

Ministerio de **Energía y Minas**



GUILLERMO LASSO
PRESIDENTE

Sector **Hidrocarburos**



GUILLERMO LASSO
PRESIDENTE

Ministerio de Energía y Minas

**+inversión
para el Ecuador**

LANZAMIENTO DE LA XIII
Ronda petrolera
Intracampes II



GUILLERMO LASSO
PRESIDENTE

PROCESO DE SOCIALIZACIÓN

Ronda petrolera **Intracampes II**

OBJETIVO GENERAL:



Ejecutar el proceso de socialización y participación comunitaria para la Ronda Intracampos II, dirigido a las comunidades, pueblos y nacionalidades indígenas y colonas, que se encuentran en el área de influencia de los seis bloques que integran la Ronda en la provincia de Sucumbíos.

FASES DEL PROCESO DE SOCIALIZACIÓN:



IMPLEMENTACIÓN EN CAMPO

Fase Preparatoria de la Socialización:

- Alrededor de 157 acercamientos y reuniones con líderes y representantes comunitarios.
- 150 visitas a comunidades del área de influencia para levantamiento de información.
- Reuniones con gobernador, alcaldes y presidentes de los GAD's del AID.
- Convocatoria por varios medios, redes sociales, radio, prensa local, en castellano, quichua, cofan y shuar.

Maningae Jaya'chu Lumbaqui | Bloque 11

Buya'chu

Recinto Amazonas Salida: 9:00 - Bus 1 Comunidades: Chuscuyacu	Dashino Salida: 9:00 - Bus 1 Comunidades: La Unión - San Pablo	Panduyaku Salida: 15:10 - Bus 1 Comunidades: Playas del Río Coca
GAD Parroquial Rumipamba Salida: 8:20 - Bus 1 Comunidades: Comunidad Kichwa Amazonas Jaime Roldós - Nuevo Paraíso	Atari Salida: 14:00 - Bus 1 Asociación Domingo Dahua - Amanecer Campesino Akshir	GAD Parroquial Lumbaqui Salida: 8:50 - Bus 1 Comunidades: Flor del Valle
Santa Cecilia Salida: 14:00 - Bus 1 Comunidades: Nuevos Horizontes - Yanacucha - Recinto Samona - Recinto Mariscal Sucre	Taruka Salida: 14:30 - Bus 1 Comunidades: Florida - Tres Hermanos - Etsa	Jesús de Nazaret Salida: 8:45 - Bus 1 Comunidades: Malvinas 1 - Buenos Aires - Orellana
Recinto Luz y Vida Salida: 14:45 - Bus 1 Comunidades: El Edén - Recinto El Porvenir	La Nueva Troncal Salida: 8:30 - Bus 2 Comunidades: Nuevos Horizontes - Los Ángeles - Maderos - San Salvador	Mushuk Kawsay Salida: 14:00 - Bus 2 Comunidades: Pastaza - Pachacutik - Shayari - Jesús del Gran Poder - Anti Suyu - San Francisco - Papayo - San José de Aguariño
GAD Parroquial Sevilla Salida: 9:10 - Bus 1 Comunidades: Recinto San Pedrito - San Carlos	GAD parroquial Jambeli Salida: 14:00 - Bus 1 Comunidades: Abdón Calderón - Miraflores - Recreo - San Sebastián de los Tetetes - 5 de agosto - San Francisco	GAD parroquial Santa Rosa Salida: 8:50 - Bus 1 Comunidades: Yamarak Nankais - Charip - Puma Kucha - Kuri Yaku
Cuchapamba Salida: 8:00 - Bus 1 Comunidades: Guacamayos - Comunidad San Francisco		

Bupa tse'thinga atesûya'chu

Barrancabermeja Salida: 9:15 - Bus 1 Comunidades: Puerto Vega	Cochas del Betano Salida: 15:00 - Bus 1 Comunidades: Jehová es mi Pastor - Frontera del oriente
--	---

Ti'tshe fôite'chu

IMPLEMENTACIÓN EN CAMPO

Fase de Ejecución de la Socialización:

- 50 asambleas comunitarias en 6 bloques.
 - 3 Asambleas con los consejos de Gobierno de las nacionalidades Kichwa, Cofan y Shuar.
 - 1 Taller con autoridades locales.
 - 1 Taller con medios locales.



TEMAS SOCIALIZADOS



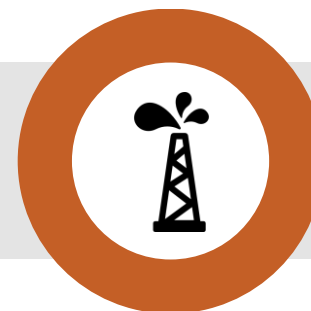
**Derechos y
obligaciones**



**Características
técnicas**



**Beneficios
para el país**



**Política Pública
Hidrocarburífera**



**Aspectos
ambientales**

9

ASPECTOS AMBIENTALES



El diseño de los Bloques Intracampos II cuentan con certificados de No Intersección con áreas protegidas por el Ministerio de Ambiente Agua y Transición Ecológica (MAATE).



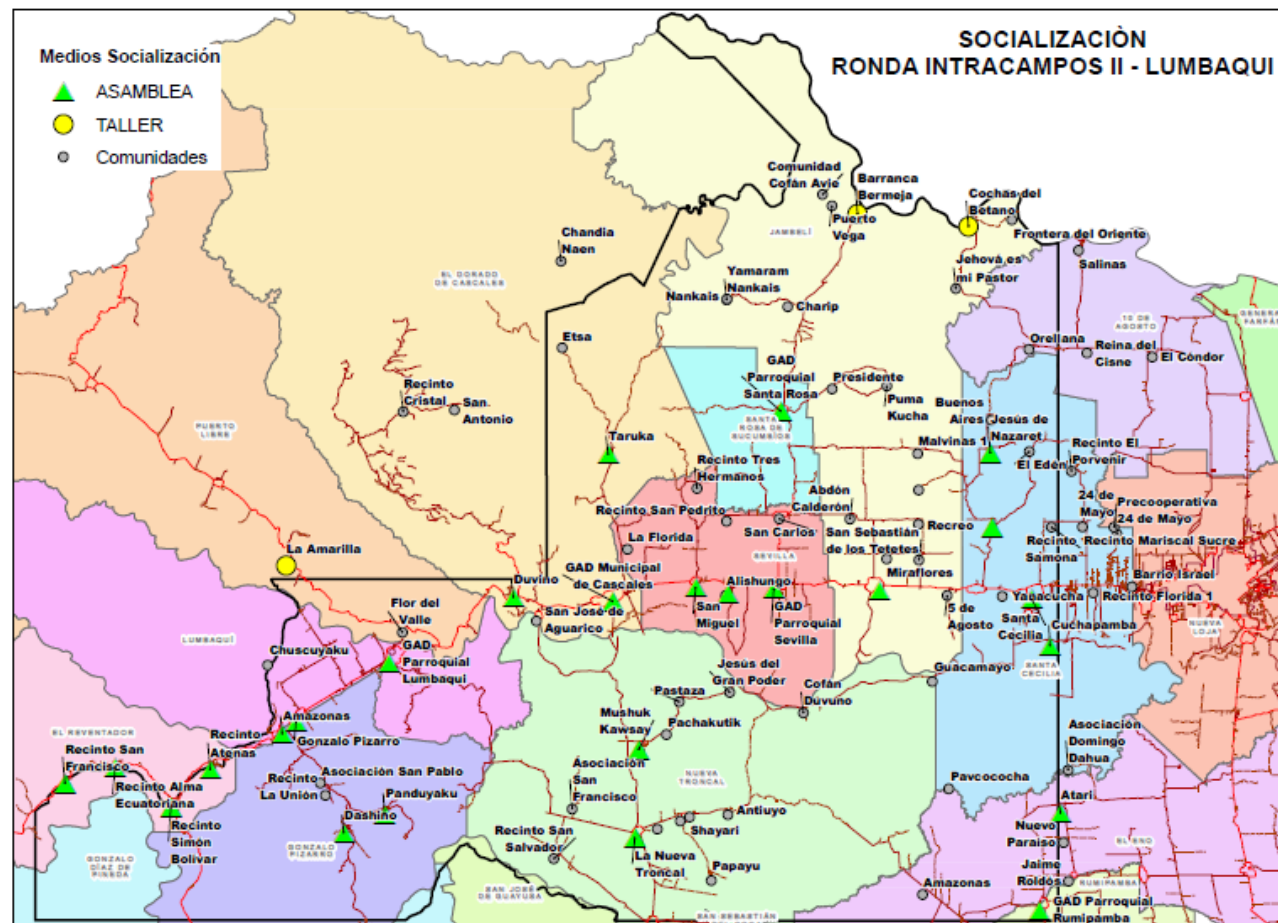
Se informó a los participantes que toda actividad hidrocarburífera deberá contar con su respectivo proceso de licenciamiento otorgado por la autoridad nacional ambiental.



Se solventaron inquietudes sobre compensaciones, indemnizaciones, planes de manejo ambiental, y auditorías por parte de la autoridad ambiental provincial, conforme a la normativa.



12

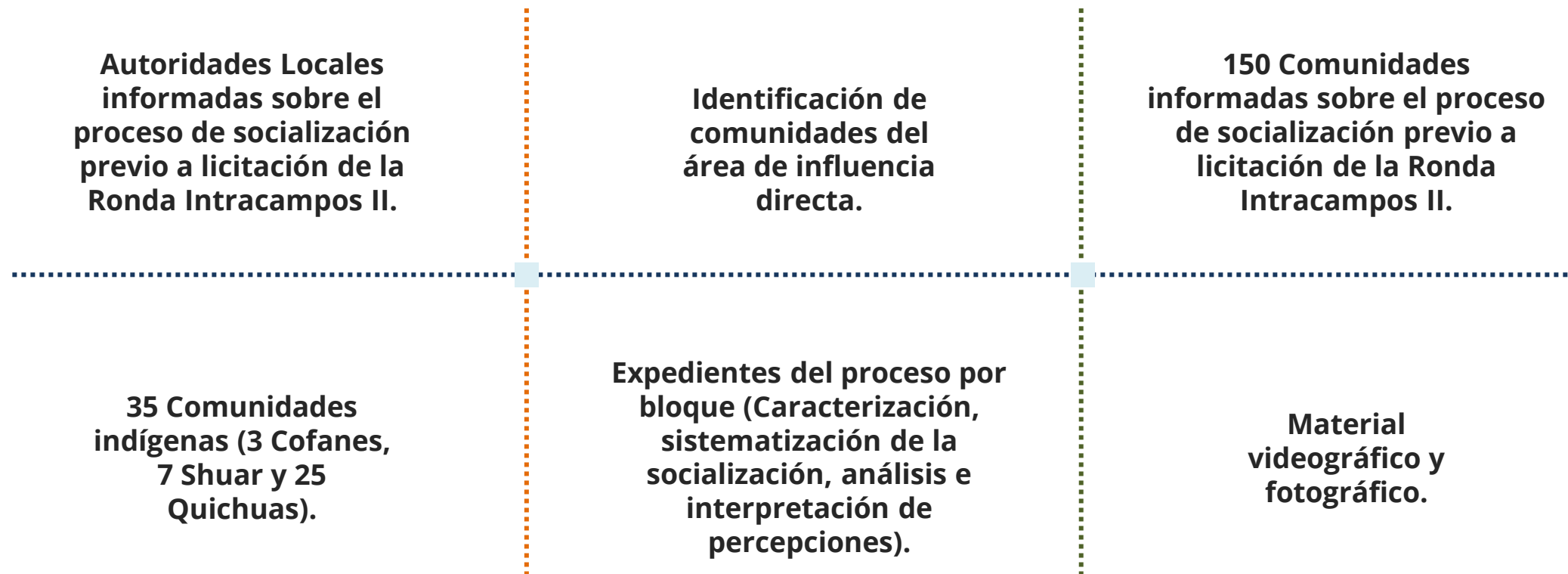


ASAMBLEAS REALIZADAS

**COMUNIDAD 26 JUNIO
TAMYA B94
Cantón: Shushufindi
Parroquia: Shushufindi
Fecha: 17-05-2022
Hora inicio: 15h30
Hora Fin: 19h00
Asistentes: 220**



RESULTADOS



RESULTADOS

POBLACIÓN PARTICIPANTE	
MEDIOS DE SOCIALIZACIÓN	PARTICIPANTES
Acercamientos	208
Asambleas Comunitarias	3.482
Puerta a Puerta	1.519
Puntos de Información	3.200
Asambleas con Consejos de Gobierno de las Nacionalidades, autoridades provinciales y periodistas	86
TOTAL	8.495

15

GENERALIDADES DEL PROCESO LICITATORIO

Ronda petrolera **Intracampes II**

AGENDA



Instructivo de registro y calificación de empresas



Instructivo de evaluación y calificación de ofertas



Cronograma general

ESQUEMA DE CALIFICACIÓN DE EMPRESAS



QUIÉNES PUEDEN CALIFICARSE



Empresas

Empresas nacionales, extranjeras, públicas, privadas, o mixtas interesadas en participar.



Matrices

Empresas que directa o indirectamente controlen las decisiones de sus filiales, sucursales o subsidiarias.



Filiales o Sucursales

Por sus propios derechos o con la garantía solidaria de su casa matriz.

OPERADORES Y NO OPERADORES



**Operadores
de bloques**

Empresas a cargo de ejecutar todas las operaciones de exploración y producción objeto del Contrato. Debe acreditar los siguientes requisitos:

- » Capacidad Legal
- » Capacidad Técnica
- » Capacidad Financiera
- » Capacidad en Seguridad, Salud y Ambiente



No operadores

Empresas habilitadas para participar como integrantes de un consorcio. Deben cumplir con los siguientes requisitos:

- » Capacidad Legal
- » Capacidad Financiera
- » Deberán asociarse con Operadores de Bloques Petroleros calificados para presentar oferta.

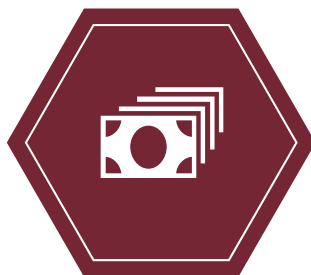
REQUISITOS NECESARIOS PARA CALIFICARSE

Capacidad	Operadores	No operadores
Financiera	Patrimonio Neto Mínimo de US\$ 20MM	Patrimonio Neto Mínimo de US\$ 10MM
Técnica	• Que se encuentre operando uno o más bloques petroleros en producción desde el año 2016; y que, en al menos en uno de los años comprendidos en el periodo 2016 -2021 haya operado una producción de dos mil (2.000) barriles de petróleo crudo por día/año; • Haber perforado como operadora 2 pozos exploratorios conforme lo define el Reglamento de Operaciones Hidrocarburíferas, en cualquiera de los años comprendidos en el periodo 2016-2021; u, • Operar campos con reservas de al menos 5 millones de barriles 1P o 2P (en concordancia con la SPE, metodología PRMS).	No aplica
Seguridad Social y Ambiente (SSA)	ISO 14001 u OSHA 18001. En caso de no disponer de certificaciones, deberá presentar su Política Interna de SSA, cuyo periodo de implementación no debe ser menor a tres años, y deberá ser avalada por una empresa especializada	No Aplica

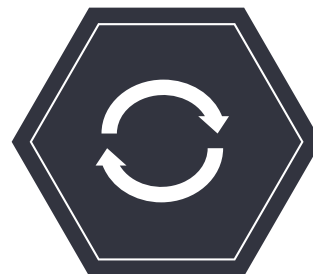
GARANTÍA DE SERIEDAD DE LA OFERTA



Definición: A la presentación de cada oferta, el oferente rendirá una garantía bancaria que avale su seriedad.



Monto: Garantía será por un monto de US\$100.000, con una vigencia de 90 días renovables.



Renovación: Garantía deberá mantenerse vigente, hasta la adjudicación del Contrato y será devuelta a la suscripción del mismo, o a la declaratoria de desierta.

ASPECTOS QUE CONTEMPLA LA EVALUACIÓN Y CALIFICACIÓN DE OFERTAS



Económicos

Participación en la
Producción ofertada para el
Estado
Peso 60%

Actividad exploratoria

Actividad exploratoria
adicional ofertada, valorada
en UTES
Peso 40%

El bloque será adjudicado al oferente que obtenga la mayor cantidad puntos entre el Puntaje del Plan Exploratorio Ofertado y el Puntaje de la Oferta Económica.

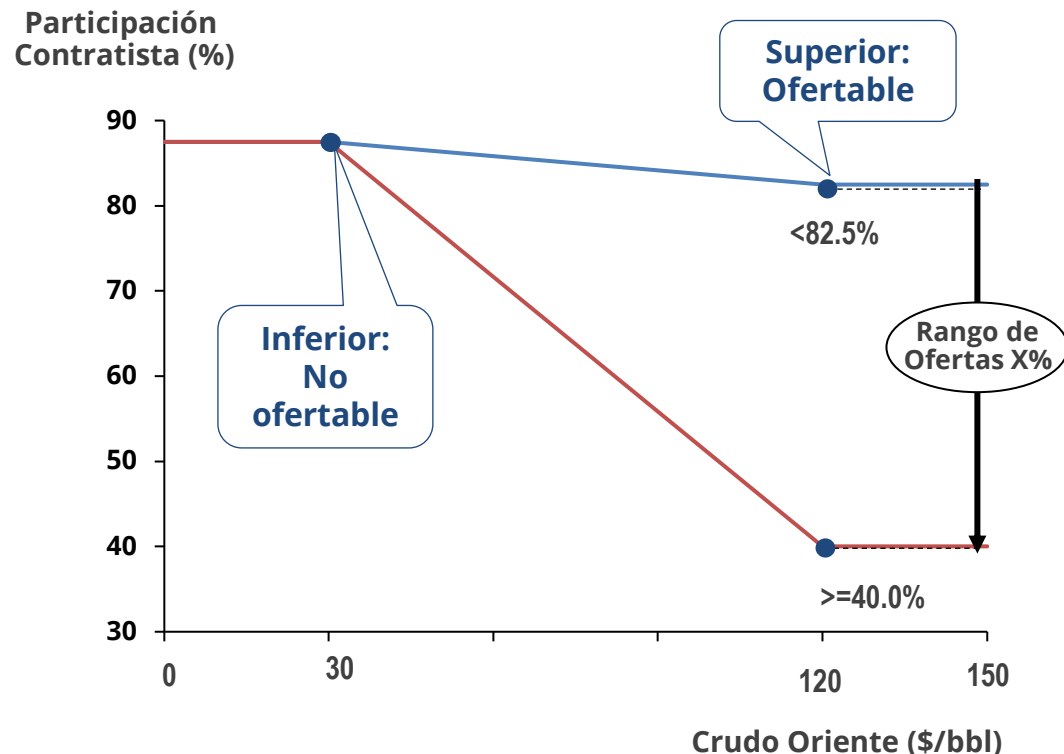
Puntaje Total = Puntaje Plan Exploratorio Ofertado + Puntaje Oferta Económica

METODOLOGÍA DE CALIFICACIÓN DE LA PARTICIPACIÓN DE LA CONTRATISTA

Participación Contratista	Crudo Oriente (\$/bbl)	Participación en la Producción de la Contratista (%)	Condiciones
Inferior	30	87.50%	No ofertable
Superior	120	<u>Oferta Económica</u> = X%	Menor a 82.5% y Mayor o igual a 40.0%.

La empresa o consorcio que ofrezca la mejor Oferta Económica para el Estado será la que obtenga una calificación de 60 puntos. La calificación de las demás empresas será proporcional a la oferta de mayor valor, para lo cual se aplicará la siguiente ecuación:

$$\text{Puntaje Oferta Económica} = \frac{\text{Oferta Económica}}{\text{Mayor Oferta Económica}} \times 60$$



METODOLOGÍA DE CALIFICACIÓN PLAN EXPLORATORIO ADICIONAL – UNIDADES DE TRABAJO EQUIVALENTES UTEs

Las actividades explorarias serán ofertadas en UTEs de acuerdo a la siguiente tabla:

Unidades de Trabajo Equivalentes (UTEs)		
Sísmica 2D	Km	11,0
Sísmica 3D	Km ²	17,0
Reprocesamiento 2D	Km	0,1
Reprocesamiento 3D	Km ²	0,2
Geoquímica de Superficie	Punto	0,1
Pozos Exploratorios	Unidad	3,700
Pozos de Avanzada	Unidad	3,700

La empresa con la mayor cantidad total de UTE será el que obtenga los 40 puntos, de acuerdo a la siguiente fórmula:

$$\frac{UTE \text{ adicional ofertada}}{Máxima UTE \text{ adicional Ofertada}} \times 40$$

Cada UTE está valorado a \$3.500 dólares

El Plan deberá estar respaldado por una justificación técnica cuya viabilidad será analizada por la Comisión.

CRONOGRAMA DEL PROCESO

ACTIVIDAD			
	Fecha Inicio	Días	Fecha Fin
<i>Evento Lanzamiento de la Ronda Intracampos II</i>	6/10/2022	1	6/10/2022
<i>Plan de Promoción Internacional (Road Shows)</i>	9/10/2022	5	14/10/2022
<i>Registro de empresas y entrega de DATA PACK</i>	17/10/2022	120	14/2/2023
<i>Evento de Recepción de ofertas</i>	14/2/2023	1	14/2/2023
<i>Informe de Adjudicación de empresas ganadoras</i>	14/2/2023	20	6/3/2023
<i>PRE - COLH Informe de Adjudicación de Contratos</i>	6/3/2023	5	11/3/2023
<i>COLH - Informe de Adjudicación de Contratos</i>	11/3/2023	5	16/3/2023
<i>Elaboración de Resolución de Adjudicación de Contratos</i>	16/3/2023	1	16/3/2023
<i>Firma de Contratos</i>	16/3/2023	15	31/3/2023
<i>Registro de Contratos</i>	31/3/2023	20	20/4/2023

ASPECTOS TÉCNICOS

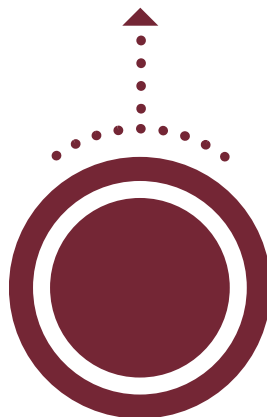
Ronda petrolera **Intracampes II**

XIII RONDA LICITATORIA: INTRACAMPOS II



La Ronda Licitatoria Intracampos II corresponde a 6 Bloques principalmente de tipo Exploratorio llamados: Bloque Lumbaqui, Bloque Saywa, Bloque Tamyá, Bloque Tetete Sur, Bloque VHR Este y Bloque VHR Oeste. (Certificación de Coordenadas, Certificación de No Intersección con Áreas protegidas).

Están ubicados en la parte Norte de la Cuenca Oriente, en la Provincia de Sucumbíos, que corresponde a una zona petrolera con alto potencial hidrocarburífero y con condiciones en superficie como infraestructura preexistente y una industria de servicios petroleros desarrollada (aeropuertos, vías, red de ductos, ríos navegables, etc.)



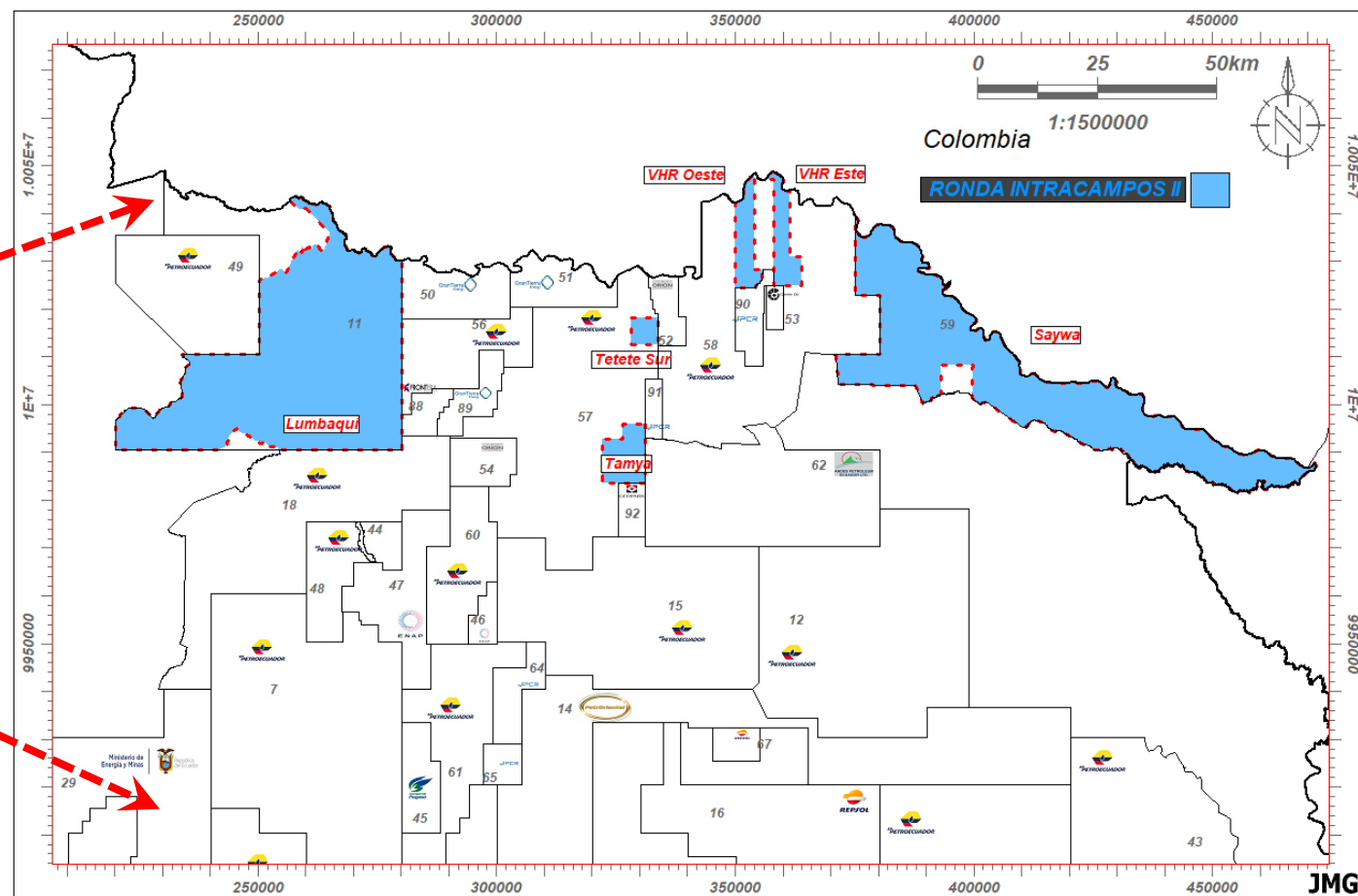
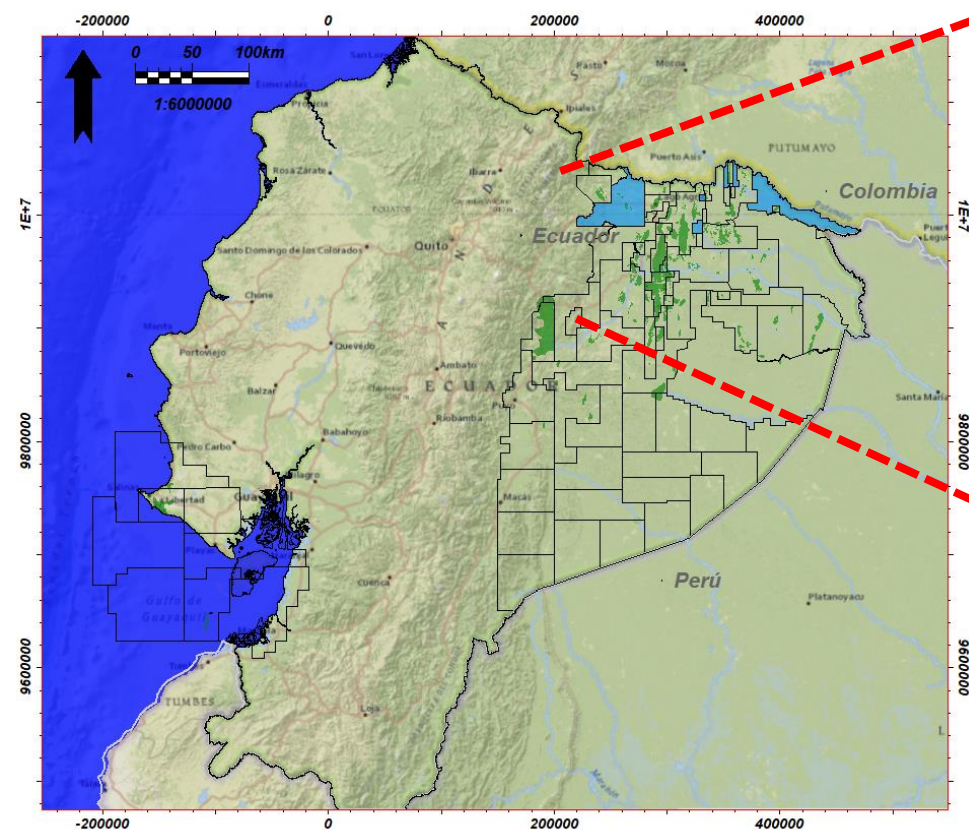
Son Áreas con potencial de acumulación de hidrocarburos que se encuentran entre campos en actual desarrollo y producción de varias capas en el subsuelo, con reservorios convencionales de areniscas pero también de calizas.



La Cuenca Oriente constituye uno de los sistemas petrolíferos más productivos de América del Sur, varios de estos Bloques disponen información de subsuelo como: sísmica 2D y 3D, pozos petroleros cercanos, datos de producción de campos análogos y otros estudios geológicos.



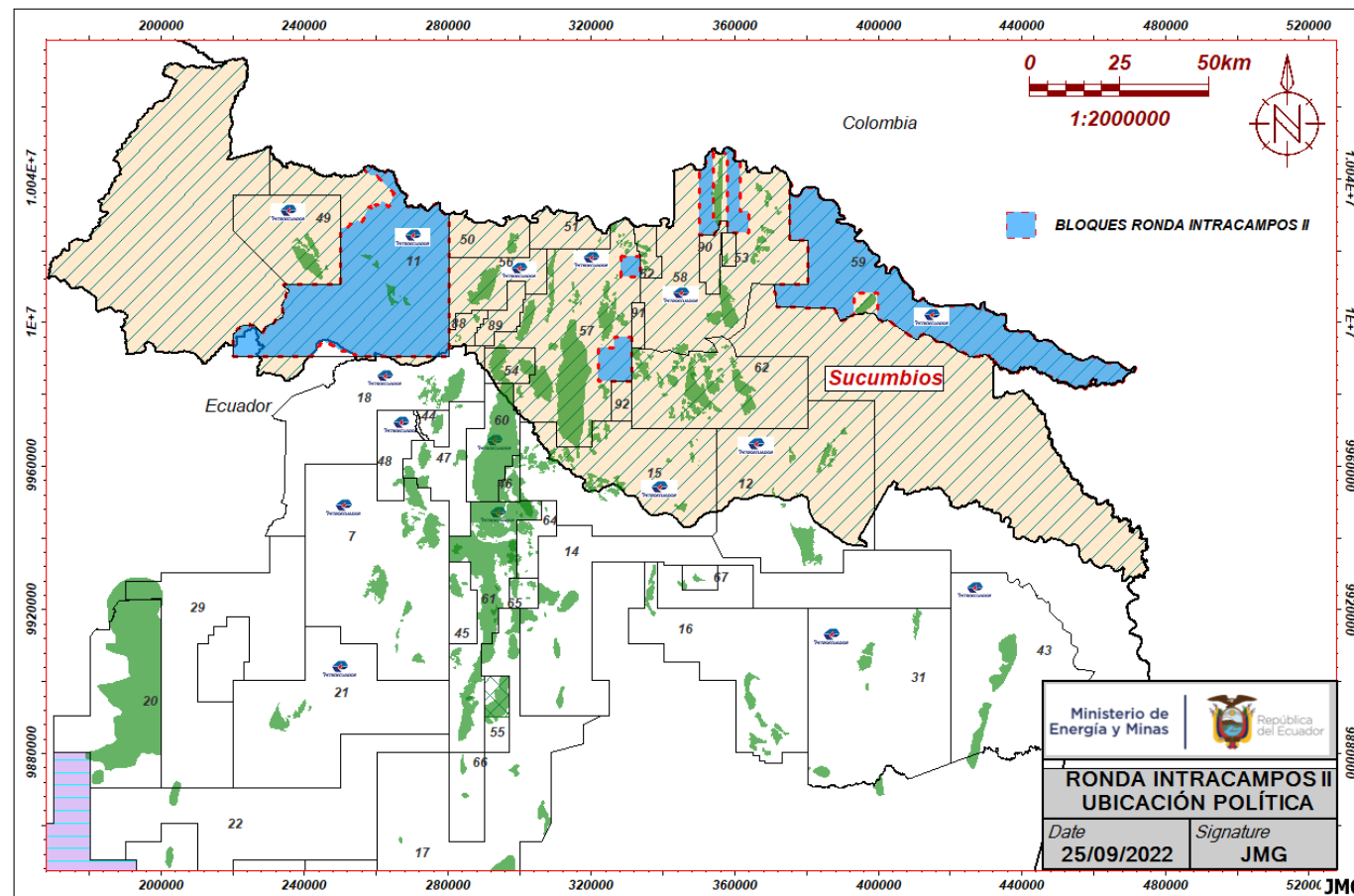
UBICACIÓN GEOGRÁFICA BLOQUES RONDA INTRACAMPOS II



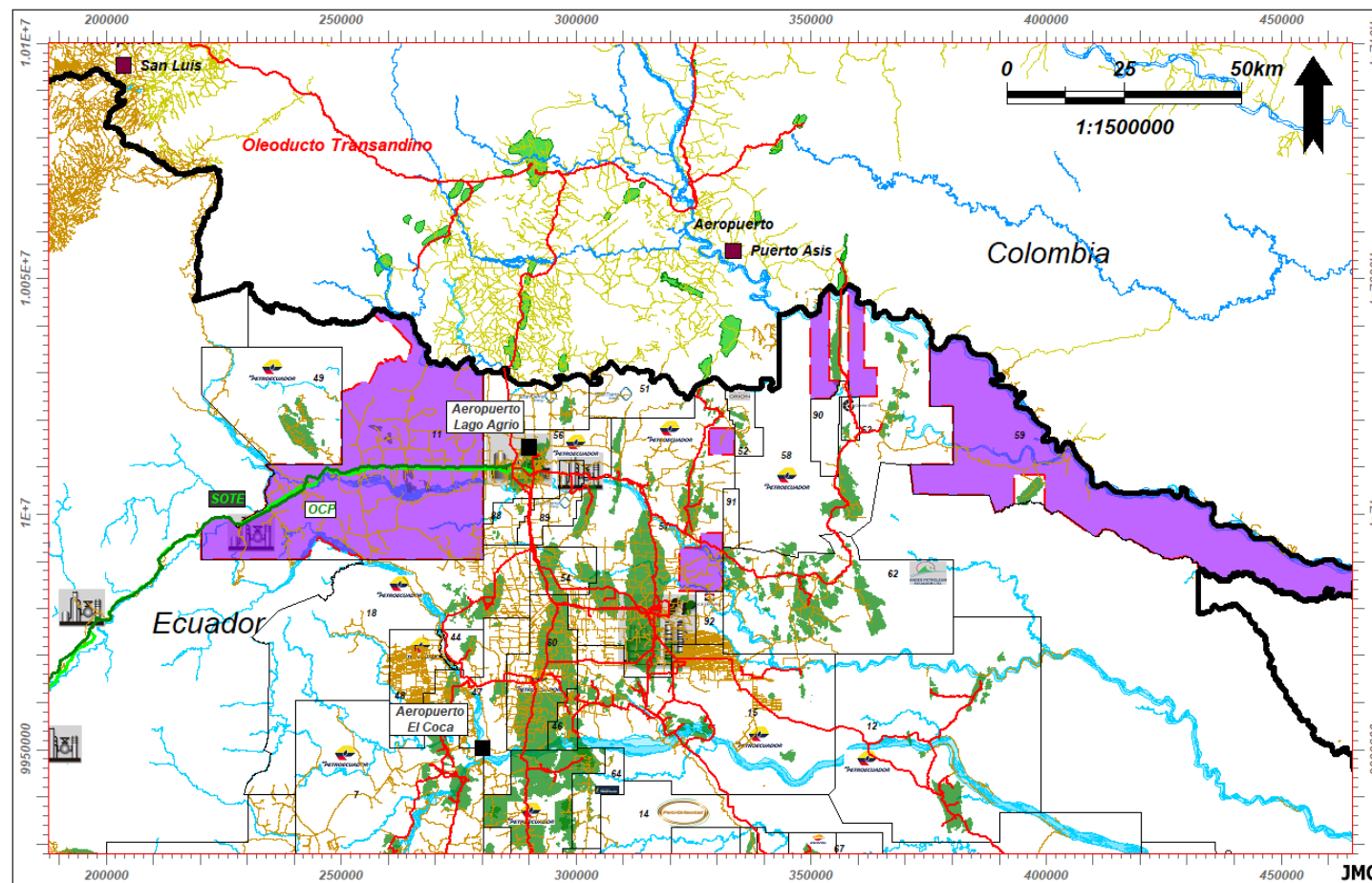
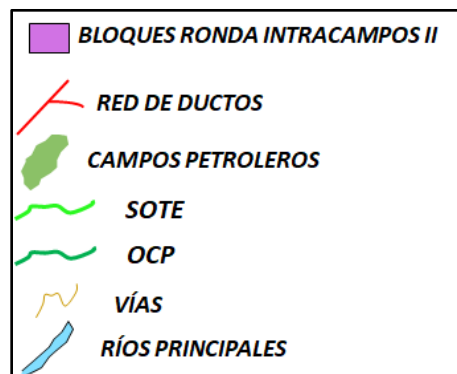
UBICACIÓN POLÍTICA BLOQUES RONDA INTRACAMPOS II

BLOQUES:

- LUMBAQUI
- SAYWA
- TAMYA
- VHR ESTE
- VHR OESTE
- TETETE SUR



LOGÍSTICA Y FACILIDADES EN SUPERFICIE BLOQUES RONDA INTRACAMPOS II

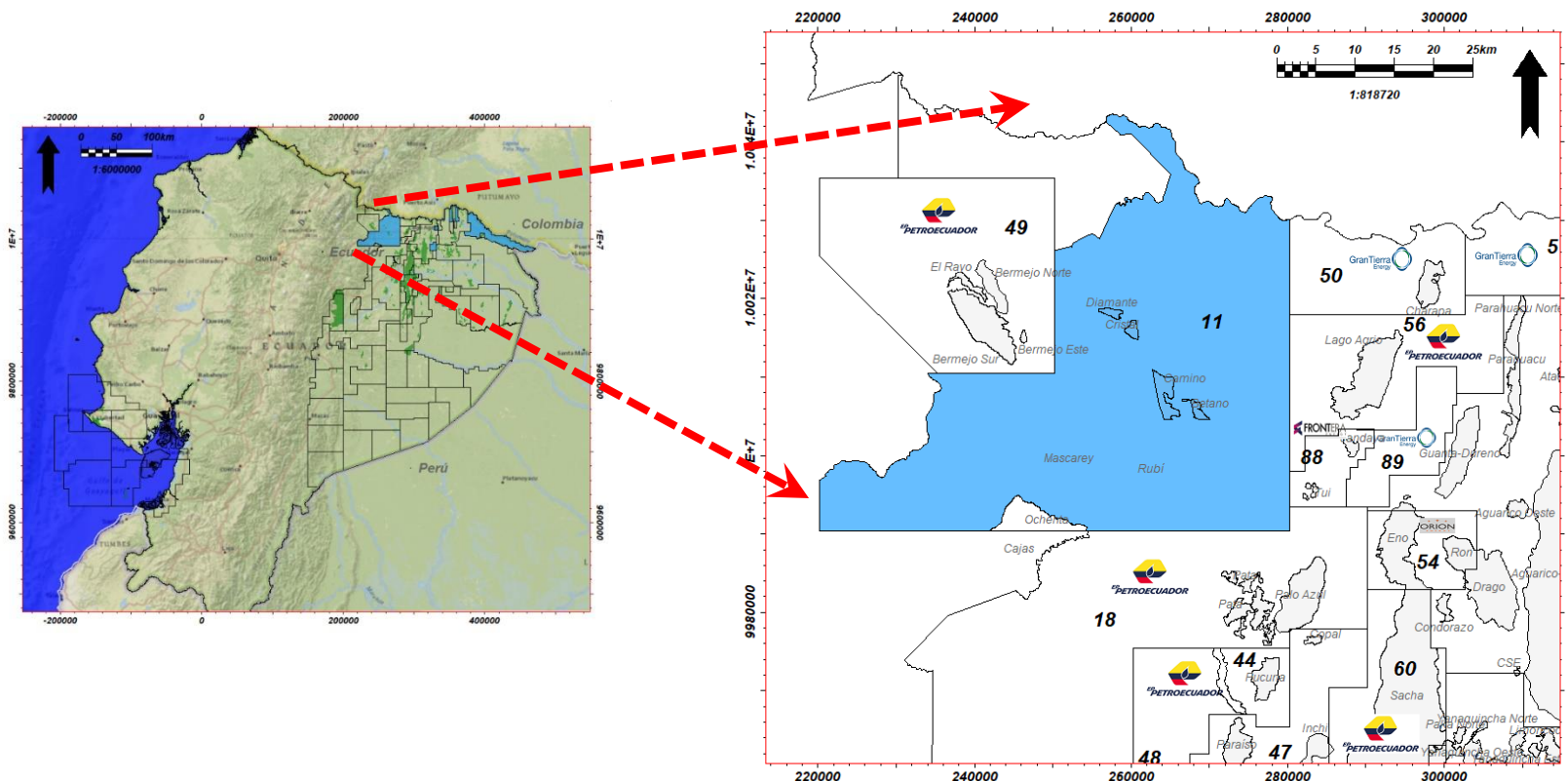


BLOQUE LUMBAQUI

Ronda petrolera
Intracampos II

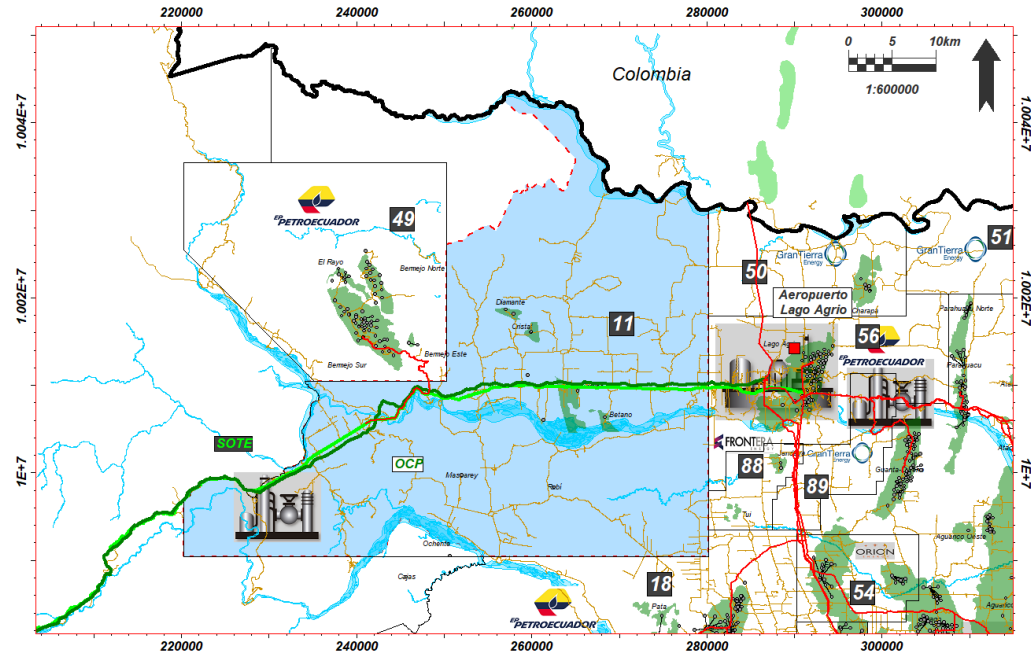
BLOQUE LUMBAQUI

33

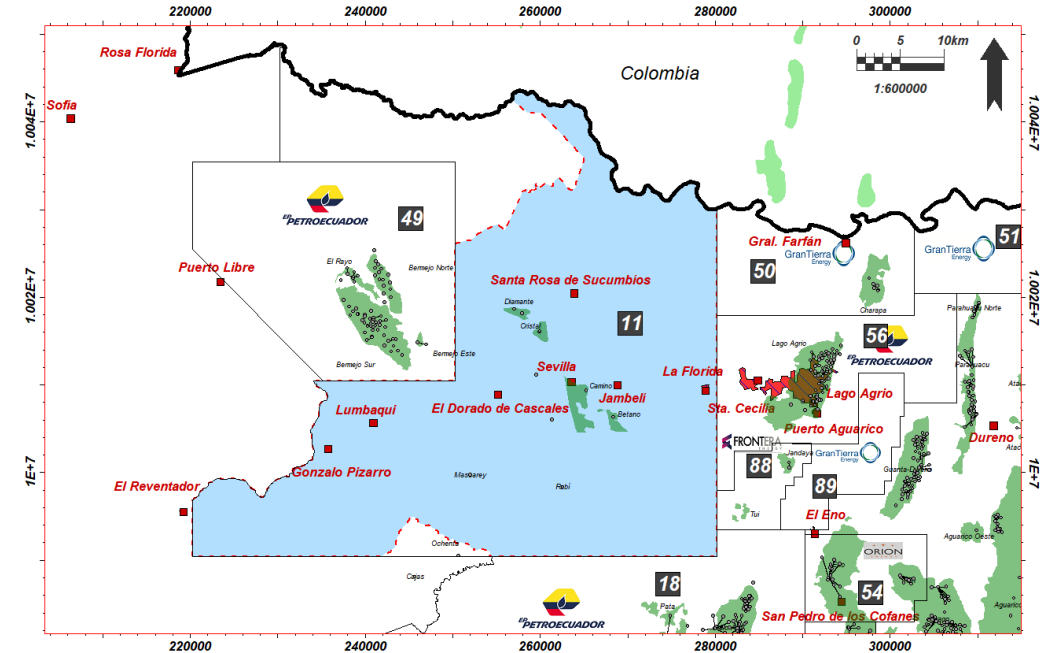


- **Ubicación:** Noroeste de la Cuenca Oriente entre los Bloques 49, 56 y 18
- **Área aproximada:** 167.491,5 Ha.
- **Reservorios prospectivos:** Hollín (Superior e Inferior), Basal Tena, Arenisca U, Arenisca T.
- **Prospectos:** Cedro, Roble, Cristal Este, Canelo, Rubí Este, Ochenta-Mascarey.
- **POES estimado:** 164,14 MMbbls
- **Recursos Prospectivos estimados:** 24.63 MMbbls
- **Recursos Contingentes estimados:** 17,78 MMbbls
- **API esperado:** 26 - 31°
- **Pozos existentes:** 10
- **Producción acumulada:** 256,7 Mbbls (31 diciembre 2006)

BLOQUE LUMBAQUI



LOGÍSTICA Y FACILIDADES EN SUPERFICIE



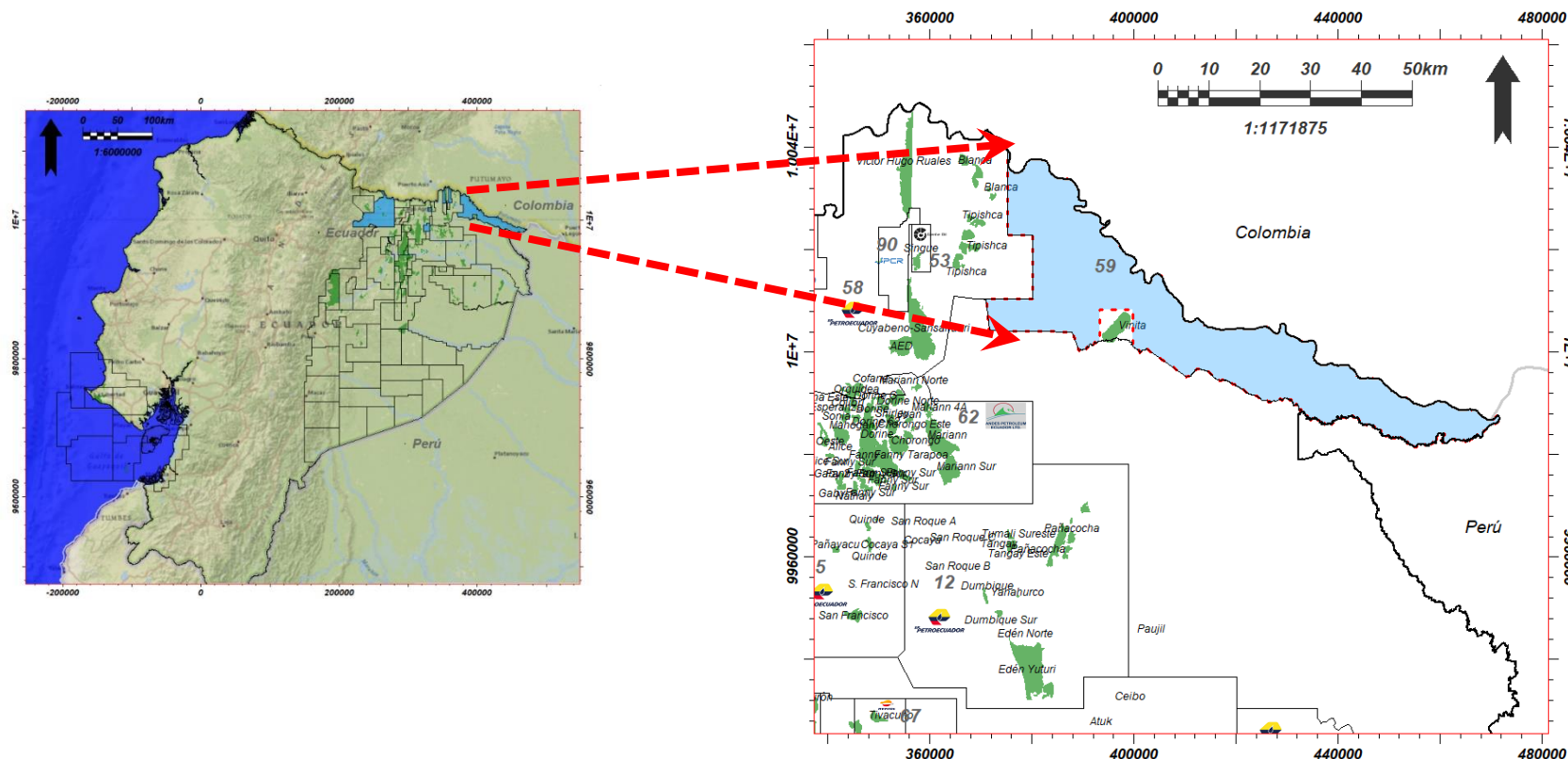
PUEBLOS Y COMUNIDADES

BLOQUE SAYWA

Ronda petrolera
Intracampes II

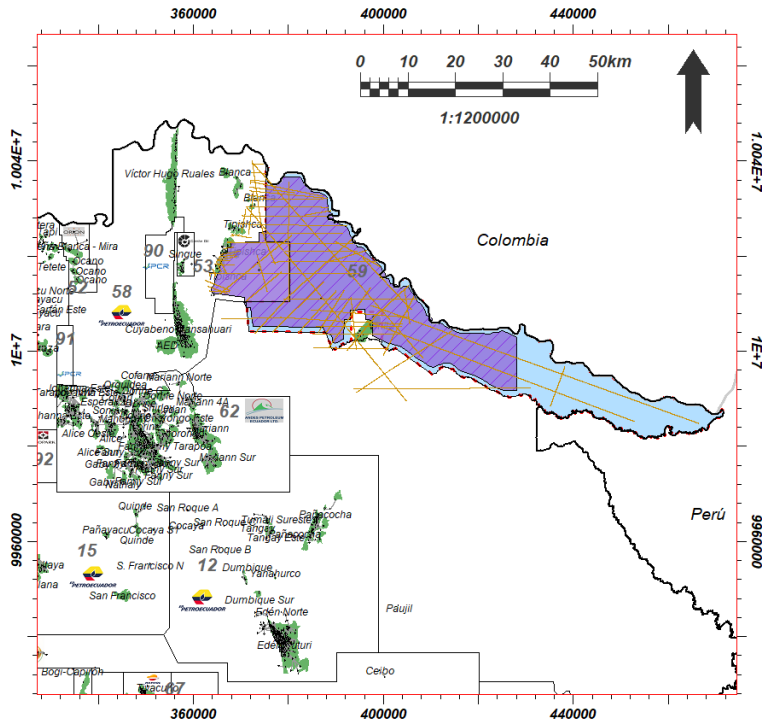
BLOQUE SAYWA

37

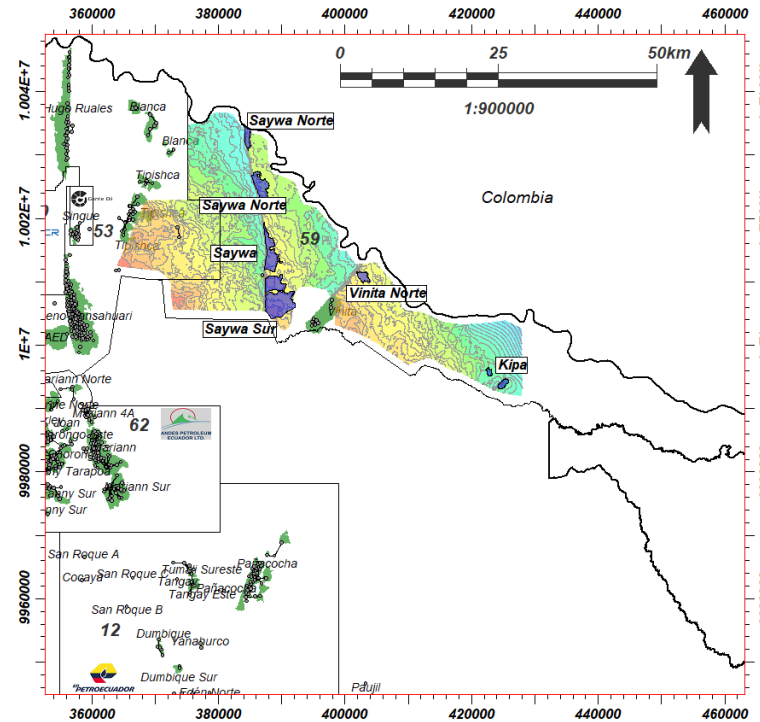


- **Ubicación:** Noreste de la Cuenca Oriente junto al Bloque 58, límite con Colombia.
- **Área aproximada:** 133.519,6 Ha.
- **Reservorios prospectivos:** Arenisca M-1, Arenisca M-2, Arenisca U Superior.
- **Prospectos:** Saywa, Saywa Norte, Vinita Norte, Kipa
- **POES estimado:** 150,25 MMbbls
- **Recursos Prospectivos estimados:** 18,15 MMbbls
- **API esperado:** 14°- 17°
- **Pozos existentes:** 1

BLOQUE SAYWA

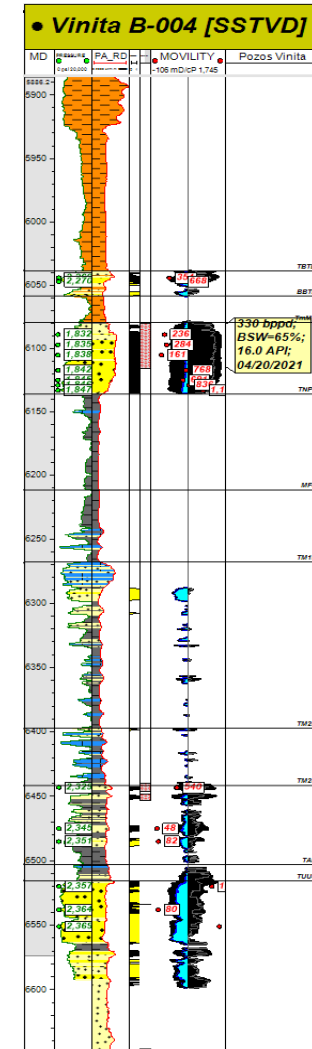


LÍNEAS SÍSMICAS 2D y CUBO SÍSMICO 3D

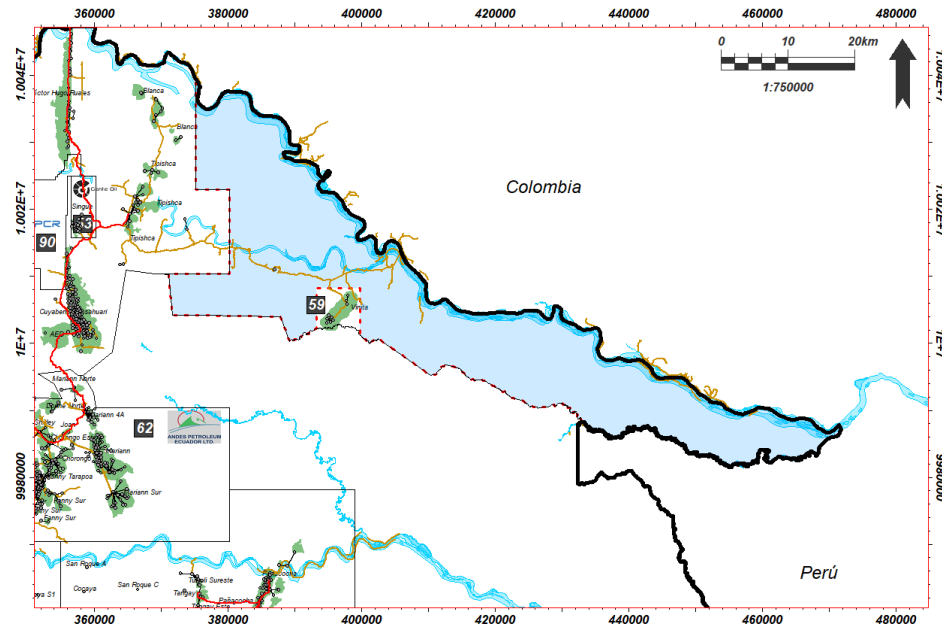


DISTRIBUCIÓN ESTRUCTURAL

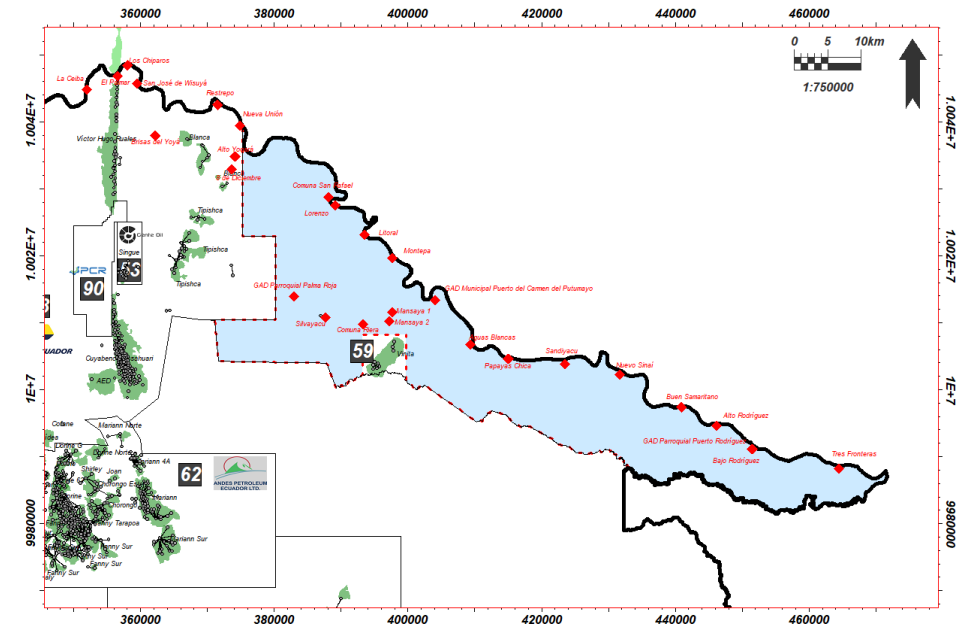
POZO TIPO



BLOQUE SAYWA



LOGÍSTICA Y FACILIDADES EN SUPERFICIE



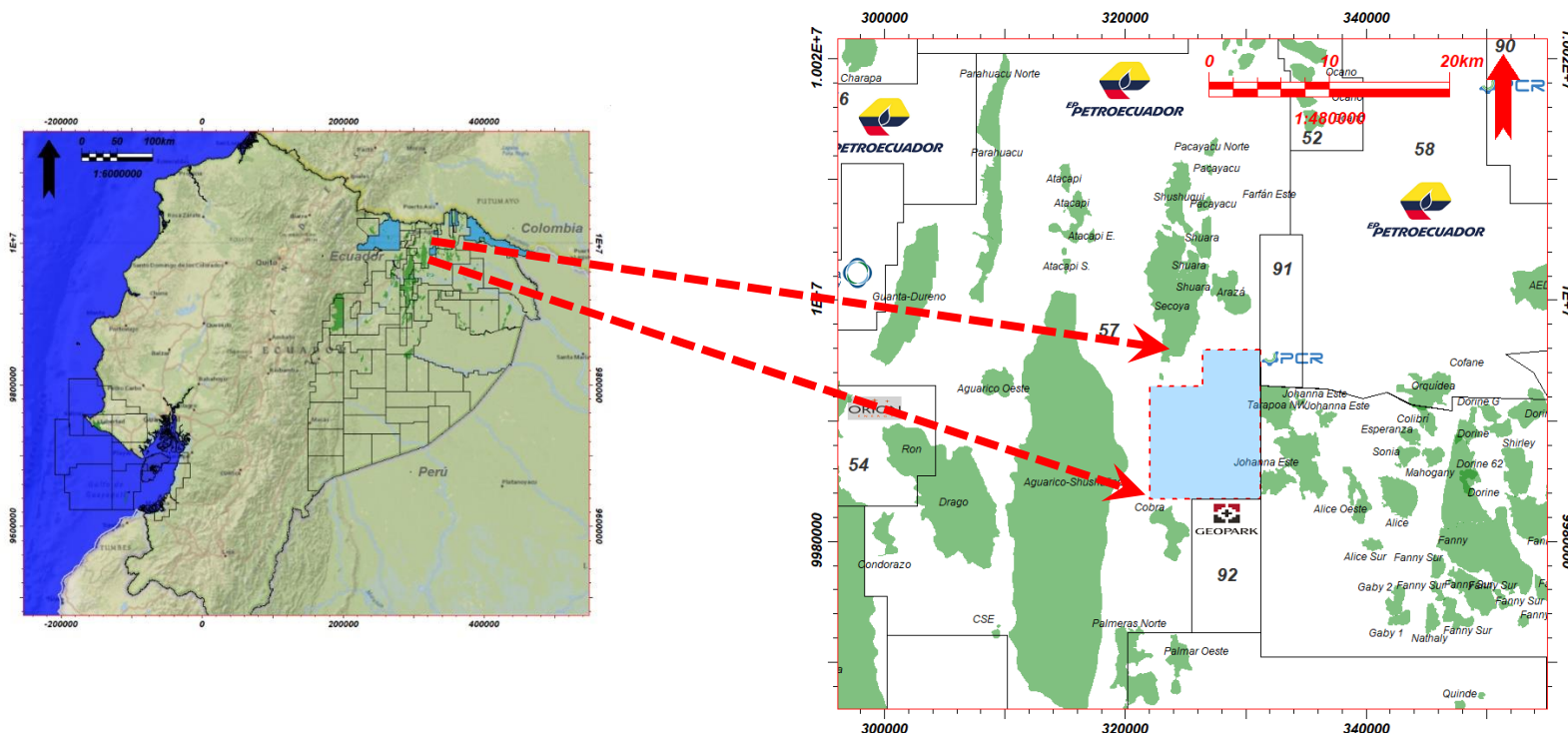
PUEBLOS Y COMUNIDADES # 18

BLOQUE TAMYA

Ronda petrolera
Intracampos II

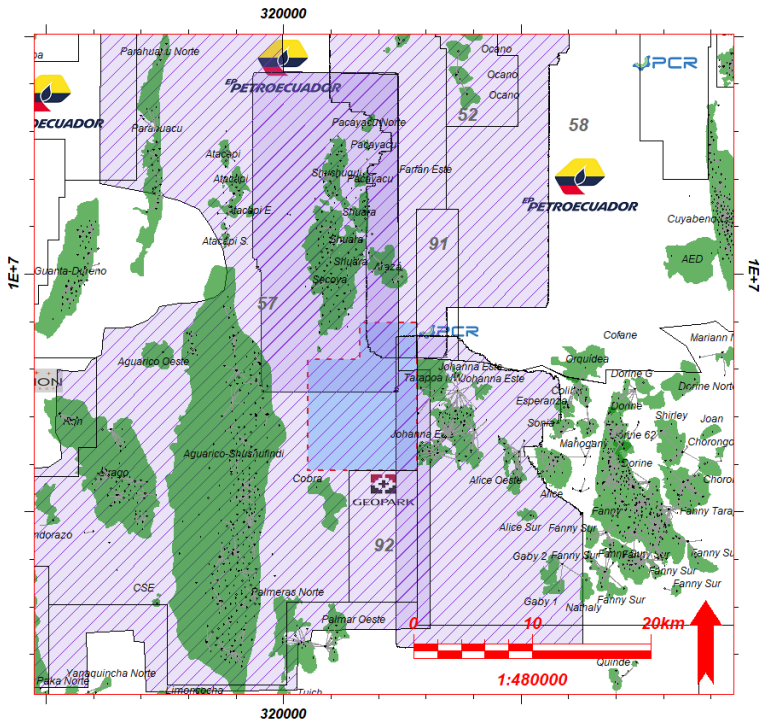
BLOQUE TAMYA

41

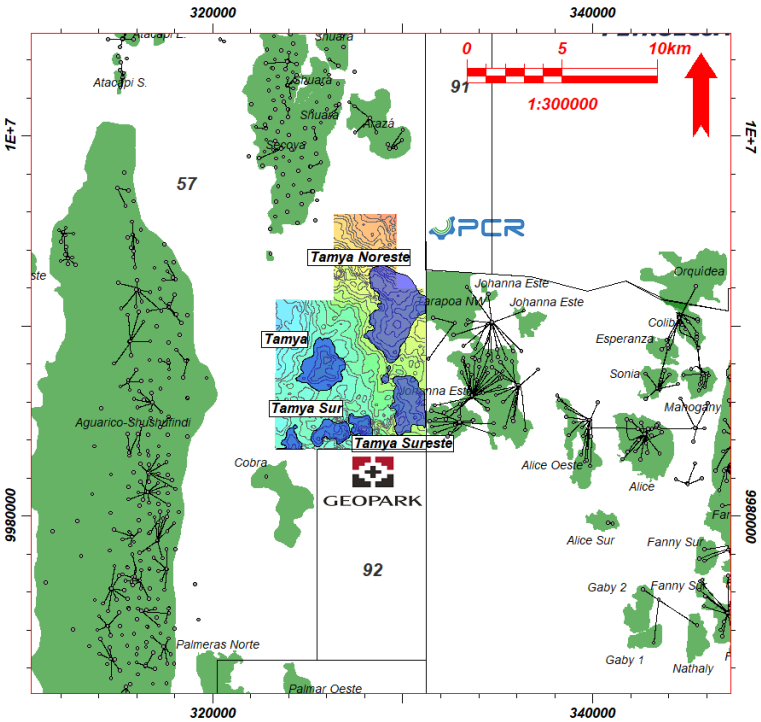


- **Ubicación:** Centro-Norte de la Cuenca Oriente entre los campos Shushufindi y el complejo Libertador.
- **Área aproximada:** 9.957,2 Ha.
- **Reservorios prospectivos:** Arenisca M-1, Arenisca U.
- **Prospectos:** Tamya, Tamya Noreste, Tamya Sureste, Tamya Sur
- **POES estimado:** 54.90 MMbbls
- **Recursos Prospectivos estimados:** 17.27 MMbbls
- **API esperado:** 18°- 22°
- **Pozos existentes:** 0

BLOQUE TAMYA

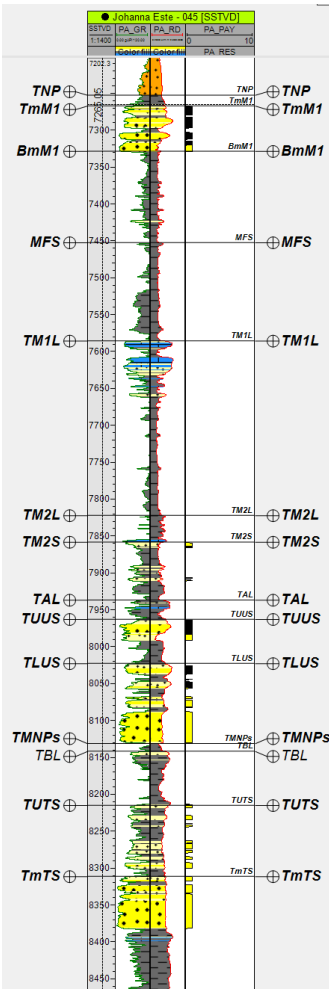


CUBO SÍSMICO 3D

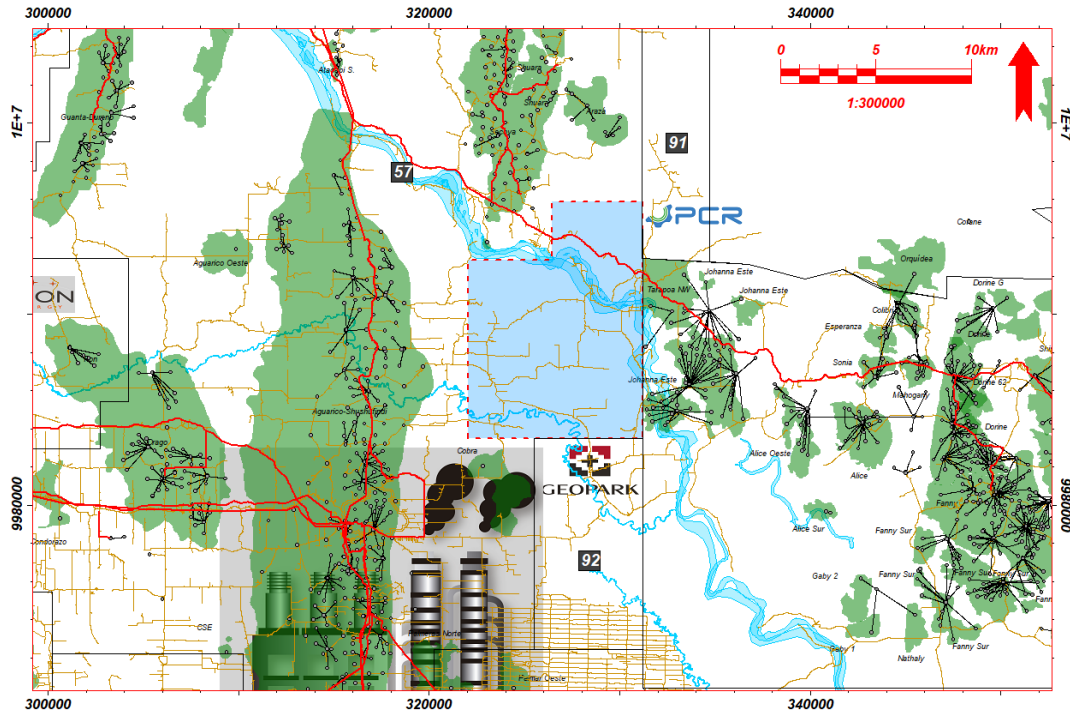


DISTRIBUCIÓN ESTRUCTURAL

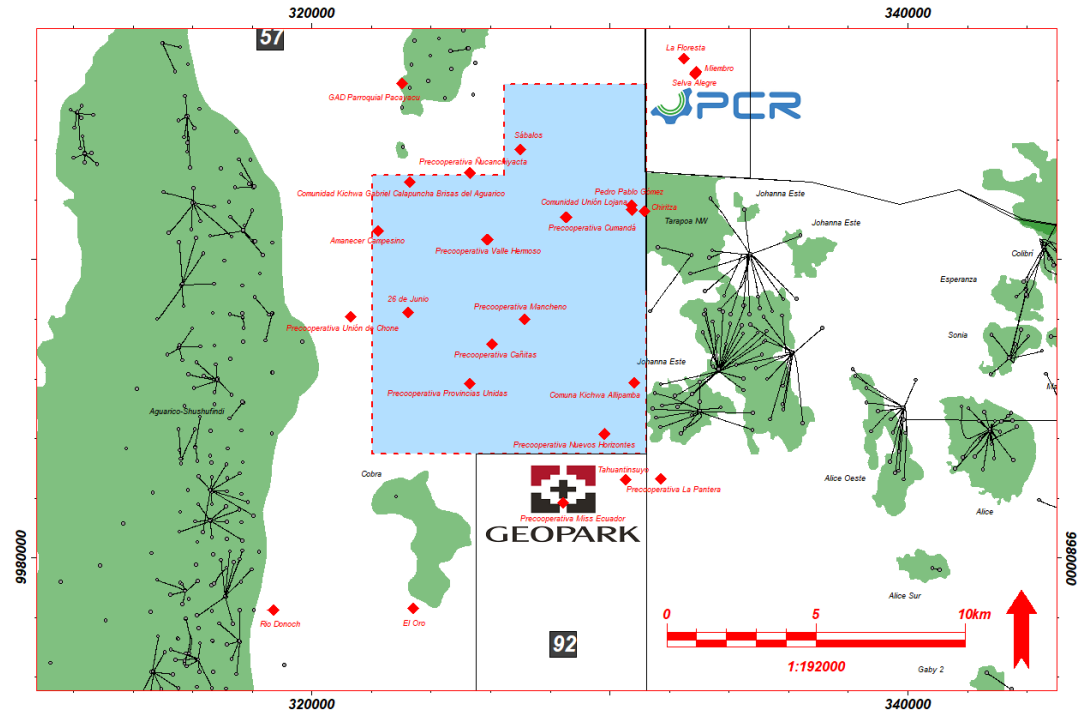
POZO TIPO



BLOQUE TAMYA



LOGÍSTICA Y FACILIDADES EN SUPERFICIE



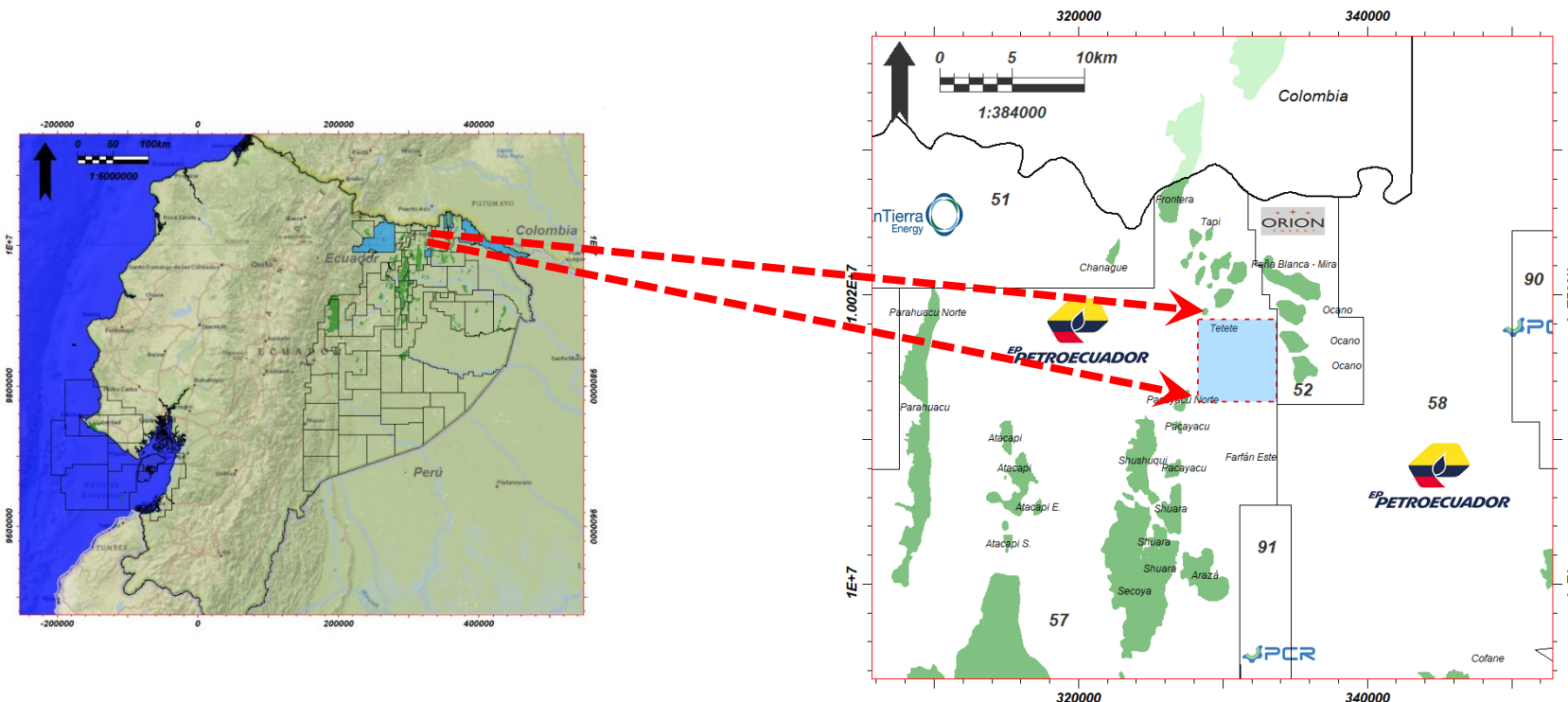
PUEBLOS Y COMUNIDADES # 14

BLOQUE TETETE SUR

Ronda petrolera
Intracampes II

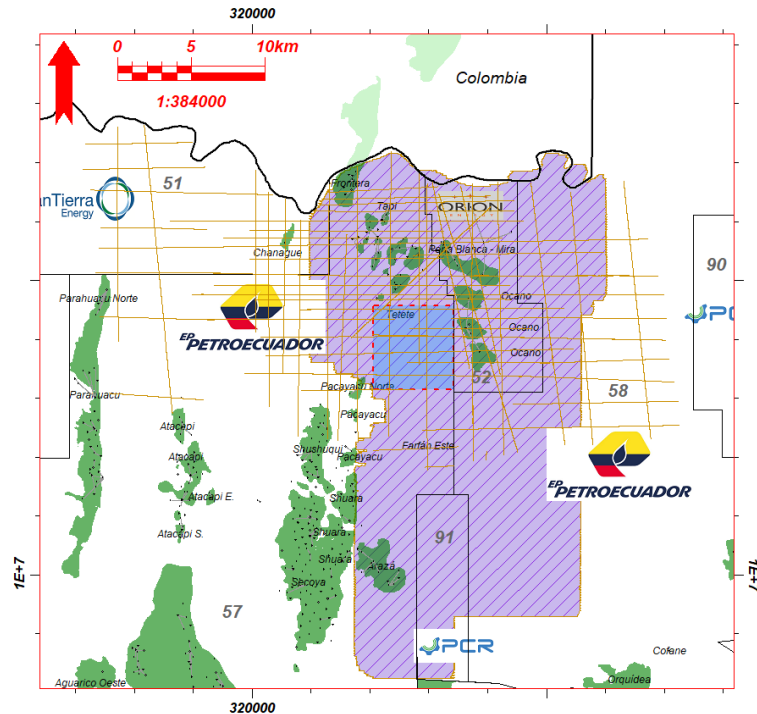
BLOQUE TETETE SUR

45

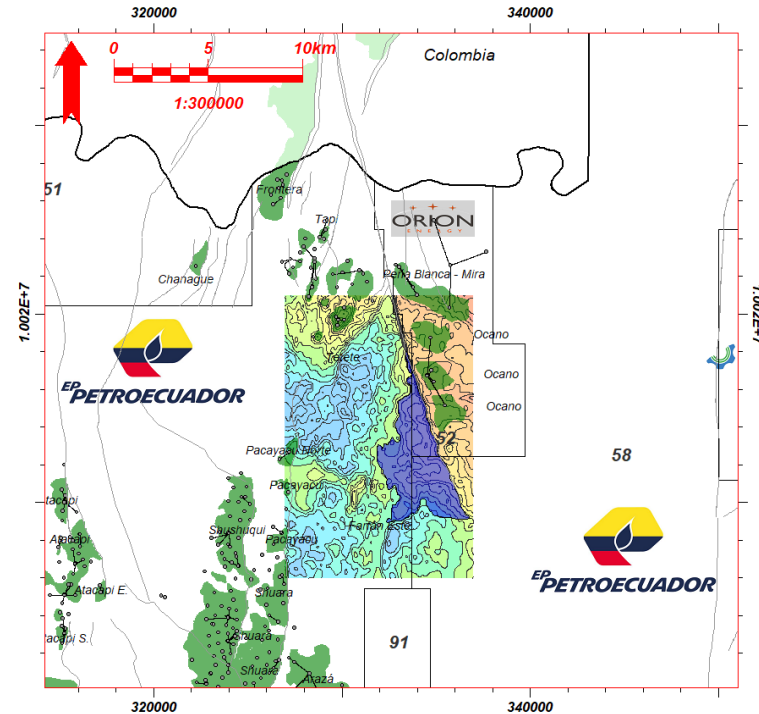


- **Ubicación:** Centro-Norte de la Cuenca Oriente entre los Bloques 52, 57 y 58.
- **Área aproximada:** 3,096,2 Ha.
- **Reservorios prospectivos:** Arenisca U Inferior, Arenisca T Inferior.
- **Prospectos:** Tetete Sur.
- **POES estimado:** 13,68 MMbbls
- **Recursos Prospectivos estimados:** 4,60 MMbbls
- **API esperado:** 22°- 26°
- **Pozos existentes:** 0

BLOQUE TETETE SUR

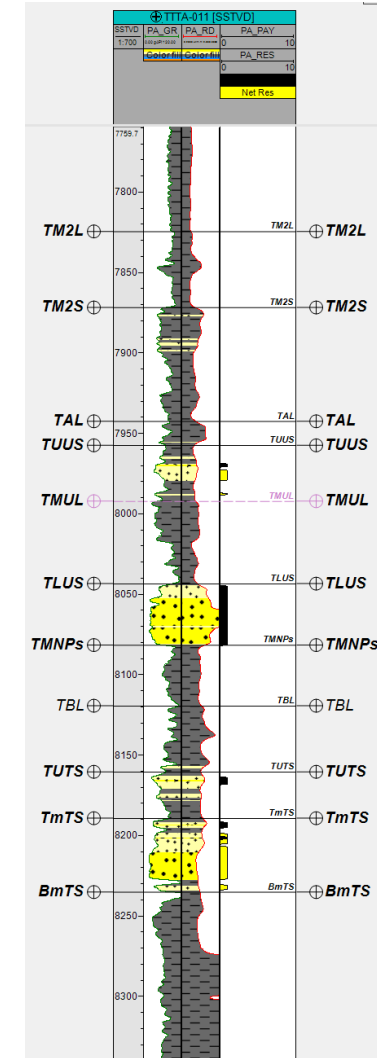


LÍNEAS SÍSMICAS 2D y CUBO SÍSMICO 3D

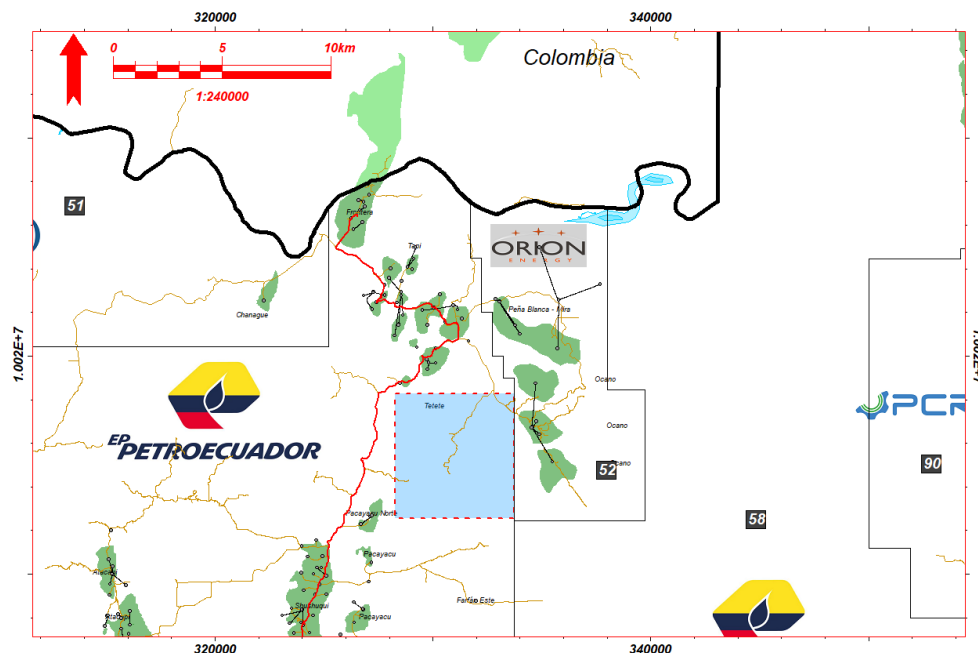


DISTRIBUCIÓN ESTRUCTURAL

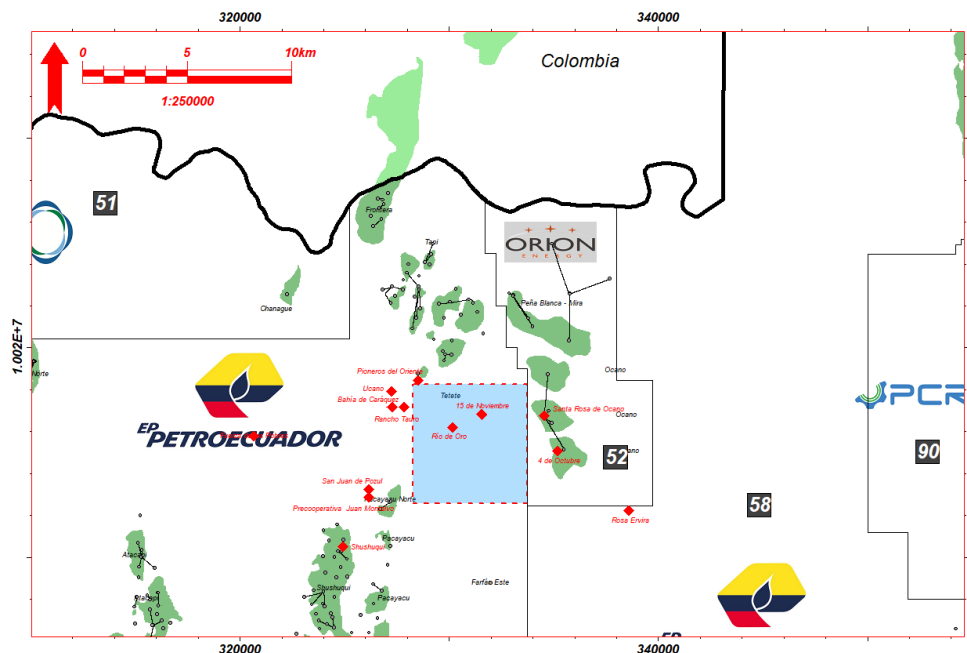
POZO TIPO



BLOQUE TETETE SUR



LOGÍSTICA Y FACILIDADES EN SUPERFICIE



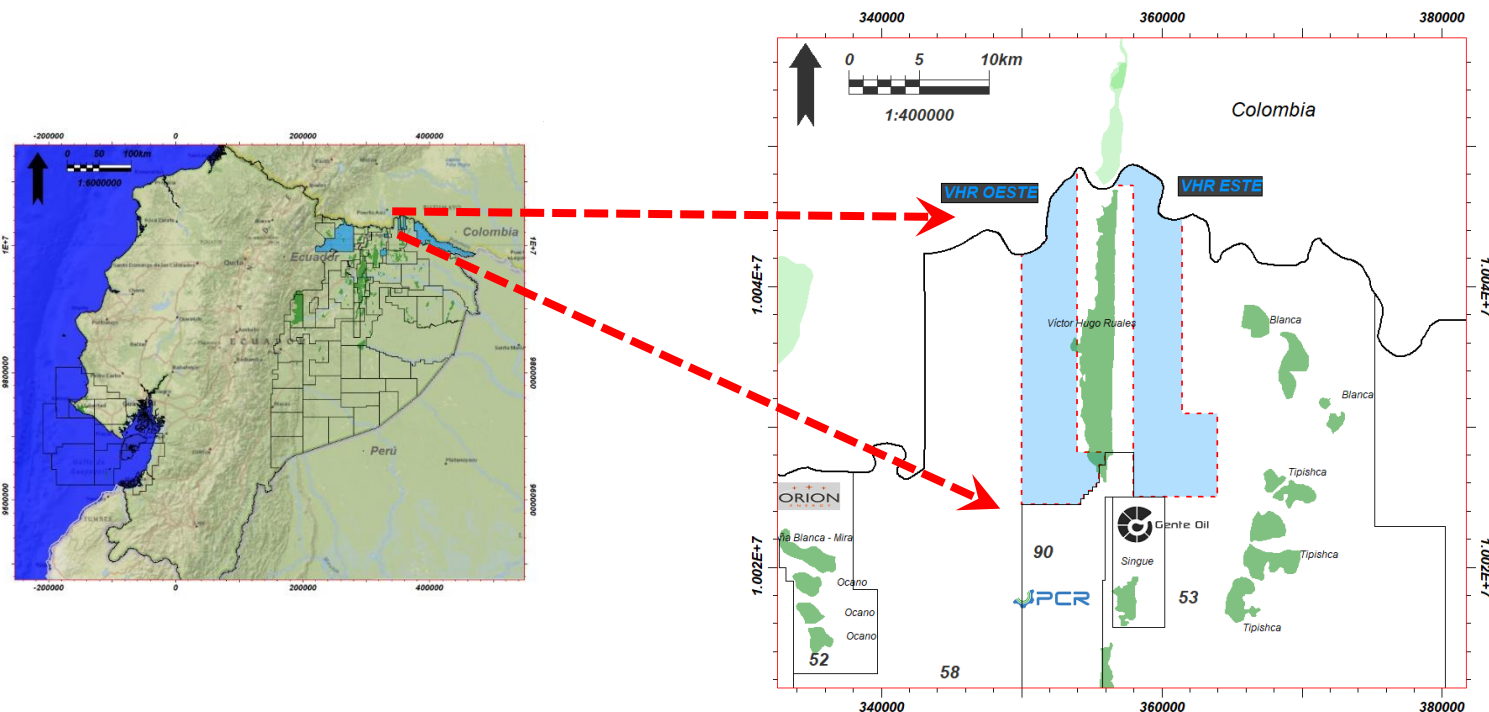
PUEBLOS Y COMUNIDADES # 2

BLOQUES VHR ESTE / OESTE

Ronda petrolera
Intracampes II

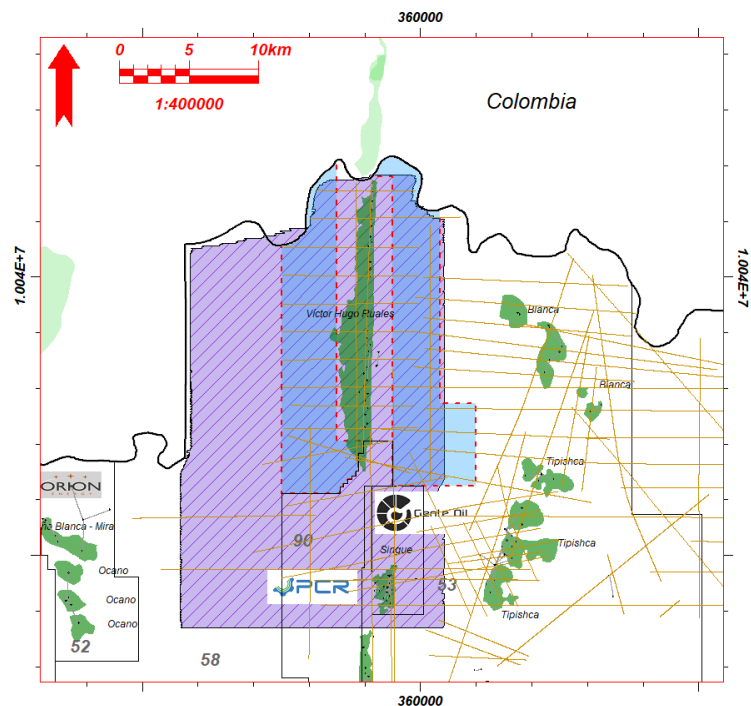
BLOQUES VHR ESTE/OESTE

49

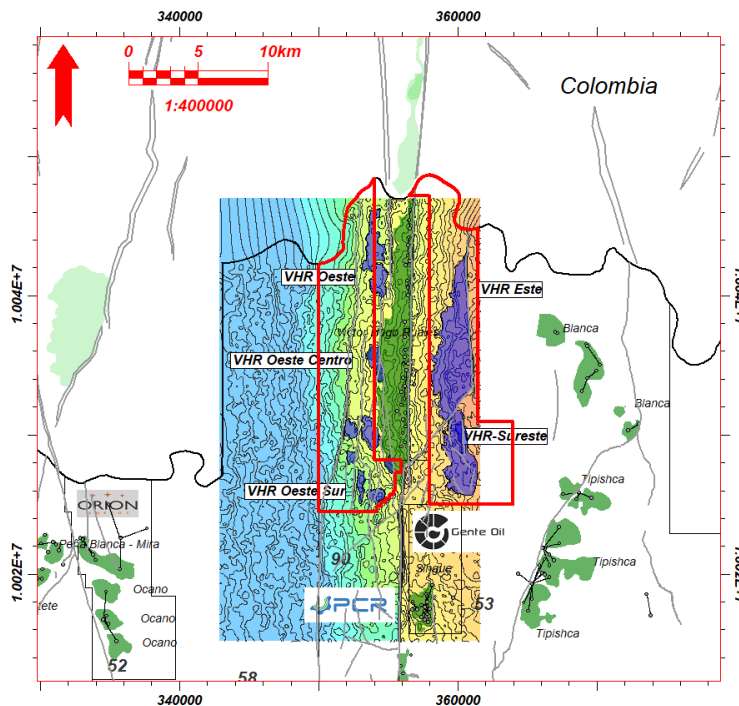


- **Ubicación:** Centro-Norte de la Cuenca Oriente entre los Bloques 58, 90 y 53, y hacia el Norte con Colombia.
- **Área aproximada:** 8.913,9 Ha. (VHR Oeste) y 9.138,8 (VHR Este).
- **Reservorios prospectivos:** Areniscas Basal Tena, M-1, M-2, U, T.
- **Prospectos:** VHR-O Norte, VHR-O Centro, VHR-O Sur, VHR Este, VHR Sureste.
- **POES estimado VHR Oeste:** 41,6 MMbbls :
Recursos Prospectivos estimados: 9,85 MMbbls.
- **POES estimado VHR Este:** 186,4 MMbbls :
Recursos Prospectivos estimados: 33,68 MMbbls
- **API esperado:** 21°- 28°
- **Pozos existentes:** 0

BLOQUES VHR ESTE/OESTE

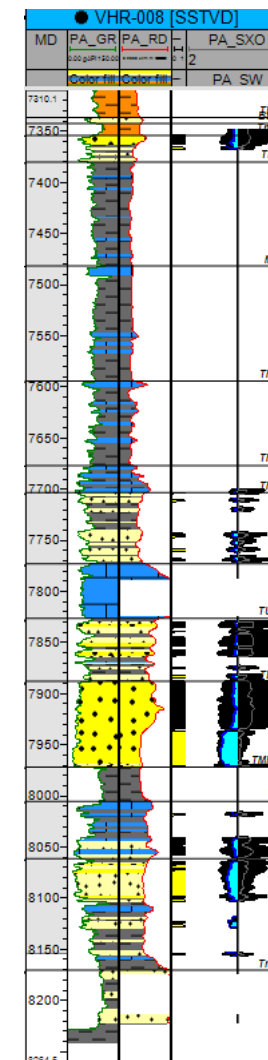


LÍNEAS SISMICAS 2D y CUBO SÍSMICO 3D

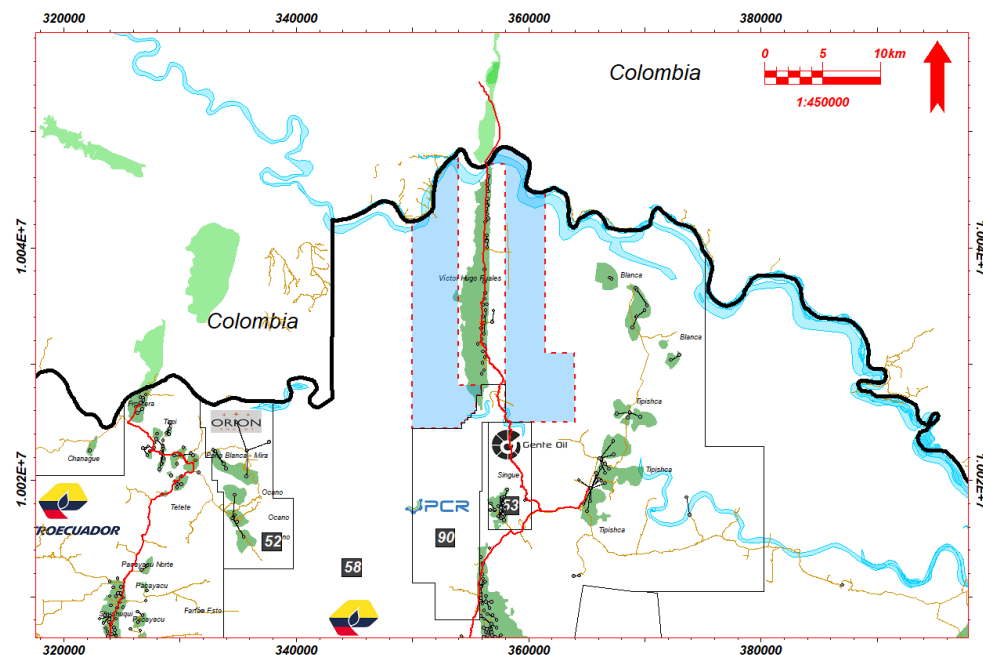


DISTRIBUCIÓN ESTRUCTURAL

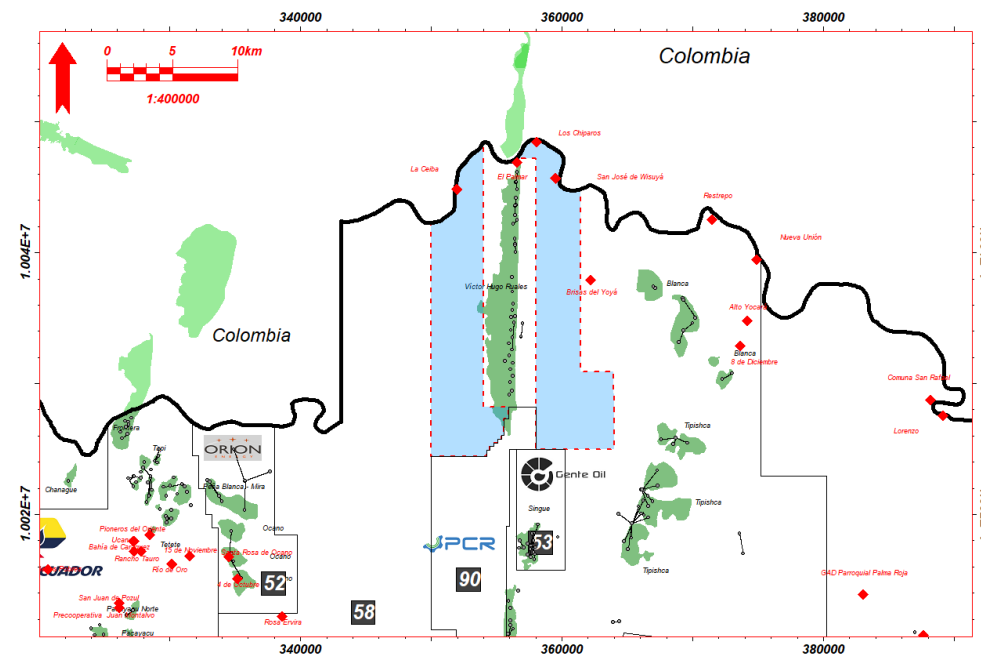
POZO TIPO



BLOQUES VHR ESTE/OESTE



LOGÍSTICA Y FACILIDADES EN SUPERFICIE

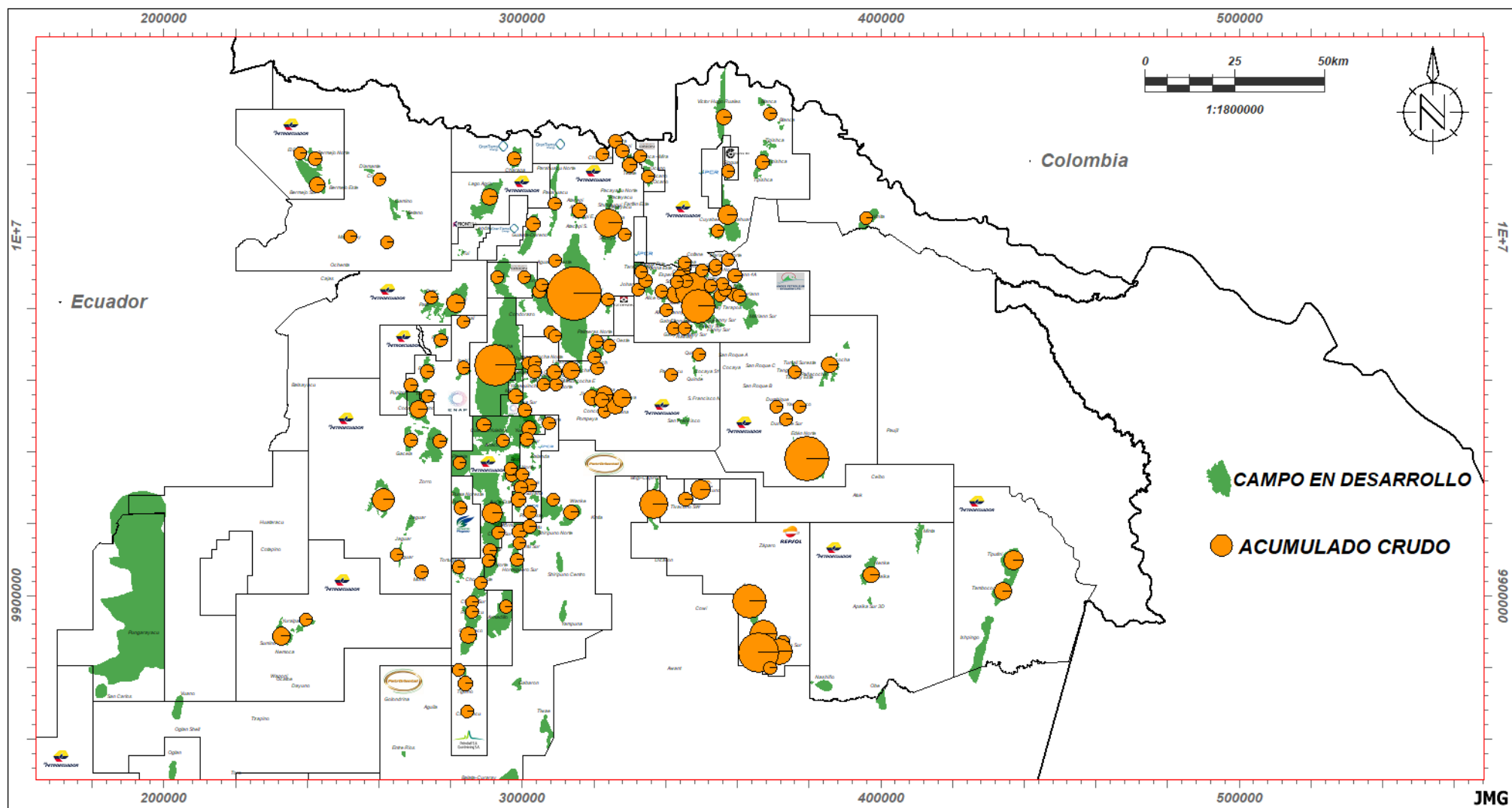


PUEBLOS Y COMUNIDADES # 3

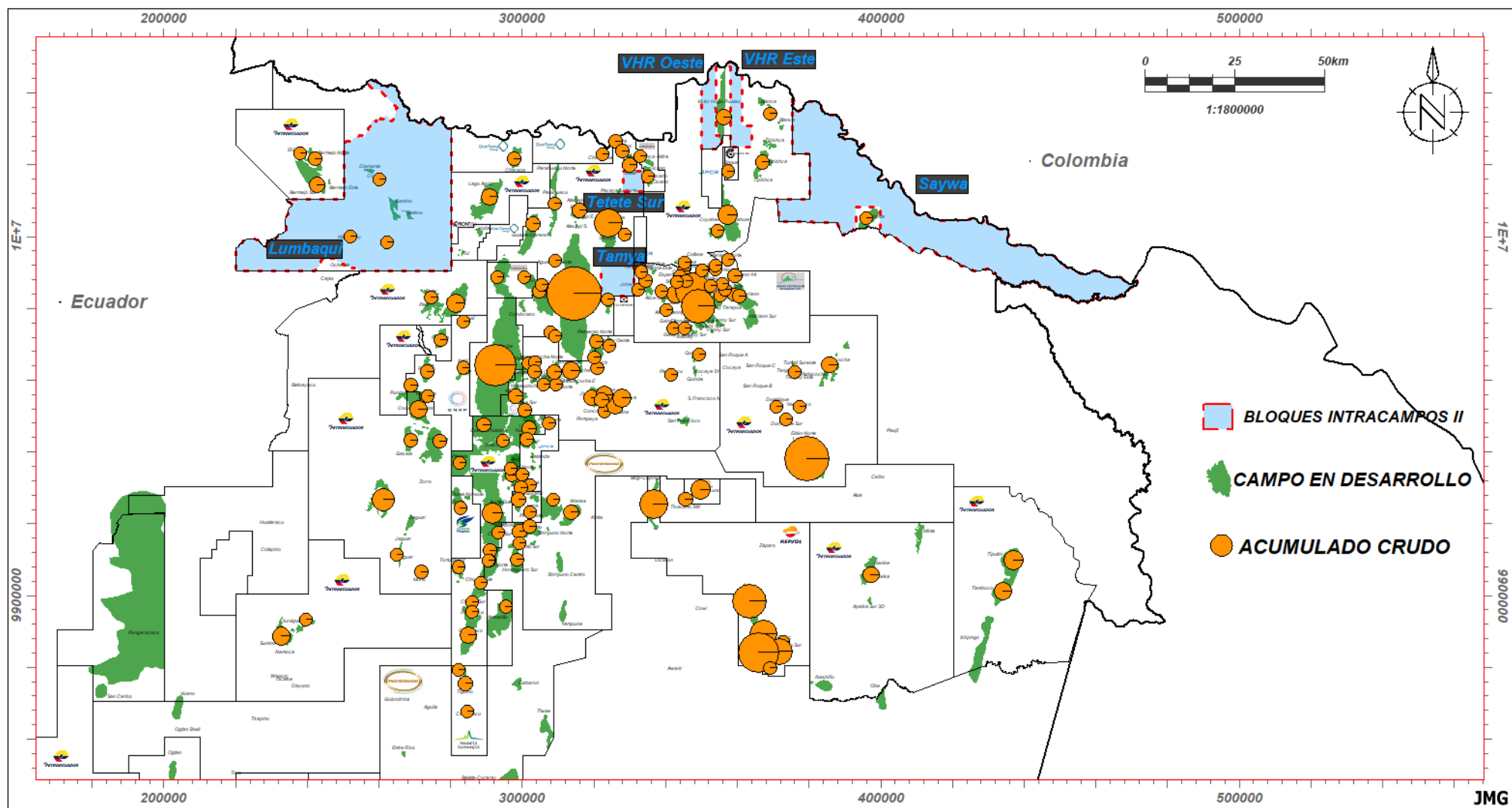
51

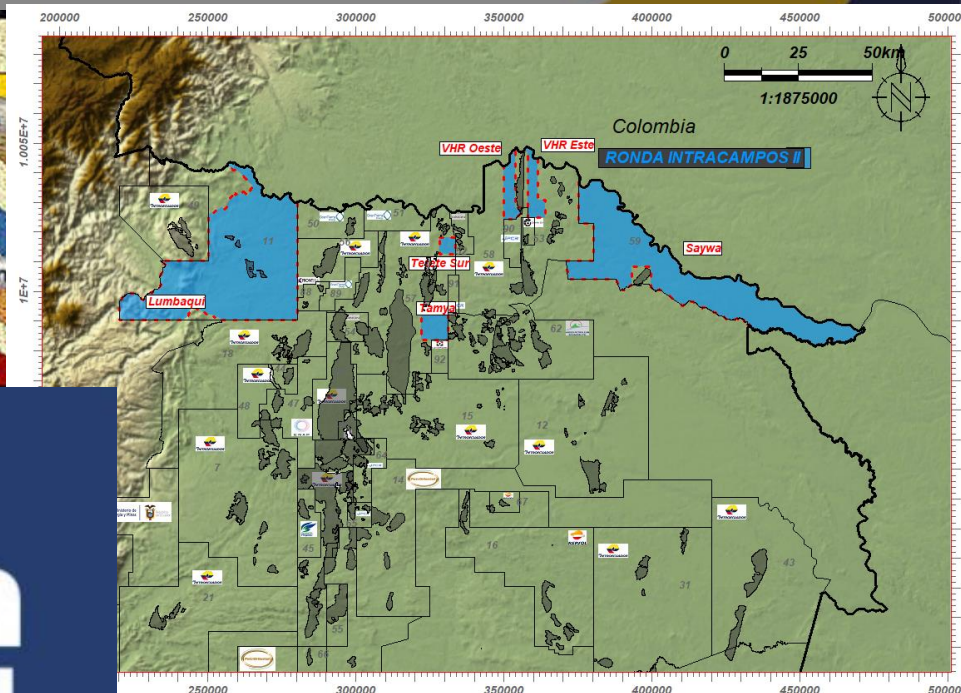
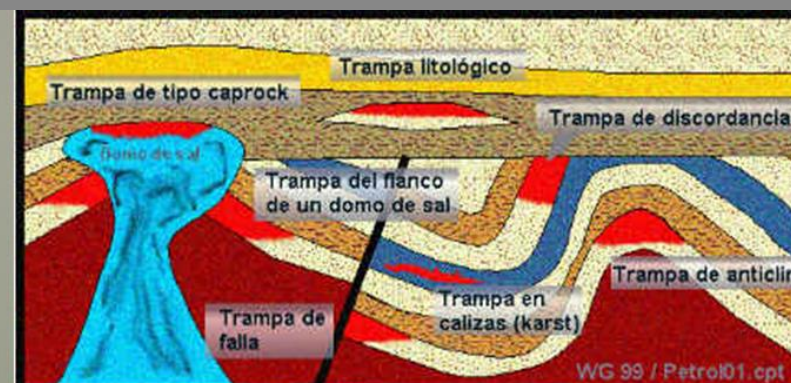
[illegible]

CAMPOS PETROLEROS NORORIENTE ECUATORIANO



CAMPOS PETROLEROS NORORIENTE ECUATORIANO





Ronda
petr  **lera**
Intracampo II
más inversión para el Ecuador



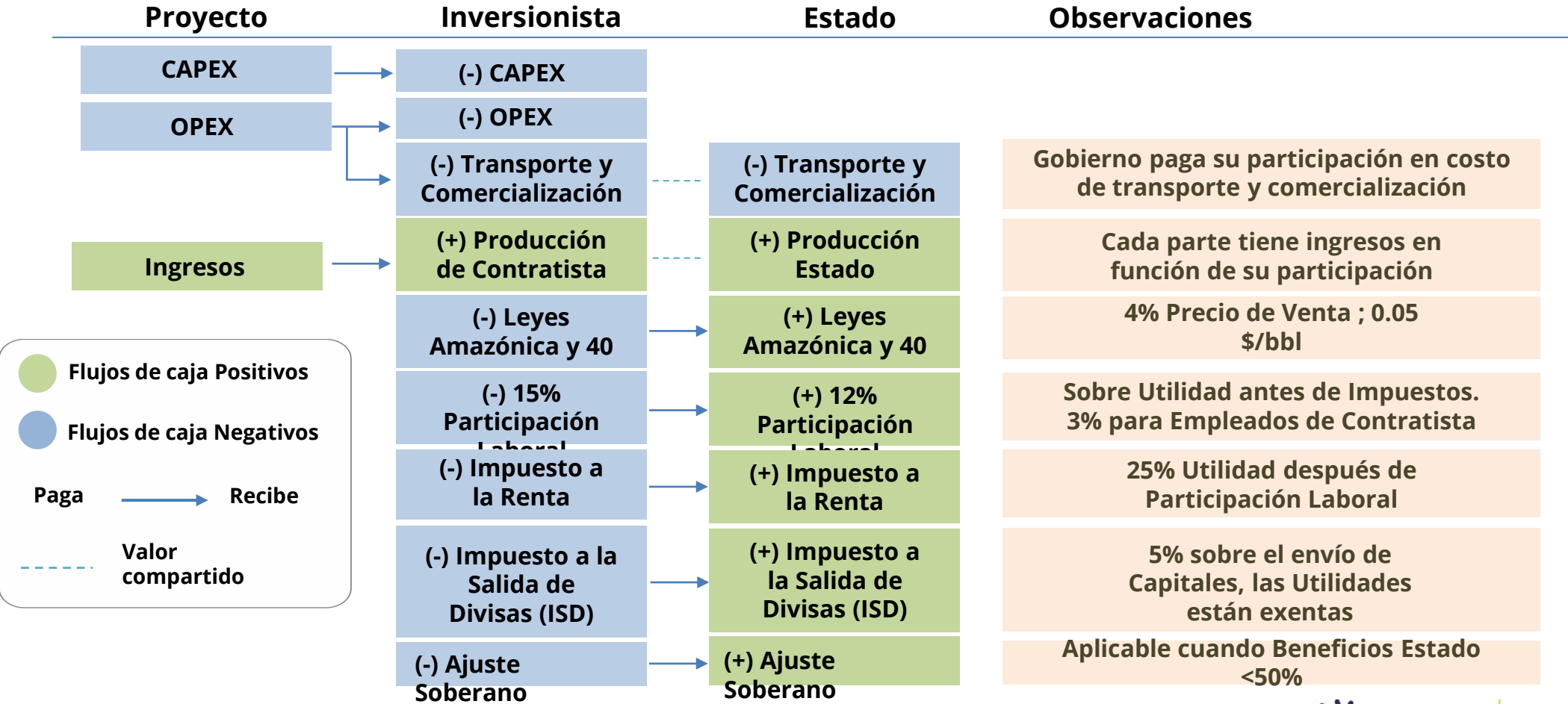
TÉRMINOS FISCALES DEL CONTRATO DE PARTICIPACIÓN

Ronda petrolera
Intracampes II

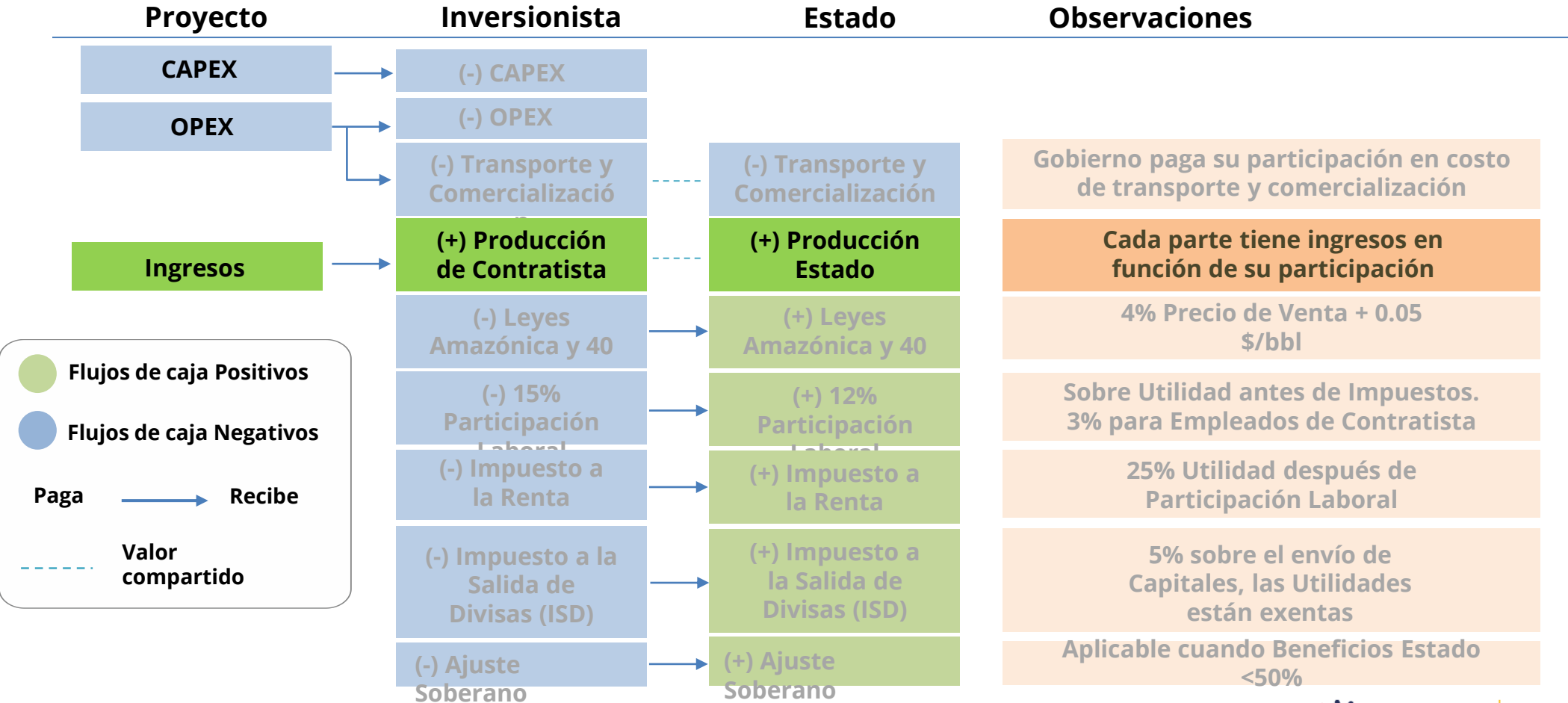
El Contrato de Participación para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos permite a los operadores obtener participación en la producción

Característica	Contrato de Participación
Producción	La producción es compartida entre el Estado y la Contratista, según los porcentajes ofertados y convenidos en el contrato.
Ingresos	Cada parte comercializa el crudo de su participación.
CAPEX	El contratista asume la totalidad de los CAPEX asociados al proyecto.
OPEX	Contratista asume los costos de operación, de transporte y comercialización de su participación
Impuestos	Leyes: Amazónica y 40, Participación Laboral; Impuesto a la Renta; Ajuste Soberano e ISD

Esquema de términos fiscales del Contrato de Participación



Esquema de términos fiscales del Contrato de Participación



Flujos de caja Positivos

Flujos de caja Negativos

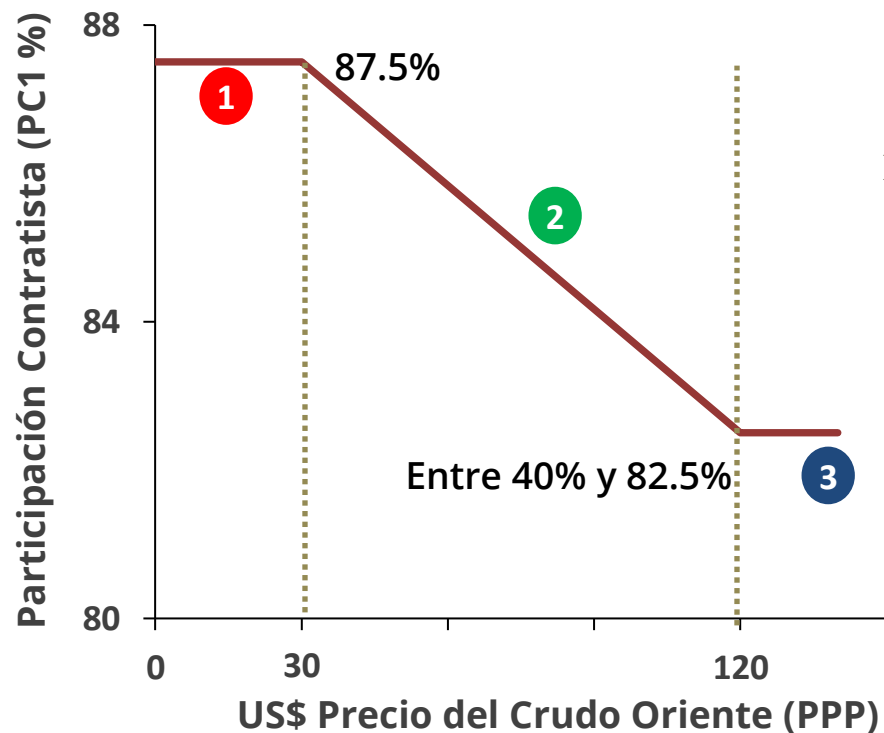
Paga

Recibe

Valor compartido

La participación del Contratista estará atada al precio de crudo Oriente y a la producción

Concepto General



Participación Crudo Oriente

PC1% =

- 1 Oriente ≤ \$30 PC = 87.5% (Constante)
- 2 \$30 < PPP ≤ \$120 PC = m * PPP + b
- 3 Oriente > \$120 PC = (Entre 40% y 82,5%) (Constante)

Participación total del Contratista (precio y volumen)



$$X = \frac{Q1*PC + Q2*(PC - 1.5\%) + Q3*(PC - 6\%)}{Q}$$

Q1 = Produccion bpd ≤ 30 kbpd

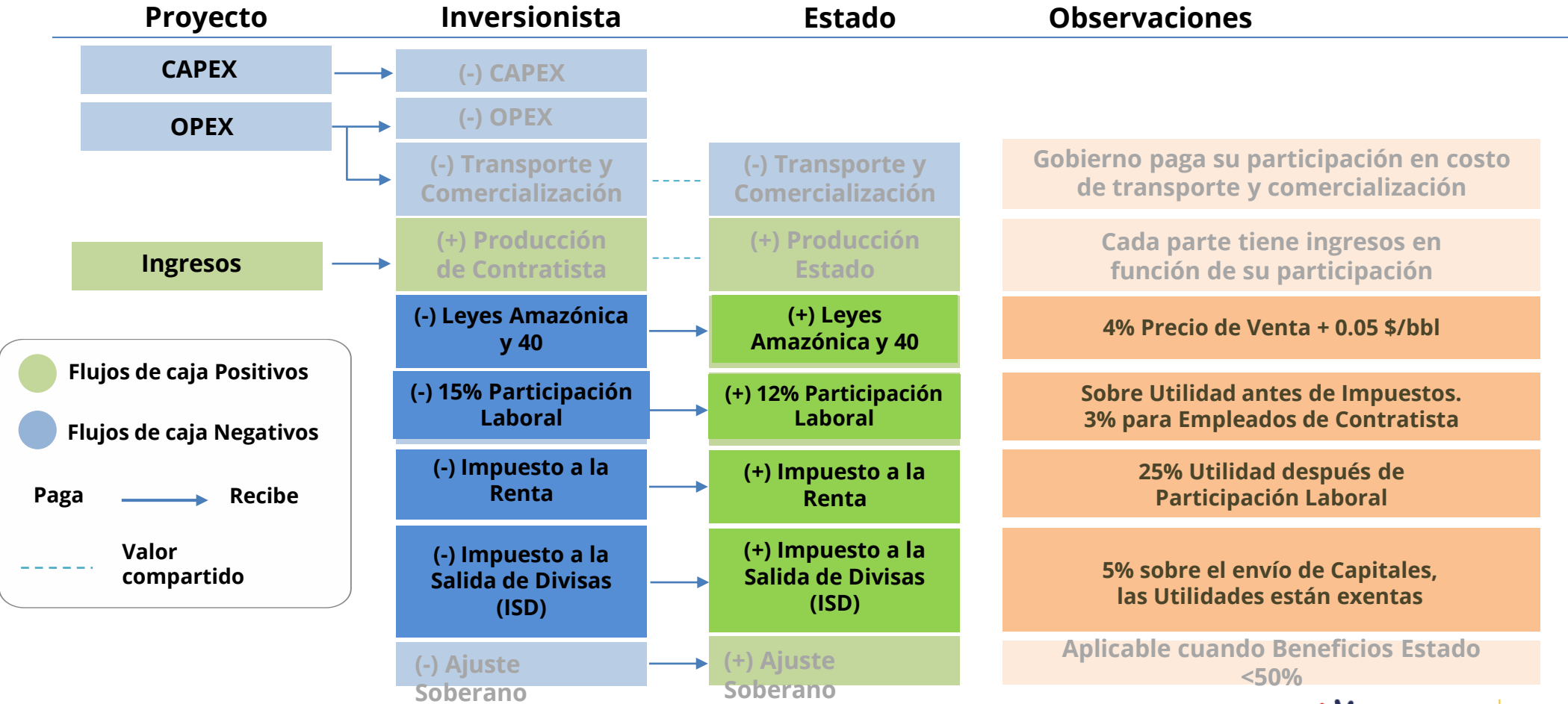
Q2 = 30kbpd < Produccion bpd ≤ 60 kbpd

Q3 = Produccion bpd > 60 kbpd

Producción incremental

L1. 30 kbpd
L2. 60 kbpd

Esquema de términos fiscales del Contrato de Participación



Otros impuestos

IMPUESTO

COMENTARIO

Leyes Amazónica y 40

- Aplicable a la producción del contratista
- Equivale al 4% del precio de venta (mínimo 2 \$/bbl) + 0.05 \$/bbl

Participación Laboral

- 15% de la utilidad (12% para el gobierno y 3% para empleados)

Amortización de la Inversión

- Inversiones de exploración: a 5 años en línea recta
- Inversiones del período de desarrollo: por unidades de producción
- Inversiones de transporte y almacenamiento es a 10 años línea recta

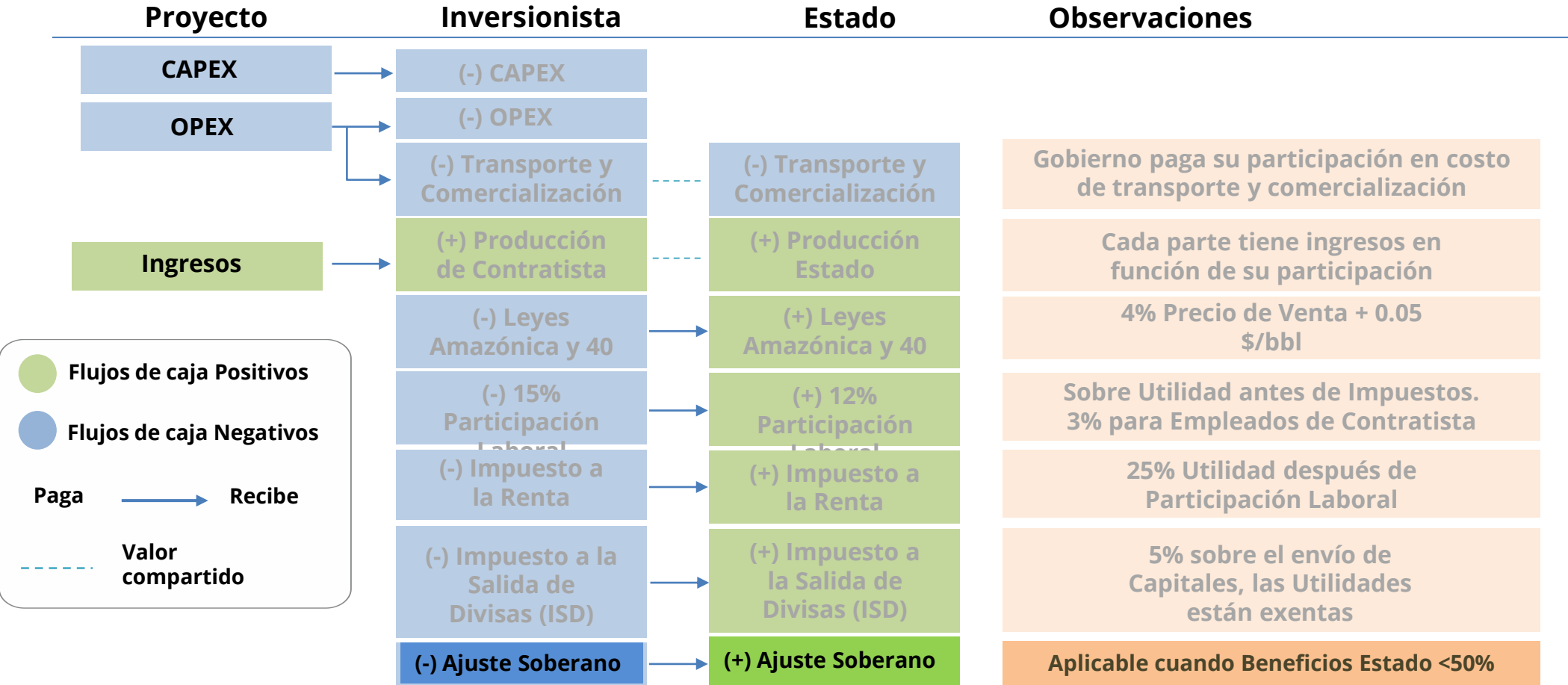
Impuesto a la renta

- Impuesto a la Renta y Participación laboral son consolidados a nivel bloque/contrato
- 25% caso base, pero puede llegar hasta 28% cuando la empresa tiene accionistas en paraísos fiscales
- Recuperación de pérdidas de hasta 5 años por un máximo de 25% de las utilidades

ISD 5%

- 5% de los envíos de capital al exterior. Las utilidades están exentas

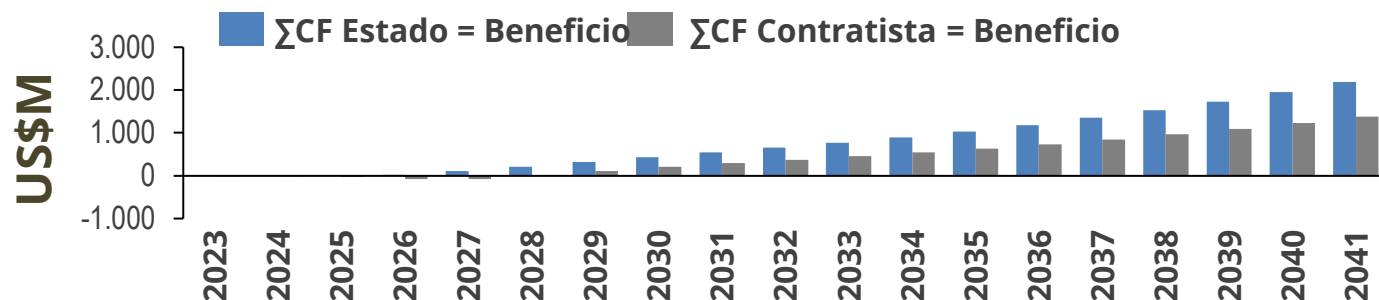
Esquema de términos fiscales del Contrato de Participación



El impuesto aplica cuando los beneficios del Contratista son más altos que los del Estado

Ejemplo Ilustrativo

Beneficio = Flujo de Caja Acumulativo



Necesidad de Ajuste Soberano

$$\frac{\text{Beneficios del Estado}}{(\text{Beneficios del Estado} + \text{Beneficios de la Contratista})} \% < 50\%$$

Ajuste de Participación

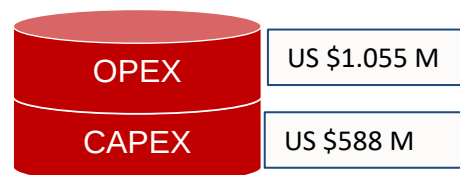
$$\text{Participación del Estado} = \frac{Q_1 \times PE + Q_2 \times (PE + 1.5\%) + Q_3 \times (PE + 6\%)}{Q} + \%(Ajuste Soberano)$$

El cálculo de los beneficios se hará de forma anual. El ajuste en producción aplicará dentro del año posterior a la identificación del desbalance en los beneficios

Los beneficios de las partes provienen de la producción e impuestos que generan los proyectos

Ejemplo Ilustrativo

—

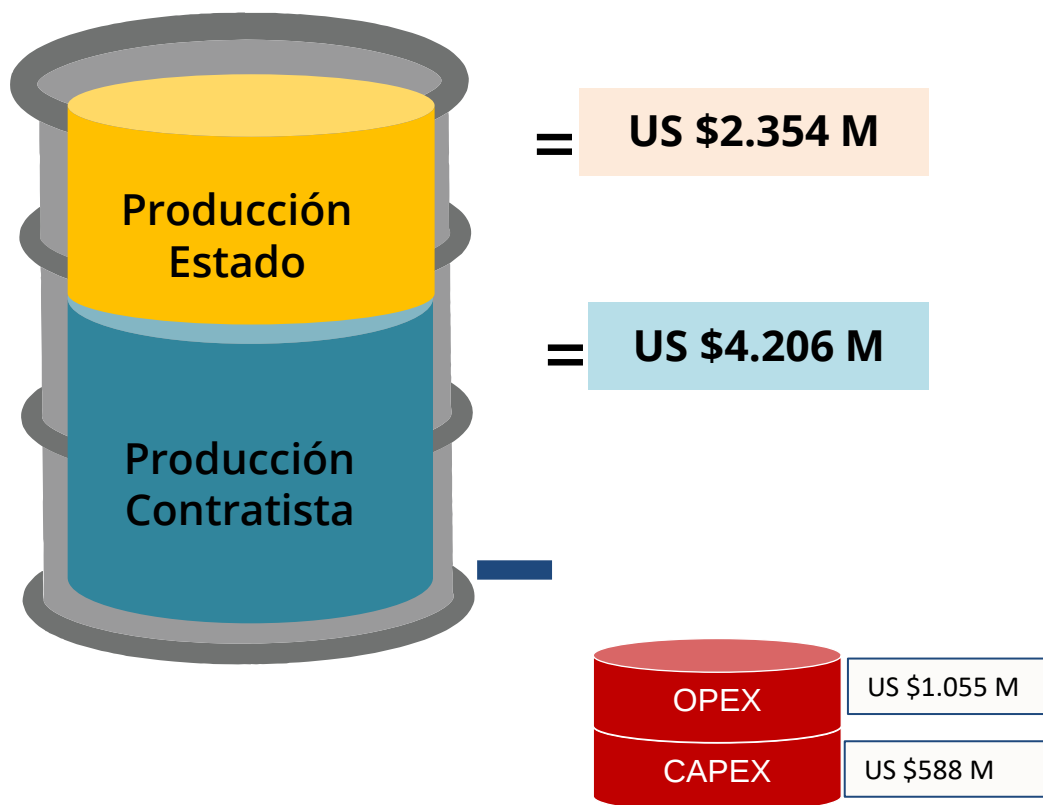


Ministerio de Energía y Minas

Notas: Escenario de precio base WTI = 70 \$/BL Real, Tasa descuento 10%, - Contratista paga 15% (Estado 12%, Empleados 3%) - Ingresos netos de costos de transporte y comercialización, se asume una participación bajo la participación mínima de la ronda (Oriente 30 \$/bl - 87.5% y Oriente 120 \$/bl - 82.5%)

Los beneficios de las partes provienen de la producción e impuestos que generan los proyectos

VAN de ingresos venta crudo, impuestos y costos



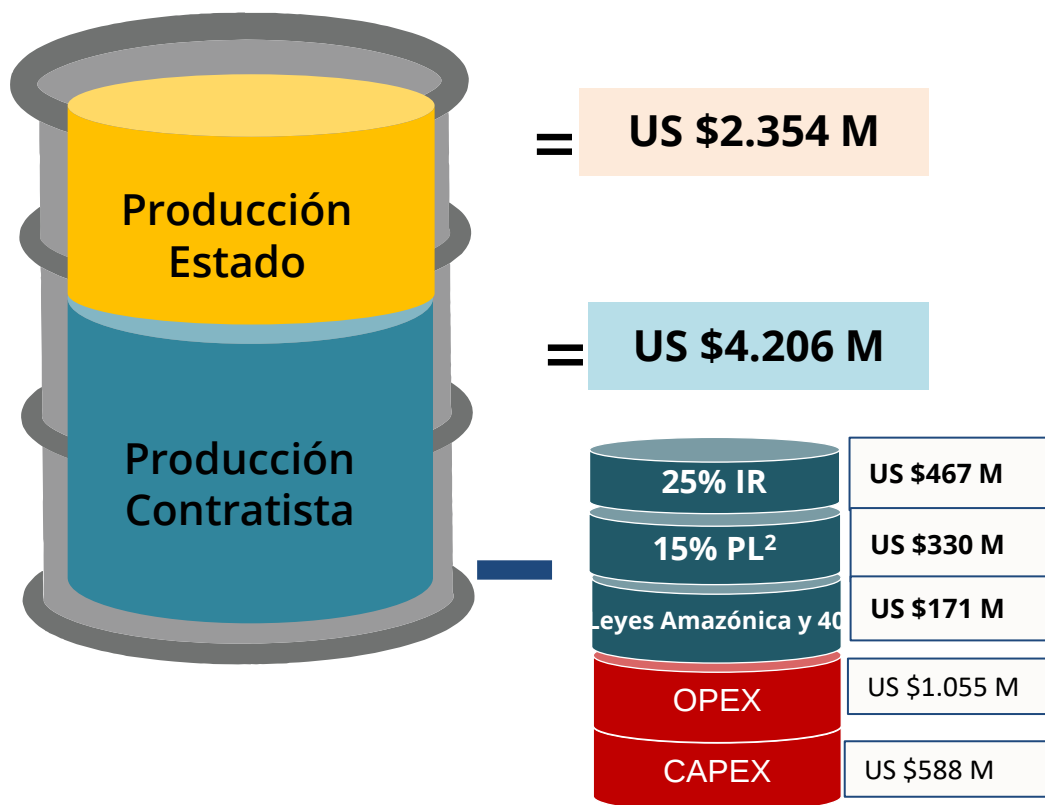
Ejemplo Ilustrativo

Notas: Escenario de precio base WTI = 70 \$/BL Real, Tasa descuento 10%, - Contratista paga 15% (Estado 12%, Empleados 3%) - Ingresos netos de costos de transporte y comercialización, se asume una participación bajo la participación mínima de la ronda (Oriente 30 \$/bl - 87.5% y Oriente 120 \$/bl - 82.5%)

Los beneficios de las partes provienen de la producción e impuestos que generan los proyectos

Ejemplo Ilustrativo

VAN de ingresos venta crudo, impuestos y costos

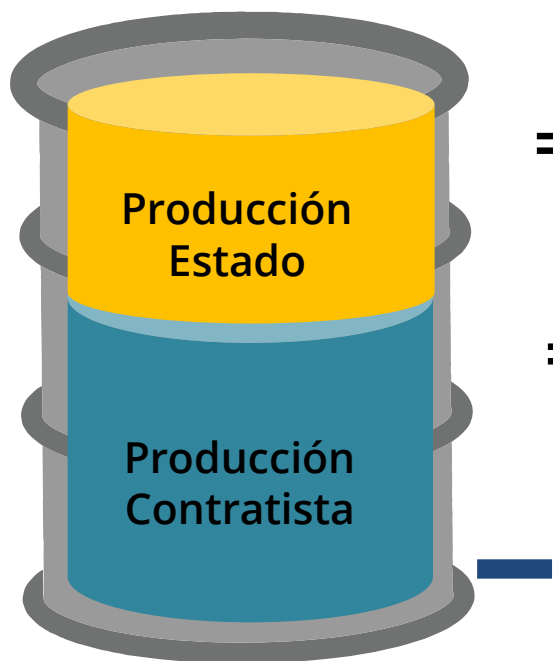


Notas: Escenario de precio base WTI = 70 \$/BL Real, Tasa descuento 10%, - Contratista paga 15% (Estado 12%, Empleados 3%) - Ingresos netos de costos de transporte y comercialización, se asume una participación bajo la participación mínima de la ronda (Oriente 30 \$/bl - 87.5% y Oriente 120 \$/bl - 82.5%)

Los beneficios de las partes provienen de la producción e impuestos que generan los proyectos

Ejemplo Ilustrativo

VAN de ingresos venta crudo, impuestos y costos

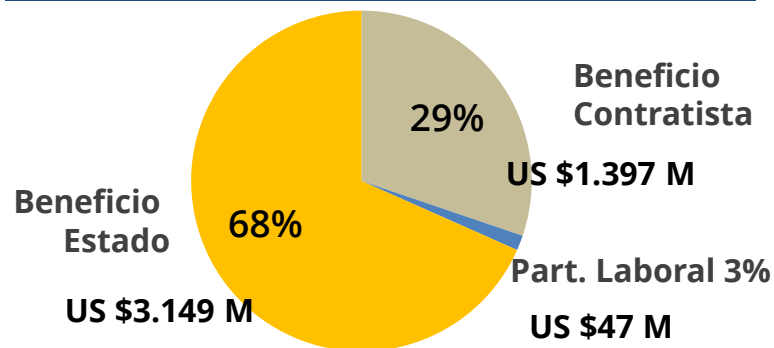


= US \$2.354 M

= US \$4.206 M

25% IR	US \$467 M
15% PL²	US \$330 M
Leyes Amazónica y 40	US \$171 M
OPEX	US \$1.055 M
CAPEX	US \$588 M

VAN del Beneficio del Proyecto



RENTA PETROLERA

51% Ingreso
venta de su
producción

17% Pagos de
impuestos por
contratista

Notas: Escenario de precio base WTI = 70 \$/BL Real, Tasa descuento 10%, - Contratista paga 15% (Estado 12%, Empleados 3%) - Ingresos netos de costos de transporte y comercialización, se asume una participación bajo la participación mínima de la ronda (Oriente 30 \$/bl - 87.5% y Oriente 120 \$/bl - 82.5%)

CONTRATO DE PARTICIPACIÓN

Ronda petrolera **Intracampes II**

AGENDA

- 01 DOCUMENTOS
PRECONTRACTUALES
- 02 PERÍODOS DE EXPLORACIÓN Y
EXPLOTACIÓN
- 03 YACIMIENTOS UNIFICADOS
- 04 GARANTÍAS
- 05 GESTIÓN SOCIO-
AMBIENTAL
- 06 SOLUCIÓN DE
CONTROVERSIAS

DOCUMENTOS LICITATORIOS



NORMATIVA APLICABLE



PERIODOS DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN

Periodo de Exploración

Hasta 4 años,
prorrogables por
2 años más.

Plan Exploratorio

Corresponde al
Programa Exploratorio
Mínimo y el Plan
Exploratorio Adicional
Ofertado.

Plan de Desarrollo

Contratistas proponen el
Plan de Desarrollo a ser
ejecutado, como
consecuencia de que el
proyecto resulte
económicamente
rentable.

Período de Explotación

20 años, prorrogables
de acuerdo con el
artículo 23 de la Ley de
Hidrocarburos

EXPLOTACIÓN UNIFICADA DE YACIMIENTOS COMUNES



A solicitud de las empresas, se permitirá la unificación de yacimientos comunes por medio de Convenios Operacionales de Explotación Unificada, según lo establece el Reglamento de Operaciones Hidrocarburíferas



Las partes podrán, libremente, establecer el Convenio de Explotación Unificada, con el fin de obtener una mayor eficiencia económica

UTE's

El Convenio Operacional de Explotación Unificada será establecido en términos de Unidades de Trabajo Equivalentes



Cualquiera de las partes podrá actuar como operador del campo unificado

GARANTÍAS DEL CONTRATO

	Objeto	Vigencia	Valor
Garantía Casa Matriz	Garantía declarativa de Casa Matriz para el cumplimiento de todas las obligaciones del contrato. Aplica para filiales y subsidiarias.	Duración del Contrato.	Por el monto total de inversiones.
Garantía del Período de Exploración	Asegura la ejecución satisfactoria de las obligaciones del Período de Exploración.	Vigente por la duración de la fase exploratoria	20% de la totalidad de las inversiones estimadas correspondientes a las actividades que se compromete a realizar durante el periodo de exploración y que consten en el plan exploratorio mínimo
Garantía del Período de Explotación	Asegura la ejecución satisfactoria de las obligaciones del Período de Explotación.	Se reduce anualmente acorde a la ejecución. Devolución al cumplimiento de las obligaciones comprometidas para los 3 primeros años.	20% de las inversiones que se compromete a realizar en los 3 primeros años, que se reducirá en proporción directa al cumplimiento total del programa anual comprometido o se devolverá a la terminación del contrato por falta de producción comercial

LICENCIAMIENTO AMBIENTAL – ACTIVIDAD DEL OPERADOR -

Una vez suscrito el contrato con el Estado ecuatoriano, la contratista deberá realizar ante el MAATE las siguientes actividades:



Gracias