

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

**Estados financieros
intermedios consolidados
al 31 de marzo de 2024,
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

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NÓMINA DEL DIRECTORIO

Elegido por la Asamblea General Ordinaria celebrada el 21 de marzo de 2022:

<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 2024.

NÓMINA DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA

Elegida por la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas celebrada el 14 de marzo de 2022:

<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 2024.

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS AL 31 DE MARZO DE 2024

Por el período de tres meses iniciado el 1° de enero de 2024 y finalizado el 31 de marzo de 2024,
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 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 13/05/2024
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 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

	Nota	31/03/2024	31/12/2023
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipo	4.	50.418.976.360	47.896.808.373
Activos intangibles	5.	6.405.863.861	6.423.181.659
Derechos de uso	7.	5.394.985.883	5.429.142.363
Otros créditos	8.	18.422.902	19.088.856
Otros activos		145.519.807	137.115.953
Total del activo no corriente		62.383.768.813	59.905.337.204
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	9.	1.157.685.464	2.082.881.744
Otros créditos	8.	5.998.244.845	2.608.351.530
Créditos por ventas	10.	13.738.493.899	5.110.052.171
Inversiones corrientes	11.	2.185.207.546	3.628.522.202
Efectivo y equivalentes al efectivo	12.	348.036.873	352.220.839
Total del activo corriente		23.427.668.627	13.782.028.486
Total del activo		85.811.437.440	73.687.365.690
PATRIMONIO			
Capital		7.600.000	7.600.000
Ajuste de capital		19.084.401	19.084.401
Prima en emisión de acciones		3.862.340.058	3.862.340.058
Contribuciones de capital		137.599.291	137.599.291
Reservas		1.001.878.912	1.001.878.912
Otros resultados integrales		29.071.167.688	28.962.417.162
Resultados no asignados		9.838.917.689	951.740.993
Atribuible a los propietarios de la controladora		43.938.588.039	34.942.660.817
Atribuible a las participaciones no controladoras		3.742.808.898	6.239.076.091
Total del patrimonio		47.681.396.937	41.181.736.908
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	2.548.420.000	4.522.851.610
Pasivo por impuesto diferido	23.	106.575.037	6.081.823.403
Provisiones	13.	9.726.062.867	8.948.728.638
Deudas financieras	14.	2.394.918.240	2.256.610.316
Total del pasivo no corriente		14.775.976.144	21.810.013.967
PASIVO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	3.569.954.384	1.584.297.659
Deudas financieras	14.	1.115.400.000	1.324.971.704
Otras cargas fiscales	15.	858.249.159	801.749.159
Deuda por impuesto a las ganancias	23.	5.188.724.757	1.965.002.176
Beneficios a empleados	16.	241.162.090	194.550.738
Deudas comerciales	17.	12.380.573.969	4.825.043.379
Total del pasivo corriente		23.354.064.359	10.695.614.815
Total del pasivo		38.130.040.503	32.505.628.782
Total del pasivo y patrimonio		85.811.437.440	73.687.365.690

Las Notas 1 a 33 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIO CONSOLIDADO

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	Nota	Por el período de 3 meses finalizado el	
		31/03/2024	31/03/2023
Ingresos	18.	16.871.732.636	3.936.093.027
Costo de ventas	19.	(10.702.564.271)	(2.189.033.185)
Ganancia bruta		6.169.168.365	1.747.059.842
Gastos de comercialización	20.	(3.867.486.749)	(865.799.058)
Gastos de administración	20.	(1.182.474.804)	(315.655.027)
Otros ingresos y egresos	21.	2.163.489	20.659.508
Ganancia de actividades operativas		1.121.370.301	586.265.265
Ingresos financieros	22.	164.205.674	93.597.492
Costos financieros	22.	4.641.126.947	(428.271.456)
Resultado financiero, neto		4.805.332.621	(334.673.964)
Ganancia antes del impuesto a las ganancias		5.926.702.922	251.591.301
Impuesto a las ganancias	23.	2.787.531.637	1.654.847
Ganancia del período		8.714.234.559	253.246.148
Otros resultados integrales		47,0%	0,7%
<i>Partidas que no pueden ser reclasificadas a resultados</i>			
- Diferencia de conversión de Petróleos Sudamericanos S.A.		(3.775.157.829)	763.454.578
<i>Partidas que son o puede ser reclasificadas a resultados</i>			
- Diferencia de conversión de subsidiarias		1.560.583.299	713.571.053
Otros resultados integrales, netos de impuestos		(2.214.574.530)	1.477.025.631
Ganancia integral del período		6.499.660.029	1.730.271.779
Resultado atribuible a:			
Propietarios de la controladora		8.887.176.696	279.959.907
Participaciones no controladoras		(172.942.137)	(26.713.759)
Ganancia del período		8.714.234.559	253.246.148
Resultado integral total atribuible a:			
Propietarios de la controladora		8.995.927.222	1.542.914.222
Participaciones no controladoras		(2.496.267.193)	187.357.557
Ganancia integral del período		6.499.660.029	1.730.271.779
Resultado por acción	24.		
Básico:			
Ordinario		11,466	0,333
Total		11,466	0,333
Diluido:			
Ordinario		11,466	0,333
Total		11,466	0,333

Las Notas 1 a 33 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO INTERMEDIO CONSOLIDADO

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024

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 2023	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	637.215.467	642.552.347	2.012.029.779	1.402.431.100	3.414.460.879	(1.603.862.420)	2.453.150.806	6.479.774.556	1.199.071.924	7.678.846.480
Ganancia del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	279.959.907	279.959.907	279.959.907	(26.713.759)	253.246.148
Otro resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	-	-	763.454.577	499.499.736	1.262.954.313	-	1.262.954.313	1.262.954.313	214.071.316	1.477.025.629
Saldos al 31 de marzo de 2023	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	637.215.467	642.552.347	2.775.484.356	1.901.930.836	4.677.415.192	(1.323.902.513)	3.996.065.026	8.022.688.776	1.386.429.481	9.409.118.257
<u>Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria N° 61 del 28-04-2023</u>																
- Constitución reserva facultativa	-	-	-	-	-	-	419.052.496	419.052.496	-	-	-	(419.052.496)	-	-	-	-
<u>Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria N° 62 del 13-12-2023</u>																
- Distribución de dividendos en especie	-	-	-	-	-	-	(59.725.931)	(59.725.931)	-	-	-	-	(59.725.931)	(59.725.931)	-	(59.725.931)
Ganancia del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.694.696.002	2.694.696.002	2.694.696.002	497.429.092	3.192.125.094
Otro resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	-	-	14.122.827.757	10.162.174.213	24.285.001.970	-	24.285.001.970	24.285.001.970	4.355.217.518	28.640.219.488
Saldos al 31 de diciembre de 2023	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	996.542.032	1.001.878.912	16.898.312.113	12.064.105.049	28.962.417.162	951.740.993	30.916.037.067	34.942.660.817	6.239.076.091	41.181.736.908
Ganancia del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.887.176.696	8.887.176.696	8.887.176.696	(172.942.137)	8.714.234.559
Otro resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.775.157.829)	3.883.908.355	108.750.526	-	108.750.526	108.750.526	(2.323.325.056)	(2.214.574.530)
Saldos al 31 de marzo de 2024	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	996.542.032	1.001.878.912	13.123.154.284	15.948.013.404	29.071.167.688	9.838.917.689	39.911.964.289	43.938.588.039	3.742.808.898	47.681.396.937

Las Notas 1 a 33 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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 13/05/2024

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO INTERMEDIO CONSOLIDADO

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/03/2023</u>
Flujos de efectivo por actividades operativas		
Ganancia del período	8.714.234.559	253.246.148
Ajustes para conciliar el resultado del período con los flujos de efectivo por operaciones		
Cargo por impuesto a las ganancias	(2.787.531.637)	(1.654.847)
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4. y 20.)	2.047.460.732	376.388.679
Depreciación de activos intangibles (Nota 5. y 20.)	399.782.092	54.396.038
Depreciación de derechos de uso (Nota 7. y 20.)	380.086.142	97.333.835
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	6.448.014	20.296.258
Intereses y diferencia de cambio devengados por pasivos por arrendamiento (Nota 7.)	141.440.650	31.644.453
Aumento de provisiones (Nota 13.)	222.621.346	44.249.183
Diferencia de cambio devengada por deudas financieras	(71.263.780)	88.902.268
Diferencia de conversión de otras partidas	(4.776.759.110)	272.938.290
Cambios en activos y pasivos operativos:		
(Aumento) de créditos por ventas	(8.628.441.728)	(664.558.263)
Disminución/(Aumento) de inventarios	925.196.280	(71.252.577)
(Aumento) de otros activos	(8.403.854)	(5.401.871)
(Aumento) de otros créditos	(3.389.227.361)	(308.217.208)
Aumento de deudas comerciales	7.555.530.590	604.933.082
Aumento de beneficios a empleados	46.611.352	8.715.300
Aumento de otras cargas fiscales	56.500.000	26.651.233
Impuesto a las ganancias pagado	(163.555.504)	(105.492.120)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	<u>670.728.783</u>	<u>723.117.881</u>
Flujos de efectivo por actividades de inversión:		
Pagos por compra de propiedades, planta y equipo	(1.599.261.536)	(1.060.678.582)
Rescate neto de inversiones corrientes	1.443.314.656	180.594.382
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de inversión	<u>(155.946.880)</u>	<u>(880.084.200)</u>
Flujos de efectivo por actividades de financiación:		
Pagos de arrendamientos (Nota 7.)	(512.517.855)	(127.429.947)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de financiación	<u>(512.517.855)</u>	<u>(127.429.947)</u>
Aumento/(Disminución) neto del efectivo y equivalentes al efectivo	<u>2.264.048</u>	<u>(284.396.266)</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio (Nota 12.)	352.220.839	368.526.574
Aumento/(Disminución) neto del efectivo y equivalentes al efectivo	2.264.048	(284.396.266)
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	(6.448.014)	(20.296.258)
Efectivo y equivalentes al efectivo al cierre del período (Nota 12.)	<u>348.036.873</u>	<u>63.834.050</u>

Las Notas 1 a 33 forman parte integrante de los estados financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

1. INFORMACIÓN GENERAL SOBRE LA SOCIEDAD Y SUS OPERACIONES

1.1. Información general sobre la Sociedad

Petróleos Sudamericanos S.A. (“la Sociedad”) y su subsidiaria Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este (“la UT”) (en su conjunto, “el Grupo”) están principalmente involucradas en la explotación de yacimientos convencionales en campos maduros y/o marginales mediante la aplicación de las mejores tecnologías de recuperación primaria y secundaria, basadas en altos estándares de operación.

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

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

1.2. Concesiones de explotación

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

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 “Medanita” y se acondiciona en instalaciones propias siendo entregado en Puerto Rosales - Bahía Blanca Prov. de Buenos Aires. El gas libre producido se utiliza para consumo en instalaciones propias. En el Área se han perforado un total de 135 pozos desde su descubrimiento habiéndose producido a la fecha aproximadamente 3.3 MMm³ de petróleo y 1.735 MMm³ de gas.

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

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

El Medanito: Se encuentra ubicada al noreste de la Cuenca Neuquina, a aproximadamente 20 km al sur de la ciudad de Catriel, Provincia de Rio Negro. El área abarca aproximadamente 104 km² y está compuesta por un único yacimiento, denominado El Medanito. Este yacimiento está dedicado a la extracción de petróleo y gas. Las formaciones productoras de hidrocarburos son la Formación Quintuco y la Formación Sierras Blancas, con profundidades promedios que van desde los 1200-1450 mbbp. El crudo producido responde a la tipificación “Medanito” y se acondiciona en instalaciones propias siendo entregado en Puerto Rosales - Bahía Blanca Prov. de Buenos Aires. Por su lado, el gas producido es acondicionado a condiciones de venta en una planta externa para su posterior comercialización en el mercado interconectado de gas. La concesión actual vence en diciembre 2027, con posibilidad de prórroga de 10 años, la cual será tramitada durante el 2024.

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

El Santiaguense: El área “El Santiaguense” se encuentra ubicada al noreste de la Cuenca Neuquina, aproximadamente a 30 km al sur de la ciudad de Catriel, Provincia de Rio Negro. El área abarca una superficie de 620 km² y está compuesta por 10 yacimientos, siendo Los Ramblones, El Santiaguense, Punta Rosada y El Quemado los principales yacimientos productores de petróleo y gas. Las formaciones productoras de hidrocarburos son la Fm. Quintuco (calizas y dolomitas) y la Formación Sierras Blancas (areniscas y conglomerados), con profundidades promedio que van desde los 1500 a 2100 mbbp. La concesión actual vence en diciembre 2025, con posibilidad de prórroga de 10 años, la cual será tramitada durante el 2024.

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 Rio Negro, y 80 km al norte de la ciudad de Neuquén. El área abarca una superficie de 75 km² y está compuesta por 3 yacimientos, siendo Bajo del Piche y Bajo del Piche Oeste los principales yacimientos productores de petróleo y gas. Las formaciones productoras de hidrocarburos son la Fm. Loma Montosa (1800 mbbp), Fm. Sierras Blancas (2300 mbbp) y Fm. Punta Rosada (2400 mbbp). La concesión actual vence en diciembre 2027, con posibilidad de prórroga de 10 años, la cual será tramitada durante el 2024.

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

Barranca de los Loros: El área “Barranca de los Loros” se encuentra ubicada al noreste de la Cuenca Neuquina, aproximadamente 5 km al Oeste-Noroeste de la ciudad de Catriel, Provincia de Rio 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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

formaciones productoras de hidrocarburos a la fecha son la Fm. Loma Montosa (880 mbbp), Fm. Tordillo (990 mbbp) y Gr. Choiyoi (1050 mbbp). La concesión actual vence en diciembre 2027, con posibilidad de prórroga de 10 años, la cual será tramitada durante el 2024.

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

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

1.3. Programa global para la emisión de obligaciones negociables

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

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

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

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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.

2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

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

La emisión de los presentes estados financieros intermedios correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 ha sido aprobada por el Directorio de la Sociedad en su reunión del 13 de mayo de 2024.

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

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

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

2.2. Bases de consolidación

Subsidiarias

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

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

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

Participaciones no controladoras

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

Pérdidas de control

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

Participaciones en inversiones contabilizadas bajo el método de la participación

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

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

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

2.3. Clasificación corriente y no corriente

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

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

Todos los demás activos se clasifican como no corrientes.

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

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

Todos los demás pasivos se clasifican como no corrientes.

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

2.4. Bases de medición y presentación

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

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

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

2.5. Moneda funcional y de presentación

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

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

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

Transacciones y saldos en moneda distinta de la moneda funcional

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

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

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

2.6. Uso de estimaciones y criterio profesional

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

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

Juicio profesional relacionado con la aplicación de políticas contables

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

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

Premisas y estimaciones relacionadas con incertidumbres

La información sobre premisas y estimaciones relacionadas con incertidumbres al 31 de marzo de 2023 que podrían requerir un ajuste significativo de los activos y pasivos en los estados financieros de los próximos años a medida que se resuelven dichas incertidumbres se incluye en las siguientes notas:

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

Valor razonable por jerarquía

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

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

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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.

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.

Enmienda a la NIC 1 "Presentación de estados financieros" sobre clasificación de pasivos".
(Modificaciones a la NIC 1)

El IASB emitió modificaciones a la NIC 1 que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1° de enero de 2024, permitiendo su aplicación anticipada.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Esta enmienda de alcance limitado a la NIC 1, "Presentación de estados financieros", aclaran que los pasivos se clasificarán como corrientes o no corrientes dependiendo de los derechos que existan al cierre del ejercicio de reporte. La clasificación no se ve afectada por las expectativas de la entidad o los eventos posteriores a la fecha del informe (por ejemplo, la recepción de una renuncia o un incumplimiento del pacto). La enmienda también aclara lo que significa la NIC 1 cuando se refiere a la "liquidación" de un pasivo.

Modificaciones a la NIIF 16 - Pasivo por arrendamientos en una venta seguida de arrendamientos

El IASB emitió modificaciones a la NIC 1 que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1° de enero de 2024, permitiendo su aplicación anticipada.

La modificación aclara como un vendedor arrendatario contabiliza el pasivo de arrendamientos en transacciones de venta seguida de arrendamiento luego del reconocimiento inicial. La modificación requiere determinar los pagos de arrendamientos de una forma tal que el vendedor-arrendatario no reconozca ningún resultado relacionado al derecho de uso retenido por el vendedor arrendatario.

El Directorio de la Sociedad estima que la aplicación de las modificaciones mencionadas no tendrá un efecto significativo en los estados financieros de la Sociedad.

Modificaciones a la NIC 1 - Pasivos no corrientes con convenios

El IASB emitió modificaciones a la NIC 1 que resultan aplicables para los ejercicios iniciados en o a partir del 1° de enero de 2024, permitiendo su aplicación anticipada.

Las modificaciones aclaran que los convenios a ser cumplidos luego de la fecha de cierre del ejercicio no afectan la clasificación de las deudas como corriente o no corriente al cierre del ejercicio y requieren revelar información sobre estos convenios en notas a los estados financieros.

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 objetivo es gestionar el activo financiero para cobrar flujos de efectivo contractuales y las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el importe del capital pendiente.

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

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

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

Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral

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

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

Al 31 de marzo de 2024 y 31 de diciembre de 2023, 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

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

Bajas, modificaciones y cancelaciones de activos financieros

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

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

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

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Bajas

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

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

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

Compensación de instrumentos financieros

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

3.4. Propiedades, planta y equipo

Reconocimiento y medición general

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

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

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

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

Operaciones de exploración y producción de hidrocarburos

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

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

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

3.5. Activos intangibles

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

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

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

El Grupo no posee activos intangibles con vida útil indefinida.

3.6. Participaciones permanentes en asociadas

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

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

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

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

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

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

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

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

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

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

3.9. Efectivo y equivalentes al efectivo

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

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

3.10. Provisiones y pasivos contingentes

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

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

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

Las provisiones reconocidas por el Grupo son las siguientes:

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

3.11. Beneficios a empleados

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

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

3.12. Reconocimiento de ingresos

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

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

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

Petróleo y gas

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

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

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

Comercialización

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

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

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

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

3.13. Ingresos y costos financieros

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

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

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Impuesto corriente

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

Impuesto diferido

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

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

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

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Con fecha 16 de junio de 2021, la Ley 27.630 introdujo modificaciones en el Impuesto a las Ganancias. Uno de los principales cambios realizados es una nueva estructura de alícuotas escalonadas con tres segmentos con relación al nivel de ganancia neta imponible acumulada aplicable a sociedades cuyo cierre de ejercicio fiscal inicien a partir del 1 de enero de 2021. El tercer segmento aplicable para un resultado impositivo mayor a \$50 millones, implica una tasa efectiva aproximada del 35%. Los montos previstos en la escala se ajustarán anualmente, a partir del 1 de enero del 2022, considerando la variación anual del Índice de Precios al Consumidor (IPC) que suministre el Instituto Nacional de Estadística y Censos (INDEC) correspondiente al mes de octubre del año anterior al del ajuste, respecto del mismo mes del año anterior. Los montos determinados por aplicación del mecanismo descrito resultarán de aplicación para los ejercicios fiscales que se inicien con posterioridad a cada actualización. 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. Por lo tanto, los activos y pasivos por impuesto diferido del Grupo al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 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 2022, empleando una tasa aproximada del 35%.

Reconocimiento en resultados

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

Ajuste por inflación impositivo

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

4. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/03/2024
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 22.)	Acumuladas al cierre del período	
Instalaciones	111.474.582.906	-	6.832.290.906	118.306.873.812	84.260.914.965	5.213.146.520	1.739.294.991	91.213.356.476	27.093.517.336
Rodados	480.462.617	-	29.447.613	509.910.230	334.013.552	20.813.857	12.197.615	367.025.024	142.885.206
Hardware y software	559.851.110	19.936.502	34.701.249	614.488.861	460.967.530	34.142.811	12.376.098	507.486.439	107.002.422
Muebles y útiles	300.266.401	635.157	18.430.163	319.331.721	291.633.500	17.923.626	1.759.889	311.317.015	8.014.706
Maquinarias y equipos	7.213.223.035	-	442.099.328	7.655.322.363	7.000.101.678	429.463.129	15.189.227	7.444.754.034	210.568.329
Obras en curso	11.794.639.189	1.578.689.877	763.170.961	14.136.500.027	-	-	-	-	14.136.500.027
Materiales	5.325.953.510	-	475.647.849	5.801.601.359	-	-	-	-	5.801.601.359
Exploración y evaluación	112.705.877	-	6.907.757	119.613.634	106.811.788	6.548.820	82.426	113.443.034	6.170.600
Obligación de retiro de activos	6.921.782.008	-	424.236.871	7.346.018.879	3.832.215.267	334.526.751	266.560.486	4.433.302.504	2.912.716.375
Totales al 31/03/2024	144.183.466.653	1.599.261.536	9.026.932.697	154.809.660.886	96.286.658.280	6.056.565.514	2.047.460.732	104.390.684.526	50.418.976.360

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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 13/05/2024

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/03/2023
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 22.)	Acumuladas al cierre del período	
Instalaciones	22.557.633.828	-	4.055.433.718	26.613.067.546	17.335.768.317	3.139.626.341	266.500.182	20.741.894.840	5.871.172.706
Rodados	105.286.360	-	18.928.486	124.214.846	64.834.731	11.850.847	2.258.576	78.944.154	45.270.692
Hardware y software	111.327.667	106.785	20.021.020	131.455.472	93.878.029	17.847.217	986.004	112.711.250	18.744.222
Muebles y útiles	64.488.336	-	11.593.777	76.082.113	62.955.644	11.347.299	337.069	74.640.012	1.442.101
Maquinarias y equipos	1.580.672.389	-	284.174.846	1.864.847.235	1.521.094.480	273.767.524	3.520.755	1.798.382.759	66.464.476
Obras en curso	315.201.151	1.362.202.761	145.564.768	1.822.968.680	-	-	-	-	1.822.968.680
Materiales	1.046.941.351	141.380.710	143.779.826	1.332.101.887	-	-	-	-	1.332.101.887
Exploración y evaluación	24.697.846	-	4.440.203	29.138.049	23.342.174	4.197.873	16.160	27.556.207	1.581.842
Obligación de retiro de activos	1.419.135.264	-	255.133.788	1.674.269.052	448.910.833	89.569.212	102.769.933	641.249.978	1.033.019.074
Totales al 31/03/2023	27.225.384.192	1.503.690.256	4.939.070.432	33.668.144.880	19.550.784.208	3.548.206.313	376.388.679	23.475.379.200	10.192.765.680

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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 13/05/2024

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/12/2023
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del ejercicio (Nota 22.)	Acumuladas al cierre del ejercicio	
Instalaciones	22.557.633.828	3.167.182.744	85.749.766.334	111.474.582.906	17.335.768.317	65.396.794.344	1.528.352.304	84.260.914.965	27.213.667.941
Rodados	105.286.360	-	375.176.257	480.462.617	64.834.731	255.150.704	14.028.117	334.013.552	146.449.065
Hardware y software	111.327.667	20.876.089	427.647.354	559.851.110	93.878.029	360.730.647	6.358.854	460.967.530	98.883.580
Muebles y útiles	64.488.336	2.144.613	233.633.452	300.266.401	62.955.644	227.081.005	1.596.851	291.633.500	8.632.901
Maquinarias y equipos	1.580.672.389	-	5.632.550.646	7.213.223.035	1.521.094.480	5.458.042.787	20.964.411	7.000.101.678	213.121.357
Obras en curso	315.201.151	557.922.277	10.921.515.761	11.794.639.189	-	-	-	-	11.794.639.189
Materiales	1.046.941.351	1.666.127.060	2.612.885.099	5.325.953.510	-	-	-	-	5.325.953.510
Exploración y evaluación	24.697.846	-	88.008.031	112.705.877	23.342.174	83.362.100	107.514	106.811.788	5.894.089
Obligación de retiro de activos	1.419.135.264	128.007.366	5.374.639.378	6.921.782.008	448.910.833	2.727.391.817	655.912.617	3.832.215.267	3.089.566.741
Totales al 31/12/2023	27.225.384.192	5.542.260.149	111.415.822.312	144.183.466.653	19.550.784.208	74.508.553.404	2.227.320.668	96.286.658.280	47.896.808.373

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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 13/05/2024

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

5. ACTIVOS INTANGIBLES

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/03/2024
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 22.)	Acumuladas al cierre del período	
Licencias de Software	12.259.718	-	751.400	13.011.118	11.886.117	729.193	24.618	12.639.928	371.190
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	13.985.789.507	-	857.190.760	14.842.980.267	7.599.138.631	476.950.570	399.251.834	8.475.341.035	6.367.639.232
Gastos de desarrollo	2.619.349.142	-	160.540.231	2.779.889.373	2.610.094.978	159.976.672	129.415	2.770.201.065	9.688.308
Diversos	514.433.134	-	31.529.670	545.962.804	487.530.116	29.891.332	376.225	517.797.673	28.165.131
Totales al 31/03/2024	17.131.831.501	-	1.050.012.061	18.181.843.562	10.708.649.842	667.547.767	399.782.092	11.775.979.701	6.405.863.861

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/03/2023
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 22.)	Acumuladas al cierre del período	
Licencias de Software	2.686.538	-	482.988	3.169.526	2.583.476	464.949	5.676	3.054.101	115.425
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	2.625.232.160	-	471.966.834	3.097.198.994	1.455.425.600	266.340.295	54.291.227	1.776.057.122	1.321.141.872
Gastos de desarrollo	573.992.076	-	103.192.863	677.184.939	571.863.568	102.812.384	25.373	674.701.325	2.483.614
Diversos	112.730.501	-	20.266.801	132.997.302	106.542.664	19.160.707	73.762	125.777.136	7.220.166
Totales al 31/03/2023	3.314.641.275	-	595.909.486	3.910.550.761	2.136.415.308	388.778.335	54.396.038	2.579.589.684	1.330.961.077

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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 13/05/2024

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/12/2023
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del ejercicio (Nota 22.)	Acumuladas al cierre del ejercicio	
Licencias de Software	2.686.538	-	9.573.180	12.259.718	2.583.476	9.267.077	35.564	11.886.117	373.601
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	2.625.232.160	593.308.280	10.767.249.067	13.985.789.507	1.455.425.601	5.864.752.257	278.960.773	7.599.138.631	6.386.650.876
Gastos de desarrollo	573.992.076	(80.075.187)	2.125.432.253	2.619.349.142	571.863.570	2.038.062.603	168.805	2.610.094.978	9.254.164
Diversos	112.730.502	(2.603.820)	404.306.452	514.433.134	106.542.665	380.496.714	490.737	487.530.116	26.903.018
Totales al 31/12/2023	3.314.641.276	510.629.273	13.306.560.952	17.131.831.501	2.136.415.312	8.292.578.651	279.655.879	10.708.649.842	6.423.181.659

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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 13/05/2024

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

6. PARTICIPACIONES PERMANENTES EN ENTIDADES

Al 31 de marzo de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 el Grupo posee participación en el capital y en los votos en las siguientes entidades (los datos están expresados en términos porcentuales):

Razón Social	Actividad principal	País	Participación directa en el capital y votos		
			31/03/2024	31/12/2023	31/03/2023
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%

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

A fines de junio de 2022, el Grupo vendió su participación en Petroleum & Environment Consultants S.A.

7. ARRENDAMIENTOS

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

- Locación de bombas extractoras ubicadas en los pozos de petroleros operativos para ser utilizado por el Grupo para operaciones extracción de petróleo crudo. El plazo de vigencia se considera de 84 meses, hasta el 31 de mayo de 2027, fecha en la que finaliza la concesión de la explotación de las áreas.
- Locación del 45% de una unidad funcional y tres cocheras, ubicado en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a ser destinado por el Grupo a oficinas administrativas. El plazo de locación es hasta el 31 de mayo de 2024.
- 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 2025

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Derechos de uso - valor de origen	10.451.436.597	9.820.906.754
Derechos de uso - depreciación acumulada	(5.056.450.714)	(4.391.764.391)
	<u>5.394.985.883</u>	<u>5.429.142.363</u>
Pasivos por arrendamiento no corriente	2.548.420.000	4.522.851.610
Pasivos por arrendamiento corriente	3.569.954.384	1.584.297.659
	<u>6.118.374.384</u>	<u>6.107.149.269</u>
	<u>Por el período de 3 meses finalizado el</u>	
	<u>31/03/2024</u>	<u>31/03/2023</u>
	<u>Activo</u>	<u>Activo</u>
Saldo al inicio del ejercicio	5.429.142.363	1.535.287.090
Depreciación del período (Nota 20.)	(380.086.142)	(97.333.835)
Diferencia de conversión	345.929.662	267.620.707
Saldo al cierre del período	<u>5.394.985.883</u>	<u>1.705.573.962</u>
	<u>Pasivo</u>	<u>Pasivo</u>
Saldo al inicio del ejercicio	6.107.149.269	1.658.073.668
Intereses devengados	150.837.482	43.779.975
Diferencia de cambio	(9.396.832)	(12.135.522)
Pagos	(512.517.855)	(127.429.947)
Diferencia de conversión	382.302.320	289.828.939
Saldo al cierre del período	<u>6.118.374.384</u>	<u>1.852.117.113</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 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

8. OTROS CRÉDITO

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
No corrientes		
Depósito en garantía	1.433.681	1.433.681
Depósitos judiciales	16.989.221	16.989.221
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos	-	17.122.243
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos - Valor actual	-	(16.456.289)
	<u>18.422.902</u>	<u>19.088.856</u>
Corrientes		
Anticipos a proveedores	2.453.298.638	1.518.470.780
Gastos a refacturar	77.412.309	60.497.701
Seguros a devengar	23.823.902	28.341.689
Gastos pagados por adelantado	715.170.038	32.668.875
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos	123.774.705	5.541.786
Saldo a favor del impuesto al valor agregado	2.469.407.729	437.759.279
Otros créditos fiscales	135.357.524	525.071.420
	<u>5.998.244.845</u>	<u>2.608.351.530</u>

9. INVENTARIOS

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Existencias de petróleo crudo	1.157.685.464	2.082.881.744

10. CREDITOS POR VENTAS

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Comunes	4.326.187.999	2.949.755.474
Previsión para deudores incobrables	(260.025.153)	(304.589.284)
Entregas pendientes de facturar	9.672.331.053	2.464.885.981
	<u>13.738.493.899</u>	<u>5.110.052.171</u>

Concepto	Saldos al inicio del ejercicio	Altas	Aplicaciones	Saldos al cierre del ejercicio
<u>Deducidas del activo:</u>				
Corriente				
Previsión para deudores incobrables	304.589.284	(a) 12.267.510	(a) (56.831.641)	260.025.153
Totales al 31/3/2024	304.589.284	12.267.510	(56.831.641)	260.025.153
Totales al 31/12/2023	29.675.202	274.914.082	-	304.589.284

(a) Imputado en Costos financieros.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

11. INVERSIONES CORRIENTES

Concepto	31/03/2024			31/12/2023
	Cantidad	Valor de cotización	Valor de libros	Valor de libros
Fondos comunes de inversión				
AdCap Ahorro Pesos Fondo de Dinero Clase B	-	-	-	599.997.364
Adcap Cobertura Clase B	-	-	-	200.000.731
AdCap Pesos Plus Clase B	-	-	-	199.999.996
SBS Obligaciones Negociables - PNDCC	2.055	66.000,00	135.652.592	126.767.840
SBS Obligaciones Negociables - TLC1C	2.198	104.000,00	228.582.989	154.710.538
SBS Obligaciones Negociables - YCA6C	-	-	-	161.698.194
SBS Ahorro Pesos	-	-	-	500.508.320
Balanz Money Market	-	-	-	1.054.315.063
Balanz Desarrollo	-	-	-	227.246.220
Balanz Institucional	-	-	-	200.231.863
Balanz Capital Renta Fija (Dólar linked)	-	-	-	200.000.763
Santander Super Ahorro Pesos (Clase H)	196.005.333	7,18	1.406.712.635	-
Santander Super Ahorro Pesos (Clase B)	1.186.263	11,51	13.649.647	-
SBS Obligaciones Negociables - MGC1C	823	150.000,00	123.454.188	-
SBS Obligaciones Negociables - MGC9C	887	33.645,00	29.830.542	-
SBS Obligaciones Negociables - PNUCD	946	93.517,00	88.432.702	-
SBS Obligaciones Negociables - PNVCC	-	150.000,00	-	-
SBS Obligaciones Negociables - PNWCO	1.020	31.915,00	32.553.300	-
SBS Obligaciones Negociables - TSC2C	828	150.000,00	124.129.606	-
<u>Otras inversiones</u>	-	-	2.209.345	3.045.310
Total inversiones corrientes			2.185.207.546	3.628.522.202

12. EFFECTIVO Y EQUIVALENTES

	31/03/2024	31/12/2023
Caja	1.261.323	1.014.747
Bancos	346.775.550	351.206.092
	<u>348.036.873</u>	<u>352.220.839</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

13. PROVISIONES

Concepto	Saldos al inicio del ejercicio	Altas	Componentes financieros	Diferencia de conversión	Saldos al cierre del período
Incluidas en el pasivo:					
No corrientes					
Provisión por obligación de retiro de activos	8.948.728.638	-	(a) 222.621.346	554.712.883	9.726.062.867
Totales al 31/03/2024	8.948.728.638	-	222.621.346	554.712.883	9.726.062.867
Totales al 31/12/2023	1.689.540.809	128.007.366	291.606.059	6.839.574.404	8.948.728.638

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

14. DEUDAS FINANCIERAS

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
No Corriente		
Obligaciones negociables	<u>2.394.918.240</u>	<u>2.256.610.316</u>
Corriente		
Documentos a pagar	<u>1.115.400.000</u>	<u>1.324.971.704</u>

15. OTRAS CARGAS FISCALES

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Regalías a pagar	763.825.345	698.589.898
Impuesto sobre los ingresos brutos a pagar	32.004.172	71.636.391
Retenciones y percepciones a depositar	57.437.270	24.177.707
Fondo fiduciario de gas a pagar	4.982.372	7.345.163
	<u>858.249.159</u>	<u>801.749.159</u>

16. BENEFICIOS A EMPLEADOS

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Cargas sociales a pagar	49.835.513	43.117.147
Provisión para vacaciones y sueldo anual complementario	100.923.978	62.593.397
Gratificaciones a pagar	82.938.097	82.938.097
Embargos a pagar	1.730.893	2.500.084
Sindicatos a pagar	5.733.609	3.402.013
	<u>241.162.090</u>	<u>194.550.738</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

17. DEUDAS COMERCIALES

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Comunes	3.986.962.385	2.847.255.786
Anticipo de clientes	5.059.136.969	181.403.212
Provisión de facturas a recibir	3.334.474.615	1.796.384.381
	<u>12.380.573.969</u>	<u>4.825.043.379</u>

18. INGRESOS POR VENTAS

	Por el período de 3 meses finalizado el	
	<u>31/03/2024</u>	<u>31/03/2023</u>
Ventas netas de crudo	16.799.529.605	3.741.760.070
Ventas netas de gas	54.697.130	178.368.838
Servicios prestados	17.505.901	15.964.119
	<u>16.871.732.636</u>	<u>3.936.093.027</u>

19. COSTO DE VENTAS

	Por el período de 3 meses finalizado el	
	<u>31/03/2024</u>	<u>31/03/2023</u>
Existencia al inicio del ejercicio (Nota 9.)	2.082.881.744	220.491.695
Costos de producción (Nota 20.)	9.678.433.283	2.218.135.564
Diferencia de conversión	98.934.708	42.150.198
Existencias al cierre del período (Nota 9.)	(1.157.685.464)	(291.744.272)
	<u>10.702.564.271</u>	<u>2.189.033.185</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

20. GASTOS POR SU NATURALEZA

Concepto	Costos de producción	Gastos de comercialización	Gastos de administración	Valor residual al 31/03/2024	Valor residual al 31/03/2023
Regalías	-	2.191.342.193	-	2.191.342.193	601.282.751
Servicios contratados	1.984.701.935	-	66.440.434	2.051.142.369	376.305.963
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4.)	1.766.764.259	-	280.696.473	2.047.460.732	376.388.679
Reposición y reparación de equipos	1.395.921.933	-	-	1.395.921.933	386.927.461
Impuestos, tasas y contribuciones	-	1.077.121.381	93.904.544	1.171.025.925	234.023.499
Pulling	1.039.954.820	-	-	1.039.954.820	502.408.427
Materiales de consumo para explotación	986.542.043	-	-	986.542.043	231.385.667
Transporte y almacenaje de crudo	462.751.384	391.685.934	-	854.437.318	95.935.355
Sueldos y jornales y cargas sociales	309.031.681	-	245.976.806	555.008.487	156.804.199
Depreciación de activos intangibles (Nota 5.)	399.782.092	-	-	399.782.092	54.396.038
Depreciación de derechos de uso (Nota 7.)	355.991.703	-	24.094.439	380.086.142	97.333.835
Preservación de medio ambiente	300.206.144	-	-	300.206.144	93.587.531
Honorarios profesionales	-	-	251.575.474	251.575.474	19.080.441
Movilidad, viáticos y fletes	203.291.775	-	8.381.726	211.673.501	20.463.463
Canon petrolero	-	178.899.646	-	178.899.646	31.348.787
Reparación de pozos	146.021.325	-	-	146.021.325	7.664.582
Gastos de rodados	123.959.389	-	-	123.959.389	27.118.009
Gastos diversos	66.557.940	28.437.595	20.133.940	115.129.475	17.537.383
Dirección técnica	-	-	101.415.846	101.415.846	6.597.518
Estudios e investigaciones	63.167.283	-	-	63.167.283	15.534.145
Alquileres	15.138.313	-	40.465.287	55.603.600	12.079.380
Seguros	45.583.676	-	606.753	46.190.429	16.851.817
Gastos bancarios	-	-	29.223.085	29.223.085	4.682.936
Licencias y software	-	-	16.313.790	16.313.790	3.121.700
Otros gastos del personal	13.065.588	-	480.000	13.545.588	1.897.451
Gas, luz y teléfono	-	-	2.528.852	2.528.852	8.537.667
Papelería y útiles	-	-	237.355	237.355	198.965
Servidumbres	-	-	-	-	96.000
Totales al 31/03/2024	9.678.433.283	3.867.486.749	1.182.474.804	14.728.394.836	
Totales al 31/03/2023	2.218.135.564	865.799.058	315.655.027		3.399.589.649

21. OTROS INGRESOS Y EGRESOS

	Por el período de 3 meses finalizado el	
	31/03/2024	31/03/2023
Diversos	2.163.489	20.659.508
	<u>2.163.489</u>	<u>20.659.508</u>

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

22. INGRESOS Y COSTOS FINANCIEROS

	Por el período de 3 meses finalizado el	
	31/03/2024	31/03/2023
<u>Ingresos financieros</u>		
Intereses ganados	147.357.832	93.597.492
Cargo previsión para deudores incobrables	16.847.842	-
	<u>164.205.674</u>	<u>93.597.492</u>
<u>Costos financieros</u>		
Intereses perdidos	(76.149.822)	(936.417)
Intereses de obligación de retiro de activos	(222.621.346)	(44.249.183)
Intereses de pasivos por arrendamientos	(150.837.482)	(43.779.975)
Intereses obligaciones negociables	-	(2.781.064)
Diferencia de cambio	5.019.471.817	(298.813.162)
Diferencia de cambio obligaciones negociables	71.263.780	-
Cargo previsión para deudores incobrables	-	(11.124.892)
Efecto del valor actual sobre impuesto a los ingresos brutos	-	(26.586.763)
	<u>4.641.126.947</u>	<u>(428.271.456)</u>

23. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El saldo del impuesto a las ganancias al 31 de marzo de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 incluye la provisión del impuesto y los saldos a favor, según el siguiente detalle:

	31/03/2024	31/12/2023
Provisión impuesto a las ganancias	(6.017.752.003)	(2.630.473.918)
Anticipos, retenciones, percepciones y otros saldos a favor	829.027.246	665.471.742
Pasivo neto	<u>(5.188.724.757)</u>	<u>(1.965.002.176)</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 3 meses finalizado el	
	31/03/2024	31/03/2023
Impuesto corriente	(3.187.716.729)	(166.171.763)
Impuesto diferido	5.975.248.366	167.826.610
	<u>2.787.531.637</u>	<u>1.654.847</u>

La tasa efectiva por el período de tres meses finalizado el 31 de enero de 2024 y 2023 es del 47% y 1%, respectivamente.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

24. RESULTADO POR ACCIÓN

El resultado del período y el promedio ponderado de la cantidad de acciones ordinarias usados en el cálculo del resultado por acción básica y diluida son los siguientes:

	Por el período de 3 meses finalizado el	
	31/03/2024	31/03/2023
Resultado usado en el cálculo del resultado por acción básica y diluida	8.714.234.559	253.246.148
Promedio ponderado de la cantidad de acciones ordinarias usado para el cálculo del resultado por acción básica y diluida	760.000.000	760.000.000
Resultado por acción básica y diluida	11,466	0,333

25. CAPITAL SOCIAL, RESERVAS Y OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO

Capital social y ajuste de capital

Al 31 de marzo de 2024, el capital social suscrito, integrado e inscrito de la Sociedad asciende a \$7.600.000. El ajuste de capital relacionado es \$19.084.401

Prima de emisión

Corresponde al sobreprecio pagado por una acción con relación a su valor nominal.

Contribución de capital

Corresponden a aportes realizados aun no capitalizados.

Reserva legal y facultativa

De acuerdo con las disposiciones de la LGS, la Sociedad debe transferir a la reserva legal un 5% de las ganancias del ejercicio, más (menos) los ajustes de resultados de ejercicios anteriores, hasta que la misma alcance el 20% del capital ajustado por inflación. La reserva facultativa corresponde a la asignación efectuada por la Asamblea de Accionistas de la Sociedad para realizar futuras inversiones o distribución de dividendos.

Otros resultados integrales

Otros resultados integrales: comprende los ingresos y gastos reconocidos directamente en cuentas del patrimonio y las transferencias de dichas partidas desde cuentas del patrimonio a cuentas del resultado del ejercicio o a resultados no asignados, según se determina en las NIIF.

Resultados no asignados

Comprende los resultados acumulados sin asignación específica.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024
BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Participación no controladora

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

26. INSTRUMENTOS FINANCIEROS Y MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE

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

	31/03/2024			31/12/2023		
	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total
<u>Activos financieros</u>						
Créditos por venta de bienes y servicios	-	13.738.493.899	13.738.493.899	-	5.110.052.171	5.110.052.171
Inversiones corrientes	2.182.998.201	2.209.345	2.185.207.546	3.625.476.892	3.045.310	3.628.522.202
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	348.036.873	348.036.873	-	352.220.839	352.220.839
	<u>2.182.998.201</u>	<u>14.088.740.117</u>	<u>16.271.738.318</u>	<u>3.625.476.892</u>	<u>5.465.318.320</u>	<u>9.090.795.212</u>
	31/03/2024			31/12/2023		
<u>Pasivos financieros</u>	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total
Deudas comerciales	-	12.380.573.969	12.380.573.969	-	4.825.043.379	4.825.043.379
Otras deudas	-	2.394.918.240	2.394.918.240	-	2.256.610.316	2.256.610.316
	<u>-</u>	<u>14.775.492.209</u>	<u>14.775.492.209</u>	<u>-</u>	<u>7.081.653.695</u>	<u>7.081.653.695</u>

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

El nivel de la jerarquía del valor razonable de las inversiones corrientes es el Nivel 1. No existieron transferencias entre distintos niveles durante los períodos finalizados el 31 de marzo de 2024 y 2023.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

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

Riesgo cambiario

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

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

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

	ARS
Activos al 31/03/2024	3.623.638.250
Pasivos al 31/03/2023	(15.712.940.867)
Posición monetaria pasiva	(12.089.302.617)

Considerando el estado de situación financiera al 31 de marzo de 2023, una variación del 10% en el tipo de cambio entre el dólar y el peso provocaría los siguientes efectos en el estado del resultado antes de impuestos:

	ARS
Resultado por incremento en el tipo de cambio del peso respecto al dólar	1.208.930.262 Ganancia
Resultado por disminución en el tipo de cambio del peso respecto al dólar	(1.208.930.262) Pérdida

Riesgo de la tasa de interés

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

Riesgo de cotización

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

El Grupo se encuentra expuesto al riesgo de variación de cotización en el mercado por las tenencias de fondos comunes de inversión, títulos y bonos.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Riesgo de crédito

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

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

	Créditos por ventas	Total
A vencer		
Hasta 3 meses	13.738.493.899	13.738.493.899
De 3 a 6 meses	-	-
De 6 a 9 meses	-	-
De 9 a 12 meses	-	-
Más de 12 meses	-	-
Subtotal	13.738.493.899	13.738.493.899
Vencidos	-	-
Sin plazo establecido	-	-
Totales	13.738.493.899	13.738.493.899

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	12.380.573.969	892.488.596	13.273.062.565
De 3 a 6 meses	-	892.488.596	892.488.596
De 6 a 9 meses	-	892.488.596	892.488.596
De 9 a 12 meses	-	892.488.596	892.488.596
Más de 12 meses	-	2.548.420.000	2.548.420.000
Subtotal	12.380.573.969	6.118.374.384	18.498.948.353
Vencidos	-	-	-
Sin plazo establecido	-	-	-
Totales	12.380.573.969	6.118.374.384	18.498.948.353

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Riesgo de capital

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

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

El índice de endeudamiento al 31 de marzo de 2024 y al 31 de diciembre 2023 es el siguiente:

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Total pasivo	38.130.040.503	32.505.628.782
Efectivo y equivalentes	(348.036.873)	(352.220.839)
Inversiones corrientes	<u>(2.185.207.546)</u>	<u>(3.628.522.202)</u>
Deuda neta	35.596.796.084	28.524.885.741
Patrimonio	<u>47.681.396.937</u>	<u>41.181.736.908</u>
Índice de endeudamiento	<u>0,75</u>	<u>0,69</u>

28. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

Saldos

Al 31 de marzo de 2023, y al 31 de diciembre de 2023, el Grupo no mantiene saldos con partes relacionadas. Al 31 de marzo de 2024, los saldos con partes relacionadas se detallan a continuación:

Tipo de operación / Entidad	<u>31/03/2024</u>			Saldo neto
	Créditos por venta (Nota 8.)	Otras deudas (Nota 14.)	Deudas comerciales (Nota 17.)	
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	240.399.026	-	435.214.259	675.613.285
Total	<u>240.399.026</u>	<u>-</u>	<u>435.214.259</u>	<u>675.613.285</u>

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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Operaciones

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 y 31 de marzo de 2023, el Grupo no ha tenido operaciones con sus partes relacionadas.

Remuneraciones de administradores

El monto imputado a resultados en concepto honorarios y otras remuneraciones a directores y gerentes del Grupo asciende a \$26.967.960 por el período trimestral finalizado el 31 de marzo de 2024. Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023, el importe por los conceptos antes mencionados ascendió a \$8.674.428.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

29. ACTIVOS Y PASIVOS DISTINTOS AL PESO ARGENTINO

Concepto	31/03/2024				31/12/2023	
	Moneda extranjera		Tipo de cambio al cierre	Monto en moneda argentina	Monto en moneda extranjera	Monto en moneda argentina
	Clase	Monto				
ACTIVO						
<u>Activo corriente</u>						
<i>Otros créditos (Nota 8.)</i>						
Anticipo a proveedores	USD	270.797	855,00	231.531.768	-	-
<i>Créditos por ventas (Nota 10.)</i>						
Comunes	USD	4.791.290	855,00	4.096.552.933	1.189.242	957.875.106
Entregas Pendientes de Facturar	USD	9.678.290	855,00	8.274.937.681	-	-
<i>Inversiones corrientes (Nota 11.)</i>						
Fondos comunes de inversión	USD	-	-	-	248.309	200.000.763
<i>Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 12.)</i>						
Caja	USD	940	855,00	803.700	940	757.123
Bancos	USD	51.782	855,00	44.273.986	51.782	41.708.166
Total del activo corriente				12.648.100.068		1.200.341.158
Total del activo				12.648.100.068		1.200.341.158
PASIVO						
<u>Pasivo no corriente</u>						
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>						
Pasivos por arrendamiento	USD	2.970.186	858,00	2.548.420.000	5.594.473	4.522.851.610
<i>Provisiones (Nota 13.)</i>						
Provisión para Abandono de Pozos	USD	11.335.738	858,00	9.726.062.867	11.068.995	8.948.728.638
<i>Deudas financieras (Nota 14.)</i>						
Deudas financieras	USD	2.791.280	858,00	2.394.918.240	2.791.280	2.256.610.316
Total del pasivo no corriente				14.669.401.107		15.728.190.564
<u>Pasivo corriente</u>						
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>						
Pasivos por arrendamiento	USD	4.160.786	858,00	3.569.954.384	1.959.673	1.584.297.659
<i>Deudas comerciales (Nota 17.)</i>						
Comunes	USD	3.444.952	858,00	2.955.769.108	1.777.732	1.437.207.718
Total del pasivo corriente				6.525.723.492		3.021.505.377
Total del pasivo				21.195.124.599		18.749.695.941

USD = Dólares estadounidenses

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
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 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
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.

32. 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 una creciente alza en los niveles de inflación, tasas de interés nominales y una fuerte depreciación de la moneda local, así como una alta volatilidad en las demás variables de la economía, lo que ha impactado en las cifras de los presentes estados financieros. La sequía, que afectó la región en 2022 y 2023, generó fuertes caídas en la producción agrícola, menores exportaciones y mayores dificultades para el ingreso de divisas, afectando aún más la situación macroeconómica.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

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

En este contexto, se han mantenido y profundizado las restricciones cambiarias reestablecidas en septiembre de 2019. Por una parte, el Banco Central de la República Argentina (“BCRA”) ha emitido diversas comunicaciones mediante las cuales fue ampliando los requisitos para obtener la conformidad previa del BCRA para la realización de ciertas operaciones vinculadas con el acceso al Mercado Único y Libre de Cambios (“MULC”) tales como (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, (v) la ampliación del alcance del impuesto “Para una Argentina Inclusiva y Solidaria” (“PAIS”) incluyendo la cancelación de obligaciones derivadas de la compra de ciertos bienes y servicios adquiridos en el exterior, entre otras.

Con fecha 24 de julio de 2023, el Poder Ejecutivo Nacional publicó en el boletín oficial el Decreto N° 377/2023 en el que estableció un impuesto sobre compra de billetes y divisas de moneda extranjera para pagos al exterior. Dicho impuesto se cancela con pagos a cuenta del 95% del impuesto, con el despacho de importación, depositando el saldo remanente al momento del pago total de la factura proveniente del exterior. La Sociedad se encuentra alcanzada por dicho impuesto por los bienes y servicios que adquiere del exterior. La alícuota del impuesto es actualmente del 17,5% para importación de bienes y 25% para importación de servicios.

En el segundo semestre del año 2023 se llevaron a cabo las elecciones nacionales, provinciales y municipales en donde el resultado de la elección presidencial de segunda vuelta fue a favor de la oposición.

El 20 de diciembre de 2023, se 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 varias leyes y declarando la emergencia pública en materia económica, financiera, fiscal, administrativa, previsional, tarifaria, sanitaria y social hasta el 31 de diciembre de 2025. Si bien el DNU debe ser tratado y ratificado por al menos una de las cámaras del Congreso de la Nación, sus disposiciones se encuentran parcialmente vigentes desde el 29 de diciembre de 2023, considerando una serie de acciones judiciales que han concedido la suspensión de ciertas modificaciones.

Adicionalmente, se convocó al Congreso de la Nación a sesiones extraordinarias para que trate una serie de iniciativas legislativas, entre ellas el proyecto “Ley Bases y Puntos de Partida para la Libertad de los Argentinos”, conocida como “Ley ómnibus”. Dicho proyecto tiene como objetivo mejorar la asignación de recursos en la economía nacional y consolidar la estabilidad económica y propone reformas en áreas clave como lo económico, impositivo, energético, penal y electoral. Luego de que cayera la votación artículo por artículo en el recinto de la Cámara de Diputados, el proyecto se encuentra actualmente en comisión para su tratamiento.

Asimismo, el Directorio del BCRA ha tomado varias medidas con el propósito de clarificar y simplificar la tasa de 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.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

Entre las medidas adoptadas, se encuentra la creación del Bono para la Recuperación de la Argentina Libre ("BOPREAL") en dólares que podrán suscribirlo hasta el 31 de octubre de 2027 sólo importadores de bienes y servicios por hasta las importaciones que tengan pendientes de pago 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 hará en dólares estadounidense 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, lo que podría afectar la cadena de suministro de la Sociedad.

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 MULC, mientras que el 20% restante se obtendrá en títulos públicos, que posteriormente deberán ser liquidados. Esto da lugar a lo que se conoce como tipo de cambio implícito "contado con liquidación".

El índice de precios al consumidor a nivel nacional publicado por el INDEC muestra un crecimiento acumulado para el año 2022 del 94,8% y para 2023 de un 211,4%, mientras que la variación de la cotización del peso argentino respecto al dólar estadounidense fue un incremento del 72,5% y 356,3% para ambos años, respectivamente.

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.

33. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE DEL PERIODO

No existen acontecimientos u operaciones ocurridos entre la fecha de cierre de periodo y de la emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados que puedan modificar significativamente la situación financiera de la Sociedad a la fecha de cierre ni el resultado del presente periodo.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

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

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

INFORME SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

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

Hemos revisado los estados financieros intermedios consolidados adjuntos de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** (“la Sociedad”) que comprenden el Estado de Situación Financiera Intermedio Consolidado al 31 de marzo de 2024, el Estado de Resultados Integrales Intermedio Consolidado correspondiente al período de tres meses finalizado en dicha fecha, el Estado de Cambios en el Patrimonio Intermedio Consolidado y el Estado de Flujos de Efectivo Intermedio Consolidado correspondientes al período de tres meses finalizado en dicha fecha, así como la información explicativa seleccionada contenida en notas 1 a 33.

Las cifras y otra información correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023 y al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023, son parte integrante de los estados financieros intermedios consolidados, mencionados precedentemente y se las presenta con el propósito de que se interpreten exclusivamente en relación con las cifras y otra información del período intermedio actual.

2. Responsabilidad de la Dirección

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

3. Responsabilidad de los auditores

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

3. Responsabilidad de los auditores (Continuación)

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

4. Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, estamos en condiciones de manifestar que no se nos han presentado circunstancias que nos hicieran pensar que los estados financieros intermedios consolidados adjuntos de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad.

INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

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

- a) Los estados financieros intermedios consolidados de la Sociedad mencionados en 1. han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con las normas aplicables de la Ley General de Sociedades N°19.550 y de la Comisión Nacional de Valores. Dichos estados financieros se encuentran pendientes de transcripción al libro Inventarios y Balances.
- b) Las cifras de los estados financieros intermedios consolidados mencionados en 1. surgen de aplicar los procedimientos de consolidación establecidos por las Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad a partir de la información contable de las entidades que integran el grupo económico, las que se detallan en Nota 1.1 y 6. a los estados financieros intermedios consolidados. Las cifras de los estados financieros intermedios separados de la sociedad controladora surgen de sus registros contables, los que se encuentran pendientes de transcripción en los libros Diario e Inventarios y Balances.
- c) Como parte de nuestro trabajo, cuyo alcance se describe en 3, hemos revisado la reseña informativa requerida por las normas de la Comisión Nacional de Valores preparada por el Directorio y sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones que formular.
- d) Al 31 de marzo de 2024 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 \$31.479.271,73 siendo no exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 13 de mayo de 2024.

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

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

**INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA
SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS**

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

De nuestra consideración:

Documentos examinados

De acuerdo con lo dispuesto en el inciso 5 del artículo 294 de la Ley General de Sociedades y con lo requerido por las Normas de la Comisión Nacional de Valores, hemos examinado el estado de situación financiera intermedio consolidado de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** (“la Sociedad”) al 31 de marzo de 2024, el estado de resultados integrales intermedio consolidado por el período de tres meses finalizado en esa fecha, los estados de cambios en el patrimonio intermedio consolidado y de flujos de efectivo intermedio consolidado, por el período de tres meses finalizado en esa fecha, y sus notas 1 a 33.

Las cifras y otra información correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023 y al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023, son parte integrante de los estados financieros intermedios consolidados, mencionados precedentemente y se las presenta con el propósito de que se interpreten exclusivamente en relación con las cifras y otra información del período intermedio actual.

Responsabilidad de la Dirección en relación con los estados financieros

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

Responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora

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

Para realizar nuestra tarea profesional sobre los documentos arriba mencionados, hemos revisado la revisión efectuada por la firma BECHER Y ASOCIADOS S.R.L en su carácter de auditores externos, quienes emitieron su informe de revisión de fecha 10 de mayo de 2024 de acuerdo con las normas vigentes en lo referido a encargos de revisión de estados financieros de períodos intermedios. Dicha revisión incluyó la verificación de la planificación del trabajo, de la naturaleza, alcance y oportunidad de los procedimientos aplicados y de los resultados de la revisión efectuada por la firma profesional. El profesional mencionado ha llevado a cabo su examen sobre los estados financieros intermedios consolidados adjuntos de conformidad con las Norma Internacional de Encargos de Revisión 2410- Revisión de Información Financiera Intermedia Realizada por el Auditor Independiente de la Entidad, la cual fue adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de la FACPCE tal como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB, por sus siglas en inglés). Dichas normas exigen que cumpla los requerimientos de ética.

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

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

Conclusión

Como resultado de nuestra revisión y basado en el informe de revisión de los auditores externos de fecha 13 de mayo de 2024, nada ha llamado nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros intermedios consolidados no presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** al 31 de marzo de 2024, los resultados de las operaciones y las variaciones en el patrimonio y el flujo de efectivo por el período de tres meses finalizado en esa fecha, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad.

Informes sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

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

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 13 de mayo de 2024.

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

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

**Estados financieros
intermedios separados
al 31 de marzo de 2024,
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 21 de marzo de 2022:

<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 2024.

NÓMINA DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA

Elegida por la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas celebrada el 14 de marzo de 2022:

<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 2024.

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS AL 31 DE MARZO DE 2024

Por el período de tres meses iniciado el 1° de enero de 2024 y finalizado el 31 de marzo de 2024,
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 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 13/05/2024
BECHER Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. - T° I - F° 21

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO SEPARADO

Al 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

	Nota	31/03/2024	31/12/2023
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipo	4.	30.077.661.038	28.972.860.696
Activos intangibles	5.	3.710.858.659	3.848.942.716
Participaciones permanentes en subsidiarias y asociadas	6.	15.247.178.046	14.557.844.200
Derechos de uso	7.	5.394.985.883	5.429.142.363
Otros créditos	8.	9.798.079	44.191.440
Otros activos		145.519.807	137.115.953
Total del activo no corriente		54.586.001.512	52.990.097.368
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	9.	767.057.162	674.301.345
Otros créditos	8.	5.007.971.817	3.174.009.363
Créditos por ventas	10.	8.979.254.365	5.671.294.036
Inversiones corrientes	11.	2.182.998.201	3.626.312.857
Efectivo y equivalentes al efectivo	12.	255.076.157	325.475.501
Total del activo corriente		17.192.357.702	13.471.393.102
Total del activo		71.778.359.214	66.461.490.470
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		26.279.471.698	28.962.417.161
Resultados no asignados		10.257.317.051	1.370.140.354
Total del patrimonio		41.146.892.051	34.942.660.817
PASIVO			
PASIVO NO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	2.548.420.000	4.522.851.610
Pasivo por impuesto diferido	23.	106.575.037	6.081.823.403
Provisiones	13.	8.398.721.339	7.727.900.068
Deudas financieras	14.	2.394.918.240	2.256.610.316
Total del pasivo no corriente		13.448.634.616	20.589.185.397
PASIVO CORRIENTE			
Pasivos por arrendamiento	7.	3.569.954.384	1.584.297.659
Deudas financieras	14.	1.115.400.000	1.050.985.000
Otras cargas fiscales	15.	641.887.844	594.138.656
Deuda por impuesto a las ganancias	23.	5.211.197.686	1.965.011.035
Beneficios a empleados	16.	237.704.143	191.092.791
Deudas comerciales	17.	6.406.688.490	5.544.119.115
Total del pasivo corriente		17.182.832.547	10.929.644.256
Total del pasivo		30.631.467.163	31.518.829.653
Total del pasivo y patrimonio		71.778.359.214	66.461.490.470

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIO SEPARADO

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	<u>Nota</u>	Por el período de 3 meses finalizado el	
		<u>31/03/2024</u>	<u>31/03/2023</u>
Ingresos	18.	12.881.311.657	3.073.705.991
Costo de ventas	19.	(7.322.153.712)	(1.582.869.708)
Ganancia bruta		5.559.157.945	1.490.836.283
Gastos de comercialización	20.	(3.010.476.015)	(676.822.739)
Gastos de administración	20.	(1.071.796.063)	(288.285.435)
Otros ingresos y egresos	21.	2.163.504	8.403.720
Ganancia de actividades operativas		1.479.049.371	534.131.829
Ingresos financieros	22.	204.189.472	50.561.356
Costos financieros	22.	4.819.937.873	(244.056.021)
Resultado financiero, neto		5.024.127.345	(193.494.665)
Resultado de participación en subsidiarias y asociadas	6.	(403.531.656)	(62.332.104)
Ganancia antes del impuesto a las ganancias		6.099.645.060	278.305.060
Impuesto a las ganancias	23.	2.787.531.637	1.654.847
Ganancia del período		8.887.176.697	279.959.907
<u>Otros resultados integrales</u>			
<i>Partidas que no pueden ser reclasificadas a resultados</i>			
- Diferencia de conversión de Petróleos Sudamericanos S.A.		(3.775.157.829)	763.454.578
<i>Partidas que son o puede ser reclasificadas a resultados</i>			
- Diferencia de conversión de subsidiarias		1.092.212.366	499.499.735
Otros resultados integrales, netos de impuestos		(2.682.945.463)	1.262.954.313
Resultado integral del período		6.204.231.234	1.542.914.220
<u>Resultado por acción</u>			
24.			
Básico:			
Ordinario		11,694	0,368
Total		11,694	0,368
Diluido:			
Ordinario		11,694	0,368
Total		11,694	0,368

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO INTERMEDIO SEPARADO

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024

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 2023	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	637.215.467	642.552.347	2.012.029.779	1.402.431.100	3.414.460.879	(1.603.862.420)	2.453.150.806	6.479.774.556
<u>Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria N° 61 del 28-04-2023</u>														
- Constitución reserva facultativa	-	-	-	-	-	-	419.052.496	419.052.496	-	-	-	(419.052.496)	-	-
<u>Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria N° 62 del 13-12-2023</u>														
- Distribución de dividendos en especie	-	-	-	-	-	-	(59.725.931)	(59.725.931)	-	-	-	-	(59.725.931)	(59.725.931)
Ganancia del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.974.655.909	2.974.655.909	2.974.655.910
Otro resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	-	-	14.886.282.334	10.661.673.949	25.547.956.283	-	25.547.956.283	25.547.956.282
Saldos al 31 de marzo de 2023	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	996.542.032	1.001.878.912	16.898.312.113	12.064.105.049	28.962.417.162	951.740.993	30.916.037.067	34.942.660.817
Ganancia del período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.887.176.697	8.887.176.697	8.887.176.697
Otro resultado integral del período	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.775.157.829)	1.092.212.366	(2.682.945.463)	-	(2.682.945.463)	(2.682.945.463)
Saldos al 31 de marzo de 2024	7.600.000	19.084.401	3.862.340.058	137.599.291	4.026.623.750	5.336.880	996.542.032	1.001.878.912	13.123.154.284	13.156.317.415	26.279.471.699	9.838.917.690	37.120.268.301	41.146.892.051

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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 13/05/2024

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO INTERMEDIO SEPARADO

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024

presentado en forma comparativa

Expresado en pesos

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/03/2023</u>
Flujos de efectivo por actividades operativas		
Ganancia del período	8.887.176.697	279.959.907
Ajustes para conciliar el resultado del período con los flujos de efectivo por operaciones		
Cargo por impuesto a las ganancias	(2.787.531.637)	(1.654.847)
Depreciación de propiedades, planta y equipo (Nota 4. y 20.)	1.836.193.266	345.492.938
Depreciación de activos intangibles (Nota 5. y 20.)	363.782.661	47.338.022
Depreciación de derechos de uso (Nota 7. y 20.)	380.086.142	97.333.835
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	9.037.714	12.626.168
Resultado de participación en subsidiarias y asociadas (Nota 6.)	403.531.656	62.332.104
Intereses y diferencia de cambio devengados por pasivos por arrendamiento (Nota 7.)	141.440.650	31.644.453
Aumento de provisiones (Nota 13.)	191.797.682	37.884.029
Diferencia de cambio devengada por deudas financieras	64.415.000	88.902.268
Diferencia de conversión de otras partidas	(4.995.659.776)	83.911.551
Cambios en activos y pasivos operativos:		
(Aumento) de créditos por ventas	(3.307.960.329)	(505.243.572)
(Aumento) de inventarios	(92.755.817)	(34.055.528)
(Aumento) de otros activos	(8.403.854)	(5.401.871)
(Aumento) de otros créditos	(1.799.569.093)	(119.931.673)
Aumento de deudas comerciales	862.569.375	351.940.887
Aumento de deudas financieras	138.307.924	-
Aumento de beneficios a empleados	46.611.352	8.715.300
Aumento de otras cargas fiscales	47.749.188	18.301.652
Impuesto a las ganancias pagado	(141.091.434)	(88.761.430)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	<u>239.727.367</u>	<u>711.334.193</u>
Flujos de efectivo por actividades de inversión:		
Pagos por compra de propiedades, planta y equipo	(1.231.885.798)	(943.149.211)
Cobranza por venta de propiedades, planta y equipo	-	3.469.416
Rescate neto de inversiones corrientes	1.443.314.656	70.323.298
Flujo neto de efectivo generado por (utilizado en) las actividades de inversión	<u>211.428.858</u>	<u>(869.356.497)</u>
Flujos de efectivo por actividades de financiación:		
Pagos de arrendamientos (Nota 7.)	(512.517.855)	(127.429.947)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de financiación	<u>(512.517.855)</u>	<u>(127.429.947)</u>
(Disminución) neta del efectivo y equivalentes al efectivo	<u>(61.361.630)</u>	<u>(285.452.251)</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio (Nota 12.)	325.475.501	339.383.663
(Disminución) neta del efectivo y equivalentes al efectivo	(61.361.630)	(285.452.251)
Diferencia de cambio de efectivo y equivalentes al efectivo	(9.037.714)	(12.626.168)
Efectivo y equivalentes al efectivo al cierre del período (Nota 12.)	<u>255.076.157</u>	<u>41.305.244</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 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
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 tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 ha sido aprobada por el Directorio de la Sociedad en su reunión del 13 de mayo de 2024.

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 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

2.2. Bases de medición y presentación

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

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

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

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

2.3. Moneda funcional y de presentación

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

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

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

Transacciones y saldos en moneda distinta de la moneda funcional

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

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

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

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

Nota 2.3. Clasificación corriente y no corriente

Nota 2.6. Uso de estimaciones y criterio profesional

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

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

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

Nota 3. Políticas contables

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

Nota 30. Regulaciones de la industria

Nota 31. Parque eólico Rawson

Nota 32. Contexto económico y financiero actual en el que desarrolla las actividades la sociedad

Nota 33. Hechos Posteriores al cierre del período

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

4. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/03/2024	
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Bajas	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	-	1.811.554.758	-	31.368.597.017	14.365.711.031	924.308.102	1.562.716.541	16.852.735.674	14.515.861.343
Rodados	285.078.557	-	17.472.500	-	302.551.057	138.629.492	8.838.744	12.197.615	159.665.851	142.885.206
Hardware y software	223.236.929	19.936.502	14.070.124	-	257.243.555	133.823.763	13.817.909	2.599.464	150.241.136	107.002.419
Muebles y útiles	78.582.398	635.157	4.843.123	-	84.060.678	70.473.112	4.353.517	1.219.344	76.045.973	8.014.705
Maquinarias y equipos	199.660.211	-	12.237.199	-	211.897.410	95.724.194	6.250.156	13.662.325	115.636.675	96.260.735
Obras en curso	8.360.214.213	1.211.314.139	545.856.467	-	10.117.384.819	-	-	-	-	10.117.384.819
Materiales	2.780.217.636	-	219.103.515	-	2.999.321.151	-	-	-	-	2.999.321.151
Obligación de retiro de activos	6.002.527.196	-	367.895.631	-	6.370.422.827	3.709.337.111	326.357.079	243.797.977	4.279.492.167	2.090.930.660
Totales al 31/03/2024	47.486.559.399	1.231.885.798	2.993.033.317	-	51.711.478.514	18.513.698.703	1.283.925.507	1.836.193.266	21.633.817.476	30.077.661.038

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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 13/05/2024

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación					Depreciaciones				Valor residual al 31/03/2023
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Bajas	Al cierre del período	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 20.)	Acumuladas al cierre del período	
Instalaciones	5.005.040.297	-	899.811.094	-	5.904.851.391	2.136.606.693	404.686.452	238.446.000	2.779.739.145	3.125.112.246
Rodados	62.470.799	-	11.231.062	-	73.701.861	22.019.170	4.153.423	2.258.576	28.431.169	45.270.692
Hardware y software	38.963.539	106.785	7.011.326	-	46.081.650	23.306.430	5.140.574	763.256	29.210.260	16.871.390
Muebles y útiles	15.909.527	-	2.860.230	-	18.769.757	14.760.353	2.665.601	138.794	17.564.748	1.205.009
Maquinarias y equipos	43.752.616	-	7.865.889	-	51.618.505	9.287.917	1.947.625	3.221.392	14.456.934	37.161.571
Obras en curso	265.979.905	990.181.496	130.819.532	-	1.386.980.933	-	-	-	-	1.386.980.933
Materiales	571.080.777	-	155.031.865	(3.469.416)	722.643.226	-	-	-	-	722.643.226
Exploración y evaluación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Obligación de retiro de activos	1.217.694.009	-	218.918.480	-	1.436.612.489	435.585.920	86.992.096	100.664.920	623.242.936	813.369.553
Totales al 31/03/2023	7.220.891.469	990.288.281	1.433.549.478	(3.469.416)	9.641.259.812	2.641.566.483	505.585.771	345.492.938	3.492.645.192	6.148.614.620

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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 13/05/2024

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación					Depreciaciones				Valor residual al 31/12/2023
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Bajas	Al cierre del ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 20.)	Acumuladas al cierre del ejercicio	
Instalaciones	5.005.040.297	3.041.187.284	21.510.814.678	-	29.557.042.259	2.136.606.693	10.897.679.688	1.331.424.650	14.365.711.031	15.191.331.228
Rodados	62.470.799	-	222.607.758	-	285.078.557	22.019.170	102.582.205	14.028.117	138.629.492	146.449.065
Hardware y software	38.963.539	19.136.981	165.136.409	-	223.236.929	23.306.430	106.033.226	4.484.107	133.823.763	89.413.166
Muebles y útiles	15.909.527	2.144.613	60.528.258	-	78.582.398	14.760.353	54.566.945	1.145.814	70.473.112	8.109.286
Maquinarias y equipos	43.752.616	-	155.907.595	-	199.660.211	9.287.917	67.463.512	18.972.765	95.724.194	103.936.017
Obras en curso	265.979.905	196.122.725	7.898.111.583	-	8.360.214.213	-	-	-	-	8.360.214.213
Materiales	571.080.777	869.189.611	1.339.947.248	-	2.780.217.636	-	-	-	-	2.780.217.636
Obligación de retiro de activos	1.217.694.009	128.007.366	4.656.825.821	-	6.002.527.196	435.585.920	2.640.664.339	633.086.852	3.709.337.111	2.293.190.085
Totales al 31/12/2023	7.220.891.469	4.255.788.580	36.009.879.350	-	47.486.559.399	2.641.566.483	13.868.989.915	2.003.142.305	18.513.698.703	28.972.860.696

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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 13/05/2024

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

5. ACTIVOS INTANGIBLES

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/03/2024
	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	-	751.400	13.011.119	11.886.118	729.192	24.619	12.639.929	371.190
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	7.313.922.134	-	448.271.188	7.762.193.322	3.465.353.019	222.594.792	363.758.042	4.051.705.853	3.710.487.469
Totales al 31/03/2024	7.326.181.853	-	449.022.588	7.775.204.441	3.477.239.137	223.323.984	363.782.661	4.064.345.782	3.710.858.659

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/03/2023
	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	2.686.539	-	482.988	3.169.527	2.583.477	464.949	5.677	3.054.103	115.424
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	1.163.189.951	-	209.119.440	1.372.309.391	577.155.663	107.843.876	47.332.345	732.331.884	639.977.507
Totales al 31/03/2023	1.165.876.490	-	209.602.428	1.375.478.918	579.739.140	108.308.825	47.338.022	735.385.987	640.092.931

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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 13/05/2024

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Concepto	Valores de incorporación				Depreciaciones				Valor residual al 31/12/2023
	Al inicio del ejercicio	Altas	Diferencia de conversión	Al cierre del ejercicio	Acumuladas al inicio del ejercicio	Diferencia de conversión	Del período (Nota 20.)	Acumuladas al cierre del ejercicio	
Licencias de Software	2.686.539	-	9.573.180	12.259.719	2.583.477	9.267.076	35.565	11.886.118	373.601
Concesión de explotación áreas hidrocarburíferas	1.163.189.951	593.785.877	5.556.946.306	7.313.922.134	577.155.663	2.655.533.639	232.663.717	3.465.353.019	3.848.569.115
Totales al 31/12/2023	1.165.876.490	593.785.877	5.566.519.486	7.326.181.853	579.739.140	2.664.800.715	232.699.282	3.477.239.137	3.848.942.716

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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 13/05/2024

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

6. PARTICIPACIONES PERMANENTES EN SOCIEDADES

Al 31 de marzo de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 la Sociedad posee participación en el capital y en los votos en las siguientes entidades (los datos están expresados en términos porcentuales):

Razón Social	Actividad principal	País	Participación directa en el capital y votos		
			31/03/2024	31/12/2023	31/03/2023
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%

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

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
<u>Subsidiarias</u>		
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	15.247.178.046	14.557.844.200
	<u>15.247.178.046</u>	<u>14.557.844.200</u>
	<u>31/03/2024</u>	<u>31/03/2023</u>
<u>Resultado de participación en subsidiarias</u>		
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	(403.531.656)	(62.332.104)
	<u>(403.531.656)</u>	<u>(62.332.104)</u>

A fines de junio de 2022, la Sociedad vendió su participación en Petroleum & Environment Consultants S.A.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

7. ARRENDAMIENTOS

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

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Derechos de uso - valor de origen	10.451.436.597	9.820.906.754
Derechos de uso - depreciación acumulada	(5.056.450.714)	(4.391.764.391)
	<u>5.394.985.883</u>	<u>5.429.142.363</u>
Pasivos por arrendamiento no corriente	2.548.420.000	4.522.851.610
Pasivos por arrendamiento corriente	3.569.954.384	1.584.297.659
	<u>6.118.374.384</u>	<u>6.107.149.269</u>

	<u>Por el período de 3 meses finalizado el</u>	
	<u>31/03/2024</u>	<u>31/03/2023</u>
	<u>Activo</u>	<u>Activo</u>
Saldo al inicio del ejercicio	5.429.142.363	1.535.287.090
Depreciación del período (Nota 20.)	(380.086.142)	(97.333.835)
Diferencia de conversión	345.929.662	267.620.707
Saldo al cierre del período	<u>5.394.985.883</u>	<u>1.705.573.962</u>
	<u>Pasivo</u>	<u>Pasivo</u>
Saldo al inicio del ejercicio	6.107.149.269	1.658.073.668
Intereses devengados	150.837.482	43.779.975
Diferencia de cambio	(9.396.832)	(12.135.522)
Pagos	(512.517.855)	(127.429.947)
Diferencia de conversión	382.302.320	289.828.939
Saldo al cierre del período	<u>6.118.374.384</u>	<u>1.852.117.113</u>

8. OTROS CRÉDITOS

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
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	-	40.779.194
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos - Valor actual	-	(6.385.833)
	<u>9.798.079</u>	<u>44.191.440</u>
Corrientes		
Anticipos a proveedores	1.597.556.399	2.018.370.697
Gastos a refacturar	48.336.058	27.441.794
Seguros a devengar	21.199.395	22.770.842
Gastos pagados por adelantado	482.138.787	7.848.271
Saldo a favor del impuesto sobre los ingresos brutos	113.074.861	4.695.788
Saldo a favor del impuesto al valor agregado	2.587.838.765	585.765.051
Otros créditos fiscales	135.357.524	491.337.695
Diversos	22.470.028	15.779.225
	<u>5.007.971.817</u>	<u>3.174.009.363</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

9. INVENTARIOS

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Existencias de petróleo crudo	767.057.162	674.301.345

10. CRÉDITOS POR VENTAS

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Comunes	511.520.523	2.764.914.076
Partes relacionadas (Nota 27.)	240.399.026	18.024.974
Previsión para deudores incobrables	(47.602.865)	(104.434.506)
Entregas pendientes de facturar	8.274.937.681	2.992.789.492
	<u>8.979.254.365</u>	<u>5.671.294.036</u>

Concepto	Saldos al inicio del ejercicio	Altas	Aplicaciones	Saldos al cierre del ejercicio
<u>Deducidas del activo:</u>				
Corriente				
Previsión para deudores incobrables	104.434.506	-	(a) (56.831.641)	47.602.865
Totales al 31/03/2024	104.434.506	-	(56.831.641)	47.602.865
Totales al 31/12/2023	21.408.943	83.025.563	-	104.434.506

(a) Imputado en Costos financieros.

11. INVERSIONES CORRIENTES

Concepto	31/03/2024			31/12/2023
	Cantidad	Valor de cotización	Valor de libros	Valor de libros
<u>Fondos comunes de inversión</u>				
AdCap Ahorro Pesos Fondo de Dinero Clase B	-	-	-	599.997.364
Adcap Cobertura Clase B	-	-	-	200.000.731
AdCap Pesos Plus Clase B	-	-	-	199.999.996
SBS Obligaciones Negociables - PNDC	2.055	66.000,00	135.652.592	126.767.840
SBS Obligaciones Negociables - TLC1C	2.198	104.000,00	228.582.989	154.710.538
SBS Obligaciones Negociables - YCA6C	-	-	-	161.698.194
SBS Ahorro Pesos	-	-	-	500.508.320
Balanz Money Market	-	-	-	1.054.315.063
Balanz Desarrollo	-	-	-	227.246.220
Balanz Institucional	-	-	-	200.231.863
Balanz Capital Renta Fija (Dólar linked)	-	-	-	200.000.763
Santander Super Ahorro Pesos (Clase H)	196.005.333	7,18	1.406.712.635	-
Santander Super Ahorro Pesos (Clase B)	1.186.263	11,51	13.649.647	-
SBS Obligaciones Negociables - MGC1C	823	150.000,00	123.454.188	-
SBS Obligaciones Negociables - MGC9C	887	33.645,00	29.830.542	-
SBS Obligaciones Negociables - PNUCD	946	93.517,00	88.432.702	-
SBS Obligaciones Negociables - PNVC	-	150.000,00	-	-
SBS Obligaciones Negociables - PNWCO	1.020	31.915,00	32.553.300	-
SBS Obligaciones Negociables - TSC2C	828	150.000,00	124.129.606	-
<u>Otras inversiones</u>	-	-	-	835.965
Total inversiones corrientes			<u>2.182.998.201</u>	<u>3.626.312.857</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

12. EFFECTIVO Y EQUIVALENTES

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Caja	776.200	554.398
Bancos	254.299.957	324.921.103
	<u>255.076.157</u>	<u>325.475.501</u>

13. PROVISIONES

Concepto	Saldos al inicio del ejercicio	Altas	Componentes financieros	Diferencia de conversión	Saldos al cierre del periodo
<u>Incluidas en el pasivo:</u>					
<u>No corrientes</u>					
Provisión por obligación de retiro de activos	7.727.900.068	-	(a) 191.797.682	479.023.589	8.398.721.339
Totales al 31/03/2024	7.727.900.068	-	191.797.682	479.023.589	8.398.721.339
Totales al 31/03/2023	1.446.503.853	128.007.366	250.509.432	5.902.879.417	7.727.900.068

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

14. DEUDAS FINANCIERAS

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
No Corriente		
Obligaciones negociables	<u>2.394.918.240</u>	<u>2.256.610.316</u>
Corriente		
Documentos a Pagar	<u>1.115.400.000</u>	<u>1.050.985.000</u>

15. OTRAS CARGAS FISCALES

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Regalías a pagar	590.952.039	537.912.294
Impuesto sobre los ingresos brutos a pagar	-	31.479.014
Retenciones y percepciones a depositar	48.030.374	19.352.739
Fondo fiduciario de gas a pagar	2.905.431	5.394.609
	<u>641.887.844</u>	<u>594.138.656</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

16. BENEFICIOS A EMPLEADOS

	31/03/2024	31/12/2023
Cargas sociales a pagar	49.835.513	43.117.147
Provisión para vacaciones y sueldo anual complementario	100.923.978	62.593.397
Gratificaciones a pagar	79.480.150	79.480.150
Embargos a pagar	1.730.893	2.500.084
Sindicatos a pagar	5.733.609	3.402.013
	<u>237.704.143</u>	<u>191.092.791</u>

17. DEUDAS COMERCIALES

	31/03/2024	31/12/2023
Comunes	3.458.129.780	2.363.649.995
Provisión de facturas a recibir	2.513.344.451	1.306.975.320
Partes relacionadas (Nota 27.)	435.214.259	1.873.493.800
	<u>6.406.688.490</u>	<u>5.544.119.115</u>

18. INGRESOS POR VENTAS

	Por el período de 3 meses finalizado el	
	31/03/2024	31/03/2023
Ventas netas de crudo	12.771.602.689	2.864.964.034
Ventas netas de gas	49.358.067	178.368.838
Servicios prestados	17.505.901	15.964.119
Partes relacionadas (Nota 27.)	42.845.000	14.409.000
	<u>12.881.311.657</u>	<u>3.073.705.991</u>

19. COSTO DE VENTAS

	Por el período de 3 meses finalizado el	
	31/03/2024	31/03/2023
Existencia al inicio del ejercicio (Nota 9.)	674.301.345	117.207.848
Costos de producción (Nota 20.)	7.372.178.400	1.594.822.599
Diferencia de conversión	42.731.129	22.102.637
Existencias al cierre del período (Nota 9.)	(767.057.162)	(151.263.376)
	<u>7.322.153.712</u>	<u>1.582.869.708</u>

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

22. INGRESOS Y COSTOS FINANCIEROS

	Por el período de 3 meses finalizado el	
	31/03/2024	31/03/2023
<u>Ingresos financieros</u>		
Intereses ganados	147.357.831	50.561.356
Cargo previsión para deudores incobrables	56.831.641	-
	<u>204.189.472</u>	<u>50.561.356</u>
<u>Costos financieros</u>		
Intereses perdidos	(59.968.699)	(567.958)
Intereses de obligación de retiro de activos	(191.797.682)	(37.884.029)
Intereses de pasivos por arrendamientos	(150.837.482)	(43.779.975)
Intereses obligaciones negociables	-	(2.781.064)
Diferencia de cambio	5.286.956.736	(125.841.872)
Diferencia de cambio obligaciones negociables	(64.415.000)	-
Cargo previsión para deudores incobrables	-	(8.793.483)
Efecto del valor actual sobre impuesto a los ingresos brutos	-	(24.407.640)
	<u>4.819.937.873</u>	<u>(244.056.021)</u>

23. IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El saldo del impuesto a las ganancias al 31 de marzo de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 incluye la provisión del impuesto y los saldos a favor, según siguiente detalle:

	31/03/2024	31/12/2023
Provisión impuesto a las ganancias	(6.017.752.003)	(2.630.473.918)
Anticipos, retenciones, percepciones y otros saldos a favor	806.554.317	665.462.883
Pasivo neto	<u>(5.211.197.686)</u>	<u>(1.965.011.035)</u>

24. RESULTADO POR ACCION

	Por el período de 3 meses finalizado el	
	31/03/2024	31/03/2023
Resultado usado en el cálculo del resultado por acción básica y diluida	8.887.176.697	279.959.907
Promedio ponderado de la cantidad de acciones ordinarias usado para el cálculo del resultado por acción básica y diluida	760.000.000	760.000.000
Resultado por acción básica y diluida	11,694	0,368

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

25. INSTRUMENTOS FINANCIEROS Y MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE

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

	31/03/2024			31/12/2023		
	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total
<u>Activos financieros</u>						
Créditos por venta de bienes y servicios	-	8.979.254.365	8.979.254.365	-	5.671.294.036	5.671.294.036
Inversiones corrientes	2.182.998.201	-	2.182.998.201	3.625.476.892	835.965	3.626.312.857
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	255.076.157	255.076.157	-	325.475.501	325.475.501
	<u>2.182.998.201</u>	<u>9.234.330.522</u>	<u>11.417.328.723</u>	<u>3.625.476.892</u>	<u>5.997.605.502</u>	<u>9.623.082.394</u>
	31/03/2024			31/12/2023		
<u>Pasivos financieros</u>	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total	Valor razonable con cambio en resultados	Costo amortizado	Total
Deudas comerciales	-	6.406.688.490	6.406.688.490	-	5.544.119.115	5.544.119.115
Otras deudas	-	3.510.318.240	3.510.318.240	-	3.307.595.316	3.307.595.316
	<u>-</u>	<u>9.917.006.730</u>	<u>9.917.006.730</u>	<u>-</u>	<u>8.851.714.431</u>	<u>8.851.714.431</u>

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

El nivel de la jerarquía del valor razonable de las inversiones corrientes es el Nivel 1. No existieron transferencias entre distintos niveles durante los períodos finalizados el 31 de marzo de 2024 y 2023.

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

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

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

Riesgo cambiario

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

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

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

	ARS
Activos al 31/03/2024	2.559.681.037
Pasivos al 31/03/2024	(12.834.459.859)
Posición monetaria pasiva	<u>(10.274.778.822)</u>

Considerando el estado de situación financiera al 31 de marzo de 2024, una variación del 10% en el tipo de cambio entre el dólar y el peso provocaría los siguientes efectos en el estado del resultado antes de impuestos:

	ARS
Resultado por incremento en el tipo de cambio del peso respecto al dólar	1.027.477.882 Ganancia
Resultado por disminución en el tipo de cambio del peso respecto al dólar	(1.027.477.882) Pérdida

Riesgo de la tasa de interés

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

Riesgo de cotización

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

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

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Riesgo de crédito

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

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

	Créditos por ventas
A vencer	
Hasta 3 meses	8.979.254.365
De 3 a 6 meses	-
De 6 a 9 meses	-
De 9 a 12 meses	-
Más de 12 meses	-
Subtotal	8.979.254.365
Vencidos	-
Sin plazo establecido	-
Totales	8.979.254.365

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

Riesgo de liquidez

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

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

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

	Deudas comerciales	Pasivos por arrendamiento	Total
A vencer			
Hasta 3 meses	6.406.688.490	892.488.596	7.299.177.086
De 3 a 6 meses	-	892.488.596	892.488.596
De 6 a 9 meses	-	892.488.596	892.488.596
De 9 a 12 meses	-	892.488.596	892.488.596
Más de 12 meses	-	2.548.420.000	2.548.420.000
Subtotal	6.406.688.490	6.118.374.384	12.525.062.874
Vencidos	-	-	-
Sin plazo establecido	-	-	-
Totales	6.406.688.490	6.118.374.384	12.525.062.874

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Riesgo de capital

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

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

El índice de endeudamiento al 31 de marzo de 2024 y al al 31 de diciembre 2023 es el siguiente:

	<u>31/03/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Total pasivo	30.631.467.163	31.518.829.653
Efectivo y equivalentes	(255.076.157)	(325.475.501)
Inversiones corrientes	<u>(2.182.998.201)</u>	<u>(3.626.312.857)</u>
Deuda neta	28.193.392.805	27.567.041.295
Patrimonio	<u>41.146.892.051</u>	<u>34.942.660.817</u>
Índice de endeudamiento	<u>0,69</u>	<u>0,79</u>

27. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

Saldos

Tipo de operación / Entidad	31/03/2024				Saldo neto
	Otros créditos (Nota 8.)	Créditos por ventas (Nota 10.)	Otras deudas (Nota 14.)	Deudas comerciales (Nota 17.)	
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	-	240.399.026	-	(435.214.259)	(194.815.233)
Total	-	240.399.026	-	(435.214.259)	(194.815.233)

Tipo de operación / Entidad	31/12/2023				Saldo neto
	Otros créditos (Nota 8.)	Créditos por ventas (Nota 10.)	Otras deudas (Nota 14.)	Deudas comerciales (Nota 17.)	
Petróleos Sudamericanos S.A. - JCR S.A. - Unión Transitoria - Centro Este	-	18.024.974	-	(1.873.493.800)	(1.855.468.826)
Total	-	18.024.974	-	(1.873.493.800)	(1.855.468.826)

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

Operaciones

Tipo de operación / Entidad	31/03/2024		31/03/2023	
	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	42.845.000	83.496.423	14.409.000	16.141.375
Total	42.845.000	83.496.423	14.409.000	16.141.375

Remuneraciones de administradores

El monto imputado a resultados en concepto honorarios y otras remuneraciones a directores y gerentes del Grupo asciende a \$26.967.960 por el período trimestral finalizado el 31 de marzo de 2024. Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023, el importe por los conceptos antes mencionados ascendió a \$8.674.428.

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024
presentado en forma comparativa
Expresado en pesos

28. ACTIVOS Y PASIVOS DISTINTOS AL PESO ARGENTINO

Concepto	31/03/2024				31/12/2023	
	Moneda extranjera		Tipo de cambio al cierre	Monto en moneda argentina	Monto en moneda extranjera	Monto en moneda argentina
	Clase	Monto				
ACTIVO						
<u>Activo corriente</u>						
<i>Otros créditos (Nota 8.)</i>						
Anticipo a proveedores	USD	212.001	855,00	181.260.607	146.374	117.896.801
<i>Créditos por ventas (Nota 10.)</i>						
Comunes	USD	431.038	855,00	368.537.712	954.562	768.851.850
Entregas Pendientes de Facturar	USD	9.678.290	855,00	8.274.937.681	3.715.674	2.992.789.492
<i>Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 12.)</i>						
Caja	USD	440	855,00	376.200	440	354.398
Bancos	USD	38.053	855,00	32.535.486	38.053	30.649.950
Total del activo corriente				8.857.647.686		3.910.542.491
Total del activo				8.857.647.686		3.910.542.491
PASIVO						
<u>Pasivo no corriente</u>						
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>						
Pasivos por arrendamiento	USD	2.970.186	858,00	2.548.420.000	5.594.473	4.522.851.610
<i>Provisiones (Nota 13.)</i>						
Provisión para Abandono de Pozos	USD	9.788.720	858,00	8.398.721.339	9.558.909	7.727.900.068
<i>Deudas Financieras (Nota 14.)</i>						
Deudas Financieras	USD	1.300.000	858,00	1.115.400.000	1.300.000	1.050.985.000
Total del pasivo no corriente				12.062.541.339		13.301.736.678
<u>Pasivo corriente</u>						
<i>Pasivos por arrendamiento (Nota 7.)</i>						
Pasivos por arrendamiento	USD	4.160.786	858,00	3.569.954.384	1.959.673	1.584.297.659
<i>Deudas comerciales (Nota 17.)</i>						
Comunes	USD	2.398.527	858,00	2.057.936.544	3.572.166	2.887.917.958
Total del pasivo corriente				5.627.890.928		4.472.215.617
Total del pasivo				17.690.432.267		17.773.952.295

USD = Dólares estadounidenses

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 13/05/2024

Firmado a los efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 13/05/2024

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

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

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

Pablo Alberto Miedvietzky
Presidente

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

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

INFORME SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

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

Hemos revisado los estados financieros intermedios separados adjuntos de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** (“la Sociedad”) que comprenden el Estado de Situación Financiera Intermedio Separado al 31 de marzo de 2024, el Estado de Resultados Integrales Intermedio Separado correspondiente al período de tres meses finalizado en dicha fecha, el Estado de Cambios en el Patrimonio Intermedio Separado y el Estado de Flujos de Efectivo Intermedio Separado correspondientes al período de tres meses finalizado en dicha fecha, así como la información explicativa seleccionada contenida en notas 1 a 28.

Las cifras y otra información correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023 y al período de tres meses finalizado al 31 de marzo de 2023, son parte integrante de los estados financieros intermedios separados, mencionados precedentemente y se las presenta con el propósito de que se interpreten exclusivamente en relación con las cifras y otra información del período intermedio actual.

2. Responsabilidad de la Dirección

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

3. Responsabilidad de los auditores

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

3. Responsabilidad de los auditores (Continuación)

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

4. 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 **PETROLEOS SUDAMERICANOS S.A.** correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad.

INFORME SOBRE OTROS REQUERIMIENTOS LEGALES Y REGLAMENTARIOS

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

- a) Los estados financieros intermedios separados de la Sociedad mencionados en 1. han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con las normas aplicables de la Ley General de Sociedades N°19.550 y de la Comisión Nacional de Valores. Dichos estados financieros se encuentran pendientes de transcripción al libro Inventarios y Balances.
- b) Las cifras de los estados financieros intermedios separados mencionados en 1. surgen de los registros contables de la Sociedad, los cuales han sido llevados, en sus aspectos formales, de conformidad con las disposiciones legales vigentes excepto porque se encuentran pendientes de transcripción en los libros Diario e Inventarios y Balances.
- c) Al 31 de marzo de 2024 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 \$31.479.271,73 siendo no exigibles a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 13 de mayo de 2024.

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

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

INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS SEPARADOS

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

De nuestra consideración:

Documentos examinados

De acuerdo con lo dispuesto en el inciso 5 del artículo 294 de la Ley General de Sociedades y con lo requerido por las Normas de la Comisión Nacional de Valores, hemos examinado el estado de situación financiera intermedio separado de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** (“la Sociedad”) al 31 de marzo de 2024, el estado de resultados integrales intermedio separado por el período de tres meses finalizado en esa fecha, los estados de cambios en el patrimonio intermedio separado y de flujos de efectivo intermedio separado, por el período de tres meses finalizado en esa fecha, y sus notas 1 a 28.

Las cifras y otra información correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023 y al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023, son parte integrante de los estados financieros intermedios separados, mencionados precedentemente y se las presenta con el propósito de que se interpreten exclusivamente en relación con las cifras y otra información del período intermedio actual.

Responsabilidad de la Dirección en relación con los estados financieros

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

Responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora

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

Para realizar nuestra tarea profesional sobre los documentos arriba mencionados, hemos revisado la revisión efectuada por la firma BECHER Y ASOCIADOS S.R.L en su carácter de auditores externos, quienes emitieron su informe de revisión de fecha 10 de mayo de 2024 de acuerdo con las normas vigentes en lo referido a encargos de revisión de estados financieros de períodos intermedios. Dicha revisión incluyó la verificación de la planificación del trabajo, de la naturaleza, alcance y oportunidad de los procedimientos aplicados y de los resultados de la revisión efectuada por la firma profesional. El profesional mencionado ha llevado a cabo su examen sobre los estados financieros intermedios separados adjuntos de conformidad con las Norma Internacional de Encargos de Revisión 2410- Revisión de Información Financiera Intermedia Realizada por el Auditor Independiente de la Entidad, la cual fue adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de la FACPCE tal como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB, por sus siglas en inglés). Dichas normas exigen que cumpla los requerimientos de ética.

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

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

Conclusión

Como resultado de nuestra revisión y basado en el informe de revisión de los auditores externos de fecha 13 de mayo de 2024, nada ha llamado nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros intermedios separados no presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de **PETRÓLEOS SUDAMERICANOS S.A.** al 31 de marzo de 2024, los resultados de las operaciones y las variaciones en el patrimonio y el flujo de efectivo por el período de tres meses finalizado en esa fecha, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera de Contabilidad.

Informes sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

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

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 13 de mayo de 2024.

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