

90308

INFORME DE GERENCIA DE ECUADOR TLC

Detalle de las principales actividades del negocio ocurridas durante el ejercicio económico 2008

Las principales actividades realizadas en los campos Palo Azul y Pata, son, entre otras, las siguientes:

CAMPO UNIFICADO PALO AZUL

PRODUCCIÓN:

- En el mes de enero de 2008, el pozo PA 23, salió de workover el 03 de enero 2008 y en el PA 19, iniciaron las operaciones de workover el 20 de enero y finalizaron el 31 de enero de 2008, mientras que el pozo PA26, fue apagado por bajo aporte, y quedó en espera de workover. El PA35, se apagó por fase a tierra, y quedó en espera de workover.
- Durante el mes de febrero de 2008, en los pozos PA 12 y PA 16, iniciaron y finalizaron las operaciones de workover. Los pozos PA26 y PA35, fueron apagados en espera de workover.
- Durante el mes de marzo de 2008, en PA 08, iniciaron las operaciones de workover el 10 de marzo y finalizaron el 15 de marzo del 2008. En PA14, se presentó un atascamiento y el pozo quedó en espera de workover. Los pozos PA26 y PA35, fueron apagados en espera de WO (workover).
- Durante el mes de abril de 2008, el pozo PA 01, fue apagado por fase a tierra. Quedó en espera el WO. El pozo PA39 fue apagado por fase a tierra. Quedó en espera de WO. Los pozos PA14, PA26 y PA35, fueron apagados en espera de workover.
- En el mes de mayo de 2008, en el pozo PA14, iniciaron las operaciones de workover el 18 de mayo. El pozo PA20, se apagó por bajo aporte. Quedó en espera de WO. En el PA18, el pozo se apagó por bajo aporte. Quedó en espera de WO. Los pozos PA01, PA26, PA39 y PA35, fueron apagados en espera de workover.
- Durante el mes de junio de 2008, en el pozo PA 14, finalizaron las operaciones de workover el 01 de junio. En PA01 y PA39, iniciaron y finalizaron las operaciones de workover. Los pozos PA01, PA20, PA26, PA18 y PA35, fueron apagados en espera de workover.
- Durante el mes de julio de 2008, el PA 22, entró en WO el 21 de julio y terminó el 27 de julio de 2008. Los pozos PA01, PA18, PA20, PA26 y PA35, fueron apagados en espera de workover.
- Durante el mes de agosto de 2008, el PA 01 y el PA 35, entraron y terminaron el WO. Los pozos PA18, PA20 y PA26, fueron apagados en espera de workover.
- Durante el mes de septiembre de 2008, el pozo PA 01, entró en WO el 12 de septiembre y terminó el 27 de septiembre de 2008. El PA 06, entró en WO el 28 de septiembre y el PA 20, entró en WO el 28 de septiembre y terminó el 29 de septiembre. Los pozos PA18, PA20 y PA26, fueron apagados en espera de workover.

[Handwritten signatures and initials]

- Durante el mes de octubre de 2008, los pozos PA20, PA17, PA38 y PA 25, entraron y terminaron el WO. Los pozos PA08, PA12, PA18 y PA26, fueron apagados en espera de workover.
- Durante el mes de noviembre de 2008, los pozos PA 12, PA 08 y PA 09, entraron y terminaron el WO. Los pozos PA01, PA04, PA18, PA26 y PA37, fueron apagados en espera de workover.
- En el mes de diciembre de 2008, los pozos PA 37 y PA 31, entraron y terminaron el WO. El PA 06, entró en WO el 21 de diciembre de 2008. Los pozos PA01, PA04, PA10, PA14, PA18, PA26 y PA35, fueron apagados en espera de workover.

YACIMIENTOS:

En el año 2008, se efectuaron las siguientes actividades:

- Se realizó la actualización de los datos de producción del Campo Palo Azul;
- Se realizó el monitoreo y seguimiento del comportamiento de producción del Campo Palo Azul;
- Se presentó a la DNH la solicitud de revisión de tasa de producción de los pozos Palo Azul-05, Palo Azul-15, Palo Azul-23, Palo Azul-31 y Palo Azul-39;
- Se realizó el seguimiento de las actividades de reacondicionamiento de los pozos Palo Azul-01, Palo Azul-06st, Palo Azul-09, Palo Azul-12, Palo Azul -14, Palo Azul-17 y Palo Azul-20;
- Se realizó el seguimiento de las operaciones de pulling en los pozos Palo Azul-01, Palo Azul-08, Palo Azul-12, Palo Azul-16, Palo Azul-20, Palo Azul-22, Palo Azul-35 y Palo Azul-38;
- Se realizó las pruebas de restauración de presión con los sensores de los equipos de bombeo electrosumergible de los pozos del campo Palo Azul, durante el cierre de operaciones por rotura del SOTE.
- Se efectuó una revisión de los pozos del campo Palo Azul para determinar los pozos candidatos a reacondicionamiento y los posibles trabajos a ser ejecutados en los mismos.
- Se interpretó las pruebas de restauración de presión realizadas en los pozos Palo Azul-01, Palo Azul-06st, Palo Azul-08, Palo Azul-12, Palo Azul-14, Palo Azul-39, durante la intervención.
- Se elaboró la Reforma al Plan de Desarrollo del campo Palo Azul, reservorio Hollín.
- Se preparó y envió la información técnica completa de Geofísica, Geología, Reservorios y Estudios Especiales del campo Palo Azul y áreas de influencia, solicitada por Petroproducción;
- Se concluyó el proceso de generación de la información técnica para la certificación internacional de reservas del año 2008;
- Se inició la generación de un nuevo modelo matemático para el reservorio Hollín del Campo Palo Azul;
- Se realizó una presentación a la Dirección Nacional de Hidrocarburos sobre el Justificativo Técnico para el Fracturamiento Hidráulico del pozo PA-06;
- Se presentó a la Dirección Nacional de Hidrocarburos las Reservas estimadas al 31 de diciembre 2008, del campo Palo Azul;
- Se realizó el seguimiento del fracturamiento del reservorio Hollín del pozo PA-06. Se ajustó al diseño propuesto.

CSMS:

El Desarrollo y Producción del Campo Unificado Palo Azul, operado por ECUADORTLC S.A., con la finalidad de desarrollar sus operaciones en el Bloque, requirió de una serie de actividades importantes que se ejecutaron con la aplicación de normas y estándares de calidad, medio ambiente, seguridad industrial y salud ocupacional, en cumplimiento de las disposiciones legales vigentes, reglamentaciones y normas internas. Las obras que se emprendieron fueron las siguientes: Construcción de la Planta de Generación Eléctrica (PGE), obras menores y operación y mantenimiento del Bloque. El proyecto de construcción de la PGE, inició a finales del mes de mayo 2007, y su construcción finalizó el mes de Junio de 2008. En lo que respecta a obras menores realizadas en Campo Unificado Palo Azul, se construyeron y/o reemplazaron cerramientos perimetrales de las propiedades de ECUADORTLC S.A. Así mismo, se realizó el mantenimiento de las vías del Bloque, y la nivelación de la plataforma Palo Azul C. Se considera como actividades Operativas del Campo Unificado Palo Azul aquellas realizadas para la producción de petróleo, separación de la emulsión petróleo – gas – agua, actividades de inyección de agua, mantenimiento, etc. Para el desarrollo de las operaciones en el Campo Unificado Palo Azul, varias consideraciones han sido tomadas en cuenta por ECUADORTLC S.A., las mismas que se enmarcan en los siguientes aspectos:

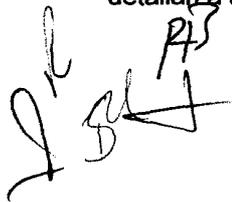
- **Medio Ambiente:** aplicación de la Política, Estándares y procedimientos de la gestión ambiental, en cumplimiento de la legislación vigente y el uso racional de los recursos naturales;
- **Calidad:** Uso adecuado de instalaciones y fuentes de energía.
- **Seguridad Industrial:** operaciones enmarcadas dentro de estándares, normas y procedimientos de trabajo adecuados, garantizando la integridad física del personal de trabajo así como de las instalaciones.
- **Salud Ocupacional:** el respeto al recurso humano, manteniendo un ambiente laboral favorable para el desarrollo de las actividades laborales.

En el área de influencia de las facilidades existentes en el Campo Unificado Palo Azul, se encuentran asentadas cinco comunidades conformadas por poblaciones colonas: Pre Cooperativa Recinto El Chamanal, Pre Cooperativa 25 de Diciembre, Pre Cooperativa Unión Alamoreña, Pre Cooperativa San Pablo, y la Pre Cooperativa 12 de Febrero.

El Plan de Relaciones Comunitarias implementado por ECUADORTLC S.A., de conformidad con lo establecido en el Art. 20 del Reglamento de Consulta y Participación para la Realización de Actividades Hidrocarburíferas (vigente al momento de su aprobación por parte de la autoridad de control), establece como ejes de acción de su gestión con las comunidades del área de influencia directa, las siguientes áreas:

- Educación
- Salud
- Infraestructura básica
- Fortalecimiento organizativo
- Economía Comunitaria Sustentable

Las actividades e impacto de la implementación del Plan de Relaciones Comunitarias, se detallan a continuación:



1. Becas a estudiantes secundarios y universitarios: ECUADORTLC S.A. ha otorgado durante el año 2008 becas secundarias y universitarias consistentes en el pago de la matrícula, útiles escolares, uniformes y apoyo para transporte.
2. Bonificaciones a profesores escolares y secundarios: Durante el año 2008 ECUADORTLC S.A. apoyó con bonificaciones mensuales para que las comunidades puedan realizar la contratación de profesores para las escuelas y colegios de las comunidades asentadas en nuestra área de influencia directa.
3. Entrega de material didáctico a centros educativos. Cada año las dirigencias de las comunidades realizan una evaluación de las necesidades de material didáctico de sus centros educativos, solicitando la respectiva dotación. Este año se beneficiaron las siguientes comunidades: 25 de Diciembre, 12 de Febrero, Alamoreña y la Junta Parroquial Tres de Noviembre.
4. Mantenimiento de infraestructura educativa: Este año se apoyo a las comunidades: Pre Cooperativa 25 de Diciembre, Pre Cooperativa Unión Alamoreña, Chamanal, 12 de Febrero, 2 de Septiembre y Pakinza. Además se apoyó a la Junta Parroquial Tres de Noviembre con el financiamiento para la adquisición de computadoras e impresoras para las escuelas ubicadas en su jurisdicción. Además, a través de mingas comunitarias, y con la provisión de materiales por parte de la empresa, se pintaron y limpiaron todas las construcciones de las escuelas y colegios de las comunidades de nuestra zona de influencia directa.
5. Apoyo para el transporte escolar. Todas las comunidades se benefician de este programa al contar con un aporte mensual que apoya su financiamiento, permitiendo que las dirigencias de las comunidades contraten el transporte de los estudiantes a las diferentes escuelas de las comunidades y hasta el Colegio ubicado en la ciudad de El Sacha.
6. Capacitación a hombres y mujeres en área de interés de las comunas: La temática de los cursos es definida por las mismas comunidades conforme a sus necesidades.
7. Entrega de lista básica de útiles escolares para estudiantes primarios: Se realizó la entrega de acuerdo a la lista básica de útiles escolares presentada por la Dirección Provincial de Educación.
8. Se apoyó con la entrega de uniformes para los estudiantes de primaria (uniformes deportivos y de diario), a las comunidades del área de influencia directa: Pre Cooperativa 25 de Diciembre, Unión Alamoreña, Chamanal, 12 de febrero y San Pablo, apoyándose también con esta entrega a la Pre Cooperativa 2 de Septiembre.
9. En la Junta Parroquial Tres de Noviembre y en la Pre Cooperativa 25 de Diciembre, se apoya con el desembolso de un aporte mensual para apoyar la gestión y administración de la biblioteca comunitaria.
10. En las Pre Cooperativa Unión Alamoreña y en la comunidad El Chamanal, se ha iniciado el programa de alfabetización, con la participación de los profesores y estudiantes de los últimos años de secundaria de las comunidades, bajo la coordinación y tutoría de la Dirección Provincial de Educación de Orellana.
11. Brigadas médicas permanentes.- Mediante una programación establecida previamente, el médico comunitario de la empresa atiende a los miembros de las comunidades en los dispensarios médicos de cada comunidad.
12. Educación en salud preventiva.- A través del servicio médico comunitario, la población recibe charlas sobre salud preventiva.
13. Campañas de vacunación.- Se realizaron cuatro brigadas de vacunación en coordinación con la Dirección Provincial de Salud de Orellana, la cual ha sido destinada a niños menores de 3 años, mujeres embarazadas, influenza virus, adultos a partir de los 65 años, esquema regular y refuerzos.
14. Campañas de fumigación.- Se realizó una campaña de fumigación a través del SNEM y la entrega de toldos a los socios de la Pre Cooperativa 12 de Febrero por ser la comunidad con más prevalencia de paludismo en la zona.

15. Campaña de desparasitación permanente a las comunidades.
16. Entrega de medicamentos a botiquines comunitarios. Este año se han beneficiado con este rubro las comunidades 25 de Diciembre, 12 de Febrero y Alamoreña.
17. A través del programa de Infraestructura Básica Comunitaria, ECUADORTLC S.A. apoya con financiamiento a las comunas de su área de influencia para la dotación de infraestructura básica que contribuya a mejorar las condiciones de vida de sus socios y socias.
18. Varios programas de fortalecimiento organizacional tales como: apoyo con financiamiento para la realización de actividades culturales, educativas, deportivas; fortalecimiento del equipo de alerta temprana, mediante la conformación de monitores socio ambientales; aporte mensual para la gestión de recolección y clasificación de desechos; asistencia en áreas agrícolas y/o ganaderas; asistencia en el desarrollo de Microempresas; generación de empleo; capacitación en materia socio ambiental, a través del Departamento de CSMS; etc.

CAMPO PATA:

PRODUCCIÓN

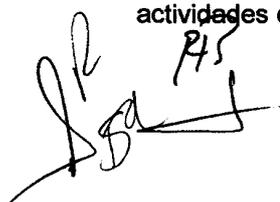
- Desde el mes de enero de 2008 hasta el mes de noviembre de 2008, con respecto al pozo Pata 06, nos encontrábamos esperando autorización de la DNH para producir del yacimiento Basal Tena, mientras que Pata 04 y Pata 07 se cerraron por bajo aporte de crudo.
- En el mes de diciembre de 2008, con respecto a Pata 6, se realizó una prueba de restauración de presión; se recibió autorización para iniciar producción en el pozo Pata 06 en arena Basal Tena, con una tasa de producción de 3000 barriles por día, mientras que Pata 04 y Pata 07 continuaron cerrados por bajo aporte.

YACIMIENTOS

- Se realizó la actualización de los datos de producción del Campo Pata.
- Se realizó el monitoreo y seguimiento del comportamiento de producción del Campo Pata.
- Se elaboró la Reforma al Plan de Desarrollo del campo Pata.
- Se envió a la Dirección Nacional de Hidrocarburos la solicitud de tasa de producción del pozo Pata-06 en el reservorio Basal Tena.
- Se inició la actualización del modelo matemático para los reservorios "U" y "T" del campo Pata.
- Se presentó a la Dirección Nacional de Hidrocarburos las Reservas estimadas al 31 de Diciembre 2008, del campo Pata.
- Se realizó, la prueba de presión y producción del pozo Pata-06 del reservorio "Basal Tena".

CSMS

Dentro de las operaciones de producción que se centran principalmente en la Estación Pata - EPF que se encuentra en la comuna de Huataracu, las actividades operativas son aquellas realizadas para la producción de petróleo, separación de la emulsión petróleo - gas - agua, actividades de inyección de agua, mantenimiento, etc. Para el desarrollo de las operaciones en

Handwritten signature and initials in black ink, located at the bottom left of the page. The signature appears to be 'S. B.' and the initials are 'R.S.'.

la Estación Pata, varias consideraciones han sido tomadas en cuenta por ECUADORTLC S.A., las mismas se enmarcan en los siguientes aspectos:

- **Medio Ambiente:** aplicación de la Política, Estándares y procedimientos de la gestión ambiental, en cumplimiento de la legislación vigente y el uso racional de los recursos naturales;
- **Calidad:** Uso adecuado de instalaciones y fuentes de energía.
- **Seguridad Industrial:** operaciones enmarcadas dentro de estándares, normas y procedimientos de trabajo adecuados, garantizando la integridad física del personal de trabajo así como de las instalaciones.
- **Salud Ocupacional:** el respeto al recurso humano, manteniendo un ambiente laboral favorable para el desarrollo de las actividades laborales.

OTROS ASPECTOS:

1. De acuerdo a lo señalado en el numeral 1.2 del Reglamento para la presentación de los Informes anuales de los Administradores a las Juntas Generales (Resolución No. 92.1.4.3.0013), debemos indicar que hemos dado cumplimiento a todas las disposiciones de la Junta General de Accionistas.
2. De acuerdo a lo establecido en el numeral 1.4 del Reglamento antes señalado, la situación financiera de la compañía al cierre del ejercicio y de los resultados anuales, comparados con los del ejercicio precedente, es la siguiente:

	2008	2007
Utilidad (perdida) contable antes del 15% de Impuesto a la Renta :	<u>163.098.294</u>	<u>44.429.957</u>
Mas (menos) partidas conciliatorias	-	-
15% participación Laboral (pagado en el Consorcio Petrolero BI 18)	31.881.060	12.016.619
25% Impuesto a la Renta (pagado en el Consorcio Petrolero BI 18)	<u>45.164.835</u>	<u>17.023.544</u>
Utilidad Neta (Pérdida)	<u>86.052.399</u>	<u>15.389.794</u>
Total de Activos >>>>>	274.300.318	240.215.312
Total de Pasivos >>>>>	107.422.733	113.427.767
Total Patrimonio >>>>>	166.877.585	126.787.545
	-0	0

RP


3. Con respecto al numeral 1.7 del Reglamento para la presentación de los Informes anuales de los Administradores a las Juntas Generales, debemos indicar que la compañía ha cumplido con todas las normas sobre propiedad intelectual y derechos de autor.



Javier Gremes Cordero
Gerente General
EQUADORTLC S.A.

