

Quito, febrero 23 del 2007

48004

Señores  
Accionistas  
**PECS IECONTSA S.A.**  
Ciudad.-

De mi consideración:

El año 2006 marco un periodo de gran esfuerzo en el área de investigación y desarrollo manteniendo un énfasis en la expansión de la Tecnología PECS hacia mercados internacionales.

El enfoque de PECS IECONTSA S.A. ha sido desarrollar proyectos de una manera *sustentable* manteniendo el lema de "Trabajamos para proteger la naturaleza". Con este concepto en mente y haciendo uso de la extensa experiencia en el área de emulsiones e hidrocarburos la empresa a realizado una importante inversión para el desarrollo de un combustible de bajas emisiones y alto rendimiento. Tras varias pruebas a nivel de laboratorio e industrial, la empresa se encuentra lista para comercializar este producto bajo el nombre de *Combustible PLUS*.

En el área de remediación se firmó un importante acuerdo con la empresa Petrosystems de Venezuela, S.A con el objetivo de ingresar a este mercado, que cuenta con buenas proyecciones para el año 2007. Adicionalmente, se firmo un acuerdo con el Consorcio Arcadis-Energy en el Peru para el uso de la Tecnología PECS en la limpieza del Bloque 8 para Petroperú y Pluspetrol.

La empresa participó dentro de un consorcio de empresas para la operación del Campo Marginal PUMA en el Ecuador, quedando como finalista conjuntamente con ECOPETROL. Lamentablemente, no ha existido hasta la fecha un pronunciamiento oficial sobre la adjudicación de este campo.

A continuación presento un resumen detallado de la actividad en el año 2006:

### **1.- Trabajos realizados**

PECS IECONTSA S.A. durante el año 2006 ha realizado trabajos que se han referido principalmente a la provisión de personal, herramientas y vehículos para la limpieza de derrames de hidrocarburos sin procesos de remediación en varios campos del Distrito Amazónico y que detallo a continuación:

AREA	MONTO
SACHA- SHUSHUFINDI	\$ 309.128,92
LAGO AGRIO - LIBERTADOR	\$ 148.331,82
AUCA	\$ 144.935,52
VARIAS AREAS	\$ 113.946,11
<b>TOTAL</b>	<b>\$ 716.342,37</b>

El total facturado por este concepto es de US\$ 716.341,97, lo que constituye el 60% del monto total de ingresos que asciende a US\$ 1 175.349,74.

## **2.- Cobros realizados**

Una vez firmadas las actas de entrega – recepción definitivas de los contratos ejecutados para Petroproducción, el 30 de Enero, se recuperó el fondo de garantía de los contratos 2001-156 Libertador y 2001-160 Lago Agrio, por un monto de US\$ 210.230,28.

En el mes de junio se realizó el cobro de la Nota de débito No. 464, por US\$ 210.625,32, correspondiente a diferencia en servicios de la liquidación del contrato 2001-157 Sacha y su correspondiente reajuste de precios cobrada mediante la factura No. 1528 por US\$ 19.630,06.

Ha existido retraso en el cobro de las facturas por servicios prestados a Petroproducción, pero hasta el mes de noviembre se recuperó el 100% de los valores facturados, quedando pendiente por facturar los servicios de diciembre y enero correspondientes a los servicios del área de Auca, Orden de trabajo No. 162728, por un monto de US\$ 46.838,20, incluido el IVA.

## **3.- Recuperación de Impuestos retenidos de los años 2002-2003 y 2004.**

Se presentó el reclamo por pago indebido ante el SRI, de los años 2002, 2003 y 2004, siendo una gestión exitosa y que representó la recuperación de los siguientes valores:

Año 2002	\$ 37.116,40
Año 2003	\$ 20.982,78
Año 2004	\$ 25.030,43
<b>Total</b>	<b>\$ 83.129,61</b>

## **4.- Trabajos en ejecución**

El 02 de Octubre se inició el contrato 2006-104, con Petrocomercial, referente al “Coprocesamiento de lodos aceitosos del Terminal El Beaterio”, cuyo monto total es de US\$ 152.361,24, incluido Iva, este proyecto se encuentra paralizado desde el 1ero. de diciembre, hasta la fecha, debido a que Petrocomercial, dueño del pasivo ambiental a ser remediado no ha obtenido el respectivo permiso de la DINAPA, no se ha facturado todavía ningún valor por el trabajo realizado, quedando

registrado hasta el mes de diciembre un gasto de US\$ 53.994,60, valor que fue activado, por las razones expuestas.

Desde diciembre 11 se está ejecutando para la Gerencia de Oleoducto, la Orden de Trabajo No. 359, que consiste en la remediación de 5.780 m<sup>3</sup> de suelo contaminado, por un monto de US\$ 110.828,03 incluido el IVA.

Adicionalmente se ha recibido la adjudicación de la invitación a ofertar No. 10-CC-SOTE-2006, para la remediación de 45.654,80 m<sup>3</sup> de suelo contaminado en el área de tanques de 250.000 bbls. de la Estación Lago Agrio, por un monto de US\$ 875.639,12 incluido IVA, actualmente el contrato se encuentra suscrito y se iniciarán trabajos.

## **5.- Proyectos**

### **COMBUSTIBLES**

El Combustible PLUS es fabricado emulsionando hidrocarburos pesados como residuos de refinación y crudos de bajo API (API igual o menor a 12) o combustibles pesados como el Fuel Oil # 6 y Fuel Oil # 4. Este combustible tiene como características principales, una alta eficiencia térmica al consumirse totalmente la emulsión y como resultado de esta, la reducción del consumo del mismo y de las emisiones de gases nocivos y material particulado.

El Combustible Plus puede ser empleado para:

- A. La pequeña y gran industria que utilizan quemadores y calderos, siendo este nuestro enfoque a corto plazo.
- B. Grandes motores, en especial generadores de electricidad, bombas de oleoductos, motores de grandes barcos.

#### **A. CALDEROS**

##### **Proyecto Ecuador**

Inicialmente se proyecta iniciar la venta de este combustible como un servicio en el que se emulsiona el F.O. #4 o #6 con una unidad móvil en cada planta. Posteriormente con la construcción de una planta en Esmeraldas para la fabricación de combustible basado en residuo de refinación.

##### **Proyecto Colombia**

**Ecopetrol.-** Se proyecta utilizar los 10.000 barriles diarios de producción de crudo de Castilla para venta de emulsión en Colombia y para transporte por oleoducto hasta la Refinería.

**Maquila.-** Venta de producto con fabricación en las instalaciones de Esapetrol (Subsidiaria de Ecopetrol).

## **B. GRANDES MOTORES**

La utilización de la emulsión Plus en motores, permitiría abaratar substancialmente el precio del combustible y reducir a un mínimo las emisiones contaminantes.

En el momento existe un proyecto en marcha en el que participan PECS IECONTSA, YPF-REPSOL y WARTSILA (compañía líder mundial en la producción de motores que utilizan crudo como combustible para generación eléctrica) para reemplazar la utilización de crudo venta por residuo de refinación como combustible en la generación de energía eléctrica en el Bloque 12.

Este proyecto al momento se encuentra muy avanzado y se seguirá con pruebas piloto en motores Wartsila inicialmente en Finlandia y seguidamente en la maquinaria de Repsol-YPF en el Ecuador durante el transcurso del año 2007.

### **REMEDIACION**

#### **Perú - Remediación Bloque 8**

El Consorcio Arcadis-Energy fue adjudicatario de la licitación para la Remediación del Bloque # 8, ubicado en las cercanías de Iquitos. Esta remediación comprende lagunas contaminadas, suelos contaminados y la recuperación e incineración de crudo y basuras.

Al momento se tiene un acuerdo firmado para la ejecución de una primera etapa de este proyecto para la limpieza de una laguna contaminada y se encuentra en negociación la remediación de entre 50.000 a 100.000 m3 de suelo contaminado.

#### **Venezuela - Remediación macrofosas**

Existe un acuerdo firmado con PETROSYSTEMS para aplicar la tecnología PECS en licitaciones de remediación en Venezuela. Es importante resaltar que en Venezuela hay un gran potencial de mercado y además existen compromisos por parte de PDVSA, la estatal Venezolana, para sanear sus pasivos ambientales hasta el año 2012. Se sabe además que PDVSA, actualmente está saneando fosas con los contratos que firmaron en el año 2006 y que están por terminar, por lo tanto, están obligados a sacar nuevos procesos licitatorios para el saneamiento programado en el año 2007. Estos se esperan para el mes de abril.

Un importante logro en el 2006 fue obtener la permisología del Ministerio de Ambiente (permisos que son complicados de conseguir

por su nivel de exigencia) para poder participar en todos los procesos de negocios ambientales con PDVSA.

Se ha participado en varios procesos licitatorios, lo que nos ha permitido aprender a conocer mejor el mercado, la logística, la competencia y la demanda.

## **PRODUCCION**

### **Campo Marginal PUMA**

PECS IECONTSA S.A. en unión con la empresa operadora ISMOCOL de Colombia y UPLAND de Estados Unidos, formó el Consorcio PEGASO que presentó oferta para la operación del Campo Marginal PUMA. El Consorcio quedó como finalista conjuntamente con ECOPETROL. Lamentablemente, no ha existido hasta la fecha un pronunciamiento oficial sobre la adjudicación de este campo.

### **6.- Otros**

Otro punto de importancia es la reforma de estatutos, objeto social y aumento de capital que la empresa ha venido realizado desde el mes de octubre del año 2006, el cual ha concluido su trámite en la Superintendencia de Compañías para finalmente realizar su inscripción en el Registro Mercantil con fecha 7 de febrero del año 2007. El capital social se incrementó a US\$ 1.351.460, y se incorpora como accionista a la empresa ARVINA PROPERTIES.

PECS IECONTSA S.A. ha obtenido la certificación por parte de BVQi del Ecuador, de que la empresa trabaja bajo normas de Calidad ISO-9001-2000 y OSHAS 18001 de Seguridad y Salud Ocupacional.

El resultado económico del año 2006 es de una pérdida de US\$ 187.898,12 debido en gran parte a la inversión realizada en desarrollo e investigación, lo que representa el 15% de los ingresos totales de la empresa.

Atentamente,



Ing. Germán Avila V.  
Presidente

GAV/pae  
c.c. file