



2022

Resultados del 3^{er} trimestre

Ciudad de México, 26 de octubre de 2022

NYSE: VIST

BMV: VISTA

Vista: resultados del 3^{er} trimestre de 2022

26 de octubre 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 30 de septiembre de 2022.

Aspectos destacados del 3T 2022:

- La producción total del 3T 2022 fue 50,669 boe/d, un aumento de 26% en comparación con la producción total del 3T 2021. La producción de petróleo aumentó 35% año contra año, a 41,909 bbl/d, principalmente impulsada por el sólido desempeño de los pozos en Bajada del Palo Oeste, proyecto insignia de Vista.
- En el 3T 2022, la producción shale fue de 36,345 boe/d, impulsada por la puesta en producción de dos pads de 4 pozos en Bajada del Palo Oeste, como también por la puesta en marcha de otro pad en Bajada del Palo Oeste y dos nuevos pozos en Aguada Federal durante el 2T 2022. La producción shale incrementó 51% comparada con el 3T 2021.
- Los ingresos en el 3T 2022 fueron de 333.6 \$MM, un 91% por encima del 3T 2021, impulsados por el aumento en la producción y los precios realizados de petróleo. En el 3T 2022, el 48% del volumen total de petróleo vendido, o 1.95 MMbbl, fue exportado, generando ingresos por 175.6 \$MM.
- En el 3T 2022, el precio realizado de petróleo fue 76.6 \$/bbl, un incremento de 34% comparado con el precio realizado de petróleo del 3T 2021, impulsado por mayores precios tanto en el mercado doméstico como en el internacional.
- El precio realizado de gas natural para el 3T 2022 fue de 4.4 \$/MMBTU, un aumento de 7% año contra año, principalmente impulsado por el precio de venta a clientes industriales de 4.9 \$/MMBTU.
- El lifting cost fue 7.5 \$/boe en el 3T 2022, un 2% por encima del lifting cost por boe del 3T 2021 y una reducción de 4% respecto al 2T 2022, reflejando la implementación de iniciativas de ahorro de costos para contener el impacto de la apreciación en términos reales del Peso argentino, y la dilución de costos fijos mediante la producción incremental.
- El EBITDA Ajustado para el 3T 2022 alcanzó 233.7 \$MM, un incremento interanual de 127%, impulsado por un fuerte crecimiento de ingresos, frente a costos operativos estables. El margen de EBITDA Ajustado para el trimestre fue 70%, 11 p.p. por encima del 3T 2021.
- En el 3T 2022, las inversiones fueron 162.8 \$MM, reflejando la perforación de seis pozos y la completación de tres pads de 4 pozos durante el trimestre.

- En el 3T 2022, se alcanzó un free cash flow positivo de 44.4 \$MM. El flujo neto de efectivo generado por actividades operativas fue 196.1 \$MM, con un flujo neto de efectivo aplicado en actividades de inversión de 151.7 \$MM para el trimestre. El flujo neto de efectivo aplicado en actividades de financiamiento fue 112.7 \$MM, principalmente impulsado por el pago de 78.3 \$MM de capital.
- La utilidad neta ajustada del 3T 2022 fue 79.4 \$MM, comparada con 18.7 \$MM en el 3T 2021, un incremento interanual de 325%. Este incremento fue principalmente impulsado por un mayor EBITDA Ajustado y parcialmente contrarrestada por el gasto de impuestos sobre la renta corriente. El EPS ajustado del 3T 2022 fue 0.92 \$/acción, comparado con 0.21 \$/acción en el 3T 2021.

Vista: resultados del 3^{er} trimestre 2022

Producción

Producción total promedio diaria neta

	3T 2022	2T 2022	3T 2021	▲ y/y	▲ q/q
Total (boe/d)	50,669	44,825	40,267	26%	13%
Petróleo (bbl/d)	41,909	36,899	30,954	35%	14%
Gas Natural (MMm ³ /d)	1.32	1.19	1.40	(6)%	11%
NGL (boe/d)	462	426	519	(11)%	8%

La producción promedio diaria durante el 3T 2022 fue de 50,669 boe/d, compuesta por 41,909 bbl/d de petróleo, lo que representó el 83% de la producción total, 1.32 MMm³/d de gas natural y 462 boe/d de líquidos de gas natural (NGL). La producción shale total fue de 36,345 boe/d. La producción total incrementó 26% año a año y 13% secuencialmente. La producción de petróleo incrementó 35% año a año y 14% secuencialmente.

Producción neta promedio diaria por activo 3T 2022

	Interés	Petróleo (bbl/d)	Gas Natural (MMm ³ /d)	NGL (bbl/d)	Total (boe/d)	% Total promedio día
Concesiones (volúmenes a su participación)		41,909	1.32	462	50,669	100%
Entre Lomas	100%	3,428	0.24	426	5,395	11%
Bajada del Palo Este (convencional)	100%	421	0.05	30	741	1%
Bajada del Palo Oeste (convencional)	100%	570	0.17	-	1,665	3%
Bajada del Palo Este (shale)	100%	2,176	0.02	-	2,314	5%
Bajada del Palo Oeste (shale)	100%	26,426	0.58	-	30,104	59%
Agua Amarga	100%	220	0.00	6	247	0%
25 de Mayo-Medanito	100%	2,243	0.05	-	2,530	5%
Jagüel de los Machos	100%	2,177	0.11	-	2,866	6%
Coirón Amargo Norte	84.6%	213	0.00	-	218	0%
Águila Mora (shale)	90%	-	0.00	-	-	-
Acambuco (no operado)	1.5%	16	0.02	-	141	0%
Aguada Federal (shale)	100%	3,518	0.06	-	3,927	8%
Bandurria Norte (shale)	100%	-	-	-	-	-
CS-01 (México)	100%	502	0.00	-	521	1%
Producción total shale		32,120	0.67	-	36,345	72%
Producción total convencional		9,789	0.65	462	14,324	28%

Ingresos

Ingresos totales por producto

Ingresos por producto - en \$MM	3T 2022	2T 2022	3T 2021	▲ y/y	▲ q/q
Total	333.6	294.3	175.0	91%	13%
Petróleo	312.0	277.0	153.9	103%	13%
<i>Mercado Externo</i>	175.6	147.0	32.2	446%	19%
<i>Mercado Doméstico</i>	136.4	130.0	121.8	12%	5%
Gas Natural	20.1	15.9	19.7	2%	27%
NGL	1.45	1.37	1.41	3%	6%

Precios promedio realizados

Producto	3T 2022	2T 2022	3T 2021	▲ y/y	▲ q/q
Petróleo (\$/bbl)	76.6	78.4	57.0	34%	(2)%
<i>Mercado Externo</i>	90.2	99.6	64.6	40%	(9)%
<i>Mercado Doméstico</i>	64.2	63.2	55.3	16%	2%
Gas Natural (\$/MMBTU)	4.4	3.9	4.1	7%	14%
NGL (\$/tn)	380	414	341	12%	(8)%

Volúmenes totales de venta por producto

Producto	3T 2022	2T 2022	3T 2021	▲ y/y	▲ q/q
Petróleo (MMbbl)	4.07	3.53	2.70	51%	15%
<i>Mercado Externo</i>	1.95	1.48	0.50	291%	32%
<i>Mercado Doméstico</i>	2.13	2.06	2.20	(4)%	3%
Gas Natural (MMBTU)	4.55	4.09	4.75	(4)%	11%
<i>en MMm3/d</i>	1.34	1.22	1.40	(4)%	11%
NGL (Mtn)	3.62	3.30	4.13	(12)%	10%

Durante el 3T 2022, los ingresos totales fueron de 333.6 \$MM, 91% por encima del 3T 2021, principalmente impulsados por un aumento interanual del 446% en los ingresos por ventas de petróleo en el mercado externo.

Los ingresos por ventas de petróleo del 3T 2022 fueron de 312.0 \$MM, representando un 93.6% de los ingresos totales, 103% por encima del 3T 2021, impulsados principalmente por el aumento de la producción de petróleo shale y por un incremento sustancial en los precios realizados de petróleo. Durante el 3T 2022 se exportó el 48% del volumen total de petróleo vendido a un precio realizado de 90.2 \$/bbl, mientras que el 52% restante fue vendido al mercado local a un precio realizado de 64.2 \$/bbl. Los ingresos por ventas de petróleo al mercado de exportación representaron el 56% de los ingresos totales, alcanzando 175.6 \$MM. El volumen total de ventas de petróleo durante el 3T 2022 fue 4.07 MMbbl. El precio promedio realizado fue de 76.6 \$/bbl, 34% por encima del 3T 2021 y 2% por debajo del 2T 2022.

Los ingresos por ventas de gas natural del 3T 2022 fueron 20.1 \$MM, representado un 6.0% de los ingresos totales. El precio promedio de las ventas de gas natural en el trimestre fue de 4.4 \$/MMBTU, un 7% mayor al 3T 2021. Las ventas dentro del Plan Gas representaron 65% del volumen total de ventas de gas natural, con un precio promedio realizado de 4.1 \$/MMBTU durante el trimestre. Las ventas a clientes industriales representaron el 32% del volumen total de ventas de gas natural a un precio realizado de 4.9 \$/MMBTU. El restante 2% del volumen total de ventas de gas natural se exportó a un precio promedio realizado de 9.4 \$/MMBTU.

Las ventas de líquidos de gas natural (NGL) fueron de 1.4 \$MM durante el 3T 2022, representando el 0.4% de las ventas totales. El precio promedio de NGL fue de 380 \$/tn.

Costos de operación

	3T 2022	2T 2022	3T 2021	▲ y/y	▲ q/q
Costos Operativos (\$MM)	34.8	31.7	27.2	28%	10%
<i>Lifting cost por boe (\$/boe)</i>	<i>7.5</i>	<i>7.8</i>	<i>7.3</i>	<i>2%</i>	<i>(4)%</i>

Los costos operativos durante el 3T 2022 fueron de 34.8 \$MM, un 28% por encima del 3T 2021. El lifting cost fue 7.5 \$/boe en el 3T 2022, un 2% por encima del lifting cost por boe del 3T 2021 y una reducción de 4% respecto al 2T 2022, reflejando la implementación de iniciativas de ahorro de costos para contener el impacto de la apreciación en términos reales del Peso argentino, y la dilución de costos fijos mediante la producción incremental.

EBITDA Ajustado

Reconciliación de EBITDA ajustado (\$MM)	3T 2022	2T 2022	3T 2021	▲ y/y	▲ q/q
Utilidad neta	76.7	101.8	4.7	71.9	(25.2)
(+) Impuesto sobre la renta	54.2	49.3	35.3	18.9	4.9
(+) Resultados financieros netos	35.9	(7.3)	24.1	11.8	43.2
Utilidad de Operación	166.8	143.9	64.1	102.7	22.9
(+) Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	66.9	58.0	48.7	18.2	8.9
(+) Gastos de reestructuración y reorganización y otros ajustes	-	0.3	(9.8)	9.8	(0.3)
EBITDA Ajustado ⁽¹⁾	233.7	202.1	102.9	130.7	31.6
<i>Margen de EBITDA Ajustado (%)</i>	70%	69%	59%	+11p.p.	+1p.p.

(1) EBITDA ajustado = 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.

El EBITDA Ajustado fue de 233.7 \$MM en el 3T 2022, un incremento del 127% en comparación con el 3T 2021, y una mejora del 16% con respecto al 2T 2022. El EBITDA Ajustado fue impulsado por un crecimiento de los ingresos, frente a costos operativos estables. El margen de EBITDA Ajustado fue de 70% en el 3T 2022, 11 p.p. por encima del 3T 2021.

Utilidad Neta Ajustada

Recociación de Utilidad/Pérdida Neta Ajustada (\$MM)	3T 2022	2T 2022	3T 2021	▲ y	▲ q
Utilidad Neta	76.7	101.8	4.7	71.9	(25.2)
<i>Ajustes:</i>					
(+) Impuesto sobre la renta diferido	(14.3)	(2.3)	6.0	(20.3)	(11.9)
(+) Cambios en el valor razonable de los títulos	17.0	(17.2)	7.9	9.1	34.2
(+) Deterioro de activos de larga duración	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ajustes a la Utilidad Neta	2.7	(19.5)	13.9	(11.2)	22.3
Utilidad Neta Ajustada	79.4	82.3	18.7	60.7	(2.9)
<i>EPS ajustado (\$/acción)</i>	0.92	0.93	0.21	0.71	(0.01)

En el 3T 2022, la utilidad neta ajustada ⁽¹⁾ fue 79.4 \$MM, comparada con 18.7 \$MM en el 3T 2021, un incremento interanual de 325%. Este cambio fue impactado por el mayor EBITDA Ajustado (233.7 \$MM en el 3T 2022 comparado con 102.9 \$MM en el 3T 2021), contrarrestado por (a) el Impuesto sobre la renta (neto

del impuesto sobre la renta diferido) de 68.5 \$MM en el 3T 2022 comparado con 29.3 \$MM en el 3T 2021, (b) Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones de 66.9 \$MM en el 3T 2022 comparado con 48.7 \$MM en el 3T 2021, (c) Gastos de reestructuración y reorganización de 0 \$MM en el 3T 2022 comparado con un ingreso de 9.8 \$MM en el 3T 2021, y (d) Resultados financieros (neto de los cambios en el valor razonable de los títulos) que alcanzaron una pérdida de 18.9 \$MM en el 3T 2022, comparado con una pérdida de 16.1 \$MM en el 3T 2021 ⁽²⁾.

El EPS ajustado ⁽³⁾ del 3T 2022 fue 0.92 \$/acción, comparado con 0.21 \$/acción en el 3T 2021 y 0.93 \$/acción en el 2T 2022.

- (1) La compañía definió la utilidad neta ajustada como la utilidad neta más el impuesto diferido, más cambios en el valor razonable de los títulos opcionales, más el deterioro de activos de larga duración. Por favor referirse a la sección de "Utilidad/Pérdida neta ajustada histórica" en el apéndice de este documento para más información.
- (2) En 3T 2022, los Resultados financieros netos fueron (35.9) \$MM, más los Cambios en el valor razonable de los títulos de 17.0 \$MM, resultando en (18.9) \$MM.
- (3) 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 3T 2022, 2T 2022, 3T 2021 fueron 86,508,194, 88,491,745, y 88,418,735, respectivamente.

Inversiones

Las inversiones totales de Vista durante el 3T 2022 fueron 162.8 \$MM. Se invirtieron 106.4 \$MM en la perforación, completación y workovers de pozos en Vaca Muerta, 3.8 \$MM en la perforación, completación y workovers de pozos convencionales, 31.2 \$MM en el desarrollo de instalaciones y 21.3 \$MM en estudios de G&G, proyectos de IT y otras inversiones.

Durante el 3T 2022, la Compañía completó y conectó los pads BPO-13 y BPO-14 en Bajada del Palo Oeste, y completó el pad AF-3 en Aguada Federal, el cual se conectó durante octubre. El pad BPO-13 tiene 57 etapas de completación promedio por pozo y una longitud lateral promedio de 2,773 metros por pozo. El pad BPO-14 tiene 45 etapas de completación promedio por pozo y una longitud lateral promedio de 2,822 metros por pozo. El pad AF-3 tiene 40 etapas de completación promedio por pozo y una longitud lateral promedio de 2,687 metros por pozo.

Resumen financiero

Durante el 3T 2022, la Compañía logró mantener un sólido balance, con una posición de caja al cierre del trimestre de 182.8 \$MM. El flujo neto de efectivo generado por actividades operativas fue 196.1 \$MM, un incremento del 78% año a año, impactado por los adelantos del impuesto sobre la renta por 26.0 \$MM. Adicionalmente, el flujo neto de efectivo aplicado en actividades de inversión fue 151.7 \$MM, principalmente impulsado por la actividad de perforación y completación en Bajada del Palo Oeste y Aguada Federal (ver la sección anterior). Dichos resultados generaron un free cash flow positivo de 44.4 \$MM para el periodo ⁽¹⁾.

En el 3T 2022, el flujo neto de efectivo aplicado en actividades de financiamiento fue 112.7 \$MM ⁽²⁾, mayormente impulsado por amortizaciones de deuda por 78.3 \$MM.

La deuda financiera bruta alcanzó 522.6 \$MM al final del trimestre, resultando en una deuda neta de 339.9 \$MM. El índice de apalancamiento neto disminuyó a 0.5x EBITDA Ajustado al cierre del 3T 2022, desde 1.1x EBITDA Ajustado al cierre del 3T 2021.

- (1) El free cash flow se calcula como el flujo neto de efectivo generado por actividades operativas (196.1 \$MM) menos el flujo neto de efectivo utilizado en actividades de inversión (151.7 \$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 (91.9) \$MM; (ii) el efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera de (20.3) \$MM; y (iii) la variación del valor de los bonos gubernamentales de (0.5) \$MM

Obligaciones negociables

Instrumento	Emisor	Fecha de emisión	Vencimiento	Monto bruto (\$MM)	Tipo	Tasa (%)	Moneda	Mercado
ON clase II	Vista Energy Argentina S.A.U.	08/07/19	07/08/22	50.0	Bullet a su vencimiento	8.50%	USD	BCBA Argentina
ON clase III	Vista Energy Argentina S.A.U.	21/02/20	02/21/24	50.0	Bullet a su vencimiento	3.50%	USD	BCBA Argentina
ON clase V ⁽¹⁾	Vista Energy Argentina S.A.U.	08/07/20	07/08/23	30.0	Bullet a su vencimiento	Tasa cero	ARS en USD-linked	BCBA Argentina
ON clase VI	Vista Energy Argentina S.A.U.	12/04/20	04/12/24	10.0	Bullet a su vencimiento	3.24%	ARS en USD-linked	BCBA Argentina
ON clase VII	Vista Energy Argentina S.A.U.	03/10/21	10/03/24	42.4	Bullet a su vencimiento	4.25%	ARS en USD-linked	BCBA Argentina
ON clase VIII ⁽²⁾	Vista Energy Argentina S.A.U.	03/10/21	10/09/24	33.5	Bullet a su vencimiento	2.73%	ARS	BCBA Argentina
ON clase IX	Vista Energy Argentina S.A.U.	18/06/21	06/18/23	38.8	Bullet a su vencimiento	4.00%	ARS en USD-linked	BCBA Argentina
ON clase X ⁽³⁾	Vista Energy Argentina S.A.U.	18/06/21	03/18/25	32.6	Bullet a su vencimiento	4.00%	ARS	BCBA Argentina
ON clase XI	Vista Energy Argentina S.A.U.	27/08/21	08/27/25	9.2	Bullet a su vencimiento	3.48%	ARS en USD-linked	BCBA Argentina
ON clase XII	Vista Energy Argentina S.A.U.	27/08/21	08/27/31	100.8	Amortizado ⁽⁴⁾	5.85%	ARS en USD-linked	BCBA Argentina
ON clase XIII	Vista Energy Argentina S.A.U.	16/06/22	08/08/24	43.5	Bullet a su vencimiento	6.00%	USD	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.

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

Información Histórica Operativa

Producción diaria promedio trimestral por concesión, total y por producto

	3T 2022	2T 2022	1T 2022	4T 2021	3T 2021
Producción total por concesión (boe/d)	50,669	44,825	43,900	41,064	40,267
Entre Lomas	5,395	4,688	4,698	5,214	5,839
Bajada del Palo Este (convencional)	741	807	867	967	897
Bajada del Palo Oeste (convencional)	1,665	1,733	1,849	2,115	2,610
Bajada del Palo Este (shale)	2,314	2,674	681	0	0
Bajada del Palo Oeste (shale)	30,104	27,996	28,065	25,262	24,103
Agua Amarga (Jarilla Quemada, Charco del Palenque)	247	213	395	458	439
25 de Mayo-Medanito	2,530	2,478	2,503	2,540	2,599
Jagüel de los Machos	2,866	2,928	3,109	3,151	3,065
Coirón Amargo Norte	218	257	234	232	271
Águila Mora (shale)	0	0	0	0	0
Acambuco	141	145	148	151	152
Coirón Amargo Sur Oeste	0	0	0	0	0
Aguada Federal (shale)	3,927	397	915	436	0
CS-01	521	509	436	538	269
A-10	0	0	0	0	17
TM-01	0	0	0	0	5
Producción de petróleo crudo por concesión (boe/d)⁽¹⁾	41,909	36,899	35,638	32,436	30,954
Entre Lomas	3,428	3,237	3,305	3,448	3,605
Bajada del Palo Este (convencional)	421	395	416	437	429
Bajada del Palo Oeste (convencional)	570	606	596	620	579
Bajada del Palo Este (shale)	2,176	2,483	651	0	0
Bajada del Palo Oeste (shale)	26,426	24,350	24,321	21,756	20,890
Agua Amarga (Jarilla Quemada, Charco del Palenque)	220	164	226	243	228
25 de Mayo-Medanito	2,243	2,306	2,325	2,372	2,345
Jagüel de los Machos	2,177	2,252	2,363	2,400	2,328
Coirón Amargo Norte	213	243	223	231	268
Águila Mora (shale)	0	0	0	0	0
Acambuco	16	17	17	17	17
Coirón Amargo Sur Oeste	0	0	0	0	0
Aguada Federal (shale)	3,518	347	777	391	0
CS-01	502	498	419	0	0
A-10	0	0	0	0	0
TM-01	0	0	0	0	5
Producción de gas natural por concesión (boe/d)⁽²⁾	8,298	7,500	7,811	8,103	8,793
Entre Lomas	1,541	1,066	991	1,313	1,766
Bajada del Palo Este (convencional)	290	376	410	471	424
Bajada del Palo Oeste (convencional)	1,095	1,126	1,253	1,496	2,031
Bajada del Palo Este (shale)	139	192	31	0	0
Bajada del Palo Oeste (shale)	3,678	3,646	3,743	3,506	3,213
Agua Amarga (Jarilla Quemada, Charco del Palenque)	21	42	161	203	204
25 de Mayo-Medanito	288	172	177	168	254
Jagüel de los Machos	690	677	746	751	737
Coirón Amargo Norte	6	14	11	1	3

Águila Mora (shale)	0	0	0	0	0
Acambuco	125	128	132	134	135
Coirón Amargo Sur Oeste	0	0	0	0	0
Aguada Federal (shale)	408	50	139	45	0
CS-01	18	11	17	15	9
A-10	0	0	0	0	17
TM-01	0	0	0	0	0
Producción de NGL por concesión (boe/d)	462	426	452	524	519
Entre Lomas	426	385	402	454	467
Bajada del Palo Este (convencional)	30	36	41	59	45
Bajada del Palo Oeste (convencional)	0	0	0	0	0
Bajada del Palo Este (shale)	0	0	0	0	0
Bajada del Palo Oeste (shale)	0	0	0	0	0
Agua Amarga (Jarilla Quemada, Charco del Palenque)	6	6	9	12	7

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 (Mbbl)	3T-22	2T-22	1T-22	4T-21	3T-21	2T-21	1T-21	4T-20	3T-20	2T-20	1T-20
Exportaciones (Mbbl)	1946.9	1475.7	988.2	995.6	498.1	472.0	1088.7	300.4	1382.0	1108.2	-
Exportaciones (\$MM)	175.6	147.0	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	Número de pad ⁽¹⁾	Horizonte de navegación	Longitud lateral (mts)	Etapas totales
2013	BPO-1	Orgánico	2,483	33
2014	BPO-1	La Cocina	2,633	35
2015	BPO-1	Orgánico	2,558	34
2016	BPO-1	La Cocina	2,483	34
2029	BPO-2	Orgánico	2,189	37
2030	BPO-2	La Cocina	2,248	38
2032	BPO-2	Orgánico	2,047	35
2033	BPO-2	La Cocina	1,984	33
2061	BPO-3	La Cocina	2,723	46
2062	BPO-3	Orgánico	2,624	44
2063	BPO-3	La Cocina	3,025	51
2064	BPO-3	Orgánico	1,427	36
2025	BPO-4	Carbonato Inferior	2,186	26
2026	BPO-4	La Cocina	2,177	44
2027	BPO-4	Carbonato Inferior	2,551	31
2028	BPO-4	La Cocina	2,554	51
2501	BPO-5	La Cocina	2,538	52
2502	BPO-5	Orgánico	2,436	50
2503	BPO-5	La Cocina	2,468	50
2504	BPO-5	Orgánico	2,332	44
2391	BPO-6	La Cocina	2,715	56
2392	BPO-6	Orgánico	2,804	54
2393	BPO-6	La Cocina	2,732	56
2394	BPO-6	Orgánico	2,739	57
2261	BPO-7	La Cocina	2,710	46
2262	BPO-7	Orgánico	2,581	45
2263	BPO-7	La Cocina	2,609	45
2264	BPO-7	Orgánico	2,604	46
2211	BPO-8	Orgánico	2,596	53
2212	BPO-8	La Cocina	2,576	53
2213	BPO-8	Orgánico	2,608	54
2214	BPO-8	La Cocina	2,662	54
2351 ⁽²⁾	BPO-9	La Cocina	3,115	63
2352 ⁽²⁾	BPO-9	Orgánico	3,218	62
2353 ⁽²⁾	BPO-9	La Cocina	3,171	61
2354 ⁽²⁾	BPO-9	Orgánico	2,808	56
2441 ⁽²⁾	BPO-10	La Cocina	3,094	63
2442 ⁽²⁾	BPO-10	Orgánico	2,883	50
2443 ⁽²⁾	BPO-10	La Cocina	2,816	57
2444 ⁽²⁾	BPO-10	Orgánico	2,625	45

2081 ⁽²⁾	BPO-11	La Cocina	2,785	49
2082 ⁽²⁾	BPO-11	Orgánico	2,662	41
2083 ⁽²⁾	BPO-11	La Cocina	2,365	37
2084 ⁽²⁾	BPO-11	Orgánico	2,378	35
2311 ⁽²⁾	BPO-12	La Cocina	3,104	54
2312 ⁽²⁾	BPO-12	Orgánico	3,161	55
2313 ⁽²⁾	BPO-12	La Cocina	3,259	55
2481 ⁽²⁾	BPO-13	La Cocina	2,950	61
2482 ⁽²⁾	BPO-13	Orgánico	2,826	57
2483 ⁽²⁾	BPO-13	La Cocina	2,738	56
2484 ⁽²⁾	BPO-13	Orgánico	2,576	52
2601 ⁽²⁾	BPO-14	La Cocina	2,935	38
2602 ⁽²⁾	BPO-14	Orgánico	2,968	51
2603 ⁽²⁾	BPO-14	La Cocina	2,878	49
2604 ⁽²⁾	BPO-14	Orgánico	2,508	43

(1) BPO-11 previamente denominado pad #12; BPO-12 previamente denominado pad #13; BPO-13 previamente denominado pad #14.

(2) Pozo incluido en el acuerdo de inversión conjunta con Trafigura. Participación de Vista: 80%.

Bajada del Palo Este

Nombre del pozo	Número de pad ⁽¹⁾	Horizonte de navegación	Longitud lateral (mts)	Etapas totales
2101	BPE-1	La Cocina	2,372	49
2103	BPE-1	La Cocina	2,081	43

(1) BPE-1 previamente denominado pad #11.

Aguada Federal

Nombre del pozo	Número de pad	Horizonte de navegación	Longitud lateral (mts)	Etapas totales
WIN.Nq.AF-3(h)	AF-1	Orgánico	1,000	10
WIN.Nq.AF-4(h)	AF-1	Carbonato Superior	1,000	10
WIN.Nq.AF-7(h)	AF-1	Carbonato Superior	1,028	10
WIN.Nq.AF-9(h)	AF-1	Carbonato Superior	1,000	10
WIN.Nq.AF-5(h)	AF-2	La Cocina	2,500	35
WIN.Nq.AF-6(h)	AF-2	La Cocina	2,500	35
AF-102H	AF-2	La Cocina	2,884	57
AF-202H	AF-2	Orgánico	2,559	51
AF-303	AF-3	La Cocina	2,555	40
AF-403	AF-3	Orgánico	2,554	33
AF-1103	AF-3	La Cocina	2,800	44
AF-1203	AF-3	Orgánico	2,839	43

Bandurria Norte

Nombre del pozo	Horizonte de navegación	Longitud lateral (mts)	Etapas totales
WIN.Nq.BN-3(h)	Orgánico	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	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	3T 2022	2T 2022	1T 2022	4T 2021	3T 2021
Ingresos totales	333,573	294,293	207,920	196,004	175,005
Petróleo	311,986	277,017	193,629	182,088	153,908
Gas Natural	20,138	15,908	13,020	12,244	19,687
NGL y otros	1,449	1,368	1,271	1,672	1,410
Costo de ventas	(145,405)	(130,096)	(104,183)	(104,417)	(97,845)
Costo de la operación	(34,753)	(31,729)	(30,839)	(30,311)	(27,204)
Fluctuación del inventario del crudo	(4,571)	(3,306)	2,655	(1,362)	1,797
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	(66,910)	(57,982)	(46,822)	(46,886)	(48,681)
Regalías	(39,171)	(37,079)	(29,177)	(25,858)	(23,757)
Utilidad bruta	188,168	164,197	103,737	91,587	77,160
Gastos comerciales	(14,047)	(14,444)	(12,566)	(11,865)	(12,481)
Gastos de administración	(15,860)	(15,888)	(12,463)	(14,764)	(11,173)
Gastos de exploración	(175)	(187)	(205)	(124)	(153)
Otros ingresos operativos	9,241	10,955	2,765	5,477	11,294
Otros gastos operativos	(564)	(782)	(1,260)	(2,317)	(554)
Deterioro de activos de larga duración	-	-	-	14,044	-
Utilidad de la operación	166,763	143,851	80,008	82,038	64,093
Ingresos por intereses	294	74	16	23	34
Gastos por intereses	(6,744)	(7,365)	(8,232)	(9,330)	(12,173)
Otros resultados financieros	(29,453)	14,575	(28,949)	(1,013)	(11,931)
Resultados financieros netos	(35,903)	7,284	(37,165)	(10,320)	(24,070)
Utilidad antes de impuestos	130,860	151,135	42,843	71,718	40,023
(Gasto)/Beneficio Impuesto sobre la renta corriente	(68,457)	(51,633)	(26,559)	(15,162)	(29,285)
(Gasto)/Beneficio Impuesto sobre la renta diferido	14,258	2,334	(750)	(21,001)	(6,005)
(Gasto)/Beneficio de impuesto	(54,199)	(49,299)	(27,309)	(36,163)	(35,290)
Utilidad neta del período	76,661	101,836	15,534	35,555	4,733
Reconciliación de EBITDA Ajustado (\$M)	3T 2022	2T 2022	1T 2022	4T 2021	3T 2021
Utilidad neta	76,661	101,836	15,534	35,555	4,733
(+) Impuesto sobre la renta	54,199	49,299	27,309	36,163	35,290
(+) Resultados financieros netos	35,903	(7,284)	37,165	10,320	24,070
Utilidad (pérdida) de Operación	166,763	143,851	80,008	82,038	64,093
(+) Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	66,910	57,982	46,822	46,886	48,681
(+) Gastos de reestructuración y reorganización y otros	-	259	272	1,619	(9,849)
(+) Deterioro de activos de larga duración	-	-	-	(14,044)	-
EBITDA Ajustado⁽¹⁾	233,674	202,093	127,102	116,497	102,925
<i>Margen de EBITDA Ajustado (%)</i>	<i>70%</i>	<i>69%</i>	<i>61%</i>	<i>59%</i>	<i>59%</i>
Costos Operativos Totales (\$MM)	34.8	31.7	30.8	30.3	27.2
<i>Lifting cost por boe total (\$/boe)</i>	<i>7.5</i>	<i>7.8</i>	<i>7.8</i>	<i>8.0</i>	<i>7.3</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 \$M	3T-22	2T-22	1T-22	4T-21	3T-21	2T-21	1T-21	4T-20	3T-20	2T-20	1T-20
Utilidad/Pérdida Neta	76,661	101,836	15,534	35,555	4,732	5,505	4,858	(13,812)	(28,402)	(39,203)	(21,332)
<i>Ajustes:</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Impuesto sobre la renta diferido	(14,258)	(2,334)	750	21,001	6,005	10,679	2,010	(17,410)	(5,490)	8,032	4,571
(+) Cambios en el valor razonable de los títulos	16,999	(17,188)	22,777	(7,096)	7,927	1,283	69	107	(1,765)	(4,071)	(10,769)
(-) Deterioro de activos de larga duración	-	-	-	(14,044)	-	-	-	9,484	4,954	-	-
Ajustes a la Utilidad/Pérdida neta	2,741	(19,522)	23,527	(139)	13,932	11,962	2,079	(7,819)	(2,301)	3,961	(6,198)
Utilidad/Pérdida Neta Ajustada	79,402	82,314	39,061	35,416	18,664	17,467	6,937	(21,631)	(30,703)	(35,242)	(27,530)

Utilidad/Pérdida Neta Ajustada - en \$M	4T-19	3T-19	2T-19	1T-19	4T-18	3T-18	2T-18	1T-18
Utilidad/Pérdida Neta	(44,249)	21,502	3,702	(13,678)	42,379	(27,887)	(40,876)	(3,466)
<i>Ajustes:</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Impuesto sobre la renta diferido	14,324	(911)	(1,703)	2,636	(18,224)	14,915	15,291	(7)
(+) Cambios en el valor razonable de los títulos	14,278	(33,145)	(4,057)	16,084	5,787	3,073	-	-
(-) Deterioro de activos de larga duración	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes a la Utilidad/Pérdida neta	28,602	(34,056)	(5,760)	18,720	(12,437)	17,988	15,291	(7)
Utilidad/Pérdida Neta Ajustada	(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 30 de septiembre 2022	Al 31 de diciembre de 2021
Propiedad, planta y equipos	1,517,849	1,223,982
Crédito Mercantil	28,288	28,416
Otros activos intangibles	4,190	3,878
Activos por derecho de uso	25,208	26,454
Inversiones en asociadas	5,699	2,977
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	19,057	20,210
Activos por impuestos diferidos	4,029	2,771
Total Activos No Corrientes	1,604,320	1,308,688
Inventarios	6,847	13,961
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	90,297	46,096
Caja, bancos e inversiones corrientes	182,751	315,013
Total Activos Corrientes	279,895	375,070
Total Activos	1,884,215	1,683,758
Pasivos por impuestos diferidos	159,714	175,420
Pasivos por arrendamiento	18,791	19,408
Provisiones	28,027	29,657
Préstamos	362,338	447,751
Títulos opcionales	25,132	2,544
Beneficios a empleados	11,202	7,822
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	11,679	50,159
Total Pasivos No corrientes	616,883	732,761
Provisiones	2,167	2,880
Pasivos por arrendamiento	8,768	7,666
Préstamos	160,263	163,222
Salarios y contribuciones sociales	18,861	17,491
Impuesto sobre la renta	113,888	44,625
Otros impuestos y regalías	19,911	11,372
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	203,254	138,482
Total pasivos corrientes	527,112	385,738
Total Pasivos	1,143,995	1,118,499
Total Capital Contable	740,220	565,259
Total Capital Contable y Pasivos	1,884,215	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 julio y el 30 de septiembre de 2022	Periodo entre el 1 de julio y el 30 de septiembre de 2021
Ingreso por ventas a clientes	333,573	175,005
Ingresos por ventas de petróleo crudo	311,986	153,908
Ingresos por ventas de gas natural	20,138	19,687
Ingresos por ventas de GLP	1,378	1,410
Ingresos por ventas de otros bienes	71	
Costo de ventas	(145,405)	(97,845)
Costos de operación	(34,753)	(27,204)
Fluctuación del inventario de crudo	(4,571)	1,797
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	(66,910)	(48,681)
Regalías	(39,171)	(23,757)
Utilidad bruta	188,168	77,160
Gastos de ventas	(14,047)	(12,481)
Gastos generales y de administración	(15,860)	(11,173)
Gastos de exploración	(175)	(153)
Otros ingresos operativos	9,241	11,294
Otros gastos operativos	(564)	(554)
Utilidad de operación	166,763	64,093
Ingresos por intereses	294	34
Gastos por intereses	(6,744)	(12,173)
Otros resultados financieros	(29,453)	(11,932)
Resultados financieros netos	(35,903)	(24,071)
Utilidad antes de impuestos	130,860	40,022
(Gasto) Impuesto sobre la renta corriente	(68,457)	(29,285)
Beneficio (Gasto) Impuesto sobre la renta diferido	14,258	(6,005)
(Gasto) de impuesto sobre la renta	(54,199)	(35,290)
Utilidad neta del período	76,661	4,732
Otros resultados integrales	(35)	(279)
Total utilidad integral del período	76,626	4,453

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 2022	Periodo entre el 1 de julio y el 30 de septiembre de 2021
Flujos de efectivo de las actividades de operación		
Utilidad neta del período	76,661	4,732
Ajustes para conciliar los flujos netos de efectivo		
Partidas relacionadas con actividades de operación:		
(Reversión) de reserva por pérdidas crediticias esperadas	-	(29)
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	(19,373)	(1,926)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos	617	634
Incremento neto en provisiones	564	417
Gastos por intereses de arrendamiento	499	221
Descuento de activos y pasivos a valor presente	668	57
Pagos basados en acciones	4,601	2,457
Beneficios a empleados	150	77
Gastos por impuesto sobre la renta	54,199	35,290
Partidas relacionadas con actividades de inversión:		
Depreciaciones y agotamientos	66,099	47,651
Amortización de activos intangibles	811	1,030
Ingresos por intereses	(294)	(34)
Ganancia por acuerdo de <i>farmout</i>	(9,049)	-
Cambios en el valor razonable de activos financieros	16,377	956
Ganancia por baja de activos	-	(9,986)
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:		
Gastos por intereses	6,744	12,173
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales	16,999	7,926
Costo amortizado	467	611
Revaluación de préstamos	15,132	6,452
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	(36,453)	(7,066)
Inventarios	4,571	(1,797)
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	13,232	7,804
Pagos de beneficios a empleados	(73)	(55)
Salarios y contribuciones sociales	6,652	3,642
Otros impuestos y regalías	2,929	(1,027)
Provisiones	(689)	386
Pago de impuesto sobre la renta	(25,984)	(642)
Flujos netos de efectivo generados por actividades operativas	196,057	109,954
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:		
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos	(152,792)	(76,876)
Pagos por adquisición de activos AFBN	(6,250)	-
Pagos recibidos por acuerdo de <i>farmout</i>	10,000	-

Pagos por adquisiciones de inversiones en asociadas	(1,952)	(2,077)
Pagos por adquisiciones de otros activos intangibles	(999)	(348)
Cobros procedentes de intereses	294	34
Procedentes de bajas de activos	-	14,150
Efectivo recibido por la adquisición de activos AFBN	-	6,203
Flujos netos de efectivo (aplicados en) actividades de inversión	(151,699)	(58,914)

Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:

Préstamos recibidos	-	158,395
Pago de costos de emisión de préstamos	-	(615)
Pago de capital de los préstamos	(78,270)	(153,609)
Pago de intereses de los préstamos	(10,444)	(25,496)
Pago de arrendamientos	(3,156)	(2,133)
Flujos netos de efectivo (aplicados en) actividades de financiamiento	(91,870)	(23,458)

	Periodo entre el 1 de julio y el 30 de septiembre de 2022	Periodo entre el 1 de julio y el 30 de septiembre de 2021
(Disminución) neta de efectivo y equivalente de efectivo	(47,512)	27,582
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del período	248,560	236,510
Efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera	(20,255)	(2,668)
(Disminución) neta de efectivo y equivalente de efectivo	(47,512)	27,582
Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del período	180,793	261,424

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
- 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
- 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.
- NGL: Gas Natural Licuado

- 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.vistaenergy.com.

CONTACTO:

ir@vistaenergy.com

Argentina: +54.11.3754.8500

México: +52.55.8647.0128