

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

Estados financieros
intermedios separados
al 30 de septiembre 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 SEPTIEMBRE DE 2024

Por el período de nueve meses iniciado el 1° de enero de 2025 y finalizado el 30 de septiembre 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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 10/11/2025
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 septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

	<u>Nota</u>	<u>30/09/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
<u>ACTIVO</u>			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipo	4.	106.560.423.180	38.244.750.528
Activos intangibles	5.	68.923.421.358	4.130.855.984
Participaciones permanentes en subsidiarias y asociadas	6.	33.383.610.036	14.128.102.102
Derechos de uso	7.	6.189.738.951	5.429.550.299
Otros créditos	8.	5.956.729.543	5.888.695.058
Otros activos		52.204.350	545.623.751
Total del activo no corriente		221.066.127.418	68.367.577.722
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	9.	10.335.027.796	885.522.314
Otros créditos	8.	24.063.188.254	13.803.682.622
Crédito por impuesto a las ganancias	23.	5.836.199.245	2.258.805.934
Créditos por ventas	10.	45.817.829.085	8.540.421.429
Inversiones corrientes	11.	103.622.808	1.046.324.091
Efectivo y equivalentes al efectivo	12.	14.867.179.290	286.700.744
Total del activo corriente		101.023.046.478	26.821.457.134
Total del activo		322.089.173.896	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		52.685.450.712	42.515.185.747
Resultados no asignados		52.344.487.804	8.531.187.661
Total patrimonio		109.640.041.818	55.656.476.710
<u>PASIVO</u>			
PASIVO NO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	3.909.628.342	3.436.284.047
Pasivo por impuesto diferido	23.	35.967.885.997	368.817.748
Provisiones	13.	8.775.916.824	8.063.126.453
Deudas comerciales	17.	35.739.942.033	-
Deudas financieras	14.	12.741.110.820	-
Total del pasivo no corriente		97.134.484.016	11.868.228.248
PASIVO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	3.464.485.316	2.899.046.646
Otras cargas fiscales	15.	4.276.909.546	774.543.907
Beneficios a empleados	16.	1.917.838.182	451.225.800
Deudas comerciales	17.	97.347.528.171	16.606.846.879
Deudas financieras	14.	8.307.886.847	6.932.666.666
Total del pasivo corriente		115.314.648.062	27.664.329.898
Total del pasivo		212.449.132.078	39.532.558.146
Total del pasivo y patrimonio		322.089.173.896	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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	Nota	Por el período de 9 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
		30/09/2025	30/09/2024	30/09/2025	30/09/2024
Ingresos	18.	201.733.312.175	41.922.681.491	106.295.143.370	13.613.516.580
Costo de ventas	19.	(127.751.138.276)	(26.462.997.800)	(83.591.140.514)	(9.052.439.513)
Ganancia bruta		73.982.173.899	15.459.683.691	22.704.002.856	4.561.077.067
Gastos de comercialización	20.	(28.881.736.341)	(10.710.050.258)	(13.286.190.562)	(3.700.836.112)
Gastos de administración	20.	(10.812.348.663)	(4.666.706.212)	(5.247.120.669)	(1.661.540.398)
Otros ingresos y egresos	21.	(2.212.960.057)	141.775.400	(3.809.733.791)	140.475.475
Resultado por compra de área		26.335.792.024	-	-	-
Ganancia/ (Pérdida) de actividades operativas		58.410.920.862	224.702.621	360.957.834	(660.823.968)
Ingresos financieros	22.	44.724.170.340	8.837.070.461	9.331.394.769	265.022.102
Costos financieros	22.	(11.225.883.364)	(5.950.281.188)	(21.975.287.600)	(792.170.915)
Resultado financiero, neto		33.498.286.976	2.886.789.273	(12.643.892.831)	(527.148.813)
Resultado de participación en subsidiarias y asociadas	6.	(17.756.402.352)	(1.795.997.482)	(8.642.526.143)	3.973.422.785
Ganancia antes del impuesto a las ganancias		74.152.805.486	1.315.494.412	(20.925.461.140)	2.785.450.004
Impuesto a las ganancias		(30.339.505.343)	2.720.064.679	10.642.083.288	(9.773.435.326)
Ganancia/ (Pérdida) del período		43.813.300.143	4.035.559.091	(10.283.377.852)	(6.987.985.322)
Otros resultados integrales					
<i>Partidas que no pueden ser reclasificadas a resultados</i>					
- Diferencia de conversión de Petróleos Sudamericanos S.A.		7.885.483.807	5.086.659.197	10.844.959.264	6.157.217.097
<i>Partidas que son o puede ser reclasificadas a resultados</i>					
- Diferencia de conversión de subsidiarias		2.284.781.158	2.801.144.696	(1.441.876.022)	1.234.296.864
Otros resultados integrales, netos de impuestos		10.170.264.965	7.887.803.893	9.403.083.242	7.391.513.961
Resultado integral del período		53.983.565.108	11.923.362.984	(880.294.610)	403.528.639
Resultado por acción					
24.					
Básico:					
Ordinario		57,649	5,310	(13,531)	(9,195)
		57,649	5,310	(13,531)	(9,195)
Diluido:					
Ordinario		57,649	5,310	(13,531)	(9,195)
Total		57,649	5,310	(13,531)	(9,195)

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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	1.370.140.354	30.916.037.067	34.942.660.817
Ganancia del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.035.559.091	4.035.559.091	4.035.559.091
Otro resultado integral del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	5.086.659.197	2.801.144.696	7.887.803.893	-	7.887.803.893	7.887.803.893
Saldos al 30 de septiembre 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	21.984.971.310	14.865.249.744	36.850.221.054	5.405.699.445	42.839.400.051	46.866.023.801
Complemento del resultado del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.125.488.216	3.125.488.216	3.125.488.216
Complemento de otros resultados integrales del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024	-	-	-	-	-	-	-	-	4.495.558.080	1.169.406.613	5.664.964.693	-	5.664.964.693	5.664.964.693
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 periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43.813.300.143	43.813.300.143	43.813.300.143
Otro resultado integral del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	7.885.483.807	2.284.781.158	10.170.264.965	-	10.170.264.965	10.170.264.965
Saldos al 30 de septiembre 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	34.366.013.197	18.319.437.515	52.685.450.712	52.344.487.804	105.613.418.068	109.640.041.818

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025
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 FLUJOS DE EFECTIVO INTERMEDIO SEPARADO Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 presentado en forma comparativa Expresado en pesos

	<u>30/09/2025</u>	<u>30/09/2024</u>
Flujos de efectivo por actividades operativas		
Ganancia del período	43.813.300.143	4.035.559.091
Ajustes para conciliar el resultado del período con los flujos de efectivo por operaciones		
Cargo por impuesto a las ganancias	30.339.505.343	(2.720.064.679)
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4. y 20.)	13.499.897.816	5.170.690.134
Depreciación de activos intangibles (Nota 5. y 20.)	7.537.047.990	606.915.037
Depreciación de derechos de uso (Nota 7. y 20.)	932.954.322	1.656.127.040
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	(896.639.417)	41.160.116
Resultado de participación en subsidiarias y asociadas (Nota 6.)	17.756.402.352	1.795.997.482
Intereses y diferencia de cambio devengados por pasivos por arrendamiento (Nota 7.)	333.908.600	525.744.826
Aumento de provisiones (Nota 13.)	281.190.207	626.975.380
Diferencia de cambio devengada por deudas financieras	14.116.331.001	4.315.779.825
Diferencia de conversión de otras partidas	(48.649.821.254)	(4.217.698.769)
Cambios en activos y pasivos operativos:		
(Aumento) de créditos por ventas	(37.277.407.655)	(342.887.623)
(Aumento) de inventarios	(9.449.505.482)	(191.676.329)
Disminución de otros activos	493.419.401	84.911.603
(Aumento) de otros créditos	(10.327.540.117)	(11.954.535.676)
Aumento de deudas comerciales	116.480.623.325	3.558.860.711
Aumento de beneficios a empleados	1.466.612.382	212.591.777
Aumento de otras cargas fiscales	3.502.365.639	302.657.575
Impuesto a las ganancias pagado	(3.577.393.311)	(778.926.401)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	<u>140.375.251.285</u>	<u>2.728.181.120</u>
Flujos de efectivo por actividades de inversión:		
Pagos por compra de propiedades, planta y equipo	(69.514.488.616)	(3.303.937.154)
Pago por incorporación de activos intangibles	(56.893.549.007)	-
Rescate neto de inversiones corrientes	942.701.283	2.571.544.199
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	<u>(125.465.336.340)</u>	<u>(732.392.955)</u>
Flujos de efectivo por actividades de financiación:		
Pagos de arrendamientos (Nota 7.)	(1.226.075.816)	(2.143.837.626)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	<u>(1.226.075.816)</u>	<u>(2.143.837.626)</u>
Aumento/(Disminución) neto del efectivo y equivalentes al efectivo	<u>13.683.839.129</u>	<u>(148.049.461)</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	13.683.839.129	(148.049.461)
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	896.639.417	(41.160.116)
Efectivo y equivalentes al efectivo al cierre del período (Nota 12.)	<u>14.867.179.290</u>	<u>136.265.924</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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 ha sido aprobada por el Directorio de la Sociedad en su reunión del 10 de noviembre 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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS (Continuación)

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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS (Continuación)

2.3. Moneda funcional y de presentación (Continuación)

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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

4. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

Concepto	Valores de incorporación					Depreciaciones				Valor residual al 30/09/2025
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Transferencias	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 20.)	Acumuladas al cierre del período	
Instalaciones	43.054.086.900	31.041.131.492	9.897.650.904	13.351.622.027	97.344.491.323	23.720.142.879	9.891.286.054	11.159.312.088	44.770.741.021	52.573.750.302
Rodados	389.411.013	140.448.054	171.328.942	-	701.188.009	230.229.189	88.278.635	62.881.702	381.389.526	319.798.483
Hardware y software	335.692.101	115.879.913	142.899.199	-	594.471.213	217.760.316	114.056.288	30.753.489	362.570.093	231.901.120
Muebles y útiles	102.688.970	2.949.580	35.988.163	-	141.626.713	102.688.970	30.794.132	-	133.483.102	8.143.611
Maquinarias y equipos	817.467.510	19.488.025.350	5.828.111.799	-	26.133.604.659	258.025.128	467.322.097	2.246.950.537	2.972.297.762	23.161.306.897
Obras en curso	12.255.116.397	12.377.932.479	4.132.539.250	(13.351.622.027)	15.413.966.099	-	-	-	-	15.413.966.099
Materiales	5.819.134.119	6.348.121.748	2.684.300.801	-	14.851.556.668	-	-	-	-	14.851.556.668
Obligación de retiro de activos	6.155.871.822	-	2.075.817.242	-	8.231.689.064	6.155.871.822	2.075.817.242	-	8.231.689.064	-
Totales al 30/09/2025	68.929.468.832	69.514.488.616	24.968.636.300	-	163.412.593.748	30.684.718.304	12.667.554.448	13.499.897.816	56.852.170.568	106.560.423.180

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

José Carlos Cueva
Sindico 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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

4. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO (Continuación)

Concepto	Valores de incorporación					Depreciaciones				Valor residual al 30/09/2024
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Transferencias	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 20.)	Acumuladas al cierre del período	
Instalaciones	29.557.042.259	521.996.316	5.972.097.222	-	36.051.135.797	14.365.711.031	3.265.038.792	4.142.203.051	21.772.952.874	14.278.182.923
Rodados	285.078.557	21.500.000	59.626.276	-	366.204.833	138.629.492	30.986.814	34.375.327	203.991.633	162.213.200
Hardware y software	223.236.929	38.138.385	49.591.830	-	310.967.144	133.823.763	47.588.115	11.526.212	192.938.090	118.029.054
Muebles y útiles	78.582.398	2.022.628	15.964.398	-	96.569.424	70.473.112	15.074.811	10.194.826	95.742.749	826.675
Maquinarias y equipos	199.660.211	517.135.000	51.956.939	-	768.752.150	95.724.194	24.734.543	59.603.506	180.062.243	588.689.907
Obras en curso	8.360.214.213	1.928.987.288	1.888.277.874	-	12.177.479.375	-	-	-	-	12.177.479.375
Materiales	2.780.217.636	274.157.537	556.451.602	-	3.610.826.775	-	-	-	-	3.610.826.775
Obligación de retiro de activos	6.002.527.196	-	1.203.178.345	-	7.205.705.541	3.709.337.111	932.727.739	912.787.212	5.554.852.062	1.650.853.479
Totales al 30/09/2024	47.486.559.399	3.303.937.154	9.797.144.486	-	60.587.641.039	18.513.698.703	4.316.150.814	5.170.690.134	28.000.539.651	32.587.101.388

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

4. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO (Continuación)

Concepto	Valores de incorporación					Depreciaciones				Valor residual al 31/12/2024
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Transferencias	Al cierre del ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del ejercicio (Nota 20.)	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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

5. ACTIVOS INTANGIBLES

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/09/2025
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 20.)	Acumuladas al cierre del período	
Licencias de Software	15.649.737	-	5.277.237	20.926.974	15.644.905	5.282.069	-	20.926.974	-
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	9.336.344.415	56.893.549.007	18.467.395.361	84.697.288.783	5.205.493.263	3.031.326.172	7.537.047.990	15.773.867.425	68.923.421.358
Totales al 30/09/2025	9.351.994.152	56.893.549.007	18.472.672.598	84.718.215.757	5.221.138.168	3.036.608.241	7.537.047.990	15.794.794.399	68.923.421.358

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/09/2024
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 20.)	Acumuladas al cierre del período	
Licencias de Software	12.259.719	-	2.457.403	14.717.122	11.886.118	2.389.828	78.569	14.354.515	362.607
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	7.313.922.134	-	1.466.041.291	8.779.963.425	3.465.353.019	751.089.749	606.836.468	4.823.279.236	3.956.684.189
Totales al 30/09/2024	7.326.181.853	-	1.468.498.694	8.794.680.547	3.477.239.137	753.479.577	606.915.037	4.837.633.751	3.957.046.796

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

5. ACTIVOS INTANGIBLES (Continuación)

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 20.)	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 10/11/2025

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 10/11/2025
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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

6. PARTICIPACIONES PERMANENTES EN SOCIEDADES

Al 30 de septiembre de 2025, al 31 de diciembre de 2024 y al 30 de septiembre 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		
			30/09/2025	31/12/2024	30/09/2024
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. - CGC S.A. - Unión Transitoria - La Ventana	Explotación y exploración complementaria y desarrollo de hidrocarburos	Argentina	70,00%	0,00%	0,00%

La Sociedad considera que posee control de ambas 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.

	30/09/2025	31/12/2024
<u>Subsidiarias</u>		
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	15.373.970.934	14.128.102.102
Petróleos Sudamericanos S.A. - CGC S.A. - Unión Transitoria - La Ventana	18.009.639.102	-
	<u>33.383.610.036</u>	<u>14.128.102.102</u>
	30/09/2025	30/09/2024
<u>Resultado de participación en subsidiarias</u>		
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	(13.571.781.747)	(1.795.997.482)
Petróleos Sudamericanos S.A. - CGC S.A. - Unión Transitoria - La Ventana	(4.184.620.605)	-
	<u>(17.756.402.352)</u>	<u>(1.795.997.482)</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025
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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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.

	30/09/2025	31/12/2024
Derechos de uso - valor de origen	17.278.888.239	12.921.603.379
Derechos de uso - depreciación acumulada	(11.089.149.288)	(7.492.053.080)
	<u>6.189.738.951</u>	<u>5.429.550.299</u>
Pasivos por arrendamiento no corriente	3.909.628.342	3.436.284.047
Pasivos por arrendamiento corriente	3.464.485.316	2.899.046.646
	<u>7.374.113.658</u>	<u>6.335.330.693</u>

	Por el período de 9 meses finalizado el	
	30/09/2025	30/09/2024
	Activo	Activo
Saldo al inicio del ejercicio	5.429.550.299	5.429.142.363
Depreciación del período (Nota 20.)	(932.954.322)	(1.656.127.040)
Diferencia de conversión	1.693.142.974	1.778.458.419
Saldo al cierre del período	<u>6.189.738.951</u>	<u>5.551.473.742</u>
	Pasivo	Pasivo
Saldo al inicio del ejercicio	6.335.330.693	6.107.149.269
Intereses devengados	333.908.600	535.741.530
Diferencia de cambio	-	(9.996.704)
Pagos	(1.226.075.816)	(2.143.837.626)
Diferencia de conversión	1.930.950.181	1.911.753.613
Saldo al cierre del período	<u>7.374.113.658</u>	<u>6.400.810.082</u>

8. OTROS CRÉDITOS

	30/09/2025	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	101.105.570	9.083.093
Saldo a favor del impuesto al valor agregado	10.368.631.807	7.519.843.291
Valor actual Ingresos brutos	(101.077.036)	(6.715.749)
Valor actual impuesto al valor agregado	(4.421.728.877)	(1.643.313.656)
	<u>5.956.729.543</u>	<u>5.888.695.058</u>
Corrientes		
Anticipos a proveedores	5.945.340.615	643.824.602
Anticipo nuevas áreas (Nota 33.)	-	6.200.169.570
Gastos a refacturar	1.705.061.080	9.870.161
Partes relacionadas (Nota 27.)	14.491.072.410	6.581.210.238
Seguros a devengar	356.745.057	150.314.126
Gastos pagados por adelantado	605.357.025	17.036.747
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos	304.465.054	30.398.459
Otros créditos fiscales	596.328.794	148.558.472
Diversos	58.818.219	22.300.247
	<u>24.063.188.254</u>	<u>13.803.682.622</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

9. INVENTARIOS

	30/09/2025	31/12/2024
Existencias de petróleo crudo	10.335.027.796	885.522.314

10. CRÉDITOS POR VENTAS

	30/09/2025	31/12/2024
Comunes	3.155.896.033	5.546.904.134
Partes relacionadas (Nota 27.)	3.183.801.151	707.685.564
Previsión para deudores incobrables	-	(300.505.719)
Entregas pendientes de facturar	39.478.131.901	2.586.337.450
	45.817.829.085	8.540.421.429

Concepto	Saldos al inicio del ejercicio	Aumentos	Aplicaciones	Saldos al cierre del ejercicio
<u>Deducidas del activo:</u>				
Corriente				
Previsión para deudores incobrables	300.505.719	-	(300.505.719)	-
Totales al 30/09/2025	300.505.719	-	(300.505.719)	-
Totales al 31/12/2024	104.434.506	196.071.213	-	300.505.719

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025
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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

11. INVERSIONES CORRIENTES

Concepto	30/09/2025			31/12/2024
	Cantidad	Valor de cotización	Valor de libros	Valor de libros
Fondos comunes de inversión				
Balanz Money Market	-	-	-	458.002.108
SBS Ahorro USD	4.071	1.380,00	5.618.159	35.145.554
SBS Obligaciones Negociables - LMS9C	-	-	-	3.091.122
SBS Obligaciones Negociables - MGC1C	-	-	-	2.149.358
SBS Obligaciones Negociables - MGC9C	-	-	-	2.138.253
SBS Obligaciones Negociables - MGCLD	11.260	1.420,05	15.989.767	139.641.363
SBS Obligaciones Negociables - PNDCC	2.000	1.196,96	2.393.914	-
SBS Obligaciones Negociables - TTCAC	48.000	1.417,15	68.023.048	-
SBS Obligaciones Negociables - PNWCO	-	-	-	99.525.467
SBS Obligaciones Negociables - VSCOC	2.251	1.424,75	3.207.123	145.927.146
SBS Obligaciones Negociables - VSCPC	860	1.444,60	1.242.359	-
SBS Obligaciones Negociables - YCA6C	-	-	-	156.884.898
Santander Ahorro USD	5.173	1.380,00	7.139.205	-
Otras inversiones	-	-	9.233	3.818.822
Total inversiones corrientes			103.622.808	1.046.324.091

12. EFFECTIVO Y EQUIVALENTES

	30/09/2025	31/12/2024
Caja	1.603.240	852.760
Bancos	14.865.576.050	285.847.984
	<u>14.867.179.290</u>	<u>286.700.744</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

13. PROVISIONES

Concepto	Saldos al inicio del ejercicio	Componentes financieros	Diferencia de conversión	Saldos al cierre del período
Incluidas en el pasivo:				
No corrientes				
Provisión por obligación de retiro de activos	8.063.126.453	(a) 281.190.207	431.600.164	8.775.916.824
Totales al 30/09/2025	8.063.126.453	281.190.207	431.600.164	8.775.916.824
Totales al 30/09/2024	7.727.900.068	626.975.380	1.607.371.503	9.962.246.951

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

14. DEUDAS FINANCIERAS

	30/09/2025	31/12/2024
No Corriente		
Obligaciones negociables	12.741.110.820	-
Corriente		
Préstamos Bancarios	8.225.086.847	4.868.666.666
Documentos a pagar	82.800.000	2.064.000.000
	8.307.886.847	6.932.666.666

15. OTRAS CARGAS FISCALES

	30/09/2025	31/12/2024
Regalías a pagar	2.999.097.385	665.297.529
Planes de facilidades de pago AFIP	12.383.623	46.910.920
Impuesto sobre los ingresos brutos a pagar	940.237.476	33.057.933
Retenciones y percepciones a depositar	306.217.631	21.553.863
Fondo fiduciario de gas a pagar	18.973.431	7.723.662
	4.276.909.546	774.543.907

16. BENEFICIOS A EMPLEADOS

	30/09/2025	31/12/2024
Cargas sociales a pagar	555.289.991	132.072.947
Provisión para vacaciones y sueldo anual complementario	1.306.011.255	219.375.520
Gratificaciones a pagar	-	79.480.150
Embargos a pagar	11.192.915	6.376.872
Sindicatos a pagar	45.344.021	13.920.311
	1.917.838.182	451.225.800

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

17. DEUDAS COMERCIALES

	30/09/2025	31/12/2024
No Corriente		
Deuda cesión nuevas áreas	35.739.942.033	-
Corriente		
Comunes	68.029.968.368	12.786.952.332
Deuda cesión nuevas áreas	14.650.263.843	-
Anticipo de clientes	5.635.513	21.635.513
Provisión de facturas a recibir	9.239.073.520	2.088.350.155
Partes relacionadas (Nota 27.)	5.422.586.927	1.709.908.879
	97.347.528.171	16.606.846.879

18. INGRESOS POR VENTAS

	Por el período de 9 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/09/2025	30/09/2024	30/09/2025	30/09/2024
Ventas netas de crudo local	146.789.436.611	12.115.771.384	87.602.681.510	7.688.329.085
Ventas netas de crudo exportación	50.341.920.880	29.250.379.773	17.452.869.367	5.733.890.585
Ventas netas de gas	1.536.671.777	360.616.346	1.195.191.977	162.151.653
Servicios prestados	116.125.014	71.681.488	44.400.516	29.145.257
Partes relacionadas (Nota 27.)	2.949.157.893	124.232.500	-	-
	201.733.312.175	41.922.681.491	106.295.143.370	13.613.516.580

19. COSTO DE VENTAS

	Por el período de 9 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/09/2025	30/09/2024	30/09/2025	30/09/2024
Existencia al inicio del ejercicio (Nota 9.)	885.522.314	674.301.345	5.638.353.785	988.317.742
Costos de producción (Nota 20.)	137.200.643.758	26.514.701.704	88.800.517.597	9.196.390.270
Diferencia de conversión	-	139.972.425	(534.982.419)	32.179.191
Existencias al cierre del período (Nota 9.)	(10.335.027.796)	(865.977.674)	(4.696.674.011)	273.599.444
	127.751.138.276	26.462.997.800	89.207.214.952	10.490.486.647

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 30/09/2025	Totales al 30/09/2024
Reposición y reparación de equipos	39.121.966.701	-	-	39.121.966.701	4.049.176.634
Servicios contratados	17.709.539.698	-	3.128.507.375	20.838.047.073	5.361.645.704
Pulling	20.530.002.604	-	-	20.530.002.604	4.063.420.791
Regalías	-	18.212.171.005	-	18.212.171.005	5.393.904.094
Materiales de consumo para explotación	16.328.871.985	-	-	16.328.871.985	2.109.543.336
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4.)	13.472.423.337	-	27.474.479	13.499.897.816	5.170.690.134
Impuestos, tasas y contribuciones	-	9.041.737.630	2.056.954.615	11.098.692.245	4.553.966.150
Sueldos y jornales y cargas sociales	7.360.654.577	-	2.270.266.874	9.630.921.451	2.465.889.257
Transporte y almacenaje de crudo	6.950.941.355	888.007.254	-	7.838.948.609	2.202.665.186
Depreciación de activos intangibles (Nota 5.)	7.537.047.990	-	-	7.537.047.990	606.915.037
Preservación de medio ambiente	3.149.900.330	-	-	3.149.900.330	841.271.495
Estudios e investigaciones	1.280.099.180	-	-	1.280.099.180	209.954.534
Gastos de rodados	1.213.083.432	-	-	1.213.083.432	442.931.619
Gastos diversos	430.506.783	91.155.570	555.315.125	1.076.977.478	367.957.957
Depreciación de derechos de uso (Nota 7.)	856.282.028	-	76.672.294	932.954.322	1.656.127.040
Movilidad, viáticos y fletes	749.681.562	-	121.584.392	871.265.954	339.423.069
Honorarios profesionales	-	-	754.668.330	754.668.330	439.556.417
Dirección técnica	-	-	725.807.974	725.807.974	358.736.430
Canon petrolero	-	648.664.882	-	648.664.882	379.682.903
Gastos bancarios	-	-	524.364.580	524.364.580	209.285.400
Reparación de pozos	374.862.896	-	-	374.862.896	229.181.660
Seguros	117.557.768	-	174.257.086	291.814.854	202.462.682
Licencias y software	-	-	226.303.932	226.303.932	57.969.800
Alquileres	-	-	142.273.395	142.273.395	117.644.057
Gas, luz y teléfono	-	-	27.898.212	27.898.212	19.816.263
Otros gastos del personal	17.221.532	-	-	17.221.532	41.640.525
Totales al 30/09/2025	137.200.643.758	28.881.736.341	10.812.348.663	176.894.728.762	
Totales al 30/09/2024	26.514.701.704	10.710.050.258	4.666.706.212		41.891.458.174

21. OTROS INGRESOS Y EGRESOS

	Por el período de 9 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/09/2025	30/09/2024	30/09/2025	30/09/2024
Diversos	(2.212.960.057)	141.775.400	(3.809.733.791)	140.475.475
	(2.212.960.057)	141.775.400	(3.809.733.791)	140.475.475

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

22. INGRESOS Y COSTOS FINANCIEROS

	Por el período de 9 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/09/2025	30/09/2024	30/09/2025	30/09/2024
Ingresos financieros				
Intereses ganados	642.614.986	226.563.700	(1.059.370.182)	-
Ganancia por medición a valor razonable pasivo en especie	10.320.373.760	-	10.320.373.760	-
Diferencia de cambio	33.761.181.594	8.547.943.073	-	152.670.666
Recupero deudores incobrables	-	62.563.688	70.391.191	112.351.436
	<u>44.724.170.340</u>	<u>8.837.070.461</u>	<u>9.331.394.769</u>	<u>265.022.102</u>
Costos financieros				
Intereses perdidos	(4.525.032.278)	(471.784.453)	-	(432.778.163)
Intereses de obligación de retiro de activos	(281.190.207)	(626.975.380)	(18.201.163)	(226.744.652)
Intereses de pasivos por arrendamientos	(333.908.600)	(535.741.530)	(21.613.572)	(132.648.100)
Diferencia de cambio	-	-	(14.741.797.906)	-
Diferencia de cambio obligaciones negociables	(3.212.975.772)	(4.315.779.825)	(4.320.898.452)	-
Efecto del valor actual sobre impuesto a los ingresos brutos	(2.872.776.507)	-	(2.872.776.507)	-
	<u>(11.225.883.364)</u>	<u>(5.950.281.188)</u>	<u>(21.975.287.600)</u>	<u>(792.170.915)</u>

23. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

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

	30/09/2025	31/12/2024
Anticipos, retenciones, percepciones y otros saldos a favor	5.836.199.245	2.258.805.934
Activo neto	<u>5.836.199.245</u>	<u>2.258.805.934</u>

El cargo por impuesto a las ganancias del ejercicio incluido en el Estado de Resultados incluye tanto la provisión contable determinada sobre bases fiscales ajustadas por inflación (impuesto corriente), como las variaciones de los saldos de las cuentas relacionadas con el impuesto diferido (impuesto diferido), siendo su composición la siguiente:

	Por el período de 9 meses finalizado el	
	30/09/2025	30/09/2024
Impuesto corriente	-	2.713.805.695
Impuesto diferido	(30.339.505.343)	6.258.984
	<u>(30.339.505.343)</u>	<u>2.720.064.679</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

23. RESULTADO POR ACCION

	Por el período de 9 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/09/2025	30/09/2024	30/09/2025	30/09/2024
Resultado usado en el cálculo del resultado por acción básica y diluida	43.813.300.143	4.035.559.091	(10.283.377.852)	(6.987.985.322)
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	57,649	5,310	(13,531)	(9,195)

24. INSTRUMENTOS FINANCIEROS Y MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE

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

	30/09/2025			31/12/2024		
<u>Activos financieros</u>	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total
Créditos por venta de bienes y servicios	-	45.817.829.085	45.817.829.085	-	8.540.421.429	8.540.421.429
Inversiones corrientes	103.613.575	9.233	103.622.808	1.042.505.269	3.818.822	1.046.324.091
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	14.867.179.290	14.867.179.290	-	286.700.744	286.700.744
	103.613.575	60.685.017.608	60.788.631.183	1.042.505.269	8.830.940.995	9.873.446.264

	30/09/2025			31/12/2024		
<u>Pasivos financieros</u>	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total
Deudas comerciales	-	97.347.528.171	97.347.528.171	-	16.606.846.879	16.606.846.879
Otras deudas	-	21.048.997.667	21.048.997.667	-	6.932.666.666	6.932.666.666
	-	118.396.525.838	118.396.525.838	-	23.539.513.545	23.539.513.545

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 septiembre de 2025 y 2024.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025
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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

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

Riesgo cambiario

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

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

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

	ARS
Activos al 30/09/2025	8.615.157.716
Pasivos al 30/09/2025	(58.863.335.510)
Posición monetaria pasiva	(50.248.177.794)

Considerando el estado de situación financiera al 30 de septiembre de 2024, una variación del 8% 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	5.024.817.779 Ganancia
Resultado por disminución en el tipo de cambio del peso respecto al dólar	(5.024.817.779) Pérdida

Riesgo de la tasa de interés

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

Riesgo de cotización

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

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.

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	45.817.829.085
De 3 a 6 meses	-
De 6 a 9 meses	-
De 9 a 12 meses	-
Más de 12 meses	-
Subtotal	45.817.829.085
Vencidos	-
Sin plazo establecido	-
Totales	45.817.829.085

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:

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

	Deudas comerciales	Pasivos por arrendamiento	Total
A vencer			
Hasta 3 meses	97.347.528.171	866.121.329	98.213.649.500
De 3 a 6 meses	-	866.121.329	866.121.329
De 6 a 9 meses	-	866.121.329	866.121.329
De 9 a 12 meses	-	866.121.329	866.121.329
Más de 12 meses	-	3.909.628.342	3.909.628.342
Subtotal	97.347.528.171	7.374.113.658	104.721.641.829
Vencidos	-	-	-
Sin plazo establecido	-	-	-
Totales	97.347.528.171	7.374.113.658	104.721.641.829

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 septiembre de 2025 y al 31 de diciembre 2024 es el siguiente:

	30/09/2025	31/12/2024
Total pasivo	212.449.132.078	39.532.558.146
Efectivo y equivalentes	(14.867.179.290)	(286.700.744)
Inversiones corrientes	(103.622.808)	(1.046.324.091)
Deuda neta	197.478.329.980	38.199.533.311
Patrimonio	109.640.041.818	55.656.476.710
Índice de endeudamiento	1,80	0,69

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

27. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

Saldos

Tipo de operación / Entidad	30/09/2025			
	Otros créditos (Nota 8.)	Créditos por ventas (Nota 10.)	Deudas comerciales (Nota 17.)	Saldo neto
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	7.545.810.238	606.827.809	(952.850.024)	7.199.788.023
Petróleos Sudamericanos S.A. - CGC S.A. - Unión Transitoria - La Ventana	-	2.554.356.186	(1.750.438.955)	803.917.231
SUREN S.A.	6.945.262.172	22.617.156	(2.719.297.948)	4.248.581.380
Total	14.491.072.410	3.183.801.151	(5.422.586.927)	12.252.286.634

Tipo de operación / Entidad	31/12/2024			
	Otros créditos (Nota 8.)	Créditos por ventas (Nota 10.)	Deudas comerciales (Nota 17.)	Saldo neto
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
SUREN S.A.	550.900.000	8.075.321	(627.551.175)	(68.575.854)
Total	6.581.210.238	707.685.564	(1.709.908.879)	5.578.986.923

Operaciones

Tipo de operación / Entidad	30/09/2025		30/09/2024	
	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	769.566.885	818.905.254	124.232.500	96.651.908
Petróleos Sudamericanos S.A. - CGC S.A. - Unión Transitoria - La Ventana	2.179.591.008	-	-	-
SUREN S.A.	11.859.490	11.779.361.645	6.673.819	-
Total	2.949.157.893	818.905.254	124.232.500	96.651.908

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Remuneraciones de administradores

El monto imputado a resultados en concepto honorarios y otras remuneraciones a directores y gerentes del Grupo asciende a \$197.831.130 por el período finalizado el 30 de septiembre de 2025. Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024, el importe por los conceptos antes mencionados ascendió a \$123.106.795.

28. ACTIVOS Y PASIVOS DISTINTOS AL PESO ARGENTINO

Concepto	30/09/2025				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	-	-	-	26.573	27.343.895
Depósitos en Garantía	USD	358	1.371,00	490.887	6.025.432	6.200.169.570
<i>Créditos por ventas (Nota 10.)</i>						
Comunes	USD	2.291.251	1.371,00	3.141.304.970	5.139.392	5.288.434.769
Partes relacionadas (Nota 27.)	USD	291.240	1.371,00	399.289.684	62.975	64.801.378
Entregas Pendientes de Facturar	USD	28.795.136	1.371,00	39.478.131.901	2.513.447	2.586.337.450
<i>Inversiones corrientes (Nota 11.)</i>						
Fondos comunes de inversión	USD	9.305	1.371,00	12.757.364	34.155	35.145.554
<i>Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 12.)</i>						
Caja	USD	440	1.371,00	603.240	440	452.760
Bancos	USD	10.924.212	1.371,00	14.977.094.666	259.455	266.979.442
Total del activo corriente				58.009.672.712		14.469.664.818
Total del activo				58.009.672.712		14.469.664.818
PASIVO						
Pasivo no corriente						
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>	USD	2.833.064	1.380,00	3.909.628.342	3.329.733	3.436.284.047
<i>Provisiones (Nota 13.)</i>						
Provisión para Abandono de Pozos	USD	6.359.360	1.380,00	8.775.916.824	7.813.107	8.063.126.453
Deudas Financieras (Nota 14.)	USD	9.232.689	1.380,00	12.741.110.820	-	-
Total del pasivo no corriente				25.426.655.986		11.499.410.500
Pasivo corriente						
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>	USD	2.510.497	1.380,00	3.464.485.316	2.809.154	2.899.046.646
Deudas Financieras (Nota 14.)	USD	6.020.208	1.380,00	8.307.886.847	6.717.700	6.932.666.666
<i>Deudas comerciales (Nota 17.)</i>						
Comunes	USD	32.376.044	1.380,00	44.678.940.389	2.263.518	2.335.950.617
Partes relacionadas (Nota 27.)	USD	-	-	-	266.906	275.447.425
Total del pasivo corriente				56.451.312.552		12.443.111.354
Total del pasivo				81.877.968.538		23.942.521.854

USD = Dólares estadounidenses

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 septiembre de 2025, el Estado de Resultados Integrales Intermedio Separado correspondiente al período de nueve 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 nueve 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 nueve meses finalizado al 30 de septiembre 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. Párrafo de énfasis - Situación financiera de la Sociedad

Sin modificar nuestra opinión, llamamos la atención sobre la información contenida en la nota 1.2 a los estados financieros adjuntos, que indica que, al 30 de septiembre de 2025, la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo por \$14.291.601.584. Mas allá de esta situación, la Sociedad ha cumplido con todos sus compromisos comerciales, laborales y financieros sin inconvenientes. En este contexto, la Sociedad dispone de opciones de financiamiento, las cuales se detallan en dicha nota.

5. Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, estamos en condiciones de manifestar que no se nos han presentado circunstancias que nos hicieran pensar que los estados financieros intermedios separados adjuntos de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 septiembre 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 \$85.151.631 siendo no exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de noviembre 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 septiembre de 2025, el estado de resultados integrales intermedio separado por el período de nueve 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 nueve 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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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.

Responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora (Continuación)

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 10 de noviembre 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.

Párrafo de énfasis - Situación financiera de la Sociedad

Sin modificar nuestra opinión, llamamos la atención sobre la información contenida en la nota 1.2 a los estados financieros adjuntos, que indica que, al 30 de septiembre de 2025, la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo por \$14.291.601.584. Mas allá de esta situación, la Sociedad ha cumplido con todos sus compromisos comerciales, laborales y financieros sin inconvenientes. En este contexto, la Sociedad dispone de opciones de financiamiento, las cuales se detallan en dicha nota.

Conclusión

Como resultado de nuestra revisión y basado en el informe de revisión de los auditores externos de fecha 10 de noviembre 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 septiembre de 2025, los resultados de las operaciones y las variaciones en el patrimonio y el flujo de efectivo por el período de nueve 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 transcriptos.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de noviembre de 2025

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

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de noviembre de 2025

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

Fecha de intervención: 10/11/2025

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

Perteneciente a: PETROLEOS SUDAMERICANOS SA S.A.

CUIT: 33-65260768-9

Fecha de Cierre: 30/09/2025

Monto total del Activo: \$322.089.173.896,00

Intervenida por: Dr. MIGUEL MARCELO CANETTI

Sobre la misma se han efectuado los controles de matrícula vigente y control formal de dicha actuación profesional de conformidad con lo previsto en la Res. C. D. 34/24, no implicando estos controles la emisión de un juicio técnico sobre la actuación profesional.

Datos del Matriculado

Dr. MIGUEL MARCELO CANETTI

Contador Público (Universidad de Buenos Aires)

CPCECABA T° 227 F° 248

Firma en carácter de socio

BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.

T° 1 F° 21

SOCIO



Profesional de Ciencias
Económicas de la Ciudad
Autónoma de Buenos Aires

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

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

LEGALIZACIÓN N°

820445

**CÓDIGO DE
VERIFICACIÓN**
kzzkxjlu



PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

Estados financieros
intermedios consolidados
al 30 de septiembre 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 septiembre 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 los primeros nueve meses del año PS ha logrado exportar el 25% 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 Septiembre	
	2025	2024
Producción total en barriles equivalentes	3.011.668	917.910
Producción de petróleo (barriles)	2.689.343	692.242
Producción de gas (miles de metros cúbicos)	50.118	35.096
Mercado Interno	75%	28%
Mercado Externo	25%	72%

3. Estructura patrimonial

	30/09/2025	30/09/2024
Activo no corriente	273.655.477.588	75.082.681.407
Activo corriente	103.054.525.123	20.993.381.294
Total del activo	376.710.002.711	96.076.062.701
Patrimonio total	123.947.303.260	53.535.877.272
Pasivo no corriente	115.033.315.800	17.857.196.263
Pasivo corriente	137.729.383.651	24.682.989.166
Total del pasivo	252.762.699.451	42.540.185.429
Total del pasivo y patrimonio	376.710.002.711	96.076.062.701

4. Estructura de resultados

	30/09/2025	30/09/2024
Ganancia de actividades operativas	15.613.253.923	(936.072.189)
Resultado financiero, neto	50.929.664.839	1.481.853.395
Ganancia antes del impuesto a las ganancias	66.542.918.762	545.781.206
Impuesto a las ganancias	(30.339.505.343)	2.720.064.679
Ganancia del ejercicio	36.203.413.419	3.265.845.885
Otros resultados integrales, neto de impuestos	24.466.152.262	9.088.294.479
Ganancia integral del ejercicio	60.669.565.681	12.354.140.364

5. Estructura del flujo de efectivo

	30/09/2025	30/09/2024
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	121.649.746.714	3.918.039.200
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de inversión	(106.665.894.025)	(1.906.010.407)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de financiación	(1.226.075.816)	(2.143.837.626)
Aumento/(Disminución) neto del efectivo y equivalentes al efectivo	13.757.776.873	(131.808.833)
Efectivo al inicio del ejercicio	310.664.142	352.220.837
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes	887.719.317	(46.738.480)
Efectivo al cierre del ejercicio	14.956.160.332	173.673.524

6. Índices

	30/09/2025	30/09/2024
Liquidez (1)	0,7482	0,8505
Solvencia (2)	0,4904	1,2585
Inmovilización de capital (3)	0,7264	0,7815
Rentabilidad (4)	0,3900	0,0690
(1) <u>Activo corriente</u>	<u>103.054.525.123</u>	<u>20.993.381.294</u>
<u>Pasivo corriente</u>	<u>137.729.383.651</u>	<u>24.682.989.166</u>
(2) <u>Patrimonio neto</u>	<u>123.947.303.260</u>	<u>53.535.877.272</u>
<u>Pasivo total</u>	<u>252.762.699.451</u>	<u>42.540.185.429</u>
(3) <u>Activo no corriente</u>	<u>273.655.477.588</u>	<u>75.082.681.407</u>
<u>Total del activo</u>	<u>376.710.002.711</u>	<u>96.076.062.701</u>
(4) <u>Resultado del ejercicio</u>	<u>36.203.413.419</u>	<u>3.265.845.885</u>
<u>Patrimonio neto promedio</u>	<u>92.829.340.439</u>	<u>47.358.807.090</u>

7. Perspectivas

PS continuará invirtiendo mediante sus programas de inversión en las provincias de Rio 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 una exitosa campaña de perforación de pozos, reparación de pozos y mejoras extractivas. Asimismo, continúa con obras de infraestructura con el objetivo de aumentar el índice de reposición de reservas y la eficiencia productiva.

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.

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.

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, 10 de noviembre 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 SEPTIEMBRE DE 2025

Por el período de nueve meses iniciado el 1° de enero de 2025 y finalizado el 30 de septiembre 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. \$	N° de votos que otorga		
760.000.000	Ordinarias nominativas no endosables	0,01	1	7.600.000	7.600.000

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025
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 septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

	Nota	30/09/2025	31/12/2024
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipo	4.	186.120.679.567	65.218.904.417
Activos intangibles	5.	75.534.203.820	7.199.801.811
Derechos de uso	7.	6.189.738.951	5.429.550.299
Otros créditos	8.	5.758.650.900	5.915.964.877
Otros activos		52.204.350	545.623.751
Total del activo no corriente		273.655.477.588	84.309.845.155
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	9.	15.324.479.771	1.092.932.322
Otros créditos	8.	22.034.778.601	8.548.697.504
Crédito por impuesto a las ganancias	23.	6.050.699.612	2.258.845.151
Créditos por ventas	10.	44.581.175.174	6.948.130.697
Inversiones corrientes	11.	107.231.633	1.049.932.916
Efectivo y equivalentes al efectivo	12.	14.956.160.332	310.664.142
Total del activo corriente		103.054.525.123	20.209.202.732
Total del activo		376.710.002.711	104.519.047.887
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		583.479.552	583.479.552
Otros resultados integrales		52.685.450.713	42.515.185.747
Resultados no asignados		52.344.487.802	8.531.187.661
Atribuible a los propietarios de la controladora		109.640.041.817	55.656.476.710
Atribuible a las participaciones no controladoras		14.307.261.443	6.054.900.907
Total patrimonio		123.947.303.260	61.711.377.617
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	3.525.733.014	3.436.284.047
Pasivo por impuesto diferido	23.	35.967.885.997	368.817.748
Provisiones	13.	27.058.643.936	9.256.187.195
Deudas comerciales	17.	35.739.942.033	-
Deudas financieras	14.	12.741.110.820	-
Total del pasivo no corriente		115.033.315.800	13.061.288.990
PASIVO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	3.848.380.644	2.899.046.646
Otras cargas fiscales	15.	4.519.004.564	979.192.606
Beneficios a empleados	16.	1.714.089.369	454.683.747
Deudas comerciales	17.	119.340.022.227	18.480.791.615
Deudas financieras	14.	8.307.886.847	6.932.666.666
Total del pasivo corriente		137.729.383.651	29.746.381.280
Total del pasivo		252.762.699.451	42.807.670.270
Total del pasivo y patrimonio		376.710.002.711	104.519.047.887

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	Nota	Por el período de 9 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
		30/09/2025	30/09/2024	30/09/2025	30/09/2024
Ingresos	18.	201.733.312.175	52.933.910.175	106.295.143.370	17.754.524.568
Costo de ventas	19.	(166.778.521.956)	(35.431.495.575)	(114.867.754.732)	(12.562.344.634)
Ganancia bruta		34.954.790.219	17.502.414.600	(8.572.611.362)	5.192.179.934
Gastos de comercialización	20.	(31.299.468.247)	(13.518.554.069)	(14.118.841.204)	(4.837.932.643)
Gastos de administración	20.	(11.799.828.627)	(5.061.707.651)	(5.741.851.794)	(1.297.662.496)
Otros ingresos y egresos	21.	(2.578.031.446)	141.774.931	(4.182.128.402)	140.475.472
Resultado compra Mendoza Norte	32.	26.335.792.024	-	-	-
Ganancia de actividades operativas		15.613.253.923	(936.072.189)	(32.615.432.762)	(802.939.733)
Ingresos financieros	22.	62.286.383.677	7.611.955.683	10.807.216.721	5.861.707.113
Costos financieros	22.	(11.356.718.838)	(6.130.102.888)	(8.799.214.311)	(570.421.898)
Resultado financiero, neto		50.929.664.839	1.481.853.395	2.008.002.410	5.291.285.215
Ganancia antes del impuesto a las ganancias		66.542.918.762	545.781.206	(30.607.430.352)	4.488.345.482
Impuesto a las ganancias		(30.339.505.343)	2.720.064.679	(29.973.027.411)	(9.773.435.326)
Ganancia (pérdida) del período		36.203.413.419	3.265.845.885	(60.580.457.763)	(5.285.089.844)
Otros resultados integrales					
<i>Partidas que no pueden ser reclasificadas a resultados</i>					
- Diferencia de conversión de Petróleos Sudamericanos S.A.		7.885.483.807	5.086.659.197	5.659.375.173	6.157.217.097
<i>Partidas que son o puede ser reclasificadas a resultados</i>					
- Diferencia de conversión de subsidiarias		16.580.668.455	4.001.635.282	15.829.399.596	1.763.281.234
Otros resultados integrales, netos de impuestos		24.466.152.262	9.088.294.479	21.488.774.769	7.920.498.331
Ganancia integral del período		60.669.565.681	12.354.140.364	(39.091.682.994)	2.635.408.487
Resultado atribuible a:					
Propietarios de la controladora		43.813.300.141	4.035.559.091	(10.283.377.852)	(6.987.985.323)
Participaciones no controladoras		(7.609.886.722)	(769.713.206)	(50.297.079.911)	1.702.895.479
Ganancia (pérdida) del período		36.203.413.419	3.265.845.885	(60.580.457.763)	(5.285.089.844)
Resultado integral total atribuible a:					
Propietarios de la controladora		53.983.565.107	11.923.362.984	(880.294.610)	403.528.638
Participaciones no controladoras		6.686.000.574	430.777.380	(38.211.388.384)	2.231.879.849
Ganancia integral del período		60.669.565.681	12.354.140.364	(39.091.682.994)	2.635.408.487
Resultado por acción					
24.					
Básico:					
Ordinario		47,636	4,297	(79,711)	(6,954)
Total		47,636	4,297	(79,711)	(6,954)
Diluido:					
Ordinario		47,636	4,297	(79,711)	(6,954)
Total		47,636	4,297	(79,711)	(6,954)

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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	578.142.672	583.479.552	16.898.312.113	12.064.105.049	28.962.417.162	1.370.140.354	30.916.037.068	34.942.660.818	6.239.076.091	41.181.736.909
Ganancia del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.035.559.091	4.035.559.091	4.035.559.091	(769.713.206)	3.265.845.885
Otro resultado integral del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	5.086.659.197	2.801.144.696	7.887.803.893	-	7.887.803.893	7.887.803.893	1.200.490.586	9.088.294.479
Saldos al 30 de septiembre 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	21.984.971.310	14.865.249.745	36.850.221.055	5.405.699.445	42.839.400.052	46.866.023.802	6.669.853.471	53.535.877.273
Complemento del resultado del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.125.488.216	3.125.488.216	3.125.488.216	(614.952.564)	2.510.535.652
Complemento de otros resultados integrales del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024	-	-	-	-	-	-	-	-	4.495.558.080	1.169.406.612	5.664.964.692	-	5.664.964.692	5.664.964.692	-	5.664.964.692
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	6.054.900.907	61.711.377.617
Aportes del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.566.359.962	1.566.359.962
Ganancia del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43.813.300.141	43.813.300.141	43.813.300.141	(7.609.886.722)	36.203.413.419
Otro resultado integral del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	7.885.483.807	2.284.781.159	10.170.264.966	-	10.170.264.966	10.170.264.966	14.295.887.296	24.466.152.262
Saldos al 30 de septiembre 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	34.366.013.197	18.319.437.516	52.685.450.713	52.344.487.802	105.613.418.067	109.640.041.817	14.307.261.443	123.947.303.260

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025
BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO INTERMEDIO CONSOLIDADO

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	30/09/2025	30/09/2024
Flujos de efectivo por actividades operativas		
Ganancia del período	36.203.413.419	3.265.845.885
Ajustes para conciliar el resultado del período con los flujos de efectivo por operaciones		
Cargo por impuesto a las ganancias	30.339.505.343	(2.720.064.679)
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4. y 20.)	16.263.155.032	5.813.610.581
Depreciación de activos intangibles (Nota 5. y 20.)	7.950.054.177	721.217.475
Depreciación de derechos de uso (Nota 7. y 20.)	932.954.322	1.656.127.040
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	(887.719.317)	46.738.480
Intereses y diferencia de cambio devengados por pasivos por arrendamiento (Nota 7.)	333.908.600	525.744.826
Aumento de provisiones (Nota 13.)	372.221.089	727.740.738
Diferencia de cambio devengada por deudas financieras	12.741.110.820	4.370.699.172
Diferencia de conversión de otras partidas	(3.491.156.476)	(3.231.346.120)
Cambios en activos y pasivos operativos:		
(Aumento) de créditos por ventas	(37.633.044.478)	(2.906.902.647)
(Aumento)/Disminución de inventarios	(14.231.547.449)	970.649.348
Disminución de otros activos	493.419.401	84.911.603
(Aumento) de otros créditos	(13.328.767.119)	(12.385.008.749)
Aumento de deudas comerciales	136.599.172.645	9.058.477.487
Aumento de beneficios a empleados	1.259.405.622	212.561.782
Aumento de deudas financieras	(52.014.296.414)	-
Aumento de otras cargas fiscales	3.539.811.958	330.230.985
Impuesto a las ganancias pagado	(3.791.854.461)	(2.623.194.007)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	121.649.746.714	3.918.039.200
Flujos de efectivo por actividades de inversión:		
Pagos por compra de propiedades, planta y equipo	(103.275.950.620)	(3.960.422.673)
Pago por incorporación de activos intangibles	(5.899.004.650)	-
Cobranza por venta de propiedades, planta y equipo	-	(517.135.000)
Aportes de capital en participaciones en entidades	1.566.359.962	-
Rescate neto de inversiones corrientes	942.701.283	2.571.547.266
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(106.665.894.025)	(1.906.010.407)
Flujos de efectivo por actividades de financiación:		
Pagos de arrendamientos (Nota 7.)	(1.226.075.816)	(2.143.837.626)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	(1.226.075.816)	(2.143.837.626)
Aumento/(Disminución) neto del efectivo y equivalentes al efectivo	13.757.776.873	(131.808.833)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio (Nota 12.)	310.664.142	352.220.837
Aumento/(Disminución) neto del efectivo y equivalentes al efectivo	13.757.776.873	(131.808.833)
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	887.719.317	(46.738.480)
Efectivo y equivalentes al efectivo al cierre del período (Nota 12.)	14.956.160.332	173.673.524

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 sus subsidiaria Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este (“la UT CE”) y Petróleos Sudamericanos S.A. - CGC S.A. - Unión Transitoria - La Ventana (“la UT LV”) (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 septiembre de 2025, la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo por \$34.674.858.529. 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, Neuquén y Mendoza. La Sociedad es titular de las concesiones de “El Medanito”, “El Santiagueño”, “Barranca de los Loros” “Bajo del Piche” “Barrancas”, “Vizcacheras”, “Ceferino”, “Río Tunuyán”, y “Mesa

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Verde”, la UT LV es titular de las concesiones de “La Ventana”, y la UT CE es titular de las concesiones de “Centro Oeste” y “Loma Montosa Oeste”.

A continuación, se describen las principales características de las áreas:

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

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

Las concesiones mencionadas actualmente vencen en 2036 y 2037 respectivamente.

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

Parte de este gas es utilizado como consumo interno, particularmente para generación de energía. Desde el inicio de su explotación (1962) hasta la fecha se ha perforado un total de 511 pozos (productores e 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 septiembre 2035.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 2037.

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

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

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

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

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

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

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

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

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

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

1.4. 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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

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

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

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

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

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

2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

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

La emisión de los presentes estados financieros intermedios correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 ha sido aprobada por el Directorio de la Sociedad en su reunión del 10 de noviembre 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").

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Hasta el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021, los estados financieros habían sido preparados de acuerdo con las normas contables profesionales (“NCP”) vigentes contenidas en las RT emitidas por la 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.

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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.

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

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

Todos los demás pasivos se clasifican como no corrientes.

De acuerdo con lo establecido en la NIC 1, el ciclo normal de la operación de una entidad es el período de tiempo que transcurre entre la adquisición de los activos materiales, que entran en

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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;
- 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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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
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 septiembre de 2024 que podrían requerir un ajuste significativo de los activos y pasivos en los estados financieros de los próximos años a medida que se resuelven dichas incertidumbres se incluye en las siguientes notas:

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025
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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Valor razonable por jerarquía

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

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

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

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

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

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

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

Anexo A - Bienes de uso	Nota 4.
Anexo B - Activos Intangibles	Nota 5.
Anexo C - Participaciones en otras entidades	Nota 6.
Anexo D - Inversiones corrientes	Nota 11.
Anexo E - 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

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

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

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

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

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

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

Las modificaciones se relacionan a ciertas cuestiones de aplicación de los requerimientos de clasificación y medición de instrumentos financieros. Dichas modificaciones incluyen:

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

Mejoras anuales a las normas de contabilidad NIIF

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

3. POLÍTICAS CONTABLES

3.1. Instrumentos financieros: presentación, reconocimiento y medición

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

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

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

3.2. Activos financieros

Reconocimiento inicial

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

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025
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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 septiembre 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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 posteridad al reconocimiento inicial, la inversión incluye la participación del Grupo sobre los resultados y ORI de la entidad en la cual se invierte, hasta la fecha en la cual la influencia significativa cesa.

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

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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 descrito 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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Por lo tanto, los activos y pasivos por impuesto diferido del Grupo al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 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 septiembre 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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025
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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

4. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

Concepto	Valores de incorporación					Depreciaciones				Valor residual al 30/09/2025
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Transferencias	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 20.)	Acumuladas al cierre del período	
Instalaciones	150.226.801.870	61.979.490.200	43.253.299.011	19.405.760.582	274.865.351.663	114.055.338.382	40.612.088.679	13.757.901.013	168.425.328.074	106.440.023.589
Rodados	638.822.046	140.448.054	255.432.663	-	1.034.702.763	479.640.223	172.382.355	62.881.702	714.904.280	319.798.483
Hardware y software	765.385.755	115.879.913	287.795.896	-	1.169.061.564	642.666.819	257.951.317	34.372.844	934.990.980	234.070.584
Muebles y útiles	385.672.322	2.949.580	131.412.781	-	520.034.683	385.597.214	125.645.466	-	511.242.680	8.792.003
Maquinarias y equipos	9.770.398.223	19.488.025.350	8.847.123.318	-	38.105.546.891	9.080.787.701	3.444.906.129	2.258.285.107	14.783.978.937	23.321.567.954
Obras en curso	17.373.882.644	13.072.892.319	5.858.634.845	(19.405.760.582)	16.899.649.226	-	-	-	-	16.899.649.226
Materiales	10.158.831.400	8.476.265.204	3.138.899.774	-	21.773.996.378	-	-	-	-	21.773.996.378
Exploración y evaluación	143.870.944	-	48.514.621	-	192.385.565	136.844.153	46.252.966	637.166	183.734.285	8.651.280
Obligación de retiro de activos	7.370.254.798	16.509.443.493	2.485.318.478	-	26.365.016.769	6.834.141.093	2.267.668.406	149.077.200	9.250.886.699	17.114.130.070
Totales al 30/09/2025	196.833.920.002	119.785.394.113	64.306.431.387	-	380.925.745.502	131.615.015.585	46.926.895.318	16.263.155.032	194.805.065.935	186.120.679.567

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

4. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO (Continuación)

Concepto	Valores de incorporación					Depreciaciones				Valor residual al 30/09/2024
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Transferencias	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 20.)	Acumuladas al cierre del período	
Instalaciones	111.474.582.906	521.996.316	23.227.107.052	-	135.223.686.274	84.260.914.965	17.327.232.950	4.701.258.988	106.289.406.903	28.934.279.371
Rodados	480.462.617	21.498.589	98.790.556	-	600.751.762	334.013.552	70.150.630	34.375.327	438.539.509	162.212.253
Hardware y software	559.851.110	38.138.385	117.064.559	-	715.054.054	460.967.530	113.598.226	16.207.621	590.773.377	124.280.677
Muebles y útiles	300.266.401	2.022.628	60.399.913	-	362.688.942	291.633.500	59.444.221	10.612.280	361.690.001	998.941
Maquinarias y equipos	7.213.223.035	517.135.000	940.658.567	-	8.671.016.602	7.000.101.678	1.409.135.729	64.451.600	8.473.689.007	197.327.595
Obras en curso	11.794.639.189	2.244.884.800	2.951.678.877	-	16.991.202.866	-	-	-	-	16.991.202.866
Materiales	5.325.953.510	614.746.955	936.795.148	-	6.877.495.613	-	-	-	-	6.877.495.613
Exploración y evaluación	112.705.877	-	22.591.362	-	135.297.239	106.811.788	21.434.277	261.711	128.507.776	6.789.463
Obligación de retiro de activos	6.921.782.008	-	1.387.438.652	-	8.309.220.660	3.832.215.267	964.212.960	986.443.054	5.782.871.281	2.526.349.379
Totales al 30/09/2024	144.183.466.653	3.960.422.673	29.742.524.686	-	177.886.414.012	96.286.658.280	19.965.208.993	5.813.610.581	122.065.477.854	55.820.936.158

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

4. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO (Continuación)

Concepto	Valores de incorporación					Depreciaciones				Valor residual al 31/12/2024
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Transferencias	Al cierre del ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del ejercicio (Nota 20.)	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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

5. ACTIVOS INTANGIBLES

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/09/2025
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 20.)	Acumuladas al cierre del período	
Licencias de Software	15.649.736	-	5.277.237	20.926.973	15.644.905	5.282.068	-	20.926.973	-
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	17.853.095.146	59.288.521.245	21.934.220.901	99.075.837.292	10.696.403.892	4.952.155.206	7.946.145.496	23.594.704.594	75.481.132.698
Gastos de desarrollo	3.343.643.163	-	1.127.507.578	4.471.150.741	3.332.610.571	1.123.956.608	1.000.398	4.457.567.577	13.583.164
Diversos	656.682.534	-	221.439.458	878.121.992	624.609.400	211.116.351	2.908.283	838.634.034	39.487.958
Totales al 30/09/2025	21.869.070.579	59.288.521.245	23.288.445.174	104.446.036.998	14.669.268.768	6.292.510.233	7.950.054.177	28.911.833.178	75.534.203.820

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 30/09/2024
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 20.)	Acumuladas al cierre del período	
Licencias de Software	12.259.718	-	2.457.403	14.717.121	11.886.117	2.389.827	78.569	14.354.513	362.608
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	13.985.789.507	-	2.803.385.725	16.789.175.232	7.599.138.631	1.590.175.924	719.533.440	9.908.847.995	6.880.327.237
Gastos de desarrollo	2.619.349.142	-	525.036.216	3.144.385.358	2.610.094.978	523.219.503	410.907	3.133.725.388	10.659.970
Diversos	514.433.134	-	103.115.702	617.548.836	487.530.116	97.834.292	1.194.559	586.558.967	30.989.869
Totales al 30/09/2024	17.131.831.501	-	3.433.995.046	20.565.826.547	10.708.649.842	2.213.619.546	721.217.475	13.643.486.863	6.922.339.684

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

5. ACTIVOS INTANGIBLES (Continuación)

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 20.)	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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

6. PARTICIPACIONES PERMANENTES EN ENTIDADES

Al 30 de septiembre de 2025, al 31 de diciembre de 2024 y al 30 de septiembre 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		
			30/09/2025	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. - CGC S.A. - Unión Transitoria - La Ventana	Explotación y exploración complementaria y desarrollo de hidrocarburos	Argentina	70,00%	0,00%	0,00%

La Sociedad considera que posee control de ambas 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.

Se informa que conforme a lo previsto en el Pliego de Condiciones Particulares para Contratación Directa - Contrato de Operación y Mantenimiento (PLIEG-2025-06814563-GDEMZA-HIDROCARBURO) le ha sido otorgada a Petróleos Sudamericanos la autorización y adjudicación del Contrato de Operación y Mantenimiento del Área Hidrocarburífera Atamisqui mediante la Resolución N° 192/2025 del Ministerio de Energía y Ambiente, de fecha 5 de septiembre de 2025, por el término de doce (12) meses a contar desde el 7 de septiembre de 2025 o hasta la fecha en que sea otorgada a una nueva concesionaria.

Con fecha 3 de noviembre de 2025, la Sociedad celebró un Acuerdo de Cesión con Compañía General de Combustibles S.A. para la adquisición de su participación del 30% en la Unión Transitoria de Empresas La Ventana que opera el Area La Ventana, como también los derechos de concesión hidrocarburíferos de la concesión del Area Río Tunuyan. Dicha Unión Transitoria opera las áreas concesionadas La Ventana y Río Tunuyán en la Provincia de Mendoza. El Acuerdo tiene efecto a partir del 1° de Noviembre de 2025, y el precio acordado entre las partes asciende a USD30.000 + IVA (con la firma del Acuerdo) más el equivalente a 40.000 barriles de petróleo a abonar durante un plazo de 48 meses.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

- 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.

	<u>30/09/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Derechos de uso - valor de origen	17.278.888.239	12.921.603.379
Derechos de uso - depreciación acumulada	(11.089.149.288)	(7.492.053.080)
	<u>6.189.738.951</u>	<u>5.429.550.299</u>
Pasivos por arrendamiento no corriente	3.525.733.014	3.436.284.047
Pasivos por arrendamiento corriente	3.848.380.644	2.899.046.646
	<u>7.374.113.658</u>	<u>6.335.330.693</u>

	<u>Por el período de 9 meses finalizado el</u>	
	<u>30/09/2025</u>	<u>30/09/2024</u>
	<u>Activo</u>	<u>Activo</u>
Saldo al inicio del ejercicio	5.429.550.299	5.429.142.363
Depreciación del período (Nota 20.)	(932.954.322)	(1.656.127.040)
Diferencia de conversión	1.693.142.974	1.778.458.419
Saldo al cierre del período	<u>6.189.738.951</u>	<u>5.551.473.742</u>
	<u>Pasivo</u>	<u>Pasivo</u>
Saldo al inicio del ejercicio	6.335.330.693	6.107.149.269
Intereses devengados	333.908.600	535.741.530
Diferencia de cambio	-	(9.996.704)
Pagos	(1.226.075.816)	(2.143.837.626)
Diferencia de conversión	1.930.950.181	1.911.753.613
Saldo al cierre del período	<u>7.374.113.658</u>	<u>6.400.810.082</u>

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

8. OTROS CRÉDITOS

	30/09/2025	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	101.105.570	17.688.599
Saldo a favor del impuesto al valor agregado	10.134.366.671	7.537.206.004
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos - Valor actual	(101.077.036)	(14.038.972)
Saldo a favor del impuesto al valor agregado - Valor actual	(4.421.728.877)	(1.643.313.656)
	<u>5.758.650.900</u>	<u>5.915.964.877</u>
Corrientes		
Anticipos a proveedores	11.210.649.668	686.120.804
Gastos a refacturar	1.710.931.642	683.761.036
Partes relacionadas (Nota 28.)	6.945.262.172	550.900.000
Seguros a devengar	379.149.712	166.296.848
Gastos pagados por adelantado	817.987.066	41.927.384
Anticipo nuevas áreas (Nota 33.)	-	6.200.169.570
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos	392.107.704	70.963.390
Otros créditos fiscales	578.690.636	148.558.472
	<u>22.034.778.600</u>	<u>8.548.697.504</u>

9. INVENTARIOS

	30/09/2025	31/12/2024
Existencias de petróleo crudo	<u>15.324.479.771</u>	<u>1.092.932.322</u>

10. CREDITOS POR VENTAS

	30/09/2025	31/12/2024
Comunes	8.344.084.712	5.830.887.958
Partes relacionadas (Nota 28.)	28.207.070	10.800.194
Previsión para deudores incobrables	-	(584.619.435)
Entregas pendientes de facturar	36.208.883.392	1.691.061.980
	<u>44.581.175.174</u>	<u>6.948.130.697</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

10. CREDITOS POR VENTAS (Continuación)

Concepto	Saldos al inicio del ejercicio	Aumentos	Aplicaciones	Saldos al cierre del ejercicio
Deducidas del activo:				
Corriente				
Previsión para deudores incobrables	584.619.435	-	(584.619.435)	-
Totales al 30/09/2025	584.619.435	-	(584.619.435)	-
Totales al 31/12/2024	304.589.284	280.030.151	-	584.619.435

11. INVERSIONES CORRIENTES

Concepto	30/09/2025			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	-	-	-	3.091.122
SBS Obligaciones Negociables - MGC1C	-	-	-	2.149.358
SBS Obligaciones Negociables - MGC9C	-	-	-	2.138.253
SBS Obligaciones Negociables - MGCLD	11.260	1.420,05	15.989.767	139.641.363
SBS Obligaciones Negociables - PNDCC	2.000	1.196,96	2.393.914	-
SBS Obligaciones Negociables - TTCAC	48.000	1.417,15	68.023.048	-
SBS Obligaciones Negociables - PNWCO	-	-	-	99.525.467
SBS Obligaciones Negociables - VSCOC	2.251	1.424,75	3.207.123	145.927.146
SBS Obligaciones Negociables - VSCPC	860	1.444,60	1.242.359	-
SBS Ahorro USD	4.071	1.380,00	5.618.159	35.145.554
Balanz Money Market	-	-	-	458.002.108
Santander Ahorro USD	5.173	1.380,00	7.139.205	-
Otras inversiones	-	-	3.618.058	7.427.647
Total inversiones corrientes			107.231.633	1.049.932.916

12. EFECTIVO Y EQUIVALENTES

	30/09/2025	31/12/2024
Caja	2.346.363	1.424.883
Bancos	14.953.813.969	309.239.259
	<u>14.956.160.332</u>	<u>310.664.142</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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	9.256.187.195	16.509.443.493	(a) 372.221.089	920.792.159	27.058.643.936
Totales al 30/09/2025	9.256.187.195	16.509.443.493	372.221.089	920.792.159	27.058.643.936
Totales al 30/09/2024	8.948.728.638	-	727.740.738	1.861.458.704	11.537.928.080

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

14. DEUDAS FINANCIERAS

	30/09/2025	31/12/2024
No Corriente		
Obligaciones negociables	12.741.110.820	-
Corriente		
Préstamos Bancarios	8.225.086.847	4.868.666.666
Documentos a pagar	82.800.000	2.064.000.000
	8.307.886.847	6.932.666.666

15. OTRAS CARGAS FISCALES

	30/09/2025	31/12/2024
Regalías a pagar	3.197.134.742	856.703.428
Planes de facilidades de pago AFIP	-	46.910.920
Impuesto sobre los ingresos brutos a pagar	940.237.476	33.057.933
Retenciones y percepciones a depositar	360.331.915	32.814.592
Fondo fiduciario de gas a pagar	21.300.431	9.705.733
	4.519.004.564	979.192.606

16. BENEFICIOS A EMPLEADOS

	30/09/2025	31/12/2024
Cargas sociales a pagar	351.541.178	132.072.947
Provisión para vacaciones y sueldo anual complementario	1.306.011.255	219.375.520
Gratificaciones a pagar	-	82.938.097
Embargos a pagar	11.192.915	6.376.872
Sindicatos a pagar	45.344.021	13.920.311
	1.714.089.369	454.683.747

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

17. DEUDAS COMERCIALES

	30/09/2025	31/12/2024
No Corriente		
Deuda cesión nuevas áreas	35.739.942.033	-
Corriente		
Comunes	82.389.670.768	14.156.491.178
Deuda cesión nuevas áreas	14.650.263.843	-
Anticipo de clientes	7.570.404.558	938.904.558
Provisión de facturas a recibir	11.148.103.415	2.757.844.704
Partes relacionadas (Nota 28.)	3.581.579.643	627.551.175
	119.340.022.227	18.480.791.615

18. INGRESOS POR VENTAS

	Por el período de 9 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/09/2025	30/09/2024	30/09/2025	30/09/2024
Ventas netas de crudo local	149.724.277.969	23.222.291.975	87.602.681.510	11.822.621.013
Ventas netas de crudo exportación	50.341.920.880	29.250.379.773	17.452.869.367	5.733.890.585
Ventas netas de gas	1.536.671.777	380.731.322	1.195.191.977	168.867.713
Servicios prestados	116.125.014	71.681.488	44.400.516	29.145.257
Partes relacionadas (Nota 28.)	14.316.535	8.825.617	-	-
	201.733.312.175	52.933.910.175	106.295.143.370	17.754.524.568

19. COSTO DE VENTAS

	Por el período de 9 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/09/2025	30/09/2024	30/09/2025	30/09/2024
Existencia al inicio del ejercicio (Nota 9.)	1.092.932.322	2.082.881.744	4.869.140.696	340.563.829
Costos de producción (Nota 20.)	173.854.706.213	35.359.305.454	106.562.802.758	12.635.745.336
Diferencia de conversión	7.155.363.192	(898.459.227)	(3.117.953.981)	(350.252.036)
Existencias al cierre del período (Nota 9.)	(15.324.479.771)	(1.112.232.396)	(4.595.741.554)	386.016.897
	166.778.521.956	35.431.495.575	103.718.247.920	13.012.074.026

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 30/09/2025	Totales al 30/09/2024
Reposición y reparación de equipos	49.395.338.018	-	-	49.395.338.018	5.823.877.426
Servicios contratados	23.723.837.869	-	3.275.290.387	26.999.128.256	7.050.513.794
Pulling	25.913.606.026	-	-	25.913.606.026	6.403.066.192
Materiales de consumo para explotación	20.749.565.895	-	-	20.749.565.895	3.255.462.270
Regalías	-	20.189.990.069	-	20.189.990.069	6.953.953.044
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4.)	16.083.452.635	-	179.702.397	16.263.155.032	5.813.610.581
Impuestos, tasas y contribuciones	-	9.078.706.736	2.394.278.298	11.472.985.034	5.062.355.112
Transporte y almacenaje de crudo	9.390.349.673	1.035.879.656	-	10.426.229.329	3.220.990.100
Sueldos y jornales y cargas sociales	7.360.654.577	-	2.270.266.874	9.630.921.451	2.465.889.257
Depreciación de activos intangibles (Nota 5.)	7.950.054.177	-	-	7.950.054.177	721.217.475
Preservación de medio ambiente	5.252.772.839	-	-	5.252.772.839	1.128.967.627
Estudios e investigaciones	2.683.940.025	-	-	2.683.940.025	247.313.941
Gastos diversos	1.123.855.155	91.155.570	715.271.111	1.930.281.836	434.307.674
Movilidad, viáticos y fletes	1.402.085.927	-	121.584.392	1.523.670.319	721.293.296
Gastos de rodados	1.331.759.547	-	-	1.331.759.547	543.754.073
Depreciación de derechos de uso (Nota 7.)	856.282.028	-	76.672.294	932.954.322	1.656.127.040
Canon petrolero	-	903.736.216	-	903.736.216	536.698.940
Honorarios profesionales	-	-	896.343.300	896.343.300	533.665.056
Dirección técnica	-	-	725.807.974	725.807.974	358.736.430
Gastos bancarios	-	-	552.953.376	552.953.376	216.931.994
Reparación de pozos	418.870.497	-	-	418.870.497	247.558.308
Seguros	121.484.723	-	191.961.025	313.445.748	244.206.932
Licencias y software	-	-	229.347.136	229.347.136	65.862.788
Alquileres	79.385.802	-	142.273.395	221.659.197	170.736.222
Gas, luz y teléfono	-	-	28.076.668	28.076.668	20.571.484
Otros gastos del personal	17.410.800	-	-	17.410.800	41.900.118
Totales al 30/09/2025	173.854.706.213	31.299.468.247	11.799.828.627	216.954.003.087	
Totales al 30/09/2024	35.359.305.454	13.518.554.069	5.061.707.651		53.939.567.174

21. OTROS INGRESOS Y EGRESOS

	Por el período de 9 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/09/2025	30/09/2024	30/09/2025	30/09/2024
Diversos	(2.578.031.446)	141.774.931	(4.182.128.402)	140.475.472
	<u>(2.578.031.446)</u>	<u>141.774.931</u>	<u>(4.182.128.402)</u>	<u>140.475.472</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

22. INGRESOS Y COSTOS FINANCIEROS

	Por el período de 9 meses finalizado el 30/09/2025	30/09/2024	Por el período de 3 meses finalizado el 30/09/2025	30/09/2024
Ingresos financieros				
Intereses ganados	642.614.986	226.563.700	416.451.770	-
Ganancia por medición a valor razonable pasivo en especie	10.320.373.760	-	10.320.373.760	-
Diferencia de cambio	51.323.394.931	7.322.828.295	-	5.676.634.960
Recupero deudores incobrables	-	62.563.688	70.391.191	112.351.436
Intereses de obligación de retiro de activos	-	-	-	72.720.717
	<u>62.286.383.677</u>	<u>7.611.955.683</u>	<u>10.807.216.721</u>	<u>5.861.707.113</u>
Costos financieros				
Intereses perdidos	(4.564.836.870)	(495.920.848)	(1.479.272.194)	(437.773.798)
Intereses de obligación de retiro de activos	(372.221.089)	(727.740.738)	(66.965.838)	-
Intereses de pasivos por arrendamientos	(333.908.600)	(535.741.530)	(21.613.572)	(132.648.100)
Diferencia de cambio	-	-	(37.687.748)	-
Diferencia de cambio obligaciones negociables	(3.212.975.772)	(4.370.699.172)	(4.320.898.452)	-
Efecto del valor actual sobre impuesto a los ingresos brutos	(2.872.776.507)	-	(2.872.776.507)	-
	<u>(11.356.718.838)</u>	<u>(6.130.102.288)</u>	<u>(8.799.214.311)</u>	<u>(570.421.898)</u>

23. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

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

	30/09/2025	31/12/2024
Anticipos, retenciones, percepciones y otros saldos a favor	6.050.699.612	2.258.845.151
Activo neto	<u>6.050.699.612</u>	<u>2.258.845.151</u>

El cargo por impuesto a las ganancias del ejercicio incluido en el estado de resultados integrales incluye tanto la provisión contable determinada sobre bases fiscales ajustadas por inflación (impuesto corriente), como las variaciones de los saldos de las cuentas relacionadas con el impuesto diferido (impuesto diferido), siendo su composición la siguiente:

	Por el período de 9 meses finalizado el 30/09/2025	30/09/2024
Impuesto corriente	-	1.181.497.126
Impuesto diferido	(30.339.505.343)	1.538.567.553
	<u>(30.339.505.343)</u>	<u>2.720.064.679</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

23. 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 9 meses finalizado el		Por el período de 3 meses finalizado el	
	30/09/2025	30/09/2024	30/09/2025	30/09/2024
Resultado usado en el cálculo del resultado por acción básica y diluida	36.203.413.419	3.265.845.885	(60.580.457.763)	(5.285.089.844)
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	47,636	4,297	(79,711)	(6,954)

24. CAPITAL SOCIAL, RESERVAS Y OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO

Capital social y ajuste de capital

Al 30 de septiembre 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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 del Grupo:

	30/09/2025			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	-	44.581.175.174	44.581.175.174	-	6.948.130.697	6.948.130.697
Inversiones corrientes	103.613.575	3.618.058	107.231.633	1.042.505.269	7.427.647	1.049.932.916
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	14.956.160.332	14.956.160.332	-	310.664.142	310.664.142
	<u>103.613.575</u>	<u>59.540.953.564</u>	<u>59.644.567.139</u>	<u>1.042.505.269</u>	<u>7.266.222.486</u>	<u>8.308.727.755</u>
	30/09/2025			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	-	119.340.022.227	119.340.022.227	-	18.480.791.615	18.480.791.615
Otras deudas	-	12.741.110.820	12.741.110.820	-	-	-
	<u>-</u>	<u>132.081.133.047</u>	<u>132.081.133.047</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 septiembre 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 del Grupo.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

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 30/09/2025	9.937.001.601
Pasivos al 30/09/2025	(120.220.565.234)
Posición monetaria pasiva	(110.283.563.633)

Considerando el estado de situación financiera al 30 de septiembre de 2024, una variación del 8% 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	11.028.356.363 Ganancia
Resultado por disminución en el tipo de cambio del peso respecto al dólar	(11.028.356.363) 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

27. GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS Y DE CAPITAL - INSTRUMENTOS FINANCIEROS (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	44.581.175.174
De 3 a 6 meses	-
De 6 a 9 meses	-
De 9 a 12 meses	-
Más de 12 meses	-
Subtotal	44.581.175.174
Vencidos	-
Sin plazo establecido	-
Totales	44.581.175.174

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	119.340.022.227	962.095.161	120.302.117.388
De 3 a 6 meses	-	962.095.161	962.095.161
De 6 a 9 meses	-	962.095.161	962.095.161
De 9 a 12 meses	-	962.095.161	962.095.161
Más de 12 meses	35.739.942.033	3.525.733.014	39.265.675.047
Subtotal	155.079.964.260	7.374.113.658	162.454.077.918
Vencidos	-	-	-
Sin plazo establecido	-	-	-
Totales	155.079.964.260	7.374.113.658	162.454.077.918

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

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 septiembre de 2025 y al 31 de diciembre 2024 es el siguiente:

	30/09/2025	31/12/2024
Total pasivo	252.762.699.451	42.807.670.270
Efectivo y equivalentes	(14.956.160.332)	(310.664.142)
Inversiones corrientes	(107.231.633)	(1.049.932.916)
Deuda neta	237.699.307.486	41.447.073.212
Patrimonio	123.947.303.259	61.711.377.617
Índice de endeudamiento	1,92	0,67

28. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

Saldos

En el periodo de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025, la Sociedad contrató servicios petroleros de pozo a SUREN S.A. El monto devengado por 2025 de dichos servicios asciende a 20.130.979 miles de pesos; los saldos registrados al 30 de septiembre de 2025 son:

Tipo de operación / Entidad	30/09/2025			Saldo neto
	Otros créditos (Nota 8.)	Créditos por ventas (Nota 10.)	Deudas comerciales (Nota 17.)	
SUREN S.A.	6.945.262.172	28.207.070	(3.581.579.643)	3.391.889.599
Total	6.945.262.172	28.207.070	(3.581.579.643)	3.391.889.599

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

28. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS (Continuación)

Saldos (Continuación)

Tipo de operación / Entidad	31/12/2024			Saldo neto
	Otros créditos (Nota 8.)	Créditos por ventas (Nota 10.)	Deudas comerciales (Nota 17.)	
SUREN S.A.	550.900.000	10.800.194	(627.551.175)	(68.575.854)
Total	550.900.000	10.800.194	(627.551.175)	(68.575.854)

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

Tipo de operación / Entidad	30/09/2025		30/09/2024	
	Ingresos por dirección técnica	Refacturación de consumo de energía	Ingresos por dirección técnica	Refacturación de consumo de energía
SUREN S.A.	14.316.535	14.824.165.003	8.825.617	-
Total	14.316.535	14.824.165.003	8.825.617	-

Remuneraciones de administradores

El monto imputado a resultados en concepto honorarios y otras remuneraciones a directores y gerentes del Grupo asciende a \$197.831.130 por el período finalizado el 30 de septiembre de 2025. Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024, el importe por los conceptos antes mencionados ascendió a \$123.106.795.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

29. ACTIVOS Y PASIVOS DISTINTOS AL PESO ARGENTINO

Concepto	30/09/2025				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						
Otros créditos (Nota 8.)						
Anticipo a proveedores	USD	17.620	1.371,00	24.157.621	35.308	36.331.459
Depósitos en Garantía	USD	4.395	1.371,00	6.025.432	6.025.432	6.200.169.570
Créditos por ventas (Nota 10.)						
Comunes	USD	3.786.703	1.371,00	5.191.569.783	5.369.234	5.524.942.249
Partes relacionadas	USD	4.719	1.371,00	6.469.749	-	-
Entregas Pendientes de Facturar	USD	25.910.968	1.371,00	35.523.937.804	-	-
Fondos comunes de inversión	USD	9.305	1.371,00	12.757.364	34.155	35.145.554
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 12.)						
Caja	USD	820	1.371,00	1.124.240	940	967.260
Bancos	USD	10.935.247	1.371,00	14.992.223.157	272.464	280.365.950
Total del activo corriente				55.758.265.150		12.077.922.042
Total del activo				55.758.265.150		12.077.922.042
PASIVO						
Pasivo no corriente						
Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)	USD	2.554.879	1.380,00	3.525.733.014	3.329.733	3.436.284.047
Provisiones (Nota 13.)						
Provisión para Abandono de Pozos	USD	19.607.713	1.380,00	27.058.643.936	8.969.174	9.256.187.195
Deudas comerciales (Nota 7.)	USD	25.898.509	1.380,00	35.739.942.033	2.000.000	2.064.000.000
Deudas financieras (Nota 14.)	USD	6.020.208	1.380,00	8.307.886.847	6.717.700	6.932.666.666
Total del pasivo no corriente				74.632.205.830		21.689.137.908
Pasivo corriente						
Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)	USD	2.788.682	1.380,00	3.848.380.644	2.809.154	2.899.046.646
Deudas Financieras (Nota 14.)	USD	6.020.208	1.380,00	8.307.886.847	-	-
Deudas comerciales (Nota 17.)						
Comunes	USD	7.091.141	1.380,00	9.785.774.899	3.818.237	3.940.420.594
Total del pasivo corriente				21.942.042.390		6.839.467.240
Total del pasivo				96.574.248.220		28.528.605.148

USD = Dólares estadounidenses

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

32. INCORPORACION CLÚSTER MENDOZA NORTE (Continuación)

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 \$50.390.205.876, registrado en Nota 17 y un activo por derecho de concesión de \$59.288.521.245, registrando en Nota 5.

Según lo explicado anteriormente, la Sociedad ha adquirido nuevas áreas productivas que cumplen con la definición de "negocio" según lo establecido en la NIIF 3 - Combinaciones de Negocios. En consecuencia, la transacción ha sido contabilizada aplicando el método de adquisición.

A la fecha de emisión de estos estados contables, el proceso de identificación y medición de los activos adquiridos, pasivos asumidos y cualquier participación no controladora se encuentra en curso. Por lo tanto, los importes reconocidos son provisionales, conforme lo permite el párrafo 45 de la NIIF 3, y 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

33. CONTEXTO ECONÓMICO Y FINANCIERO ACTUAL EN EL QUE DESARROLLA LAS ACTIVIDADES LA SOCIEDAD (Continuación)

El Congreso de la Nación sancionó el 28 de junio de 2024 la “Ley Bases y Puntos de Partida para la Libertad de los Argentinos” y el paquete fiscal que incluye un régimen de exteriorización de activos, planes de regularización de deudas con el Estado Nacional como así también modificaciones importantes relacionadas con el Impuesto a las Ganancias e Impuesto sobre los Bienes Personales.

Adicionalmente, la mencionada ley contempla el Régimen de Incentivo a las Grandes Inversiones (“RIGI”) y un régimen de modernización laboral, entre otras cuestiones de interés.

Asimismo, el Directorio del BCRA ha tomado medidas con el propósito de clarificar y simplificar la política monetaria como así también comenzar a eliminar ciertas restricciones sobre el mercado de cambios y las operaciones relacionadas con el mismo. Por otra parte, la Secretaría de Comercio ha derogado un gran número de resoluciones y disposiciones para avanzar hacia un comercio interior más simple, menos burocrático y más transparente.

Entre las medidas adoptadas, se encuentra la creación del Bono para la Recuperación de la Argentina Libre (“BOPREAL”) en dólares que pudieron suscribirlo importadores de bienes y servicios por hasta las importaciones pendientes de pago oficializadas hasta el 12 de diciembre de 2023. La moneda de suscripción es el peso y se toma al tipo de cambio de referencia publicado por el BCRA. El pago se 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

(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;

33. CONTEXTO ECONÓMICO Y FINANCIERO ACTUAL EN EL QUE DESARROLLA LAS ACTIVIDADES LA SOCIEDAD (Continuación)

(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 suuntuarios, con ciertos topes sobre el valor FOB;

(v) para servicios contratados a partir del 14 de abril de 2025, la posibilidad de pago desde la fecha de prestación para terceros no vinculados, desde el arribo de mercadería para fletes de importación, y la reducción del plazo de espera de 180 a 90 días para pagos entre empresas vinculadas;

(vi) la derogación del Programa de Incremento Exportador (“dólar blend”); y

(vii) la implementación de una banda móvil para la cotización del dólar en el MLC, entre \$1.000 y \$1.400, con un ajuste mensual del 1%;

A su vez, el BCRA anunció que se encuentra trabajando en el diseño de una nueva serie de Bonos para la Reconstrucción de una Argentina Libre (BOPREAL) para cancelar deudas o dividendos previos a 2025 y deudas comerciales anteriores al 12 de diciembre de 2023.

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

Con excepción de lo mencionado en la nota 6, 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 10/11/2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 10/11/2025

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 septiembre de 2025, el Estado de Resultados Integrales Intermedio Consolidado correspondiente al período de nueve 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 nueve 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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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. Párrafo de énfasis - Situación financiera de la Sociedad

Sin modificar nuestra opinión, llamamos la atención sobre la información contenida en la nota 1.2 a los estados financieros adjuntos, que indica que, al 30 de septiembre de 2025, la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo por \$34.674.858.529. Mas allá de esta situación, la Sociedad ha cumplido con todos sus compromisos comerciales, laborales y financieros sin inconvenientes. En este contexto, la Sociedad dispone de opciones de financiamiento, las cuales se detallan en dicha nota.

5. Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, estamos en condiciones de manifestar que no se nos han presentado circunstancias que nos hicieran pensar que los estados financieros intermedios consolidados adjuntos de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 septiembre 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 \$85.151.631 siendo no exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de noviembre 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 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 septiembre de 2025, el estado de resultados integrales intermedio consolidado por el período de nueve 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 nueve 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 nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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.

Responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora (Continuación)

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 10 de noviembre 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.

Párrafo de énfasis - Situación financiera de la Sociedad

Sin modificar nuestra opinión, llamamos la atención sobre la información contenida en la nota 1.2 a los estados financieros adjuntos, que indica que, al 30 de septiembre de 2025, la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo por \$34.674.858.529. Mas allá de esta situación, la Sociedad ha cumplido con todos sus compromisos comerciales, laborales y financieros sin inconvenientes. En este contexto, la Sociedad dispone de opciones de financiamiento, las cuales se detallan en dicha nota.

Conclusión

Como resultado de nuestra revisión y basado en el informe de revisión de los auditores externos de fecha 10 de noviembre 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 septiembre de 2025, los resultados de las operaciones y las variaciones en el patrimonio y el flujo de efectivo por el período de nueve 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 transcritos.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de noviembre de 2025.

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

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de noviembre de 2025

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

Fecha de intervención: 10/11/2025

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

Perteneciente a: PETROLEOS SUDAMERICANOS SA S.A.

CUIT: 33-65260768-9

Fecha de Cierre: 30/09/2025

Monto total del Activo: \$376.710.002.711,00

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



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

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

LEGALIZACIÓN N°

820448

**CÓDIGO DE
VERIFICACIÓN**
csqokpvx

