

DOSSIER REPSOL YPF

Este Dossier no pretende ser una evaluación exhaustiva de las actividades de Repsol YPF, sino más bien una primera propuesta de sistematización realizada a partir de la consulta de publicaciones de investigadores independientes, de las denuncias de casos efectuadas por las comunidades afectadas y la consulta del propio sitio Web de la empresa. Nuestra intención es de ofrecer algunos elementos de información sobre los impactos socio-ambientales de la transnacional española en diferentes regiones, y de contribuir en la reflexión sobre empresas que siguen generando una Deuda ecológica, principalmente en los países del Sur.

Elaborado por: *Observatorio de la Deuda en la Globalización*

Revisado por: *Marc Gavaldá,
Natalie Weemaels,
Xavi Sulé,
Pedro Ramiro (Observatorio de las Multinacionales en América Latina)*

Encargado por: *Campaña Repsol 2006. Contrajunta de Afectados;
Campaña ¿Quién debe a Quién?*

ÍNDICE

▪ <i>Antecedentes</i>	<i>p. 3</i>
▪ <i>Repsol en cifras (2004).....</i>	<i>p. 6</i>
▪ <i>Participación accionaria.....</i>	<i>p. 7</i>
▪ <i>Resultados económicos (2005)</i>	<i>p. 8</i>
▪ <i>Zonas y áreas de actividad.....</i>	<i>p. 12</i>
▪ <i>Repsol en América</i>	
- <i>Argentina.....</i>	<i>p. 14</i>
- <i>Bolivia.....</i>	<i>p. 19</i>
- <i>Brasil.....</i>	<i>p. 26</i>
- <i>Colombia.....</i>	<i>p. 26</i>
- <i>Ecuador.....</i>	<i>p. 29</i>
- <i>Estado español.....</i>	<i>p. 31</i>
- <i>Estados Unidos.....</i>	<i>p. 32</i>
- <i>Perú.....</i>	<i>p. 33</i>
- <i>Venezuela.....</i>	<i>p. 35</i>
▪ <i>Anotaciones sobre Repsol YPF en otras regiones.....</i>	<i>p. 36</i>
▪ <i>Referencias bibliográficas.....</i>	<i>p. 38</i>

ANTECEDENTES¹

En los años 80 se integraron los dominios petroleros del Estado español en un solo grupo empresarial, al crearse el Instituto Nacional de Hidrocarburos (INH), antecedente directo de Repsol. En el INH se incluyeron las participaciones estatales del sector y principalmente las actividades de refinación, transformación de derivados y distribución. En 1996, el gobierno creó Repsol con el INH como único accionista. Las iniciativas destinadas a la privatización de la empresa empezaron en 1989 con la primera Oferta Pública de Venta (OPV) del 26 % de las acciones. Cuatro años más tarde se lanzó una oferta global de las acciones, operando otra OPV del 19% en 1995 y del 11% en 1996, momento en el cual la empresa tomó el nombre de Repsol. El proceso de privatización culminó en 1997 con una OPV del 10%. El mismo año de su creación, Repsol se introdujo en Sudamérica al adquirir 66% de Astra, empresa que disponía de bloques de explotación en la Patagonia argentina y Venezuela (163 millones de barriles de crudo y 1'282 millones de pies cúbicos de gas natural).

En 1997 se calculaba que 46% de las reservas de Repsol se encontraban en América Latina y que de los 68 millones de barriles equivalentes de petróleo producidos, solo uno lo fue el Estado español. Más adelante, al bajar los precios mundiales del petróleo, la empresa española absorbió a Pluspetrol Energy y Mexpetrol.

Pero solo se convirtió en una de las multinacionales del petróleo más importantes del planeta en términos de capitalización bursátil y reservas probadas, en 1999 al adquirir el 85% del paquete accionario de la empresa estatal petrolera argentina YPF. Desde ese momento, las operaciones y beneficios en el exterior del Estado español pasaron a representar 65% de la empresa. Un año después de la compra, Repsol YPF contaba con reservas de 4'748 millones de barriles equivalentes de petróleo (bep), repartidas en 30 países, una producción de 1'004'000 bep al día, una capacidad de refino de 1.2 millones de bep diarios y una red de estaciones de servicio de 7250 puntos de venta en todo el mundo. Además, empezó a cotizarse en las bolsas de España, Buenos Aires y Nueva York.

PEQUEÑA CRONOLOGÍA

1980: CREACIÓN DEL INSTITUTO NACIONAL DE HIDROCARBUROS (INH)

1989: PRIMERA OFERTA PÚBLICA DE VENTA (OPV) DEL 26% DE LAS ACCIONES

1995: OPV DEL 19% DE LAS ACCIONES

1996: OPV SOBRE EL 11% DE LAS ACCIONES. EL GOBIERNO ESPAÑOL CREA REPSOL CON EL INH COMO ÚNICO ACCIONISTA.

1997: OPV SOBRE EL RESTO DE LAS ACCIONES. CULMINA PROCESO DE PRIVATIZACIÓN.

1999: REPSOL COMPRA EL GIGANTE ARGENTINO DE HIDROCARBUROS YPF.

¹ Gavaldá [2003], Ojo en la Repsol #30

La adquisición de YPF constituye uno de los más importantes saqueos que se han producido en América Latina. Tal como ocurre frecuentemente en los procesos de privatización de los recursos estratégicos, antes de su venta a Repsol, YPF fue forzada a endeudarse en el exterior, a pesar de contar con suficientes recursos para sostenerse². La empresa tenía reservas en Estados Unidos, Venezuela, Perú, Ecuador y plataformas *offshore* (marítimas) en Indonesia. En 1998, disponía de unas reservas probadas de 2'681 millones de bep (43% de crudo y 57% de gas), que representaban el 44% de las reservas de petróleo y el 38% de las reservas de gas natural en Argentina. En lo que concierne a la fase "downstream" (refinamiento, comercialización), obtenía ingresos que rebasaban los 4'000 millones de dólares por año. Durante el gobierno del presidente Menem, YPF sufrió la venta de áreas centrales y secundarias y de refinerías. Además, se subestimó su valor antes de la venta, ya que en el informe de la consultora Merrill Lynch se redujo la estimación de las reservas petroleras explotables en un 30%.

En 1999, al recibir la Bolsa de Nueva York la Oferta Pública de Adquisición en efectivo por el resto del capital de YPF, Repsol fue el único oferente y solo pagó 15'000 millones de dólares, en un momento en el cual el barril de crudo costaba únicamente 15 dólares. Un año después, la cotización era de 32 dólares. Las inversiones de la empresa española fueron prácticamente nulas, se vendieron los pozos de gas en Estados Unidos y se transfirió la propiedad de bloques en Perú, Ecuador y Venezuela a Repsol de España, lo cual constituyó un grave perjuicio para Argentina.

Si bien con la privatización de YPF se había prometido una reducción de los precios de venta de los combustibles, la generación de fuentes de trabajo, el aumento de sueldos a jubilados y maestros, así como la participación de todos los trabajadores de YPF en la propiedad accionaria, estas promesas no fueron cumplidas. Así, en 2004, ex – trabajadores de YPF depositaron una denuncia penal en 2004, sobre "delitos de acción pública". La demanda N° 8568/99 fue tramitada ante el Juzgado Federal N° 4 de la Capital federal. El fundamento de esta demanda consistía en el hecho de que en la ley de Reforma del Estado y el régimen implementados por la Ley 23696, los ex – trabajadores debían participar en la propiedad como sujetos titulares del paquete accionario. Sin embargo, se realizó una venta anticipada de las acciones sin consultarles.

2006: un principio de año difícil

El 15 de enero de 2006, Repsol YPF hizo saber que había inscrito como "concesiones soberanas" las reservas de gas que controlaba en Bolivia en la Bolsa de Valores de Nueva York. En ese momento, el entonces periodista y abogado boliviano Andrés Soliz Rada denunció la denominación de las reservas, al observando que "una *concesión* es sólo una autorización temporal y restringida que concede el Estado a particulares para explotar recursos naturales o servicios", mientras que la *soberanía* se refiere al "poder supremo que tiene un Estado dentro de una nación, el cual no está sometido, en su territorio, a ningún organismo ni a otra nación"³. Por otra parte, sustentándose en el estudio un ex – consultor del Banco Mundial, señaló que de acuerdo con las Reglas del *Securities and Exchange Commission* (SEC) de Estados Unidos, "sólo puede considerarse reservas probadas de hidrocarburos aquellas cuyo análisis de ingeniería

² Entre 1976 y 1983, la deuda externa de YPF subió de 372 millones de dólares a 6'000 millones.

³ Soliz Rada [2006]

y geología demuestren que pueden ser recuperadas (con un 90% de probabilidades) de reservorios existentes, que cuenten con un *mercado* asegurado por un *contrato* de compra venta". No obstante, de los 13 Trillones de pies cúbicos que Repsol YPF controlaba en Bolivia, sólo 9 tenían contratos y mercados asegurados en Brasil, Argentina y dentro de Bolivia⁴.

Al asumir el cargo de Ministro de Hidrocarburos el 23 de enero, Soliz Rada estableció como primer paso de la nacionalización de los hidrocarburos, el registro en los mercados internacionales de los derechos propietarios del Estado boliviano sobre las reservas de gas⁵. Cuatro días después, Repsol YPF anunció un recorte de 25% de sus reservas de hidrocarburos (1'254 millones de barriles), ante todo de gas natural. El grueso de la revisión correspondió a Bolivia (52.5% del total) y a Argentina (40.6%), afectando también a países como Venezuela (4.7%) y otros. Los directivos de Repsol YPF explicaron el recorte por la incertidumbre generada por la nueva Ley de Hidrocarburos de Bolivia, así como el mejor conocimiento de ciertos campos que tras la ley no resultan de gran beneficio⁶. El anuncio del recorte causó inmediatamente una importante caída del valor de sus acciones en la Bolsa de Nueva York (8.19%) y en la Bolsa española (10.5%)⁷. Ello implicó una disminución de sus beneficios de entre 160 y 170 millones de euros en 2006, así como una reducción de la previsión de producción para 2009, que pasará de 1.3 millones de barriles diarios a 1.18 millones⁸.

El 11 de febrero de 2006, la firma de abogados Schiffrin & Barroway acusó a la compañía de haber ocultado diversos factores "adversos" y de haber exagerado la amplitud de sus reservas con el objetivo de "inflar artificialmente el valor de la acción". La demanda legal colectiva fue presentada ante un tribunal federal en Maniatián (Nueva York), en representación de todos los inversores que compraron acciones de la empresa entre el 28 de julio de 2005 y el 27 de enero de 2006. Se le acusa de haber ocultado a los accionistas que las operaciones de gas natural en Bolivia estaban siendo obstaculizadas por los cambios en la legislación de este país, así como los problemas de producción que enfrentaba en Argentina. Por otra parte, los accionistas no fueron informados de que la corrección a la baja en las estimaciones de las reservas implicarían un impacto negativo de 50 millones de euros en los beneficios de 2005⁹.

⁴ ídem

⁵ *El Mundo*, 26 de enero de 2006

⁶ *El Mundo*, Madrid, 27 de enero de 2006. Simultáneamente, el presidente de la empresa anunció que congelamiento de las inversiones de 400 millones de euros en Bolivia, "hasta que se clarifique el marco regulatorio" de la nueva Ley de Hidrocarburos.

⁷ Las acciones comenzaron a subir de precio nuevamente tras el acuerdo de adquisición por parte de Repsol YPF de 10% de la petrolera sueca West Siberian Resources (ver más adelante en el apartado sobre "Zonas y áreas de actividad")

⁸ *El País*, Madrid, 26 de enero de 2006

⁹ *El Mundo*, Madrid, 12 de febrero de 2006

REPSOL YPF EN CIFRAS (2004)

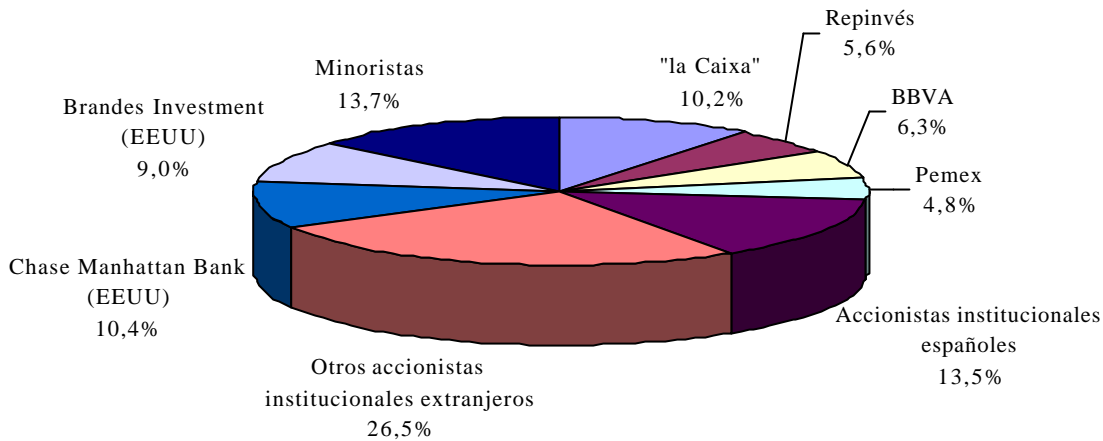
Número de países donde opera Repsol YPF:	32
Número de trabajadores:	33'337
Beneficio neto reportado en 2004:	1'950 millones de Euros (a)
Deuda neta de la compañía:	4'920 millones de Euros
Precio de la acción en la Bolsa de Madrid:	19.16 Euros
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	
Reservas de hidrocarburos (b)	4'926 millones de bep (c):
Superficie controlada	322'030 km ² (d)
Producción diaria media:	1.17 millones de bep
Producción anual de hidrocarburos:	426.7 millones de bep
Resultado operativo:	2'683 millones de Euros
Inversiones:	1'183 millones de Euros
REFINO Y MARKETING	
Resultado operativo:	1'629 millones de Euros
Inversiones:	1'310 millones de Euros
Número de refinerías propias:	9 (e)
Refinerías compartidas:	3 (f)
Venta de productos petrolíferos:	54'968 kt (g)
Puntos de venta de productos petrolíferos:	6'900 (h)
QUÍMICA	
Resultado operativo:	253 millones de Euros
Inversiones:	293 millones de Euros
Complejos de industria química:	6 (i)
Venta de productos petroquímicos:	4'104 kt
Mercados más importantes:	Europa y MERCOSUR
GAS Y ELECTRICIDAD	
Resultado operativo:	274 millones de Euros
Inversiones:	779 millones de Euros
Número de clientes a los cuales la empresa distribuye directamente o través de sus filiales gas natural	9 millones (j)

- (a) En 2004 los precios del petróleo superaron los 50 dólares por barril, lo que ha implicado para Repsol YPF una ganancia neta de hasta 42 dólares por barril, al contar en países como Bolivia con costos de producción muy bajos (Gavaldá [2005]).
- (b) 3.9% de las reservas se ubican en el Norte de África y Oriente Medio, 0.1% en España, 0.2% en el resto del mundo y 95.8% de las reservas se encuentran en América Latina (donde destacan Argentina: 48%; Bolivia: 26.6%; Trinidad y Tobago: 14.3%). El gas representa 65.8% del total de las reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de Repsol YPF.
- (c) Bep = barriles equivalentes de petróleo (gas y petróleo)
- (d) Repsol YPF tiene derechos mineros sobre un total de 242 bloques. 200 de ellos son exploratorios (y 27 se encuentran en Argentina con una superficie neta de 62'981 km²) y 143 de explotación (86 en Argentina representando 24'834 km²). La empresa solo opera en 64% de todos sus bloques.
- (e) Cinco en España, tres en Argentina (Plaza Huincul, Luján de Cuyo y La Plata), una en Perú.
- (f) Una en Argentina (con Refinor) y dos en Brasil
- (g) Kt = mil toneladas. 51.2% de las ventas se sitúan en España, 15.8% en Argentina y 33% en el resto del mundo
- (h) En Europa y América Latina
- (i) Dos en España, 3 en Argentina y uno en Portugal (producción de olefinas, poliolefinas y polietileno) al adquirir Borealis Polímeros Lda. en 2004.
- (j) En España y América Latina (de donde provienen más de la mitad).

Fuente: Repsol YPF [2005]

PARTICIPACIÓN ACCIONARIA

Participaciones significativas (>4%) en el capital social de Repsol YPF valorado en 1'220'863'463 Euros (datos el 31/12/2004)



Comentarios a partir de datos más recientes:

- El gobierno español disponía hasta el 6 de febrero de 2006 de una "acción de oro" que implicaba el derecho de veto. Al expirar esa acción, las petroleras ENI (Italia) y BP (Gran Bretaña) anunciaron que analizaban la posibilidad de presentar una Oferta Pública de Adquisición (OPA) sobre Repsol-YPF. Dicha operación les daría acceso directo al consejo de administración que podría nacer tras la fusión de Gas Natural y de Endesa, puesto que Repsol-YPF posee casi 31% de Gas Natural. Esta participación podría reducirse hasta un 10 o 5% de acuerdo con las intenciones afirmadas por los directivos de la petrolera, pero aún así seguiría siendo uno de los socios importantes.
- El gobierno argentino mantiene el derecho de veto pero sólo sobre YPF como empresa independiente. La Ley argentina 24.474 estipula que el gobierno puede vetar la fusión de "YPF Sociedad anónima" con otra compañía, que la sociedad sea objeto de una OPA, que pueda transferir sus activos a terceros o que sea disuelta.
- En Repinvés participan: la Caja de Cataluña (32.4%) y "la Caixa" (67.6%), por lo cual, ésta última posee de manera indirecta el 2.3% de Repsol YPF. Ambas entidades acordaron la posibilidad de comprar a la otra su participación indirecta en la petrolera o venderla a un tercero.
- Las acciones de los empleados de la compañía se integran en el rubro "minoristas" y representan 0.3% del total.

Creciente incidencia del capital estadounidense en Repsol YPF:

- JP Morgan Chase, grupo dentro del cual se encuentra Chase Manhattan Bank posee 5.7% del BBVA
- "La incidencia del Chase Manhattan Bank en la Repsol es tan grande que los investigadores del Grupo Moreno en la Argentina estiman que dentro de pocos años la Repsol va a pasar a la Chase Manhattan Bank (...)" (www.cedib.org/pcedib/?module=displaysection§ion_id=248&format.html)
- El fondo de inversiones estadounidense Capital Group International anunció el 13 de febrero de 2006 que había incrementado su participación inicial de 2% en Repsol YPF a 5.4%

Fuentes: Repsol [2005]; www.americaeconomica.com/numeros4/247/noticias/blrepsolchasevi.htm; www.americaeconomica.com/numeros4/228/reportajes/santi228.htm El País, Madrid, 3 de julio de 2005; El Mundo, Madrid, 6 de febrero de 2006; AFX News Limited, 13 de febrero de 2006 (www.afxnews.com); 5DIAS, 7 de febrero de 2006

RESULTADOS ECONÓMICOS DEL EJERCICIO 2005¹⁰

El beneficio neto atribuible de Repsol YPF aumentó durante 2005 un 29,2% hasta alcanzar el resultado histórico de 3.120 millones de euros. Esta cifra fue posible gracias al comportamiento favorable de todas las áreas de negocio de la compañía, cuyo resultado operativo aumentó un 31,5%, hasta los 6.161 millones de euros. El *cash flow* generado por Repsol YPF durante 2005 alcanzó los 7.074 millones de euros, un 50,6% más que en el ejercicio anterior. Este incremento, además de reflejar la gran fortaleza financiera y capacidad de generación de recursos de la compañía, permitió reducir el nivel de endeudamiento un 16,4%. Los resultados de Repsol YPF durante 2005 se registraron en un contexto caracterizado por los elevados precios del crudo, que como media aumentaron un 42,5% en su calidad Brent, así como por la estabilidad del dólar frente al euro. Por otro lado, el indicador del margen de refino en 2005 se situó en 8,46 dólares/barril, con un incremento del 48,2% respecto al mismo periodo del año anterior. La deuda de Repsol YPF a diciembre de 2005 se situó en 4.513 millones de euros, lo que supone una caída de 885 millones respecto a diciembre de 2004. Esta reducción de la deuda se debió, principalmente, al alto volumen de caja generado, que permitió además financiar sobradamente las inversiones del periodo.

En 2005 Repsol YPF realizó unas inversiones de 3.713 millones de euros, ligeramente inferiores a las del ejercicio anterior, que se destinaron, fundamentalmente, al área de exploración y producción (1.948 millones de euros) y de refino y marketing (995 millones de euros). El resultado de las operaciones de la actividad de exploración y producción alcanzó en 2005 los 3.246 millones de euros, un 6% superior a los 3.062 millones de euros obtenidos en 2004. Este crecimiento se debió, fundamentalmente, al aumento de los precios de los crudos de referencia y de los de venta de gas en Trinidad y Tobago y Argentina.

La producción media de hidrocarburos de Repsol YPF en 2005 alcanzó los 1.139.400 barriles equivalentes de petróleo/día, un 2,3% inferior a la del año anterior. Este descenso se debió, fundamentalmente, a las huelgas en Argentina (5.700 bep/día), a las paradas programadas y problemas operativos en el tercer trimestre (2.900 bep/día), y a los efectos de los altos precios del crudo en los contratos de reparto de producción (3.600 bep/día). La producción de gas de Repsol YPF creció un 1,6%, hasta alcanzar los 608.300 bep/día, debido, fundamentalmente, a los aumentos de producción registrados en Trinidad y Tobago, Bolivia y Venezuela, que compensaron la disminución en Argentina y Argelia. Repsol YPF realizó, el pasado 26 de enero una revisión a la baja de las reservas probadas de 1.254 millones de barriles equivalentes de petróleo (bep). Las revisiones afectaron en un 71% a reservas de gas, y están concentradas en un 52% en Bolivia y en un 41% en Argentina. Las inversiones efectuadas en el área de exploración y producción durante 2005 aumentaron un 64,4% y ascendieron a 1.948 millones de euros, de los cuales un 56,5% se destinaron a desarrollo y se realizaron fundamentalmente en Argentina (64,9%), Trinidad y Tobago (8,9%), Venezuela (8,1%), Bolivia (4,5%), Ecuador (3,9%), Brasil (3%) y Libia (1,7%).

El resultado de las operaciones de refino y marketing ascendió en 2005 a 2.683 millones de euros, lo que representa un crecimiento del 69,3% respecto al ejercicio anterior. El resultado de las operaciones del área química en el ejercicio 2005 ascendió a 308 millones de euros frente a los 262 millones de euros de 2004, lo que

¹⁰ Fuente: Nota de prensa de Repsol YPF, 24/02/2006; El País, 25/02/2006

supone un incremento del 17,6%. Este aumento fue consecuencia de los mayores márgenes internacionales de la cartera de productos de Repsol YPF, así como a la aportación a los resultados de la compra del complejo de Sines en Portugal. El resultado de las operaciones del área de gas y electricidad en 2005 ascendió a 389 millones de euros, frente a los 310 millones de euros de 2004, con un incremento del 25,5%. La actividad de distribución ha evolucionado positivamente tanto en España como en Latinoamérica, cuya mejora se debió al crecimiento orgánico de las actividades en México, Colombia y Brasil. Las inversiones en gas y electricidad durante el ejercicio 2005 se situaron en 457 millones de euros, frente a los 777 millones de euros de 2004.

Según el ranking Global 500 de la revista *Fortune*, Repsol YPF ocupa el puesto 97 de las 500 mayores empresas del mundo, y el puesto 48 si nos fijamos en las empresas europeas. Además, si nos fijamos en las doce mayores empresas del mundo, veremos que seis de ellas son petroleras, lo que nos da idea de la importancia del sector de los hidrocarburos en la economía mundial. En cuanto a las empresas españolas, Repsol YPF es la mayor multinacional española a nivel global. En total, hay ocho empresas españolas entre las 500 mayores empresas del mundo.

Empresas españolas entre las 500 mayores empresas transnacionales del mundo por volumen de ingresos (en millones de dólares)¹¹

Posición	Empresa	Posición	Ingresos
1	Repsol YPF	97	44.857,5
2	Telefónica	114	38.188,0
3	Grupo Santander	155	31.803,6
4	Endesa	256	21.969,8
5	BBVA	268	21.335,5
6	Cepsa	386	15.650,0
7	ACS	435	14.152,9
8	Iberdrola	482	12.828,8

En la lista de las mayores empresas del sector de los hidrocarburos (petróleo y gas) a nivel mundial, Repsol YPF está entre las 15 primeras. Si nos fijamos sólo en los ingresos, la empresa española es la decimotercera en el ranking de las mayores empresas transnacionales de petróleo y gas. Si, por otra parte, hacemos caso a la lista confeccionada por *Petroleum Weekly International*, en la que se tiene en cuenta la ponderación de varios criterios (reservas, producción, capacidad de refino, ventas, ingresos, beneficios, activos y empleados), Repsol YPF es la decimotava empresa petrolera del mundo. Si descontamos las empresas estatales, es la octava mayor transnacional de los hidrocarburos del planeta.

¹¹ Fuente: Fortune (2005).

**Mayores empresas transnacionales del mundo del sector
de los hidrocarburos por volumen de ingresos (en millones de dólares) ¹²**

Puesto	Global 500	Empresa	Ingresos	Beneficios
1	2	BP	285,059	15,371
2	3	Exxon Mobil	270,772	25,330
3	4	Royal Dutch/Shell Group	268,690	18,183
4	10	Total	152,610	11,955
5	11	ChevronTexaco	147,967	13,328
6	12	ConocoPhillips	121,663	8,129
7	31	Sinopec	75,077	1,269
8	33	ENI	74,228	9,047
9	46	China National Petroleum	67,724	8,757
10	73	Valero Energy	53,919	1,804
11	94	Marathon Oil	45,444	1,261
12	95	Statoil	45,440	3,697
13	97	Repsol YPF	44,858	2,425
14	117	SK	37,692	1,474
15	125	Petrobras	36,988	6,106
25	386	Cepsa	15,650	808

**Mayores empresas mundiales del
sector de los hidrocarburos ¹³**

Rank 2003	Company	Country	State Ownership (%)	Reserves				Output			
				Liquids (Mil. bbl)		Gas (Bcf)		Liquids (1,000 b/d)		Gas (MMcf/d)	
				Rank	Vol.	Rank	Vol.	Rank	Vol.	Rank	Vol.
1	Saudi Aramco	Saudi Arabia	100	1	259,400	4	230,600	1	9,045	7	6,900
2	Exxon Mobil	US	-	12	12,856	14	54,769	4	2,516	2	10,119
3	NIOC	Iran	100	2	125,800	2	940,900	2	3,852	6	7,640
4	PDV	Venezuela	100	5	77,800	6	148,000	5	2,500	12	4,000
5	BP	UK	-	17	10,081	15	48,024	9	2,121	4	8,613
5	Royal Dutch/Shell	UK & Netherlands	-	21	7,257	17	44,920	6	2,334	3	8,849
7	ChevronTexaco	US	-	19	8,599	22	20,191	11	1,808	9	4,292
8	Total	France	-	20	7,323	21	22,267	14	1,661	8	4,786
9	Pemex	Mexico	100	9	16,041	28	14,850	3	3,723	15	3,244
10	PetroChina	China	90	14	10,997	18	41,147	10	2,120	20	2,407
11	ConocoPhillips	US	-	25	5,171	27	16,060	18	1,241	13	3,522

¹² Fuente: Fortune (2005).

¹³ Fuente: *Petroleum Weekly Internacional* (2004).

Rank 2003	Company	Country	State Ownership (%)	Reserves				Output			
				Liquids (Mil. bbl)		Gas (Bcf)		Liquids (1,000 b/d)		Gas (MMcf/d)	
				Rank	Vol.	Rank	Vol.	Rank	Vol.	Rank	Vol.
12	KPC	Kuwait	100	4	99,000	13	55,500	7	2,170	35	1,054
13	Sonatrach	Algeria	100	16	10,533	5	148,960	12	1,729	5	7,807
14	Adnoc	UAE	100	6	55,210	8	133,348	19	1,200	10	4,242
15	Petrobras	Brazil	32	18	9,772	32	11,202	13	1,701	23	2,010
16	Pertamina	Indonesia	100	26	4,722	12	90,262	20	1,139	17	2,562
17	Eni	Italy	30	29	4,138	25	18,008	22	981	14	3,486
18	Repsol YPF	Spain	-	40	1,882	23	19,942	32	594	16	3,021
19	Lukoil	Russia	8	10	15,977	20	24,473	15	1,622	65	364
20	NNPC	Nigeria	100	8	21,153	10	105,836	8	2,166	46	677

† INOC, Iraq National Oil Co. now part of Ministry of Petroleum.
‡ Marathon data include all of Marathon Ashland LLC, in which Marathon has a 62% stake.
PDV=Petroleos de Venezuela, NIOC=National Iranian Oil Co., KPC=Kuwait Petroleum Co., Adnoc=Abu Dhabi National Oil Co., NNPC=Nigerian National Petroleum Co., EGPC=Egyptian General Petroleum Corp., ONGC=Oil and National Gas Corp., PDO=Petroleum Development Oman.

Definitions: Current rankings based on latest 2003 data, with the exception of ONGC, Petronas whose data is based on fiscal year information ending Mar. 31, 2003. Ties are indicated by equal ranks, with the companies listed in alphabetical order. Liquids include crude oil, natural gas liquids and condensates; natural gas is net or marketable output. Reserves, output and refining capacity have been adjusted to exclude equity shares owned by others. Revenue, net income figures, and total assets were converted to \$US at average 2003 exchange rates. Financial figures are not always comparable due to differing accounting practices and definitions.

ZONAS Y ÁREAS DE ACTIVIDAD:

El Plan Estratégico 2005-2009 define una nueva organización de los negocios agrupándolos en **tres áreas estratégicas**¹⁴:

- **Upstream:** exploración, producción (petróleo y gas) y gas natural licuado (GNL). Se prevé que esta área concentre la mayor parte de las inversiones de la empresa en los próximos años.
- **Downstream:** refino, marketing, química y gas licuado de petróleo (GLP)
- **ABB:** aglutina la cadena de valor integrada en Argentina, Brasil y Bolivia (conexiones gasistas). Concretamente, se trata de mejorar el aprovechamiento de una matriz energética única en la cual Bolivia actuará como proveedor natural de gas en los mercados argentino y brasileño, donde la demanda energética es creciente¹⁵.

País¹⁶	Exploración y producción	Refino y marketing	Química	Gas y electricidad
Argentina	X	X	X	X
Bolivia	X	X		
Brasil	X	X	X	X
Chile		X		
Colombia	X			X
Cuba	X			
Ecuador	X	X		
EEUU	X			
Guyana	X			
México	X		X	X
Perú	X	X		
Puerto Rico				X
Surinam	X			
Trinidad y Tobago	X			
Venezuela	X			
Alemania			X	
Dinamarca			X	
España	X	X	X	X
Francia		X		
Italia		X	X	X
Portugal		X	X	
Arabia Saudita	X			
Dubai	X			
India		X		
Irán	X			
Rusia ¹⁷	X			
Angola	X			
Argelia	X			
Guinea Ecuatorial	X			
Liberia	X			
Libia	X			
Marruecos	X	X		
Sierra Leone	X			

¹⁴ Cabe también destacar que la empresa entró en 2004 en el Consorcio Castor (Captura y Almacenamiento) promovido por la Unión Europea para desarrollar soluciones de captura de CO2 y almacenarlo en yacimientos depletados como el de Casablanca (situado entre las Baleares y Barcelona), como “alternativa de protección al medio ambiente”.

¹⁵ REPSOL YPF [2005]

¹⁶ En 2004 Repsol YPF vendió su última participación en Indonesia a la compañía china con base en Hong Kong Pacific Oil & Gas. El mismo año, abandonó los bloques exploratorios de Baiganinsk (Kazajstán) y Kurdashi (Azerbaiján).

¹⁷ En febrero de 2006, Repsol YPF compró 10% de la sueca West Siberian Ressources por 75.12 millones de euros. A partir de dicho acuerdo, desarrollará proyectos de exploración y producción de hidrocarburos en Rusia. La Federación Rusa ocupa el 1er lugar a nivel mundial en reservas de gas (*El País*, Madrid, 7 de febrero de 2006).

Participación / Relación de algunos de los Administradores de Repsol YPF en otras compañías e instituciones:

NOMBRE	CARGO EN REPSOL YPF	COMENTARIOS
Antonio Brufau ¹⁸	Presidente Ejecutivo	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Gas Natural SDG: vicepresidente del Consejo de Administración ➤ Suez: Consejero ➤ Cámara de Comercio Internacional: miembro del Comité Ejecutivo
Gregorio Villalabeitia	Miembro del Consejo de Administración	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Gas Natural SDG: Consejero
Luis Ramírez-Corzo	Vocal de la Comisión Delegada	<ul style="list-style-type: none"> ➤ PEMEX: Director General
Jesús Fernández de La Vega	Director General de Recursos Humanos	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Hermano de la Vice-presidenta del Estado Español, María Teresa Fernández de La Vega
Luis Pagani	Miembro del directorio de YPF S.A. (Argentina)	<ul style="list-style-type: none"> ➤ ARCOR: Presidente
Eduardo Elsztain	Miembro del directorio de YPF S.A. (Argentina)	<ul style="list-style-type: none"> ➤ IRSA (grupo que controla las empresas Alto Palermo, Banco Hipotecario, Cresud): Presidente
Carlos de la Vega	Miembro del directorio de YPF S.A. (Argentina)	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Titular de la Cámara Argentina de Comercio
Jorge Brito	Miembro del directorio de YPF S.A. (Argentina)	<ul style="list-style-type: none"> ➤ ADEBA: Titular
Javier Monzón	Miembro del directorio de YPF S.A. (Argentina)	<ul style="list-style-type: none"> ➤ INDRA: Presidente
Federico Mañero	Miembro del directorio de YPF S.A. (Argentina)	<ul style="list-style-type: none"> ➤ ENTORNOS: Titular de comunicación y gestión
Carlos Bruno	Miembro del directorio de YPF S.A. (Argentina)	<ul style="list-style-type: none"> ➤ Fundación Cenit: Presidente

¹⁸ Antonio Brufau es señalado como el verdadero autor de la OPA de Gas Natural a Endesa (ABC, Madrid, 24 de febrero de 2006)

REPSOL EN AMERICA: IMPACTOS Y RESISTENCIAS¹⁹

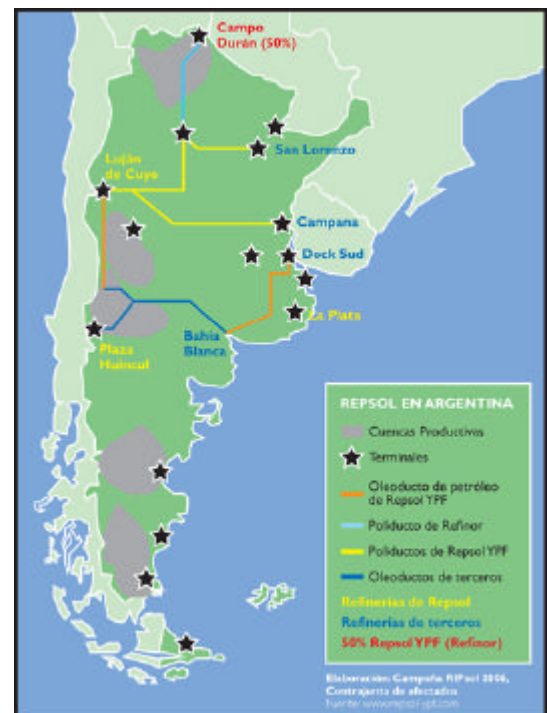
En este apartado hemos escogido algunos ejemplos de países donde se encuentra activa la empresa. Consideraremos los aspectos de la producción, destacando también los impactos socio-ambientales generados y las acciones de protesta por parte de las poblaciones locales.

ARGENTINA²⁰

Exploración y producción

Repsol YPF posee derechos mineros en 113 bloques, 86 de los cuales son de explotación y se sitúan en la Cuenca Noroeste (53'872 barriles equivalentes de petróleo por día), la Cuenca Cuyana (32'834 barriles), la Cuenca Neuquina (511'627 barriles), las Cuencas Golfo San Jorge y Austral (156'292 barriles) y las Cuencas Costa Afuera. 27 de los bloques son de exploración con una superficie de 62'981 km².

Cabe destacar la asociación entre Enarsa, Repsol YPF, Petrobras y la angoleña Sonangol para explorar áreas petrolíferas en el mar argentino, desde el sur de Buenos Aires hasta Santa Cruz. Enarsa aportaría las áreas de exploración, que son de su propiedad, y las empresas privadas invertirán en la sismografía y los pozos en búsqueda de hidrocarburos. Este acuerdo se ha realizado debido a la preocupación del gobierno argentino por la escasez de reservas, al punto que las autoridades tienen un plan de desgravación y devolución anticipada de impuestos para promover las inversiones en búsqueda de nuevos yacimientos. En las provincias del interior del país, el plan ha sido duramente criticado al considerarse que no se pueden dar subsidios a las petroleras para que exploren, dado que éste fue precisamente el compromiso que asumió Repsol al tomar la concesión de los campos que pertenecían a YPF. Por otra parte, es importante resaltar que las regalías en el sector petrolero no superan 12%.



¹⁹ La fuente de todos los mapas de es: Repsol YPF [2005]

²⁰ Gavaldá [2005b]

En mayo de 2004, la empresa inauguró el gasoducto Transneuquino que conecta el yacimiento El Portón (norte de la provincia de Neuquén) con el sistema troncal de transporte de gas natural operado por Repsol YPF. Se prevé que el gasoducto abastezca esencialmente el mercado argentino. Por otra parte, la empresa se plantea invertir 100 millones de dólares en la ampliación del Gasoducto del Norte que aportaría 1.8 millones de metros cúbicos diarios de gas natural al sistema troncal argentino, principalmente destinados al consumo de gas industrial en las zonas norte y centro del país²¹.

Refino, distribución de gas y electricidad

Repsol YPF dispone de 3 refinerías en Playa Huincul, Luján de Cuyo, La Plata y comparte otra con Refinor en Campo Durán. En Loma de la Lata y en Bahía Blanca explota y distribuye gas natural tanto para el consumo interno como para la exportación hacia Chile, Brasil y Uruguay. En abril de 2004, la empresa ganó la licitación para la compra de terreno y construcción de una terminal almacenadora de gas natural en el Puerto de Isla de Cayacal, donde se plantea concentrar el gas importado de varios países²². Por otra parte, participa en proyectos de generación de electricidad en la Central Térmica de Tucumán, San Miguel de Tucumán, Filo Morado y en la Centra Dock Sud, además de controlar tres pequeñas centrales para el consumo interno.

Loma de la Lata (Neuquén)²³

De Loma de la Lata proviene la mitad de la producción petrolífera argentina y 60% del gas. Para apropiarse del yacimiento y prorrogar 10 años más su explotación, Repsol hizo presión sobre el gobierno argentino con amenazas de des-inversión²⁴. En este territorio viven las comunidades mapuches de Paynemil ("oro celeste") y Kaxipayiñ ("volver al origen"). Después de 37 años de ocupación petrolera, la explotación incluye 65 pozos, 29 caminos, 5 oleoductos principales y 83 secundarios, 4 estaciones compresoras, 23 viviendas y 3 baterías. En total, 2'000 hectáreas se encuentran afectadas.

En 1995 se produjo la primera denuncia de contaminación de las aguas de la comunidad originada por los frecuentes derrames de petróleo en la cuenca del Río Colorado. Entre octubre de 1996 y marzo de 1997 se repitieron los derrames. La capa freática fue contaminada por condensados de gasolina en una extensa superficie. Al constatar la presencia de metales pesados en los análisis de sangre y orina de los pobladores, especialmente los niños, las autoridades provinciales intentaron evitar la difusión de esta información. Sin embargo, los alarmantes datos fueron publicados y la Defensoría de Menores inició una acción de amparo para que las autoridades

²¹ Gavaldá observa que los controladores volumétricos que fueron instalados en los gasoductos terminales y oleoductos son ignorados. "Según las empresas, no es necesario un control estatal de la producción, porque durante el proceso, existe un "auto-control natural" de los volúmenes. Eso es: una petrolera A produce 1'000 barriles de petróleo en una planta de producción, una transportadora B recibe los 1'000 barriles y los manda a la empresa portuaria C, que recibe 1'000 barriles. Pero ¿qué sucede cuando Repsol es a la vez la empresa productora, y socia de las empresas transportadora y portuaria? No hay un mecanismo natural de control, porque ha habido una concentración vertical" ([2005b]).

²² Gavaldá [2005a]

²³ Gavaldá [2003]

²⁴ Primero proclamó que invertiría 7'000 millones de dólares y luego advirtió que si no le concedían la extensión, la inversión se reduciría en un 20% en los 5 próximos años. Por la prórroga la empresa pagó 300 millones de dólares, lo cual solo representa la mitad de lo que ese yacimiento rinde en un año. Por otra parte, no existe un ente que fiscalice la cantidad de crudo extraída por la empresa, de manera que ésta paga impuestos en función de la cantidad que declare (ODG [2002]; www.canariadicenoarepsol.org/ojo/Repsol%20en%20Argentina.htm).

brindaran agua potable necesaria para la vida de los niños, garantizando tratamientos de salud para la recuperación de los afectados y ejerciendo funciones de control en lo que se refiere a los prejuicios al medio ambiente. Frente al incumplimiento de las medidas por parte del poder ejecutivo provincial, se realizó una denuncia ante la Comisión Interamericana de Derechos Humanos. El gobierno de Neuquen debería haber construido una planta potabilizadora y asegurar que las familias afectadas dispusieran de agua potable. Sin embargo, a principios del año 2000, las autoridades provinciales realizaron nuevos estudios en los cuales los niveles de metales pesados encontrados en sangre y orina parecían mucho menores. Con ello se pretendía minimizar el grado de contaminación. La Coordinación de Organizaciones Mapuches pidió la realización de nuevos análisis que serían enviados aun laboratorio suizo. No obstante, se obstaculizó esta gestión pretextando que la "exportación" de sangre argentina cuestionaba la soberanía nacional.

Los estudios de impacto ambiental han demostrado la responsabilidad de la empresa en el incumplimiento de varias leyes. Así por ejemplo, se constataron cantidades alarmantes de emisiones atmosféricas (50'000 m³/día), así como la contaminación de los suelos, ríos y aguas subterráneas. Un segundo informe realizado por un equipo del PNUD calculaba que el daño ambiental producido en la provincia por las petroleras era de 925 millones de dólares. Sin embargo, este informe fue realizado sin consultar a las comunidades afectadas, por lo que sirvió únicamente como carta de negociación y no para compensar realmente los perjuicios quienes los están sufriendo.

Se produjeron también derrames en la Planta UAM /3 con 30 m³ de contaminantes. La roturación de un caño provocó el derrame de productos tóxicos en el río Neuquen, y una torre de la firma Pride (contratista de Repsol YPF) se derrumbó matando a un trabajador. Además, en marzo de 2001 explotó un tanque de 40'000 litros de capacidad en la reserva de Paynemil, provocando el derrame e incendio del combustible. Ante esta situación los pobladores se organizaron en una Comisión de Control y Vigilancia e iniciaron medidas de protesta. La respuesta por parte de las autoridades de Neuquen y de la propia Repsol YPF consistió en apelar a las fuerzas del orden, que invadieron policialmente las comunidades y hostigaron a los dirigentes.

A finales del 2000, la consultora alemana Umweltschutz Nord Argentina SRL recabó datos sobre la evaluación de los daños culturales y ambientales provocados por la explotación petrolera en 11'000 hectáreas de las comunidades Kaxipayiñ y Paynemil²⁵. En base a estos datos, en marzo de 2002, las comunidades mapuches presentaron una demanda a Repsol YPF por 445 millones de dólares. En una parte de la demanda se reclaman 138 millones la compensación por daños ambientales y culturales (con criterios de salud psicofísica, vegetación, fauna y afectación sociocultural). En la segunda parte se trata del costo de remediación de la superficie afectada que incluye agua, suelos y repoblamiento de la fauna silvestre. Por otra parte, la consultora estimó que los trabajos de recuperación durarían por lo menos 20 años y que costarían 307 millones de dólares. El problema se debate desde hace varios años en la Corte Iberoamericana de Derechos Humanos. Ignorando completamente las graves

²⁵ "Se cuantificaron 630'000 metros cúbicos de suelo contaminado, hallándose valores altísimos de constituyentes peligrosos como el cromo, plomo, arsénico, naftaleno, pireno y compuestos aromáticos en capas del suelo de hasta seis metros de profundidad" (Gavaldá [2003], p. 39). Se verificó asimismo la contaminación de las aguas y se demostró en la población una sintomatología de intoxicación crónica por hidrocarburos (presencia de vértigo, debilidad, nerviosismo, dolor de extremidades y dermatitis). Los resultados confirmaron también la intoxicación por entre 17 y 30 metales pesados (plomo, mercurio, cadmio y bario principalmente) que se verificaba a través de abortos, irritabilidad, cefalea, etc. Peor aún, en 2004 apareció en la región de Neuquen el primer caso de anencefalia fetal en una comunera de Kaxipayiñ, fenómeno que ya se había observado desde hace años en el ganado (Gavaldá [2005a]).

acusaciones que pesan sobre sus actividades en Neuquen, Repsol YPF presentó en mayo del 2005 el libro "Neuquen, energía para el desarrollo", destinado a demostrar su preocupación por el crecimiento económico de la región, su aporte al empleo, a la sociedad y al respeto del medio ambiente²⁶.

Cutral-Co²⁷

Se trata de una comunidad que se encuentra a 100 km de Neuquen, y donde 30 familias mapuches conviven con 150 pozos de Repsol-YPF y 50 de Pioneer. Se ha observado la contaminación de la capa freática al ser enterrados residuos tóxicos (y por lo tanto de los pozos y ríos aledaños), lo cual ha obligado a la población local a abandonar el uso de sus pozos de agua. Esto afectó también a los animales que bebieron el agua de los ríos y a las plantas que murieron por exceso de plomo y mercurio. Por otra parte, los pobladores que bebieron el agua desconociendo el grado de contaminación presentan enfermedades de la piel, males de cabeza y casos de cáncer y de aborto. Asimismo, las actividades de exploración y la quema de gas en las chimeneas de la planta han contribuido a la contaminación del medio ambiente. Estos daños siguen sin ser asumidos por Repsol YPF²⁸.

Humedal de Llanquanelo²⁹

El humedal se encuentra en la provincia de Mendoza (departamento de Malargüe), ha sido declarado reserva natural y protegido por la Convención de Ramsar. Se trata de una reserva importante en términos de la presencia y paso de 130 especies de aves migratorias. Llanquanelo se encuentra en la cuenca de Cuyana, con unas reservas probadas de 35'000 millones de barriles equivalentes de petróleo. Desde 1999, Alianza Petrolera realizó un contrato con Repsol YPF para explotar el crudo. El proyecto de desarrollo de Repsol YPF prevé la perforación de 8 pozos de petróleo, y calcula una producción de 100 a 130 m³ de petróleo por día, que serán transportados en camiones cisterna hasta Malargüe, donde se conecta con el oleoducto que se dirige hacia la refinería de Luján de Cuyo. De ser exitoso este proceso, se considera la apertura de hasta 80 pozos.

A pesar de las afirmaciones por parte de la empresa de una explotación respetuosa del medio ambiente, el Río Colorado fue contaminado, y la lluvia rompió los oleoductos que había construido con caños de fibra de vidrio (para ahorrar dinero) en Rincón de los Sauces, por lo que el crudo se derramó durante varios días sin control. Por otra parte, en la explotación en Llanquanelo por parte de Repsol YPF se constataron una serie de irregularidades. Así, por ejemplo, con la complicidad de las autoridades de la Provincia de Mendoza, se facilitó que el procedimiento del Estudio de Impacto Ambiental (EIA), fuese llevado a cabo por técnicos que también trabajaban para la empresa.

Oikos Red Ambiental, una organización no-gubernamental argentina inició una campaña para impedir que Repsol pueda explotar la reserva y demostrar ante un juez el comportamiento delictivo de la empresa dentro de la Reserva de la Biosfera Llanquanelo. En marzo de 2005, la Corte Suprema de Mendoza se pronunció a favor de Oikos, manteniendo la prohibición de explotar hidrocarburos en la reserva de Laguna

²⁶ Ojo en la Repsol #31

²⁷ Esta ciudad petrolera decayó tras la privatización de YPF. Constituyó la cuna de los primeros movimientos de piqueteros que fueron severamente reprimidos.

²⁸ ODG [2002]

²⁹ Gavaldá [2003]

Llancanelo, hasta que se realicen nuevos estudios y se delimite el área protegida³⁰. De acuerdo con el Presidente de Oikos, "los alcances de la sentencia rebasan la provincia, pues resulta un antecedente importante a nivel nacional e internacional y sienta jurisprudencia que otras causas pueden aprovechar en el futuro"³¹.

Cabe destacar que en el área de Mendoza se ubica igualmente la refinería Luján operada por Repsol YPF, la cual sigue vendiendo tierras contaminadas a una fábrica de cemento aledaña que las convierte en cemento y humos tóxicos. Los agricultores de la zona han denunciado además la contaminación de las capas freáticas por los desechos de la refinería³².

Rebelión social en Salta³³

La compra de YPF tuvo graves consecuencias a nivel de la reducción de empleos. En las ciudades de Mosconi y Tartagal 70% de la población quedó desempleada debido a la venta de la empresa a Repsol, y los pocos que trabajan cobran sueldos flexibilizados o un subsidio de 120 dólares. Esta situación provocó una serie de protestas y bloqueos de rutas en mayo del año 2000 para exigir al gobierno fuentes laborales o cuando menos un subsidio para las familias afectadas. La respuesta gubernamental fue la represión, que cobró dos muertos, pero la gendarmería fue expulsada de Mosconi por la población, que enfrentó a la policía sacando todas las vírgenes y santos de la iglesia y avanzando en procesión. A ellos se unieron manifestantes de Tartagal y los enfrentamientos duraron horas, hasta que altos cargos del gobierno se desplazaron hasta allí y se comprometieron al Pago de Propiedad Anticipada. Al no cumplir sus compromisos el gobierno, las revueltas siguieron. En noviembre de 2000 y en junio de 2001, la Unión de Trabajadores Desocupados (en su gran mayoría antiguos trabajadores de YPF) organizó el corte de la ruta hacia el paso fronterizo con Bolivia³⁴. La acción de 400 gendarmes y de francotiradores tuvo por resultado más muertes de población civil. En esta región, las obras de la Transportadora Gas del Norte, que pertenece a Refinor, invadieron comunidades guaraníes. La comunidad de Karaparí se negó a firmar los premisos y trató de impedir la construcción de gasoducto, pero sus dirigentes recibieron amenazas por parte de personas contratadas por la empresa³⁵.

³⁰ Esta última medida debe hacerse de manera participada y con todos los estudios necesarios para proteger el delicado equilibrio ecológico, y dejando establecida la vigencia de la Ley de Areas Protegidas n° 6045, la cual impide realizar cualquier tipo de explotación minera o petrolera dentro de las reservas. Con ello, se declaró inconstitucional la autorización otorgada por el gobierno de la provincia para explotar 5 pozos petroleros (Ojo en la Repsol #27)

³¹ www.oikosredambiental.org.ar

³² Ojo en la Repsol #31

³³ Gavaldá [2003]

³⁴ Sus demandas incluían planes de trabajo, la entrega de 5'000 bolsas de comida concedidas por el gobierno y nunca entregadas a los desocupados, la reincorporación de obreros municipales despedidos y el esclarecimiento de las 4 muertes provocadas por la represión.

³⁵ Conferencia de un dirigente de Karaparí, durante la entrega de premios de honor del Festival Internacional de Documentalistas, Buenos Aires, Septiembre de 2005

BOLIVIA

Las zonas de interés hidrocarburífero representan 49% del territorio nacional, pero el área de explotación por parte de la antigua empresa estatal Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) en el pasado, y por las corporaciones transnacionales en la actualidad constituye únicamente 8%³⁶.

Repsol YPF posee derechos mineros en 32 bloques, 7 de los cuales son de exploración (9'264 km²) y 25 de explotación (2'174 km²). Controla varios de sus bloques mediante sus subsidiarias Pluspetrol³⁷, Maxus (que fue absorbida por YPF antes de que Repsol adquiriera ésta última), y Andina S.A. La producción neta anual en 2004 fue de 10.6 millones de barriles de petróleo y 161.100 millones de pies cúbicos de gas natural³⁸.



Al adquirir Andina S.A., una empresa creada con la capitalización (privatización) de una de las unidades de la antigua estatal boliviana YPFB, Repsol YPF dispuso de 50% de participación en los campos gasíferos más importantes de Bolivia. En este país no existen redes de gas en las ciudades y el gas en garrafa es distribuido por las petroleras a precios internacionales (35 dólares por barril en 2003), cuando el costo en boca de pozo es de 1 dólar por barril³⁹. De hecho, Bolivia tiene el menor coeficiente de consumo de gas *per cápita* del continente, y los habitantes utilizan energía eléctrica (más costosa), gas licuado de petróleo (más peligroso), o leña (generando problemas ambientales).

Las actividades de Repsol YPF afectan en este país a **varios Parques Nacionales y se superponen a 17 Territorios Indígenas** de la región amazónica y Chaco. Sin embargo, antes de considerar algunos de los casos más conflictivos, es importante resaltar que la postura de Repsol YPF en Bolivia no es muy confortable en la actualidad, notablemente debido al escándalo bursátil que señalamos en el primer apartado. Además, el proceso de capitalización es fuertemente cuestionado por la población que demanda la re-nacionalización de los hidrocarburos⁴⁰. Los 76 contratos de exploración y producción de hidrocarburos vigentes han sido declarados ilegales por el Tribunal Constitucional, no solamente por violación de la Constitución Política

³⁶ Delgado [2005], p. 26

³⁷ De la cual Repsol YPF controla 66%

³⁸ Repsol YPF [2005]

³⁹ www.canariasdicenoarepsol.org/ojo/Repsol%20en%20Argentina.htm

⁴⁰ En junio de 2005, en el marco de las movilizaciones de la población boliviana por la re-nacionalización de los hidrocarburos, campesinos del Departamento de Santa Cruz tomaron 3 pozos petroleros pertenecientes a Chaco (BP-Amoco) y 2 controlados por Andina (Repsol YPF) cerrando las válvulas. Más recientemente, la política de re-nacionalización impulsada por el gobierno de Evo Morales ha colocado a la empresa en una situación particularmente incómoda.

del Estado⁴¹, pero además porque debían haber sido aprobados por el Congreso y no únicamente por el poder ejecutivo⁴². Entre ellos, 20 conciernen a Repsol o sus subsidiarias⁴³.

El actual gobierno boliviano ha iniciado, de hecho, la sustitución de los contratos de riesgo compartido firmados por YPFB y las compañías extranjeras durante la capitalización, por contratos de asociación o prestación de servicios⁴⁴. De acuerdo con el Ministro de Hidrocarburos, el gobierno aspira a convertirse en socio de las empresas petroleras, en vez de cobrar únicamente impuestos. Si bien empresas como British Gas, Total y Repsol YPF habían planteado en enero de 2006 la aplicación de tratados de protección de inversiones, contemplando a posibilidad de anteponer demandas al gobierno boliviano, la mayoría de las transnacionales presentes en el país ha aceptado las nuevas reglas del juego. La primera de ellas fue el gigante brasileño Petrobras⁴⁵.

Las intenciones del Estado boliviano son, actualmente, de avanzar en la industrialización de los hidrocarburos, buscando generar valor agregado. Es en esos términos que ha iniciado nuevas negociaciones con Repsol YPF. En febrero de 2006, la empresa anunció una inversión de 150 millones de dólares en la construcción del gasoducto Carrasco-Cochabamba, y en una nueva planta de Gas Licuado de Petróleo para abastecer el mercado interno⁴⁶.

¿CONTRABANDO?

El 9 de febrero de 2006, el presidente de Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos, Jorge Alvarado, afirmó que disponía de documentos que atribuían a Repsol YPF, mediante su filial Andina S.A., el presunto delito de contrabando de un total de 160'211 barriles de gasolina. 126'617 fueron sacados sin la documentación apropiada por la frontera de Yacuiba (Argentina), y 33'594 por el puerto chileno de Arica. El valor de estas cantidades asciende a 6.4 millones de dólares. Andina S.A. había afirmado que el petróleo estaba constituido de una mezcla de crudo y otros componentes, pero por su peso específico, Alvarado afirmó que tenía un algo contenido de gasolina. La empresa había solicitado al Ministerio de Hidrocarburos una autorización para exportar 150'000 barriles de crudo. Sin embargo, al realizar los trámites aduaneros, inscribió 16'825 barriles más de los autorizados. Habría procedido de la misma manera en el caso de Arica⁴⁷. Tras una investigación realizada sobre las exportaciones de Repsol YPF entre junio de 2004 y julio de 2005, la Aduana Nacional de Bolivia anunció el 17 de febrero de 2006 una violación del Código Tributario boliviano, así como una demanda legal contra la petrolera por un presunto delito de contrabando de 230'399 barriles de crudo con un valor de 7.54 millones de euros. Sin la documentación apropiada por las fronteras con Argentina y Chile. La investigación de este caso que iniciará la Fiscalía tendrá una duración de seis meses⁴⁸.

El 27 de febrero de 2006, se lanzó una orden de busca y captura contra el directivo de Repsol YPF en Bolivia, Julio Gavito, por no presentarse en la fecha en la que fue citado por la justicia por el supuesto caso de contrabando⁴⁹.

⁴¹ Con la privatización, Ley de Hidrocarburos 1689, reconocía a los concesionarios el derecho a la libre comercialización interna y externa de los hidrocarburos, otorgándoles la propiedad del concesionario sobre los hidrocarburos extraídos en boca de pozo. Este elemento es crucial puesto que contraviene con la Constitución Política del Estado, según la cual éste último es propietario de los recursos del subsuelo y del sobresuelo.

⁴² Gavalda [2005a]

⁴³ Ojo en la Repsol #31

⁴⁴ Al hacerlo, aplican la nueva Ley de Hidrocarburos vigente desde mayo de 2005.

⁴⁵ *El Comercio*, Lima, 21 de febrero de 2006

⁴⁶ *El Universal*, Caracas, 22 de febrero de 2006

⁴⁷ *El Mundo*, Madrid, 9 de febrero de 2006

⁴⁸ *El Mundo*, Madrid, 17 de febrero de 2006

⁴⁹ *La Razón*, La Paz, 27 de febrero de 2006

En 1994, Repsol obtuvo la concesión del Bloque Securé por 30 años, 7 de los cuales estaban destinados a la prospección petrolera. El Bloque tiene una superficie de 1'337'210 ha y se encuentra en los Departamentos de Cochabamba y Beni. Se superpone con varias áreas protegidas por la ley: el Territorio Indígena Parque Nacional Isiboro Securé (TIPNIS), el Territorio Indígena Chimán, el Área de Protección de la Cuenca Eva Eva-Mosetenes, el Territorio Indígena Multiétnico y el Bosque Permanente de Producción Chimanes⁵¹. El Bloque Securé afecta por tanto comunidades de colonos quechuas y los territorios originarios de yurakarés, moxeños y chimanes en una región sin accesos terrestres. Tal como ocurre a menudo, las actividades de exploración de la empresa (apertura de líneas sísmicas) comenzaron de manera ilegal *antes* de la realización del Estudio de Evaluación de Impacto Ambiental. Este último estuvo a cargo de la consultora Arthur D. Little, fue redactado en las oficinas de la empresa en Estados Unidos a partir de referencias bibliográficas y posteriormente aprobado por el Ministerio de Medio Ambiente y Desarrollo Sostenible.

En 1995 se realizó un Encuentro de Corregidores y Representantes del TIPNIS que expresó su rechazo a la explotación petrolera, ya que la población indígena no había sido consultada por el gobierno boliviano. Se decidió asimismo paralizar la prospección sísmica realizada por Western Geophysical por encargo de Repsol, y tomar a los trabajadores de la empresa como rehenes. Con ello, se obtuvo la firma de un acuerdo con el gobierno, Repsol, YPFB y las organizaciones indígenas regionales y nacionales para que los indígenas fueran tomados en cuenta antes de la realización de cualquier operación en sus territorios. Durante 2 años se abrieron 20 líneas sísmicas con un recorrido total de 961 km atravesando también comunidades y cultivos. A modo de "indemnización", la población local recibió por parte de la empresa "ayuda humanitaria" que consistía en *bloques de repelente para mosquitos como apoyo a las postas sanitarias o cuadernitos y tiza para el apoyo escolar*. Los cultivos destrozados por las explosiones nunca fueron compensados y cuando concluyó, la empresa abandonó la zona incumpliendo el Plan de Abandono y Restauración que incluye un cronograma para dejar las zonas afectadas por todos los campamentos, helipuertos, etc., tal como se encontraron.

En 1997 construyeron el primer pozo exploratorio para determinar la calidad y producción del yacimiento en las comunidades de San Mateo y Paracti (Parque Nacional Carrasco y TIPNIS). La Repsol no se contentó con devolver tierras contaminadas, puesto que además fue denunciada por el alcalde de Villa Tunari que encontró a un camión de la empresa que vertía el tóxico contenido en las fosas de lodos de perforación en el arroyo Putintiri para ahorrarse el tratamiento de residuos.

En 1998, la población se organizó para oponerse a una nueva exploración sísmica de Repsol en el Parque Nacional Isiboro Securé y bloqueó el camino de acceso al parque frente al campamento instalado por la empresa. Los dirigentes solicitaron ser debidamente informados sobre las actividades de Repsol, así como una copia del Estudio de Impacto Ambiental que había sido elaborado en dos días de trabajo de campo. Además, denunciaron la deforestación que violaba la legislación ambiental al

⁵⁰ Gavalda [2003]

⁵¹ Se trata de una región con lluvias constantes que son arrastradas hasta las llanuras de Moxos por los ríos Isiboro, Moleto, Ichoa y Securé, que desembocan en el Mamoré. El número de especies plantas superiores rebasa 3'000 y se han registrado 714 especies de fauna en una diversidad de ecosistemas poco estudiados, tales como el bosque pluvial subandino, el bosque piemontano y los pantanos de ciperáceas.

proceder a la tala de árboles a menos de 50 metros de los cursos fluviales. Repsol se contentó con la presentación de un video, tras la cual hizo presión para la firma de un acuerdo con la Dirección del TIPNIS y las organizaciones campesinas e indígenas, en el cual se limitaba al compromiso de dotación de equipos de radio, la reparación del camino y a la conformación de un equipo mixto de monitoreo en el cual estuvieran representados todos los actores del área. El convenio ni siquiera fue cumplido y se denunció más adelante la violación de la normativa ambiental, así como el tráfico de animales.

El Pozo Eva Eva⁵²

En 1999, sin consulta a las comunidades locales, ni autorización de las autoridades ambientales competentes, Repsol entró en el Territorio Indígena Multiétnico para acceder al Pozo Eva Eva en el Departamento del Beni. Para ello, aprovechó una senda abierta por la explotación maderera. Firmó con el "Gran Consejo Chimán", una organización no-representativa de Pueblo Chimán un convenio en el cual se comprometía a pagar 135 dólares por cada una de las hectáreas utilizadas para la construcción del pozo⁵³. Además, Repsol entregó a dos comunidades una donación de peines, pastas y cepillos dentales, pelotas de fútbol y bolsas de ropa.

Muy pronto surgieron cuestionamientos de los procedimientos de la empresa por parte de las poblaciones que se encontraban sobre la vía de acceso y los ríos afectados por la explotación del pozo en el Territorio Indígena Multiétnico (TIM). La complicidad del gobierno quedó demostrada al argumentar éste que todas las autoridades locales habían sido consultadas. En reacción a ello, en el año 2000, los corregidores del TIM, habitantes de 17 comunidades, la organización indígena nacional CIDOB y la ONG CIPCA se reunieron y discutieron sobre el Estudio de Evaluación de Impacto Ambiental. Descubrieron que sus territorios serían transitados por maquinaria pesada durante 40 años en caso de ser productivo el pozo y que las aguas contaminadas de este último afectarían a los afluentes de los ríos Apere, Chinsi, Aparecito y Cuberene, es decir a todo el territorio del TIM. Ante esta situación decidieron oponerse firmemente e iniciar una demanda judicial a la empresa por la falta de cancelación de sueldos, abuso patronal y deudas a más de 20 trabajadores comunitarios.

La primera contaminación tuvo lugar el 4 de junio del 2000, cuando un camión de combustible se cayó en el río San Ambrosio y derramó 1'000 litros de diesel. En vez de asumir su responsabilidad, Repsol respondió con una agresiva ofensiva de desmentido público. En septiembre del mismo año, se operó una inspección oficial al Pozo de Eva Eva con miembros de Viceministerio de Energía e Hidrocarburos, el Servicio Nacional de Áreas Protegidas, el CIDOB y la Central de Pueblos Indígenas del Beni. La comisión verificó que el derrame de diesel seguía sin reparar, que se explotaba de manera irracional un pequeño arroyo bombeando 10'000 litros de agua por día, que los vertidos de aguas servidas y residuos sólidos se efectuaban sin ningún tipo de tratamiento y que se compraba animales de caza a los chimanes para alimentar a los trabajadores. En abril del 2001, Repsol abandonó temporalmente el pozo después de efectuar una perforación de 5'800 metros de profundidad y encontrar un potencial de producción de 300 barriles diarios, ya que el yacimiento no tenía la suficiente presión para ser explotado.

⁵² Gavalda [2003]

⁵³ El Gran Consejo constituye una organización integrada por chimanes formados por el Instituto Lingüístico de Verano que se auto-adjudicó la representación de todo el Pueblo Chimán y negoció desde la década los 80 varias concesiones forestales. Es importante resaltar que varias comunidades chimanes desconocen la existencia misma del Consejo, por lo cual la legitimidad de su representatividad debe ser ampliamente cuestionada.

Parque Nacional Amboró⁵⁴

El Parque creado en 1973 fue declarado reserva natural en 1984 y constituye el área protegida más meridional de la cuenca amazónica. Dispone de una gran diversidad de ecosistemas situados entre 3'000 y 300 metros sobre el nivel del mar, más de 3'500 especies plantas y 1'236 de animales, varios de ellos endémicos de la zona o en peligro de extinción. Desde 1984, quedó como un área protegida libre de habitantes humanos y rodeada de comunidades campesinas involucradas en el aprovechamiento sostenible y la conservación de la biodiversidad. Sin embargo, se superpone con el Bloque Amboró-Espejos de Andina S.A. la cual expresó su intención de abrir 6 líneas sísmicas en un total de 110 km, tres de las cuales atravesaban completamente el Parque. Además, se pretendía la construcción de 49 helipuertos, 16 campamentos volantes, 358 zonas de descarga y dos campamentos base. El Bloque es el más grande de la empresa y representa 395'000 ha. Ante el anuncio de la posible explotación petrolera, la población local se organizó protestando por la afectación de un territorio (que ellos aceptaban no cultivar para protegerlo) y su cesión a una multinacional. Así, amenazaron con ocupar el área e instalar cultivos si la empresa procedía a la explotación. Después de 6 meses de lucha y resistencia, Andina tuvo que retirar el proyecto.

Incendio en el Pozo Surubi D

El campo Surubi, operado por Repsol YPF es uno de los más productivos en el Departamento de Cochabamba, generando varios millones de dólares por año de beneficios. El 30 de junio de 2005, al prender un cigarrillo a orillas de una laguna aledaña al pozo, Emilio Uceda y sus hijos Edgar (18 años) y Mario (13 años) sufrieron los efectos de una explosión del gas acumulado en las copas de los árboles por el venteo ilegal. El padre y el niño fallecieron por las quemaduras mientras que el hijo mayor permanece hospitalizado en la ciudad de Santa Cruz. El accidente se produjo en una zona exterior al espacio perimetral resguardado de la planchada "D" del Campo Surubi⁵⁵. ¿Cómo explicar este hecho? Cuando el gas es quemado o venteado, la empresa no paga nada por concepto de regalías al Estado, ya que solo se considera a los hidrocarburos comercializados. Una opción al venteo o a la quema sería de reinyectar el gas en el yacimiento y así se evitarían emisiones contaminantes y se conservarían los recursos energéticos para el futuro. Sin embargo, se trata de una fórmula más costosa para la empresa⁵⁶.

Lejos de asumir su responsabilidad plenamente en el accidente, la actuación de Repsol fue una vez más cuestionable⁵⁷. Negó el acceso a las autoridades ambientales competentes al incendio y a la planchada Surubi D, donde se sigue emitiendo gases. La primera inspección realizada por el Alcalde de Entre Ríos, la Federación Sindical Mamoré y la Unidad de Hidrocarburos de la Prefectura de Cochabamba tuvo lugar 6 días después del drama y su acción fue obstaculizada por el encargado del campo. La inspección no ha concluido en ningún informe y la prensa minimizó la cobertura del accidente difundiendo al contrario sendas propagandas de Repsol. Frente a esta

⁵⁴ Gavaldá [2003]

⁵⁵ *Los Tiempos*, 6 de julio de 2005

⁵⁶ Gavaldá [2003], p. 190

⁵⁷ No solamente pesan dudas sobre el comportamiento de sus funcionarios ante las víctimas durante el rescate, sino también cabe subrayar que Repsol no informó en el momento del accidente a los familiares, la comunidad, las autoridades municipales o la Prefectura, trasladando a los heridos a Santa Cruz sin comunicarse con los familiares. Además, solo costeó el primer día de estadía en esta ciudad a la esposa y madre de los accidentados.

situación, una red conformada por diversas organizaciones de defensa de los derechos humanos y del medio ambiente ha lanzado una acción de protesta exigiendo la cobertura de la viudez de la esposa, el inicio de un proceso penal contra la empresa por su responsabilidad en la muerte de los dos campesinos y el inicio de un proceso legal para revertir el contrato del Bloque Chimoré al Estado, así como la expropiación de esta concesión⁵⁸.

El Chaco⁵⁹

Esta región se encuentra en las fronteras de Bolivia con Brasil, Argentina y Paraguay, constituyendo una extensa zona boscosa y seca rica en biodiversidad y territorio tradicional del Pueblo Guaraní, el Pueblo Weenhayek y el Pueblo Tapiete (en peligro de desaparición). La explotación petrolera remonta a principios del Siglo XX y ha implicado incluso en 1932 una guerra entre Bolivia y Paraguay por los conflictos de intereses entre dos poderosas empresas petroleras: Standard Oil y Royal Dutch Shell Oil. Hacia el año 2001 se estimaba que 11 empresas extranjeras operaban en El Chaco, operando 27 bloques e invadiendo 2'200'000 ha de tierras indígenas.

Los campos de **San Alberto y San Antonio**, que se encuentran entre los yacimientos más importantes del país, son operados por un consorcio integrado por Petrobras, Total y Andina S.A. (Repsol-YPF), la cual dispone de 50% de las acciones⁶⁰. En mayo de 2004, la comunidad de San Alberto y otras aledañas iniciaron acciones de protesta ante las actividades de las empresas petroleras, seguidas de una marcha de 1'500 km desde el sur de Bolivia (Tarija) hasta la ciudad de La Paz. Su principal reivindicación era de hacer anular el contrato de riesgo compartido firmado entre el gobierno y las petroleras en 1997⁶¹. Lo logrado tras la movilización se redujo a un compromiso del consorcio de pagarles 400'000 dólares en cuatro años como compensación por las tierras ocupadas con un primer pago de 5'000 dólares.

"Hacemos saber que REPSOL YPF, sin respetar la cultura guaraní, ha ingresado al territorio Itika Guasu provocando una serie de daños a nuestro medio ambiente, destruyendo nuestros bosques, ahuyentando a los animales silvestres que son fuente de nuestra subsistencia y violentando nuestra forma de vida comunal, es decir, REPSOL YPF está matando nuestra cultura"

(Comunicado de la Asamblea del Pueblo Guaraní, 14/11/2005, www.rebellion.org)

⁵⁸ CEDIB, CODAC, APDH [2005], "Comunicado del 22 de julio"

⁵⁹ Gavaldá [2003]

⁶⁰ Se trata de campos que habían sido descubiertos desde hace varios años y por ello, de acuerdo con la ley de capitalización de 1996 deberían pagar 50% de sus beneficios al Estado. Sin embargo, fueron injustificadamente reclasificados como campos "nuevos" y por consiguiente únicamente sujetos a una tributación del 18%. Se calcula que lo que Bolivia perdió por la ley de capitalización y la reclasificación de campos como estos en 10 años equivale a la deuda externa del país.

⁶¹ Denunciaron también que 500 hectáreas de tierras comunitarias fueron invadidas para la instalación de una planta de tratamiento del gas y que de manera general no fueron consultadas para la explotación del recurso en sus tierras, teniendo que hacer frente a una preocupante deterioración del medio ambiente. Exigieron asimismo que se les aseguraran fuentes de trabajo en caso de que las empresas permanecieran en el campo.

Para llevar su gas situado al sur de Bolivia al mercado brasileño sin pagar por el uso del Gasoducto Yabog –I, propiedad del consorcio Transredes (Enron-Shell), las empresas operadoras en San Antonio y San Alberto elaboraron el proyecto de construcción de otro gasoducto paralelo, Yabog –II o Gasyrg. Para ello, se agruparon en el consorcio Transierra S.A. Se trata concretamente de un ducto que destruye más de 430 km de bosques secos tropicales y transporta el gas hasta la Planta de Compresión de Río Grande, desde la cual se conecta con el gasoducto Bolivia-Brasil. A pesar de que el número de pobladores afectados en 860 hectáreas fuera de 15'000 personas (indígenas weenhayek y guaraníes) y que sus organizaciones expresaran una oposición rotunda, el gobierno desconoció las protestas y otorgó una Licencia Ambiental al consorcio. Las empresas no cumplieron las promesas hechas en términos de la creación de fuentes de trabajo y desmovilizaron a las organizaciones ofreciendo empleos a los dirigentes de la organización de desempleados.

En la región del Chaco, Repsol YPF opera, conjuntamente con BG y BP en el mayor yacimiento hidrocarburífero de Bolivia, el **Campo Margarita** en el Bloque Caipipendi, que cuenta con 13.42 millones de pies cúbicos de gas natural y 303.48 millones de barriles de petróleo. Se trata también de un yacimiento que fue casualmente “re-descubierto” para pagar menos impuestos al Estado boliviano. En esta región se ubica también un caso particular: **Tentayapi** (“el último pueblo”)⁶². No se trata únicamente de la “última morada” en el sentido geográfico al encontrarse en un área muy retirada del territorio guarani, pero también en el sentido cultural. Esta comunidad de 400 habitantes es reconocida como la que ha preservado con mayor fuerza los valores, modo de vida, conocimientos y la espiritualidad guaraníes. Hoy, resiste firmemente a un proyecto de exploración sísmica de Maxus (Repsol YPF) y excluye completamente toda labor de exploración, explotación y producción petrolera en su territorio, negándose a aceptar cualquier tipo de compromiso con la petrolera. Entre sus estrategias de resistencia se ubican: la presentación de un proyecto de ley para ser declarada “Patrimonio histórico cultural y natural de los Guaraníes Simbas por la preservación cultural intacto en relación a su origen y el trabajo de reafirmación de su cultura, su historia y la conservación de su idioma en forma autónoma”; la denuncia ante el Grupo de Trabajo sobre Poblaciones Indígenas y la presentación del caso ante la Subcomisión de Promoción y Protección de los Derechos Humanos de la ONU.

⁶² *Tentayapi y el desafío de respetar los derechos indígenas. Relato de los sucesos ocurridos en la comunidad guarani de Tentayapi, opuesta a arbitrariedades de la empresa multinacional Repsol* (Documento mecanografiado, agosto de 2004).

BRASIL⁶³

De acuerdo con el Informe anual de 2004, la empresa controla 8 bloques offshore de exploración (2'171 km²) y posee 10% de uno de desarrollo (Albacora Leste) también offshore, que cubre 22 km². Las reservas probadas de la compañía en Brasil en 2004 se estimaban en 40.9 millones de barriles equivalentes de petróleo.

En el año 2000, la empresa se reunió con Petrobras para acordar intercambios de incentivos entre sus negocios de Brasil y Argentina. Se plantearon también acciones conjuntas para controlar el mercado de gas natural del Cono Sur, donde ambas cuentan con fuertes intereses, sobre todo en la explotación del gasoducto Bolivia-Brasil y Cuiabá, donde tienen trato preferencial de exportación.

En los últimos años, ambas empresas han colaborado en Estados Unidos, desarrollado conjuntamente estaciones de servicio en Brasil y Argentina. Además, se asociaron en Argentina para el procesamiento de gas y producción de etano, gas licuado de petróleo y gasolina natural.

En octubre de 2005, Repsol YPF se adjudicó 16 áreas de exploración en aguas brasileñas, convirtiéndose en la segunda petrolera del país por detrás de Petrobras. Será operadora de 11 de las 16 áreas de exploración. En las cinco restantes, está asociada con BG Energy, Amerada Hess (EEUU), Statoil (Noruega) y la estatal brasileña⁶⁴.



COLOMBIA

Repsol YPF posee derechos mineros sobre 8 bloques, 7 de los cuales son de exploración y representan una superficie de 7'862 km²: Alea (50% de Repsol), Ligia (33.33%), Alcatraz (33,33%), Cosecha (25%), San Miguel (se ignora el porcentaje de participación), Catleya (50%) y Capachos (100%). La producción neta en 2004 fue de 1.9 millones de barriles y las reservas probadas netas se estiman en 8.6 millones de barriles. Además, Repsol YPF participa, a través de Gas Natural SDG en la distribución de gas natural en Bogotá, el área cundi-boyacense y la región oriental, contando con cerca de 1.5 millones de clientes⁶⁵.



⁶³ Repsol YPF [2005], Gavaldá [2003]

⁶⁴ *Expansión.com*, 27 de octubre de 2005

⁶⁵ ODG [2005]

Si bien la empresa ha firmado el Pacto Mundial⁶⁶, sus actividades en Colombia coinciden en las áreas donde se denuncian más violaciones de los derechos humanos en el país, y donde ha establecido una estrecha cooperación con la multinacional estadounidense Occidental Petroleum, íntimamente vinculada con el Plan Colombia.

Territorio U'wa⁶⁷

Las actividades de Repsol YPF afectan el territorio ancestral del Pueblo U'wa particularmente en tres pozos: Capachos, Caño Limón y Catleya, suscitando la férrea resistencia de la población indígena. En 2001, Repsol YPF inició la exploración del **Pozo Capachos I** en la Orinoquía colombiana, a menos de un kilómetro de distancia del Resguardo Único U'wa, que fue delimitado por el gobierno para dejar fuera del territorio el pozo de Repsol y el Pozo Gibraltar, operado por Occidental⁶⁸. Desde el primer momento los U'wa denunciaron el carácter secreto del contrato, que desconoció el proceso de consulta con ellos y el Pueblo Sicuani. En julio de 2005, la empresa española solicitó la licencia ambiental y el gobierno estima que sí cumple con la certificación expedida por el Ministerio del Interior sobre la ausencia de comunidades indígenas y/o negras. Es probable que la explotación petrolífera inicie pronto, en una zona donde ECOPELROL estima reservas potenciales de más de 200 millones de barriles de petróleo equivalente⁶⁹.

Por otra parte, es importante recordar que la entrada de Repsol coincidió con la agudización del conflicto armado en Arauca, ya que al llegar la empresa se dieron las primeras acciones paramilitares en la población de Tame. De acuerdo con las denuncias de la organización indígena colombiana OREWA y la organización afro colombiana HACIA, las actividades de Repsol en los bloques petroleros se vinculan con la situación de genocidio que padecen sus pueblos. Efectivamente, la explotación petrolera en la región del Bajo y medio Atrato, y el Medio y Alto San Juan (noreste de Colombia) se ha visto acompañada por los grupos paramilitares que hostigan a las poblaciones con toda impunidad. En la cercanía del pozo se ubican comunidades guahibas, que han recibido donaciones por parte de la petrolera⁷⁰. La gravedad del conflicto es tal, que sólo en Tame, municipio de 55'000 personas, se han producido en los últimos cinco años 763 muertes violentas, principalmente causadas por paramilitares y militares a nombre de paramilitares. La población desplazada se acerca de 7'000 personas.⁷¹ De manera general, Arauca constituye uno de los departamentos donde más grave es el conflicto militar, y donde pertenecer al movimiento social es asimilado por el Estado a una complicidad con las guerrillas. Las detenciones de líderes sociales y políticos se han multiplicado en los últimos años, y

⁶⁶ Se trata de una iniciativa del Secretario General de las Naciones Unidas según la cual las empresas se comprometen al respeto de los derechos humanos y laborales, y del medio ambiente (ODG [2005]).

⁶⁷ Gavaldá [2003]

⁶⁸ Cabe destacar que tras una intensa campaña iniciada por los U'wa y apoyada a nivel nacional internacional Occidental tuvo que renunciar a llevar a cabo la extracción de petróleo pero que Repsol ha obtenido derechos de explotación y podría empezar a operar a mediados del 2005 de no ser detenida por una nueva presión de la sociedad civil.

⁶⁹ ODG [2005]

⁷⁰ Sin embargo, éstas solo alcanzaron para comprar pequeños terrenos y de ninguna manera representan una compensación por los daños ambientales engendrados por la explotación petrolera. Por otra parte, a pesar de la empresa, sus actividades no constituyen sino una escasa fuente de trabajo para la población local. Es importante resaltar que se trata de comunidades que cuentan con un grado de organización y de información muy reducidos, y que enfrentan graves problemas de desnutrición y pobreza.

⁷¹ En mayo de 2003, fueron violados y asesinados indígenas guahibos por supuestos militares disfrazados de paramilitares. De acuerdo con los testigos y las organizaciones locales, fueron los mismos que custodiaban el proyecto petrolero del Bloque Capachos (ODG [2005]).

"prácticamente no quedó en el departamento nadie con cierta conciencia social al que no le tipificaran el delito de Rebelión y Terrorismo"⁷².

Repsol YPF opera también como socio minoritario del acuerdo de asociación que la une a la estatal colombiana Ecopetrol (50%) y a la estadounidense Occidental Petroleum. Se trata de la Asociación Cravo Norte que explota el oleoducto de **Caño Limón** (Arauca) transportando el crudo hasta el Caribe⁷³. Caño Limón constituye el campo petrolífero más importante de la historia colombiana, con reservas superiores a los 1'100 millones de barriles y actualmente una producción diaria de 95'000 barriles. Con su hallazgo, Colombia recuperó la autosuficiencia petrolera y pasó a exportar crudo a partir de 1986. A pesar de que posiblemente empiece a agotarse, según Occidental Petroleum, "sigue aportando casi el 30% de la producción total de petróleo de Colombia"⁷⁴. Inicialmente, se contemplaba que el contrato vencería en 2008, y que en ese momento, todos los activos de la asociación, incluido el oleoducto, pasarían a manos de ECOPETROL. No obstante, en el mes de abril de 2005, el gobierno decidió extender el contrato hasta el agotamiento del yacimiento.

Cabe destacar que cuando Occidental inició la explotación de este campo se destruyó la Laguna de Lipa y se afectaron 715'000 hectáreas de bosque tropical, provocando el desplazamiento de la población indígena guahiba hacia áreas urbanas donde difícilmente subsisten hoy. En el informe internacional "Un laboratorio de guerra: represión y violencia en Arauca" presentado en Madrid el 21 de abril de 2004, Amnistía Internacional acusa a Repsol YPF y Occidental Petroleum de facilitar ayuda financiera a la Brigada XVIII, una de las unidades militares del Ejército Colombiano con vínculos probados con los grupos paramilitares. Desde Cravo Norte se ha aportado a la Brigada helicópteros y dinero para las tropas que protegen el oleoducto de los ataques de la guerrilla. Se trata de una zona al noreste del país donde se multiplican los abusos y violaciones de los derechos humanos por parte del Ejército, los paramilitares y la guerrilla. Al denunció asimismo que ambas petroleras financiaron la estructura de apoyo de la Fiscalía General, criticada por haber respaldado detenciones masivas en la población civil⁷⁵.

En el caso del pozo exploratorio de **Catleya**, localizado entre los departamentos de Arauca y Bocayá, los u'wa decidieron no aceptar la consulta previa considerando que las experiencias de consulta sólo permiten informar sobre la ejecución del proyecto y legitimar la presencia del gobierno en su territorio sin respetar las decisiones autónomas de sus autoridades tradicionales. En mayo del 2005 expresaron su oposición rotunda al proyecto Siriri-Catleya declarando "nuestro territorio sagrado "kerachikara" no está en venta ni será objeto de negociación"⁷⁶. El abogado de Ecopetrol, que opera 50% del pozo determinó que los pueblos indígenas no tienen del derecho de vetar el proyecto.

⁷² ídem

⁷³ El contrato Cravo Norte es manejado por una asociación en la Ecopetrol representa 50%, Occidental Andina 25% y Occidental de Colombia (Oxycol), 25%. La participación de Repsol se integra en la parte de Oxycol (por lo que 6.25% del total concierne a la transnacional española) (Repsol [2005]).

⁷⁴ ODG [2005]

⁷⁵ Ojo en la Repsol #27

⁷⁶ ODG [2005]

ECUADOR

Repsol YPF posee en Ecuador derechos mineros sobre 3 bloques de explotación (1'225 km²). La producción neta del año fue de 5.5 millones de barriles de petróleo, la mayor parte en procedencia del Bloque 16. Las reservas probadas se estiman en 32.4 millones de barriles⁷⁷.



Parque Nacional Yasuni⁷⁸

El territorio de los Huaorani comprende una tercera parte (20'000 km²) de la selva del Parque Nacional Yasuni (declarado en 1979), un enclave de biodiversidad que fue refugio del Pleistoceno y donde las especies se han conservado desde hace más de 20'000 años⁷⁹. En 1989, año en que la UNESCO reconoció el Parque Nacional Yasuni como Reserva de la Biosfera, el Bloque 16 fue recortado del Parque, con lo cual se pudo continuar la explotación petrolera sin limitaciones legales. Aproximadamente 23% del Bloque se encuentra al interior del Parque Nacional.

El Instituto Ecuatoriano de Reforma Agraria y Colonización adjudicó 612'560 ha al Territorio Indígena Huaorani con la condición de que la población no impidiera ni dificultara las actividades petroleras y mineras en el territorio. Las actividades petroleras se iniciaron hace varios años, en manos del consorcio conformado por las empresas norteamericanas Conoco y Maxus. Al retirarse Conoco en 1991, Maxus pasó a ser la socia mayoritaria del bloque. La explotación fue cambiando de dueños cuando YPF fagocitó Maxus y Repsol absorbió YPF, pero la vulneración del medio ambiente, la degradación de la calidad de las aguas y la vida en los bosques y ríos han persistido. La existencia de derrames, de descargas de las piscinas de desechos en los ríos a causa de las lluvias, y la afectación a toda la cadena trófica han sido frecuentes en los últimos años⁸⁰. Además, las posibilidades de alerta en caso de accidente no son eficaces.

Para facilitar sus labores, Repsol YPF abrió una brecha en la selva, una carretera de 9 metros de ancho y 180 Km de largo que corre paralela al oleoducto y a líneas de alta tensión. El intenso tráfico de *containers* y camiones, la deforestación y defaunación consecuentes y la colonización fomentada por la presencia de la carretera, se encuentran hoy entre los principales factores de aculturación del Pueblo Huaorani⁸¹. De hecho, sus integrantes han protagonizado una importante resistencia.

⁷⁷ Repsol [2005]

⁷⁸ Gavaldá [2003], www.accionecologica.org, ODG [2004]

⁷⁹ En 1979 fue declarado Parque Nacional y en 1989 la UNESCO lo reconoció como Reserva de la Biosfera.

⁸⁰ Se reporta incluso que el Río Tiputini, cuya cuenca hidrográfica cuenta con el mayor número de especies de peces en el mundo se encuentra altamente contaminado [ODG 2004].

⁸¹ Cabe destacar también que a consecuencia de las actividades petroleras en la zona, 80% de la población huaorani es portadora del virus de la hepatitis (www.accionecologica.org). Las actividades de Repsol en la amazonía ecuatoriana

En lo que concierne a la creación de fuentes de empleo en la zona, cabe destacar que han disminuido notablemente y que el sistema de contratación consiste en contratos de corto plazo que carecen de toda cobertura social o de salud e implican jornadas de hasta 11 horas diarias. Por otra parte, existe una evidente discriminación salarial entre los obreros huaoranis y aquellos que provienen del exterior. Es también importante subrayar que Repsol YPF ha obstaculizado en reiteradas ocasiones la presencia de observadores internacionales en el área⁸². Las observaciones sobre este caso en lo que se refiere a la falta de responsabilidad social y ambiental de Repsol YPF vale también para Petrobras y Encana, las otras empresas que operan en la zona⁸³.

Oleoducto de Crudo Pesado (OCP)⁸⁴

El oleoducto entró en servicio en septiembre de 2003 y de acuerdo a Repsol YPF fue construido para eliminar el supuesto cuello de botella que existía para el transporte del crudo procedente del Bloque 16, permitiendo duplicar la producción del país. OCP conecta la cuenca oriental amazónica con la Costa del Pacífico y transporta en la actualidad un promedio de 150'000 barriles de petróleo por día (pero su capacidad es de 450'000)⁸⁵. La petrolera española obtuvo la concesión para la construcción de OCP junto a otras empresas, para las cuales el oleoducto representa la posibilidad de ser soberanas en cada una de las fases de producción, transporte y comercialización⁸⁶. Tal como su nombre lo indica, el OCP representa el transporte de crudos pesados, de bajo valor en los mercados internacionales, caracterizados por su mayor densidad y alto contenido de azufre y metales pesados, altamente contaminantes y causantes de un acelerado deterioro de la infraestructura petrolera. Para su transporte y refinación requieren de una alta cantidad de energía y emiten un porcentaje mayor de desechos que los crudos livianos⁸⁷.

De acuerdo con Oilwatch, tanto el proceso de negociación como la firma del contrato, la concesión del préstamo y la aprobación del Estudio de Impacto Ambiental se han caracterizado por el incumplimiento de la legislación ecuatoriana, con la complicidad del gobierno ecuatoriano. Así por ejemplo, la población afectada no fue consultada y el Estudio de Impacto Ambiental fue presentado dos meses después de la firma del contrato con el consorcio. Por otra parte, en violación del Convenio de Diversidad Biológica y de las obligaciones en lo que atañe al medio ambiente reconocidas en la Constitución ecuatoriana, el trazado del OCP atraviesa varios Bosque Protectores y Reservas Ecológicas, teniendo su construcción influencia indirecta sobre otras áreas protegidas y territorios indígenas de los pueblos Huaorani, Siona, Secoya, Kichwa,

constituyen también una amenaza para familias huaorani que rehúsan terminantemente todo contacto con el exterior, así como para el Parque Nacional Yasuní, en el cual se plantea el proyecto ITT. En dicho proyecto se prevé abrir 190 km de líneas sísmicas. En el consorcio participan además de Petroecuador, Repsol YPF y Shell.

⁸² En 2004, afectando la soberanía del Pueblo Huaorani sobre su Territorio y aquella del propio Estado ecuatoriano y contando con la complicidad del Ejército, Repsol YPF expulsó del Yasuni a una comisión verificadora internacional.

⁸³ Petrobras opera en el Bloque 31 que se encuentra enteramente al interior del Parque Nacional, mientras que Encana se encarga del Bloque 14, que contiene 65% del Parque.

⁸⁴ www.accionecologica.org; Gavaldá [2003]

⁸⁵ Repsol YPF [2005]

⁸⁶ Concretamente, se trata de la constructora argentina Techint y las petroleras EnCana (Canadá), Repsol YPF, Petrobras (Brasil, Occidental (EEUU), AGIP (Italia, forma parte de ENI) y Perezco (Francia). Algunas de ellas cuentan con un extenso historial de destrucción ambiental y complicidad en la violación de los derechos humanos en varios países.

⁸⁷ www.accionecologica.org

Shuar y Achuar⁸⁸. OCP se asocia en la historia reciente de Ecuador con una de las resistencias populares más amplias y mejor coordinadas en los últimos años. En varios tramos del oleoducto se manifestó la oposición de las poblaciones locales, de organizaciones sociales y ecológicas. El rechazo más contundente tuvo lugar en la zona de Mindo, una de las regiones con más diversidad de aves en el mundo, mientras en la provincia Sucumbios, campesinos bloquearon la construcción del oleoducto durante varias semanas. En respaldo a las protestas ecuatorianas, se inició también una campaña internacional de presión sobre los inversores y accionistas del banco público alemán WestLB, que aseguraba gran parte del financiamiento de la construcción y se conformó una Red Amazónica de Afectados por OCP. La respuesta gubernamental fue una violenta represión que provocó 73 detenciones arbitrarias de campesinos y ecologistas, así como el desalojo de los campamentos de resistencia⁸⁹.

ESTADO ESPAÑOL

Exploración y producción

Repsol YPF posee 40 bloques, de los cuales 28 son de exploración (15'215 km²) y se sitúan principalmente en el Mar Cantábrico, las Islas Canarias y el Océano Atlántico (franja al suroeste de España). En lo que atañe a la producción diaria actual, las instalaciones de Casablanca (Mar Mediterráneo) producen 2'400 barriles de petróleo y las del Mar Cantábrico 3'751 barriles⁹⁰.



⁸⁸ Además, el trayecto de OCP influye varias áreas de producción hídrica, valiosas para la agricultura, la piscicultura y el abastecimiento doméstico. A ello se añade el alto riesgo sísmico presente en gran parte del trazado y la proximidad de volcanes activos. La cercanía de la frontera colombiana implica asimismo para el oleoducto riesgos en términos de la violencia y guerra desatadas por el Plan Colombia, incrementando las posibilidades de actos de sabotaje.

⁸⁹ Una prueba de la posición de fuerza que tiene la empresa en Ecuador se ubica en 1998, cuando al declarar pérdidas en el país, fue exonerada por el Estado del pago del IVA (www.accionecologica.org).

⁹⁰ En Casablanca, Repsol opera con el 68.67% y los otros socios son Sherrit Petroleum y Cepsa.

Química

En febrero y marzo de 2005 tuvo lugar un intercambio entre Repsol YPF y la compañía holandesa Basell. Repsol poseía 50% de Transformadora de Propileno A.I.E, la cual incluye una planta de polipropileno en el Complejo Petroquímico de Tarragona (España) y adquirió el 50% restante a Basell. A su vez, le vendió su 50% en Petroquímica Ensenada S.A. (Argentina) por la cantidad de 58 millones de dólares⁹¹.

Canarias dice NO

Repsol YPF obtuvo en enero de 2002 los permisos gubernamentales para explorar en los Bloques Canarias 1 a 9 y en 2003 la exploración sísmica tridimensional tuvo lugar en 3'000 km². La participación de la empresa es de 50% y es operadora en los 9 bloques. Woodside participa con 30% y RWE DEA con 20%. Si bien ha habido varios conflictos en España vinculados con Repsol YPF, el más dinámico y reciente que se articula además con un movimiento de resistencia se sitúa en Canarias. Efectivamente, desde noviembre de 2004 empezó la coincidencia de organizaciones sociales, ciudadanos y cargos públicos en Lanzarote (Canarias) en torno a una reacción conjunta del archipiélago contra las prospecciones de Repsol YPF frente a las costas de Lanzarote y Fuerteventura. Un mes después se constituyó el Movimiento Ciudadano contra Repsol con el lema "Canarias dice NO a las plataformas petrolíferas"⁹². El Presidente Zapatero aseguró que no autorizaría la prospección petrolífera de Repsol YPF en el área sin un consenso social y contra la opinión del Gobierno de Canarias.

ESTADOS UNIDOS

Repsol YPF tiene derechos mineros sobre 76 bloques de exploración en el Golfo de México (865 km² en total) y tuvo en 2004 una producción neta total de 0.1 millones de barriles equivalentes de petróleo. Las reservas probadas netas se estiman en 7.8 millones de barriles equivalentes de petróleo, 90% de los cuales se encuentran en el campo Neptune. En 7 de los bloques, Repsol YPF participa con 15% en un consorcio conformado por Maratón (46 %), BHP (22%), Woodside (17%).

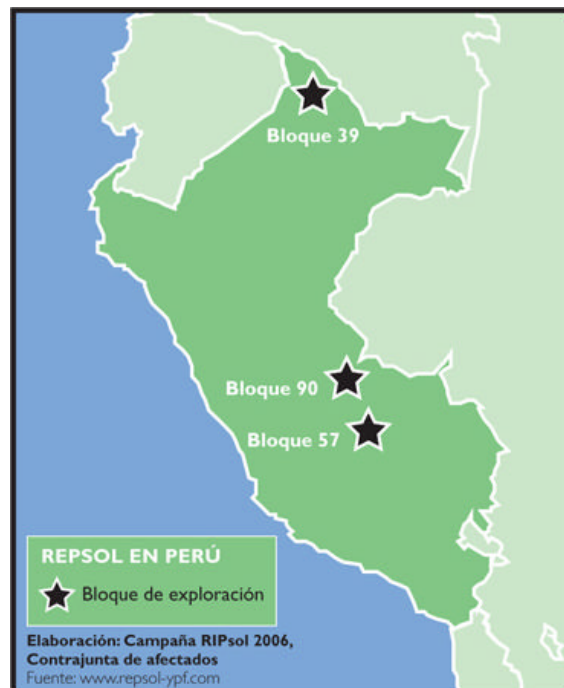


⁹¹ Ojo en la Repsol #31

⁹² www.canariasdicenoarepsol.org / plataformasno@canarias.org

PERÚ

En los inicios de los 70, el gobierno de Perú inició la parcelación de la Amazonía para ofrecerla como concesiones a empresas petroleras. En 2003 se contabilizaban 46 bloques bajo contrato en más de un tercio del territorio amazónico (25 millones de hectáreas). Repsol YPF posee hoy en día derechos mineros sobre 4 bloques de exploración, con una superficie de 3'278'313.414 Ha en las cuencas de los ríos amazónicos Napo, Curaray, Tarabela, Huallaga, Marañón y Ucayali. En Ucayali (Bloques 90 y 57), la empresa participa en 76.15% en la exploración, conjuntamente con la estadounidense Burlington Resources, en un territorio de aproximadamente 1.5 millones de hectáreas, territorios ancestrales de los pueblos Ashaninka, Asheninka, Shipibo, Konibo, Nawa, Amawaka y Yine. Muchos de los pobladores son cazadores-recolectores y su subsistencia se encuentra particularmente amenazada por las actividades industriales y petroleras en especial.



En octubre de 2005, en un evento convocado por las organizaciones indígenas ORAU y OIR, los líderes tradicionales de los Pueblos afectados denunciaron el no respeto a sus derechos fundamentales por parte del Estado peruano y los graves impactos causados por Repsol YPF y Pluspetrol, decretando el no ingreso de estas empresas y de las mineras, forestales y otras transnacionales en sus territorios⁹³. Repsol-YPF posee el 66% de las acciones de Pluspetrol, compañía petrolera de Argentina. En Perú, Pluspetrol y sus subsidiarias Pluspetrol Peru Corporation, Pluspetrol Norte S.A. y Pluspetrol E&P S.A. detienen 6 lotes de los cuales 4 están en producción (1-AB, 8, 88 y 56).

El lote 1-AB fue comprado a la compañía Occidental en el año 2000 siendo uno de los peores casos de impactos socio-ambientales ocasionados por actividades petroleras en territorios indígenas y bosques tropicales. En la actualidad, se compara la situación del pueblo Achuar del lote 1-AB, operado por Pluspetrol, al desastre socio-ambiental provocado por la Texaco en el Ecuador y por el cual se encuentra actualmente enjuiciada esta compañía.

En agosto de 2005, Repsol YPF anunció que compraría a Hunt Oil 10% de las licencias exploratorias de los Bloques 88 y 56 situados en el área de Camisea⁹⁴. El yacimiento se ubica en la Selva Central y constituye una de las reservas de hidrocarburos más importantes de América (según prospecciones realizadas en 1987, se estimaba la existencia de 11'000 millones de pies cúbicos de gas y 600 millones de barriles de gas licuado).

De acuerdo con el gobierno peruano, su prioridad en términos de exportación de Gas Natural Licuado (LNG) de Camisea se ubica en abastecer los mercados de América del

⁹³ Declaración de Atalaya, Perú, 14 de octubre de 2005, documento mecanografiado

⁹⁴ www.repsolypf.com

Norte. Sin embargo, en enero de 2006, al iniciar la construcción de la planta de licuefacción de Pampa Melchorita (a 200 km al sur de Lima), Antonio Brufau, presidente de Repsol YPF destacó que si bien el principal objetivo de la exportación de gas de Camisea se ubica en los mercados estadounidenses vía México, la empresa evalúa la posibilidad de vender el gas a Chile. Señaló también que si la demanda de gas para consumo interno de Perú será de 4'500 trillones de pies cúbicos en los próximos 20 años, las reservas comprobadas ascienden a 11'500 trillones, por lo que disponen de 7 trillones de pies cúbicos susceptibles de ser comercializados. El contrato firmado con Perú LNG para la compra-venta del gas licuado tendrá una duración de 18 años y medio⁹⁵.

Cuarto derrame de gas del Proyecto Camisea

La reserva se encuentra en el territorio de varios pueblos indígenas, algunos de ellos se encuentran en estado de aislamiento voluntario (tal es el caso del pueblo Nanti) y ya han sufrido impactos muy graves a raíz de la explotación petrolera. Por otra parte, la dificultad de acceder a estas zonas implica la falta de información sobre los impactos de Repsol YPF. El Proyecto Camisea, a cargo del consorcio Hunt Oil-SK-Pluspetrol (Repsol YPF), ha sido la causa de una serie de derrames con graves impactos ambientales en los últimos años. El diciembre de 2004, la rotura del gasoducto LNG implicó el derrame de 115 m³ de gas natural licuado y la contaminación de 300 m² en el campamento rural de Tupac Amaru (Departamento de Cusco). En 2005, se produjeron derrames similares: en agosto, en la estación de bombeo de Pancobamba (Departamento de Apurímac), y en septiembre en Tocate (Departamento de Ayacucho). En este último caso, 4'000 barriles fueron derramados, 37% se evaporó y el resto se filtró en el suelo, contaminando los ríos Alfarpampa y Chunchubamba. Ante lo ocurrido, el Ministerio de Energía y Minas de Perú exigió a la compañía operadora TGP un mejor control, y solicitó a la Agencia Reguladora de Energía OSINERG, una auditoría del sistema. Amenazó asimismo con suspender las operaciones gasíferas de TGP si se volvía a repetir un accidente similar.

Sin embargo, el 12 de diciembre de 2005, las organizaciones indígenas COMARU, CECONAMA y FECONAYY del río Urubamba en Cusco, iniciaron un bloqueo en protesta por el cuarto derrame, ocurrido el 24 de noviembre, y que causó la muerte de peces y otros animales que constituyen la fuente de alimento para las comunidades indígenas. La fuga se debió a una nueva rotura del gasoducto. En lo que constituye uno de los más importantes derrames de hidrocarburos en el país, entre 4'500 y 6'000 barriles afectaron el territorio de comunidades machiguengas, yines y ashaninkas.

Actualmente, las organizaciones indígenas exigen, entre otros:

- Una auditoría ambiental independiente de la totalidad del gasoducto,
- La suspensión de todas las operaciones hasta que se garantice que no habrán más derrames
- La presencia permanente de representantes de la Dirección General de Salud Ambiental del Ministerio de salud (DIGESA), OSINERG y del Consorcio Camisea en el área
- Una visita de la zona por parte de autoridades del Estado y de la compañía,
- Que se complete el acuerdo de electrificación del área⁹⁶

⁹⁵ http://oilwatch.org.ec/pipermail/repsol_oilwatch.org.ec/2006-January/000013.html

⁹⁶ Comunicado de COMARU, CECONAM, FECONAYY, 12 de diciembre de 2005 (citado por OJO en la Repsol #36)

El justo reclamo de los pueblos afectados se enfrenta al hecho de que el 40% de las regalías del proyecto Camisea esté destinado a las Fuerzas Armadas del Perú, y en particular a la compra de armas⁹⁷.

VENEZUELA⁹⁹

Repsol YPF dispone de derechos mineros sobre 7 bloques: uno de exploración (1'970 km²) y 6 de explotación (5'902 km²). La producción neta por año es de 15.7 millones de barriles de petróleo y líquidos separados del gas natural y de 110'800 millones de pies cúbicos de gas.

En marzo del 2005 Repsol YPF y el gobierno venezolano firmaron una serie de acuerdos que incrementarán la presencia de la empresa española en Venezuela. Así, se contempla la creación de una sociedad mixta constituida por PDVSA (51%) y Repsol YPF (49%), la primera de estas características en el país. La nueva empresa tendría derechos de exploración y producción de hidrocarburos en las áreas donde Repsol ya se encuentra presente (Mene Grande, Quiriquire, Quiamare) y sobre nuevas áreas⁹⁸. Los mercados a los cuales se destina esta producción son EEUU y España.



Además, se descubrió gas en el pozo exploratorio Sipororo 2x (bloque de Barrancas) y la compañía participa con un 15% en el consorcio que explota los bloques Yucal Placer Norte y Sur (Total es operador y controla 69.5%, Inepetrol 10.3% y Otepi 5.2%). Por otra parte, Termobarrancas, filial de Repsol YPF podrá construir y operar una planta de generación termoeléctrica en el municipio de Obispos (Estado Barinas), desde donde venderá a PDVSA desde finales del 2005 bloques de energía eléctrica de hasta 300 megavatios/hora.

El gobierno de Chávez puso como límite el 31 de diciembre de 2005 para que las empresas petroleras extranjeras aceptaran la reconversión de los 32 contratos en sociedades mixtas con una participación de entre 60 y 80% por parte de PDVSA, tras un periodo de transición. Repsol YPF fue una de las primeras en ceder, mientras que las empresas estadounidenses en particular demostraron reticencia. El gobierno respondió con denuncias por fraude tributario por cerca de 3'000 millones de dólares. Exxon-Mobil, que poseía 25% del campo Quiamare-La Ceiba se negó al cambio de condiciones, y Repsol YPF, que ya poseía 50% del yacimiento, terminó por comprarle su parte.

⁹⁷ Amazon Watch, 05.12.2005

⁹⁸ La producción de gas natural en el bloque Quiriquire sería de un máximo de 350 millones de pies cúbicos por día y de 17'700 barriles diarios de crudo y condensado.

⁹⁹ Ojo en la Repsol #31, Informe anual 2004 de Repsol YPF (www.repsolypf.com)

ANOTACIONES SOBRE REPSOL YPF EN OTRAS REGIONES¹⁰⁰

Repsol YPF posee en **GUINEA ECUATORIAL**¹⁰¹ derechos mineros sobre 2 bloques de exploración (3'158 km²). Este país constituye un caso particular en África desde el descubrimiento de importantes yacimientos petrolíferos en su territorio y la consiguiente entrada de varias multinacionales del petróleo. Entre 1994 y 2004, la producción petrolera pasó de 80'000 barriles diarios a 400'000. El crecimiento del "Kuwait de África" en 2004 fue de 24.8% y su renta *per cápita* ha pasado de 1995 a 2004 de 300 dólares a más de 6'000. A pesar de ello, sigue contando con graves índices de pobreza y de marginación muy importantes que conciernen a 95% de la población. El gobierno español ha recurrido durante los últimos años a una defensa de los intereses del capital español en Guinea, aprovechando su calidad de principal país acreedor y de ex - metrópoli. Además, sus proyectos de ayuda al desarrollo no tienen justificación al aplicarse en un país que cuenta con una renta *per cápita* tan elevada y además que se caracteriza por estar entre los seis países más represores del mundo. Al respecto, cabe destacar que la Ley de Cooperación española vincula los proyectos de desarrollo a la defensa y protección de los derechos humanos.

En 2003 Repsol compró el 25% del Bloque de prospección K a cambio de la condonación por el gobierno español de una parte de la deuda externa que fue convertida en créditos para empresas mixtas hispano-guineanas¹⁰². Precisamente en el Bloque "offshore" K se ubican las importantes reservas de petróleo de la Isla de Mbañé, terreno de disputa entre Gabón y Guinea¹⁰³. En 2004, la petrolera española lanzó un programa de becas para capacitar a estudiantes guineanos en el sector energético dotándose así de una fuente de mano de obra calificada (ingenieros y técnicos para la exploración, producción y refinado de hidrocarburos) y barata.

En **LIBIA**, la empresa pretende desarrollar los descubrimientos de la National Oil Company (NOC) y perforar 11 pozos en Murzuk y otras cuencas¹⁰⁴. Actualmente, Repsol YPF representa el primer productor extranjero de petróleo en el país, con 210'000 barriles de petróleo por día. Tiene derechos sobre 15 bloques de exploración (65'517 km² en total) y 2 bloques de explotación (1'413 km²).

En **ARGELIA**, la empresa tiene derechos mineros sobre 2 bloques de explotación y 3 de exploración. Se proyectan abrir dos pozos de exploración para gas en Reggane y proseguirán los estudios en el bloque Gassi Chergui Ouest (parte occidental de la Cuenca de Berkine), otorgado en 2004 a un consorcio conformado por Repsol YPF y Gas Natural. Estas dos empresas consiguieron el mismo año la adjudicación en el

¹⁰⁰ Cabe destacar que la empresa se encuentra presente en otros países mediante sus subsidiarias. Así por ejemplo, en Gas Natural (de la cual 30.8% pertenecen a Repsol YPF) tiene el monopolio de los contratos de importación de gas en España. Sus principales fuentes de abastecimiento son Argelia y Nigeria, países cuya compleja y violenta situación política se vincula estrechamente con el aprovechamiento de sus recursos naturales por diferentes multinacionales. Para conducir el gas argelino, el Estado español construyó los gasoductos Marrakech y Calahorra-Lacq que llegan al Estrecho de Gibraltar, atraviesan el mar hasta las plantas de Gas Natural y desde allí se conectan con diferentes gasoductos. A su vez, en Nigeria, donde el gobierno reprime constantemente a la población civil en las zonas de importancia petrolera, Gas Natural dispone de 11% de las reservas (Gavaldá [2003], pp. 204-205).

¹⁰¹ Repsol YPF [2005], Ojo en la Repsol #31

¹⁰² La estadounidense Vanco actúa como operador y dispone de 50% mientras que Nexen Petroleum tiene 25%.

¹⁰³ Cabe subrayar que Repsol YPF negocia con el Ministerio de Energía y Minas de Guinea Ecuatorial así como con la petrolera estatal GEPetrol la explotación conjunta en otros bloques que se ubican en la parte más oriental de las aguas territoriales del país. Entre estos bloques se ubica el Bloque E que fue abandonado a inicios de 2003 por TOTAL tras haber perforado un pozo seco (Europa Press, 22/11/2004).

¹⁰⁴ ídem

primer proyecto de gas natural licuado en Argelia, en la zona de Gassi Touil Rhourde Nous-Hamra (este del país), implicando la exploración, producción, licuación y comercialización de GNL. El proyecto tendrá una duración de 30 años y contempla una inversión inicial de 1'628 millones de euros. Se considera asimismo la construcción de una planta de licuación de gas natural en Arzew para comercializar el gas procedente de la zona de producción adjudicada. La planta empezaría a operar en 2009.

Repsol YPF ha conseguido los derechos de exploración y desarrollo de pozos offshore en aguas territoriales de **LIBERIA** (Bloques 16 y 17) y de **SIERRA LEONE** (Bloques 6 y 7). Se trata de una región totalmente inexplorada en sus aguas profundas. En este último país, el socio a 50% de Repsol YPF es Woodside, y se mantienen conversaciones para una asociación similar en Liberia¹⁰⁵.

Repsol declaró en noviembre de 2004 su intención de conseguir concesiones para la explotación de hidrocarburos en **MAURITANIA, GHANA y COSTA DE MARFIL**. De manera general, con el objetivo de lograr un crecimiento anual de 5% hasta 2007 en lo que atañe a la producción y a las reservas, Repsol se plantea la inversión de más de 10'800 millones de euros en exploración y producción. Cabe destacar que desde 2002, la petrolera española opera en estos países del Norte y Oeste de África, en más de 30'000 km²¹⁰⁶.

En **IRÁN**, Repsol YPF tiene derechos sobre 3 bloques de exploración (15'430 km²). Conjuntamente con Shell tiene además la intención de exportar gas natural licuado de Irán hacia los mercados asiáticos (China, India y Corea del Sur) firmando un contrato con National Iranian Oil Company (NIOC) a partir de 2009. El costo total de este proyecto, que comprende actividades de exploración, producción y la construcción de una planta de licuefacción en Irán es de 4 mil millones de dólares. El gas sería extraído del gigantesco yacimiento de South Pars. Por otra parte, en octubre de 2004, Repsol YPF firmó un acuerdo con NIOC para la exploración de otros dos bloques (Mehr y Forooz) con una extensión aproximada de 14'600 km² en el sur del Golfo Pérsico, por un periodo inicial de 2 años y medio y un compromiso de inversión de 27 millones de dólares.

En lo que atañe a **ARABIA SAUDITA**, en enero de 2004, Repsol YPF, la italiana ENI y la empresa estatal ARAMCO conformaron un consorcio para explorar y producir gas en este país. La participación de Repsol YPF en la nueva empresa es de 30% y de ENI 50%. El área de exploración ocupa 51'400 km² de desierto Rub al Jali¹⁰⁷, y se encuentra al sur de los campos gigantes Ghawar de petróleo de Arabia Saudita, y North Dome/South Pars (campos de gas en Qatar).

¹⁰⁵ Afrol News (www.afrol.com/es/articulos/15480)

¹⁰⁶ Europa Press, 22 de noviembre de 2004

¹⁰⁷ Reuters, 28 de enero de 2004

BIBLIOGRAFÍA CONSULTADA

Boletín informático *Ojo en la Repsol*, Números 27 - 36 (www.ojotransnacional.org)

Boletín de la Red Oilwatch *Resistencia*, Números 45, 50, 53 (www.oilwatch.org)

DELGADO Carlos [2005], "Proveedores y demandantes de hidrocarburos en Sudamérica", en: Fobomade, *Geopolítica de los recursos naturales y acuerdos comerciales en América*, La Paz

GAVALDÁ Marc [2003], *La recolonización. Repsol en América Latina: invasión y resistencias*, Barcelona, Icaria Editorial

---, [2005a], "¿Destrucción consentida? Repsol invade el planeta" (www.argentina.indymedia.org/news/2005/06/301686.php)

---, [2005b], "Viaje a Repsolandia" *Ecología Política* n°29, Barcelona, Icaria Editorial

INTERMÓN OXFAM [2004], "Repsol en Bolivia: una isla de prosperidad en medio de la pobreza", Informe del mes mayo, www.intermonoxfam.org

LISTAR David [2004], "España sigue el silencio de *El País* sobre Repsol", y "Accionistas y el Tercer Mundo Corporation" (www.debtwatch.org)

MARIACA Enrique [2003], "Política petrolera nacional y el futuro del gas natural", en: Artículo Primero, Año VII, N° 12, marzo, Santa Cruz (Bolivia)

ODG [2002], "Repsol en Argentina" (www.debtwatch.org)

---, Acción Ecológica et al. [2004] "Informe de la misión de verificación de los impactos petroleros en la Reserva de la Biosfera Yasuni / Territorio Huaorani" (www.debtwatch.org)

---, [2005], "Repsol en América Latina", documento mecanografiado

ORTEGA Miquel [2005], *La deuda ecológica española. Impactos ecológicos y sociales de la economía española en el extranjero*, Brenes, Muñoz Moya Editores Extremeños, Universidad de Sevilla

REPSOL YPF [2005], *Informe anual 2004* (www.repsolypf.com)

SOLIZ RADA Andrés [2006], "Repsol y el asalto a las reservas", en: www.rebellion.org

Sitios Internet de interés:

<http://www.accionecologica.org/>

<http://www.canariasdicenoarepsol.org/>

<http://www.debtwatch.org/>

www.ecologistasenaccion.org

www.quiendebeaquien.org

www.fobomade.org.bo

<http://www.cedib.org/>

www.censat.org

<http://www.oilwatch.org/>

www.oikosredambiental.org.ar

<http://www.repsolypf.com/>

www.cascall.org/repsol/unojo