

INFORME ANUAL 2009

Señores Accionistas:

En cumplimiento de lo que disponen los Estatutos de la Compañía y las Leyes vigentes, someto a su consideración el informe de actividades de PETROLEOS SUDAMERICANOS DEL ECUADOR PETROLAMEREC S.A., por el ejercicio económico que terminó el 31 de Diciembre del 2009.

LA ECONOMÍA ECUATORIANA EN EL AÑO 2009

El cambio de modelo económico por parte del Gobierno, las condiciones actuales de mercado y la crisis internacional que aqueja a la economía mundial, han ocasionado cambios en las tendencias de los principales indicadores macroeconómicos.

La política económica fue caracterizada por el fuerte impacto fiscal y un acusado aumento del gasto público, con incrementos interanuales del orden del 25% en los dos últimos ejercicios. Ello ha sido posible gracias al alto precio del petróleo y a las reservas en divisas. Como medida para enfrentar la actual crisis, el Gobierno persiste en aplicar una clara política keynesiana expansionista, con la que intenta a través del gasto público generar crecimiento y crear empleo.

PRODUCTO INTERNO BRUTO

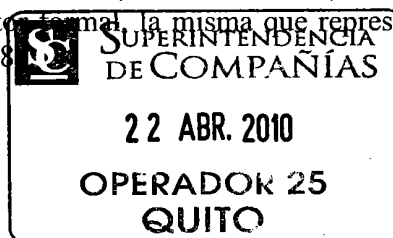
El PIB nominal disminuyó al pasar de USD 54,685 millones en el 2008 a USD 51,385 millones en el 2009, es decir una disminución del 6.03%.

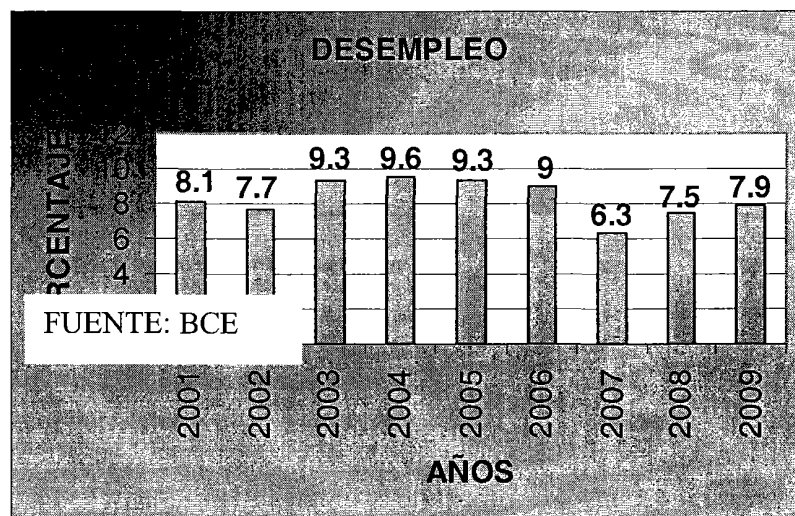
La renta per cápita disminuyó al pasar de USD 3,961.28 dólares en el 2008 a USD 3,668.97 dólares en el 2009, es decir una disminución del 7.38 %. (B.C.E.)

POLITICA FISCAL Y EMPLEO

Los ingresos que el país obtuvo por recaudación tributaria durante el año 2009 aumentaron un 6,45 % respecto a 2008, el monto del ingreso tributario de 2009 sumó USD 6.600 millones, es decir USD 400 millones más respecto a lo recaudado en 2008.

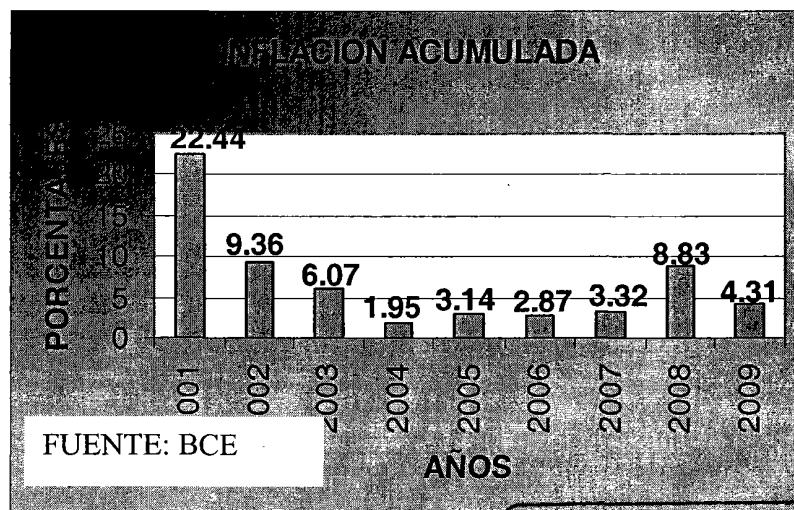
La tasa de desempleo según el Banco Central del Ecuador, se ubicó en el 7,90% debido a la inestabilidad del mercado laboral en el sector formal, la misma que representa un incremento del 0,4 % en comparación al año 2008.





La inflación de 2009 se situó en 4,31%, dato que se considera positivo después de la elevada inflación del 2008, que se alcanzó el 8,83%.

La inflación es una gran amenaza a la estabilidad macroeconómica ya que está por encima del país emisor de la moneda ecuatoriana, el dólar. No obstante, debe recalcar que la tendencia a la baja no es tan marcada como las tasas de la economía mundial debido principalmente a la política de cierre de su economía a raíz de las elevadas tasas arancelarias para intentar reducir el déficit de la balanza comercial, y a la política de gasto público que están provocando una elevación de los precios.



SC SUPERINTENDENCIA
DE COMPAÑÍAS

22 ABR. 2010

OPERADOR 25

QUITO

SECTOR EXTERNO

Al cierre del tercer trimestre del año 2009, la cuenta corriente de la balanza de pagos presenta USD - 427.10 millones y en el año 2008 fue de USD 1.120,30 millones. Teniendo una disminución en el orden del -138.12%.

En vista de que la crisis financiera mundial amenaza al país con un problema de balanza de pagos, el Gobierno Nacional consideró introducir una combinación de medidas como: políticas estatales, restricción de importaciones, búsqueda de crédito internacional, acercamiento con la banca con la finalidad de corregir su desequilibrio.

El precio promedio anual del crudo ecuatoriano en el año 2009 fue de USD 60 dólares por barril, mientras que en el año 2008 fue de USD 83,00 por barril.

El total de exportaciones hasta noviembre de 2009 fue de USD 12.316 millones, de las cuales USD 6.136 millones corresponden al sector petrolero, US\$ 3.060 millones a las exportaciones tradicionales y USD 3.120 millones a las no tradicionales.

La crisis internacional está afectando seriamente a las cuentas exteriores ecuatorianas. Las remesas han seguido con la tendencia decreciente desde el cuarto trimestre de 2008. Asimismo, la caída del precio del crudo ha contribuido a deteriorar la Balanza Comercial, aunque poco a poco tiende a recuperarse.

El flujo de remesas familiares que ingresó al país durante el tercer trimestre de 2009, ascendió a USD 655.8 millones, valor que representó un aumento de 7.6% con respecto al segundo trimestre de 2009 (USD 609.7) y una disminución de 7.2% con relación al tercer trimestre de 2008 (USD 706.6 millones), dicho flujo obedeció a 1.8 millones de giros que los emigrantes ecuatorianos realizaran desde el resto del mundo (aproximadamente 140 países), con un promedio trimestral de USD 371 por envío.

El flujo de remesas acumulado en los tres primeros trimestres de 2009, sumó USD 1.820 millones, que comparado con los USD 2.177 millones del mismo período de 2008, representa una disminución absoluta de USD 357 millones, significando una baja acumulada de 16.4% en términos relativos. Sin embargo de ello, se observa que existe cierta recuperación de estos flujos, lo cual haría pronosticar que en el último trimestre de este año, el monto de remesas bien podría ser igual o superior al registrado en el tercer trimestre de 2009.

PRODUCCIÓN

Durante el año 2009 la producción total del Consorcio fue de **2.744.843** barriles de crudo. La producción se ha liquidado de la siguiente manera:

	Palanda-Yuca Sur	Pindo	Total
--	------------------	-------	-------

Curva Base	106.215	201.480	307.695
Incremental Consorcio	485.290	682.370	1.167.660
Incremental Estado	390.417	879.071	1.269.488

TOTAL	981.922	1.762.921	2.744.843
--------------	----------------	------------------	------------------

PRECIOS

Durante el año 2009 los precios de venta del crudo han evolucionado de la siguiente manera:

Fecha	WTI(\$/BL)	P.V. (\$/BL)
Ene 09	41.93	27.81
Feb 09	39.26	31.22
Mar 09	48.06	40.88
Abr 09	49.94	41.18
May 09	59.21	44.02
Jun 09	69.70	66.36
Jul 09	64.29	54.24
Ago 09	71.14	59.21
Sep 09	69.47	62.31
Oct 09	75.82	63.48
Nov 09	78.26	70.40
Dic 09	74.60	64.67

TARIFAS POR COSTO OPERATIVO

De acuerdo al Contrato firmado entre las compañías miembros del Consorcio y PETROECUADOR, la Curva Base durante el año 2009 para el Campo Pindo fue de 552 barriles/día y por ella se recibió una tarifa por Costo Operativo de 4.53 \$/Bl, mientras que para el Campo Palanda-Yuca Sur la Curva Base fue de 291 Bls/día y la tarifa de 6.90 \$/Bl.

Durante el período Enero 2009 a Diciembre 2009, las canastas energéticas (valores provisorios) con las cuales se actualizaron los costos de operación de la curva base experimentaron un incremento del 14.65% para Palanda Yuca Sur y del 14.95% para Pindo, ambos por encima de la inflación anual en el Ecuador del 4.31%.

TARIFAS DE TRANSPORTE

Las tarifas fueron las siguientes:

	Palanda-	Pindo
--	-----------------	--------------

	Yuca Sur	
SISTEMA DE OLEODUCTOS TRANS ECUATORIANO – SOTE	1.787180	2.282894
RED DE OLEODUCTOS DEL DISTRITO AMAZONICO – RODA	0.327300	0.454400

COSTOS DE EXTRACCIÓN

Los costos por explotación de crudo incurridos durante el año 2009 fueron de USD 26.174.297, mientras que en el año 2008 fueron de USD 28.297.033, lo que supone una disminución de USD 2.122.736 equivalentes al 7.50%; originados principalmente por:

Las actividades más representativas que se llevaron a cabo durante el 2009 fueron las siguientes:

- El costo total incurrido en Generación Eléctrica durante el ejercicio 2009 fue de USD 4'221.778, que comparado con el total incurrido durante el ejercicio 2008 por USD 5'059.871, evidencia una disminución de USD 838.093 equivalente al 16.56%; derivado principalmente por la disminución en el precio de diesel.
- Los costos de Mantenimiento Mecánico incurridos durante el ejercicio 2009 fueron de USD 1'119.520, que comparado con el total incurrido durante el ejercicio 2008 por USD 1'052.940, evidencia un incremento de USD 66.580 equivalente al 6.32%. El incremento responde a las siguientes actividades: Reparaciones imprevistas de grupos electrógenos Caterpillar y Waukesha de Pindo y Palanda y mantenimientos preventivos de grupos electrógenos.
- Los costos de Transporte de materiales y combustibles incurridos durante el ejercicio 2009 fueron de USD 285.545, que comparado con el total incurrido durante el ejercicio 2008 por USD 302.379, evidencia una disminución de USD 16.384 equivalente al 5.56%; principalmente por menor cantidad de envíos de material al Campo.
- Los costos de Mantenimiento de Pozos incurridos durante el ejercicio 2009 fueron de USD 216.826, que comparado con el total incurrido durante el ejercicio 2008 por USD 225.109, evidencia una disminución de USD 8.283 equivalente al 3.68%.
- Los costos de Tratamiento Químico incurridos durante el ejercicio 2009 fueron de USD 683.876, que comparado con el total incurrido durante el ejercicio 2008 por USD 632.836, evidencia un incremento de USD 51.040 equivalente al 8.07%, por incremento de producción de crudo y agua, con la puesta en operación de los pozos nuevos Pindo 15D y Pindo 16D.
- Los Costos de Medio Ambiente y Relaciones Comunitarias incurridos durante el ejercicio 2009 fueron de USD 462.755, que comparado con el total incurrido

durante el ejercicio 2008 por USD 1.023.255, evidencia una disminución de USD 596.500 equivalente 54.78%. Las principales actividades realizadas durante el ejercicio 2009 fueron las siguientes:

- Limpieza y tratamiento de contaminados
 - Implementación Normas
 - Manejo de desechos sólidos y líquidos.
 - Análisis de aguas
 - Alimentación médicos Parroquia Taracoa y Comunidades.
 - Compensaciones en salud, brigadas médicas.
 - Compensaciones varias, agasajos navideños.
 - Compensaciones en educación. Becas de estudio.
 - Monitoreos de impacto ambiental.
 - Donaciones mochilas y útiles escolares para estudiantes de las comunidades.
 - Indemnizaciones
- Los costos por Seguros para Equipos de Campo Seguros para equipos de campo incurridos durante el ejercicio 2009 fueron de USD 1'237.590, que comparado con el total incurrido durante el ejercicio 2008 por USD 1'179.870, evidencia un incremento de USD 57.720 equivalente al 4.89%. Esta variación se da por el incremento en intervenciones de "workover" y la adición de la infraestructura de los dos nuevos pozos perforados durante el ejercicio 2008.

REPARACIONES

Durante el ejercicio 2009 se realizaron las siguientes intervenciones a pozos:

No.	POZO	ACTIVIDAD
08	Palanda 01	Cambio de tubería por posible hueco
04	Yuca Sur 11	Repunzonar capa "T Inferior", evaluar y tomar "BUP"
04	Yuca Sur 15	Cambio de Equipo BES
05	Yuca Sur 15	Cambio de Equipo BES por falla eléctrica
01	Yuca Sur 19	Cambio de Equipo BES
05	Yuca Sur 14	Cambio de Equipo BES por falla eléctrica
05	Yuca Sur 04	Cambio de Equipo BES y recuperar BHA de Fondo
02	Yuca Sur 19	Cambio de Equipo BES por falla eléctrica

No.	POZO	ACTIVIDAD
01	Pindo 16	Cambio Equipo BES por falla eléctrica.
04	Pindo 12	Evaluación con bomba jet a yacimientos "Basal Tena" y "Napo U Inferior"
01	Pindo 15D	Sacar Equipo BES + cerrar camisas de "Hollín Inferior y Superior" + disparar intervalo de "Napo T Inferior", evaluar, tomar build up, diseñar Equipo BES + baja equipo de fondo, producir de "Napo T Inferior", dejar equipo de completación de fondo para "Hollín Inferior y Superior"
02	Pindo 16	Realizar tratamiento de ácido a yacimiento "Hollín Inferior"

		para incrementar presión de fondo y productividad
10	Pindo 02	Sacar Equipo BES con "Dual Seal Packer", realizar tratamiento con ácido a yacimientos "Basal Tena", "U Superior" y "T Inferior", bajar completación de fondo, bajar Equipo BES, instalación con "Dual Seal Packer"
06	Pindo 07	Cambio de Equipo BES
11	Pindo 02	Reparación "Packer Hydro II"
17	Pindo 01	Realizar tratamiento ácido a la arenisca "Napo T Inferior" para remover daño de formación
01	Pindo 14	Cambio de Equipo BES
02	Pindo Este	Cambio de Equipo BES

INVERSIONES

a) Facilidades

Las inversiones en facilidades de producción realizadas durante el ejercicio 2009 en el Campo Marginal Pindo y en el Campo Marginal Palanda Yuca Sur, por un valor de USD 985.442, fueron las siguientes:

- Instalación de Separador Bifásico por incorporación de la producción de los 2 pozos perforados y puestos en operación durante el ejercicio 2008.
- Adecuaciones a la Unidad Lact.
- Construcción de un dispensario Médico.
- Ampliación del sistema Bi-fuel en la locación del pozo Pindo 06.
- Optimización de Facilidades de Superficie en las locaciones de los pozos Pindo 07 y Pindo 14.
- Conversión a pozo Reinyector al pozo Pindo 12.
- Construcción de cerramientos para seguridad en plataformas y equipos de pozos.
- Ampliación Sistema contra Incendio, locación Pozo Yuca sur 02.

b) Impacto Ambiental

A continuación se detallan actividades relacionadas con Impacto Ambiental por un valor de USD 204.770, fueron las siguientes:

- Estudio de Impacto Ambiental para la perforación de nuevos pozos en períodos posteriores al 2009 para los Campos Pindo y Palanda Yuca Sur.
- Estudio de Impacto Ambiental para instalación de tanques.
- Reevaluación de Estudio de Impacto Ambiental para conversión a inyector.

ACTIVOS FIJOS

Durante el ejercicio 2009, se realizaron adiciones de activos fijos por un valor de USD 38.639, mismas que se detallan a continuación:

- Compra de equipos para desbroce de maleza
- Compra de equipos de computación para oficina Quito y Campo
- Compras de equipos para Campo

PROPIEDAD INTELECTUAL

La Administración de la Compañía mantiene al día todos los temas relacionados con propiedad intelectual, marcas y lemas comerciales, enmarcados dentro de la Ley de Propiedad Intelectual, y con la asesoría de abogados especializados en la materia.

La compañía además ha cumplido con las normas legales vigentes en el Ecuador en materia de Propiedad Intelectual y Derechos de Autor.

ADMINISTRACION

Situación Económica

Los Resultados y las operaciones del Consorcio Petrosud-Petroriva son transferidos a las Cías que participan en Consorcio de acuerdo al porcentaje de participación que en el caso de Petróleos Sudamericanos del Ecuador Petrolamerec S.A., es del 50%, a estos activos y pasivos y resultados se adicionan los propios de la sociedad que no provienen del Consorcio Petrosud – Petroriva.

A continuación paso a describir la situación económica de Petróleos Sudamericanos del Ecuador Petrolamerec S.A., al 31 de diciembre de 2009.

BALANCE GENERAL

Activos

El total de Activos al cierre del ejercicio 2009 es de USD 18'595.168, comparado con el ejercicio 2008 por un valor de USD 29'521.029, evidencia una disminución de USD 10'925.861 equivalente al 37.01%, y está conformado por los siguientes rubros:

- Caja y equivalentes de cajas por USD 1'211.405 conformado por los fondos disponibles necesarios para llevar a cabo las actividades normales de operación.
- Inversiones temporales por USD 3'266.830 corresponden a inversiones en instituciones financieras locales.
- Cuentas por cobrar a compañías relacionadas por USD 687.020
- Los Inventarios tienen un saldo de USD 1.165.810 y corresponden a materiales y repuestos que se utilizan en la operación de exploración y explotación ya importaciones en tránsito.
- Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar por un valor de USD 3'158.678, lo conforman: Cuentas por cobrar a Castor Petroleum LTD., impuesto al Valor Agregado – IVA, sublevante de crudo, cuentas por cobrar Petroecuador por bombeo y transporte de crudo, anticipos de proveedores, otras cuentas por cobrar y provisión para cuentas dudosas.
- El saldo de Inversiones de Explotación de Petróleo crudo y Exploración adicional de Hidrocarburos, netas de amortización es de USD 8'976.547, e incluye Inversiones de Producción, Inversiones de Exploración Adicional e Inversiones de Desarrollo Adicional. En relación al año anterior el monto de las inversiones han disminuido por efecto de su amortización que ha sido superior a las adiciones experimentadas por un valor de USD 2'461.776, equivalente al 21.52%.
- Adicionalmente, el saldo de Activo Fijo, neto de depreciación es de USD 128.878.

Pasivos

El total de Pasivos al cierre del ejercicio 2009 es de USD 7'884.667, comparado con el ejercicio 2008 por un valor de USD 11'699.979, evidencia una disminución de USD 3'815.312 equivalente al 32.61%, y está conformado por los siguientes rubros:

- Cuentas por Pagar por USD 1'594.573, y corresponde al transporte por el Sistema del Oleoducto Trans. Ecuatoriano SOTE y al transporte por la Red de Oleoducto del Distrito Amazónico RODA, así como también al saldo pendiente por pagar a proveedores de bienes y servicios adquiridos para la operación.
- Participación a trabajadores por USD 2'375.880, calculado de conformidad con disposiciones legales a razón del 15% de la utilidad del ejercicio.

- Impuesto a la Renta por USD 2'946.765, calculado de conformidad con disposiciones legales a razón del 25% sobre las utilidades sujetas a distribución y del 15% sobre las utilidades sujetas a capitalización.
- Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar por USD 914.814, este rubro incluye el ajuste por diferencial de calidad del crudo y otros.

Patrimonio

El resultado del Ejercicio Económico fue una Utilidad neta de USD 9'705.383. La compañía cuenta con saldo remanente en la cuenta Resultado de Ejercicios anteriores por USD 119; por lo que, el saldo acumulado de Resultados al cierre del ejercicio 2.009, corresponde a USD 9'705.502.

La Utilidad del Ejercicio, más el Capital de USD 669.999 y Reserva Legal por USD 335.000, da como resultado un Patrimonio neto al cierre del ejercicio 2009 de USD 10'710.501.

ESTADO DE RESULTADOS

Los resultados del ejercicio incluyen los costos y gastos incurridos por el Consorcio Petrosud - Petroriva y transferidos a la Compañía Petróleos Sudamericanos del Ecuador Petrolamerec S.A., en función a su participación en el Consorcio, que en nuestro caso es el 50 %, a estos gastos se adicionan aquellos gastos propios que corresponden a intereses y otros gastos administrativos necesarios para la operación de la Compañía.

Durante el ejercicio económico 2.009 se registró Ingresos por producción de petróleo crudo, neto de participación con el Estado un total de USD 31'579.889, conformados principalmente por producción de Petróleo y Servicios de Curva Base, frente al Ingreso por producción del ejercicio 2008 por USD 47'337.778, evidencia una disminución de USD 15'757.889 equivalente al 33.29%, lo cual responde a la disminución en el precio del petróleo crudo.

Los Costos de Extracción incurridos en el 2009 fueron:

2009	2008	Variación	% Variación
7'831.592	8'685.021	(853.429)	(9.83%)

Amortización por agotamiento:

2009	2008	Variación	% Variación
3'056.881	2'768.050	288.831	10.43%

Transporte de crudo:

2009	2008	Variación	% Variación
1'442.307	1'498.733	(56.426)	(3.77%)

Otros:

2009	2008	Variación	% Variación
756.368	1'196.712	(440.344)	(36.80%)

Gastos Administrativos:

2009	2008	Variación	% Variación
2'152.976	2'394.163	(241.187)	(10.07%)

Gastos Financieros

2009	2008	Variación	% Variación
313.214	16.028	297.186	1.854,17%

Otros ingresos egresos:

2009	2008	Variación	% Variación
131.222	2'948.978	(2'817.756)	(95.55%)

La Utilidad neta del ejercicio fue de USD 9'705.386.

RECOMENDACION

Luego de analizar los resultados obtenidos en el ejercicio económico del 2.009, me permito recomendar a la Junta General de Accionistas la aprobación de los Estados Financieros por el ejercicio impositivo 2.009 y la distribución de las Utilidades del ejercicio 2009 de la siguiente manera:

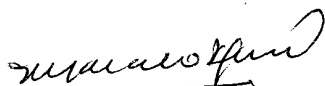
- Reparto de dividendos en efectivo por USD 9'705.372,07.
- Reparto de dividendos en efectivo para Petróleos Sudamericanos del Ecuador PETROLAMEREC S.A., por USD 14,49.

De ser aprobada por la Junta General de Accionistas esta propuesta, se solicita que deleguen en los administradores la fecha de pago de dicho dividendo, de acuerdo a la disponibilidad de Tesorería de la empresa.

Corresponde a ustedes, señores Accionistas, pronunciarse sobre el presente informe y los Estados Financieros.

Presento a usted mi agradecimiento por su constante apoyo y la confianza dispensada a mi gestión.

Atentamente,



Ing. Marcelo Aguirre
GERENTE GENERAL

