

Explotación de hidrocarburos en Bolivia

En Bolivia existen 106 áreas reservadas para YPFB muchas de ellas con contratos de operación en etapa de explotación, exploración o con declaratoria de fuerza mayor.

En agosto de 1985, el Decreto Supremo 21060 implementó en el país las medidas de ajuste estructural diseñadas por el Fondo Monetario Internacional y el FMI. En ese momento, se buscaba frenar el proceso inflacionario y poco o ningún logro en términos de crecimiento y menos considerar los costos sociales o ambientales. El Decreto fue conocido como de “relocalización”, por el masivo despido de trabajadores de las empresas estatales. Inició la liberalización comercial, financiera y la privatización de la actividad productiva minimizando el papel del Estado.

El modelo de desarrollo impuesto fue calificado como ecológicamente depredador, socialmente perverso, y políticamente injusto. Favoreció el incremento de la explotación intensiva de los recursos naturales para la exportación abriéndose una ola de conflictos ambientales.

Antes de eso se había aplicado una política de estrangulamiento financiero y dismantelación de la estatal petrolera, mostrándola como ineficiente y corrupta. Hasta 1992 la empresa estatal Yacimientos Petrolíferos de Bolivia (YPFB) generaba altos excedentes y abastecía el consumo interno de hidrocarburos. A partir de ese año se empezó a importar diesel y derivados. Frente al desplome de precios de la minería, YPFB se convirtió en la mayor fuente de ingresos del Tesoro General de la Nación y el sostén de las finanzas estatales.

En 1996 se aprobó la nueva Ley de Hidrocarburos, con la que cambiaron todas las reglas de juego y condiciones tributarias atractivas para el capital privado. La ley retomó el sistema de concesiones petroleras sin limitar áreas de exploración ni el número de contratos de riesgo compartido con YPFB.

El modelo de desarrollo que impuso la privatización de los recursos naturales, promoviendo su explotación inmediata a cualquier costo, generó los peores conflictos ambientales de la historia del país, en los cuales la carga de los impactos ambientales negativos de las políticas y operaciones económicas o de la falta de las primeras, recayó invariablemente en las poblaciones más vulnerables. Además entregó la propiedad de las riquezas del país a transnacionales, las que se llevaron los recursos financieros generados por su aprovechamiento, imposibilitando la inversión en el desarrollo, acrecentando la pobreza y empeorando la calidad de vida de la mayor parte de la población.

Por eso el 2003 emergieron las movilizaciones sociales cuyo eje era la recuperación de los recursos naturales. El 2001, la IV Marcha por los Recursos Naturales y la Vida logró la aprobación de la Asamblea Constituyente. Se trataba también de recuperar la participación de la población en la

toma de decisiones, de manera directa. Así la Guerra del Agua echó a una transnacional del país en pleno auge del neoliberalismo y la Guerra del Gas tumbó presidentes sucesivamente hasta que asumió Evo Morales.

Las movilizaciones populares de mayo a junio del 2005 lograron la aprobación de la nueva Ley de hidrocarburos, la ley 3058, durante el gobierno de Carlos Mesa. La ley establece la refundación de Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB), entidad a la que se le asigna el rol principal de ejercer, a nombre del Estado, la propiedad de los hidrocarburos y representar al mismo en la suscripción de contratos petroleros. Además se crea el Impuesto Directo a los Hidrocarburos (IDH), con el que se incrementó considerablemente la participación estatal en la renta petrolera.

En Enero del 2006 asumió como presidente Evo Morales, tras una serie de movilizaciones sociales que bajo el denominativo de la Guerra del Gas, buscaban la recuperación de los recursos naturales entregados a las empresas transnacionales. En mayo del 2006 se promulgó el Decreto Supremo No 28701, de Nacionalización de los Hidrocarburos, estableciendo que las empresas petroleras que hasta ese momento operaban en Bolivia bajo contratos de riesgo compartido, debían migrar, en un plazo no mayor a 180 días, a nuevos contratos petroleros que cumplan con los requisitos legales y constitucionales, razón por la que en octubre de ese mismo año, el Estado boliviano suscribió 44 contratos bajo la modalidad de contratos de operación con 15 empresas petroleras, que entraron en vigencia a partir del 2 de mayo de 2007.

Hasta septiembre de 2009, el gobierno de Evo Morales había estatizado las empresas de exploración y de explotación de hidrocarburos Chaco y Andina; la transportadora de gas Transredes; el sistema de gaseoductos y oleoductos; las refinerías Guillermo Elder Bell de Santa Cruz y Gualberto Villarroel de Cochabamba, que estaban en manos de Petrobras, además de otras empresas de menor envergadura como la distribuidora de gas (EMCOGAS), de logística en hidrocarburos (CLHB) y la distribuidora de combustible aéreo AIR BP. Entonces, se anunció que el Estado había llegado a controlar el 100% de la cadena de hidrocarburos en Bolivia.¹

Sin embargo se habían mantenido en reserva las auditorías petroleras lideradas por el mayor luchador e inspirador de las movilizaciones contra la capitalización, el Ing. Enrique Mariaca. Su trabajo demostró el manejo doloso de las compañías por inversiones no realizadas, utilidades no declaradas, venta de gas de Repsol a Petrobras, a espaldas de YPFB y hubiera permitido suscribir los contratos en otras condiciones.

La nacionalización fue calificada como anoréxica porque mantuvo un alto porcentaje de control de la producción hidrocarburífera en manos de las transnacionales. Además porque implicó una compra onerosa de las empresas privatizadas durante los gobiernos neoliberales.

Los gobiernos progresistas de América del Sur han apostado al extractivismo para resolver las demandas populares de acceso al agua, alimentación, crédito, servicios y consolidar su legitimidad

¹ ABI. *Carlos Villegas: YPFB controla 100% de la cadena hidrocarburífera* en Bolpress .En Línea. www.bolpress.com/art.php?Cod=2009072102

y apoyo social para mantenerse en el poder y continuar el proceso de cambio. Por ello, si bien han efectuado algunos cambios como mejoras tributarias que generan mayores ingresos fiscales, no hay modificaciones sustantivas en la actual estructura de acumulación. El argumento es que el extractivismo es indispensable para combatir la pobreza y promover el desarrollo. En consecuencia, el neoextractivismo mantiene y reproduce elementos clave del extractivismo de origen colonial.

En el país, en la última década se ha acentuado la dependencia primario-exportadora. En Bolivia la participación de los productos primarios como proporción del valor total de las exportaciones paso de ser el 89.4% en el año 2005 al 92.6% en 2010.²

El vicepresidente García Linera caracteriza las políticas extractivistas impulsadas por su gobierno, como una primera etapa que permitirá crear las condiciones materiales que permitan salir del extractivismo y sostiene que *“detrás del criticismo extractivista de reciente factura en contra de los gobiernos revolucionarios y progresistas se halla pues la sombra de la restauración conservadora.”* El rechazo al extractivismo y la destrucción ambiental en general, así como la defensa de los territorios de los pueblos indígenas y campesinos ante la lógica expansiva de la acumulación, fue uno de los ejes principales de las luchas antineoliberales. En la actualidad la crítica al extractivismo se realiza desde la perspectiva de la búsqueda de alternativas civilizatorias a la sociedad depredadora del desarrollo sin fin. La lógica económica, política y cultural del rentismo, refuerza un modelo de Estado vertical y centralizado, incompatible con la plurinacionalidad y con un Estado comunal y socava en forma sistemática toda posibilidad de autogobierno participativo y democrático.³

² Edgardo Lander, Carlos Arce, Javier Gómez, Pablo Ospina y Víctor Álvarez. Promesas en su laberinto Cambios y Continuidades en los gobiernos progresistas de América Latina. IFE/CEDLA/CIM. La Paz.

³ Ibid.

Empresas Petroleras en Bolivia

El proceso que se llevó a cabo desde la nacionalización de los hidrocarburos (2006), viene marcado por el intento del estado de fortalecer YPFB. Es debido a esto que en el transcurso de estos 7 años, la empresa estatal fomentó la explotación más que la exploración, para aumentar, la capacidad productiva del país. Sin embargo en vista de nuevos estudios de los campos y reservas del país, se demostró que su producción está decreciendo y que para el 2019 algunos de estos se habrán agotado. Este es el contexto en el que se entiende, la actual política del estado de fomentar la exploración a todo costo, adjudicando bloques de exploración a más empresas, creando también nuevos bloques petroleros o áreas reservadas para YPFB y tratando de debilitar las políticas que protegen los parques nacionales y los territorios indígenas.

Las 10 empresas que se muestran a continuación representan en su total el 99.9% de la producción del país.

1. Repsol

La presencia de Repsol S.A. en el país comienza cuando una de sus principales subsidiarias en Argentina, YPF adquiere derechos de explotación y exploración en las Áreas (o Bloques) petroleras Montero y Charagua y más tarde el mismo año también obtiene derechos de exploración sobre el Bloque Securé. Pero es a partir del proceso de *Capitalización*⁴ que se lleva a cabo en Bolivia dos años después, cuando los intereses del grupo aumentan, comprando la empresa Andina, una de las empresas en que se divide la cadena hidrocarburífera antes bajo control de la estatal YPFB. Andina fue adquirida inicialmente por YPF la que luego pasó a su vez a control de Repsol. De esta manera le española aumenta su presencia en Bolivia. Pero una vez consolidada la Capitalización Repsol YPF en Bolivia y la argentina Pérez Compac, con esto el grupo Repsol controlaba más del 50% de la Petrolera Andina, es decir controlaba los campos de dichas empresas en el país⁵.

Catorce años después, la empresa empieza a conformar una estructura vertical en el país, con presencia en diferentes tipos de actividades, pues además de tener subsidiarias en el país, se

4 El proceso de Capitalización de YPFB (1996) consistió en dividir la cadena productiva hidrocarburífera que controlaba en su totalidad la estatal YPFB, en tres unidades, dos de exploración y producción, entregadas a la empresa Chaco (Amoco Bolivia Petroleum Company) y Andina (Repsol-YPF) y una unidad de transporte entregada a Transredes (Enron y Shell).

5 Repsol YPF en Bolivia. En Petropress. N°9. 12/04/2008. En línea [03/11/13]. <http://www.cedib.org/petropress/conflictos-socio-ambientales-generados-por-repsol-ypf-en-bolivia-petropress-9-abril-2008/>

dedica también al transporte de hidrocarburos, a la comercialización de productos refinados al consumidor final, a la compresión de gas y a actividades financieras y de construcción.

Una vez que se aplica la Ley de hidrocarburos 3058 (mayo 2005) y el Decreto Supremo 28701 Héroes del Chaco, de mayo 2005, conocido como Decreto de Nacionalización, la empresa Repsol YPF en Bolivia, no cambia sustancialmente. La normativa solo le obliga a “migrar” (explicar que este término viene del decreto de contratos de riesgo compartido a contratos de servicios, diseñados y definidos en la primera gestión del presidente Evo Morales. El 2008 en conjunto la compañía tenía en Bolivia el control de 1.378.082 hectáreas, lo que significaba el control del 49% de todas las áreas petroleras en el país.

Según lo planificado por Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB), del monto total destinado para exploración de todas las empresas, Repsol tendría una inversión de \$US 341, 8 millones para exploración el año 2013, lo que la convierte en la transnacional con mayor inversión en Bolivia.⁶

Actualmente la transnacional cuenta con 29 bloques en Bolivia, de los cuales 4 son de exploración y 25 de explotación. El campo más importante que opera Repsol es Margarita-Huacaya⁷, que este año después de la ampliación y la puesta en marcha de la Fase II del proyecto, se ha convertido en el segundo campo de mayor producción.

2. Petrobras

Petrobras Bolivia fue creada el año 1995 e inició sus actividades efectivas el año de 1996. Actualmente sus principales operaciones en el país se concentran en la producción, exploración de hidrocarburos, y también en el transporte de los mismos.

Petrobras cuenta actualmente con 6 bloques petroleros, de los cuales es operador en tres. De estos destaca su participación en los bloques de San Antonio, San Alberto (megacampo Sábalo) e Itaú, y Cedro, los primeros tres ubicados en el departamento de Tarija y el último en Santa Cruz. El proyecto San Antonio estuvo parado por bastante tiempo debido a conflictos en el proceso de consulta con la comunidad guaraní de Itika Guasu. San Alberto representa el 20,6 % de la producción de gas actual del país.

Petrobras también tiene participación en el transporte de hidrocarburos en el país, a través de la empresa Transierra, en la que tiene el 44.5% de las acciones. Transierra opera el gasoducto que va desde Yacuiba hasta la planta de separación de líquidos de Río Grande. Y el 21% de las acciones en la planta de compresión de Río Grande. Este gasoducto transporta la producción de San Alberto y San Antonio hacia el gasoducto que va a Brasil, debido al contrato firmado con YPF para

⁶ *Ibíd.* pág. 17

⁷ Muriel C. Verónica. *Margarita El segundo mayor productor de gas natural* en Energy Press. N° 667, Del 7 al 13 de octubre 2013, pág. 12, 13

suministrar gas natural al mercado brasilero. Este contrato es conocido como GSA (Gas Supply Agreement).⁸

3. Total E&P Bolivie

El año 1924 se crea la petrolera Compagnie Française des Pétroles CFP , con capital mixto: privado y del Estado francés. Cuando se fusiona con la compañía Belga Petrofina y la Elf Aquitaine asume el nombre de Total Fina S.A. Pero recupera el nombre original ese mismo año, 2003.⁹

Total E&P Bolivie es una filial del grupo Total que opera en Bolivia desde el año 1996. La empresa descubrió el campo Itaú en 1999, en el cual tiene actualmente una participación del 41 % después de ceder parte de su participación a YPFB Chaco y Petrobras. Sin embargo también tiene participación en los campos de mayor producción de Bolivia: Sábalo y San Alberto.

Total E&P también tiene participación y es operador de los bloques Aquio e Ipati (en los campos Incahuasi y Aquio) con un porcentaje del 80% junto a la argentina Tecpetrol. Pero se está trabajando en un proyecto de ley para que esta ceda el 25% de su participación y pueda entrar como un tercero la empresa Gazprom de Rusia. La Asamblea legislativa trabaja también para la exploración del bloque Azero junto a la rusa Gazprom.

El área total abarcada por los contratos firmados por el Estado Boliviano con la empresa Total E&P Bolivie es el 6.15 % de los campos petroleros en Bolivia, lo cual significa 177 646,01 hectáreas, de un total de 2 886 908,51. Y el monto invertido en exploración este año es de \$US 118,6 millones.

4. YPFB

A partir del Decreto Supremo N°1203, con fecha del 18 de abril del año 2012, se reservan 98 áreas de interés hidrocarburífero en favor de la empresa estatal, Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos YPFB, en calidad de áreas reservadas¹⁰. Sin embargo para el año 2013 se tienen ya 104 áreas según el informe del Viceministro de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, Eduardo Alarcón.¹¹

Las empresas subsidiarias de YPFB son:

8 <http://www.petrobras.com/es/paises/bolivia/>

9 Centro de Estudios Aplicados a los Derechos Económicos, Sociales y Culturales. *TOTAL E&P BOLIVIE Y SUS IMPACTOS EN LOS DERECHOS HUMANOS DEL PUEBLO Guarani de la Capitanía de Muyupamp . El caso del Proyecto de Prospección Sísmica del Bloque Ipati-Aquio*. El País. 2011.pág. 24

10 Gaceta Oficial del Estado Plurinacional de Bolivia www.gacetaoficialdebolivia.gob.bo.

11 Miranda V. Edwin. *Aceleran exploración petrolera en 104 áreas reservadas a YPFB* en Energy Press. N° 661, del 26 de agosto al 01. Pág 10, 11.

- 5. YPFB-Andina:** Esta empresa subsidiaria de YPFB se formó a partir de la compra de la mayoría de las acciones de la capitalizada Andina a la empresa a Repsol YPF S.A. el año 2008. Actualmente las acciones del estado son 6 241 966 lo que hace el 50,4%.¹² Actualmente esta empresa es socio mayoritario de los megos campos de San Antonio y San Alberto. Entre los campos con mayor producción de la que es operadora se encuentran Yapacaní y Río Grande.

Según el informe del segundo semestre del año 2012 de la Vicepresidencia de Administración, Contratos y Fiscalización de YPFB, la empresa es la cuarta con mayor producción de gas, después de Petrobras, Repsol y YPFB-Chaco.

El 2013 la empresa subsidiaria cuenta con 34.5 millones de dólares para invertirlos en exploración en sus áreas petroleras.

- 6. YPFB-Chaco:** Después del decreto de nacionalización, el 99% de las acciones de la empresa pertenecen al Estado Boliviano, que antes pertenecían en su mayor parte a la empresa petrolera Chaco (Amoco) una de las empresas que había surgido a partir del proceso de capitalización de 1996.

Como ya se mencionó esta empresa es la tercera en cuanto a la producción de gas natural con el 12.54% de la producción total del país. La superficie operada directamente por Chaco tiene una extensión total de 144.425 hectáreas, que incluyen un bloque de exploración, 21 áreas de explotación de las cuales 14 están en producción, 7 en reserva, en cuatro departamentos de Bolivia. Adicionalmente Chaco participa como socio no operador en dos áreas de explotación.

Sus operaciones se encuentran en cuatro departamentos del país, distribuidas en diferentes áreas productoras, cada una con un grupo de campos de acuerdo con el siguiente detalle:

- Cochabamba: con los campos Bulu Bulu, Carrasco, Carrasco Footwall, Carrasco Este, Kanata y Kanata Norte.
- Santa Cruz: con los campos Dorado, Dorado Sur, Montecristo, Humberto Suárez Roca, Los Cusis, Patujusal, Patujusal Oeste, Santa Rosa, Santa Rosa Oeste, Junín y Palometas Noroeste.
- Chuquisaca: con el campo Vuelta Grande.

¹² Edgardo Lander, Carlos Arce, Javier Gómez, Pablo Ospina y Victor Álvarez. *Promesas en su laberinto Cambios y Continuidades en los gobiernos progresistas de América Latina*. IFE/CEDLA/CIM. La Paz. Pág. 77

- Tarija: con el campo San Roque.¹³

Como industrializadora del gas natural, la compañía también es propietaria de dos empresas afiliadas: la Compañía Eléctrica Central Bulo Bulo S.A., en la provincia Carrasco, departamento de Cochabamba, y la planta engarradora de Gas Licuado de Petróleo (GLP), en Santa Cruz de la Sierra.

De acuerdo a su sitio web YPFB- Chaco cuenta con 36 millones de dólares en la gestión del año 2013 para las actividades de exploración.

Por otro lado y en concordancia con el Decreto Supremo Nº 29130 de 13 de mayo de 2007 las actividades de exploración y explotación en las áreas reservadas a favor de YPFB, podrán realizarse de manera directa por YPFB o en asociación, mediante la conformación de Sociedades de Economía Mixta S.A.M. De esta manera surge la empresa compartida:

- 7. YPFB- Petroandina:** YPFB Petroandina S.A.M. es una empresa constituida por YPFB, que cuenta con el 60% de las acciones y la venezolana PDVSA con el 40%.

Según el informe del viceministro Eduardo Alarcón le fueron adjudicados 12 bloques petroleros en el norte del departamento de La Paz donde actualmente está en marcha el proyecto de exploración Lliquimuni. Además cuenta con 10 más en el sur del país, en el departamento de Tarija. El 2013 ya se comenzó la perforación en el bloque Aguaragüe Sur A, en el Parque Nacional Aguaragüe. La empresa ha anunciado que invertirá el 2013 un monto de 103, 2 millones de dólares en exploración.

8. Pluspetrol

Pluspetrol Bolivia Corporation S.A. llegó a Bolivia en 1990, para trabajar en el Área Bermejo, donde instaló una Planta de Tratamiento de Gas para exportar gas a la Argentina desde los yacimientos profundos de Campo Bermejo.

9.

Después de la nacionalización de los hidrocarburos dispuesta por el Decreto 28701 el año 2006, la empresa firmó dos contratos de operación con YPFB. Estos son el contrato de operación “Tacobo y Otros” y el contrato de operación “Bermejo y otros”.

El contrato de operaciones “Bermejo y Otros” incluye los pozos Campos Bermejo – Toro, Barretero – Tigre y San Telmo.

¹³ <http://www.ypfbchaco.com.bo/index.php/operaciones-2.html>

Con el proceso de migración de los contratos de las empresas petroleras después de la nacionalización del 2006, la empresa Pluspetrol mantuvo las áreas que se había adjudicado hasta ese momento. Estas son:

1. Como resultado de la Licitación de Áreas Libres de Exploración el año de 1997, se adjudicó con una participación del 100%, 6 bloques exploratorios: Yacuiba-Campo Madrejones Boliviano, O'Connor-Campo Huayco, Entre Ríos, Río Seco-Campo Río Seco, Arenales y San Isidro-Campos Tacobo y Tajibo.
2. Posteriormente en el año 1998 se adjudicó los bloques Colibrí y Parapetí.
3. Finalmente durante el año 1999 se adjudicó el bloque Candua¹⁴

10. British Gas

BG Bolivia está activa en el país desde 1999. Actualmente está presente en 6 bloques petroleros de los cuales en tres es operadora, estos son:

- La Vertiente – Este bloque contiene los campos petroleros de La Vertiente, Escondido y Taiguiati. La producción de 7 pozos de petróleo es procesada en la planta de gas y de condensación de la Vertiente y es entregada posteriormente a la estatal YPFB para su comercialización.
- Los Suris- Este bloque contiene el complejo de Los Suris cuya producción es procesada también en la Planta de La Vertiente.
- Tarija XX East- Este campo contiene los complejos de Pal Mercado e Ibibobo. La producción de tres pozos del complejo de Palo Mercado son procesados en la planta de La Vertiente. Mientras que el campo Ibibobo está en proceso de ser abandonado
- Huacareta-Este año BG Bolivia firmó el contrato para explorar en el bloque Huacareta, la exploración comenzará el año 2014.

En los otros tres bloques BG Bolivia solo tiene un porcentaje en la participación, por lo que no es operaria de estos.

- Caipipendi- BG Group tiene 37.5% participación en de este bloque que contiene el campo Margarita, el segundo en producción de Bolivia el 2013.
- Tarija XX West BG Group tiene el 25% de la participación de este bloque donde se encuentra el campo Itaú.

14 <http://www.pluspetrolbolivia.com.bo/unmodo.html>

- Charagua- BG Group tiene una participación del 20% en este bloque se encuentra el Área de Retención Itatiqui, donde la transnacional está en proceso de abandono de su participación¹⁵

11. Vintage Petroleum

Vintage Petroleum es la sucursal en Bolivia de la transnacional OXY Occidental Petroleum Corporation, la cual tiene sede en Estados Unidos. Actualmente esta empresa tiene la mayor parte de sus intereses en el Medio Oriente. Sin embargo en Latinoamérica tiene presencia en dos países Colombia y Bolivia.

En Bolivia tiene 4 bloques petroleros, los cuales se encuentran en los departamentos de Santa Cruz, Chuquisaca y Tarija.

Las áreas en las que opera actualmente son:

- Naranjillos
- Ñapuco
- Porvenir
- Chaco Sur¹⁶

Representan la producción aproximada del 1.11% del total del país y se estima que el 2013 invierta 19.3 millones de dólares en sus plantas de explotación.

12. Petrobras Argentina

Petrobras Argentina es una empresa cuyo 100% de acciones es de propiedad de Petrobras. EL 2005 fue absorbida, juntamente con Petrolera Santa Fé y EG3 (ambas 100% de Petrobras) por Petrobras Energía (PESA). La empresa de dedicada a operaciones upstream y downstream (tales como la exploración y producción, refinación, comercialización y transporte de petróleo y gas), petroquímicas, y transmisión, generación y distribución eléctrica. Entre sus principales productos se encuentran petroquímicos, asfaltos, lubricantes y combustibles. Petrobras Energía posee operaciones en Argentina, Bolivia, Brasil, Ecuador, México y Venezuela, incluyendo la Refinería Bahía Blanca en Buenos Aires. Además tiene una extensa red de estaciones de servicio para la comercialización de combustibles. Petrobras Energía es una filial de Petrobras¹⁷.

En Bolivia trabaja en los campos de Colpa y Caranda, ocupando este último casi 62% de su producción total en el país. Juntos estos dos campos aportan el 1.21% de la producción total de Bolivia, y el 2013 la empresa invirtió aproximadamente 5,6 millones de dólares.

15 <http://bg-group-databook.com/country-profiles/bolivia.html>

16 <http://plataformaenergetica.org/obie/content/2301>, archivos adjuntos

17 http://www.bnamericas.com/company-profile/es/Petrobras_Energia_SA,-Petrobras_Energia

Bloques petroleros

Los bloques petroleros con licencia de exploración o explotación se distribuyen en dos grandes zonas diferenciadas. Una es la zona tradicional petrolera de Bolivia, actualmente la de mayor explotación del país, ubicada a sureste, en los departamentos de Santa Cruz, Chuquisaca y Tarija. Es la zona donde viven los pueblos guaraníes y ayoreos, que actualmente son los más afectados en el país por la actividad petrolera. Los bloques petroleros en esta zona se caracterizan, por ser de muy pequeñas dimensiones, debido a su riqueza. Es en esta zona donde se encuentran los campos de mayor productividad como Sábalo, San Alberto, Margarita, además del campo más antiguo del país, el campo Bermejo. En esta zona los parques nacionales de la región se encuentran sobrepuestos con áreas de explotación, por lo que su conservación se encuentra comprometida.

La otra zona de concesiones petrolíferas, no tradicional, se encuentra en la zona de descenso de la cordillera de los andes, hacia la amazonia. Ubicada en el noroeste del país, en el Subandino Norte, está caracterizada por ser el mayor baluarte de riqueza en biodiversidad del país, en los departamentos de La Paz, Beni y Cochabamba. Además incluye la Reserva de Protección Absoluta Toromona donde se ha reconocido la existencia de pueblos aislados. Esta zona es solo de bloques de exploración, pero ya han causado la reacción de los pueblos indígenas de la región.

I. Zona Tradicional

1. Bloques: Aguaragüe Sur "A" y Aguaragüe Sur "B"

Estos dos bloques exploración se ubican dentro del Parque Nacional Aguaragüe, un área protegida de especial importancia en la región debido a ser la última serranía antes del Gran Chaco. Fue creada para conservar una muestra representativa de la biodiversidad existente en los ecosistemas de transición entre Selvas de Montañas y Chaco Serrano y para proteger la serranía del Aguaragüe como regulador del régimen hídrico y como única fuente de agua de las poblaciones del Chaco Tarijeño.

Esto lo hace un parque de especial importancia tanto ecológicamente como socialmente, ya que también se encuentran comunidades indígenas guaraníes, que dependen del agua de la serranía, en una zona siempre afectada por las sequías.

La explotación petrolera en este territorio comenzó con la Ley petrolera del 24 de febrero de 1920, es decir es una de las zonas más antiguas de prospección petrolera. Esta ley fue promulgada por el gobierno de Bautista Saavedra, que otorgaba concesiones a compañías extranjeras, la primera fue la Standard Oil Company, la causante de la posterior Guerra del Chaco. Esta petrolera dejó pozos

de más de 80 años que fueron abandonados desde 1926. Fueron varias las trasnacionales que hicieron lo mismo en el territorio hasta la década de los 70 y 80 cuando se hace cargo de la región YPFB. La mayoría de estos pozos están mal cerrados y continuamente causan contaminación.¹⁸

YPFB Petroandina SAM recibió la concesión de dos nuevos bloques dentro del Parque, estos son Aguaragüe Sur "A" y Aguaragüe Sur "B". La actividad en el bloque Aguaragüe Sur "A", comenzó el año 2010, cuando la empresa logró romper la resistencia indígena para realizar el primer pozo de exploración. El resultado de esta exploración parece ser negativo ya que no se continuaron con más exploraciones ni con intentos de explotación. Es otro pozo abandonado.

En junio del 2013 volvió a comenzar el conflicto con la población indígena ya que se intenta perforar el pozo Timboy X-2, pero esta vez en el Bloque Aguaragüe Sur "B". La resistencia indígena no se quebró en esta situación, pero no se sabe la situación actual del conflicto, ya que en septiembre de este año el presidente Evo Morales, inauguró el pozo.

2. Bloque San Antonio

El Bloque San Antonio se ubica en el departamento de Tarija, con un área de 34 450 hectáreas. Este Bloque se encuentra en sobreposición con la TCO Itika Guasu, cuyos habitantes son de origen guaraní. Esta nación, la más afectada hoy por las operaciones, se ubica en islas de territorio dispersas por toda la región chaqueña, pues las áreas reconocidas son pequeñas.

La región donde se ubica el Bloque San Antonio es una zona de transición del bosque de yungas, y las últimas estribaciones de la cordillera, que dan paso al Chaco serrano. El Bloque San Antonio, colinda al Este con el área protegida Aguaragüe, en la parte de protección estricta del mismo, es decir la parte más alta y frágil ubicada en la Cordillera, por lo tanto está en la región de influencia directa sobre el parque.

Petrobras es el operador, con una participación del 35%. La participación actual de YPFB Andina es de 50% y Total E&P 15%. Este campo se caracteriza por su gran riqueza petrolera ya que en éste se encuentra el campo Sábalo.

Si bien el campo se ha caracterizado por su gran producción, desde el proceso de nacionalización no se han realizado mayores exploraciones. Sin embargo el intento por reactivar las operaciones causó un conflicto en la zona por la consulta realizada a los pueblos guaraníes.

3. Bloque San Alberto

El Bloque se encuentra en un área de 17 508 hectáreas, al sur del departamento de Tarija, en la provincia Gran Chaco, en la frontera con Argentina. Comprende el yacimiento super-gigante de gas de San Alberto.

18 *Aguaragüe: ¿Parque Nacional o Territorio de las Petroleras?*. CEADL. Boletín especial. N°1. Agosto 2010

La primera perforación en el lugar fue en 1990, realizada por la empresa YPFB. Este yacimiento se ubica en el eje estructural de San Antonio, que presenta diferentes culminaciones, que incluso se extienden hasta la Argentina donde fue perforado Macueta en 1983. Y al norte se perforó en campo Itaú.¹⁹

El Bloque San Alberto tiene una participación del 35% de Petrobras, 50% YPFB Andina y 15% Total E&P. Es muy importante mencionar que el megacampo San Alberto, es uno de los que alimenta a la planta de compresión de Río Grande. Petrobras controla los campos más grandes de Bolivia que proveen al gasoducto que envía el gas hacia Brasil.

4. Bloque Tarija XX Oeste

Este bloque conforma en línea casi recta de norte a sur, las tres grandes concesiones de Petrobras en el departamento de Tarija. Este, al igual que el Bloque San Antonio y San Alberto, se encuentra en la zona de influencia directa del Parque Nacional Aguargüe.

El Bloque Tarija XX Oeste inició operaciones el año de 1998 con el pozo exploratorio ITU-X1A. Este pozo permitió el descubrimiento del campo Itaú.

Actualmente el Bloque está bajo el consorcio de Total E&P 41%, Petrobras 30%, BG 25%, y YPFB Chaco 4%. El operador del bloque y del campo de mayor producción Itaú es Petrobras. Este campo conforma el tercer gran campo de Petrobras, y juntos hace alrededor del 50% de la producción nacional.

El campo Itaú tiene una producción de 1.5MMpcd que son procesados en la planta de gas San Alberto. Este campo es una estribación de la formación del mega yacimiento de San Alberto. YPFB actualmente también ha destinado inversiones para la construcción de una planta de procesamiento ubicada en el Bloque XX Tarija Oeste, que trabajara dentro del campo Itaú.

5. Bloque Caipipendi

El Bloque se encuentra mayoritariamente en el departamento de Tarija, solo una pequeña área se encuentra en el departamento Chuquisaca. Es una zona de transición entre el bosque de yungas tucumano-boliviano y el chaco serrano, enclavado en la región de serranías y valles interiores del sistema serrano Huacaya-Ororenda. La zona está cruzada por el río Pilcomayo en su cuenca baja, un importante afluente en la cuenca del Río de la Plata. Toda esta zona es de notable fragilidad ecológica tanto por las pendientes como por las fuentes de agua que nacen en lo alto de la serranía.

Este bloque también se encuentra sobrepuesto a la TCO Itika Guasu.

19 Carlos E. Cruz - Jorge F. Rodríguez - Jorge J. Hechem - Héctor J. Villar. *LOS SISTEMAS PETROLEROS DEVÓNICOS DEL SUBBANDINO SUR Y PIE DE MONTE DE LA CUENCA DE TARIJA. BOLIVIA*. Instituto Argentino del Petróleo y del Gas. En línea. [http://www.geolabsur.com/Biblioteca/07%20subandino%20\(159-187\).pdf](http://www.geolabsur.com/Biblioteca/07%20subandino%20(159-187).pdf)

El bloque Caipipendi fue originalmente explorado por la petrolera estadounidense Maxus, ésta fue adquirida por YPF y ésta a su vez por Repsol. Es de esta manera que Repsol asume el contrato como operador. Actualmente el bloque cuenta con la participación de la petrolera Repsol YPF, y la empresa PAE, esta última conformada por la británica British Petroleum y la argentina Bidas. El consorcio Caipipendi tiene participación de Repsol (37,5%), British Gas (BG) Bolivia (37,5%) y PAE (25%).

Sin embargo el contrato también abarcaba un área de exploración al norte, en el departamento de Chuquisaca, es en este último donde se descubrió el yacimiento Huacaya. El campo Margarita se ubica en Tarija. Ambos campos son parte de una misma formación geológica: Huamampampa. Esto ha generado serios conflictos de regalías entre los departamentos de Tarija y Chuquisaca.

En la actualidad ambos campos se unieron en un solo, el campo Margarita-Huacaya, que hasta principios de año era el tercero en producción respecto al país, pero debido al proyecto de fase II en el campo, este aumentó su producción a 14 MMpcd, lo que lo convierte en el segundo campo en producción. El potencial adicional del campo Margarita Huacaya de 1 a 2 MMpcd, es decir uno adicional a partir del 2014.

II. Bloques en la región amazónica (zona no tradicional)

6. Bloque Lliquimuni

La existencia de petróleo en el norte del departamento de La Paz es conocida hace bastante tiempo, debido a las afluencias naturales de hidrocarburos en algunos cuerpos de agua. Esto tendría relación con las fajas de arenisca bituminosas, pero esto no acreditaba la existencia de depósitos de gas o petróleo para su explotación comercial.

En la zona, que esta colindante con los bloques de Rio Hondo al Noreste y con el bloque Chepite al Noroeste, ya se iniciaron actividades petroleras. La Sun Oil perforó el pozo Tuichi en 1976, sin éxito. Desde ese entonces hasta 1992, Shell, Union, Elf (ahora Total), Texaco, Hispanoil (ahora Repsol), Philips, Mobil y Lone Star realizaron estudios en la zona, pero solo superficiales.

Antes del proceso de capitalización el año 1996 YPFB perforó varios pozos, pero todos sin éxito. Pero después de la capitalización, el año 1996, Total, perforó el pozo Yaripo dentro del bloque Tuichi en la zona del Madidi. Este pozo fue el que genero las esperanzas de encontrar petroleo en los bosques del norte de La Paz.

El Bloque Lliquimuni no se sobrepone con ninguna reserva, parque o área protegida. Pero colinda con la zona inmediata de influencia sobre el Parque Madidi y la Reserva de la Biósfera y TCO Pilón Lajas, además que algunos polígonos del Bloque se extienden hacia la Reserva Pilón Lajas. También es una zona de fragilidad ecológica, debido a que comprende los bosques de los yungas, donde cada valle es un ecosistema diferente. Si bien no se encuentra dentro de ningún parque, esta zona

incluye dos TCO, la de los pueblos Chimane y Mositene por un lado, y la TCO de los Lecos de la provincia Larecaja.

La Región de Alto Beni corresponde a un valle tropical que se extiende por ambos márgenes del río Alto Beni. El relieve más sobresaliente está formado por tres serranías que se les conoce con los nombres de Marimonos, Tacuaral y Bella Vista. El valle del Alto Beni constituye un mosaico de ecosistemas pequeños que en su conjunto forman un ecosistema más extenso en relación a otros ecosistemas contiguos. Son suelos muy delicados y susceptibles a una rápida erosión a causa de las excesivas pendientes que presenta su topografía y por la capa muy delgada de tierra fértil que presenta.

La vegetación del Alto Beni está clasificada en tres zonas de vida. El “bosque húmedo subtropical”, siempre verde, relativamente alto y tupido, en algunas zonas todavía presenta bosques vírgenes. El “bosque muy húmedo subtropical”, presenta formaciones boscosas muy altas, tupidas y siempre verdes. El “bosque pluvial subtropical”, con formaciones arbóreas generalmente pequeñas y deformes y en trechos una vegetación mayormente herbácea y arbustiva.²⁰

El bosque montano tropical húmedo es uno de los ecosistemas más ricos del mundo en lo que se refiere a número de especies. La región se caracteriza por una variación altitudinal que va de 400m a 1200m en las serranías. La precipitación pluvial oscila entre 1500 a 2000 mm. Como resultado del crecimiento poblacional y más específicamente de la colonización, las laderas más bajas de la Serranía de Marimonos están cubiertas por un mosaico de campos de cultivo y barbechos de hasta 20 años con una altura de dosel de hasta 12-15 m.

El 2008 fue firmado el contrato para el Bloque Lliquimuni entre la estatal YPFB y la empresa Petroandina. La exploración sísmica comenzó el 2009, dando pie a una serie de conflictos con la TCO Mositene (ver Conflictos ocasionados por empresas petroleras-Lliquimuni). A fines del 2009 y después de un año y cuatro meses de labor, la empresa mixta PETROANDINA, realizó el registro sísmico número 43.284 sobre un área de aproximadamente 6.750 km. cuadrados. Las operaciones se extendieron en la zona de transición de los departamentos de La Paz y el Beni, adentrándose desde el pie de monte a menos de 700 msnm, en las riberas de los ríos Alto Beni, Popoy, Boopi, hasta zonas subandinas y de yungas en alturas superiores a los 2.200 msnm.

Aunque hubieron intentos fallidos de perforación de cuatro pozos en el Bloque Lliquimuni hace algunos años, Petroandina espera resultados con una probabilidad del 12% en los 1090 de línea sísmica 2D que ha efectuado.

7. Bloque Río Hondo

20 Patricia Molina. 2012. Amazonia sin Petróleo. Resistencia petroleira em Território Mositén. FOBOMADE.

En línea: <http://www.scribd.com/doc/191370764/Amazonia-sin-petroleo-Resistencia-en-Territorio-Mositén>

El Bloque Río Hondo fue adjudicado en la licitación de enero de 2001, habiéndose firmado el contrato el 30 de octubre de 2001. Abarca un millón de hectáreas, adjudicadas a Petrobras como operador y Total E&P Bolivia como socio. Este Bloque colinda al sur con el Bloque Lliquimuni, al norte con el Bloque Tuichi, al este con el Bloque Madidi y el Bloque Chepite. Abarca una figura en forma diagonal que entra a tres áreas protegidas, el Parque Nacional Madidi, la Reserva Pílon Lajas y el Tipnis.

AREA PROTEGIDA	SOBREPOSICION CON EL BLOQUE RIO HONDO (Has)	%
Parque Nacional y TCO Madidi	360.232.4191	14,6
Reserva de la Biosfera y TCO Pílon Lajas	146.206.1261	35,5
Parque Nacional Isidoro Securo	121.882.7271	13
TOTAL		63,4

Fuente: Molina, Patricia. 2005

El Bloque Río Hondo junto a los bloques Tuichi y el Madidi se encuentran, en una de las zonas con mejor estado de conservación. Los bloques Río Hondo y Tuichi generan amenazas sobre el valle del río Quiquibey en la Reserva y TCO Pílon Lajas, poniendo en riesgo espacios tradicionales de las etnias Chimane y Mosekene.²¹ Estos Bloques petroleros quedaron en suspenso desde el año 2002, debido a la superposición con áreas protegidas, acogiéndose a la cláusula de Fuerza Mayor. Esta situación YPF y el Ministerio de Hidrocarburos están esperando revertir, a partir de la flexibilización de las normas ambientales y poner restricciones legales a la consulta indígena, a través del proyecto de ley de Consulta.

El Bloque Río Hondo, se encuentra sin actividad desde el conflicto y la oposición indígena desde septiembre del 2004 (ver Conflictos ocasionados por empresas petroleras-Pilon Lajas). Sin embargo a mediados del 2010, PETROBRAS era anunciada a la prensa, como operadora oficial del bloque Río Hondo al interior del Parque Madidi.

8. Bloque Madidi

En la orilla oeste del río Beni, se encuentra el Parque Nacional Madidi, que protege 18.957 Km² de selva montañosa entre las alturas de 6.000 m de la cordillera de Apolobamba hasta los 200 metros de las llanuras inundables del Heath. El parque es conocido por su invaluable biodiversidad debido a ser una ecoregión con una gran cantidad distinta de ecosistemas, como por ejemplo: el cerrado panceño, el bosque subandino, o el bosque seco (en constante peligro por el avance agrícola y

²¹ Ibid.

ganadero). Esto genera que solo en un área de 18.957 Km² el Madidi albergue el 90% de especies animales de Bolivia (1.100) y más de 6.000 especies vegetales. Dentro del parque Madidi se encuentra la Zona Intangible y de Protección Integral de Reserva Absoluta Toromona, ya que la actual Constitución Política del estado reconoce y protege a los pueblos aislados de Bolivia.

Hacia el oeste se encuentra el Territorio Comunitario de Origen Tacana. Esta zona se extiende de la Cordillera del Bala hasta la orilla norte del río Beni. Estos bosques son el territorio de las comunidades tacanas.

Es en esta región donde -en marzo de 1998-, la Dirección General de Medio Ambiente otorga la licencia ambiental al Proyecto de Prospección Sísmica Aeromagnética²². Esto permite a Repsol conseguir la Licencia de operación dentro del Parque Madidi.

Sin embargo este bloque se encuentra hasta la fecha inactivo. A partir del Decreto Supremo N° 1203 del 2012 el área es adjudicada a Petroandina S.A.M. empresa conformada por YPFB-PDVSA.

9. Bloque Tuichi

Este bloque ocupa la mayor parte de la Reserva de la Biosfera Pílon Lajas, que fue reconocida como Territorio Comunitario de Origen, mediante la Ley INRA, obteniendo la titulación de propiedad colectiva indivisible, inalienable e irreversible para las comunidades Tacanas, Chimanés y Mosestenes que habitan entre las cuencas de los ríos Yacuma, Maniqui, Quiquibey y Beni. Este territorio como el TIPNIS tiene la característica de que es TCO y área protegida en toda su extensión.

Esta área se encontraba bajo el efecto de la licencia de Prospección Sísmica Aeromagnética otorgada en 1998. Por lo que este bloque también estaba adjudicado a Repsol.

Hasta el 2001, la zona no fue afectada. El 2001 Repsol presentó la Ficha Ambiental para la realización de Sísmica 2D en el Bloque Tuichi. El proyecto comprendía la apertura de 9 brechas sísmicas de 1.2 m de ancho de promedio, la habilitación de un campamento base principal y 17 campamentos temporales con helipuertos, además de 51 zonas de descarga. Las perforaciones a realizar estaban previstas cada 50 m con un diámetro de 10 a 15 cm para los explosivos con profundidades entre 10 a 20 metros.²³

El Bloque Tuichi se encuentra sin actividad desde diciembre de 2002. REPSOL llegó a realizar trabajos de magnetometría aérea en la zona sobre una extensión de 5.790 Km. cuadrados

22 Gavalda Marc. Repsol En Bolivia. CEDIB. En Línea.
<http://es.scribd.com/doc/143306721/REPSOLenBoliviaMarcGavaldaCEDIB>

23 Red Alerta Petrolera, *Repsol iniciará proyecto sísmico dentro de la Reserva Pílon Lajas*, Boletín RAP N°1. Bolivia 2001.

Actualmente bajo el Contrato Ley 3668/2007, del 2007 el bloque está asignado a Repsol YPF.

10. Bloques: Sécore y Chispani

A la fecha (2013) las autoridades del sector niegan que se estén llevando a cabo actividades petroleras in situ dentro del TIPNIS, sin embargo los hechos demuestran que las intenciones con relación a la potencial existencia de gas y petróleo en esa polémica área protegida son otras ante la urgencia por realizar actividades exploratorias en el país.

Estos dos bloques, se encuentran dentro del Parque Nacional y Territorio Indígena ISIBORO-SÉCORE. Se ubican en los departamentos de La Paz, Beni y Cochabamba. Los dos paralelos al bloque Rio Hondo.

Estos bloques se encuentran en la cabecera de las tres cuencas más importantes del Territorio. El bloque Sécore sobre la cabecera del río Sécore, y algunas vertientes importantes del río Ichoa. El bloque Chispani se encuentra sobre la cabecera de los ríos Ichoa e Isiboro.

Mediante leyes 3910 y 3911 del 16 de julio de 2008 se aprobaron los Contratos de Exploración y Explotación de las áreas reservadas del Subandino Norte donde figuran, entre otros, los Bloques Sécore y Chispani en el TIPNIS que, según datos oficiales, guardan una potencialidad de 1.6 TCF de gas natural y 196 MMBBL de petróleo, estos bloques fueron entregados a YPFB Petroandina.

En el Bloque Sécore y el bloque Chispani concluyeron la aerogravimetría y la aeromagnetometría en todas sus fases. Solo se concluyó la geología de superficie en el bloque Sécore quedando aún pendientes las tareas de adquisición sísmica. En el bloque Chispani no se realizó la geología de superficie que estaba programada para septiembre de 2010.²⁴

Y finalmente en octubre de 2011, el presidente de YPFB-C descartó cualquier posibilidad de realizar actividades de exploración petrolera en el TIPNIS debido a la presión social.

24 COY 187 - LA PROBLEMÁTICA SOCIOAMBIENTAL Y EL POTENCIAL HIDROCARBURÍFERO BOLIVIANO. INFORME NACIONAL DE COYUNTURA. En Línea. <http://www.fundacion-milenio.org/Informe-Nacional-de-Coyuntura/coy-187-la-problematika-socioambiental-y-el-potencial-hidrocarburifero-boliviano.html>

Conflictos ocasionados por empresas petroleras

Es importante recordar la “Guerra del Gas” en Bolivia, ocurrida exactamente hace diez años, porque es el punto de inflexión a partir del cual la política del país, la forma de gobernar el mismo, la representación ciudadana, tienen que cambiar forzosamente. No solo es analizar el motivo que hizo que la gente se levante es decir, la venta del gas a Chile, si no que ello era ya un proceso en gestación, como Costa señala en su monografía, estuvo ligado a tres factores.

1) la existencia de al menos dos visiones acerca del Estado en el imaginario político boliviano: la que fue difundida y heredada desde la Revolución Nacional de 1952 y la que se promueve a partir de las reformas neoliberales.

2) la existencia de dos visiones diferenciadas de aquello que se entiende por democracia: una visión de democracia representativa con legitimación del proceso político a través del voto y otra visión de democracia participativa con legitimación del proceso político a través de la participación directa de la sociedad con lógica asambleísta.

3) la asociación del modelo político de democracia representativa con el modelo económico neoliberal desde el inicio del proceso democrático boliviano.²⁵

Estos tres puntos explican claramente porque el proceso continuó como lo hizo después de la “Guerra del Gas” y demostró no ser un acontecimiento, ni siquiera un movimiento coyuntural, sino un cambio necesario en la estructura política del país. Inmediatamente después de la expulsión del presidente Gonzalo Sánchez de Lozada, asume el poder su Vicepresidente, Carlos Mesa. Sin embargo este mandato como el de su sucesor, el hasta entonces Presidente de la Corte Suprema de Justicia, Eduardo Rodríguez Veltzé, están caracterizados por el continuo levantamiento de la población, y solo se restablece la paz a partir de la presidencia de Evo Morales. ¿Cuál es la diferencia entre este mandato y los anteriores? Claramente la participación directa que permite a la población definir el futuro del país, esta misma era la base en la que se sustenta el presidente para lograr la aplastante victoria que logró. En este contexto, se realiza la Asamblea Constituyente, que aprueba una nueva constitución realizada por el pueblo, la lucha de muchos años se ve por fin realizada.

25 Costa Benavides, Jimena (2004) La “Guerra del Gas”. Representaciones sobre neoliberalismo y defensa de los recursos naturales en la crisis política de octubre de 2003 en Bolivia. Colección Monografías, Nº 14. Caracas: Programa Globalización, Cultura y Transformaciones Sociales, CIPOST, FaCES, Universidad Central de Venezuela. 40 págs. Disponible en: <http://www.globalcult.org.ve/monografias.htm>

Pero es a partir de la re-elección del presidente Evo Morales, que ocurre un vuelco en su política. Casos como la represión a Chaparina, a la VIII Marcha indígena que avanzaba desde tierras bajas hacia la sede de gobierno, en contra de una carretera que dividía el TIPNIS en dos, son una prueba de ello. Esta política es favorable a los intereses económicos del país, y al de las transnacionales, pero avasallando los derechos de los pueblos indígenas, violando la constitución en contra de su autonomía y su soberanía, negando el estatus de Naciones del que ahora gozan en el Estado Plurinacional de Bolivia. Una clara muestra de la política llevada a cabo por el país nos la muestra el Viceministro de Desarrollo energético Franklin Molina Ortiz quien al hablar de las dificultades que está teniendo YPF de llevar a cabo la consulta previa a los pueblos afectados por actividades petroleras, dice que es *“responsabilidad conjunta” que involucra al Estado que asume su tarea de llevar adelante una política energética agresiva basada en una campaña igualmente agresiva de exploración, y también a las comunidades donde se desarrollan los proyectos, que en su criterio “deben poner su grano de arena”*²⁶

A partir de la nacionalización el gobierno del presidente Morales ha tenido una política basada en el fortalecimiento de la estatal YPF y aumentar la producción de los campos, pero actualmente en vista del agotamiento de las reservas actuales, el gobierno está comenzado a impulsar la exploración, expandiendo el área petrolera del país. Prueba de esto es el aumento de bloques petroleros a partir del Decreto Supremo N° 1203, del 2012, que un año después llegan a 104 bloques. A ello se suma el anuncio de perforar en áreas protegidas violando la Constitución Política Del Estado.

Esto plantea serias dificultades para los próximos años, y como puede verse, algunos conflictos han comenzado ya.

1. Petrobras en Pilón Lajas

El Bloque Río Hondo fue adjudicado en la licitación de enero de 2001. Este bloque ocupa territorios del Parque Nacional Madidi, de la Reserva de la Biosfera y Territorio Indígena Pilón Lajas, y llega hasta el TIPNIS. Se trata de un millón de hectáreas adjudicadas a Petrobras Bolivia (50%) y Total Exploration Production Bolivia (50%). Este contrato contradice al Art. 5 del Decreto Supremo 23110 de creación de la Reserva de la Biosfera y Territorio Indígena Pilón Lajas, del 9 de abril de 1992. Este Decreto Supremo establece la prohibición de otorgar nuevas áreas de colonización agraria, forestal, minera y petrolera, garantizándose sin embargo los asentamientos de colonos, campesinos y propiedades agrarias, así como también las concesiones forestales, mineras y petroleras establecidas legalmente con anterioridad al presente decreto supremo, sujetas a reglamentación especial.

Este territorio indígena se caracteriza como el del Tipnis, por su doble condición de TCO y áreas protegidas. El año 2002 Petrobras inició los trámites de licencia ambiental para comenzar con el

²⁶ Redacción Central. *San Antonio Acercamiento por la exploración* en Energy Press N° 641, Del 8 al 214 de abril 2013. Pág. 8.

Proyecto Sísmica 2D. El año 2004, después de la guerra del gas, la empresa logró obtener el permiso.

Para realizar el proyecto se preveía la apertura de una senda de 70 Km. de largo que atraviesa en sentido NE la Reserva Pilón Lajas, adentrándose 40 Km dentro de la misma y fuera del bloque de concesión en aproximadamente dos terceras partes. Produciría un desmonte de 10,5 ha en diferentes unidades de bosque. Se perforaría 2.520 pozos de 15 metros de profundidad, se utilizarían 16 Kg. de explosivos por pozo, en total 40,32 Toneladas. Se habilitarían 21 helipuertos con una superficie de 900 m² cada uno, 280 zonas de descarga, 21 campamentos volantes, un campamento-base de 4 ha cerca de la comunidad El Palmar, de donde se proveería de agua. Ciento cincuenta personas trabajarían en el proyecto, de las cuales únicamente 35 a 45 serán locales. Para el abandono, simplemente se había previsto la limpieza del área, esperando que por revegetación natural se cubran las áreas desboscadas para la senda, helipuertos, zonas de descarga y campamentos.²⁷

Este proyecto jamás fue consultado a la población del área afectada. Por lo que el Consejo Regional Tsiman Mosen, se negó a recibir a los consultores de la empresa y tampoco se llevó a cabo el trabajo de campo. El día 15 de junio, todas las comunidades, corregidores y autoridades de la TCO Pilón Lajas, así como organizaciones locales, regionales, alcalde y autoridades del Consejo y del Municipio dirigieron una nota al presidente de Petrobras, en la cual indicaban, su posición de no permitir que se empiecen actividades petroleras en su territorio. Esta carta fue ampliamente difundida, traducida a varios idiomas. El 28 de julio, el FOBOMADE, en base a la nota anterior, solicitó formalmente al Ministerio de Desarrollo Sostenible la revocatoria de la licencia ambiental otorgada a la empresa Petrobras para las actividades del proyecto Río Hondo Sur.

Con esto se frenó el intento de Petrobras para acceder al territorio, pero el bloque se mantiene adjudicado actualmente a Petrobras, la que se acogió a la cláusula de Fuerza mayor del contrato para evitar la devolución del bloque por incumplimiento de actividades de exploración.

2. TIPNIS

El TIPNIS es reconocido como TCO el año de 1996 después de la primera marcha indígena del país en 1990. Ese año la Presidencia de la República le otorgó a la Subcentral del TIPNIS el Título Ejecutorial (provisional) de Tierras Comunitarias de Origen TCO-NAL-000002 de una superficie de 1.236.296 hectáreas en calidad de dotación, el 25 de abril de 1997²⁸. Delimitando el área a la misma del Parque Nacional, conformando el Territorio Indígena y Parque Nacional Isiboro Sécuré, ubicado entre los departamentos del Beni y Cochabamba, siendo esta la zona con el mayor índice de precipitación del país.

27 Molina Patricia. *Petrobras en Bolivia: petróleo, gas y medio ambiente en Petrobras: ¿Integración o explotación?*. FASE/ Proyecto Brasil Sustentável e Democrático. 2005. Pág. 92

28 Molina Silvia, Lora Miguel. *Costos sociales y ambientales de la Carretera Villa Tunari – San Ignacio de Moxos*. SENA. 13 de mayo del 2011. En línea. <http://www.fobomade.org.bo/art-1166>

La VII marcha indígena, se desarrolló el 2011 en protesta contra la construcción de una carretera que cruzaba por el centro el parque de norte a sur, uniendo las poblaciones de Villa Tunari y San Ignacio de Moxos. Dejando de lado las irregularidades de los procesos de licitación y adjudicación de la obra y la ausencia de la consulta previa a la construcción del tramo 2 de la obra, además del interés del Brasil por concluir una carretera del plan IIRSA, podemos observar los intereses petroleros detrás de la construcción de esta carretera. Debido a ambos, así como al financiamiento de la carretera con fondos del BNDES, las manifestaciones urbanas de apoyo al TIPNIS, mientras se llevaba a cabo la VIII y IX Marcha, realizaron airadas protestas frente a la Embajada de Brasil, incluso echando pintura roja en sus muros, mientras desde el vecino país llegaban cartas de apoyo al TIPNIS desde las organizaciones sociales.

Actualmente existen dos áreas de contratos de exploración al oeste del parque, a cargo de Petrobras, YPFB Petroandina, y Total E&P Bolivie. El Bloque Securé se encuentra actualmente paralizado, sin embargo se está en busca de su reactivación.

El mapa elaborado en base al Decreto Supremo N°1203, muestra un bloque adicional de exploración que todavía no está adjudicado. Este se ubica al norte del Parque, pero fuera de éste. Esta área coincide en su ubicación con el lugar donde terminaría la carretera, según el trazo que causó la gran movilización el 2011 y 2012. Se trata del Bloque Santa Catalina Zona 19 y 20²⁹.

3. Exploración en la Capitanía Guaraní de Mayupampa

La población guaraní en Bolivia actualmente está limitada a los departamentos de Santa Cruz, Chuquisaca y Tarija, pero en una zona muy reducida en comparación al territorio guaraní del pasado. En Chuquisaca los territorios guaraníes se encuentran en las provincias Hernando Siles y Luis Calvo. La organización del pueblo guaraní está conformada por capitanías regionales, una Consejo de Capitanías Departamentales y la instancia nacional es la Asamblea de Pueblos Guaraníes.

El conflicto se da en el Municipio de Mayupampa, en la provincia Luis Calvo en Chuquisaca. En este municipio se encuentra la Capitanía de Mayupampa constituida por las comunidades de Iti, Karaparirenda, Aguirenda, Taperillas, Siraopampa, Vallecito y Sapiraimiri. Esta capitanía se organizó el año 90 para defender su territorio ancestral y en el año 2001 fueron tituladas 7.116 hectáreas (4% de su demanda), que corresponde a la Tierra Comunitaria de Origen (TCO) Itikaraparirenda³⁰.

29 CEDIB. Reserva y adjudicación de áreas de interés hidrocarburífero y áreas protegidas (2012).pdf

30 Centro de Estudios Aplicados a los Derechos Económicos, Sociales y Culturales. *TOTAL E&P BOLIVIE y sus impactos en los derechos humanos del pueblo guaraní en la Capitanía de Mayupampa. El caso del Proyecto de Prospección Sísmica del Bloque Ipatí-Aquío*. El País. 2011. Pág. 33

El proyecto de exploración se implementó en los territorios de las Capitanías guaraníes de Alto Parapetí y Iupaguasu ubicadas en el Departamento de Santa Cruz y la Capitanía de Muyupampa, ubicada en el Departamento de Chuquisaca.

Es en esta región donde se encuentra el área del Proyecto de Prospección Sísmica 3D y Prospección Magnetoteléfica y Gravimétrica del Bloque Ipati-Aquio. El Bloque está manejado por la transnacional Total E&P Bolivia y abarca dos áreas de contrato, Ipati y Aquio.

Este proyecto fue con el que se estrenó la nueva Constitución Política del Estado, que constitucionalizó la consulta previa a los pueblos indígenas, en base a lo establecido por la OIT.

Entre una serie de irregularidades, las comunidades de la Capitanía de Muyupampa, su organización matriz regional CCCH y la del nivel nacional APG, el año 2008 realizaron acciones con el propósito de *exigir la paralización de la licencia ambiental del proyecto y de desconocer los convenios de compensación por impactos socio-ambientales, con el argumento de que la empresa Total habría realizado acciones que no le competen en el proceso de consulta, suplantando a la Autoridad Competente, obteniendo firmas de manera dolosa y recurriendo a acciones ilícitas y vulnerando la estructura orgánica del pueblo afectado.*

Las organizaciones indígenas no recibieron ninguna respuesta a las denuncias y finalmente se dio luz verde para que la empresa obtuviera su licencia ambiental e inicie los trabajos.³¹

4. Takovo Mora contra la Planta de Río Grande

La TCO guaraní Takovo Mora se encuentra en el municipio de Cabezas, en la provincia Cordillera del departamento de Santa Cruz.

El caso de la planta de Separación de Líquidos de Río Grande, tiene una serie de irregularidades que no han sido esclarecidas, ni siquiera por medios de prensa. El año pasado, se realizó una toma pacífica de las instalaciones de construcción de la planta separadora de líquidos de Río Grande, que duró varios meses, y recién el 26 de enero del 2012, el gobierno acepta realizar la consulta correspondiente³². La obra se ejecutó sin la previa consulta al pueblo Takovo Mora, una clara violación a la Constitución Política del Estado.³³

En junio del 2013 se concluyó la instalación de la planta Separadora de Líquidos de Río Grande, ubicada dentro de la TCO Takovo Mora. Los conflictos comenzaron en marzo de este año debido a la demanda de los indígenas guaraníes. Estos demandaban 1 millón de bolivianos como indemnización por los efectos que ocasionaría un desmonte en 11 hectáreas de la TCO. Sin embargo YPF se negó a pagar este monto porque su presidente Carlos Villegas aseguró que ya habían sido desembolsados 7 millones de bolivianos en favor de la APG Takovo Mora y con esto se

31 *Ibíd.* Pág. 46

32 <http://indigenas.allinnin.com/2012/01/gobierno-hara-consulta-guaranies-de.html>

33 http://www.eldiario.net/noticias/2012/2012_04/nt120410/economia.php?n=21

daba por concluido el pago de indemnización.³⁴ Debido a esto el día 19 de marzo los indígenas bloquearon el camino de acceso a la planta, en ese entonces todavía en construcción, provocando una interrupción en la actividad de la planta y la evacuación del personal. Sin embargo el mismo día se levantaron las medidas, y se inició el diálogo con la empresa estatal.

5. Paralización de la Exploración en el Bloque San Antonio

El bloque San Antonio está ubicado en la provincia O'Connor. Dentro de esta se encuentran tres comunidades Guaraníes La Costa, Tucuinty e Itika Guasu.

En este bloque se encuentran los principales campos petrolíferos del país: Sábalo y San Alberto. Se encuentra sobre una de las formaciones geológicas más ricas en hidrocarburos del país, donde también se encuentran los campos de Incahuasi, Itaú, y si bien el campo Margarita esta fuera de este Bloque, se encuentra en la misma formación. Por lo que para el gobierno es vital continuar con la exploración en este bloque.

Sin embargo la Asamblea del Pueblo Guaraní Itika Guasu paralizó el proyecto de exploración sísmica 3D del bloque San Antonio en el megacampo Sábalo por considerar que el proceso de consulta del Gobierno y la brasileña Petrobras está viciado de nulidad.³⁵ Las otras dos comunidades se suscribieron a los convenios de Consulta y Participación. Los argumentos en los que basa su decisión la APG Itika Guasu es que el 20 de mayo de 2011 la empresa Petrobras Bolivia S.A. rechazó toda negociación sobre la base de haber recibido "instrucciones de las autoridades de Gobierno" que determinaban que la empresa "no está facultada para realizar acuerdos de ninguna naturaleza" con la organización. Mediante un documento enviado al Ministerio de Hidrocarburos, firmado por el responsable de Recursos Naturales de la APG, Benildo Vaca, se señala que: "La carta de Petrobras Bolivia S.A. es una prueba flagrante de una práctica de mala fe y que imposibilita toda posibilidad de utilización del derecho de consulta ya que el procedimiento está viciado de nulidad en forma continuada desde el momento de recepción de dicha misiva"

El conflicto continúa, en abril de este año solo se habían realizado acercamientos entre el Ministerio de Hidrocarburos y la comunidad.

6. Planta Separadora de líquidos Gran Chaco

34 Muriel Verónica. *Conflicto en torno a Planta de Río Grande* en Energy Press N° 639. Del 25 al 31 de marzo 2013. ág. 16

35 <http://www.hidrocarburosbolivia.com/bolivia-mainmenu-117/gobierno-relacionamiento-mainmenu-121/60430-guaranies-traban-inversion-en-megaproyecto-gasifero.html>

La planta separadora de líquidos Gran Chaco se encuentra ubicada en el municipio de Yacuiba, en la provincia del gran chaco. Esta planta se encuentra en territorio de la TCO Yaku Igua, y a pocos kilómetros al este del Parque Nacional y Área Natural de Manejo Integrado Aguaragüe.

La zona en la que habita el pueblo guaraní Yaku Igua, es una región ya urbanizada, que se encuentra en constantes conflictos de avasallamiento de tierra, en esta medida el año 2012 fueron concedidas 644 hectáreas a la TCO Yaku Igua, a través del Instituto Nacional de Reforma Agraria,³⁶ después de 11 años por consolidar su territorio.

En abril del año pasado en la comunidad Yerobiarenda, la APG Yaku Igua inicio sus medidas de presión con un bloqueo de la carretera. El capitán de la APG Yaku Igua, en ese entonces, Jorge Mendoza, argumento que la medida se debía por incumplimiento a los compromisos por parte de YPFB sobre la entrega de recursos económicos para proyectos, como parte de la responsabilidad social, a las comunidades aledañas a la construcción de la planta. En este sentido la APG Yaku Igua exigía el pago de cinco millones de bolivianos por año, durante la vida útil del proyecto.³⁷

Pero la propuesta de YPFB era pagar 6 millones de bolivianos, lo cual no fue aceptado por las comunidades debido a que esto solo involucraba el costo de indemnización, y no por el tiempo de vida del proyecto de la planta separadora del Gran Chaco. Finalmente la última propuesta de YPFB fue el pago de 14 millones de bolivianos, la cuál fue aceptada finalmente el 15 de mayo del presente año.

7. Aguaragüe Sur “A”

El Bloque Aguaragüe Sur “A” es uno de los 5 bloques ubicados dentro del Parque Nacional Aguaragüe, en el departamento de Tarija.

A principio del año 2010, las poblaciones guaraníes rechazaron el proyecto del consorcio YPFB Petroandina S.A.M. de realizar los proyectos de exploración y explotación y la perforación del primer pozo en el bloque Aguaragüe (bloque Sur “A”). En ese momento, PETROANDINA tramitaba la respectiva licencia ambiental y encaraba los trabajos de ingeniería básica y de detalle para construir los accesos a los sitios escogidos y localización de la planchada, sobre la que se construirán las fundaciones que soportarán el equipo de perforación.

Sin embargo la resistencia indígena se quebró en agosto permitiendo la entrada de Petroandina, BG, Total y Gazprom. Esto generó la reacción de la gente y tuvo repercusiones regionales, la marcha de protesta de Yacuiba a Villamontes en abril del 2011, ante los riegos de afectación al Aguaragüe por los planes de exploración de hidrocarburos y por el túnel anunciado por Petrobras.

36 Fides. *INRA dotó 644 hectáreas a TCO Yaku-igua en el Chaco tarijeño*. 22 de febrero del 2012. En línea http://www.ftierra.org/index.php?option=com_content&view=article&id=8744:rair&catid=98:noticias&Itemid=243

37 El País. *Yaku Igua recibirá Bs 14 millones por construcción de Planta Gran Chaco*. 16 de mayo del 2013. En línea. <http://www.hidrocarburosbolivia.com/bolivia-mainmenu-117/ypfb-petroleras-mainmenu-118/61767-yaku-igua-recibira-bs-14-millones-por-construccion-de-planta-gran-chaco-.html>

Según el capitán guaraní Román Gómez de la zona de Karapari, muchas poblaciones no fueron tomadas en cuenta a la hora de la consulta³⁸.

8. Aguaragüe Sur “B”

La Unidad de Análisis de conflictos de la Fundación Unir, reportó el conflicto entre la APG Yaku Igua y YPFB Petroandina el mes de julio del 2013.

Dos meses después de la solución al conflicto de la planta separadora de líquidos Gran Chaco, la población guaraní de la TCO Yaku Igua, se declara en estado de emergencia, debido al traslado de maquinaria perteneciente a la petrolera PDVSA, dentro del territorio del Parque Nacional Aguaragüe. Específicamente en el bloque de exploración Aguaragüe Sur-B adjudicado al consorcio YPFB Petroandina.

El presidente de la Capitanía General de la APG Yaku Igua, Jorge Mendoza, mencionó que se dirigieron al lugar con el objetivo de verificar el cumplimiento del plan de seguimiento ambiental, presentado por Petroandina SAM y confirmar la fecha de inicio de la perforación de pozos.

Sin embargo Jorge Mendoza se lamentó que ya se hayan iniciado las tareas de operación en la reserva natural, sin previa consulta a quienes habitan en la zona, “aquí dentro del Aguaragüe y de la coadministración del Parque Nacional tenemos las tres zonas y vemos que Villa Montes ha cedido sin antes consultarnos a nosotros, pero eso no nos preocuparía si el gobierno realizaría la consulta”, dijo.³⁹

Esta es una violación a la Constitución Política del Estado que establece, en uno de los artículos referidos a la consulta y basados en la normativa de la OIT, que antes de desarrollar tareas de explotación, se debe realizar la consulta previa y el plan de manejo para realizar actividades de hidrocarburos en áreas protegidas.

Actualmente se desconoce el estado de situación, pero la inauguración del pozo Timboy X-2 fue el 17 de septiembre⁴⁰, dando así vía libre a la exploración dentro de parques nacionales.

9. Lliquimuni

El bloque petrolero Lliquimuni, es uno de los proyectos de exploración de YPFB Petroandina SAM. Se encuentra en la región del Alto Beni, entre las provincias Nor Yungas, Sud Yungas y Caranavi del departamento de La Paz. Este bloque colinda con los bloques petroleros dentro del Tipnis y se

38 Ribera Arismendi Marco Octavio. Impactos y conflictos petroleros en el Chaco Boliviano: Caso de la Serranía del Aguaragüe. LIDEMA- PROYECTO COCOON-NEBE.2012

39 *Guaraníes iniciarán medidas por explotación hidrocarburífera en la reserva de Aguaragüe* en El País. 10 de julio del 2013. En Línea <http://www.elpaonline.com/index.php/2013-01-15-14-16-26/centrales/item/94874-guaranies-iniciaran-medidas-por-explotacion-hidrocarburifera-en-la-reserva-de-aguarague>.

40 *Morales inauguró perforación del pozo Timboy X-2*. EMEBOL. En línea. <http://emebol.com/ver-noticia.php?val=3984>

encuentra en la frontera de La Paz, Beni y Cochabamba. Se trata de un valle tropical que se extiende por ambos márgenes del río Alto Beni.

En esta región se ubican dos TCOs, la TCO Mosestén que se encuentra en los departamentos de La Paz, Cochabamba y Beni, en la región conocida como Alto Beni, y la TCO de Lecos de Larecaja

El contrato entre YPFB-Petroandina y el estado fue realizado el año 2008 sin la realización de la consulta previa establecida por la Constitución. Actualmente el proyecto se encuentra en la fase de construcción del pozo Lluquimuni- Centro(LQC-X1) que se encuentra en etapa de ejecución del camino y planchadas.

Para aprobar la licencia ambiental el gobierno debió llevar a cabo el proceso de consulta previa, pero ante la negativa de los pobladores de cuatro comunidades, funcionarios del Ministerio de Hidrocarburos ingresaron a las mismas logrando hacer firmar planillas de asistencia, inclusive a los niños de la escuela. Ofrecían de todo y chantajeaban con amenazas de retiro de apoyo a proyectos y aislamiento económico y se ponía a los dirigentes bajo intensa presión⁴¹.

Otra irregularidad fue que en varios casos, las labores del proyecto se llevaron a cabo con el permiso de propietarios o poseedores de terrenos, lo cual constituye avasallamiento. Como resultado de la apertura de caminos en el bosque se acarreó una explotación ilegal de madera.

Estos hechos fueron denunciados en su momento por el presidente de FOBOMADE Manuel Lima. Los pueblos indígenas también dieron a conocer el conflicto mediante los dirigentes de la CPILAP -Central de Pueblos Indígenas de La Paz-, la OPIM -Organización del Pueblo Indígena Mosestén- y la PILCOL -Pueblo Indígena Leco y Comunidades Originarias de Larecaja- quienes presentaron un memorial al Ministro de Hidrocarburos Oscar Coca, solicitando la nulidad del proceso de consulta y participación en el Proyecto Sísmica 2D, Bloque Lluquimuni, Fase 2.

Sin embargo las medidas tuvieron que llegar más lejos como lo ocurrido el 15 de julio del 2009, cuando el cacique Daniel Gigasi, detuvo varias camionetas de la empresa norteamericana Geokinetics -contratada por Petroandina- que estaban realizando trabajos de exploración sísmica de la Fase 2 del proyecto Lluquimuni, dentro de territorio indígena.⁴²

Esto causó la reacción de la población de colonos de la población vecina Tucupi, movilizados por la empresa quienes se trasladaron a la comunidad indígena de Simay para hostigar a la población y para liberar a las movilizaciones y los trabajadores de la empresa. Además los pobladores Tucupi habían tomado rehenes y una movilización de FOBOMADE. Estos hechos también fueron denunciados al presidente Evo Morales.

Las reacciones de las comunidades del Territorio Indígena Mosestén, mostraron como serían hacia adelante las relaciones entre comunidades que no estaban dispuestas a aceptar actividades

41 Molina Patricia 2012. *Amazonía sin Petróleo: Resistencia en Territorio Mosestén*, FOBOMADE.
<http://www.scribd.com/doc/191370764/Amazonia-sin-petroleo-Resistencia-en-Territorio-Moseten>.

42 *Ibíd.* pág. 38

petroleras en sus territorios y el Estado. Dejaron entrever asimismo que la consulta indígena se convertiría en el talón de Aquiles de gobierno indígena del presidente Evo Morales, fracturando especialmente las relaciones con los pueblos de tierras bajas, aunque los conflictos por la consulta se extendieron a tierras altas y a otros sectores.

Los conflictos analizados nos dan un panorama general, en el cual la priorización de intereses petroleros causan conflictos con la Constitución Política del Estado en relación a los derechos territoriales e indígenas. La presión es para la flexibilización legal y especialmente ambiental. El Presidente de YPFB Carlos Villegas así lo dijo en su informe de gestión del año 2012: “*hay que cambiar la norma que hoy en día se ha mostrado perniciosa para todos los bolivianos-la compensación a los pueblos indígenas debería eliminarse y en vez de ello efectuar proyectos de inversión social*”⁴³.

Bibliografía

Publicaciones

- Centro de Estudios Aplicados a los Derechos Económicos, Sociales y Culturales. *TOTAL E&P BOLIVIA Y SUS IMPACTOS EN LOS DERECHOS HUMANOS DEL PUEBLO GUARANÍ DE LA CAPITANÍA DE MUYUPAMPA. El caso del Proyecto de Prospección Sísmica del Bloque Ipati-Aquio*. El País. 2011.
- Edgardo Lander, Carlos Arce, Javier Gómez, Pablo Ospina y Víctor Álvarez. *Promesas en su laberinto Cambios y Continuidades en los gobiernos progresistas de América Latina*. IFE/CEDLA/CIM. La Paz.
- Red Alerta Petrolera , *Repsol iniciará proyecto sísmico dentro de la Reserva Pilón Lajas*, Boletín RAP N°1. Bolivia 2001.
- Costa Benavides, Jimena (2004) La “Guerra del Gas”. Representaciones sobre neoliberalismo y defensa de los recursos naturales en la crisis política de octubre de 2003 en Bolivia. Colección Monografías, N° 14. Caracas: Programa Globalización, Cultura y Transformaciones Sociales, CIPOST, FaCES, Universidad Central de Venezuela. Disponible en: <http://www.globalcult.org.ve/monografias.htm>
- Molina Patricia. *Petrobras en Bolivia: petróleo, gas y medio ambiente en Petrobras: ¿Integración o explotación?*. FASE/ Proyecto Brasil Sustentável e Democrático. 2005.

43 AN-YPFB. *Exploración en San Antonio está paralizada desde 2010* en Energy Press. N ° 631, Del 21 al 27 de enero 2013.

- Molina Silvia, Lora Miguel. *Costos sociales y ambientales de la Carretera Villa Tunari – San Ignacio de Moxos*. SENA. 13 de mayo del 2011. En línea. <http://www.fobomade.org.bo/art-1166>.
- Centro de Estudios Aplicados a los Derechos Económicos, Sociales y Culturales. *TOTAL E&P BOLIVIE Y SUS IMPACTOS EN LOS DERECHOS HUMANOS DEL PUEBLO GUARANÍ DE LA CAPITANÍA DE MUYUPAMPA El caso del Proyecto de Prospección Sísmica del Bloque Ipati-Aquio*. El País. 2011.
- Ribera Arismendi Marco Octavio. *IMPACTOS Y CONFLICTOS PETROLEROS EN EL CHACO BOLIVIANO: CASO DE LA SERRANIA DEL AGUARAGUE*. LIDEMA- PROYECTO COCOON-NEBE. 2012.
- Molina Patricia. *Amazonía sin Petróleo: Resistencia en Territorio Mosestén*. FOBOMADE. <http://www.scribd.com/fobomadeb>
- Molina Patricia. *Petrobras en Bolivia: petróleo, gas y medio ambiente en Petrobras: ¿Integración o explotación?* FASE/ Proyecto Brasil Sustentável e Democrático. 2005.
- Ribera Arismendi Marco Octavio *DESCRIPCIÓN DEL SITIO y SITUACION DEL NORTE DE LA PAZ (BLOQUES LIQUIMUNI-RÍO HONDO-TUICHI)*. COCOON NEBE PROJECT-LIDEMA Mayo 2011.
- Carlos E. Cruz - Jorge F. Rodríguez - Jorge J. Hechem - Héctor J. Villar. *LOS SISTEMAS PETROLEROS DEVÓNICOS DEL SUBANDINO SUR Y PIE DE MONTE DE LA CUENCA DE TARIJA. BOLIVIA* .Instituto Argentino del Petróleo y del Gas. En línea. [http://www.geolabsur.com/Biblioteca/07%20subandino%20\(159-187\).pdf](http://www.geolabsur.com/Biblioteca/07%20subandino%20(159-187).pdf).
- *Aguaragüe: ¿Parque Nacional o Territorio de las Petroleras?*. CEADL. Boletín especial. N°1. Agosto 2010.
- COY 187 - LA PROBLEMÁTICA SOCIOAMBIENTAL Y EL POTENCIAL HIDROCARBURÍFERO BOLIVIANO. INFORME NACIONAL DE COYUNTURA. En Línea. <http://www.fundacion-milenio.org/Informe-Nacional-de-Coyuntura/coy-187-la-problematica-socioambiental-y-el-potencial-hidrocarburifero-boliviano.html>.
- Repsol YPF en Bolivia. En Petropress. N°9. 12/04/2008. En línea [03/11/13]. <http://www.cedib.org/petropress/conflictos-socio-ambientales-generados-por-repsol-ypf-en-bolivia-petropress-9-abril-2008/>.

Prensa

- Muriel C. Verónica. *Margarita El segundo mayor productor de gas natural* en Energy Press. N° 667, Del 7 al 13 de octubre 2013.
- Miranda V. Edwin. *Aceleran exploración petrolera en 104 áreas reservadas a YPFB* en Energy Press. N° 661, Del 26 de agosto al 01 2013.
- Redacción Central. *San Antonio Acercamiento por la exploración* en Energy Press N° 641, Del 8 al 214 de abril 2013.

- Muriel Verónica. *Conflicto en torno a Planta de Río Grande* en Energy Press N° 639. Del 25 al 31 de marzo 2013.
- Fides. *INRA dotó 644 hectáreas a TCO Yaku-igua en el Chaco tarijeño*. 22 de febrero del 2012. En línea http://www.ftierra.org/index.php?option=com_content&view=article&id=8744:rair&catid=98:noticias&Itemid=243
- El País. *Yaku Igua recibirá Bs 14 millones por construcción de Planta Gran Chaco*. 16 de mayo del 2013. En línea. <http://www.hidrocarburosbolivia.com/bolivia-mainmenu-117/ypfb-petroleras-mainmenu-118/61767-yaku-igua-recibira-bs-14-millones-por-construccion-de-planta-gran-chaco-.html>.
- *Guaraníes iniciarán medidas por explotación hidrocarburífera en la reserva de Aguaragüe* en El País. 10 de julio del 2013. En Línea. <http://www.elpaonline.com/index.php/2013-01-15-14-16-26/centrales/item/94874-guaranies-iniciaran-medidas-por-explotacion-hidrocarburifera-en-la-reserva-de-aguaraguee>.
- *Morales inauguró perforación del pozo Timboy X-2*. EMEBOL. En línea. <http://emebol.com/ver-noticia.php?val=3984>.
- AN-YPFB. *Exploración en San Antonio está paralizada desde 2010* en Energy Press. N° 631, Del 21 al 27 de enero 2013
- ABI. Carlos Villegas: YPFB controla 100% de la cadena hidrocarburífera en Bolpress .En Línea. www.bolpress.com/art.php?Cod=2009072102

En la web:

- <http://total.com/en/media/news/press-releases/20110215-bolivia-production-start-up-itaucute-field>
- <http://epbolivia.total.com/>
- https://d3gqux9sl0z33u.cloudfront.net/AA/AT/gambillingonjustice-com/downloads/227323/41483_informe_ppii_ddhh.pdf.
<http://www.petrobras.com/es/paises/bolivia/>
- Gaceta Oficial del Estado Plurinacional de Bolivia.
www.gacetaoficialdebolivia.gob.bo<http://www.ypfbchaco.com.bo/index.php/operaciones-2.html>
- <http://www.pluspetrolbolivia.com.bo/unmodo.html>.
- <http://bg-group-databook.com/country-profiles/bolivia.html>
- <http://plataformaenergetica.org/obie/content/2301>, archivos adjuntos
- http://www.bnamericas.com/company-profile/es/Petrobras_Energia_S.A.-Petrobras_Energia

- Gavalda Marc. Repsol En Bolivia. CEDIB.
En Línea. <http://es.scribd.com/doc/143306721/REPSOLenBoliviaMarcGavaldaCEDIB>
- <http://indigenas.allinnin.com/2012/01/gobierno-hara-consulta-guaranies-de.html>
- http://www.eldiario.net/noticias/2012/2012_04/nt120410/economia.php?n=21

Material en imágenes:

Video

- Los Esse Ejjas de Eyeyoquibo. <http://youtu.be/S2dCsVrKRRU>
- Pablo Cingolani - Extractivismo en la amazonía boliviana <http://youtu.be/E1luOUtyZBc>

Spots denuncia Sísmica Lliquimuni en Territorio Mositén

- Perforaciones de transnacionales en territorio Mositén <http://youtu.be/8Q5iuvaIOPg>
- Testimonio del cacique Mositén y sacerdote Daniel Gigasi
http://youtu.be/g7G_oYDpKIQ

Música

- ETREA: Tierra D <http://youtu.be/31X731G9YVE>
- ETREA: Cada vez http://youtu.be/9v_ZdifyEAY