

RESEÑA INFORMATIVA

En cumplimiento con lo establecido en las normas de la Comisión Nacional de Valores, el Directorio de la Sociedad ha aprobado la presente reseña informativa correspondiente al ejercicio de doce meses iniciado el 1 de enero de 2022 y finalizado el 31 de diciembre de 2022.

1. Actividad de la Sociedad

Petrolera Aconcagua Energía S.A. (en adelante “ACONCAGUA”) realiza actividades de exploración y explotación de petróleo y gas en la República Argentina. Centra su negocio en la explotación de yacimientos hidrocarburíferos convencionales desarrollados y sin riesgo exploratorio. En dichas áreas busca mantener e incrementar su factor de recuperación, mediante la aplicación de nuevas tecnologías, procesos eficientes sostenibles y sustentables orientados a maximizar la productividad de sus operaciones como así también a la gestión directa de costos de explotación y desarrollo. Sus operaciones se dividen en dos unidades de negocios, una ubicada en la provincia de Río Negro y la otra en la Provincia de Mendoza. Ambas unidades de negocios cuentan con núcleos operativos únicos permitiendo sinergias en las operaciones de ambas provincias, logrando de esta manera un uso racional y eficiente de los servicios compartidos. Al cierre de los estados financieros por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, ACONCAGUA contaba con 7 (siete) concesiones, siendo en todas ellas Operador.

ACONCAGUA desarrolla sus negocios en forma sostenible y eficiente en un contexto de precio y comercialización fuertemente regulados.

Con respecto a los resultados operativos de ACONCAGUA, los mismos han crecido significativamente como consecuencia principalmente del incremento de producción de petróleo y gas, a un escenario de precios de comercialización de crudo superiores a los obtenidos en el ejercicio irregular de ocho meses finalizado el 31 de diciembre de 2021 y a una estricta gestión de los costos operativos.

La dirección de ACONCAGUA monitorea permanentemente la evolución de todas las variables críticas del negocio, entorno, y contexto mundial con el objetivo de anticiparse a potenciales desvíos sustanciales que puedan generar impactos negativos en la Sociedad y/o en el Sector.

Análisis del cuarto trimestre del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

Los ingresos por ventas netos del cuarto trimestre del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 ascendieron a \$ 1.892,5 millones, superiores a las ventas del bimestre noviembre-diciembre 2021, que ascendieron a \$ 463,8.

Con respecto a la producción de petróleo del cuarto trimestre del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, la misma ascendió a 158.999 barriles de petróleo, siendo un 110% superior a los 75.850 barriles de petróleo del bimestre noviembre-diciembre 2021. El incremento de la producción se dio por el buen resultado obtenido en los proyectos de reactivación de pozos; como así también, por la incorporación de la producción de la nueva concesión Confluencia Sur (Mendoza). En cuanto a la producción de gas, ésta sufrió un incremento del 189% en comparación al último bimestre 2021.

Respecto de los costos operativos del cuarto trimestre del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, los mismos ascendieron a \$ 1.527,4 millones, siendo superior a los \$ 415,1 millones respecto al bimestre noviembre-diciembre 2021. Adicionalmente, se incorporaron gastos operativos asociados a la nueva operación del área de concesión Confluencia Sur. De igual manera, los rubros de Comercialización y Administración tuvieron un leve incremento.

Los resultados financieros netos arrojaron una pérdida de \$ 741,7 millones, producto del costo financiero generado por la incorporación de nueva deuda adquirida por la Compañía (Obligaciones Negociables Pyme CNV Clase I, Clase III, Clase IV y Clase V; y Obligaciones Negociables Clase I del Régimen General). Dicha incorporación de deuda se aplicó a la contratación de servicios y a la adquisición de materiales críticos, a desarrollar proyectos y/o actividad productiva en el presente trimestre.

Análisis del ejercicio iniciado el 1 de enero de 2022 y finalizado el 31 de diciembre de 2022

Los ingresos por ventas netos del ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2022 ascendieron a \$ 5.900,9 millones, representando un incremento del 228% con respecto a los \$ 1.799,4 millones del ejercicio irregular de ocho meses finalizado el 31 de diciembre de 2022, como consecuencia del aumento del precio del petróleo y mayores volúmenes de hidrocarburos vendidos como consecuencia de la recuperación en los niveles de producción. El precio promedio de venta del ejercicio finalizado el 31 de

diciembre de 2022 fue de 62 USD/Bbl, siendo superior respecto del precio promedio del ejercicio irregular de ocho meses finalizado el 31 de diciembre de 2021, el cual fue de 53 USD/Bbl.

Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, la producción de petróleo ascendió a 637.935 barriles de petróleo, siendo un 43% superior al ejercicio irregular finalizado el 31 de diciembre de 2021. El incremento de la producción se dio por el buen resultado obtenido en los proyectos de reactivación de pozos; como así también, por la incorporación de la producción de la nueva concesión Confluencia Sur (Mendoza). En cuanto a la producción de gas ésta sufrió un incremento del 30% en comparación al ejercicio irregular finalizado el 31 de diciembre de 2022.

Respecto de los costos operativos, los mismos totalizaron \$ 4.545,9 millones, siendo superior a los \$ 1.402,9 millones del ejercicio irregular de ocho meses finalizado el 31 de diciembre de 2021. Dicho incremento corresponde principalmente a la actividad incremental realizada durante el presente ejercicio. Adicionalmente se incorporaron gastos operativos asociados a la nueva operación del área de concesión Confluencia Sur. De igual manera, los rubros de Comercialización y Administración tuvieron un leve incremento.

Los resultados financieros netos arrojaron una pérdida de \$ 713,2 millones producto del costo financiero generado por la incorporación de nueva deuda adquirida por ACONCAGUA (Obligaciones Negociables Pyme CNV Clase I, Clase III, Clase IV y Clase V; y Obligaciones Negociables Clase I del Régimen General). Dicha incorporación de deuda se aplicó a la contratación de servicios y a la adquisición de materiales críticos, a desarrollar proyectos y/o actividad productiva durante el ejercicio, así como también a el pago correspondiente al bono de explotación correspondiente por la adjudicación del área Confluencia Sur.

En cuanto al EBITDA alcanzado por ACONCAGUA, el mismo fue de \$ 1.644,7 millones, un 232% superior al EBITDA conseguido en el ejercicio irregular de ocho meses finalizado el 31 de diciembre de 2021.

Liquidez y flujo de fondos

El efectivo neto generado por las actividades operativas durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 fue de \$ 1.379,4 millones.

Durante el ejercicio, la Sociedad ha contado con flujos de fondos provenientes de sus actividades ordinarias y el financiamiento de entidades financieras. Dicho financiamiento se obtuvo a tasas de mercado, considerando características comparables de solvencia, solidez, generación de fondos y riesgo.

Al 31 de diciembre de 2022 la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo de \$ 507,2 millones generado principalmente por la actividad de financiamiento para desarrollar el negocio. La Sociedad cuenta con distintas alternativas y/o canales de financiamiento que le permitirán atender adecuadamente los compromisos asumidos.

2. Estructura de la Situación Financiera

(comparativa al 31 de diciembre de 2021 y al 30 de abril de 2021, 2020 y 2019 – valores expresados en pesos)

	Al 31 de diciembre de		Al 30 de abril de		
	2022	2021	2021	2020	2019
Activo no corriente	15.034.890.855	7.914.737.270	6.890.087.596	3.283.812.029	2.209.692.807
Activo corriente	3.791.175.635	1.210.615.277	812.405.184	160.782.942	127.914.826
Total del Activo	18.826.066.490	9.125.352.547	7.702.492.780	3.444.594.971	2.337.607.633
Patrimonio Neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	7.855.542.088	4.235.783.084	4.275.926.709	2.093.554.550	1.373.544.179
Participación no controlante	64.779.626	14.748.444	3.144.645	2.598.144	728.390
Total Patrimonio Neto	7.920.321.714	4.250.531.528	4.279.071.354	2.096.152.694	1.374.272.569
Pasivo no corriente	6.607.400.948	3.319.569.370	2.568.245.013	1.047.376.521	600.887.466
Pasivo corriente	4.298.343.828	1.555.251.649	855.176.413	301.065.756	362.447.598
Total del Pasivo	10.905.744.776	4.874.821.019	3.423.421.426	1.348.442.277	963.335.064
Total del Patrimonio Neto y Pasivo	18.826.066.490	9.125.352.547	7.702.492.780	3.444.594.971	2.337.607.633

3. Estructura de Resultados Integrales

(comparativa con el ejercicio irregular finalizado el 31 de diciembre de 2021 y con el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2021, 2020 y 2019 – valores expresados en pesos)

	Al 31 de diciembre de		Al 30 de abril de		
	2022	2021	2021	2020	2019
Resultado operativo	1.224.313.819	220.601.259	1.366.869.177	60.549.061	1.024.877.083
Resultados financieros netos	(713.214.908)	(122.805.792)	(1.256.907)	(44.987.432)	22.462.880
Resultado antes de impuestos	511.098.911	97.795.467	1.365.612.270	15.561.629	1.047.339.963
Impuesto a las ganancias	(211.653.677)	(502.792.941)	(43.941.527)	(9.954.793)	(57.786.072)
Resultado del ejercicio	299.445.234	(404.997.474)	1.321.670.743	5.606.836	989.553.891
Estado de resultados integrales					
Resultado del ejercicio	299.445.234	(404.997.474)	1.321.670.743	5.606.836	989.553.891
Otros resultados integrales	3.372.904.828	384.457.648	862.431.917	715.233.290	333.000.402
Resultados integrales del ejercicio	3.672.350.062	(20.539.826)	2.184.102.660	720.840.126	1.322.554.293

4. Estructura de Flujo de Efectivo

(comparativa con el ejercicio irregular finalizado el 31 de diciembre de 2021 y con el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2021, 2020 y 2019 – valores expresados en pesos)

	Al 31 de diciembre de		Al 30 de abril de		
	2022	2021	2021	2020	2019
Fondos generados por las actividades operativas	1.379.451.547	549.208.655	163.891.720	231.556.862	113.301.459
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(1.755.145.785)	(560.533.040)	(659.313.666)	(100.031.688)	(326.796.167)
Fondos aplicados a las actividades de financiación	1.219.195.600	258.549.859	847.497.580	(101.413.612)	208.977.562
Total de fondos (aplicados) / generados durante el ejercicio	843.501.362	247.225.474	352.075.634	30.111.562	(4.517.149)

5. Datos Estadísticos

(comparativa con el ejercicio irregular finalizado el 31 de diciembre de 2021 y con el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2021, 2020 y 2019 – valores expresados en miles de m3 equivalentes)

	Al 31 de diciembre de		Al 30 de abril de		
	2022	2021	2021	2020	2019
Volúmenes de producción (*)					
Producción total en barriles equivalentes	681.049	460.756	289.728	307.351	319.207
Producción de petróleo (barriles)	637.935	444.567	276.559	291.973	304.489
Producción de gas (miles de metros cúbicos)	6.855	2.574	2.094	2.445	2.340
Mercado Interno	85%	97%	100%	100%	100%
Mercado Externo	15%	3%	-	-	-

6. Índices

(comparativa con el ejercicio irregular finalizado el 31 de diciembre de 2021 y con el ejercicio finalizado el 30 de abril de 2021, 2020 y 2019)

	Al 31 de diciembre de		Al 30 de abril de		
	2022	2021	2021	2020	2019
Liquidez	0,88	0,78	0,95	0,53	0,35
Solvencia	0,73	0,87	1,25	1,55	1,43
Inmovilización de capital	0,80	0,87	0,89	0,95	0,95

Liquidez: Activo corriente/Pasivo corriente

Solvencia: Patrimonio Neto Total/Pasivo Total

Inmovilización del capital: Activo no corriente/Total del Activo

7. Perspectivas

En el marco de los mercados internacionales, el conflicto bélico ha representado impactos significativos en los mercados de commodities de energía, alimentos y metales. En referencia a los commodities asociados a la energía, el mercado del gas presenta subas históricas de hasta 60 veces su valor promedio de los últimos años. Estos incrementos se encuentran asociados principalmente a las restricciones tanto políticas implementadas contra Rusia – quien provee en el orden del 20% del gas a Europa – como así también por el impacto sobre la infraestructura de transporte y distribución afectado por la destrucción propia de la guerra. Este incremento repentino no solamente afectará de manera inmediata al gas destinado a la calefacción de los hogares, sino que también representará un impacto directo sobre el gas demandado para la generación de energía eléctrica de las industrias. Ello, indefectiblemente podría impactar en una escalada de precios de los productos finales manufacturados, y por lo tanto un incremento en la inflación mundial, la cual ya venía afectada por el impacto de las medidas implementadas para combatir los impactos resultantes de la pandemia COVID-19. En segunda instancia, por su parte, el resto de los países demandantes del gas natural licuado (LNG) se verán afectados con incrementos de precios sensiblemente mayores los cuales traerán implicancias similares a las anteriormente explicadas.

Esta situación, en conjunto con la falta de infraestructura en transporte interno impactó negativamente en la balanza comercial argentina, registrando en diciembre 2022 un saldo negativo de USD 407 millones en la balanza comercial energética. Cabe destacar que en el presente ejercicio se han iniciado las obras sobre el proyecto del Gasoducto Néstor Kirchner, teniendo fecha de finalización estimada dentro del segundo semestre del 2023, lo cual generará la posibilidad de acercar el excedente de la producción no convencional hacia los centros de consumo, teniendo así un impacto positivo en la balanza comercial pudiendo disminuir las importaciones de GNL.

En referencia al mercado de petróleo, la situación de alta volatilidad de precios se encuentra afectada; dado su naturaleza de facilidad de carga, descarga y transporte; principalmente por razones políticas y de decisiones de reducción o ampliación de las cuotas de producción de petróleo crudo por parte de los principales países productores que se encuentran integrados en la OPEP y la OPEP+. Ya para finales del presente ejercicio el precio de petróleo tipo Brent se encuentra en razón de los 80 dólares por barril, precio que se espera que vaya a mantenerse.

Estos nuevos niveles de precios internacionales, aun finalizando el conflicto, se mantendrán por encima de los precios promedios de los últimos años, por lo que el rol de las autoridades monetarias centralizadas o de cada país, deberán realizar una gestión orientada a la contención de inflación, ya no solo por las medidas de expansión monetarias adoptadas por la pandemia COVID-19 sino también por el sustancial incremento de los precios de los commodities. Estas gestiones podrían resultar en niveles mayores de tasas de interés las cuales podrían encarecer el financiamiento de la Argentina y de la Sociedad.

Por otro lado, los mayores costos de la energía incentivarán en el corto y mediano plazo el desarrollo de nuevas tecnologías más eficiencia, favoreciendo el proceso de transición energética global.

Como resumen del contexto internacional, la coyuntura mundial, debido a la guerra entre Rusia y Ucrania, el relajamiento acelerado de la pandemia Covid-19, y el posible reordenamiento geopolítico, podrían generar en Argentina una ventana de oportunidad exportadora de todos sus commodities.

En el marco local, luego de dos años de negociación, Argentina ha llegado a un acuerdo con el Fondo Monetario Internacional, en el cual se plantearon metas fiscales y monetarias a cambio de una refinanciación de los vencimientos de la deuda. Si bien lograr el acuerdo de mediano plazo generó en el gobierno un alivio en cuanto a la presión fiscal, los niveles de inflación en torno al 90% anual, sigue siendo uno de los mayores desafíos del gobierno actual para lograr estabilizar la economía interna.

En perspectiva, el mercado llegó para consolidarse tanto en precio como en cantidades a nivel nacional e internacionales. En referencia al mercado de hidrocarburos nacionales, la suba de precios internacionales aceleró el desarrollo del mercado exportador de crudo Medanita resultante del desarrollo de Vaca Muerta como así también de yacimientos convencionales. Como consecuencia de la necesidad de transporte y la adquisición de divisas genuinas que permitan fortalecer las reservas del país, en el ejercicio se han iniciado obras significativas que ampliarán la posibilidad de transporte interno y externo a los puntos de exportación, siendo los mismos, Proyecto Duplicar, llevado adelante por Oldelval, que tiene como objetivo aumentar de forma permanente la capacidad de transporte en

la cuenca Neuquina, hasta el Puerto Rosales, posibilitando la exportación de mayores volúmenes. En dicho proyecto Oldelval invitó a participar a las diferentes productoras, con el fin de obtener la financiación para el proyecto, solicitando el pago adelantado por la mayor capacidad de transporte a ser asignada al momento de finalizar la obra, en dicha invitación ACONCAGUA a participado obteniendo una capacidad de transporte adicional por 125 m3/d. Y, por otro lado, se está llevando a cabo por parte de YPF la reactivación del Oleoducto Trasandino (OTASA), el cual posibilitará la exportación hacia Chile.

En vistas de los proyectos para el aumento de capacidad de transporte y exportación, un nivel de precios a nivel interno y externo consolidado, se espera que las actividades en la industria enfocadas al no convencional, se vean incrementadas, en consecuencia, para poder consolidar el plan estratégico del Grupo y mitigar los riesgos de falta de disponibilidad de equipo de torre, en enero 2023 ACONCAGUA adquirió un equipo de perforación de 1000HP con capacidad de perforación de hasta 4.200 metros de profundidad, a ser operado por la subsidiaria Aconcagua Energía Servicios S.A.; principalmente en las concesiones ubicadas en Río Negro y en el Sur de Mendoza, todas dentro de la Cuenca Neuquina.

Por su parte, en el último año, el mercado de capitales argentino se vio afectado medidas tendientes a mayores restricciones a fin de contener la demanda de dólares, teniendo que solicitarse autorización previa al Banco Central de la República Argentina para ciertas transacciones. Así como la determinación de obligatoriedad del ingreso y liquidación a moneda nacional producto de las operaciones de exportación de bienes y servicios. Estas restricciones cambiarias, o las que se dicten en el futuro, puedan afectar a la capacidad de la Sociedad para acceder al Mercado Único y Libre de Cambio para adquirir las divisas necesarias para hacer frente a algunas de sus obligaciones financieras. Por lo cual la Gerencia de la Sociedad monitorea permanentemente las variables para definir su curso de acción e identificar los potenciales impactos.

En relación con el desarrollo de los Negocios de la Sociedad, Aconcagua continuará focalizado con sus programas de inversiones en las provincias de Río Negro y Mendoza. Adicionalmente, la Sociedad ha definido continuar activamente con la evaluación de nuevos negocios que aceleren el crecimiento orgánico e inorgánico en todos los segmentos de valor de la compañía.

Finalmente, la compañía continuará implementando proyectos de eficiencia energética en todos sus activos y buscará desarrollar su primer proyecto de generación de energía solar acompañando el proceso de transición energética definido por la dirección.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 13 de marzo de 2023

Véase nuestro informe de fecha
13 de marzo de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
(Socio)
C.P.C.E.C.A./B.A. Tº 1 Fº 17



Diego Sebastián Trabucco
Presidente