



# 2024

## Resultados del 3<sup>er</sup> trimestre

Ciudad de México, 23 de octubre de 2024

NYSE: VIST

BMV: VISTA



**23 de octubre de 2024, Ciudad de México, México.**

Vista Energy, S.A.B. de C.V. ("Vista" o la "Compañía") (NYSE: VIST en New York Stock Exchange; BMV: VISTA en la Bolsa de Valores de México), reportó hoy los resultados financieros y operativos del 3T 2024.

**Aspectos destacados del 3T 2024:**

- La producción total del 3T 2024 fue de 72,825 boe/d, un aumento del 47% comparado con el 3T 2023 y 12% por encima del trimestre anterior, principalmente impulsada por el aumento de la actividad en los pozos, habiendo conectado 51 pozos nuevos en los últimos doce meses con sólida productividad. La producción de petróleo en el 3T 2024 fue de 63,499 bbl/d, un aumento interanual del 53%, y un incremento trimestral del 11%.
- En el 3T 2024, el precio realizado de petróleo fue 68.4 \$/bbl, 5% por debajo del precio promedio realizado de petróleo en el 2T 2024, y un incremento del 1% en comparación con el 3T 2023. En el 3T 2024, el 72% de los volúmenes comercializados de petróleo fueron vendidos a precios de paridad de exportación, combinando el mercado internacional y el doméstico.
- El precio realizado de gas natural durante el 3T 2024 fue 3.8 \$/MMBtu, 14% por encima del 3T 2023. Durante el trimestre, 8% de los volúmenes fueron exportados a un precio promedio realizado de 7.0 \$/MMBtu.
- Los ingresos totales en el 3T 2024 fueron de 462.4 \$MM, un incremento de 53% con respecto al mismo periodo del año anterior, impulsados principalmente por 53% de crecimiento en la producción de petróleo. Los ingresos netos totales durante el trimestre fueron 443.6 \$MM. En el 3T 2024, los ingresos netos de las ventas a precio de paridad de exportación fueron 313.7 \$MM, combinando el mercado internacional y el doméstico. Los ingresos netos por exportaciones de petróleo y gas natural fueron de 240.8 \$MM, y representaron el 54% de los ingresos netos totales.
- El lifting cost fue 4.7 \$/boe en el 3T 2024, un 2% por debajo del 3T 2023, explicado por el aumento de la producción, y parcialmente contrarrestado por la inflación en dólares estadounidenses. En términos secuenciales, el lifting cost por boe aumentó un 5%, explicado por un incremento de la actividad de captación, procesamiento, compresión de gas y generación de energía para hacer frente a la producción actual y al crecimiento futuro.
- El EBITDA ajustado para el 3T 2024 alcanzó 310.2 \$MM, un incremento de 37% por encima de 3T 2023, impulsado principalmente por un fuerte crecimiento en los ingresos ante la estabilidad de precios y lifting cost por boe. El Margen de EBITDA ajustado fue 65%, 10 p.p. por debajo del 3T 2023. En términos secuenciales, el EBITDA ajustado aumentó un 8%, y el Margen de EBITDA ajustado fue 6 p.p menor.
- La Utilidad neta ajustada del 3T 2024 fue 52.7 \$MM, una disminución interanual de 57%, mayormente impulsada por un mayor Impuesto sobre la renta corriente y Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones, y parcialmente contrarrestada por un mayor EBITDA ajustado. El EPS ajustado del 3T 2024 fue 0.6 \$/acción, comparado con 1.3 \$/acción en 3T 2023.

- Durante el 3T 2024, las inversiones fueron 368.5 \$MM. La Compañía invirtió 282.6 \$MM en perforación, completación y reintervención de pozos en Vaca Muerta (principalmente vinculado con la perforación de 12 pozos y la completación de 15 pozos), 63.3 \$MM en instalaciones de superficie, y 22.6 \$MM en estudios de G&G, proyectos de IT y otras inversiones.
- El free cash flow del 3T 2024 fue -74.4 \$MM, frente a -43.5 \$MM en 3T 2023 y 8.3 \$MM en 2T 2024. El flujo neto de efectivo generado por actividades operativas fue 254.9 \$MM durante el trimestre, impactado por pagos adelantados para expansiones de infraestructura midstream de 19.5 \$MM, y un aumento de capital de trabajo de 51.9 \$MM. El flujo de actividades de inversión fue 329.3 \$MM durante el trimestre, explicado principalmente por la actividad de perforación y completación en Vaca Muerta y parcialmente compensado por un decremento de capital de trabajo relacionado con inversiones de 42.3 \$MM. El flujo neto de efectivo de actividades de financiamiento fue 2.2 \$MM <sup>(1)</sup>, mayormente impulsado por préstamos recibidos de 142.7 \$MM, y parcialmente contrarrestado por la recompra de acciones de 49.9 \$MM y pagos de capital de los préstamos de 74.1 \$MM.

(1) El flujo neto de efectivo de actividades de financiamiento del 3T 2024 es la suma de: (i) el flujo de efectivo de actividades de financiamiento de -1.9 \$MM; (ii) el efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera y otros resultados financieros de 3.8 \$MM; y (iii) la variación del valor de los bonos gubernamentales de 0.3 \$MM.

## Producción

### Producción total promedio diaria neta

	3T 2024	2T 2024	3T 2023	▲ y/y	▲ q/q
<b>Total (boe/d)</b>	<b>72,825</b>	<b>65,288</b>	<b>49,450</b>	<b>47%</b>	<b>12%</b>
Crudo (bbl/d)	63,499	57,204	41,490	53%	11%
Gas Natural (MMm <sup>3</sup> /d)	1.42	1.26	1.22	16%	12%
GNL (bbl/d)	414	139	304	36%	199%

La producción promedio diaria del 3T 2024 fue de 72,825 boe/d, un incremento de 47% año contra año, impulsado principalmente por un aumento en la actividad con la conexión de 51 pozos nuevos en los últimos doce meses. En términos secuenciales, la producción aumentó un 12%, impulsada por la conexión de 23 pozos entre mayo y septiembre de 2024. La producción de crudo fue 63,499 bbl/d durante el 3T 2024, un incremento interanual de 53%, y un incremento de 11% comparado con el 2T 2024. La producción de gas natural durante el 3T 2024 fue 1.42 MMm<sup>3</sup>/d, un incremento interanual de 16% y un incremento de 12% comparado con el 2T 2024. La producción de GNL en el 3T 2024 fue de 414 boe/d, un incremento de 36% interanual, y un incremento de 199% trimestre contra trimestre.

### Producción neta promedio diaria por activo del 3T 2024

	Objetivo	Interés	Petróleo (bbl/d)	Gas Natural (MMm <sup>3</sup> /d)	GNL (boe/d)	Total (boe/d)	% Total promedio día
<b>Concesiones (volúmenes a participación)</b>			<b>63,499</b>	<b>1.42</b>	<b>413.8</b>	<b>72,825</b>	<b>100%</b>
Aguada Federal	Shale	100%	6,436	0.14	15.7	7,360	10%
Águila Mora	Shale	90%	551	0.03	-	742	1%
Bajada del Palo Este	Shale	100%	6,104	0.04	11.0	6,387	9%
Bajada del Palo Oeste	Shale	100%	47,260	0.96	75.7	53,385	73%
Bandurria Norte	Shale	100%	-	-	-	-	-
Bajada del Palo Este	Convencional	100%	12	0.01	4.1	102	0%
Bajada del Palo Oeste	Convencional	100%	34	0.06	2.0	386	1%
Coirón Amargo Norte	Convencional	84.6%	43	0.00	-	51	0%
CS-01 (México)	Convencional	100%	534	0.00	-	547	1%
<b>Total producción operada</b>			<b>60,974</b>	<b>1.25</b>	<b>108.5</b>	<b>68,958</b>	<b>95%</b>
25 de Mayo-Medanito <sup>(1)</sup>	Convencional	-	643	0.01	-	689	1%
Acambuco	Convencional	1.5%	(3) <sup>(2)</sup>	0.03	-	167	0%
Agua Amarga <sup>(1)</sup>	Convencional	-	85	0.01	6.8	131	0%
Entre Lomas <sup>(1)</sup>	Convencional	-	1,177	0.08	298.4	1,985	3%
Jagüel de los Machos <sup>(1)</sup>	Convencional	-	622	0.04	-	895	1%
<b>Total producción no operada</b>			<b>2,525</b>	<b>0.16</b>	<b>305.2</b>	<b>3,867</b>	<b>5%</b>
<i>Total producción shale</i>			<i>60,351</i>	<i>1.18</i>	<i>102.4</i>	<i>67,874</i>	<i>93%</i>
<i>Total producción convencional</i>			<i>3,148</i>	<i>0.24</i>	<i>311.4</i>	<i>4,951</i>	<i>7%</i>

(1) Activos Convencionales Transferidos operados por Aconcagua a partir del 1 de marzo de 2023. Desde dicha fecha, Vista conserva el derecho al 40% de la producción de petróleo y gas y reservas, y al 100% de la producción de GLP y condensados, de los Activos Convencionales Transferidos.

(2) Montos negativos reflejan los efectos de ajustes en la producción del trimestre anterior.

## Ingresos

### Ingresos totales por producto

Ingresos por producto - en \$MM	3T 2024	2T 2024	3T 2023	▲ y/y	▲ q/q
<b>Ingresos</b>	<b>462.4</b>	<b>396.7</b>	<b>302.8</b>	<b>53%</b>	<b>17%</b>
Derechos de exportación	(18.8)	(11.8)	(13.1)	44%	59%
<b>Ingresos Netos</b>	<b>443.6</b>	<b>384.9</b>	<b>289.7</b>	<b>53%</b>	<b>15%</b>
Petróleo	422.3	362.8	272.6	55%	16%
<i>Mercado Externo</i>	237.9	148.2	165.4	44%	61%
<i>Mercado Doméstico</i>	184.4	214.6	107.2	72%	(14)%
<i>Mercado Doméstico a paridad de exportación</i>	75.8	102.4	15.3	395%	(26)%
Gas Natural	20.2	21.9	16.4	23%	(8)%
<i>Mercado Externo</i>	2.9	6.0	0.5	459%	(51)%
<i>Mercado Doméstico</i>	17.2	15.8	15.9	9%	9%
NGL	1.1	0.3	0.7	51%	301%

### Precios promedio realizados por producto

Producto	3T 2024	2T 2024	3T 2023	▲ y/y	▲ q/q
Petróleo (\$/bbl)	68.4	71.8	67.6	1%	(5)%
<i>Mercado Externo</i>	68.8	76.6	74.9	(8)%	(10)%
<i>Mercado Doméstico</i>	67.8	68.9	58.8	15%	(2)%
<i>Mercado Doméstico a paridad de exportación</i>	75.4	78.8	78.6	(4)%	(4)%
Gas Natural (\$/MMBtu)	3.8	3.9	3.3	14%	(2)%
<i>Mercado Externo</i>	7.0	7.7	9.3	(26)%	(9)%
<i>Mercado Doméstico</i>	3.5	3.3	3.3	8%	8%
NGL (\$/tn)	315	299	233	35%	5%

### Volúmenes de venta totales por producto

Producto	3T 2024	2T 2024	3T 2023	▲ y/y	▲ q/q
Petróleo (MMbbl)	6.18 <sup>(1)</sup>	5.05	4.03	53%	22%
<i>Mercado Externo</i>	3.46	1.93	2.21	57%	79%
<i>Mercado Doméstico</i>	2.72	3.12	1.82	49%	(13)%
<i>Mercado Doméstico a paridad de exportación</i>	1.01	1.30	0.19	416%	(23)%
Gas Natural (millones de MMBTU)	5.30	5.61	4.90	8%	(6)%
<i>Mercado Externo</i>	0.42	0.79	0.06	651%	(46)%
<i>Mercado Doméstico</i>	4.88	4.82	4.84	1%	1%
NGL (Mtn)	3.52	0.92	3.15	12%	281%

(1) Durante 3T 2024, los volúmenes totales de petróleo fueron aproximadamente 0.34 MMbbl superiores a la producción de petróleo. Dichos volúmenes se extrajeron del inventario.

Durante el 3T 2024, los ingresos totales fueron de 462.4 \$MM, un incremento de 53% comparado con el 3T 2023. Los ingresos netos fueron 443.6 \$MM. Los ingresos netos de las exportaciones de petróleo y gas fueron 240.8 \$MM, representando el 54% de los ingresos netos totales.

Los ingresos netos por ventas de petróleo de 3T 2024 fueron de 422.3 \$MM, representando un 95.2% de los ingresos netos totales, un incremento de 55% comparado con el 3T 2023, impulsado por un fuerte crecimiento en la producción. El precio promedio realizado de petróleo fue 68.4 \$/bbl, 1% por encima del 3T 2023. Durante el 3T 2024, la Compañía exportó el 56% del volumen total de petróleo a un precio promedio realizado de 68.8 \$/bbl. Los ingresos netos por exportaciones de petróleo representaron el 56% de los ingresos netos por ventas de petróleo, y fueron 237.9 \$MM durante el trimestre. Durante el 3T 2024, 44% de los volúmenes fueron vendidos al mercado doméstico a un precio promedio de 71.2 \$/bbl o de 67.8 \$/bbl neto de los costos de transporte por camiones (ver la sección Gastos de ventas para mayor detalle). Durante el trimestre, el 37% de los volúmenes domésticos se vendieron a precios de paridad de exportación, lo que llevó a que el 72% de las ventas totales fueran vendidas a paridad de exportación, combinando las ventas a compradores internacionales y nacionales que pagan precios de exportación.

Los ingresos netos por ventas de gas natural fueron 20.2 \$MM en el 3T 2024, representado un 4.6% de los ingresos netos totales. El precio promedio de las ventas de gas natural en el trimestre fue 3.8 \$/MMBtu, 14% por encima del 3T 2023. El Plan Gas representó el 49% de las ventas de gas natural totales, con un precio promedio realizado de 4.1 \$/MMBtu durante el trimestre. Las ventas a clientes industriales representaron el 43% de las ventas de gas natural totales, con un precio promedio realizado de 2.9 \$/MMBtu. El 8% restante del volumen total de ventas de gas natural se exportó a un precio promedio realizado de 7.0 \$/MMBtu.

Los ingresos netos por ventas de líquidos de gas natural fueron 1.1 \$MM durante el 3T 2024, representando el 0.2% de las ventas netas totales. El precio promedio de NGL fue 315 \$/tn.

## Costos de operación

	3T 2024	2T 2024	3T 2023	▲ y/y	▲ q/q
<b>Costos Operativos (\$MM)</b>	<b>31.6</b>	<b>26.7</b>	<b>21.9</b>	<b>44%</b>	<b>18%</b>
<i>Lifting cost por boe (\$/boe)</i>	<i>4.7</i>	<i>4.5</i>	<i>4.8</i>	<i>(2)%</i>	<i>5%</i>

Los costos operativos durante el 3T 2024 fueron de 31.6 \$MM, reflejando un lifting cost por boe de 4.7 \$/boe. En términos unitarios, los costos operativos disminuyeron un 2% año contra año, reflejando la dilución de costos fijos a medida que la Compañía continúa aumentando la producción. Este efecto fue parcialmente contrarrestado por la inflación en dólares estadounidenses.

En términos secuenciales, el lifting cost por boe aumentó un 5%, explicado por un incremento de la actividad de captación, procesamiento, compresión de gas y generación de energía para hacer frente a la producción actual y al crecimiento futuro.

## Gastos de ventas

	3T 2024	2T 2024	3T 2023	▲ y/y	▲ q/q
<b>Gastos de ventas (\$MM)</b>	<b>36.8</b>	<b>22.1</b>	<b>17.7</b>	<b>108%</b>	<b>66%</b>
<i>Gastos de ventas por boe (\$/boe)</i>	<i>5.5</i>	<i>3.7</i>	<i>3.9</i>	<i>42%</i>	<i>48%</i>

Los gastos de ventas durante el 3T 2024 fueron de 36.8 \$MM, un 108% por encima año contra año y un 66% trimestre contra trimestre, explicado a su vez por mayores costos de transporte de petróleo, impulsados por el incremento en la producción y el transporte temporario de petróleo por camiones durante el trimestre.

### Costos de evacuación de petróleo por camiones

Durante el 3T 2024, la Compañía transportó por camiones 12.3 Mbbl/d de crudo de los cuales el 69% se contabilizó como Gastos de ventas por un total de 16.4 \$MM, y el 31% se dedujo del precio de venta en los ingresos de petróleo por un total de 6.7 \$MM. Durante el 2T 2024, la Compañía transportó por camiones 7.9 Mbbl/d de crudo de los cuales el 100% se dedujo del precio de venta en los ingresos de petróleo por un total de 11.1 \$MM. Durante el 3T 2023, la Compañía transportó por camiones 2.9 Mbbl/d de crudo de los cuales el 100% se dedujo del precio de venta en los ingresos de petróleo por un total de 4.2 \$MM.

## EBITDA ajustado

Reconciliación de EBITDA ajustado (\$MM)	3T 2024	2T 2024	3T 2023	▲ y	▲ q
<b>Utilidad neta</b>	<b>165.5</b>	<b>139.6</b>	<b>83.1</b>	<b>82.4</b>	<b>25.8</b>
(+) Impuesto sobre la renta	29.1	29.9	30.6	(1.5)	(0.8)
(+) Resultados financieros netos	(7.2)	10.0	31.9	(39.2)	(17.3)
<b>Utilidad de Operación</b>	<b>187.3</b>	<b>179.6</b>	<b>145.6</b>	<b>41.7</b>	<b>7.7</b>
(+) Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	114.7	101.0	70.6	44.1	13.7
(+) Gastos de reestructuración y reorganización y otros ajustes	-	-	-	-	-
(+) Deterioro de activos de larga duración	-	-	-	-	-
(+) Ganancia relacionada con la cesión de activos convencionales	-	-	-	-	-
(+) Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales	8.2	7.8	10.2	(2.0)	0.4
<b>EBITDA Ajustado <sup>(1)</sup></b>	<b>310.2</b>	<b>288.4</b>	<b>226.4</b>	<b>83.7</b>	<b>21.8</b>
<i>Margen de EBITDA Ajustado (%) <sup>(2)</sup></i>	<i>65%</i>	<i>70%</i>	<i>75%</i>	<i>(10)p.p.</i>	<i>(6)p.p.</i>

(1) EBITDA ajustado = (Pérdida) / Utilidad neta + Impuesto sobre la renta + Resultados financieros netos + Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones + Costos de transacción relacionados a la combinación de negocios + Gastos de reestructuración y reorganización + Ganancia relacionada a la transferencia de activos convencionales + Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales + Deterioro de activos de larga duración.

(2) Margen de EBITDA ajustado = EBITDA ajustado / (Ingresos totales + Ganancias del Programa de Incremento de las Exportaciones). Margen de EBITDA ajustado para 3T 2024 (65%) = EBITDA ajustado (310.2 \$MM) / (Ingresos totales (462.4 \$MM) + Ganancias del Programa de Incremento de las Exportaciones (16.7 \$MM)).

El EBITDA ajustado fue 310.2 \$MM en el 3T 2024, un incremento de 37% en comparación con el 3T 2023, impulsado principalmente por un fuerte crecimiento en los ingresos ante la estabilidad de precios y costos operativos por boe. En términos secuenciales, el EBITDA ajustado aumentó un 8%,

El Margen de EBITDA ajustado fue 65%, 10 p.p. por debajo de 3T 2023, impactado por el transporte temporario de crudo por camiones por 23.1 \$MM. En el 4T 2023, la Compañía ajustó la definición del Margen de EBITDA ajustado para agregar las ganancias del Programa de Incremento de las Exportaciones, como se muestra en la tabla anterior. Las Ganancias del Programa de Incremento de las Exportaciones fueron 16.7 \$MM durante 3T 2024, comparadas con 12.5 \$MM en 2T 2024.

## Utilidad Neta Ajustada

Reconciliación de Utilidad Neta Ajustada - en \$MM	3T 2024	2T 2024	3T 2023	▲ y	▲ q
<b>Utilidad Neta</b>	<b>165.5</b>	<b>139.6</b>	<b>83.1</b>	<b>82.4</b>	<b>25.8</b>
<i>Ajustes:</i>				-	-
(+) Impuesto sobre la renta diferido	(120.9)	(75.7)	29.3	(150.2)	(45.2)
(+) Cambios en el valor razonable de los títulos	-	-	-	-	-
(+) Deterioro de activos de larga duración	-	-	-	-	-
(+) Ganancia relacionada con la cesión de activos convencionales	-	-	-	-	-
(+) Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales	8.2	7.8	10.2	(2.0)	0.4
<b>Ajustes a la Utilidad Neta</b>	<b>(112.8)</b>	<b>(67.9)</b>	<b>39.4</b>	<b>(152.2)</b>	<b>(44.9)</b>
<b>Utilidad Neta Ajustada</b>	<b>52.7</b>	<b>71.7</b>	<b>122.5</b>	<b>(69.8)</b>	<b>(19.0)</b>
<i>EPS ajustado (\$/acción)<sup>(1)</sup></i>	<i>0.55</i>	<i>0.74</i>	<i>1.29</i>	<i>(0.74)</i>	<i>(0.19)</i>

En el 3T 2024, la Utilidad neta ajustada fue 52.7 \$MM, comparada con una Utilidad neta ajustada de 122.5 \$MM en el 3T 2023. Este cambio interanual fue impactado principalmente por (a) un mayor Impuesto sobre la renta corriente de 150.0 \$MM en el 3T 2024 comparado con 1.4 \$MM en el 3T 2023, y (b) mayores Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones por 114.7 \$MM en el 3T 2024 comparado con 70.6 \$MM en el 3T 2023; y parcialmente contrarrestado por (c) un mayor EBITDA ajustado de 310.2 \$MM en el 3T 2024 comparado con 226.4 \$MM en el 3T 2023, y (d) Resultados financieros positivos de 7.2 \$MM en el 3T 2024 comparado con una pérdida de 31.9 \$MM en el 3T 2023.

El EPS ajustado <sup>(1)</sup> del 3T 2024 fue 0.55 \$/acción, comparado con 1.29 \$/acción en 3T 2023, y 0.74 \$/acción en 2T 2024.

(1) EPS ajustado (Earnings per share): Utilidad neta ajustada dividido por el Número promedio ponderado de acciones comunes. El Número promedio ponderado de acciones comunes para el 3T 2024, 2T 2024, y 3T 2023 fueron 95,745,288, 96,690,120 y 95,066,657, respectivamente.

## Inversiones

Las inversiones totales durante el 3T 2024 fueron 368.5 \$MM. La Compañía invirtió 282.6 \$MM en la perforación, completación y reintervención de pozos en Vaca Muerta (principalmente vinculado a la perforación de 12 pozos y la completación de 15 pozos), 63.3 \$MM en instalaciones de superficie y 22.6 \$MM en estudios de G&G, proyectos de IT y otras inversiones.

### Pozos conectados durante 3T 2024

Concesión	Nombre del pozo	Número de pad	Horizonte de navegación	Longitud lateral (mts)	Etapas totales
Bajada del Palo Oeste	2831	BPO-27	La Cocina	3,546	61
Bajada del Palo Oeste	2832	BPO-27	La Cocina	2,901	50
Bajada del Palo Oeste	2833	BPO-27	La Cocina	3,516	59
Bajada del Palo Oeste	2834	BPO-27	La Cocina	3,124	53
Bajada del Palo Oeste	2835	BPO-27	La Cocina	3,154	55
Bajada del Palo Oeste	2231	BPO-28	La Cocina	3,128	54
Bajada del Palo Oeste	2232	BPO-28	Orgánico	2,824	49
Bajada del Palo Oeste	2233	BPO-28	La Cocina	3,128	54
Bajada del Palo Oeste	2234	BPO-28	Orgánico	2,813	49
Bajada del Palo Este	2021	BPE-5	La Cocina	3,070	53
Bajada del Palo Este	2022	BPE-5	La Cocina	3,128	53
Bajada del Palo Este	2023	BPE-5	La Cocina	3,070	53

## Resumen financiero

Durante el 3T 2024, Vista logró mantener un sólido balance, con una posición de caja al cierre del trimestre de 256.0 \$MM. El flujo neto de efectivo generado por actividades operativas fue 254.9 \$MM, impactado por los pagos adelantados para las expansiones de infraestructura midstream de 19.5 \$MM, y por un incremento de capital de trabajo de 51.9 \$MM. Adicionalmente, el flujo neto de efectivo aplicado en actividades de inversión fue 329.3 \$MM para el trimestre, principalmente impulsado por la actividad de perforación y completación en Vaca Muerta (ver la sección anterior), reflejando inversiones por 368.5 \$MM, y parcialmente contrarrestado por un decremento de capital de trabajo relacionado con inversiones de 42.3 \$MM. En el 3T 2024, el free cash flow fue -74.4 \$MM.

En el 3T 2024, el flujo neto de efectivo de actividades de financiamiento fue 2.2 \$MM <sup>(1)</sup>, mayormente impulsado por préstamos recibidos de 142.7 \$MM, y parcialmente contrarrestado por la recompra de acciones de 49.9 \$MM y pagos de capital de los préstamos de 74.1 \$MM.

La deuda financiera bruta alcanzó 975.2 \$MM al final del trimestre, resultando en una deuda neta de 719.2 \$MM. Al cierre del 3T 2024, el índice de apalancamiento neto se mantuvo en 0.65x EBITDA ajustado comparado con 0.66x al final del 3T 2023.

(1) El flujo neto de efectivo de actividades de financiamiento del 3T 2024 es la suma de: (i) El flujo de efectivo de actividades de financiamiento de -1.9 \$MM; (ii) el efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera y otros resultados financieros de 3.8 \$MM; y (iii) la variación del valor de los bonos gubernamentales de 0.3 \$MM.

## Vista Energy S.A.B. de C.V.

### Utilidad del período

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

	3T 2024	2T 2024	3T 2023
<b>Ingresos totales <sup>(1)</sup></b>	<b>462,383</b>	<b>396,715</b>	<b>302,760</b>
Petróleo	441,193	374,688	285,639
Gas Natural	20,082	21,751	16,388
NGL y otros	1,108	276	733
<b>Costo de ventas</b>	<b>(230,007)</b>	<b>(188,671)</b>	<b>(148,557)</b>
Costos de operación	(31,614)	(26,738)	(21,924)
Fluctuación del inventario del crudo	(7,056)	3,654	(1,209)
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	(114,703)	(101,005)	(70,600)
Regalías y otros <sup>(1)</sup>	(68,482)	(56,790)	(44,655)
Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales	(8,152)	(7,792)	(10,169)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>232,376</b>	<b>208,044</b>	<b>154,203</b>
Gastos de ventas	(36,828)	(22,140)	(17,673)
Gastos generales y de administración	(29,247)	(22,390)	(15,031)
Gastos de exploración	(3)	(2)	148
Otros ingresos operativos	21,176	16,987	23,849
Otros gastos operativos	(174)	(908)	153
<b>Utilidad de la operación</b>	<b>187,300</b>	<b>179,591</b>	<b>145,649</b>
Ingresos por intereses	1,360	1,319	299
Gastos por intereses	(21,022)	(11,219)	(4,842)
Otros resultados financieros	26,902	(130)	(27,375)
<b>Resultados financieros netos</b>	<b>7,240</b>	<b>(10,030)</b>	<b>(31,918)</b>
<b>Utilidad antes de impuestos</b>	<b>194,540</b>	<b>169,561</b>	<b>113,731</b>
(Gasto)/Beneficio Impuesto sobre la renta corriente	(149,989)	(105,613)	(1,378)
Beneficio/(Gasto) Impuesto sobre la renta diferido	120,908	75,692	(29,251)
<b>(Gasto)/Beneficio de impuesto</b>	<b>(29,081)</b>	<b>(29,921)</b>	<b>(30,629)</b>
<b>Utilidad neta del período</b>	<b>165,459</b>	<b>139,640</b>	<b>83,102</b>

(1) A partir de 4T 2023, los "Derechos de Exportación" son incluidos en la cuenta "Regalías y Otros" y se suman a la cuenta "Ingresos". Anteriormente, la cuenta "Ingresos" era presentada neta de los derechos de exportación. Los valores del 3T 2023 fueron ajustados de manera acorde en las tablas de este documento. Este ajuste no tuvo efecto en el EBITDA Ajustado ni en Ingresos / Pérdidas netas.

## Vista Energy S.A.B. de C.V.

### Balance Consolidado

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Al 30 de septiembre 2024	Al 31 de diciembre 2023
Propiedad, planta y equipos	2,596,993	1,927,759
Crédito Mercantil	22,576	22,576
Otros activos intangibles	11,047	10,026
Activos por derecho de uso	54,170	61,025
Inversiones en asociadas	10,830	8,619
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	177,930	136,351
Activos por impuestos diferidos	-	5,743
<b>Total Activos No Corrientes</b>	<b>2,873,546</b>	<b>2,172,099</b>
Inventarios	2,434	7,549
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	349,674	205,102
Caja, bancos e inversiones corrientes	256,027	213,253
<b>Total Activos Corrientes</b>	<b>608,135</b>	<b>425,904</b>
<b>Total Activos</b>	<b>3,481,681</b>	<b>2,598,003</b>
Pasivos por impuestos diferidos	135,175	383,128
Pasivos por arrendamiento	28,677	35,600
Provisiones	25,882	12,339
Préstamos	725,239	554,832
Beneficios a empleados	20,518	5,703
<b>Total Pasivos No corrientes</b>	<b>935,491</b>	<b>991,602</b>
Provisiones	5,052	4,133
Pasivos por arrendamiento	16,571	34,868
Préstamos	249,991	61,223
Salarios y contribuciones sociales	26,043	17,555
Impuesto sobre la renta	296,852	3
Otros impuestos y regalías	28,659	36,549
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	402,713	205,055
<b>Total Pasivos Corrientes</b>	<b>1,025,881</b>	<b>359,386</b>
<b>Total Pasivos</b>	<b>1,961,372</b>	<b>1,350,988</b>
<b>Total Capital Contable</b>	<b>1,520,309</b>	<b>1,247,015</b>
<b>Total Capital Contable y Pasivos</b>	<b>3,481,681</b>	<b>2,598,003</b>

## Vista Energy S.A.B. de C.V.

### Estado de Resultados

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Periodo entre el 1 de julio y el 30 de septiembre de 2024	Periodo entre el 1 de julio y el 30 de septiembre de 2023
<b>Ingreso por ventas a clientes</b>	<b>462,383</b>	<b>302,760</b>
Ingresos por ventas de petróleo crudo	441,193	285,639
Ingresos por ventas de gas natural	20,082	16,388
Ingresos por ventas de GLP	1,108	733
<b>Costo de ventas</b>	<b>(230,007)</b>	<b>(148,557)</b>
Costos de operación	(31,614)	(21,924)
Fluctuación del inventario de crudo	(7,056)	(1,209)
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	(114,703)	(70,600)
Regalías y otros	(68,482)	(44,655)
Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales	(8,152)	(10,169)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>232,376</b>	<b>154,203</b>
Gastos de ventas	(36,828)	(17,673)
Gastos generales y de administración	(29,247)	(15,031)
Gastos de exploración	(3)	148
Otros ingresos operativos	21,176	23,849
Otros gastos operativos	(174)	153
<b>Utilidad de operación</b>	<b>187,300</b>	<b>145,649</b>
Ingresos por intereses	1,360	299
Gastos por intereses	(21,022)	(4,842)
Otros resultados financieros	26,902	(27,375)
<b>Resultados financieros netos</b>	<b>7,240</b>	<b>(31,918)</b>
<b>Utilidad antes de impuestos</b>	<b>194,540</b>	<b>113,731</b>
(Gasto) por impuesto sobre la renta corriente	(149,989)	(1,378)
Beneficio (gasto) por impuesto sobre la renta diferido	120,908	(29,251)
<b>(Gasto) por impuesto sobre la renta</b>	<b>(29,081)</b>	<b>(30,629)</b>
<b>Utilidad neta del período</b>	<b>165,459</b>	<b>83,102</b>
Otros resultados integrales	(9,717)	60
<b>Total utilidad integral del período</b>	<b>155,742</b>	<b>83,162</b>

## Vista Energy S.A.B. de C.V.

### Estado del Flujo de Fondos

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Periodo entre el 1 de julio y el 30 de septiembre de 2024	Periodo entre el 1 de julio y el 30 de septiembre de 2023
<b>Flujos de efectivo de las actividades de operación</b>		
Utilidad neta del período	165,459	83,102
<b>Ajustes para conciliar los flujos netos de efectivo</b>		
<b>Partidas relacionadas con actividades de operación:</b>		
Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales	8,152	10,169
Pagos basados en acciones	12,215	4,025
Incremento (Disminución) neto en provisiones	174	(153)
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	(9,474)	(6,509)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos	323	673
Gastos por intereses de arrendamiento	644	645
Descuento de activos y pasivos a valor presente	463	(6,410)
Gasto por impuesto sobre la renta	29,081	30,629
Beneficios a empleados	66	176
<b>Partidas relacionadas con actividades de inversión:</b>		
Ganancia por acuerdo de <i>farmout</i>	-	(18,773)
Ingresos por intereses	(1,360)	(299)
Cambios en el valor razonable de activos financieros	(9,104)	19,601
Depreciaciones y agotamientos	113,232	69,595
Amortización de activos intangibles	1,471	1,005
<b>Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:</b>		
Gastos por intereses	21,022	4,842
Costo amortizado	376	342
Revaluación de préstamos	-	16,515
Otros resultados financieros	(10,130)	2,518
<b>Cambios en activos y pasivos operativos:</b>		
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	(90,529)	(91,026)
Inventarios	7,056	1,209
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	18,153	24,580
Pagos de beneficios a empleados	(124)	(70)
Salarios y contribuciones sociales	11,070	3,378
Otros impuestos y regalías	(6,811)	(9,767)
Provisiones	(194)	(380)
Pago de impuesto sobre la renta	(6,348)	(22,331)
<b>Flujos netos de efectivo generados por actividades operativas</b>	<b>254,883</b>	<b>117,286</b>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión:</b>		
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos	(326,188)	(162,762)
Pagos por adquisición de activos AFBN	-	(6,250)
Pagos por adquisiciones de otros activos intangibles	(2,710)	(1,176)
Pagos por adquisiciones de inversiones en asociadas	(1,745)	(100)
Pagos de anticipos por arrendamientos	-	(14,161)
Pagos recibidos por acuerdo de <i>farmout</i>	-	20,400
Pagos por adquisiciones de otros activos	-	2,994

Cobros procedentes de intereses	1,360	299
<b>Flujos netos de efectivo (aplicados en) actividades de inversión</b>	<b>(329,283)</b>	<b>(160,756)</b>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:</b>		
Préstamos recibidos	142,724	70,000
Pago de costos de emisión de préstamos	(514)	(387)
Pago de capital de los préstamos	(74,110)	(22,500)
Pago de intereses de los préstamos	(10,612)	(6,855)
Pago de arrendamientos	(10,922)	(10,306)
Pagos por recompra de acciones	(49,864)	-
Pagos de otros gastos financieros	1,421	(2,518)
<b>Flujos netos de efectivo generados por (aplicados en) actividades de financiamiento</b>	<b>(1,877)</b>	<b>27,434</b>

	Periodo entre el 1 de julio y el 30 de septiembre de 2024	Periodo entre el 1 de julio y el 30 de septiembre de 2023
<b>Aumento (disminución) neta de efectivo y equivalente de efectivo</b>	<b>(76,277)</b>	<b>(16,036)</b>
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del período	321,562	219,677
Efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera y otros resultados financieros	3,777	(32,795)
Aumento (disminución) neta de efectivo y equivalente de efectivo	(76,277)	(16,036)
<b>Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del período</b>	<b>249,062</b>	<b>170,846</b>

**Nota:** la información operativa y financiera histórica de Vista se encuentra disponible en la página web de la Compañía ([www.vistaenergy.com/inversionistas](http://www.vistaenergy.com/inversionistas)) en formato de hoja de cálculo.

## Glosario, monedas y definiciones:

- Nota: Los montos están expresados en dólares estadounidenses, a menos que se indique otra moneda y de acuerdo con los estándares de las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF") o "International Financial Reporting Standards" (IFRS). Todos los resultados son no auditados. Los montos totales podrían no sumar debido al redondeo
- Conversión de métricas:
  - 1 metro cubico de petróleo = 6.2898 barriles de petróleo
  - 1,000 metros cúbicos de gas = 6.2898 barriles de petróleo equivalentes
  - 1 millón de unidad térmica británica (BTU por sus siglas British Thermal Unit en inglés) = 27.096 metros cúbicos de gas
- ▲ q/q : Representa la variación porcentual trimestre a trimestre
- ▲ y/y: Representa la variación porcentual año a año
- ▲ q: Representa la variación en Millones de dólares estadounidenses trimestre a trimestre
- ▲ y: Representa la variación en Millones de dólares estadounidenses año a año
- #T: 1,2,3 o 4 seguido por una "T" representa el trimestre correspondiente de cierto año
- \$MM: Millones de dólares estadounidenses
- \$M: Miles de dólares estadounidenses
- \$/bbl: dólares estadounidenses por barril de petróleo
- \$/boe: dólares estadounidenses por barril de petróleo equivalente
- \$/MMBtu dólares estadounidenses por millón de unidad térmica británica (BTU por sus siglas British thermal unit en inglés)
- \$/tn: dólares estadounidenses por tonelada
- Boe: Barriles de petróleo equivalentes (ver conversión de métrica previamente mencionada)
- Boe/d: Barriles de petróleo equivalentes por día
- Bbl/d: Barriles de petróleo por día
- Activos Convencionales Transferidos: las concesiones Entre Lomas Río Negro, Entre Lomas Neuquén, Jarilla Quemada, Charco del Palenque, 25 de Mayo Medanito SE y Jagüel de los Machos, operadas por Aconcagua a partir del 1 de marzo de 2023
- Costos operativos: incluye producción, transporte, tratamiento y servicios de apoyo en campo; excluye fluctuaciones en inventarios de crudo, depreciaciones, regalías, impuestos directos, comercial, exploración y costos de G&A
- EBITDA ajustado = EBITDA ajustado = (Pérdida) / Utilidad neta + Impuesto sobre la renta + Resultados financieros netos + Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones + Costos de transacción relacionados a la combinación de negocios + Gastos de reestructuración y reorganización y otros ajustes + Ganancia relacionada a la cesión de activos convencionales + Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales + Deterioro de activos de larga duración
- EPS ajustado (Earnings per share): Utilidad/pérdida neta ajustada / Número promedio ponderado de acciones comunes
- Free cash flow se calcula como la suma del flujo de efectivo de las actividades operativas y el flujo de efectivo de las actividades de inversión
- Lifting cost incluye la producción, el transporte, el tratamiento y los servicios de apoyo al campo; excluye las fluctuaciones de crudo, la depreciación, el agotamiento y la amortización, regalías y otros, los gastos

de venta, los gastos de exploración, los gastos generales y administrativos, Otros ingresos operativos, Otros gastos operativos y Otros costos no erogables relacionados con la cesión de activos convencionales

- MMboe: Millones de barriles de petróleo equivalentes
- MMm<sup>3</sup>/d: Millones de metros cúbicos por día
- Mts: metros
- Plan Gas: se refiere a la regulación impuesta por la Resolución No. 391/2020 mediante la cual Vista fue alocada un volumen de 0.86 MMm<sup>3</sup>/d sobre un volumen total de 67.4 MMm<sup>3</sup>/d a un precio promedio anual de 3.29 \$/MMBtu por un periodo de cuatro años finalizado el 31 de diciembre de 2025
- Utilidad/pérdida neta ajustada: utilidad/pérdida neta + impuesto diferido + cambios en el valor razonable de los títulos opcionales + deterioro de activos de larga duración + Ganancia relacionada a la transferencia de activos convencionales + Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales

## DISCLAIMER

Información adicional sobre Vista Energy S.A.B. de C.V. ("Vista" o la "Compañía"), una sociedad constituida de conformidad con las leyes de los Estados Unidos Mexicanos ("México"), puede ser encontrada en la sección "Inversionistas" en la página de internet [www.vistaenergy.com](http://www.vistaenergy.com)

Esta presentación no constituye una oferta de venta ni una solicitud de oferta de compra de valores de la Compañía, en ninguna jurisdicción.

Esta presentación no constituye una oferta de suscripción o enajenación ni una solicitud de oferta de adquisición de valores de la Compañía, en jurisdicción alguna.

Esta presentación no contiene toda la información financiera de la Compañía. En consecuencia, los inversionistas deben leer esta presentación junto con los estados financieros consolidados de la Compañía y otra información financiera disponible en el sitio web de la Compañía.

Cifras redondeadas y porcentajes: ciertas cifras y porcentajes incluidos en esta presentación han sido redondeados para facilitar su presentación. Los porcentajes incluidos en esta presentación no se han calculado en todos los casos sobre la base de dichas cifras redondeadas, sino sobre la base de dichas cifras antes del redondeo. Por esta razón, ciertos porcentajes en esta presentación podrían variar de las cifras obtenidas al realizar los mismos cálculos utilizando las cifras contenidas en los estados financieros. Además, algunas otras cantidades que aparecen en esta presentación podrían no resultar debido al redondeo.

Esta presentación contiene ciertas métricas que no tienen significados estandarizados o métodos de cálculo estándar y, por lo tanto, dichas métricas pueden no ser comparables a métricas similares utilizadas por otras compañías. Estas métricas han sido incluidas para proporcionar a los lectores medidas adicionales para evaluar el desempeño de la Compañía; sin embargo, dichas medidas no son indicadores confiables del desempeño futuro de la Compañía y es posible que el desempeño futuro no sea comparable con el desempeño de períodos anteriores.

No se debe depositar confianza, para efecto alguno, en la información contenida en este documento ni en su exhaustividad. No se otorga ni se dará declaración ni garantía alguna, ya sea expresa o implícita, en o en nombre de la Compañía, o de cualquiera de sus afiliadas (dentro del significado de "Afiliadas" en la Regla 405 del Securities Act de 1933), miembros, directores, oficiales o empleados o cualquier otra persona en cuanto a la exactitud, exhaustividad o imparcialidad de la información u opiniones contenidas en esta presentación o cualquier otro material discutido verbalmente, y cualquier confianza que usted deposite en ellos será bajo su propio riesgo. Además, la Compañía o cualquiera de sus Afiliadas, miembros, directores, funcionarios o empleados o cualquier otra persona no aceptará ninguna responsabilidad (ya sea directa o indirecta, contractual, extracontractual o de otro tipo) en relación con dicha información u opiniones o cualquier otro asunto relacionado con esta presentación o su contenido, o que surja de cualquier otro modo en relación con la misma.

Esta presentación incluye información financiera que no ha sido obtenida conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera, mismas que no han sido objeto de ninguna auditoría respecto de ningún periodo.

La información y opiniones contenidas en esta presentación se proporcionan a la fecha de esta presentación y están sujetas a verificación, finalización y cambios sin previo aviso.

Esta presentación incluye "estimaciones futuras" relativas a expectativas del futuro. Palabras como "cree", "espera", "anticipa", "pretende", "debería", "busca", "estima", "futuro" o expresiones similares se incluyen con la intención de identificar declaraciones sobre el futuro. Hemos basado estas estimaciones futuras en numerosas suposiciones, incluyendo nuestras creencias, expectativas y proyecciones actuales sobre eventos presentes y futuros y tendencias financieras que afectan nuestro negocio. Aunque nuestro equipo de administración considera que las hipótesis y estimaciones en que se basan las declaraciones futuras son razonables y se basan en la mejor información disponible actualmente, dichas declaraciones futuras se basan en hipótesis que están sujetas a importantes incertidumbres y contingencias, muchas de las cuales están fuera de nuestro control. Habrá diferencias entre los resultados reales y los proyectados, y los resultados reales pueden ser mayores o menores a los contenidos en las proyecciones. Las proyecciones relacionadas con nuestros resultados de producción, así como nuestras estimaciones de costos, se basan

en la información que tenemos disponible a esta fecha y reflejan numerosas suposiciones, incluyendo suposiciones relativas a curvas tipo para nuevos diseños de pozos y ciertas expectativas de espaciamiento por etapa, todas las cuales son difíciles de predecir y muchas de las cuales están fuera de nuestro control y por lo tanto sujetas a varios riesgos e incertidumbres. La inclusión de la información financiera estimada en este documento no debe considerarse como una indicación de que nosotros o nuestro equipo de administración consideramos que dichas predicciones como fiables de acontecimientos futuros. En dicho sentido, no se puede hacer ninguna representación en cuanto a la posibilidad de alcanzar las proyecciones, los lineamientos u otras estimaciones de los resultados, el rendimiento o los logros futuros. No garantizamos la exactitud, fiabilidad, adecuación o integridad de nuestras proyecciones. Nadie de nuestro equipo de administración ni de nuestros representantes ha realizado declaración alguna con respecto a nuestro desempeño futuro en comparación con la información contenida en nuestras proyecciones, y ninguno de ellos tiene la intención o asume la obligación de actualizar o revisar las proyecciones realizadas para reflejar las circunstancias efectivamente existentes luego de la fecha en que se hicieron nuestras proyecciones o para reflejar la existencia de acontecimientos futuros en caso de que se demuestre que algunos o todos los supuestos en que se basaron nuestras proyecciones estuvieron equivocados. Podríamos hacer referencia a estas proyecciones en nuestros informes periódicos a ser presentados o proporcionados conforme a la Ley del Mercado de Valores. Estas expectativas y proyecciones están sujetas a importantes riesgos e incertidumbres conocidas y desconocidas que pueden hacer que nuestros resultados reales, desempeño o logros, o resultados de la industria, sean materialmente diferentes de cualquier resultado esperado o proyectado, desempeño o logros expresados o implícitos en dichas estimaciones futuras. Muchos factores de importancia podrían causar que nuestros resultados, desempeño o logros reales difieran materialmente de aquellos expresados o implícitos en nuestras estimaciones futuras, incluyendo, entre otras cosas: incertidumbres relacionadas con concesiones gubernamentales futuras y permisos de exploración; resultados adversos en litigios que puedan surgir en el futuro; condiciones políticas, económicas, sociales, demográficas y comerciales generales en Argentina, México y en otros países en los que operamos; el impacto del desarrollo de acontecimientos políticos e incertidumbre relacionados con las condiciones políticas y económicas en Argentina, incluyendo las políticas del nuevo gobierno electo en Argentina, desarrollo de acontecimientos económicos y políticos relevantes en México y en los Estados Unidos de América; incertidumbre relacionada a la nueva administración que asumió en México en Octubre 2024; cambios en las leyes, normas, reglamentos e interpretaciones y aplicación de las mismas aplicables a los sectores energéticos de Argentina y México, incluyendo cambios en el entorno regulatorio en el que operamos y cambios en los programas establecidos para promover las inversiones en la industria energética; cualquier aumento inesperado en los costos de financiamiento o la imposibilidad de obtener financiamiento y/o capital adicional de acuerdo con términos atractivos; cualquier cambio en los mercados de capital en general que pueda afectar las políticas o actitudes en Argentina y/o México, y/o compañías argentinas y mexicanas con respecto a financiamientos otorgados o inversiones hechas en Argentina y México o compañías argentinas y mexicanas; multas u otras penalidades y reclamos por parte de las autoridades y/o clientes; cualquier restricción futura en la capacidad de cambiar Pesos mexicanos o argentinos a divisas o transferir fondos al extranjero; la revocación o modificación de nuestros respectivos contratos de concesión por parte de la autoridad otorgante; nuestra capacidad para implementar nuestros planes de gastos de capital o nuestra estrategia de negocios, incluyendo nuestra capacidad para obtener financiamiento cuando sea necesario y en términos razonables; intervención del gobierno, incluyendo medidas que resulten en cambios en los mercados laborales, mercados cambiarios o sistemas fiscales de Argentina y México; tasas de inflación continuas y/o más altas y fluctuaciones en los tipos de cambio, incluyendo la depreciación del Peso Mexicano o del Peso Argentino; cualquier evento de fuerza mayor, o fluctuaciones o reducciones en el valor de la deuda pública argentina; cambios en la demanda de energía; los efectos de pandemias, epidemias o cualquier restricción regulatoria de carácter obligatorio subsecuente o medidas de confinamiento; regulaciones ambientales, de salud y seguridad y estándares de la industria que se están volviendo más estrictos; mercados de energía, incluyendo el momento y alcance de los cambios y la volatilidad en los precios de las materias primas, y el impacto de cualquier reducción prolongada o material en los precios del petróleo a partir de los promedios históricos; cambios en la regulación de los sectores de energía y petróleo y gas en Argentina y México, y en toda América Latina; nuestra relación con nuestros empleados y nuestra capacidad para retener a los miembros clave de nuestra alta gerencia y a los empleados técnicos clave; la capacidad de nuestros directores y funcionarios para identificar un número

adecuado de oportunidades potenciales de adquisición; nuestras expectativas con respecto al desempeño de nuestros negocios recientemente adquiridos; nuestras expectativas con respecto a la producción, los costos y los precios futuros del petróleo crudo utilizados en nuestras proyecciones; el aumento de la competencia en el mercado en los sectores de la energía en Argentina y México; y los posibles cambios en la regulación y en los acuerdos de libre comercio como resultado de las condiciones políticas de Estados Unidos, México u otras naciones latinoamericanas; regulaciones ambientales y políticas internas para alcanzar objetivos del clima global; el actual conflicto entre Rusia y Ucrania, y más recientemente, el conflicto entre Israel y Hamas.

Las estimaciones futuras se refieren únicamente a la fecha en las que se realizaron, y no asumimos ninguna obligación de publicar actualizaciones o revisiones de ninguna de las declaraciones sobre proyectos futuros contenidas en el presente documento debido a nueva información, eventos futuros u otros factores. A la luz de estas limitaciones, no se debe depositar una confianza indebida en las declaraciones a futuro contenidas en este documento. Para más información sobre los riesgos e incertidumbres asociados con estas estimaciones futuras y el negocio de Vista puede consultar la información pública de Vista en EDGAR ([www.sec.gov](http://www.sec.gov)), en la Bolsa Mexicana de Valores ([www.bmv.gob.mx](http://www.bmv.gob.mx)) en la página de la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (la "CNBV") ([www.gob.mx/cnbv](http://www.gob.mx/cnbv)).

Usted no deberá considerar ninguna declaración con respecto a las tendencias o actividades pasadas como una garantía de que las tendencias o actividades continuarán hacia el futuro. Por consiguiente, usted no deberá basarse en declaraciones. Esta presentación no pretende constituir, y no debe ser interpretada como un consejo de inversión.

#### Otra información

Vista publica de forma continua información de importancia para los inversores en la sección de apoyo de Relaciones con los Inversionistas en su sitio web, [www.vistaenergy.com](http://www.vistaenergy.com). Vista podría, de tiempo en tiempo, utilizar su sitio web como un canal de distribución de información material. Por lo tanto, los inversionistas deben monitorear el sitio web de Relaciones con los Inversionistas de Vista, además de seguir los comunicados de prensa de Vista, las presentaciones ante la SEC, la CNBV, las Bolsa Mexicana de Valores las conferencias telefónicas públicas y las transmisiones por Internet. Información adicional sobre Vista Energy puede encontrarse en la sección "Inversionistas" del website en [www.vistaenergy.com](http://www.vistaenergy.com)

#### **CONTACTO:**

[ir@vistaenergy.com](mailto:ir@vistaenergy.com)

Argentina: +54.11.3754.8500

Mexico: +52.55.8647.0128