



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

Estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los años y los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados).

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

Estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, y por los años y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados).

ÍNDICE

- 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 2020 y 2019 (no auditados).
- Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados).
- Estados de variaciones en el capital contable intermedios condensados consolidados por los años finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (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 2020 y 2019 (no auditados).
- Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los años y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados).

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

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 2020 y 2019 (no auditados)
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Año finalizado el 31 de diciembre de 2019	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2019
Ingreso por ventas a clientes	4	273,938	415,976	79,536	96,445
Costo de ventas:					
Costos de operación	5.1	(88,018)	(114,431)	(22,589)	(25,716)
Fluctuación del inventario de crudo	5.2	3,095	310	5,529	(698)
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	12/13/14	(147,674)	(153,001)	(44,883)	(38,361)
Regalías		(38,908)	(61,008)	(12,009)	(13,289)
Utilidad bruta		2,433	87,846	5,584	18,381
Gastos de ventas	6	(24,023)	(27,138)	(6,137)	(6,745)
Gastos generales y de administración	7	(33,918)	(42,400)	(7,259)	(13,248)
Gastos de exploración	8	(646)	(676)	(106)	(65)
Otros ingresos operativos	9.1	5,573	3,165	342	907
Otros gastos operativos	9.2	(4,989)	(6,180)	(761)	(4,426)
Deterioro de activos de larga duración	2.4.2	(14,438)	-	(9,484)	-
(Pérdida) / Utilidad de operación		(70,008)	14,617	(17,821)	(5,196)
Inversiones en asociadas		-	-	-	(84)
Ingresos por intereses	10.1	822	3,770	19	3,073
Gastos por intereses	10.2	(47,923)	(34,163)	(14,224)	(13,854)
Otros resultados financieros	10.3	4,247	(715)	779	(10,391)
Resultados financieros netos		(42,854)	(31,108)	(13,426)	(21,172)
(Pérdida) antes de impuestos		(112,862)	(16,491)	(31,247)	(26,452)
(Gasto)/Beneficio Impuesto sobre la renta corriente	15	(184)	(1,886)	25	(3,473)
Beneficio / (Gasto) Impuesto sobre la renta diferido	15	10,297	(14,346)	17,410	(14,324)
Beneficio / (Gasto) de impuesto		10,113	(16,232)	17,435	(17,797)
(Pérdida) neta del año / período		(102,749)	(32,723)	(13,812)	(44,249)
Otros resultados integrales					
<i>Otros resultados integrales que no podrán ser reclasificados a resultados en períodos posteriores</i>					
- Ganancia / (Pérdida) por remediación relacionada con planes de beneficios definidos	25	460	(1,577)	15	(1,550)
- (Gasto) / Beneficio de impuesto sobre la renta diferido	15	(114)	394	(4)	387
Otros resultados integrales que no podrán ser reclasificados a resultados en períodos posteriores		346	(1,183)	11	(1,163)
Otros resultados integrales del año / período, netos de impuestos		346	(1,183)	11	(1,163)
Total (pérdida) integral del año/ período		(102,403)	(33,906)	(13,801)	(45,412)
(Pérdida) por acción					
Acción básica y diluida - (en dólares por acción)	11	(1.175)	(0.409)	(0.157)	(0.508)

Las Notas 1 a 31 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados).

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

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Al 31 de diciembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Activos			
Activos no corrientes			
Propiedad, planta y equipos	12	1,002,258	917,066
Crédito mercantil	13	28,484	28,484
Otros activos intangibles	13	21,081	34,029
Activos por derecho de uso	14	22,578	16,624
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	16	29,810	15,883
Activos por impuestos diferidos		565	476
Total activos no corrientes		1,104,776	1,012,562
Activos corrientes			
Inventarios	18	13,870	19,106
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	16	51,019	93,437
Caja, bancos e inversiones corrientes	19	202,947	260,028
Total activos corrientes		267,836	372,571
Total activos		1,372,612	1,385,133
Capital contable y pasivos			
Capital contable			
Capital social	20	659,400	659,399
Pagos basados en acciones		23,046	15,842
Otros resultados integrales acumulados		(3,511)	(3,857)
Pérdidas acumuladas		(170,417)	(67,668)
Total capital contable		508,518	603,716
Pasivos			
Pasivos no corrientes			
Pasivos por impuestos diferidos		135,567	147,019
Pasivos por arrendamientos	14	17,498	9,372
Provisiones	21	23,909	21,146
Préstamos	17.1	349,559	389,096
Títulos opcionales	17.4	362	16,860
Beneficios a empleados	25	3,461	4,469
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	24	-	419
Total pasivos no corrientes		530,356	588,381
Pasivos corrientes			
Provisiones	21	2,084	3,423
Pasivos por arrendamiento	14	6,183	7,395
Préstamos	17.1	190,227	62,317
Salarios y contribuciones sociales	22	11,508	12,553
Impuesto sobre la renta por pagar		-	3,039
Otros impuestos y regalías por pagar	23	5,117	6,040
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	24	118,619	98,269
Total pasivos corrientes		333,738	193,036
Total pasivos		864,094	781,417
Total capital contable y pasivos		1,372,612	1,385,133

Las Notas 1 a 31 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados).

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

Estado de variaciones en el capital contable intermedio condensado consolidado por los años finalizado el 31 de diciembre de 2020 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Capital Social	Pagos basados en acciones	Otros resultados integrales acumulados	Pérdidas acumuladas	Total capital contable
Saldos al 31 de diciembre de 2019	659,399	15,842	(3,857)	(67,668)	603,716
Resultado del año	-	-	-	(102,749)	(102,749)
Otros resultados integrales del año	-	-	346	-	346
Total resultados integrales (pérdida)	-	-	346	(102,749)	(102,403)
- Pagos basados en acciones ⁽¹⁾	1	7,204	-	-	7,205
Saldos al 31 de diciembre de 2020	659,400	23,046	(3,511)	(170,417)	508,518

⁽¹⁾ Incluye 10,494 de gastos por pagos basados en acciones, neto de cargo por impuestos (Nota 7).

Las Notas 1 a 31 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados).

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

Estado de variaciones en el capital contable intermedio condensado consolidado por los años finalizado el 31 de diciembre de 2019 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Capital Social	Pagos basados en acciones	Otros resultados integrales acumulados	Pérdidas acumuladas	Total capital contable
Saldos al 31 de diciembre de 2018	513,255	4,021	(2,674)	(34,945)	479,657
Resultado del año	-	-	-	(32,723)	(32,723)
Otros resultados integrales del año	-	-	(1,183)	-	(1,183)
Total resultados integrales (pérdida)	-	-	(1,183)	(32,723)	(33,906)
- Capitalización de acciones Serie A, neto de costo de emisión	146,144	-	-	-	146,144
- Pagos basados en acciones ⁽¹⁾	-	11,821	-	-	11,821
Saldos al 31 de diciembre de 2019	659,399	15,842	(3,857)	(67,668)	603,716

⁽¹⁾ Incluye 10,655 de gastos por pagos basados en acciones, neto de cargo por impuestos (Nota 7).

Las Notas 1 a 31 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados).

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

Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por los años y por los períodos de tres meses finalizado el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

Notas	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Año finalizado el 31 de diciembre de 2019	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2019
Flujos de efectivo de las actividades de operación				
(Pérdida) neta del año / período	(102,749)	(32,723)	(13,812)	(44,249)
Ajustes para conciliar los flujos netos de efectivo				
Partidas relacionadas con actividades de operación:				
(Reversión)/Constitución de reserva por pérdidas crediticias esperadas	6	(22)	(118)	284
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	10.3	(3,068)	2,991	(4,146)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos	10.3	2,584	1,723	621
Incremento neto en provisiones	9.2	103	2,210	14
Gastos por intereses de arrendamiento	10.3	1,641	1,561	533
Descuento de activos y pasivos a valor presente	10.3	3,432	10	1,406
Pagos basados en acciones	7	10,494	10,655	2,751
Beneficios a empleados	25	250	220	46
(Beneficio)/ Gastos por impuesto sobre la renta	15	(10,113)	16,232	(17,435)
Ganancia por combinación de negocios	30	(1,383)	-	(1,383)
Partidas relacionadas con actividades de inversión:				
Depreciaciones y agotamientos	12/14	145,106	151,483	44,142
Amortización de activos intangibles	13	2,568	1,518	741
Deterioro de activos de larga duración	2.4.2	14,438	-	9,484
Ingresos por intereses	10.1	(822)	(3,770)	(19)
Cambios en el valor razonable de activos financieros	10.3	645	(873)	475
Inversión en asociadas		-	-	84
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:				
Gastos por intereses	10.2	47,923	34,163	14,224
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales	10.3	(16,498)	(6,840)	107
Costo amortizado	10.3	2,811	2,076	838
Deterioro de activos financieros	10.3	4,839	-	-
Cambios en activos y pasivos operativos:				
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar		3,915	(2,073)	(13,328)
Inventarios		(2,861)	(609)	(5,197)
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar		2,397	(22,105)	6,326
Pagos de beneficios a empleados	25	(798)	(631)	(206)
Salarios y contribuciones sociales		(2,570)	5,406	2,309
Otros impuestos y regalías por pagar		(2,080)	2,377	(312)
Provisiones		(1,672)	(2,298)	(622)
Pago de impuesto sobre la renta		(4,731)	(26,327)	(544)
Flujos netos de efectivo generados por actividades operativas		93,779	134,258	27,013
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:				
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos		(153,257)	(240,315)	(54,914)
Pagos por adquisiciones de otros activos intangibles	13	(3,664)	(4,225)	(957)
Cobros procedentes de otros activos financieros		-	5,761	-
Cobros procedentes de intereses		822	3,770	19
Flujos netos de efectivo (aplicados) en actividades de inversión		(156,099)	(235,009)	(55,852)
		(46,978)		

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

Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por los años y por los períodos de tres meses finalizado el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

Notas	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Año finalizado el 31 de diciembre de 2019	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2019
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:				
Capitalización de acciones Serie A, neto de costos de emisión	-	146,144	-	(760)
Préstamos recibidos	17.2	201,728	27,763	59,729
Pago de costos de emisión de préstamos	17.2	(2,259)	(187)	-
Pago de capital de los préstamos	17.2	(98,761)	(8,389)	(62,233)
Pago de intereses de los préstamos	17.2	(43,756)	(8,100)	(8,319)
Pago de arrendamientos	14	(9,067)	(2,261)	(7,619)
Pago de otros pasivos financieros, neto de efectivo y equivalentes de efectivo restringido		(16,993)	-	16,993
Flujos netos de efectivo generados por (aplicados en) actividades de financiamiento		30,892	8,826	(2,209)
(Disminución)/Aumento neto de efectivo y equivalente de efectivo		(31,428)	(20,013)	(2,643)
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del año / período	19	234,230	222,365	236,367
Efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera		(1,488)	(1,038)	506
(Disminución) / Aumento neto de efectivo y equivalente de efectivo		(31,428)	(20,013)	(2,643)
Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del año / período	19	201,314	201,314	234,230
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		82,298	82,298	23,943
Cambios en la provisión por obligación de taponamiento y abandono de pozos que impactan en propiedad, planta y equipos		(366)	2,724	7,585

Las Notas 1 a 31 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados).

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados) (Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

Nota 1. Información del Grupo

1.1 Información general, estructura y actividades de la Compañía

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

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). Volcán 150. Piso 5. Lomas de Chapultepec. Alcaldía Miguel Hidalgo. C.P.11000.

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

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados han sido aprobados para su publicación por el Consejo de Administración el 25 de febrero de 2021.

No hubo cambios en la estructura y actividades del Grupo desde la fecha de emisión de los estados financieros anuales al 31 de diciembre de 2019.

Nota 2. Bases de preparación y políticas contables significativas.

2.1 Bases de preparación y presentación

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019, han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad ("NIC") No. 34 - Información financiera intermedia. La Compañía ha optado por presentar sus estados financieros correspondientes a períodos intermedios en el formato condensado previsto en la NIC 34. Se incluyen notas explicativas seleccionadas para explicar los eventos y transacciones que son importantes para la comprensión de los cambios en la posición financiera al 31 de diciembre de 2020 y los resultados de la Compañía por el año finalizado el 31 de diciembre de 2020. 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 anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2019.

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados, se han preparado utilizando las mismas políticas contables que se utilizaron en la preparación de nuestros estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2019, excepto por la adopción de nuevas normas e interpretaciones vigentes a partir del 1° de enero de 2020.

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

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

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

Modificaciones a la NIIF 3: Definición de Negocio

Las modificaciones aclaran que, para ser considerado un negocio, un conjunto integrado de actividades y activos debe incluir, como mínimo, insumos y un proceso sustantivo que juntos contribuyan significativamente a la capacidad de crear productos. Además, aclara que un negocio puede existir sin incluir todos los insumos y procesos necesarios para crear productos.

Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 debido a que las políticas contables de la Compañía ya consideraban las modificaciones incorporadas en la NIIF 3.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados) (Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

Modificaciones a las NIIF 7, NIIF 9 y NIC 39: Reforma del índice de referencia de tasas de interés.

La London Interbank Offered Rate (la tasa "LIBOR" por sus siglas en inglés) es la tasa de referencia más utilizada en el Mercado financiero mundial. Sin embargo, las preocupaciones sobre la continuidad de la misma y otras "IBOR" (Interbank Offered Rates por sus siglas en inglés) a nivel mundial ha llevado a un esfuerzo por identificar tasas de referencia alternativas. En 2017, la Autoridad de Conducta Financiera del Reino Unido anunció que ya no se obligaría a los bancos a utilizar LIBOR para fines de 2021. Esto se aplica en todas las jurisdicciones y en todas las monedas.

En septiembre de 2019, el IASB emitió modificaciones a la NIIF 9, la NIC 39 y la NIIF 7 – "Instrumentos financieros: Información a revelar", que concluye la primera fase de su trabajo para dar respuestas sobre los efectos de la reforma de las tasas IBOR, en los reportes financieros. Las enmiendas proporcionan respuestas temporales que permiten que la contabilidad de cobertura continúe durante el período de incertidumbre antes del reemplazo de un índice de referencia de tasa de interés existente con una tasa de interés alternativa casi libre de riesgo.

Las modificaciones a las NIIF 9 y NIC 39 Instrumentos financieros: reconocimiento y medición proporcionan un número de exenciones, que se aplican a todas las relaciones de cobertura directamente afectadas por la reforma del índice de referencia de tasas de interés. Una relación de cobertura se ve afectada si la reforma genera incertidumbre sobre el momento y/o cantidad de flujos de efectivo basados en puntos de referencia de la partida cubierta o del instrumento de cobertura. Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros de la Compañía debido a que no se tienen instrumentos de cobertura de tasa de interés.

El 27 de agosto de 2020, el IASB publicó la fase dos de su proyecto de reforma IBOR, centrada en cuestiones que afectan la información financiera cuando una tasa de interés de referencia existente se reemplaza por una tasa de interés alternativa casi libre de riesgo. Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1° de enero de 2021. Se permite su aplicación anticipada. Dicho proyecto correspondiente a la fase dos finalmente fue aprobado por el IASB el 7 de octubre de 2020.

Al 31 de diciembre de 2020, la Compañía no ha iniciado negociaciones con los bancos por los préstamos con tasas LIBOR.

Modificaciones a la NIIF 9

Las enmiendas incluyen una serie de exenciones, que se aplican a todas las relaciones de cobertura directamente afectadas por la reforma antes mencionada. Una relación de cobertura se ve afectada si la reforma genera incertidumbres sobre el momento y/o la cantidad de flujos de efectivo basados en el índice de referencia de la partida cubierta o del instrumento de cobertura.

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1° de enero de 2020 y deben aplicarse de forma retroactiva. Sin embargo, cualquier relación de cobertura que haya sido previamente designada no se puede restablecer con la solicitud, ni se puede designar ninguna relación de cobertura con el beneficio de la retrospectiva. Se permite la aplicación anticipada.

Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 debido a que no se tienen instrumentos de cobertura de tasa de interés.

Modificaciones a la NIC 1 y NIC 8: Definición de material

Las modificaciones proporcionan una nueva definición de material que establece que "la información es o tiene importancia material si su omisión, expresión inadecuada u ocultamiento podría esperarse razonablemente que influyera en las decisiones que los usuarios principales de los estados financieros con propósito general toman sobre la base de dichos estados financieros, que proporcionan información financiera sobre una entidad específica".

Estas modificaciones aclaran que la materialidad dependerá de la naturaleza o magnitud de la información, ya sea individualmente o en combinación con otra información, en el contexto de los estados financieros.

Un error en la información es material si se espera que influya en la toma de decisiones de los principales usuarios de la información.

Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados, y la Compañía espera que no generen un impacto en el futuro.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados) (Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

Modificaciones a la NIIF 16: en relación con las concesiones de alquiler relacionadas con Coronavirus (“COVID-19”)

El 28 de mayo de 2020, el IASB emitió las Modificaciones a la NIIF 16: en relación con las concesiones de alquiler relacionadas con Coronavirus (“COVID-19”).

Las modificaciones brindan alivio a los arrendatarios en la aplicación de la NIIF 16 en relación con la contabilización de las concesiones de alquiler, al tratarlas como modificaciones del arrendamiento si son consecuencia directa de la pandemia por COVID-19.

Como excepción práctica, un arrendatario puede optar por no evaluar si una concesión de alquiler relacionada con COVID-19 de un arrendador es una modificación de arrendamiento. Un arrendatario que realiza esta elección explica cualquier cambio en los pagos de arrendamiento que resulte de la concesión de alquiler relacionada con COVID-19 de la misma manera que contabilizaría el cambio según la NIIF 16, si el cambio no fuera una modificación de arrendamiento.

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1° de junio de 2020. Se permite su aplicación anticipada. La enmienda también aplica para informes intermedios.

Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados debido a que la Compañía no aplicó la excepción práctica antes mencionada en las modificaciones de arrendamiento durante el año 2020.

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 2020.

2.4 Resumen de las políticas contables significativas

2.4.1 Empresa en marcha

El brote del COVID-19 ha tenido un impacto adverso en la economía mundial. El Grupo se enfrenta a un nuevo escenario del mercado petrolero con una reducción significativa de la demanda y precios del petróleo debido a las extremas medidas de contención de COVID-19.

El Grupo tomó inmediatamente medidas decisivas, como reducir el programa de trabajo 2020 (ajustar los planes de inversión de capital, incluida la renegociación de los compromisos de inversión, financiamiento y los contratos de arrendamiento) y monitorear de forma continua los costos operativos y administrativos.

En el mes de mayo de 2020 y en el marco de la emergencia pública y la crisis internacional derivada del COVID-19, el Poder Ejecutivo Nacional Argentino (“PEN”) publicó el Decreto No. 488/2020, mediante el cual estableció un precio de referencia para las entregas de petróleo crudo en el mercado argentino equivalente a 45 US/ barril de petróleo (“bbt”). Al 31 de diciembre de 2020 el Decreto No. 488/2020 no se encuentra vigente, debido a que el precio de referencia excedió los 45 US/ bbt durante 10 días consecutivos, durante el mes de agosto de 2020. (Ver Nota 2.5.1.2)

Asimismo, en el presente escenario desafiante, se seguirá monitoreando el cumplimiento de los compromisos. En caso de incumplimiento, los acreedores podrían optar por declarar el endeudamiento, junto con los intereses y otros cargos devengados.

El Consejo de Administración supervisa periódicamente la posición de efectivo del Grupo y los riesgos de liquidez a lo largo del año para garantizar que tenga fondos suficientes para cumplir con los requisitos de financiación operativos y de inversión previstos. Se ejecutan sensibilidades para reflejar las últimas expectativas de gastos, precios del petróleo y el gas y otros factores para permitirle al Grupo gestionar el riesgo de cualquier déficit de financiación y/o posibles incumplimientos del pacto de deuda.

Teniendo en cuenta las condiciones del entorno macroeconómico, el desempeño de las operaciones y la posición de efectivo del Grupo, al 31 de diciembre de 2020, los Directores han emitido un juicio, al momento de aprobar los estados financieros, que existe una expectativa razonable de que el Grupo pueda cumplir con todas sus obligaciones en el futuro previsible. Por esta razón, estos estados financieros intermedios condensados consolidados han sido preparados sobre la base de negocio en marcha.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

2.4.2 Deterioro del crédito mercantil y activos no financieros distintos del crédito mercantil

Los activos no financieros, incluidos los activos intangibles identificables, 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 otros grupos de activos o UGEs. A estos efectos, se han agrupado todas las propiedades petróleo y gas en Argentina en cuatro (4) UGEs (i) concesiones operadas convencionales de petróleo y gas; (ii) concesiones operadas no convencionales de petróleo y gas; (iii) concesiones no operadas convencionales de petróleo y gas; y (iv) concesiones no operadas no convencionales de petróleo y gas. Así mismo la Compañía ha identificado las siguientes dos (2) UGEs en México: (i) concesiones no operadas convencionales de petróleo y gas; (ii) concesiones operadas convencionales de petróleo y gas.

La Compañía realiza su prueba de deterioro anual en diciembre de cada año o cuando las circunstancias indican que el valor en libros pudiese verse afectado. La prueba de deterioro de la Compañía para el crédito mercantil y activos no financieros se basa 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 2020, la Compañía identificó indicios de deterioro en las UGEs ubicadas en Argentina, así como en la UGE de concesiones operadas convencionales de petróleo y gas en México, principalmente dados por la inestabilidad macroeconómica y la caída en el precio internacional de crudo, por lo tanto realizó la prueba de deterioro; utilizando los flujos de efectivo futuros estimados para determinar el monto recuperable de los activos de larga duración.

Como resultado del análisis realizado, la Compañía registró por el año finalizado el 31 de diciembre de 2020, un deterioro de 14,044 relacionado con la UGE en México concesiones operadas convencionales de petróleo y gas y 394 relacionado con la UGE en Argentina de concesiones no operadas convencionales de petróleo y gas.

Asimismo durante este trimestre, la Compañía reconoció una reversión en el deterioro de 3,437 relacionado a la UGE de concesiones operadas convencionales de petróleo y gas y 1,123 relacionada con la UGE de concesiones no operadas convencionales de petróleo y gas en Argentina.

Principales supuestos utilizados

El cálculo del valor de uso realizado por la Compañía para las UGEs antes mencionadas es más sensible a los siguientes supuestos:

	Al 31 de diciembre de 2020	
	Argentina	México
Tasas de descuento (después de impuestos)	12.5%	6.3%
Tasas de descuento (antes de impuestos)	15.8%	8.4%
Precios del Petróleo Crudo, del Gas Licuado de Petróleo ("GLP") y del Gas Natural		
Petróleo crudo - Brent (US/bbl.)		
2021	48.0	48.0
2022	53.5	53.5
2023	52.0	52.0
2024	52.9	52.9
2025 - En Adelante	51.9	51.9
Gas natural - Precios locales (US/MMBTU ⁽¹⁾)		
2021	2.3	2.3
2022 - En adelante	3.5	2.0
Gas licuado de petróleo - Precios locales (US/Tn.)		
En adelante	350	-

⁽¹⁾ Por sus siglas en inglés Million of British Thermal Unit ("MMBTU").

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados) (Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

Sensibilidad a los cambios en los supuestos

Con respecto a la evaluación del valor de uso al 31 de diciembre de 2020, 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 exceda sustancialmente su valor recuperable, excepto por lo siguiente:

	Al 31 de diciembre de 2020	
	Argentina	México
Tasa de descuento	+/- 100 puntos básicos	
<u>Valor en libros</u> ⁽¹⁾	- / -	(1,146) / -
Precios esperados del Petróleo Crudo, Gas natural y GLP	+/- 10%	
<u>Valor en libros</u> ⁽¹⁾	- / (20,889)	- / (3,063)

⁽¹⁾ Relacionados con las UGEs concesiones operadas y no operadas convencionales de petróleo y gas en Argentina y la UGE concesiones operadas convencionales de petróleo y gas en México, respectivamente.

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 de los supuestos pueden estar correlacionados.

Para mayor detalle sobre las políticas contables ver Nota 2.4 y 3 de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2019.

2.5 Marco regulatorio

A- Argentina

2.5.1 General

2.5.1.1 Decreto No. 297/2020

De acuerdo con las recomendaciones que la Organización Mundial de la Salud (“OMS”) publicó para todos los países afectados por la pandemia COVID-19, el PEN emitió el Decreto de Necesidad y Urgencia (“DNU”) No. 297/2020 que estableció el “aislamiento social, preventivo y obligatorio” para proteger la salud pública. Dicha medida fue prorrogada por sucesivos Decretos, siendo el último el DNU No. 67/2021. Este período puede seguir extendiéndose por el tiempo que se considere necesario para paliar la situación epidemiológica.

Estas normas establecen como parte de las medidas para mitigar la propagación y transmisión del virus, la suspensión inmediata de actividades no esenciales en los sectores público, privado y social; y establece ciertas excepciones, como guardias mínimas que aseguren la operación y mantenimiento de Yacimientos de Petróleo y Gas, plantas de tratamiento y/o refinación de petróleo y gas, transporte y distribución de energía eléctrica, combustibles líquidos, petróleo y gas, estaciones expendedoras de combustibles y generadores de energía eléctrica.

2.5.1.2 Decreto No. 488/2020

Con fecha 19 de mayo, el PEN publicó el Decreto No. 488/2020, mediante el cual estableció, entre otras cosas, un precio de referencia para las entregas de petróleo crudo en el mercado argentino equivalente a 45 US/bbl (“Precio de Referencia”); con efectos a partir del 19 de mayo y hasta el 31 de diciembre de 2020 (el “Plazo de Vigencia”).

Dicho Precio de Referencia establecido en el Artículo 1 del Decreto, estaría vigente siempre que la cotización del “Ice Brent Primera Línea” no superara los 45 US/bbl durante diez (10) días consecutivos. Al 31 de diciembre de 2020 no está vigente el mencionado Artículo, debido a que el precio del “Ice Brent Primera Línea” excedió los 45 US/bbl durante diez (10) días consecutivos, durante el mes de Agosto de 2020.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados) (Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

Así mismo, durante el Plazo de Vigencia, la Compañía debe: (i) mantener los niveles de actividad y/o producción registrados durante el año anterior; (ii) mantener los contratos con contratistas y proveedores; (iii) mantener la planta de trabajadores vigente al 31 de diciembre de 2019.

2.5.2 Mercado del gas

Durante los últimos años, el Gobierno Nacional ha creado diferentes programas para alentar e incrementar la inyección de gas en el mercado interno.

2.5.2.1 Programa de Promoción de la Inyección de Excedentes de Gas Natural para empresas con inyección reducida ("Programa IR")

El Programa IR fue establecido por la Secretaría de Energía ("SE") en Argentina de conformidad con la Resolución No. 60/13 del año 2013. Dicho programa estableció incentivos de precios a las Compañías productoras que se adhirieran al mismo, para aumentar la producción de gas natural del país, y multas de importación de GLP en caso de incumplimientos de volúmenes. La Resolución mencionada, que fue enmendada por las Resoluciones No. 22/14 y No. 139/14 estableció un precio de venta que oscilaba entre 4 US/MMBTU y 7.5 US/MMBTU, de acuerdo con la curva de producción.

El 1° julio de 2019, mediante Resolución No. 358/19, la Compañía fue notificada por la Secretaría de Energía sobre el plan de cancelación del crédito vinculado con el Programa IR. De acuerdo con dicha Resolución, el crédito que a esa fecha poseía la Compañía sería cancelado con bonos emitidos por el Estado Nacional ("Bonos Programa Gas Natural") denominados en US, a amortizar en un plazo máximo de treinta (30) cuotas.

Del total de bonos recibidos por la Compañía, durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2020 se amortizaron 8,266 correspondiente a dicho programa. Al 31 de diciembre de 2020, el crédito registrado por la Compañía vinculado con dicho plan asciende a 4,012 a valor presente (4,140 de valor nominal). Ver Nota 16.

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

El 13 de noviembre de 2020 mediante Decreto No. 892/2020, el PEN aprobó el Plan Gas IV, declarando de interés público nacional y prioritario la promoción de la producción del gas natural.

Mediante Resolución No. 317/2020 de la SE convocó a las empresas productoras de gas natural a un concurso Público Nacional para la adjudicación de un volumen de gas natural base total de 70 MMm³/día cada año; y un volumen adicional por cada uno de los períodos invernales.

El 15 de diciembre de 2020 mediante Resolución No. 391/2020 la SE adjudicó los volúmenes y precios; para lo cual Vista Argentina celebró contratos con Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico SA y otras licenciatarias de distribución o subdistribuidores, para el suministro de gas natural para generación de energía eléctrica y para consumo residencial, respectivamente.

La Compañía a través de su subsidiaria en Argentina fue adjudicada con un volumen base de 0.86 MMm³/día, a un precio promedio anual de 3.29 US/MMBTU por un período de cuatro años a partir del 1° de enero de 2021.

B- México

2.5.3 General

De acuerdo con las recomendaciones que la OMS publicó para todos los países afectados por la pandemia COVID-19, el Gobierno Mexicano, mediante decreto de fecha 30 de marzo 2020, declaró la epidemia de la enfermedad generada por el virus COVID-19 como una "Emergencia sanitaria por razones de fuerza mayor".

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados) (Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

La Secretaría de Salud de México, el 31 de marzo de 2020 emitió un Decreto que establece como parte de las medidas para mitigar la propagación y transmisión del virus, la suspensión inmediata de actividades no esenciales en los sectores público, privado y social del 30 de marzo al 30 de abril de 2020. Este Decreto, entre otras cosas, proporciona una lista de actividades esenciales que pueden seguir funcionando, incluidas las actividades de gas y petróleo, porque se consideran un sector fundamental de la economía y un servicio indispensable. También considera la distribución y venta de energía como una actividad esencial.

Dicha medida fue extendida, y puede seguir prorrogándose por el tiempo que se considere necesario para la situación epidemiológica conforme determinen las autoridades competentes en materia de salud del Gobierno Federal y de la Ciudad de México.

Excepto por lo mencionado anteriormente, no ha habido cambios significativos en el marco regulatorio de la Compañía durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2020.

Nota 3. Información por segmento

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

Para los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019, la Compañía generó el 99% y el 1% de sus ingresos relacionados con los activos ubicados en Argentina y 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 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Argentina	1,086,308	982,397
México	18,468	30,165
Total activos no corrientes	1,104,776	1,012,562

Nota 4. Ingresos por ventas a clientes

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Año finalizado el 31 de diciembre de 2019	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2019
Ventas de bienes	273,938	415,976	79,536	96,445
Ingresos por ventas a clientes	273,938	415,976	79,536	96,445
Reconocido en un momento determinado	273,938	415,976	79,536	96,445

4.1 Información desglosada de ingresos por ventas a clientes

Tipo de productos	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Año finalizado el 31 de diciembre de 2019	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2019
Ingresos por ventas de petróleo crudo	236,596	338,272	72,461	82,833
Ingresos por ventas de gas natural	33,575	71,524	6,213	13,078
Ingresos por ventas de GLP	3,767	6,180	862	534
Ingresos por contratos con clientes	273,938	415,976	79,536	96,445

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

Canales de distribución	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Año finalizado el 31 de diciembre de 2019	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2019
Refinerías	141,672	338,272	60,692	82,833
Exportaciones	94,924	-	11,769	-
Industrias	17,491	39,279	2,717	6,875
Distribuidores minoristas de gas natural	13,809	26,452	2,499	4,300
Comercialización de GLP	3,767	6,180	862	534
Gas natural para generación eléctrica	2,275	5,793	997	1,903
Ingresos por contratos con clientes	273,938	415,976	79,536	96,445

Nota 5. Costos de ventas

Nota 5.1 Costos de operación

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Año finalizado el 31 de diciembre de 2019	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2019
Honorarios y compensación de servicios	44,912	67,209	11,061	13,451
Salarios y contribuciones sociales	12,593	10,943	3,493	3,654
Consumo de materiales y reparaciones	11,181	17,062	3,036	3,545
Servidumbre y cánones	8,222	9,632	1,778	2,212
Beneficios a empleados	3,867	2,836	1,061	985
Transporte	2,351	2,914	848	890
Otros	4,892	3,835	1,312	979
Total costos de operación	88,018	114,431	22,589	25,716

Nota 5.2 Fluctuación del inventario de crudo

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Año finalizado el 31 de diciembre de 2019	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2019
Inventario de petróleo al inicio del año / período (Nota 18)	3,032	2,722	598	3,730
Menos: Inventario de petróleo al final del año / período (Nota 18)	(6,127)	(3,032)	(6,127)	(3,032)
Total fluctuación del inventario de crudo	(3,095)	(310)	(5,529)	698

Nota 6. Gastos de ventas

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Año finalizado el 31 de diciembre de 2019	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2019
Transporte	10,395	9,596	2,776	2,115
Impuestos, tasas y contribuciones	6,014	13,115	2,221	3,214
Honorarios y compensación por servicios ⁽¹⁾	4,603	50	261	11
Impuesto sobre transacciones bancarias	3,033	4,495	879	1,121
(Reversión) / Constitución de reserva por pérdidas crediticias esperadas	(22)	(118)	-	284
Total gastos de ventas	24,023	27,138	6,137	6,745

⁽¹⁾ Durante el año y el período de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020, incluyen 4,367 y 202 correspondiente al servicio de almacenamiento de crudo, respectivamente.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

Nota 7. Gastos generales y de administración

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Año finalizado el 31 de diciembre de 2019	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2019
Pagos basados en acciones	10,494	10,655	2,751	3,123
Salarios y contribuciones sociales	8,882	10,958	1,440	3,820
Honorarios y compensación por servicios	6,466	9,603	1,313	2,678
Beneficios a empleados	4,984	6,055	1,050	1,970
Publicidad y promoción institucional	1,215	1,179	250	(146)
Impuestos, tasas y contribuciones	740	1,718	230	801
Otros	1,137	2,232	225	1,002
Total gastos generales y de administración	33,918	42,400	7,259	13,248

Nota 8. Gastos de exploración

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Año finalizado el 31 de diciembre de 2019	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2019
Gastos geológicos y geofísicos	646	676	106	65
Total gastos de exploración	646	676	106	65

Nota 9. Otros ingresos y gastos operativos

Nota 9.1 Otros ingresos operativos

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Año finalizado el 31 de diciembre de 2019	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2019
Otros ingresos por servicios ⁽¹⁾	3,924	3,165	886	907
Ganancia por combinación de negocios (Nota 30)	1,383	-	1,383	-
Otros	266	-	(1,927)	-
Total otros ingresos operativos	5,573	3,165	342	907

⁽¹⁾ Corresponde a servicios que no se vinculan directamente con la actividad principal de la Compañía.

9.2 Otros gastos operativos

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Año finalizado el 31 de diciembre de 2019	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2019
Gastos de reestructuración ⁽¹⁾	(3,469)	(3,244)	(432)	(2,542)
Gastos de reorganización	(1,417)	-	(315)	-
Provisión por remediación ambiental	(463)	(816)	(185)	(492)
Provisión para contingencias	(267)	(422)	(90)	(104)
Reversión / (Constitución) provisión de obsolescencia de inventarios	627	(972)	261	(122)
Otros	-	(726)	-	(1,166)
Total otros gastos operativos	(4,989)	(6,180)	(761)	(4,426)

⁽¹⁾ La Compañía registró cargos por reestructuración que incluyen pagos, honorarios, y costos de transacción relacionados con la modificación de la estructura del Grupo.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

Nota 10. Resultados Financieros

10.1 Ingresos por intereses

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Año finalizado el 31 de diciembre de 2019	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2019
Intereses financieros	822	1,328	19	668
Intereses sobre bonos del gobierno a costo amortizado	-	2,442	-	2,405
Total ingresos por intereses	822	3,770	19	3,073

10.2 Gastos por intereses

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Año finalizado el 31 de diciembre de 2019	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2019
Intereses por préstamos (Nota 17.2)	(47,923)	(34,159)	(14,224)	(13,854)
Otros intereses	-	(4)	-	-
Total gastos por intereses	(47,923)	(34,163)	(14,224)	(13,854)

10.3 Otros resultados financieros

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Año finalizado el 31 de diciembre de 2019	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2019
Costo amortizado (Nota 17.2)	(2,811)	(2,076)	(838)	(607)
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 17.4.1)	16,498	6,840	(107)	(14,278)
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	3,068	(2,991)	4,146	(1,600)
Descuento de activos y pasivos a valor presente	(3,432)	(10)	(1,406)	849
Deterioro de activos financieros	(4,839)	-	-	-
Cambios en el valor razonable de activos financieros	(645)	873	(475)	6,131
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 14)	(1,641)	(1,561)	(533)	(821)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos	(2,584)	(1,723)	(621)	(514)
Otros	633	(67)	613	449
Total otros resultados financieros	4,247	(715)	779	(10,391)

Nota 11. (Pérdidas) / ganancias por acción

a) Básica

Las ganancias (pérdidas) 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.

b) Diluida

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

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

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

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Año finalizado el 31 de diciembre de 2019	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2019
(Pérdida) neta del año / período	(102,749)	(32,723)	(13,812)	(44,249)
Número promedio ponderado de acciones comunes	87,473,056	80,068,287	87,705,968	87,040,815
(Pérdida) básica y diluida por acción (en US por acción)	(1.175)	(0.409)	(0.157)	(0.508)

Al 31 de diciembre de 2020, la Compañía tiene las siguientes acciones comunes potenciales que son anti-dilutivas y, por lo tanto, están excluidas del número promedio ponderado de acciones comunes a los efectos de las (pérdidas)/ganancias por acción diluidas:

- i. 21,666,667 acciones Serie A relacionadas con los 65,000,000 de títulos opcionales de suscripción de acciones Serie A;
- ii. 9,893,333 acciones Serie A relacionados con los 29,680,000 de títulos opcionales;
- iii. 1,666,667 acciones Serie A relacionados con 5,000,000 de título de suscripción de acciones (Forward Purchase Agreement o “FPA”, por sus siglas en inglés) y;
- iv. 7,714,286 de acciones Series A que serán usadas en el Plan de Incentivos a Largo Plazo (“LTIP”).

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

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

Nota 12. Propiedad, planta y equipos

Los cambios en propiedad, planta y equipo por el año finalizado el 31 de diciembre 2020 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
<u>Costo</u>							
Saldos al 31 de diciembre de 2019	2,445	20,411	353,076	658,690	75,525	27,454	1,137,601
Altas ⁽¹⁾	11	133	-	2,197	186,230	37,317	225,888
Transferencias	-	1,410	-	216,536	(182,199)	(35,747)	-
Bajas ⁽²⁾	-	(123)	-	(366)	-	(173)	(662)
Deterioro de activos de larga duración ⁽³⁾	-	-	-	(394)	-	-	(394)
Saldos al 31 de diciembre de 2020	2,456	21,831	353,076	876,663	79,556	28,851	1,362,433
<u>Depreciaciones acumuladas</u>							
Saldos al 31 de diciembre de 2019	(89)	(3,838)	(19,489)	(197,119)	-	-	(220,535)
Depreciaciones	(187)	(3,731)	(13,884)	(121,941)	-	-	(139,743)
Bajas	-	103	-	-	-	-	103
Saldos al 31 de diciembre de 2020	(276)	(7,466)	(33,373)	(319,060)	-	-	(360,175)
<u>Valor neto</u>							
Saldos al 31 de diciembre de 2020	2,180	14,365	319,703	557,603	79,556	28,851	1,002,258
Saldos al 31 de diciembre de 2019	2,356	16,573	333,587	461,571	75,525	27,454	917,066

⁽¹⁾ Las altas incluyen 2,018 correspondiente a la combinación de negocios mencionada en la Nota 30.

⁽²⁾ Las bajas de pozos e instalaciones de producción corresponden a la reestimación de la obligación por taponamiento y abandono de pozos.

⁽³⁾ Ver Nota 2.4.2.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

Nota 13. 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 2020 son los siguientes:

	Crédito Mercantil	Otros activos intangibles		Total
		Licencias Software	Derechos de exploración	
Costo				
Saldos al 31 de diciembre de 2019	28,484	6,941	29,403	36,344
Altas	-	3,664	-	3,664
Deterioro de activos de larga duración ⁽¹⁾	-	-	(14,044)	(14,044)
Saldos al 31 de diciembre de 2020	28,484	10,605	15,359	25,964
Amortización acumulada				
Saldos al 31 de diciembre de 2019	-	(2,315)	-	(2,315)
Amortización	-	(2,568)	-	(2,568)
Saldos al 31 de diciembre de 2020	-	(4,883)	-	(4,883)
Valor neto				
Saldos al 31 de diciembre de 2020	28,484	5,722	15,359	21,081
Saldos al 31 de diciembre de 2019	28,484	4,626	29,403	34,029

⁽¹⁾ Ver Nota 2.4.2.

Nota 14. Activos por derecho de uso y pasivos por arrendamientos

La Compañía tiene contratos de arrendamiento en ciertos rubros como edificios y planta y maquinaria, que reconoció bajo NIIF 16.

La Compañía reconoce los activos por derecho de uso en la fecha de inicio del arrendamiento (es decir, la fecha en que el activo subyacente está disponible para su uso). Los activos por derecho de uso se miden al costo, menos cualquier depreciación acumulada y pérdidas por deterioro, y se ajustan por cualquier nueva medición de los pasivos por arrendamiento.

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

En la fecha de inicio del arrendamiento, la Compañía reconoce los pasivos de arrendamiento medidos al valor presente de los pagos de arrendamiento que se realizarán durante el plazo del mismo. Después de la fecha de inicio el monto del pasivo por arrendamiento se incrementará para reflejar el devengamiento de intereses y se reducirá por los pagos de arrendamiento realizados. Asimismo, el valor en libros de los pasivos por arrendamiento se vuelve a medir si hay una modificación, un cambio en el plazo del arrendamiento, un cambio en los pagos del arrendamiento fijo en la sustancia o un cambio en la evaluación para comprar el activo subyacente.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

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

	Activos por derechos de uso			Pasivos por arrendamiento
	Edificios	Planta y maquinaria	Total	
Saldos al 31 de diciembre de 2019	2,060	14,564	16,624	(16,767)
Altas	114	17,273	17,387	(17,470)
Modificaciones	(257)	(3,671)	(3,928)	3,901
Gastos por depreciación ⁽¹⁾	(598)	(6,907)	(7,505)	-
Pagos	-	-	-	9,067
Gastos por intereses ⁽²⁾	-	-	-	(2,412)
Saldos al 31 de diciembre de 2020	1,319	21,259	22,578	(23,681)

⁽¹⁾ Se incluye la depreciación servicios de perforación que se capitalizan como obras en curso por un monto de 2,142.

⁽²⁾ El monto incluye transferencias de arrendamientos por servicios de perforación incurridos, que fueron capitalizados en obras en curso por 771.

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

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019, 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 131 y 201, respectivamente.

Nota 15. Gastos por impuesto sobre la renta

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

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Año finalizado el 31 de diciembre de 2019	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2019
Impuesto sobre la renta				
Impuesto sobre la renta corriente (gasto) / beneficio	(184)	(1,886)	25	(3,473)
Impuesto sobre la renta diferido beneficio / (gasto) relativo al origen y reversión de diferencias temporarias	10,297	(14,346)	17,410	(14,324)
Beneficio / (Gasto) por impuesto sobre la renta expuesto en el estado de resultados	10,113	(16,232)	17,435	(17,797)
Impuesto sobre la renta diferido con cargo a otros resultados integrales	(114)	394	(4)	387
Total beneficio / (gasto) de impuesto sobre la renta	9,999	(15,838)	17,431	(17,410)

Para los años finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019, la tasa efectiva de la Compañía fue 9% y 98%, respectivamente. Las diferencias entre la tasa efectiva del impuesto y la estatutaria corresponden, principalmente a: (i) la devaluación del ARS respecto del US que impacta sobre las deducciones del impuesto de los activos no monetarios de la Compañía y en la generación de pérdidas fiscales, y (ii) la aplicación del ajuste por inflación impositivo en Argentina.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

Nota 16. Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar

	Al 31 de diciembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<u>No Corrientes</u>		
Otras cuentas por cobrar:		
Pagos anticipados, impuestos y otros:		
Impuesto sobre la renta	11,995	-
Pagos anticipados y otras cuentas por cobrar	9,884	9,594
Impuesto al valor agregado ("IVA")	5,562	-
Impuesto sobre la renta mínima presunta	1,034	1,462
Impuesto a los ingresos brutos	789	455
	<u>29,264</u>	<u>11,511</u>
Activos financieros:		
Anticipos y préstamos a empleados	546	772
Programa IR	-	3,600
	<u>546</u>	<u>4,372</u>
Total cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	<u>29,810</u>	<u>15,883</u>
	Al 31 de diciembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<u>Corrientes</u>		
Cuentas por cobrar:		
Cuentas por cobrar de petróleo y gas (neto de reservas)	23,260	52,676
Cheques a depositar	-	3
	<u>23,260</u>	<u>52,679</u>
Otras cuentas por cobrar:		
Pagos anticipados, créditos impositivos y otros:		
IVA	17,022	3,953
Gastos prepagados	3,228	1,861
Impuesto a los ingresos brutos	406	1,158
Impuesto sobre la renta	254	16,274
	<u>20,910</u>	<u>23,246</u>
Activos financieros		
Programa IR (Nota 2.5.2.1)	4,012	7,797
Cuentas por cobrar terceros	1,974	3,797
Anticipos a directores y préstamos a los empleados	499	284
Programa de estabilidad de precios de GLP	322	480
Saldos por operaciones conjuntas	24	14
Partes relacionadas (Nota 26)	-	3,169
Préstamos con terceros	-	1,241
Otros	18	730
	<u>6,849</u>	<u>17,512</u>
Otras cuentas por cobrar	<u>27,759</u>	<u>40,758</u>
Total cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	<u>51,019</u>	<u>93,437</u>

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.

Las cuentas por cobrar por lo general tienen un plazo de 30 días para las ventas de petróleo y de 65 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

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

de baja está sujeta a actividades de cumplimiento. La Compañía ha reconocido una provisión para pérdidas crediticias esperadas del 100% por todas las cuentas por cobrar con más de 90 días de vencimiento debido a que la experiencia histórica ha indicado que estas cuentas por cobrar generalmente no son recuperables. Así mismo, debido a la naturaleza del negocio, la Compañía no ha identificado cambios significativos en la recuperabilidad de las cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar durante el período de la pandemia COVID-19.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, las cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar vencidas a menos de 90 días ascendían a 5,024 y 6,189 respectivamente, y no se constituyó una provisión por pérdidas crediticias esperadas. Al 31 de diciembre de 2020, y 2019 se reconoció una provisión por pérdidas crediticias esperadas en cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar de 3 y 100, 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 17. Activos financieros y pasivos financieros

17.1 Préstamos

	Al 31 de diciembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<u>No corriente</u>		
Préstamos	349,559	389,096
Total no corriente	349,559	389,096
<u>Corriente</u>		
Préstamos	190,227	62,317
Total corriente	190,227	62,317
Total préstamos	539,786	451,413

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

	Al 31 de diciembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Interés fijo		
Menos de un año	113,174	43,370
De uno a dos años	105,652	200,172
De tres a cinco años	134,623	44,932
Total	353,449	288,474
Interés variable		
Menos de un año	77,053	18,947
De uno a dos años	64,352	99,060
De tres a cinco años	44,932	44,932
Total	186,337	162,939
Total préstamos	539,786	451,413

Ver Nota 17.4 para información sobre el valor razonable de los préstamos.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

A continuación, se detalla el valor en libros de los préstamos vigentes al 31 de diciembre de 2020:

Subsidiaria ⁽¹⁾	Banco	Fecha de suscripción	Moneda	Capital	Interés	Tasa anual	Vencimiento	Valor en libros
Vista Argentina	Banco Galicia, Banco Itaú Unibanco, Banco Santander Río y Citibank NA	Julio 2018	US	150,000	Variable	LIBOR + 4.5%	Julio 2023	277,353
				150,000	Fijo	8%		
Vista Argentina		Julio 2020	ARS	806,738	Variable	Badcor + 8.5%	Enero 2022	10,977
				161,348	Fijo	43%		
Vista Argentina	Banco BBVA	Julio 2019	US	15,000	Fijo	9.4%	Julio 2022	11,853
Vista Argentina	Banco BBVA	Abril 2020	ARS	725,000	Variable	TM20 + 6%	Abril 2021	4,676
Vista Argentina	Banco Macro	Julio 2020	ARS	1,800,000	Variable	Badlar + 9%	Julio 2021	23,217
Vista Argentina	Banco BBVA	Julio 2020	ARS	120,424	Variable	Badlar + 8%	Enero 2022	1,509
Vista Argentina	Banco BBVA	Octubre 2020	ARS	130,482	Variable	Badlar + 8%	Abril 2022	1,659
Vista Argentina	Bolsas y Mercados Argentinos S.A.	Diciembre 2020	ARS	1,965,000	Fijo	31%	Enero 2021	9,061 ⁽²⁾

Adicionalmente, durante los años finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019, Vista Argentina ha emitido títulos de deuda simples no convertibles, bajo el nombre “Programa de Notas”, aprobado por la Comisión Nacional de Valores (“CNV”) de la República de Argentina. En la siguiente tabla se detallan los valores en libro de las obligaciones negociables (“ON”):

Subsidiaria ⁽¹⁾	Instrumento	Fecha de suscripción	Moneda	Capital	Interés	Tasa anual	Vencimiento	Valor en libros
Vista Argentina	ON I	Julio 2019	US	50,000	Fijo	7.88%	Julio 2021	50,485
Vista Argentina	ON II	Agosto 2019	US	50,000	Fijo	8.5%	Agosto 2022	50,267
Vista Argentina	ON III	Febrero 2020	US	50,000	Fijo	3.5%	Febrero 2024	50,168
Vista Argentina	ON IV	Agosto 2020	ARS	725,650	Variable	Badlar + 1.37%	Febrero 2022	8,930
		Agosto 2020	US	20,000	Fijo	0%	Agosto 2023	19,787
Vista Argentina	ON V	Diciembre 2020	US	10,000	Fijo	0%	Agosto 2023	9,910
Vista Argentina	ON VI	Diciembre 2020	US	10,000	Fijo	3.24%	Diciembre 2024	9,934

⁽¹⁾ Vista Oil & Gas Argentina S.A.U.

⁽²⁾ Importe neto de 17,023 de inversiones a corto plazo otorgadas en garantías.

Bajo el mencionado Programa de Notas, la Compañía puede ofrecer públicamente y emitir títulos de deuda en Argentina por un monto total de capital de hasta 800,000 o su equivalente en otras monedas en cualquier momento.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

17.2 Cambios en el pasivo por actividades de financiamiento

Los movimientos en los préstamos fueron los siguientes:

	Al 31 de diciembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Saldos al inicio del año	451,413	304,767
Préstamos recibidos ⁽¹⁾	198,618	234,728
Intereses por préstamos ⁽²⁾ (Nota 10.2)	47,923	34,159
Pagos de costos de emisión de préstamos	(2,259)	(1,274)
Pago de intereses de los préstamos	(43,756)	(32,438)
Pago de capital de los préstamos	(98,761)	(90,233)
Costo amortizado ⁽²⁾ (Nota 10.3)	2,811	2,076
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera ⁽²⁾	(16,203)	(372)
Saldos al final del año	539,786	451,413

⁽¹⁾ Incluye 201,728 netos de 3,110 de bonos del gobierno otorgados en garantías, los cuales no originaron flujos de efectivo.

⁽²⁾ Transacciones que no originaron flujos de efectivo.

17.3 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 2020			
Activos			
Bonos del gobierno americano (Nota 25)	8,004	-	8,004
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar (Nota 16)	546	-	546
Total activos financieros no corrientes	8,550	-	8,550
Caja, bancos e inversiones corrientes (Nota 19)	170,851	32,096	202,947
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar (Nota 16)	30,109	-	30,109
Total activos financieros corrientes	200,960	32,096	233,056
Pasivos			
Préstamos (Nota 17.1)	349,559	-	349,559
Títulos opcionales (Nota 17.4)	-	362	362
Pasivos por arrendamiento (Nota 14)	17,498	-	17,498
Total pasivos financieros no corrientes	367,057	362	367,419
Préstamos (Nota 17.1)	190,227	-	190,227
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar (Nota 24)	118,619	-	118,619
Pasivos por arrendamiento (Nota 14)	6,183	-	6,183
Total pasivos financieros corrientes	315,029	-	315,029
	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a valor razonable	Total Activos/Pasivos financieros
Al 31 de diciembre de 2019			
Activos			
Bonos del gobierno americano (Nota 25)	7,882	-	7,882
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar (Nota 16)	4,372	-	4,372
Total activos financieros no corrientes	12,254	-	12,254
Caja, bancos e inversiones corrientes (Nota 19)	251,245	8,783	260,028
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar (Nota 16)	70,191	-	70,191
Total activos financieros corrientes	321,436	8,783	330,219

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

Al 31 de diciembre de 2019	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a valor razonable	Total Activos/Pasivos financieros
Pasivos			
Préstamos (Nota 17.1)	389,096	-	389,096
Títulos opcionales (Nota 17.4)	-	16,860	16,860
Pasivos por arrendamiento	9,372	-	9,372
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar (Nota 24)	419	-	419
Total pasivos financieros no corrientes	398,887	16,860	415,747
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar (Nota 24)	98,269	-	98,269
Préstamos (Nota 17.1)	62,317	-	62,317
Pasivos por arrendamiento	7,395	-	7,395
Total pasivos financieros corrientes	167,981	-	167,981

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 2020:

	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a valor razonable	Total
Ingresos por intereses (Nota 10.1)	822	-	822
Gastos por intereses (Nota 10.2)	(47,923)	-	(47,923)
Costo amortizado (Nota 10.3)	(2,811)	-	(2,811)
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 10.3)	-	16,498	16,498
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta (Nota 10.3)	3,068	-	3,068
Descuento de activos y pasivos a valor presente (Nota 10.3)	(3,432)	-	(3,432)
Deterioro de activos financieros (Nota 10.3)	(4,839)	-	(4,839)
Cambios en el valor razonable de activos financieros (Nota 10.3)	-	(645)	(645)
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 10.3)	(1,641)	-	(1,641)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos (Nota 10.3)	(2,584)	-	(2,584)
Otros (Nota 10.3)	633	-	633
Total	(58,707)	15,853	(42,854)

Por el año finalizado el 31 de diciembre de 2019:

	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a valor razonable	Total
Ingresos por intereses (Nota 10.1)	3,770	-	3,770
Gastos por intereses (Nota 10.2)	(34,163)	-	(34,163)
Costo amortizado (Nota 10.3)	(2,076)	-	(2,076)
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 10.3)	-	6,840	6,840
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta (Nota 10.3)	(2,991)	-	(2,991)
Descuento de activos y pasivos a valor presente (Nota 10.3)	(10)	-	(10)
Cambios en el valor razonable de activos financieros (Nota 10.3)	-	873	873

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a valor razonable	Total
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 10.3)	(1,561)	-	(1,561)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos (Nota 10.3)	(1,723)	-	(1,723)
Otros (Nota 10.3)	(67)	-	(67)
Total	(38,821)	7,713	(31,108)

17.4 Valor razonable

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

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

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

- Nivel 1: precios cotizados (no ajustados) para activos o pasivos idénticos en mercados activos.
- Nivel 2: datos diferentes de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 observable para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios).
- Nivel 3: Datos de activos o pasivos basados en información que no se puede observar en el mercado (es decir, datos no observables).

La siguiente tabla muestra los activos y pasivos financieros de la Compañía medidos a valor razonable al 31 de diciembre de 2020 y 2019:

Al 31 de diciembre de 2020	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
<i>Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Inversiones corrientes	32,096	-	-	32,096
Total activos	32,096	-	-	32,096
Al 31 de diciembre de 2020	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Pasivos				
<i>Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Títulos opcionales	-	-	362	362
Total pasivos	-	-	362	362
Al 31 de diciembre de 2019	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
<i>Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Inversiones corrientes	8,783	-	-	8,783
Total activos	8,783	-	-	8,783

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

Al 31 de diciembre de 2019	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Pasivos				
<i>Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Títulos opcionales	-	-	16,860	16,860
Total pasivos	-	-	16,860	16,860

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 y el Nivel 2 durante los años finalizados del 31 de diciembre de 2019 al 2020 o del 31 de diciembre de 2018 al 2019.

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

Los siguientes supuestos se utilizaron para estimar el valor razonable del pasivo de los títulos opcionales el 31 de diciembre de 2020:

	Al 31 de diciembre de 2020
Volatilidad anualizada	40.212%
Tasa de interés libre de riesgo doméstico	4.344%
Tasa de interés libre de riesgo extranjero	0.129%
Vida útil restante en años	2.29 años

Esta es una medición de valor razonable recurrente de Nivel 3. Las entradas clave de Nivel 3 utilizadas por la administración para determinar el valor razonable son el precio de mercado y la volatilidad esperada. Al 31 de diciembre de 2020: (i) si el precio de mercado aumentara en 0,10 esto aumentaría la obligación en aproximadamente 76; (ii) si el precio de mercado disminuyera 0,10, esto disminuiría la obligación en aproximadamente 66; (iii) si la volatilidad aumentara en 50 puntos básicos, esto aumentaría la obligación en aproximadamente 32; y (iv) si la volatilidad disminuyera en 50 puntos básicos, esto disminuiría la obligación en aproximadamente 31.

<i>Reconciliación de las mediciones de valor razonable de Nivel 3:</i>	Al 31 de diciembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Saldo del pasivo de título opcionales al comienzo del año	16,860	23,700
(Ganancia) en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 10.3)	(16,498)	(6,840)
Saldo al cierre del año	362	16,860

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados) (Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

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

Excepto por lo detallado en la siguiente tabla, la Compañía considera que los valores en libros de los activos financieros 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 2020	Valor en libros	Valor razonable	Nivel
Pasivos			
Préstamos	539,786	567,381	2
Total pasivos	539,786	567,381	

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

17.5.1 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 Financiero 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 anuales de 2019, excepto por lo siguiente:

17.5.1.1 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 US y el ARS y otras monedas. Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la Compañía realizó operaciones de cobertura de tipo de cambio y el impacto en los resultados del año se registraron en "Otros resultados financieros".

La mayoría de las ventas de la Compañía están denominadas directamente en US o la evolución de las ventas siguen la evolución de la cotización de esta moneda.

Durante el período comprendido entre el 1° de enero de 2020 y el 31 de diciembre de 2020, el ARS se depreció aproximadamente 41%.

La siguiente tabla demuestra la sensibilidad a un cambio razonablemente posible en los tipos de cambio ARS frente al US, 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 monetarios y pasivos monetarios denominados en otras monedas distintas del US, 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.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

**Al 31 de diciembre de
2020**

Variación en la tasa en pesos argentinos	+/- 50%
Efecto en la utilidad o pérdida	(22,170) / 22,170
Efecto en el patrimonio	(22,170) / 22,170

Ambiente inflacionario en Argentina

Para los años finalizado el 31 de diciembre de 2020 y 2019, el peso argentino se devaluó aproximadamente un 41% y 59%, respectivamente. Para el año finalizado el 31 de diciembre de 2020, la tasa de interés disminuyó 26 puntos porcentuales aproximadamente con respecto a una tasa de interés promedio del ejercicio 2019, la cual ascendió al 65%. Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 la tasa acumulada de inflación a 3 años alcanzó un nivel de alrededor del 200% y 180% respectivamente.

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

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.

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 2020 y 2019, aproximadamente el 35% y 36% del endeudamiento estaba sujeto a tasas de interés variables. Para el año finalizado el 31 de diciembre de 2020 y 2019, la tasa de interés variable para los préstamos denominados en US era del 5.69% y 6.67% respectivamente, y para los préstamos denominados en ARS de 38.81% y 51.90%, 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.

En el caso de las tasas fijas y en vista de las condiciones actuales del mercado, la Compañía considera que el riesgo de una disminución significativa en las tasas de interés es bajo y, por lo tanto, no prevé un riesgo sustancial en su endeudamiento a tasas fijas.

Por los años finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019, la Compañía no utilizó instrumentos financieros derivados para mitigar los riesgos asociados con las fluctuaciones en las tasas de interés.

Nota 18. Inventarios

	Al 31 de diciembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Materiales y repuestos	7,743	16,074
Inventario petróleo crudo (Nota 5.2)	6,127	3,032
Total	13,870	19,106

Nota 19. Caja, bancos e inversiones corrientes

	Al 31 de diciembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Fondos monetarios de mercado	167,553	107,041
Fondos comunes de inversión	30,886	7,756
Bancos	2,875	139,931
Bonos del gobierno	1,633	5,300
Total	202,947	260,028

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

A los fines del estado de flujos de efectivo, el efectivo y los equivalentes de efectivo incluyen los recursos disponibles en efectivo y en banco y aquellas inversiones con un vencimiento inferior a doce meses. A continuación, se muestra una conciliación entre caja, bancos e inversiones corrientes y el efectivo y equivalente de efectivo:

	Al 31 de diciembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Caja, bancos e inversiones corrientes	202,947	260,028
Menos		
Bonos del gobierno	(1,633)	(5,300)
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido ⁽¹⁾	-	(20,498)
Efectivo y equivalentes de efectivo	201,314	234,230

⁽¹⁾ Al 31 de diciembre de 2019 correspondía al efectivo y equivalentes de efectivo de Aleph Midstream S.A. ("Aleph"), el cual sólo podía ser utilizado para los fines mencionados en la Nota 27 a los estados financieros consolidados anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2019.

Nota 20. Capital social

Durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2020, se emitieron 717,782 acciones de la Serie A como parte del Plan de Incentivos a Largo Plazo ("LTIP") otorgado a los empleados de la Compañía, ver más detalles en la Nota 33 de los estados financieros consolidados anuales. Además de lo mencionado, no hay otras transacciones importantes que hayan tenido lugar después del 31 de diciembre de 2019.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, el capital social de la Compañía es de 87,851,286 y 87,133,504 acciones Series A sin valor nominal, respectivamente, cada una de las cuales otorga derecho a un voto, las mismas están totalmente suscriptas y pagadas. Al 31 de diciembre 2020 y 2019, el capital común autorizado de la Compañía incluye 40,940,953 y 41,658,735 acciones comunes Series A que se encuentran en tesorería, y pueden ser usadas con títulos opcionales, los contratos de compra a plazo y LTIP.

La porción variable del capital social es una cantidad ilimitada, de acuerdo con el estatuto social y las leyes aplicables, mientras que la porción fija de capital social está dividida en 2 acciones clase C.

Nota 21. Provisiones

	Al 31 de diciembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
No corriente		
Obligación de taponamiento y abandono de pozos	23,349	20,987
Remediación ambiental	560	159
Total no corriente	23,909	21,146
	Al 31 de diciembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Corriente		
Obligación de taponamiento y abandono de pozos	584	761
Remediación ambiental	1,141	2,340
Contingencias	359	322
Total corriente	2,084	3,423

Nota 22. Salarios y contribuciones sociales

	Al 31 de diciembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Corriente		
Provisión por gratificaciones y bonos	7,029	9,086
Salarios y contribuciones sociales	4,479	3,467
Total corriente	11,508	12,553

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

Nota 23. Otros impuestos y regalías por pagar

	Al 31 de diciembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<u>Corriente</u>		
Regalías	4,152	4,539
Retenciones de impuestos	843	866
IVA	46	597
Otros	76	38
Total corriente	5,117	6,040

Nota 24. Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar

	Al 31 de diciembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<u>No Corriente</u>		
Cuentas por pagar:		
Canon extraordinario por el programa de promoción excedente de gas natural	-	419
Total no corriente	-	419

	Al 31 de diciembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<u>Corriente</u>		
Cuentas por pagar:		
Proveedores	117,409	59,264
Total cuentas por pagar corriente	117,409	59,264

Otras cuentas por pagar:

Saldos con socios de operaciones conjuntas	664	69
Canon extraordinario por el programa de promoción excedente de gas natural	546	1,436
Partes relacionadas (Notas 26)	-	24,839
Otros pasivos	-	12,661
Total otras cuentas por pagar corriente	1,210	39,005
Total corriente	118,619	98,269

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

Nota 25. 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 intermedios condensados consolidados:

	Año finalizado el 31 de diciembre de 2020	Año finalizado el 31 de diciembre de 2019	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2020	Período del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2019
Costo de servicios vigentes	(60)	(68)	(6)	(14)
Costo de intereses	(190)	(152)	(40)	359
Total	(250)	(220)	(46)	345

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)
(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

	Al 31 de diciembre de 2020		
	Valor actual de la obligación	Plan de activos	Pasivo neto al final del período
Saldos al inicio del año	(12,351)	7,882	(4,469)
<i>Conceptos clasificados como pérdida o ganancia</i>			
Costo de servicios vigentes	(60)	-	(60)
Costo de intereses	(587)	397	(190)
<i>Conceptos clasificados en otros resultados integrales</i>			
Ganancias / (Pérdidas) actuariales	735	(275)	460
Pagos de beneficios	798	(798)	-
Pago de contribuciones	-	798	798
Saldos al cierre del año	(11,465)	8,004	(3,461)

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

	Al 31 de diciembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Bonos del gobierno americano	8,004	7,882
Total	8,004	7,882

A continuación, se muestran los pagos estimados de los beneficios esperados para los próximos diez años. Los montos en la tabla representan los flujos de efectivo no descontados y, por lo tanto, no concilian con las obligaciones registradas al final del ejercicio:

Al 31 de diciembre de 2020	
Menos de un año	901
De uno a dos años	889
De dos a tres años	899
De tres a cuatro años	884
De cuatro a cinco años	885
De seis a diez años	4,239

Las estimaciones actuariales significativas utilizadas fueron las siguientes:

Al 31 de diciembre de 2020	
Tasa de descuento	5%
Tasa de retorno de activos	5%
Aumento de salario	1%

El siguiente análisis de sensibilidad muestra el efecto de una variación en la tasa de descuento y del aumento de salarios en el monto de la obligación.

Si la tasa de descuento fuera 100 puntos base más alta (más baja), la obligación por beneficios definidos disminuiría en 943 (aumento en 1,199) al 31 de diciembre de 2020.

Si el crecimiento salarial esperado aumenta (disminuye) en un 1%, la obligación por beneficios definidos aumentaría en 70 (disminución en 62) al 31 de diciembre de 2020.

El análisis de sensibilidad detallado se ha determinado en función de los cambios razonablemente posibles de los supuestos respectivos que se producen al final de cada año de reporte, en función de un cambio en un supuesto manteniendo constantes los restantes. En la práctica, es poco probable que esto ocurra, y los cambios en algunos de los supuestos pueden estar correlacionados. Por lo tanto, el análisis presentado puede no ser representativo del cambio real en la obligación de beneficio definido. Los métodos y tipos de supuestos utilizados en la preparación del análisis de sensibilidad no cambiaron en comparación con el año anterior.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados) (Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

Además, al presentar el análisis de sensibilidad anterior, el valor presente de la obligación por beneficios definidos se ha calculado utilizando el método de crédito unitario proyectado al final de cada año, que es el mismo que el aplicado en el cálculo del pasivo por obligaciones por beneficios definidos reconocido en el estado de situación financiera.

No hubo cambios en los métodos y supuestos utilizados en la preparación del análisis de sensibilidad de años anteriores.

La Nota 22 a los estados financieros anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2019 proporciona más detalles sobre los planes de beneficios a los empleados.

Nota 26. Transacciones y saldos con partes relacionadas

La Nota 2.3 a los estados financieros anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2019 proporciona información sobre la estructura del Grupo, incluidos los detalles de las subsidiarias de la Compañía.

La siguiente tabla proporciona el monto total de saldos con partes relacionadas:

	Al 31 de diciembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Corrientes		
Otras cuentas por cobrar		
REL Amsterdam ⁽¹⁾	-	2,355
Aleph Midstream Holding L.P. ⁽¹⁾	-	814
Total corriente	-	3,169

⁽¹⁾ Corresponde a préstamos otorgados a inversores de Aleph, detallados en la Nota 27 de los estados financieros anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2019.

	Al 31 de diciembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Corrientes		
Otras cuentas por pagar		
REL Amsterdam ⁽¹⁾	-	24,032
Aleph Midstream Holding L.P. ⁽¹⁾	-	807
Total corriente	-	24,839

⁽¹⁾ Al 31 de diciembre de 2019, incluye otras cuentas por pagar originadas con el acuerdo de inversión de Aleph. Ver Nota 27 de los estados financieros anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2019.

Los saldos pendientes al final de cada año no están garantizados y la liquidación se realiza en efectivo. No ha habido garantías proporcionadas o recibidas por ninguna parte relacionada con las cuentas por cobrar o por pagar para los años que finalizaron el 31 de diciembre de 2020 y 2019.

Nota 27. Compromisos y contingencias

No hubo cambios significativos con respecto a los compromisos y contingencias durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2020. Para una descripción de los compromisos de contingencia e inversión de la Compañía con respecto a sus propiedades de petróleo y gas, consulte la Nota 28 y 29 de los estados financieros consolidados anuales de 2019.

Nota 28. Operaciones en consorcios de hidrocarburos

A- Argentina

Como se menciona en la Nota 30, el 7 de julio de 2020 Compañía adquirió un 29.62% adicional en la concesión de explotación de Coirón Amargo Norte ("CAN"), quedando al 31 de diciembre de 2020 con una participación del 184.62% (como operador).

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados) (Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

B- México

El 3 de agosto de 2020 la Comisión Nacional de Hidrocarburos (“CNH”) aprobó la transferencia del control de la operación en el bloque CS-01, por lo que la Compañía a través de su subsidiaria mexicana Vista Oil & Gas, Holding II S.A. de C.V. (“Vista Holding II”) fue designado como operador.

Adicionalmente, el 1º de diciembre de 2020, Vista Holding II llegó a un acuerdo con Jaguar Exploración y Producción 2.3., S.A.P.I. de C.V. (“Jaguar”) y Pantera Exploración y Producción 2.2., S.A.P.I. de C.V. (“Pantera”), todas ellas sociedades constituidas conforme a la legislación de los Estados Unidos Mexicanos, respecto de la cesión del total del interés de participación que Vista Holding II mantiene en los contratos de licencia de exploración y extracción de hidrocarburos en los bloques A-10 y TM-01, en favor de Pantera y Jaguar, respectivamente; así como respecto de la cesión del total del interés de participación que detenta Jaguar en el bloque CS-01 en favor de Vista Holding II.

Consecuentemente, el 17 de diciembre de 2020, se presentó ante la CNH el aviso correspondiente, conforme a la legislación aplicable, para que, una vez agotado el procedimiento regulatorio respectivo, en su caso, la CNH otorgue la Resolución que dé lugar a la formalización de la cesión de los intereses de participación antes mencionados. Sujeto a la dicha aprobación y como consecuencia de la misma, Vista Holding II asumirá el 100% de los intereses de participación del bloque CS-01, y transmitirá, en su totalidad, su participación en los bloques A-10 y TM-01 en favor de Pantera y Jaguar, respectivamente.

Excepto por lo mencionado anteriormente, no hubo cambios significativos en las operaciones en consorcios de hidrocarburos durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2020. Ver Nota 29 a los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2019 para obtener más detalles sobre las operaciones en consorcios de hidrocarburos.

Nota 29. Reforma Fiscal

A- Argentina

Regalías y Derechos de Exportación

El Decreto No. 488/2020 (mencionado en la Nota 2.5.1.2) establece:

- 1) Durante la vigencia del Decreto las regalías se deben calcular utilizando el Precio de Referencia.
- 2) Los derechos de exportación serán: (i) 0% si el precio internacional del Ice Brent primera línea es 45 US o inferior, o (ii) 8% si el precio internacional del Ice Brent primera línea es 60 US o superior. En el caso que el precio internacional supere los 45 US y sea inferior a 60 US, se aplicará una fórmula contenida en el Decreto.

En el caso de las regalías al 31 de diciembre de 2020 no está vigente el mencionado Artículo, debido a que el precio del “Ice Brent Primera Línea” excedió los 45 US/bbl durante diez (10) días consecutivos.

B- México

Impuesto sobre la renta

La Reforma Fiscal incluye la obligación de revelar "esquemas reportables" por parte de los asesores fiscales o bien los contribuyentes. Dichos esquemas se definen como aquellos que generen o puedan generar la obtención de un beneficio fiscal; e incluyen, entre otros: (i) reestructuraciones; (ii) transmisión de pérdidas fiscales; (iii) transferencia de activos depreciados que también pueden ser depreciados por el adquirente; (iv) el uso de pérdidas fiscales que están a punto de prescribir; (v) abuso en la aplicación de tratados fiscales con residentes extranjeros; entre otros.

La mencionada reforma propone, además, considerar la evasión fiscal como crimen organizado con las sanciones penales correspondientes.

Excepto por lo mencionado, no hubo cambios significativos con respecto a las reformas fiscales durante el año finalizado el 31 de diciembre de 2020. Ver Nota 32 a los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2019 para obtener más detalles.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados) (Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

Nota 30. Combinación de negocios

El 7 de julio de 2020, como consecuencia del incumplimiento en los pagos por parte del socio Madalena Energy Argentina S.R.L. (“Madalena”) y de conformidad con el Acuerdo de Operación Conjunta Coirón Amargo Norte (“Acuerdo de OC”), Vista Argentina en conjunto con su socio Gas y Petróleo del Neuquén (“GyP”) procedió a excluir a Madalena del Acuerdo de OC, a través de la suscripción de la Adenda VIII al Contrato de UTE que tiene por objeto la exploración y explotación de Coirón Amargo Norte.

En consecuencia, la Compañía, a través de su subsidiaria Vista Argentina, incrementó su participación en el Acuerdo de OC mencionado de 55% a 84.62% sin contraprestación de por medio, la cual origina un resultado de 1,383 (Ver Nota 9.1).

De acuerdo con las NIIF, esta operación ha sido contabilizada como una combinación de negocios utilizando el método de contabilidad de adquisiciones y se incluye en los estados financieros consolidados desde la fecha en que la Compañía obtuvo el control de la participación adicional.

Según la disposición del Acuerdo de OC, Vista tiene derecho a reclamar los pagos efectuados a cuenta de Madalena durante el período de incumplimiento.

Mediante Resolución No. 71/20 del Ministerio de Energía y Recursos Naturales se aprobó la Adenda VIII al Contrato de UTE y mediante Decreto No. 1,292/2020 de fecha 6 de noviembre de 2020 se ratificó dicha aprobación de forma retroactiva.

Nota 31. Eventos posteriores

La Compañía ha evaluado los eventos posteriores al 31 de diciembre de 2020 para evaluar la necesidad de un posible reconocimiento o revelación en estos estados financieros intermedios condensados consolidados. La Compañía evaluó dichos eventos hasta el 25 de febrero de 2021, fecha en que estos estados financieros estuvieron disponibles para su emisión.

- El 11 y 19 de enero de 2021, Vista Argentina celebró contratos de préstamo con el Banco de la Provincia de Buenos Aires S.A. por un monto en pesos argentinos equivalente a 5,271 y 3,480, a una tasa de interés fija anual de 40% y 41% con fecha de vencimiento 8 de julio de 2021 y 16 de julio de 2021, respectivamente. Asimismo, con fecha 11 y 19 de febrero de 2021, Vista Argentina realizó el pago de los intereses correspondiente a los mismos por un monto en pesos argentinos equivalente a 262.
- El 13 de enero de 2021, Vista Argentina realizó el pago de intereses correspondientes al préstamo del Banco Macro por un monto en pesos argentinos equivalente a 2,168.
- El 15 de enero de 2021 y el 10 de febrero de 2021, Vista Argentina celebró nuevos contratos de préstamo con Bolsas y Mercados Argentinos S.A. por un monto en pesos equivalente a 9,355 y 5,665, a una tasa de interés fija anual de 33.09% y 32.36%, respectivamente. Como parte de esta operación, se entregaron bonos en garantía prendaria.
- El 19 de enero de 2021, Vista Argentina celebró un contrato de préstamo con el Banco Santander International por un monto de 11,700 a una tasa de interés fija anual de 1.8% con fecha de vencimiento 20 de enero de 2026.
- El 20 de enero de 2021, Vista Argentina, VISTA, Vista Oil & Gas Holding I, S.A. de C.V. (“Vista Holding I”) y Vista Holding II, celebraron una cuarta enmienda al contrato de Préstamo Sindicado incorporando modificaciones a ciertas definiciones. Asimismo, Vista Argentina realizó el pago de capital e intereses correspondientes al mismo contrato por un monto total de 50,893.

En la misma fecha, Vista Argentina celebró la primera enmienda al contrato de préstamo celebrado en julio 2020 con un sindicato de bancos (“Préstamo Sindicado Pesos”) incorporando un nuevo tramo que está previsto sea desembolsado el 20 de julio de 2021 por un monto en pesos argentinos equivalente a 38,250.

Con dicho nuevo tramo, VISTA refinanciará el 85% de la cuota del Préstamo Sindicado cuyo vencimiento es julio 2021.

Adicionalmente, se produjo el desembolso del segundo tramo del Préstamo Sindicado Pesos, por un monto en pesos argentinos equivalente a 27,000, a una tasa de interés variable anual Badlar Privada más un margen adicional, y fecha de vencimiento 20 de julio de 2022.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados) (Importes expresados en miles de dólares estadounidenses, excepto que se indique lo contrario)

Asimismo, con fecha 20 de enero de 2021 y 22 de febrero de 2021, Vista Argentina realizó el pago de intereses correspondientes al primer y segundo tramo del mismo contrato de préstamo por un monto total en pesos argentinos equivalente a 2,176.

- El 29 de enero de 2021, Vista Argentina recibió el desembolso del tercer tramo del contrato de préstamo celebrado con el Banco BBVA Argentina S.A. en julio 2020, por un monto en pesos argentinos equivalente a 1,664 a una tasa de interés variable anual Badlar Privada más un margen adicional de 8%, con fecha de vencimiento 31 de julio de 2022. En la misma fecha, Vista Argentina realizó el pago de capital e intereses correspondientes a los préstamos celebrados con la misma entidad en julio 2019 y abril 2020 por un monto de 1,940 y 2,522, respectivamente; y canceló los intereses correspondientes a los préstamos celebrados en julio y octubre 2020, por un monto en pesos argentinos equivalente a 295.
- El 1º y 8 de febrero de 2021, Vista Argentina realizó el pago de intereses correspondientes a las ON Clase I, II y IV por un monto de 993, 1,071 y 647, respectivamente. Asimismo, el 22 de febrero de 2021, Vista Argentina realizó el pago de los intereses correspondientes a la ON Clase III por un monto de 882.

La Compañía prestará especial atención a la evolución de la situación del COVID-19 y la fluctuación futura de los precios del petróleo, y de ser necesario tomará medidas para proteger la posición financiera y los resultados operativos.

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 podrían afectar significativamente la situación del patrimonio o los resultados de la Compañía.