

MINISTERIO DE
ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES
NO RENOVABLES

XII
RONDA
PETROLERA
INTRACAMPOS
ECUADOR



Ministerio de Hidrocarburos

Secretaría de Hidrocarburos.

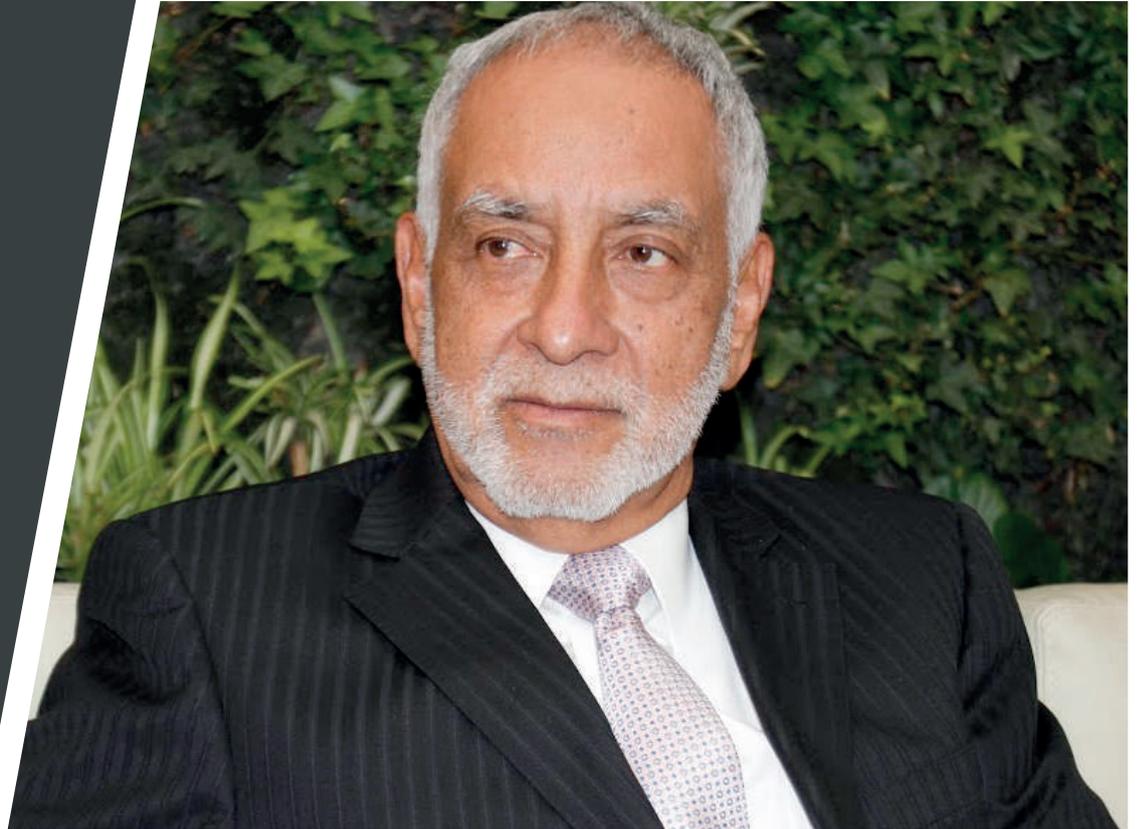
- Dirección de Estudios y Patrimonio Hidrocarbífero
- Dirección de Administración de Información Técnica Hidrocarbúfera del Ecuador
- Dirección de Proyectos de Inversión

(Actual Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables).

Wood Mackenzie Ltd.

Ryder Scott Company, L.P.

Bienvenida



El sector hidrocarburífero ecuatoriano, alineado a las políticas del Gobierno Nacional, trabaja en el desarrollo de distintas alternativas con miras a incentivar la inversión privada a fin de generar los recursos necesarios que faciliten un desarrollo social y económico en nuestro país.

Conscientes de la necesidad de recursos y diversificación económica, dedicamos nuestros esfuerzos para formular regulaciones, políticas y acuerdos convenientes que nos permitan captar divisas mediante un aprovechamiento estratégico de las condiciones actuales del mercado petrolero.

Por lo expuesto, presentamos la Ronda Intracampos 2018, con el objetivo de licitar ocho bloques petroleros ubicados en la Provincia de Sucumbíos, ubicados entre los grandes campos petroleros del Ecuador.

El correcto desarrollo de este proceso, permitirá captar inversión al país en el ámbito de la exploración hidrocarburífera; por otro lado, la Ronda Intracampos permite posicionar al país como un destino de inversiones, gracias a la implementación de la modalidad contractual de Participación que ofrece beneficios al país y a las empresas participantes, en el marco de la confianza política y la seguridad jurídica.

La Ronda Intracampos 2018 constituye una importante oportunidad de negocio, ofrece un amplio portafolio de oportunidades en materia de exploración y explotación petrolera, que junto al potencial técnico, humano y tecnológico desarrollado, marcará el inicio de una nueva etapa en la historia hidrocarburífera de nuestro país, gracias al trabajo del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables.

Cordialmente,

Carlos Pérez
Ministro de Energía y Recursos Naturales No Renovables

Índice

MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES	5
¿POR QUÉ ECUADOR?.....	6
RESUMEN DEL CONTRATO.....	7
CRITERIOS DE CALIFICACIÓN DE EMPRESAS.....	8
CRITERIOS DE SELECCIÓN DE EMPRESAS.....	9
INTRODUCCIÓN A LA XII RONDA PETROLERA INTRACAMPOS.....	10
SISTEMA PETROLÍFERO REGIONAL.....	11
EVENTOS TECTÓNICOS REGIONALES Y SU INCIDENCIA EN LA CUENCA ORIENTE.....	12
MAPAS DE ESPESORES TOTALES CUENCA ORIENTE.....	14
MAPAS DE ESPESORES TOTALES CUENCA ORIENTE.....	15
Bloque Charapa.....	16
Bloque Chanangue.....	18
Bloque Perico.....	20
Bloque Iguana.....	22
Bloque Sahino.....	24
Bloque Pañayacu Norte.....	26
Bloque Espejo.....	28
Bloque Arazá Este.....	30
¿QUÉ ESPERA EL ECUADOR DE LAS EMPRESAS QUE INVIERTAN EN EL PAÍS?.....	32
FUTUROS PROYECTOS DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN.....	34
MAPA DE FUTUROS PROYECTOS.....	35
MAPA DE BLOQUES E INFRAESTRUCTURA PETROLERA DEL ECUADOR.....	36
GLOSARIO.....	38

MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES

Misión

Impulsar el desarrollo y aprovechamiento sostenible de los recursos energéticos y mineros, con responsabilidad social y ambiental, mediante la formulación, ejecución, seguimiento y evaluación de las políticas públicas, aplicando en su gestión principios de eficiencia, transparencia e integridad.

Visión

Al 2021, fortalecer el aprovechamiento sustentable de los recursos energéticos y mineros, bajo estándares internacionales de calidad, seguridad jurídica, responsabilidad social y ambiental; y, talento humano íntegro y competente; asegurando la provisión del servicio público de energía eléctrica y el abastecimiento de hidrocarburos y sus derivados; basados en modelos de gestión eficientes que contribuyan al crecimiento económico del país.

¿Por qué Ecuador?

Ecuador tiene un ambiente propicio para la inversión en el sector hidrocarburífero

Oportunidades de inversión

Geología atractiva donde existe un amplio potencial de exploración, ofreciendo oportunidades de inversión:

Corto Plazo: Oportunidades de inversión en exploración cercana a campos por medio de la XII Ronda Petrolera Intracampos. Además, la posibilidad de firmar contratos de servicios específicos con Petroamazonas EP.

Mediano Plazo: Expandir la exploración frontera al Suroriente Ecuatoriano y a la Región Sub Andina.

Largo Plazo: Oportunidades de exploración de alto impacto en Bloques costa afuera.

Contrato equitativo y competitivo

Contrato de participación que fomenta la competitividad del Ecuador a nivel internacional y genera beneficios para el Estado y para los inversionistas.

Cambio positivo en la política hidrocarburífera

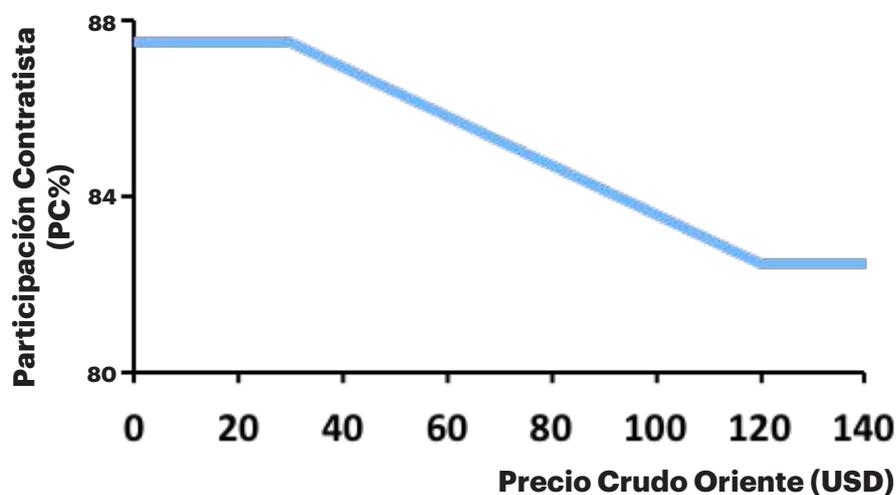
Nuevo proceso contractual con reglas claras y transparentes, brindando un ambiente competitivo, que será la base que sustente una mayor dinámica de asignación de licenciamiento de áreas.

Resumen del Contrato

PRODUCCIÓN	La producción es compartida entre el Estado y el inversionista, lo cual permite al inversionista registrar en libros las reservas asociadas.
INGRESOS	El inversionista comercializa el crudo de su participación.
CAPEX (Capital Expenditures)	El inversionista asume la totalidad del CAPEX asociados al proyecto.
OPEX (Operating Expenses)	El inversionista asume los costos de operación, los costos de transporte y comercialización correspondientes a su participación.
IMPUESTOS GENERALES	Ley Amazónica, Ley 40, Participación Laboral, Impuesto de Renta, Ajuste Soberano e ISD (Impuesto a la salida de Divisas).

PARTICIPACIÓN EN LA PRODUCCIÓN

La participación en la producción del inversionista está en función del comportamiento del precio del crudo de referencia (Crudo Oriente)



Criterios de Calificación de Empresas

Los criterios de calificación están definidos de acuerdo a las características de los bloques presentados y siguiendo las mejores prácticas internacionales en rondas de licitación.

Las compañías deben precalificarse con base a los siguientes criterios:

CAPACIDAD	OPERADORES	TERCEROS PARTICIPANTES
Participación Mínima	40%	No aplica
Financiera	Patrimonio neto mínimo de US\$ 20MM.	Patrimonio neto mínimo de US\$ 10MM.
Técnica	<ul style="list-style-type: none"> Operar al menos un bloque en producción durante el 2017 y haber operado al menos 2 mil barriles por día en el periodo 2012 - 2017, o; Haber perforado como operador en el periodo 2012-2017, 2 pozos exploratorios, u; Operar reservas de al menos de 5 mmbp 1P o 2P. 	No aplica
Seguridad Social y Ambiental (SSA)	Tener ISO 14001 o OSHA 18001, de no contar con dichos certificados, deberá presentar su política interna de Seguridad Social y Ambiental (SSA), cuyo periodo de implementación no de ser menor a 3 años y deberá ser avalada por una empresa especializada.	No aplica

Criterios de Selección de Empresas

Los Bloques serán asignados con reglas claras de juego y el orden de prelación de las ofertas será establecido el día de presentación y apertura de ofertas en sesión pública.

Calificación de ofertas:

- » **Criterio Económico:** Participación en la producción ofertada para el estado (Peso 60%).
- » **Actividad Exploratoria:** Actividad adicional comprometida en UTEs (Unidades Técnicas Equivalentes) (Peso 40%).
- » En caso de empate, las compañías ofrecerán una participación adicional en la producción.
- » No habrá negociación posterior de las ofertas realizadas.

El tipo de operador define la cantidad de bloques a los cuales la compañía puede ofertar:

TIPO OPERADOR	PATRIMONIO NETO US\$ MILLONES	NÚMERO MÁXIMO DE OFERTAS
Operador Tipo A	Mayor o igual a 120	8 Bloques
Operador Tipo B	Mayor o igual a 60 y menor a 120	6 Bloques
Operador Tipo C	Mayor o igual 20 y menor a 60	3 Bloques

Sistema Petrolífero Regional

Evidencia de Hidrocarburos

La Cuenca Oriente constituye uno de los sistemas petrolíferos más productivos de América del Sur. Sus principales reservorios corresponden a los sedimentos de las formaciones cretácicas Hollín, Napo (M1, U y T) y la parte inferior de Tena (Basal Tena).

Roca Madre: La existencia de una roca madre efectiva se comprueba por la presencia de petróleo en la mayoría de estructuras en la Cuenca Oriente, siendo las lutitas y calizas marinas de la formación Cretácica Napo las principales rocas generadoras de petróleo.

Roca Reservorio: Las formaciones Hollín y Napo contienen los principales reservorios de la Cuenca Oriente:

YACIMIENTO	POROSIDAD (%)	PERMEABILIDAD (mD)	ESPESOR (Pies)
Hollín	12-19	1-250	100-300
Napo T	8-18	10-450	>80
Napo U	10-22	30-850	>50
Basal Tena	5-12	2-200	±30

Reservorios secundarios son las Areniscas M1 y M2 y las Calizas M1, M2, A, B.

Roca Sello: La roca sello para los distintos reservorios constituyen los sedimentos de grano fino a muy fino que corresponden a arcillas y lutitas, que son las principales rocas sellos de la Cuenca Oriente, así tenemos:

- » Arcillas y Limolitas de Tena para el reservorio Arenisca Basal Tena.
- » Lutitas Napo Superior para el reservorio, Arenisca "U".
- » Lutitas Napo Medio para el reservorio Arenisca "T".
- » Lutitas Napo Inferior para el reservorio Arenisca Hollín.

Trampas: En la Cuenca Oriente se observan trampas principalmente de dos tipos:

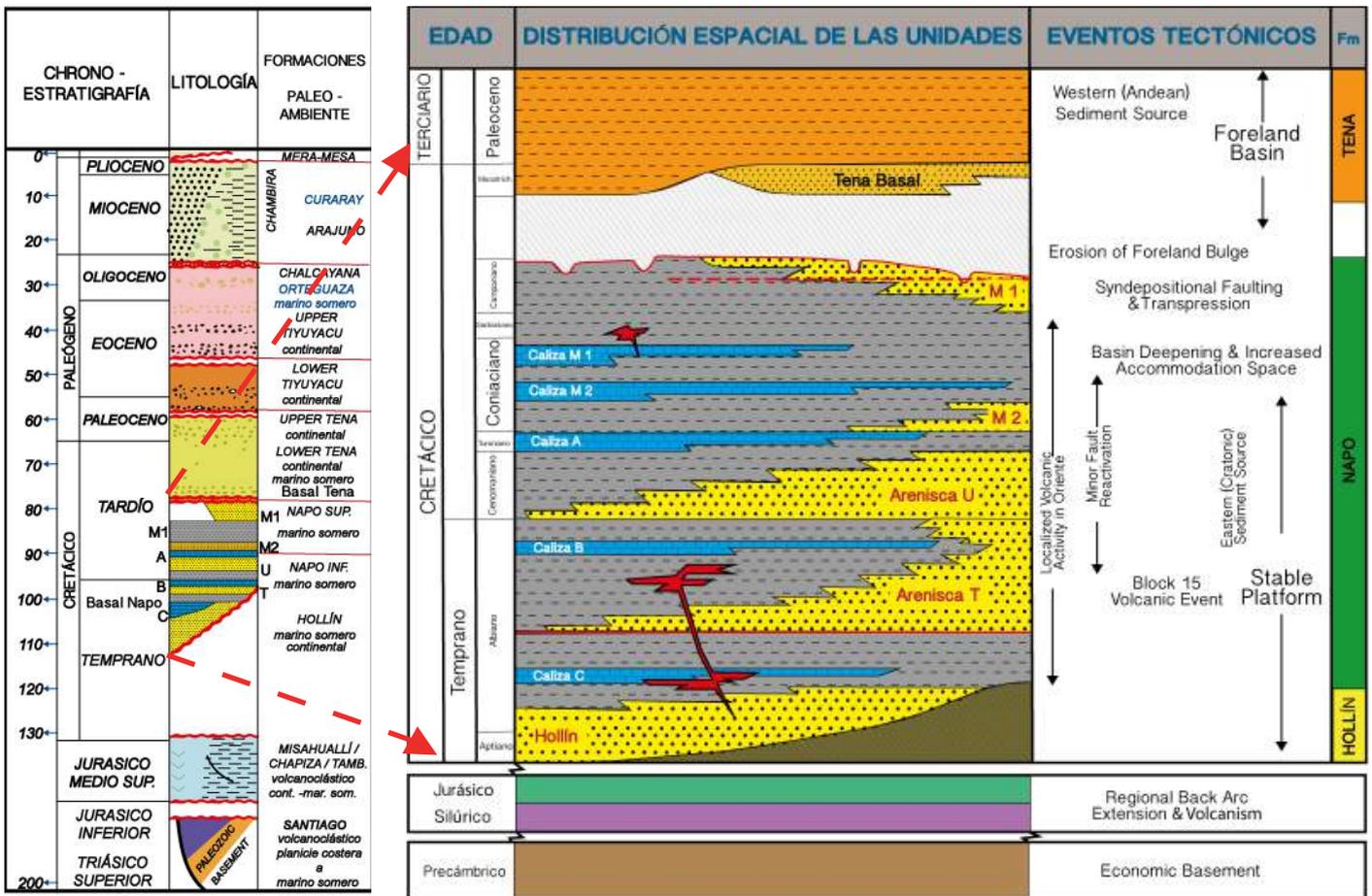
1) *Trampas Estructurales:* Son anticlinales fracturados provocados por fallas normales e inversas de dirección principal Norte-Sur, de edad Mioceno Inferior y principalmente del Plio-pleistoceno.

2) *Trampas Estratigráficas:* Asociadas a los reservorios arenosos de las formaciones Cretácicas Napo y Hollín, de edad Cretácico tardío-Paleoceno.

El sistema petrolífero tuvo un desarrollo adecuado; permitiendo la generación, migración y acumulación de hidrocarburos para la Cuenca Oriente.

Eventos tectónicos regionales y su incidencia en la Cuenca Oriente

Columna Estratigráfica Cuenca Oriente



Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, 2018

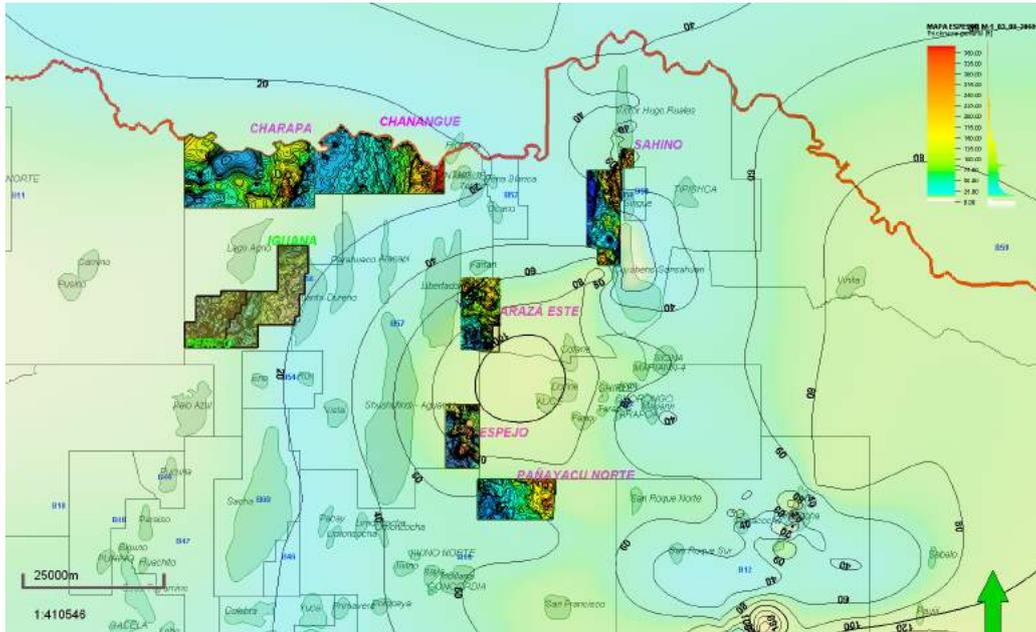
Se observa los ciclos de transgresión y regresión en depositación de sedimentos.

Las superficies de máxima inundación se ven reflejadas en los marcadores litológicos en la Cuenca Oriente.

La zona de interés hidrocarburífero en la Cuenca Oriente, comprende las Formaciones Hollín, Napo y la parte inferior de la Formación Tena. Las rocas generadoras son de edad cretácica, que corresponden principalmente a las Lutitas Napo Inferior y al equivalente de sedimentos finos de la Caliza M2.

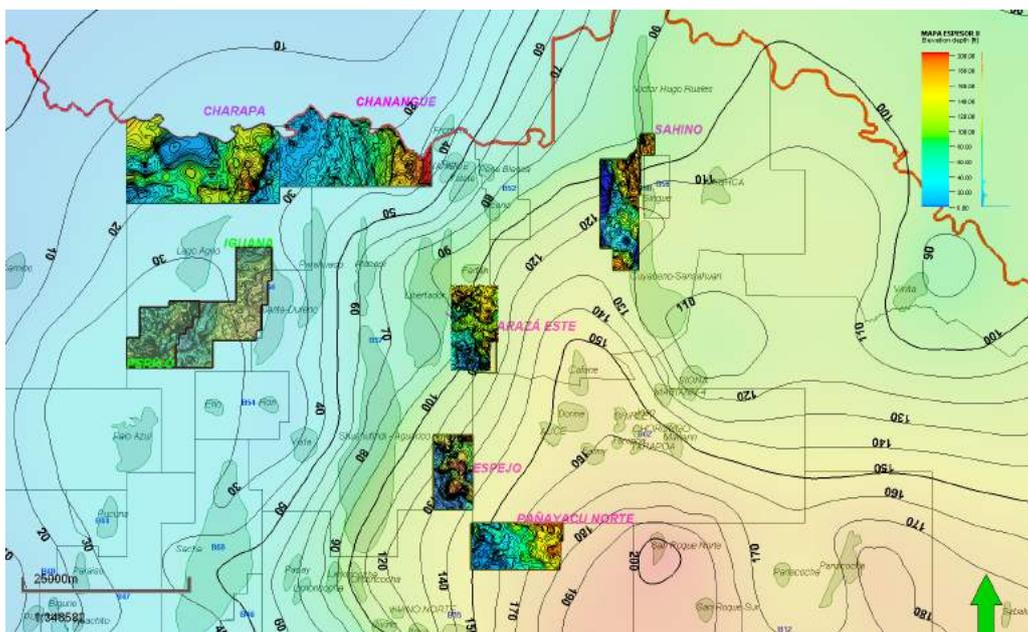
Mapas de Espesores Totales Cuenca Oriente

CI: 20 ft. MAPA DE ESPESOR - SECUENCIA M1



Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, 2018

CI:10 ft. MAPA DE ESPESOR - SECUENCIA U

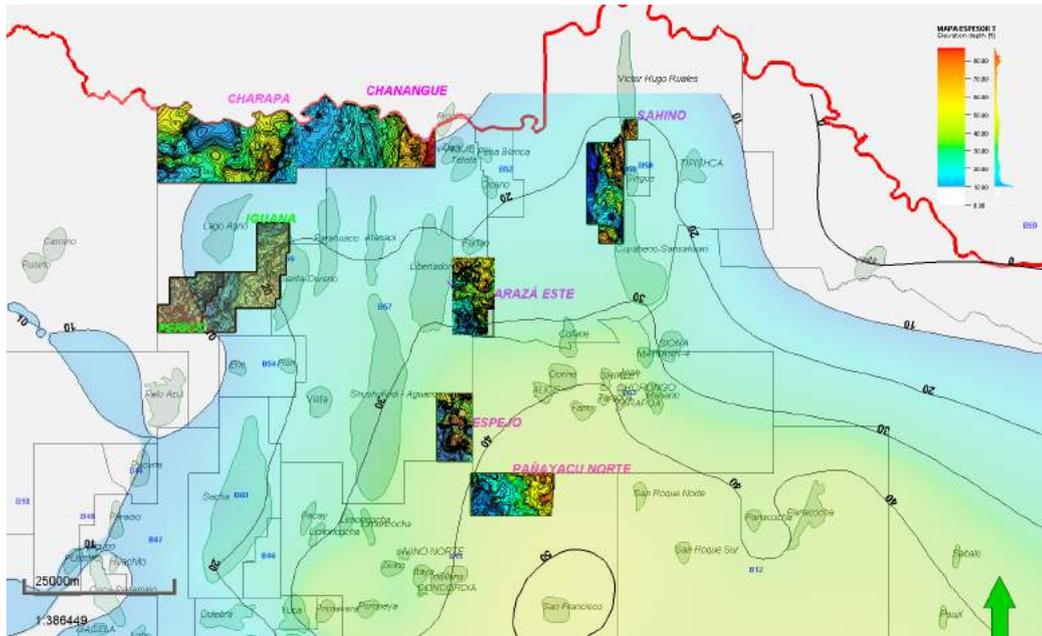


Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, 2018

Mapas de espesores totales de los principales reservorios de la Cuenca Oriente y su relación con la ubicación de los 8 bloques disponibles en la Ronda Intracampos.

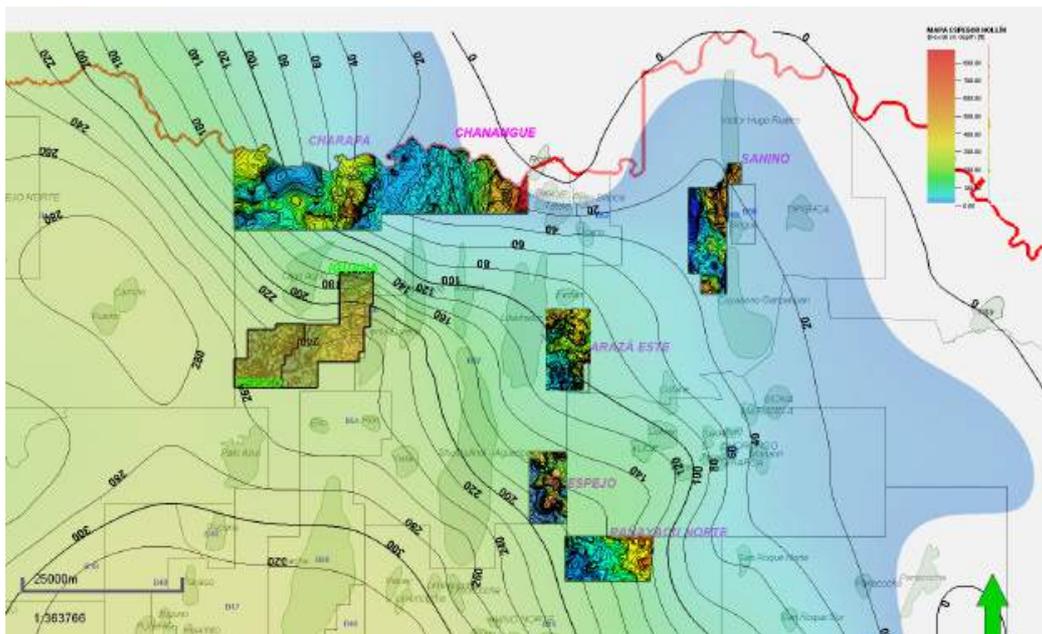
Mapas de Espesores Totales Cuenca Oriente

CI: 10 ft. MAPA DE ESPESOR - SECUENCIA T



Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, 2018

CI: 20 ft. MAPA DE ESPESOR - SECUENCIA HOLLÍN



Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, 2018

Mapas de espesores totales de los principales reservorios de la Cuenca Oriente y su relación con la ubicación de los 8 bloques de la Ronda Intracampos.

Bloque Charapa

DESCRIPCIÓN

Localización: Se encuentra ubicado entre los Bloques 11 y 56 de Petroamazonas EP y limita al Norte con Colombia. Ubicado a 7 Km del campo Lago Agrio y a 10 Km de distancia a la Red de Oleoductos.

Área Aproximada: 24.352 Ha.

Reservorios Prospectivos: Basal Tena, Napo U, Caliza B, T y Hollín.

Prospectos Identificados: Conejo y Charapa Oeste.

POES Estimado: 30,16 MMBbl

Recursos Prospectivos: 6,03 MMBbl

API Esperado: 22,8°, promedio

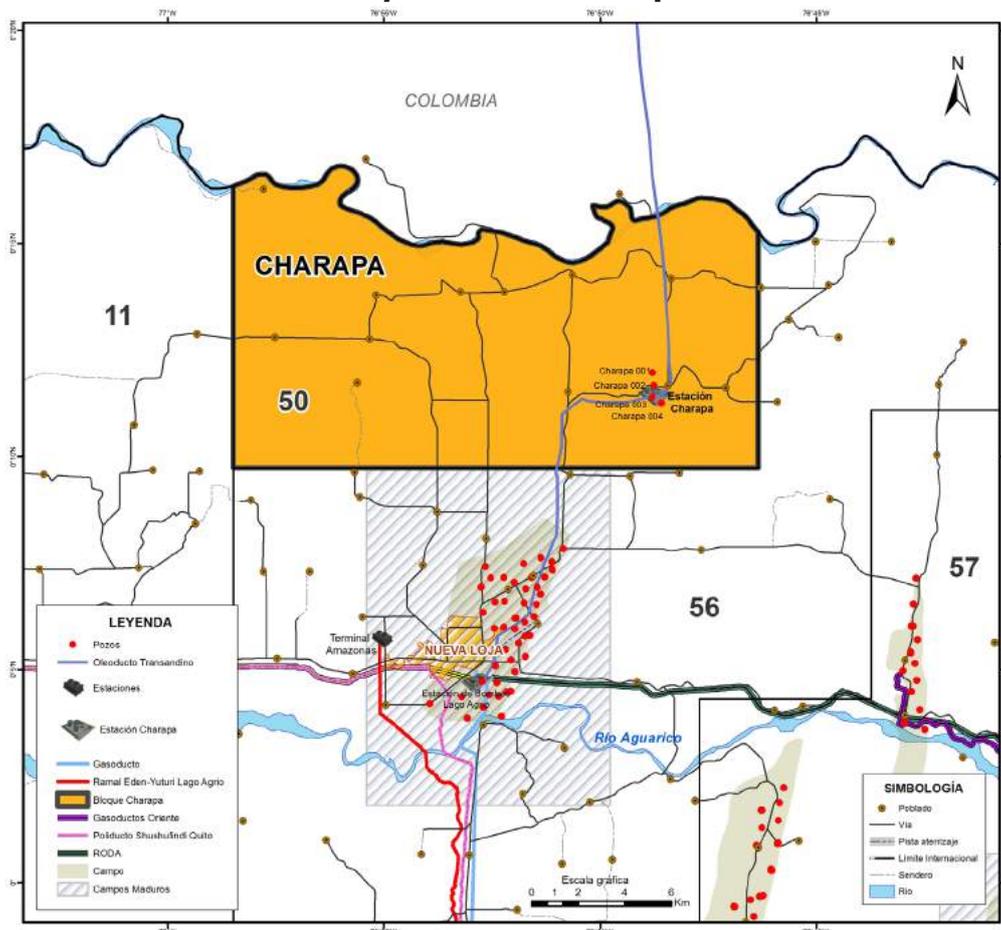
Campo existente en el Bloque Charapa: Campo Charapa (producción desde 1983 hasta el 2001).

Recursos Contingentes: 5,5 MMBbl

Producción acumulada (Libro de Reservas 2017): 1,7 MMBbl

API: 22,8°

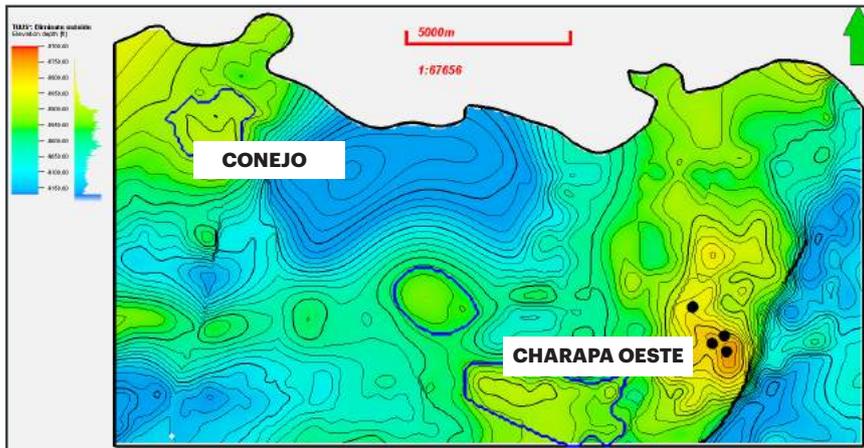
Ubicación y Facilidades de Superficie



Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, 2018

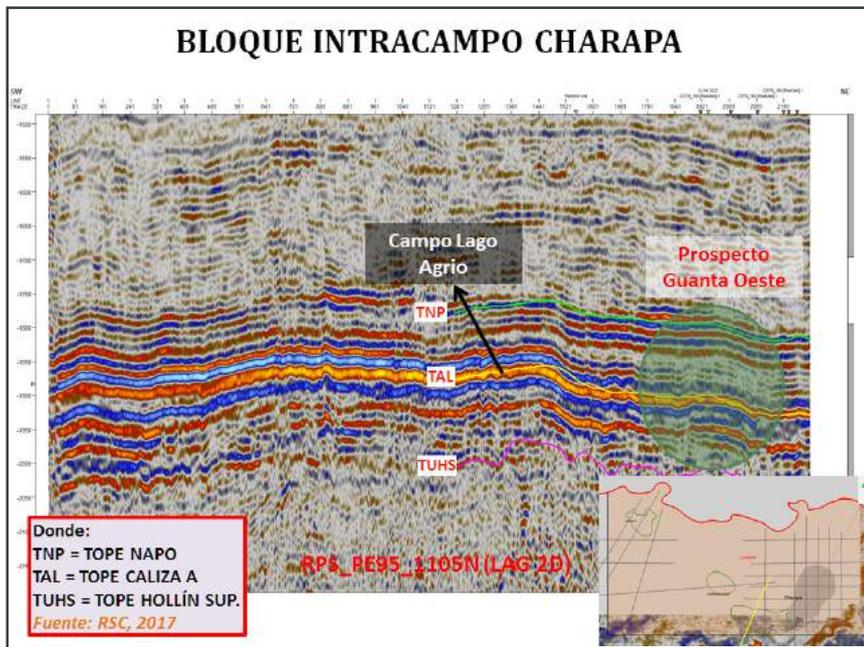
INTERPRETACIÓN GEOLÓGICA Y GEOFÍSICA

Prospectos Identificados



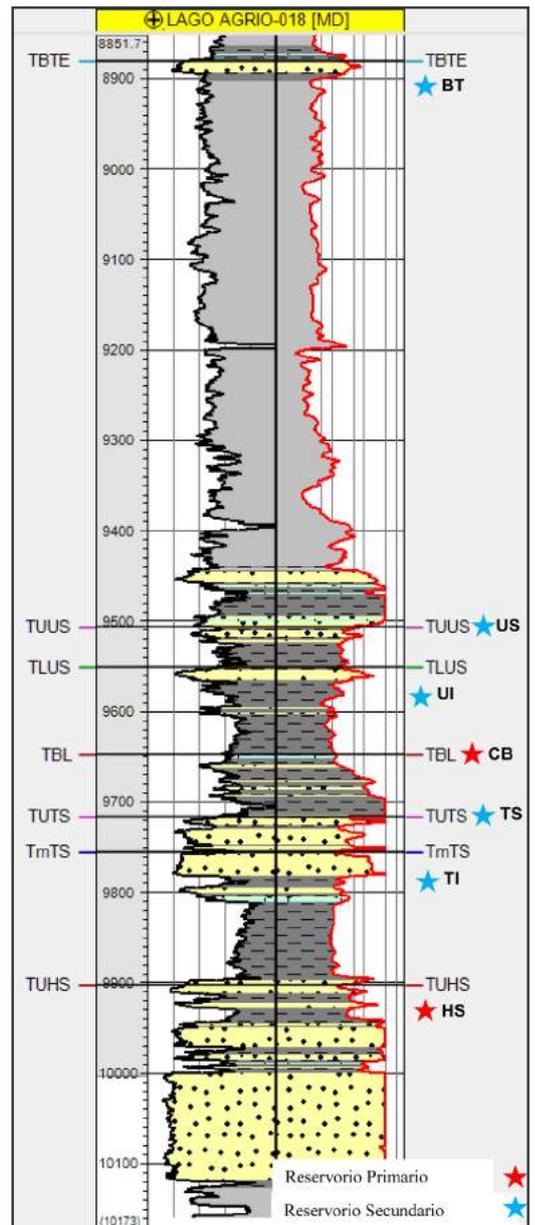
Fuente: Ryder Scott Company 2017

Sección Sísmica



Fuente: Ryder Scott Company 2017

Pozo Tipo



Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, 2017

Bloque Chanangue

DESCRIPCIÓN

Localización: Se encuentra ubicado entre los Bloques 50 y 57 de Petroamazonas EP y limita al Norte con Colombia. Ubicado a 7 Km del campo Lago Agrio.

Área Aproximada: 20.276 Ha.

Reservorios Prospectivos: Basal Tena, y Napo U y Napo T.

Prospectos Identificados: Atacapi Norte y Chanangue Este.

POES Estimado: 21,20 MMBbl

Recursos Prospectivos: 4,24 MMBbl

API Esperado: 28° promedio

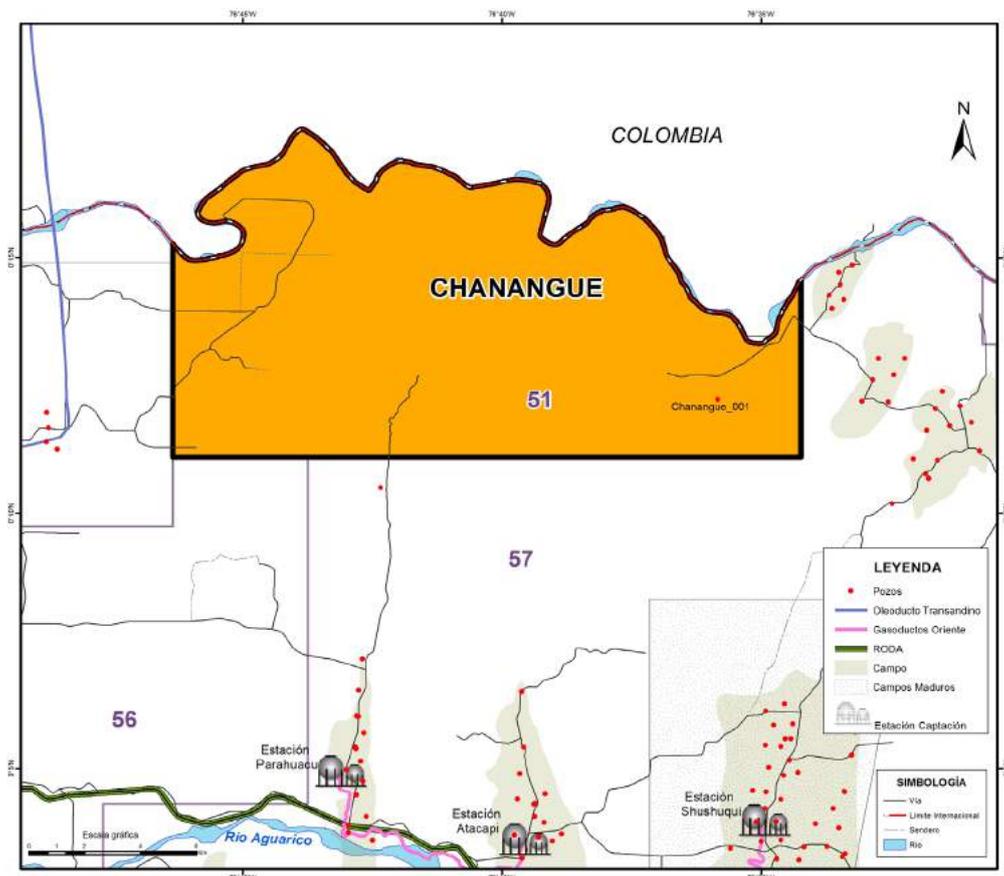
Campo existente en el Bloque Chanangue: Campo Chanangue (producción desde 1990 hasta el 1992).

Recursos Contingentes: 3,4 MMBbl

Producción Acumulada (Libro de Reservas 2017): 68,6 MBbl

API: 28° promedio

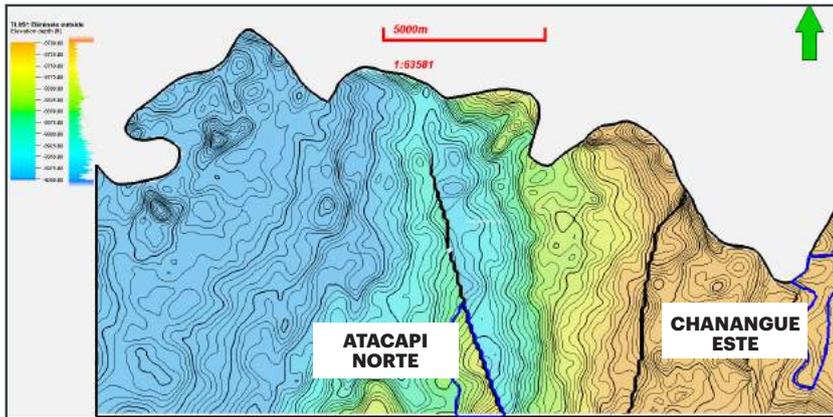
Ubicación y Facilidades de Superficie



Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, 2018

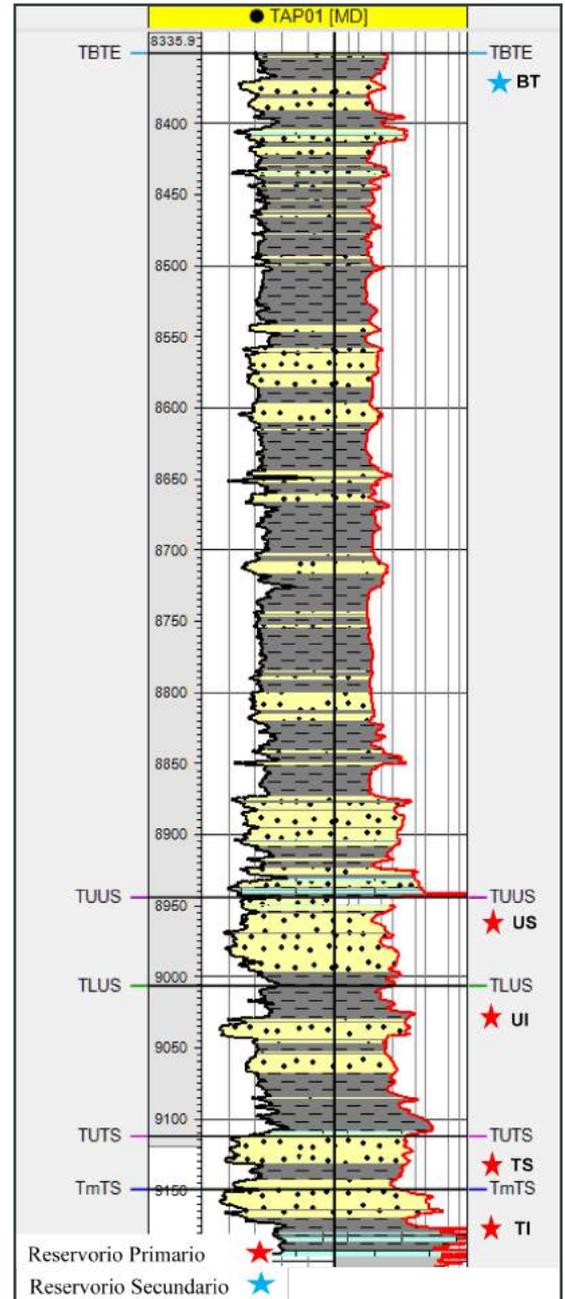
INTERPRETACIÓN GEOLÓGICA Y GEOFÍSICA

Prospectos Identificados



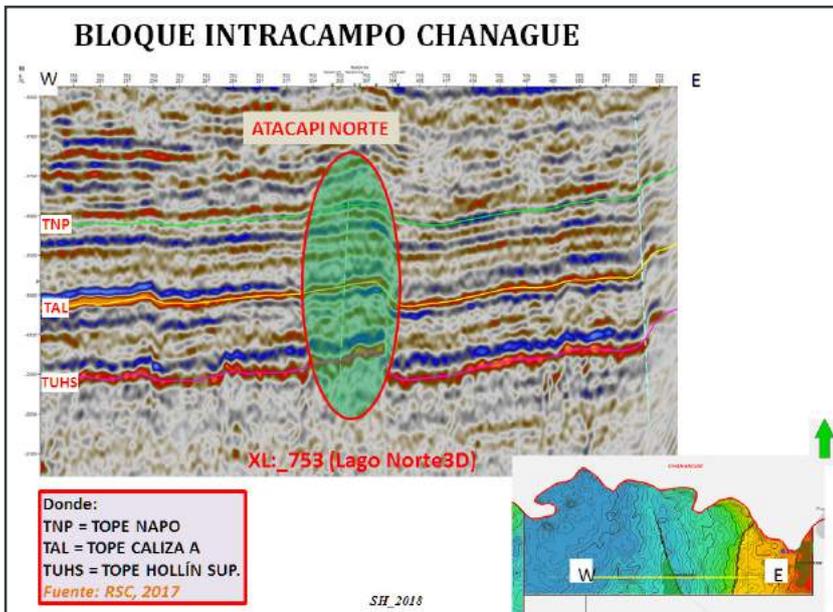
Fuente: Ryder Scott Company 2017

Pozo Tipo



Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, 2017

Sección Sísmica



Fuente: Ryder Scott Company 2017

Bloque Perico

DESCRIPCIÓN

Localización: Se encuentra rodeado por el Bloque 56 (Lago Agrio) de Petroamazonas EP.

Área Aproximada: 7.170 Ha.

Información Disponible: Cubierto por el volumen sísmico Lago Agrio 3D

Reservorios Prospectivos: Basal Tena, Napo U, Napo T y Hollín.

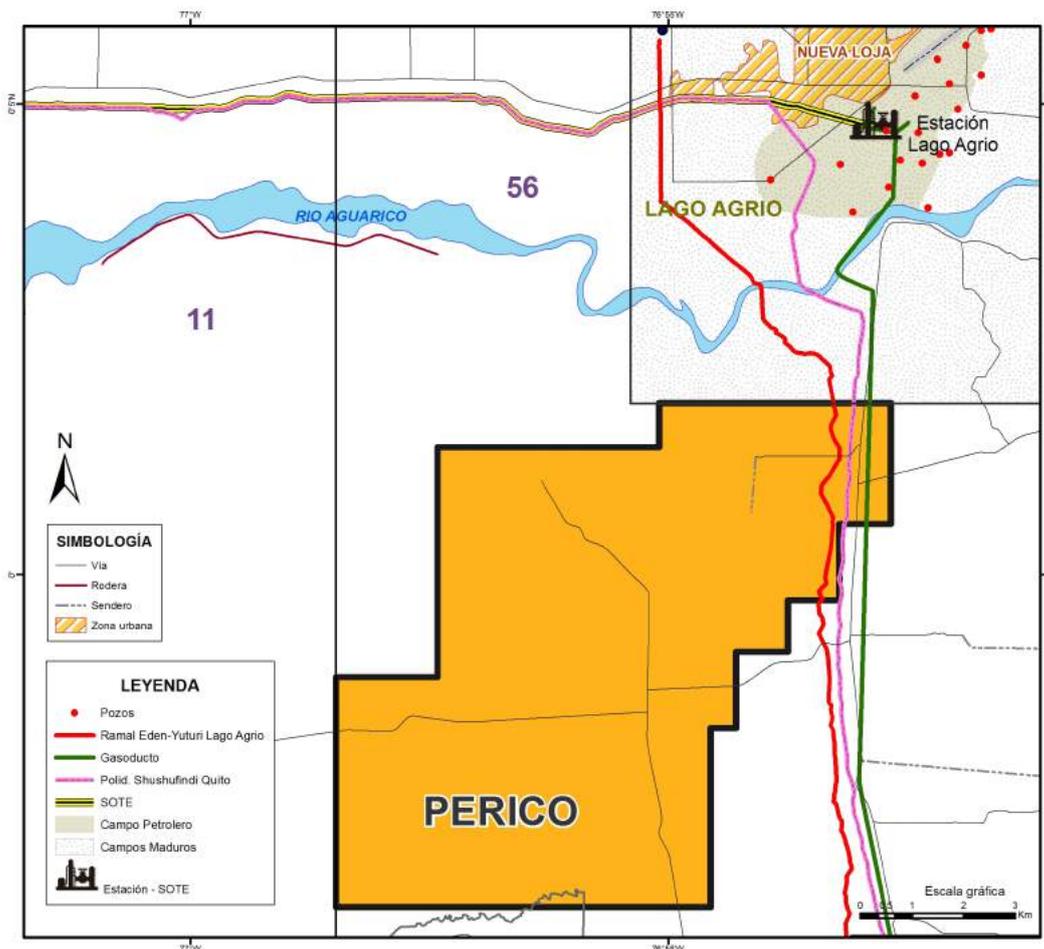
Prospectos Identificados: Perico Sur y Perico Sur Este.

POES Estimado: 180.33 MMBbl

Recursos Prospectivos: 36.06 MMBbl

API Esperado: Estimado entre 24° y 32°

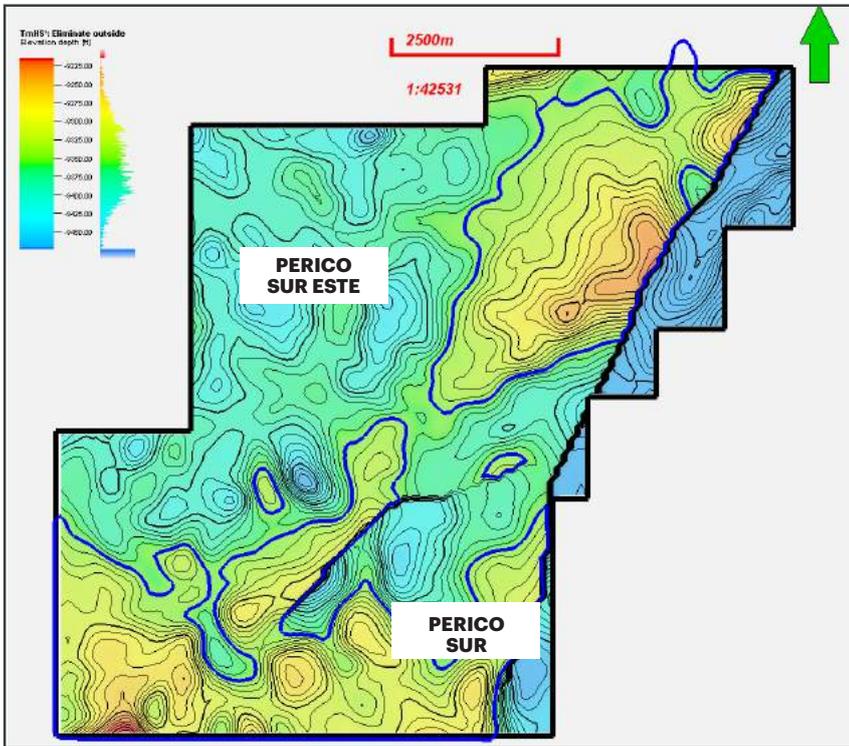
Ubicación y Facilidades de Superficie



Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, 2018

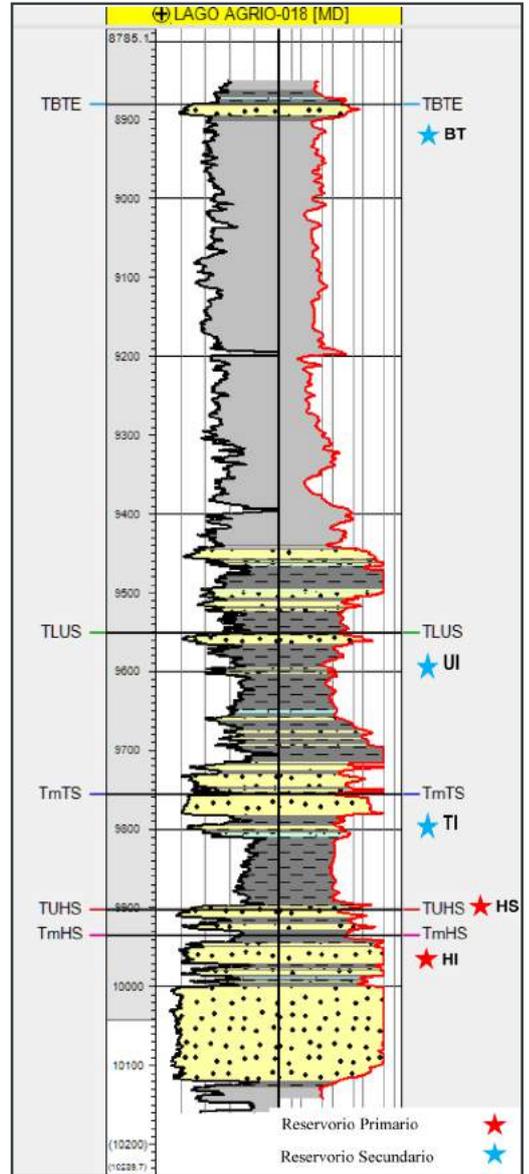
INTERPRETACIÓN GEOLÓGICA Y GEOFÍSICA

Prospectos Identificados



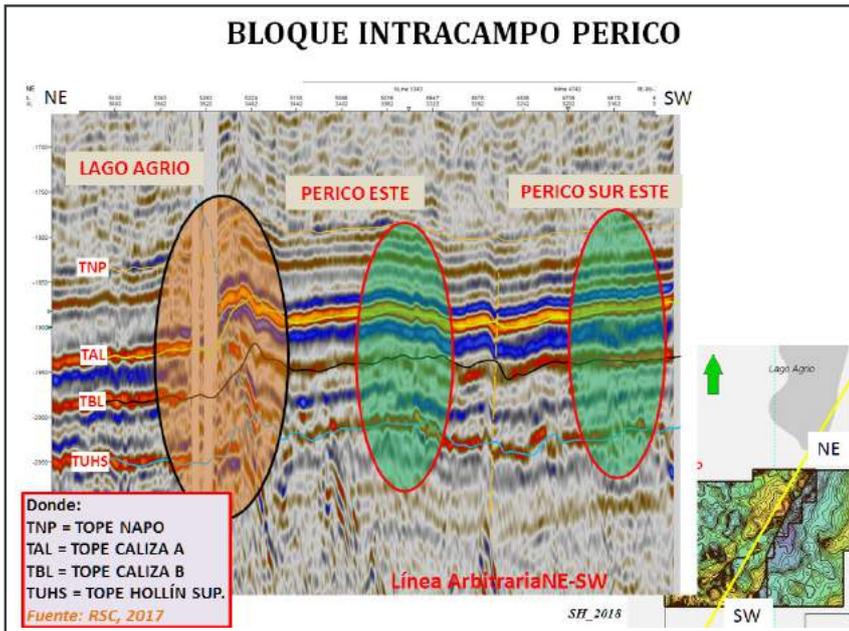
Fuente: Ryder Scott Company 2017

Pozo Tipo



Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, 2017

Sección Sísmica



Fuente: Ryder Scott Company 2017

Bloque Iguana

DESCRIPCIÓN

Localización: Se encuentra entre los Bloques 56 (Lago Agrio) y 57 (Libertador) de Petroamazonas EP.

Área Aproximada: 14.924 Ha.

Información Disponible: Cubierto por el volumen sísmico Lago Agrio 3D

Reservorios Prospectivos: Basal Tena, Napo U, Napo T y Hollín.

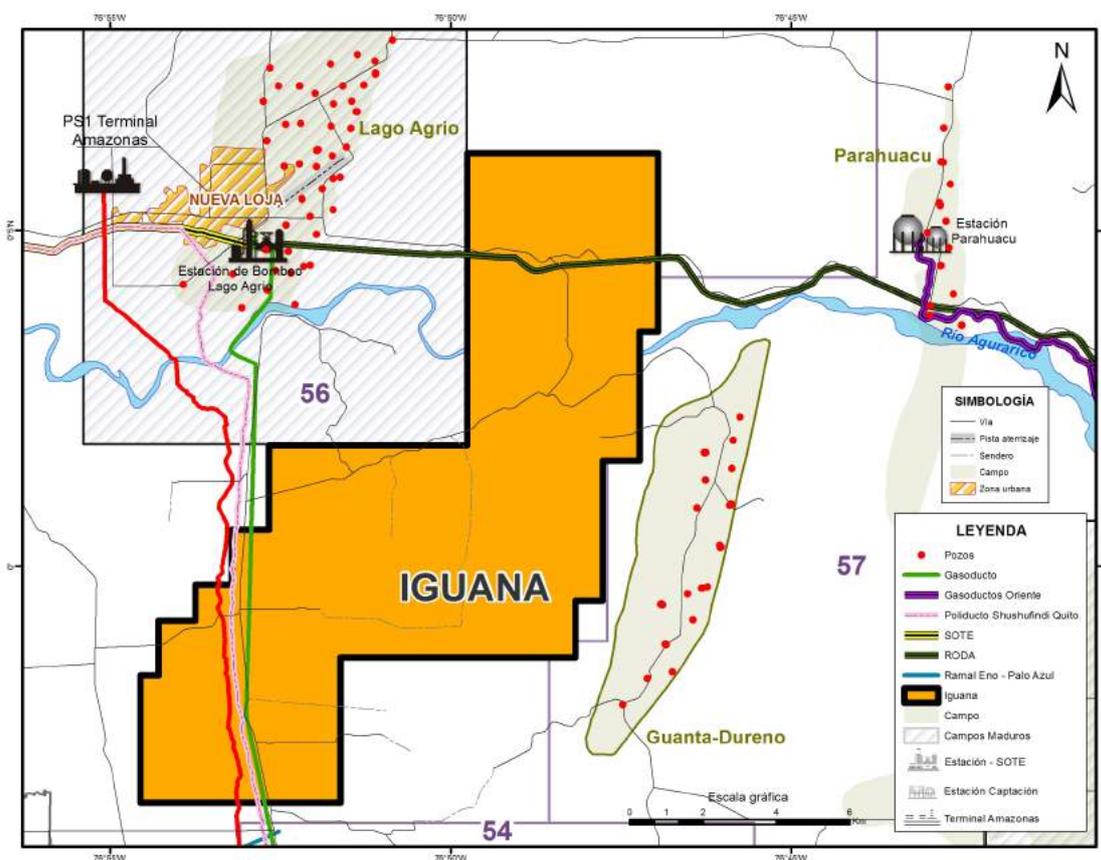
Prospectos Identificados: Iguana y Guanta Suroeste.

POES Estimado: 121.86 MMBbl

Recursos Prospectivos: 24.37 MMBbl

API Esperado: Estimado entre 23° y 30°

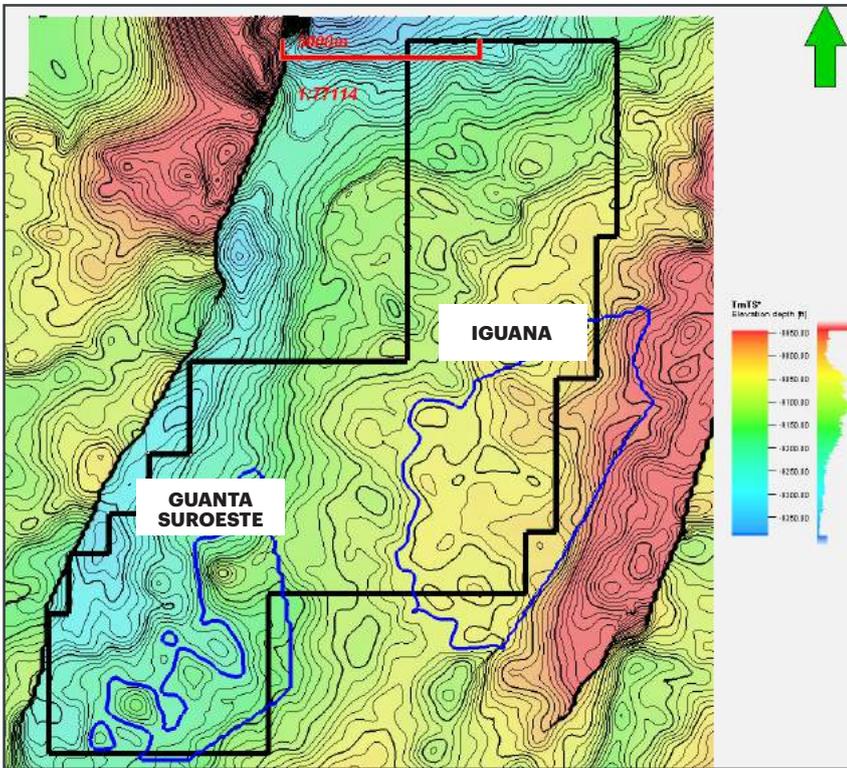
Ubicación y Facilidades de Superficie



Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, 2018

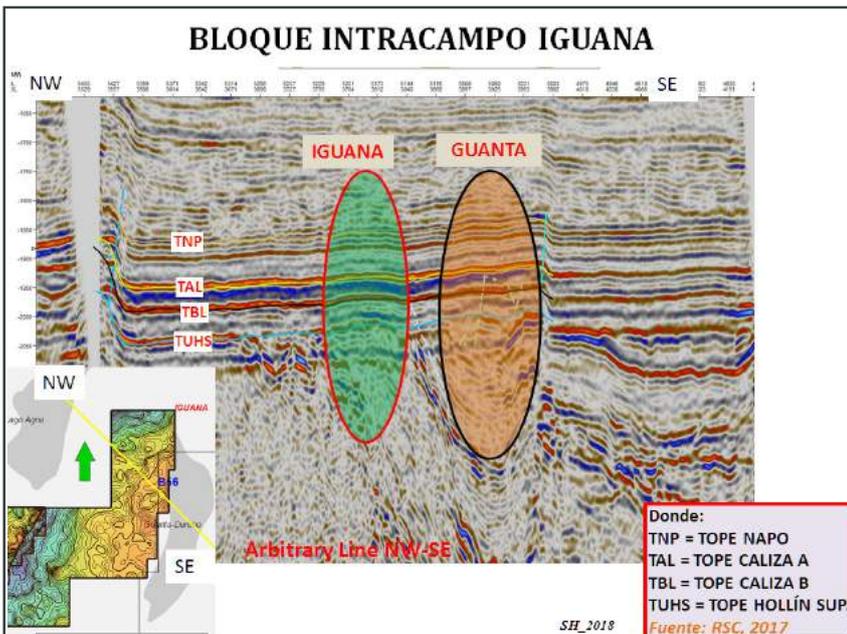
INTERPRETACIÓN GEOLÓGICA Y GEOFÍSICA

Prospectos Identificados



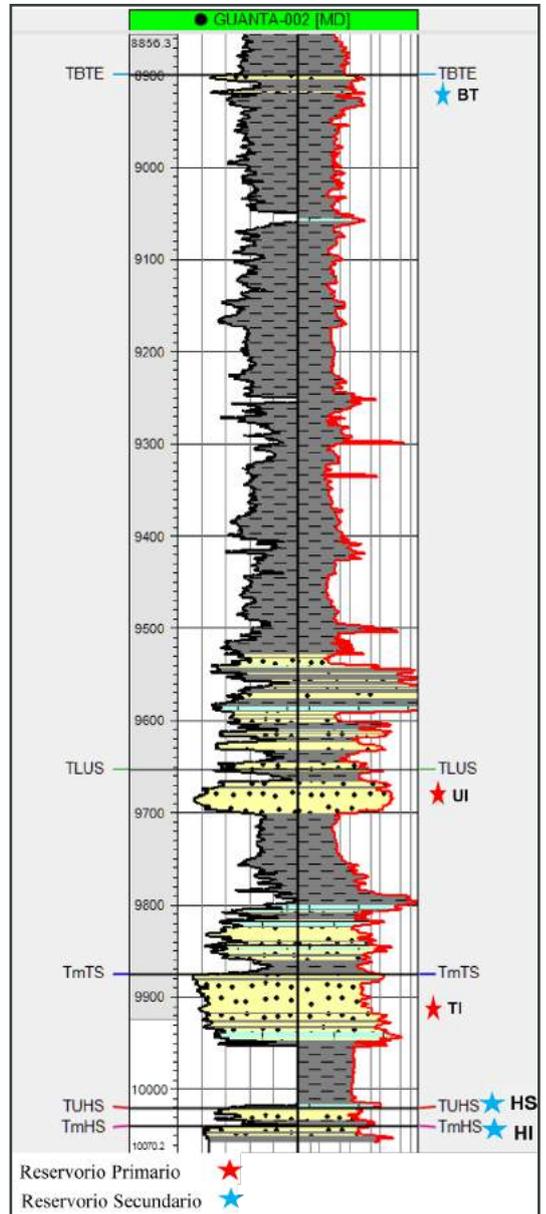
Fuente: Ryder Scott Company 2017

Sección Sísmica



Fuente: Ryder Scott Company 2017

Pozo Tipo



Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, 2017

Bloque Sahino

DESCRIPCIÓN

Localización: Limita al Noreste con el Bloque 53 (Singue) de Gente Oil Ecuador y el resto rodeado por el Bloque 58 (Cuyabeno-Tipishca) de Petroamazonas EP.

Área Aproximada: 9.879 Ha.

Información Disponible: Cubierto por los volúmenes sísmicos: Proceso VHR 3D y Cuyabeno-Sansahuari 3D más 102 Km de líneas sísmicas 2D (procesadas).

Reservorios Prospectivos: Basal Tena y Napo M1, Napo U y Napo T.

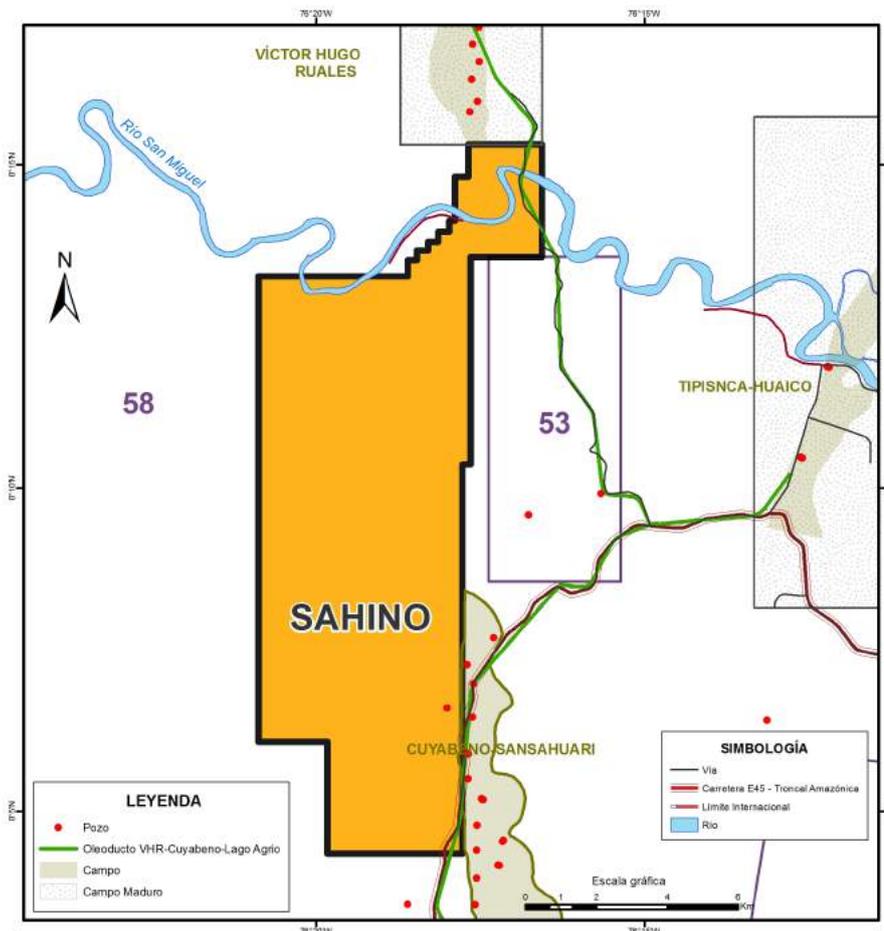
Prospectos Identificados: Victor Hugo Ruales Sur, Sahino Norte y Sahino Central.

POES Estimado: 202.26 MMBbl

Recursos Prospectivos: 40.45 MMBbl

API Esperado: Estimado entre 24° y 29°

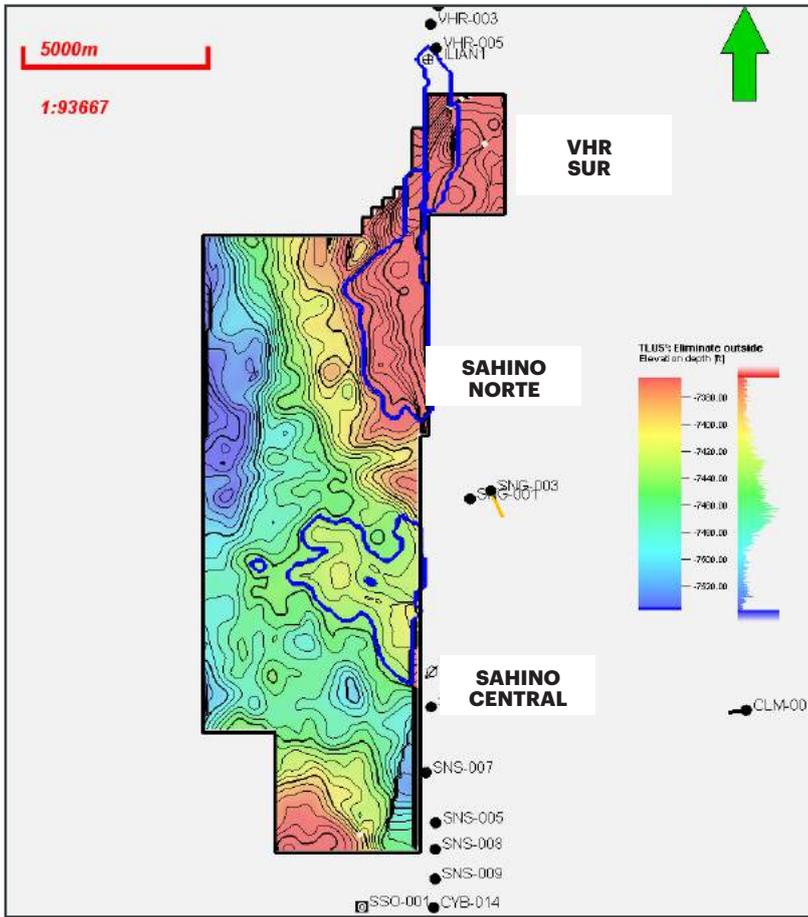
Ubicación y Facilidades de Superficie



Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, 2018

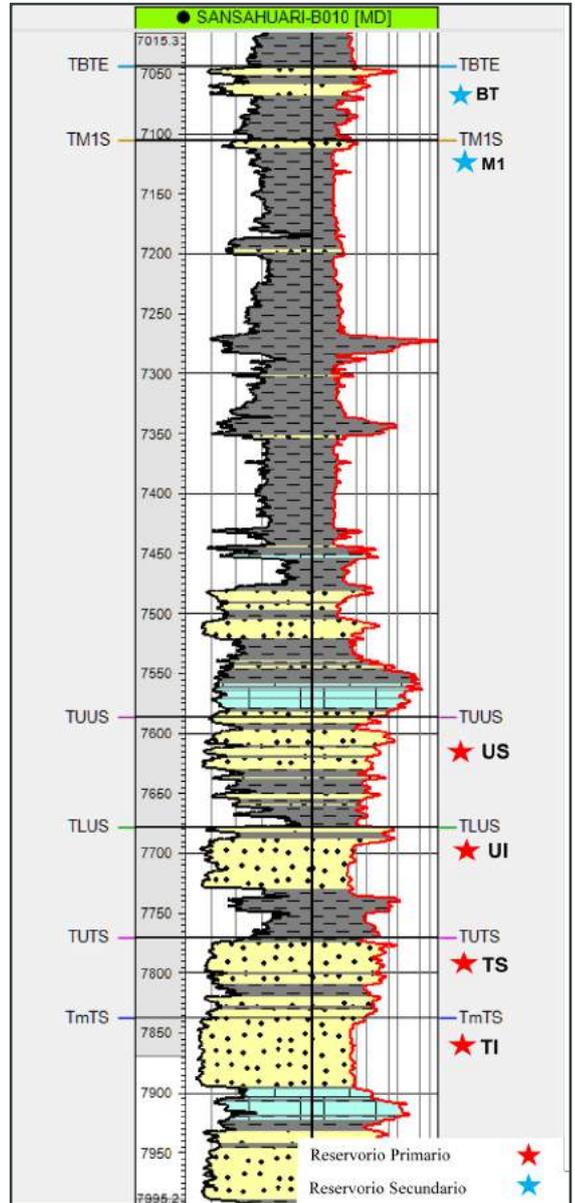
INTERPRETACIÓN GEOLÓGICA Y GEOFÍSICA

Prospectos Identificados



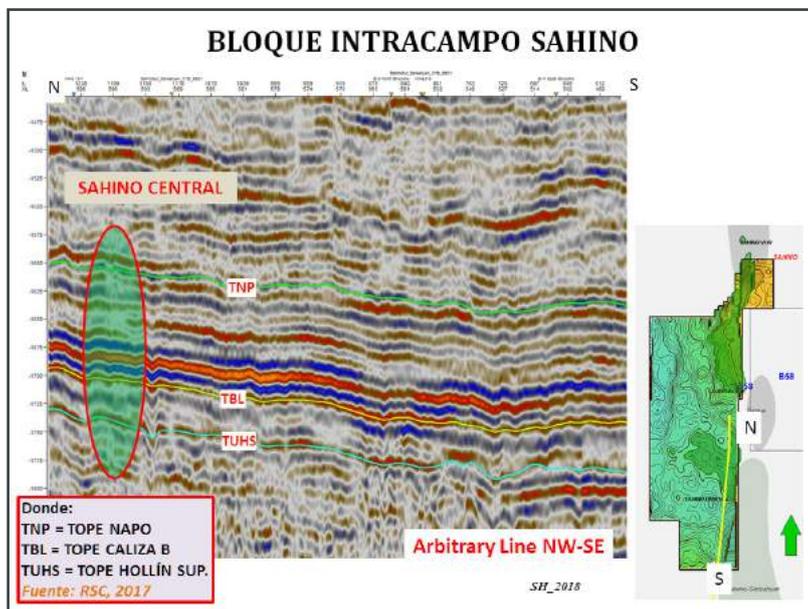
Fuente: Ryder Scott Company 2017

Pozo Tipo



Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, 2017

Sección Sísmica



Fuente: Ryder Scott Company 2017

Bloque Pañayacu Norte

DESCRIPCIÓN

Localización: Limita al Norte con el Bloque 62 y el resto rodeado por el Bloque 15 de Petroamazonas EP.

Área Aproximada: 9.228 Ha.

Información Disponible: Cubierto por el volumen sísmico Bloque 15 3D

Reservorios Prospectivos: Napo M1, Napo U y Napo T.

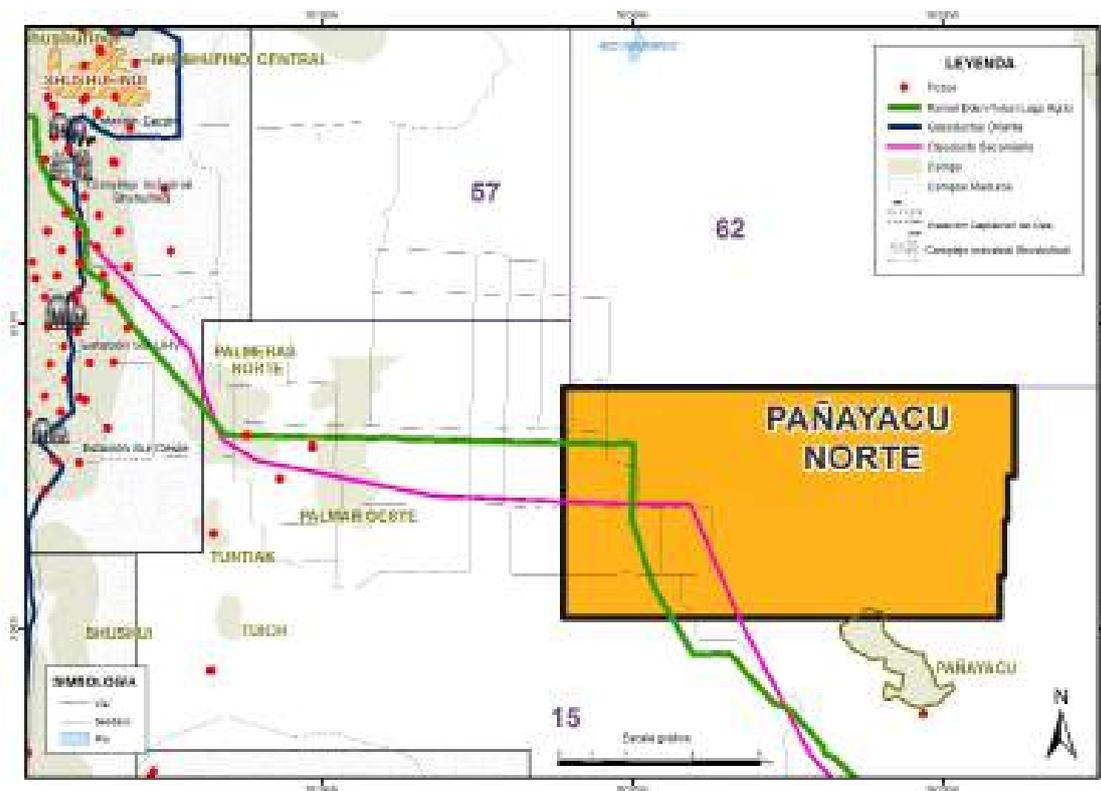
Prospectos Identificados: Palmar Este y Pañayacu Norte.

POES Estimado: 36.26 MMBbl

Recursos Prospectivos: 7.25 MMBbl

API Esperado: Estimado entre 22° y 32°

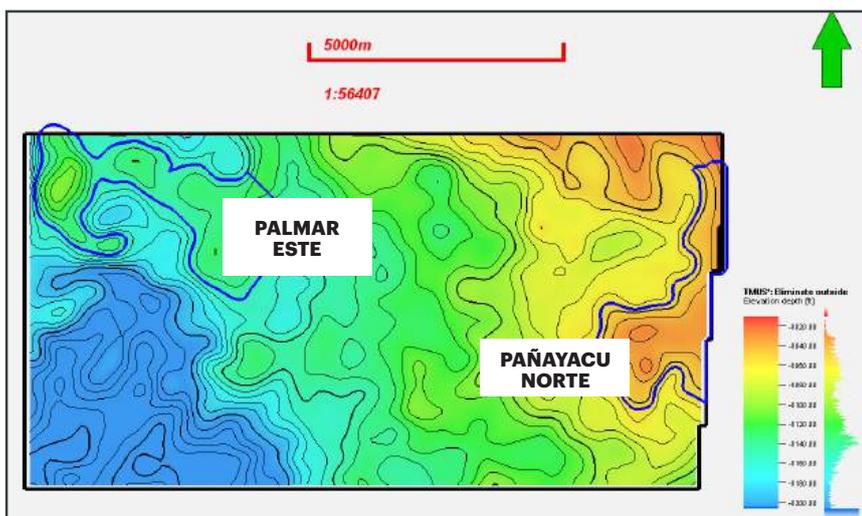
Ubicación y Facilidades de Superficie



Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, 2018

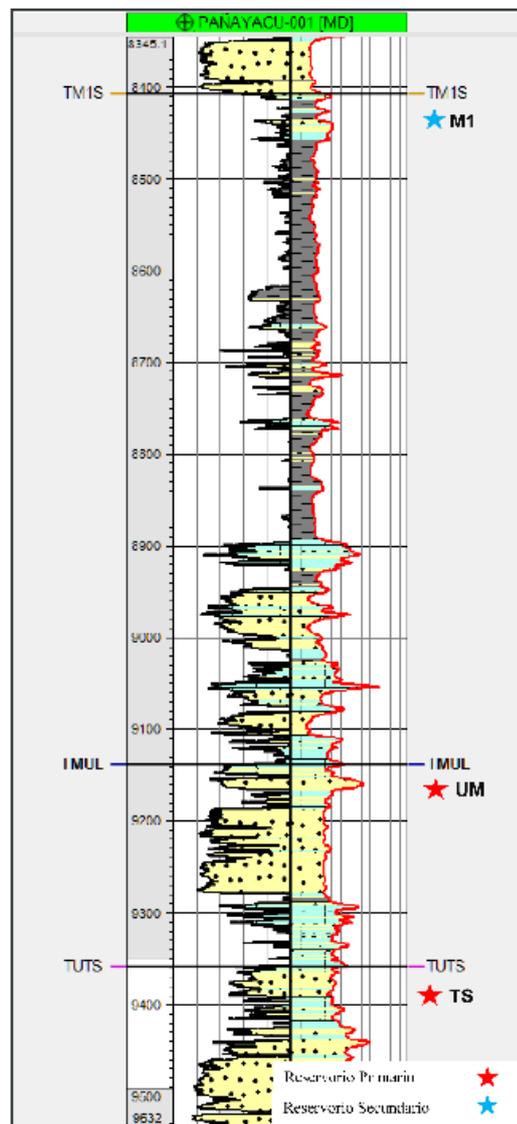
INTERPRETACIÓN GEOLÓGICA Y GEOFÍSICA

Prospectos Identificados



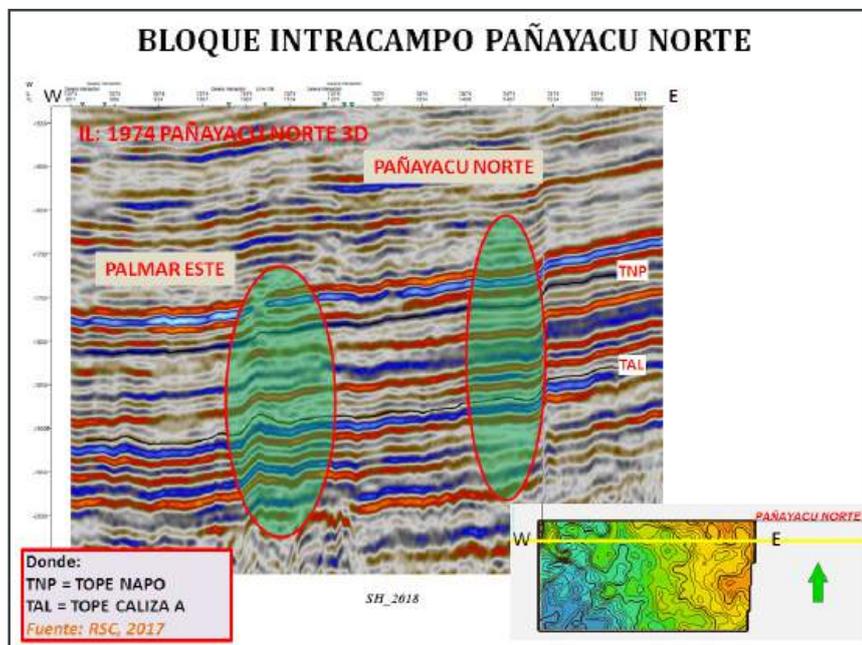
Fuente: Ryder Scott Company 2017

Pozo Tipo



Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, 2017

Sección Sísmica



Fuente: Ryder Scott Company 2017

Bloque Espejo

DESCRIPCIÓN

Localización: Se encuentra rodeado por el Bloque 57 (Libertador) de Petroamazonas EP. El Campo Cobra (en producción) se encuentra a menos de 1 Km del Bloque.

Área Aproximada: 6.334 Ha

Información Disponible: Cubierto por los volúmenes sísmicos: Tarapoa Oeste 3D y Shushufindi-Vista 3D más 32 Km de líneas sísmicas 2D (procesadas)

Reservorios Prospectivos: Basal Tena, Napo U y Napo T

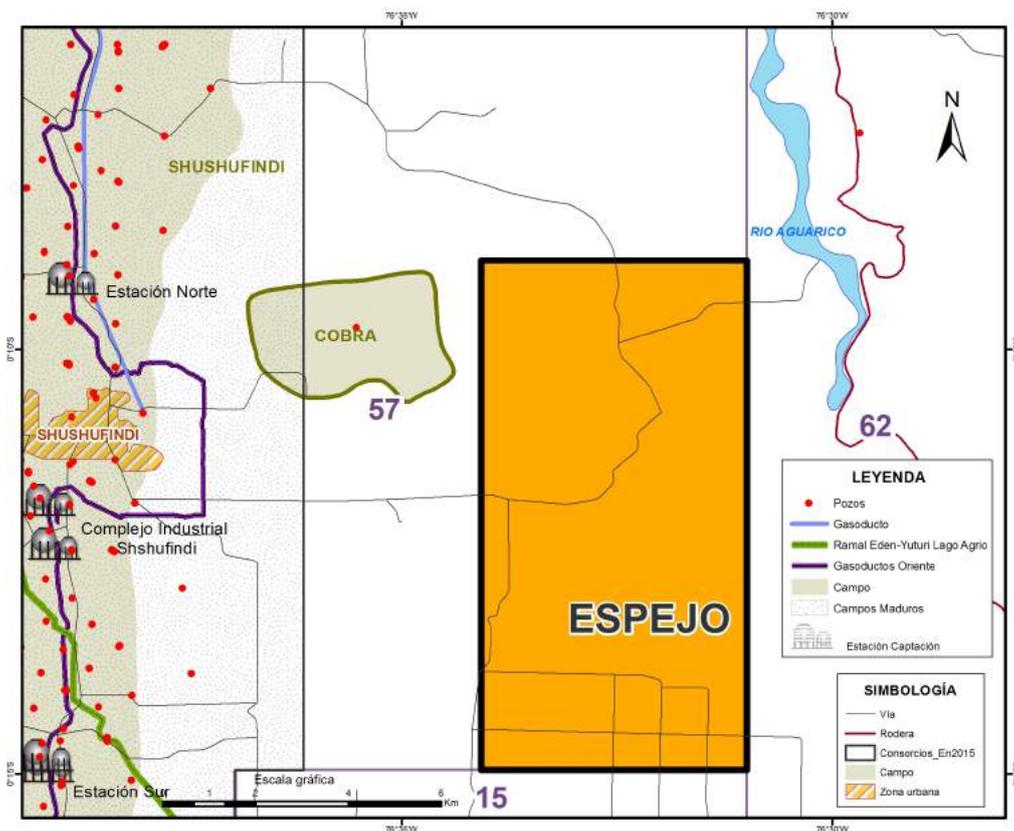
Prospectos Identificados: Espejo

POES Estimado: 160.37 MMBbl

Recursos Prospectivos: 32.07 MMBbl

API Esperado: Estimado 23°

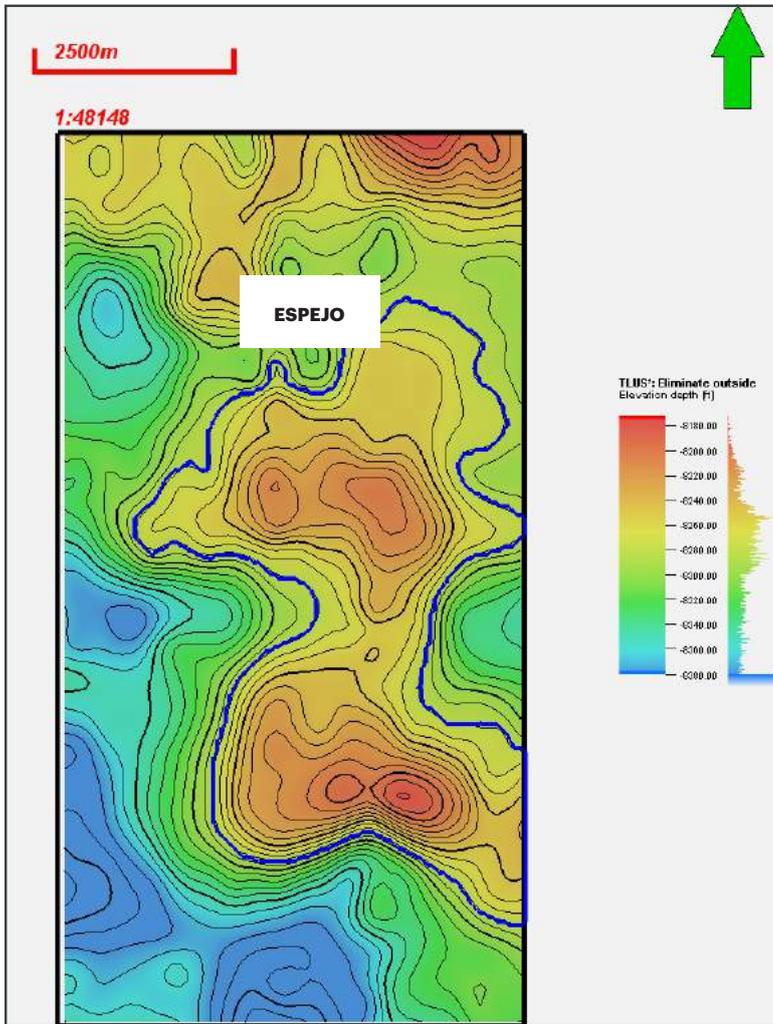
Ubicación Y Facilidades de Superficie



Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, 2018

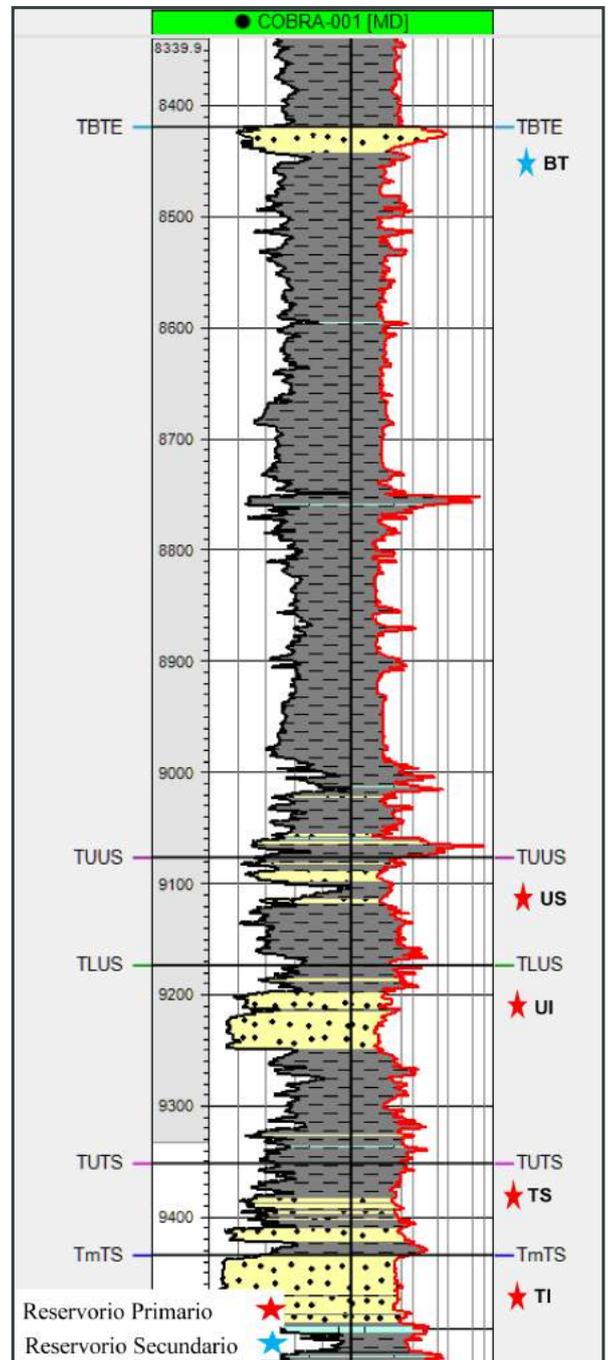
INTERPRETACIÓN GEOLÓGICA Y GEOFÍSICA

Prospectos Identificados



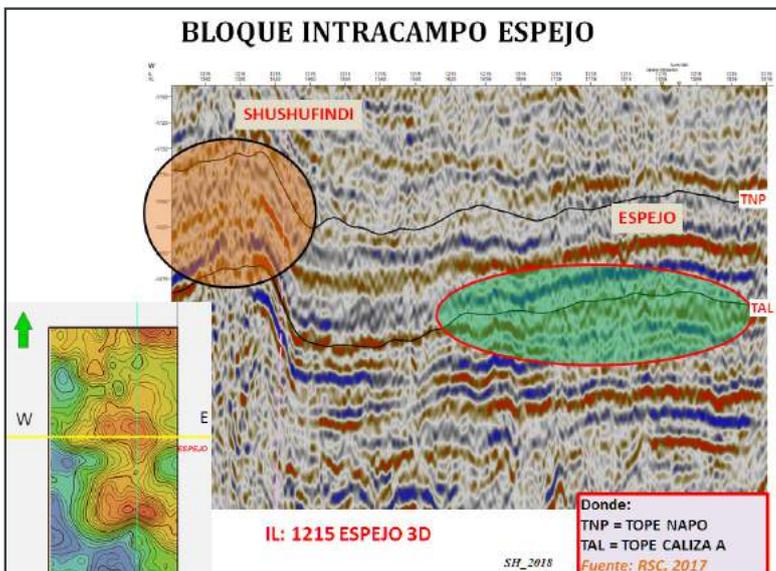
Fuente: Ryder Scott Company 2017

Pozo Tipo



Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, 2017

Sección Sísmica



Fuente: Ryder Scott Company 2017

Bloque Arazá Este

DESCRIPCIÓN

Localización: Se encuentra localizado entre los Bloques 57 (Libertador) y 58 (Cuyabeno) Operado por Petroamazonas EP.

Área Aproximada: 5.507 Ha.

Información Disponible: Cubierto por el volumen sísmico Arazá 3D, más 96 Km de líneas sísmicas 2D (procesadas).

Reservorios Prospectivos: Basal Tena, Napo M1, Napo U y Napo T.

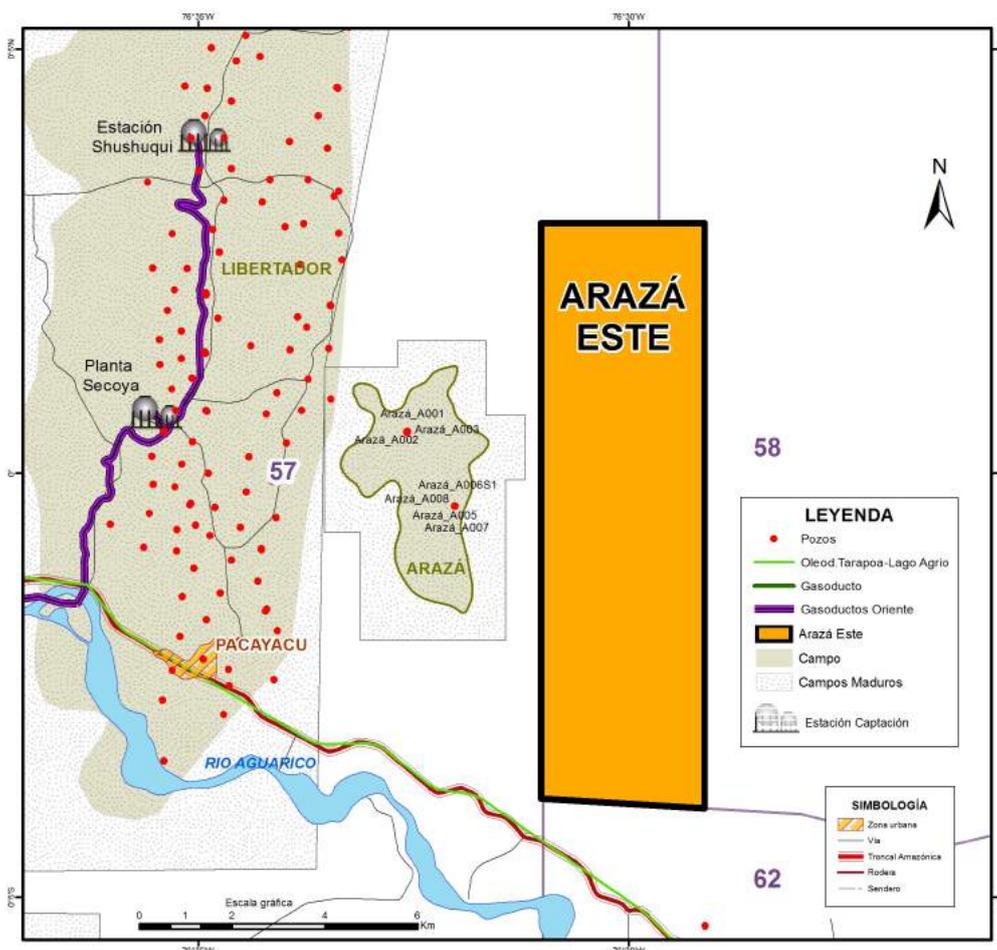
Prospectos Identificados: Arazá Este.

POES Estimado: 101.69 MMBbl

Recursos Prospectivos: 20.33 MMBbl

API Esperado: Estimado entre 26° y 31°

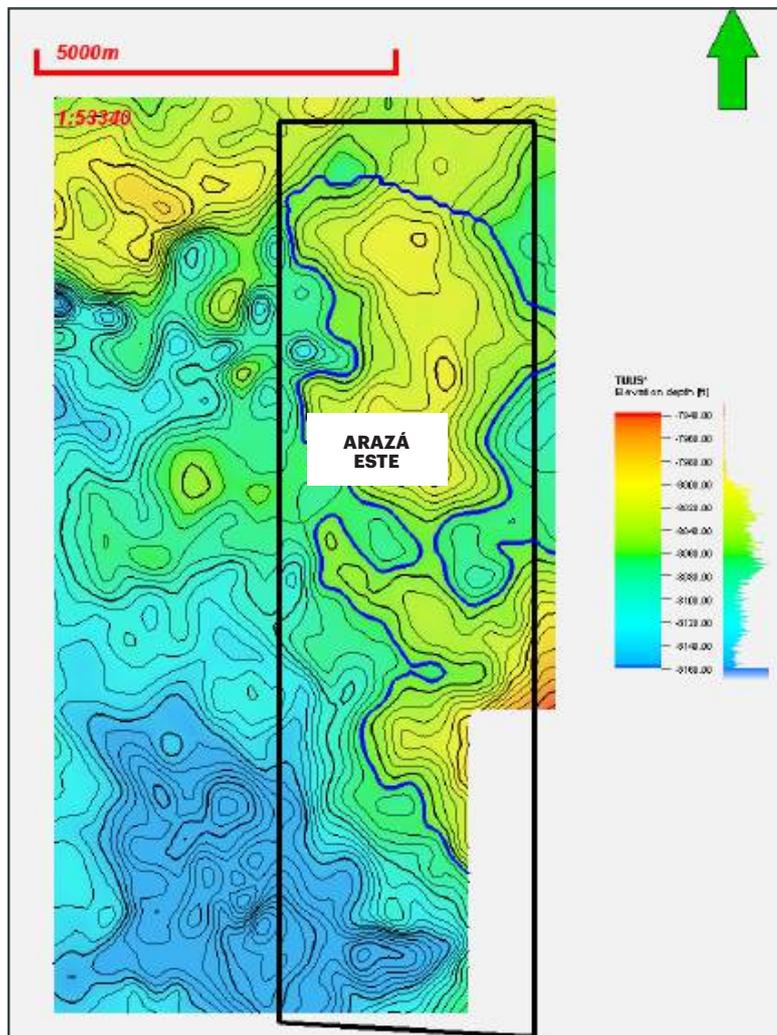
Ubicación y Facilidades de Superficie



Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, 2018

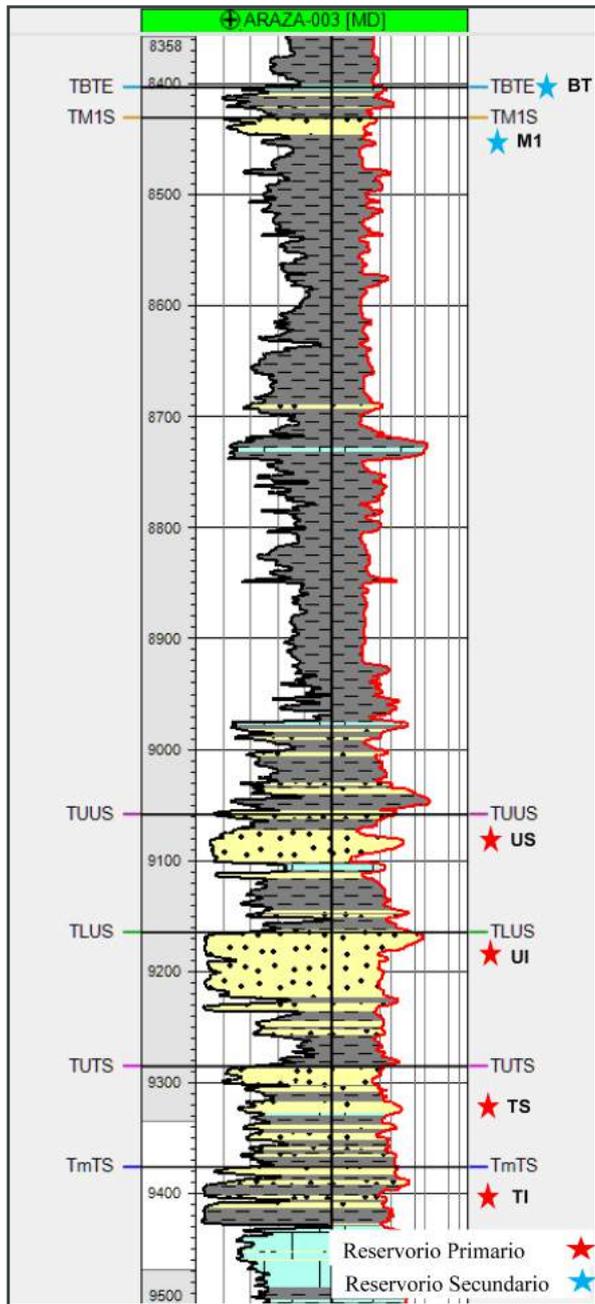
INTERPRETACIÓN GEOLÓGICA Y GEOFÍSICA

Prospectos Identificados



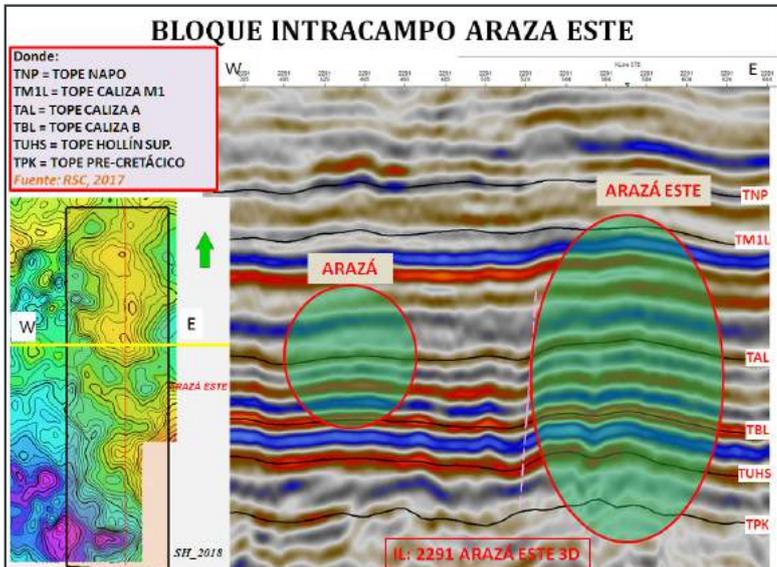
Fuente: Ryder Scott Company 2017

Pozo Tipo



Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, 2017

Sección Sísmica



Fuente: Ryder Scott Company 2017

¿Qué espera el Ecuador de las empresas que inviertan en el País?

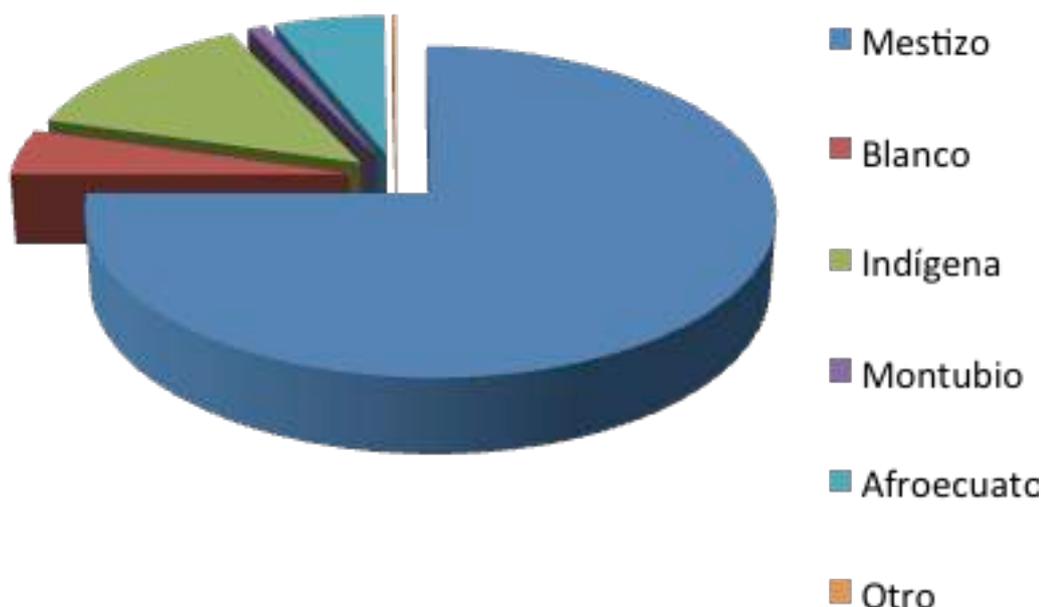
Como parte de la política hidrocarburífera nacional, el Estado ecuatoriano promueve el estudio y el aprovechamiento de las reservas petroleras del país como un recurso público y soberano que contribuye al cumplimiento de los objetivos de desarrollo social, fundamentalmente de los grupos más vulnerables.

Por mandato constitucional, se ha planteado la implementación de la política petrolera basada en posicionar a la naturaleza como un sujeto de derecho, impulsar el aprovechamiento de los recursos naturales bajo el principio de sostenibilidad ambiental, y garantizar los derechos ciudadanos en las áreas de influencia de estos proyectos, en especial observancia a los derechos de las comunas, comunidades, pueblos y nacionalidades indígenas.

El Gobierno Nacional ha propuesto incentivar la ejecución de nuevos proyectos estratégicos en el sector hidrocarburífero, relacionados con la ampliación y aprovechamiento de los recursos petroleros a fin de incrementar las reservas petroleras y la producción nacional.

La licitación nacional e internacional para la exploración y explotación de los Intracampos ubicados en la provincia de Sucumbíos prevé captar inversiones para el desarrollo de ocho campos bajo la modalidad de participación y espera atraer empresas con experiencia certificada en cuanto a sus políticas y esquemas corporativos de gestión ambiental, buenas prácticas de Seguridad, Salud y Ambiente (OSSA), y altos estándares en cuanto a responsabilidad social y ambiental emitida por una institución de reconocimiento internacional en la materia (ISOs y equivalentes).

AUTOIDENTIFICACIÓN ÉTNICA PROVINCIA DE SUCUMBÍOS



Fuente: Instituto de Estadísticas y Censos – INEC, Resultados del Censo 2010

Como muchas zonas de la región Amazónica, la provincia de Sucumbíos cuenta con una cultura rica y diversa, caracterizada por el flujo de saberes ancestrales y científicos, y por el intercambio comercial de recursos del bosque y de la ciudad entre los miembros de las distintas nacionalidades que ocupan los territorios tradicionales (entre ellas, Cofán, Siona, Secoya, Shuar, Kichwa y Awá), y aquellos que residen en las áreas rurales y urbanas de la provincia.

Es una zona ambientalmente sensible, cuyo desarrollo inicial en décadas pasadas se dio de manera desordenada y sin ningún reparo hacia los ecosistemas tropicales, lo cual afectó considerablemente el mundo natural y la integridad humana en la región.

En un marco de respeto hacia los principios constitucionales de prevención y precaución hacia el ser humano y la naturaleza, y más allá del cumplimiento de las obligaciones, compromisos y

condiciones ambientales previstas en la legislación aplicable, el Ecuador busca contrapartes sólidas, capaces de desarrollar sus operaciones conforme a los lineamientos del desarrollo sostenible, del respeto a la vida, y a la identidad de los pueblos, de su sentido de pertenencia, de sus formas de organización social y de convivencia, y comprometidas con la conservación y protección del ambiente.

El Ecuador abre las puertas a empresas con un alto sentido de la responsabilidad social, y en especial a aquellas cuyos logros estén asociados al uso de las mejores prácticas y tecnologías disponibles la industria, a la aplicación de los estándares internacionales en cuanto al manejo ambiental, la seguridad industrial y la cultura organizacional, dispuestas a preservar su entorno, la salud de la población local, y la integridad de su personal, y a contribuir de esta manera al desarrollo de los ecuatorianos, a la reducción de la pobreza, y a un desarrollo sostenible y equitativo.

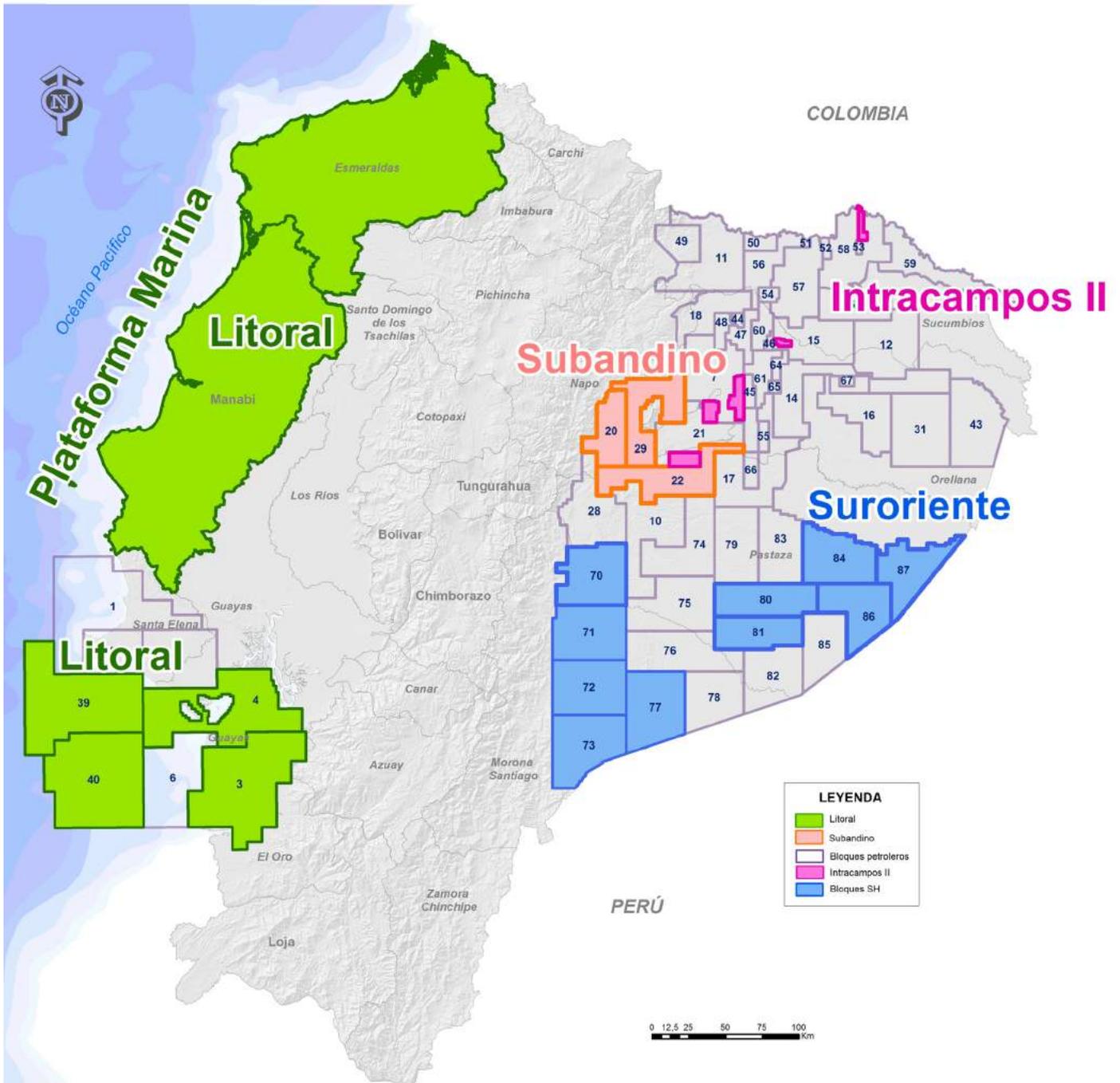
¡Bienvenidos!



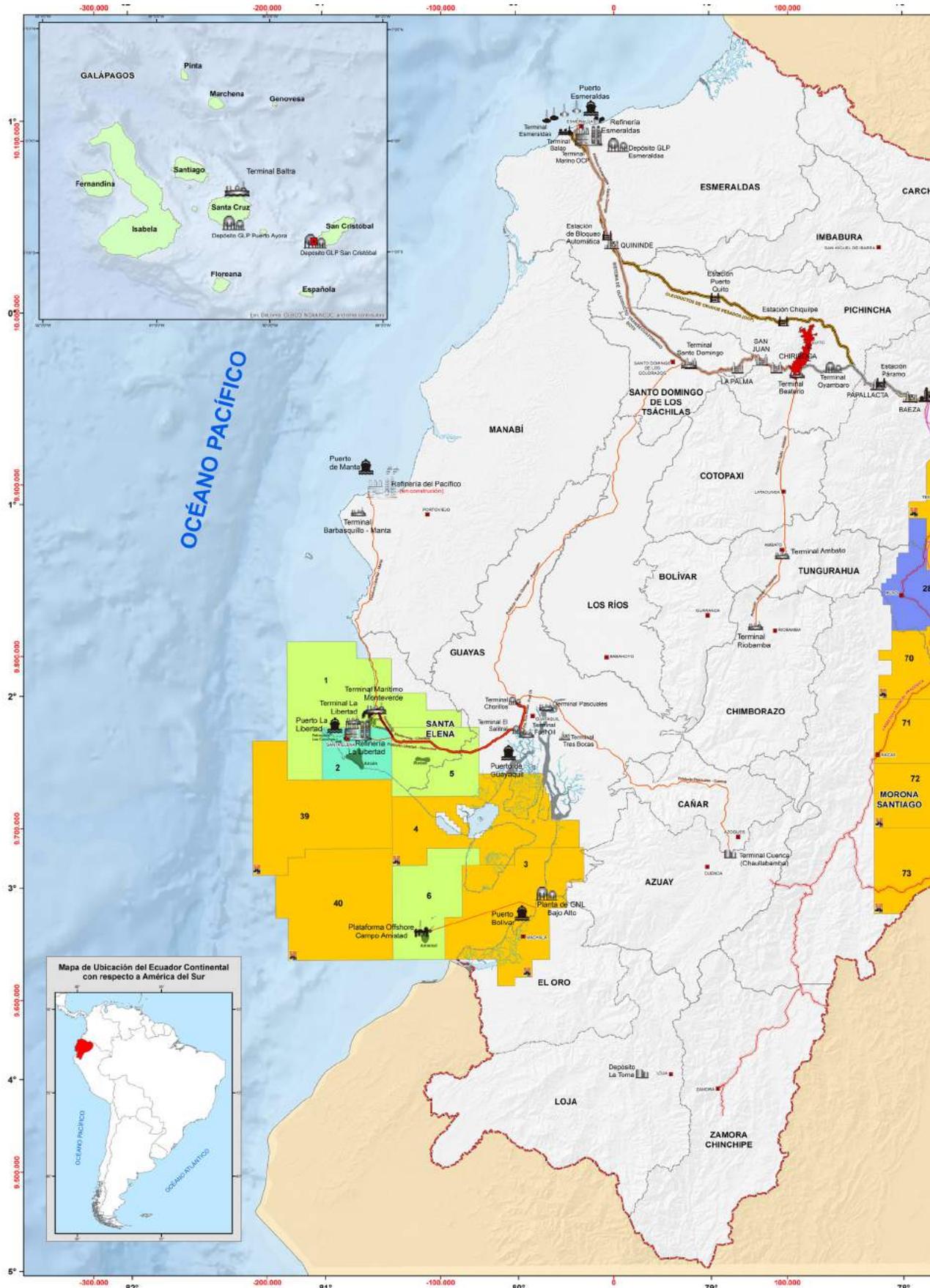
Futuros Proyectos de Exploración y Explotación

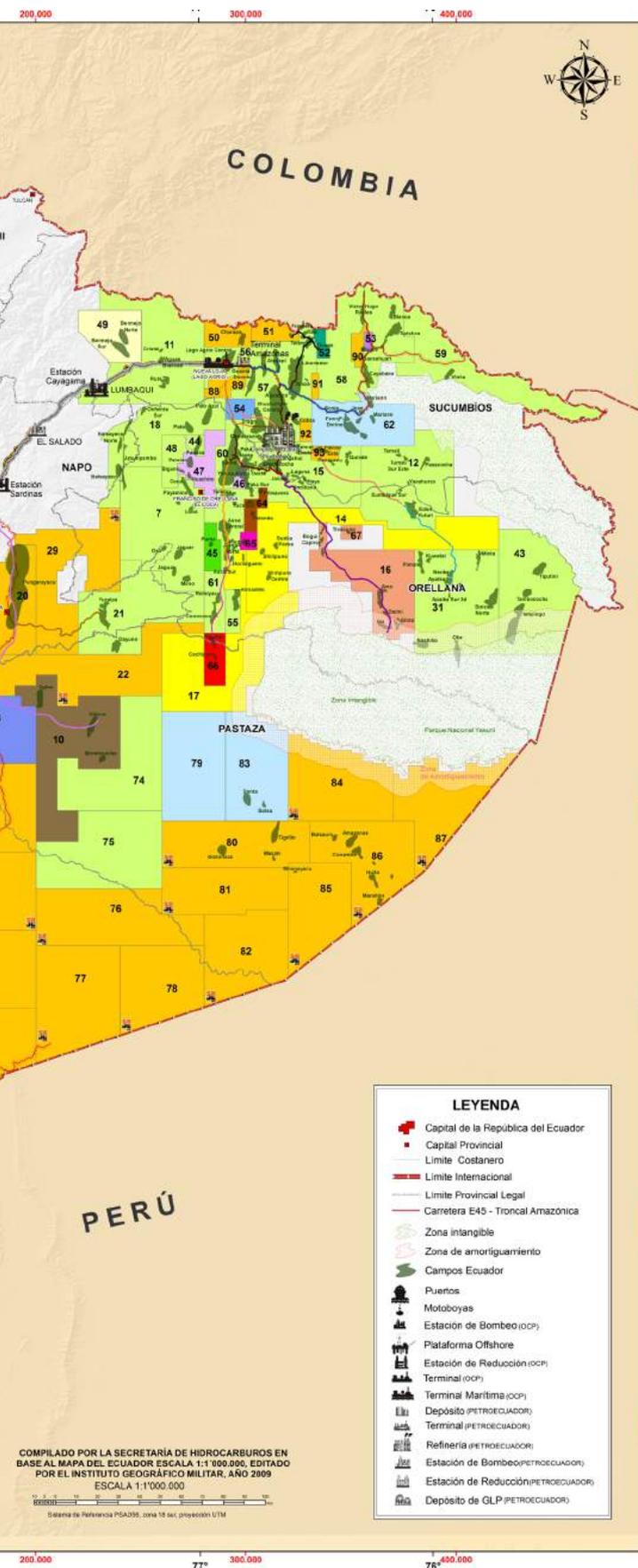
INTRACAMPOS 2	SUBANDINO	SURORIENTE	LITORAL
Bloque 1	Bloque 20	Bloque 70	Bloque 3
Bloque 2	Bloque 22	Bloque 71	Bloque 4
Bloque 3	Bloque 29	Bloque 72	Bloque 39
Bloque 4		Bloque 73	Bloque 40
Bloque 5		Bloque 76	Plataforma Marina
		Bloque 77	
		Bloque 78	
		Bloque 80	
		Bloque 81	
		Bloque 82	
		Bloque 84	
		Bloque 85	
		Bloque 86	
		Bloque 87	

Mapa de Futuros Proyectos



Mapa de bloques de infraestructura petrolera del Ecuador





BLOQUES PETROLEROS - PETROAMAZONAS EP	
BLOQUE	NOMBRE
1	Parca
5	Rodeo
6	Amistad
7	Coca-Payamino
11	Lumbagui
12	Edén-Yuturi
15	Indillana
18	Fulo Azul
21	Yurupa
31	Apaika-Henke
43	ITT
44	Pucuna
48	Purimo
55	Armadillo
56	Lago Agrio
57	Libertador
58	Cuyabeno-Tipishua
59	Vinita
60	Sacha
61	Auca
74	Bloque 74
75	Bloque 75

BLOQUES PETROLEROS - COMPAÑÍAS PRIVADAS		
BLOQUE	NOMBRE	OPERADORA
2	Gustavo Galindo	Pacifpetrol
10	Villano	Agip Oil Ecuador B.V.
14	Nariño	PetroOriental S.A.
17	Hormiguero	Consortio Petrolero Bloque 17
16	Ita	Repsol Ecuador S.A.
67	Tivacano	Consortio Bloque 28
28	Mirador	Campo Puma Oriente S.A.
45	Puma	Tepecuador S.A.
49	Bermejo	Enap Sipepetrol S.A.
46	MDC	Orion Energy OcanopB S.A.
47	Pigui	Gente Oil Ecuador Pte. Ltd.
52	Ozono-Pena Blanca	Orion Oil Er S.A.
53	Singue	Petrobel Inc.
54	Eno-Ron	Consortio Palanda-Yuca Sur
66	Tigüino	Consortio Petrosud-Petriviva
64	Palanda-Yuca Sur	Consortio Petrosud-Petriviva
65	Pindo	Andes Petroleum Ecuador Ltd.
62	Tarapoa	Andes Petroleum Ecuador Ltd.
79	Bloque 79	
83	Bloque 83	

BLOQUES PETROLEROS - SECRETARÍA DE HIDROCARBUROS			
BLOQUE	NOMBRE	OPERADORA	OPERADORA
3	50	77	86
4	51	78	87
20	70	80	88
22	71	81	89
29	72	82	90
39	73	84	91
40	76	85	92-93

OPERADORAS	
Agip Oil Ecuador B.V.	Enap Sipepetrol S.A.
Tepecuador S.A.	Pacifpetrol
Orion Energy OcanopB S.A.	Repsol Ecuador S.A.
PetroOriental S.A. y Consortio Petrolero Bloque 17	PETROAMAZONAS EP
Gente Oil Ecuador Pte. Ltd.	Petrobel Inc.
Orion Oil Er S.A.	Consortio Bloque 28
Consortio Petrosud-Petriviva	Consortio Palanda-Yuca Sur
Consortio Pegasus	Andes Petroleum Ecuador Ltd.
	Secretaría de Hidrocarburos

LEYENDA	
—	Sistema de Oleoducto Transecuatoriano - SOTE
—	Oleoducto de Crudos Pesados - OCP
—	Oleoducto Edén - Yuturi - Lago Agrio
—	Oleoducto Villano - Baeza
—	Oleoducto Bloque 16 - Lago Agrio
—	Oleoducto Tarapoa - Lago Agrio
—	Oleoducto Yurupa - Puerto Napo
—	Oleoducto VHR - Cuyabeno - Lago Agrio (RODA)
—	Oleoducto Libertador - Lago Agrio (RODA)
—	Oleoducto Bloque 31 - Edén - Yuturi
—	Oleoducto Tigüino - Lago Agrio (RODA)
—	Gasoducto Campo Amistad - Bajo Alto
—	Poliductos

MAPA DE BLOQUES E INFRAESTRUCTURA PETROLERA DEL ECUADOR

Escala: 1:1'000.000	Sistema de Coordenadas: Sistema de referencia PSA206, zona 18 sur, proyección UTM	Elaborado por: Secretaría de Hidrocarburos Banco de Información Petrolera del Ecuador BIPE
------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------

Fuente: Cartografía Básica: Mapa del Ecuador esc. 1:1'000.000, editado por el Instituto Geográfico Militar, 2009.
Límites Internacionales tal como constan en el Mapa del Ecuador esc. 1:1'000.000, editado por el Instituto Geográfico Militar, 2009 (actualizado por el Ministerio de Relaciones Exteriores, Comercio e Integración mediante Acuerdo Ministerial No. 000111 del 20 de enero de 2009).
Límites Provinciales: Consejo Nacional de Límites, 2017.
Años Proyecciones: Ministerio de Ambiente Ecuador, 2017.
Bosques Petroleros: Secretaría de Hidrocarburos (SH), Banco de Información Petrolera del Ecuador (BIPE), junio 2016.
Campos Referenciales: Petroamazonas SP, mayo 2016.
Infraestructura Petrolera: OCP (Ecuador) y PETROECUADOR, octubre 2015.
Se encuentran representados los elementos que a la fecha se registran en el Banco de Información Petrolera del Ecuador (BIPE).
Algunos elementos presentes en este mapa se encuentran en "proceso de verificación", por tanto su existencia o ubicación no ha sido validada aún por el BIPE, se los representa ÚNICAMENTE para fines de referenciales.
Fecha impresión: julio 2018

Glosario

ABREVIATURA	SIGNIFICADO
BT	Basal Tena
M1	M1
CA	Caliza A
US	U Superior
UI	U Inferior
CB	Caliza B
TS	T Superior
TI	T Inferior
HS	Hollín Superior
HI	Hollín Inferior
POES	Petróleo Original en Sitio
API°	Grados API
.	Miles
,	Decimales
MMBls	Millones de Barriles
Km	Kilómetros
Ha	Hectáreas





www.rondaspetrolerasecuador.gob.ec