

PETROQUÍMICA COMODORO RIVADAVIA S.A.
RESEÑA INFORMATIVA AL 31 DE MARZO DE 2023

Información confeccionada sobre la base de los estados financieros consolidados condensados intermedios de Petroquímica Comodoro Rivadavia S.A. (en adelante, la “Sociedad” o “PCR”) y sociedades controladas.

Contenido

1. Breve comentario sobre las actividades de la Sociedad en el período incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del período (*)
2. Estructura patrimonial consolidada comparativa
3. Estructura de resultados consolidada comparativa
4. Estructura del flujo de efectivo consolidada comparativa
5. Índices
6. Datos estadísticos (*)
7. Breve comentario sobre las perspectivas para el siguiente período (*)

(*) Información no cubierta por el Informe de los Auditores Independientes

12 de mayo de 2023

Reseña Informativa al 31 de marzo de 2023
Cifras expresadas en pesos – Nota 2 a los estados financieros

La presente Reseña Informativa, que ha sido confeccionada en cumplimiento de lo dispuesto en la Resolución General Nro. 622/13 de la Comisión Nacional de Valores, es complementaria de los estados financieros consolidados condensados intermedios de la Sociedad al 31 de marzo de 2023.

1. Breve comentario sobre las actividades de la Sociedad en el período incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del período.

1.1 Contexto económico

La economía mundial muestra algunos signos de que podría estar entrando en recesión. Los principales bancos centrales del mundo aumentaron la tasa de interés, dejando tasas reales positivas con el objetivo de contener la inflación. Dicha decisión tuvo un fuerte impacto en el balance de los bancos que ven caer los depósitos o se ven obligados a mejorar sustancialmente las tasas con la que remuneran los depósitos. El objetivo de contener la inflación parece primar en las acciones de la FED relegando el crecimiento económico. La demanda de diesel, principal combustible para uso industrial y comercial muestra debilidad en la demanda mundial. En particular en EEUU se proyecta una reducción de la demanda de diesel del 2% para los EEUU. Por otra parte, el mercado laboral muestra signos de fortaleza en los EEUU, con el desempleo en 3,4% por debajo del valor esperado por el mercado de 3,6%.

Durante el 2022 el precio internacional del petróleo estuvo entre 80 USD/bbl y 120 USD/bbl, motorizado por un nivel de demanda mundial recuperado luego de la pandemia y por la invasión de Rusia a Ucrania. Durante los primeros meses del 2023 el precio internacional del petróleo osciló entre los 70 y 90 USD/bbl.

Por un lado, la posibilidad de una recesión mundial empuja el precio a la baja.

Por otra parte, hay factores que impulsan al precio:

- i) La Unión Europea está ajustando detalles para hacer efectivas las sanciones al petróleo de origen Ruso (hacer efectivo el CAP de precio evitando transferencias de crudo realizadas en alta mar).
- ii) A principios de abril la OPEC+ anunció recortes de producción de 1 millón de barriles por día, lo que ayudó a que el precio se sostenga por encima de los 70 USD/bbl.

La economía argentina está atravesando un año muy complejo:

- i) La sequía afectó la producción agrícola y podría reducir en USD 20.000 millones las exportaciones del país;
- ii) Las reservas internacionales del BCRA están en niveles mínimos imponiendo restricciones a las importaciones con impacto en la actividad económica;
- iii) La inflación mensual ronda el 8%, lo que implica que los precios están aumentando a un ritmo por encima del 100% anual;
- iv) El dólar financiero tiene una brecha cercana al 90% vs la cotización del MULC y el mercado de futuros del dólar proyecta una devaluación superior al 100% para Dic-23.

En Ecuador la inestabilidad política y la debilidad del gobierno generan desconfianza. En las elecciones de Feb-23 el actual gobierno sufrió un duro revés. Adicionalmente el congreso impulsa un juicio político contra el presidente Lasso. Sin embargo, la opinión de especialistas es que el presidente tiene buenas posibilidades de salir airoso del juicio.

En el frente económico el país tiene equilibrio fiscal, pero necesita financiamiento para rolear los vencimientos de capital ya que no cuenta con los recursos para hacer frente a dichos vencimientos.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2023

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

1.2 División Petróleo y Gas

1.2.1 Petróleo Ecuador

El precio promedio del WTI del primer trimestre del año 2023 fue de 75,992 US\$/bbl comparado con 76,525 US\$/bbl de 2022 y 71,615 US\$/bbl de 2021. La recuperación del precio del petróleo mejora los resultados económicos de la actividad, aunque nuestras operaciones en Ecuador tienen relativa baja sensibilidad al precio del crudo dado los siguientes factores: i) el bajo costo de explotación que, excluyendo amortizaciones y reacondicionamientos, ronda los 8,88 US\$/bbl; y ii) el contrato de explotación que establece una tarifa fija (con la particularidad que se explica sobre el final del párrafo). Esta característica permite a nuestras operaciones tener mayor resiliencia ante bajas del precio internacional del crudo. Durante el primer trimestre de 2023, se cobraron US\$ 24.448 de crédito contingente. El contrato establece que se genera un crédito contingente cuando el precio neto de exportación multiplicado por 0,75 es menor que la tarifa contractual, cuando el precio neto de exportación multiplicado por 0,75 supera la tarifa se cobra el crédito.

Se realizaron 4 Workovers. La inversión en Workovers fue de US\$ 2,3 millones. Las inversiones en facilidades fueron de US\$ 731 mil. Se incorporaron reservas en distintas áreas de los bloques, incrementando la producción de petróleo en más de 1.000 bbl/d.

Al final del mes de febrero y comienzos de marzo, se produjo la interrupción del bombeo al SOTE por problemas operativos del mismo. No se produjeron por falta de capacidad aproximadamente 31.000 bbl. Sin embargo, la producción acumulada del trimestre supera en 10 % al presupuesto.

En los yacimientos de Ecuador, en el período enero a marzo 2023, la producción de petróleo total acumulada del Bloque Pindo y del Bloque Palanda Yuca Sur, alcanzó los 646.665 barriles siendo un 4% menor a lo producido en el mismo período de 2022.

En el yacimiento Palanda Yuca Sur, la producción de petróleo total acumulada al mes de marzo del año 2023 ascendió a 209.887 barriles, un 5,7% inferior al mismo período del año 2022, mientras que en el yacimiento Pindo, la producción de petróleo total acumulada al mes de marzo del año 2023 fue de 436.778 barriles, un 3,2% inferior al mismo período del año 2022.

Mediante comunicación No. 006-PFP-2023 / 010-CPPYS-2023, de fecha 13 de enero de 2023, las compañías que conforman el Consorcio Petrolero Palanda Yuca Sur presentaron una propuesta de inversiones adicionales para el Contrato Modificatorio a Contrato de Prestación de Servicios para Exploración y/o Explotación de Hidrocarburos, en el Bloque Palanda Yuca Sur de la Región Amazónica ecuatoriana, la misma que fue aprobada por el Comité de Licitaciones Hidrocarburíferas mediante Resolución No. COLH-0184-26-08-2022, y que mediante Memorandos Nro. MEM-VH-2023-0032-ME, de 2 de febrero de 2023 y Nro. MEM-VH-2023-0042-ME, de 8 de febrero de 2023, se designó la Comisión para Análisis y Negociación de la referida. Por otro lado, se está buscando la autorización del Comité de Licitaciones Hidrocarburíferas para realizar nuevas inversiones en el Bloque Pindo.

Con fecha 14 de abril de 2023, el Ministerio de Energía y Minas emitió el Acuerdo Nro. MEM-VH-2023-0019-AM, mediante el cual, autorizó la cesión del cien por ciento (100%), de los derechos contractuales, del Contrato de Prestación Servicios para la Exploración y/o Explotación de Hidrocarburos (Petróleo Crudo), en el Bloque Pindo, así como, del Contrato de Prestación de Servicios para la Exploración y/o Explotación de Hidrocarburos (Petróleo Crudo) en el Bloque Palanda Yuca Sur, de Petroriva S.A. y, Compañía Sudamericana de Fósforos del Ecuador Fosforocomp S.A., a favor de Petróleos Sud Americanos del Ecuador Petrolamerec S.A., en calidad de empresas del mismo grupo empresarial. En el mismo Acuerdo el Ministerio establece que una vez que se perfeccione la transacción, la Empresa Petróleos Sud Americanos del Ecuador Petrolamerec S.A., notificará a esta Cartera de Estado, para la modificación contractual.

Con respecto a las nuevas áreas adjudicadas en los Bloques Sahino y Arazá Este de la Región Amazónica ecuatoriana, se continua en su fase de exploración y se han realizado actividades que buscan identificar el potencial hidrocarburífero. Entre las actividades ejecutadas en ambos bloques se encuentra la adquisición de geoquímica, reprocesamiento de la información sísmica, levantamiento cartográfico, interpretación sísmica y evaluación de áreas potenciales para ubicar pozos exploratorios. Adicionalmente, se han realizado

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2023

actividades de relevamiento ambiental e ingeniería para la elaboración de estudios, auditorías ambientales y diseño de obras civiles para vías y plataformas que permitan realizar los pozos exploratorios. Complementariamente a estas actividades, se continua con la gestión socio ambiental dentro de los bloques. Se proyecta iniciar los trabajos de perforación el primer trimestre del año 2024. Actualmente se está esperando la aprobación del Estudio de impacto Ambiental. Para estas nuevas áreas, la compañía evalúa planes de inversión en exploración adicionales de aproximadamente US\$ 46 millones, con el objetivo de identificar potenciales reservas de hasta 25 millones de barriles de crudo. Las inversiones ejecutadas en el primer trimestre del año fueron para Sahino US\$ 255.153 y para Arazá Este US\$ 254.580.

La compañía Petróleos Sud Americanos del Ecuador se encuentra participando en el proceso licitatorio de la XIII Ronda Petrolera Intracampes II que se lanzó el 06 de octubre de 2022, en este sentido el pasado 03 de mayo de 2023 se recibieron las ofertas por parte de las empresas participantes. La compañía se ha adjudicado preliminarmente los Bloques VHR Este y Saywa, sin embargo, las propuestas deben ser revisadas por la comisión evaluadora y aprobadas por el Comité de Licitación Hidrocarburífero hasta el 7 de junio de 2023.

1.2.2 Petróleo y Gas Argentina

En Argentina el precio de venta del crudo tipo Medanita se mantuvo estable en el primer trimestre alcanzando valores de US\$ 65,75 por barril para el crudo vendido localmente. Se exportaron 76 MBbls con un precio que fluctuó a lo largo del trimestre, teniendo su máximo al comienzo del año con US\$ 82,0 por barril y en marzo a US\$ 77,8. Con un precio promedio ponderado de US\$ 79,9 por barril.

El equipo de perforación continúa trabajando en forma continua desde abril de 2021 en La Pampa y se completaron los pozos perforados en Mendoza durante el segundo semestre del año 2022. A marzo de 2023 se perforaron 8 pozos en la Pampa (En el área El Medanita).

En la provincia de La Pampa se realizaron también 8 reparaciones en pozos productores con el objeto de incrementar la producción de petróleo/gas y se realizaron 2 reparaciones en pozos productores de petróleo en la provincia de Mendoza.

Se continúa con la ejecución de obras para ampliar la recuperación secundaria en Medanita Sudeste, que permitirá incorporar 8 pozos inyectores y las obras para realizar un piloto en un yacimiento del área El Medanita que permitirá la conversión de 2 pozos a inyectores.

El precio promedio de comercialización de gas durante el primer trimestre del 2023 fue de U\$S 3,31 MMBTU y el precio promedio para los nuevos contratos 2023 -2024 es de 2.4 U\$S/MMBTU, un 29,4 % menor al precio promedio comercializado durante el periodo anterior (2022-2023).

En Mendoza, se adquirieron 5 Concesiones de Explotación en los departamentos de Malargüe y San Rafael, donde, además de incrementar producción en la compañía, sumaron varios nuevos prospectos de interés con posibles acumulaciones de hidrocarburos, que serán explorados mediante reproceso de sísmica 3D y perforación de nuevos pozos con el objeto evaluar y desarrollar nuevas acumulaciones de petróleo y/o gas en los yacimientos.

Las áreas mencionadas son: Puesto Rojas, Cerro Mollar Oeste, Cerro Mollar Norte, La Brea, (En el departamento de Malargüe) y La Paloma-Cerro Alquitrán, (En el departamento de San Rafael).

A marzo del 2023, la producción de petróleo en Argentina fue de 663.004 barriles, lo que implica una disminución del 5,05% respecto al mismo período de 2022. La producción de gas durante los tres meses del 2023 fue de 45.125.191m³, reflejando un aumento del 1% respecto al mismo período de 2022.

Durante el período enero a marzo 2023, la producción total de petróleo del yacimiento “El Medanita”, en la Provincia de La Pampa, fue de 54.917 m³, lo que representó una disminución del 12% respecto al mismo período del año anterior, mientras que la producción total de gas fue de 31.574.858,61m³ a 9300 kcal/m³, siendo un 2,87% mayor en comparación con el mismo período del año 2022.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2023

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

Asimismo, en relación con este mismo yacimiento, se han perforado 8 pozos durante el período enero a marzo 2023.

Continuando con los yacimientos de la Provincia de La Pampa, en el yacimiento Jagüel de los Machos, la producción de petróleo y gas acumulada al mes de marzo de 2023 es de 10.188 m3 y 11.190.534 m3, respectivamente. La producción de petróleo disminuyó un 11,11% con respecto al mismo período del año 2022 y la producción de gas aumentó un 10,33% con respecto a dicho período del año anterior.

En el año 2023, al 31 de marzo no hubo perforaciones en el yacimiento Jagüel de los Machos.

En el yacimiento Gobernador Ayala V, también de La Pampa, la producción de petróleo y gas acumulada al 31 de marzo de 2023 es de 257 m3 y 619.646 m3, respectivamente. Al 31 de marzo de 2023 no se perforó ningún pozo en esta área.

En el yacimiento 25 de Mayo - Medanito Sudeste, la producción de petróleo y gas acumulada al mes de marzo de 2023 ascendió a 20.853 m3 y 1.740.152 m3, respectivamente. La producción de petróleo disminuyó un 8,75% y la producción de gas disminuyó un 26,48% con respecto al mismo período del año anterior. Al 31 de marzo del 2023 no se perforaron pozos en esta área.

En el período enero a marzo 2023, la producción de petróleo total acumulada en el yacimiento “El Sosneado” de la Provincia de Mendoza fue de 15.933 m3, siendo un 11,91% superior a la registrada en el mismo período del año 2022.

Al 31 de marzo de 2023, no se perforaron pozos en el “El Sosneado”.

En febrero de este año, adquirimos la concesión de nuevas áreas en la zona de Malargüe, Provincia de Mendoza, en el cual la producción de petróleo total acumulada al 31 de marzo del 2023 es de 3.262 m3. No se registraron nuevas perforaciones en el período mencionado.

Realizando la apertura por área, Puesto Rojas alcanzó una producción al período mencionado de 1.850 m3, La Brea de 461 m3, Cerro Mollar Norte de 314 m3 y Cerro Mollar Oeste de 637 m3. Cerro Alquitrán – La Paloma, no tuvo producción en el primer trimestre del año.

1.3 División Energía Renovable

En su conjunto la Sociedad opera (a través de sus subsidiarias) 329,4 MW. En el período enero a marzo de 2023, la producción fue de 355,90 GWh con un factor de capacidad promedio de 50,02%. Esta producción representa una disminución de 7,63% respecto al mismo período de 2022.

En el período enero a marzo 2023, Parque Eólico del Bicentenario S.A. (“PEBSA”) generó 162,79 GWh de los cuales 131,64 GWh fueron vendidos a CAMMESA, 19,88 GWh a Acindar S.A., 0,25 GWh a Minas Argentinas S.A., 0,94 GWh a QUITRAL S.A. y 10,08 GWh a PCR (usado en la División Cemento). Luz de Tres Picos S.A. acumuló en el mismo período, 193,11 GWh que fueron vendidos en su totalidad a CAMMESA.

La Sociedad, a través de subsidiarias, avanza en la construcción de tres parques eólicos: Mataco III de 36 MW, Vivoratá de 49,5 MW y San Luis Norte de 112,5 MW (este último 51% del PCR y 49% de Acindar). En la actualidad se está realizando el trabajo de puesta en marcha en Mataco III, trabajos de montaje en Vivoratá y están siendo transportados al sitio los aerogeneradores de San Luis Norte.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2023

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

1.4 División Cemento y Premoldeados

Los despachos de cemento en el primer trimestre del año se comportaron mejor de lo presupuestado. Sin embargo, las exportaciones a Chile fueron 2,75 % menores que igual trimestre del año anterior, y la economía de este país entro en una etapa restrictiva, principalmente a lo que hace la Obra Pública. De todas maneras, el comportamiento a nivel nacional fue muy similar al de otras zonas del país. Por otra parte, el proyecto de las represas sobre el río Santa Cruz se reactivó, pero a un ritmo menor al esperado. A pesar de ello, el despacho fue aproximadamente un 4% más alto de lo presupuestado. De manera sostenida se mantiene el mayor despacho de Cemento G, para pozos de petróleo y gas, estimándose que se mantendrá el próximo año. Hay muchas expectativas en las ventas de Cemento G y A, a la cuenca Neuquina. Se continúa con las exportaciones a Bolivia y norte de Chile de estos dos productos: PCR se consolida con aproximadamente el 95% del mercado en el segmento de cementos para uso petrolero

Durante el cuarto trimestre siguieron los incrementos de costos y los precios del cemento se fue ajustando en función de ellos. La logística de entrega de cemento se mantuvo en niveles de cumplimiento óptimos. En cuanto a la producción de Clinker, se comenzó a producir nuevamente los primeros días de septiembre del año pasado, ya que a partir de allí los precios del gas entraban, estacionalmente, en el precio más bajo.

En el período enero a marzo 2023, PCR despachó 125.616 toneladas de cemento (que incluyen ventas a terceros, consumo interno y cemento de albañilería), resultando un leve aumento del 0,84% con respecto al mismo período del año anterior.

En el área de premoldeados, el total de despachos del período de enero a marzo 2023 (que incluyen ventas a terceros y consumo interno) fue 4.451 m³, lo que representa un incremento del volumen despachado respecto del mismo período del año anterior del 10,75%.

Los despachos de morteros secos del período enero a marzo 2023 (que incluyen ventas a terceros y consumo interno) fueron de 1.481 toneladas, resultando un 1,58% superior al mismo período del año anterior.

Los despachos de viguetas en el período enero a marzo 2023 (que incluyen ventas a terceros y consumo interno) fueron de 198.269 metros lineales, resultando 23,81% inferior al mismo período del año anterior.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2023

Dr. Jorge Luis Diez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martin Federico Brandi
Presidente

	31-03-2023	31-03-2022	31-03-2021	31-03-2020	31-03-2019
2. Estructura patrimonial consolidada comparativa					
Activo corriente	63.601.128	70.771.697	57.575.153	72.181	99
Activo no corriente	213.692.557	201.582.728	198.057.743	196.050	189
Total Activo	277.293.685	272.354.425	255.632.896	268.141	289
Pasivo corriente	44.355.250	42.742.263	62.565.880	87.224	51
Pasivo no corriente	146.220.169	144.932.842	115.614.518	109.400	147
Total Pasivo	190.575.419	187.675.105	178.180.398	196.624	198
Participaciones no controladoras	3.660.924	3.734.683	30.816	285	35
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	83.057.342	80.944.637	77.421.682	7389	65
Total del Pasivo y Patrimonio	277.293.685	272.354.425	255.632.896	268.141	289
3. Estructura de resultados consolidada comparativa					
Operaciones que continúan:					
Ganancia operativa	5.915.618	7.177.496	9.827.099	5.947.986	5.919.615
Resultados financieros, netos	(2.474.477)	(519.796)	(1.206.416)	(5.067.732)	(5.752.359)
Resultado del período antes del Impuesto a las ganancias	3.441.141	6.657.700	8.620.683	880.254	167.256
Impuesto a las ganancias	553.320	(2.161.089)	(4.245.130)	(1.939.358)	(396.268)
Resultado de las operaciones que continúan	3.994.461	4.496.611	4.375.553	(1.059.104)	(229.012)
Resultado de las operaciones que se discontinúan	--	(189.183)	(338.515)	(754.677)	(338.511)
Resultado neto del período	3.994.461	4.307.428	4.037.038	(1.813.781)	(567.523)
Otros resultados integrales	(1.939.404)	(3.126.274)	(1.803.311)	(125.395)	1.203.934
Total del resultado integral	2.055.057	1.181.154	2.233.727	(1.939.176)	636.411
Total del resultado integral atribuible a:					
Propietarios de la controladora	2.112.705	1.176.623	2.226.971	(1.943.628)	632.484
Participaciones no controladoras	(57.648)	4.531	6.756	4.452	3.927
	2.055.057	1.181.154	2.233.727	(1.939.176)	636.411
4. Estructura del flujo de efectivo consolidada comparativa					
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	11.329.478	8.840.257	9.357.132	11.163.538	1.479.726
Flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(18.776.511)	(12.270.528)	(1.308.911)	(8.463.153)	(11.764.668)
Flujo neto de efectivo generado por (aplicado a) las actividades de financiación	5.164.380	(12.167.715)	(9.508.424)	11.250.521	8.088.538
(Disminución) aumento neto de efectivo	(2.282.653)	(15.597.986)	(1.460.203)	13.950.906	(2.196.404)
5. Índices					
Liquidez ⁽¹⁾	1,43	1,66	0,92	0,81	1,65
Solvencia ⁽²⁾	0,46	0,45	0,43	0,39	0,37
Inmovilización de capital ⁽³⁾	0,77	0,74	0,77	0,73	0,64

⁽¹⁾ Activo corriente / Pasivo corriente

⁽²⁾ Patrimonio / Pasivo Total

⁽³⁾ Activo no corriente / Activo Total

Firmado a efectos de su identificación con nuestro
informe de fecha 12 de mayo de 2023
Deloitte & Co. S.A.
Registro de Sociedades Comerciales
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 – F° 3

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2023

FERNANDO G. DEL POZO
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 254 – F° 138

Dr. Jorge Luis Díez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martín Federico Brandi
Presidente

6. Datos estadísticos (en unidades físicas)

		31-03-2023	31-03-2022	31-03-2021	31-03-2020	31-03-2019
Venta de Cemento	Tn	125.616	124.572	133.014	115.558	139.018
Venta de Mampuestos	M3	4.451	4.019	5.125	2.818	3.711
Venta de Morteros	Tn	1.481	1.458	1.514	1.055	1.247
Venta de viguetas	Mts	198.269	260.218	258.105	101.389	50.047
Venta de Petróleo ⁽¹⁾	M3.	106.018	110.012	86.144	117.914	117.522
Venta de Gas Natural ⁽¹⁾	M3	38.581.217	40.452.265	40.525.672	57.299.976	38.308.232
Venta de energía renovable	Mwh	355.900	385.280	376.730	248.947	30.128

⁽¹⁾ Corresponden a ventas de gas y petróleo de argentina.

7. Breve comentario sobre las perspectivas para el siguiente período

A pesar del contexto complejo, todos los negocios de la empresa operan con resultados económicos saludables.

La División Petróleo y Gas tiene margen bruto saludable impulsado por el precio del petróleo que estuvo por encima de los 70 USD/bbl durante todo el trimestre.

En Argentina se proyecta continuar con el plan de inversiones previsto para el año que consiste en: i) perforar 20 pozos en la provincia de La Pampa; ii) perforar 5 pozos en la provincia de Mendoza.

Por otra parte, la compañía buscará extender el plazo de las áreas adquiridas a PGR comprometiendo un plan de inversiones en dichas áreas.

En la división de energías renovables se busca alcanzar la operación comercial de los tres parques eólicos en construcción: i) Mataco III de 36 MW; ii) Vivoratá de 49,5 M y iii) San Luis Norte de 112,5 MW (este último en sociedad 51% grupo PCR y 49 Acindar). Los tres proyectos se encuentran dentro del marco normativo MATER y abastecerán a las empresas con las que celebre contratos de venta de energía.

Las restricciones a las importaciones están imponiendo dificultades para la construcción de los proyectos y podría impactar en la operación de los parques. Hasta el momento se han logrado sortear los problemas y se ha logrado avanzar con el mantenimiento de los parques operativos y con la construcción de los proyectos.

La División Cemento está operando con saludable margen bruto, aunque el nivel de despachos es bajo y por lo tanto queda una importante capacidad ociosa. Las restricciones a las importaciones podrían impactar el funcionamiento del complejo industrial. Por otra parte, el gobierno impulsa controles de precios para contener la inflación lo cual podría afectar negativamente el margen bruto.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 12 de mayo de 2023

Dr. Jorge Luis Díez
Por Comisión Fiscalizadora

Ing. Martín Federico Brandi
Presidente