



SERVICIOS ESPECÍFICOS INTEGRADOS CON FINANCIAMIENTO de la Contratista para la ejecución de actividades de perforación y completación de pozos; y, construcción y ampliación de facilidades requeridas en el área de actividades, dentro del Bloque 6

OPERADO POR EP PETROECUADOR PARA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

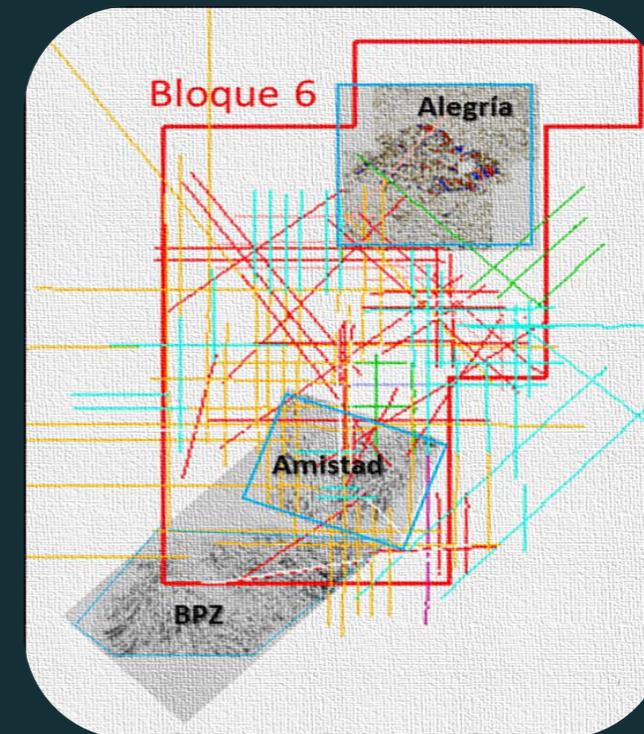
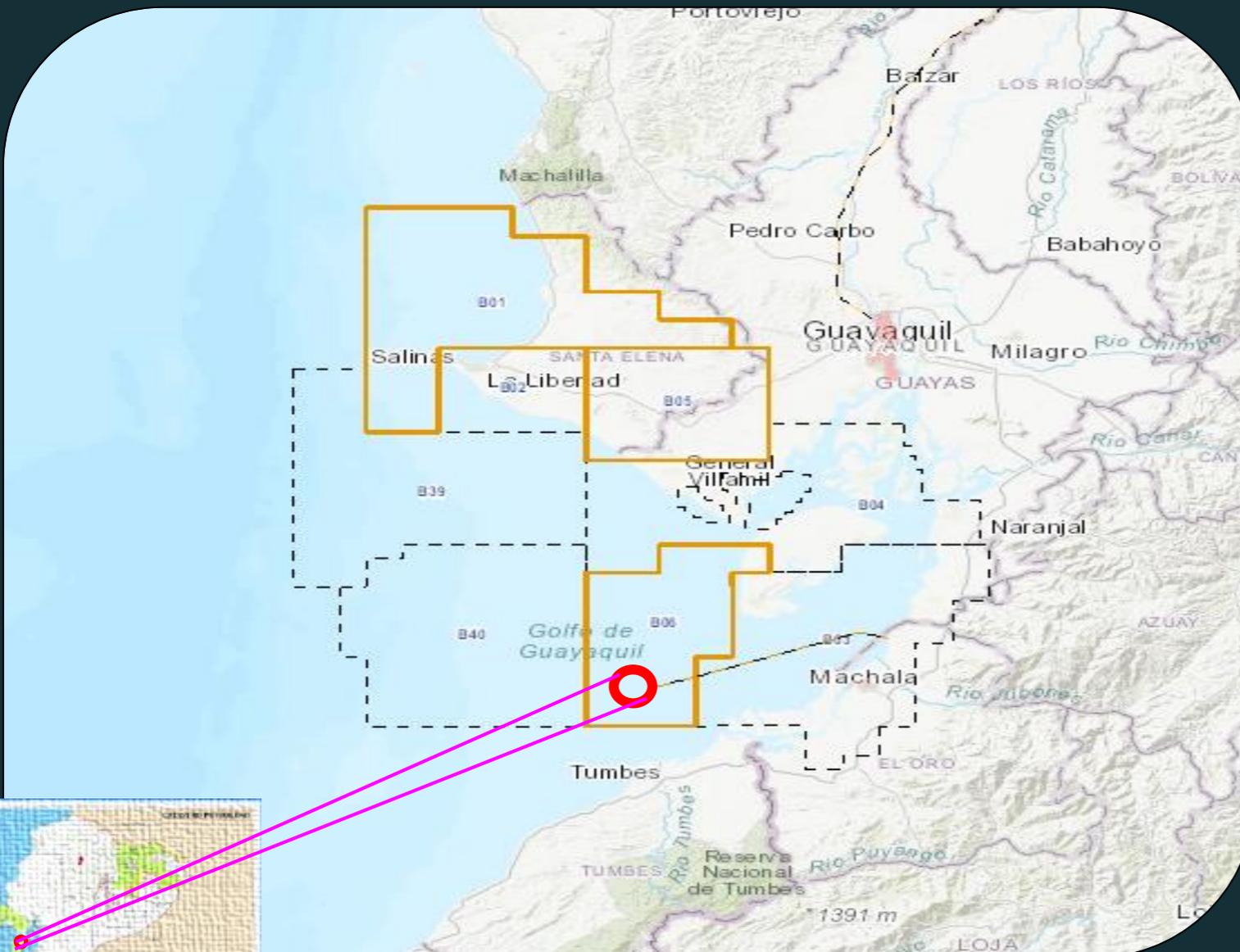
SOCIALIZACIÓN DEL PROCESO DE CONTRATACIÓN

9 Agosto 2023

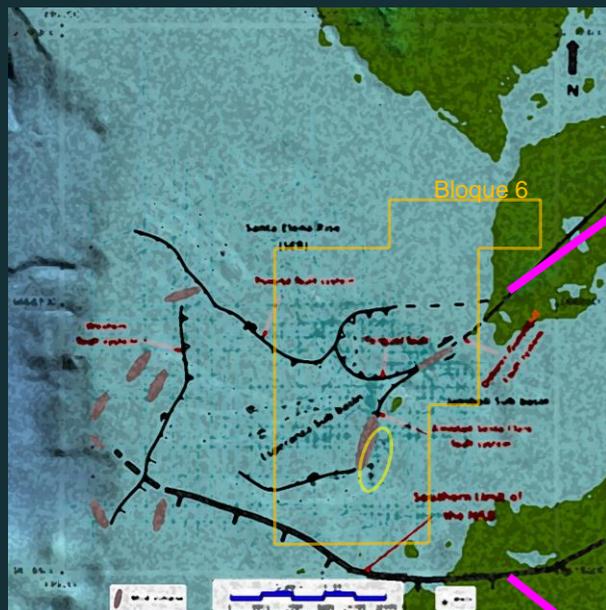


INFORMACIÓN TÉCNICA

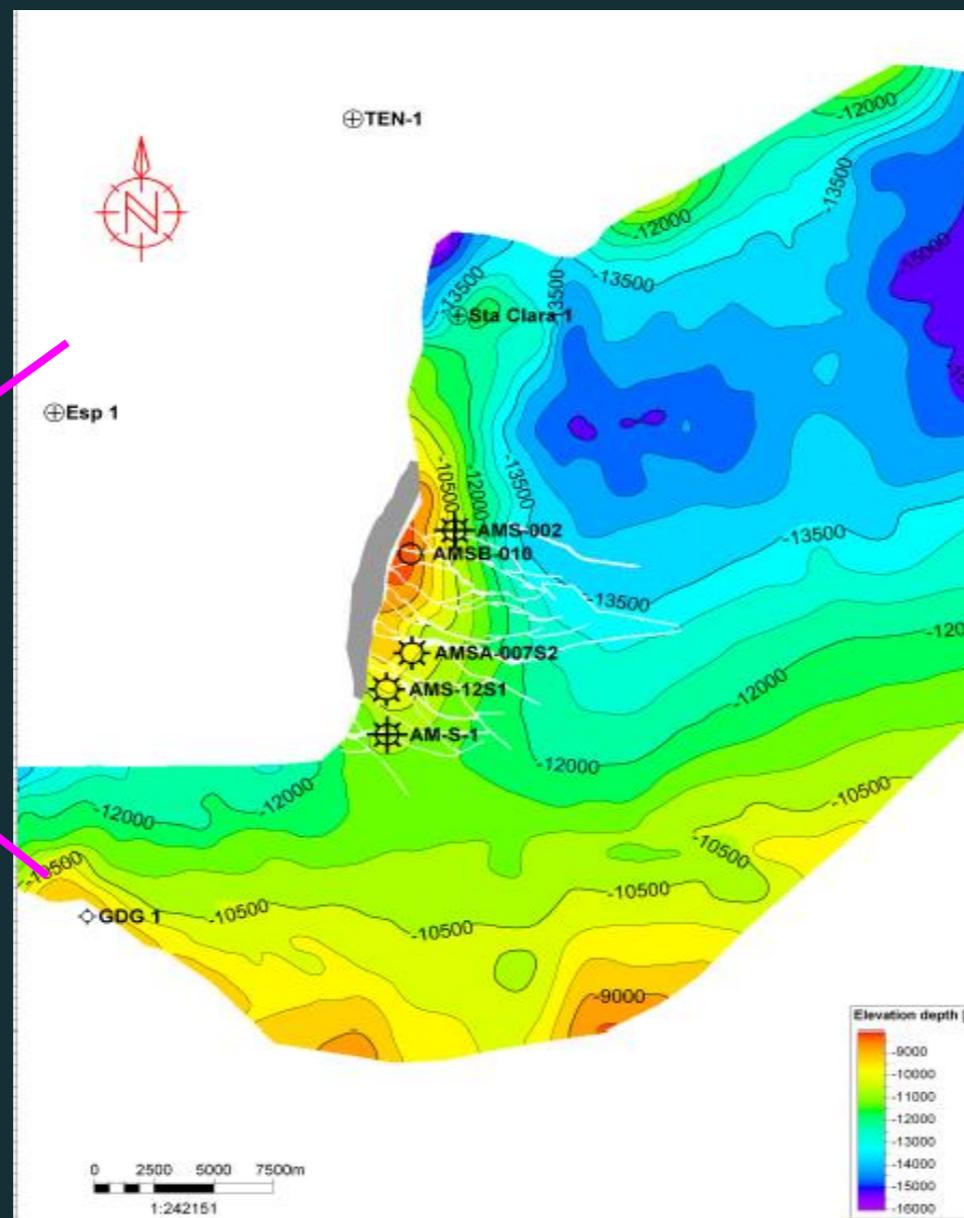
MAPA DE UBICACIÓN E INFORMACIÓN SÍSMICA



- 126 líneas sísmicas 2D = 1,510 km
- 3 cubos sísmicos:
 - Amistad 3D (200km²)
 - BPZ 3D (300km²)
 - Alegría 3D (280 km², uso restringido por tema legal)



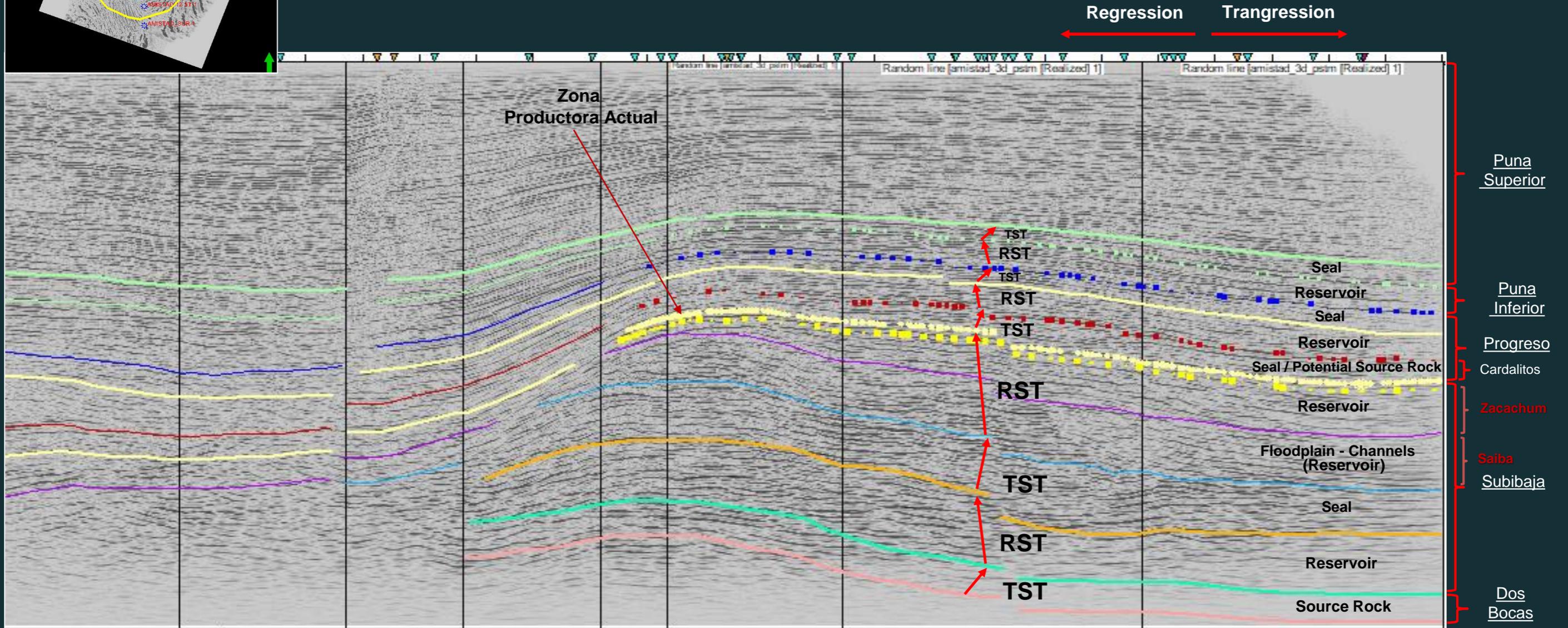
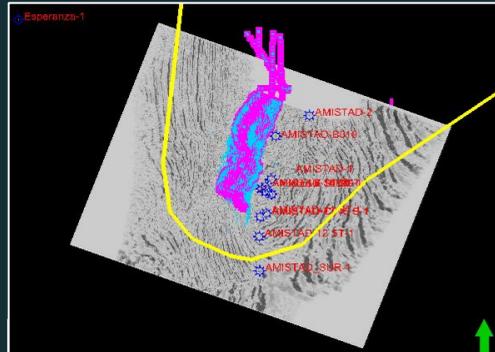
MAPA ESTRUCTURAL
TOPE FM SUBIBAJA_
SUB. CUENCA
JAMBELÍ



Reservorio productor principal	Miembro Zacachum de la formación Subibaja
Tipo de estructura	Anticlinal fallado cortado por un diapiro
Profundidad promedio	11.000 ft
Presiones Iniciales	4500-5000 PSI
Tipo de gas	GAS SECO – METANO 99%
Espero Neto zona productora	120 FT
Litología	Arenisca / depósito deltaico
Porosidad	16.8%
Permeabilidad	230 MD
Saturación de Agua	38%

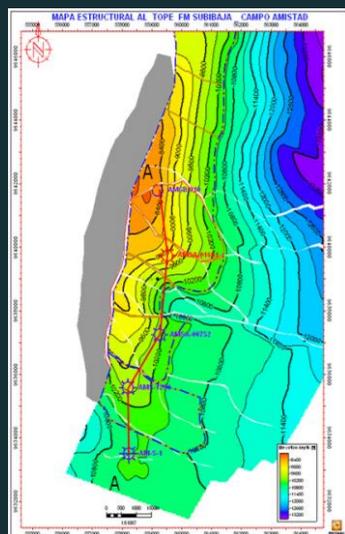
POTENCIAL HIDROCARBURÍFERO DE LA CUENCA GOLFO DE GUAYAQUIL

Simostratigrafía Secuencial del campo Amistad, Golfo de Guayaquil.
Desde el Mioceno Temprano hasta el Plio-Pleistoceno.
Secuencias depositacionales T-R.



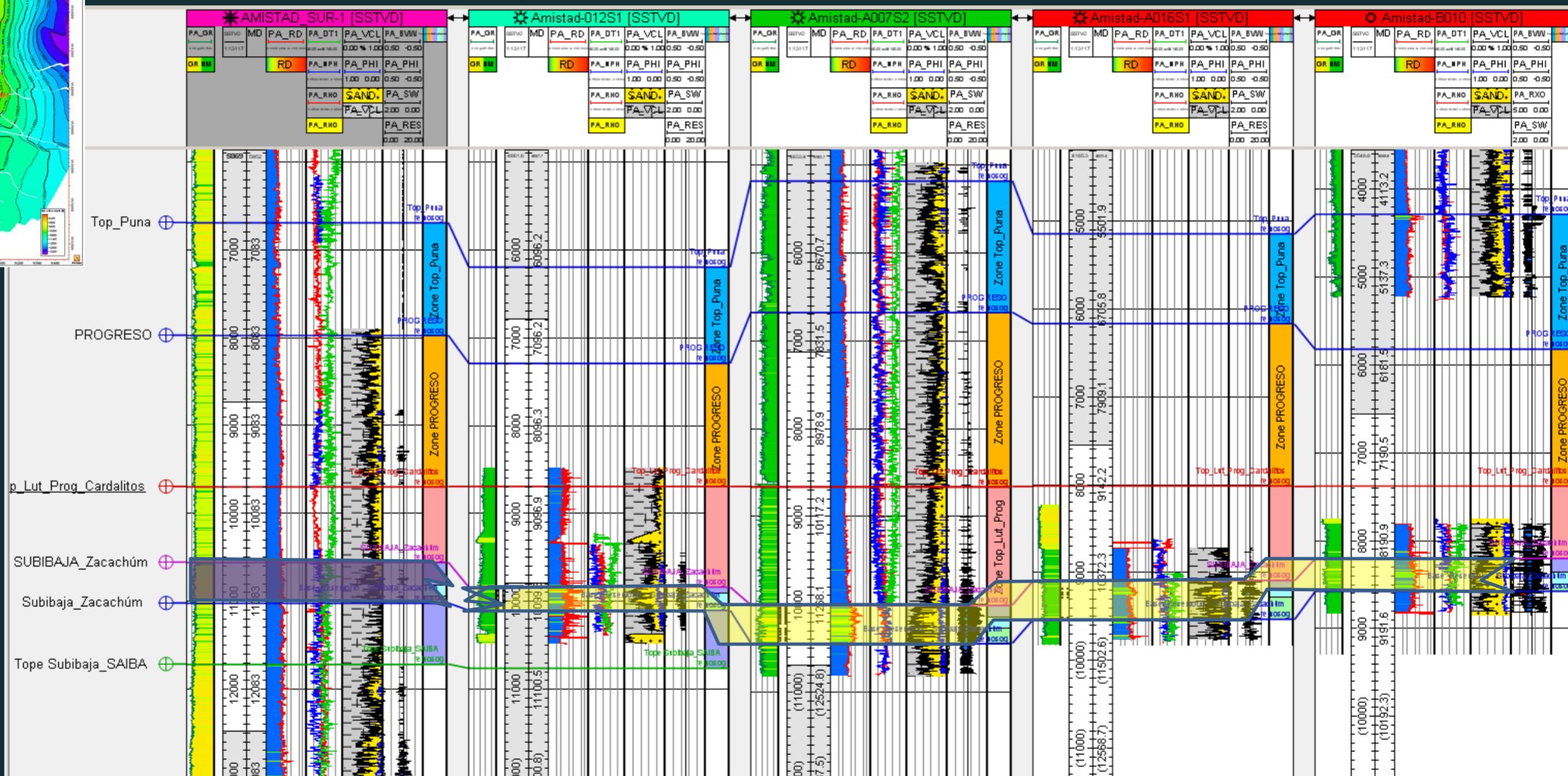
Por: Diego Ruilova, Geofísico, Activo Amistad – Bloque 6, Petroecuador, 2023.

CORRELACIÓN ESTRATIGRÁFICA S-N, AL TOPE FORMACIÓN SUBBAJA

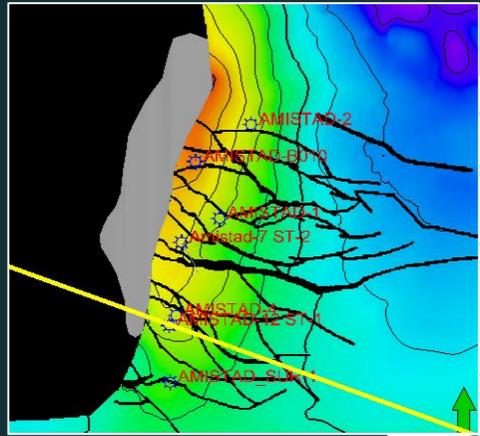


A

A'

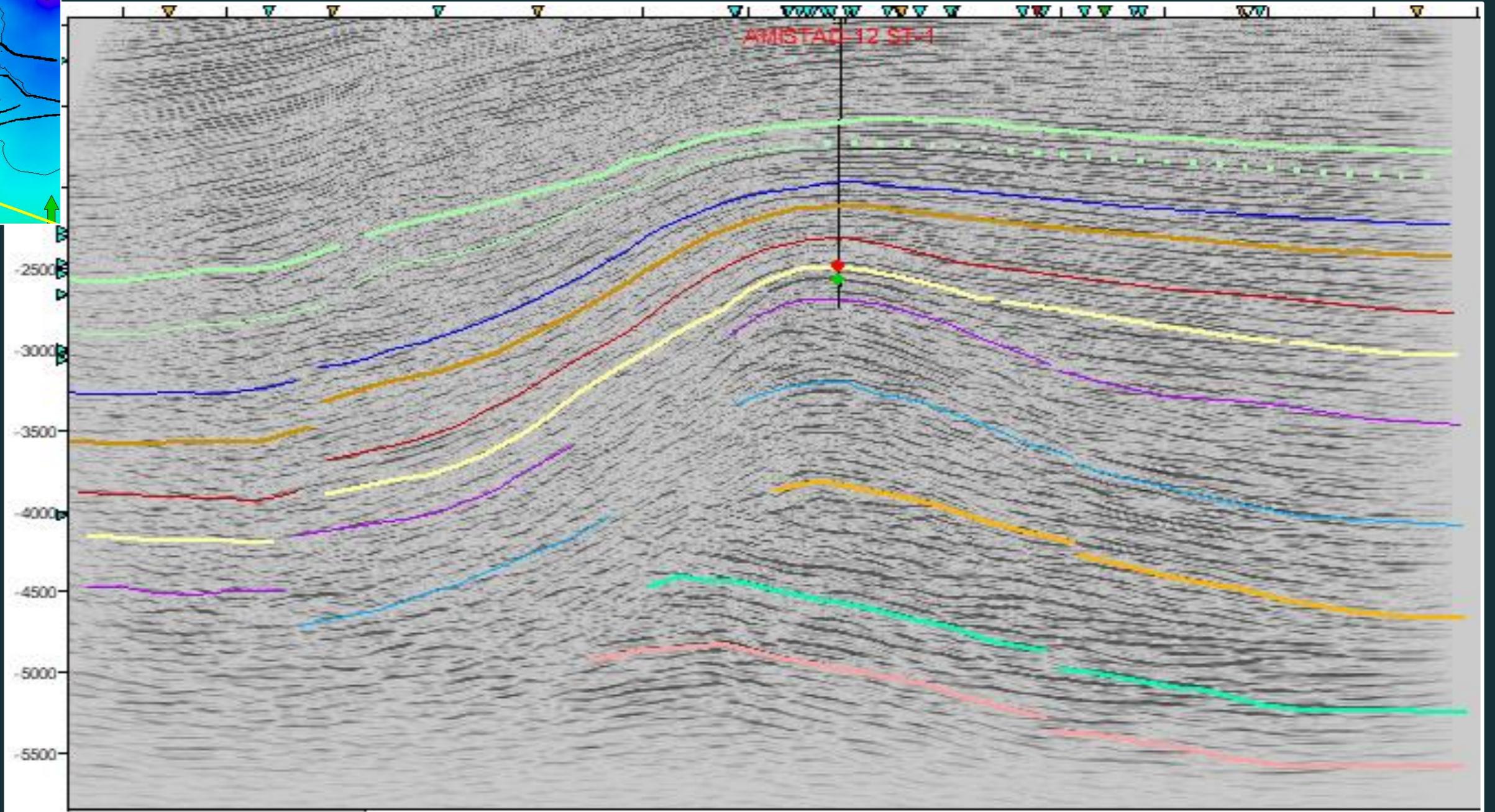


POZO AMISTAD A-12 (2004) (IN LINE 290)

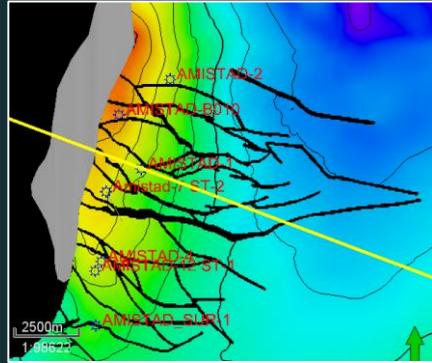


NO

SE

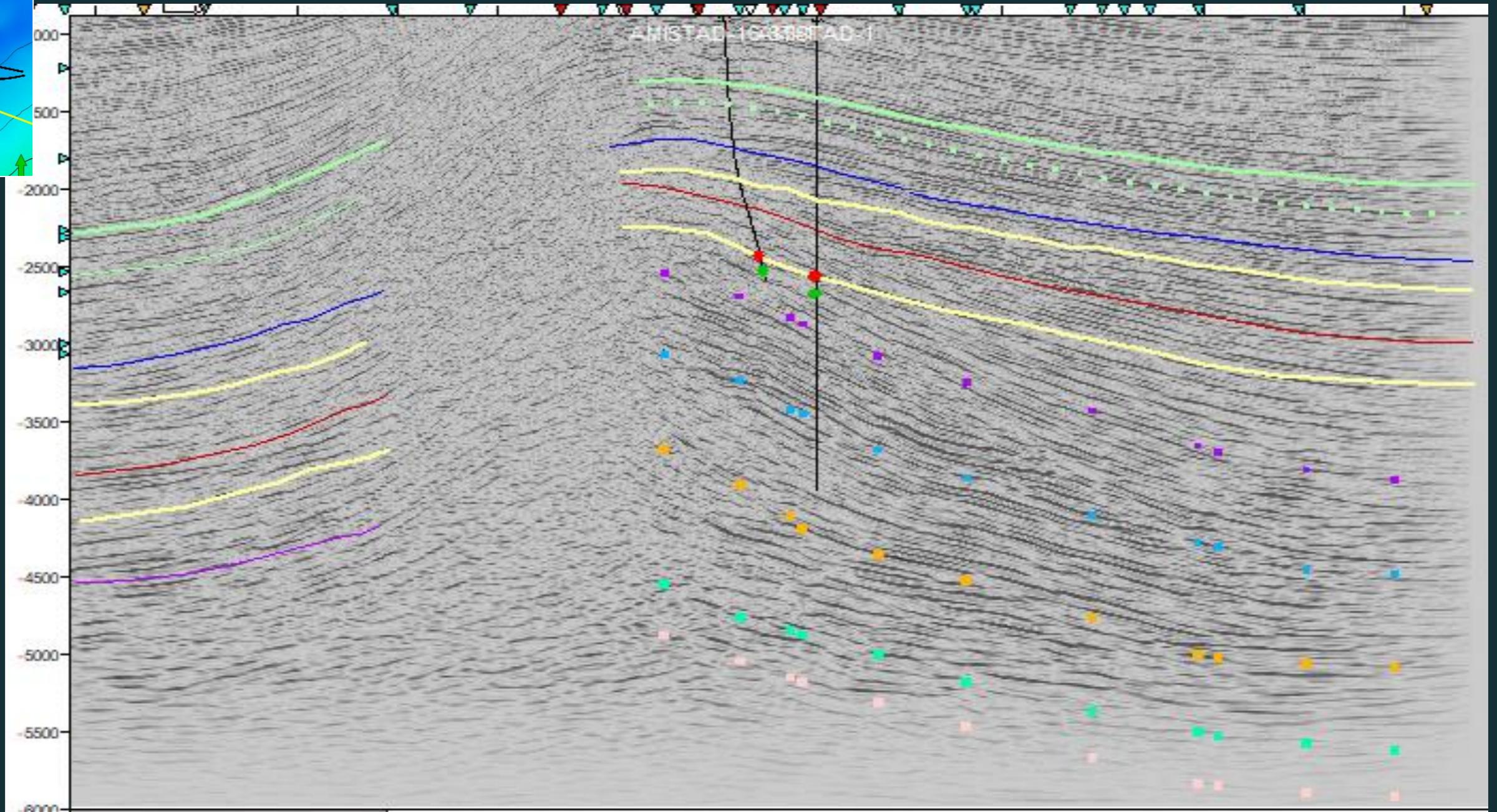


POZO AMISTAD 1 (1970) (IN LINE 460)

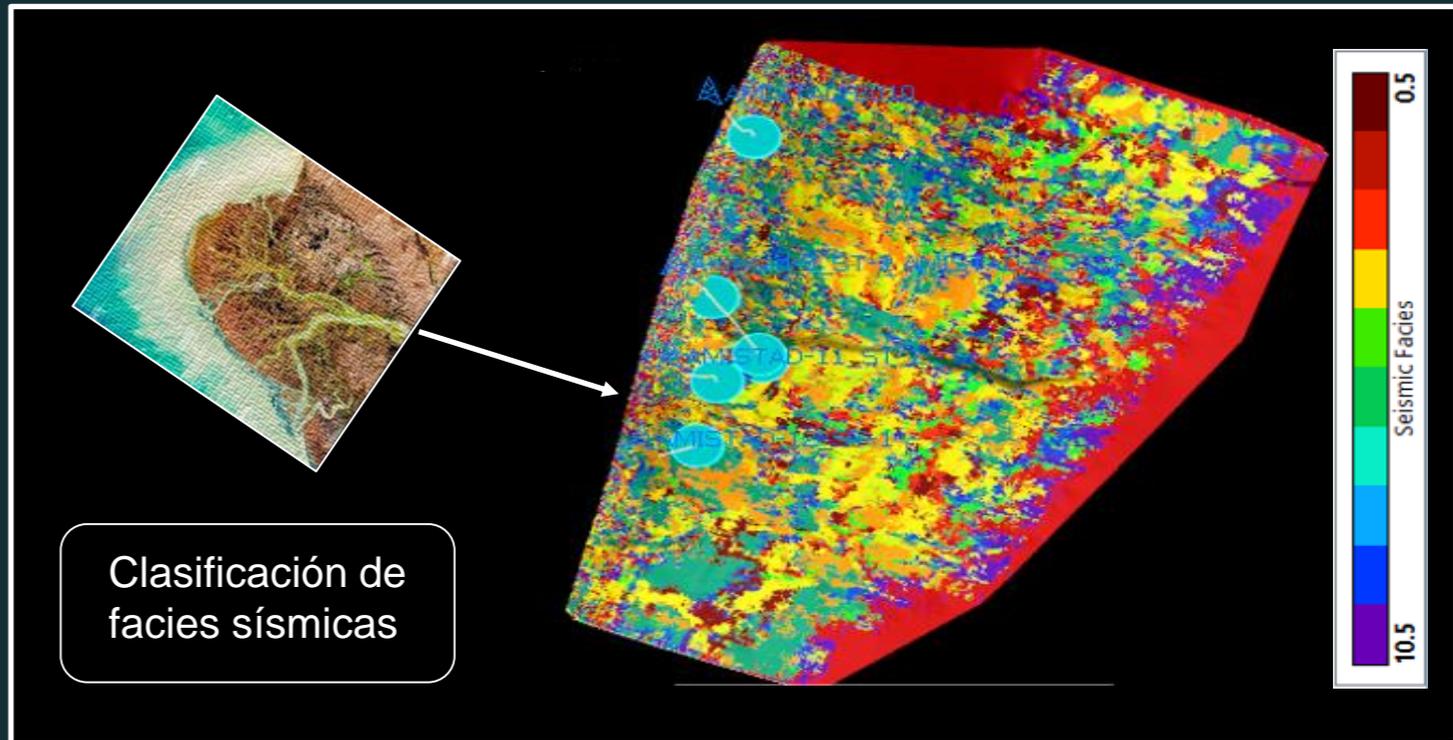
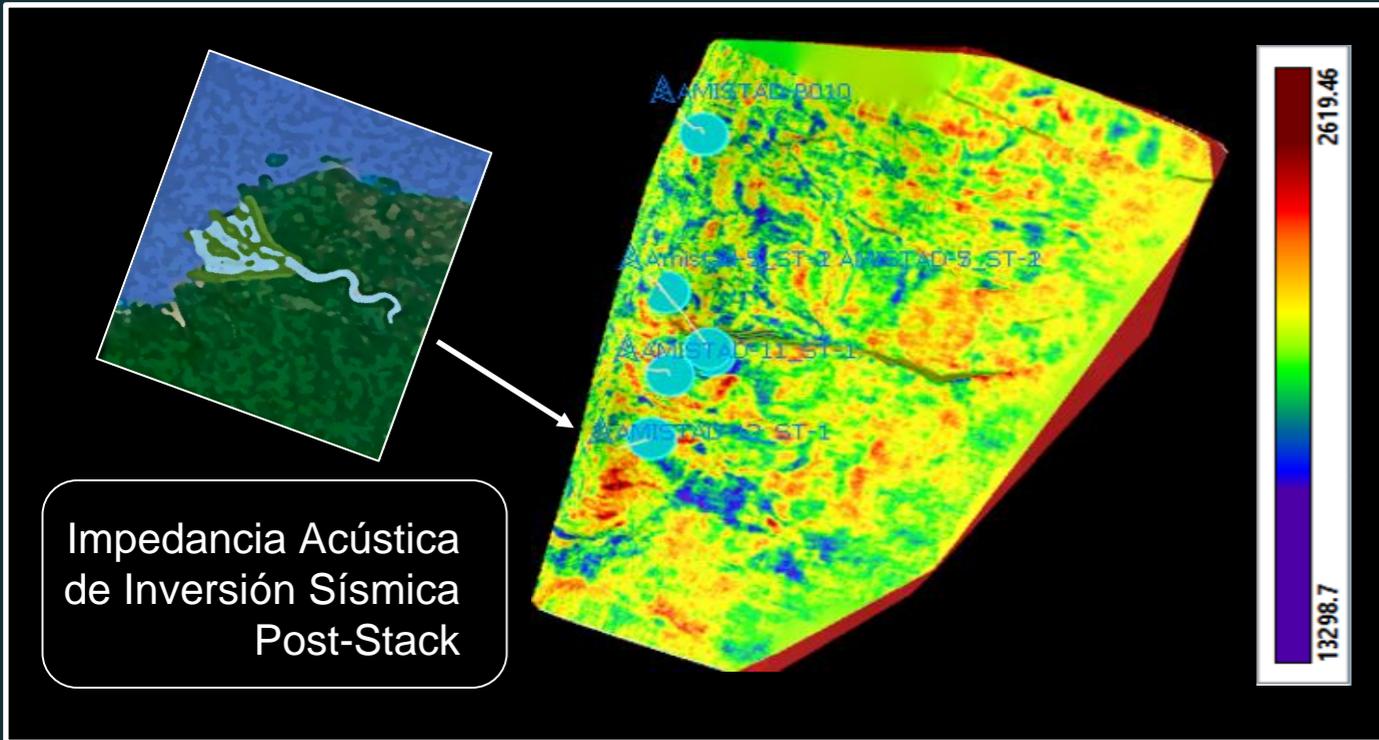
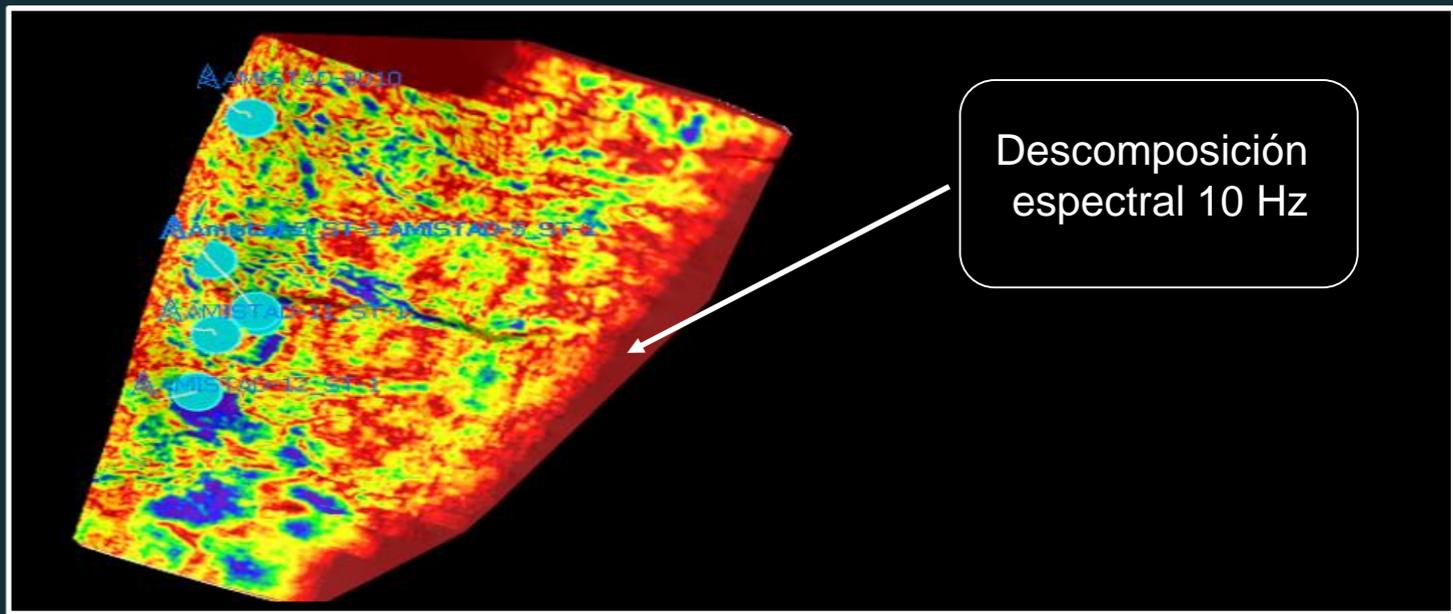
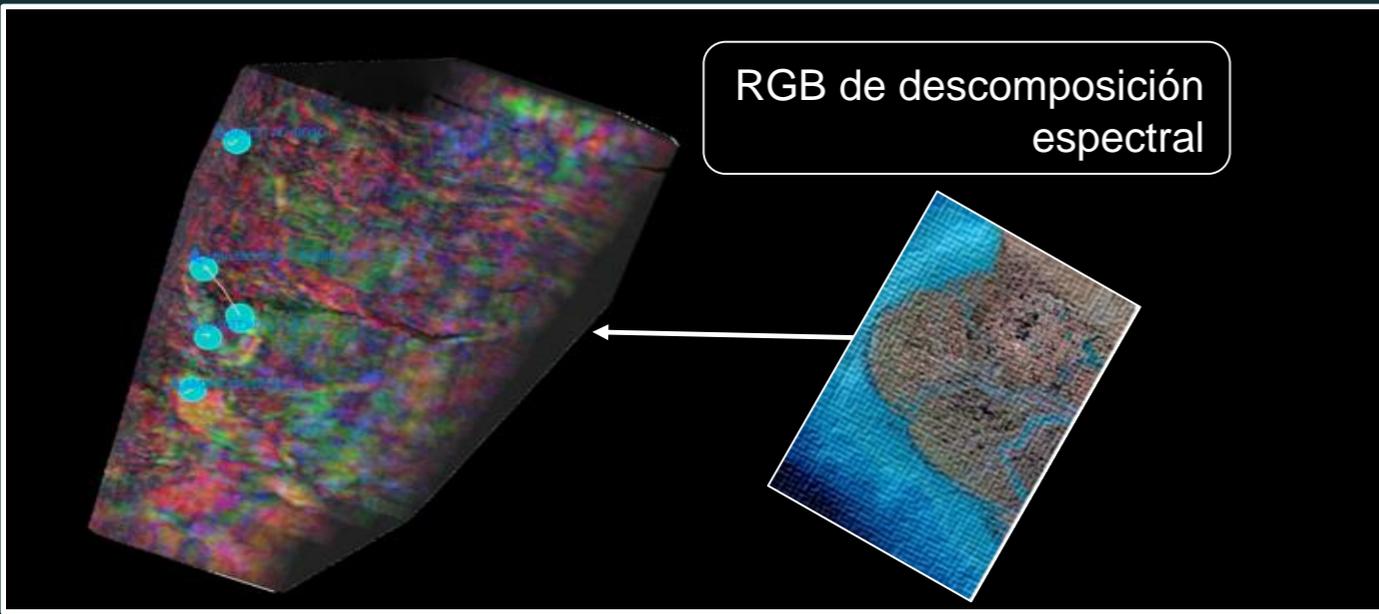


NO

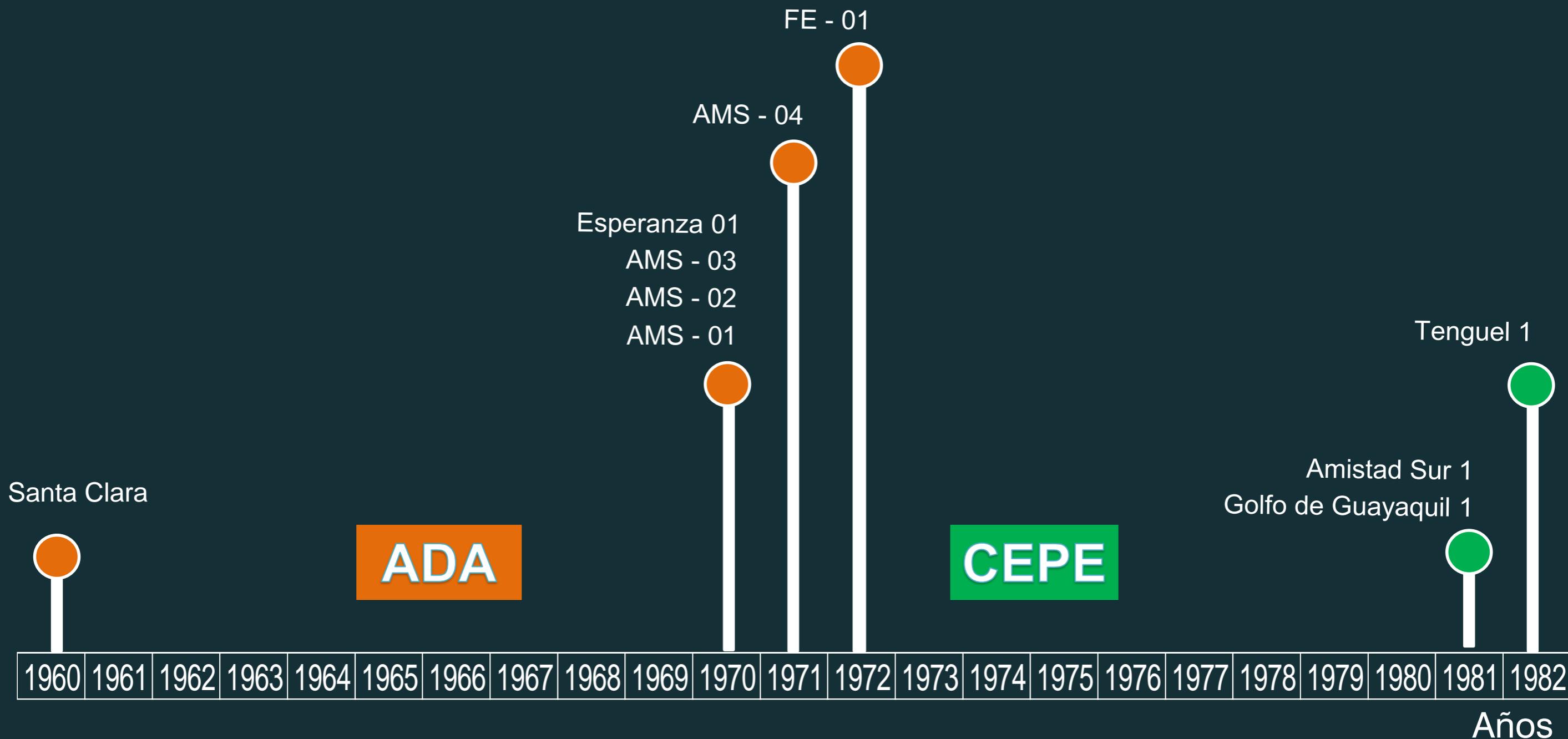
SE

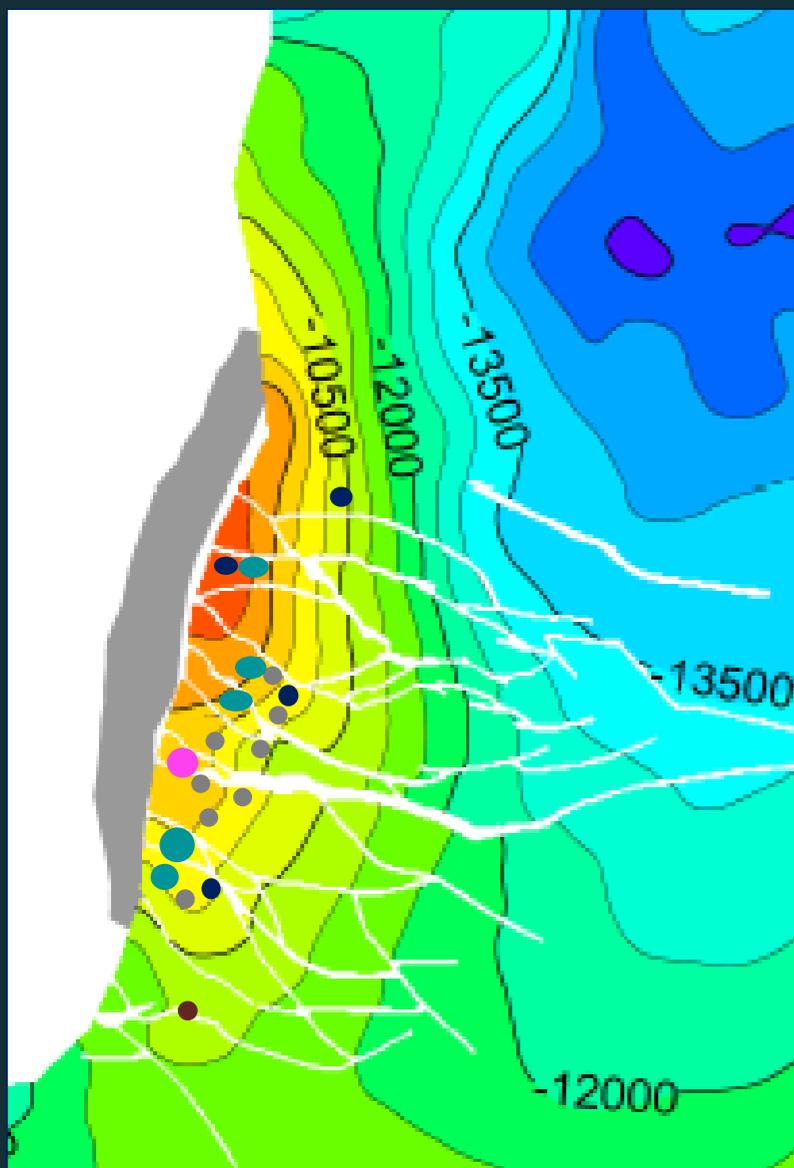


EVALUACIÓN GEOFÍSICA DEL MIEMBRO ZACACHUM



CAMPAÑA DE PERFORACIÓN EXPLORATORIA (1960 A 1982)





EDC

POZO	AÑO	PROF. FINAL (PIES)	ESPESOR NETO (PIES)	RESULTADO	PRUEBA (MMPCN/D)
AMISTAD_05ST1	2000	10910	24	MENOR GAS	1,8
AMISTAD_06ST3	2000	10479	160	GAS	19,6
AMISTAD_07ST2	2001	12274	202	GAS	19,4
AMISTAD_08	2001	13220	65	GAS	19,6
AMISTAD_09	2001	10827	-	SECO	-
AMISTAD_08ST1	2004	12346	122	GAS	13,2
AMISTAD_11ST1	2004	10625	135	GAS	22
AMISTAD_127ST1	2004	11242	103	GAS	24,8

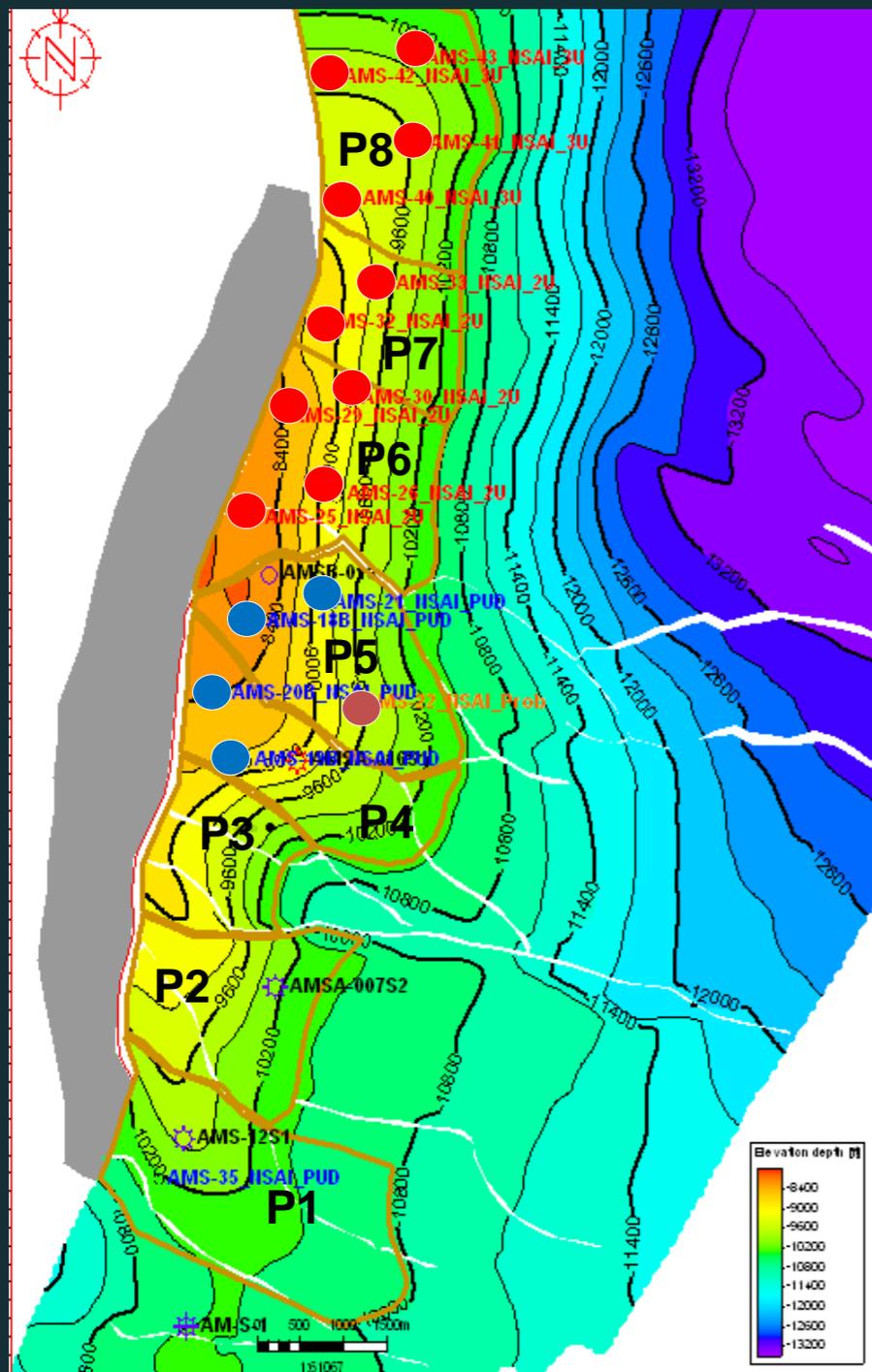
EP PETROECUADOR

POZO	AÑO	PROF. FINAL (PIES)	ESPESOR NETO (PIES)	RESULTADO	PRUEBA (MMPCN/D)
AMISTAD_014ST1	2012	10232	32	NO PRODUCTOR (ESPERA W.O.)	-

PETROAMAZONAS EP

POZO	AÑO	PROF. FINAL (PIES)	ESPESOR NETO (PIES)	RESULTADO	PRUEBA (MMPCN/D)
AMISTAD_016ST1	2013	11300	106	PRODUCTOR	12
AMISTAD_017ST1	2014	11195	28	NO PRODUCTOR (ESPERA W.O.)	-
AMISTAD_015ST1	2014	10696	48	PRODUCTOR	18
AMISTAD_023ST1	2015	11110	30	NO PRODUCTOR (ESPERA W.O.)	-
AMISTAD_010	2015	9485	100	PRODUCTOR	10 a 12

POZOS PROPUESTOS POR POLÍGONOS EN ESTRUCTURA AMISTAD



POLÍGONOS CON RESERVAS PROBADAS NO DESARROLLADAS Y PROBABLES

P1: AMS_35

P4: AMS_19, AMS_20

P5: AMS_18, AMS_21, AMS_22 Probables

POLÍGONOS CON RECURSOS PROSPECTIVOS

P6: AMS_25, AMS_26, AMS_9, AMS_30

P7: AMS_32, AMS_33

P8: AMS_40, AMS_41, AMS_42, AMS_43

RESERVAS (100%)	
CATEGORÍA	GAS (MMPC)
Reservas Probadas produciendo	38,919.40
Reservas Probadas no produciendo	1,749.00
Reservas Probadas no desarrolladas	106,071.60
Reservas Probadas (1P)	146,740.00
Reservas Probables	20,569.00
Probadas + Probables (2P)	167,309.00

RECURSOS PROSPECTIVOS (100%) MEJOR ESTIMACIÓN SIN RIESGO (2U)	
CATEGORÍA	GAS (MMPC)
Polígono 6	92,000.00
Polígono 7	51,800.00
Polígono 8	97,200.00
TOTAL	241,000.00



Dentro de la Reserva de Santa Clara existen 241 billones de pies cúbicos certificados como recursos prospectivos.

Una vez que se redimensione dicha Reserva, deberá iniciarse el trámite para obtención de las licencias ambientales para estos pozos exploratorios.

Número de CELLARS con permisos ambientales para perforar, disponibles:

AMSA: 1
 AMSB: 3
 AMSC: 3
 AMSD: 3

DESCRIPCIÓN GENERAL

- Provincia : **El Oro**
- Área del Bloque 6: **2.250 km²**
- Fecha de Inicio de Producción: **Oct-2002**
- N° Pozos Perforado en la estructura Amistad: **17**
- N° Pozos Productores (Junio 2023): **3**
- N° Pozos exploratorios fuera de Amistad: **4**
- Capacidad Facilidades Instaladas (MMPCD / *BEP*): **94 / 15.885**
 - ▶ 4 plataformas
 - ▶ Línea de Flujo 12 pulgadas
 - ▶ Planta de Deshidratación (Bajo Alto)
 - ▶ Base logística – Muelle – Helipuerto



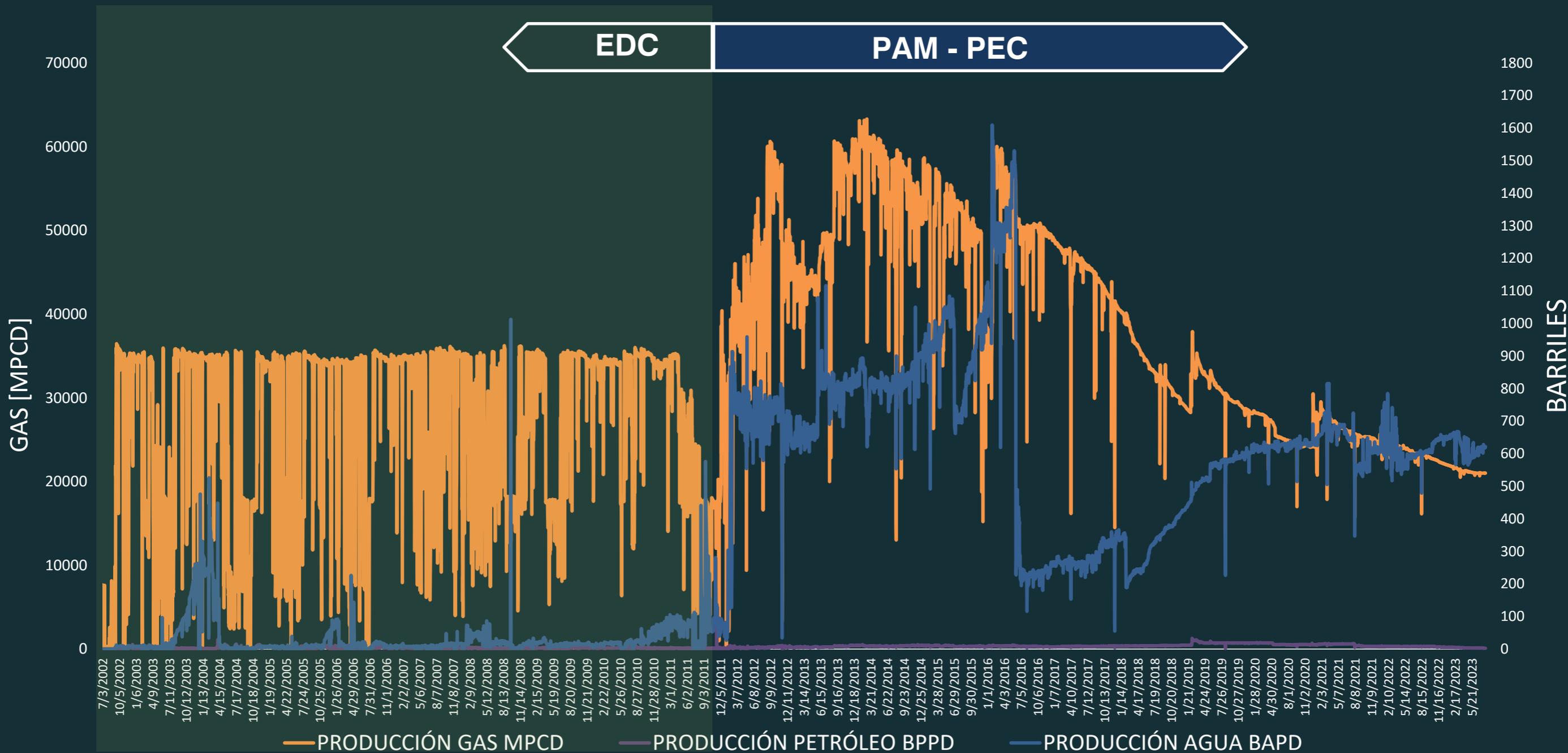
SITUACIÓN ACTUAL

- Producción promedio diaria julio 2023 (MMPCD): **20.99**
(BEPD): **3.548.61**
- Producción total Acumulada a julio 2023 (MMPC): **252,297.20**
(BEP): **42.638.283.34**

Nota:

- MMPCD: Millones de pies cúbicos por día
- MMPC: Millones de pies cúbicos
- BEPD: Barriles equivalentes de petróleo por día
- BEP: Barriles equivalentes de petróleo.

HISTÓRICO DE PRODUCCIÓN



CONSUMO DE GAS NATURAL MENSUAL - PROMEDIO POR DÍA



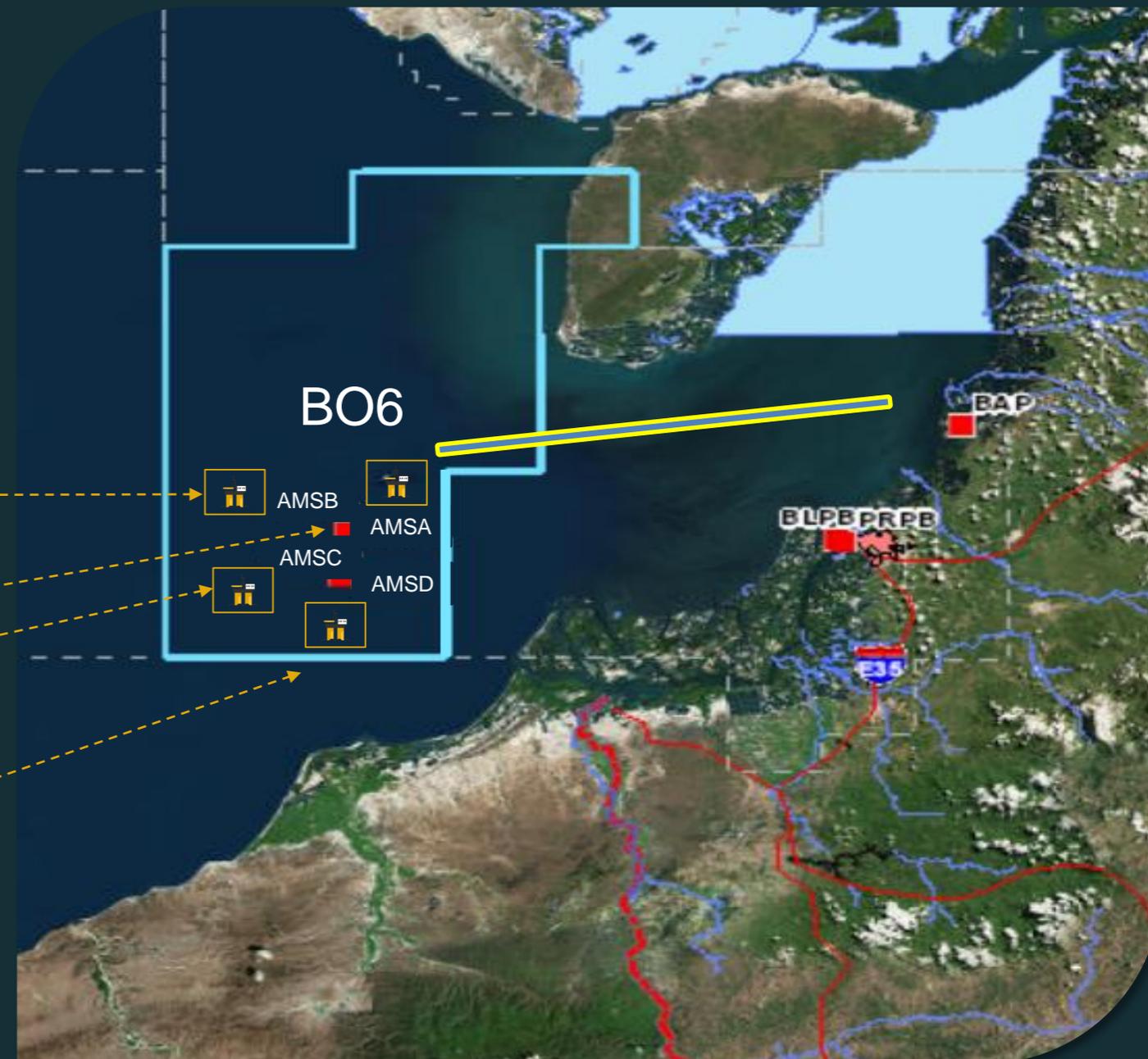
	Jan-23	Feb-23	Mar-23	Apr-23	May-23	Jun-23	Jul-23
PLANTA GNL GASVESUBIO	-	-	-	-	-	0,1	-
CONSUMO INTERNO	0,8	0,9	0,8	0,5	0,5	0,5	0,5
PLANTA GNL EP PETROECUADOR	5,2	5,2	4,7	5,6	5,3	4,5	5,4
CELEC TERMOGAS MACHALA	15,9	15,6	15,9	15,1	15,3	15,9	15,1
TOTAL	21,9	21,7	21,3	21,2	21,1	21,0	21,0

PRODUCCIÓN PROMEDIO JULIO 2023

Pozo 10: 2.753 MPCD
 Pozo 06: 235 MPCD
 Pozo 12: 18.012 MPCD

CAPACIDADES

Procesamiento de Gas:	(MMPCD): 94
Tratamiento de Condensado:	(BCPD): 300
Tratamiento de Agua:	(BAPD): 3.000
Transporte del Gasoducto:	(MMPCD): 94





PARÁMETROS OPERATIVOS

- ❑ Presión de succión: 150 PSI
- ❑ Presión de descarga: 570 PSI
- ❑ Porcentaje de carga: 50 %

PARÁMETROS DE PRODUCCIÓN (AMSA)

Reducción de presión en los separadores de MBD-2010 y MBD-2020,
de 570 PSI @ 150 PSI,



FACILIDADES PLANTA DE DESHIDRATACIÓN BAJO ALTO

- ❑ Slug Catcher: 200 (BFPD)
- ❑ Flash separator: 559 (BFPD)
- ❑ Calentador: 80 (MMPCD)
- ❑ Calentador: 100 (MMPCD)
- ❑ Filtro Separador: 80 (MMPCD)
- ❑ Filtro Separador: 100 (MMPCD)
- ❑ Torre Contactora 1: 40 (MMPCD)
- ❑ Torre Contactora 2: 40 (MMPCD)
- ❑ Torre Contactora 3: 40 (MMPCD)
- ❑ Reboiler 1: 500,000 (BTU/H)
- ❑ Reboiler 2: 500,000 (BTU/H)
- ❑ Reboiler 3: 600,000 (BTU/H)
- ❑ Tanques de Almacenamiento :1,500 (BBLs)





MODELO DE NEGOCIO

CONTRATISTA

- Perforación de 4 pozos de desarrollo
- Reacondicionamiento de 3 pozos productores
- Construcción y ampliación de facilidades de producción

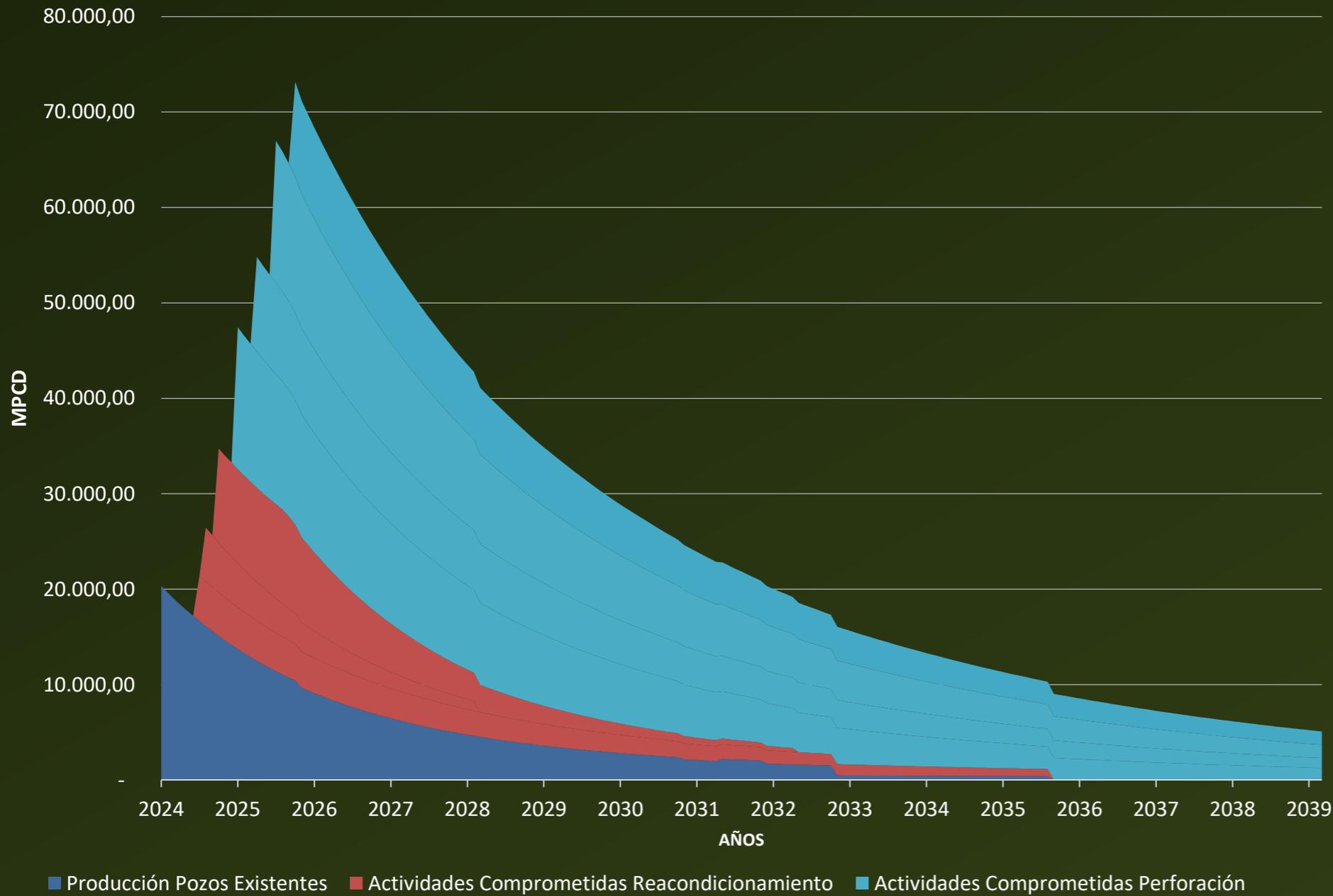
EP PETROECUADOR

- Paga tarifa fija por la producción asociada a los trabajos de la contratista (USD/MMBTU)
- Mantiene la operación y ejecuta los OPEX
- Comercializa todo el gas obtenido dentro del **ÁREA DE ACTIVIDADES**

USD 173.4 MM
Inversión Estimada

15 AÑOS
Duración del Contrato

PERFIL DE PRODUCCIÓN ESPERADO (ACTIVIDADES COMPROMETIDAS)



PERFIL ACTIVIDADES COMPROMETIDAS

Perforación de 4 pozos y 3 Reacondicionamiento

PRODUCCIÓN ACUMULADA (15 AÑOS)

150 MMMPC
(123 MMMPC Producción Incremental y 27 MMMPC)

PICO DE PRODUCCIÓN (JULIO 2026)

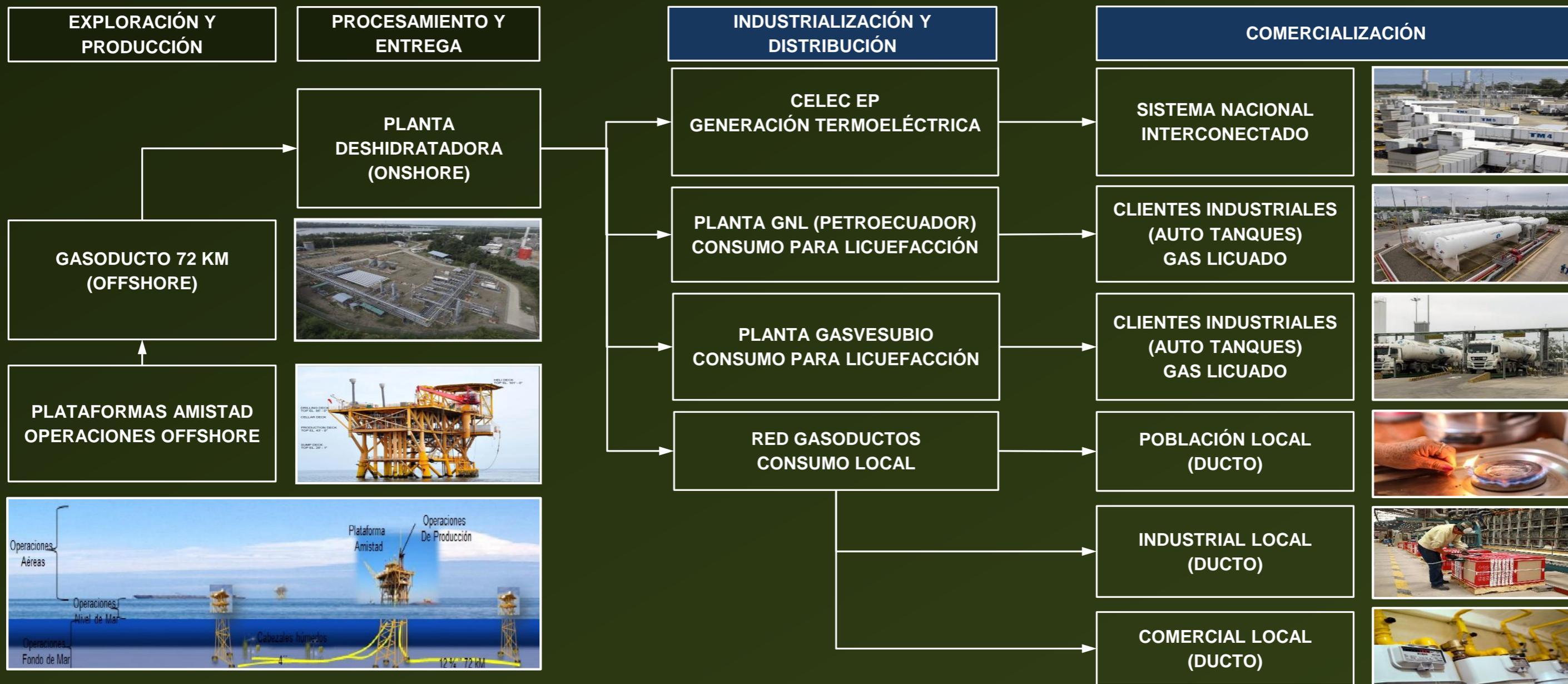
73 MMPCD



ACTIVIDADES

- La contratista podrá ejecutar actividades de exploración contingentes.
- Las Partes coordinarán los términos, condiciones y tarifa para dichas actividades que se plasmarán en una adenda contractual.
- La contratista tiene un plazo de tres (3) años para presentar un plan para la ejecución de actividades de exploración contingentes (área A1).
- En caso de no presentar, EP PETROECUADOR podrá reducir el área de actividades, conforme a lo determinado en el área A2.

PRODUCCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL





FASES DEL PROCESO CONTRACTUAL

INGRESO AL MICRO SITIO PROCESO CAMPO AMISTAD



EP PETROECUADOR - Empresa P x +

https://www.eppetroecuador.ec

Gobierno del Ecuador
GUILLERMO LASSO PRESIDENTE

Empresa Pública Petroecuador

MENÚ

Noticias

CONVOCATORIA PROCESO CAMPO AMISTAD Bloque 6

CONVOCATORIA Proceso Campo Amistad - Bloque 6

Servicios

- Cifras Institucionales
- Precios de venta combustibles
- Consulta de Facturas Electrónicas
- Proveedores
- Valor del Subsidio de Combustibles

Servicios en Línea

EP PETROECUADOR en línea

Enlaces de Interés

Más noticias

CONVOCATORIA PROCESO CAMPO AMISTAD Bloque 6

Conoce más sobre el BLOQUE 43 - ITT

Sistema de Selección de Talento Humano Regístrate y trabaja con nosotros

Denuncias Sistema Antisoborno

Convocatorias

Ferias Inclusivas - Procesos de Contratación

SISTEMA DE REMATES EN LÍNEA Y VENTA DIRECTA

Entérate

PARA ESTAR BIEN YO ME REFUERZO

APLÍCATE LA PRIMERA Y SEGUNDA DOSIS DE REFUERZO

EN LOS PUNTOS DE VACUNACIÓN HABILITADOS

Tu Gobierno informa

Unión Europea, Estados Unidos, Canadá y España

EP PETROECUADOR – Empresa P x CONVOCATORIA | Proceso Camp x

https://www.eppetroecuador.ec/?p=18578

MENÚ

EP PETROECUADOR > Sin categoría > CONVOCATORIA | Proceso Campo Amistad – Bloque 6

CONVOCATORIA | Proceso Campo Amistad – Bloque 6



Comparte esta publicación:

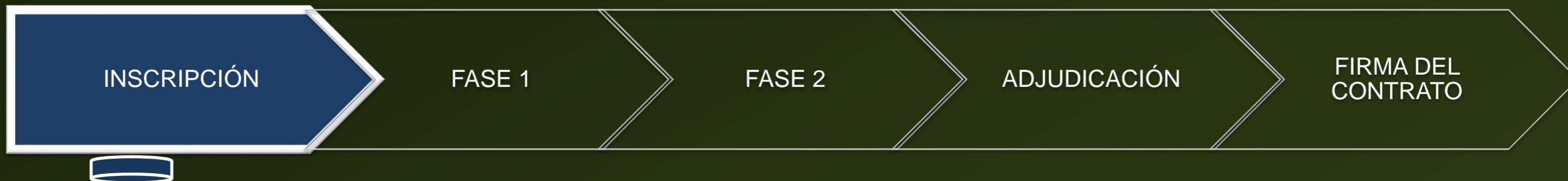
- Tweet
- Compartir
- Imprimir
- Mail

Entérate



Información Técnica | Modelo de Negocio | Inscripción | Cronograma | Brochure | Presentación

Contrato de servicios específicos integrados con financiamiento de la contratista para la ejecución de actividades de perforación y completación de pozos y



REQUISITOS DE INSCRIPCIÓN 10 al 17 Agosto

- Carta de interés
- Acuerdo de Confidencialidad
- Declaración Anticorrupción
- Comunicación de Conflicto de Intereses Proveedores



REUNIONES TÉCNICAS 15 al 17 Agosto

- Reuniones Explicativas



DATA PACK (Sin Costo) 18 de Agosto

- Información Técnica
- Términos de Referencia
- Modelo de Contrato
- Anexos
- Formularios



VISITAS TÉCNICAS 21 al 23 de Agosto

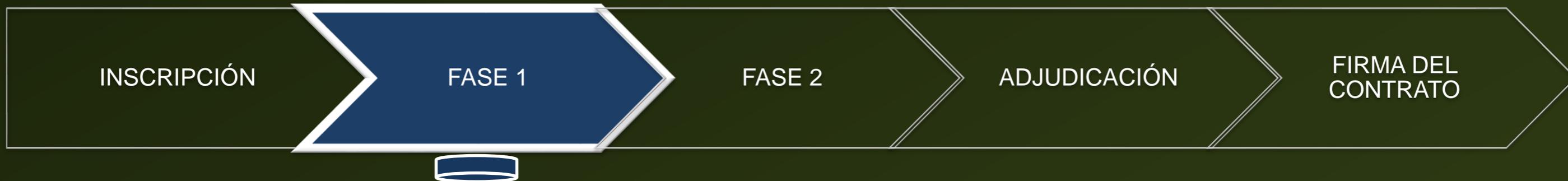
- Visita Obligatoria



PREGUNTAS, RESPUESTAS Y ACLARACIONES 24 de Agosto al 04 Septiembre

- Se recibirán a través de:
procesocampoamistad@ep
petroecuador.ec

Nota. Proveer un disco externo de 2TB, para entrega de información



Evaluación de Capacidades Técnica, Financiera y Legal



ASPECTOS TÉCNICOS

- Experiencia en proyectos offshore de gas natural de cinco (5) años.
- Cumplimiento estándares SSA



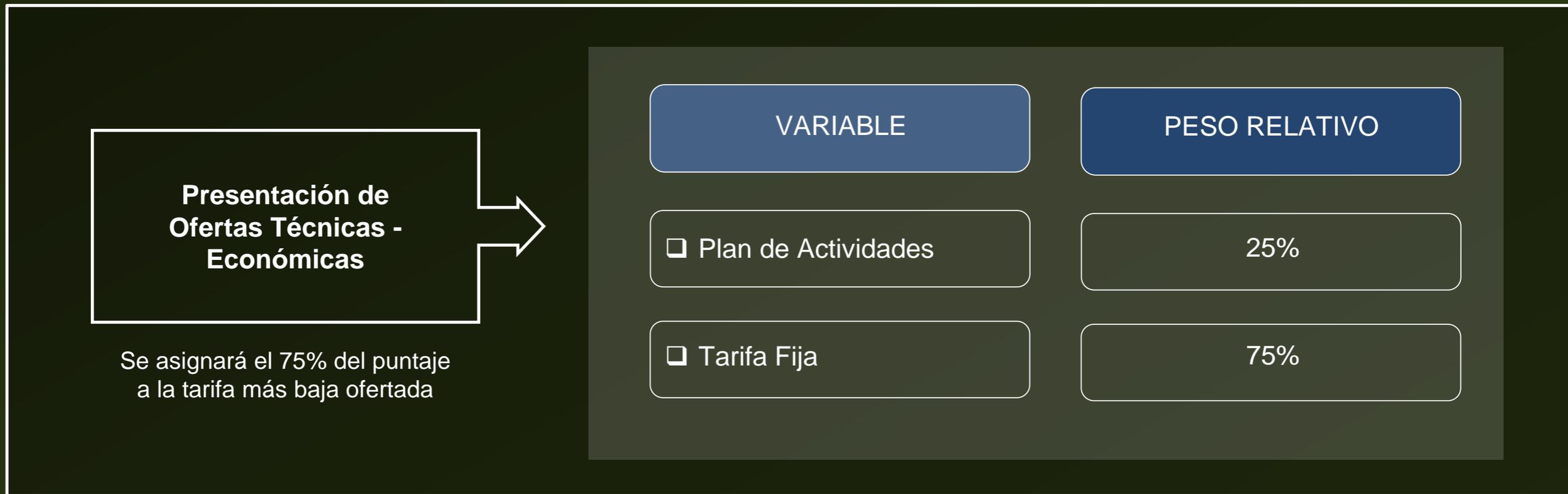
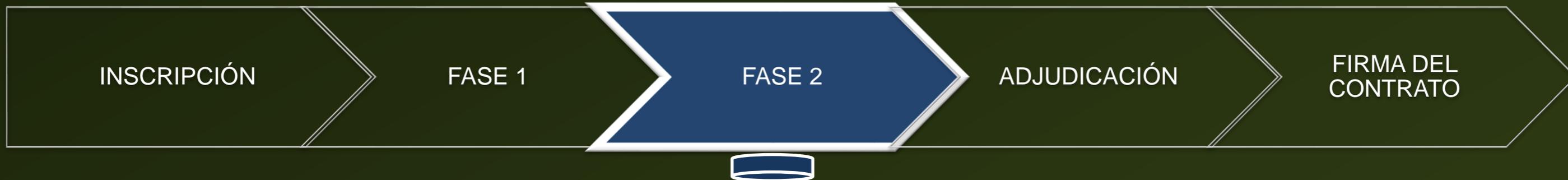
ASPECTOS FINANCIEROS

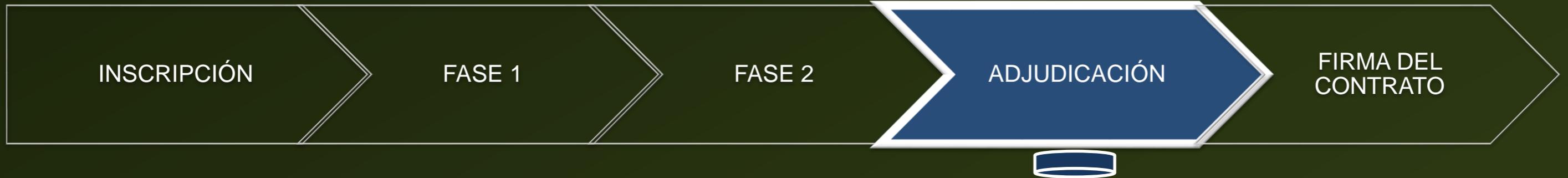
- Índice de liquidez ≥ 0.95
- Índice de endeudamiento ≤ 0.75
- Patrimonio neto USD 30 millones



ASPECTOS LEGALES

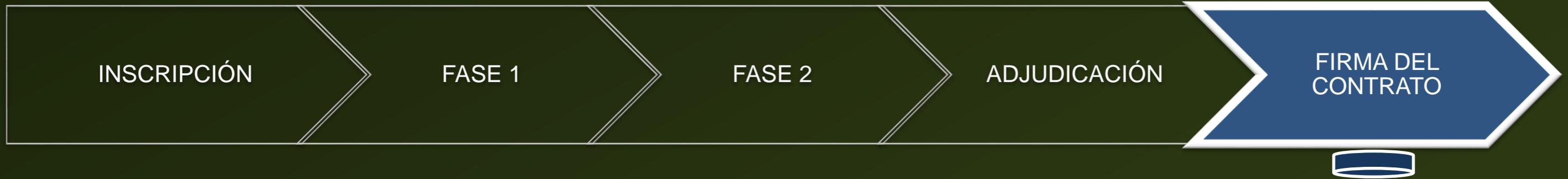
- Existencia Legal
- Otros





Criterios de Adjudicación

1. Cumpla con todos los requerimientos establecidos por EP PETROECUADOR.
2. Haya ofertado la menor tarifa que sea conveniente a los intereses de EP PETROECUADOR.



**Documentos
Habilitantes**

1. Cumplimiento de los documentos habilitantes
2. Firma del Contrato
3. Inicio de Actividades

1	Socialización del Proceso:	09 de agosto de 2023
2	Inscripción al proceso:	10 - 17 de agosto 2023
3	Reuniones Técnicas:	15 -16 de agosto de 2023
4	Entrega de Data Pack:	Hasta 18 de agosto de 2023
5	Visitas técnicas a campo:	21 al 23 de agosto de 2023
6	Preguntas y Aclaraciones:	24 al 28 de agosto de 2023
7	Respuestas:	29 de agosto al 04 de septiembre
8	Recepción y evaluación de Sobre 1:	29 de septiembre de 2023
9	Recepción y evaluación de Sobre 2:	11 de octubre de 2023
10	Adjudicación:	24 de octubre de 2023
11	Firma del Contrato:	08 de noviembre de 2023



Descarga el folleto del proceso contractual

<https://www.eppetroecuador.ec/?p=18578>

INGRESO AL MICRO SITIO PROCESO CAMPO AMISTAD