

## Información Financiera Trimestral

[105000] Comentarios y Análisis de la Administración .....	2
[110000] Información general sobre estados financieros.....	32
[210000] Estado de situación financiera, circulante/no circulante.....	33
[310000] Estado de resultados, resultado del periodo, por función de gasto .....	35
[410000] Estado del resultado integral, componentes ORI presentados netos de impuestos.....	36
[520000] Estado de flujos de efectivo, método indirecto.....	38
[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Año Actual.....	40
[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Año Anterior .....	43
[700000] Datos informativos del Estado de situación financiera .....	46
[700002] Datos informativos del estado de resultados.....	47
[700003] Datos informativos- Estado de resultados 12 meses .....	48
[800001] Anexo - Desglose de créditos .....	49
[800003] Anexo - Posición monetaria en moneda extranjera .....	51
[800005] Anexo - Distribución de ingresos por producto .....	52
[800007] Anexo - Instrumentos financieros derivados .....	53
[800100] Notas - Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable.....	57
[800200] Notas - Análisis de ingresos y gastos.....	61
[800500] Notas - Lista de notas.....	62
[800600] Notas - Lista de políticas contables .....	74
[813000] Notas - Información financiera intermedia de conformidad con la NIC 34 .....	82

**[105000] Comentarios y Análisis de la Administración****Comentarios de la gerencia [bloque de texto]**

Vista Oil & Gas, S.A.B. de C.V. (la “Compañía”) es una sociedad anónima bursátil de capital variable recientemente constituida el 22 de marzo de 2017, de conformidad con la legislación de México. Hasta el 4 de Abril de 2018, la Compañía fue una sociedad de adquisición con propósito especial, constituida con el fin de llevar a cabo una fusión, adquisición de activos, compra de acciones, intercambio de acciones, compra de participaciones, combinación, consolidación, reestructuración u otras combinaciones de negocio similares, como sea que se denominen, con uno o más negocios (la “Combinación de Negocios Inicial”). El objeto social de la Compañía fue el (i) adquirir, por cualesquiera medios legales, todo tipo de activos, capital, participaciones de capital o participaciones en cualquier tipo de sociedades civiles o mercantiles, asociaciones, firmas, fideicomisos u otro tipo de entidades dentro del sector energético; (ii) participar como un socio, accionista o inversionista en todos los negocios o entidades, sean mercantiles o civiles, asociaciones, fideicomisos o de cualquier otra naturaleza; (iii) emitir y colocar acciones representativas de su capital social, de manera pública o privada, en mercados bursátiles nacionales o extranjeros; (iv) emitir o colocar títulos opcionales de manera pública o privada por acciones representativas de su capital social o cualquier otro tipo de valores, en mercados bursátiles nacionales o extranjeros; y (v) emitir o colocar instrumentos negociables, instrumentos de deuda o cualquier otro valor, sea público o privado, en mercados bursátiles nacionales o extranjeros. La Compañía fue constituida por subsidiarias de Riverstone Investment Group LLC.

El domicilio registrado y la oficina principal de la Compañía se localizan en la Ciudad de México (México), en la calle de Javier Barros Sierra Numero 540 Torre 2 piso, Lomas de Santa Fe, Delegación Álvaro Obregón, C.P. 01210, Ciudad de México.

**Información a revelar sobre la naturaleza del negocio [bloque de texto]**

Vista se convirtió en el 2<sup>do</sup> mayor productor de petróleo crudo liviano (tipo Medanita) y en el 5<sup>to</sup> mayor productor de petróleo crudo total en Argentina, desde la adquisición de su Combinación Inicial de Negocios, el 4 de abril de 2018. Las adquisiciones señaladas de la Compañía:

En la cuenca Neuquina

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

- i. 100% en las concesiones de explotación Medanito y Jagüel (operadas);
- ii. 100% en las concesiones de explotación Entre Lomas, Bajada del Palo y Agua Amarga (operadas)
- iii. 55% de la concesión de explotación Coirón Amargo Norte (operada); y
- iv. 45% del lote de evaluación Coirón Amargo Sur Oeste (operado por Royal Dutch Shell pic a través de su filial argentina).

En la cuenca del Golfo de San Jorge

- a. 16.9% de la concesión de explotación Sur Río Deseado Este (operada por Roch, S.A.); y
  - b. 44% del acuerdo de exploración Sur Río Deseado Este (operado por Quintana E&P Argentina S.R.L.).
- iii. En la cuenca Noroeste
- a. 1.5% de la concesión de explotación Acambuco (operada por Pan American Energy LLC Sucursal Argentina).

La producción promedio del segundo trimestre de 2018 fue de 24,400 barriles de petróleo equivalente por día (boed), compuesta por 14,700 barriles de petróleo por día (bbld), 1.42 millones de metros cúbicos por día (mm3d) de gas natural, y 744 boed de Líquidos del gas natural (NGL), superando el objetivo de producción total de 24,100 boed en 1.2%.

El precio promedio realizado del petróleo crudo fue de 68\$/bbl y el del gas natural de 4.8\$/MMBTU.

El saldo de caja al 30 de junio de 2018 fue de 75\$MM.

---

Información a revelar sobre los objetivos de la gerencia y sus estrategias para alcanzar esos objetivos [bloque de texto]

---

### Objetivo de la gerencia

Nuestro objetivo es que la empresa se pueda beneficiar de un equipo directivo activo y con amplia experiencia operativa en el sector energético, y que represente una oportunidad para generar, bajo la dirección de nuestro Equipo de Administración, nuevos proyectos con rendimientos atractivos ajustados por riesgo. En ocasiones, empresas fundamentalmente sólidas pueden llegar a operar temporalmente por debajo de su potencial real debido a situaciones de ajuste o alguna dislocación en los mercados en los que operan, a la asignación ineficiente de inversiones de capital, a estructuras de capital sobre-apalancadas, a estructuras operativas con gastos excesivos, a equipos de administración subóptimos y/o estrategias de negocios inapropiadas. Nuestro objetivo es generar rendimientos atractivos y crear

valor para nuestros accionistas mediante la implementación de una estrategia disciplinada y la gestión de cambios en la empresa, para impulsar y maximizar su valor potencial.

## Estrategia de Negocio

Nuestra estrategia de creación de valor consiste en desarrollar y operar una empresa pública líder en el sector de exploración y producción de petróleo y gas en Latinoamérica que se convierta en el socio local de preferencia en la región para los participantes de la industria e inversionistas. Nuestra estrategia aprovechará la experiencia, conocimiento y relaciones de nuestro Equipo de Administración, así como de su conocimiento y experiencia en la industria energética para transformar positivamente y/o expandir los negocios o activos existentes de la empresa, y así mejorar su propuesta de valor en general.

---

Información a revelar sobre los recursos, riesgos y relaciones más significativos de la entidad [bloque de texto]

---

## Factores de riesgo más relevantes al 30 de junio de 2018

***Condiciones climáticas adversas podrían afectar de forma negativa los resultados operativos y la habilidad para llevar a cabo operaciones de perforación de Vista y sus subsidiarias.***

Las condiciones climáticas adversas podrían provocar, entre otros, incrementos en los costos, retrasos en las actividades de perforación, fallas de electricidad, un alto temporal a la producción y dificultades en el transporte del petróleo y gas producido por Vista y sus subsidiarias. Cualesquier disminuciones en la producción de petróleo y gas por parte de Vista y/o sus subsidiarias podrían tener un efecto materialmente adverso en los retornos de Vista y/o sus subsidiarias, que afectaría de forma negativa el flujo de efectivo que reciben por sus operaciones.

***Medidas de conservación y avances tecnológicos podrían reducir la demanda de petróleo.***

Medidas para conservar gasolina, demanda de combustibles alternativos, avances en la tecnología de ahorro de gasolina y generación de energía podrían reducir la demanda de petróleo. El impacto del cambio en la demanda de petróleo podría tener un efecto material adverso en nuestra situación financiera, resultado de nuestras operaciones, flujos de efectivo y/o expectativas.

***La baja disponibilidad o alto costo de plataformas de perforación, equipo, suministros, personal y servicios petroleros podrían afectar la habilidad de Vista y subsidiarias para ejecutar sus planes de desarrollo en tiempo, forma y conforme a su presupuesto.***

La demanda de plataformas de perforación, oleoductos, y otros equipos y suministros, así como de personal calificado y con experiencia para perforar y completar pozos, así como llevar a cabo operaciones de campo, geólogos, geofísicos, ingenieros y otros profesionistas en la industria del petróleo puede variar de forma significativa, usualmente al mismo tiempo que los precios del petróleo, resultando en déficits temporales.

***La competencia en el sector del petróleo es altamente intensa, lo cual podría resultar en dificultades para Vista y sus subsidiarias al llevar adelante sus negocios petroleros y obtener personal con experiencia.***

La habilidad de Vista y sus subsidiarias para acceder a proyectos adicionales y para encontrar y desarrollar reservas en el futuro dependerá de la capacidad de identificar y garantizar acceso a reservas y recursos de petróleo y gas en un ambiente competitivo en el sector de petróleo. Además, existe una competencia sustancial por el capital disponible para invertir en la industria petrolera. Muchos de los competidores de Vista poseen y emplean mayores recursos financieros, técnicos y humanos que Vista y sus subsidiarias. Dichas compañías podrían pagar más por reservas productivas y proyectos de exploración, como así también evaluar y adquirir un mayor número de reservas y recursos que Vista y sus subsidiarias. Adicionalmente dichas compañías podrían ofrecer mejores planes de compensación y por ende retener a personal altamente calificado en contraste a lo que Vista y sus subsidiarias puedan ofrecer.

***Cambios en las leyes aplicables o regulaciones o algún incumplimiento de las mismas, podrían tener un efecto material adverso nuestras operaciones, flujos de efectivo y/o expectativas.***

Estamos sujetos a leyes, regulaciones y reglas emitidas por gobiernos nacionales, estatales y locales. El cumplimiento y monitoreo de dichas disposiciones puede resultar complicado, costoso y consumir tiempo. Dichas leyes, regulaciones y reglas, así como su implementación e interpretación, podrían cambiar de tiempo en tiempo y dichos cambios podrían tener un efecto material adverso en nuestras operaciones, flujos de efectivo y/o expectativas. Adicionalmente el incumplimiento de dichas leyes, regulaciones y reglas podría tener un efecto material adverso en nuestras operaciones, flujos de efectivo y/o expectativas.

***Podríamos vernos expuestos a variaciones en tipos de cambio extranjeros.***

Los resultados operativos de Vista estarán sujetos a variaciones en tipos de cambios extranjeros y cualquier devaluación del peso mexicano o el Peso Argentino frente al dólar u otras divisas podría afectar de forma adversa su negocio y resultados operativos. Tanto el valor del peso mexicano como el valor del Peso Argentino han variado de forma significativa en el pasado. Los efectos principales de una devaluación del peso mexicano o del Peso Argentino frente al dólar estadounidense serían sobre los ingresos netos de Vista pero debido a distintos tratamientos contable también podrían afectar (i) el impuesto diferido por ganancia relacionado con activos fijos, que esperamos tendría un efecto negativo; (ii) el impuesto corriente por ganancia, que esperamos tendría un efecto positivo; (iii) el incremento en la depreciación y amortización resultante de la revalorización en pesos argentinos de los activos fijos e intangibles; y (iv) diferencias en tasas de cambio como resultado de la exposición al peso mexicano o el Peso Argentino, que esperamos tendría un efecto positivo debido al hecho de que la moneda operativa de Vista y sus subsidiarias sería el dólar estadounidense.

No somos capaces de predecir si, y hasta qué punto, el valor del peso mexicano o el Peso Argentino pueden depreciarse o apreciarse contra el dólar estadounidense, ni en qué medida estas fluctuaciones pueden afectar a nuestro negocio.

***Las variaciones en las tasas de interés y el tipo de cambio en nuestros esquemas financieros presentes o futuros podrían resultar en incrementos significativos a nuestros costos de fondeo.***

Nuestros esquemas de financiamiento nos facultan para pedir fondos para financiar la adquisición de activos, pagar gastos de capital, repagar otras obligaciones y financiar capital de trabajo. Consecuentemente, las variaciones en las tasas de interés podrían resultar en cambios significativos a las cantidades requeridas para cubrir nuestras obligaciones de servicio de deuda y nuestros gastos, resultando en una afectación a nuestros resultados operativos y situación financiera. Adicionalmente, los montos pagaderos por concepto de principal e intereses al amparo de nuestras obligaciones denominadas o indizadas en Dólares están sujetas a variaciones en el tipo de cambio extranjero que podrían resultar en un incremento significativo en términos de los montos en pesos argentinos que es necesario cubrir respecto de dichas obligaciones de deuda.

***La salida del Reino Unido de la Unión Europea podría tener un efecto adverso en las condiciones económicas globales, en los mercados financieros y en nuestro negocio futuro.***

Como consecuencia de un referéndum nacional en el que la mayoría de los votantes del Reino Unido eligieron la separación de la Unión Europea, el gobierno del Reino Unido inició formalmente el proceso de separación en marzo de 2017. Los términos de cualquier separación están sujetos a un periodo de negociación que podría durar al menos dos años contados a partir de que inicie. Sin embargo, la separación ha generado una creciente y significativa incertidumbre sobre el futuro de la relación entre el Reino Unido y la Unión Europea, incluyendo aspectos como las leyes y regulaciones que aplicarán en el Reino Unido al momento en que éste determine su salida, pudiendo sustituir o replicar los términos de leyes y regulaciones de la Unión Europea. El referéndum también ha dado lugar a que los gobiernos de otros estados miembros de la Unión Europea consideren la salida. Estos acontecimientos, o la percepción de que cualquiera de ellos pudiere ocurrir, han tenido y continuarán teniendo un efecto material adverso en las condiciones económicas globales y en la estabilidad de los mercados financieros globales, y podrían reducir significativamente la liquidez del mercado a nivel global y restringir la habilidad de participantes clave del mercado de operar en ciertos mercados financieros. Cualesquiera de estos factores podrían disminuir la actividad económica y restringir nuestro acceso a capital, lo cual podría tener un efecto material adverso en nuestro negocio futuro, en nuestra condición financiera, resultado de operaciones, flujos de caja, perspectivas y/o el precio de mercado de nuestras Acciones Serie A y Títulos Opcionales Serie A.

***Nuestro acceso a los mercados internacionales de capital y el precio de mercado de nuestros valores están influenciados por la percepción de riesgo en Argentina, México y otras economías emergentes.***

Los inversionistas internacionales consideran a Argentina y México como economías emergentes. Las condiciones económicas y de mercado en otras economías emergentes, especialmente en América Latina, influyen a los mercados de valores en donde cotizan valores emitidos por sociedades mexicanas y argentinas. La volatilidad de los mercados de valores en América Latina y en otros mercados de economías emergentes puede tener un impacto en el

precio de cotización de nuestros valores y en nuestra capacidad para acceder a los mercados de capital internacionales. No podemos asegurar que la percepción de riesgo en Argentina, México y en otros mercados emergentes no tengan un efecto material adverso en nuestra capacidad para obtener capital o refinanciar nuestra deuda a su vencimiento, lo cual podría afectar de forma negativa nuestros planes financieros y consecuentemente en nuestras operaciones, flujos de efectivo y/o expectativas, así como tener un impacto negativo en el precio de cotización de nuestros valores. No podemos asegurar el impacto de los factores descritos anteriormente en nuestra condición financiera o resultados operativos.

***Las limitaciones en los precios locales de crudo y gas en Argentina podrían afectar nuestros resultados operativos.***

En tiempos recientes, como resultado de factores regulatorios, políticos y económicos, los precios del petróleo crudo, *diésel* y otros combustibles en Argentina han diferido sustancialmente de los precios señaladas en los mercados internacionales y regionales, y la capacidad de incrementar o mantener dichos precios para ajustarlos a los estándares internacionales ha sido limitada. Los precios internacionales para el petróleo crudo y sus derivados han sufrido declives importantes desde la segunda mitad de 2014.

Para el último trimestre de 2017, la diferencia entre los precios locales en Argentina y el precio del marcador Brent, comenzó a reducirse; en diciembre de 2017 los precios de Crudo producido en Cañadón Seco y Medanito fueron comercializados en un rango de aproximadamente US\$55.20 a US\$60.77 y US\$ 60.00 a US\$65.55, mientras la cotización del marcador Brent osciló en un rango de US\$61.22 a US\$67.02, respectivamente.

El 11 de enero de 2017, el ME&M, junto con los productores y el sector de refinería de petróleo de Argentina firmaron el “Acuerdo para la Transición al Precio Internacional de la Industria Hidrocarburífera Argentina”, el cual, a través de la transición de precios, está diseñado para acercar el precio del barril de petróleo crudo producido y comercializado en Argentina al precio en los mercados internacionales durante 2017. Este acuerdo (por el que se estableció un esquema de determinación y revisión de precios a lo largo del año 2017) tuvo vigencia hasta el 31 de diciembre de 2017, pero antes de esa fecha se logró la convergencia de precios referida, por lo que el ME&M notificó a los firmantes de ese acuerdo que, de conformidad con lo pactado en el punto 9 del acuerdo referido, a partir del 1 de octubre de 2017 los compromisos asumidos por medio de éste quedarían suspendidos.

En la actualidad los precios en el mercado interno del petróleo crudo y los combustibles refinados no se encuentran restringidos y serían determinados por las reglas de libre juego de oferta y demanda. Sin embargo, durante mayo y junio de 2018, la rápida depreciación del Peso Argentino con respecto al Dólar (de 20,91 Pesos por Dólar el 2 de mayo de 2018 a 28,86 Pesos por Dólar el 2 de julio de 2018) y el rápido incremento de los precios internacionales del petróleo crudo, las refinerías en Argentina estuvieron temporalmente limitadas para traspasar en su totalidad este impacto a los precios en el surtidor, por lo que el mercado de crudo tuvo precios que oscilaron los 68.0\$/bbl, creando una brecha temporaria entre el Crudo Medanito y el marcador Brent.

Adicionalmente, los precios a los que se vende el gas natural en Argentina están sujetos a regulaciones gubernamentales, incluyendo esquemas de compensación que resultan en incrementos en los retornos de compañías admitidas en programas para el estímulo del gas natural.



No podemos asegurar que seremos capaces de mantener o incrementar el precio de nuestros productos en Argentina, y las limitaciones en nuestra capacidad para realizar lo anterior podrían afectar de forma adversa nuestras operaciones, flujos de efectivo y/o expectativas.

***Estamos o podríamos estar sujetos a restricciones directas e indirectas a las importaciones y exportaciones, bajo la ley argentina.***

La Ley Federal de Hidrocarburos permite las exportaciones de hidrocarburos, en la medida en que éstos no se requieran para el mercado local y se vendan a precios razonables. En el caso del gas natural, la Ley N° 24.076 de gas natural y las regulaciones vinculadas exigen que se tomen en cuenta las necesidades del mercado local al momento de autorizar las exportaciones de gas natural a largo plazo.

Durante los últimos años, las autoridades argentinas adoptaron ciertas medidas que resultaron en restricciones a las exportaciones de gas natural por compañías en Argentina. En virtud de lo precedente, las compañías de petróleo y gas se han visto obligados a vender una parte de su producción de gas natural originariamente destinada al mercado de exportación en el mercado local y no han podido cumplir en ciertos casos con sus compromisos de exportación en forma total o parcial.

Las exportaciones de petróleo crudo actualmente requieren la autorización previa por la Secretaría de Energía (según el régimen establecido bajo la Resolución S.E. N° 1679/04 y sus modificatorias y complementarias). Las compañías petroleras que tienen la intención de exportar petróleo crudo o gas licuado del petróleo deben primero demostrar que la demanda local de dicho producto ha sido satisfecha o que la oferta de venta del producto a los compradores locales ya fue realizada y rechazada. Las refinerías de petróleo que tienen la intención de exportar gas deben primero demostrar que la demanda local de gas ha sido satisfecha. Debido a que la producción local de gas no satisface actualmente a las necesidades de consumo local en Argentina, las compañías de petróleo y gas se han visto imposibilitadas de exportar su producción de gas desde 2005 y, por ende, se han visto obligadas a vender dicho combustible en el mercado local a los precios vigentes.

El 21 de marzo de 2017 se publicó en el Boletín Oficial de la República Argentina el Decreto N° 192/2017 que creó el Registro cuya autoridad de aplicación es ME&M. El Registro involucra operaciones de importación de: i) petróleo crudo y ii) otros subproductos específicos, enumerados en su sección 2. Por medio de este reglamento, toda empresa que desee realizar este tipo de operaciones de importación tiene la obligación de registrar la operación en el Registro y obtener autorización por parte del ME&M antes de realizar la referida importación. El registro de la operación ante el ME&M será archivado de acuerdo con un procedimiento específico que dicha autoridad establezca para tal efecto.

De acuerdo con este decreto, el ME&M también fijará la metodología aplicable a la expedición de autorizaciones de importación, que se basará en las siguientes bases: a) falta de oferta de crudo de iguales características en el mercado interno; b) falta de capacidad de tratamiento adicional en refinerías locales con petróleo crudo local; y c) carencia de oferta de subproductos enumerados en el artículo 2 del referido decreto. Este régimen excluye cualquier importación que deba realizar la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico Sociedad Anónima (CAMMESA), con el fin de abastecer a las centrales eléctricas cuyo objetivo principal sea el suministro técnico al Sistema Argentino de Interconexión (SADI).



No podemos predecir durante cuánto tiempo se mantendrán vigentes estas restricciones a las importaciones y exportaciones, o si se adoptarán medidas adicionales en el futuro que afecten en forma adversa nuestra capacidad de exportar e importar gas, petróleo crudo, gasoil u otros productos y, en consecuencia, los resultados de nuestras operaciones.

***La imposición de derechos de exportación y otros impuestos han afectado adversamente a la industria del petróleo en Argentina y podrían afectar nuestros resultados en el futuro.***

En 2002, el Gobierno Argentino impuso derechos sobre las exportaciones de petróleo a una tasa del 20% para el petróleo crudo y del 5% para los productos de gas licuado del petróleo inicialmente por un plazo de cinco años. Los derechos de exportación fueron prorrogados por ley en 2006 por la Ley N° 26.217 y en 2011 por la Ley N° 26.732 se prorrogó por cinco años más. A partir de 2002, las tarifas se han ido incrementando progresivamente. En noviembre de 2007, el Ministerio de Economía y Producción por medio de la Resolución N° 394/2007, aumentó los derechos de exportación de petróleo y otros productos refinados y estableció que cuando el precio internacional de referencia WTI superaba el precio de referencia, fijado en US\$60.9/bbl, se permitiría al productor cobrar US\$42/bbl, y el resto sería retenido por el Gobierno Argentino como un impuesto a la exportación. Si el precio internacional del WTI era inferior al precio de referencia, pero superaba los US\$45/bbl, se aplicaba una tasa de retención del 45%. Si dicho precio era inferior a US\$45/bbl, el Gobierno Argentino determinaba el impuesto de exportación aplicable en un plazo de 90 días hábiles.

En mayo de 2004, la Resolución N° 645/2004 del Ministerio de Economía y la Producción estableció un derecho de exportación sobre el gas natural y los líquidos de gas natural a una tasa del 20%. El derecho de exportación sobre el gas natural se volvió a incrementar en julio de 2006 al 45% y la Administración General de Aduanas recibió la instrucción de aplicar el precio fijado por el Acuerdo Marco entre Argentina y Bolivia como precio base para aplicar el nuevo tipo de impuesto, sin perjuicio del precio de venta.

La Resolución N° 127/2008 del Ministerio de Economía y la Producción aumentó los derechos de exportación aplicables a las exportaciones de gas natural del 45% al 100% y estableció una base de valoración para el cálculo del derecho como el precio más alto establecido en cualquier contrato de cualquier importador argentino para la importación de gas (abandonando el precio de referencia anteriormente aplicable establecido por el Acuerdo Marco entre Argentina y Bolivia antes mencionado).

La Resolución N° 1.077/14, que derogó la Resolución N° 394/2007 y entró en vigor el 1 de enero de 2015, estableció una retención del 1% si el precio internacional del crudo fuera inferior a US\$71/bbl y una base de retención de basada en una fórmula predefinida si el precio internacional del crudo fuere igual o mayor a los US\$71/bbl.

Con respecto a los productos de gas licuado del petróleo (incluidos el butano, el propano y sus mezclas), la Resolución N° 36/2015 modificó la fórmula para calcular el derecho de exportación a partir del 1 de abril de 2015, lo que en algunos casos generó un aumento de los precios comerciales en el mercado local.

Sin embargo, el 1 de enero de 2017, el Gobierno Argentino no prorrogó las resoluciones impuestas a las retenciones a las exportaciones de hidrocarburos y, por lo tanto, a la fecha de esta declaración, no se encuentran vigentes retenciones a las exportaciones de hidrocarburos. Asimismo, el 31 de diciembre de 2017 venció la Ley de Emergencia Económica, perdiendo el Poder Ejecutivo Nacional ciertas facultades extraordinarias discrecionales que le fueron delegadas y que incluían sancionar regulaciones cambiarias, pautar porcentajes de retenciones a la exportación de hidrocarburos, fijar tarifas y renegociar contratos de servicios públicos, entre otras cuestiones. A la fecha del presente reporte las facultades no han sido renovadas nuevamente por el Poder Legislativo. Sin embargo, y pese a que dichas cuestiones no pueden ser creadas por el Poder Ejecutivo Nacional de modo discrecional, no podemos asegurar que el Congreso no aplicará ni creará alícuotas a la exportación ni regulará las importaciones de hidrocarburos en el futuro. No se puede predecir el impacto que cualquier cambio de esta naturaleza podría tener en los resultados de las operaciones y en la situación financiera de Vista y sus subsidiarias.

***Los resultados de las operaciones de nuestro negocio también dependerán, en cierta medida, de su participación continua en dos programas clave del Gobierno Argentino y de su capacidad para cobrar los pagos en virtud de dichos programas.***

En forma posterior a la Operación, los resultados de las operaciones y la situación financiera de nuestro negocio también dependerán, en cierta medida, de la participación continua en dos programas clave establecidos por el Gobierno Argentino con el objetivo de generar mayores niveles de actividad, inversión y empleo en el sector nacional del gas natural.

Las empresas objetivo de la Operación participaron en el Programa Gas Plus y en el Programa Estímulo a la Inyección Excedente de Gas Natural para Empresas con Inyección Reducida del Gobierno Argentino con el propósito de alentar las inversiones para la producción de gas natural proveniente de reservorios no convencionales en la cuenca Neuquina. En general, el programa establecía un esquema de compensaciones a ser abonadas sobre los precios del gas natural, para ser aplicado de manera gradual y progresiva dependiendo de la producción excedente de cada empresa sobre su inyección base ajustada (inyección base = inyección de julio a diciembre de 2013). Los valores de compensación oscilaban entre US\$ 4 / MMBtu y US\$ 7.5 / MMBtu, dependiendo del nivel de inyección por sobre la inyección base promedio. El gobierno federal abonaba esta compensación de manera trimestral y en pesos argentinos. Las empresas que ingresaban al programa asumen el compromiso de inyectar por lo menos la inyección base ajustada o bien de abonar al gobierno federal el precio de importación del volumen faltante que es calculado en base al precio de importación del gas natural licuado durante los seis meses previos. El mencionado programa finalizó su vigencia el 31 de diciembre de 2017.

Asimismo el Gobierno Argentino creó el Programa de Estímulo a las Inversiones en Desarrollos de Producción de Gas Natural proveniente de Reservorios No Convencionales creado por el ME&M conforme la Resolución N° 46-E/2017 (“Programa de Estímulo Resolución N° 46-E/2017”), el que está vigente desde el 1 de enero de 2018 hasta el 31 de diciembre de 2021, y aplica para las empresas ubicadas en la cuenca Neuquina que cuenten con permisos de producción no convencional, se encuentren inscriptas en el registro de empresas de petróleo nacional, y presenten un plan de inversión específica que debe ser aprobado por la autoridad provincial aplicable y por la Secretaría de Recursos Hidrocarburíferos. El Programa de Estímulo Resolución N° 46-E/2017 establece una compensación de

acuerdo a la cuantía de la producción y que se calcula sobre la producción de gas no convencional a ser comercializado, es decir, el gas natural ya acondicionado para ser comercializable, excluyendo el consumo interno del yacimiento y considerando la diferencia entre el precio mínimo garantizado y el precio efectivamente percibido (es el precio promedio mensual ponderado por volumen del total de ventas de gas natural en la República Argentina que será publicado por la Secretaría de Recursos Hidrocarburíferos). El precio mínimo garantizado se establece en: (i) US\$ 7.50 / MMBtu para el año calendario 2018; (ii) US\$ 7.00 / MMBtu para el año calendario 2019; (iii) US\$ 6.50 / MMBtu para el año calendario 2020, y (iv) US\$ 6.00 / MMBtu para el año calendario 2021.

Si bien la remuneración está expresada en Dólares, se factura en pesos y se convierte al tipo de cambio vigente durante el mes en que se realiza el pago, dejando a las empresas inscriptas expuestas a un riesgo cambiario entre la fecha de facturación y la fecha de cobro. Si las empresas inscriptas no cobran la remuneración del Programa de Estímulo de Gas Natural de manera oportuna o si la remuneración total disminuye como resultado de las fluctuaciones del tipo de cambio, podrían enfrentarse restricciones de liquidez que podrían afectar negativamente su condición financiera y los resultados de las operaciones y la capacidad de pagar nuestras deudas.

Asimismo, si no se cumplen los compromisos conforme al Programa de Estímulo de Gas Natural, no podrá recibirse ninguna remuneración por Inyección excedente y se les puede eliminar del programa o pagar multas, entre otras posibles consecuencias. El Gobierno Argentino tampoco estará obligado a pagar dicha remuneración si se cumplen determinadas condiciones, por ejemplo, si los precios de importación del GNL permanecen por debajo de US\$7.50 por mmBtu durante un período continuo de seis meses. Actualmente, las empresas no están obligados a pagar regalías por la remuneración que reciben del Gobierno Argentino en relación con el Programa de Estímulo de Gas Natural. Sin embargo, no podemos garantizar que no se les exija el pago de regalías u otros cargos por los montos que reciban en el futuro o por los montos que recibieron en el pasado, lo que a su vez podría afectar los resultados de nuestras operaciones.

Adicionalmente, enfrentaríamos el riesgo de que el Gobierno Argentino suspenda cualquiera de los programas mencionados anteriormente, tal como ocurrió, en otras circunstancias, cuando el Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios suspendió la implementación de los programas “Petróleo Plus” y “Refino Plus” en febrero de 2012 (en respuesta a supuestas modificaciones de las condiciones del mercado en las que fueron estructurados estos programas en el año 2008). Si ocurriera algo similar con respecto a cualquiera de estos programas, la capacidad de Vista y sus subsidiarias para generar ingresos futuros podría verse considerablemente deteriorada, lo que, a su vez, afectaría negativamente nuestra situación financiera y los resultados de nuestras operaciones.

***Empleamos una fuerza laboral altamente sindicalizada y podríamos ser sujetos de acciones laborales tales como huelgas, mismas que podrían tener un efecto material adverso en nuestro negocio.***

Los sectores en los que operamos a partir del 2018 están altamente sindicalizados. No podemos asegurar que nosotros o nuestras subsidiarias no experimentarán interrupciones laborales o huelgas en el futuro, lo cual podría resultar en un efecto material adverso en nuestro negocio y retornos. Si somos incapaces de negociar acuerdos salariales en términos satisfactorios, o somos sujetos de huelgas o interrupciones laborales, nuestros resultados de operación, condición financiera y el valor de mercado de nuestras acciones podrían verse materialmente afectados.

***En caso de que ocurra un accidente o un evento no cubierto por pólizas de seguro, podríamos enfrentarnos a pérdidas significativas que podrían afectar de manera sustancialmente adversa nuestro negocio y resultados operativos.***

Aunque consideramos tener coberturas que correspondan a los estándares internacionales, no podemos asegurar la existencia o suficiencia de cobertura de riesgos para una pérdida o riesgo particular. En caso de que ocurra un accidente o algún otro evento que no se encuentre cubierto por nuestras pólizas de seguro en cualquiera de nuestros segmentos de negocio, podríamos experimentar pérdidas materiales o vernos obligados a reembolsar montos significativos de fondos propios, que podrían resultar en un efecto material adverso en nuestra condición financiera.

***Nuestro desempeño depende sustancialmente del reclutamiento y retención de personal clave.***

Nuestro desempeño presente y futuro y la operación de nuestro negocio dependen de las contribuciones del Equipo de Administración, así como de nuestro equipo de ingenieros y demás empleados. Dependemos de nuestra habilidad para atraer, entrenar, motivar, y retener a personal administrativo y especializado con las aptitudes y experiencia necesaria. No podemos garantizar que tendremos éxito reteniendo y atrayendo personal clave y reemplazar a cualesquier empleados significativos que perdiéramos resultaría complicado y consumiría tiempo. La pérdida de experiencia y servicios del personal clave o la incapacidad de contratar reemplazos adecuados y personal adicional podría resultar en un efecto material adverso en nuestras operaciones, flujos de efectivo y/o expectativas.

***Nuestro negocio depende en gran parte de nuestras instalaciones de producción.***

Las instalaciones en los yacimientos de petróleo y gas constituyen nuestros principales centros de producción de los cuales dependen gran parte de nuestros ingresos. Todo daño significativo, accidente u otra clase de interrupción a la producción vinculada con dichas instalaciones podría tener un efecto adverso en nuestras operaciones, flujos de efectivo y/o expectativas.

***Nuestras operaciones podrían generar riesgos ambientales y cualquier cambio en las leyes en materia ambiental podrían incrementar nuestros costos operativos.***

Algunas de nuestras operaciones están sujetas a riesgos en materia ambiental que podrían surgir de forma inesperada y resultar en un efecto material adverso en nuestros resultados de operación y condición financiera. Adicionalmente, la materialización de cualquiera de estos riesgos podría resultar en lesiones, pérdida de vidas, daños ambientales, reparaciones y gastos, daños a equipos, responsabilidad civil y procedimientos administrativos. No podemos asegurar que no incurriremos en costos adicionales relacionados con problemas ambientales en el futuro, que podrían resultar en un efecto material adverso en nuestros resultados de operación y condición financiera. Adicionalmente, no podemos asegurar que nuestra cobertura de seguros sea suficiente para cubrir las pérdidas que pudieran resultar de riesgos ambientales.

Adicionalmente, somos sujetos de un amplio espectro de regulación en materia ambiental, tanto en Argentina, México, como en diversos países en los que operamos. Las autoridades locales en Argentina, México, y en diversos países en los que operamos, podrían implementar nuevas leyes y reglamentos en materia ambiental y solicitar que incurramos en costos más altos para cumplir con dichos estándares. La imposición de medidas regulatorias más

rigurosas y el requerimiento de permisos relacionados con nuestras actividades en Argentina, México y los demás países en los que operamos o podríamos operar, podrían incrementar significativamente el costo de nuestras operaciones.

No podemos predecir los efectos generales que resulten de la implementación de nuevas leyes y reglamentos en materia ambiental sobre nuestra condición financiera y resultados operativos y flujo de fondos.

De igual manera, las actividades relacionadas con petróleo y gas están sujetas a riesgos significativos en materia económica ambiental y operativa, algunos de los cuales están más allá de nuestro control, como riesgos en materia de producción, equipo y transporte, así como desastres naturales y otras incertidumbres, incluyendo aquellas relacionadas a las características de yacimientos de gas terrestres o marítimos. Nuestras operaciones podrían retrasarse o cancelarse como resultado de malas condiciones climáticas, dificultades mecánicas, retrasos o falta de suministros en la entrega de equipo, cumplimiento con regulaciones gubernamentales, incendios, explosiones, fallas en oleoductos, formaciones anormales, y riesgos ambientales, como derrames de petróleo, fugas de gas, rupturas o liberación de gases tóxicos. Si estos riesgos se materializaran, podríamos sufrir pérdidas operacionales sustanciales o interrupciones en nuestras operaciones. La perforación podría resultar no rentable, no sólo respecto de pozos secos, pero también respecto de pozos que sean productivos, pero no produzcan suficientes retornos netos después de la perforación.

***En el pasado, las compañías de petróleo y gas en Argentina se han visto afectadas por ciertas medidas adoptadas por el Gobierno de Argentina y podrían volver a verse afectadas por cambios adicionales en el marco regulatorio aplicable.***

En el pasado, el Gobierno de Argentina ha adoptado medidas respecto de la repatriación de fondos obtenidos como resultado de exportaciones de petróleo y gas y cargos aplicables a la producción de gas líquido, las cuales han afectado el negocio de los productores de petróleo y gas. En abril de 2012, el congreso argentino aprobó la Ley N° 26.741, expropiando el 51% de las acciones emitidas por YPF de las que era dueña la compañía española, Repsol YPF. En términos de dicha ley, del 51% de acciones a ser expropiadas, el 51% de dichas acciones son propiedad del Gobierno Argentino, mientras que el 49% restante quedó en propiedad de provincias argentinas que se dedican a la producción de petróleo.

Además, dicha ley establece que las actividades relacionadas con hidrocarburos (incluyendo explotación, industrialización, transporte y comercialización) en el territorio argentino se consideran de “interés público nacional”. Recientemente el actual gobierno, ha orientado su política petrolera hacia el libre mercado, cambios adicionales en dichas regulaciones que se encuentran todavía vigentes, podrían tener el efecto material adverso de dichas medidas en nuestro negocio, retornos, resultados operativos y condición financiera.

***Las concesiones de explotación de petróleo y gas y los permisos de exploración están sujetos a ciertas condiciones que podrían no renovarse o ser revocadas.***

La Ley Federal de Hidrocarburos establece que las concesiones o permisos del Gobierno Argentino para petróleo y gas permanezcan en vigor por 25, 30 ó 35 años, dependiendo de la concesión, a partir de la fecha en la que se hayan

otorgado, y además establece que el plazo de la concesión puede extenderse por períodos adicionales de 10 años, sujeto a los términos y condiciones establecidos por el otorgante al momento de la renovación. La facultad para extender los plazos de permisos, concesiones y contratos vigentes y futuros, se le ha otorgado al gobierno de la provincia en donde esté ubicada el área relevante (y al Gobierno Argentino respecto de áreas localizadas más allá de 12 millas de la costa correspondiente). A efecto de ser elegible para una extensión, cualquier concesionario o permisionario debe (i) haber cumplido con sus obligaciones al amparo de la Ley Federal de Hidrocarburos y con los términos de la concesión o permiso en particular, incluyendo las pruebas relativas a pago de impuestos y regalías, la aportación de la tecnología necesaria, el equipo y la fuerza laboral y el cumplimiento con diversas obligaciones en materia ambiental, de inversión y desarrollo; (ii) producir hidrocarburos en el área concesionada correspondiente; y (iii) presentar un plan de inversión para el desarrollo de las áreas en cuestión según sea solicitado por las autoridades correspondientes al menos un año antes de que caduque el plazo de la concesión original. Adicionalmente, los concesionarios que soliciten extensiones al amparo de la Ley N° 27,007 están obligados a pagar regalías adicionales de entre el 3% y hasta 18%. Al amparo de la Ley Federal de Hidrocarburos, el incumplimiento de estos estándares y obligaciones puede resultar en la imposición de multas y en caso de incumplimientos materiales (una vez transcurridos los períodos de cura correspondientes) en la revocación de la concesión o permiso.

No podemos asegurar que nuestras concesiones serán extendidas en el futuro, tanto como resultado de revisiones por las autoridades relevantes de los planes de inversión presentados para tales propósitos u otras cuestiones, o que requisitos adicionales para la obtención de dichas concesiones o permisos no serán impuestos.

***Detrimentos sustanciales o extendidos y volatilidad en los precios del petróleo crudo, productos derivados del petróleo y gas natural podrían tener un efecto material adverso en nuestros resultados operativos y condición financiera.***

Se estima que nuestros ingresos provengan de la venta de petróleo crudo, productos derivados del petróleo y gas natural. Los factores que afectan los precios internacionales del petróleo y sus derivados incluyen: desarrollos políticos en regiones productoras de petróleo crudo, particularmente el Medio Oriente; la capacidad de la Organización de Países Productores de Petróleo (OPEP) y otras naciones productoras de petróleo crudo para establecer y mantener niveles de producción y precios; oferta y demanda regional y global de petróleo y sus derivados; competencia de otras fuentes de energía; regulación gubernamental nacional y extranjera; condiciones climáticas; y conflictos locales y globales y actos de terrorismo. No tenemos control alguno sobre estos factores. Los cambios en los precios del petróleo crudo usualmente generan cambios en los precios de los productos derivados del mismo. Los precios internacionales del petróleo han sufrido variaciones severas en años recientes, reduciéndose significativamente desde la segunda mitad de 2014.

Un detrimento sustancial o extendido en los precios del petróleo crudo y sus derivados podría tener un efecto material adverso en nuestro negocio, resultados operativos y condición financiera, así como en el valor de nuestras reservas. Adicionalmente, detrimentos significativos en los precios del petróleo crudo y sus derivados podrían obligarnos a incurrir en gastos por deterioro en el futuro o reducir o alterar el tiempo de nuestras inversiones de capital, y lo anterior podría afectar nuestros pronósticos de producción en el mediano plazo y nuestra estimación de reservas hacia el futuro.



***Los precios del petróleo y gas podrían afectar nuestras inversiones de capital.***

Los precios que seamos capaces de obtener por nuestros productos relacionados con hidrocarburos afectan la viabilidad de nuevas exploraciones, actividades de desarrollo, y como resultado, el tiempo y cantidad de nuestras inversiones de capital para dichos propósitos. Presupuestamos nuestras inversiones de capital considerando, entre otros, los precios de mercado para productos relacionados con hidrocarburos.

El precio internacional del barril de crudo ha fluctuado significativamente en el pasado y podría también hacerlo en el futuro. Durante 2015, 2016 y 2017, el precio de referencia del barril de crudo internacional Brent de referencia ha fluctuado significativamente, cotizando a un precio promedio de US\$52.30/bbl, US\$43.70/bbl y US\$ 55.47/bbl, respectivamente. Durante junio 2017 el precio promedio fue US\$47.92/bbl, mientras que en el mes de diciembre 2017 fue de US\$66.87/bbl. Si bien los precios del barril de petróleo en Argentina no han reflejado simétricamente en el pasado las variaciones tanto al alza como a la baja en el precio internacional del petróleo, la fluctuación se vio reflejada en los precios locales de comercialización del petróleo. En el supuesto de que baje el precio de referencia del crudo internacional, y que ello finalmente se traslade en forma sustancial al precio local de comercialización del petróleo, lo cual no podemos controlar, podría reducir la viabilidad económica de nuestros proyectos, generando la pérdida de reservas en nuestros planes de desarrollo, como así también afectar nuestros supuestos y estimaciones y consecuentemente afectar el valor de recupero de ciertos activos. Adicionalmente, si los precios de comercialización de nuestros productos refinados son afectados, nuestra capacidad de generación de fondos y nuestros resultados operativos podrían también verse afectados de manera adversa.

Atento a lo mencionado previamente, y en el supuesto de que los actuales precios locales para ciertos productos no se correspondan con los aumentos de costos (incluidos los relacionados con el aumento en el valor del dólar estadounidense frente al Peso Argentino), nuestra capacidad para mejorar nuestra tasa de recuperación de hidrocarburos, encontrar nuevas reservas, desarrollar recursos no convencionales e implementar ciertos de nuestros planes de inversión en bienes de capital podría verse afectado en forma adversa lo que, a su vez, podría afectar adversamente nuestros resultados financieros, los resultados de nuestras operaciones y el flujo de efectivo.

Adicionalmente, es posible que se requiera registrar un deterioro de propiedades, planta y equipo y activos intangibles, si los precios estimados del petróleo disminuyen o si tenemos importantes ajustes a la baja de nuestras reservas probadas estimadas, aumentos en nuestros costos de operación, aumentos en la tasa de descuento, entre otros.

En consecuencia, en caso de que los precios nacionales actuales disminuyan, la capacidad para mejorar nuestros rangos de recuperación, identificar nuevas reservas y llevar a cabo nuevos planes de gastos de capital podría verse afectada, lo que, en consecuencia, podría tener un efecto material adverso en nuestros resultados operativos.

***Nosotros o nuestras subsidiarias podríamos no ser concesionarios o socios operativos en todas las joint ventures (joint operations para efectos contables) en las que nosotros o ellas participen, y las acciones tomadas por los concesionarios y/o operadores en dichas joint ventures podrían tener un efecto material adverso en el éxito de dichas operaciones.***



Tanto nosotros como nuestras subsidiarias llevaríamos a cabo actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, a través de *joint ventures* (*joint operations* para efectos contables), a través de contratos con terceros. En algunos casos particulares, nuestros socios de los *joint ventures* tendrán los derechos sobre la concesión. Conforme a los términos y condiciones de dichos contratos, una de las partes podrá asumir el papel de operador de la *joint venture*, y por lo tanto asume la responsabilidad de ejecutar todas las actividades al amparo de dicho contrato. Sin embargo, hay casos en que ni nosotros ni nuestras subsidiarias podríamos asumir papel de concesionario y/o operador, por lo que, en dichos casos, nos encontraríamos sujetos a riesgos relacionados con el desempeño de y las medidas tomadas por el concesionario y/o operador para llevar a cabo las actividades. Dichas acciones podrían resultar en un efecto material adverso para el éxito de dichos *joint ventures*, y por lo tanto afectar de forma adversa nuestra condición financiera y resultados operativos.

***Nuestro plan de negocios incluye actividades futuras de perforación para la obtención de petróleo y gas no convencional, y si no somos capaces de adquirir y utilizar correctamente las nuevas tecnologías necesarias, así como obtener financiamiento y/o socios, nuestro negocio puede verse afectado.***

Nuestra capacidad para ejecutar y llevar a cabo nuestro plan de negocio depende de nuestra capacidad de obtener financiamiento a un costo razonable y en condiciones razonables. Hemos identificado oportunidades de perforación y prospectos para futuras perforaciones relacionadas con reservas de petróleo y gas no convencional, como el *shale oil* y gas en la formación Vaca Muerta. Estas localizaciones de perforación perspectivas representan una parte de nuestros planes de perforación en el futuro. Nuestra capacidad de perforar y desarrollar estos lugares depende de varios factores, incluyendo las condiciones estacionales, aprobaciones regulatorias, la negociación de acuerdos con terceros, los precios de los *commodities*, los costos, disponibilidad de equipos, servicios y personal y resultados de perforación. Además, la perforación y explotación de tales reservas de petróleo y gas depende de nuestra capacidad para adquirir la tecnología necesaria y contratar personal u otro tipo de apoyo necesario para la extracción y de obtener financiamiento y socios para desarrollar dichas actividades. Debido a estas incertidumbres, no podemos dar ninguna garantía en cuanto a la oportunidad de estas actividades o que finalmente se traducirán en reservas probadas o que podremos cumplir con nuestras expectativas de éxito, lo que podría afectar negativamente a nuestros niveles de producción, situación financiera y resultados operativos.

***A menos que reemplacemos nuestras reservas de petróleo y gas, las mismas disminuirán con el tiempo.***

La producción de yacimientos de petróleo y gas disminuye conforme las reservas se agotan, con el rango de disminución dependiendo de las características de la reserva. De acuerdo con lo anterior, el monto de disponible disminuye en la medida en que se produce y consumen las reservas. El nivel de reservas de petróleo y gas hacia el futuro, así como el de producción, y por lo tanto nuestros flujos de efectivo e ingresos dependen de manera sustancial de nuestra capacidad para desarrollar las reservas presentes, celebrar nuevos contratos de inversión y encontrar y adquirir reservas recuperables. Aunque hemos tenido éxito al identificar y desarrollar depósitos comercialmente explotables y perforar en ubicaciones en el pasado, es posible que no podamos replicar dicho éxito en el futuro. Podríamos no identificar más depósitos comercialmente explotables, completar o producir más reservas de petróleo y gas, y los pozos que hemos perforado o planeemos perfora podrían no resultar en el descubrimiento o producción de petróleo o gas natural. Si no somos capaces de reabastecer nuestra producción presente y futura, el valor de las

reservas decaerá y nuestros resultados de operación, situación financiera y flujo de fondos podrían verse negativamente afectados.

***Las reservas de petróleo y gas que estimamos están basadas en asunciones que podrían resultar imprecisas.***

Las reservas de petróleo y gas estimamos están basadas en reportes realizados por una firma de ingenieros de reservas independiente. Los estimados de reservas establecidos en los reportes se basan en ciertas asunciones que podrían resultar incorrectas.

El proceso de estimación se inicia con una revisión inicial de los activos por parte de geofísicos, geólogos e ingenieros. Un coordinador de reservas protege la integridad e imparcialidad de los estimados a través de la supervisión y soporte a los equipos técnicos responsables de preparar los estimados de reservas. Nuestros estimados son entregados por el director de Producción de Petróleo y Gas. La ingeniería de reservas es un proceso subjetivo para estimar las acumulaciones en el subsuelo y que conlleva cierto grado de incertidumbre. Los estimados de reservas dependen de la calidad de los datos de ingeniería y geología en la fecha de estimación y de su interpretación.

La ingeniería de reservas es un proceso subjetivo para estimar acumulaciones de petróleo y gas que no puede ser medido de forma precisa, y las estimaciones de otros ingenieros pueden diferir materialmente de los establecidos en el reporte anual antes mencionado. Un sinnúmero de supuestos e incertidumbres resultan inherentes al momento de estimar las cantidades que conforman las reservas probadas de petróleo y gas, incluyendo la proyección de la producción, el tiempo y monto de los gastos de desarrollo y los precios del petróleo y del gas, muchos de los cuales se encuentran más allá de nuestro control. Los resultados de perforación, pruebas y producción después de la fecha de estimación pueden requerir revisiones. El estimado de nuestras reservas de petróleo y gas se vería afectado en caso de que, por ejemplo, no fuéramos capaces de vender el petróleo y gas natural que hayamos producido. En consecuencia, los estimados de reservas usualmente son materialmente diferentes a las cantidades que al final se extraen, y si dichas cantidades son diametralmente inferiores a los estimados iniciales de reservas, lo anterior podría resultar en un efecto material adverso en nuestros resultados de operación.

***Nuestra industria se ha vuelto cada vez más dependiente de las tecnologías digitales para llevar a cabo la operatoria diaria.***

A medida que la dependencia en tecnologías digitales ha aumentado, también han aumentado en el mundo los incidentes cibernéticos, incluyendo ataques deliberados o eventos no intencionales. Las tecnologías, sistemas y redes que Vista podría implementar en el futuro, y las de nuestros proveedores de servicios, podrían ser objeto de ataques cibernéticos o fallos a la seguridad de los sistemas de información, lo que podría dar lugar a interrupciones en los sistemas industriales críticos, la divulgación no autorizada de información confidencial o protegida, la corrupción de datos u otras interrupciones de nuestras operaciones. Además, ciertos incidentes cibernéticos, como la amenaza persistente avanzada, podrían no ser detectados por un período prolongado de tiempo. No podemos asegurar que no ocurran incidentes cibernéticos en el futuro y como tal que nos veamos afectados en nuestras operaciones y/o nuestra situación financiera.

***Nuestras operaciones están sujetas a riesgos sociales.***

Nuestras actividades están sujetas a riesgos sociales, incluidas potenciales protestas de comunidades que rodean las operaciones de la plataforma en cuestión. A pesar de que estamos comprometidos a operar de una manera socialmente responsable, podemos enfrentar la oposición de las comunidades locales con respecto a proyectos actuales y futuros en las jurisdicciones en las que operamos u operaremos, lo que podría afectar adversamente nuestros negocios, los resultados de operaciones y nuestra situación financiera.

***Las condiciones económicas y políticas adversas en Latinoamérica podrían afectar de manera adversa nuestros negocios.***

Nuestro negocio operativo depende significativamente del desempeño de las economías latinoamericanas. Un deterioro en las condiciones de la situación económica, de la inestabilidad social, del malestar político u otros acontecimientos sociales adversos en los países latinoamericanos, tales como Colombia, Brasil y México, podría afectar de manera materialmente adversa nuestro plan de negocios. Los países en la región han experimentado crisis económicas en el pasado causadas por factores internos y externos, caracterizados, entre otras cosas, por la inestabilidad del tipo de cambio (incluyendo grandes devaluaciones), altas tasas de inflación, altas tasas de interés internas, contracción económica, reducción de los flujos internacionales de capital, restricciones a los préstamos impuestas por las instituciones crediticias internacionales, la reducción de liquidez en el sector bancario y las altas tasas de desempleo. Como resultado, tales condiciones, así como el estado general de las economías de los países latinoamericanos, sobre las cuales no tenemos control, podrían tener un efecto material adverso en nuestro plan de negocios, nuestra condición financiera o resultados operativos.

***Nuestros negocios dependen en gran medida de las condiciones económicas de Argentina.***

A la fecha del presente reporte la totalidad de las operaciones, propiedades y clientes se encuentran en Argentina, y, como resultado, nuestro negocio depende en gran medida de las condiciones económicas imperantes en la Argentina. Los cambios en las condiciones económicas, políticas y regulatorias en Argentina y las medidas adoptadas por el Gobierno Argentino han tenido y se espera que sigan teniendo un impacto significativo en nosotros. Usted debe hacer su propia investigación sobre la Argentina y las condiciones imperantes en este país antes de tomar una decisión de inversión.

La economía argentina ha experimentado una significativa volatilidad en las últimas décadas, incluyendo diversos períodos de crecimiento bajo o negativo y niveles elevados y variables de inflación y devaluación de la moneda. No podemos asegurar que los niveles de crecimiento de los años recientes continuarán en años posteriores o que la economía no sufrirá recesión. Si las condiciones económicas de la Argentina tienden a deteriorarse, si la inflación se incrementara, o si no resultaren efectivas las medidas del Gobierno Argentino para atraer o retener inversiones extranjeras y financiamiento internacional, podría afectar adversamente el crecimiento económico del país y, a su vez, afectar nuestra situación financiera y el resultado de nuestras operaciones.

La economía argentina depende de una serie de factores, incluyendo (pero no limitado a) los siguientes:

- La demanda internacional para los principales productos de exportación de la Argentina;
- Los precios internacionales para los principales *commodities* de exportación de la Argentina;

- La estabilidad y competitividad del peso con relación a otras monedas;
- La competitividad y eficiencia de la industria y servicios locales de la Argentina;
- El nivel de consumo interno y de inversión y financiamiento interno y externo; y
- La tasa de inflación.

La economía argentina también es particularmente sensible a los acontecimientos políticos locales. A pesar de las medidas que ya ha tomado el Gobierno Argentino, cuyo mandato comenzó el 10 de diciembre de 2015, tales como la eliminación de sustancialmente todas las restricciones cambiarias, el ajuste parcial de las tarifas de gas y energía eléctrica y la eliminación o reducción de los impuestos a la exportación de ciertos productos continúa enfrentando desafíos con respecto a la economía argentina.

Adicionalmente, la economía argentina es vulnerable a situaciones adversas que afectan a sus principales socios comerciales. Una disminución significativa en el crecimiento económico de cualquiera de los principales socios comerciales de la Argentina, como Brasil, China o los Estados Unidos, podría tener un efecto material adverso la balanza comercial y afectar negativamente el crecimiento económico de la Argentina, y por lo tanto podría afectar adversamente nuestra condición financiera y los resultados de las operaciones. Por otra parte, una significativa depreciación de las monedas de nuestros socios comerciales o competidores comerciales podría afectar negativamente a la competitividad de la Argentina y por lo tanto afectar negativamente su economía y nuestra condición financiera y resultados de operación.

En 2005, la República Argentina reestructuró una porción significativa de sus bonos de deuda con alrededor del 76% de los tenedores de bonos y, en 2006, canceló la totalidad de su deuda con el FMI. En junio de 2010, la República Argentina reestructuró adicionalmente bonos de deuda incumplidos que no habían sido canjeados en 2005. Como resultado de los canjes de deuda de 2005 y 2010, más del 92% de los bonos de deuda que la Argentina había incumplido en 2002 han sido reestructurados (“Bonos Canjeados”).

Ciertos tenedores de bonos que no adhirieron al canje en la reestructuración de la deuda demandaron a la República Argentina exigiendo el pago (“Tenedores de Bonos que no Ingresaron en el Canje”). El 7 de diciembre de 2011, el Tribunal de Distrito del Distrito Sur de Nueva York sostuvo que la República Argentina estaba obligada por la cláusula pari-passu del Acuerdo de la Agencia Fiscal de 1994 que rige los bonos en default, a otorgar el mismo tratamiento a sus obligaciones de pago con los Tenedores de Bonos que no Ingresaron en el Canje que al resto de su deuda, incluyendo los Bonos Canjeados. El 23 de febrero de 2012, el Tribunal de Distrito prohibió a la República Argentina realizar pagos de Bonos Canjeados sin realizar también pagos proporcionales de la deuda en default y, en octubre de 2012, la medida cautelar del Tribunal de Distrito fue ratificada por la Cámara de Apelaciones del Segundo Circuito.

En febrero del 2016, la República Argentina negoció y alcanzó un acuerdo con un número importante de Tenedores de Bonos. También en febrero del 2016, el Tribunal de Distrito emitió un fallo indicativo, mediante el cual se declaró que en virtud de la propuesta de acuerdo por parte de Argentina, estaría dispuesto a otorgar la anulación de los órdenes en todos los casos sujeto a la actualización de dos condiciones: (1) la abrogación por parte de la República Argentina de los obstáculos legislativos para lograr un acuerdo, y (2) el pago por parte de la República Argentina a

todos los Tenedores de Bonos que no Participaron en el Canje que hayan llegado en principio a un acuerdo con la Republica Argentina en o antes del 29 de febrero del 2016. El 2 de marzo, el Tribunal de Distrito anuló las órdenes en todas las acciones sujeto a la actualización de las condiciones establecidas en el fallo indicativo.

El 31 de marzo de 2016, el Congreso argentino derogó los obstáculos legislativos y aprobó la propuesta de acuerdo. El 22 de abril de 2016, Argentina emitió US\$16.500 millones de nuevos títulos de deuda en los mercados de capitales internacionales y aplicó US\$9.300 millones para satisfacer los pagos de liquidación de acuerdos con tenedores de aproximadamente US\$8.200 millones en bonos incumplidos. El Tribunal de Distrito ordenó la anulación del fallo de todos los mandamientos pari-passu tras la confirmación de dichos pagos.

***Ciertos riesgos son inherentes a una inversión en una Compañía que opera en un mercado emergente como lo es la Argentina.***

Argentina es una economía de mercado emergente, y la inversión en los mercados emergentes generalmente conlleva riesgos. Estos riesgos incluyen la inestabilidad política, social y económica que pueden afectar los resultados económicos de la Argentina que se derivan de varios factores, incluyendo los siguientes:

- altas tasas de interés;
- los cambios bruscos en los valores de las divisas;
- altos niveles de inflación;
- control de cambios;
- controles de salarios y precios;
- regulaciones para importar equipos y otras necesidades relevantes para las operaciones;
- los cambios en las políticas económicas o fiscales; y
- las tensiones políticas y sociales.

Sin perjuicio de que gestionaremos activamente nuestro programa de trabajo, contratación, compras y actividades en la cadena de suministro en pos para administrar eficazmente los costos, los niveles de precios para el capital y los costos de exploración y los gastos operativos asociados con la producción de petróleo crudo y gas natural pueden estar sujetos a factores externos fuera de nuestro control, incluyendo, entre otras cosas, el nivel general de inflación, los precios de los *commodities* y los precios cobrados por los proveedores de materiales y servicios, que pueden verse afectados por la volatilidad de las propias condiciones de la oferta y la demanda de la industria para este tipo de materiales y servicios. En los últimos años, la industria del petróleo y gas experimentaron en general un aumento en ciertos costos que superó la tendencia general de la inflación. No podemos asegurar que estas presiones de costos disminuirán como resultado de la disminución de los precios del petróleo crudo y otras materias primas en el mercado global e interno en el pasado reciente.

Cualquiera de estos factores, así como la volatilidad de los mercados de capitales, podría afectar adversamente nuestra condición financiera y resultados de nuestra operación o la liquidez.

***La alta inflación constante en Argentina podrá tener un efecto negativo en la economía argentina y en nuestro desempeño financiero.***

La inflación, en el pasado, ha debilitado significativamente la economía argentina y la capacidad del gobierno de promover las condiciones que podrían permitir un crecimiento estable. En los últimos años, la Argentina se ha enfrentado a presiones inflacionarias, evidenciadas por precios significativamente más altos de combustible, energía y alimentos, entre otros factores. En respuesta, la administración argentina anterior implementó programas para controlar la inflación y monitorear los precios para bienes y servicios esenciales, incluyendo el congelamiento de precios de productos y servicios clave (incluyendo las tarifas de la electricidad), y convenios para subsidiar los precios entre el Gobierno Argentino y el sector de compañías privadas en varias industrias y mercados.

Las tasas de inflación podrán aumentar en el futuro y existe incertidumbre sobre los efectos que podrían tener las medidas adoptadas, o que pudiera adoptar en el futuro el Gobierno Argentino para controlar la inflación. Si la inflación continúa siendo alta o continúa creciendo, la economía argentina podría verse negativamente afectada y nuestros resultados de operaciones se verían significativamente afectados.

***Podríamos estar sujetos a regulaciones cambiarias y de capitales.***

En el pasado, la Argentina ha establecido controles cambiarios y restricciones a la transferencia de fondos al exterior que limitaron sustancialmente la capacidad de las empresas de conservar divisas o de realizar pagos al exterior. A partir de 2011, nuevos controles cambiarios han sido impuestos que limitaron las compras de moneda extranjera y la transferencia de divisas al exterior. Desde 2011, las empresas petroleras y de gas, entre otras entidades, estaban obligados a repatriar el 100% de las divisas provenientes de operaciones de exportación.

En diciembre de 2015, las nuevas autoridades del gobierno nacional decidieron eliminar ciertos controles cambiarios impuestos por los gobiernos previos, tales como la obligación de ingreso y liquidación de divisas al mercado de cambio local para operaciones de financiamiento en el exterior y del depósito (inmovilización de fondos) del 30% de fondos en Dólares conforme se dieran las condiciones establecidas por el Decreto 616/2005, entre otras. Adicionalmente, a través de la Comunicación "A" 6244 del Banco Central, se dejó sin efecto todas las normas que reglamentaban la operatoria cambiaria, la posición general de cambios, las disposiciones adoptadas por el Decreto N° 616/05, manteniendo únicamente su vigencia las normas vinculadas con regímenes informativos, relevamientos o seguimientos relacionados con dichos tópicos. Luego de estos cambios, al 31 de diciembre de 2015, el Peso Argentino cayó a AR\$ 12.99 por US\$ 1.00, una depreciación de aproximadamente 52 % en comparación con la tasa a partir de finales de 2014 (una depreciación del tipo de cambio de aproximadamente 40 % comparado con el tipo de cambio al 16 de diciembre de 2015). Al 31 de diciembre de 2017, la cotización del peso era de 18.77 por US\$, una depreciación de aproximadamente 17.9% respecto a la cotización al 31 de diciembre de 2016. No podemos asegurar que no existan futuras modificaciones a las regulaciones cambiarias y a las regulaciones vinculadas a ingresos y egresos de divisas al país. Las regulaciones cambiarias y de capitales podrían afectar adversamente nuestra condición financiera o los resultados de nuestras operaciones y nuestra capacidad para cumplir con nuestras obligaciones en moneda extranjera y ejecutar nuestros planes de financiación y de inversión.

***Las medidas gubernamentales, las huelgas y la presión de los sindicatos, podrían implicar aumentos salariales o mayores beneficios para los trabajadores, todo lo cual podría aumentar los costos operativos de las empresas o tener un efecto material adverso en nuestro negocio.***



Las relaciones laborales en Argentina se rigen por una legislación específica, como la Ley de Contrato de Trabajo N° 20.744 y la Ley de Convenciones Colectivas de Trabajo N° 14.250, que dictan, entre otras cosas, cómo se llevarán a cabo las negociaciones salariales y laborales. La mayoría de las actividades industriales o comerciales están reguladas por un convenio colectivo específico que agrupa a las empresas según los sectores industriales y los sindicatos. Los empleadores argentinos, tanto en el sector público como privado, han experimentado una presión considerable de sus empleados y organizaciones laborales para aumentar significativamente los salarios y proporcionar beneficios adicionales a los empleados. Debido a los altos niveles de inflación, los empleados y las organizaciones laborales están exigiendo aumentos salariales significativos. En el pasado, el Gobierno Argentino aprobó leyes, reglamentos y decretos que exigen que las empresas del sector privado mantengan los niveles del salario mínimo y proporcionen beneficios específicos a los empleados. En particular, los sectores en los que operamos están altamente sindicalizados por lo que no podemos asegurar que nosotros o nuestras subsidiarias no experimentarán interrupciones laborales o huelgas en el futuro, lo cual podría resultar en un efecto material adverso en nuestro negocio y nuestros retornos.

En el futuro, el gobierno podría tomar nuevas medidas que generen aumentos salariales o beneficios adicionales para los trabajadores y la fuerza laboral y los sindicatos pueden ejercer presión para lograr dichas medidas. Las huelgas o interrupciones laborales, cualquier incremento en los beneficios salariales o laborales podría originar costos adicionales, una reducción de los resultados de las operaciones para las empresas argentinas, tener impacto en las condiciones financieras y afectar el valor de mercado de nuestras acciones.

***Las restricciones en el suministro de energía podrían impactar en forma negativa en la economía de Argentina.***

Luego de la crisis económica de 2001-2002, el posterior congelamiento de las tarifas de gas y electricidad en pesos y la importante devaluación del peso frente al dólar estadounidense, se ha producido una falta de inversión en el suministro de gas y electricidad y en la capacidad de transporte en Argentina. Durante el mismo período, la demanda de gas natural no licuado y electricidad aumentó sustancialmente.

La actual administración ha anunciado varias medidas, entre ellas la declaración del sistema eléctrico nacional en estado de emergencia hasta el 31 de diciembre de 2017, la revisión de las políticas de subsidio energético y la aprobación por parte del ME&M de la "Revisión Trimestral de Verano" para el mercado mayorista de electricidad, aumentando así las tarifas en casi un 200% en promedio, y la eliminación de algunas subvenciones de gas natural y ajustes a las tarifas de gas natural.

Algunos gobiernos provinciales, municipios, hospitales, empresas y residentes, entre otros, han presentado reclamos ante el ME&M y ante tribunales competentes contra las nuevas tarifas de electricidad y gas. En algunos casos, los tribunales intervinientes aceptaron sus demandas y ordenaron a los proveedores de servicios públicos que suspendan la aplicación de las nuevas tarifas, alegando, en general, que el aumento de los aranceles era arbitrario, ilegal e inconstitucional. A la fecha de la presente declaración, varios de los reclamos referidos precedentemente continúan en trámite en las distintas jurisdicciones. El 30 de noviembre de 2017, el ME&M estableció los nuevos precios del transporte de energía, los nuevos valores de los precios estacionales de referencia de capacidad y energía en el mercado mayorista de electricidad y modificó el esquema de subsidios. Por su parte, el ENRE aprobó los nuevos



cuadros tarifarios de las distribuidoras Edenor y Empresa Distribuidora Sur S.A. (EDESUR) para el suministro de energía.

Existe incertidumbre de qué otras medidas adoptará el Gobierno Argentino en relación con las tarifas, y el impacto que éstas puedan llegar a tener en la economía del país. Si el Gobierno Argentino no resuelve los efectos negativos sobre la generación, el transporte y la distribución de energía en la Argentina con respecto tanto a la oferta residencial como industrial, causados, en parte, por las políticas de precios de las anteriores administraciones del Gobierno Argentino, podría debilitarse la confianza y afectar negativamente a la economía y la situación financiera de Argentina, y provocar inestabilidad social y política. Por otra parte, si la inversión necesaria para incrementar la producción de gas natural no licuado y la capacidad de generación, transporte y distribución de energía no se concreta oportunamente, la actividad económica en Argentina podría verse limitada y nuestro negocio, nuestra situación financiera y los resultados de nuestras operaciones podrían verse afectados negativamente.

***Las medidas para reducir las importaciones a Argentina pueden afectar negativamente nuestra capacidad de acceder a los bienes de capital que son necesarios para nuestras operaciones.***

En 2012, el Gobierno Argentino adoptó un procedimiento de importación conforme al cual las autoridades locales deben aprobar previamente cualquier importación de productos y servicios a la Argentina como condición previa para permitir a los importadores el acceso al mercado de divisas para el pago de dichos productos y servicios importados. El mismo año, la Unión Europea, los Estados Unidos y Japón presentaron reclamos ante la OMC contra ciertos requisitos relacionados con las importaciones mantenidos por Argentina. Recientemente, la OMC determinó que dichas medidas no son compatibles con las obligaciones de la Argentina en el marco de la OMC y solicitó su eliminación. El 22 de diciembre de 2015, a través de la Resolución N° 3823, la AFIP suprimió el sistema de autorización de importación en vigencia desde 2012 denominado DJAI y lo reemplazó por el nuevo SIMI. Entre otros cambios, este sistema dispuso que las autoridades locales deben responder a cualquier solicitud de aprobación dentro de un período de 10 días a partir de la fecha en que se presenta la solicitud.

El 10 agosto de 2017, la actual administración emitió el Decreto N° 629/2017 que introdujo una serie de cambios en el proceso de importación de maquinaria destinada a la explotación hidrocarburífera en el país, estableciendo un régimen de beneficios fiscales a la importación tanto de maquinaria usada (de hasta 10 años de antigüedad) como de maquinaria nueva destinada a dicha industria. Dependiendo de la posición arancelaria aplicable, la importación de algunos componentes se encuentra totalmente desgravada en tanto que en otros casos aplica una tarifa arancelaria reducida (que varía desde el 7% al 14%). En caso de que hubiere capacidad de producción local, el importador deberá comprometer (y garantizar) la adquisición de bienes de origen nacional nuevos por un determinado porcentaje del monto de la mercadería a importar, que varía dependiendo de la posición arancelaria (entre el 15% y el 18%).

No podemos asegurar que el Gobierno Argentino no modifique las regulaciones de importación actuales y no podemos predecir el impacto que dichos cambios pudieran tener sobre nuestros resultados de las operaciones y situación financiera.

***Nuestro negocio requiere importantes inversiones de capital y costos de mantenimiento.***

La exploración y explotación de las reservas de hidrocarburos requieren grandes inversiones en bienes de capital. Debemos continuar invirtiendo para mantener o aumentar la cantidad de nuestras reservas de hidrocarburos, incurriendo en costos de mantenimiento significativos para sostener la capacidad de generación de energía comprometida. No podemos garantizar que podamos mantener nuestros niveles actuales de producción, generar flujo de efectivo suficiente ni que tengamos acceso a préstamos suficientes u otras alternativas de financiamiento para continuar con nuestras actividades de generación, exploración, explotación y producción a los niveles actuales o superiores.

## Resultados de las operaciones y perspectivas [bloque de texto]

### Bases de preparación

### Declaración de cumplimiento

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados de la Compañía y sus subsidiarias (en su conjunto, “la Compañía”) correspondientes al periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2018 se han preparado de acuerdo con la NIC 34 “Presentación de Información Financiera a Fechas Intermedias” según lo publicado por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB”) y fueron autorizados para publicación por el Director de Finanzas de la Compañía, Pablo Vera Pinto, el 24 de julio de 2018, habiendo considerado eventos subsecuentes hasta esa fecha (consulte la Nota 23).

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen toda la información y revelaciones que se requieren en los estados financieros anuales; asimismo, se deben leer junto con los estados financieros consolidados anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2017.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados, cuando así aplique, son consistentes con los principios seguidos en la preparación de los estados financieros consolidados anuales correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017. Como resultado de la combinación de negocios de la Compañía que se describe con mayor detalle más adelante, se han adoptado diversas nuevas políticas contables. La Nota 2 describe un resumen de nuestras principales políticas contables. Además, con efectos a partir del 1 de enero de 2018, se adoptaron nuevas normas como la IFRS 15 - Ingresos de Contratos con Clientes y la IFRS 9 - Instrumentos Financieros, así como otras modificaciones e interpretaciones que se aplican por primera vez en 2018, pero que no tienen impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados de la Compañía.

La preparación de estos estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados, de acuerdo con la NIC 34, requiere el uso de estimaciones y supuestos críticos que afectan los montos reportados para ciertos activos y pasivos, así como ciertos ingresos y gastos. También requiere que la gerencia ejerza su juicio en la aplicación de las políticas contables de la Compañía.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados se han preparado sobre una base de costo histórico.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados de la Compañía se presentan en dólares de los EE.UU., de conformidad con las disposiciones de la Norma Internacional de Contabilidad 21 (“NIC 21”). La moneda funcional y de presentación de información de la Compañía es el dólar de los EE.UU., la cual es la moneda utilizada en estos estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados.

### Presentación de los estados de resultados intermedios condensados consolidados no auditados

La Compañía clasifica sus gastos por función en los estados de resultados intermedios condensados consolidados no auditados, de conformidad con las prácticas de su industria.

### Presentación de los estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados no auditados

Los estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados no auditados de la Compañía se presentan haciendo uso del método indirecto.

## VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

### Estados de posición financiera intermedios condensados consolidados no auditados

(Importes expresados en U.S. dólares)

	Al 30 de Junio de 2018	Al 31 de Diciembre de 2017
<b>Activos</b>		
Activos Corrientes:		
Efectivo y Equivalentes de Efectivo (Nota 6)	\$ 74,804,928	\$ 2,666,352
Cuentas Por Cobrar:		
Cuentas Por Cobrar (Nota 7)	64,159,789	-
Impuestos Por Recuperar	324,636	-
Inventarios (Nota 8)	2,537,987	-
Otros Activos Corrientes (Nota 9)	25,061,283	-

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Total Activos Corrientes	166,888,623	2,666,352
<b>Activos No Corrientes</b>		
Gastos Pagados Por Anticipado	1,848,975	128,176
Propiedades, Planta y Equipo (Nota 10)	634,257,738	-
Credito Mercantil (Nota 5)	118,325,500	-
Efectivo Restringido (Nota 3 y 6)	-	652,566,158
Inversión en Acciones de Compañías Subsidiarias (Nota 11)	2,575,243	-
Otros activos no corrientes (Nota 9)	16,654,149	
Total Activos No Corrientes	773,661,605	652,694,334
Total Activos	\$940,550,228	\$655,360,686
<b>Pasivo y Capital</b>		
<b>Pasivos Corrientes :</b>		
Proveedores y Otras Cuentas Por Pagar Acreedores	\$44,453,061	\$276,089
Diversos	993,325	-
Parte Relacionada (Nota 12)	-	990
Préstamos (Nota 20)	252,594,561	-
Intereses Por Pagar	2,148,630	-
Otros Impuestos Por Pagar	16,128,081	-
Impuestos Por Pagar	8,561,388	9,132
Provisiones y Otros Pasivos (Nota 13)	1,078,553	-
Total Pasivos Corrientes	325,957,599	286,211
<b>Pasivos No Corrientes:</b>		
Otros Pasivos Financieros No Corrientes	-	550,000
Impuesto Sobre La Renta Diferido (Nota 16)	101,013,021	38,416
Beneficio a Los Empleados (Nota 21)	3,602,611	85,507
Recursos Obtenidos de Actividades de Financiación relacionadas con la emisión de acciones Ordinarias Clase "A" redimibles (Nota 15)	-	642,080,312
Interés Pagadero a los Accionistas Clase A	-	2,549,569
Provisiones y Otros Pasivos (Nota 13)	28,700,567	-
Total Pasivos No Corrientes	133,316,199	645,303,804
Total Pasivos	459,273,798	645,590,015

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

## Capital Contable (Nota 15):

Capital Social	513,943,030	25,424
Garantías Patrocinador	14,840,000	14,840,000
Opciones sobre acciones (Nota 21)	899,977	-
Plan Beneficio a Empleados (Nota 21)	(2,883,556)	-
Resultados Acumulados	(45,523,021)	(5,094,753)
Total Capital Contable	481,276,430	9,770,671
Total Pasivo y Capital Contable	\$940,550,228	\$655,360,686

Las Notas Adjuntas son una Parte Integral de los Estados Financieros

## VISTA OIL &amp; GAS S.A.B. DE C.V.

## Estados de resultados intermedios condensados consolidados no auditados

(Importes expresados en U.S. dólares)

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	Periodo del 01 de Enero al 30 de Junio de 2018	Periodo del 22 de Marzo al 30 de Junio de 2017	Periodo del 01 de Abril al 30 de Junio de 2018	Periodo del 1 de enero al 31 de marzo de 2018
Ingresos (Nota 17)	110,286,358	0	110,286,358	0
Costo de ventas:				
Costo de explotación	31,328,505		31,328,505	
Depreciación	27,772,023		27,772,023	
Regalías	16,837,122		16,837,122	
Beneficio bruto	34,348,708	0	34,348,708	0
Gastos de venta y distribución	4,992,589	6,026	4,992,589	
Gastos de administración	10,307,564		7,386,575	2,920,989
Otros gastos de operación (Nota 18)	9,212,392		9,153,946	58,446
Utilidad (pérdida) de operación	9,836,163	(6,026)	12,815,598	(2,979,435)
Resultado integral de financiamiento:				
Ingresos por intereses	2,456,563		492,057	1,964,506
Gastos por intereses	(4,865,365)		(3,650,859)	(1,214,506)
Costo amortizado	(5,396,564)		(4,158,125)	(1,238,439)
Ganancia (pérdida) en moneda extranjera	(10,462,052)	(260)	(10,454,694)	(7,358)
	(18,267,418)	(260)	(17,771,621)	(495,797)
Pérdida antes de impuestos	(8,431,255)	(6,286)	(4,956,023)	(3,475,232)
Impuesto sobre la renta (Nota 16)	(31,997,013)	606	(32,003,391)	6,378
Pérdida Neta	(40,428,268)	6,892	(36,959,415)	(3,468,854)
Impuesto sobre la renta (Nota 16)	(31,997,013)	606	(32,003,391)	6,378
Pérdida Neta	(40,428,268)	6,892	(36,959,415)	(3,468,854)
Pérdida básica por acción ordinaria (Nota 19)	\$ (0.9494)		\$ (0.0026)	
Pérdida diluida por acción ordinaria (Nota 19)	\$ (0.7704)		\$ (0.0026)	

Las Notas Adjuntas son una Parte Integral de los Estados Financieros

Situación financiera, liquidez y recursos de capital [bloque de texto]

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

## VISTA OIL &amp; GAS S.A.B. DE C.V.

## Estados de cambios en el capital intermedios condensados consolidados no auditados

Por el periodo de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017

(Importes expresados en U.S. dólares)

(Nota 15)

	Capital Social	Garantías Patrocinador	Opciones sobre Acciones	Pérdidas Acumuladas	Plan de Beneficios	Interés Minoritario	Total, Capital Contable
Saldo al 01 de enero de 2017	\$25,424	\$14,840,000	\$ -	(5,094,753)	\$ -	-	\$9,770,671
Incremento de Capital Obtenido en la Oferta Pública Inicial, Gastos y Reembolsos Netos (Ver Nota 15)	513,917,606	-	-	-	-	-	513,917,606
Opciones Sobre Acciones (Nota 21)	-	-	899,977	-	-	-	899,977
Plan de Beneficios (Nota 21)	-	-	-	-	(2,883,556)	-	(2,883,556)
Interés minoritario originado por combinación de negocios	-	-	-	-	-	1,307,012	1,307,012
Adquisición de interés minoritario	-	-	-	-	-	(1,307,012)	(1,307,012)
Pérdida Neta	-	-	-	(40,428,268)	-	-	(40,428,268)
Saldo al 30 de junio de 2018	\$513,943,030	\$14,840,000	\$899,977	(\$45,523,021)	(\$2,883,556)	\$ -	\$481,276,430

## VISTA OIL &amp; GAS, S.A.B. DE C.V.

## Estados de Cambios en el Capital Contable Intermedios Condensados Consolidados No Auditados

Por el periodo de seis meses terminado el 30 de Junio, 2017

(Importes expresados en U.S. dólares)

(Nota 15)

	Capital Social	Pérdida Neta	Total Capital Contable
Aportación Inicial de Capital Efectivo al 22 de Marzo de 2017	157	-	157
Aumento de Capital debido a la Emisión de Acciones Serie "B" de los accionistas Fundadores	25,000	-	25,000



Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Pérdida Neta	-	(6,892)	(6,892)
Balance al 30 de Junio de 2017	\$25,157	(6,892)	\$18,265

Las Notas Adjuntas son una Parte Integral de los Estados Financieros

## VISTA OIL &amp; GAS, S.A.B. DE C.V.

## Estado de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados no auditados

(Importes expresados en U.S. dólares)

	Periodo del 01 de Enero al 30 de Junio de 2018	Periodo del 30 de Marzo al 30 de Junio de 2017	Periodo del 01 de abril al 30 de Junio de 2018	Periodo del 01 de enero al 31 de marzo de 2018
<b>Flujos de Efectivo de Actividades de Operación:</b>				
Pérdida Antes de Impuesto Sobre la Renta	(\$8,431,255)	(\$6,288)	(\$4,956,024)	(\$3,475,232)
Partidas que No Afectan Flujos de Efectivo:				
Depreciación (Nota 10)	27,772,023		\$27,772,023	
Obligaciones laborales			\$83,007	(83,007)
Pérdida en Moneda Extranjera	10,462,052		\$10,454,694	7,358
Otros Gastos	28,471		448	29,023
Provisiones	3,836,389		\$3,836,389	
Opciones Sobre Acciones (Nota 21)	896,977		\$899,977	
Partidas Relacionadas Con Actividades de Financiamiento:			\$0	
Ingresos Por Intereses	(2,458,563)		(\$492,057)	(1,964,506)
Gastos Por Intereses	4,865,365		\$3,650,859	1,214,506
Amortización de Gastos de Oferta Capitalizados	5,396,565		\$4,158,126	1,238,439
	42,374,024	(6,288)	45,407,442	(3,033,419)
<b>Cambios en Activos y Pasivos Operativos:</b>				
Cuentas Comerciales Por Cobrar	(26,950,607)		(26,950,607)	
Cuentas Comerciales Por Pagar	22,161,444		21,832,622	328,822
Gastos Pagados Por Anticipado	(1,670,805)	(2,020)	(1,649,225)	(21,380)
Otros Activos Corrientes	(1,261,954)		(1,261,954)	
Impuestos Por Recuperar	0	(1,326)	0	
Inventarios	1,640,258		1,639,268	990
Acreedores Diversos	175,015	9,530	175,015	
Impuesto Sobre La Renta	(9,442,362)		(9,442,362)	
Otros Impuestos	1,894,756		1,892,156	2,600
Flujos Neto de Efectivo de Actividades Operativas	28,919,969	(102)	31,642,355	(2,722,387)
<b>Actividades de Inversión:</b>				
Adquisiciones de Empresas, Netas de Efectivo adquirido (Nota 5)	(679,943,856)		(679,943,856)	
Inversión en Propiedades, Planta y Equipo	(11,456,959)		(11,456,959)	
Adquisición de Intereses Minoritarios	(1,307,013)		(1,307,013)	
Exceso en el Pago de Jagüel de los Machos/25 de Mayo-Medanito SE	(15,000,000)		(15,000,000)	
Flujos de Efectivo Neto utilizados en Actividades de Financiamiento	(707,707,828)		(707,707,828)	
<b>Actividades de Financiamiento:</b>				
Aportación de Capital	70,565,554	25,157	70,565,554	
Serie de Acciones Ordinarias Clase "A" Redimidas de los Gastos de Oferta (Nota 15)	(203,375,466)		(203,375,466)	
Producto de Préstamos (Nota 20)	248,850,462		248,850,462	
Ingresos Por Intereses de la Cuenta de Deposito en Garantía	2,456,563		492,057	1,964,506
Gastos Por Intereses	(2,716,735)		(2,716,735)	
Flujos de Efectivo Netos de Actividades de Financiamiento	115,780,378	25,157	113,815,872	1,964,506
Divisas en el Extranjero	(17,420,101)		(17,420,100)	
Disminución Neta en Efectivo y Equivalentes de Efectivo	(580,427,582)	25,055	(579,699,701)	(757,881)
Efectivo y Equivalentes de Efectivo al inicio del Año	655,232,510	-	654,474,629	655,232,510
Efectivo Total al Final del Periodo	\$74,804,928	\$25,055	\$74,804,928	\$854,474,629

Las notas adjuntas son una parte integral de los estados financieros.

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

---

### Control interno [bloque de texto]

---

A la fecha, la Compañía se encuentra en proceso de definir sus políticas y procedimientos relativos al control interno.

---

Información a revelar sobre las medidas de rendimiento fundamentales e indicadores que la gerencia utiliza para evaluar el rendimiento de la entidad con respecto a los objetivos establecidos [bloque de texto]

---

Al momento la Compañía se encuentra en proceso de determinar las medidas de rendimiento e indicadores para medir el mismo.

---

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

## [110000] Información general sobre estados financieros

Clave de cotización:	VISTA
----------------------	-------

Periodo cubierto por los estados financieros:	Del 01 de Abril al 30 de Junio de 2018
---	--

Fecha de cierre del periodo sobre el que se informa:	2018-06-30
--	------------

Nombre de la entidad que informa u otras formas de identificación:	VISTA
--	-------

Descripción de la moneda de presentación:	USD
---	-----

Grado de redondeo utilizado en los estados financieros:	Miles de Dolares
---	------------------

Consolidado:	Si
--------------	----

Número De Trimestre:	2
----------------------	---

Tipo de emisora:	ICS
------------------	-----

Explicación del cambio en el nombre de la entidad que informa u otras formas de identificación desde el final del periodo sobre el que se informa precedente:

Descripción de la naturaleza de los estados financieros:

Información a revelar sobre información general sobre los estados financieros [bloque de texto]

Seguimiento de análisis [bloque de texto]

## [210000] Estado de situación financiera, circulante/no circulante

Concepto	Cierre Periodo Actual USD 2018-06-30	Cierre Año Anterior USD 2017-12-31
<b>Estado de situación financiera [sinopsis]</b>		
<b>Activos [sinopsis]</b>		
<b>Activos circulantes[sinopsis]</b>		
Efectivo y equivalentes de efectivo	74,805,000	655,233,000
Clientes y otras cuentas por cobrar	64,160,000	0
Impuestos por recuperar	325,000	0
Otros activos financieros	25,061,000	0
Inventarios	2,538,000	0
Activos biológicos	0	0
Otros activos no financieros	0	0
Activos circulantes distintos de los activos no circulantes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	166,889,000	655,233,000
Activos mantenidos para la venta	0	0
<b>Total de activos circulantes</b>	<b>166,889,000</b>	<b>655,233,000</b>
<b>Activos no circulantes [sinopsis]</b>		
Clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes	1,849,000	128,000
Impuestos por recuperar no circulantes	0	0
Inventarios no circulantes	0	0
Activos biológicos no circulantes	0	0
Otros activos financieros no circulantes	0	0
Inversiones registradas por método de participación	0	0
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	2,575,000	0
Propiedades, planta y equipo	634,258,000	0
Propiedades de inversión	0	0
Crédito mercantil	118,325,000	0
Activos intangibles distintos al crédito mercantil	0	0
Activos por impuestos diferidos	0	0
Otros activos no financieros no circulantes	16,654,000	0
<b>Total de activos no circulantes</b>	<b>773,661,000</b>	<b>128,000</b>
<b>Total de activos</b>	<b>940,550,000</b>	<b>655,361,000</b>
<b>Capital Contable y Pasivos [sinopsis]</b>		
<b>Pasivos [sinopsis]</b>		
<b>Pasivos Circulantes [sinopsis]</b>		
Proveedores y otras cuentas por pagar a corto plazo	45,446,000	277,000
Impuestos por pagar a corto plazo	24,689,000	9,000
Otros pasivos financieros a corto plazo	254,744,000	0
Otros pasivos no financieros a corto plazo	0	0
<b>Provisiones circulantes [sinopsis]</b>		
Provisiones por beneficios a los empleados a corto plazo	0	0
Otras provisiones a corto plazo	1,079,000	0
<b>Total provisiones circulantes</b>	<b>1,079,000</b>	<b>0</b>
<b>Total de pasivos circulantes distintos de los pasivos atribuibles a activos mantenidos para la venta</b>	<b>325,958,000</b>	<b>286,000</b>
Pasivos atribuibles a activos mantenidos para la venta	0	0
<b>Total de pasivos circulantes</b>	<b>325,958,000</b>	<b>286,000</b>

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Concepto	Cierre Periodo Actual USD 2018-06-30	Cierre Año Anterior USD 2017-12-31
<b>Pasivos a largo plazo [sinopsis]</b>		
Proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo	0	550,000
Impuestos por pagar a largo plazo	0	0
Otros pasivos financieros a largo plazo	0	644,630,000
Otros pasivos no financieros a largo plazo	0	0
<b>Provisiones a largo plazo [sinopsis]</b>		
Provisiones por beneficios a los empleados a Largo plazo	3,602,000	86,000
Otras provisiones a largo plazo	28,701,000	0
Total provisiones a largo plazo	32,303,000	86,000
Pasivo por impuestos diferidos	101,013,000	38,000
Total de pasivos a Largo plazo	133,316,000	645,304,000
Total pasivos	459,274,000	645,590,000
<b>Capital Contable [sinopsis]</b>		
Capital social	526,799,000	14,865,000
Prima en emisión de acciones	0	0
Acciones en tesorería	0	0
Utilidades acumuladas	(45,523,000)	(5,094,000)
Otros resultados integrales acumulados	0	0
Total de la participación controladora	481,276,000	9,771,000
Participación no controladora	0	0
Total de capital contable	481,276,000	9,771,000
Total de capital contable y pasivos	940,550,000	655,361,000

## [310000] Estado de resultados, resultado del periodo, por función de gasto

Concepto	Acumulado Año Actual USD 2018-01-01 - 2018-06-30	Acumulado Año Anterior USD 2017-01-01 - 2017-06-30	Trimestre Año Actual USD 2018-04-01 - 2018-06-30	Trimestre Año Anterior USD 2017-04-01 - 2017-06-30
<b>Resultado de periodo [sinopsis]</b>				
<b>Utilidad (pérdida) [sinopsis]</b>				
Ingresos	110,286,000	0	110,286,000	0
Costo de ventas	75,938,000	0	75,938,000	0
Utilidad bruta	34,348,000	0	34,348,000	0
Gastos de venta	4,993,000	0	4,993,000	0
Gastos de administración	10,308,000	6,000	7,386,000	6,000
Otros ingresos	0	0	0	0
Otros gastos	9,212,000	0	9,154,000	0
Utilidad (pérdida) de operación	9,835,000	(6,000)	12,815,000	(6,000)
Ingresos financieros	2,457,000	0	492,000	0
Gastos financieros	20,724,000	0	18,264,000	0
Participación en la utilidad (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos	0	0	0	0
Utilidad (pérdida) antes de impuestos	(8,432,000)	(6,000)	(4,957,000)	(6,000)
Impuestos a la utilidad	31,997,000	1,000	32,003,000	1,000
Utilidad (pérdida) de operaciones continuas	(40,429,000)	(7,000)	(36,960,000)	(7,000)
Utilidad (pérdida) de operaciones discontinuadas	0	0	0	0
Utilidad (pérdida) neta	(40,429,000)	(7,000)	(36,960,000)	(7,000)
<b>Utilidad (pérdida), atribuible a [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación controladora	(40,429,000)	(7,000)	(36,960,000)	(7,000)
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación no controladora	0	0	0	0
Utilidad por acción [bloque de texto]	0			
<b>Utilidad por acción básica [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) básica por acción en operaciones continuas	(0.9494)	(0.0026)	(0.7359)	0.1374
Utilidad (pérdida) básica por acción en operaciones discontinuadas	0.0	0.0	0.0	0.0
Total utilidad (pérdida) básica por acción	(0.9494)	(0.0026)	(0.7359)	0.1374
<b>Utilidad por acción diluida [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) básica por acción diluida en operaciones continuas	(0.7704)	(0.0026)	(0.7323)	0.1174
Utilidad (pérdida) básica por acción diluida en operaciones discontinuadas	0.0	0.0	0.0	0.0
Total utilidad (pérdida) básica por acción diluida	(0.7704)	(0.0026)	(0.7323)	0.1174

## [41000] Estado del resultado integral, componentes ORI presentados netos de impuestos

Concepto	Acumulado Año Actual USD 2018-01-01 - 2018-06-30	Acumulado Año Anterior USD 2017-01-01 - 2017-06-30	Trimestre Año Actual USD 2018-04-01 - 2018-06-30	Trimestre Año Anterior USD 2017-04-01 - 2017-06-30
<b>Estado del resultado integral [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) neta	(40,429,000)	(7,000)	(36,960,000)	(7,000)
<b>Otro resultado integral [sinopsis]</b>				
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultados, neto de impuestos [sinopsis]</b>				
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) de inversiones en instrumentos de capital	o	o	o	o
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) por revaluación	o	o	o	o
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	o	o	o	o
Otro resultado integral, neto de impuestos, cambio en el valor razonable de pasivos financieros atribuible a cambios en el riesgo de crédito del pasivo	o	o	o	o
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) en instrumentos de cobertura que cubren inversiones en instrumentos de capital	o	o	o	o
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos que no se reclasificará a resultados, neto de impuestos	o	o	o	o
Total otro resultado integral que no se reclasificará a resultados, neto de impuestos	o	o	o	o
<b>Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán a resultados, neto de impuestos [sinopsis]</b>				
<b>Efecto por conversión [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) de efecto por conversión, neta de impuestos	o	o	o	o
Reclasificación de efecto por conversión, neto de impuestos	o	o	o	o
Efecto por conversión, neto de impuestos	o	o	o	o
<b>Activos financieros disponibles para la venta [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neta de impuestos	o	o	o	o
Reclasificación de la utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neta de impuestos	o	o	o	o
Cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neto de impuestos	o	o	o	o
<b>Coberturas de flujos de efectivo [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) por coberturas de flujos de efectivo, neta de impuestos	o	o	o	o
Reclasificación de la utilidad (pérdida) por coberturas de flujos de efectivo, neta de impuestos	o	o	o	o
Importes eliminados del capital incluidos en el valor contable de activos (pasivos) no financieros que se hayan adquirido o incurrido mediante una transacción prevista de cobertura altamente probable, neto de impuestos	o	o	o	o
Coberturas de flujos de efectivo, neto de impuestos	o	o	o	o
<b>Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) por coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	o	o	o	o
Reclasificación por coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	o	o	o	o
Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	o	o	o	o
<b>Cambios en el valor temporal de las opciones [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) por cambios en el valor temporal de las opciones, neta de impuestos	o	o	o	o
Reclasificación de cambios en el valor temporal de las opciones, neto de impuestos	o	o	o	o
Cambios en el valor temporal de las opciones, neto de impuestos	o	o	o	o
<b>Cambios en el valor de contratos a futuro [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) por cambios en el valor de contratos a futuro, neta de impuestos	o	o	o	o
Reclasificación de cambios en el valor de contratos a futuro, neto de impuestos	o	o	o	o
Cambios en el valor de contratos a futuro, neto de impuestos	o	o	o	o
<b>Cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) por cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neta de impuestos	o	o	o	o

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Concepto	Acumulado Año Actual USD 2018-01-01 - 2018-06-30	Acumulado Año Anterior USD 2017-01-01 - 2017-06-30	Trimestre Año Actual USD 2018-04-01 - 2018-06-30	Trimestre Año Anterior USD 2017-04-01 - 2017-06-30
Reclasificación de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neto de impuestos	0	0	0	0
Cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neto de impuestos	0	0	0	0
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos que se reclasificará a resultados, neto de impuestos	0	0	0	0
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, neto de impuestos	0	0	0	0
Total otro resultado integral	0	0	0	0
Resultado integral total	(40,429,000)	(7,000)	(36,960,000)	(7,000)
<b>Resultado integral atribuible a [sinopsis]</b>				
Resultado integral atribuible a la participación controladora	(40,429,000)	(7,000)	(36,960,000)	(7,000)
Resultado integral atribuible a la participación no controladora	0	0	0	0



Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

## [520000] Estado de flujos de efectivo, método indirecto

Concepto	Acumulado Año Actual USD 2018-01-01 - 2018-06-30	Acumulado Año Anterior USD 2017-01-01 - 2017-06-30
<b>Estado de flujos de efectivo [sinopsis]</b>		
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación [sinopsis]</b>		
Utilidad (pérdida) neta	(40,429,000)	(7,000)
<b>Ajustes para conciliar la utilidad (pérdida) [sinopsis]</b>		
Operaciones discontinuas	0	0
Impuestos a la utilidad	31,997,000	1,000
Ingresos y gastos financieros, neto	7,805,000	0
Gastos de depreciación y amortización	27,772,000	0
Deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo	0	0
Provisiones	3,836,000	0
Pérdida (utilidad) de moneda extranjera no realizadas	10,462,000	0
Pagos basados en acciones	900,000	0
Pérdida (utilidad) del valor razonable	0	0
Utilidades no distribuidas de asociadas	0	0
Pérdida (utilidad) por la disposición de activos no circulantes	0	0
Participación en asociadas y negocios conjuntos	0	0
Disminuciones (incrementos) en los inventarios	1,640,000	0
Disminución (incremento) de clientes	(26,951,000)	0
Disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación	(1,671,000)	(2,000)
Incremento (disminución) de proveedores	22,161,000	0
Incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación	175,000	10,000
Otras partidas distintas al efectivo	(1,262,000)	0
Otros ajustes para los que los efectos sobre el efectivo son flujos de efectivo de inversión o financiamiento	0	0
Ajuste lineal de ingresos por arrendamientos	0	0
Amortización de comisiones por arrendamiento	0	0
Ajuste por valor de las propiedades	0	0
Otros ajustes para conciliar la utilidad (pérdida)	(7,515,000)	(1,000)
Total ajustes para conciliar la utilidad (pérdida)	69,349,000	8,000
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones	28,920,000	1,000
Dividendos pagados	0	0
Dividendos recibidos	0	0
Intereses pagados	0	0
Intereses recibidos	0	0
Impuestos a las utilidades reembolsados (pagados)	0	0
Otras entradas (salidas) de efectivo	0	0
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	28,920,000	1,000
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión [sinopsis]</b>		
Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios	0	0
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios	679,944,000	0
Otros cobros por la venta de capital o instrumentos de deuda de otras entidades	0	0
Otros pagos para adquirir capital o instrumentos de deuda de otras entidades	0	0
Otros cobros por la venta de participaciones en negocios conjuntos	(1,307,000)	0
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos	15,000,000	0
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo	0	0
Compras de propiedades, planta y equipo	11,457,000	0
Importes procedentes de ventas de activos intangibles	0	0

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Concepto	Acumulado Año Actual	Acumulado Año Anterior
	USD 2018-01-01 - 2018-06-30	USD 2017-01-01 - 2017-06-30
Compras de activos intangibles	0	0
Recursos por ventas de otros activos a largo plazo	0	0
Compras de otros activos a largo plazo	0	0
Importes procedentes de subvenciones del gobierno	0	0
Anticipos de efectivo y préstamos concedidos a terceros	0	0
Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros	0	0
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera	0	0
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera	0	0
Dividendos recibidos	0	0
Intereses pagados	2,718,000	0
Intereses cobrados	2,457,000	0
Impuestos a la utilidad reembolsados (pagados)	0	0
Otras entradas (salidas) de efectivo	0	0
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(707,969,000)	0
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiamiento[sinopsis]</b>		
Importes procedentes por cambios en las participaciones en la propiedad en subsidiarias que no dan lugar a la pérdida de control	0	0
Pagos por cambios en las participaciones en la propiedad en subsidiarias que no dan lugar a la pérdida de control	0	0
Importes procedentes de la emisión de acciones	(203,375,000)	0
Importes procedentes de la emisión de otros instrumentos de capital	0	0
Pagos por adquirir o rescatar las acciones de la entidad	0	0
Pagos por otras aportaciones en el capital	(70,566,000)	(25,000)
Importes procedentes de préstamos	248,850,000	0
Reembolsos de préstamos	0	0
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	0	0
Importes procedentes de subvenciones del gobierno	0	0
Dividendos pagados	0	0
Intereses pagados	0	0
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	0	0
Otras entradas (salidas) de efectivo	0	0
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiamiento	116,041,000	25,000
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	(563,008,000)	26,000
<b>Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo [sinopsis]</b>		
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(17,420,000)	0
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	(580,428,000)	26,000
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	655,233,000	
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	74,805,000	26,000

## [61000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Año Actual

Hoja 1 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Capital social [miembro]	Prima en emisión de acciones [miembro]	Acciones en tesorería [miembro]	Utilidades acumuladas [miembro]	Superávit de revaluación [miembro]	Efecto por conversión [miembro]	Coberturas de flujos de efectivo [miembro]	Utilidad (pérdida) en instrumentos de cobertura que cubren inversiones en instrumentos de capital [miembro]	Variación en el valor temporal de las opciones [miembro]
Capital contable al comienzo del periodo	14,865,000	0	0	(5,094,000)	0	0	0	0	0
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>									
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	(40,429,000)	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultado integral total	0	0	0	(40,429,000)	0	0	0	0	0
Aumento de capital social	513,918,000	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	(2,884,000)	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	900,000	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	511,934,000	0	0	(40,429,000)	0	0	0	0	0
Capital contable al final del periodo	526,799,000	0	0	(45,523,000)	0	0	0	0	0

Hoja 2 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Variación en el valor de contratos a futuro [miembro]	Variación en el valor de márgenes con base en moneda extranjera [miembro]	Utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta [miembro]	Pagos basados en acciones [miembro]	Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos [miembro]	Importes reconocidos en otro resultado integral y acumulados en el capital contable relativos a activos no corrientes o grupos de activos para su disposición mantenidos para la venta [miembro]	Utilidad (pérdida) por inversiones en instrumentos de capital	Reserva para cambios en el valor razonable de pasivos financieros atribuibles a cambios en el riesgo de crédito del pasivo [miembro]	Reserva para catástrofes [miembro]
Capital contable al comienzo del periodo	o	o	o	o	o	o	o	o	o
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>									
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>									
Utilidad (pérdida) neta	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Otro resultado integral	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Resultado integral total	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Aumento de capital social	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Dividendos decretados	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Total incremento (disminución) en el capital contable	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Capital contable al final del periodo	o	o	o	o	o	o	o	o	o

Hoja 3 de 3	Componentes del capital contable [eje]						
	Reserva para estabilización [miembro]	Reserva de componentes de participación discrecional [miembro]	Otros resultados integrales [miembro]	Otros resultados integrales acumulados [miembro]	Capital contable de la participación controladora [miembro]	Participación no controladora [miembro]	Capital contable [miembro]
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	9,771,000	0	9,771,000
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>							
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>							
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	(40,429,000)	0	(40,429,000)
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	0	0
Resultado integral total	0	0	0	0	(40,429,000)	0	(40,429,000)
Aumento de capital social	0	0	0	0	513,918,000	0	513,918,000
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	0	0	0	0	(2,884,000)	0	(2,884,000)
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	0	0	0	0	900,000	0	900,000
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	0	0	0	0	471,505,000	0	471,505,000
Capital contable al final del periodo	0	0	0	0	481,276,000	0	481,276,000

## [61000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Año Anterior

Hoja 1 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Capital social [miembro]	Prima en emisión de acciones [miembro]	Acciones en tesorería [miembro]	Utilidades acumuladas [miembro]	Superávit de revaluación [miembro]	Efecto por conversión [miembro]	Coberturas de flujos de efectivo [miembro]	Utilidad (pérdida) en instrumentos de cobertura que cubren inversiones en instrumentos de capital [miembro]	Variación en el valor temporal de las opciones [miembro]
Capital contable al comienzo del periodo									
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>									
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>									
Utilidad (pérdida) neta	o	o	o	(7,000)	o	o	o	o	o
Otro resultado integral	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Resultado integral total	o	o	o	(7,000)	o	o	o	o	o
Aumento de capital social	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Dividendos decretados	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Total incremento (disminución) en el capital contable	o	o	o	(7,000)	o	o	o	o	o
Capital contable al final del periodo	o	o	o	o	o	o	o	o	o

Hoja 2 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Variación en el valor de contratos a futuro [miembro]	Variación en el valor de márgenes con base en moneda extranjera [miembro]	Utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta [miembro]	Pagos basados en acciones [miembro]	Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos [miembro]	Importes reconocidos en otro resultado integral y acumulados en el capital contable relativos a activos no corrientes o grupos de activos para su disposición mantenidos para la venta [miembro]	Utilidad (pérdida) por inversiones en instrumentos de capital	Reserva para cambios en el valor razonable de pasivos financieros atribuibles a cambios en el riesgo de crédito del pasivo [miembro]	Reserva para catástrofes [miembro]
Capital contable al comienzo del periodo									
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>									
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>									
Utilidad (pérdida) neta	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Otro resultado integral	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Resultado integral total	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Aumento de capital social	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Dividendos decretados	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Total incremento (disminución) en el capital contable	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Capital contable al final del periodo	o	o	o	o	o	o	o	o	o



Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Hoja 3 de 3	Componentes del capital contable [eje]						
	Reserva para estabilización [miembro]	Reserva de componentes de participación discrecional [miembro]	Otros resultados integrales [miembro]	Otros resultados integrales acumulados [miembro]	Capital contable de la participación controladora [miembro]	Participación no controladora [miembro]	Capital contable [miembro]
Capital contable al comienzo del periodo							
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>							
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>							
Utilidad (pérdida) neta	o	o	o	o	(7,000)	o	(7,000)
Otro resultado integral	o	o	o	o	o	o	o
Resultado integral total	o	o	o	o	(7,000)	o	(7,000)
Aumento de capital social	o	o	o	o	o	o	o
Dividendos decretados	o	o	o	o	o	o	o
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	o	o	o	o	o	o	o
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	o	o	o	o	o	o	o
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	o	o	o	o	o	o	o
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	o	o	o	o	o	o	o
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	o	o	o	o	o	o	o
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	o	o	o	o	o	o	o
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	o	o	o	o	o	o	o
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	o	o	o	o	o	o	o
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	o	o	o	o	o	o	o
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	o	o	o	o	o	o	o
Total incremento (disminución) en el capital contable	o	o	o	o	(7,000)	o	(7,000)
Capital contable al final del periodo	o	o	o	o	o	o	o

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

## [700000] Datos informativos del Estado de situación financiera

Concepto	Cierre Periodo Actual USD 2018-06-30	Cierre Año Anterior USD 2017-12-31
<b>Datos informativos del estado de situación financiera [sinopsis]</b>		
Capital social nominal	528,783,030	14,865,000
Capital social por actualización	0	0
Fondos para pensiones y prima de antigüedad	0	0
Numero de funcionarios	26	4
Numero de empleados	52	1
Numero de obreros	91	0
Numero de acciones en circulación	70,409,317	81,250,002
Numero de acciones recompradas	0	0
Efectivo restringido	0	652,566,000
Deuda de asociadas garantizada	0	0

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

## [700002] Datos informativos del estado de resultados

Concepto	Acumulado Año Actual USD 2018-01-01 - 2018-06-30	Acumulado Año Anterior USD 2017-01-01 - 2017-06-30	Trimestre Año Actual USD 2018-04-01 - 2018-06-30	Trimestre Año Anterior USD 2017-04-01 - 2017-06-30
<b>Datos informativos del estado de resultados [sinopsis]</b>				
Depreciación y amortización operativa	o	o	o	o

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

## [700003] Datos informativos- Estado de resultados 12 meses

Concepto	Año Actual USD 2017-07-01 - 2018-06-30	Año Anterior USD 2016-07-01 - 2017-06-30
<b>Datos informativos del estado de resultados [sinopsis]</b>		
Ingresos	110,286,000	0
Utilidad (pérdida) de operación	17,143,000	(6,000)
Utilidad (pérdida) neta	(35,209,000)	(7,000)
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación controladora	(35,209,000)	(7,000)
Depreciación y amortización operativa	27,772,000	0

## [800001] Anexo - Desglose de créditos

Institución [eje]	Institución Extranjera (SI/No)	Fecha de firma/contrato	Fecha de vencimiento	Tasa de interés y/o sobretasa	Denominación [eje]										
					Moneda nacional [miembro]					Moneda extranjera [miembro]					
					Intervalo de tiempo [eje]										
					Año actual [miembro]	Hasta 1 año [miembro]	Hasta 2 años [miembro]	Hasta 3 años [miembro]	Hasta 4 años [miembro]	Hasta 5 años o más [miembro]	Año actual [miembro]	Hasta 1 año [miembro]	Hasta 2 años [miembro]	Hasta 3 años [miembro]	Hasta 4 años [miembro]
<b>Bancarios [sinopsis]</b>															
<b>Comercio exterior (bancarios)</b>															
<b>TOTAL</b>					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Con garantía (bancarios)</b>															
<b>TOTAL</b>					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Banca comercial</b>															
<b>CREDIT SUISSE AG, CAYMAN ISLANDS BRANCH</b>	SI	2018-02-12	2019-02-11	5.59		248,850,000	0					0	0		
<b>INTERÉS POR PAGAR PRÉSTAMO</b>	SI	2018-02-12	2019-02-11			2,149,000	0								
<b>COSTO AMORTIZADO PRÉSTAMO</b>	SI	2018-02-12	2019-02-11			3,745,000	0								
<b>TOTAL</b>					0	254,744,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Otros bancarios</b>															
<b>TOTAL</b>					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total bancarios</b>															
<b>TOTAL</b>					0	254,744,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Bursátiles y colocaciones privadas [sinopsis]</b>															
<b>Bursátiles listadas en bolsa (quirografarios)</b>															
<b>TOTAL</b>					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Bursátiles listadas en bolsa (con garantía)</b>															
<b>TOTAL</b>					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Colocaciones privadas (quirografarios)</b>															
<b>TOTAL</b>					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Colocaciones privadas (con garantía)</b>															
<b>TOTAL</b>					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total bursátiles listados en bolsa y colocaciones privadas</b>															
<b>TOTAL</b>					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Otros pasivos circulantes y no circulantes con costo [sinopsis]</b>															
<b>Otros pasivos circulantes y no circulantes con costo</b>															
<b>TOTAL</b>					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total otros pasivos circulantes y no circulantes con costo</b>															
<b>TOTAL</b>					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Proveedores [sinopsis]</b>															
<b>Proveedores</b>															
<b>PROVEEDORES NACIONALES</b>	NO	2018-04-01	2018-06-30		96,000	0									
<b>PROVEEDORES EXTRANJEROS</b>	SI	2018-04-01	2018-06-30		44,357,000	0									
<b>TOTAL</b>					44,453,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



## [800003] Anexo - Posición monetaria en moneda extranjera

## Información a revelar sobre posición monetaria en moneda extranjera [bloque de texto]

	Monedas [eje]				
	Dólares [miembro]	Dólares contravalor pesos [miembro]	Otras monedas contravalor dólares [miembro]	Otras monedas contravalor pesos [miembro]	Total de pesos [miembro]
<b>Posición en moneda extranjera [sinopsis]</b>					
<b>Activo monetario [sinopsis]</b>					
Activo monetario circulante	1,484,000	o	o	42,824,000	42,824,000
Activo monetario no circulante	231,000	o	o	6,656,000	6,656,000
Total activo monetario	1,715,000	o	o	49,480,000	49,480,000
<b>Pasivo monetario [sinopsis]</b>					
Pasivo monetario circulante	1,597,000	o	o	46,084,000	46,084,000
Pasivo monetario no circulante	206,000	o	o	5,948,000	5,948,000
Total pasivo monetario	1,803,000	o	o	52,032,000	52,032,000
Monetario activo (pasivo) neto	(88,000)	o	o	(2,552,000)	(2,552,000)



## [800005] Anexo - Distribución de ingresos por producto

Principales productos o línea de productos [partidas]		Tipo de ingresos [eje]			
Principales marcas [eje]	Principales productos o línea de productos [eje]	Ingresos nacionales [miembro]	Ingresos por exportación [miembro]	Ingresos de subsidiarias en el extranjero [miembro]	Ingresos totales [miembro]
VENTAS	GAS NATURAL	o	o	22,699,000	22,699,000
VENTAS	PETROLEO	o	o	85,328,000	85,328,000
VENTAS	GLP	o	o	2,259,000	2,259,000
TODAS	TODOS	o	o	110,286,000	110,286,000

## [800007] Anexo - Instrumentos financieros derivados

Discusión de la administración sobre las políticas de uso de instrumentos financieros derivados, explicando si dichas políticas permiten que sean utilizados únicamente con fines de cobertura o con otro fines tales como negociación [bloque de texto]

### NIC 7, Iniciativa de revelación — Modificaciones a la NIC 7

Las modificaciones a la NIC 7 Estado de los flujos de activo forman parte de la Iniciativa de Revelaciones del IASB y requieren que una entidad proporcione las revelaciones que permitan a los usuarios de los estados financieros evaluar los cambios en los pasivos que surjan de las actividades de financiamiento. En la aplicación inicial de la modificación, las entidades no están obligadas a proporcionar información con respecto a los periodos previos. La Compañía ha determinado que esta modificación no tiene impacto alguno en sus estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2018.

### Modificaciones a la NIC 12, Reconocimiento de Activos por Impuestos Diferidos para Pérdidas No Realizadas

Las modificaciones aclaran que una entidad necesita considerar si la legislación fiscal restringe las fuentes y utilidades gravables contra las cuales dicha entidad puede realizar deducciones sobre la reversión de esta diferencia temporal deducible. Además, las modificaciones proporcionan orientación sobre la forma en que una entidad debe determinar las utilidades gravables futuras y explica las circunstancias en las que la utilidad gravable puede incluir la recuperación de algunos activos por más de su valor en libros.

Las entidades están obligadas a aplicar las modificaciones en forma retrospectiva; sin embargo, en la aplicación inicial de las modificaciones, el cambio en el capital inicial del periodo comparativo más antiguo se puede reconocer en las utilidades retenidas iniciales o en otro componente del capital, según corresponda), sin asignar el cambio entre las utilidades retenidas iniciales y otros componentes del capital. Las entidades que apliquen este beneficio deben divulgar el hecho. La Compañía ha determinado que esta modificación no tiene impacto alguno en sus estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2018.

### IFRS 9, Instrumentos Financieros, reemplazo de la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y medición

En julio de 2014, el IASB emitió la versión final de la NIIF 9 Instrumentos financieros que reemplaza la NIC 39 Instrumentos financieros: Reconocimiento y medición y todas las versiones anteriores de la NIIF 9. La NIIF 9 reúne los tres aspectos del proyecto de contabilización de instrumentos financieros: clasificación y medición, deterioro y contabilidad de cobertura. La NIIF 9 entra en vigencia para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2018, permitiéndose la aplicación anticipada. Excepto por la contabilidad de coberturas, se requiere una aplicación retrospectiva, pero la información comparativa no es obligatoria. Para la contabilidad de cobertura, los requisitos generalmente se aplican prospectivamente, con algunas excepciones limitadas. La Compañía comenzó sus

actividades de upstream desde el 4 de abril de 2018, por lo tanto, los impactos de la NIIF 9 se han medido desde esa fecha.

Al 30 de junio de 2018, la Compañía no tiene transacciones de cobertura.

#### *(a) Clasificación y medición*

La Compañía ha revisado sus activos financieros medidos y clasificados a valor razonable a través de ganancias y pérdidas y ha llegado a la conclusión de que cumple con las condiciones para mantener la clasificación. Como resultado, la adopción inicial no afectó la clasificación y medición de los activos financieros de la Compañía.

#### *(b) Deterioro*

La NIIF 9 requiere que la Compañía registre pérdidas crediticias esperadas en todos sus títulos de deuda, préstamos y cuentas por cobrar, ya sea por 12 meses o por vida. La Compañía aplica el enfoque simplificado y registra pérdidas esperadas de por vida en todas las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar con características de riesgo similares.

El ajuste de pérdida para ajustes de cuentas por cobrar comerciales al 30 de junio de 2018 para la aplicación de la metodología de pérdidas crediticias esperadas se revela en la Nota 5.

#### **IFRS 15, Ingresos de Contratos con Clientes, reemplazo de la NIC 11, NIC 18, IFRIC 13, IFRIC 15, IFRIC 18 y SIC-31**

La NIIF 15, "Ingresos procedentes de contratos con clientes", se emitió originalmente en mayo de 2014 y reemplaza a la NIC 18 "Ingresos" y se aplica a los períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018, permitiéndose la adopción anticipada. Los ingresos se reconocen a medida que se pasa el control, ya sea a lo largo del tiempo o en un punto en el tiempo. La compañía no planea adoptar esta norma en sus inicios. Sin embargo, ha determinado que la adopción de esta norma se contabilizará de forma prospectiva, según lo permitan las disposiciones transitorias correspondientes que implican un efecto acumulativo que se muestra como un ajuste a las ganancias acumuladas en la fecha de la aplicación inicial.

Como se menciona en la nota 1, derivado de las recientes adquisiciones, las políticas contables de la Compañía han cambiado significativamente del 31 de diciembre de 2007, incorporando los cambios en los nuevos pronunciamientos.

La norma describe un único modelo completo para que las entidades lo utilicen en la contabilidad de los ingresos que surgen de los contratos con clientes y reemplaza a la mayoría de las guías actuales de reconocimiento de ingresos, incluida la orientación específica de la industria. Al aplicar el modelo de ingresos a los contratos dentro de su alcance, una entidad: 1) Identificará el (los) contrato (s) con un cliente; 2) Identificar las obligaciones de desempeño en el contrato; 3) Determine el precio de la transacción; 4) Asignar el precio de la transacción a las obligaciones de desempeño en el contrato; 5) Reconocer ingresos cuando (o como) la entidad satisface una obligación de desempeño.

La Compañía comenzó a generar ingresos operativos desde el 4 de abril de 2018 y ha evaluado los efectos de la aplicación de la NIIF 15 en relación con sus contratos y acuerdos existentes con clientes, y no ha identificado diferencias relacionadas con la identificación de obligaciones de desempeño, ni la metodología para asignar los precios a esas obligaciones, que podría afectar la cantidad o el momento del reconocimiento de los ingresos. Finalmente, no se han identificado activos contractuales o pasivos contractuales que se presentarán por separado.

### **IFRS 16, Arrendamientos, reemplazo de la NIC 17, IFRIC 4, SIC-15 y SIC-27**

La NIIF 16 "Arrendamientos" se emitió en enero de 2016 y sustituye a la NIC 17 "Arrendamientos" e interpretaciones relacionadas. El nuevo estándar incorpora la mayoría de los arrendamientos en el balance para los arrendatarios bajo un solo modelo, eliminando la distinción entre arrendamientos operativos y financieros. La contabilidad del arrendador, sin embargo, permanece prácticamente sin cambios y se mantiene la distinción entre arrendamientos operativos y financieros. La NIIF 16 es efectiva para los períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2019, con una adopción anticipada permitida si la NIIF 15 "Ingresos de contratos con clientes" también se ha aplicado. La compañía no planea adoptar esta norma en sus inicios. Sin embargo, ha determinado que la adopción de esta norma se tratará aplicando las disposiciones transitorias prospectivas, que implican que los efectos de la adopción se reflejarán directamente contra las ganancias acumuladas y los activos y pasivos aplicables a partir del 1 de enero de 2019.

Conforme a la NIIF 16, el arrendatario reconoce un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento. El activo por derecho de uso se trata de manera similar a otros activos no financieros y se deprecia en consecuencia y el pasivo financiero devenga intereses. Normalmente, esto producirá un perfil de gastos con carga frontal (mientras que los arrendamientos operativos según la NIC 17 normalmente tendrían gastos en línea recta) como una depreciación lineal supuesta del activo por derecho de uso y la disminución del interés sobre el pasivo conducirá a una Disminución general del gasto a lo largo de la vida del arrendamiento.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos del arrendamiento pagaderos durante el plazo del arrendamiento, descontados a la tasa implícita en el arrendamiento, si eso puede determinarse fácilmente. Si esa tasa no puede determinarse fácilmente, el arrendatario deberá usar su tasa de interés incremental. Sin embargo, un arrendatario puede optar por contabilizar los pagos de arrendamiento como un gasto en línea recta durante el plazo del arrendamiento para arrendamientos con un plazo de arrendamiento de 12 meses o menos y que no contenga opciones de compra (esta elección se realiza por clase de activo subyacente); y arrendamientos en los que el activo subyacente tiene un valor bajo cuando es nuevo, como computadoras personales o pequeños artículos de mobiliario de oficina (esta elección se puede realizar en régimen de arrendamiento por arrendamiento).

La Compañía actualmente se encuentra en el proceso de realizar su evaluación de los impactos potenciales que la adopción de la NIIF 16 puede representar para sus estados financieros consolidados. Como parte de dicho proceso, la administración está evaluando los diferentes contratos de arrendamiento, principalmente aquellos en los que actúa como arrendatario, así como otros contratos en los que la definición de arrendamiento podría cumplirse independientemente de su forma legal.

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

La Compañía está en el proceso de cuantificar los efectos de la NIIF 16 y desarrollar su política contable bajo la nueva norma, que incluye evaluar aquellos contratos de arrendamiento que pueden calificar bajo las excepciones contables provistas por la norma para aquellos activos considerados de bajo valor y en desarrollo su correspondiente juicio sobre cuestiones potencialmente subjetivas, particularmente con respecto a la definición de arrendamiento y la evaluación del plazo del arrendamiento.

Descripción genérica sobre las técnicas de valuación, distinguiendo los instrumentos que sean valuados a costo o a valor razonable, así como los métodos y técnicas de valuación [bloque de texto]

Discusión de la administración sobre las fuentes internas y externas de liquidez que pudieran ser utilizadas para atender requerimientos relacionados con instrumentos financieros derivados [bloque de texto]

Explicación de los cambios en la exposición a los principales riesgos identificados y en la administración de los mismos, así como contingencias y eventos conocidos o esperados por la administración que puedan afectar en los futuros reportes [bloque de texto]

Información cuantitativa a revelar [bloque de texto]

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

## [800100] Notas - Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable

Concepto	Cierre Periodo Actual USD 2018-06-30	Cierre Año Anterior USD 2017-12-31
<b>Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable [sinopsis]</b>		
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo [sinopsis]</b>		
<b>Efectivo [sinopsis]</b>		
Efectivo en caja	1,000	0
Saldos en bancos	20,932,000	2,666,000
Total efectivo	20,933,000	2,666,000
<b>Equivalentes de efectivo [sinopsis]</b>		
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes de efectivo	0	0
Inversiones a corto plazo, clasificados como equivalentes de efectivo	53,872,000	0
Otros acuerdos bancarios, clasificados como equivalentes de efectivo	0	0
Total equivalentes de efectivo	53,872,000	0
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	0	652,567,000
Total de efectivo y equivalentes de efectivo	74,805,000	655,233,000
<b>Clientes y otras cuentas por cobrar [sinopsis]</b>		
Clientes	64,160,000	0
Cuentas por cobrar circulantes a partes relacionadas	0	0
<b>Anticipos circulantes [sinopsis]</b>		
Anticipos circulantes a proveedores	0	0
Gastos anticipados circulantes	0	0
Total anticipos circulantes	0	0
Cuentas por cobrar circulantes procedentes de impuestos distintos a los impuestos a las ganancias	0	0
Impuesto al valor agregado por cobrar circulante	0	0
Cuentas por cobrar circulantes por venta de propiedades	0	0
Cuentas por cobrar circulantes por alquiler de propiedades	0	0
Otras cuentas por cobrar circulantes	0	0
Total de clientes y otras cuentas por cobrar	64,160,000	0
<b>Clases de inventarios circulantes [sinopsis]</b>		
<b>Materias primas circulantes y suministros de producción circulantes [sinopsis]</b>		
Materias primas	0	0
Suministros de producción circulantes	0	0
Total de las materias primas y suministros de producción	0	0
Mercancía circulante	0	0
Trabajo en curso circulante	0	0
Productos terminados circulantes	2,538,000	0
Piezas de repuesto circulantes	0	0
Propiedad para venta en curso ordinario de negocio	0	0
Otros inventarios circulantes	0	0
Total inventarios circulantes	2,538,000	0
<b>Activos mantenidos para la venta [sinopsis]</b>		
Activos no circulantes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	0	0
Activos no circulantes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para distribuir a los propietarios	0	0
Total de activos mantenidos para la venta	0	0
<b>Clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes [sinopsis]</b>		
Clientes no circulantes	0	0

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Concepto	Cierre Período Actual USD 2018-06-30	Cierre Año Anterior USD 2017-12-31
Cuentas por cobrar no circulantes debidas por partes relacionadas	0	0
Anticipos de pagos no circulantes	1,849,000	128,000
Anticipos de arrendamientos no circulantes	0	0
Cuentas por cobrar no circulantes procedentes de impuestos distintos a los impuestos a las ganancias	0	0
Impuesto al valor agregado por cobrar no circulante	0	0
Cuentas por cobrar no circulantes por venta de propiedades	0	0
Cuentas por cobrar no circulantes por alquiler de propiedades	0	0
Rentas por facturar	0	0
Otras cuentas por cobrar no circulantes	0	0
Total clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes	1,849,000	128,000
<b>Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas [sinopsis]</b>		
Inversiones en subsidiarias	0	0
Inversiones en negocios conjuntos	0	0
Inversiones en asociadas	2,575,000	0
Total de inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	2,575,000	0
<b>Propiedades, planta y equipo [sinopsis]</b>		
<b>Terrenos y construcciones [sinopsis]</b>		
Terrenos	1,385,000	0
Edificios	813,000	0
Total terrenos y edificios	2,198,000	0
Maquinaria	895,200	0
<b>Vehículos [sinopsis]</b>		
Buques	0	0
Aeronave	0	0
Equipos de Transporte	1,548,000	0
Total vehículos	1,548,000	0
Enseres y accesorios	17,031,000	0
Equipo de oficina	1,778,000	0
Activos tangibles para exploración y evaluación	0	0
Activos de minería	0	0
Activos de petróleo y gas	588,434,000	0
Construcciones en proceso	17,054,000	0
Anticipos para construcciones	351,000	0
Otras propiedades, planta y equipo	(3,088,000)	0
Total de propiedades, planta y equipo	634,258,000	0
<b>Propiedades de inversión [sinopsis]</b>		
Propiedades de inversión	0	0
Propiedades de inversión en construcción o desarrollo	0	0
Anticipos para la adquisición de propiedades de inversión	0	0
Total de Propiedades de inversión	0	0
<b>Activos intangibles y crédito mercantil [sinopsis]</b>		
<b>Activos intangibles distintos de crédito mercantil [sinopsis]</b>		
Marcas comerciales	0	0
Activos intangibles para exploración y evaluación	0	0
Cabeceras de periódicos o revistas y títulos de publicaciones	0	0
Programas de computador	0	0
Licencias y franquicias	0	0
Derechos de propiedad intelectual, patentes y otros derechos de propiedad industrial, servicio y derechos de explotación	0	0
Recetas, fórmulas, modelos, diseños y prototipos	0	0



Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Concepto	Cierre Periodo Actual USD 2018-06-30	Cierre Año Anterior USD 2017-12-31
Activos intangibles en desarrollo	0	0
Otros activos intangibles	0	0
Total de activos intangibles distintos al crédito mercantil	0	0
Crédito mercantil	118,325,000	0
Total activos intangibles y crédito mercantil	118,325,000	0
<b>Proveedores y otras cuentas por pagar [sinopsis]</b>		
Proveedores circulantes	44,453,000	0
Cuentas por pagar circulantes a partes relacionadas	0	1,000
<b>Pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como circulantes [sinopsis]</b>		
Ingresos diferidos clasificados como circulantes	0	0
Ingreso diferido por alquileres clasificado como circulante	0	0
Pasivos acumulados (devengados) clasificados como circulantes	0	0
Beneficios a los empleados a corto plazo acumulados (o devengados)	0	85,000
Total de pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como circulantes	0	0
Cuentas por pagar circulantes de la seguridad social e impuestos distintos de los impuestos a las ganancias	0	0
Impuesto al valor agregado por pagar circulante	0	0
Retenciones por pagar circulantes	0	0
Otras cuentas por pagar circulantes	993,000	276,000
Total proveedores y otras cuentas por pagar a corto plazo	45,446,000	277,000
<b>Otros pasivos financieros a corto plazo [sinopsis]</b>		
Créditos Bancarios a corto plazo	254,744,000	0
Créditos Bursátiles a corto plazo	0	0
Otros créditos con costo a corto plazo	0	0
Otros créditos sin costo a corto plazo	0	0
Otros pasivos financieros a corto plazo	0	0
Total de otros pasivos financieros a corto plazo	254,744,000	0
<b>Proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo [sinopsis]</b>		
Proveedores no circulantes	0	0
Cuentas por pagar no circulantes con partes relacionadas	0	0
<b>Pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como no circulantes [sinopsis]</b>		
Ingresos diferidos clasificados como no circulantes	0	0
Ingreso diferido por alquileres clasificado como no circulante	0	0
Pasivos acumulados (devengados) clasificados como no corrientes	0	0
Total de pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como no circulantes	0	0
Cuentas por pagar no circulantes a la seguridad social e impuestos distintos de los impuestos a las ganancias	0	0
Impuesto al valor agregado por pagar no circulante	0	0
Retenciones por pagar no circulantes	0	0
Otras cuentas por pagar no circulantes	0	550,000
Total de proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo	0	550,000
<b>Otros pasivos financieros a largo plazo [sinopsis]</b>		
Créditos Bancarios a largo plazo	0	0
Créditos Bursátiles a largo plazo	0	0
Otros créditos con costo a largo plazo	0	0
Otros créditos sin costo a largo plazo	0	0
Otros pasivos financieros a largo plazo	0	644,630,000
Total de otros pasivos financieros a largo plazo	0	644,630,000
<b>Otras provisiones [sinopsis]</b>		
Otras provisiones a largo plazo	28,701,000	0
Otras provisiones a corto plazo	1,079,000	0

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Concepto	Cierre Período Actual USD 2018-06-30	Cierre Año Anterior USD 2017-12-31
Total de otras provisiones	29,780,000	0
<b>Otros resultados integrales acumulados [sinopsis]</b>		
Superávit de revaluación	0	0
Reserva de diferencias de cambio por conversión	0	0
Reserva de coberturas del flujo de efectivo	0	0
Reserva de ganancias y pérdidas por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta	0	0
Reserva de la variación del valor temporal de las opciones	0	0
Reserva de la variación en el valor de contratos a futuro	0	0
Reserva de la variación en el valor de márgenes con base en moneda extranjera	0	0
Reserva por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta	0	0
Reserva de pagos basados en acciones	0	0
Reserva de nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	0	0
Importes reconocidos en otro resultado integral y acumulados en el capital relativos a activos no circulantes o grupos de activos para su disposición mantenidos para la venta	0	0
Reserva de ganancias y pérdidas por inversiones en instrumentos de capital	0	0
Reserva de cambios en el valor razonable de pasivos financieros atribuibles a cambios en el riesgo de crédito del pasivo	0	0
Reserva para catástrofes	0	0
Reserva para estabilización	0	0
Reserva de componentes de participación discrecional	0	0
Reserva de componentes de capital de instrumentos convertibles	0	0
Reservas para reembolsos de capital	0	0
Reserva de fusiones	0	0
Reserva legal	0	0
Otros resultados integrales	0	0
Total otros resultados integrales acumulados	0	0
<b>Activos (pasivos) netos [sinopsis]</b>		
Activos	940,550,000	655,361,000
Pasivos	459,274,000	645,590,000
Activos (pasivos) netos	481,276,000	9,771,000
<b>Activos (pasivos) circulantes netos [sinopsis]</b>		
Activos circulantes	166,889,000	655,233,000
Pasivos circulantes	325,958,000	286,000
Activos (pasivos) circulantes netos	(159,069,000)	654,947,000

## [800200] Notas - Análisis de ingresos y gastos

Concepto	Acumulado Año Actual USD 2018-01-01 - 2018-06-30	Acumulado Año Anterior USD 2017-01-01 - 2017-06-30	Trimestre Año Actual USD 2018-04-01 - 2018-06-30	Trimestre Año Anterior USD 2017-04-01 - 2017-06-30
<b>Análisis de ingresos y gastos [sinopsis]</b>				
<b>Ingresos [sinopsis]</b>				
Servicios	0	0	0	0
Venta de bienes	110,286,000	0	110,286,000	0
Intereses	0	0	0	0
Regalías	0	0	0	0
Dividendos	0	0	0	0
Arrendamiento	0	0	0	0
Construcción	0	0	0	0
Otros ingresos	0	0	0	0
Total de ingresos	110,286,000	0	110,286,000	0
<b>Ingresos financieros [sinopsis]</b>				
Intereses ganados	2,457,000	0	492,000	0
Utilidad por fluctuación cambiaria	0	0	0	0
Utilidad por cambios en el valor razonable de derivados	0	0	0	0
Utilidad por cambios en valor razonable de instrumentos financieros	0	0	0	0
Otros ingresos financieros	0	0	0	0
Total de ingresos financieros	2,457,000	0	492,000	0
<b>Gastos financieros [sinopsis]</b>				
Intereses devengados a cargo	4,865,000	0	3,651,000	0
Pérdida por fluctuación cambiaria	10,462,000	0	10,455,000	0
Pérdidas por cambio en el valor razonable de derivados	0	0	0	0
Pérdida por cambios en valor razonable de instrumentos financieros	0	0	0	0
Otros gastos financieros	5,397,000	0	4,158,000	0
Total de gastos financieros	20,724,000	0	18,264,000	0
<b>Impuestos a la utilidad [sinopsis]</b>				
Impuesto causado	16,128,000	1,000	16,128,000	1,000
Impuesto diferido	15,869,000	0	15,875,000	0
Total de Impuestos a la utilidad	31,997,000	1,000	32,003,000	1,000

**[800500] Notas - Lista de notas****Información a revelar sobre notas, declaración de cumplimiento con las NIIF y otra información explicativa de la entidad [bloque de texto]**

Los estados financieros intermedios no auditados de la Compañía por el período comprendido del 01 de Enero al 30 de Junio de 2018 han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board o “IASB” por sus siglas en inglés).

La Compañía presenta y revela la información financiera de conformidad con lo establecido en la NIC 34, información financiera intermedia.

**Información a revelar sobre juicios y estimaciones contables [bloque de texto]****Información a revelar sobre gastos acumulados (o devengados) y otros pasivos [bloque de texto]****Información a revelar sobre correcciones de valor por pérdidas crediticias [bloque de texto]****Información a revelar sobre asociadas [bloque de texto]****Información a revelar sobre remuneración de los auditores [bloque de texto]****Información a revelar sobre la autorización de los estados financieros [bloque de texto]****Información a revelar sobre activos disponibles para la venta [bloque de texto]****Información a revelar sobre criterios de consolidación [bloque de texto]**

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

---

---

Información a revelar sobre criterios de elaboración de los estados financieros [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre activos biológicos, productos agrícolas en el punto de la cosecha o recolección y subvenciones gubernamentales relacionadas con activos biológicos [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre préstamos [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre combinaciones de negocios [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre saldos bancarios y de efectivo en bancos centrales [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre efectivo y equivalentes de efectivo [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre el estado de flujos de efectivo [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre cambios en las políticas contables [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre cambios en políticas contables, estimaciones contables y errores [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre garantías colaterales [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre reclamaciones y beneficios pagados [bloque de texto]

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

---

---

Información a revelar sobre compromisos [bloque de texto]

---

---

---

---

Información a revelar sobre compromisos y pasivos contingentes [bloque de texto]

---

---

---

---

Información a revelar sobre pasivos contingentes [bloque de texto]

---

---

---

---

Información a revelar sobre costos de ventas [bloque de texto]

---

---

---

---

Información a revelar sobre riesgo de crédito [bloque de texto]

---

---

---

---

Información a revelar sobre instrumentos de deuda [bloque de texto]

---

---

---

---

Información a revelar sobre costos de adquisición diferidos que surgen de contratos de seguro [bloque de texto]

---

---

---

---

Información a revelar sobre ingresos diferidos [bloque de texto]

---

---

---

---

Información a revelar sobre impuestos diferidos [bloque de texto]

---

---

---

---

Información a revelar sobre depósitos de bancos [bloque de texto]

---

---

---

---

Información a revelar sobre depósitos de clientes [bloque de texto]

---

---

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

---

Información a revelar sobre gastos por depreciación y amortización [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre instrumentos financieros derivados [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre operaciones discontinuadas [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre dividendos [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre ganancias por acción [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre el efecto de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera  
[bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre beneficios a los empleados [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre los segmentos de operación de la entidad [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre hechos ocurridos después del periodo sobre el que se informa [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre gastos [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre gastos por naturaleza [bloque de texto]

---



---

Información a revelar sobre activos para exploración y evaluación [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre medición del valor razonable [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre el valor razonable de instrumentos financieros [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre ingresos (gastos) por primas y comisiones [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre gastos financieros [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre ingresos (gastos) financieros [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre ingresos financieros [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre activos financieros mantenidos para negociar [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre instrumentos financieros [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre instrumentos financieros designados como a valor razonable con cambios en resultados [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre instrumentos financieros mantenidos para negociar [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre pasivos financieros mantenidos para negociar [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre gestión del riesgo financiero [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre la adopción por primera vez de las NIIF [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre gastos generales y administrativos [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre información general sobre los estados financieros [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre la hipótesis de negocio en marcha [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre el crédito mercantil [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre subvenciones del gobierno [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre deterioro de valor de activos [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre impuestos a las ganancias [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre empleados [bloque de texto]

---

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Información a revelar sobre personal clave de la gerencia [bloque de texto]

Información a revelar de contratos de seguro [bloque de texto]

Información a revelar sobre ingresos ordinarios por primas de seguro [bloque de texto]

Información a revelar sobre activos intangibles [bloque de texto]

Información a revelar sobre activos intangibles y crédito mercantil [bloque de texto]

Información a revelar sobre gastos por intereses [bloque de texto]

Información a revelar sobre ingresos por intereses [bloque de texto]

Información a revelar sobre ingresos (gastos) por intereses [bloque de texto]

Información a revelar sobre inventarios [bloque de texto]

Información a revelar sobre pasivos por contratos de inversión [bloque de texto]

Información a revelar sobre propiedades de inversión [bloque de texto]

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

---

Información a revelar sobre inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre inversiones distintas de las contabilizadas utilizando el método de la participación [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre capital social [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre negocios conjuntos [bloque de texto]

---

---

Información a revelar anticipos por arrendamientos [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre arrendamientos [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre riesgo de liquidez [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre préstamos y anticipos a bancos [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre préstamos y anticipos a clientes [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre riesgo de mercado [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre el valor de los activos netos atribuibles a los tenedores de las unidades de inversión [bloque de texto]

---

---

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

---

Información a revelar sobre participaciones no controladoras [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre activos no circulantes mantenidos para la venta y operaciones discontinuadas [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre activos no circulantes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre objetivos, políticas y procesos para la gestión del capital [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre otros activos [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre otros activos circulantes [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre otros pasivos circulantes [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre otros pasivos [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre otros activos no circulantes [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre otros pasivos no circulantes [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre otros gastos de operación [bloque de texto]

---

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

---

---

Información a revelar sobre otros ingresos (gastos) de operación [bloque de texto]

---

---

---

---

Información a revelar sobre otros resultados de operación [bloque de texto]

---

---

---

---

Información a revelar sobre anticipos y otros activos [bloque de texto]

---

---

---

---

Información a revelar sobre ganancias (pérdidas) por actividades de operación [bloque de texto]

---

---

---

---

Información a revelar sobre propiedades, planta y equipo [bloque de texto]

---

---

---

---

Información a revelar sobre provisiones [bloque de texto]

---

---

---

---

Información a revelar sobre la reclasificación de instrumentos financieros [bloque de texto]

---

---

---

---

Información a revelar sobre ingresos de actividades ordinarias reconocidos procedentes de contratos de construcción [bloque de texto]

---

---

---

---

Información a revelar sobre reaseguros [bloque de texto]

---

---

---

---

Información a revelar sobre partes relacionadas [bloque de texto]

---

---

---

---

Información a revelar sobre acuerdos de recompra y de recompra inversa [bloque de texto]

---

---

---

Información a revelar sobre gastos de investigación y desarrollo [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre reservas dentro de capital [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre efectivo y equivalentes de efectivo restringidos [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre ingresos de actividades ordinarias [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre acuerdos de concesión de servicios [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre capital en acciones, reservas y otras participaciones en el capital contable  
[bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre acuerdos con pagos basados en acciones [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre pasivos subordinados [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre subsidiarias [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre un resumen de las políticas contables significativas [bloque de texto]

---

Ver anexo 813000 Notas-Información Intermedia

---

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

---

Información a revelar sobre cuentas por cobrar y por pagar por impuestos [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre proveedores y otras cuentas por pagar [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre clientes y otras cuentas por cobrar [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre ingresos (gastos) comerciales [bloque de texto]

---

---

Información a revelar sobre acciones propias [bloque de texto]

---



Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

## [800600] Notas - Lista de políticas contables

Información a revelar sobre un resumen de las políticas contables significativas [bloque de texto]

Ver anexo 813000 Notas-Información Intermedia

Descripción de la política contable de activos financieros disponibles para la venta [bloque de texto]

Descripción de la política contable para activos biológicos [bloque de texto]

Descripción de la política contable para costos de préstamos [bloque de texto]

Descripción de la política contable para préstamos [bloque de texto]

Descripción de la política contable para combinaciones de negocios [bloque de texto]

Descripción de la política contable para combinaciones de negocios y crédito mercantil [bloque de texto]

Descripción de la política contable para flujos de efectivo [bloque de texto]

Descripción de la política contable para garantías colaterales [bloque de texto]

Descripción de la política contable para construcciones en proceso [bloque de texto]

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

---

Descripción de la política contable de los costos de adquisición [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para provisiones para retiro del servicio, restauración y rehabilitación [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para costos de adquisición diferidos que surgen de contratos de seguro [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para gastos por depreciación [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para baja en cuentas de instrumentos financieros [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para instrumentos financieros derivados [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para instrumentos financieros derivados y coberturas [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para la determinación de los componentes del efectivo y equivalentes de efectivo [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para operaciones discontinuadas [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para dividendos [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para las ganancias por acción [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para beneficios a los empleados [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para gastos relacionados con el medioambiente [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para gastos [bloque de texto]

---

---

Descripción de las políticas contables para desembolsos de exploración y evaluación [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para mediciones al valor razonable [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para primas e ingresos y gastos por comisiones [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para gastos financieros [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para ingresos y gastos financieros [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para activos financieros [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para garantías financieras [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para instrumentos financieros [bloque de texto]

---

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Descripción de la política contable para instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados [bloque de texto]

Descripción de la política contable para pasivos financieros [bloque de texto]

Descripción de la política contable para conversión de moneda extranjera [bloque de texto]

Descripción de la política contable para la moneda funcional [bloque de texto]

Descripción de la política contable para el crédito mercantil [bloque de texto]

Descripción de las políticas contables para subvenciones gubernamentales [bloque de texto]

Descripción de la política contable para coberturas [bloque de texto]

Descripción de la política contable para inversiones mantenidas hasta el vencimiento [bloque de texto]

Descripción de la política contable para deterioro del valor de activos [bloque de texto]

Descripción de la política contable para deterioro del valor de activos financieros [bloque de texto]

Descripción de la política contable para deterioro del valor de activos no financieros [bloque de texto]

---

Descripción de la política contable para impuestos a las ganancias [bloque de texto]

---

---

Descripción de las políticas contables de contratos de seguro y de los activos, pasivos, ingresos y gastos relacionados [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para activos intangibles y crédito mercantil [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para activos intangibles distintos al crédito mercantil [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para ingresos y gastos por intereses [bloque de texto]

---

---

Descripción de las políticas contables para inversiones en asociadas [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para inversiones en asociadas y negocios conjuntos [bloque de texto]

---

---

Descripción de las políticas contables para inversiones en negocios conjuntos [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para propiedades de inversión [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para inversiones distintas de las inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para el capital social [bloque de texto]

---

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

---

Descripción de la política contable para arrendamientos [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para préstamos y cuentas por cobrar [bloque de texto]

---

---

Descripción de las políticas contables para la medición de inventarios [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para activos de minería [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para derechos de minería [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para activos no circulantes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para activos no circulantes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta y operaciones discontinuadas [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para la compensación de instrumentos financieros [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para activos de petróleo y gas [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para propiedades, planta y equipo [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para provisiones [bloque de texto]

---

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

---

Descripción de la política contable para la reclasificación de instrumentos financieros [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para el reconocimiento en el resultado del periodo de la diferencia entre el valor razonable en el reconocimiento inicial y el precio de transacción [bloque de texto]

---

---

Descripción de las políticas contables para el reconocimiento de ingresos de actividades ordinarias [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para reaseguros [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para acuerdos de recompra y de recompra inversa [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para gastos de investigación y desarrollo [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para el efectivo y equivalentes de efectivo restringido [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para la información financiera por segmentos [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para las transacciones con pagos basados en acciones [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para costos de desmonte [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para subsidiarias [bloque de texto]

---

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

---

Descripción de las políticas contables para los beneficios por terminación [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para proveedores y otras cuentas por pagar [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para clientes y otras cuentas por cobrar [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para ingresos y gastos comerciales [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para transacciones con participaciones no controladoras [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para transacciones con partes relacionadas [bloque de texto]

---

---

Descripción de la política contable para acciones propias [bloque de texto]

---

---

Descripción de otras políticas contables relevantes para comprender los estados financieros [bloque de texto]

---



## [813000] Notas - Información financiera intermedia de conformidad con la NIC 34

## Información a revelar sobre información financiera intermedia [bloque de texto]

## VISTA OIL &amp; GAS S.A.B. DE C.V.

## Estados de posición financiera intermedios condensados consolidados no auditados

(Importes expresados en U.S. dólares)

	Al 30 de Junio de 2018	Al 31 de Diciembre de 2017
<b>Activos</b>		
Activos Corrientes:		
Efectivo y Equivalentes de Efectivo (Nota 6)	\$ 74,804,928	\$ 2,666,352
Cuentas Por Cobrar:		
Cuentas Por Cobrar (Nota 7)	64,159,789	-
Impuestos Por Recuperar	324,636	-
Inventarios (Nota 8)	2,537,987	-
Otros Activos Corrientes (Nota 9)	25,061,283	-
Total Activos Corrientes	166,888,623	2,666,352
Activos No Corrientes		
Gastos Pagados Por Anticipado	1,848,975	128,176
Propiedades, Planta y Equipo (Nota 10)	634,257,738	-
Crédito Mercantil (Nota 5)	118,325,500	-
Efectivo Restringido (Nota 3 y 6)	-	652,566,158
Inversión en Acciones de Compañías Subsidiarias (Nota 11)	2,575,243	-
Otros activos no corrientes (Nota 9)	16,654,149	-
Total Activos No Corrientes	773,661,605	652,694,334
Total Activos	\$940,550,228	\$655,360,686
<b>Pasivo y Capital</b>		
Pasivos Corrientes :		
Proveedores y Otras Cuentas Por Pagar	\$44,453,061	\$276,089

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Acreedores		
Diversos	993,325	-
Parte Relacionada (Nota 12)	-	990
Préstamos (Nota 20)	252,594,561	-
Intereses Por Pagar	2,148,630	-
Otros Impuestos Por Pagar	16,128,081	-
Impuestos Por Pagar	8,561,388	9,132
Provisiones y Otros Pasivos (Nota 13)	1,078,553	-
Total Pasivos Corrientes	325,957,599	286,211
Pasivos No Corrientes:		
Otros Pasivos Financieros No Corrientes	-	550,000
Impuesto Sobre La Renta Diferido (Nota 16)	101,013,021	38,416
Beneficio a Los Empleados (Nota 21)	3,602,611	85,507
Recursos Obtenidos de Actividades de Financiación relacionadas con la emisión de acciones Ordinarias Clase "A" redimibles (Nota 15)	-	642,080,312
Interés Pagadero a los Accionistas Clase A	-	2,549,569
Provisiones y Otros Pasivos (Nota 13)	28,700,567	-
Total Pasivos No Corrientes	133,316,199	645,303,804
Total Pasivos	459,273,798	645,590,015
Capital Contable (Nota 15):		
Capital Social	513,943,030	25,424
Garantías Patrocinador	14,840,000	14,840,000
Opciones sobre acciones (Nota 21)	899,977	-
Plan Beneficio a Empleados (Nota 21)	(2,883,556)	-
Resultados Acumulados	(45,523,021)	(5,094,753)
Total Capital Contable	481,276,430	9,770,671
Total Pasivo y Capital Contable	\$940,550,228	\$655,360,686

Las Notas Adjuntas son una Parte Integral de los Estados Financieros

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

## VISTA OIL &amp; GAS S.A.B. DE C.V.

## Estados de resultados intermedios condensados consolidados no auditados

(Importes expresados en U.S. dólares)

	Periodo del 01 de Enero al 30 de Junio de 2018	Periodo del 22 de Marzo al 30 de Junio de 2017	Periodo del 01 de Abril al 30 de Junio de 2018	Periodo del 1 de enero al 31 de marzo de 2018
Ingresos (Nota 17)	110,286,358	0	110,286,358	0
Costo de ventas:				
Costo de explotación	31,328,505		31,328,505	
Depreciación	27,772,023		27,772,023	
Regalías	16,837,122		16,837,122	
Beneficio bruto	34,348,708	0	34,348,708	0
Gastos de venta y distribución	4,992,589	6,026	4,992,589	
Gastos de administración	10,307,564		7,386,575	2,920,989
Otros gastos de operación (Nota 18)	9,212,392		9,153,946	58,446
Utilidad (pérdida) de operación	9,836,163	(6,026)	12,815,598	(2,979,435)
Resultado integral de financiamiento:				
Ingresos por intereses	2,456,563		492,057	1,964,506
Gastos por intereses	(4,865,365)		(3,650,859)	(1,214,506)
Costo amortizado	(5,396,564)		(4,158,125)	(1,238,439)
Ganancia (pérdida) en moneda extranjera	(10,462,052)	(260)	(10,454,694)	(7,358)
	(18,267,418)	(260)	(17,771,621)	(495,797)
Pérdida antes de impuestos	(8,431,255)	(6,286)	(4,956,023)	(3,475,232)
Impuesto sobre la renta (Nota 16)	(31,997,013)	606	(32,003,391)	6,378
Pérdida Neta	(40,428,268)	6,892	(36,959,415)	(3,468,854)
Impuesto sobre la renta (Nota 16)	(31,997,013)	606	(32,003,391)	6,378
Pérdida Neta	(40,428,268)	6,892	(36,959,415)	(3,468,854)
Pérdida básica por acción ordinaria (Nota 19)	\$ (0.9494)		\$ (0.0026)	
Pérdida diluida por acción ordinaria (Nota 19)	\$ (0.7704)		\$ (0.0026)	

Las Notas Adjuntas son una Parte Integral de los Estados Financieros

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

## VISTA OIL &amp; GAS S.A.B. DE C.V.

## Estados de cambios en el capital intermedios condensados consolidados no auditados

Por el periodo de seis meses terminados al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017

(Importes expresados en U.S. dólares)

(Nota 15)

	Capital Social	Garantías Patrocinador	Opciones sobre Acciones	Pérdidas Acumuladas	Plan de Beneficios	Interés Minoritario	Total, Capital Contable
Saldo al 01 de enero de 2017	\$25,424	\$14,840,000	\$ -	(5,094,753)	\$ -	-	\$9,770,671
Incremento de Capital Obtenido en la Oferta Pública Inicial, Gastos y Reembolsos Netos (Ver Nota 15)	513,917,606	-	-	-	-	-	513,917,606
Opciones Sobre Acciones (Nota 21)	-	-	899,977	-	-	-	899,977
Plan de Beneficios (Nota 21)	-	-	-	-	(2,883,556)	-	(2,883,556)
Interés minoritario originado por combinación de negocios	-	-	-	-	-	1,307,012	1,307,012
Adquisición de interés minoritario	-	-	-	-	-	(1,307,012)	(1,307,012)
Pérdida Neta	-	-	-	(40,428,268)	-	-	(40,428,268)
Saldo al 30 de junio de 2018	\$513,943,030	\$14,840,000	\$899,977	(\$45,523,021)	(\$2,883,556)	\$ -	\$481,276,430

## VISTA OIL &amp; GAS, S.A.B. DE C.V.

## Estados de Cambios en el Capital Contable Intermedios Condensados Consolidados No Auditados

Por el periodo de seis meses terminado el 30 de Junio, 2017

(Importes expresados en U.S. dólares)

(Nota 15)

	Capital Social	Pérdida Neta	Total Capital Contable
Aportación Inicial de Capital Efectivo al	157	-	157

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

22 de Marzo de 2017			
Aumento de Capital debido a la Emisión de Acciones Serie "B" de los accionistas Fundadores	25,000	-	25,000
Pérdida Neta	-	(6,892)	(6,892)
Balance al 30 de Junio de 2017	\$25,157	(6,892)	\$18,265

Las Notas Adjuntas son una Parte Integral de los Estados Financieros

## VISTA OIL &amp; GAS, S.A.B. DE C.V.

## Estado de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados no auditados

(Importes expresados en U.S. dólares)

	Periodo del 01 de Enero al 30 de Junio de 2018	Periodo del 30 de Marzo al 30 de Junio de 2017	Periodo del 01 de abril al 30 de Junio de 2018	Periodo del 01 de enero al 31 de marzo de 2018
<b>Flujos de Efectivo de Actividades de Operación:</b>				
Pérdida Antes de Impuesto Sobre la Renta	(\$8,431,255)	(\$6,288)	(\$4,956,024)	(\$3,475,232)
Partidas que No Afectan Flujos de Efectivo:				
Depreciación (Nota 10)	27,772,023		\$27,772,023	
Obligaciones laborales			\$83,007	(83,007)
Pérdida en Moneda Extranjera	10,482,052		\$10,454,694	7,358
Otros Gastos	29,471		448	29,023
Provisiones	3,836,389		\$3,836,389	
Opciones Sobre Acciones (Nota 21)	899,977		\$899,977	
Partidas Relacionadas Con Actividades de Financiamiento:			\$0	
Ingresos Por Intereses	(2,458,583)		(\$492,057)	(1,964,506)
Gastos Por Intereses	4,885,385		\$3,650,859	1,214,506
Amortización de Gastos de Oferta Capitalizados	5,396,585		\$4,158,126	1,238,439
	42,374,024	(6,288)	45,407,442	(3,033,419)
<b>Cambios en Activos y Pasivos Operativos:</b>				
Cuentas Comerciales Por Cobrar	(26,950,607)		(26,950,607)	
Cuentas Comerciales Por Pagar	22,161,444		21,832,622	328,622
Gastos Pagados Por Anticipo	(1,670,605)	(2,020)	(1,649,225)	(21,380)
Otros Activos Corrientes	(1,261,954)		(1,261,954)	
Impuestos Por Recuperar	0	(1,326)	0	
Inventarios	1,840,258		1,639,268	990
Acreedores Diversos	175,015	9,530	175,015	

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Impuesto Sobre La Renta	(9,442,362)		(9,442,362)	
Otros Impuestos	1,894,756		1,892,156	2,600
Flujos Neto de Efectivo de Actividades Operativas	28,919,969	(102)	31,642,355	(2,722,387)
<b>Actividades de Inversión:</b>				
Adquisiciones de Empresas, Netas de Efectivo adquirido (Nota 5)	(679,943,856)		(679,943,856)	
Inversión en Propiedades, Planta y Equipo	(11,458,959)		(11,456,959)	
Adquisición de Intereses Minoritarios	(1,307,013)		(1,307,013)	
Exceso en el Pago de Jagüel de los Machos/25 de Mayo-Medanito SE	(15,000,000)		(15,000,000)	
Flujos de Efectivo Neto utilizados en Actividades de Financiamiento	(707,707,828)		(707,707,828)	
<b>Actividades de Financiamiento:</b>				
Aportación de Capital	70,565,554	25,157	70,565,554	
Serie de Acciones Ordinarias Clase "A" Redimidas de los Gastos de Oferta (Nota 15)	(203,375,486)		(203,375,486)	
Producto de Préstamos (Nota 20)	248,850,462		248,850,462	
Ingresos Por Intereses de la Cuenta de Deposito en Garantía	2,456,563		492,057	1,964,506
Gastos Por Intereses	(2,719,735)		(2,716,735)	
Flujos de Efectivo Netos de Actividades de Financiamiento	115,780,378	25,157	113,815,872	1,964,506
Divisas en el Extranjero	(17,420,101)		(17,420,100)	
Disminución Neta en Efectivo y Equivalentes de Efectivo	(580,427,582)	25,055	(579,069,701)	(757,881)
Efectivo y Equivalentes de Efectivo al inicio del Año	655,232,510	-	654,474,629	655,232,510
Efectivo Total al Final del Periodo	\$74,804,928	\$25,055	\$74,804,928	\$654,474,629

Las notas adjuntas son una parte integral de los estados financieros.

## VISTA OIL & GAS S.A.B. DE C.V.

### Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados

Por el periodo de seis meses terminados al 30 de Junio de 2018

(Cifras expresadas en dólares de los EE.UU., salvo que se indique lo contrario)

#### 1. Actividades de la Compañía

Vista Oil & Gas, S.A.B. de C.V. (la "Compañía") es una sociedad anónima bursátil de capital variable recientemente constituida el 22 de marzo de 2017, de conformidad con la legislación de México. Hasta el 4 de Abril de 2018, la Compañía fue una sociedad de adquisición con propósito especial, constituida con el fin de llevar a cabo una fusión, adquisición de activos, compra de acciones, intercambio de acciones, compra de participaciones, combinación, consolidación, reestructuración u otras combinaciones de negocio similares, como sea que se denominen, con uno o más negocios (la "Combinación de Negocios Inicial"). El objeto social de la Compañía fue el (i) adquirir, por cualesquiera medios legales, todo tipo de activos, capital, participaciones de capital o participaciones en cualquier tipo de sociedades civiles o mercantiles, asociaciones, firmas, fideicomisos u otro tipo de entidades dentro del sector energético; (ii) participar como un socio, accionista o inversionista en todos los negocios o entidades, sean mercantiles o civiles, asociaciones, fideicomisos o de cualquier otra naturaleza; (iii) emitir y colocar acciones representativas de su capital social, de manera pública o privada, en mercados bursátiles nacionales o extranjeros; (iv) emitir o colocar títulos opcionales de manera pública o privada por acciones representativas de su capital social o cualquier otro tipo

de valores, en mercados bursátiles nacionales o extranjeros; y (v) emitir o colocar instrumentos negociables, instrumentos de deuda o cualquier otro valor, sea público o privado, en mercados bursátiles nacionales o extranjeros. La Compañía fue constituida por subsidiarias de Riverstone Investment Group LLC.

El domicilio registrado y la oficina principal de la Compañía se localizan en la Ciudad de México (México), en la calle de Javier Barros Sierra Numero 540 Torre 2 piso, Lomas de Santa Fe, Delegación Álvaro Obregón, C.P. 01210, Ciudad de México.

El 15 de agosto de 2017, fecha de liquidación de la Oferta Pública Inicial, la Compañía obtuvo recursos por \$650,016,589 (incluyendo las Comisiones por Suscripción Diferida, según se define dicho término en la Nota 6) provenientes de la Oferta Pública Inicial, monto que depositó en una cuenta de depósito en garantía (escrow account) en Citibank N.A. Sucursal Londres, institución que actuará como depositario (escrow agent). La Compañía pretende utilizar los recursos de la cuenta de depósito en garantía, entre otras cosas, para financiar la Combinación de Negocios Inicial.

Al 31 de diciembre de 2017, todas las actividades desde la fundación de la Compañía, el 22 de marzo de 2017, se han relacionado con su constitución, la Oferta Pública Inicial (“Oferta Pública Inicial”, según se describe a continuación) y los esfuerzos orientados a detectar y consumir una Combinación de Negocios Inicial que resulte idónea. Previo al 31 de diciembre de 2017, la Compañía no generó ingreso operativo alguno.

### Eventos y transacciones relevantes

El 4 de abril de 2018, la Compañía, a través de su subsidiaria mexicana Vista Holding I, S.A. de C.V., concluyó la Combinación de Negocios Inicial mediante la adquisición de: (i) 58.88% de Petrolera Entre Lomas, S.A. (“PELSA”); (ii) 3.85% de participación directa en las Concesiones para Explotación que opera PELSA; (iii) 100% de participación en las Concesiones para Explotación de Medanito 25 de Mayo-Jagüel de los Machos; (iv) 100% de APCO Oil & Gas International, Inc. (“APCO”) y 5% de APCO Argentina, S.A. (“APCO Argentina”) a cambio de una contraprestación total transferida de \$739,503,766, operación total en efectivo.

Adicionalmente, el 25 de abril de 2018, la empresa a través de su filial mexicana Vista Holding I S.A. de C.V. completó la adquisición del interés de participación restante (0.32%) de Petrolera Entre Lomas (PELSA) por una contraprestación total transferida de \$1,307,012 en una transacción en efectivo.

Como resultado de la combinación de negocios descrita anteriormente, la Compañía obtuvo participaciones en las siguientes propiedades de petróleo y gas:

- i. En la cuenta Neuquina
  - a. Una participación operativa del 100% en las concesiones para explotación Medanito-25 de Mayo y Jagüel de los Machos (como operador);
  - b. Una participación operativa del 100% en las concesiones para explotación Entre Lomas, Bajada del Palo y Agua Amarga (como operador)

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

- c. Una participación operativa del 55% en las concesiones para explotación Coirón Amargo Norte (como operador); y
  - d. Una participación no operativa del 45% en el lote de evaluación Coirón Amargo Sur Oeste (operado por Shell);
- ii. En la cuenta Golfo San Jorge
- e. Una participación no operativa del 16.9% en las concesiones para explotación Sur Río Deseado Este (operado por Pentanova Energy); y
  - f. Una participación no operativa del 44% en el contrato de explotación Sur Río Deseado Este (operado por Quintana).
- iii. En la cuenca Noroeste
- g. Una participación no operativa del 1.5% en las concesiones para explotación Acambuco (operadas por Pan American Energy).

Como resultado de las adquisiciones arriba descritas, a partir del 4 de Abril de 2018 la actividad principal de la Compañía es la producción y comercialización de petróleo y gas (Upstream); en consecuencia, las políticas contables han cambiado de manera importante desde el 31 de diciembre de 2017. En la Nota 2 de los estados financieros consolidados condensados no auditados se describe un resumen de nuestras principales políticas contables al 30 de junio de 2018.

Al 30 de Junio 2018, las subsidiarias controladas por la Compañía son las siguientes:

Compañía	Actividad	Pais	Porcentaje de tenencia al 30 de Junio de 2018	Porcentaje de tenencia al 31 de Diciembre de 2017
Vista Holding I, S.A. de C.V.	Holding	Mexico	100.00%	100.00%
Vista Holding II, S.A. de C.V. .	Holding	Mexico	100.00%	100.00%
Petrolera Entre Lomas. S.A.	Upstream	Argentina	100.00%	-%
APCO Cayman Oil & Gas International,	Holding	Islas		-%



Compañía	Actividad	Pais	Porcentaje de tenencia al 30 de Junio de 2018	Porcentaje de tenencia al 31 de Diciembre de 2017
Inc.		Cayman	100.00%	
APCO Sucursal Argentina.	Upstream	Argentina	100.00%	-%
APCO Argentina, S.A.	Holding	Argentina	100.00%	-%

La actividad de upstream se refiere a la exploración y producción de gas y petróleo.

## 2. Bases de preparación

### Declaración de cumplimiento

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados de la Compañía y sus subsidiarias (en su conjunto, “la Compañía”) correspondientes al periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2018 se han preparado de acuerdo con la NIC 34 “Presentación de Información Financiera a Fechas Intermedias” según lo publicado por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB”) y fueron autorizados para publicación por el Director de Finanzas de la Compañía, Pablo Vera Pinto, el 24 de julio de 2018, habiendo considerado eventos subsecuentes hasta esa fecha (consulte la Nota 23).

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen toda la información y revelaciones que se requieren en los estados financieros anuales; asimismo, se deben leer junto con los estados financieros consolidados anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2017.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados, cuando así aplique, son consistentes con los principios seguidos en la preparación de los estados financieros consolidados anuales correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017. Como resultado de la combinación de negocios de la Compañía que se describe con mayor detalle más adelante, se han adoptado diversas nuevas políticas contables. La Nota 2 describe un resumen de nuestras principales políticas contables. Además, con efectos a partir del 1 de enero de 2018, se adoptaron nuevas normas como la IFRS 15 - Ingresos de Contratos con Clientes y la IFRS 9 - Instrumentos

Financieros, así como otras modificaciones e interpretaciones que se aplican por primera vez en 2018, pero que no tienen impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados de la Compañía.

La preparación de estos estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados, de acuerdo con la NIC 34, requiere el uso de estimaciones y supuestos críticos que afectan los montos reportados para ciertos activos y pasivos, así como ciertos ingresos y gastos. También requiere que la gerencia ejerza su juicio en la aplicación de las políticas contables de la Compañía.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados se han preparado sobre una base de costo histórico.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados de la Compañía se presentan en dólares de los EE.UU., de conformidad con las disposiciones de la Norma Internacional de Contabilidad 21 (“NIC 21”). La moneda funcional y de presentación de información de la Compañía es el dólar de los EE.UU., la cual es la moneda utilizada en estos estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados.

### **Presentación de los estados de resultados intermedios condensados consolidados no auditados**

La Compañía clasifica sus gastos por función en los estados de resultados intermedios condensados consolidados no auditados, de conformidad con las prácticas de su industria.

### **Presentación de los estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados no auditados**

Los estados de flujos de efectivo intermedios condensados consolidados no auditados de la Compañía se presentan haciendo uso del método indirecto.

## **3. Políticas contables significativas**

### **a. Base de consolidación.**

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados, comprenden los estados financieros de la Compañía y de sus subsidiarias al 30 de junio de 2018.

El control se logra cuando la Compañía está expuesto a, o tiene derechos a rendimientos variables provenientes de su involucramiento con la entidad receptora de inversión, así como la capacidad de afectar dichos rendimientos mediante su poder sobre la entidad receptora de inversión. Específicamente, la Compañía controla a una entidad receptora de inversión si, y solo si, la Compañía posee lo siguiente:

- El poder sobre la entidad receptora de inversión (por ejemplo, derechos presentes que le otorgan la capacidad de dirigir las actividades relevantes de la entidad receptora de inversión)
- Exposición o derechos a rendimientos variables provenientes de su involucramiento con la entidad receptora de inversión
- La capacidad de utilizar su poder sobre la entidad receptora de inversión para afectar sus rendimientos.

Normalmente, se da por hecho que una mayoría de votos deriva en control. Para respaldar este supuesto y cuando la Compañía posee menos de una mayoría de los derechos de voto, o similares, de una entidad receptora de inversión, considera todos los hechos y circunstancias relevantes al evaluar si tiene poder sobre una entidad receptora de inversión, incluyendo:

- El(los) acuerdo(s) contractual(es) con los otros titulares de votos de la entidad receptora de inversión
- Derechos surgidos de otros acuerdos contractuales
- Derechos de voto de la Compañía y posibles derechos de voto

Las actividades relevantes son aquellas que afectan significativamente los rendimientos de la subsidiaria. La capacidad para aprobar el presupuesto operativo y de capital de una subsidiaria, así como la facultad de nombrar al personal clave de la administración, son decisiones que demuestran que la Compañía tiene derechos presentes para dirigir las actividades relevantes de una subsidiaria.

La Compañía reevalúa si controla o no a una entidad receptora de inversión cuando los hechos y circunstancias indican que hay cambios en uno o más de los tres elementos de control. La consolidación de una subsidiaria inicia cuando la Compañía obtiene el control sobre dicha subsidiaria, y cesa cuando lo pierde. Los activos, pasivos, ingresos y gastos de una subsidiaria adquirida o enajenada durante el ejercicio se incluyen en los estados financieros consolidados desde la fecha en que la Compañía adquiere el control hasta la fecha en que deja de controlar a la subsidiaria.

La utilidad o pérdida de cada uno de los componentes del rubro de otro resultado integral (OCI) se atribuye a los tenedores de capital de la matriz de la Compañía y a la participación no controladora (NCI), incluso si esto tiene como resultado que la participación no controladora tenga un saldo deficitario. Cuando es necesario, se realizan ajustes a los estados financieros de la subsidiaria para alinear sus políticas contables con las de la Compañía. Todos los activos y pasivos, capital, ingresos, gastos y flujos de efectivo intragrupo que están relacionados con las operaciones entre los miembros de la Compañía se eliminan en su totalidad en la consolidación.

Todo cambio en el derecho de participación en una subsidiaria, sin una pérdida de control, se contabiliza como una operación de capital.

Si la Compañía pierde el control sobre una subsidiaria, da de baja los activos (incluyendo el crédito mercantil), pasivos, participaciones no controladoras y otros componentes del capital relacionados, mientras que cualquier ganancia o pérdida resultante se reconoce en resultados. Toda inversión retenida se reconoce a su valor razonable.

## b. Combinaciones de negocios

Las combinaciones de negocios se registran mediante el método de adquisición. El costo de una adquisición se mide como el agregado de la contraprestación transferida, medida a su valor razonable a la fecha de adquisición y el importe de cualquier participación no controladora de la compañía en la que se invierte. Para cada una de las combinaciones de negocios, la Compañía mide la participación no controladora en la compañía receptora de la inversión, ya sea a su valor razonable o con base en la parte proporcional de los activos netos identificables de la compañía receptora de la inversión. Los costos relacionados con adquisiciones se desembolsan conforme se incurre en ellos y se incluyen en gastos de administración.

Cuando la Compañía adquiere un negocio, evalúa los activos financieros adquiridos y los pasivos asumidos con respecto a su debida clasificación y designación de acuerdo con los términos contractuales, las circunstancias económicas y las condiciones pertinentes a la fecha de adquisición, lo cual incluye la separación de los derivados implícitos en contratos principales por parte de la compañía receptora de la inversión. Aquellas reservas y recursos petroleros adquiridos que pueden medirse de manera confiable se reconocen por separado en la evaluación de valores razonables al momento de la adquisición. Otras posibles reservas, recursos y derechos, cuyos valores razonables no se pueden medir de manera confiable, no se reconocen por separado, sino que se consideran como parte del crédito mercantil.

Si se logra la combinación de negocios en etapas, toda participación en el capital que se haya tenido previamente se mide a su valor razonable a la fecha de adquisición, en tanto que cualquier ganancia o pérdida resultante se reconoce en el estado de resultados y otro resultado integral.

Cualquier contraprestación contingente que se vaya a transmitir por parte del comprador se reconocerá a su valor razonable en la fecha de adquisición. La contraprestación contingente clasificada como un activo o pasivo que sea un instrumento financiero y se encuentre dentro del alcance de la NIC 39 se mide a su valor razonable, con los cambios en el valor razonable reconocidos ya sea en el estado de resultados o como una variación en otro resultado integral. Si la contraprestación contingente no se encuentra dentro del alcance de la NIC 39, la misma se mide de acuerdo con la IFRS correspondiente. La contraprestación contingente que se clasifica como capital no se remide, mientras que la liquidación posterior se contabiliza dentro del capital contable.

El crédito mercantil se mide inicialmente a su costo, siendo el excedente del total de la contraprestación transferida y el importe reconocido por la participación no controladora con respecto al valor razonable de los activos netos adquiridos y los pasivos asumidos que son identificables. Si el valor razonable de los activos netos identificables adquiridos excede la contraprestación total transferida (compra por valor inferior al precio de mercado), antes de reconocer una ganancia, la Compañía reevalúa si ha identificado de manera correcta todos los activos adquiridos y todos los pasivos asumidos, revisando los procedimientos utilizados para medir los importes que se reconocerán en la fecha de adquisición. Si la evaluación tiene todavía como resultado un excedente del valor razonable de los activos netos adquiridos con respecto a la contraprestación total transferida, la ganancia se reconoce en el estado de resultados y en otro resultado integral.

Tras su reconocimiento inicial, el crédito mercantil se mide a su costo menos las pérdidas por deterioro acumuladas. Para efectos de pruebas de deterioro, el crédito mercantil adquirido en una combinación de negocios se asigna, desde

la fecha de adquisición, a cada una de las unidades generadoras de efectivo de la Compañía que se espera se beneficien de las sinergias de la combinación, independientemente de si los activos o los pasivos de la compañía receptora de la inversión se asignan a estas unidades.

Cuando el crédito mercantil forma parte de una unidad generadora de efectivo y parte de la operación dentro de esa unidad se enajena, el crédito mercantil asociado con la operación enajenada se incluye en el valor en libros de la operación cuando se determina la ganancia o pérdida de la enajenación. El crédito mercantil enajenado en estas circunstancias se mide con base en los valores relativos de la operación enajenada y la parte de la unidad generadora de efectivo retenida.

### c. Moneda extranjera

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados se presentan en dólares de los EE.UU., la cual es también la moneda funcional y de presentación de información de la Compañía.

Las operaciones en moneda extranjera se reconocen inicialmente en la moneda funcional de la Compañía al tipo de cambio vigente en la fecha de la operación.

Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera se convierten al tipo de cambio que esté vigente a la fecha de presentación. Toda diferencia se lleva al estado de resultados y otro resultado integral.

Las partidas no monetarias se miden a su costo histórico en moneda extranjera y se convierten al tipo de cambio que esté vigente en la fecha de su reconocimiento inicial. Las partidas no monetarias que se miden a un monto revaluado en moneda extranjera se convierten al tipo de cambio que esté vigente en la fecha en que se haya determinado su valor razonable.

### d. Efectivo y equivalentes de efectivo

El efectivo se valúa a su valor nominal y se deposita en cuenta bancarias que no acumulan intereses. Se realizan depósitos a corto plazo para periodos diversos que oscilan entre un día y tres meses, dependiendo de los requerimientos de efectivo inmediato de la Compañía, devengando intereses a las respectivas tasas de depósito a corto plazo. La Compañía deposita los excedentes de efectivo exclusivamente con bancos importantes con alta calificación crediticia.

### e. Inversiones mantenidas en la Cuenta de Depósito en Garantía

Los montos depositados en la Cuenta de Depósito en Garantía representan los ingresos de la Oferta Pública Inicial por \$650,016,589, los cuales se invirtieron en una cuenta de depósito en garantía ubicada en el Reino Unido (la "Cuenta de Depósito en Garantía") con Citibank N.A. Sucursal Londres actuando como depositario; dichos recursos están depositados en una cuenta que devenga intereses y se clasifican como activos restringidos debido a que la Compañía solo puede utilizar esos montos en relación con la consumación de una Combinación de Negocios Inicial o para reembolsos a los accionistas de la Serie A si dichos accionistas ejercieron sus derechos de redención

Al 31 de diciembre de 2017, la Cuenta de Depósito en Garantía tenía un valor razonable de \$652,566,158, de los cuales \$2,549,569 eran resultado de ingresos financieros y se mantenían en la Cuenta de Depósito en Garantía. Los intereses del fondo de la Cuenta de Depósito en Garantía se pueden liberar a la Compañía para: (i) liquidar obligaciones fiscales; (ii) financiar capital de trabajo por un importe que no exceda \$750,000 por año durante un máximo de 24 meses; y (iii) en el caso de que no pueda celebrarse una Combinación de Negocios Inicial dentro de un periodo de 24 meses a partir del cierre de esta Oferta, se pagar hasta \$100,000 en gastos de disolución.

El 4 de abril de 2018, la Compañía consumó su combinación de negocios inicial y consecuentemente los montos acumulados en la Cuenta de Depósitos en Garantía por un monto de \$653,780,745 fueron utilizados para reembolsar a los accionistas de la Serie A que ejercieron sus derechos de canje, los fondos restantes se capitalizaron netos de sus gastos de emisión y utilizados para completar la combinación de negocios inicial de la Compañía.

Consulte la Nota 15 para obtener más detalles con respecto a la capitalización de las acciones Serie "A" obtenidos en la Oferta Pública Inicial

#### f. Inventarios

Los inventarios se reportan a lo que resulte menor entre el costo y el valor neto de realización.

El costo del petróleo crudo es el costo de perforación y producción, incluida la proporción adecuada de depreciación, agotamiento y amortización y los gastos generales basados en la capacidad operativa normal, determinados sobre una base promedio ponderada.

#### g. Participación en operaciones conjuntas

Una operación conjunta es un tipo de acuerdo conjunto a través del cual las partes que tienen control común del acuerdo tienen derechos a los activos y obligaciones respecto a los pasivos, en relación con el acuerdo.

En relación, con sus operaciones conjuntas, la Compañía reconoce su porción correspondiente a:

- Activos, incluyendo su participación en cualesquier activos incurridos en forma conjunta
- Pasivos, incluyendo su participación en cualesquiera pasivos en que se incurra de manera conjunta
- Ingresos provenientes de la venta de su participación en el producto de la operación conjunta
- Participación en los ingresos provenientes de la venta del producto de la operación conjunta

Gastos, incluyendo su participación en gastos que se incurran de forma conjunta Las principales participaciones en operaciones conjuntas, están descritas en la nota 1

#### h. Propiedades, planta y equipo

Activos de exploración y evaluación de petróleo y gas

Los gastos de exploración y evaluación de petróleo y gas se registran mediante el método contable de los esfuerzos exitosos.

### **Costos de exploración y evaluación**

La actividad de exploración y evaluación conlleva la búsqueda de recursos de hidrocarburos, la determinación de su factibilidad técnica y la evaluación de la viabilidad comercial de un recurso identificado.

Una vez que se ha adquirido el derecho legal a explorar, los costos directamente asociados con un pozo de exploración se capitalizan como activos intangibles de exploración y evaluación, hasta que se concluye la perforación del pozo y se han evaluado los resultados. Estos costos incluyen remuneración a empleados atribuibles directamente, materiales y combustible utilizado, costos de perforación, así como pagos realizados a contratistas. Los costos geológicos y geofísicos se reconocen en el estado de resultados y resultado integral, conforme se incurre en ellos.

Si no se descubren hidrocarburos potencialmente comerciales, el activo de exploración se cancela a través del estado de resultados y otro resultado integral como un pozo improductivo. Si se encuentran hidrocarburos susceptibles de extraerse y, sujeto a una actividad adicional de avalúo (por ejemplo, la perforación de pozos adicionales), es probable que se puedan desarrollar comercialmente, los costos siguen registrándose como un activo intangible mientras se logra un avance suficiente/continuo en la evaluación de la capacidad de comercialización de los hidrocarburos. Los costos asociados directamente con la actividad de avalúo que se realiza para determinar el tamaño, características y potencial comercial de un yacimiento después del descubrimiento inicial de los hidrocarburos, incluyendo los costos de pozos para avalúo en donde no se encontraron hidrocarburos, se capitalizan inicialmente como un activo intangible.

Todos esos costos capitalizados están sujetos a una revisión técnica, comercial y administrativa, así como a una revisión de los indicadores de deterioro por lo menos una vez al año, lo cual sirve para confirmar la intención continua de desarrollar o de otro modo extraer valor del descubrimiento. Cuando ya no sea este el caso, los costos se cancelan a través del estado de resultados y otro resultado integral.

Cuando se identifican reservas probadas de petróleo y gas y la administración aprueba la puesta en explotación, el gasto capitalizado correspondiente se evalúa primero en cuanto a su deterioro y (en caso de requerirse) se reconoce cualquier pérdida por deterioro; a continuación, el saldo remanente se transfiere al rubro de propiedades para extracción de petróleo y gas. Con excepción de los costos de licencias, no se carga amortización alguna durante la fase de exploración y evaluación.

### **Depreciación y amortización**

Las propiedades para extracción de petróleo y gas se desprecian/amortizan con base en unidades de producción sobre el total probado de las reservas desarrolladas del yacimiento en cuestión, salvo en el caso de activos cuya vida útil sea menor al tiempo de vida del yacimiento, en cuyo caso, se aplica el método de línea recta. Los derechos y concesiones se agotan sobre la base de unidades de producción sobre el total de las reservas probadas desarrolladas y subdesarrolladas del área correspondiente. El cálculo de la tasa de unidades de producción para la



depreciación/amortización de los costos de explotación de yacimientos toma en cuenta los gastos incurridos hasta la fecha, junto con los gastos de explotación futuros autorizados.

Una partida de propiedades, planta y equipo, así como cualquier parte significativa que se haya reconocido inicialmente, se da de baja al momento de la enajenación o cuando ya no se esperan beneficios económicos derivados de su uso o enajenación. Cualquier ganancia o pérdida derivada de la baja del activo (calculada como la diferencia entre los recursos netos de la enajenación y el valor en libros del activo) se incluye en el estado de resultados y otro resultado integral cuando el activo se da de baja.

Los valores residuales, las vidas útiles y métodos de depreciación/amortización de los activos se revisan en cada uno de los periodos de presentación de información y se ajustan en forma prospectiva, cuando así resulte adecuado.

#### i. Pasivos financieros e instrumentos de capital

##### **Clasificación como deuda o capital**

Los instrumentos de deuda y capital que emite la Compañía se clasifican ya sea como pasivos financieros o capital, de acuerdo con la esencia de los acuerdos contractuales y las definiciones de pasivo financiero e instrumento de capital.

##### **Instrumentos de capital**

Un instrumento de capital es cualquier contrato que da constancia de una participación residual en los activos de una entidad después de deducir todos sus pasivos. Los instrumentos de capital emitidos por la Compañía se reconocen en los recursos recibidos, neto de los costos de emisión directos. La recompra de los instrumentos de capital propiedad de la Compañía se reconoce y deduce directamente en el capital contable. No se reconoce ganancia o pérdida alguna en resultados por la compra, venta, emisión o cancelación de los instrumentos de capital propios de la Compañía.

##### **Reconocimiento inicial y medición de pasivos financieros**

Los pasivos financieros dentro del alcance de la NIC 39 se clasifican como pasivos financieros a su valor razonable a través de resultados (FVTPL por sus siglas en inglés), créditos y préstamos o cuentas por pagar, según corresponda. La Compañía determina la clasificación de sus pasivos financieros al momento del reconocimiento inicial.

Todos los pasivos financieros se reconocen inicialmente a su valor razonable menos cualesquier costos de la operación que se les atribuyan directamente.

Los pasivos financieros de la Compañía incluyen pasivos y otros pasivos, Acciones de la serie "A" redimibles al público, neta de gastos de oferta, ver nota 16.

##### **Medición subsecuente**

La medición de pasivos financieros depende de su clasificación conforme se describe a continuación:



## Acciones Serie A reembolsables

Después del reconocimiento inicial, los recursos de las acciones Serie A, neto de gastos de oferta, se mide posteriormente a su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva. Las ganancias y pérdidas se reconocen en el estado de resultados cuando los pasivos se dan de baja, así como a través del proceso de amortización mediante el método de la tasa de interés efectiva.

El costo amortizado se calcula tomando en cuenta cualquier descuento o prima en la adquisición, así como las comisiones o costos que sean parte integral del método de la tasa de interés efectiva. La amortización con base en el método de la tasa de interés efectiva se incluye en gastos financieros, dentro del estado de resultados.

## Bajas contables

Un pasivo financiero se da de baja cuando la obligación al amparo del pasivo, se libera, cancela o vence.

### j. Créditos y préstamos obtenidos

Tras su reconocimiento inicial, los créditos y préstamos obtenidos con intereses se miden posteriormente a su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva. Las ganancias y pérdidas se reconocen en el estado de resultados consolidados cuando los pasivos se dan de baja, así como a través del proceso de amortización mediante el método de la tasa de interés efectiva.

El costo amortizado se calcula tomando en cuenta cualquier descuento o prima en la adquisición, así como las comisiones o costos que sean parte integral del método de la tasa de interés efectiva. La amortización con base en el método de la tasa de interés efectiva se incluye en gasto por intereses en el estado de resultados consolidado.

## Bajas contables

Un pasivo financiero se deja de reconocer cuando la obligación al amparo del pasivo, se libera, cancela o vence.

Cuando un pasivo financiero existente se reemplaza con otro de la misma entidad crediticia en términos sustancialmente diferentes, o los términos de un pasivo existente se modifican significativamente, a dicho intercambio o modificación se le da el tratamiento de una baja del pasivo original y el reconocimiento de un nuevo pasivo. La diferencia en los respectivos valores en libros se reconoce en los estados de resultados consolidados.

### k. Provisiones

Las provisiones se reconocen cuando la Compañía tiene una obligación actual (legal o implícita) como resultado de un suceso pasado, es probable que se requerirá un flujo de recursos que plasmen beneficios económicos para liquidar la obligación y puede realizarse una estimación confiable del importe de la obligación. Cuando la Compañía espera que una parte o la totalidad de la provisión se reembolse, por ejemplo, al amparo de un contrato de seguros, el reembolso se reconoce como un activo por separado, pero únicamente cuando el reembolso es virtualmente cierto.

El gasto relativo a cualquier provisión se presenta en el estado de resultados y otro resultado integral, neto de cualquier reembolso. Si el efecto del valor del dinero en el tiempo es importante, las provisiones se descuentan utilizando una tasa antes del impuesto causado que refleje, cuando así resulte adecuado, el riesgo específico para ese pasivo. Cuando se utiliza descuento, el incremento en la provisión debido al paso del tiempo se reconoce como parte de los costos financieros en el estado de resultados y otro resultado integral.

### **Pasivo por desmantelamiento**

La Compañía reconoce un pasivo por desmantelamiento cuando se tiene una obligación legal o implícita actual como resultado de sucesos pasados y es probable que vaya a requerirse una salida de recursos para liquidar la obligación y pueda realizarse una estimación confiable del importe de la obligación.

Por lo general surge la obligación cuando se instala el activo o se trastorna el terreno/ambiente en la ubicación del yacimiento. Cuando el pasivo se reconoce inicialmente, se capitaliza el valor presente de los costos estimados incrementando el valor en libros de los activos relacionados para la extracción de petróleo y gas en la medida en que se haya incurrido en ellos por el desarrollo/la construcción del yacimiento. Cualesquiera obligaciones de desmantelamiento que surjan a través de la producción del inventario se cargan a gastos cuando se reconoce la partida del inventario en el costo de las mercancías vendidas.

Los trastornos adicionales que surjan debido a un mayor desarrollo/construcción en la propiedad para extracción de petróleo y gas se reconocen como adiciones o cargos a los correspondientes activos y cuando se presenta el pasivo por desmantelamiento. Los costos relacionados con la restauración del daño en el lugar (posterior al inicio de la producción comercial) que se crean en forma continua durante la producción se provisionan a sus valores presentes netos y se reconocen en resultados conforme continúa la producción.

Los cambios en los tiempos estimados o el costo del desmantelamiento se tratan en forma prospectiva registrando un ajuste a la provisión y un ajuste correspondiente a las propiedades para extracción de petróleo y gas. Cualquier reducción en el pasivo por desmantelamiento y, por lo tanto, cualquier deducción del activo con la que se relacione, no podrá exceder el valor en libros de ese activo. Si lo hace, cualquier excedente respecto del valor en libros se lleva de inmediato al estado de resultados y otro resultado integral.

Si el cambio en la estimación tiene como resultado un incremento en el pasivo por desmantelamiento y, por lo tanto, una adición al valor en libros del activo, la Compañía considera si existe o no un indicio de deterioro del activo en forma integral y, de ser así, lo somete a pruebas de deterioro. Para los yacimientos maduros, si la estimación del valor revisado de los activos para extracción de petróleo y gas, neto de las provisiones de desmantelamiento, excede el valor recuperable, esa parte del incremento se carga directamente a gastos.

Con el tiempo, el pasivo descontado se incrementa con el cambio en el valor presente, con base en la tasa de descuento que refleje las evaluaciones actuales del mercado y los riesgos específicos del pasivo. La reversión periódica del descuento se reconoce en el estado de resultados y otro resultado integral como un costo financiero.

La Compañía reconoce activos por impuestos diferidos respecto de la diferencia temporal entre el pasivo por desmantelamiento y el correspondiente pasivo por impuestos diferidos con respecto a la diferencia temporal en un activo por desmantelamiento.

### ***Pasivos y gastos ambientales***

Los pasivos por costos ambientales se reconocen cuando es probable que se vaya a realizar una limpieza y los costos estimados puedan asociarse en forma confiable. Generalmente, los tiempos de reconocimiento de estas provisiones coinciden con el compromiso de un plan de acción formal o, en caso de ser antes, al momento de la desinversión o al cierre de los sitios inactivos.

El monto reconocido es la mejor estimación del gasto requerido. Si el efecto del valor del dinero en el tiempo es material, el valor reconocido es el valor presente del gasto futuro estimado

- **Ingresos**

Los ingresos se miden al valor razonable de la contraprestación recibida o por cobrar. Los montos revelados como ingresos son netos de descuento y montos cobrados en nombre de terceros.

La Compañía reconoce los ingresos ordinarios cuando el monto de los ingresos puede medirse con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos futuros fluyan a la entidad y se hayan cumplido criterios específicos para cada una de las actividades de la Compañía. La Compañía basa sus estimaciones en los resultados históricos, tomando en consideración el tipo de cliente, el tipo de transacción y los detalles de cada acuerdo.

Los ingresos por ventas de petróleo crudo, gas natural y gas licuado de petróleo se reconocen en la transferencia de título de acuerdo con los términos de los contratos relacionados, que es cuando el cliente ha tomado el título y asumido los riesgos y beneficios, los precios han sido determinados y la colectabilidad está razonablemente asegurada.

Los ingresos provenientes de la producción de petróleo y gas natural en los que la Compañía tiene un interés conjunto con otros productores se reconocen sobre la base del interés neto de trabajo, independientemente de la asignación real. Cualquier desequilibrio entre la asignación real y la contractual dará como resultado el reconocimiento de una cantidad a pagar o por cobrar de acuerdo con la participación real en la producción, ya sea por encima o por debajo de la producción resultante del interés contractual de la Compañía en la participación conjunta.

### **Subsidios Gubernamentales**

Los subsidios del gobierno se reconocen a su valor razonable cuando existe una garantía razonable de que se recibirá el subsidio y la Compañía cumplirá con todas las condiciones adjuntas. No hay condiciones incumplidas u otras contingencias relacionadas con los siguientes subsidios La Compañía no se benefició directamente de ninguna otra forma de asistencia gubernamental

#### **m. Impuesto sobre la renta**

El impuesto sobre la renta representa la adición del impuesto sobre la renta causado que se pagará y el impuesto sobre la renta diferido. El impuesto sobre la renta se carga a la utilidad neta conforme se incurre en el mismo, salvo cuando se relaciona con las operaciones que se reconocen en el otro resultado integral o directamente en el capital. En este caso, el impuesto sobre la renta causado y diferido también se reconoce en el otro resultado integral o directamente en el capital, según aplique.

### **Impuesto sobre la renta diferido**

La Compañía determina los impuestos diferidos mediante el método de activos y pasivos. Este método determina todas las diferencias que existen entre los valores contables y fiscales, aplicando a esas diferencias la tasa del impuesto sobre la renta correspondiente a la fecha del balance general o la tasa del impuesto sobre la renta aplicable que estará en vigor conforme a las leyes fiscales a la fecha en que los activos o pasivos vayan a recuperarse o liquidarse.

Los beneficios fiscales adquiridos como parte de una combinación de negocios pero que no cumplen los criterios para el reconocimiento separado a esa fecha, se reconocen posteriormente si surge la nueva información acerca de los hechos y las circunstancias. El ajuste se trata sea como una reducción en el crédito mercantil (siempre cuando esto no exceda el crédito mercantil), si se presenta durante el periodo de medición, o se reconoce en el estado de resultados y otro resultado integral.

Las tasas de impuesto a la renta vigentes al cierre del año en Argentina son 30% en 2018, 30% en 2019, 25% en 2020, la tasa de impuesto a la renta en México es de 30% en 2018 y en adelante.

#### **□ Pérdida por acción**

La Compañía presenta datos de pérdida por acción (LPS, por sus siglas en inglés), tanto básica como diluida, para su capital. Como se describe en la Nota 19, la Compañía tiene acciones que potencialmente se pueden diluir y, por lo tanto, presenta su pérdida por acción tanto básica como diluida. La pérdida por acción (LPS) básica se calcula dividiendo la pérdida neta entre el número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el ejercicio. La pérdida por acción (LPS) diluida se calcula dividiendo la pérdida neta (después de ajustarla con los intereses sobre las acciones preferentes convertibles) entre el número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el ejercicio, más el número promedio ponderado de acciones ordinarias que se emitirían a la conversión de todas las acciones ordinarias con potencial de dilución en acciones ordinarias.

#### **o Administración de capital**

Para efectos de la administración del capital de la Compañía, el capital incluye el capital emitido y todas las otras reservas de capital atribuibles a los accionistas de la Compañía. El principal objetivo de la gestión de capital de la Compañía es maximizar el valor para sus accionistas.

La Compañía administra su estructura de capital y realiza ajustes a la luz de los cambios en las condiciones económicas y los requisitos de sus obligaciones contractuales financieras. Para mantener o ajustar su estructura de capital, la Compañía puede ajustar el pago de dividendos a los accionistas, devolver capital a los accionistas o emitir nuevas acciones. La Compañía monitorea el capital utilizando una razón de apalancamiento, que se calcula dividiendo la deuda neta entre la suma del capital total y la deuda neta.

#### p. **Objetivos y políticas de la gestión del riesgo financiero**

El pasivo financiero principal de la Compañía está integrado por capital ordinario de clase A redimible, neto de los gastos de la oferta. El objetivo principal de estos pasivos financieros es financiar la Combinación de negocios inicial. Los principales activos financieros de la Compañía incluyen efectivo y equivalentes de efectivo. La Compañía está expuesta a los riesgos de mercado que se describen en la Nota 3 (i) a continuación.

#### q. **Riesgos de mercado**

El riesgo cambiario es resultante de la volatilidad en el mercado cambiario, lo que afecta el efectivo, las inversiones temporales, los derechos de suscripción y de otro tipo y las cuentas por pagar a partes relacionadas.

#### r. **Beneficios a los empleados**

##### **Obligaciones a corto plazo**

Los pasivos por sueldos y salarios, incluidos los beneficios no monetarios y la licencia por enfermedad acumulada que se espera que se liquiden en su totalidad dentro de los 12 meses posteriores al final del período en que los empleados prestan el servicio relacionado, se reconocen con respecto a los servicios de los empleados hasta el final del período de presentación de informes y se miden a los montos que se espera pagar cuando se liquiden los pasivos. Los pasivos se presentan como los salarios actuales y la seguridad social pagaderos en el estado consolidado de situación financiera.

Los costos relacionados con ausencias compensadas, como vacaciones y prima vacacional y el costo del aguinaldo, son reconocidos conforme se provisionan. Los empleados en Mexico renunciaron a su derecho de recibir PTU, de acuerdo a la Ley Federal del Trabajo.

##### **Planes de beneficios definidos**

Los pasivos por costos laborales se acumulan en los períodos en que los empleados prestan los servicios que activan la consideración.

El costo de los planes de contribución definida se reconoce periódicamente de acuerdo con las contribuciones hechas por la Compañía.

Además, la Compañía opera varios planes de beneficios definidos. Los planes de beneficios definidos definen una cantidad de beneficio de pensión que un empleado recibirá al momento de la jubilación, dependiendo de uno o más factores, como la edad, los años de servicio y la compensación. De acuerdo con las condiciones establecidas en cada

plan, el beneficio puede consistir en un pago único o en hacer pagos complementarios a los realizados por el sistema de pensiones.

El pasivo por beneficios definidos reconocido en el balance del estado financiero, al final del período sobre el que se informa, es el valor presente de la obligación por beneficios definidos, neto del valor razonable de los activos del plan, cuando corresponda. La obligación de beneficio definido se calcula anualmente por actuarios independientes utilizando el método de crédito unitario proyectado. El valor presente de la obligación por beneficios definidos se determina descontando las salidas de efectivo futuras estimadas utilizando suposiciones actuariales futuras sobre las variables demográficas y financieras que afectan la determinación del monto de dichos beneficios.

Las ganancias y pérdidas actuariales por ajustes de experiencia y cambios en los supuestos actuariales, se reconocen en otro resultado integral (pérdida) en el período en el que surgen y los costos del servicio pasado se reconocen inmediatamente en el estado de resultados (pérdida).

#### s. Información de segmentos

A pesar de que la Compañía este domiciliada en Mexico, todas sus operaciones están localizadas en Argentina, consecuentemente la Compañía es manejada como un solo negocio y su única actividad es la exploración y producción (upstream) de gas natural, gas líquido y petróleo, en consecuencia, tiene únicamente un segmento y no se realizó ninguna agrupación por segmentos.

El Comité Ejecutivo de Administración (que colectivamente es considerado el Jefe Operativo de Toma de Decisiones) monitorea los resultados operativos de sus propiedades de oil & gas, basadas en su producción separada, debido al propósito de toma de decisiones acerca de la locación de los recursos e indicadores de desempeño.

Todos los ingresos obtenidos por cada segmento operativo, proviene de clientes externos localizados en Argentina, la depreciación de las propiedades de oil & gas y la propiedad, planta y equipo es totalmente asociada a Argentina, los gastos operativos, gastos financieros y los activos relacionados, no pueden ser alojados por cada operación de segmentos ya que son manejados de manera centralizada.

#### t. Nuevos pronunciamientos contables

La Compañía no ha aplicado las siguientes normas e interpretaciones que se emitieron, pero aún no entran en vigor, hasta la fecha de emisión de los estados financieros de la Compañía, mismas que se revelan a continuación. La Compañía pretende adoptar estas normas, en su caso, cuando entren en vigor.

#### NIC 7, Iniciativa de revelación — Modificaciones a la NIC 7

Las modificaciones a la NIC 7 Estado de los flujos de activo forman parte de la Iniciativa de Revelaciones del IASB y requieren que una entidad proporcione las revelaciones que permitan a los usuarios de los estados financieros evaluar los cambios en los pasivos que surjan de las actividades de financiamiento. En la aplicación inicial de la modificación, las entidades no están obligadas a proporcionar información con respecto a los periodos previos. La Compañía ha

determinado que esta modificación no tiene impacto alguno en sus estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2018.

### **Modificaciones a la NIC 12, Reconocimiento de Activos por Impuestos Diferidos para Pérdidas No Realizadas**

Las modificaciones aclaran que una entidad necesita considerar si la legislación fiscal restringe las fuentes y utilidades gravables contra las cuales dicha entidad puede realizar deducciones sobre la reversión de esta diferencia temporal deducible. Además, las modificaciones proporcionan orientación sobre la forma en que una entidad debe determinar las utilidades gravables futuras y explica las circunstancias en las que la utilidad gravable puede incluir la recuperación de algunos activos por más de su valor en libros.

Las entidades están obligadas a aplicar las modificaciones en forma retrospectiva; sin embargo, en la aplicación inicial de las modificaciones, el cambio en el capital inicial del periodo comparativo más antiguo se puede reconocer en las utilidades retenidas iniciales o en otro componente del capital, según corresponda), sin asignar el cambio entre las utilidades retenidas iniciales y otros componentes del capital. Las entidades que apliquen este beneficio deben divulgar el hecho. La Compañía ha determinado que esta modificación no tiene impacto alguno en sus estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2018.

### **IFRS 9, Instrumentos Financieros, reemplazo de la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y medición**

En julio de 2014, el IASB emitió la versión final de la NIIF 9 Instrumentos financieros que reemplaza la NIC 39 Instrumentos financieros: Reconocimiento y medición y todas las versiones anteriores de la NIIF 9. La NIIF 9 reúne los tres aspectos del proyecto de contabilización de instrumentos financieros: clasificación y medición, deterioro y contabilidad de cobertura. La NIIF 9 entra en vigencia para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2018, permitiéndose la aplicación anticipada. Excepto por la contabilidad de coberturas, se requiere una aplicación retrospectiva, pero la información comparativa no es obligatoria. Para la contabilidad de cobertura, los requisitos generalmente se aplican prospectivamente, con algunas excepciones limitadas. La Compañía comenzó sus actividades de upstream desde el 4 de abril de 2018, por lo tanto, los impactos de la NIIF 9 se han medido desde esa fecha.

Al 30 de junio de 2018, la Compañía no tiene transacciones de cobertura.

#### ***(a) Clasificación y medición***

La Compañía ha revisado sus activos financieros medidos y clasificados a valor razonable a través de ganancias y pérdidas y ha llegado a la conclusión de que cumple con las condiciones para mantener la clasificación. Como resultado, la adopción inicial no afectó la clasificación y medición de los activos financieros de la Compañía.

#### ***(b) Deterioro***

La NIIF 9 requiere que la Compañía registre pérdidas crediticias esperadas en todos sus títulos de deuda, préstamos y cuentas por cobrar, ya sea por 12 meses o por vida. La Compañía aplica el enfoque simplificado y registra pérdidas



esperadas de por vida en todas las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar con características de riesgo similares.

El ajuste de pérdida para ajustes de cuentas por cobrar comerciales al 30 de junio de 2018 para la aplicación de la metodología de pérdidas crediticias esperadas se revela en la Nota 5.

### **IFRS 15, Ingresos de Contratos con Clientes, reemplazo de la NIC 11, NIC 18, IFRIC 13, IFRIC 15, IFRIC 18 y SIC-31**

La NIIF 15, "Ingresos procedentes de contratos con clientes", se emitió originalmente en mayo de 2014 y reemplaza a la NIC 18 "Ingresos" y se aplica a los períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018, permitiéndose la adopción anticipada. Los ingresos se reconocen a medida que se pasa el control, ya sea a lo largo del tiempo o en un punto en el tiempo. La compañía no planea adoptar esta norma en sus inicios. Sin embargo, ha determinado que la adopción de esta norma se contabilizará de forma prospectiva, según lo permitan las disposiciones transitorias correspondientes que implican un efecto acumulativo que se muestra como un ajuste a las ganancias acumuladas en la fecha de la aplicación inicial.

Como se menciona en la nota 1, derivado de las recientes adquisiciones, las políticas contables de la Compañía han cambiado significativamente del 31 de diciembre de 2007, incorporando los cambios en los nuevos pronunciamientos.

La norma describe un único modelo completo para que las entidades lo utilicen en la contabilidad de los ingresos que surgen de los contratos con clientes y reemplaza a la mayoría de las guías actuales de reconocimiento de ingresos, incluida la orientación específica de la industria. Al aplicar el modelo de ingresos a los contratos dentro de su alcance, una entidad: 1) Identificará el (los) contrato (s) con un cliente; 2) Identificar las obligaciones de desempeño en el contrato; 3) Determine el precio de la transacción; 4) Asignar el precio de la transacción a las obligaciones de desempeño en el contrato; 5) Reconocer ingresos cuando (o como) la entidad satisface una obligación de desempeño.

La Compañía comenzó a generar ingresos operativos desde el 4 de abril de 2018 y ha evaluado los efectos de la aplicación de la NIIF 15 en relación con sus contratos y acuerdos existentes con clientes, y no ha identificado diferencias relacionadas con la identificación de obligaciones de desempeño, ni la metodología para asignar los precios a esas obligaciones, que podría afectar la cantidad o el momento del reconocimiento de los ingresos. Finalmente, no se han identificado activos contractuales o pasivos contractuales que se presentarán por separado.

### **IFRS 16, Arrendamientos, reemplazo de la NIC 17, IFRIC 4, SIC-15 y SIC-27**

La NIIF 16 "Arrendamientos" se emitió en enero de 2016 y sustituye a la NIC 17 "Arrendamientos" e interpretaciones relacionadas. El nuevo estándar incorpora la mayoría de los arrendamientos en el balance para los arrendatarios bajo un solo modelo, eliminando la distinción entre arrendamientos operativos y financieros. La contabilidad del arrendador, sin embargo, permanece prácticamente sin cambios y se mantiene la distinción entre arrendamientos operativos y financieros. La NIIF 16 es efectiva para los períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2019, con una adopción anticipada permitida si la NIIF 15 "Ingresos de contratos con clientes" también se ha aplicado. La compañía no planea adoptar esta norma en sus inicios. Sin embargo, ha determinado que la



adopción de esta norma se tratará aplicando las disposiciones transitorias prospectivas, que implican que los efectos de la adopción se reflejarán directamente contra las ganancias acumuladas y los activos y pasivos aplicables a partir del 1 de enero de 2019.

Conforme a la NIIF 16, el arrendatario reconoce un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento. El activo por derecho de uso se trata de manera similar a otros activos no financieros y se deprecia en consecuencia y el pasivo financiero devenga intereses. Normalmente, esto producirá un perfil de gastos con carga frontal (mientras que los arrendamientos operativos según la NIC 17 normalmente tendrían gastos en línea recta) como una depreciación lineal supuesta del activo por derecho de uso y la disminución del interés sobre el pasivo conducirá a una Disminución general del gasto a lo largo de la vida del arrendamiento.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos del arrendamiento pagaderos durante el plazo del arrendamiento, descontados a la tasa implícita en el arrendamiento, si eso puede determinarse fácilmente. Si esa tasa no puede determinarse fácilmente, el arrendatario deberá usar su tasa de interés incremental. Sin embargo, un arrendatario puede optar por contabilizar los pagos de arrendamiento como un gasto en línea recta durante el plazo del arrendamiento para arrendamientos con un plazo de arrendamiento de 12 meses o menos y que no contenga opciones de compra (esta elección se realiza por clase de activo subyacente); y arrendamientos en los que el activo subyacente tiene un valor bajo cuando es nuevo, como computadoras personales o pequeños artículos de mobiliario de oficina (esta elección se puede realizar en régimen de arrendamiento por arrendamiento).

La Compañía actualmente se encuentra en el proceso de realizar su evaluación de los impactos potenciales que la adopción de la NIIF 16 puede representar para sus estados financieros consolidados. Como parte de dicho proceso, la administración está evaluando los diferentes contratos de arrendamiento, principalmente aquellos en los que actúa como arrendatario, así como otros contratos en los que la definición de arrendamiento podría cumplirse independientemente de su forma legal.

La Compañía está en el proceso de cuantificar los efectos de la NIIF 16 y desarrollar su política contable bajo la nueva norma, que incluye evaluar aquellos contratos de arrendamiento que pueden calificar bajo las excepciones contables provistas por la norma para aquellos activos considerados de bajo valor y en desarrollo su correspondiente juicio sobre cuestiones potencialmente subjetivas, particularmente con respecto a la definición de arrendamiento y la evaluación del plazo del arrendamiento.

#### 4. Inflación en Argentina

La totalidad de las tasas de inflación acumulativas durante tres años comúnmente utilizadas para evaluar la inflación en Argentina actualmente excedieron 100%.

Una conclusión de que la economía de Argentina es altamente inflacionaria al 30 de junio de 2018 significaría que las entidades pueden aplicar el lineamiento sobre la contabilidad altamente inflacionaria en la NIC 29 "Presentación de información financiera en economías hiperinflacionarias" comenzando el 1 de julio de 2018 para los registrantes que se rigen por el año calendario (que es el periodo informativo posterior al periodo en el que el país se ha vuelto altamente inflacionario).

Debido a que la moneda funcional y de reporte de la Compañía es el dólar estadounidense y no el peso argentino, no se espera ningún impacto como resultado de la designación de Argentina como una economía hiperinflacionaria.

## 5. Combinaciones de negocios

En abril 4 de 2018 la Compañía completó sus adquisiciones iniciales de negocios que se registraron utilizando el método contable de adquisiciones. Los resultados de las operaciones adquiridas se han incluido en los estados financieros consolidados desde la fecha en que la Compañía obtuvo el control del respectivo negocio, según se revela a continuación. Por lo tanto, los estados de resultados consolidados condensados no auditados a fechas intermedias y los balances consolidados condensados no auditados, a fechas intermedias en los ejercicios de dichas adquisiciones no son comparables con el periodo previo. Los estados de flujos de efectivo consolidados condensados no auditados a fechas intermedias para el periodo que concluyó el 30 de junio de 2018, muestran las operaciones adquiridas netas del efectivo adquirido en esas fusiones y adquisiciones.

### 5.1.1 Adquisición de PELTS, Jaguel de Los Machos y Medanito, de Pampa Energía

El 4 de abril de 2018, la Compañía, a través de su subsidiaria mexicana Vista Holding I, S.A. de C.V., concluyó la adquisición de (i) 58.88% de Petrolera Entre Lomas, S.A. ("PELSA"); (ii) 3.85% de participación directa en las concesiones para explotación operadas por PELTS; y (iii) 100% de participación en las concesiones para explotación Medanito 25 de Mayo-Jagüel de los Machos por una contraprestación transferida de \$388,435,558 en efectivo que incluye un ajuste por contraprestación contingente de \$15,000,000, representado por un ajuste del valor razonable de un derecho de retorno esperado de los vendedores según el acuerdo de compra de acciones. El propósito principal de la combinación de negocios inicial, fue adquirir un negocio de upstream, el cual se volvió la actividad principal de la Compañía, posterior a la combinación de negocios, ya que la Compañía fue formada como una entidad de propósito especial.

Los costos relacionados con la transacción de \$1,294,538 fueron cargados a gastos por la Compañía a medida que se incurrían, y se registraron como otros gastos en los estados de resultados consolidados adjuntos. Los resultados de operación del negocio adquirido han sido incluidos en los resultados de operación consolidados de la Compañía a partir de la fecha de adquisición.

Como resultado de la combinación inicial de negocios, la Compañía ha identificado preliminarmente un crédito mercantil por un importe de \$118,325,500, el cual comprende el valor esperado de sinergias, el crédito mercantil ha sido alojado en su totalidad al segmento de upstream, ya que este es el único segmento, que la Compañía opera, como se describe anteriormente. Al 30 de junio de 2018, el crédito mercantil no es deducible en Argentina, consecuentemente si estas circunstancias no cambian, no se espera que existan deducciones fiscales en el futuro.

Al 30 de junio de 2018, la Compañía aún está en proceso de concluir la asignación del precio de compra correspondiente a esta operación, consecuentemente, los valores preliminares de crédito mercantil, alocados en esta transacción, pueden estar sujetos a cambios. Cualquier ajuste futuro proveniente de la identificación de otros activos identificados durante el periodo de medición pueden tener un impacto futuro en los resultados de la Compañía y pudieran ser contabilizados subsecuentemente de acuerdo a IFRS 3.

De manera específica, la Compañía se encuentra en el proceso de evaluar el valor razonable de los activos netos adquiridos, como un potencial ajuste en el valor razonable de la propiedad de oil & gas, cuya valuación está en proceso de conclusión con la ayuda de un tercero perito en valuación

El valor razonable preliminar de los activos netos adquiridos es el siguiente:

	<b>Preliminary PPA</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	30,630,635
Inventarios	1,303,137
Otros activos	28,713,103
Propiedades Oil & Gas	264,807,596
Total de activos adquiridos	\$ 325,454,471
Cuentas por pagar	9,435,932
Impuestos por pagar	6,348,708
Provisiones	11,255,567
Otros pasivos	26,997,193
Total pasivos adquiridos	(54,037,395)
Interés no controlable	1,307,013
Activos netos adquiridos	270,110,058
Crédito mercantil generado en la adquisición	118,325,500
Total de la consideración transferida pagada en efectivo	\$ 388,435,558
<b>Flujo de efectivo en adquisición:</b>	
Efectivo adquirido por la combinación de negocios	\$ (30,630,635)
Total de la consideración transferida pagada en efectivo	388,435,558
<b>Flujo de efectivo neto en la combinación de negocios</b>	<b>\$ 357,804,923</b>

La información seleccionada de los estados de resultados del negocio adquirido para el período desde la fecha de adquisición hasta el 30 de junio de 2018 es la siguiente:

<b>Estado de Resultados</b>	<b>2018</b>
Total ingresos	\$ 90,356,600
Utilidad neta	20,533,375

### *Datos financieros pro forma no auditados*

Los siguientes datos financieros pro forma consolidados no auditados representan los estados financieros históricos de la Compañía, ajustados para dar efecto como si la adquisición hubiera ocurrido el 1 de enero de 2018.

	<b>Estados financieros pro forma no auditados por el periodo del 1ro de Enero al 30 de Junio de 2018</b>
Ingresos totales.....	\$ 175,556,989
Ingresos netos.....	30,214,375

#### **5.1.2 Adquisición de APCO**

El 4 de abril de 2018, la Compañía a través de su subsidiaria mexicana Vista Holding I, S.A. de C.V. concluyó la adquisición del 100% de APCO Oil & Gas International, Inc. (“APCO”) y el 5% de APCO Argentina, S.A. (“APCO Argentina”) por una consideración transferida de \$349,761,263, operación en efectivo. Los costos relacionados con la transacción de \$830,393 fueron cargados a resultados por Vista Holding I, S.A. de C.V. conforme se incurrieron, y se registraron como otros gastos en los estados de resultados consolidados adjuntos. Los resultados de operación de APCO y APCO Argentina han sido incluidos en los resultados de operación consolidados de la Compañía a partir de la fecha de adquisición. El propósito principal de la combinación de negocios fue adquirir un negocio de upstream, el cual se convirtió en la actividad principal del negocio, posterior a la adquisición posterior de negocios, ya que la Compañía fue una Empresa de Propósito Especial.

En relación con esta transacción, según se describe en la Nota 20, la Compañía adquirió un préstamo bancario por un monto de \$260,000,000, los costos de transacción asociados con este préstamo, han sido registrados en el balance neto de los anticipos recibidos, tales costos de transacción han sido amortizados subsecuentemente medidos a costo amortizado usando el método de interés efectivo.

El costo amortizado es calculado teniendo en consideración, un descuento o un premio en la adquisición y los honorarios y costos que son una parte integral del método de interés efectivo. El método de amortización del interés efectivo, se incluye en gastos financieros en el estado de resultados.

Al 30 de junio de 2018, la Compañía aún está en proceso de concluir la asignación del precio de compra correspondiente a esta operación y consecuentemente los valores preliminares pueden ser sujetos a cambios.

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Cualquier ajuste futuro resultante por la identificación de otros activos durante el periodo de medición, pudiera tener un impacto en los resultados de la Compañía y deberá ser ajustado subsecuentemente de acuerdo a lo establecido en el IFRS 3. Al 30 de junio la Compañía no ha identificado ningún crédito mercantil asociado con esta transacción.

De manera específica, se encuentra en el proceso de evaluar el valor razonable de los activos netos adquiridos, con un potencial ajuste en el valor razonable de la propiedad de oil & gas, por cuya valuación es en el proceso de completarse con la ayuda de un tercero perito en valuación.

El valor razonable preliminar de los activos netos de APCO y APCO Argentina que se adquirieron es el siguiente:

	<b>Preliminary PPA</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	27,622,302
Inventarios	2,875,108
Otros activos	36,643,760
Propiedades Oil & Gas	385,773,046
Total de activos adquiridos	\$ 452,914,216
Cuentas por pagar	(13,325,142)
Impuestos por pagar	(10,058,461)
Provisiones	(14,687,160)
Otros pasivos	(65,082,218)
Total pasivos adquiridos	(103,152,981)
Activos netos adquiridos	349,761,235
Total de la consideración transferida pagada en efectivo	\$ 349,761,235
<b>Flujo de efectivo en adquisición:</b>	
Efectivo adquirido por la combinación de negocios	\$ (27,622,302)
Total de la consideración transferida pagada en efectivo	349,761,235
<b>Flujo de efectivo neto en la combinación de negocios</b>	<b>\$ 322,138,933</b>

La información seleccionada de los estados de resultados del negocio adquirido para el periodo desde la fecha de adquisición hasta el 30 de junio de 2018 es la siguiente:

<b>Estado de Resultados</b>	<b>2018</b>
Total ingresos	\$ 19,929,758
Utilidad neta	8,911,714

### *Datos financieros pro forma no auditados*

Los siguientes datos financieros pro forma consolidados no auditados representan los estados financieros históricos de la Compañía, ajustados para dar efecto como si la adquisición hubiera ocurrido el 1 de enero de 2018.

	<b>Estados financieros pro forma no auditados por el periodo del 1 de Enero al 30 de Junio 2018</b>	
Ingresos totales.....	\$	37,817,992
Ingresos netos.....		12,951,714

### **5.1.3 Otra información financiera proforma requerida por la Circular Única de Emisoras**

Con el único objeto de dar cumplimiento al último párrafo de la sección I del artículo 35 de las Disposiciones de Carácter General aplicables a las Emisoras de Valores y a otros Participantes del Mercado de Valores publicadas en el Diario Oficial de la Federación el 13 de marzo de 2003 (según las mismas han sido modificadas) (“Circular Única”); el cual requiere a las emisoras de valores inscritos en el Registro Nacional de Valores que incluyan en las notas de la información financiera correspondiente al trimestre en que surta efectos las reestructuras societarias que lleven a cabo, para efectos comparativos, estados financieros con cifras proforma en los que se presente la situación financiera y los resultados de la emisora como si la reestructuración respectiva hubiera surtido efectos en el mismo trimestre del ejercicio anterior, la Compañía manifiesta que no es posible preparar el estado de situación financiera con cifras proforma al 30 de junio de 2017 debido a la imposibilidad práctica de obtener acceso a la información financiera mínima necesaria con corte a dicha fecha, que se requiere para poder presentar la situación financiera consolidada de la emisora reflejando los efectos de la reestructura como si la misma se hubiese llevado a cabo en dicha fecha, no obstante lo anterior y de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera, en específico la NIC 34 “Estados Financieros Intermedios” la emisora presenta conforme a dicha norma la situación financiera comparativa por los períodos que concluyen el 31 de Diciembre de 2017 y el 30 de Junio de 2018, respectivamente, asimismo con motivo de la combinación inicial de negocios la emisora presenta como parte de sus notas a los estados financieros intermedios no auditados información adicional que refleja los cambios más significativos con motivo de la misma, incluyendo los cambios en las políticas contables todo esto de conformidad con la NIC 34, por lo que considera que esta información adicional en su conjunto provee los elementos necesarios para que los usuarios de la información financiera puedan comprender los efectos significativos en la situación financiera de la emisora derivados de la Combinación Inicial de Negocios.

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

En relación al estado de resultados con cifras proforma correspondiente al segundo que terminó el 30 de Junio de 2018, la Compañía presenta un estado de resultados comparativo el cuál refleja el mejor estimado de los resultados que la emisora hubiese obtenido de haberse realizado la reestructuración en el trimestre del ejercicio anterior, para ello la emisora ha utilizado la información financiera proforma acumulada compilada al mes de Septiembre de 2017 y ha aplicado como criterio el estimar que el comportamiento de los resultados en 2017 hubiesen sido proporcionales a 3 meses del período, toda vez que la reestructura societaria derivado de la combinación inicial de negocios comenzó en el trimestre corriente. La información contenida en dicho estado de resultados con cifras proforma fue preparada por la administración de la emisora asumiendo un comportamiento lineal tomando como base la información de los resultados de los negocios adquiridos compilados al 30 de Septiembre de 2017 y los cuáles fueron base para la elaboración de Folleto Informativo para Reestructura publicado que fue sometido a votación en la Asamblea de Accionistas de la Compañía del 22 de marzo de 2018, derivado de lo anterior los resultados estimados podrían no representar de forma adecuada el impacto de la reestructura societaria en dicha fecha y por tanto no ser útil para efectos comparativos o para cualquier otro propósito. Asimismo, dicha información financiera proforma no deben considerarse como declaración, garantía o insinuación sobre rendimiento o desempeño pasado o futuro. Ninguna persona debe confiar en la utilidad o precisión de dicha información financiera proforma, la cual se presenta exclusivamente para dar cumplimiento a la citada Circular Única. En la medida más amplia permitida por la ley aplicable, Vista Oil & Gas, S.A.B. de C.V. y sus directores, consejeros, empleados, afiliadas y subsidiarias quedan liberados de toda responsabilidad en relación con dicha información proforma.

	Información Financiera Proforma utilizada en el folleto informativo con corta al 30 de septiembre de 2017	Información Financiera Proforma estimada por el periodo de Abril 1 al 30 de Junio de 2017 con base al proforma	Por el período comprendido de Abril 1 al 30 de Junio de 2018
Ventas netas	\$ 333,939,180	\$ 111,313,060	\$ 110,286,358
Costo de ventas	268,660,408	89,553,469	75,937,650
Utilidad bruta	65,278,772	21,759,591	34,348,708
Gastos de venta y distribución	11,927,909	3,975,970	4,992,589
Gastos de administración	10,539,244	3,513,081	7,386,575
Otros gastos operativos, netos	4,595,799	1,531,933	9,153,946
Utilidad operativa	38,215,820	12,738,607	12,815,598
Resultado integral de financiamiento			
Producto financiero	2,829,817	943,272	492,057
Gasto financiero	(6,637,215)	(2,212,405)	(3,650,859)
Amortización de gastos de emisión capitalizables	(818,992)	(272,997)	(4,158,125)

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Pérdida cambiaria, neta	-	-	(10,454,694)
	(4,626,390)	(1,542,130)	(17,771,621)
(Pérdida) utilidad antes de impuestos a la utilidad	33,589,430	11,196,477	(4,956,023)
Impuestos a la utilidad	(19,838,186)	(6,612,729)	(32,003,391)
(Pérdida) utilidad neta	\$ 13,751,244	\$ 4,583,748	\$ (36,959,415)

## 6. Efectivo y equivalentes de efectivo

Para los efectos del estado de flujos de efectivo, el efectivo incluye efectivo en caja y en bancos y equivalentes de efectivo, que son inversiones a corto plazo y altamente líquidas que son fácilmente convertibles a cantidades conocidas de efectivo y están sujetas a un riesgo insignificante de cambios en valor, con una fecha de vencimiento de tres meses o menos en la fecha de adquisición. Al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, el efectivo y equivalentes de efectivo se integran de la siguiente manera:

	30 de Junio de 2018	31 de Diciembre de 2017
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ -	\$ 152
Cuentas bancarias	20,932,590	2,666,200
Depósitos a corto plazo	53,872,338	-
Cuenta de depósito de garantía	-	652,566,158
Total	\$ 74,804,928	\$ 655,232,510
Efectivo restringido	-	(652,566,158)
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 74,804,928	\$ 2,666,352

Al 31 de diciembre de 2017, el efectivo restringido se encuentra en la cuenta bancaria de Citibank NA sucursal Londres, como agente custodio, efectivo en cuenta de depósito en garantía invertido en valores del gobierno de los Estados Unidos. Como se describe en la Nota 3e, el 4 de abril de 2018, como resultado de la finalización de la combinación inicial de negocios los montos mantenidos en la cuenta de depósito de garantía se utilizaron ya sea para reembolsar a los accionistas de la Serie A que ejercieron sus derechos de reembolso o para completar la combinación de negocios inicial.

## 7. Clientes y otras cuentas por cobrar

Al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, las cuentas por cobrar a clientes y otras cuentas por cobrar se integran de la siguiente manera:

30 de Junio de 2018

31 de Diciembre de



Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

		2017	
Clientes	\$ 70,186,464	\$	-
Provisión para cuentas de cobro dudoso	(6,026,675)		-
Total	\$ 64,159,789	\$	-

Al 30 de junio de 2018, la provisión de cuentas incobrables asciende a \$ 6,026,675. Los movimientos en la reserva por deterioro de cuentas por cobrar fueron los siguientes:

	30 de Junio de 2018		31 de Diciembre de 2017
Saldo al inicio del periodo	\$ -	\$	-
Adquisición de la combinación de negocios	(6,160,681)		
Cambios en el año	134,006		-
Al 30 de Junio 2018	\$ (6,026,675)	\$	-

Al determinar la recuperabilidad de una cuenta comercial u otra cuenta por cobrar, la Compañía realiza un análisis de riesgo considerando el tipo y la antigüedad de la cuenta pendiente de cobro y la solvencia de las contrapartes.

## 8. Inventarios

Al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, los inventarios se integran de la siguiente manera:

	30 de Junio de 2018		31 de Diciembre de 2017
Petroleo propio en existencia	\$ 2,537,987	\$	-
Total	\$ 2,537,987	\$	-

## 9. Otros activos

Al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, los otros activos circulantes se integran de la siguiente manera:

	30 de Junio de 2018		31 de Diciembre de 2017
Cuenta por cobrar Pampa Energia	\$ 17,723,091	\$	-
Subsidios Gubernamentales	5,881,129		-
Otros	355,049		
Intercompañía	647,000		
Anticipo de Proveedores	455,014		-
Total	\$ 25,061,283	\$	-

Al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, los otros activos no corrientes se integran de la siguiente manera:

	30 de Junio de 2018	31 de Diciembre de 2017
Subsidios gubernamentales	\$ 16,654,149	\$ -
Total	\$ 16,654,149	\$ -

#### 10. Propiedad, planta y equipo

Al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, la propiedad, planta y equipo se integra de la siguiente manera:

	Terrenos y edificios	Rodados, maquinarias, instalaciones, equipamiento de computación y muebles y útiles	Propiedad minera	PP&E	Obras en curso	Materiales	Total
<b>Costo</b>							
Al 31 de diciembre de 2017	-	-	-	-	-	-	-
Adiciones en la combinación de negocios	2,297,722	33,221,283	266,480,569	1,433,646,604	10,496,816	16,518,024	1,762,661,018
Adiciones	-	80,529	-	-	10,881,281	512,834	11,474,644
Trasposos	-	649,515	-	3,323,448	(3,972,963)	-	-
Bajas	-	-	-	(230,069)	-	-	(230,069)
Al 30 de junio de 2018	2,297,722	33,951,327	266,480,569	1,436,739,983	17,405,134	17,030,858	1,773,905,593
<b>Depreciación</b>							
Al 31 de diciembre de 2017	-	-	-	-	-	-	-
Adquisiciones en subsidiarias	(95,359)	(20,993,630)	(65,584,135)	(1,025,407,741)	-	-	(1,112,080,865)
Depreciación del año	(4,469)	(679,453)	(1,584,658)	(25,503,443)	-	-	(27,772,023)
Bajas	-	-	-	205,033	-	-	205,033
Al 30 de junio de 2018	(99,828)	(21,673,083)	(67,168,793)	(1,050,706,151)	-	-	(1,139,647,855)

#### 11. Inversiones en asociadas

Al 30 de junio de 2018, la Compañía tiene una inversión de 1.5% en UTE Acambuco valuada al valor patrimonial proporcional por un monto total de \$ 2,575,243. Acambuco es un interés no operativo en una concesión de explotación que es operada por Panamericana Energy LLC, a través de su filial en Argentina.

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

## 12. Partes relacionadas

El estado de situación financiera incluye la siguiente cantidad con la parte relacionada:

	30 de Junio de 2018	31 de Diciembre de 2017
<b>Pasivo Circulante:</b>		
Riverstone Holdings, LLC (Parte Relacionada)	\$ -	\$ 990

	Periodo del 1 de Enero al 30 de Junio de 2018	Periodo del 22 de Marzo al 30 de Junio de 2017
--	---	--

### Transacciones con partes relacionadas:

#### Gastos:

Rembolsos de los gastos de oferta		
Arrendamientos	\$ 1,980	\$ 990

### 1. Contrato de Compra a Plazo

En agosto de 2017, la Compañía celebró un contrato de compra a plazo ("FPA"), de conformidad con el cual Riverstone Vista Capital Partners, L.P. ("RVCP") convino en comprar un total de hasta 5,000,000 acciones del capital ordinario de clase A de la Compañía, más un total de hasta 5,000,000 títulos opcionales ("Título Opcional de Compra a Plazo"), por un precio de compra total de hasta \$50,000,000 o \$10.00 por unidad (en su conjunto, las "Unidades de la Compra a Plazo") a cambio de un pago por anticipado de RCVP como contraprestación por la celebración del FPA. Cada uno de los Títulos Opcionales de la Compra a Plazo tiene los mismos términos que cada uno de los Títulos Opcionales de Colocación Privada.

## 13. Provisiones

Al 30 de junio de 2018 y el 31 de diciembre de 2017, la partida de provisiones estaba integrada de la siguiente forma:

Remediación ambiental	Retiro de Servicio	Otros beneficios a empleados de corto plazo	Total
--------------------------	--------------------	---	-------



Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	Aplicable <sup>(1)</sup>	
<b>Activos circulantes:</b>		
Efectivo y Bancos	28.85	Ar. 29,709,346
Cuentas por cobrar	28.85	12,975,988
Impuestos por recuperar	28.85	138,232
		Ar. 42,823,566

	Tipo de Cambio Aplicable <sup>(1)</sup>	Al 30 de Junio de 2018
<b>Activos no circulantes:</b>		
Impuestos por recuperar	28.85	Ar. 6,610,513
Otros creditos	28.85	45,166
		Ar. 6,655,679

	Tipo de Cambio Aplicable <sup>(1)</sup>	Al 30 de Junio de 2018
<b>Pasivos circulantes:</b>		
Cuentas por pagar	28.85	Ar. (15,855,477)
Obligaciones laborales	28.85	(24,576,106)
Impuestos pot pagar	28.85	(1,535,515)
Otros pasivos	28.85	(4,117,291)
		Ar. (46,084,389)

	Tipo de Cambio Aplicable <sup>(1)</sup>	Al 30 de Junio de 2018
<b>Pasivos no circulantes:</b>		
Cuentas por pagar	28.85	Ar. (584)
Obligaciones laborales	28.85	(5,947,535)
		Ar. (5,948,120)

<sup>(1)</sup> Dólar de los EE.UU. por pesos mexicanos

Al 24 de julio de 2018, fecha de emisión de los estados financieros adjuntos, el tipo de cambio publicado por el Banco de Mexico fue de \$ 18.87 por peso mexicano.

(2) Dólar de los EE.UU. por pesos argentinos

Al 24 de julio de 2018, fecha de emisión de los estados financieros adjuntos, el tipo de cambio publicado por el Banco de Mexico fue de \$ 27.42 por peso argentino en los Estados Unidos.

## 15. Capital

La parte fija está representada por dos acciones nominativas ordinarias de la serie C, sin valor nominal.

El 15 de agosto de 2017, los patrocinadores de la Compañía compraron un total de 29,680,000 Títulos Opcionales Privados por \$ 14,840,000 en su conjunto en una colocación privada que se realizó de manera simultánea con el cierre de la Oferta Pública Inicial. Tres Títulos Opcionales de Colocación Privada son susceptibles de ejercerse por una acción completa del capital ordinario de clase A; en consecuencia, dichas títulos opcionales tienen un efecto diluido en la utilidad por acción actual. Las Títulos Opcionales de Colocación Privada son no redimibles y susceptibles de ejercerse, pudiendo no requerir efectivo siempre y cuando estén en posesión del Patrocinador o sus cesionarios permitidos.

Los directivos y consejeros del Patrocinador y la Compañía han convenido, sujeto a excepciones limitadas, en no transmitir, ceder ni vender alguno de sus Títulos Opcionales de Colocación Privada sino hasta 30 días después de la conclusión de la Combinación de Negocios Inicial.

El 18 de diciembre de 2017, la asamblea de accionistas aprobó un incremento en el capital social variable por un importe de \$ 1,000,000,000 a través de la suscripción de 100,000,000 acciones ordinarias de clase A como resultado de una combinación de negocios inicial potencial revelada en la Nota 15. A la fecha de emisión de los estados financieros, dichas acciones no están pagadas.

Al 31 de diciembre de 2017, el capital social variable de la Compañía estuvo representado por 16,250,000 acciones nominativas ordinarias de la Serie B emitidas y en circulación, sin valor nominal. El capital variable es ilimitado. Al 31 de diciembre de 2017, el capital ordinario autorizado de la Compañía incluye 65,000,000 acciones del capital ordinario de clase A emitidas como parte de la Oferta Pública Inicial. Las acciones de la serie A reúnen los requisitos para reembolsarse en su totalidad y cancelarse por efectivo, sujeto a la decisión de los accionistas con respecto a la combinación de negocios inicial.

El 4 de abril de 2018, alrededor de 31.29% de los tenedores del capital ordinario de clase A redimible ejercieron sus derechos de redención; como resultado, se redimieron 20,340,685 acciones por un importe de \$ 203,375,466. Los tenedores de acciones de la serie A restantes aprobaron la combinación de negocios inicial y, en consecuencia, se capitalizó un importe de \$ 449,191,229 neto de gastos de oferta pagados por un importe de \$ 26,199,866, que fue capitalizado en dicha fecha.

Además, el 4 de abril de 2018, la Compañía obtuvo una aportación de capital por alrededor de \$95,000,000 de una colocación privada equivalente a 9,500,000 acciones, cuya capitalización originó \$ 4,073,757 de gastos de oferta relacionados con la Inversión Privada en Capital Público ("PIPE").

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Al 30 de junio de 2018 y el 31 de diciembre de 2017, el capital social de la Compañía estaba integrado de la siguiente forma:

	Series A Público Inversionista	Series A Acciones Redimidas	Series A Colocación Privada	Series B	Series C	Total
Valor al 1 de enero de 2018	-	-	-	25,267	157	25,424
Número de acciones comunes	-	-	-	16,250,000	2	16,250,002
Valor neto de acciones redimidas y gastos de emisión al 4 de abril de 2018	627,581,335	204,589,972	90,926,243	25,267	157	513,943,030
Número de acciones comunes	65,000,000	20,340,685	9,500,000	16,250,000	2	70,409,317
Valor neto después de gastos de emisión al 30 de junio de 2018	422,991,363	-	90,926,243	25,267	157	513,943,030
Número de acciones comunes	44,659,315	-	9,500,000	16,250,000	2	70,409,317

De conformidad con la Ley de Sociedades Mercantiles mexicana, por lo menos 5% de la utilidad neta del ejercicio debe ser asignada por la compañía para incrementar la reserva legal hasta que alcance 20% del capital accionario a valor nominal. Esta reserva no es susceptible de distribución a los accionistas durante la existencia de la Compañía, salvo en la forma de dividendos. Al 31 de diciembre de 2017, la Compañía no ha creado esta reserva.

Las utilidades retenidas y otras reservas se distribuirán como dividendos. De manera similar, los efectos de las reducciones del capital se sujetarán a la determinación de impuestos para efectos del impuesto sobre la renta de acuerdo con la tasa de impuestos aplicable, salvo por el capital accionario aportado actualizado o si estas distribuciones provienen de la cuenta de utilidad fiscal neta ("CUFIN").

La Compañía no podrá decretar dividendos hasta que las utilidades futuras absorban la pérdida retenida.

## 16. Impuesto sobre la renta

## a. Impuesto sobre la renta

La Compañía calcula el gasto por impuesto a la renta del período utilizando la tasa impositiva que sería aplicable a las ganancias anuales totales esperadas, al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, el análisis de impuesto a la renta de la Compañía es el siguiente:

	30 de Junio de 2018	30 de Junio de 2017
Impuesto sobre la renta causado	\$ 16,128,081	\$ -
Impuesto sobre la renta diferido	15,868,932	(606)
Impuesto sobre la renta total	\$ 31,997,013	\$ (606)

Al 30 de junio de 2018, existe un impacto negativo significativo en la tasa tributaria efectiva que surge de los pasivos por impuestos diferidos principalmente como resultado de la devaluación del peso argentino frente al USD de alrededor de 30% durante el último trimestre, ya que impacta base deducible futura de algunos activos no monetarios, principalmente propiedad planta y equipo, adicionalmente existe un impacto en los gastos no deducibles y la falta de reconocimiento de pérdidas fiscales operativas.

## 17. Ingresos

Al 30 de Junio 2018, los ingresos se integran de la siguiente forma:

Ingresos por ventas	30 de Junio de 2018	30 de Junio de 2017
Ingresos por ventas de petróleo crudo	\$ 85,328,714	\$ -
Ingresos por gas natural	22,699,000	-
Ingresos por gas liquido	2,258,644	-
Ingresos por ventas totales	\$ 110,286,358	\$ -

## 18. Otros ingresos y otros gastos de operación

Al 30 de junio de 2018 y el 31 de diciembre de 2017, la partida de otros ingresos y gastos de operación estaba integrada de la siguiente forma:



	Periodo del 1 de enero al 30 de junio de 2018	Periodo del 22 de marzo al 30 de junio de 2017
<b>Otros Ingresos:</b>		
<b>Otros gastos de operación:</b>		
Gastos de reestructuración (1)	\$ (6,150,952)	\$ -
Costos de transacciones de la combinación de negocios	(2,124,931)	-
Otros gastos	(936,509)	-
<b>Total</b>	<b>\$ (9,212,392)</b>	<b>\$ -</b>

Los importes de la utilidad (pérdida) básica por acción se calculan dividiendo la utilidad (pérdida) neta del ejercicio entre el número promedio ponderado de acciones en circulación durante el periodo ajustado por el promedio ponderado de las acciones propias compradas en el periodo. Como resultado de la Combinación de Negocios Inicial, durante 2018 la Compañía ha iniciado ciertas actividades de reestructuración que incluyen la liquidación de empleados tras la combinación de negocios.

### 19. Pérdida por acción

Los importes de la utilidad (pérdida) diluida por acción se calculan dividiendo la utilidad (pérdida) neta del ejercicio entre el número promedio ponderado de acciones en circulación durante el periodo más el número promedio ponderado de las acciones para los efectos de las acciones con potencial de dilución.

Los montos calculados de pérdida básica por acción son los siguientes:

	Por el periodo comprendido del 1 de Enero al 30 de Junio de 2018	Por el periodo comprendido Marzo 22 al 30 de Junio de 2018
<b>Utilidad básica por acción:</b>		
<u>Pérdida neta</u>	\$ (40,428,268)	\$ (6,829)
Promedio ponderado de acciones en circulación durante el periodo	42,581,603	2,622,952
Utilidad (pérdida) básica por acción ordinaria	(0.9494)	(0.0026)
<b>Utilidad diluida por acción:</b>		
<u>Utilidad (pérdida) neta</u>	\$ (40,428,268)	\$ (6,829)
Promedio ponderado de acciones en circulación durante el periodo más el posible efectivo dilutivo de las acciones Clase A redimibles y el de los títulos del promotor	52,474,936	2,622,952
Utilidad (pérdida) diluida por acción ordinaria	(0.7704)	(0.0026)

### 20. Préstamos bancarios y otros adeudos

El 15 de Agosto de 2017, al concluir la Oferta Pública Inicial, la Compañía vendió 65,000,000 acciones de la serie A y 65,000,000 títulos opcionales que pueden ejercerse para dichas acciones de la serie A (los "Títulos Opcionales") generando recursos brutos para la Compañía por \$650,016,589. Tres Títulos Opcionales dan derecho al tenedor de los mismas a comprar una acción completa del capital ordinario de clase A; en consecuencia, dichos Títulos Opcionales tienen un efecto diluido en la utilidad por acción actual. De acuerdo con las resoluciones unánimes de los accionistas, de fecha del 28 de julio de 2017, se aprobaron ciertas disminuciones de capital y, en consecuencia, las acciones de la serie A podrían reembolsarse en efectivo y cancelarse. Por lo tanto, los recursos brutos obtenidos en la Oferta Pública Inicial se reconocieron como pasivos, incluyendo los ingresos financieros que se mantienen en la Cuenta de Depósito en Garantía menos los costos de la operación que son directamente atribuibles.

El 4 de abril de 2018, alrededor del 31.29% de los tenedores del capital ordinario de clase A redimible ejercieron sus derechos de redención, por lo que se redimieron 20,340,685 acciones por un importe de \$ 204,589,972. Las acciones restantes de la Serie A se capitalizaron netas de los gastos de oferta diferida pagados a suscriptores por un monto de \$ 445,410,028.

El 4 de abril de 2018, la Compañía celebró un préstamo bancario con Citibank, NA, Credit Suisse AG y Morgan Stanley Senior Funding, Inc., por un importe de \$ 260,000,000.

### Conciliación de pasivos financieros originados por actividades de financiamiento

	Saldo al 31 de diciembre de 2017	Transacciones que no originaron flujo de efectivo		Transacciones que originaron flujo de efectivo		Saldo al 30 de junio de 2018
		Amortización de gastos de oferta y/o costos de transacción capitalizados	Acciones ordinarias clase A redimibles capitalizadas	Recursos obtenidos	Acciones Redimidas	
Acciones ordinarias clase A redimibles	\$650,016,589	\$ -	-\$445,426,617	-	-\$204,589,972	\$ -
Gastos de oferta en IPO	(7,936,277)	7,936,277	-	-	-	-
Préstamos y créditos	-	-	-	\$260,000,000	-	260,000,000
Gastos de Oferta relacionados a deuda adquirida	-	3,744,098	-	(11,149,537)	-	(7,405,439)
Recursos obtenidos de actividades de financiamiento relacionadas con la emisión de acciones ordinarias clase "A" redimibles	\$642,080,312	11,680,375	\$445,426,617	\$248,850,463	\$204,589,972	\$252,594,561

### 21. Beneficios a los empleados

Al 30 de junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, las obligaciones laborales se integran de la siguiente manera:

	Al 30 de Junio de 2018		Al 31 de Diciembre de 2017	
Plan de Pensiones	\$	3,599,311	\$	85,507
Prima de Antigüedad	\$	3,300		-

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Obligaciones Laborles	\$	3,602,611	\$	85,507
-----------------------	----	-----------	----	--------

La Compañía cuenta con un plan de beneficios definidos para alguno de sus empleados que se registraron para dicho programa en Argentina,. Al 30 de junio de 2018, los pasivos por primas de planes de pensiones y antigüedad se han medido a su valor actual de la obligación por beneficios definidos, neto del valor razonable de los activos del plan. La obligación de beneficio definido fue calculada por actuarios independientes utilizando el método de crédito proyectado, el valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de efectivo futuros estimados utilizando suposiciones actuariales futuras sobre variables demográficas y financieras que afectan la determinación de dichos beneficios.

### Opciones sobre acciones (liquidación con capital)

Al 30 de junio de 2018, la Compañía tiene un plan de compra de acciones (liquidado con capital) que brinda la posibilidad de que ciertos empleados clave adquieran acciones en el futuro a un precio de ejercicio de la Compañía. El período de consolidación de las acciones otorgadas en virtud de los planes de compra de acciones de la Compañía es de 3 años.

De acuerdo con la NIIF 2, los planes de compra de acciones se clasifican como transacciones liquidadas con capital en la fecha de otorgamiento. Esta valoración es el resultado de multiplicar el número total de acciones de la Serie A y el precio por acción.

Al 30 de junio de 2018, el gasto de compensación registrado en el estado consolidado de resultados ascendía a \$ 899,977

### Bonos (liquidados con efectivo)

Al 30 de junio de 2018, la Compañía otorgó a los empleados clave un pago en efectivo al cumplir con ciertos objetivos económicos u operativos. El costo de compensación se reconoce en el estado consolidado de resultados durante el período de servicio. Al 30 de junio de 2018, la Compañía registró un gasto de \$ 1,388,493.

## 22. Segmentos operativos

La Compañía es manejada como una sola unidad operativa que provee exploración de petróleo. La información financiera relacionada con los segmentos operativos se describe a continuación:

Ingresos operativos:	June 30, 2018	June 30, 2017
Ingresos por la venta de petróleo crudo	\$ 85,328,714	\$ -
Ingresos por la venta de gas natural	22,699,000	-
Ingresos por la venta de gas licuado	2,258,644	-
Total de ingresos operativos	\$ 110,286,358	\$ -

Los ingresos obtenidos en Argentina provienen 100% clientes externos al 30 de Junio de 2018.

### 23. Eventos subsecuentes

El 10 de Julio 2018, la Compañía a través de su subsidiaria Argentina (Vista Oil & Gas Argentina, S.A.) contrato un préstamo a largo plazo, por 5 años por un importe de \$ 300,000,000 garantizados por Vista y otra de sus subsidiarias. Los flujos de efectivo provenientes de este préstamo serán usados para refinanciar el préstamo puente por \$ 260,000,000 garantizado por Vista en abril, derivado de la Combinación inicial de negocios y otras obligaciones presentes.

## Descripción de sucesos y transacciones significativas

El 8 de enero de 2018, Pluspetrol aceptó la oferta de Vista mediante la cual se establecieron los términos y condiciones para ciertas adquisiciones, las cuales se encuentran sujetas al cumplimiento de determinadas condiciones precedentes, las cuales incluyen la aprobación de la asamblea de accionistas de Vista y la disponibilidad de recursos suficientes para el cierre de la Operación. Al amparo de dichos términos y condiciones, Vista adquirirá de Pluspetrol un: (a) 100% del capital social de APCO Oil & Gas International Inc. ("APCO International"); y (b) 5% del capital social de APCO Argentina S.A. ("APCO Argentina"). APCO International es una empresa constituida en Islas Cayman, que es titular del (a) 39.22% del capital social de PELSAs, (b) 95% de capital social de APCO Argentina y (c) a través de su sucursal argentina, titular del (1) 23% de participación en las 3 concesiones operadas por PELSAs descritas anteriormente, (2) 45% de participación no operada en un lote de evaluación en la cuenca Neuquina ubicado en la provincia de Neuquén en Argentina con exposición a la formación no convencional Vaca Muerta en una zona altamente prospectiva, (3) 55% de participación operada en una concesión en la cuenca Neuquina ubicada en la provincia de Neuquén en Argentina (4) 1.5% en una concesión de explotación no operada en la cuenca Noroeste, ubicada en la provincia de Salta en Argentina, (5) 16.9% de participación en una concesión de explotación no operada en la cuenca del Golfo de San Jorge ubicada en la provincia de Santa Cruz en Argentina, y (6) 44% de un acuerdo de exploración no operado en la cuenca del Golfo de San Jorge ubicado en la provincia de Santa Cruz en Argentina. APCO Argentina es una sociedad anónima argentina que es titular de un 1.58% del capital social de PELSAs, lo cual, junto a la participación de APCO International, suma un 40.80% de participación a ser adquirida en dicha sociedad. La sociedad APCO Austral S.A., que a la fecha del presente es 100% propiedad de APCO International (en forma directa e indirecta a través de su controlada APCO Argentina), es un activo excluido de la operación. Los Activos Adquiridos incluyen:- En la cuenca Neuquina 100% en las concesiones de explotación Medanito y Jagüel (operadas); 100% en las concesiones de explotación Entre Lomas, Bajada del Palo y Agua Amarga (operadas); 55% de la concesión de explotación Coirón Amargo Norte (operada); y 45% del lote de evaluación Coirón Amargo Sur Oeste (operado por Royal Dutch Shell plc a través de su filial argentina).- En la cuenca del Golfo de San Jorgea) 16.9% de la concesión de explotación Sur Río Deseado Este (operada por Roch, S.A.); y b) 44% del acuerdo de exploración Sur Río Deseado Este (operado por Quintana E&P Argentina S.R.L.).- En la cuenca Noroeste a) 1.5% de la concesión de explotación Acambuco (operada por Pan American Energy LLC Sucursal Argentina). Vista también celebró una carta compromiso que le permite acceder a una línea de crédito de hasta US\$300 millones que podría utilizarse de forma contingente a efecto de incrementar la certeza del cierre de la Operación. Contrato de suscripción de línea de crédito contingente con fecha 12 de febrero de 2018, la Compañía celebró una carta compromiso con Citigroup Global Markets Inc., Credit Suisse AG y Morgan Stanley Senior Funding, Inc. (a quienes conjuntamente se les denominará como los "Acreditantes"). De conformidad con los términos establecidos en la Carta Compromiso, los Acreditantes han comprometido proveer una Línea de Crédito Contingente, por una cantidad total de hasta \$300,000,000, que tenemos la intención de utilizar como respaldo para el financiamiento de la Operación, en caso de que fuese necesario. El 22 de marzo de 2018, la Asamblea de Accionistas de la Compañía aprobó la combinación inicial de negocios. Al 30 de junio de 2018, el capital social de la Compañía está integrado como sigue: Al 31 de junio de 2018 Valor Serie de acciones: A 54,159,315 usd 544,191,229 B 16,250,000 usd 25,267 C 2 usd 157 Titulos Opcionales 29,680 usd 14,840,000 Gastos Emisión de Acciones usd (30,273,623) Total 70,409,317 usd 528,783,030 Al 30 de Junio de 2018, existen 54,159,315 de Acciones Serie "A" reembolsables sobre las cuales los accionistas de dicha serie tienen el derecho de suscripción preferente sobre las mismas una vez que ya ha sido aprobada la combinación inicial de negocios. Las 54,159,315 acciones son el resultado de disminuir 20,340,685 de acciones serie "A" redimidas a las 65,000,000 de acciones emitidas inicialmente como parte de la Oferta Pública, así como adicionar la 9,500,000 acciones Serie "A" para la obtención de recursos adicionales para la combinación de negocios.

## Descripción de las políticas contables y métodos de cálculo seguidos en los estados financieros intermedios

[bloque de texto]

## Explicación de la estacionalidad o carácter cíclico de operaciones intermedias

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Explicación de la naturaleza e importe de las partidas, que afecten a los activos, pasivos, capital contable, ganancia neta o flujos de efectivo, que sean no usuales por su naturaleza, importe o incidencia

Explicación de la naturaleza e importe de cambios en las estimaciones de importes presentados en periodos intermedios anteriores o ejercicios contables anteriores

Explicación de cuestiones, recompras y reembolsos de títulos representativos de deuda y capital

Dividendos pagados, acciones ordinarias

o

Dividendos pagados, otras acciones

o

Dividendos pagados, acciones ordinarias por acción

o.o

Dividendos pagados, otras acciones por acción

o.o

Explicación de sucesos ocurridos después del periodo intermedio sobre el que se informa que no han sido reflejados

Explicación del efecto de cambios en la composición de la entidad durante periodos intermedios

Descripción del cumplimiento con las NIIF si se aplican a la información financiera intermedia

---

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 2 Año: 2018

---

VISTA

Consolidado

---

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

---

---

### Descripción de la naturaleza e importe del cambio en estimaciones durante el periodo intermedio final

---

---