



2022

Resultados del 1^{er} trimestre

Ciudad de México, 27 de abril de 2022

NYSE: VIST

BMV: VISTA

Vista: resultados del 1^{er} trimestre de 2022

27 de abril de 2022, 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 período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2022.

Aspectos destacados del 1T 2022:

- La producción total del 1T 2022 fue de 43,900 boe/d, un aumento del 29% en comparación con la producción total del 1T 2021. La producción de petróleo aumentó 35% año a año a 35,638 bbl/d.
- En el 1T 2022, la producción de pozos shale fue de 29,661 boe/d, de los cuales 97% corresponden a los pozos shale de Bajada del Palo Oeste. La producción de dicho trimestre fue impulsada por los pads #9 y #10, los cuales fueron completados en el 4T 2021 y están produciendo en línea con la curva tipo de la Compañía.
- Los ingresos en el 1T 2022 fueron de 207.9 \$MM, un 79% por encima de los 115.9 \$MM de 1T 2021, impulsado principalmente por el aumento de producción de petróleo y gas, y los mayores precios realizados. En el 1T 2022, se exportó el 33% del volumen de petróleo (988.2 Mbbbl de petróleo y 77.1 \$MM de ingresos correspondientes).
- En el 1T 2022, el precio realizado de petróleo fue 64.1 \$/bbl, un incremento de 6% comparado con el precio realizado de petróleo de 4T 2021 y un incremento de 41% comparado con el 1T 2021.
- El precio realizado de gas natural para el 1T 2022 fue de 3.0 \$/MMBTU, un aumento de 48% año a año, principalmente impactado por el precio de verano del Plan Gas de 2.7 \$/MMBTU, y por el precio de los clientes industriales de 2.7 \$/MMBTU. Adicionalmente, el 10% de los volúmenes de gas de la Compañía fueron exportados a un precio realizado de 5.9 \$/MMBTU.
- El lifting cost fue 7.8 \$/boe en 1T 2022, un 3% por encima del lifting cost por boe del 1T 2021, impulsado por la adquisición de Aguada Federal y Bandurria Norte, y parcialmente contrarrestado por la producción incremental de Bajada del Palo Oeste, la cual continúa diluyendo la base de costos fijos de la Compañía. El lifting cost por boe disminuyó un 3% comparado a 4T 2021, impulsado por la ejecución de un programa de optimización de lifting cost en Aguada Federal y Bandurria Norte.
- El EBITDA ajustado para el 1T 2022 alcanzó 127.1 \$MM, un incremento interanual de 118%, impulsado por un fuerte crecimiento de ingresos, frente a costos operativos estables. Durante el 1T 2022, el margen de EBITDA ajustado fue 61%, 11 p.p. por encima del 1T 2021.
- En el 1T 2022 las inversiones fueron 80.6 \$MM, reflejando la completación y conexión el pad #11, de dos pozos, los primeros dos pozos de la Compañía en Bajada del Palo Este. Este pad fue conectado en febrero, con 46 etapas de completación promedio por pozo y una longitud lateral promedio de

2,224 mts por pozo. Ambos pozos fueron aterrizados en La Cocina y la producción pico promedio estuvo por encima de los 2,400 boe/d por pozo.

- En el 1T 2022, se alcanzó un free cash flow positivo de 33.0 \$MM ⁽¹⁾. El flujo neto de efectivo generado por actividades operativas fue 112.9 \$MM, con un flujo neto de efectivo aplicado en actividades de inversión de 79.9 \$MM para el trimestre, excluyendo el pago de 90.0 \$MM a Wintershall por la adquisición de Aguada Federal y Bandurria Norte. El flujo neto de efectivo aplicado en actividades de financiamiento fue 50.1 \$MM, mayormente impulsado por el pago de 53 \$MM en vencimientos de capital de la Compañía.
- La utilidad neta ajustada del 1T 2022 fue 39.1 \$MM, comparada con 6.9 \$MM en 1T 2021, mayormente impulsada por un mayor EBITDA ajustado y parcialmente contrarrestada por el gasto de impuestos sobre la renta corriente. El EPS ajustado de 1T 2022 fue 0.44 \$/acción, comparado con 0.08 \$/acción en 1T 2021.
- Actualmente, la Compañía está ejecutando proyectos enfocados en reducir la intensidad de emisiones GEI (de alcance 1 y 2) en un 25% en 2022, en comparación con 2021. Adicionalmente, Vista está haciendo buen progreso en la ejecución de proyectos clave para alcanzar su aspiración de ser cero emisiones netas GEI de alcance 1 y 2 para 2026, con compensaciones de carbono provenientes de soluciones basadas en la naturaleza (NBS).

(1) El free cash flow se calcula como el flujo neto de efectivo generado por actividades operativas (112.9 \$MM) menos el flujo neto de efectivo utilizado en actividades de inversión (169.9 \$MM) y volviendo a sumar el pago a Wintershall (90.0 \$MM)

Vista: resultados del 1^{er} trimestre 2022

Producción

Producción total promedio diaria neta

	1T 2022	4T 2021	1T 2021	▲ y/y	▲ q/q
Total (boe/d)	43,900	41,064	34,067	29%	7%
Petróleo (bbl/d)	35,638	32,436	26,436	35%	10%
Gas Natural (MMm ³ /d)	1.24	1.29	1.14	9%	(4)%
NGL (boe/d)	452	524	435	4%	(14)%

La producción promedio diaria durante el 1T 2022 fue de 43,900 boe/d, compuesta por 35,638 bbl/d de petróleo, lo que representó el 81% de la producción total, 1.24 MMm³/d de gas natural y 452 boe/d de líquidos de gas natural. La producción shale total fue de 29,661 boe/d, 97% correspondientes a los pozos shale de Bajada del Palo Oeste.

Producción neta promedio diaria por activo 1T 2022

	Interés	Petróleo (bbl/d)	Gas Natural (MMm ³ /d)	NGL (bbl/d)	Total (boe/d)	% Total promedio día
Concesiones (volúmenes a su participación)		35,638	1.24	452	43,900	100%
Entre Lomas	100%	3,305	0.16	402	4,698	11%
Bajada del Palo Este	100%	416	0.07	41	867	2%
Bajada del Palo Oeste (convencional)	100%	596	0.20	-	1,849	4%
Bajada del Palo Oeste (shale)	100%	24,972	0.60	-	28,746	65%
Agua Amarga	100%	226	0.03	9	395	1%
25 de Mayo-Medanito	100%	2,325	0.03	-	2,503	6%
Jagüel de los Machos	100%	2,363	0.12	-	3,109	7%
Coirón Amargo Norte	84.6%	223	0.00	-	234	1%
Águila Mora	90%	-	0.00	-	-	0%
Acambuco (no operado)	1.5%	17	0.02	-	148	0%
Aguada Federal	100%	777	0.02	-	915	2%
Bandurria Norte	100%	-	-	-	-	-
CS-01 (México)	100%	419	0.00	-	436	1%

Ingresos

Ingresos totales por producto

Ingresos por producto - en \$MM	1T 2022	4T 2021	1T 2021	▲ y/y	▲ q/q
Total	207.9	196.0	115.9	79%	6%
Petróleo	193.6	182.1	107.2	81%	6%
<i>Mercado Externo</i>	77.1	70.5	52.7	46%	9%
<i>Mercado Doméstico</i>	116.5	111.5	54.5	114%	4%
Gas Natural	13.0	12.2	7.9	65%	6%
NGL	1.27	1.67	0.8	56%	(24)%

Precios promedio realizados

Producto	1T 2022	4T 2021	1T 2021	▲ y/y	▲ q/q
Petróleo (\$/bbl)	64.1	60.6	45.5	41%	6%
Gas Natural (\$/MMBTU)	3.0	2.7	2.0	48%	11%
NGL (\$/tn)	367	407	244	50%	(10)%

Durante el 1T 2022, los ingresos totales fueron de 207.9 \$MM, 79% por encima del 1T 2021 y 6% trimestre a trimestre, impulsados por el aumento en los ingresos por ventas de petróleo.

Los ingresos por ventas de petróleo del 1T 2022 fueron de 193.6 \$MM, representando un 93% de los ingresos totales, 81% por encima comparado con 1T 2021, impulsados principalmente por el aumento de la producción de petróleo shale de Bajada del Palo Oeste y mayores precios promedio realizados de petróleo. Durante el 1T 2022 se exportó el 33% del volumen total de petróleo vendido, mientras que el 67% restante fue vendido a refinerías locales en Argentina. El volumen total de ventas de petróleo durante 1T 2022 fue 3,019 Mbbbl. El precio promedio realizado fue de 64.1 \$/bbl, 41% por encima de 1T 2021 y 6% por encima de 4T 2021.

Los ingresos por ventas de gas natural fueron 13.0 \$MM, representado un 6% de los ingresos totales. El precio promedio de las ventas de gas natural en el trimestre fue de 3.0 \$/MMBTU, un 48% mayor al 1T 2021. Las ventas dentro del Plan Gas representaron 69% del volumen de ventas de gas natural totales, con un precio promedio realizado de 2.7 \$/MMBTU. Las ventas a clientes industriales representaron el 21% del volumen de ventas de gas natural a un precio realizado de 2.7 \$/MMBTU. El restante 10% de las ventas de gas natural se exportaron a un precio promedio realizado de 5.9 \$/MMBTU.

Las ventas de líquidos de gas natural fueron de 1.27 \$MM durante el 1T 2022, representando el 1% de las ventas totales. El precio promedio de NGL fue de 367 \$/tn.

Costos de operación

	1T 2022	4T 2021	1T 2021	▲ y/y	▲ q/q
Costos Operativos (\$MM)	30.8	30.3	23.1	33%	2%
<i>Lifting cost por boe (\$/boe)</i>	<i>7.8</i>	<i>8.0</i>	<i>7.5</i>	<i>3%</i>	<i>(3)%</i>

Los costos operativos durante el 1T 2022 fueron de 30.8 \$MM, un 33% por encima año a año. La Compañía mantuvo un lifting cost estable secuencialmente, a pesar de la apreciación del tipo de cambio del Peso argentino en términos reales.

El lifting cost por boe en 1T 2022 fue de 7.8 \$/boe, un aumento del 3% año a año, impulsado por la adquisición de Aguada Federal y Bandurria Norte, y parcialmente contrarrestado por la producción incremental de Bajada del Palo Oeste, la cual continúa diluyendo la base de costos fijos de la Compañía. En el 1T 2022, el lifting cost por boe disminuyó un 3% comparado con el 4T 2021, impulsado por un programa de optimización del lifting cost en Aguada Federal y Bandurria Norte. En dichos bloques, la Compañía ha logrado una reducción de costos secuencial del 58%, de 2.4 \$MM al 50% de participación en el 4T 2021, a 2.0 \$MM al 100% de participación en el 1T 2022.

EBITDA ajustado

Reconciliación de EBITDA ajustado (\$MM)	1T 2022	4T 2021	1T 2021	▲ y/y	▲ q/q
Utilidad neta	15.5	35.6	4.9	10.7	(20.0)
(+) Impuesto sobre la renta	27.3	36.2	3.8	23.6	(8.9)
(+) Resultados financieros netos	37.2	10.3	4.6	32.6	26.8
Utilidad de Operación	80.0	82.0	13.2	66.8	(2.0)
(+) Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	46.8	46.9	44.7	2.1	(0.1)
(+) Gastos de reestructuración y reorganización y otros	0.3	1.6	0.4	(0.1)	(1.3)
(+) Deterioro de activos de larga duración	-	(14.0)	-	0.0	14.0
EBITDA Ajustado ⁽¹⁾	127.1	116.5	58.3	68.8	10.6
<i>Margen de EBITDA Ajustado (%) ⁽²⁾</i>	<i>61%</i>	<i>59%</i>	<i>50%</i>	<i>+11p.p.</i>	<i>+2p.p.</i>

(1) EBITDA ajustado = (Pérdida) / Utilidad neta + Impuesto sobre la renta + Resultados financieros netos + Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones + Gastos de reestructuración y reorganización + Deterioro de activos de larga duración + Otros ajustes

(2) Expresado como diferencia en puntos porcentuales.

El EBITDA Ajustado fue de 127.1 \$MM en 1T 2022, un incremento del 118% en comparación con 1T 2021, impulsado por mayores ingresos a niveles de costos estables. El EBITDA Ajustado aumentó en 9% trimestre a trimestre, a pesar de que el 4T 2021 incluyó 4.5 \$MM de ingresos operativos generados por el consorcio con Trafigura. El margen de EBITDA ajustado fue de 61%, 11 p.p. por encima de 1T 2021.

Utilidad Neta Ajustada

Reconciliación de Utilidad Neta Ajustada - en \$MM	1T-22	4T-21	1T-21	▲ y	▲ q
Utilidad Neta	15.5	35.6	4.9	10.7	(20.0)
<i>Ajustes:</i>					
(+) Impuesto sobre la renta diferido	0.8	21.0	2.0	(1.3)	(20.3)
(+) Cambios en el valor razonable de los títulos	22.8	(7.1)	0.1	22.7	29.9
(+) Deterioro de activos de larga duración	0.0	(14.0)	0.0	0.0	14.0
Ajustes a la Utilidad Neta	23.5	(0.1)	2.1	21.4	23.7
Utilidad Neta Ajustada	39.1	35.4	6.9	32.1	3.6
<i>EPS ajustado (\$/acción)⁽³⁾</i>	<i>0.44</i>	<i>0.40</i>	<i>0.08</i>	<i>0.36</i>	<i>0.04</i>

En el 1T 2022 la utilidad neta ajustada ⁽¹⁾ fue 39.1 \$MM, comparada con 6.9 \$MM en 1T 2021. Este cambio interanual fue impactado por el mayor EBITDA ajustado (127.1 \$MM en 1T 2022 comparado con 58.3 \$MM en 1T 2021), contrarrestado mayormente por (a) el impuesto sobre la renta (neto del impuesto sobre la renta diferido) de 26.6 \$MM en 1T 2022 comparado con 1.7 \$MM en el 1T 2021, (b) Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones por 46.8 \$MM en 1T 2022 comparado con 44.7 \$MM en 1T 2021 y (c) resultados financieros (neto de los cambios en el valor razonable de los títulos) que alcanzaron una pérdida de 14.4 \$MM en 1T 2022, comparado con una pérdida de 4.5 \$MM en 1T 2021 ⁽²⁾.

El EPS ajustado ⁽³⁾ de 1T 2022 fue 0.44 \$/acción, comparado con 0.40 \$/acción en 4T 2021 y 0.08 \$/acción en 1T 2021.

- (1) La compañía definió la utilidad/pérdida neta ajustada como la utilidad/pérdida neta más el impuesto diferido, más cambios en el valor razonable de los títulos opcionales, más el deterioro de activos de larga duración. Se excluye el impuesto diferido ya que está relacionado con el reconocimiento de diferencias temporales entre las bases imponibles de los activos y pasivos impositivos y los montos incluidos en los estados financieros utilizando el método del pasivo. Se excluyen los cambios en el valor razonable de los títulos opcionales ya que corresponde a un ajuste de la valuación de los pasivos financieros que asume la Compañía, de la misma manera se excluye de la determinación de la utilidad neta ajustada de la Compañía el deterioro de activos de larga duración ya que corresponde a un ajuste de la valuación de los activos de larga duración de la Compañía. El equipo ejecutivo de la Compañía cree que excluir dichos ítems permitirá a los inversores facilitar la comparación de performance período a período al remover estos ítems identificados como no generadores de efectivo y que son impulsados por factores externos y que afectan (benefician) la utilidad neta ajustada de la Compañía. Por favor referirse a la sección de "Utilidad/Pérdida neta ajustada histórica" en el apéndice de este documento para más información.
- (2) En 1T 2022, los Resultados financieros netos fueron (37.2) \$MM, menos los Cambios en el valor razonable de los títulos de (22.8), resultando en (14.4) \$MM.
- (3) EPS ajustado (Earnings per share): Utilidad/pérdida neta ajustada dividido por el Número promedio ponderado de acciones comunes. El Número promedio ponderado de acciones comunes para 1T 2022, 4T 2021, 1T 2021 fueron 88,813,607, 88,473,206 and 87,870,909, respectivamente.

Inversiones

Las inversiones totales de Vista durante 1T 2022 fueron 80.6 \$MM. Se invirtieron 49.8 \$MM en la perforación y completación de pozos en Vaca Muerta, 4.9 \$MM en la perforación, completación y workovers de pozos convencionales, 19.4 \$MM en el desarrollo de instalaciones y 6.5 \$MM en estudios de G&G, proyectos de IT y otras inversiones.

Resumen financiero

Durante el 1T 2022, la Compañía logró mantener un sólido balance, con una posición de caja al cierre del trimestre de 207.9 \$MM. El flujo neto de efectivo generado por actividades operativas fue 112.9 \$MM, un incremento del 208% año a año. Adicionalmente, el flujo neto de efectivo aplicado en actividades de inversión, excluyendo el pago de 90.0 \$MM a Wintershall por la adquisición de Aguada Federal y Bandurria Norte, fue 79.9 \$MM. Esto resultó en un free cash flow positivo de 33.0 \$MM para el periodo ⁽¹⁾.

En 1T 2021, el flujo neto de efectivo aplicado en actividades de financiamiento fue 50.1 \$MM ⁽²⁾, impulsado por el pago del préstamo sindicado de 45.0 \$MM, del bono Serie IV por 8.0 \$MM, pagos de intereses por un total de 15.2 \$MM, y otros ítems menores por 6.9 \$MM; parcialmente contrarrestado por el desembolso del crédito con ConocoPhillips por 25.0 \$MM.

La deuda financiera bruta alcanzó 576.2 \$MM al final del trimestre, resultando en una deuda neta de 368.3 \$MM. Al cierre del 1T 2022, el índice de apalancamiento neto disminuyó a 0.8x EBITDA ajustado, desde 3.0x EBITDA ajustado al cierre de 1T 2021.

(1) El free cash flow se calcula como el flujo neto de efectivo generado por actividades operativas (112.9 \$MM) menos el flujo neto de efectivo utilizado en actividades de inversión (169.9 \$MM) y volviendo a sumar el pago a Wintershall (90.0 \$MM)

(2) El flujo neto de efectivo aplicado en actividades de financiamiento es la suma de: (i) El flujo de efectivo de las actividades de financiamiento de (47.8) \$MM; (ii) el efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera de (2.0) \$MM; and (iii) la variación del valor de los bonos gubernamentales de (0.2) \$MM

Obligaciones negociables

Instrumento	Emisor	Fecha de emisión	Vencimiento	Monto bruto (\$MM)	Tipo	Tasa (%)	Moneda	Mercado
ON clase II	Vista Oil & Gas Argentina S.A.U.	07/08/19	07/08/22	50	Bullet a su vencimiento	8.50%	USD	BCBA Argentina
ON clase III	Vista Oil & Gas Argentina S.A.U.	21/2/2020	21/2/2024	50	Bullet a su vencimiento	3.50%	USD	BCBA Argentina
ON clase V ⁽¹⁾	Vista Oil & Gas Argentina S.A.U.	07/08/20	07/08/23	30	Bullet a su vencimiento	Tasa cero	ARS en USD-linked	BCBA Argentina
ON clase VI	Vista Oil & Gas Argentina S.A.U.	04/12/20	04/12/24	10	Bullet a su vencimiento	3.24%	ARS en USD-linked	BCBA Argentina
ON clase VII	Vista Oil & Gas Argentina S.A.U.	10/03/21	10/03/24	42.4	Bullet a su vencimiento	4.25%	ARS en USD-linked	BCBA Argentina
ON clase VIII ⁽²⁾	Vista Oil & Gas Argentina S.A.U.	10/03/21	10/09/24	33.5	Bullet a su vencimiento	2.73%	ARS	BCBA Argentina
ON clase IX	Vista Oil & Gas Argentina S.A.U.	18/6/2021	18/6/2023	38.8	Bullet a su vencimiento	4.00%	ARS en USD-linked	BCBA Argentina
ON clase X ⁽³⁾	Vista Oil & Gas Argentina S.A.U.	18/6/2021	18/3/2025	32.6	Bullet a su vencimiento	4.00%	ARS	BCBA Argentina
ON clase XI	Vista Oil & Gas Argentina S.A.U.	27/8/2021	27/8/2025	9.2	Bullet a su vencimiento	3.48%	ARS en USD-linked	BCBA Argentina
ON clase XII	Vista Oil & Gas Argentina S.A.U.	27/8/2021	27/8/2031	100.8	Amortizado ⁽⁴⁾	5.85%	ARS en USD-linked	BCBA Argentina

(1) 20 \$MM se emitieron el 7 de agosto de 2020, al precio de \$ 1.0000, mientras que los 10 \$MM restantes fueron emitidos el 4 de diciembre de 2020 a un precio de \$ 0.9685.

(2) 7.2 \$MM fueron emitidos el 10 de marzo de 2021, equivalentes a 9,323,430 UVAs a un precio de 1.0000 Pesos Argentinos por UVA, y 26.3 \$MM fueron emitidos el 26 de marzo de 2021, equivalentes a 33,966,570 UVAs a un precio de 0.9923 Pesos Argentinos por UVA.

(3) 32.6 \$MM fueron emitidos el 18 de junio de 2021, equivalentes a 39,093,997 UVAs a un precio de 1.0000 Pesos Argentinos por UVA.

(4) ON clase XII será amortizada en 15 cuotas semestrales, con 3 años de gracia.

Environmental, Social and Governance (ESG)

Actualmente, la Compañía está ejecutando proyectos enfocados en reducir la intensidad de emisiones GEI (de alcance 1 y 2) en un 25% en 2022, en comparación con 2021. Adicionalmente, Vista está haciendo buen progreso en la ejecución de proyectos clave para alcanzar su aspiración de ser cero emisiones netas GEI de alcance 1 y 2 para 2026, con compensaciones de carbono provenientes de soluciones basadas en la naturaleza (NBS).

La Compañía estima publicar su Reporte de Sustentabilidad de 2021 en mayo 2022. Este reporte estará alineado con las pautas del Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD), sumado a Global Reporting Initiative (GRI) y Sustainability Accounting Standards Board (SASB). La Compañía cree que al incorporar el marco TCFD al reporte añadirá transparencia acerca de la gobernanza, estrategia y riesgos relacionados al cambio climático.

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

Información Histórica Operativa

Producción diaria promedio trimestral por concesión, total y por producto

	1T 2022	4T 2021	3T 2021	2T 2021	1T 2021
Producción total por concesión (boe/d)	43,900	41,064	40,267	39,888	34,067
Entre Lomas	4,698	5,214	5,839	5,014	4,846
Bajada del Palo Este	867	967	897	876	885
Bajada del Palo Oeste (convencional)	1,849	2,115	2,610	2,244	2,546
Bajada del Palo Oeste (shale)	28,746	25,262	24,103	24,662	18,794
Agua Amarga (Jarilla Quemada, Charco del Palenque)	395	458	439	458	486
25 de Mayo-Medanito	2,503	2,540	2,599	2,769	2,591
Jagüel de los Machos	3,109	3,151	3,065	3,098	3,144
Coirón Amargo Norte	234	232	271	288	265
Águila Mora	0	0	0	0	0
Acambuco	148	151	152	157	163
Coirón Amargo Sur Oeste	0	0	0	0	72
Aguada Federal	915	436	0	0	0
CS-01	436	538	269	155	100
A-10	0	0	17	151	168
TM-01	0	0	5	17	6
Producción de petróleo crudo por concesión (boe/d)⁽¹⁾	35,638	32,436	30,954	31,539	26,436
Entre Lomas	3,305	3,448	3,605	3,361	3,315
Bajada del Palo Este	416	437	429	419	385
Bajada del Palo Oeste (convencional)	596	620	579	642	672
Bajada del Palo Oeste (shale)	24,972	21,756	20,890	21,553	16,613
Agua Amarga (Jarilla Quemada, Charco del Palenque)	226	243	228	254	249
25 de Mayo-Medanito	2,325	2,372	2,345	2,492	2,432
Jagüel de los Machos	2,363	2,400	2,328	2,346	2,318
Coirón Amargo Norte	223	231	268	283	261
Águila Mora	0	0	0	0	0
Acambuco	17	17	17	18	22
Coirón Amargo Sur Oeste	0	0	0	0	67
Aguada Federal	777	391	0	0	0
CS-01	419	0	0	153	98
A-10	0	0	0	0	0
TM-01	0	0	5	17	6
Producción de gas natural por concesión (boe/d)⁽²⁾	7,811	8,103	8,793	7,930	7,196
Entre Lomas	991	1,313	1,766	1,288	1,166
Bajada del Palo Este	410	471	424	412	442
Bajada del Palo Oeste (convencional)	1,253	1,496	2,031	1,601	1,874
Bajada del Palo Oeste (shale)	3,774	3,506	3,213	3,109	2,181
Agua Amarga (Jarilla Quemada, Charco del Palenque)	161	203	204	194	225
25 de Mayo-Medanito	177	168	254	277	159
Jagüel de los Machos	746	751	737	752	826
Coirón Amargo Norte	11	1	3	4	4
Águila Mora	0	0	0	0	0
Acambuco	132	134	135	140	141
Coirón Amargo Sur Oeste	0	0	0	0	6

Aguada Federal	139	45	0	0	0
CS-01	17	15	9	3	2
A-10	0	0	17	151	168
TM-01	0	0	0	0	0
Producción de NGL por concesión (boe/d)	452	524	519	419	435
Entre Lomas	402	454	467	365	366
Bajada del Palo Este	41	59	45	45	57
Bajada del Palo Oeste (convencional)	0	0	0	0	0
Bajada del Palo Oeste (shale)	0	0	0	0	0
Agua Amarga (Jarilla Quemada, Charco del Palenque)	9	12	7	9	12

Notas:

(1) Acambuco incluye condensado.

(2) Excluye gas natural consumido, venteado o reinyectado

Concesiones de petróleo y gas	WI (%)	Operado / No Operado	Objetivo	Cuenca	País
Entre Lomas Neuquén	100%	Operado	Convencional	Neuquina	Argentina
Entre Lomas Río Negro	100%	Operado	Convencional	Neuquina	Argentina
Bajada del Palo Oeste	100%	Operado	Shale / Convencional	Neuquina	Argentina
Bajada del Palo Este	100%	Operado	Shale / Convencional	Neuquina	Argentina
Agua Amarga	100%	Operado	Convencional	Neuquina	Argentina
25 de Mayo-Medanito	100%	Operado	Convencional	Neuquina	Argentina
Jagüel de los Machos	100%	Operado	Convencional	Neuquina	Argentina
Coirón Amargo Norte	84.6%	Operado	Convencional	Neuquina	Argentina
Águila Mora	90%	Operado	Shale	Neuquina	Argentina
Aguada Federal	100%	Operado	Shale	Neuquina	Argentina
Bandurria Norte	100%	Operado	Shale	Neuquina	Argentina
Acambuco	1.5%	Operado	Convencional	Noroeste	Argentina
CS-01	100%	Operado	Convencional	Del Sureste	México

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

Volúmenes de ventas exportadas histórica

(Montos expresados en miles de barriles de petróleo)

Volúmenes de venta de petróleo	1T-22	4T-21	3T-21	2T-21	1T-21	4T-20	3T-20	2T-20	1T-20
Exportaciones (Mbbbl)	988.2	995.6	498.1	472.0	1088.7	300.4	1382.0	1108.2	-
Exportaciones (\$MM)	77.1	70.5	32.2	26.8	52.7	11.8	55.0	28.1	-

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

Información Operativa de Vaca Muerta

Detalles de pozos shale

Bajada del Palo Oeste

Nombre del pozo	Numero de pad	Horizonte de navegación	Longitud lateral (mts)	Etapas totales
2013	#1	Orgánico	2,483	33
2014	#1	La Cocina	2,633	35
2015	#1	Orgánico	2,558	34
2016	#1	La Cocina	2,483	34
2029	#2	Orgánico	2,189	37
2030	#2	La Cocina	2,248	38
2032	#2	Orgánico	2,047	35
2033	#2	La Cocina	1,984	33
2061	#3	La Cocina	2,723	46
2062	#3	Orgánico	2,624	44
2063	#3	La Cocina	3,025	51
2064	#3	Orgánico	1,427	36
2025	#4	Carbonato Inferior	2,186	26
2026	#4	La Cocina	2,177	44
2027	#4	Carbonato Inferior	2,551	31
2028	#4	La Cocina	2,554	51
2501	#5	La Cocina	2,538	52
2502	#5	Orgánico	2,436	50
2503	#5	La Cocina	2,468	50
2504	#5	Orgánico	2,332	44
2391	#6	La Cocina	2,715	56
2392	#6	Orgánico	2,804	54
2393	#6	La Cocina	2,732	56
2394	#6	Orgánico	2,739	57
2261	#7	La Cocina	2,710	46
2262	#7	Orgánico	2,581	45
2263	#7	La Cocina	2,609	45
2264	#7	Orgánico	2,604	46
2211	#8	Orgánico	2,596	53
2212	#8	La Cocina	2,576	53
2213	#8	Orgánico	2,608	54
2214	#8	La Cocina	2,662	54
2351	#9	La Cocina	3,115	63
2352	#9	Orgánico	3,218	62
2353	#9	La Cocina	3,171	61
2354	#9	Orgánico	2,808	56
2441	#10	La Cocina	3,094	63
2442	#10	Orgánico	2,883	50
2443	#10	La Cocina	2,816	57
2444	#10	Orgánico	2,625	45

Bajada del Palo Este

Nombre del pozo	Numero de pad	Horizonte de navegación	Longitud lateral (mts)	Etapas totales
2101	#11	La Cocina	2,372	49
2103	#11	La Cocina	2,081	43

Aguada Federal

Nombre del pozo	Horizonte de navegación	Longitud lateral (mts)	Etapas totales
WIN.Nq.AF-3(h)	Orgánico Inferior/ Regresivo	1,000	10
WIN.Nq.AF-4(h)	Carbonato Superior	1,000	10
WIN.Nq.AF-5(h)	La Cocina	2,500	35
WIN.Nq.AF-6(h)	La Cocina/Regresivo	2,500	35
WIN.Nq.AF-7(h)	Carbonato Superior	1,028	10
WIN.Nq.AF-9(h)	Carbonato Superior	1,000	10

Bandurria Norte

Nombre del pozo	Horizonte de navegación	Longitud lateral (mts)	Etapas totales
WIN.Nq.BN-3(h)	Orgánico Inferior/ Regresivo	1,000	10
WIN.Nq.BN-2(h)	Carbonato Superior	1,000	10
WIN.Nq.BN-1(h)	La Cocina	2,500	35
YPF.Nq.LCav.x-11(h)	La Cocina/Regresivo	2,500	35

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

Métricas de resultados

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

Métricas de resultados - en \$M	1T 2022	4T 2021	3T 2021	2T 2021	1T 2021
Ingresos totales	207,920	196,004	175,005	165,277	115,901
Petróleo	193,629	182,088	153,908	149,862	107,202
Gas Natural	13,020	12,244	19,687	14,486	7,884
NGL y otros	1,271	1,672	1,410	929	815
Costo de ventas	(104,183)	(104,417)	(97,845)	(97,464)	(85,856)
Costo de la operación	(30,839)	(30,311)	(27,204)	(26,468)	(23,140)
Fluctuación del inventario del crudo	2,655	(1,362)	1,797	1,760	(3,100)
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	(46,822)	(46,886)	(48,681)	(51,016)	(44,730)
Regalías	(29,177)	(25,858)	(23,757)	(21,740)	(14,886)
Utilidad bruta	103,737	91,587	77,160	67,813	30,045
Gastos comerciales	(12,566)	(11,865)	(12,481)	(10,990)	(7,412)
Gastos de administración	(12,463)	(14,764)	(11,173)	(11,070)	(8,851)
Gastos de exploración	(205)	(124)	(153)	(125)	(159)
Otros ingresos operativos	2,765	5,477	11,294	5,865	649
Otros gastos operativos	(1,260)	(2,317)	(554)	(294)	(1,049)
Deterioro de activos de larga duración	-	14,044	-	-	-
Utilidad de la operación	80,008	82,038	64,093	51,199	13,223
Ingresos por intereses	16	23	34	4	4
Gastos por intereses	(8,232)	(9,330)	(12,173)	(11,759)	(17,398)
Otros resultados financieros	(28,949)	(1,013)	(11,931)	(7,036)	12,787
Resultados financieros netos	(37,165)	(10,320)	(24,070)	(18,791)	(4,607)
Utilidad antes de impuestos	42,843	71,718	40,023	32,408	8,616
(Gasto) Impuesto sobre la renta corriente	(26,559)	(15,162)	(29,285)	(16,224)	(1,748)
(Gasto) Impuesto sobre la renta diferido	(750)	(21,001)	(6,005)	(10,679)	(2,010)
(Gasto) de impuesto	(27,309)	(36,163)	(35,290)	(26,903)	(3,758)
Utilidad neta del período	15,534	35,555	4,733	5,505	4,858
Reconciliación de EBITDA Ajustado (\$M)	1T 2022	4T 2021	3T 2021	2T 2021	1T 2021
(Pérdida) / Utilidad neta	15,534	35,555	4,733	5,505	4,858
(+) Impuesto sobre la renta	27,309	36,163	35,290	26,903	3,758
Utilidad antes de impuesto	-	-	-	-	-
(+) Resultados financieros netos	37,165	10,320	24,070	18,791	4,607
Utilidad (pérdida) de Operación	80,008	82,038	64,093	51,199	13,223
(+) Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	46,822	46,886	48,681	51,016	44,730
(+) Gastos de reestructuración y reorganización y otros	272	1,619	(9,849)	128	387
(+) Deterioro de activos de larga duración	-	(14,044)	-	-	-
EBITDA Ajustado ⁽¹⁾	127,102	116,497	102,925	102,343	58,340
<i>Margen de EBITDA Ajustado (%)</i>	<i>61%</i>	<i>59%</i>	<i>59%</i>	<i>62%</i>	<i>50%</i>
	1T 2022	4T 2021	3T 2021	2T 2021	1T 2021
Lifting cost por boe total (\$/boe)	30.8	30.3	27.2	26.5	23.1
<i>Costos Operativos Totales (\$MM)</i>	<i>7.8</i>	<i>8.0</i>	<i>7.3</i>	<i>7.3</i>	<i>7.5</i>

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

Utilidad/Pérdida neta ajustada histórica

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

Utilidad/Pérdida Neta Ajustada - en \$MM	1T-22	4T-21	3T-21	2T-21	1T-21	4T-20	3T-20	2T-20	1T-20	4T-19	3T-19	2T-19	1T-19	4T-18	3T-18	2T-18	1T-18
Utilidad/Pérdida Neta	15,534	35,555	4,732	5,505	4,858	(13,812)	(28,402)	(39,203)	(21,332)	(44,249)	21,502	3,702	(13,678)	42,379	(27,887)	(40,876)	(3,466)
<u>Ajustes:</u>																	
(+) Impuesto sobre la renta diferido	750	21,001	6,005	10,679	2,010	(17,410)	(5,490)	8,032	4,571	14,324	(911)	(1,703)	2,636	(18,224)	14,915	15,291	(7)
(+) Cambios en el valor razonable de los títulos	22,777	(7,096)	7,927	1,283	69	107	(1,765)	(4,071)	(10,769)	14,278	(33,145)	(4,057)	16,084	5,787	3,073	-	-
(-) Deterioro de activos de larga duración		(14,044)				9,484	4,954										
Ajustes a la Utilidad/Pérdida neta	23,527	(139)	13,932	11,962	2,079	(7,819)	(2,301)	3,961	(6,198)	28,602	(34,056)	(5,760)	18,720	(12,437)	17,988	15,291	(7)
Utilidad/Pérdida Neta Ajustada	39,061	35,416	18,664	17,467	6,937	(21,631)	(30,703)	(35,242)	(27,530)	(15,647)	(12,554)	(2,058)	5,042	29,942	(9,899)	(25,585)	(3,473)

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

Balance Consolidado

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Al 31 de marzo de 2022	Al 31 de diciembre de 2021
Propiedad, planta y equipos	1,326,731	1,223,982
Crédito Mercantil	28,416	28,416
Otros activos intangibles	4,049	3,878
Activos por derecho de uso	27,847	26,454
Inversiones en asociadas	3,747	2,977
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	19,025	20,210
Activos por impuestos diferidos	4,029	2,771
Total Activos No Corrientes	1,413,844	1,308,688
Inventarios	18,262	13,961
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	48,947	46,096
Caja, bancos e inversiones corrientes	207,889	315,013
Total Activos Corrientes	275,098	375,070
Total Activos	1,688,942	1,683,758
Pasivos por impuestos diferidos	177,382	175,420
Pasivos por arrendamiento	18,569	19,408
Provisiones	27,879	29,657
Préstamos	430,744	447,751
Títulos opcionales	25,321	2,544
Beneficios a empleados	7,998	7,822
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	22,857	50,159
Total Pasivos No corrientes	710,750	732,761
Provisiones	2,895	2,880
Pasivos por arrendamiento	9,762	7,666
Préstamos	145,487	163,222
Salarios y contribuciones sociales	8,842	17,491
Impuesto sobre la renta	68,156	44,625
Otros impuestos y regalías	14,985	11,372
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	147,583	138,482
Total pasivos corrientes	397,710	385,738
Total Pasivos	1,108,460	1,118,499
Total Capital Contable	580,482	565,259
Total Capital Contable y Pasivos	1,688,942	1,683,758

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

Estado de Resultados

(Montos expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Periodo entre el 1 de enero y 31 de marzo de 2022	Periodo entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2021
Ingreso por ventas a clientes	207,920	115,901
Ingresos por ventas de petróleo crudo	193,629	107,202
Ingresos por ventas de gas natural	13,020	7,884
Ingresos por ventas de GLP	1,271	815
Costo de ventas	(104,183)	(85,856)
Costos de operación	(30,839)	(23,140)
Fluctuación del inventario de crudo	2,655	(3,100)
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	(46,822)	(44,730)
Regalías	(29,177)	(14,886)
Utilidad bruta	103,737	30,045
Gastos de ventas	(12,566)	(7,412)
Gastos generales y de administración	(12,463)	(8,851)
Gastos de exploración	(205)	(159)
Otros ingresos operativos	2,765	649
Otros gastos operativos	(1,260)	(1,049)
Utilidad de operación	80,008	13,223
Ingresos por intereses	16	4
Gastos por intereses	(8,232)	(16,758)
Otros resultados financieros	(28,949)	12,147
Resultados financieros netos	(37,165)	(4,607)
Utilidad antes de impuestos	42,843	8,616
(Gasto) Impuesto sobre la renta corriente	(26,559)	(1,748)
(Gasto) Impuesto sobre la renta diferido	(750)	(2,010)
(Gasto) de impuesto	(27,309)	(3,758)
Utilidad neta del período	15,534	4,858
Otros resultados integrales	(84)	(73)
Total utilidad integral del período	15,450	4,785

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 enero y 31 de marzo de 2022	Periodo entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2021
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Utilidad neta del período	15,534	4,858
Ajustes para conciliar los flujos netos de efectivo		
Partidas relacionadas con actividades de operación:		
(Reversión) de reserva por pérdidas crediticias esperadas	(36)	-
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	(6,696)	(7,404)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos	652	561
Incremento neto en provisiones	988	662
Gastos por intereses de arrendamiento	547	300
Descuento de activos y pasivos a valor presente	681	(3,105)
Pagos basados en acciones	2,341	3,014
Beneficios a empleados	104	43
Gasto por impuesto sobre la renta	27,309	3,758
Partidas relacionadas con actividades de inversión:		
Depreciaciones y agotamientos	46,066	43,944
Amortización de activos intangibles	756	786
Ingresos por intereses	(16)	(4)
Cambios en el valor razonable de activos financieros	581	(7,074)
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:		
Gastos por intereses	8,232	16,758
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales	22,777	69
Costo amortizado	533	2,218
Revaluación de préstamos	8,679	640
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	(4,818)	(30,343)
Inventarios	(2,655)	3,105
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	2,551	7,736
Pagos de beneficios a empleados	(57)	(212)
Salarios y contribuciones sociales	(11,031)	(5,722)
Otros impuestos y regalías	3,731	3,273
Provisiones	(741)	(114)
Pago de impuesto sobre la renta	(3,147)	(1,146)
Flujos netos de efectivo generados por actividades operativas	112,865	36,601

Flujos de efectivo de las actividades de inversión:

Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos	(78,190)	(79,856)
Pagos por adquisiciones de otros activos intangibles	(927)	(111)
Pagos por adquisiciones de inversiones en asociadas	(770)	-
Efectivo recibido por la adquisición de activos AFBN	(90,000)	-
Intereses recibidos	16	4
Flujos netos de efectivo (aplicados en) actividades de inversión	(169,871)	(79,963)

Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:

Préstamos recibidos	32,670	121,444
Pago de costos de emisión de préstamos	(54)	(1,964)
Pago de capital de los préstamos	(62,552)	(98,937)
Pago de intereses de los préstamos	(15,213)	(19,558)
Pago de arrendamientos	(2,676)	(1,852)
Flujos netos de efectivo (aplicados en) generados por actividades de financiamiento	(47,825)	(867)

	Periodo entre el 1 de enero y 31 de marzo de 2022	Periodo entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2021
(Disminución) neta de efectivo y equivalente de efectivo	(104,831)	(44,229)
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del período	311,217	201,314
Efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera	(2,014)	6,152
(Disminución) neta de efectivo y equivalente de efectivo	(104,831)	(44,229)
Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del período	204,372	163,237

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
- ▲ 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
- ASG: Ambiental, social y gobernanza
- 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
- 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.
- GEI: Gases de efecto invernadero
- GNC: Gas natural comprimido
- MMboe: Millones de barriles de petróleo equivalentes.
- MMm3/d: Millones de metros cúbicos por día
- Mts: metros
- 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 = (Pérdida) / Utilidad neta + Impuesto sobre la renta + Resultados financieros netos + Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones + Gastos de reestructuración y reorganización + Deterioro de activos de larga duración + Otros ajustes
- EPS ajustado (Earnings per share): Utilidad/pérdida neta ajustada / Número promedio ponderado de acciones comunes
- Lifting cost por boe: costos operativos dividido por la producción total en barriles de petróleo equivalente
- Margen de EBITDA ajustado: El EBITDA ajustado dividido por los ingresos totales.

- Plan Gas: se refiere a la regulación impuesta por la Resolución No. 391/2020 mediante la cual Vista fue asignada un volumen de 0.86 MMm³/d sobre un volumen total de 67.4 MMm³/d a un precio promedio anual de 3.29 \$/MMBTU por un periodo de cuatro años comenzado el 1 de enero de 2021.
- Utilidad/pérdida neta ajustada: utilidad/pérdida neta + impuesto diferido + cambios en el valor razonable de los títulos opcionales + deterioro de activos de larga duración.
- UVA: unidad de valor adquisitivo

DISCLAIMER

Información adicional sobre Vista Energy S.A.B. de C.V. ("Vista" o la "Compañía"), una sociedad constituida de conformidad con las leyes mexicanas, puede ser encontrada en la sección "Inversionistas" en la página de internet www.vistaoilangas.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 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 puede confiar, para ningún efecto, 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 estuvieran equivocados. Podríamos hacer referencia a estas proyecciones en nuestros informes periódicos a ser presentados 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; incertidumbres relacionadas con los resultados de elecciones futuras en el Congreso en México; 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; incertidumbre relacionada con el brote y propagación del covid-19; 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.

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) o en la Bolsa Mexicana de Valores (www.bmv.gob.mx).

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 las 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.vistaoilandgas.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 conferencias telefónicas públicas y las transmisiones por Internet.

Información adicional sobre Vista Energy puede encontrarse en la sección "Inversionistas" del website en www.vistaoilandgas.com.

CONTACTO:

ir@vistaoilandgas.com

Argentina: +54.11.3754.8500

México: +52.55.4166.9000