

SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C.

ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013



PwC



PROPÓSITO El Portal de data abierta de Datos Perú, fue creado para promover la transparencia, servir de fuente de datos al periodismo de investigación y para facilitar negocios nacionales e internacionales. El portal ofrece información relativa a empresas, marcas registradas, normas y leyes peruanas así como datos de comercio exterior en detalle. Lanzado en 2011, este portal es una iniciativa de los que éramos un grupo de estudiantes peruanos en el extranjero. Este portal fue multado de manera notoria en el 2014 por la Autoridad Nacional de Protección de Datos Personales en un asombroso despliegue de pobre interpretación de la legislación en esa materia. Esta mala interpretación así como un afán de figuración y un notorio abuso de poder tuvieron como consecuencia el cierre temporal de este portal. Al momento de escribir estas líneas, Datos Perú no tiene otros ingresos que los que sus promotores aportan y estamos a la espera que se pueda reactivar nuestro canal de ingresos publicitarios. La creación de este site ha demandado miles de horas de trabajo desinteresado por parte de sus fundadores e impulsores. Este grupo declara aquí su compromiso a: Aumentar la disponibilidad de información sobre las actividades gubernamentales Apoyar la participación ciudadana Fomentar un gobierno y un sector privado responsables Fomentar los negocios y la prosperidad Apoyar la lucha contra la corrupción Aumentar el acceso a las nuevas tecnologías para la apertura y la rendición de cuentas Combatir los intentos de cualquier gobierno a limitar el acceso a la información pública Combatir los intentos de cualquier gobierno a vigilarnos

Más información: Datos Perú



SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C.

ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013

SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C.

ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013

CONTENIDO	Páginas
Dictamen de los auditores independientes	1 - 2
Estado de situación financiera	3
Estado de resultados integrales	4
Estado de cambios en el patrimonio	5
Estado de flujos de efectivo	6
Notas a los estados financieros	7 - 29

US\$ = Dólar estadounidense
S/. = Nuevo Sol



DICTAMEN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los señores Accionistas
Sonatrach Perú Corporation S.A.C.

20 de abril de 2015

Hemos auditado los estados financieros individuales adjuntos de **Sonatrach Perú Corporation S.A.C.** (una subsidiaria de Sonatrach International Petroleum Exploration and Production Corporation B.V.I. (SIPEX) y Sonatrach International Holding Corporation B.V.I. (SIHC) ambas de Islas Vírgenes Británicas) que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2014 y de 2013 y los estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, y el resumen de políticas contables significativas y otras notas explicativas adjuntas de la 1 a 24.

Responsabilidad de la Gerencia sobre los estados financieros individuales

La Gerencia es responsable de la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera, y del control interno que la Gerencia concluye que es necesario para permitir la preparación de estados financieros que estén libres de errores importantes, ya sea por fraude o error.

Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros sobre la base de nuestras auditorías. Nuestras auditorías fueron realizadas de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría aprobadas para su aplicación en Perú por la Junta de Decanos de Colegios de Contadores Públicos del Perú. Tales normas requieren que cumplamos con requerimientos éticos y planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener seguridad razonable de que los estados financieros estén libres de errores importantes.

Una auditoría implica realizar procedimientos para obtener evidencia de auditoría acerca de los saldos y las divulgaciones en los estados financieros. Los procedimientos que se seleccionan dependen del juicio del auditor, los que incluyen la evaluación del riesgo de que los estados financieros contengan errores importantes, ya sea por fraude o error. Al efectuar esas evaluaciones del riesgo, el auditor considera el control interno de la entidad relevante para la preparación y presentación razonable de los estados financieros con el propósito de definir procedimientos de auditoría apropiados a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. Una auditoría también comprende la evaluación de si las políticas contables aplicadas son apropiadas y si las estimaciones contables de la gerencia son razonables, así como la evaluación de la presentación general de los estados financieros.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es apropiada y suficiente en ofrecer fundamento para nuestra opinión de auditoría.

Gavoglio Aparicio y Asociados Sociedad Civil de Responsabilidad Limitada.

Av. Santo Toribio 143, Piso 7, San Isidro, Lima, Perú, T: +51 (1) 211 6500 F: +51 (1) 211 6550

www.pwc.com/pe





20 de abril de 2015
Sonatrach Perú Corporation S.A.C.

Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros individuales adjuntos, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de **Sonatrach Perú Corporation S.A.C.** al 31 de diciembre de 2014 y de 2013, su desempeño financiero y sus flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Gaveglia Aparicio y Asociados

Refrendado por

[Handwritten signature]
----- (socio)

Fernando Gaveglia
Contador Público Colegiado Certificado
Matrícula No. 01-019847



SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C.

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA

ACTIVO	Nota	Al 31 de diciembre de		PASIVO Y PATRIMONIO	Nota	Al 31 de diciembre de	
		2014 US\$	2013 US\$			2014 US\$	2013 US\$
Activo corriente				Pasivo corriente			
Efectivo y equivalente de efectivo	7	41,545,100	103,872,575	Cuentas por pagar comerciales	12	15,221,839	11,221,863
Cuentas por cobrar comerciales	8	23,723,774	23,587,550	Otras cuentas por pagar	13	10,611,505	28,019,137
Otras cuentas por cobrar	9	7,867,968	4,873,227	Total del pasivo corriente		25,833,344	39,241,000
Inventarios	10	5,630,805	7,856,749				
Gastos contratados por anticipado		2,924,723	1,202,470	Pasivo no corriente			
Total del activo corriente		81,692,370	141,392,571	Impuesto a la renta diferido	14	41,107,020	45,210,302
				Otras cuentas por pagar	13	2,343,200	1,224,084
Activo no corriente				Total del pasivo no corriente		43,450,220	46,434,386
Materiales	10	10,274,565	8,594,864	Total del pasivo		69,283,564	85,675,386
Propiedad, planta y equipo	11	260,047,646	272,710,956				
Intangibles		11,184,643	12,960,044	Patrimonio			
Total del activo no corriente		281,506,854	294,265,864	Capital	15	1,000,000	1,000,000
				Reserva legal		200,000	200,000
				Reserva facultativa		825,654	825,654
				Resultados acumulados		291,890,006	347,957,395
				Total patrimonio		293,915,660	349,983,049
TOTAL ACTIVO		363,199,224	435,658,435	TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		363,199,224	435,658,435

Las notas que se acompañan de la página 7 a la 29 forman parte de los estados financieros.

SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C.

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES

	Nota	Por el año terminado el	
		31 de diciembre de	
		2014	2013
		US\$	US\$
Ventas netas	16	352,039,081	415,251,717
Costo de ventas	17	(57,920,580)	(38,189,358)
Regalías	18	(104,589,206)	(130,442,583)
Utilidad bruta		<u>189,529,295</u>	<u>246,619,776</u>
Gastos de operación:			
Gastos de administración y de comercialización	19	(35,075,043)	(36,998,350)
Otros ingresos		2,609,632	4,457,718
Utilidad de operación		<u>157,063,884</u>	<u>214,079,144</u>
Ingresos financieros		207,876	886,100
Gastos financieros		(3,051)	(114,971)
Diferencia en cambio, neta	3	(4,054,920)	(585,048)
		<u>(3,850,095)</u>	<u>186,081</u>
Utilidad antes del impuesto a la renta		153,213,789	214,265,225
Impuesto a la renta	22	(46,202,972)	(65,794,414)
Utilidad neta del año		<u>107,010,817</u>	<u>148,470,811</u>
Resultados integrales de año		<u>107,010,817</u>	<u>148,470,811</u>

Las notas que se acompañan de la página 7 a la 29 forman parte de los estados financieros.

SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C.

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
 POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2014
 Y EL 31 DE DICIEMBRE DE 2013

	<u>Capital</u> US\$	<u>Reserva legal</u> US\$	<u>Reserva facultativa</u> US\$	<u>Resultados acumulados</u> US\$	<u>Total patrimonio</u> US\$
Saldos al 1 de enero de 2013	1,000,000	200,000	825,654	320,127,874	322,153,528
Resultados integrales del año	-	-	-	148,470,811	148,470,811
Distribución de dividendos	-	-	-	(120,641,290)	(120,641,290)
Saldos al 31 de diciembre de 2013	<u>1,000,000</u>	<u>200,000</u>	<u>825,654</u>	<u>347,957,395</u>	<u>349,983,049</u>
Resultados integrales del año	-	-	-	107,010,817	107,010,817
Distribución de dividendos	-	-	-	(163,078,206)	(163,078,206)
Saldos al 31 de diciembre de 2014	<u><u>1,000,000</u></u>	<u><u>200,000</u></u>	<u><u>825,654</u></u>	<u><u>291,890,006</u></u>	<u><u>293,915,660</u></u>

Las notas que se acompañan de la página 7 a la 29 forman parte de los estados financieros.

SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

	Por el año terminado	
	el 31 de diciembre de	
	2014	2013
	US\$	US\$
CONCILIACION DE LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
Utilidad neta del año	107,010,817	148,470,811
Ajustes para conciliar la utilidad neta del año con el efectivo y equivalente al efectivo neto provisto por las actividades de operación		
Depreciación	19,958,945	16,424,695
Amortización	1,775,402	1,561,436
Impuesto a la renta corriente y diferido	46,202,972	65,794,414
Costo neto de enajenación de propiedad, planta y equipo retirados	(21,169)	3,369,454
Utilidad en venta de propiedad, planta y equipo	(7,203)	-
Variaciones netas en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar comerciales	(136,224)	(5,783,347)
Cuentas por cobrar diversas	(2,994,741)	11,051,207
Inventarios	546,242	1,916,724
Otros activos	(1,679,915)	(362,754)
Cuentas por pagar comerciales	3,999,977	(5,624,867)
Otras cuentas por pagar	3,249,418	(6,295,659)
Pagos de impuesto a la renta	(69,844,189)	(54,857,359)
Efectivo provisto por las actividades de operación	<u>108,060,332</u>	<u>175,664,755</u>
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSION		
Compra de propiedad, planta y equipo	(7,316,804)	(23,766,539)
Venta de propiedad, planta y equipo	7,203	-
Efectivo aplicado a las actividades de inversión	<u>(7,309,601)</u>	<u>(23,766,539)</u>
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
Distribución de dividendos	(163,078,206)	(120,641,290)
Efectivo aplicado a las actividades de financiamiento	<u>(163,078,206)</u>	<u>(120,641,290)</u>
(Disminución neta) aumento neto de efectivo y equivalente de efectivo	(62,327,475)	31,256,926
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del año	103,872,575	72,615,649
Efectivo y equivalente de efectivo al final del año	<u>41,545,100</u>	<u>103,872,575</u>

Las notas que se acompañan de la página 7 a la 29 forman parte de los estados financieros.

SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013

1 OPERACIONES

a) Identificación de la Compañía -

Sonatrach Perú Corporation S.A.C. (en adelante "la Compañía") fue constituida en Lima en enero de 2003 bajo el nombre de Prophecies Systems S.A.C. En junio de 2003 fue adquirida en su totalidad por Sonatrach Internacional Petroleum Exploration and Production Corporation B.V.I. (SIPEX) y Sonatrach International Holding Corporation B.V.I. (ambas sociedades constituidas en las Islas Vírgenes Británicas), por lo que cambió su denominación social a Sonatrach Perú Corporation S.A.C., siendo una subsidiaria de Sonatrach International Petroleum Exploration and Production Corporation B.V.I. de Islas Vírgenes Británicas quien posee el 80% de su capital social.

b) Actividad económica -

El objeto social de la Compañía consiste en explorar, desarrollar, producir, procesar, transportar y comercializar gas, así como también cualquier otro hidrocarburo y sus derivados. La Compañía inició en junio de 2004 las actividades de explotación y en agosto de ese mismo año la actividad comercial. La dirección legal de la Compañía es Avenida Santo Toribio N° 173 oficina 1302, Edificio "Torre Real Ocho" San Isidro, Lima.

El 9 de diciembre de 2000, en cumplimiento del Decreto Supremo 021-2000-EM, Pluspetrol Perú Corporation S.A. (Pluspetrol), Hunt Oil Company of Peru L.L.C., Sucursal del Perú, SK Innovation, Sucursal Peruana, Repsol Exploración Perú, Sucursal Perú, Tecpetrol del Perú S.A.C. y Pluspetrol Camisea S.A. suscribieron con PERUPETRO S.A.(en adelante PERUPETRO) un Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 88 (el "Contrato de Licencia del Lote 88"), ubicado en la provincia de La Convención, departamento de Cusco, Perú. Por acuerdo entre las partes, Pluspetrol fue designado operador del Lote. El 31 de octubre de 2003, Pluspetrol cedió el diez por ciento de su participación en el Contrato de Licencia a favor de la Compañía. El valor de adquisición fue de US\$85,475,354.

Con fecha 10 de setiembre de 2004 y de acuerdo con el Decreto Supremo 033-2004- EM, la Compañía Pluspetrol Perú Corporation S.A. (Pluspetrol), Hunt Oil Company of Peru L.L.C., Sucursal del Perú, SK Innovation, Sucursal Peruana, Tecpetrol Bloque 56 S.A.C., Repsol Exploración Perú, Sucursal Perú y Pluspetrol Lote 56 S.A. suscribieron con PERUPETRO un Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 56 (el "Contrato de Licencia del Lote 56"), ubicado en la provincia de La Convención, departamento de Cusco, Perú. Por acuerdo entre las partes, Pluspetrol fue designado operador del Lote.

c) Aprobación de los estados financieros -

Los estados financieros al 31 de diciembre de 2014, han sido aprobados por la Gerencia y serán presentados al Directorio para su aprobación y posteriormente serán sometidos a la Junta Obligatoria Anual de Accionistas para su aprobación dentro de los plazos establecidos por Ley. En opinión de la Gerencia, los estados financieros del ejercicio 2014 adjuntos serán aprobados por la Junta General de Accionistas sin modificaciones. Los estados financieros al 31 de diciembre de 2013 previamente emitidos fueron aprobados por la Junta Obligatoria Anual de Accionistas realizada el 1 de junio de 2014.

d) Contratos suscritos -

La Compañía ha suscrito con PERUPETRO dos Contratos de Licencia para la Explotación de hidrocarburos en los Lotes 88 y 56:

<u>Lote</u>	<u>Fecha de suscripción</u>	<u>Tipo de contrato</u>	<u>Asociados</u>	<u>Porcentaje de participación de la Compañía</u>	<u>Vigencia</u>
88	09.12.2000	Licencia para explotación	Hunt, SK, Sonatrach Tecpetrol, Pluspetrol Camisea, Repsol	10	30 años (1) 40 años (2)
56	07.09.2004	Licencia para explotación	Hunt, SK., Sonatrach Tecpetrol Bloque 56, Pluspetrol Lote 56, Repsol	10	30 años (1) 40 años (2)

(1) Plazo para la fase de explotación de petróleo.

(2) Plazo para la explotación de gas natural no asociado y de gas natural no asociado y condensados.

Lote 88 -

La Compañía inició sus operaciones comerciales en el Lote 88 en junio de 2004.

La Compañía y los demás participantes del Consorcio se comprometieron, entre otros aspectos, a efectuar un programa mínimo de trabajo que debía realizarse en un plazo de 44 meses contados a partir de la fecha de suscripción del Contrato de Licencia del Lote 88.

Al 31 de diciembre de 2014, la inversión asignada a la Compañía en este lote asciende a US\$232 millones (US\$226.8 millones al 31 de diciembre de 2013).

Lote 56 -

La Compañía inició sus operaciones comerciales en el Lote 56 en setiembre de 2008.

El Consorcio ha dado cumplimiento del Programa de Desarrollo del Lote 56 correspondiente al segundo periodo, dando inicio desde el 10 de setiembre de 2008 a la producción comercial del Lote en los yacimientos localizados en Pagoreni.

La Compañía y los demás participantes del Consorcio se comprometieron, entre otros aspectos, a efectuar un programa mínimo de trabajo que debía realizarse en un plazo de 60 meses contados a partir de la fecha de suscripción del Contrato de Licencia del Lote 56.

- La inversión total comprometida al 100% en este lote es de US\$898.6 millones. Al 31 de diciembre de 2014, la Compañía ha invertido un monto aproximado de US\$159 millones (US\$157.1 millones aproximadamente al 31 de diciembre de 2013).

Condiciones Contractuales Comunes a Ambos Contratos de Licencia -

De acuerdo con los contratos y conforme lo establece el Artículo 8° de la Ley N°26221 - Ley Orgánica de Hidrocarburos, los hidrocarburos "in situ" son de propiedad del Estado peruano, PERUPETRO transfiere el derecho de propiedad de los hidrocarburos a la Compañía y sus asociadas una vez extraídos del Lote.

La Compañía y los demás participantes del Consorcio se obligan a cancelar las regalías en efectivo al Estado peruano a través de PERUPETRO. Las regalías se calculan quincenalmente aplicando a la respectiva producción fiscalizada de hidrocarburos los porcentajes determinados en los Contratos de Licencia.

La Compañía y los demás participantes del Consorcio deben pagar directamente los tributos aplicables a sus operaciones en Perú, de conformidad con la legislación correspondiente, con excepción de los siguientes:

- Cualquier pago de derechos, cánones y otras obligaciones de igual naturaleza sobre la producción de petróleo, que son de responsabilidad exclusiva de PERUPETRO S.A.
- Los tributos que graven la exportación de hidrocarburos que realice la Compañía y los demás participantes del Consorcio.

Conforme a las Leyes No.26221, No.27377 y No.27343 y el Decreto Supremo 32-95-EF y a sus modificatorias, se ha garantizado a la Compañía que durante la vigencia de los Contratos de Licencia no le será aplicable ningún nuevo impuesto que grave específicamente la actividad petrolera. La estabilidad tributaria no alcanza los tributos de naturaleza trasladable, como el Impuesto General a las Ventas ni las contribuciones.

Todas las obligaciones contractuales de la Compañía y los demás participantes del Consorcio, y el monto al cual asciendan cada uno de los programas anuales de inversión en explotación aprobados, están garantizadas por sus respectivas Casas Matrices.

A la terminación de los Contratos de Licencia, la Compañía y los demás participantes del Consorcio, entregarán en propiedad a PERUPETRO, sin cargo alguno para éste, en buen estado de funcionamiento y uso, todos los campamentos, inmuebles, instalaciones de energía, medios de comunicación, ductos y demás bienes de producción que permitan la continuación de las operaciones.

Todo el equipo móvil o portátil, materiales y suministros adquiridos o utilizados por la Compañía y los demás participantes del Consorcio, incluyendo equipos de perforación, de servicio y de reparación de pozos, seguirán siendo de propiedad de la Compañía y los demás participantes del consorcio y podrán ser retirados y exportados.

Asimismo, en caso de haber explotación conjunta de petróleo, gas natural asociado y gas natural no asociado y condensados al término del plazo establecido en los Contratos de Licencia, la Compañía y los demás participantes del Consorcio, entregarán en propiedad al Estado peruano, a través de PERUPETRO, a menos que ésta no los requiera, sin cargo ni costo alguno, en buen estado de conservación, mantenimiento y funcionamiento, teniendo en cuenta el desgaste normal producido por el uso, los bienes e instalaciones propios de la explotación de petróleo que no sean necesarios para la explotación de gas natural asociado y gas natural no asociado y condensados.

De acuerdo con los contratos firmados con PERUPETRO el Banco Central de Reserva del Perú garantiza a la Compañía y los demás participantes del Consorcio lo siguiente:

- Libre disposición de hasta el 100% de las divisas generadas por las exportaciones de los hidrocarburos fiscalizados, las que podrá disponer directamente en sus cuentas bancarias en el país o en el exterior.
- Libre disposición y derecho a convertir libremente a divisas hasta el 100% de la moneda nacional resultante de sus ventas de hidrocarburos fiscalizadas en el mercado nacional y derecho a depositarlas directamente en sus cuentas bancarias en el país o en el exterior.
- Derecho a mantener, controlar y operar cuentas bancarias en cualquier moneda, tanto en el país como en el exterior, tener el control y libre uso de tales cuentas y mantener en el exterior y disponer libremente de tales fondos sin restricción alguna.
- Derecho a disponer libremente, distribuir, remesar o retener en el exterior, sin restricción alguna, sus utilidades netas anuales determinadas con arreglo a Ley.

2 RESUMEN DE PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los años presentados, a menos que se indique lo contrario.

2.1 Bases de preparación -

Los estados financieros de la Compañía han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF) emitidas por la International Accounting Standard Board (en adelante IASB) vigentes al 31 de diciembre de 2014.

La información contenida en estos estados financieros es responsabilidad de la Gerencia de la Compañía, el que expresamente confirma que en su preparación se han aplicado todos los principios y criterios contemplados en las NIIF emitidas por el IASB. Los estados financieros surgen de los registros contables de la Compañía, los cuales han sido preparados de acuerdo con el principio de costo histórico, excepto por los inventarios de líquidos de gas que se valúan a su valor neto de realización.

La preparación de los estados financieros de acuerdo con NIIF requiere el uso de ciertos estimados contables críticos. También requiere que la Gerencia ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables de la Compañía. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimados son significativos para los estados financieros se describen en la Nota 4.

2.2 Nuevas NIIF y modificaciones a NIIF -

Nuevas normas y modificaciones a normas e interpretaciones adoptadas por la Compañía -

Durante el 2014, entraron en vigencia ciertas NIIF y CINIIF que, sin embargo no son aplicables a la Compañía o no han tenido un impacto significativo en los estados financieros de la Compañía.

Nuevas normas y modificaciones e interpretaciones vigentes para los estados financieros de periodos anuales que se inicien el o después del 1 de enero de 2015 y que no han sido adoptadas anticipadamente -

- NIIF 9, "Instrumentos financieros"

La NIIF 9 trata sobre la clasificación, medición y reconocimiento de los activos y pasivos financieros. La versión completa de la NIIF 9 se emitió en julio de 2014 y retiene, pero simplifica, el modelo mixto de medición de los instrumentos financieros de la NIC 39 y establece tres categorías para la medición de los activos financieros: costo amortizado, valor razonable a través de otros resultados integrales y valor razonable a través de ganancias y pérdidas. Las bases para la clasificación dependerán del modelo de negocios de la entidad y las características contractuales del flujo de caja de los activos financieros. Las guías de la NIC 39 respecto del deterioro de los activos financieros y contratos de cobertura continúan siendo aplicables. Para pasivos financieros no hubo cambios en cuanto a la clasificación y medición, excepto para el reconocimiento de los cambios en el riesgo de crédito propio en Otros resultados integrales, para el caso de pasivos a valor razonable a través de ganancias y pérdidas. La NIIF 9 simplifica los requerimientos para determinar la efectividad de la cobertura. La NIIF 9 requiere una relación económica entre la partida cubierta y el instrumento de cobertura y que el ratio de cobertura sea el mismo que la entidad usa para su gestión de riesgos. La documentación actualizada sigue siendo necesaria pero es distinta de la se venía requiriendo bajo la NIC 39. La norma entrará en vigencia para periodos anuales que comiencen a partir de 1 de enero de 2018. Se permite su adopción anticipada. La Compañía aún tiene que evaluar el impacto completo de la NIIF 9.

- NIIF 15, "Ingresos provenientes de contratos con clientes"

Establece los principios para el reconocimiento de ingresos y para revelar información útil a los usuarios de los estados financieros con relación a la naturaleza, monto, oportunidad e incertidumbres asociados con los ingresos y de los flujos de efectivo que provienen de los contratos con clientes. Los ingresos se reconocen cuando un cliente obtiene control de un bien o servicio y por lo tanto tiene la habilidad de dirigir el uso y obtener los beneficios provenientes de tales bienes y servicios. Esta norma reemplaza a la NIC 18 "Ingresos" y a la NIC 11 "Contratos de construcción" y sus interpretaciones. La NIIF 15 entrará en vigencia para periodos anuales que comienzan el o después del 1 de enero de 2017 y su aplicación anticipada es permitida. La Compañía aún tiene que evaluar el impacto completo de la NIIF 15.

2.3 Traducción de moneda extranjera -

Moneda funcional y moneda de presentación -

Los registros contables de la Compañía son mantenidos en dólares estadounidenses, que corresponde a su moneda de presentación y a su moneda funcional.

Transacciones y saldos en moneda extranjera -

Las transacciones efectuadas en monedas diferentes a la moneda funcional son traducidas al tipo de cambio de la fecha en que se realizan. Las ganancias y pérdidas por diferencia en cambio que resulten de las transacciones y de la traducción a los tipos de cambio al cierre de año de activos y pasivos monetarios denominados en moneda diferente a la moneda funcional, se reconocen en el estado de resultados integrales.

2.4 Operación conjunta -

La participación de la Compañía en los Contratos de Licencia del Lote 88 y Lote 56 (Nota 1) funciona como una operación conjunta. Al 31 de diciembre de 2014 y de 2013 los estados financieros de la Compañía incluyen su participación proporcional del 10% en los activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de efectivo de cada operación conjunta. Los saldos se detallan en la Nota 5.

2.5 Efectivo y equivalente de efectivo -

El efectivo y equivalente de efectivo comprende el efectivo disponible que se reconoce al costo y los depósitos a la vista en bancos con vencimiento menor a tres meses, que se reconocen al costo más los intereses devengados al cierre del ejercicio.

2.6 Activos financieros -

Clasificación -

La Compañía clasifica sus activos financieros en la siguiente categoría: préstamos y cuentas por cobrar. La clasificación depende del propósito para el cual se adquirieron los activos financieros. La Gerencia determina la clasificación de sus inversiones a la fecha de su reconocimiento inicial y reevalúa esta clasificación a la fecha de cada cierre.

Préstamos y cuentas por cobrar -

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables que no son cotizados en un mercado activo. Estos surgen cuando la Compañía provee dinero, bienes o servicios directamente a un deudor sin intención de negociar la cuenta por cobrar.

Se incluyen en el activo corriente debido a que su vencimiento no excede de doce meses después de la fecha del estado de situación financiera. Los préstamos y cuentas por cobrar comprenden el efectivo y equivalente de efectivo, las cuentas por cobrar comerciales y las otras cuentas por cobrar.

Reconocimiento y medición -

Los préstamos y cuentas por cobrar se reconocen inicialmente a su valor razonable y subsecuentemente se valorizan al costo amortizado menos la provisión por deterioro. La Compañía evalúa a cada fecha del estado de situación financiera si existe evidencia objetiva de la desvalorización o deterioro en el valor de un activo financiero o grupo de activos financieros.

2.7 Inventarios -

Los productos terminados se valorizan a su valor neto de realización (VNR) debido a que son bienes fungibles (commodities) con mercado transparente y de comercialización casi inmediata. El VNR representa el valor en que se estima realizar dichos productos en el futuro, el cual es calculado sobre la base de precios internacionales de los líquidos de gas a los que se deduce los descuentos que se otorgan usualmente. La fluctuación del VNR se reconoce en resultados como parte del costo de ventas.

Los materiales y repuestos son valuados al costo o a su costo de reposición, el que resulte menor sobre la base del método promedio. Aquellos materiales que pueden ser utilizados en las operaciones en un período mayor a doce meses se presentan como no corrientes. En función a lo que determina el Operador de los Lotes, la Compañía constituye una provisión para desvalorización de materiales con cargo a los resultados del ejercicio en los casos en que el valor de libros exceda su valor recuperable. Los inventarios por recibir se registran al costo por el método de identificación específica.

2.8 Propiedad, planta y equipo -

Costo -

Los principales activos comprendidos en este rubro son administrados por el Operador de los Lotes 88 y 56 y la Compañía estima que su valor se recuperará en el curso normal de sus operaciones. El estimado se sustenta en supuestos sobre la cotización internacional del gas natural y de líquidos de gas, los niveles de producción mundial y los estimados de reservas probadas que existen en los Lotes.

Las partidas de propiedad planta y equipo se registran al costo menos su depreciación acumulada y el importe acumulado de las pérdidas por deterioro del valor, si las hubiere.

Los costos subsecuentes se incluyen en el valor en libros del activo o se reconocen como un activo separado, según corresponda, sólo cuando es probable que beneficios económicos futuros asociados con el activo se generen para la Compañía y el costo de estos activos puede ser medido contablemente. Los gastos de mantenimiento menores y reparación se cargan al estado de resultados integrales en el período en el que estos gastos se incurren.

Si el valor en libros de un activo es mayor que el estimado de su valor recuperable, la diferencia se imputa a pérdida de inmediato.

Las ganancias y pérdidas por la venta de activos corresponden a la diferencia entre los ingresos de la transacción y el valor en libros de los activos. Estas se incluyen en el estado de resultados integrales.

Depreciación -

La depreciación de propiedad, planta y equipos relacionados directamente con el proceso de extracción de gas y extracción y producción de líquidos de gas se calcula utilizando el método de unidades de producción (UP), con excepción de los turbocompresores y turbogeneradores que se deprecian en 5 y 4 años, respectivamente, utilizando el método de línea recta. Para el caso de los activos ubicados en la Planta de Malvinas utilizados para la extracción del gas y líquidos de gas, la tasa de depreciación se determina de la división de la producción de gas (neto del gas reinyectado) y líquidos de gas por el nivel de reservas probadas y desarrolladas de gas y líquidos de gas. Para los activos ubicados en la planta Pisco utilizados en el proceso de transformación de líquidos de gas a GLP, diesel, destilado medio y nafta, la tasa de depreciación se determina de la división de la producción de líquidos por el nivel de reservas probadas y desarrolladas de líquidos.

Los valores residuales y la vida útil de los activos se revisan y ajustan, de ser necesario a la fecha de cada estado de situación financiera.

Las obras en curso comprenden trabajos de ejecución correspondientes a las instalaciones, pozos, planta, maquinaria y equipo. Las obras en curso no se deprecian y se capitalizan en el momento que el activo esté listo para su uso. La depreciación de los muebles y enseres, equipos diversos y unidades de transporte no relacionadas directamente con la producción, se calcula por el método de línea recta aplicando tasas que se consideren suficientes para absorber el costo de los activos al término de su vida útil, como sigue:

	<u>Años</u>
Unidades de transporte	entre 5 y 10
Instalaciones del terminal marino	33
Muebles y enseres	10
Equipos diversos	entre 3 y 10

La información para el cálculo de la depreciación se coordina con el operador de cada uno de los contratos.

Deterioro de activos no financieros -

La Compañía revisa y evalúa la desvalorización de sus activos cuando se producen eventos o circunstancias que indican que el valor de un activo no pueda ser recuperable. Cuando el valor del activo en libros excede su valor recuperable, se reconoce una pérdida por deterioro en el estado de resultados integrales.

El valor recuperable de un activo se define como el mayor importe entre el precio de venta neto y su valor en uso. El precio de venta neto es el monto que se puede obtener en la venta de un activo en un mercado libre. El valor en uso es el valor presente de los flujos futuros estimados a ser generados del uso continuo de un activo y de su disposición al final de su vida útil. El valor presente se determina utilizando una tasa de descuento que refleja el valor actual de dichos flujos y los riesgos específicos del activo. Los importes recuperables se estiman para cada activo o, si no es posible, para la unidad generadora de efectivo.

La reversión de la provisión para desvalorización de activos reconocidos en años anteriores es registrada cuando hay una indicación de que las pérdidas ya no existen o han disminuido. La reversión se registra en el estado de resultados integrales.

2.9 Costos de exploración -

Los costos de exploración, tales como sísmica y perforación de pozos exploratorios, son capitalizados hasta que se demuestre la factibilidad técnica y la viabilidad comercial de extraer los recursos del área.

Si se estima que las actividades de exploración y evaluación de recursos no serán exitosas, tales activos se imputan a resultados reconociendo una pérdida por deterioro en el estado de resultados integrales.

En el caso que se identifiquen reservas viables, los activos de exploración y evaluación se reclasifican desde dicha categoría a costos de desarrollo (pozos), luego de evaluar su recuperabilidad. No se reconoce depreciación alguna durante las actividades de exploración y evaluación.

Los costos de exploración y desarrollo se incluyen dentro de obras en curso en el rubro de propiedad, planta y equipo.

Si existen hechos y circunstancias que indiquen un posible deterioro de los activos de exploración y evaluación de los recursos, se evalúa su recuperabilidad agrupándolos a los niveles más pequeños en los que se generan flujos de efectivo identificables (unidades generadoras de efectivo) basados en consideraciones que incluyen áreas geográficas de características geológicas similares, el uso común de instalaciones y acuerdos contractuales. Tales hechos y circunstancias incluyen la evaluación de datos sísmicos, requerimientos de devolución de áreas, resultados de perforación, planes remanentes de inversiones de capital, y condiciones políticas económicas y de mercado.

2.10 Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar -

Las cuentas por pagar son obligaciones por pagar a proveedores por los bienes y/o servicios que han sido adquiridos en el curso ordinario del negocio. Las cuentas por pagar son clasificadas como obligaciones corrientes si el vencimiento del pago es dentro del año. Si no, éstas son presentadas como obligación no corriente. Las cuentas por pagar corrientes son reconocidas a su valor nominal y las no corrientes a su valor razonable.

2.11 Impuesto a la renta corriente y diferido -

El gasto por impuesto a la renta del año comprende al impuesto a la renta corriente y al diferido que se reconocen en el estado de resultados integrales.

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias promulgadas o sustancialmente promulgadas a la fecha del estado de situación financiera que generan renta gravable. La gerencia evalúa periódicamente la posición asumida en las declaraciones juradas de impuestos respecto de situaciones en las que las leyes tributarias son objeto de interpretación. La Gerencia, cuando corresponde, constituye provisiones sobre los montos que espera deberá pagar a las autoridades tributarias.

El impuesto a la renta diferido se provisiona por todas las diferencias temporales que surgen entre las bases tributarias de los activos y los pasivos y sus respectivos valores mostrados en los estados financieros. El impuesto a la renta diferido se determina usando tasas tributarias y legislación vigentes a la fecha de suscripción de los Contratos de Licencia, y que corresponden a los que se espera serán aplicables cuando el impuesto a la renta diferido activo se realice o el impuesto a la renta diferido pasivo se pague. Sin embargo, no se registra el impuesto a la renta diferido que surge por el reconocimiento inicial de un activo o de un pasivo en una transacción que no corresponda a una combinación de negocios que al momento de la transacción no afecta ni la utilidad ni la pérdida contable o gravable.

Las diferencias temporales deducibles y las pérdidas tributarias acumuladas generan impuestos diferidos activos en la medida que el beneficio tributario se pueda usar contra el impuesto a la renta de futuros ejercicios gravables. Los impuestos a la renta diferidos activos sólo se reconocen en la medida de que sea probable que se produzcan beneficios tributarios futuros contra los que se puedan usar las diferencias temporales. El valor en libros de impuestos a la renta diferidos activos se revisa a la fecha de cada estado de situación financiera y se reduce en la medida en que se determine que es improbable que se genere suficiente utilidad imponible contra la que se pueda compensar el activo diferido.

Los saldos de impuestos a la renta diferidos activos y pasivos se compensan si existe el derecho legal de compensar el impuesto corriente y siempre que los impuestos diferidos se relacionen con la misma entidad y con la misma autoridad tributaria.

2.12 Provisiones -

Las provisiones se reconocen cuando la Compañía tiene una obligación presente legal o asumida como resultado de eventos pasados, es más que probable que se requerirá de la salida de recursos para pagar la obligación y el monto ha sido estimado confiablemente. No se reconocen provisiones para futuras pérdidas operativas.

2.13 Beneficios a los empleados -

La Compañía reconoce un pasivo y un gasto por su obligación legal ante sus trabajadores por concepto de gratificaciones.

Asimismo, se provisiona el derecho indemnizatorio de los trabajadores CTS, el cual corresponde a una remuneración vigente a la fecha de su depósito por año de servicio.

2.14 Pasivos y activos contingentes -

Los pasivos contingentes no se reconocen en los estados financieros, sólo se revelan en nota a los estados financieros, a menos que la posibilidad de la utilización de recursos sea remota. Los activos contingentes no se reconocen en los estados financieros y sólo se revelan cuando es probable que se produzca un ingreso de recursos.

2.15 Capital social -

Las acciones comunes se presentan en el patrimonio.

2.16 Dividendos -

La distribución de dividendos a los accionistas de la Compañía, se reconoce como pasivo en los estados financieros en el período en el cual los dividendos han sido aprobados por la Junta General de Accionistas.

Si se acordase la distribución de dividendos con posterioridad al cierre del ejercicio reportado, pero antes de la fecha de autorización de la emisión de los estados financieros, no se reconocerá obligación alguna, sólo se revelará la distribución de dividendos en las notas a los estados financieros.

2.17 Reconocimiento de ingresos -

Los ingresos por venta de gas y líquidos de gas se reconocen cuando la Compañía (a través del Operador de cada contrato de licencia) entrega los productos al cliente, de acuerdo a las condiciones establecidas en cada contrato, y éste las acepta, transfiriendo todos los riesgos, control y beneficios significativos de los mismos siendo probable que los beneficios económicos de la venta fluyan a la Compañía.

Los ingresos por servicios se reconocen cuando se presta el servicio, y los ingresos por intereses, en base al rendimiento efectivo en proporción al tiempo transcurrido.

2.18 Reconocimiento de costos y gastos -

Los costos y gastos se reconocen a medida que se devengan, independientemente del momento en que se pagan, y se registran en los períodos con los cuales se relacionan.

2.19 Ingresos y gastos financieros -

Los ingresos y gastos financieros se registran en el resultado del ejercicio en los periodos con los cuales se relacionan y se reconocen cuando se devengan, independientemente del momento en que se perciben o desembolsan.

3 ADMINISTRACION DE RIESGOS FINANCIEROS

Factores de riesgo financiero -

Las actividades de la Compañía la exponen a una variedad de riesgos financieros: riesgos de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de precio), riesgo de crédito y riesgo de liquidez. El programa de administración de riesgos financieros de la Compañía busca reducir los potenciales efectos adversos en su rendimiento financiero. Los aspectos más importantes en la administración de estos riesgos son los siguientes:

a) Riesgos de mercado -

i) Riesgo de tipo de cambio -

El riesgo de tipo de cambio resulta de la exposición de la Compañía a la fluctuación del tipo de cambio de las transacciones que no son denominadas en dólares estadounidenses, su moneda funcional. Dado que los ingresos y la mayoría de los costos y gastos de la Compañía están denominados en dólares estadounidenses, su actual exposición al riesgo de tipo de cambio de otras monedas es limitada.

Al 31 de diciembre de 2014 y de 2013, la Compañía registró ganancias y pérdidas en cambio por US\$383,115 y US\$4,438,035, respectivamente (US\$1,986,051 y US\$2,571,099 al 31 de diciembre de 2013).

Periódicamente, la Compañía evalúa su exposición al riesgo de tipo de cambio, y en este sentido, ha decidido no realizar operaciones de cobertura.

ii) Riesgo de tasa de interés -

Los ingresos y los flujos de caja operativos de la Compañía son sustancialmente independientes de los cambios en las tasas de interés del mercado. El endeudamiento a tasas variables expone a la Compañía al riesgo de tasa de interés sobre sus flujos de efectivo. El endeudamiento a tasas fijas la expone al riesgo de tasa de interés sobre el valor razonable de sus pasivos.

Los activos financieros de la Compañía incluyen depósitos en efectivo en bancos que en su mayoría devengan tasas de interés fija.

Este riesgo es considerado bajo debido a que la Compañía no mantiene endeudamiento.

iii) Riesgo de precio -

La Compañía no tiene instrumentos financieros activos expuestos al riesgo de precio.

b) Riesgo de crédito -

El riesgo de crédito de la Compañía se origina en la incapacidad de los deudores de poder cancelar sus obligaciones, en la medida que éstas hayan vencido.

Las cuentas por cobrar de la Compañía se concentran en ciertos clientes. Estas empresas son de reconocido prestigio en el mercado local e internacional, por lo que en opinión de la Gerencia de la Compañía, al 31 de diciembre de 2014 y de 2013, no existe riesgo de crédito.

Finalmente, la Compañía coloca sus excedentes de liquidez en instituciones financieras de prestigio, establece políticas de crédito conservadoras y evalúa constantemente las condiciones existentes en el mercado en el que opera. Consecuentemente, la Compañía no prevé pérdidas significativas que surjan de este riesgo.

<u>Contraparte</u>	<u>Calificación</u>	<u>2014</u> <u>US\$</u>	<u>2013</u> <u>US\$</u>
Bancos:			
Instituciones con calificación de Standard & Poor's			
Bancos calificados	BBB+	<u>41,482,810</u>	<u>103,576,625</u>
		<u>41,482,810</u>	<u>103,576,625</u>
Instituciones con calificación local			
Bancos calificados	A	<u>61,908</u>	<u>295,818</u>
		<u>61,908</u>	<u>295,818</u>
Total bancos		<u>41,544,718</u>	<u>103,872,443</u>
Deudores:			
Deudores con calificación de Standard & Poor's			
Traders	BBB	<u>1,436,729</u>	<u>3,232,949</u>
		<u>1,436,729</u>	<u>3,232,949</u>
Deudores con calificación interna			
Clientes calificados	Normal (*)	<u>22,287,045</u>	<u>20,354,601</u>
Total deudores		<u>23,723,774</u>	<u>23,587,550</u>

(*) Normal: Apto para trabajar con la Compañía de acuerdo a evaluaciones financieras realizadas en forma anual.

c) Riesgo de liquidez -

La administración eficiente del riesgo de liquidez implica mantener suficiente efectivo y la disponibilidad de financiamiento a través de una adecuada cantidad de fuentes de crédito comprometidas, así como la capacidad de cerrar posiciones en el mercado.

Se analizan los pasivos financieros sobre la base del periodo remanente a la fecha del estado de situación financiera hasta la fecha de su vencimiento. El análisis evalúa si los vencimientos contractuales impactan significativamente en los flujos de efectivo a través del tiempo. El total de pasivos financieros no derivados tienen vencimiento menor de 1 año, el importe asciende a US\$19,226,297 y US\$13,992,134 al 31 de diciembre de 2014 y de 2013, respectivamente (Ver nota 6).

d) Administración del riesgo de capital -

El objetivo de la Compañía al administrar el capital es salvaguardar su capacidad de continuar operando regularmente y proporcionar el retorno esperado a sus accionistas, así como mantener una estructura óptima para reducir el costo del capital.

La Compañía monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio es determinado dividiendo la deuda neta por el capital total. La deuda neta es calculada como el total del endeudamiento menos el efectivo y equivalente de efectivo. El capital total es calculado como el patrimonio más la deuda neta.

Debido a que la Compañía no cuenta con financiamiento, no se revela el ratio de apalancamiento.

e) Estimación del valor razonable -

Al 31 de diciembre de 2014 y de 2013, no existen partidas medidas a valor razonable.

Al 31 de diciembre de 2014 y de 2013, el valor razonable de los activos financieros, las cuentas por pagar comerciales y otros pasivos de la Compañía, es similar al valor de libros, debido a su corto vencimiento.

4 ESTIMADOS Y CRITERIOS CONTABLES CRITICOS

Los estimados y criterios contables usados en la elaboración de los estados financieros son continuamente evaluados por la Gerencia y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros, que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

La Compañía efectúa estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes pueden diferir de los respectivos resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen riesgo de causar ajustes a los saldos de los activos y pasivos reportados y los juicios críticos en la aplicación de las políticas contables se presentan a continuación:

- Valuación de los bienes de propiedad, planta y equipo -

La Compañía estima que el valor de los activos comprendidos en el rubro de propiedad, planta y equipo, se recuperará en el curso normal de sus operaciones. Su estimado se sustenta en supuestos sobre la cotización internacional del gas y de los líquidos de gas, los niveles de producción mundial y los estimados de reservas probadas de la Compañía.

Por otro lado, el nivel de reservas probadas desarrolladas varía en función a la cotización del gas y los líquidos de gas y reservas económicas, por lo que el coeficiente anual aplicado para depreciar las partidas de propiedad, planta y equipo (Nota 2.8) puede variar en función a las variables indicadas anteriormente.

- Revisión de valores en libros y provisión para deterioro -

Los activos sujetos a amortización o depreciación se someten a pruebas de deterioro cuando se producen eventos o circunstancias que indican que su valor en libros podría no ser recuperable. Las pérdidas por deterioro son el monto en el que el valor en libros del activo excede su valor recuperable.

El valor recuperable de los activos corresponde al monto que se obtendría de su venta o su valor en uso, el mayor. Para efectos de evaluar el deterioro, los activos se agrupan a los niveles más pequeños en los que se genera flujos de efectivo identificables (unidades generadoras de efectivo).

- Impuestos -

La determinación de las obligaciones y gastos por impuestos requiere de interpretaciones de la legislación tributaria aplicable. La Compañía cuenta con asesoría profesional en materia tributaria al momento de tomar alguna decisión sobre asuntos tributarios. Aun cuando la Gerencia considera que sus estimaciones en materia tributaria son prudentes y conservadoras, pueden surgir discrepancias con la administración tributaria en la interpretación de normas que requieran de ajustes por impuestos en el futuro.

5 OPERACION CONJUNTA

Tal como se explica en la nota 1, la Compañía posee participaciones en el Lote 88 y en el Lote 56. La información financiera de estos Lotes con relación a los activos, pasivos, ingresos y gastos que incluyen recursos propios y asignados de acuerdo con su porcentaje de participación, se presenta a continuación:

	<u>2014</u>		<u>2013</u>	
	<u>Lote 88</u>	<u>Lote 56</u>	<u>Lote 88</u>	<u>Lote 56</u>
	<u>US\$</u>	<u>US\$</u>	<u>US\$</u>	<u>US\$</u>
Activos:				
Activos corrientes	28,440,735	53,251,635	43,768,252	97,624,319
Activos no corrientes	<u>179,982,748</u>	<u>101,524,106</u>	<u>184,018,323</u>	<u>110,247,541</u>
Total activos	<u>208,423,483</u>	<u>154,775,741</u>	<u>227,786,575</u>	<u>207,871,860</u>
Pasivos:				
Pasivos corrientes	15,906,943	9,926,401	18,493,217	20,747,783
Pasivos no corrientes	<u>155,461,628</u>	<u>(72,011,408)</u>	<u>111,328,174</u>	<u>(64,893,788)</u>
Total pasivos	<u>131,368,571</u>	<u>(62,085,007)</u>	<u>129,821,391</u>	<u>(44,146,005)</u>
Activos (pasivos) netos	77,054,912	216,860,748	97,965,184	252,017,865
Ingresos	211,537,613	140,501,468	226,321,812	188,929,905
Resultado antes de impuestos	<u>100,915,012</u>	<u>52,298,777</u>	<u>120,168,976</u>	<u>94,096,249</u>
Impuesto a la renta	<u>30,009,603</u>	<u>16,193,369</u>	<u>36,822,179</u>	<u>31,801,146</u>

6 INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORIA

La clasificación de los instrumentos financieros por categoría es como sigue:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	<u>US\$</u>	<u>US\$</u>
Activos financieros		
Efectivo y equivalente de efectivo	41,545,100	103,872,575
Cuentas por cobrar	23,723,774	23,587,550
Otras cuentas por cobrar (1)	<u>6,337,084</u>	<u>4,872,930</u>
	<u>71,605,958</u>	<u>132,333,055</u>
Pasivos financieros		
Cuentas por pagar	15,221,839	11,221,863
Otras Cuentas por pagar (2)	<u>4,004,457</u>	<u>2,770,271</u>
	<u>19,226,297</u>	<u>13,992,134</u>

(1) No incluye crédito fiscal IGV ni pagos por cuenta a favor.

(2) No incluye impuestos por pagar ni cargas sociales por pagar.

7 EFECTIVO Y EQUIVALENTE DE EFECTIVO

Este rubro comprende:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
	<u>US\$</u>	<u>US\$</u>
Caja	382	132
Cuentas corrientes	12,525,852	103,872,443
Depósitos a plazo	<u>29,018,866</u>	-
	<u>41,545,100</u>	<u>103,872,575</u>

La Compañía mantiene sus cuentas corrientes en dos entidades financieras locales, principalmente en dólares estadounidenses. Los fondos son de libre disponibilidad y generan intereses a tasas de mercado.

8 CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES

Este rubro comprende:

	<u>2014</u> US\$	<u>2013</u> US\$
Cuentas por cobrar comerciales	27,121,785	26,985,561
Provisión para cuentas de cobranza dudosa	(3,398,011)	(3,398,011)
	<u>23,723,774</u>	<u>23,587,550</u>

Las cuentas por cobrar comerciales corresponden a facturas denominadas en dólares estadounidenses, tienen vencimiento corriente, no generan intereses y cuentan con garantías específicas. Las facturas por cobrar pendientes al 31 de diciembre de 2014, fueron canceladas, principalmente, durante el mes de enero de 2015. La Gerencia de la Compañía registró una provisión para cuentas de cobranza dudosa al 31 de diciembre de 2013 por un monto de US\$3,398,011.

9 OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Este rubro comprende:

	<u>2014</u> US\$	<u>2013</u> US\$
Cuentas por cobrar a terceros	4,966,578	2,238,849
Fondo de estabilización de precios de combustible	2,901,390	2,634,378
	<u>7,867,968</u>	<u>4,873,227</u>

Con el propósito de evitar que la volatilidad de los precios del gas y de los líquidos de gas se traslade a los consumidores finales, el Estado Peruano, mediante el Decreto de Urgencia No.010-2004 y normas modificatorias, creó el Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles (en adelante el Fondo). El Fondo opera aportando o recaudando de las empresas de hidrocarburos las diferencias entre los precios de mercado y una banda de precios pre-determinada que es publicada por el OSINERGMIN. A la fecha, la Compañía se encuentra gestionando el cobro del fondo de estabilización de precios de combustible generado al 31 de diciembre de 2014.

10 INVENTARIOS

Este rubro comprende:

	<u>2014</u> US\$	<u>2013</u> US\$
Líquidos de gas	4,366,160	6,949,751
Materiales	11,539,210	9,501,862
	15,905,370	16,451,613
Parte corriente	(5,630,805)	(7,856,749)
Parte no corriente	<u>10,274,565</u>	<u>8,594,864</u>

Al 31 de diciembre de 2014 y de 2013, la Gerencia de la Compañía estima que no es necesaria una provisión por obsolescencia de materiales.

11 PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO

	Terrenos US\$	Instalaciones y pozos US\$	Planta, maquinaria y equipo US\$	Muebles y enseres US\$	Equipos diversos US\$	Unidades de transporte US\$	Obras en curso US\$	Total US\$
Año 2013								
Costo neto inicial	95,676	71,976,897	154,024,468	68,465	2,730,863	111,206	39,730,990	268,738,565
Adiciones	-	-	29,121	14,893	69,023	32,876	23,620,626	23,766,539
Transferencias	-	12,786,817	24,505,422	-	(2,411,129)	-	(34,881,110)	-
Ventas y retiros	-	-	-	-	(8,346)	(42,412)	(3,363,135)	(3,413,893)
Cargo por depreciación	-	(4,236,970)	(11,925,093)	(11,662)	(195,840)	(55,130)	-	(16,424,695)
Depreciación por traslado	-	-	1,090,326	-	(1,090,326)	-	-	-
Depreciación por retiros	-	-	-	-	8,346	36,094	-	44,440
Costo neto final	95,676	80,526,744	167,724,244	71,696	897,409	82,634	25,107,371	272,710,956
Al 31 de diciembre de 2013								
Costo	95,676	103,677,906	231,726,619	137,072	1,363,597	635,098	25,107,371	362,743,339
Depreciación acumulada	-	(23,151,162)	(64,002,375)	(65,376)	(2,261,006)	(552,464)	-	(90,032,383)
Costo neto	95,676	80,526,744	167,724,244	71,696	897,409	82,634	25,107,371	272,710,956
Año 2014								
Costo neto inicial	95,676	80,526,744	167,724,244	71,696	(897,409)	82,634	25,107,371	272,710,956
Adiciones	1,800	-	85,556	80,135	229,001	56,647	6,863,665	7,316,804
Transferencias	-	(2,303,793)	25,106,243	211	1,769,672	6,315	(24,578,647)	-
Ventas y retiros	-	-	-	(14,587)	(87,647)	(26,261)	-	(128,495)
Cargo por depreciación	-	(6,096,895)	(13,541,089)	(13,150)	(277,323)	(30,488)	-	(19,958,945)
Depreciación por traslado	-	-	-	-	-	-	-	-
Depreciación por retiros	-	-	-	8,012	73,053	26,261	-	107,326
Costo neto final	97,476	72,126,056	179,374,954	132,317	809,347	115,109	7,392,388	260,047,646
Al 31 de diciembre de 2014								
Costo	97,476	101,374,113	256,918,418	202,831	3,274,543	671,799	7,392,388	369,931,568
Depreciación acumulada	-	(29,248,057)	(77,543,464)	(70,514)	(2,465,196)	(556,691)	-	(109,883,922)
Costo neto	97,476	72,126,056	179,374,954	132,317	809,347	115,109	7,392,388	260,047,646

La depreciación reconocida en los resultados se ha cargado al costo de ventas por US\$19,914,810 (US\$16,393,185 en 2013), a los gastos de administración y comercialización por US\$44,135 (US\$31,510 en 2013).

12 CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES

Este rubro comprende:

	<u>2014</u> US\$	<u>2013</u> US\$
Facturas por pagar	10,155,938	8,822,868
Provisiones diversas	<u>5,065,901</u>	<u>2,398,995</u>
	<u>15,221,839</u>	<u>11,221,863</u>

Al 31 de diciembre de 2014 y de 2013, las facturas por pagar corresponden a las atribuidas por el operador. Asimismo, las provisiones diversas corresponden principalmente a los seguros adquiridos por el operador.

13 OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Este rubro comprende:

	<u>2014</u> US\$	<u>2013</u> US\$
Tributos por pagar	6,322,112	25,156,348
Obligaciones atribuidas por Pluspetrol	3,186,930	2,603,227
Ingresos diferidos	2,343,200	1,224,086
Otros cuentas por pagar	<u>1,102,463</u>	<u>259,560</u>
	12,954,705	29,243,221
Parte corriente	(10,611,505)	(28,019,137)
Parte no corriente	<u>2,343,200</u>	<u>1,224,084</u>

Los tributos por pagar al 31 de diciembre de 2014 incluyen principalmente el pago de impuestos atribuidos por Pluspetrol y los pagos de impuestos mensuales propios de la Compañía.

14 IMPUESTO A LA RENTA DIFERIDO

El movimiento en el pasivo por impuesto a la renta diferido y las partidas que le dieron origen, es como sigue:

	<u>Saldo inicial</u> US\$	<u>Adiciones/ Deducciones</u> US\$	<u>Saldo final</u> US\$
2014			
Diferencias temporales pasivas:			
Tasa de depreciación y amortización	43,816,122	(3,115,188)	40,700,934
Método de valuación de inventarios	1,620,606	(1,006,752)	613,854
Gastos relacionados a servicios ducto compartido	(207,530)	207,530	-
Cuentas por pagar comerciales	(18,896)	(188,872)	(207,768)
	<u>45,210,302</u>	<u>(4,103,282)</u>	<u>41,107,020</u>

	<u>Saldo inicial</u> US\$	<u>Adiciones/ Deducciones</u> US\$	<u>Saldo final</u> US\$
2013			
Diferencias temporales pasivas:			
Tasa de depreciación y amortización	45,382,721	(1,566,599)	43,816,122
Método de valuación de inventarios	2,675,388	(1,054,782)	1,620,606
Gastos relacionados a servicios ducto compartido	-	(207,530)	(207,530)
Cuentas por pagar comerciales	(18,896)	-	(18,896)
	<u>48,039,213</u>	<u>(2,828,911)</u>	<u>45,210,302</u>

La parte corriente y no corriente del impuesto a la renta diferido es como sigue

	<u>2014</u> US\$	<u>2013</u> US\$
Reversión en los próximos 12 meses	406,086	1,394,180
Reversión superior a los 12 meses	<u>40,700,934</u>	<u>43,816,122</u>
	<u>41,107,020</u>	<u>45,210,302</u>

15 PATRIMONIO

a) Capital -

El capital suscrito y pagado al 31 de diciembre de 2014 y de 2013 está representado por 1,000,000 acciones comunes íntegramente suscritas y pagadas, cuyo valor nominal es de US\$1.00 por cada acción.

La participación accionaria al 31 de diciembre de 2014, es como sigue:

	<u>N° Acciones</u>	<u>%</u>
Sonatrach International Petroleum Exploration and Production Corporation B.V.I. (SIPEX)	800,000	80.00
Sonatrach International Holding Corporation B.V.I. (SIHC)	<u>200,000</u>	<u>20.00</u>
	<u>1,000,000</u>	<u>100.00</u>

b) Reserva legal -

De conformidad con la Ley General de Sociedades, la Compañía debe asignar no menos del 10% de su utilidad neta anual a una reserva legal hasta que ésta alcance un monto igual a la quinta parte del capital pagado y pueda utilizarse sólo para compensar pérdidas futuras. Esta reserva puede ser capitalizada siendo igualmente obligatoria su reposición.

Al 31 de diciembre de 2014, la reserva legal representa el 20% del capital pagado.

c) Resultados acumulados -

De acuerdo con la legislación vigente, los inversionistas extranjeros pueden remesar al exterior la totalidad de las utilidades netas comprobadas provenientes de su inversión en el país.

Mediante acuerdo de Junta General de Accionistas de fecha 1 de junio de 2014, se acordó distribuir dividendos por un monto total de US\$160,000,000 distribuidos de la siguiente manera: US\$145,000,000 como dividendos correspondientes a los resultados del ejercicio 2013 (US\$85,000,000 del Lote 88 y US\$60,000,000 del Lote 56) y US\$15,000,000 como dividendos correspondientes a los resultados acumulados hasta el ejercicio 2012 (US\$3,000,000 del Lote 88 y US\$12,000,000 del Lote 56). Estos importes se encuentran netos del impuesto sobre los dividendos para el lote 56 (el total de dicho impuesto asciende a US\$3,078,206).

Mediante Junta General de Accionistas de fecha 6 de junio de 2013, se acordó el pago de dividendos por US\$105,000,000 correspondiente a las utilidades acumuladas del Lote 88 y US\$15,641,290 del Lote 56.

16 VENTAS NETAS

Las ventas por tipo de producto por los años terminados el 31 de diciembre de 2014 y el 2013 comprenden:

	<u>2014</u> US\$	<u>2013</u> US\$
Venta de nafta	132,002,899	146,775,130
Gas licuado de petróleo	83,050,737	83,035,370
Venta de gas natural	72,019,704	114,074,884
Destilados para mezcla de stock	43,720,159	45,490,765
Venta de propano	9,785,046	13,361,640
Servicio de compresión	6,088,089	7,344,693
Venta de butano	4,626,247	7,274,026
Servicio de procesamiento de gas	1,934,887	-
Venta de materiales	245	21,785
Fondo de estabilización de precios de combustible	(1,188,932)	(2,189,195)
Otros	-	62,619
	<u>352,039,081</u>	<u>415,251,717</u>

17 COSTO DE VENTAS

El costo de ventas por los años terminados el 31 de diciembre de 2014 y el 2013 comprende las siguientes partidas:

	<u>2014</u> US\$	<u>2013</u> US\$
Inventario inicial de líquidos de gas (Nota 10)	6,949,751	9,784,200
Producción del Lote 88 y 56	22,232,297	16,188,550
Compras de productos	10,812,648	-
Depreciación	19,914,810	16,393,185
Gastos de personal	2,377,234	2,773,174
Inventario final de líquidos de gas (Nota 10)	(4,366,160)	(6,949,751)
	<u>57,920,580</u>	<u>38,189,358</u>

18 REGALIAS

Las regalías del Lote 88 y 56 se calculan sobre la base de la producción valorizada de gas y líquidos de gas fiscalizados, conforme a lo indicado en los correspondientes Contratos de Licencia.

El porcentaje de regalías para el Lote 88 es de 37.24% y para el Lote 56 varía entre 30% y 38% para la producción fiscalizada de gas y de 40% para la producción fiscalizada de líquidos, e incluye la consideración de otras variables determinadas en cada contrato.

El gasto por regalías en el año 2014 fue de US\$64,369,347 por el Lote 88 y US\$40,219,859 por el Lote 56 (US\$68,368,104 por el Lote 88 y US\$62,074,479 por el Lote 56 en el año 2013) y se presenta en el estado de resultados integrales.

19 GASTOS DE ADMINISTRACION Y COMERCIALIZACION

Los gastos de administración por los años terminados el 31 de diciembre de 2014 y el 2013 comprenden las siguientes partidas:

	<u>2014</u> US\$	<u>2013</u> US\$
Transporte de gas y líquido de gas	23,578,807	22,796,780
Servicios prestados por terceros	4,694,300	4,586,795
Cargas diversas de gestión	3,763,553	3,324,818
Amortización	1,775,401	1,561,436
Gastos de personal	1,216,912	1,157,805
Depreciación	44,135	31,510
Provisiones	-	3,363,135
Otros	1,935	176,071
	<u>35.075.043</u>	<u>36.998.350</u>

20 CONTINGENCIAS

La Compañía recibió de la Administración Tributaria - SUNAT Resoluciones de Determinación y Resoluciones de Multa por la supuesta deducción indebida de los gastos relacionados a donaciones y gastos pre-operativos considerados en el cálculo del impuesto a la renta de los ejercicios 2003, 2004 y 2005. Tomando como base la Resolución del Tribunal Fiscal No.02889-5-2014, de fecha 14 de marzo del 2013, se decidió cancelar la sanción de multa, el tributo omitido, incluido los intereses moratorios generados hasta la fecha de pago, que fue cancelado el 20 de junio de 2013.

21 MEDIO AMBIENTE

Lote 88:

En el período 2014 se continuó con el desarrollo de los programas ambientales en las operaciones del Lote 88, como son el monitoreo de la calidad ambiental, el manejo de residuos, el monitoreo de la biodiversidad y los planes de emergencia, los mismos que forman parte del diseño de gestión ambiental establecidos en los Estudios de Impacto Ambiental.

Se realizó la implementación de los programas ambientales especialmente diseñados para la Sísmica 2D y la etapa de construcción de la locación Kimaro Centro, ambos parte del proyecto de exploración del Lote 88.

En relación al desempeño ambiental de la planta de fraccionamiento de líquidos de gas natural (LGN) y su terminal marino de carga en Pisco, destaca la continuidad del Monitoreo Ambiental Marino y la difusión de los resultados a los organismos con competencia ambiental a nivel local y regional.

Lote 56:

Durante el periodo 2014 se continuó con el desarrollo de los programas ambientales en las operaciones del Lote 56, como son el monitoreo de la calidad ambiental, el manejo de residuos, el monitoreo de la biodiversidad y los planes de emergencia, los mismos que forman parte del diseño de gestión ambiental establecidos en los Estudios de Impacto Ambiental.

Se mantuvo los reportes a las autoridades ambientales como Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental (OEFA) en relación a la gestión de monitoreo ambiental.

22 SITUACION TRIBUTARIA

- a) La Compañía está sujeta al régimen tributario peruano indicado en la nota 1 inciso d).

De acuerdo con la legislación tributaria vigente, el impuesto a la renta de las personas jurídicas se calcula para los años 2014 y de 2013 con una tasa del 30%, sobre su renta neta imponible.

La Compañía al calcular su materia imponible por el año terminado el 31 de diciembre de 2014 ha determinado un impuesto a la renta por US\$50,306,254 (US\$ 68,623,325 al 31 de diciembre de 2013).

En opinión de la Gerencia, la Compañía cumple con sus obligaciones derivadas del referido Convenio.

- i) El gasto por impuesto a la renta comprende:

	<u>2014</u> US\$	<u>2013</u> US\$
Impuesto a la renta corriente	50,306,254	68,623,325
Impuesto a la renta diferido	(4,103,282)	(2,828,911)
	<u>46,202,972</u>	<u>65,794,414</u>

El impuesto a la renta del año difiere del monto teórico que hubiera resultado de aplicar la tasa del impuesto (30%) a la utilidad antes de impuesto a la renta de la Compañía, como sigue:

	<u>2014</u> US\$	<u>2013</u> US\$
Utilidad antes de impuesto a la renta	153,213,789	214,265,225
Impuesto calculado aplicando tasa teórica	45,964,137	64,279,567
Efecto de gastos no deducibles	321,264	2,257,177
Efecto de ingresos no gravados	(82,429)	(742,330)
Gastos por impuesto a la renta	<u>46,202,972</u>	<u>65,794,414</u>

- b) Los años 2010 al 2014, inclusive, se encuentran pendientes de revisión por las autoridades tributarias. El año 2009 está en proceso de revisión por la autoridad tributaria. Cualquier mayor gasto que exceda las provisiones efectuadas para cubrir obligaciones tributarias será cargado a los resultados de los ejercicios en que las mismas queden finalmente determinadas. En opinión de la Gerencia y de los asesores legales de la Compañía, como resultado de dicha revisión, no surgirán pasivos significativos que afecten los estados financieros al 31 de diciembre de 2014 y de 2013.
- c) La distribución total o parcial de dividendos u otras formas de distribución de utilidades se encuentra gravada con el impuesto a la renta con una retención del 4.1%. No está comprendida la distribución de utilidades que se efectúe a favor de personas jurídicas domiciliadas. Esta disposición será aplicable únicamente a la utilidad del Lote 56.

23 **EVENTOS POSTERIORES A LA FECHA DEL BALANCE**

No se han identificado eventos posteriores al 31 de diciembre de 2014 que deban ser reportados.

24 **INFORMACION FINANCIERA POR LOTES**

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA POR LOTES
 POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y DE 2013
 (EXPRESADO EN DOLARES ESTADOUNIDENSES)

	Al 31 de diciembre del 2014		
	Lote 56 US\$	Lote 88 US\$	Total US\$
Activo:			
Efectivo y equivalente de efectivo	37,003,333	4,541,767	41,545,100
Cuentas por cobrar comerciales	9,701,107	14,022,667	23,723,774
Otras cuentas por cobrar	2,964,664	4,903,304	7,867,968
Inventarios	2,384,274	3,246,531	5,630,805
Gastos contratados por anticipado	1,198,257	1,726,466	2,924,723
Total activo corriente	<u>53.251.635</u>	<u>28.440.735</u>	<u>81.692.370</u>
Materiales	1,867,977	8,406,588	10,274,565
Propiedad, planta y equipo, neto	99,651,215	160,396,431	260,047,646
Intangibles neto	4,914	11,179,729	11,184,643
Total activo no corriente	<u>101.524.106</u>	<u>179.982.748</u>	<u>281.506.854</u>
Total activo	<u>154.775.741</u>	<u>208.423.483</u>	<u>363.199.224</u>
Pasivo y patrimonio neto			
Pasivo corriente:			
Cuentas por pagar comerciales	4,686,559	10,535,280	15,221,839
Otras cuentas por pagar	5,239,842	5,371,663	10,611,505
Total pasivo corriente	<u>9.926.401</u>	<u>15.906.943</u>	<u>25.833.344</u>
Impuesto a la renta diferido	24,320,361	16,786,659	41,107,020
Otras cuentas por pagar	-	2,343,200	2,343,200
Cuentas por pagar interlotes	(96,331,769)	96,331,769	-
Total pasivo no corriente	<u>(72.011.408)</u>	<u>115.461.628</u>	<u>43.450.220</u>
Total pasivo	<u>(62.085.007)</u>	<u>131.368.571</u>	<u>69.283.564</u>
Patrimonio:			
Capital	-	1,000,000	1,000,000
Reserva legal	-	200,000	200,000
Reserva facultativa	-	825,654	825,654
Resultados acumulados	216,860,748	75,029,258	291,890,006
Total patrimonio	<u>216.860.748</u>	<u>77.054.912</u>	<u>293.915.660</u>
Total pasivo y patrimonio	<u>154.775.741</u>	<u>208.423.483</u>	<u>363.199.224</u>

Al 31 de diciembre del 2013

	<u>Lote 56</u>	<u>Lote 88</u>	<u>Total</u>
	US\$	US\$	US\$
Activo:			
Efectivo y equivalente de efectivo	81,375,922	22,496,653	103,872,575
Cuentas por cobrar comerciales	11,309,309	12,278,241	23,587,550
Otras cuentas por cobrar	1,289,770	3,583,457	4,873,227
Inventarios	3,180,870	4,675,879	7,856,749
Gastos contratados por anticipado	468,448	734,022	1,202,470
Total activo corriente	<u>97,624,319</u>	<u>43,768,252</u>	<u>141,392,571</u>
Materiales	1,884,613	6,710,251	8,594,864
Propiedad, planta y equipo	108,281,068	164,429,888	272,710,956
Intangibles	81,860	12,878,184	12,960,044
Total activo no corriente	<u>110,247,541</u>	<u>184,018,323</u>	<u>294,265,864</u>
Total activo	<u>207,871,860</u>	<u>227,786,575</u>	<u>435,658,435</u>
Pasivo y patrimonio			
Pasivo:			
Cuentas por pagar comerciales	3,803,217	7,418,646	11,221,863
Otras cuentas por pagar	16,944,566	11,074,571	28,019,137
Total pasivo corriente	<u>20,747,783</u>	<u>18,493,217</u>	<u>39,241,000</u>
Impuesto a la renta diferido	26,776,036	18,434,266	45,210,302
Otras cuentas por pagar	-	1,224,084	1,224,084
Cuentas por pagar interlotes	(65,682,636)	65,682,636	-
Total pasivo no corriente	<u>(38,906,600)</u>	<u>85,340,986</u>	<u>46,434,386</u>
Total pasivo	<u>(18,158,817)</u>	<u>103,834,203</u>	<u>85,675,386</u>
Patrimonio:			
Capital	-	1,000,000	1,000,000
Reserva legal	-	200,000	200,000
Reserva facultativa	-	825,654	825,654
Resultados acumulados	255,833,555	92,123,840	347,957,395
Total patrimonio	<u>255,833,555</u>	<u>94,149,494</u>	<u>349,983,049</u>
Total pasivo y patrimonio	<u>237,674,738</u>	<u>197,983,697</u>	<u>435,658,435</u>

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES POR LOTES
 POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 Y DE 2013
 (EXPRESADO EN DOLARES ESTADOUNIDENSES)

	Al 31 de diciembre		
	Lote 56 US\$	Lote 88 US\$	Total US\$
2014			
Ventas netas	140,501,468	211,537,613	352,039,081
Costo de ventas	(32,669,854)	(25,250,726)	(57,920,580)
Regalías	(40,219,859)	(64,369,347)	(104,589,206)
Utilidad bruta	67,611,755	121,917,540	189,529,295
Gastos de administración	(14,398,900)	20,676,143	(35,075,043)
Otros ingresos	<u>1,253,659</u>	<u>1,355,973</u>	<u>2,609,632</u>
Utilidad de operaciones	54,466,514	102,597,370	157,063,884
Otros ingresos (egresos):			
Ingresos financieros	110,756	97,120	207,876
Gastos financieros	(992)	(2,059)	(3,051)
Diferencia en cambio, neta	(2,277,501)	(1,777,419)	(4,054,920)
	(2,167,737)	(1,682,358)	(3,850,095)
Utilidad antes de impuesto a la renta	<u>52,298,777</u>	<u>100,915,012</u>	<u>153,213,789</u>
Impuesto a la renta corriente	(18,999,189)	(31,307,065)	(50,306,254)
Impuesto a la renta diferido	<u>2,805,820</u>	<u>1,297,462</u>	<u>4,103,282</u>
Utilidad neta	<u>36,105,408</u>	<u>70,905,409</u>	<u>107,010,817</u>
2013			
Ventas netas	188,929,905	226,321,812	415,251,717
Costo de ventas	(18,776,070)	(19,413,288)	(38,189,358)
Regalías	(62,074,479)	(68,368,105)	(130,442,583)
Utilidad bruta	108,079,356	138,540,420	246,619,776
Gastos de administración	(16,444,835)	(20,553,515)	(36,998,350)
Otros ingresos	<u>2,667,694</u>	<u>1,790,024</u>	<u>4,457,718</u>
Utilidad de operación	<u>94,302,215</u>	<u>119,776,929</u>	<u>214,079,144</u>
Otros ingresos (egresos):			
Ingresos financieros	252,314	633,786	886,100
Gastos financieros	(13,574)	(101,397)	(114,971)
Diferencia en cambio, neta	(444,706)	(140,342)	(585,048)
	(205,966)	<u>392,047</u>	<u>186,081</u>
Utilidad antes de impuesto a la renta	94,096,249	120,168,976	214,265,225
Impuesto a la renta corriente	(31,801,146)	(36,822,179)	(68,623,325)
Impuesto a la renta diferido	-	<u>2,828,911</u>	<u>2,828,911</u>
Utilidad neta	<u>62,295,103</u>	<u>86,175,708</u>	<u>148,470,811</u>