



Buenos Aires, 10 de abril de 2024

Señores
Comisión Nacional de Valores
Bolsas y Mercados Argentinos S.A.
Mercado Abierto Electrónico
Presente

Ref.: Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. (la "Sociedad" o "PCR"). Informe de Reservas conforme inciso 8 del artículo 3° del Capítulo III, Título IV de las Normas CNV (N.T. 2013).

De mi mayor consideración:

En cumplimiento con lo dispuesto por el inciso 8 del artículo 3° del Capítulo III, Título IV de las Normas de la Comisión Nacional de Valores CNV (N.T. 2013), tengo el agrado de dirigirme a esa Comisión a los efectos de presentar información relevante en materia de producción, reservas comprobadas, ubicación y desarrollos de los yacimientos de PCR y sus subsidiarias al 31 de diciembre de 2023.

1) Información sobre ubicación y desarrollo de los yacimientos al 31.12.23

PCR se dedica a la exploración y producción de petróleo crudo y gas natural en Argentina y Ecuador.

En **Argentina**, posee derechos de exploración y producción en varias áreas, estando en producción/explotación al 31.12.23 diez (10) de ellas, todas ubicadas en la cuenca Neuquina: (i) "El Medanita" en la Provincia de La Pampa a través de un contrato de locación de obras y servicios en el cual PCR actúa como Operador de la "UTE PCR – PAMPETROL (MEDANITO)" desde el 19 de junio de 2016, (ii) "El Sosneado" mediante una concesión en la Provincia de Mendoza desde el año 1990, (iii) "Jagüel de los Machos" mediante una co-concesión y contrato de UT con la empresa provincial PAMPETROL SAPEM ("Pampetrol") vigente desde el 29.10.17 y bajo la cual PCR se desempeña como Operador, (iv) "25 de Mayo – Medanita SE" mediante una co-concesión y contrato de UT con la empresa provincial PAMPETROL SAPEM vigente desde el 29.10.17 y bajo la cual PCR se desempeña como Operador, y (v) "Gobernador Ayala V" ubicada en la Provincia de La Pampa (a través de un contrato de UTE celebrado con la empresa provincial Pampetrol SAPEM), la cual inició su producción el 6 de Marzo 2019. Asimismo, el 1 de febrero de 2023 adquirió cinco (5) áreas adicionales: (vi) Cerro Mollar Norte", (vii) "Cerro Mollar Oeste" (estas dos últimas recientemente unificadas), (viii) "La Brea", (ix) "La Paloma – Cerro Alquitrán", y (x) "Puesto Rojas", ubicadas en las localidades de Malargüe y San Rafael de la Provincia de Mendoza, (las "Nuevas Áreas de Mendoza"). Actualmente, PCR se dedica a la producción de petróleo crudo en las diez áreas mencionadas, así como también gas natural en El Medanita, Gobernador Ayala V, Jagüel de los Machos y 25 de Mayo-Medanito SE.

En **Ecuador**, la Compañía posee, a través de su subsidiaria PCR Investments S.A. (ex Dutmy S.A.) el 100% de los derechos y acciones en los Contratos de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en los Bloques Pindo y Palanda-Yuca Sur, en el Ecuador, por lo que se dedica a la exploración, desarrollo y producción de petróleo crudo en ambas áreas. El plazo de ambos contratos ha sido extendido, por lo que sus vencimientos operarán el 31 de diciembre del 2025 y el 31 de diciembre del 2027 para el campo Palanda - Yuca Sur y campo Pindo, respectivamente. Asimismo, el 22 de mayo de 2019, la sociedad Petróleos Sud Americanos del Ecuador Petrolamerec S.A. (actualmente denominada PCR-ECUADOR S.A.), subsidiaria indirecta de PCR a través de PCR Investments S.A. suscribió con el Estado Ecuatoriano dos (2) Contratos de Participación para la Exploración y/o Explotación de Hidrocarburos (Petróleo Crudo) en los Bloques Arazá Este y Sahino de la Región Amazónica del Ecuador. Los contratos contemplan un período de exploración de 4 años y un período de explotación de 20 años. Al respecto se señala que los mencionados bloques fueron adjudicados por el Ministro de Energía y Recursos Naturales No Renovables, en el marco de la XII Ronda de Licitación de bloques petroleros, denominada "Ronda Intracampos" convocada por el Comité de Licitación Hidrocarburífera (COLH).

El siguiente cuadro muestra las áreas en las cuales PCR actualmente realiza explotación y exploración de hidrocarburos y el año de finalización de las correspondientes concesiones o contratos:

Área	Cuenca/País	Fecha de Compra/Concesión	Finalización del Contrato	Participación de PCR y situación actual
El Sosneado	Neuquina/Argentina	Septiembre, 1990	Septiembre de 2035	100% de PCR en explotación
El Medanito	Neuquina/Argentina	Junio, 1992	Junio de 2026	100% de PCR en explotación hasta junio 2016 y actualmente 80% de PCR en explotación en UTE con Pampetrol SAPEM hasta Junio 2026.
Pindo	Napo/ Ecuador	Julio, 1999	31 de diciembre de 2027	100% de PCR en explotación
Palanda Yuca Sur	Napo/ Ecuador	Julio, 1999	31 de diciembre de 2025	100% de PCR en explotación
Gob. Ayala V	Neuquina/Argentina	Noviembre, 2013	Noviembre de 2038	50% de PCR en desarrollo y explotación mediante UTE con PAMPETROL SAPEM.
Jagüel de los Machos	Neuquina/Argentina	29 de octubre de 2017	19 de Julio de 2042	80% de PCR en exploración, desarrollo y explotación mediante una co-concesión y contrato de UT con PAMPETROL
25 de Mayo – Medanito SE	Neuquina/Argentina	29 de octubre de 2017	19 de Julio de 2042	80% de PCR en exploración, desarrollo y explotación mediante una co-concesión y contrato de UT con PAMPETROL SAPEM.

Área	Cuenca/País	Fecha de Compra/Concesión	Finalización del Contrato	Participación de PCR y situación actual
Sahino	Cuenca Oriente o Amazónica, Ecuador	30 de mayo de 2019	4 años de exploración, más 2 años de prórroga del periodo de exploración y, si se supera dicha fase, 20 años en explotación.	100% de PCR en exploración y eventual explotación
Arazá Este	Cuenca Oriente o Amazónica, Ecuador	30 de mayo de 2019	4 años de exploración, más 2 años de prórroga del periodo de exploración y, si se supera dicha fase, 20 años en explotación.	100% de PCR en exploración y eventual explotación
Puesto Rojas	Neuquina/Argentina	1 de febrero de 2023	21 de enero de 2027	100% de PCR en explotación
Cerro Mollar Oeste (recientemente unificado con Cerro Mollar Norte)	Neuquina/Argentina	1 de febrero de 2023	29 de julio de 2027	100% de PCR en explotación
Cerro Mollar Norte (recientemente unificado con Cerro Mollar Oeste)	Neuquina/Argentina	1 de febrero de 2023	29 de julio de 2027	100% de PCR en explotación
La Brea	Neuquina/Argentina	1 de febrero de 2023	14 de noviembre de 2027	100% de PCR en explotación
La Paloma – Cerro Alquitrán	Neuquina/Argentina	1 de febrero de 2023	16 de diciembre de 2040	100% de PCR en explotación

(i) Información sobre Producción al 31.12.22

Yacimientos en Argentina

Al 31 de diciembre de 2023, el área **El Medanito** contaba con 259 pozos de petróleo productivos y 32 pozos de gas productivos, con una producción bruta promedio del año de 797 m3 diarios de petróleo y gasolina y de 407 Mm3 diarios de gas a valores Standard.

Al 31 de diciembre de 2023, el área **El Sosneado** contaba con 78 pozos de petróleo productivos, con una producción bruta promedio del año de 151 m3 diarios de petróleo.

Al 31 de diciembre de 2023, el área **Jagüel de Los Machos** contaba con 51 pozos de petróleo productivos con producción de gas asociado, con una producción bruta promedio del año de 140 m³ diarios de petróleo y gasolina y de 120 Mm³ diarios de gas a valores Standard.

Al 31 de diciembre de 2023, el área **25 de Mayo – Medanito SE** contaba con 222 pozos de petróleo productivos con producción de gas asociado, con una producción bruta promedio del año de 275 m³ diarios de petróleo y gasolina y de 128 Mm³ diarios de gas a valores Standard.

Al 31 de diciembre de 2023, el área **Gobernador Ayala V** contaba con 1 pozo de gas productivo y 2 pozos productores de petróleo, con una producción bruta promedio del año de 11 Mm³ diarios de gas a valores Standard y 7 m³ diarios de petróleo y gasolina.

Al 31 de diciembre de 2023, el área **Puesto Rojas** contaba con 14 pozos de petróleo productivos, con una producción promedio del año de 54 m³ diarios de petróleo.

Al 31 de diciembre de 2023, el área **Cerro Mollar Norte** contaba con 3 pozos de petróleo productivos, con una producción promedio del año de 9,8 m³ diarios de petróleo.

Al 31 de diciembre de 2023, el área **Cerro Mollar Oeste** contaba con 1 pozo de petróleo productivo, con una producción promedio del año de 10,2 m³ diarios de petróleo.

Al 31 de diciembre de 2023, el área **La Brea** contaba con 3 pozos de petróleo productivos, con una producción promedio del año de 9,6 m³ diarios de petróleo.

Al 31 de diciembre de 2023, el área **La Paloma-Cerro Alquitrán** no contaba con pozos de petróleo productivos.

Yacimientos en Ecuador

Al 31 de diciembre de 2023, el yacimiento **Pindo** contaba con 23 pozos de petróleo productivos, con una producción bruta promedio anual de 768 m³ diarios de petróleo.

Al 31 de diciembre de 202, el yacimiento **Palanda Yuca Sur** contaba con 13 pozos de petróleo productivos, con una producción bruta promedio anual de 386 m³ diarios de petróleo.

Los nuevos yacimientos Sahino y Arazá Este aun no cuentan con producción, por ser áreas exploratorias. En el yacimiento Sahino, a fines de 2023 se inició la campaña de perforación de los tres pozos exploratorios: el pozo VHR SUR-01, el pozo VHR SUR-02 y el pozo VHR SUR-03; se tiene planificado realizar las operaciones de completación (terminación) y pruebas iniciales entre marzo y mayo de 2024.

(ii) Información sobre Reservas Comprobadas al 31.12.23

a. Reservas remanentes de los campos operados por PCR al 31.12.23:

El siguiente cuadro muestra las reservas remanentes brutas hasta el fin de la concesión al 31 de diciembre de 2023, según informes de reservas auditados por la consultora Gaffney, Cline & Associates (Consultor externo):

	Reservas Probadas Totales	Reservas Probadas Desarrolladas	Reservas Probadas No Desarrolladas
	(en miles de m ³)	(en miles de m ³)	(en miles de m ³)
Petróleo*			
El Medanita	429	429	--
El Sosneado	230	227	3
Jagüel de los Machos	434	152	282
Gobernador Ayala V	2	2	--
25 de Mayo-Medanito Sud Este	699	699	--
Puesto Rojas	0	0	--
Cerro Mollar Norte	12	12	--
Cerro Mollar Oeste	16	16	--
La Brea	15	15	--
La Paloma – Cerro Alquitrán	0	0	--
Total	1837	1552	285
Gas Natural**	(millones de m ³)	(millones de m ³)	(millones de m ³)
El Medanita	237	237	--
El Sosneado	31	31	--
Jagüel de los Machos	176	102	73
Gobernador Ayala V	14	14	--
25 de Mayo-Medanito Sud Este	299	299	--
Puesto Rojas	0	0	--
Cerro Mollar Norte	2	2	--
Cerro Mollar Oeste	2	2	--
La Brea	4	4	--
La Paloma – Cerro Alquitrán	0	0	--
Total	765	691	73

La suma de valores parciales puede no ser igual a los valores totales por motivo de redondeo.

* Se refiere a las reservas de petróleo crudo, condensado y líquidos de gas natural.

**Se refiere a las reservas de gas en condición Standard.

Nota: las reservas son volúmenes brutos correspondientes al 100% de la producción de los campos (incluyen regalías y derechos de propiedad de socios y terceros).

b. Reservas remanentes de los campos operados por las sociedades vinculadas de PCR al 31.12.23 (yacimientos de Ecuador):

El siguiente cuadro muestra las reservas brutas remanentes de los yacimientos Pindo y Palanda Yuca Sur hasta el fin de la concesión, según informe de reservas de Gaffney, Cline & Associates (consultora externa):

	Reservas Probadas Totales	Reservas Probadas Desarrolladas	Reservas Probadas No Desarrolladas
Petróleo*	(en miles de m3)	(en miles de m3)	(en miles de m3)
Pindo	685	685	--
Palanda Yuca Sur	200	200	--
Total	885	885	--
Gas Natural	(millones de m3)	(millones de m3)	(millones de m3)
Pindo	N/A	N/A	N/A
Palanda Yuca Sur	N/A	N/A	N/A

La suma de valores parciales puede no ser igual a los valores totales por motivo de redondeo.

* Se refiere a las reservas de petróleo crudo, condensado y líquidos de gas natural

Nota 1) Las reservas brutas de campo representan el 100% de los volúmenes estimados a ser comercialmente recuperados de los campos.

Nota 2) Los derechos económicos netos sobre reservas son los derechos económicos netos del Consorcio bajo los términos del contrato de servicios aplicable al activo en cuestión.

Nota 3) No hay reservas reportadas de gas. Actualmente, la baja producción de gas no ha sido recolectada.

Sin otro particular, aprovecho la presente para saludarlos atentamente.



Florencia Fridman
Apoderada