

**INFORME DE GERENTE  
A LA JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS DE LA COMPAÑÍA  
SAXON ENERGY SERVICES DEL ECUADOR S.A.**

Estimados Señores:

Leandro Garzón Cupuerán en mi calidad de Gerente General y de conformidad con las normas reglamentarias presento a la Junta General el informe de Gerencia de las actividades del año fiscal 2011.

Este informe se refiere básicamente al desarrollo obtenido durante el año fiscal en las áreas operativas, administrativas y de apoyo de esta compañía, así como también los aspectos más relevantes del entorno económico del país, por ende la contribución que realizamos para el desenvolvimiento del mismo.

Cabe resaltar que la Compañía ha cumplido con las leyes de Propiedad Intelectual, Derechos de Autor y Derechos de Propiedad Intelectual.

**La Economía Ecuatoriana en el año 2011.**

El año 2011 de acuerdo a lo establecido en el Banco Central del Ecuador (BCE), nuestro país cerró el año con un crecimiento económico del Producto Interno Bruto (PIB) del 6.5%, que fue posible gracias al nivel de inversión pública, el consumo de los hogares, la estabilidad de la Balanza Comercial, pues el gobierno estuvo trabajando en esos aspectos, sin embargo, cifras preliminares prevén que el PIB del año 2012 será menor.

La inflación en el año 2011 cerró con 5.41%, porcentaje mayor en comparación con el año 2010 donde alcanzó el 3.3% por lo que se aprecia que la economía del Ecuador se situó muy por debajo del promedio en América Latina.

La Balanza Comercial en el país registró un saldo deficitario de USD \$-1,978.7 millones, resultado que significó una recuperación comercial del 63.8% frente al déficit del año 2010, que fue de USD \$-1,978.7 millones.

La Balanza Comercial Petrolera en el año 2011 presentó un saldo favorable de USD \$7,826.4 millones, es decir, 39% más que el superávit comercial obtenido en el año 2010, que fue de USD \$5.630.4 millones y esto fue debido al aumento en un 35% de los precios del barril de petróleo crudo y sus derivados. Durante el Período analizado las importaciones de combustible y lubricantes disminuyeron en volumen en 7% y en valor FOB crecieron en 25.8%, generado por un aumento en los precios del 35.3% lo que no ha permitido ni inversión privada, ni inversión pública, y todo estuvo a la espera hasta que se clarifique que Operadoras Petroleras firmaban con el gobierno los contratos de prestación de servicios y las que no lo realizaban debían abandonar el país, para lo cual el estado evaluaba el monto a indemnizarles por sus activos.

 SUPERINTENDENCIA  
DE COMPAÑÍAS  
08 JUN. 2012  
OPERADORAS  
QUITO

Es importante resaltar que el aumento en los precios del barril del petróleo crudo y sus derivados en el 35%, dio como resultado un incremento en el valor FOB de las exportaciones petroleras de 33.5% al pasar de USD\$ 9,673.2 millones en el año 2010 a USD \$12,912.9 millones en el año 2011.

Se observó una disminución del desempleo, la cifra más conservadora reconocida por el gobierno es del 5.07%, y esto es menor que el año 2010 que cerró en un 6.1%.

La banca durante el año 2011 reportó un comportamiento crediticio favorable incrementando en un 18.45% respecto del año anterior. Esto ha demostrado que la actividad crediticia del sistema financiero muestra un cambio positivo y los segmentos más representativos fueron el sector empresarial productivo, el sector de pequeñas y medianas empresas.

Además debe considerarse que la política económica y tributaria del actual régimen, genera una desconfianza a nivel empresarial nacional e internacional, añadiéndose además los constantes cambios en la legislación que incrementa la inseguridad pública, política y jurídica, acrecentando la desconfianza de inversionistas.

### **Cumplimiento de las disposiciones de la Junta General**

Las Disposiciones de la Junta General de Accionistas de Saxon Energy Services del Ecuador S.A. y de acuerdo al budget aprobado fue el trabajar con los cuatro taladros de reacondicionamiento, por lo que se proyectó una utilización del 44.5%, finalmente la utilización fue del 59.5%, básicamente influenciado por el incremento en 382.7 días operativos con los Rigs 07, 53 y 55 que trabajaron para Pegaso, Petrosud, Petroamazonas y principalmente para EP Petroecuador que tuvo una campaña agresiva de reacondicionamiento al inicio del segundo semestre. Se realizó un exhaustivo control de costos y gastos realizando lo estrictamente necesario para poner listos los tres equipos con los cuales se pudo dar el servicio bajo la modalidad de bajo llamado, lo que influyó también en la contratación de personal operativo para este propósito al igual que el entrenamiento correspondiente. Todo esto coadyuvó a que se pueda superar el presupuesto del año 2011.

### **Aspectos Administrativos**

La toma adecuada de decisiones acerca de la nueva contratación del personal se realizaron de acuerdo a la demanda del mercado para operar con nuestros equipos, el segundo semestre se trabajo con los 6 equipos, lo que ayudó para que tuviéramos una utilidad tanto contable como tributaria, la cual también fue influenciada por la implementación de las Normas NIIF's, las mismas que nos arrojaron resultados que no superan el pago mínimo del impuesto a la renta calculado con relación al año 2010.

Se continuó con el proceso para la calificación de las Normas ISO 9001, ISO 14001 y OHSAS 18001, las mismas que fueron auditadas para la certificación en el mes de Noviembre del año 2011 por la compañía Bureau Veritas; a Diciembre 21, la firma Bureau Veritas nos envió un certificado donde se indica el cumplimiento de los

procesos y requisitos requeridos por las Normas y al momento se encuentran elaborando los certificados internacionales de las mismas.

Por otro lado se ha dado cumplimiento con los objetivos principales propuestos por la Junta General de Accionistas.

### **Aspectos Económicos Financieros**

Resultados del Ejercicio 2011.

A continuación se resumirá los resultados de las principales cuentas del ejercicio 2011:

Comparado con el año anterior, el monto neto de activos fijos tuvo un aumento por un valor de \$2'817.336 para terminar con \$6'901.670 principalmente por la aplicación de la Norma de NIIF's a través de un avalúo con la compañía Avaluac y adquisición de Activos por \$ 533.701 como fueron computadores desktop, planta purificadora de agua, tanques y mangueras para agua potable, campamento móvil, llave hidráulica e inspección y certificación de torre.

Las Cuentas por Cobrar tuvieron un incremento de 18% pues en el año 2010 fueron de \$1'509,321 y en el año 2011 fueron de \$1'788,067. Los clientes más importantes fueron EP Petroecuador, Petroamazonas, Consorcio Petrolero Palanda Yuca Sur, Tecpecuador.

Otro rubro importante constituyen los inventarios que en el 2011 aumentó y cerró con un valor de \$1'724.050, esto se debe principalmente a que se realizaron compras para dar mantenimiento a los taladros mientras estaban sin actividad de lo cual no fue utilizado en su totalidad.

Las Importaciones en Tránsito aumentaron de \$18.739 en el año 2010 a \$97,671 en el año 2011 y fue por las últimas requisiciones realizadas en diciembre del año 2011.

Por el lado de los pasivos, la cuenta de mayor representatividad es la de Cuentas por Pagar locales que en el año 2010 fue de \$1'024.291 y en el año 2011 fue de \$ 714,964, lo que representa una disminución en un 43% aproximadamente, esto se debe principalmente a que se ha tratado de cancelar a los proveedores con una mejor estructuración de pagos y de negociación con los mismos en cuanto al crédito.

En los Pasivos también se observa una cuenta muy importante como es el pago a proveedores del exterior que en el 2010 fue de \$ 268.354 y en el año 2011 fue de \$92.612 que fueron disminuidos con relación al año anterior debido al pago oportuno de las facturas y a la planificación de las adquisiciones en el exterior.

El Capital Social es de \$4'789,257 y las reservas de \$4'910.606 y estas fueron incrementadas en \$4'032.117 y es debido al efecto de la implementación de las NIIF's de acuerdo a la Norma No. 1 de las mencionadas nuevas formas obligatorias para presentar los balances financieros.



En cuanto a los Ingresos del período, éstos se deben a la operación propia del negocio que fue mayor con relación al año 2010 y eso fue debido a que se pudo incrementar la utilización de los taladros en el 2011 a pesar de las condiciones de las políticas del gobierno con relación a las operadoras petroleras.

### **Destino de las Utilidades**

Los resultados obtenidos corresponden a una utilidad contable que asciende a la suma de \$192,578 por lo que existe el valor de utilidades del 15% para los trabajadores que corresponden a \$28.886,66 el mismo que deberá ser distribuido luego de ser aplicada la nueva reglamentación gubernamental sobre el salario digno, el mismo que por cálculos integrales del personal se ha podido determinar que asciende a un valor de \$134,00 y una vez disminuido ese valor se realizará el cálculo para pagar a los empleados hasta el 15 de abril del año 2012. También cabe recalcar que por los valores expresados en los Balances y a pesar de los resultados positivos se deberá cancelar impuesto a la renta, de acuerdo a la nueva normativa tributaria y la compañía deberá cancelar un impuesto mínimo de \$119,973.00.

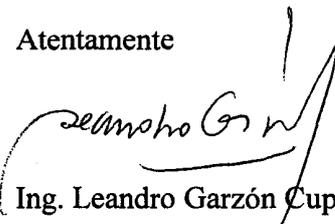
### **Recomendaciones**

La Gerencia se permite recomendar lo siguiente:

Invertir en un taladro de Perforación que es lo que actualmente requieren los clientes, empezar con la renovación de la flota de equipos de reacondicionamiento, así como la culminación de los trámites para la obtención de las Certificaciones Internacionales ISO 9001, ISO 14001 y OSHAS 18001.

Hasta aquí el informe de esta Gerencia, quedando a su disposición para cualquier información adicional.

Atentamente

  
Ing. Leandro Garzón Cupuerán  
GERENTE GENERAL

LG/ms

