

Información Financiera Trimestral

[105000] Comentarios y Análisis de la Administración	2
[110000] Información general sobre estados financieros	52
[210000] Estado de situación financiera, circulante/no circulante.....	53
[310000] Estado de resultados, resultado del periodo, por función de gasto.....	55
[410000] Estado del resultado integral, componentes ORI presentados netos de impuestos	56
[520000] Estado de flujos de efectivo, método indirecto	58
[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Actual.....	60
[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Anterior.....	63
[700000] Datos informativos del Estado de situación financiera	66
[700002] Datos informativos del estado de resultados	67
[700003] Datos informativos- Estado de resultados 12 meses.....	68
[800001] Anexo - Desglose de créditos.....	69
[800003] Anexo - Posición monetaria en moneda extranjera	71
[800005] Anexo - Distribución de ingresos por producto	72
[800007] Anexo - Instrumentos financieros derivados	73
[800100] Notas - Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable	74
[800200] Notas - Análisis de ingresos y gastos.....	78
[800500] Notas - Lista de notas	79
[800600] Notas - Lista de políticas contables	80
[813000] Notas - Información financiera intermedia de conformidad con la NIC 34	81

[105000] Comentarios y Análisis de la Administración

Comentarios de la gerencia [bloque de texto]

Vista Energy, S.A.B. de C.V. (“VISTA”, la “Compañía” o “el Grupo”) anteriormente conocida como Vista Oil & Gas, S.A.B. de C.V., fue constituida el 22 de marzo de 2017 como una sociedad anónima de capital variable, de conformidad con la legislación de los Estados Unidos Mexicanos (“México”). El 28 de julio de 2017, la Compañía adoptó la forma de "Sociedad Anónima Bursátil de Capital Variable" (“S.A.B. de CV”), y cuyas acciones ordinarias Serie A cotizan en la Bolsa Mexicana de Valores, S.A.B. de C.V. desde el 2017 bajo la clave de pizarra “Vista”.

Asimismo, desde el 26 de julio de 2019 la Compañía cotiza en la Bolsa de Nueva York (“NYSE” por sus siglas en inglés) bajo el símbolo “VIST”.

El 26 de abril de 2022, Vista Oil & Gas, S.A.B. de C.V., cambió su nombre a “Vista Energy, S.A.B de C.V.”

El domicilio de la oficina principal de la Compañía se encuentra en la Ciudad de México, México, Pedregal 24, piso 4, Colonia Molino del Rey, Alcaldía Miguel Hidalgo, C.P.11040.

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

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

Las operaciones de upstream que posee la Compañía son las siguientes:

En Argentina

En la cuenca Neuquina:

- i. 100% en las concesiones de explotación convencionales 25 de Mayo - Medanito SE; Jagüel de los Machos; Entre Lomas Neuquén; Entre Lomas Río Negro; Jarilla Quemada y Charco del Palenque (en el área Agua Amarga) (no operadas). La operación de estos activos fue transferida a Petroleara Aconcagua mediante una transacción efectiva a partir del 1 de marzo de 2023. Para mayor información, ver Nota 1.2.1 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023;
- ii. 100% en las concesiones de explotación no convencionales Bajada del Palo Oeste, Bajada del Palo Este, Aguada Federal y Bandurria Norte (operadas);
- iii. 84.62% de la concesión de explotación de Coirón Amargo Norte (operada);
- iv. 90% de la concesión de explotación no convencional Águila Mora (operada).

En la cuenca Noroeste:

- i. 1.5% de la concesión de explotación en Acambuco (no operada).

En México

- i. 100% del bloque CS-01 (operado).

La producción diaria promedio del cuarto trimestre 2024 fue 85,276 barriles de petróleo equivalente por día (“boe/d”), compuesta por 73,491 barriles de petróleo por día (“bbl/d”), 1.81 millones de metros cúbicos por día (“MMm3/d”) de gas natural, y 432 boe/d de Gas Licuado de Petróleo (“GLP”).

Durante el cuarto trimestre de 2024, el precio promedio realizado del petróleo crudo fue 67.1 dólares estadounidenses por barril de petróleo (“USD/bbl”), y el precio promedio realizado del gas natural fue de 2.3 USD/MMBTU (“Million of British Thermal Unit” por sus siglas en inglés).

El efectivo y equivalentes al cierre del cuarto trimestre 2024 fue 764.3 USD millones, con un flujo generado por las actividades operativas de 369.5 USD millones.

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

Nos constituimos el 22 de marzo de 2017 como una Sociedad Anónima Bursátil de Capital Variable o S.A.B. de C.V. conforme a las leyes de los Estados Unidos Mexicanos. En dicho año, éramos una sociedad de propósito específico para la adquisición de empresas (*special purpose acquisition company*, “SPAC”), creada con la finalidad de consumir una fusión, adquisición de activos, adquisición de acciones, participaciones o intereses, combinación, consolidación, reorganización o alguna otra combinación de negocios similar independientemente de su denominación, con cualquier otro u otros negocios y con toda clase de entidades y a la cual nos referiremos a lo largo del presente reporte como nuestra “Combinación Inicial de Negocios”.

Panorama General

Somos una compañía independiente Latino Americana, enfocada en *shale oil* que inició operaciones el 4 de abril de 2018. Nuestros principales activos se encuentran en Vaca Muerta, la cuenca de petróleo y gas *shale* más desarrollada fuera de Norte América, donde poseemos aproximadamente 205,600 acres. También poseemos un activo convencional en México. La mayor parte de nuestra producción e ingresos, nuestras perforaciones en curso y trabajos de reacondicionamiento, reservas probadas estimadas y activos se encuentra en Argentina, incluyendo nuestros pozos de Vaca Muerta actualmente produciendo.

Buscamos generar un sólido retorno para nuestros inversores basado en los siguientes principales pilares estratégicos.

Amplio inventario de pozos

Nuestro plan de crecimiento está basado principalmente en el desarrollo de un inventario de aproximadamente 1,150 pozos en Vaca Muerta, de los cuales 550 pozos se encuentren en Bajada del Palo Oeste, nuestro proyecto insignia en Vaca Muerta, con los mayores estándares de eficiencia y seguridad. Al 31 de diciembre de 2024, habíamos conectado 117 pozos de *shale oil* en Bajada del Palo Oeste, 17 pozos en Bajada del Palo Este, 13 pozos en Aguada Federal y 2 pozos en Águila Mora. Dicha actividad impulsó la producción a 85.3 Mboe/d durante el cuarto trimestre de 2024, un crecimiento del 51% comparado con el mismo periodo del año anterior. Nuestras reservas probadas y certificadas, al 31 de diciembre de 2024, ascendían a 375.2 millones de boe, un incremento de 18% con respecto al 31 de diciembre de 2023.

Excelencia operativa

Creemos que la productividad de nuestros pozos nuevos demuestra la calidad de nuestro *acreage* en Vaca Muerta y nuestra excelencia operativa en materia de desarrollo de proyectos de explotación de hidrocarburos. Al 31 de diciembre de 2024, el pozo promedio de Vista (que representa el promedio de nuestros *pads* BPO-1 a BPO-14) estaba produciendo un 5% por encima de nuestra curva tipo tras 720 días de producción (producción normalizada a un pozo de 2,800 metros de rama lateral y 47 etapas de completación). Dicha productividad ubica a nuestros pozos entre los mejores de Vaca Muerta, según análisis propio en base a datos de la Secretaría de Energía de la Argentina (“SE”).

Solido balance y rendimientos financieros

El efectivo y equivalentes al cierre del cuarto trimestre de 2024 fue de USD 764.3 millones. Además, en el cuarto trimestre de 2024 nuestro EBITDA ajustado ⁽¹⁾ fue USD 273.3 millones. El índice de apalancamiento neto ⁽²⁾ al 31 de diciembre de 2024 era 0.63 veces EBITDA ajustado.

Cultura enfocada en la sustentabilidad

En Vista operamos con integridad, innovación y agilidad. Desarrollamos nuestro negocio de manera sostenible, generando valor hoy y construyendo un futuro para las generaciones venideras.

Aspiramos a alcanzar cero emisiones netas de gases de efecto invernadero (“GEI”) (alcance 1 y 2) en 2026, combinando (i) una reducción del 80% en la intensidad de emisiones GEI de nuestras operaciones a 7 kgCO₂e/boe, comparado con 39 kgCO₂e/boe en 2020, con (ii) la implementación de proyectos basados en la naturaleza para remover emisiones restantes. Durante 2024 implementamos varios proyectos para continuar reduciendo la huella operativa de nuestras operaciones, lo cual llevo a una reducción del 42% en nuestra intensidad de emisiones GEI (de alcance 1 y 2), pasando de 15.6 kgCO₂e/boe en 2023 a 9.1 kgCO₂e/boe en el año 2024. Actualmente, estamos ejecutando los primeros 9 proyectos de soluciones basadas en la naturaleza de la Compañía.

Estamos comprometidos con el desarrollo de las comunidades en las que operamos, con un modelo de negocios inclusivo, y reforzando el sentido de pertenencia a través de iniciativas de diálogo abierto, cooperación activa, voluntariado y compromiso social.

Creemos fuertemente en el valor de desarrollar una cultura organizacional que promueva la diversidad, equidad e inclusión en cada nivel. Diariamente desarrollamos estas capacidades en nuestros empleados y líderes. Nuestro compromiso es crear entornos de trabajo donde nuestra gente sienta que puede intercambiar ideas y opiniones, más allá de su raza, género, nacionalidad, religión y creencias.

Vista está comprometida con la implementación de principios sólidos y transparentes de gobierno corporativo, los que fortalecen la confianza y credibilidad con nuestros grupos de interés. Nuestro Consejo de Administración supervisa todas las acciones relacionadas con la sustentabilidad a través del Comité de Prácticas Corporativas.

⁽¹⁾ EBITDA ajustado = Utilidad neta del periodo + Impuesto sobre la renta + Resultados financieros netos + Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones + Costos relacionados con la combinación de negocios + Gastos de reestructuración y reorganización + Deterioro de activos de larga duración + Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales + Ganancia relacionada con la cesión de activos convencionales.

⁽²⁾ Índice de apalancamiento = relación entre los préstamos y el EBITDA ajustado anualizado.

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

Usted debe considerar cuidadosamente los siguientes factores de riesgo al evaluarlos a nosotros y a nuestro negocio antes de invertir en Vista. En este sentido, debe considerar los riesgos relacionados con una inversión en empresas que operan en Argentina, México y, en general, América Latina, para las cuales hemos incluido información en esta sección de factores de riesgo; en el entendido que dicha información se encuentra disponible públicamente. En general, la inversión en valores de emisoras cuyas operaciones están localizadas en países de mercados emergentes como México y mercados “stand-alone” como Argentina implica un mayor grado de riesgo que la inversión en valores de emisoras cuyas operaciones están localizadas en Estados Unidos u otros países con economías más desarrolladas. Si alguno de los riesgos discutidos en este reportese materializara realmente, solo o junto con riesgos e incertidumbres adicionales que actualmente no conocemos, o que actualmente no consideramos materiales, nuestro negocio, condición financiera, resultados de operación y perspectivas podrían verse afectados materialmente de manera adversa. Si esto sucediera, el valor de nuestras Acciones Serie A o de los ADS podría disminuir, y usted podría perder toda o parte de su inversión. Al determinar si desea invertir, también debe referirse a la otra información contenida en este reporte, incluyendo los Estados Financieros Auditados y las notas relacionadas con los mismos. Nuestros resultados reales podrían diferir materialmente y de manera adversa de los anticipados en este reporte.

Riesgos relacionados con nuestro negocio e industria

La industria de petróleo y gas está sujeta a riesgos económicos y operacionales particulares.

Las actividades de exploración y perforación (“E&P”) de petróleo y gas están sujetas a riesgos operativos específicos y/o económicos de la industria, algunos de los cuales están fuera de nuestro control, como los riesgos de perforación, terminación, producción, colección, tratamiento y transporte, así como los desastres naturales y otras incertidumbres, incluyendo los relacionados con las características físicas de los yacimientos de petróleo o de gas natural. Nuestras operaciones pueden ser restringidas, retrasadas o canceladas debido a condiciones climáticas adversas, dificultades mecánicas, escasez o retrasos en la entrega de equipos, o la construcción de carreteras para acceder a los yacimientos, obras relacionadas con terceros, bloqueos carreteros, cumplimiento de las regulaciones gubernamentales (incluyendo cualquier retraso en la obtención de los permisos necesarios), incendios, explosiones, estallidos, fallas en tuberías, formaciones presurizadas anormalmente, cuellos de botella en las cadenas de suministro, restricciones de movilidad general y reducción en la demanda de hidrocarburos ocasionados por pandemias, tales como el COVID-19, y riesgos medioambientales, tales como derrames de petróleo, fugas de gas, rupturas o descargas de gases tóxicos o desastres naturales que nos pudieran impedir el acceso a los yacimientos. Adicionalmente, la perforación puede no ser rentable, no sólo con respecto a los pozos secos, sino también con respecto a los pozos que son productivos pero que no producen suficientes ingresos para generar ganancias después de que se consideren los costos de perforación, finalización, operación y otros.

Estamos expuestos a los efectos de las fluctuaciones y regulación de los precios internacionales y nacionales de petróleo. Además, las limitaciones en los precios locales de nuestros productos en Argentina y México pueden afectar negativamente nuestros resultados de operación.

La mayor parte de nuestros ingresos en Argentina y México proceden de las ventas de petróleo y gas natural. Durante el cuarto trimestre de 2024, 56% de nuestros volúmenes de ventas de petróleo fueron exportados, y esperamos seguir exportando una parte sustancial de nuestros volúmenes en el futuro. Por lo tanto, estamos expuestos al riesgo de precios tanto en el mercado internacional como en el nacional, especialmente el mercado interno argentino.

Los precios internacionales y nacionales del petróleo y del gas natural han fluctuado significativamente en los últimos años y es probable que sigan fluctuando en el futuro. Los factores que afectan a los precios internacionales del petróleo crudo son: los acontecimientos políticos en las regiones productoras de crudo, especialmente en Oriente Medio, el conflicto que involucra a Rusia y Ucrania, y más recientemente entre Israel y Hamas e Irán, la capacidad de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (“OPEP”) y de otras naciones productoras de crudo para fijar y mantener los niveles de producción y los precios del crudo; las condiciones macroeconómicas, incluida la inflación de precios; la oferta y la demanda mundial y regional de crudo, gas y productos relacionados; la inversión en nuevos proyectos para traer nuevos volúmenes de producción de petróleo al mercado; las interrupciones de la cadena de suministro mundial y los cuellos de botella en el transporte, la competencia de otras fuentes de energía; los efectos de una pandemia (tales como COVID-19) o epidemia y cualquier restricción normativa obligatoria posterior o las medidas de contención de las normativas gubernamentales nacionales y extranjeras; las condiciones meteorológicas y los conflictos mundiales y locales, guerras o los actos de terrorismo. No podemos predecir cómo influirán estos factores en los precios del petróleo y de los productos petrolíferos relacionados y no tenemos ningún control sobre ellos. La volatilidad de los precios limita la capacidad de los participantes en el sector para adoptar ciertas decisiones de inversión a largo plazo, dado que el rendimiento de las inversiones se vuelve imprevisible.

En segundo lugar, el precio interno del petróleo crudo ha fluctuado en el pasado en Argentina y México no sólo debido a los precios internacionales y a los riesgos mencionados anteriormente, sino también a las disposiciones fiscales locales, regulaciones que afectan la comercialización en los mercados nacionales y de exportación, a las condiciones macroeconómicas, el impacto de una pandemia en la actividad económica general y por lo tanto en la demanda de petróleo y a los márgenes de refinamiento.

El precio doméstico del crudo también está sujeto a limitaciones de precios locales impuestas por los gobiernos argentino y mexicano. Por ejemplo, si bien el precio de referencia Brent fue en promedio 82.3 USD/bbl durante 2023, el precio de realización promedio por las ventas de petróleo crudo de la Sociedad fue 66.7 USD/bbl, es decir un 19% por debajo de Brent y un 7% por debajo de la paridad de exportación, que fue 72.0 UD/bbl. En 2024, la brecha entre el precio de realización promedio por las ventas de petróleo crudo de la Sociedad y la paridad de exportación fue de 2%. La determinación por parte de los gobiernos argentino y mexicano de fijar, o intervenir indirectamente para generar precios locales del crudo por debajo de la paridad de exportación, podría tener un efecto adverso sobre nuestros resultados de explotación, situación financiera y flujos de caja. En el caso de que los precios locales se reduzcan a través de cualquiera de los factores descritos anteriormente, que no podemos controlar, podría afectar al rendimiento económico de nuestros proyectos actuales y futuros, generando una pérdida de reservas como resultado de los cambios en nuestros planes de desarrollo, nuestras estimaciones, y, en consecuencia, afectar al valor de recuperación de determinados activos.

Un descenso de los precios realizados del crudo durante un período prolongado (o si los precios de determinados productos no consiguen seguir el ritmo de los aumentos de costos) podría afectar negativamente a la viabilidad económica de nuestros proyectos de perforación y, en consecuencia, a nuestra capacidad para cumplir nuestros objetivos financieros y de operación. Estos descensos de precios podrían dar lugar a cambios en nuestros planes de desarrollo, a una reducción de los gastos de capital, a que nuestros socios de las empresas conjuntas no aprueben los proyectos de inversión, a una pérdida de reservas probadas desarrolladas y de reservas probadas no desarrolladas, a un efecto adverso sobre nuestra capacidad de mejorar nuestras tasas de recuperación de hidrocarburos, de encontrar nuevas reservas, de desarrollar recursos no convencionales y de llevar a cabo algunos de nuestros otros planes de gastos de capital, cumplir con nuestros objetivos a largo plazo, y servir nuestra deuda financiera. Un descenso en los precios realizados del crudo también podría provocar un deterioro en nuestras razones de cobertura financiera y, cargos por deterioro de nuestras propiedades, plantas y equipos. No podemos predecir si las consecuencias potenciales de tales acciones podrían afectar a nuestro negocio, repercutir en nuestra producción o afectar a nuestra situación financiera y a los resultados de las operaciones, ni en qué medida.

Nuestra actividad podría verse afectada negativamente por una disminución de las condiciones económicas generales o un debilitamiento de la industria energética en general, y la inflación podría afectar negativamente nuestra posición financiera y a nuestros resultados operativos.

Una desaceleración o recesión económica prolongada, los acontecimientos adversos relacionados con la industria energética o las condiciones y factores económicos regionales, nacionales o mundiales, en particular una desaceleración en la industria de E&P, podrían afectar negativamente nuestras operaciones y, por tanto, nuestros resultados. Los riesgos asociados a nuestro negocio son más agudos durante los periodos de desaceleración o recesión económica, ya que dichos periodos pueden ir acompañados de una disminución en la demanda de petróleo y gas natural, y un descenso de los precios del petróleo y el gas natural.

Las presiones sobre la cadena de suministro en la producción, el comercio y la logística mundiales, y el repunte de la demanda, podría producir la inflación de los precios en el sector energético. Los factores inflacionarios, como el aumento de los costos laborales, los costos de los materiales y los gastos generales, también pueden afectar negativamente nuestra posición financiera y nuestros resultados operativos. El aumento en nuestros costos debido a la inflación podría contrarrestar cualquier aumento de precios de nuestros productos y servicios causando un efecto adverso en los resultados de nuestras operaciones.

Estamos expuestos a contracciones en la demanda de petróleo crudo y gas natural y a contracciones en la demanda de cualquiera de sus subproductos.

La demanda de nuestros productos de petróleo y gas natural está influenciada por la actividad económica y el crecimiento en Argentina, México y a nivel mundial. Por ejemplo, los esfuerzos de la Reserva Federal de EE UU y de otros Bancos Centrales a nivel mundial para contener la inflación mediante el incremento en las tasas de interés, podría provocar un menor crecimiento económico e incluso una recesión económica en determinadas economías o a nivel mundial. Esto podría tener un efecto adverso sobre la demanda y precio del crudo, y por lo tanto afectar de forma negativa a nuestro negocio. La demanda de nuestros productos está sujeta a volatilidad en el futuro. La demanda de subproductos del petróleo crudo, como la gasolina puede contraerse bajo ciertas condiciones, particularmente durante las crisis económicas o debido a los cambios en las preferencias de los consumidores a raíz de la transición energética en curso.

Una contracción de la demanda de nuestros productos afectaría negativamente nuestros ingresos, causando pérdidas económicas a nuestra Compañía. Adicionalmente, una mayor contracción de la demanda y de los precios de nuestros productos puede afectar a la valoración de nuestras reservas. De igual manera, en periodos de precios bajos de nuestros *commodities*, podríamos reducir la producción y los gastos de capital o podríamos aplazar o retrasar la perforación de pozos debido a la menor generación de efectivo. Un desempeño económico sostenidamente pobre podría eventualmente afectar nuestra capacidad para pagar nuestra deuda financiera y llevar a un deterioro de nuestros índices de cobertura financiera, así como cargos por deterioro de activos de larga duración. Una contracción en la demanda de petróleo crudo también podría afectarnos financieramente, incluyendo nuestra posibilidad de pagar a nuestros proveedores por sus servicios, lo que podría, a su vez, conducir a más problemas operativos.

El conflicto que involucra a Rusia y Ucrania, y las sanciones y restricciones económicas y comerciales nuevas, adicionales y/o reforzadas que han sido impuestas por varios países, podrían tener un efecto material adverso en nuestro negocio, condición financiera y resultados de operaciones.

El conflicto que involucra a Rusia y Ucrania ha tenido recientemente, y probablemente seguirá teniendo, efectos económicos internacionales significativos, incluyendo aumento de la inflación, problemas en la cadena de suministro, volatilidad en el mercado, así como un impacto en los precios de las materias primas. El conflicto y sus efectos pudiera exacerbar la actual desaceleración en la economía global y podrían afectar de forma negativa la capacidad de pago por nuestros productos a algunos de nuestros clientes expuestos al mercado ruso y/o ucraniano. Además, el conflicto ha dado lugar a la imposición de sanciones y restricciones económicas y comerciales dirigidas a Rusia y a determinados sectores económicos y empresas rusas por parte de Estados Unidos, la Unión Europea, el Reino Unido y otros grandes países. La severidad de estas sanciones podría empeorar y contribuir a una escasez de materias primas y productos básicos, lo que a su vez podría llevar a niveles más altos de inflación y interrupciones en la cadena global de suministro, las cuales podrían afectar especialmente al sector energético, y podrían crear dificultades en la cadena de suministro en los mercados locales.

Debido a las incertidumbres inherentes a la escala y duración de este conflicto y a sus efectos directos e indirectos, no es posible estimar razonablemente el impacto que este conflicto tendrá en la economía mundial y en los mercados financieros, en las economías de los países en los que operamos y, en consecuencia, en nuestro negocio, situación financiera y resultados de las operaciones.

Asimismo, nuestros ingresos y nuestra rentabilidad dependen en gran medida de los precios que recibimos por nuestras ventas de petróleo y gas natural. Los precios del petróleo son especialmente sensibles a las amenazas reales y percibidas a la estabilidad política mundial y a los cambios en la producción de petróleo en, y el suministro de petróleo de varios países clave, incluida Rusia. El conflicto ha provocado un aumento de los precios internacionales del petróleo, lo que genera un incremento transitorio de los ingresos de las empresas de *upstream* en todo el mundo. Además, también ha provocado un incremento en la volatilidad de las materias primas en general y de los precios de los hidrocarburos. No podemos predecir si esta volatilidad conducirá a un aumento futuro de los precios o, si por el contrario provocará un descenso generalizado de la actividad económica, o una baja en los precios del petróleo y afectar negativamente a nuestra rentabilidad. Subidas de los precios del petróleo como se experimentaron entre 2021 y 2023 podrían provocar una transición acelerada hacia otras fuentes de energía y provocar una caída imprevisible de los precios a mediano y largo plazo, lo que a su vez podría afectar negativamente a nuestro negocio, situación financiera y resultados de las operaciones. Dichos aumentos de precios también podrían llevar a la escasez de energía y a una cantidad cada vez mayor de la población mundial, incluyendo en Argentina y México, sin acceso al suministro de energía. También podría dar lugar a una nueva regulación por parte de los gobiernos argentino y/o mexicano para desvincular aún más los precios nacionales de la energía de los internacionales, o restringir las exportaciones relacionadas con la energía, desde Argentina o México, lo que afectaría a nuestro negocio. Además, los cambios en los precios y en la demanda de petróleo a nivel mundial podrían provocar una agitación en el sistema financiero mundial y, a su vez, afectar materialmente a nuestro negocio, situación financiera y resultados de las operaciones.

El conflicto entre Israel y Hamas, que más recientemente ha involucrado a Irán, podría tener un efecto material adverso en nuestro negocio, situación financiera y resultados operativos.

Desde octubre de 2023, Israel y Hamas se han involucrado en un conflicto armado grave y creciente. Una mayor intensificación del conflicto ha llevado a Israel a un conflicto directo con Irán, lo cual podría intensificarse o incluso extenderse a otros países de Medio Oriente, y provocar la participación de otros países alrededor del mundo en el conflicto. La guerra podría tener un impacto material negativo en los precios del petróleo y el crecimiento mundial, así como otras consecuencias económicas mundiales, como la posibilidad de que disminuyan drásticamente la liquidez y la disponibilidad de crédito, disminución de la confianza de los consumidores, escasez de ciertas materias primas y productos, disminución del crecimiento económico, aumento de las tasas de inflación e incertidumbre sobre la estabilidad económica y política. Aunque recientemente se ha negociado exitosamente un alto al fuego, la duración y el impacto del conflicto actual son impredecibles, por lo tanto dicho conflicto ha creado y podría dar lugar a más disrupciones en los mercados, incluida una volatilidad significativa en los precios de las materias primas, el crédito y los mercados de capitales. Debido a las incertidumbres inherentes a la escala y duración de este conflicto, y a sus efectos directos e indirectos, no es razonablemente posible estimar el impacto que dicho conflicto tendrá en la economía mundial o en las economías de los países en los que operamos y, en consecuencia, en nuestro negocio, situación financiera y resultados operativos.

Nuestro negocio requiere importantes inversiones de capital y costos de mantenimiento a largo plazo.

La industria del petróleo y el gas es una industria que requiere importantes inversiones de capital. Realizamos y esperamos continuar realizando importantes inversiones de capital relacionadas con desarrollo y adquisición de recursos de petróleo y gas, con el fin de mantener o incrementar el monto de nuestras reservas de hidrocarburos, y producción.

Hemos financiado, y esperamos seguir financiando mayormente, nuestros gastos de capital con efectivo generado por las operaciones existentes, deuda y efectivo disponible. Sin embargo, en determinados escenarios (por ejemplo, una baja en los precios del petróleo, o una aceleración en nuestro ritmo de inversiones) nuestras necesidades de financiamiento pueden requerir que modifiquemos o aumentemos sustancialmente nuestra capitalización mediante la emisión de títulos de deuda o de capital o la venta de activos. En dicho caso no podemos garantizar que podremos mantener nuestros niveles actuales de producción, generar suficiente flujo de caja o que tendremos acceso a suficientes préstamos u otras alternativas de financiamiento para continuar con nuestras actividades de exploración, explotación y producción en los niveles actuales o superiores.

Además, la contratación de deuda adicional requeriría que una porción de nuestro flujo de caja proveniente de las operaciones sea utilizada para el pago de intereses y capital de nuestra deuda, reduciendo así nuestra capacidad de utilizar el flujo de caja proveniente de las operaciones para financiar capital de trabajo, gastos de capital, gastos de operación y adquisiciones. El monto real y la ejecución de nuestros futuros gastos de capital pueden diferir considerablemente de nuestras estimaciones como resultado de diversos factores. Es posible que reduzcamos nuestros gastos reales de capital en respuesta a los menores precios de los productos básicos, lo que afectaría negativamente nuestra capacidad para aumentar la producción.

Si nuestros ingresos disminuyen, es posible que tengamos una capacidad limitada para obtener el capital necesario para mantener nuestras operaciones a los niveles actuales. Si se necesita capital adicional, es posible que no podamos obtener financiamiento de deuda o capital en condiciones aceptables para nosotros. Si el flujo de caja generado por nuestras operaciones no es suficiente para cumplir con nuestros requerimientos de capital, la falta de obtención de financiamiento adicional podría resultar en una reducción del gasto de capital destinado al desarrollo de nuestros activos, o incluso en una reducción de nuestras operaciones. Esto, a su vez, podría conducir a una disminución en la producción, y podría afectar materialmente y de manera adversa nuestro negocio, nuestra situación financiera y los resultados de operación, y el valor de mercado de nuestras Acciones Serie A o ADS podría disminuir.

Es posible que no podamos adquirir, desarrollar o explotar nuevas reservas, lo que podría disminuir el volumen de nuestras reservas con el tiempo, y a su vez, afectar negativamente a nuestra situación financiera y a nuestros resultados de explotación.

Las reservas de hidrocarburos de cualquier yacimiento disminuyen a medida en que dichos volúmenes de petróleo y gas se producen y consumen, a una tasa que depende de las características del yacimiento y la tasa de producción. Por lo tanto, nuestros resultados de operación dependen en gran medida de nuestra capacidad para producir petróleo y gas a partir de las reservas existentes, para descubrir reservas adicionales de petróleo y gas, y para explotar económicamente el petróleo y el gas de estas reservas. A menos que tengamos éxito en la exploración de las reservas de petróleo y gas y en su desarrollo, en sustitución de nuestras reservas de petróleo y gas existentes o en la adquisición de nuevas reservas, la producción de petróleo y gas y el volumen total de nuestras reservas disminuirá con el tiempo. Aunque disponemos de informes geológicos que evalúan ciertas reservas probadas y reservas probables, así como recursos contingentes y prospectivas en nuestros bloques, no hay ninguna garantía de que sigamos teniendo éxito en la exploración, delineación, desarrollo y comercialización de petróleo y gas.

Las actividades de perforación también están sujetas a numerosos riesgos y pueden implicar esfuerzos no rentables, no sólo con respecto a los pozos secos, sino también con respecto a los pozos que son productivos pero que no producen suficientes ingresos netos para obtener beneficios después de cubrir los costos de perforación y otros costos operativos. La construcción de un pozo no asegura la rentabilidad de la inversión ni la recuperación de los costos de perforación, terminación y explotación. El descenso de los precios del petróleo y del gas natural también podría afectar a nuestras inversiones futuras y crecimiento, incluidas las adquisiciones futuras y pendientes.

Es posible que no podamos identificar yacimientos comercialmente explotables o implementar nuestro programa de inversión de capital para completar o producir más reservas de petróleo y gas, y los pozos que planeamos perforar pueden resultar en el descubrimiento o producción de petróleo o gas natural. Si no podemos reemplazar nuestra producción con nuevas reservas o adquirir nuevas reservas, nuestras reservas disminuirán y nuestra condición financiera, los resultados de operación, el flujo de caja y el valor de mercado de nuestras Acciones Serie A y ADS podrían verse afectados negativamente.

Las estimaciones sobre las reservas de petróleo y gas se basan en supuestos que podrían ser inexactos.

Nuestras reservas de petróleo y gas son estimaciones que se basan en ciertos supuestos que podrían ser imprecisos. Las estimaciones de las reservas dependen de la calidad de los datos de ingeniería y geología en la fecha de la estimación y de la manera en que son interpretadas.

Adicionalmente, la ingeniería de reservorios es un proceso subjetivo para estimar las acumulaciones de petróleo y gas que no se pueden medir con precisión, y las estimaciones de distintos ingenieros de reservorios pueden diferir considerablemente. Una serie de supuestos e incertidumbres son inherentes a la estimación de las cantidades de Reservas Probadas de petróleo y gas (incluyendo, pero sin limitar a las estimaciones de producción, el tiempo y el monto de los gastos de desarrollo, las pruebas y la producción después de la fecha de las estimaciones, entre otros), muchos de los cuales se encuentran fuera de nuestro control y están sujetos a cambios con el tiempo.

Por consiguiente, las medidas de las reservas no son precisas y están sujetas a revisión. Cualquier revisión a la baja en nuestras cantidades estimadas de Reservas Probadas podría tener un impacto adverso en nuestra condición financiera y en los resultados de operación y, en última instancia, tener un efecto material adverso en el valor de mercado de nuestras Acciones Serie A o ADS.

Como resultado, los estimados de reservas podrían ser materialmente diferentes de los montos que se extraen finalmente, y si dichos montos son significativamente menores que los estimados iniciales de reservas, podría resultar en un efecto material adverso en nuestro desempeño financiero, resultados operativos y el valor de mercado de nuestras Acciones Serie A y ADSs.

Nuestra operación comercial depende en gran medida de nuestras instalaciones de superficie

Una parte importante de nuestros ingresos depende de nuestras instalaciones petrolíferas y de gas en superficie, que son clave para producir, transportar, tratar e inyectar petróleo y gas en la infraestructura de transporte para su venta. Para poder ejecutar nuestro plan estratégico y cumplir nuestros objetivos para 2024 y 2025, necesitamos ampliar nuestra capacidad de transporte, tratamiento e inyección de nuestra producción de petróleo y gas. Si no somos capaces de ejecutar estos proyectos de expansión, nuestro plan de crecimiento podría verse afectado.

Adicionalmente, si bien nosotros creemos que mantenemos coberturas de seguro adecuadas y medidas de seguridad apropiadas con respecto a dichas instalaciones, cualquier daño material, accidente u otra disrupción en dichas instalaciones productivas podría tener un efecto material adverso en nuestra capacidad, condición financiera y resultados de operación.

La falta de disponibilidad de capacidad midstream puede limitar nuestra posibilidad de aumentar la producción de hidrocarburos y puede afectar adversamente nuestra condición financiera y los resultados de las operaciones.

Nuestra capacidad para explotar nuestras reservas de hidrocarburos depende en gran medida de la disponibilidad de infraestructura midstream en condiciones comercialmente aceptables para transportar los hidrocarburos producidos a los mercados en los que se venden. Normalmente, el petróleo se transporta por oleoductos y camiones cisterna hasta las refinerías, y el gas suele ser tratado, comprimido y transportados por gasoducto hasta los clientes. La falta de infraestructura, de almacenamiento o cargamento de petróleo, así como la falta de buques para el transporte marítimo de petróleo, pueden afectar negativamente a nuestra situación financiera y a los resultados de las operaciones. La falta de infraestructura de tratamiento, compresión o transporte de gas también puede afectar negativamente a nuestra situación financiera y a los resultados de las operaciones.

En particular, la mayor parte de nuestra producción de crudo se transporta desde la Cuenca Neuquina a través del sistema de oleoductos de Oldelval hasta el sur de la provincia de Buenos Aires, desde donde se envía a refinerías o a instalaciones portuarias en Puerto Rosales para su exportación. Por otro lado, parte de nuestro petróleo es transportado a Chile a través del oleoducto OTASA/OTC. El oleoducto existente de Oldelval se encuentra operando a capacidad máxima. Adicionalmente, las instalaciones de exportación de Puerto Rosales, propiedad de Oiltanking Ebytem, se encuentran operando cerca de su capacidad máxima. Aunque Oldelval y Oiltanking Ebytem están ejecutando proyectos para ampliar su capacidad, si la producción de Vaca Muerta crece a un ritmo mayor que dichas ampliaciones de capacidad, una posible falta de capacidad de transporte podría limitar nuestra producción y, por tanto, afectar negativamente a nuestra situación financiera y a los resultados de las operaciones. Adicionalmente, a pesar de que el oleoducto OTASA/OTC actualmente tiene capacidad disponible, cualquier problema comercial u operativo con el comprador en Chile, impactaría nuestra producción.

Distintos acontecimientos en la industria del petróleo y del gas y otros factores pueden resultar en reducciones sustanciales del valor de libros de nuestros activos, lo que podría afectar negativamente nuestra condición financiera y los resultados de nuestras operaciones.

Los cambios en el entorno económico, normativo, empresarial o político de Argentina, México u otros mercados en los que operamos, como los controles de los precios sobre el petróleo crudo o los subproductos del petróleo crudo o de los combustibles y el importante descenso de los precios internacionales del crudo y el gas en los últimos años, entre otros factores, pueden dar lugar al reconocimiento de cargos por deterioro en algunos de nuestros activos.

Anualmente, o cuando las circunstancias lo requieren, evaluamos el valor contable de nuestros activos para detectar un posible deterioro. Nuestras pruebas de deterioro se realizan comparando el importe en libros de un activo individual o de una unidad generadora de efectivo con su importe recuperable. Cuando el importe recuperable de un activo individual o de una unidad generadora de efectivo es inferior a su importe en libros, se reconoce una pérdida por deterioro del valor para reducir el importe en libros a su importe recuperable. Las rebajas sustanciales del valor contable de nuestros activos podrían afectar negativamente a nuestra situación financiera y a los resultados de las operaciones.

Las perforaciones de exploración y desarrollo pueden no dar lugar a reservas comercialmente productivas.

La perforación implica numerosos riesgos, incluido el de no encontrar yacimientos de petróleo o gas comercialmente productivos. El costo de la perforación, terminación y explotación de los pozos es a menudo incierto y las operaciones de perforación pueden reducirse, retrasarse o cancelarse, o resultar más costosas, como resultado de una serie de factores, entre ellos: (i) condiciones de perforación inesperadas; (ii) presiones o irregularidades inesperadas en las formaciones; (iii) fallos en los equipos o accidentes; (iv) retrasos en la construcción; (v) accidentes o fallos de estimulación hidráulica; (vi) condiciones meteorológicas adversas; (vii) acceso restringido al terreno para la perforación o el tendido de tuberías; (viii) defectos en la titularidad; (ix) falta de disponibilidad de instalaciones de captación, transporte, transformación, fraccionamiento, almacenamiento, refinado o exportación; (x) falta de capacidad disponible en los oleoductos de interconexión; (xi) el acceso, el costo y la disponibilidad de los equipos, servicios, recursos y personal necesarios para llevar a cabo nuestras actividades de perforación, terminación y explotación; y (xii) los retrasos impuestos por el cumplimiento de los requisitos medioambientales y otros requisitos gubernamentales o reglamentarios, o resultantes de los mismos.

Nuestras futuras actividades de perforación podrían no tener éxito y, en caso de no tenerlo, nuestras reservas probadas y la producción disminuirían, lo que podría tener un efecto adverso en nuestros futuros resultados de operaciones y situación financiera. Si bien todas las perforaciones, ya sean de desarrollo, de extensión o exploratorias, conllevan dichos riesgos, las perforaciones en áreas de exploración o delineación implican mayores riesgos de pozos secos o de no encontrar cantidades comerciales de hidrocarburos. Si no tenemos éxito en nuestras actividades de exploración y delineación, es posible que no podamos reemplazar las reservas consumidas como consecuencia de nuestra producción y, por lo tanto, nuestra producción podría disminuir con el tiempo, lo cual podría afectar adversamente nuestra condición financiera y los resultados de nuestras operaciones.

Nuestras operaciones dependen sustancialmente de la disponibilidad de agua y de nuestra capacidad para tratar el agua generada por las actividades de perforación y producción. Las restricciones a nuestra capacidad para obtener agua o disponer de agua producida pueden tener un efecto material adverso en nuestra condición financiera, resultados de operación y flujos de caja.

El agua es un componente esencial de los procesos de perforación, de completación de pozos y las actividades de producción de hidrocarburos. Las limitaciones o restricciones en nuestra capacidad para asegurar cantidades suficientes de agua (incluyendo las limitaciones resultantes de causas naturales como la sequía), podrían afectar materialmente y de manera adversa nuestras operaciones. Las condiciones de sequía severa pueden resultar en que los distritos locales tomen medidas para restringir el uso del agua para la perforación y estimulación hidráulica, con el fin de proteger el suministro de agua local. Si no podemos obtener agua para utilizarla en nuestras operaciones de fuentes locales, es posible que sea necesario obtenerla de nuevas fuentes y transportarla a los sitios de perforación, u otras instalaciones, lo que resultaría en un aumento en los costos, lo que podría tener un impacto adverso en nuestra situación financiera y de flujos de efectivo. Adicionalmente, si no fuéramos capaces de obtener agua de cualquier otra fuente, podríamos ser forzados a detener nuestras actividades de perforación y estimulación hidráulica, lo que podría

tener un efecto material adverso en nuestra perspectiva de crecimiento, nuestra condición financiera, resultados de operación y flujos de efectivo.

Nuestras operaciones pueden plantear riesgos para el medio ambiente.

Algunas de nuestras operaciones están sujetas a riesgos ambientales que podrían materializarse inesperadamente y podrían tener un impacto material adverso en nuestra situación financiera y en los resultados de nuestras operaciones. Entre ellos se incluyen fugas o derrames de hidrocarburos, contaminación de suelos o fuentes de agua, incendios y explosiones, daños a infraestructuras o a la población en general. No es posible asegurar que los problemas ambientales futuros no resulten en aumentos en los costos, responsabilidad civil, y acciones administrativas que podrían tener un efecto material adverso en nuestra condición financiero y en los resultados de operación.

Cualquier legislación respecto del cambio climático o las regulaciones que restringen las emisiones de gases de efecto invernadero (“GEI”) podrían incrementar nuestros costos operativos.

Debido a la preocupación por el riesgo del cambio climático, varios países han adoptado, o están considerando adoptar, nuevos requisitos normativos para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero, como los impuestos sobre el carbono, el aumento de las normas de eficiencia o la adopción de regímenes de *cap and trade*. Una normativa medioambiental más estricta podría dar lugar a la imposición de costos asociados a las emisiones de GEI, ya sea a través de los requisitos de las agencias medioambientales relativos a las iniciativas de mitigación, los costos de cumplimiento y las restricciones operativas, y/o a través de otras medidas normativas como la imposición de emisiones de GEI y la creación en el mercado de limitaciones a las emisiones de GEI que tienen el potencial de aumentar nuestros costos operativos. Esperamos que una parte cada vez mayor de nuestras emisiones de GEI pueda estar sujeta a regulación, lo que supondrá un aumento de los costos de cumplimiento y de las restricciones operativas. Los reguladores pueden tratar de limitar determinados proyectos de petróleo y gas, o dificultar la obtención de los permisos necesarios para la exploración y explotación de hidrocarburos. Además, los activistas del clima a lo largo del mundo están desafiando la concesión de permisos regulatorios nuevos y existentes. Esperamos que estos desafíos continúen y eventualmente puedan retrasar o prohibir las operaciones en ciertos casos.

El cumplimiento de las regulaciones relacionadas con el cambio climático de los gobiernos argentino y mexicano, incluyendo las derivadas de la aplicación de los tratados internacionales, puede aumentar, en el futuro, el costo de operación y mantenimiento de nuestras instalaciones, establecer nuevos controles de emisiones en nuestras plantas, y administrar y gestionar cualquier programa de emisiones de gases de efecto invernadero. La generación de ingresos y las oportunidades de crecimiento estratégico también pueden verse afectadas negativamente.

Además, las leyes medioambientales que puedan aplicarse en el futuro podrían aumentar los riesgos de litigio y tener un efecto material adverso para nosotros. Por ejemplo, en 2019, el Congreso argentino promulgó la Ley No. 27,520 de Normas Mínimas de Adaptación y Mitigación del Cambio Climático Global, que se centró en la implementación de políticas, estrategias, acciones, programas y proyectos que puedan establecer responsabilidades para la emisión de gases y prevenir, mitigar o minimizar los daños o impactos asociados al cambio climático. Si se adoptaran requisitos adicionales en Argentina, estos requisitos podrían aumentar nuestros costos de litigación y repercutir negativamente en nuestros resultados de nuestras operaciones.

No podemos predecir el impacto global que la promulgación de nuevas leyes o reglamentos medioambientales pudiera tener en nuestros resultados financieros, resultados operativos, flujos de fondos, así como sobre el valor de mercado de nuestras acciones serie A y de nuestros ADSs.

La transición energética podría reducir la demanda de petróleo y gas que producimos, afectar negativamente a nuestros planes a largo plazo y provocar la oposición de ciertos grupos de interés.

Esperamos que las acciones de los gobiernos a lo largo del mundo, ONGs, nuestros clientes y de los usuarios finales de productos de hidrocarburos refinados sigan reduciendo la demanda de hidrocarburos y sus subproductos, para reducir sus emisiones, y afecten potencialmente a los precios del petróleo y el gas, por ejemplo, si los hogares siguen migrando a vehículos eléctricos, si el transporte público migra a electricidad u otros combustibles renovables, si la generación de energía sigue migrando a fuentes renovables, o si el hidrógeno o las fuentes alternativas de energía verde se adoptan a gran escala. Esto podría ser un factor que contribuya a la constitución de provisiones adicionales para nuestros activos y dar lugar a una disminución de los beneficios, a la cancelación de proyectos, acceso reducido a capital y al posible deterioro de determinados activos.

Regulaciones y regímenes de promoción de recursos energéticos alternativos también pueden conducir a una disminución de la demanda de petróleo crudo y gas natural, o cualquiera de sus subproductos, a largo plazo. Además, una mayor regulación en relación con la emisión de GEI puede crear mayores incentivos para el uso de fuentes de energía alternativas. Cualquier efecto adverso material a largo plazo en la industria petrolera podría afectar negativamente los aspectos financieros y operativos de nuestro negocio, que no podemos predecir con certeza a la fecha del presente reporte.

Existen otros riesgos asociados al cambio climático, tales como el incremento del número de conflictos con los propietarios de tierras y las comunidades locales, las dificultades para contratar y retener al personal y la mayor dificultad para acceder a la tecnología. Además, algunos inversionistas han decidido desprenderse de sus inversiones en empresas que se dedican a la extracción de combustibles fósiles y los grupos de interés también están presionando a los bancos comerciales y de inversión para que dejen de financiar a las empresas que producen combustibles fósiles. Según informes de prensa, algunas instituciones financieras han empezado a limitar su exposición a proyectos de combustibles fósiles. En consecuencia, nuestra capacidad de tener acceso a financiación para proyectos futuros puede verse afectada negativamente. Estos factores podrían tener un impacto negativo en la demanda de nuestros productos y servicios, y podrían poner en peligro o incluso perjudicar la implementación y el funcionamiento de nuestro negocio, afectando negativamente a nuestros resultados operativos y financieros y limitando nuestras oportunidades de crecimiento.

Las expectativas relacionadas con las emisiones de GEI podrían exponernos a posibles responsabilidades, mayores costos y daños a la reputación.

En 2021, anunciamos nuestra ambición de convertirnos en una compañía de cero emisiones netas de GEI de alcance 1 y 2 para 2026. Planeamos lograr esta ambición a través de un plan plurianual para reducir nuestra huella de carbono operativa y la implementación de nuestra propia cartera de soluciones basadas en la naturaleza (“SbN”). Nuestros proyectos de SbN están diseñados para compensar las emisiones residuales de nuestras operaciones a través de la captura de carbono en el suelo y los bosques.

Nuestra ambición de cero emisiones netas está sujeta a metodologías, cálculos, suposiciones y estimaciones complejas, incluso con respecto a cómo determinamos nuestras emisiones y las compensaciones de carbono a través de nuestros proyectos de SbN. Aunque creemos que nuestras metodologías, cálculos, suposiciones y estimaciones son razonables, no podemos asegurar que no revisaremos nuestras estimaciones de emisiones pasadas, nuestras compensaciones de carbono o nuestras proyecciones u objetivos de emisiones futuras como resultado de nuevos desarrollos, tecnologías, regulaciones, estándares o de otro tipo. Además, podemos buscar oportunidades de negocio (incluidas adquisiciones o desinversiones de activos de petróleo y gas) que puedan afectar a nuestras estimaciones y proyecciones de emisiones.

Nuestra información sobre emisiones (incluidas las compensaciones de carbono) puede calcularse de manera diferente a la de otras empresas, incluidos nuestros competidores. Los inversores deben hacer su propia diligencia y evaluación sobre si nuestra información sobre emisiones es directamente comparable con la de otras empresas.

Nuestra información sobre emisiones también se basa en información limitada y está sujeta a incertidumbres significativas. Por ejemplo, nuestra información de emisiones excluye las emisiones derivadas de áreas de concesión que no operamos (sobre las que no tenemos información sobre emisiones) y, por lo tanto, sólo cubren aproximadamente el 94% de nuestra producción, según nuestros datos operativos de 2024.

Por lo tanto, no podemos garantizar que nuestra ambición de cero emisiones netas se cumpla plenamente en el plazo que esperamos, o en absoluto. Cualquier incumplimiento, o incumplimiento percibido por nuestra parte, de adherirnos a nuestra ambición de cero emisiones netas u otras declaraciones públicas, cumplir plenamente con las interpretaciones en desarrollo de las leyes y regulaciones relacionadas con el clima, o cumplir con las expectativas y estándares cambiantes y variados de las partes interesadas, podría dañar nuestro negocio, reputación, condición financiera y resultados operativos.

Si no logramos satisfacer el ritmo y el alcance de las cambiantes demandas o nuestras propias aspiraciones de energía de bajas emisiones de la sociedad en su transición energética (incluyendo el no lograr nuestra aspiración de convertirnos en una compañía de cero emisiones netas de alcance 1 y 2 GEI para 2026), podríamos enfrentarnos a costos reputacionales o fallar en el sostenimiento y desarrollo de nuestro negocio.

El ritmo y el alcance de la transición energética podrían suponer un riesgo para la empresa si nuestra propia transición hacia la descarbonización avanza a una velocidad diferente a la de nuestros competidores y la economía en general, o si no alcanzamos nuestras aspiraciones. Si somos más lentos que nuestros competidores o la economía en general, ya sea porque no invertimos suficientes fondos, o invertimos en tecnologías que no consiguen reducir nuestra huella de carbono, o si no alcanzamos nuestra ambición de reducir nuestras emisiones netas de carbón a cero en alcance 1 y 2 GEI para 2026, nuestra reputación podría verse afectada y los clientes podrían preferir a otro proveedor, lo que repercutiría negativamente en la demanda de nuestros productos de hidrocarburos, incluido el valor de mercado de nuestros activos y los recursos asociados que esperamos desarrollar en el futuro. Si no conseguimos adecuar nuestro plan para hacer frente a los problemas relacionados con el cambio climático, podríamos tener un efecto negativo importante en nuestros ingresos, flujos de caja y situación financiera.

Las condiciones climáticas adversas podrán afectar negativamente nuestros resultados de operación y nuestra capacidad para realizar operaciones de perforación. Adicionalmente, las condiciones climáticas adversas podrían afectar negativamente a la economía argentina.

Los efectos físicos del cambio climático tales como, de manera enunciativa más no limitativa, olas de calor, tormentas, granizo, los incrementos de temperaturas y nivel del mar, sequías afectando las cuencas fluviales en las que operamos y fluctuaciones en los niveles del mar, podrían afectar negativamente nuestras operaciones y cadenas de suministro. Dichas condiciones climáticas adversas pueden provocar, entre otras cosas, aumentos de costos, retrasos en las perforaciones, cortes de energía, paros en la producción y dificultades en el transporte del petróleo y el gas. Cualquier disminución en nuestra producción y venta de petróleo y gas podría tener un efecto material adverso en nuestro negocio, condición financiera o resultados de operación.

Además, la aparición de condiciones meteorológicas adversas, especialmente sequías, granizo, inundaciones, heladas o enfermedades, es imprevisible, puede tener un impacto potencialmente devastador en la producción, principalmente en los productos agrícolas que producen países como Argentina, y puede afectar negativamente al suministro y al precio de dichos productos. Las condiciones meteorológicas adversas pueden verse agravadas por los efectos del cambio climático. Los efectos de condiciones climáticas adversas pueden reducir el rendimiento de las actividades agrícolas en Argentina, lo que podría tener un impacto adverso en la economía, incluyendo la disminución de las entradas de divisas procedentes de las exportaciones, depreciación de la divisa local, inflación creciente y pobreza.

Nuestras actividades están sujetas a riesgos sociales y de reputación incluyendo atención negativa de los medios de comunicación y posibles protestas de las comunidades locales en los lugares donde operamos.

Aunque estamos comprometidos a operar de manera socialmente responsable, podemos enfrentarnos a la oposición de las comunidades locales y a la atención de los medios de comunicación. Por ejemplo, varias de nuestras operaciones se llevan a cabo en la Provincia del Neuquén, Argentina. Las comunidades locales, incluidas comunidades indígenas, han participado en diversas formas de protesta contra las actividades empresariales en general, incluyendo petróleo y gas. Aunque consideramos que nuestra relación con las comunidades, incluyendo las comunidades indígenas locales, es buena, no podemos garantizar que cualquier forma de protesta, incluyendo bloqueos de caminos, acciones que limiten el acceso de nuestros trabajadores o prestadores de servicios a nuestra operación, sabotaje, o cualquier acción disruptiva no afectará a nuestras operaciones. Cualquier acción de este tipo podría tener un efecto adverso en nuestra reputación, situación financiera y resultados de las operaciones.

Nuestra industria se ha vuelto cada vez más dependiente de las tecnologías digitales para llevar a cabo sus operaciones diarias y está expuesta a crecientes ataques cibernéticos.

A medida que ha aumentado la dependencia de las tecnologías digitales, también han aumentado en todo el mundo los incidentes cibernéticos, incluidos los ataques deliberados o los acontecimientos no intencionados. Aunque hayamos implementado y sigamos implementando un plan de ciberseguridad, las tecnologías, sistemas y redes que hemos implementado, o que podamos implementar en el futuro, así como las de nuestros proveedores, pueden ser objeto de ciberataques o fallas en la seguridad de los sistemas de información, lo que podría conducir a interrupciones en sistemas industriales críticos, la divulgación no autorizada de información confidencial o protegida, la corrupción de datos, otras interrupciones o disrupciones a nuestras operaciones. Además, es posible que algunos incidentes cibernéticos, como la amenaza persistente de avanzada, no se detecten durante un periodo prolongado de tiempo. Aunque hemos adoptado una Política de Ciberseguridad que sirve de paraguas para nuestras normas y procedimientos de gestión de riesgos de ciberseguridad con el fin de salvaguardar la información y proteger nuestros sistemas, no podemos asegurar que los incidentes cibernéticos no ocurrirán en el futuro y que nuestras operaciones y/o nuestro desempeño financiero no se verán afectados.

En los últimos años, los riesgos para la seguridad de la información han aumentado en general como resultado de la proliferación de nuevas tecnologías y de la mayor sofisticación y actividad de los ciberataques. Dependemos de la tecnología digital, incluyendo sistemas de información para procesar datos financieros y operativos, analizar información sísmica y de perforación y estimaciones de reservas de petróleo y gas. Hemos ido conectando cada vez más equipos y sistemas a Internet. Debido a la naturaleza crítica de su infraestructura y a la mayor accesibilidad que permite la conexión a Internet, pueden enfrentarse a un mayor riesgo de ciberataque. En caso de tal ataque, nuestras operaciones en los yacimientos podrían sufrir interrupciones, daños materiales, robo de información de clientes, experimentar una pérdida sustancial de ingresos, costos de respuesta y otras pérdidas financieras; y estar sujetos a un aumento de los litigios y daños a su reputación. Un ataque cibernético podría afectar negativamente nuestro negocio, los resultados de operación y la situación financiera.

Riesgos relacionados con nuestra Compañía

La información financiera histórica incluida en este reporte y el rendimiento y la experiencia pasados de nuestro Equipo Ejecutivo pueden no ser indicativos de los resultados futuros.

Nuestro negocio es intrínsecamente volátil debido a la influencia de factores externos, como la demanda interna, los precios del mercado, la disponibilidad de recursos financieros para nuestro plan de negocio y sus correspondientes costos y la normativa gubernamental. Nuestros resultados operativos periódicos podrían fluctuar por muchas razones, incluyendo muchos de los riesgos descritos en esta sección, que están fuera de nuestro control. En consecuencia, nuestra situación financiera, los resultados de las operaciones y las tendencias indicadas por dichos resultados y situación financiera pueden no ser indicativos de las condiciones financieras, los resultados de las operaciones o las tendencias actuales o futuras. Además, creemos que la experiencia de nuestro Equipo Ejecutivo constituye una fuente diferenciada de fuerza competitiva para nosotros. Sin embargo, la experiencia de nuestro Equipo Ejecutivo en el pasado (ya sea en Vista o en otras empresas) puede no ser indicativa de nuestros futuros resultados operativos.

Los resultados de nuestros programas de desarrollo planificados en áreas y formaciones de desarrollo de shale nuevas o emergentes pueden estar sujetos a más incertidumbres que los programas en áreas y formaciones más establecidas, y pueden no cumplir con nuestras expectativas de reservas o producción.

Los resultados de nuestros esfuerzos de perforación horizontal en áreas y formaciones emergentes en Argentina, como en la formación Vaca Muerta en la Cuenca Neuquina, son generalmente más inciertos que los resultados de perforación en áreas que están más desarrolladas y tienen una producción más establecida. Debido a que las áreas emergentes y las formaciones-objetivo asociadas tienen un historial de producción limitado o nulo, somos menos capaces de confiar en los resultados de perforación del pasado en esas áreas como base para predecir nuestros resultados de perforación futuros. Además, los pozos horizontales perforados en formaciones de *shale*, a diferencia de los pozos verticales, utilizan pozos multilaterales y laterales apilados, lo que podría afectar negativamente nuestra capacidad para maximizar la eficiencia de nuestros pozos horizontales relacionados con el drenaje de los yacimientos a lo largo del tiempo. Además, el acceso a sistemas adecuados de captación y evacuación y la disponibilidad de equipos de perforación y otros servicios pueden ser más difíciles en áreas nuevas o emergentes. Si nuestros resultados de desarrollo son menores de lo esperado o si no podemos ejecutar nuestro programa de desarrollo debido a limitaciones financieras, acceso a sistemas de captación y capacidad de tratamiento o de otro tipo, o si los precios del gas natural y del petróleo disminuyen, nuestra inversión en estas áreas podría no ser tan económica como anticipamos, podríamos incurrir en depreciaciones importantes de propiedades no evaluadas y el valor de nuestros activos sin desarrollar podría disminuir en el futuro.

Parte de nuestra estrategia consiste en utilizar algunas de las últimas técnicas de perforación horizontal y completación disponibles, que involucra riesgos e incertidumbres en su aplicación.

Nuestras operaciones involucran la utilización de algunas de las últimas técnicas de perforación y terminación, que hemos desarrollado junto con las desarrolladas por nuestros principales proveedores de servicios. Los riesgos a los que nos enfrentamos al perforar pozos horizontales incluyen, pero no se limitan a los siguientes: (i) ubicar el pozo en el horizonte de navegación determinado; (ii) permanecer en el horizonte de navegación deseado mientras se perfora horizontalmente a través de la formación; (iii) colocar las cañerías a lo largo de todo pozo incluyendo el tramo horizontal; y (iv) hacer funcionar las herramientas y equipos de manera adecuada a pozos horizontales.

Los riesgos a los que nos enfrentamos al completar los pozos incluyen, pero no se limitan a los siguientes: (i) la capacidad de estimular la cantidad planificada de etapas; (ii) la capacidad de manejar los equipos y herramientas a lo largo de todo el pozo durante las operaciones de terminación; y (iii) la capacidad de limpiar con éxito el pozo después de completar la fase final de estimulación hidráulica.

Nuestras operaciones y actividades de perforación se concentran en áreas de alta competencia como la Cuenca Neuquina en Argentina, lo que puede afectar nuestra capacidad de obtener el acceso al personal, equipos, servicios, recursos e instalaciones necesarios para completar nuestras actividades de desarrollo según lo planeado o resultar en mayores costos; dicha concentración también nos hace vulnerables a los riesgos asociados con la operación en un área geográfica limitada.

Al 31 de diciembre del 2024, la mayoría de nuestras propiedades productoras y Reservas Probadas estimadas estaban concentradas geográficamente en la Cuenca Neuquina, ubicada en Argentina. Una parte sustancial de nuestras operaciones y actividades de perforación se concentran en áreas de dichas cuencas donde la actividad de la industria es alta. Como resultado, la demanda de personal, equipos, energía, servicios y recursos puede aumentar en el futuro, así como los costos de estos artículos. Cualquier retraso o incapacidad para asegurar el personal, equipo, energía, servicios y recursos podría resultar en que la producción de petróleo, líquidos del gas natural y gas natural esté por debajo de nuestros volúmenes previstos. Además, cualquier efecto negativo en los volúmenes de producción, o aumentos significativos en los costos, podría tener un efecto material adverso en nuestros resultados de operación, flujo de caja y rentabilidad.

Como resultado de esta concentración, podemos estar desproporcionadamente expuestos al impacto de retrasos o interrupciones de las operaciones o de la producción en esta área causadas por factores externos tales como la regulación gubernamental, políticas estatales, limitaciones del mercado, escasez de agua y/o arena, falta de capacidad *midstream*, y/o condiciones climáticas extremas.

La industria del petróleo y el gas es competitiva y nuestra capacidad para alcanzar nuestros objetivos estratégicos y expandir nuestro negocio depende de nuestra capacidad para competir con éxito en el mercado y reaccionar a fuerzas competitivas.

La industria del petróleo y el gas es competitiva, y competimos con las principales compañías petroleras y de gas independientes y estatales que participan en el sector de E&P, incluyendo las compañías estatales de E&P que poseen recursos financieros y de otro tipo sustancialmente mayores que los que tenemos para investigar y desarrollar las tecnologías de E&P, acceder a los mercados, equipos, capacidad *midstream*, mano de obra y capital necesarios para adquirir, desarrollar y operar nuestras propiedades. También competimos para la adquisición de licencias y propiedades en los países en los que operamos.

Si optáramos por licitar los derechos de exploración o explotación en una zona de hidrocarburos, o licitar por capacidad *midstream*, nos enfrentaríamos a una importante competencia no sólo de empresas privadas, sino también de empresas públicas nacionales o provinciales.

Al operar en un negocio muy competitivo, nuestros competidores pueden ser capaces de pagar más por propiedades productivas de petróleo y gas natural y por prospecciones de exploración, así como evaluar, licitar y comprar un número mayor de propiedades y prospectos de lo que permiten nuestros recursos financieros y de personal. Nuestros competidores pueden ser capaces de ofrecer mejores paquetes de compensación que nosotros para atraer y retener personal calificado. Adicionalmente, hay una competencia sustancial por el capital disponible para inversiones en la industria de petróleo y gas natural. Como resultado de todo lo anterior, es posible que en el futuro no podamos ser capaces de competir exitosamente en la adquisición de reservas potenciales, en el desarrollo de reservas, en la comercialización de hidrocarburos, para atraer y mantener personal calificado o levantando capital adicional, lo que podría tener un efecto material adverso en nuestro negocio, condición financiera o resultados de operación.

También nos afecta la competencia por los equipos de perforación y la disponibilidad de los mismos, conllevando a un aumento de los costos de perforación en los últimos años. El aumento de los precios de los hidrocarburos suele incrementar la demanda de equipos de perforación, suministros, servicios, equipos y personal, y puede dar lugar a la fijación de contratos de servicios de perforación con contratistas internacionales, o a la escasez y el aumento de los costos de los equipos, servicios y personal de perforación. Adicionalmente, las regulaciones cambiarias en Argentina generan barreras de entrada para proveedores internacionales, por lo que limitan la oferta de bienes y servicios petroleros en el país.

Por lo tanto, si no logramos gestionar nuestros costos y nuestro rendimiento operativo, esto podría tener un efecto adverso en nuestros ingresos, flujos de caja y situación financiera.

También competimos por recursos con empresas estatales de petróleo y gas en Argentina y México, como YPF y PEMEX, así como con empresas privadas locales e internacionales. Dichas entidades podrían estar motivadas por factores políticos o de otro tipo a la hora de tomar sus decisiones empresariales.

Debemos cumplir ciertos compromisos para proteger los derechos de explotación en nuestras concesiones.

Para mantener nuestros derechos de explotación en nuestras concesiones, debemos cumplir con ciertos compromisos, incluidos los compromisos de inversión, relacionados con la perforación y la producción en determinados periodos, tal y como se establece en los acuerdos correspondientes firmados con las autoridades gubernamentales. Los costos de explotación y mantenimiento pueden aumentar significativamente debido a las condiciones adversas del mercado local o internacional, incluida la recesión local, la volatilidad de las divisas o los elevados costos de financiamiento, lo que podría impedirnos cumplir nuestros compromisos en virtud de dichos acuerdos en términos comercialmente razonables o en absoluto, lo que podría obligarnos a renunciar a nuestros intereses en dichas áreas.

Si no logramos cumplir estos compromisos, nuestra capacidad para hacer crecer nuestro negocio puede verse materialmente afectada.

Es posible que no identifiquemos completamente los problemas con las propiedades que adquirimos y, como tales, los activos que adquirimos pueden valer menos de lo que pagamos debido a las incertidumbres en la evaluación de las reservas recuperables y los pasivos potenciales.

Es posible que busquemos adquirir propiedades adicionales en Argentina y México y, en general, en América Latina. Las adquisiciones exitosas requieren una evaluación de una serie de factores, incluyendo las estimaciones de las reservas recuperables, el potencial de exploración, los precios futuros del petróleo y el gas natural, la idoneidad del título, los costos de operación y de capital y los posibles pasivos ambientales y de otro tipo. Aunque llevamos a cabo una revisión de las propiedades que adquirimos, que creemos que es consistente con las prácticas de la industria, no podemos asegurar que hemos identificado o identificaremos todos los problemas existentes o potenciales asociados con dichas propiedades o que seremos capaces de mitigar cualquier problema que identifiquemos. Tales evaluaciones pueden ser inexactas y su precisión es inherentemente incierta. Además, es posible que nuestra revisión no nos permita familiarizarnos lo suficiente con las propiedades para evaluar plenamente sus deficiencias y capacidades. No inspeccionamos todos los pozos. Incluso cuando inspeccionamos un pozo, no siempre descubrimos los problemas estructurales, de subsuelo, de título y ambientales que puedan existir o surgir. Por lo general, no tenemos derecho a una indemnización contractual por responsabilidades previas al cierre, incluidas las responsabilidades ambientales. Podemos adquirir intereses en propiedades en la modalidad “*ad-corpus*”, con derechos limitados en caso de incumplimiento de las declaraciones y garantías. Como resultado de estos factores, es posible que no podamos adquirir propiedades de petróleo y gas natural que contengan reservas económicamente rescatables o que podamos completar dichas adquisiciones en términos aceptables.

Nuestro éxito en las actividades relacionadas con las adquisiciones depende de nuestra capacidad para identificar candidatos adecuados para la adquisición, adquirirlos en condiciones aceptables e integrar con éxito sus operaciones con las nuestras.

De vez en cuando evaluamos las oportunidades de adquirir activos y negocios adicionales de petróleo y gas. Cualquier adquisición resultante puede ser de tamaño significativo, puede cambiar la escala de nuestro negocio y puede exponernos a nuevos riesgos geográficos, políticos, financieros y geológicos. Nuestro éxito en estas actividades relacionadas con las adquisiciones depende de nuestra capacidad para identificar candidatos adecuados para la adquisición, para adquirirlos en condiciones aceptables y para integrar con éxito sus operaciones con las nuestras. Cualquier adquisición iría acompañada de riesgos, como un descenso significativo de los precios del petróleo o del gas, o el riesgo de que las reservas de petróleo y gas natural adquiridas no sean de la magnitud anticipada o no se desarrollen según lo anticipado; la dificultad de asimilar las operaciones y el personal y la pérdida de importantes empleados clave del negocio adquirido; la posible interrupción de nuestra actividad en curso; la incapacidad de la dirección para maximizar nuestra posición financiera y estratégica mediante la integración satisfactoria de los activos y negocios adquiridos y de coordinar o consolidar las funciones corporativas o administrativas; el mantenimiento de normas, controles, procedimientos y políticas uniformes; el deterioro de las relaciones con los empleados, clientes y contratistas como resultado de cualquier integración del nuevo personal directivo; no alcanzar la rentabilidad o el crecimiento esperado; los posibles pasivos desconocidos asociados a los activos y negocios adquiridos; dificultades en la incorporación de los activos y operaciones del negocio adquirido, especialmente si los activos adquiridos se encuentran en una nueva área geográfica; una disminución en nuestra liquidez si utilizamos una porción de nuestro efectivo disponible para financiar adquisiciones. Además, podríamos necesitar capital adicional para financiar una adquisición.

No podemos asegurar que vayamos a conseguir la rentabilidad deseada con nuestras recientes adquisiciones o con las que potencialmente realicemos en el futuro. No se puede asegurar que tengamos éxito en la superación de estos riesgos o de cualquier otro problema que surja en relación con dichas adquisiciones. También pueden surgir costos y dificultades inesperadas cuando se combinan negocios con diferentes operaciones o administración, y es posible que experimentemos retrasos imprevistos en la realización de los beneficios de una adquisición. Si completamos cualquier adquisición futura, nuestra capitalización y los resultados de operación podrían cambiar significativamente, y usted podría no tener la oportunidad de evaluar la información económica, financiera y otra información relevante que consideraremos al evaluar adquisiciones futuras. La incapacidad para manejar efectivamente la integración de adquisiciones podría reducir nuestro enfoque en adquisiciones subsecuentes y operaciones actuales, lo que a su vez podría impactar negativamente nuestros resultados de operación y tener un impacto en nuestra reputación y negocio.

Estamos expuestos a riesgos de tipo de cambio de divisas relacionados con nuestras operaciones en Argentina y México.

Nuestros resultados de operación están expuestos a las fluctuaciones del peso argentino (“ARS”) y del Peso Mexicano (“MXN”) contra el Dólar (“USD”) u otras monedas, las cuales podrían afectar adversamente nuestro negocio y resultados de operación. Tanto el valor del MXN como el valor del ARS han experimentado fluctuaciones significativas en el pasado. Los principales efectos de la depreciación o devaluación del ARS o MXN contra el USD estarían en (a) los precios realizados del crudo vendido al mercado doméstico, dado que los precios de la gasolina en Argentina están denominados en la moneda local y las variaciones significativas del tipo de cambio históricamente han limitado la capacidad de las refinerías para trasladar dichas variaciones a los usuarios finales, y (b) nuestros gastos denominados en USD, los cuales resultarían más onerosos en relación con los ingresos de las ventas al mercado doméstico en moneda local. Adicionalmente, dadas varias reglas contables, podrían afectar también negativamente (i) los impuestos sobre la renta diferidos asociados con nuestros activos fijos, (ii) el impuesto sobre la renta actual y (iii) las diferencias cambiarias asociadas con nuestra exposición al ARS o MXN.

No podemos predecir si los valores del ARS y del MXN se depreciarán o apreciarán en relación con el USD, ni la medida en que dicha fluctuación pueda afectar nuestro negocio.

En el caso de una contingencia u otro suceso que no esté cubierto por nuestras pólizas de seguro, podemos sufrir pérdidas significativas que pueden tener un efecto adverso importante en nuestro negocio y en los resultados de nuestras operaciones.

Aunque consideramos que tenemos coberturas de seguro consistentes con los estándares internacionales, no existe ninguna seguridad con respecto a la disponibilidad o suficiencia de la cobertura de seguro con respecto a una pérdida o riesgo en particular. En el caso de una contingencia u otro suceso en nuestro negocio que no esté cubierto por el seguro de nuestras pólizas, podemos sufrir pérdidas significativas o vernos obligados a indemnizar con cargo a nuestros propios recursos, lo que podría tener un efecto material adverso en nuestra situación financiera.

No somos concesionarios ni socios operativos en todos nuestros acuerdos conjuntos (joint ventures), por lo que debemos confiar en las actividades de nuestros socios operativos en acuerdos conjuntos. Las medidas adoptadas por los concesionarios y/o los operadores en estos acuerdos conjuntos podrían tener un efecto material adverso en nuestro éxito.

Tanto nosotros como nuestras subsidiarias realizamos actividades de E&P de hidrocarburos a través de acuerdos conjuntos (*joint ventures*) no constituidos en sociedad celebrados a través de acuerdos con terceros (operaciones conjuntas según la normativa contable aplicable). En algunos casos, los acuerdos conjuntos (*joint ventures*) o los socios, en lugar de nosotros, poseen los derechos de la concesión o los derechos derivados de los contratos de licencia de E&P. De conformidad con los términos y condiciones de dichos acuerdos, una de las partes asume el papel de operador y, por lo tanto, asume la responsabilidad de ejecutar todas las actividades de conformidad con el acuerdo. Sin embargo, en ciertos casos, ni nosotros ni nuestras subsidiarias podemos asumir el papel de concesionario y/u operador, y en tales casos debemos confiar en las actividades de nuestros socios operadores. Por ejemplo, al 31 de diciembre de 2024, no éramos el operador de las concesiones de Entre Lomas Neuquén, Acambuco, Entre Lomas Río Negro, Jarilla Quemada, Charco del Palenque, Jagüel de los Machos y 25 de Mayo-Medanito SE, ubicadas en Argentina. En esos casos estaríamos sujetos a riesgos relacionados con el desempeño y las medidas tomadas por el concesionario y/u operador para llevar a cabo las actividades. Tales acciones podrían afectar adversamente nuestra condición financiera y los resultados operativos.

Nos enfrentamos a riesgos relacionados con ciertos procedimientos legales.

Podemos ser partes en procedimientos laborales, comerciales, civiles, fiscales, penales, ambientales y administrativos que, solos o en combinación con otros procedimientos, podrían, en caso de resolverse total o parcialmente de manera adversa para nosotros, resultar en la imposición de costos materiales, multas, sentencias desfavorables u otras pérdidas. Si bien consideramos que hemos previsto dichos riesgos de manera adecuada, basándonos en las opiniones y consejos de nuestros asesores legales externos y de conformidad con las normas contables aplicables, ciertas contingencias, en particular las relacionadas con asuntos ambientales y fiscales, están sujetas a cambios a medida que se desarrolla nueva información y es posible que las pérdidas resultantes de dichos riesgos, si los procedimientos se deciden en su totalidad o en parte de manera adversa para nosotros, excedan de manera significativa los valores devengados que hayamos proporcionado.

Al 31 de diciembre de 2024, empleábamos a terceros bajo contrato, principalmente con grandes proveedores de servicios locales e internacionales. Aunque tenemos políticas sobre el cumplimiento de las obligaciones laborales y de seguridad social de nuestros contratistas, no podemos garantizar que los empleados de los contratistas no iniciarán acciones legales en nuestra contra para obtener indemnización sobre la base de una serie de precedentes judiciales argentinos en materia laboral que establecieron que el beneficiario final de los servicios de los empleados es responsable solidario junto con el contratista, mismo que es el empleador formal del empleado.

Además, podemos estar sujetos a pasivos no revelados relacionados con contingencias laborales, comerciales, civiles, fiscales, penales o ambientales en las que incurramos por negocios que adquiramos en el futuro como parte de nuestra estrategia de crecimiento, que podríamos no identificar o que podrían no ser adecuadamente indemnizados de conformidad con nuestros acuerdos de adquisición con los vendedores de dichos negocios, en cuyo caso nuestro negocio, nuestra condición financiera y los resultados de nuestras operaciones podrían verse afectados de manera sustancial y adversa.

Estamos sujetos a las leyes y regulaciones mexicanas, argentinas e internacionales contra la corrupción, el soborno y el lavado de dinero y sanciones económicas. El incumplimiento de estas leyes podría resultar en sanciones que podrían dañar nuestra reputación y tener un efecto adverso en nuestro negocio, condición financiera y resultados operativos.

La Ley de Prácticas Corruptas en el Extranjero de Estados Unidos de 1977, la Ley de Soborno del Reino Unido de 2010, las leyes y regulaciones implementando la Convención para combatir el Cohecho de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económicos, la Ley General de Responsabilidades Administrativas, la Ley Federal para la Prevención e Identificación de Operaciones con Recursos de Procedencia Ilícita, la Ley de Responsabilidad Penal Empresaria de Argentina y la Ley de Prevención del Lavado de Activos de Argentina, y otras leyes anticorrupción aplicables en otras jurisdicciones pertinentes prohíben a las empresas y sus intermediarios ofrecer o realizar pagos indebidos (o dar cualquier cosa de valor) a funcionarios gubernamentales y/o personas del sector privado con el fin de influir en ellos u obtener o retener negocios, y exigen que las empresas mantengan libros y registros exactos y mantengan controles internos adecuados.

Además, estamos sujetos a la normativa sobre sanciones económicas que restringe nuestras relaciones con determinados países, personas y entidades sancionadas.

Es posible que, en el futuro, aparezcan reportes señalando casos de conducta poco ética e ilegal por parte de antiguos colaboradores, empleados, ya sean actuales o antiguos, u otras personas que actúen en nuestro nombre o por parte de funcionarios públicos, u otros terceros que hagan o consideren hacer negocios con nosotros. Si bien nos esforzaremos por monitorear dichos reportes e investigar asuntos que creemos que ameritan una investigación de acuerdo con los requisitos de nuestros programas de cumplimiento, y, si es necesario o conveniente, divulgar y notificar a las autoridades pertinentes, cualesquier multas, otras penas o publicidad adversa que tales acusaciones atraigan podrían tener un impacto negativo en nuestra reputación y conducir a un mayor escrutinio regulatorio de nuestras prácticas comerciales.

Si nosotros u otras personas o entidades que estén o hayan estado relacionadas con nosotros son responsables de infracciones a las leyes anticorrupción aplicables (ya sea debido a nuestros propios actos o inadvertencia, o debido a los actos o inadvertencia de otros) o a nuestro Código Ético y de Conducta, nosotros u otras personas o entidades relacionadas con nosotros podrían sufrir sanciones civiles, penales y/o de otro tipo, lo que a su vez podría tener un efecto adverso significativo en nuestras actividades, situación financiera y resultados operativos.

Dependemos de terceros proveedores, vendedores y prestadores de servicios clave para que nos proporcionen las piezas, componentes, servicios y recursos críticos que necesitamos para operar nuestro negocio. Podríamos enfrentarnos a efectos adversos importantes para nuestro negocio y reputación si estos proveedores clave, vendedores y proveedores de servicios no entregan, o se retrasan en la entrega, de equipos, servicios o recursos críticos.

Las empresas que operan en la industria de la energía, específicamente en el sector del petróleo y el gas, suelen confiar en varios proveedores, vendedores y prestadores de servicios clave para que les proporcionen las piezas, componentes, servicios, plataformas, conjuntos de terminación, capacidad *midstream* y otros recursos críticos necesarios para operar y expandir su negocio. Si estos proveedores, vendedores y prestadores de servicios clave no entregan o se retrasan en la entrega de equipos, servicios, plataformas, conjuntos de terminación, capacidad *midstream* o recursos críticos, es posible que no alcancemos nuestras metas operativas en el plazo previsto, lo que podría tener un efecto adverso en nuestro negocio, condición financiera, resultados operativos, flujos de caja y/o perspectivas.

Nuestras operaciones en la industria podrían ser susceptibles a los riesgos de rendimiento, calidad del producto y condiciones financieras de nuestros proveedores, vendedores y prestadores de servicios clave. Por ejemplo, su capacidad para proporcionarnos adecuada y oportunamente las piezas, componentes, servicios, plataformas, conjuntos de terminación, capacidad *midstream* y recursos críticos para nuestras operaciones puede verse afectada si se enfrentan a limitaciones financieras o en tiempos de tensiones financieras generales y de recesión económica. No podemos asegurar que, en el futuro, no sucederán interrupciones en el suministro o que podremos reemplazar oportunamente a aquellos proveedores o prestadores de servicios que no sean capaces de satisfacer nuestras necesidades, lo cual podría afectar adversamente la ejecución exitosa de nuestras operaciones y, consecuentemente, nuestro negocio, situación financiera, resultados operativos, flujos de caja y/o perspectivas.

Contamos con una fuerza laboral altamente sindicalizada y podríamos estar sujetos a acciones laborales tales como huelgas, las cuales podrían tener un efecto material adverso en nuestro negocio.

Los sectores en los que operamos están altamente sindicalizados. No podemos asegurar que nosotros o nuestras subsidiarias no experimentaremos interrupciones laborales o huelgas en el futuro, lo cual podría resultar en un efecto material adverso en nuestros negocios y retornos. Además, el deterioro del entorno macroeconómico en Argentina, que ha provocado un aumento de las tasas de inflación y de los niveles de pobreza, puede repercutir en la cantidad de acciones laborales iniciadas por nuestra plantilla durante 2025 y los años siguientes.

Adicionalmente no podemos asegurar que podamos negociar nuevos convenios colectivos en los mismos términos, o en términos que son sustancialmente similares, que los actualmente vigentes ni que no estaremos sujetos a huelgas o interrupciones laborales antes o durante el proceso de negociación de dichos convenios. Los acuerdos con los sindicatos por el periodo abril de 2024 a marzo de 2025 se firmaron en el segundo trimestre de 2024 y fueron revisados durante el segundo semestre, considerando las variables económicas registradas hasta esa fecha y las proyecciones de dichas variables a diciembre 2024. A la fecha del presente reporte se están celebrando audiencias públicas para analizar la evolución de las variables económicas y establecer, si corresponde, una nueva actualización de los salarios. En el futuro, si no podemos renegociar el convenio colectivo de trabajo en términos satisfactorios o si estamos sujetos a huelgas o interrupciones laborales, nuestros resultados operativos, nuestra condición financiera y el valor de mercado de nuestras acciones podrían verse afectados de manera significativa.

Nuestro desempeño depende en gran medida de la contratación y retención de personal clave.

Nuestro rendimiento actual y futuro, y nuestras operaciones comerciales dependen de las contribuciones de nuestro Equipo Ejecutivo y nuestros empleados. Confiamos en nuestra capacidad para atraer, formar, motivar y retener a personal administrativo y especialistas calificados y experimentados. No se puede asegurar que seremos capaces de atraer y retener personal para puestos clave, y reemplazar a cualquiera de nuestros empleados clave podría resultar difícil y llevar mucho tiempo. La pérdida de los servicios y la experiencia de cualquiera de nuestros empleados clave, o nuestra incapacidad para contratar un reemplazo adecuado o personal adicional, podría tener un efecto material adverso en nuestras operaciones, flujos de caja y/o expectativas.

Riesgos relacionados con la economía y entornos regulatorios argentinos y mexicanos.*Nuestro negocio depende en gran medida de las condiciones económicas y políticas de Argentina.*

La mayoría de nuestras operaciones, propiedades y clientes se encuentran en Argentina y, como resultado, nuestro negocio depende en gran medida de las condiciones económicas que prevalecen en Argentina. Los cambios en las condiciones económicas, políticas y regulatorias y las medidas tomadas por el Gobierno argentino pueden tener un impacto significativo en nosotros. Usted debe hacer su propia evaluación sobre Argentina y las condiciones imperantes en el país antes de tomar una decisión de inversión.

Las condiciones económicas argentinas dependen de diversos factores, incluyendo (sin limitación) los siguientes: (i) los precios internacionales de las principales commodities exportados; (ii) estabilidad y competitividad del ARS con respecto a las monedas extranjeras; (iii) competitividad y eficiencia de las industrias y servicios nacionales; (iv) los niveles de consumo interno, de inversión y financiación local e internacional; (v) los niveles de inflación; (vi) los cambios en las políticas económicas o fiscales aplicadas por el gobierno argentino; (vii) los conflictos laborales y los paros; (viii) el gasto fiscal del gobierno argentino y la capacidad de mantener el equilibrio fiscal; (ix) las tasas de interés y controles salariales y/o de precios; y (x) el nivel de desempleo, la inestabilidad política y las tensiones sociales.

Además, la economía argentina es particularmente susceptible a las fluctuaciones en el panorama político a nivel local. El 10 de diciembre de 2023, Javier Milei asumió como Presidente de Argentina y se comprometió a implementar reformas económicas significativas. Tras la asunción del Sr. Milei, el Poder Ejecutivo argentino promulgó el Decreto N.º 70/2023, que detalla una serie de medidas destinadas a reducir el tamaño de la administración pública y los gastos públicos, así como a desregular la economía. Además, el 28 de junio de 2024, el Congreso argentino aprobó un proyecto de ley denominado "Bases y Puntos de Partida para la Libertad del Pueblo Argentino" ("Ley de Bases"). La Ley de Bases declara formalmente un estado de emergencia pública en materias relacionadas con la administración, la economía, las finanzas y la energía, por un período de un año. Durante este tiempo, también confiere al Poder Ejecutivo argentino una serie de poderes legislativos. La Ley de Bases también establece una serie de reformas legales, institucionales y fiscales que afectan a varios sectores de la economía, incluyendo varios cambios a la Ley de Hidrocarburos N.º 17,319 (la "Ley de Hidrocarburos Argentina").

Las enmiendas a la Ley de Hidrocarburos Argentina incluyen: (i) construir sobre el paradigma de autosuficiencia de la Ley de Hidrocarburos Argentina para incluir la maximización de los beneficios económicos, con el fin de fomentar nuevas inversiones; (ii) el principio de no intervención del gobierno federal en los precios de los hidrocarburos o productos refinados; y (iii) el principio de libertad de exportación de petróleo y gas. Este último principio está sujeto a objeción por parte de la SE por motivos técnicos y económicos. Además, las enmiendas introdujeron otros cambios, incluyendo la limitación de las renovaciones subsecuentes de concesiones, otorgando más poderes discrecionales a las Provincias en la fijación de regalías, expandiendo las actividades para incluir el procesamiento de hidrocarburos e introduciendo requisitos más flexibles para obtener autorizaciones de transporte.

Asimismo, el 28 de junio de 2024, la Cámara de Diputados del Congreso argentino sancionó definitivamente la Reforma Fiscal logrando reincorporar el capítulo de impuesto a las ganancias y de bienes personales, que había sido rechazado por la Cámara de Senadores. La Reforma Fiscal fue promulgada y publicada en el Boletín Oficial el 8 de julio de 2024, entrando en vigencia a partir de dicho momento.

Es difícil predecir el impacto social, político o económico de las medidas anunciadas y aplicadas por el Gobierno federal hasta la fecha y/o de las medidas futuras y/o del resultado del ambicioso plan de desregulación que el Poder Ejecutivo pretende aplicar mediante el Decreto N.º 70/2023, la Ley de Bases y/o la Reforma Fiscal. Dichas medidas podrían afectar a nuestra situación financiera y a los resultados de nuestras operaciones.

El 22 de agosto de 2024, el Congreso argentino aprobó un proyecto de ley destinado a aumentar las pensiones públicas. Posteriormente, el 12 de septiembre de 2024, el Congreso argentino aprobó otro proyecto de ley para aumentar la financiación de las universidades públicas nacionales. Sin embargo, el Presidente Milei vetó ambas leyes, emitiendo el Decreto N.º 782/2024 el 2 de septiembre de 2024 para el proyecto de ley de pensiones públicas, y el Decreto N.º 879/2024 el 2 de octubre de 2024 para el proyecto de ley de financiación universitaria, citando la falta de identificación de los recursos fiscales necesarios para cubrir los gastos adicionales. Desde que la actual administración asumió el cargo, su limitada representación en el Congreso argentino ha restringido su capacidad para promover o bloquear legislación, requiriendo negociaciones con la oposición sobre varios aspectos de cada proyecto de ley para asegurar su apoyo. Paralelamente, ciertas circunstancias han llevado a la oposición a unirse y avanzar con leyes a las que la administración se había previamente públicamente opuesto. Esta dinámica política y la falta de mayorías de la actual administración en el Congreso argentino podrían llevar a una situación en la que los vetos del Ejecutivo sean frecuentemente utilizados para diversos proyectos aprobados por el Congreso argentino, creando así incertidumbre política y reclamos legales, afectando la previsibilidad y el clima de inversión en Argentina en general. La Sociedad no puede predecir cómo evolucionará esta situación y si podría impactar negativamente en sus operaciones y/o condiciones financieras.

Además, la economía argentina es vulnerable a los acontecimientos adversos que afectan a sus principales socios comerciales. Un deterioro continuo de las condiciones económicas en Brasil, el principal socio comercial de Argentina, y un deterioro de las economías de otros socios comerciales importantes de Argentina, tales como China o Estados Unidos, podrían tener un impacto adverso importante en la balanza comercial de Argentina y afectar adversamente el crecimiento económico de Argentina y, por lo tanto, podrían afectar negativamente nuestra salud financiera y los resultados de operación. Además, una significativa depreciación de las monedas de nuestros socios o competidores comerciales puede afectar negativamente la competitividad de Argentina y, en consecuencia, afectar negativamente la condición económica y financiera de Argentina y los resultados de nuestras operaciones, incluyendo la capacidad de cumplir con las obligaciones de deuda financiera.

La capacidad de Argentina para obtener financiación de los mercados internacionales es limitada, lo que podría afectar a su capacidad para promover el crecimiento económico.

En los últimos años, Argentina ha experimentado dificultades financieras, lo que ha provocado un aumento de la deuda pública. El 28 de enero de 2022, el gobierno argentino llegó a un acuerdo con el Fondo Monetario Internacional ("FMI") sobre políticas fundamentales como parte de sus conversaciones en curso en el marco de un programa de financiación respaldado por el FMI. El 17 de marzo de 2022, el gobierno argentino aprobó un acuerdo con el FMI por un período de 30 meses, basado en el Servicio Ampliado del FMI (el "SAF"), para refinanciar USD 44.000 millones de deuda contraída entre 2018 y 2019 en virtud de un Acuerdo Stand-By que originalmente estaba previsto que se pagara entre 2021 y 2023. El Acuerdo con el FMI comprende diez revisiones trimestrales a lo largo de un periodo de dos años y medio, con el objetivo de garantizar que el Gobierno argentino cumple los objetivos fijados para cada periodo de revisión. Tras cada revisión, se ponen a disposición los desembolsos. El período de amortización de cada desembolso es de diez años, con un período de gracia de cuatro años y medio, comenzando en 2026 y concluyendo en 2034. El 13 de junio de 2024, el FMI concluyó su octava revisión, tras la cual el FMI desembolsó aproximadamente USD 800 millones al gobierno argentino para apoyar la recuperación económica y reconstruir las reservas fiscales y externas. A la fecha de este documento, el FMI ha desembolsado un total de más de USD 4.700 millones al gobierno argentino de conformidad con los términos del Acuerdo con el FMI.

No podemos asegurar que el Gobierno argentino vaya a cumplir los objetivos de las próximas revisiones del FMI. Además, no podemos asegurar que las condiciones del FMI no afecten a la capacidad de Argentina para aplicar reformas y políticas públicas e impulsar el crecimiento económico. Tampoco podemos predecir el impacto de la aplicación del SAF sobre la capacidad de Argentina (e indirectamente sobre la nuestra) para acceder a los mercados internacionales de capitales.

A pesar de la reestructuración de la deuda pública argentina llevada a cabo entre 2020 y 2023, los mercados internacionales siguen siendo cautelosos con respecto a la sostenibilidad de la deuda argentina y, en consecuencia, los indicadores de riesgo país siguen siendo elevados. No se puede asegurar que las calificaciones crediticias de Argentina se mantengan o se rebajen, suspendan o cancelen. Cualquier rebaja, suspensión o cancelación de la calificación de la deuda soberana de Argentina puede tener un efecto adverso en la economía argentina y en nuestro negocio.

Si no se renueva el acceso a los mercados financieros, el gobierno argentino podría no tener los recursos financieros para impulsar el crecimiento. Además, la incapacidad de Argentina para obtener crédito en los mercados internacionales podría tener un impacto directo en nuestra capacidad para acceder a esos mercados para financiar nuestras operaciones y crecimiento, incluyendo la financiación de los gastos de capital, lo que afectaría negativamente a nuestra situación financiera, resultados de las operaciones y flujos de efectivo. Además, no podemos predecir el resultado de cualquier reestructuración futura de la deuda soberana argentina. Tenemos inversiones en bonos soberanos argentinos por un importe de USD 8.7 millones al 31 de diciembre de 2024. Cualquier evento nuevo de impago por parte del gobierno argentino podría afectar negativamente a su valoración y a los plazos de amortización, así como tener un efecto material adverso en la economía argentina y, en consecuencia, en nuestro negocio y en los resultados de las operaciones.

Nuestras operaciones están sujetas a una extensa y cambiante regulación en los países en los que operamos.

La industria del petróleo y el gas está sujeta a una amplia regulación y control por parte de los gobiernos en los que compañías como la nuestra realizan operaciones, incluyendo leyes, reglamentos y normas promulgadas por los gobiernos federales, estatales, provinciales y locales. Estas regulaciones se refieren a la adjudicación de áreas de exploración y desarrollo, controles de producción y exportación, requisitos de inversión, impuestos, controles de precios y aspectos ambientales, entre otros. En consecuencia, nuestro negocio depende en gran medida de las condiciones regulatorias y políticas prevalecientes en los países en los que operamos y de nuestros resultados de operación.

No podemos asegurar que los cambios en las leyes y en la regulación aplicable, o las interpretaciones judiciales o administrativas de dichas leyes y regulaciones, no afectarán adversamente nuestros resultados de operación. Del mismo modo, no podemos asegurar que las futuras políticas gubernamentales a ser adoptadas en los países en los que operamos actualmente, o en los que pudiéramos llegar a operar en el futuro, no afectarán negativamente a la industria del petróleo y el gas.

Tampoco podemos asegurar que nuestras concesiones de petróleo y gas se extenderán en el futuro como resultado de la revisión por parte de las entidades reguladoras de los planes de inversión presentados para su análisis, o que no se impondrán requisitos adicionales para obtener prórrogas de permisos y/o concesiones.

Además, no se puede garantizar que las regulaciones o impuestos (incluyendo las regalías) promulgados por las Provincias o estados en los que operamos no entren en conflicto con las leyes y/o cualquier otra norma federal, y que dichos impuestos o regulaciones no afecten negativamente nuestros resultados de operación o nuestra condición financiera.

La industria de hidrocarburos en Argentina y en México están ampliamente reguladas a nivel nacional y local en materias que incluyen el otorgamiento de permisos de exploración y concesiones de explotación, inversiones, regalías, controles de precios, restricciones a la exportación, controles de capitales y obligaciones de suministro en el mercado interno. El Gobierno argentino y el Gobierno mexicano están facultados para –en el caso argentino– diseñar e implementar políticas energéticas federales de sus respectivos países, y han utilizado estos poderes antes para establecer restricciones a la exportación sobre la libre disposición de hidrocarburos y los ingresos de exportación e imponer aranceles a las exportaciones, para inducir a las empresas privadas a celebrar acuerdos de precios con el gobierno o, más recientemente, para imponer acuerdos de precios entre productores y refinerías o crear programas de incentivos fiscales para promover el aumento de la producción. Además, dado que no se puede garantizar que los reglamentos o impuestos sancionados o administrados por las provincias no entren en conflicto con las leyes nacionales, las controversias jurisdiccionales entre el gobierno federal y gobiernos provinciales han ocurrido y pueden volver a ocurrir en el futuro. En el caso mexicano, por ejemplo, el gobierno federal ha implementado políticas para recuperar la participación en el mercado y el control a favor de las empresas estatales (es decir, Pemex y CFE).

Además, Pemex es el único comprador de nuestra producción de petróleo y gas de nuestro activo en México, CS-01. En el pasado reciente, hemos experimentado retrasos en el cobro a Pemex de los ingresos procedentes de estas ventas. Aunque vigilemos y gestionemos diligentemente esta cuestión para garantizar el cobro puntual, este problema podría continuar en el futuro, e incluso agravarse, lo que podría afectar negativamente a la situación financiera de nuestros activos mexicanos.

Dichas controversias, limitaciones, restricciones a la exportación u otras medidas impuestas por las autoridades argentinas podrían tener un efecto material adverso en nuestros negocios futuros, situación financiera, resultados de operación, flujos de caja y/o prospectos y, como consecuencia, el valor de mercado de nuestras Acciones Serie A o ADS podría disminuir.

Medidas adoptadas por la autoridad en materia de competencia económica en México podrían llegar a tener un resultado adverso en nuestros resultados y condición financiera.

La Comisión Federal de Competencia Económica (“COFECE”) es la autoridad en materia de competencia en México con jurisdicción en varios sectores de la economía mexicana, incluyendo el sector de petróleo y gas, y como tal, tiene jurisdicción sobre las actividades realizadas por Vista. La COFECE tiene amplias facultades para investigar y perseguir prácticas monopólicas absolutas (cárteles), prácticas monopólicas relativas (abuso de poder sustancial o de posición dominante) y concentraciones ilícitas, así como para prevenir concentraciones que puedan tener efectos anticompetitivos. Además, la COFECE puede determinar la existencia de insumos esenciales y regular su acceso, identificar barreras a la competencia y emitir recomendaciones a las autoridades federales, locales y municipales para eliminar dichas barreras y fomentar las condiciones de competencia. Por lo tanto, muchas de nuestras actividades pueden ser revisadas por la COFECE y, en el caso de operaciones de capital que involucren ciertos umbrales monetarios en términos de valor y/o activos, es posible que la realización de dichas operaciones requiera autorización de la COFECE. Como resultado, la consumación de adquisiciones pendientes o futuras de activos o acciones puede estar sujeta al cumplimiento o renuncia de condiciones de cierre habituales, incluyendo, entre otras, la autorización de la COFECE. La realización de dichas operaciones no está asegurada, y estará sujeta a riesgos e incertidumbres, incluyendo el riesgo de que no se obtengan las autorizaciones regulatorias necesarias o que no se cumplan otras condiciones de cierre. Si dichas operaciones no se consuman, o si están sujetas a retrasos significativos, podrían afectar negativamente los precios de cotización de nuestras acciones ordinarias y nuestros resultados comerciales y financieros futuros.

Asimismo, la COFECE podría imponer sanciones o establecer condiciones a nuestro negocio si no podemos solicitar o recibir, o nos retrasamos en solicitar o recibir, las autorizaciones mencionadas y, si éstas se materializaran podrían tener un efecto material adverso en nuestros resultados y condición financiera. Del mismo modo, no se puede asegurar que las autorizaciones que no se hayan obtenido podrán obtenerse o puedan obtenerse sin condiciones. La falta de obtención de dichas autorizaciones, o las condiciones a las que pueden estar sujetas, podrían tener un efecto material adverso en nuestros resultados y condición financiera.

Los inversionistas pueden enfrentarse a riesgos inherentes a la inversión en una empresa que opera en mercados independientes y emergentes, como Argentina y México, incluidos importantes riesgos políticos, legales y económicos, así como riesgos relacionados con las fluctuaciones de la economía mundial.

Conforme a MSCI Inc., Argentina y México son mercados “stand-alone” y emergentes, respectivamente. Según el Estudio de Accesibilidad a los Mercados Globales de MSCI, mientras que las naciones clasificadas como mercado emergente son países en desarrollo con potencial de crecimiento en sus economías, relaciones comerciales con otros países, estabilidad del marco institucional, igualdad de derechos para los inversionistas extranjeros y bajos niveles de restricciones a los flujos de capital, los países clasificados como mercados stand-alone son aquellos que actualmente están parcial o totalmente cerrados a los inversionistas extranjeros, con mercados de capital pequeños y tensiones políticas.

La inversión en dichas economías generalmente conlleva riesgos inherentes, así como inestabilidad política, social y económica que podría afectar los resultados económicos, los cuales pueden provenir de muchos factores, incluyendo, pero no limitándose a los siguientes: incrementos en las tasas de interés; cambios abruptos en el valor de las divisas; altos niveles de inflación; controles de cambio; controles salariales y de precios; regulaciones para la importación de equipos y otras necesidades relevantes para las operaciones; cambios en las políticas económicas, administrativas o fiscales del gobierno; tensiones políticas y sociales; hostilidades o los problemas políticos en otros países que podrían impactar al comercio internacional, al precio de los productos básicos y a la economía mundial.

La volatilidad en los mercados de valores de los países catalogados como mercados emergentes, por no hablar de mercados *stand-alone* como Argentina, así como los posibles incrementos adicionales de las tasas de interés en Estados Unidos y otros mercados desarrollados o emergentes, pueden tener un impacto negativo en el valor de negociación de nuestros valores y en las condiciones de acceso a los mercados de capitales internacionales. Además, los mercados independientes incluyen riesgos adicionales, como las restricciones gubernamentales que pueden limitar la inversión y el riesgo asociado a los acontecimientos políticos.

Además, la SEC, el Departamento de Justicia de los Estados Unidos de América, y otras autoridades suelen tener grandes dificultades para emprender y ejecutar acciones contra empresas y personas no estadounidenses, incluidos los directores y funcionarios de las empresas, en determinados mercados emergentes e independientes, como Argentina y México. Además, nuestros accionistas públicos pueden tener derechos limitados y pocos recursos prácticos en los mercados emergentes e independientes donde operamos, ya que las reclamaciones de los accionistas que son comunes en Estados Unidos, incluidas las acciones colectivas basadas en la ley de valores y las reclamaciones por fraude, suelen ser difíciles o imposibles de llevar a cabo en muchos mercados emergentes e independientes.

Cualquiera de estos factores, así como la volatilidad en los mercados, pueden afectar adversamente nuestro negocio, los resultados de operación, la situación financiera, el valor de nuestras Acciones Serie A y ADS, además de nuestra capacidad para cumplir con nuestras obligaciones financieras.

Estamos o podríamos estar sujetos a restricciones directas e indirectas a la exportación bajo las leyes de Argentina.

La Ley de Hidrocarburos Argentina permite las exportaciones de hidrocarburos, siempre y cuando dichos volúmenes no sean necesarios para el mercado interno argentino y se vendan a precios razonables. En este sentido, las empresas de petróleo y gas han enfrentado restricciones para exportar crudo desde Argentina, limitando así su acceso a mayores ingresos cuando los precios internacionales están por encima de los precios domésticos en Argentina.

Aunque la Ley de Bases aprobó cambios a la Ley de Hidrocarburos Argentina para reducir las restricciones a las exportaciones de hidrocarburos, aún se requiere una autorización del gobierno federal para exportar hidrocarburos. En caso de no obtener permisos de exportación de petróleo, nuestras operaciones podrían verse afectadas, así como nuestros ingresos y resultados financieros.

En el caso del gas natural, la Ley Argentina N.º 24,076 y las regulaciones relacionadas requieren que se consideren todas las necesidades del mercado interno al autorizar exportaciones a largo plazo de gas natural. En este sentido, la SE puede autorizar operaciones de exportación de excedentes de gas natural siempre que estén sujetas a interrupción en caso de escasez de suministro local.

En los últimos años, las autoridades argentinas han adoptado ciertas medidas que resultaron en restricciones a las exportaciones de gas natural desde Argentina. Debido a estas restricciones, las empresas de petróleo y gas se han visto obligadas a vender parte de su producción de gas natural en el mercado local que originalmente estaba destinada al mercado de exportación y, en ciertos casos, no han podido cumplir total o parcialmente con sus compromisos de exportación.

Hasta 2024, las exportaciones de crudo y derivados del petróleo en Argentina requerían un registro previo en el Registro de Contratos de Operaciones de Exportación y la autorización de la SE. La Ley de Bases modificó la Ley de Hidrocarburos Argentina, estableciendo que los productores de crudo y derivados del petróleo pueden exportar libremente hidrocarburos y/o sus derivados, salvo objeción de la SE. El ejercicio efectivo de este derecho está sujeto a las regulaciones emitidas por el Poder Ejecutivo argentino, que, entre otros aspectos, deberían considerar: (i) los requisitos habituales relacionados con el acceso a recursos técnicamente probados; y (ii) que la eventual objeción de la SE solo puede (a) formularse dentro de los 30 días posteriores a que la Secretaría reconozca la exportación, y (b) debe basarse en razones técnicas o económicas relacionadas con la seguridad del suministro. Una vez transcurrido dicho plazo, la SE no podrá plantear ninguna objeción. Sin embargo, hasta la fecha, el Poder Ejecutivo argentino aún no ha emitido las regulaciones que implementarían esta disposición y aclararían cómo se aplicará en la práctica el procedimiento de "no objeción". Por lo tanto, el requisito de autorización previa y la Resolución S.E. N.º 241-E/2017, que estableció los criterios y procedimientos para que la SE autorice las exportaciones de crudo y derivados del petróleo hasta 2024, no fue expresamente derogada. No podemos predecir cuándo emitirá el Poder Ejecutivo argentino dichas regulaciones ni cuál será el contenido de las mismas.

Además, no podemos predecir por cuánto tiempo permanecerán en vigor las restricciones a las exportaciones, o si se tomarán medidas futuras que afecten adversamente nuestra capacidad para exportar e importar gas, crudo u otros productos y, en consecuencia, afecten nuestra condición financiera, resultados operativos y flujos de efectivo.

Los actuales controles cambiarios argentinos y la aplicación de nuevos controles cambiarios podrían afectar negativamente a nuestros resultados de operaciones.

El Gobierno argentino y el Banco Central de Argentina (“**BCRA**”) han implementado ciertas medidas que controlan y restringen la capacidad de las empresas y los individuos de acceder al mercado de divisas. Estas medidas incluyen, entre otras: (i) la restricción del acceso al mercado de divisas argentino para la compra o transferencia de divisas al exterior, con cualquier finalidad, incluido el pago de dividendos a los interesados no residentes; (ii) las restricciones a la adquisición de cualquier divisa extranjera para mantenerla como efectivo en Argentina; (iii) la obligación de los exportadores de repatriar y liquidar en pesos, en el mercado de divisas local, todo el producto de sus exportaciones de bienes y servicios; (iv) las limitaciones a la transferencia de valores hacia y desde Argentina; (v) la aplicación de impuestos a determinadas operaciones de adquisición de divisas; y (vi) el acceso restringido (incluso, pero no limitado a, en relación al plazo para efectuar dichos pagos) al mercado de divisas para pagar las importaciones de bienes y servicios. En el pasado, el BCRA estableció ciertas restricciones adicionales, como el establecimiento de ciertas refinanciaciones obligatorias sobre la deuda denominada en dólares estadounidenses.

No se puede asegurar que el BCRA u otros organismos gubernamentales no aumenten o relajen dichos controles o restricciones, que no introduzcan modificaciones en estas normas, que no impongan nuevos planes de refinanciamiento obligatorio relacionados con nuestro endeudamiento pagadero en moneda extranjera, que no establezcan restricciones más severas al cambio de divisas, o que no mantengan el actual régimen cambiario o creen múltiples tipos de cambio para diferentes tipos de transacciones, modificando sustancialmente el tipo de cambio aplicable para la adquisición de divisas para el servicio de nuestros pasivos pendientes denominados en divisas distintas del peso, todo lo cual podría afectar a nuestra capacidad para cumplir con nuestras obligaciones financieras a su vencimiento, reunir capital, refinar nuestra deuda al vencimiento, obtener financiación, ejecutar nuestros planes de gastos de capital, importar bienes y servicios, los cuales son necesarios para la ejecución de proyectos en los sectores *upstream* y *midstream* de la industria del petróleo y gas, y/o socavar nuestra capacidad para pagar dividendos a los accionistas extranjeros. En consecuencia, estos controles y restricciones cambiarias podrían afectar negativamente a la economía argentina y/o a nuestro negocio, situación financiera y resultados de las operaciones.

Asimismo, no podemos asegurar que el Gobierno Mexicano no impondrá controles de cambio u otras medidas de confiscación.

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

Anteriormente, el Gobierno argentino ha impuesto derechos a las exportaciones, incluidas las de petróleo y productos de gas licuado de petróleo (por ejemplo, entre otros, mediante la Ley de Solidaridad y el Decreto No. 488/2020). Bajo la regulación actual, los derechos de exportación de los hidrocarburos crudos y/o gas natural se limitan al 8%.

Los aranceles e impuestos a la exportación pueden tener un efecto material adverso en la industria de petróleo y gas de Argentina, y en nuestros resultados de operación. Producimos bienes exportables, y es probable que un aumento en los impuestos de exportación resulte en una reducción en nuestros precios de realización, nuestros márgenes y nuestros ingresos netos. No podemos garantizar el impacto de estos u otros impuestos y medidas futuras que pueda adoptar el Gobierno argentino sobre los precios de los productos de hidrocarburos y, en consecuencia, sobre nuestra condición financiera y el resultado de nuestras operaciones.

El impacto de la inflación en Argentina sobre nuestros costos podría tener un efecto material adverso en nuestros resultados de operación.

Históricamente, la inflación ha socavado la economía argentina, así como la capacidad del Gobierno argentino para crear condiciones que generan crecimiento y el desarrollo económico. En los últimos años, Argentina ha experimentado altos niveles de inflación.

La variación del Índice de Precios al Consumidor (IPC), publicado por el INDEC, para el periodo de enero a diciembre de 2024 fue de 117.8%.

Aunque la administración de Milei ha implementado algunas medidas para reducir la inflación, tales como recortar el gasto fiscal y reducir la base monetaria en términos reales, y pese a que la inflación se encuentra en descenso (la inflación mensual de diciembre 2024 fue de 2.7%) la fuerte devaluación del ARS en diciembre de 2023 y la desregulación de algunos precios en la economía hacen que la inflación de los precios al consumidor en Argentina sigan siendo altos comparados con otros países de la región.

Los altos niveles de inflación afectan la competitividad de los bienes y servicios de Argentina en los mercados internacionales, afectan negativamente el empleo, el consumo, el nivel de actividad económica y socavan la confianza en el sistema bancario argentino, lo que podría limitar aún más la disponibilidad y el acceso al crédito nacional e internacional por parte de las empresas locales y la estabilidad política. La inflación sigue siendo un desafío para Argentina. Los desequilibrios inflacionarios estructurales de Argentina siguen siendo críticos, lo que puede ocasionar que los niveles actuales de inflación continúen y tengan un efecto adverso en la economía y la situación financiera del país. La inflación también puede llevar a un aumento de la deuda de Argentina.

La inflación en Argentina ha contribuido a un aumento significativo en nuestros costos de operación, y nuevos costos de pozos en los últimos años, ya que parte de los bienes y servicios involucrados en dichas actividades se encuentran denominados en pesos argentinos, lo que provoca un incremento de los costos unitarios medidos en USD durante los periodos en los que la tasa de inflación del ARS es superior a la depreciación del ARS frente al USD.

Los niveles de inflación podrían aumentar en el futuro, y existe incertidumbre sobre los efectos que puedan tener las medidas adoptadas, o que fueran adoptadas en el futuro, por el Gobierno argentino para controlar la inflación. El aumento de la inflación podría afectar negativamente a la economía argentina, nuestra estructura de costos, situación financiera, nuestro negocio, y al precio de mercado de nuestras Acciones Serie A y de los ADS.

Las fluctuaciones en el valor del ARS podrían afectar negativamente a la economía argentina y a nuestros negocios y resultados de operación en Argentina.

Las fluctuaciones o una continua depreciación en el valor del ARS frente al USD pueden afectar adversamente la economía argentina, nuestra condición financiera y los resultados de operación. Si bien la mayoría de nuestros ingresos están denominados en USD, como productores de crudo podríamos vernos limitados por la capacidad de las refinerías de pasar aumentos significativos en los precios internacionales, o variaciones de tipo de cambio, a sus clientes, dado que las gasolineras están denominadas en moneda local. Por lo tanto, estamos expuestos a los riesgos asociados con la fluctuación del ARS en relación con el USD.

La capacidad del Gobierno argentino para estabilizar el mercado de divisas y restablecer el crecimiento económico es incierta. Una apreciación del ARS en términos reales afecta a la competitividad de la economía, incluido el sector del petróleo y el gas, ya que hace que los bienes y servicios denominados en moneda local sean más caros en términos relativos. Esto podría aumentar nuestros gastos de explotación y de capital, y afectar negativamente a nuestros resultados financieros. Una apreciación significativa en términos reales del ARS frente al USD también presenta riesgos para la economía argentina, incluida la posibilidad de una reducción de las exportaciones (como consecuencia de la pérdida de competitividad externa). Esa apreciación también podría tener un efecto negativo en el crecimiento de la economía y el empleo, y reducir la recaudación de impuestos en términos reales.

Nuestras propiedades pueden estar sujetas a expropiación por parte de los Gobiernos de México y Argentina por razones de interés público.

Nuestros activos, que se encuentran principalmente en Argentina y, en menor medida, en México, pueden estar sujetos a expropiación por parte de los Gobiernos argentino y mexicano (o del gobierno de cualquier subdivisión política de los mismos), respectivamente. Estamos involucrados en el negocio de la extracción de petróleo y, como tal, nuestro negocio o nuestros activos pueden ser considerados por los gobiernos argentino y mexicano, o los gobiernos de otros países en los que pudiéramos invertir en el futuro, como un servicio público o esenciales para la prestación de un servicio público. Por lo tanto, nuestro negocio está sujeto a incertidumbres políticas, incluyendo la expropiación o nacionalización de nuestro negocio o activos, pérdida de concesiones, renegociación o anulación de contratos existentes y otros riesgos similares.

En tal caso, es posible que tengamos derecho a recibir una compensación por la transferencia de nuestros activos conforme a la ley aplicable. Sin embargo, el precio recibido puede no ser suficiente, y es posible que tengamos que emprender acciones legales para reclamar una compensación adecuada. Nuestro negocio, nuestra condición financiera y los resultados de nuestras operaciones podrían verse afectados negativamente por la incidencia de cualquiera de estos eventos.

No podemos asegurar que cualquier acto de expropiación por parte del Gobierno argentino o mexicano, cambios en leyes y reglamentos aplicables, o interpretaciones judiciales o administrativas adversas de esas leyes o reglamentos, no tendrán un efecto material adverso en nuestra operación o negocio, o en la economía argentina o mexicana en general y, en consecuencia, afecten negativamente nuestra condición financiera, nuestros resultados de operación.

La intervención del Gobierno puede afectar negativamente a la economía argentina y, como resultado, a nuestros negocios y resultados de operación en Argentina.

En el pasado, el gobierno argentino ha intervenido directamente en la economía mediante expropiaciones, nacionalizaciones, controles de precios y controles de cambio, entre otros.

Históricamente, el gobierno argentino ha adoptado medidas para controlar directa o indirectamente el acceso de las empresas privadas y de los particulares a los mercados de comercio exterior y de divisas, como la restricción de su libre acceso y la imposición de la obligación de repatriar y vender en el mercado local de divisas todos los ingresos en moneda extranjera obtenidos por las exportaciones. Estas regulaciones nos impiden y limitan compensar el riesgo derivado de nuestra exposición al USD. Nuestras actividades y operaciones en Argentina también pueden verse afectadas negativamente por las medidas adoptadas por el gobierno argentino para hacer frente a la inflación y promover un crecimiento macroeconómico sostenible.

Es probable que en el futuro se produzca un escenario de baja tasa de crecimiento y alta inflación como consecuencia de la acumulación de desequilibrios macroeconómicos en los últimos años, de las medidas regulatorias del gobierno argentino y de las difíciles condiciones económicas internacionales. No podemos asegurar que las políticas aplicadas por el gobierno argentino no afecten negativamente a nuestra actividad, resultados de las operaciones, situación financiera, valor de nuestros títulos y capacidad de cumplir nuestras obligaciones financieras.

La economía argentina es muy sensible a los acontecimientos políticos locales, los cuales en el pasado han tenido un impacto adverso en el nivel de inversión. Los acontecimientos futuros pueden afectar negativamente a la economía argentina y, a su vez, a nuestra actividad, resultados de las operaciones, situación financiera, valor de nuestros títulos y capacidad para cumplir nuestras obligaciones financieras.

En el futuro, el gobierno argentino podría imponer nuevos controles de cambio y restricciones a las transferencias al exterior, restricciones al movimiento de capitales o tomar otras medidas en respuesta a la fuga de capitales o a una depreciación significativa del ARS, lo que podría limitar nuestra capacidad de acceso a los mercados internacionales de capitales. Dichas medidas podrían dar lugar a tensiones políticas y sociales y socavar las finanzas públicas del gobierno argentino, como ha ocurrido en el pasado, lo que podría tener un efecto adverso en la actividad económica de Argentina y, en consecuencia, afectar negativamente a nuestro negocio y a los resultados de las operaciones y hacer que disminuya el valor de mercado de nuestras acciones de la serie A o de nuestros ADS.

Las concesiones de explotación de petróleo y gas, los permisos de exploración y los contratos de producción y exploración en Argentina y México están sujetos a ciertas condiciones y pueden ser revocados o no renovados.

Argentina

Ley de Hidrocarburos Argentina es el principal marco regulatorio de la industria de los hidrocarburos. Dicha ley creó un sistema de permisos de exploración y concesiones de producción otorgados por el Estado (federal o estatal, según la ubicación de los recursos), mediante el cual las empresas tienen derechos exclusivos de exploración, desarrollo, explotación y titularidad de la producción en boca de pozo, a cambio del pago de un canon y la adhesión al régimen fiscal general.

La Ley de Hidrocarburos Argentina, con sus modificaciones, establece que las concesiones de petróleo y gas tienen una vigencia de 25 años, con una regla especial para las concesiones no convencionales de 35 años y de 30 años para las concesiones offshore, en cada caso, a partir de la fecha de su otorgamiento y sujetas a prórrogas por períodos de hasta 10 años cada una. Para poder acceder a la prórroga de una concesión en virtud de las modificaciones de la Ley No. 27,007, los concesionarios deberán (i) haber cumplido con sus obligaciones, (ii) estar produciendo hidrocarburos en la concesión considerada y (iii) presentar un plan de inversiones para el desarrollo de dichas áreas a solicitud de las autoridades competentes hasta un año antes de la finalización de cada plazo de la concesión. Las modificaciones de la Ley de Hidrocarburos Argentina establecen que, para las nuevas concesiones, el Poder Ejecutivo nacional o provincial, según corresponda, al momento de definir los pliegos de bases y condiciones, podrá determinar otros plazos de hasta 10 años más, siempre que se haga en forma fundada y motivada.

El poder y la autoridad para ampliar el plazo de las concesiones, permisos y acuerdos existentes y futuros recaen en el gobierno de la localidad en la que se encuentra el activo en cuestión (o en el Gobierno argentino en el caso de activos situados más allá de las 12 millas mar adentro).

Además, a los titulares de concesiones que soliciten prórrogas (de acuerdo con la Ley No. 27,007) se les puede exigir el pago de cánones adicionales que van desde el 3% y hasta un máximo total del 18%. De acuerdo con la Ley de Hidrocarburos Argentina, el incumplimiento de las normas y obligaciones puede dar lugar a la imposición de multas, y las infracciones importantes que no se subsanen una vez transcurrido el período de subsanación correspondiente pueden dar lugar a la revocación de la concesión o el permiso.

No se puede asegurar que nuestras concesiones vayan a ser renovadas en el futuro por las autoridades competentes sobre la base de los planes de inversión presentados a tal efecto, ni que dichas autoridades no vayan a imponer requisitos adicionales para la renovación de dichas concesiones o permisos. Además, cinco de nuestras concesiones son concesiones no convencionales y, por lo tanto, bajo la Ley No. 27,007, fueron otorgadas por un período de 35 años y con cánones del 12%, es decir, por períodos más largos que los convencionales bajo los términos prescritos por la Ley 27,007. No podemos asegurar que cualquier legislación futura que el gobierno argentino pueda promulgar no pueda afectar a dichas concesiones.

Los permisos de exploración y las concesiones de explotación otorgan un derecho adquirido que no puede ser rescindido sin indemnización legal. No obstante, las autoridades de aplicación provinciales competentes están facultadas para revocar estas licencias en caso de incumplimiento de las condiciones del permiso o de la concesión por parte del titular (Artículo 80 de la Ley de Hidrocarburos Argentina). Los licenciatarios también pueden renunciar parcial o totalmente, en cualquier momento, a la superficie de un permiso o concesión. Si se renuncia a un permiso de exploración, el concesionario estará obligado a pagar las cantidades de inversión comprometidas y no cumplidas (Artículos 20 y 81 de la Ley de Hidrocarburos Argentina).

La Ley de Bases dispuso ciertas modificaciones a la Ley de Hidrocarburos Argentina. Entre los principales puntos que fueron modificados por la Ley de Bases, se establece que la solicitud de subdivisión del área para la conversión de concesión convencional a no convencional sólo estará disponible hasta el 31 de diciembre de 2028, y su plazo sólo será de 35 años, sin prórrogas.

No es posible asegurar qué efectos tendrán estas modificaciones a la Ley de Hidrocarburos Argentina en las concesiones otorgadas a las empresas en Argentina (incluyendo nuestras concesiones) ni cuándo podremos ver los efectos de dichas modificaciones. Por ello, no podemos predecir qué efectos tendrá la Ley de Bases sobre nuestras concesiones, y, en consecuencia, sobre nuestro rendimiento operativo y, por lo tanto, nuestra situación financiera, resultados de las operaciones y flujos de caja.

Adicionalmente, no se puede asegurar que nuestras concesiones de explotación sean renovadas en el futuro por las autoridades provinciales sobre la base de los planes de inversión presentados a tal efecto, o que dicha autoridad no impondrá requisitos adicionales para la renovación de dichas concesiones. Por otra parte, según el marco regulatorio actual, la autoridad otorgante conserva la posibilidad de revocar las concesiones si se cumplen determinadas condiciones.

México

Nuestro contrato de licencia de E&P tiene una validez de 30 años y puede renovarse por un máximo de dos periodos adicionales de hasta cinco años cada uno, sujeto a los términos y condiciones establecidos en los contratos. La facultad y la autoridad para prorrogar la duración de los contratos existentes y futuros recae en la Comisión Nacional de Hidrocarburos (“CNH”). En virtud de los contratos existentes, para que un contrato de licencia de E&P pueda ser objeto de una prórroga, el promotor debe (i) cumplir las condiciones de dichos contratos, (ii) presentar una propuesta de modificación del plan de desarrollo y (iii) comprometerse a mantener una “producción regular sostenida” a lo largo de cada prórroga.

No se puede garantizar que nuestros contratos sean renovados en el futuro por la CNH conforme a los planes de inversiones presentados a tal efecto, que dicha autoridad no imponga requisitos adicionales para la renovación del contrato, o que sigamos manteniendo una buena relación comercial con las nuevas y futuras administraciones.

Una crisis financiera global o regional y condiciones desfavorables de crédito y de mercado pueden afectar negativamente nuestra liquidez, clientes, negocios y resultados de operación.

Los efectos de una crisis financiera mundial o regional y los disturbios en el sistema financiero mundial pueden tener un impacto negativo en nuestro negocio, nuestra situación financiera y los resultados de nuestras operaciones.

Los efectos de una crisis económica global en nuestros clientes y en nosotros no se pueden predecir. La debilidad de las condiciones económicas globales y locales podría llevar a una reducción de la demanda o de los precios de la energía, los hidrocarburos y los productos petrolíferos y petroquímicos relacionados, lo que podría tener un efecto negativo en nuestros ingresos. Factores económicos como el desempleo, la inflación y la falta de disponibilidad de crédito también podrían tener un efecto material adverso en la demanda de energía y, por lo tanto, en la situación financiera de nuestro negocio y en los resultados de las operaciones. La situación financiera y económica en Argentina, México o en otros países de América Latina, como Brasil, también puede tener un impacto negativo en nosotros y en terceros con los que hacemos o podemos hacer negocios.

La economía argentina puede verse afectada negativamente por la evolución económica en los mercados financieros globales y por efectos de “contagio” más generales de otros mercados financieros, que podrían tener un efecto material adverso en el crecimiento económico de Argentina.

Los mercados financieros y de valores de Argentina, y la economía argentina, se ven influenciados por los efectos de la crisis financiera mundial o regional y las condiciones en otros mercados del mundo. La inestabilidad económica mundial, como la incertidumbre sobre las políticas comerciales globales, caídas pronunciadas o incrementos en el precio de las materias primas, el deterioro de las condiciones económicas de Brasil (principal socio comercial de Argentina) y de las economías de otros importantes socios comerciales de Argentina, como China o Estados Unidos, la retirada del Reino Unido de la Unión Europea (“**Brexit**”), las tensiones geopolíticas entre Estados Unidos y varios países extranjeros, el conflicto entre Rusia y Ucrania, y más recientemente entre Israel y Hamas e Irán, las decisiones de la OPEP y de otras naciones productoras de petróleo no pertenecientes a la OPEP con respecto a la producción de petróleo que afecten las cuotas del mismo, las discordias idiosincrásicas, políticas y sociales, los atentados terroristas, las rebajas en la calificación de la deuda soberana, una enfermedad pandémica, podrían afectar a la economía argentina y poner en peligro la capacidad de Argentina para corregir sus desequilibrios macroeconómicos existentes, entre otros. Aunque las condiciones económicas varían de un país a otro, las reacciones de los inversionistas a los acontecimientos que ocurren en un país demuestran a veces un efecto de “contagio” en el que toda una región o clase de inversión es desfavorecida por los inversores internacionales.

En consecuencia, no se puede asegurar que la economía y los mercados de valores argentinos no se vean afectados por acontecimientos que afecten al mundo, una región en particular, a las economías desarrolladas, a los mercados emergentes o a cualquiera de los principales socios comerciales de Argentina, lo que a su vez podría afectar negativamente a nuestra actividad, situación financiera y resultados de las operaciones, así como al valor de mercado de nuestros ADS. Además, una devaluación significativa de las monedas de nuestros socios o competidores comerciales podría afectar negativamente a la competitividad de Argentina y, en consecuencia, afectar negativamente a la economía argentina y a nuestra situación financiera y resultados de las operaciones.

Un abordaje incorrecto o inexistente de los riesgos reales y percibidos de deterioro institucional y corrupción puede afectar negativamente la economía y la situación financiera de Argentina y, en consecuencia, nuestro negocio.

La falta de un sólido marco institucional y transparente en relación con la contratación estatal y las acusaciones de corrupción han afectado y siguen afectando a Argentina. En el Índice Internacional de Percepción de la Corrupción y Transparencia de 2024, Argentina se colocó en el lugar 99 de 180 países (siendo 1 el país menos corrupto y el 180 el más corrupto), representando un leve deterioro comparado con el estudio del año 2023.

A la fecha de este reporte, existen varias investigaciones en curso sobre denuncias de blanqueo de capitales y corrupción que están siendo llevadas a cabo por el Ministerio Público Argentino. Las empresas implicadas en las mismas pueden verse sometidas, entre otras consecuencias, a una disminución de su calificación crediticia, a reclamaciones por parte de sus inversionistas, y pueden experimentar restricciones en su acceso al financiamiento a través de los mercados de capitales, junto con una disminución de sus ingresos. El resultado potencial de estas y otras investigaciones en curso relacionadas con la corrupción es incierto, pero ya han tenido un impacto adverso en la imagen y la reputación de las empresas implicadas, así como en la percepción general del mercado sobre la economía, el entorno político y los mercados de capitales en Argentina. No tenemos ningún control ni podemos predecir el resultado de dichas investigaciones o acusaciones ni su efecto en la inestabilidad económica y política de Argentina, ni el efecto adverso en nuestras actividades comerciales y resultados de las operaciones.

Reconocemos que el hecho de no abordar estas cuestiones podría aumentar el riesgo de inestabilidad política, distorsionar los procesos de toma de decisiones y afectar negativamente a la reputación internacional de Argentina y a su capacidad para atraer inversiones extranjeras. En consecuencia, esto podría impactar nuestra capacidad de atraer nuevos inversionistas a nuestra Compañía, lo que podría afectar nuestra situación financiera y el valor de mercado de nuestras acciones Serie A y de los ADSs.

El Estado argentino es propietario de las reservas de hidrocarburos situadas en el subsuelo de Argentina

La Ley de Hidrocarburos Argentina establece que los yacimientos de hidrocarburos líquidos y gaseosos ubicados en el territorio de Argentina y en su plataforma continental pertenecen al patrimonio inalienable e imprescriptible del Estado argentino, ya sea a nivel federal o provincial, dependiendo de la ubicación de dichas reservas. Sin embargo, la exploración y producción de petróleo y gas natural se realiza a través de permisos de exploración y concesiones de explotación otorgados a empresas públicas y privadas. El acceso a las reservas de petróleo y gas natural es esencial para la producción sostenida y la generación de ingresos de una empresa petrolera y de gas, y nuestra capacidad de generar ingresos se vería materialmente afectada si el gobierno argentino restringiera o impidiera la exploración o extracción de cualquiera de las reservas de petróleo y gas natural que nos ha asignado o, si no pudiéramos competir eficazmente con otras empresas petroleras y de gas en futuras rondas de licitación de derechos adicionales de exploración y producción en Argentina.

Las condiciones económicas y las políticas gubernamentales en México y en otros lugares pueden tener un impacto material en nuestras operaciones.

Un deterioro en la condición económica de México, inestabilidad social, disturbios políticos, cambios en las políticas gubernamentales u otros acontecimientos sociales adversos en México podrían afectar adversamente nuestra condición financiera y de negocios. Esos acontecimientos también podrían provocar un aumento de la volatilidad en los mercados financieros y cambiarios, lo que afectaría nuestra capacidad para obtener financiamiento. Además, el Gobierno mexicano ha anunciado diversos recortes presupuestarios en el pasado como consecuencia a la caída de los precios internacionales del crudo. Cualquier nuevo recorte presupuestario podría afectar negativamente a la economía mexicana y, en consecuencia, a nuestros negocios, situación financiera, resultados operativos y perspectivas.

En el pasado, México ha experimentado varios periodos de crecimiento económico lento o negativo, alta inflación, altas tasas de interés, devaluación de la moneda y otros problemas económicos. Estos problemas pueden empeorar o reaparecer, según corresponda, en el futuro y podrían afectar adversamente nuestro negocio. Un empeoramiento de las condiciones financieras o económicas internacionales, como una desaceleración del crecimiento o incluso una recesión en los socios comerciales de México, incluyendo a Estados Unidos, o el surgimiento de una nueva crisis financiera, podría tener efectos adversos en la economía mexicana, en nuestra condición financiera y en nuestra capacidad para pagar nuestra deuda.

Además, el Gobierno mexicano ha tenido una influencia significativa en la economía mexicana en el pasado y es probable que continúe teniéndola. Los cambios en el marco legal y las políticas pueden afectar negativamente a nuestro negocio y al valor de nuestros valores.

La actividad delictiva en México podría afectar nuestras operaciones.

En los últimos años, México ha experimentado un periodo de creciente actividad delictiva, principalmente debido a las actividades de los cárteles de la droga y organizaciones delictivas relacionadas. Además, el desarrollo del mercado ilícito de combustibles en México ha conducido a un aumento de los robos y del comercio ilegal de los combustibles que producimos. En respuesta, el gobierno mexicano ha implementado varias medidas de seguridad y ha fortalecido sus fuerzas militares y policiales. A pesar de estos esfuerzos, la actividad delictiva sigue existiendo en México, y podría empeorar en 2025, si los grupos delictivos intentaran tomar ventaja de las próximas elecciones para expandir su control sobre los gobiernos locales y sobre los mercados. En un caso extremo, estas actividades, su posible escalada y la violencia asociada con ellas, pueden tener un impacto negativo en nuestra condición financiera y resultados de operación.

Los acontecimientos económicos y políticos en México pueden afectar negativamente la política económica del país y, a su vez, nuestras operaciones.

A la fecha de este reporte, Morena, el partido político de la presidenta Claudia Sheinbaum Pardo, controla la mayoría en la Cámara de Diputados y tiene una influencia significativa en el Senado de la República, ocupando el mayor número de asientos en relación con cualquier otro partido. Asimismo, los años anteriores se han caracterizado por una fuerte presión del Ejecutivo y del Congreso sobre el Poder Judicial y, particularmente, sobre la Suprema Corte de Justicia de la Nación. Dicha concentración de poder y cualquier cambio en la política o economía mexicana, como consecuencia de lo anterior, podría tener un impacto negativo en nuestro negocio, posición financiera o resultados operativos.

Además, otros acontecimientos y cambios, y cualquier inestabilidad política y económica que pueda surgir en México, podrían tener un efecto material adverso en la economía del país. No podemos predecir de forma adecuada el impacto que podría tener. No podemos asegurar que los acontecimientos políticos en México no tendrán un efecto adverso en la economía mexicana o en la industria del petróleo y el gas y, a su vez, en nuestros negocios.

Las condiciones económicas en México están altamente correlacionadas con las condiciones económicas de los Estados Unidos debido a la proximidad física/geográfica y al alto grado de actividad económica entre los dos países en general, incluyendo el comercio facilitado por el Tratado entre México, Estados Unidos y Canadá (TMEC). Como resultado, los acontecimientos políticos en los Estados Unidos, también pueden tener un impacto en el tipo de cambio entre el USD y el MXN, las condiciones económicas en México y los mercados de valores globales.

Si bien los gobiernos de México y Estados Unidos han podido llegar a un entendimiento en el pasado, no podemos asegurar que dicho entendimiento se mantendrá o que el gobierno de Estados Unidos no impondrá políticas a México en el futuro y que no nos veremos afectados negativamente por dichas políticas en el futuro.

La nación mexicana es propietaria de las reservas de hidrocarburos ubicadas en el subsuelo de México.

La Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos (la "Constitución mexicana") establece que la nación mexicana, y no nosotros, es dueña de todas las reservas de petróleo y otros hidrocarburos ubicadas en el subsuelo de México. El artículo 27 de la Constitución mexicana establece que el Gobierno mexicano llevará a cabo actividades de E&P a través de contratos con terceros o asignaciones otorgadas a Empresas Productivas del Estado. La Ley de Hidrocarburos de México nos permite a nosotros y a otras compañías petroleras y de gas explorar y extraer las reservas de petróleo y otros hidrocarburos ubicadas en México, sujeto a la celebración de acuerdos de conformidad con un proceso de licitación competitiva. El acceso a las reservas de petróleo y gas natural, es esencial para la producción sostenida y la generación de ingresos de una empresa petrolera y de gas, y nuestra capacidad para generar ingresos se vería materialmente afectada de manera adversa si el gobierno mexicano restringiera o impidiera la exploración o extracción de cualquiera de las reservas de petróleo y gas natural que nos ha asignado, o si no pudiéramos competir eficazmente con otras empresas petroleras y de gas en futuras rondas de licitación para obtener derechos adicionales de exploración y producción en México.

Crisis sanitarias como la de la pandemia de COVID-19 podrían tener un efecto adverso significativo en nuestras operaciones comerciales.

La pandemia de COVID-19 tuvo un efecto material adverso en la economía mundial y en nuestra Compañía. La pandemia de COVID-19 resultó en la imposición de medidas gubernamentales locales, municipales y nacionales de "refugio doméstico" y otras medidas de cuarentena, cierre de fronteras y otras restricciones de viaje, cierres de negocios no esenciales, suspensión de visas, encierros a nivel nacional, cierre de instituciones públicas y privadas, así como la extensión de vacaciones, entre otras, causando una interrupción comercial sin precedentes en varias jurisdicciones, incluyendo México y Argentina.

Durante el año 2020, los ingresos y la situación financiera de la empresa se vieron gravemente afectados por la reducción de la demanda de petróleo y gas, y el desplome de los precios del petróleo y el gas debido a la pandemia de COVID-19. Debido a estos problemas, durante parte de dicho año decidimos detener todas las actividades de perforación y terminación, tanto en Argentina como en México, lo que impactó negativamente en nuestra producción al retrasar los proyectos de desarrollo. Como resultado de lo anterior, nuestra pérdida neta del año de USD 102.7 millones en 2020 comparada con USD 32.7 en 2019 y nuestro EBITDA Ajustado fue de USD 95.6 millones en 2020, lo que implicó una reducción del 44% en comparación con el 2019.

Durante el año 2021 y 2022, los gobiernos argentino y mexicano flexibilizaron gradualmente las restricciones vigentes para contener el impacto de la pandemia, como la reapertura de las escuelas, la eliminación de las restricciones a los viajes aéreos nacionales e internacionales, el uso opcional de mascarillas en lugares públicos, la autorización del público en eventos deportivos y culturales masivos, en vista de los avances en las campañas de vacunación.

Aunque los efectos negativos de la pandemia de COVID-19 sobre nosotros y la economía mundial han disminuido, no podemos predecir o estimar el impacto negativo final que un resurgimiento potencial de la pandemia de COVID-19 o cualquier otra pandemia tendrá en nuestros resultados de las operaciones y la situación financiera, ya que dependerá de la evolución futura de la intensidad y duración de la pandemia, así como de las medidas adoptadas para contener la pandemia o mitigar el impacto económico por parte de los gobiernos argentino o mexicano.

Estamos sujetos a riesgos relacionados con cierta disposición de responsabilidad fiscal solidaria en México, en la que Vista podría ser responsable solidaria de impuesto sobre la renta que se cause por enajenaciones de sus acciones entre residentes en el extranjero sin establecimiento permanente en México, si dichas operaciones no sean informadas a las autoridades fiscales mexicanas.

El gobierno mexicano aprobó y publicó en el Diario Oficial de la Federación una disposición fiscal por la cual, a partir del 1 de enero de 2022, las sociedades residentes en México podrán ser responsables solidarias de los impuestos que causen los no residentes fiscales en México por la venta o enajenación, a otro residente fiscal no mexicano, de sus acciones o valores representativos de la propiedad de activos, emitidos por dichas sociedades, si la sociedad residente mexicana correspondiente no proporciona cierta información respecto de determinadas enajenaciones o ventas a las autoridades fiscales mexicanas y el vendedor no mexicano no cumple con la obligación de pagar el impuesto correspondiente. Dados los mecanismos y procedimientos inherentes a las bolsas de valores, incluyendo el volumen de negociación en la Bolsa de Valores de Nueva York, las empresas mexicanas, incluyéndonos a nosotros, tienen desafíos prácticos para identificar y rastrear la venta o disposición de los ADSs en poder de nuestros inversionistas, independientemente de que sean residentes fiscales mexicanos o no mexicanos. Por lo tanto, si el no residente en México no paga los impuestos devengados por la venta y la Compañía no cumple con la obligación de información antes mencionada, las autoridades fiscales pueden imponer a la Compañía una responsabilidad solidaria por los impuestos no pagados derivados de la enajenación o venta de los ADSs realizada por los no residentes en México a otro no residente en México cuando no se cumplan ciertos requisitos establecidos en la Ley Fiscal Mexicana y su reglamento para que dicha venta o enajenación de ADSs esté exenta en México. Esta evaluación potencial podría tener un efecto adverso en nuestro negocio, equivalente a la obligación solidaria de pago de impuestos no pagados.

Sin embargo, Vista se ha amparado en contra de esta disposición fiscal con la intención de obtener una excepción a la entrega de esta información, y por lo tanto no ser considerada en las obligaciones de responsabilidad fiscal solidaria. Recientemente, Vista obtuvo una decisión favorable en los Tribunales Colegiados. Esta decisión se basó en las consideraciones obligatorias aprobadas por los ministros de la Segunda Sala de la Suprema Corte de Justicia de la Nación al resolver sobre la demanda A.R. 528/2022. En consecuencia, Vista ahora sólo está obligada a presentar el aviso relativo únicamente a la participación accionaria de las partes previsto en el artículo 49 Bis 2 de la Circular Única de Emisoras y no informar sobre la venta de acciones realizada entre no residentes.

Riesgos relacionados con nuestras Acciones Serie A y los ADS

Las Acciones Serie A y los ADSs se negocian en más de un mercado, lo que puede dar lugar a variaciones de precio; además, es posible que los inversionistas no puedan mover fácilmente los valores para negociar entre dichos mercados.

A la fecha de este reporte, nuestras Acciones Serie A se encuentran listadas y cotizan en la Bolsa Mexicana de Valores (“BMV”) y los ADSs se encuentran listados en la Bolsa de Valores de Nueva York (“NYSE” por sus siglas en inglés). Los mercados de nuestras Acciones Serie A o para los ADS puede no tener liquidez y el precio al que las Acciones Serie A o los ADS pueden ser vendidos es incierto.

La negociación de los ADS o de nuestras Acciones Serie A en estos mercados se lleva a cabo en diferentes monedas (USD en la NYSE y MXN en la BMV), y en diferentes momentos (como resultado de diferentes zonas horarias, diferentes días de negociación y diferentes días festivos en los Estados Unidos y México). Los precios de negociación de los valores en estos dos mercados pueden diferir debido a estos y otros factores. Cualquier disminución en el precio de nuestras Acciones Serie A en la BMV podría causar una disminución en el precio de cotización de los ADS en la NYSE. Los inversionistas podrían tratar de vender o comprar nuestras acciones para aprovechar cualquier diferencia de precio entre los mercados a través de una práctica conocida como arbitraje. Cualquier actividad de arbitraje podría crear una volatilidad inesperada tanto en los precios de nuestras acciones en una bolsa como en los ADS disponibles para negociar en la otra bolsa. Además, los tenedores de ADS no podrán entregar inmediatamente sus ADS y retirar las Acciones Serie A subyacentes para negociar en el otro mercado sin efectuar los procedimientos necesarios con el depositario. Esto podría resultar en demoras en el tiempo y costos adicionales para los tenedores de los ADS.

Los precios de negociación de las Acciones Serie A y de los ADS pueden fluctuar significativamente.

La volatilidad en el precio de mercado de nuestras Acciones Serie A y de los ADS puede impedir que los inversionistas vendan sus valores a un precio igual o superior al que pagaron por ellos. El precio de mercado y la liquidez de mercado de nuestras Acciones Serie A y de los ADS pueden verse afectados negativamente por diversos factores, incluyendo, entre otros, el grado de participación de los inversionistas en nosotros, el atractivo de nuestras Acciones Serie A y nuestros ADSs en comparación con otros valores de mercado (por ejemplo, acciones emitidas por una compañía con un mayor historial de operaciones en nuestra propia industria), nuestro desempeño financiero y las condiciones generales del mercado. Ciertos factores adicionales que podrían afectar negativamente, o resultar en fluctuaciones en el precio de nuestras Acciones Serie A y de los ADS incluyen: variaciones reales o anticipadas en nuestros resultados operativos; diferencias potenciales entre nuestros resultados financieros y operativos reales y los esperados por los inversores; las percepciones de los inversionistas sobre nuestras perspectivas y las perspectivas de nuestro sector; nuevas leyes o reglamentos o nuevas interpretaciones de leyes y reglamentos, incluyendo lineamientos fiscales, aplicables al sector energético, a nuestras Acciones Serie A y/o a los ADS; las tendencias y riesgos económicos generales en las economías o mercados financieros de los Estados Unidos, América Latina o el mundo, incluidos los derivados de pandemias, guerras, incidentes de terrorismo o respuestas a tales acontecimientos; cambios en nuestras operaciones o en las estimaciones de utilidades o en la publicación de informes de investigación sobre nosotros o sobre la industria energética latinoamericana; condiciones de mercado que afectan a la economía latinoamericana en general o a los prestatarios de América Latina en particular; volatilidad significativa en el precio de mercado y en el volumen de negociación de los valores de las empresas del sector energético, que no están necesariamente relacionados con el desempeño operativo de estas empresas; incorporaciones o desvinculaciones de nuestro Equipo Ejecutivo; completar (o no completar) adquisiciones adicionales o ejecutar acuerdos de concesión adicionales; especulación en la prensa o en la comunidad inversionista; los cambios en las calificaciones o perspectivas crediticias asignadas a los países de América Latina, en particular México y Argentina, y a las entidades del sector energético; condiciones o acontecimientos políticos en Argentina, México, Estados Unidos y otros países; y promulgación de legislación u otros desarrollos regulatorios que nos afecten negativamente a nosotros o a nuestra industria.

Los mercados de valores generalmente experimentan fluctuaciones extremas de precios y volúmenes que a menudo no han estado relacionadas o han sido desproporcionadas con el desempeño operativo de las empresas involucradas. No podemos asegurar que los precios y las valoraciones de las operaciones se mantendrán. Estos amplios factores del mercado y de la industria pueden afectar adversamente el precio de mercado de nuestras Acciones Serie A y de los ADS, independientemente de nuestro desempeño operativo. Las fluctuaciones del mercado, así como las condiciones políticas y económicas generales en los mercados en los que operamos, tales como la recesión o las fluctuaciones en el tipo de cambio de divisas, también pueden afectar adversamente el precio de mercado de nuestras Acciones Serie A y ADS. Después de periodos de volatilidad en el precio de mercado de los valores de una compañía, esa compañía a menudo puede estar sujeta a litigios de demanda colectiva de valores. Este tipo de litigio puede resultar en costos sustanciales y en una desviación de la atención y los recursos de la administración, lo cual tendría un efecto material adverso en nuestro negocio, resultados de operación y condición financiera.

La baja liquidez relativa y la alta volatilidad del mercado de valores mexicano pueden hacer que los precios y volúmenes de negociación de nuestras Acciones Serie A y de los ADS fluctúen significativamente.

La BMV es una de las bolsas más grandes de América Latina en términos de capitalización bursátil agregada de las empresas que cotizan, pero sigue siendo relativamente ilíquida y volátil en comparación con otros importantes mercados bursátiles extranjeros. Aunque el público participa en la negociación de valores en la BMV, una parte sustancial de la actividad de negociación en la BMV es llevada a cabo por o en nombre de grandes inversionistas institucionales. El volumen de negociación de valores emitidos por empresas de mercados emergentes, tales como las empresas mexicanas, tiende a ser menor que el volumen de negociación de valores emitidos por empresas de países más desarrollados. Estas características del mercado pueden limitar la capacidad de un tenedor de nuestras Acciones Serie A y también pueden generar un efecto adverso en el precio de mercado de las Acciones Serie A y, como resultado, el precio de mercado de los ADS.

Si los analistas de valores o de la industria no publican informes de investigación sobre nuestro negocio, o si publican informes negativos sobre nuestro negocio, el precio y el volumen de operaciones de nuestras Acciones Serie A y de los ADS podrían disminuir.

El mercado de negociación de nuestras Acciones Serie A y de los ADS puede verse impactado en parte por los estudios y reportes que los analistas de valores o de la industria publiquen sobre nosotros, nuestro negocio, mercado o competidores. Si no contamos con la cobertura de ningún analista de valores o de la industria, el precio de negociación de nuestras Acciones Serie A y de los ADS puede verse afectado negativamente. Si uno o más de los analistas que nos cubren rebajan o emiten opiniones negativas sobre nuestras Acciones Serie A y ADS, es probable que el precio de nuestras acciones baje. Si uno o más de estos analistas dejan de cubrirnos o no publican regularmente informes sobre nosotros, la participación en nuestras Acciones Serie A y en los ADS puede disminuir, lo que puede hacer que el precio de nuestras acciones o el volumen de negociación disminuyan.

Hemos otorgado, y podemos continuar haciéndolo, incentivos en acciones, lo que puede resultar en un aumento de los gastos de remuneración y los accionistas de nuestras Acciones Serie A y ADSs pueden sufrir una mayor dilución.

En abril de 2018 adoptamos nuestro plan de incentivos a largo plazo (el “Plan”) con el propósito de atraer y retener a personas talentosas como funcionarios, directores, empleados y consultores que son clave para nosotros, incentivando su desempeño y alineando sus intereses con los nuestros. De conformidad con el Plan, nuestro Consejo de Administración está autorizado a otorgar Acciones Serie A o ADS restringidas (las “Acciones Restringidas”) y opciones para comprar nuestras Acciones Serie A o ADS (la “Opción de Compra”) a nuestros funcionarios, directores, empleados y consultores. Hemos reservado 8,750,000 Acciones Serie A emitidas el 18 de diciembre de 2017 para la implementación del Plan. Asimismo, las acciones de la serie A recompradas por la Sociedad a través de nuestro programa de recompra podrán asignarse al Plan.

Adicionalmente, la adquisición de Acciones Serie A reservadas para el Plan (o la asignación de acciones serie A recompradas por la Sociedad a través de nuestro programa de recompra) puede causar una dilución inmediata a nuestros accionistas actuales y también puede tener un efecto dilusivo en nuestras utilidades por Acción. Si todas las acciones serie A actualmente reservadas para el Plan y todas las acciones recompradas a través del programa de recompra en curso se pusieran en circulación, nuestro capital social emitido y en circulación aumentaría un 4%, pasando de 95,285,451 Acciones Serie A en circulación al 31 de diciembre de 2024 a un total de 98,781,026 Acciones Serie A.

Las ventas sustanciales de nuestras Acciones Serie A o de los ADS podrían hacer que el precio de nuestras Acciones Serie A o de los ADS disminuya.

El precio de mercado de nuestras Acciones Serie A y de los ADS puede disminuir como resultado de las ventas de un gran número de Acciones Serie A y ADS o de la percepción de que estas ventas pueden ocurrir. Estas ventas, o la posibilidad de que se produzcan, también podrían dificultar la venta de valores de renta variable en el futuro, en el momento y al precio que consideremos apropiado.

Nuestros accionistas o entidades controladas por ellos o sus cesionarios autorizados podrán vender sus acciones en el mercado público de vez en cuando sin necesidad de registrarlas, sujeto a ciertas limitaciones en cuanto al tiempo, monto y método de las ventas impuestas por las regulaciones emitidas por la SEC, así como cualquier otra regulación (incluyendo las normas en materia de competencia económica) que puedan aplicarse. Si cualquiera de nuestros accionistas, las entidades afiliadas controladas por ellos o sus respectivos cesionarios autorizados vendieran un gran número de sus acciones, el precio de mercado de nuestras Acciones Serie A podría disminuir significativamente, como resultado, el precio de mercado de las ADS. Además, la percepción en los mercados públicos de que las ventas de las Acciones Serie A y de los ADS pueden tener un efecto adverso en el precio de mercado de nuestras Acciones Serie A y de los ADS.

Las protecciones otorgadas a los accionistas minoritarios en México no son tan amplias como las de otras jurisdicciones, como las de Estados Unidos.

De conformidad con las leyes mexicanas, las protecciones otorgadas a los accionistas minoritarios y las responsabilidades y deberes de los directores y altos funcionarios son diferentes o no tan completas como las de los Estados Unidos. Aunque las leyes mexicanas establecen deberes específicos de cuidado y lealtad aplicables a nuestros consejeros, miembros de comités y altos funcionarios, el régimen legal mexicano que rige a los consejeros, miembros de comités y altos funcionarios, y sus deberes, no es tan amplio o desarrollado como en los Estados Unidos y no ha sido objeto de una interpretación judicial tan amplia y precisa. Además, los criterios aplicados en otras jurisdicciones, incluyendo Estados Unidos, para determinar la independencia de los directores corporativos pueden ser diferentes de los criterios aplicables bajo las leyes y reglamentos mexicanos correspondientes. Además, en México, existen diferentes requisitos procesales para los juicios de accionistas que funcionan exclusivamente para nuestro beneficio (como con respecto a los juicios derivados) y no para el beneficio de nuestros accionistas (incluso aquellos que inician una acción). Como resultado, en la práctica puede ser más difícil para nuestros accionistas minoritarios hacer valer sus derechos contra nosotros o contra nuestros directores, miembros de comités o altos funcionarios, (incluso por incumplimiento de sus deberes o cuidado o lealtad) que para los accionistas de una compañía de los Estados Unidos u otra compañía no mexicana, o para obtener compensación para los accionistas minoritarios, por las pérdidas causadas por los directores, miembros de comités o altos funcionarios como resultado de un incumplimiento de sus deberes.

Nuestros estatutos sociales contienen disposiciones destinadas a restringir la adquisición de nuestras acciones y a restringir la ejecución de acuerdos de voto entre nuestros accionistas.

De conformidad con nuestros estatutos sociales, toda adquisición directa o indirecta de acciones, o todo intento de adquisición de acciones de cualquier naturaleza por parte de una o más personas o entidades, requiere la aprobación previa por escrito del Consejo de Administración cada vez que el número de acciones a adquirir, sumado a las acciones que ya sean propiedad de dicha persona o entidad, resulte en que el adquirente tenga el 10% o más de nuestro capital social en circulación. Una vez alcanzado dicho porcentaje, dicha persona o entidad deberá notificar a nuestro Consejo de Administración de cualquier adquisición siguiente de acciones por parte de dicha persona o entidad a través de la cual adquiera acciones adicionales que representen el 2% o más de nuestro capital social en circulación. También deberá solicitarse la aprobación previa por escrito de nuestro Consejo de Administración para la ejecución de acuerdos escritos u orales, como consecuencia de los cuales se formen o adopten mecanismos o convenios de asociación de votación, votación en bloque, o mecanismos de votación conjunta o vinculante o de voto conjunto, o ciertas acciones se combinen o compartan de cualquier otra manera, lo que en la práctica resulta en un cambio en el control de nuestra Compañía o en una participación del 20% en la propiedad de nuestra Compañía. No se requiere ninguna autorización adicional para llevar a cabo dichas adquisiciones o para celebrar un acuerdo de voto hasta que el porcentaje de participación en nuestro capital social en circulación sea igual o superior al 20%, ni tampoco se requiere ninguna autorización adicional con respecto a la celebración de acuerdos temporales para el nombramiento de directores minoritarios.

Si una adquirente no cumple con los procedimientos descritos anteriormente, dichas acciones adquiridas o acciones relacionadas con cualquier acuerdo de voto no tendrán derecho a voto en ninguna junta de accionistas de nuestra Compañía. Las acciones adquiridas que no hayan sido aprobadas por nuestro Consejo de Administración no serán inscritas en nuestro libro de registro de acciones, las inscripciones previas en nuestro libro de registro de acciones serán canceladas y la Compañía no reconocerá ni dará valor alguno a los registros o listados a los que se refiere el Artículo 290 de la Ley de Mercado de Valores, cualquier otra disposición que pudiera sustituirla de tiempo en tiempo y otras leyes aplicables. Por lo tanto, los registros o listados mencionados anteriormente no serán considerados como evidencia de la titularidad de las acciones, no otorgarán el derecho a asistir a las asambleas de accionistas ni validarán el ejercicio de ninguna acción legal, incluyendo cualquier acción legal de naturaleza procesal.

Las disposiciones de nuestros estatutos sociales descritas anteriormente sólo podrán ser modificadas o eliminadas con la aprobación de los accionistas que posean al menos el 95% de nuestras acciones. Esto podría obstaculizar el proceso de venta de nuestras acciones o la ejecución de acuerdos relacionados con dichas acciones.

Estas disposiciones de nuestros estatutos sociales podrían desalentar potencialmente la compra futura de un número significativo de nuestras acciones, incluyendo futuros adquirentes potenciales de nuestro negocio, y, en consecuencia, podrían afectar negativamente la liquidez y el precio de nuestras Acciones Serie A.

El pago y el monto de los dividendos o recompra de acciones, están sujetos a la determinación de nuestros accionistas.

El monto disponible para dividendos en efectivo o recompra de acciones, si los hubiera, se verá afectado por muchos factores, incluyendo nuestros resultados operativos futuros, nuestra condición financiera y los requerimientos de capital como resultado de los mismos, así como los términos y condiciones de las restricciones legales y contractuales. Asimismo, el monto de efectivo disponible para el pago de dividendos o recompra de acciones puede variar significativamente de las estimaciones. No es posible garantizar que podamos pagar o mantener el pago de dividendos. Nuestros resultados reales pueden diferir significativamente de las suposiciones hechas por nuestro Consejo de Administración al recomendar dividendos o recompra de acciones a los accionistas o al adoptar o modificar una política de dividendos o recompra de acciones en el futuro. Asimismo, no es posible asegurar que nuestro Consejo de Administración recomiende el pago de dividendos a nuestros accionistas o, si se recomienda, que nuestros accionistas aprueben dicho pago de dividendos o recompra de acciones. El pago de dividendos y los montos de los dividendos pagados o recompra de acciones por nosotros a nuestras Acciones Serie A están sujetos a la aprobación de nuestros accionistas y a que hayamos absorbido o reembolsado pérdidas de años anteriores, y también pueden ser pagados únicamente con cargo a las utilidades retenidas aprobadas por nuestros accionistas y si se han creado reservas legales.

El pago y el monto de los dividendos de Vista Argentina están sujetos a ciertas restricciones del BCRA.

De acuerdo con la normativa cambiaria impuesta por el BCRA, las empresas residentes en Argentina sólo pueden acceder al mercado de divisas para adquirir moneda extranjera y transferirla al exterior para el pago de beneficios y dividendos a accionistas no residentes, si se cumplen determinadas condiciones y/o cuentan con la aprobación previa del BCRA. Aunque sólo los dividendos de Vista Argentina están sujetos a las restricciones impuestas por el BCRA, dichas restricciones pueden afectar a nuestra capacidad para pagar dividendos o completar la recompra de acciones porque la principal fuente de generación de efectivo está en Argentina.

No se puede asegurar que el BCRA no aumente o flexibilice dichos controles o restricciones, que no haga modificaciones a estas regulaciones, que no establezca restricciones más severas al cambio de divisas, o que no mantenga el régimen cambiario actual o cree múltiples tipos de cambio para diferentes tipos de transacciones, modificando sustancialmente el tipo de cambio aplicable para adquirir divisas para atender nuestros pasivos pendientes denominados en monedas distintas al peso, todo lo cual podría socavar nuestra capacidad de pagar dividendos a los accionistas extranjeros y de distribuir todo el flujo de caja neto generado en forma de dividendos o recompras. En consecuencia, estos controles y restricciones de cambio podrían afectar negativamente a la economía argentina y a nuestro negocio, situación financiera y resultados de las operaciones.

Las distribuciones de dividendos a los tenedores de nuestras acciones serie A se harán en MXN.

La Compañía distribuirá dividendos a los tenedores de sus acciones serie A en MXN. Si bien actualmente el Gobierno Mexicano no restringe la capacidad de las personas físicas o morales mexicanas o extranjeras para convertir MXN a USD o a otras divisas, podría establecer políticas restrictivas de control cambiario en el futuro. Las fluctuaciones futuras en los tipos de cambio y el efecto de cualquier medida de control cambiario adoptada por el gobierno mexicano sobre la economía mexicana no pueden predecirse.

Si no mantenemos un sistema eficaz de control interno sobre la información financiera, es posible que no podamos informar con exactitud de nuestros resultados financieros o evitar el fraude. Como resultado, nuestros accionistas podrían perder la confianza en nuestros resultados financieros y otros informes públicos, lo que perjudicaría a nuestro negocio y al precio de cotización de nuestras acciones ordinarias.

La eficacia de los controles internos sobre la información financiera es necesaria para que podamos presentar informes financieros fiables y, junto con los controles y procedimientos de divulgación adecuados, están diseñados para prevenir el fraude. Cualquier fallo en la consecución y mantenimiento de controles internos eficaces sobre la información financiera, en la aplicación de los controles nuevos o mejorados requeridos, o las dificultades encontradas en su aplicación, podrían dar lugar a que no cumplamos con nuestras obligaciones de información, lo que a su vez podría tener un efecto material adverso en nuestro negocio y en nuestras acciones ordinarias o ADS de informar, lo que a su vez podría tener un efecto material adverso en nuestro negocio y en nuestras acciones ordinarias o los ADS. Además, cualquier prueba que realicemos o cualquier prueba posterior realizada por nuestra empresa de contabilidad pública independiente en relación con la Sección 404 de la Ley Sarbanes-Oxley de 2002, puede revelar deficiencias en nuestros controles internos sobre la información financiera que se consideren debilidades importantes o que puedan requerir cambios prospectivos o retroactivos en nuestros estados financieros o identificar otras áreas que requieran mayor atención o mejora. Los asuntos que afectan a nuestros controles internos pueden hacer que no podamos comunicar nuestra información financiera a tiempo y, por lo tanto, someternos a consecuencias normativas adversas, incluidas las sanciones de la SEC. También podría producirse una reacción negativa en los mercados financieros debido a la pérdida de confianza de los inversores en nosotros y en la fiabilidad de nuestros estados financieros auditados. La confianza en la fiabilidad de nuestros estados financieros auditados también podría verse afectada si nosotros o nuestra empresa de contabilidad pública informará de una debilidad material en nuestros controles internos sobre la información financiera. Esto podría limitar nuestro acceso a los mercados de capitales y, posiblemente, perjudicar nuestros resultados de operaciones, y provocar un descenso en el precio de cotización de nuestras acciones o de los ADS.

De conformidad con la Sección 404 de la Ley Sarbanes Oxley de 2002, estamos obligados a incluir un informe de nuestra dirección sobre nuestros controles internos de la información financiera que contenga la evaluación de la dirección relacionada con el diseño, mantenimiento y evaluación periódica del sistema, acompañada por un reporte de nuestra firma de contabilidad pública independiente registrada. No podemos asegurar que de vez en cuando no identifiquemos problemas que puedan requerir una solución. Es posible que encontremos problemas o retrasos en la aplicación de los cambios necesarios para realizar una evaluación favorable de nuestro control interno sobre la información financiera. Una evaluación independiente de la eficacia de nuestros controles internos podría detectar problemas que la evaluación de nuestra dirección podría no detectar. Las debilidades materiales no detectadas en nuestros controles internos podrían dar lugar a reexpresiones de los estados financieros y obligarnos a incurrir en gastos de reparación. En relación con el proceso de certificación por parte de nuestra empresa de contabilidad pública independiente, podemos encontrar problemas o retrasos en la aplicación de las mejoras solicitadas y en la obtención de una certificación favorable. Además, si no conseguimos mantener la adecuación de nuestro control interno sobre la información financiera, no podremos concluir de forma continuada que tenemos un control interno efectivo sobre la información financiera de acuerdo con la Sección 404, lo que puede tener un efecto adverso para nosotros.

Los requisitos de ser una compañía listada pueden agotar nuestros recursos, desviar la atención de la administración y afectar nuestra capacidad de atraer y retener a miembros calificados del Consejo de Administración.

Tenemos que cumplir con diversos requisitos normativos y de información, incluidos los exigidos por la SEC y por la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (“CNBV”). Cumplir con estos requisitos normativos y de presentación de informes requiere mucho tiempo, lo que resulta en un aumento de los costos para nosotros u otras consecuencias adversas. Como compañía pública, estamos sujetos a los requisitos de reporte de la Ley de Bolsas de Valores y a los requisitos de la Ley Sarbanes-Oxley, además de los requisitos de revelación existentes en la Ley del Mercado de Valores (según sea modificada de tiempo en tiempo, la “LMV”) y en las normas de la CNBV. Estos requisitos pueden suponer una carga para nuestros sistemas y recursos. Las normas de la Ley de Bolsas de Valores aplicables a nosotros como emisores privados extranjeros requieren que presentemos informes anuales y actuales con respecto a nuestra situación comercial y financiera. Asimismo, las normas de la CNBV requieren que realicemos presentaciones anuales y trimestrales y que cumplamos con las obligaciones de divulgación, incluyendo los informes actuales. La Ley Sarbanes-Oxley exige que mantengamos controles y procedimientos eficaces de divulgación y controles internos sobre los informes financieros. Para mantener y mejorar la eficacia de nuestros controles y procedimientos de revelación de información, tendremos que asignar recursos significativos, contratar personal adicional y proporcionar una supervisión adicional de la gestión. Implementaremos procedimientos y procesos adicionales con el fin de cumplir con las normas y requisitos aplicables a las empresas públicas. Estas actividades pueden desviar la atención de la administración de otros negocios, lo cual podría tener un efecto material adverso en nuestro negocio, resultados de operación y condición financiera.

Nuestros estatutos sociales, en cumplimiento de la legislación mexicana, restringen la capacidad de los accionistas extranjeros para invocar la protección de sus Gobiernos con respecto a sus derechos como accionistas.

De conformidad con las leyes mexicanas, nuestros estatutos sociales establecen que los accionistas no mexicanos se consideran mexicanos con respecto a las acciones que poseen. Además, los accionistas no mexicanos acuerdan explícitamente no invocar la protección de su propio gobierno al solicitarle que interponga un reclamo diplomático contra el gobierno mexicano con respecto a los derechos del accionista como accionista, aunque no se considera que dicho acuerdo incluya una renuncia a ningún otro derecho (por ejemplo, cualquier derecho bajo las leyes de valores de los Estados Unidos, con respecto a su inversión en nosotros). Si usted invoca dicha protección gubernamental en violación de esta disposición de los estatutos, sus Acciones Serie A pueden ser confiscadas por el Gobierno mexicano.

Puede ser difícil hacer cumplir las responsabilidades civiles contra nosotros o contra nuestros directores o funcionarios.

Somos una sociedad anónima bursátil de capital variable constituida bajo las leyes de México, y la mayoría de los miembros de nuestro Consejo de Administración y Equipo Ejecutivo, nuestros asesores y auditores independientes residen o están radicados fuera de los Estados Unidos. Todos nuestros activos y los activos de nuestras subsidiarias están localizados, y todos nuestros ingresos y los ingresos de nuestras subsidiarias provienen de fuentes fuera de los Estados Unidos, particularmente en México y Argentina. En consecuencia, puede que no sea posible para usted efectuar la notificación o traslado del proceso a nosotros o a estas otras personas. Debido a que las sentencias de los tribunales de los Estados Unidos o de otras jurisdicciones fuera de México y/o Argentina por responsabilidades civiles basadas en leyes extranjeras de otras jurisdicciones fuera de México y/o Argentina sólo pueden ser ejecutadas en México y/o Argentina si se cumplen ciertos requisitos, es posible que enfrente mayores dificultades para proteger sus intereses a través de acciones en nuestra contra, en contra de nuestros directores o en contra de los miembros de nuestro Equipo Ejecutivo que los accionistas de una sociedad anónima constituida en los Estados Unidos o en otras jurisdicciones fuera de México. Existen dudas sobre la posibilidad de ejecutarlas, en acciones originales en tribunales mexicanos y/o argentinos o en acciones para la ejecución de sentencias obtenidas en tribunales de jurisdicciones fuera de México y/o Argentina, de las responsabilidades basadas, en todo o en parte, en las disposiciones de responsabilidad civil de las leyes federales de valores de los Estados Unidos de América. No existe ningún tratado entre los Estados Unidos y México para la ejecución recíproca de las sentencias dictadas en el otro país. Además, la ejecutoriedad en los tribunales argentinos de las sentencias de tribunales estadounidenses o no argentinos con respecto a cuestiones que surjan en virtud de las leyes federales de valores de los Estados Unidos u otras normas no argentinas estará sujeta al cumplimiento de ciertos requisitos de la legislación argentina, incluida la condición de que dicha sentencia no viole el orden público argentino y siempre que un tribunal argentino no ordene el embargo de ningún bien situado en Argentina y que dicho tribunal determine que es esencial para la prestación de servicios públicos.

Los tenedores de nuestras Acciones Serie A que vendan o transfieran Acciones Serie A adquiridas después del 1 de enero de 2018 y que representen el 10% o más de nuestro capital social pueden estar sujetos al impuesto argentino sobre las utilidades de capital de conformidad con la legislación tributaria argentina.

De conformidad con la legislación tributaria argentina, los residentes no argentinos que vendan o transfieran acciones u otras participaciones en entidades extranjeras adquiridas después del 1 de enero de 2018 podrán estar sujetos al impuesto sobre las ganancias de capital en Argentina si el 30% o más del valor de mercado de la entidad extranjera se deriva de activos ubicados en Argentina, y las acciones que se venden o transfieren representen el 10% o más de las participaciones en el capital de dicha entidad extranjera. Por lo tanto, cualquier tenedor no argentino de nuestras Acciones Serie A que venda o transfiera Acciones Serie A adquiridas después del 1 de enero de 2018 que representen el 10% o más de nuestra participación accionaria podría estar sujeto al impuesto argentino sobre las ganancias de capital.

Resultados de las operaciones y perspectivas [bloque de texto]

Ver anexo 813000 Notas-Información Intermedia.

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

Estados de resultados y otros resultados integrales intermedios condensados consolidados por los años y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2023
Ingresos por ventas a clientes	4	1,647,768	1,168,774	471,318	309,196
Costo de ventas:					
Costos de operación	5.1	(116,526)	(94,685)	(36,556)	(22,270)
Fluctuación del inventario de crudo	5.2	1,720	(2,058)	3,913	1,743
Regalías y otros	5.3	(243,950)	(176,813)	(73,896)	(46,593)
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	11/12/13	(437,699)	(276,430)	(139,618)	(79,011)
Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales	15	(33,570)	(27,539)	(8,521)	(7,972)
Utilidad bruta		817,743	591,249	216,640	155,093
Gastos de ventas	6	(140,334)	(68,792)	(62,527)	(19,170)
Gastos generales y de administración	7	(108,954)	(70,483)	(35,207)	(18,665)
Gastos de exploración		(138)	(16)	(102)	352
Otros ingresos operativos	8.1	54,127	203,812	6,467	83,639
Otros gastos operativos	8.2	(1,261)	302	(64)	(143)
Reversión (deterioro) de activos de larga duración	2.4.1	4,207	(24,585)	4,207	(24,585)
Utilidad de operación		625,390	631,487	129,414	176,521
Ingresos por intereses	9.1	4,535	1,235	1,375	433
Gastos por intereses	9.2	(62,499)	(21,879)	(25,361)	(5,674)
Otros resultados financieros	9.3	23,401	(65,484)	19,259	(3,827)
Resultados financieros, netos		(34,563)	(86,128)	(4,727)	(9,068)
Utilidad antes de impuestos		590,827	545,359	124,687	167,453
(Gasto) por impuesto sobre la renta corriente	14	(426,288)	(16,393)	(106,897)	39,570
Beneficio (gasto) por impuesto sobre la renta diferido	14	312,982	(132,011)	75,981	(74,085)
(Gasto) por impuesto sobre la renta		(113,306)	(148,404)	(30,916)	(34,515)
Utilidad neta del año / período		477,521	396,955	93,771	132,938
Otros resultados integrales					
<i>Otros resultados integrales que no podrán ser reclasificados a resultados en períodos posteriores</i>					
- (Pérdida) ganancia por remediación actuarial relacionada con beneficios a empleados	24	(10,200)	6,565	4,683	7,553
- Beneficio (gasto) por impuesto sobre la renta diferido	14	3,570	(2,298)	(1,639)	(2,644)
Otros resultados integrales del año / período		(6,630)	4,267	3,044	4,909
Total utilidad integral del año / período		470,891	401,222	96,815	137,847
Ganancias por acción					
Básica (en dólares por acción)	10	4,979	4,237	0,985	1,396
Diluida (en dólares por acción)	10	4,633	4,000	0,913	1,317

Las Notas 1 a 28 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados)

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

Notas	Al 31 de diciembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
Activos		
Activos no corrientes		
Propiedad, planta y equipos	11 2,805,983	1,927,759
Crédito mercantil	12 22,576	22,576
Otros activos intangibles	12 15,443	10,026
Activos por derecho de uso	13 105,333	61,025
Activos biológicos	10,027	-
Inversiones en asociadas	11,906	8,619
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	15 205,268	136,351
Activos por impuestos diferidos	3,565	5,743
Total activos no corrientes	3,180,101	2,172,099
Activos corrientes		
Inventarios	17 6,469	7,549
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	15 281,495	205,102
Caja, bancos e inversiones corrientes	18 764,307	213,253
Total activos corrientes	1,052,271	425,904
Total activos	4,232,372	2,598,003
Capital contable y pasivos		
Capital contable		
Capital social	19.1 398,064	517,874
Otros instrumentos del capital contable	32,144	32,144
Reserva legal	8,233	8,233
Pagos basados en acciones	45,628	42,476
Reserva para recompra de acciones	19.2 129,324	79,324
Otros resultados integrales acumulados	(11,057)	(4,427)
Utilidades (pérdidas) acumuladas	1,018,877	571,391
Total capital contable	1,621,213	1,247,015
Pasivos		
Pasivos no corrientes		
Pasivos por impuestos diferidos	64,398	383,128
Pasivos por arrendamiento	13 37,638	35,600
Provisiones	20 33,058	12,339
Deudas financieras	16.1 1,402,343	554,832
Beneficios a empleados	24 15,968	5,703
Total pasivos no corrientes	1,553,405	991,602
Pasivos corrientes		
Provisiones	20 3,910	4,133
Pasivos por arrendamiento	13 58,022	34,868
Deudas financieras	16.1 46,224	61,223
Salarios y contribuciones sociales	21 32,656	17,555
Impuesto sobre la renta	382,041	3
Otros impuestos y regalías	22 47,715	36,549
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	23 487,186	205,055
Total pasivos corrientes	1,057,754	359,386
Total pasivos	2,611,159	1,350,988
Total capital contable y pasivos	4,232,372	2,598,003

Las notas 1 a 28 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados)

Estado de variaciones en el capital contable intermedio condensado consolidado por el año finalizado el 31 de diciembre de 2024 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Capital social	Otros instrumentos del capital contable	Reserva legal	Pagos basados en acciones	Reserva para recompra de acciones	Otros resultados integrales acumulados	Utilidades (pérdidas) acumuladas	Total capital contable
Saldos al 31 de diciembre de 2023	517,874	32,144	8,233	42,476	79,324	(4,427)	571,391	1,247,015
Utilidad neta del año	-	-	-	-	-	-	477,521	477,521
Otros resultados integrales del año	-	-	-	-	-	(6,630)	-	(6,630)
Total resultados integrales	-	-	-	-	-	(6,630)	477,521	470,891
<i>Asamblea General Ordinaria del 6 de agosto de 2024 ⁽¹⁾:</i>								
Constitución de reserva para recompra de acciones	-	-	-	-	50,000	-	(50,000)	-
<i>Consejo de Administración del 5 de diciembre de 2024 ⁽²⁾:</i>								
Reducción de capital social	(19,965)	-	-	-	-	-	19,965	-
Recompra de acciones ⁽²⁾	(99,846)	-	-	-	-	-	-	(99,846)
Pagos basados en acciones	1	-	-	3,152 ⁽³⁾	-	-	-	3,153
Saldos al 31 de diciembre de 2024	398,064	32,144	8,233	45,628	129,324	(11,057)	1,018,877	1,621,213

⁽¹⁾ Ver Nota 19.2.

⁽²⁾ Ver Nota 19.1.

⁽³⁾ Incluye 34,923 de pagos basados en acciones (Nota 7), neto de cargos por impuestos.

Las Notas 1 a 28 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados)

Estado de variaciones en el capital contable intermedio condensado consolidado por el año finalizado el 31 de diciembre de 2023 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Capital social	Otros instrumentos del capital contable	Reserva legal	Pagos basados en acciones	Reserva para recompra de acciones	Otros resultados integrales acumulados	Utilidades (pérdidas) acumuladas	Total capital contable
Saldos al 31 de diciembre de 2022	517,873	32,144	2,603	40,744	49,465	(8,694)	209,925	844,060
Utilidad neta del año	-	-	-	-	-	-	396,955	396,955
Otros resultados integrales del año	-	-	-	-	-	4,267	-	4,267
Total resultados integrales	-	-	-	-	-	4,267	396,955	401,222
<i>Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria del 24 de abril de 2023 ⁽¹⁾:</i>								
Constitución de reserva legal	-	-	5,630	-	-	-	(5,630)	-
Constitución de reserva para recompra de acciones	-	-	-	-	29,859	-	(29,859)	-
Pagos basados en acciones	1	-	-	1,732 ⁽²⁾	-	-	-	1,733
Saldos al 31 de diciembre de 2023	517,874	32,144	8,233	42,476	79,324	(4,427)	571,391	1,247,015

⁽¹⁾ Ver Nota 21.2 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023.

⁽²⁾ Incluye 23,133 de pagos basados en acciones (Nota 7), neto de cargos por impuestos.

Las Notas 1 a 28 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados)

Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por los años y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

		Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembr e de 2023
Flujos de efectivo de las actividades de operación:					
Utilidad neta del año / período		477,521	396,955	93,771	132,938
Ajustes para conciliar los flujos netos de efectivo					
Partidas relacionadas con actividades de operación:					
Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales	15	33,570	27,539	8,521	7,972
Pagos basados en acciones	7	34,923	23,133	6,285	5,858
Incremento (disminución) neta en provisiones	8.2	1,261	(578)	64	143
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	9.3	453	(18,458)	(1,852)	(7,927)
Descuento de activos y pasivos a valor presente	9.3	(933)	(2,137)	(1,341)	806
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos	9.3	1,312	2,387	449	599
Gasto por impuesto sobre la renta	14	113,306	148,404	30,916	34,515
Beneficios a empleados	24	489	300	266	176
Partidas relacionadas con actividades de inversión:					
Ganancia relacionada con la cesión de activos convencionales	8.1	-	(89,659)	-	-
(Reversión) deterioro de activos de larga duración	2.4.1	(4,207)	24,585	(4,207)	24,585
Ganancia por acuerdo de <i>farmout</i>	8.1	-	(24,429)	-	-
Ingresos por intereses	9.1	(4,535)	(1,235)	(1,375)	(433)
Cambios en el valor razonable de activos financieros	9.3	(14,120)	(19,437)	(7,103)	(31,659)
Depreciaciones y agotamientos	11/13	431,788	272,371	137,824	77,894
Amortización de activos intangibles	12	5,911	4,059	1,794	1,117
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:					
Gastos por intereses	9.2	62,499	21,879	25,361	5,674
Costo amortizado	9.3	1,649	1,810	589	525
Gastos por intereses de arrendamiento	9.3	3,093	2,894	835	757
Revaluación de deudas financieras	9.3	-	72,044	-	23,077
Otros resultados financieros	9.3	(14,855)	26,381	(10,836)	17,649
Cambios en activos y pasivos operativos:					
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar		(210,622)	(81,260)	16,238	35,460
Inventarios	5.2	(1,720)	2,058	(3,913)	(1,743)
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar		109,334	61,230	78,576	28,593
Pagos de beneficios a empleados	24	(424)	(283)	(133)	(74)
Salarios y contribuciones sociales		(16,247)	(26,441)	4,581	(253)
Otros impuestos y regalías		(23,396)	(43,507)	(2,770)	(2,673)
Provisiones		2,295	(1,359)	3,330	(89)
Pagos de impuesto sobre la renta		(29,319)	(67,213)	(6,385)	(6,782)
Flujos netos de efectivo generados por actividades operativas		959,026	712,033	369,485	346,705

Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por los años y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2023
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:					
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos y activos biológicos		(1,052,530)	(688,437)	(306,486)	(228,910)
Cobros procedentes de la cesión de activos convencionales ⁽¹⁾		10,734	10,000	-	-
Pagos por adquisiciones de otros activos intangibles	12	(11,328)	(7,293)	(6,190)	(3,757)
Pagos por adquisiciones de inversiones en asociadas		(3,287)	(2,176)	(1,076)	(1,544)
Cobros procedentes de intereses	9.1	4,535	1,235	1,375	433
Cobros procedentes del acuerdo de <i>farmout</i>	8.1	-	26,650	-	-
Pagos de anticipos por arrendamientos		-	(14,292)	-	(131)
Pagos por adquisición de activos AFBN ⁽²⁾		-	(25,000)	-	(6,250)
Flujos netos de efectivo (aplicados en) actividades de inversión		(1,051,876)	(699,313)	(312,377)	(240,159)
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:					
Deudas financieras recibidas	16.2	1,320,897	318,169	835,880	99,669
Pagos de capital de las deudas financieras	16.2	(470,351)	(211,499)	(339,704)	(141,225)
Pagos de intereses de las deudas financieras	16.2	(53,897)	(22,993)	(33,183)	(4,239)
Pagos de costos de emisión de deudas financieras	16.2	(7,631)	(1,779)	(6,194)	(80)
Pagos de arrendamientos	13	(56,641)	(36,780)	(23,792)	(6,343)
Pagos por recompra de acciones	19.1	(99,846)	-	-	-
Cobros (pagos) de otros resultados financieros	9.3	8,680	(25,562)	14,649	(17,649)
Flujos netos de efectivo generados por (aplicados en) actividades de financiamiento		641,211	19,556	447,656	(69,867)
Aumento neto de efectivo y equivalentes de efectivo		548,361	32,276	504,764	36,679
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año / período	18	209,516	241,956	249,062	170,846
Efecto de la exposición del efectivo y equivalentes de efectivo a cambios en la moneda extranjera y otros resultados financieros		(2,267)	(64,716)	1,784	1,991
Aumento neto de efectivo y equivalentes de efectivo		548,361	32,276	504,764	36,679
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del año / período	18	755,610	209,516	755,610	209,516
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		341,448	152,607	341,448	152,607
Cambios en la obligación de taponamiento y abandono de pozos que impactan en propiedad, planta y equipos	11	23,325	(930)	13,167	1,688
Bajas por cesión de activos convencionales a través de un incremento en cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar		-	(116,071)	-	-

⁽¹⁾ Ver Nota 1.2.1 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023.

⁽²⁾ Ver Nota 29.2.5 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023.

Las Notas 1 a 28 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados).

Control interno [bloque de texto]

Durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2024 la Compañía, en el marco de la implementación de normas relativas a la Ley SOX, completó la planificación de su estrategia de pruebas para el año 2024.

Las pruebas se realizarán en cuatro etapas:

- Etapa I: eventos de enero a junio. A la fecha de este reporte, 240 controles fueron testeados, de los cuales 96% resultaron efectivos.
- Etapa II: eventos de julio a septiembre (controles automáticos). A la fecha de este reporte, 148 controles fueron testeados, de los cuales 97% resultaron efectivos.
- Etapa III: eventos de julio a septiembre (controles manuales). A la fecha de este reporte, 288 controles fueron testeados, de los cuales 96% resultaron efectivos.
- Etapa IV: eventos de octubre a diciembre. A la fecha de este reporte, están siendo testeados 84 controles.

El objetivo de la Compañía es obtener la certificación de nuestros auditores externos en Normas SOX, para el ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2024.

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]

La Compañía utiliza distintos indicadores para determinar su rendimiento, los cuales se miden de forma diaria, mensual, trimestral o anual, según el caso. Los indicadores de rendimiento son los siguientes: (i) producción de petróleo y gas natural; (ii) precios realizados por ventas; (iii) ingresos por ventas; (iv) gastos operativos; (v) lifting cost; (vi) costo de desarrollo; (vii) EBITDA ajustado; (viii) margen de EBITDA ajustado ⁽¹⁾; (ix) ROACE (“*Return on Average Capital Employed*”); (x) flujo de caja libre; (xi) ratio de apalancamiento neto; (xii) reservas probadas; (xiii) utilidad neta ajustada; (xiv) reducción de la intensidad de gases de efecto invernadero de alcance 1 y 2; (xv) implementación de proyectos de Sbn; (xvi) tasa de accidentes y severidad de accidentes; (xvii) implementación de otros proyectos vinculados a Ambiente, Social y Gobernanza (“AGS”); entre otros.

Estos indicadores de rendimiento son establecidos como objetivos generales de la Compañía e individuales de sus empleados. Dichos indicadores son utilizados para realizar la evaluación de desempeño anual o trimestral según sea el caso.

A su vez la Compañía evalúa proyectos de inversión utilizando distintas métricas sobre el flujo de caja libre estimado de cada proyecto (como, por ejemplo, valor actual neto y tasa interna de retorno) para asegurar un retorno económico que se ajuste a los objetivos de rentabilidad de la Compañía.

(1) Margen de EBITDA ajustado = (EBITDA ajustado / Ingreso por ventas a clientes + Ganancia por Programa de incremento Exportador).

[110000] Información general sobre estados financieros

Clave de cotización:	VISTA
Periodo cubierto por los estados financieros:	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024
Fecha de cierre del periodo sobre el que se informa :	2024-12-31
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 dólares
Consolidado:	Si
Número De Trimestre:	4
Tipo de emisora:	ICS
Explicación del cambio en el nombre de la entidad que informa u otras formas de identificación desde el final del periodo sobre el que se informa precedente:	
Descripción de la naturaleza de los estados financieros:	

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

Seguimiento de análisis [bloque de texto]

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

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2024-12-31	Cierre Ejercicio Anterior 2023-12-31
Estado de situación financiera [sinopsis]		
Activos [sinopsis]		
Activos circulantes[sinopsis]		
Efectivo y equivalentes de efectivo	755,610,000	209,516,000
Clientes y otras cuentas por cobrar	281,495,000	205,102,000
Impuestos por recuperar	0	0
Otros activos financieros	8,697,000	3,737,000
Inventarios	6,469,000	7,549,000
Activos biológicos	0	0
Otros activos no financieros	0	0
Total activos circulantes distintos de los activos no circulantes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	1,052,271,000	425,904,000
Activos mantenidos para la venta	0	0
Total de activos circulantes	1,052,271,000	425,904,000
Activos no circulantes [sinopsis]		
Clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes	205,268,000	136,351,000
Impuestos por recuperar no circulantes	0	0
Inventarios no circulantes	0	0
Activos biológicos no circulantes	10,027,000	0
Otros activos financieros no circulantes	0	0
Inversiones registradas por método de participación	0	0
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	11,906,000	8,619,000
Propiedades, planta y equipo	2,805,983,000	1,927,759,000
Propiedades de inversión	0	0
Activos por derechos de uso	105,333,000	61,025,000
Crédito mercantil	22,576,000	22,576,000
Activos intangibles distintos al crédito mercantil	15,443,000	10,026,000
Activos por impuestos diferidos	3,565,000	5,743,000
Otros activos no financieros no circulantes	0	0
Total de activos no circulantes	3,180,101,000	2,172,099,000
Total de activos	4,232,372,000	2,598,003,000
Capital Contable y Pasivos [sinopsis]		
Pasivos [sinopsis]		
Pasivos Circulantes [sinopsis]		
Proveedores y otras cuentas por pagar a corto plazo	519,842,000	222,610,000
Impuestos por pagar a corto plazo	429,756,000	36,552,000
Otros pasivos financieros a corto plazo	46,224,000	61,223,000
Pasivos por arrendamientos a corto plazo	58,022,000	34,868,000
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	3,910,000	4,133,000
Total provisiones circulantes	3,910,000	4,133,000
Total de pasivos circulantes distintos de los pasivos atribuibles a activos mantenidos para la venta	1,057,754,000	359,386,000
Pasivos atribuibles a activos mantenidos para la venta	0	0
Total de pasivos circulantes	1,057,754,000	359,386,000
Pasivos a largo plazo [sinopsis]		
Proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo	0	0
Impuestos por pagar a largo plazo	0	0

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2024-12-31	Cierre Ejercicio Anterior 2023-12-31
Otros pasivos financieros a largo plazo	1,402,343,000	554,832,000
Pasivos por arrendamientos a largo plazo	37,638,000	35,600,000
Otros pasivos no financieros a largo plazo	0	0
Provisiones a largo plazo [sinopsis]		
Provisiones por beneficios a los empleados a Largo plazo	15,968,000	5,703,000
Otras provisiones a largo plazo	33,058,000	12,339,000
Total provisiones a largo plazo	49,026,000	18,042,000
Pasivo por impuestos diferidos	64,398,000	383,128,000
Total de pasivos a Largo plazo	1,553,405,000	991,602,000
Total pasivos	2,611,159,000	1,350,988,000
Capital Contable [sinopsis]		
Capital social	398,064,000	517,874,000
Prima en emisión de acciones	0	0
Acciones en tesorería	0	0
Utilidades acumuladas	1,018,877,000	571,391,000
Otros resultados integrales acumulados	204,272,000	157,750,000
Total de la participación controladora	1,621,213,000	1,247,015,000
Participación no controladora	0	0
Total de capital contable	1,621,213,000	1,247,015,000
Total de capital contable y pasivos	4,232,372,000	2,598,003,000

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

Concepto	Acumulado Año Actual 2024-01-01 - 2024-12-31	Acumulado Año Anterior 2023-01-01 - 2023-12-31	Trimestre Año Actual 2024-10-01 - 2024-12-31	Trimestre Año Anterior 2023-10-01 - 2023-12-31
Resultado de periodo [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) [sinopsis]				
Ingresos	1,647,768,000	1,168,774,000	471,318,000	309,196,000
Costo de ventas	830,025,000	577,525,000	254,678,000	154,103,000
Utilidad bruta	817,743,000	591,249,000	216,640,000	155,093,000
Gastos de venta	140,334,000	68,792,000	62,527,000	19,170,000
Gastos de administración	108,954,000	70,483,000	35,207,000	18,665,000
Otros ingresos	58,334,000	203,812,000	10,674,000	83,639,000
Otros gastos	1,399,000	24,299,000	166,000	24,376,000
Utilidad (pérdida) de operación	625,390,000	631,487,000	129,414,000	176,521,000
Ingresos financieros	34,443,000	41,267,000	22,507,000	40,019,000
Gastos financieros	69,006,000	127,395,000	27,234,000	49,087,000
Participación en la utilidad (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos	0	0	0	0
Utilidad (pérdida) antes de impuestos	590,827,000	545,359,000	124,687,000	167,453,000
Impuestos a la utilidad	113,306,000	148,404,000	30,916,000	34,515,000
Utilidad (pérdida) de operaciones continuas	477,521,000	396,955,000	93,771,000	132,938,000
Utilidad (pérdida) de operaciones discontinuadas	0	0	0	0
Utilidad (pérdida) neta	477,521,000	396,955,000	93,771,000	132,938,000
Utilidad (pérdida), atribuible a [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación controladora	477,521,000	396,955,000	93,771,000	132,938,000
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación no controladora	0	0	0	0
Utilidad por acción [bloque de texto]				
Utilidad por acción [sinopsis]				
Utilidad por acción [partidas]				
Utilidad por acción básica [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) básica por acción en operaciones continuas	4.98	4.2	0.99	1.4
Utilidad (pérdida) básica por acción en operaciones discontinuadas	0	0	0	0
Total utilidad (pérdida) básica por acción	4.98	4.2	0.99	1.4
Utilidad por acción diluida [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) básica por acción diluida en operaciones continuas	4.62	4.0	0.91	1.32
Utilidad (pérdida) básica por acción diluida en operaciones discontinuadas	0	0	0	0
Total utilidad (pérdida) básica por acción diluida	4.62	4.0	0.91	1.32

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

Concepto	Acumulado Año Actual 2024-01-01 - 2024-12-31	Acumulado Año Anterior 2023-01-01 - 2023-12-31	Trimestre Año Actual 2024-10-01 - 2024-12-31	Trimestre Año Anterior 2023-10-01 - 2023-12-31
Estado del resultado integral [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) neta	477,521,000	396,955,000	93,771,000	132,938,000
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	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) por revaluación	0	0	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	(6,630,000)	4,267,000	3,044,000	4,909,000
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	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) en instrumentos de cobertura que cubren inversiones en instrumentos de capital	0	0	0	0
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos que no se reclasificará a resultados, neto de impuestos	0	0	0	0
Total otro resultado integral que no se reclasificará a resultados, neto de impuestos	(6,630,000)	4,267,000	3,044,000	4,909,000
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	0	0
Reclasificación de efecto por conversión, neto de impuestos	0	0	0	0
Efecto por conversión, neto de impuestos	0	0	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	0	0
Reclasificación de la utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neta de impuestos	0	0	0	0
Cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neto de impuestos	0	0	0	0
Coberturas de flujos de efectivo [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) por coberturas de flujos de efectivo, neta de impuestos	0	0	0	0
Reclasificación de la utilidad (pérdida) por coberturas de flujos de efectivo, neta de impuestos	0	0	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	0	0
Coberturas de flujos de efectivo, neto de impuestos	0	0	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	0	0
Reclasificación por coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	0	0	0	0
Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	0	0	0	0

Concepto	Acumulado Año Actual 2024-01-01 - 2024-12-31	Acumulado Año Anterior 2023-01-01 - 2023-12-31	Trimestre Año Actual 2024-10-01 - 2024-12-31	Trimestre Año Anterior 2023-10-01 - 2023-12-31
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	0	0
Reclasificación de cambios en el valor temporal de las opciones, neto de impuestos	0	0	0	0
Cambios en el valor temporal de las opciones, neto de impuestos	0	0	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	0	0
Reclasificación de cambios en el valor de contratos a futuro, neto de impuestos	0	0	0	0
Cambios en el valor de contratos a futuro, neto de impuestos	0	0	0	0
Cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) por cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neta de impuestos	0	0	0	0
Reclasificación de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neto de impuestos	0	0	0	0
Cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neto de impuestos	0	0	0	0
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	0	0
Ajustes por reclasificación de activos financieros a valor razonable a través del ORI, neto de impuestos	0	0	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	0	0
ORI, neto de impuestos, de activos financieros a valor razonable a través del ORI	0	0	0	0
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos que se reclasificará a resultados, neto de impuestos	0	0	0	0
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, neto de impuestos	0	0	0	0
Total otro resultado integral	(6,630,000)	4,267,000	3,044,000	4,909,000
Resultado integral total	470,891,000	401,222,000	96,815,000	137,847,000
Resultado integral atribuible a [sinopsis]				
Resultado integral atribuible a la participación controladora	470,891,000	401,222,000	96,815,000	137,847,000
Resultado integral atribuible a la participación no controladora	0	0	0	0

[520000] Estado de flujos de efectivo, método indirecto

Concepto	Acumulado Año Actual 2024-01-01 - 2024-12-31	Acumulado Año Anterior 2023-01-01 - 2023-12-31
Estado de flujos de efectivo [sinopsis]		
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) neta	477,521,000	396,955,000
Ajustes para conciliar la utilidad (pérdida) [sinopsis]		
+ Operaciones discontinuas	0	0
+ Impuestos a la utilidad	113,306,000	148,404,000
+ (-) Ingresos y gastos financieros, neto	48,230,000	124,023,000
+ Gastos de depreciación y amortización	437,699,000	276,430,000
+ Deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo	(4,207,000)	24,585,000
+ Provisiones	1,871,000	(1,642,000)
+ (-) Pérdida (utilidad) de moneda extranjera no realizadas	453,000	(18,458,000)
+ Pagos basados en acciones	34,923,000	23,133,000
+ (-) Pérdida (utilidad) del valor razonable	(14,120,000)	(19,437,000)
- Utilidades no distribuidas de asociadas	0	0
+ (-) Pérdida (utilidad) por la disposición de activos no circulantes	0	(89,659,000)
+ Participación en asociadas y negocios conjuntos	0	0
+ (-) Disminuciones (incrementos) en los inventarios	(1,720,000)	2,058,000
+ (-) Disminución (incremento) de clientes	(210,622,000)	(81,260,000)
+ (-) Disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación	0	0
+ (-) Incremento (disminución) de proveedores	109,334,000	61,230,000
+ (-) Incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación	(39,643,000)	(69,948,000)
+ 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)	35,320,000	2,832,000
+ (-) Total ajustes para conciliar la utilidad (pérdida)	510,824,000	382,291,000
Flujos de efectivo netos procedentes (utilizados en) operaciones	988,345,000	779,246,000
- Dividendos pagados	0	0
+ Dividendos recibidos	0	0
- Intereses pagados	0	0
+ Intereses recibidos	0	0
+ (-) Impuestos a las utilidades reembolsados (pagados)	29,319,000	67,213,000
+ (-) Otras entradas (salidas) de efectivo	0	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	959,026,000	712,033,000
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
- Compras de propiedades, planta y equipo	1,052,530,000	688,437,000
+ Importes procedentes de ventas de activos intangibles	0	0
- Compras de activos intangibles	11,328,000	7,293,000
+ Recursos por ventas de otros activos a largo plazo	0	0
- Compras de otros activos a largo plazo	0	0

Concepto	Acumulado Año Actual 2024-01-01 - 2024-12-31	Acumulado Año Anterior 2023-01-01 - 2023-12-31
+ 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	4,535,000	1,235,000
+ (-) Impuestos a la utilidad reembolsados (pagados)	0	0
+ (-) Otras entradas (salidas) de efectivo	7,447,000	(4,818,000)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(1,051,876,000)	(699,313,000)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiamiento[sinopsis]		
+ Importes procedentes por cambios en las participaciones en la propiedad en subsidiarias que no dan lugar a la pérdida de control	0	0
- Pagos por cambios en las participaciones en la propiedad en subsidiarias que no dan lugar a la pérdida de control	0	0
+ Importes procedentes de la emisión de acciones	0	0
+ Importes procedentes de la emisión de otros instrumentos de capital	0	0
- Pagos por adquirir o rescatar las acciones de la entidad	99,846,000	0
- Pagos por otras aportaciones en el capital	0	0
+ Importes procedentes de préstamos	1,313,266,000	316,390,000
- Reembolsos de préstamos	470,351,000	211,499,000
- Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	0	0
- Pagos de pasivos por arrendamientos	56,641,000	36,780,000
+ Importes procedentes de subvenciones del gobierno	0	0
- Dividendos pagados	0	0
- Intereses pagados	53,897,000	22,993,000
+ (-) Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	0	0
+ (-) Otras entradas (salidas) de efectivo	8,680,000	(25,562,000)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiamiento	641,211,000	19,556,000
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	548,361,000	32,276,000
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	(2,267,000)	(64,716,000)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	546,094,000	(32,440,000)
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	209,516,000	241,956,000
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	755,610,000	209,516,000

[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado 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]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]									
Capital contable al comienzo del periodo	517,874,000	0	0	571,391,000	0	0	0	0	0
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	477,521,000	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultado integral total	0	0	0	477,521,000	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	(19,965,000)	0	0	(30,035,000)	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	(99,846,000)	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	1,000	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	(119,810,000)	0	0	447,486,000	0	0	0	0	0
Capital contable al final del periodo	398,064,000	0	0	1,018,877,000	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]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]									
Capital contable al comienzo del período	0	0	0	0	42,476,000	0	0	0	32,144,000
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	3,152,000	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	3,152,000	0	0	0	0
Capital contable al final del período	0	0	0	0	45,628,000	0	0	0	32,144,000

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]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]								
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	83,130,000	157,750,000	1,247,015,000	0	1,247,015,000
Cambios en el capital contable [sinopsis]								
Resultado integral [sinopsis]								
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	477,521,000	0	477,521,000
Otro resultado integral	0	0	0	(6,630,000)	(6,630,000)	(6,630,000)	0	(6,630,000)
Resultado integral total	0	0	0	(6,630,000)	(6,630,000)	470,891,000	0	470,891,000
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	50,000,000	50,000,000	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	(99,846,000)	0	(99,846,000)
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	3,152,000	3,153,000	0	3,153,000
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	43,370,000	46,522,000	374,198,000	0	374,198,000
Capital contable al final del periodo	0	0	0	126,500,000	204,272,000	1,621,213,000	0	1,621,213,000

[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado 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]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]									
Capital contable al comienzo del periodo	517,873,000	0	0	209,925,000	0	0	0	0	0
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	396,955,000	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultado integral total	0	0	0	396,955,000	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	(35,489,000)	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	1,000	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	1,000	0	0	361,466,000	0	0	0	0	0
Capital contable al final del periodo	517,874,000	0	0	571,391,000	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]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]									
Capital contable al comienzo del período	0	0	0	0	40,744,000	0	0	0	32,144,000
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	1,732,000	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	1,732,000	0	0	0	0
Capital contable al final del período	0	0	0	0	42,476,000	0	0	0	32,144,000

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]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]								
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	43,374,000	116,262,000	844,060,000	0	844,060,000
Cambios en el capital contable [sinopsis]								
Resultado integral [sinopsis]								
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	396,955,000	0	396,955,000
Otro resultado integral	0	0	0	4,267,000	4,267,000	4,267,000	0	4,267,000
Resultado integral total	0	0	0	4,267,000	4,267,000	401,222,000	0	401,222,000
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	35,489,000	35,489,000	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	1,732,000	1,733,000	0	1,733,000
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	39,756,000	41,488,000	402,955,000	0	402,955,000
Capital contable al final del periodo	0	0	0	83,130,000	157,750,000	1,247,015,000	0	1,247,015,000

[700000] Datos informativos del Estado de situación financiera

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2024-12-31	Cierre Ejercicio Anterior 2023-12-31
Datos informativos del estado de situación financiera [sinopsis]		
Capital social nominal	398,064,000	517,874,000
Capital social por actualización	0	0
Fondos para pensiones y prima de antigüedad	15,968,000	5,703,000
Numero de funcionarios	32	29
Numero de empleados	218	206
Numero de obreros	292	247
Numero de acciones en circulación	95,285,453	95,355,432
Numero de acciones recompradas	5,315,361	3,234,163
Efectivo restringido	0	0
Deuda de asociadas garantizada	0	0

[700002] Datos informativos del estado de resultados

Concepto	Acumulado Año Actual 2024-01-01 - 2024-12-31	Acumulado Año Anterior 2023-01-01 - 2023-12-31	Trimestre Año Actual 2024-10-01 - 2024-12-31	Trimestre Año Anterior 2023-10-01 - 2023-12-31
Datos informativos del estado de resultados [sinopsis]				
Depreciación y amortización operativa	437,699,000	276,430,000	139,618,000	79,011,000

[700003] Datos informativos- Estado de resultados 12 meses

Concepto	Año Actual 2024-01-01 - 2024- 12-31	Año Anterior 2023-01-01 - 2023- 12-31
Datos informativos - Estado de resultados 12 meses [sinopsis]		
Ingresos	1,647,768,000	1,168,774,000
Utilidad (pérdida) de operación	625,390,000	631,487,000
Utilidad (pérdida) neta	477,521,000	396,955,000
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación controladora	477,521,000	396,955,000
Depreciación y amortización operativa	437,699,000	276,430,000

[800001] Anexo - Desglose de créditos

Institución [eje]	Institución Extranjera (SI/No)	Fecha de firma/contrato	Fecha de vencimiento	Tasa de interés y/o sobretasa	Denominación [eje]										
					Moneda nacional [miembro]						Moneda extranjera [miembro]				
					Intervalo de tiempo [eje]										
					Año actual [miembro]	Hasta 1 año [miembro]	Hasta 2 años [miembro]	Hasta 3 años [miembro]	Hasta 4 años [miembro]	Hasta 5 años o más [miembro]	Año actual [miembro]	Hasta 1 año [miembro]	Hasta 2 años [miembro]	Hasta 3 años [miembro]	Hasta 4 años [miembro]
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															
Santander Internacional (1)	SI	2021-01-19	2026-01-20		0	68,000									
Santander Internacional (2)	SI	2021-07-02	2026-07-02		0	79,000									
Santander Internacional (3)	SI	2022-01-03	2027-01-04		0	28,000									
CONOCOPHILLIPS COMPANY	SI	2022-01-12	2026-09-26		0	843,000	25,000,000								
Citibank N.A.	SI	2024-04-26	2026-04-15		0	9,000	20,000,000								
Banco Patagonia S.A.	SI	2024-07-10	2025-01-08		0	144,000									
TOTAL					0	1,171,000	45,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros bancarios															
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total bancarios															
TOTAL					0	1,171,000	45,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0
Bursátiles y colocaciones privadas [sinopsis]															
Bursátiles listadas en bolsa (quiropgrafarios)															
VISTA OIL & GAS ARGENTINA S.A.U. (ON XII)	SI	2021-08-27	2031-08-27		0	11,964,000	10,036,000	10,041,000	10,046,000	55,380,000					
VISTA OIL & GAS ARGENTINA S.A.U. (ON XV)	SI	2022-12-02	2025-01-20		0	13,539,000									
VISTA OIL & GAS ARGENTINA S.A.U. (ON XVI)	SI	2022-12-06	2026-06-06			(197,000)	104,151,000								
VISTA OIL & GAS ARGENTINA S.A.U. (ON XVII)	SI	2022-12-06	2026-12-06			(59,000)	37,864,000								
VISTA OIL & GAS ARGENTINA S.A.U. (ON XVIII)	SI	2023-03-03	2027-03-03			(178,000)	(178,000)	116,013,000							
VISTA OIL & GAS ARGENTINA S.A.U. (ON XIX)	SI	2023-03-03	2028-03-03			(5,000)	(18,000)	(18,000)	16,455,000						
VISTA OIL & GAS ARGENTINA S.A.U. (ON XX)	SI	2023-06-05	2025-07-20			13,477,000									
VISTA OIL & GAS ARGENTINA S.A.U. (ON XXI)	SI	2023-08-11	2028-08-11			16,000	(75,000)	(75,000)	67,304,000						
VISTA OIL & GAS ARGENTINA S.A.U. (ON XXII)	SI	2023-12-05	2026-06-05			7,000	14,650,000								
VISTA OIL & GAS ARGENTINA S.A.U. (ON XXIII)	SI	2024-03-06	2027-03-06			1,307,000	(185,000)	72,169,000							
VISTA OIL & GAS ARGENTINA S.A.U. (ON XXIV)	SI	2024-05-03	2029-05-02			509,000	(82,000)	(79,000)	(45,000)	46,557,000					
VISTA OIL & GAS ARGENTINA S.A.U. (ON XXV)	SI	2024-07-08	2028-07-08			239,000	(117,000)	(128,000)	53,117,000						
VISTA OIL & GAS ARGENTINA S.A.U. (ON XXVI)	SI	2024-10-10	2031-10-10			2,405,000	(174,000)	(174,000)	(174,000)	149,690,000					
VISTA OIL & GAS ARGENTINA S.A.U. (ON XXVII)	SI	2025-12-10	2035-12-10			2,029,000	(516,000)	(513,000)	(515,000)	596,936,000					

Institución [eje]	Institución Extranjera (Si/No)	Fecha de firma/contrato	Fecha de vencimiento	Tasa de interés y/o sobretasa	Denominación [eje]												
					Moneda nacional [miembro]					Moneda extranjera [miembro]							
					Intervalo de tiempo [eje]												
					Año actual [miembro]	Hasta 1 año [miembro]	Hasta 2 años [miembro]	Hasta 3 años [miembro]	Hasta 4 años [miembro]	Hasta 5 años o más [miembro]	Año actual [miembro]	Hasta 1 año [miembro]	Hasta 2 años [miembro]	Hasta 3 años [miembro]	Hasta 4 años [miembro]	Hasta 5 años o más [miembro]	
XXVII)																	
TOTAL					0	45,053,000	165,356,000	197,236,000	146,188,000	848,563,000	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	0	0
Colocaciones privadas (quirografarios)																	
TOTAL					0	0	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	0	0
Total bursátiles listados en bolsa y colocaciones privadas																	
TOTAL					0	45,053,000	165,356,000	197,236,000	146,188,000	848,563,000	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	0	0
Total otros pasivos circulantes y no circulantes con costo																	
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Proveedores [sinopsis]																	
Proveedores	NO	2024-01-01	2024-12-31			473,419,000											
TOTAL					0	473,419,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total proveedores																	
TOTAL					0	473,419,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros pasivos circulantes y no circulantes sin costo [sinopsis]																	
Otros pasivos circulantes y no circulantes sin costo																	
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total otros pasivos circulantes y no circulantes sin costo																	
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total de créditos																	
TOTAL					0	519,643,000	210,356,000	197,236,000	146,188,000	848,563,000	0	0	0	0	0	0	0

[800003] Anexo - Posición monetaria en moneda extranjera

	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	323,759,000	6,563,047,000	217,160,000	4,401,464,000	10,964,511,000
Activo monetario no circulante	0	0	971,000	19,673,000	19,673,000
Total activo monetario	323,759,000	6,563,047,000	218,131,000	4,421,137,000	10,984,184,000
Pasivo monetario [sinopsis]					
Pasivo monetario circulante	316,291,000	6,410,876,000	619,368,000	12,553,536,000	18,964,412,000
Pasivo monetario no circulante	0	0	17,946,000	363,737,000	363,737,000
Total pasivo monetario	316,291,000	6,410,876,000	637,314,000	12,917,273,000	19,328,149,000
Monetario activo (pasivo) neto	7,468,000	152,171,000	(419,183,000)	(8,496,136,000)	(8,343,965,000)

[800005] Anexo - Distribución de ingresos por producto

	Tipo de ingresos [eje]			Ingresos totales [miembro]
	Ingresos nacionales [miembro]	Ingresos por exportación [miembro]	Ingresos de subsidiarias en el extranjero [miembro]	
Ventas				
Petróleo crudo	12,689,000	0	1,560,380,000	1,573,069,000
Gas licuado de petróleo	0	0	2,943,000	2,943,000
Gas natural	47,000	0	71,709,000	71,756,000
TOTAL	12,736,000	0	1,635,032,000	1,647,768,000

[800007] Anexo - Instrumentos financieros derivados

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

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 y existe una gestión de riesgos integrada de los mismos, centrada en el seguimiento de aquellos que afectan a toda la Compañía. Dicha estrategia 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.

Las políticas de la Compañía no restringen a la contratación de instrumentos financieros derivados para cobertura o con fines de negociación. Durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2024 no existió actividad con impacto relevante con respecto a instrumentos financieros derivados.

La gestión de riesgos financieros está controlada por el Departamento Financiero de la Compañía, que identifica, evalúa y cubre los mismos. 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.

Para más información referirse al Anexo 813000 Notas-Información Intermedia.

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

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2024-12-31	Cierre Ejercicio Anterior 2023-12-31
Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable [sinopsis]		
Efectivo y equivalentes de efectivo [sinopsis]		
Efectivo [sinopsis]		
Efectivo en caja	0	0
Saldos en bancos	520,401,000	21,798,000
Total efectivo	520,401,000	21,798,000
Equivalentes de efectivo [sinopsis]		
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes de efectivo	0	0
Inversiones a corto plazo, clasificados como equivalentes de efectivo	235,209,000	187,718,000
Otros acuerdos bancarios, clasificados como equivalentes de efectivo	0	0
Total equivalentes de efectivo	235,209,000	187,718,000
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	0	0
Total de efectivo y equivalentes de efectivo	755,610,000	209,516,000
Clientes y otras cuentas por cobrar [sinopsis]		
Clientes	77,351,000	59,787,000
Cuentas por cobrar circulantes a partes relacionadas	0	0
Anticipos circulantes [sinopsis]		
Anticipos circulantes a proveedores	0	0
Gastos anticipados circulantes	16,376,000	9,381,000
Total anticipos circulantes	16,376,000	9,381,000
Cuentas por cobrar circulantes procedentes de impuestos distintos a los impuestos a las ganancias	93,571,000	20,098,000
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	94,197,000	115,836,000
Total de clientes y otras cuentas por cobrar	281,495,000	205,102,000
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	4,384,000	2,664,000
Piezas de repuesto circulantes	2,082,000	4,651,000
Propiedad para venta en curso ordinario de negocio	0	0
Otros inventarios circulantes	3,000	234,000
Total inventarios circulantes	6,469,000	7,549,000
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
Cuentas por cobrar no circulantes debidas por partes relacionadas	0	0
Anticipos de pagos no circulantes	146,667,000	27,762,000
Anticipos de arrendamientos no circulantes	0	0
Cuentas por cobrar no circulantes procedentes de impuestos distintos a los impuestos a las ganancias	164,000	0
Impuesto al valor agregado por cobrar no circulante	0	0

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2024-12-31	Cierre Ejercicio Anterior 2023-12-31
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	58,437,000	108,589,000
Total clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes	205,268,000	136,351,000
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas [sinopsis]		
Inversiones en subsidiarias	0	0
Inversiones en negocios conjuntos	0	0
Inversiones en asociadas	11,906,000	8,619,000
Total de inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	11,906,000	8,619,000
Propiedades, planta y equipo [sinopsis]		
Terrenos y construcciones [sinopsis]		
Terrenos	8,001,000	12,305,000
Edificios	31,000	37,000
Total terrenos y edificios	8,032,000	12,342,000
Maquinaria	62,000	155,000
Vehículos [sinopsis]		
Buques	0	0
Aeronave	0	0
Equipos de Transporte	4,896,000	2,807,000
Total vehículos	4,896,000	2,807,000
Enseres y accesorios	0	0
Equipo de oficina	3,919,000	3,992,000
Activos tangibles para exploración y evaluación	0	0
Activos de minería	399,117,000	418,052,000
Activos de petróleo y gas	2,085,941,000	1,301,110,000
Construcciones en proceso	191,206,000	123,015,000
Anticipos para construcciones	0	0
Otras propiedades, planta y equipo	112,810,000	66,286,000
Total de propiedades, planta y equipo	2,805,983,000	1,927,759,000
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	0	0
Cabeceras de periódicos o revistas y títulos de publicaciones	0	0
Programas de computador	15,443,000	10,026,000
Licencias y franquicias	0	0
Derechos de propiedad intelectual, patentes y otros derechos de propiedad industrial, servicio y derechos de explotación	0	0
Recetas, fórmulas, modelos, diseños y prototipos	0	0
Activos intangibles en desarrollo	0	0
Otros activos intangibles	0	0
Total de activos intangibles distintos al crédito mercantil	15,443,000	10,026,000
Crédito mercantil	22,576,000	22,576,000
Total activos intangibles y crédito mercantil	38,019,000	32,602,000
Proveedores y otras cuentas por pagar [sinopsis]		
Proveedores circulantes	473,419,000	204,696,000
Cuentas por pagar circulantes a partes relacionadas	0	0

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2024-12-31	Cierre Ejercicio Anterior 2023-12-31
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	32,656,000	17,555,000
Impuesto al valor agregado por pagar circulante	0	0
Retenciones por pagar circulantes	0	0
Otras cuentas por pagar circulantes	13,767,000	359,000
Total proveedores y otras cuentas por pagar a corto plazo	519,842,000	222,610,000
Otros pasivos financieros a corto plazo [sinopsis]		
Créditos Bancarios a corto plazo	1,171,000	1,025,000
Créditos Bursátiles a corto plazo	45,053,000	60,198,000
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	46,224,000	61,223,000
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	45,000,000	25,000,000
Créditos Bursátiles a largo plazo	1,357,343,000	529,832,000
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	1,402,343,000	554,832,000
Otras provisiones [sinopsis]		
Otras provisiones a largo plazo	33,058,000	12,339,000
Otras provisiones a corto plazo	3,910,000	4,133,000
Total de otras provisiones	36,968,000	16,472,000
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	45,628,000	42,476,000

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2024-12-31	Cierre Ejercicio Anterior 2023-12-31
Reserva de nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	0	0
Importes reconocidos en otro resultado integral y acumulados en el capital relativos a activos no circulantes o grupos de activos para su disposición mantenidos para la venta	0	0
Reserva de ganancias y pérdidas por inversiones en instrumentos de capital	0	0
Reserva de cambios en el valor razonable de pasivos financieros atribuibles a cambios en el riesgo de crédito del pasivo	0	0
Reserva para catástrofes	0	0
Reserva para estabilización	0	0
Reserva de componentes de participación discrecional	0	0
Reserva de componentes de capital de instrumentos convertibles	32,144,000	32,144,000
Reservas para reembolsos de capital	129,324,000	79,324,000
Reserva de fusiones	0	0
Reserva legal	8,233,000	8,233,000
Otros resultados integrales	(11,057,000)	(4,427,000)
Total otros resultados integrales acumulados	204,272,000	157,750,000
Activos (pasivos) netos [sinopsis]		
Activos	4,232,372,000	2,598,003,000
Pasivos	2,611,159,000	1,350,988,000
Activos (pasivos) netos	1,621,213,000	1,247,015,000
Activos (pasivos) circulantes netos [sinopsis]		
Activos circulantes	1,052,271,000	425,904,000
Pasivos circulantes	1,057,754,000	359,386,000
Activos (pasivos) circulantes netos	(5,483,000)	66,518,000

[800200] Notas - Análisis de ingresos y gastos

Concepto	Acumulado Año Actual 2024-01-01 - 2024-12-31	Acumulado Año Anterior 2023-01-01 - 2023-12-31	Trimestre Año Actual 2024-10-01 - 2024-12-31	Trimestre Año Anterior 2023-10-01 - 2023-12-31
Análisis de ingresos y gastos [sinopsis]				
Ingresos [sinopsis]				
Servicios	0	0	0	0
Venta de bienes	1,647,768,000	1,168,774,000	471,318,000	309,196,000
Intereses	0	0	0	0
Regalías	0	0	0	0
Dividendos	0	0	0	0
Arrendamiento	0	0	0	0
Construcción	0	0	0	0
Otros ingresos	0	0	0	0
Total de ingresos	1,647,768,000	1,168,774,000	471,318,000	309,196,000
Ingresos financieros [sinopsis]				
Intereses ganados	4,535,000	1,235,000	1,375,000	433,000
Utilidad por fluctuación cambiaria	0	18,458,000	1,852,000	7,927,000
Utilidad por cambios en el valor razonable de derivados	0	0	0	0
Utilidad por cambios en valor razonable de instrumentos financieros	15,053,000	19,437,000	8,444,000	31,659,000
Otros ingresos financieros	14,855,000	2,137,000	10,836,000	0
Total de ingresos financieros	34,443,000	41,267,000	22,507,000	40,019,000
Gastos financieros [sinopsis]				
Intereses devengados a cargo	62,499,000	21,879,000	25,361,000	5,674,000
Pérdida por fluctuación cambiaria	453,000	0	0	0
Pérdidas por cambio en el valor razonable de derivados	0	0	0	0
Pérdida por cambios en valor razonable de instrumentos financieros	0	0	0	0
Otros gastos financieros	6,054,000	105,516,000	1,873,000	43,413,000
Total de gastos financieros	69,006,000	127,395,000	27,234,000	49,087,000
Impuestos a la utilidad [sinopsis]				
Impuesto causado	426,288,000	16,393,000	106,897,000	(39,570,000)
Impuesto diferido	(312,982,000)	132,011,000	(75,981,000)	74,085,000
Total de Impuestos a la utilidad	113,306,000	148,404,000	30,916,000	34,515,000

[800500] Notas - Lista de notas

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

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados al 31 de diciembre de 2024 y 2023 y por los años y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023, han sido preparados de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad ("NIC") No. 34 - Información financiera intermedia emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ("IASB" por sus siglas en inglés). 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 diciembre de 2024 y los resultados de la Compañía por el año y por el periodo de tres meses finalizado al 31 de diciembre de 2024. Por lo tanto, los estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales, y deben leerse junto con los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023.

Información a revelar sobre juicios y estimaciones contables [bloque de texto]

Ver anexo 813000 Notas-Información Intermedia.

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

Ver anexo 813000 Notas-Información Intermedia.

[800600] Notas - Lista de políticas contables

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

Ver anexo 813000 Notas-Información Intermedia.

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

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



Estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2024 y 2023, y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023 (no auditados)

Estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2024 y 2023, y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023 (no auditados)

ÍNDICE

- Estados de resultados y otros resultados integrales intermedios condensados consolidados por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023 (no auditados)
- Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2024 y 2023 (no auditados)
- Estados de variaciones en el capital contable intermedios condensados consolidados por los años finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023 (no auditados)
- Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por los años y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023 (no auditados)
- Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2024 y 2023, y por los años finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023 (no auditados)

Estados de resultados y otros resultados integrales intermedios condensados consolidados por los años y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2023
Ingresos por ventas a clientes	4	1,647,768	1,168,774	471,318	309,196
Costo de ventas:					
Costos de operación	5.1	(116,526)	(94,685)	(36,556)	(22,270)
Fluctuación del inventario de crudo	5.2	1,720	(2,058)	3,913	1,743
Regalías y otros	5.3	(243,950)	(176,813)	(73,896)	(46,593)
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	11/12/13	(437,699)	(276,430)	(139,618)	(79,011)
Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales	15	(33,570)	(27,539)	(8,521)	(7,972)
Utilidad bruta		817,743	591,249	216,640	155,093
Gastos de ventas	6	(140,334)	(68,792)	(62,527)	(19,170)
Gastos generales y de administración	7	(108,954)	(70,483)	(35,207)	(18,665)
Gastos de exploración		(138)	(16)	(102)	352
Otros ingresos operativos	8.1	54,127	203,812	6,467	83,639
Otros gastos operativos	8.2	(1,261)	302	(64)	(143)
Reversión (deterioro) de activos de larga duración	2.4.1	4,207	(24,585)	4,207	(24,585)
Utilidad de operación		625,390	631,487	129,414	176,521
Ingresos por intereses	9.1	4,535	1,235	1,375	433
Gastos por intereses	9.2	(62,499)	(21,879)	(25,361)	(5,674)
Otros resultados financieros	9.3	23,401	(65,484)	19,259	(3,827)
Resultados financieros, netos		(34,563)	(86,128)	(4,727)	(9,068)
Utilidad antes de impuestos		590,827	545,359	124,687	167,453
(Gasto) por impuesto sobre la renta corriente	14	(426,288)	(16,393)	(106,897)	39,570
Beneficio (gasto) por impuesto sobre la renta diferido	14	312,982	(132,011)	75,981	(74,085)
(Gasto) por impuesto sobre la renta		(113,306)	(148,404)	(30,916)	(34,515)
Utilidad neta del año / período		477,521	396,955	93,771	132,938
Otros resultados integrales					
<i>Otros resultados integrales que no podrán ser reclasificados a resultados en períodos posteriores</i>					
-(Pérdida) ganancia por remediación actuarial relacionada con beneficios a empleados	24	(10,200)	6,565	4,683	7,553
- Beneficio (gasto) por impuesto sobre la renta diferido	14	3,570	(2,298)	(1,639)	(2,644)
Otros resultados integrales del año / período		(6,630)	4,267	3,044	4,909
Total utilidad integral del año / período		470,891	401,222	96,815	137,847
Ganancias por acción					
Básica (en dólares por acción)	10	4.979	4.237	0.985	1.396
Diluida (en dólares por acción)	10	4.633	4.000	0.913	1.317

Las Notas 1 a 28 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados)

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2024 y al 31 de diciembre de 2023 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Al 31 de diciembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
Activos			
Activos no corrientes			
Propiedad, planta y equipos	11	2,805,983	1,927,759
Crédito mercantil	12	22,576	22,576
Otros activos intangibles	12	15,443	10,026
Activos por derecho de uso	13	105,333	61,025
Activos biológicos		10,027	-
Inversiones en asociadas		11,906	8,619
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	15	205,268	136,351
Activos por impuestos diferidos		3,565	5,743
Total activos no corrientes		3,180,101	2,172,099
Activos corrientes			
Inventarios	17	6,469	7,549
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	15	281,495	205,102
Caja, bancos e inversiones corrientes	18	764,307	213,253
Total activos corrientes		1,052,271	425,904
Total activos		4,232,372	2,598,003
Capital contable y pasivos			
Capital contable			
Capital social	19.1	398,064	517,874
Otros instrumentos del capital contable		32,144	32,144
Reserva legal		8,233	8,233
Pagos basados en acciones		45,628	42,476
Reserva para recompra de acciones	19.2	129,324	79,324
Otros resultados integrales acumulados		(11,057)	(4,427)
Utilidades (pérdidas) acumuladas		1,018,877	571,391
Total capital contable		1,621,213	1,247,015
Pasivos			
Pasivos no corrientes			
Pasivos por impuestos diferidos		64,398	383,128
Pasivos por arrendamiento	13	37,638	35,600
Provisiones	20	33,058	12,339
Deudas financieras	16.1	1,402,343	554,832
Beneficios a empleados	24	15,968	5,703
Total pasivos no corrientes		1,553,405	991,602
Pasivos corrientes			
Provisiones	20	3,910	4,133
Pasivos por arrendamiento	13	58,022	34,868
Deudas financieras	16.1	46,224	61,223
Salarios y contribuciones sociales	21	32,656	17,555
Impuesto sobre la renta		382,041	3
Otros impuestos y regalías	22	47,715	36,549
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	23	487,186	205,055
Total pasivos corrientes		1,057,754	359,386
Total pasivos		2,611,159	1,350,988
Total capital contable y pasivos		4,232,372	2,598,003

Las Notas 1 a 28 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados)

Estado de variaciones en el capital contable intermedio condensado consolidado por el año finalizado el 31 de diciembre de 2024 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Capital social	Otros instrumentos del capital contable	Reserva legal	Pagos basados en acciones	Reserva para recompra de acciones	Otros resultados integrales acumulados	Utilidades (pérdidas) acumuladas	Total capital contable
Saldos al 31 de diciembre de 2023	517,874	32,144	8,233	42,476	79,324	(4,427)	571,391	1,247,015
Utilidad neta del año	-	-	-	-	-	-	477,521	477,521
Otros resultados integrales del año	-	-	-	-	-	(6,630)	-	(6,630)
Total resultados integrales	-	-	-	-	-	(6,630)	477,521	470,891
<i>Asamblea General Ordinaria del 6 de agosto de 2024</i> ⁽¹⁾ :								
Constitución de reserva para recompra de acciones	-	-	-	-	50,000	-	(50,000)	-
<i>Consejo de Administración del 5 de diciembre de 2024</i> ⁽²⁾ :								
Reducción de capital social	(19,965)	-	-	-	-	-	19,965	-
Recompra de acciones ⁽²⁾	(99,846)	-	-	-	-	-	-	(99,846)
Pagos basados en acciones	1	-	-	3,152 ⁽³⁾	-	-	-	3,153
Saldos al 31 de diciembre de 2024	398,064	32,144	8,233	45,628	129,324	(11,057)	1,018,877	1,621,213

⁽¹⁾ Ver Nota 19.2.

⁽²⁾ Ver Nota 19.1.

⁽³⁾ Incluye 34,923 de pagos basados en acciones (Nota 7), neto de cargos por impuestos.

Las Notas 1 a 28 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados)

Estado de variaciones en el capital contable intermedio condensado consolidado por el año finalizado el 31 de diciembre de 2023 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Capital social	Otros instrumentos del capital contable	Reserva legal	Pagos basados en acciones	Reserva para recompra de acciones	Otros resultados integrales acumulados	Utilidades (pérdidas) acumuladas	Total capital contable
Saldos al 31 de diciembre de 2022	517,873	32,144	2,603	40,744	49,465	(8,694)	209,925	844,060
Utilidad neta del año	-	-	-	-	-	-	396,955	396,955
Otros resultados integrales del año	-	-	-	-	-	4,267	-	4,267
Total resultados integrales	-	-	-	-	-	4,267	396,955	401,222
<i>Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria del 24 de abril de 2023</i> ⁽¹⁾ :								
Constitución de reserva legal	-	-	5,630	-	-	-	(5,630)	-
Constitución de reserva para recompra de acciones	-	-	-	-	29,859	-	(29,859)	-
Pagos basados en acciones	1	-	-	1,732 ⁽²⁾	-	-	-	1,733
Saldos al 31 de diciembre de 2023	517,874	32,144	8,233	42,476	79,324	(4,427)	571,391	1,247,015

⁽¹⁾ Ver Nota 21.2 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023.

⁽²⁾ Incluye 23,133 de pagos basados en acciones (Nota 7), neto de cargos por impuestos.

Las Notas 1 a 28 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados).

Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por los años y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

		Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembr e de 2023
Flujos de efectivo de las actividades de operación:					
Utilidad neta del año / período		477,521	396,955	93,771	132,938
Ajustes para conciliar los flujos netos de efectivo					
Partidas relacionadas con actividades de operación:					
Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales	15	33,570	27,539	8,521	7,972
Pagos basados en acciones	7	34,923	23,133	6,285	5,858
Incremento (disminución) neta en provisiones	8.2	1,261	(578)	64	143
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	9.3	453	(18,458)	(1,852)	(7,927)
Descuento de activos y pasivos a valor presente	9.3	(933)	(2,137)	(1,341)	806
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos	9.3	1,312	2,387	449	599
Gasto por impuesto sobre la renta	14	113,306	148,404	30,916	34,515
Beneficios a empleados	24	489	300	266	176
Partidas relacionadas con actividades de inversión:					
Ganancia relacionada con la cesión de activos convencionales	8.1	-	(89,659)	-	-
(Reversión) deterioro de activos de larga duración	2.4.1	(4,207)	24,585	(4,207)	24,585
Ganancia por acuerdo de <i>farmout</i>	8.1	-	(24,429)	-	-
Ingresos por intereses	9.1	(4,535)	(1,235)	(1,375)	(433)
Cambios en el valor razonable de activos financieros	9.3	(14,120)	(19,437)	(7,103)	(31,659)
Depreciaciones y agotamientos	11/13	431,788	272,371	137,824	77,894
Amortización de activos intangibles	12	5,911	4,059	1,794	1,117
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:					
Gastos por intereses	9.2	62,499	21,879	25,361	5,674
Costo amortizado	9.3	1,649	1,810	589	525
Gastos por intereses de arrendamiento	9.3	3,093	2,894	835	757
Revaluación de deudas financieras	9.3	-	72,044	-	23,077
Otros resultados financieros	9.3	(14,855)	26,381	(10,836)	17,649
Cambios en activos y pasivos operativos:					
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar		(210,622)	(81,260)	16,238	35,460
Inventarios	5.2	(1,720)	2,058	(3,913)	(1,743)
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar		109,334	61,230	78,576	28,593
Pagos de beneficios a empleados	24	(424)	(283)	(133)	(74)
Salarios y contribuciones sociales		(16,247)	(26,441)	4,581	(253)
Otros impuestos y regalías		(23,396)	(43,507)	(2,770)	(2,673)
Provisiones		2,295	(1,359)	3,330	(89)
Pagos de impuesto sobre la renta		(29,319)	(67,213)	(6,385)	(6,782)
Flujos netos de efectivo generados por actividades operativas		959,026	712,033	369,485	346,705

Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por los años y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2023
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:					
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos y activos biológicos		(1,052,530)	(688,437)	(306,486)	(228,910)
Cobros procedentes de la cesión de activos convencionales ⁽¹⁾		10,734	10,000	-	-
Pagos por adquisiciones de otros activos intangibles	12	(11,328)	(7,293)	(6,190)	(3,757)
Pagos por adquisiciones de inversiones en asociadas		(3,287)	(2,176)	(1,076)	(1,544)
Cobros procedentes de intereses	9.1	4,535	1,235	1,375	433
Cobros procedentes del acuerdo de <i>farmout</i>	8.1	-	26,650	-	-
Pagos de anticipos por arrendamientos		-	(14,292)	-	(131)
Pagos por adquisición de activos AFBN ⁽²⁾		-	(25,000)	-	(6,250)
Flujos netos de efectivo (aplicados en) actividades de inversión		(1,051,876)	(699,313)	(312,377)	(240,159)
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:					
Deudas financieras recibidas	16.2	1,320,897	318,169	835,880	99,669
Pagos de capital de las deudas financieras	16.2	(470,351)	(211,499)	(339,704)	(141,225)
Pagos de intereses de las deudas financieras	16.2	(53,897)	(22,993)	(33,183)	(4,239)
Pagos de costos de emisión de deudas financieras	16.2	(7,631)	(1,779)	(6,194)	(80)
Pagos de arrendamientos	13	(56,641)	(36,780)	(23,792)	(6,343)
Pagos por recompra de acciones	19.1	(99,846)	-	-	-
Cobros (pagos) de otros resultados financieros	9.3	8,680	(25,562)	14,649	(17,649)
Flujos netos de efectivo generados por (aplicados en) actividades de financiamiento		641,211	19,556	447,656	(69,867)
Aumento neto de efectivo y equivalentes de efectivo		548,361	32,276	504,764	36,679
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año / período	18	209,516	241,956	249,062	170,846
Efecto de la exposición del efectivo y equivalentes de efectivo a cambios en la moneda extranjera y otros resultados financieros		(2,267)	(64,716)	1,784	1,991
Aumento neto de efectivo y equivalentes de efectivo		548,361	32,276	504,764	36,679
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del año / período	18	755,610	209,516	755,610	209,516
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		341,448	152,607	341,448	152,607
Cambios en la obligación de taponamiento y abandono de pozos que impactan en propiedad, planta y equipos	11	23,325	(930)	13,167	1,688
Bajas por cesión de activos convencionales a través de un incremento en cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar		-	(116,071)	-	-

⁽¹⁾ Ver Nota 1.2.1 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023.

⁽²⁾ Ver Nota 29.2.5 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023.

Las Notas 1 a 28 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados)

Nota 1. Información del Grupo

1.1 Información general

Vista Energy, S.A.B. de C.V. (“VISTA”, la “Compañía” o “el Grupo”), anteriormente denominada Vista Oil & Gas, S.A.B. de C.V., fue constituida el 22 de marzo de 2017 como una sociedad anónima de capital variable, de conformidad con la legislación de los Estados Unidos Mexicanos (“México”). El 28 de julio de 2017, la Compañía adoptó la forma de "Sociedad Anónima Bursátil de Capital Variable" (“S.A.B. de C.V.”). El 26 de abril de 2022, Vista Oil & Gas, S.A.B. de C.V., cambió su nombre a “Vista Energy, S.A.B de C.V.”

Asimismo, desde el 26 de julio de 2019 la Compañía cotiza en la Bolsa de Nueva York (“NYSE” por sus siglas en inglés) bajo el símbolo “VIST”.

El domicilio de la oficina principal de la Compañía se encuentra en la Ciudad de México, México, Pedregal 24, piso 4, Colonia Molino del Rey, Alcaldía Miguel Hidalgo, C.P.11040.

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la actividad principal de la Compañía, a través de sus subsidiarias, es la exploración y producción de petróleo crudo y gas natural (“Upstream”).

No han habido cambios significativos en la estructura y actividades del Grupo desde la fecha de emisión de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023.

1.2 Transacciones significativas del año

1.2.1 Emisión de obligaciones negociables (“ON”) bajo la ley de New York por parte de Vista Energy Argentina S.A.U (“Vista Argentina”)

El 10 de diciembre de 2024 la Compañía, a través de su subsidiaria Vista Argentina, emitió la ON XXVII por un monto total de 600,000 y una vida promedio de 10 años. La misma amortiza en partes iguales en los años 2033, 2034 y 2035; y tiene una tasa de interés anual de 7.625% pagadera en forma semestral.

La mencionada ON fue emitida en los Estados Unidos de América y en otras jurisdicciones al amparo de la Regla 144A y la Regulación S de la Ley de Valores de 1933; y se encuentra emitida en el marco del Programa de Notas aprobado por la Comisión Nacional de Valores (“CNV”).

Para mayor detalle ver Nota 16.1

1.2.2 Acuerdo firmado con Trafigura Argentina S.A. (“Trafigura”) vinculado con los acuerdos de inversión conjunta (“acuerdos de *farmout* I y II”) en el Área Bajada del Palo Oeste

El 16 de diciembre de 2024, la Compañía a través de su subsidiaria Vista Argentina, acordó la cesión a su favor de la participación de Trafigura en los acuerdos de *farmout* I y II (Ver Nota 29.2.1. de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023); con efectos a partir del 1 de enero de 2025; momento desde el cual la Compañía tendrá los derechos sobre el 100% de la producción proveniente de los pads objeto de los mismos (el “Acuerdo”).

Como parte del Acuerdo, Vista Argentina pagará a Trafigura un monto de 128,000, el cual se realizará en 48 cuotas mensuales y consecutivas; finalizando en diciembre de 2028.

Asimismo, Vista Argentina y Trafigura celebraron un acuerdo de compraventa de petróleo crudo (“COMA”, por sus siglas en inglés), con vigencia a partir del 1 de enero de 2025 y finalizando el 31 de diciembre de 2028, mediante el cual Vista venderá y Trafigura comprará un volumen de 10,000 m3 de petróleo crudo mensual.

Los montos adeudados por Trafigura en relación al COMA serán compensados con las obligaciones de Vista del Acuerdo.

Al 31 de diciembre de 2024, el Acuerdo no tuvo impacto en estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

1.2.3 Acuerdo por Oleoducto “Vaca Muerta Sur” (el “Oleoducto”)

1.2.3.1 Acuerdo de Servicio de Transporte Firme Vaca Muerta Centro (“VMOC”)

El 18 de diciembre de 2024, la Compañía a través de su subsidiaria Vista Argentina celebró un acuerdo con YPF S.A. (“YPF”) para la prestación del Servicio de Transporte Firme en VMOC, por medio del cual Vista fue adjudicada con una capacidad de transporte de crudo de 4,500 m³/d durante la fase I, alcanzando 6,800 m³/d con la fase II, la cual se espera que inicie no más allá del 31 de diciembre de 2026.

El acuerdo tiene un plazo de 15 años contados desde que el oleoducto comienza a transportar hidrocarburos (“fecha de inicio de operaciones”)

En este marco, la Compañía se comprometió a realizar un adelanto de inversiones equivalentes a una porción del monto total del capital necesario para la construcción del VMOC; el cual luego recuperará de la tarifa mensual del servicio en cuotas fijas iguales y consecutivas a partir de la fecha de inicio de operaciones.

Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía no ha efectuado erogaciones vinculadas con este acuerdo (Nota 28).

1.2.3.2 Vaca Muerta Oleoducto Sur (“VMOS”)

El 13 de diciembre de 2024 la Compañía, a través de su subsidiaria Vista Argentina, celebró un acuerdo con YPF, Pampa Energía S.A. y Pan American Sur S.A. (en adelante “los accionistas”), para la adquisición de una participación minoritaria en la Sociedad VMOS S.A., creada a efectos de llevar adelante el Proyecto Vaca Muerta Sur cuyo objetivo es la construcción del oleoducto de exportación de crudo de Vaca Muerta Sur (el “Proyecto”).

Se espera que el Proyecto tenga una extensión de 437 kilómetros, uniendo la estación de bombeo de Allen con la localidad de Punta Colorada y que cuente con una terminal portuaria de carga y descarga con monoboyas interconectadas y una playa de tanques y almacenaje. Adicionalmente, el mismo permitirá transportar un total de hasta 550,000 barriles de crudo por día (“bbl/d”), con posibilidad de ampliarlo hasta 700,000 bbl/d; y se estima iniciar su operación comercial en el segundo semestre de 2027.

El Proyecto requerirá una inversión aproximada de 3,000 millones, la cual será financiada por aportes de los accionistas y financiamiento de terceros.

La Compañía, a través de su subsidiaria Vista Argentina, cuenta con una participación minoritaria inicial de 14.1%, la cual podrá variar dependiendo del ingreso de otros accionistas al Proyecto, y tiene adjudicada una capacidad de transporte, almacenaje y despacho en el Proyecto de 50.000 bbl/d, en virtud de un contrato de transporte en firme.

La Compañía reconoce su inversión en VMOS S.A. bajo el método de la participación en el rubro “Inversión en asociadas”.

Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía ha otorgado un anticipo a VMOS S.A. por 4,741, registrado en el rubro “Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar” bajo el nombre de “Saldos con partes relacionadas” (Nota 15 y Nota 28).

Nota 2. Bases de preparación y políticas contables materiales

2.1 Bases de preparación y presentación

Los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados al 31 de diciembre de 2024 y 2023 y por los años y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023, han sido preparados de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad ("NIC") No. 34 - Información financiera intermedia emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ("IASB" por sus siglas en inglés). 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 diciembre de 2024 y los resultados de la Compañía por el año y por el periodo de tres meses finalizado al 31 de diciembre de 2024. Por lo tanto, los estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales, y deben leerse junto con los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023. 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 anuales al 31 de diciembre de 2023.

Los mismos se han preparado sobre la base del costo histórico, excepto por ciertos activos y pasivos financieros que se han medido al valor razonable. Se presentan en dólares estadounidenses ("USD") y todos los valores se redondean en miles, excepto cuando se indique lo contrario.

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados han sido aprobados para su emisión por el Consejo de Administración el 26 de febrero de 2025, y se consideran los eventos posteriores hasta dicha fecha.

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

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

Ciertas modificaciones se aplican por primera vez en el año finalizado el 31 de diciembre de 2024, pero no tuvieron impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados del Grupo.

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 año finalizado el 31 de diciembre de 2024.

2.4 Resumen de las políticas contables materiales

2.4.1 Deterioro del crédito mercantil y de propiedad, planta y equipo, activos por derecho de uso y otros activos intangibles identificables ("activos de larga duración") distintos del crédito mercantil

Los activos de larga duración se revisan para determinar su deterioro al nivel más bajo en el que existen flujos de efectivo identificables por separado, que son en gran medida independientes de los flujos de efectivo de otras Unidades Generadoras de Efectivo ("UGEs").

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, las propiedades de petróleo y gas en Argentina se han agrupado de la siguiente manera: (i) concesiones de explotación operadas no convencionales de petróleo y gas; y (ii) concesiones de explotación no operadas convencionales de petróleo y gas.

Así mismo, al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la Compañía ha identificado sólo 1 UGE en México: (i) concesiones de explotación operadas convencionales de petróleo y gas.

La Compañía realiza su prueba de deterioro cuando las circunstancias indican que el valor en libros pudiese verse afectado, sin embargo, la prueba de deterioro del Crédito Mercantil se realiza cada año. La Compañía basa su prueba de deterioro en el cálculo del valor de uso; y se revisa la relación entre el valor recuperable y el valor en libro de sus activos.

Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía no identificó indicios de deterioro o reversa de deterioro relacionado con el crédito mercantil y los activos de larga duración distintos del crédito mercantil en Argentina. En cambio, la Compañía identificó indicios de reversión del deterioro en la UGE de México, principalmente como resultado de la recuperación del precio local de gas natural. Por lo tanto, la Compañía realizó la prueba de deterioro utilizando los flujos de efectivo futuros estimados para determinar el monto recuperable de los activos de larga duración de la UGE y compararlo con su valor en libros.

Como resultado del análisis antes mencionado, por el año finalizado el 31 de diciembre de 2024, la Compañía registró una reversión de deterioro de 4,207 relacionado con la UGE de concesiones de explotación operadas convencionales de petróleo y gas en México.

Al 31 de diciembre de 2023, la Compañía identificó indicios de deterioro, principalmente como resultado de la disminución del precio internacional de petróleo crudo en México y del precio local del gas natural en Argentina. Por lo tanto, la Compañía realizó la prueba de deterioro utilizando los flujos de efectivo futuros estimados para determinar el monto recuperable de los activos de larga duración de la UGE y compararlo con su valor en libros.

Como resultado del análisis realizado, la Compañía registró, por el año finalizado el 31 de diciembre de 2023, un deterioro de 22,906 relacionado con la UGE de concesiones de explotación operadas convencionales de petróleo y gas en México y 1,679 relacionado con la UGE de concesiones de explotación no operadas convencionales de petróleo y gas en Argentina.

Principales supuestos utilizados

Los supuestos claves utilizados en la determinación del monto recuperable de las diferentes UGEs antes mencionadas, de corresponder, y los análisis de sensibilidad son los siguientes:

	Al 31 de diciembre de 2024		Al 31 de diciembre de 2023	
	Argentina	México	Argentina	México
Tasas de descuento (después de impuestos)	9.9%	7.4%	12.9%	6.0%
Tasas de descuento (antes de impuestos)	18.2%	8.3%	21.9%	8.2%
Precios del petróleo crudo, del gas natural y Gas Licuado de Petróleo ("GLP")				
Petróleo crudo (USD/bbl) ⁽¹⁾				
2024	-	-	82.4	73.4
2025	73.3	60.7	79.0	70.9
2026	70.7	61.6	72.6	64.5
2027	67.3	62.9	66.4	61.3
2028 – En adelante	67.4	61.4	66.4	61.3
Gas natural – Precios locales (USD/MMBTU) ⁽²⁾				
En adelante	3.0	4.0	2.8	3.3
GLP – Precios locales (USD/tn)				
En adelante	301.8	-	296.3	-

⁽¹⁾ El precio corresponde al Brent y Maya, para Argentina y México, respectivamente.

⁽²⁾ Millions of British Thermal Units ("MMBTU" por sus siglas en ingles).

Sensibilidad a los cambios en los supuestos

Con respecto a la evaluación del valor de uso al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la Compañía considera que no hay cambios razonablemente posibles en ninguno de los supuestos principales anteriores que podrían causar que el valor en libros de cualquier UGE disminuya, excepto por lo siguiente:

	Al 31 de diciembre de 2024		Al 31 de diciembre de 2023	
	Argentina	México	Argentina ⁽¹⁾	México
Tasa de descuento (sobre la base)	+ 10%		+ 10%	
<u>Valor en libros</u>	-	(3,138)	(136)	(2,559)
Precios esperados del petróleo crudo, gas natural y GLP	- 10%		- 10%	
<u>Valor en libros</u>	-	(14,012)	(349)	(13,402)

⁽¹⁾ Relacionados con las UGEs concesiones no operadas convencionales de petróleo y gas.

El análisis de sensibilidad presentado anteriormente puede no ser representativo del cambio real del valor en libros, ya que es poco probable que el cambio en los supuestos se produzca de forma aislada, debido a que algunos pueden estar correlacionados.

En relación a los asuntos relacionados con el clima ver Nota 2.4.18 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023.

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023 el valor neto en libros de propiedad, planta y equipos, otros activos intangibles y activos por derecho de uso se muestran en las Notas 11, 12 y 13, respectivamente.

2.5 Marco regulatorio

A-Argentina

2.5.1 General

2.5.1.1 Ley de Bases

El 28 de junio de 2024, la Cámara de Diputados de la Nación aprobó la Ley No. 27,742 de “Bases y Puntos de Partida para la Libertad de los Argentinos” y la Ley No. 27,743 de “Medidas Fiscales Paliativas y Relevantes” (conjuntamente la “Ley de Bases”). Con fecha 8 de julio de 2024, la Ley de Bases fue promulgada mediante Decretos No. 592/2024 y 593/2024, respectivamente, y publicadas en el Boletín Oficial.

La misma, tiene como principal objetivo desregular la economía argentina y adecuar el funcionamiento y estructura del Estado; declarando la emergencia pública en materia administrativa, económica, financiera y energética por el plazo de un año, y delegando en el Poder Ejecutivo Nacional (“PEN”) diversas facultades legislativas; como principales medidas.

En lo que respecta a las principales modificaciones de la Ley de Hidrocarburos Argentina, se destaca:

- Elimina el concepto de autoabastecimiento energético existente al momento, con el objeto de maximizar la renta empresaria obtenida de la explotación de los recursos;
- Establece que el Poder Ejecutivo (Nacional o Provincial, según corresponda), podrá otorgar permisos de almacenaje y habilitaciones para procesamiento de hidrocarburos, con los requisitos y en las condiciones que determina la Ley de Hidrocarburos Argentina;
- Otorga a los productores el derecho a comercializar, transportar e industrializar libremente los hidrocarburos y sus derivados, a la vez que prohíbe al PEN intervenir o fijar precios;

- Establece la libre exportación e importación de hidrocarburos y sus derivados; eliminando la potestad de la Secretaría de Energía de objetar tales permisos;
- Modifica el régimen de adquisición y plazos de vigencia de concesiones no convencionales a partir de la reconversión de concesiones convencionales;
- Faculta a la autoridad de aplicación a otorgar concesiones por plazos distintos a los establecidos en la Ley de Hidrocarburos Argentina;
- Modifica el régimen de prórrogas para las nuevas concesiones;
- Impone la realización de proceso licitatorio para la adjudicación de nuevas concesiones al finalizar el plazo de las existente.

Otro de los puntos destacados de la Ley de Bases es la creación del Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (“RIGI”), que incluye garantías de estabilidad y beneficios impositivos, aduaneros y cambiarios para aquellos proyectos orientados a distintos sectores, incluidos energía y petróleo y gas que cumplan ciertas condiciones.

El RIGI fue reglamentado y publicado en el Boletín Oficial con fecha 23 de agosto de 2024, mediante Decreto No. 749/2024, incluyendo dentro del régimen para el sector de petróleo y gas únicamente a las siguientes actividades: (i) construcción de plantas de tratamiento, de separación de líquidos del gas natural, oleoductos, gasoductos y poliductos e instalaciones de almacenamiento; (ii) transporte y almacenamiento de hidrocarburos líquidos y gaseosos; (iii) petroquímica, incluyendo producción de fertilizantes, y refinación; (iv) producción, captación, tratamiento, procesamiento, fraccionamiento, licuefacción de gas natural y transporte de gas natural destinado a la exportación de gas natural licuado, así como las obras de infraestructura necesarias para el desarrollo de la industria; y (v) exploración y explotación de hidrocarburos líquidos y gaseosos costa afuera.

La Ley de Bases no ha tenido impacto significativo en los estados financieros intermedios condensados consolidados.

2.5.1.2 Impuesto para una Argentina inclusiva y solidaria (“Impuesto PAIS”)

El 2 de septiembre de 2024 mediante Decreto No. 777/2024, el PEN redujo la alícuota del Impuesto PAIS aplicable a la adquisición de divisas para el pago de importación de bienes y fletes al 7.50%.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, el Impuesto PAIS ya no se encuentra vigente, dado que el 22 de diciembre de 2024 finalizó la vigencia del mismo de acuerdo con lo establecido por la Ley No. 27,541 (Ver Nota 30.2 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023).

2.5.2 Mercado del gas

2.5.2.1 Plan de Promoción de la Producción del Gas Natural Argentino - Esquema de Oferta y Demanda 2020 – 2024 (“Plan Gas IV”)

El 22 de diciembre de 2022, mediante la Resolución No. 860/2022 de la SE la Compañía, a través de su subsidiaria Vista Argentina, fue adjudicada con un volumen base de 0.86 millones de metros cúbicos día (“MMm3/d”), a un precio promedio anual de 3.29 USD/MMBTU, aplicable hasta el 31 de diciembre de 2024.

El 19 de abril de 2023, mediante la Resolución No. 265/2023 de la SE, el volumen base adjudicado a Vista fue incrementado a 1.14 MMm3/d, manteniendo el precio promedio anual de 3.29 USD/MMBTU, aplicable por un período de cuatro años a partir del 1 de enero de 2025.

Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2024, la SE otorgó cupos adicionales para la exportación de gas natural con destino a Chile según el siguiente detalle:

- (i) 0.17 MMm³/d para el período de enero a abril de 2025;
- (ii) 0.15 MMm³/d para el período de mayo a septiembre de 2025;
- (iii) 0.17 MMm³/d para el período de octubre a diciembre de 2025.

Para los años finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023, la Compañía cobró montos netos de 3,839 y 5,189, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023 el crédito vinculado con dicho plan asciende a 3,007 y 1,245, respectivamente (Nota 15).

Excepto por lo mencionado anteriormente, no ha habido cambios significativos en el marco regulatorio aplicable a Argentina para año terminado el 31 de diciembre de 2024 (Ver Nota 2.5 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023).

B-México

No han habido cambios significativos en el marco regulatorio aplicable a México durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2024 (ver Nota 2.5 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023).

Nota 3. Información por segmentos

El Comité de Dirección Ejecutivo (“el comité” o “CODM” por sus siglas en inglés) es el responsable de la asignación de recursos y la evaluación del desempeño del segmento operativo. El Comité supervisa los resultados operativos y el desempeño de los indicadores de sus propiedades de petróleo y gas en forma agregada, con el propósito de tomar decisiones sobre la ubicación de los recursos, la negociación global con los proveedores y la forma en que se gestionan los acuerdos con los clientes.

El CODM considera como un segmento único el negocio de exploración y producción de petróleo crudo, gas natural y GLP (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.

Por los años finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023, la Compañía generó el 99% y 1% de ingresos relacionados con los activos localizados en Argentina y en México, respectivamente.

Los criterios contables utilizados por las subsidiarias para medir los resultados, activos y pasivos de los segmentos son consistentes con los utilizados en estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados).

La siguiente tabla resume los activos no corrientes por área geográfica:

	Al 31 de diciembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
Argentina	3,128,742	2,122,735
México	51,359	49,364
Total activos no corrientes	3,180,101	2,172,099

Nota 4. Ingresos por ventas a clientes

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2023
Ventas de bienes	1,647,768	1,168,774	471,318	309,196
Total de ingresos por ventas a clientes	1,647,768	1,168,774	471,318	309,196
Reconocido en un momento determinado	1,647,768	1,168,774	471,318	309,196

4.1 Información desglosada de ingresos por ventas a clientes

Tipo de productos	Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2023
Ingresos por ventas de petróleo crudo	1,573,069	1,097,316	454,703	296,180
Ingresos por ventas de gas natural	71,756	67,290	15,257	12,048
Ingresos por ventas de GLP	2,943	4,168	1,358	968
Total de ingresos por ventas a clientes	1,647,768	1,168,774	471,318	309,196

Canales de distribución	Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2023
Exportaciones de petróleo crudo	807,526	642,155	262,152	163,127
Petróleo crudo local	765,543	455,161	192,551	133,053
Gas natural local	51,898	46,931	11,328	8,121
Exportaciones de gas natural	19,858	20,359	3,929	3,927
Comercialización de GLP	2,943	4,168	1,358	968
Total de ingresos por ventas a clientes	1,647,768	1,168,774	471,318	309,196

Nota 5. Costo de ventas**5.1 Costos de operación**

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2023
Honorarios y compensación de servicios	62,006	48,729	20,470	11,609
Salarios y contribuciones sociales	27,310	21,072	7,526	4,633
Beneficios a empleados	9,333	5,926	2,832	1,462
Consumo de materiales y reparaciones	4,377	4,933	1,240	771
Transporte	4,221	5,214	1,532	1,850
Servidumbre y cánones	3,288	4,547	876	751
Otros	5,991	4,264	2,080	1,194
Total costos de operación	116,526	94,685	36,556	22,270

5.2 Fluctuación del inventario de crudo

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2023
Inventario de petróleo crudo al inicio del año / período (Nota 17)	2,664	4,722	471	921
Menos: Inventario de petróleo crudo al cierre del año / período (Nota 17)	(4,384)	(2,664)	(4,384)	(2,664)
Total fluctuación del inventario de crudo	(1,720)	2,058	(3,913)	(1,743)

Note 5.3 Regalías y otros

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2023
Regalías	184,441	128,723	54,569	34,207
Derechos de exportación	59,509	48,090	19,327	12,386
Total regalías y otros	243,950	176,813	73,896	46,593

Nota 6. Gastos de ventas

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2023
Transporte	88,257	33,006	47,018	10,363
Impuestos, tasas y contribuciones	24,960	14,908	6,368	3,690
Honorarios y compensación por servicios	15,481	10,490	6,208	2,292
Impuesto sobre transacciones bancarias	11,636	10,388	2,933	2,825
Total gastos de ventas	140,334	68,792	62,527	19,170

Nota 7. Gastos generales y de administración

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2023
Salarios y contribuciones sociales	37,587	23,300	10,403	4,695
Pagos basados en acciones	34,923	23,133	6,285	5,858
Honorarios y compensación por servicios	13,377	11,764	4,227	3,592
Impuestos, tasas y contribuciones ⁽¹⁾	9,687	1,884	9,078	1,068
Beneficios a empleados	6,020	4,678	2,009	1,569
Publicidad y promoción institucional	2,324	2,174	1,139	687
Otros	5,036	3,550	2,066	1,196
Total gastos generales y de administración	108,954	70,483	35,207	18,665

⁽¹⁾ Por los años finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023, incluye 8,017 y 1,072 respectivamente, relacionados con el impuesto sobre los bienes personales, responsable sustituto.

Nota 8. Otros ingresos y gastos operativos**8.1 Otros ingresos operativos**

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2023
Ganancia por Programa de Incremento Exportador ⁽¹⁾	45,201	81,232	8,898	81,232
Otros ingresos	8,926	8,492	(2,431)	2,407
Ganancia relacionada con la cesión de activos convencionales ⁽²⁾	-	89,659	-	-
Ganancia por acuerdo de <i>farmout</i> ⁽³⁾	-	24,429	-	-
Total otros ingresos operativos	54,127	203,812	6,467	83,639

⁽¹⁾ Los años finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023, incluye principalmente 43,911 y 86,173 de ganancia neta de costos relacionados.

⁽²⁾ Ver Nota 1.2.1 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023.

⁽³⁾ El año finalizado el 31 de diciembre de 2023 incluye 26,650 de cobros recibidos de Trafigura, relacionados con los acuerdos de *farmout* I y II, netos de bajas de propiedad minera y crédito mercantil por 2,051 y 170, respectivamente. (Ver Nota 29.2.1.1 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023).

8.2 Otros gastos operativos

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2023
(Provisión por) reversión de contingencias ⁽¹⁾	(688)	(69)	33	(77)
(Provisión por) remediación ambiental ⁽¹⁾	(359)	(485)	(57)	(58)
(Provisión por) reversión de obsolescencia de materiales y repuestos ⁽¹⁾	(214)	1,132	(40)	(8)
Gastos de reestructuración y reorganización ⁽²⁾	-	(276)	-	-
Total otros gastos operativos	(1,261)	302	(64)	(143)

⁽¹⁾ Transacciones que no originaron flujos de efectivo.

⁽²⁾ Por el año finalizado el 31 de diciembre de 2023, la Compañía registró cargos por reestructuración que incluyen pagos, honorarios, y costos de transacción relacionados con la modificación de la estructura del Grupo.

Nota 9. Resultados financieros, netos**9.1 Ingresos por intereses**

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2023
Intereses financieros	4,535	1,235	1,375	433
Total ingresos por intereses	4,535	1,235	1,375	433

9.2 Gastos por intereses

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2023
Intereses por deudas financieras (Nota 16.2)	(62,499)	(21,879)	(25,361)	(5,674)
Total gastos por intereses	(62,499)	(21,879)	(25,361)	(5,674)

9.3 Otros resultados financieros

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2023
Costo amortizado (Nota 16.2)	(1,649)	(1,810)	(589)	(525)
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	(453)	18,458	1,852	7,927
Descuento de activos y pasivos a valor presente	933	2,137	1,341	(806)
Cambios en el valor razonable de activos financieros	14,120	19,437	7,103	31,659
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 13)	(3,093)	(2,894)	(835)	(757)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos	(1,312)	(2,387)	(449)	(599)
Revaluación de deudas financieras ⁽¹⁾	-	(72,044)	-	(23,077)
Otros ⁽²⁾	14,855	(26,381)	10,836	(17,649)
Total otros resultados financieros	23,401	(65,484)	19,259	(3,827)

⁽¹⁾ Relacionado a las deudas financieras suscriptas en Unidades de Valor Adquisitivo ("UVA") actualizables por el Coeficiente de Estabilización de Referencia ("CER") (Nota 16.2).

⁽²⁾ Por los años finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023, incluye 6,175 de ingresos y 819 de pérdidas en este caso por el canje de ON (Notas 16.1 y 16.2), respectivamente. Ambos movimientos no originaron flujos de efectivo.

Nota 10. Ganancias por acción**a)Básica**

Las ganancias básicas por acción se calculan dividiendo los resultados de la Compañía por el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación durante el año / período.

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2023
Utilidad neta del año / período	477,521	396,955	93,771	132,938
Número promedio ponderado de acciones comunes	95,906,449	93,679,904	95,223,600	95,218,119
Ganancia básica por acción	4.979	4.237	0.985	1.396

b)Diluida

Las ganancias diluidas por acción se calculan dividiendo los resultados de la Compañía por el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación durante el año / período más el promedio ponderado de las acciones comunes con potencial de dilución.

Las acciones comunes potenciales se considerarán dilutivas solo cuando su conversión a acciones comunes pueda reducir las ganancias por acción o aumentar las pérdidas por acción. 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.

El cálculo de las ganancias diluidas por acción no implica una conversión, el ejercicio u otra emisión de acciones que puedan tener un efecto anti dilutivo 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 año / período, no se registra ningún efecto de dilución, siendo la ganancia diluida por acción igual a la básica.

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2023
Utilidad neta del año / período	477,521	396,955	93,771	132,938
Número promedio ponderado de acciones comunes ⁽¹⁾	103,077,629	99,232,919	102,721,610	100,968,859
Ganancia diluida por acción	4.633	4.000	0.913	1.317

⁽¹⁾ Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía posee 95,285,453 acciones en circulación (Nota 19.1) las cuales no podrán exceder las 98,781,028 acciones. Asimismo, de acuerdo con las NIIF el número promedio de acciones con potencial efecto dilutivo ascienden a 103,077,629.

Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía posee 1,840,530 acciones Series A que serán usadas en el Plan de Incentivos a Largo Plazo (Long-Term Incentive Plan o "LTIP" por sus siglas inglés), las cuales no tienen efecto dilutivo y, por lo tanto, a la fecha de estos estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados, están excluidas del número promedio ponderado de acciones comunes a los efectos de las ganancias por acción diluidas.

Nota 11. Propiedad, planta y equipos

Los cambios en propiedad, planta y equipos por el año finalizado el 31 de diciembre de 2024 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	Materiales y repuestos	Total
Costo							
Saldos al 31 de diciembre de 2023	12,574	43,524	498,707	2,036,644	123,015	44,955	2,759,419
Altas	-	-	-	23,325 ⁽¹⁾	1,034,608	238,831	1,296,764
Transferencias	(4,310)	11,102	-	1,154,325	(966,416)	(194,701)	-
Bajas	-	(560)	-	-	-	-	(560)
Reversión de deterioro de activos de larga duración ⁽²⁾	-	-	2,201	2,493	-	-	4,694
Saldos al 31 de diciembre de 2024	8,264	54,066	500,908	3,216,787	191,207	89,085	4,060,317
Depreciaciones acumuladas							
Saldos al 31 de diciembre de 2023	(232)	(15,239)	(80,655)	(735,534)	-	-	(831,660)
Depreciaciones	-	(6,563)	(21,044)	(394,919)	-	-	(422,526)
Bajas	-	339	-	-	-	-	339
Reversión de deterioro de activos de larga duración ⁽²⁾	-	-	(92)	(395)	-	-	(487)
Saldos al 31 de diciembre de 2024	(232)	(21,463)	(101,791)	(1,130,848)	-	-	(1,254,334)
Valor neto							
Saldos al 31 de diciembre de 2024	8,032	32,603	399,117	2,085,939	191,207	89,085	2,805,983
Saldos al 31 de diciembre de 2023	12,342	28,285	418,052	1,301,110	123,015	44,955	1,927,759

⁽¹⁾ Relacionadas a la reestimación de la obligación por taponamiento y abandono de pozos. Esta transacción no generó flujo de efectivo.

⁽²⁾ Ver Nota 2.4.1

Nota 12. Crédito mercantil y otros activos intangibles

Las variaciones en el crédito mercantil y otros activos intangibles por el año finalizado el 31 de diciembre de 2024 son los siguientes:

	Crédito Mercantil	Otros activos intangibles
Costo		
Saldos al 31 de diciembre de 2023	22,576	24,396
Altas	-	11,328
Saldos al 31 de diciembre de 2024	22,576	35,724
Amortización acumulada		
Saldos al 31 de diciembre de 2023	-	(14,370)
Amortizaciones	-	(5,911)
Saldos al 31 de diciembre de 2024	-	(20,281)
Valor neto		
Saldos al 31 de diciembre de 2024	22,576	15,443
Saldos al 31 de diciembre de 2023	22,576	10,026

Nota 13. Activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento

Los valores en libros de los activos por derecho de uso y los pasivos por arrendamiento de la Compañía, así como los movimientos por el año finalizado el 31 de diciembre de 2024, se detallan a continuación:

	Activos por derechos de uso			Total pasivos por arrendamiento
	Edificios y terrenos	Instalaciones y maquinaria	Total	
Saldos al 31 de diciembre de 2023	388	60,637	61,025	(70,468)
Reestimación	1,428	9,799	11,227	(11,301)
Altas	14,423	63,458	77,881	(63,458)
Gastos por depreciación ⁽¹⁾	(688)	(44,112)	(44,800)	-
Pagos	-	-	-	56,641
Gastos por intereses ⁽²⁾	-	-	-	(7,074)
Saldos al 31 de diciembre de 2024	15,551	89,782	105,333	(95,660)

⁽¹⁾ Se incluye la depreciación de servicios de perforación que se capitalizan como “Obras en curso” por un monto de 35,538.

⁽²⁾ Se incluye contratos de perforación que se capitalizan en “Obras en curso” por 3,981.

Por los años finalizados al 31 de diciembre de 2024 y 2023, se reconocieron en el estado de resultados y otros resultados integrales dentro de “Gastos generales y de administración” contratos de arrendamientos a corto plazo y de bajo valor por 121 y 69, respectivamente.

Nota 14. Impuesto sobre la renta

Los componentes más significativos del cargo impositivo en el estado de resultados y otros resultados integrales de estos estados intermedios condensados consolidados son:

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2023
<u>Impuesto sobre la renta</u>				
Impuesto sobre la renta corriente	(426,288)	(16,393)	(106,897)	39,570
Impuesto sobre la renta diferido	312,982	(132,011)	75,981	(74,085)
(Gasto) por impuesto sobre la renta con cargo en el estado de resultados	(113,306)	(148,404)	(30,916)	(34,515)
Impuesto sobre la renta diferido con cargo a otros resultados integrales	3,570	(2,298)	(1,639)	(2,644)
Total (gasto) por impuesto sobre la renta	(109,736)	(150,702)	(32,555)	(37,159)

Por el año finalizado el 31 de diciembre de 2024, la tasa efectiva de la Compañía fue 19% y 27%, respectivamente. Las diferencias entre las tasas efectiva del impuesto y la estatutaria incluye principalmente: (i) la aplicación del ajuste por inflación impositivo en Argentina; (ii) la devaluación del peso argentino (“ARS”) respecto del USD que impacta sobre las deducciones del impuesto de los activos no monetarios de la Compañía y (iii) las pérdidas impositivas acumuladas no reconocidas en el período.

Por el año finalizado el 31 de diciembre de 2024, y a pesar de la disparidad en la evolución del Índice de Precios al Consumidor (“IPC”) y del tipo de cambio en el transcurso de dicho período (Nota 16.5.1.1), el Estado Argentino no estableció un mecanismo de diferimiento del ajuste por inflación impositivo, generando un aumento en la base del impuesto sobre la renta.

Ver Nota 30 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023.

Nota 15. Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar

	Al 31 de diciembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
No Corrientes		
Otras cuentas por cobrar:		
Pagos anticipados, impuestos y otros:		
Pagos anticipados de servicios de transporte ⁽¹⁾	134,436	34,660
Créditos relacionados con la cesión de activos convencionales ⁽²⁾	57,194	70,526
Gastos prepagados y otras cuentas por cobrar ⁽³⁾	11,820	27,414
Impuesto sobre los ingresos brutos	164	5
Impuesto al valor agregado (“IVA”)	-	462
	203,614	133,067
Activos financieros:		
Saldos por operaciones conjuntas	1,243	2,936
Préstamos a empleados	411	348
	1,654	3,284
Total cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	205,268	136,351
Corrientes		
Cuentas por cobrar:		
Cuentas por cobrar de petróleo y gas (neto de reservas por pérdidas crediticias esperadas)	77,351	59,787
	77,351	59,787
Otras cuentas por cobrar:		
Pagos anticipados, créditos impositivos y otros:		
IVA	90,704	19,713
Créditos relacionados con la cesión de activos convencionales ⁽²⁾	46,018	86,043
Gastos prepagados y otras cuentas por cobrar	9,322	9,381
Pagos anticipados de servicios de transporte ⁽¹⁾	7,054	-
Impuesto sobre la renta	4,431	13,409
Impuesto sobre los ingresos brutos	2,867	385
	160,396	128,931
Activos financieros:		
Cuentas por cobrar de terceros ⁽⁴⁾	29,040	7,804
Saldos por operaciones conjuntas	5,586	6,581
Saldos con partes relacionadas (Nota 1.2.3.2 y Nota 25)	4,741	-
Plan Gas IV (Nota 2.5.2.1)	3,007	1,245
Anticipos a directores y préstamos a los empleados	742	557
Otros	632	197
	43,748	16,384
Otras cuentas por cobrar	204,144	145,315
Total cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	281,495	205,102

⁽¹⁾ Relacionado con el Proyecto Duplicar Plus, implementado por Oleoductos del Valle S.A. y el Proyecto de ampliación de la terminal marítima y estación de bombeo Puerto Rosales implementado por Oiltanking Ebytem S.A. (Ver Notas 28.1 y 28.2 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023).

⁽²⁾ Vinculado con el acuerdo firmado con Petrolera Aconcagua Energía S.A. (“Aconcagua”) relacionado con los activos convencionales (“cesión de activos convencionales”). Por los años finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023, la Compañía reconoció 33,570 y 27,539, respectivamente, relacionados, principalmente, a la amortización del crédito mencionado anteriormente, en el estado de resultados y otros resultados integrales intermedios condensados consolidados (no auditados) como “Otros costos no erogables en efectivo relacionados con la cesión de activos convencionales”. (Ver Nota 1.2.1 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023).

⁽³⁾ Al 31 de diciembre de 2023, incluye 14,292 relacionados con pagos de anticipos por arrendamientos.

⁽⁴⁾ Al 31 de diciembre de 2024, incluye 13,200 de crédito con Aconcagua relacionado con la extensión de las Concesiones (Nota 26). (Ver Nota 1.2.1 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023).

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

Al 31 de diciembre de 2024, las cuentas por cobrar, por lo general, tienen un plazo de 15 días para las ventas de petróleo crudo y de 57 días para las ventas de gas natural y GLP.

La Compañía provisiona una cuenta por cobrar comercial cuando hay información que indica que el deudor se encuentra en una dificultad financiera grave y no existe una posibilidad realista de recuperación, por ejemplo; cuando el deudor haya sido colocado en liquidación o haya entrado en un procedimiento de quiebra. Ninguna de las cuentas por cobrar comerciales que se hayan dado de baja están sujetas a actividades de cumplimiento. La Compañía ha reconocido una provisión para pérdidas crediticias esperadas de las cuentas por cobrar con más de 90 días de vencimiento debido a que la experiencia histórica ha indicado que estas cuentas por cobrar generalmente no son recuperables.

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023 se constituyó una provisión por pérdidas crediticias esperadas por 41 y 52, respectivamente.

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 y pasivos financieros

16.1 Deudas financieras

	Al 31 de diciembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
No corrientes		
Deudas financieras	1,402,343	554,832
Total no corrientes	1,402,343	554,832
Corrientes		
Deudas financieras	46,224	61,223
Total corrientes	46,224	61,223
Total deudas financieras	1,448,567	616,055

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

	Al 31 de diciembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
Interés fijo		
Menos de 1 año	45,381	60,373
De 1 a 2 años	185,356	81,900
De 2 a 5 años	404,395	392,550
Más de 5 años	787,592	55,382
Total	1,422,724	590,205
Interés variable		
Menos de 1 año	843	850
De 1 a 2 años	25,000	-
De 2 a 5 años	-	25,000
Más de 5 años	-	-
Total	25,843	25,850
Total deudas financieras	1,448,567	616,055

Ver Nota 16.4 para información sobre el valor razonable de las deudas financieras.

A continuación, se detalla el valor en libros de las deudas financieras al 31 de diciembre de 2024 y 2023 que posee la Compañía a través de su subsidiaria Vista Argentina:

Compañía	Fecha de suscripción	Moneda	Capital	Interés	Tasa anual	Vencimiento	Al 31 de diciembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
Santander International	Enero 2021	USD	11,700	Fijo	1.80%	Enero 2026	68 ⁽¹⁾	68 ⁽¹⁾
Santander International	Julio 2021	USD	43,500	Fijo	2.05%	Julio 2026	79 ⁽¹⁾	79 ⁽¹⁾
Santander International	Enero 2022	USD	13,500	Fijo	2.45%	Enero 2027	28 ⁽¹⁾	28 ⁽¹⁾
ConocoPhillips Company	Enero 2022	USD	25,000	Variable	SOFR ⁽²⁾ + 2.01%	Septiembre 2026	25,843	25,850
Citibank N.A.	Abril 2024	USD	45,000	Fijo	5.00%	Abril, 2026	20,009	-
Banco Patagonia S.A.	Julio 2024	USD	548	Fijo	11.00%	Enero 2025	144	-
Total							46,171	26,025

⁽¹⁾ Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, incluye 24,350 de capital colateralizado. El valor en libros corresponde a intereses.

⁽²⁾ Secured Overnight Financing Rate ("SOFR" por sus siglas en inglés).

Adicionalmente, Vista Argentina ha emitido ON, bajo el nombre "Programa de Notas", aprobado por CNV. En la siguiente tabla se detallan los valores en libro de las ON al 31 de diciembre de 2024 y 2023:

Instrumento	Fecha de suscripción	Moneda	Capital	Interés	Tasa anual	Vencimiento	Al 31 de diciembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
ON VI	Diciembre 2020	USD-linked ⁽¹⁾	10,000	Fijo	3.24%	Diciembre 2024	-	9,997
ON XI	Agosto 2021	USD-linked ⁽¹⁾	9,230	Fijo	3.48%	Agosto 2025	- ⁽²⁾	9,231
ON XII	Agosto 2021	USD-linked ⁽¹⁾	100,769	Fijo	5.85%	Agosto 2031	97,467	102,556
ON XIII	Junio 2022	USD	43,500	Fijo	6.00%	Agosto 2024	-	43,458
ON XIV	Noviembre 2022	USD	40,511	Fijo	6.25%	Noviembre 2025	- ⁽²⁾	36,484
ON XV	Diciembre 2022	USD	13,500	Fijo	4.00%	Enero 2025	13,539	13,476
ON XVI	Diciembre 2022	USD-linked ⁽¹⁾	63,450	Fijo	0.00%	Junio 2026	63,429	63,231
	Mayo 2023	USD-linked ⁽¹⁾	40,785 ⁽³⁾	Fijo	0.00%	Junio 2026	40,525	40,525
ON XVII	Diciembre 2022	USD-linked ⁽¹⁾	39,118	Fijo	0.00%	Diciembre 2026	37,805 ⁽⁴⁾	38,948
ON XVIII	Marzo 2023	USD-linked ⁽¹⁾	118,542	Fijo	0.00%	Marzo 2027	115,657 ⁽⁴⁾	117,979
ON XIX	Marzo 2023	USD-linked ⁽¹⁾	16,458	Fijo	1.00%	Marzo 2028	16,414	16,396
ON XX	Junio 2023	USD	13,500	Fijo	4.50%	Julio 2025	13,477	13,357
ON XXI	Agosto 2023	USD-linked ⁽¹⁾	70,000	Fijo	0.99%	Agosto 2028	67,170 ⁽⁴⁾	69,749
ON XXII	Diciembre 2023	USD	14,669	Fijo	5.00%	Junio 2026	14,657	14,643
ON XXIII	Marzo 2024	USD	60,000	Fijo	6.50%	Marzo 2027	40,569 ⁽⁴⁾	-
	Mayo 2024	USD	32,203	Fijo	6.50%	Marzo 2027	32,722	-
ON XXIV	Mayo 2024	USD	46,562	Fijo	8.00%	Mayo 2029	46,860	-
ON XXV	Julio 2024	USD-linked ⁽¹⁾	53,195	Fijo	3.00%	Julio 2028	53,111	-
ON XXVI	Octubre 2024	USD	150,000	Fijo	7.65%	Octubre 2031	151,573	-
ON XXVII	Diciembre 2024	USD	600,000	Fijo	7.63%	Diciembre 2035	597,421 ⁽⁵⁾	-
Total							1,402,396	590,030
Total deudas financieras							1,448,567	616,055

(1) Suscriptas en USD, pagaderas en ARS al tipo de cambio aplicable a la fecha de vencimiento.

(2) Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía pre canceló las ON XI y XIV.

(3) El 29 de mayo de 2023, la Compañía realizó la cancelación de la ON VII mediante: (i) una nueva emisión de la ON XVI por un monto de 40,785 (la cual no generó flujo de efectivo) y; (ii) la cancelación del capital e intereses remanentes. La Compañía reconoció 819 de resultado generado por el canje mencionado (Nota 9.3).

(4) Los valores en libros de las ONs XVII; XVIII; XXI y XXIII incluyen 1,200; 2,500; 2,650 y 20,000 respectivamente, de ONs recompradas por la Compañía.

(5) Ver Nota 1.2.1.

Al 31 de diciembre de 2024, Vista Argentina debe cumplir con los siguientes ratios financieros, según los parámetros definidos en el contrato de préstamo:

(i) El Índice de Apalancamiento Neto ("NLR" por sus siglas en inglés) no debe exceder de 3.50. NLR se calcula como la proporción entre (a) Deuda neta (Deudas financieras más Pasivos por arrendamientos; menos Caja, bancos e inversiones corrientes) y (b) EBITDA ("Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization", por sus siglas en inglés);

(ii) El Índice de Cobertura de Intereses no debe ser inferior de 2.00. El mismo se calcula como la proporción entre (a) EBITDA y (b) Gastos por intereses devengados en el período/año.

Se aplicarán algunas limitaciones y *baskets* permitidos. El contrato incluye cláusulas que restringen, pero no prohíben, la capacidad de Vista Argentina para: (i) incurrir o garantizar deuda adicional; (ii) crear gravámenes sobre sus activos para garantizar la deuda; (iii) disponer de activos; (iv) fusionar o consolidar con otra compañía o vender o disponer de la totalidad o sustancialmente de todos sus activos; (v) cambiar la línea de negocio existente; (vi) declarar o pagar dividendos o devolver cualquier capital; (vii) realizar inversiones; (viii) realizar transacciones con afiliadas; y (ix) cambiar las prácticas contables existentes.

Si: (i) las ON tienen una calificación de grado de inversión de al menos dos agencias de calificación; y (ii) no ha ocurrido ni está ocurriendo un evento de incumplimiento, entonces Vista Argentina no estará sujeta ni a los ratios financieros ni a ninguna de las limitaciones descriptas anteriormente.

Al 31 de diciembre de 2024 no hubo incumplimiento de dichas restricciones afirmativas y negativas.

Ver Nota 28 para mayor información sobre eventos posteriores.

El 29 de octubre de 2024, Vista Argentina, amplió el monto del Programa de Notas, mediante una adenda aprobada por CNV, por un monto total de capital de hasta 3,000,000 o su equivalente en otras monedas.

16.2 Cambios en el pasivo por actividades de financiamiento

Los movimientos en las deudas financieras fueron los siguientes:

	Al 31 de diciembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
Saldos al inicio del año	616,055	549,332
Deudas financieras recibidas ⁽¹⁾	1,320,897	358,954
Pagos de capital de las deudas financieras ⁽¹⁾	(470,351)	(252,284)
Pagos de intereses de las deudas financieras	(53,897)	(22,993)
Pagos de costos de emisión de deudas financieras	(7,631)	(1,779)
Intereses por deudas financieras ⁽²⁾ (Nota 9.2)	62,499	21,879
Costo amortizado ⁽²⁾ (Nota 9.3)	1,649	1,810
Revaluación de deudas financieras ⁽²⁾ ⁽³⁾ (Nota 9.3)	-	72,044
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera ⁽²⁾	(20,654)	(111,727)
Otros resultados financieros ⁽²⁾ (Nota 9.3)	-	819
Saldos al cierre del año	1,448,567	616,055

(1) Al 31 de diciembre de 2023, las deudas financieras recibidas y los pagos de capital incluyen 40,785 correspondientes al canje de ON mencionado en la Nota 16.1. Dichas transacciones no generaron flujo de efectivo.

(2) Transacciones que no originaron flujos de efectivo.

(3) Relacionados con las ON VIII y X, cuyos importes estaban en nominados en UVA y ajustados por CER. Al 31 de diciembre de 2023, fueron pre canceladas por la Compañía.

16.3 Instrumentos financieros por categoría

El siguiente cuadro presenta los instrumentos financieros por categoría:

	Activos / pasivos financieros a costo amortizado	Activos / pasivos financieros a valor razonable	Total activos / pasivos financieros
Al 31 de diciembre de 2024			
Activos			
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar (Nota 15)	1,654	-	1,654
Total activos financieros no corrientes	1,654	-	1,654
Caja, bancos e inversiones corrientes (Nota 18)	119,841	124,065	243,906
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar (Nota 15)	121,099	-	121,099
Total activos financieros corrientes	240,940	124,065	365,005
Pasivos			
Deudas financieras (Nota 16.1)	1,402,343	-	1,402,343
Pasivos por arrendamiento (Nota 13)	37,638	-	37,638
Total pasivos financieros no corrientes	1,439,981	-	1,439,981
Deudas financieras (Nota 16.1)	46,224	-	46,224
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar (Nota 23)	487,186	-	487,186
Pasivos por arrendamiento (Nota 13)	58,022	-	58,022
Total pasivos financieros corrientes	591,432	-	591,432
	Activos / pasivos financieros a costo amortizado	Activos / pasivos financieros a valor razonable	Total activos / pasivos financieros
Al 31 de diciembre de 2023			
Activos			
Activos del plan (Nota 24)	-	5,438	5,438
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar (Nota 15)	3,284	-	3,284
Total activos financieros no corrientes	3,284	5,438	8,722
Caja, bancos e inversiones corrientes (Nota 18)	35,292	156,163	191,455
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar (Nota 15)	76,171	-	76,171
Total activos financieros corrientes	111,463	156,163	267,626
Pasivos			
Deudas financieras (Nota 16.1)	554,832	-	554,832
Pasivos por arrendamiento (Nota 13)	35,600	-	35,600
Total pasivos financieros no corrientes	590,432	-	590,432
Deudas financieras (Nota 16.1)	61,223	-	61,223
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar (Nota 23)	205,055	-	205,055
Pasivos por arrendamiento (Nota 13)	34,868	-	34,868
Total pasivos financieros corrientes	301,146	-	301,146

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

Por el año finalizado el 31 de diciembre de 2024:

	Activos / pasivos financieros a costo amortizado	Activos / pasivos financieros a valor razonable	Total activos / pasivos financieros
Ingresos por intereses (Nota 9.1)	4,535	-	4,535
Gastos por intereses (Nota 9.2)	(62,499)	-	(62,499)
Costo amortizado (Nota 9.3)	(1,649)	-	(1,649)
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta (Nota 9.3)	(453)	-	(453)
Descuento de activos y pasivos a valor presente (Nota 9.3)	933	-	933
Cambios en el valor razonable de activos financieros (Nota 9.3)	-	14,120	14,120
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 9.3)	(3,093)	-	(3,093)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos (Nota 9.3)	(1,312)	-	(1,312)
Otros (Nota 9.3)	14,855	-	14,855
Total	(48,683)	14,120	(34,563)

Por el año finalizado el 31 de diciembre de 2023:

	Activos / pasivos financieros a costo amortizado	Activos / pasivos financieros a valor razonable	Total activos / pasivos financieros
Ingresos por intereses (Nota 9.1)	1,235	-	1,235
Gastos por intereses (Nota 9.2)	(21,879)	-	(21,879)
Costo amortizado (Nota 9.3)	(1,810)	-	(1,810)
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta (Nota 9.3)	18,458	-	18,458
Descuento de activos y pasivos a valor presente (Nota 9.3)	2,137	-	2,137
Cambios en el valor razonable de activos financieros (Nota 9.3)	-	19,437	19,437
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 9.3)	(2,894)	-	(2,894)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos (Nota 9.3)	(2,387)	-	(2,387)
Revaluación de deudas financieras (Nota 9.3)	(72,044)	-	(72,044)
Otros (Nota 9.3)	(26,381)	-	(26,381)
Total	(105,565)	19,437	(86,128)

16.4 Valor razonable

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

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

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

- Nivel 1: precios cotizados (no ajustados) para activos o pasivos idénticos en mercados activos.
- Nivel 2: datos diferentes de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 observable para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios).

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

Las siguientes tablas muestran los activos financieros de la Compañía medidos a valor razonable al 31 de diciembre de 2024 y 2023:

Al 31 de diciembre de 2024	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
<i>Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Inversiones corrientes	124,065	-	-	124,065
Total activos	124,065	-	-	124,065
Al 31 de diciembre de 2023	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
<i>Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Activos del plan	5,438	-	-	5,438
Inversiones corrientes	156,163	-	-	156,163
Total activos	161,601	-	-	161,601

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 (no auditados). 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, Nivel 2 y el Nivel 3 del 31 de diciembre de 2023 al 31 de diciembre de 2024.

16.4.2 Valor razonable de activos 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 considera que los valores en libros de los activos y pasivos financieros reconocidos en los estados financieros intermedios condensados consolidados se aproximan a sus valores razonables, tal como se explica en las notas correspondientes.

Al 31 de diciembre de 2024	Valor en libros	Valor razonable	Nivel
Pasivos			
Deudas financieras	1,448,567	1,391,352	2
Total pasivos	1,448,567	1,391,352	

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 y, existe una metodología de gestión de riesgos integrada centrada en el seguimiento de los riesgos que afectan a toda la Compañía. Dicha estrategia 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 período.

La gestión de riesgos financieros está controlada por el departamento de finanzas de la Compañía, 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.

La Compañía ha revisado su exposición a factores de riesgo financiero y no ha identificado ningún cambio significativo en el análisis de riesgo incluido en sus estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023, excepto por lo siguiente:

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 USD y el ARS. Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la Compañía realizó operaciones de tipo de cambio y el impacto en el estado de resultados intermedio condensado consolidado del período se registraron en “Otros resultados financieros”.

La mayoría de los ingresos por ventas de la Compañía están denominadas directamente en USD o bien la evolución de las ventas siguen la evolución de la cotización de esta moneda.

Durante los años finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023, el ARS se depreció aproximadamente 28% y 356%, respectivamente.

La siguiente tabla muestra la sensibilidad a una modificación en el tipo de cambio de ARS frente al USD, con todas las demás variables mantenidas constantes. El impacto en la utilidad antes de impuestos de la Compañía se debe a los cambios en el valor razonable de los activos y pasivos monetarios denominados en otras monedas distintas del USD, la moneda funcional de la Compañía. La exposición de la Compañía a los cambios de moneda extranjera para todas las demás monedas no resulta significativa.

	<u>Al 31 de diciembre de 2024</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2023</u>
<u>Variación en el tipo de cambio:</u>	+/- 10%	+/- 10%
Efecto en la utilidad o pérdida antes de impuestos	38,108 / (38,108)	658 / (658)
Efecto en el capital contable antes de impuestos	38,108 / (38,108)	658 / (658)

Ambiente inflacionario en Argentina

Por los años finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023, la tasa de inflación ascendió a 117.8% y 211.4%, respectivamente.

Riesgo de tasa de interés

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

Por los años finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023, la tasa de interés promedio para los préstamos denominados en ARS fue de 41.98% y 3.37%, respectivamente.

El endeudamiento a tasas variables expone a la Compañía al riesgo de tasa de interés en sus flujos de efectivo, debido a la posible volatilidad que pueden experimentar. El endeudamiento a tasas fijas expone a la Compañía al riesgo de tasa de interés sobre el valor razonable de sus pasivos, ya que podrían ser considerablemente más elevadas que las tasas variables. Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, aproximadamente el 2% y 4% del endeudamiento estaba sujeto a tasas de interés variables, respectivamente.

Por los años finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023, la tasa de interés variable para las deudas financieras denominadas en USD era del 7.42% y 9.32% respectivamente.

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

La Compañía considera que el riesgo de un incremento significativo en las tasas de interés es bajo y, por lo tanto, no prevé un riesgo sustancial en su endeudamiento.

Por los años finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023, la Compañía no utilizó instrumentos financieros derivados para mitigar los riesgos asociados con las fluctuaciones en las tasas de interés.

Nota 17. Inventarios

	Al 31 de diciembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
Inventario de petróleo crudo (Nota 5.2)	4,384	2,664
Materiales y repuestos	2,082	4,651
Inventario asignado de petróleo crudo	3	234
Total inventarios	6,469	7,549

Nota 18. Caja, bancos e inversiones corrientes

	Al 31 de diciembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
Bancos	520,401	21,798
Fondos monetarios de mercado	119,841	35,292
Fondos comunes de inversión	115,368	152,426
Bonos del gobierno argentino	8,697	3,737
Total caja, bancos e inversiones corrientes	764,307	213,253

El efectivo y los equivalentes de efectivo incluyen los recursos disponibles en efectivo y en banco y aquellas inversiones con un vencimiento inferior a 3 meses. A efectos del estado de flujo de efectivo consolidado, en la siguiente tabla se muestra una conciliación entre caja, bancos e inversiones corrientes y el efectivo y equivalentes:

	Al 31 de diciembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
Caja, bancos e inversiones corrientes	764,307	213,253
Menos		
Bonos del gobierno argentino	(8,697)	(3,737)
Efectivo y equivalentes de efectivo	755,610	209,516

Nota 19. Capital contable**19.1 Capital social**

El siguiente cuadro muestra una conciliación de los movimientos en el capital social de la Compañía por el año finalizado el 31 de diciembre de 2024:

	Serie A	Serie C	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2023	517,874	-	517,874
Número de acciones	95,355,430	2	95,355,432
Reducción de capital social	(19,965)		(19,965)
Número de acciones	-	-	-
Recompra de acciones	(99,846)	-	(99,846)
Número de acciones recompradas ⁽¹⁾	(2,081,198)	-	(2,081,198)
Acciones otorgadas en LTIP	1	-	1
Número de acciones	2,011,219	-	2,011,219
Saldo al 31 de diciembre de 2024	398,064	-	398,064
Número de acciones	95,285,451	2	95,285,453

⁽¹⁾ A la fecha de emisión de estos estados financieros intermedios condensados consolidados, las acciones recompradas se encuentran reservadas en tesorería.

El 5 de diciembre de 2024, el Consejo de Administración aprobó la reducción de la parte variable del capital social de la Compañía por un monto de 19,965 para la absorción de las pérdidas acumuladas al 31 de octubre de 2024, según los estados financieros no consolidados de la Compañía. Esta operación no requirió cancelación de acciones Serie A, ya que las mismas no poseen valor nominal. Asimismo, esta operación no generó ningún efecto impositivo en México.

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, el capital social autorizado de la Compañía incluye 33,506,788 y 33,436,809 acciones comunes Serie A, respectivamente, que se encuentran reservadas en tesorería.

Al 31 de diciembre de 2024, la Compañía mantiene 2 acciones Serie C.

Ver Nota 21 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023.

19.2 Reserva para recompra de acciones

El 6 de agosto de 2024, mediante Asamblea General Ordinaria, los accionistas de la Compañía aprobaron un incremento de la reserva para la recompra de acciones propias por un monto total de 50,000, basados en los estados financieros no consolidados de la Compañía. Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, el monto de la reserva para recompra de acciones asciende a 129,324 y 79,324, respectivamente.

Nota 20. Provisiones

	Al 31 de diciembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
<u>No corrientes</u>		
Obligación de taponamiento y abandono de pozos	31,026	12,191
Remediación ambiental	2,032	148
Total provisiones no corrientes	33,058	12,339
<u>Corrientes</u>		
Remediación ambiental	2,484	936
Obligación de taponamiento y abandono de pozos	1,412	3,096
Contingencias	14	101
Total provisiones corrientes	3,910	4,133

Nota 21. Salarios y contribuciones sociales

	Al 31 de diciembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
<u>Corrientes</u>		
Provisión por bonos e incentivos	23,450	12,657
Salarios y contribuciones sociales	9,206	4,898
Total salarios y contribuciones sociales corrientes	32,656	17,555

Nota 22. Otros impuestos y regalías

	Al 31 de diciembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
<u>Corrientes</u>		
Regalías y otros	26,008	33,862
Retenciones de impuestos	12,497	1,603
Impuesto sobre los bienes personales, responsable sustituto	8,132	912
Otros	1,078	172
Total otros impuestos y regalías corrientes	47,715	36,549

Nota 23. Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar

	Al 31 de diciembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
<u>Corrientes</u>		
Cuentas por pagar:		
Proveedores	435,768	197,019
Anticipos de clientes	37,651	7,677
Total cuentas por pagar corrientes	473,419	204,696
Otras cuentas por pagar:		
Saldos con terceros ⁽¹⁾	13,200	-
Canon extraordinario del Plan Gas IV	415	162
Saldos con socios de operaciones conjuntas	152	197
Total otras cuentas por pagar corrientes	13,767	359
Total cuentas por pagar y otras cuentas por pagar corrientes	487,186	205,055

⁽¹⁾ De acuerdo a lo mencionado en la Nota 26, la Compañía posee un pasivo por 13,200, relacionado con la extensión de las Concesiones.

Excepto por lo mencionado anteriormente, debido a la naturaleza a corto plazo de las cuentas por pagar y otras cuentas por pagar 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. Beneficios a empleados

El siguiente cuadro resume los componentes del gasto neto y la evolución del pasivo por beneficios a largo plazo a los empleados en los estados financieros intermedios condensados consolidados:

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2024	Año finalizado el 31 de diciembre de 2023	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2024	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2023
Costo de intereses	(476)	(639)	(258)	(170)
Costo de servicios	(13)	(25)	(8)	(6)
Cancelación	-	364	-	-
Total	(489)	(300)	(266)	(176)

	Al 31 de diciembre 2024		
	Valor actual de la obligación	Activos del plan	Pasivo neto
Saldos al inicio del año	(11,295)	5,592	(5,703)
Conceptos clasificados como pérdida o ganancia			
Costo de intereses	(712)	236	(476)
Costo de servicios	(13)	-	(13)
Conceptos clasificados en otros resultados integrales			
Remediación actuarial	(10,331)	131	(10,200)
Pago de contribuciones	1,805	(1,381)	424
Saldos al cierre del año	(20,546)	4,578	(15,968)

El valor razonable de los activos del plan al cierre de cada año por categoría es el siguiente:

	Al 31 de diciembre de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
Efectivo y equivalentes de efectivo	4,578	154
Bonos del gobierno estadounidense	-	5,438
Total	4,578	5,592

Ver Nota 23 a los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023.

Nota 25. Transacciones y saldos con partes relacionadas

En relación al acuerdo mencionado en la Nota 1.2.3.2, al 31 de diciembre de 2024, la Compañía ha otorgado un anticipo a favor de VMOS S.A. de 4,741, registrado en el rubro “Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar” bajo el nombre de “Saldos con partes relacionadas” (Nota 15).

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, excepto por lo mencionado anteriormente y por la información incluida en la Nota 27 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023, la Compañía no posee otros saldos o transacciones relevantes con partes relacionadas a ser revelados.

La Nota 2.3 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023 proporciona información sobre la estructura del Grupo, incluidos los detalles de las subsidiarias de la Compañía.

Nota 26. Compromisos y contingencias

Con fecha 6 de diciembre de 2024, mediante Decreto No. 491/2024, la Provincia de Río Negro aprobó en favor de Vista Argentina, la extensión de las siguientes concesiones de explotación convencionales (no operadas), por el término de 10 años: (i) Entre Lomas y 25 de Mayo - Medanito S.E. con sus concesiones de transporte asociadas en ambos casos con vencimiento el año 2036; y (ii) Jagüel de los Machos con vencimiento el año 2035.

En el marco de la prórroga de las mencionadas concesiones, Vista Argentina se comprometió con la Provincia de Río Negro al pago de: (i) un bono de prórroga por 22,000; y (ii) un aporte para el desarrollo y fortalecimiento institucional por 4,400.

Según los términos del acuerdo firmado con Aconcagua por la cesión de los activos convencionales (ver Nota 1.2.1 de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2023), la Compañía mantiene la titularidad de las Concesiones y pagará a la Provincia los compromisos mencionados, sin embargo, Aconcagua, como operador de estas, será responsable de reintegrar a Vista los pagos efectuados por dichos conceptos.

Al 31 de diciembre de 2024, se realizó un pagó total de 13,200, correspondiente al 50% de los compromisos asumidos, quedando el saldo remanente registrado dentro del rubro “Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar” dentro de la línea “Saldos con terceros” (Nota 23). Asimismo, el crédito con Aconcagua por el mismo concepto se encuentra registrado en el rubro “Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar” dentro de la línea “Cuentas por cobrar de terceros” (Nota 15).

Excepto por lo mencionado anteriormente, no han habido cambios significativos en los compromisos y contingencias durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2024 (Ver Notas 28 y 29 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023).

Nota 27. Normativa Fiscal

Excepto por lo mencionado en la Nota 2.5.1.1, 2.5.1.2 y 14, durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2024 no se registraron otros cambios significativos en la normativa tributaria de Argentina y México (Ver Nota 30 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2023).

Nota 28. Eventos posteriores

La Compañía evaluó los eventos posteriores al 31 de diciembre de 2024 para determinar la necesidad de un posible reconocimiento o revelación en estos estados financieros intermedios condensados consolidados. La Compañía evaluó dichos eventos hasta el 26 de febrero de 2025, fecha en que estos estados financieros estuvieron disponibles para su emisión.

- El 2 de enero de 2025, Vista Argentina firmó un contrato de préstamo con el Banco de la Nación Argentina por un monto en ARS equivalentes a 43,584 a una tasa de interés anual del 32.88% con fecha de vencimiento el 31 de marzo de 2025.
- El 6 de enero de 2025, Vista Argentina realizó el pago de intereses correspondientes al contrato de préstamo celebrado en julio de 2021 y enero de 2022, con el Banco Santander International por un monto total de 114.
- El 6 de enero de 2025, en el marco del acuerdo VMOS, Vista Argentina realizó pagos a VMOS S.A. por 16,690 (Nota 1.2.3.2).
- El 8 de enero de 2025, Vista Argentina realizó el pago de capital e intereses correspondientes al contrato de préstamo celebrado con el Banco Patagonia S.A. por un monto de 144.
- El 8 de enero de 2025, Vista Argentina realizó el pago de intereses correspondientes a la ON XXV por un monto de 402.
- El 8 de enero de 2025, en el marco del acuerdo VMOC, Vista Argentina realizó pagos a YPF por 16,714 neto de impuestos (Nota 1.2.3.1).
- El 13 de enero de 2025, Vista Argentina realizó el pago de intereses correspondientes al contrato de préstamo celebrado con ConocoPhillips Company por un monto de 911.
- El 13 de enero de 2025, Vista Argentina firmó contratos de préstamo con el Banco de Galicia y Buenos Aires S.A.U. por un monto total de 66,000, a una tasa de interés anual entre 1.50% y 1.90% con fecha de vencimiento entre el 18 de febrero y el 21 de abril de 2025. Asimismo, el 18 de febrero de 2025, Vista Argentina canceló un monto total de capital e intereses de 18,027 relacionado con los contratos mencionados.
- El 20 de enero de 2025, Vista Argentina realizó el pago de intereses correspondientes al contrato de préstamo celebrado en enero de 2021, con el Banco Santander International por un monto total de 73.
- El 20 de enero de 2025, Vista Argentina realizó el pago de capital e intereses correspondientes a la ON XV por un monto total de 13,567.
- El 24 de enero de 2025, Vista Argentina firmó un contrato de préstamo con el Banco de la Nación Argentina por un monto de 30,000 a una tasa de interés anual del 2.00% con fecha de vencimiento el 23 de julio de 2025.
- El 24 de enero de 2025, Vista Argentina firmó un contrato de préstamo con el Banco de la Provincia de Buenos Aires por un monto de 20,000 a una tasa de interés anual del 1.90% con fecha de vencimiento el 29 de mayo de 2025.
- El 27 de enero de 2025, Vista Argentina firmó un contrato de préstamo con el Banco Citibank N.A. por un monto de 25,000 a una tasa de interés anual del 5.00% con fecha de vencimiento el 26 de abril de 2026.
- El 27 de enero de 2025, Vista Argentina firmó un contrato de préstamo con el Banco ICBC por un monto de 20,000 a una tasa de interés anual del 1.75% con fecha de vencimiento el 28 de marzo de 2025.
- El 28 de enero de 2025, Vista Argentina realizó el pago de intereses correspondientes al contrato de préstamo celebrado con el Banco Citibank N.A. por un monto de 71.
- El 29 de enero de 2025, Vista Argentina firmó un contrato de préstamo con el Banco de la Provincia de Buenos Aires por un monto de 20,000 a una tasa de interés anual del 1.90% con fecha de vencimiento el 29 de mayo de 2025.

- El 11 de febrero de 2025, Vista Argentina realizó el pago de intereses correspondientes a la ON XXI por un monto de 175.
- El 18 de febrero de 2025, Vista Argentina firmó un contrato de préstamo con el Banco Ciudad de Buenos Aires por un monto de 18,000 a una tasa de interés anual del 2,50% con fecha de vencimiento 18 de junio de 2025.

No hay otros eventos u operaciones que hayan ocurrido entre la fecha de cierre y la fecha de emisión de los estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados) que pudieran afectar significativamente la situación del patrimonio o los resultados de la Compañía.

Descripción de sucesos y transacciones significativas

Ver anexo 813000 Notas-Información Intermedia.

Dividendos pagados, acciones ordinarias:	0
---	---

Dividendos pagados, otras acciones:	0
--	---

Dividendos pagados, acciones ordinarias por acción:	0
--	---

Dividendos pagados, otras acciones por acción:	0
---	---
