



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

Estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados).

Estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados).

ÍNDICE

- Estados de resultados y otros resultados integrales intermedios condensados consolidados por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados).
- Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020 (no auditados).
- Estados de variaciones en el capital contable intermedios condensados consolidados por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados).
- Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados).
- Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados).

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

Estados de resultados y otros resultados integrales intermedios condensados consolidados por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2021	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2021	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020
Ingreso por ventas a clientes	4	281,178	124,539	165,277	51,219
Costo de ventas:					
Costos de operación	5.1	(49,608)	(42,397)	(26,468)	(18,564)
Fluctuación del inventario de crudo	5.2	(1,340)	(3,032)	1,760	(3,481)
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	12/13/14	(95,746)	(63,915)	(51,016)	(30,448)
Regalías		(36,626)	(17,275)	(21,740)	(6,130)
Utilidad / (Pérdida) bruta		97,858	(2,080)	67,813	(7,404)
Gastos de ventas	6	(18,402)	(12,452)	(10,990)	(6,300)
Gastos generales y de administración	7	(19,921)	(17,596)	(11,070)	(8,229)
Gastos de exploración	8	(284)	(299)	(125)	(168)
Otros ingresos operativos	9.1	6,514	3,851	5,865	1,698
Otros gastos operativos	9.2	(1,343)	(2,538)	(294)	(1,285)
Utilidad / (Pérdida) de operación		64,422	(31,114)	51,199	(21,688)
Ingresos por intereses	10.1	8	766	4	142
Gastos por intereses	10.2	(29,157)	(20,720)	(12,399)	(9,569)
Otros resultados financieros	10.3	5,751	3,407	(6,396)	215
Resultados financieros netos		(23,398)	(16,547)	(18,791)	(9,212)
Utilidad / (Pérdida) antes de impuestos		41,024	(47,661)	32,408	(30,900)
(Gasto) Impuesto sobre la renta corriente	15	(17,972)	(271)	(16,224)	(271)
(Gasto) Impuesto sobre la renta diferido	15	(12,689)	(12,603)	(10,679)	(8,032)
(Gasto) de impuesto		(30,661)	(12,874)	(26,903)	(8,303)
Utilidad / (Pérdida) neta del período		10,363	(60,535)	5,505	(39,203)
Otros resultados integrales					
<i>Otros resultados integrales que no podrán ser reclasificados a resultados en períodos posteriores</i>					
- (Pérdida) por remediación actuarial relacionada con planes de beneficios definidos	25	(2,620)	(225)	(2,523)	(225)
- Beneficio de impuesto sobre la renta diferido	15	1,385	57	1,361	57
Otros resultados integrales que no podrán ser reclasificados a resultados en períodos posteriores		(1,235)	(168)	(1,162)	(168)
Otros resultados integrales del período, netos de impuestos		(1,235)	(168)	(1,162)	(168)
Total utilidad / (pérdida) integral del período		9,128	(60,703)	4,343	(39,371)
Utilidad / (Pérdida) por acción					
Acción básica (en dólares por acción)	11	0.118	(0.694)	0.062	(0.449)
Acción diluida (en dólares por acción)	11	0.113	(0.694)	0.059	(0.449)

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

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

Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Al 30 de junio de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Activos			
Activos no corrientes			
Propiedad, planta y equipos	12	1,047,694	1,002,258
Crédito mercantil	13	28,450	28,484
Otros activos intangibles	13	20,227	21,081
Activos por derecho de uso	14	20,745	22,578
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	16	11,254	29,810
Activos por impuestos diferidos		80	565
Total activos no corrientes		1,128,450	1,104,776
Activos corrientes			
Inventarios	18	13,138	13,870
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	16	67,026	51,019
Caja, bancos e inversiones corrientes	19	236,671	202,947
Total activos corrientes		316,835	267,836
Activos disponibles para la venta	30	12,891	-
Total activos		1,458,176	1,372,612
Capital contable y pasivos			
Capital contable			
Capital social	20	659,400	659,400
Pagos basados en acciones		27,157	23,046
Otros resultados integrales acumulados		(4,746)	(3,511)
Pérdidas acumuladas		(160,054)	(170,417)
Total capital contable		521,757	508,518
Pasivos			
Pasivos no corrientes			
Pasivos por impuestos diferidos		146,384	135,567
Pasivos por arrendamiento	14	14,725	17,498
Provisiones	21	22,044	23,909
Préstamos	17.1	425,720	349,559
Títulos opcionales	17.4	1,714	362
Beneficios a empleados	25	5,887	3,461
Total pasivos no corrientes		616,474	530,356
Pasivos corrientes			
Provisiones	21	1,747	2,084
Pasivos por arrendamiento	14	7,334	6,183
Préstamos	17.1	179,367	190,227
Salarios y contribuciones sociales	22	8,697	11,508
Impuesto sobre la renta por pagar		3,635	-
Otros impuestos y regalías por pagar	23	8,359	5,117
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	24	109,091	118,619
Total pasivos corrientes		318,230	333,738
Pasivos atribuibles a activos disponibles para la venta	30	1,715	-
Total pasivos		936,419	864,094
Total capital contable y pasivos		1,458,176	1,372,612

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

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

Estado de variaciones en el capital contable intermedio condensado consolidado por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Capital Social	Pagos basados en acciones	Otros resultados integrales acumulados	Pérdidas acumuladas	Total capital contable
Saldos al 31 de diciembre de 2020	659,400	23,046	(3,511)	(170,417)	508,518
Resultado del período	-	-	-	10,363	10,363
Otros resultados integrales del período	-	-	(1,235)	-	(1,235)
Total resultados integrales	-	-	(1,235)	10,363	9,128
- Pagos basados en acciones ⁽¹⁾	-	4,111	-	-	4,111
Saldos al 30 de junio de 2021	659,400	27,157	(4,746)	(160,054)	521,757

⁽¹⁾ Incluye 5,641 de gastos por pagos basados en acciones (Nota 7), neto de cargo por impuestos.

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

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

Estado de variaciones en el capital contable intermedio condensado consolidado por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Capital Social	Pagos basados en acciones	Otros resultados integrales acumulados	Pérdidas acumuladas	Total capital contable
Saldos al 31 de diciembre de 2019	659,399	15,842	(3,857)	(67,668)	603,716
Resultado del período	-	-	-	(60,535)	(60,535)
Otros resultados integrales del período	-	-	(168)	-	(168)
Total resultados integrales (pérdida)	-	-	(168)	(60,535)	(60,703)
- Pagos basados en acciones ⁽¹⁾	-	3,127	-	-	3,127
Saldos al 30 de junio de 2020	659,399	18,969	(4,025)	(128,203)	546,140

⁽¹⁾ Incluye 5,030 de gastos por pagos basados en acciones (Nota 7), neto de cargo por impuestos.

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

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

Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio 2021 y 2020 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

Notas	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2021	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2021	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020
Flujos de efectivo de las actividades de operación				
Utilidad /(pérdida) neta del período	10,363	(60,535)	5,505	(39,203)
Ajustes para conciliar los flujos netos de efectivo				
Partidas relacionadas con actividades de operación:				
Constitución de reserva por pérdidas crediticias esperadas	6	29	(14)	29
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	10.3	(8,815)	3,307	(1,411)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos	10.3	1,174	1,390	613
Incremento neto en provisiones	9.2	815	(136)	153
Gastos por intereses de arrendamiento	10.3	534	796	234
Descuento de activos y pasivos a valor presente	10.3	(2,715)	971	390
Pagos basados en acciones	7	5,641	5,030	2,627
Beneficios a empleados	25	86	143	43
Gastos por impuesto sobre la renta	15	30,661	12,874	26,903
Partidas relacionadas con actividades de inversión:				
Depreciaciones y agotamientos	12/14	94,131	62,770	50,187
Amortización de activos intangibles	13	1,615	1,145	829
Ingresos por intereses	10.1	(8)	(766)	(4)
Ganancia por acuerdo de <i>farmout</i>	9.1	(4,525)	-	(4,525)
Cambios en el valor razonable de activos financieros	10.3	(7,215)	533	(141)
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:				
Gastos por intereses	10.2	29,157	20,720	12,399
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales	10.3	1,352	(14,840)	1,283
Costo amortizado	10.3	2,923	1,199	705
Deterioro de activos financieros	10.3	-	4,839	-
Revaluación de préstamos	10.3	5,567	-	4,927
Cambios en activos y pasivos operativos:				
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar		(4,182)	22,118	26,161
Inventarios		1,344	2,934	(1,761)
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar		10,933	(4,142)	3,197
Pagos de beneficios a empleados	25	(280)	(395)	(68)
Salarios y contribuciones sociales		(4,193)	(7,574)	1,529
Otros impuestos y regalías por pagar		(8,210)	(1,696)	(11,483)
Provisiones		(803)	(605)	(689)
Pago de impuesto sobre la renta		(2,788)	(2,442)	(1,642)
Flujos netos de efectivo generados por actividades operativas		152,591	47,624	115,990
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:				
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos		(164,754)	(76,616)	(84,898)
Pagos por adquisiciones de otros activos intangibles	13	(761)	(1,128)	(650)
Pagos recibidos por acuerdo de <i>farmout</i>	1.2.1	5,000	-	5,000
Cobros procedentes de intereses		8	766	4
Flujos netos de efectivo (aplicados) en actividades de inversión		(160,507)	(76,978)	(80,544)
				(24,903)

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

Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio 2021 y 2020 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2021	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2021	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:					
Préstamos recibidos	17.2	199,698	96,828	78,254	16,828
Pago de costos de emisión de préstamos	17.2	(2,711)	(592)	(747)	(12)
Pago de capital de los préstamos	17.2	(129,493)	(42,635)	(30,556)	-
Pago de intereses de los préstamos	17.2	(25,392)	(19,325)	(5,834)	(2,389)
Pago de arrendamientos	14	(3,990)	(5,122)	(2,138)	(1,557)
Pago de otros pasivos financieros, neto de efectivo y equivalentes de efectivo restringido		-	(16,993)	-	-
Flujos netos de efectivo generados en actividades de financiamiento		38,112	12,161	38,979	12,870
Aumento / (Disminución) neta de efectivo y equivalente de efectivo		30,196	(17,193)	74,425	14,594
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del período	19	201,314	234,230	163,237	202,122
Efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera		5,000	1,279	(1,152)	1,600
Aumento / (Disminución) neta de efectivo y equivalente de efectivo		30,196	(17,193)	74,425	14,594
Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del período	19	236,510	218,316	236,510	218,316
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		68,948	28,914	68,948	28,914
Cambios en la obligación de taponamiento y abandono de pozos que impactan en propiedad, planta y equipos		(2,469)	(1,666)	(773)	1,704

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

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020

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

Nota 1. Información del Grupo

1.1 Información general, estructura y actividades de la Compañía

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

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

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

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

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados han sido aprobados para su publicación por el Consejo de Administración el 27 de julio de 2021.

No hubo cambios en la estructura y actividades del Grupo desde la fecha de emisión de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020.

1.2 Transacciones significativas durante el período

1.2.1 Acuerdo de Inversión conjunta (“Acuerdo de *Farmout*”) con Trafigura Argentina S.A. (“Trafigura”) Área Bajada del Palo Oeste

El 28 de junio de 2021, la Compañía a través de su subsidiaria Vista Oil & Gas Argentina S.A.U. (“Vista Argentina”) suscribió un acuerdo de *farmout* con Trafigura, a través del cual decidieron la constitución de un acuerdo conjunto para el desarrollo de inicialmente, 5 (cinco) pads compuesto de 4 (cuatro) pozos cada uno en el área Bajada del Palo Oeste.

El acuerdo de *farmout* garantiza a Trafigura derechos contractuales del 20% sobre la producción de hidrocarburos de los pads incluidos en el acuerdo, y tendrá a su cargo el 20% del costo de inversión, y el pago de regalías e impuestos directos y todos los demás costos operativos y de midstream.

Como parte del acuerdo de *farmout* Trafigura deberá pagar a Vista Argentina: (i) un monto de 25,000 de la siguiente manera: un monto inicial de 5,000 y luego 4 (cuatro) pagos de 5,000 por cada pad, los cuales se abonarán al comenzar la producción de hidrocarburos, de los pads número 2 (dos), 3 (tres), 4 (cuatro) y 5 (cinco) incluidos en el acuerdo de *farmout*; y la cual será la cual será validada por Trafigura.

Vista Argentina mantendrá la operación del bloque Bajada del Palo Oeste y el 100% de la titularidad, y con respecto a los pads incluidos en el acuerdo de *farmout*, mantendrá sus derechos sobre el 80% de la producción de hidrocarburos y asumirá el 80% de los costos de inversión, así como las regalías e impuestos directos correspondientes, y todos los demás costos operativos y de midstream.

Además, Trafigura tendrá la opción de participar en hasta 2 (dos) pads adicionales, bajo los mismos términos y condiciones descritos anteriormente.

Al 30 de junio de 2021, Vista Argentina recibió el primer pago de 5,000 por lo que de acuerdo a las políticas contables de la Compañía, esta transacción, fue reconocida como una ganancia en la línea de “Ganancia por acuerdo de *farmout*” en el rubro “Otros ingresos operativos” (Ver Nota 9.1). La ganancia posterior asociada al desarrollo de los pads 2 (dos), 3 (tres), 4 (cuatro) y 5 (cinco) será reconocida de acuerdo al cumplimiento de los términos y condiciones mencionadas anteriormente incluyendo la transferencia del control y el derecho a la participación del 20% de los pads adicionales incluidos en el acuerdo de *farmout*.

1.2.2 Venta de la participación en la concesión Coirón Amargo Sur Oeste (“CASO”)

La Compañía a través de su subsidiaria Vista Argentina celebró un acuerdo de cesión de derechos con Shell Argentina S.A., una subsidiaria de Royal Dutch Shell plc. (“Shell”) para transferir el 10% de su participación en la concesión de CASO (el “Contrato

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020

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

de UT”), por un precio total de 21,500, los cuales serán pagados de la siguiente forma: (i) 15,000 en efectivo, y (ii) 6,500 por concepto de carry para la extensión de obras de infraestructura para la captación y provisión de agua, que es operada por Shell y abastece la operación de Vista.

El 24 de junio de 2021, la Provincia del Neuquén, mediante Decreto No. 1,027/2021, aprobó la modificación al Contrato de UT, reflejando las nuevas participaciones en concordancia con la mencionada transacción. Con la publicación del Decreto se han cumplido la totalidad de las condiciones precedentes pactadas; por lo tanto, Vista y Shell determinaron el 2 de julio de 2021 como la fecha de cierre de la transacción. Para más información favor referirse a la Nota 30.

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 junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020, 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 junio de 2021 y los resultados de la Compañía por período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021. Por lo tanto, los estados financieros intermedios condensados consolidados no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales, y deben leerse junto con los estados financieros consolidados anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2020.

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 2020, excepto por la adopción de nuevas normas e interpretaciones vigentes a partir del 1 de enero de 2021 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.

Estos se han preparado sobre la base del costo histórico, excepto por ciertos activos y pasivos financieros que se han medido al valor razonable. Se presentan en dólares estadounidenses ("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 las NIIF 7, NIIF 9, NIIF 16 y NIC 39: Reforma del índice de referencia de tasas de interés.

Las modificaciones proporcionan alternativas con respecto a los efectos en el tratamiento en los estados financieros cuando la tasa de interés "IBOR" (Interbank Offered Rates por sus siglas en inglés) es reemplazada por una tasa de interés alternativa libre de riesgo ("RFR por sus siglas en inglés").

Las mismas incluyen las siguientes opciones de tratamientos:

- (i) Requerir cambios contractuales o en los flujos de efectivo producto de la reforma, y de esta forma ser tratado como cambios en una tasa de interés variable, equivalente a un movimiento de tipo de interés de mercado;
- (ii) Permitir que los cambios requeridos por el cambio de tasas IBOR, se realicen como una designación de instrumento de cobertura;
- (iii) Proporcionar una excepción temporal a las compañías de tener que cumplir con el requisito de identificar por separado el componente de riesgo, cuando un instrumento financiero que utiliza la tasa RFR es designado como un instrumento de cobertura.

Al 30 de junio de 2021, la Compañía no ha iniciado negociaciones con los bancos por los préstamos con tasas LIBOR.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020

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

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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2021.

2.4 Resumen de las políticas contables significativas

2.4.1 Empresa en marcha

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

Teniendo en cuenta las condiciones del entorno macroeconómico, el desempeño de las operaciones y la posición de efectivo del Grupo, al 30 de junio de 2021, 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 Unidades Generadoras de Efectivo (“UGEs”). A estos efectos, se han agrupado todas las propiedades petróleo y gas en Argentina en cuatro (4) UGEs (i) concesiones operadas convencionales de petróleo y gas; (ii) concesiones operadas no convencionales de petróleo y gas; (ii) concesiones no operadas convencionales de petróleo y gas; y (iv) concesiones no operadas no convencionales de petróleo y gas. Asimismo la Compañía ha identificado las siguientes dos (2) UGEs en México: (i) concesiones no operadas convencionales de petróleo y gas; (ii) concesiones operadas convencionales de petróleo y gas.

La Compañía realiza su prueba de deterioro anual en diciembre de cada año o cuando las circunstancias indican que el valor en libros pudiese verse afectado. La prueba de deterioro de la Compañía para el crédito mercantil y activos no financieros se basa en el cálculo del valor de uso; y se revisa la relación entre el valor recuperable y el valor en libro de sus activos.

Al 30 de junio de 2021, la Compañía no identificó indicios de deterioro.

2.4.3 Activos disponibles para la venta y pasivos atribuibles a activos disponibles para la venta

Los activos disponibles para la venta expuestos en la Nota 30, se encuentran relacionados con la operación descrita en la Nota 1.2.2 (“Venta de la participación en la concesión CASO”). La Compañía clasifica dichos activos como mantenidos para la venta cuando su importe en libros se recuperará principalmente a través de dicha transacción en lugar de a través del uso continuo.

Los activos clasificados como mantenidos para la venta se miden al menor de su importe en libros y el valor razonable menos los costos de la transacción. Estos costos son los costos incrementales directamente atribuibles a la disposición de un activo, excluyendo el costo financiero y el gasto por impuesto a las ganancias.

Un activo es clasificado como disponible para la venta cuando la operación es altamente probable y el activo o grupo de activos está disponible para la transacción en su condición actual. La Compañía se debe comprometer con el plan de disposición de los activos, el cual debe completarse en el plazo de un año a partir de la fecha de la clasificación.

La compañía no deprecia ni amortiza las propiedades, planta y equipo y los activos intangibles una vez que se clasifica como mantenidos para la venta.

Los activos y pasivos clasificados como mantenidos para la venta se presentan por separado en el estado de situación financiera.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020

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

2.5 Marco regulatorio

A- Argentina

2.5.1 General

2.5.1.1 Pandemia COVID-19

Durante 2020 y 2021 se tomaron distintas medidas vinculadas al manejo de la emergencia sanitaria originada por el COVID-19, inicialmente a través del Decreto No. 297/2020, que fue extendido por sucesivos decretos, pasando a una etapa de distanciamiento social, preventivo y obligatorio. A la fecha de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados se encuentra vigente el Decreto No. 455/2021. Este período puede seguir extendiéndose por el tiempo que se considere necesario para paliar la situación epidemiológica.

2.5.2 Mercado del gas

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 Secretaria de Energía ("SE") en Argentina de conformidad con la Resolución No. 60/13 del año 2013. Dicho programa estableció incentivos de precios a las Compañías productoras que se adhieran al mismo, para aumentar la producción de gas natural del país, y multas de importación de Gas Licuado de Petróleo ("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 ("Million of British Thermal Unit" por sus siglas en inglés) 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 SE sobre el plan de cancelación del crédito vinculado con el Programa IR. De acuerdo con dicha Resolución, el crédito que a esa fecha poseía la Compañía sería cancelado con bonos emitidos por el Estado Nacional ("Bonos Programa Gas Natural") denominados en US, a amortizar en un plazo máximo de treinta (30) cuotas.

Del total de bonos recibidos por la Compañía, durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 se amortizaron 4,140 correspondiente a dicho programa. Al 30 de junio de 2021 la Compañía no posee crédito pendiente relativo al Programa IR y al 31 de diciembre de 2020, el crédito registrado vinculado con dicho plan asciende 4,012 a valor presente (4,140 de valor nominal). Ver Nota 16.

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

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

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

El 15 de diciembre de 2020 mediante Resolución No. 391/2020 la SE adjudicó los volúmenes y precios; lo que comprende la posterior celebración de contratos con Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A ("CAMMESA"), Integración Energética Argentina S.A ("IEASA") y otras licenciatarias de distribución o subdistribuidores, para el suministro de gas natural para generación de energía eléctrica y para consumo residencial, respectivamente.

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

Al 30 de junio de 2021, la Compañía posee un crédito registrado vinculado con dicho plan por 1,986. Ver Nota 16.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020

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

Excepto por lo mencionado anteriormente, no ha habido cambios significativos en el marco regulatorio aplicable a Argentina durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021. Ver Nota 2.5 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020 para obtener más detalles.

B- México

2.5.3 General

Las medidas correspondientes al tratamiento de la pandemia COVID-19 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 aplicable a México durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021. Ver Nota 2.5 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020 para obtener más detalles.

Nota 3. Información por segmento

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

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

Para los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020, la Compañía generó el 99% y el 1% de sus ingresos relacionados con los activos ubicados en Argentina y México, respectivamente.

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

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

	Al 30 de junio de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Argentina	1,104,827	1,086,308
México	23,623	18,468
Total activos no corrientes	1,128,450	1,104,776

Nota 4. Ingresos por ventas a clientes

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2021	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2021	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020
Ventas de bienes	281,178	124,539	165,277	51,219
Total de ingresos por ventas a clientes	281,178	124,539	165,277	51,219
Reconocido en un momento determinado	281,178	124,539	165,277	51,219

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020

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

4.1 Información desglosada de ingresos por ventas a clientes

Tipo de productos	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2021	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2021	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020
Ingresos por ventas de petróleo crudo	257,064	103,697	149,862	41,712
Ingresos por ventas de gas natural	22,370	18,753	14,486	8,640
Ingresos por ventas de GLP	1,744	2,089	929	867
Total de ingresos por ventas a clientes	281,178	124,539	165,277	51,219

Canales de distribución	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2021	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2021	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020
Refinerías	177,610	75,589	123,111	13,604
Exportaciones	79,454	28,108	26,751	28,108
Gas natural para generación eléctrica	8,230	1,032	4,278	285
Distribuidores minoristas de gas natural	7,804	7,088	5,848	3,792
Industrias	6,336	10,633	4,360	4,563
Comercialización de GLP	1,744	2,089	929	867
Total de ingresos por ventas a clientes	281,178	124,539	165,277	51,219

Nota 5. Costos de ventas

Nota 5.1 Costos de operación

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2021	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2021	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020
Honorarios y compensación de servicios	24,697	22,267	12,878	10,402
Consumo de materiales y reparaciones	7,229	4,631	4,066	408
Salarios y contribuciones sociales	6,972	5,842	3,867	3,022
Servidumbre y cánones	4,467	4,520	2,426	2,234
Beneficios a empleados	2,137	1,840	1,129	911
Transporte	1,310	977	685	326
Otros	2,796	2,320	1,417	1,261
Total costos de operación	49,608	42,397	26,468	18,564

Nota 5.2 Fluctuación del inventario de crudo

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2021	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2021	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020
Inventario de petróleo al inicio del período (Nota 18)	6,127	3,032	3,027	3,481
Menos: Inventario de petróleo al final del período (Nota 18)	(4,787)	-	(4,787)	-
Total fluctuación del inventario de crudo	1,340	3,032	(1,760)	3,481

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020

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

Nota 6. Gastos de ventas

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2021	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2021	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020
Transporte	8,791	4,827	5,114	2,284
Impuestos, tasas y contribuciones	5,929	3,068	4,209	696
Impuesto sobre transacciones bancarias	2,744	1,747	1,309	534
Honorarios y compensación por servicios	909	2,824	329	2,822
Constitución de reserva por pérdidas crediticias esperadas	29	(14)	29	(36)
Total gastos de ventas	18,402	12,452	10,990	6,300

Nota 7. Gastos generales y de administración

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2021	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2021	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020
Salarios y contribuciones sociales	6,328	5,164	3,932	2,205
Pagos basados en acciones	5,641	5,030	2,627	2,464
Beneficios a empleados	3,489	2,339	2,033	1,070
Honorarios y compensación por servicios	3,084	3,424	1,709	1,681
Publicidad y promoción institucional	575	631	305	285
Impuestos, tasas y contribuciones	211	337	92	234
Otros	593	671	372	290
Total gastos generales y de administración	19,921	17,596	11,070	8,229

Nota 8. Gastos de exploración

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2021	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2021	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020
Gastos geológicos y geofísicos	284	299	125	168
Total gastos de exploración	284	299	125	168

Nota 9. Otros ingresos y gastos operativos

Nota 9.1 Otros ingresos operativos

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2021	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2021	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020
Ganancia por acuerdo de <i>farmout</i> ⁽¹⁾ (Nota 1.2.1)	4,525	-	4,525	-
Otros ingresos por servicios ⁽²⁾	1,886	1,982	1,260	1,108
Otros ⁽³⁾	103	1,869	80	590
Total otros ingresos operativos	6,514	3,851	5,865	1,698

⁽¹⁾ Incluye 5,000 de pagos recibidos neto de bajas de propiedad minera y crédito mercantil por 441 y 34, respectivamente. Ver Nota 1.2.1, 12 y 13.

⁽²⁾ Corresponde a servicios que no se vinculan directamente con la actividad principal de la Compañía

⁽³⁾ Al 30 de junio de 2021, incluye 13 relacionados con la expiración de la concesión de explotación del área Sur Rio Deseado Este (Ver Nota 28).

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020

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

9.2 Otros gastos operativos

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2021	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2021	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020
Gastos de reestructuración ⁽¹⁾	(528)	(2,674)	(141)	(1,430)
Provisión por remediación ambiental (Constitución) / Reversión de provisión de obsolescencia de inventarios	(478)	(67)	(162)	(31)
Provisión para contingencias	(267)	210	47	181
Otros	(70)	(7)	(38)	(7)
Otros	-	-	-	2
Total otros gastos operativos	(1,343)	(2,538)	(294)	(1,285)

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

Nota 10. Resultados Financieros

10.1 Ingresos por intereses

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2021	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2021	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020
Intereses financieros	8	766	4	142
Total ingresos por intereses	8	766	4	142

10.2 Gastos por intereses

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2021	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2021	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020
Intereses por préstamos (Nota 17.2)	(29,157)	(20,720)	(12,399)	(9,569)
Total gastos por intereses	(29,157)	(20,720)	(12,399)	(9,569)

10.3 Otros resultados financieros

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2021	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2021	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020
Costo amortizado (Nota 17.2)	(2,923)	(1,199)	(705)	(606)
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 17.4.1)	(1,352)	14,840	(1,283)	4,071
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	8,815	(3,307)	1,411	(2,696)
Descuento de activos y pasivos a valor presente	2,715	(971)	(390)	(1,165)
Deterioro de activos financieros	-	(4,839)	-	-
Cambios en el valor razonable de activos financieros	7,215	(533)	141	1,632
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 14)	(534)	(796)	(234)	(354)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos	(1,174)	(1,390)	(613)	(811)
Revaluación de préstamos ⁽¹⁾ (Nota 17.2)	(5,567)	-	(4,927)	-
Otros	(1,444)	1,602	204	144
Total otros resultados financieros	5,751	3,407	(6,396)	215

⁽¹⁾ Relacionado a los préstamos suscritos en Unidades de Valor Adquisitivo ("UVA") actualizables por el Coeficiente de Estabilización de Referencia ("CER").

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020

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

Nota 11. Ganancias /(Pérdidas) por acción

a) Básica

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

b) Diluida

Las ganancias (pérdidas) diluidas por acción se calculan dividiendo los resultados de la Compañía por el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación durante el 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. Las acciones comunes potenciales se considerarán anti-dilutivas cuando su conversión a acciones comunes pueda resultar en un aumento en las ganancias por acción o una disminución en las pérdidas por acción.

El cálculo de las ganancias (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 junio de 2021	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2021	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020
Ganancia/(Pérdida) neta del período	10,363	(60,535)	5,505	(39,203)
Número promedio ponderado de acciones comunes	88,035,902	87,280,741	88,199,082	87,395,077
Ganancia / (Pérdida) básica por acción (en US por acción)	0.118	(0.694)	0.062	(0.449)
	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2021	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2021	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020
Ganancia/(Pérdida) neta del período	10,363	(60,535)	5,505	(39,203)
Número promedio ponderado de acciones comunes	92,043,587	87,280,741	92,882,746	87,395,077
Ganancia / (Pérdida) diluida por acción (en US por acción)	0.113	(0.694)	0.059	(0.449)

Al 30 de junio de 2021, 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 ganancias/(pérdidas) por acción diluidas:

- i. 21,666,667 acciones Serie A relacionadas con los 65,000,000 de títulos opcionales de suscripción de acciones Serie A;
- ii. 9,893,333 acciones Serie A relacionados con los 29,680,000 de títulos opcionales;
- iii. 1,666,667 acciones Serie A relacionados con 5,000,000 de título de suscripción de acciones (Forward Purchase Agreement o "FPA", por sus siglas en inglés) y;
- iv. 6,368,952 de acciones Series A que serán usadas en el Plan de Incentivos a Largo Plazo (Long-Term Incentive Plan o "LTIP" por sus siglas inglés).

No ha habido otras transacciones que involucren acciones comunes o acciones comunes potenciales entre la fecha de reporte y la fecha de aprobación 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 junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (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 equipos por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 son los siguientes:

	Terrenos y edificios	Rodados, maquinarias, instalaciones, equipamiento de computación y muebles y útiles	Propiedad Minera	Pozos e instalaciones de producción	Obras en curso	Materiales y repuestos	Total
Costo							
Saldos al 31 de diciembre de 2020	2,456	21,831	353,076	876,663	79,556	28,851	1,362,433
Altas	250	57	-	937	128,332	23,132	152,708
Transferencias	-	41	-	146,594	(125,945)	(20,690)	-
Bajas ^{(1) (2)}	-	(497)	(499)	(2,469)	-	(210)	(3,675)
Activos disponibles para la venta (Nota 1.2.2 y 30)	-	(313)	(5,557)	(5,931)	(1,839)	-	(13,640)
Saldos al 30 de junio de 2021	2,706	21,119	347,020	1,015,794	80,104	31,083	1,497,826
Depreciaciones acumuladas							
Saldos al 31 de diciembre de 2020	(276)	(7,466)	(33,373)	(319,060)	-	-	(360,175)
Depreciaciones	(9)	(1,975)	(11,006)	(79,304)	-	-	(92,294)
Bajas	-	423	58	-	-	-	481
Activos disponibles para la venta (Nota 1.2.2 y 30)	-	22	214	1,620	-	-	1,856
Saldos al 30 de junio de 2021	(285)	(8,996)	(44,107)	(396,744)	-	-	(450,132)
Valor neto							
Saldos al 30 de junio de 2021	2,421	12,123	302,913	619,050	80,104	31,083	1,047,694
Saldos al 31 de diciembre de 2020	2,180	14,365	319,703	557,603	79,556	28,851	1,002,258

⁽¹⁾ Las bajas de “Pozos e instalaciones de producción” corresponden a la reestimación de la obligación por taponamiento y abandono de pozos.

⁽²⁾ Las bajas de “Propiedad minera” corresponden al “Acuerdo de *farmout*”, ver Nota 1.2.1.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 son los siguientes:

	Crédito Mercantil	Otros activos intangibles		Total
		Licencias Software	Derechos de exploración	
Costo				
Saldos al 31 de diciembre de 2020	28,484	10,605	15,359	25,964
Altas	-	761	-	761
Bajas ⁽¹⁾	(34)	-	-	-
Saldos al 30 de junio de 2021	28,450	11,366	15,359	26,725
Amortización acumulada				
Saldos al 31 de diciembre de 2020	-	(4,883)	-	(4,883)
Amortizaciones	-	(1,615)	-	(1,615)
Saldos al 30 de junio de 2021	-	(6,498)	-	(6,498)
Valor neto				
Saldos al 30 de junio de 2021	28,450	4,868	15,359	20,227
Saldos al 31 de diciembre de 2020	28,484	5,722	15,359	21,081

⁽¹⁾ Las bajas se encuentran relacionadas con el “Acuerdo de *farmout*”, ver Nota 1.2.1.

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 junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (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 2020	1,319	21,259	22,578	(23,681)
Reestimaciones	367	588	955	(885)
Gastos por depreciación ⁽¹⁾	(237)	(2,551)	(2,788)	-
Pagos	-	-	-	3,990
Gastos por intereses ⁽²⁾	-	-	-	(1,483)
Saldos al 30 de junio de 2021	1,449	19,296	20,745	(22,059)

⁽¹⁾ Se incluye la depreciación de servicios de perforación que se capitalizan como obras en curso por un monto de 951.

⁽²⁾ Se incluye contratos de perforación que se capitalizan en obras en curso por 949.

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

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 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 67.

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 junio de 2021	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2021	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020
Impuesto sobre la renta				
Impuesto sobre la renta corriente	(17,972)	(271)	(16,224)	(271)
Impuesto sobre la renta diferido relativo al origen y reversión de diferencias temporarias	(12,689)	(12,603)	(10,679)	(8,032)
(Gasto) por impuesto sobre la renta expuesto en el estado de resultados	(30,661)	(12,874)	(26,903)	(8,303)
Impuesto sobre la renta diferido con cargo a otros resultados integrales	1,385	57	1,361	57
Total (gasto) de impuesto sobre la renta	(29,276)	(12,817)	(25,542)	(8,246)

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 y 2020, la tasa efectiva de la Compañía fue 75% y 27%, respectivamente. Las diferencias significativas entre las tasas efectiva del impuesto y la estatutaria incluye (i) cambios en la tasa del impuesto (Ver Nota 29); (ii) la devaluación del peso Argentino (“ARS”) respecto del dólar estadounidense que impacta sobre las deducciones del impuesto de los activos no monetarios de la Compañía; (iii) la aplicación del ajuste por inflación impositivo en Argentina (Ver Nota 33.1 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020 para mayor detalle).

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (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 junio de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
No Corrientes		
Otras cuentas por cobrar:		
Pagos anticipados, impuestos y otros:		
Pagos anticipados y otras cuentas por cobrar	9,918	9,884
Impuesto sobre los ingresos brutos	956	789
Impuesto al valor agregado ("IVA")	26	5,562
Impuesto sobre la renta	-	11,995
Impuesto sobre la renta mínima presunta	-	1,034
	10,900	29,264
Activos financieros:		
Anticipos y préstamos a empleados	354	546
	354	546
Total cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	11,254	29,810
	Al 30 de junio de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Corrientes		
Cuentas por cobrar:		
Cuentas por cobrar de petróleo y gas (neto de reservas)	31,054	23,260
	31,054	23,260
Otras cuentas por cobrar:		
Pagos anticipados, créditos impositivos y otros:		
IVA	24,805	17,022
Gastos prepagados	5,806	3,228
Impuesto sobre la renta	253	254
Impuesto sobre los ingresos brutos	168	406
	31,032	20,910
Activos financieros		
Plan Gas IV (Nota 2.5.2.2)	1,986	-
Cuentas por cobrar terceros	1,945	1,974
Anticipos a directores y préstamos a los empleados	679	499
Programa de estabilidad de precios de GLP	179	322
Saldos por operaciones conjuntas	22	24
Programa IR (Nota 2.5.2.1)	-	4,012
Otros	129	18
	4,940	6,849
Otras cuentas por cobrar	35,972	27,759
Total cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	67,026	51,019

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 15 días para las ventas de petróleo y de 65 días para las ventas de gas natural y GLP.

La Compañía provisiona una cuenta por cobrar comercial cuando hay información que indica que el deudor se encuentra en una dificultad financiera grave y no existe una posibilidad realista de recuperación, por ejemplo; cuando el deudor haya sido colocado

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados)

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

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 para pérdidas crediticias esperadas del 100% por todas las cuentas por cobrar con más de 90 días de vencimiento debido a que la experiencia histórica ha indicado que estas cuentas por cobrar generalmente no son recuperables.

Al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, las cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar vencidas a menos de 90 días ascendían a 3,367 y 5,024 respectivamente, y no se constituyó una provisión por pérdidas crediticias esperadas. Al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020 el saldo de la provisión por pérdidas crediticias esperadas en cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar de 29 y 3, 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 junio de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
<u>No corriente</u>		
Préstamos	425,720	349,559
Total no corriente	425,720	349,559
<u>Corriente</u>		
Préstamos	179,367	190,227
Total corriente	179,367	190,227
Total préstamos	605,087	539,786

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 junio de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Interés fijo		
Menos de 1 año	124,513	113,174
De 1 a 2 años	134,329	105,652
De 3 a 5 años	224,097	134,623
Total	482,939	353,449
Interés variable		
Menos de 1 año	54,854	77,053
De 1 a 2 años	44,794	64,352
De 3 a 5 años	22,500	44,932
Total	122,148	186,337
Total préstamos	605,087	539,786

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 junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (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 al 30 de junio de 2021:

Subsidiaria	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 ⁽¹⁾	Julio 2018	US	150,000	Variable	LIBOR + 4.5%	Julio 2023	230,037
Vista Argentina	Banco BBVA	Julio 2019	US	15,000	Fijo	8%	Julio 2022	8,464
Vista Argentina	Santander International	Enero 2021	US	11,700	Fijo	9.4%	Enero 2026	160 ⁽²⁾
Vista Argentina	Bolsas y Mercados Argentinos S.A.	Junio 2021	ARS	4,245,000	Fijo	1.80%	Julio 2021	18,017 ⁽³⁾

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

Subsidiaria	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	50,637
Vista Argentina	ON II	Agosto 2019	US	50,000	Fijo	8.5%	Agosto 2022	50,371
Vista Argentina	ON III	Febrero 2020	US	50,000	Fijo	3.5%	Febrero 2024	50,227
Vista Argentina	ON IV	Agosto 2020	ARS	725,650	Variable	Badlar + 1.37%	Febrero 2022	7,929
Vista Argentina	ON V	Agosto 2020	US	20,000	Fijo	0%	Agosto 2023	19,828
Vista Argentina	ON V	Diciembre 2020	US	10,000	Fijo	0%	Agosto 2023	9,910
Vista Argentina	ON VI	Diciembre 2020	US	10,000	Fijo	3.24%	Diciembre 2024	9,924
Vista Argentina	ON VII	Marzo 2021	US	42,371	Fijo	4.25%	Marzo 2024	41,849
Vista Argentina	ON VIII	Marzo 2021	ARS ⁽⁴⁾	3,054,537	Fijo	2.73%	Septiembre 2024	36,425
Vista Argentina	ON IX	Junio 2021	US	38,787	Fijo	4.00%	Junio 2023	38,447
Vista Argentina	ON X	Junio 2021	ARS ⁽⁴⁾	3,104,063	Fijo	4.00%	Marzo 2025	32,862

⁽¹⁾ Ver Nota 31.

⁽²⁾ Importe neto de 4,633 de efectivo otorgado en garantía.

⁽³⁾ Importe neto de 35,579 de inversiones a corto plazo otorgadas en garantías.

⁽⁴⁾ Importe suscrito en UVA actualizables por CER. Ver Nota 10.3.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados)

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

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.

17.2 Cambios en el pasivo por actividades de financiamiento

Los movimientos en los préstamos fueron los siguientes:

	Al 30 de junio de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Saldos al inicio del período/año	539,786	451,413
Préstamos recibidos ⁽¹⁾	199,028	198,618
Intereses por préstamos ⁽²⁾ (Nota 10.2)	29,157	47,923
Pagos costos de emisión de préstamos	(2,711)	(2,259)
Pago de intereses de los préstamos	(25,392)	(43,756)
Pago de capital de los préstamos	(129,493)	(98,761)
Costo amortizado ⁽²⁾ (Nota 10.3)	2,923	2,811
Revaluación de préstamos ⁽²⁾ (Nota 10.3)	5,567	-
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera ⁽²⁾	(13,778)	(16,203)
Saldos al final del período/año	605,087	539,786

⁽¹⁾ Al 30 de junio 2021 incluye 199,698 netos de 670 de bonos del gobierno otorgados en garantías, los cuales no originaron flujos de efectivo

⁽²⁾ Transacciones que no originaron flujos de efectivo.

17.3 Instrumentos financieros por categoría

El siguiente cuadro presenta los instrumentos financieros por categoría:

Al 30 de junio de 2021	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a valor razonable	Total Activos/Pasivos financieros
Activos			
Bonos del gobierno americano (Nota 25)	7,895	-	7,895
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar (Nota 16)	354	-	354
Total activos financieros no corrientes	8,249	-	8,249
Caja, bancos e inversiones corrientes (Nota 19)	146,615	90,056	236,671
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar (Nota 16)	35,994	-	35,994
Total activos financieros corrientes	182,609	90,056	272,665
Pasivos			
Préstamos (Nota 17.1)	425,720	-	425,720
Títulos opcionales (Nota 17.4)	-	1,714	1,714
Pasivos por arrendamiento (Nota 14)	14,725	-	14,725
Total pasivos financieros no corrientes	440,445	1,714	442,159
Préstamos (Nota 17.1)	179,367	-	179,367
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar (Nota 24)	109,091	-	109,091
Pasivos por arrendamiento (Nota 14)	7,334	-	7,334
Total pasivos financieros corrientes	295,792	-	295,792

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (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 Activos/Pasivos financieros
Al 31 de diciembre de 2020			
Activos			
Bonos del gobierno americano (Nota 25)	8,004	-	8,004
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar (Nota 16)	546	-	546
Total activos financieros no corrientes	8,550	-	8,550
Caja, bancos e inversiones corrientes (Nota 19)	170,851	32,096	202,947
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar (Nota 16)	30,109	-	30,109
Total activos financieros corrientes	200,960	32,096	233,056
Pasivos			
Préstamos (Nota 17.1)	349,559	-	349,559
Títulos opcionales (Nota 17.4)	-	362	362
Pasivos por arrendamiento (Nota 14)	17,498	-	17,498
Total pasivos financieros no corrientes	367,057	362	367,419
Préstamos (Nota 17.1)	190,227	-	190,227
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar (Nota 24)	118,619	-	118,619
Pasivos por arrendamiento (Nota 14)	6,183	-	6,183
Total pasivos financieros corrientes	315,029	-	315,029

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

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021:

	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a valor razonable	Total
Ingresos por intereses (Nota 10.1)	8	-	8
Gastos por intereses (Nota 10.2)	(29,157)	-	(29,157)
Costo amortizado (Nota 10.3)	(2,923)	-	(2,923)
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 10.3)	-	(1,352)	(1,352)
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta (Nota 10.3)	8,815	-	8,815
Descuento de activos y pasivos a valor presente (Nota 10.3)	2,715	-	2,715
Cambios en el valor razonable de activos financieros (Nota 10.3)	-	7,215	7,215
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 10.3)	(534)	-	(534)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos (Nota 10.3)	(1,174)	-	(1,174)
Revaluación de préstamos (Nota 10.3)	(5,567)	-	(5,567)
Otros (Nota 10.3)	(1,444)	-	(1,444)
Total	(29,261)	5,863	(23,398)

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados)

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

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020:

	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a valor razonable	Total
Ingresos por intereses (Nota 10.1)	766	-	766
Gastos por intereses (Nota 10.2)	(20,720)	-	(20,720)
Costo amortizado (Nota 10.3)	(1,199)	-	(1,199)
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 10.3)	-	14,840	14,840
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta (Nota 10.3)	(3,307)	-	(3,307)
Descuento de activos y pasivos a valor presente (Nota 10.3)	(971)	-	(971)
Deterioro de activos financieros (Nota 10.3)	(4,839)	-	(4,839)
Cambios en el valor razonable de activos financieros (Nota 10.3)	-	(533)	(533)
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 10.3)	(796)	-	(796)
Descuento de obligación por taponamiento y abandono de pozos (Nota 10.3)	(1,390)	-	(1,390)
Otros (Nota 10.3)	1,602	-	1,602
Total	(30,854)	14,307	(16,547)

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 y pasivos financieros de la Compañía que se miden a valor razonable de forma recurrente

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

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

La siguiente tabla muestra los activos y pasivos financieros de la Compañía medidos a valor razonable al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020:

Al 30 de junio de 2021	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
<i>Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Inversiones corrientes	90,056	-	-	90,056
Total activos	90,056	-	-	90,056

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados)

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

Al 30 de junio de 2021	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Pasivos				
<i>Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Títulos opcionales	-	-	1,714	1,714
Total pasivos	-	-	1,714	1,714
Al 31 de diciembre de 2020	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
<i>Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Inversiones corrientes	32,096	-	-	32,096
Total activos	32,096	-	-	32,096
Al 31 de diciembre de 2020	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Pasivos				
<i>Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Títulos opcionales	-	-	362	362
Total pasivos	-	-	362	362

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 2020 al 30 de junio de 2021 o del 31 de diciembre de 2019 al 31 de diciembre de 2020.

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

Los siguientes supuestos se utilizaron para estimar el valor razonable del pasivo de los títulos opcionales el 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020:

	Al 30 de junio de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Volatilidad anualizada	40.22%	40.21%
Tasa de interés libre de riesgo doméstico	5.57%	4.34%
Tasa de interés libre de riesgo extranjero	0.18%	0.13%
Vida útil restante en años	1.79 años	2.29 años

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados)

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

Esta es una medición de valor razonable recurrente de Nivel 3. Las entradas clave de Nivel 3 utilizadas por la administración para determinar el valor razonable son el precio de mercado y la volatilidad esperada. Al 30 de junio de 2021: (i) si el precio de mercado aumentara en 0,10 esto aumentaría la obligación en aproximadamente 212; (ii) si el precio de mercado disminuyera 0,10, esto disminuiría la obligación en aproximadamente 195; (iii) si la volatilidad aumentara en 50 puntos básicos, esto aumentaría la obligación en aproximadamente 101; y (iv) si la volatilidad disminuyera en 50 puntos básicos, esto disminuiría la obligación en aproximadamente 99.

Reconciliación de las mediciones de valor razonable de Nivel 3:

	<u>Al 30 de junio de 2021</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2020</u>
Saldo del pasivo de título opcionales al comienzo del período/año	362	16,860
Pérdida / (Ganancia) por cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 10.3)	1,352	(16,498)
Saldo al cierre del período/año	1,714	362

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

Excepto por lo detallado en la siguiente tabla, la Compañía considera que los valores en libros de los activos 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.

	<u>Valor en libros</u>	<u>Valor razonable</u>	<u>Nivel</u>
Pasivos			
Préstamos	605,087	596,272	2
Total pasivos al 30 de junio de 2021	605,087	596,272	

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

17.5.1 Factores de riesgo financiero

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

La gestión de riesgos financieros está incluida dentro de las políticas globales de la Compañía y, existe una metodología de gestión de riesgos integrada centrada en el seguimiento de los riesgos que afectan a toda la Compañía. Dicha estrategia busca lograr un equilibrio entre los objetivos de rentabilidad y los niveles de exposición al riesgo. Los riesgos financieros son aquellos derivados de los instrumentos financieros a los que la Compañía está expuesta durante o al cierre de cada período.

La gestión de riesgos financieros está controlada por el departamento financiero de la Compañía, que identifica, evalúa y cubre los riesgos financieros. Los sistemas y políticas de gestión de riesgos se revisan periódicamente para reflejar los cambios en las condiciones del mercado y las actividades de la Compañía. La Compañía ha revisado su exposición a factores de riesgo financiero y no ha identificado ningún cambio significativo en el análisis de riesgo incluido en sus estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020, excepto por lo siguiente:

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados)

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

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 junio de 2021 la Compañía realizó operaciones de cobertura de tipo de cambio.

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 y el 30 de junio de 2021, el ARS se depreció aproximadamente 14%.

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 junio de 2021
Variación en la tasa en pesos argentinos	+/- 14%
Efecto en la utilidad o pérdida	(28,467) / 28,467
Efecto en el patrimonio	(28,467) / 28,467

Ambiente inflacionario en Argentina

En el período de seis finalizado el 30 de junio de 2021 y por el año finalizado el 31 de diciembre de 2020, el ARS se devaluó aproximadamente un 14% y 41%, respectivamente. Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021, la tasa de interés disminuyó 2 puntos porcentuales aproximadamente con respecto a una tasa de interés promedio del ejercicio 2020, la cual ascendió al 40%. Al 31 de diciembre de 2020 la tasa acumulada de inflación a 3 años alcanzó un nivel de alrededor del 200%.

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 junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, aproximadamente el 20% y 35% del endeudamiento estaba sujeto a tasas de interés variables. Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 y para el año finalizado el 31 de diciembre de 2020 la tasa de interés variable para los préstamos denominados en US era del 4.95% y 5.69% respectivamente, y para los préstamos denominados en ARS de 40.29% y 38.81%, respectivamente.

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

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

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados)

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

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021 y el año finalizado el 31 de diciembre de 2020, 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 junio 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Materiales y repuestos	8,351	7,743
Inventario petróleo crudo (Nota 5.2)	4,787	6,127
Total	13,138	13,870

Nota 19. Caja, bancos e inversiones corrientes

	Al 30 de junio 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Fondos monetarios de mercado	100,414	167,553
Fondos comunes de inversión	89,944	30,886
Bancos	46,152	2,875
Bonos del gobierno	161	1,633
Total	236,671	202,947

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

	Al 30 de junio 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Caja, bancos e inversiones corrientes	236,671	202,947
Menos		
Bonos del gobierno	(161)	(1,633)
Efectivo y equivalentes de efectivo	236,510	201,314

Nota 20. Capital social

Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021, se emitieron 551,274 acciones de la Serie A como parte del LTIP otorgado a los empleados de la Compañía, ver más detalles en la Nota 34 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020. Además de lo mencionado, no hay otras transacciones importantes que hayan tenido lugar después del 31 de diciembre de 2020.

Al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, el capital social de la Compañía es de 88,402,560 y 87,851,286 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 junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020, el capital común autorizado de la Compañía incluye 40,389,679 y 40,940,953 acciones comunes Series A que se encuentran en tesorería, y pueden ser usadas con títulos opcionales, los contratos de compra a plazo y LTIP.

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

Nota 21. Provisiones

	Al 30 de junio de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
<u>No corriente</u>		
Obligación de taponamiento y abandono de pozos	21,400	23,349
Remediación ambiental	644	560
Total no corriente	22,044	23,909

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados)

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

	<u>Al 30 de junio 2021</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2020</u>
<u>Corriente</u>		
Obligación de taponamiento y abandono de pozos	604	584
Remediación ambiental	946	1,141
Contingencias	197	359
Total corriente	1,747	2,084

Nota 22. Salarios y contribuciones sociales

	<u>Al 30 de junio 2021</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2020</u>
<u>Corriente</u>		
Salarios y contribuciones sociales	4,197	4,479
Provisión por gratificaciones y bonos	4,500	7,029
Total corriente	8,697	11,508

Nota 23. Otros impuestos y regalías por pagar

	<u>Al 30 de junio 2021</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2020</u>
<u>Corriente</u>		
Regalías	7,037	4,152
Retenciones de impuestos	1,260	843
IVA	29	46
Otros	33	76
Total corriente	8,359	5,117

Nota 24. Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar

	<u>Al 30 de junio 2021</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2020</u>
<u>Corriente</u>		
Cuentas por pagar:		
Proveedores	108,621	117,409
Total cuentas por pagar corriente	108,621	117,409
Otras cuentas por pagar:		
Canon extraordinario Plan Gas IV (Nota 2.5.2.2)	257	-
Saldos con socios de operaciones conjuntas	132	664
Canon extraordinario por el programa de promoción excedente de gas natural (Nota 2.5.2.1)	81	546
Total otras cuentas por pagar corriente	470	1,210
Total corriente	109,091	118,619

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.

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados)

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

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 junio de 2021	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2020	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2021	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2020
Costo de servicios vigentes	(11)	(42)	(6)	(21)
Costo de intereses	(75)	(101)	(37)	(69)
Total	(86)	(143)	(43)	(90)

Al 30 de junio de 2021

	Valor actual de la obligación	Plan de activos	Pasivo neto al final del período
Saldos al inicio del período	(11,465)	8,004	(3,461)
<i>Conceptos clasificados como pérdida o ganancia</i>			
Costo de servicios vigentes	(11)	-	(11)
Costo de intereses	(275)	200	(75)
<i>Conceptos clasificados en otros resultados integrales</i>			
(Pérdidas) actuariales	(2,423)	(197)	(2,620)
Pagos de beneficios	392	(392)	-
Pago de contribuciones	-	280	280
Saldos al cierre del período	(13,782)	7,895	(5,887)

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

	Al 30 de junio de 2021	Al 31 de diciembre de 2020
Bonos del gobierno americano	7,895	8,004
Total	7,895	8,004

La Nota 23 a los estados financieros consolidados anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2020 proporciona más detalles sobre los planes de beneficios a los empleados.

Nota 26. Transacciones y saldos con partes relacionadas

Al 30 de junio de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, la Compañía no posee saldos con partes relacionadas ni transacciones relevantes a ser reveladas distintas a las incluidas en la Nota 27 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020.

La Nota 2.3 a los estados financieros consolidados anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2020 proporciona información sobre la estructura del Grupo, incluidos los detalles de las subsidiarias de la Compañía.

Nota 27. Compromisos y contingencias

No hubo cambios significativos con respecto a los compromisos y contingencias durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021. 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 29 y 30 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020.

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados)

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

Nota 28. Operaciones en consorcios de hidrocarburos

-El 21 de marzo de 2021, expiró el plazo de la concesión de explotación del área Sur Río Deseado Este y Vista Argentina decidió no solicitar la extensión de 10 años, presentada por Alianza Petrolera Argentina S.A a la autoridad de aplicación, en su carácter de co-titular y operador de la concesión. A la fecha de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados Vista Argentina dejó de tener la participación del 16.94% sobre dicha concesión; y el resultado de baja de activos y pasivos fue registrado en “Otros ingresos operativos” (Ver Nota 9.1).

-El 8 de julio de 2021, la Provincia de Neuquén aprobó la modificación de los compromisos de inversión vigentes en la concesión de Águila Mora, de la siguiente manera: perforación y completación de 2 (dos) pozos horizontales nuevos; la completación de 1 (un) pozo con sus instalaciones asociadas antes el 28 de noviembre de 2022 por un costo estimado total de 32,750.

Excepto por lo mencionado anteriormente y en la Nota 1.2, no hubo cambios significativos en las operaciones en consorcios de hidrocarburos durante el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021. Ver Nota 30 a los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020 para obtener más detalles sobre las operaciones en consorcios de hidrocarburos

Nota 29. Normativa Fiscal

A. Argentina

El 16 de Junio de 2021, el Gobierno Argentino emitió la Ley No. 27,630 la cual establece cambios en la tasa del impuesto sobre la renta para las compañías, aplicable para los años fiscales que comiencen a partir del 1° de enero de 2021. La Ley establece la aplicación de alícuotas escalonadas, basadas en el nivel de renta neta imponible acumulada. Con base en la estimación de la Gerencia, a la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios condensados consolidados la tasa aplicable a la Compañía es de 35%.

Los dividendos distribuidos a beneficiarios residentes en el exterior estarán sujetos a una retención del 7%. (Ver Nota 33.1 de los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020 para mayor detalle).

Nota 30. Activos disponibles para la venta y pasivos atribuibles a activos disponibles para la venta

Como consecuencia de la operación mencionada en la Nota 1.2.2, los activos y pasivos clasificados como disponibles para la venta al 30 de junio de 2021 son los siguientes:

	Notas	Al 30 de junio 2021
Activos		
Activos no corrientes		
Propiedad, planta y equipos	12	11,784
Total activos no corrientes		11,784
Activos corrientes		
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar		993
Caja, bancos e inversiones corrientes		114
Total activos corrientes		1,107
Total activos disponibles para la venta		12,891
Pasivos		
Pasivos no corrientes		
Provisiones		630
Total pasivos no corrientes		630

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

Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2021 y 2020 (no auditados)

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

	Notas	Al 30 de junio 2021
Pasivos corrientes		
Otros impuestos y regalías por pagar		1
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar		1,084
Total pasivos corrientes		1,085
Total pasivos atribuibles a activos disponibles para la venta		1,715

Nota 31. Eventos posteriores

La Compañía ha evaluado los eventos posteriores al 30 de junio 2021 para determinar la necesidad de un posible reconocimiento o revelación en estos estados financieros intermedios condensados consolidados. La Compañía evaluó dichos eventos hasta el 27 de julio de 2021, fecha en que estos estados financieros estuvieron disponibles para su emisión.

- El 2 julio de 2021, Vista Argentina celebró dos contratos de préstamo colateralizado con el Banco Santander International por un monto total de 43,500, a una tasa de interés fija anual del 2.05% con fecha de vencimiento el 2 de julio de 2026.
- El 2 y 20 de julio de 2021, Vista Argentina realizó el pago de capital e intereses correspondientes al contrato de Préstamo Sindicado por un monto total de 51,943.

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.