

INFORME DE AUDITORIA

PDVSA ECUADOR S.A.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

*A los Señores Accionistas de
PDVSA ECUADOR S.A.*

Opinión con salvedades

1. *Hemos auditado los estados financieros de PDVSA ECUADOR S.A., que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2016, los estados de resultados integrales, los estados de cambios en el patrimonio neto y los estados de flujos de efectivo correspondientes a los ejercicios terminados en dichas fechas, así como las notas explicativas de los estados financieros que incluyen un resumen de las políticas contables significativas.*
2. *En nuestra opinión, excepto por lo mencionado en el párrafo 3.1., de la sección “Fundamento de la Opinión con Salvedades”, los estados financieros antes indicados, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de PDVSA ECUADOR S.A., al 31 de diciembre de 2016, el correspondiente estado de resultados integrales, de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera-NIIF.*
3. **Fundamento de la opinión con salvedades**
 - 3.1. *Los Estados Financieros de PDVSA ECUADOR S.A., por el año terminado al 31 de diciembre del 2015, fueron auditados por otros auditores, cuyo dictamen de auditoría fechado el 5 de octubre del 2016, expresó una opinión con salvedad indicando lo siguiente: “De acuerdo a la nota 12, 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 de la inversión. Por tanto, no nos fue posible determinar la disposición que este asunto pudiera tener en los estados financieros adjuntos.”.*
Al 31 de diciembre del 2016, la Compañía Refinería del Pacífico CEM aún no ha logrado conseguir financiamiento para que el proyecto sea viable, por lo que no existe evidencia suficiente y adecuada sobre la recuperación de la inversión.
Esta inversión registrada al 31 de diciembre de 2016 por USD\$ 194'635,707.43, se presenta de conformidad con el Método de Participación, pero no estuvieron disponibles para nuestra revisión los estados financieros auditados, y aprobados por la Junta General de dicha compañía, de modo de poder evaluar y opinar sobre la razonabilidad del saldo de esta cuenta mediante el uso de información definitiva.
4. *Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros de nuestro informe.*

5. *Somos independientes de PDVSA ECUADOR S.A., de conformidad con los requerimientos de ética aplicables a nuestra auditoría de los estados financieros en el Ecuador y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos.*
6. *Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para expresar nuestra opinión con salvedades.*

Párrafo de énfasis

7. *Queremos llamar la atención, que al 31 de diciembre del año 2014 y 2015, en la cuenta "Otras Reservas", existe el valor de US \$ 69,097,127.82, del cual se nos proporcionó un detalle del movimiento de la cuenta. Al 31 de diciembre del 2016, este saldo se mantiene sin embargo mediante Acta de Junta Directiva de fecha 10 de enero 2017, se resuelve capitalizar a PDVSA ECUADOR S.A., por la misma cantidad, sin que se defina el plazo para el trámite capitalización.*

Responsabilidades de la dirección y de los responsables del gobierno de la entidad en relación con los estados financieros

8. *La dirección es responsable de la preparación y presentación fiel de los estados financieros adjuntos de conformidad con las NIIF, y del control interno que la dirección considere necesario para permitir la preparación de estados financieros libres de incorrección material, debida a fraude o error.*
9. *En la preparación de los estados financieros, la dirección es responsable de la valoración de la capacidad de la Compañía de continuar como empresa en funcionamiento, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con la Empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento excepto si la dirección tiene intención de liquidar la sociedad o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.*
10. *Los responsables del gobierno de la entidad son responsables de la supervisión del proceso de información financiera de la Compañía.*

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros

11. *Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros en su conjunto están libres de incorrección material, debido a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las NIA siempre detecte una incorrección material cuando existe. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros.*

Informe sobre otros Requerimientos Legales y Reglamentarios

12. *Nuestro informe adicional, establecido en la Resolución No. NAC-DGERCGC15-00003218 del Servicio de Rentas Internas sobre el cumplimiento de obligaciones tributarias y la Opinión sobre el cumplimiento como sujeto pasivo de los impuestos establecidos en la “Ley Orgánica de Solidaridad y Corresponsabilidad Ciudadana para la Reconstrucción y Reactivación de las Zonas Afectadas por el Terremoto de 16 de abril del 2016” publicado en el Registro Oficial 759 del viernes 20 de mayo de 2016 de PDVSA ECUADOR S.A., por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016, se emiten por separado.*

Quito - Ecuador, Agosto 9, de 2017

Willi Bamberger & Asociados Cía. Ltda.
R. N. A. E. No. 036



Lcdo. Marco Yépez C.
PRESIDENTE
Registro C.P.A No. 11.405

PDVSA ECUADOR S.A.
(Subsidiaria de PDV ANDINA S.A.)

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA
Al 31 de diciembre del 2016 (Con cifras comparativas al 31 de diciembre de 2015 y 2014)
Expresado en US\$ dólares

	Notas	31/12/2016	31/12/2015	31/12/2014	PASIVOS Y PATRIMONIO	Notas	31/12/2016	31/12/2015	31/12/2014
ACTIVOS					Patrimonio	16			
Activo No Corriente					Capital Social		10.000	10.000	10.000
Crédito Tributario					Otras Reservas		69.097.128	69.097.128	69.097.128
Propiedad, Planta y Equipo	11	2.515.304	2.769.814	2.892.896	Resultados Acumulados		46.010.306	56.865.939	75.645.294
Activos Intangibles		16.201	22.520	28.965	Total Patrimonio		115.117.433	125.973.066	144.752.422
Propiedad de Inversión		74.108	79.701	85.293					
Inversión en Asociadas	12	455.635.707	461.493.791	464.873.036	Pasivo No Corriente	18			757.705
Otros Activos		52.066	58.806	66.488	Acreedores Comerciales	17	69.041	-	367.413
Total Activo No Corriente		458.294.386	464.424.631	467.946.478	Beneficios a los Empleados		69.041	55.188	367.413
					Total Pasivo No Corriente		69.041	55.188	1.125.118
Activo Corriente									
Pagos Anticipados		20.040	227.683	74.872	Pasivos Corrientes	18	368.715.536	370.216.375	361.816.046
Crédito Tributario	14	4.009.033	3.229.021	-	Acreedores Comerciales	19	5.620.666	2.959.795	1.442.867
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar	13	24.946.643	30.819.552	32.262.687	Otras Cuentas y Gastos Acumulados Por Pagar	17	111.191	117.440	1.908.545
Inversiones Mantendidas Hasta el Vencimiento	15	-	150.504	5.024.746	Beneficios a los Empleados		374.447.392	373.293.610	365.167.458
Efectivo y Equivalentes de Efectivo		2.363.764	470.473	5.736.215	Total Pasivo Corriente		374.516.433	373.348.798	366.292.576
Total Activo Corriente		31.339.480	34.897.234	43.098.520	TOTAL PASIVOS		489.633.866	499.321.865	511.044.998
TOTAL ACTIVOS		489.633.866	499.321.865	511.044.998	TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO		489.633.866	499.321.865	511.044.998

Las notas son parte integrante de los estados financieros.



Sr. Kamal El Chirri
GERENTE GENERAL



Sr. Roberto Guama
GERENTE DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS



CPA Santiago Pupiales
CONTADOR GENERAL

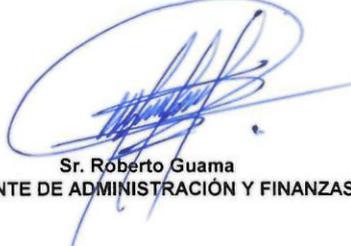
PDVSA ECUADOR S.A.
(Subsidiaria de PDV ANDINA S.A.)

Estado del Resultados Integrales
Por el año terminado el 31 de Diciembre del 2016, con cifras comparativas de 2015 y 2014
Expresado en US\$ dólares

	Notas	31/12/2016	31/12/2015	31/12/2014
Ingresos Ordinarios	6	18.753.162	30.664.473	84.351.646
Ingresos por Arriendos de Oficina		87.600	87.600	87.600
		18.840.762	30.752.073	84.439.246
Compra de Bienes y Servicios	8	17.136.237	32.489.534	62.691.618
Gastos de Personal	7	1.335.513	6.374.900	12.405.159
Gastos de Administración y Ventas	8	1.107.569	1.641.640	1.861.173
Gastos de Exploración	9	99.520	116.560	890.049
Depreciación y Amortizaciones		268.152	318.221	319.195
Ingresos Financieros		(3.253)	(95.679)	(63.473)
Otros (Ingresos) y Gastos		(416.218)	(1.349.257)	(5.785)
		19.527.519	39.495.919	78.097.936
Resultados de Actividades de la Operación		(686.757)	(8.743.846)	6.341.310
Participación en la (Pérdida) ganancia en Asociadas	12	(5.858.083)	38.728.056	40.831.371
Deterioro de Inversión en acciones	12	-	(45.980.189)	-
Resultado Antes de Impuesto a la Renta		(6.544.840)	(15.995.979)	47.172.681
Impuesto a la Renta Corriente	20 (a)	2.406.464	2.783.376	2.398.742
Reserva Legal				
Resultado Neto y Resultado Integral del Año	US\$	(8.951.304)	(18.779.355)	44.773.939

Las notas financieras que se acompañan, son parte integrante de los estados financieros


Sr. Kamal El Chiriti
GERENTE GENERAL


Sr. Roberto Guama
GERENTE DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS


CPA Santiago Púpiales
CONTADOR GENERAL

PDVSA ECUADOR S.A.
(Subsidiaria de PDV ANDINA S.A.)

Estado de Cambios en el Patrimonio
Al 31 de diciembre del 2016 (Con cifras comparativas al 31 de diciembre de 2015 y 2014)
Expresado en US\$ dólares

	RESULTADOS ACUMULADOS					Total
	Capital Social	Otras Reservas	Resultados Acumulados de la adopción de NIIF	Resultados Acumulados	Neto	
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 Período Aportes para Futuras Capitalizaciones		25.000.000		44.773.939	44.773.939	44.773.939
Saldo al 31 de diciembre de 2014	10.000	69.097.128	25.830.101	49.815.193	75.645.294	144.752.422
Pérdida Neta y Resultado Integral del Período				(18.779.355)	(18.779.355)	(18.779.355)
Saldo al 31 de diciembre de 2015	10.000	69.097.128	25.830.101	31.035.838	56.865.939	125.973.067
Pérdida Neta y Resultado Integral del Período Ajuste Regularización Cuentas por Cobrar				(8.951.304) (1.904.329)	(8.951.304)	(8.951.304)
Saldo al 31 de diciembre de 2016	10.000	69.097.128	25.830.101	20.180.205	46.010.306	115.117.434

Las notas adjuntas son parte integrante de los Estados Financieros


Sr. Karrial El Chiriti
GERENTE GENERAL


Sr. Roberto Guama
GERENTE DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS


CPA Santiago Pupiales
CONTADOR GENERAL

PDVSA ECUADOR S.A.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO
Al 31 de diciembre del 2016
Expresado en US\$ dólares

	31/12/2016	31/12/2015	31/12/2014
Flujo de efectivo en actividades operativas			
Efectivo Recibidos de Clientes y Otros	22.809.343	27.134.096	83.120.989
Pagado a Proveedores, Empleados y Otros	(20.956.170)	(38.551.095)	(74.821.904)
Impuestos	(3.186.475)	(3.039.683)	(1.631.707)
Efectivo neto usado en actividades operativas	(1.333.302)	(14.456.682)	6.667.378
Flujo de efectivo en actividades de inversión			
Aporte Fondos de Inversión en Asociadas	-	-	-
Adiciones Propiedad, Planta y Equipo	(2.731)	(183.302)	(349.973)
Adiciones de Intangibles	-	-	-
Inversiones Mantenedas al Vencimiento	150.504	4.874.242	(5.024.746)
Efectivo neto proveniente en actividades de inversión	147.773	4.690.940	(5.374.719)
Flujos de efectivo en actividades de financiamiento			
Cuentas por pagar y efectivo neto provisto por las actividades de financiamiento	3.078.820	4.500.000	950.000
Efectivo neto proveniente en actividades de financiamiento	3.078.820	4.500.000	950.000
Aumento (Disminución) Neto de Efectivo y sus Equivalentes	1.893.291	(5.265.742)	2.242.659
Efectivo y sus Equivalentes al Inicio del Periodo	470.473	5.736.215	3.493.556
Efectivo y sus Equivalente al Final del Periodo US\$:	2.363.764	470.473	5.736.215


Sr. Kamal El Chiriti
GERENTE GENERAL


Sr. Roberto Guama
GERENTE DE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS


CPA Santiago Pupiales
CONTADOR GENERAL

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

Notas a los Estados Financieros

31 de diciembre de 2016

(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 Alisal 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).

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 2016, 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 2016 reconoció una pérdida por US\$8.951.304 y los pasivos corrientes exceden los activos corrientes en US\$343.107.912 (US\$ 338.396.377 en 2015 y US\$322.068.938 en 2014); 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.

(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

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\$)

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.
- 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.

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\$)

(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.

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.

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. 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.

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.

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 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.

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.

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\$)

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.

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 períodos 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

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\$)

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.

(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.

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.

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

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\$)

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".

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:

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\$)

- 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.

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.

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 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.

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.

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

	<u>Nota</u>	<u>2016</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Vigentes y no deteriorados	US\$	10.546.273	5.093.530	19.277.927
De 31 a 60 días		2.219.800	2.716.678	5.647.337
De 61 días a 120 días		2.154.001	3.114.279	167.589
De 121 días a 180 días		3.234.060	6.178.889	220.594
Más de 180 días		6.004.681	13.341.237	5.386.076
Total	13 US\$	<u>24.158.815</u>	<u>30.444.613</u>	<u>30.699.523</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.

Otras Cuentas por Cobrar

Los principales componentes de las otras cuentas por cobrar lo constituyen el saldo de anticipos que reportan US\$756.339 al 31 de diciembre de 2016 (US\$356.521 en 2015 y US\$1.508.576 en 2014 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\$2.363.764 al 31 de diciembre de 2016 (US\$470.473 en 2015 y US\$5.736.215 en 2014). 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).

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 resumen los vencimientos contractuales de los pasivos financieros no derivados:

		Importe <u>contable</u>	Flujos de efectivo <u>contractuales</u>	3 meses o menos	Entre 3 y 12 meses	Más de 12 meses
31 de diciembre de 2016						
Acreedores comerciales	US\$	368.715.536	368.715.536	5.595.499	357.851.199	5.268.837
Otras cuentas y gastos acumulados por pagar		5.620.666	5.620.666	67.360	5.553.305	-
	US\$	<u>374.336.202</u>	<u>374.336.202</u>	<u>5.662.860</u>	<u>363.404.504</u>	<u>5.268.837</u>
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		2.959.795	2.959.795	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	8.781.625	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>10.224.492</u>	<u>353.034.421</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.

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

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\$)

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>2016</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Total pasivos	US\$	374.516.433	373.348.798	366.292.576
Menos:				
Efectivo y equivalente a efectivo		<u>2.363.764</u>	<u>470.473</u>	<u>5.736.215</u>
Deuda neta	US\$	<u>372.152.669</u>	<u>372.878.325</u>	<u>360.556.361</u>
Total patrimonio	US\$	<u>115.117.433</u>	<u>125.973.067</u>	<u>144.752.422</u>
Índice deuda-patrimonio ajustado		<u>3,23</u>	<u>2,96</u>	<u>2,49</u>

(6) Ingresos Ordinarios

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

	<u>Nota</u>		<u>2016</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Servicio por taladros	21	US\$	1.158.571	12.890.360	61.857.897
Venta de lubricantes			16.580.971	16.102.913	19.592.351
Servicio de gerenciamiento	21		343.383	858.778	2.097.577
Servicio de blending			<u>670.237</u>	<u>812.422</u>	<u>803.821</u>
		US\$	<u>18.753.162</u>	<u>30.664.473</u>	<u>84.351.646</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.

Este convenio tiene una vigencia de dos años y ha sido renovado por un año más. Posterior a esa fecha, la Compañía conjuntamente con Río 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. Los montos registrados en el 2016 corresponden a servicios del contrato en mención, pendientes de liquidar.

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

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\$)

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:

$$\text{Pr} = \text{PO} \times 70\% \times (\text{ICISLOR.F} / \text{ICISLOR.O}) + \text{Po} \times 30\% \times (\text{C1/Co})$$

para los años 2014 y 2015 la fórmula utilizada fue: $\text{Pr} = \text{PO} (\text{C1/Co})$

Los símbolos anteriores tienen los siguientes significados:

- Pr = valor reajustado del precio ofertado.
Po = valor unitario del precio ofertado.
ICISLOR.F = High Icisl or spot market promedio básicos bright stock 325N, 550N, (dólares/galón) para la fecha de reajuste.
ICISLOR.O = High Icisl or 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.

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.

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\$)

(7) Gastos de Personal

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

		<u>2016</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Sueldos y salarios	US\$	646.726	2.760.660	7.074.483
Bonificación por terminación de contrato		188.339	1.646.802	-
Beneficios sociales		167.893	920.515	1.751.434
Beneficios empresariales		76.210	499.371	1.136.621
Aportes a la seguridad social		182.271	422.631	1.001.436
Bonificaciones		74.074	67.814	184.780
Participación de los trabajadores en las utilidades		-	-	1.119.054
Jubilación patronal e Indemnización por desahucio		-	57.107	137.351
	US\$	<u>1.335.513</u>	<u>6.374.900</u>	<u>12.405.159</u>

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 2016 no ha estimado el gasto por participación de los trabajadores por la pérdida generada en el período:

		<u>Año terminado el 31 de diciembre de</u>		
		<u>2016</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Total ingresos	US\$	19.260.234	32.197.009	84.508.504
Total costos y gastos		<u>(19.946.991)</u>	<u>(40.940.855)</u>	<u>(77.048.140)</u>
Base para el cálculo de la participación de los trabajadores en las utilidades		(686.757)	(8.743.846)	7.460.364
		<u>15%</u>	<u>15%</u>	<u>15%</u>
Participación de los trabajadores en las utilidades	US\$	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1.119.054</u>

Al 31 de diciembre del 2016, la Compañía posee 18 trabajadores (28 en 2015 y 304 en 2014) 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:

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	Año terminado el 31 de diciembre de		
		2016	2015	2014
Combustibles y lubricantes	US\$	14.601.692	16.710.809	24.593.859
Arrendamiento operativo	10	177.166	4.441.072	11.655.095
Subcontratos y servicios con terceros		47.085	3.725.047	10.898.366
Suministros, repuestos y materiales		27.237	2.758.126	4.895.030
Transporte y movilización		96.064	2.201.024	4.098.538
Mantenimiento y reparaciones		23.065	616.012	1.781.428
Gastos de viaje		361.998	1.096.540	2.127.011
Honorarios profesionales		284.259	509.387	1.145.162
Impuestos y contribuciones		1.649.364	1.420.282	2.157.488
Servicios básicos		44.359	164.577	381.488
Promoción y publicidad		14.722	37.573	199.919
Otros		916.794	450.725	619.407
	US\$	<u>18.243.805</u>	<u>34.131.174</u>	<u>64.552.791</u>

(9) Gastos de Exploración

A continuación se muestra un detalle de los gastos de exploración de los años 2016, 2015 y 2014:

		Año terminado el 31 de diciembre de		
		2016	2015	2014
Viajes	US\$	0	84.931	487.366
Servicios y contratos		99.520	14.957	363.155
Alquiler de inmuebles y mantenimiento		0	6.833	10.939
Servicios de transporte		0	89	15.974
Suministros y materiales		0	7.942	3.248
Otros		0	1.808	9.367
	US\$	<u>99.520</u>	<u>116.560</u>	<u>890.049</u>

(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 2016 (arrendamientos de vehículos y maquinarias y otros bienes con un plazo de 2 a 3 años al 31 de diciembre 2015 y 2014). Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2016 el gasto por este concepto ascendió a US\$177.166 (US\$4.441.072 en el 2015 y US\$11.655.095 en el 2014).

(11) Propiedad, Planta y Equipos

El movimiento de la propiedad, planta y equipos 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\$)

		1 de enero de 2016	Adiciones	Bajas	Ajustes	31 de diciembre de 2016
Costo:						
Planta y facilidades	US\$	1.784.032	-	-	17.654	1.801.686
Servicios de apoyo		1.300.656	2.731	(18.237)	-	1.285.150
Terrenos		867.720	-	-	-	867.720
Edificios		433.993	-	-	-	433.993
Maquinaria y equipo		249.956	-	-	(17.654)	232.302
Vehículos		70.500	-	-	-	70.500
		<u>4.706.857</u>	<u>2.731</u>	<u>(18.237)</u>	<u>-</u>	<u>4.691.350</u>
Depreciación acumulada:						
Planta y facilidades		666.678	134.619	-	-	801.297
Servicios de apoyo		992.437	77.713	(18.237)	-	1.051.913
Edificios		142.457	21.105	-	-	163.562
Maquinaria y equipo		64.971	22.804	-	-	87.774
Vehículos		70.500	-	-	-	70.500
		<u>1.937.042</u>	<u>256.241</u>	<u>(18.237)</u>	<u>-</u>	<u>2.175.046</u>
Importe neto en libros	US\$	<u>2.769.814</u>	<u>(253.510)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2.516.304</u>
		<u>1 de enero de 2015</u>	<u>Adiciones</u>	<u>31 de diciembre de 2015</u>		
Costo:						
Planta y facilidades	US\$	1.607.922	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		
		<u>4.523.555</u>	<u>183.302</u>	<u>4.706.857</u>		
Depreciación acumulada:						
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		
		<u>1.630.859</u>	<u>306.184</u>	<u>1.937.043</u>		
Importe neto en libros	US\$	<u>2.892.696</u>	<u>(122.882)</u>	<u>2.769.814</u>		

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
Costo:				
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>
Depreciación acumulada:				
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>

(12) Inversiones en Asociadas

Las inversiones en asociadas se resumen a continuación:

	%		2016	2015	2014
	Participación				
Compañías de Economía Mixta:					
Refinería del Pacífico - RDP	49%	US\$	194.635.707	200.493.791	203.428.826
Operaciones Río Napo - ORN	30%		<u>261.000.000</u>	<u>261.000.000</u>	<u>261.444.210</u>
		US\$	<u>455.635.707</u>	<u>461.493.791</u>	<u>464.873.036</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

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\$)

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 2016, 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 %)
- 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

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\$)

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.

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 31 de diciembre de 2013	208.990.316	215.051.349	424.041.665
(Pérdida) ganancia en método de participación	<u>(5.561.490)</u>	<u>46.392.861</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\$ 200.493.791	261.000.000	461.493.791
Deterioro	-	-	-
(Pérdida) ganancia en método de participación	<u>(5.858.084)</u>	<u>-</u>	<u>(5.858.084)</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2016	US\$ <u>194.635.707</u>	<u>261.000.000</u>	<u>455.635.707</u>

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:

	Año terminado el 31 de diciembre de			
	2016		2015	
	Refinería del Pacífico (no auditado)	Operaciones Río Napo (no auditado)	Refinería del Pacífico (no auditado)	Operaciones Río Napo (no auditado)
Resultados Integrales:				
Ventas	US\$ 460.757	467.909.150	234.838	467.909.150
Costos y gastos	(12.416.029)	(316.122.552)	(14.128.558)	(316.122.552)
(Pérdida) ganancia neta	(11.955.272)	151.786.598	(13.893.720)	151.786.598
Participación	49%	30%	49%	30%
Participación en los resultados	US\$ (5.858.083)	45.535.979	(6.807.923)	45.535.979
Estado de situación financiera:				
Activo no corriente	US\$ 1.357.112.035	1.057.904.812	1.288.640.826	1.057.904.812
Activo corriente	33.008.800	534.919.423	43.253.172	534.919.423
Pasivo no corriente	-	(19.257.524)	-	(19.257.524)
Pasivo corriente	(58.748.784)	(333.098.358)	(985.750.212)	(333.098.358)
Patrimonio	1.343.327.322	1.240.468.875	1.252.123.058	1.240.468.875
Aportes accionistas:	(1.418.688.584)	(768.168.418)	(1.307.794.619)	(768.168.418)
Petroecuador EP	1.187.125.859	648.858.555	1.080.021.763	648.858.555
PDVSA	231.562.725	119.309.863	227.772.856	119.309.863
Participación	49%	30%	49%	30%
Participación en el estado de situación financiera	US\$ 194.635.707	261.000.000	200.493.791	261.000.000
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	261.444.210
			461.493.791	464.873.036
			203.428.826	

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>2016</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Deudores comerciales:			
Compañías relacionadas	US\$ 19.516.560	21.085.670	22.522.132
Petroecuador Empresa Pública - EP:			
Reembolso torres de perforación	-	717.331	2.290.927
Venta de lubricantes	4.643.799	6.307.938	5.186.977
Petroamazonas	-	2.274.656	-
Otros clientes	-	59.018	699.487
	<u>24.160.360</u>	<u>30.444.613</u>	<u>30.699.523</u>
Otras cuentas por cobrar:			
Instituciones gubernamentales -			
Retenciones en la fuente de impuesto a la renta	-	-	964.858
Funcionarios y empleados	18.038	15.188	49.452
Anticipos	756.339	356.521	543.718
Otras	11.906	3.230	5.136
	<u>786.283</u>	<u>374.939</u>	<u>1.563.164</u>
	<u>US\$ 24.946.643</u>	<u>30.819.552</u>	<u>32.262.687</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, ente 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\$2.601.390 al 31 de diciembre de 2016 (US\$2.117.173 en 2015) 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\$1.407.643 al 31 de diciembre de 2016 (US\$ 1.111.848 en 2015).

(15) Inversiones Mantenido 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. Durante el 2016 no se renovó esta inversión. (Vencimiento en mayo de 2015 a una tasa del 5.98% en el año 2014).

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\$)

(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

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.

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

La Superintendencia de Compañías del Ecuador, mediante Resolución SC.G.ICI.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.

(17) Beneficios a los Empleados

El detalle de beneficios a los empleados es el siguiente:

		<u>2016</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Participación de los trabajadores en las utilidades	US\$	-	-	1.119.054
Sueldos y beneficios por pagar		98.687	28.004	526.413
Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social - IESS		12.504	86.034	263.078
Jubilación patronal e indemnización por desahucio		69.041	58.589	367.413
	US\$	<u>180.232</u>	<u>172.627</u>	<u>2.275.958</u>
Corriente	US\$	111.191	117.440	1.908.545
No corriente		69.041	55.188	367.413
	US\$	<u>180.232</u>	<u>172.628</u>	<u>2.275.958</u>

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\$)

(18) Acreedores Comerciales

El detalle de acreedores comerciales es el siguiente:

	<u>Nota</u>	<u>2016</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Proveedores:				
Locales	US\$	12.417.649	8.858.965	6.560.596
Exterior		79.515	188.987	2.670.284
		<u>12.497.165</u>	<u>9.047.952</u>	<u>9.230.880</u>
Relacionadas	21	<u>356.218.371</u>	<u>361.168.423</u>	<u>353.342.871</u>
	US\$	<u>368.715.536</u>	<u>370.216.375</u>	<u>362.573.751</u>
Corriente	US\$	368.715.536	370.216.375	361.816.046
No corriente		-	-	757.705
	US\$	<u>368.715.536</u>	<u>370.216.375</u>	<u>362.573.751</u>

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

(19) Otras Cuentas y Gastos Acumulados por Pagar

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

		<u>2016</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Servicio Rentas Internas - SRI:				
Impuesto a la renta por pagar	US\$	3.131.658	936.157	1.192.464
Retenciones de IVA		38.117	17.408	28.015
Otras cuentas por pagar		<u>2.450.891</u>	<u>2.006.230</u>	<u>222.388</u>
	US\$	<u>5.620.666</u>	<u>2.959.795</u>	<u>1.442.867</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

		<u>Año terminado el 31 de diciembre de</u>		
		<u>2016</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Impuesto a la renta corriente	US\$	<u>2.406.464</u>	<u>2.783.376</u>	<u>2.398.742</u>

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

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					
	2016		2015		2014	
	%	US\$	%	US\$	%	US\$
(Pérdida) ganancia antes de impuesto a la renta		(6.544.840)		(15.995.979)		47.172.681
Impuesto a la renta que resultaría de aplicar la tasa corporativa a la utilidad antes de impuesto a la renta	22,00%	-	22,00%	-	22,00%	10.377.990
Más (menos):						
Gastos no deducibles	-8,14%	1.301.369	-14,15%	2.263.277	1,32%	623.440
Ingresos exentos	0,00%	-	0,32%	(50.714)	-19,26%	(9.087.723)
Beneficio por pago a trabajadores con discapacidad e incremento neto de trabajadores	0,00%	-	0,00%	-	-	-
Amortización de pérdidas tributarias	0,00%	-	0,00%	-	-	-
Otros	-36,62%	5.858.083	-3,57%	570.813	1,03%	485.035
Impuesto a la Renta Causado		135.215		2.783.376		2.398.742
Anticipo (Impuesto Mínimo)	-15,04%	2.406.464	-17,40%	2.783.376	5,09%	2.398.742

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 2016 (2015 y 2014) 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) 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 período 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 2016 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 2016 al Servicio de Rentas Internas.

El estudio de precios de transferencia del año 2015 y 2014 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.

(d) 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 2016, 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.

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:

	Año terminado el 31 de diciembre de 2016					
	PDV Andina S.A.	PDVSA América S.A.	Refinería del Pacífico CEM	Operaciones Río Napo CEM	PDV Ecuador S.A.	Total
US\$	30.788	3.048.032	-	-	-	3.078.820
Accionistas:						
Efectivo recibido	-	-	613.531	990.439	344.611	1.948.581
Servicios prestados	-	-	-	-	87.600	87.600
Arrendamientos	-	-	-	-	14.595.754	14.595.754
Reembolsos de gastos por pagar	-	-	-	-	2.709	2.709
Reembolsos de gastos por cobrar	-	-	30.813	3.148.517	2.935	3.182.265

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
US\$	4.455.000	45.000	-	-	-	4.500.000
6	-	-	858.778	12.890.360	812.422	14.561.560
	-	-	-	-	87.600	87.600
	-	-	-	-	15.633.105	15.633.105

Accionistas:

Efectivo recibido

Servicios prestados

Arrendamientos

Compra de lubricantes

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	Año terminado el 31 de diciembre de 2014						Total
	PDV Andina S.A.	PDVSA América S.A.	Refinería del Pacífico CEM	Operaciones Río Napo CEM	PDV Ecuador S.A.		
Accionistas:							
Efectivo recibido	US\$ 940.500	9.500	-	-	-	-	950.000
Aporte para futuras capitalizaciones	24.750.000	250.000	-	-	-	-	25.000.000
Servicios prestados	-	-	2.097.577	61.857.897	601.109	87.600	64.556.583
Arrendamientos	-	-	-	-	87.600	-	87.600
Compra de lubricantes	-	-	-	-	19.592.351	-	19.592.351
Reembolsos de gastos por pagar	-	-	-	-	388.773	-	388.773
Reembolsos de gastos por cobrar	-	-	370.369	285.711	5.699	-	661.779

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.

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 Secretaría de Hidrocarburos, respectivamente, que la Compañía se encuentra a la

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\$)

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 mejoras 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
- Gestión de procura mediante actividades de evaluación técnica y económica de ofertas de fabricantes, suplidores 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 2016, 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\$30.812 (US\$564.481 y US\$370.369 en 2015 y 2014, 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

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\$)

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.

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:

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\$)

	<u>Nota</u>	<u>2016</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Activos:				
Deudores comerciales:				
Operaciones Río Napo	US\$	19.515.016	20.813.978	19.252.344
Refinería del Pacífico - CEM		-	270.148	3.268.244
PDV Andina S.A.		1.529	1.529	1.529
PDVSA América S.A.		15	15	15
13	US\$	<u>19.516.560</u>	<u>21.085.670</u>	<u>22.522.132</u>
Pasivos:				
Acreedores comerciales:				
PDV Andina S.A.	US\$	352.650.611	349.602.579	345.147.579
PDVSA América S.A.		3.562.127	3.531.339	3.486.339
PDV Ecuador S. A.		6.259.077	8.028.872	3.945.615
PDVSA Servicios S.A.		-	-	757.705
PDVSA Uruguay		5.633	5.633	5.633
18	US\$	<u>362.477.448</u>	<u>361.168.423</u>	<u>353.342.871</u>

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:

	<u>Nota</u>	<u>PDV Andina S.A.</u>	<u>PDVSA América S.A.</u>	<u>Total</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\$	349.602.579	3.531.339	353.133.918
Efectivo recibido		3.498.032	80.788	3.578.820
Corrección Porcentaje de Aportación		<u>(450.000)</u>	<u>(50.000)</u>	<u>(500.000)</u>
Saldo al 31 de diciembre del 2016	US\$	<u>352.650.611</u>	<u>3.562.127</u>	<u>356.212.738</u>

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\$)

(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:

	<u>Año terminado el 31 de diciembre</u>		
	<u>2016</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Sueldos y salarios	US\$ 256.591	64.423	237.217
Beneficios a corto plazo	<u>31.493</u>	<u>2.390</u>	<u>6.038</u>
	<u>US\$ 288.084</u>	<u>66.813</u>	<u>243.255</u>

(22) Eventos Subsecuentes

Al 31 de diciembre de 2016 PDVSA ECUADOR S.A., presenta un saldo de US\$ 69,097,127.82, en la cuenta "Otras Reservas", a los 10 días del mes de enero de 2017, mediante Acta de Junta Directiva se dispone capitalizar a PDVSA ECUADOR S.A., por la misma cantidad a través de sus accionistas PDV ANDINA S.A. y PDV AMERICA S.A., en proporción a su respectiva participación.



Sr. Kamal El Chiriti
GERENTE GENERAL



Sr. Roberto Guama
GERENTE DE ADMINISTRACION
Y FINANZAS



CPA. Santiago Pupiales
CONTADOR GENERAL