

PETROBRAS

INFORME DE GERENCIA DE ECUADOR TLC

Detalle de las principales actividades del negocio ocurridas durante el ejercicio económico 2009.

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:

- PA-03: Inicia operaciones de workover el 23 de enero, se redispara el intervalo productor.
- PA-06: En operaciones de workover del 5 al 15 de enero, se realiza fracturamiento al intervalo productor, queda completado con BES.
- PA-20: Cerrado por bajo aporte del 2 al 7 de enero, se realiza estimulación matricial (sin torre).
- PA-23: En workover del 17 al 21 de enero por problemas eléctricos en el equipo de fondo, queda produciendo con equipo BES SN-2600.
- PA-01, PA-04, PA-14, PA-16, PA-18, PA-26, PA-35: esperando workover.

En el mes de Febrero:

- PA-03: Termina reacondicionamiento el 1 de febrero, queda produciendo con equipo BES GN-4000
- PA-04: En operaciones de reacondicionamiento del 2 al 13 de febrero: se redispara intervalo productor y se incorpora a producción el intervalo 10560' – 10570'. Se completa con BES GN-3200.
- PA-39: Se realiza estimulación matricial el 23 de febrero (sin torre).
- PA-17: Se realiza estimulación matricial el 24 de febrero (sin torre).
- PA-01, PA-14, PA-16, PA-18, PA-26, PA-35: esperando workover.

En el mes de Marzo:

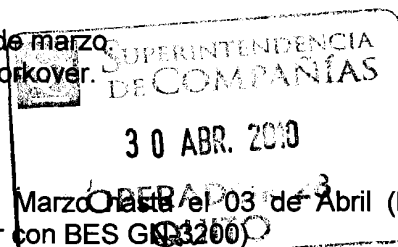
- PA-16: Pozo en reacondicionamiento del 16 al 22 de marzo, se redispara el intervalo productor, se completa con BES SN-2600.
- PA-25: Pozo en reacondicionamiento desde el 24 de marzo.
- PA-01, PA-14, PA-18, PA-26, PA-35: esperando workover.

En el mes de Abril:

- PA-25: En reacondicionamiento desde el 24 de Marzo hasta el 03 de Abril (Disparo y evaluación de nuevo intervalo productor, completar con BES GN-3200)
- PA-37: Cambio de completación por comunicación tubing – casing del 05 al 14 de Abril.
- PA-14: Cambio de completación por comunicación tubing – casing del 14 al 20 de Abril.
- PA-23: Se realiza estimulación matricial con unidad CTU del 13 al 15 de Abril
- PA-10 Se realiza estimulación matricial con unidad CTU del 29 al 30 de Abril.

En el mes de Mayo:

EcuadorTLC S.A.
Av. Amazonas N39-123 y José Arizaga – Quito - Ecuador
Teléfono: (5932) 2985-300



PETROBRAS

- PA-07: En reacondicionamiento del 16 al 31 de Mayo (Estimulación matricial + evaluación, completar con BES DN1750)
- Painy-01: Se realiza limpieza de punzados del 12 al 13 de Mayo con unidad CTU.
- PA-13: Se realiza estimulación matricial con unidad CTU del 16 al 17 de Mayo.

En el mes de Junio:

- PA-04: En reacondicionamiento del 02 al 10 de Junio (Se pesca equipo BES que cayó al fondo, se completa con BES GN-3200)
- PA-38: Se realiza estimulación matricial con unidad CTU el 01 de Junio, sin éxito. Posteriormente se interviene con torre del 11 al 24 de Junio (estimulación matricial, se completa con BES SN-2600)
- PA-08: En reacondicionamiento del 15 al 25 de Junio (estimulación matricial, evaluación y se completa con BES DN1750)
- PA-12: Se realiza estimulación matricial con unidad CTU del 28 al 29 de Junio.

En el mes de Julio:

- PA 03: Entra en WO el 5 de Julio y termina el 14 de Julio. Estimulación matricial ácida.
- PA 37: Entra en WO el 16 de Julio y termina el 17 de Julio. Reparación del empate del cable.
- PA 12: Entra en WO el 17 de Julio y termina el 22 de Julio. Cambio de equipo BES
- PA 13: Entra en WO el 23 de Julio y termina el 28 de Julio. Cambio de equipo BES.
- PA01, PA18, PA22, PA26 y PA35 apagados en espera de workover.

En el mes de Agosto:

- PA 01: Entra en WO el 29 de Julio y termina el 12 de Agosto. Re-disparo y cambio de equipo BES.
- PA 01: Se apaga el 15 de agosto (fase tierra).
- PA lny 01: Se realiza limpieza de punzados y re-cañoneo de intervalo inyector con unidad de CTU.
- PA18, PA22, PA26 y PA35 apagados en espera de workover.

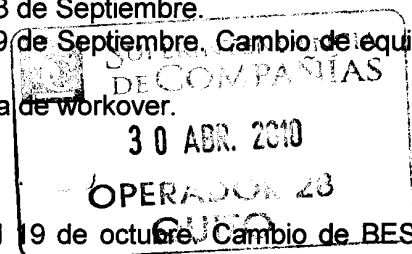
En el mes de Septiembre:

- PA 19: Entra en WO el 2 de Septiembre y termina el 7 de Septiembre. Disparo de nuevo intervalo productor Hollín.
- PA 25: Entra en WO el 8 de Septiembre y termina el 12 de Septiembre. Cambio de equipo BES.
- PA 10: Se realiza limpieza ácida con unidad de CTU el 13 de Septiembre.
- PA 17: Entra en WO el 15 de Septiembre y termina el 19 de Septiembre. Cambio de equipo BES.
- PA 01, PA 18, PA 22, PA 26 y PA 35 apagados en espera de workover.

En el mes de Octubre:

- PA 22: Entra en Workover el 4 de octubre y termina el 19 de octubre. Cambio de BES y Control de agua de formación.
- PA01, PA14, PA18, PA23, PA26 y PA35 apagados en espera de workover.

En el mes de Noviembre:



PETROBRAS

- PA 23: Entra en Workover el 28 de octubre y termina el 10 de noviembre. Moler tapones, registro RST y Cambio BES.
- PA 10: Entra en Workover el 3 de noviembre y termina el 4 de noviembre. Reparación del cable bajo el Hanger.
- PA 16: Entra en Workover el 11 de noviembre y termina el 17 de noviembre. Cambio de equipo BES.
- PA01, PA14, PA18, PA26 y PA35 apagados en espera de workover.

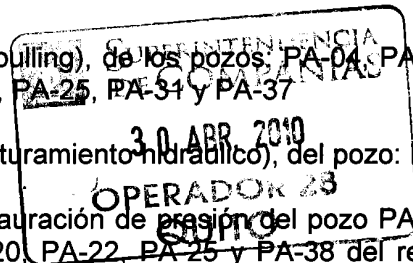
En el mes de Diciembre:

- PA 14: Entra en Workover el 19 de noviembre y termina el 9 de diciembre. Control de agua, estimulación y cambio de BES.
- PA 04: Entra en Workover el 10 de diciembre y termina el 25 de diciembre. Tratamiento de Control de Agua.
- PA 08: Entra en Workover el 29 de diciembre y termina el 3 de enero. Pulling – Cambio de bomba.
- PA 31: Entra en Workover el 22 de diciembre y termina el 27 de diciembre. Cambio de Bomba BES.
- PA01, PA18, PA26 y PA35 apagados en espera de workover.

YACIMIENTOS:

En el año 2009, se efectuaron las siguientes actividades:

- Se realizó la actualización de los datos de producción del Campo Palo Azul.
- Se elaboró los sustentos técnicos, para los trabajos de reacondicionamiento de los pozos PA-03ST, PA-04, PA-05, PA-06ST, PA-07, PA-08, PA-12, PA-14, PA-17, PA-19, PA-22, PA-23, PA-25, PA-26, PA-35, PA-38, PA-39 y para el taponamiento y perforación del pozo PA-18 RE-H.
- Se realizó los trabajos de reacondicionamiento (redisparo) de los pozos: PA-01, PA-03, PA16.
- Se realizó los trabajos de reacondicionamiento (ampliación de intervalo), de los pozos: PA-04, PA-17, PA-19, PA25 y Inyector-01.
- Se realizó los trabajos de reacondicionamiento (acidificación matricial), de los pozos: PA-03, PA-07, PA-08, PA-10ST, PA-12, PA-13ST, PA-17, PA-20, PA-23, PA-38, PA-39 y pozo PA-Inyector 01.
- Se realizó los trabajos de reacondicionamiento (pulling), de los pozos: PA-04, PA-08, PA-10st, PA-12, PA-13, PA-14, PA-16, PA-17, PA-23, PA-25, PA-31 y PA-37.
- Se realizó el trabajo de reacondicionamiento (fracturamiento hidráulico), del pozo: PA-06st.
- Se realizó, la interpretación de la prueba de restauración de presión del pozo PA-01, PA-03, PA-04, PA-06st, PA-07, PA-14, PA-16, PA-20, PA-22, PA-25 y PA-38 del reservorio "Hollín", para su envío a la Dirección Nacional de Hidrocarburos.



PETROBRAS

importantes que se ejecutaron con la aplicación de normas y estándares de Calidad, Medio Ambiente, Seguridad Industrial y Salud Ocupacional; en conformidad y cumplimiento de las disposiciones legales vigentes, reglamentaciones y normas internas:

- 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.

Durante el año 2009, no se tuvo accidentes ambientales significativos que impliquen contaminación ambiental fuera del área de operaciones, por lo que no se afectó a terceros.

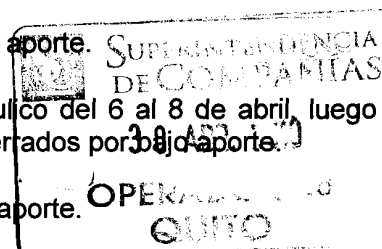
Relaciones Comunitarias: En el área de influencia de las facilidades existentes, se encuentran asentadas cinco comunidades, cuatro de ellas conformadas por poblaciones colonas y una por pobladores de nacionalidad kichwa: Asociación "Recinto El Chamanal de la Parroquia 3 de Noviembre"; Asociación de Campesinos "25 de Diciembre"; Pre Cooperativa Unión Alamoreña; Asociación de Agricultores de San Pablo; y, la comunidad Kichwa denominada Pre Cooperativa 12 de Febrero. ECUADOR TLC procedió con la implementación de las medidas compensatorias establecidas en el Plan de Relaciones Comunitarias, para lo cual suscribió con las comunidades los respectivos Convenios, en los cuales se establecen los parámetros de apoyo y relacionamiento comunitario. El Plan de Relaciones Comunitarias implementado por ECUDARORTLC 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

CAMPO PATA:

PRODUCCIÓN

- En el mes de Enero: Pata 04 y Pata 07 cerrados por bajo aporte.
- En el mes de Febrero: Pata 04 y Pata 07 cerrados por bajo aporte.
- En el mes de Marzo: Pata 04 y Pata 07 cerrados por bajo aporte.
- En el mes de Abril: Se evalúa pozo con bombeo hidráulico del 6 al 8 de abril, luego continúa produciendo a flujo natural. Pata 04, Pata 05 y Pata 07 cerrados por bajo aporte.
- En el mes de Mayo: Pata 04 y Pata 07 cerrados por bajo aporte.
- En el mes de Junio: Pata 04 y Pata 07 cerrados por bajo aporte.



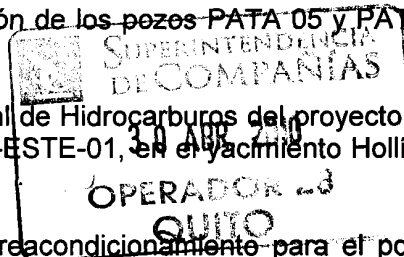
Handwritten signature and initials in black ink, located at the bottom left of the page.

PETROBRAS

- En el mes de Julio: Pata 04 en workover del 1 al 4 de julio, disparo de intervalo productor en arena Basal Tena. Pata 02 y Pata 05 cerrados por evaluación de Pata 04. Pata 07 cerrado por bajo aporte en arena Napo T.
- En el mes de Agosto: Pata 05 en workover del 13 al 17 de Agosto, disparo en arena Basal Tena, cerrado por bajo aporte. Pata 07 en workover del 21 al 24 de Agosto, disparo en arena Basal Tena, pozo en evaluación.
- En el mes de Septiembre: Pata 02 se cierra por baja capacidad de fluido motriz. Pata 01 se realiza cambio de bomba Jet 8G a 6F. Pozo en producción. Pata 05 se realizan trabajos de evaluación, cerrado por bajo aporte.
- En el mes de Octubre: Pata 02 cerrado por baja capacidad de fluido motriz. Pata 05 se realiza tubing punch el 13 de Agosto, cerrado por bajo aporte. Pata 07 cerrado por alto corte de agua.
- En el mes de Noviembre: Pata 01, 02 y 05 cerrados por bajo aporte. Chontayacu 01 se realiza limpieza ácida del pozo inyector el 11 de agosto con unidad de coiled tubing. Pata 07 cerrado por alto corte de agua.
- En el mes de Diciembre: Pata Sur - Este 01 Inicia Workover el 07 de diciembre y termina el 19 de diciembre. Pruebas de Producción Prolongadas (Este trabajo no se concluyó por requerimiento de una torre de reacondicionamiento de mayor capacidad).

YACIMIENTOS

- Se realizó la actualización de los datos de producción del Campo PATA.
- Se realizó una prueba de producción y presión del pozo PATA-06 del reservorio "Basal Tena".
- Se envió la proyección de producción del Campo PATA, para el año 2009.
- Se generó y envió a la Dirección Nacional de Hidrocarburos, el justificativo técnico del pozo PATA-04, para disparo y evaluación del reservorio Basal Tena.
- Se realizó, una prueba de producción y presión del pozo PATA-04, PATA-07 y PATA-06 del reservorio "Basal Tena".
- Se elaboró y envió a la dirección Nacional de Hidrocarburos la solicitud de tasa de producción de los pozos PATA-04 y PATA 07, del reservorio Basal Tena.
- Se realizó el seguimiento, al trabajo de evaluación de los pozos PATA 05 y PATA 07, del reservorio Basal Tena.
- Se realizó la presentación a la Dirección Nacional de Hidrocarburos del proyecto "Pruebas de producción prolongadas del pozo PATA-SUR-ESTE-01, en el yacimiento Hollín", con la finalidad de solicitar oficialmente su aprobación.
- Se elaboró, el sustento técnico del trabajo de reacondicionamiento para el pozo PATA SUR ESTE 01.



PETROBRAS

- Se realizó el seguimiento, evaluación y recomendación a los trabajos de reacondicionamiento de los pozos PATA-05 y Pata Sur Este-01.
- Se elaboró el procedimiento de evaluación de las pruebas y el programa de toma de presiones fluyentes y de restauración, para la ejecución en campo, de las Pruebas Prolongadas del Yacimiento Hollín del pozo Pata Sur Este-01.
- Se elaboró y entregó a la Dirección Nacional de Hidrocarburos, el informe de reservas 2009, del campo Pata.
- Por solicitud de la Dirección Nacional de Hidrocarburos, se realizó un pronóstico de producción para el período 2010-2013, para el Campo Pata.
- Por requerimiento de la Dirección Nacional de Hidrocarburos, con la finalidad de solicitar cupo de exportación, se realizó la proyección de petróleo para los pozos del campo Pata, para el primer trimestre del año 2010.

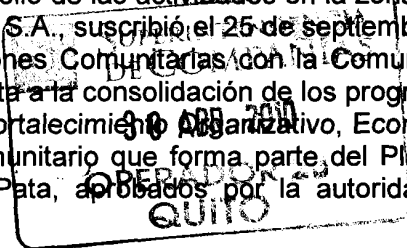
CSMS Y RELACIONES COMUNITARIAS

El desarrollo del Campo Pata en el Bloque 18, operada por ECUADORTLC S.A, requirió de una serie de actividades que fueron realizadas bajo estándares de Calidad, Medio Ambiente, Seguridad Industrial y Salud Ocupacional. En el año 2009, no se realizaron actividades constructivas significativas y/o perforaciones de desarrollo. El desarrollo de las operaciones en la Estación Pata, se enmarca 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.

Durante el año 2009, no se tuvo accidentes ambientales que impliquen contaminación ambiental fuera del área de operaciones, por lo que no se afectó a terceros.

Relaciones Comunitarias: En el área de influencia del Campo Pata, se encuentra asentada la Comuna kichwa de Huataracu. Actualmente, ECUADORTLC S.A. se encuentra ejecutando el Plan de Relaciones Comunitarias en la Comuna de Huataracu, por cuanto en el año 2007 ya feneció el Convenio de Compensación que se suscribió para el desarrollo de las actividades en la zona, que tuvo una vigencia de 5 años. Para el efecto, ECUADORTLC S.A., suscribió el 25 de septiembre de 2007, el Convenio de Implementación del Plan de Relaciones Comunitarias con la Comuna de Huataracu, con una vigencia de 5 años, mismo que se orienta a la consolidación de los programas de Salud, Educación, Infraestructura y Servicios Básicos, Fortalecimiento Organizativo, Economía Comunitaria Sustentable y Monitoreo Socio-ambiental Comunitario que forma parte del Plan de Manejo Ambiental y del Plan de Desarrollo del Campo Pata, aprobados por la autoridad de Control.



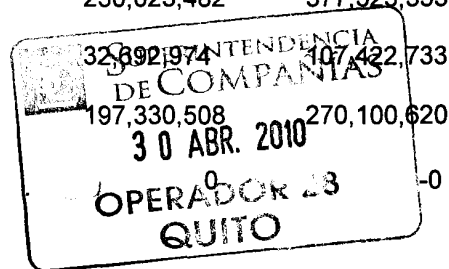
PETROBRAS

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:

Con corte al 31 de Diciembre de 2009, se procedió a realizar la revisión de los Estados Financieros, Balance General y el Estado de Resultados de la Compañía ECUADORTLC S.A. (Subsidiaria de Petrobras Energía S.A.). De nuestra revisión se determina que la Pérdidas Antes de Impuestos asciende a \$19MM, la misma está compuesta por el resultado del 30% de participación que dicha Compañía tiene en el Consorcio Petrolero Bloque 18, esto es \$1.19 MM de utilidad, resultado que fue afectado negativamente por la disminución del precio del crudo respecto al año anterior y la cesión de porcentaje de participación al Estado con la firma del Contrato Modificatorio. Por otro lado, la pérdida antes mencionada de \$19 MM también tiene un componente importante de -\$20.3MM relativo a los gastos propios de la Sociedad, principalmente la participación en el SOP facturado por OCP y la venta de capacidad de transporte.

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Utilidad (perdida) contable antes del 15% de Impuesto a la Renta :	<u>19,106,450</u>	<u>163,098,294</u>
Mas (menos) partidas conciliatorias	-	-
15% participación Laboral (pagado en el Consorcio Petrolero BI 18)	435,344	31,881,060
25% Impuesto a la Renta (pagado en el Consorcio Petrolero BI 18)	833,524	45,164,835
Utilidad Neta (Pérdida)	<u>20,375,318</u>	<u>86,052,399</u>
Total de Activos >>>>>	230,023,482	377,523,353
Total de Pasivos >>>>>	32,692,974	107,422,733
Total Patrimonio >>>>>	197,330,508	270,100,620



PETROBRAS

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
ECUADOR TLC S.A.

