



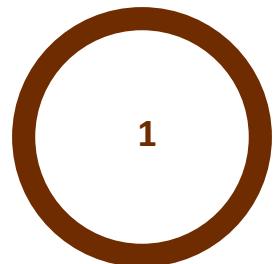
Congreso de la República del Perú

**Comisión de Energía y Minas
Sesión Ordinaria N° 17**

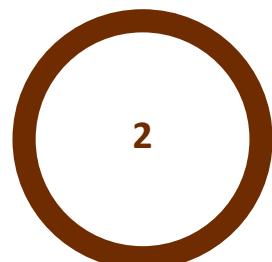
Presentación de PetroTal Perú

PetroTal

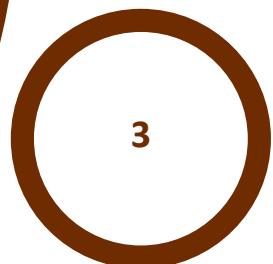
Lote 95



Quiénes somos



Nuestra Historia



Ubicación y Ruta de
Transporte

“Crear valor y desarrollar más oportunidades para el bienestar de todos”.

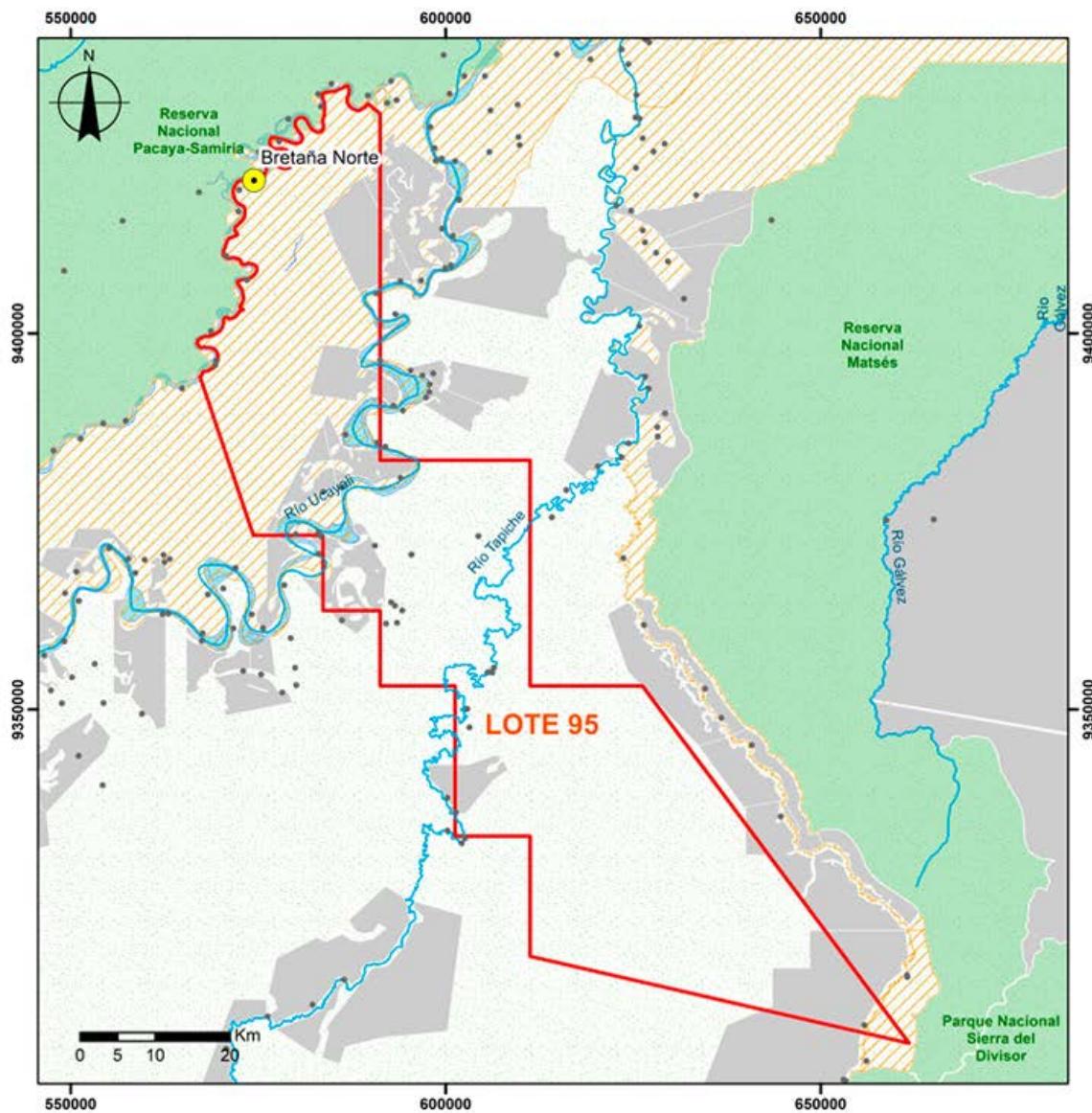
- PetroTal Perú S.R.L. (en adelante PetroTal), es titular del Contrato de Licencia suscrito con el Estado peruano, a través de PERUPETRO S.A. del Lote 95, refrendado mediante el D.S. N° 033-2018-EM.
- Empresa que cotiza sus acciones en la bolsa de Toronto Canadá (TXS) y Londres (AIM), y se encuentra desarrollando actualmente el campo Bretaña en el distrito de Puinahua, provincia de Requena, departamento de Loreto.
- Es una empresa liderada y operada por peruanos, que se dedica a la exploración, explotación y comercialización de hidrocarburos en el Perú.

Nuestra Historia

2017	2018	2019	2020	2021
<ul style="list-style-type: none"> Diciembre, inicio de las actividades de PetroTal Corp., en el Perú. 	<ul style="list-style-type: none"> 01 junio, reactiva producción pozo 1XD-ST2 dejado por GT. Pre-early. Pruebas largas producción. Early. Diciembre, comunicamos a Perupetro la “Declaración de Descubrimiento Comercial”. Se inicia la Fase de Explotación por 23 años. Contrato de licencia por el Lote 95 con fecha de inicio de extracción comercial el 28.diciembre.2018 	<ul style="list-style-type: none"> Febrero, perforación 1er pozo exploratorio. Producción: 6000 bopd (junio) Agosto, perforación 1er pozo horizontal AICD. Producción 8500 bopd (octubre). Octubre, perforación 2do pozo AICD. Y 2 bombas de inyección horizontales para incrementar reinyección. Diciembre, 13300 bopd. CPF1 	<ul style="list-style-type: none"> Perforó solo el pozo horizontal 6H. La producción se paró por la COVID-19. Se reinició en julio. Se paralizó en agosto por conflictos sociales ante demandas al Gobierno. Se reinició en setiembre. 6413 bopd fin de año. 	<ul style="list-style-type: none"> 514,146 bbls se dejaron de producir con un impacto de S/.120 millones en la operación, como consecuencia de tomas de la Estación 1 y 5 del ONP. 10,147 barriles por día al cierre del año. CPF2.

2022: producción de 20,000 bopd, 1er productor de petróleo en el Perú. Enero, toma de la Estación 1 (desde dic.2021), y actual medida de fuerza liderada por AIDECOBAP perjudica operaciones, producción y transporte del crudo del Lote 95: disminuye producción alrededor de 4,000 bopd

Ubicación



Leyenda

- Bretaña Norte
- Centros poblados
- Red vial
- ~~ Ríos
- Lote 95
- Comunidades nativas
- Zonas de Amortiguamiento
- Áreas Naturales Protegidas

PetroTal	
LIDERADA Y OPERADA POR PERUANOS	
Escala	1: 710,000
Datum	WGS 1984 - 18S
Fuente	IDEPI, BDPI, ANA, SERNANP, INEI, MTC

Ubicación



Ruta de transporte

Etapa de Comercialización

ORIGEN	DESTINO
LOTE 95	REFINERÍA IQUITOS
LOTE 95	ESTACIÓN 1 - ONP



Locación 2A - Bretaña Norte



Locación 2A - Bretaña Norte



**Promovemos
el desarrollo
sostenible
para
beneficios de
todos y sin
discriminación
alguna.**

**Contribución a las
metas país ODS
2030**



2021

S/ 41 MM¹

Pago de regalías.

S/7.8 MM

2021 empoderamiento de los
pobladores a través de
programas sociales directos:
fomentamos la participación,
responsabilidad, transparencia y
emprendimiento. 2022=S/9MM.

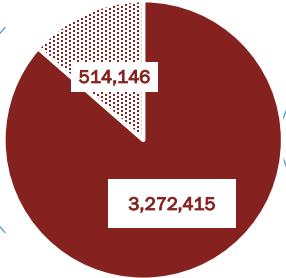
S/1.6 MM

Contribución a la reserva en planes y
programas para la vigilancia y control
de la reserva, acciones de gestión
participativa y promoción para
actividades con la población local y
RNPS, como parte del compromiso
de compensación ambiental.

¹ U\$ 10,318,396.93

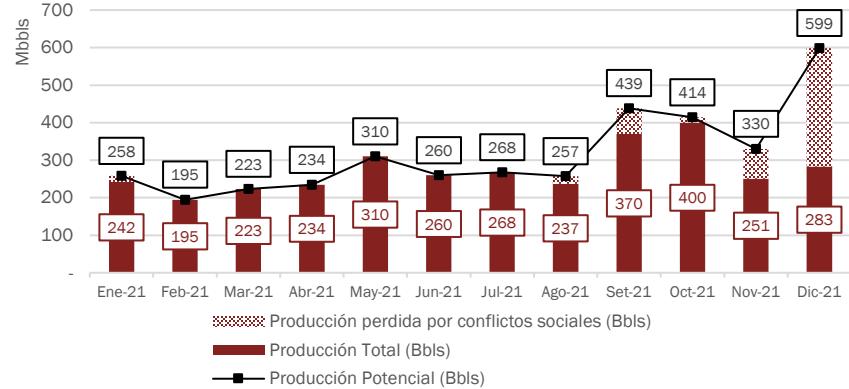
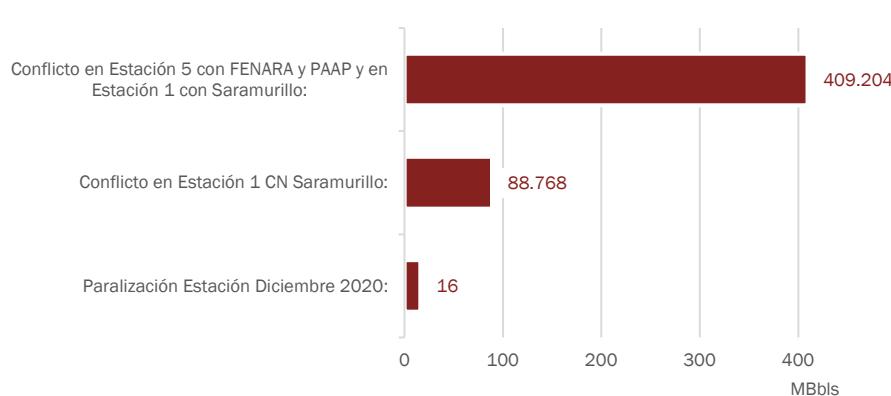
Pérdidas en producción y ventas

2021	
Producción Total (Bbls)	3,272,415
Producción perdida por conflictos sociales (Bbls)	514,146
Producción Potencial (Bbls)	3,786,561
% de producción perdida	13.58%



Causas de Producción Perdida: 514,146 bbls

- Paralización Estación 5 en 2020: **16.174 bbls**
- Conflicto social CN Saramurillo (Jul 2021 a Sep 2021) por incumplimiento de compromisos con el estado: **88,768 bbls.**
- Paralización de estación 5 con FENARA y PAAP (Oct 21 a Dic 21). Posteriormente se suma paralización con Saramurillo en Estación 01: **409,204 bbls.**

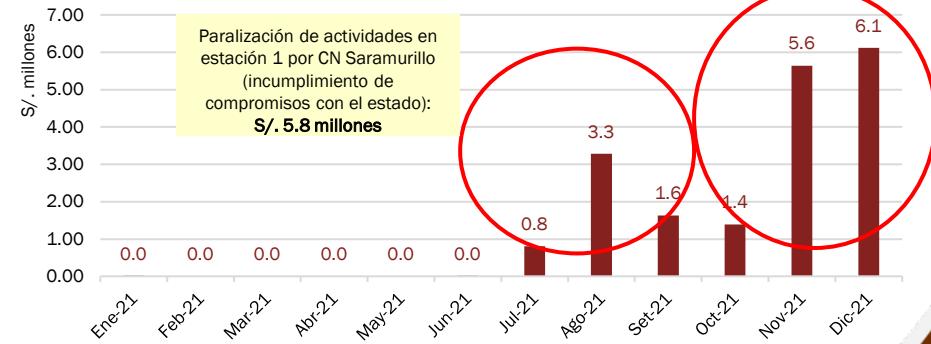


IMPACTO ECONÓMICO POR CONFLICTOS SOCIALES: S/. 130 MILLONES*

Aumento de costos de transporte por stand by de embarcaciones:

- Costo Total Stand by: **S/.19 millones**

Paralización por toma de estación 5 con federaciones FENARA y PAAP. Se sumaron protestas con Saramurillo en Estación 1 (demoras en ejecución de compromisos asumidos):
S/. 13.2 millones



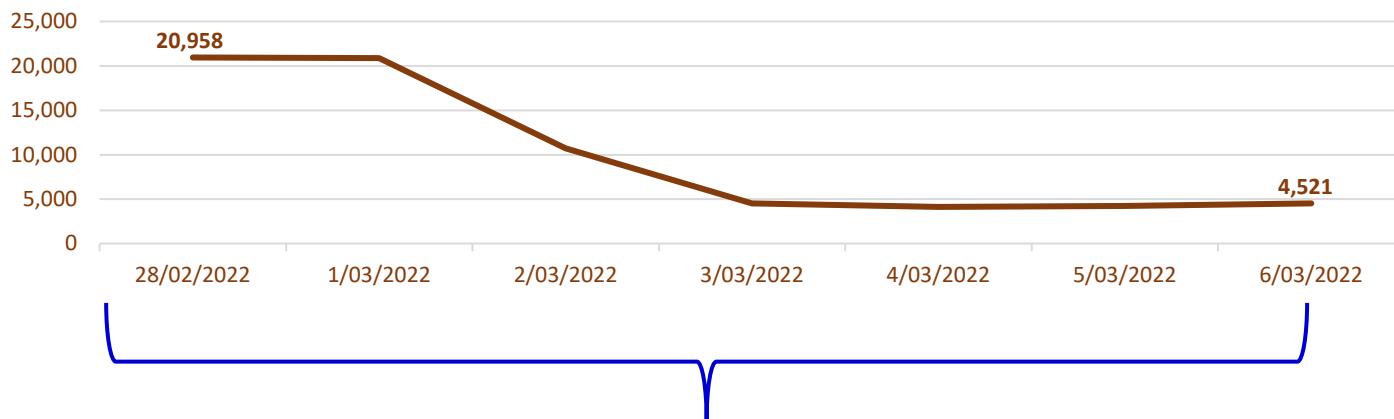
Reducción en ventas por producción no vendida:

- Bariles no vendidos: **514,146 bbls**
- Impacto económico (Promedio precio venta 216 PEN/bbl): **S/. 111 millones**

514,146 bbls se dejaron de producir con un impacto de S/.130 millones en la operación

Medida de Fuerza liderada por AIDECOBAP 28.02.2022

Producción de Campo (Reporte Diario - Perupetro-Bretaña /fecha operativa)



Se espera:

- Levantamiento de la medida de fuerza
- Reinicio de operaciones: producción y transporte

Consecuencia: Pérdida 100 mil barriles de petróleo

Pérdida del dinamismo económico en el distrito y de la región Loreto:

- Proveedores locales (suministros alimenticios, empleo local) y regionales (transporte terrestre y fluvial, alimentos, servicios de: hospedaje en Iquitos para cuarentena por protocolo COVID-19 , seguridad, entre otros).

Producción

