

PCR INVESTMENTS S.A.

Estados financieros consolidados intermedios
condensados correspondientes al período de
nueve meses finalizado el 30 de setiembre de
2025 e informe de revisión



PCR INVESTMENTS S.A.

Estados financieros consolidados intermedios condensados correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de setiembre de 2025 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 de PCR INVESTMENTS S.A. que se adjuntan; dichos estados financieros comprenden el estado de situación financiera consolidado intermedio condensado al 30 de setiembre de 2025, los correspondientes estados consolidados intermedios condensados del resultado integral, de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio neto correspondientes al período de nueve meses finalizado en esa fecha, y las notas explicativas seleccionadas a los estados financieros consolidados intermedios condensados por el período de nueve meses finalizado en esa fecha, que se adjuntan. La Dirección de PCR INVESTMENTS S.A. es responsable por las afirmaciones contenidas en 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 consiste en emitir un informe 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 INVESTMENT S.A. al 30 de setiembre de 2025, los resultados consolidados de sus operaciones y los flujos de efectivo consolidados correspondientes al período de nueve meses finalizado en esa fecha, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera aplicables a estados financieros intermedios (NIC 34).

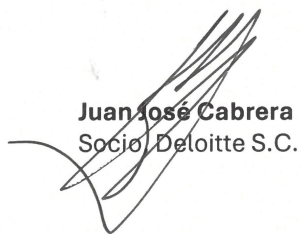


Énfasis en ciertos asuntos

Llamamos la atención a lo expresado en la Nota 2.1 a los estados financieros consolidados condensados intermedios 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 2024 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.

6 de noviembre de 2025


Juan José Cabrera
Socio, Deloitte S.C.



Estado de situación financiera consolidado intermedio condensado al 30 de setiembre de 2025

(en dólares estadounidenses)

	Nota	30.09.2025	31.12.2024
Activo			
Activo corriente			
Efectivo y equivalentes	4	11.200.128	25.707.077
Inversiones en activos financieros	5	15.533.032	49.953.800
Cuentas por cobrar comerciales	6	15.623.912	19.711.720
Otras cuentas por cobrar	7	20.518.734	7.429.084
Inventarios	8	8.087.277	6.008.333
		70.963.083	108.810.014
Activo no corriente			
Otras cuentas por cobrar	7	22.934.836	1.222.658
Inversiones en activos financieros	5	25.704.246	20.907.687
Inventarios	8	240.801	240.801
Derecho de uso de activos	11	6.621.348	3.336.204
Propiedad, planta y equipo	9	22.979.552	17.201.640
Inversiones de exploración, desarrollo y producción de hidrocarburos	10	60.223.366	45.000.798
Impuesto diferido		664.766	1.531.824
Total del activo no corriente		139.368.915	89.441.612
Total del activo		210.331.998	198.251.626
Pasivo y patrimonio			
Pasivo corriente			
Deudas comerciales	12	26.796.729	19.849.771
Pasivos financieros	20	8.550.000	-
Remuneraciones y cargas sociales	13	7.172.439	11.497.798
Cargas fiscales	14	3.399.698	8.987.158
Pasivos por arrendamientos	11	1.379.437	889.528
Otras deudas	15	4.347.462	2.288.876
Total del pasivo corriente		51.645.765	43.513.131
Pasivo no corriente			
Deudas comerciales	12	207.252	207.252
Provisiones por taponamiento de pozos	16	15.665.101	14.138.667
Pasivos por arrendamientos	11	2.152.790	2.545.432
Otras deudas	15	7.252.362	7.653.821
Total del pasivo no corriente		25.277.505	24.545.172
Total del pasivo		76.923.270	68.058.303
Patrimonio	17		
Capital integrado		95.971.157	95.971.153
Reserva legal		4.093.619	4.093.619
Resultados acumulados		30.128.547	11.780.329
Resultado del Ejercicio		3.215.405	18.348.222
Total patrimonio		133.408.728	130.193.323
Total de pasivo y patrimonio		210.331.998	198.251.626

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 los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de setiembre de 2025
(en dólares estadounidenses)

	Nota	Período de nueve meses finalizado el		Período de tres meses finalizado el	
		30.09.2025	30.09.2024	30.09.2025	30.09.2024
Ingresos por prestación de servicios		90.082.516	78.805.530	26.798.576	29.416.133
Costo de ventas y servicios	19	(54.916.529)	(47.377.637)	(17.618.855)	(14.947.045)
Ganancia bruta		35.165.987	31.427.893	9.179.721	14.469.088
Gastos de exploración	19	(13.007.637)	(18.799.801)	(1.007.627)	(18.730.422)
Gastos de administración y comercialización	19	(11.991.307)	(9.053.670)	(5.384.553)	(1.160.989)
Otros ingresos y egresos netos		29.387	19.145.736	60.215	917.122
Ganancia operativa		10.196.430	22.720.158	2.847.756	(4.505.201)
Resultado financiero y por tenencia					
Generados por activos:					
Intereses		639.334	880.081	151.546	436.649
Diferencias de cambio		-	8.578	-	718
Otros resultados financieros, netos		1.923.044	1.293.755	419.465	458.050
Generados por pasivos:					
Intereses		(1.521.513)	(227.543)	(431.481)	(147.188)
Diferencias de cambio		-	(20.830)	-	(5.058)
Otros resultados financieros, netos		(25.969)	-	11.535	-
Ganancia antes de impuesto a las ganancias		11.211.326	24.654.199	2.998.821	(3.762.030)
Impuesto a las ganancias	18	(8.878.522)	(13.123.502)	(2.314.511)	(3.055.497)
Resultado del período		2.332.804	11.530.697	684.310	(6.817.527)
Otros resultados integrales		882.601	161.022	12.139	53.674
Total de resultado integral		3.215.405	11.691.719	696.449	(6.763.853)
Atribuible a:					
Interés controlante		3.215.405	11.691.719	696.449	(6.763.853)
		3.215.405	11.691.719	696.449	(6.763.853)

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 nueve meses finalizado el 30 de setiembre de 2025

(en dólares estadounidenses)

	Nota	30.09.2025	30.09.2024
Flujo de efectivo relacionado con actividades operativas			
Resultado del período antes de impuestos a las ganancias		11.211.326	24.654.199
Ajustes para conciliar la ganancia neta con el efectivo generado por las operaciones			
desarrollo			
y producción de hidrocarburos	19	13.437.360	11.402.091
Amortización por activo de derecho de uso	11	976.655	933.121
Gastos de exploración por baja de pozos no exitosos		12.321.654	17.673.068
Resultado de operaciones antes de cambios en rubros operativos		37.946.995	54.662.479
Variación en activos y pasivos operativos			
Cuentas por cobrar comerciales		4.087.808	(1.310.319)
Inventarios		(2.078.944)	2.050.495
Otras cuentas por cobrar		(11.897.588)	(6.343.526)
Deudas comerciales		6.946.958	(1.390.123)
Otros pasivos		1.189.882	3.296.533
Efectivo (aplicado a)/proveniente de actividades operativas antes del pago de intereses e impuesto a la renta		36.195.111	50.965.539
Pago del impuesto a la renta		(14.113.436)	(9.002.356)
Efectivo (aplicado a)/ proveniente de actividades operativas		22.081.675	41.963.183
Flujo de efectivo relacionado con actividades de inversión			
Altas de propiedad, planta y equipo e Inversiones de exploración, desarrollo y producción de hidrocarburos	9, 10 y 11	(51.067.014)	(31.772.584)
Cobranzas de (inversiones en) activos financieros	5	29.624.209	(6.323.683)
Depósitos en garantía	7	(22.904.240)	-
Efectivo aplicado a actividades de inversión		(44.347.045)	(38.096.267)
Flujo de efectivo relacionado con actividades de financiamiento			
Pagos por arrendamientos		(791.579)	(746.058)
Préstamos recibidos de partes relacionadas		8.550.000	4.260.000
Cancelaciones a partes relacionadas		-	(2.500.000)
Efectivo aplicado a actividades de financiamiento		7.758.421	1.013.942
Variación neta de efectivo y equivalente		(14.506.949)	4.880.858
Efectivo y equivalentes al inicio del periodo	4	25.707.077	2.266.762
Efectivo y equivalentes al cierre del periodo	4	11.200.128	7.147.620

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



Estado de cambios en el patrimonio neto consolidado intermedio condensado
por el período de nueve meses finalizado el 30 de setiembre de 2025
(en dólares estadounidenses)

	Capital	Prima en emisión de acciones	Reserva legal	Resultados acumulados	Patrimonio atribuible a controlante	Interés no controlante	Total
Saldos iniciales al 1 de enero de 2024	95.971.157	-	3.284.305	16.186.277	115.441.739	-	115.441.739
Movimiento del período de nueve meses finalizado el 30 de setiembre de 2024							
Resultado del período	-	-	-	11.530.697	11.530.697	-	11.530.697
Otros resultados integrales	-	-	-	161.022	161.022	-	161.022
Saldos al 30 de setiembre de 2024	95.971.157	-	3.284.305	27.877.996	127.133.458	-	127.133.458
Movimiento del período de tres meses finalizado el 31 de diciembre de 2024							
Constitución de reserva legal (Nota 17)	-	-	809.314	(809.314)	-	-	-
Resultado del período	-	-	-	4.547.681	4.547.681	-	4.547.681
Otros resultados integrales	-	-	-	(1.487.816)	(1.487.816)	-	(1.487.816)
Saldos al 31 de diciembre de 2024	95.971.157	-	4.093.619	30.128.547	130.193.323	-	130.193.323
Movimiento del período de nueve meses finalizado el 30 de setiembre de 2025							
Resultado del período	-	-	-	2.332.804	2.332.804	-	2.332.804
Otros resultados integrales	-	-	-	882.601	882.601	-	882.601
Saldos al 30 de setiembre de 2025	95.971.157	-	4.093.619	33.343.952	133.408.728	-	133.408.728

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 condensados intermedios por el período de nueve meses finalizados el 30 de setiembre de 2025

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 período 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%): - Consorcio Petrosud-Petroriva (yacimiento Pindo Ecuador) - Consorcio Palanda-Yuca Sur (yacimiento Palanda Ecuador)	Ecuador
Dutmy Energy Corp. y sus subsidiarias (100% poseídas): - 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. Ver Nota 1.5



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.

A partir de la transacción descrita en la Nota 1.5, es la titular del 100% de los derechos de contratos sobre los yacimientos Palanda – Yuca Sur y Pindo.

1.4 Entidades constituidas en los Estados Unidos de America (EEUU)

El objetivo de la constitución de estas sociedades consiste en el desarrollo de proyectos de generación de energía eléctrica a través de fuentes renovables en los Estados Unidos. A la fecha de emisión de estos estados financieros, las entidades antes mencionadas comenzaron a tener operaciones principalmente relacionadas a préstamos intercompany y constituciones de garantías por contratos. En cuanto al desarrollo de proyectos de energía renovable utility scale, el Grupo está considerando la posibilidad de vender ciertos proyectos que por su tamaño sea superiores a la capacidad financiera del Grupo en EEUU.

1.5 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 condensados intermedios

2.1 Bases para la preparación de estados financieros

Los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios 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 nueve meses finalizado el 30 de setiembre del 2025 y la respectiva información comparativa por el período de nueve meses finalizado el 30 de setiembre del 2024, 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 2024, 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 30 de setiembre del 2025 y 2024 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 2024 (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).

	30.09.2025	31.12.2024
Bancos y depósitos a plazo	11.200.128	25.707.077
	11.200.128	25.707.077

Nota 5 - Inversiones en activos financieros

Corriente	30.09.2025	31.12.2024
Depósitos a plazo fijo (*)	15.533.032	11.593.263
Bonos y letras del tesoro (**)	-	38.360.537
	15.533.032	49.953.800
No Corriente	30.09.2025	31.12.2024
Bonos y letras del tesoro (**)	25.704.246	20.907.687
	25.704.246	20.907.687

(*) Al 30 de setiembre del 2025 y 31 de diciembre del 2024, corresponde a certificados de depósito a plazo fijo en instituciones financieras, con vencimiento hasta octubre 2025 (enero 2025 para el año 2024). Estas inversiones tienen una tasa de interés promedio efectiva anual del 5.17% y 5.75%. A la fecha de emisión de los estados financieros, las inversiones han sido renovadas.

(**) Al 30 de setiembre del 2025 el saldo (corriente y no corriente) incluye i) Bonos corporativos por US\$ 7.116.868 con un costo de adquisición de US\$ 7.022.172 (al 31 de diciembre de 2024 US\$ 10.964.182 con un costo de adquisición de US\$ 11.075.000) e ii) inversiones en Fondos mutuos por US\$ 18.587.378 (al 31 de diciembre de 2024 US\$ 31.988.900). Adicionalmente; el saldo al 31 de diciembre de 2024 incluía US Treasury Bills por US\$ 16.315.134 con un costo de adquisición US\$ 16.270.459.



Nota 6 - Cuentas por cobrar comerciales

Corriente	30.09.2025	31.12.2024
Deudores comunes (*)	15.679.961	21.251.312
Previsión para cuentas por cobrar	(56.049)	(1.539.592)
	15.623.912	19.711.720

(*) Al 30 de septiembre del 2025, corresponden a cuentas por cobrar al Ministerio de Ambiente y Energía - MAE por US\$15.4 millones (US\$19.8 millones para el año 2024) por los servicios prestados de extracción de petróleo crudo en los campos Pindo y Palanda Yuca Sur y por la participación en la producción del bloque Sahino. A la fecha de emisión de los estados financieros condensados intermedios estos valores se encuentran pendientes de cobro.

Nota 7 - Otras cuentas por cobrar

Corrientes	30.09.2025	31.12.2024
Anticipos a proveedores	773.239	1.755.354
Anticipos de impuestos	173.471	76.508
Retenciones de Impuesto a las ganancias	900	-
Gastos pagados por adelantado	1.146.992	1.002.847
Créditos con sociedades relacionadas (Nota 20)	8.060.863	559.664
Costos de contratos (Bloques Sahino y Arazá Este) (Nota 21) (**)	1.800.471	1.503.368
Impuesto al valor agregado – IVA (*)	8.500.071	2.333.713
Diversos	62.727	197.630
	20.518.734	7.429.084
No corrientes	30.09.2025	31.12.2024
Deposito entregado en garantía (***)	22.934.836	1.222.658
	22.934.836	1.222.658

(*) Al 30 de setiembre del 2025 y diciembre del 2024, incluye retenciones del 100% del IVA efectuadas por el MAE sobre las facturas por servicios petroleros prestados por los contratos de los Bloques Pindo y Palanda - Yuca Sur.

(**) Corresponde al reconocimiento de las garantías bancarias que PCR-Ecuador S.A. entregó en cumplimiento a las bases de contratación y en el contrato de participación para el período de exploración en los bloques Saywa y VHR Este y para el período de desarrollo en el bloque Sahino, a favor del Ministerio de Energía y Minas - MEM (ahora Ministerio de Ambiente y Energía - MAE), otorgadas por el Banco Internacional en términos de incondicional, irrevocable y de cobro inmediato en dólares de los Estados Unidos de América.

Estas garantías se harán efectivas en caso de incumplimiento de cualquiera de las obligaciones de los Planes Comprometidos.

(***) En relación con los proyectos de energía renovable que el Grupo se encuentra desarrollando en Estados Unidos, con fecha 30 de septiembre de 2025, Wadley Solar Farm LLC, subsidiaria del Grupo con domicilio en ese país, emitió, a través del Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A. Sucursal Nueva York, cartas de crédito irrevocables a favor de Southern Company Services, Inc., como agente representante de Alabama Power Company, Georgia Company and Mississippi Power Company por US\$ 5 millones, US\$ 985 mil y US\$ 137 mil, todas ellas con vencimiento el 30 de septiembre de 2026 prorrogables anualmente. Asimismo, con fecha 1 de octubre de 2025, Wadley Solar Farm LLC emitió, a través del Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A. Sucursal Nueva York, una carta de crédito irrevocable a favor de



Georgia Power Company por US\$ 2,2 millones con vencimiento el 6 de octubre de 2026 prorrogable hasta el 6 de diciembre de 2028.

En el marco de dichas operaciones, PCR Energy Corp., subsidiaria del Grupo, suscribió con fecha 23 de septiembre de 2025 con la misma entidad bancaria, un acuerdo que establece los términos y condiciones aplicables a la emisión de las cartas de crédito irrevocables antes mencionadas.

Adicionalmente, con fecha 30 de septiembre de 2025, PCR Energy Corp, celebró cuatro contratos de prenda sobre cuentas de depósito, mediante los cuales se constituyeron garantías a favor del banco emisor, con el objeto de respaldar las obligaciones asumidas en virtud de las citadas cartas de crédito.

Nota 8 - Inventarios

Corrientes	30.09.2025	31.12.2024
Materiales en almacenes y otros	8.087.277	6.008.333
	8.087.277	6.008.333
No corrientes	30.09.2025	31.12.2024
Materiales en almacenes	1.182.514	1.335.095
Petróleo crudo	240.801	240.801
	1.423.315	1.575.896
Previsión por obsolescencia y lenta rotación de materiales	(1.182.514)	(1.335.095)
	240.801	240.801

Nota 9 - Propiedad, planta y equipo

	Muebles y útiles	Rodados	Terrenos	Obras en curso	Edificios	Total
Costo de adquisición						
Saldos al 1 de enero de 2025	3.652.281	2.156.613	3.529.925	11.355.364	652.124	21.346.307
Altas	5.230.030	133.760	3.919.491	12.542.734	-	21.826.015
Baja (*)	-	(160.986)	(2.438.188)	(13.026.725)	-	(15.625.899)
Saldos al 30 de setiembre 2025	8.882.311	2.129.387	5.011.228	10.871.373	652.124	27.546.423
Depreciaciones						
Saldos al 1 de enero de 2025	2.473.666	1.609.818	-	-	61.182	4.144.666
Bajas	-	(77.162)	-	-	-	(77.162)
Depreciaciones del período	329.405	156.127	-	-	13.835	499.367
Saldos al 30 de setiembre 2025	2.803.071	1.688.783	-	-	75.017	4.566.872
Saldos al 30 de setiembre de 2025	6.079.240	440.604	5.011.228	10.871.373	577.107	22.979.552
Neto al 31 de diciembre de 2024	1.178.615	546.795	3.529.925	11.355.364	590.942	17.201.640

(*) Incluye una inversión en pozos en proyectos en Estados Unidos declarados no productivos. Los arrendamientos pagados por adelantado han sido reclasificados por el período remanente como derechos de uso (Nota 11) y el deterioro estimado de la inversión ha sido reconocido como una pérdida del período (Nota 19).



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

	Pozos y equipos de explotación de petróleo y gas
Costo de adquisición	
Saldos al 1 de enero de 2025	288.460.026
Altas	29.216.924
Disminuciones	(933.479)
Saldos al 30 de setiembre 2025	316.743.471
Depreciaciones	
Saldos al 1 de enero de 2025	243.459.228
Bajas	(14.225)
Depreciaciones del período	13.075.102
Saldos al 30 de setiembre 2025	256.520.105
Neto al 30 de setiembre 2025	60.223.366
Neto al 31 de diciembre de 2024	45.000.798

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:

	30.09.2025	31.12.2024
Valores brutos		
Saldos al 1 de enero de 2025	11.520.866	8.559.606
Altas (*)	6.030.576	4.436.527
Bajas	(1.768.777)	(1.475.267)
Saldos al fin de año	15.782.665	11.520.866
Depreciaciones		
Saldos al 1 de enero de 2025	8.184.662	6.962.911
Depreciaciones del período	976.655	1.221.751
Saldos al fin de año	9.161.317	8.184.662
Saldos Netos al fin del año	6.621.348	3.336.204

(*) Las altas del período incluyen arrendamientos pagados por adelantado por un neto de U\$S 3.881.476.

Al 30 de setiembre del 2025 y diciembre del 2024, 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:

Corrientes	30.09.2025	31.12.2024
Pasivos por arrendamientos	1.379.437	889.528
	1.379.437	889.528
No Corrientes	30.09.2025	31.12.2024
Pasivos por arrendamientos	2.152.790	2.545.432
	2.152.790	2.545.432



Nota 12 - Deudas comerciales

	30.09.2025	31.12.2024
Corrientes		
Proveedores (1)	26.796.729	19.849.771
	26.796.729	19.849.771
No corrientes		
Proveedores	207.252	207.252
	207.252	207.252

(1) Al 30 de setiembre del 2025 y diciembre del 2024, 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

	30.09.2025	31.12.2024
Participación laboral	5.974.826	9.877.267
Beneficios sociales	1.197.613	1.620.531
	7.172.439	11.497.798

Nota 14 - Cargas fiscales

	30.09.2025	31.12.2024
Pasivos por impuestos corriente y no corriente		
Impuesto a las ganancias a pagar (*)	1.270.439	6.097.894
Impuesto al Valor Agregado – IVA	1.751.858	1.268.633
Retenciones y percepciones	377.401	354.921
Diversos	-	1.265.710
	3.399.698	8.987.158

(*) Al 30 de setiembre del 2025 y diciembre del 2024, 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. El 6 de abril de 2025 se declaró el Impuesto a las ganancias del período 2024 por US\$ 6.062.200 en el formulario 101 y el débito bancario fue realizado el 11 de abril, fecha de vencimiento de la obligación.

Nota 15 - Otras deudas

	30.09.2025	31.12.2024
Corrientes		
Provisiones (Impuesto a los dividendos en Ecuador)	3.782.866	1.952.456
Pasivo de garantías de contratos (Nota 21)	564.596	305.667
Diversos	-	30.753
	4.347.462	2.288.876
No corrientes		
Pasivos por beneficios definidos	6.393.563	6.756.612
Otros	858.799	897.209
	7.252.362	7.653.821



Nota 16 - Provisiones por taponamiento de pozos

	30.09.2025	31.12.2024
Provisión por taponamiento de pozos	15.665.101	14.138.667
	15.665.101	14.138.667

Constituye 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 2024).

Nota 17 - 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 \$ 3.255.571.310 equivalentes a US\$ 95.971.153. El 100% de las acciones de la entidad pertenecen a Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A (PCR).

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 18 - Impuesto a las ganancias

	30.09.2025	30.09.2024
Impuesto a las ganancias corriente	(8.011.465)	(12.780.053)
Impuesto a las ganancias diferido	(867.057)	(343.449)
	(8.878.522)	(13.123.502)



Nota 19 - Cuadro de costos y gastos

El cuadro de costos y gastos por el período de seis meses finalizado el 30 de setiembre de 2025 se presenta a continuación:

Rubro	Costo de producción	Gastos de administración y comercialización	Gastos de exploración	Total
Honorarios y retribuciones por servicios	952.679	5.275.106	-	6.227.785
Gastos de comercialización	-	2.223.654	-	2.223.654
Sueldos y jornales	11.150.709	1.501.010	-	12.651.719
Contribuciones sociales	-	15.350	-	15.350
Gastos relacionados con el personal	1.043.454	108.876	-	1.152.330
Impuestos tasas y contribuciones	1.064.849	2.121.984	-	3.186.833
Depreciación de PP&E e Inversiones de exploración, desarrollo y producción de hidrocarburos	13.317.477	119.883	-	13.437.360
Amortización activo derecho a uso	976.655	-	-	976.655
Movilidad	-	16.067	-	16.067
Seguros	1.012.359	76.391	-	1.088.750
Combustibles y lubricantes	6.074.202	6.302	-	6.080.504
Comunicaciones	-	6.132	-	6.132
Mantenimiento de maquinarias y otros bienes	7.068.514	116.223	-	7.184.737
Energía	216.000	11.444	-	227.444
Alquileres	4.019.585	163.572	-	4.183.157
Servicios de terceros	5.060.218	45.994	-	5.106.212
Gastos estudios de suelo			7.835	7.835
Pozos Improductivos (*)			12.321.654	12.321.654
Diversos	2.959.828	183.319	678.148	3.821.297
Total	54.916.529	11.991.307	13.007.637	79.915.474

(*) Ver Nota 9.



El cuadro de costos y gastos por el período de seis meses finalizado el 30 de setiembre de 2024 se presenta a continuación:

Rubro	Costo de producción	Gastos de administración y comercialización	Gastos de exploración	Total
Gastos de exploración por baja de pozos no exitosos	-	-	18.735.245	18.735.245
Gastos de comercialización	-	1.485.653	-	1.485.653
Honorarios y retribuciones por servicios	910.840	3.232.200	-	4.143.040
Sueldos y jornales	12.563.401	1.557.578	-	14.120.979
Contribuciones sociales	1.106.961	14.985	-	1.121.946
Gastos relacionados con el personal	877.170	84.533	-	961.703
Impuestos tasas y contribuciones	1.047.186	2.092.340	-	3.139.526
Depreciación de PP&E e Inversiones de exploración, desarrollo y producción de hidrocarburos	11.246.142	155.949	-	11.402.091
Amortización activo derecho a uso	933.120	-	-	933.120
Movilidad	529.321	39.603	-	568.924
Seguros	713.903	55.525	-	769.428
Combustibles y lubricantes	6.098.543	6.895	-	6.105.438
Comunicaciones	97.209	3.040	-	100.249
Mantenimiento de maquinarias y otros bienes	4.931.863	44.275	-	4.976.138
Energía	168.250	6.918	-	175.168
Alquileres	2.661.513	109.831	-	2.771.344
Servicios de terceros	2.296.743	134.591	-	2.431.334
Gastos de transporte	-	29.625	-	29.625
Fletes de materiales y productos terminados	-	129	-	129
Diversos	1.195.472	-	64.556	1.260.028
Total	47.377.637	9.053.670	18.799.801	75.231.108

Nota 20 - Saldos y transacciones con partes vinculadas

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

	30.09.2025	31.12.2024
Otras cuentas por cobrar (Nota 7)		
Clean Energy Argentina S.A.	7.522.356	-
Petroquímica Comodoro Rivadavia	291.500	285.411
Luz Tres Picos	184.763	180.908
Generacion Electrica Argentina Renewable (GEAR)	62.244	60.945
Wadley Solar Farm Corp	-	32.400
Total	8.060.863	559.664
Pasivos financieros		
Petroriva S.A.	8.550.000	-
	8.550.000	-



Nota 21 - Compromisos

Fuerza Mayor

En Julio de 2025 se produjo un evento de Fuerza Mayor, declaratoria que fue emitida por EP Petroecuador mediante resolución Nro. PETRO-PGG-2025-0038-RSL de 03 de julio de 2025 debido a la paralización de operaciones de bombeo por el SOTE (Sistema de Oleoducto Transecuatoriano), por lo que el sector Hidrocarburífero tuvo pérdidas importantes durante todo este mes, por pérdidas ocasionadas en la producción de petróleo crudo, transporte de petróleo por ductos y comercio internacional de crudo, la reanudación normal del Sistema se dio el día 29 de julio de 2025.

Tasa única

Mediante Resolución ARCH-003/2025, publicada en el Registro Oficial No. 45 de 26 de mayo de 2025 y de cumplimiento obligatorio inmediato para todos los sujetos regulados por la ARCH establece una reforma integral al esquema de tarifas por servicios técnicos de regulación, control y fiscalización. Como parte de esta reforma se ha incorporado en la tasa única, varios de los servicios técnicos que antes facturaban de manera individual.

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 estos, e informar al Ministerio de Ambiente y Energía del referido cumplimiento.

Un resumen de los compromisos en los distintos Bloques y su cumplimiento, por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre del 2025, es como sigue:

Bloque 64: Palanda - Yuca Sur

Actividad	Presupuesto Original ... (en miles de U.S. dólares) ...	Presupuesto reformado	Ejecutado hasta Septiembre 30	(Ejecutado en exceso)
Inversiones en facilidades 2025	8,934	-	19,174	(10,240)
Inversiones en facilidades 2024	961	-	1,003	(42)

Mediante oficio 215-PPI-2024 de 30 de octubre de 2024, 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 Palanda Yuca Sur, correspondiente al año 2024 por US\$4,165,967, mismo que fue aprobado mediante oficio MEM-DPPSTCHAA-2025-01243-OF, Resolución Nro. MEM-SACHAA-2025-0029-RM Quito, D.M., de 27 de junio de 2025.

Mediante oficio PCR64-28-039-2025 de 26 de febrero de 2024 pone a consideración del MAE el alcance a la comunicación 216 -PPY-2024 de 30 de octubre de 2024 del Programa Anual de Actividades y Presupuestos de Inversiones, Costos y Gastos correspondiente al año 2025 del bloque Palanda Yuca Sur, por US\$8,933,502, 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 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.



Bloque 65: Pindo

Actividad	Presupuesto Original	(Ejecutado en exceso)		
		Reformado	Ejecutado hasta Septiembre 30 ... (en mil de U.S. dólares) ...	Pendiente de ejecutar
Inversiones en facilidades 2025	40	-	395	(355)
Inversiones en facilidades 2024	150	-	45	105

Mediante comunicación 228-PPI-2024 de 20 de diciembre de 2024 pone a consideración del MAE el primer alcance al oficio 197-PPI-2024 de 30 de octubre de 2024 del Programa Anual de Actividades y Presupuestos de Inversiones, correspondiente al año 2025, por un valor de US\$40,000 para el bloque 65 Pindo, mismo que fue aprobado mediante Oficio Nro. MEM-DPPSTCHAA-2025-0066-OF y Resolución Nro. MEM-SACHAA-2025-0011-RM de Quito, D.M., 04 de abril de 2025.

Mediante comunicación PCR65-26-059-2025 de 31 de marzo de 2025 pone a consideración del MAE el segundo alcance al oficio 228-PPI-2024 de 20 de diciembre de 2024 del Programa Anual de Actividades y Presupuestos de Inversiones, correspondiente al año 2025, por un valor de US\$40,000 para el bloque 65 Pindo, mismo que es aprobado y notificado mediante oficio Nro. MEMDPPSTCHAA-2025-0066-OF del 7 de abril de 2025 en el cual el MAE comunica a PCR-Ecuador S.A. la Aprobación del Programa de Actividades y Presupuesto de Inversiones, Costos y Gastos del año 2025, del Bloque 65 Pindo.

Bloque Pindo

- Una extensión del plazo original del contrato, cuyo vencimiento será el 31 de diciembre del 2027.
- El bloque compromete inversiones adicionales por un valor de US\$27,918,000 que empezarán a ejecutarse desde el primer día hábil del año siguiente a aquel que entre en vigencia la modificación del contrato.
- El 13 de diciembre del 2016, entró en vigencia el tercer contrato modificatorio al contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos (situación informada al bloque por la Secretaría de Hidrocarburos), por haberse cumplido la condición de que el precio de crudo oriente alcance el precio teórico de US\$45.69, por lo que el bloque debe dar cumplimiento a las obligaciones establecidas en el contrato modificatorio a partir del 1 de enero del 2017.
- Las demás cláusulas que corresponden al contrato del Bloque no han sido modificadas.

Cuarto contrato modificatorio al contrato de prestación de servicios - El 14 de noviembre del 2023, se suscribió el contrato modificatorio número tres al contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos en el bloque Palanda Yuca Sur y el bloque Pindo de la Región Amazónica ecuatoriana celebrado entre el Estado Ecuatoriano a través del Ministerio de Energía y Minas - MEM (ahora Ministerio de Ambiente y Energía - MAE) 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 Comodoro 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.



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 Ambiente y Energía - MAE y PCR-ECUADOR S.A. Mediante Oficio No. MEM-SCHAA-2024-0155-OF de 10 de octubre de 2024, el Ministerio de Ambiente y Energía - MAE 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 90: Sahino

Actividad	Presupuesto original	Ejecutado hasta Septiembre 30	(Ejecutado en exceso)	
	reformado	... (en miles de U.S. dólares) ...		
Inversiones de exploración 2025	1,024	8,912		(7,888)
Inversiones de exploración 2024	7,877	-	19,774	(11,897)

Mediante oficio 059-PSH-2023 de 30 de octubre de 2023 PCR-Ecuador S.A. operadora del bloque 90 pone a consideración del MAE el programa anual de actividades y presupuesto de inversiones del año 2024 por US\$2,834,748 mismo que está pendiente de aprobación por parte del Organismo de Control.

Mediante carta 177-PSH-2024 del 30 de octubre de 2024 PCR-ECUADOR S.A. operadora del Bloque SAHINO (90), pone a consideración del Ministerio de energía y Minas - MEM (ahora Ministerio de Ambiente y Energía - MAE), el Programa Anual de Actividades y Presupuesto de Inversiones del año 2025, con fecha 2 de diciembre de 2024 mediante carta 218-PSH-2024 notifica el primer alcance a esta comunicación y el 31 de marzo de 2025 se notificó el segundo alcance al Programa de Actividades y Presupuesto de Inversiones, Costos y Gastos del Bloque 90 (Sahino), correspondiente al año 2025, en donde se exponen: Programa de Actividades y Presupuesto de Inversiones de Exploración por un valor de US\$1,023,536, Programa de actividades y presupuesto de costos de comercialización por un valor de US\$3,610 y Programa de actividades de costos de producción anticipada en la etapa de exploración por un valor de US\$18,408,737, mismos que a la fecha de presentación de estos estados financieros se encuentra pendiente de aprobación por parte del Organismo de Control.

Mediante oficio 214-PSH-2024 de 20 de diciembre de 2024, PCR- Ecuador S. A. operadora del bloque 90 pone a consideración del MAE el alcance a la Comunicación Nro. 176-PSH-2024 Primera Reforma al Programa de Actividades y Presupuesto de Inversiones, Costos y Gastos del Bloque 90 (Sahino), correspondiente al año 2024 por US\$16,256,938, mismo que la fecha de presentación de estos estados financieros se encuentra pendiente de aprobación por parte del Organismo de Control.



Mediante oficio Nro. PCR90-16-036-2025 (SGC Nro. ARCH-DGDA-2025-1994-EX) del 11 de marzo de 2025,PCR-Ecuador informa a la ARCH que, ha finalizado la instalación de la infraestructura y se ha realizado el pre-comisionado, comisionado y pruebas de funcionamiento del sistema de medición del punto de fiscalización y entrega temporal para la entrega - recepción de petróleo de las pruebas de producción en la fase de exploración del Bloque 90 - Sahino, en presencia del fiscalizador de campo de la ARCH. La ARCH una vez que ha revisado el cumplimiento de los requisitos solicitados remite a PCR Ecuador la Resolución Nro. ARCH-CNCH- 2025-0012-RES del 14 de marzo de 2025, en la que resuelve autorizar, la operación del punto de fiscalización y entrega temporal (PFET).

Mediante oficio Nro. PCR90-17-071-2025 (SGC Nro. ARCH-DGDA-2025-4333-EX) del 14 de mayo de 2025 PCR-Ecuador S.A. solicita a la ARCH la autorización de operación del punto de fiscalización y entrega (PFE) para la entrega – recepción de petróleo del Bloque 90 Sahino. En virtud de lo señalado, la ARCH autorizó mediante Resolución Nro. ARCH-CNCH-2025-0023-RES del 29 de mayo de 2025, la operación del punto de fiscalización y entrega del Bloque 90 - Sahino en la fase de explotación, ubicado como medidor principal en la Estación VHR-Sur A-001 y como medidor redundante en la Estación Tipishca de la EP Petroecuador.

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
- 3 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

Actividad	Pendiente de ejecutar			
	Presupuesto original	reformado	Ejecutado hasta Septiembre 30	(Ejecutado en exceso)
	... (en miles de U.S. dólares) ...			
Inversiones de exploración 2025	2,683		538	2,145
Inversiones de exploración 2024	4,235	-	16,043	(11,808)
(1)	Mediante oficio 031- PAE - 2023 de 30 de octubre de 2023 PCR-Ecuador S.A. operadora del bloque 91 pone a consideración del MAE el programa anual de actividades y presupuesto de inversiones del año 2024 por US\$2,428,172 mismo que está pendiente de aprobación por parte del Organismo de Control.			
(2)	Mediante oficio 030 - PAE-2023 del 27 de octubre de 2023 Aprobar a PCR-ECUADOR S.A. PCR-Ecuador S.A. operadora del bloque 91 pone a consideración del MAE la primera reforma al programa anual de actividades y presupuesto de inversiones, costos y gastos del año 2023 por US\$1,807,458 mismo que está pendiente de aprobación por parte del Organismo de Control			



- (3) Mediante oficio MEM-SG-2024-09997-EX de 30 de octubre de 2024 PCR-Ecuador S.A. operadora del bloque 91 pone a consideración del MEM el programa anual de actividades y presupuesto de inversiones del año 2025 por US\$2,629,413. Se envía un alcance a este presupuesto mediante comunicación MEM -SG-2025-02861-EX de 31 de marzo de 2025, mismos que se encuentran pendiente de aprobación por parte del Organismo de Control.

Los compromisos de este bloque son:

- Actividades e inversiones de exploración de reprocesamiento sísmico 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 (30 de mayo del 2019). Como parte de la licitación y a fin de normalizar las ofertas, el MAE 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 Arazá Este, la Compañía determinó 11,124.20 UTEs, que al ser valoradas al importe fijado por cada UTE, se obtiene un valor referencial en dólares por US\$38.9 millones. El Ministerio solicitó a la Compañía la garantía bancaria correspondientes al 20% de este valor (US\$7.8 millones), la cual fue contratada con el Banco Internacional y tiene una validez de 4 años.

En el marco de los trabajos de exploración comprometidos por PCR-Ecuador S.A. para el bloque 91 Arazá Este, la Compañía finalizó la perforación de tres pozos denominados ANE 01, ANE 02 y ANE 03, en el segundo semestre de 2024, mismos que fueron declarados no exitosos comercialmente.

Bloque VHR Este

Actividad	Presupuesto original	Ejecutado hasta (Ejecutado septiembre 30 en exceso)		
	... (en miles de U.S. dólares) ...			
Inversiones de exploración 2025	321	-	610	(289)
Inversiones de exploración 2024	-	-	539	(539)

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.

Los compromisos de este 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 MAE 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 Saywa

Actividad	Presupuesto original	reformado	Ejecutado hasta septiembre 30	(Pendiente de ejecutar)
	... (en miles de U.S. dólares) ...			
Inversiones de exploración 2025	349	-	778	(429)
Inversiones de exploración 2024	-	-	427	(427)

Mediante oficio 016-PSW-2024 de 30 de octubre de 2024, 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 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\$349,509.53, este alcance fue aprobado el 16 de septiembre de 2025 mediante Resolución Nro. MEM-SACHAA-2025-0047-RM.

Los compromisos de este 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 (US\$8.32 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 22 - Aprobación de los estados financieros consolidados condensados intermedios

Los estados financieros consolidados condensados intermedios por el período de nueve meses terminado el 30 de setiembre de 2025 han sido aprobados por la Administración el 6 de noviembre de 2025 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 23 - 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 intermedio.

