

Información Financiera Trimestral

[105000] Comentarios y Análisis de la Administración	2
[110000] Información general sobre estados financieros.....	26
[210000] Estado de situación financiera, circulante/no circulante.....	27
[310000] Estado de resultados, resultado del periodo, por función de gasto	29
[410000] Estado del resultado integral, componentes ORI presentados netos de impuestos.....	30
[520000] Estado de flujos de efectivo, método indirecto.....	32
[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Año Actual.....	34
[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Año Anterior	37
[700000] Datos informativos del Estado de situación financiera	40
[700002] Datos informativos del estado de resultados.....	41
[700003] Datos informativos- Estado de resultados 12 meses	42
[800001] Anexo - Desglose de créditos	43
[800003] Anexo - Posición monetaria en moneda extranjera	45
[800005] Anexo - Distribución de ingresos por producto	46
[800007] Anexo - Instrumentos financieros derivados	47
[800100] Notas - Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable.....	51
[800200] Notas - Análisis de ingresos y gastos.....	55
[800500] Notas - Lista de notas.....	56
[800600] Notas - Lista de políticas contables	68
[813000] Notas - Información financiera intermedia de conformidad con la NIC 34	76

[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^{do} mayor productor de petróleo crudo liviano (tipo Medanita) y en el 5^{to} 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

- i. 100% en las concesiones de explotación 25 de Mayo - Medanita SE y Jagüel de los Machos (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% de la concesión de explotación no convencional de hidrocarburos Coirón Amargo Sur Oeste (operado por Royal Dutch Shell 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 Alianza Petrolera Argentina 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

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

a. 1.5% de la concesión de explotación Acambuco (operada por Pan American Energy LLC Sucursal Argentina).

La producción promedio del tercer trimestre de 2018 fue de 24,200 barriles de petróleo equivalente por día (boed), compuesta por 14,800 barriles de petróleo por día (bbld), 1.38 millones de metros cúbicos por día (MMm3d) de gas natural, y 730 boed de Líquidos del gas natural (NGL).

El precio promedio realizado del petróleo crudo fue de 67.5\$/bbl y el del gas natural de 5.1\$/MMBTU.

El saldo de caja al 30 de septiembre de 2018 fue de 123.3\$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 de Administración 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.

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 septiembre 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 señalados 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 tipo Medanita fueron comercializados en un rango de aproximadamente US\$60.00/bbl a US\$65.55/bbl, mientras la cotización del marcador Brent osciló en un rango de US\$61.22/bbl a US\$67.02/bbl, respectivamente.

El 11 de enero de 2017, el Ministerio de Energía y Minería (ME&M), a partir de septiembre de 2018 la Secretaría de Energía, 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, entre mayo y septiembre 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 39.48 Pesos por Dólar el 30 de septiembre de 2018) y el rápido incremento de los precios internacionales del petróleo crudo (de US\$73.13/bbl a US\$82.72/bbl), las refinerías en Argentina estuvieron temporalmente limitadas para traspasar en su totalidad este impacto a los precios en el surtidor. Adicionalmente, el 3 de septiembre de 2018 el Gobierno Argentino impuso retenciones a las exportaciones de 4 Pesos por Dólar (al tipo de cambio del 30 de septiembre, un impuesto de 10% sobre el precio de exportación), lo cual redujo la paridad de exportación e indirectamente el precio de compra de las refinerías locales. Por los factores anteriormente descritos, el mercado de crudo tuvo precios que oscilaron entre US\$67/bbl y US\$68.0/bbl, creando una brecha temporal entre el Crudo Medanita 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.

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, hasta el 2 de septiembre de 2018, no se encontraban vigentes retenciones a las exportaciones de hidrocarburos. Sin embargo, el 3 de septiembre de 2018 el Gobierno Argentino impuso retenciones a las exportaciones de 4 Pesos por Dólar (al tipo de cambio del 30 de septiembre, un impuesto de 10% sobre el precio de exportación), lo cual afecta también a las exportaciones de hidrocarburos. 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 Hidrocarbúricos. 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 Hidrocarbúricos). 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 años 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 2016, 2017 y 2018, el precio de referencia del barril de crudo internacional Brent de referencia ha fluctuado significativamente, cotizando a un precio promedio de US\$43.70/bbl, US\$ 55.47/bbl y US\$73.1/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 y en el mes de septiembre de 2018 fue de US\$79.10/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 planeamos perforar 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 las 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 República 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.

En mayo de 2018 se inició una crisis financiera que afectó a los países emergentes. La Argentina fue particularmente afectada por su dependencia al financiamiento externo para compensar su déficit fiscal. En este contexto, el Peso Argentino se devaluó hasta estabilizarse en torno a los 28 Pesos por US\$ en el mes de junio. A fines de agosto hubo una nueva devaluación de la moneda. El Gobierno Argentino firmó un acuerdo con el Fondo Monetario Internacional para garantizar un préstamo de US\$57.000 millones que ayude a reducir el riesgo de desfinanciamiento. Como parte de dicho acuerdo, el Gobierno Argentino se comprometió a modificar su política monetaria y cambiaria, con el efecto de reducir la inflación y el déficit fiscal. Al 30 de septiembre de 2018, el Peso cotizaba a 39.48 por US\$.

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 y presentación.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados de la Compañía, por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2018, han sido preparados de acuerdo con la NIC 34 “Información Financiera Intermedia” y fueron autorizados para su emisión por el Director Financiero de la Compañía (“CFO”) Pablo Vera Pinto y por el Consejo de Administración, con fecha el 25 de octubre de 2018. Los eventos subsecuentes han sido considerados hasta esa fecha (Ver Nota 25).

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados no incluyen toda la información y las revelaciones requeridas en los estados financieros anuales. Deben ser leídas conjuntamente con los estados financieros consolidados anuales emitidos el 31 de diciembre de 2017.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados son comparables con aquellos emitidos el 31 de diciembre de 2017; sin embargo, se han adoptado varias políticas contables nuevas producto de la combinación de negocios que se describe a continuación.

La Nota 2.4 incluye un resumen de las principales políticas contables. Adicionalmente, desde el 1 de enero de 2018, la Compañía adoptó nuevas Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”); la NIIF 15, “Ingresos Ordinarios provenientes de Contratos con Clientes” y la NIIF 9, “Instrumentos Financieros”. La aplicación de dichas normas y de otras modificaciones e interpretaciones no tienen un impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados de la Compañía.

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

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados han sido preparados sobre la base de los costos históricos, excepto para ciertos activos y pasivos financieros, así como para el precio de compra asignado de método de adquisición contable según se describe más adelante.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados de la Compañía se presentan en miles de dólares estadounidenses, de conformidad con las disposiciones de la NIC 21. La moneda funcional y de presentación de la información de la Compañía es el dólar estadounidense, la cual es la moneda utilizada en estos estados financieros.

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

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

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados no auditados

(Importes expresados en miles de dólares Estadounidenses)

	Notas	Al 30 de septiembre de 2018	Al 31 de diciembre de 2017
Activo			
Activo no corriente			
Propiedad, planta y equipos	8	\$782,297	\$ -
Crédito mercantil	23	12,579	-
Efectivo restringido		-	652,566
Inversiones en asociadas		2,572	-
Cuentas por cobrar y otras cuentas	10	12,046	-
Pagos anticipados		-	128
Total activo no corriente		\$809,494	\$652,694
Activo corriente			
Partes relacionadas	19	\$1,148	\$ -
Inventarios	12	1,550	-
Impuestos por recuperar		152	-
Pagos anticipados		1,811	-
Cuentas por cobrar y otras cuentas, neto	10	78,625	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	13	123,312	2,666
Total activo corriente		\$206,598	\$2,666

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

		\$1,016,092	\$655,360
	Notas	Al 30 de septiembre de 2018	Al 31 de diciembre de 2017
Total activo		\$1,016,092	\$655,360
Capital y pasivo			
Capital			
Capital social	14	\$513,943	\$25
Títulos del promotor		14,840	14,840
Opciones sobre acciones		2,550	-
Obligaciones laborales		(2,678)	-
Resultados acumulados (pérdidas acumuladas)		(67,881)	(5,095)
Capital atribuible a los accionistas de la Compañía		\$460,774	\$9,770
Total capital			
		\$460,774	\$9,770
Pasivo			
Pasivo no corriente			
Pasivo por impuesto diferido		\$157,982	\$38
Provisiones	15	18,688	-
Préstamos	11	294,374	-
Interés pagadero a los accionistas Clase A		-	2,550
Recursos obtenidos de actividades de financiación relacionadas con la emisión de acciones ordinarias Clase A redimibles		-	642,080
Obligaciones laborales		3,670	86

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Cuentas por pagar y otras cuentas	-	550
Total pasivo no corriente	\$474,714	\$645,304
	Notas	Al 30 de septiembre de 2018
		Al 31 de diciembre de 2017
Pasivo corriente		
Provisiones	15	\$3,272
Préstamos	11	4,529
Salarios y contribuciones sociales	16	4,078
Cuentas por pagar	18	43,568
Impuestos y regalías por pagar	17	8,059
Impuesto sobre la renta		17,098
Partes relacionadas	19	-
Total pasivo corriente		\$80,604
Total pasivo		\$555,318
Total Capital contable y pasivo		\$1,016,092

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

Estados de resultados intermedios condensados consolidados no auditados

(Importes expresados en miles de dólares Estadounidenses)

	Notas	Período del 1 de enero al 30 de septiembre 2018	Período del 22 de marzo al 30 de septiembre 2017	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2018	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2017
Ingresos	5	\$227,233	\$ -	\$116,947	\$ -
Ingresos		\$227,233	\$ -	\$116,947	\$ -

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Costo de ventas:

Costo de operación	(57,607)	-	(26,279)	-
Depreciaciones	(57,217)	-	(29,445)	-
Regalías	(33,970)	-	(17,133)	-
Utilidad bruta	\$78,439	\$ -	\$44,090	\$ -

Gastos comerciales	(13,208)	-	(7,207)	-
Gastos de administración	(18,228)	(1,409)	(7,921)	(1,403)
Otros gastos operativos, netos	6 (12,186)	(705)	(3,980)	(705)
Utilidad de operación	\$34,817	(\$2,114)	\$24,982	(\$2,108)

Ingresos por intereses	3,776	-	1,320	-
Gastos por intereses	(12,319)	-	(7,455)	-
Costo amortizado	(14,496)	(774)	(9,100)	(774)
Descuento del pasivo por taponamiento de pozos	(498)	-	(498)	-
Pérdida cambiaria	(10,580)	(2)	(118)	(2)
Resultados financieros netos	(\$34,117)	(\$776)	(\$15,851)	(\$776)

Participación en asociadas	(448)	-	(448)	-
Utilidad antes de impuesto	\$252	(\$2,890)	\$8,683	(\$2,884)

Impuesto sobre la renta	9 (29,417)	-	(13,289)	-
Impuesto sobre la renta diferido	9 (33,621)	-	(17,752)	-
Utilidad neta	(\$62,786)	(\$2,890)	(\$22,358)	(\$2,884)

Ganancia por acción atribuible a los accionistas de la Compañía

7

Pérdida por acción ordinaria - (en dólares por acción):	\$ (1.21)	(0.14)	(0.32)	(0.06)
Pérdida por acción ordinaria diluida - (en dólares por acción):	\$ (1.01)	(0.12)	(0.28)	(0.06)

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

Estados de variaciones en el capital contable intermedios condensados consolidados no auditados
(Importes expresados en miles de dólares Estadounidenses)

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	Capital Social	Títulos del promotor	Opciones sobre acciones	Pérdidas acumuladas	Plan de beneficios	Interés minoritario	Total del capital contable
Saldo al 1 de enero de 2018	\$25	\$14,840	-	(\$5,095)	-	-	\$9,770
Incremento de capital obtenido en la Oferta Pública Inicial, gastos y reembolsos netos	513,918	-	-	-	-	-	513,918
Opciones sobre acciones	-	-	2,550	-	-	-	2,550
Plan de beneficios	-	-	-	-	(2,678)	-	(2,678)
Interés minoritario originado por combinación de negocios.	-	-	-	-	-	1,307	1,307
Adquisición de interés minoritario	-	-	-	-	-	(1,307)	(1,307)
Pérdida Neta	-	-	-	(62,786)	-	-	(62,786)
Saldo al 30 de septiembre de 2018	\$513,943	\$14,840	\$2,550	(\$67,881)	(\$2,678)	\$-	\$460,774

Estados de variaciones en el capital contable intermedios condensados consolidados no auditados del 22 de marzo al 30 de septiembre de 2017
(Importes expresados en miles de dólares Estadounidenses)

	Capital Social	Resultados acumulados	Total del capital contable
Aportación inicial de capital al 22 de marzo de 2017	\$1	\$-	\$1
Aumento de capital por emisión de acciones Serie "B" de los accionistas fundadores	25	-	25
Títulos del promotor	14,840	-	14,840
Resultado del período	-	(2,890)	(2,890)
Saldo al 30 de septiembre de 2017	\$14,866	(\$2,890)	\$11,976

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

Estados de flujos de efectivos intermedios condensados consolidados no auditados
(Importes expresados en miles de dólares Estadounidenses)

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre 2018	Período del 22 de marzo al 30 de septiembre 2017	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2018	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2017
Flujos de efectivo de las actividades operación				
Utilidad (pérdida) antes de impuesto	\$252	(\$2,890)	\$8,683	(\$2,884)
Ajustes para conciliar los flujos netos de efectivo provenientes de las actividades de operación:				
Partidas que no afectan flujos de efectivo:				
Depreciaciones y amortizaciones	57,217	-	29,445	-
Pérdida de moneda extranjera	10,580	2	118	2
Otros gastos	(2,307)	-	(2,337)	-
Obligaciones laborales	(82)	-	(82)	-
Opciones sobre acciones	2,550	-	1,650	-
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:				
Ingresos por intereses	(3,776)	-	(1,320)	-
Gastos por intereses	12,319	-	7,455	-
Costo amortizado	14,496	774	9,100	774
Tasa de interés del pasivo por taponamiento de pozos	498	-	498	-
Método de Participación	448	-	448	-
	92,195	(2,114)	53,658	(2,108)
Cambios en activos y pasivos operativos:				
Cuentas por cobrar y otras cuentas	(30,892)	-	(3,942)	-
Cuentas por pagar y otras cuentas	19,529	1,755	(2,807)	1,755
Pagos anticipados	1,676	(138)	3,346	(135)
Otros activos corrientes	184	-	1,445	-
Inventarios	2,631	-	991	-
Provisiones	(4,203)	-	(8,039)	-
Deudores diversos	-	847	-	838
Impuesto sobre la renta	(9,788)	-	(346)	-
Impuestos por pagar	1,556	4	(338)	4
Flujos netos de efectivo generados /(aplicados) en actividades operativas	72,888	354	43,968	354
Flujos de efectivo de las actividades de inversión				

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Adquisiciones de empresas netas de efectivo adquirido	(691,967)	-	5,283	-
Inversiones en propiedad, planta y equipos	(52,675)	-	(41,218)	-
Adquisiciones de interés minoritario	(1,307)	-	-	-
Otros activos corrientes	2,307	-	-	-
Flujos netos de efectivo (aplicados)/generados en actividades de inversión	(743,642)	-	(35,935)	-
	Período del 1 de enero al 30 de septiembre 2018	Período del 22 de marzo al 30 de septiembre 2017	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2018	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2017
Flujos de efectivo de actividades de financiamiento				
Aportación de capital	-	25	-	-
Deudas por financiamiento relacionadas con la emisión de acciones ordinarias Clase A redimibles (Nota 14)	(204,590)	640,585	(1,215)	640,585
Inversión privada en capital público, neto de costo de amortización	71,426	-	861	-
Préstamos recibidos	542,934	-	294,084	-
Pago de préstamos	(248,850)	-	(248,850)	-
Ingresos por intereses	3,776	831	(5,074)	831
Gastos por intereses	(7,790)	-	1,320	-
Títulos de promotores	-	14,840	-	14,840
Flujos netos de efectivo generados por actividades de financiamiento	156,906	656,281	41,126	656,256
Aumento / (disminución) de efectivo y equivalente de efectivo neto	(513,848)	656,635	49,159	656,610
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del periodo	655,232	-	74,805	25
Efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera	(18,072)	(2)	(652)	(2)
Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del periodo	\$123,312	\$ 656,633	\$123,312	\$ 656,633

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 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 relativas 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: 3 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 Julio al 30 de Septiembre de 2018
---	---

Fecha de cierre del periodo sobre el que se informa:	2018-09-30
--	------------

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:	3
----------------------	---

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 2018-09-30	Cierre Año Anterior USD 2017-12-31
Estado de situación financiera [sinopsis]		
Activos [sinopsis]		
Activos circulantes[sinopsis]		
Efectivo y equivalentes de efectivo	123,312,000	655,233,000
Clientes y otras cuentas por cobrar	79,773,000	0
Impuestos por recuperar	152,000	0
Otros activos financieros	1,811,000	0
Inventarios	1,550,000	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	206,598,000	655,233,000
Activos mantenidos para la venta	0	0
Total de activos circulantes	206,598,000	655,233,000
Activos no circulantes [sinopsis]		
Clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes	12,046,000	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	2,572,000	0
Propiedades, planta y equipo	782,297,000	0
Propiedades de inversión	0	0
Crédito mercantil	12,579,000	0
Activos intangibles distintos al crédito mercantil	0	0
Activos por impuestos diferidos	0	0
Otros activos no financieros no circulantes	0	0
Total de activos no circulantes	809,494,000	128,000
Total de activos	1,016,092,000	655,361,000
Capital Contable y Pasivos [sinopsis]		
Pasivos [sinopsis]		
Pasivos Circulantes [sinopsis]		
Proveedores y otras cuentas por pagar a corto plazo	55,705,000	277,000
Impuestos por pagar a corto plazo	17,098,000	9,000
Otros pasivos financieros a corto plazo	4,529,000	0
Otros pasivos no financieros a corto plazo	0	0
Provisiones circulantes [sinopsis]		
Provisiones por beneficios a los empleados a corto plazo	0	0
Otras provisiones a corto plazo	3,272,000	0
Total provisiones circulantes	3,272,000	0
Total de pasivos circulantes distintos de los pasivos atribuibles a activos mantenidos para la venta	80,604,000	286,000
Pasivos atribuibles a activos mantenidos para la venta	0	0
Total de pasivos circulantes	80,604,000	286,000

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Concepto	Cierre Periodo Actual USD 2018-09-30	Cierre Año Anterior USD 2017-12-31
Pasivos a largo plazo [sinopsis]		
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	294,374,000	644,630,000
Otros pasivos no financieros a largo plazo	0	0
Provisiones a largo plazo [sinopsis]		
Provisiones por beneficios a los empleados a Largo plazo	3,670,000	86,000
Otras provisiones a largo plazo	18,688,000	0
Total provisiones a largo plazo	22,358,000	86,000
Pasivo por impuestos diferidos	157,982,000	38,000
Total de pasivos a Largo plazo	474,714,000	645,304,000
Total pasivos	555,318,000	645,590,000
Capital Contable [sinopsis]		
Capital social	528,654,000	14,865,000
Prima en emisión de acciones	0	0
Acciones en tesorería	0	0
Utilidades acumuladas	(67,880,000)	(5,094,000)
Otros resultados integrales acumulados	0	0
Total de la participación controladora	460,774,000	9,771,000
Participación no controladora	0	0
Total de capital contable	460,774,000	9,771,000
Total de capital contable y pasivos	1,016,092,000	655,361,000

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

Concepto	Acumulado Año Actual USD 2018-01-01 - 2018-09-30	Acumulado Año Anterior USD 2017-01-01 - 2017-09-30	Trimestre Año Actual USD 2018-07-01 - 2018-09-30	Trimestre Año Anterior USD 2017-07-01 - 2017-09-30
Resultado de periodo [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) [sinopsis]				
Ingresos	227,233,000	0	116,947,000	0
Costo de ventas	148,794,000	0	72,857,000	0
Utilidad bruta	78,439,000	0	44,090,000	0
Gastos de venta	13,208,000	0	7,207,000	0
Gastos de administración	18,228,000	1,409,000	7,921,000	1,403,000
Otros ingresos	0	0	0	0
Otros gastos	12,186,000	705,000	3,981,000	705,000
Utilidad (pérdida) de operación	34,817,000	(2,114,000)	24,981,000	(2,108,000)
Ingresos financieros	3,776,000	0	1,320,000	0
Gastos financieros	37,893,000	776,000	17,170,000	776,000
Participación en la utilidad (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos	(448,000)	0	(448,000)	0
Utilidad (pérdida) antes de impuestos	252,000	(2,890,000)	8,683,000	(2,884,000)
Impuestos a la utilidad	63,038,000	0	31,041,000	0
Utilidad (pérdida) de operaciones continuas	(62,786,000)	(2,890,000)	(22,358,000)	(2,884,000)
Utilidad (pérdida) de operaciones discontinuadas	0	0	0	0
Utilidad (pérdida) neta	(62,786,000)	(2,890,000)	(22,358,000)	(2,884,000)
Utilidad (pérdida), atribuible a [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación controladora	(62,786,000)	(2,890,000)	(22,358,000)	(2,884,000)
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación no controladora	0	0	0	0
Utilidad por acción [bloque de texto]				
Utilidad por acción básica [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) básica por acción en operaciones continuas	(1.21)	(0.14)	(0.32)	(0.06)
Utilidad (pérdida) básica por acción en operaciones discontinuadas	0.0	0.0	0.0	0.0
Total utilidad (pérdida) básica por acción	(1.21)	(0.14)	(0.32)	(0.06)
Utilidad por acción diluida [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) básica por acción diluida en operaciones continuas	(1.01)	(0.12)	(0.28)	(0.06)
Utilidad (pérdida) básica por acción diluida en operaciones discontinuadas	0.0	0.0	0.0	0.0
Total utilidad (pérdida) básica por acción diluida	(1.01)	(0.12)	(0.28)	(0.06)

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

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

Concepto	Acumulado Año Actual USD 2018-01-01 - 2018-09-30	Acumulado Año Anterior USD 2017-01-01 - 2017-09-30	Trimestre Año Actual USD 2018-07-01 - 2018-09-30	Trimestre Año Anterior USD 2017-07-01 - 2017-09-30
Estado del resultado integral [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) neta	(62,786,000)	(2,890,000)	(22,358,000)	(2,884,000)
Otro resultado integral [sinopsis]				
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultados, neto de impuestos [sinopsis]				
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
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán a resultados, neto de impuestos [sinopsis]				
Efecto por conversión [sinopsis]				
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
Activos financieros disponibles para la venta [sinopsis]				
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
Coberturas de flujos de efectivo [sinopsis]				
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
Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero [sinopsis]				
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
Cambios en el valor temporal de las opciones [sinopsis]				
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
Cambios en el valor de contratos a futuro [sinopsis]				
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
Cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera [sinopsis]				
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: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Concepto	Acumulado Año Actual USD 2018-01-01 - 2018-09-30	Acumulado Año Anterior USD 2017-01-01 - 2017-09-30	Trimestre Año Actual USD 2018-07-01 - 2018-09-30	Trimestre Año Anterior USD 2017-07-01 - 2017-09-30
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	(62,786,000)	(2,890,000)	(22,358,000)	(2,884,000)
Resultado integral atribuible a [sinopsis]				
Resultado integral atribuible a la participación controladora	(62,786,000)	(2,890,000)	(22,358,000)	(2,884,000)
Resultado integral atribuible a la participación no controladora	0	0	0	0

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 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 - 2018-09-30	Acumulado Año Anterior USD 2017-01-01 - 2017-09-30
Estado de flujos de efectivo [sinopsis]		
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) neta	(62,786,000)	(2,890,000)
Ajustes para conciliar la utilidad (pérdida) [sinopsis]		
Operaciones discontinuas	0	0
Impuestos a la utilidad	53,250,000	0
Ingresos y gastos financieros, neto	23,039,000	774,000
Gastos de depreciación y amortización	57,217,000	0
Deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo	0	0
Provisiones	(3,787,000)	0
Pérdida (utilidad) de moneda extranjera no realizadas	10,580,000	2,000
Pagos basados en acciones	2,550,000	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	448,000	0
Disminuciones (incrementos) en los inventarios	2,631,000	0
Disminución (incremento) de clientes	(30,892,000)	0
Disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación	0	0
Incremento (disminución) de proveedores	19,529,000	1,755,000
Incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación	1,556,000	851,000
Otras partidas distintas al efectivo	(447,000)	(138,000)
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)	0	0
Total ajustes para conciliar la utilidad (pérdida)	135,674,000	3,244,000
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones	72,888,000	354,000
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	72,888,000	354,000
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión [sinopsis]		
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	691,967,000	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	0	0
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos	1,307,000	0
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo	0	0
Compras de propiedades, planta y equipo	52,675,000	0
Importes procedentes de ventas de activos intangibles	0	0

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Concepto	Acumulado Año Actual	Acumulado Año Anterior
	USD 2018-01-01 - 2018-09-30	USD 2017-01-01 - 2017-09-30
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	0	0
Intereses cobrados	0	831,000
Impuestos a la utilidad reembolsados (pagados)	0	0
Otras entradas (salidas) de efectivo	2,307,000	0
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(743,642,000)	831,000
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiamiento[sinopsis]		
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	(204,590,000)	640,585,000
Importes procedentes de la emisión de otros instrumentos de capital	71,426,000	0
Pagos por adquirir o rescatar las acciones de la entidad	0	0
Pagos por otras aportaciones en el capital	0	(14,865,000)
Importes procedentes de préstamos	542,934,000	0
Reembolsos de préstamos	248,851,000	0
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	0	0
Importes procedentes de subvenciones del gobierno	0	0
Dividendos pagados	0	0
Intereses pagados	4,014,000	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	156,905,000	655,450,000
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	(513,849,000)	656,635,000
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo [sinopsis]		
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(18,072,000)	(2,000)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	(531,921,000)	656,633,000
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	655,233,000	
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	123,312,000	656,633,000

[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
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	(62,786,000)	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultado integral total	0	0	0	(62,786,000)	0	0	0	0	0
Aumento de capital social	513,917,000	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	(2,678,000)	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	2,550,000	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	513,789,000	0	0	(62,786,000)	0	0	0	0	0
Capital contable al final del periodo	528,654,000	0	0	(67,880,000)	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
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
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	o	o	o	o	9,771,000	o	9,771,000
Cambios en el capital contable [sinopsis]							
Resultado integral [sinopsis]							
Utilidad (pérdida) neta	o	o	o	o	(62,786,000)	o	(62,786,000)
Otro resultado integral	o	o	o	o	o	o	o
Resultado integral total	o	o	o	o	(62,786,000)	o	(62,786,000)
Aumento de capital social	o	o	o	o	513,917,000	o	513,917,000
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	(2,678,000)	o	(2,678,000)
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	2,550,000	o	2,550,000
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	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	451,003,000	o	451,003,000
Capital contable al final del periodo	o	o	o	o	460,774,000	o	460,774,000

[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									
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
Utilidad (pérdida) neta	o	o	o	(2,890,000)	o	o	o	o	o
Otro resultado integral	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Resultado integral total	o	o	o	(2,890,000)	o	o	o	o	o
Aumento de capital social	14,866,000	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	14,866,000	o	o	(2,890,000)	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									
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
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							
Cambios en el capital contable [sinopsis]							
Resultado integral [sinopsis]							
Utilidad (pérdida) neta	o	o	o	o	(2,890,000)	o	(2,890,000)
Otro resultado integral	o	o	o	o	o	o	o
Resultado integral total	o	o	o	o	(2,890,000)	o	(2,890,000)
Aumento de capital social	o	o	o	o	14,866,000	o	14,866,000
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	11,976,000	o	11,976,000
Capital contable al final del periodo	o	o	o	o	o	o	o

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

[700000] Datos informativos del Estado de situación financiera

Concepto	Cierre Periodo Actual USD 2018-09-30	Cierre Año Anterior USD 2017-12-31
Datos informativos del estado de situación financiera [sinopsis]		
Capital social nominal	528,783,000	14,865,000
Capital social por actualización	0	0
Fondos para pensiones y prima de antigüedad	0	0
Numero de funcionarios	33	4
Numero de empleados	51	1
Numero de obreros	103	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: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

[700002] Datos informativos del estado de resultados

Concepto	Acumulado Año Actual USD 2018-01-01 - 2018-09-30	Acumulado Año Anterior USD 2017-01-01 - 2017-09-30	Trimestre Año Actual USD 2018-07-01 - 2018-09-30	Trimestre Año Anterior USD 2017-07-01 - 2017-09-30
Datos informativos del estado de resultados [sinopsis]				
Depreciación y amortización operativa	57,217,000	0	29,445,000	0

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

[700003] Datos informativos- Estado de resultados 12 meses

Concepto	Año Actual USD 2017-10-01 - 2018-09-30	Año Anterior USD 2016-10-01 - 2017-09-30
Datos informativos del estado de resultados [sinopsis]		
Ingresos	227,233,000	0
Utilidad (pérdida) de operación	34,817,000	(2,114,000)
Utilidad (pérdida) neta	(62,786,000)	(2,890,000)
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación controladora	0	0
Depreciación y amortización operativa	57,217,000	0

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

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]						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]	Hasta 5 años o más [miembro]
TOTAL					o	o	o	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Total otros pasivos circulantes y no circulantes sin costo																
TOTAL					o	o	o	o	o	o	o	o	o	o	o	o
Total de créditos																
TOTAL					o	o	o	o	o	o	43,568,000	o	o	o	o	o

[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]
Posición en moneda extranjera [sinopsis]					
Activo monetario [sinopsis]					
Activo monetario circulante	22,000	409,000	32,398,000	609,477,000	609,886,000
Activo monetario no circulante	0	0	161,000	2,401,000	2,401,000
Total activo monetario	22,000	409,000	32,559,000	611,878,000	612,287,000
Pasivo monetario [sinopsis]					
Pasivo monetario circulante	418,000	7,865,000	42,778,000	804,748,000	812,613,000
Pasivo monetario no circulante	0	0	5,510,000	103,663,000	103,663,000
Total pasivo monetario	418,000	7,865,000	48,288,000	908,411,000	916,276,000
Monetario activo (pasivo) neto	(396,000)	(7,456,000)	(15,729,000)	(296,533,000)	(303,989,000)

[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	PETROLEO	o	o	177,169,000	177,169,000
VENTAS	GLP	o	o	4,076,000	4,076,000
VENTAS	GAS NATURAL	o	o	45,988,000	45,988,000
TODAS	TODOS	o	o	227,233,000	227,233,000

[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: 3 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: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

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

Concepto	Cierre Periodo Actual USD 2018-09-30	Cierre Año Anterior USD 2017-12-31
Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable [sinopsis]		
Efectivo y equivalentes de efectivo [sinopsis]		
Efectivo [sinopsis]		
Efectivo en caja	0	0
Saldos en bancos	72,821,000	2,666,000
Total efectivo	72,821,000	2,666,000
Equivalentes de efectivo [sinopsis]		
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes de efectivo	0	0
Inversiones a corto plazo, clasificados como equivalentes de efectivo	50,491,000	0
Otros acuerdos bancarios, clasificados como equivalentes de efectivo	0	0
Total equivalentes de efectivo	50,491,000	0
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	0	652,567,000
Total de efectivo y equivalentes de efectivo	123,312,000	655,233,000
Clientes y otras cuentas por cobrar [sinopsis]		
Clientes	67,040,000	0
Cuentas por cobrar circulantes a partes relacionadas	1,148,000	0
Anticipos circulantes [sinopsis]		
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	11,585,000	0
Total de clientes y otras cuentas por cobrar	79,773,000	0
Clases de inventarios circulantes [sinopsis]		
Materias primas circulantes y suministros de producción circulantes [sinopsis]		
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	1,550,000	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	1,550,000	0
Activos mantenidos para la venta [sinopsis]		
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
Clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes [sinopsis]		
Clientes no circulantes	0	0

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Concepto	Cierre Período Actual USD 2018-09-30	Cierre Año Anterior USD 2017-12-31
Cuentas por cobrar no circulantes debidas por partes relacionadas	0	0
Anticipos de pagos no circulantes	0	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	12,046,000	0
Total clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes	12,046,000	128,000
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas [sinopsis]		
Inversiones en subsidiarias	2,572,000	0
Inversiones en negocios conjuntos	0	0
Inversiones en asociadas	0	0
Total de inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	2,572,000	0
Propiedades, planta y equipo [sinopsis]		
Terrenos y construcciones [sinopsis]		
Terrenos	1,385,000	0
Edificios	809,000	0
Total terrenos y edificios	2,194,000	0
Maquinaria	696,000	0
Vehículos [sinopsis]		
Buques	0	0
Aeronave	0	0
Equipos de Transporte	1,414,000	0
Total vehículos	1,414,000	0
Enseres y accesorios	0	0
Equipo de oficina	1,408,000	0
Activos tangibles para exploración y evaluación	0	0
Activos de minería	208,981,000	0
Activos de petróleo y gas	379,670,000	0
Construcciones en proceso	39,110,000	0
Anticipos para construcciones	3,113,000	0
Otras propiedades, planta y equipo	145,711,000	0
Total de propiedades, planta y equipo	782,297,000	0
Propiedades de inversión [sinopsis]		
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
Activos intangibles y crédito mercantil [sinopsis]		
Activos intangibles distintos de crédito mercantil [sinopsis]		
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: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Concepto	Cierre Periodo Actual USD 2018-09-30	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	12,579,000	0
Total activos intangibles y crédito mercantil	12,579,000	0
Proveedores y otras cuentas por pagar [sinopsis]		
Proveedores circulantes	43,568,000	0
Cuentas por pagar circulantes a partes relacionadas	0	1,000
Pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como circulantes [sinopsis]		
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	0
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	8,059,000	0
Impuesto al valor agregado por pagar circulante	0	0
Retenciones por pagar circulantes	0	0
Otras cuentas por pagar circulantes	4,078,000	276,000
Total proveedores y otras cuentas por pagar a corto plazo	55,705,000	277,000
Otros pasivos financieros a corto plazo [sinopsis]		
Créditos Bancarios a corto plazo	0	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	4,529,000	0
Total de otros pasivos financieros a corto plazo	4,529,000	0
Proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo [sinopsis]		
Proveedores no circulantes	0	0
Cuentas por pagar no circulantes con partes relacionadas	0	0
Pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como no circulantes [sinopsis]		
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
Otros pasivos financieros a largo plazo [sinopsis]		
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	294,374,000	644,630,000
Total de otros pasivos financieros a largo plazo	294,374,000	644,630,000
Otras provisiones [sinopsis]		
Otras provisiones a largo plazo	18,688,000	0
Otras provisiones a corto plazo	3,272,000	0

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Concepto	Cierre Período Actual USD 2018-09-30	Cierre Año Anterior USD 2017-12-31
Total de otras provisiones	21,960,000	0
Otros resultados integrales acumulados [sinopsis]		
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
Activos (pasivos) netos [sinopsis]		
Activos	1,016,092,000	655,361,000
Pasivos	555,318,000	645,590,000
Activos (pasivos) netos	460,774,000	9,771,000
Activos (pasivos) circulantes netos [sinopsis]		
Activos circulantes	206,598,000	655,233,000
Pasivos circulantes	80,604,000	286,000
Activos (pasivos) circulantes netos	125,994,000	654,947,000

[800200] Notas - Análisis de ingresos y gastos

Concepto	Acumulado Año Actual USD 2018-01-01 - 2018-09-30	Acumulado Año Anterior USD 2017-01-01 - 2017-09-30	Trimestre Año Actual USD 2018-07-01 - 2018-09-30	Trimestre Año Anterior USD 2017-07-01 - 2017-09-30
Análisis de ingresos y gastos [sinopsis]				
Ingresos [sinopsis]				
Servicios	0	0	0	0
Venta de bienes	227,233,000	0	116,947,000	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	227,233,000	0	116,947,000	0
Ingresos financieros [sinopsis]				
Intereses ganados	3,776,000	0	1,320,000	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	3,776,000	0	1,320,000	0
Gastos financieros [sinopsis]				
Intereses devengados a cargo	12,319,000	0	7,454,000	0
Pérdida por fluctuación cambiaria	10,580,000	2,000	118,000	2,000
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	14,994,000	774,000	9,598,000	774,000
Total de gastos financieros	37,893,000	776,000	17,170,000	776,000
Impuestos a la utilidad [sinopsis]				
Impuesto causado	29,417,000	0	13,289,000	0
Impuesto diferido	33,621,000	0	17,752,000	0
Total de Impuestos a la utilidad	63,038,000	0	31,041,000	0

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

[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 Septiembre 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: 3 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: 3 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: 3 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]

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

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]

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

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: 3 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: 3 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: 3 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: 3 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]

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

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: 3 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: 3 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: 3 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]

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

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: 3 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]

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

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: 3 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: 3 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: 3 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]

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados no auditados

(Importes expresados en miles de dólares Estadounidenses)

	Notas	Al 30 de septiembre de 2018	Al 31 de diciembre de 2017
Activo			
Activo no corriente			
Propiedad, planta y equipos	8	\$782,297	\$ -
Crédito mercantil	23	12,579	-
Efectivo restringido		-	652,566
Inversiones en asociadas		2,572	-
Cuentas por cobrar y otras cuentas	10	12,046	-
Pagos anticipados		-	128
Total activo no corriente		\$809,494	\$652,694
Activo corriente			
Partes relacionadas	19	\$1,148	\$ -
Inventarios	12	1,550	-
Impuestos por recuperar		152	-
Pagos anticipados		1,811	-
Cuentas por cobrar y otras cuentas, neto	10	78,625	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	13	123,312	2,666
Total activo corriente		\$206,598	\$2,666

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	Notas	Al 30 de septiembre de 2018	Al 31 de diciembre de 2017
Total activo		\$1,016,092	\$655,360
Capital y pasivo			
Capital			
Capital social	14	\$513,943	\$25
Titulos del promotor		14,840	14,840
Opciones sobre acciones		2,550	-
Obligaciones laborales		(2,678)	-
Resultados acumulados (pérdidas acumuladas)		(67,881)	(5,095)
Capital atribuible a los accionistas de la Compañía		\$460,774	\$9,770
Total capital		\$460,774	\$9,770
Pasivo			
Pasivo no corriente			
Pasivo por impuesto diferido		\$157,982	\$38
Provisiones	15	18,688	-
Préstamos	11	294,374	-
Interés pagadero a los accionistas Clase A		-	2,550

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	Notas	Período del 1 de enero al 30 de septiembre 2018	Período del 22 de marzo al 30 de septiembre 2017	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2018	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2017
Ingresos	5	\$227,233	\$ -	\$116,947	\$ -
Ingresos		\$227,233	\$ -	\$116,947	\$ -
Costo de ventas:					
Costo de operación		(57,607)	-	(26,279)	-
Depreciaciones		(57,217)	-	(29,445)	-
Regalías		(33,970)	-	(17,133)	-
Utilidad bruta		\$78,439	\$ -	\$44,090	\$ -
Gastos comerciales		(13,208)	-	(7,207)	-
Gastos de administración		(18,228)	(1,409)	(7,921)	(1,403)
Otros gastos operativos, netos	6	(12,186)	(705)	(3,980)	(705)
Utilidad de operación		\$34,817	(\$2,114)	\$24,982	(\$2,108)
Ingresos por intereses		3,776	-	1,320	-
Gastos por intereses		(12,319)	-	(7,455)	-
Costo amortizado		(14,496)	(774)	(9,100)	(774)
Descuento del pasivo por taponamiento de pozos		(498)	-	(498)	-
Pérdida cambiaria		(10,580)	(2)	(118)	(2)
Resultados financieros netos		(\$34,117)	(\$776)	(\$15,851)	(\$776)
Participación en asociadas		(448)	-	(448)	-
Utilidad antes de impuesto		\$252	(\$2,890)	\$8,683	(\$2,884)
Impuesto sobre la renta	9	(29,417)	-	(13,289)	-
Impuesto sobre la renta diferido	9	(33,621)	-	(17,752)	-
Utilidad neta		(\$62,786)	(\$2,890)	(\$22,358)	(\$2,884)
Ganancia por acción atribuible a los accionistas de la Compañía	7				
Pérdida por acción ordinaria - (en dólares por acción):		\$(1.21)	(0.14)	(0.32)	(0.06)
Pérdida por acción ordinaria diluida - (en dólares por acción):		\$(1.01)	(0.12)	(0.28)	(0.06)

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros.

Estados de variaciones en el capital contable intermedios condensados consolidados no auditados
(Importes expresados en miles de dólares Estadounidenses)

	Capital Social	Títulos del promotor	Opciones sobre acciones	Pérdidas acumuladas	Plan de beneficios	Interés minoritario	Total del capital contable
Saldo al 1 de enero de 2018	\$25	\$14,840	-	(\$5,095)	-	-	\$9,770
Incremento de capital obtenido en la Oferta Pública Inicial, gastos y reembolsos netos	513,918	-	-	-	-	-	513,918
Opciones sobre acciones	-	-	2,550	-	-	-	2,550
Plan de beneficios	-	-	-	-	(2,678)	-	(2,678)
Interés minoritario originado por combinación de negocios.	-	-	-	-	-	1,307	1,307
Adquisición de interés minoritario	-	-	-	-	-	(1,307)	(1,307)
Pérdida Neta	-	-	-	(62,786)	-	-	(62,786)
Saldo al 30 de septiembre de 2018	\$513,943	\$14,840	\$2,550	(\$67,881)	(\$2,678)	\$-	\$460,774

Estados de variaciones en el capital contable intermedios condensados consolidados no auditados del 22 de marzo al 30 de septiembre de 2017
(Importes expresados en miles de dólares Estadounidenses)

	Capital Social	Resultados acumulados	Total del capital contable
Aportación inicial de capital al 22 de marzo de 2017	\$1	\$-	\$1
Aumento de capital por emisión de acciones Serie "B" de los accionistas fundadores	25	-	25
Títulos del promotor	14,840	-	14,840
Resultado del período	-	(2,890)	(2,890)
Saldo al 30 de septiembre de 2017	\$14,866	(\$2,890)	\$11,976

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Estados de flujos de efectivos intermedios condensados consolidados no auditados
(Importes expresados en miles de dólares Estadounidenses)

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre 2018	Período del 22 de marzo al 30 de septiembre 2017	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2018	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2017
Flujos de efectivo de las actividades operación				
Utilidad (pérdida) antes de impuesto	\$252	(\$2,890)	\$8,683	(\$2,884)
Ajustes para conciliar los flujos netos de efectivo provenientes de las actividades de operación:				
Partidas que no afectan flujos de efectivo:				
Depreciaciones y amortizaciones	57,217	-	29,445	-
Pérdida de moneda extranjera	10,580	2	118	2
Otros gastos	(2,307)	-	(2,337)	-
Obligaciones laborales	(82)	-	(82)	-
Opciones sobre acciones	2,550	-	1,650	-
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:				
Ingresos por intereses	(3,776)	-	(1,320)	-
Gastos por intereses	12,319	-	7,455	-
Costo amortizado	14,496	774	9,100	774
Tasa de interés del pasivo por taponamiento de pozos	498	-	498	-
Método de Participación	448	-	448	-
	92,195	(2,114)	53,658	(2,108)
Cambios en activos y pasivos operativos:				

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Cuentas por cobrar y otras cuentas	(30,892)	-	(3,942)	-
Cuentas por pagar y otras cuentas	19,529	1,755	(2,807)	1,755
Pagos anticipados	1,676	(138)	3,346	(135)
Otros activos corrientes	184	-	1,445	-
Inventarios	2,631	-	991	-
Provisiones	(4,203)	-	(8,039)	-
Deudores diversos	-	847	-	838
Impuesto sobre la renta	(9,788)	-	(346)	-
Impuestos por pagar	1,556	4	(338)	4
Flujos netos de efectivo generados /(aplicados) en actividades operativas	72,888	354	43,968	354
Flujos de efectivo de las actividades de inversión				
Adquisiciones de empresas netas de efectivo adquirido	(691,967)	-	5,283	-
Inversiones en propiedad, planta y equipos	(52,675)	-	(41,218)	-
Adquisiciones de interés minoritario	(1,307)	-	-	-
Otros activos corrientes	2,307	-	-	-
Flujos netos de efectivo (aplicados)/generados en actividades de inversión	(743,642)	-	(35,935)	-

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre 2018	Período del 22 de marzo al 30 de septiembre 2017	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2018	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2017
Flujos de efectivo de actividades de financiamiento				
Aportación de capital	-	25	-	-
Deudas por financiamiento relacionadas con la emisión de acciones ordinarias Clase A redimibles (Nota 14)	(204,590)	640,585	(1,215)	640,585
Inversión privada en capital público, neto de costo de amortización	71,426	-	861	-
Préstamos recibidos	542,934	-	294,084	-
Pago de préstamos	(248,850)	-	(248,850)	-
Ingresos por intereses	3,776	831	(5,074)	831
Gastos por intereses	(7,790)	-	1,320	-
Títulos de promotores	-	14,840	-	14,840
Flujos netos de efectivo generados por actividades de financiamiento	156,906	656,281	41,126	656,256

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Aumento / (disminución) de efectivo y equivalente de efectivo neto	(513,848)	656,635	49,159	656,610
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del periodo	655,232	-	74,805	25
Efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera	(18,072)	(2)	(652)	(2)
Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del periodo	\$123,312	\$656,633	\$123,312	\$656,633

Las notas adjuntas son parte integral de los estados financieros

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados

(Importes expresados en miles de dólares Estadounidenses)

Nota 1. Información de la Compañía.

1.1 Información general.

Vista Oil & Gas, S.A.B. de C.V. ("VISTA" o 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 con uno o más negocios (la "Combinación de Negocios Inicial").

El 15 de agosto de 2017, fecha de la Oferta Pública Inicial ("OPI") en la Bolsa Mexicana de Valores, la Compañía obtuvo fondos por un monto de \$ 650,017 (incluyendo las Cuotas de Suscripción Diferida, según se define dicho término en la Nota 2.4.10). La Compañía reembolsó parte de la misma a los accionistas y usó otra parte de esos fondos, entre otras cosas, para financiar la Combinación de Negocios Inicial, como se describe a continuación.

Desde su fundación hasta el 4 de abril de 2018, todas las actividades de la Compañía se relacionaron con su constitución, la OPI y los esfuerzos dirigidos a detectar y consumir la Combinación de Negocios Inicial. Antes del 4 de abril de 2018, la Compañía no generó ningún ingreso operativo ni realizó ninguna transacción importante.

El 4 de abril de 2018, la Compañía, a través de su subsidiaria mexicana Vista Holding I S.A. de C.V. ("VISTA I"), concluyó por un monto total en efectivo de \$ 736,006 la Combinación de Negocios Inicial (Nota 3.4) mediante la adquisición de:

- (i) 58.88% de participación accionaria en Petrolera Entre Lomas S.A. ("PELSA");
- (ii) 3.85% de participación directa en las concesiones de explotación operadas por PELSA;
- (iii) 100% de participación en las concesiones de explotación de 25 de Mayo-Medanito;
- (iv) 100% de participación en las concesiones de explotación de Jagüel de los Machos;
- (v) 100% de Apco Oil & Gas International Inc. ("APCO") y
- (vi) 5% de participación accionaria en Apco Argentina S.A. ("Apco Argentina")

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

- i. En la cuenca Neuquina

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

- a. Una participación operativa del 100% en las concesiones de explotación Medanito-25 de Mayo y Jagüel de los Machos (como operador);
- b. Una participación operativa del 100% en las concesiones de explotación de Entre Lomas, Bajada del Palo y Agua Amarga (como operador)
- c. Una participación operativa del 55% en la concesión de explotación de Coirón Amargo Norte (como operador);⁽¹⁾
- d. Una participación no operativa del 45% en el lote de evaluación Coirón Amargo Sur Oeste (operado por O&G Development Ltd. S.A.);⁽¹⁾
- ii. En la cuenta del Golfo San Jorge.
 - a. Una participación no operativa del 16.94% en la concesión para explotación Sur Río Deseado Este (operado por Pentanova Energy); y⁽¹⁾
 - b. Una participación no operativa del 44% en el contrato de exploración Sur Río Deseado Este (operado por Quintana E&P Argentina S.R.L.);⁽¹⁾
- iii. En la cuenca Noroeste
 - a. Una participación de 1.5% en la concesión de explotación de Acambuco (operada por Pan American Energy).⁽¹⁾

Como resultado de las adquisiciones descritas anteriormente, a partir del 4 de abril de 2018, la actividad principal de la Compañía es la exploración y producción de petróleo y gas (Upstream).

Adicionalmente, el 25 de abril de 2018 la Compañía a través de VISTA I completó la adquisición de la participación remanente (0.32%) de PELS A por un monto total en efectivo de \$ 1,307.

⁽¹⁾ Participaciones en operaciones conjuntas obtenidas como resultado de la adquisición de APCO Oil & Gas Internacional, Inc

El domicilio social y la oficina principal de la Compañía están ubicados en la Ciudad de México (México), en la calle Javier Barros Sierra N° 540 torre 2, piso 2, Lomas de Santa Fe, Delegación Álvaro Obregón, código postal 01210, Ciudad de México.

Nota 2. Bases de preparación y políticas contables significativas.

2.1 Bases de preparación y presentación.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados de la Compañía, por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2018, han sido preparados de acuerdo con la NIC 34 “Información Financiera Intermedia” y fueron autorizados para su emisión por el Director Financiero de la Compañía (“CFO”) Pablo Vera Pinto y por el Consejo de Administración, con fecha el 25 de octubre de 2018. Los eventos subsecuentes han sido considerados hasta esa fecha (Ver Nota 25).

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados no incluyen toda la información y las revelaciones requeridas en los estados financieros anuales. Deben ser leídas conjuntamente con los estados financieros consolidados anuales emitidos el 31 de diciembre de 2017.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados son comparables con aquellos emitidos el 31 de diciembre de 2017; sin embargo, se han adoptado varias políticas contables nuevas producto de la combinación de negocios que se describe a continuación.

La Nota 2.4 incluye un resumen de las principales políticas contables. Adicionalmente, desde el 1 de enero de 2018, la Compañía adoptó nuevas Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”); la NIIF 15, “Ingresos Ordinarios provenientes de Contratos con Clientes” y la NIIF 9, “Instrumentos Financieros”. La aplicación de dichas normas y de otras modificaciones e interpretaciones no tienen un impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados de la Compañía.

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

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados han sido preparados sobre la base de los costos históricos, excepto para ciertos activos y pasivos financieros, así como para el precio de compra asignado de método de adquisición contable según se describe más adelante.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados de la Compañía se presentan en miles de dólares estadounidenses, de conformidad con las disposiciones de la NIC 21. La moneda funcional y de presentación de la información de la Compañía es el dólar estadounidense, la cual es la moneda utilizada en estos estados financieros.

2.2 Nuevas normas de contabilidad, modificaciones e interpretaciones emitidas por el IASB-Junta de Normas Internacionales de Contabilidad, que aún no son efectivas y que no han sido adoptadas anticipadamente por la Compañía.

- NIIF 16, Arrendamientos: La NIIF 16 se emitió en enero de 2016 y sustituye la NIC 17, CINIIF 4 Determinación de si un Acuerdo contiene un Arrendamiento, SIC-15 Arrendamientos Operativos-Incentivos y SIC-27 Evaluación de la Sustancia de las Transacciones que Involucran la Forma Legal de un contrato de Arrendamiento.

La NIIF 16 establece los principios para el reconocimiento, medición, presentación y divulgación de los arrendamientos y requiere que los arrendatarios tengan en cuenta todos los arrendamientos bajo un único modelo en el balance general similar a la contabilidad de los arrendamientos financieros según la NIC 17. La norma incluye dos exenciones de reconocimiento para los arrendatarios: arrendamientos de activos de "bajo valor" y arrendamientos "a corto plazo" (es decir, arrendamientos con un plazo de arrendamiento de 12 meses o menos). En la fecha de inicio de un contrato de arrendamiento, el arrendatario reconocerá un pasivo para realizar los pagos del arrendamiento (es decir, el pasivo del arrendamiento) y un activo que representa el derecho a usar el activo subyacente durante el plazo del arrendamiento (es decir, el activo con derecho de uso). Los arrendatarios deberán reconocer por separado el gasto por intereses en el pasivo por arrendamiento y el gasto por depreciación en el activo por derecho de uso del mismo.

El activo por el derecho de uso se mide inicialmente al costo y posteriormente se mide al costo (sujeto a ciertas excepciones) menos las pérdidas acumuladas de amortización y deterioro, ajustado para cualquier nueva medición del pasivo por arrendamiento. El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor actual de los pagos de arrendamiento que no se pagan en esa fecha y posteriormente se ajusta a los intereses y pagos de arrendamiento, así como al impacto de las modificaciones de arrendamiento, entre otros. Además, la clasificación de los flujos de efectivo también se verá afectada, ya que los pagos por arrendamientos operativos según la NIC 17 se presentan como flujos de efectivo operativos; mientras que bajo el modelo NIIF 16, los pagos de arrendamiento se dividirán en una parte principal y una porción de intereses y se presentarán como flujos de efectivo financiero. Los pagos de arrendamiento variables que no dependen de un índice o tasa no están incluidos en el pasivo por arrendamiento, y se seguirán presentando como flujos de efectivo operativos.

Adicionalmente, se requerirá que los arrendatarios vuelvan a medir el pasivo del arrendamiento cuando ocurran ciertos eventos (por ejemplo, un cambio en el plazo del arrendamiento, un cambio en los pagos de arrendamiento futuros resultantes de un cambio en un índice o tasa utilizada para determinar esos pagos). El arrendatario generalmente reconocerá el monto de la nueva medición del pasivo de arrendamiento como un ajuste al activo por derecho de uso.

La contabilidad del arrendador según la NIIF 16 se mantiene sustancialmente sin cambios respecto de la contabilidad actual según la NIC 17. Los arrendadores continuarán clasificando todos los arrendamientos utilizando el mismo principio de clasificación que en la NIC 17 y distinguiendo entre dos tipos de arrendamientos: los arrendamientos operativos y financieros.

La NIIF 16, que es efectiva para los períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019, requiere que los arrendatarios y arrendadores realicen revelaciones más extensas que bajo la NIC 17.

La Compañía planea adoptar la NIIF 16 y aplicará el método de reconocimiento retrospectivo. Actualmente, se encuentra evaluando el impacto en sus estados financieros.

- CINIIF 23 "Incertidumbre sobre los Tratamientos del Impuesto Sobre la Renta": emitido en junio de 2017. Esta interpretación aclara cómo aplicar la NIC 12 cuando existe incertidumbre para determinar el impuesto a las ganancias. De acuerdo con la interpretación, una entidad debe reflejar el efecto del tratamiento fiscal incierto utilizando el método que mejor predice la resolución de la incertidumbre, ya sea a través del método del monto más probable o del valor esperado. Además, una entidad asumirá que la autoridad tributaria examinará los montos y tiene pleno conocimiento de toda la información relacionada a la evaluación de un tratamiento fiscal incierto en la determinación del impuesto a la renta. La interpretación se aplicará para los períodos anuales de presentación de informes que comiencen en o después del 1 de enero de 2019 y se permitirá la aplicación anticipada.

- NIIF 9 "Instrumentos financieros": guía de aplicación modificada en octubre de 2017, en relación con la clasificación de los activos financieros en el caso de términos contractuales que modifican el plazo o el monto de los flujos de efectivo contractuales para determinar si los flujos de efectivo que podrían surgir debido a este término contractual son únicamente pagos del principal y del interés sobre el monto del principal. Es efectiva para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. La Compañía se encuentra evaluando el impacto en sus estados financieros.

- Modificaciones a la NIIF 10 y la NIC 28 "Venta o Contribución de Activos entre un Inversionista y su Asociada o Negocio Conjunto": Las modificaciones abordan el conflicto entre la NIIF 10 y la NIC 28 al tratar con la pérdida de control de una subsidiaria que se vende o contribuye a una asociada o a un negocio conjunto. Adicionalmente, aclaran que la ganancia o pérdida resultante de la venta o contribución de los activos que constituyen un negocio, como se define en la NIIF 3, entre un inversor y su asociada o negocio conjunto, se reconoce en su totalidad. Sin embargo, cualquier ganancia o pérdida que resulte de la venta o contribución de activos que no constituyen un negocio, sólo se reconoce en la extensión de los intereses de los inversionistas no relacionados en la asociada o inversión en asociadas. El IASB ha diferido la fecha de vigencia de estas modificaciones por tiempo indefinido, pero una entidad que adopta las modificaciones anticipadamente debe aplicarlas prospectivamente.

La Compañía aplicará estas modificaciones cuando entren en vigencia y se encuentra evaluando el impacto en sus estados financieros.

- Modificaciones a la NIC 19: "Modificación, Reducción o Liquidación del Plan de Beneficios a Empleados".

Las modificaciones especifican que cuando se produce una modificación, reducción o liquidación del plan durante el período anual en el que se informa, se requiere que la Compañía:

- Determine el costo del servicio actual por el resto del período después de la modificación, reducción o liquidación del plan, utilizando las suposiciones actuariales utilizadas para volver a medir el pasivo (activo) por prestaciones definidas neto que reflejan las prestaciones ofrecidas bajo el plan y los activos del plan después de ese evento
- Determine el interés neto por el resto del período posterior a la modificación, reducción o liquidación del plan utilizando: el pasivo neto que refleja las prestaciones ofrecidas por el plan, los activos del plan después de ese evento y la tasa de descuento utilizada para volver a medir ese pasivo (activo) por prestaciones definidas neto.

Las modificaciones también aclaran que la Compañía determina en primer lugar cualquier costo de servicio pasado, o una ganancia o pérdida en la liquidación, sin considerar el efecto de limitación de activos. Esta cantidad se reconoce en el estado de resultados. Adicionalmente, la compañía determina el efecto de limitación de activos después de la modificación mencionada y cualquier cambio en ese efecto, excluyendo los montos incluidos en el interés neto, se reconoce en otros resultados integrales.

Esta modificación aplica desde el 1 de enero de 2019 y es posible efectuar la aplicación anticipada.

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

- NIC 28 "Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos": modificada en octubre de 2017. Aclara que la NIIF 9 se aplica a otros instrumentos financieros en una asociada o negocio conjunto a los que no se aplica el método de participación pero que, en esencia, forma parte de la inversión neta en la asociada o negocio conjunto (intereses a largo plazo). Esta aclaración es relevante porque implica que el modelo de pérdida crediticia esperado en la NIIF 9 se aplica a dichos intereses a largo plazo.

Las modificaciones también aclararon que, al aplicar la NIIF 9, una entidad no tiene en cuenta ninguna pérdida de la asociada o negocio conjunto, ni ninguna pérdida por deterioro de la inversión neta, reconocida como ajustes a la inversión neta en la asociada o negocio conjunto que surgen de la aplicación de la NIC 28 Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos.

Es aplicable a los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019, la adopción anticipada es permitida.

-Mejoras a las NIIF – Período 2015-2017. Estas mejoras incluyen:

- NIIF 3 "Combinaciones de Negocios": Las modificaciones aclaran que, cuando una entidad obtiene el control de un negocio que es una operación conjunta, aplica los requisitos para una combinación de negocios obtenida en etapas, incluida la reconsideración de intereses previamente mantenidos en los activos y pasivos de la operación conjunta a valor razonable. Al hacerlo, el adquirente vuelve a medir la totalidad de su participación anterior en la operación conjunta.

Una entidad aplica esas modificaciones a las combinaciones de negocios para las cuales la fecha de adquisición es en o después del comienzo del primer período de reporte anual que comienza en o después del 1 de enero de 2019, con la aplicación anticipada permitida. Estas modificaciones se aplicarán a las futuras combinaciones de negocios de la Compañía.

- NIIF 11 "Acuerdos Conjuntos": Una compañía que participa en una operación conjunta, sin tener el control conjunto, puede obtenerlo de acuerdo a lo que se define en la NIIF 3. Una entidad aplica esas modificaciones a las transacciones en las que obtiene el control conjunto a partir del 1 de enero de 2019, con la aplicación anticipada permitida. Estas modificaciones actualmente no son aplicables a la Compañía, pero pueden aplicarse a transacciones futuras.

- NIC 12 "Impuestos a las Ganancias": Las modificaciones aclaran que las consecuencias del impuesto a las ganancias sobre los dividendos están vinculadas directamente a transacciones pasadas o eventos que generaron beneficios distribuibles. Por lo tanto, la Compañía debe reconocer este resultado en el estado de resultados, otros resultados integrales o capital contable; según el lugar donde la Compañía reconoció originalmente esas transacciones o eventos pasados.

Las modificaciones antes mencionadas, aplican para los períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019, y se permite la aplicación anticipada.

Dado que la práctica actual de la Compañía está en línea con estas enmiendas, la Compañía no espera ningún efecto en sus estados financieros consolidados.

2.3 Bases de consolidación

Los estados financieros comprenden los estados financieros de la Compañía y sus subsidiarias.

2.3.1 Subsidiarias

Las subsidiarias son todas las entidades sobre las cuales la Compañía tiene el control, y esto sucede si y solo si la misma tiene:

- Poder sobre la entidad (por ejemplo, derechos actuales que le dan la capacidad de dirigir las actividades relevantes de la entidad que recibe la inversión);
- Exposición o derechos a rendimientos variables de su participación con la entidad; y

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

- La capacidad de usar su poder sobre la entidad para afectar sus rendimientos.

La Compañía reevalúa si controla o no una entidad participada si los hechos y las circunstancias indican que hay cambios en uno o más de los tres elementos de control mencionados anteriormente.

Cuando la Compañía tiene menos de la mayoría de los derechos de voto de una entidad participada, tiene poder sobre la entidad en la cual participa cuando los derechos de voto son suficientes para otorgarle la capacidad práctica de dirigir las actividades relevantes de la entidad en la cual se participa de manera unilateral.

La Compañía evalúa todos los hechos y circunstancias para determinar si los derechos de voto son suficientes para otorgarle poder sobre una entidad, incluyendo:

- El tamaño de la posesión de derechos de voto de la Compañía en relación con el tamaño y la dispersión de las posesiones de los otros titulares de votos;
- Derechos de voto potenciales mantenidos por la Compañía, otros titulares de votos u otras partes; y derechos derivados de otros acuerdos contractuales; y
- Cualquier hecho y circunstancia adicional que indique que la Compañía tiene o no la capacidad de dirigir las actividades pertinentes en el momento en el que se deben tomar decisiones incluidas las reuniones de votación de accionistas.

Las actividades que afectan significativamente el desempeño de la subsidiaria, tales como la capacidad de aprobar el presupuesto operativo y de capital de una subsidiaria; la facultad de nombrar al personal clave de la administración, son decisiones que demuestran que la Compañía tiene derechos para dirigir las actividades pertinentes de una subsidiaria.

Las subsidiarias se consolidan desde la fecha en que la Compañía adquiere el control sobre ellas hasta la fecha en que dicho control cesa. Específicamente, los ingresos y gastos de una subsidiaria adquirida o dispuesta durante el año se incluyen en el estado de resultados.

El método de adquisición es el que utiliza la Compañía para registrar las combinaciones de negocios de la Compañía (ver Nota 23).

Las transacciones y saldos entre compañías del Grupo se eliminan; y cuando es necesario se realizan ajustes a los estados financieros de las subsidiarias para alinear sus políticas contables con las políticas contables de la Compañía.

La ganancia o pérdida de cada componente de otro resultado integral se atribuyen a los propietarios de la Compañía. El resultado integral total de las subsidiarias se atribuye a los propietarios de la Compañía al 30 de septiembre de 2018.

Los detalles que evidencian el control ejercido por la Compañía al final del período / año se detallan a continuación:

Nombre de la Subsidiario	Porcentaje de participación accionaria y poder de voto en manos de la Compañía			Lugar de operación	Actividad principal
	09-30-18	12-31-17	01-01-17		
Vista Holding I, S.A. de C.V.	100%	100%	-%	México	Inversora
Vista Holding II, S.A. de C.V.	100%	100%	-%	México	Inversora
Vista Holding III, S.A. de C.V.	100%	-%	-%	México	Inversora

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Vista Complemento S.A. de C.V.	100%	-%	-%	México	Servicios
Petrolera Entre Lomas. S.A. ⁽¹⁾⁽²⁾	100%	-%	-%	Argentina	Exploración y producción
APCO Oil & Gas International, Inc. ⁽¹⁾	100%	-%	-%	Islas Caiman	Inversora
APCO Oil & Gas International Inc. Sucursal Argentina ⁽¹⁾	100%	-%	-%	Argentina	Exploración y producción
APCO Argentina, S.A. ⁽¹⁾	100%	-%	-%	Argentina	Inversora
Aluvional Infraestructura S.A.	100%	-%	-%	Argentina	A determinar
Aluvional Logística S.A.	100%	-%	-%	Argentina	A determinar

(1) La entidad fue adquirida el 4 de abril de 2018

(2) El 14 de mayo 2018, Petrolera Entre Lomas, S.A. cambio su nombre a Vista Oil and Gas Argentina, S.A.

La participación de VISTA en los votos de las compañías subsidiarias es la misma participación que en el capital social.

Los cambios en los porcentajes de participación en las subsidiarias que, no dan como resultado que la Compañía pierda el control sobre las mismas, se contabilizan como transacciones de Capital.

2.3.2. Acuerdos conjuntos

La NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”, las inversiones se clasifican como operaciones conjuntas o negocios conjuntos, dependiendo de los derechos y obligaciones contractuales. La Compañía tiene operaciones conjuntas y otros acuerdos, pero no tiene negocios conjuntos.

Operaciones conjuntas

Una operación conjunta es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes tienen derechos sobre los activos y obligaciones por los pasivos, relacionados con el acuerdo. El control conjunto existe cuando las decisiones sobre las actividades del negocio requieren el consentimiento unánime de las partes que comparten el control.

Cuando la Compañía realiza sus actividades en el marco de operaciones conjuntas, debe reconocer:

- Activos incluida la participación en los activos que mantiene conjuntamente; Pasivos incluida la participación en los activos que mantiene conjuntamente;
- Ingresos por la venta de su parte de la producción derivada de la operación conjunta;
- Ingresos por la venta de la producción del negocio conjunto, en caso de que existiera.
Su participación en los ingresos por la venta de la producción por la operación conjunta; y
Sus gastos, incluida la parte de los gastos incurridos conjuntamente.

La Compañía contabiliza los activos, pasivos, ingresos y gastos relacionados con su participación en una operación conjunta de acuerdo con las NIIF aplicables a los activos, pasivos, ingresos y gastos particulares. Estos se han incorporado en los estados financieros en los rubros correspondientes. El interés en operaciones conjuntas y otros acuerdos se han calculado sobre la base de los últimos estados financieros o información financiera disponibles al final de cada período / año, teniendo en cuenta los eventos y transacciones posteriores significativos, así como la información de gestión disponible. Cuando sea necesario, se realizan ajustes a los estados financieros o a la información financiera para que sus políticas contables se ajusten a las políticas contables de la Compañía.

Cuando la Compañía realiza transacciones con una operación conjunta en la que una entidad de la Compañía es un operador conjunto (como una venta o contribución de activos), se considera que la Compañía está realizando la transacción con las otras partes de la operación conjunta, y las ganancias y pérdidas resultantes de las transacciones se reconocen en los estados financieros consolidados de la Compañía solo a la atención de los intereses de las otras partes en la operación conjunta. Cuando una entidad de la Compañía realiza transacciones con una operación conjunta en la que una entidad de la Compañía es un operador conjunto (como una compra de activos), la Compañía no reconoce su parte de las ganancias y pérdidas hasta que revende dichos activos a un tercero.

2.3.3 Combinaciones de negocios

El método de adquisición contable se utiliza para contabilizar todas las combinaciones de negocios, independientemente de si se adquieren instrumentos de capital u otros activos. La contraprestación transferida por las adquisiciones comprende:

- i) El valor razonable de los activos transferidos;
- ii) Los pasivos incurridos con los antiguos propietarios del negocio adquirido;
- iii) Los intereses de capital emitidos por la Compañía;
- iv) El valor razonable de cualquier activo o pasivo que resulte de un acuerdo de contraprestación contingente; y
- v) El valor razonable de cualquier participación de capital preexistente en la subsidiaria.

Los activos identificables adquiridos y los pasivos contingentes asumidos en una combinación de negocios se miden inicialmente a sus valores razonables en la fecha de adquisición. La Compañía reconoce cualquier participación no controladora en la entidad adquirida sobre una base de adquisición ya sea a valor razonable o a la parte proporcional de la participación no controladora de los activos identificables netos de la entidad adquirida.

Los costos relacionados con la adquisición se registran como gastos incurridos. El valor de intangible representa el exceso de:

- i) La contraprestación transferida;
- ii) El importe de cualquier participación no controladora en la entidad adquirida; y
- iii) El valor razonable en la fecha de adquisición de cualquier participación de capital anterior en la entidad adquirida, sobre el valor razonable de los activos netos identificables adquiridos, se registra como activo intangible. llave de negocios.

Si el valor razonable de los activos netos identificables de la empresa adquirida supera esos montos, antes de reconocer una ganancia, la Compañía reevalúa si ha identificado correctamente todos los activos adquiridos y todos los pasivos asumidos, revisando los procedimientos utilizados para medir los montos que se reconocerán en la fecha de adquisición. Si la evaluación todavía resulta en un exceso del valor razonable de los activos netos adquiridos con respecto a la contraprestación total transferida, la ganancia en la compra a bajo precio se reconoce directamente en el estado de resultados.

Cuando se aplaza la liquidación de cualquier parte de la contraprestación en efectivo, los montos a pagar en el futuro se descuentan a su valor actual en la fecha de intercambio. La tasa de descuento utilizada es la tasa de endeudamiento incremental de la entidad, siendo la tasa a la que se podría obtener un préstamo similar a partir de términos y condiciones comparables.

Cualquier contraprestación contingente se reconocerá a su valor razonable en la fecha de adquisición. La contraprestación contingente se clasifica como capital o como un pasivo financiero. Las cantidades clasificadas como un pasivo financiero se vuelven a medir a su valor razonable con cambios en el valor razonable reconocidos en estado de resultados. La contraprestación contingente que se clasifica como capital no se vuelve a medir, mientras que la liquidación posterior se contabiliza dentro del capital contable.

Cuando la Compañía adquiere un negocio, evalúa los activos financieros adquiridos y los pasivos asumidos con respecto a su clasificación y designación adecuadas de acuerdo con los términos contractuales, circunstancias económicas y condiciones pertinentes a la fecha de adquisición, que incluye la separación de los derivados implícitos en los contratos principales de la Compañía que recibe la inversión. Las reservas y los recursos petroleros adquiridos que pueden medirse de manera confiable se reconocen por separado a su valor razonable en el momento de la adquisición. Otras posibles reservas, recursos y derechos, cuyos valores razonables no pueden medirse de manera confiable, no se reconocen por separado, pero se consideran parte del intangible.

Si la combinación de negocios se realiza en etapas, la fecha de adquisición del valor de participación de la empresa adquirida anteriormente se medirá a valor razonable en la fecha de adquisición. Cualquier ganancia o pérdida que surja de dicha nueva medición se reconoce en el estado de resultados.

La Compañía tiene hasta 12 meses para finalizar la contabilización de una combinación de negocios. Cuando la misma no esté completa al final del año en que se produjo la combinación de negocios, la Compañía informa los montos provisionales.

2.3.4. Cambios en la participación

La Compañía trata las transacciones con partes no controladoras, que no resultan en una pérdida de control, como transacciones con los propietarios. Un cambio en la participación resulta en un ajuste en los valores en libros de las participaciones controladoras y no controladoras, para reflejar su participación real en la subsidiaria. Cualquier diferencia entre el monto del ajuste y cualquier contraprestación pagada o recibida se reconoce en “Otras reservas” dentro del capital contable.

Cuando la Compañía deja de consolidar o contabilizar el capital contable de una subsidiaria por una pérdida de control, control conjunto o influencia significativa; cualquier interés retenido en la entidad se vuelve a medir a su valor razonable con el cambio en el valor en libros reconocido en el estado de resultados. Este valor razonable se convierte en el valor en libros inicial para los fines de contabilizar posteriormente los intereses retenidos como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Adicionalmente, cualquier monto previamente reconocido en otro resultado integral con respecto a esa entidad se contabiliza como si la Compañía hubiera dispuesto directamente de los activos o pasivos relacionados. Esto puede significar que los montos previamente reconocidos en otros resultados integrales se reclasifican al estado de resultados.

Si la participación en una empresa conjunta o una asociada se reduce, pero se retiene el control conjunto o la influencia significativa, solo una parte proporcional de los montos previamente reconocidos en otros resultados integrales se reclasifica al estado de resultados.

2.4 Resumen de las políticas contables significativas

2.4.1 Información por segmento

Los segmentos operativos se informan de manera consistente con los informes internos proporcionados al Comité de Dirección Ejecutiva.

El Comité de Dirección Ejecutiva, es la máxima autoridad en la toma de decisiones, responsable de asignar recursos y establecer el desempeño de los segmentos operativos de la entidad, y ha sido identificado como el órgano que ejecuta las decisiones estratégicas de la Compañía e identificado como el Jefe Operativo de Toma de decisiones operativas.

2.4.2 Propiedad, planta y equipo

La propiedad, planta y equipo se mide siguiendo el modelo de costo. Se reconoce al costo menos la depreciación y menos las pérdidas por deterioro.

Los costos subsecuentes se incluyen en el importe en libros del activo o se reconocen como un activo separado, según corresponda, solo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con el artículo fluyan a la Compañía y el costo del bien pueda ser medido de manera confiable. Todas las demás reparaciones y mantenimientos se cargan a ganancia o pérdidas durante el período de reporte en el que se incurren.

El costo de las obras en curso cuya construcción se extenderá a lo largo del tiempo incluye, si corresponde, el cómputo de los costos financieros acumulados de los préstamos otorgados por terceros, netos de cualquier ingreso obtenido de la venta de producción de valor comercial durante el período.

Las obras en curso se registran al costo, menos cualquier pérdida por deterioro, si corresponde.

Los métodos de amortización y los períodos utilizados por la Compañía se describen a continuación.

Las vidas útiles estimadas, los valores residuales y el método de depreciación se revisan al final de cada período de reporte, con el efecto de cualquier cambio en el estimado contabilizado de forma prospectiva. Un valor en libros del activo se reduce inmediatamente a su valor recuperable si el valor en libros del activo es mayor que su valor recuperable estimado.

Las ganancias y pérdidas en las ventas se determinan comparando los ingresos con el valor en libros.

2.4.2.1 Métodos de depreciación y vidas útiles

La Compañía amortiza los pozos productivos, la maquinaria e instalaciones de acuerdo con el método de las unidades de producción, aplicando la proporción de petróleo y gas producida a las reservas de petróleo y gas probadas y desarrolladas, según corresponde, excepto en el caso de activos cuya vida útil es menor que la vida de la reserva, en cuyo caso, se aplica el método de línea recta. El costo de adquisición de la propiedad minera se amortiza aplicando la proporción de petróleo y gas producido al total estimado de las reservas probadas de petróleo y gas. Los costos de adquisición relacionados con propiedades con reservas no probadas se valoran al costo, y la recuperabilidad se evalúa periódicamente, con base en estimaciones geológicas y de ingeniería de las reservas posibles y probables que se espera que se prueben durante la vida de cada concesión.

Las maquinarias y equipos (incluido cualquier componente identificable significativo) se deprecian según el método de la unidad de producción.

Los elementos restantes de propiedad, planta y equipo de la Compañía se deprecian por el método de línea recta en base a las vidas útiles estimadas, como se detalla en la Nota 8.

El método de depreciación se revisa y se ajusta, si corresponde, al final de cada año.

2.4.2.2 Activos para la exploración de petróleo y gas

La Compañía utiliza el método del esfuerzo exitoso para contabilizar sus actividades de exploración y producción de petróleo y gas.

Este método implica la capitalización de: (i) el costo de adquisición de propiedades en áreas de exploración y producción de petróleo y gas; (ii) el costo de perforación y equipamiento de pozos exploratorios que resultan en el descubrimiento de reservas comercialmente recuperables; (iii) el costo de perforación y equipamiento de los pozos de desarrollo; y (iv) las obligaciones estimadas de retiro de activos.

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

De acuerdo con el método contable de esfuerzo exitoso; los costos de exploración tales como los costos Geológicos y Geofísicos ("G&G"), excluyendo los costos de los pozos exploratorios, se cargan a los gastos durante el período en que se incurrir.

Una vez que se ha adquirido el derecho legal para explorar, los costos directamente asociados con un pozo de exploración se capitalizan como activos intangibles de exploración y evaluación hasta que se completa el pozo y se evalúan los resultados. Estos costos incluyen la compensación a los empleados directamente atribuibles; los materiales y el combustible utilizados; los costos de perforación; así como los pagos realizados a los contratistas.

Los costos de perforación de los pozos exploratorios se capitalizan hasta que se determina que existen reservas probadas y justifican el desarrollo comercial. Si no se encuentran reservas, dichos costos de perforación se cargan como gastos en un pozo improductivo. Ocasionalmente, un pozo exploratorio puede determinar la existencia de reservas de petróleo y gas, pero no pueden clasificarse como probadas cuando se completa la perforación, sujeto a una actividad de evaluación adicional (por ejemplo, la perforación de pozos adicionales), pero es probable que se puedan desarrollar comercialmente. En esos casos, dichos costos continúan siendo capitalizados en la medida en que el pozo ha permitido determinar la existencia de reservas suficientes para justificar su finalización como un pozo de producción y la Compañía está realizando un progreso suficiente en la evaluación de la viabilidad económica y operativa del proyecto.

Los costos directamente asociados con la actividad de evaluación que se realiza para determinar el tamaño, las características y el potencial comercial de una reserva después del descubrimiento inicial de los hidrocarburos, incluidos los costos de los pozos de evaluación donde no se encontraron hidrocarburos, se capitalizan inicialmente como activos intangibles.

Todos estos 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 que sirve para confirmar la intención continua de desarrollar o de otro modo extraer valor del descubrimiento. Cuando este ya no es el caso, los costos son cargados como gastos.

Cuando se identifican reservas de petróleo y gas como probadas, el gasto capitalizado es transferido a las propiedades del petróleo y el gas.

Las obligaciones de abandono y taponamiento de pozos estimadas iniciales en áreas de hidrocarburos, descontadas a una tasa ajustada por riesgo, se capitalizan en el costo de los activos y se amortizan utilizando el método de unidades de producción. Adicionalmente, se reconoce un pasivo por el valor estimado de los montos a pagar descontados. Los cambios en la medición de estas obligaciones como consecuencia de cambios en el tiempo estimado; el costo o la tasa de descuento, se agregan o se deducen del costo del activo relacionado.

2.4.2.3 Derechos y Concesiones

Los derechos y las concesiones se amortizan en función de las unidades de producción sobre el total de las reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas del área correspondiente. El cálculo de la tasa de unidades de producción para la amortización de los costos de explotación de las reservas tiene en cuenta los gastos incurridos hasta la fecha, junto con los gastos operativos futuros autorizados.

2.4.3 Activos intangibles

2.4.3.1 Intangible

El intangible es el resultado de la adquisición de subsidiarias y representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de los activos netos adquiridos. Después del reconocimiento inicial, la llave de negocios se mide al costo menos las pérdidas por deterioro acumuladas.

A efectos de las pruebas de deterioro, el intangible se asigna a partir de la fecha de adquisición a cada una de las unidades generadoras de efectivo ("UGE"), las cuales representan el nivel más bajo dentro de la Compañía en la cual se monitorea el intangible para fines de gestión interna.

Cuando el intangible es parte de una unidad generadora de efectivo y se elimina parte de la operación dentro de esa unidad, el mismo asociado con la operación eliminada se incluye en el importe en libros de la operación cuando se determina la ganancia o pérdida. El intangible transferida en estas circunstancias se mide en función de los valores relativos de la unidad generadora de efectivo dispuesta.

2.4.4 Deterioro de activos no financieros.

Los activos intangibles con vida útil indefinida y el intangible no están sujetos a amortización y se someten anualmente a prueba de deterioro o con mayor frecuencia si los eventos o cambios en las circunstancias indican que podrían estar deteriorados. Se reconoce una pérdida por deterioro del valor por el cual el valor en libros del activo excede su valor recuperable. El monto recuperable es el mayor entre el valor razonable de un activo menos los costos de disposición y el valor en uso. Con el fin de evaluar el deterioro, los activos son comparados a niveles más bajo por los cuales existen flujos de efectivo identificables por separado, que son en gran medida independientes de las entradas de efectivo de otros activos de la Compañía. (Unidades generadoras de efectivo, UGE). Los activos no financieros distintos, al intangible que han sido amortizados son revisados para una posible reversión del deterioro al final de cada periodo de reporte.

2.4.5 Conversión de moneda extranjera

2.4.5.1 Moneda funcional y de presentación.

La información incluida en los estados financieros se mide en la moneda funcional y de presentación de la Compañía, que es la moneda del entorno económico primario en el que opera la Compañía. La moneda funcional es el dólar estadounidense, que es la moneda de presentación de la Compañía.

La NIF 29 "Información financiera en economías hiperinflacionarias" requiere que los estados financieros de una Compañía cuya moneda funcional sea la de una economía hiperinflacionaria, se deberá aplicar a las partidas no monetarias el cambio en el índice general de precios a partir de la fecha de adquisición o la fecha de la revaluación, según corresponda, hasta el final del período sobre el que se informa. Para concluir sobre la existencia de una economía hiperinflacionaria, el estándar menciona ciertas indicaciones a considerar, incluyendo una tasa de inflación acumulada en tres años que se aproxima o supera el 100%.

Durante la primera mitad de 2018, el peso argentino se devaluó significativamente, las tasas de interés anuales aumentaron en más del 40% y el índice de precios mayoristas se aceleró considerablemente. Según las estadísticas publicadas el 17 de julio de 2018, la tasa de inflación acumulada a 3 años para los precios al consumidor y al por mayor alcanzó un nivel de aproximadamente 123% y 119%, respectivamente. Sobre esa base, Argentina fue considerada una economía hiperinflacionaria desde el 1 de julio de 2018.

La Compañía ha evaluado esta situación y concluyó que no tiene impacto en sus estados financieros considerando que todas las subsidiarias argentinas tienen el dólar estadounidense como su moneda funcional.

2.4.5.2 Transacciones y saldos

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio de la fecha de la transacción. Las ganancias y pérdidas en divisas resultantes de la liquidación de cualquier transacción y de la conversión al tipo de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras se reconocen en el estado de resultados, a menos que se hayan capitalizado.

Los tipos de cambio utilizados al final de cada período de reporte son la tasa de venta de cierre para activos y pasivos monetarios y la tasa de cambio de venta transaccional para transacciones en moneda extranjera.

2.4.6 Instrumentos financieros

2.4.6.1 Activos financieros

2.4.6.1.1 Clasificación

2.4.6.1.1.2 Activos financieros a costo amortizado

Los activos financieros se clasifican y se miden al costo amortizado solo si se cumplen los siguientes criterios:

- i) el objetivo del modelo de negocios de la Compañía es mantener el activo para cobrar los flujos de efectivo contractuales;
- ii) los términos contractuales, en fechas específicas, tienen flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el principal pendiente.

2.4.6.1.1.2 Activos financieros a valor razonable.

Si alguno de los criterios mencionados anteriormente no se ha cumplido, el activo financiero se clasifica y mide a valor razonable con cambios en el estado de resultados.

2.4.6.1.2 Reconocimiento y medición

En el reconocimiento inicial, la Compañía mide un activo financiero a su valor razonable más, en el caso de un activo financiero que no se encuentra a valor razonable con cambios en el estado de resultados, los costos de transacción que son directamente atribuibles a la adquisición del activo financiero.

Una ganancia o pérdida en una inversión de deuda que se mide posteriormente al valor razonable y no forma parte de una relación de cobertura se reconoce en el estado de resultados. Una ganancia o pérdida en una inversión de deuda que posteriormente se mide al costo amortizado y no forma parte de una relación de cobertura se reconoce en el estado de resultados cuando el activo financiero es dado de baja o deteriorado y mediante el proceso de amortización utilizando el método de tasa de interés efectiva.

La Compañía reclasifica los activos financieros si y solo si se modifica su modelo de negocios para administrar los mismos.

Deudas comerciales y otras cuentas a cobrar

Las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar se reconocen a su valor razonable y, posteriormente, se miden al costo amortizado, utilizando el método de interés efectivo, menos provisión por deterioro, si corresponde.

Las cuentas por cobrar que surgen de los servicios prestados y/o los hidrocarburos entregados, pero no facturados a la fecha de cierre de cada período de reporte, se reconocen al valor razonable y posteriormente se miden al costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

2.4.6.1.3 Deterioro de activos financieros

La Compañía reconoce el deterioro de un activo financiero cuando los pagos contractuales están vencidos 90 días o bien cuando la información interna o externa indica que es poco probable que reciba los montos contractuales pendientes. Un activo financiero se da de baja cuando no hay una expectativa razonable de recuperar los flujos de efectivo contractuales.

2.4.6.1.4 Compensación de instrumentos financieros

Los activos y pasivos financieros se exponen separados en el estado financiero, a menos los siguientes criterios se cumplan: i) la Compañía tiene un derecho exigible legalmente compensable con otros pasivos reconocidos; y ii) la Compañía tiene la intención de liquidar sobre una base neta o realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente. Un derecho de compensación es el derecho legal de la Compañía para resolver una cantidad a pagar a un acreedor aplicando contra ella un monto por cobrar de la misma contraparte.

La jurisdicción y las leyes aplicables a las relaciones entre las partes se consideran a la hora de evaluar si existe un derecho vigente legalmente exigible a la compensación.

2.4.6.2 Pasivos financieros e instrumentos de capital

2.4.6.2.1 Clasificación como deuda o capital.

Los instrumentos de deuda y capital emitidos por la Compañía se clasifican como pasivos financieros o capital contable de acuerdo a la naturaleza del contrato.

2.4.6.2.2 Instrumentos de capital

Un instrumento de capital es cualquier contrato que evidencia una participación en los activos netos de una entidad, y se reconocen en los ingresos recibidos, netos de los costos directos de emisión. La recompra de los instrumentos de capital propios de la Compañía se reconoce y se deduce directamente en el capital. No se reconoce ninguna ganancia o pérdida en los resultados de la compra, venta, emisión o cancelación de los instrumentos de capital propios de la Compañía.

2.4.6.2.3 Acciones Serie A reembolsables

Después del reconocimiento inicial, los fondos recibidos de las acciones Serie A, netos de los gastos de oferta, 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 cuando los pasivos se dan de baja.

El costo amortizado se calcula teniendo en cuenta cualquier descuento o prima en la adquisición, así como las comisiones o costos que son parte integral del método de la tasa de interés efectiva. La amortización basada en el método de la tasa de interés efectiva se incluye dentro de los costos financieros.

2.4.6.2.4 Pasivos financieros

Todos los pasivos financieros se miden al costo amortizado utilizando el método de interés efectivo o al valor razonable con impacto en el estado de resultados.

Los pasivos financieros que no son: i) contraprestación contingente de una adquirente en una combinación de negocios; ii) operaciones mantenidas para fines comerciales o; iii) designados como valor razonable con impacto en el estado de resultados, se miden posteriormente al costo amortizado utilizando el método de interés efectivo.

La Compañía no posee ningún pasivo financiero medido a valor razonable con cambios en el estado de resultados al 31 de diciembre de 2017.

El método de interés efectivo es un método para calcular el costo amortizado de un pasivo financiero y para asignar gastos de intereses durante el período relevante.

2.4.6.2.4.1 Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar se reconocen a valor razonable.

2.4.6.2.4.2 Préstamos

Los préstamos se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos de transacción incurridos. Los préstamos se miden posteriormente a costo amortizado. Cualquier diferencia entre los ingresos (netos de los costos de transacción) y el monto de la cancelación se reconoce en el estado de resultados durante la vida de los préstamos, utilizando el método de interés efectivo.

Los préstamos se eliminan del estado de situación financiera cuando la obligación especificada en el contrato se da de alta, cancela o vence. La diferencia entre el valor en libros de un pasivo financiero que se ha extinguido o transferido a otra parte y la contraprestación pagada, incluidos los activos no transferidos o pasivos asumidos, se reconoce en el estado de resultados como otros ingresos o costos financieros.

Los préstamos se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Compañía tenga el derecho incondicional de diferir la liquidación del pasivo por al menos 12 meses después del período del informe.

2.4.6.2.5 Cancelación de pasivos financieros

La Compañía reconoce la cancelación de los pasivos financieros cuando sus obligaciones se liberan, cancelan o expiran. La diferencia entre el importe en libros de dicho pasivo financiero y la contraprestación pagada, se reconoce en el estado de resultados.

Cuando un pasivo financiero existente se reemplaza por otro en términos sustancialmente diferentes; o bien los términos de un pasivo existente se modifican significativamente, dicho intercambio o modificación se trata como una baja del pasivo original y el reconocimiento de un nuevo pasivo. La diferencia en los valores contables respectivos se reconoce en el estado de resultados.

2.4.7 Ingresos por ventas y otros ingresos.

Ingreso por ventas

La Compañía participa en el negocio de exploración y producción de petróleo y gas. Los ingresos por ventas se reconocen cuando el control de los bienes o servicios se transfiere al cliente, por el monto de la contraprestación acordada.

Los criterios de reconocimiento de ingresos de las actividades principales de la Compañía incluyen ingresos para la exploración y explotación de petróleo y gas. Los ingresos por la venta de petróleo crudo, gas natural y gas licuado de petróleo se reconocen en el momento en que el control del activo se transfiere al cliente, generalmente al momento de la entrega del inventario. El plazo normal de crédito es de 30 a 45 días después de la entrega.

Los ingresos de la producción de petróleo y gas natural en los que la Compañía tiene un interés conjunto con otros productores se reconocen cuando se realizan las ventas a los clientes y los costos de producción serán provisionados o diferidos para reflejar diferencias entre los volúmenes tomados y vendidos a los clientes y la participación de la Compañía en los volúmenes totales de producción resultantes de la participación contractual de la Compañía en el consorcio.

Saldos contractuales

Activos contractuales

Un activo contractual es el derecho a una contraprestación a cambio de bienes o servicios transferidos al cliente. En caso de que la transferencia de bienes o servicios se realice antes de recibir el pago y/o la contraprestación acordada, se reconoce un activo de contrato por la contraprestación cedida, que es condicional.

Cuentas por cobrar comerciales

Una cuenta por cobrar representa el derecho de la Compañía a recibir una contraprestación que es incondicional; es decir, solo se requiere el paso del tiempo antes de la fecha de vencimiento del pago de la contraprestación. (Ver Nota 2.4.6.1.).

Pasivos contractuales

Un pasivo contractual es la obligación de transferir bienes o servicios a un cliente por el cual la Compañía ha recibido una contraprestación. Si un cliente paga una contraprestación antes de que la Compañía transfiera bienes o servicios, se reconoce un pasivo contractual. Cuando la Compañía se desempeña conforme al contrato, los pasivos se reconocen como ingresos.

Otros Ingresos – Subsidios - Reconocimiento de compensación por inyección de gas excedente

Los subsidios se reconocen a su valor razonable cuando existen evidencias de que los mismos serán recibidos y la Compañía cumplirá con todas las condiciones adjuntas.

El reconocimiento de ingresos por la inyección de gas excedente se contabiliza de acuerdo con la NIC 20, ya que implica una compensación como resultado del aumento de la producción comprometida, y se expone en el estado de resultados dentro de la línea “Ingresos por Ventas”.

Los costos fiscales relacionados con el programa se exponen como canon extraordinario en “Otros gastos operativos”, en el estado de resultados.

Ingresos por intereses

Los ingresos por intereses se reconocen utilizando el método de interés efectivo. Cuando una cuenta por cobrar tiene pérdidas por deterioro, la Compañía reduce el importe en libros a su importe recuperable, siendo el flujo de efectivo futuro estimado descontado con la tasa de interés efectiva original del instrumento, y continúa compensando el descuento como ingreso por intereses. Los ingresos por intereses sobre créditos vencidos se reconocen utilizando la tasa de interés efectiva original.

2.4.8 Inventarios

Los inventarios, que incluyen el stock de petróleo crudo, se expresan al menor entre el costo y el valor neto de realización.

El costo del petróleo crudo es el costo de perforación y producción; incluyendo la depreciación, agotamiento, amortización y gastos generales basados en la capacidad operativa normal, determinada sobre la base del promedio ponderado.

El valor neto de realización es el precio de venta estimado en el curso ordinario del negocio menos los costos directos estimados para realizar la venta.

La evaluación del valor recuperable de estos activos se realiza en cada fecha de reporte y la pérdida resultante se reconoce en el estado de resultados cuando los inventarios están sobrevaluados.

2.4.9 Efectivo y equivalentes de efectivo

El efectivo y los equivalentes de efectivo incluyen la caja disponible, los depósitos a la vista mantenidos en instituciones financieras y otras inversiones a corto plazo de gran liquidez; con vencimientos originales de tres meses o menos, fácilmente convertibles a efectivo y que están sujetas a un riesgo insignificante de cambios en el valor.

En caso de existir sobregiros bancarios, los mismos se exponen dentro de los préstamos corrientes en el estado de situación financiera. Los mismos no se revelan en el estado de flujos de efectivo ya que no forman parte de las disponibilidades de la Compañía.

2.4.10 Inversiones 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 \$ 650,017 que fueron convertidos a dólares estadounidenses y se invirtieron en una cuenta de depósito en garantía en el Reino Unido (la "cuenta de depósito en garantía") con Citibank N.A London Branch que actúa 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.

Al 31 de diciembre de 2017, la cuenta de depósito en garantía tenía un valor razonable de \$ 652,566, de los cuales \$ 2,550, eran el resultado de los ingresos financiero. Dichos intereses pueden ser liberados a la Compañía para (i) liquidar obligaciones tributarias; (ii) financiar el capital de trabajo por un monto que no exceda de \$750 por año durante un máximo de 24 meses; y (iii) en caso de que no pueda celebrarse una Combinación de Negocios Inicial dentro de los 24 meses posteriores al cierre de esta Oferta, se pague hasta \$ 100 en gastos de disolución.

El 4 de abril de 2018, la Compañía consumó su combinación de negocios inicial y, consecuentemente, una parte de los montos acumulados en la cuenta de depósito en garantía en dicha fecha por un monto de \$ 653,781 fueron utilizados para reembolsar a los accionistas de la Serie A que ejercieron sus derechos de canje por un monto de \$ 204.590. Las ganancias remanentes fueron capitalizadas por un monto de \$ 422,991, netas de sus gastos de emisión diferidos por \$ 19,500 y algunos gastos de emisiones en la OPI por un monto de \$ 6,700.

La nota 14.1 proporciona más detalles sobre la capitalización de los ingresos de la Serie "A" obtenidos en la OPI.

2.4.11 Fondos propios

Los movimientos de capital se han contabilizado de acuerdo con las decisiones pertinentes de la Compañía y las normas legales o reglamentarias.

a. Capital emitido

El capital emitido representa el capital social, compuesto por las contribuciones que realizaron los accionistas. El mismo, está representado por acciones en circulación a valor nominal. Las acciones ordinarias se clasifican como capital.

b. Reserva legal

La Compañía, de acuerdo con la Ley de Sociedades Mercantiles Mexicanas, debe asignar al menos el 5% de la ganancia neta del año para aumentar la reserva legal hasta que alcance el 20% del capital social a valor nominal. Esta reserva no es susceptible de distribución a los accionistas durante la existencia de la Compañía, excepto en forma de dividendos. Al 30 de septiembre de 2018, la Compañía no ha creado esta reserva.

c. Otras reservas

Incluye las reservas para planes de beneficios definidos.

d. Resultados no asignados

Los resultados no asignados comprenden ganancias o pérdidas acumuladas sin una asignación específica. Las mismas pueden ser distribuibles como dividendos por decisión de la Compañía, siempre y cuando no estén sujetas a restricciones legales.

Los resultados no asignados comprenden ganancias de años anteriores que no fueron distribuidas, o pérdidas, las cantidades transferidas de otros resultados integrales y los ajustes de años anteriores.

De manera similar, a los efectos de las reducciones de capital, estas distribuciones estarán sujetas a la determinación del impuesto a la renta de acuerdo con la tasa aplicable, a excepción del capital social contribuido re-medido o si estas distribuciones provienen de la cuenta del beneficio fiscal neto (“CUFIN”).

Para las subsidiarias argentinas, de acuerdo con la Ley N° 25,063, los dividendos distribuidos en efectivo o en especie, en exceso de las ganancias fiscales acumuladas al cierre del año fiscal inmediatamente anterior a la fecha de pago o distribución, estaban sujetos a una retención del 35% en concepto de impuesto por pago único y definitivo.

La sanción de la Ley N° 27,430, publicada el 29 de diciembre de 2017 (Ver Nota 14), eliminó esta retención de impuestos sobre los dividendos para las nuevas ganancias generadas por los ejercicios fiscales que comenzaron a partir del 1 de enero de 2018. Esa ley lo reemplaza con una retención de 7% para los años fiscales 2018 y 2019 y 13% para los años fiscales subsiguientes, sobre dividendos distribuidos por compañías de capital a favor de sus accionistas, cuando son personas físicas o sucesiones indivisas residentes de Argentina o beneficiarios que residen en el exterior de Argentina.

f. Otros resultados integrales

Incluye ganancias y pérdidas actuariales para planes de beneficios definidos y el efecto fiscal relacionado.

2.4.12 Prestaciones para empleados

2.4.12.1 Obligaciones a corto plazo

Los pasivos por sueldos y salarios, que se liquidan en su totalidad dentro de los 12 meses posteriores al final del período, son reconocidos y se miden a los montos que se espera que se paguen cuando se liquidan los pasivos. Los mismos se exponen en la línea de “Sueldos y Salarios y seguridad social por pagar” en el estado consolidado de situación financiera.

Los costos relacionados con las ausencias compensadas, como las vacaciones, se reconocen a medida que se devengan. Los empleados en México renunciaron a su derecho de recibir el programa de reparto de beneficios de los empleados, de acuerdo con la Ley Federal del Trabajo.

2.4.12.2 Planes de beneficios definidos

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

El costo de los planes de beneficios definidos se reconoce periódicamente de acuerdo con las contribuciones realizadas por la Compañía. Adicionalmente, la Compañía opera varios planes de beneficios definidos, los que corresponden a una cantidad de prestaciones de pensión que un empleado recibirá al jubilarse, 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 pagos complementarios a los que realiza el sistema de pensiones.

El pasivo por beneficios definidos reconocido en el estado de situación financiera, es el valor actual de la obligación por prestaciones definidas neta 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 actual de la obligación por prestaciones definidas se determina descontando las salidas futuras de efectivo estimadas utilizando suposiciones actuariales futuras sobre las variables demográficas y financieras que afectan la determinación del monto de dichas prestaciones.

Las ganancias y pérdidas actuariales derivadas por los cambios en los supuestos actuariales se reconocen en otros resultados (pérdidas) integrales en el período en que surgen y los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en el estado consolidado de resultados (pérdidas).

2.4.13 Provisiones y pasivos contingentes

La Compañía reconoce las provisiones cuando tiene una obligación presente como resultado de un evento pasado, es probable que se requiera una salida de recursos para liquidar dicha obligación, y la cantidad puede estimarse de manera confiable. No se reconocen provisiones por futuras pérdidas operativas.

Las provisiones se miden al valor actual de los gastos que se espera se requieran para cancelar la obligación presente, teniendo en cuenta la mejor información disponible a la fecha de los estados financieros en función de los supuestos y métodos que se consideren adecuados y teniendo en cuenta la opinión de los asesores legales de cada Compañía. A medida que la información adicional se pone a disposición de la Compañía, las estimaciones se revisan y ajustan periódicamente. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado del valor temporal del dinero y los riesgos específicos del pasivo. El aumento en la provisión debido al paso del tiempo se reconoce como costos financieros.

Cuando la Compañía espera que una parte o la totalidad de la provisión sea reembolsada y tiene certeza de ocurrencia, por ejemplo, bajo un contrato de seguro, el reembolso se reconoce como un activo separado.

Los pasivos contingentes son: i) posibles obligaciones que surgen de eventos pasados y cuya existencia se confirmará solo por la ocurrencia o no de eventos futuros inciertos que no estén totalmente bajo el control de la entidad; o ii) obligaciones actuales que surgen de eventos pasados, pero no es probable que se requiera una salida de recursos para su liquidación; o cuya cantidad no se puede medir con suficiente fiabilidad.

Los pasivos contingentes, cuya probabilidad es remota, no se revelan a menos que impliquen garantías, en cuyo caso se revela la naturaleza de la garantía.

Cuando se espera que una parte o la totalidad de los beneficios económicos requeridos para liquidar una provisión se recuperen de un tercero, el crédito por cobrar se reconoce como un activo si es prácticamente seguro que se recibirá un reembolso y que el monto del crédito por cobrar se puede medir confiablemente.

2.4.14.1 Provisión por taponamiento y abandono de pozos.

La Compañía reconoce una provisión por taponamiento y abandono de pozos cuando existe una obligación legal o implícita como resultado de eventos pasados y es probable que se requiera una salida de recursos para liquidar la obligación y una estimación confiable de la cantidad de se puede hacer.

En general, la obligación surge cuando se instala el activo o se altera el terreno o ambiente en la ubicación del pozo. Cuando se reconoce inicialmente el pasivo, el valor actual de los costos estimados se capitaliza, aumentando el valor en libros de los activos relacionados para la extracción de petróleo y gas en la medida en que se hayan incurrido como consecuencia del desarrollo o construcción del pozo.

Las provisiones adicionales que surgen debido a un mayor desarrollo o construcción en la propiedad para la extracción de petróleo y gas incrementan el costo del activo correspondiente.

Los costos relacionados con la restauración de daños en el lugar (después del inicio de la producción comercial) que se crean continuamente durante la producción se provisionan a sus valores netos actuales y se reconocen en ganancias o pérdidas a medida que la producción continúa.

Los cambios en los tiempos estimados o el costo de taponamiento y abandono de pozos se tratan de manera prospectiva, registrando un ajuste a la provisión y al activo correspondiente. Cualquier reducción en el pasivo por taponamiento y abandono de pozos y, por lo tanto, cualquier deducción del activo con el que se relaciona no puede exceder el valor en libros de ese activo. Si lo hace cualquier excedente con respecto al valor contable en libros se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

Si el cambio en la estimación da como resultado un aumento en el pasivo por desmantelamiento y, por lo tanto, una adición al valor en libros del activo, la Compañía considera si existe o no una indicación de deterioro del activo de manera integral y, por lo tanto, se somete a pruebas de deterioro. En caso de depósitos maduros, si la estimación del valor revisado de los activos para la extracción de petróleo y gas, neto de las provisiones de taponamiento y abandono del pozo, excede el valor recuperable, esa parte del incremento se carga directamente a los gastos.

Con el tiempo, el pasivo descontado aumenta con el cambio en el valor actual, en función de la tasa de descuento que refleja las evaluaciones del mercado actual y los riesgos específicos del pasivo. La reversión periódica del descuento se reconoce en el estado de resultados consolidado y otros resultados integrales como un costo financiero.

2.4.14.2 Provisión para remediación ambiental.

La provisión para costos ambientales se reconoce cuando es probable que se lleve a cabo una remediación en los suelos y los costos se puedan estimar de manera confiable. En general, el momento de reconocimiento de estas disposiciones coincide con el compromiso de un plan de acción formal o, si es anterior, en el momento de la desinversión o el cierre de los sitios inactivos.

La cantidad reconocida es la mejor estimación del gasto requerido para cancelar la obligación. Si el efecto del valor del dinero a lo largo del tiempo es material, el valor reconocido es el valor actual del gasto futuro estimado.

2.4.15 Impuesto sobre la renta y mínima presunta de impuesto sobre la renta

2.4.15.1 Impuesto sobre la renta actual y diferido

Los gastos tributarios del período incluyen el impuesto corriente y el diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto en la medida en que se relacione con partidas reconocidas en otro resultado integral o directamente en el capital contable. En este caso, el impuesto también se reconoce en otro resultado integral o directamente en el capital contable, respectivamente.

El cargo por impuesto sobre la renta corriente se calcula en base a las leyes tributarias promulgadas al final del período del informe. La Compañía evalúa periódicamente las posiciones tomadas en las declaraciones de impuestos con respecto a situaciones en las que la regulación fiscal aplicable está sujeta a interpretación. Adicionalmente, reconoce provisiones basadas en los montos que se espera pagar a las autoridades fiscales. Cuando los tratamientos fiscales son inciertos, si se considera probable que una autoridad tributaria acepte el tratamiento fiscal propuesto por la Compañía, los impuestos sobre la renta se reconocen de acuerdo con las declaraciones de impuestos sobre la renta de la Compañía. Si no se considera probable, la incertidumbre se refleja utilizando la cantidad más probable o un valor esperado, dependiendo de qué método predice mejor la resolución de la incertidumbre.

El impuesto sobre la renta diferido se reconoce, utilizando el método del pasivo, sobre las diferencias temporales entre las bases fiscales de los activos y pasivos y sus valores en libros en los estados financieros. Los pasivos por impuestos diferidos se reconocen para todas las diferencias temporarias imponibles, salvo que provengan del reconocimiento del intangible.

Los activos por impuesto sobre la renta diferido se reconocen sólo en la medida en que sea probable que la ganancia fiscal futura esté disponible y se pueda usar contra diferencias temporarias. El valor en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa al final de cada período de reporte y se reduce en la medida en que ya no sea probable que haya suficientes ganancias gravables disponibles para permitir la recuperación total o parcial del activo.

Dichos activos y pasivos por impuestos diferidos no se reconocen si la diferencia temporal surge del reconocimiento inicial (distinto al de una combinación de negocios) de activos y pasivos en una transacción que no afecta ni a la ganancia fiscal ni a la utilidad contable.

Los activos y pasivos por impuesto sobre la renta diferido se compensan cuando existe un derecho legalmente exigible; y se relacionan con los impuestos sobre la renta aplicados por la misma autoridad tributaria en la misma entidad imponible o diferentes entidades imponibles donde hay una intención de liquidar los saldos sobre una base neta.

Los activos y pasivos por impuestos corrientes y diferidos no se han descontado, y se expresan a sus valores nominales.

Los pasivos y activos por impuestos diferidos se miden a las tasas impositivas que se espera que se apliquen en el período en que se liquida el pasivo o el activo realizado, sobre la base de las tasas impositivas (y leyes fiscales) que se han promulgado al final del período de presentación de informe.

La medición de los pasivos y activos por impuestos diferidos refleja las consecuencias fiscales que se derivarían de la manera en que la Compañía espera, al final del periodo sobre el que se informa, recuperar o liquidar el valor en libros de sus activos y pasivos.

Las tasas de impuesto sobre la renta vigentes al 30 de septiembre de 2018 son del 30% en Argentina (ver Nota 24.1.1) y del 30% en México.

2.4.15.2 Impuesto sobre la renta mínima presunta

Las subsidiarias de la Compañía en Argentina evalúan el impuesto sobre la renta mínima presunta en Argentina aplicando la tasa actual del 1% sobre los activos computables al cierre del año.

Este impuesto es complementario al impuesto sobre la renta en Argentina. Este impuesto solo será aplicable a la Compañía en el caso de que resulte mayor al pasivo por impuesto sobre la renta.

Sin embargo, si el impuesto sobre la renta mínima presunta excede el impuesto sobre la renta durante un año fiscal, tal exceso se podrá computar a cuenta de pagos futuros de impuesto sobre la renta que se puede generar en los siguientes diez años.

El 22 de julio de 2016, se publicó la Ley N° 27,260, que elimina el impuesto sobre la renta mínima presunta para los años que comienzan el 1 de enero de 2019 en Argentina.

Al final de cada período, la Compañía analiza la recuperabilidad del crédito, y las asignaciones se crean siempre que se estimara que los montos pagados por este impuesto no serán recuperables dentro del período de limitación legal, tomando en consideración los planes de negocio actuales de la Compañía.

2.4.16 Arrendamientos

La determinación de si un acuerdo es (o contiene) un contrato de arrendamiento se basa en la sustancia del mismo al inicio del contrato. El acuerdo es, o contiene, un arrendamiento si el cumplimiento del acuerdo depende del uso de un activo (o activos) específico y el acuerdo transmite un derecho de uso del activo (o activos), incluso si ese activo no es (o esos) especificado explícitamente en un acuerdo.

2.4.16.1 Compañía como arrendador

Un contrato de arrendamiento se clasifica en la fecha de inicio como financiero u operativo. Un arrendamiento que transfiere sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad de la Compañía se clasifica como un arrendamiento financiero.

Los arrendamientos financieros se capitalizan al inicio del contrato al valor razonable de la propiedad arrendada o, si es menor, al valor actual de los pagos mínimos del arrendamiento. Los pagos de arrendamiento se distribuyen entre los cargos financieros y la reducción del pasivo de arrendamiento a fin de lograr una tasa de interés constante sobre el saldo restante del pasivo. Los cargos financieros se reconocen en costos financieros en el estado de resultados, a menos que sean directamente atribuibles a activos calificados, en cuyo caso se capitalizan de acuerdo con la política general de la Compañía sobre costos de endeudamiento. Los alquileres contingentes se reconocen como gastos en los periodos en que se incurren.

Un activo arrendado se amortiza durante la vida útil del activo. Sin embargo, si no existe una certeza razonable de que la Compañía obtendrá la propiedad al final del plazo del arrendamiento, el activo se amortizará durante el período más corto de la vida útil estimada del activo y el plazo del arrendamiento.

Un arrendamiento operativo es aquel que no fue definido como arrendamiento financiero. Los pagos de arrendamiento operativo se reconocen como un gasto en el estado de resultados en línea recta durante el plazo del arrendamiento. Los alquileres contingentes que surgen de arrendamientos operativos se reconocen como un gasto en el período en que se incurren.

En el caso de que se reciban incentivos de arrendamiento para entrar en arrendamientos operativos, dichos incentivos se reconocen como un pasivo. El beneficio agregado de los incentivos se reconoce como una reducción del gasto de alquiler en línea recta, excepto cuando otra base sistemática es más representativa del patrón temporal en el que se consumen los beneficios económicos del activo arrendado.

2.4.17 Pago basados en acciones

Los empleados de la Compañía (incluidos los ejecutivos principales) reciben una remuneración en acciones; por lo que prestan servicios como contraprestación por instrumentos de capital (transacciones liquidadas por capital). No hay pagos basados en acciones que se liquiden en efectivo.

Transacciones liquidadas por capital

El costo de las transacciones liquidadas mediante capital se determina por el valor razonable en la fecha en que la adjudicación se realiza utilizando un modelo de valuación adecuado.

Ese costo se reconoce en el gasto de prestaciones para empleados, junto con el aumento correspondiente en el capital (Opción de Compra de Acciones), durante el período en que se cumple el servicio y, en su caso, las condiciones de rendimiento se cumplen (el período de adquisición). El gasto acumulado reconocido por las transacciones liquidadas por capital en cada fecha de reporte hasta la fecha de la adjudicación refleja el grado en que el período de la adjudicación ha expirado y la mejor estimación de la Compañía de la cantidad de instrumentos de capital que finalmente se otorgarán. El gasto o crédito en el estado consolidado de ganancias o pérdidas para un período representa el movimiento en el gasto acumulado reconocido al principio y al final de ese período.

Las condiciones de servicio y de desempeño no de mercado no se tienen en cuenta al determinar el valor justo de la fecha de concesión de las adjudicaciones, pero la probabilidad de que se cumplan las condiciones se evalúa como parte de la mejor estimación de la Compañía del número de instrumentos de capital que finalmente se otorgarán. Las condiciones de rendimiento del mercado se reflejan en el valor razonable de la fecha de concesión. Cualquier otra condición asociada a una adjudicación, pero sin un requisito de servicio asociado, se considerará como una condición de no adjudicación. Las condiciones de no adjudicación se reflejan en el valor razonable de una adjudicación y conducen a un gasto inmediato de una adjudicación a menos que también haya condiciones de servicio y/o rendimiento.

No se reconocen gastos por adjudicaciones que finalmente no se otorgan porque no se han cumplido las condiciones de servicio y/o rendimiento ajenas al mercado. Cuando las adjudicaciones incluyen una condición de mercado o de no adjudicación, las transacciones se tratan como adquiridas independientemente de si se cumple la condición de mercado o de no adjudicación, siempre que se cumplan todas las demás condiciones de servicio y/o rendimiento.

Cuando se modifican los términos de una adjudicación liquidada, el gasto mínimo reconocido es el valor razonable en la fecha de concesión de la adjudicación no modificada, siempre que se cumplan los términos de otorgamiento originales de la adjudicación. Un gasto adicional, medido en la fecha de la modificación, se reconoce por cualquier modificación que aumente el valor razonable total de la transacción de pago basado en acciones, o de lo contrario es beneficioso para el empleado. Cuando una adjudicación es cancelada por la entidad o por la contraparte, cualquier elemento restante del valor razonable de la adjudicación se contabiliza inmediatamente a través de ganancias o pérdidas.

El efecto dilusivo de las opciones pendientes se refleja como una dilución de acciones adicional en el cálculo de las ganancias por acción diluidas (se proporcionan más detalles en la Nota 7).

Nota 3. Juicios, estimaciones y supuestos significativos.

La preparación de los estados financieros requiere que la Administración formule juicios y estimaciones futuros, así como de la aplicación de juicios críticos y de que establezca supuestos que impactan la aplicación de las políticas contables, así como los montos de activos y pasivos, ingresos y gastos revelados.

Los juicios y estimaciones contables aplicadas son evaluados de manera continua y se basan en la experiencia pasada, así como otros factores razonables bajo las circunstancias existentes. Los resultados futuros podrían diferir de las estimaciones y evaluaciones realizadas a la fecha de preparación de los estados financieros consolidados.

3.1 Estimaciones contables y juicios en la aplicación de políticas contables.

A continuación, se enumeran los juicios críticos, distintos de aquellas estimaciones mencionadas más adelante (ver la Nota 3.2), que la Administración de la Compañía ha efectuado en el proceso de aplicación de las políticas contables de la Compañía, y las cuáles en el juicio de la Administración tienen, el impacto más significativo en los montos reconocidos en los estados financieros consolidados.

3.1.1 Reconocimiento de ingresos

En la industria de petróleo y gas, el valor razonable de la contraprestación por cobrar correspondiente a los ingresos por ventas de gas y petróleo se reconoce en función del volumen de gas entregado y el precio establecido por el Ministerio de Energía y Minería (de acuerdo con las resoluciones aplicables).

3.1.2 Contingencias

La Compañía está sujeta a varios reclamos, juicios y otros procedimientos legales, surgidos en el curso ordinario de su negocio. Los pasivos de la Compañía con respecto a dichos reclamos, juicios y otros procedimientos legales no pueden estimarse con certeza absoluta. Por consiguiente, periódicamente la Compañía revisa el estado de cada contingencia y evalúa el posible pasivo financiero, aplicando los criterios indicados en la Nota 24, para lo cual la Administración formula sus estimaciones con la asistencia de asesores legales principalmente, basados en la información disponible en la fecha de los estados financieros, y teniendo en cuenta las estrategias de litigio, resolución o liquidación.

Las contingencias incluyen juicios pendientes o reclamos por posibles daños y/o reclamos de terceros en el curso ordinario del negocio de la Compañía, así como los reclamos de terceros derivados de disputas relacionadas con la interpretación de la legislación(es) aplicables.

La Compañía evalúa si existen gastos adicionales directamente asociados con la resolución de cada contingencia, en cuyo caso se incluyen en la provisión mencionada, siempre que los mismos puedan ser estimados razonablemente.

3.1.3 Remediación ambiental

Los costos incurridos para limitar, neutralizar o prevenir la contaminación ambiental sólo se capitalizan si se cumple al menos una de las siguientes condiciones: (a) dichos costos se relacionan con mejoras en la seguridad; (b) se previene o limita el riesgo de contaminación ambiental; o (c) los costos se incurren para preparar los activos para la venta y el valor en libros (el cuál considera estos costos) de dichos activos no excede su correspondiente valor de recuperación.

Los pasivos relacionados con los costos de remediación futuros se registran cuando, basado en las evaluaciones ambientales, es probable que dichos pasivos se materialicen, y los costos se pueden estimar de manera razonable. El reconocimiento real y el monto de estas provisiones generalmente se basan en los compromisos adquiridos por la Compañía para realizarlos, tales como un plan de remediación aprobado o la venta o disposición de un activo. La provisión se reconoce sobre la base de que compromiso de remediación futuro será requerido.

La Compañía mide los pasivos en función de su mejor estimación del valor actual de los costos futuros, utilizando la tecnología actualmente disponible y aplicando las leyes y regulaciones ambientales actuales, así como sus políticas ambientales internas vigentes.

3.1.4 Combinaciones de negocios

El método de adquisición implica la medición a valor razonable de los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos en la combinación de negocios, en la fecha de adquisición.

Con el propósito de determinar el valor razonable de los activos identificables, la Compañía debe utilizar el enfoque de valuación más representativo para cada activo. Estos métodos incluyen) el enfoque de ingresos, a través de flujos de efectivo indirectos (valor presente neto de los flujos de efectivo futuros esperados) o mediante el método de ganancias en exceso de múltiples períodos, ii) enfoque de costos (valor de reemplazo del bien ajustado por la pérdida debida al deterioro físico, obsolescencia funcional y económica) y iii) enfoque de mercado a través de un método de transacciones comparables.

Asimismo, para determinar el valor razonable de los pasivos asumidos, la Compañía debe considerar la probabilidad de salidas de efectivo que se requerirán para cada contingencia y elabora las estimaciones con la asistencia de asesores legales, basándose en la información disponible y teniendo en cuenta la estrategia de litigios y resolución/liquidación.

Se requiere un juicio crítico de la gerencia para seleccionar el enfoque que se utilizará y estimar los flujos de efectivo futuros. Los flujos de efectivo reales y los valores pueden diferir significativamente de los flujos de efectivo futuros esperados y los valores relacionados obtenidos a través de las técnicas de valoración mencionadas.

3.1.5 Acuerdos conjuntos

La Compañía debe evaluar si tiene control conjunto sobre un acuerdo, lo cual requiere de una evaluación de las actividades relevantes y las decisiones en relación con esas actividades relevantes que requieren el consentimiento unánime. La Compañía ha determinado que las actividades relevantes para sus acuerdos conjuntos son aquellas relacionadas con las decisiones operativas de capital, incluida la aprobación del programa anual de trabajo de capital y gastos operativos; el presupuesto para el acuerdo conjunto; así como la aprobación de los proveedores de servicios elegidos para cualquier gasto de capital importante según lo exijan los acuerdos operativos conjuntos. Las contraprestaciones hechas para determinar el control conjunto son similares a las necesarias para determinar el control sobre las subsidiarias.

La aplicación del juicio también es requerida para clasificar un acuerdo conjunto. La clasificación de acuerdos requiere que la Compañía evalúe sus derechos y obligaciones que surgen del acuerdo. Específicamente, la Compañía considera:

- La estructura del acuerdo conjunto, si se estructura a través de un vehículo separado
- Cuando el acuerdo se estructura a través de un vehículo separado, la Compañía también considera los derechos y obligaciones que surgen de:
 - La forma jurídica del vehículo separado;
 - Los términos del acuerdo contractual;
 - Otros hechos y circunstancias, según el caso.

Esta evaluación a menudo requiere un juicio significativo. Una conclusión errónea sobre si un acuerdo es un control conjunto o bien si el mismo es una operación conjunta o una inversión en negocio conjunto, puede afectar significativamente la contabilidad.

3.1.6 Activos de exploración y evaluación.

La aplicación de la política contable de la Compañía para los gastos de exploración y evaluación requiere juicio para determinar si es probable que los beneficios económicos futuros se deban a la explotación o venta futura, o si las actividades no han alcanzado una etapa que permita una evaluación razonable de la existencia de reservas. La determinación de reservas y recursos es, en sí misma, un proceso de estimación que involucra diversos grados de incertidumbre según la forma en que se clasifican los recursos.

Estas estimaciones tienen un impacto directo cuando la Compañía difiere los gastos de exploración y evaluación. La política de diferimiento requiere que la administración realice ciertas estimaciones y suposiciones sobre eventos y circunstancias futuras, en particular, si se puede establecer una operación de extracción económicamente viable. Dichas estimaciones y suposiciones pueden cambiar a medida que se disponga de nueva información. Si, después de que se capitaliza el gasto, se dispone de información que sugiere que la recuperación del gasto es poco probable, el monto capitalizado relevante se amortiza en el estado consolidado de resultados y otros resultados integrales en el período en que la nueva información esté disponible.

3.1.7 Moneda funcional

La moneda funcional para la Compañía y sus subsidiarias es la moneda del entorno económico primario en el que opera la entidad. La moneda funcional de cada subsidiaria de la Compañía es el dólar estadounidense. La determinación de la moneda funcional puede involucrar la realización de ciertos juicios tal y como la identificación del entorno económico primario y la Compañía reconsidera la moneda funcional de sus subsidiarias si hay un cambio en los eventos y condiciones, las cuáles son determinadas por el entorno económico primario.

3.2 Fuentes clave de incertidumbre de estimación

A continuación, se detallan las principales estimaciones que poseen un riesgo significativo y podrían generar ajustes en los montos de los activos y pasivos de la Compañía:

3.2.1 Impuesto a la renta corriente y diferido / Impuesto a la renta mínima presunta.

La Administración de la Compañía debe evaluar regularmente las posiciones fiscales informadas en las declaraciones de impuestos anuales, teniendo en cuenta aquellas las regulaciones fiscales aplicables, y en caso de ser necesario, reconocer las provisiones correspondientes por los montos que la Compañía deberá pagar a las autoridades fiscales. Cuando el resultado fiscal final de estas partidas difiere de los montos inicialmente reconocidos, esas diferencias tendrán un efecto en el impuesto sobre las ganancias e impuesto diferido en el año fiscal cuando se realice dicha determinación.

Hay muchas transacciones y cálculos para los cuales la determinación final de impuestos es incierta. La Compañía reconoce los pasivos por eventuales reclamaciones tributarias basadas en estimaciones de si se adeudarán impuestos adicionales en el futuro.

Los activos por impuestos diferidos se revisan en cada fecha de reporte y se modifican de acuerdo con la probabilidad de que la base imponible permita la recuperación total o parcial de estos activos.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos no se descuentan. Al evaluar la realización de los activos por impuestos diferidos, la Compañía considera que es probable que una parte o la totalidad de los mismos no se realicen, lo que depende de la generación de ingresos imponibles futuros en los períodos en que estas diferencias temporarias se vuelven deducibles. Para realizar esta evaluación, la Compañía toma en consideración la reversión programada de los pasivos por impuestos diferidos, las proyecciones de las ganancias gravables futuras y las estrategias de planificación tributaria.

Las suposiciones sobre la generación de ganancias imponibles futuras dependen de las estimaciones de la Compañía de los flujos de efectivo futuros. Estas estimaciones se basan en los flujos futuros previstos de las operaciones, que se ven afectadas por los volúmenes de producción y ventas; los precios del petróleo y el gas; las reservas; los costos operativos; los costos de desmantelamiento; los gastos de capital; los dividendos y otras transacciones de gestión de capital; y el juicio sobre la aplicación de las leyes fiscales vigentes en cada jurisdicción. En la medida en que los flujos de efectivo futuros y los ingresos gravables difieran significativamente de las estimaciones, la capacidad de la Compañía para realizar los activos por impuestos diferidos netos registrados en la fecha de reporte podría verse afectada.

Además, los cambios futuros en las leyes fiscales en las jurisdicciones en las que opera la Compañía podrían limitar la capacidad de la Compañía para obtener deducciones fiscales en períodos futuros.

3.2.2 Obligaciones por taponamiento de pozos

Las obligaciones por taponamiento de pozos al final de la vida de la concesión, requiere que la Administración de la Compañía calcule la cantidad de pozos, los costos de abandono de los pozos a largo plazo y el tiempo restante hasta el abandono. Las contraprestaciones tecnológicas, de costos, políticas, ambientales y de seguridad cambian constantemente y pueden dar lugar a diferencias entre los costos y estimaciones futuros reales.

Las estimaciones de las obligaciones por taponamiento de pozos deberán ser ajustadas por la Compañía al menos una vez al año, o bien cuando se produzcan cambios en los criterios de evaluación asumidos.

3.2.3 Reservas de petróleo y gas

La Propiedad, Planta y Equipo de petróleo y gas es depreciada utilizando el método de unidades de producción ("UDP") sobre el total de reservas de hidrocarburos probadas y no desarrolladas. Las reservas se refieren a los volúmenes de petróleo y gas que son económicamente producibles, en las áreas donde la Compañía opera o tiene un interés (directo o indirecto) y sobre los cuales la Compañía tiene derechos de explotación, incluidos los volúmenes de petróleo y gas relacionados con los acuerdos de servicio bajo los cuales la Compañía no tiene derechos de propiedad sobre las reservas o los hidrocarburos obtenidos y los estimados que se producirán para la empresa contratante en virtud de contratos de servicios.

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

La vida útil de cada activo de la Propiedad, Planta y Equipo se evalúa al menos una vez al año, toma en consideración tanto las limitaciones de vida física del bien, como las evaluaciones de las reservas económicamente recuperables del campo en el que se encuentra el activo.

Existen numerosas incertidumbres en la estimación de reservas probadas y los planes futuros de producción, costos de desarrollo y precios, incluidos varios factores que escapan al control del productor. La estimación de L de reservas por parte de los ingenieros es un proceso subjetivo de estimación de acumulaciones subterráneas que implica un cierto grado de incertidumbre. Las estimaciones de reservas dependen de la calidad de los datos de ingeniería y geológicos disponibles a la fecha de la estimación y de la interpretación y el juicio de los mismos.

Las estimaciones de reservas son ajustadas cuando es justificada por los cambios en la evaluación de criterios o al menos 1 vez al año. Estas reservas se basan en los informes de los profesionales de consultoría de petróleo y gas.

La Compañía utiliza la información obtenida del cálculo de reservas en la determinación de la depreciación de los activos utilizados en las áreas de petróleo y gas, así como también para evaluar la recuperabilidad de estos activos (Ver Notas 8 y 23).

3.2.4 Pagos basados en acciones

La estimación del valor razonable de los pagos basados en acciones requiere la determinación del modelo de valoración más apropiado, el cual depende de los términos y condiciones de la adjudicación. Esta estimación también requiere la determinación de los insumos más apropiados para el modelo de valoración, incluida la vida útil esperada de la opción de acciones, la volatilidad y el rendimiento de dividendos, así como la formulación de supuestos con relación a dichos insumos.

Para la medición del valor razonable de las transacciones liquidadas con los empleados en la fecha de adjudicación, la Compañía utiliza el modelo de "Black & Sholes".

Nota 4. Información por segmento

El Comité Ejecutivo de Administración (el "Comité") de la Compañía ha sido identificado como el Jefe Operativo de Toma de Decisiones, quien es el responsable de la asignación de recursos y la evaluación del desempeño del segmento operativo. El Comité supervisa los resultados operativos de sus propiedades de petróleo y gas, en función de su producción separada, debido al propósito de tomar decisiones sobre la ubicación de los recursos e indicadores de desempeño.

El Comité considera el negocio como un segmento único, la exploración y producción de gas natural, gas líquido y petróleo crudo (incluye todas las actividades comerciales de exploración y producción), a través de sus propias actividades, subsidiarias y participaciones en operaciones conjuntas, y en función de la naturaleza del negocio, cartera de clientes y riesgos implicados. La Compañía no agregó ningún segmento, ya que solo tiene uno.

Para el período que comienza del 4 de abril de 2018 al 30 de septiembre de 2018, todos sus ingresos y operaciones se derivan de clientes externos argentinos, la depreciación de las propiedades de petróleo y gas, los gastos de operación y propiedades, planta y equipo están totalmente asociados con Argentina. Al 30 de septiembre de 2018 todos sus activos no corrientes se encuentran en Argentina.

Los criterios contables utilizados por las subsidiarias para medir los resultados, activos y pasivos de los segmentos son consistentes con los utilizados en estos estados financieros.

Nota 5. Ingresos

5.1 Información desglosada de ingresos

Período del 1 de enero al 30 de	Período del 22 de marzo al 30 de	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de
---------------------------------	----------------------------------	---	---

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	septiembre 2018	septiembre 2017	2018	2017
Tipo de productos				
Ingresos por ventas de petróleo crudo	\$ 177,169	\$ -	\$ 91,840	\$ -
Ingresos por ventas de gas natural	45,988	-	23,290	-
Ingresos por ventas de gas licuado de petróleo (GLP)	4,076	-	1,817	-
Total	\$ 227,233	\$ -	\$ 116,947	\$ -

5.2 Canales de Distribución

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre 2018	Período del 22 de marzo al 30 de septiembre 2017	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2018	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2017
Refinerías de petróleo crudo	\$ 177,169	\$ -	\$ 91,840	\$ -
Industrias	46,446	-	22,938	-
Distribuidores de gas natural	3,618	-	2,169	-
Total	\$ 227,233	\$ -	\$ 116,947	\$ -

5.3 Obligaciones de desempeño

Las obligaciones de desempeño de la Compañía se relacionan con el negocio de exploración y producción. El negocio de exploración y producción realiza todas las actividades relacionadas con la exploración, el desarrollo y la producción de petróleo y gas natural. Los ingresos se generan principalmente a partir de la venta de petróleo producido, gas natural y gas licuado de petróleo a terceros en un momento determinado.

Nota 6. Otros gastos operativos, netos

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre 2018	Período del 22 de marzo al 30 de septiembre 2017	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2018	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2017
Gastos de reestructuración	\$ (8,862)	\$ -	\$ (2,662)	\$ -
Otros gastos administrativos	(2,380)	-	(2,528)	-
Otros	(944)	(705)	1,210	(705)
Total otros gastos operativos	\$ (12,186)	\$ (705)	\$ (3,980)	\$ (705)

Nota 7. Ganancias por acción

a) Básica

Las ganancias (pérdidas) básicas por acción se calcula dividiendo el resultado atribuible a los tenedores de intereses del capital de la Compañía por el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación durante el año.

b) Diluida

Las ganancias (pérdidas) diluidas por acción se calculan ajustando el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación para reflejar la conversión de todas las acciones comunes con potencial de dilución.

Las acciones comunes potenciales se considerarán dilutivas solo cuando su conversión a acciones comunes pueda reducir las ganancias por acción o aumentar las pérdidas por acción del negocio continuo. Las acciones comunes potenciales se considerarán anti-dilutivas cuando su conversión a acciones comunes pueda resultar en un aumento en las ganancias por acción o una disminución en las pérdidas por acción de las operaciones continuas.

El cálculo de las ganancias (pérdidas) diluidas por acción no implica una conversión, el ejercicio u otra emisión de acciones que puedan tener un efecto antidilutivo sobre las pérdidas por acción, o cuando el precio de ejercicio de la opción sea mayor que el precio promedio de acciones ordinarias durante el período, no se registra ningún efecto de dilución, siendo la ganancia (pérdida) diluida por acción igual a la básica.

A partir del 30 de septiembre de 2018, VISTA tiene acciones que pueden potencialmente diluirse y, por lo tanto, presenta su pérdida por acción, tanto básica como diluida. La pérdida básica por acción (LPS) se calcula dividiendo la pérdida neta por el número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el período. La pérdida por acción (LPS) diluida se calcula dividiendo la pérdida neta (después de ajustarla con el interés de las acciones preferentes convertibles) por el número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el período, más el número promedio ponderado de acciones ordinarias se emitiría tras la conversión de todas las acciones preferentes con potencial dilución en acciones ordinarias.

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre 2018	Período del 22 de marzo al 30 de septiembre 2017
Utilidad básica por acción:		
Pérdida neta	\$(62,786)	\$(2,890)
Promedio ponderado de acciones en circulación durante el periodo	51,959	21,080
Utilidad (pérdida) básica por acción	(1.21)	(0.14)
Utilidad diluida por acción:		
Utilidad (pérdida) neta	\$(62,786)	\$(2,890)
Promedio ponderado de acciones en circulación durante el período más el posible efectivo dilutivo de las acciones Clase A redimibles y el de los títulos del promotor	70,409	23,160

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Utilidad (pérdida) diluida por acción ordinaria	(0.32)	(0.12)
---	--------	--------

Nota 8. Propiedad, planta y equipo

	Terrenos y Edificios	Rodados, maquinarias, instalaciones, equipamiento de computación y muebles y útiles	Propiedad petrolera y minera - Propiedad Minera	PP&E	Obras en Curso	Materiales	Total
Costo							
Al 31 de diciembre de 2017	-	-	-	-	-	-	-
Adiciones de la combinación de negocios	2,203	12,230	211,770	543,151	10,497	16,518	796,369
Adiciones	-	81	-	-	49,586	3,008	52,675
Trasposos	-	650	163	17,044	(17,857)	-	-
Bajas	-	-	-	(9,735)	-	-	(9,735)
Al 30 de septiembre de 2018	\$ 2,203	\$ 12,961	\$ 211,933	\$ 550,460	\$ 42,226	\$ 19,526	\$ 839,309
Depreciación							
Al 31 de diciembre de 2017	-	-	-	-	-	-	-
Depreciación del año	(9)	(1,496)	(2,952)	(52,760)	-	-	(57,217)
Bajas	-	-	-	205	-	-	205
Al 30 de septiembre de 2018	\$ (9)	\$ (1,496)	\$ (2,952)	\$ (52,555)	-	-	\$ (57,012)
Valor neto al 31 de diciembre de 2017	-	-	-	-	-	-	-
Valor neto al 30 de septiembre de 2018	\$ 2,194	\$ 11,465	\$ 208,981	\$ 497,905	\$ 42,226	\$ 19,526	\$ 782,297

Vida útil

Los costos de perforación aplicables a los pozos productivos y a los pozos secos de desarrollo, así como los costos de equipos tangibles relacionados con el desarrollo de las reservas de petróleo y gas, se han depreciado por campo sobre una base de unidad de producción al aplicar la relación de petróleo y gas producido para estimar las reservas probadas de petróleo y gas desarrolladas.

Los costos capitalizados relacionados con la adquisición de propiedades y la extensión de concesiones con reservas probadas se han depreciado por campo sobre una base de unidad de producción al aplicar la proporción de petróleo y gas producido a las reservas probadas de petróleo y gas estimadas.

La vida útil de los activos no relacionados con las actividades antes mencionadas se estima de la siguiente manera:

Edificios	50 años
Equipos y maquinarias	10 años
Pozos	Unidad de producción
Vehículos	5 años

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Muebles y accesorios y equipos informáticos.

10 años

Equipos de comunicación

3 años

Instalaciones

10 años

Nota 9. Impuesto sobre la renta e impuesto sobre la renta diferido

La Compañía calcula el gasto por impuesto sobre la renta del período utilizando la tasa de impuesto que sería aplicable a las ganancias anuales totales esperadas, el análisis de la Compañía del impuesto sobre la renta es el siguiente:

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre 2018	Período del 22 de marzo al 30 de septiembre 2017	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2018	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2017
Impuesto sobre la renta corriente	\$ 29,417	\$ -	\$ 13,289	\$ -
Impuesto sobre la renta diferido	33,621	-	17,752	-
Total impuesto sobre la renta	\$ 63,038	\$ -	\$ 31,041	\$ -

Al 30 de septiembre de 2018, existe un impacto negativo significativo en la tasa impositiva efectiva que surge de los pasivos por impuestos diferidos, principalmente como resultado de la devaluación del peso argentino frente al dólar de alrededor del 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.

Nota 10. Cuentas por cobrar y otras cuentas

	30 de septiembre de 2018	31 de diciembre de 2017
No corriente		
Concesión del gobierno	\$ 11,885	\$ -
Otros	161	-
Otras cuentas por cobrar, netas	\$ 12,046	\$ -

	30 de septiembre de 2018	31 de diciembre de 2017
Corriente		
Cuentas por cobrar de petróleo y gas, neto de reserva	\$ 67,040	\$ -
Cuentas por cobrar por otros ingresos	4,374	-
Concesión del gobierno	6,608	-
Otros	603	-
Cuentas por cobrar y otras cuentas, netas	\$ 78,625	\$ -

Debido a la naturaleza a corto plazo de la cuenta corriente y otras cuentas por cobrar, su valor en libros se considera igual a su valor razonable. Ver nota 12 para obtener información sobre el valor razonable de la transacción y otras cuentas por cobrar.

El período de crédito promedio en ventas es de 45 días. No se cobran intereses sobre las cuentas por cobrar comerciales pendientes.

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

La Compañía cancela una cuenta por cobrar comercial cuando hay información que indica que el deudor se encuentra en una dificultad financiera grave y no existe una posibilidad realista de recuperación, por ejemplo. Cuando el deudor haya sido colocado en liquidación o haya entrado en un procedimiento de quiebra, o cuando los créditos comerciales tengan un vencimiento de 90 días, lo que ocurra primero. Ninguna de las cuentas por cobrar comerciales que se hayan dado de baja está sujeta a actividades de cumplimiento. La Compañía ha reconocido una provisión de cuentas incobrables del 100% por todas las cuentas por cobrar con más de 90 días de vencimiento debido a que la experiencia histórica ha indicado que estas cuentas por cobrar generalmente no son recuperables.

Los movimientos de la reserva de las cuentas por cobrar se muestran a continuación:

	30 de septiembre de 2018	
Saldo al inicio del período	\$	6,161
Reserva		(313)
Disminución		-
Reversión de la reserva		-
Saldo al final del período	\$	5,848

Nota 11. Activos y pasivos financieros

11.1 Instrumentos financieros por Categoría:

La siguiente tabla presenta los instrumentos financieros por categoría:

Al 30 de septiembre de 2018	Activos / pasivos financieros a costo amortizado	Activos / pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Total
Activos			
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar, netas	72,017	6,608	78,625
Otras cuentas por cobrar.	161	11,885	12,046
Bonos del gobierno	-	17,795	17,795
Efectivo y equivalente de efectivo	72,821	32,696	105,517
Total	\$ 144,999	\$ 68,984	\$ 213,983
Pasivos			
Cuentas por pagar	-	43,568	43,568
Préstamos	298,903	-	298,903
Total	\$ 298,903	\$ 43,568	\$ 342,471

Al 31 de diciembre de 2017	Activos / pasivos financieros a costo amortizado	Activos / pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Total
Activos			
Efectivo en cuenta custodia	-	652,566	652,566
Efectivo y equivalente de efectivo	-	2,666	2,666

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Total	\$ -	\$ 655,232	\$ 655,232
Pasivos			
Cuentas por pagar y otros pasivos	-	826	826
Acciones ordinarias redimibles Clase A, netas de los gastos de emisión	644,630	-	644,630
Total	\$ 644,630	\$ 826	\$ 645,456

Los ingresos, gastos, ganancias y pérdidas derivadas de cada una de las categorías de instrumentos financieros se indican a continuación:

Para el período comprendido entre el 1 de enero de 2018 y el 30 de septiembre de 2018:

	Activos /pasivos financieros a costo amortizado	Activos /pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Total
Ingresos por intereses	\$ -	\$ 3,776	\$ 3,776
Gastos por intereses	(12,319)	-	(12,319)
Pérdida cambiaria	(10,580)	-	(10,580)
Costo amortizado	(14,496)	-	(14,496)
Total	\$ (37,395)	\$ 3,776	\$ (33,619)

Para el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017:

	Activos /pasivos financieros a costo amortizado	Activos /pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Total
Pérdida cambiaria	\$ -	\$ (2)	\$ (2)
Costo amortizado	(774)	-	(774)
Total	\$ (774)	\$ (2)	\$ (776)

11.2. Préstamos.

El 19 de julio de 2018, la Compañía, a través de su filial argentina (Vista Oil & Gas Argentina, SA), suscribió un contrato de préstamo sindicado con el Banco de Galicia y Buenos Aires, SA, Itaú Unibanco SA, Banco Santander Río, SA y Citibank, NA por un monto de \$ 300,000 garantizado por VISTA y sus subsidiarias; dicho préstamo originó costos de emisión de deuda por un monto de \$ 5,915. El préstamo fue otorgado por un plazo de 5 años. Una cantidad de \$ 150,000 genera intereses sobre una tasa de interés fija del 8.00% sobre una base anual, mientras que la cantidad restante de \$ 150,000, intereses sobre una base anual a una tasa nominal anual LIBOR más un margen de 450 puntos básicos.

Las ganancias de este préstamo se utilizaron para pagar el préstamo puente de \$ 260,000 garantizado por Vista suscrito el 4 de abril de 2018, derivado de la Combinación Inicial de Negocios (ver Nota 23).

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Durante el plazo del préstamo sindicado, la Compañía tiene que cumplir con ciertas obligaciones de hacer y no hacer. El acuerdo de préstamo sindicado también incluye obligaciones de hacer y no hacer, afirmativas y negativas que consisten principalmente en niveles máximos de apalancamiento, como es habitual en el mercado. Al 30 de septiembre de 2018, no ha habido infracción a dichas obligaciones de hacer y no hacer afirmativas y negativas.

Detalles de los préstamos:

Tipo de Instrumento	Compañía	Moneda	Valor residual	Intereses	Tasa de Interés	Expiración	Valor en libros al 30 de septiembre de 2018
Préstamos:	Vista Oil & Gas Argentina, S.A.	US\$	\$ 300,000	LIBOR	8.27%	20 de julio de 2023	\$ 298,903

Los préstamos financieros se aproximan a su valor razonable, ya que están sujetos a una tasa variable.

Los vencimientos de los préstamos de la Compañía y su exposición a las tasas de interés son los siguientes:

30 de septiembre de 2018		
Interés fijo		
Uno a dos años	\$	17,265
Dos a tres años		45,000
Tres a cuatro años		45,000
Cuatro a cinco años		45,000
Interés variable		
Uno a dos años	\$	17,264
Dos a tres años		45,000
Tres a cuatro años		45,000
Cuatro a cinco años		45,000

Detalle de otros pasivos financieros:

El 15 de agosto de 2017, una vez completada la Oferta Pública Inicial, la Compañía vendió 65,000 acciones ordinarias de la Serie A y 65,000 de valores opcionales que se pueden ejercer para esas acciones comunes de la Serie A (las "Opciones sobre Acciones") que generaron entradas de efectivo brutas para la Compañía por \$ 650,017. Tres títulos opcionales otorgan a los titulares el derecho a adquirir acciones ordinarias de la Serie A, por lo tanto, los valores opcionales tienen un efecto dilutivo.

De acuerdo con las resoluciones unánimes de la junta de accionistas con fecha del 28 de julio de 2017, se aprobaron ciertas reducciones de capital y, en consecuencia, las acciones comunes de la Serie A se podrían canjear en efectivo y cancelar. Por lo tanto, los recursos brutos obtenidos en la Oferta Pública Inicial se reconocieron como pasivos financieros, incluidos los intereses devengados que permanecen en la Cuenta de Depósito en Garantía menos los costos de la operación que son directamente atribuibles a la cuenta.

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

El 4 de abril de 2018, alrededor del 31.29% de los titulares de acciones comunes de la Serie A ejercieron sus derechos de reembolso (Nota 14).

11.2.1. Cambios en el pasivo por actividades de financiación.

Los movimientos en los préstamos son los siguientes:

	Por el período terminado el 30 de septiembre de 2018	Por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017
Saldo al principio del período / ejercicio	\$ 642,080	\$ -
Provenientes préstamos, netos del costo de emisión de deuda	543,203	-
Pago del préstamo	(260,000)	-
Proveniente de la emisión de Acciones Comunes Serie A	-	650,017
Gastos de la Oferta Publica	-	(9,988)
Pago de redención de Acciones Comunes Serie A	(202,914)	-
Pasivo capitalizado relacionado con las acciones comunes de la Serie A (1)	(442,491)	-
Interés acumulado	12,319	-
Pago de los intereses de los préstamos	(7,790)	-
Costo amortizado	(14,496)	(2,052)
Saldo al final del período / ejercicio	\$ 298,903	\$ 642,080

11.3. Valor razonable de activos financieros y pasivos financieros

Esta Nota proporciona información sobre cómo la Compañía determina los valores razonables de varios activos financieros y pasivos financieros.

11.3.1 Valor razonable de los activos financieros y pasivos financieros de la Compañía que se miden a valor razonable de forma recurrente

La Compañía clasifica las mediciones del valor razonable de los instrumentos financieros utilizando una jerarquía de valor razonable, que refleja la relevancia de las variables utilizadas para realizar esas mediciones. La jerarquía de valor razonable tiene los siguientes niveles:

- Nivel 1: precios cotizados (no ajustados) para activos o pasivos idénticos en mercados activos.

- Nivel 2: datos diferentes de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 observable para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios).

- Nivel 3: Datos de activos o pasivos basados en información que no se puede observar en el mercado (es decir, datos no observables).

El valor de los instrumentos financieros negociados en mercados activos se basa en los precios cotizados en el mercado a la fecha de estos estados financieros. Un mercado se considera activo cuando los precios cotizados están disponibles regularmente a través de una bolsa de valores, un corredor, una institución específica del sector o un organismo regulador, y esos precios reflejan transacciones de mercado regulares y actuales entre partes que actúan en condiciones de independencia mutua.

El precio de cotización de mercado utilizado para los activos financieros mantenidos por la Compañía es el precio de oferta actual. Estos instrumentos están incluidos en el nivel 1.

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Al 30 de septiembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, todos los activos y pasivos financieros mostrados anteriormente son de Nivel 1.

11.3.2. Valor razonable de activos financieros y pasivos financieros que no se miden a valor razonable (pero se requieren revelaciones de valor razonable)

Excepto por lo detallado en la siguiente tabla, los directores consideran que los valores en libros de los activos financieros y pasivos financieros reconocidos en los estados financieros consolidados se aproximan a sus valores razonables, tal como se explica en las notas correspondientes.

<u>Al 30 de septiembre de 2018</u>	<u>Valor en libros</u>	<u>Valor razonable</u>	<u>Nivel</u>
Pasivos			
Préstamos	\$ 298,903 ⁽¹⁾	\$ 295,156 ⁽¹⁾	1

(1) Neto de \$ 5,626 correspondientes a costos de emisión.

<u>Al 31 de diciembre de 2017</u>	<u>Valor en libros</u>	<u>Valor razonable</u>	<u>Nivel</u>
Acciones ordinarias de Clase A redimibles	\$ 644,630	\$ 650,000	1

11.4 Objetivos y políticas de gestión de riesgos de instrumentos financieros.

11.4.1 Factores de riesgo financiero

Las actividades de la Compañía están sujetas a varios riesgos financieros: riesgo de mercado (incluido el riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de precio), riesgo de crédito y riesgo de liquidez.

Riesgos de mercado

Riesgo de tipo de cambio

La situación financiera de la Compañía y los resultados de sus operaciones son sensibles a las variaciones en el tipo de cambio entre el dólar estadounidense ("USD") y el peso argentino ("ARS") principalmente. La Compañía no utilizó instrumentos financieros derivados para mitigar los riesgos asociados de la tasa de cambio en los periodos/ año presentados.

La Compañía cobra una parte de sus ingresos en ARS de acuerdo con los precios que están indexados al dólar estadounidense, principalmente ingresos derivados de la venta de gas y petróleo crudo.

Además, una porción de los pasivos de la Compañía (aproximadamente 13%) está denominada en ARS al 30 de septiembre de 2018.

Riesgo de precio

Los instrumentos financieros de la Compañía no están significativamente expuestos a los riesgos de los precios internacionales de los hidrocarburos debido a las actuales políticas regulatorias, económicas, gubernamentales y de otro tipo, los precios internos del gas no se ven directamente afectados a corto plazo debido a las variaciones en el mercado internacional.

Además, las inversiones de la Compañía en activos financieros clasificados como "a valor razonable con cambios en resultados" son sensibles al riesgo de cambios en los precios de mercado resultantes de incertidumbres sobre el valor futuro de dichos activos financieros.

Riesgo de tasa de interés en flujo de efectivo y valor razonable

La gestión del riesgo de tasa de interés busca reducir los costos financieros y limitar la exposición de la Compañía a los aumentos de tasas de interés.

El endeudamiento a tasas variables expone a la Compañía al riesgo de tasa de interés en sus flujos de efectivo debido a la posible volatilidad que pueden experimentar. El endeudamiento a tasas fijas expone a la Compañía al riesgo de tasa de interés sobre el valor razonable de sus pasivos, ya que pueden ser considerablemente más altas que las tasas variables. Al 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, aproximadamente el 50% del endeudamiento estaban sujetos a tasas de interés variables, denominadas principalmente en tasa Libor más un margen aplicable. Al 30 de septiembre de 2018 la tasa de interés variable del 8.13%.

La Compañía busca mitigar su exposición al riesgo de tasa de interés a través del análisis y evaluación de (i) las diferentes fuentes de liquidez disponibles en el mercado financiero y de capital, tanto nacionales como internacionales (si están disponibles); (ii) alternativas de tasas de interés (fijas o variables), monedas y términos disponibles para compañías en un sector, industria y riesgo similar al de la Compañía; (iii) la disponibilidad, el acceso y el costo de los contratos de cobertura de tasas de interés. Al hacer esto, la Compañía evalúa el impacto en las ganancias o pérdidas resultantes de cada estrategia sobre las obligaciones que representan las principales posiciones con intereses.

En el caso de las tasas fijas y en vista de las condiciones actuales del mercado, la Compañía considera que el riesgo de una disminución significativa en las tasas de interés es bajo y, por lo tanto, no prevé un riesgo sustancial en su endeudamiento a tasas fijas. A la fecha de emisión de estos estados financieros, la Compañía no está expuesta a un riesgo significativo de aumentos de tasa de interés variable ya que la mayoría de la deuda financiera está sujeta a tasa fija.

En el período/ año finalizado el 30 de septiembre de 2018 y el 31 de diciembre de 2017, la Compañía no utilizó instrumentos financieros derivados para mitigar los riesgos asociados con las fluctuaciones en las tasas de interés.

11.4.1.2 Riesgo de crédito

El riesgo de crédito representa la exposición a posibles pérdidas resultantes del incumplimiento por parte de contrapartes comerciales o financieras de sus obligaciones asumidas con la Compañía. Este riesgo se deriva principalmente de factores económicos y financieros o de un posible incumplimiento de contraparte.

El riesgo crediticio está asociado con la actividad comercial de la Compañía a través de las cuentas por cobrar comerciales del cliente, así como los fondos disponibles y depósitos en instituciones bancarias y financieras.

La Compañía ha establecido una provisión para cuentas de cobro dudoso. Esta provisión representa la mejor estimación de la Compañía de posibles pérdidas asociadas con las cuentas por cobrar comerciales.

Al 30 de septiembre de 2018, las cuentas por cobrar comerciales de la Compañía totalizaban \$67,040, de las cuales el 100% son cuentas por cobrar a corto plazo.

La Compañía tiene la siguiente concentración de riesgo de crédito con respecto a su participación en todas las cuentas por cobrar comerciales a partir de y en los ingresos por el período:

30 de septiembre 2018

Representa % del total de los ingresos

Petróleo crudo

Shell Cía. Argentina de Petróleo S.A.	40%
Trafigura S.A.	23%
Pampa Energía S.A.	17%
YPF S.A.	15%

Gas Natural

Rafael Albanesi S.A.	25%
Compañía Inversora de Energía S.R.L	12%
San Atanasio Energía S.A.	12%
Camuzzi Energía S.A.	8%

Ningún otro cliente tiene un porcentaje significativo del monto total de estas cuentas por cobrar o ingresos.

El riesgo crediticio de los fondos líquidos y otras inversiones financieras es limitado, ya que las contrapartes son instituciones bancarias de alta calidad crediticia. Si no hay calificaciones de riesgo independientes, el área de control de riesgo evalúa la solvencia del cliente, basándose en experiencias pasadas y otros factores.

Además, la compensación de nuestro Programa de Promoción de Gas Natural depende de la capacidad y disposición del gobierno argentino para pagar. Antes de que el Gobierno autorizara la emisión de bonos soberanos denominados en dólares para cancelar las deudas pendientes bajo el Programa, la Compañía sufrió un retraso significativo en el cobro de la Compensación. La Compañía no puede garantizar que podrá cobrar adecuadamente las compensaciones ofrecidas, lo que podría dar lugar a una reclamación ante el gobierno argentino. El Programa de Promoción de Gas Natural ya no se encuentre vigente, por lo tanto, la Compañía no está generando ninguna cuenta por cobrar de parte del Gobierno Argentino.

11.4.1.3 Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez está asociado con la capacidad de la Compañía para financiar sus compromisos y llevar a cabo sus planes de negocios con fuentes financieras estables, así como con el nivel de endeudamiento y el perfil de vencimientos de la deuda financiera.

La gerencia de la Compañía supervisa las proyecciones actualizadas sobre los requisitos de liquidez para garantizar la suficiencia de efectivo e instrumentos financieros líquidos para satisfacer las necesidades operativas, manteniendo en todo momento un margen suficiente para las líneas de crédito no utilizadas. De esta manera, el objetivo es que la Compañía no infrinja los niveles de endeudamiento o los Convenios, si corresponde, de cualquier línea de crédito. Esas proyecciones toman en consideración los planes de financiamiento de la deuda de la Compañía, el cumplimiento de los convenios y, si corresponde, los requisitos regulatorios o legales externos, tales como, por ejemplo, restricciones en el uso de moneda extranjera.

El exceso de efectivo y los saldos por encima de los requisitos de gestión de capital de trabajo son administrados por el Departamento del Tesoro de la Compañía, que los invierte en depósitos a plazo, fondos mutuos y valores negociables.

La Compañía mantiene sus fuentes de financiamiento diversificadas entre los bancos y el mercado de capitales, y está expuesta al riesgo de refinanciamiento al vencimiento.

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

A continuación, se detalla la determinación del índice de liquidez de la Compañía al 30 de septiembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017:

	30 de septiembre 2018	31 de diciembre 2017
Activos corrientes	\$ 207,057	\$ 2,666
Pasivos corrientes	81,063	286
Índice	2.55	9.32

Nota 12. Inventarios

	30 de septiembre 2018	31 de diciembre 2017
Inventario petróleo crudo	\$ 1,550	\$ -
Total	\$ 1,550	\$ -

Nota 13. Efectivo y equivalentes de efectivo

	30 de septiembre 2018	31 de diciembre 2017
Bancos	\$ 72,821	\$ 2,666
Instrumentos financieros líquidos	50,491	-
Total	\$ 123,312	\$ 2,666

Nota 14 Capital social

14.1 Capital emitido y reservas

El 15 de agosto de 2017, la Compañía concluyó su OPI en la Bolsa Mexicana de Valores. Como resultado de esta OPI, la Compañía emitió en esa fecha 65,000 acciones ordinarias de la Serie A redimibles por un monto de \$ 650,017 menos los gastos de emisión de \$9,988. Las acciones comunes canjeables de esta Serie A se podrán canjear de lo que suceda más tarde entre (i) 30 días después de la consumación de nuestras Combinaciones de Negocios Iniciales o (ii) 12 meses después del cierre de la OPI y expirarán 5 años después de la consumación de nuestra Combinación de Negocio Inicial o antes en caso de finalización anticipada de acuerdo con la Ley de Emisión.

En la misma fecha, los promotores de la Compañía compraron un total de 29,680 Opciones sobre Acciones Privadas por un total de \$ 14,840 en una colocación privada que se realizó simultáneamente con el cierre de la Oferta Pública Inicial en México. Tres opciones sobre acciones de colocación privada son susceptibles de ser ejercitadas a cambio de una parte del capital ordinario de la Serie A; en consecuencia, dichas opciones sobre acciones tienen un efecto diluido en las ganancias por acción. Las opciones sobre acciones no son canjeables y pueden ejercerse, y pueden no requerir efectivo siempre que estén en posesión del Patrocinador o de su cesionario permitido.

Los directores y consejeros del Patrocinador y la Compañía han acordado, con excepciones limitadas, no transmitir, asignar o vender ninguna de sus Opciones sobre Acciones hasta 30 días después de la conclusión de la Combinación Inicial de Negocios. Al 30 de septiembre de 2018, no ha habido transmisión, asignación o venta de acciones de patrocinadores.

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

El 18 de diciembre de 2017, la junta de accionistas aprobó un aumento en el capital social variable por un monto de \$ 1,000 a través de la suscripción de 100,000 de acciones ordinarias Serie A como resultado de una posible Combinación Inicial de Negocios revelada en la Nota 23. El 4 de abril, 2018 un monto de 9,500 acciones ordinarias Serie A se pagaron en su totalidad y se suscribieron por un monto de \$ 95,000 a través de Inversión Privada en Capital Público ("IPCP"), con un costo de emisión de acciones de \$ 4,074.

El 4 de abril de 2018, aproximadamente el 31,29% de los titulares de las acciones ordinarias reembolsables de la Serie A ejercieron sus derechos de reembolso; como resultado, se redimieron 20,341 acciones por un monto de \$ 204,590, los recursos provinieron del efectivo en la cuenta custodia. Los titulares de las acciones comunes rescatables Serie A restantes reconocidas como pasivo financiero aprobaron la Combinación Inicial de Negocios (Nota 23) y, como resultado, se capitalizó una cantidad de \$ 442,491 netos de los gastos de la oferta pagados por una cantidad de \$ 19,500, en esa fecha, la capitalización de \$ 442,491 no generó flujo de efectivo, mientras que el pago de los gastos de la oferta se pagó utilizando los ingresos mantenidos en la cuenta custodia.

Al 30 de septiembre de 2018, el capital social variable de la Compañía consistía en 70,409 acciones ordinarias Serie A con un valor nominal de \$ 10 cada una y cada una otorgando el derecho a un voto, emitido y pagado en su totalidad. El capital social variable incluye 16,250 de acciones comunes de la Serie B con un valor nominal de \$ 10 que se convirtieron en acciones de la Serie A después de la consumación de la Combinación Inicial de Negocios Inicial, dicha conversión no generó flujo de efectivo. El capital variable no tiene límite.

Al 30 de septiembre de 2018, el capital común autorizado de la Compañía incluye 44,659 acciones de acciones comunes de la Serie A emitidas como parte de la Oferta Pública Inicial en México y capitalizadas como capital emitido el 4 de abril de 2018.

El siguiente cuadro muestra una conciliación de los movimientos en el capital de la Compañía desde el 1 de enero de 2018 hasta el 30 de septiembre de 2018:

	Series A Público Inversionista	Series A Colocación Privada	Series B	Series C
Saldo al 1 de enero de 2018	\$ -	\$ -	\$ 25	\$ 0
Número de acciones comunes	-	-	16,250	2
Valor neto de acciones redimidas y gastos de emisión al 4 de abril de 2018	627,581	90,926	-	-
Número de acciones comunes	65,000	9,500	-	-
Valor neto de acciones redimidas y gastos de emisión al 4 de abril de 2018	(204,590)	-	-	-
Número de acciones comunes	(20,341)	-	-	-
Valor neto de acciones Clase B convertidas en acciones Clase A al 4 de abril de 2018	25	-	(25)	-
Número de acciones comunes	16,250	-	(16,250)	-
Saldo al 30 de septiembre de 2018	\$ 423,016	\$ 90,926	\$ -	\$ 0
Número de acciones comunes	60,909	9,500	1	2

El resultado neto de la Compañía está sujeto al requisito legal de que el 5% del mismo se transfiera a una reserva legal hasta que dicha reserva equivalga al 20% del capital social a valor nominal. Esta reserva no puede ser distribuida a los accionistas durante la existencia de la Compañía. Al 30 de septiembre de 2018, la Compañía no ha creado dicha reserva.

Las utilidades retenidas y otras reservas distribuidas como dividendos, así como los efectos derivados de las reducciones de capital, están sujetas al impuesto sobre la renta a la tasa vigente a la fecha de la distribución, excepto por las aportaciones y distribuciones revisadas por los accionistas, realizadas a partir de la utilidad imponible neta consolidada, denominada "Cuenta de Utilidad Fiscal Neta" ("CUFIN"). La Compañía no podrá decretar dividendos hasta que las ganancias futuras absorban las pérdidas retenidas.

Esquemas de opciones de acciones

La Compañía tiene un esquema de suscribir opciones sobre acciones, las cuales se han concedido a algunos altos ejecutivos y a algunos otros empleados de la Compañía. La reserva de pagos basados en acciones se utiliza para reconocer el valor de los pagos basados en acciones liquidados mediante capital social proporcionados a los empleados, incluido el personal clave de la administración, como parte de su compensación.

Acciones cotizadas en bolsa

Las acciones de la Compañía se cotizan en el Mercado Bursátil Mexicano, la cotización de las acciones en el mercado Bursátil Mexicano forma parte del plan estratégico de la Compañía para aumentar su liquidez y el volumen de sus acciones.

15. Gestión del riesgo de capital

Al administrar su capital, la Compañía tiene como objetivo salvaguardar su capacidad para continuar operando como un negocio en curso con el propósito de generar ganancias para sus accionistas y beneficios para otras partes interesadas, y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

Para mantener o ajustar su estructura de capital, la Compañía puede ajustar el monto de los dividendos pagados a sus accionistas, reembolsar el capital a sus accionistas, emitir nuevas acciones, realizar programas de recompra de acciones o vender activos para reducir su deuda. En línea con las prácticas de la industria, la Compañía monitorea su capital en función del índice de apalancamiento. Esta relación se calcula dividiendo la deuda neta por el capital total. La deuda neta es igual al endeudamiento total (incluido el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y los equivalentes de efectivo y los activos financieros corrientes a valor razonable a través de ganancias o pérdidas. El capital total corresponde al capital de los accionistas que se muestra en el estado de situación financiera, incluidas todas las reservas, más la deuda neta.

La Compañía administra su estructura de capital y realiza ajustes ante los cambios en las condiciones económicas y los requisitos de las obligaciones de hacer y no hacer financieras. Para mantener o ajustar la estructura de capital, la Compañía puede ajustar el pago de dividendos a los accionistas, devolver el capital a los accionistas o emitir nuevas acciones.

El índice de apalancamiento financiero al 30 de septiembre de 2018 fue el siguiente:

	30 de septiembre de 2018
Total préstamos	\$ 298,903
Menos: efectivo y equivalentes de efectivo, y activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	141,805
Deuda neta	157,098
Capital total atribuible a los propietarios	460,774
Índice de apalancamiento	0.34

No se realizaron cambios en los objetivos, políticas o procesos para la gestión de capital durante el período / año finalizado el 30 de septiembre de 2018 y el 31 de diciembre de 2017.

15.1 Provisión para taponamiento y abandono de pozos.

De acuerdo con las regulaciones aplicables en los países donde la Compañía (directa o indirectamente a través de subsidiarias) realiza actividades de exploración y producción de petróleo y gas, la Compañía debe incurrir en costos asociados con el taponamiento y el abandono de pozos. La Compañía no ha prometido ningún activo para liquidar tales obligaciones.

La provisión de taponamiento y abandono del pozo representa el valor actual de los costos de desmantelamiento relacionados con las propiedades de petróleo y gas, en los que se espera incurrir hasta el final de cada concesión, cuando se espera que las propiedades productoras de petróleo y gas cesen sus operaciones. Estas provisiones se han sido creadas en base a las estimaciones internas de la Compañía o las estimaciones del Operador, según corresponda. Se han realizado suposiciones basadas en el entorno económico actual, lo que la administración considera una base razonable sobre la cual estimar el pasivo futuro. Estas estimaciones se revisan periódicamente para tener en cuenta los cambios sustanciales en los supuestos. Sin embargo, los costos reales de taponamiento y abandono de pozos dependerán en última instancia de los precios futuros del mercado para los trabajos necesarios de taponamiento y abandono que reflejarán las condiciones del mercado en el momento relevante. Además, es probable que el momento de taponamiento y abandono del pozo dependa de cuándo los campos dejen de producir a tasas económicamente viables. Esto, a su vez, dependerá de los precios futuros del petróleo y del gas, que son inherentemente inciertos.

La tasa de descuento utilizada en el cálculo de la provisión al 30 de septiembre de 2018 y el 31 de diciembre de 2017 fue de al 10.23 % y 4.64% respectivamente.

15.2. Provisión para contingencias

La Compañía (directa o indirectamente a través de subsidiarias) es parte en varios procedimientos comerciales, fiscales y laborales y reclamaciones que surgen en el curso ordinario de su negocio. Al determinar un nivel adecuado de provisión para estimar los montos y la probabilidad de ocurrencia, la Compañía ha considerado su mejor estimación con la asistencia de asesores legales y fiscales. La determinación de las estimaciones puede cambiar en el futuro debido a nuevos desarrollos o hechos desconocidos en el momento de la evaluación de la disposición. Como consecuencia, la resolución adversa de los procedimientos y reclamaciones evaluados podría exceder la disposición establecida.

A partir del 30 de septiembre de 2018, la Compañía está involucrada en varias reclamaciones y acciones legales que surgen en el curso ordinario de los negocios. Del total de las reclamaciones y acciones legales, la administración ha estimado una pérdida probable de \$115. Estos montos se han acumulado en los estados consolidados de situación financiera dentro de "Provisiones para contingencias". Esta cantidad se mantuvo sin cambios en la fecha del informe.

	30 de septiembre de 2018	31 de diciembre de 2017
<u>No corrientes</u>		
Provisión para contingencias	\$ 115	\$ -
Remediación ambiental	1,841	-
Obligación de retiro de activos	15,478	-
Otras provisiones	1,254	-
Total provisiones no corrientes	\$ 18,688	\$ -

	30 de septiembre de 2018	31 de diciembre de 2017
<u>Corrientes</u>		
Remediación ambiental	\$ 1,275	\$ -
Obligación de retiro de activos	470	-
Otras provisiones	1,527	-
Total provisiones corrientes	\$ 3,272	\$ -

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Movimientos en el periodo/año de la provisión para contingencias:

	30 de septiembre de 2018	31 de diciembre de 2017
Al inicio del periodo/ejercicio	\$ 202	\$ -
Disminución	(87)	-
Al cierre del periodo/ejercicio	\$ 115	\$ -

Movimientos en el periodo/año de la provisión de taponamiento y abandono:

	30 de septiembre de 2018	31 de diciembre de 2017
Saldo al inicio del periodo/ejercicio	\$ 24,975	\$ -
Incrementos	43	-
Descuento del pasivo por taponamiento de pozos	503	-
Disposiciones	(9,573)	-
Saldo al final del periodo/ejercicio	\$ 15,948	\$ -

Movimientos en el periodo/año de la provisión de remediación ambiental:

	30 de septiembre de 2018	31 de diciembre de 2017
Saldo al inicio del periodo/ejercicio	\$ 1,188	\$ -
Incrementos	1,928	-
Saldo al final del periodo/ejercicio	\$ 3,116	\$ -

Nota 16. Salarios y contribuciones sociales

	30 de septiembre de 2018	31 de diciembre de 2017
<u>Corriente</u>		
Contribuciones a los Empleados	\$ 484	\$ -
Beneficios de Corto Plazo	877	-
Bonos	2,688	-
Otros	29	-
Total corriente	\$ 418	\$ -

Nota 17. Impuestos y regalías por pagar

	30 de septiembre de 2018	31 de diciembre de 2017
<u>Corriente</u>		

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Impuesto al Valor Agregado	\$	2,049	\$	9
Regalías		5,335		-
Otros		675		-
Total corriente	\$	8,059	\$	9

Nota 18. Cuentas por pagar

	30 de septiembre de 2018	31 de diciembre de 2017
<u>Corriente</u>		
Acreeedores diversos	\$ 25,912	\$ -
Provisiones	17,656	276
Deudas comerciales	\$ 43,568	\$ 276

Debido a la naturaleza a corto plazo de las cuentas por pagar actuales, su importe en libros se considera igual a su valor razonable.

Nota 19. Transacciones y saldos de partes relacionadas**Saldos con partes relacionadas:**

	30 de septiembre de 2018	31 de diciembre de 2017
Otras cuentas por cobrar		
Gas y Petróleo del Neuquén S.A.	\$ 111	\$ -
Coirón Amargo Norte U.T.E.	999	-
Madalena Energy Argentina S.R.L.	38	-
Total	\$ 1,148	\$ -

Contrato de compra

En agosto de 2017, la Compañía firmó un acuerdo de compra a plazo ("ACP"), en virtud del cual Riverstone Vista Capital Partners, LP ("RVCP") acordó comprar un total de hasta 5,000 acciones del capital ordinario de la Serie A de la compañía, más un total de hasta 5,000 títulos opcionales ("Título de Compra Opcional a Plazo"), por un precio de compra total de hasta \$ 50,000 o 10 dólares estadounidenses por unidad (en conjunto, las "Unidades de la Compra a Plazo") a cambio de un pago anticipado de RCVP como contraprestación por la celebración del ACP. Cada uno de los Grados Opcionales de la Compra a Plazo tiene los mismos términos que cada uno de los Títulos Opcionales de Colocación Privada.

Nota 20. Compromiso y contingencias.**20.1 Otras obligaciones contractuales**

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

El 22 de mayo de 2018 a través de su subsidiaria mexicana Vista Holding II, S.A. de C.V. firmó un acuerdo de asociación con Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos S.A.P.I. de C.V. ("Jaguar"), una compañía mexicana establecida en 2014 por la Topaz Company, en relación con las siguientes áreas. El 16 de octubre de 2018, la Compañía obtuvo la aprobación de la Comisión Nacional de Hidrocarburos de México, Vista, para adquirir una participación del 50% en tres activos ("Jaguar Áreas"), en la cual Jaguar ingresó como titular de la licencia por una suma de \$ 27,495 más \$ 10,000 de inversiones no reembolsables y otros pagos contingentes. Vista operaría dos áreas y Jaguar operaría la tercera.

20.2 Acuerdo de productores y refinadores

En enero de 2003, el poder ejecutivo argentino exigió a los productores y refinadores de petróleo firmar un acuerdo para establecer el precio del West Texas Intermediate (WTI), que se utiliza como base para determinar los precios de venta de petróleo de PELS A en \$ 28,50 por barril hasta el 30 de abril de 2004, fecha en que finalizó el acuerdo. Dependiendo de las disposiciones del acuerdo, las diferencias que se generaron entre el precio del WTI y el límite de referencia de \$ 28.50 se cancelarían en el momento en que el WTI estuviera por debajo de los US \$ 28.50 y PELS A continuara cobrando \$ 28.50, por el tiempo necesario para la cancelación de la misma.

Las diferencias acumuladas representan, al 30 de septiembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, un activo contingente para PELS A de aproximadamente \$ 11,508, que solo se refinarán como ingresos y se registrarán cuando su cobro se vuelva prácticamente seguro.

Nota 21. Arrendamientos

Arrendamiento Operativos

a. Como arrendatario

La Compañía ha celebrado arrendamientos operativos para edificios, y diversos artículos de planta y maquinaria. Estos arrendamientos tienen una vida media de 3 a 5 años en el caso de acuerdos de renta de edificios y de 2 a 3 años por la renta de diversos artículos de planta y maquinaria. En el caso de los arrendamientos de edificios se tiene una opción de renovación del plazo de arrendamiento, en donde la Compañía puede extender el plazo del arrendamiento a precios de mercado al momento de la renovación. No hay restricciones impuestas a la Compañía como resultado de la celebración de estos arrendamientos. Las características que tienen en común estas asignaciones de uso son los pagos (cuotas) se establecen como montos fijos; no hay ni cláusulas de opción de compra ni cláusulas de término de renovación excepto para los casos de arrendamiento de maquinaria que tiene una cláusula de renovación automática para el término de la misma; y existen prohibiciones tales como: transferir o subarrendar el edificio, cambiar su uso y/o realizar cualquier tipo de modificación al mismo. Todos los contratos operativos de asignación de uso tienen plazos cancelables y períodos de asignación de 2 a 3 años. Nuestros términos y condiciones generales prevén la posibilidad de una terminación anticipada.

Al 30 de septiembre de 2018, los pagos mínimos futuros con respecto a los arrendamientos operativos no cancelables de uso son los siguientes:

	30 de septiembre de 2018	
2018	\$	186
2019		745
2020		745
2021		720
2022		701
2023		344
Total de futuros pagos mínimos de arrendamiento	\$	3,441

Nota 22. Operaciones en consorcios de hidrocarburos

22.1 Consideraciones Generales

La Compañía es responsable solidariamente con los demás participantes por cumplir con las obligaciones contractuales en virtud de estos acuerdos.

Las áreas de producción en Argentina se operan en virtud de acuerdos de concesión de producción con disponibilidad de hidrocarburos libres.

De acuerdo con la Ley No. 17.319, en Argentina se pagan regalías equivalentes al 12% del precio del pozo de petróleo crudo y gas natural. El precio del pozo se calcula deduciendo los gastos de flete y otros gastos relacionados con las ventas de los precios de venta obtenidos de transacciones con terceros.

En el caso de una ampliación del plazo de la concesión, esta tasa puede aumentar hasta 3% al momento de la primera extensión. La tasa de regalías de la primera extensión será del 15%. Para las ampliaciones de plazo subsecuentes las regalías se verán incrementados en un máximo del 18%.

Al 30 de septiembre de 2018, la Compañía no ha iniciado sus operaciones en México.

22.2 Áreas de petróleo y gas y participación en operaciones conjuntas

Al 30 de septiembre de 2018, la Compañía forma parte de las operaciones conjuntas y consorcios para la exploración y producción de petróleo y gas, tal como se indica a continuación.

Nombre	Ubicación	Interés de Trabajo		Operador	Duración hasta el año
		Directo	Indirecto		
<u>Producción argentina</u>					
25 de Mayo - Medanito S.E.	Río Negro	-	100%	VISTA	2026
Jagüel de los Machos	Río Negro	-	100%	VISTA	2025
Bajada del Palo	Neuquén	-	100%	VISTA	2025
Entre Lomas	Río Negro y Neuquén	-	100%	VISTA	2026
Agua Amarga	Río Negro	-	100%	VISTA	2034/2040
Coirón Amargo Sur Oeste	Neuquén	-	45%	SHELL	2053
Coirón Amargo Norte	Neuquén	-	55%	VISTA	2036
Acambuco	Salta	-	1.50%	Pan American Energy	2034/2040
Sur Río Deseado Este I	Santa Cruz	-	16.94%	Pentanova Energy	2021
Sur Río Deseado Este II	Santa Cruz	-	44%	Quintana	2021

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

La información financiera resumida con respecto a las operaciones conjuntas materiales de la Compañía se detalla a continuación. La información financiera resumida a continuación representa los montos preparados de acuerdo con las NIIF ajustadas por la Compañía para propósitos contables

	30 de septiembre de 2018
Activos	
Activos no corrientes	\$ 375,162
Activos corrientes	4,701
Pasivos	
Pasivos no corrientes	17,900
Pasivos corrientes	40,917

	30 de septiembre de 2018
Costo de ventas	\$ (147,025)
Gastos comerciales	(941)
Gastos generales y administración	(4,004)
Gastos de explotación	(550)
Otros gastos operativos	(4,943)
Resultados financieros, netos	7,871
Costos y gastos totales del período	\$ (149,182)

22.3 Compromiso de inversión

Al 30 de septiembre de 2018, la Compañía estaba comprometida a perforar y completar (a) en la Provincia de Río Negro, 22 pozos de desarrollo, 5 pozos de salida y 2 pozos de exploración, en el 25 de Mayo - Medanito SE y Jagüel de los bloques Machos, (b) en la Provincia de Río Negro, 12 pozos de desarrollo, 2 pozos de salida y 1 pozo de exploración, en el bloque Entre Lomas, y (c) en la Provincia de Neuquén, 3 pozos horizontales para un total de 35.0 millones de dólares estadounidenses (16.6 millones de dólares estadounidenses a la participación activa de la Compañía) en el bloque Coirón Amargo Sur Oeste, en todos los casos durante el período de 2018 a 2020. Además, la Compañía se comprometió a realizar (d) 19 reacondicionamientos de pozos y abandone 22 pozos, en 25 de Mayo - Medanito SE y Jagüel de los Machos, y (e) 18 reparaciones de pozos y abandone 3 pozos, en el bloque Entre Lomas, en todos los casos durante el período de 2018 a 2020. Dicha inversión se relaciona con el 100% de la participación que la Compañía tenía en Entre Lomas UTE, participación laboral del 100% en el bloque 25 de Mayo - Medanito S.E, participación activa del 100% en el bloque Jagüel de los Machos y 50% de las inversiones de capital en el bloque Coirón Amargo Sur Oeste.

Note 23. Combinación de Negocios

EL 4 de abril de 2018, la Compañía completó su Combinación Inicial de Negocios la cuál fue registrada mediante el método de compra. Los resultados de operaciones adquiridos han sido incluidos en los estados financieros consolidados a partir de la fecha en que la Compañía obtuvo el control del negocio respectivo, como se describe abajo.

23.1 Adquisición de Negocio de Exploración y Producción

El 4 de abril de 2018, la Compañía, a través de su subsidiaria mexicana Vista I, celebró acuerdos de compra de acciones por separado con Pampa Energía ("PAMPA") y Pluspetrol Resources Corporation ("Pluspetrol"), con el objetivo principal de obtener el control sobre los bloques de Entre Lomas, Bajada de Palo y Agua Amarga. El acuerdo de compra accionario con Pluspetrol fue condicionado al cierre de la transacción con PAMPA.

El acuerdo de compra de acciones con PAMPA (la "Transacción PELTS"), proporcionó la adquisición de lo siguiente:

- i. El 58.88% de PELTS una empresa argentina que posee una participación operativa directa del 73.15% en las concesiones de explotación petrolera de Entre Lomas ("EL"), Bajada del Palo ("BP") y Agua Amarga ("AA") en la Cuenca Neuquina en las provincias de Neuquén y Río Negro, Argentina (las "Concesiones EL-AA-BP")
- ii. 3.85% de participación directa en las Concesiones EL-AA-BP operadas por PELTS
- iii. 100% de participación del área de concesión de explotación de petróleo en el 25 de Mayo-Medanito ("Medanito");
- iv. 100% de participación en el área de concesión de explotación de petróleo de Jagüel de los Machos ("Jagüel" o "JDM")

El acuerdo de compra de acciones (el "Acuerdo de Compra de Acciones APCO") se relaciona con la adquisición del 100% de APCO Oil & Gas International, Inc. ("APCO O&G") y el 5% de APCO Argentina, SA ("APCO Argentina") (juntos "Transacción APCO").

El acuerdo de compra de acciones con Pluspetrol (la transacción APCO), contempla la adquisición de lo siguiente:

- i. El 39.22% del capital social de PELTS; b) 95% del capital social de APCO que posee el 1.58% de participación directa en el capital de PELTS; y c) 100% de capital social de APCO Oil & Gas International Inc., Argentina Branch ("APCO Argentina Branch")
- ii. Participación del 23% en las Concesiones EL-AA-BP operadas por PELTS;
- iii. Participación del 23% en las Concesiones EL-AA-BP operadas por PELTS;
- iv. Participación no operativa del 45% en un bloque de evaluación en la Cuenca Neuquina en la Provincia de Neuquén, Argentina, que se denomina "Coirón Amargo Sur Oeste"; iv. una participación operativa del 55% en una concesión de explotación en la Cuenca Neuquina en la Provincia de Neuquén, Argentina, que se denomina "Coirón Amargo Norte";
- v. Participación no operativa del 1.5% en una concesión de explotación en la Cuenca Noroeste en la Provincia de Salta, Argentina, que se denomina "Acambuco";
- vi. Participación no operativa de 16.94% en una concesión de explotación en la Cuenca del Golfo San Jorge en la Provincia de Santa Cruz, Argentina, que se denomina "Sur Río Deseado Este I"; y
- vii. una participación no operativa del 44% en un acuerdo de exploración en la Cuenca del Golfo San Jorge en la Provincia de Santa Cruz, Argentina, que se denomina "Sur Río Deseado Este II".

Como resultado de esta combinación de negocios, VISTA posee directa e indirectamente el 99.68% de PELTS. El 0.32% restante del interés minoritario fue adquirido directamente por la Compañía, el 25 de abril de 2018 por un monto de \$ 1,307 para obtener el 100% del capital social de PELTS. La adquisición del interés minoritario de PELTS fue parte de la estrategia de combinación de negocios de la compañía.

Como resultado de la combinación inicial de negocios la principal actividad de negocios cambio a Exploración y Producción, ya que la Compañía se estableció como una entidad de propósito especial hasta la fecha de adquisición. (Nota 1).

23.1.1 Consideración transferida

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Esta combinación de negocios se realizó a cambio de una contraprestación total de \$ 736,006 en efectivo.

En relación con la transacción APCO, el 4 de abril de 2018, la Compañía suscribió un acuerdo de préstamo puente con Citibank, NA, Credit Suisse AG y Morgan Stanley Senior Funding, Inc., como co-prestamistas, por un monto de \$ 260,000 con el fin de pagar una parte del precio de adquisición de las acciones de APCO y APCO Argentina, dichos préstamo originó costos de transacción por un monto de \$ 11,150. El préstamo tenía una fecha de vencimiento el 11 de febrero de 2019 y tenía un interés de 3.25% que se incrementaría trimestralmente, alcanzando el 5% a la fecha de vencimiento. El reembolso de la totalidad del capital ocurrió el 19 de julio de 2018. Durante el plazo del préstamo, se mantuvieron en garantía el 100% de las acciones de las subsidiarias de Vista.

El préstamo incluía obligaciones de hacer afirmativos y negativos, como es habitual en el mercado. Este préstamo se pagó por anticipado el 19 de julio de 2018, cuando se obtuvo un nuevo financiamiento a través de su subsidiaria en Argentina, como se explica en el ítem 2). En consecuencia, se liberó la promesa a favor de los co-prestamistas sobre las acciones. A partir de esa fecha, el monto restante de los gastos diferidos relacionados con este préstamo por \$ 11,150 se reconoció en resultados. Durante el plazo en que el préstamo fue efectivo, no hubo infracción en dichas obligaciones de hacer afirmativas y negativas.

Los costos restantes relacionados con la transacción de \$ 2,380 fueron reconocidos en la pérdida del período a medida que se incurrieron, y se registraron como “otros gastos operativos” en los estados consolidados de ganancias y pérdidas que se acompañan. Los resultados operativos del negocio adquirido se han incluido en los resultados operativos consolidados de la Compañía a partir de la fecha de adquisición.

23.1.2 Activos adquiridos y pasivos asumidos al 4 de abril de 2018.

Como resultado de la combinación de negocios, la Compañía identificó preliminarmente un crédito mercantil \$ 12,579, atribuible a las futuras sinergias de la Compañía y la fuerza laboral reunida. El crédito mercantil se ha asignado completamente al segmento de exploración y producción, ya que es lo único que la Compañía opera, como se describe anteriormente. A partir del 30 de septiembre de 2018, el crédito mercantil no es deducible en México, por lo tanto, si estas circunstancias no cambian, no se espera que haya deducciones de impuestos en el futuro.

A partir del 30 de septiembre de 2018 y la fecha de estos estados financieros consolidados, la Compañía aún está en proceso de concluir la asignación del precio de compra correspondiente a esta operación, en consecuencia, los valores preliminares a los activos y pasivos identificados y al crédito mercantil, asignado en esta transacción, puede estar sujeto a cambios. Cualquier ajuste futuro derivado de la identificación de otros activos identificados durante el período de medición puede tener un impacto futuro en los resultados de la Compañía y puede contabilizarse posteriormente de acuerdo con la NIIF 3.

Específicamente, la Compañía está en el proceso de evaluar el valor razonable de los activos netos adquiridos, como un ajuste potencial en el valor razonable de la propiedad de petróleo y gas, cuya valoración está en proceso de ser concluida por la gerencia

La siguiente tabla detalla el valor razonable de la contraprestación transferida, los valores razonables de los activos adquiridos, los pasivos asumidos y el interés minoritario correspondiente a las adquisiciones al 4 de abril de 2018.

	Valor razonable Preliminar	
Total de activos adquiridos, incluido el efectivo adquirido de \$ 58,390.	\$	928,925
Total de pasivos adquiridos		205,498
Total activos netos adquiridos		723,427
Crédito mercantil		12,579
Total consideración transferida pagada en efectivo	\$	736,006

23.1.3 Interés Minoritario

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

El interés no controlado (0.32% participación en PELS A) reconocida en la fecha de adquisición se midió a su valor razonable.

23.1.4 Salida neta de efectivo en la adquisición de subsidiarias

En el estado consolidado de flujos de efectivo:

Pago en efectivo transferido	\$	736,006
Consideración contingente- activo		14,351
Efectivo y equivalentes de efectivo adquiridos		(58,390)
Salida neta de efectivo en la adquisición de subsidiarias (*)	\$	691,967

23.1.5 Efecto de las adquisiciones en los resultados de la Compañía.

La pérdida del período incluye una pérdida de \$ -33,708 atribuible al negocio adicional. Los ingresos del período incluyen \$ 222,233.

Si estas combinaciones de negocios se hubieran efectuado al 1 de enero de 2018, los ingresos de la Compañía para el año hubieran sido \$ 292,503 y la pérdida del año hubiera sido de \$ 48,334.

Nota 24. Reforma fiscal en Argentina

El 29 de diciembre de 2017, el Poder Ejecutivo Nacional aprobó la Ley Núm. 27430 - Impuesto Sobre la Renta. Esta Ley introdujo varias modificaciones en el tratamiento del impuesto sobre la renta, cuyos componentes clave se describen a continuación:

24.1 Impuesto sobre la renta

24.1.1. Tasa del Impuesto sobre la renta

La tasa del impuesto sobre la renta para las empresas argentinas se reducirá gradualmente para las ganancias no distribuidas del 35% al 30% para los ejercicios fiscales que comienzan desde el 1 de enero de 2018 hasta el 31 de diciembre de 2019, y hasta el 25% para los ejercicios que comienzan desde el 1 de enero de 2020.

El efecto de la aplicación de los cambios en la tasa del impuesto sobre la renta sobre los activos y pasivos por impuestos diferidos de conformidad con la reforma tributaria mencionada anteriormente se reconoció, en función de su año de realización esperado, del "Cambio en la tasa del impuesto sobre la renta" en Impuesto sobre la renta del Estado de Resultados Consolidado.

24.1.2. Impuesto sobre dividendos

El impuesto a los dividendos o ganancias distribuidos por, entre otros, empresas o establecimientos permanentes argentinos a individuos, propiedades no divididas o beneficiarios que residen en el extranjero se distribuyen en base a las siguientes consideraciones: (i) dividendos resultantes de las ganancias acumuladas durante los años fiscales que comienzan el 1 de enero, 2018 hasta el 31 de diciembre de 2019, estará sujeto a una retención del 7%; y (ii) los dividendos resultantes de las ganancias acumuladas durante los ejercicios fiscales que comienzan a partir del 1 de enero de 2020 estarán sujetos a una retención del 13%.

Los dividendos resultantes de los beneficios ganados hasta el año fiscal anterior al que comenzó el 1 de enero de 2018 seguirán sujetos a la retención del 35% sobre el monto que excede las ganancias retenidas distribuibles no gravadas (período de transición del impuesto de igualdad) para todos los beneficiarios.

24.1.3. Precios de transferencia

Se establecen controles para la importación y exportación de productos a través de intermediarios internacionales diferentes del exportador en el punto de origen o del importador en el destino.

Además, la Ley establece la obligación de proporcionar documentación que permita verificar las características de la transacción para la importación y exportación de bienes y la exportación de productos, en ambos casos cuando se realizan a través de un intermediario internacional diferente al exportador en el punto de origen o del importador en destino.

24.1.4. Revaluación fiscal y contable

La Ley establece que las Compañías pueden optar por realizar una revaluación fiscal de los activos ubicados en Argentina y a la generación de ganancias sujetas a impuestos. El impuesto especial sobre el monto de la revaluación depende del activo, y ascenderá a 8% para bienes raíces no contabilizados como inventarios, 15% para bienes inmuebles contabilizados como inventarios y 10% para propiedad personal y otros activos. Una vez que la opción se ejerce para un determinado activo, todos los activos dentro de la misma categoría deben revaluarse. El resultado fiscal de la revaluación no estará sujeto al impuesto sobre la renta, y el impuesto especial sobre el monto de la revaluación no será deducible de dicho impuesto.

La compañía está analizando el impacto de la opción mencionada anteriormente.

24.1.5. Ajuste

La reforma establece las siguientes reglas para la aplicación del mecanismo de ajuste de la inflación del impuesto sobre la renta: (i) un ajuste de costos por los bienes adquiridos o las inversiones realizadas durante los ejercicios fiscales que comienzan después del 1 de enero de 2018, teniendo en cuenta las variaciones en el Índice de Precios Internos Mayoristas (IPIM) publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (INDEC); y (ii) la aplicación de un ajuste integral cuando la variación de IPIM supere el 100% en los 36 meses anteriores al cierre del período fiscal.

El ajuste de las adquisiciones o inversiones realizadas en ejercicios fiscales a partir del 1 de enero de 2018 aumentará la depreciación deducible y su costo computable en caso de venta.

24.2 Impuesto al valor agregado

Reembolso de saldos favorables de inversiones.

Se establece un procedimiento para el reembolso de créditos fiscales originados en inversiones en propiedades, planta y equipo que, después de 6 meses a partir de su evaluación, no han sido absorbidos por débitos fiscales generados por la actividad.

24.3. Impuesto sobre el combustible

Se introducen ciertas modificaciones al impuesto al combustible, que incorpora un impuesto sobre la emisión de dióxido de carbono. La reforma simplifica la estructura impositiva del combustible, manteniendo la misma carga fiscal efectiva antes de la reforma.

25. Eventos subsecuentes

El 25 de octubre de 2018, la Compañía anunció que la Provincia de Neuquén mediante Decreto de fecha 25 de septiembre de 2018 aprobó la adenda al Contrato de Unión Transitoria sobre el bloque Coirón Amargo Sur Oeste ("CASO"), la cual refleja la cesión por parte de la Compañía, a través de su subsidiaria Apco Oil & Gas International Inc. Sucursal Argentina, en favor de O&G Developments Ltd. S.A.

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

("O&G"), una subsidiaria en su totalidad de Royal Dutch Shell plc. ("Shell"), de su 35% de participación en dicho Contrato de Unión Transitoria, acordada en el Acuerdo de Cesión Cruzada de Derechos de fecha 22 de agosto de 2018 (el "Acuerdo").

A la fecha, se encuentra pendiente el dictado del Decreto por parte de la Provincia de Neuquén que apruebe la adenda al Contrato de Unión Transitoria sobre el bloque Águila Mora ("AM"), la cual refleja la cesión por parte de Shell, a través de su subsidiaria O&G, en favor de la Compañía, a través de su subsidiaria Apco Oil & Gas International Inc. Sucursal Argentina, de su 90% de participación en dicho Contrato de Unión Transitoria, acordada en el Acuerdo. Una vez emitido dicho Decreto, las cesiones cruzadas de derechos bajo el Acuerdo quedarán perfeccionadas entre las partes.

Con dicho Acuerdo, VISTA intercambia entonces un 35% de su participación no operada en CASO, por el 90% de participación operada de Shell en AM más una contribución de \$10,000, a ser pagada por Shell en favor de la Compañía, para la mejora de una infraestructura existente de captación de agua en el bloque Cruz de Lorena, operado por Shell, que proveerá agua a la operación de la Compañía. Por lo tanto, VISTA retiene 10% de participación en CASO; Shell tendrá 80% y Gas y Petróleo de Neuquén ("GyP") mantiene el 10%. En AM VISTA adquiere 90% de participación, incrementando su acreage neto total en Vaca Muerta en aproximadamente 15 acres.

Descripción de sucesos y transacciones significativas

El 25 de octubre de 2018, la Compañía anunció que la Provincia de Neuquén mediante Decreto de fecha 25 de septiembre de 2018 aprobó la adenda al Contrato de Unión Transitoria sobre el bloque Coirón Amargo Sur Oeste ("CASO"), la cual refleja la cesión por parte de la Compañía, a través de su subsidiaria Apco Oil & Gas International Inc. Sucursal Argentina, en favor de O&G Developments Ltd. S.A. ("O&G"), una subsidiaria en su totalidad de Royal Dutch Shell plc. ("Shell"), de su 35% de participación en dicho Contrato de Unión Transitoria, acordada en el Acuerdo de Cesión Cruzada de Derechos de fecha 22 de agosto de 2018 (el "Acuerdo"). A la fecha, se encuentra pendiente el dictado del Decreto por parte de la Provincia de Neuquén que apruebe la adenda al Contrato de Unión Transitoria sobre el bloque Águila Mora ("AM"), la cual refleja la cesión por parte de Shell, a través de su subsidiaria O&G, en favor de la Compañía, a través de su subsidiaria Apco Oil & Gas International Inc. Sucursal Argentina, de su 90% de participación en dicho Contrato de Unión Transitoria, acordada en el Acuerdo. Una vez emitido dicho Decreto, las cesiones cruzadas de derechos bajo el Acuerdo quedarán perfeccionadas entre las partes. Con dicho Acuerdo, VISTA intercambia entonces un 35% de su participación no operada en CASO, por el 90% de participación operada de Shell en AM más una contribución de \$10,000, a ser pagada por Shell en favor de la Compañía, para la mejora de una infraestructura existente de captación de agua en el bloque Cruz de Lorena, operado por Shell, que proveerá agua a la operación de la Compañía. Por lo tanto, VISTA retiene 10% de participación en CASO; Shell tendrá 80% y Gas y Petróleo de Neuquén ("GyP") mantiene el 10%. En AM VISTA adquiere 90% de participación, incrementando su acreage neto total en Vaca Muerta en aproximadamente 15 acres.

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

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

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 3 Año: 2018

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

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

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