

## INFORME DE GERENCIA DE ECUADOR TLC

### **Detalle de las principales actividades del negocio ocurridas durante el ejercicio económico 2007**

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 2007 entraron en reacondicionamiento los pozos PA-08, PA-25, PA-39 y PA-13 y salieron de reacondicionamiento los pozos PA-26, PA-08, PA-25, PA-39 y PA-13.
- En Febrero de 2007 iniciaron las pruebas de producción del pozo PA-20 y entró en reacondicionamiento el pozo PA-14.
- En Marzo de 2007, se apagó todo el campo por paro comunitario, y además se suspendió el reacondicionamiento del pozo PA-14 y se suspendió la perforación del pozo PA-18. El 30 de Marzo arrancaron todos los pozos de Campo Unificado Palo Azul Bloque 18 y el paro fue suspendido.
- En Abril de 2007, entraron en reacondicionamiento los pozos PA-08, PA-02 y PA-14 y salió de reacondicionamiento el pozo PA-08.
- En mayo de 2007, entraron en reacondicionamiento los pozos PA-10, PA-26, PA-01, PA-15 y PA-Iny3 y salieron de reacondicionamiento los pozos PA-02, PA-10, PA-14, PA-01 y PA-Iny 3.
- En junio de 2007, entraron en reacondicionamiento los pozos PA-10, PA-04, PA-16, PA-31 y PA-Iny3 y salieron de reacondicionamiento los pozos PA-26, PA-10, PA-14, PA-04, PA-15, PA-16, PA-31 y PA-Iny 3.
- En Julio de 2007, iniciaron las actividades de fracturamiento y se realizaron actividades de pulling en PA15 y PA08.
- En Agosto de 2007, finalizaron las actividades de fractura, evaluación y completación del pozo con BES, se realizaron actividades de reacondicionamiento en PA-03 y en PA37, e iniciaron las actividades de fracturamiento.
- En Septiembre de 2007, finalizaron las actividades de fractura, evaluación y completación del pozo con BES en PA37 y en PA17, y se realizaron actividades de pulling (cambio de BES).
- En Octubre de 2007, finalizaron las actividades de reacondicionamiento de PA-09 y en PA 03 iniciaron las operaciones de workover, finalizando el mismo mes. Así mismo, en PA 18, iniciaron las operaciones de workover.
- En Noviembre de 2007, finalizaron las actividades de reacondicionamiento en PA-18 y se iniciaron operaciones de workover en PA 06, PA 05 y PA 07.
- En Diciembre de 2007, finalizaron las actividades de reacondicionamiento de PA-07 y se iniciaron las operaciones de workover de PA31, PA 18 y PA 23.

P.B.

GA.  
JA.  
B

## YACIMIENTOS:

En el año 2007, se efectuaron las siguientes actividades:

- Se realizó la actualización de los datos de producción del Campo Palo Azul.
- Se realizó la actualización del modelo dinámico del Reservorio Hollín del Campo Palo Azul.
- Se envió a la Dirección Nacional de Hidrocarburos, para su autorización, los programas de reacondicionamiento para los pozos: Palo Azul 04, Palo Azul 14, Palo Azul 20, Palo Azul 08, Palo Azul 02, Palo Azul 01, Palo Azul 15, Palo Azul 16, Palo Azul 31, Palo Azul 26, Palo Azul 10, Palo Azul 24, Palo Azul 09, Palo Azul 03, Palo Azul 37, Palo Azul 17 y Palo Azul 06.
- Se diseñó el programa de Fracturamiento Hidráulico para los pozos Palo Azul 09, Palo Azul 10, Palo Azul 24, Palo Azul 37, Palo Azul 05, Palo Azul 07, Palo Azul 04, Palo Azul 31, Palo Azul 18 y Palo Azul 23; en los cuales se realizó posteriormente el monitoreo de las operaciones, evaluación e interpretación del registro de presiones de fondo.
- Se monitoreó el arranque de los pozos del Campo Palo Azul luego de aproximadamente 24 días de cierre durante el mes de marzo, por el paro de comunidades.
- Se realizaron pruebas de presión en los pozos Palo Azul - 08, Palo Azul - 10, Palo Azul 26, Palo Azul 04, Palo Azul INY-03, Palo Azul 20, Palo Azul 24, Palo Azul 37, Palo Azul 09, Palo Azul 05, Palo Azul 07, Palo Azul 31, Palo Azul 18 y Palo Azul 23.
- Se realizaron las solicitudes de revisión de tasa de producción para los siguientes pozos: Palo Azul 06ST, Palo Azul 12, Palo Azul 13ST, Palo Azul 15, Palo Azul 17, Palo Azul 38, Palo Azul 24 y Palo Azul 05; las mismas que fueron entregadas a la Dirección Nacional de Hidrocarburos para su aprobación.
- Se realizó el monitoreo de la completación y pruebas iniciales de producción de los pozos Palo Azul-18, Palo Azul-37 y Palo Azul 20. Se elaboraron las solicitudes de tasa de producción, las mismas que fueron enviadas a la Dirección Nacional de Hidrocarburos para su aprobación.
- Se elaboraron las solicitudes de completación y pruebas de los pozos Palo Azul-20, Palo Azul INY-03 y se envía a la Dirección Nacional de Hidrocarburos para su aprobación.
- Se preparó y envió a la Dirección Nacional de Hidrocarburos la solicitud de tasa de producción del pozo Palo Azul 35.
- Se envió el informe final del registro de saturación obtenido en los pozos Palo Azul-14 Palo Azul 04 y Palo Azul 10.
- Se realizaron las interpretaciones de los ensayos de los pozos: Palo Azul 10, Palo Azul 08, Palo Azul 26, Palo Azul INY-03, Palo Azul 09, Palo Azul 05, Palo Azul 07, Palo Azul 31, Palo Azul 18 y Palo Azul 23.
- Se presentó a la DNH el soporte técnico y las reservas estimadas al 31 de Diciembre de 2007 del campo Palo Azul. Los resultados fueron remitidos a la DNH, el 23 de Noviembre de 2007.
- Se presentaron las Reformas al Plan de Desarrollo del Campo Unificado Palo Azul a la DNH.

P.B.

→  
J  
D

### **CSMS:**

El Desarrollo y Producción del Campo Unificado Palo Azul, operado por ECUADORTLC S.A.; con la finalidad de ampliar 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; de conformidad con las disposiciones legales vigentes, reglamentaciones y normas internas. Las obras que se emprendieron fueron: Construcción del Planta de Generación Eléctrica; Perforación de Pozos de Desarrollo; Obras menores y Operación y Mantenimiento del Bloque.

El proyecto de construcción de la Planta de Generación Eléctrica, inició a finales del mes de mayo 2007. Dicha planta está diseñada para las necesidades de generación eléctrica mediante el aprovechamiento del gas combustible asociado a la producción de petróleo y al que es recuperado de los diferentes procesos de la Central de Procesamiento de Fluidos (CPF) utilizando en el sistema de generación con turbinas a vapor. Las calderas de este sistema son de combustible dual diseñadas para utilizar el gas o crudo como combustible principal o en combinación con un combustible como principal y el otro como complementario.

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 la zona de influencia directa de las actividades del Campo unificado Palo Azul, se encuentran asentadas cinco Pre-Cooperativas: San Pablo, Alamoreña, Chamanal, 12 de Febrero y 25 de Diciembre.

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, 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

P.B.

→ JEL

GA. JEL

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

**a. Educación Comunitaria:**

i) Becas a estudiantes secundarios y universitarios: ECUADORTLC S.A. ha otorgado durante el año 2007 becas secundarias y universitarias consistentes en el pago de la matrícula, útiles escolares, uniformes y apoyo para transporte.

ii) Bonificaciones a profesores escolares y secundarios: Durante el año 2007 el Consorcio apoyó con bonificaciones para que las comunidades puedan realizar la contratación de profesores para las escuelas y colegios de las comunidades asentadas en nuestra zona de influencia directa.

iii) Entrega de material didáctico a centros educativos. Cada año las dirigencias de las comunidades realizan una evaluación de necesidades de material didáctico de sus centros educativos pre escolares, solicitando la respectiva dotación. Este año se beneficiaron las siguientes comunidades: 25 de Diciembre, 12 de Febrero y a la Junta Parroquial 3 de Noviembre.

iv) Mantenimiento de infraestructura educativa: Este año se realizaron algunas obras de mejoramiento o mantenimiento de la infraestructura educativa.

v) Apoyo para el transporte escolar: Todas las comunidades se han beneficiado de este programa al contar con rancheras que circulan en sus comunidades permitiendo el transporte de los estudiantes a las diferentes escuelas de la comunidad y hasta el Colegio ubicado en la ciudad de El Sacha.

vi) Capacitación a hombres y mujeres en área de interés de las comunas: Durante este año las comunidades se beneficiaron con algunos cursos de capacitación.

vii) Entrega de lista básica de útiles escolares y uniformes para estudiantes primarios: Se realizó la entrega de acuerdo a la lista básica de útiles escolares presentada por la Dirección Provincial de Educación, beneficiando a algunos estudiantes, además con la provisión de mochilas y ponchos de agua.

Los promotores de salud han recibido capacitación en salud bucal e higiene, salubridad, atención primaria de salud, medicina preventiva, atendiendo talleres informativos llevados a cabo por el personal del servicio médico comunitario de ECUADORTLC S.A. A través del Servicio de Atención Médica Comunitaria se apoya en el área de salud con las siguientes actividades:

i) Brigadas médicas permanentes. Se mantiene a través del Servicio médico Comunitario a dos médicos quienes atienden a los miembros de las comunidades a través de las brigadas médicas realizadas a los dispensarios médicos de cada comunidad.

ii) Brigadas odontológicas permanentes. Se cuenta con un odontólogo que atiende a la población en los diferentes dispensarios médicos de las comunidades.

P.B.

SL

—

GA

SL

- iii) Atención y evacuación de emergencia médicas: En casos de emergencias médicas, el Servicio Médico comunitario estabiliza al paciente y en caso de requerirlo se realiza la evacuación del mismo a los diferentes centros de salud.
- iv) Educación en salud preventiva. A través del servicio médico comunitario, la población recibe charlas sobre salud preventiva.
- v) Campañas de vacunación: Se coordinó con el Ministerio de Salud la realización de dos brigadas de vacunación en el mes de Junio y otra en Diciembre.
- vi) Campañas de fumigación. Se realizaron a través del SNEM dos brigadas de fumigación para 4 comunidades en el mes de Julio y en el mes de Agosto.
- vii) Campaña de desparasitación permanente a las comunidades.
- viii) Entrega de medicamentos a botiquines comunitarios. Este año se han beneficiado con este rubro las comunidades 25 de Diciembre, 12 de Febrero y Alamoreña.

## **CAMPO PATA:**

### **PRODUCCIÓN**

- En el mes de Enero de 2007, se apaga Pata 1 para mantenimiento de válvulas de 4 vías en el cabezal.
- En el mes de Julio de 2007, se realizan actividades de reacondicionamiento (fractura, evaluación y bajada de BHA de bombeo hidráulico), en Pata 7; y, en Pata 5, se realizan actividades de reacondicionamiento (fractura, evaluación y bajada de BHA de bombeo hidráulico).
- En el mes de diciembre de 2007, inician y finalizan trabajos de Workover (fractura, evaluación y bajada de BHA para bombeo hidráulico), en Pata 2; y, en Pata 6 se continuaba esperando autorización de la DNH para producir de Basal Tena (desde el mes de enero de 2007).

### **YACIMIENTOS**

- Se realizó la actualización de los datos de producción del Campo Pata.
- Se realizó el diseño del programa de fracturamiento de los pozos Pata 07, Pata 05 y Pata 02; se envían a la Dirección Nacional de Hidrocarburos para su respectiva aprobación, en los cuales se realizó posteriormente el monitoreo de las operaciones, evaluación e interpretación del registro de presiones de fondo.
- Se presentó a la DNH el soporte técnico y las reservas estimadas al 31 de Diciembre de 2007 del campo Pata. Los resultados fueron remitidos a la DNH.

### **CSMS**

Para el desarrollo de las operaciones en el Campo Pata, varias consideraciones han sido tomadas en cuenta por ECUADORTLC S.A., las mismas que se enmarcan en los siguientes aspectos:

P.B.  
→  
ga JWA

- **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:

	<b>(En Participación 70%)</b>	
	<b>2007</b>	<b>2006</b>
Utilidad (perdida) contable antes del 15% de Impuesto a la Renta :	44.429.957	78.916.670
Mas (menos ) partidas conciliatorias		-
15% participación Laboral		
(pagado en el Consorcio Petrolero BI 18)	12.016.619	20.992.179
25% Impuesto a la Renta		
(pagado en el Consorcio Petrolero BI 18)	17.023.544	29.738.920
Utilidad Neta (Pérdida)	15.389.794	28.185.571
Total de Activos	240.215.312	237.318.572
Total de Pasivos .....	113.427.767	125.920.821
Total Patrimonio .....	126.787.545	111.397.751

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.

  
 Dirceu Abrahão  
**Gerente General**  
**ECUADORTLC S.A.**