.330.693</u>
Por el período de 6 meses finalizado el		
	30/06/2025	30/06/2024
Activo		
Saldo al inicio del ejercicio	5.429.550.299	5.429.142.363
Depreciación del período (Nota 20.)	(872.565.114)	(1.173.375.879)
Diferencia de conversión	847.823.101	1.078.443.511
Saldo al cierre del período	<u>5.404.808.286</u>	<u>5.334.209.995</u>
Pasivo		
Saldo al inicio del ejercicio	6.335.330.693	6.107.149.269
Intereses devengados	312.295.028	403.093.430
Diferencia de cambio	-	(9.687.763)
Pagos	(1.146.713.145)	(1.992.359.421)
Diferencia de conversión	938.077.972	1.610.685.434
Saldo al cierre del período	<u>6.438.990.548</u>	<u>6.118.880.949</u>

8. OTROS CRÉDITOS

	30/06/2025	31/12/2024
No corrientes		
Depósito en garantía	1.433.681	1.433.681
Depósitos judiciales	8.364.398	8.364.398
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos	-	9.083.093
Saldo a favor del impuesto al valor agregado	4.396.314.785	7.519.843.291
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos - Valor actual	(821.492.751)	(6.715.749)
Saldo a favor del impuesto al valor agregado - Valor actual	-	(1.643.313.656)
	<u>3.584.620.113</u>	<u>5.888.695.058</u>
Corrientes		
Anticipos a proveedores	10.587.289.173	1.194.724.602
Anticipo nuevas áreas (Nota 33.)	11.953.054.983	6.200.169.570
Gastos a refacturar	928.491.237	9.870.161
Partes relacionadas (Nota 27.)	-	6.030.310.238
Seguros a devengar	197.929.776	150.314.126
Gastos pagados por adelantado	805.199.529	17.036.747
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos	309.054.487	30.398.459
Otros créditos fiscales	1.480.376.406	148.558.472
Diversos	-	22.300.247
	<u>26.261.395.591</u>	<u>13.803.682.622</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

9. INVENTARIOS

	30/06/2025	31/12/2024
Existencias de petróleo crudo	5.638.353.785	885.522.314

10. CRÉDITOS POR VENTAS

	30/06/2025	31/12/2024
Comunes	5.444.136.529	5.554.979.455
Partes relacionadas (Nota 27.)	110.021.137	699.610.243
Previsión para deudores incobrables	(230.114.528)	(300.505.719)
Entregas pendientes de facturar	35.523.937.804	2.586.337.450
	40.847.980.942	8.540.421.429

Concepto	Saldos al inicio del ejercicio	Aplicaciones	Saldos al cierre del ejercicio
<u>Deducidas del activo:</u>			
Corriente			
Previsión para deudores incobrables	300.505.719	(a) (70.391.191)	230.114.528
Totales al 30/06/2025	300.505.719	(70.391.191)	230.114.528
Totales al 31/12/2024			300.505.719

(a) Imputado en Costos financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

11. INVERSIONES CORRIENTES

Concepto	30/06/2025			31/12/2024
	Cantidad	Valor de cotización	Valor de libros	Valor de libros
<u>Fondos comunes de inversión</u>				
SBS Obligaciones Negociables - YCA6C	-	-	-	156.884.898
SBS Obligaciones Negociables - LMS9C	2.170	1.218,79	2.644.764	3.091.122
SBS Obligaciones Negociables - MGC1C	-	-	-	2.149.358
SBS Obligaciones Negociables - MGC9C	33.645	835,80	28.120.412	2.138.253
SBS Obligaciones Negociables - MGCLD	11.260	1.246,67	14.037.519	139.641.363
SBS Obligaciones Negociables - PNDCC	146.000	1.014,87	148.171.413	-
SBS Obligaciones Negociables - PNUCD	93.517	1.215,40	113.660.764	-
SBS Obligaciones Negociables - PNVCC	150.000	1.181,45	177.216.880	-
SBS Obligaciones Negociables - PNWCO	31.915	1.230,00	39.255.450	99.525.467
SBS Obligaciones Negociables - VSCOC	2.251	1.235,74	2.781.661	145.927.146
SBS Obligaciones Negociables - VSCOC	30.000	1.278,29	38.348.751	-
SBS Ahorro USD	2.762	1.205,00	3.328.102	35.145.554
SBS Ahorro ACDI	1.522.309	131,46	200.129.401	-
Balanz Money Market	-	-	-	458.002.108
<u>Otras inversiones</u>	-	-	6.276.718	3.818.822
Total inversiones corrientes			773.971.835	1.046.324.091

12. EFFECTIVO Y EQUIVALENTES

	30/06/2025	31/12/2024
Caja	1.326.240	852.760
Bancos	2.634.408.117	285.847.984
	<u>2.635.734.357</u>	<u>286.700.744</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

13. PROVISIONES

Concepto	Saldos al inicio del ejercicio	Altas	Componentes financieros	Diferencia de conversión	Saldos al cierre del período
Incluidas en el pasivo:					
No corrientes					
Provisión por obligación de retiro de activos	8.063.126.453	-	(a) 262.989.044	(663.086.676)	7.663.028.821
Totales al 30/06/2025	8.063.126.453	-	262.989.044	(663.086.676)	7.663.028.821
Totales al 30/06/2024	7.727.900.068	4.072.129	400.230.727	1.009.740.621	9.141.943.545

(a) Imputado en la línea de 'Intereses de obligación de retiro de activos' del rubro Costos financieros (Nota 22.)

14. DEUDAS FINANCIERAS

	30/06/2025	31/12/2024
No Corriente		
Obligaciones negociables	11.035.444.225	-
Corriente		
Préstamos Bancarios	14.556.666.666	4.868.666.666
Documentos a Pagar	301.250.000	2.064.000.000
	14.857.916.666	6.932.666.666

15. OTRAS CARGAS FISCALES

	30/06/2025	31/12/2024
Regalías a pagar	2.610.917.425	665.297.529
Planes de facilidades de pago AFIP	-	46.910.920
Impuesto sobre los ingresos brutos a pagar	-	33.057.933
Retenciones y percepciones a depositar	207.013.345	21.553.863
Fondo fiduciario de gas a pagar	4.091.837	7.723.662
	2.822.022.607	774.543.907

16. BENEFICIOS A EMPLEADOS

	30/06/2025	31/12/2024
Cargas sociales a pagar	285.501.180	132.072.947
Provisión para vacaciones y sueldo anual complementario	1.546.512.247	219.375.520
Gratificaciones a pagar	79.480.150	79.480.150
Embargos a pagar	17.309.224	6.376.872
Sindicatos a pagar	85.865.516	13.920.311
	2.014.668.317	451.225.800

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

17. DEUDAS COMERCIALES

	30/06/2025	31/12/2024
No Corriente		
Deuda cesión nuevas áreas	40.750.466.431	-
Corriente		
Comunes	28.470.847.269	13.436.139.020
Deuda cesión nuevas áreas	15.170.654.478	-
Provisión de facturas a recibir	2.005.883.937	2.088.350.155
Partes relacionadas (Nota 27.)	366.424.305	1.082.357.704
	46.013.809.989	16.606.846.879

18. INGRESOS POR VENTAS

	Por el período de 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
Ventas netas de crudo	95.024.964.507	27.943.931.488	76.912.596.313	15.172.328.799
Ventas netas de gas	341.479.800	198.464.693	192.582.698	149.106.626
Servicios prestados	71.724.498	42.536.231	40.619.624	25.030.330
Partes relacionadas (Nota 27.)	-	124.232.500	-	81.387.500
	95.438.168.805	28.309.164.912	77.145.798.635	15.427.853.255

19. COSTO DE VENTAS

	Por el período de 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
Existencia al inicio del ejercicio (Nota 9.)	885.522.314	674.301.345	-	557.093.497
Costos de producción (Nota 20.)	48.400.126.159	17.318.311.434	36.910.011.421	15.723.488.836
Diferencia de conversión	534.982.420	107.793.235	500.866.224	85.690.597
Existencias al cierre del período (Nota 9.)	(5.638.353.785)	(1.139.577.118)	(4.838.275.541)	(988.313.742)
	44.182.277.108	16.960.828.896	32.572.602.104	15.377.959.188

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

20. GASTOS POR SU NATURALEZA

Concepto	Costos de producción	Gastos de comercialización	Gastos de administración	Totales al 30/06/2025	Totales al 30/06/2024
Reposición y reparación de equipos	9.788.189.406	-	-	9.788.189.406	1.675.439.983
Regalías	-	9.324.230.102	-	9.324.230.102	3.451.868.124
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4.)	6.961.493.561	-	366.558.095	7.328.051.656	5.197.503.359
Pulling	7.272.784.836	-	-	7.272.784.836	2.271.982.191
Servicios contratados	6.631.877.374	-	274.042.938	6.905.920.312	3.073.294.847
Sueldos y jornales y cargas sociales	4.325.699.628	-	1.683.227.038	6.008.926.666	1.495.809.570
Impuestos, tasas y contribuciones	-	4.760.548.662	916.806.431	5.677.355.093	3.003.360.013
Transporte y almacenaje de crudo	3.681.233.058	1.022.262.422	-	4.703.495.480	1.280.448.456
Materiales de consumo para explotación	3.560.284.464	-	-	3.560.284.464	1.305.803.208
Preservación de medio ambiente	1.922.848.483	-	-	1.922.848.483	554.268.672
Depreciación de activos intangibles (Nota 5.)	1.297.088.046	-	-	1.297.088.046	605.958.410
Alquileres	-	-	1.010.908.826	1.010.908.826	147.794.890
Gastos diversos	827.790.186	64.907.173	62.005.273	954.702.632	215.772.720
Depreciación de derechos de uso (Nota 7.)	800.855.742	-	71.709.372	872.565.114	1.173.375.879
Gastos de rodados	527.038.120	-	-	527.038.120	239.318.642
Movilidad, viáticos y fletes	385.356.668	-	71.436.816	456.793.484	199.716.210
Canon petrolero	-	423.597.421	-	423.597.421	253.121.935
Honorarios profesionales	-	-	419.334.299	419.334.299	334.174.606
Gastos bancarios	-	-	323.379.393	323.379.393	128.939.313
Estudios e investigaciones	241.420.138	-	-	241.420.138	119.048.719
Dirección técnica	-	-	227.238.731	227.238.731	229.281.416
Seguros	94.305.508	-	109.073.996	203.379.504	94.896.650
Licencias y software	-	-	83.613.092	83.613.092	39.578.088
Reparación de pozos	73.600.164	-	-	73.600.164	193.810.163
Gas, luz y teléfono	-	-	12.657.007	12.657.007	10.085.525
Otros gastos del personal	8.260.777	-	-	8.260.777	37.594.557
Papelería y útiles	-	-	32.000	32.000	445.248
Totales al 30/06/2025	48.400.126.159	15.595.545.780	5.632.023.307	69.627.695.246	
Totales al 30/06/2024	17.318.311.434	7.009.214.148	3.005.165.812		27.332.691.394

21. OTROS INGRESOS Y EGRESOS

	Por el período de 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
Diversos	1.596.773.734	1.299.927	(378.787.147)	(863.575)
	<u>1.596.773.734</u>	<u>1.299.927</u>	<u>(378.787.147)</u>	<u>(863.575)</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

22. INGRESOS Y COSTOS FINANCIEROS

	Por el período de 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
Ingresos financieros				
Intereses ganados	226.163.216	444.154.526	23.354.456	296.796.694
	<u>226.163.216</u>	<u>444.154.526</u>	<u>23.354.456</u>	<u>296.796.694</u>
Costos financieros				
Intereses perdidos	(3.049.210.325)	(256.597.116)	(1.969.577.684)	(196.628.417)
Intereses de obligación de retiro de activos	(262.989.044)	(400.230.727)	(11.158.845)	(208.433.046)
Intereses de pasivos por arrendamientos	(312.295.028)	(403.093.430)	(152.749.744)	(252.255.948)
Intereses obligaciones negociables	-	(589.127.906)	-	-
Diferencia de cambio	53.802.754.400	4.284.361.921	47.850.600.143	(1.592.778.546)
Diferencia de cambio obligaciones negociables	(4.102.777.559)	(65.470.825)	-	-
Cargo previsión para deudores incobrables	(70.391.191)	(49.787.749)	(70.391.191)	(106.619.390)
	<u>46.005.091.253</u>	<u>2.520.054.168</u>	<u>45.646.722.679</u>	<u>(2.356.715.347)</u>

23. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El saldo del impuesto a las ganancias al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 incluye la provisión del impuesto y los saldos a favor, según siguiente detalle:

	30/06/2025	31/12/2024
Provisión impuesto a las ganancias	(9.943.665.346)	-
Anticipos, retenciones, percepciones y otros saldos a favor	3.626.561.160	2.258.805.934
(Pasivo)/Activo neto	<u>(6.317.104.186)</u>	<u>2.258.805.934</u>

24. RESULTADO POR ACCION

	Por el período de 6 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
Resultado usado en el cálculo del resultado por acción básica y diluida	54.341.803.266	11.023.544.415	54.221.279.535	2.136.367.720
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	760.000.000	760.000.000
Resultado por acción básica y diluida	<u>71,502</u>	<u>14,505</u>	<u>71,344</u>	<u>2,811</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
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:

	30/06/2025			31/12/2024		
	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	-	40.847.980.942	40.847.980.942	-	8.540.421.429	8.540.421.429
Inversiones corrientes	767.695.117	6.276.718	773.971.835	1.042.505.269	3.818.822	1.046.324.091
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	2.635.734.357	2.635.734.357	-	286.700.744	286.700.744
	<u>767.695.117</u>	<u>43.489.992.017</u>	<u>44.257.687.134</u>	<u>1.042.505.269</u>	<u>8.830.940.995</u>	<u>9.873.446.264</u>

(*) Corresponde a mutuos

	30/06/2025			31/12/2024		
	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total
Pasivos financieros						
Deudas comerciales	-	46.013.809.989	46.013.809.989	-	16.606.846.879	16.606.846.879
Otras deudas	-	25.893.360.891	25.893.360.891	-	6.932.666.666	6.932.666.666
	<u>-</u>	<u>71.907.170.880</u>	<u>71.907.170.880</u>	<u>-</u>	<u>23.539.513.545</u>	<u>23.539.513.545</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 30 de junio de 2025 y 2024.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

26. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS Y DE CAPITAL - INSTRUMENTOS FINANCIEROS (Continuación)

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:

	ARS
Activos al 30/06/2025	20.592.514.694
Pasivos al 30/06/2025	94.269.516.660
Posición monetaria activa	87.279.039.018

Considerando el estado de situación financiera al 30 de junio de 2025, 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	(3.600.646.770) Pérdida
Resultado por disminución en el tipo de cambio del peso respecto al dólar	3.600.646.770 Ganancia

Riesgo de la tasa de interés

La Sociedad no está sujeta 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.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

26. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS Y DE CAPITAL - INSTRUMENTOS FINANCIEROS (Continuación)

Riesgo de crédito (Continuación)

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	40.847.980.942
De 3 a 6 meses	-
De 6 a 9 meses	-
De 9 a 12 meses	-
Más de 12 meses	-
Subtotal	40.847.980.942
Vencidos	-
Sin plazo establecido	-
Totales	40.847.980.942

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	46.013.809.989	840.090.339	46.853.900.328
De 3 a 6 meses	-	840.090.340	840.090.340
De 6 a 9 meses	-	840.090.340	840.090.340
De 9 a 12 meses	-	840.090.340	840.090.340
Más de 12 meses	40.750.466.431	3.078.629.189	43.829.095.620
Subtotal	86.764.276.420	6.438.990.548	93.203.266.968
Vencidos	-	-	-
Sin plazo establecido	-	-	-
Totales	86.764.276.420	6.438.990.548	93.203.266.968

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

26. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS Y DE CAPITAL - INSTRUMENTOS FINANCIEROS (Continuación)

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 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre 2024 es el siguiente:

	30/06/2025	31/12/2024
Total pasivo	169.320.192.823	39.532.558.146
Efectivo y equivalentes	(2.635.734.357)	(286.700.744)
Inversiones corrientes	(773.971.835)	(1.046.324.091)
Deuda neta	165.910.486.631	38.199.533.311
Patrimonio	110.759.747.537	55.656.476.710
Índice de endeudamiento	1,50	0,69

27. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

Saldos

Tipo de operación / Entidad	30/06/2025			Saldo neto
	Otros créditos (Nota 8.)	Créditos por ventas (Nota 10.)	Deudas comerciales (Nota 17.)	
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	-	110.021.137	(366.424.305)	(256.403.168)
Total	-	110.021.137	(366.424.305)	(256.403.168)

Tipo de operación / Entidad	31/12/2024			Saldo neto
	Otros créditos (Nota 8.)	Créditos por ventas (Nota 10.)	Deudas comerciales (Nota 17.)	
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	6.030.310.238	699.610.243	(1.082.357.704)	5.647.562.777
Total	6.030.310.238	699.610.243	(1.082.357.704)	5.647.562.777

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Operaciones

Tipo de operación / Entidad	30/06/2025		30/06/2024	
	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	-	212.614.090	124.232.500	212.614.090
Total	-	212.614.090	124.232.500	212.614.090

Remuneraciones de administradores

El monto imputado a resultados en concepto honorarios y otras remuneraciones a directores y gerentes del Grupo asciende a \$ 131.425.618 por el período finalizado el 30 de junio de 2025. Por el período de doce meses finalizado el 30 de junio de 2024, el importe por los conceptos antes mencionados ascendió a \$ 74.646.414.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

28. ACTIVOS Y PASIVOS DISTINTOS AL PESO ARGENTINO

Concepto	30/06/2025				31/12/2024	
	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	11.464	1.196,00	13.711.434	26.573	27.343.895
Depósitos en Garantía	USD	9.994.193	1.196,00	11.953.054.983	6.025.432	6.200.169.570
<i>Créditos por ventas (Nota 10.)</i>						
Comunes	USD	4.116.345	1.196,00	4.923.148.429	5.139.392	5.288.434.769
Partes relacionadas (Nota 27.)	USD	-	-	-	62.975	64.801.378
Entregas Pendientes de Facturar	USD	29.702.289	1.196,00	35.523.937.804	2.513.447	2.586.337.450
<i>Inversiones corrientes (Nota 11.)</i>						
Fondos comunes de inversión	USD	2.783	1.196,00	3.328.102	34.155	35.145.554
<i>Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 12.)</i>						
Caja	USD	440	1.196,00	526.240	440	452.760
Bancos	USD	914.282	1.196,00	1.093.481.152	259.455	266.979.442
Total del activo corriente				53.511.188.144		14.469.664.818
Total del activo				53.511.188.144		14.469.664.818
PASIVO						
Pasivo no corriente						
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>						
Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)	USD	2.554.879	1.205,00	3.078.629.189	3.329.733	3.436.284.047
<i>Provisiones (Nota 13.)</i>						
Provisión para Abandono de Pozos	USD	6.359.360	1.205,00	7.663.028.821	7.813.107	8.063.126.453
<i>Deudas comerciales (Nota 6.)</i>						
Deudas comerciales (Nota 6.)	USD	33.817.814	1.205,00	40.750.466.431	-	-
<i>Deudas Financieras (Nota 14.)</i>						
Deudas Financieras (Nota 14.)	USD	9.158.045	1.205,00	11.035.444.225	-	-
Total del pasivo no corriente				68.726.778.919		13.563.410.500
Pasivo corriente						
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>						
Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)	USD	2.788.682	1.205,00	3.360.361.359	2.809.154	2.899.046.646
<i>Deudas Financieras (Nota 14.)</i>						
Deudas Financieras (Nota 14.)	USD	12.330.221	1.205,00	14.857.916.666	6.717.700	6.932.666.666
<i>Deudas comerciales (Nota 17.)</i>						
Comunes	USD	19.805.646	1.205,00	23.865.803.314	2.263.518	2.335.950.617
Partes relacionadas (Nota 27.)	USD	-	-	-	266.906	275.447.425
Total del pasivo corriente				42.084.081.339		12.443.111.354
Total del pasivo				153.324.076.689		19.073.855.188

USD = Dólares estadounidenses

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 12/08/2025

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 30 de junio de 2025, el Estado de Resultados Integrales Intermedio Separado correspondiente al período de seis 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 seis 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 2024 y al período de seis meses finalizado al 30 de junio de 2024, 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 las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) 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 NIIF. 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. 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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2025 no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con las NIIF.

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 30 de junio de 2025 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 \$74.929.966,50 siendo no exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 12 de agosto de 2025.

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 30 de junio de 2025, el estado de resultados integrales intermedio separado por el período de seis 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 seis 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 2024 y al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, 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 (NIIF) 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 NIIF. 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 12 de agosto de 2025 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.

Conclusión

Como resultado de nuestra revisión y basado en el informe de revisión de los auditores externos de fecha 12 de agosto de 2025, 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 30 de junio de 2025, los resultados de las operaciones y las variaciones en el patrimonio y el flujo de efectivo por el período de seis meses finalizado en esa fecha, de acuerdo con las NIIF.

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 transcritos.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 12 de agosto de 2025.

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

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 13 de agosto de 2025

Legalizamos de acuerdo con las facultades otorgadas a este CONSEJO PROFESIONAL por las leyes 466 (Art. 2, Inc. D y J) y 20488 (Art. 21, Inc. I) la actuación profesional con los datos que a continuación se detallan:

Fecha de intervención: 12/08/2025

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

Perteneciente a: PETROLEOS SUDAMERICANOS SA S.A.

CUIT: 33-65260768-9

Fecha de Cierre: 30/06/2025

Monto total del Activo: \$280.079.940.360,00

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

