



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

Estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019 (no auditados).

Estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019 (no auditados).

ÍNDICE

- Estados de resultados y otros resultados integrales intermedios condensados consolidados por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019.
- Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019.
- Estados de variaciones en el capital contable intermedios condensados consolidados por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019.
- Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019.
- Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019.

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

Estados de resultados y otros resultados integrales intermedios condensados consolidados por los periodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2019	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2019
Ingreso por ventas a clientes	4	194,402	319,531	69,863	105,443
Costo de ventas:					
Costos de operación	5.1	(65,429)	(88,715)	(23,032)	(28,427)
Fluctuación del inventario de crudo	5.2	(2,434)	1,008	598	(2,365)
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	12/13/14	(102,791)	(114,640)	(38,876)	(45,895)
Regalías		(26,899)	(47,719)	(9,624)	(14,728)
(Pérdida) / Utilidad bruta		(3,151)	69,465	(1,071)	14,028
Gastos de ventas	6	(17,886)	(20,393)	(5,434)	(6,851)
Gastos generales y de administración	7	(26,659)	(29,152)	(9,063)	(8,278)
Gastos de exploración	8	(540)	(611)	(241)	333
Otros ingresos operativos	9.1	5,231	2,698	1,380	948
Otros gastos operativos	9.2	(4,228)	(2,194)	(1,690)	455
Deterioro de activos de larga duración	2.4.2	(4,954)	-	(4,954)	-
(Pérdida) / Utilidad de operación		(52,187)	19,813	(21,073)	635
Inversiones en asociadas		-	84	-	84
Ingresos por intereses	10.1	803	697	37	382
Gastos por intereses	10.2	(33,699)	(20,309)	(12,979)	(7,984)
Otros resultados financieros	10.3	3,468	9,676	61	22,420
Resultados financieros netos		(29,428)	(9,936)	(12,881)	14,818
(Pérdida) / Utilidad antes de impuestos		(81,615)	9,961	(33,954)	15,537
(Gasto) / Beneficio Impuesto sobre la renta corriente	15	(209)	1,587	62	5,054
(Gasto) / Beneficio Impuesto sobre la renta diferido	15	(7,113)	(22)	5,490	911
(Gasto) / Beneficio de impuesto		(7,322)	1,565	5,552	5,965
(Pérdida) / Utilidad neta del período		(88,937)	11,526	(28,402)	21,502
Otros resultados integrales					
<i>Otros resultados integrales que no serán reclasificados a resultados en periodos posteriores</i>					
- (Pérdida) por remediación relacionada con planes de beneficios definidos	25	445	(27)	670	993
- Beneficio de impuesto sobre la renta diferido	15	(110)	7	(167)	(248)
Otros resultados integrales que no serán reclasificados a resultados en periodos posteriores		335	(20)	503	745
Otros resultados integrales del período, netos de impuestos		335	(20)	503	745
Total (pérdida) / utilidad integral del período		(88,602)	11,506	(27,899)	22,247
(Pérdida) / Utilidad por acción atribuible a los accionistas de la Compañía					
Acción básica (en dólares por acción)	11	(1,018)	0.148	(0.324)	0.256
Acción diluida (en dólares por acción)	11	(1,018)	0.144	(0.324)	0.248

Las Notas 1 a 30 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados (no auditados).

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

Estado de situación financiera intermedio condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Al 30 de septiembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Activos			
Activos no corrientes			
Propiedad, planta y equipos	12	941,886	917,066
Crédito mercantil	13	25,047	28,484
Otros activos intangibles	13	34,909	34,029
Activos por derecho de uso	14	26,102	16,624
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	16	31,703	15,883
Activos por impuestos diferidos		493	476
Total activos no corrientes		1,060,140	1,012,562
Activos corrientes			
Inventarios	18	12,292	19,106
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	16	41,632	93,437
Caja, bancos e inversiones corrientes	19	224,950	260,028
Total activos corrientes		278,874	372,571
Total activos		1,339,014	1,385,133
Capital contable y pasivos			
Capital contable			
Capital social	20	659,399	659,399
Pago basado en acciones		21,628	15,842
Otros resultados integrales acumulados		(3,522)	(3,857)
Pérdidas acumuladas		(156,605)	(67,668)
Total capital contable		520,900	603,716
Pasivos			
Pasivos no corrientes			
Pasivos por impuestos diferidos		154,259	147,019
Pasivos por arrendamientos	14	19,107	9,372
Provisiones	21	21,290	21,146
Préstamos	17.1	332,423	389,096
Títulos opcionales	17.4	255	16,860
Beneficios a empleados	25	3,636	4,469
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	24	-	419
Total pasivos no corrientes		530,970	588,381
Pasivos corrientes			
Provisiones	21	1,592	3,423
Pasivos por arrendamiento	14	7,284	7,395
Préstamos	17.1	189,632	62,317
Salarios y contribuciones sociales	22	9,343	12,553
Impuesto sobre la renta por pagar		-	3,039
Otros impuestos y regalías por pagar	23	3,472	6,040
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	24	75,821	98,269
Total pasivos corrientes		287,144	193,036
Total pasivos		818,114	781,417
Total capital contable y pasivos		1,339,014	1,385,133

Las Notas 1 a 30 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 el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Capital Social	Pago basado 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 período	-	-	-	(88,937)	(88,937)
Otros resultados integrales del período	-	-	335	-	335
Total resultados integrales (pérdida)	-	-	335	(88,937)	(88,602)
- Pago basado en acciones ⁽¹⁾	-	5,786	-	-	5,786
Saldos al 30 de septiembre de 2020	659,399	21,628	(3,522)	(156,605)	520,900

⁽¹⁾ Incluye 7,743 de gastos por pago basado en acciones (Nota 7).

Las Notas 1 a 30 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 el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2019 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Capital Social	Pago basado 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 período	-	-	-	11,526	11,526
Otros resultados integrales del período	-	-	(20)	-	(20)
Total resultados integrales (pérdida)	-	-	(20)	11,526	11,506
- Capitalización de acciones Serie A, neto de costo de emisión	146,904	-	-	-	146,904
- Pago basado en acciones (Nota 7)	-	7,532	-	-	7,532
Saldos al 30 de septiembre de 2019	660,159	11,553	(2,694)	(23,419)	645,599

Las Notas 1 a 30 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 el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 y 2019 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2019	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2019
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:					
Capitalización de acciones Serie A, neto de costos de emisión		-	146,904	-	92,761
Préstamos recibidos	17.2	173,965	175,000	77,137	115,000
Pago de costos de emisión de préstamos	17.2	(2,072)	(1,275)	(1,480)	(1,275)
Pago de capital de los préstamos	17.2	(90,372)	(28,000)	(47,737)	(28,000)
Pago de intereses de los préstamos	17.2	(35,656)	(24,119)	(16,331)	(12,352)
Pago de arrendamientos	14	(6,806)	-	(1,684)	-
Pago de otros pasivos financieros, neto de efectivo y equivalentes de efectivo restringido		(16,993)	-	-	-
Flujos netos de efectivo generados en actividades de financiamiento		22,066	268,510	9,905	166,134
(Disminución) / Aumento neto de efectivo y equivalente de efectivo		(11,415)	168,193	5,778	168,600
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del período	19	234,230	66,047	218,316	65,197
Efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera		(450)	2,127	(1,729)	2,570
(Disminución) / Aumento neto de efectivo y equivalente de efectivo		(11,415)	168,193	5,778	168,600
Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del período	19	222,365	236,367	222,365	236,367
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		44,525	39,286	44,525	39,286
Cambios en la provisión por obligación de taponamiento de pozos que impactan en propiedad, planta y equipos		(3,090)	(3,450)	(1,424)	(3,450)

Las Notas 1 a 30 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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019

(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. Miguel Hidalgo. C.P.11000.

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

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados han sido aprobados para su publicación por el Directorio el 28 de octubre de 2020.

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.

1.2 Transacciones significativas durante el período

1.2.1 Reestructuración de la deuda

Durante el mes de julio, la Compañía a través de su subsidiaria Vista Argentina celebró un conjunto de acuerdos para refinanciar el pago de 75,000 en próximos vencimientos de deuda durante 2020 y 2021:

- El 13 de julio de 2020 Vista Argentina suscribió un contrato de préstamo con Banco Macro S.A. en pesos argentinos por un monto equivalente a 25,000 para refinanciar deuda a 12 meses.
- El 15 de julio de 2020 Vista Argentina suscribió un contrato de préstamo con BBVA Argentina S.A. en pesos argentinos por un monto equivalente a 5,000 para refinanciar deuda en tramos de 12 a 18 meses.
- El 17 y 20 de julio, la Compañía y sus subsidiarias Vista Argentina, Vista Holding I y Vista Holding II celebraron diferentes acuerdos para refinanciar 45,000 del Préstamo Sindicado. Primero, un nuevo préstamo sindicado ("Préstamo Sindicado ARS") con Banco de Galicia y Buenos Aires S.A.U., Banco Santander Río S.A., Banco Itaú Argentina S.A. y Citibank, N.A. (Sucursal Argentina) en pesos argentinos por un monto equivalente a 40,500 en dos tramos: el primero de 13,500 en julio de 2020 y el segundo de 27,000 en enero de 2021, en ambos casos por 18 meses. En segundo lugar, la Compañía ejecutó la tercera modificación del Préstamo Sindicado para modificar determinadas definiciones y aplazar 4,500.

Ver Nota 17.1 a los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2019 para obtener más detalles sobre las restricciones del préstamo sindicado.

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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2020 y los resultados de la Compañía por período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020. Por lo tanto, los estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019

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

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 y los gastos por impuesto a la renta que se reconocen en cada período intermedio según la mejor estimación de la tasa promedio ponderada del impuesto a la renta anual que se espera para el año fiscal completo.

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados se han preparado sobre la base del costo histórico, excepto por ciertos activos 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 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 30 de septiembre de 2020.

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

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 respuesta 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.

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.

Al 30 de septiembre de 2020, la Compañía no ha iniciado negociaciones con los bancos por los préstamos a tasas LIBOR, y tampoco espera ningún impacto.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019

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

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 30 de septiembre de 2020.

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 relativa 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.

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.

Muchos arrendadores han otorgado concesiones de alquiler a los arrendatarios como resultado de la pandemia COVID-19. Las concesiones de alquiler incluyen vacaciones o reducciones por un período de tiempo, posiblemente seguido de un aumento en los pagos de alquiler en períodos futuros. Aplicar los requisitos de la NIIF 16 para los cambios en los pagos de arrendamiento, en particular al evaluar si las concesiones de alquiler son modificaciones del arrendamiento, y aplicar la contabilidad requerida, podría ser difícil en el entorno actual. Los objetivos de la enmienda es proporcionar a los arrendatarios a los que se les han otorgado concesiones de alquiler relacionadas con COVID-19 un alivio práctico, mientras que igualmente se proporciona información útil sobre los arrendamientos a los usuarios de los estados financieros.

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.

La excepción práctica se aplica solo a las concesiones de alquiler que ocurren como consecuencia directa de la pandemia COVID-19 y solo si se cumplen todas las siguientes condiciones: (i) el cambio en los pagos de arrendamiento es sustancialmente igual o menor que la contraprestación del arrendamiento que precede inmediatamente al cambio; (ii) cualquier reducción en los pagos de arrendamiento afecta solo a pagos vencidos al 30 de junio de 2021 o antes.

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.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019

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

Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados debido a que la Compañía no aplico la excepción práctica antes mencionada.

2.3 Bases de consolidación

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados incorporan los estados financieros de la Compañía y sus subsidiarias. No se han producido cambios en las participaciones en las subsidiarias de la Compañía durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 un mayor suministro liderado principalmente por Arabia Saudita y una reducción significativa de la demanda debido a las extremas medidas de contención de COVID-19. Estos dos factores principales han llevado a un aumento del excedente de petróleo que resulta en una fuerte caída en los precios del petróleo.

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 y los contratos de arrendamiento) y monitorear de forma continua los costos operativos y administrativos.

En el marco de la emergencia pública y la crisis internacional derivada del COVID-19, el Poder Ejecutivo Nacional Argentino (“PEN”) publicó durante el trimestre pasado en el Boletín Oficial el Decreto No. 488/2020, mediante el cual establece un precio de referencia para facturar y cobrar las entregas de petróleo crudo en el mercado argentino equivalente a 45 US/ barril de petróleo (“bbl”); efectivo a partir del 19 de mayo y hasta el 31 de diciembre de 2020. Al 30 de septiembre de 2020 el Decreto No. 488/2020 no se encuentra vigente, debido a que el precio de referencia excedió los 45 US/ bbl durante 10 días consecutivos. (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 Directorio 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. Las sensibilidades se ejecutan 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 30 de septiembre 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.

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 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.

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.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019

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

Al 30 de septiembre de 2020, la Compañía identificó indicios de deterioro principalmente dados por la inestabilidad macroeconómica en Argentina 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 período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020, un deterioro de 3,437 relacionado con la UGE concesiones operadas convencionales de petróleo y gas, y 1,517 relacionado con la UGE concesiones no operadas convencionales de petróleo y gas.

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 30 de septiembre de 2020
Tasas de descuento (después de impuestos)	11.6%
Tasas de descuento (antes de impuestos)	14.6%
Precios del Petróleo Crudo, del Gas Licuado de Petróleo (“GLP”) y del Gas Natural	
Petróleo crudo - Brent (US/bbl.)	
2020	42.2
2021	46.9
2022	51.2
2023	52.1
2024 – En Adelante	56.4
Gas natural - Precios locales (US/MMBTU ⁽¹⁾)	
2020	2.0
2021- En adelante	3.5
Gas licuado de petróleo - Precios locales (US/Tn.)	
En adelante	350

⁽¹⁾ Por sus siglas en ingles Million of British Thermal Unit (“MMBTU”).

Sensibilidad a los cambios en los supuestos

Con respecto a la evaluación del valor de uso al 30 de septiembre de 2020, la Compañía considera que los supuestos más sensibles son los precios del petróleo, gas natural y GLP, y los cambios en la tasa de descuento.

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.

Este Decreto 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; 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.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019

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

Dicha medida fue prorrogada por DNU No. 325/2020, 355/2020, 408/2020, 459/2020, 493/2020, 520/2020, 576/2020, 605/2020, 641/2020, 677/2020, 714/2020, 754/2020, 792/2020 y 814/2020. Este período puede seguir prorrogándose por el tiempo que se considere necesario para paliar la situación epidemiológica.

2.5.1.2 Decreto No. 488/2020

Con fecha 19 de mayo, el PEN publicó en el Boletín Oficial el Decreto No. 488/2020, mediante el cual estableció un precio de referencia para facturar y cobrar 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 30 de septiembre de 2020 no está vigente en el mencionado Artículo, debido a que el precio del “Ice Brent Primera Línea” excedió los 45 US/bbl durante diez (10) días consecutivos.

Así mismo, durante el Plazo de Vigencia, la Compañía deberá: i) mantener los niveles de actividad y/o producción registrados durante el año 2019; 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 en Argentina de conformidad con la Resolución 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 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.

Durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020, la Compañía ha recibido 6,194 en Bonos Programa Gas Natural. Al 30 de septiembre de 2020, el crédito registrado por la Compañía vinculado con el Programa IR asciende a 5,938 a valor presente (6,212 de valor nominal). Ver Nota 16.

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”.

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.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019

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

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 período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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.

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 la Compañía generó el 99% de sus ingresos de clientes externos en Argentina y 1% en México.

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 30 de septiembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Argentina	1,027,992	982,397
México	32,148	30,165
Total activos no corrientes	1,060,140	1,012,562

Nota 4. Ingresos por ventas a clientes

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2019	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2019
Ventas de bienes	194,402	319,531	69,863	105,443
Ingresos por ventas a clientes	194,402	319,531	69,863	105,443
Reconocido en un momento determinado	194,402	319,531	69,863	105,443

4.1 Información desglosada de ingresos por ventas a clientes

Tipo de productos	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2019	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2019
Ingresos por ventas de petróleo crudo	164,135	255,439	60,438	84,668
Ingresos por ventas de gas natural	27,362	58,446	8,609	19,200
Ingresos por ventas de GLP	2,905	5,646	816	1,575
Ingresos por contratos con clientes	194,402	319,531	69,863	105,443

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019

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

Canales de distribución	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2019	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2019
Exportaciones	83,155	-	55,047	-
Refinerías	80,980	255,439	5,391	84,668
Industrias	14,774	32,404	4,141	10,761
Distribuidores minoristas de gas natural	11,310	22,152	4,222	7,699
Comercialización de GLP	2,905	5,646	816	1,575
Gas natural para generación eléctrica	1,278	3,890	246	740
Ingresos por contratos con clientes	194,402	319,531	69,863	105,443

Nota 5. Costos de ventas

Nota 5.1 Costos de operación

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2019	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2019
Honorarios y compensación de servicios	33,851	53,758	11,584	18,633
Salarios y contribuciones sociales	9,100	7,289	3,258	2,009
Consumo de materiales y reparaciones	8,145	13,517	3,514	3,364
Servidumbre y cánones	6,444	7,420	1,924	2,338
Beneficios a empleados	2,806	1,851	966	753
Transporte	1,503	2,024	526	821
Otros	3,580	2,856	1,260	509
Total costos de operación	65,429	88,715	23,032	28,427

Nota 5.2 Fluctuación del inventario de crudo

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2019	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2019
Inventario de petróleo al inicio del período (Nota 18)	3,032	2,722	-	6,095
Menos: Inventario de petróleo al final del período (Nota 18)	(598)	(3,730)	(598)	(3,730)
Total fluctuación del inventario de crudo	2,434	(1,008)	(598)	2,365

Nota 6. Gastos de ventas

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2019	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2019
Transporte	7,619	7,481	2,792	2,955
Honorarios y compensación por servicios ⁽¹⁾	4,342	39	1,518	1
Impuestos, tasas y contribuciones	3,793	9,901	725	2,865
Impuesto sobre transacciones bancarias	2,154	3,374	407	1,252
(Reversión) / Constitución de reserva por pérdidas crediticias esperadas	(22)	(402)	(8)	(222)
Total gastos de ventas	17,886	20,393	5,434	6,851

⁽¹⁾ Los períodos de nueve y tres meses finalizados el 30 de septiembre de 2020, incluyen 4,165 y 1,505 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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019

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

Nota 7. Gastos generales y de administración

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2019	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2019
Salarios y contribuciones sociales	7,442	7,138	2,278	1,978
Pago basado en acciones	7,743	7,532	2,713	2,778
Honorarios y compensación por servicios	5,153	6,925	1,729	1,399
Beneficios a empleados	3,934	4,085	1,595	1,159
Publicidad y promoción institucional	965	1,325	334	390
Impuestos, tasas y contribuciones	510	917	173	411
Otros	912	1,230	241	163
Total gastos generales y de administración	26,659	29,152	9,063	8,278

Nota 8. Gastos de exploración

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2019	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2019
Gastos geológicos y geofísicos	540	611	241	(333)
Total gastos de exploración	540	611	241	(333)

Nota 9. Otros ingresos y gastos operativos

Nota 9.1 Otros ingresos operativos

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2019	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2019
Otros ingresos por servicios ⁽¹⁾	3,038	2,258	1,056	715
Otros	2,193	440	324	233
Total otros ingresos operativos	5,231	2,698	1,380	948

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

9.2 Otros gastos operativos

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2019	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2019
Gastos de reestructuración ⁽¹⁾	(3,037)	(702)	(363)	(35)
Gastos de reorganización	(1,102)	-	(1,102)	-
Provisión por remediación ambiental	(278)	(324)	(211)	(171)
Provisión para contingencias	(177)	(318)	(170)	(12)
Reversión / (Constitución) provisión de obsolescencia de inventarios	366	(850)	156	673
Total otros gastos operativos	(4,228)	(2,194)	(1,690)	455

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

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019

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

Nota 10. Resultados Financieros

10.1 Ingresos por intereses

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2019	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2019
Intereses financieros	803	660	37	382
Intereses sobre bonos del gobierno a costo amortizado	-	37	-	-
Total ingresos por intereses	803	697	37	382

10.2 Gastos por intereses

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2019	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2019
Intereses por préstamos (Nota 17.2)	(33,699)	(20,305)	(12,979)	(7,976)
Otros intereses	-	(4)	-	(8)
Total gastos por intereses	(33,699)	(20,309)	(12,979)	(7,984)

10.3 Otros resultados financieros

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2019	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2019
Costo amortizado (Nota 17.2)	(1,973)	(1,469)	(774)	(552)
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 17.4.1)	16,605	21,118	1,765	33,145
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	(1,078)	(1,391)	2,229	(3,325)
Descuento de activos y pasivos a valor presente	(2,026)	(859)	(1,055)	(433)
Deterioro de activos financieros	(4,839)	-	-	-
Cambios en el valor razonable de activos financieros	(170)	(5,258)	363	(5,336)
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 14)	(1,108)	(740)	(312)	(300)
Descuento de obligación por taponamiento de pozos	(1,963)	(1,209)	(573)	(407)
Otros	20	(516)	(1,582)	(372)
Total otros resultados financieros	3,468	9,676	61	22,420

Nota 11. (Pérdidas) ganancias por acción

a) Básica

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

b) Diluida

Las ganancias (pérdidas) diluidas por acción se calculan dividiendo los resultados atribuibles a los tenedores de intereses del capital de la Compañía por el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación durante el período/año 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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019

(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.

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2019	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2019
(Pérdida) / Ganancia neta del período	(88,937)	11,526	(28,402)	21,502
Número promedio ponderado de acciones comunes	87,394,852	77,717,883	87,620,591	83,898,133
(Pérdida) / Ganancia básica por acción (en US por acción)	(1.018)	0.148	(0.324)	0.256
	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2019	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2019
(Pérdida) / Ganancia neta del período	(88,937)	11,526	(28,402)	21,502
Número promedio ponderado de acciones comunes	87,394,852	80,314,551	87,620,591	86,804,532
(Pérdida) / Ganancia diluida por acción (en US por acción)	(1.018)	0.144	(0.324)	0.248

Al 30 de septiembre 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 Series A relacionadas con los 65,000,000 de Títulos Opcionales Serie A;
- ii. 9,893,333 relacionados con los 29,680,000 de Títulos Opcionales;
- iii. 1,666,667 relacionados con 5,000,000 de Título de suscripción de Acciones ("FPA", por sus siglas en inglés) y;
- iv. 7,912,722 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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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⁾	7	133	-	1,414	106,950	17,892	126,396
Transferencias	-	1,202	-	120,986	(101,930)	(20,258)	-
Bajas ⁽²⁾	-	(92)	-	(5,853)	-	(21)	(5,966)
Saldos al 30 de septiembre de 2020	2,452	21,654	353,076	775,237	80,545	25,067	1,258,031
<u>Depreciaciones acumuladas</u>							
Saldos al 31 de diciembre de 2019	(89)	(3,838)	(19,489)	(197,119)	-	-	(220,535)
Depreciaciones del período	(183)	(2,783)	(10,033)	(83,947)	-	-	(96,946)
Bajas	-	92	-	1,244	-	-	1,336
Saldos al 30 de septiembre de 2020	(272)	(6,529)	(29,522)	(279,822)	-	-	(316,145)
<u>Valor neto</u>							
Saldos al 30 de septiembre de 2020	2,180	15,125	323,554	495,415	80,545	25,067	941,886
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 1,306 relacionada con la participación adicional en el Acuerdo de Operación Conjunta de Coirón Amargo Norte. Ver Nota 28.

⁽²⁾ Las bajas de pozos e instalaciones de producción incluyen 3,090 corresponden a la reestimación de la obligación por taponamiento de pozos y 1,517 correspondientes al deterioro de activos de larga duración, ver Nota 2.4.2.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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	-	2,707	-	2,707
Bajas ⁽¹⁾	(3,437)	-	-	-
Saldos al 30 de septiembre de 2020	25,047	9,648	29,403	39,051
Amortización acumulada				
Saldos al 31 de diciembre de 2019	-	(2,315)	-	(2,315)
Amortización del período	-	(1,827)	-	(1,827)
Saldos al 30 de septiembre de 2020	-	(4,142)	-	(4,142)
Valor neto				
Saldos al 30 de septiembre de 2020	25,047	5,506	29,403	34,909
Saldos al 31 de diciembre de 2019	28,484	4,626	29,403	34,029

⁽¹⁾ Las bajas corresponden al deterioro de activos de larga duración. 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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 período, se detallan a continuación:

	Activos por derechos de uso			Total pasivos por arrendamiento
	Edificios	Planta y maquinaria	Total	
Saldos al 31 de diciembre de 2019	2,060	14,564	16,624	(16,767)
Altas	363	16,425	16,788	(16,788)
Re-estimación	(235)	(1,546)	(1,781)	1,785
Gastos por depreciación ⁽¹⁾	(618)	(4,911)	(5,529)	-
Pagos	-	-	-	6,806
Gastos por intereses ⁽²⁾	-	-	-	(1,427)
Saldos al 30 de septiembre de 2020	1,570	24,532	26,102	(26,391)

⁽¹⁾ Se incluye la depreciación servicios de perforación que se capitalizan como obras en curso por un monto de 1,511.

⁽²⁾ El monto incluye transferencias de arrendamientos por servicios de perforación incurridos, que fueron capitalizados en obras en curso por 319.

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.

Al 30 de septiembre de 2020, 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 105.

Nota 15. Gastos por impuesto sobre la renta

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

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2019	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2019
Impuesto sobre la renta				
Impuesto sobre la renta corriente (gasto)	(209)	1,587	62	5,054
Impuesto sobre la renta diferido (gasto) / beneficio relativo al origen y reversión de diferencias temporarias	(7,113)	(22)	5,490	911
Gasto / (Beneficio) por impuesto sobre la renta expuesto en el estado de resultados	(7,322)	1,565	5,552	5,965
Impuesto sobre la renta diferido con cargo a otros resultados integrales	(110)	7	(167)	(248)
Total (gasto) / beneficio de impuesto sobre la renta	(7,432)	1,572	5,385	5,717

Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 y 2019, la tasa efectiva de la Compañía fue 8.8% y 16%, respectivamente. Las diferencias significativas entre las tasas efectiva del impuesto y la estatutaria, por el período de nueve meses finalizados al 30 de septiembre de 2020 y 2019, incluye (i) la devaluación del ARS respecto del dólar estadounidense 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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
No Corrientes		
Otras cuentas por cobrar:		
Pagos anticipados, impuestos y otros:		
Impuesto sobre la renta	14,602	-
Pagos anticipados y otras cuentas por cobrar	10,052	9,594
Impuesto al valor agregado ("IVA")	4,232	-
Impuesto sobre la renta mínima presunta	1,143	1,462
Impuesto a los ingresos brutos	757	455
	30,786	11,511
Activos financieros:		
Anticipos y préstamos a empleados	917	772
Programa de promoción de la inyección excedente de gas natural	-	3,600
	917	4,372
Total cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	31,703	15,883
	Al 30 de septiembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Corrientes		
Cuentas por cobrar:		
Cuentas por cobrar de petróleo y gas (neto de reservas)	10,260	52,676
Cheques a depositar	-	3
	10,260	52,679
Otras cuentas por cobrar:		
Pagos anticipados, créditos impositivos y otros:		
Impuesto al valor agregado	15,403	3,953
Gastos prepagados	4,526	1,861
Impuesto sobre la renta	1,261	16,274
Impuesto a los ingresos brutos	1,258	1,158
	22,448	23,246
Activos financieros		
Programa de promoción de la inyección excedente de gas natural (Nota 2.5.2.1)	5,938	7,797
Cuentas por cobrar terceros	2,311	3,797
Programa de estabilidad de precios de GLP	286	480
Anticipos a directores y préstamos a los empleados	216	284
Saldos por operaciones conjuntas	28	14
Partes relacionadas (Nota 26)	-	3,169
Préstamos con terceros	-	1,241
Otros	145	730
	8,924	17,512
Otras cuentas por cobrar	31,372	40,758
Total cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	41,632	93,437

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.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019 (no auditados)

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

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

Al 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, las cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar vencidas a menos de 90 días ascendían a 869 y 6,189 respectivamente, y no se constituyó una provisión por pérdidas crediticias esperadas. Al 30 de septiembre de 2020, y al 31 de diciembre de 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 30 de septiembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<u>No corriente</u>		
Préstamos	332,423	389,096
Total no corriente	332,423	389,096
<u>Corriente</u>		
Préstamos	189,632	62,317
Total corriente	189,632	62,317
Total préstamos	522,055	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 30 de septiembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Interés fijo		
Menos de un año	111,506	43,370
De uno a dos años	105,094	200,172
De dos a tres años	64,646	-
De tres a cinco años	49,942	44,932
Total	331,188	288,474
Interés variable		
Menos de un año	78,126	18,947
De uno a dos años	67,878	99,060
De dos a tres años	44,863	-
De tres a cinco años	-	44,932
Total	190,867	162,939
Total préstamos	522,055	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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 30 de septiembre 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	272,491
				150,000	Fijo	8%		
Vista Argentina		Julio 2020	ARS	806,738	Variable	Badcor + 8.5%	Enero 2022	12,004
				161,348	Fijo	43%		
Vista Argentina	Banco BBVA	Julio 2019	US	15,000	Fijo	9.4%	Julio 2022	13,542
Vista Argentina	Banco BBVA	Abril 2020	ARS	725,000	Variable	TM20 + 6%	Abril 2021	7,750
Vista Argentina	Banco Macro	Julio 2020	ARS	1,800,000	Variable	Badlar + 9%	Julio 2021	25,512
Vista Argentina	Banco BBVA	Julio 2020	ARS	120,424	Variable	Badlar + 8%	Enero 2022	1,652
Vista Argentina	Banco Supervielle ⁽²⁾	Julio 2020	ARS	365,500	Fijo	39%	Octubre 2020	5,005
Vista Argentina	Bolsas y Mercados Argentinos S.A.	Abril a Septiembre 2020	ARS	1,485,000	Variable	19.10% a 22.60%	Octubre 2020	4,186 ⁽³⁾

Adicionalmente, Vista Argentina emitió 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	50,396
Vista Argentina	ON II	Agosto 2019	US	50,000	Fijo	8.5%	Agosto 2022	50,212
Vista Argentina	ON III	Febrero 2020	US	50,000	Fijo	3.5%	Febrero 2024	49,690
Vista Argentina	ON IV	Agosto 2020	ARS	725,650	Variable	Badlar + 1.37%	Febrero 2022	9,847
Vista Argentina	ON V	Agosto 2020	US	20,000	Fijo	0%	Agosto 2023	19,768

(1) Vista Oil & Gas Argentina S.A.U.

(2) Ver Nota 30.

(3) Importe neto de 16,545 de inversiones a corto plazo 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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Saldos al inicio del período/año	451,413	304,767
Préstamos recibidos ⁽¹⁾	171,385	234,728
Intereses por préstamos ⁽²⁾ (Nota 10.2)	33,699	34,159
Pagos costos de emisión de préstamos	(2,072)	(1,274)
Pago de intereses de los préstamos	(35,656)	(32,438)
Pago de capital de los préstamos	(90,372)	(90,233)
Costo amortizado ⁽²⁾ (Nota 10.3)	1,973	2,076
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera ⁽²⁾	(8,315)	(372)
Saldos al final del período/año	522,055	451,413

⁽¹⁾ Incluye 173,965 netos de 2,580 de bonos del gobierno otorgados en garantías (no originaron flujo 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:

Al 30 de septiembre de 2020	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a valor razonable	Total Activos/Pasivos financieros
Activos			
Bonos del gobierno americano (Nota 25)	8,003	-	8,003
Anticipos y préstamos a empleados (Nota 16)	917	-	917
Total activos financieros no corrientes	8,920	-	8,920
Caja y bancos (Nota 19)	10,259	-	10,259
Inversiones corrientes (Nota 19)	191,112	23,579	214,691
Cuentas por cobrar de petróleo y gas (neto de reservas) (Nota 16)	10,260	-	10,260
Programa de promoción de la inyección excedente de gas natural (Nota 16)	5,938	-	5,938
Cuentas por cobrar terceros (Nota 16)	2,311	-	2,311
Saldos por operaciones conjuntas (Nota 16)	28	-	28
Programa de estabilidad de precios de GLP (Nota 16)	286	-	286
Anticipos a directores y préstamos a los empleados (Nota 16)	216	-	216
Otros (Nota 16)	145	-	145
Total activos financieros corrientes	220,555	23,579	244,134
Pasivos			
Préstamos (Nota 17.1)	332,423	-	332,423
Títulos opcionales (Nota 17.4)	-	255	255
Pasivos por arrendamiento (Nota 14)	19,107	-	19,107
Total pasivos financieros no corrientes	351,530	255	351,785
Préstamos (Nota 17.1)	189,632	-	189,632
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar (Nota 24)	75,821	-	75,821
Pasivos por arrendamiento (Nota 14)	7,284	-	7,284
Total pasivos financieros corrientes	272,737	-	272,737

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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
Activos			
Bonos del gobierno americano (Nota 25)	7,882	-	7,882
Programa de promoción de la inyección excedente de gas natural (Nota 16)	3,600	-	3,600
Anticipos y préstamos a empleados (Nota 16)	772	-	772
Total activos financieros no corrientes	12,254	-	12,254
Caja y bancos (Nota 19)	139,931	-	139,931
Inversiones corrientes (Nota 19)	111,314	8,783	120,097
Cuentas por cobrar de petróleo y gas (neto de reservas) (Nota 16)	52,676	-	52,676
Programa de promoción de la inyección excedente de gas natural (Nota 16)	7,797	-	7,797
Cuentas por cobrar terceros (Nota 16)	3,797	-	3,797
Partes relacionadas (Nota 16)	3,169	-	3,169
Préstamos con terceros (Nota 16)	1,241	-	1,241
Programa de estabilidad de precios de GLP (Nota 16)	480	-	480
Anticipos a directores y préstamos a los empleados (Nota 16)	284	-	284
Saldo por operaciones conjuntas (Nota 16)	14	-	14
Cheques a depositar (Nota 16)	3	-	3
Otros (Nota 16)	730	-	730
Total activos financieros corrientes	321,436	8,783	330,219
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 período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020:

	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a valor razonable	Total
Ingresos por intereses (Nota 10.1)	803	-	803
Gastos por intereses (Nota 10.2)	(33,699)	-	(33,699)
Costo amortizado (Nota 10.3)	(1,973)	-	(1,973)
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 10.3)	-	16,605	16,605
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta (Nota 10.3)	(1,078)	-	(1,078)

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre 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
Descuento de activos y pasivos a valor presente (Nota 10.3)	(2,026)	-	(2,026)
Deterioro de activos financieros (Nota 10.3)	(4,839)	-	(4,839)
Cambios en el valor razonable de activos financieros (Nota 10.3)	-	(170)	(170)
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 10.3)	(1,108)	-	(1,108)
Descuento de obligación por taponamiento de pozos (Nota 10.3)	(1,963)	-	(1,963)
Otros (Nota 10.3)	20	-	20
Total	(45,863)	16,435	(29,428)

Por el período de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2019:

	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a valor razonable	Total
Ingresos por intereses (Nota 10.1)	697	-	697
Gastos por intereses (Nota 10.2)	(20,309)	-	(20,309)
Costo amortizado (Nota 10.3)	(1,469)	-	(1,469)
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 10.3)	-	21,118	21,118
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta (Nota 10.3)	(1,391)	-	(1,391)
Descuento de activos y pasivos a valor presente (Nota 10.3)	(859)	-	(859)
Cambios en el valor razonable de activos financieros (Nota 10.3)	-	(5,258)	(5,258)
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 10.3)	(740)	-	(740)
Descuento de obligación por taponamiento de pozos (Nota 10.3)	(1,209)	-	(1,209)
Otros (Nota 10.3)	(516)	-	(516)
Total	(25,796)	15,860	(9,936)

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).

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019 (no auditados)

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

La siguiente tabla muestra los activos y pasivos financieros de la Compañía medidos a valor razonable al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019:

Al 30 de septiembre de 2020	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
<i>Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Inversiones corrientes	23,579	-	-	23,579
Total activo	23,579	-	-	23,579
Al 30 de septiembre de 2020	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Pasivos				
<i>Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Títulos opcionales	-	-	255	255
Total pasivo	-	-	255	255
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 activo	8,783	-	-	8,783
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 pasivo	-	-	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 el período del 31 de diciembre de 2019 al 30 de septiembre de 2020 o del 31 de diciembre de 2018 al 31 de diciembre de 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.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019 (no auditados)

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

Los siguientes supuestos se utilizaron para estimar el valor razonable del pasivo de los títulos el 30 de septiembre de 2020:

	Al 30 de septiembre de 2020
Volatilidad anualizada	40.02%
Tasa de interés libre de riesgo doméstico	4.62%
Tasa de interés libre de riesgo extranjero	0.14%
Vida útil esperada en años	2.5 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. Si el precio de mercado aumentara en 0,10 esto aumentaría la obligación en aproximadamente 62 al 30 de septiembre de 2020. Si el precio de mercado disminuyera 0,10, esto disminuiría la obligación en aproximadamente 52. Si la volatilidad aumentara en 50 puntos básicos, esto aumentaría la obligación en aproximadamente 25. Si la volatilidad disminuyera en 50 puntos básicos, esto disminuiría la obligación en aproximadamente 23 al 30 de septiembre de 2020.

<i>Reconciliación de las mediciones de valor razonable de Nivel 3:</i>	Al 30 de septiembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Saldo del pasivo de título opcionales al comienzo del período/año	16,860	23,700
(Ganancia) en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 10.3)	(16,605)	(6,840)
Saldo al cierre del período/año	255	16,860

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 30 de septiembre de 2020	Valor en libros	Valor razonable	Nivel
Pasivos			
Préstamos	522,055	446,025	2
Total pasivos	522,055	446,025	

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 ejercicio.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019 (no auditados)

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

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 30 de septiembre de 2010 y al 31 de diciembre de 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 30 de septiembre de 2020, el ARS se depreció aproximadamente 27%.

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.

	Al 30 de septiembre de 2020
Variación en la tasa en pesos argentinos	+/- 44%
Efecto en la utilidad o pérdida	(13,250) /13,250
Efecto en el patrimonio	(13,250) /13,250

Ambiente inflacionario en Argentina

En el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020, el peso argentino se devaluó aproximadamente un 27%, y para el año finalizado el 31 de diciembre de 2019 se devaluó en un 59%. Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020, la tasa de interés disminuyó aproximadamente un 25% con respecto a una tasa de interés promedio del ejercicio 2019, la cual ascendió al 65%. Al 31 de diciembre de 2019 la tasa acumulada de inflación a 3 años alcanzó un nivel de alrededor del 180%.

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 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, aproximadamente el 37% y 36% del endeudamiento estaba sujeto a tasas de interés variables. Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 y para el año finalizado el 31 de diciembre de 2019 la tasa de interés variable para los préstamos denominados en US era del 5.98% y 6.67% respectivamente, y para los préstamos denominados en ARS de 38.87% 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)

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019 (no auditados)

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

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 p 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 el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 y el año finalizado el 31 de diciembre de 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 30 de septiembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Materiales y repuestos	11,694	16,074
Inventario petróleo crudo (Nota 5.2)	598	3,032
Total	12,292	19,106

Nota 19. Caja, bancos e inversiones corrientes

	Al 30 de septiembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Fondos monetarios de mercado	171,593	107,041
Fondos comunes de inversión	40,513	7,756
Bancos	10,259	139,931
Bonos del gobierno	2,585	5,300
Total	224,950	260,028

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 nueve meses. A continuación, se muestra una conciliación entre caja, bancos e inversiones corrientes y el efectivo y equivalente de efectivo:

	Al 30 de septiembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Caja, bancos e inversiones corrientes	224,950	260,028
Menos		
Bonos del gobierno y letras del tesoro	(2,585)	(5,300)
Efectivo y equivalentes de efectivo restringido ⁽¹⁾	-	(20,498)
Efectivo y equivalentes de efectivo	222,365	234,230

⁽¹⁾ Al 31 de diciembre de 2019 corresponde al efectivo y equivalentes de efectivo de Aleph, el cual sólo puede 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 período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020, se emitieron 519,346 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 30 de septiembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019, el capital social de la Compañía es de 87,652,850 y 87,133,504 acciones Series A sin valor nominal, respectivamente, cada una de las cuales otorga derecho a un voto, la mismas están totalmente suscriptas y pagadas. Al 30 de septiembre 2020 y 31 de diciembre de 2019, el capital común autorizado de la Compañía incluye 41,139,389 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.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019 (no auditados)

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

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 30 de septiembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<u>No corriente</u>		
Obligación de taponamiento de pozos	20,158	20,987
Remediación ambiental	1,132	159
Total no corriente	21,290	21,146
<hr/>		
	Al 30 de septiembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<u>Corriente</u>		
Obligación de taponamiento de pozos	466	761
Remediación ambiental	754	2,340
Contingencias	372	322
Total corriente	1,592	3,423

Nota 22. Salarios y contribuciones sociales

	Al 30 de septiembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<u>Corriente</u>		
Salarios y contribuciones sociales	4,375	3,467
Provisión por gratificaciones y bonos	4,968	9,086
Total corriente	9,343	12,553

Nota 23. Otros impuestos y regalías por pagar

	Al 30 de septiembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<u>Corriente</u>		
Regalías	2,675	4,539
Retenciones de impuestos	747	866
Impuesto al valor agregado	13	597
Otros	37	38
Total corriente	3,472	6,040

Nota 24. Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar

	Al 30 de septiembre 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
<hr/>		
	Al 30 de septiembre de 2020	Al 31 de diciembre de de 2019
<u>Corriente</u>		
Cuentas por pagar:		
Proveedores	74,522	59,264
Total cuentas por pagar corriente	74,522	59,264

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019 (no auditados)

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

	Al 30 de septiembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Otras cuentas por pagar:		
Canon extraordinario por el programa de promoción excedente de gas natural	769	1,436
Saldos con socios de operaciones conjuntas	450	69
Partes relacionadas (Notas 26)	-	24,839
Otros pasivos	-	12,661
Otros	80	
Total otras cuentas por pagar corriente	1,299	39,005
Total corriente	75,821	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:

	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de enero al 30 de septiembre de 2019	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2020	Período del 1 de julio al 30 de septiembre de 2019
Costo de servicios vigentes	(54)	(54)	(12)	(16)
Costo de intereses	(150)	(511)	(49)	(437)
Total	(204)	(565)	(61)	(453)

	Al 30 de septiembre de 2020		
	Valor actual de la obligación	Plan de activos	Pasivo neto al final del período
Saldos al inicio del período	(12,351)	7,882	(4,469)
<i>Conceptos clasificados como pérdida o ganancia</i>			
Costo de servicios vigentes	(54)	-	(54)
Costo de intereses	(447)	297	(150)
<i>Conceptos clasificados en otros resultados integrales</i>			
(Pérdidas) actuariales	621	(176)	445
Pagos de beneficios	592	(592)	-
Pago de contribuciones	-	592	592
Saldos al cierre del período	(11,639)	8,003	(3,636)

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

	Al 30 de septiembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
Bonos del gobierno americano	8,003	7,882
Total	8,003	7,882

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019 (no auditados)

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

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 30 de septiembre de 2020	
Menos de un año	904
De uno a dos años	892
De dos a tres años	908
De tres a cuatro años	891
De cuatro a cinco años	876
De seis a diez años	4,307

Las estimaciones actuariales significativas utilizadas fueron las siguientes:

Al 30 de septiembre 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 el 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 965 (aumento en 1,231) al 30 de septiembre de 2020.

Si el crecimiento salarial esperado aumenta (disminuye) en un 1%, la obligación por beneficios definidos aumentaría en 86 (disminución en 74) al 30 de septiembre de 2020.

Los análisis de sensibilidad detallados se han 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 ejercicio anterior.

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 de reporte, 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 24 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.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019 (no auditados)

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

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

	Al 30 de septiembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<u>Corrientes</u>		
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 septiembre de 2020	Al 31 de diciembre de 2019
<u>Corrientes</u>		
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 período/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 períodos/años que finalizaron el 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019.

Nota 27. Compromisos y contingencias

No hubo cambios significativos con respecto a los compromisos y contingencias durante el período finalizado el 30 de septiembre 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

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.

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%.

Según la disposición del Acuerdo de OC, Vista tiene derecho a reclamar los pagos adeudados por parte de Madalena.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados, la adenda al Acuerdo de OC se encuentra pendiente de aprobación por parte del Poder Ejecutivo de la Provincia de Neuquén; la cual tendrá efectos retroactivos al 7 de julio de 2020.

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.

La Compañía tiene hasta 12 meses para finalizar la contabilización de la combinación de negocios, por lo que incluye montos provisionales en los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 y por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2020 y 2019 (no auditados)

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

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. fue designado como operador.

Excepto por lo mencionado anteriormente, no hubo cambios significativos en las operaciones en consorcios de hidrocarburos durante el período de nueve meses finalizado el 30 septiembre 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) 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.

Excepto por lo mencionado, no hubo cambios significativos con respecto a las reformas fiscales durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020. Ver Nota 32 a los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2019 para obtener más detalles.

Nota 30. Eventos posteriores

La Compañía ha evaluado los eventos posteriores al 30 de septiembre 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 28 de octubre de 2020, fecha en que estos estados financieros estuvieron disponibles para su emisión.

El 1 de octubre de 2020, Vista Argentina realizó el pago de capital e intereses correspondientes al préstamo del Banco BBVA por un monto en pesos argentinos equivalentes a 2,950.

El 13 de octubre de 2020, Vista realizó el pago de intereses correspondientes al préstamo del Banco Macro por un monto en pesos argentinos equivalentes a 2,273.

El 20 de octubre de 2020, Vista Argentina realizó el pago de intereses correspondientes al Préstamo Sindicado ARS por un monto en pesos argentinos equivalentes a 405.

El 22 de octubre de 2020, Vista Argentina realizó el pago de intereses correspondientes al préstamo del Banco Supervielle S.A. por un monto en pesos argentinos equivalentes a 424, y refinanció el préstamo con la misma entidad por un plazo de 45 días a una tasa de interés fija anual de 42%.

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.