PAN AMERICAN ENERGY, S.L., SUCURSAL ARGENTINA

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS AL 31 DE MARZO DE 2024

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

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 de Argentina y el tercer lugar en el negocio de refinación y comercialización de combustibles y lubricantes.

2. Estructura patrimonial (en millones de pesos)

		Estado d	e situación fina	anciera al	
	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020
Activo no corriente	10.958.546	2.493.061	1.317.374	1.064.574	763.435
Activo corriente	1.188.092	258.076	167.475	96.457	74.493
Total del activo	12.146.638	<u>2.751.137</u>	1.484.849	<u>1.161.031</u>	837.928
Total del patrimonio	6.458.253	1.442.375	703.979	620.919	<u>455.802</u>
Pasivo no corriente	4.305.347	974.958	552.673	365.438	252.708
Pasivo corriente	1.383.038	333.804	228.197	174.674	129.418
Total del pasivo	5.688.385	1.308.762	780.870	540.112	<u>382.126</u>
Total del patrimonio y del pasivo	12.146.638	<u>2.751.137</u>	<u>1.484.849</u>	<u>1.161.031</u>	<u>837.928</u>

Véase nuestro informe de fecha 13 de mayo de 2024 PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

3. Estructura de resultados (en millones de pesos)

	Por el período de tres meses finalizado el					
	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020	
Resultado operativo - ganancia (pérdida)	219.122	41.151	8.950	7.602	(714)	
Resultados financieros	(64.180)	(2.381)	(1.049)	(2.075)	(1.501)	
Deterioro neto de activos financieros	(<u>620</u>)	(<u>61</u>)	(_202)	(50)	(<u>715</u>)	
Resultado antes de impuesto a las ganancias	154.322	38.709	7.699	5.477	(2.930)	
(Cargo) beneficio por impuesto a las ganancias	(15.262)	(<u>9.453</u>)	(<u>2.557</u>)	(<u>1.368</u>)	115	
Ganancia (pérdida) neta del período	139.060	29.256	5.142	4.109	(2.815)	
Otro resultado integral	<u>349.455</u>	<u>221.876</u>	<u>51.805</u>	<u>52.431</u>	<u>32.895</u>	
Resultado integral del período - ganancia	<u>488.515</u>	<u>251.132</u>	<u>56.947</u>	<u>56.540</u>	<u>30.080</u>	

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

_	Por el período de tres meses finalizado el				
·	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020
Flujo neto de efectivo de las actividades operativas	333.577	63.344	18.581	12.499	5.815
Flujo neto de efectivo de las actividades de inversión	(300.732)	(56.365)	(32.715)	(16.974)	(15.386)
Flujo neto de efectivo de las actividades de financiación	26.625	(16.580)	30.941	(1.139)	9.016
Efecto de la variación de los tipos de cambio sobre el efectivo	16.488	9.407	3.325	1.588	_1.340
Aumento (disminución) neto de efectivo	<u>75.958</u>	(<u>194</u>)	20.132	(<u>4.026</u>)	<u>785</u>

Véase nuestro informe de fecha 13 de mayo de 2024 PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

5. Datos estadísticos

5.1 Upstream (en unidades físicas)

		Por el perío	do de tres meses fina	ılizado el	
	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020
	en m3	en m3	en m3	en m3	en m3
Producción de petróleo crudo (1)	1.454.145	1.459.728	1.442.419	1.409.641	1.532.233
Venta de petróleo crudo:					
(a) en el mercado local	4.583	19.668	65.368	65.065	59.499
(b) en el mercado externo	468.903	166.983	683.404	493.795	325.014
Total de $(a) + (b)$	473.486	<u> 186.651</u>	748.772	558.860	384.513
	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)	883.984	808.709	755.069	679.124	765.438
Venta de gas natural (3):					
(a) en el mercado local	817.762	742.265	683.848	747.001	480.697
(b) en el mercado externo	52.958	78.458	56.614	3.095	<u>132.515</u>
Total de $(a) + (b)$	<u>870.720</u>	<u>820.723</u>	<u>740.462</u>	<u>750.096</u>	<u>613.212</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 a 15 grados)

	•	`	,						
			Exportaciones						
		Información por el período de tres meses finalizado el							
	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020				
Petróleo crudo	-		76.666						
Jet Fuel	-	9.442	-	2.991	7.651				
Nafta bajo octanaje	61.238	37.409	24.299	52.444	41.224				
Gasolina	20.950	19.475	19.418	19.840	17.267				
Gasoil	11.590	-	-	-	-				
Fueloil	-	2.000	-	13.223	150.435				
GLP	11.542	5.621	1.539	4.975	343				
Químicos	3.379	3.299	1.876	2.421	3.497				
Carbón de coke	104.753	86.196	30.497	41.505	-				
Lubricantes	40	50	119	<u>75</u>	30				
Total productos	<u>213.492</u>	<u>163.492</u>	<u>154.414</u>	<u>137.474</u>	<u>220.447</u>				
			Venta local						
		meses finalizado el							
	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020				
Jet Fuel	25.401	21.356	18.485	941	10.858				
Nafta bajo octanaje	13.769	2.021	1.796	5.688	-				
Gasolina	307.596	367.634	356.637	315.657	326.037				
Gasoil	494.710	569.745	586.502	470.505	456.414				

	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020
Jet Fuel	25.401	21.356	18.485	941	10.858
Nafta bajo octanaje	13.769	2.021	1.796	5.688	-
Gasolina	307.596	367.634	356.637	315.657	326.037
Gasoil	494.710	569.745	586.502	470.505	456.414
Fueloil	352	2.656	193	44.483	2.538
GLP	63.439	69.748	23.199	49.586	87.711
Químicos	5.397	4.576	4.849	7.338	8.720
Carbón de coke	9.809	23.311	11.477	31.609	88.709
Gas natural (1)	7.607	9.029	9.029	10.484	11.390
Lubricantes	4.827	4.549	4.850	4.016	2.954
Total productos	932.907	1.074.625	<u>1.017.017</u>	940.307	<u>995.331</u>

⁽¹⁾ En miles de m3 a 15 grados.

Véase nuestro informe de fecha

13 de mayo de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

		Ranchos					
		Información po	or el período de tres me	ses finalizado el			
	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020		
Jet Fuel	79.013	64.056	42.971	24.769	60.393		
Gasoil	41.228	37.569	15.843	11.519	30.118		
Fueloil	53.014	65.427	31.193	61.569	52.791		
Lubricantes	56	62	52	28	80		
Total productos	<u>173.311</u>	<u>167.114</u>	<u>90.059</u>	<u>97.885</u>	<u>143.382</u>		
,							
6. Índices							

	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2020
Liquidez (1)	0,86	0,77	0,73	0,55	0,58
Solvencia (2)	1,14	1,10	0,90	1,15	1,19
Inmovilización del capital (3)	0,90	0,91	0,89	0,92	0,91

- (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 31 de marzo de 2024

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 2023:

Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas

	Petróleo crudo, condensado y líquidos		Total combinado
	de gas natural (en m3)	Gas natural (en miles de m3)	(en m3 de petróleo equivalente) (1)
Reservas al 31 de diciembre de 2022	163.935.951	63.257.907	227.193.858
Adición neta de reservas del ejercicio Producción del ejercicio	6.930.404 (<u>5.777.612</u>)	6.931.599 (<u>4.741.780</u>)	13.862.003 (<u>10.519.392</u>)
Reservas al 31 de diciembre de 2023	<u>165.088.743</u>	<u>65.447.726</u>	230.536.469

⁽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.

8. Perspectivas de negocios

Durante los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2024 y 2023, el precio promedio del barril de petróleo Brent fue aproximadamente 82 dólares por barril. Entre el 1 de abril de 2024 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 el primer trimestre de 2024:

Véase nuestro informe de fecha 13 de mayo de 2024 PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

- El tipo de cambio promedio entre el dólar y el peso del primer trimestre 2024 fue 334% superior respecto del primer trimestre 2023, mientras que el tipo de cambio del 31 de marzo 2024 fue superior en un 311% al vigente el 31 de marzo de 2023.
- El índice de precios promedio al consumidor del primer trimestre 2024 fue 259% superior respecto del correspondiente al primer trimestre 2023, mientras que su variación entre el 31 de marzo 2024 y el 31 de marzo de 2023 fue de 288%.
- La variación de los precios al consumidor fue de 52% y 22% y la de la cotización del dólar en pesos fue de aproximadamente 6% y 18% entre el inicio y el cierre de los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo 2024 y 2023, respectivamente.
- El precio internacional promedio del crudo Brent fue de aproximadamente 82 dólares por barril tanto en el primer trimestre de 2024 y como en el primer trimestre de 2023.
- Los volúmenes de petróleo crudo y gas natural, vendidos en el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024, aumentaron un 154% y un 6%, respectivamente, respecto del mismo período del año anterior.
- Durante los primeros tres meses de 2024 el volumen de venta de los principales productos refinados disminuyó 12% en relación al volumen del mismo período del ejercicio 2023.
- Los precios promedio en dólares de los principales productos refinados obtenidos por el segmento Downstream aumentaron en los primeros tres meses de 2024 aproximadamente 1% en relación a los del mismo período del ejercicio 2023.

Adicionalmente, el 30 de abril de 2024, la Cámara de Diputados dio media sanción a los proyectos de ley "Bases y Puntos de Partida para la Libertad de los Argentinos" y "Medidas Fiscales Paliativas y Relevantes". Las mismas plantean principalmente una serie de modificaciones y reformas, laborales, previsionales e impositivas. Adicionalmente se introducen modificaciones a la Ley N° 17.319 de Hidrocarburos y propone la creación de un Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones mediante el cual se establecen una serie de incentivos tributarios, aduaneros y cambiarios para vehículos que desarrollen una o más fases de un proyecto de cualquier sector productivo que califique como "Gran Inversión".

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 en el desarrollo de reservorios convencionales y no convencionales.

Véase nuestro informe de fecha 13 de mayo de 2024 PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

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 13 de mayo de 2024 PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Rodolfo E. Berisso

Apoderado

(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