

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Estados Financieros

31 de diciembre de 2015

Con el informe de los Auditores Independientes

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Estados Financieros

31 de diciembre de 2015

Índice del Contenido

Informe de los Auditores Independientes

Estado de Situación Financiera

Estado de Resultados Integrales

Estado de Cambios en el Patrimonio

Estado de Flujos de Efectivo

Notas a los Estados Financieros



**KPMG del Ecuador Cía. Ltda.**  
Av. República de El Salvador, N35-40  
y Portugal, Edif. Athos, pisos 2 y 3  
Quito - Ecuador

Teléfonos: (593-2) 245 0356  
(593-2) 244 4228  
(593-2) 244 4225

### **Informe de los Auditores Independientes**

A la Junta de Accionistas  
PDVSA ECUADOR S. A.:

Hemos auditado los estados financieros que se acompañan de PDVSA Ecuador S. A. ("la Compañía"), que incluyen el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2015, y los estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año que terminó en esa fecha y las notas que comprenden un resumen de las políticas importantes de contabilidad y otra información explicativa.

#### *Responsabilidad de la Administración por los Estados Financieros*

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera y por el control interno que determina necesario para permitir la preparación de estados financieros que estén libres de errores significativos, ya sean debido a fraude o error.

#### *Responsabilidad de los Auditores*

Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros con base en nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría. Esas normas requieren que cumplamos con los requerimientos éticos pertinentes, y planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener una seguridad razonable acerca de si los estados financieros están libres de errores significativos.

Una auditoría incluye efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen de nuestro juicio, incluyendo la evaluación de los riesgos de errores significativos en los estados financieros, debido a fraude o error. Al hacer esas evaluaciones de riesgo, consideramos los controles internos pertinentes a la preparación y presentación razonable de los estados financieros de la entidad en orden a diseñar procedimientos de auditoría adecuados a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la entidad. Una auditoría también incluye evaluar lo apropiado de los principios de contabilidad utilizados y la razonabilidad de las estimaciones contables elaboradas por la Administración, así como evaluar la presentación en conjunto de los estados financieros.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proveer una base para nuestra opinión calificada.

(Continúa)

### *Base para una Opinión Calificada*

Como se explica más ampliamente en la nota 12 a los estados financieros, la Compañía mantiene inversiones en acciones en Refinería del Pacífico - CEM, la cual es una entidad en etapa pre operativa desde hace seis años. Hasta la fecha de aprobación de los estados financieros, los accionistas de Refinería del Pacífico - CEM no han logrado conseguir el financiamiento para la construcción y viabilidad del proyecto, el cual ha presentado demoras en su ejecución con respecto al plazo original. La recuperación de las inversiones en el largo plazo depende de la obtención del financiamiento, y de la continuidad de las operaciones asociadas al proyecto; debido a lo anterior, no contamos con suficientes elementos de juicio para concluir en forma razonable sobre la recuperación del valor de la inversión. Por tanto, no nos fue posible determinar la disposición que este asunto pudiera tener en los estados financieros adjuntos.

### *Opinión Calificada*

En nuestra opinión, excepto por los posibles efectos del asunto mencionado en Base para una Opinión Calificada, los estados financieros mencionados en el primer párrafo presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de PDVSA Ecuador S. A. al 31 de diciembre de 2015, y su desempeño financiero y sus flujos de efectivo por el año que terminó en esa fecha de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera.

### *Énfasis en un Asunto*

Sin calificar nuestra opinión llamamos la atención a la nota 2 (c) a los estados financieros adjuntos, que menciona que la Compañía recibe el apoyo y soporte financiero de casa matriz para continuar las operaciones en Ecuador. Es opinión de la Administración que la casa matriz seguirá entregando el soporte financiero que la Compañía requiere para continuar las operaciones en Ecuador hasta que la entidad logre generar suficientes ingresos para hacer frente a sus pasivos operacionales y compromisos de inversión.

*KPMG del Ecuador*

SC - RNAE 069

5 de octubre de 2016



Marcelina Vizúete Franco, Socia  
Registro No. 17759

POVSA ECUADOR S. A.  
 Una subsidiaria de PDV Andra S. A.J

Estado de Situación Financiera

31 de diciembre de 2015, con cifras comparativas al 31 de diciembre de 2014 y 2013

(En dólares de los Estados Unidos de América – US\$)

Activos	Nota	2015	2014	2013	Pasivos y Patrimonio	Nota	2015	2014	2013
<b>Activos no corrientes:</b>					<b>Patrimonio:</b>	15			
Cédulo imbuerto	14 US\$	-	-	1.425.123	Capital social	US\$	10.000	10.000	10.000
Propiedad, planta y equipos	11	2.759.614	2.092.050	2.890.005	Otras reservas		69.097.126	69.097.128	44.097.128
Activos intangibles		22.520	28.955	35.260	Resultados acumulados		68.885.909	75.945.294	30.871.356
Propiedad de inversión		79.701	85.263	90.885	Total patrimonio		<u>125.973.067</u>	<u>144.752.422</u>	<u>74.979.483</u>
Inversiones en asociadas	12	451.493.791	464.873.036	424.041.055					
Otros activos		58.906	60.498	65.046	<b>Pasivos no corrientes:</b>				
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>464.424.632</b>	<b>487.548.478</b>	<b>426.509.016</b>	Acreedores comerciales	16	-	757.705	757.705
					Beneficios a los empleados	17	55.188	367.412	230.082
					Total pasivos no corrientes		<u>55.188</u>	<u>1.125.118</u>	<u>987.787</u>
<b>Activos corrientes:</b>					<b>Pasivos corrientes:</b>				
Pagos anticipados		257.883	74.872	192.220	Acreedores comerciales	18	370.216.375	391.816.045	308.943.118
Cédulo tributario	14	3.229.021	-	2.030.489	Otras cuentas y gastos acumulados por pagar	19	2.959.786	1.442.867	1.347.122
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	13	33.819.852	32.292.687	31.745.794	Beneficios a los empleados	17	117.440	1.908.645	1.784.591
Inversiones mantenidas hasta el vencimiento	15	150.504	5.024.746	-	Total pasivos corrientes		<u>373.293.641</u>	<u>395.167.458</u>	<u>390.054.831</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo		470.473	5.736.215	3.492.558	Total pasivos		<u>373.348.798</u>	<u>396.292.576</u>	<u>391.049.598</u>
<b>Total activos corrientes</b>		<b>34.697.233</b>	<b>43.068.520</b>	<b>37.512.068</b>	Total pasivos y patrimonio	US\$	<u>409.321.855</u>	<u>511.044.959</u>	<u>486.021.081</u>
<b>Total activos</b>	US\$	<b>499.121.865</b>	<b>531.617.000</b>	<b>464.021.084</b>					

  
 Sr. Kamal El Chriti  
 Gerente General

  
 Sr. Roberto Guerra  
 Gerente de Administración y Finanzas

  
 C.F.A. Santiago P. Rojas  
 Contador

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros.

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Estado de Resultados Integrales

Año que terminó el 31 de diciembre de 2015, con cifras comparativas de 2014 y 2013

(En dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	Nota	2015	2014	2013
Ingresos ordinarios	6	US\$ 30.664.473	84.351.646	77.089.836
Ingresos por arrendos de oficinas		87.600	87.600	87.600
		<u>30.752.073</u>	<u>84.439.246</u>	<u>77.157.436</u>
Compras de bienes y servicios	8	32.489.534	62.691.818	56.005.337
Gastos de personal	7	6.374.900	12.405.159	10.644.077
Gastos de administración y ventas	8	1.641.640	1.861.173	2.940.555
Gastos de exploración	9	116.560	890.049	761.964
Depreciación y amortización		316.221	319.195	341.056
Ingresos financieros		195.679	(63.473)	(1.116)
Otros (ingresos) y gastos		(1.349.257)	(5.785)	(1.331.317)
		<u>39.495.919</u>	<u>78.097.936</u>	<u>69.380.556</u>
Resultados de actividades de la operación		(8.743.846)	6.341.310	7.796.890
Participación en la (pérdida) ganancia de asociadas	12	38.728.056	40.831.371	46.598.568
Deterioro de inversiones en acciones	12	(45.980.189)	-	-
		<u>(7.252.133)</u>	<u>40.831.371</u>	<u>46.598.568</u>
Resultados antes de impuesto a la renta		(15.995.978)	47.172.681	54.395.448
Impuesto a la renta	20 (a)	2.783.376	2.398.742	1.540.995
Resultados neto y resultado integral del año		US\$ <u>(18.779.355)</u>	<u>44.773.939</u>	<u>52.854.453</u>

  
Sr. Kamel El Chiriti  
Gerente General

  
Sr. Roberto Guama  
Gerente de Administración y Finanzas

  
C.P.A Santiago Pupiales  
Contador

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros.

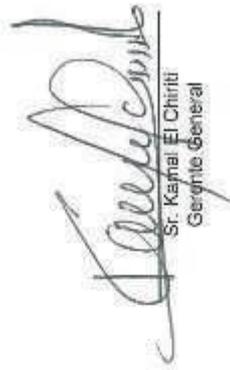
**PDVSA ECUADOR S. A.**  
(Una subsidiaria de PDV Aridina S. A.)

**Estado de Cambios en el Patrimonio**

Año que terminó el 31 de diciembre de 2015, con cifras comparativas de 2014 y 2013

(En dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Nota	Capital social	Otras reservas	Resultado acumulado proveniente de la adopción por primera vez de las NIIF	Resultados acumulados		Patrimonio, neto
				Pérdidas acumuladas	Neto	
Saldo al 1 de enero de 2013	US\$ 10.000	44.097.128	25.830.101	(47.813.199)	(21.983.098)	22.124.030
Utilidad neta y resultado integral del periodo	-	-	-	52.854.453	52.854.453	52.854.453
Saldo al 31 de diciembre de 2013	10.000	44.097.128	25.830.101	5.041.254	30.871.355	74.978.483
Utilidad neta y resultado integral del periodo	-	-	-	44.773.939	44.773.939	44.773.939
Aportes para futuras capitalizaciones	-	25.000.000	-	-	-	25.000.000
Saldo al 31 de diciembre de 2014	10.000	69.097.128	25.830.101	49.815.193	75.645.294	144.762.422
Pérdida neta y resultado integral del periodo	-	-	-	(18.779.355)	(18.779.355)	(18.779.355)
Saldo al 31 de diciembre de 2015	US\$ 10.000	69.097.128	25.830.101	31.035.838	58.865.939	125.973.067

  
Sr. Kamal El Chirif  
Gerente General

  
Sr. Roberto Guama  
Gerente de Administración y Finanzas

  
C.P.A. Santiago Pupiales  
Contador

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros.

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Estado de Flujos de Efectivo

Año que terminó el 31 de diciembre de 2015, con cifras comparativas de 2014 y 2013

(En dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	<u>Ncta</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de operación:</b>				
Efectivo recibido de clientes y otros	US\$	27.134.096	83.120.989	69.469.472
Efectivo pagado a proveedores, empleados y otros		(36.551.095)	(74.821.904)	(88.868.670)
Impuestos		(3.039.683)	(1.631.707)	(2.295.163)
Efectivo neto (utilizado en) provisto por las actividades de operación		(14.456.682)	6.667.378	(21.694.361)
<b>Flujos de efectivo de las actividades de inversión:</b>				
Aporte de fondos a inversiones en asociadas	12	-	-	(10.000.000)
Adiciones de propiedad, planta y equipos	11	(183.302)	(349.973)	(247.145)
Adiciones de intangibles		-	-	(15.352)
Inversiones mantenidas al vencimiento		4.874.242	(5.024.746)	-
Efectivo neto provisto (utilizado) en las actividades de inversión		4.690.940	(6.374.719)	(10.262.497)
<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:</b>				
Cuentas por pagar y efectivo neto provisto por las actividades de financiamiento	21	4.500.000	950.000	34.670.000
(Disminución) aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo		(5.265.742)	2.242.659	2.713.142
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año		5.736.215	3.493.556	780.414
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	US\$	470.473	5.736.215	3.493.556
<b>Transecciones que no requieren flujo de efectivo:</b>				
Cuentas por cobrar	21	US\$ 3.872.888	-	17.486.225
Aportes para futuras capitalizaciones	21	-	25.000.000	-

  
Sr. Karim El Chirri  
Gerente General

  
Sr. Roberto Guama  
Gerente de Administración y Finanzas

  
C.P.A. Santiago Pupiales  
Contador

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros.

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

31 de diciembre de 2015

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(1) Entidad de Reporte

PDVSA Ecuador S. A. (en lo sucesivo "la Compañía") fue constituida en Quito, República del Ecuador, el 14 de marzo de 2008, e inscrita en el Registro de Hidrocarburos el 24 de abril de 2008. La Compañía es una subsidiaria de PDV Andina, S. A., una subsidiaria del grupo cuyo principal accionista es Petróleos de Venezuela S. A. (PDVSA). Las oficinas principales y su domicilio está ubicado en la Avenida Orellana y 6 de Diciembre, edificio Alisa de Orellana, piso 11, Quito, Ecuador. El objeto principal de la Compañía es la exploración y explotación, transporte, almacenamiento, procesamiento y comercialización de hidrocarburos.

(2) Bases de Preparación

(a) Declaración de Cumplimiento

Los estados financieros han sido preparados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

El 28 de mayo de 2016, la Junta Directiva aprobó someter a consideración de la Junta de Accionistas de PDVSA los estados financieros al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2015, los cuales serán presentados próximamente a dicha Asamblea de Accionistas, estimándose que sean aprobados sin ninguna modificación.

(b) Bases de Medición

Los estados financieros han sido preparados sobre la base del principio de costo histórico.

(c) Bases de Contabilización de Negocio en Marcha

Los estados financieros han sido preparados bajo la hipótesis de negocio en marcha, la que supone que la Compañía podrá realizar sus activos y cancelar sus pasivos en el curso normal de negocios.

La Compañía al 31 de diciembre de 2015 reconoció una pérdida por US\$18.779.355 y los pasivos corrientes exceden los activos corrientes en US\$339.512.496 (US\$322.068.938 en 2014 y US\$352.542.766 en 2013); por lo que, recibe el apoyo y soporte financiero de su casa matriz para continuar las operaciones en Ecuador. La situación de liquidez, se debe al pasivo pagadero a la demanda que la Compañía mantiene con sus accionistas y que ha utilizado principalmente para pagar los incrementos patrimoniales de sus asociadas.

Es opinión de la Administración que la casa matriz seguirá entregando el soporte financiero que la Compañía requiera para continuar las operaciones en Ecuador hasta que la entidad logre generar suficientes ingresos para hacer frente a sus pasivos operacionales y compromisos de inversión. Así también seguirá con su segmento de negocios de lubricantes.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(d) Moneda Funcional y de Presentación

Los estados financieros están presentados en dólares de los Estados Unidos de América, que constituye la moneda funcional de la Compañía.

(e) Uso de Juicios y Estimaciones

La preparación de estados financieros de acuerdo con lo previsto en las NIIF, requiere que la gerencia realice juicios, estimaciones y supuestos que afectan la aplicación de políticas de contabilidad y los montos presentados de activos, pasivos, ingresos y gastos. Los resultados reales pudieran diferir de tales estimaciones.

Las estimaciones y supuestos relevantes son revisados regularmente. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas prospectivamente.

i. Juicios

La información sobre juicios críticos en la aplicación de políticas contables que tienen el efecto más importante sobre los montos reconocidos en los estados financieros, se describe en la nota 12 consolidación: determinación de si la Compañía tiene control de facto sobre una participada.

ii. Supuestos e Incertidumbres en las Estimaciones

La información sobre supuestos e incertidumbres de estimación que tienen un riesgo significativo de resultar en un ajuste material en el año que terminará el 31 de diciembre de 2016, se incluye en la nota 5 (b) ii - pruebas de deterioro del valor: supuestos claves para el importe recuperable.

iii. Medición de los Valores Razonables

Algunas de las políticas y revelaciones contables de acuerdo con lo previsto por las Normas Internacionales de Información Financiera requieren la medición de los valores razonables tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros. La Compañía utiliza la medición de los valores razonables principalmente para propósitos de: (i) reconocimiento inicial; (ii) revelación; y (iii) cuando existen indicios de deterioro tratándose de activos no financieros.

Cuando se mide el valor razonable de un activo o pasivo la Compañía utiliza datos de mercados observables siempre que sea posible. De acuerdo con lo previsto en las NIIF los valores razonables se clasifican en niveles distintos dentro de una jerarquía del valor razonable que se basa en las variables usadas en las técnicas de valoración, como sigue:

- Nivel 1: precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

- Nivel 2: datos diferentes de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1, que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivados de los precios).
- Nivel 3: datos para el activo o pasivo que no se basan en datos de mercado observables.

Si las variables usadas para medir el valor razonable de un activo o pasivo pueden clasificarse en niveles distintos de jerarquía del valor razonable, entonces la medición del valor razonable se clasifica en su totalidad en el mismo nivel de jerarquía del valor razonable de la variable de nivel más bajo que sea significativa a la medición total. Cualquier transferencia entre los niveles de jerarquía del valor razonable se reconoce al final del período en el cual ocurrió el cambio.

En la nota 5 (a) se incluye información adicional sobre los supuestos hechos al medir los valores razonables.

(3) Políticas de Contabilidad Significativas

Las políticas de contabilidad han sido aplicadas consistentemente a todos los períodos presentados en estos estados financieros, a menos que otro criterio sea indicado.

(a) Clasificación de Saldos Corrientes y no Corrientes

Los saldos de activos y pasivos presentados en el estado de situación financiera se clasifican en función de su vencimiento, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a 12 meses, los que están dentro del ciclo normal de la operación de la Compañía, y, como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período.

(b) Reconocimiento de Ingresos

Los ingresos provenientes de ventas de lubricantes, son reconocidos al valor razonable de la contraprestación recibida o por recibir, neta de descuentos comerciales de los volúmenes despachados por cuenta de la Compañía y se reconocen en el estado de resultados integrales cuando los riesgos y los derechos significativos derivados de la propiedad han sido transferidos al comprador, la recuperación de la respectiva cuenta por cobrar es probable, existe suficiente evidencia de un acuerdo de venta, los precios han sido fijados o son determinables y la Compañía no mantiene implicación alguna con los activos vendidos. En su mayoría, la transferencia de los riesgos y los derechos significativos derivados de la propiedad está regida por los términos de entrega estipulados en los contratos con los clientes.

En el caso de los ingresos provenientes de actividades distintas al negocio principal de la Compañía, se reconocen cuando el ingreso ha sido realizado a través de la transferencia de riesgos y beneficios asociados a la venta de activos o cuando el servicio ha sido prestado.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Los ingresos por arrendamientos de propiedades de inversión son reconocidos en resultados a través del método lineal durante el período de arrendamiento.

(c) Reconocimiento de Costos y Gastos

Los costos y gastos son reconocidos con base en lo causado o cuando son incurridos. Se reconoce inmediatamente un gasto cuando el desembolso efectuado no produce beneficios económicos futuros.

(d) Impuesto a la Renta

El gasto por impuesto a la renta comprende el impuesto a la renta corriente y el impuesto a la renta diferido. Es reconocido en resultados excepto que se relacione con partidas reconocidas en otros resultados integrales o directamente en el patrimonio, en cuyo caso el monto de impuesto relacionado es reconocido en otros resultados integrales o en el patrimonio, respectivamente.

i. Impuesto a la Renta Corriente

El impuesto a la renta corriente es el impuesto que se espera pagar sobre la utilidad gravable del año, utilizando la tasa impositiva aprobada o a punto de ser aprobada a la fecha del estado de situación financiera y cualquier ajuste al impuesto por pagar de años anteriores.

ii. Impuesto a la Renta Diferido

El impuesto a la renta diferido es reconocido sobre las diferencias temporarias existentes entre el valor en libros de los activos y pasivos para propósitos de información financiera y los montos usados para propósitos tributarios. No se reconoce impuesto a la renta diferido por las diferencias temporarias que surgen en el reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios, y que no afecta la utilidad o pérdida financiera ni gravable.

La medición del activo y pasivo por impuesto a la renta diferido, refleja las consecuencias fiscales que se derivan de la forma en la cual la Compañía espera, al final del período sobre el cual se informa, recuperar o liquidar el valor en libros de sus activos y pasivos.

El impuesto a la renta diferido es medido a la tasa de impuesto que se espera aplicar a las diferencias temporarias cuando son revertidas, basándose en las leyes tributarias que han sido aprobadas o a punto de ser aprobadas a la fecha del estado de situación financiera.

Los activos y pasivos por impuesto a la renta diferido son compensados si se cumplen ciertos criterios.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Un activo por impuesto diferido es reconocido por las pérdidas tributarias no utilizadas y las diferencias temporarias deducibles, en la medida en la cual sea probable que estarán disponibles ganancias gravables futuras contra las que pueden ser utilizadas. Los activos por impuesto a la renta diferido son revisados en cada fecha del estado de situación financiera y son reducidos en la medida en la cual no sea probable que los beneficios por impuestos relacionados serán realizados.

iii. Exposición Tributaria

Al determinar el importe del impuesto a la renta corriente e impuesto a la renta diferido, la Compañía considera el impacto de las posiciones fiscales inciertas y si pueden adeudarse impuestos e intereses adicionales.

Esta evaluación depende de estimaciones y supuestos y puede involucrar una serie de juicios acerca de eventos futuros. Puede surgir nueva información que haga que la Compañía cambie su juicio acerca de la idoneidad de los pasivos fiscales actuales; tales cambios en los pasivos fiscales impactarán el gasto fiscal en el período en el cual se determinen.

(e) Instrumentos Financieros

La Compañía clasifica los activos financieros no derivados en la categoría de préstamos y partidas por cobrar y los pasivos financieros no derivados en la categoría de otros pasivos financieros.

i. Activos y Pasivos Financieros no Derivados - Reconocimiento y Baja en Cuentas

La Compañía reconoce inicialmente los préstamos y partidas por cobrar y los instrumentos de deuda en la fecha en la cual se originan. Los otros activos y pasivos financieros se reconocen inicialmente en la fecha de contratación.

La Compañía da de baja un activo financiero cuando los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo derivados del activo expiran, o cuando transfiere los derechos a recibir los flujos de efectivo contractuales del activo financiero en una transacción en la cual se transfieren substancialmente todos los riesgos y beneficios relacionados con la propiedad del activo financiero.

Cualquier participación en los activos financieros transferidos que sea creada o retenida por la Compañía, se reconoce como un activo o pasivo separado.

La Compañía da de baja un pasivo financiero cuando sus obligaciones contractuales son pagadas o han expirado.

Los activos y pasivos financieros son compensados y el monto neto presentado en el estado de situación financiera cuando, y sólo cuando, la Compañía cuenta con un derecho legal para compensar los montos y tiene el propósito de liquidar sobre una base neta o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

ii. Activos Financieros no Derivados - Medición

Préstamos y Partidas por Cobrar

Estos activos inicialmente se reconocen al valor razonable más cualquier costo de transacción directamente atribuible.

Posterior al reconocimiento inicial, los préstamos y partidas por cobrar se valoran al costo amortizado usando el método de interés efectivo, menos las pérdidas por deterioro. Los préstamos y partidas por cobrar se componen de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

iii. Pasivos Financieros no Derivados - Medición

Los pasivos financieros no derivados se reconocen inicialmente a su valor razonable menos los costos de transacción directamente atribuibles. Posterior al reconocimiento inicial, estos pasivos financieros se valoran al costo amortizado usando el método de interés efectivo.

La Compañía tiene los siguientes otros pasivos financieros: acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.

iv. Capital Social

Los costos incrementales atribuibles directamente a la emisión de acciones ordinarias, de haberlos, son reconocidos como una deducción del patrimonio, neto de cualquier efecto tributario.

(f) Propiedad, Planta y Equipos

i. Reconocimiento y Medición

Las partidas de propiedad, planta y equipos son valoradas al costo menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro.

Cuando partes significativas de una partida de propiedad, planta y equipos poseen vidas útiles distintas, son registradas de forma separada como un componente integral del activo.

Cualquier ganancia o pérdida de la disposición de un elemento de propiedad, planta y equipos, se reconoce en resultados.

ii. Costos Posteriores

Mejoras y renovaciones mayores que incrementen la vida útil del activo, son capitalizados sólo si es probable que se deriven de ellos beneficios económicos futuros para la Compañía y su costo puede ser estimado de manera fiable.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Depreciación

La depreciación de los elementos de propiedad, planta y equipos se calcula sobre el monto depreciable, que corresponde al costo de un activo menos su valor residual.

La depreciación es reconocida en resultados con base en el método de línea recta, considerando la vida útil estimada para cada componente de la propiedad, planta y equipos.

Las vidas útiles estimadas para los periodos actuales y comparativos son las siguientes:

	<u>Vida útil</u>
Planta y facilidades	entre 30 y 2 años
Edificios	entre 30 y 20 años
Servicios de apoyo	entre 10 y 3 años
Vehículos	<u>5 años</u>

El método de depreciación y las vidas útiles son revisados en cada ejercicio y se ajustan si es necesario.

(g) Activos Arrendados

La clasificación del arrendamiento de activos depende si la Compañía asume sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad. Son clasificados como financieros cuando se asumen todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad, en caso contrario se clasifican como operativos.

Los pagos realizados bajo un contrato de arrendamiento operacional se reconocen en resultados bajo el método de línea recta durante el período de arrendamiento.

(h) Inversiones en Asociadas

Las asociadas son aquellas entidades en donde la Compañía tiene influencia significativa pero no control o control conjunto, sobre sus políticas operativas y financieras.

Las inversiones en entidades asociadas se reconocen inicialmente al costo, incluyendo los costos de transacción y posteriormente se miden utilizando el método de participación. Después del reconocimiento inicial, los estados financieros incluyen la participación en los resultados de las inversiones contabilizadas bajo el método de participación, hasta la fecha en que la influencia significativa cese.

Cuando el valor de la participación de la Compañía en las pérdidas excede su inversión en la asociada, el valor en libros de la inversión, incluyendo cualquier inversión no corriente, se reduce a cero y cesa el reconocimiento de pérdidas adicionales, excepto en los casos en que la Compañía sea responsable solidaria de las obligaciones incurridas por dichas asociadas.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(i) Deterioro del Valor

i. Activos Financieros no Derivados

Los activos financieros son evaluados por la Compañía en cada fecha de presentación de los estados financieros, para determinar si existe evidencia objetiva de deterioro.

La evidencia objetiva que un activo financiero está deteriorado puede incluir el incumplimiento de pago por parte de un deudor, la reestructuración de un valor adeudado a la Compañía en términos que ésta no consideraría en otras circunstancias, indicadores que el deudor o emisor se declarará en bancarrota, cambios adversos en el estado de pago del prestatario de la Compañía, desaparición de un mercado activo para un instrumento y datos observables que indican que existe un descenso medible en los flujos de efectivo esperados de un grupo de activos financieros.

La Compañía considera la evidencia de deterioro de los activos financieros medidos a costo amortizado (deudores comerciales y otras cuentas por cobrar) a nivel específico. La evaluación se realiza sobre la base de una revisión objetiva y sistemática de todas las cantidades pendientes de cobro al final de cada período y representa la mejor estimación de la Administración sobre las pérdidas en las cuales podría incurrirse por este concepto.

Una pérdida por deterioro relacionada con un activo financiero que se valora al costo amortizado se calcula como la diferencia entre el valor en libros del activo y el valor presente de los flujos de efectivo futuros estimados, descontados a la tasa de interés efectiva. Las pérdidas se reconocen en resultados y se reflejan en una cuenta de estimación para deterioro contra las partidas por cobrar. Cuando la Compañía considera que no existen posibilidades realistas de recuperar el activo, los importes involucrados son castigados.

Las pérdidas por deterioro pueden ser revertidas únicamente si la reversión está objetivamente relacionada con un evento ocurrido después de que la pérdida por deterioro fue reconocida.

ii. Activos no Financieros

El importe en libros de los activos no financieros de la Compañía, diferentes a impuesto a la renta diferido, es revisado en la fecha del estado de situación financiera para determinar si existe algún indicio de deterioro.

Si existen tales indicios, entonces se estima el importe recuperable del activo.

Para propósitos de evaluación del deterioro, los activos que no pueden ser probados individualmente, son agrupados juntos en el grupo más pequeño de activos llamados "unidad generadora de efectivo" que generan flujos de entrada de efectivo provenientes del uso continuo, los que son independientes de los flujos de entrada de efectivo de otros activos o unidades generadoras de efectivo.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

El importe recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo es el valor mayor entre su valor en uso y su valor razonable, menos los gastos de venta. Para determinar el valor en uso, se descuentan los flujos de efectivo futuros estimados a su valor presente usando una tasa de descuento antes de impuesto que refleja las valoraciones actuales del mercado sobre el valor del dinero en el tiempo y los riesgos específicos que puede tener el activo.

Se reconoce una pérdida por deterioro si el importe en libros de un activo o unidad generadora de efectivo excede su importe recuperable. Las pérdidas por deterioro son reconocidas en resultados.

Las pérdidas por deterioro se revierten si existe un cambio en su importe recuperable. Cuando se revierte una pérdida por deterioro, el valor del activo no puede exceder al valor que habría sido determinado, neto de depreciación o amortización, si no se hubiese reconocido una pérdida por deterioro.

(j) Beneficios a los Empleados

i. Beneficios por Terminación

Las indemnizaciones por terminación o cese laboral son reconocidas como gasto cuando es tomada la decisión de dar por terminada la relación contractual con los empleados.

ii. Beneficios a Corto Plazo

Las obligaciones por beneficios a corto plazo de los trabajadores son medidas sobre una base no descontada y son contabilizadas como gastos en la medida en la cual el empleado provee el servicio o el beneficio es devengado por el mismo.

Se reconoce un pasivo si la Compañía posee una obligación legal o implícita actual de pagar este monto como resultado de un servicio entregado por el empleado en el pasado y la obligación puede ser estimada de manera fiable. Las principales acumulaciones reconocidas por este concepto corresponden a las establecidas en el Código de Trabajo del Ecuador tales como vacaciones, participación de los trabajadores en las utilidades de la Compañía, décimo tercera y décimo cuarta remuneración.

(k) Provisiones y Contingencias

Las obligaciones o pérdidas asociadas con provisiones y contingencias, originadas en reclamos, litigios, multas o penalidades en general, se reconocen como pasivo en el estado de situación financiera, cuando existe una obligación legal o implícita resultante de eventos pasados, es probable que sea necesario un desembolso para pagar la obligación y el monto puede ser razonablemente estimado.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Las provisiones se determinan descontando el flujo de efectivo que se espera a futuro, a la tasa antes de impuesto que refleja la evaluación actual del mercado sobre el valor del dinero en el tiempo y los riesgos específicos de la obligación. El saneamiento del descuento se reconoce como costo financiero.

El importe reconocido como provisión corresponde a la mejor estimación, a la fecha del estado de situación financiera, tomando en consideración los riesgos e incertidumbres que rodean a la mayoría de los sucesos y circunstancias concurrentes a la valoración de éstas.

Cuando no es probable que un flujo de salida de beneficios económicos sea requerido, o el monto no puede ser estimado de manera fiable, la obligación es revelada como un pasivo contingente. Obligaciones razonablemente posibles, cuya existencia será confirmada por la ocurrencia o no ocurrencia de uno o más eventos futuros, son también reveladas como pasivos contingentes a menos que la probabilidad de un flujo de salida de beneficios económicos sea remota.

No se reconocen ingresos, ganancias o activos contingentes.

(4) Normas Nuevas e Interpretaciones Aún no Adoptadas

Las nuevas normas, modificaciones a normas e interpretaciones que se mencionan a continuación, son aplicables a los períodos anuales que comienzan después del 1 de enero de 2015, y no han sido aplicadas anticipadamente en la preparación de estos estados financieros.

NIIF 9 Instrumentos Financieros

La NIIF 9 publicada en julio de 2014 reemplaza las guías de la NIC 39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición". La NIIF 9 incluye guías revisadas para la clasificación y medición de instrumentos financieros, incluyendo un nuevo modelo de pérdidas crediticias esperadas para calcular el deterioro de los activos financieros, y nuevos requerimientos generales de contabilidad de coberturas. La NIIF 9 mantiene las guías relacionadas con el reconocimiento y baja de instrumentos financieros de la NIC 39.

La NIIF 9 es efectiva para períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2018, con adopción temprana permitida.

La Compañía ha iniciado el proceso de evaluar el impacto potencial resultante de la aplicación de la NIIF 9. La Compañía no planea una adopción temprana de esta norma.

NIIF 15 Ingreso de Actividades Ordinarias Procedente de Contratos con Clientes

La NIIF 15 establece un marco completo para determinar si se reconocen ingresos de actividades ordinarias, cuándo se reconocen y en qué monto. La NIIF 15 reemplaza las actuales guías para el reconocimiento de ingresos, incluyendo la NIC 18 "Ingreso de Actividades Ordinarias", la NIC 11 "Contratos de Construcción" y la CINIIF 13 "Programas de Fidelización de Clientes".

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

La NIIF 15 es efectiva para períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2018. Su adopción temprana es permitida.

La Compañía está evaluando el impacto potencial sobre los estados financieros resultante de la aplicación de la NIIF 15. La Compañía no planea una adopción temprana de esta norma.

Otras Nuevas Normas o Modificaciones a Normas e Interpretaciones

La Compañía no espera que las siguientes nuevas normas o modificaciones tengan un impacto significativo sobre los estados financieros:

- Aclaración de los Métodos Aceptables de Depreciación y Amortización (Modificaciones a la NIC 16 y NIC 38).
- Venta o Contribución de Activos entre un Inversor y sus Asociadas o Acuerdos Conjuntos (Enmiendas a la NIIF 10 y NIC 28).
- Entidades de Inversión: Aplicación la Excepción de Consolidación (Enmiendas a la NIIF 10, NIIF 12 y NIC 28).
- Iniciativa de Revelación (Enmiendas a la NIC 1).
- Mejoras Anuales a las NIIF Ciclo 2012 - 2014 - varias normas.

(5) Instrumentos Financieros - Valores Razonables y Administración de Riesgo

(a) Valores Razonables

Las políticas contables de la Compañía requieren que se determinen los valores razonables de los activos y pasivos financieros para propósitos de valoración y revelación, conforme los criterios que se detallan a continuación. Cuando corresponda, se revela mayor información acerca de los supuestos efectuados en la determinación de los valores razonables.

Préstamos y Partidas por Cobrar

Las cuentas por cobrar corrientes sin tasa de interés son medidas al monto de la factura original, si el efecto del descuento es inmaterial. Este valor razonable se determina al momento del reconocimiento inicial y para propósitos de revelación en cada fecha de los estados financieros anuales.

Los montos en libros de las cuentas deudores comerciales y otras cuentas por cobrar se aproximan a su valor razonable, dado su vencimiento de corto plazo.

Otros Pasivos Financieros

El valor razonable, que se determina al momento del reconocimiento inicial y para propósitos de revelación en cada fecha de los estados financieros anuales, se calcula sobre la base del valor presente del capital futuro y los flujos de interés, descontados a la tasa de interés de mercado a la fecha de medición.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Los montos registrados de acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se aproximan a su valor razonable, debido a que tales instrumentos tienen vencimiento en el corto plazo.

(b) Administración de Riesgo Financiero

La Compañía está expuesta a los siguientes riesgos relacionados con el uso de instrumentos financieros:

- Riesgo de crédito
- Riesgo de liquidez
- Riesgo de mercado

i. Marco de Administración de Riesgos

Esta nota presenta información respecto a la exposición de la Compañía a cada uno de los riesgos mencionados, los objetivos de la Compañía, las políticas y los procedimientos para medir y administrar los riesgos y la administración de capital.

La Junta Directiva de la Compañía es responsable por establecer y supervisar el proceso de administración de riesgos de PDVSA. En los procesos de planificación estratégica y presupuestaria se estima el efecto de los riesgos del negocio, con el objetivo de tener una visión integral de su impacto sobre de la Compañía.

Las políticas de administración de riesgos son establecidas con el propósito de identificar y analizar los riesgos enfrentados por la Compañía, fijar los límites y controles adecuados, así como monitorear los riesgos y el cumplimiento de los límites. Las políticas y los sistemas de administración de riesgos son revisados regularmente con la finalidad de que reflejen los cambios en las condiciones de mercado y en las actividades de la Compañía.

ii. Riesgo de Crédito

El riesgo de crédito es el riesgo de pérdida financiera que enfrenta la Compañía si un cliente o contraparte en un instrumento financiero, incumple con sus obligaciones contractuales, y se origina, principalmente de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. Con el objetivo de mitigar el riesgo de crédito, periódicamente se evalúa la condición financiera de los deudores comerciales. Producto de esta evaluación se reconoce en los estados financieros una estimación para deterioro de cuentas por cobrar.

El importe en libros de los activos financieros representa la máxima exposición al riesgo de crédito.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Deudores Comerciales

La Compañía vende sus servicios principalmente a dos compañías mixtas del sector petrolero y de refinación localizadas en Ecuador. Con dichos clientes mantiene convenios firmados para la operación de torres de perforación y la asistencia de gerenciamiento técnico (véase nota 21), cuyo plazo para el pago de los servicios prestados es mayor a 120 días (45 días en el año 2014 y 2013). Sin embargo del análisis histórico, los días de cartera promedio con dichos clientes se han mantenido dentro de la media de 180 días. Adicionalmente a lo antes mencionado, considerando que la Compañía es accionista de dichas entidades mixtas, varios de los saldos pendientes de pago por los servicios prestados a dichas entidades han sido compensados, para de esta manera extinguir los derechos y obligaciones de ambas partes.

En el año 2015 aproximadamente el 45% US\$13.749.138 del total de ingresos ordinarios de la Compañía corresponden al servicio de las torres de perforación y asesoría por gerenciamiento técnico que están concentrados en los dos clientes principales. Mientras que, la concentración de las cuentas por cobrar deudores comerciales en los dos clientes antes mencionados corresponde al 89% del total del saldo (durante el año 2014 la relación de ingresos fue de aproximadamente el 76% y de las cuentas por cobrar el 70%; durante el año 2013 la relación de ingresos fue de aproximadamente el 84% y de las cuentas por cobrar el 59%).

La Compañía establece la estimación para deterioro que representa su mejor estimación de pérdidas incurridas en relación con deudores comerciales. Para dicha evaluación, realizaron evaluaciones individuales de su antigüedad, capacidad, colateral, capital y condiciones del cliente.

La antigüedad de los saldos de deudores comerciales a la fecha del estado de situación financiera es como sigue:

	<u>Nota</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Vigentes y no deteriorados	US\$	5.093.530	19.277.927	23.119.128
De 31 a 60 días		2.716.678	5.647.337	167.713
De 61 días a 120 días		3.114.279	167.589	1.496.242
De 121 días a 180 días		6.178.889	220.594	92.046
Más de 180 días		<u>13.341.237</u>	<u>5.386.076</u>	<u>4.506.137</u>
Total	13 US\$	<u>30.444.613</u>	<u>30.699.523</u>	<u>29.381.266</u>

La Compañía cree que los montos en mora por más de treinta días son recuperables sobre la base del comportamiento de pago histórico y los análisis de riesgo de crédito de los clientes.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Otras Cuentas por Cobrar

Los principales componentes de las otras cuentas por cobrar lo constituyen el saldo de anticipos que reportan US\$356.521 al 31 de diciembre de 2015 (US\$ US\$1.508.576 en 2014 y US\$2.267.251 en 2013 de instituciones gubernamentales y anticipos).

Inversiones mantenidas hasta el Vencimiento

Las inversiones mantenidas hasta el vencimiento corresponden a colocaciones en bancos que superan la calificación "A" según las agencias calificadoras de riesgo registradas en la Superintendencia de Bancos del Ecuador.

Efectivo y Equivalentes de Efectivo

La Compañía mantenía efectivo y equivalentes de efectivo por US\$470.473 al 31 de diciembre de 2015 (US\$5.736.215 en 2014 y US\$3.493.556 en 2013). El efectivo y equivalentes de efectivo son mantenidos substancialmente con bancos e instituciones financieras que en general superan la calificación "A", según agencias registradas en la Superintendencia de Bancos del Ecuador.

iii. Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo de que la Compañía encuentre dificultades para cumplir con sus obligaciones asociadas con sus pasivos financieros, que son liquidados mediante la entrega de efectivo y otros activos financieros.

La Administración realiza un Presupuesto Operativo Anual - POA, para determinar los requerimientos de flujo de efectivo. Por lo general, la Compañía tiene como objetivo contar con los recursos necesarios para solventar los gastos operacionales esperados durante un período económico.

En función de dicho presupuesto, la Compañía solicita a su casa matriz los fondos necesarios para continuar con sus operaciones, y ésta provee los fondos en diferentes fechas durante el año económico. Sin embargo, se han presentado situaciones en donde la matriz no ha enviado los fondos en las fechas requeridas, lo que ha ocasionado retraso con los proveedores y sus compañías asociadas. La continuidad de la Compañía depende estrictamente del apoyo financiero que le siga proveyendo su casa matriz (véase nota 2 - c).

A continuación se resumen los vencimientos contractuales de los pasivos financieros no derivados:

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

		Importe contable	Flujo de efectivo contractuales	3 meses o menos	Entre 3 y 12 meses	Más de 12 meses
31 de diciembre de 2015						
Acreedores comerciales	US\$	370.216.375	370.216.375	4.077.170	366.139.205	-
Otras cuentas y gastos acumulados por pagar		2.959.755	2.959.755	43.247	2.916.548	-
	US\$	<u>373.176.170</u>	<u>373.176.170</u>	<u>4.120.417</u>	<u>369.055.753</u>	<u>-</u>
31 de diciembre de 2014						
Acreedores comerciales	US\$	362.573.751	362.573.751	9.781.825	353.034.421	757.705
Otras cuentas y gastos acumulados por pagar		1.442.867	1.442.867	1.442.867	-	-
	US\$	<u>364.016.618</u>	<u>364.016.618</u>	<u>10.224.692</u>	<u>353.034.421</u>	<u>757.705</u>
31 de diciembre de 2013						
Acreedores comerciales	US\$	387.700.823	387.700.823	13.947.037	372.998.081	757.705
Otras cuentas y gastos acumulados por pagar		1.347.122	1,347,122	1,347,122	-	-
	US\$	<u>389.047.945</u>	<u>389.047.945</u>	<u>15.294.159</u>	<u>372.998.081</u>	<u>757.705</u>

iv. Riesgo de Mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que los cambios en las condiciones de mercado, como las tasas de cambio, tasas de interés o precios de venta, afecten los ingresos de la Compañía o el valor de los instrumentos financieros que mantiene. El objetivo de la administración del riesgo de mercado es administrar y controlar las exposiciones a este riesgo dentro de parámetros razonables y al mismo tiempo optimizar la rentabilidad.

La principal exposición a la variación de precios y concentración de la Compañía está relacionada con la venta de servicios de perforación de pozos y servicios de gerenciamiento técnico a sus dos principales clientes Operaciones Río Napo y Refinería del Pacífico Compañías de Economía Mixta.

- Riesgo de Moneda

La moneda utilizada para las transacciones en el Ecuador es el dólar americano y las transacciones que realiza la Compañía principalmente son en esa moneda, por lo tanto, la administración estima que la exposición de la Compañía al riesgo de moneda no es relevante.

- Riesgo de Tasas de Interés

La Compañía no mantiene préstamos ni obligaciones con instituciones financieras ni terceras partes, por lo tanto, la administración estima que la exposición de la Compañía al riesgo de tasa de interés no es relevante.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

v. Administración de Capital

La matriz final Petróleos de Venezuela S. A. (PDVSA), a través de sus subsidiarias PDVSA América S. A. y PDV Andina S. A., proporcionan a través de préstamos sin intereses y pagaderos a la demanda los requerimientos de efectivo de la Compañía; por lo que la política de PDVSA Ecuador S. A. es mantener el nivel necesario de capital que le permita mantenerse en existencia. El capital se compone del patrimonio total. La Compañía no está sujeta a requerimientos externos de capital. No hubo cambios en el enfoque de la Compañía para la administración de capital durante el año.

El índice de deuda - patrimonio ajustado de la Compañía al término del período del estado de situación financiera era el siguiente:

		<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Total pasivos	US\$	373.348.798	366.292.578	391.042.588
Menos:				
Efectivo y equivalente a efectivo		<u>470.473</u>	<u>5.736.215</u>	<u>3.493.556</u>
Deuda neta	US\$	<u>372.878.325</u>	<u>360.556.361</u>	<u>387.549.042</u>
Total patrimonio	US\$	<u>125.973.067</u>	<u>144.752.422</u>	<u>74.978.483</u>
Índice deuda-patrimonio ajustado		<u>2,96</u>	<u>2,49</u>	<u>5,17</u>

(6) Ingresos Ordinarios

Los ingresos de las actividades ordinarias se componen de lo siguiente:

	<u>Nota</u>		<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Servicio por taladros	21	US\$	12.890.360	61.857.897	62.844.661
Venta de lubricantes			16.102.913	19.592.351	11.586.531
Servicio de gerenciamiento	21		858.778	2.097.577	1.594.274
Servicio de blending			812.422	803.821	1.044.370
		US\$	<u>30.664.473</u>	<u>84.351.646</u>	<u>77.069.836</u>

Servicio de Taladros

Como se explica más ampliamente en la nota 21, a partir del 14 de enero de 2010, PDVSA Ecuador S. A. y Operaciones Río Napo – CEM mantiene un convenio para la prestación de servicios de perforación de pozos horizontales, direccionales y verticales de conformidad con las especificaciones técnicas. Las partes acordaron tarifas para los servicios por taladros, las mismas que han sido revisadas por ambas partes de manera anual.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Este convenio tiene una vigencia de dos años y ha sido renovado por un año más. Posterior a esa fecha, la Compañía conjuntamente con Rio Napo firmó en 2011 y 2012 dos contratos adicionales para la provisión del servicio de tres torres a las inicialmente acordadas.

Al 31 de diciembre de 2015, la Compañía finalizó el contrato de prestación de servicios.

Convenio de Venta de Lubricantes

Con fecha 26 de octubre de 2009, la Compañía firmó un convenio con Petrocomercial (EP Petroecuador) para la provisión de lubricantes de su marca en sus diferentes presentaciones, la vigencia del convenio es de cuatro años. El 29 de enero de 2014, Petrocomercial (EP Petroecuador) y la Compañía firman un contrato por US\$39.315.636, el plazo para la prestación de los servicios contratados es de dos años contados a partir de la fecha de suscripción del contrato.

En el caso de realizar un ajuste de precios, las partes acordaron aplicar la siguiente fórmula:

Pr =  $PO \times 70\% \times (ICISLOR.F / ICISLOR.O) + Po \times 30\% \times (C1/Co)$  para los años 2014 y 2015 la fórmula utilizada fue: Pr = PO (C1/Co)

Los símbolos anteriores tienen los siguientes significados:

Pr = valor reajustado del precio ofertado.  
Po = valor unitario del precio ofertado.  
ICISLOR.F = High Icis lor spot market promedio básicos bright stock 325N, 550N, (dólares/galón) para la fecha de reajuste.  
ICISLOR.O = High Icis lor spot market promedio básicos bright stock 325N, 550N, (dólares/galón) para la fecha de suscripción del contrato.  
C1 = se tomará el índice de precios de aceites, lubricantes y afines a nivel nacional, publicado por el Instituto Ecuatoriano de Estadísticas y Censos - INEC para la fecha de pago del anticipo o de las facturas de provisión.  
Co = se tomará el índice de precios de aceites, lubricantes y afines a nivel nacional, publicado por el INEC para la fecha de suscripción del acta de negociación de los precios unitarios.

Convenio de Servicio de Blending

Con fecha 18 de septiembre y 20 de octubre de 2009, la Compañía firmó convenios de blending con Importadora Andina SAIA y CEPESA S.A., respectivamente y el 25 de marzo de 2010 con su relacionada PDV Ecuador S.A., para la elaboración, envasado y empaquetado de aceites lubricantes UBX, Castrol y PDV, según las fórmulas y especificaciones de cada cliente.

Con fecha 2 de enero de 2012 se firmó el contrato con Prome S. A. cuyo objeto principal es la elaboración de aceites y lubricantes marca GP.

Estos contratos tienen una vigencia de cinco años a partir de la fecha de suscripción y podrán terminar si ambas partes están de acuerdo. Durante el mes de julio de 2014, Importadora Andina dio por terminado el acuerdo de blending.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

De acuerdo con los convenios suscritos, las partes han fijado una tarifa en función de la producción de lotes, la misma que será revisada si la inflación ecuatoriana anual acumulada, publicada por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (INEC) es 8% mayor a la inflación ecuatoriana anual acumulada a la fecha de la última revisión de tarifas.

Con fecha 16 de enero de 2014 la Compañía suscribió un contrato para la provisión de aceites, lubricantes y grasas con EP Petroecuador; el cual tiene una vigencia de dos años contados a partir de su celebración pudiendo ser renovado o terminado anticipadamente por común acuerdo de las partes.

El 1 de noviembre de 2014, PDV Ecuador S. A. y la Compañía suscribieron un nuevo Acuerdo Empresarial de Cooperación, mediante este convenio las partes acuerdan que PDV suscribirá los contratos de elaboración de lubricantes con terceros, asumiendo obligaciones y derechos que se establezcan en tales contratos. Con la suscripción de este convenio, se deja sin efecto el acuerdo firmado en marzo de 2010.

(7) Gastos de Personal

Los gastos relacionados con sueldos y beneficios a los empleados se resumen a continuación:

		<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Sueldos y salarios	US\$	2.760.660	7.074.483	6.093.369
Bonificación por terminación de contrato		1.646.802	-	-
Beneficios sociales		920.515	1.751.434	1.151.650
Beneficios empresariales		499.371	1.136.621	832.560
Aportes a la seguridad social		422.631	1.001.436	911.087
Bonificaciones		67.814	184.780	164.716
Participación de los trabajadores en las utilidades		-	1.119.054	1.375.920
Jubilación patronal e Indemnización por desahucio		57.107	137.351	114.775
	US\$	<u>6.374.900</u>	<u>12.405.159</u>	<u>10.644.077</u>

Como se indica en la nota (6), durante el año 2015 la Compañía finalizó el contrato de servicios de taladros; debido a lo cual concluyó la relación laboral por despido intempestivo de 232 empleados por lo cual reconoció un gasto de bonificación por terminación de contrato de US\$1.646.802.

De acuerdo con lo establecido en las leyes laborales vigentes en Ecuador, la Compañía debe distribuir entre sus trabajadores 15% de la utilidad antes de impuesto a la renta. La Compañía en el año 2015 no ha estimado el gasto por participación de los trabajadores por la pérdida generada en el período:

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

		Año terminado el 31 de diciembre de		
		2015	2014	2013
Total ingresos	US\$	32.197.009	84.508.504	78.489.869
Total costos y gastos		<u>(40.940.855)</u>	<u>(77.048.140)</u>	<u>(69.317.069)</u>
Base para el cálculo de la participación de los trabajadores en las utilidades		(8.743.846)	7.460.364	9.172.800
		15%	15%	15%
Participación de los trabajadores en las utilidades	US\$	<u>-</u>	<u>1.119.054</u>	<u>1.375.920</u>

Al 31 de diciembre del 2015, la Compañía posee 28 trabajadores (304 en 2014 y 346 en 2013) en relación de dependencia, distribuidos entre empleados de campo y administración).

(8) Gastos por Naturaleza

El siguiente es un resumen de los gastos por naturaleza:

		Año terminado el 31 de diciembre de		
Nota		2015	2014	2013
	US\$	16.710.809	24.593.859	17.744.895
Combustibles y lubricantes		4.441.072	11.655.095	12.535.147
Arrendamiento operativo	10	3.725.047	10.898.366	11.485.029
Subcontratos y servicios con terceros		2.758.126	4.895.030	5.285.818
Suministros, repuestos y materiales		2.201.024	4.098.538	3.844.428
Transporte y movilización		616.012	1.781.428	2.123.831
Mantenimiento y reparaciones		1.096.540	2.127.011	2.160.670
Gastos de viaje		509.387	1.145.162	1.226.619
Honorarios profesionales		1.420.282	2.157.488	1.458.587
Impuestos y contribuciones		164.577	381.488	412.343
Servicios básicos		37.573	199.919	422.463
Promoción y publicidad		450.725	619.407	246.062
Otros		<u>34.131.174</u>	<u>64.552.791</u>	<u>58.945.892</u>
	US\$			

(9) Gastos de Exploración

Un detalle de los gastos de exploración es como sigue:

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

		Años terminados el 31 de diciembre de		
		2015	2014	2013
Viajes	US\$	84.931	487.366	471.934
Servicios y contratos		14.957	363.155	262.045
Alquiler de inmuebles y mantenimiento		6.833	10.939	10.448
Servicios de transporte		89	15.974	9.390
Suministros y materiales		7.942	3.248	1.148
Otros		1.808	9.367	6.999
	US\$	116.560	890.049	761.964

(10) Contratos de Arrendamiento Operativo

La Compañía ha suscrito un contrato de arrendamiento para las oficinas administrativas por un plazo de un año al 31 de diciembre de 2015 (arrendamientos de vehículos y maquinarias y otros bienes con un plazo de 2 a 3 años al 31 de diciembre 2014 y 2013). Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2015 el gasto por este concepto ascendió a US\$4.441.072 (US\$11.655.095 en el 2014 y US\$12.535.147 en el 2013).

Los pagos mínimos futuros para menos de un año son de US\$238.473.

(11) Propiedad, Planta y Equipos

El movimiento de la propiedad, planta y equipos es como sigue:

		1 de enero de 2015	Adiciones	31 de diciembre de 2015
<b>Costo:</b>				
Planta y facilidades	US\$	1.807.922	176.110	1.784.032
Servicios de apoyo		1.293.464	7.192	1.300.656
Terrenos		900.490	-	900.490
Edificios		433.993	-	433.993
Maquinaria y equipo		217.186	-	217.186
Vehículos		70.500	-	70.500
		4.523.555	183.302	4.706.857
<b>Depreciación acumulada:</b>				
Planta y facilidades		525.554	132.546	658.100
Servicios de apoyo		874.685	129.729	1.004.414
Edificios		119.965	21.105	141.070
Maquinaria y equipo		21.209	22.804	44.013
Vehículos		89.446	-	89.446
		1.630.859	306.184	1.937.043
Importe neto en libros	US\$	2.892.696	(122.882)	2.769.814

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

		1 de enero de 2014	Adiciones		31 de diciembre de 2014
<b>Costo:</b>					
Planta y facilidades	US\$	1.374.920	233.002		1.607.922
Servicios de apoyo		1.209.263	84.201		1.293.464
Terrenos		867.720	-		867.720
Edificios		433.993	-		433.993
Maquinaria y equipo		217.186	32.770		249.956
Vehículos		70.500	-		70.500
		<u>4.173.582</u>	<u>349.973</u>		<u>4.523.555</u>
<b>Depreciación acumulada:</b>					
Planta y facilidades		423.199	102.355		525.554
Servicios de apoyo		709.087	165.598		874.685
Edificios		100.248	19.717		119.965
Maquinaria y equipo		20.942	267		21.209
Vehículos		70.100	19.346		89.446
		<u>1.323.576</u>	<u>307.283</u>		<u>1.630.859</u>
Importe neto en libros	US\$	<u>2.850.006</u>	<u>42.690</u>		<u>2.892.696</u>
		1 de enero de 2013	Adiciones	Bajas	31 de diciembre de 2013
<b>Costo:</b>					
Planta y facilidades	US\$	1.274.550	101.748	(1.378)	1.374.920
Servicios de apoyo		1.134.042	75.221	-	1.209.263
Terrenos		867.720	-	-	867.720
Edificios		433.993	-	-	433.993
Maquinaria y equipo		147.010	70.178	-	217.186
Vehículos		70.500	-	-	70.500
		<u>3.927.815</u>	<u>247.145</u>	<u>(1.378)</u>	<u>4.173.582</u>
<b>Depreciación acumulada:</b>					
Planta y facilidades		330.950	92.591	342	423.199
Servicios de apoyo		529.457	179.630	-	709.087
Edificios		79.143	21.105	-	100.248
Maquinaria y equipo		4.641	16.301	-	20.942
Vehículos		57.042	13.058	-	70.100
		<u>1.001.233</u>	<u>322.685</u>	<u>342</u>	<u>1.323.576</u>
Importe neto en libros	US\$	<u>2.926.582</u>	<u>(75.540)</u>	<u>(1.036)</u>	<u>2.850.006</u>

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(12) Inversiones en Asociadas

Las inversiones en asociadas se resumen a continuación:

	%		2015	2014	2013
	<u>Participación</u>				
Compañías de Economía Mixta:					
Refinería del Pacífico - RDP	49%	US\$	200.493.791	203.428.826	208.990.316
Operaciones Río Napo - ORN	30%		<u>261.000.000</u>	<u>281.444.210</u>	<u>215.051.349</u>
		US\$	<u>461.493.791</u>	<u>484.873.036</u>	<u>424.041.665</u>

Las inversiones corresponden a acciones en asociadas, las cuales se encuentran registradas por el método de participación; ninguna de las acciones es cotizada públicamente y, en consecuencia, no se dispone de precios de cotización publicados.

El derecho a voto de la Compañía en cada una de las entidades en las cuales tiene acciones, es igual al porcentaje de participación que posee.

La Compañía anualmente realiza una evaluación de los hechos y circunstancias para determinar si tiene el control sobre las asociadas, para lo cual considera el nivel de exposición a los rendimientos variables procedentes de su participación y la capacidad de influir en el importe de los rendimientos que generan las asociadas. La Compañía considera que no es controladora de las asociadas, por lo cual, no necesita presentar estados financieros consolidados.

Un resumen de las principales actividades y operaciones de dichas compañías se presenta a continuación:

- Refinería del Pacífico - RDP Compañía de Economía Mixta (en etapa de desarrollo), fue constituida el 24 de junio de 2008 en la ciudad de Manta - Ecuador. Su objetivo principal es la elaboración de derivados de petróleo, con una capacidad de refinación de 300.000 barriles por día, a fin de satisfacer la demanda interna y generar excedentes para la exportación.

El proyecto Refinería del Pacífico, nace como un acuerdo binacional entre Ecuador y Venezuela que tiene como objetivo satisfacer en su totalidad la demanda de combustibles del mercado ecuatoriano y exportar los excedentes a mercados estratégicos. Este objetivo está enmarcado en los lineamientos estratégicos de ambos países para convertirse en potencias energéticas mundiales.

Al 31 de diciembre 2015, el proyecto refinador y petroquímico presenta un progreso físico acumulado de 13,25%. Las actividades más importantes ejecutadas a la fecha, son las siguientes:

- Ingeniería conceptual (100 %).
- Ingeniería básica (100 %)
- Estudios ambientales (100 %)

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

- Preparación de sitio (100 %)
  - Construcción de vía de acceso principal (100 %)
  - Construcción de la vía de acceso tramo 2 Refinería-El Colorado (100%).
  - Estudios línea base ambiental - EIA del acueducto "La Esperanza - Refinería".
  - Obtención de la licencia ambiental del acueducto "La Esperanza - Refinería".
  - Construcción del acueducto represa "La Esperanza - Refinería (57%).
  - Se inició la ejecución del PDP de la Unidad DCU con la empresa Foster Wheeler.
- Operaciones Río Napo - ORN Compañía de Economía Mixta, fue constituida el 25 de Agosto de 2009 en la ciudad de Quito - Ecuador, sus actividades consisten principalmente en la prestación de servicios para la administración, incremento de producción, desarrollo, optimización, mejoramiento integral y explotación del Campo Sacha.

El 22 de enero de 2016, se mantuvo una reunión entre la delegación ecuatoriana presidida por el Ministerio de Hidrocarburos del Ecuador y los representantes de PDVSA, quienes revisaron de manera inicial, el monto razonable de la participación accionaria de PDVSA Ecuador S. A. en Operaciones Río Napo – CEM a efectos de establecer el valor razonable para compra por parte de Petroamazonas EP y de utilizar dichos recursos en calidad de aportes de capital en Refinería del Pacífico – CEM, propuesta que luego sería sometida a los respectivos órganos decisivos.

El 13 de mayo de 2016, representantes de Petroamazonas EP, PDVSA i) acordaron someter a sus respectivos órganos decisorios la valoración de las acciones que PDVSA Ecuador S. A. en Operaciones Río Napo – CEM en US\$261.000.000; ii) reconocer la existencia de una deuda de Operaciones Río Napo – CEM a favor de PDVSA Ecuador S. A. en un monto aproximado de US\$24.000.000 producto de los servicios de taladros, adicional al monto de las acciones antes mencionado.

Con fecha 6 de julio de 2016, el Comité Ejecutivo de Petróleos de Venezuela, S. A. acordó en su reunión No. 2016 – 28 i) aprobar la venta de la participación accionaria del 30% de PDVSA Ecuador S. A. en Operaciones Río Napo por el monto de US\$261.00.000 libre de impuestos y neto para PDVSA Ecuador S. A.; ii) aprobar la disminución de la participación accionaria de PDVSA Ecuador S. A. en Refinería del Pacífico – CEM a un 19% y el aporte del citado monto de US\$261.000.000 en calidad de capital social y/o aporte por capitalizar. De lo establecido anteriormente, la Compañía reconoció una pérdida por deterioro de sus acciones en dicha asociada por US\$45.980.189.

A la fecha de aprobación de los estados financieros, las partes se encuentran formalizando los términos de la negociación para completar la venta.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

El movimiento de las inversiones en asociadas es como sigue:

		Refinería del <u>Pacífico</u>	Operaciones <u>Rio Napo</u>	<u>Total</u>
Saldo al 1 de enero de 2013	US\$	203.919.390	146.037.482	349.956.872
Aportes:				
Efectivo		10.000.000	-	10.000.000
Compensación de servicios		-	17.486.225	17.486.225
(Pérdida) ganancia en método de participación		<u>(4.929.074)</u>	<u>51.527.642</u>	<u>46.598.568</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2013		208.990.316	215.051.349	424.041.665
(Pérdida) ganancia en método de participación		<u>(8.561.490)</u>	<u>46.392.661</u>	<u>40.831.371</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2014		203.428.826	261.444.210	464.873.036
Compensación de servicios		3.872.888	-	3.872.888
Deterioro			(45.980.189)	(45.980.189)
(Pérdida) ganancia en método de participación		<u>(6.807.923)</u>	<u>45.535.979</u>	<u>38.728.056</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2015	US\$	<u>200.493.791</u>	<u>261.000.000</u>	<u>461.493.791</u>

(Continúa)

**PDVSA ECUADOR S. A.**  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

A continuación se presenta un resumen de la información financiera de las inversiones en asociadas:

	2015		2014		2013	
	Refinería del Pacífico Ino. auditado	Operaciones Rio Napo Ino. auditado	Refinería del Pacífico Ino. auditado	Operaciones Rio Napo Ino. auditado	Refinería del Pacífico Ino. auditado	Operaciones Rio Napo Ino. auditado
<b>Resultados integrales:</b>						
Ventas	US\$ 234.838	667.909.150	468.143.988	448.043.110	1.133.128	382.941.356
Costos y gastos	(-4.128.598)	(316.122.552)	(330.251.110)	(293.400.240)	(11.192.463)	(51.162.549)
Perdida/ ganancia neta	US\$ (3.893.720)	351.786.598	137.892.878	154.642.870	(10.059.335)	171.758.807
Participación	49%	30%	49%	30%	49%	30%
Participación en los resultados	US\$ (6.807.923)	45.535.979	38.728.057	46.392.061	(4.929.074)	51.927.642
<b>Estado de situación financiera:</b>						
Activo no corriente	US\$ 1.209.640.826	1.057.904.812	2.346.345.638	936.609.881	806.270.254	756.126.159
Activo corriente:	43.253.172	534.918.423	578.173.599	253.295.839	145.656.674	160.340.002
Pasivo no corriente	-	(19.257.524)	(19.257.524)	(39.547.936)	-	(28.548.013)
Pasivo corriente	985.750.214	(333.098.358)	(1.318.840.570)	(195.965.933)	(52.162.641)	(177.164.495)
Patrimonio	1.252.123.558	1.240.468.875	1.586.612.139	984.368.881	885.264.287	708.753.713
Aportes acumulados:	(1.307.794.619)	(768.168.418)	(2.076.863.037)	(300.515.425)	(922.796.002)	(390.515.425)
Financador EP	1.030.021.763	648.858.359	1.728.880.318	995.585.523	695.317.146	271.233.562
PDVSA	227.772.856	119.309.863	347.062.719	119.279.863	227.476.856	119.279.863
Participación	49%	30%	49%	30%	49%	30%
Participación en el estado de situación financiera	US\$ 200.493.781	261.000.000	461.493.791	251.444.210	203.960.316	215.061.349

Un detalle de los compromisos que mantiene la Compañía para con sus asociadas con relación a los aportes, es como sigue:

	Aportes acumulados comprometidos	Aportes reales acumulados al 31-Dec-15	Pendiente por entregar
Refinería del Pacífico - CEM	US\$ 661.585.781	231.562.725	430.023.056
Operaciones Rio Napo - CEM	US\$ 119.279.863	119.279.863	-
	US\$ 780.865.644	350.842.588	430.023.056

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(13) Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar es como sigue:

	<u>Nota</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Deudores comerciales:				
Compañías relacionadas	21	US\$ 21.085.670	22.522.132	17.926.787
Petroecuador Empresa Pública - EP:				
Reembolso torres de perforación		717.331	2.290.927	5.734.360
Venta de lubricantes		6.307.938	5.186.977	5.637.358
Petroamazonas		2.274.656	-	-
Otros clientes		59.018	699.487	82.761
		<u>30.444.613</u>	<u>30.699.523</u>	<u>29.381.266</u>
Otras cuentas por cobrar:				
Instituciones gubernamentales -				
Retenciones en la fuente de impuesto a la renta		-	984.858	1.731.893
Funcionarios y empleados		15.188	49.452	95.709
Anticipos		358.521	543.718	536.358
Otras		3.230	5.136	1.568
		<u>371.939</u>	<u>1.583.164</u>	<u>2.364.528</u>
	US\$	<u>30.819.552</u>	<u>32.262.687</u>	<u>31.746.794</u>

Los saldos de cuentas por cobrar deudores comerciales Petroecuador Empresa Pública - EP, corresponden a venta de lubricantes y a todos aquellos costos que fueron incurridos para proveer el servicio de las torres de perforación, entre los cuales se encuentran: movilización, mantenimiento, operación técnica, entre otros. Este saldo tiene vencimiento de 120 días y no genera intereses (30 a 60 días y no genera intereses en 2014 y 2013).

La exposición de la Compañía a los riesgos de crédito y moneda y las pérdidas por deterioro relacionadas con deudores comerciales y otras cuentas por cobrar se revela en la nota 5 ii y iv.

(14) Crédito Tributario

El saldo de crédito tributario corresponde al Impuesto al Valor Agregado - IVA por US\$2.117.173 al 31 de diciembre de 2015 (US\$3.515.618 en 2013) generado por la Compañía en la adquisición de bienes y servicios para la prestación de los servicios, así como a las retenciones de IVA por US\$1.111.848 al 31 de diciembre de 2015.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(15) Inversiones Manteneridas hasta el Vencimiento

Al 31 de diciembre de 2015, las inversiones mantenidas hasta el vencimiento por US\$150.504, corresponden a un certificado de depósito a plazo en Banco Solidario S. A., con una tasa de interés de 5,50% y vencimiento el 8 de febrero de 2016 (vencimiento en mayo de 2015 a una tasa del 5.98% en el año 2014).

(16) Patrimonio

Capital Social

La Compañía ha emitido únicamente 10.000 acciones ordinarias y nominativas con valor nominal de US\$1 cada una.

Otras Reservas

El saldo de otras reservas corresponde al aporte para futuras capitalizaciones según Acta de Junta del Comité Ejecutivo No. 2011-07 del 28 de junio de 2011, en la que se resolvió capitalizar el monto de US\$44.097.128 para mejorar su situación patrimonial (nota 21).

La junta de comité ejecutivo No. 2014-16 celebrada el 14 de abril de 2014, aprobó el aumento de las otras reservas por US\$25.000.000, mediante la subrogación de las obligaciones que mantenía con PDVSA América S. A. y PDVSA Andina S. A. (nota 21).

Resultado Acumulado Proveniente de la Adopción Por Primera Vez de las NIIF

La Superintendencia de Compañías del Ecuador, mediante Resolución SC.G.(CI).CPAIFRS.11.007 del 9 de septiembre de 2011, publicada en el Registro Oficial No. 566 del 28 de octubre de 2011, determinó que el saldo acreedor resultante de los ajustes provenientes de la adopción por primera vez de las "NIIF" y que se registraron en el patrimonio en una subcuenta denominada "Resultados acumulados provenientes de la adopción por primera vez de las NIIF", separada del resto de los resultados acumulados, sólo podrá ser capitalizado en la parte que exceda el valor de las pérdidas acumuladas y las del último ejercicio económico concluido, si las hubieren; utilizado para absorber pérdidas; o devuelto en el caso de liquidación de la Compañía.

Otros Resultados Integrales

La Compañía no tiene efectos por otros resultados integrales para el año 2015, 2014, y 2013.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(17) Beneficios a los Empleados

El detalle de beneficios a los empleados es el siguiente:

		<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Participación de los trabajadores en las utilidades	US\$	-	1,119,054	1,375,920
Sueldos y beneficios por pagar		28,004	526,413	198,164
Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social - IESS		86,034	263,078	190,507
Jubilación patronal e indemnización por desahucio		58,590	367,413	230,062
	US\$	<u>172,628</u>	<u>2,275,958</u>	<u>1,994,653</u>
Corriente	US\$	117,440	1,908,545	1,764,591
No corriente		55,188	367,413	230,062
	US\$	<u>172,628</u>	<u>2,275,958</u>	<u>1,994,653</u>

(18) Acreedores Comerciales

El detalle de acreedores comerciales es el siguiente:

	<u>Nota</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Proveedores:				
Locales	US\$	8.858.965	6.560.596	10.868.808
Exterior		188.987	2.670.284	3.384.759
		<u>9.047.952</u>	<u>9.230.880</u>	<u>14.253.567</u>
Relacionadas	21	<u>361.168.423</u>	<u>353.342.871</u>	<u>373.447.256</u>
	US\$	<u>370.216.375</u>	<u>362.573.751</u>	<u>387.700.823</u>
Corriente	US\$	370.216.375	361.816.046	386.943.118
No corriente		-	757.705	757.705
	US\$	<u>370.216.375</u>	<u>362.573.751</u>	<u>387.700.823</u>

La exposición de la Compañía al riesgo de liquidez relacionado con acreedores comerciales se revela en la nota 5 (b) iii.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(19) Otras Cuentas y Gastos Acumulados por Pagar

El detalle de otras cuentas y gastos acumulados por pagar es como sigue:

		<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Servicio Rentas Internas - SRI:				
Impuesto a la renta por pagar	US\$	936.157	1.192.464	993.991
Retenciones de IVA		17.408	28.015	41.203
Otras cuentas por pagar		<u>2.006.230</u>	<u>222.388</u>	<u>311.928</u>
	US\$	<u><u>2.959.795</u></u>	<u><u>1.442.867</u></u>	<u><u>1.347.122</u></u>

El saldo de otras cuentas por pagar incluye la provisión de la contribución a la Superintendencia de Compañías del año 2015.

(20) Impuesto a la Renta

(a) Impuesto a la Renta Reconocido en Resultados

		Año terminado el 31 de diciembre de		
		<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Impuesto a la renta corriente	US\$	<u>2.783.376</u>	<u>2.398.742</u>	<u>1.540.995</u>

(b) Conciliación de la Tasa Efectiva de Impuesto a la Renta

	2015		2014		2013	
	%	US\$	%	US\$	%	US\$
(Pérdida) ganancia antes de impuesto a la renta		<u>(15.935.970)</u>		<u>47.172.681</u>		<u>54.395.448</u>
Impuesto a la renta que resultaría de aplicar la tasa corporativa a la utilidad antes de impuesto a la renta	22,00%	-	22,00%	10.377.930	22,00%	11.966.969
Más (menos):						
Gastos no deducibles	-14,16%	2.263.277	1,32%	623.440	0,72%	392.848
Ingresos exentos	0,32%	(50.714)	-19,38%	(9.097.723)	-18,05%	(10.146.854)
Beneficio por pago a trabajadores con discapacidad e incremento neto de trabajadores	0,00%	-	-	-	-0,07%	(36.213)
Amortización de pérdidas tabularias	0,00%	-	-	-	-0,97%	(527.040)
Otros	-3,57%	570.813	1,05%	465.053	-0,20%	(108.734)
	<u>-17,40%</u>	<u>2.783.376</u>	<u>5,09%</u>	<u>2.398.742</u>	<u>2,85%</u>	<u>1.540.995</u>

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

A partir de la vigencia de la Ley Reformatoria a la Ley de Régimen Tributario y a la Ley Reformatoria para la Equidad Tributaria, publicada en el Registro Oficial Suplemento 94 con fecha 23 de diciembre de 2009. Al 31 de diciembre del 2015 (2014 y 2013) la Compañía considera para propósitos del cálculo del impuesto a la renta corriente, el monto mayor entre el anticipo mínimo de impuesto a la renta y el impuesto a la renta causado en el año.

(c) Impuesto Diferido Activo no Reconocido

Al 31 de diciembre de 2015, la Compañía no ha reconocido impuesto diferido activo por US\$884.641 (US\$2.698.962 y US\$9.621.804 en 2014 y 2013, respectivamente) correspondiente a pérdidas tributarias que expiran en 5 años. El activo por impuesto diferido no ha sido reconocido debido a que no es probable que utilidades gravables sean generadas y también se consideró que de acuerdo con las proyecciones de flujos futuros los valores de impuesto a la renta calculados, serán significativamente menores que los valores de anticipos de impuesto a la renta que se debe pagar y que al final constituyen el impuesto a la renta mínimo de acuerdo con las normas legales vigentes.

(d) Precios de Transferencia

El Segundo Suplemento al Registro Oficial No. 511 del 29 de mayo de 2015 incorporó a la legislación tributaria, con vigencia a partir de 2015, cambios en precios de transferencia, específicamente en el contenido del Anexo de Operaciones con Partes Relacionadas e Informe Integral. A partir del año 2015, de acuerdo con Resolución del Servicio de Rentas Internas (SRI) No. NAC-DGERCGC15-00000455, los sujetos pasivos de impuesto a la renta que hayan efectuado operaciones con partes relacionadas en el exterior, dentro de un mismo periodo fiscal en un monto acumulado superior a US\$15.000.000, deben presentar al SRI el anexo de operaciones con partes relacionadas e informe de precios de transferencia.

El informe de precios de transferencia del año 2015 está en fase de diagnóstico a la fecha de autorización para la emisión de los estados financieros, diagnóstico según el cual la Compañía no anticipa ajuste alguno al gasto y pasivo por impuesto a la renta corriente.

A la fecha de emisión de los estados financieros, la Compañía se encuentra en proceso de presentación del Informe de Precios de Transferencia correspondiente al ejercicio económico 2015 al Servicio de Rentas Internas.

El estudio de precios de transferencia del año 2014 y 2013 concluyó que las operaciones efectuadas por la Compañía con sus partes relacionadas son consistentes con los precios o márgenes de utilidad que hubieran utilizado partes independiente en operaciones comparables.

(e) Situación Fiscal

Las declaraciones de impuesto a la renta, impuesto al valor agregado y retenciones en la fuente presentadas por la Compañía por los años 2013 al 2015, están abiertas a revisión de las autoridades tributarias.

La Compañía cree que sus obligaciones acumuladas por impuestos son adecuadas para todos los años fiscales abiertos sobre la base de su evaluación de muchos factores, incluyendo interpretaciones de las leyes tributarias y la experiencia previa.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(21) Transacciones y Saldos con Partes Relacionadas

(a) Transacciones con Partes Relacionadas

El resumen de las principales transacciones con partes relacionadas es el siguiente:

Nota	Año terminado el 31 de diciembre de 2015					
	PDV Andina S.A.	PDVSA América S.A.	Refinería del Pacífico CEM	Operaciones Río Napo CEM	PDV Ecuador S.A.	Total
Accionistas:						
Efectivo recibido	US\$ 4,455,000	45,000	-	-	-	4,500,000
Servicios prestados	-	-	858,778	12,890,360	812,422	14,561,560
Arrendamientos	-	-	-	-	87,600	87,600
Compra de lubricantes	-	-	-	-	15,633,105	15,633,105

Nota	Año terminado el 31 de diciembre de 2014					
	PDV Andina S.A.	PDVSA América S.A.	Refinería del Pacífico CEM	Operaciones Río Napo CEM	PDV Ecuador S.A.	Total
Accionistas:						
Efectivo recibido	US\$ 840,500	9,500	-	-	-	950,000
Aporte para futuras capitalizaciones	24,750,000	250,000	-	-	-	25,000,000
Servicios prestados	-	-	2,097,577	61,857,897	601,108	64,556,583
Arrendamientos	-	-	-	-	87,600	87,600
Compra de lubricantes	-	-	-	-	19,592,351	19,592,351
Reembolsos de gastos por pagar	-	-	-	-	308,773	308,773
Reembolsos de gastos por cobrar	-	-	370,369	285,711	5,698	661,779

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Nota	US\$	Año terminado el 31 de diciembre de 2013						
		PDV Andina S.A.	PDVSA América S.A.	Refinería del Pacífico CEM	Operaciones Río Napo CEM	PDV Ecuador S.A.	PDV Uruguay S.A.	Total
12		34.223.300	346.700	-	-	-	-	34.670.000
Accionistas - Efectivo recibido		-	-	10.000.000	-	-	-	10.000.000
Aportes asociadas:		-	-	-	17.486.225	-	-	17.486.225
Efectivo		-	-	-	-	664.214	-	664.214
Compensación servicios	6	-	-	1.594.274	62.844.661	-	-	65.103.149
Servicios prestados		-	-	-	-	87.600	-	87.600
Arrendamientos		-	-	-	-	11.586.614	-	11.586.614
Compra de lubricantes		-	-	-	-	6.825.306	-	6.825.306
Pagos efectuados		-	-	-	-	117.792	5.633	123.425
Reembolsos de gastos por pagar		-	-	676.444	432.835	-	-	1.109.279
Reembolsos de gastos por cobrar		-	-	-	-	-	-	-

Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

La Compañía mantiene suscritos los siguientes contratos con sus partes relacionadas:

Convenio de Exploración del Bloque 4

La Compañía suscribió el 16 de septiembre de 2008 el Convenio de Exploración del Bloque 4 de la Región Costa afuera del Golfo de Guayaquil. Mediante dicho convenio, la Compañía se compromete a la ejecución de actividades de desarrollo, producción y exploración complementaria con Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, en la cual participa PDVSA Ecuador S. A. con el 30%.

Las actividades que corresponden a la Compañía bajo el convenio antes indicado son, la adquisición e interpretación sísmica, recopilación de datos los cuales incluye sísmica 2D y 3D, finalización de estudios geológicos, para lo cual PDVSA Ecuador S. A. aportará capital y tecnología. Adicionalmente, el convenio establece que el monto de las inversiones, costos y gastos desembolsados por PDVSA Ecuador S. A. en la fase exploratoria serán recuperados en un porcentaje adecuado con los ingresos generados por la producción del Bloque 4; y que los riesgos e inversiones serán asumidos en su totalidad y bajo la responsabilidad exclusiva de PDVSA Ecuador S. A.; por lo que, la decisión de continuar con las actividades de explotación será de la Compañía.

Durante el mes de diciembre de 2009, la Compañía notificó a Petroproducción que las actividades exploratorias realizadas en el Bloque 4 determinaron que no existen reservas comercialmente explotables.

La Compañía durante el año 2010 culminó los estudios en la Zona Costa Afuera del Bloque 4 donde se interpretaron más de 2.000 kilómetros (km) lineales de sísmica 2D; adicionalmente, se elaboró la evaluación petrofísica de los pozos perforados, se integró la información de perforación y evaluación, así como los resultados de la campaña de geología de superficie y los análisis geoquímicos de pozos y muestras de fondo marino, donde se concluyó que el área dentro del bloque en estudio presenta un bajo potencial petrolífero y un alto riesgo geológico.

Con fecha 31 de marzo de 2011 se remitió al Ministerio de Recursos Naturales No Renovables y a la Secretaría de Hidrocarburos el oficio No. PROY-060-PDVSA-EC-2011, en el cual se comunica que los estudios realizados permiten concluir que no existen acumulaciones comerciales de hidrocarburos en el Bloque 4 y por lo tanto deciden terminar las actividades de exploración en dicho bloque.

Mediante oficio No. GER-066-PDVSA-EC-2011 con fecha 10 de junio de 2011, la Compañía comunicó a la Gerencia General de Petroecuador, el personal designado para la elaboración del acta de finiquito del convenio y su respectivo adendum modificatorio.

Posteriormente con fecha 18 de agosto de 2011 mediante oficio N° PROY-0161-PDVSA-EC-2011, la Compañía comunicó a la Unidad Coordinadora de Exploración la entrega del informe final de la exploración del Bloque 4.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Mediante oficio No. PDV-GCP-SHA-OFC-13-0016 con fecha 15 de marzo de 2013 se remitió al Ministerio de Ambiente el informe de Reforestación del área de Perforación exploratoria Puna A, en la isla Puná Bloque 4.

Con fecha 26 de abril de 2013 y 29 de abril de 2013 mediante oficios N° PDC-GCP-SHA-13-0018 y PDC-GCP-EXP-13-0019 se comunicó al Ministerio de Ambiente como a la Secretaria de Hidrocarburos, respectivamente, que la Compañía se encuentra a la espera de las respuestas tanto de informe de Reforestación del área de perforación exploratoria Puna A, en la isla Puná Bloque 4; así como, también del proceso de finiquito de la entrega del Bloque 4.

A la fecha de emisión de los estados financieros no se ha obtenido respuesta por parte del Ministerio de Ambiente, a criterio de la Administración, no se estima que existan pasivos ambientales significativos que deban ser reconocidos por la Compañía.

Acuerdo de Cooperación con Refinería del Pacífico Compañía de Economía Mixta

Con fecha 20 de mayo de 2009, se suscribe el "Acuerdo de Cooperación y Servicio para el Desarrollo de la Gerencia de Ingeniería, Gestión de Contratación, Procura e Implementación del Proyecto Complejo Refinador y Petroquímico del Pacífico Ecuatoriano en la Provincia de Manabí, República del Ecuador" entre Refinería del Pacífico RDP Compañía de Economía Mixta (RDP) y PDVSA Ecuador S. A. Dicho convenio establece las obligaciones, derechos y condiciones para el desarrollo de la gerencia del proyecto Refinador y Petroquímico del Pacífico Ecuatoriano.

Entre las principales actividades que la Compañía debe cumplir, se encuentran:

- Levantamiento de la línea base ambiental
- Selección del sitio factible para la ejecución del proyecto
- Desarrollo de la ingeniería en todas sus fases de acuerdo a lo indicado en las guías de gerencia de proyectos de inversión de capital de Petróleos de Venezuela S. A.
- Aplicación de las mejores prácticas (medición del grado de definición de proyectos, análisis de constructibilidad, ingeniería de valor y otros).
- Elaboración, control y seguimiento del Plan de Ejecución de Proyecto (PEP).
- Elaboración de estimados de costos requeridos. Evaluación, aseguramiento y control de calidad de ingeniería (ACCI).
- Estudio ambiental

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

- Gestión de procura mediante actividades de evaluación técnica y económica de ofertas de fabricantes, proveedores y contratistas.

Por la realización de dichos servicios, Refinería del Pacífico cancelará a la Compañía los gastos reales, reembolsables y gastos generales por el servicio. En el año que terminó el 31 de diciembre de 2015, la Compañía recibió por reembolso de gastos relacionados por el servicio de gerencia del proyecto de Refinería del Pacífico en fase de conceptualización e ingeniería básica US\$564.481 (US\$370.369 y US\$676.444 en 2014 y 2013, respectivamente).

Servicio de Taladros con Operaciones Río Napo - CEM:

Con fecha 14 de enero de 2010, PDVSA Ecuador S. A. y Operaciones Río Napo - CEM firmaron un convenio mediante el cual PDVSA Ecuador puso a disposición de Río Napo dos torres de perforación para la prestación de los servicios de perforación de pozos horizontales, direccionales y verticales de conformidad con las especificaciones técnicas de dicho acuerdo. Con fecha 11 de marzo de 2013, el Gerente de Operaciones y el Superintendente de Perforación de Operaciones Río Napo - CEM emiten un informe técnico mediante el cual las partes acuerdan extender el plazo por un año adicional a partir del 12 de marzo del 2013 fecha en la que se suscribe la renovación.

Con fecha 25 de noviembre de 2011, se firma un convenio por una torre de perforación adicional para Operaciones Río Napo - CEM, la vigencia del presente contrato es de dos años, y regirá a partir del inicio del servicio, de conformidad con el acta de inicio, pudiendo prorrogarse hasta un año.

Con fecha 4 de julio de 2012, las partes acuerdan firmar un nuevo contrato para la prestación del servicio técnico especializado de perforación de pozos verticales, horizontales y direccionales mediante la incorporación de dos torres.

La vigencia del presente contrato es de 2 años y se contará a partir de la fecha efectiva de inicio de los servicios de perforación en el primer pozo, y que se hará constar en un acta de inicio del servicio, la misma será suscrita por los administradores de ambas partes del contrato.

Con fecha 12 de marzo de 2014, la Compañía firma un tercer adendum al acuerdo de cooperación para la prestación del servicio de perforación y completación a través del suministro de dos torres adicionales de perforación, CPV-16 y CPV-23. En el año 2014, así mismo se retiraron las torres CPV 80 y 81.

La Compañía recibió la notificación por parte de Operaciones Río Napo CEM, que los taladros CPV-16 y CPV-23 operaron hasta marzo y el taladro PDV-79 hasta junio del 2015. En el año 2015, se retiraron éstos taladros.

De acuerdo a los contratos suscritos, las partes establecieron el precio por el servicio de perforación más IVA.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Al 31 de diciembre de 2015, el ingreso por concepto de este servicio reconocido en resultados ascendió a US\$12.890.360 (US\$61.857.897 y US\$62.844.661 2014 y 2013, respectivamente).

Los taladros con los cuales la Compañía presta el servicio a Operaciones Río Napo - CEM son de propiedad de PDVSA Petróleo S. A. (compañía domiciliada en Venezuela). Por dichos taladros no se ha establecido una tarifa o arriendo y ningún valor ha sido cargado a la Compañía por el uso de los mismos.

El 23 de diciembre de 2015, se suscribió el tercer adendum al contrato de prestación del Servicio de Perforación y Completación a través del suministro de una Torre de Perforación PDV - 79 para la Perforación y Completación de pozos horizontales, direccionales y verticales con Operaciones Río Napo - CEM, por un plazo de seis meses hasta el 27 de junio de 2016.

Con fecha 7 de junio de 2016 se suscribe un nuevo adendum sobre la ejecución del contrato No. 2012002GN del Taladro de Perforación PDV - 79 con Operaciones Río Napo - CEM, en el cual consta una prórroga de seis meses sin costos adicionales. Se aclara que la prórroga tiene lugar para que PDVSA Ecuador S. A. no se someta a las sanciones establecidas en la legislación ecuatoriana, por concepto de reexportación de la referida torre.

(b) Saldos con Partes Relacionadas

Un detalle de los saldos con partes relacionadas es el siguiente:

	Nota	2015	2014	2013
<b>Activos:</b>				
<b>Deudores comerciales:</b>				
Operaciones Río Napo	US\$	20.813.978	19.252.344	8.001.718
Refinería del Pacífico - CEM		270.148	3.268.244	9.923.525
PDV Andina S.A.		1.529	1.529	1.529
PDVSA América S.A.		15	15	15
13	US\$	<u>21.085.670</u>	<u>22.522.132</u>	<u>17.926.787</u>
<b>Pasivos:</b>				
<b>Acreedores comerciales:</b>				
PDV Andina S.A.	US\$	349.602.579	345.147.579	368.957.079
PDVSA América S.A.		3.531.339	3.486.339	3.726.839
PDV Ecuador S. A.		8.028.872	3.945.615	-
PDVSA Servicios S.A.		-	757.705	757.705
PDVSA Uruguay		5.633	5.633	5.633
18	US\$	<u>361.168.423</u>	<u>363.342.871</u>	<u>373.447.256</u>

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.  
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Los saldos con compañías relacionadas no devengan, ni causan intereses y son cobrados y pagados, según sea aplicable, en 90 días posteriores a la fecha de emisión de las facturas. Como se indica en la nota 5 (b) iii, las operaciones que realiza la Compañía son financiadas por los fondos que recibe de la casa matriz; ciertas demoras en los envíos de fondos han ocasionado retraso en los pagos de las relacionadas.

El movimiento de las cuentas por pagar a los accionistas se muestra a continuación:

	Nota	PDV Andina S.A.	PDVSA América S.A.	Total
Saldo al 1 de enero de 2013	US\$	334.633.779	3.380.139	338.013.918
Efectivo recibido		<u>34.323.300</u>	<u>346.700</u>	<u>34.670.000</u>
Saldo al 31 de diciembre del 2013		368.957.079	3.726.839	372.683.918
Efectivo recibido		940.500	9.500	950.000
Aportes para futuras capitalizaciones	16	<u>(24.750.000)</u>	<u>(250.000)</u>	<u>(25.000.000)</u>
Saldo al 31 de diciembre del 2014		345.147.579	3.486.339	348.633.918
Efectivo recibido		<u>4.455.000</u>	<u>45.000</u>	<u>4.500.000</u>
Saldo al 31 de diciembre del 2015	US\$	<u>349.602.579</u>	<u>3.531.339</u>	<u>353.133.918</u>

(c) Compensación Recibida por el Personal Clave de la Gerencia

Las compensaciones recibidas por el personal ejecutivo y por la gerencia clave por sueldos y beneficios sociales a corto plazo se resumen a continuación:

		Año terminado el 31 de diciembre		
		<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Sueldos y salarios	US\$	64.423	237.217	357.026
Beneficios a corto plazo		<u>2.390</u>	<u>6.038</u>	<u>55.562</u>
	US\$	<u>66.813</u>	<u>243.255</u>	<u>412.588</u>

(22) Eventos Subsecuentes

Excepto por lo mencionado en la nota 12, la Compañía ha revelado los eventos subsecuentes hasta el 28 de mayo de 2016, fecha en la cual los estados financieros fueron autorizados para su emisión.