



Vista reporta 588 MMboe de reservas P1

Ciudad de México, 11 de febrero de 2026 – Vista Energy, S.A.B. de C.V. (“Vista” o la “Compañía”) (BMV: VISTA, NYSE: VIST), anunció hoy sus reservas probadas (“P1”) estimadas y certificadas de petróleo y gas al 31 de diciembre de 2025, reflejando un incremento interanual de 57%, alcanzando un total de 588.1 millones de barriles de petróleo equivalente (“MMboe”). Incluyendo adquisiciones, las adiciones a las reservas P1 fueron 255.1 MMboe, implicando un índice de remplazo de reservas de 605%. El índice de reemplazo de reservas orgánico de Vista (excluyendo adquisiciones) fue 260%. ⁽¹⁾

“El reporte de reservas de 2025 refleja nuestro excelente trabajo durante el año y nuestra capacidad única para generar valor para nuestros accionistas. Hemos logrado avances sólidos en nuestro *hub* de desarrollo en Vaca Muerta y adiciones sustanciales a través de crecimiento inorgánico”, comentó Miguel Galuccio, Presidente del Consejo de Administración y Director General de Vista.

Apertura de reservas P1

La siguiente tabla muestra el detalle de las reservas P1 certificadas. La Compañía registró 698 locaciones de pozos netas, de las cuales 357 corresponden a probadas desarrolladas y 341 a probadas no desarrolladas.

Reservas probadas por tipo (MMboe)	2025	2024	▲ y (MMboe)	▲ y/y (%)
Probadas desarrolladas	232.5	129.2	103.2	80%
Petróleo	208.4	109.1	99.3	91%
Gas Natural	24.1	20.1	3.9	20%
Probadas no desarrolladas	355.7	246.0	109.7	45%
Petróleo	314.7	213.5	101.2	47%
Gas Natural	41.0	32.5	8.5	26%
Reservas probadas totales	588.1	375.2	212.9	57%

Considerando una producción total de 42.1 MMboe para 2025, el índice de reemplazo de reservas implícito fue 605% y la vida de las reservas P1 implícita fue 14.0 años. El índice de reemplazo de reservas orgánico de Vista (excluyendo adquisiciones) fue 260%.

(1) Excluye la adquisición del 100% del capital social de Petronas E&P Argentina S. A., que posee una participación del 50% en la concesión no convencional La Amarga Chica (“Adquisición de La Amarga Chica”, véase el párrafo en la página 3), y la cesión de la participación de Trafigura en 10 pads en Bajada del Palo Oeste a Vista Argentina (el “Contrato Trafigura”, véase el párrafo en la página 4).

Reconciliación de reservas probadas	Petróleo (MMbbl)	Gas Natural (MMboe)	Total (MMboe)
Reservas probadas al FA 2024	322.6	52.7	375.2
(-) Producción	(36.7)	(5.4)	(42.1)
(+) Adiciones totales	237.2	17.8	255.1
Adquisiciones ⁽¹⁾	131.9	13.3	145.3
Adiciones orgánicas	105.3	4.5	109.8
Reservas probadas al FA 2025	523.0	65.1	588.1
Índice de reemplazo de reservas ⁽²⁾	646%	329%	605%
Índice de reemplazo de reservas orgánico ⁽³⁾	287%	83%	260%
Vida de reservas (años)	14.2	12.0	14.0

(1) Las Adquisiciones incluyen 139.2 MMboe de la Adquisición de La Amarga Chica y 6.1 MMboe del Contrato Trafigura

(2) El Índice de reemplazo de reservas se calcula como Adiciones totales dividido por Producción

(3) El Índice de reemplazo de reservas orgánico se calcula como Adiciones orgánicas (es decir, Adiciones totales menos Adquisiciones) dividido por Producción

La tabla a continuación muestra el detalle de las reservas P1 certificadas por concesión:

Reservas netas por concesión	Petróleo (MMbbl)	Gas Natural (MMboe)	Total (MMboe)
Bajada del Palo Oeste	248.4	36.9	285.3
La Amarga Chica	138.9	12.4	151.3
Bajada del Palo Este	91.6	6.6	98.3
Aguada Federal	42.4	6.6	49.0
Activos Convencionales ⁽¹⁾	1.6	2.5	4.1
Águila Mora	0.1	0.0	0.2
Coirón Amargo Norte	0.0	0.0	0.0
Bandurria Norte	0.0	0.0	0.0
Total	523.0	65.1	588.1

(1) Los Activos Convencionales incluyen Acambuco, CS-01 y los Activos Convencionales Transferidos. Estos últimos son operados por Tango Energy S.A. ("Tango", anteriormente Petrolera Aconcagua Energía S.A.) a partir del 1 de marzo de 2023. Según el acuerdo suscripto, Vista conserva el derecho al 20% de la producción y reservas de petróleo, y al 100% de la producción y reservas de gas natural y GLP y condensados, de los Activos Convencionales Transferidos.

Producción

	4T-25	3T-25	4T-24	▲ y/y	▲ q/q	2025	2024	▲ y/y
Total (boe/d)	135,414	126,752	85,276	59%	7%	115,479	69,660	66%
Petróleo (bbl/d)	118,285	109,677	73,491	61%	8%	100,104	60,418	66%
Gas Natural (MMm³/d)	2.62	2.65	1.81	45%	(1)%	2.36	1.42	66%
NGL (boe/d)	666	416	432	54%	60%	534	300	78%

La producción promedio del 4T 2025 fue 135,414 boe/d, un incremento del 7% trimestre contra trimestre, impulsado por un sólido desempeño tanto en bloques operados como en no operados. La producción de petróleo fue 118,285 bbl/d durante el 4T 2025, un incremento secuencial del 8%, impulsado por la conexión de 40 pozos

netos durante el 3T 2025 y el 4T 2025. La producción de gas natural durante el 4T 2025 fue 2.62 MMm3/d, una disminución del 1% respecto del trimestre anterior. La producción de NGL durante el 4T 2025 fue 666 boe/d.

La producción total promedio de 2025 fue 115,479 boe/d, un incremento del 66% año contra año. El crecimiento interanual de la producción refleja los resultados sólidos del desarrollo de los activos *shale* y la aceleración de la actividad, habiendo conectado 74 pozos netos durante 2025, así como también la adquisición del 50% de participación en La Amarga Chica en abril del 2025. La producción de petróleo fue 100,104 bbl/d en 2025, reflejando un incremento interanual del 66%.

Adquisición de La Amarga Chica

El 15 de abril de 2025, la Compañía adquirió el 100% del capital social de Petronas E&P Argentina S.A., que posee una participación del 50% en la concesión no convencional La Amarga Chica, ubicada en Vaca Muerta. Las reservas P1 estimadas y certificadas de petróleo y gas en La Amarga Chica fueron 139.2 MMboe al momento de la adquisición y 151.3 MMboe al FA 2025.

Valuación de las reservas P1

La estimación de flujos de caja netos futuros atribuibles a las reservas P1 y certificadas de las participaciones de Vista al 31 de diciembre de 2025, evaluados utilizando las regulaciones de la *United States Securities and Exchange Commission* ("SEC") y descontados al 10% anual, resultó en 6,607 \$MM.

De acuerdo con las regulaciones establecidas por la SEC, los flujos de caja netos futuros fueron calculados aplicando los precios actuales de petróleo y gas natural (considerando cambios en precio solamente en casos de acuerdos contractuales) a la producción futura estimada de las reservas probadas de petróleo y gas natural reportadas a la fecha, menos la estimación de costos estimados a futuro (basados en costos actuales) a ser incurridos para desarrollar y producir dichas reservas probadas. Los flujos de caja netos futuros luego fueron descontados usando una tasa del 10% anual.

Las reservas probadas al 31 de diciembre de 2025 se calcularon a un precio de 64.0 \$/bbl para petróleo, 32.7 \$/boe para LPG y 2.3 \$/MMbtu para gas natural, de acuerdo con las regulaciones de la SEC.

La estimación de flujos de caja netos futuros atribuibles a las reservas P1 de las participaciones de Vista al 31 de diciembre de 2025 se resume debajo:

Flujos de caja netos futuros (\$MM acumulados)	Sin descontar	Descontados al 10% anual
Probadas desarrolladas	5,852	3,821
Probadas no desarrolladas	6,351	2,785
Probadas totales	12,203	6,607

Definiciones y metodología

- La información incluida en este reporte respecto a las cantidades estimadas de reservas probadas se deriva de (i) las estimaciones de las reservas probadas al 31 de diciembre de 2025 de los reportes con fecha 20 de enero de 2026 preparados por DeGolyer and MacNaughton para las concesiones de Vista ubicadas en Argentina y México, y (ii) las estimaciones de las reservas probadas al 15 de abril de 2025 del reporte con fecha 22 de mayo de 2025 preparado por DeGolyer and MacNaughton para la participación de Vista en La Amarga Chica.
- De acuerdo con las pautas de la SEC, reservas probadas son aquellas cantidades de petróleo y gas natural que, mediante el análisis de datos geocientíficos y de ingeniería, pueden ser estimadas con una certeza razonable como económicamente producibles - a partir de una fecha determinada, de yacimientos conocidos, y en virtud de condiciones económicas existentes, métodos de operación y regulaciones gubernamentales - antes del momento en que los contratos que otorgan los derechos para operar expiren, a menos que la evidencia indique que la renovación es razonablemente certera, sin importar si se utilizan métodos para la estimación de naturaleza determinista o probabilística.
- El petróleo incluye petróleo, condensado, C5+ y gas natural licuado; el gas natural licuado representa un 2.2% de las reservas de la Compañía.
- Unidades:
 - \$MM: Millones de dólares norteamericanos
 - Bbl: barriles de petróleo
 - Boe: barriles de petróleo equivalentes
 - MMm3: millones de metros cúbicos
 - MMboe: millones de barriles de petróleo equivalente
 - MMbtu: millones de British thermal units
 - P1: reservas probadas
- Métricas de conversión:
 - 1 metro cúbico de petróleo = 6.2898 barriles de petróleo
 - 1,000 metros cúbicos de gas = 6.2898 barriles de petróleo equivalentes
- Nota sobre las tablas de datos de este documento. Los montos totales de las tablas podrían no ser iguales al producto de las filas individuales de dichas tablas debido a redondeo.
- Contrato Trafigura: el contrato con fecha 16 de diciembre de 2024, mediante el cual Vista Argentina acordó la cesión de la participación de Trafigura en 10 pads en Bajada del Palo Oeste a su favor, con efectos a partir del 1 de enero de 2025, según el cual Vista Argentina tiene derechos sobre el 100% de la producción de dichos pads.
- Los Activos Convencionales Transferidos incluyen las concesiones Entre Lomas Río Negro, Entre Lomas Neuquén, Jarilla Quemada, Charco del Palenque, 25 de Mayo Medanita SE y Jagüel de los Machos operadas por Tango a partir del 1 de marzo de 2023.

Nota Legal

Este documento ha sido preparado por la Compañía para su revelación al público inversionista. Ni este documento ni su contenido constituyen el sustento de un contrato o de un compromiso vinculante de cualquier naturaleza. Los receptores de este documento no deberán interpretar el contenido del mismo como asesoría legal, fiscal o recomendación de compra o de inversión, por lo que deberán consultar a sus propios asesores para tal efecto. Nada de lo contenido en este documento deberá ser considerado como una expectativa, promesa o pronunciamiento respecto de un desempeño pasado, presente o futuro. El presente comunicado contiene ciertos pronósticos, que reflejan la visión actual o las expectativas de Vista y su administración con respecto a eventos futuros. Palabras como "estima", "espera" y otras expresiones similares enuncian eventos futuros de realización incierta, que podrían no ocurrir. Ni la Compañía o sus respectivas afiliadas, asesores o representantes, serán responsables (por negligencia o por cualquier otro motivo) en caso de pérdida o daños que se presenten con motivo del uso de este documento o su contenido, o que de cualquier otra manera se relacione con el mismo. El contenido de este documento es meramente informativo y no abarca ni pretende abarcar todo lo necesario para evaluar una inversión, y por lo tanto el presente documento no deberá ser tomado como base para comprar o vender valores, llevar a cabo una inversión, tomar una decisión de inversión o recomendar una inversión a un tercero. Ni la Comisión Nacional Bancaria y de Valores, ni cualquier otra autoridad han aprobado o desaprobado la información contenida en esta presentación, así como su veracidad y suficiencia.

Consultas:

Relación con Inversionistas:

ir@vistaenergy.com

Argentina: +54 11 3754 8500

México: +52 55 1555 7104