

**PAN AMERICAN ENERGY, S.L., SUCURSAL ARGENTINA**

**ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023**

**RESEÑA INFORMATIVA REQUERIDA POR EL ARTÍCULO 4 DEL CAPÍTULO III, TÍTULO IV DEL TEXTO ORDENADO EN 2013 DE LAS NORMAS DE LA CNV**

**1. Comentario sobre la actividad de la Sucursal**

Actividades operativas:

La Sucursal tiene como actividad principal la exploración, desarrollo y producción de petróleo y gas, refinación y comercialización de hidrocarburos y subproductos. La Casa Matriz de la Sucursal es Pan American Energy, S.L..

La Sucursal en conjunto con las subsidiarias de la Casa Matriz que actúan en el país ocupa el segundo lugar en la producción de petróleo y gas natural y el tercer lugar en el negocio de refinación y comercialización de combustibles y lubricantes.

**2. Estructura patrimonial (en millones de pesos)**

	Estado de situación financiera al				
	<u>30/09/2023</u>	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>	<u>30/09/2020</u>	<u>30/09/2019</u>
Activo no corriente	4.320.619	1.767.686	1.149.981	875.063	644.295
Activo corriente	<u>493.362</u>	<u>208.512</u>	<u>122.628</u>	<u>80.664</u>	<u>67.831</u>
Total del activo	<u>4.813.981</u>	<u>1.976.198</u>	<u>1.272.609</u>	<u>955.727</u>	<u>712.126</u>
Total del patrimonio	<u>2.541.903</u>	<u>1.008.293</u>	<u>591.957</u>	<u>503.329</u>	<u>402.267</u>
Pasivo no corriente	1.666.453	679.475	503.741	285.917	209.755
Pasivo corriente	<u>605.625</u>	<u>288.430</u>	<u>176.911</u>	<u>166.481</u>	<u>100.104</u>
Total del pasivo	<u>2.272.078</u>	<u>967.905</u>	<u>680.652</u>	<u>452.398</u>	<u>309.859</u>
Total del patrimonio y del pasivo	<u>4.813.981</u>	<u>1.976.198</u>	<u>1.272.609</u>	<u>955.727</u>	<u>712.126</u>

Véase nuestro informe de fecha  
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

### 3. Estructura de resultados (en millones de pesos)

	Por el período de nueve meses finalizado el				
	<u>30/09/2023</u>	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>	<u>30/09/2020</u>	<u>30/09/2019</u>
Resultado operativo - ganancia (pérdida)	116.115	97.670	35.077	(36.291)	23.180
Resultados financieros	17.093	( 805)	(14.094)	( 5.494)	( 4.257)
(Deterioro) recupero de deterioro neto de activos financieros	( 995)	( 265)	( 538)	( 68)	38
Otros ingresos y (egresos), neto	<u>19.462</u>	<u>1.712</u>	<u>1.498</u>	<u>312</u>	( <u>446</u> )
Resultado antes de impuesto a las ganancias	151.675	98.312	21.943	(41.541)	18.515
(Cargo) beneficio por impuesto a las ganancias	( <u>27.669</u> )	( <u>37.398</u> )	( <u>86.369</u> )	<u>13.483</u>	( <u>12.594</u> )
Ganancia (pérdida) neta del período	124.006	60.914	(64.426)	(28.058)	5.921
Otro resultado integral	<u>1.226.654</u>	<u>300.347</u>	<u>92.004</u>	<u>111.718</u>	<u>135.999</u>
Resultado integral del período - ganancia	<u>1.350.660</u>	<u>361.261</u>	<u>27.578</u>	<u>83.660</u>	<u>141.920</u>

### 4. Estructura de flujos de efectivo (en millones de pesos)

	Por el período de nueve meses finalizado el				
	<u>30/09/2023</u>	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2021</u>	<u>30/09/2020</u>	<u>30/09/2019</u>
Flujo neto de efectivo de las actividades operativas	321.873	113.096	93.282	13.906	48.072
Flujo neto de efectivo de las actividades de inversión	(285.908)	(106.963)	(64.235)	(35.485)	(45.799)
Flujo neto de efectivo de las actividades de financiación	( 40.722)	( 11.988)	(11.448)	13.462	(14.335)
Efecto de la variación de los tipos de cambio sobre el efectivo	<u>52.217</u>	<u>13.137</u>	<u>4.097</u>	<u>3.988</u>	<u>7.891</u>
Aumento (disminución) neto de efectivo	<u>47.460</u>	<u>7.282</u>	<u>21.696</u>	( <u>4.129</u> )	( <u>4.171</u> )

Véase nuestro informe de fecha  
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

## 5. Datos estadísticos

### 5.1 Upstream (en unidades físicas)

	Por el período de nueve meses finalizado el				
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2019
	en m3	en m3	en m3	en m3	en m3
Producción de petróleo crudo (1)	4.329.623	4.361.557	4.266.213	4.486.206	4.568.831
Venta de petróleo crudo:					
(a) en el mercado local	30.515	174.524	163.623	106.140	34.557
(b) en el mercado externo	<u>741.373</u>	<u>1.291.359</u>	<u>1.145.799</u>	<u>1.400.704</u>	<u>1.629.989</u>
Total de (a) + (b)	<u>771.888</u>	<u>1.465.883</u>	<u>1.309.422</u>	<u>1.506.844</u>	<u>1.664.546</u>
	en miles de m3	en miles de m3	en miles de m3	en miles de m3	en miles de m3
Producción de gas natural (2)	2.739.861	2.471.627	2.147.892	2.264.269	2.589.856
Venta de gas natural (3):					
(a) en el mercado local	2.473.215	1.904.640	2.259.919	1.783.140	2.476.712
(b) en el mercado externo	<u>182.108</u>	<u>161.660</u>	<u>7.500</u>	<u>409.852</u>	<u>208.844</u>
Total de (a) + (b)	<u>2.655.323</u>	<u>2.066.300</u>	<u>2.267.419</u>	<u>2.192.992</u>	<u>2.685.556</u>

(1) Incluye gasolina proveniente del procesamiento de gas.

(2) La producción de gas natural es mostrada neta de las cantidades reinyectadas en los reservorios, consumidas en las operaciones y de los volúmenes de gasolina y gas licuado de petróleo ("GLP") extraídos en las plantas de procesamiento de gas.

(3) No incluye la venta de gas natural de reventa.

### 5.2 Downstream (en unidades físicas - m3)

	Exportaciones				
	Información por el período de nueve meses finalizado el				
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2019
Petróleo crudo	74.935	156.069	-	-	-
Jet Fuel	13.387	497	15.969	27.493	3.142
Nafta bajo octanaje	166.852	161.849	170.619	153.681	104.498
Gasolina	59.048	84.436	147.294	161.733	56.684
Gasoil	-	36.290	-	-	29.987
Fueloil	15.532	4.530	15.169	371.934	181.662
GLP	33.161	6.069	11.024	9.049	7.233
Químicos	10.399	5.751	8.451	9.877	9.171
Carbón de coque	395.596	191.832	210.745	41.393	-
Lubricantes	<u>123</u>	<u>366</u>	<u>331</u>	<u>109</u>	<u>213</u>
Total productos	<u>769.033</u>	<u>647.689</u>	<u>579.602</u>	<u>775.269</u>	<u>392.590</u>
	Venta local				
	Información por el período de nueve meses finalizado el				
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2019
Jet Fuel	71.733	41.679	17.657	17.790	95.419
Petróleo Crudo	-	-	-	10.000	-
Nafta bajo octanaje	-	45.637	9.545	-	18.045
Gasolina	1.049.223	1.034.572	914.991	749.643	1.027.113
Gasoil	1.705.457	1.805.722	1.599.043	1.475.978	1.691.648
Fueloil	50.299	58.404	137.912	99.011	118.467
GLP	229.119	157.761	162.232	202.910	192.080
Químicos	17.330	14.015	21.798	24.436	28.110
Carbón de coque	41.297	52.831	43.040	224.406	316.261
Gas natural	18.807	29.124	31.286	26.544	39.527
Lubricantes	<u>23.736</u>	<u>24.953</u>	<u>13.304</u>	<u>9.345</u>	<u>11.130</u>
Total productos	<u>3.207.001</u>	<u>3.264.698</u>	<u>2.950.808</u>	<u>2.840.063</u>	<u>3.537.800</u>

Véase nuestro informe de fecha

10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

	Ranchos				
	Información por el período de nueve meses finalizado el				
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2019
Jet Fuel	203.063	152.254	56.409	70.571	169.839
Gasoil	75.951	47.022	49.795	62.691	80.115
Fueloil	190.737	186.441	203.471	180.471	99.425
Lubricantes	<u>182</u>	<u>169</u>	<u>93</u>	<u>121</u>	<u>87</u>
Total productos	<u>469.933</u>	<u>385.886</u>	<u>309.768</u>	<u>313.854</u>	<u>349.466</u>

## 6. Índices

	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2019
Liquidez (1)	0,81	0,72	0,69	0,48	0,68
Solvencia (2)	1,12	1,04	0,87	1,11	1,30
Inmovilización del capital (3)	0,90	0,89	0,90	0,92	0,90

(1) Total del activo corriente / Total del pasivo corriente

(2) Patrimonio total / Total del pasivo

(3) Total del activo no corriente / Total del activo

## 7. Información complementaria a los estados financieros intermedios condensados al 30 de septiembre de 2023

### Información sobre reservas petroleras y gasíferas

En cumplimiento del Artículo 3, Punto 8, del Capítulo III, Título IV del Texto Ordenado 2013 de la CNV informamos a continuación las reservas comprobadas de petróleo y gas de la Sucursal al 31 de diciembre de 2022:

#### Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas

	Petróleo crudo, condensado y líquidos de gas natural (en m3)	Gas natural (en miles de m3)	Total combinado (en m3 de petróleo equivalente) (1)
Reservas al 31 de diciembre de 2021	161.213.402	61.361.328	222.574.730
Adición neta de reservas del ejercicio	8.558.980	6.321.549	14.880.529
Producción del ejercicio	( 5.836.431)	( 4.424.970)	( 10.261.401)
Reservas al 31 de diciembre de 2022	<u>163.935.951</u>	<u>63.257.907</u>	<u>227.193.858</u>

(1) A los efectos del cálculo la conversión de 1.000 m3 de gas natural es igual a 1 m3 de petróleo crudo.

Las reservas de la Sucursal se encuentran ubicadas en Argentina.

La información sobre reservas que se proporciona está basada en informes emitidos por los consultores técnicos internacionales RPS y Ryder Scott Company Petroleum Consultants.

Véase nuestro informe de fecha

10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

## 8. Perspectivas de negocios

Durante el año 2022 el precio promedio del barril de petróleo Brent fue aproximadamente 99 dólares por barril. Durante los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2023 y 2022, el precio promedio fue de 82 y 102 dólares por barril, respectivamente. Entre el 1 de octubre de 2023 y la fecha de emisión de estos estados financieros intermedios condensados el precio promedio del barril de petróleo Brent fue aproximadamente 87 dólares por barril.

Los siguientes son los principales hechos que impactaron sobre los resultados y las operaciones de la Sucursal durante los primeros nueve meses de 2023:

- Durante los primeros nueve meses de 2023 el precio promedio del crudo Brent en dólares disminuyó 20% en relación al precio promedio del mismo período del ejercicio 2022.
- Los volúmenes de petróleo crudo y gas natural, vendidos en el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023, disminuyeron un 48% y aumentaron un 29%, respectivamente, respecto del mismo período del año anterior. El volumen de petróleo crudo vendido durante los primeros nueve meses de 2022 fue superior al habitual por la parada programada de la refinería que se menciona más adelante.
- Durante los primeros nueve meses de 2023 el volumen de venta de los principales productos refinados disminuyó 4% en relación al volumen del mismo período de 2022.
- Los precios promedio en dólares de los principales productos refinados obtenidos por el segmento downstream aumentaron en los primeros nueve meses de 2023 aproximadamente 6% en relación a los del mismo período del 2022.
- Se dispuso a partir del 24 de junio de 2023, la aplicación del Impuesto Para una Argentina Inclusiva y Solidaria sobre la adquisición de moneda extranjera para el pago en el exterior de: servicios de todo tipo (25%), servicios de fletes y otros servicios de transporte por operaciones de importación o exportación de bienes (7,5%) y mercaderías de todo tipo (salvo las que tengan un tratamiento diferencial) (7,5%).

Durante el primer trimestre de 2022, parte del mes de febrero y todo el mes de marzo, la refinería Campana estuvo bajo una parada de planta mayor en el contexto de sus programas de mantenimiento integral programado.

Con fecha 10 de abril de 2023, la Sucursal celebró un Contrato de intercambio de participaciones con Total Austral S.A. (Sucursal Argentina) (“Total”) e YPF S.A. (“YPF”) mediante el cual la Sucursal intercambió con Total el 60% de su participación en el bloque Aguada Pichana Este (No convencional) (“APE VM”), equivalente a un 8,4% de la participación total, por el 60% de la participación de Total en los bloques Aguada Pichana Oeste y Aguada de Castro (“APOACAS”) operados por la Sucursal, equivalente al 15% de la participación total. Asimismo, Total intercambió con YPF un 40% de su participación en APOACAS, equivalente a un 10% de la participación total, por un 24,88% de su participación en APE VM, equivalente a un 5,6% de la participación total. El canje se estructuró como una

Véase nuestro informe de fecha  
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

transacción sin efectivo a partir de la fecha efectiva, 1 de enero de 2021. Las participaciones resultantes son las siguientes: i) APOACAS: Sucursal 60%, YPF 40%; ii) APE VM: Sucursal 5,6%, Total 55%, YPF 16,9%, Wintershall Dea Argentina S.A. 22,5%. Las participaciones en Aguada Pichana Este “Residual” (pozos existentes y nuevos convencionales y ciertos pozos no convencionales perforados antes de la división de Aguada Pichana Este en 2017) permanecen sin cambios. Por lo tanto, la Sucursal mantiene su participación del 18,18%. Los aportes de efectivo y la producción se rigen en base a la participación resultante a partir del 1 de mayo de 2023. La transacción incluye un mecanismo de ajuste que tiene en cuenta los aportes de efectivo pagados y la producción recibida desde la fecha efectiva en exceso/defecto de las nuevas participaciones, así como desbalances de gas y ciertos reclamos entre las partes en relación con los bloques APOACAS y APE VM. Con fecha 25 de agosto de 2023 se publicó en el Boletín Oficial (“BO”) de la Provincia del Neuquén el Decreto N° 1529/2023 autorizando la transacción.

Como consecuencia de esta transacción, la Sucursal: i) incorporó activos netos por el aumento de su participación en APOACAS por 28.648; ii) dió de baja activos netos por su participación en APE VM por 11.709; iii) reconoció una ganancia por la cesión de los activos mencionados en (ii) por 5.659; y iv) realizó un pago a favor de Total por 11.280.

Con fecha 3 de octubre de 2023, se publicó en el BO la Resolución N° 808/2023 de la Secretaría de Energía de la Nación, a través de la cual se incorpora de manera extraordinaria y transitoria al Programa de Incremento Exportador (“PIE”) distintas posiciones arancelarias correspondientes a hidrocarburos. Las cobranzas de exportaciones liquidadas entre el 2 y el 20 de octubre de 2023, inclusive, se encuentran alcanzadas por el PIE, siempre que la fecha de exportación efectiva no fuera posterior al 30 de noviembre de 2023. El contravalor de las exportaciones incluidas deberán ingresarse al país en divisa y/o negociarse, el 75% a través del Mercado Libre de Cambio (“MLC”), debiendo el exportador por el 25% restante concretar operaciones de compraventa con valores negociables adquiridos con liquidación en moneda extranjera y vendidos con liquidación en moneda local.

Con fecha 23 de octubre de 2023, se publicó en el BO el Decreto N° 549/2023 del PEN, el cual establece que desde la fecha de publicación del decreto y hasta el 17 de noviembre de 2023, inclusive, el PIE se extiende a todo el universo arancelario exportador. De tal modo, el contravalor de las exportaciones incluidas deberán ingresarse al país en divisa y/o negociarse, el 70% a través del MLC, debiendo el exportador por el 30% restante concretar operaciones de compraventa con valores negociables adquiridos con liquidación en moneda extranjera y vendidos con liquidación en moneda local.

Con fecha 12 de octubre de 2023 se publicó en el BO de la Provincia del Neuquén el Decreto N° 1943/2023, el cual aprueba el contrato para la Exploración, Desarrollo y Producción del área Aguada de Castro Oeste Bloques I y II, que Gas y Petróleo del Neuquén Sociedad Anónima suscribió el día 16 de agosto de 2023 con la Sucursal. En el mencionado contrato se establece que la Sucursal deberá abonar a la Provincia del Neuquén (i) en el plazo de hasta diez días hábiles a partir de la mencionada publicación en el BO de la Provincia y a partir de allí dentro de los primeros diez días del mes de febrero de cada año de vigencia del contrato, la suma anual equivalente a dos Unidades de Trabajo, las cuales estarán destinadas a financiar

Véase nuestro informe de fecha  
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

actividades de capacitación y/o fiscalización a favor de la Subsecretaría de Energía, Minería e Hidrocarburos, siendo el valor de cada Unidad de Trabajo US\$ 5.000; y (ii) en concepto de bono de Acceso al área, la suma de US\$ 1,23 millones, que será abonada en el plazo de tres días hábiles de publicado el Decreto N° 1943/2023. El contrato es para la exploración y eventual exploración de las áreas mencionadas. En el período inicial de cuatro años la Sucursal se compromete a ejecutar 13.072 unidades de trabajo (equivalentes a aproximadamente US\$ 65,4 millones) principalmente para perforar dos pozos exploratorios y llevar a cabo ciertos trabajos de sísmica 3D.

Con fecha 20 de octubre de 2023, se publicó en el BO de la Provincia del Chubut el Decreto N° 1243/2023 y la Ley Provincial IX N° 164 del 21 de septiembre de 2023 mediante la cual se aprueba el “Acuerdo de Prórroga y Compromiso de Actividad e Inversiones - Lote Estancia La Escondida” (el “Acuerdo”) entre la Provincia del Chubut por un lado y Colhue Huapi S.A. y la Sucursal, que tiene un 25% de participación en el área, por el otro (las “Concesionarias”). El Acuerdo fue suscripto el día 25 de enero de 2023 y establece principalmente: (i) prorrogar la concesión de explotación de “Estancia La Escondida” (Colhue Huapi - Chubut) por un plazo de diez años a partir del 13 de febrero de 2023; (ii) las concesionarias se comprometen al desarrollo de recuperación secundaria en el yacimiento Puesto Vera por un monto total de US\$ 4,05 millones a realizar en 2024, esto incluye la perforación de dos pozos (productor e inyector), la reparación de un pozo productor, la conversión de un pozo existente en inyector y la construcción de las instalaciones de superficie necesaria para estas tareas; (iii) en caso que la Provincia del Chubut crease un programa de promoción para la industria hidrocarburífera durante el plazo máximo de doce meses desde el inicio del período de prórroga, las Concesionarias se comprometen a: (a) ejecutar un plan de desarrollo en el yacimiento Estancia La Escondida por un monto total de US\$ 4,25 millones, el cual incluye la perforación de dos pozos (productor e inyector) y el rediseño de mallas de inyección; (b) ejecutar un plan de exploración el cual consta de la perforación de un pozo exploratorio en un yacimiento a definir con el compromiso de inversión de US\$ 1,75 millones. Ambos planes serán ejecutados previa autorización de la Autoridad de Aplicación y otorgamiento de la reducción de las regalías, las cuales no podrán ser inferiores al 6%; (c) reconocer a favor de la Provincia del Chubut el pago por única vez de US\$ 400.000 en concepto de “Bono por Prórroga” y a partir del mes de marzo 2023 el pago del “Bono Compensación de los Hidrocarburos para el Desarrollo Sustentable”, el cual es equivalente al 3% del valor en boca de pozo.

El plan de inversiones en las áreas de Upstream operadas por la Sucursal sigue orientado principalmente al desarrollo de petróleo convencional en la cuenca del Golfo San Jorge y al desarrollo de reservorios de gas y petróleo no convencional en la cuenca Neuquina. Las áreas no operadas por la Sucursal en las que ésta tiene participación incluyen también inversiones significativas en el desarrollo de reservorios convencionales y no convencionales.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

La Sucursal continúa trabajando con el propósito de mejorar sus niveles de excelencia operativa en la exploración y producción de hidrocarburos y en la refinación y comercialización de productos derivados, realizando sus mejores esfuerzos para aumentar su producción y la incorporación de reservas, acompañando de esta forma las necesidades energéticas del país. Asimismo, mantiene su firme compromiso con la preservación del medio ambiente y con el cuidado de la salud y la seguridad de su personal y de sus contratistas como así también con las comunidades en donde opera, a través de sus programas de Responsabilidad Social Empresaria.

Véase nuestro informe de fecha  
10 de noviembre de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

---

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Hernán Rodríguez Cancelo  
Contador Público (UBA)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 371 F° 009

Rodolfo E. Berisso

---

Apoderado