



03

**RESEÑA**

**INFORMATIVA**

Reseña Informativa al 31 de diciembre de 2024

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

**1.1 Remuneración por ventas al mercado spot**

Las Resoluciones SE N° 9/24 y N° 99/24, actualizaron los valores de remuneración de la generación spot, disponiendo un incremento del 73,9% y 25%, a partir de las transacciones económicas de febrero 2024 y junio 2024, respetivamente.

Adicionalmente, las Resoluciones SE N° 193/24, N° 233/24 y N° 285/24, la Resolución SCEyM 20/24 y la Resolución SE N° 387/24, dispusieron nuevos incrementos del 3%, 5%, 2,7%, 6% y 5% a partir de las transacciones económicas de agosto a diciembre de 2024, respetivamente.

Posteriormente, las Resoluciones SE N° 603/24 y N° 27/25, dispusieron incrementos del 4% a partir de las transacciones económicas de enero y febrero 2025, respetivamente.

**1.2 Remuneración adicional, complementaria y excepcional para generación térmica**

La Sociedad formalizó acuerdos de disponibilidad por la energía no comprometida bajo otros regímenes, de sus centrales térmicas CPB, CTG, Piquirenda, CTLL, CTGEBa y Ecoenergía, en el marco de la Resolución SE N° 294/24, que incorporó una remuneración adicional, complementaria y excepcional para promover la disponibilidad de las centrales de generación térmica en meses y horas críticas, con vigencia desde diciembre de 2024 a marzo de 2026.

**1.3 Régimen de pagos para el saldo del MEM y compensaciones de Plan GasAr**

La Sociedad recibió Bonos por un VN de \$ 73.776 millones (US\$ 82,6 millones) y efectivo por \$ 51.473 millones y registró un deterioro de \$ 46.485 millones (US\$ 53,5 millones) en los créditos con CAMMESA considerando el valor de cotización de los instrumentos recibidos y el no reconocimiento de intereses en el marco del régimen de pagos excepcional, transitorio y único establecido en la Resolución SE N° 58/24 para el saldo de las transacciones económicas impagas del MEM.

Adicionalmente, la Sociedad recibió efectivo por \$ 2.884 millones y Bonos por un VN de \$ 4.534 millones (US\$ 4,8 millones) y registró un deterioro de \$ 1.763 millones (US\$ 1,9 millones) en los créditos por Plan GasAr considerando el valor de cotización de los instrumentos recibidos en el marco de la metodología de cancelación establecida en la Nota NO-2024-54277417- APN-SE#MEC.

**1.4 PEPE VI**

Durante el periodo julio-noviembre de 2024 se otorgó la habilitación comercial al PEPE VI correspondiente a 31 aerogeneradores por 140 MW.

Véase nuestro informe de fecha  
5 de marzo de 2025

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

**Reseña Informativa al 31 de diciembre de 2024** (Continuación)

**Reseña Informativa al 30 de septiembre de 2024** (Continuación)

Expresada en millones de pesos

**1.5 Tarifas de transporte de gas natural**

TGS celebró el acuerdo transitorio 2024 con el ENARGAS, que establece un ajuste transitorio del 675% en las tarifas de transporte de gas natural a partir del 3 de abril de 2024, y, un ajuste mensual por el índice de ajuste transitorio a partir de mayo de 2024.

La aplicación de la actualización mensual fue suspendida para los meses de mayo, junio y julio de 2024 y se restableció a partir de agosto de 2024.

**1.6 Tarifas de transmisión**

Mediante Resoluciones ENRE N° 104/24 y 105/24, se determinaron los valores horarios de remuneración vigentes a partir del 19 de febrero de 2024, estableciendo un incremento del 179,7% y 191,1% respecto a los valores vigentes desde noviembre de 2023 para Transener S.A. y Transba S.A., respectivamente. Asimismo, se determinó una ajuste mensual por índice aplicable a partir de mayo de 2024.

La aplicación de la actualización mensual fue suspendida para los meses de mayo, junio y julio de 2024 y se restableció a partir de agosto de 2024.

**1.7 Adquisición de participación adicional en OCP**

Con fecha 16 de enero de 2024 y 30 de agosto de 2024, la Sociedad adquirió un 29,66% y 36,26% de participación adicional en OCP, por un precio de US\$ 15 millones y US\$ 22,9 millones, respectivamente. De esta manera, la Sociedad de forma indirecta obtiene el control con una participación del 100% en el capital social y votos de OCP. El cierre de las transacciones implicó el reconocimiento de ganancias por US\$ 5 millones y US\$ 31,2 millones, respectivamente.

**1.8 Cesión de participación en el área Gobernador Ayala**

El 21 de octubre de 2024, se produjo la cesión de la participación indivisa del 22,51% de la Sociedad en los derechos y obligaciones de la concesión de explotación de hidrocarburos y el acuerdo de operación conjunta sobre el área Gobernador Ayala por un precio base de US\$ 23 millones y reconoció una ganancia de US\$ 10,8 millones para reflejar el resultado de la transacción.

**1.9 Deterioro del valor de activos no financieros**

La evaluación de recuperabilidad de las UGEs del segmento petróleo y gas dió como resultado el reconocimiento de pérdidas por deterioro de \$ 34.017 millones (US\$ 34,1 millones) en las área Rincón del Mangrullo y El Tordillo / La Tapera.

Véase nuestro informe de fecha  
5 de marzo de 2025

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

### 1.10 Proyectos de desarrollo y evacuación en Vaca Muerta

La Sociedad focaliza sus inversiones en el desarrollo y la explotación de sus reservas de gas y petróleo no convencional en el área Rincón de Aranda de la formación Vaca Muerta. En agosto de 2024 se inició el plan de desarrollo, con una activa campaña de perforación de pozos y la construcción de instalaciones y plantas de tratamiento.

Durante 2024, la Sociedad celebró un acuerdo de accionistas en VMOS para participar junto con otros socios del proyecto Vaca Muerta Sur consistente en la construcción, desarrollo y explotación de un oleoducto de aproximadamente 437 km. de extensión, desde Allen hasta Punta Colorada, Provincia de Río Negro, con una capacidad de hasta 550.000 barriles diarios de crudo ("bpd"), ampliable hasta 700.000 bpd, una terminal de carga y descarga equipada con monoboyas interconectadas, una playa de tanques y otras instalaciones accesorias asociadas a efectos de efectuar actividades de transporte, almacenaje, despacho, embarque y exportación de petróleo crudo y otros productos líquidos.

Adicionalmente, la Sociedad resolvió aprobar su participación en SESA para participar junto con otros socios del Proyecto FLNG, que incluye la instalación de un buque de licuefacción, en el Golfo de San Matías, provincia de Río Negro, y la construcción de todas las instalaciones auxiliares y complementarias.

Véase nuestro informe de fecha  
5 de marzo de 2025

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

**Reseña Informativa al 31 de diciembre de 2024 (Continuación)**
**2. Estructura patrimonial consolidada resumida comparativa con los ejercicios 2023, 2022, 2021 y 2020.**

	<u>31.12.2024</u>	<u>31.12.2023</u>	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>	<u>31.12.2020</u>
Activo no corriente	4.092.787	2.738.024	601.881	281.011	208.136
Activo corriente	2.456.085	1.079.172	238.183	115.642	79.789
Activo mantenidos para la venta	-	-	-	-	123.603
<b>Total</b>	<b>6.548.872</b>	<b>3.817.196</b>	<b>840.064</b>	<b>396.653</b>	<b>411.528</b>
Pasivo no corriente	1.805.145	1.444.818	323.746	177.506	139.018
Pasivo corriente	1.343.433	421.682	111.698	35.107	37.734
Pasivos asociados a activos clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	85.898
<b>Total</b>	<b>3.148.578</b>	<b>1.866.500</b>	<b>435.444</b>	<b>212.613</b>	<b>262.650</b>
Participación no controladora	9.167	6.960	1.157	609	28.631
Patrimonio atribuible a los propietarios	3.391.127	1.943.736	403.463	183.431	120.247
<b>Total</b>	<b>6.548.872</b>	<b>3.817.196</b>	<b>840.064</b>	<b>396.653</b>	<b>411.528</b>

**3. Estructura de resultados consolidados resumida comparativa con los ejercicios 2023, 2022, 2021 y 2020.**

	<u>31.12.2024</u>	<u>31.12.2023</u>	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>	<u>31.12.2020</u>
Resultado operativo antes de resultados por participaciones y venta de sociedades	234.604	106.951	72.362	44.859	11.647
Resultado por participaciones y ventas de sociedades	178.698	10.803	16.089	11.567	6.551
Resultados financieros, neto	61.330	51.494	(4.162)	(18.210)	(5.711)
Resultado antes de impuestos	474.632	169.248	84.289	38.216	12.487
Impuesto a las ganancias	90.158	(132.557)	(19.389)	(7.301)	(3.122)
Resultado por operaciones continuas	564.790	36.691	64.900	30.915	9.365
Pérdida por operaciones discontinuadas	-	-	-	(7.129)	(49.333)
<b>Ganancia (Pérdida) del ejercicio</b>	<b>564.790</b>	<b>36.691</b>	<b>64.900</b>	<b>23.786</b>	<b>(39.968)</b>
<b>Ganancia (Pérdida) del ejercicio atribuible a:</b>					
Propietarios de la Sociedad	564.587	34.488	64.859	27.097	(31.447)
Participación no controladora	203	2.203	41	(3.311)	(8.521)
Otro resultado integral	883.144	1.508.654	157.854	35.201	32.830
Otro resultado integral por operaciones discontinuadas	-	-	-	11.375	20.866
<b>Ganancia integral del ejercicio</b>	<b>1.447.934</b>	<b>1.545.345</b>	<b>222.754</b>	<b>70.362</b>	<b>13.728</b>
<b>Ganancia integral del ejercicio atribuible a:</b>					
Propietarios de la Sociedad	1.445.627	1.539.114	222.181	66.456	11.937
Participación no controladora	2.307	6.231	573	3.906	1.791

Véase nuestro informe de fecha  
5 de marzo de 2025

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

**Reseña Informativa al 31 de diciembre de 2024 (Continuación)**

**4. Estructura de flujos de efectivo consolidada resumida comparativa con los ejercicios 2023, 2022, 2021 y 2020.**

	<u>31.12.2024</u>	<u>31.12.2023</u>	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>	<u>31.12.2020</u>
Flujos netos de efectivo generados por las actividades operativas	381.957	177.099	81.197	72.029	51.632
Flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión	(304.662)	(75.354)	(75.055)	(45.793)	(15.531)
Flujos netos de efectivo generado por (aplicados a) las actividades de financiación	469.149	(53.093)	(5.064)	(31.804)	(29.997)
<b>Aumento (Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>546.444</b>	<b>48.652</b>	<b>1.078</b>	<b>(5.568)</b>	<b>6.104</b>

**5. Índices consolidados comparativos con los ejercicios 2023, 2022, 2021 y 2020.**

	<u>31.12.2024</u>	<u>31.12.2023</u>	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>	<u>31.12.2020</u>
<b>Liquidez</b>					
Activo corriente	2.456.085	1.079.172	238.183	115.642	79.789
Pasivo corriente	1.343.433	421.682	111.698	35.107	37.734
Índice	<b>1,83</b>	<b>2,56</b>	<b>2,13</b>	<b>3,29</b>	<b>2,11</b>
<b>Solvencia</b>					
Patrimonio	3.400.294	1.950.696	404.620	184.040	148.878
Total del pasivo	3.148.578	1.866.500	435.444	212.613	262.650
Índice	<b>1,08</b>	<b>1,05</b>	<b>0,93</b>	<b>0,87</b>	<b>0,57</b>
<b>Inmovilización del capital</b>					
Activo no corriente	4.092.787	2.738.024	601.881	281.011	208.136
Total del activo	6.548.872	3.817.196	840.064	396.653	411.528
Índice	<b>0,62</b>	<b>0,72</b>	<b>0,72</b>	<b>0,71</b>	<b>0,51</b>
<b>Rentabilidad</b>					
Resultado del ejercicio	564.790	36.691	64.900	23.786	(39.968)
Patrimonio promedio	2.675.495	1.177.658	294.330	166.459	146.570
Índice	<b>0,211</b>	<b>0,031</b>	<b>0,221</b>	<b>0,143</b>	<b>(0,273)</b>

Véase nuestro informe de fecha  
5 de marzo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

\_\_\_\_\_  
José Daniel Abelovich  
Síndico Titular

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

\_\_\_\_\_  
Gustavo Mariani  
Vicepresidente

**Reseña Informativa al 31 de diciembre de 2024 (Continuación)**

**6. Datos físicos**

	<u>31.12.2024</u>	<u>31.12.2023</u>	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>	<u>31.12.2020</u>
<b>Petróleo y gas (en miles de boe/día)</b>					
Petróleo	5	5	5	5	4
Gas	73	61	58	47	41
<b>Generación (en GWh)</b>					
Generación de energía	21.743	20.979	18.311	17.433	16.470
Compras de energía	814	1.050	1.157	1.025	93
Energía vendida	22.557	22.029	19.468	18.458	16.563
<b>Petroquímica (en miles de Toneladas)</b>					
Estireno y Poliestireno	88	112	114	114	94
Caucho Sintético	45	43	46	49	37
Otros	336	250	262	254	205
<b>Distribución de energía por operaciones discontinuadas (en GWh)</b>					
Ventas de energía	-	-	-	-	20.179
Compras de energía	-	-	-	-	25.124

**7. Breve comentario sobre perspectivas para el próximo ejercicio.**

Al respecto ver Punto 1.

Véase nuestro informe de fecha  
5 de marzo de 2025  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

\_\_\_\_\_  
José Daniel Abelovich  
Síndico Titular

\_\_\_\_\_  
(Socio)  
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