

Reseña Informativa al 30 de junio de 2023

Expresada en millones de pesos

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

Remuneración para ciclos combinados

La Sociedad suscribió acuerdos con CAMMESA para los ciclos combinados de sus centrales CTLL y Genelba. Por su parte, CTB suscribió un acuerdo con CAMMESA por las unidades TG de su ciclo abierto. En todos los casos, los contratos tienen vigencia a partir del 1 de marzo de 2023 y hasta el 29 de febrero de 2028. La Resolución SE N° 59/23, prevé una remuneración de US\$ 2.000/MW-mes por la potencia puesta a disposición y la dolarización del precio de la energía en función del combustible utilizado (US\$ 3,5/MWh en el caso del gas natural y US\$ 6,1/MWh en el caso de fuel oil y gas oil) y la reducción del 35% y 15% en la remuneración a percibir por la potencia garantizada para los generadores con compromisos de disponibilidad en el mercado spot para los períodos verano-invierno y otoño-primavera, respectivamente.

Exportaciones de Gas Natural

Se le asignó a la Sociedad un volumen de exportación de gas natural de 872.727 m3/d para mayo y junio de 2023 y de 857.449 m3/d para los meses de julio, agosto y septiembre de 2023. Respecto al precio mínimo que deberán cumplir los permisos de exportación, para ambos períodos se mantendrá en US\$ 7,73/MMBTU.

Por otra parte, se le asignó a la Sociedad un volumen de exportación de 1.452.878 m3/d para el estacional de verano. El precio mínimo surgirá del cálculo del promedio simple de las cotizaciones del crudo Brent de los primeros quince días del mes anterior al de la entrega, multiplicado por el 7%.

Acuerdo para la adquisición de participación adicional en Rincón de Aranda y desinversión de participación en Greenwind

Con fecha 23 de junio de 2023, la Sociedad acordó con Total Austral S.A. (Sucursal Argentina) la adquisición del 45% adicional del área Rincón de Aranda, alcanzando una participación del 100% en el bloque. Como parte de este acuerdo, Pampa cederá el 100% de su participación accionaria en Greenwind, cuyo único activo es el Parque Eólico Mario Cebreiro.

El cierre de la transacción está sujeto al cumplimiento de condiciones precedentes, incluyendo, entre otras, la aprobación de la cesión y el otorgamiento de una Concesión de Explotación No Convencional de Hidrocarburos ("CENCH") sobre el área a favor de la Sociedad.

Con fecha 26 de julio de 2023, la Sociedad celebró un Acta Acuerdo con la Provincia del Neuquén mediante la cual se acordaron los términos para el otorgamiento de la CENCH. Mediante el Decreto N° 1.435/23, de fecha 31 de julio de 2023, la Provincia del Neuquén aprobó el Acta Acuerdo mencionado, la cesión de participación de Total Austral S.A. (Sucursal Argentina) a la Sociedad, y otorgó la CENCH a favor de la Sociedad. La cesión de los derechos sobre el área y la CENCH serán efectivas al cierre de la transacción.

Véase nuestro informe de fecha
9 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° I F° 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

Reseña Informativa al 31 de marzo de 2023 (Continuación)

Plan de continuidad en el área Parva Negra Este

El 14 de diciembre de 2022, la Sociedad, ExxonMobil Exploration Argentina S.R.L. y GyP propusieron a la Autoridad de Aplicación Provincial un plan de continuidad contractual que incluye: (i) el otorgamiento de un Lote Bajo Evaluación para el período abril-2022 a abril-2025, (ii) la reducción del 50% de la superficie del área, pasando a una superficie total de 143 km², (iii) la cesión de la participación de 42,50% de ExxonMobil Exploration Argentina S.R.L. a favor de la Sociedad, y (iv) el compromiso de perforación y completación de 1 pozo horizontal con objetivo Vaca Muerta antes de septiembre de 2024. Se encuentra pendiente el Decreto Provincial de aprobación del plan.

Extensión Concesión Aguara Güe

Con fecha 3 de febrero de 2023, se firmó con la autoridad de aplicación un acuerdo para la extensión de la concesión del área por un plazo de 10 años. El acuerdo incluye compromisos de inversión para la ejecución de 1 pozo, 2 workovers y reprocesamiento de sísmica 2D. Se encuentra pendiente la publicación del Decreto Provincial que ratifique el acuerdo mencionado.

Reversión Río Atuel

Con fecha 10 de julio de 2023 la Sociedad en conjunto con Petrolera El Trébol (entidad operadora) comunicaron al Ministerio de Economía y Energía de la Provincia de Mendoza la decisión de revertir la totalidad del área encuadrada como lote bajo evaluación, en los términos del artículo 81 inciso (b) de la Ley 17.319. En consecuencia, la Sociedad reconoció la baja de pozos exploratorios por \$ 1.702 millones (US\$ 6,6 millones).

PEPE IV

El proyecto de ampliación del PEPE III comprendió el montaje e instalación de 18 aerogeneradores con una potencia de 81 MW. La habilitación comercial de la ampliación se inició el 29 de diciembre de 2022, con los primeros 4 aerogeneradores y finalizó el 17 de junio de 2023 con los últimos 3 aerogeneradores del proyecto.

PEPE VI

En febrero de 2023, la Sociedad inició la construcción del Parque Eólico Pampa Energía VI en Bahía Blanca, Provincia de Buenos Aires. La etapa 1 comprende el montaje e instalación de 21 aerogeneradores Vestas, con su red interna de cables de media tensión, caminos, una subestación y línea de 500 KV que permitirán adicionar una potencia de 94,5 MW, con una inversión de aproximadamente US\$ 186 millones y se estima que esté operativa en el tercer trimestre de 2024. La etapa 2 comprende el montaje e instalación de 10 aerogeneradores Vestas que permitirán adicionar una potencia de 45 MW, con una inversión de aproximadamente US\$ 89 millones y se estima que esté operativa en el cuarto trimestre 2024.

Véase nuestro informe de fecha
9 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° I F° 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

Reseña Informativa al 30 de junio de 2023 (Continuación)
Expresada en millones de pesos

2. Estructura patrimonial consolidada resumida comparativa con los períodos 2022, 2021, 2020 y 2019.

	<u>30.06.2023</u>	<u>30.06.2022</u>	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>	<u>30.06.2019</u>
Activo no corriente	900.420	375.999	244.718	299.498	196.397
Activo corriente	388.229	152.292	104.440	79.235	57.891
Activo mantenidos para la venta	46.631	1.544	-	-	-
Total	1.335.280	529.835	349.158	378.733	254.288
Pasivo no corriente	443.879	224.737	164.201	159.218	100.225
Pasivo corriente	185.415	53.176	34.275	57.389	46.636
Pasivos asociados a activos mantenidos para la venta	34.937	-	-	-	-
Total	664.231	277.913	198.476	216.607	146.861
Participación no controladora	1.684	969	743	31.432	24.779
Patrimonio atribuible a los propietarios	669.365	250.953	149.939	130.694	82.648
Total	1.335.280	529.835	349.158	378.733	254.288

3. Estructura de resultados consolidados resumida comparativa con los períodos 2022, 2021, 2020 y 2019.

	<u>30.06.2023</u>	<u>30.06.2022</u>	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>	<u>30.06.2019</u>
Resultado operativo antes de resultados por participaciones	52.934	24.387	21.345	3.343	23.387
Resultado por participaciones en negocios conjuntos y asociadas	8.570	6.861	3.101	3.158	2.928
Resultados financieros, neto	14.811	(12.514)	(4.573)	(3.293)	1.611
Resultado antes de impuestos	76.315	18.734	19.873	3.208	27.926
Impuesto a las ganancias	(7.087)	(29)	(6.106)	(1.399)	1.159
Resultado por operaciones continuas	69.228	18.705	13.767	1.809	29.085
Ganancia por operaciones discontinuadas	-	-	(7.129)	(1.748)	-
Ganancia del período	69.228	18.705	6.638	61	29.085
Ganancia (Pérdida) del período atribuible a:					
Propietarios de la Sociedad	69.097	18.469	9.773	995	23.704
Participación no controladora	131	236	(3.135)	(934)	5.381
Otro resultado integral	197.134	50.486	18.820	13.364	13.575
Otro resultado integral por operaciones discontinuadas	-	-	11.375	8.642	-
Ganancia integral del período	266.362	69.191	36.833	22.067	42.660
Ganancia integral del período atribuible a:					
Propietarios de la Sociedad	265.732	68.806	32.793	19.021	33.746
Participación no controladora	630	385	4.040	3.046	8.914

Véase nuestro informe de fecha
9 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° I F° 17

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

Reseña Informativa al 30 de junio de 2023 (Continuación)
Expresada en millones de pesos

4. Estructura de flujos de efectivo consolidada resumida comparativa con los períodos 2022, 2021, 2020 y 2019.

	<u>30.06.2023</u>	<u>30.06.2022</u>	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>	<u>30.06.2019</u>
Flujos netos de efectivo generados por las actividades operativas	75.515	25.178	33.197	20.453	15.726
Flujos netos de efectivo (aplicados a) generados por las actividades de inversión	(61.691)	(21.246)	(9.930)	13.306	(5.279)
Flujos netos de efectivo generado por (aplicados a) las actividades de financiación	12.137	(4.252)	(19.265)	(18.394)	(11.330)
Aumento (Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo	25.961	(320)	4.002	15.365	(883)

5. Índices consolidados comparativos con los períodos 2022, 2021, 2020 y 2019.

	<u>30.06.2023</u>	<u>30.06.2022</u>	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>	<u>30.06.2019</u>
Liquidez					
Activo corriente	388.229	152.292	104.440	79.235	57.891
Pasivo corriente	185.415	53.176	34.275	57.389	46.636
Índice	2,09	2,86	3,05	1,38	1,24
Solvencia					
Patrimonio	671.049	251.922	150.682	162.126	107.427
Total del pasivo	664.231	277.913	198.476	216.607	146.861
Índice	1,01	0,91	0,76	0,75	0,73
Inmovilización del capital					
Activo no corriente	900.420	375.999	244.718	299.498	196.397
Total del activo	1.335.280	529.835	349.158	378.733	254.288
Índice	0,67	0,71	0,70	0,79	0,77
Rentabilidad					
Resultado del período	69.228	18.705	6.638	61	29.085
Patrimonio promedio	537.835	217.981	149.780	153.194	87.555
Índice	0,129	0,086	0,044	0,000	0,332

Véase nuestro informe de fecha
9 de agosto de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° I F° 17

Gustavo Mariani
Vicepresidente

Reseña Informativa al 30 de junio de 2023 (Continuación)
Expresada en millones de pesos

6. Datos físicos

	<u>30.06.2023</u>	<u>30.06.2022</u>	<u>30.06.2021</u>	<u>30.06.2020</u>	<u>30.06.2019</u>
Generación (en GWh)					
Generación de energía	10.972	9.369	8.251	8.070	7.634
Compras de energía	594	588	414	52	344
Energía vendida	11.566	9.956	8.665	8.121	7.979
 Petróleo y gas por operaciones continuas (en miles de boe/día)					
Petróleo	5	5	4	5	5
Gas	57	56	41	40	43
 Petroquímica (en miles de Toneladas)					
Estireno y Poliestireno	54	56	53	40	51
Caucho Sintético	20	24	24	14	13
Otros	136	103	97	85	114
 Distribución de energía por operaciones discontinuadas (en GWh)					
Ventas de energía	-	-	-	-	9.867
Compras de energía	-	-	-	-	12.088

7. Breve comentario sobre perspectivas para el próximo período.

Al respecto ver Punto 1.

Véase nuestro informe de fecha
9 de agosto de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

José Daniel Abelovich
Síndico Titular

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Carlos Martín Barbaína
Contador Público (UCA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 175 F° 65

Gustavo Mariani
Vicepresidente