

PROYECTO ITT: PETROECUADOR (Ecuador)

Rahel Weigerther y Adolfo Maldonado

CARACTERÍSTICAS DEL ITT

Reservas naturales en el área

El 71% del Parque Nacional Yasuní fue declarado Zona Intangible en 1999. Esto, que se ha presentado como un éxito, en el fondo es un permiso para que se pueda operar en el resto del parque (casi la mitad del mismo) y por lo tanto, un permiso para destruirlo como demuestran los estudios de impacto que las empresas que operan en él han realizado (Repsol, EnCana, Petrobrás, Occidental y Petroecuador).

El Parque Nacional Yasuní está calificado científicamente como REFUGIO DEL PLEISTOCENO y declarado por la UNESCO en 1989, Reserva Mundial de la Biosfera. En él ríos como el Yasuní, Cononaco, Nashiño y Tiputini, tienen una importancia enorme, pues posee zonas planas inundables temporalmente, zonas pantanosas, pozas y los complejos lacustres de Jatuncocha, Garzacocha y Lagartococha.

Esta zona, en el Pleistoceno no quedó árida como ocurrió en los trópicos, sino que conservó la humedad y la vegetación, por ello se les consideran refugios de la biodiversidad como ocurrió en varias zonas de la Amazonía y por ello varios biogeógrafos se refieren a estas zonas como de alto endemismo, donde las especies se han conservado entre 22 a 13 mil años. Este refugio es importante no solo por la diversidad de especies sino por ser centro de formación de nuevas especies y dispersión de seres vivos.

Un grupo de científicos de varios países han reconocido que:

El Parque Nacional Yasuní protege una región de extraordinario valor por su biodiversidad, su herencia cultural y por poseer un paisaje silvestre en gran parte intacto. Esta región tiene niveles de diversidad en muchos grupos taxonómicos, que sobresalen a nivel local y mundial. El Bosque Húmedo del Napo ha sido declarado por los científicos del Fondo para la Vida Silvestre una de las 200 áreas más importantes en el mundo a ser protegidas. El Yasuní también conserva una de las mayores porciones de la vida silvestre amazónica, identificada como una de las 24 áreas prioritarias para la vida silvestre del mundo. Con 2.274 especies de árboles y arbustos Yasuní protege una gran parte de la comunidad de árboles más diversa del mundo. Tanto así que en una sola hectárea de estos bosques hay casi tantas especies de árboles y arbustos como en todo el territorio de los EE.UU. y Canadá juntos. Yasuní tiene 567 especies de aves documentadas – 44% del total encontrado en toda la cuenca amazónica – un dato que le distingue como uno de los sitios ornitológicos más diversos del mundo. Está habitado por aproximadamente 80 especies de murciélagos, cifra que le ubica dentro de los cinco sitios con mayor diversidad de murciélagos del mundo. Con 105 especies de anfibios y 83 de reptiles, el Parque Nacional Yasuní aparentemente posee la herpetofauna más diversa en toda América del Sur. Además Yasuní tiene 64 especies de abejas sociales y ésta es la diversidad más alta para este grupo que se ha podido encontrar en cualquier lugar del mundo. Yasuní tiene más de 100.000 especies de insectos por hectárea y seis trillones de individuos por hectárea, representando la biodiversidad más alta documentada en el mundo (Científicos, 2004)

El Parque es considerado una de las reservas de mayor diversidad genética del planeta, área de gran interés científico y potencialmente turístico en cuyo interior vive la nacionalidad indígena Huaorani y algunos grupos no contactados como los Tagaeri y Taromenane.

Población posiblemente afectada

La población más cercana a este proyecto es la ciudad de Nuevo Rocafuerte, fuera del futuro Bloque. El Río Yasuní es salida de los Huaorani de Kawymeno. Se cree que esta zona es además la zona de cacería de los Tagaeri y Taromenane.

HISTORIA DEL PROYECTO ITT

Este proyecto en su inicio se denominaba Ishpingo-Tambococha-Tiputini-Imuya (ITTI), sin embargo se quedó como ITT, toda vez que el sector de Imuya, al norte del río Napo pasó a ser Zona Intangible. El ITT es todavía un proyecto de bloque, iniciado por Petroecuador en 1992, cuando abrió 600 Km. de líneas sísmicas. Por sus especiales características, volumen de reservas y perspectivas de las empresas y los enormes riesgos que supone para el Parque Nacional Yasuní, lo incluimos en este Atlas.

Shell perforó el pozo Tiputini-1 en 1948 y encontró un petróleo muy pesado (11 grados API). En los 70 la empresa Minas y Petróleos perforó también en esa zona el pozo Tiputini-Minas-1, que produjo 228 barriles de petróleo diarios de 15 grados API. Finalmente, Petroecuador en 1992 perforó 3 pozos exploratorios, Ishpingo, Tambococha y Tiputini, cuyas iniciales dan nombre al proyecto. Los resultados fueron el descubrimiento de unas reservas inmensas, 700 millones de barriles, que en el 2001 tras la apertura de los pozos Ishpingo 3 y 4 estas reservas se calcularon en más de 1.500 millones (algunos cifran en más de 2.000 millones) entre reservas probadas (900 millones) y probables (600 millones). Estas perforaciones fueron realizadas por la empresa argentina Pérez Companc luego de firmar un cuestionado contrato con Petroecuador. Se denunció que el contrato fue irregular puesto que se procedió a realizar contratación directa con Pérez Companc, sin seguir el procedimiento legal. Las reservas estimadas (probadas y probables en conjunto) en cada campo de este bloque son: campo Ishpingo 716 millones de barriles de reserva; campo Tambococha 308 millones de barriles, campo Tiputini 57 millones de reserva; campo Yasuní 235 millones de barriles de reservas y campo Wuilla 93 millones de reservas, y otras. Solo las reservas de este bloque ITT, suman más que todas las reservas probadas de los bloques que están en poder de las empresas privadas; sin embargo este es un crudo muy pesado, de 14° API. Por lo que el Proyecto que propone la explotación de este crudo va acompañado de una enorme infraestructura, desde oleoductos a plantas generadoras de energía y refinerías en el mismo lugar de extracción, lo que anuncia una inversión estimada en más de 3.000 millones de dólares y un impacto al ambiente semejante al causado por Texaco.

Este proyecto ha sido excluido de las rondas de licitaciones debido a que éstas están concebidas bajo un marco contractual de Participación para actividades de riesgo exploratorio que no es el caso del ITT donde Petroecuador invirtió en actividades exploratorias descubriendo las reservas y calidad del crudo que ahí existe. Pero, si bien estas reservas fueron descubiertas a inicios de los 90, durante el gobierno de Lucio Gutiérrez (2003-2005), se contrata a la firma francesa Beicip Franlab, con la intención de que estas reservas aparezcan como un nuevo descubrimiento y pueda ser ofertado a empresas privadas excluyendo a la empresa nacional. En la actualidad Petrobrás ya ha ofertado por el 30% del proyecto. El Comité de Asesores de Petroecuador define que este es el proyecto que sostendrá a la empresa en los próximos 15 años. Mientras tanto el Ministro de Energía, Pedro Freile, dijo *“ésta es la balsa con la que el país va a sobrevivir”*. Con este proyecto se pretende ampliar el periodo de vida petrolero del país, a costa de cualquier otra pérdida. No en vano el presidente de Petroecuador, en el 2001, Rodolfo Barniol ya anunció: *“Ecuador debe decidir qué está dispuesto a sacrificar por el petróleo”*.

Algunas cifras de este Proyecto dan una idea de la envergadura del impacto. Se propone para esta zona:

- Perforar 7 pozos verticales, 31 direccionales y 38 horizontales. Todos en racimos (aunque algunas fuentes ya hablan de 133 pozos petroleros entre los tres campos)
- Construir la Estación Central de Producción en Tiputini (ECP)
- Generar electricidad de 42 MW en la Estación Central de Producción
- Construir facilidades de superficie diseñadas para procesar una producción de 130.000 barriles diarios de petróleo y 450.000 barriles diarios de aguas de desecho (casi 4 barriles de agua por cada uno de crudo), aunque algunas fuentes ya hablan de más de 200.000 barriles de petróleo y 700.000 barriles de aguas de formación
- Construir 35Km. de líneas de reinyección del agua de formación desde ECP hasta 17 pozos ubicados en el flanco oeste de los campos
- Reducir la viscosidad del crudo mediante su calentamiento a 200°F (93°C) usando el exceso de calor del sistema de generación eléctrica en ECP, y con instalaciones para el calentamiento
- Construir un oleoducto de 174 kilómetros de largo hasta Shushufindi, con 24 pulgadas de ancho, y 60km. más hasta Lago Agrio
- Instalar plantas mejoradoras de crudo para aumentar el grado API del mismo, así como refinerías y plantas generadoras de electricidad con los residuos del crudo producido
- Invertir unos 1.400 millones de dólares para la etapa de desarrollo y producción de los campos y unos 930 millones de dólares para su industrialización

Con estas cifras este proyecto supone el final de esta área protegida. No se pueden perforar de 76 a 133 pozos petroleros y toda la infraestructura prevista y creer que puede seguir siendo “área natural protegida”.

Adicionalmente se sabe que hay planes de construir una refinería para abastecerse de energía.

MAPA DEL BLOQUE ITT

OTRAS ACTIVIDADES ECONÓMICAS EN EL BLOQUE ITT

Turismo

Hay un turismo incipiente en la zona de Jatumcocha, cerca de Nuevo Rocafuerte.

EMPRESA: Petroecuador (Ecuador)

Los datos de la empresa se encuentran en el capítulo del Bloque Petroecuador

Contrato

En la actualidad la discusión es cuál debe ser el tipo de contrato para este proyecto. Son numerosas las opciones que se barajan, el contrato de participación, el de servicios específicos, asociación, aunque la opción que está sufriendo más presiones es la de economía mixta, donde la empresa nacional participe al 49% con recursos públicos y sea una empresa privada la que asuma el 51% y la operación. Varias compañías privadas, tales como ChevronTexaco, con sede en EE.UU. y Lukoil, de Rusia, han manifestado ya su interés por la licitación de los campos, así como la francesa Total-Fina-Elf, la China National Petroleum Corporation (CNPC) y China Petroleum & Chemical Corporation (Sinopec). También es posible que otros gobiernos se asocien con Ecuador para el proyecto

ITT. Ecuador ha invitado a participar, entre otros, a Brasil, México, Colombia, Venezuela, Francia y Noruega (Latintrade, 2005).

Estudios de Impacto Ambiental: Si bien el Plan de Manejo Ambiental para la apertura de los pozos Ishpingo 3 y 4 anunciaba un método donde el crudo que se extraería en las pruebas del pozo iba a parar a tanques cerrados y luego se reinyectaban al pozo; los desechos no orgánicos serían transportados fuera del parque por cada compañía subcontratista, que además debería entregar certificados del destino final de esos desechos. Algunos testigos ya han visto como en Ishpingo 3, siete trabajadores de la empresa Daimi se encargaban de remediar los daños causados cuando se perforó el Ishpingo 1, en 1992. "*Se ha sacado de la tierra crudo cristalizado, brea, basura, plásticos, etc.* ", dice un técnico de la empresa. "*Encontramos 200 metros cúbicos de estos productos*", y se tuvieron que contratar los servicios de biorremediación de la Universidad Católica, con bacterias propias del Parque Yasuní para eliminar el hidrocarburo incrustado en el suelo (Cabezas, 2002).

Para la perforación de los pozos Ishpingo 3 y 4 se realizó un estudio que tenía que describir los impactos posibles para ver cómo evitarlos o minimizarlos. Sin embargo, la empresa encargada (Yawê Cia) realizó un estudio muy general, sin detalles, sin explicar o concretar qué áreas o qué especies exactamente serían las afectadas: así hablaba de "*las poblaciones de animales*", las "*especies menos sensibles*", "*cierta altura*", "*pocos metros*". Con este nivel de precisión los impactos descritos podrían referirse a cualquier otra área de exploración petrolera. No había nada en el estudio que se refiriera a la importancia de tratarse de un área protegida y menos del Parque Nacional Yasuní. Tampoco mencionaba los productos químicos exactos que iban a ser utilizados y que pudieran causar daños, y por lo tanto no describió el tipo de daño. Hablaba mucho de probabilidades: "*podrá*", "*tal vez*", "*no se esperan*",... estudios como estos se convierten sólo en formalidades obligadas por el Estado, pero sin el menor interés en la zona que se impacta.

Los daños que puedan afectar a las comunidades indígenas que quedan en el perímetro o cuando el proyecto se transforme en campo, no son tomados seriamente en cuenta ni son concretados: "*El impacto a considerar es la segmentación que sufrirán algunas áreas de cacería de los Huaorani, incluida la comunidad de Garzacocho*"

El estudio sí advierte que las aguas incrementarán su mineralización, pudiendo inclusive incrementarse las concentraciones de metales pesados, que se producirá cambios en los hábitat de la fauna terrestre y acuática, en áreas abiertas en donde anteriormente existía una cobertura boscosa provocará un cambio en la composición poblacional de la avifauna y de los pequeños mamíferos, pero se limita a eso, a advertir y no da soluciones para aplicar.

Llegando a afirmaciones tan absurdas como decir que:

"las actividades de operación de la plataforma no producirán mayores afectaciones a las poblaciones de animales, considerando que ya se habrá producido la colonización de especies menos sensibles al ruido, vibraciones, gases, etc." (EIA-Yawê Cia).

"Por la naturaleza misma del bosque y su espesura el efecto sobre el paisaje puede ser considerado local y no rebasa límites visuales extensos a los que solo se tiene acceso desde cierta altura. Tal es este efecto que basta internarse pocos metros en la espesura para no percibir afectación alguna desde el punto de vista paisajístico aunque se trate de grandes instalaciones" (EIA- Yawê Cia).

Aunque el estudio consideraba que en los factores ambientales había más de 76 tipos diferentes de impactos negativos, frente a 39 posibles positivos (trabajo, educación y salud), no habló nunca del Parque Nacional Yasuní.

COMUNIDADES/PUEBLOS

Agresiones

En el Proyecto ITT, Petroecuador perforó 5 pozos exploratorios, 2 pozos en zona del Parque: Ishpingo 2 y 1, en éste último hubo en enero de 1993 un derrame de gran magnitud – unos 7 mil barriles de crudo – que afectaron una extensión de más de 3,5 Ha. de un pantano adyacente al pozo, mezclado con lodo y una sustancia blanquecina (según reportaron el Proyecto SUBIR, la Misión Capuchina y la División de Áreas Protegidas). El pozo Ishpingo 1 se encuentra a 2 Km. del Río Yasuní. Los trabajos de remediación fueron la quema del crudo, la tala de 2 Ha. de moretal para tapar el crudo y el cubrimiento con cal. Después de un mes, testigos reportaron que el crudo “llegaba hasta la rodilla” (Acción ecológica, 1993).

En 1999 en una inspección que Acción Ecológica realizó a la zona, encontró vestigios del derrame del Ishpingo 1 ocurrido en 1993, lo que significa que la remediación realizada fue insuficiente (Acción Ecológica, 1999).

Resistencia a la empresa

No hay resistencia local en el área del proyecto. Sin embargo ha habido denuncias, protestas y campañas protagonizadas por organizaciones ambientalistas como Acción Ecológica. Periodistas desplazados a Kawymeno, la comunidad Huaorani más cercana, en el Bloque 31, describieron a su salida como Kai, el jefe que dirige esta comunidad de 56 familias apareció vestido con un overol azul, botas amarillas y una gorra blanca con el logotipo de la petrolera Pérez Companc, que les construyó una cancha deportiva. Petroecuador está construyendo dos casas ovaladas como parte de la compensación social por la perforación del pozo Ishpingo 3. También instaló un taller de carpintería.

El Pueblo Huaorani, ya ha denunciado que no desea que el Yasuní sea nuevamente perforado y protestó en julio del 2005 contra las nuevas concesiones petroleras en el Parque. La resistencia también vive en Quito, donde organizaciones no gubernamentales como Acción Ecológica ya denunciaron en la campaña contra la construcción del Oleoducto de Crudos Pesados, en el 2001, que la ejecución de esta obra amenazaba nuevas zonas en la Amazonía que aún no habían sido intervenidas por la actividad petrolera, debido a que la producción de crudo pesado no era suficiente para llenar el OCP. El Estado abrió de par en par la frontera petrolera, como se denunció, y este es uno más de los proyectos que acabarán con las áreas protegidas, de la mano de Petrobrás, Repsol, Occidental, Encana y Petroecuador. La Ministra del Ambiente, Lourdes Luque (ex Presidenta de Fundación Natura, capítulo Guayaquil), el 27 de julio del 2001 emitió la licencia ambiental que faculta a Petroecuador a perforar dentro del Parque Nacional Yasuní y, por tanto, a destruirlo.

Para evitarlo varias organizaciones se han unido en la campaña “*Yasuní por siempre*” en la que se hace una fuerte resistencia a la actividad petrolera en el Yasuní y se ha empezado a denunciar todo lo que estas empresas están haciendo en sus operaciones.

Información recogida de

- Acción Ecológica. 1993. El Parque Yasuní, Maxus y...? Alerta Verde N° 7, julio
- Acción Ecológica. 2004. Informe de la misión Internacional al Yasuní.

- Acción Ecológica. 1999. El Proyecto ITTI: la Sentencia de muerte para el Parque Nacional Yasuni. Alerta Verde N° 64, enero.
- Acción Ecológica. 1999. Informe de la inspección al ITT. Documento sin publicar.
- BNAmericas. 2003. Cuatro compañías interesadas en contrato por ITT. 16 de octubre. <http://biblioteca.unmsm.edu.pe>
- Cabezas, Rodrigo. 2002. El Comercio.
- CENAPRO (Comité de Trabajadores de Petroproducción). 2005. Bombardeos y Occidental. En El Petrolero. N° 18. julio. Quito. Ecuador
- Científicos preocupados por el Parque Nacional Yasuní. 2004. Sobre la carretera propuesta por Petrobrás hacia el interior del Parque Nacional Yasuní. 25 de noviembre. Carta dirigida a los presidentes de Ecuador y Brasil.
- *Latintrade*. 2005. http://www.latintrade.com/dynamic/index.php?pg=site_es/procurement/ecuador.html
- Petreoecuador. 2002. Contratos petroleros en la Amazonía Ecuatoriana.
- Romoleroux, K. y col. 1995. “Árboles y arbustos encontrados en dos hectáreas de bosque de la Amazonía Ecuatoriana”; en: Estudios sobre diversidad y ecología de plantas.
- Información periodística de los diarios El Comercio y Hoy de los años 2002, 2003 y 2004 sobre el ITT.
- Alerta Verde. ITT. Acción Ecológica.