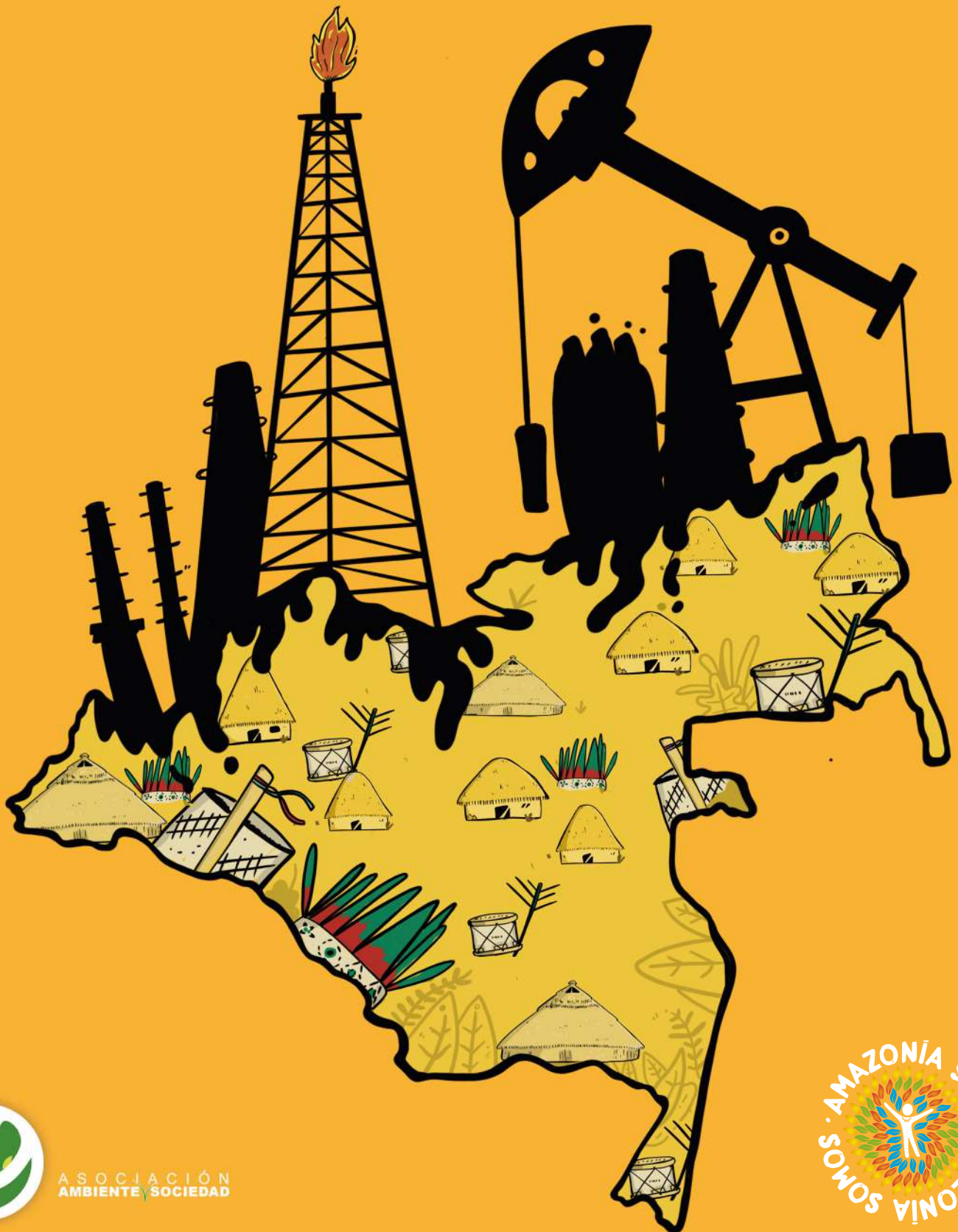


# PETRÓLEO EN LA AMAZONÍA: ¿PUEBLOS INDÍGENAS EN PELIGRO?



ASOCIACIÓN  
AMBIENTE Y SOCIEDAD



## Créditos

### **Petróleo en la Amazonía: ¿pueblos indígenas en peligro?**

Autora: **Andrea Prieto-Rozo**

Colaboradoras: **Laura Montaña, Karla Díaz, Marcela Duque**



ASOCIACIÓN  
AMBIENTE Y SOCIEDAD

#### **Asociación Ambiente y Sociedad**

[www.ambienteysociedad.org.co](http://www.ambienteysociedad.org.co)

Calle 19 # 3 – 50, Torre A, Oficina 1603 Bogotá, Colombia

🐦 ambienteysoc

📷 ambienteysociedad

📍 Asociación Ambiente y Sociedad

Diagramación: **Oscar Ardila**

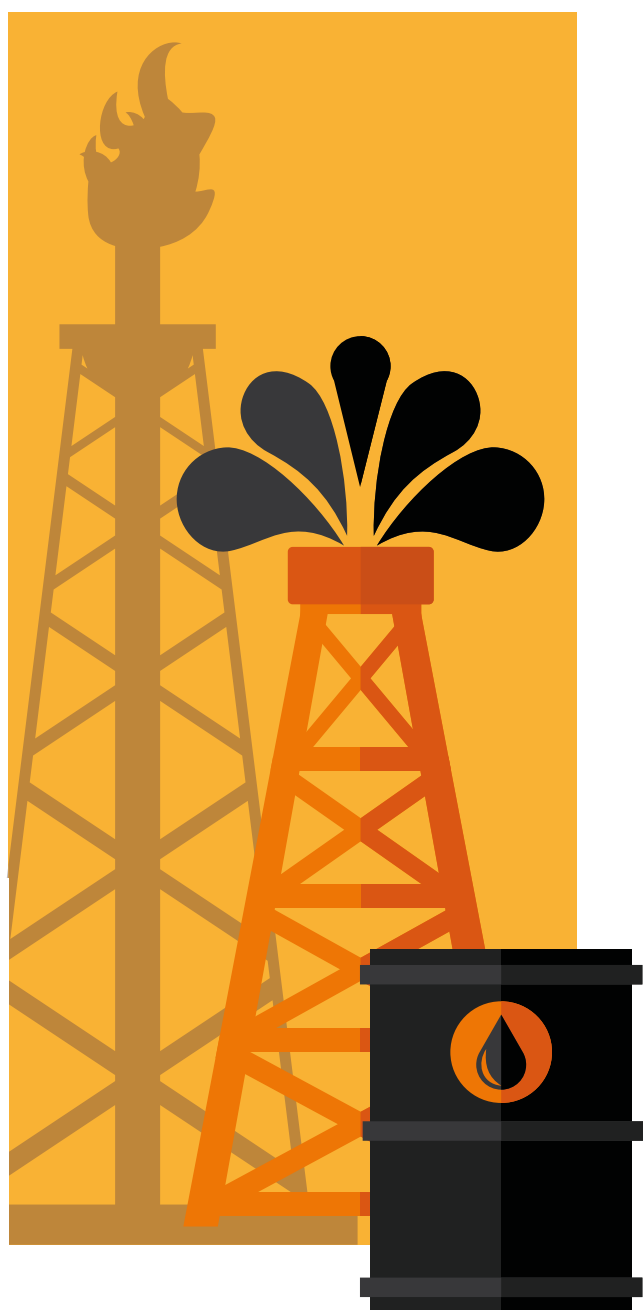
**Abril 2019**

Esta publicación se realizó en el marco del proyecto “Coalición para la promoción de los derechos territoriales de pueblos indígenas amazónicos y la protección del medio ambiente”, ejecutado por la Organización Nacional de los Pueblos Indígenas de la Amazonía Colombiana –OPIAC, la Asociación Ambiente y Sociedad- AAS y el Centro de Estudios para la Justicia Social “Tierra Digna”, con el apoyo de Rainforest Foundation Norway –RFN.





# Petróleo en la Amazonía ¿pueblos indígenas en peligro?



El petróleo es uno de los recursos naturales más importantes para los países industrializados y es fácil entender por qué. Es la principal fuente de energía mundial, y se derivan de él múltiples elementos cotidianos: gas natural, gasolina, kerosene, gasoil, aceite lubricante, asfalto, ceras minerales, cremas y cosméticos, caucho sintético y plásticos, fertilizantes, detergentes, pinturas y barnices, chicles, ropa de nylon, alcohol y otros productos químicos como parafinas, resinas, amoniacos. A pesar de su importancia para el actual estilo de vida, el petróleo es un compuesto complejo que puede generar daños severos para la salud de los seres vivos y para el planeta, y agudizar conflictos territoriales en las áreas donde se encuentra, pero por sus aportes al crecimiento económico y a la productividad, se continúa explotando de forma creciente.



A nivel mundial, Colombia ocupa el puesto 22 en términos de producción, con 853.600 barriles de petróleo por día; el 40 en términos de consumo, con 333.000 barriles por día; y el 36 en términos de reserva, con 1.665.000.000 barriles <sup>1</sup>. A nivel nacional, de las 23 cuencas sedimentarias existentes <sup>2</sup>, 7 son productoras de petróleo:

Cuenca	Área(km <sup>2</sup> )	Departamento	Tipos de Producción
Llanos Orientales	225.603	Arauca, Casanare, Meta, Vichada y Cesar	Petróleo y Gas Natural
<b>Caguán - Putumayo</b>	<b>110.304</b>	<b>Putumayo, Caquetá, Cauca y Nariño</b>	<b>Petróleo</b>
Cordillera Oriental	71.766	Boyacá y Casanare	Petróleo
Guajira y Guajira OffShore	66.639	Guajira	Gas Natural
Valle Inferior del Magdalena (VIM)	38.017	Bolivar, Sucre, Córdoba y Magdalena	Petróleo
Valle Medio del Magdalena (VMM)	32.949	Antioquia, Cesar, Santander, Boyacá y Cundinamarca	Petróleo
Valle Superior del Magdalena (VSM)	21.513	Tolima, Huila y Cundinamarca	Petróleo
Catatumbo	7.715	Norte de Santander	Petróleo

## Bloques petroleros vs resguardos indígenas

La cuenca Caguán-Putumayo produce el 2,9% del crudo total del país<sup>3</sup>, y es considerada una de las más atractivas del país por los datos de reservas de petróleo: según Ecopetrol, su reserva rondaría en los 500 millones de barriles de petróleo; según la ANH, estaría en los 3.000 millones de barriles; y según el departamento de Geociencias de la Universidad Nacional, sería de 6.000 millones de barriles<sup>4</sup>. Aunque los datos varían, sus valores de reserva son considerados altos y de gran potencial.

Esta cuenca se encuentra localizada en la región Amazónica, donde a la fecha existen 51 contratos para estudiar técnicamente el área (TEA), y para explorar y explotar el recurso, los cuales están a cargo de 16 empresas nacionales e internacionales<sup>5</sup>. Adicionalmente existen áreas definidas como *sin asignar*, las cuales están disponibles para ser adjudicadas a las empresas que soliciten y cumplan los procesos para la exploración y/o explotación del petróleo.



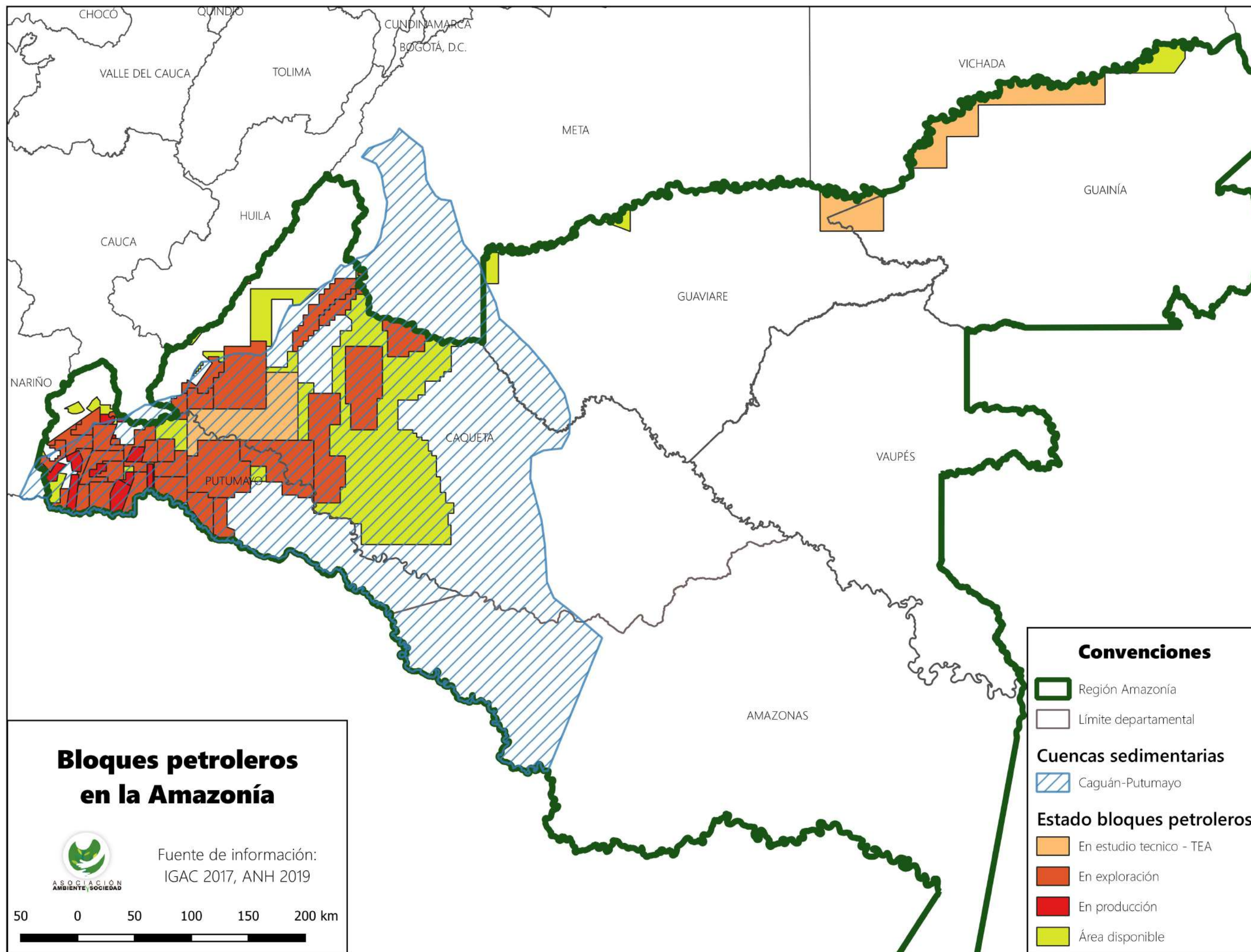
<sup>1</sup> Datos de *The World Factbook 2017 y 2018*.

<sup>2</sup> Una cuenca sedimentaria es una depresión de la corteza terrestre (o forma de cubeta), formada por la actividad tectónica de las placas, en la que se acumulan sedimentos. Si las rocas presentes en la cuenca tienen materia orgánica y se combinan con condiciones adecuadas de profundidad y presión, pueden generarse hidrocarburos en la cuenca.

<sup>3</sup> Malagón, Jonathan et al. (2016). *La competitividad del sector de hidrocarburos en las diferentes regiones de Colombia*. Cuadernos PNUD. Bogotá, Colombia. Pág. 18

<sup>4</sup> Solarte, Ricardo (2018). Putumayo, clave para el futuro petrolero del país. *Semana.com*. 11/14/2018. Disponible en: <https://www.semana.com/contenidos-editoriales/hidrocarburos-son-el-futuro/articulo/putumayo-clave-para-el-futuro-petrolero-del-pais/590016> Portafolio (2019). Putumayo, Caquetá y Llanos, en la mira de grandes petroleras. *Portafolio.com*. 04/22/2019. Disponible en: <https://www.portafolio.co/economia/putumayo-caqueta-y-llanos-en-la-mira-de-grandes-petroleras-528810>

<sup>5</sup> Datos ANH, mapa de tierras febrero 2019.



De los 51 contratos (bloques) petroleros que se encuentran en la región, 37 se traslapan con 81 resguardos indígenas, principalmente en los departamentos de Putumayo y Caquetá.



Contrato	Estado	Operador	Área (ha)	Localización	# Resguardos traslapados
CAG 5	TEA	Meta Petroleum Corp	372.035,98	Caquetá	12
CPE-8	TEA	Talisman Colombia Oil & Gas Ltd	2.392.424,33	Guainía, Guaviare	13
ALEA-1848-A	Exploración	Vetra Exploración y Producción Colombia S.A.S	30.660,41	Putumayo	1
ALEA-1947-C	Exploración	Vetra Exploración y Producción Colombia S.A.S	23.499,45	Putumayo	1
ANDAQUIES	Exploración	Amerisur Exploracion Colombia Ltd	46.489,83	Caquetá	1
CAG 6	Exploración	Meta Petroleum Corp	48.177,00	Caquetá, Putumayo	5
CHAZA	Exploración	Gran Tierra Energy Colombia Ltd	3.800,84	Putumayo	2
COATI	Exploración	Amerisur Exploración Colombia Ltd	25.003,36	Putumayo	3
MARANTA	Exploración	Emerald Energy Plc Sucursal Colombia	4.545,90	Putumayo	1
MECAYA	Exploración	Amerisur Exploración Colombia Ltd	29.998,51	Putumayo	2
NOGAL	Exploración	Emerald Energy Plc Sucursal Colombia	239.414,85	Caquetá	2
PORTOFINO	Exploración	Canacol Energy Colombia SAS	104.682,43	Caquetá	1
PUT 1	Exploración	Gran Tierra Energy Colombia Ltd	46.490,50	Putumayo	8
PUT 10	Exploración	Gran Tierra Energy Colombia Ltd	46.173,54	Putumayo	8
PUT 12	Exploración	Amerisur Exploración Colombia Ltd	54.443,96	Putumayo	2
PUT 13	Exploración	Ecopetrol S.A.	55.659,39	Putumayo	1
PUT 2	Exploración	Petroamerica Colombia	39.119,35	Putumayo	4
PUT 25	Exploración	Gran Tierra Colombia Inc Sucursal	16.598,20	Putumayo	8
PUT 30	Exploración	Talisman Colombia Oil & Gas Ltd	38.514,80	Caquetá	1
PUT 4	Exploración	Gran Tierra Energy Colombia Ltd	51.333,53	Putumayo	4
PUT 6	Exploración	Petro Caribbean Resources Ltd	16.748,66	Putumayo	1
PUT 7	Exploración	Gran Tierra Colombia Inc Sucursal	52.684,53	Putumayo	5
PUT 9	Exploración	Amerisur Exploración Colombia Ltd	49.150,50	Putumayo	1

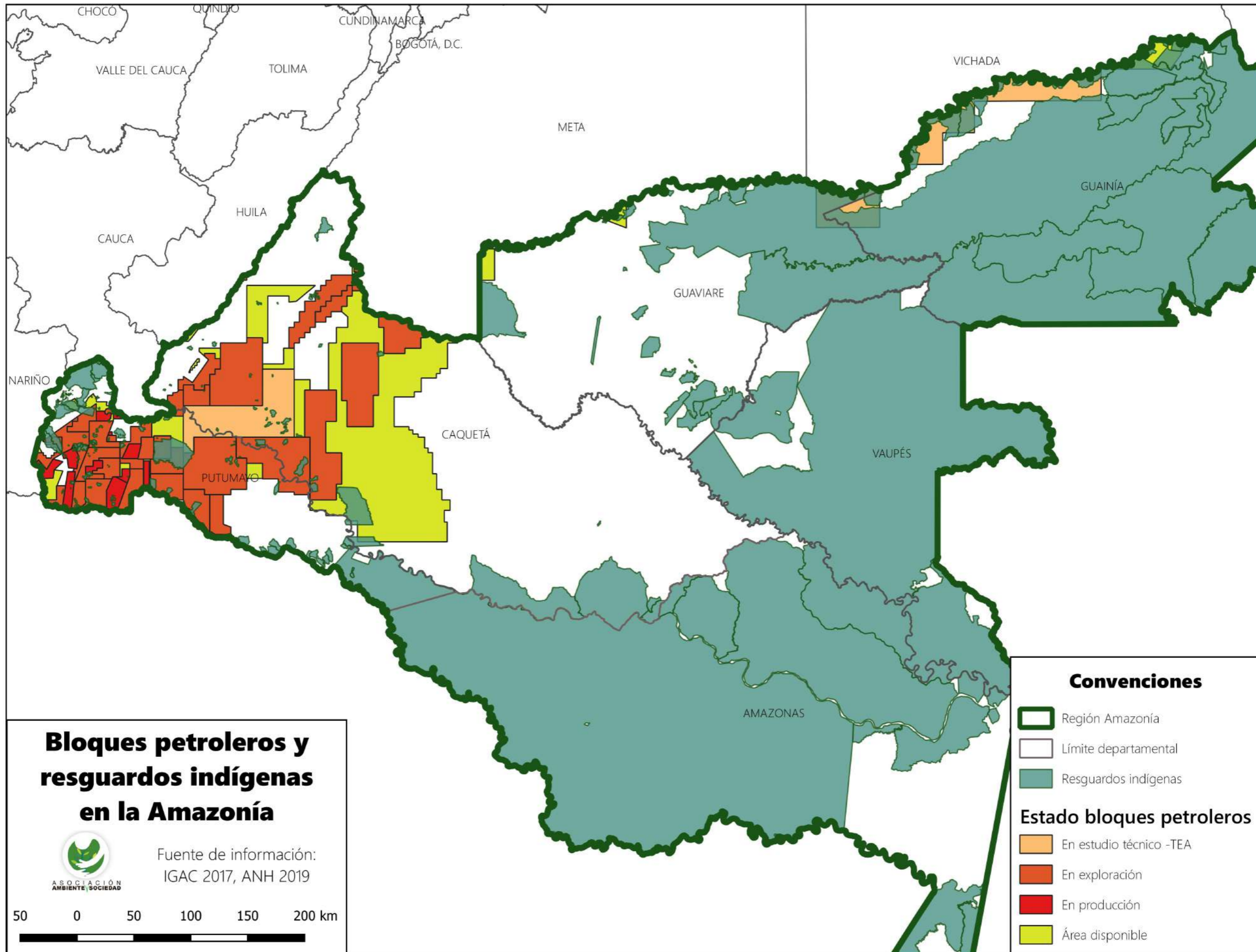
PUTUMAYO PIEDEMONTES NORTE	Exploración	Gran Tierra Energy Colombia Ltd	31.865,89	Putumayo	1
PUTUMAYO PIEDEMONTES SUR	Exploración	Gran Tierra Energy Colombia Ltd	29.905,37	Putumayo	2
SAMICHAY A	Exploración	Ecopetrol S.A.	230.816,25	Caquetá	2
SAMICHAY B	Exploración	Ecopetrol S.A.	215.802,02	Caquetá	1
TACACHO	Exploración	Amerisur Exploración Colombia Ltd	238.363,78	Caquetá, Putumayo	8
TERECAY	Exploración	Amerisur Exploración Colombia Ltd	237.399,02	Putumayo	2
YD PUT 1	Exploración	Mompos Oil Company Inc.	2.354,31	Caquetá	1
AREA SUR	Producción	Ecopetrol S.A.	24.085,81	Putumayo	2
CHAZA	Producción	Gran Tierra Energy Colombia Ltd	9.766,82	Putumayo	2
GUAYUYACO (SANTANA ADY)	Producción	Gran Tierra Energy Colombia Ltd	20.648,43	Putumayo	1
NANCY-BURDINE-MA- XINE	Producción	Gran Tierra Energy Colombia Ltd	10.597,66	Putumayo	1
NORORIENTE	Producción	Ecopetrol S.A.	24.513,81	Putumayo	1
ORITO	Producción	Ecopetrol S.A.	17.195,23	Putumayo	4
SURORIENTE	Producción	Ecopetrol S.A.	36.526,86	Putumayo	1

<b>37</b> Contratos (bloques)	<b>2 TEA</b> 28 Exploración 7 Producción	<b>12 empresas</b>	<b>4.917.491,08</b> ha	<b>4</b> departamentos	<b>81</b> Resguardos
-------------------------------------	------------------------------------------------	--------------------	---------------------------	---------------------------	-------------------------



# 26

En las áreas que la ANH determinó como *sin asignar o disponibles* en la región, se encuentran ubicados 26 resguardos indígenas, de los departamentos de Putumayo, Guainía, Caquetá, Guaviare.



# Contratos petroleros, ¿cómo funcionan?

## Tipo de contrato

Existen 3 tipos de contratos para la exploración y explotación de hidrocarburos:

- E&P – Contrato de Exploración y Producción: mediante el cual se desarrollan actividades exploratorias y se producen los hidrocarburos descubiertos en un área determinada.
- TEA – Contrato de Evaluación Técnica: derecho exclusivo para realizar estudios de Evaluación Técnica en un Área determinada, a sus únicos costo y riesgo, y con arreglo a un programa específico, destinados a analizar su prospectividad.
- Especiales – de exploración y/o explotación de Hidrocarburos con características y/o estipulaciones particulares respecto de los dos anteriores: los adopta el Consejo Directivo de la ANH, en función del desenvolvimiento tecnológico y/o el desarrollo del sector, entre ellos, de ejecución de actividades Exploratorias, Operación, Producción, Producción Incremental, Producción Compartida y Utilidad Compartida.



**El contrato E&P, el más representativo en términos de aprovechamiento del recurso, se suscribe entre el contratista (empresa) y la ANH, y es resultado de un proceso de asignación directa o de procesos competitivos.**

## Fases del contrato

El contrato E&P tiene 3 fases específicas (fases contractuales):

### PRE-CONTRACTUAL:

Es la fase de planeación, donde se evalúan y definen los requerimientos para el proceso contractual

- Estudios Previos
- Proceso de selección
  - Procedimiento competitivo
    - Abierto: Convocatoria pública a aquellos que se encuentren registrados en el Registro de Interesados
    - Cerrado: Invitación a un número plural y determinado de personas naturales inscritas en el Registro de Interesados
    - Asignación directa
- Obtención de la Licencia Ambiental (este proceso se puede sobreponer con la fase contractual)
  - DAA – Diagnóstico ambiental de alternativas
  - EIA – Estudio de Impacto Ambiental (Art. 21 del decreto 2041 de 2014)
  - Si transcurridos los 5 años de otorgamiento de la licencia ambiental no se ha iniciado la actividad, se pierde la vigencia de la licencia ambiental.
  - Las CAR efectuarán el control y seguimiento del manejo ambiental de los proyectos. Será competencia de la ANLA (en casos de hidrocarburos) imponer las sanciones correspondientes.

### CONTRACTUAL:

Es la fase donde se suscribe, legaliza y ejecuta el contrato

- Celebración del contrato (firma del contrato)
- Fase preliminar (espacio de participación)
  - Duración de 24 meses (prorrogable máximo 6 meses).
    - **Durante este tiempo se debe adelantar el trámite de confirmación y/o certificación sobre la presencia de comunidades étnicas en la zona de las actividades y operación.**
    - **Se debe llevar a cabo o completar el proceso de Consulta Previa.**
    - Si no se cumplen estos requisitos durante este tiempo (teniendo en cuenta sus extensiones) se entiende que el contrato termina por condición resolutoria tácita.
- Ejecución del contrato
  - Período exploratorio – Duración de 2 a 9 años (prorrogables)
  - Período de producción – Duración de 24 a 30 años (prorrogables por lapsos sucesivos que no superen diez (10) años, y hasta el Límite Económico del Campo)
- Liquidación del contrato
  - Es obligación y deber primordial del Contratista prestar atención rigurosa a la protección del medio ambiente y a la restauración o restitución de los recursos naturales renovables, así como al cumplimiento estricto de la normatividad aplicable en estas materias, incluidas las obligaciones derivadas de Permisos, Estudios de Impacto Ambiental y Licencias Ambientales, lo mismo que a la aplicación de las Buenas Prácticas de la Industria del Petróleo al respecto.

### POSCONTRACTUAL:

esta fase conlleva la terminación del contrato y finalización de compromisos adquiridos

- Obligaciones cuya vigencia va más allá de la liquidación del contrato
  - Obligaciones derivadas de las licencias ambientales
  - Responsabilidad civil extracontractual
  - Obligaciones laborales
  - **Obligaciones Acuerdos de Consultas Previas**
  - **Obligaciones PBC**



# Requisito para contratos petroleros: inversión social

En desarrollo del Contrato E&P, el contratista (empresa) está obligado a emprender obras o trabajos en beneficio de las comunidades de la zona de influencia de las operaciones, en las que tengan repercusión o efectos las actividades de exploración, evaluación, desarrollo y producción de hidrocarburos, que contribuyan al mejoramiento de la calidad y las condiciones de vida de sus habitantes. En cumplimiento de este compromiso, el contratista (empresa) debe diseñar y desarrollar **Programas en Beneficio las Comunidades PBC**, establecidas o asentadas en dichas áreas.



Los PBC deben:

- desarrollar proyectos de infraestructura, salud y saneamiento básico y/o educación, destinados a fomentar el desenvolvimiento sostenible, el fortalecimiento del entorno social, cultural y económico, y a mejorar las condiciones de bienestar
- tener una inversión correspondiente al uno por ciento (1%) del Valor Total del Programa Exploratorio Mínimo y Adicional de cada fase del periodo exploratorio y los eventuales programas exploratorio posterior y de evaluación, así como al uno por ciento (1%) de la cuantía del Programa Anual de Operaciones de todos los Campos Comerciales del Área o Áreas en Producción durante el período correspondiente.
- ser revisados semestral y anualmente mediante informes presentados por el contratista a la ANH

Esto es una obligación contractual de la empresa con la ANH, así que de no llevarse a cabo el PBC, se constituye un incumplimiento contractual.

Es importante tener claro que los proyectos que se establezcan en el PBC deben ser distintos a los que se acordaron en los Acuerdos de Consultas Previas (Art. 80 Acuerdo 2 de 2017). Estos últimos son acuerdos a los que se llega con la comunidad étnica en el proceso de Consulta Previa para prevenir, corregir mitigar y/o compensar impactos derivados de la ejecución del contrato. Estos acuerdos se entienden como una protección constitucional de las comunidades por lo que cabe una acción de tutela ante el incumplimiento de estos. (Sentencia T-002 de 2017).

## A TENER EN CUENTA



La actividad petrolera ha introducido patrones extractivos en la región que han ocasionado una transformación de los ecosistemas, una dinamización de la colonización, y una confrontación social por el reconocimiento y acceso a la tierra. Es una actividad que va en aumento dado que la región está “parcialmente explorada y aún tiene mucho potencial”<sup>6</sup>, y el interés del gobierno en adquirir mayor información al respecto, tal y como se plantea en el PND, en el programa de Consolidación productiva del sector minero:

Elemento a incrementar	Dato 2018	Dato esperado a 2022
Instrumentos de coordinación con autoridades municipales o distritales	152	300
Pozos exploratorios perforados (T)	46	207
Sísmica 2D equivalente	1.107 Km	6.900 Km

Adicionalmente, y con el propósito de facilitar el proceso de asignación de áreas para reactivar la industria y aumentar las reservas de petróleo y gas, la ANH actualizó y activó este año el **Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA)**, un modelo para adjudicar áreas de forma directa, permanente y más simple, para celebrar contratos E&P en las áreas disponibles que la ANH delimite y determine para este fin. Este proceso ya no se realizará en periodos determinados (cada 1 o 2 años) como se venía haciendo, sino de forma constante.

Aunque para este año la ANH no ofertó áreas por asignar en la region Amazónica, las compañías tienen la posibilidad de solicitarle a la entidad la incorporación de otras áreas disponibles que sean de su interés, acción que se podrá hacer periódicamente.

<sup>6</sup>Solarte, Ricardo (2018). Putumayo, clave para el futuro petrolero del país. *Semana.com*. 11/14/2018. Disponible en: <https://www.semana.com/contenidos-editoriales/hidrocarburos-son-el-futuro/articulo/putumayo-clave-para-el-futuro-petrolero-del-pais/590016>.

## Ante este contexto de extracción petrolera en la región, es importante preguntarse:

- ¿Qué conflictos se están creando o agudizando por los traslapes resguardos indígenas – bloques petroleros? ¿Cómo se están manejando desde la institucionalidad y desde las comunidades?
- ¿Cómo es el proceso cuando el traslape se produce con resguardos indígenas no certificados por el Ministerio del Interior?
- ¿Se está cumpliendo efectivamente el ejercicio de Consulta Previa frente a estos proyectos?
- ¿Se están beneficiando de alguna manera los resguardos indígenas por el desarrollo de estos proyectos en sus territorios?
- ¿Los procesos de compensación, como los PCB, realmente garantizan la proyección de los derechos en proyectos de tan larga duración?

### *Datos clave:*

*Existen 37 contratos petroleros superpuestos con 81 resguardos indígenas*

*26 resguardos indígenas están traslapados con las áreas disponibles*

*Los contratos E&P asignan territorios por grandes periodos de tiempo, mínimo 32 años*

*Los Programas en Beneficio las Comunidades PBC y Consultas Previas son obligaciones diferentes*



# PETRÓLEO EN LA AMAZONÍA: ¿PUEBLOS INDÍGENAS EN PELIGRO?



ASOCIACIÓN  
AMBIENTE Y SOCIEDAD

[www.ambienteysociedad.org.co](http://www.ambienteysociedad.org.co)

 @ambienteysociedad

 Asociación Ambiente y Sociedad

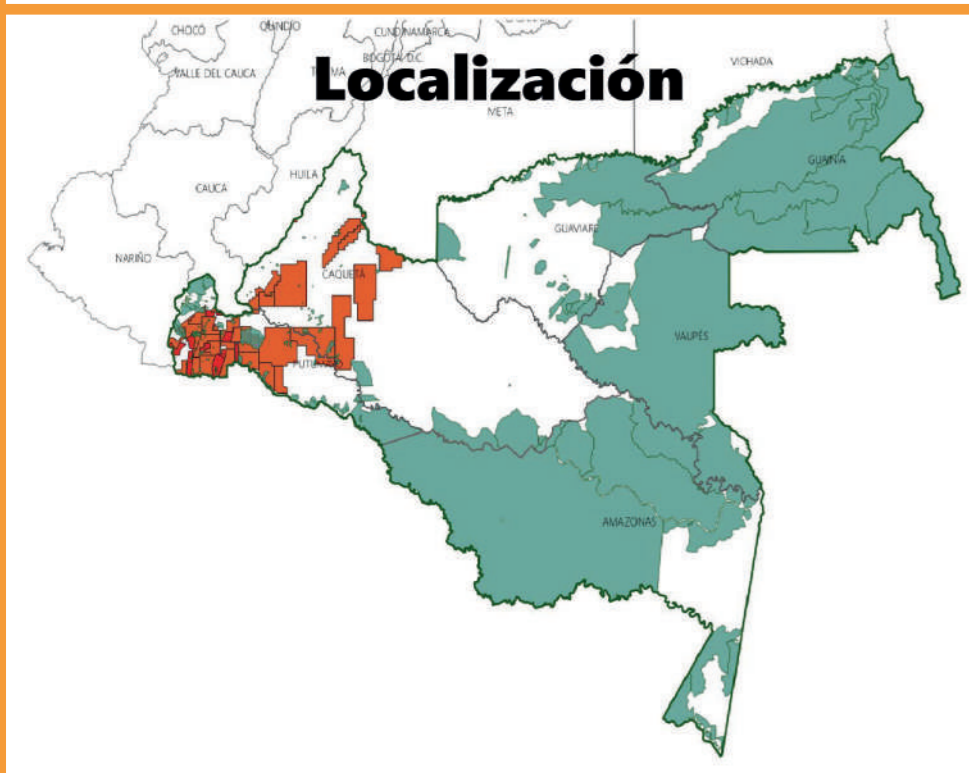
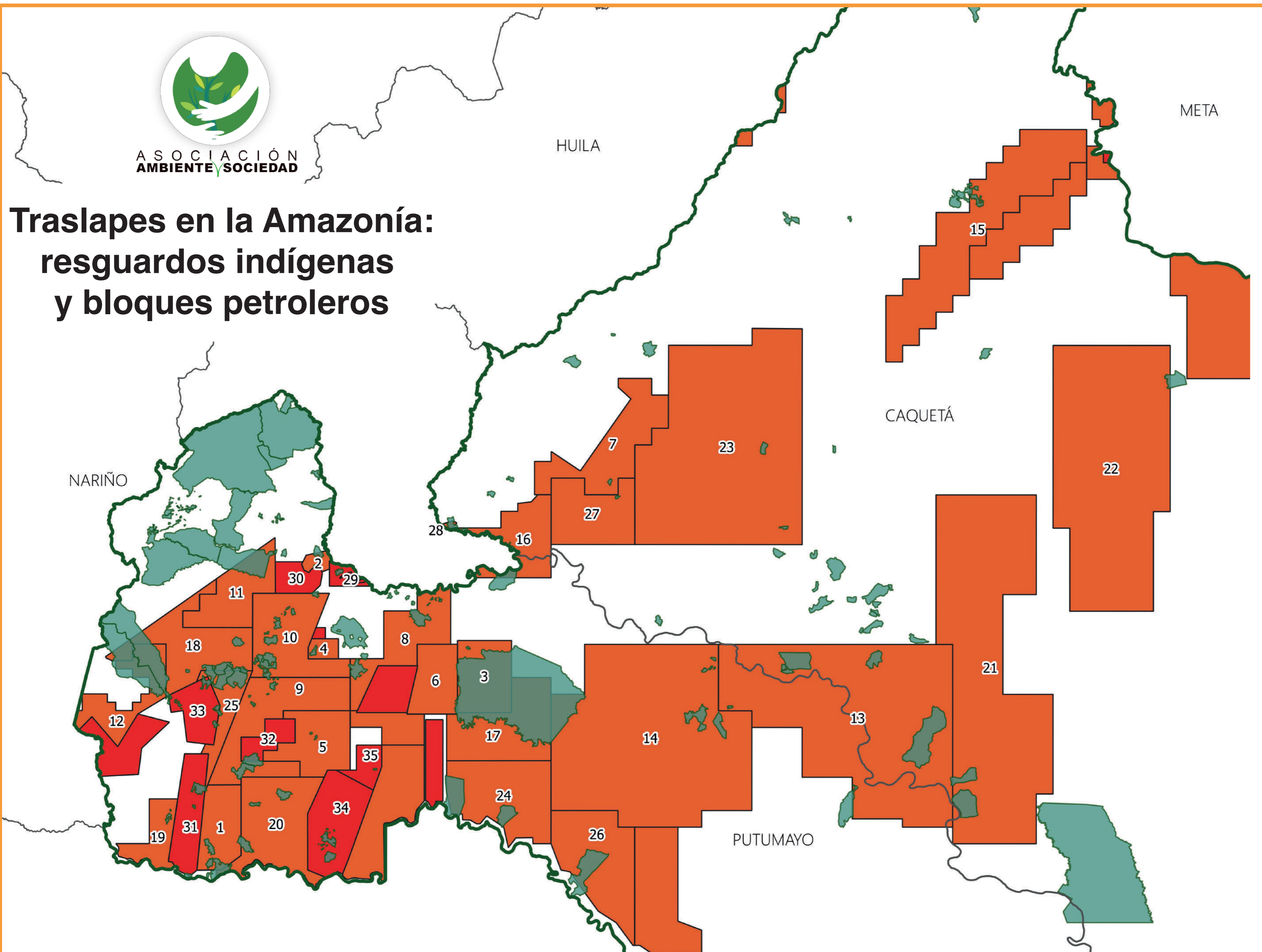
 @ambienteysoc

 Ambiente y Sociedad Tv



ASOCIACIÓN  
AMBIENTE Y SOCIEDAD

## Traslapes en la Amazonía: resguardos indígenas y bloques petroleros



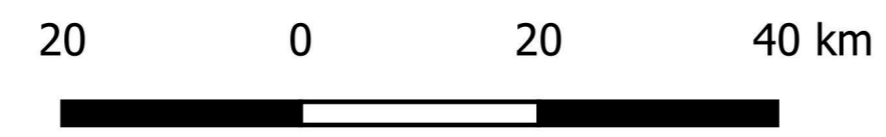
### Convenciones

- Región Amazonía
- Límite departamental
- Resguardos indígenas

### Bloques petroleros

- En exploración
- En producción

Fuente de información:  
IGAC 2017, ANH 2019



Este mapa muestra solamente los bloques petroleros en exploración y producción, los cuales se localizan específicamente en los departamentos de Caquetá y Putumayo. Los demás departamentos de la región no presentan bloques petroleros o los bloques están en otros estados (en estudio, reservados o sin asignar).

Núm.	Contrato o bloque	Estado	Operador	Firma contrato	Área (ha)	Localización	# resguardos traslapados	Resguardos indígenas traslapados
1	COATI	Exploración	Amerisur Exploración Colombia Ltd	31/03/2005	25.003,36	Putumayo	3	Campo Alegre del Afilador, Santa Rosa del Guamuez, Yarinál (San Marcelino)
2	CHAZA	Exploración	Gran Tierra Energy Colombia Ltd	27/06/2005	3.800,84	Putumayo	2	San Miguel de la Castellana, Wasipungo
3	MECAYA	Exploración	Amerisur Exploración Colombia Ltd	14/06/2006	29.998,51	Putumayo	2	El Descanso, Villa Catalina -De Puerto Rosario
4	MARANTA	Exploración	Emerald Energy Pfc Sucursal Colombia	12/09/2006	4.545,90	Putumayo	1	Albania
5	ALEA-1848-A	Exploración	Vetra Exploración y Producción Colombia S.A.S	28/05/2008	30.660,41	Putumayo	1	Vegas de Santana
6	ALEA-1947-C NORTE	Exploración	Vetra Exploración y Producción Colombia S.A.S	17/06/2008	23.499,45	Putumayo	1	Villa Catalina -De Puerto Rosario
7	ANDAQUIES	Exploración	Amerisur Exploración Colombia Ltd	5/12/2008	46.489,83	Caquetá	1	Los Pijaos
8	PUT 2	Exploración	Petroamerica Colombia	18/02/2009	39.119,35	Putumayo	4	Alpamanga, El Descanso, La Agudita, Santa Rosa de Juanambi, Campo Alegre, Alpes Orientales y La Floresta
9	PUT 4	Exploración	Gran Tierra Energy Colombia Ltd	23/02/2009	51.333,53	Putumayo	4	Agua Blanca, Bocana Luzon, Inkaj Awa, San Andrés - Las Vegas - Villa Unión
10	PUT 1	Exploración	Gran Tierra Energy Colombia Ltd	31/03/2009	46.490,50	Putumayo	8	Bitalsaku, Damasco Vides, Piedra Sagrada La Gran Familia de Los Pastos, Playa Larga, San Andrés - Las Vegas - Villa Unión San Miguel de la Castellana, Santa Rosa de Juanambi, Campo Alegre, Alpes Orientales y La Floresta, Wasipungo
11	PUTUMAYO PIEDEMONTE NORTE	Exploración	Gran Tierra Energy Colombia Ltd	17/06/2009	31.865,89	Putumayo	1	La Florida
12	PUTUMAYO PIEDEMONTE SUR	Exploración	Gran Tierra Energy Colombia Ltd	17/06/2009	29.905,37	Putumayo (Nariño)	2	Alto Orto, Simona
13	TACACHO	Exploración	Amerisur Exploración Colombia Ltd	10/11/2009	238.363,78	Caquetá, Putumayo	8	Consara -Mecaya, Coropoya, El Libano, El Porvenir - La Barrialosa, El Quince, Jerico-Consaya, La Teófila, Nineras
14	TERECAY	Exploración	Amerisur Exploración Colombia Ltd	10/11/2009	237.399,02	Putumayo	2	El Porvenir - La Barrialosa, Villa Catalina -De Puerto Rosario
15	PORTOFINO	Exploración	Canacol Energy Colombia SAS	28/07/2010	104.682,43	Caquetá	1	Nassa Kiwe
16	CAG 6	Exploración	Meta Petroleum Corp	15/03/2011	48.177,00	Caquetá, Putumayo (Cauca)	5	Calenturas, Las Brisas, San Antonio del Fraguero, San Miguel, Wasipanga
17	PUT 9	Exploración	Amerisur Exploración Colombia Ltd	15/03/2011	49.150,50	Putumayo	1	Villa Catalina -De Puerto Rosario
18	PUT 10	Exploración	Gran Tierra Energy Colombia Ltd	16/03/2011	46.173,54	Putumayo	8	Alto Orto, Bellavista, Caicedonia, Cañaverál, Chaluayaco, El Espingo, Selva Verde, Simona
19	PUT 6	Exploración	Petro Caribbean Resources Ltd	3/05/2011	16.748,66	Putumayo	1	Nuevo Horizonte
20	PUT 7	Exploración	Gran Tierra Colombia Inc Sucursal	3/05/2011	52.684,53	Putumayo	5	Bocana Luzon, Campo Alegre del Afilador, La Argelia, La Italia, Yarinál (San Marcelino)
21	SAMICHAY A	Exploración	Ecopetrol S.A.	13/06/2011	230.816,25	Caquetá	2	Coropoya, La Teófila
22	SAMICHAY B	Exploración	Ecopetrol S.A.	13/06/2011	215.802,02	Caquetá	1	La Libertad 2
23	NOGAL	Exploración	Emerald Energy Pfc Sucursal Colombia	22/10/2012	239.414,85	Caquetá	2	Getuchá, Gorgonia
24	PUT 12	Exploración	Amerisur Exploración Colombia Ltd	4/12/2012	54.443,96	Putumayo	2	Buenavista ,Santa Cruz de Pinuna Blanco
25	PUT 25	Exploración	Gran Tierra Colombia Inc Sucursal	6/12/2012	16.598,20	Putumayo	8	Bellavista, Caicedonia, Cañaverál, El Espingo, La Cristalina, Los Guadales, Santa Rosa del Guamuez, Selva Verde
26	PUT 13	Exploración	Ecopetrol S.A.	12/12/2012	55.659,39	Putumayo	1	Calarca
27	PUT 30	Exploración	Talisman Colombia Oil & Gas Ltd	10/09/2014	38.514,80	Caquetá	1	Los Pijaos
28	YD PUT 1	Exploración	Mompos Oil Company Inc.	1/10/2014	2.354,31	Caquetá	1	San Miguel
29	GUAYUYACO (SANTANA ADY)	Producción	Gran Tierra Energy Colombia Ltd	30/09/2002	20.648,43	Putumayo	1	Puerto Limon
30	CHAZA	Producción	Gran Tierra Energy Colombia Ltd	27/06/2005	9.766,82	Putumayo	2	San Miguel de la Castellana, Wasipungo
31	AREA SUR	Producción	Ecopetrol S.A.	11/10/2007	24.085,81	Putumayo	2	Santa Rosa del Guamuez, Yarinál (San Marcelino)
32	NANCY-BURDINE-MAXINE	Producción	Gran Tierra Energy Colombia Ltd	11/10/2007	10.597,66	Putumayo	1	Agua Blanca
33	ORITO	Producción	Ecopetrol S.A.	11/10/2007	17.195,23	Putumayo	4	Cañaverál, La Cristalina, Los Guadales, Simona
34	SURORIENTE	Producción	Ecopetrol S.A.	11/10/2007	36.526,86	Putumayo	1	Alto Lorenzo
35	NORORIENTE	Producción	Ecopetrol S.A.	24/04/2008	24.513,81	Putumayo	1	Nassa Chamb