



Golfo de Guayaquil Compañía
de Economía Mixta
PETROENAP



Quito, 19 de Abril del 2010
PEN-001-2010

Señor
Almirante
Manuel Zapater
PRESIDENTE DEL DIRECTORIO DE PETROENAP
PRESIDENTE DE PETROECUADOR
Ciudad



De mis consideraciones:

Por medio del presente me permito poner en su conocimiento las actividades realizadas desde el 10 de febrero fecha en la que fui designado por el Directorio como Gerente General de PETROENAP, así como recomendaciones urgentes a considerar, con el propósito de seguir con el proceso de negociación respecto al tema exploración del Bloque 40:

ACTIVIDADES:

El 23 de Febrero PETROECUADOR genero una partida presupuestaria como aporte de su porcentaje como accionista.

El día 04 de Marzo del 2010 esta propuesta fue presentada en la reunión de accionistas en las oficinas de PETROECUADOR, en la que se resolvió que los proyectos de estructuración de la compañía, la implementación de actividades y presentación de presupuestos por ahora no son necesarias, ya que las labores técnicas no ameritan gastos que no sean los del Gerente General. Además se indicó que en reunión del Directorio y que consta en las actas, el accionista B que en este caso es ENAP, se encargaría de todos los gastos administrativos iniciales que requiera la empresa.

El 19 de marzo, en referencia a la invitación No.INV-056-09 SISMICA MARINA 3D EN EL GOLFO DE GUAYAQUIL / BLOQUE - 40, ENAP SIPETROL S.A. y en virtud de que la garantía como seriedad de oferta presentada por los 4 oferentes estaba por vencer en el mes de marzo del 2010, se solicitó considerar la factibilidad de extender una nueva garantía por un período adicional de 90 días, debido a que hasta la fecha no se tenía un acuerdo entre PETROECUADOR y ENAP.

Las compañías notificadas fueron las siguientes:

- FUGRO GEO TEAM
- NAUTIC OFF SHORE
- WESTERN GRECO
- PGS



**Golfo de Guayaquil Compañía
de Economía Mixta
PETROENAP**



El 22 de Marzo se mantuvo una reunión con el contador de PETROENAP en la que se revisaron aspectos pendientes, entre los cuales están:

- Actualización del RUC
- Actualización de las firmas
- Pago de impuestos municipales
- Revisión de los estados financieros correspondientes al año 2009
- Presentación de información n a la Superintendencia de Compañías

El día 9 de abril ENAP entrega una propuesta de presupuesto considerando la situación actual de las negociaciones respecto a los precios a fijar entre PETROECUADOR y ENAP.

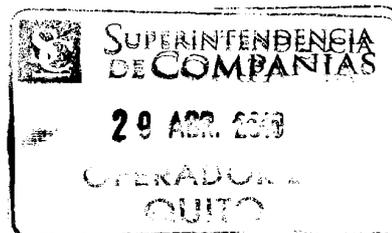
RECOMENDACIONES:

1. Formar oficialmente una Comisión PETROECUADOR - ENAP que analice la información con el objeto de definir una posición que permita en los próximos días continuar con las reuniones de negociación con ENAP, para iniciar inmediatamente con la exploración (sísmica 3D) del bloque 40.
2. Analizar la alternativa a la exploración integral del Golfo de Guayaquil presentada por ENAP a la Delegación de PETROECUADOR en Santiago, para ello si usted considera oportuno mantener una reunión para explicar esta propuesta quedo a la espera de su llamado.

Adjunto a este informe el detalle técnico cronológico respecto a las actividades realizadas con el propósito de llegar a un acuerdo entre PETROECUADOR y ENAP.

Atentamente,

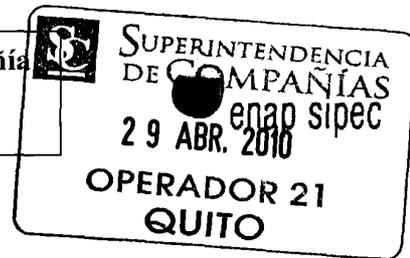

Ing. Pablo Cisneros Gárate
**GERENTE GENERAL
PETROENAP**



C.C. Ingeniero
Eduardo Tapia
**MIEMBRO DEL DIRECTORIO DE PETROENAP
GERENTE GENERAL DE ENAP SIPETROL S.A**



Golfo de Guayaquil Compañía
de Economía Mixta
PETROENAP



INFORME SOBRE EL PROCESO DE NEGOCIACION ENTRE PETROECUADOR Y ENAP DE CHILE PARA LA EXPLORACIÓN COMPLEMENTARIA, DESARROLLO Y PRODUCCIÓN DEL BLOQUE 40 DEL GOLFO DE GUAYAQUIL

1.- ANTECEDENTES

Con fecha 21 de septiembre de 2009, se suscribió el "Acta Compromiso de Determinación de las Condiciones Económicas y Comerciales para la Suscripción del Contrato de Servicios Específicos entre PETROENAP y PETROPRODUCCIÓN para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Área del Bloque 40.

2.- ACUERDOS

Enero a Junio 2009

- ENAP, presenta a PETROECUADOR, la tarifa de gas a boca de pozo. Valor estimado de 7 US\$/MMBTU.

Julio a Septiembre 2009. ENAP entrega otra alternativa, que considera un tercero para financiar la exploración. Presentaciones de Gas Atacama a PETROECUADOR.

23 de noviembre 2009, ENAP presentó a Petroecuador la propuesta económica para la exploración y desarrollo del Bloque 40, para venta en el mercado interno: 3,14 US\$/MMBTU, para exportación: 2,00 US\$/MMBTU, para hidrocarburos líquidos a boca de pozo: 35,00 US\$/bbl.

25 de febrero de 2010 ENAP recibe la contraoferta de PETROECUADOR. en función del volumen de producción: 1 Mm³/día a 2,87 US\$/MMBTU, 3 Mm³/día a 1,64 US\$/MMBTU.

Los días 15 y 16 de marzo de 2010, una comisión integrada por representantes de PETROECUADOR, viajó a Chile para mantener reuniones con el objeto de avanzar con el proceso de negociación de los términos comerciales.

- ENAP manifestó que el proyecto para el desarrollo del Bloque 40 requiere de los niveles de rentabilidad esperada mínimos establecidos por el directorio de la estatal Chilena.
- PETROECUADOR expuso por su parte las limitaciones de precio de gas a boca de pozo.
- ENAP presentó PETROECUADOR, una revisión de la estrategia planteada por Ecuador para el desarrollo del Golfo de Guayaquil, indicando la necesidad de partir desarrollando lo que ya se tiene, lo cual permitirá incrementar la producción de gas en un plazo menor.
- ENAP recalcó que iniciará con las inversiones una vez que las condiciones económicas estén establecidas y acordadas en términos que sean aceptables para las partes.



Golfo de Guayaquil Compañía
de Economía Mixta
PETROENAP



- PETROECUADOR manifestó su entendimiento de lo expuesto y asumió el compromiso de analizar toda la información recibida, con el objeto de realizar una nueva propuesta a ENAP y de presentar ante las autoridades de Ecuador este esquema.

3.- RECOMENDACIONES

A continuación se presentan las siguientes recomendaciones a considerar:

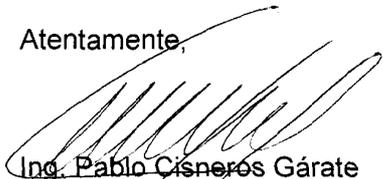
Recomendación 1

Formar oficialmente una Comisión PETROECUADOR -ENAP que analice la información con el objeto de definir una posición que permita en los próximos días continuar con las reuniones de negociación con ENAP, para iniciar inmediatamente con la exploración (sísmica 3D) del bloque 40.

Recomendación 2

Analizar la alternativa a la exploración integral del Golfo de Guayaquil presentada por ENAP a la Delegación de PETROECUADOR en Santiago, para ello si usted considera oportuno mantener una reunión para explicar esta propuesta quedo a la espera de su llamado.

Atentamente,


Ing. Pablo Cisneros Gárate
Gerente General
PETROENAP

