



**Vista Oil & Gas presentó sus resultados preliminares para el segundo trimestre de 2019 y una actualización de su desarrollo de Vaca Muerta en Bajada del Palo Oeste**

Ciudad de México, 12 de julio, 2019 – Vista Oil & Gas, S.A.B. de C.V. (“Vista” o la “Compañía”) (BMV: VISTA) hoy presentó ciertos resultados y métricas operativas preliminares esperadas por el período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2019, junto con información detallada sobre su desarrollo en el bloque Bajada del Palo Oeste.

Adicionalmente, Vista hoy anunció que el día 7 de agosto de 2019 estará presentando ante la Bolsa Mexicana de Valores y ante la Comisión Nacional Bancaria y de Valores sus estados financieros intermedios consolidados para el segundo trimestre de 2019, de acuerdo a la regulación aplicable. Los resultados para el segundo trimestre de 2019 serán presentados vía webcast el 8 de agosto de 2019 a las 8.00 CST (9.00 EST). Este webcast estará disponible en <http://www.vistaoilandgas.com/es/investors>.

*Resultados preliminares del período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2019*

Nuestros resultados financieros y operativos para el período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2019 aún no están finalizados; sin embargo, la siguiente información refleja nuestras expectativas preliminares con respecto a dichos resultados en base a la información actualmente disponible por la gerencia de la Compañía.

Durante el segundo trimestre de 2019, nuestra producción diaria promedio esperada fue de aproximadamente 29,065 boe/d, lo que representa un aumento del 19.2% en comparación con la producción diaria promedio de 24,381 boe/d del segundo trimestre de 2018. El aumento estimado en nuestra producción fue impulsado por nuestro desarrollo de shale oil, principalmente en Bajada del Palo Oeste, que casi no tuvo producción hasta el primer trimestre de 2019, cuando se completó nuestro primer pad de 4 pozos operado, y se espera que contribuya con 5,130 boe/d de nuestra producción diaria promedio durante el período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2019.

La siguiente tabla detalla nuestra producción diaria promedio para los períodos de tres meses finalizados el 30 de junio de 2019 y el 30 de junio de 2018:

	<u>30 de junio de 2019</u>	<u>30 de junio de 2018</u>	
	<u>(Estimado)</u>	<u>(Real)</u>	<u>Variación esperada</u>
Producción diaria promedio total (boe/d)	29,065	24,381	19.2%

Nuestros ingresos estimados para el período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2019 se encuentran entre US\$ 115.5 millones y US\$ 122.8 millones, en comparación con los ingresos de US\$ 110.3 millones para el período de tres meses finalizados el 30 de junio de 2018, lo que representa un aumento estimado de entre 4.7 % y 11.3%. Este aumento estimado fue impulsado principalmente por mayores volúmenes de petróleo crudo vendido como resultado del incremento de nuestra producción de petróleo derivado de nuestro desarrollo de Vaca Muerta en el bloque Bajada del Palo Oeste, y, en menor medida, por la reversión del declino de la producción convencional.

Nuestros costos de operación estimados para el período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2019 se encuentran entre US\$ 31.3 millones y US\$ 33.3, en comparación con los costos de operación de US\$ 31.3

millones para el período de tres meses finalizados el 30 de junio de 2018, lo que resulta en un lifting cost de entre 11.8 US\$/boe y 12.6 US\$/boe en comparación con 14.1 US\$/boe durante el período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2018. La reducción en el lifting cost de entre 10.6% y 16.3% fue impulsada principalmente por la redimensión del tamaño de las operaciones, las renegociaciones de contratos, la implementación del modelo de contratación “One-Team” y el aumento de la eficiencia en nuestras operaciones, junto con las sinergias generadas entre nuestra base de activos convencional y el inicio de nuestro desarrollo no convencional de Vaca Muerta en el bloque Bajada del Palo Oeste.

Nuestro EBITDA ajustado estimado para el período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2019 se encuentra entre US\$ 49.4 millones y US\$ 52.5 millones, en comparación con un EBITDA ajustado de US\$ 49.1 millones para el período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2018, lo que representa un aumento de entre 0.1% y 6.9%. El crecimiento estimado en el EBITDA ajustado se explica principalmente por el crecimiento estimado en la producción, sumado a la reducción en el lifting cost conseguida en el segundo trimestre de 2019, los cuales permitieron compensar la caída en los precios realizados, ya que el precio del crudo fue 59.7 US\$/bbl en el segundo trimestre de 2019 y 68.0 US\$/bbl en el segundo trimestre de 2018 mientras que el de gas natural fue 3.8 US\$/MMbtu en el primer trimestre de 2019 y 4.8 US\$/MMbtu en el segundo trimestre de 2018. El EBITDA ajustado es una medida financiera no IFRS.

Nuestra utilidad de operación esperada para el período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2019 es de entre US\$ 6.9 millones y US\$ 7.3 millones, en comparación con la utilidad de operación de US\$ 9.7 millones para el período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2018, lo que representa una disminución estimada de entre el 24.7% y el 28.9%, principalmente explicada por un incremento en la depreciación, agotamiento y amortización.

La siguiente tabla detalla nuestros ingresos, costos de operación y utilidad de operación esperadas y reales para los períodos de tres meses finalizados el 30 de junio de 2019 y el 30 de junio de 2018, respectivamente.

**(no auditado para ambos períodos y preliminar para el período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2019, en millones de US\$)**

	Para el periodo de tres meses finalizado		
	30 de junio de 2019		30 de junio de 2018
	(Estimado)		(Real)
	Bajo	Alto	
<b>Ingresos</b> .....	115.5	122.8	110.3
<b>Costo de ventas</b>			
Costos de operación.....	31.3	33.3	31.3
Fluctuación de stock	(2.0)	(2.1)	-
Depreciaciones	42.5	45.2	30.9
Regalías	17.5	18.6	16.9
<b>Utilidad bruta</b>	<b>26.2</b>	<b>27.8</b>	<b>31.2</b>
Gastos comerciales	7.5	8.0	6.0
Gastos de administración	11.6	12.3	7.4
Gastos de exploración	0.8	0.8	0.3
Otros resultados operativos, netos	(0.6)	(0.6)	7.8
<b>Utilidad de operación</b>	<b>6.9</b>	<b>7.3</b>	<b>9.7</b>

La siguiente tabla muestra la reconciliación del EBITDA ajustado para los períodos de tres meses finalizados el 30 de junio de 2019 y el 30 de junio de 2018.

**(no auditado para ambos períodos y preliminar para el período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2019, en millones de US\$)**

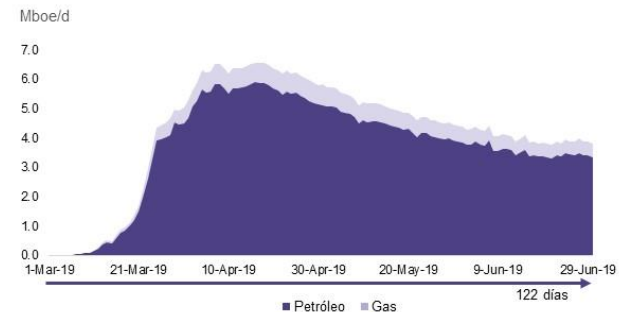
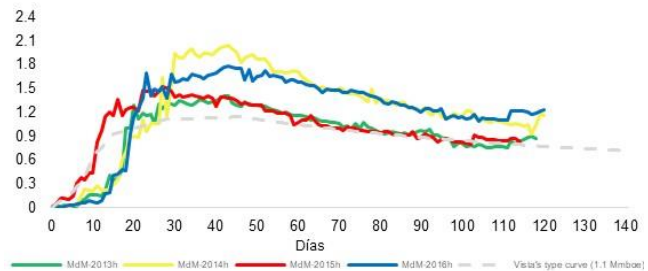
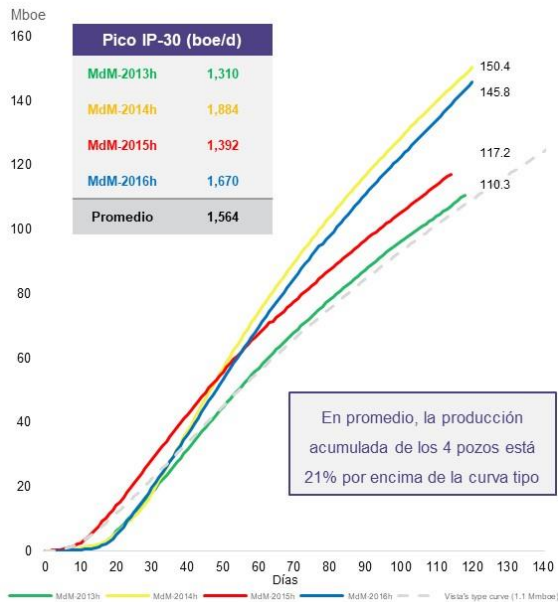
	Para el periodo de tres meses finalizado		
	30 de junio de 2019		30 de junio de 2019
	(Estimado)		(Estimado)
	Bajo	Bajo	
<b>Utilidad de operación</b>	<b>6.9</b>	<b>7.3</b>	<b>9.7</b>
Depreciación, agotamiento y amortización	42.5	45.2	30.9
Gastos de reestructuración y otros ajustes <sup>(1)</sup>	-	-	8.5
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>49.4</b>	<b>52.5</b>	<b>49.1</b>

(1) Los principales ajustes corresponden a ajustes del periodo de tres meses finalizado el 30 de junio de 2019, relacionados con la Combinación Inicial de Negocios.

Proporcionamos rangos para los resultados financieros preliminares estimados descritos anteriormente porque nuestros procedimientos de cierre financiero para el período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2019 aún no están completos. Los resultados financieros estimados presentados anteriormente están sujetos a la finalización de los procedimientos de cierre financiero de fin de trimestre. Nuestros procedimientos de cierre para el período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2019 no estarán completos antes de, y esperamos que nuestros resultados financieros para el período de tres meses finalizados el 30 de junio de 2019 estén disponibles al público, el 7 de agosto de 2019 o alrededor de esa fecha. después de la finalización prevista de esta oferta. La información presentada anteriormente no debe considerarse un sustituto de dichos estados financieros completos no auditados.

#### *Actualización de la producción shale de Vaca Muerta*

Nuestro primer pad de 4 pozos fue completado a finales de febrero de 2019 y logró llevar nuestra producción de shale de cero a un pico de 6,500 boe/d a mediados de abril de 2019 y el cual ha tenido una producción diaria promedio de 4,823 boe/d durante el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2019. Empleamos una estricta política de gestión de presión para preservar la integridad de las fracturas y la estabilidad del fondo del pozo. Hasta el 2 de julio de 2019, los 4 pozos tenían presiones superiores a 4,500 psi, fluyendo naturalmente a través de un orificio de 7.06 mm de diámetro (18/64 pulgadas). En las siguientes gráficas, se muestra la producción acumulada y diaria de los 4 pozos de nuestro primer pad puesto en producción en Bajada del Palo Oeste.



### Desempeño en perforación y completación de nuestro segundo pad en Bajada del Palo Oeste

Como operadores, hemos terminado de perforar y completar nuestros primeros dos pads de 4 pozos en Bajada del Palo Oeste, aterrizados en la formación Vaca Muerta. El primer pad de 4 pozos fue conectado en febrero de 2019 y el segundo, el cual terminamos de perforar y completar en julio de 2019, también fue conectado y puesto en producción. En cada uno de estos pads de 4 pozos, aterrizamos dos pozos en el horizonte de navegación de La Cocina y dos en Orgánico, con una longitud promedio horizontal de la rama lateral de aproximadamente 8,366 pies horizontales (2,550 metros) en el primer pad y 6,946 pies horizontales (2,117 metros) en el segundo. Completamos cada pad con 10 clústers por etapa de fractura y 34 y 36 etapas de fractura promedio por pozo en el primer y segundo pad, respectivamente. Durante la perforación y completación de nuestro segundo pad, logramos mejorar nuestra eficiencia de perforación aumentando nuestra velocidad de perforación a un promedio de 726 pies diarios, con respecto a un promedio de 477 pies diarios en nuestro primer pad. Adicionalmente, también mejoramos nuestra eficiencia de completación al aumentar nuestras etapas promedio de fracturas diarias a 7.6 con respecto a las 5.0 en nuestro primer pad, lo que representa un incremento del 52%. Como resultado, el costo de perforación y completación promedio por pozo se redujo de US\$13.8 millones a US\$12.6 millones, resultando en ahorros de aproximadamente 8.7%, los cuales fueron impulsados principalmente por la reducción en los costos por fractura desde US\$0.22 millones en el primer pad, a US\$0.20 millones en el segundo pad.

### Nota legal

Este documento ha sido preparado por Vista Oil & Gas, S.A.B. de C.V. (“Vista” o la “Compañía”) y no puede ser reproducido o distribuida a cualquier otra persona. Esta presentación 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. Este documento contiene estimaciones y análisis subjetivos, así como aseveraciones. Cierta información contenida en el presente deriva de fuentes preparadas por terceros. Si bien se considera que dicha información es confiable para efectos del presente, no nos pronunciamos sobre, ni garantizamos o asumimos obligación expresa o implícita alguna con respecto a la suficiencia, precisión o fiabilidad de dicha información, ni de las aseveraciones, estimaciones y proyecciones contenidas en el mismo; por otro lado, nada de lo contenido en este documento deberá ser considerado como una expectativa, promesa o pronunciamiento respecto de un desempeño pasado, presente o futuro. Ni Vista, sus respectivos consejeros, funcionarios, empleados, miembros, socios, accionistas, agentes o asesores se pronuncian sobre o garantizan la precisión de dicha información. Este documento contiene, y en las pláticas relacionadas con las mismas se podrán mencionar, “estimaciones futuras”. Las estimaciones futuras pueden consistir en información relacionada con resultados de operación potenciales o proyectados, así como una descripción de nuestros planes y estrategias de negocio. Dichas estimaciones futuras se identifican por el uso de palabras tales como “puede”, “podría”, “podrá”, “debe”, “debería”, “deberá”, “esperamos”, “planeamos”, “anticipamos”, “creemos”, “estimamos”, “se proyecta”, “predecimos”, “pretendemos”, “futuro”, “potencial”, “sugerido”,

“objetivo”, “pronóstico”, “continuo”, y otras expresiones similares. Las estimaciones a futuro no son hechos históricos, y se basan en las expectativas, creencias, estimaciones, proyecciones actuales, así como en varias suposiciones del equipo de administración, mismos que inherentemente por su naturaleza son inciertos y están fuera de nuestro control. Dichas expectativas, creencias, estimaciones y proyecciones se expresan sobre una base de buena fe y en el entendimiento de que el equipo de administración considera que existe un sustento razonable para los mismos. Sin embargo, no podemos asegurar que las expectativas, creencias, estimaciones y proyecciones del equipo de administración se realizarán, por lo que los resultados reales podrían diferir materialmente de lo que se expresa o se indica a manera de estimaciones futuras. Las declaraciones a futuro están sujetas a riesgos e incertidumbres que podrían provocar que el desempeño o resultado reales difieran materialmente de aquellos que se expresan a manera de estimaciones futuras. Las estimaciones futuras se limitan a la fecha en las que se pronuncian. Vista no asume obligación alguna de actualizar estimaciones futuras para reflejar resultados reales, acontecimientos o circunstancias subsecuentes u otros cambios que afecten la información expresada en estimaciones futuras, salvo que y en la medida en que dicha actualización sea requerida en términos de la regulación aplicable. Cierta información de este documento se basa en pronósticos del equipo de administración y refleja las condiciones de mercado prevalecientes, así como la visión de las mismas del equipo de administración a la fecha, todo lo cual se encuentra sujeto a cambios. Las estimaciones futuras en esta presentación podrán incluir, por ejemplo, declaraciones hipotéticas sobre: nuestra capacidad para completar cualquier operación comercial, los beneficios de dicha operación, nuestro desempeño financiero con posterioridad a dicha operación, cambios en las reservas y resultados operativos de Vista, y planes de expansión y oportunidades. Ningún pronunciamiento respecto a tendencias o actividades pasadas deberá considerarse como una declaración de que dichas tendencias o actividades continuarán aconteciendo en el futuro. En consecuencia, no se debe confiar en dichas tendencias o declaraciones a futuro. Ni Vista 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. Cualquier receptor de este documento, al momento de su recepción, reconoce que el contenido del mismo es meramente informativo y que no abarca ni pretende abarcar todo lo necesario para evaluar una inversión, y que no se basará en dicha información para comprar o vender valores, llevar a cabo una inversión, tomar una decisión de inversión o recomendar una inversión a un tercero, por lo que dichas personas renuncian a cualquier derecho al que pudieran ser titulares que derive de o se relacione con la información contenida en esta presentación. Esta presentación no está dirigida a, o está destinada a distribuirse o usarse por, cualquier persona o entidad que sea ciudadano o residente en cualquier localidad, estado, país u otra jurisdicción donde dicha distribución o uso sean contrarios a la ley o donde se requiera de algún registro o licencia. Ni la CNBV, ni cualquier otra autoridad han aprobado o desaprobado la información contenida en esta presentación, así como su veracidad y suficiencia.

La información preliminar presentada anteriormente ha sido preparada por y es responsabilidad del Equipo de Administración, refleja las estimaciones de la administración basadas únicamente en la información que tenemos disponible a la fecha de este prospecto y no es una descripción completa de nuestros resultados financieros u operativos para el periodo de tres meses finalizado el 30 de junio de 2019. Nuestros resultados reales pueden diferir materialmente de estos rangos estimados y del promedio diario estimado de las cifras de producción presentadas anteriormente. Por ejemplo, durante el curso de la preparación de los respectivos estados financieros y las notas relacionadas, se pueden identificar elementos adicionales que requerirían ajustes materiales a la información preliminar estimada presentada anteriormente. Mancera S.C. (miembro de Ernst & Young Global Limited), nuestro auditor, y Price Waterhouse & Co. S.R.L., el auditor de PELSÁ, el predecesor de la Compañía, no han auditado, revisado, compilado ni aplicado procedimientos con respecto a la información preliminar, y en consecuencia, no expresan una opinión o cualquier otra forma de aseguramiento en relación con esa información

## **Consultas:**

### **Relación con Inversionistas**

Mexico: +52.55.1167.8250

Argentina: +54.11.3754.5832