

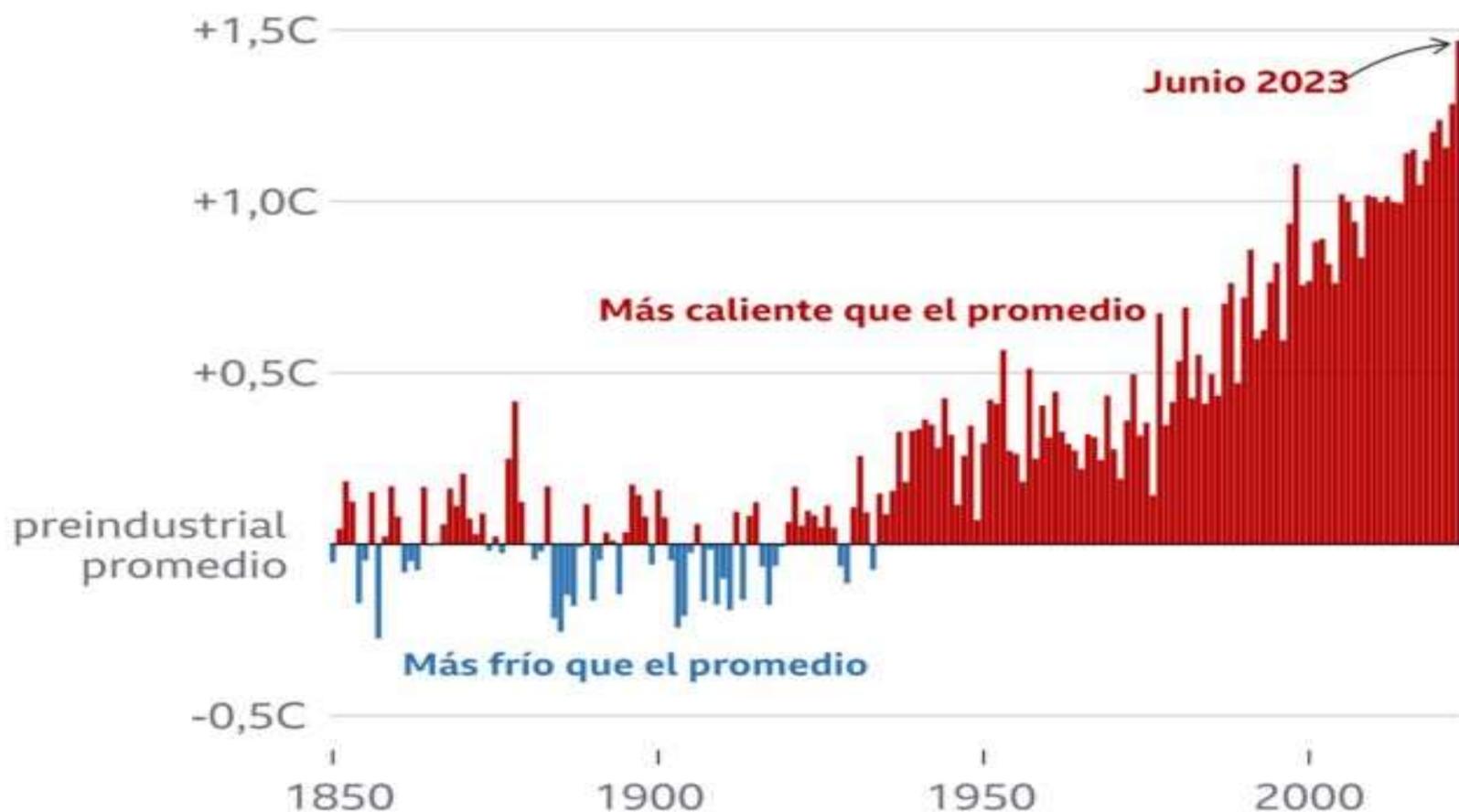
**IV ENCUENTRO NACIONAL DE INTEGRACION DE  
DEFENSA DE TERRITORIOS INDIGENAS Y ÁREAS  
PROTEGIDAS DE CONTIOCAP**

**Extractivismo minero, hidrocarburífero y  
transición energética en el país**

(Roboré, 01, 02 y 03 de septiembre de 2023)

## Junio más caliente registrado

Temperatura promedio global en junio por año, comparada con el promedio preindustrial (1850-1900)

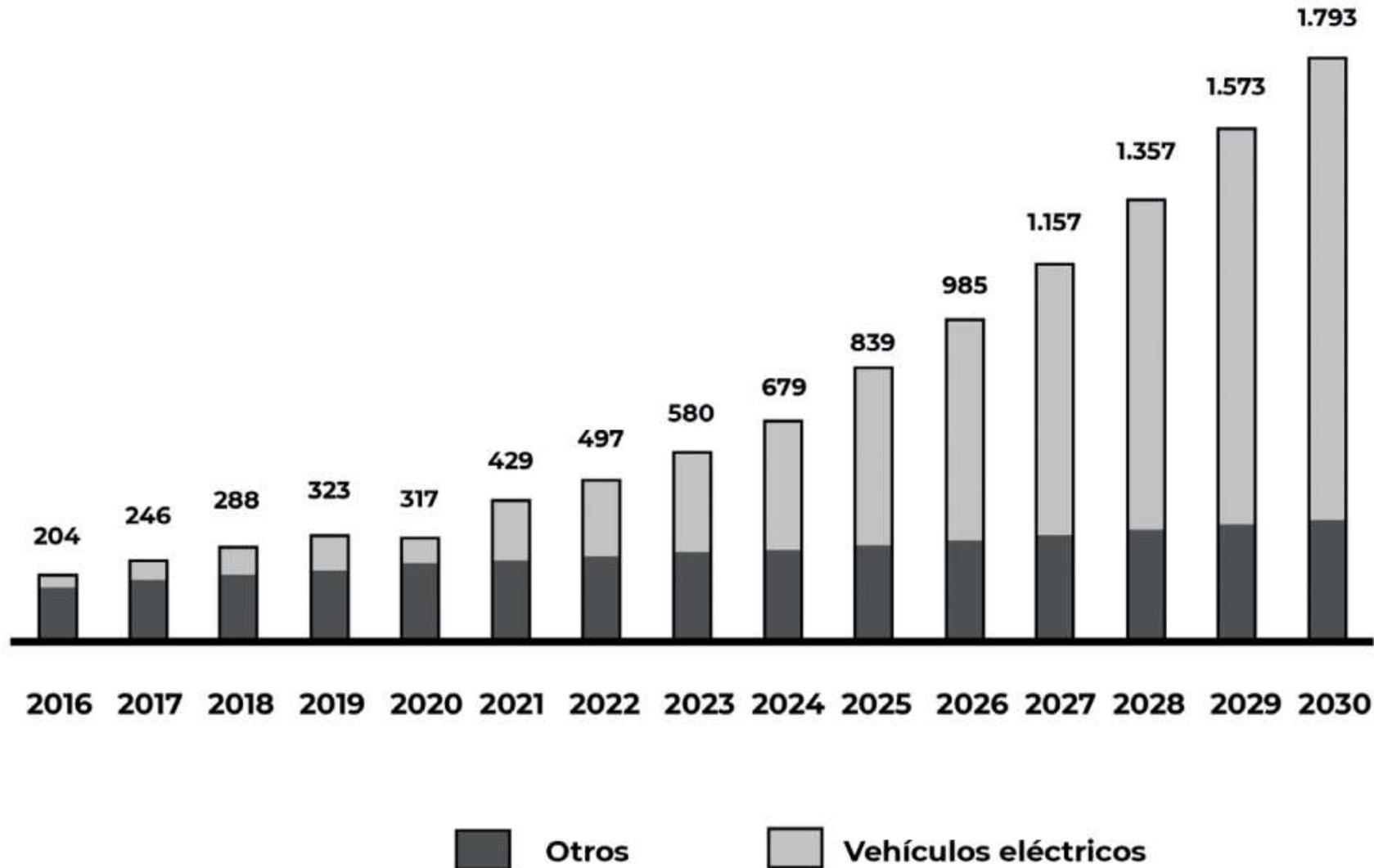


Source: Berkeley Earth

BBC

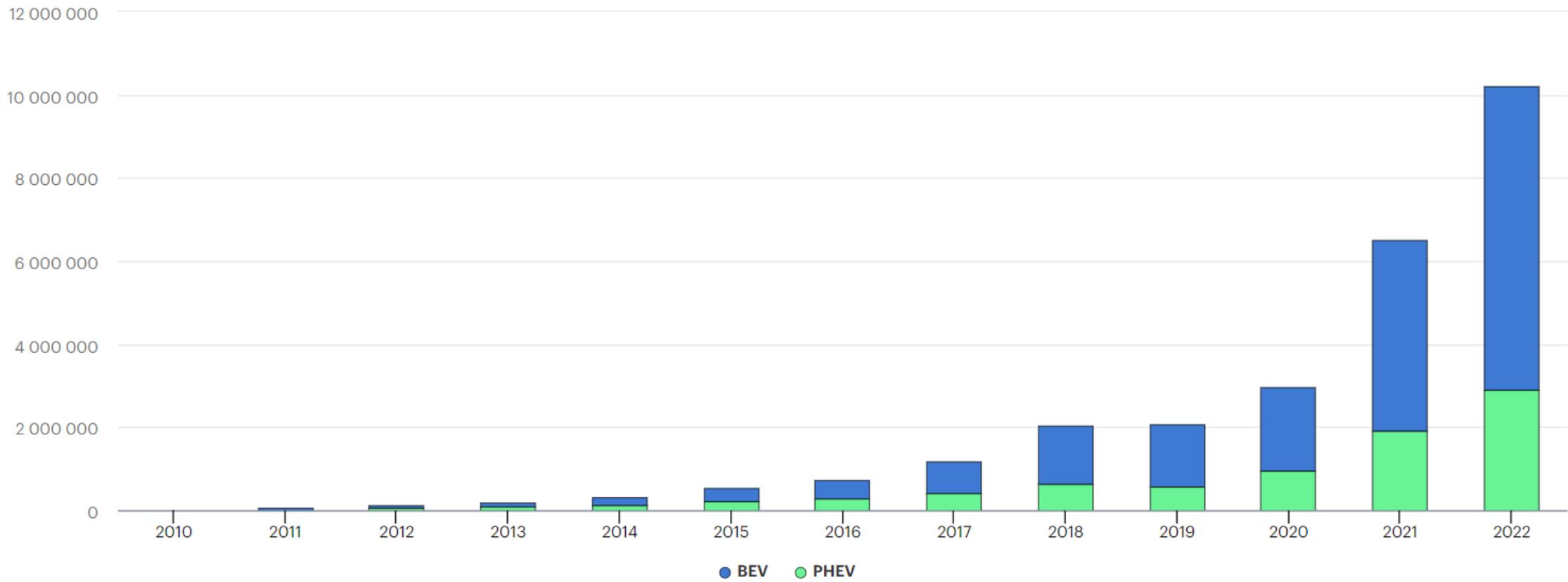


Imagen 1. Demanda agregada de litio (kt. LCE)

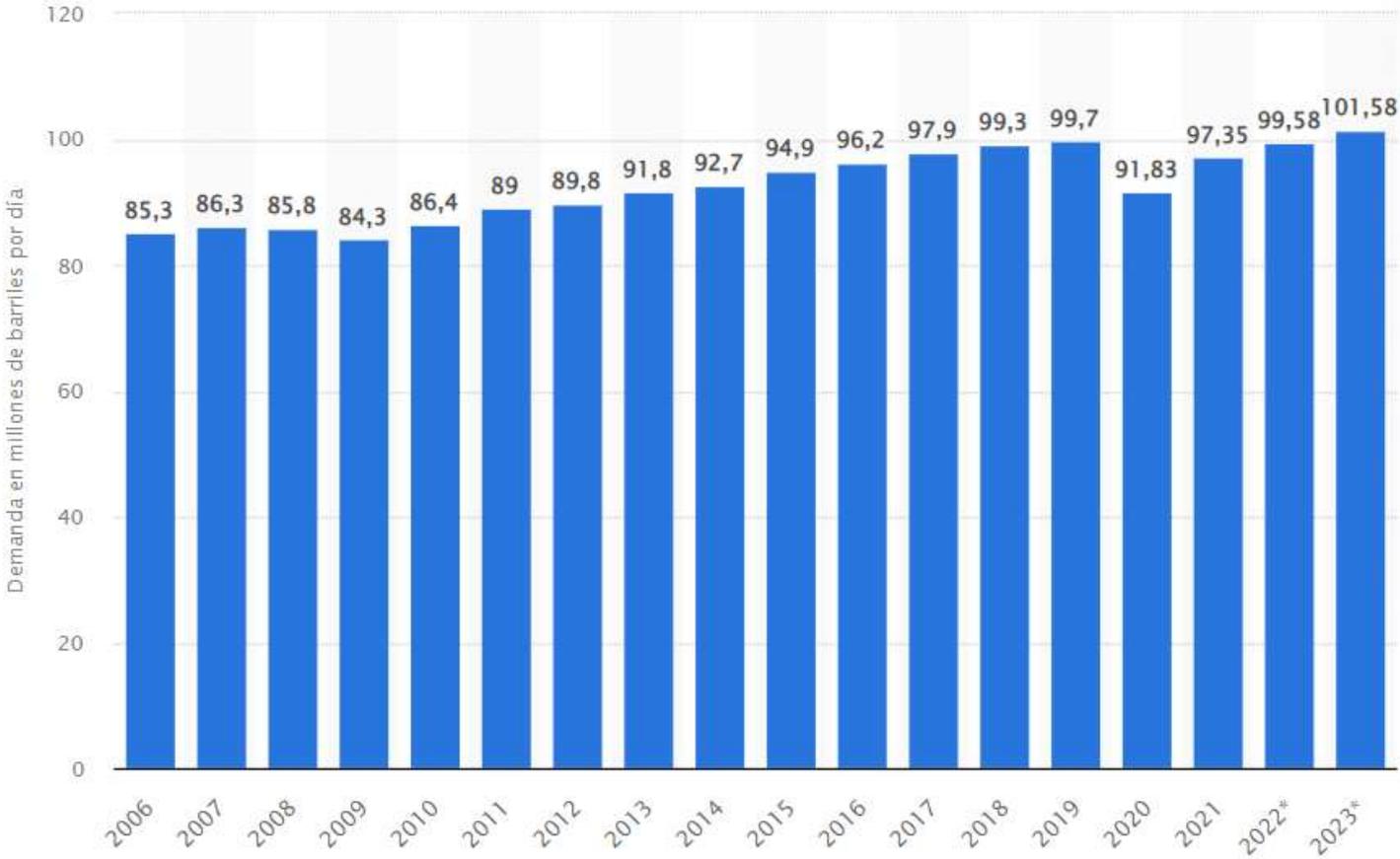


Fuente: Cochilco, 2020. p. 10.

**EV sales, cars, World, 2010-2022**  
Vehicles



### Demanda diaria de petróleo crudo a nivel mundial de 2006 a 2023 (en millones de barriles)



Fuente: Statista, 2023

**Expansión** Mercados Ahorro Empresas Economía E&Empleo Jurídico Fiscal Más  [SUSCRIBASE 20% dto](#) [Inicie sesión](#)

[Empresas](#) [Banca](#) [Energía](#) [Tecnológicas](#) [Construcción](#) [Distribución](#) [Transporte](#) [Seguros](#) [Más +](#)

**EMPRESAS**

## Las petroleras Exxon, Shell y Chevron suman ganancias récord de 122.500 millones

A. FERNÁNDEZ 2 FEB. 2023 - 18:31

[f](#) [t](#) [in](#) [m](#)

**ÚLTIMA HORA** [CaixaBank](#)

- 01:25** Muere Mohamed Al Fayed, expropietario de los...
- 00:31** Las claves bursátiles de la próxima semana



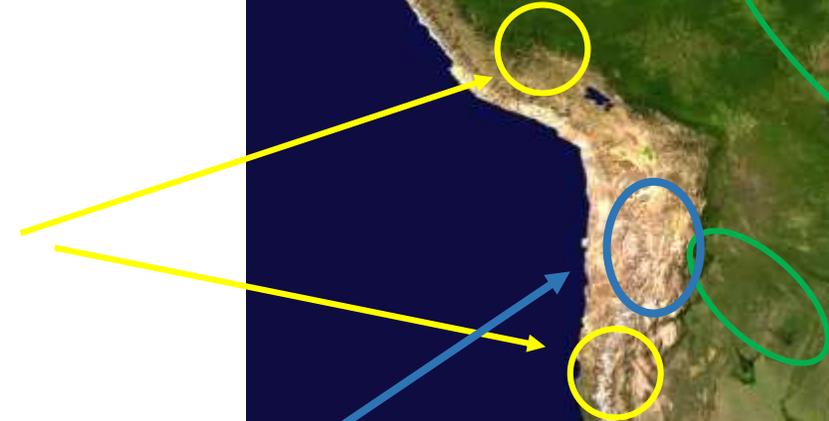
## Demand for Minerals by 2050 from Energy Technologies

If we want to keep global warming below 2°C. Projected mineral demand as compared to 2018 production levels.

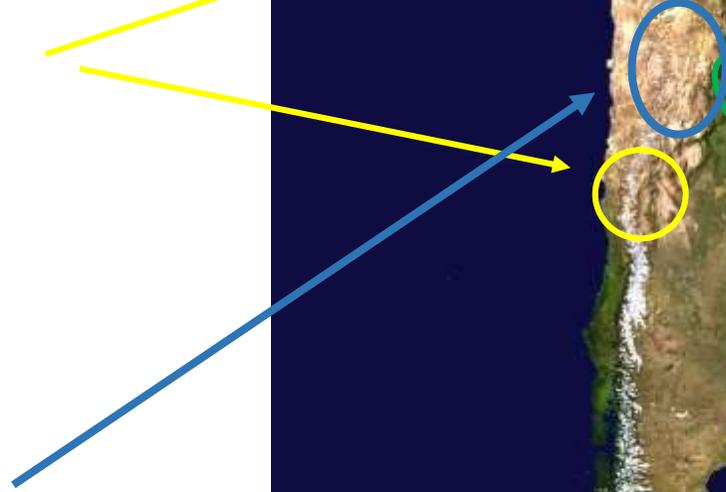
PETROLEO



COBRE



¿ LITIO ?



HIERRO



SOJA





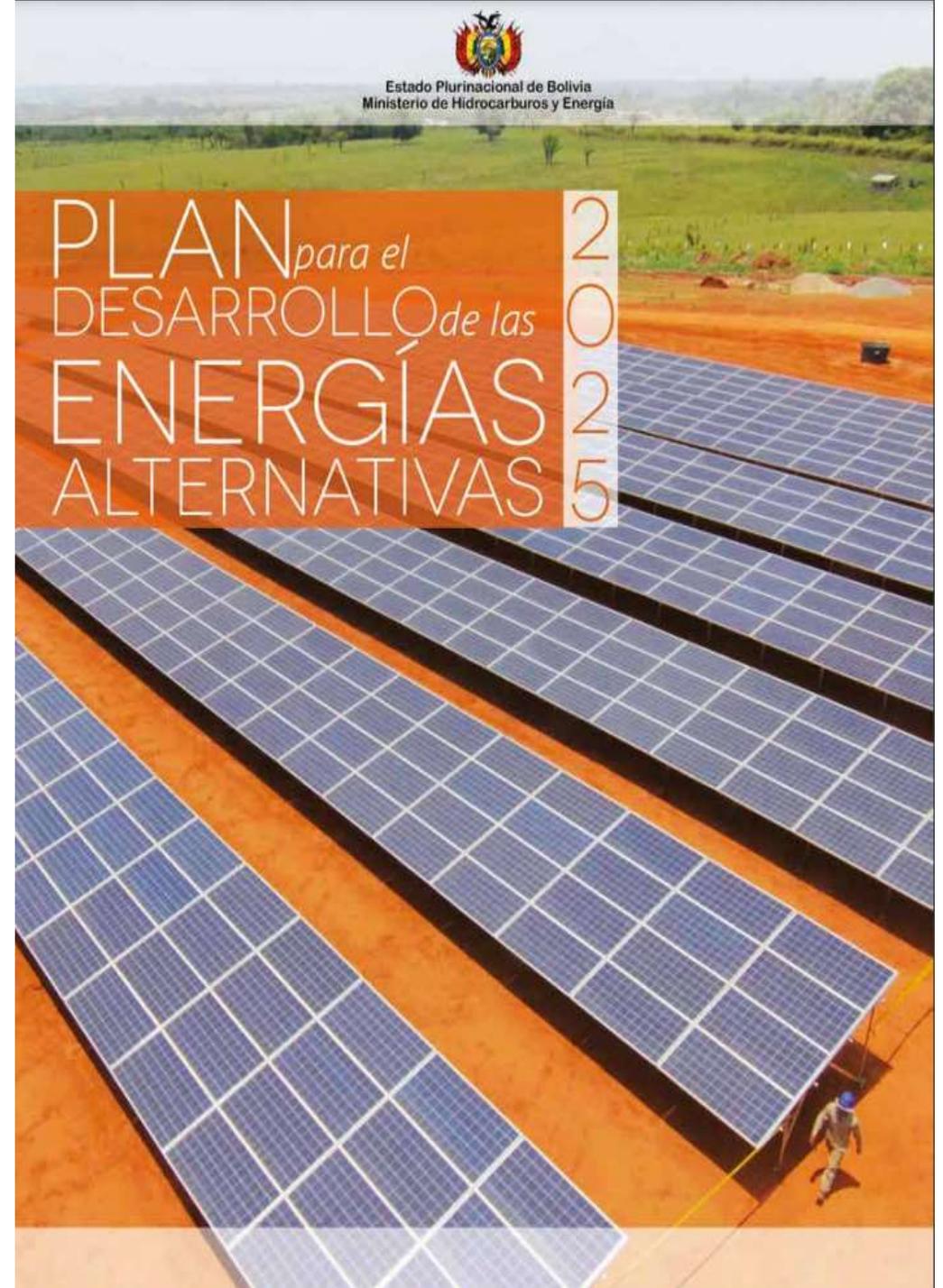
ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA  
MINISTERIO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍA  
VICEMINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGÍAS ALTERNATIVAS

PLAN ELÉCTRICO  
DEL ESTADO  
PLURINACIONAL DE  
**Bolivia** 2025

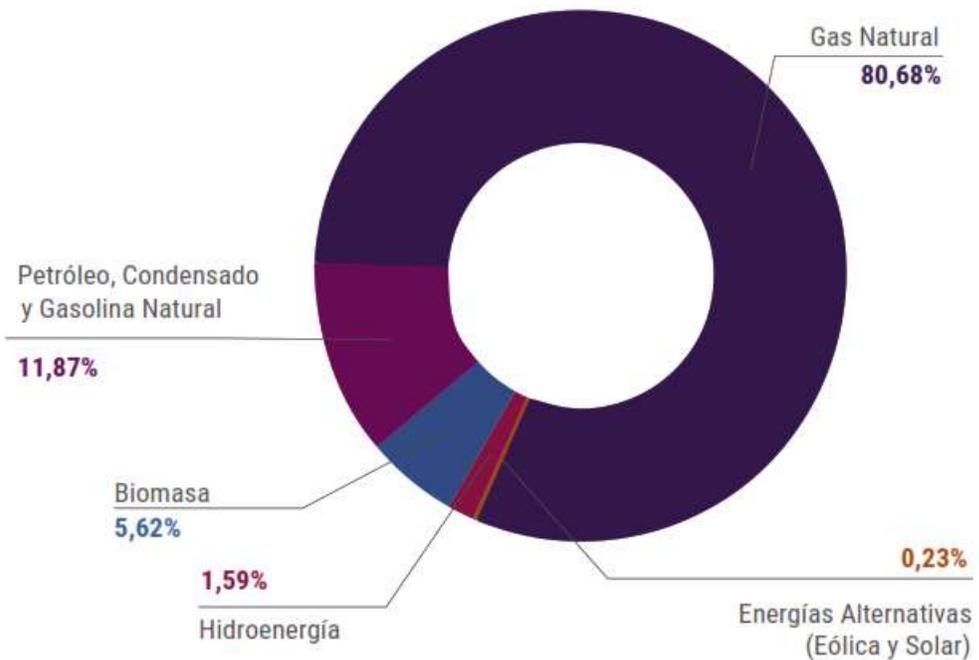


Estado Plurinacional de Bolivia  
Ministerio de Hidrocarburos y Energía

PLAN *para el*  
DESARROLLO *de las*  
**ENERGÍAS**  
ALTERNATIVAS **2025**



## Producción de Energía Primaria por Energético, 2021



Fuente: Ministerio de la Presidencia, 2019



ESTADO PLURINACIONAL DE  
**BOLIVIA**

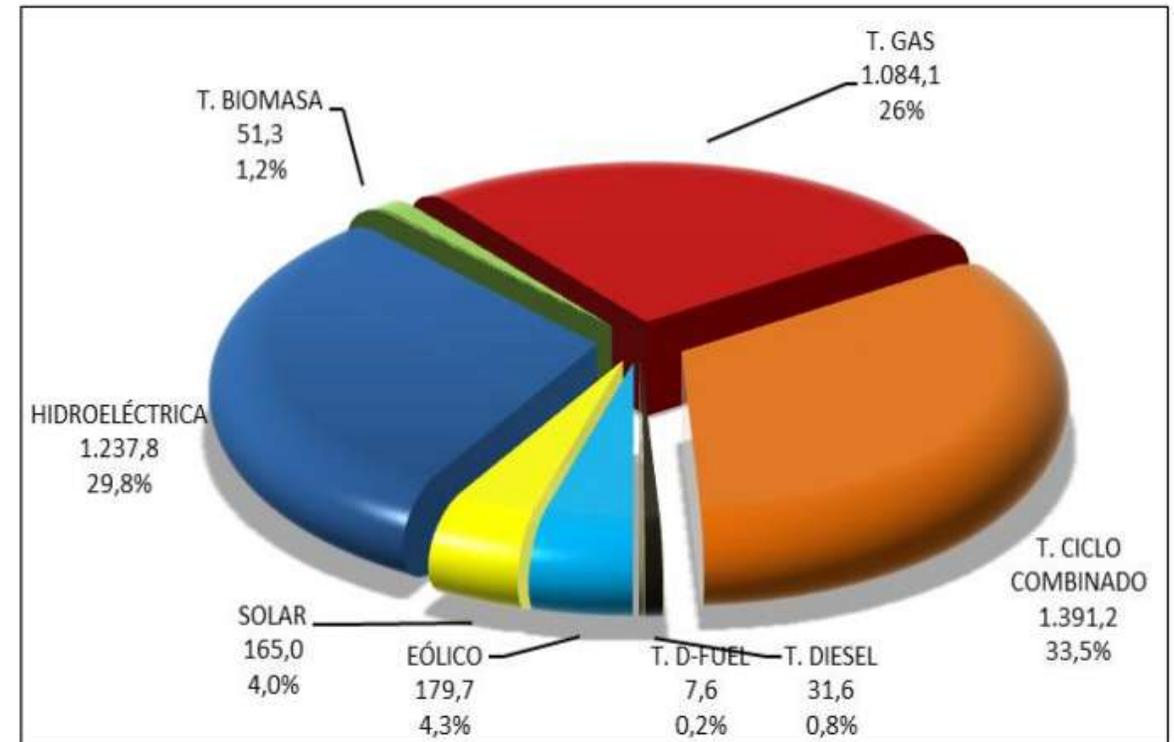
MINISTERIO DE  
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

# TRANSICIÓN DE LA MATRIZ ENERGÉTICA

## Capacidad de Generación de Energía al 2025 (expresado en MW)

Para la gestión 2025 se proyecta una matriz energética, donde se resaltan los proyectos hidroeléctricos, energías alternativas y la producción de baterías de ion litio para el almacenaje de estas energías.

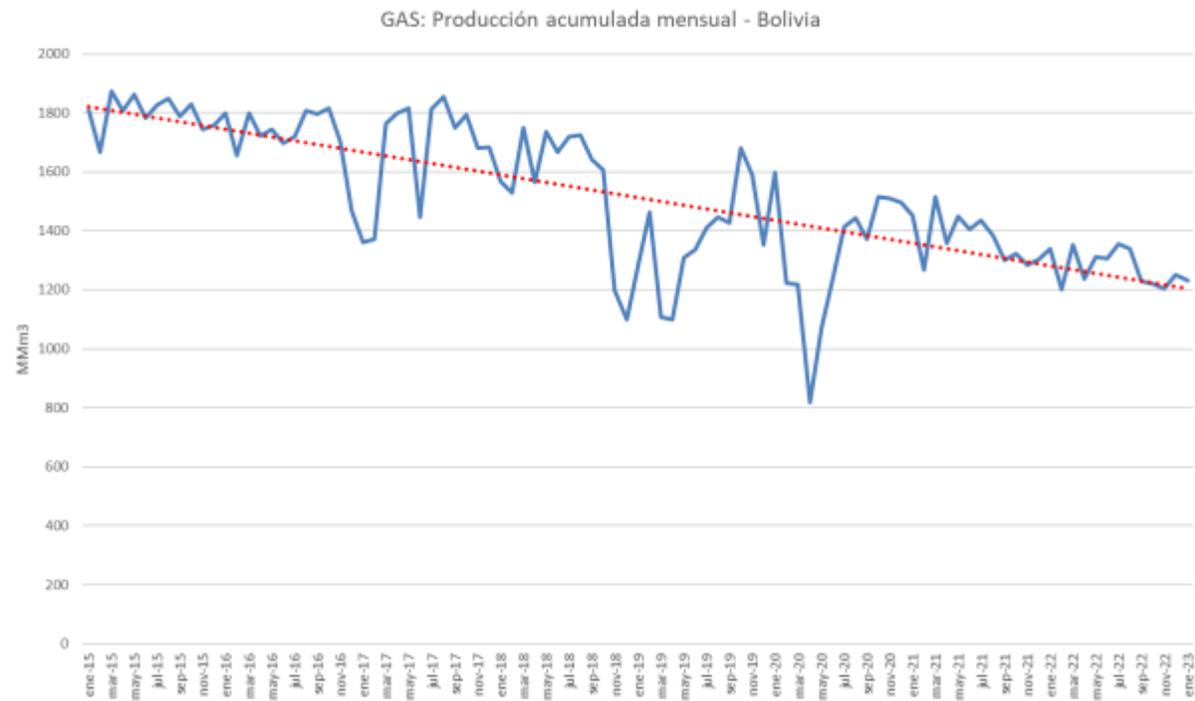
- Fuentes termoeléctricas (26%)
- Diesel (1%)
- Ciclos combinados (33,5%)
- Hidroeléctricas (29,8%)
- y la participación de Energías Alternativas (9,5%)



Fuente: Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC)



RECHAZO TOTAL A LA  
EXPLORACION Y EXPLOTACION  
PETROLERA

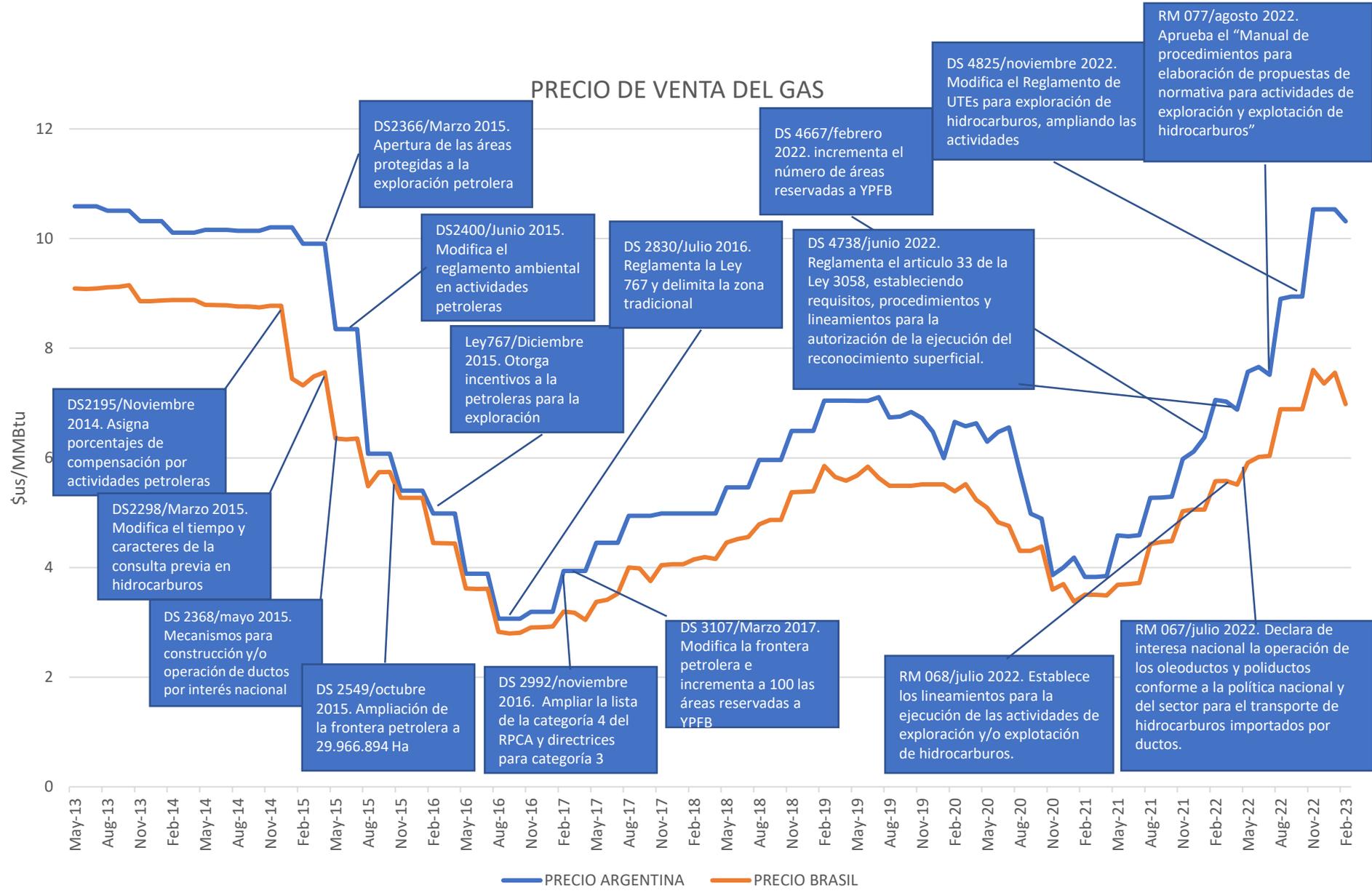


Fuente: en base a datos MHE e INE, 2023

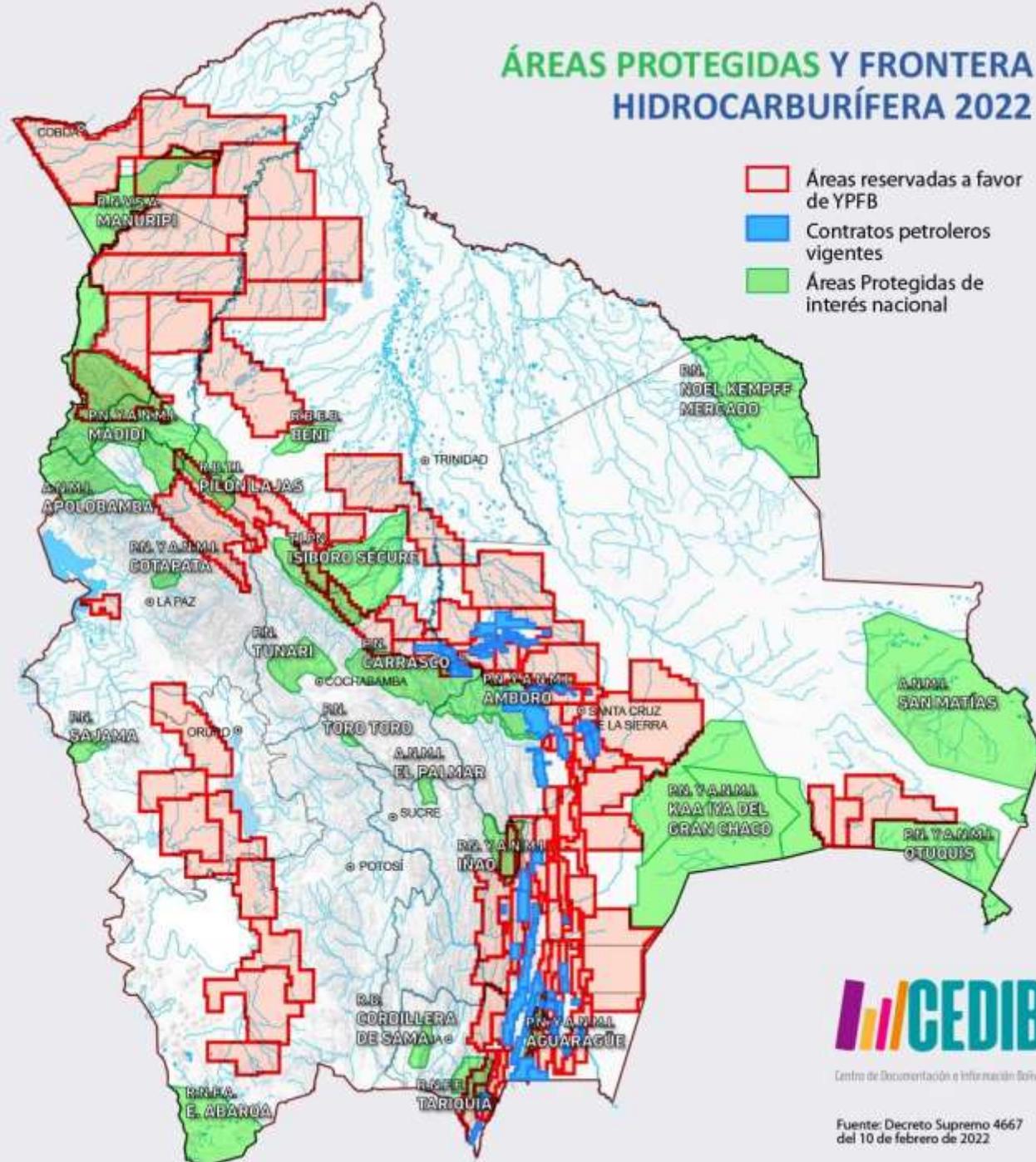




## PRECIO DE VENTA DEL GAS



## ÁREAS PROTEGIDAS Y FRONTERA HIDROCARBURÍFERA 2022



**CEDIB**

Centro de Documentación e Información Bolivia

Fuente: Decreto Supremo 4667  
del 10 de febrero de 2022

## Áreas protegidas afectadas por áreas reservadas a YPFB y contratos petroleros

ÁREAS PROTEGIDAS	PORCENTAJE COMPROMETIDO	BLOQUES/CONTRATOS
Madidi	38,2	MADIDI EL PELADO
Manuripi	31,3	MADRE DE DIOS
Isiboro Sécure	8,5	SECURE Z19
Pilón Lajas	35,2	EL PELADO
Carrasco	4,8	ISARZAMA SAN MIGUEL LA LLUVIOSA
Iñaño	44,9	AZERO ILLUNCHUPA
Tariquia	51,9	SAN TELMO NORTE SAN TELMO SUR ASTILLERO CHURUMAS
Aguaragüe	68,6	SANANDITA LOS MONOS CAIGUA CAMATINDI AGUARAGUE CENTRO AGUARAGUE SUR A
Amboró	18,7	LA CEIBA AMBORÓ ESPEJOS NORTE

Fuente: Campanini, 2022, con base en contratos y decretos supremos.

- Decreto Supremo 4667 del 10 de febrero de 2022. Incrementa el número de áreas reservadas a YPFB
- Decreto Supremo 4825 del 16 de noviembre de 2022. Modifica el Reglamento de Unidades de Trabajo para exploración de hidrocarburos, ampliando las actividades que califican como UTEs para exploración.
- Resolución Ministerial 032/2022 del 1 de abril de 2022. Actualiza el valor monetario de las Unidades de Trabajo de Exploración para la gestión 2022
- Resolución Ministerial 039/2022 del 12 de abril de 2022. Incorpora criterios de oportunidad de mercado por la comercialización de gas natural
- Decreto Supremo 4738 del 15 de junio de 2022. Reglamenta el artículo 33 de la Ley 3058, estableciendo requisitos, procedimientos y lineamientos para la autorización de la ejecución del reconocimiento superficial.
- Resolución Ministerial 068-2022 del 21 de julio de 2022. Establece los lineamientos para la ejecución de las actividades de exploración y/o explotación de hidrocarburos.
- Resolución Ministerial 077-2022 del 17 de agosto de 2022. Aprueba el "Manual de procedimientos para elaboración de propuestas de normativa para actividades de exploración y explotación de hidrocarburos"
- Resolución Ministerial 067-2022 del 19 de julio de 2022. Declara de interés nacional la operación de los oleoductos y poliductos conforme a la política nacional y del sector para el transporte de hidrocarburos importados por ductos.
- Decreto Supremo 4661 del 19 de enero de 2022. Establece las condiciones para la importación de petróleo crudo por parte de YPFB.
- Resolución Ministerial 019/2022 del 17 de febrero de 2022. Reglamento para la importación de petróleo crudo.
- Decreto Supremo 4773 del 3 de agosto de 2022. Autoriza a YPFB de manera excepcional y por una vez utilizar los recursos del Fondo Nacional del Gas para YPFB, acumulados a la fecha de publicación del presente Decreto Supremo para la importación de combustibles líquidos.
- Resolución Ministerial 074/2022 del 4 de agosto de 2022. Reglamenta los aspectos técnicos para la gasolina base 80, en cumplimiento a lo establecido en la disposición adicional única del Decreto Supremo 3672 de 25 de septiembre de 2018.
- Decreto Supremo 4794 del 7 de septiembre de 2022. Modifica la definición "categoría industrial: uso de gas natural como combustible en establecimientos industriales que tienen como finalidad transformar las materias primas en productos elaborados".
- Decreto Supremo 4843 de 21 de diciembre de 2022. Difiere el gravamen arancelario a cero por ciento (0%) para la importación de subpartidas arancelarias 2709.00.00.00 (petróleo crudo) y 2710.19.21.00 (Diesel Oil) del arancel aduanero de importaciones de Bolivia, desde el 1 de enero hasta el 31 de diciembre de 2023.

### **ARTÍCULO 33° (Reconocimiento Superficial).**

Previa autorización del Ministerio de Hidrocarburos, cualquier persona podrá realizar trabajos de reconocimiento superficial, consistentes en estudios topográficos, geológicos, geofísicos, geoquímicos, prospección sísmica y perforación de pozos para fines geofísicos, en áreas bajo contrato o en áreas libres, sujeto a Reglamento. El Ministerio de Hidrocarburos concederá los permisos previa notificación a los Titulares.

Quienes realicen actividades de reconocimiento superficial, ejecutarán sus labores sin interferir ni causar perjuicio alguno a las operaciones bajo contrato y quedarán obligados a indemnizar al Titular, Estado o a terceros, por cualquier daño ambiental o de otra naturaleza que produzcan.

La ejecución de trabajos de reconocimiento superficial no concede al ejecutante prioridad ni derecho alguno para suscribir Contratos Hidrocarbúferos. La información obtenida del reconocimiento superficial será entregada en copia al Ministerio de Hidrocarburos, quién la pondrá en conocimiento de las entidades competentes

## **CAPÍTULO I DISPOSICIONES GENERALES ARTÍCULO 1.- (OBJETO).**

Con el propósito de evaluar, actualizar, maximizar la disponibilidad de la información del potencial hidrocarbúfero y su difusión, para promover el aprovechamiento de los recursos estratégicos, el presente Decreto Supremo tiene por objeto reglamentar el Artículo 33 de la Ley N° 3058, de 17 de mayo de 2005, de Hidrocarburos, estableciendo requisitos, procedimientos y lineamientos para la Autorización de la ejecución del Reconocimiento Superficial.

### **ARTÍCULO 2.- (ÁMBITO DE APLICACIÓN).**

El presente Decreto Supremo se aplicará en todo el territorio del Estado Plurinacional de Bolivia y es de cumplimiento obligatorio del Solicitante y del Prospector, para la ejecución del Reconocimiento Superficial en áreas bajo Contrato de Servicios Petroleros o en **Áreas Libres**.

### **ARTÍCULO 3.- (DEFINICIONES).**

A efectos de aplicación del presente Decreto Supremo, además de las definiciones establecidas en el Artículo 138 de la Ley N° 3058, se adoptan las siguientes definiciones:

- a) **Área Libre**.- Toda superficie del territorio boliviano que no tiene un Contrato de Servicios Petroleros vigente, ni es un Área Reservada a favor de Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos – YPFB;
- b) Autorización.- Acto administrativo mediante el cual el Ministerio de Hidrocarburos y Energías, a través de Resolución Ministerial, otorgará permiso al Solicitante, para ejecutar el Reconocimiento Superficial conforme al Programa de Trabajo;
- c) Productos.- Son todos los datos e información adquirida, procesada y/o interpretada, así como los informes parciales y finales provenientes de la



**PRESENTADO EL 23 DE ABRIL  
DE 2021**



ESTADO PLURINACIONAL DE  
**BOLIVIA**

MINISTERIO DE  
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

**AUDIENCIA DE RENDICIÓN PÚBLICA  
DE CUENTAS INICIAL**

**GESTIÓN 2021**

**Ministro  
Franklin Molina Ortiz**

PRESENTADO EL 23 DE ABRIL  
DE 2021

**AUDIENCIA DE RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS INICIAL  
GESTIÓN 2021**



ESTADO PLURINACIONAL DE  
**BOLIVIA**

MINISTERIO DE  
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS



La fuerza que transforma Bolivia

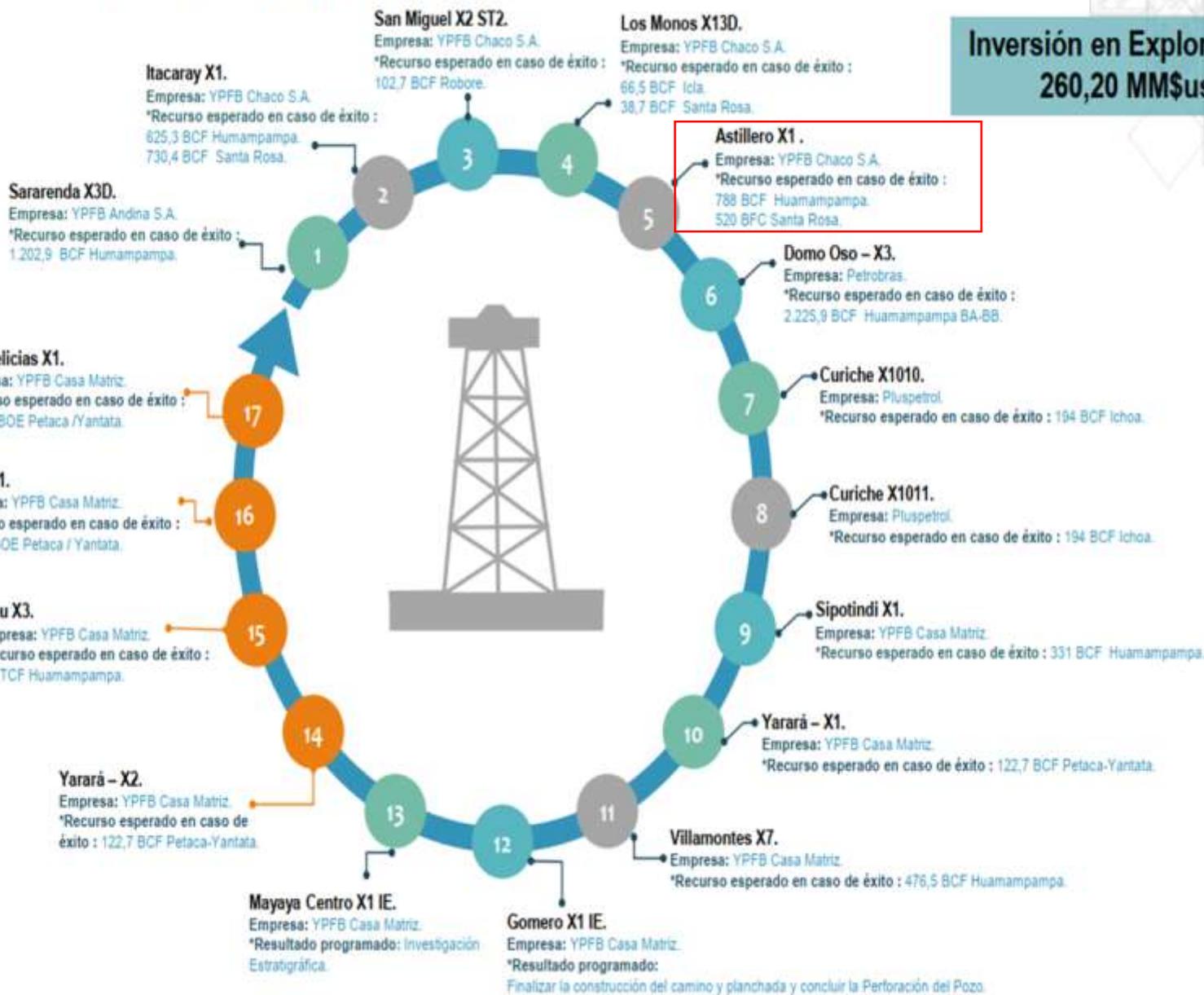


La fuerza que transforma Bolivia

# 17 POZOS EXPLORATORIOS.

Inversión en Exploración:  
260,20 MM\$us

4 Pozos a incorporarse en el 2021



\*Los recursos esperados corresponden a la estructura.



ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

MINISTERIO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

PRESENTADO EL 29 DE JULIO  
DE 2021

# Oil and Gas **Upstream** In Bolivia

Overview and **E&D** Opportunities





### Domo Oso - DMO-X3

2.1 TCF

CO<sub>2</sub>g 22%

### Domo Tarija - AST-X1

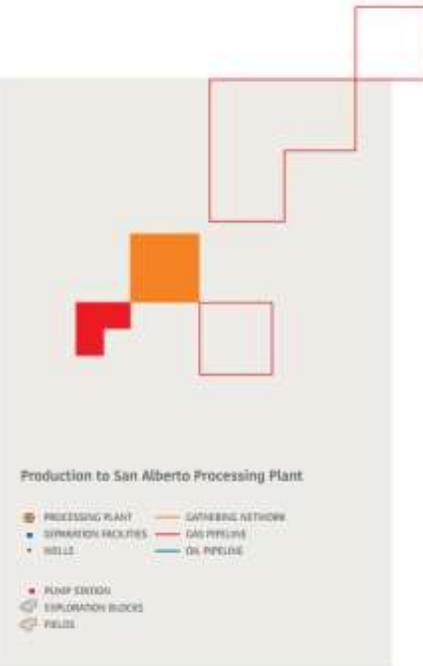
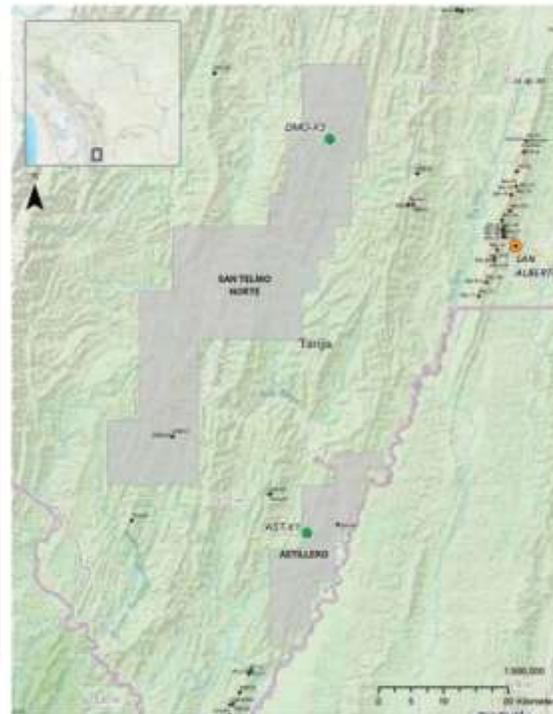
0.82 TCF

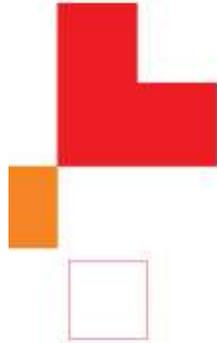
CO<sub>2</sub>g 19%

CO<sub>2</sub>g Chance of Geological Success

Recoverable Resources

## Domo Oso Hub





## Astillero Tarija Basin-Folded Belt

Astillero is a four-way closure prospect with objectives in the Devonian Huanampampa, Ita and Santa Rosa Fms.

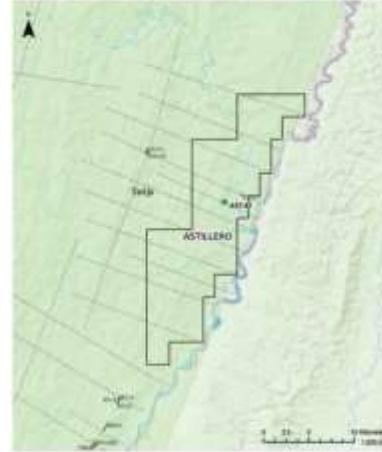
The core of the astillero may have deformed shales of Huanampampa + Ita, similar to other structures in this part of the thrust belt.

Resource evaluations gave 823 BOE for the Santa Rosa Fm, with expectations for the Huanampampa and Ita Fms. at the core of the structure. The Probability of Geological Success is 70% (P70).

The proposed well will have a TD of 4,300 m.



G&G Information Map



Facilities Map



- WELLS
- PROCESS PLANT
- OPERATING NETWORK
- TOWN

THE ABOVE IS AN APPROXIMATE REPRESENTATION OF THE FACILITIES AND OPERATIONS

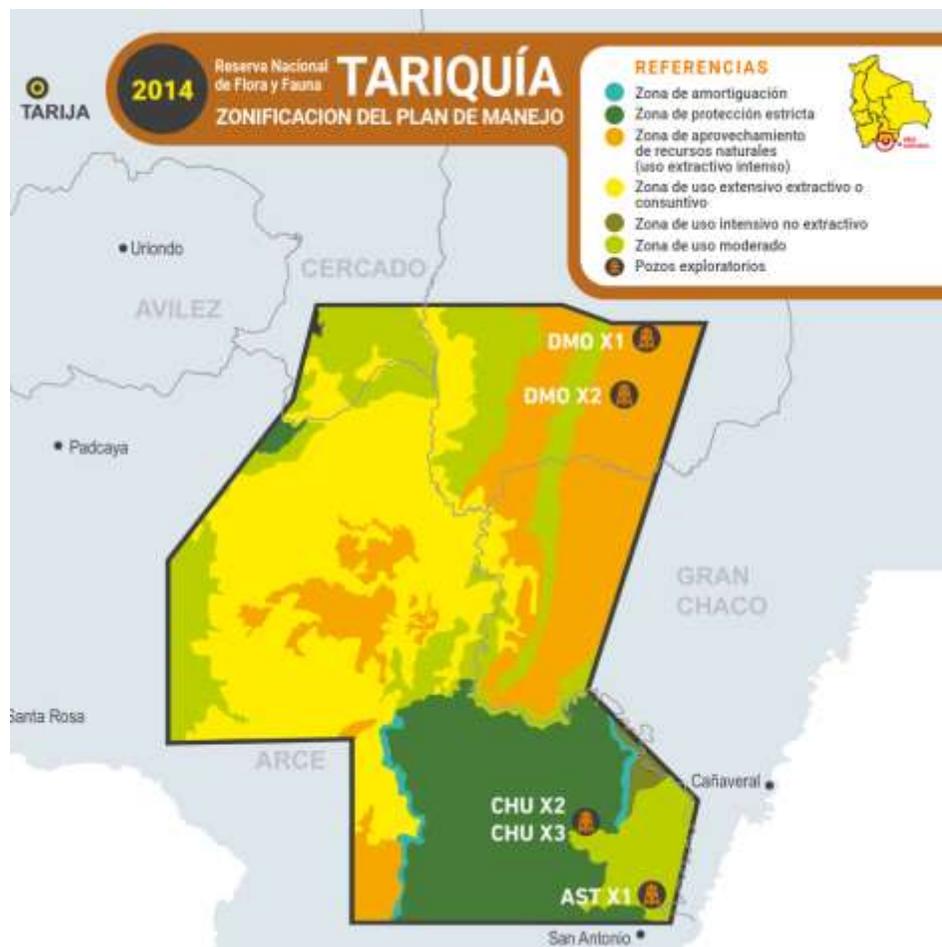
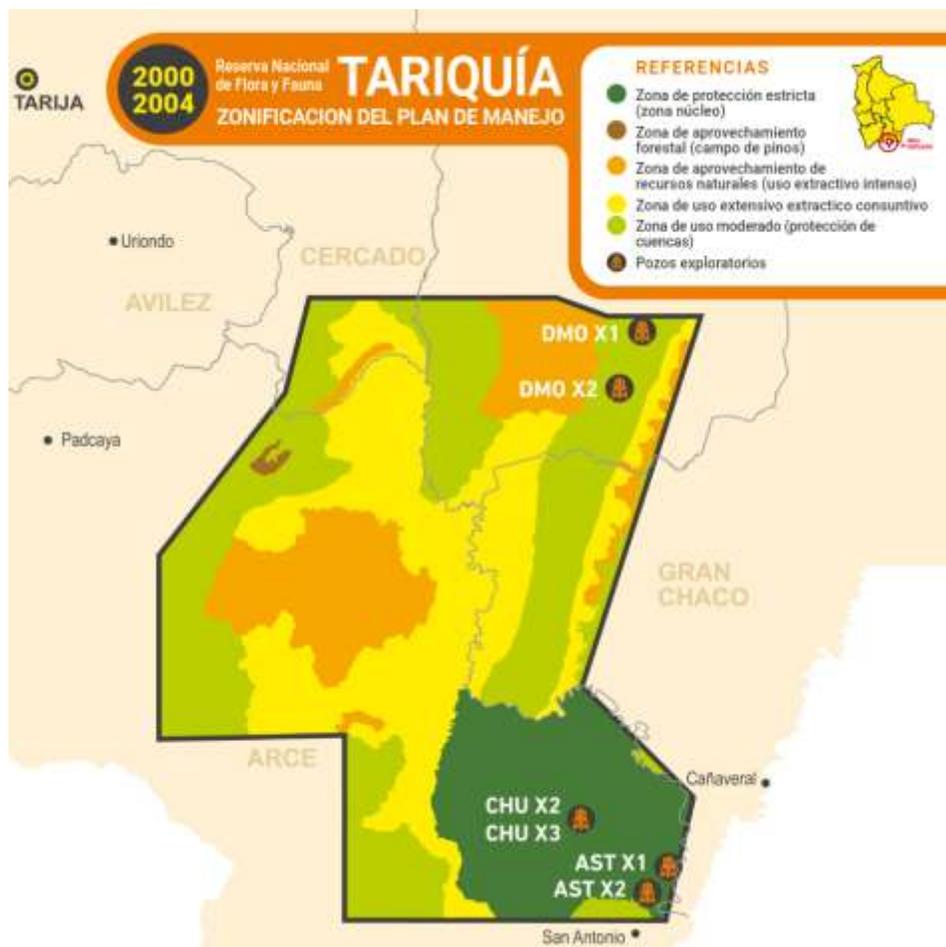
108

### Economic Evaluation / Domo Tarija Prospect



THE ABOVE IS AN APPROXIMATE REPRESENTATION OF THE FACILITIES AND OPERATIONS

111



# RESERVA NACIONAL DE FLORA Y FAUNA TARIQUÍA

CERCADO O'CONNOR AVILEZ

## REFERENCIAS

- ÁREA PROTEGIDA
- BLOQUES PETROLEROS
- PUNTOS DE PERFORACIÓN

### SAN TELMO NORTE

Contrato firmado el 15 de enero de 2018 a favor de Petrobras Bolivia S.A. (60%) y de YPFB Chaco S.A. (40%).  
Licencia ambiental emitida en 2018 para la perforación de los pozos DMO X1 y DMO X2.  
Actualmente, en proceso de licenciamiento ambiental para la perforación del pozo DMO X3.

### CHURUMAS

Contrato firmado en 2007 en favor de YPFB Chaco S.A.  
Licencia ambiental emitida en 2018 para la perforación del pozo CHU X3 e intervención del pozo CHU X2. Cuenta con licencia ambiental actualizada y emitida en septiembre de 2022.

### SAN TELMO SUR

Firma de memorándum de entendimiento con YPF Sucursal Bolivia S.A. en julio de 2021.

### ASTILLERO

Contrato firmado el 15 de enero de 2018 a favor de YPFB Chaco S.A. (60%) y Petrobras Bolivia S.A. (40%). Actualmente, la titularidad total está a cargo de YPFB Chaco S.A.  
Licencia ambiental emitida en 2018 para la perforación de los pozos AST X1 y AST X2. Actualiza su licencia ambiental en diciembre de 2021 y en enero de 2022, cambian la denominación para iniciar la perforación del pozo AST X1.

## ÁREA PROTEGIDA

SUPERFICIE ha 246.870

AÑO DE CREACIÓN 1989

UBICACIÓN TARIJA

## ÁREAS HIDROCARBURÍFERAS

SUPERFICIE COMPROMETIDA POR BLOQUES PETROLEROS EN ha 128.083

PORCENTAJE 52%



Centro de Documentación e Información Bolivia

# Ubicación de los 36 pozos del Plan de Reactivación del Upstream



SOMOS ENERGÍA

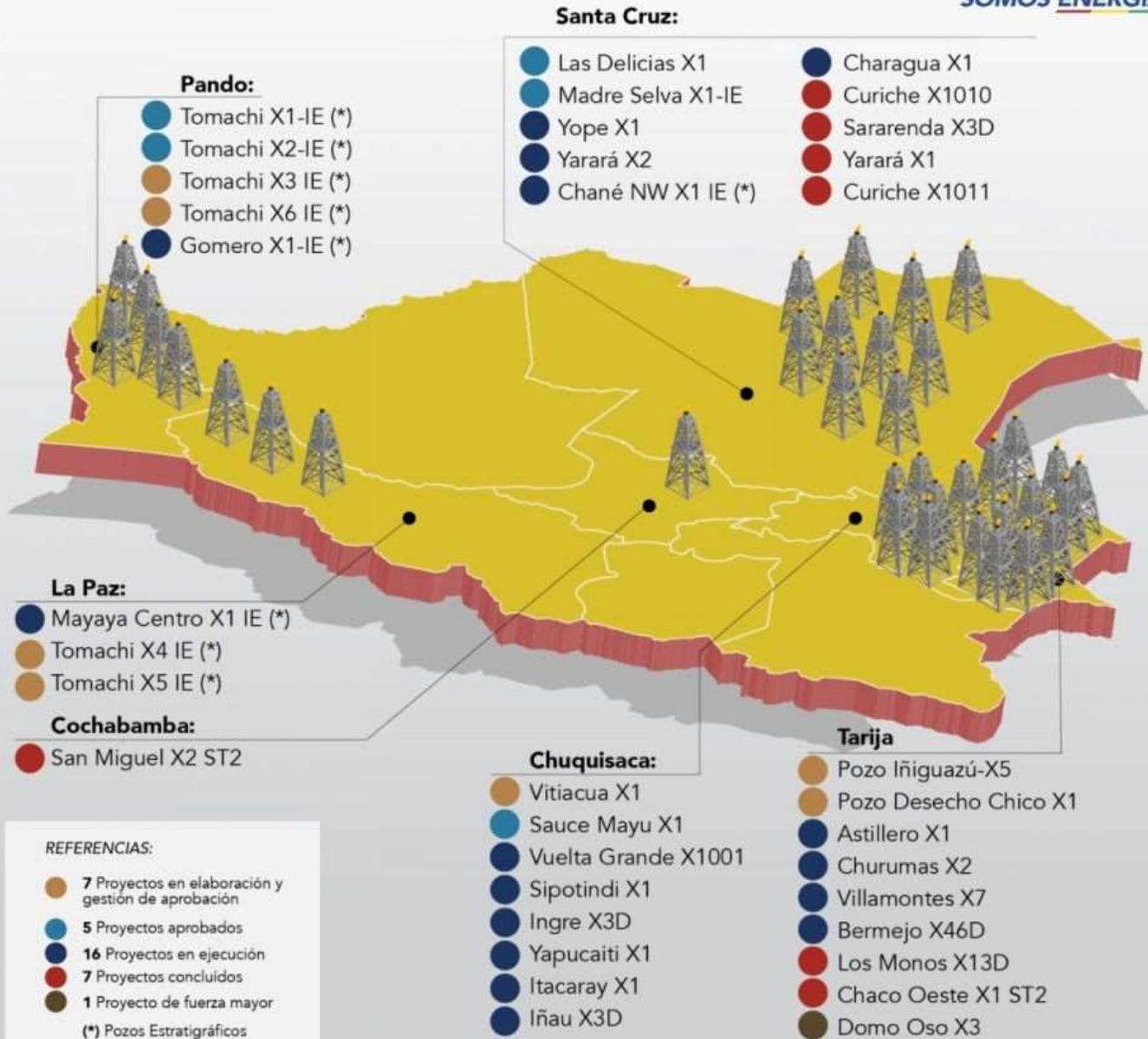
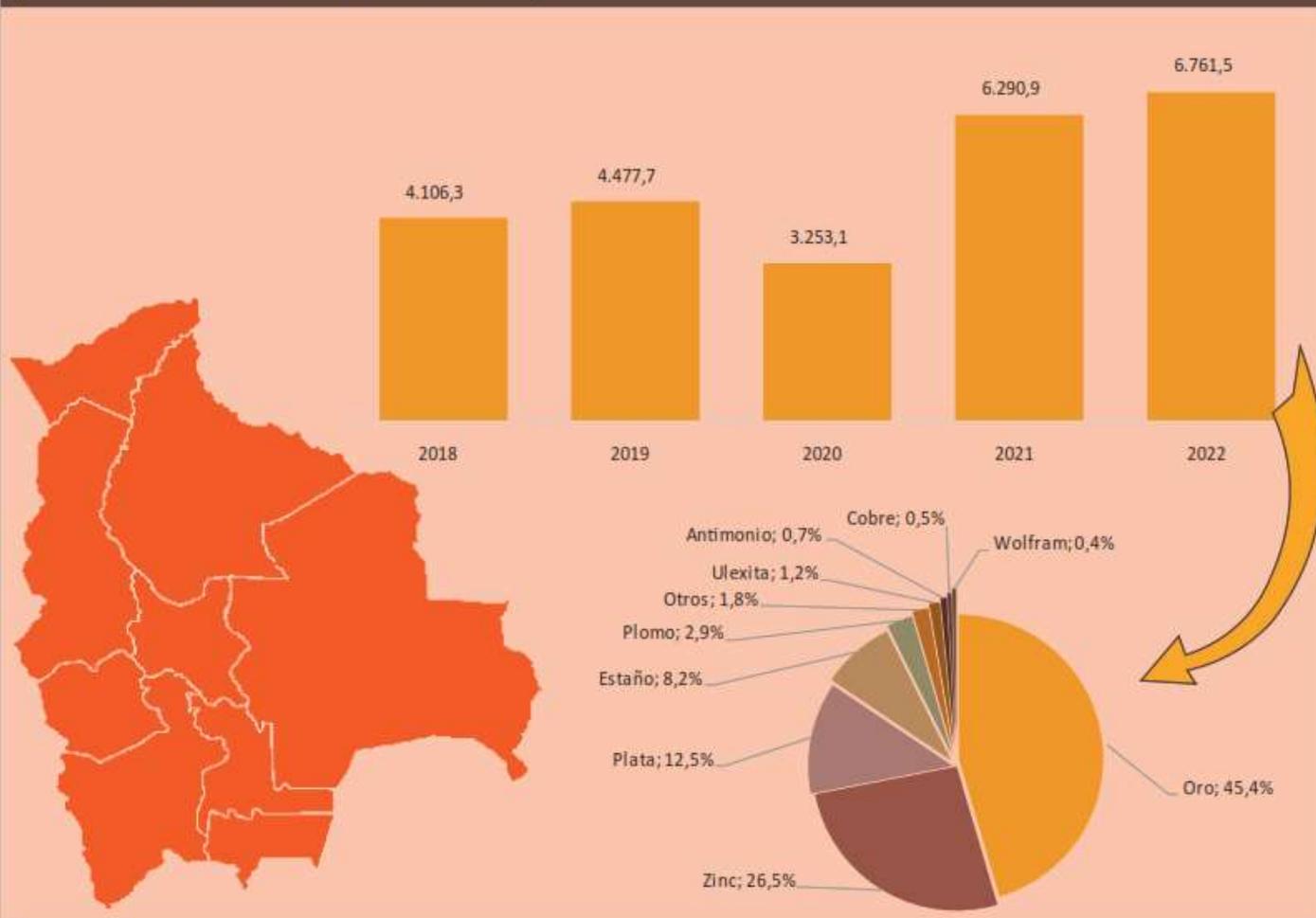




Gráfico N° 3.  
 Valor de Producción de Minerales. Enero - Diciembre 2018 - 2022<sup>(p)</sup>  
 (En Millones de Dólares Americanos)



(p) Cifras preliminares  
 FUENTE: Informes de producción: COMIBOL, Empresa. Metalúrgica, Vinto, Minería Mediana.  
 ELABORACIÓN: Unidad de Análisis y Política Minera.  
 Ministerio de Minería y Metalurgia.

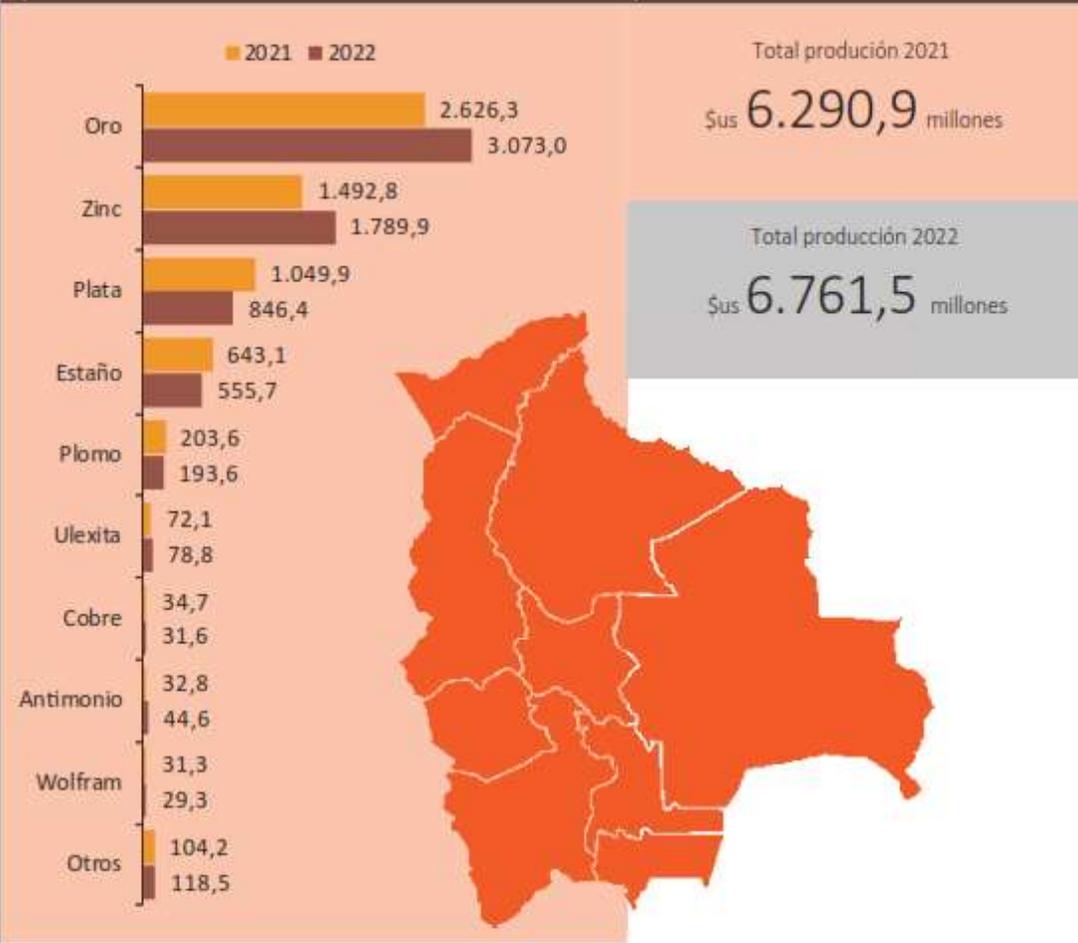
¡Firmes ante el extractivismo  
 defendiendo los bienes comunes!



22 DE ABRIL. DÍA DE LA MADRE TIERRA



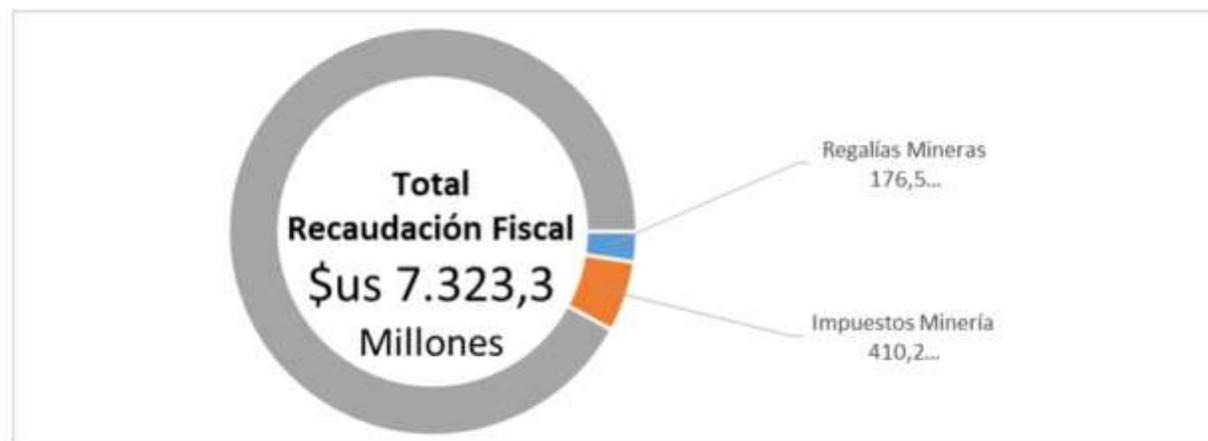
**Gráfico N° 5.**  
**Valor de Producción de Minerales**  
**Enero - Diciembre 2021 - 2022<sup>(P)</sup>**  
**(En Millones de Dólares Americanos)**



(p) Cifras preliminares

FUENTE: Informes de producción: COMIBOL, Empresa. Metalúrgica, Vinto, Minería Mediana.  
 ELABORACIÓN: Unidad de Análisis y Política Minera.  
 Ministerio de Minería y Metalurgia.

**Gráfico 8: Recaudación Fiscal Total – Impuestos y Regalías del Sector Minero**  
**(En millones de dólares americanos y porcentaje)**

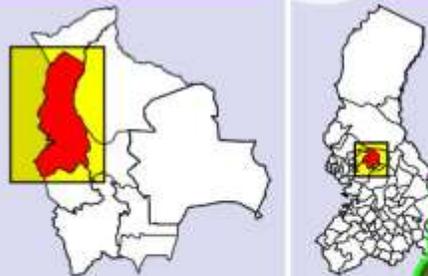


**Fuente:** Boletín Económico. Informe Fiscal 2019. Ministerio de Economía y Finanzas Públicas. Dossier de Estadísticas del Sector Minero Metalúrgico. Ministerio de Minería y Metalurgia

# ÁREAS DE ACTIVIDAD MINERA MUNICIPIO DE MAPIRI

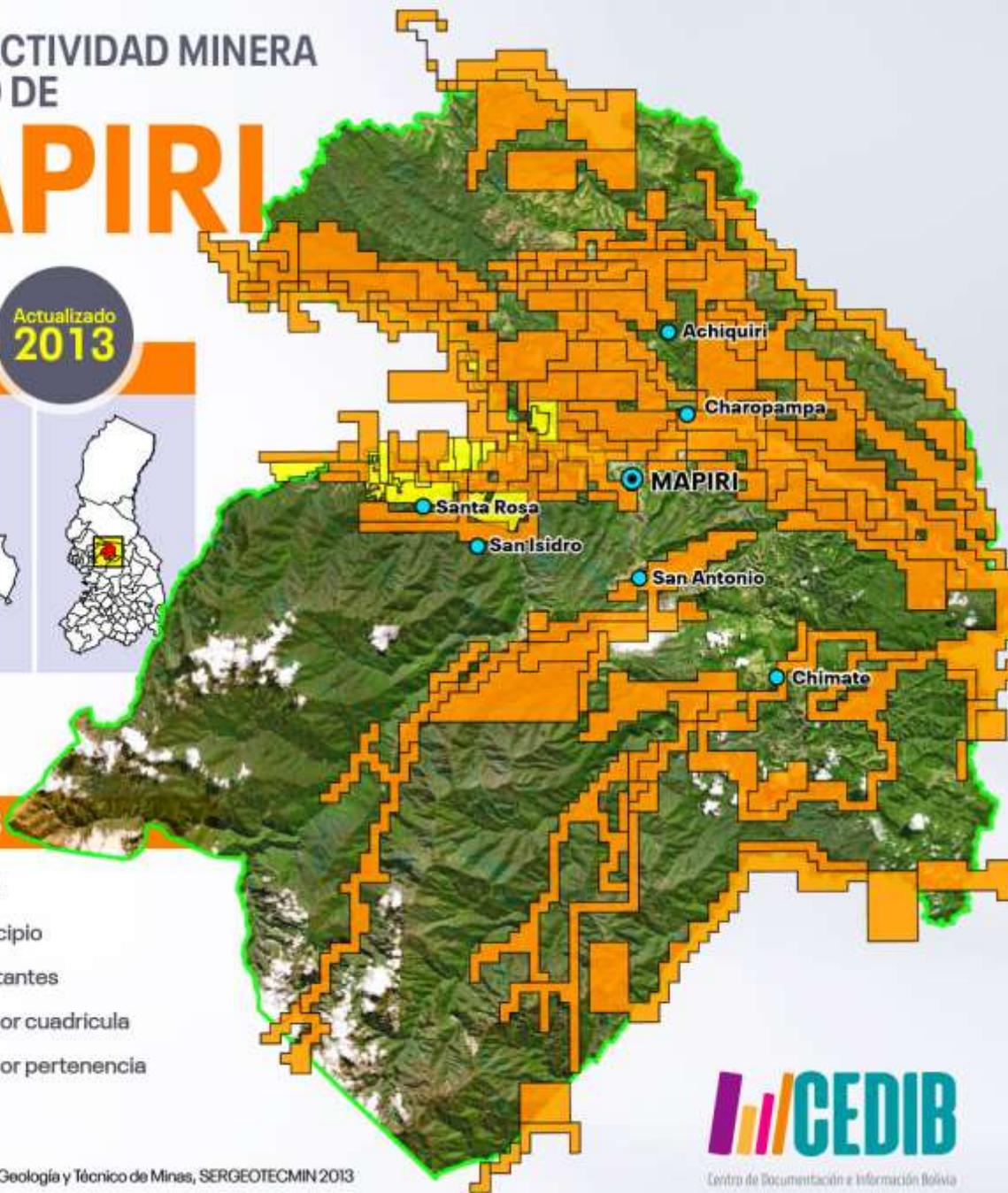
## UBICACIÓN

Actualizado  
2013



## REFERENCIAS

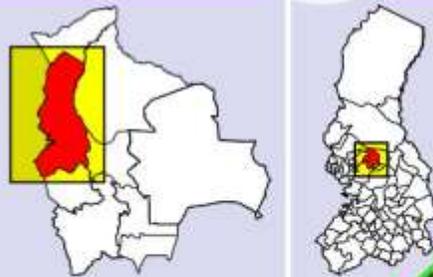
- Limite municipal
- Capital de municipio
- Poblados importantes
- Áreas mineras por cuadrícula
- Áreas mineras por pertenencia



# ÁREAS DE ACTIVIDAD MINERA MUNICIPIO DE MAPIRI

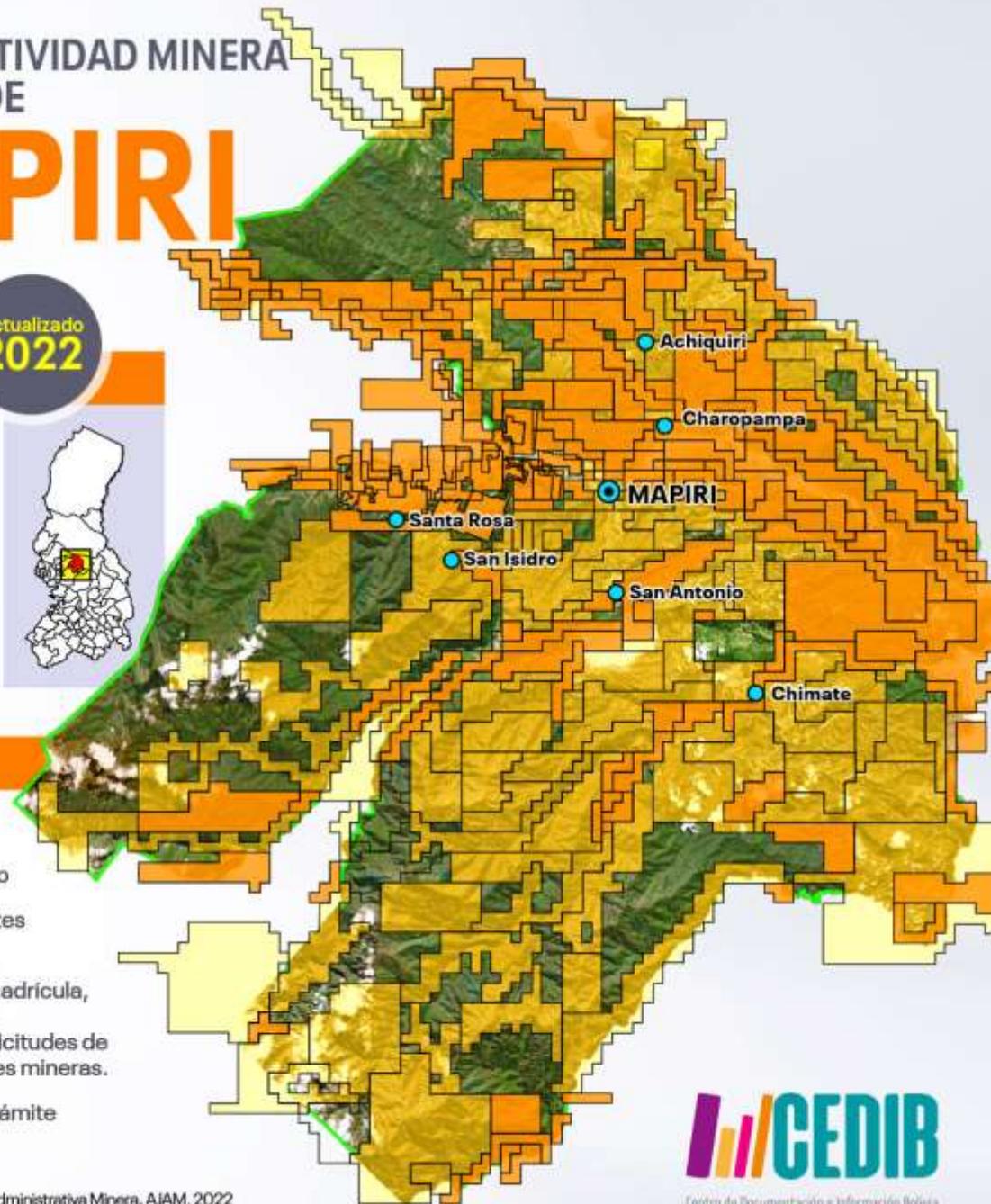
## UBICACIÓN

Actualizado  
2022



## REFERENCIAS

- Limite municipal
- Capital de municipio
- Poblados importantes
- Áreas mineras por pertenencia, por cuadrícula, contratos mineros, administrativos, solicitudes de contrato y peticiones mineras.
- Áreas mineras en trámite Ley 535



REGLAMENTO DE ADECUACION DE DERECHOS MINEROS	REGLAMENTO DE OTORGACION DE DERECHOS MINEROS
Resolución Ministerial <a href="#">0294/2016</a> del 5 de diciembre de 2016	Resolución Ministerial <a href="#">023/2015</a> del 30 de enero de 2015
MODIFICACIONES, COMPLEMENTACIONES Y SUSTITUCIONES	
Resolución Ministerial 122/2023 del 4 de mayo de 2023	Resolución Ministerial <a href="#">96/2020</a> del 14 de abril de 2020
Resolución Ministerial 310/2022 del 3 de noviembre de 2022	Reglamento de autorización y registro de contratos suscritos entre actores productivos mineros privados de 08 de mayo de 2017 – RM 085/2017
Resolución Ministerial 124/2022 del 4 de mayo de 2022	Reglamento que regula el procedimiento para la suscripción de contratos cooperativos mineros de 03 de abril de 2019 – DS 3853
Resolución Ministerial 330/2021 del 3 de noviembre de 2021	Resolución Ministerial 002/2022 del 4 de enero de 2022. Ampliación del Plan de Formalización Cooperativo Minero
Resolución Ministerial <a href="#">097/2021</a> del 4 de mayo de 2021	
Resolución Ministerial <a href="#">0168/2019</a> del 12 de agosto de 2019	
Resolución Ministerial <a href="#">320/2018</a> del 12 de diciembre de 2018	
Resolución Ministerial <a href="#">124/2018</a> del 21 de mayo de 2018	
Certificado de trámite de licencia ambiental – CETLA – adecuación de derechos de 15 de septiembre de 2017 – RM 198/2017	
Aprueba el modelo de contrato cooperativo minero por adecuación de 30 de septiembre de 2019 – RM 220/2019	

# MAPA DE ZONIFICACIÓN PRELIMINAR PARQUE NACIONAL Y AREA NATURAL DE MANEJO INTEGRADO MADIDI

2006

- PROTECCIÓN ESTRICTA
- USO ESPECIAL
- USO EXTENSIVO EXTRACTIVO
- USO EXTENSIVO NO EXTRACTIVO
- USO INTENSIVO EXTRACTIVO
- USO INTENSIVO NO EXTRACTIVO

2014

- Protección estricta
- Amortiguación
- Uso moderado (extensivo no extractivo)
- Aprovechamiento de recursos naturales (intensivo extractivo)
- Uso extensivo extractivo
- Uso intensivo no extractivo

# ÁREAS DE ACTIVIDAD MINERA EN EL ÁREA PROTEGIDA

# MADIDI

Actualizado  
**2014**



## REFERENCIAS

- Limite internacional
- Áreas mineras por pertenencia, por cuadrícula, contratos mineros, administrativos, solicitudes de contrato y peticiones mineras.

## UBICACIÓN



Centro de Documentación e Información Bolivia

Fuente: Servicio Geológico Minero, SERGEOMIN 2014

# ÁREAS DE ACTIVIDAD MINERA EN EL ÁREA PROTEGIDA

# MADIDI

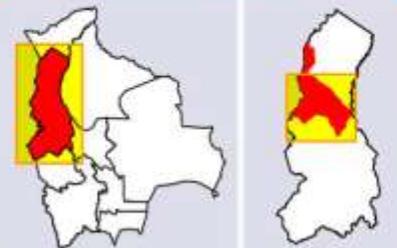
Actualizado  
**2022**



## REFERENCIAS

- Limite internacional
- Áreas mineras por pertenencia, por cuadrícula, contratos mineros, administrativos, solicitudes de contrato y peticiones mineras.
- Áreas mineras en trámite Ley 535

## UBICACIÓN



Centro de Documentación e Información Bolivia

Fuente: Autoridad Jurisdiccional Administrativa Minera, AJAM. 2022



# Volumen de agua (salmuera + agua dulce) demandada

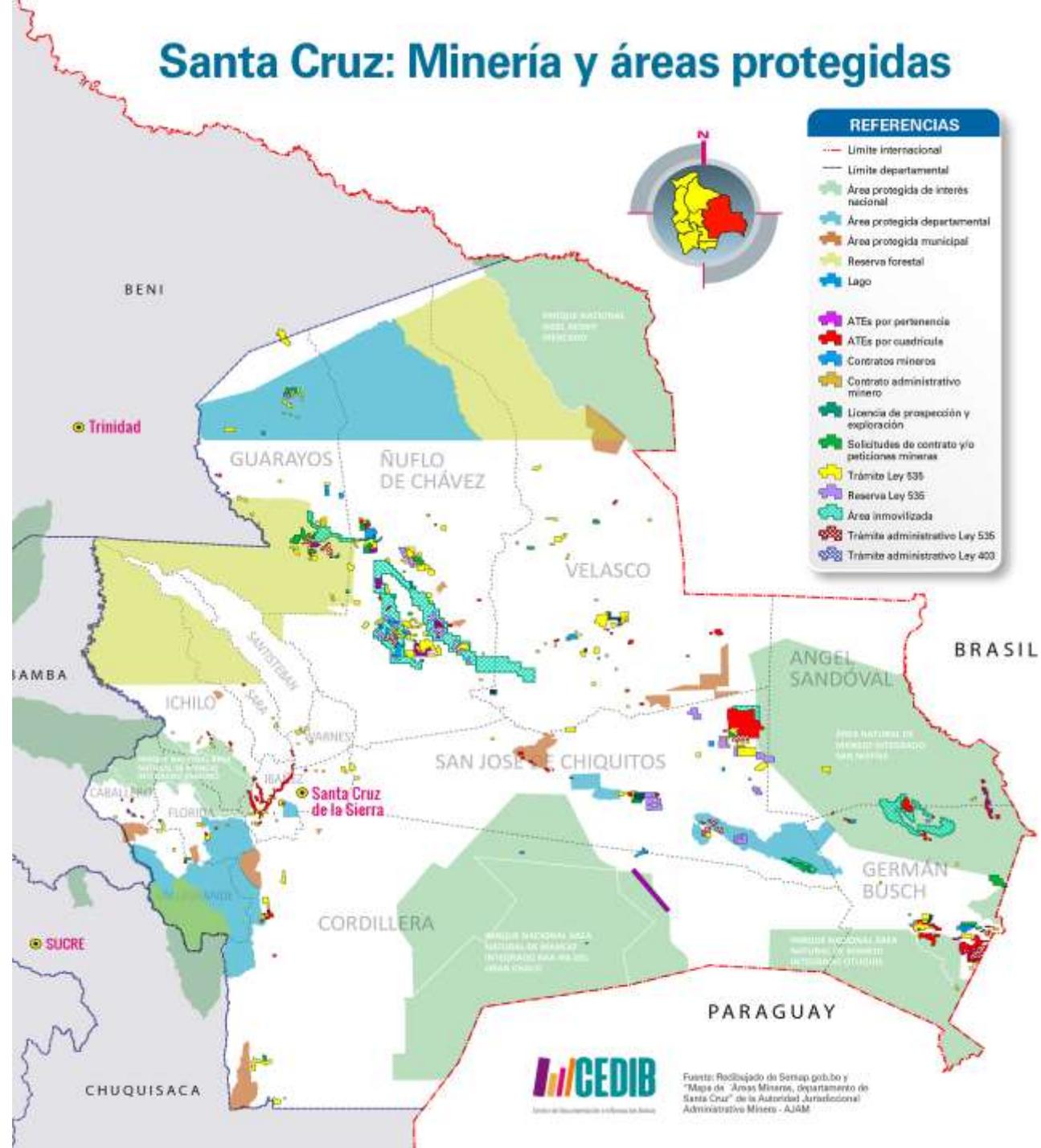
## Proyecto de Industrialización del Litio

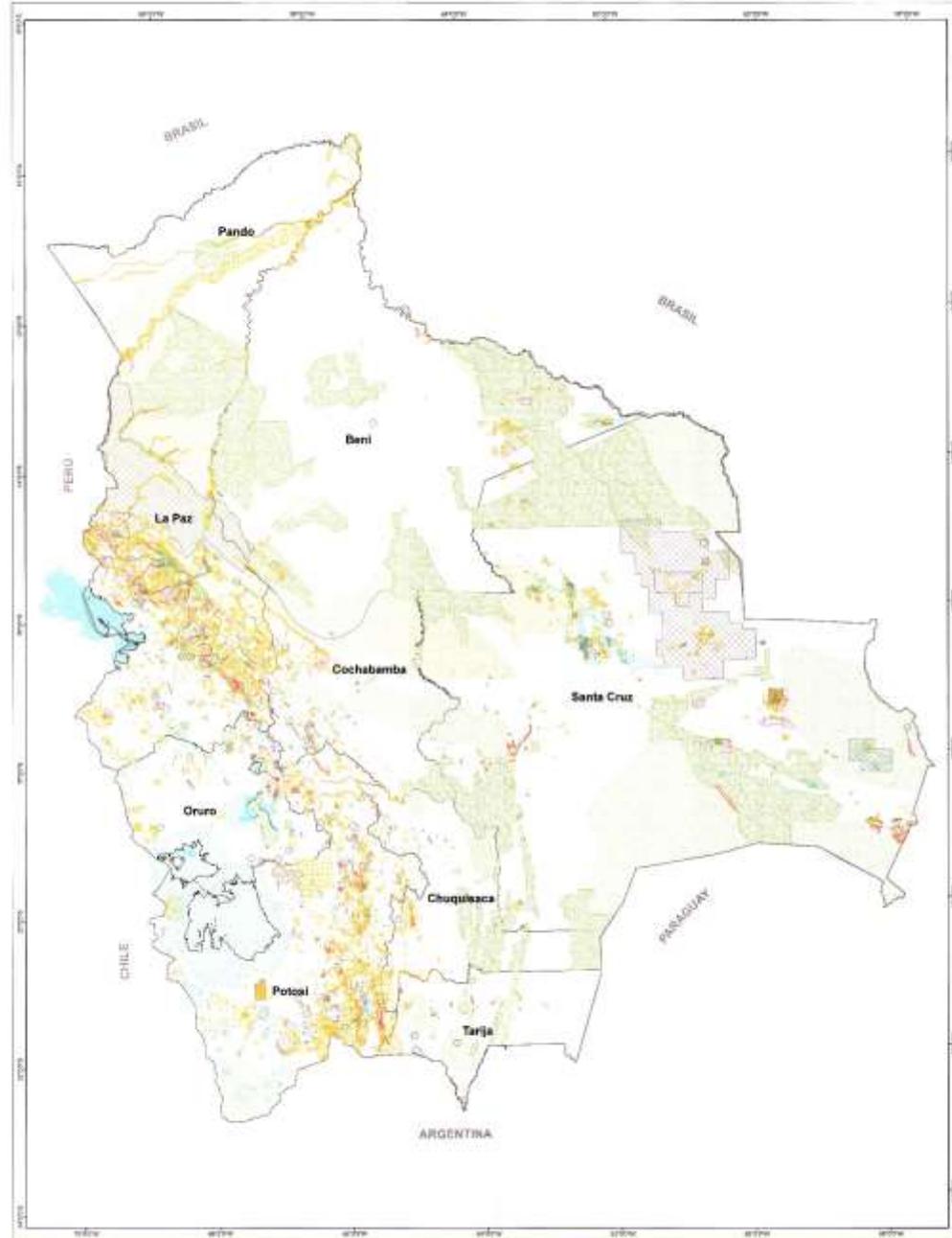
Consumo anual de agua en Millones de metros cúbicos (Mm3)						Comentario
Minera San Cristóbal (MSC) (1)	Proyecto de Industrialización del Litio	Total, del consumo	Recarga hídrica natural (1)	# de veces la recarga hídrica natural	Fuente	
14,6		14,6	3,2	4,56	MSC, 2006	Citado Molina-Carpio (2007).
14,6	5,1	19,7	3,2	6,16	GNRE, 2011	
14,6	36,52	51,12	3,2	15,98	EEIA-AI KCl y EEIA Li <sub>2</sub> CO <sub>3</sub>	Si se produjeran 700.000,00 ton de KCl y 15.000,00 de Li <sub>2</sub> CO <sub>3</sub> .
14,6	18,47	33,07	3,2	10,33	Estimación	Capacidad instalada para producir 350.000,00 ton de KCl y 15.000,00 ton de Li <sub>2</sub> CO <sub>3</sub> .

**(1)** La MSC generó el único estudio hidrogeológico regional de acceso público.

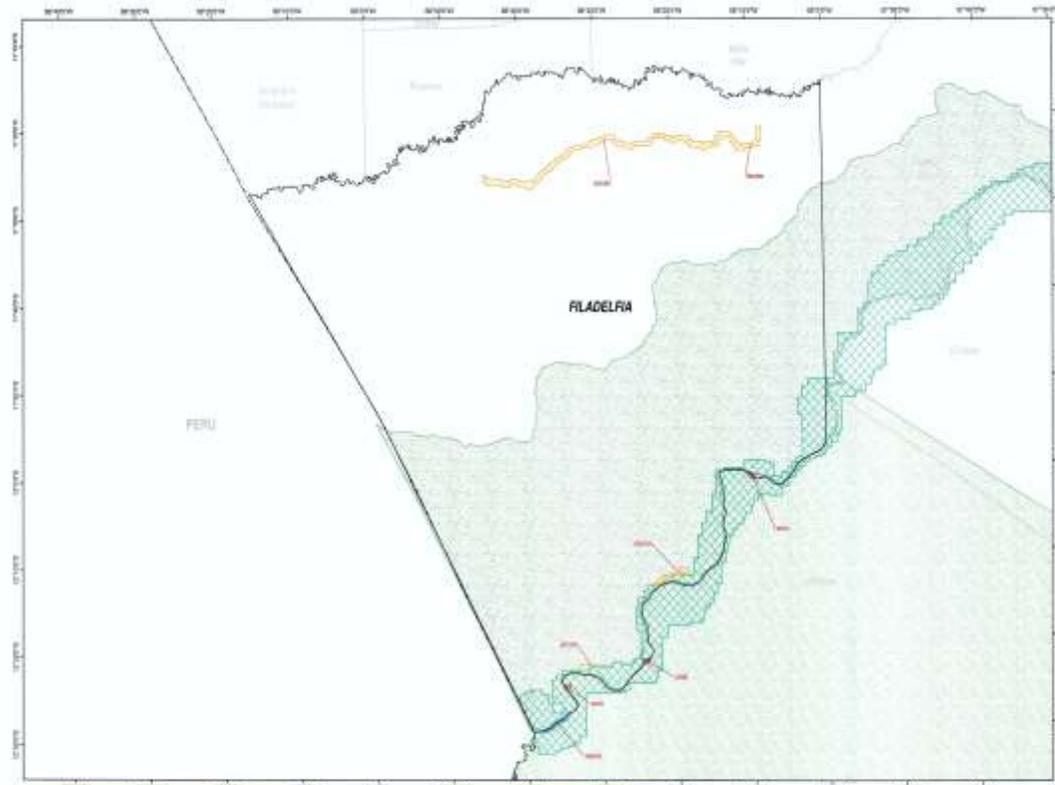
Fuente: Elaborado en base a: 1) MSC, 2006. *Gestión de los Recursos Hídricos, Fases de construcción y operación. Toldos, Potosí*. Citado en Molina-Carpio (2007: 56). 2) GNRE, 2011. *Memoria 2011*, Pág. 96.; 3) EEIA-AI KCl (SIMBIOSIS, 2012), y; 4) EEIA-AI Li<sub>2</sub>CO<sub>3</sub> (VIVENS, 2020).

# Santa Cruz: Minería y áreas protegidas

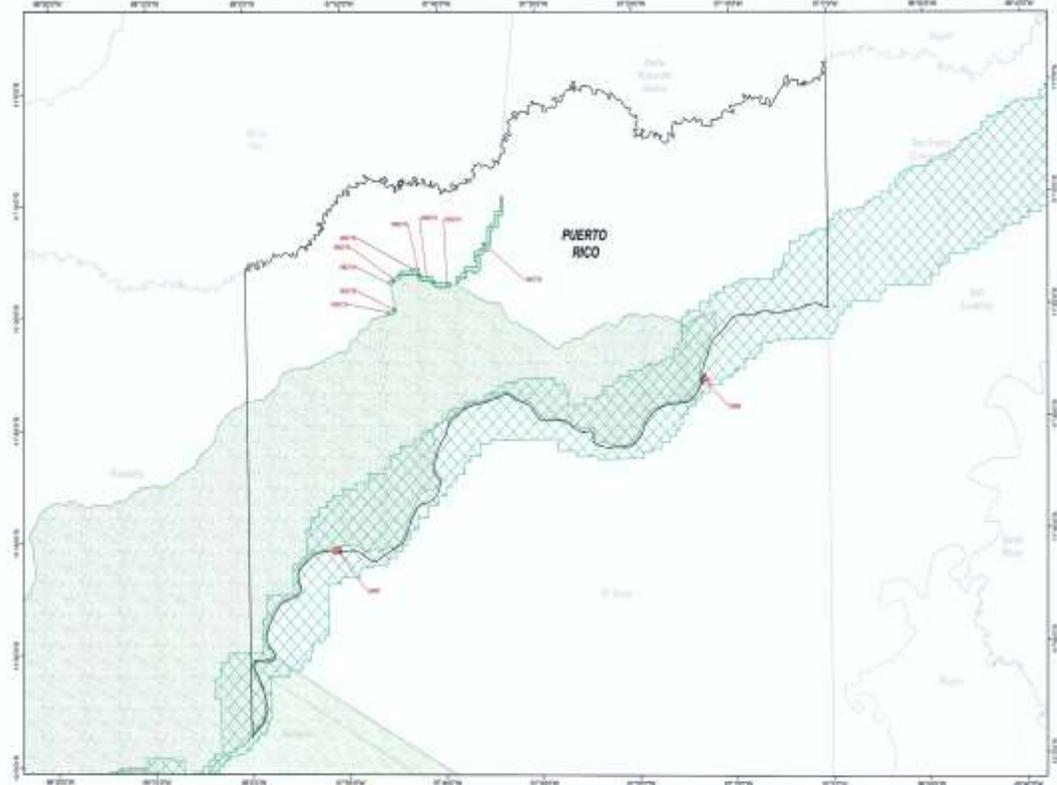




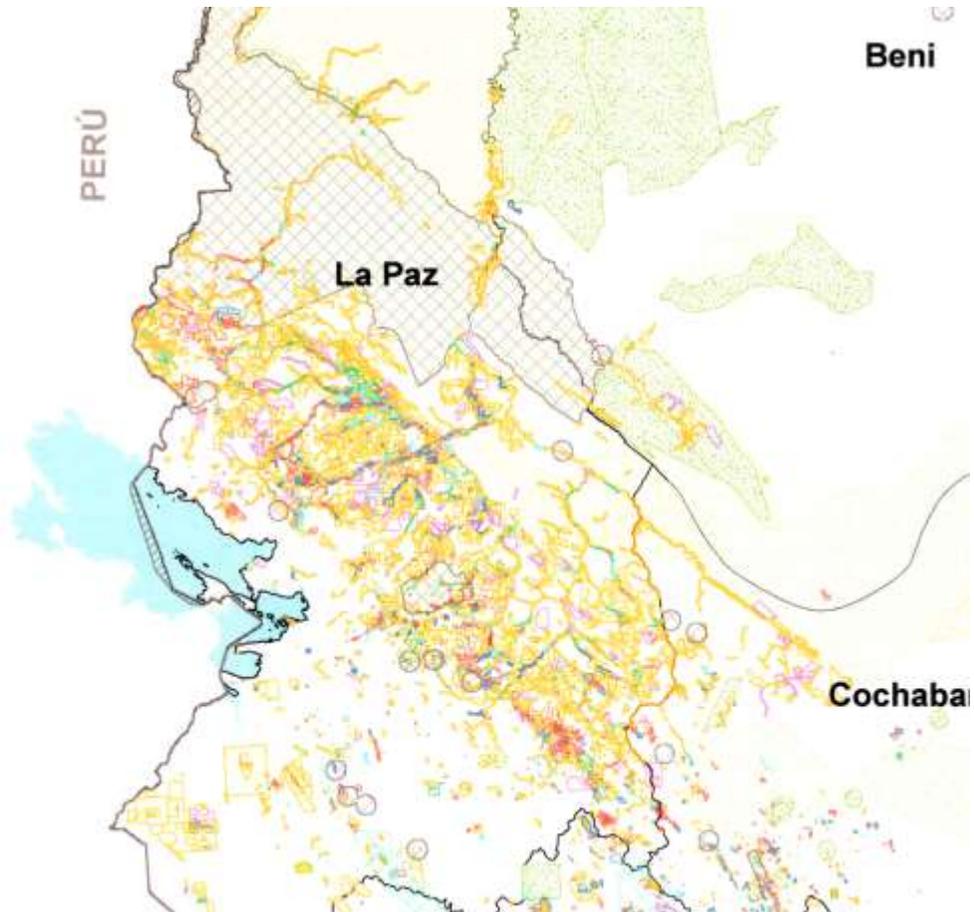
<p><b>LEYENDA</b></p> <p><b>ALTA MONTAÑA</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Alta montaña (3000 m s.n.m.)</li> <li>Alta montaña (2000 m s.n.m.)</li> <li>Alta montaña (1000 m s.n.m.)</li> <li>Alta montaña (500 m s.n.m.)</li> <li>Alta montaña (0 m s.n.m.)</li> </ul> <p><b>ALTA MONTAÑA</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Alta montaña (3000 m s.n.m.)</li> <li>Alta montaña (2000 m s.n.m.)</li> <li>Alta montaña (1000 m s.n.m.)</li> <li>Alta montaña (500 m s.n.m.)</li> <li>Alta montaña (0 m s.n.m.)</li> </ul>		<p>Escala 1:50000</p> <p>Coordinadas Geográficas</p> <p>Proyección de Coordenadas Geográficas (UTM)</p> <p>WGS 1984</p> <p>UTM</p> <p>Proyección de Coordenadas Geográficas (UTM)</p> <p>WGS 1984</p> <p>UTM</p>	<p><b>INSTITUTO VENEZOLANO DE INVESTIGACIONES CIENTÍFICAS</b></p> <p><b>ALFONSO ARISTIZONA ARISTIZONA</b></p> <p><b>INSTITUTO VENEZOLANO DE INVESTIGACIONES CIENTÍFICAS</b></p> <p><b>ALFONSO ARISTIZONA ARISTIZONA</b></p> <p><b>INSTITUTO VENEZOLANO DE INVESTIGACIONES CIENTÍFICAS</b></p> <p><b>ALFONSO ARISTIZONA ARISTIZONA</b></p>
---	--	--	---



<b>REFERENCIAS</b> Límite Frontera Límite Municipal <b>Áreas Muestras</b> Área de Tránsito Área de Control Área de Control Área de Control	Límite Frontera Límite Municipal 	<b>MTM</b> MINISTERIO TÉCNICO DE MUESTREO Y CONTROL DE CALIDAD <b>MAPA DE ÁREAS MUESTRAS</b> DEPARTAMENTO DE: PASCO PROVINCIA DE: WASHI MUNICIPIO DE: PILADELFA	
---	---	---	--



<b>REFERENCIAS</b> Límite Frontera Límite Municipal <b>Áreas Muestras</b> Área de Tránsito Área de Control Área de Control	Límite Frontera Límite Municipal 	<b>MTM</b> MINISTERIO TÉCNICO DE MUESTREO Y CONTROL DE CALIDAD <b>MAPA DE ÁREAS MUESTRAS</b> DEPARTAMENTO DE: PASCO PROVINCIA DE: WASHI MUNICIPIO DE: PILADELFA	
--	---	---	--



**Gracias !**

***Contactos:***

**campanini@hotmail.com**

**Twitter: @GeorgeCampanini**

**CEDIB**

**<http://www.cedib.org>**

**Twitter @cedib\_com**