

Reseña Informativa al 30 de septiembre de 2022

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

1.1 Esquema remunerativo del mercado spot

Con fecha 21 de abril de 2022, se publicó en el BO la Resolución SE N° 238/22, que dispuso un incremento en los valores de la remuneración de la generación spot del 30% a partir de la transacción económica de febrero de 2022 y un 10% adicional a partir de la transacción económica de septiembre de 2022, lo cual implica un incremento acumulado del 43% a partir de septiembre 2022. Asimismo, dispuso la eliminación de la aplicación del factor de uso, por lo que se liquidará el 100% de la remuneración de potencia.

Por último, dejó sin efecto, a partir de la transacción económica de febrero de 2022, la remuneración adicional y transitoria establecida por Resolución SE N° 1.037/21 e instrumentada mediante la Nota N° NO-2021-108163338-APN-SE#MEC.

1.2 Readecuación del plan de inversiones del área Sierra Chata

Con fecha 29 de junio de 2022, fue publicado el Decreto Provincial N° 1.262/22 aprobando el nuevo cronograma de inversiones para la Concesión de Explotación No Convencional de Hidrocarburos (CENCH) del área Sierra Chata, según el cual, el consorcio integrado por la Sociedad y Mobil Argentina S.A., se compromete a la ejecución de 14 pozos horizontales con objetivo en la formación Vaca Muerta antes del 26 de julio de 2023. La Sociedad posee una participación del 45,55% en la mencionada CENCH, mientras que Mobil Argentina S.A. participa con el restante 54,45%.

1.3 Deterioro del valor de activos no financieros

Al 30 de junio de 2022, por cuestiones estratégicas propias de la Sociedad y con la idea de focalizar sus inversiones en el desarrollo y la explotación de sus reservas de gas no convencional, como así también en línea con la estrategia de los integrantes de la UTE del área Rincón del Mangrullo, se ha decidido reprogramar las actividades futuras de perforación y workover para los próximos años lo cual implica la recategorización de 2,7 MMBoe de reservas a recursos contingentes. Por dicho motivo, y considerando una tasa de descuento después de impuestos del 12,4%, la Sociedad actualizó, al 30 de junio de 2022, la estimación de valor recuperable determinado al 31 de diciembre de 2021. La evaluación de recuperabilidad para dicha UGE dio como resultado el reconocimiento de pérdidas por deterioro de \$ 3.682 millones (US\$ 29,4 millones). Al 30 de septiembre de 2022, la Sociedad no identificó indicios adicionales que pudieran impactar en las premisas consideradas en la evaluación mencionada.

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2022
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Martín Fernández Dussaut
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

Reseña Informativa al 30 de septiembre de 2022 (Continuación)

1.4 Prioridad de despacho MATER

La Resolución SE N° 1.260/21, permitió a los titulares de proyectos enmarcados en las distintas rondas Renovar que no cumplieron con los plazos comprometidos para su habilitación comercial, rescindir contratos con CAMMESA y habilitar el proyecto con una potencia menor a la originalmente comprometida. Gran parte de la capacidad de despacho liberada, a partir de dicha resolución, fue puesta a disposición para la licitación del MATER del tercer trimestre de 2022.

En el marco de este nuevo proceso licitatorio, Pampa solicitó prioridad de despacho por 41 MW para la ampliación de PEPE III y 40 MW adicionales para el proyecto Parque Eólico Wayra I.

En virtud de la cantidad de proyectos presentados, el 31 de octubre de 2022, se llevó a cabo un mecanismo de desempate y la Sociedad fue asignada con una prioridad de despacho de 41 MW para la ampliación de PEPE III.

1.5 Emisión de ON Clase 8 y 11

Con fecha 18 de enero de 2022, la Sociedad emitió ON Clase 8 por \$ 3.107 millones a tasa Badlar + 2%, con vencimiento en 18 meses. Este es el primer bono verde emitido por Pampa que refleja el compromiso de financiar proyectos con impacto positivo para el medioambiente y de diversificar la matriz de generación de energía del país. La Sociedad destinará los fondos provenientes de la emisión a la financiación de la ampliación del parque eólico PEPE III.

Con fecha 15 de julio de 2022, la Sociedad emitió ON Clase 11 por \$ 12.690 millones que devengan interés a una tasa variable BADLAR más un margen aplicable del 0% anual con vencimiento el 15 de enero de 2024. Adicionalmente, con fecha 8 de agosto de 2022 la Sociedad realizó una reapertura de las ON Clase 11 por \$ 8.963,9 millones un precio de emisión de 1,0305. El valor nominal total en circulación de las ON Clase 11 ascendió a \$ 21.654,6 millones.

1.6 Oferta de Canje sobre ON Serie T

Con fecha 16 de junio de 2022, la Sociedad inició un proceso de canje con los tenedores de ON Serie T con vencimiento en 2023 emitidas originalmente por Petrobras Argentina S.A. (actualmente fusionada con la Sociedad) con fecha 21 julio de 2016 por un valor nominal de US\$ 500 millones, bajo su Programa Global autorizado mediante Resolución CNV N° 17.162 de fecha 15 de agosto de 2013.

Una participación de US\$ 407,1 millones, representativas de aproximadamente el 81,4% del monto de capital de ON Serie T en circulación fueron válidamente presentadas para el canje. En consecuencia, el 8 de agosto de 2022, cumplidas las condiciones establecidas en los documentos de la oferta de canje, Pampa emitió ON Clase 9 por un valor nominal de US\$ 292,8 millones que devengan interés a una tasa fija del 9,5% anual con vencimiento el 8 de diciembre de 2026, pagaderas en tres amortizaciones consecutivas anuales a partir de 2024, y pagó US\$ 122,1 millones en efectivo. Por cada US\$ 1.000 del monto de capital de ON Serie T válidamente ofrecidas y aceptadas al canje, los tenedores elegibles recibieron, junto con el pago de intereses devengados de ON Serie T hasta la fecha de liquidación: (i) Opción A: aproximadamente US\$ 377,2 en ON Clase 9 y US\$ 630,2 en efectivo; y (ii) Opción B: US\$ 1.030 en ON Clase 9. Como consecuencia del canje de deuda, la Sociedad registró una pérdida \$ 1.941 millones (US\$ 14 millones) para reflejar el cambio en la estimación de pagos descontada a la tasa de interés efectiva original de la ON Serie T.

Véase nuestro informe de fecha

7 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Martín Fernández Dussaut
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

Reseña Informativa al 30 de septiembre de 2022 (Continuación)

El monto en circulación de las ON serie T es de US\$ 92,9 millones.

1.7 Desinversión de participación en Refinor

El 15 de septiembre de 2022, la Sociedad suscribió con Hidrocarburos del Norte S.A. un contrato para la venta de sus acciones Clase A representativas del 28,5% del capital social de Refinor, por un precio de US\$ 5,7 millones, supeditado al cumplimiento de ciertas condiciones precedentes. El 14 de octubre de 2022, habiéndose cumplido las condiciones precedentes, la Sociedad transfirió las acciones mencionadas.

1.8 Adquisición del 50% de participación adicional en Greenwind

Con fecha 12 de agosto de 2022, Vientos Solutions L.L.C., Rio River Capital L.L.C y la Sociedad, suscribieron un contrato de compraventa de acciones mediante el cual la Sociedad adquirió, por la suma de US\$ 20,5 millones, la totalidad de la participación social en VS SLU, sociedad española cuyo principal activo consiste en la participación en el 50% del capital social de Greenwind. Con fecha 29 de septiembre de 2022, la Sociedad le transfirió a GASA el 100% de las acciones de VS SLU.

En la fecha de adquisición, la Sociedad reconoció una ganancia de \$ 3.120,7 millones (o US\$ 23,3 millones) para reflejar el valor razonable correspondiente al 50% de participación anterior en el patrimonio de Greenwind, por configurar la transacción una combinación de negocios llevada a cabo por etapas.

1.9 Adquisición de Autotrol Renovables S.A.

Con fecha 30 de septiembre de 2022, la Sociedad adquirió el 100% del capital social de Autotrol Renovables S.A., entidad titular del proyecto “Parque Eólico Wayra I” (inscripto en el Registro Nacional de Proyectos de Energías Renovables “RENPER”) por un precio de \$ 7,3 millones (US\$ 50 mil).

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Martín Fernández Dussaut
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

Reseña Informativa al 30 de septiembre de 2022 (Continuación)

2. Estructura patrimonial consolidada resumida comparativa con el ejercicio anterior.

	30.09.2022	31.12.2021
Activo no corriente	486.398	281.011
Activo corriente	195.500	115.642
Total	681.898	396.653
Pasivo no corriente	278.502	177.506
Pasivo corriente	79.515	35.107
Total	358.017	212.613
Participación no controladora	1.217	609
Patrimonio atribuible a los propietarios	322.664	183.431
Total	681.898	396.653

3. Estructura de resultados consolidados resumida comparativa con el período anterior.

	30.09.2022	30.09.2021
Resultado operativo antes de resultados por participaciones	47.798	36.825
Resultado por participaciones en negocios conjuntos y asociadas	13.610	8.131
Resultados financieros, neto	(13.422)	(10.696)
Resultado antes de impuestos	47.986	34.260
Impuesto a las ganancias	(5.224)	(7.786)
Resultado por operaciones continuas	42.762	26.474
Pérdida por operaciones discontinuadas	-	(7.129)
Ganancia del período	42.762	19.345
Ganancia (Pérdida) del período atribuible a:		
Propietarios de la Sociedad	42.448	22.577
Participación no controladora	314	(3.232)
Otro resultado integral	99.356	26.138
Otro resultado integral por operaciones discontinuadas	-	11.375
Ganancia integral del período	142.118	56.858
Ganancia integral del período atribuible a:		
Propietarios de la Sociedad	141.484	52.886
Participación no controladora	634	3.972

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2022
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Martín Fernández Dussaut
Síndico Titular

Gustavo Mariani
Vicepresidente

Reseña Informativa al 30 de septiembre de 2022 (Continuación)

4. Estructura de flujos de efectivo consolidada resumida comparativa con el período anterior.

	30.09.2022	30.09.2021
Flujos netos de efectivo generados por las actividades operativas	50.724	55.957
Flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión	(48.687)	(25.066)
Flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de financiación	(2.954)	(30.395)
(Disminución) Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo	(917)	496

5. Índices consolidados comparativos con el período / ejercicio anterior.

	30.09.2022	31.12.2021
Liquidez		
Activo corriente	195.500	115.642
Pasivo corriente	79.515	35.107
Índice	2,46	3,29
Solvencia		
Patrimonio	323.881	184.040
Total del pasivo	358.017	212.613
Índice	0,90	0,87
Inmovilización del capital		
Activo no corriente	486.398	281.011
Total del activo	681.898	396.653
Índice	0,71	0,71
Rentabilidad		
Resultado del período/ejercicio	42.762	23.786
Patrimonio promedio	253.961	166.459
Índice	0,1684	0,1429

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2022
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Martín Fernández Dussaut
Síndico Titular

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Gustavo Mariani
Vicepresidente

Reseña Informativa al 30 de septiembre de 2022 (Continuación)

6. Datos físicos

	30.09.2022	30.09.2021
Generación (en GWh)		
Generación de energía	13.136	12.763
Compras de energía	862	667
Energía vendida	13.998	13.431
 Petróleo y gas por operaciones continuas (en miles de boe/día)		
Petróleo	5	5
Gas	58	45
 Petroquímica (en miles de Toneladas)		
Estireno y Poliestireno	84	82
Caucho Sintético	36	38
Otros	182	183

7. Breve comentario sobre perspectivas para el próximo período.

Al respecto ver Punto 1.

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2022
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Martín Fernández Dussaut
Síndico Titular

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

Gustavo Mariani
Vicepresidente