



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

Estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019  
y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019  
y 2018 (no auditados)

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

Estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 (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 2019 y 2018.
- Estados de situación financiera intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018.
- Estados de variaciones en el capital contable intermedios condensados consolidados por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018.
- Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018.
- Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018.

**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 2019 y 2018 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

Notas	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2018	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2018
Ingreso por ventas a clientes	4	214,088	110,286	120,361
Costo de ventas:				
Costos de Operación	5.2	(60,288)	(30,942)	(32,519)
Fluctuación del inventario de crudo	5.1	3,373	(386)	2,047
Depreciaciones, agotamiento y amortizaciones	2.2/12/13	(68,745)	(30,883)	(44,274)
Regalías		(32,991)	(16,919)	(18,192)
<b>Utilidad bruta</b>		<b>55,437</b>	<b>31,156</b>	<b>27,423</b>
Gastos de ventas	6	(13,542)	(5,999)	(7,847)
Gastos generales y de administración	7	(20,874)	(10,308)	(12,169)
Gastos de exploración	8	(944)	(302)	(818)
Otros ingresos operativos	9.1	1,750	287	1,123
Otros gastos operativos	9.2	(2,649)	(8,149)	(531)
<b>Utilidad de operación</b>		<b>19,178</b>	<b>6,685</b>	<b>7,181</b>
Ingresos por intereses	10.1	315	1,476	240
Gastos por intereses	10.2	(12,325)	(3,894)	(6,508)
Otros resultados financieros	10.3	(12,744)	(17,192)	1,484
<b>Resultados financieros netos</b>		<b>(24,754)</b>	<b>(19,610)</b>	<b>(4,784)</b>
<b>(Pérdida) / Utilidad antes de impuestos</b>		<b>(5,576)</b>	<b>(12,925)</b>	<b>2,397</b>
(Gasto) Impuesto sobre la renta corriente	14	(3,467)	(16,128)	(398)
(Gasto) / Beneficio Impuesto sobre la renta diferido	14	(933)	(15,291)	1,703
<b>(Gasto) / Beneficio de impuesto</b>		<b>(4,400)</b>	<b>(31,419)</b>	<b>1,305</b>
<b>(Pérdida) / Utilidad neta del período</b>		<b>(9,976)</b>	<b>(44,344)</b>	<b>3,702</b>
<b>Otros resultados integrales</b>				
<i>Otros resultados integrales que no serán reclasificados a resultados en períodos posteriores</i>				
- (Pérdida) / ganancia por remediación relacionada con planes de beneficios definidos	24	(1,020)	2,317	(1,020)
- Impuesto sobre la renta diferido beneficio / (gasto)	14	255	(579)	255
<b>Otros resultados integrales que no serán reclasificados a resultados en períodos posteriores</b>		<b>(765)</b>	<b>1,738</b>	<b>(765)</b>
<b>Otros resultados integrales del período, netos de impuestos</b>		<b>(765)</b>	<b>1,738</b>	<b>(765)</b>
<b>Total utilidad (pérdida) integral del período</b>		<b>(10,741)</b>	<b>(42,606)</b>	<b>2,937</b>

Las notas 1 a 28 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

**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 2019 y 2018 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2018	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2018
<b>(Pérdida) / Utilidad por acción atribuible a los accionistas de la Compañía</b>					
Acción básica - (en dólares por acción)	<b>11</b>	(0.13)	(1.04)	0.05	(0.96)
Acción diluida - (en dólares por acción)	<b>11</b>	(0.13)	(1.04)	0.05	(0.96)

Las notas 1 a 28 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

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

**Estado de situación financiera intermedio condensado consolidado al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Al 30 de junio de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
<b>Activo</b>			
<b>Activos no corrientes</b>			
Propiedad, planta y equipos	12	898,125	820,722
Crédito mercantil	13	28,484	28,484
Otros activos intangibles	13	32,000	31,600
Activos por derecho de uso	2.2	9,784	-
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	15	18,431	20,191
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>986,824</b>	<b>900,997</b>
<b>Activos corrientes</b>			
Inventarios	17	16,765	18,187
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	15	109,542	86,050
Caja, bancos e inversiones corrientes	18	74,486	80,908
<b>Total activos corrientes</b>		<b>200,793</b>	<b>185,145</b>
<b>Total activos</b>		<b>1,187,617</b>	<b>1,086,142</b>
<b>Capital Contable y pasivos</b>			
<b>Capital contable</b>			
Capital social	19	567,398	513,255
Pagos basados en acciones		8,775	4,021
Otros resultados integrales acumulados		(3,439)	(2,674)
Pérdidas acumuladas		(44,921)	(34,945)
<b>Total capital contable</b>		<b>527,813</b>	<b>479,657</b>
<b>Pasivos</b>			
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Pasivos por impuestos diferidos		134,435	133,757
Pasivos por arrendamientos	2.2	5,506	-
Provisiones	20	16,015	16,186
Préstamos bancarios	16.1	280,332	294,415
Títulos opcionales	16.4	35,727	23,700
Beneficios a empleados	24	4,475	3,302
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	23	817	1,007
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>477,307</b>	<b>472,367</b>
<b>Pasivos corrientes</b>			
Provisiones	20	4,711	4,140
Pasivos por arrendamiento	2.2	4,492	-
Préstamos bancarios	16.1	85,914	10,352
Salarios y contribuciones sociales por pagar	21	6,174	6,348
Impuesto sobre la renta por pagar		-	22,429
Otros impuestos y regalías por pagar	22	7,379	6,515
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	23	73,827	84,334
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>182,497</b>	<b>134,118</b>
<b>Total pasivos</b>		<b>659,804</b>	<b>606,485</b>
<b>Total capital contable y pasivos</b>		<b>1,187,617</b>	<b>1,086,142</b>

Las notas 1 a 28 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

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 2019 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Capital Social	Pagos basados en acciones	Otros resultados integrales acumulados	Pérdidas acumuladas	Total capital contable
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>513,255</b>	<b>4,021</b>	<b>(2,674)</b>	<b>(34,945)</b>	<b>479,657</b>
Resultado del período	-	-	-	(9,976)	(9,976)
Otros resultados integrales del período	-	-	(765)	-	(765)
<b>Total resultados integrales (pérdida)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(765)</b>	<b>(9,976)</b>	<b>(10,741)</b>
Emisión de acciones Serie A, neto de costo de emisión (Nota 19)	54,143	-	-	-	54,143
Pagos basados en acciones	-	4,754	-	-	4,754
<b>Saldos al 30 de junio de 2019</b>	<b>567,398</b>	<b>8,775</b>	<b>(3,439)</b>	<b>(44,921)</b>	<b>527,813</b>

Las notas 1 a 28 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados

**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 2019 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Capital Social	Pagos basados en acciones	Interés minoritario	Otros resultados integrales acumulados	Pérdidas acumuladas	Total capital contable
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>25</b>	-	-	-	<b>(5,095)</b>	<b>(5,070)</b>
Resultado del período	-	-	-	-	(44,344)	<b>(44,344)</b>
Otros resultados integrales del período	-	-	-	1,738	-	<b>1,738</b>
<b>Total resultados integrales (pérdida)</b>	-	-	-	<b>1,738</b>	<b>(44,344)</b>	<b>(42,606)</b>
Emisión de acciones Serie A, neto de costo de emisión (Nota 19)	513,918	-	-	-	-	<b>513,918</b>
Interés minoritario originado por combinación de negocios	-	-	1,307	-	-	<b>1,307</b>
Adquisición de interés minoritario	-	-	(1,307)	-	-	<b>(1,307)</b>
Pagos basados en acciones	-	900	-	-	-	<b>900</b>
<b>Saldos al 30 de junio de 2018</b>	<b>513,943</b>	<b>900</b>	-	<b>1,738</b>	<b>(49,439)</b>	<b>467,142</b>

Las notas 1 a 28 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

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

**Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

Notas	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2018	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2018
<b>Flujos de efectivo de las actividades de operación</b>				
(Pérdida) / Utilidad neta del período	(9,976)	(44,344)	3,702	(40,876)
<b>Ajustes para conciliar los flujos netos de efectivo provenientes de las actividades de operación:</b>				
Partidas que no afectan efectivo:				
(Reversión) / Constitución de reserva de cuentas incobrables, neta	<b>6</b>	(180)	2	77
Fluctuación cambiaria, neta	<b>10.3</b>	(1,934)	10,792	778
Descuento de obligación por taponamiento de pozos	<b>10.3</b>	802	380	404
Incremento neto en provisiones	<b>9.2</b>	1,982	66	647
Gastos por intereses de arrendamiento	<b>10.3</b>	440	-	110
Descuento de activos y pasivos a valor presente	<b>10.3</b>	426	-	194
Pagos basados en acciones	<b>7</b>	4,754	900	3,510
Beneficios a empleados	<b>24</b>	112	-	(121)
Impuesto sobre la renta	<b>14</b>	4,400	31,419	(1,305)
Partidas relacionadas con actividades de inversión:				
Depreciaciones y agotamientos	<b>12/2.2</b>	68,162	30,611	43,947
Amortización de activos intangibles	<b>13</b>	583	272	327
Ingresos por intereses	<b>10.1</b>	(315)	(1,476)	(240)
Cambios en el valor razonable de instrumentos financieros	<b>10.3</b>	(78)	-	369
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:				
Gastos por intereses	<b>10.2</b>	12,325	3,894	6,516
Títulos opcionales	<b>10.3</b>	12,027	-	(4,057)
Costo amortizado	<b>10.3</b>	917	6,020	466
<b>Cambios en activos y pasivos operativos:</b>				
(Aumento) de Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar		(21,720)	(19,728)	(12,804)
(Aumento) de Inventarios		(3,374)	(2,235)	(2,117)
(Disminución)/Aumento de Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar		(19,495)	34,903	(12,913)
(Disminución) de Beneficios a empleados		(253)	(2,736)	(253)
Aumento /(Disminución) de Salarios y contribuciones sociales por pagar		92	(2,576)	1,995
(Disminución) de Otros impuestos y regalías por pagar		(1,614)	(8,104)	(1,619)
(Disminución) de Provisiones		(859)	(17,607)	(374)
Pago de impuesto sobre la renta <sup>(1)</sup>		(22,369)	(8,306)	(22,369)
<b>Flujos netos de efectivo generados por actividades operativas</b>		<b>24,855</b>	<b>12,147</b>	<b>4,870</b>
		<b>14,863</b>		

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

**Estados de flujo de efectivo intermedios condensados consolidados por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

Notas	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2018	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2018
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión</b>				
Adquisiciones de negocios, netas de efectivo	-	(708,136)	-	(708,136)
Adquisiciones de propiedad, planta y equipos <sup>(2)</sup>	(132,414)	(14,865)	(40,548)	(14,865)
Adquisiciones de otros activos intangibles	(1,190)	202	(58)	202
Recursos provenientes de la venta de otros activos financieros	5,650	3,621	5,292	3,621
Recursos procedentes de intereses cobrados	10.1 315	1,476	240	1,476
<b>Flujos netos de efectivo (aplicados) en actividades de inversión</b>	<b>(127,639)</b>	<b>(717,702)</b>	<b>(35,074)</b>	<b>(717,702)</b>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento</b>				
Adquisición de interés minoritario	-	(1,307)	-	(1,307)
Interese pagados a Accionistas Serie A	-	-	-	(1,965)
Reembolsos de Acciones Serie A redimibles	19	(204,590)	-	(204,590)
Emisión de acciones Serie A netas de costos de emisión	19	95,000	-	95,000
Pago de costos por emisión de acciones	19	(23,574)	(248)	(23,574)
Préstamos recibidos	16.1	260,000	25,000	260,000
Pago de costos de emisión de préstamos	-	(11,128)	-	(11,128)
Gastos por intereses	16.2	(1,502)	(958)	(1,502)
<b>Flujos netos de efectivo generados en actividades de financiamiento</b>	<b>102,376</b>	<b>112,899</b>	<b>23,794</b>	<b>110,934</b>
<b>(Disminución) neta de efectivo y equivalente de efectivo</b>	<b>(408)</b>	<b>(592,656)</b>	<b>(6,410)</b>	<b>(591,905)</b>
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del período	66,047	655,232	72,588	654,481
Efecto de la exposición del efectivo y equivalente de efectivo a cambios en la moneda extranjera	(442)	(17,420)	(981)	(17,420)
(Disminución) neta de efectivo y equivalente de efectivo	(408)	(592,656)	(6,410)	(591,905)
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>	<b>65,197</b>	<b>45,156</b>	<b>65,197</b>	<b>45,156</b>
<b>Transacciones significativas que no generaron flujo de efectivo</b>				
Adquisición de propiedad, planta y equipos a través de un incremento en cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	35,042	-	35,042	-
Capitalización de acciones Serie A	-	442,491	-	442,491

<sup>(1)</sup> Incluye 13,087 correspondiente al impuesto sobre la renta determinado por el período finalizado el 31 de diciembre de 2018.

<sup>(2)</sup> Incluye 10,104 y 22,251 de adquisiciones de propiedad, planta y equipo netas, pendientes de pago por el período de seis y tres meses terminado el 30 de junio de 2019, respectivamente.

Las notas 1 a 28 son parte integral de estos estados financieros intermedios condensados consolidados.

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

### Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018

(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 del Grupo

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

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

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

Estos estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados han sido aprobados para su publicación por el Directorio el 07 de agosto de 2019.

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

##### Oferta Pública con cotización en la Bolsa de Nueva York ("NYSE")

El 25 de julio de 2019 la Compañía realizó su oferta pública en la Bolsa de Nueva York, y comenzó a operar bajo el símbolo "VIST" al día siguiente. En la misma fecha, la Compañía emitió acciones Serie A adicionales en la Bolsa Mexicana de Valores ("BMV"). Ver la Nota 28 para mayores detalles.

#### Nota 2. Bases de elaboración y políticas contables significativas.

##### 2.1 Bases de preparación y presentación

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados correspondientes al período de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018, se han preparado de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad ("NIC") No. 34 - Información financiera intermedia. La Compañía ha optado por presentar sus estados financieros correspondientes a períodos intermedios en el formato condensado previsto en la NIC 34. Se incluyen notas explicativas seleccionadas para explicar los eventos y transacciones que son importantes para la comprensión de los cambios en la posición financiera al 30 de junio de 2019 y los resultados de la Compañía por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019. Por lo tanto, los estados financieros consolidados condensados intermedios no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros anuales, y deben leerse junto con los mismos.

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

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

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

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

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

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

### Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018

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

#### NIIF 16 Arrendamientos

La NIIF 16 sustituye la NIC 17 “Arrendamientos”, CINIIF 4 “Determinación de si un acuerdo contiene un arrendamiento”, SIC-15 “Arrendamientos operativos – Incentivos” y SIC-27 “Evaluación de la sustancia de las transacciones que involucran la forma legal de un contrato de arrendamiento”. La norma establece los principios para el reconocimiento, medición, presentación y divulgación de los arrendamientos y requiere que los arrendatarios reconozcan la mayoría de los arrendamientos en un solo modelo de dentro del estado de situación financiera .

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

El efecto de la adopción de la NIIF 16 al 1 de enero de 2019 (aumento/ (disminución)) es el siguiente:

<b>Activo</b>		
Activos por derecho de uso	12,103	
<b>Total Activo</b>	<b>12,103</b>	
<b>Pasivo</b>		
Pasivos por arrendamientos	(12,103)	
<b>Total Pasivo</b>	<b>(12,103)</b>	

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

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

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

La Compañía tiene contratos de arrendamiento en ciertos rubros como edificios, equipos de oficina y planta y maquinaria. Antes de la adopción de la NIIF 16, la Compañía clasificó cada uno de sus arrendamientos (como arrendatario) en la fecha de inicio como un arrendamiento financiero o un arrendamiento operativo. Un arrendamiento se clasificó como un arrendamiento financiero si transfirió sustancialmente todos los riesgos y recompensas inherentes a la propiedad del activo arrendado a la Compañía; de lo contrario, se clasificó como un arrendamiento operativo. Los arrendamientos financieros se capitalizaron al inicio del arrendamiento al valor razonable de la propiedad arrendada o, si fuera menor, al valor presente de los pagos mínimos del arrendamiento. Los pagos por arrendamiento se distribuyeron entre intereses (reconocidos como costos financieros) y reducción del pasivo por arrendamiento. En un arrendamiento operativo, la propiedad arrendada no se capitalizó y los pagos del arrendamiento se reconocieron como gastos de alquiler en resultados en forma lineal durante el plazo del arrendamiento. Cualquier renta prepa y renta acumulada se reconocieron en las cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar y las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, respectivamente.

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

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

### Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018

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

- Arrendamientos previamente contabilizados como arrendamientos operativos:

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

La Compañía aplicó los expedientes prácticos disponibles en los que:

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

b) Resumen de las nuevas políticas contables.

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

- Activo por derecho de uso

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

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

- Pasivo por arrendamiento

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

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

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

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

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

### Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018

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

• Juicios significativos en la determinación del plazo de arrendamiento de los contratos con opción de renovación  
La Compañía determina el plazo del arrendamiento como el término no cancelable del arrendamiento, junto con cualquier período cubierto por una opción para extender el contrato si es razonablemente seguro que se ejerza, o cualquier período cubierto por una opción para rescindir el contrato, si es razonablemente cierto que no se ejerza.

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

c) Importes reconocidos en el estado de situación financiera y el estado de resultados y otros resultados integrales

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			Pasivos por arrendamiento
	Edificios	Planta y maquinaria	Total	
<b>Al 1 de enero de 2019</b>	<b>1,843</b>	<b>10,260</b>	<b>12,103</b>	<b>(12,103)</b>
Adiciones	-	294	294	(294)
Gastos por depreciación <sup>(1)</sup>	(264)	(2,349)	(2,613)	-
Pagos	-	-	-	3,096
Gastos por intereses <sup>(2)</sup>	-	-	-	(697)
<b>Al 30 de junio de 2019</b>	<b>1,579</b>	<b>8,205</b>	<b>9,784</b>	<b>(9,998)</b>

<sup>(1)</sup> Se incluyen en el gasto por depreciación servicios de perforación que se capitalizan como obras en curso por un monto de 1,686.

<sup>(2)</sup> El monto incluye transferencias de arrendamientos por servicios de perforación incurridos, que fueron capitalizados en obras en curso por 257.

#### CINIIF 23 Incertidumbre sobre los Tratamientos del Impuesto a la utilidad

La Interpretación aborda la contabilización de los impuestos a la utilidad cuando los tratamientos impositivos implican incertidumbre que afecta la aplicación de la NIC 12 Impuestos a la utilidad. No se aplica a los impuestos o gravámenes que están fuera del alcance de la NIC 12, ni incluye específicamente los requisitos relacionados con los intereses y las sanciones asociadas con tratamientos fiscales inciertos. La Interpretación aborda específicamente lo siguiente:

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

Una entidad debe determinar si debe considerar cada tratamiento fiscal incierto por separado o junto con uno o más tratamientos fiscales inciertos. El enfoque que mejor predice la resolución de la incertidumbre debe ser seguido.

La Compañía aplica un juicio importante en la identificación de incertidumbres sobre los tratamientos del impuesto a la renta.

Dado que el Grupo opera en un entorno multinacional complejo, evaluó si la interpretación tuvo un impacto en sus estados financieros intermedios condensados consolidados.

La interpretación no tuvo un impacto en los estados financieros intermedios condensados consolidados de la Compañía, ya que la práctica de la Compañía está en línea con estas enmiendas.

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018**

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

**Modificaciones a la NIIF 9: Características de pago anticipado con compensación negativa**

Bajo la NIIF 9, un instrumento de deuda puede medirse al costo amortizado o al valor razonable a través de otro resultado integral, siempre que los flujos de efectivo contractuales sean 'únicamente pagos del principal e intereses sobre el monto pendiente de pago' (el criterio "SPPI", por sus siglas en inglés) y el instrumento se mantiene dentro del modelo de negocio apropiado para esa clasificación. Las modificaciones a la NIIF 9 aclaran que un activo financiero pasa el criterio SPPI independientemente de un evento o circunstancia que provoque la rescisión anticipada del contrato e independientemente de que parte pague o reciba una compensación razonable por la rescisión anticipada del contrato.

Estas modificaciones no tuvieron ningún impacto en los estados financieros consolidados de la Compañía, ya que no tuvo Características de pago anticipado con Compensación Negativa durante el período.

**Modificaciones a la NIC 19: Modificación, reducción o liquidación del plan**

Las modificaciones a la NIC 19 abordan la contabilidad cuando se produce una modificación, reducción o liquidación del plan durante un período de información. Las modificaciones especifican que cuando se produce una modificación, reducción o liquidación del plan durante el período de informe anual, se requiere que una entidad determine el costo de servicio actual por el resto del período posterior a la modificación, reducción o liquidación del plan, utilizando los supuestos actuariales utilizados para la remediación del pasivo (activo) por beneficios definidos neto, que refleje los beneficios ofrecidos bajo el plan y los activos del plan después de ese evento. También se requiere que una entidad determine el interés neto por el resto del período posterior a la modificación, reducción o liquidación del plan utilizando el pasivo (activo) por beneficios definidos neto que refleja los beneficios ofrecidos bajo el plan y los activos del plan después de ese evento, y la tasa de descuento utilizada para la remediación de ese pasivo (activo) por beneficios definidos neto.

Estas modificaciones no tuvieron ningún impacto en los estados financieros consolidados de la Compañía, ya que no tuvieron ninguna enmienda, reducción o liquidación del plan durante el período.

**Modificaciones a la NIC 28: Modificaciones a la NIC 28: Intereses a largo plazo en asociadas y negocios conjuntos**

Las modificaciones aclaran que una entidad aplica la NIIF 9 a los intereses a largo plazo en una asociada o negocio conjunto al que no se aplica el método de la participación, pero que, en esencia, forma parte de la inversión neta en la asociada o negocio conjunto (intereses a largo plazo).

Esta aclaración es relevante porque implica que el modelo de pérdida crediticia esperada en la NIIF 9 se aplica a dichos intereses a largo plazo. Las enmiendas también aclararon que, al aplicar la NIIF 9, una entidad no tiene en cuenta ninguna pérdida de la asociada o negocio conjunto, ni ninguna pérdida por deterioro de la inversión neta, reconocida como ajustes a la inversión neta en la asociada o negocio conjunto que surgen de la aplicación de la NIC 28 Inversiones en asociadas y negocios conjuntos.

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

**Mejoras a las NIIF – Período 2015-2017:**

• NIIF 3 Combinaciones de Negocios

Las modificaciones aclaran que, cuando una entidad obtiene el control de un negocio que es una operación conjunta, aplica los requisitos para una combinación de negocios lograda en etapas, incluida la reconsideración de los intereses mantenidos anteriormente en los activos y pasivos de la operación conjunta a valor razonable. Al hacerlo, el adquirente vuelve a medir la totalidad de su participación anterior en la operación conjunta.

Una entidad aplica esas modificaciones a las combinaciones de negocios para las cuales la fecha de adquisición es en o después del comienzo del primer período de reporte anual que comienza en o después del 1 de enero de 2019, con la aplicación anticipada permitida.

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

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

### Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018

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

#### • NIC 12 Impuestos a las utilidades

Las enmiendas aclaran que las consecuencias de los dividendos en el impuesto a las utilidades están vinculadas más directamente a transacciones o eventos pasados que generaron ganancias distribuibles que a distribuciones a los propietarios. Por lo tanto, una entidad reconoce las consecuencias del impuesto a la utilidad sobre los dividendos en resultados, otros resultados integrales o patrimonio según el lugar en el que reconoció originalmente esas transacciones o eventos pasados.

Una entidad aplica las enmiendas para los períodos de reporte anual que comienzan en o después del 1 de enero de 2019, permitiéndose la aplicación anticipada. Cuando la entidad aplica esas modificaciones por primera vez, las aplica únicamente a las consecuencias del impuesto a la utilidad sobre los dividendos reconocidos en o después del comienzo del primer período comparativo.

Dado que la práctica actual de la Compañía está en línea con estas enmiendas, no tuvieron impacto en los estados financieros condensados intermedios de la Compañía. Además, no se han declarado dividendos durante el período.

#### • NIC 23 Costos por préstamos

Las modificaciones aclaran que una entidad trata como parte de los préstamos generales cualquier préstamo originalmente hecho para desarrollar un activo que califica cuando se completan sustancialmente todas las actividades necesarias para preparar ese activo para su uso o venta previstos.

La entidad aplica las enmiendas a los costos por préstamos incurridos en o después del comienzo del período de presentación de reporte anual en el que la entidad aplica esas enmiendas por primera vez. Una entidad aplica esas modificaciones para los períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019, permitiéndose la aplicación anticipada.

Dado que la práctica actual de la Compañía está en línea con estas enmiendas, no tuvieron impacto en los estados financieros consolidados de la Compañía.

### 2.3 Bases de consolidación

Los estados financieros intermedios condensados consolidados no auditados incorporan los estados financieros de la Compañía y sus subsidiarias. No se han producido cambios en las participaciones en las subsidiarias de la Compañía durante el período finalizado el 30 de junio de 2019.

### 2.4 Marco regulatorio

No ha habido cambios significativos en el marco regulatorio de la Compañía durante el período finalizado el 30 de junio de 2019.

### 2.5 Reclasificaciones

Se han realizado ciertas reclasificaciones a las cifras en los estados financieros intermedios condensados consolidados para el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2018, presentados con fines comparativos, con respecto a las cifras emitidas originalmente, para comparabilidad con las cifras de los estados financieros intermedios condensados consolidados correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019. Los efectos de estas reclasificaciones se reconocieron retrospectivamente en el estado de resultados y otros resultados integrales para el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2018, en conformidad con la NIC 8, políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores.

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018**

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

	<b>Período del 1 de enero al 30 de junio de 2018</b>	
	<b>Reportado originalmente</b>	<b>Reclasificado</b>
<b>Estado de resultados y otros resultados integrales</b>		
Fluctuación cambiaria, neta	(10,792)	-
Costos por cancelación anticipada de préstamos bancarios y otros costos financieros	(6,020)	-
Descuento de obligación por taponamiento de pozos	(380)	
Otros resultados financieros	-	(17,192)
Otros ingresos operativos	-	287
Otros gastos operativos	-	(8,149)
Otros resultados operativos, netos	(7,862)	-

	<b>Período del 1 de abril al 30 de junio de 2018</b>	
	<b>Reportado originalmente</b>	<b>Reclasificado</b>
<b>Estado de resultados y otros resultados integrales</b>		
Fluctuación cambiaria, neta	(10,785)	-
Costos por cancelación anticipada de préstamos bancarios y otros costos financieros	(4,782)	-
Descuento de obligación por taponamiento de pozos	(380)	
Otros resultados financieros	-	(15,947)
Otros ingresos operativos	-	345
Otros gastos operativos	-	(8,149)
Otros resultados operativos, netos	(7,804)	-

	<b>Período del 1 de enero al 30 de junio de 2018</b>	
	<b>Reportado originalmente</b>	<b>Reclasificado</b>
<b>Estado de flujo de efectivo</b>		
(Disminución) de Provisiones	(25,913)	(17,607)
Pago de impuesto sobre la renta	-	(8,306)

	<b>Período del 1 de abril al 30 de junio de 2018</b>	
	<b>Reportado originalmente</b>	<b>Reclasificado</b>
<b>Estado de flujo de efectivo</b>		
(Disminución) de Provisiones	(25,913)	(17,607)
Pago de impuesto sobre la renta	-	(8,306)

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018**

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

**Nota 3. Información por segmento**

El Comité de Dirección Ejecutivo (el "Comité") de la Compañía ha sido identificado como el "CODM", por sus siglas en inglés, quien es el responsable de la asignación de recursos y la evaluación del desempeño del segmento operativo. El Comité supervisa los resultados operativos de sus propiedades de petróleo y gas, en función de su producción separada, con el propósito de tomar decisiones sobre la ubicación de los recursos e indicadores de desempeño.

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

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

**Nota 4. Ingreso por ventas a clientes**

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2018	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2018
Venta de bienes y servicios	214,088	110,286	120,361	110,286
<b>Ingresos por ventas a clientes</b>	<b>214,088</b>	<b>110,286</b>	<b>120,361</b>	<b>110,286</b>
<b>Reconocido en un momento determinado</b>	<b>214,088</b>	<b>110,286</b>	<b>120,361</b>	<b>110,286</b>

**4.1 Información desglosada de ingresos por venta a clientes**

Tipo de productos	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2018	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2018
Ingresos por ventas de petróleo crudo	170,771	85,329	97,500	85,329
Ingresos por ventas de gas natural	39,246	22,699	20,171	22,699
Ingresos por ventas de Gas Licuado de Petróleo	4,071	2,258	2,690	2,258
<b>Ingresos por contratos con clientes</b>	<b>214,088</b>	<b>110,286</b>	<b>120,361</b>	<b>110,286</b>

Canales de distribución	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2018	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2018
Refinerías	170,771	85,329	97,500	85,329
Industrias	21,643	12,518	10,937	12,518
Distribuidores minoristas de gas natural	14,453	8,359	8,525	8,359
Gas natural para generación eléctrica	3,150	1,822	709	1,822
Comercialización de Gas Licuado de Petróleo	4,071	2,258	2,690	2,258
<b>Ingresos por contratos con clientes</b>	<b>214,088</b>	<b>110,286</b>	<b>120,361</b>	<b>110,286</b>

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018**

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

**Nota 5. Fluctuación del inventario de crudo y costos operativos**

**Nota 5.1 Fluctuación del inventario de crudo**

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2018	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2018
Inventario de petróleo al inicio del periodo (Nota 17)	2,722	-	4,048	-
Incorporación de inventarios por adquisición de negocios	-	2,924	-	2,924
Menos: Inventario de petróleo al final del período (Nota 17)	(6,095)	(2,538)	(6,095)	(2,538)
<b>Total fluctuación del inventario de crudo</b>	<b>(3,373)</b>	<b>386</b>	<b>(2,047)</b>	<b>386</b>

**Nota 5.2 Costo de operación**

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2018	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2018
Honorarios y compensación por servicios	35,125	19,437	19,757	19,437
Consumo de materiales y reparaciones	10,153	3,516	4,310	3,516
Salarios y contribuciones sociales	5,280	3,451	2,832	3,451
Servidumbre y cánones	5,082	2,425	2,893	2,425
Transporte	1,203	881	624	881
Beneficios a empleados	1,098	463	652	463
Gastos generales	2,347	769	1,451	769
<b>Total costo de operación</b>	<b>60,288</b>	<b>30,942</b>	<b>32,519</b>	<b>30,942</b>

**Nota 6. Gastos de venta**

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2018	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2018
Impuestos, tasas y contribuciones	7,036	3,021	4,296	3,021
Transporte	4,526	1,941	2,500	1,941
Impuesto sobre transacciones bancarias	2,122	1,004	973	1,004
Reserva por pérdidas crediticias esperadas	(180)	2	77	2
Honorarios y compensación por servicios	38	31	1	31
<b>Total gastos de venta</b>	<b>13,542</b>	<b>5,999</b>	<b>7,847</b>	<b>5,999</b>

**Nota 7. Gastos generales y de administración**

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2018	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2018
Salarios y contribuciones sociales	5,160	1,059	3,104	577
Honorarios y compensación por servicios	5,526	7,273	2,970	4,904
Gastos por pagos basados en acciones	4,754	900	3,510	900
Beneficios a empleados	2,926	716	1,130	716
Publicidad y promoción institucional	935	70	902	-
Impuestos, tasas y contribuciones	506	290	176	290
Otros	1,067	-	377	-
<b>Total gastos generales y de administración</b>	<b>20,874</b>	<b>10,308</b>	<b>12,169</b>	<b>7,387</b>

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018**

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

**Nota 8. Gastos de exploración**

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2018	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2018
Gastos geológicos y geofísicos	944	302	818	302
<b>Total gastos de exploración</b>	<b>944</b>	<b>302</b>	<b>818</b>	<b>302</b>

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

**Nota 9.1 Otros ingresos operativos**

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2018	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2018
Servicios de terceros <sup>(1)</sup>	1,543	287	1,010	345
Otros	207	-	113	-
<b>Total otros ingresos operativos</b>	<b>1,750</b>	<b>287</b>	<b>1,123</b>	<b>345</b>

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

**9.2 Otros gastos operativos**

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2018	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2018
Obsolescencia de inventarios <sup>(1)</sup>	(1,523)	98	(188)	98
Gastos de reestructuración <sup>(2)</sup>	(667)	(6,151)	-	(6,151)
Costos de transacciones de combinaciones de negocio	-	(2,380)	-	(2,380)
Provisión por remediación ambiental	(153)	(167)	(40)	(167)
Provisión de contingencias	(306)	3	(306)	3
Otros	-	448	3	448
<b>Total otros gastos operativos</b>	<b>(2,649)</b>	<b>(8,149)</b>	<b>(531)</b>	<b>(8,149)</b>

<sup>(1)</sup> Incluye 486 relacionados con materiales y repuestos corrientes, y 1,037 relacionados con materiales y repuestos no corrientes por el período de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019.

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

**Nota 10. Resultados Financieros**

**10.1 Ingresos por intereses**

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2018	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2018
Intereses sobre bonos del gobierno a costo amortizado	37	264	11	264
Intereses financieros	278	1,212	229	(753)
<b>Total ingresos por intereses</b>	<b>315</b>	<b>1,476</b>	<b>240</b>	<b>(489)</b>

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018**

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

**10.2 Gastos por intereses**

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2018	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2018
Intereses por préstamos bancarios (Nota 16.2)	(12,329)	-	(6,520)	-
Otros intereses	4	(3,894)	12	(2,679)
<b>Total gastos por intereses</b>	<b>(12,325)</b>	<b>(3,894)</b>	<b>(6,508)</b>	<b>(2,679)</b>

**10.3 Otros resultados financieros**

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2018	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2018
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta	1,934	(10,792)	(778)	(10,785)
Cambios en el valor razonable de bonos del gobierno y fondos comunes de inversión	78	-	(369)	-
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 16.4.1)	(12,027)	-	4,057	-
Descuento de obligación por taponamiento de pozos	(802)	(380)	(404)	(380)
Descuento de activos y pasivos a valor presente	(426)	-	(194)	-
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 2.2)	(440)	-	(110)	-
Costo amortizado (Nota 16.2)	(917)	(6,020)	(466)	(4,782)
Otros	(144)	-	(252)	-
<b>Total otros resultados financieros</b>	<b>(12,744)</b>	<b>(17,192)</b>	<b>1,484</b>	<b>(15,947)</b>

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

**a) Básica**

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

**b) Diluida**

Las ganancias (pérdidas) diluidas por acción se calculan ajustando el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación para reflejar la conversión de todas las acciones con potencial de dilución.

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

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

Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2018, la Compañía no poseía acciones dilutivas potenciales ni acciones dilutivas potenciales antidilutivas; por lo tanto, no hay diferencias con la pérdida básica por acción.

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018**

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

Al 30 de junio de 2019, VISTA tiene acciones que pueden ser potencialmente dilutivas. La pérdida básica por acción (LPS por sus siglas en inglés) se calcula dividiendo la pérdida neta del período por el promedio ponderado de acciones comunes en circulación durante el período. La ganancia (pérdida) por acción diluida (LPS) se calcula dividiendo la ganancia (pérdida) neta por el número promedio ponderado de acciones comunes en circulación durante el período, más el número promedio ponderado de acciones comunes que se emitirían tras la conversión de todos los instrumentos con potencial de dilución en acciones comunes a menos que dichas acciones sean anti-dilutivas.

	<b>Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019</b>	<b>Período del 1 de enero al 30 de junio de 2018</b>	<b>Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019</b>	<b>Período del 1 de abril al 30 de junio de 2018</b>
(Pérdida) / Ganancia neta del período	(9,976)	(44,344)	3,702	(40,876)
Número promedio ponderado de acciones ordinarias	74,576,540	42,581,603	75,917,752	42,581,603
<b>(Pérdida) / Ganancia por acción ordinaria (en Dólares estadounidenses por acción)</b>	<b>(0.13)</b>	<b>(1.04)</b>	<b>0.05</b>	<b>(0.96)</b>

	<b>Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019</b>	<b>Período del 1 de enero al 30 de junio de 2018</b>	<b>Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019</b>	<b>Período del 1 de abril al 30 de junio de 2018</b>
(Pérdida) / Ganancia neta del período	(9,976)	(44,344)	3,702	(40,876)
Número promedio ponderado de acciones ordinarias	74,576,540	42,581,603	79,030,213	42,581,603
<b>(Pérdida) / Ganancia diluida por acción ordinaria (en Dólares estadounidenses por acción)</b>	<b>(0.13)</b>	<b>(1.04)</b>	<b>0.05</b>	<b>(0.96)</b>

Al 30 de junio de 2019, VISTA tiene las siguientes acciones comunes potenciales que son anti-dilutivas y, por lo tanto, están excluidas del número promedio ponderado de acciones comunes a los efectos de las (pérdidas) / ganancias por acción diluidas:

- i. 33,226,667 acciones de la Serie A relacionadas con los 99.680.000 de los títulos opcionales, y
- ii. 3,417,236 acciones Serie A relacionadas con el Plan de incentivos a largo plazo (LTIP) que no han sido devengadas o tienen un efecto antidilutivo.
- iii. Debido a la naturaleza anti-dilutiva de las acciones comunes potenciales reveladas anteriormente, no hay diferencias con la pérdida por acción básica.

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 junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

**Nota 12. Propiedad, planta y equipos**

Los cambios en la propiedad, planta y equipo para el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 son los siguientes:

	Terrenos y edificios	Rodados, maquinarias, instalaciones, equipamiento de computación y muebles y útiles	Propiedad Minera	Pozos e instalaciones de producción	Obras en curso	Materiales y repuestos	Total
<b>Costo</b>							
Saldos al 31 de diciembre de 2018	2,221	15,665	351,306	424,962	90,693	9,491	894,338
Altas	-	32	-	-	65,833	80,500	146,365
Transferencias	-	443	-	91,812	(27,100)	(65,155)	-
Provisión por obsolescencia	-	-	-	-	-	(1,727)	(1,727)
Saldos al 30 de junio de 2019	2,221	16,140	351,306	516,774	129,426	23,109	1,038,976
<b>Depreciaciones acumuladas</b>							
Saldos al 31 de diciembre de 2018	(14)	(1,354)	(1,426)	(70,822)	-	-	(73,616)
Depreciaciones del período	(6)	(1,129)	(6,153)	(59,947)	-	-	(67,235)
Saldos al 30 de junio de 2019	(20)	(2,483)	(7,579)	(130,769)	-	-	(140,851)
<b>Valor neto</b>							
Al 30 de junio de 2019	2,201	13,657	343,727	386,005	129,426	23,109	898,125
Al 31 de diciembre de 2018	2,207	14,311	349,880	354,140	90,693	9,491	820,722

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

**Note 13. Crédito mercantil y otros activos intangibles.**

Las variaciones en el crédito mercantil y otros activos intangibles para el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 son los siguientes:

	Crédito Mercantil	Otros activos intangibles		
		Licencias Software	Derechos de exploración	Total
<b>Costo</b>				
Saldos al 31 de diciembre de 2018	28,484	2,716	29,681	32,397
Altas	-	1,190	-	1,190
Bajas	-	-	(207)	(207)
Saldos al 30 de junio de 2019	28,484	3,906	29,474	33,380
<b>Amortización Acumulada</b>				
Saldos al 31 de diciembre de 2018	-	(797)	-	(797)
Cargo de amortización del período	-	(583)	-	(583)
Saldos al 30 de junio de 2019	-	(1,380)	-	(1,380)
<b>Valor neto</b>				
Al 30 de junio de 2019	28,484	2,526	29,474	32,000
Al 31 de diciembre de 2018	28,484	1,919	29,681	31,600

**Nota 14. 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 son:

	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019	Período del 1 de enero al 30 de junio de 2018	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2019	Período del 1 de abril al 30 de junio de 2018
Impuesto sobre la renta				
Impuesto sobre la renta corriente (cargo)	(3,467)	(16,128)	(398)	(16,134)
Impuesto sobre la renta diferido (cargo) / beneficio relativo al origen y reversión de diferencias temporarias	(933)	(15,291)	1,703	(15,291)
<b>(Cargo) / beneficio por impuesto sobre la renta expuesto en el estado de resultados</b>	<b>(4,400)</b>	<b>(31,419)</b>	<b>1,305</b>	<b>(31,425)</b>
<b>Impuesto sobre la renta diferido con cargo a otros resultados integrales</b>	<b>255</b>	<b>(579)</b>	<b>255</b>	<b>(579)</b>
<b>Total (cargo) / beneficio de impuesto sobre la renta</b>	<b>(4,145)</b>	<b>(31,998)</b>	<b>1,560</b>	<b>(32,004)</b>

La tasa efectiva del impuesto para el periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 y 2018 fue de 79% y 243%, respectivamente.

Las diferencias significativas entre las tasas efectiva del impuesto y la estatutaria, por el periodo de seis meses finalizados al 30 de junio de 2019 y 2018, incluye (i) la devaluación del peso argentino respecto del dólar estadounidense que impacta sobre las deducciones del impuesto de los activos no monetarios de la Compañía, (ii) pérdidas operativas netas incurridas en México no reconocidas, y (iii) las bases antes de impuestos para cada período.

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

La tasa efectiva al 30 de junio de 2019 se ha incrementado un 29.5% en comparación con la tasa efectiva esperada del impuesto al 31 de marzo de 2019, debido a (i) el reconocimiento del ajuste de la inflación impositiva en Argentina aplicable desde este trimestre, este efecto resulta principalmente en un aumento en la propiedad, planta y equipo generando una mayor depreciación, (ii) aumento en la depreciación como resultado de propiedades, planta y equipo debido a un aumento en la producción que afecta la tasa de depreciación y el ingreso neto. Con respecto al período finalizado el 31 de marzo de 2019, en Argentina no se dieron las condiciones para la aplicación del ajuste por inflación fiscal, por lo tanto, la Compañía evaluó el impuesto sobre la renta sin aplicar el ajuste por inflación fiscal, generando así una tasa impositiva efectiva más alta.

**Nota 15. Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar**

	<b>Al 30 de junio de 2019</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2018</b>
<b>No Corrientes</b>		
<b>Otras cuentas por cobrar:</b>		
<b>Pagos anticipados, impuestos y otros:</b>		
Pagos anticipados y otras cuentas por cobrar	10,024	10,646
Crédito Fiscal	603	496
	<b>10,627</b>	<b>11,142</b>
<b>Activos financieros:</b>		
Crédito del programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural <sup>(1)</sup>	7,057	9,049
Anticipos y préstamos a empleados	747	-
	<b>7,804</b>	<b>9,049</b>
<b>Otras cuentas por cobrar</b>	<b>18,431</b>	<b>20,191</b>
<b>Total cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes</b>	<b>18,431</b>	<b>20,191</b>
	<b>Al 30 de junio de 2019</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2018</b>
<b>Corriente</b>		
<b>Cuentas por cobrar:</b>		
Cuentas por cobrar de petróleo y gas, neto	69,115	55,032
Cheques a depositar	4	883
<b>Cuentas por cobrar neto</b>	<b>69,119</b>	<b>55,915</b>
<b>Otras cuentas por cobrar:</b>		
<b>Pagos anticipados, créditos impositivos y otros:</b>		
Crédito por impuesto al valor agregado	11,226	10,127
Crédito por impuesto sobre la renta	10,697	3,826
Crédito por impuesto a los ingresos brutos	504	1,938
Gastos prepagados	1,810	572
	<b>24,237</b>	<b>16,463</b>

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

	Al 30 de junio de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
<b>Activos financieros:</b>		
Crédito del programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural <sup>(1)</sup>	11,950	6,899
Cuentas por cobrar a terceros	770	2,850
Anticipos a directores y préstamos a los empleados	900	1,818
Crédito por subsidio de propano	932	982
Partes relacionadas (Nota 25)	194	186
Crédito por programa de estabilidad de precios de Gas	877	
Liculado de Petróleo		151
Otros	563	786
	<u>16,186</u>	<u>13,672</u>
<b>Otras cuentas por cobrar</b>	<u>40,423</u>	<u>30,135</u>
<b>Total cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes</b>	<u>109,542</u>	<u>86,050</u>

<sup>(1)</sup> Corresponde a los saldos pendientes de cobro por compensaciones en virtud del programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural (Programa IR) al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018.

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

No ha habido ningún cambio en las técnicas de estimación o supuestos significativos realizados durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019.

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

Al 30 de junio de 2019, las cuentas por cobrar comerciales vencidas ascendían a 11,417 y no se registraron provisiones para pérdidas crediticias esperadas de las cuentas por cobrar comerciales.

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

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

**Nota 16. Activos financieros y pasivos financieros**

**16.1 Pasivos financieros: Préstamos bancarios**

	Al 30 de junio de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
<b>No corriente</b>		
Préstamos bancarios	280,332	294,415
<b>Total no corriente</b>	<b>280,332</b>	<b>294,415</b>
<b>Corriente</b>		
Préstamos bancarios	85,914	10,352
<b>Total corriente</b>	<b>85,914</b>	<b>10,352</b>
<b>Total préstamos bancarios</b>	<b>366,246</b>	<b>304,767</b>

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

	Al 30 de junio de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
<b>Interés fijo</b>		
Menos de un año	73,268	4,841
De uno a dos años	28,352	14,721
De tres a cinco años	111,814	132,486
<b>Interés variable</b>		
Menos de un año	12,646	5,511
De uno a dos años	28,352	14,721
De tres a cinco años	111,814	132,487

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

A continuación, se detallan los nuevos préstamos contraídos durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019:

Compañía <sup>(1)</sup>	Banco	Fecha de suscripción	Moneda	Capital	Interés	Tasa	Vencimiento	Valor contable al 30 de junio de 2019
Vista Argentina	Banco de la Ciudad de Buenos Aires	Marzo 2019	Dólares estadounidenses	10,000	Fijo	0% a 8%	Septiembre 2019 a marzo 2020	10,035
Vista Argentina	Banco Itaú	Marzo 2019	Dólares estadounidenses	10,000	Fijo	6.5%	Octubre 2019	10,166
Vista Argentina	Banco Macro	Marzo 2019	Dólares estadounidenses	15,000	Fijo	6.75%	Septiembre 2019	15,258
Vista Argentina	Banco Macro	Mayo 2019	Dólares estadounidenses	15,000	Fijo	5.5%	Julio 2019	15,106
Vista Argentina	Banco BBVA	Mayo 2019	Dólares estadounidenses	10,000	Fijo	4,1%	Agosto 2019	10,058

<sup>(1)</sup>Vista Oil & Gas Argentina S.A. actualmente Vista Oil & Gas Argentina S.A.U.

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

**16.2 Cambios en el pasivo por actividades de financiamiento**

Los movimientos en los préstamos bancarios fueron los siguientes:

	Al 30 de junio de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
<b>Saldos al inicio del período</b>	<b>304,767</b>	<b>644,630</b>
Ingresos del préstamo puente	-	260,000
Pago de los costos de transacción del préstamo puente	-	(11,904)
Pago del préstamo puente	-	(260,000)
Ingresos del préstamo a plazo sindicado	-	300,000
Pago de costos de transacciones de préstamos sindicados	-	(6,376)
Pago de redención de Acciones Serie A	-	(204,590)
Pasivo capitalizado relacionado con las acciones Serie A <sup>(1)</sup>	-	(442,491)
Intereses por préstamos bancarios (Nota 10.2)	12,329	15,546
Ingresos procedentes de préstamos	60,000	-
Pago de intereses de los préstamos	(11,767)	(5,018)
Costos por cancelación anticipada de préstamos y costo amortizado (Nota 10.3)	917	14,970
<b>Saldos al final del período</b>	<b>366,246</b>	<b>304,767</b>

<sup>(1)</sup>Transacciones que no originaron flujos de efectivo.

**16.3 Instrumentos financieros por categoría**

El siguiente cuadro presenta los instrumentos financieros por categoría:

Al 30 de junio de 2019	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a Valor razonable	Total activos/pasivos financieros
<b>Activos</b>			
Crédito del programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural (Nota 15)	7,057	-	7,057
Bonos del gobierno americano	7,800	-	7,800
Anticipos y préstamos a empleados (Nota 15)	747	-	747
<b>Total activos financieros no corrientes</b>	<b>15,604</b>	<b>-</b>	<b>15,604</b>
Caja y bancos (Nota 18)	53,452	-	53,452
Inversiones corrientes (Nota 18)	11,006	10,028	21,034
Cuentas por cobrar de petróleo y gas (Nota 15)	69,115	-	69,115
Cheques a depositar (Nota 15)	4	-	4
Crédito del programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural (Nota 15)	11,950	-	11,950
Cuentas por cobrar a terceros (Nota 15)	770	-	770
Anticipos a directores y préstamos a empleados (Nota 15)	900	-	900
Crédito por subsidio de propano (Nota 15)	932	-	932
Partes relacionadas (Nota 25)	194	-	194
Crédito por programa de estabilidad de precios de Gas	-	-	-
Licudo de Petróleo (Nota 15)	877	-	877
Otros (Nota 15)	563	-	563
<b>Total activos financieros corrientes</b>	<b>149,763</b>	<b>10,028</b>	<b>159,791</b>

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

<b>Al 30 de junio de 2019</b>	<b>Activos/Pasivos financieros a costo amortizado</b>	<b>Activos/Pasivos financieros a Valor razonable</b>	<b>Total activos/pasivos financieros</b>
<b>Pasivos</b>			
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar (Nota 23)	817	-	817
Préstamos bancarios (Nota 16.1)	280,332	-	280,332
Títulos opcionales (Nota 16.4)	-	35,727	35,727
<b>Total pasivos financieros no corrientes</b>	<b>281,149</b>	<b>35,727</b>	<b>316,876</b>
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar (Nota 23)	73,827	-	73,827
Préstamos bancarios (Nota 16.1)	85,914	-	85,914
<b>Total pasivos financieros corrientes</b>	<b>159,741</b>	<b>-</b>	<b>159,741</b>
<b>Al 31 de diciembre de 2018</b>			
	<b>Activos/Pasivos financieros a costo amortizado</b>	<b>Activos/Pasivos financieros a Valor razonable</b>	<b>Total activos/pasivos financieros</b>
<b>Activos</b>			
Crédito del programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural (Nota 15)	9,049	-	9,049
<b>Total activos financieros no corrientes</b>	<b>9,049</b>	<b>-</b>	<b>9,049</b>
Caja y bancos (Nota 18)	13,254	-	13,254
Inversiones corrientes (Nota 18)	38,862	28,792	67,654
Cuentas por cobrar de petróleo y gas (Nota 15)	55,032	-	55,032
Cheques a depositar (Nota 15)	883	-	883
Crédito del programa de estímulo a la inyección excedente de gas natural ((Nota 15)	6,899	-	6,899
Cuentas por cobrar a terceros (Nota 15)	2,850	-	2,850
Anticipos a directores y préstamos a empleados (Nota 15)	1,818	-	1,818
Crédito por subsidio de propano (Nota 15)	982	-	982
Partes relacionadas (Nota 25)	186	-	186
Crédito por programa de estabilidad de precios de Gas Licuado de Petróleo (Nota 15)	151	-	151
Otros (Nota 15)	786	-	786
<b>Total activos financieros corrientes</b>	<b>121,703</b>	<b>28,792</b>	<b>150,495</b>
<b>Pasivos</b>			
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar (Nota 23)	1,007	-	1,007
Préstamos bancarios (Nota 16.1)	294,415	-	294,415
Títulos opcionales (Nota 16.4)	-	23,700	23,700
<b>Total pasivos financieros no corrientes</b>	<b>295,422</b>	<b>23,700</b>	<b>319,122</b>
Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar (Nota 23)	84,334	-	84,334
Préstamos bancarios (Nota 16.1)	10,352	-	10,352
<b>Total pasivos financieros corrientes</b>	<b>94,686</b>	<b>-</b>	<b>94,686</b>

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

### Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

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

Para el período finalizado el 30 de junio de 2019:

	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a Valor Razonable	Total
Ingresos por intereses (Nota 10.1)	315	-	315
Gastos por intereses (Nota 10.2)	(12,325)	-	(12,325)
Costos amortizado (Nota 10.3)	(917)	-	(917)
Cambios en el valor razonable de los títulos opcionales (Nota 10.3)	-	(12,027)	(12,027)
Cambios en el valor razonable de bonos del gobierno y fondos comunes de inversión (Nota 10.3)	-	78	78
Gastos por intereses de arrendamiento (Nota 10.3)	(440)	-	(440)
Descuento de activos y pasivos a valor presente (Nota 10.3)	(426)	-	(426)
Descuento de obligación por taponamiento de pozos (Nota 10.3)	(802)	-	(802)
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta (Nota 10.3)	1,934	-	1,934
Otros resultados financieros (Nota 10.3)	(144)	-	(144)
<b>Total</b>	<b>(12,805)</b>	<b>(11,949)</b>	<b>(24,754)</b>

Para el período finalizado el 30 de junio de 2018:

	Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	Activos/Pasivos financieros a Valor Razonable	Total
Ingresos por intereses (Nota 10.1)	1,476	-	1,476
Gastos por intereses (Nota 10.2)	(3,894)	-	(3,894)
Costos amortizado (Nota 10.3)	(6,020)	-	(6,020)
Descuento de obligación por taponamiento de pozos (Nota 10.3)	(380)	-	(380)
Fluctuación cambiaria de moneda extranjera, neta (Nota 10.3)	(10,792)	-	(10,792)
<b>Total</b>	<b>(19,610)</b>	<b>-</b>	<b>(19,610)</b>

#### 16.4 Valor razonable

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

##### 16.4.1 Valor razonable de los activos financieros y pasivos financieros del Grupo que se miden a valor razonable de forma recurrente

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

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

- 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 2019 y 31 de diciembre de 2018:

<u>Al 30 de junio de 2019</u>	<u>Nivel 1</u>	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>	<u>Total</u>
<b>Activos</b>				
<i>Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Bonos del Gobierno y fondos mutuales	10,028	-	-	10,028
<b>Total activo</b>	<b>10,028</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10,028</b>
<u>Al 30 de junio de 2019</u>	<u>Nivel 1</u>	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>	<u>Total</u>
<b>Pasivos</b>				
<i>Pasivos Financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Títulos opcionales	-	-	35,727	35,727
<b>Total pasivo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>35,727</b>	<b>35,727</b>
<u>Al 31 de diciembre de 2018</u>	<u>Nivel 1</u>	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>	<u>Total</u>
<b>Activos</b>				
<i>Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Bonos del Gobierno y fondos mutuales	28,792	-	-	28,792
<b>Total activo</b>	<b>28,792</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>28,792</b>
<u>Al 31 de diciembre de 2018</u>	<u>Nivel 1</u>	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>	<u>Total</u>
<b>Pasivos</b>				
<i>Pasivos Financieros a valor razonable con cambios en resultados</i>				
Títulos opcionales	-	-	23,700	23,700
<b>Total pasivo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>23,700</b>	<b>23,700</b>

El valor de los instrumentos financieros negociados en mercados activos se basa en los precios cotizados en el mercado a la fecha de estos estados financieros intermedios condensados consolidados. Un mercado se considera activo cuando los precios cotizados están disponibles regularmente a través de una bolsa de valores, un corredor, una institución específica del sector o un organismo regulador, y esos precios reflejan transacciones de mercado regulares y actuales entre partes que actúan en condiciones de independencia mutua. El precio de cotización de mercado utilizado para los activos financieros mantenidos por la Compañía es el precio de oferta actual. Estos instrumentos están incluidos en el nivel 1.

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

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

### Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

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 2018 al 30 de junio de 2019 o del 31 de diciembre de 2017 al 30 de junio de 2018.

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

Los siguientes supuestos se utilizaron para estimar el valor razonable del pasivo de los títulos el 30 de junio de 2019:

	<b>Al 30 de junio de 2019</b>
Volatilidad anualizada	20.324%
Tasa de interés libre de riesgo doméstico	7.240%
Tasa de interés libre de riesgo extranjero	1.705%
Vida útil esperada en años.	3.76 años
Valor razonable por Título	US 35,727

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 US 0.10, esto aumentaría la obligación en aproximadamente 1,259 al 30 de junio de 2019. Si el precio de mercado disminuyera US 0.10, esto disminuiría la obligación en aproximadamente 1,247. Si la volatilidad aumentaría en 50 puntos básicos, esto aumentaría la obligación en aproximadamente 379. Si la volatilidad disminuyera en 50 puntos básicos, esto disminuiría la obligación en aproximadamente 403 al 30 de junio de 2019

*Reconciliación de las mediciones de valor razonable de Nivel 3:*

	<b>Al 30 de junio de 2019</b>	<b>Al 31 de diciembre de 2018</b>
Saldo del pasivo de título opcionales al comienzo del período	23,700	14,840
Total ganancias / pérdidas:		
– en ganancia o pérdida	12,027	8,860
<b>Saldo al cierre</b>	<b>35,727</b>	<b>23,700</b>

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

Excepto por lo detallado en la siguiente tabla, la Compañía consideran que los valores en libros de los activos financieros y pasivos financieros reconocidos en los estados financieros consolidados se aproximan a sus valores razonables, tal como se explica en las notas correspondientes.

	<b>Valor en libros</b>	<b>Valor razonable</b>	<b>Nivel</b>
<b>Al 30 de junio de 2019</b>			
<b>Pasivos</b>			
Préstamos bancarios	366,246	283,863	2
<b>Total pasivos</b>	<b>366,246</b>	<b>283,863</b>	

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

### Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

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

##### 16.5.1 Factores de riesgo financiero

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

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

La gestión de riesgos financieros está controlada por el Departamento Financiero 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 2018, excepto por lo siguiente:

##### 16.5.1.1 Riesgo de mercado

###### Riesgo de tipo de cambio

La situación financiera de la Compañía y los resultados de sus operaciones son sensibles a las variaciones en el tipo de cambio entre el dólar estadounidense ("USD") y el peso argentino ("ARS") y otras monedas. La Compañía no utilizó instrumentos financieros derivados para mitigar los riesgos asociados de la tasa de cambio en los periodos presentados.

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

Durante el período comprendido entre el 31 de diciembre de 2018 y el 30 de junio de 2019, el peso argentino se depreció aproximadamente 13%.

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

	<b>Al 30 de junio de 2019</b>
Variación en la tasa en pesos argentinos	+/- 19%
<b>Efecto en la utilidad antes de impuesto</b>	(9,831) / 9,831
<b>Efecto en el patrimonio antes de impuesto</b>	(9,831) / 9,831

###### Ambiente inflacionario en Argentina

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

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

### Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

el índice de precios al por mayor, que había estado disponible de manera consistente durante los últimos tres años, era de alrededor del 75% en los tres años acumulados a diciembre de 2017.

En el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019, el peso argentino se devaluó aproximadamente un 13%. Durante el 2018, el peso argentino se devaluó aproximadamente el 100%, las tasas de interés anuales aumentaron en más del 60% y la inflación de los precios al por mayor se aceleró considerablemente. La tasa acumulada de inflación a 3 años alcanzó un nivel de alrededor del 140%.

#### Nota 17. Inventarios

	Al 30 de junio de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
Materiales y repuestos	10,670	15,465
Inventario petróleo crudo (Nota 5.1)	6,095	2,722
<b>Total</b>	<b>16,765</b>	<b>18,187</b>

#### Nota 18. Caja, bancos e inversiones corrientes

	Al 30 de junio de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
Bancos	53,452	13,254
Fondos comunes de inversión	11,745	52,793
Bonos del gobierno	9,289	11,457
Letras del tesoro	-	3,404
<b>Total</b>	<b>74,486</b>	<b>80,908</b>

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

	Al 30 de junio de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
Caja, bancos e inversiones corrientes	74,486	80,908
<b>Menos</b>		
Bonos del gobierno y letras del tesoro	(9,289)	(14,861)
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>65,197</b>	<b>66,047</b>

#### Nota 19. Capital social

Al 30 de junio de 2019, el capital social variable de la Compañía es de 75,929,000 acciones ordinarias Serie A sin valor nominal, cada una de las cuales otorga derecho a un voto, las cuales están totalmente suscritas y pagadas. Al 30 de junio de 2019, el capital común autorizado de la Compañía incluye 41,956,982 acciones comunes Series A que se encuentran en Tesorería, y pueden ser usadas con los títulos opcionales y con el acuerdo de compra a plazo y LTIP (Ver Nota 11, para más detalle)

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

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

El siguiente cuadro muestra una conciliación de los movimientos en el patrimonio de la Compañía del 31 de diciembre del 2018 al 30 de junio de 2019:

	Series A Público Inversionista	Series A Colocación Privada	Series B	Series C	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2018	423,017	90,238	-	-	513,255
Número de acciones	60,909,315	9,500,000	-	2	70,409,317
Valor neto de acciones Serie A <sup>(1)</sup>	54,143	-	-	-	54,143
Número de acciones	5,500,000	-	-	-	5,500,000
Acciones Serie A a concederse en LTIP <sup>(2)</sup>	-	-	-	-	-
Número de acciones	-	19,685	-	-	19,685
Saldo al 30 de junio de 2019	477,160	90,238	-	-	567,398
Número de acciones	66,409,315	9,519,685	-	2	75,929,002

<sup>(1)</sup> Con fecha 13 de febrero de 2019 la Compañía completó la venta de 5,500,000 acciones serie A y 5,000,000 de títulos opcionales para la compra de acciones series A por un monto acordado de 55,000 con Kensington Investments B.V., de acuerdo con un contrato de compra a plazo y el compromiso de suscripción, revelado en la Nota 20.1.1 de los estados financieros anuales.

<sup>(2)</sup> En mayo 2019, la Compañía emitió 19,685 acciones serie A que se encontraban en su tesorería para concederse en el Plan de Incentivo a Largo Plazo (LTIP). Las mismas se encuentran depositadas en un fideicomiso administrativo.

**Nota 20. Provisiones**

	Al 30 de junio de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
<u>No corrientes</u>		
Obligación de taponamiento de pozos	15,334	15,430
Remediación ambiental	681	756
<b>Total no corriente</b>	<b>16,015</b>	<b>16,186</b>
<u>Corrientes</u>		
Obligación de taponamiento de pozos	2,604	823
Remediación ambiental	1,797	2,968
Provisión para contingencias	310	349
<b>Total corriente</b>	<b>4,711</b>	<b>4,140</b>

**Nota 21. Salarios y contribuciones sociales por pagar**

	Al 30 de junio de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
<u>Corriente</u>		
Salarios y contribuciones sociales	2,570	925
Provisión por gratificaciones y bonos	3,604	5,423
<b>Total corriente</b>	<b>6,174</b>	<b>6,348</b>

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

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

**Nota 22. Otros impuestos y regalías por pagar**

	Al 30 de junio de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
<u>Corriente</u>		
Regalías	6,187	5,467
Retenciones de impuestos por pagar	853	909
Impuesto al valor agregado	265	-
Impuesto sobre los ingresos brutos	-	139
Otros	74	-
<b>Total corriente</b>	<b>7,379</b>	<b>6,515</b>

**Nota 23. Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar**

	Al 30 de junio de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
<u>No Corriente</u>		
<b>Cuentas por pagar:</b>		
Canon extraordinario por el programa de inyección excedente de gas natural	817	1,007
<b>Total cuentas por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes</b>	<b>817</b>	<b>1,007</b>
<u>Corriente</u>		
<b>Cuentas por pagar:</b>		
Proveedores	71,206	73,609
<b>Total cuentas por pagar corrientes</b>	<b>71,206</b>	<b>73,609</b>
<b>Otras cuentas por pagar:</b>		
Pasivo por extensión de la concesión de Bajada del Palo	-	7,899
Canon extraordinario por el programa de inyección excedente de gas natural	1,383	769
Saldos con socios de operaciones conjuntas	1,238	1,023
Honorarios directores	-	1,034
<b>Total otras cuentas por pagar corrientes</b>	<b>2,621</b>	<b>10,725</b>
<b>Total cuentas por pagar y otras cuentas por pagar corrientes</b>	<b>73,827</b>	<b>84,334</b>

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 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

**Nota 24. Beneficios a empleados**

Los siguientes cuadros resumen los componentes del gasto neto reconocido en el estado consolidado de resultados en concepto de planes de beneficios a empleados a largo plazo y la evolución del pasivo por beneficios a los empleados de largo plazo en el estado consolidado de situación financiera:

	<b>Período del 1 de enero al 30 de junio de 2019</b>		
	Valor actual de la obligación	Valor razonable del plan de activos	Pasivo neto al fin del periodo
Costo de servicios vigentes	(38)		
Costo de intereses	(73)		
<b>Total</b>	<b>(111)</b>		
	<b>Al 30 de junio de 2019</b>		
Saldos al inicio del periodo	(11,014)	7,712	(3,302)
<i>Conceptos clasificados como pérdida o ganancia</i>			
Costo de servicios vigentes	(38)	-	(38)
Costo de intereses	(266)	193	(73)
<i>Conceptos clasificados en otros resultados integrales</i>			
Pérdidas actuariales (ganancia)	(915)	(105)	(1,020)
Pagos de beneficios	253	(253)	-
Pago de contribuciones	-	253	253
Adiciones	(295)	-	(295)
<b>Al final del periodo</b>	<b>(12,275)</b>	<b>7,800</b>	<b>(4,475)</b>

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

	<b>Al 30 de junio de 2019</b>
Bonos del gobierno americano	7,800
<b>Total</b>	<b>7,800</b>

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 periodo.

	<b>Al 30 de junio de 2019</b>
Menos de un año	844
De uno a dos años	868
De dos a tres años	856
De tres a cuatro años	844
De cuatro a cinco años	872
De seis a diez años	4,412

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

### Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

Las estimaciones actuariales significativas utilizadas fueron las siguientes:

	Al 30 de junio de 2019
Tasa de descuento	5%
Tasa de retorno de activos	5%
Aumento de salario	
Hasta 35 años	1%
De 36 a 49 años	1%
Más de 50 años	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 1,294 (aumento en 1,089) al 30 de junio de 2019.

Si el crecimiento salarial esperado aumenta (disminuye) en un 1%, la obligación por beneficios definidos aumentaría en 210 (disminución en 225) al 30 de junio de 2019.

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 período 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 período 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 22 a los estados financieros anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2018 proporciona más detalles sobre los planes de beneficios a los empleados.

#### Nota 25. Transacciones y saldos con partes relacionadas

La Nota 2.3 a los estados financieros anuales de la Compañía al 31 de diciembre de 2018 proporciona información sobre la estructura del Grupo, incluidos los detalles de las subsidiarias de la compañía tenedora y la Compañía.

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

	Al 30 de junio de 2019	Al 31 de diciembre de 2018
<b>Otras cuentas por cobrar:</b>		
Riverstone Vista Capital Partners L.P	194	186

Los saldos pendientes al final de período/año no están garantizados y no generan intereses y la liquidación se realiza en efectivo. No ha habido garantías proporcionadas o recibidas por ninguna parte relacionada con las cuentas por cobrar o por pagar. Para el período desde el 31 de diciembre de 2018 hasta el 30 de junio de 2019 y desde el 31 de diciembre de 2017 hasta el 30 de junio de 2018, el Grupo no ha registrado ningún deterioro de valor en las cuentas por cobrar relacionadas con los montos adeudados por partes relacionadas. Esta evaluación se lleva a cabo en cada final de período/año mediante el examen de la situación financiera de la parte relacionada y el mercado en el que opera la parte relacionada.

No hay otras transacciones con partes relacionadas.

**Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

**Nota 26. Compromisos y contingencias**

Para una descripción de los compromisos de inversión de la Compañía con respecto a sus propiedades de petróleo y gas, consulte las notas 27 y 29.4 a los estados financieros consolidados anuales de 2018. Con respecto a los compromisos y contingencias surgidas posterior a dicha fecha, se detalla a continuación:

**Acuerdo inversión para la formación de Aleph Midstream S.A.**

En fecha 27 de junio de 2019, Vista, anunció la firma de un acuerdo de inversión con una afiliada de Riverstone y una afiliada de Southern Cross Group, para la formación de Aleph Midstream S.A., una empresa de midstream en Argentina (Aleph Midstream o “Aleph”).

Bajo los términos de este acuerdo y otros acuerdos relacionados, sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones precedentes, incluyendo la obtención de ciertas aprobaciones regulatorias, nuestros socios esperan contribuir hasta 160,000 en el agregado a Aleph, a cambio del control mediante una participación en el capital total de Aleph de hasta un 78.4%.

Vista espera contribuir con una parte mayoritaria de sus activos de midstream ubicados en la cuenca neuquina, valuados en aproximadamente 45,000, a Aleph, a cambio de una participación no controlante no menor al 21.6% del capital de Aleph.

Aleph espera invertir los fondos contribuidos en la construcción de los activos de midstream necesarios para la provisión de los servicios de recolección, procesamiento y evacuación de nuestra producción de petróleo y gas en la cuenca neuquina ubicada en Argentina. Así mismo Aleph espera proveer ciertos servicios de midstream a Vista, los cuales pudieran incluir la captación, procesamiento y evacuación de la producción de petróleo y gas de nuestro desarrollo de shale en Bajada del Palo Oeste en la formación Vaca Muerta, como también para nuestra producción convencional en la cuenca neuquina.

Así mismo existen ciertas condiciones dentro del acuerdo: si ciertas aprobaciones regulatorias requeridas relacionadas con los títulos de concesión de ciertos activos de midstream a ser obtenidos por Vista y a ser asignadas a Aleph Midstream, no se obtuvieran antes de (i) la fecha en la que los socios ya hubieran contribuido 75,000 en Aleph, o (ii) 11 meses después del cierre de la transacción relacionada a Aleph, nuestros socios tendrán el derecho de ejercer una opción de venta contra Vista sobre su participación en Aleph a un precio tal que compensará su contribución en efectivo a Aleph, sumado a un interés acordado, y nosotros tendremos 12 meses para realizar dicho pago.

En el mes de julio de 2019, los patrocinadores financieros proporcionaron contribuciones por un monto de 37,488. Dichos montos han sido contabilizados como deuda financiera por la Compañía.

**Nota 27. Combinación de negocios**

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

**Nota 28. Eventos posteriores al período de referencia**

La Compañía ha evaluado los eventos posteriores al 30 de junio de 2019 para evaluar la necesidad de un posible reconocimiento o revelación en estos estados financieros intermedios condensados consolidados. La Compañía evaluó dichos eventos hasta el 07 de agosto de 2019, fecha en que estos estados financieros estuvieron disponibles para su emisión:

**Oferta Pública con cotización en la Bolsa de Nueva York (“NYSE”)**

El 25 de julio de 2019, la Compañía realizó una oferta pública con cotización en NYSE mediante la colocación de 10,906,257 acciones Serie A.

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

### Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

La oferta global consistió en:

- (i) una oferta internacional en los Estados Unidos y otros países fuera de México de 10,091,257 American Depositary Shares “ADS”, cada uno representando una Acción Serie A a un precio de US 9.25 por ADS. Los ADS cotizan en NYSE bajo el símbolo “VIST”; y
- (ii) una oferta simultánea en México de 815,000 Acciones Serie A a un precio en pesos mexicano equivalente a US 9.25 por Acción Serie A.

Por la oferta global la Compañía obtuvo recursos estimados netos por 93,243.

Con base en la NIC 32 dichos costos de transacción de capital fueron registrados como una disminución al capital contable de la Compañía, debido a que dichos costos fueron considerados costos incrementales directamente atribuibles al capital, que de no existir la emisión de nuevas acciones hubieran sido evitados.

El número de acciones emitidas y los recursos obtenidos de la Oferta Pública Inicial y emisión de nuevas acciones Serie A en México, se detallan como sigue:

	Oferta Global (Acciones)		Total de la nueva emisión de acciones	Total de Recursos Obtenidos
	México	Internacional		
Acciones comunes Serie A	815,000	10,091,257	10,906,257	93,185

Después de completar la Oferta Pública Inicial y la Emisión de Nuevas Acciones Serie A, el número total de acciones autorizadas, y el capital social de la Compañía será el siguiente:

	Series A Público Inversionista	Series A Colocación Privada	Series B	Series C	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2018	423,017	90,238	-	-	513,255
Número de acciones	60,909,315	9,500,000	-	2	70,409,317
Valor neto de acciones Serie A	54,143	-	-	-	54,143
Número de acciones	5,500,000	-	-	-	5,500,000
Acciones Serie A a concederse en LTIP	-	-	-	-	-
Número de acciones	-	19,685	-	-	19,685
<b>Saldo antes de la Oferta Global</b>	<b>477,160</b>	<b>90,238</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>567,398</b>
<b>Número de acciones antes de la Oferta Global</b>	<b>66,409,315</b>	<b>9,519,685</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>75,929,002</b>
Valor neto de acciones Serie A	93,185	-	-	-	93,185
Número de acciones	10,906,257	-	-	-	10,906,257
<b>Saldo después de la Oferta Global</b>	<b>570,345</b>	<b>90,238</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>660,583</b>
<b>Número de acciones después de la Oferta Global</b>	<b>77,315,572</b>	<b>9,519,685</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>86,835,259</b>

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

### **Notas a los estados financieros intermedios condensados consolidados al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 y por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditados)**

(Importes expresados en miles de dólares estadounidenses)

#### **Emisión de deuda de Vista Argentina**

Vista Argentina, una subsidiaria de la Compañía, emitió títulos de deuda simples no convertibles (obligaciones negociables simples no convertibles en acciones), bajo el nombre "Programa de Notas" (el "Programa de Notas") y aprobado por la Comisión Nacional de Valores ("CNV"), según el siguiente detalle:

- El 31 de julio se emitieron títulos por un monto total de capital de 50,000 con un interés anual de 7.88% y fecha de vencimiento 31 de julio de 2021.
- El 07 de agosto se emitieron títulos por un monto total de capital de 50,000 con un interés anual de 8.5% y fecha de vencimiento de 07 de agosto de 2022.

Bajo el mencionado Programa de Notas, Vista Argentina 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.

#### **Otros eventos subsecuentes:**

- El permiso de exploración para el bloque Águila Mora expiró el 26 de junio de 2019. Antes de dicha expiración, el 11 de junio de 2019, se presentó ante las autoridades locales la solicitud de una concesión de explotación no convencional por un plazo de 35 años. Se espera que el Decreto que aprueba la concesión de la concesión de explotación no convencional en el bloque Águila Mora se obtenga a más tardar a mediados de agosto de 2019.
- El 2 de julio de 2019 la Compañía completó un proceso de reorganización corporativo por el cual APCO Oil & Gas S.A.U. y APCO Argentina se fusionó por absorción sin liquidación en Vista Argentina (la "Reorganización Argentina") como parte de una reorganización libre de impuestos bajo la normativa de la ley de impuestos sobre la renta de Argentina. La Reorganización Argentina se hizo efectiva el 1 de enero de 2019 y desde esa fecha APCO Oil & Gas S.A.U. y APCO Argentina han estado operando efectivamente como consolidada bajo Vista Argentina.

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