

Memorando No.:SCV.IRQ.SG.SRS.2014.1081

Quito D.M. 2 de octubre de 2014

PARA: Lcda. Gina Falcón Arias
**DIRECTORA REGIONAL DE INSPECCIÓN, CONTROL, AUDITORIA
 E INTERVENCIÓN, ENCARGADA**

ASUNTO: YPF Sociedad Anónima

Con la finalidad de atender los trámites Nos.: 39922, 39924, 39925, 39926, receptados en esta Entidad el 1 de octubre de 2014, relacionados con la empresa YPF Sociedad Anónima, me permito solicitarle se sirva autorizar, el ingreso a nuestra base de datos de los documentos que la compañía en mención remite.

Adjunto sírvase encontrar los trámites originales y sus anexos.

Atentamente,

Ab. Francisco Flores Guillén

**SUBDIRECTOR DE REGISTRO DE SOCIEDADES (S)
 INTENDENCIA REGIONAL DE QUITO**

ESCRITORIO DEL INTENDENTE DE CONTROL
 E INTERVENCIÓN (Q)

SUMILLA A: *Mejor*

INSTRUCCIONES: *En atención*
10 días término

FECHA: *21/10/2014* HORA: *10:40*

FIRMA: *RF*

Rocio to pñacion
06/10/2014

Referencia: Trámites Nos: 39922, 39924, 39925, 39926

Anexo: lo indicado

CPP

39922

INF A. E

1998 y 1997

39924

1998 y 1997

39925

2001 y 2000

39926

2006 y 2005

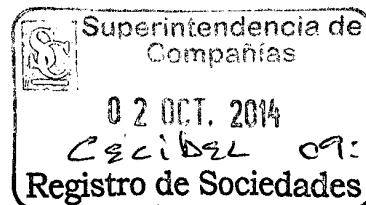
39925

Auto

YPF

Quito, 1 de Octubre 2014

Señores
SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑIAS
Presente



Estimados Señores:

Con el fin de dar cumplimiento a las obligaciones empresariales con la Superintendencia de Compañías, adjunto sírvase encontrar el Informe de Auditoría del año 2001 de la empresa YPF Sociedad Anónima - Sucursal Ecuador RUC: 1790181405001

Atentamente,

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Carlos Salazar'.

Carlos Alfonso Salazar Toscano
Gerente - PBP Representaciones
Representante Legal - YPF

Expediente: 48116

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Sr. Santiago Rodríguez'.

Sr. Santiago Rodríguez
C.A.U. - QUITO

1001-2001

Carlin Arango

ANDERSEN

YPF S. A. - Sucursal Ecuador

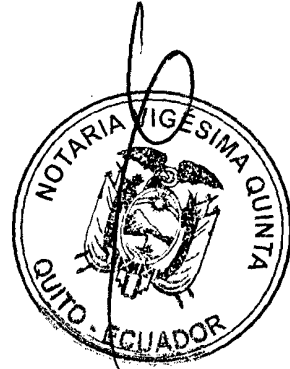
Estados financieros al 31 de diciembre del 2001 y 2000
junto con el informe de los auditores independientes



ANDERSEN

YPF S. A. - Sucursal Ecuador

**Estados financieros al 31 de diciembre del 2001 y 2000
junto con el informe de los auditores independientes**



Contenido

Informe de los auditores independientes

Estados financieros

Balances generales

Estados de resultados


Estados de inversión de la casa matriz

Estados de flujos de efectivo

Notas a los estados financieros

Informe de los auditores independientes

A YPF S. A. - Sucursal Ecuador

- 
1. Hemos auditado los balances generales adjuntos de YPF S. A. - Sucursal Ecuador (una sucursal de YPF S. A. de Argentina) al 31 de diciembre del 2001 y 2000, y los correspondientes estados de resultados, de inversión de la casa matriz y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas. Estos estados financieros son responsabilidad de la gerencia de la Sucursal. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestras auditorías.
 2. Excepto por lo que se menciona en el párrafo siguiente, nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en el Ecuador. Estas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable de si los estados financieros no contienen errores importantes. Una auditoría incluye el examen, a base de pruebas, de la evidencia que soporta las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Incluye también la evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones importantes hechas por la gerencia, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías proveen una base razonable para nuestra opinión.
 3. Al 31 de diciembre del 2000, no nos fue posible obtener confirmación directa de cuentas por pagar a la casa matriz por aproximadamente US\$9,476,000, incluida en los balances generales adjuntos y no nos fue posible satisfacernos de dichos saldos aplicando procedimientos alternativos de auditoría.
 4. Según se menciona en la Nota 8 a los estados financieros adjuntos, de acuerdo con la Resolución No. 99.1.1.3.3.0011 de la Superintendencia de Compañías del Ecuador, al 31 de diciembre del 1999, la Sucursal difirió pérdida en cambio para ser amortizada a partir del año 2000, en un plazo de hasta cinco años. De acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador, las pérdidas en cambio deben registrarse en los resultados del año en que se originan. Debido a lo anterior, la inversión de la casa matriz al 31 de diciembre del 2000, y la pérdida neta del mismo año se encuentran aumentadas en aproximadamente US\$5,006,000 y US\$4,219,000 respectivamente.
 5. En nuestra opinión, excepto por el efecto en los estados financieros del año 2000 de los ajustes, si los hubiere, que pudieran haberse expuesto de haber obtenido la confirmación mencionada en el párrafo 3 precedente y excepto por el diferimiento de la pérdida en cambio mencionado en el párrafo 4 precedente, los estados financieros mencionados en el párrafo 1 presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de YPF S. A. - Sucursal Ecuador al 31 de diciembre del 2001 y 2000, y los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por los años

Informe de los auditores independientes (continuación)

terminados en esas fechas, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.

6. Los estados financieros adjuntos han sido preparados asumiendo que la Sucursal continuará como negocio en marcha. Según se menciona en la Nota 1 los estados financieros, la Sucursal al 31 de diciembre del 2001, suspendió operaciones y transfirió todos sus activos y pasivos, así como sus derechos y obligaciones, lo cual origina dudas sobre la continuidad como negocio en marcha. Adicionalmente, según se indica en la Nota 3, el Ecuador ha experimentado cierta estabilidad económica durante los dos últimos años, debido principalmente a la recuperación en los precios de exportación del petróleo e inversiones en el sector petrolero, a la dolarización de la economía adoptada en enero del 2000 y a la reducción de las tasas de interés. Sin embargo, la estabilidad económica del Ecuador no dependerá únicamente que se mantengan los factores antes mencionados, sino de la aplicación de medidas económicas complementarias que ayuden a fortalecer el sistema económico actual. De no conseguirse una estabilidad económica, pueden existir eventos económicos que podrían afectar la situación financiera y resultados de operación de la Sucursal. Los estados financieros adjuntos no incluyen ajustes relacionados con la posibilidad de recuperación y clasificación de los importes en libros de los activos y de los importes y clasificación de los pasivos que pudieran requerirse si la Sucursal no pudiera continuar como negocio en marcha.

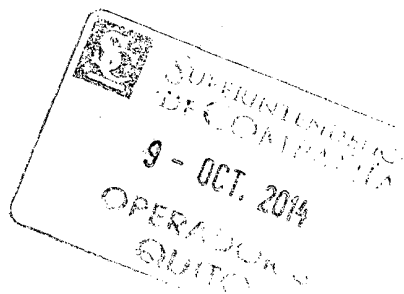

Arthur Andersen

RNAE No. 058



Patricio Cevallos
RNCPA No. 21.502

Quito, Ecuador
8 de febrero del 2002



YPF S. A. - Sucursal Ecuador

Balances generales

Al 31 de diciembre del 2001 y 2000

Expresados en Dólares de E.U.A.



	Nota	2001	2000
Activo			
Activo corriente:			
Cuenta por cobrar casa matriz	10	6,853,029	-
Inventarios de materiales y repuestos		-	1,029,852
Gastos pagados por anticipado		-	4,393
Compañía relacionada	10	1,620,942	-
Total activo corriente		8,473,971	1,034,245
Mobiliario, equipo y vehículos, neto	6	-	28,107
Inversiones en exploración y explotación, neto	7	-	12,129,309
Otros activos	8	-	5,123,420
Total activo		8,473,971	18,315,081
Pasivo e inversión de la casa matriz			
Pasivo corriente:			
Cuentas por pagar operador		-	365,158
Cuentas por pagar casa matriz	10	-	9,475,952
Total pasivo corriente		-	9,841,110
Inversión de la casa matriz:			
Capital asignado	11	2,000	2,000
Reserva de capital		9,590,597	9,590,597
Déficit acumulado		(1,118,626)	(1,118,626)
Total inversión casa matriz		8,473,971	8,473,971
Total pasivo e inversión de la casa matriz		8,473,971	18,315,081

Las notas adjuntas a los estados financieros son parte integrante de estos balances.

YPF S. A. - Sucursal Ecuador

Estados de resultados

Por los años terminados el 31 de diciembre del 2001 y 2000

Expresados en Dólares de E.U.A.

	Nota	2001
Ingresos por ventas de petróleo		-
Costos y gastos de operación:		
Costos de producción		(779,572)
Costos de transporte		(869,957)
Depreciación, amortización y agotamiento		(7,618,645)
Gastos administrativos		(363,604)
Pérdida en operación		(2,114,511)
Otros ingresos (egresos):		
Pérdida en cambio		(2,363,529)
Resultado por exposición a la inflación	5	3,416,393
Otros, neto		61,647
Pérdida neta		(1,000,000)



Las notas adjuntas a los estados financieros son parte integrante de estos estados.

YPF S. A. - Sucursal Ecuador

Estados de inversión de la casa matriz

Por los años terminados el 31 de diciembre del 2001 y 2000

Expresados en Dólares de E.U.A.



	<u>Capital asignado</u>	<u>Reserva de capital</u>	<u>Déficit acumu- lado</u>	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre de 1999	2,613	9,589,984	(118,626)	9,473,971
Más (menos):				
Incremento (disminución) neto por la aplicación de la Norma Ecuatoriana de Contabilidad (NEC) 17	(613)	613	-	-
Pérdida neta	-	-	(1,000,000)	(1,000,000)
Saldo al 31 de diciembre del 2001 y 2000	<u>2,000</u>	<u>9,590,597</u>	<u>(1,118,626)</u>	<u>8,473,971</u>

Las notas adjuntas a los estados financieros son parte integrante de estos estados.

YPF S. A. - Sucursal Ecuador

Estados de flujos de efectivo

Por los años terminados el 31 de diciembre del 2001 y 2000

Expresados en Dólares de E.U.A.



	<u>2001</u>	<u>2000</u>
Flujos de efectivo de actividades de operación:		
Pérdida neta	-	(1,000,000)
Ajustes para conciliar la pérdida neta con el efectivo neto provisto por actividades de operación-		
Depreciaciones, amortizaciones y agotamiento	-	7,618,645
Cambios netos en activos y pasivos-		
Disminución en cuentas por cobrar	-	1,974,343
Aumento en inventarios de materiales y repuestos	-	(289,617)
Aumento en gastos pagados por anticipado	-	(4,393)
Disminución en otros activos	-	485,054
Aumento en cuentas por pagar operador	-	365,158
Efectivo neto provisto por actividades de operación	<u>-</u>	<u>9,149,190</u>
Flujos de efectivo de actividades de inversión:		
Adiciones a inversiones en exploración y explotación, neto	-	(119,329)
Adiciones a mobiliario, equipo y vehículos, neto	-	(29,593)
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	<u>-</u>	<u>(148,922)</u>
Flujos de efectivo de actividades de financiamiento:		
Aumento en casa matriz	-	(9,000,268)
Saldo del efectivo en caja y bancos	<u>-</u>	<u>-</u>

Las notas adjuntas a los estados financieros son parte integrante de estos estados.

YPF S. A. - Sucursal Ecuador

Notas a los estados financieros

Al 31 de diciembre del 2001 y 2000

Expresadas en Dólares de E.U.A.



1. Transferencia de activos y pasivos

Mediante escritura pública del 10 de enero del 2001, inscrita en el Registro de Hidrocarburos del 18 de enero del 2001, YPF S. A. – Sucursal Ecuador transfirió a Repsol YPF Ecuador S. A. – Sucursal Ecuador la totalidad de sus activos y pasivos, así como sus derechos y obligaciones en el 25% de participación en el consorcio que explora y explota hidrocarburos en el Bloque 14.

El 18 de enero del 2001, el monto de activos y pasivos transferidos por este concepto asciende aproximadamente a 18,315,000 y 9,841,000, respectivamente.

Además, al 31 de diciembre del 2001, la Sucursal ha suspendido sus operaciones.

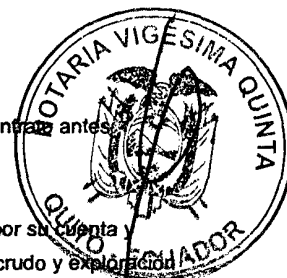
2. Operaciones

El 21 de mayo de 1999, el consorcio en el cual la Sucursal tenía una participación del 25%, firmó con la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador, Petroecuador el acuerdo modificadorio del contrato de prestación de servicios a un contrato de participación para la exploración y explotación de hidrocarburos en el Bloque 14, el cual entró en vigencia a partir del 4 de junio de 1999.

En dicho contrato, se establece que el Estado Ecuatoriano y Petroecuador no asumen riesgo alguno de exploración y explotación. La producción de petróleo crudo será distribuida entre el consorcio y el Estado Ecuatoriano, de acuerdo a los porcentajes establecidos. Las inversiones, costos y gastos requeridos para la exploración del crudo, corren por cuenta del consorcio.

El período de explotación rige hasta el 21 de julio del 2012, pudiendo ser prorrogable siempre y cuando convenga a los intereses del Estado. Al término del período de explotación, el consorcio entregará a Petroecuador sin costo y en buen estado, los pozos, bienes, instalaciones, equipos y obras de infraestructura de propiedad del consorcio.

Los principales aspectos del acuerdo modificatorio al contrato antes mencionado son los siguientes:



- El consorcio tiene derecho exclusivo de ejecutar, por su cuenta y riesgo, las actividades de explotación de petróleo crudo y exploración adicional en el área del Bloque 14, invirtiendo los capitales y utilizando el personal, los equipos, maquinarias y tecnología necesarios para su cabal cumplimiento, a cambio de lo cual recibe, como participación los siguientes porcentajes de la producción fiscalizada:

<u>Producción diaria</u>	<u>Participación</u>
Menor a 6,000 barriles	87.0%
Desde 6,001 hasta 12,000 barriles	85.5%
Mayor a 12,000 barriles	70.0%

Durante el 2000, la participación del consorcio en la producción fue del 87% y la participación del Estado 13% respectivamente.

3. Situación económica en el Ecuador

Durante los dos últimos años, el Ecuador ha experimentado cierta estabilidad económica, debido principalmente a la recuperación en el precio de exportación del petróleo e inversiones en el sector petrolero, a la dolarización de la economía adoptada en enero del 2000 y a la reducción en las tasas de interés. Sin embargo, la estabilidad económica del Ecuador no dependerá únicamente de que se mantengan los factores antes mencionados, sino de la aplicación de medidas económicas complementarias que ayuden a fortalecer el sistema económico actual.

Los efectos de dicha crisis económica en el Ecuador, no han afectado de manera importante a las compañías de exploración y explotación de hidrocarburos, ya que al exportar dichas compañías la totalidad de su producción dependen del mercado externo. Adicionalmente, con la aprobación e inicio de la construcción del Oleoducto de Pesados, se espera un repunte significativo de dicha industria.

En enero del 2000, el gobierno ecuatoriano decretó la dolarización de su economía, adoptando al Dólar de E.U.A. como la moneda de curso legal en el Ecuador, en reemplazo del Sucre Ecuatoriano a una tasa de cambio de S/.25,000 por cada US\$1. El 31 de marzo del 2000, los estados financieros

fueron convertidos de Sucres Ecuatorianos a Dólares de E.U.A. de acuerdo con la Norma Ecuatoriana de Contabilidad (NEC) 17 Véase Nota 5



4. Resumen de principales políticas de contabilidad

Las políticas de contabilidad que sigue la Sucursal están de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador, los cuales requieren que la gerencia efectúe ciertas estimaciones y utilice ciertos supuestos, para determinar la valuación de algunas de las partidas incluidas en los estados financieros, y para efectuar las revelaciones que se requiere presentar en los mismos. Aun cuando pueden llegar a diferir de su efecto final, la gerencia considera que las estimaciones y supuestos utilizados fueron los adecuados en las circunstancias.

Actualmente, se encuentran en proceso de aprobación la adopción de varias Normas Internacionales de Contabilidad (NIC), que se espera tengan vigencia para los años fiscales que terminen el 31 de diciembre del 2002, o posteriores. En aquellas situaciones específicas que no estén consideradas por las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC), se recomienda que las NIC provean los lineamientos a seguirse como principios de contabilidad en el Ecuador.

Los estados financieros adjuntos han sido preparados de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC) y principios generalmente aceptados en el Ecuador y pueden diferir de aquellos emitidos de acuerdo con Normas Internacionales de Contabilidad (NIC).

Las principales políticas de contabilidad son las siguientes:

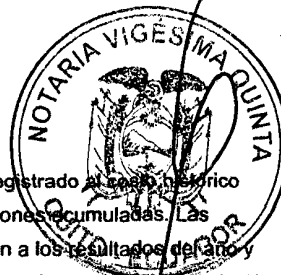
(a) Cambio en la moneda de reporte-

Como parte del proceso de dolarización, los estados financieros al 31 de marzo del 2000 fueron convertidos de Sucres Ecuatorianos a Dólares de E.U.A., de acuerdo con la Norma Ecuatoriana de Contabilidad (NEC) 17 y a partir de esa fecha, toda la información financiera se procesa y se reporta en Dólares de E.U.A.

(b) Inventario de materiales y repuestos-

Los inventarios están valorados al costo promedio, los cuales no exceden el valor de mercado, excepto inventarios en tránsito los cuales se registran al costo de adquisición.

Notas a los estados financieros (continuación)



(c) Mobiliario, equipo y vehículos-

El mobiliario, equipo y vehículos está registrado al costo histórico menos las correspondientes depreciaciones acumuladas. Las provisiones para depreciación se cargan a los resultados del año y se calculan bajo el método de línea recta y las tasas de depreciación están basadas en la vida probable de los bienes.

(d) Inversiones en exploración y explotación-

Las inversiones en exploración y explotación están registradas al costo histórico. Las inversiones del período de preproducción se amortizan bajo el método de línea recta durante cinco años, a partir del inicio del período de producción. Las inversiones del período de producción son amortizadas a partir del inicio de dicho período, bajo el método de unidades de producción en base de las reservas probadas de petróleo.

(e) Otros activos-

Corresponden principalmente a pérdida en cambio neta activada al 31 de diciembre de 1999, que se amortiza en un período de hasta cinco años e inversiones no reembolsables originadas durante el contrato de prestación de servicios, las cuales se amortizan por el método de línea recta en un período de 5 años.

(f) Registros contables y unidad monetaria-

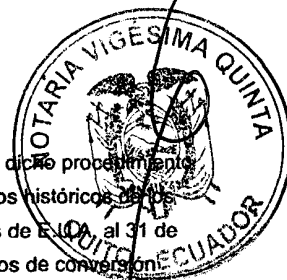
Los registros contables de la Sucursal se llevan en Dólares de E.U.A. que es la moneda de curso legal adoptada en el Ecuador, a partir del año 2000 (Véase Nota (4a)), y también se llevan de acuerdo con el Reglamento de contabilidad aplicable a los contratos de participación para la explotación de hidrocarburos, establecidos por el Decreto Presidencial No. 1418 publicado en el Registro Oficial No. 364.

5. Corrección monetaria y conversión de estados financieros-

De acuerdo con la Norma Ecuatoriana de Contabilidad (NEC) 17, relacionada con la Conversión de Estados Financieros para Efectos de Aplicar el Esquema de Dolarización, los saldos de los estados financieros al 31 de marzo del 2000, fueron convertidos de Sucres Ecuatorianos a un valor en Dólares de E.U.A., que se aproxima al costo histórico.

Al 31 de marzo del 2000, la Sucursal utilizó un método alternativo al establecido en la Norma Ecuatoriana de Contabilidad (NEC) 17, para

Notas a los estados financieros (continuación)



convertir sus estados financieros a Dólares de E.U.A., dicho procedimiento se basó en un sistema bimonetario que presenta saldos históricos de los balances generales en Sucres Ecuatorianos y Dólares de E.U.A. al 31 de diciembre de 1999 y 31 de marzo del 2000. Los efectos de conversión acumulados al 31 de diciembre de 1999 y por el período comprendido del 1 de enero al 31 de marzo del 2000, se registran en el patrimonio de los accionistas y en los resultados del año 2000, respectivamente y no difieren significativamente de aquellos que hubieren resultado de haber aplicado la Norma Ecuatoriana de Contabilidad (NEC) 17.

En el año 2000, la Sucursal aplicó la Norma Ecuatoriana de Contabilidad (NEC) 16, que trata sobre el Sistema de Corrección Monetaria Integral de los Estados Financieros y su efecto se registró en los resultados de dicho año. A partir del mes de marzo del 2000, los estados financieros se preparan sobre la base del costo histórico sin tomar en cuenta los cambios en nivel general de precios. La inflación correspondiente al 2001, ascendió al 22.4% anual.

El estado de resultados del año 2000, incluye el valor de 3,416,393 que se presenta como otros ingresos y que corresponde al efecto neto de conversión, por el período comprendido del 1 de enero al 31 de marzo del 2000.

6. Mobiliario, equipo y vehículos

El saldo de mobiliario, equipo y vehículos al 31 de diciembre del 2000, estaba formado de la siguiente manera:

		<u>Tasa anual de de- preciación</u>
Vehículos	12,525	20%
Muebles y equipos de oficina	10,011	10%
Equipos de computación	5,131	20%
Equipo de comunicación	1,926	20%
	<hr/> 29,593	
Menos- Depreciación acumulada	<hr/> 1,486	
	<hr/> 28,107	

Notas a los estados financieros (continuación)



El movimiento de mobiliario, equipo y vehículos durante los años 2001 y 2000 fue como sigue:

	2001	2000
Saldo al inicio del año	28,107	-
Más (menos):		
Transferencias netas, Véase Nota 1	(28,107)	29,593
Depreciación	-	(1,486)
Saldo al final del año	-	28,107

7. Inversiones en exploración y explotación

Al 31 de diciembre del 2000, las inversiones en exploración y explotación se formaban de la siguiente manera:

Inversiones de preproducción	15,744,740
Inversiones de producción	2,670,032
	18,414,772
Menos- Amortización acumulada	6,285,463
	12,129,309

Las inversiones de producción se amortizan en base al método de unidades de producción considerando las reservas probadas al inicio del año. Las inversiones en preproducción se amortizan en línea recta en un período de 5 años a partir del 4 de junio de 1999.

Al 31 de diciembre de 1999, los reportes de reservas probadas del consorcio demostraban la existencia de 17,156,000 barriles de petróleo.

8. Otros activos

Al 31 de diciembre del 2000, los otros activos se formaban de la siguiente manera:

Pérdida en cambio diferida, neta	5,006,357 (*)
Inversiones no reembolsables	117,063 (**)
	5,123,420

(*) Corresponde a pérdida en cambio diferida en el año de 1999 permitida de acuerdo con disposiciones legales vigentes, la cual puede amortizarse en un período de hasta cinco años a partir del año 2000. Durante el año 2000, la Sucursal amortizó 4,219,314 que



se incluyen en los costos y gastos de operación del estado de resultados adjunto.

(**) Corresponde principalmente a partidas no reembolsables por parte de Petroecuador (bajo el contrato de prestación de servicios que se menciona en la Nota 1), determinadas por la Sucursal, así como por auditorías efectuadas por la Dirección Nacional de Hidrocarburos (DNH), los cuales se amortizan por el método de línea recta en un periodo de cinco años.

9. Convenio de operación

Mediante convenios de operación, las compañías miembros del consorcio para la exploración y explotación del Bloque 14, nombraron como operador a Vintage Oil Ecuador S. A. - Sucursal Ecuador.

Durante el año 2000 se efectuaron las siguientes transacciones con la operadora Vintage Oil Ecuador S. A. - Sucursal Ecuador:

Participación en ventas de petróleo	8,852,121
Fondos entregados	1,489,000
Reembolso de gastos	<u>96,617</u>

10. Cuenta por cobrar y pagar a casa matriz

Al 31 de diciembre del 2000, el saldo con casa matriz representa las transferencias hechas por ésta para los desembolsos de inversión en las etapas de exploración y explotación, cargos por costos financieros sobre las inversiones en desarrollo y producción y servicios prestados por YPF S. A. de Argentina (casa matriz).

Al 31 de diciembre del 2001, el saldo con casa matriz corresponde a un préstamo otorgado por el monto del pago efectuado por Repsol YPF Ecuador S. A. - Sucursal Ecuador por la transferencia de activos y pasivos del Bloque 14 (Véase Nota 1). Adicionalmente, a esa fecha se encuentra pendiente de cobro a Repsol YPF Ecuador S. A. - Sucursal Ecuador 1,620,942 por la transferencia de activos y pasivos antes mencionada, y que se muestra como compañía relacionada en el balance general adjunto.

11. Capital asignado

El capital asignado a la Sucursal representa la inversión extranjera directa registrada en el Banco Central del Ecuador. La Sucursal está registrada en la Superintendencia de Compañías del Ecuador como sucursal de compañía extranjera.



12. Impuesto a la renta

(a) Situación fiscal-

La Sucursal no ha sido fiscalizada hasta la fecha.

(b) Tasa de impuesto-

El impuesto a la renta se calcula a una tasa del 25% sobre las utilidades gravables del año.

(c) Dividendos-

Los dividendos en efectivo no son tributables.

13. Contingencias

Ciertas facilidades de producción del consorcio Petrosud Petroriva son utilizadas para el bombeo de la producción del Bloque 14 operado por Vintage Oil Ecuador S. A. - Sucursal Ecuador, sin embargo, a la fecha de este informe no se ha definido si el consorcio Petrosud Petroriva debe facturar por este concepto al operador o a Petroecuador. Al 31 de diciembre del 2001 y 2000, el valor estimado por los servicios prestados que corresponde al consorcio era de 330,000.

[Imprimir](#)

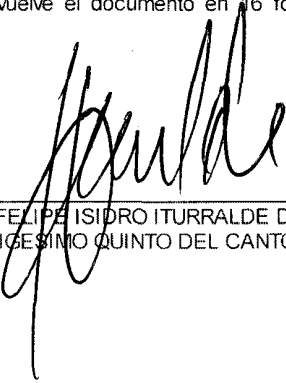
2014-17-01-025-D012478

DILIGENCIA DE CERTIFICACIÓN NUMERO: 2014-17-01-025-D012478

RAZÓN: De conformidad al Art. 18 numeral 5 de la Ley Notarial, doy fe que la(s) fotocopia(s) que antecede(n) es(son) igual(es) al documento original y que me fue exhibido en 16 foja (s) útil (es).-

Una vez practicada la diligencia se devuelve el documento en 16 foja(s), conservando una de ellas en el Libro de Diligencias.

QUITO, a 25 de Septiembre de 2014.-


DOCTOR. FELIPE ISIDRO ITURRALDE DAVALOS
NOTARIO VIGESIMO QUINTO DEL CANTON QUITO

