

PCR INVESTMENTS S.A.

Estados financieros consolidados intermedios
condensados correspondientes al período de
tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026 e
informe de revisión



PCR INVESTMENTS S.A.

Estados financieros consolidados intermedios condensados correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026 e informe de revisión

Contenido

Informe de revisión sobre estados financieros consolidados intermedios condensados

Estado de situación financiera consolidado intermedio condensado

Estado del resultado integral consolidado intermedio condensado

Estado de flujos de efectivo consolidado intermedio condensado

Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado intermedio condensado

Notas a los estados financieros consolidados intermedios condensados



Informe de revisión sobre estados financieros consolidados intermedios condensados

Señores
Directores y Accionistas de
PCR INVESTMENTS S.A.

Introducción

Hemos realizado una revisión de los estados financieros consolidados intermedios condensados de PCR INVESTMENTS S.A. que se adjuntan; dichos estados financieros comprenden el estado de situación financiera consolidado intermedio condensado al 31 de marzo de 2026, los correspondientes estados consolidados intermedios condensados del resultado integral, de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio neto correspondientes al período de tres meses finalizado en esa fecha, y las notas explicativas seleccionadas a los estados financieros consolidados intermedios condensados por el período de tres meses finalizado en esa fecha, que se adjuntan. La Dirección de PCR INVESTMENTS S.A. es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios condensados y sus notas explicativas seleccionadas, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera aplicables a estados financieros intermedios (NIC 34). Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre dichos estados financieros consolidados intermedios condensados basado en nuestra revisión.

Alcance de la revisión

Nuestra revisión fue realizada de acuerdo con la Norma Internacional de Encargos de Revisión 2410 (NIER 2410), "Revisión de estados financieros intermedios efectuada por el auditor independiente de la entidad" emitida por la Federación Internacional de Contadores (IFAC).

Una revisión de estados financieros intermedios consiste en la realización de indagaciones al personal de la entidad, principalmente aquellas personas responsables de los asuntos financieros y contables, así como en la aplicación de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance sustancialmente menor que una auditoría realizada de acuerdo a Normas Internacionales de Auditoría y, en consecuencia, no nos permite obtener seguridad de que hayan llegado a nuestro conocimiento todas las cuestiones significativas que pudieran haberse identificado en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.

Conclusión

Basados en nuestra revisión, no ha llegado a nuestro conocimiento ninguna cuestión que nos lleve a pensar que los referidos estados financieros consolidados intermedios condensados no presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera consolidada de PCR INVESTMENTS S.A. al 31 de marzo de 2026, los resultados consolidados de sus operaciones y los flujos de efectivo consolidados correspondientes al período de tres meses finalizado en esa fecha, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera aplicables a estados financieros intermedios (NIC 34).



Énfasis en ciertos asuntos

Llamamos la atención a lo expresado en la Nota 2.1 a los estados financieros consolidados intermedios condensados adjuntos, éstos no incluyen toda la información que requieren las Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB), para la presentación de estados financieros completos, por corresponder a la modalidad de estados financieros condensados prevista en la Norma Internacional de Contabilidad No. 34. Por lo tanto, los estados financieros consolidados intermedios condensados adjuntos deberán ser leídos conjuntamente con los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2026 preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB).

Tal cual se expresa en la Nota 2.1 a los estados financieros consolidados intermedios condensados adjuntos, los mismos han sido exclusivamente formulados a los efectos de ser considerados dentro del proceso de consolidación del Grupo Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. al cual pertenece PCR INVESTMENTS S.A.

8 de mayo de 2026


Juan José Cabrera
Socio, Deloitte S.C.



Estado de situación financiera consolidado intermedio condensado al 31 de marzo de 2026

(en dólares estadounidenses)

	Nota	31.03.2026	31.12.2025
Activo			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes	4	16.557.800	16.122.486
Inversiones en activos financieros	5	8.202.338	5.300.514
Cuentas por cobrar comerciales	6	12.197.667	25.305.100
Otras cuentas por cobrar	7	17.056.098	14.551.546
Inventarios	8	6.870.036	7.152.911
		60.883.939	68.432.557
Activo no corriente			
Otras cuentas por cobrar	7	19.880.757	18.001.112
Inversiones en activos financieros	5	14.998.552	15.005.807
Inventarios	8	240.801	240.801
Derecho de uso de activos	11	5.123.773	5.742.169
Propiedades, planta y equipo	9	38.475.548	27.475.764
Inversiones de exploración, desarrollo y producción de hidrocarburos	10	132.590.924	131.040.708
Impuesto diferido		3.715.340	3.567.780
Total del activo no corriente		215.025.695	201.074.141
Total del activo		275.909.634	269.506.698
Pasivo y patrimonio			
Pasivo corriente			
Deudas comerciales	12	22.983.947	33.564.404
Prestamos	16	13.458.581	8.373.885
Remuneraciones y cargas sociales	13	12.238.871	10.074.524
Cargas fiscales	14	5.015.396	4.026.767
Pasivos por arrendamientos	11	1.099.613	1.097.162
Otras deudas	15	4.804.142	3.278.922
Total del pasivo corriente		59.600.550	60.415.664
Pasivo no corriente			
Deudas comerciales	12	207.252	207.252
Prestamos	16	36.130.827	37.477.998
Provisiones por taponamiento de pozos	17	20.086.956	19.274.051
Pasivos por arrendamientos	11	2.258.308	2.191.207
Otras deudas	15	8.075.751	7.881.615
Total del pasivo no corriente		66.759.094	67.032.123
Total del pasivo		126.359.644	127.447.787
Patrimonio	18		
Capital integrado		125.291.819	125.291.819
Reserva legal		4.831.198	4.831.198
Resultados acumulados		19.426.973	11.935.894
Total patrimonio		149.549.990	142.058.911
Total de pasivo y patrimonio		275.909.634	269.506.698

Las notas que acompañan a estos estados financieros consolidados condensados intermedios forman parte integrante de los mismos.



Estado del resultado integral consolidado intermedio condensado por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026

(en dólares estadounidenses)

	Nota	31.03.2026	31.03.2025
Ingresos por producción y comercialización de crudo		38.560.672	31.264.527
Costo de ventas y servicios	20	(20.391.389)	(17.613.492)
Ganancia bruta		18.169.283	13.651.035
Gastos de exploración	20	(1.806.768)	(55.578)
Gastos de administración	20	(3.237.751)	(3.518.041)
Otros ingresos y egresos netos		209.583	24.470
Ganancia operativa		13.334.347	(3.549.149)
Resultado financiero y por tenencia			
Generados por activos:			
Intereses		106.001	-
Otros resultados financieros, netos		93.200	519.645
Generados por pasivos:			
Intereses		(1.374.081)	-
Diferencias de cambio		(607.537)	-
Otros resultados financieros, netos		(339.233)	-
Ganancia antes de impuesto a las ganancias		11.212.697	10.621.531
Impuesto a las ganancias	19	(3.788.432)	(4.127.567)
Resultado del período		7.424.265	6.493.964
Otros resultados integrales		66.814	858.321
Total de resultado integral		7.491.079	7.352.285
Atribuible a:			
Interés controlante		7.491.079	7.352.285
		7.491.079	6.024.942

Las notas que acompañan a estos estados financieros consolidados condensados intermedios forman parte integrante de los mismos.



Estado de flujos de efectivo consolidado intermedio condensado por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026

(en dólares estadounidenses)

	<u>Nota</u>	<u>31.03.2026</u>	<u>31.03.2025</u>
Flujo de efectivo relacionado con actividades operativas			
Resultado del período antes de impuestos a las ganancias		11.212.697	10.621.531
Ajustes para conciliar la ganancia neta con el efectivo generado por las operaciones			
Depreciación de propiedades, planta y equipo e Inversiones de exploración, desarrollo y producción de hidrocarburos	20	6.990.078	3.787.432
Amortización por activo de derecho de uso	11	305.670	338.269
Intereses ganados y perdidos netos		(199.201)	(519.645)
Resultado de operaciones antes de cambios en rubros operativos		18.309.244	14.227.587
Variación en activos y pasivos operativos			
Cuentas por cobrar comerciales		13.107.433	6.415.968
Inventarios		282.875	(1.191.106)
Otras cuentas por cobrar		(4.384.197)	(3.217.097)
Deudas comerciales		(10.580.457)	1.539.200
Otros pasivos		4.922.820	5.122.136
Efectivo proveniente de actividades operativas antes del pago de intereses e impuesto a la renta		21.657.718	22.896.688
Pago del impuesto a la renta		(2.834.165)	(3.663.886)
Efectivo proveniente de actividades operativas		18.823.553	19.232.802
Flujo de efectivo relacionado con actividades de inversión			
Altas de propiedades, planta y equipo e Inversiones de exploración, desarrollo y producción de hidrocarburos	9, 10 y 11	(19.231.195)	(18.476.055)
Inversiones en activos financieros		(2.894.569)	(20.303.042)
Efectivo aplicado a actividades de inversión		(22.125.764)	(38.779.097)
Flujo de efectivo relacionado con actividades de financiamiento			
Prestamo a sociedades relacionadas		3.737.525	-
Efectivo proveniente de actividades de financiamiento		3.737.525	-
Variación neta de efectivo y equivalente		435.314	(19.546.295)
Efectivo y equivalentes al inicio del periodo	4	16.122.486	25.707.077
Efectivo y equivalentes al cierre del periodo	4	16.557.800	6.160.782

Las notas que acompañan a estos estados financieros consolidados condensados intermedios forman parte integrante de los mismos.



PCR INVESTMENTS S.A.

Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado intermedio condensado
por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026

(en dólares estadounidenses)

	Capital	Reserva legal	Resultados acumulados	Patrimonio atribuible a controlante	Total
Saldos iniciales al 1 de enero de 2025	95.971.153	4.093.619	30.128.551	130.193.323	130.193.323
Movimiento del período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025					
Resultado del período	-	-	7.352.285	7.352.285	7.352.285
Saldos al 31 de marzo de 2025	95.971.153	4.093.619	37.480.836	137.545.608	137.545.608
Movimiento del período de nueve meses finalizado el 31 de diciembre de 2025					
Aportes de capital	29.320.666			29.320.666	29.320.666
Constitución de reserva legal		737.579	(737.579)	-	-
Distribución de dividendos			(29.390.972)	(29.390.972)	(29.390.972)
Resultado del período			3.822.153	3.822.153	3.822.153
Otros resultados integrales			761.456	761.456	761.456
Saldos al 31 de diciembre de 2025	125.291.819	4.831.198	11.935.894	142.058.911	142.058.911
Movimiento del período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026					
Resultado del período	-	-	7.424.265	7.424.265	7.424.265
Otros resultados integrales			66.814	66.814	66.814
Saldos al 31 de marzo de 2026	125.291.819	4.831.198	19.426.973	149.549.990	149.549.990

Las notas que acompañan a estos estados financieros consolidados condensados intermedios forman parte integrante de los mismos.



PCR INVESTMENTS S.A.

Notas a los estados financieros consolidados intermedios condensados por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026

Nota 1 - Información básica sobre el Grupo

1.1 Naturaleza jurídica y actividad principal de PCR Investments S.A.

PCR Investments S.A. es una sociedad anónima uruguaya cerrada, con acciones nominativas, constituida el 2 de julio de 2013. La Sociedad es controlada por Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. (Argentina).

El cierre del ejercicio económico de la sociedad es el 31 de diciembre de cada año.

Al cierre del ejercicio la Sociedad mantenía el 100% del paquete accionario de las siguientes entidades en Ecuador (en fase operativa) y en Estados Unidos de América (en fase pre-operativa):

Entidad	Jurisdicción
Comodororivadavia S.A.	Ecuador
PCR Ecuador S.A. y sus participaciones en consorcios (al 100%): <ul style="list-style-type: none">- Consorcio Petrosud-Petroriva (yacimiento Pindo Ecuador)- Consorcio Palanda-Yuca Sur (yacimiento Palanda Ecuador)	Ecuador
Dutmy Energy Corp. y sus subsidiarias (100% poseídas): <ul style="list-style-type: none">- PCR US Investments LLC- PCR Investments SP1 LLC- PCR Investments SP2 LLC- PCR Investments SP3 LLC- PCR Investments SP4 LLC- PCR Investments SP5 LLC- PCR Investments SP6 LLC- PCR Douglas Power LLC- Five Points Solar LLC- PCR Energy LA LLC- PCR Energy TX LLC	EEUU
PCR US Investments RE LLC	EEUU
Wadley Solar Farm Corp.	EEUU

1.2 Naturaleza jurídica y actividad principal de Comodororivadavia S.A..

Comodororivadavia S.A. es una sociedad constituida en el Ecuador. Su domicilio es Martin Carrión entre Av. República y Alpallana, Edificio Titanium Plaza, piso 7, oficina 7-1, Quito – Ecuador.

1.3 Naturaleza jurídica y actividad PCR Ecuador S.A.

PCR Ecuador S.A. es una sociedad constituida en el Ecuador. Su domicilio es Martin Carrión entre Av. República y Alpallana, Edificio Titanium Plaza, piso 7, Quito - Ecuador.

La Entidad es la titular del 100% de los derechos de contratos sobre los yacimientos Palanda – Yuca Sur y Pindo.



1.4 Precio internacional del crudo

De acuerdo a lo estipulado en los contratos de prestación de servicios firmados con el Estado Ecuatoriano, la tarifa por prestación de servicios se paga con los recursos por ingreso disponible del área de los contratos. En caso de que éstos no sean suficientes para cubrir con el pago de la tarifa, de acuerdo a lo establecido en los contratos, el saldo faltante se acumulará durante el mes o años fiscales siguientes (“acumulación”). Adicionalmente, los contratos establecen que cualquier diferencia originada por insuficiencia del ingreso disponible (“acumulación”) que no haya sido pagada por el Ministerio de Energía y Recursos Naturales no Renovables a la terminación de los contratos, se extinguirá y no será pagada a la contratista quedando el Ministerio automáticamente liberado de esta obligación de pago.

Nota 2 - Estados financieros consolidados intermedios condensados

2.1 Bases para la preparación de estados financieros

Los presentes estados financieros consolidados intermedios condensados han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standard Board – IASB por su nombre en inglés) aplicables a estados financieros intermedios (NIC 34), siendo exclusivamente formulados a los efectos de ser considerados dentro del proceso de consolidación del Grupo Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. al cual pertenece PCR Investments S.A.

Las cifras de los estados financieros y otra información por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo del 2026 y la respectiva información comparativa por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo del 2025, no contiene toda la información que requieren las Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB), para la presentación de estados financieros completos, por corresponder a la modalidad de estados financieros consolidados condensados, según lo establecido en la NIC 34 como se menciona precedentemente. Por lo tanto, tales estados financieros condensados intermedios deberán ser leídos conjuntamente con los estados financieros por el año finalizado el 31 de diciembre del 2025, los cuales fueron preparados de acuerdo a NIIF emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB).

Los estados financieros consolidados condensados intermedios al 31 de marzo del 2026 y 2025 son no auditados; sin embargo, en opinión de la Administración, contemplan todos los ajustes necesarios para ser presentados sobre bases uniformes con los estados financieros anuales auditados.

Nota 3 - Estimaciones y juicios contables críticos

En la aplicación de las políticas contables del Grupo que se describen en la Nota 4 a los estados financieros al 31 de diciembre de 2025 (últimos estados financieros anuales emitidos), la Administración del Grupo ha realizado juicios y estimaciones relativas a los valores de los activos y pasivos cuyas mediciones no son factibles de obtener de otras fuentes. Las estimaciones asociadas se basan en la experiencia histórica y otros factores considerados pertinentes. Los resultados reales futuros pueden diferir de las estimaciones y evaluaciones realizadas a la fecha de preparación de los presentes estados financieros condensados intermedios.

Las revisiones a las estimaciones contables se reconocen en el período en que se efectúa la revisión y en el período actual y futuros si la revisión afecta tanto al período actual como a períodos subsecuentes.



Nota 4 - Efectivo y equivalentes

A los efectos de la elaboración del Estado de flujos de efectivo, se ha considerado como efectivo los saldos mantenidos en caja y bancos e inversiones en otros activos financieros mantenidos hasta el vencimiento con un vencimiento menor a 90 días (equivalentes a efectivo).

	31.03.2026	31.12.2025
Bancos y depósitos a plazo	16.557.800	16.122.486
	16.557.800	16.122.486

Nota 5 - Inversiones en activos financieros

Corriente	31.03.2026	31.12.2025
Depósitos a plazo fijo (*)	8.202.338	5.300.514
	8.202.338	5.300.514

No corriente	31.03.2026	31.12.2025
Bonos y letras del tesoro (**)	14.998.552	15.005.807
	14.998.552	15.005.807

(*) Al 31 de marzo del 2026 y 31 de diciembre del 2025, corresponde a certificados de depósito a plazo fijo en instituciones financieras, con vencimiento hasta abril 2026 (enero 2026 para el año 2025). Estas inversiones tienen una tasa de interés promedio efectiva anual del 4.23 % y 5.17%. A la fecha de emisión de los estados financieros, las inversiones han sido renovadas.

(**) Al 31 de marzo del 2026 31 de diciembre de 2025 el saldo incluye inversiones en Fondos mutuos.

Nota 6 - Cuentas por cobrar comerciales

	31.03.2026	31.12.2025
Deudores comunes	12.253.716	25.361.149
Previsión para cuentas por cobrar	(56.049)	(56.049)
	12.197.667	25.305.100

Al 31 de marzo del 2026, corresponden a cuentas por cobrar al Ministerio de Energía y Minería (MEM) de Ecuador por US\$11.8 millones (US\$25.3 millones para el año 2025) por los servicios prestados de extracción de petróleo crudo correspondiente al primer trimestre del año 2026 en los campos Pindo, Palanda Yuca Sur y por los ingresos de participación en el bloque Sahino.



Nota 7 - Otras cuentas por cobrar

Corrientes	31.03.2026	31.12.2025
Anticipos a proveedores	1.049.013	897.961
Anticipos de impuestos	10.353	140.274
Retenciones de Impuesto a las ganancias	116	-
Gastos pagados por adelantado	3.990.302	3.480.134
Créditos con sociedades relacionadas (Nota 21)	800.516	631.834
Costos de contratos (Bloques Sahino y Arazá Este) (**)	2.581.193	1.797.252
Impuesto al valor agregado – IVA (*)	8.571.278	6.763.283
Diversos	53.327	840.808
	17.056.098	14.551.546

No corrientes	31.03.2026	31.12.2025
Anticipo a proveedores	2.409.017	748.622
Depósito entregado en garantía (**)	17.471.740	17.252.490
	19.880.757	18.001.112

(*) Al 31 de marzo del 2026 y diciembre del 2025, incluye retenciones del 100% del IVA efectuadas por el MEM sobre las facturas por servicios petroleros prestados por los contratos de los Bloques Pindo y Palanda - Yuca Sur.

(**) Al 31 de marzo del 2026 y diciembre del 2025, corresponde al reconocimiento de las garantías bancarias que PCR- Ecuador entregó en cumplimiento a las Bases de Contratación y en el Contrato de Participación para el período de Exploración en los bloques Sahino, Arazá Este, Saywa y VHR Este, a favor del Ministerio de Energía y Minas otorgadas por el Banco Internacional en términos de incondicional, irrevocable y de cobro inmediato en dólares de los Estados Unidos de América.

Esta garantía se hará efectiva en caso de incumplimiento de cualquiera de las obligaciones del Plan Exploratorio Comprometido. Las Garantías de Sahino y Arazá Este se entregaron a un período de 730 días que inició el 23 de junio del 2023 y termina el 22 de junio del 2025. Para los Bloques Saywa y VHR Este se entregaron a un período de 1,475 días que inició el 17 de mayo de 2024 y termina el 31 de mayo de 2028.

Nota 8 - Inventarios

Corrientes	31.03.2026	31.12.2025
Materiales en almacenes y otros	6.870.036	7.152.911
	6.870.036	7.152.911

No corrientes	31.03.2026	31.12.2025
Materiales en almacenes	1.209.002	1.014.106
Petróleo crudo	240.801	240.801
	1.449.803	1.254.907
Previsión por obsolescencia y lenta rotación de materiales	(1.209.002)	(1.014.106)
	240.801	240.801



Nota 9 - Propiedades, planta y equipo

	Muebles y útiles	Rodados	Terrenos	Obras en curso	Edificios	Total
Costo de adquisición						
Saldos al 1 de enero de 2026	9.856.391	2.241.649	4.850.867	14.682.111	652.124	32.283.142
Altas	986.149	29.392	-	6.008.389	-	7.023.930
Reclasificaciones	(3.334.734)	(101.210)	-	8.323.561	-	4.887.617
Bajas	-	-	-	(1.032.264)	-	(1.032.264)
Saldos al 31 de marzo de 2026	7.507.806	2.169.831	4.850.867	27.981.797	652.124	43.162.425
Depreciaciones						
Saldos al 1 de enero de 2026	2.966.212	1.752.519	-	-	88.647	4.807.378
Reclasificaciones	(253.020)	(159.701)	-	-	(1.773)	(414.494)
Bajas	-	-	-	-	-	-
Depreciaciones del período	212.197	75.867	-	-	5.929	293.993
Saldos al 31 de marzo de 2026	2.925.389	1.668.685	-	-	92.803	4.686.877
Saldos al 31 de marzo de 2026	4.582.417	501.146	4.850.867	27.981.797	559.321	38.475.548
Saldos al 31 de diciembre de 2025	6.890.179	489.130	4.850.867	14.682.111	563.477	27.475.764

Nota 10 - Inversiones de exploración, desarrollo y producción de hidrocarburos

	Pozos y equipos de explotación de petróleo y gas	Propiedad Minera	Total
Costo de adquisición			
Saldos al 1 de enero de 2026	357.864.688	35.133.300	392.997.988
Altas	10.791.832	3.532.253	14.324.085
Reclasificaciones	(4.887.617)	-	(4.887.617)
Disminuciones	(1.058.410)	-	(1.058.410)
Saldos al 31 de marzo de 2026	362.710.493	38.665.553	401.376.046
Depreciaciones			
Saldos al 1 de enero de 2026	261.879.905	77.375	261.957.280
Depreciaciones del período	6.747.531	80.311	6.827.842
Bajas	-	-	-
Saldos al 31 de marzo de 2026	268.627.436	157.686	268.785.122
Saldos al 31 de marzo de 2026	94.083.057	38.507.867	132.590.924
Saldos al 31 de diciembre de 2025	95.984.783	35.055.925	131.040.708



Nota 11 - Activo por derecho de uso y pasivo por arrendamientos

Derecho de uso de activos

El detalle del rubro Derecho de uso de activos es el siguiente:

	<u>31.03.2026</u>	<u>31.12.2025</u>
Valores brutos		
Saldos al inicio del período	16.445.581	11.520.866
Altas	312.856	6.555.754
Bajas	-	(1.631.039)
Saldos al fin del período	16.758.437	16.445.581
Depreciaciones		
Saldos al inicio del período	(10.703.412)	(8.184.662)
Depreciaciones del período	(931.252)	(2.518.750)
Saldos al fin de período	(11.634.664)	(10.703.412)
Saldos Netos al fin del período	5.123.773	5.742.169

Al 31 de marzo del 2026 y diciembre del 2025, corresponde al arrendamiento de bombas y cables electrosumergibles (el plazo es hasta de 5 años) y de las oficinas administrativas ubicadas en Quito (los plazos son de 6 y 9 años, respectivamente).

El detalle del rubro de los pasivos por arrendamientos es el siguiente:

	<u>31.03.2026</u>	<u>31.12.2025</u>
Corrientes		
Pasivos por arrendamientos	1.099.613	1.097.162
	1.099.613	1.097.162
No corrientes		
Pasivos por arrendamientos	2.258.308	2.191.207
	2.258.308	2.191.207

Nota 12 - Deudas comerciales

	<u>31.03.2026</u>	<u>31.12.2025</u>
Corrientes		
Proveedores (1)	21.874.497	33.123.289
Partes relacionadas (Nota 21)	1.109.450	441.115
	22.983.947	33.564.404
No corrientes		
Proveedores (1)	207.252	207.252
	207.252	207.252

(1) Al 31 de marzo del 2026 y diciembre del 2025, incluye saldos por pagar a proveedores locales por bienes y servicios relacionados con inventarios, perforación y reacondicionamientos de pozos.



Nota 13 - Remuneraciones y cargas sociales

	31.03.2026	31.12.2025
Participación laboral	11.172.427	8.386.618
Beneficios sociales	1.066.444	1.687.906
	12.238.871	10.074.524

Nota 14 - Cargas fiscales

	31.03.2026	31.12.2025
Pasivos por impuestos corriente		
Impuesto a las ganancias a pagar (1)	2.901.243	1.811.562
Impuesto al Valor Agregado – IVA	1.679.442	1.756.944
Retenciones y percepciones	428.652	323.953
Diversos	6.059	134.308
	5.015.396	4.026.767

(1) Al 31 de marzo del 2026 y diciembre del 2025, el saldo impuesto a las ganancias por pagar se presenta neto de pago anticipo de impuesto a la renta y retenciones de impuesto a las ganancias de los Bloques Pindo y Palanda Yuca – Sur y Sahino.

Nota 15 - Otras deudas

Corrientes	31.03.2026	31.12.2025
Provisiones (Impuesto a los dividendos en Ecuador)	3.662.980	2.773.676
Pasivo de garantías de contratos	306.766	484.993
Diversos	834.396	20.253
	4.804.142	3.278.922
No corrientes	31.03.2026	31.12.2025
Pasivos por beneficios definidos	7.216.925	7.022.788
Otros	858.826	858.827
	8.075.751	7.881.615

Nota 16 - Préstamos

Corrientes	31.03.2026	31.12.2025
Instituciones financieras	3.675.004	4.429.167
Partes relacionadas (Nota 21)	9.783.577	3.944.718
	13.458.581	8.373.885



No corrientes

	<u>31.03.2026</u>	<u>31.12.2025</u>
Instituciones financieras	8.380.827	9.471.698
Partes relacionadas (Nota 21)	27.750.000	28.006.300
	<u>36.130.827</u>	<u>37.477.998</u>

Al 31 de marzo del 2026, corresponde a préstamos con instituciones financieras locales con tasas de interés que fluctúan entre 7% y 7.23%, con vencimiento hasta octubre del 2028.

Nota 17 - Provisiones por tapamiento de pozos

	<u>31.03.2026</u>	<u>31.12.2025</u>
Provisión por taponamiento de pozos	20.086.956	19.274.051
	<u>20.086.956</u>	<u>19.274.051</u>

Constituye principalmente una estimación efectuada por la Administración de la Compañía para taponamiento de pozos, en base a un estudio realizado por especialistas técnicos de la misma, considerando la política establecida por los accionistas al respecto. Los costos futuros fueron descontados a una tasa del 12.63% para el Bloque 64 Palanda y 10,93% para los Bloques Pindo, Sahino y Araza Este (12.63% y 10.93% para el 2025).

Nota 18 - Patrimonio

El capital emitido e integrado de la Sociedad asciende a 3.255.571.310 acciones ordinarias nominativas con derecho a un voto cada una, de valor nominal \$ 1 (pesos uruguayos uno) cada una, totalizando \$ 4.403.094.185 equivalentes a US\$ 125.291.819. El 100% de las acciones de la entidad pertenecen a Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A (PCR).

Durante el ejercicio 2025, se aprobaron distribuciones de dividendos por el importe de US\$ 29.390.972

Durante el ejercicio 2025, se realizaron aportes de capital por el importe de US\$29.320.665 mediante la capitalización de los dividendos pendientes de pago mencionados en el párrafo anterior.

Reserva legal

Con fecha 3 de julio de 2024 la asamblea de accionistas resolvió la formación de la reserva legal por un total de US\$ 809.314.

Nota 19 - Impuesto a las ganancias

	<u>31.03.2026</u>	<u>31.03.2025</u>
Impuesto a las ganancias corriente	(3.934.451)	(3.003.640)
Impuesto a las ganancias diferido	146.019	(1.123.927)
	<u>(3.788.432)</u>	<u>(4.127.567)</u>



Nota 20 - Cuadro de costos y gastos

El cuadro de costos y gastos por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026 se presenta a continuación:

Rubro	Costo de producción	Gastos de administración	Gastos de exploración	Total
Honorarios y retribuciones por servicios	66.553	638.396	-	704.949
Sueldos y jornales	5.125.723	655.493	-	5.781.216
Contribuciones sociales	-	2.634	-	2.634
Gastos relacionados con el personal	326.503	24.061	-	350.564
Impuestos tasas y contribuciones	884.234	186.857	-	1.071.091
Depreciación de bienes de uso	6.962.596	27.482	-	6.990.078
Amortización activo derecho a uso	305.670	-	-	305.670
Movilidad	-	2.181	-	2.181
Seguros	232.915	29.398	-	262.313
Combustibles y lubricantes	2.007.119	2.321	-	2.009.440
Comunicaciones	-	1.007	-	1.007
Mantenimiento de maquinarias y otros bienes	1.969.874	47.206	-	2.017.080
Energía	252.000	1.477	-	253.477
Alquileres	696.599	11.000	-	707.599
Servicios de terceros	935.895	16.412	-	952.307
Gastos estudios de suelo	-	-	63	63
Gastos exploratorios	-	-	1.806.705	1.806.705
Diversos	625.708	1.591.826	-	2.217.534
Total	20.391.389	3.237.751	1.806.768	25.435.908

El cuadro de costos y gastos por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025 se presenta a continuación:

Rubro	Costo de producción	Gastos de administración	Gastos de exploración	Total
Sueldos y jornales	4.061.508	490.238	-	4.551.746
Depreciación de propiedades, planta y equipos	3.738.825	48.607	-	3.787.432
Combustibles y lubricantes	2.081.804	2.494	-	2.084.298
Servicios de terceros	1.758.466	14.179	-	1.772.645
Impuestos tasas y contribuciones	906.343	790.174	-	1.696.517
Mantenimiento de maquinarias y otros bienes	1.606.313	60.622	-	1.666.935
Alquileres	1.504.053	38.948	-	1.543.001
Honorarios y retribuciones por servicios	-	1.038.864	-	1.038.864
Seguros	381.296	23.128	-	404.424
Amortización activo derecho a uso	338.269	-	-	338.269
Gastos relacionados con el personal	279.681	21.863	-	301.544
Energía	216.000	2.113	-	218.113
Gastos exploratorios	-	-	51.206	51.206
Movilidad	-	12.108	-	12.108
Contribuciones sociales	-	4.890	-	4.890
Comunicaciones	-	2.430	-	2.430
Diversos	740.934	967.383	4.372	1.712.689
Total	17.613.492	3.518.041	55.578	21.187.111



Nota 21 - Saldos y transacciones con partes vinculadas

Los saldos y transacciones con partes relacionadas no consolidadas corresponden a los siguientes:

	31.03.2026	31.12.2025
Otras cuentas por cobrar (Nota 7)		
Petroquímica Comodoro Rivadavia	295.559	293.552
Luz Tres Picos	187.334	186.063
Generacion Electrica Argentina Renovable (GEAR)	63.110	62.681
Petroriva	82	82
PCR Trading S.A.	254.431	67.100
Cleanergy	-	22.356
	800.516	631.834
Deudas comerciales (Nota 12)		
PCR Trading S.A.	1.109.450	441.115
	1.109.450	441.115
Préstamos corriente (Nota 16)		
Petroriva	6.615.091	1.694.718
PCR Trading S.A.	3.168.486	2.250.000
	9.783.577	3.944.718
Préstamos no corriente (Nota 16)		
PCR Trading S.A.	27.750.000	28.006.300
	27.750.000	28.006.300
Otras cuentas por pagar		
Petroquímica Comodoro Rivadavia	140	-
	140	-

Nota 22 - Compromisos

Actividades e inversiones estimadas de exploración y explotación - Considerando lo establecido en los contratos de prestación de servicios, PCR-ECUADOR S.A. está comprometida a realizar actividades e inversiones estimadas de exploración y explotación en las áreas concesionadas y durante el plazo de vigencia de los mismos, e informar al Ministerio de Energía y Minas del referido cumplimiento.

Un resumen de los compromisos en los distintos Bloques y su cumplimiento, al 31 de marzo de 2025 es como sigue:

Bloque 64: Palanda - Yuca Sur

Actividad	Presupuesto original	Presupuesto reformado	Ejecutado hasta marzo 31	Pendiente de ejecutar (Ejecutado en exceso)
	(en miles de U.S. dólares)			
Inversiones en Capex 2026	3,283	-	2,011	1,272
Inversiones en Capex 2025	8,934	15,188	10,254	4,934



Mediante oficio MEM-SG-2025-02461-EX de 19 de marzo de 2025 y oficio PCR64-26-052-2025 de 19 de marzo de 2025, PCR-Ecuador S.A. operadora del bloque 64 pone a consideración del MAE el alcance II al Programa Anual de Actividades y Presupuestos de Inversiones, Costos y Gastos correspondiente al año 2025 del bloque Palanda Yuca Sur, por un valor total de US\$15,188,502, mismo que fue aprobado mediante Oficio Nro. MEM-DPPSTCHAA-2025-0156 OF y Resolución Nro. MEM-SACHAA-2025-0035-RM de Quito, D.M., 29 de julio de 2025.

Mediante oficio PCR64-26-259-2025 de 30 de octubre de 2025, PCR-Ecuador S.A. operadora del bloque 64 pone a consideración del MAE la Primera Reforma al Programa Anual de Actividades y Presupuestos de Inversiones, Costos y Gastos del bloque 64 Palanda correspondiente al año 2025 por un total de \$33,789,665, a la fecha de presentación de estos estados financieros se encuentra pendiente de aprobación por parte del Organismo de Control.

Mediante oficio PCR64-26-258-2025 de 30 de octubre de 2025, PCR-Ecuador S.A. operadora del bloque 64 pone a consideración del MAE el Programa Anual de Actividades y Presupuestos de Inversiones, Costos y Gastos del bloque 64 Palanda, correspondiente al año 2026 por un total de \$3,283,680 a la fecha de presentación de estos estados financieros se encuentra pendiente de aprobación por parte del Organismo de Control.

Quinto contrato modificatorio al contrato de prestación de servicios - El 3 de octubre del 2024, se suscribió el contrato modificatorio número cinco al contrato de prestación de servicios para la Exploración y/o Explotación de Hidrocarburos en el Bloque PALANDA YUCA SUR (64) de la Región Amazónica ecuatoriana entre el Ministerio de Energía y Minas y PCR-ECUADOR S.A. Mediante Oficio No. MEM-SCHAA-2024-0155-OF de 10 de octubre de 2024, el Ministerio de Energía y Minas comunicó a PCR-ECUADOR S.A. la inscripción en el Registro de Hidrocarburos del Quinto Contrato Modificatorio del Contrato de Prestación de Servicios para la Exploración y/o Explotación de Hidrocarburos en el Bloque PALANDA YUCA SUR.

Las modificaciones al contrato incluyen lo siguiente:

- Una extensión del plazo original del contrato, cuyo vencimiento será el 31 de diciembre del 2037.
- La Contratista compromete inversiones adicionales en exploración y explotación por un valor de US\$52,203,665 que empezarán a ejecutarse desde la suscripción del contrato.
- Tarifa unificada para las áreas Palanda Yuca Sur y Sami de US\$39,95 por barril de petróleo crudo.
- Se modificó la cláusula 4.3.49 quedando el Ingreso Disponible de la siguiente forma: i) Margen de Soberanía; ii) Costos de Transporte del Estado; iii) Costos de Comercialización; iv) Tributos (Ley Amazónica).
- Las demás cláusulas que corresponden al contrato del Bloque no han sido modificadas.

Bloque 65: Pindo

Actividad	Presupuesto		Ejecutado hasta marzo 31	Pendiente de ejecutar
	original	reformado		
... (en millones de U.S. dólares) ...				
Inversiones en Capex 2026	36	-	9	27
Inversiones en Capex 2025	40	-	1	39

Mediante Mediante oficio PCR65-26-221-2025 de 30 de octubre de 2025, PCR-Ecuador S.A. operadora del bloque 65 pone a consideración del MAE la Primera Reforma al Programa Anual de Actividades y Presupuestos de Inversiones, Costos y Gastos del bloque 65 Pindo correspondiente al año 2025 por un total de \$832,067 a la fecha de presentación de estos estados financieros se encuentra pendiente de aprobación por parte del Organismo de Control.



Mediante oficio PCR90-26-220-2025 de 30 de octubre de 2025, PCR-Ecuador S.A. operadora del bloque 65 pone a consideración del MAE el Programa Anual de Actividades y Presupuestos de Inversiones, Costos y Gastos del bloque 65 Pindo, correspondiente al año 2026 por un total de \$36,000 a la fecha de presentación de estos estados financieros se encuentra pendiente de aprobación por parte del Organismo de Control.

Cuarto contrato modificatorio al contrato de prestación de servicios - El 14 de noviembre del 2023, se suscribió el contrato modificatorio número cuatro al contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos en los bloques Pindo y Palanda Yuca Sur de la Región Amazónica ecuatoriana celebrado entre el Estado Ecuatoriano a través del Ministerio de Energía y Minas y PCR - Ecuador S.A.

Las modificaciones al contrato incluyen lo siguiente:

- Se modificó la cláusula 4.2.12 “Casa Matriz” Las casas matrices de la Contratista son: PCR INVESTMENTS S.A. compañía organizada según las leyes de la República Oriental de Uruguay y Petroquímica Cómodo Rivadavia S.A.
- Se modificó la cláusula 4.3.19 “Contratista” Es la compañía PCR-ECUADOR S.A. compañía organizada y constituida de acuerdo con las leyes de la República del Ecuador, domiciliada en Quito - Ecuador
- Se modificó la cláusula 4.3.60 “Operador” es la compañía PCR-ECUADOR S.A. que ejecutará todas las operaciones objeto de este contrato modificatorio por cuenta de la Contratista.
- Se modificó la cláusula 28.2 señalando nuevas direcciones de notificación y comunicación.
- Las demás cláusulas que corresponden al contrato del Bloque no han sido modificadas

Bloque 90: Sahino

Actividad	Presupuesto		Ejecutado hasta marzo 31	Pendiente de ejecutar
	original	reformado		
Inversiones Exploratorias 2026	19,593	-	7,526	12,067
Inversiones Exploratorias 2025	1,024	-	1,679	(655)

Mediante oficio PCR90-26-119-2025 de 15 de agosto de 2025, PCR-Ecuador S.A. operadora del bloque 90 pone a consideración del MAE el Presupuesto de inversiones, Costos y Gastos correspondientes a la Fase de Explotación del año 2025 por un total de \$3,261,300, a la fecha de presentación de estos estados financieros se encuentra pendiente de aprobación por parte del Organismo de Control.

Mediante oficio PCR90-26-169-2025 de 30 de octubre de 2025, PCR-Ecuador S.A. operadora del bloque 90 pone a consideración del MAE la Primera Reforma al Programa Anual de Actividades y Presupuestos de Inversiones, Costos y Gastos del bloque 90 Sahino correspondiente al año 2025 por un total de \$5,368,269, a la fecha de presentación de estos estados financieros se encuentra pendiente de aprobación por parte del Organismo de Control.

Mediante oficio PCR90-26-168-2025 de 30 de octubre de 2025, PCR-Ecuador S.A. operadora del bloque 90 pone a consideración del MAE el Programa Anual de Actividades y Presupuestos de Inversiones, Costos y Gastos del bloque 90 Sahino, correspondiente al año 2026 por un total de \$ 19,593,900, a la fecha de presentación de estos estados financieros se encuentra pendiente de aprobación por parte del Organismo de Control.

Los compromisos de este bloque son:

PCR Ecuador S. A. inició las actividades de exploración en el bloque 90 Sahino en mayo de 2019 y concluyó con éxito las siguientes actividades contempladas en el Plan Exploratorio.

- Reprocesamiento sísmico 3D
- Geoquímica de superficie y
- pozos exploratorios,



El 29 de mayo de 2025 mediante resolución No. ME-VH-2025-0009-RM recibe de parte del MAE la aprobación del Plan de Desarrollo del bloque 90 Sahino que da paso a la etapa de explotación, fase en la que se compromete a realizar diversas actividades de inversión durante el período 2025-2044, mismas que se encuentran detalladas en el Anexo B del contrato, la compañía garantiza el cumplimiento con la entrega una garantía bancaria incondicional, irrevocable y de cobro inmediato a favor del MAE, por una cuantía equivalente al 20% de las inversiones a ejecutarse en los 3 primeros años del período de explotación.

Bloque 91: Arazá Este

<u>Actividad</u>	<u>Presupuesto</u>		<u>Ejecutado hasta marzo 31</u>	<u>Pendiente de ejecutar</u>
	<u>original</u>	<u>reformado</u>		
	... (en miles de U.S. dólares) ...			
Inversiones Exploratorias 2026	703	-	-	-
Inversiones Exploratorias 2025	2,683	-	277	2406

Mediante oficio PCR91-26-064-2025 de 30 de octubre de 2025, PCR-Ecuador S.A. operadora del bloque 91 pone a consideración del MAE la Primera Reforma al Programa Anual de Actividades y Presupuestos de Inversiones, Costos y Gastos del bloque Arazá Este correspondiente al año 2025 por un total de US\$919,006.39, a la fecha de presentación de estos estados financieros se encuentra pendiente de aprobación por parte del Organismo de Control.

Mediante oficio PCR91-26-063-2025 de 30 de octubre de 2025, PCR-Ecuador S.A. operadora del bloque 91 pone a consideración del MAE el Programa Anual de Actividades y Presupuestos de Inversiones, Costos y Gastos del bloque Arazá Este, correspondiente al año 2026 por un total de US\$703,449.13, a la fecha de presentación de estos estados financieros se encuentra pendiente de aprobación por parte del Organismo de Control.

Bloque 97:VHR Este.

<u>Actividad</u>	<u>Presupuesto</u>		<u>Ejecutado hasta marzo 31</u>	<u>Pendiente de ejecutar</u>
	<u>Original</u>	<u>reformado</u>		
	(en miles de U.S. dólares)			
Inversiones Exploratorias 2026	1,689	-	374	1,315
Inversiones Exploratorias 2025	321	-	463	(142)

Mediante oficio 017-PVE-2024 de 30 de octubre de 2024, PCR-Ecuador S.A. operadora del bloque 97 pone a consideración del MAE el Programa Anual de Actividades y Presupuestos de Inversiones, Costos y Gastos del bloque VHR Este, correspondiente al año 2025 y con fecha 1 de abril de 2025 mediante carta se comunica al MAE el alcance al Programa Anual de Actividades y Presupuestos de Inversiones, Costos y Gastos del bloque VHR Este del año por un total de US\$321,076, a la fecha de presentación de estos estados financieros se encuentra pendiente de aprobación por parte del Organismo de Control.

Mediante oficio PCR97-26-049-2025 de 30 de octubre de 2025, PCR-Ecuador S.A. operadora del bloque 97 pone a consideración del MAE la Primera Reforma al Programa Anual de Actividades y Presupuestos de Inversiones, Costos y Gastos del bloque VHR Este correspondiente del año 2025 por un total de US\$1,837,810.41 a la fecha de presentación de estos estados financieros se encuentra pendiente de aprobación por parte del Organismo de Control.

Mediante oficio PCR97-26-048-2025 de 30 de octubre de 2025, PCR-Ecuador S.A. operadora del bloque 97 pone a consideración del MAE el Programa Anual de Actividades y Presupuestos de Inversiones, Costos y Gastos del bloque VHR Este, correspondiente al año 2026 por un total de US\$1,689,845.19 a la fecha de presentación de estos estados financieros se encuentra pendiente de aprobación por parte del Organismo de Control.



Los Compromisos del bloque son:

- Actividades de inversiones de exploración de sísmica 3D,
- Reprocesamiento sísmico 3D,
- Geoquímica de superficie, y;
- 5 pozos exploratorios

Para lo cual tendrá un plazo de 4 años pudiendo prorrogarse hasta 2 años, previa justificación de la Compañía. Las actividades operacionales deberán comenzar dentro de los seis primeros meses a partir de la inscripción del contrato en el Registro de Hidrocarburos (16 de junio del 2024). Como parte de la licitación y a fin de normalizar las ofertas, el MEM utilizó un mecanismo de valoración de las actividades comprometidas por la Compañía, al cual le denominó Unidades de Trabajo Equivalentes (UTE) y fijó un valor de US\$3,500 por cada UTE comprometida en las actividades exploratorias. En el bloque VHR Este, la Compañía determinó 19,097.50 UTEs; que, al ser valoradas al importe fijado por cada UTE, se obtiene un valor referencial en dólares de US\$66.8 millones. El Ministerio solicitó a la Compañía la garantía bancaria correspondientes al 20% (US\$13.4 millones) de este valor, la cual fue contratada con el Banco Internacional y tienen una validez de 4 años. PCR - Ecuador S.A. dio inicio con la etapa de planificación de las inversiones comprometidas.

Bloques 93: Saywa

<u>Actividad</u>	<u>Presupuesto</u>		<u>Ejecutado hasta marzo 31</u>	<u>Pendiente de ejecutar</u>
	<u>original</u>	<u>reformado</u>		
	... (en mil de U.S. dólares) ...			
Inversiones Exploratorias 2026	3,230	-	955	2,275
Inversiones Exploratorias 2025	349	-	335	14

Mediante oficio PCR93-26-053-2025 de 30 de octubre de 2025, PCR-Ecuador S.A. operadora del bloque 93 pone a consideración del MAE la Primera Reforma al Programa Anual de Actividades y Presupuestos de Inversiones, Costos y Gastos del bloque 93 Saywa, correspondiente del año por un total de US\$1,351,115 a la fecha de presentación de estos estados financieros se encuentra pendiente de aprobación por parte del Organismo de Control.

Mediante oficio PCR93-26-052-2025 de 30 de octubre de 2025, PCR-Ecuador S.A. operadora del bloque 93 pone a consideración del MAE el Programa Anual de Actividades y Presupuestos de Inversiones, Costos y Gastos del bloque 93 Saywa, correspondiente al año 2026 por un total de US\$3,230,503 a la fecha de presentación de estos estados financieros se encuentra pendiente de aprobación por parte del Organismo de Control.

Los Compromisos del bloque son:

- Actividades de inversiones de reprocesamiento sísmica 3D,
- Geoquímica de superficie y
- 3 pozos exploratorios,

Para lo cual tendrá un plazo de 4 años pudiendo prorrogarse hasta 2 años, previa justificación de la Compañía. Las actividades operacionales deberán comenzar dentro de los seis primeros meses a partir de la inscripción del contrato en el Registro de Hidrocarburos (21 de junio del 2024).



Como parte de la licitación y a fin de normalizar las ofertas, el MEM utilizó un mecanismo de valoración de las actividades comprometidas por la Compañía, al cual le denominó Unidades de Trabajo Equivalentes (UTE) y fijó un valor de US\$3,500 por cada UTE comprometida en las actividades exploratorias. En el bloque Saywa, la Compañía determinó 11,872.30 UTEs que, al ser valoradas al importe fijado por cada UTE, se obtiene un valor referencial en dólares de US\$41.6 millones. El Ministerio solicitó a la Compañía la garantía bancaria correspondientes al 20% de este valor, la cual fue contratada con el Banco Internacional y tienen una validez de 4 años.

PCR - Ecuador S.A. dio inicio con la etapa de planificación de las inversiones comprometidas.

Nota 23 - Aprobación de los estados financieros consolidados intermedios condensados

Los estados financieros consolidados condensados intermedios por el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2026 han sido aprobados por la Administración el 8 de mayo de 2026 y serán presentados a sus Accionistas para su aprobación. En opinión de la Gerencia, los estados financieros consolidados condensados intermedios serán aprobados por los Accionistas sin modificaciones.

Nota 24 - Hechos posteriores

No se han producido otros hechos o circunstancias que afecten significativamente la situación patrimonial, los resultados de las operaciones y los flujos de efectivo del Grupo que requieran su exposición en los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios.

