Quito 11 de marzo del 2008

Señores
PRESIDENTE Y SOCIOS
de la Compañía Dygoil Consultoría
y Servicios Petroleros Cía. Ltda.
Quito

En cumplimiento a las disposiciones de la Ley y Estatutos de DYGOIL CIA. LTDA., pongo a consideración de ustedes señores socios, el informe que me corresponde presentar, con los resultados obtenidos en el ejercicio económico de enero a diciembre 2007, expresado en los siguientes términos:

DESCRIPCIÓN	VALOR
Utilidad contable del ejercicio	1'019.319,50
15% utilidades de trabajadores	152.897,93
Impuesto a la renta causado	256.525,63
UTILIDAD NETA ACCIONISTAS	571.417,10

En lo referente al pago de utilidades a los trabajadores y el pago del impuesto a la renta, se procederá de acuerdo a la Ley.

Las disposiciones de la Junta General de Socios, han sido cumplidas en su totalidad, respetando el criterio del órgano máximo de la administración conforme dispone la Ley.

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑIAS
18 ABR. 2008
OPERADOR
DIRECCIÓN DE TECNOLOGÍA
DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES

Para la elaboración de los estados financieros, se han respetado y cumplido las disposiciones de la Norma Ecuatoriana de Contabilidad NEC 1 a 27, y las prácticas usuales de contabilidad, lo que asegura la exactitud y veracidad de la información.

El ejercicio económico del año 2007, se resume en la siguiente forma:

WIRELINE:
Operaciones
Las operaciones se ejecutaron de acuerdo a los contratos firmados con las empresas privadas y con Petroproducción de la siguiente manera:

Los trabajos con Petroproducción representaron el 81% de las operaciones y los de las Empresas Privadas: Andes Petroleum Company; Petro Oriental; y Repsol– YPF el 19%.

Los contratos vigentes se detallan a continuación:

Cliente	No. Unidades de Wireline operando	Área de operación	Fecha término contrato
ANDES PETROLEUM	1	Tarapoa	**01- Octubre 2009**
PETROPRODUCCIÓN	7	Auca (1) Libertador (3) Sacha (1) Shushufindi (2)	**30 – Marzo 2008**
PETRO ORIENTAL	1	Nantu – Hormiguero	**01- Octubre 2009**
REPSOL YPF	1	Iro-Ginta Capirón	Lista de Precioos.
TOTAL	**10**		

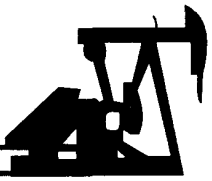
Pendientes:
REPSOL-YPF. Se esta trabajando mediante lista de precios y la suscripcion del contrato se ha retrasado debido a las negociaciones que REPSOL – YPF mantuvo con el Estado ecuatoriano , para modificar sus contratos de operación.

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑIAS
28 ABR. 2008
OPERADOR 5
DIRECCIÓN DE TECNOLOGÍA DE INFORMACIÓN Y COMUNICACIONES

Una vez terminado este proceso , se espera firmar el documento durante el mes de Abril 2008.

WORKOVER
Rig-20
Las operaciones fueron irregulares debido a que Petroproducción no procesó ninguna licitación como tenía programado, en Enero no se trabajó esperando una resolución del Concurso de las 8 torres de Reacondicionamiento y como no se logro una definición, solamente nos entregaron órdenes de trabajo emergentes para intervenir en 6 pozos con el Rig 20 durante febrero y marzo, para nuevamente entrar en stand by durante abril y mayo. Finalmente en el período de Junio a Diciembre se trabajo interviniendo un total de 12 pozos mediante una orden de trabajo por tres meses y su respectiva extensión. Se espera en el 2008 obtener un contrato por los próximos 2 años.

Rig-30 Cameron 600
En el mes de Febrero finalizaron los trabajos de adecuación del equipo, logrando intervenir el Pozo Culebra 4 de Petroproducción a manera de prueba con resultados satisfactorios. En Marzo del 2007 se interviene el Pozo Tipishca de la Compañía City Oriente con 115 horas de trabajo lo que permitió realizar los ajustes necesarios al



equipo, quedando habilitado para cualquier trabajo. A partir de esta fecha el equipo permaneció en la base Coca por la dificultad de conseguir trabajo. Se espera en el 2008 obtener un contrato para los próximos 2 años.

MISCELÁNEOS:

Petroproducción

El trabajo ha sido muy irregular , habiéndolo realizado bajo 2 modalidades: 1).- La contractual con el Contrato Administrativo hasta el mes de Agosto y con el de Obras Civiles todo el año ,el mismo que termina en junio del 2008 y 2).- La de OT. en forma intermitente, mediante la participación en licitaciones de corto plazo que se convocan en el Distrito Amazónico habiendo administrado las OT.relacionadas a Ayudantes de Producción y Ayudantes Campo Libertador.

Petrex

En base al contrato firmado el 20 de junio del 2006 para la provisión de servicios de asistencia técnica en el aspecto logístico y operacional para el taladro helitransporatado 5824 que esta operando para AGIP en el campo Villano, se trabajo hasta el 15 de Octubre y a partir de esta fecha se obtuvo una extensión indefinida pero reduciendo la carga de trabajo a la tercera parte.

PROYECTO VHR

Contrato Complemetario 2005-023

Considerando que las actividades contractuales concluyeron el 2006, se solicitó a PPR la reducción y devolución de la Garantía de Fiel Cumplimiento y Fondo de Garantía ,habiéndonos entregado el BEV el valor de $ 844,971.64 y a su vez cancelamos a SINOPEC por concepto de Fondo de Garantía retenido el valor de $1´019,244.03.

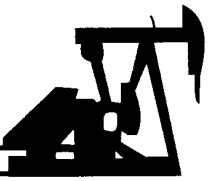
Actividades adicionales

Petroproducción nos solicitó la provisión de varios repuestos y servicios por un valor de **US$ 712,000** lo que nos permitió obtener ingresos adicionales debido a que se facturará a Petroproducción el reembolso de dichos valores más el 18% de Costo Administrativo, habiéndose atendido la totalidad de los servicios y repuestos solicitados, procediéndose a la elaboración y suscripción de las Actas de Entrega Recepción correspondientes. Esta pendiente la aprobación de los reportes de Inversión, para proceder a la Facturación, lo que se realizará en el 2008.

Negociación Contrato Ampliatorio VHR

El 5 de Enero del 2007, Petroproducción nos solicitó una cotización para efectuar actividades adicionales en el Campo VHR (perforación de 10 pozos, completación de pozos, facilidades de producción .etc), tendientes a incrementar la producción de dicho campo, incorporando a la producción las nuevas reservas recientemente descubiertas con la Sísmica 3D efectuada por Dygoil.

Luego de la presentación de la cotización, y durante aproximadamente un año, se mantuvieron varias reuniones de trabajo con los miembros de la comisión designada



por Petroproducción para llegar a un acuerdo económico respecto a la Oferta presentada por Dygoil, aprobándose finalmente el valor de US$ 57´466,419 para las actividades requeridas.

Posteriormente se obtuvo todas las autorizaciones internas pertinentes (Comité de Gestión, Jefe de Asesoría Legal, Vicepresidente de Petroproducción y Comité de Contratación) lo que le permitió a Petroproducción solicitar al Procurador General del Estado el informe correspondiente previo a la firma del Contrato Ampliatorio.

Finalmente el Sr. Subprocurador del Estado emitió informe desfavorable (11-Dic. 2007) lo que no permitió la suscripción del Contrato Ampliatorio referido.

CAMPOS MARGINALES.-

Durante todo el año se realizaron gestiones permanentes y a todo nivel tendientes a desvirtuar informe de Comisión Anti Corrupción que manifestó que el proceso estuvo viciado y era ilegal .Finalmente con informes favorables de Procuraduría y Comando Conjunto el 26 de Diciembre se nos adjudico los campos Singue y Pucuna por lo que se firmaron los contratos el 17 de marzo del 2008. El campo FTT continúa con el proceso previo a la adjudicación.

DEPARTAMENTO QHES

Durante el presente año se dio un apoyo especial a este departamento tratando de concientizar al personal de la importancia del mismo, el cual ejecuto su actividad en 2 áreas bien definidas , cuyo resumen de cada una de ellas se detallan a continuación:

Certificaciones ISO

- Se establecieron los objetivos de QHES, en ***Calidad, ambiente y seguridad.***
- Se designo al jefe de departamento como Representante de la Dirección, quién administro los sistemas de calidad y ambiente.
- Se proporciono apoyo en la ejecución de las Auditorias Internas y Externas del SGC y SGA, actividades que han sido importantes para el proceso de la mejora continua,
- Se capacito al personal en la necesidad de identificar la causa raíz en forma adecuada a fin de evitar que las no conformidades sean repetitivas.
- Se ejecuto seminario para calificar nuevos auditores internos tanto de calidad como ambiental.

Actividades en el Campo

- Se programaron inspecciones periódicas a cargo de los supervisores de QHES cuyos reportes de actividad permiten tomar acciones correctivas inmediatas, habiéndose ejecutado 574 inspecciones.

- Se puso en vigencia el plan de inducción orientado a todo el personal nuevo y visitante con el objeto de dar a conocer disposiciones y normas de seguridad y ambiente existentes en la empresa.
- Se ejecuto el Plan de Capacitación QHES logrando 1122 horas – hombre de capacitación, cubriendo la totalidad de los empleados de Dygoil en el campo.
- Se implementó un nuevo Plan de Emergencia en la empresa el mismo que cubre situaciones tales como evacuación, incendios, accidentes médicos y derrames, habiéndose realizado 7 simulacros de emergencia en todo el oriente, logrando una reducción del 29% de los tiempos de respuesta para evacuación.
- El laboratorio del Departamento QHES realizó 343 análisis de muestras de aguas negras, grises e industriales, presentando datos confiables para la toma de decisiones relacionadas con desempeño ambiental en las operaciones.
- Se asumió el control total de los sistemas de tratamiento de aguas residuales, lo que implicó la inspección y mantenimiento de equipos, diseño y re diseño de los sistemas y capacitación a los operadores, obteniéndose una mejora considerable en la eficiencia de los sistemas y una optimización de los recursos. Esta función anteriormente estuvo a cargo de AF Hidrotecnología
- Se brindó apoyo en los accidentes ocurridos durante el año los que ascendieron a 9, los mismos que cuentan con sus respectivos reportes, análisis de causas inmediatas y su plan de acción para evitar que estas se vuelvan a repetir.

ASPECTOS FINANCIEROS

- En el aspecto financiero por los atrasos permanentes en el proceso de pagos por parte de Petroproducción obligo a recurrir a sobregiros frecuentes.
- Se Incremento el capital de la empresa $400,000.00.
- En lo referente a utilidades se distribuirá a los accionistas en función de la liquidez de la empresa.

Atentamente,

Ing. CÉSAR GUERRA
Gerente General