

Información Financiera Trimestral

[105000] Comentarios y Análisis de la Administración	2
[110000] Información general sobre estados financieros	27
[210000] Estado de situación financiera, circulante/no circulante.....	29
[310000] Estado de resultados, resultado del periodo, por función de gasto.....	31
[410000] Estado del resultado integral, componentes ORI presentados netos de impuestos.....	32
[520000] Estado de flujos de efectivo, método indirecto	34
[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Año Actual.....	36
[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Año Anterior.....	40
[700000] Datos informativos del Estado de situación financiera	44
[700002] Datos informativos del estado de resultados	45
[700003] Datos informativos- Estado de resultados 12 meses.....	46
[800001] Anexo - Desglose de créditos	47
[800003] Anexo - Posición monetaria en moneda extranjera	49
[800005] Anexo - Distribución de ingresos por producto.....	50
[800007] Anexo - Instrumentos financieros derivados	51
[800100] Notas - Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable.....	55
[800200] Notas - Análisis de ingresos y gasto	59
[800500] Notas - Lista de notas.....	60
[800600] Notas - Lista de políticas contables.....	61
[813000] Notas - Información financiera intermedia de conformidad con la NIC 34	62

[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 de la oficina principal de la Compañía se encuentra en la Ciudad de México (México), Volcán 150, Piso 5, Lomas de Chapultepec, Miguel Hidalgo, C.P.11000.

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

Las operaciones de la Compañía se encuentran en Argentina:

En la cuenca Neuquina

- i. 100% en las concesiones de explotación 25 de Mayo - Medanito 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);
- iv. 90% del permiso exploratorio Águila Mora
- v. 10% 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.).

Clave de Cotizacion:	VISTA	Trimestre:	1	Anio:	2019
----------------------	-------	------------	---	-------	------

VISTA	Consolidado
-------	-------------

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

iii. En la cuenca Noroeste

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

En México

50% en los bloques CS-01 y A-10, ambos para ser operados por Vista (luego de la aprobación de la transferencia de la operación por parte de la CNH), y TM-01 a ser operado por Jaguar.

La producción diaria promedio del primer trimestre 2019 fue 25,963 boed, compuesta por 15,087 bbld, 1.59 MMm3d de gas natural, y 623 boed de NGL. La producción operada representó el 99% de la producción total.

Durante el 1T 2019 el precio realizado promedio del petróleo crudo fue de 56.7\$/bbl, y el precio realizado promedio del gas natural de 3.7\$/MMBTU .

La Compañía está ejecutando su proyecto de desarrollo de Vaca Muerta en Bajada del Palo Oeste, donde ya finalizó la perforación y completación del primer pad de 4 pozos, con una longitud lateral promedio de 2,550 metros cada pozo, y 34 etapas de estimulación hidráulica promedio por pozo.

El saldo de caja al 31 de marzo de 2019 fue de 87.5\$MM, con un flujo generado por las actividades operativas de 19.98MM.

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 31 de marzo de 2019

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 contables 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

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

refinanciar nuestra deuda a su vencimiento, lo cual podría afectar de forma negativa nuestros planes financieros y consecuentemente en nuestras operaciones, flujos de efectivo y/o expectativas, así como tener un impacto negativo en el precio de cotización de nuestros valores. No podemos asegurar el impacto de los factores descritos anteriormente en nuestra condición financiera o resultados operativos.

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

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

Para el último trimestre de 2017, la diferencia entre los precios locales en Argentina y el precio del marcador Brent, comenzó a reducirse; en diciembre de 2017 los precios de Crudo 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, desde mayo de 2018, y como consecuencia de la rápida depreciación del Peso Argentino con respecto al Dólar y el incremento de los precios internacionales del petróleo crudo, las refinерías en Argentina estuvieron temporalmente limitadas para traspasar en su totalidad este impacto a los precios en el surtidor. Adicionalmente, el 3 septiembre de 2018 el Gobierno Argentino impuso retenciones a las exportaciones de 4 Pesos por Dólar, lo cual redujo la paridad de exportación e indirectamente el precio de compra de las refinерías 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 temporaria 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.

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

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.

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

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, 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.

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

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 o modifique 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 disrupciones en nuestras operaciones. La perforación podría resultar no rentable, no sólo respecto de pozos secos, pero también respecto de pozos que sean productivos, pero no produzcan suficientes retornos netos después de la perforación.

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

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

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

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

La Ley Federal de Hidrocarburos establece que las concesiones o permisos del Gobierno Argentino para petróleo y gas permanezcan en vigor por 25, 30 ó 35 años, dependiendo de la concesión, a partir de la fecha en la que se hayan otorgado, y además establece que el plazo de la concesión puede extenderse por períodos adicionales de 10 años, sujeto a los términos y condiciones establecidos por el otorgante al momento de la renovación. La facultad para extender los plazos de permisos, concesiones y contratos vigentes y futuros, se le ha otorgado al gobierno de la provincia en donde esté ubicada el área relevante (y al Gobierno Argentino respecto de áreas localizadas más allá de 12 millas de la costa correspondiente). A efecto de ser elegible para una extensión, cualquier concesionario o permisionario debe (i) haber cumplido con sus obligaciones al amparo de la Ley Federal de Hidrocarburos y con los términos de la concesión o permiso en particular, incluyendo las pruebas relativas a pago de impuestos y regalías, la aportación de la tecnología necesaria, el equipo y la fuerza laboral y el cumplimiento con diversas obligaciones en materia ambiental, de inversión y desarrollo; (ii) producir hidrocarburos en el área concesionada correspondiente; y (iii) presentar un plan de inversión para el desarrollo de las áreas en cuestión según sea solicitado por las autoridades correspondientes al menos un año antes de que caduque el plazo de la concesión original. Adicionalmente, los concesionarios que soliciten extensiones al amparo de la Ley N° 27,007 están obligados a pagar regalías adicionales de entre el 3% y hasta 18%. Al amparo de la Ley Federal de Hidrocarburos, el incumplimiento de estos estándares y obligaciones puede resultar en la imposición de multas y en caso de incumplimientos materiales (una vez transcurridos los períodos de cura correspondientes) en la revocación de la concesión o permiso.

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

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

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

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

Nuestros resultados de operación pueden verse afectados por las limitaciones en nuestra capacidad para aumentar los precios del petróleo y el gas.

Anteriormente, como resultado del desarrollo económico, político y reglamentario, los precios del petróleo crudo, el diesel y otros combustibles en Argentina han diferido significativamente de los mercados internacionales y regionales, y se ha puesto en duda la capacidad de aumentar o mantener dichos precios para ajustarse a las normas internacionales. Los precios internacionales del petróleo crudo y sus derivados han experimentado un descenso significativo desde la segunda mitad del año 2014.

El 11 de enero de 2017, el Ministerio de Energía argentino, los productores y refinerías argentinas firmaron el “Acuerdo para la transición a precios internacionales de la industria hidrocarburífera argentina”, estableciendo un cronograma de precios con el objetivo de que el barril de petróleo producido en Argentina alcance los precios internacionales durante 2017. Este acuerdo (bajo el

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

cual se estableció un sistema de determinación y revisión de precios para 2017) mantuvo su vigencia hasta el 31 de diciembre de 2017, habiendo logrado, con anterioridad a esa fecha, la convergencia de precios previamente mencionada. Por lo tanto, el Ministerio de Energía notificó a las partes del acuerdo que, de conformidad con el artículo 9 de dicho acuerdo y a partir del 1 de octubre de 2017, los compromisos asumidos a través de dicho acuerdo serían suspendidos. A la fecha de este prospecto, los precios internos del crudo y combustible refinado en Argentina están determinados por las reglas de oferta y demanda.

Sin embargo, la reciente inestabilidad macroeconómica a la que se enfrentan los mercados emergentes y, en particular, Argentina, ha afectado al sector del petróleo y el gas. Entre el 2 de mayo de 2018 y el 1 de octubre de 2018, el Peso argentino cayó de 20.9 a 38.7 Pesos argentinos por Dólar de acuerdo con el tipo de cambio comprador publicado por el Banco de la Nación Argentina. El hecho de que los precios al consumidor final en el mercado interno se fijen en moneda local y que las empresas proveedoras no hayan podido, en cierta medida, trasladar la devaluación del Peso argentino a los distribuidores, ha dado lugar a una reducción de los precios denominados en Dólares. Si bien los precios del gas natural en Argentina están denominados en Dólares, las tarifas de los servicios pagados por los usuarios finales están denominadas en Pesos argentinos. Entre el 1 de mayo de 2018 y el 1 de octubre de 2018, el precio del Brent aumentó de aproximadamente US\$73.1 a US\$85.0 por barril. El 3 de septiembre de 2018, de conformidad con el Decreto No. 793/2018, el Gobierno argentino introdujo un derecho de exportación del 12% estableciendo que tal derecho de exportación no podrá exceder de 4 Pesos argentinos por cada Dólar, reduciendo así la paridad de las exportaciones y afectando los precios del petróleo crudo en el mercado interno. Si bien los productores de petróleo han podido mantener los precios en Dólares relativamente estables durante el segundo, tercero y cuarto trimestre de 2018, no percibieron beneficios relativos en virtud del aumento en el precio del Brent, en el segundo y tercer trimestres de 2018 ni se han visto afectados por su disminución en el cuarto trimestre de 2018.

Anteriormente, el Gobierno mexicano ha impuesto controles de precios en las ventas de gas natural, gas natural líquido, gasolina, diesel, gasóleo para uso interno, petróleo, fuelóleo y otros productos. Aunque a la fecha de este prospecto, los precios de venta de la gasolina y el diesel son determinados por el mercado libre, el Gobierno mexicano podría imponer controles adicionales de precios en el mercado interno en el futuro. No podemos asegurar que podremos mantener o aumentar el precio nacional de nuestros productos, y nuestra incapacidad para hacerlo podría afectar adversamente nuestras operaciones, flujos de caja y/o expectativas.

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 afectada 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 estimadas 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:

1. La demanda internacional para los principales productos de exportación de la Argentina;
2. Los precios internacionales para los principales *commodities* de exportación de la Argentina;
3. La estabilidad y competitividad del peso con relación a otras monedas;
4. La competitividad y eficiencia de la industria y servicios locales de la Argentina;
5. El nivel de consumo interno y de inversión y financiamiento interno y externo; y
6. 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 adherieron 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 Republica 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 Republica Argentina en o antes del 29 de febrero del 2016. El 2 de marzo, el Tribunal de Distrito anuló las órdenes en todas las acciones sujeto a la actualización de las condiciones establecidas en el fallo indicativo.

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

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

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

- altas tasas de interés;

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

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

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

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

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

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

Podríamos estar sujetos a regulaciones cambiarias y de capitales.

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

En diciembre de 2015, las nuevas autoridades del gobierno nacional decidieron eliminar ciertos controles cambiarios impuestos por los gobiernos previos, tales como la obligación de ingreso y liquidación de divisas al mercado de cambio local para operaciones de financiamiento en el exterior y del depósito (inmovilización de fondos) del 30% de fondos en Dólares conforme se dieran las condiciones establecidas por el Decreto 616/2005, entre otras. Adicionalmente, a través de la Comunicación "A" 6244 del

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

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 31 de diciembre de 2018, el Peso cotizaba a 37,7 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

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

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 correspondientes a los tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018, se han preparado de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad ("NIC") No. 34 - Información financiera intermedia. La Compañía ha optado por presentar sus estados financieros correspondientes a períodos intermedios en el formato condensado previsto en la NIC 34. Se incluyen notas explicativas seleccionadas para explicar los eventos y transacciones que son importantes para la comprensión de los cambios en la posición financiera al 31 de marzo de 2019 y los resultados de la Compañía para el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019. Por lo tanto, los estados financieros consolidados condensados intermedios no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales, y deben leerse junto con los mismos.

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados, se han preparado utilizando las mismas políticas contables que se utilizaron en la preparación de nuestros estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2018, excepto por la adopción de nuevas normas e interpretaciones vigentes a partir del 1 de enero de 2019 y, los gastos por impuesto a la renta que se reconocen en cada período intermedio según la mejor estimación de la tasa promedio ponderada del impuesto a la renta anual que se espera para el año fiscal completo.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados se han preparado sobre la base del costo histórico, excepto por ciertos activos financieros que se han medido al valor razonable. Los estados financieros consolidados se presentan en dólares estadounidenses y todos los valores se redondean en miles (dólares estadounidenses 000), excepto cuando se indique lo contrario.

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

Estados de resultados y otros resultados integrales intermedios condensados consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Ingreso por ventas a clientes	4	93,727	-
Costo de ventas:			
Costos de Operación	5.2	(27,769)	-
Fluctuación del stock de crudo	5.1	1,326	-
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	2.2/12/13	(24,471)	-
Regalías		(14,799)	-
Utilidad bruta		28,014	-
Gastos de ventas	6	(5,695)	-
Gastos generales y de administración	7	(8,705)	(2,921)
Gastos de exploración	8	(126)	-
Otros ingresos operativos	9.1	627	-
Otros gastos operativos	9.2	(2,118)	(59)
Utilidad (Pérdida) de operación		11,997	(2,980)
Ingresos por intereses	10.1	75	1,965
Gastos por intereses	10.2	(5,817)	(1,215)
Otros resultados financieros	10.3	(14,228)	(1,245)
Resultados financieros netos		(19,970)	(495)
(Pérdida) antes de impuestos		(7,973)	(3,475)
Impuesto a la utilidad corriente	14	(3,069)	-
Impuesto a la utilidad diferido	14	(2,636)	6
(Gasto) beneficio de impuesto		(5,705)	6
(Pérdida) neta del período		(13,678)	(3,469)
Otros resultados integrales			
<i>Otros resultados integrales que no serán reclasificados a resultados en períodos posteriores</i>			
- Pérdida por remediación relacionada con planes de beneficios definidos		-	-
- Impuesto a la utilidad diferido		-	-
Otros resultados integrales que no serán reclasificados a resultados en períodos posteriores		-	-
Otros resultados integrales del período, netos de impuestos		-	-
Total resultados integrales del período		(13,678)	(3,469)

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Las notas 1 a 27 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

Estados de resultados y otros resultados integrales intermedios condensados consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Período de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Pérdida por acción atribuible a los accionistas de la Compañía			
Acción básica - (en dólares por acción)	11	(0.187)	(0.213)
Acción diluida - (en dólares por acción)	11	(0.187)	(0.213)

Las notas 1 a 27 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

Estado de situación financiera intermedio condensado consolidado al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Diciembre de 2018
Activo			
Activos no corrientes			
Propiedad, planta y equipos	12	872,298	820,722
Activos por derecho de uso	2.2	8,906	-
Crédito mercantil	13	28,484	28,484
Otros activos intangibles	13	31,869	31,600
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	15	19,748	20,191
Total activos no corrientes		961,305	900,997
Activos corrientes			
Inventarios	17	22,566	18,187
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	15	90,313	86,050
Caja, bancos e inversiones corrientes	18	87,538	80,908

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	Notas	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Diciembre de 2018
Total activos corrientes		200,417	185,145
Total activos		1,161,722	1,086,142
Capital y pasivos			
Capital contable			
Capital social	19	567,646	513,255
Pagos basados en acciones		5,265	4,021
Otros resultados integrales acumulados		(2,674)	(2,674)
Pérdidas acumuladas		(48,623)	(34,945)
Total capital contable		521,614	479,657
Pasivos			
Pasivos no corrientes			
Pasivos por impuestos diferidos		136,393	133,757
Pasivos por arrendamientos	2.2	7,387	-
Provisiones	20	16,498	16,186
Préstamos bancarios	16.1	279,867	294,415
Títulos opcionales	16.4	39,784	23,700
Beneficios a empleados		3,535	3,302
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	23	1,002	1,007
Total pasivos no corrientes		484,466	472,367
Pasivos corrientes			
Provisiones	20	3,743	4,140
Pasivos por arrendamiento	2.2	2,378	-
Préstamos bancarios	16.1	55,351	10,352
Salarios y contribuciones sociales por pagar	21	4,161	6,348
Impuesto sobre la renta por pagar		19,468	22,429
Otros impuestos y regalías por pagar	22	6,520	6,515
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	23	64,021	84,334
Total pasivos corrientes		155,642	134,118
Total pasivos		640,108	606,485
Total capital contable y pasivos		1,161,722	1,086,142

Las notas 1 a 27 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados

Estado de variaciones en el capital contable intermedio condensado consolidado por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

Capital	Pérdidas	Otros resultados	Total capital
---------	----------	------------------	---------------

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	Social	Pagos basados en acciones	acumuladas	integrales acumulados	contable
Saldos al 1 de enero de 2019	513,255	4,021	(34,945)	(2,674)	479,657
Resultado del período	-	-	(13,678)	-	(13,678)
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	-
Total resultados integrales	513,255	4,021	(48,623)	(2,674)	465,979
- Capitalización de acciones Serie A, neto de costo de emisión (Nota 19)	54,391	-	-	-	54,391
- Pagos basados en acciones	-	1,244	-	-	1,244
Saldos al 31 de marzo de 2019	567,646	5,265	(48,623)	(2,674)	521,614

Las notas 1 a 27 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidado.

Estado de variaciones en el capital contable intermedio condensado consolidado por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Capital Social	Pérdidas acumuladas	Otros resultados integrales acumulados	Total capital contable
Saldos al 1 de enero de 2018	25	(5,095)	-	(5,070)
Resultado del período	-	(3,469)	-	(3,469)
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-
Total resultados integrales		(3,469)	-	(3,469)
Saldos al 31 de marzo de 2018	25	(8,564)	-	(8,539)

Las notas 1 a 27 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados

Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Flujos de efectivo de las actividades de operación			
Pérdida neta del período		(13,678)	(3,469)

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	Notas	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Ajustes para conciliar los flujos netos de efectivo provenientes de las actividades de operación:			
Partidas que no afectan efectivo:			
Reversión de reserva de cuentas incobrables	6	(257)	-
Fluctuación cambiaria, neta	10.3	(2,712)	7
Descuento en la provisión de la obligación de taponamiento de pozos	10.3	398	-
Incremento neto en provisiones	9.2	1,335	-
Gastos por intereses de arrendamiento	10.3	330	-
Otros descuentos	10.3	232	-
Pagos basados en acciones	7	1,244	-
Beneficios a empleados		233	-
Impuesto a la utilidad	14	5,705	-
Partidas relacionadas con actividades de inversión:			
Depreciaciones	12/2.2	24,215	-
Amortización de activos intangibles	13	256	-
Ingresos por intereses	10.1	(75)	(1,965)
Cambios en el valor razonable de instrumentos financieros	10.3	(447)	-
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:			
Gastos por intereses	10.2	5,809	2,453
Títulos opcionales	10.3	16,084	-
Costo amortizado	10.3	451	-
Otros		-	(54)
Cambios en activos y pasivos operativos:			
(Aumento) de Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar		(8,916)	(21)
(Aumento) de Inventarios		(1,257)	-
(Disminución)/Aumento de Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar		(6,582)	329
(Disminución) de Salarios y contribuciones sociales por pagar		(1,903)	-
Aumento de Otros impuestos y regalías por pagar		5	4
(Disminución) de Provisiones		(485)	-
Flujos netos de efectivo generados por (aplicados en) actividades operativas		19,985	(2,716)

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Flujos de efectivo de las actividades de inversión			
Adquisiciones de propiedad, planta y equipos		(91,866)	-
Adquisiciones de otros activos intangibles		(1,132)	-
Adquisiciones de otros activos financieros		433	-
Flujos netos de efectivo utilizados en actividades de inversión		(92,565)	-
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento			
Ingresos por inversión privada en capital público	19	-	1,965
Capitalización de acciones Serie A, neto de costos de emisión	19	54,391	-
Préstamos recibidos	16.1	35,000	-
Gastos por intereses	16.1	(10,809)	-
Flujos netos de efectivo generados/ (aplicados) en actividades de financiamiento		78,582	1,965
Aumento / (Disminución) neto de efectivo y equivalente de efectivo		6,002	(751)
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del período		66,047	655,232
Efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera		539	-
Aumento / (Disminución) neto de efectivo y equivalente de efectivo		6,002	(751)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período		72,588	654,481
Transacciones significativas que no generaron flujo de efectivo			
Adquisición de propiedad, planta y equipos a través de un incremento en cuentas por pagar y otras cuentas por pagar		12,792	-
Bajas de activos	12/13	1,296	-

Las notas 1 a 27 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

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 Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Año: 2019

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 Enero al 31 de Marzo de 2019
--	--

Fecha de cierre del periodo sobre el que se informa:	2019-03-31
---	------------

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 Doláres
--	------------------

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

Número De Trimestre:	1
-----------------------------	---

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]

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

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

Concepto	Cierre Periodo Actual USD 2019-03-31	Cierre Año Anterior USD 2018-12-31
Estado de situación financiera [sinopsis]		
Activos [sinopsis]		
Activos circulantes[sinopsis]		
Efectivo y equivalentes de efectivo	72,588,000	66,047,000
Clientes y otras cuentas por cobrar	90,313,000	86,050,000
Impuestos por recuperar	0	0
Otros activos financieros	14,950,000	14,861,000
Inventarios	22,566,000	18,187,000
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	200,417,000	185,145,000
Activos mantenidos para la venta	0	0
Total de activos circulantes	200,417,000	185,145,000
Activos no circulantes [sinopsis]		
Clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes	19,748,000	20,191,000
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	0	0
Propiedades, planta y equipo	872,298,000	820,722,000
Propiedades de inversión	0	0
Activos por derechos de uso	8,906,000	0
Crédito mercantil	28,484,000	28,484,000
Activos intangibles distintos al crédito mercantil	31,869,000	31,600,000
Activos por impuestos diferidos	0	0
Otros activos no financieros no circulantes	0	0
Total de activos no circulantes	961,305,000	900,997,000
Total de activos	1,161,722,000	1,086,142,000
Capital Contable y Pasivos [sinopsis]		
Pasivos [sinopsis]		
Pasivos Circulantes [sinopsis]		
Proveedores y otras cuentas por pagar a corto plazo	68,182,000	90,682,000
Impuestos por pagar a corto plazo	25,988,000	28,944,000
Otros pasivos financieros a corto plazo	55,351,000	10,352,000
Pasivos por arrendamientos a corto plazo	2,378,000	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	3,743,000	4,140,000
Total provisiones circulantes	3,743,000	4,140,000
Total de pasivos circulantes distintos de los pasivos atribuibles a activos mantenidos para la venta	155,642,000	134,118,000

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Concepto	Cierre Periodo Actual USD 2019-03-31	Cierre Año Anterior USD 2018-12-31
Pasivos atribuibles a activos mantenidos para la venta	0	0
Total de pasivos circulantes	155,642,000	134,118,000
Pasivos a largo plazo [sinopsis]		
Proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo	0	0
Impuestos por pagar a largo plazo	0	0
Otros pasivos financieros a largo plazo	279,867,000	294,415,000
Pasivos por arrendamientos a largo plazo	7,387,000	0
Otros pasivos no financieros a largo plazo	39,784,000	23,700,000
Provisiones a largo plazo [sinopsis]		
Provisiones por beneficios a los empleados a Largo plazo	3,535,000	3,302,000
Otras provisiones a largo plazo	17,500,000	17,193,000
Total provisiones a largo plazo	21,035,000	20,495,000
Pasivo por impuestos diferidos	136,393,000	133,757,000
Total de pasivos a Largo plazo	484,466,000	472,367,000
Total pasivos	640,108,000	606,485,000
Capital Contable [sinopsis]		
Capital social	567,646,000	513,255,000
Prima en emisión de acciones	0	0
Acciones en tesorería	0	0
Utilidades acumuladas	(48,623,000)	(34,945,000)
Otros resultados integrales acumulados	2,591,000	1,347,000
Total de la participación controladora	521,614,000	479,657,000
Participación no controladora	0	0
Total de capital contable	521,614,000	479,657,000
Total de capital contable y pasivos	1,161,722,000	1,086,142,000

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

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

Concepto	Acumulado Año Actual USD 2019-01-01 - 2019-03-31	Acumulado Año Anterior USD 2018-01-01 - 2018-03-31
Resultado de periodo [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) [sinopsis]		
Ingresos	93,727,000	0
Costo de ventas	65,713,000	0
Utilidad bruta	28,014,000	0
Gastos de venta	5,695,000	0
Gastos de administración	8,705,000	2,921,000
Otros ingresos	627,000	0
Otros gastos	2,244,000	59,000
Utilidad (pérdida) de operación	11,997,000	(2,980,000)
Ingresos financieros	3,342,000	1,965,000
Gastos financieros	23,312,000	2,460,000
Participación en la utilidad (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos	0	0
Utilidad (pérdida) antes de impuestos	(7,973,000)	(3,475,000)
Impuestos a la utilidad	5,705,000	(6,000)
Utilidad (pérdida) de operaciones continuas	(13,678,000)	(3,469,000)
Utilidad (pérdida) de operaciones discontinuadas	0	0
Utilidad (pérdida) neta	(13,678,000)	(3,469,000)
Utilidad (pérdida), atribuible a [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación controladora	(13,678,000)	(3,469,000)
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación no controladora	0	0
Utilidad por acción [bloque de texto]		
Utilidad por acción básica [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) básica por acción en operaciones continuas	(0.187)	(0.213)
Utilidad (pérdida) básica por acción en operaciones discontinuadas	0.0	0.0
Total utilidad (pérdida) básica por acción	(0.187)	(0.213)
Utilidad por acción diluida [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) básica por acción diluida en operaciones continuas	(0.187)	(0.213)
Utilidad (pérdida) básica por acción diluida en operaciones discontinuadas	0.0	0.0
Total utilidad (pérdida) básica por acción diluida	(0.187)	(0.213)

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

[410000] Estado del resultado integral, componentes ORI presentados netos de impuestos

Concepto	Acumulado Año Actual USD 2019-01-01 - 2019-03-31	Acumulado Año Anterior USD 2018-01-01 - 2018-03-31
Estado del resultado integral [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) neta	(13,678,000)	(3,469,000)
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	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) por revaluación	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, cambio en el valor razonable de pasivos financieros atribuible a cambios en el riesgo de crédito del pasivo	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) en instrumentos de cobertura que cubren inversiones en instrumentos de capital	0	0
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos que no se reclasificará a resultados, neto de impuestos	0	0
Total otro resultado integral que no se reclasificará a resultados, neto de impuestos	0	0
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	0	0
Reclasificación de efecto por conversión, neto de impuestos	0	0
Efecto por conversión, neto de impuestos	0	0
Activos financieros disponibles para la venta [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neta de impuestos	0	0
Reclasificación de la utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neta de impuestos	0	0
Cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neto de impuestos	0	0
Coberturas de flujos de efectivo [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) por coberturas de flujos de efectivo, neta de impuestos	0	0
Reclasificación de la utilidad (pérdida) por coberturas de flujos de efectivo, neta de impuestos	0	0
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	0	0
Coberturas de flujos de efectivo, neto de impuestos	0	0
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	0	0
Reclasificación por coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	0	0
Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	0	0
Cambios en el valor temporal de las opciones [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) por cambios en el valor temporal de las opciones, neta de impuestos	0	0
Reclasificación de cambios en el valor temporal de las opciones, neto de impuestos	0	0
Cambios en el valor temporal de las opciones, neto de impuestos	0	0
Cambios en el valor de contratos a futuro [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) por cambios en el valor de contratos a futuro, neta de impuestos	0	0
Reclasificación de cambios en el valor de contratos a futuro, neto de impuestos	0	0
Cambios en el valor de contratos a futuro, neto de impuestos	0	0
Cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera [sinopsis]		

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Concepto	Acumulado Año Actual USD 2019-01-01 - 2019-03-31	Acumulado Año Anterior USD 2018-01-01 - 2018-03-31
Utilidad (pérdida) por cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neta de impuestos	0	0
Reclasificación de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neto de impuestos	0	0
Cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neto de impuestos	0	0
Activos financieros a valor razonable a través del ORI [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) en activos financieros a valor razonable a través del ORI, neto de impuestos	0	0
Ajustes por reclasificación de activos financieros a valor razonable a través del ORI, neto de impuestos	0	0
Monto del capital eliminado o ajustado contra el valor razonable de activos financieros reclasificados a través del ORI, neto de impuestos	0	0
ORI, neto de impuestos, de activos financieros a valor razonable a través del ORI	0	0
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos que se reclasificará a resultados, neto de impuestos	0	0
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, neto de impuestos	0	0
Total otro resultado integral	0	0
Resultado integral total	(13,678,000)	(3,469,000)
Resultado integral atribuible a [sinopsis]		
Resultado integral atribuible a la participación controladora	(13,678,000)	(3,469,000)
Resultado integral atribuible a la participación no controladora	0	0

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

[520000] Estado de flujos de efectivo, método indirecto

Concepto	Acumulado Año Actual USD 2019-01-01 - 2019-03-31	Acumulado Año Anterior USD 2018-01-01 - 2018-03-31
Estado de flujos de efectivo [sinopsis]		
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) neta	(13,678,000)	(3,469,000)
Ajustes para conciliar la utilidad (pérdida) [sinopsis]		
+ Operaciones discontinuas	0	0
+ Impuestos a la utilidad	5,705,000	0
+ (-) Ingresos y gastos financieros, neto	22,344,000	2,399,000
+ Gastos de depreciación y amortización	24,471,000	0
+ Deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo	232,000	0
+ Provisiones	1,321,000	0
+ (-) Pérdida (utilidad) de moneda extranjera no realizadas	(2,712,000)	7,000
+ Pagos basados en acciones	1,244,000	0
+ (-) Pérdida (utilidad) del valor razonable	(447,000)	0
- Utilidades no distribuidas de asociadas	0	0
+ (-) Pérdida (utilidad) por la disposición de activos no circulantes	0	0
+ Participación en asociadas y negocios conjuntos	0	0
+ (-) Disminuciones (incrementos) en los inventarios	(1,257,000)	0
+ (-) Disminución (incremento) de clientes	(8,916,000)	(21,000)
+ (-) Disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación	0	0
+ (-) Incremento (disminución) de proveedores	(6,582,000)	329,000
+ (-) Incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación	(1,665,000)	4,000
+ Otras partidas distintas al efectivo	0	0
+ Otros ajustes para los que los efectos sobre el efectivo son flujos de efectivo de inversión o financiamiento	0	0
+ Ajuste lineal de ingresos por arrendamientos	0	0
+ Amortización de comisiones por arrendamiento	0	0
+ Ajuste por valor de las propiedades	0	0
+ (-) Otros ajustes para conciliar la utilidad (pérdida)	0	0
+ (-) Total ajustes para conciliar la utilidad (pérdida)	33,738,000	2,718,000
Flujos de efectivo netos procedentes (utilizados en) operaciones	20,060,000	(751,000)
- Dividendos pagados	0	0
+ Dividendos recibidos	0	0
- Intereses pagados	0	0
+ Intereses recibidos	(75,000)	(1,965,000)
+ (-) Impuestos a las utilidades reembolsados (pagados)	0	0
+ (-) Otras entradas (salidas) de efectivo	0	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	19,985,000	(2,716,000)
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	0	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	0	0
+ Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo	0	0

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Concepto	Acumulado Año Actual USD 2019-01-01 - 2019-03-31	Acumulado Año Anterior USD 2018-01-01 - 2018-03-31
- Compras de propiedades, planta y equipo	91,866,000	0
+ Importes procedentes de ventas de activos intangibles	0	0
- Compras de activos intangibles	1,132,000	0
+ Recursos por ventas de otros activos a largo plazo	433,000	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	0
+ (-) Impuestos a la utilidad reembolsados (pagados)	0	0
+ (-) Otras entradas (salidas) de efectivo	0	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(92,565,000)	0
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	54,391,000	1,965,000
+ Importes procedentes de la emisión de otros instrumentos de capital	0	0
- Pagos por adquirir o rescatar las acciones de la entidad	0	0
- Pagos por otras aportaciones en el capital	0	0
+ Importes procedentes de préstamos	35,000,000	0
- Reembolsos de préstamos	10,809,000	0
- Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	0	0
- Pagos de pasivos por arrendamientos	0	0
+ Importes procedentes de subvenciones del gobierno	0	0
- Dividendos pagados	0	0
- Intereses pagados	0	0
+ (-) Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	0	0
+ (-) Otras entradas (salidas) de efectivo	0	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiamiento	78,582,000	1,965,000
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	6,002,000	(751,000)
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	539,000	0
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	6,541,000	(751,000)
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	66,047,000	655,232,000
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	72,588,000	654,481,000

[610000] 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	513,255,000	0	0	(34,945,000)	0	0	0	0	0
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	(13,678,000)	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultado integral total	0	0	0	(13,678,000)	0	0	0	0	0
Aumento de capital social	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	54,391,000	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	0	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	54,391,000	0	0	(13,678,000)	0	0	0	0	0
Capital contable al final del periodo	567,646,000	0	0	(48,623,000)	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]	Ganancias y pérdidas en activos financieros a valor razonable a través del ORI [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]
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	4,021,000	0	0	0	0
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultado integral total	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Aumento de capital social	0	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	0	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	0	0	0	0	1,244,000	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	0	0	0	0	1,244,000	0	0	0	0

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Capital contable al final del periodo	0	0	0	0	5,265,000	0	0	0	0
---------------------------------------	---	---	---	---	-----------	---	---	---	---

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Hoja 3 de 3	Componentes del capital contable [eje]							
	Reserva para catástrofes [miembro]	Reserva para estabilización [miembro]	Reserva de componentes de participación discrecional [miembro]	Otros resultados integrales [miembro]	Otros resultados integrales acumulados [miembro]	Capital contable de la participación controladora [miembro]	Participación no controladora [miembro]	Capital contable [miembro]
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	(2,674,000)	1,347,000	479,657,000	0	479,657,000
Cambios en el capital contable [sinopsis]								
Resultado integral [sinopsis]								
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	(13,678,000)	0	(13,678,000)
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultado integral total	0	0	0	0	0	(13,678,000)	0	(13,678,000)
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	54,391,000	0	54,391,000
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
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	0	0	0	0	1,244,000	1,244,000	0	1,244,000
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	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
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
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
Total incremento (disminución) en el capital contable	0	0	0	0	1,244,000	41,957,000	0	41,957,000
Capital contable al final del periodo	0	0	0	(2,674,000)	2,591,000	521,614,000	0	521,614,000

[610000] 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	25,000	0	0	(5,095,000)	0	0	0	0	0
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	(3,469,000)	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultado integral total	0	0	0	(3,469,000)	0	0	0	0	0
Aumento de capital social	0	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	0	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	0	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	0	0	0	(3,469,000)	0	0	0	0	0
Capital contable al final del periodo	25,000	0	0	(8,564,000)	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]	Ganancias y pérdidas en activos financieros a valor razonable a través del ORI [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]
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultado integral total	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Aumento de capital social	0	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	0	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	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Capital contable al final del periodo	0	0	0	0	0	0	0	0	0
---------------------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Hoja 3 de 3	Componentes del capital contable [eje]							
	Reserva para catástrofes [miembro]	Reserva para estabilización [miembro]	Reserva de componentes de participación discrecional [miembro]	Otros resultados integrales [miembro]	Otros resultados integrales acumulados [miembro]	Capital contable de la participación controladora [miembro]	Participación no controladora [miembro]	Capital contable [miembro]
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	0	(5,070,000)	0	(5,070,000)
Cambios en el capital contable [sinopsis]								
Resultado integral [sinopsis]								
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	(3,469,000)	0	(3,469,000)
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultado integral total	0	0	0	0	0	(3,469,000)	0	(3,469,000)
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	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
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	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
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
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
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
Total incremento (disminución) en el capital contable	0	0	0	0	0	(3,469,000)	0	(3,469,000)
Capital contable al final del periodo	0	0	0	0	0	(8,539,000)	0	(8,539,000)

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

[700000] Datos informativos del Estado de situación financiera

Concepto	Cierre Periodo Actual USD 2019-03-31	Cierre Año Anterior USD 2018-12-31
Datos informativos del estado de situación financiera [sinopsis]		
Capital social nominal	567,646,000	513,255,000
Capital social por actualización	0	0
Fondos para pensiones y prima de antigüedad	0	0
Numero de funcionarios	45	35
Numero de empleados	66	63
Numero de obreros	113	106
Numero de acciones en circulación	75,909,317	70,409,317
Numero de acciones recompradas	0	0
Efectivo restringido	0	0
Deuda de asociadas garantizada	0	0

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

[700002] Datos informativos del estado de resultados

Concepto	Acumulado Año Actual USD 2019-01-01 - 2019-03-31	Acumulado Año Anterior USD 2018-01-01 - 2018-03-31
Datos informativos del estado de resultados [sinopsis]		
Depreciación y amortización operativa	24,471,000	0

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

[700003] Datos informativos- Estado de resultados 12 meses

Concepto	Año Actual USD 2018-04-01 - 2019-03-31	Año Anterior USD 2017-04-01 - 2018-03-31
Datos informativos del estado de resultados [sinopsis]		
Ingresos	425,063,000	0
Utilidad (pérdida) de operación	69,176,000	(5,984,000)
Utilidad (pérdida) neta	(44,226,000)	(8,564,000)
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación controladora	(44,226,000)	(8,564,000)
Depreciación y amortización operativa	99,243,000	0

[800001] Anexo - Desglose de créditos

Institución [eje]	Institución Extranjera (Si/No)	Fecha de firma/contrato	Fecha de vencimiento	Tasa de interés y/o sobretasa	Denominación [eje]										
					Moneda nacional [miembro]						Moneda extranjera [miembro]				
					Intervalo de tiempo [eje]						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]
Bancarios [sinopsis]															
Comercio exterior (bancarios)															
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Con garantía (bancarios)															
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Banca comercial															
CITIBANK, NA	SI	2018-04-04	2023-07-20								55,351,000	58,392,000	90,000,000	90,000,000	41,475,000
TOTAL					0	0	0	0	0	0	55,351,000	58,392,000	90,000,000	90,000,000	41,475,000
Otros bancarios															
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total bancarios															
TOTAL					0	0	0	0	0	0	55,351,000	58,392,000	90,000,000	90,000,000	41,475,000
Bursátiles y colocaciones privadas [sinopsis]															
Bursátiles listadas en bolsa (quiroygrafarios)															
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Bursátiles listadas en bolsa (con garantía)															
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Colocaciones privadas (quiroygrafarios)															
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Colocaciones privadas (con garantía)															
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total bursátiles listados en bolsa y colocaciones privadas															
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros pasivos circulantes y no circulantes con costo [sinopsis]															
Otros pasivos circulantes y no circulantes con costo															
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total otros pasivos circulantes y no circulantes con costo															
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Proveedores [sinopsis]															
Proveedores															
PROVEEDORES	NO	2019-01-01	2019-03-31								61,038,000				
TOTAL					0	0	0	0	0	0	61,038,000	0	0	0	0
Total proveedores															
TOTAL					0	0	0	0	0	0	61,038,000	0	0	0	0
Otros pasivos circulantes y no circulantes sin															

[800003] Anexo - Posición monetaria en moneda extranjera**Información a revelar sobre posición monetaria en moneda extranjera [bloque de texto]**

	Monedas [eje]				Total de pesos [miembro]
	Dólares [miembro]	Dólares contravalor pesos [miembro]	Otras monedas contravalor dólares [miembro]	Otras monedas contravalor pesos [miembro]	
Posición en moneda extranjera [sinopsis]					
Activo monetario [sinopsis]					
Activo monetario circulante	4,967,000	96,252,000	35,281,000	683,714,000	779,966,000
Activo monetario no circulante	0	0	1,091,000	21,146,000	21,146,000
Total activo monetario	4,967,000	96,252,000	36,372,000	704,860,000	801,112,000
Pasivo monetario [sinopsis]					
Pasivo monetario circulante	1,623,000	31,456,000	51,826,000	1,004,342,000	1,035,798,000
Pasivo monetario no circulante	19,923,000	386,094,000	3,996,000	77,435,000	463,529,000
Total pasivo monetario	21,546,000	417,550,000	55,822,000	1,081,777,000	1,499,327,000
Monetario activo (pasivo) neto	(16,579,000)	(321,298,000)	(19,450,000)	(376,917,000)	(698,215,000)

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

[800005] Anexo - Distribución de ingresos por producto

Principales productos o línea de productos [partidas]		Tipo de ingresos [eje]			
Principales marcas [eje]	Principales productos o línea de productos [eje]	Ingresos nacionales [miembro]	Ingresos por exportación [miembro]	Ingresos de subsidiarias en el extranjero [miembro]	Ingresos totales [miembro]
VENTAS	GAS NATURAL	0	0	19,075,000	19,075,000
VENTAS	PETROLEO	0	0	73,271,000	73,271,000
VENTAS	GLP	0	0	1,381,000	1,381,000
TODAS	TODOS	0	0	93,727,000	93,727,000

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

[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]

La Compañía no ha adoptado anticipadamente ninguna otra norma, interpretación o enmienda que haya sido emitida pero que aún no esté vigente.

La Compañía aplica, por primera vez, la Norma Internacional de Información Financiera (“NIIF”) 16- Arrendamientos. Como lo requiere la NIC 8, a continuación, se describen la naturaleza y el efecto de los cambios requeridos por la norma:

NIIF 16 Arrendamientos

La NIIF 16 sustituye la NIC 17 “Arrendamientos”, 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 norma establece los principios para el reconocimiento, medición, presentación y divulgación de los arrendamientos y requiere que los arrendatarios tengan en cuenta la mayoría de los arrendamientos en un solo modelo de balance general.

La Compañía adoptó el método restropectivo con la fecha de aplicación inicial el 1 de enero de 2019. Bajo este método, la norma se aplica de forma retrospectiva con el efecto acumulativo de la aplicación inicial en la fecha de la aplicación inicial. La Compañía eligió usar las exenciones aplicables a la norma en los contratos de arrendamiento para los cuales los términos del arrendamiento finalizan dentro de los 12 meses desde la fecha de la aplicación inicial, y los contratos de arrendamiento para los cuales el activo subyacente es de bajo valor.

CINIIF 23 Incertidumbre sobre los Tratamientos del Impuesto a la utilidad

Esta interpretación aclara cómo aplicar la NIC 12 cuando existe incertidumbre para determinar el impuesto a la utilidad.

La misma no se aplica a los impuestos o gravámenes que están fuera del alcance de la NIC 12, ni incluye específicamente los requisitos relacionados con los intereses y las sanciones asociadas con tratamientos fiscales inciertos. La Interpretación aborda específicamente lo siguiente:

- Si una entidad considera tratamientos fiscales inciertos por separado
- Los supuestos que una entidad hace sobre los tratamientos fiscales por parte de las autoridades correspondientes
- Cómo una entidad determina la ganancia o pérdida fiscal, las bases fiscales, las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales no utilizados y las tasas fiscales.
- Cómo una entidad considera los cambios en los hechos y circunstancias

Una entidad debe determinar si debe considerar cada tratamiento fiscal incierto por separado o en conjunto y debe utilizar el enfoque que mejor predice la resolución de la incertidumbre.

La Compañía evalúa las incertidumbres sobre los tratamientos del impuesto a la renta dado que el Grupo opera en un entorno multinacional complejo.

Clave de Cotizacion:	VISTA	Trimestre:	1	Anio:	2019
----------------------	-------	------------	---	-------	------

VISTA	Consolidado
-------	-------------

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

La interpretación no tuvo un impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados de la Compañía, ya que la práctica actual se alinea con la misma.

Modificaciones a la NIIF 9: Características de cancelación anticipada con compensación negativa

Según la NIIF 9, un instrumento de deuda puede medirse al costo amortizado o al valor razonable dentro de otros resultados integrales, siempre se cumpla la condición de que los flujos de efectivo contractuales sean Solamente Pagos del Principal e Intereses (“SPPI”) y el instrumento se encuentre dentro del modelo de negocio apropiado para esa clasificación. Las modificaciones a la NIIF 9 aclaran que un activo financiero pasa el criterio SPPI independientemente de la circunstancia que provoque la rescisión anticipada del contrato e independientemente de qué parte pague o reciba una compensación razonable por la rescisión anticipada del contrato. Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados de la Compañía.

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 los supuestos actuariales empleadas para remedir el pasivo (activo) por los beneficios ofrecidos conforme el plan y los activos del plan después de ese evento. Adicionalmente, se requiere que la Compañía 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 remedir ese pasivo (activo) por beneficios definidos netos.

Dicha modificación no tiene impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados, ya que la Compañía no tiene ningún plan de modificar, reducir o liquidar el plan.

Modificaciones a la NIC 28: Venta o Contribución de Activos entre un Inversor y su Asociada o Negocio Conjunto

Las modificaciones aclaran que una entidad aplica la NIIF 9 a los intereses a largo plazo en una asociada o negocio conjunto al que no se aplica el método de la participación, pero que, en esencia, forma parte de la inversión neta en la asociada o negocio conjunto (a largo plazo). Esta aclaración es relevante porque implica que el modelo de pérdida crediticia esperada en la NIIF 9 se aplica a dichos intereses a largo plazo.

Las enmiendas 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.

Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros consolidados, ya que la Compañía no tiene intereses a largo plazo en su asociada y negocio conjunto.

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 realizada por etapas, incluida la remediación de su participación previamente mantenida en los activos y pasivos de la operación conjunta al valor razonable. Al hacerlo, el adquirente vuelve a medir la totalidad de su participación anterior en la operación conjunta.

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

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 no tuvieron impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados de la Compañía, ya que no participó de combinaciones de negocios durante el período.

- NIC 12 Impuestos a las Ganancias

Las modificaciones aclaran que los efectos del impuesto a la utilidad 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; según el ítem 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 su aplicación anticipada. Cuando una entidad aplica por primera vez estas enmiendas, las aplica únicamente a las consecuencias del impuesto a la utilidad sobre los dividendos reconocidos a o después del inicio del período comparativo más temprano. Dado que la práctica actual de la Compañía está en línea con estas enmiendas, la Compañía no tiene ningún impacto en sus estados financieros.

- NIC 23 Costos financieros

Las modificaciones aclaran que una entidad tratará como parte de los préstamos generales cualquier préstamo específico originalmente contraído para desarrollar un activo calificable si sustancialmente se terminaron todas las actividades necesarias para preparar ese activo para su uso o venta.

Una entidad aplica esas modificaciones a los costos por préstamos incurridos en o después del comienzo del período anual en el cual la entidad aplica esas enmiendas por primera vez. Una entidad aplica esas modificaciones para los periodos anuales que comienzan a partir del 1 de enero de 2019, permitiéndose su aplicación anticipada. Dado que la política contable de la Compañía está en línea con estas modificaciones, la Compañía no tiene impacto en sus estados financieros.

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]

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

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 Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

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

Concepto	Cierre Periodo Actual USD 2019-03-31	Cierre Año Anterior USD 2018-12-31
Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable [sinopsis]		
Efectivo y equivalentes de efectivo [sinopsis]		
Efectivo [sinopsis]		
Efectivo en caja	0	0
Saldos en bancos	54,342,000	13,254,000
Total efectivo	54,342,000	13,254,000
Equivalentes de efectivo [sinopsis]		
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes de efectivo	0	0
Inversiones a corto plazo, clasificados como equivalentes de efectivo	18,246,000	52,793,000
Otros acuerdos bancarios, clasificados como equivalentes de efectivo	0	0
Total equivalentes de efectivo	18,246,000	52,793,000
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	0	0
Total de efectivo y equivalentes de efectivo	72,588,000	66,047,000
Clientes y otras cuentas por cobrar [sinopsis]		
Clientes	52,353,000	55,915,000
Cuentas por cobrar circulantes a partes relacionadas	195,000	186,000
Anticipos circulantes [sinopsis]		
Anticipos circulantes a proveedores	0	0
Gastos anticipados circulantes	649,000	572,000
Total anticipos circulantes	649,000	572,000
Cuentas por cobrar circulantes procedentes de impuestos distintos a los impuestos a las ganancias	14,811,000	12,065,000
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	22,305,000	17,312,000
Total de clientes y otras cuentas por cobrar	90,313,000	86,050,000
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	4,048,000	2,722,000
Piezas de repuesto circulantes	18,518,000	15,465,000
Propiedad para venta en curso ordinario de negocio	0	0
Otros inventarios circulantes	0	0
Total inventarios circulantes	22,566,000	18,187,000
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 Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Concepto	Cierre Período Actual USD 2019-03-31	Cierre Año Anterior USD 2018-12-31
Cuentas por cobrar no circulantes debidas por partes relacionadas	0	0
Anticipos de pagos no circulantes	10,472,000	10,646,000
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	9,276,000	9,545,000
Total clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes	19,748,000	20,191,000
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas [sinopsis]		
Inversiones en subsidiarias	0	0
Inversiones en negocios conjuntos	0	0
Inversiones en asociadas	0	0
Total de inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	0	0
Propiedades, planta y equipo [sinopsis]		
Terrenos y construcciones [sinopsis]		
Terrenos	1,385,000	1,385,000
Edificios	818,000	822,000
Total terrenos y edificios	2,203,000	2,207,000
Maquinaria	661,000	681,000
Vehículos [sinopsis]		
Buques	0	0
Aeronave	0	0
Equipos de Transporte	1,204,000	1,317,000
Total vehículos	1,204,000	1,317,000
Enseres y accesorios	0	0
Equipo de oficina	1,853,000	3,878,000
Activos tangibles para exploración y evaluación	0	0
Activos de minería	345,552,000	349,880,000
Activos de petróleo y gas	412,847,000	354,140,000
Construcciones en proceso	82,672,000	90,693,000
Anticipos para construcciones	0	0
Otras propiedades, planta y equipo	25,306,000	17,926,000
Total de propiedades, planta y equipo	872,298,000	820,722,000
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	29,074,000	29,681,000
Cabeceras de periódicos o revistas y títulos de publicaciones	0	0
Programas de computador	2,795,000	1,919,000
Licencias y franquicias	0	0
Derechos de propiedad intelectual, patentes y otros derechos de propiedad industrial, servicio y derechos de	0	0

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Concepto	Cierre Período Actual USD 2019-03-31	Cierre Año Anterior USD 2018-12-31
explotación		
Recetas, fórmulas, modelos, diseños y prototipos	0	0
Activos intangibles en desarrollo	0	0
Otros activos intangibles	0	0
Total de activos intangibles distintos al crédito mercantil	31,869,000	31,600,000
Crédito mercantil	28,484,000	28,484,000
Total activos intangibles y crédito mercantil	60,353,000	60,084,000
Proveedores y otras cuentas por pagar [sinopsis]		
Proveedores circulantes	61,038,000	73,609,000
Cuentas por pagar circulantes a partes relacionadas	0	0
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	4,161,000	6,348,000
Impuesto al valor agregado por pagar circulante	0	0
Retenciones por pagar circulantes	0	0
Otras cuentas por pagar circulantes	2,983,000	10,725,000
Total proveedores y otras cuentas por pagar a corto plazo	68,182,000	90,682,000
Otros pasivos financieros a corto plazo [sinopsis]		
Créditos Bancarios a corto plazo	55,351,000	10,352,000
Créditos Bursátiles a corto plazo	0	0
Otros créditos con costo a corto plazo	0	0
Otros créditos sin costo a corto plazo	0	0
Otros pasivos financieros a corto plazo	0	0
Total de otros pasivos financieros a corto plazo	55,351,000	10,352,000
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	0
Total de proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo	0	0
Otros pasivos financieros a largo plazo [sinopsis]		
Créditos Bancarios a largo plazo	279,867,000	294,415,000
Créditos Bursátiles a largo plazo	0	0
Otros créditos con costo a largo plazo	0	0
Otros créditos sin costo a largo plazo	0	0
Otros pasivos financieros a largo plazo	0	0
Total de otros pasivos financieros a largo plazo	279,867,000	294,415,000

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Concepto	Cierre Período Actual USD 2019-03-31	Cierre Año Anterior USD 2018-12-31
Otras provisiones [sinopsis]		
Otras provisiones a largo plazo	17,500,000	17,193,000
Otras provisiones a corto plazo	3,743,000	4,140,000
Total de otras provisiones	21,243,000	21,333,000
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 de ganancias y pérdidas en activos financieros a valor razonable a través del ORI	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	5,265,000	4,021,000
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	(2,674,000)	(2,674,000)
Total otros resultados integrales acumulados	2,591,000	1,347,000
Activos (pasivos) netos [sinopsis]		
Activos	1,161,722,000	1,086,142,000
Pasivos	640,108,000	606,485,000
Activos (pasivos) netos	521,614,000	479,657,000
Activos (pasivos) circulantes netos [sinopsis]		
Activos circulantes	200,417,000	185,145,000
Pasivos circulantes	155,642,000	134,118,000
Activos (pasivos) circulantes netos	44,775,000	51,027,000

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

[800200] Notas - Análisis de ingresos y gasto

Concepto	Acumulado Año Actual USD 2019-01-01 - 2019-03-31	Acumulado Año Anterior USD 2018-01-01 - 2018-03-31
Análisis de ingresos y gastos [sinopsis]		
Ingresos [sinopsis]		
Servicios	0	0
Venta de bienes	93,727,000	0
Intereses	0	0
Regalías	0	0
Dividendos	0	0
Arrendamiento	0	0
Construcción	0	0
Otros ingresos	0	0
Total de ingresos	93,727,000	0
Ingresos financieros [sinopsis]		
Intereses ganados	75,000	1,965,000
Utilidad por fluctuación cambiaria	2,712,000	0
Utilidad por cambios en el valor razonable de derivados	0	0
Utilidad por cambios en valor razonable de instrumentos financieros	447,000	0
Otros ingresos financieros	108,000	0
Total de ingresos financieros	3,342,000	1,965,000
Gastos financieros [sinopsis]		
Intereses devengados a cargo	5,817,000	1,215,000
Pérdida por fluctuación cambiaria	0	7,000
Pérdidas por cambio en el valor razonable de derivados	16,084,000	0
Pérdida por cambios en valor razonable de instrumentos financieros	0	0
Otros gastos financieros	1,411,000	1,238,000
Total de gastos financieros	23,312,000	2,460,000
Impuestos a la utilidad [sinopsis]		
Impuesto causado	3,069,000	0
Impuesto diferido	2,636,000	(6,000)
Total de Impuestos a la utilidad	5,705,000	(6,000)

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

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 condensados no auditados correspondientes a los tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 se han preparado de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad ("NIC") No. 34 - Información financiera intermedia. La Compañía ha optado por presentar sus estados financieros correspondientes a períodos intermedios en el formato condensado previsto en la NIC 34. Se incluyen notas explicativas seleccionadas para explicar los eventos y transacciones que son importantes para la comprensión de los cambios en la posición financiera al 31 de marzo de 2019 y los resultados de la Compañía para el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019. Por lo tanto, los estados financieros consolidados condensados intermedios no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales, y deben leerse junto con los estados financieros anuales consolidados de la Compañía al 31 de diciembre de 2018.

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

Ver anexo 813000 Notas-Información Intermedia

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

[800600] Notas - Lista de políticas contables

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

Ver anexo 813000 Notas-Información Intermedia

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

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

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



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

Estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

Clave de Cotizacion:	VISTA	Trimestre:	1	Año:	2019
----------------------	-------	------------	---	------	------

VISTA	Consolidado
-------	-------------

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

ÍNDICE

- Estados de resultados y otros resultados integrales intermedios condensados consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018.
- Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018.
- Estados de variaciones en el capital contable intermedios condensados consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018.
- Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018.
- Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidado al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018.

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Estados de resultados y otros resultados integrales intermedios condensados consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Ingreso por ventas a clientes	4	93,727	-
Costo de ventas:			
Costos de Operación	5.2	(27,769)	-
Fluctuación del stock de crudo	5.1	1,326	-
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	2.2/12/13	(24,471)	-
Regalías		(14,799)	-
Utilidad bruta		28,014	-
Gastos de ventas	6	(5,695)	-
Gastos generales y de administración	7	(8,705)	(2,921)
Gastos de exploración	8	(126)	-
Otros ingresos operativos	9.1	627	-
Otros gastos operativos	9.2	(2,118)	(59)
Utilidad (Pérdida) de operación		11,997	(2,980)
Ingresos por intereses	10.1	75	1,965
Gastos por intereses	10.2	(5,817)	(1,215)
Otros resultados financieros	10.3	(14,228)	(1,245)
Resultados financieros netos		(19,970)	(495)
(Pérdida) antes de impuestos		(7,973)	(3,475)
Impuesto a la utilidad corriente	14	(3,069)	-
Impuesto a la utilidad diferido	14	(2,636)	6
(Gasto) beneficio de impuesto		(5,705)	6
(Pérdida) neta del período		(13,678)	(3,469)
Otros resultados integrales			
<i>Otros resultados integrales que no serán reclasificados a resultados en períodos posteriores</i>			
- Pérdida por remediación relacionada con planes de beneficios definidos		-	-
- Impuesto a la utilidad diferido		-	-
Otros resultados integrales que no serán reclasificados a resultados en períodos posteriores		-	-
Otros resultados integrales del período, netos de		-	-

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	Período de tres meses finalizado el Notas 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
impuestos	-	
Total resultados integrales del período	<u>(13,678)</u>	<u>(3,469)</u>

Las notas 1 a 27 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Estados de resultados y otros resultados integrales intermedios condensados consolidados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Período de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Pérdida por acción atribuible a los accionistas de la Compañía			
Acción básica - (en dólares por acción)	11	(0.187)	(0.213)
Acción diluida - (en dólares por acción)	11	(0.187)	(0.213)

Las notas 1 a 27 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Estado de situación financiera intermedio condensado consolidado al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Diciembre de 2018
Activo			
Activos no corrientes			
Propiedad, planta y equipos	12	872,298	820,722
Activos por derecho de uso	2.2	8,906	-
Crédito mercantil	13	28,484	28,484
Otros activos intangibles	13	31,869	31,600
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	15	19,748	20,191
Total activos no corrientes		961,305	900,997
Activos corrientes			
Inventarios	17	22,566	18,187
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	15	90,313	86,050
Caja, bancos e inversiones corrientes	18	87,538	80,908
Total activos corrientes		200,417	185,145
Total activos		1,161,722	1,086,142
Capital y pasivos			
Capital contable			
Capital social	19	567,646	513,255
Pagos basados en acciones		5,265	4,021
Otros resultados integrales acumulados		(2,674)	(2,674)
Pérdidas acumuladas		(48,623)	(34,945)
Total capital contable		521,614	479,657
Pasivos			
Pasivos no corrientes			
Pasivos por impuestos diferidos		136,393	133,757
Pasivos por arrendamientos	2.2	7,387	-
Provisiones	20	16,498	16,186
Préstamos bancarios	16.1	279,867	294,415
Títulos opcionales	16.4	39,784	23,700
Beneficios a empleados		3,535	3,302
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	23	1,002	1,007
Total pasivos no corrientes		484,466	472,367
Pasivos corrientes			
Provisiones	20	3,743	4,140
Pasivos por arrendamiento	2.2	2,378	-
Préstamos bancarios	16.1	55,351	10,352

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	Notas	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Diciembre de 2018
Salarios y contribuciones sociales por pagar	21	4,161	6,348
Impuesto sobre la renta por pagar		19,468	22,429
Otros impuestos y regalías por pagar	22	6,520	6,515
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	23	64,021	84,334
Total pasivos corrientes		155,642	134,118
Total pasivos		640,108	606,485
Total capital contable y pasivos		1,161,722	1,086,142

Las notas 1 a 27 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

Estado de variaciones en el capital contable intermedio condensado consolidado por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Capital Social	Pagos basados en acciones	Pérdidas acumuladas	Otros resultados integrales acumulados	Total capital contable
Saldos al 1 de enero de 2019	513,255	4,021	(34,945)	(2,674)	479,657
Resultado del período	-	-	(13,678)	-	(13,678)
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	-
Total resultados integrales	513,255	4,021	(48,623)	(2,674)	465,979
- Capitalización de acciones Serie A, neto de costo de emisión (Nota 19)	54,391	-	-	-	54,391
- Pagos basados en acciones	-	1,244	-	-	1,244
Saldos al 31 de marzo de 2019	567,646	5,265	(48,623)	(2,674)	521,614

Las notas 1 a 27 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidado.

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Estado de variaciones en el capital contable intermedio condensado consolidado por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Capital Social	Pérdidas acumuladas	Otros resultados integrales acumulados	Total capital contable
Saldos al 1 de enero de 2018	25	(5,095)	-	(5,070)
Resultado del período	-	(3,469)	-	(3,469)
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-
Total resultados integrales		(3,469)	-	(3,469)
Saldos al 31 de marzo de 2018	25	(8,564)	-	(8,539)

Las notas 1 a 27 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Flujos de efectivo de las actividades de operación			
Pérdida neta del período		(13,678)	(3,469)
Ajustes para conciliar los flujos netos de efectivo provenientes de las actividades de operación:			
Partidas que no afectan efectivo:			
Reversión de reserva de cuentas incobrables	6	(257)	-
Fluctuación cambiaria, neta	10.3	(2,712)	7
Descuento en la provisión de la obligación de taponamiento de pozos	10.3	398	-
Incremento neto en provisiones	9.2	1,335	-
Gastos por intereses de arrendamiento	10.3	330	-
Otros descuentos	10.3	232	-
Pagos basados en acciones	7	1,244	-
Beneficios a empleados		233	-
Impuesto a la utilidad	14	5,705	-
Partidas relacionadas con actividades de inversión:			
Depreciaciones	12/2.2	24,215	-
Amortización de activos intangibles	13	256	-
Ingresos por intereses	10.1	(75)	(1,965)
Cambios en el valor razonable de instrumentos financieros	10.3	(447)	-
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:			
Gastos por intereses	10.2	5,809	2,453
Títulos opcionales	10.3	16,084	-
Costo amortizado	10.3	451	-
Otros		-	(54)
Cambios en activos y pasivos operativos:			
(Aumento) de Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar		(8,916)	(21)
(Aumento) de Inventarios		(1,257)	-
(Disminución)/Aumento de Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar		(6,582)	329
(Disminución) de Salarios y contribuciones sociales por pagar		(1,903)	-
Aumento de Otros impuestos y regalías por pagar		5	4

Clave de Cotización: VISTA Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Notas	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
(Disminución) de Provisiones	(485)	-
Flujos netos de efectivo generados por (aplicados en) actividades operativas	19,985	(2,716)

Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

Notas	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Flujos de efectivo de las actividades de inversión		
Adquisiciones de propiedad, planta y equipos	(91,866)	-
Adquisiciones de otros activos intangibles	(1,132)	-
Adquisiciones de otros activos financieros	433	-
Flujos netos de efectivo utilizados en actividades de inversión	(92,565)	-
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento		
Ingresos por inversión privada en capital público	19	-
Capitalización de acciones Serie A, neto de costos de emisión	19	54,391
Préstamos recibidos	16.1	35,000
Gastos por intereses	16.1	(10,809)
Flujos netos de efectivo generados/ (aplicados) en actividades de financiamiento	78,582	1,965
Aumento / (Disminución) neto de efectivo y equivalente de efectivo	6,002	(751)
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del período	66,047	655,232
Efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera	539	-
Aumento / (Disminución) neto de efectivo y equivalente de efectivo	6,002	(751)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	72,588	654,481

Clave de Cotización: VISTA Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

**Transacciones significativas que no generaron
flujo de efectivo**

Adquisición de propiedad, planta y equipos a través de un incremento en cuentas por pagar y otras cuentas por pagar		12,792	-
Bajas de activos	12/13	1,296	-

Las notas 1 a 27 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Nota 1. Información del Grupo

1.1 Información general, estructura y actividades del Grupo

Vista Oil & Gas S.A.B. de C.V. ("VISTA", la "Compañía" o "el Grupo") estaba organizada como una sociedad anónima bursátil de capital variable constituida el 22 de marzo de 2017, de conformidad con la legislación de México. El 28 de julio de 2017, la Compañía adoptó la forma de "Sociedad Anónima Bursátil" ("S.A.B").

El domicilio de la oficina principal de la Compañía se encuentra en la Ciudad de México (México), Volcán 150, Piso 5, Lomas de Chapultepec, Miguel Hidalgo, C.P.11000.

La principal actividad de la Compañía es, a través de sus subsidiarias, la exploración y producción de petróleo y gas (Upstream).

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados han sido aprobados para su publicación por el Directorio el 25 de abril de 2019.

No hubo cambios en la estructura y actividades del Grupo desde la fecha de emisión de los estados financieros anuales al 31 de diciembre de 2018.

Nota 2. Bases de elaboración y políticas contables significativas.

2.1 Bases de preparación y presentación

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados correspondientes a los tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 y 2018, se han preparado de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad ("NIC") No. 34 - Información financiera intermedia. La Compañía ha optado por presentar sus estados financieros correspondientes a períodos intermedios en el formato condensado previsto en la NIC 34. Se incluyen notas explicativas seleccionadas para explicar los eventos y transacciones que son importantes para la comprensión de los cambios en la posición financiera al 31 de marzo de 2019 y los resultados de la Compañía para el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019. Por lo tanto, los estados financieros consolidados condensados intermedios no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales, y deben leerse junto con los mismos.

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados, se han preparado utilizando las mismas políticas contables que se utilizaron en la preparación de nuestros estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2018, excepto por la adopción de nuevas normas e interpretaciones vigentes a partir del 1 de enero de 2019 y, los gastos por impuesto a la renta que se reconocen en cada período intermedio según la mejor estimación de la tasa promedio ponderada del impuesto a la renta anual que se espera para el año fiscal completo.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados se han preparado sobre la base del costo histórico, excepto por ciertos activos financieros que se han medido al valor razonable. Los estados financieros consolidados se presentan en dólares estadounidenses y todos los valores se redondean en miles (dólares estadounidenses 000), excepto cuando se indique lo contrario.

2.2 Nuevas normas contables, modificaciones e interpretaciones emitidas por el IASB adoptadas por la Compañía.

La Compañía no ha adoptado anticipadamente ninguna otra norma, interpretación o enmienda que haya sido emitida pero que aún no esté vigente.

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

La Compañía aplica, por primera vez, la Norma Internacional de Información Financiera (“NIIF”) 16- Arrendamientos. Como lo requiere la NIC 8, a continuación, se describen la naturaleza y el efecto de los cambios requeridos por la norma:

NIIF 16 Arrendamientos

La NIIF 16 sustituye la NIC 17 “Arrendamientos”, 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 norma establece los principios para el reconocimiento, medición, presentación y divulgación de los arrendamientos y requiere que los arrendatarios tengan en cuenta la mayoría de los arrendamientos en un solo modelo de balance general.

La Compañía adoptó el método restropectivo con la fecha de aplicación inicial el 1 de enero de 2019. Bajo este método, la norma se aplica de forma retrospectiva con el efecto acumulativo de la aplicación inicial en la fecha de la aplicación inicial. La Compañía eligió usar las exenciones aplicables a la norma en los contratos de arrendamiento para los cuales los términos del arrendamiento finalizan dentro de los 12 meses desde la fecha de la aplicación inicial, y los contratos de arrendamiento para los cuales el activo subyacente es de bajo valor.

El efecto de la adopción de la NIIF 16 al 1 de enero de 2019 es el siguiente:

Activo	Aumento/Disminución
Activos por derecho de uso	12,103
Total Activo	12,103
Pasivo	
Pasivos por arrendamientos	(12,103)
Total Pasivo	(12,103)

Los pasivos por arrendamientos al 1 de enero de 2019 se pueden conciliar con los compromisos de arrendamiento operativo a partir del 31 de diciembre de 2018 de la siguiente manera:

Compromisos por arrendamientos operativos al 31 de diciembre de 2018	16,153
Tasa de endeudamiento incremental promedio ponderada al 1 de enero de 2019	9.356%
Compromisos de arrendamiento operativo descontados al 1 de enero de 2019	13,608
Menos:	
Compromisos relativos a arrendamientos a corto plazo	(1,401)
Compromisos relativos a arrendamientos de activos de bajo valor	(104)
Total de pasivos por arrendamientos al 1 de enero de 2019	12,103

a) Naturaleza del efecto de la adopción de la NIIF 16

La Compañía tiene contratos de arrendamiento en ciertos rubros como edificios, equipos de oficina y planta y maquinaria. Antes de la adopción de la NIIF 16, la Compañía clasificó cada uno de sus arrendamientos (como arrendataria) en la fecha de inicio como un arrendamiento financiero o un arrendamiento operativo. La Compañía no tuvo arrendamientos financieros hasta el 31 de diciembre de 2018. En un arrendamiento clasificado como operativo la propiedad arrendada no se capitalizó y los pagos del arrendamiento se reconocieron como gastos de alquiler en resultados en forma lineal durante el plazo del arrendamiento. Cualquier renta prepaga y renta acumulada se reconocieron en las cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar y las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, respectivamente.

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Tras la adopción de la NIIF 16, la Compañía aplicó un enfoque único de reconocimiento y medición para todos los arrendamientos, excepto los arrendamientos a corto plazo y los arrendamientos de activos de bajo valor. La norma proporciona requisitos de transición específicos y expedientes prácticos, que han sido aplicados por la Compañía.

- La Compañía no tiene arrendamientos previamente contabilizados como arrendamientos financieros.

- Arrendamientos previamente contabilizados como arrendamientos operativos:

La Compañía reconoció los activos por derecho de uso y los pasivos por arrendamientos para aquellos arrendamientos previamente clasificados como arrendamientos operativos, excepto los arrendamientos a corto plazo y los arrendamientos de activos de bajo valor. Los activos de derecho de uso para la mayoría de los arrendamientos se reconocieron en función del valor en libros como si la norma siempre se hubiera aplicado, además del uso de la tasa de endeudamiento incremental en la fecha de la aplicación inicial. En algunos arrendamientos, los activos con derecho de uso se reconocieron sobre la base de la cantidad igual a los pasivos por el arrendamiento, ajustados por cualquier pago prepago relacionado y acumulado previamente reconocido.

Los pasivos por arrendamiento se reconocieron con base en el valor presente de los pagos de arrendamiento restantes, descontados utilizando la tasa de endeudamiento incremental en la fecha de la aplicación inicial.

La Compañía aplicó los expedientes prácticos disponibles en los que:

- Utilizó una tasa de descuento única para una cartera de arrendamientos con características razonablemente similares
- Se aplicaron las exenciones de arrendamientos a corto plazo a los arrendamientos con un plazo de arrendamiento que termina dentro de 12 meses a la fecha de la aplicación inicial
- Se utilizó una revisión retrospectiva para determinar el plazo del arrendamiento en el que el contrato contiene opciones para extender o terminar el arrendamiento

b) Resumen de las nuevas políticas contables.

A continuación, se detallan las nuevas políticas contables de la Compañía tras la adopción de la NIIF 16, que se han aplicado desde la fecha de aplicación inicial:

- Activo por derecho de uso

La Compañía reconoce los activos por derecho de uso en la fecha de inicio del arrendamiento (es decir, la fecha en que el activo subyacente está disponible para su uso). Los activos por derecho de uso se miden al costo, menos cualquier depreciación acumulada y pérdidas por deterioro, y se ajustan para cualquier nueva medición de los pasivos por arrendamiento. El costo de los activos por derecho de uso incluye el monto de los pasivos de arrendamiento reconocidos, los costos directos iniciales incurridos y los pagos de arrendamiento realizados en la fecha de inicio o antes, menos los incentivos de arrendamiento recibidos.

A menos que la Compañía esté razonablemente segura de obtener la propiedad del activo arrendado al final del plazo del arrendamiento, los activos reconocidos por el derecho de uso se deprecian en línea recta durante el período más corto de su vida útil estimada y el plazo del arrendamiento. Los activos por derecho de uso están sujetos a deterioro.

- Pasivo por arrendamiento

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

En la fecha de inicio del arrendamiento, la Compañía reconoce los pasivos de arrendamiento medidos al valor presente de los pagos de arrendamiento que se realizarán durante el plazo del mismo. Los pagos de arrendamiento incluyen pagos fijos (incluidos los pagos fijos en sustancia) menos los incentivos de arrendamiento por cobrar, los pagos de arrendamiento variables que dependen de un índice o una tasa, y los montos que se espera pagar bajo garantías de valor residual. Los pagos del arrendamiento también incluyen el precio de ejercicio de una opción de compra que la Compañía razonablemente ejerza y los pagos de multas por rescindir un contrato de arrendamiento, si el plazo del mismo refleja la compañía que ejerce la opción de rescindir. Los pagos de arrendamiento variables que no dependen de un índice o una tasa se reconocen como gasto en el período en el que se produce el evento o condición que desencadena el pago.

Al calcular el valor presente de los pagos de arrendamiento, si la tasa de interés implícita en el arrendamiento no se puede determinar fácilmente, la Compañía utiliza la tasa de endeudamiento incremental en la fecha de inicio del arrendamiento. Después de la fecha de inicio, la cantidad de pasivos por arrendamiento se incrementarán para reflejar la acumulación de intereses y se reducirá por los pagos de arrendamiento realizados. Además, el valor en libros de los pasivos por arrendamiento se vuelve a medir si hay una modificación, un cambio en el plazo del arrendamiento, un cambio en los pagos del arrendamiento fijo en la sustancia o un cambio en la evaluación para comprar el activo subyacente.

- Arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor

La Compañía aplica la exención de reconocimiento de arrendamiento a corto plazo de maquinaria y equipo (es decir, aquellos arrendamientos que tienen un plazo de 12 meses o menos desde la fecha de inicio y no contienen una opción de compra). También aplica la exención de reconocimiento de activos de bajo valor a los equipos de oficina que se consideran individualmente de bajo valor. Los pagos de arrendamiento en estos arrendamientos se reconocen como gastos de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

- Juicios significativos en la determinación del plazo de arrendamiento de los contratos con opción de renovación

La Compañía determina el plazo del arrendamiento como el término no cancelable del arrendamiento, junto con cualquier período cubierto por una opción para extender el contrato si es razonablemente seguro que se ejerza, o cualquier período cubierto por una opción para rescindir el contrato, si es razonablemente cierto que no se ejerza.

La Compañía aplica su juicio al evaluar si es razonablemente seguro ejercer la opción de renovar. Es decir, considera todos los factores relevantes que crean un incentivo económico para que ejerza la renovación. Después de la fecha de inicio, la Compañía reevalúa el plazo del arrendamiento si hay un evento o cambio significativo en las circunstancias que está bajo su control y afecta su capacidad para ejercer (o no ejercer) la opción de renovar (por ejemplo, un cambio en la estrategia comercial).

c) Importes reconocidos en el estado de situación financiera

Los valores en libros de los activos por derecho de uso y los pasivos por arrendamientos de la Compañía, así como los movimientos durante el período, se detallan a continuación:

	Activos por derechos de uso			Total pasivos por arrendamiento
	Edificios	Planta y maquinaria	Total	
Al 1 de enero de 2019	1,843	10,260	12,103	(12,103)
Gastos por depreciación ⁽¹⁾	(132)	(397)	(529)	-
Pagos	-	-	-	2,668
Transferencias a propiedad, planta y equipo ⁽²⁾			(2,668)	-

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Gastos por intereses	-	-	-	(330)
Al 31 de marzo de 2019	1,711	9,863	8,906	(9,765)

⁽¹⁾ Se incluyen en el costo de ventas en el estado de resultados y otros resultados integrales intermedio condensado consolidado.

⁽²⁾ El monto incluye transferencias de arrendamientos por servicios de perforación incurridos, que fueron capitalizados en obras en curso.

CINIIF 23 Incertidumbre sobre los Tratamientos del Impuesto a la utilidad

Esta interpretación aclara cómo aplicar la NIC 12 cuando existe incertidumbre para determinar el impuesto a la utilidad.

La misma no se aplica a los impuestos o gravámenes que están fuera del alcance de la NIC 12, ni incluye específicamente los requisitos relacionados con los intereses y las sanciones asociadas con tratamientos fiscales inciertos. La Interpretación aborda específicamente lo siguiente:

- Si una entidad considera tratamientos fiscales inciertos por separado
- Los supuestos que una entidad hace sobre los tratamientos fiscales por parte de las autoridades correspondientes
- Cómo una entidad determina la ganancia o pérdida fiscal, las bases fiscales, las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales no utilizados y las tasas fiscales.
- Cómo una entidad considera los cambios en los hechos y circunstancias

Una entidad debe determinar si debe considerar cada tratamiento fiscal incierto por separado o en conjunto y debe utilizar el enfoque que mejor predice la resolución de la incertidumbre.

La Compañía evalúa las incertidumbres sobre los tratamientos del impuesto a la renta dado que el Grupo opera en un entorno multinacional complejo.

La interpretación no tuvo un impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados de la Compañía, ya que la práctica actual se alinea con la misma.

Modificaciones a la NIIF 9: Características de cancelación anticipada con compensación negativa

Según la NIIF 9, un instrumento de deuda puede medirse al costo amortizado o al valor razonable dentro de otros resultados integrales, siempre se cumpla la condición de que los flujos de efectivo contractuales sean Solamente Pagos del Principal e Intereses (“SPPI”) y el instrumento se encuentre dentro del modelo de negocio apropiado para esa clasificación. Las modificaciones a la NIIF 9 aclaran que un activo financiero pasa el criterio SPPI independientemente de la circunstancia que provoque la rescisión anticipada del contrato e independientemente de qué parte pague o reciba una compensación razonable por la rescisión anticipada del contrato. Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados de la Compañía.

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 los supuestos actuariales empleadas para remedir el pasivo (activo) por los beneficios ofrecidos conforme el plan y los activos del plan después de ese evento. Adicionalmente, se requiere que la Compañía 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 remedir ese pasivo (activo) por beneficios definidos netos.

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Dicha modificación no tiene impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados, ya que la Compañía no tiene ningún plan de modificar, reducir o liquidar el plan.

Modificaciones a la NIC 28: Venta o Contribución de Activos entre un Inversor y su Asociada o Negocio Conjunto

Las modificaciones aclaran que una entidad aplica la NIIF 9 a los intereses a largo plazo en una asociada o negocio conjunto al que no se aplica el método de la participación, pero que, en esencia, forma parte de la inversión neta en la asociada o negocio conjunto (a largo plazo). Esta aclaración es relevante porque implica que el modelo de pérdida crediticia esperada en la NIIF 9 se aplica a dichos intereses a largo plazo.

Las enmiendas 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.

Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros consolidados, ya que la Compañía no tiene intereses a largo plazo en su asociada y negocio conjunto.

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 realizada por etapas, incluida la remediación de su participación previamente mantenida en los activos y pasivos de la operación conjunta al 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 no tuvieron impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados de la Compañía, ya que no participó de combinaciones de negocios durante el período.

- NIC 12 Impuestos a las Ganancias

Las modificaciones aclaran que los efectos del impuesto a la utilidad 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; según el ítem 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 su aplicación anticipada. Cuando una entidad aplica por primera vez estas enmiendas, las aplica únicamente a las consecuencias del impuesto a la utilidad sobre los dividendos reconocidos a o después del inicio del período comparativo más temprano. Dado que la práctica actual de la Compañía está en línea con estas enmiendas, la Compañía no tiene ningún impacto en sus estados financieros.

- NIC 23 Costos financieros

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Las modificaciones aclaran que una entidad tratará como parte de los préstamos generales cualquier préstamo específico originalmente contraído para desarrollar un activo calificable si sustancialmente se terminaron todas las actividades necesarias para preparar ese activo para su uso o venta.

Una entidad aplica esas modificaciones a los costos por préstamos incurridos en o después del comienzo del período anual en el cual la entidad aplica esas enmiendas por primera vez. Una entidad aplica esas modificaciones para los periodos anuales que comienzan a partir del 1 de enero de 2019, permitiéndose su aplicación anticipada. Dado que la política contable de la Compañía está en línea con estas modificaciones, la Compañía no tiene impacto en sus estados financieros.

2.3 Bases de consolidación

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados incorporan los estados financieros de la Compañía y sus subsidiarias. No se han producido cambios en las participaciones en las subsidiarias de la Compañía durante el período finalizado el 31 de marzo de 2019.

2.4 Marco regulatorio

No ha habido cambios significativos en el marco regulatorio de la Compañía durante el período finalizado el 31 de marzo de 2019.

2.5 Reclasificaciones

Se han realizado ciertas reclasificaciones a las cifras en los estados financieros intermedios condensados consolidados para el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018, presentados con fines comparativos, con respecto a las cifras emitidas originalmente, para comparabilidad con las cifras de los estados financieros intermedios condensados consolidados correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019. Los efectos de estas reclasificaciones se reconocieron retrospectivamente en el estado de resultados y otros resultados integrales para el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018, en conformidad con la NIC 8, políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores.

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018

	Reportado originalmente	Reclasificado
Estado de resultados y otros resultados integrales		
Fluctuación cambiaria, neta	7	-
Costos por cancelación anticipada de préstamos bancarios y otros costos financieros	1,238	-
Otros resultados financieros	-	1,245

Nota 3. Información por segmento

El Comité de Dirección Ejecutivo (el "Comité") de la Compañía ha sido identificado como el "CODM", por sus siglas en inglés, 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, con el propósito de tomar decisiones sobre la ubicación de los recursos e indicadores de desempeño.

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

El Comité considera como un segmento único el negocio de exploración y producción de gas natural, GLP 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 sólo tiene uno.

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

Nota 4. Ingreso por ventas a clientes

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Venta de bienes y servicios	93,727	-
Ingresos por ventas a clientes	93,727	-

4.1 Información desglosada de ingresos

Tipo de productos	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Ingresos por ventas de petróleo crudo	73,271	-
Ingresos por ventas de gas natural	19,075	-
Ingresos por ventas de Gas Licuado de Petróleo	1,381	-
Ingresos por contratos con clientes	93,727	-

Clave de Cotización: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Canales de distribución	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Refinerías	73,271	-
Industrias	10,706	-
Distribuidores minoristas de gas natural	5,928	-
Gas natural para generación eléctrica	2,442	-
Comercialización de Gas Licuado de Petróleo	1,380	-
Ingresos por contratos con clientes	93,727	-

Nota 5. Fluctuación del stock de crudo y costos operativos**Nota 5.1 Fluctuación del stock de crudo**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Inventario de petróleo al inicio del período	2,722	-
Menos: Inventario de petróleo al final del período	(4,048)	-
Total fluctuación del stock de crudo	(1,326)	-

Nota 5.2 Costo de operación

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Consumo de materiales y reparaciones	14,663	-
Honorarios y compensación por servicios	6,548	-
Salarios y contribuciones sociales	2,448	-
Servidumbre y canones	2,189	-
Transporte	579	-
Beneficios a empleados	446	-
Gastos generales	896	-
Total costo de operación	27,769	-

Nota 6. Gastos de venta

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Impuestos, tasas y contribuciones	2,740	-
Transporte	2,026	-
Impuesto sobre transacciones bancarias	1,149	-
Reserva por pérdidas crediticias esperadas	(257)	-
Honorarios y compensación por servicios	37	-

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Total gastos de venta	5,695	-

Nota 7. Gastos generales y de administración

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Honorarios y compensación por servicios	2,556	1,999
Salarios y contribuciones sociales	2,056	482
Beneficios a empleados	1,796	-
Gastos por pagos basados en acciones	1,244	-
Impuestos, tasas y contribuciones	330	-
Publicidad y promoción institucional	33	70
Otros	690	370
Total gastos generales y de administración	8,705	2,921

Nota 8. Gastos de exploración

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Gastos geológicos y geofísicos	126	-
Total gastos de exploración	126	-

Nota 9. Otros ingresos y gastos operativos**Nota 9.1 Otros ingresos operativos**

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Servicios de terceros ⁽¹⁾	533	-
Otros	94	-
Total otros ingresos operativos	627	-

(1) Corresponde a los servicios prestados a clientes que no corresponden a la actividad principal de la Compañía.

9.2 Otros gastos operativos

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
--	---	---

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Obsolescencia de inventarios ⁽¹⁾	(1,335)	-
Gastos de reestructuración ⁽²⁾	(667)	-
Provisión por remediación ambiental	(113)	-
Otros	(3)	(59)
Total otros gastos operativos	(2,118)	(59)

⁽¹⁾ Incluye 646 relacionados con materiales y repuestos corrientes, y 689 relacionados con materiales y repuestos no corrientes.

⁽²⁾ La Compañía registró cargos por reestructuración que incluyen pagos de indemnizaciones y otros pagos relacionados, dichos cargos se relacionan principalmente con la reorganización de la estructura del Grupo.

Nota 10. Resultados Financieros

10.1 Ingresos por intereses

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Intereses sobre bonos del gobierno a costo amortizado	26	-
Intereses financieros	49	1,965
Total ingresos por intereses	75	1,965

10.2 Gastos por intereses

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Intereses por préstamos bancarios (Nota 16.2)	(5,809)	-
Otros intereses	(8)	(1,215)
Total gastos por intereses	(5,817)	(1,215)

10.3 Otros resultados financieros

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	2,712	(7)
Cambios en el valor razonable de bonos del gobierno y letras del tesoro y fondos comunes de inversión	447	-
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 16.4.1)	(16,084)	-
Descuento de pasivo por abandono de pozos	(398)	-
Descuento de activos y pasivos a valor presente	(232)	-
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 2.2)	(330)	-

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Costo amortizado (Nota 16.2)	(451)	(1,238)
Otros	108	-
Total otros resultados financieros	(14,228)	(1,245)

Nota 11. Ganancias (pérdidas) por acción**a) Básica**

Las ganancias (pérdidas) básicas por acción se calculan dividiendo los resultados atribuibles a los tenedores de intereses del capital de la Compañía por el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación durante el período.

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 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 comunes durante el período, no se registra ningún efecto de dilución, siendo la ganancia (pérdida) diluida por acción igual a la básica.

Durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018, la Compañía no poseía acciones dilutivas potenciales ni acciones dilutivas potenciales antidilutivas; por lo tanto, no hay diferencias con la pérdida básica por acción.

Al 31 de marzo de 2019, VISTA tiene acciones que pueden ser potencialmente dilutivas. La pérdida básica por acción (LPS) se calcula dividiendo la pérdida neta del período por el promedio ponderado de acciones comunes en circulación durante el período.

La pérdida por acción diluida (LPS) se calcula dividiendo la pérdida neta por el número promedio ponderado de acciones comunes en circulación durante el período, más el número promedio ponderado de acciones comunes que se emitirían tras la conversión de todos los instrumentos con potencial de dilución en acciones comunes a menos que dichas acciones sean anti-dilutivas.

	Período de tres meses finalizado	
	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Marzo de 2018
Pérdida neta del período	(13,678)	(3,469)
Número promedio ponderado de acciones ordinarias	73,220,426	16,250,002
Pérdidas básicas y diluidas por acción ordinaria (en Dólares estadounidenses por acción)	(0.187)	(0.213)

Clave de Cotización:	VISTA	Trimestre:	1	Año:	2019
----------------------	-------	------------	---	------	------

VISTA	Consolidado
-------	-------------

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Al 31 de marzo de 2019, VISTA tiene las siguientes acciones comunes potenciales que son anti-dilutivas y, por lo tanto, están excluidas del número promedio ponderado de acciones comunes a los efectos de las (pérdidas) por acción diluidas:

- i. 33.226.667 acciones de la Serie A relacionadas con los 99.680.000 de los títulos opcionales
- ii. 8.750.000 relacionados con los pagos basados en acciones otorgados al empleado

No ha habido otras transacciones que involucren acciones comunes o acciones comunes potenciales entre la fecha de reporte y la fecha de autorización de estos estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados.

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Nota 12. Propiedad, planta y equipos

Los cambios en la propiedad, planta y equipo para los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2019 son los siguientes:

	Terrenos y edificios	Rodados, maquinarias, instalaciones, equipamiento de computación y muebles y útiles	Propiedad Minera	Pozos e instalaciones de producción	Obras en curso ⁽¹⁾	Materiales y repuestos	Total
Costo							
Saldos al 1 de enero de 2019	2,221	15,665	351,306	424,962	90,693	9,491	894,338
Altas	-	-	-	-	14,489	61,462	75,951
Transferencias	-	3	-	77,475	(22,514)	(54,964)	-
Bajas	-	-	-	-	-	(689)	(689)
Saldos al 31 de marzo de 2019	2,221	15,668	351,306	502,437	82,668	15,300	969,600
Depreciaciones y deterioro acumulados.							
Saldos al 1 de enero de 2019	(14)	(1,354)	(1,426)	(70,822)	-	-	(73,616)
Depreciaciones del período	(4)	(586)	(4,328)	(18,768)	-	-	(23,686)
Saldos al 31 de marzo de 2019	(18)	(1,940)	(5,754)	(89,590)	-	-	(97,302)
Valor neto							
Al 31 de marzo de 2019	2,203	13,728	345,552	412,847	82,672	15,300	872,298
Al 31 de diciembre de 2018	2,207	14,311	349,880	354,140	90,693	9,491	820,722

⁽¹⁾ Incluye 2,668 de transferencias de arrendamientos por servicios de perforación incurridos, que fueron capitalizados en obras en curso.

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Nota 13. Crédito mercantil y otros activos intangibles.

Las variaciones en el crédito mercantil y otros activos intangibles para el período finalizado el 31 de marzo de 2019 son los siguientes:

	Crédito Mercantil	Otros activos intangibles		Total
		Licencias Software	Derechos de exploración	
Costo				
Saldos al 1 de enero de 2019	28,484	2,716	29,681	32,397
Altas	-	1,132	-	1,132
Bajas	-	-	(607)	(607)
Saldos al 31 de marzo de 2019	28,484	3,848	29,074	32,922
Amortización Acumulada				
Saldos al 1 de enero de 2019	-	(797)	-	(797)
Cargo de amortización del período	-	(256)	-	(256)
Saldos al 31 de marzo de 2019	-	(1,053)	-	(1,053)
Valor neto				
Al 31 de Marzo de 2019	28,484	2,795	29,074	31,869
Al 31 de diciembre de 2018	28,484	1,919	29,681	31,600

Nota 14. Gastos por impuesto a la utilidad

La Compañía calcula el cargo por impuesto a la utilidad del período utilizando la tasa impositiva que resultará aplicable a los resultados anuales esperados. Los componentes más significativos del cargo impositivo en el estado de resultados y otros resultados integrales de estos estados intermedios condensados son:

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Impuesto a la utilidad		
Impuesto a la utilidad corriente (cargo)	(3,069)	-
Impuesto a la utilidad diferido relativo al origen y reversión de diferencias temporarias	(2,636)	6
(Cargo) / beneficio por impuesto a la utilidad expuesto en el estado de resultados	(5,705)	6
Impuesto a la utilidad diferido con cargo a otros resultados integrales	-	-

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Total impuesto a la utilidad	<u>(5,705)</u>	<u>6</u>

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Nota 15. Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar

	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Diciembre de 2018
Otras cuentas por cobrar:		
Pagos anticipados, impuestos y otros:		
Pagos anticipados y otras cuentas por cobrar	10,472	10,646
Crédito Fiscal	626	496
	<u>11,098</u>	<u>11,142</u>
Activos financieros:		
Crédito del programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural ⁽¹⁾	8,650	9,049
	<u>8,650</u>	<u>9,049</u>
Total cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	<u>19,748</u>	<u>20,191</u>
	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Diciembre de 2018
Cuentas por cobrar:		
Corriente		
Cuentas por cobrar de petróleo y gas, neto	51,668	55,032
Cheques a depositar	685	883
Cuentas por cobrar neto	<u>52,353</u>	<u>55,915</u>
Otras cuentas por cobrar:		
Pagos anticipados, créditos impositivos y otros:		
Crédito por impuesto al valor agregado	13,550	10,127
Crédito por impuesto a la utilidad	5,398	3,826
Crédito por impuesto a los ingresos brutos	1,261	1,938
Gastos prepagados	649	572
	<u>20,858</u>	<u>16,463</u>
Activos financieros:		
Crédito del programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural ⁽¹⁾	9,881	6,899
Cuentas por cobrar a terceros	3,050	2,850
Anticipos a directores y préstamos a los empleados	2,418	1,818
Crédito por subsidio de propano	908	982
Partes relacionadas (Nota 24)	195	186
Crédito por programa de estabilidad de precios de Gas		
Licuado de Petróleo	131	151
Otros	519	786
	<u>17,102</u>	<u>13,672</u>

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Diciembre de 2018
Otras cuentas por cobrar:	37,960	30,135
Total cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	90,313	86,050

⁽¹⁾ Corresponde a los saldos pendientes de cobro por compensaciones en virtud del programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural (Programa IR) al 31 de marzo de 2019 y al 31 de diciembre de 2018.

Debido a la naturaleza a corto plazo de la cuenta corriente y otras cuentas por cobrar, su valor en libros se considera similar a su valor razonable. Para las cuentas por cobrar no comerciales y otras cuentas por cobrar, los valores razonables tampoco son significativamente diferentes a sus valores en libros.

Las cuentas por cobrar no generan intereses y, por lo general, tienen un plazo de 30 a 45 días. No se cobran intereses sobre las cuentas por cobrar pendientes.

No ha habido ningún cambio en las técnicas de estimación o supuestos significativos realizados durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019.

La Compañía cancela una cuenta por cobrar y otras cuentas 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 ha sido colocado en liquidación o ha entrado en un proceso de quiebra. Ninguna de las cuentas por cobrar y otras cuentas que se hayan dado de baja está sujeta a actividades de cumplimiento. La Compañía ha reconocido una provisión para pérdidas del 100% contra todas las cuentas por cobrar con más de 90 días de vencimiento debido a que la experiencia histórica indica que estas cuentas por cobrar generalmente no son recuperables.

Al 31 de marzo de 2019, las cuentas por cobrar comerciales vencidas ascendían a 1,844 y no se registraron provisiones para pérdidas crediticias esperadas de las cuentas por cobrar comerciales.

A la fecha de estos estados financieros intermedios condensados consolidados, la exposición máxima al riesgo de crédito corresponde al valor en libros de cada clase de cuentas por cobrar.

Nota 16. Activos financieros y pasivos financieros

16.1 Pasivos: Préstamos bancarios

	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Diciembre de 2018
<u>No corriente</u>		
Préstamos bancarios	279,867	294,415
Total no corriente	279,867	294,415

Corriente

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Diciembre de 2018
Préstamos bancarios	55,351	10,352
Total corriente	55,351	10,352
Total préstamos bancarios	335,218	304,767

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Los vencimientos de los préstamos bancarios de la Compañía (excluyendo los pasivos por arrendamientos financieros) y, su exposición a las tasas de interés son los siguientes:

	Al 31 de Marzo de 2019	Al 31 de Diciembre de 2018
Interés fijo		
Menos de un año	44,276	4,841
De uno a dos años	29,196	14,721
De tres a cinco años	111,643	132,486
Interés variable		
Menos de un año	9,264	5,511
De uno a dos años	29,196	14,721
De tres a cinco años	111,643	132,487

Ver nota 16.4 para información sobre el valor razonable de los préstamos bancarios.

A continuación, se detallan los nuevos préstamos contraídos durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019:

Tipo de instrumento	Compañía	Moneda	Capital	Interés	Tasa	Vencimiento	Valor contable al 31 de marzo de 2019
Préstamos bancarios:	Vista Oil & Gas Argentina S.A.	Dólares estadounidenses	35,000	Fijo	6.5% al 8%	Septiembre de 2019 hasta marzo de 2020	35,012

Con fecha 14 de marzo de 2019, la compañía acordó un préstamo con el Banco Macro S.A. por un monto de 15.000 a un plazo de 180 días y una tasa de 6,75% anual. En tanto, a dicha fecha suscribió un préstamo con el Banco Itaú Argentina S.A. por un monto de 10.000 a 210 días de plazo que devengará una tasa anual del 6,50%. Por último, el 29 de marzo de 2019 la compañía celebró tres préstamos con el Banco de la Ciudad de Buenos Aires por un monto de 1.500, 1.500 y 7.000 respectivamente, para los dos primeros préstamos el plazo es de 180 días que devengará una tasa anual del 8% y 0%, respectivamente. Para el último el plazo es de 360 días y devengará una tasa de interés anual del 7%.

16.2 Cambios en el pasivo por actividades de financiamiento

Los movimientos en los préstamos bancarios fueron los siguientes:

	Período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de 3 meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Saldos al inicio del período	304,767	-
Ingresos del préstamo puente	35,000	-
Ingresos del préstamo a plazo sindicado	5,809	-
Pago de intereses de los préstamos	(10,809)	-
Costo amortizado (10.3) ⁽¹⁾	451	-
Saldos al final del período	335,218	-

(1) Transacciones que no originaron flujos de efectivo.

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

16.3 Instrumentos financieros por categoría

El siguiente cuadro presenta los instrumentos financieros por categoría:

Al 31 de Marzo de 2019	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a Valor razonable	Total activos/pasivos financieros
Activos			
Crédito del programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural (Nota 15)	8,650	-	8,650
Total activos financieros no corrientes	8,650	-	8,650
Caja y bancos (Nota 18)	54,342	-	54,342
Inversiones corrientes (Nota 18)	21,676	11,520	33,196
Cuentas por cobrar de petróleo y gas (Nota 15)	51,668	-	51,668
Crédito del programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural (Nota 15)	9,881	-	9,881
Cuentas por cobrar a terceros (Nota 15)	3,050	-	3,050
Anticipos a directores y préstamos a empleados (Nota 15)	2,418	-	2,418
Crédito por subsidio de propano (Nota 15)	908	-	908
Cheques a depositar (Nota 15)	685	-	685
Partes relacionadas (Nota 24)	195	-	195
Crédito por programa de estabilidad de precios de Gas Licuado de Petróleo (Nota 15)	131	-	131
Otros	519	-	519
Total activos financieros corrientes	145,473	11,520	156,993
Pasivos			
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	1,002	-	1,002
Préstamos bancarios	279,867	-	279,867
Títulos opcionales	-	39,784	39,784
Total pasivos financieros no corrientes	280,869	39,784	320,653
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	64,021	-	64,021
Préstamos bancarios	55,351	-	55,351
Total pasivos financieros corrientes	119,372	-	119,372

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Al 31 de diciembre de 2018	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a Valor razonable	Total activos/pasivos financieros
Activos			
Crédito del programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural (Nota 15)	9,049	-	9,049
Total activos financieros no corrientes	9,049	-	9,049
Cuentas por cobrar de petróleo y gas, neto de reserva (Nota 15)	55,032	-	55,032
Cheques a depositar (Nota 15)	883	-	883
Crédito del programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural ((Nota 15)	6,899	-	6,899
Cuentas por cobrar a terceros (Nota 15)	2,850	-	2,850
Anticipos a directores y préstamos a empleados (Nota 15)	1,818	-	1,818
Crédito por subsidio de propano (Nota 15)	982	-	982
Partes relacionadas (Nota 24)	186	-	186
Crédito por programa de estabilidad de precios de Gas Licuado de Petróleo (Nota 15)	151	-	151
Otros	786	-	786
Caja y bancos (Nota 18)	13,254	-	13,254
Inversiones corrientes (Nota 18)	56,197	11,457	67,654
Total activos financieros corrientes	139,038	11,457	150,495
Pasivos			
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	1,007	-	1,007
Préstamos bancarios	294,415	-	294,415
Títulos opcionales	-	23,700	23,700
Total pasivos financieros no corrientes	295,422	23,700	319,122
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	84,334	-	84,334
Préstamos bancarios	10,352	-	10,352
Total pasivos financieros corrientes	94,686	-	94,686

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

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Para el período finalizado el 31 de marzo de 2019:

	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a Valor Razonable	Total
Ingresos por intereses (Nota 10.1)	75	-	75
Gastos por intereses (Nota 10.2)	(5,817)	-	(5,817)
Fluctuación cambiaria (Nota 10.3)	2,712	-	2,712
Resultados de instrumentos financieros a valor razonable (Nota 10.3)	-	(16,084)	(16,084)
Cambios en el valor razonable de bonos del gobierno (Nota 10.3)	-	447	447
Costos por cancelación anticipada de préstamos bancarios (Nota 10.3)	(451)	-	(451)
Gastos por intereses (Nota 10.3)	(330)	-	(330)
Efecto sobre el descuento en activos y pasivos a valor presente (Nota 10.3)	(232)	-	(232)
Descuento en la provisión de la obligación de taponamiento de pozos (Nota 10.3)	(398)	-	(398)
Otros	108	-	108
Total	(4,333)	(15,637)	(19,970)

Para el período finalizado el 31 de marzo de 2018:

	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a Valor Razonable	Total
Ingresos por intereses (Nota 10.1)	1,965	-	1,965
Gastos por intereses (Nota 10.2)	(1,215)	-	(1,215)
Costos por cancelación anticipada de préstamos bancarios y otros costos financieros (Nota 10.3)	(1,238)	-	(1,238)
Fluctuación cambiaria (Nota 10.3)	(7)	-	(7)
Total	(495)	-	(495)

16.4 Valor razonable

Esta nota brinda información sobre cómo la compañía determina el valor razonable de los activos y pasivos financieros.

16.4.1 Valor razonable de los activos financieros y pasivos financieros del Grupo 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.

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

- 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).

La siguiente tabla muestra los activos y pasivos financieros de la Compañía medidos a valor razonable al 31 de marzo de 2019 y 31 de diciembre de 2018:

Al 31 de Marzo de 2019	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
<i>Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Bonos y letras del Gobierno	11,520	-	-	11,520
Total activo	11,520	-	-	11,520
Al 31 de Marzo de 2019	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Pasivos				
<i>Pasivos Financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Títulos opcionales	-	-	39,784	39,784
Total pasivo	-	-	39,784	39,784
Al 31 de diciembre de 2018	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
<i>Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Bonos y letras del Gobierno	11,457	-	-	11,457
Total activo	11,457	-	-	11,457
Al 31 de diciembre de 2018	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Pasivos				
<i>Pasivos Financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Títulos opcionales	-	-	23,700	23,700
Total pasivo	-	-	23,700	23,700

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

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 intermedios condensados consolidados. 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.

El valor razonable de los instrumentos financieros que no se negocian en mercados activos se determina utilizando técnicas de valuación. Estas técnicas de valuación maximizan el uso de información observable en el mercado, cuando está disponible, y se basan lo menos posible en estimaciones específicas de la Compañía. Si se pueden observar todas las variables significativas para establecer el valor razonable de un instrumento financiero, el instrumento se incluye en el nivel 2.

Si una o más variables utilizadas para determinar el valor razonable no se pudieron observar en el mercado, el instrumento financiero se incluye en el nivel 3.

No hubo transferencias entre el Nivel 1 y el Nivel 2 durante el período del 1 de enero de 2019 al 31 de marzo de 2019 o del 1 de enero de 2018 al 31 de marzo de 2018.

El valor razonable de los títulos de suscripción de acciones de la Serie A y los títulos opcionales se determina utilizando el modelo de precios de títulos de suscripción de acciones de Black & Scholes teniendo en cuenta la volatilidad esperada de las acciones ordinarias de la Compañía al estimar la volatilidad futura del precio de las acciones de la Compañía. La tasa de interés libre de riesgo para la vida útil esperada de los títulos opcionales del Patrocinador se basa en el rendimiento disponible de los bonos de referencia del gobierno con un plazo restante equivalente aproximado en el momento de la subvención. La vida esperada se basa en el término contractual.

Los siguientes supuestos se utilizaron para estimar el valor razonable del pasivo de los títulos el 31 de marzo de 2019:

	Al 31 de marzo de 2019
Volatilidad anualizada	26.789%
Tasa de interés libre de riesgo doméstico	7.7611%
Tasa de interés libre de riesgo extranjero	2.2521%
Vida útil esperada en años.	4.03 years
Valor razonable por Título	U.S.\$ 39,784

Esta es una medición de valor razonable recurrente de nivel 3. Las entradas clave de nivel 3 utilizadas por la administración para determinar el valor razonable son el precio de mercado y la volatilidad esperada. Si el precio de mercado aumentara en U.S. \$ 0.10, esto aumentaría la obligación en aproximadamente 974 al 31 de marzo de 2019. Si el precio de mercado disminuyera U.S. \$ 0.10, esto disminuiría la obligación en aproximadamente 973. Si la volatilidad aumentaría en 50 puntos básicos, esto aumentaría la obligación en aproximadamente 97. Si la volatilidad disminuyera en 50 puntos básicos, esto disminuiría la obligación en aproximadamente 109 al 31 de marzo de 2019

Reconciliación de las mediciones de valor razonable de Nivel 3:

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	Al 31 de marzo de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
Saldo del pasivo del título opcionales al comienzo del período	23,700	14,840
Total ganancias / pérdidas:		
– en ganancia o pérdida	16,084	8,860
Saldo al cierre	39,784	23,700

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

16.4.2 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, la Compañía 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.

Al 31 de marzo de 2019	Valor en libros	Valor razonable	Nivel
Pasivos			
Préstamos bancarios	335.218	283.350	2
Total pasivos	335.218	283.350	

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

16.5.1 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.

La gestión de riesgos financieros está incluida dentro de las políticas globales de la Compañía, existe una metodología de gestión de riesgos integrada centrada en el seguimiento de los riesgos que afectan al grupo. La estrategia de gestión de riesgos de la Compañía busca lograr un equilibrio entre los objetivos de rentabilidad y los niveles de exposición al riesgo. Los riesgos financieros son aquellos derivados de los instrumentos financieros a los que la Compañía está expuesta durante o al cierre de cada ejercicio. La Compañía no utilizó instrumentos derivados para cubrir ningún riesgo de acuerdo con sus políticas internas de administración de riesgos en los períodos presentados.

La gestión de riesgos financieros está controlada por el Departamento Financiero, que identifica, evalúa y cubre los riesgos financieros. Los sistemas y políticas de gestión de riesgos se revisan periódicamente para reflejar los cambios en las condiciones del mercado y las actividades de la Compañía. Esta sección incluye una descripción de los principales riesgos e incertidumbres, que pueden afectar adversamente la estrategia, el desempeño, los resultados operacionales y la situación financiera de la Compañía.

16.5.1.1 Riesgo 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") y otras monedas. La Compañía no utilizó instrumentos financieros derivados para mitigar los riesgos asociados de la tasa de cambio en los años presentados.

La mayoría de las ventas de la Compañía está denominada directamente en dólares o la evolución de su precio sigue la evolución de la cotización de esta moneda. La Compañía recolecta una parte significativa de sus ingresos en ARS de acuerdo con los precios que están indexados al dólar estadounidense, principalmente los ingresos resultantes de la venta de gas y petróleo crudo.

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Durante el período comprendido entre el 1 de enero de 2019 y el 31 de marzo de 2019, el peso argentino se depreció aproximadamente 15%.

Las siguientes tablas demuestran la sensibilidad a un cambio razonablemente posible en la tasa de cambio ARS frente al dólar estadounidense, con todas las demás variables mantenidas constantes. El impacto en la utilidad antes de impuestos del Grupo se debe a cambios en el valor razonable de los activos monetarios y pasivos monetarios denominados en monedas distintas del dólar estadounidense, la moneda funcional de la Compañía. La exposición del Grupo a los cambios de moneda extranjera para todas las demás monedas no resulta esencial.

Al 31 de marzo de 2019

Variación en la tasa en pesos argentinos	+/- 18%
Efecto en la utilidad antes de impuesto	(8,234) / 8,234
Efecto en el patrimonio antes de impuesto	(8,234) / 8,234

Ambiente inflacionario en Argentina

La inflación en Argentina ha sido alta durante varios años, pero la inflación de los precios al consumidor (IPC) no se informó de manera consistente. Dadas las diferencias en la cobertura geográfica, las ponderaciones, el muestreo y la metodología de varias series de inflación, la inflación promedio del IPC para 2014, 2015 y 2016, y la inflación de fin de período para 2015 y 2016 no se informaron en el Informe Mundial de abril de 2018 del FMI, Perspectivas económicas. La inflación acumulada a 3 años utilizando diferentes combinaciones de índices de precios al por menor ha superado el 100% desde fines de 2017. Sin embargo, el índice de precios al por mayor, que había estado disponible de manera consistente durante los últimos tres años, era de alrededor del 75% en los tres años acumulados a diciembre de 2017.

En el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019, el peso argentino se devaluó aproximadamente un 15%. Durante el 2018, el peso argentino se devaluó aproximadamente el 100%, las tasas de interés anuales aumentaron en más del 60% y la inflación de los precios al por mayor se aceleró considerablemente. La tasa acumulada de inflación a 3 años alcanzó un nivel de alrededor del 140%.

Nota 17. Inventarios

	Al 31 de marzo de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
Materiales y repuestos	18,518	15,465
Inventario petróleo crudo	4,048	2,722
Total	22,566	18,187

Nota 18. Caja, bancos e inversiones corrientes

	Al 31 de marzo de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
Bancos	54,342	13,254
Fondos comunes de inversión	18,246	52,793
Bonos del gobierno	11,520	11,457
Letras del tesoro	3,430	3,404

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	Al 31 de marzo de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
Total	87,538	80,908

A los fines del estado de flujos de efectivo, el efectivo y los equivalentes de efectivo incluyen el efectivo disponible y en bancos, fondos comunes de inversión y depósito a plazo con vencimiento inferior a tres meses utilizado por la Compañía como parte de su administración de efectivo. El efectivo y los equivalentes de efectivo al final del periodo sobre el que se informa, como se muestra en el estado de flujos de efectivo, pueden reconciliarse con las partidas relacionadas en el estado de situación financiera de la siguiente manera:

	Al 31 de marzo de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
Caja, bancos e inversiones corrientes	87,538	80,908
Menos		
Bonos del gobierno y letras del tesoro	(14,950)	(14,861)
Efectivo y equivalentes de efectivo	72,588	66,047

Nota 19. Capital social

El 13 de febrero de 2019, la Compañía completó la venta de 5,500,000 acciones serie A y 5,000,000 de Títulos opcionales para comprar acciones serie A por un monto total de 55,000 a Kensington Investments BV, de conformidad con un Acuerdo de compra a plazo y cierto compromiso de suscripción, revelado en Nota 20.1.1 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2018.

Después de dar efecto a esta transacción, Vista tiene:

- 75,909,315 acciones de la serie A en circulación, que representan la porción variable del capital social de Vista, todas las cuales están registradas en el Registro Nacional de Valores de México y están listadas en la Bolsa de Valores de México;
- 2 acciones serie C en circulación, que representan la parte fija del capital social de Vista, todas registradas en el Registro Nacional de Valores de México y que cotizan en la Bolsa Mexicana de Valores; y
- 99,680,000 Títulos opcionales para comprar acciones serie A en circulación, período de ejercicio que comenzó el 15 de agosto de 2018, tres de los cuales se pueden ejercer para comprar una acción serie A a un precio de 11.50 por acción

El siguiente cuadro muestra una conciliación de los movimientos en el patrimonio de la Compañía del 1 de enero del 2019 al 31 de marzo de 2019:

	Series A Público Inversionista (1)	Series A Colocación Privada (2)	Series B (3)	Series C (4)	Total (5)
Saldo al 1 de enero de 2019	423,017	90,238	-	-	513,255
Número de acciones comunes	60,909,315	9,500,000	-	2	70,409,317
Valor neto de acciones Serie A al 13 de	54,391	-	-	-	54,391

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

febrero de 2019

Número de acciones comunes	5,500,000	-	-	-	5,500,000
----------------------------	-----------	---	---	---	-----------

Saldo al 31 de marzo de 2019	477,408	90,238	-	-	567,646
-------------------------------------	----------------	---------------	----------	----------	----------------

Número de acciones comunes	66,409,315	9,500,000	-	2	75,909,317
-----------------------------------	-------------------	------------------	----------	----------	-------------------

Nota 20. Provisiones

	Al 31 de marzo de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
<u>No corrientes</u>		
Obligación de taponamiento de pozos	15,841	15,430
Remediación ambiental	657	756
Total provisiones no corrientes	16,498	16,186

	Al 31 de marzo de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
<u>Corrientes</u>		
Remediación ambiental	2,616	2,968
Obligación de taponamiento de pozos	823	823
Provisión para contingencias	304	349
Total provisiones corrientes	3,743	4,140

Nota 21. Salarios y contribuciones sociales por pagar

	Al 31 de marzo de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
<u>Corriente</u>		
Salarios y contribuciones sociales	2,082	925
Beneficios a empleados corto plazo	1,207	1,052
Provisión por gratificaciones y bonos	872	4,371
Total corriente	4,161	6,348

Nota 22. Otros impuestos y regalías por pagar

	Al 31 de marzo de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
<u>Corriente</u>		
Regalías	5,125	5,467
Retenciones de impuestos por pagar	967	909
Impuesto al valor agregado	209	-
Impuesto sobre los ingresos brutos	-	139
Otros	219	-
Total corriente	6,520	6,515

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Nota 23. Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar

	Al 31 de marzo de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
<u>No Corriente</u>		
Cuentas por pagar:		
Canon extraordinario por el programa de inyección excedente de gas natural	1,002	1,007
Total cuentas por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	1,002	1,007
<u>Corriente</u>		
Cuentas por pagar:		
Proveedores	61,038	73,609
Total cuentas por pagar corrientes	61,038	73,609
Otras cuentas por pagar:		
Pasivo por extensión de la concesión de Bajada del Palo	-	7,899
Canon extraordinario por el programa de inyección excedente de gas natural	1,145	769
Saldos con socios de operaciones conjuntas	463	1,023
Honorarios directores	1,375	1,034
Total otras cuentas por pagar corrientes	2,983	10,725
Total cuentas por pagar y otras cuentas por pagar corrientes	64,021	84,334

Debido a la naturaleza a corto plazo de las cuentas por pagar y otras cuentas corrientes, su importe en libros se considera que es el mismo que su valor razonable. El importe en libros de las cuentas por pagar no corrientes no difiere significativamente de su valor razonable.

Nota 24. Transacciones y saldos con partes relacionadas

La Nota 2.3 a los estados financieros anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2018 proporciona información sobre la estructura del Grupo.

La siguiente tabla proporciona el monto total de saldos y transacciones que se han realizado con partes relacionadas:

	Al 31 de marzo de 2019	Al 31 de marzo de 2018
Otras cuentas por cobrar:		
Riverstone Vista Capital Partners L.P	195	186
	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2019	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2018
Compras de bienes y servicios:		
Riverstone Vista Capital Partners L.P	9	186

Los saldos pendientes al final del período/año no están garantizados y no generan intereses y la liquidación se realiza en efectivo. No ha habido garantías proporcionadas o recibidas por ninguna parte relacionada con las cuentas por cobrar o por pagar. Para el período desde el 1 de enero de 2019 hasta el 31 de marzo de 2019 y desde el 1 de enero de 2018 hasta el 31 de marzo de 2018, el Grupo no ha registrado ningún deterioro de valor en las cuentas por cobrar relacionadas con los montos adeudados por partes relacionadas. Esta evaluación se lleva a cabo en cada final de período/año mediante el examen de la situación financiera de la parte relacionada y el mercado en el que opera la parte relacionada.

No hay otras transacciones con partes relacionadas.

Nota 25. Compromisos y contingencias

Para una descripción de los compromisos de inversión de la Compañía con respecto a sus propiedades de petróleo y gas, consulte las notas 27 y 29.4 a los estados financieros consolidados anuales de 2018. No hubo cambios sustanciales en los compromisos y contingencias informados en esos estados financieros.

Nota 26. Combinación de negocios

No hubo combinaciones de negocios durante el período finalizado el 31 de marzo de 2019. Ver Nota 30 a los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2018 para obtener más detalles sobre las combinaciones de negocios efectuadas en 2018.

Nota 27. Eventos posteriores al período de referencia

La Compañía ha evaluado los eventos posteriores al 31 de marzo de 2019 para evaluar la necesidad de un posible reconocimiento o revelación en estos estados financieros intermedios condensados consolidados. La Compañía evaluó dichos eventos hasta el 24 de abril de 2019, fecha en que estos estados financieros estuvieron disponibles para su emisión. Sobre la base de esta evaluación, se determinó que no hubo eventos posteriores que requirieran reconocimiento o divulgación en estos estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados.

Nota 28. Estados financieros proforma condensados combinados no auditados

Como se revela en la Nota 1, de los estados financieros intermedios condensados no auditados, 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 732,784 la combinación de negocios inicial mediante la adquisición de los siguientes negocios en Argentina:

Adquisiciones de Petrolera Entre Lomas S.A. Adquisición a Pampa Energía S.A. de:

- (i) un 58.88% de participación accionaria en Petrolera Entre Lomas S.A. (hoy denominada Vista Oil & Gas Argentina S.A., en adelante "Vista Argentina" o "Petrolera Entre Lomas S.A." o "PELSA"), una sociedad argentina que poseía una participación operativa directa del 73.15% en las concesiones de explotación de las áreas Entre Lomas, Bajada del Palo y Agua Amarga, ubicadas en la Cuenca Neuquina en las provincias de Neuquén y Río Negro, Argentina (las "Concesiones EL-AA-BP");
- (ii) un 3.85% de participación directa en las Concesiones EL-AA-BP operadas por PELSAS;

Clave de Cotizacion:	VISTA	Trimestre:	1	Anio:	2019
----------------------	-------	------------	---	-------	------

VISTA	Consolidado
-------	-------------

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

- (iii) el 100% de participación en las concesiones de explotación de 25 de mayo - Medanito SE ubicada en la cuenca Neuquina en la Provincia de Río Negro, Argentina y;
- (iv) el 100% de participación en la concesión de explotación Jagüel de los Machos, ubicada en la Cuenca Neuquina en la Provincia de Río Negro, Argentina.

Adquisiciones de APCO Oil & Gas International Inc. ("APCO"). La adquisición a Pluspetrol Resources Corporation de:

- (i) un 100% de APCO Oil & Gas International, Inc. ("APCO"), que tiene el 100% de APCO; y
- (ii) una participación del 5% en APCO Argentina S.A. ("APCO Argentina").

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) a través de sus subsidiarias.

Las notas de los estados financieros proforma condensados combinados no auditados adjuntos de la Compañía fueron elaborados con el único objeto de dar cumplimiento al último párrafo de la sección I del artículo 35 de las Disposiciones de Carácter General aplicables a las Emisoras de Valores y a otros Participantes del Mercado de Valores publicadas en el Diario Oficial de la Federación el 13 de marzo de 2003 (según las mismas han sido modificadas) ("Circular Única"); el cual requiere a las emisoras de valores inscritos en el Registro Nacional de Valores que incluyan en las notas de la información financiera correspondiente al trimestre en que surta efectos las reestructuras societarias que lleven a cabo, para efectos comparativos. Por consiguiente, estado de situación financiera proforma y el estado de resultados proforma han sido formulados para reflejar la situación financiera y los resultados que la Compañía hubiera obtenido de haber efectuado la Combinación Inicial de Negocios en el trimestre del ejercicio inmediato anterior.

Los estados financieros han sido preparados utilizando el dólar americano como la moneda funcional y de informe en miles de dólares.

Estado de situación financiera proforma

Las cifras proforma del estado de situación financiera correspondiente al 31 de marzo de 2018 incluyen la siguiente información para efectos comparativos, sobre la base de la información financiera histórica de la siguiente forma:

- La primera columna incluye las cifras reales del estado de situación financiera al 31 de marzo de 2019
- La segunda columna incluye los ajustes a las cuentas del estado de situación financiera resultado de la adquisición y la aplicación del método de compra a través de la asignación del valor razonable a los activos netos adquiridos, dichos ajustes se resumen más adelante
- La tercera columna muestran las cifras proforma el estado de situación financiera al 31 de marzo de 2018, en esta columna se encuentra integrada por los ajustes resultantes de la adquisición; como si la reestructuración respectiva hubiera surtido efectos en el trimestre del ejercicio anterior.

Clave de Cotizacion: VISTA Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	Al 31 de marzo de 2019 real	Ajustes por efectos de adquisición de negocios	Al 31 de marzo 2018 (proforma)
Activo			
Activos no corrientes			
Propiedad, planta y equipos	872,298	779,210	779,210
Crédito mercantil	28,484	28,484	28,484
Activos por derecho de uso	8,906	-	-
Otros activos intangibles	31,869	911	911
Efectivo restringido	-	(653,781)	-
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	19,748	61,933	61,933
Otros activos financieros	-	33,291	33,291
Inversión en asociadas	-	-	-
Gastos pagados por anticipado	-	-	109
Activo por impuesto a la utilidad diferido	-	1,226	1,226
Total activos no corrientes	961,305	251,274	905,164
Activos corrientes			
Impuestos por recuperar	-	-	-
Inventarios	22,566	8,361	8,361
Otros activos circulantes	-	-	-
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	90,313	-	-
Caja, bancos e inversiones corrientes	87,538	58,581	59,281
Total activos corrientes	200,417	66,942	67,642
Total activos	1,161,722	318,216	972,806
Capital y pasivos			
Capital contable			
Capital social	567,646	513,230	513,255
Pagos basados en acciones	5,265	-	-
Otros resultados integrales acumulados	(2,674)	-	-
Pérdidas acumuladas	(48,623)	-	(8,564)
Total capital	521,614	513,230	504,691
Pasivos			
Pasivos no corrientes			
Pasivos por impuestos diferidos	136,393	123,899	123,933
Acreedores diversos	-	-	550
Pasivo por arrendamientos	7,387	-	-
Provisiones	16,498	30,372	30,372
Préstamos bancarios	279,867	248,096	248,096
Beneficios a empleados	3,535	7,651	7,654
Acciones Serie A reembolsables	-	(643,319)	-
Intereses por pagar accionistas Serie A	-	(3,764)	-
Títulos del promotor	39,784	-	14,840

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Anio: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

	Al 31 de marzo de 2019 real	Ajustes por efectos de adquisición de negocios	Al 31 de marzo 2018 (proforma)
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	1,002	-	-
Total pasivos no corrientes	484,466	(237,065)	425,445
Pasivo corriente			
Provisiones	3,743	-	-
Pasivo por arrendamiento	2,378	-	-
Préstamos bancarios	55,351	-	-
Salarios y contribuciones sociales por pagar	4,161	2,201	2,806
Impuesto sobre la renta por pagar	19,468	9,372	9,372
Otros impuestos y regalías por pagar	6,520	6,743	6,755
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	64,021	23,735	23,737
Total pasivos corrientes	155,642	42,051	42,670
Total pasivos	640,108	(195,014)	468,115
Total capital contable y pasivos	1,161,722	318,216	972,806

Con relación a la contraprestación transferida por un monto total en efectivo de 732,784, los ajustes de adquisición incluyen el reconocimiento de los siguientes eventos ocurridos el 4 de abril de 2018 y los cuáles fueron reflejados para efectos de los estados financieros proforma cómo si los mismos hubiesen ocurridos en el trimestre inmediato anterior:

- (1) La liberación de los fondos acumulados en la Cuenta de Fideicomiso por un monto de 653,781, los cuáles se utilizaron para completar las adquisiciones relacionadas con el mismo y realizar reembolsos a los accionistas Serie A que ejercieron sus derechos de reembolso antes mencionados; como resultado, se redimieron 20,340,685 acciones por un monto de 204,590. Los tenedores de las acciones rescatables Serie A restantes decidieron no ejercer su derecho de renovación y, como resultado, se capitalizó una cantidad de 442,491 netos de gastos de oferta pagados por una cantidad de 6,700 que fueron capitalizados a esa fecha. Adicionalmente, en la misma fecha, la Compañía pago gastos de ofertas diferidos relacionados al OPI por 19,500. La capitalización de 442,491 no generó flujo de efectivo, mientras que el pago de los gastos de la oferta se realizó utilizando los ingresos mantenidos en la Cuenta de Fideicomiso.
- (2) El 4 de abril de 2018 un monto de 9,500,000 acciones Serie A se pagaron en su totalidad y se suscribieron por un monto de 95,000 a través de un proceso de suscripción de acciones aprobado por los accionistas. Además, se comprometieron 500,000 acciones comunes de la Serie A por un monto de 5,000,000 como parte del mismo proceso de suscripción. Los costos agregados asociados con el proceso de suscripción de las acciones ascendieron a 4,073.
- (3) 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 11,904.

Estado de Resultados proforma

Las cifras proforma del estado de resultados correspondiente al 31 de marzo de 2018 fueron elaborados para efectos comparativos sobre la base de la información financiera histórica emitida e incluye:

Cifras del trimestre

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

- La primera columna incluye cifras reales del estado de resultados correspondiente al trimestre por el periodo comprendido del 1 de enero al 31 de marzo de 2019.
- La segunda columna incluye los ajustes por adquisición, los cuáles fueron determinados identificando los resultados obtenidos por los negocios adquiridos mediante la Combinación Inicial de Negocios, los ajustes por adquisición provienen de los resultados obtenidos por los negocios adquiridos por el periodo comprendido del 1 de enero al 31 de marzo de 2018 toda vez que la Compañía no cuenta con la información histórica del período comparativo del trimestre inmediato anterior.
- La tercera columna incluye las cifras proforma del estado de resultados por el periodo comprendido del 1 de enero al 31 de marzo de 2018, estas cifras se encuentran integradas con los ajustes por la adquisición; como si la reestructuración respectiva hubiera surtido efectos en el trimestre del ejercicio anterior.

	Por el período comprendido del 1 de enero al 31 de marzo de 2019 real	Ajustes por efectos de adquisición de negocios	Por el período comprendido del 1 de enero al 31 de marzo 2018 Proforma
Ingresos por ventas a clientes	93,727	92,608	92,608
Costo de ventas	(65,713)	(65,015)	(65,015)
Utilidad bruta	28,014	27,593	27,593
Gastos de ventas	(5,695)	(5,695)	(5,695)
Gastos generales y de administración	(8,705)	(4,409)	(7,330)
Otros (gastos) ingresos operativos netos	(1,617)	(1,527)	(1,585)
Utilidad de operación	11,997	15,962	12,983
Ingresos por intereses	75	1,879	3,843
Gastos por intereses	(5,817)	(8,075)	(9,290)
Otros resultados financieros	(14,228)	2,243	998
Utilidad antes de impuestos	(7,973)	12,009	8,534
Impuesto a la utilidad	(5,705)	(5,705)	(5,699)
Utilidad neta	(13,678)	6,304	2,835

Dicha información financiera proforma no deben considerarse como declaración, garantía o insinuación sobre rendimiento o desempeño pasado o futuro. Ninguna persona debe confiar en la utilidad o precisión de dicha información financiera proforma, la cual se presenta exclusivamente para dar cumplimiento a la citada Circular Única. En la medida más amplia permitida por la ley aplicable, Vista Oil & Gas, S.A.B. de C.V. y sus directores, consejeros, empleados, afiliadas y subsidiarias quedan liberados de toda responsabilidad en relación con dicha información proforma.

Descripción de sucesos y transacciones significativas

Ver anexo 813000 Notas-Información Intermedia

Clave de Cotizacion: VISTA

Trimestre: 1 Año: 2019

VISTA

Consolidado

Cantidades monetarias expresadas en Unidades

Dividendos pagados, acciones ordinarias

0

Dividendos pagados, otras acciones

0

Dividendos pagados, acciones ordinarias por acción

0.0

Dividendos pagados, otras acciones por acción

0.0
