



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



POLÍTICAS Y PERSPECTIVAS PARA EL FUTURO DE LA ENERGÍA Y LA MINERÍA EN EL PAÍS

Jorge Luis Montero Cornejo
Ministro de Energía y Minas

2025



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



MINERÍA EN PERÚ: UNA NUEVA VISIÓN

I) Perú: País de oportunidades

LA NUEVA VISIÓN DEL MINEM

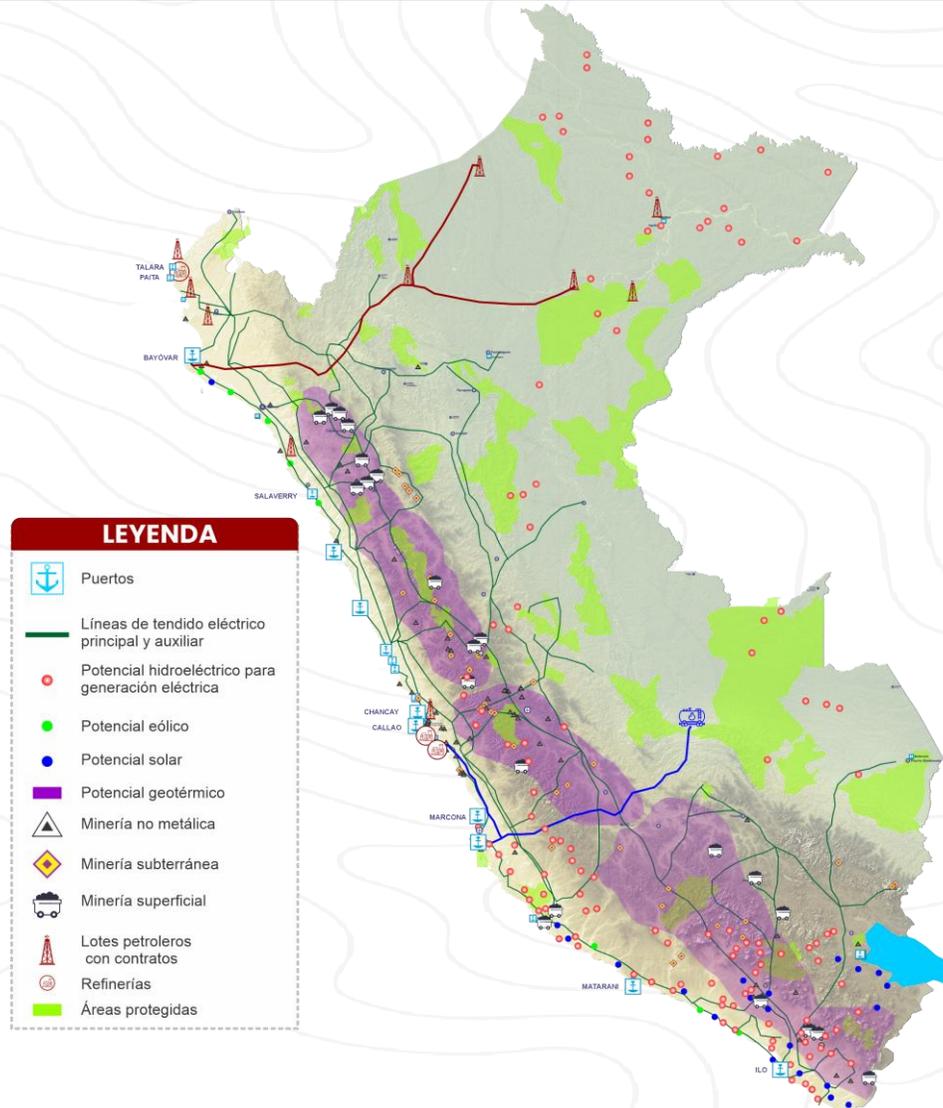


PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



- La minería y la energía generan oportunidades de desarrollo, su impacto real se mide en la transformación de los territorios y en el bienestar de su gente.



Energías renovables para todo...

REFINERÍA
INTEGRADA VERTICALMENTE



METALURGIA
INTEGRADA VERTICALMENTE



PETROQUÍMICA
INTEGRADA VERTICALMENTE

Cambiamos el YO por el NOSOTROS

GENERACIÓN DE POLOS DE DESARROLLO TERRITORIAL

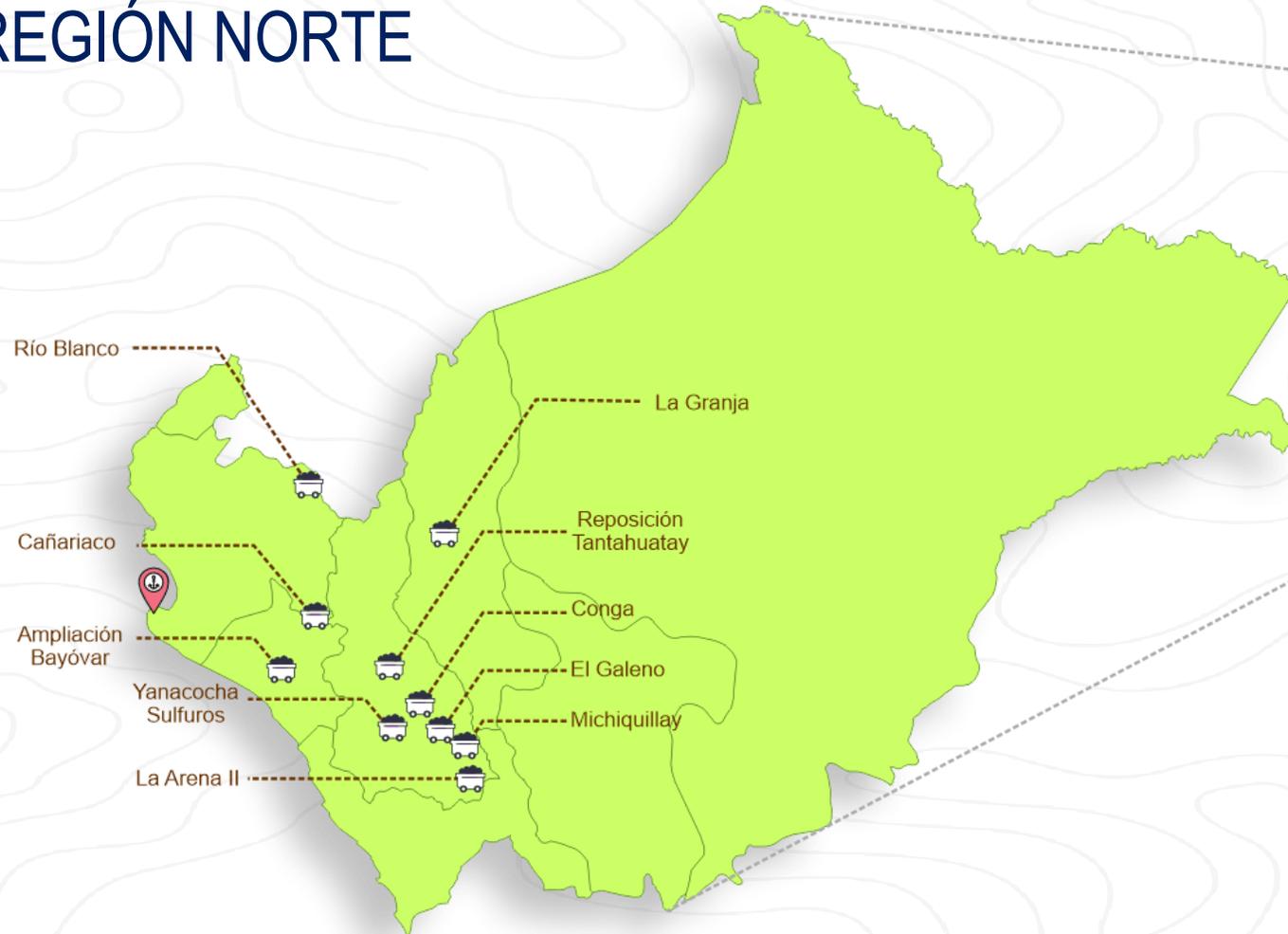


PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



MACRO REGIÓN NORTE



GENERACIÓN DE POLOS DE DESARROLLO TERRITORIAL

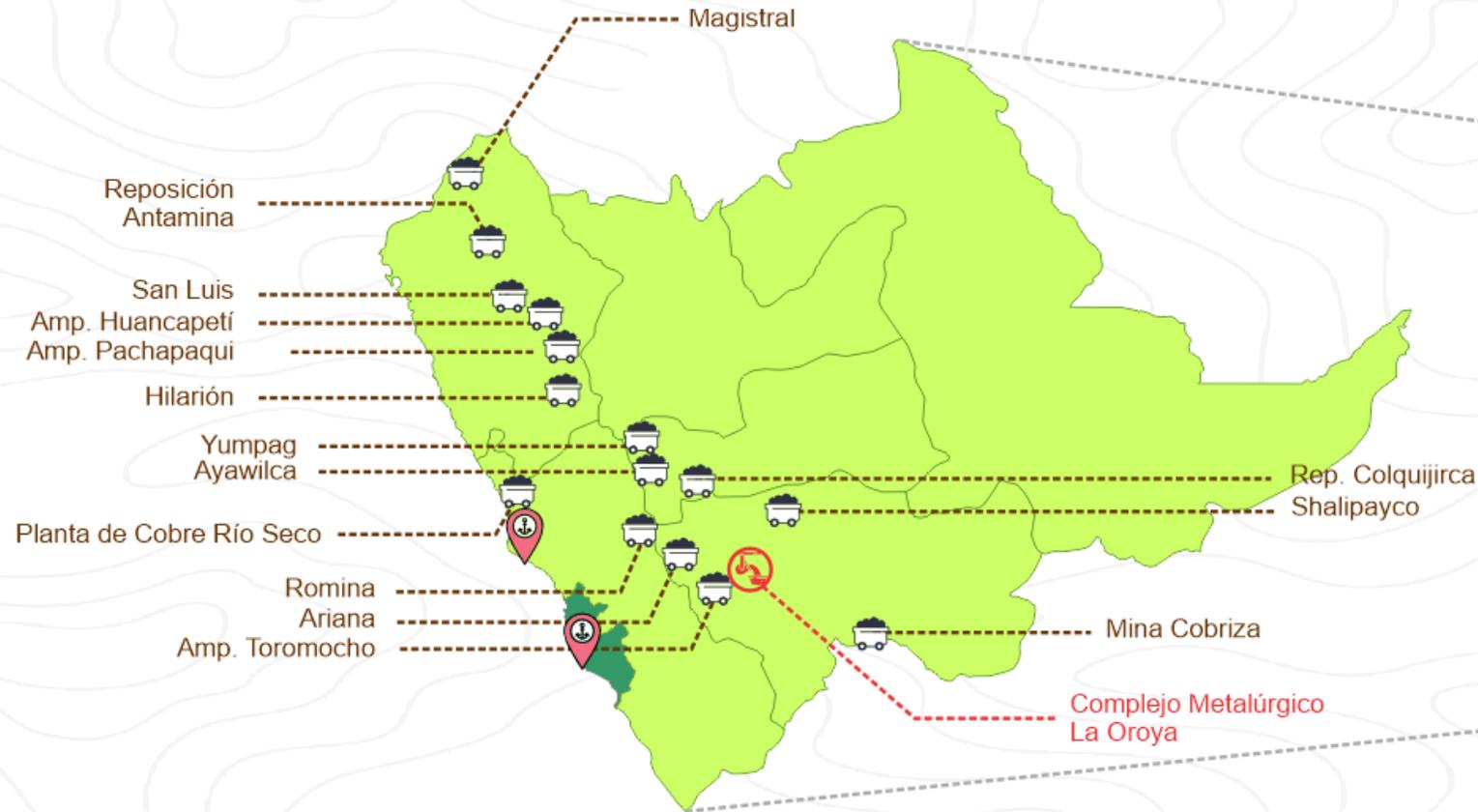


PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



MACRO REGIÓN CENTRO



GENERACIÓN DE POLOS DE DESARROLLO TERRITORIAL

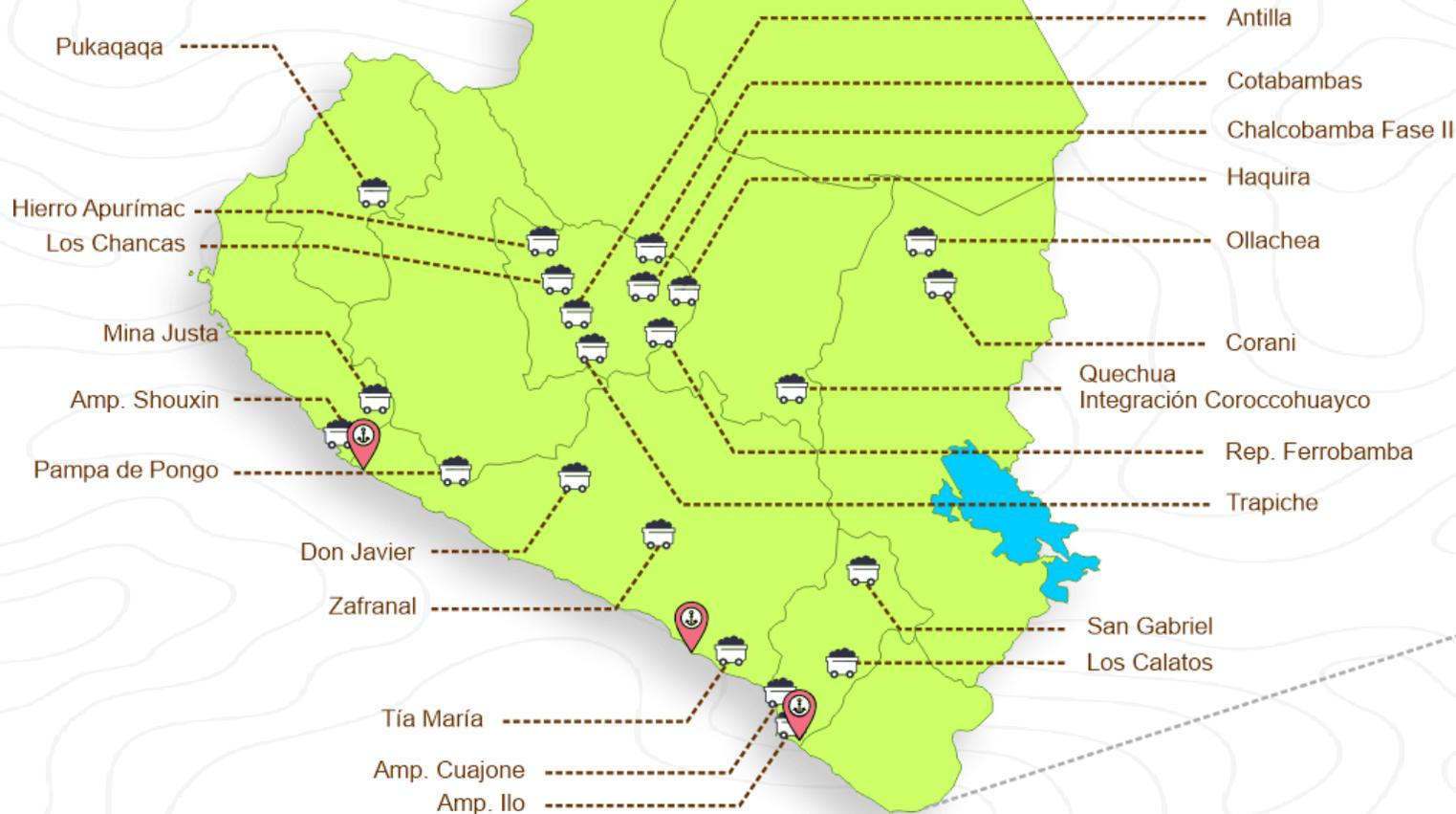


PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



MACRO REGIÓN SUR



POSICIONAMIENTO DEL PERÚ



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



Territorio nacional: 128'521,560 Ha.

Área Concesionada

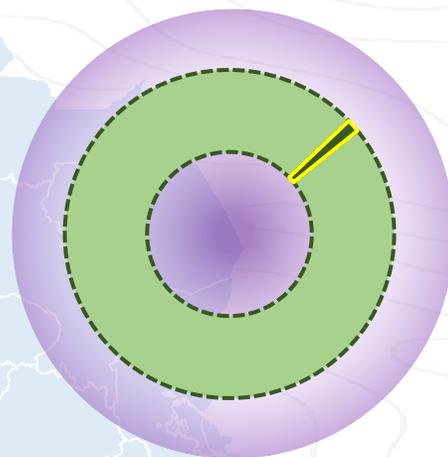
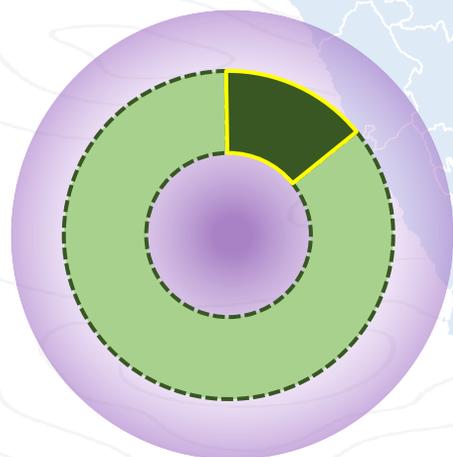
14.9%

del territorio nacional

Actividad Minera

1.49%

del territorio nacional



Fuente: INGEMMET

	PRODUCCIÓN MINERA		RESERVAS MINERAS	
	LATAM	MUNDO	LATAM	MUNDO
COBRE	2	3	2	2
ZINC	1	2	1	4
PLATA	2	3	1	1
PLOMO	1	4	2	5
ESTAÑO	1	4	3	7
MOLIBDENO	1	2	1	3
ORO	2	10	1	8

Fuente: Mineral Commodity Summaries 2025 – US Geological Survey.

MARCO LEGAL FAVORABLE PARA INVERSIONISTAS EXTRANJEROS

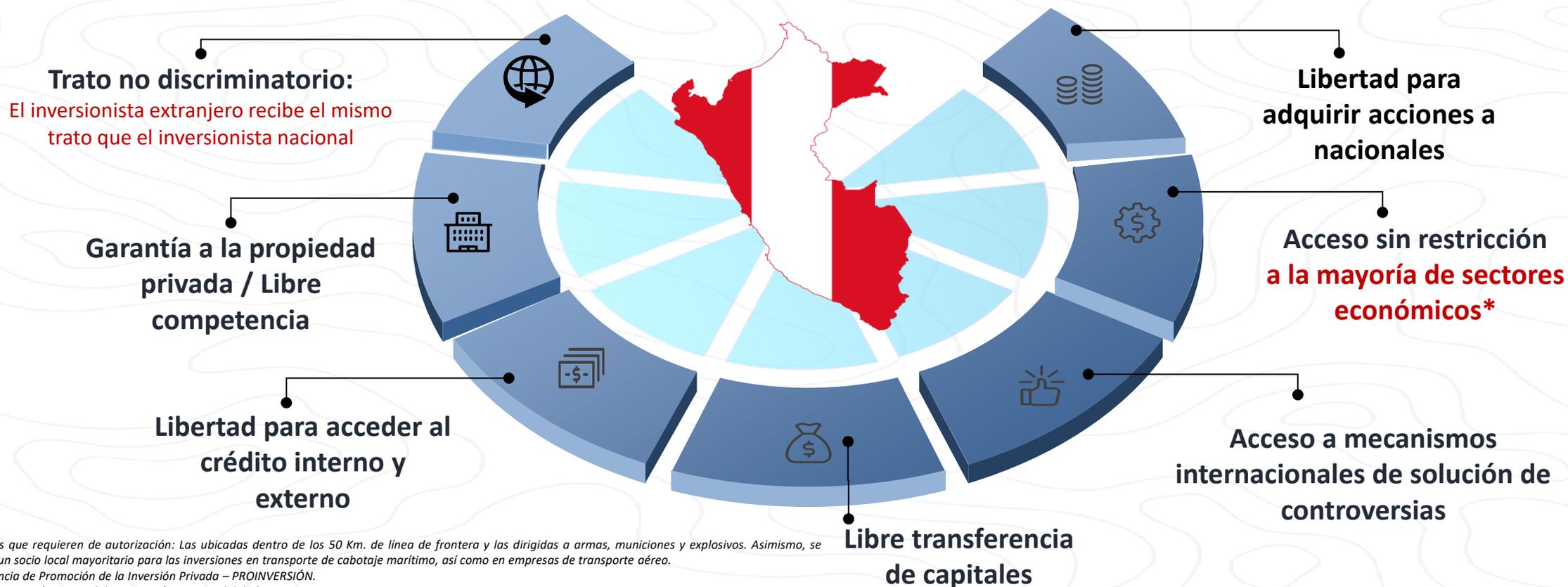


PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



Perú brinda **estabilidad tributaria suscribiendo contratos para la vida del proyecto,**



** Inversiones que requieren de autorización: Las ubicadas dentro de los 50 Km. de línea de frontera y las dirigidas a armas, municiones y explosivos. Asimismo, se requiere de un socio local mayoritario para las inversiones en transporte de cabotaje marítimo, así como en empresas de transporte aéreo.*

Fuente: Agencia de Promoción de la Inversión Privada – PROINVERSIÓN.

Elaboración: Dirección General de Promoción y Sostenibilidad Minera.

II) Temas relevantes

DESALINIZACIÓN DEL AGUA DE MAR



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



4 EMPRESAS MINERAS

Actualmente utilizan el agua de mar para sus unidades mineras

Se ubican en Ica (3)



Se ubica en Piura (1)



3 PROYECTOS MINEROS

Tía María



Pampa de Pongo



Los Calatos



Han planificado el uso de agua de mar como fuente alternativa y podrían iniciar operaciones antes de 2030



CUIDADO DEL MEDIO AMBIENTE



CONSUMO, EFICIENCIA Y DESALINIZACIÓN



DESARROLLO SOCIAL



MINERÍA Y AGUA

USO DE AGUA DE MAR EN LA MINERÍA PERUANA



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



USO DE AGUA DE MAR

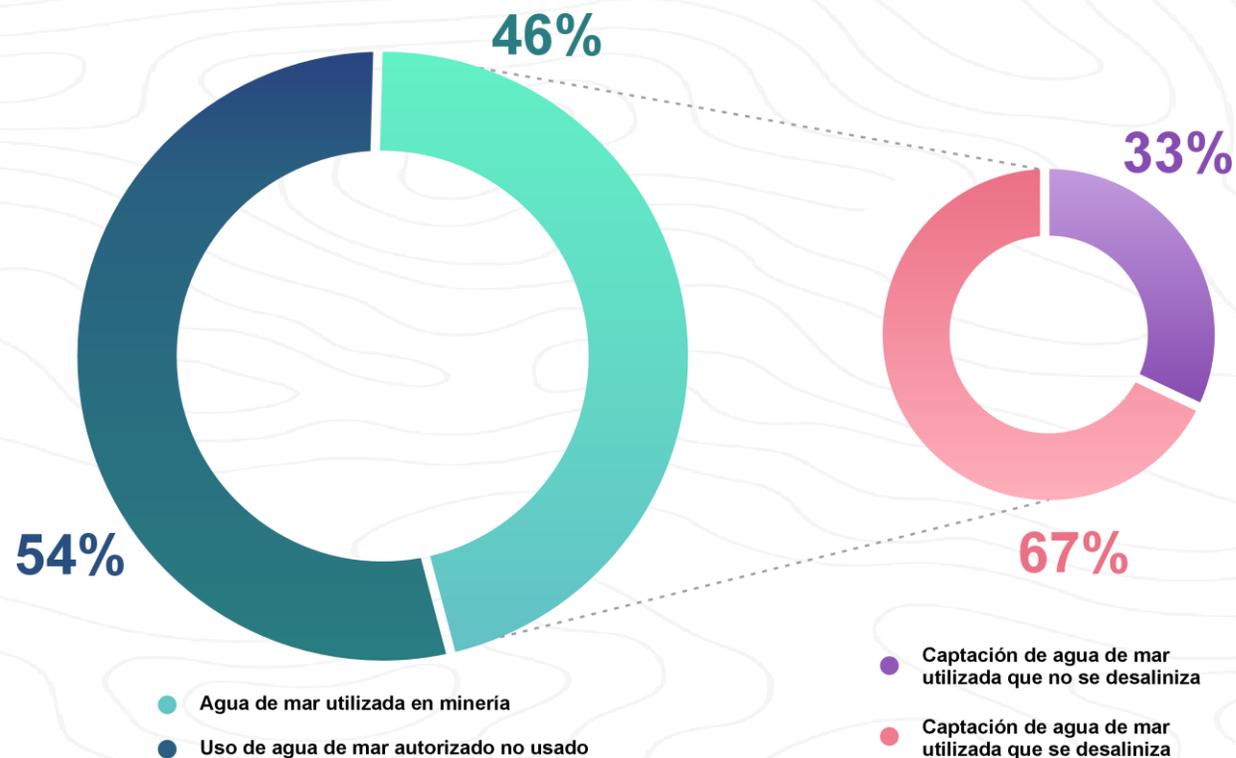
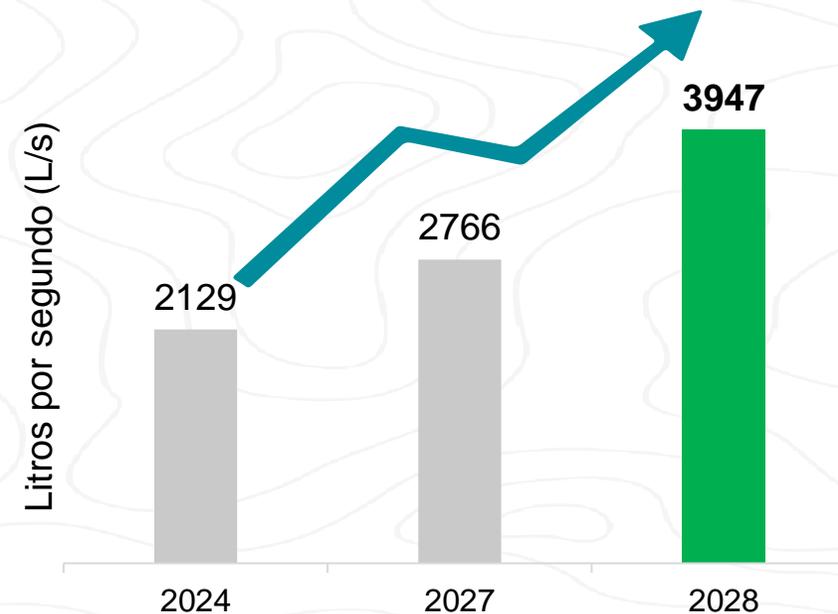


Gráfico con datos referenciales hasta el año 2024.
Fuente: Estudios presentados por las empresas mineras

PROYECCIÓN DE USO

Proyección del uso de agua de mar en la minería peruana, periodo 2024-2028



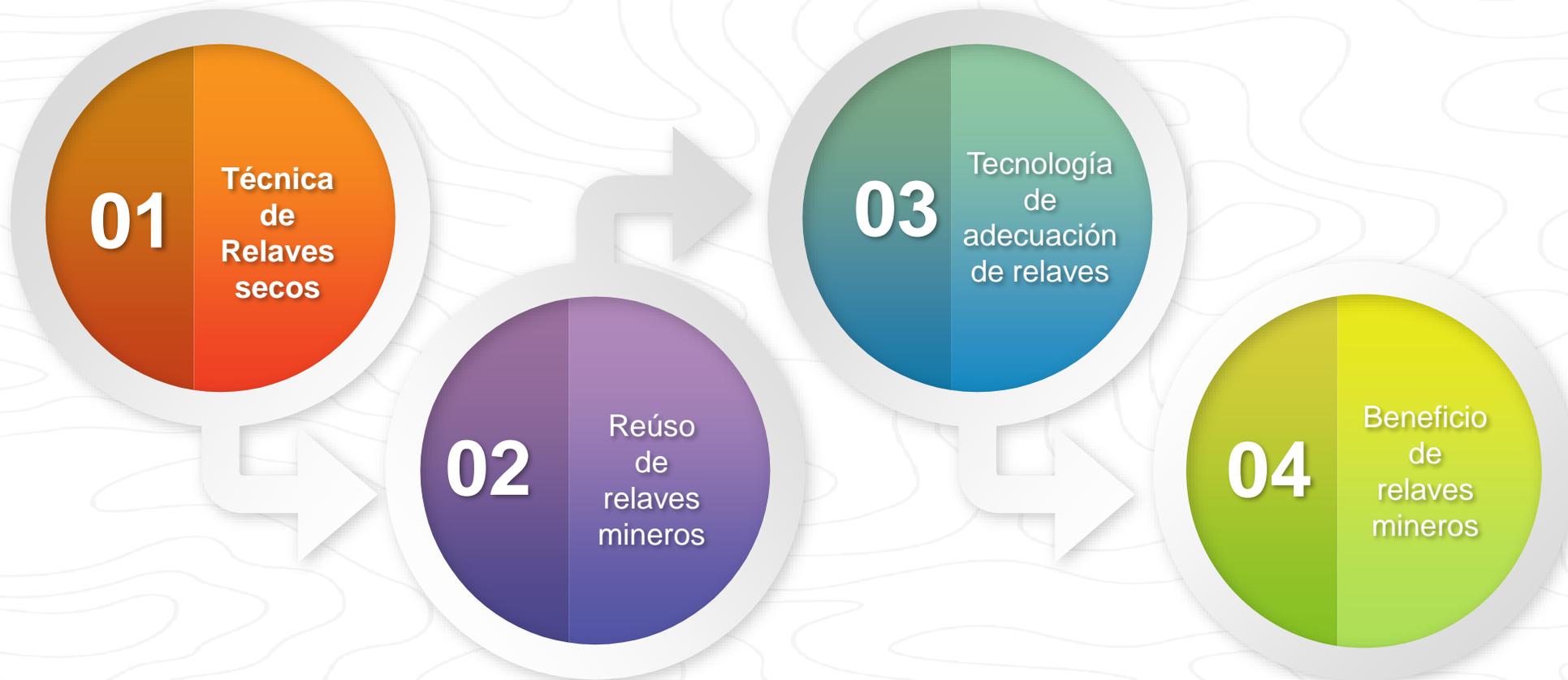
Fuente: Estudios presentados por las empresas mineras

GESTIÓN DE RELAVES CON TECNOLOGÍAS INNOVADORAS



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



REINYECCIÓN DE AGUA A LA NAPA FREÁTICA

FREÁTICA

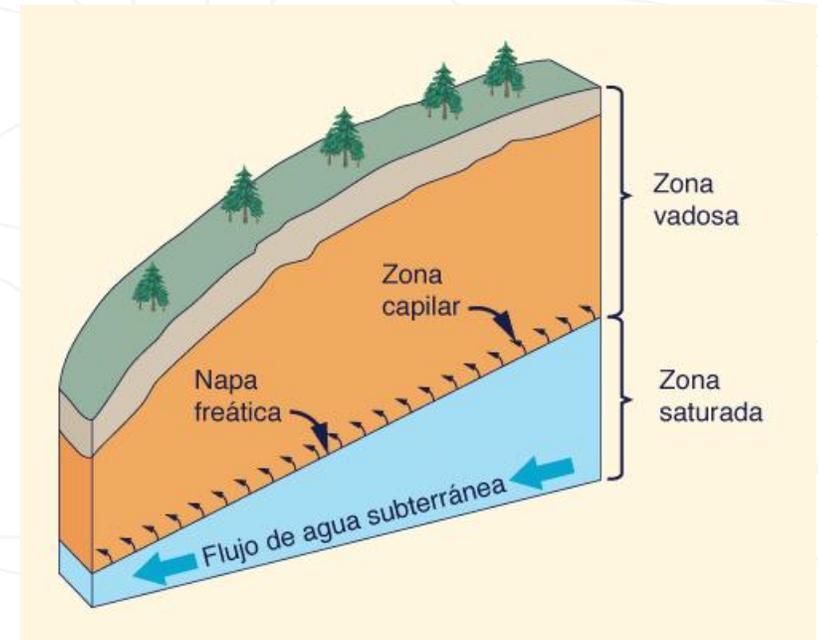


PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



La **reinyección de agua** tratada a la napa freática como alternativa de control de impacto
Ante el descenso en los niveles de la napa freática



RECUPERACIÓN DE LA ACTIVIDAD METALÚRGICA



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



Perú presenta un potencial metalúrgico debido a la diversidad de **minerales estratégicos** que se encuentran presentes en los concentrados polimetálicos y de cobre.



Unidades Mineras que ejecutan la **refinación** como parte de su proceso de beneficio:

Refinería de Zinc
Cajamarquilla



ZINC REFINADO



Refinería cobre Ilo
Cerro Verde
Mina Justa
Cuajone



COBRE REFINADO



Funsur



ESTAÑO REFINADO



CIERRE DE MINA NEWMONT - YANACOCHA



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



PROPÓSITO:

Construcción de dos plantas de aguas para descargarlas al medio ambiente cumpliendo la ley peruana (ECAs), a partir de 2027

ALCANCE:

- 02 plantas de tratamiento.
 - Sistema de conducción de agua (tuberías y estaciones de bombeo).
 - 14 sub estaciones de bombeo.
 - 70 km de tubería HDPE.
 - 33.44 km. de tubería de acero.
- Remoción, plataformas y reubicación de tuberías.
Reubicación de líneas eléctricas.
Muros MSE.

CONSTRUCCIÓN

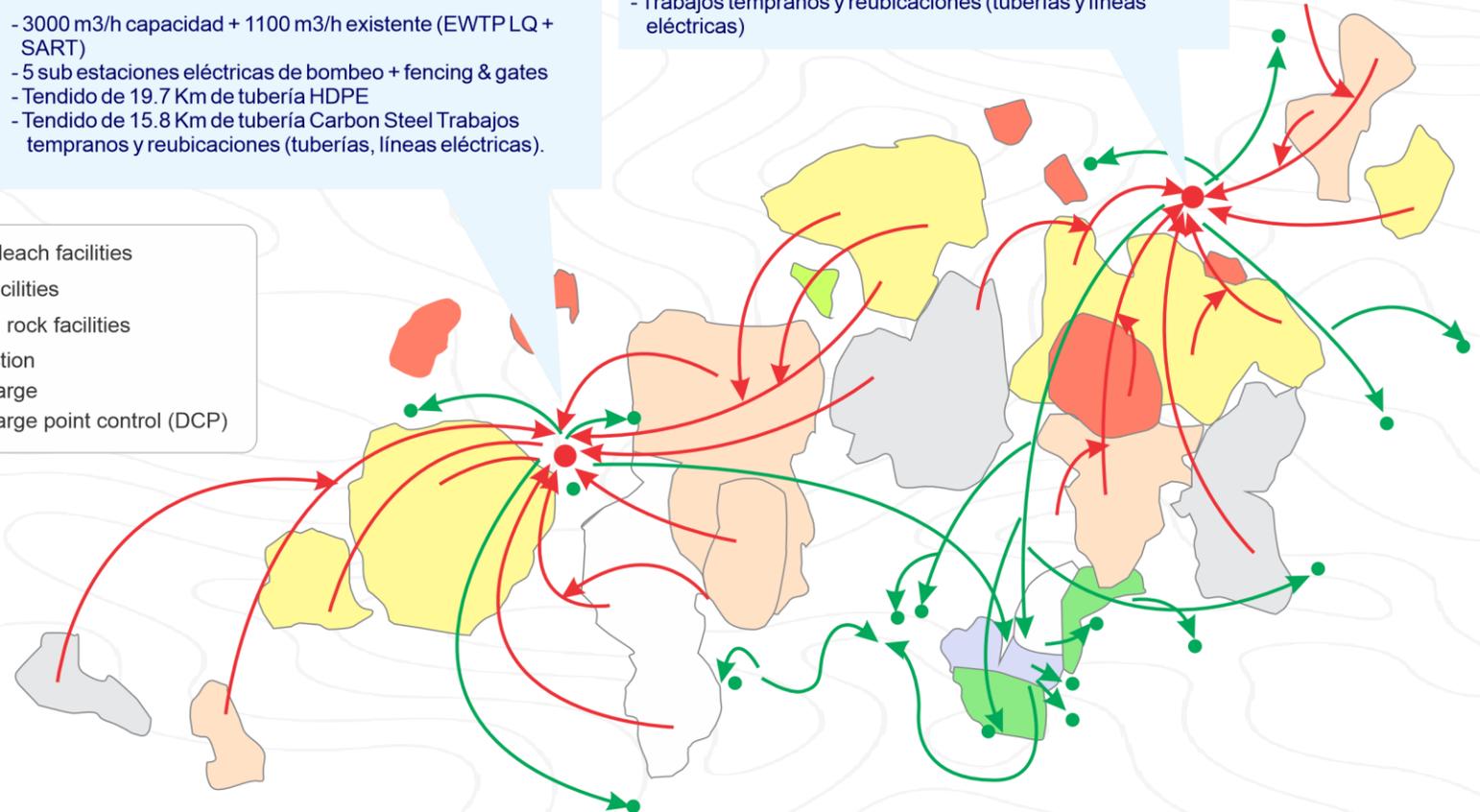
29 meses (mar 2025 - jul 2027)

AWTP Oeste

- 3000 m3/h capacidad + 1100 m3/h existente (EWTP LQ + SART)
- 5 sub estaciones eléctricas de bombeo + fencing & gates
- Tendido de 19.7 Km de tubería HDPE
- Tendido de 15.8 Km de tubería Carbon Steel Trabajos tempranos y reubicaciones (tuberías, líneas eléctricas).

AWTP Este

- 2700 m3/h capacidad
- 9 subestaciones eléctricas de bombeo + fencing & gates
- Tendido de 50.3 Km de tubería HDPE
- Tendido de 16.6 Km de tubería Acero al Carbono
- Tendido de 1.04 Km de tubería Acero Inoxidable
- Trabajos tempranos y reubicaciones (tuberías y líneas eléctricas)



ESPACIOS DE DIÁLOGO Y RELACIONAMIENTO



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



✓ **Quellaveco – Relacionamiento temprano**

Ejemplo exitoso de relacionamiento temprano con las comunidades, basado en el diálogo y la transparencia. Desde las primeras etapas del proyecto se establecieron acuerdos que beneficiaron tanto a la población local como al desarrollo sostenible de la mina. **Este enfoque permitió minimizar conflictos y garantizar una operación socialmente responsable.**



Cerro Verde

✓ **Cerro Verde – Gestión del agua**

Financió el Sistema de tratamiento de agua potable por **US\$ 150 millones**, este proyecto brinda agua **a más del 40% de habitantes** de Arequipa.

Financia el Sistema de Tratamiento de Aguas Residuales por más de **US\$ 500 millones a costo cero.**



✓ **Antamina – Obras por Impuestos**

Las **Obras por Impuestos (Oxi)** son una herramienta clave para el desarrollo del país, permitiendo ejecutar infraestructura de manera rápida, eficiente y con transparencia. Antamina lidera esta modalidad con una inversión de **S/ 1,799 millones**, impulsando proyectos que mejoran la calidad de vida en diversas regiones.



✓ **Las Bambas – Mesas de Diálogo**

Las **mesas de diálogo** de Las Bambas han sido clave para resolver conflictos y garantizar la continuidad de sus operaciones. Desde 2020, se han establecido seis mesas, de las cuales cuatro han cumplido casi el 100% de sus compromisos, mientras que dos siguen en proceso con las comunidades de Huancuire y Fuerabamba. **Este enfoque participativo permite avanzar en acuerdos y fortalecer la relación con las comunidades.**



PERSPECTIVAS 2025

Por publicarse



Modificación del **Reglamento de Cierre de Minas** (Ley N° 31347)

Pre publicado



Modificación del **Reglamento Ambiental de exploración**, plazos y Clasificación Anticipada DIA

Pre publicado



Reglamentación de la Ley N° 32213, Ley que establece la rectoría y la ampliación del plazo del proceso de formalización minera Integral de la actividad en la pequeña minería y minería artesanal

Pre publicado



Reglamentación del **Registro Especial de Comercializadores y Procesadores de Oro** -RECPO

En elaboración



Actualizar la normatividad de Áreas de No Admisión de Petitorio Mineros (ANAP) a cargo del INGEMMET para **autorizar perforaciones diamantinas** con aporte económico de la cooperación internacional que permitan confirmar los yacimientos identificados para la promoción de inversiones a cargo de PROINVERSIÓN

En elaboración



Propuesta de Modificación del **Reglamento de Pasivos Ambientales Mineros**

ELEMENTOS PARA UNA NUEVA LEY DE LA PEQUEÑA MINERÍA Y MINERÍA ARTESANAL (MAPE)



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



Formalizar a los pequeños mineros

Pequeños mineros integrados a la legalidad, trabajando con estándares ambientales, laborales y de seguridad

Lograr la trazabilidad del ORO

Todas las bases de datos estatales sobre el tema en un solo repositorio en línea para luchar contra la ilegalidad

Creación del FONDO MINERO

Alianza público – privada que propicia un mercado eficiente de servicios para el crecimiento empresarial de los mineros en pequeña escala.

Inclusión financiera

Para pequeños productores mineros y productores mineros artesanales, habilitándose al Banco de la Nación el otorgamiento de cuentas corrientes y promoviendo líneas de financiamiento preferentes en el sistema financiero.

Asistencia técnica

Para mejorar la recuperación de minerales, reducir la huella del mercurio y mejorar la seguridad y salud ocupacional.

Comercialización

Promoción de nuevos canales comerciales con trazabilidad completa de insumos y productos orientada a mercados finales.



**Pequeños mineros
creciendo empresarialmente**

III) Inversiones en el Perú Hoy

Certificación Ambiental para Exploración



PERÚ

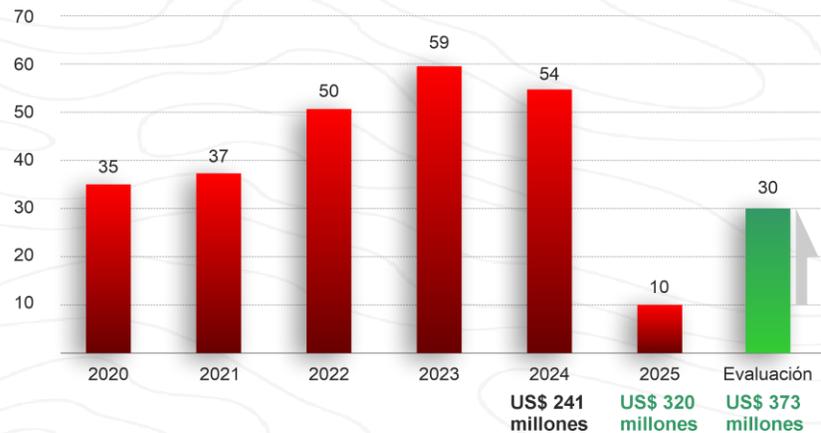
Ministerio de Energía y Minas



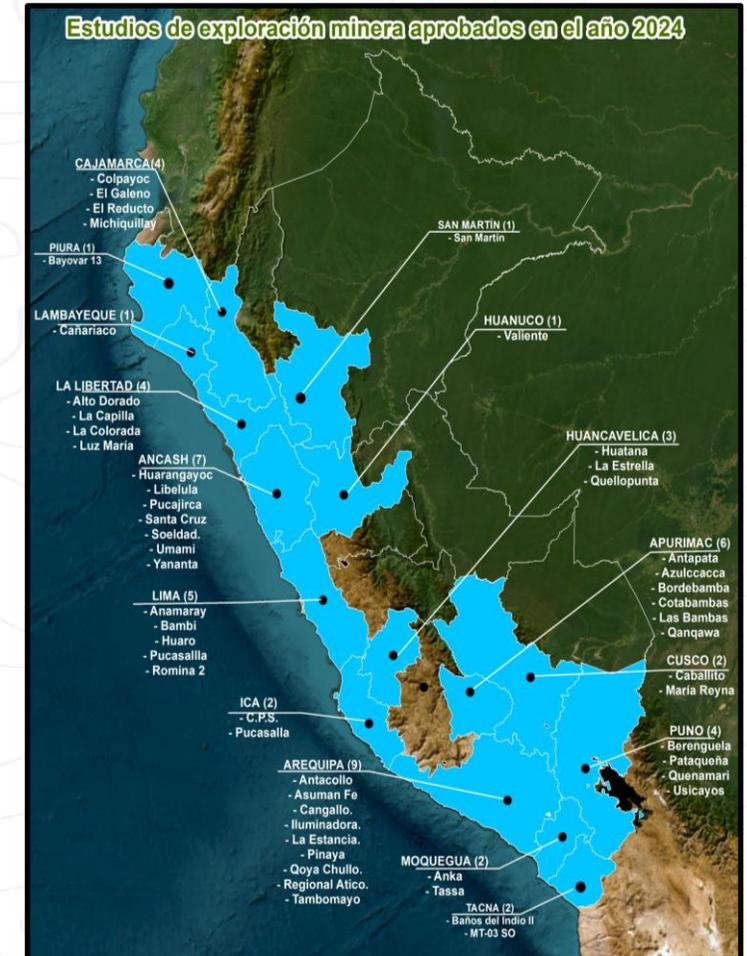
La Dirección General de Asuntos Ambientales Mineros evalúa los estudios ambientales de los proyectos de exploración minera con estricto cumplimiento de la normatividad y criterios técnicos.

En el **2024** se ha otorgado certificación ambiental a **54 proyectos de exploración** ubicados en **16 departamentos**, por un monto total aproximado a USD 242 millones.

Proyectos de Exploración Minera aprobados



En el presente año se han aprobado **10 estudios** por **320 millones de dólares**, asimismo, se tiene **30 estudios ambientales** en **evaluación** por un monto total aproximado a 373 millones de dólares.



EVOLUCIÓN DE LA CARTERA DE PROYECTOS DE EXPLORACIÓN MINERA



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



2024

16 proyectos
US\$ 128.4 millones

Instrumentos de Gestión Ambiental

27 proyectos
US\$ 263.2 millones

Consulta previa

32 proyectos
US\$ 252.7 millones

Autorización de Exploración

TOTAL

75 Proyectos

MONTO

US\$ 644 millones

2025

41 proyectos
US\$ 800 millones

Instrumentos de Gestión Ambiental

14 proyectos
US\$ 50 millones

Consulta previa

29 proyectos
US\$ 180 millones

Autorización de Exploración

TOTAL

84 Proyectos

MONTO

US\$ 1039 millones

***CIFRAS PRELIMINARES**

Fuente: Cartera de Proyectos de Inversión Minera 2024.
Cartera de Proyectos de Exploración Minera 2024.

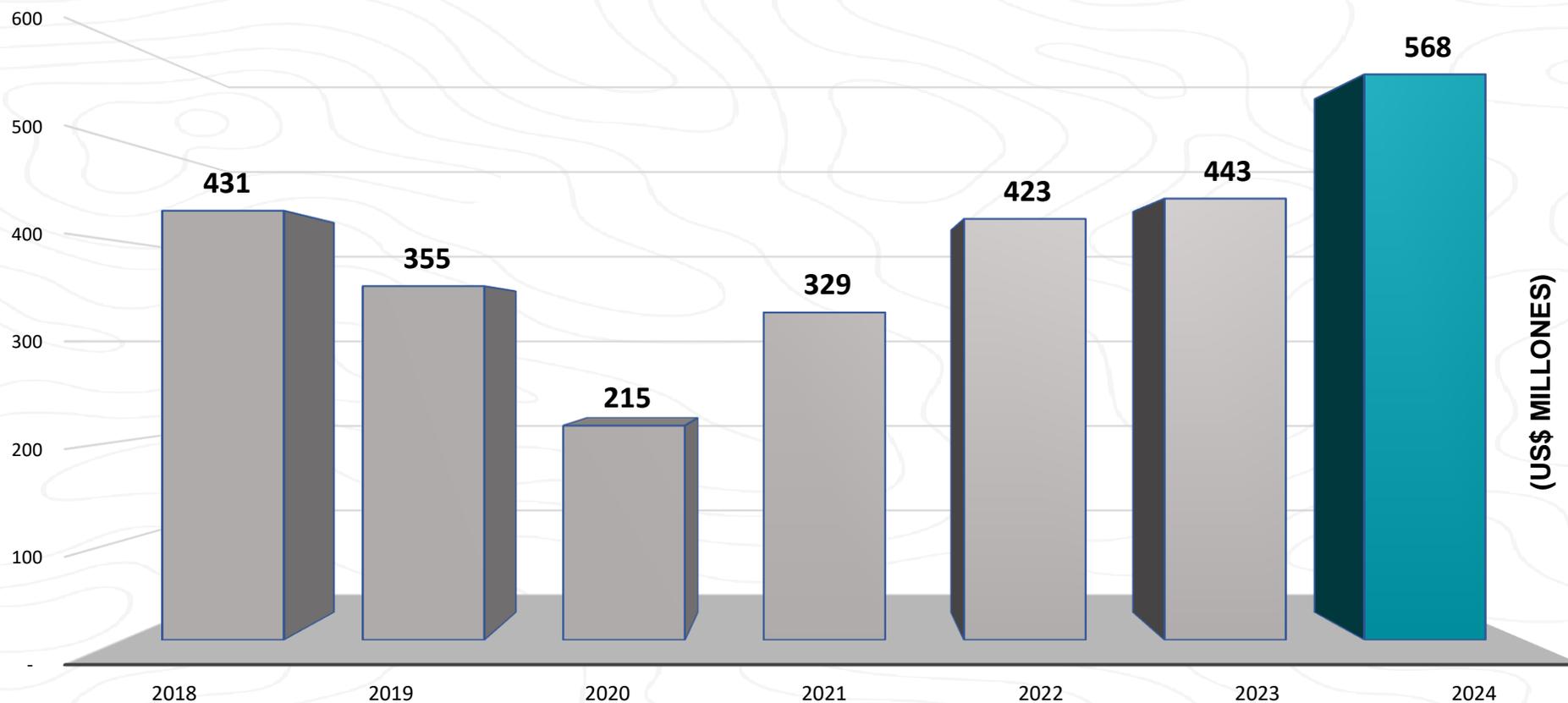
Fuente: Cartera de Proyectos de Inversión Minera 2025, preliminar.
Cartera de Proyectos de Exploración Minera 2025, preliminar.

INVERSIONES EJECUTADAS EN EXPLORACIONES MINERAS PERUANAS



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



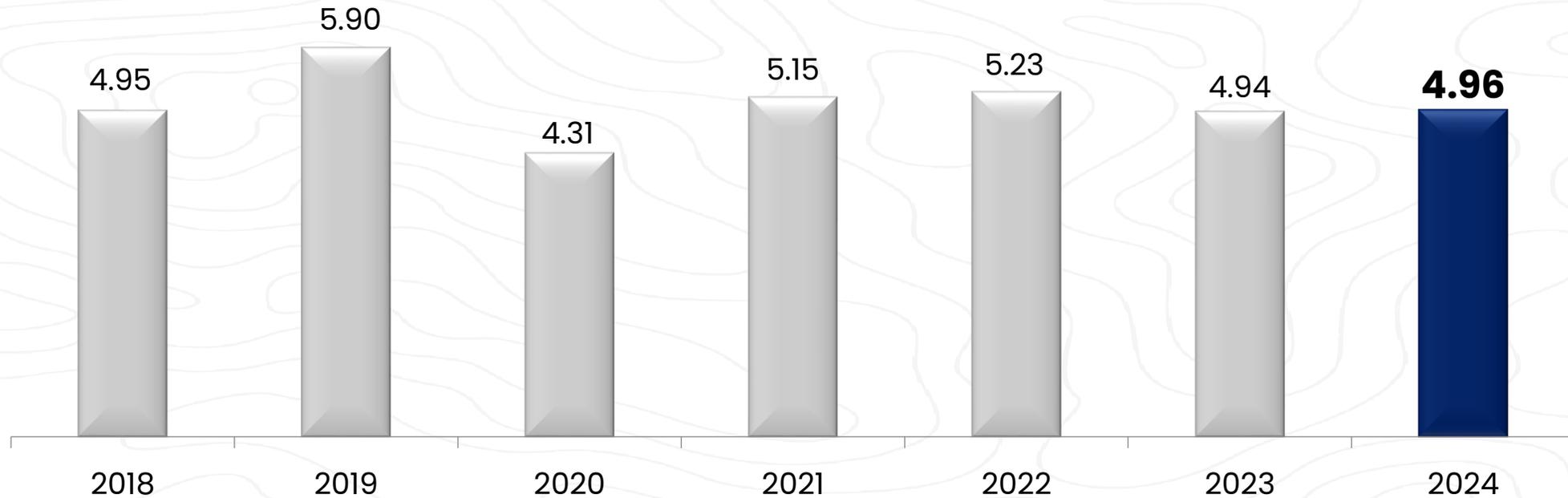
EVOLUCIÓN ANUAL INVERSIONES MINERAS 2018 – 2024

(miles de millones de US\$)



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



Fuente: Declaración Estadística Mensual (ESTAMIN) - Ministerio de Energía y Minas (MINEM).

Fecha de consulta: 27 de enero de 2025

CARTERAS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN MINERA



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



2024

6	Proyectos en Ejecución US\$ 4458 MILLONES
4	Ingeniería de Detalle US\$ 4609 MILLONES
17	Factibilidad US\$ 16 283 MILLONES
14	Pre-Factibilidad US\$ 18 541 MILLONES
10	CONCEPTUAL US\$ 10 665 MILLONES
TOTAL	51 proyectos
MONTO	US\$ 54 556 millones



2025

5	OProyectos en Ejecución US\$ 5011 MILLONES
5	Ingeniería de Detalle US\$ 4631 MILLONES
21	Factibilidad US\$ 19 832 MILLONES
25	Pre-Factibilidad US\$ 23 485 MILLONES
12	CONCEPTUAL US\$ 11 079 MILLONES
TOTAL	68 proyectos
MONTO	US\$ 64 038 millones

*CIFRAS PRELIMINARES



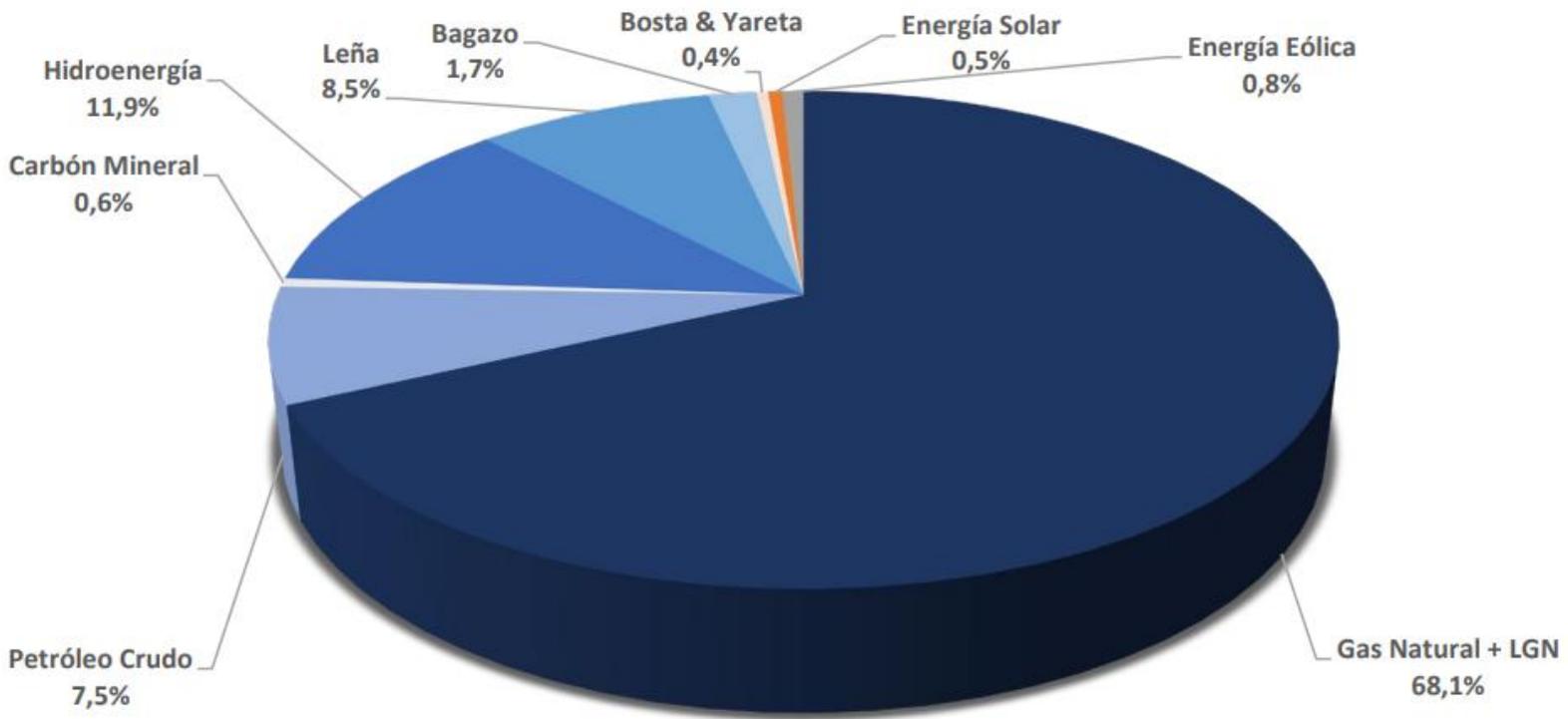
PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



VICEMINISTERIO DE HIDROCARBUROS

Participación de las fuentes de producción interna de energía: Perú



TOTAL: 1 097 168 TJ

Los Hidrocarburos representan el 75% de la producción de energía.

El Gas Natural es la principal fuente de producción de energía

Fuente: BNE-2023



CADENA DE VALOR DE LOS HIDROCARBUROS



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas

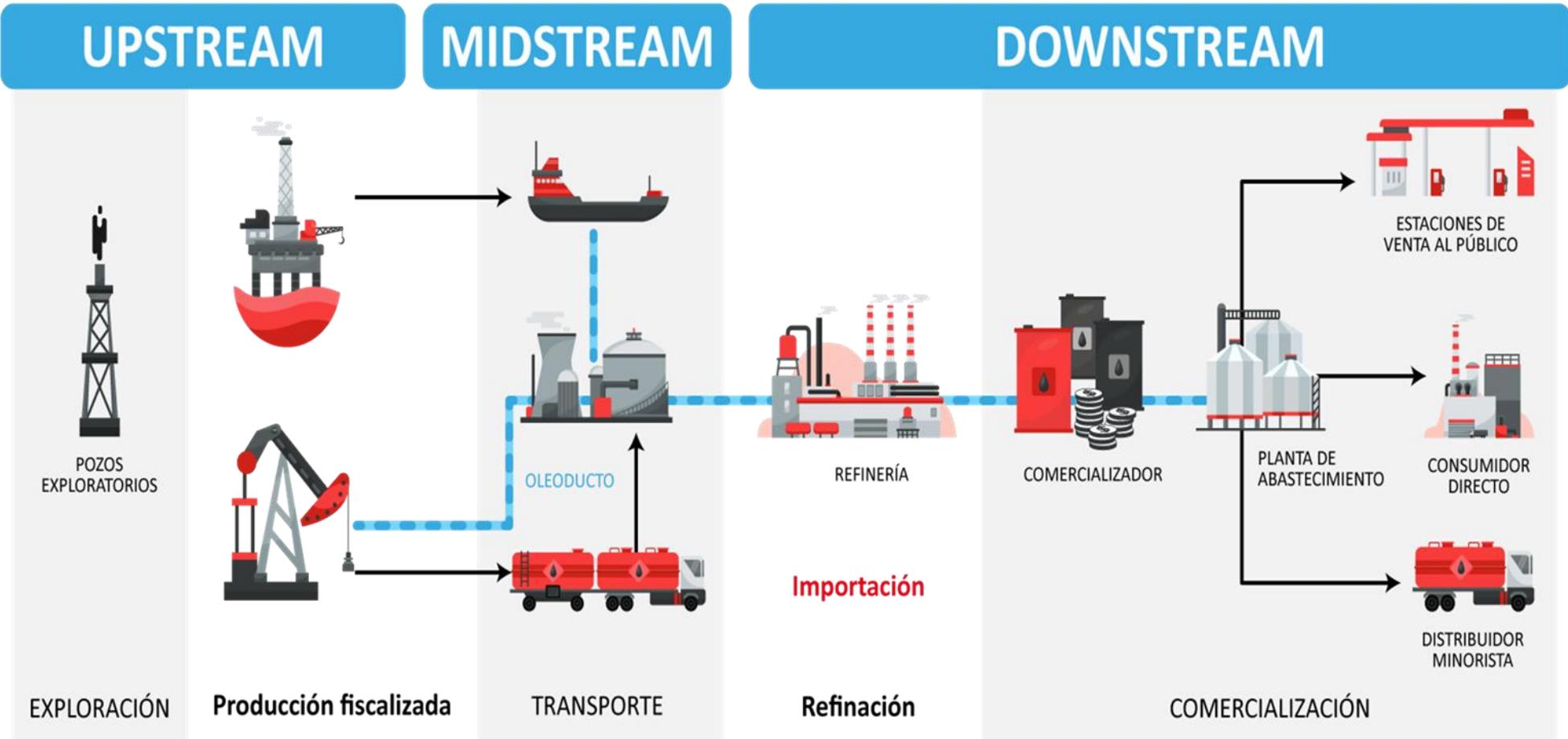


UPSTREAM

MIDSTREAM

DOWNSTREAM

- El **Upstream** comprende la exploración y explotación de hidrocarburos.
- El **Midstream** comprende el transporte y almacenamiento de hidrocarburos.
- El **Downstream** comprende la refinación y comercialización de hidrocarburos.



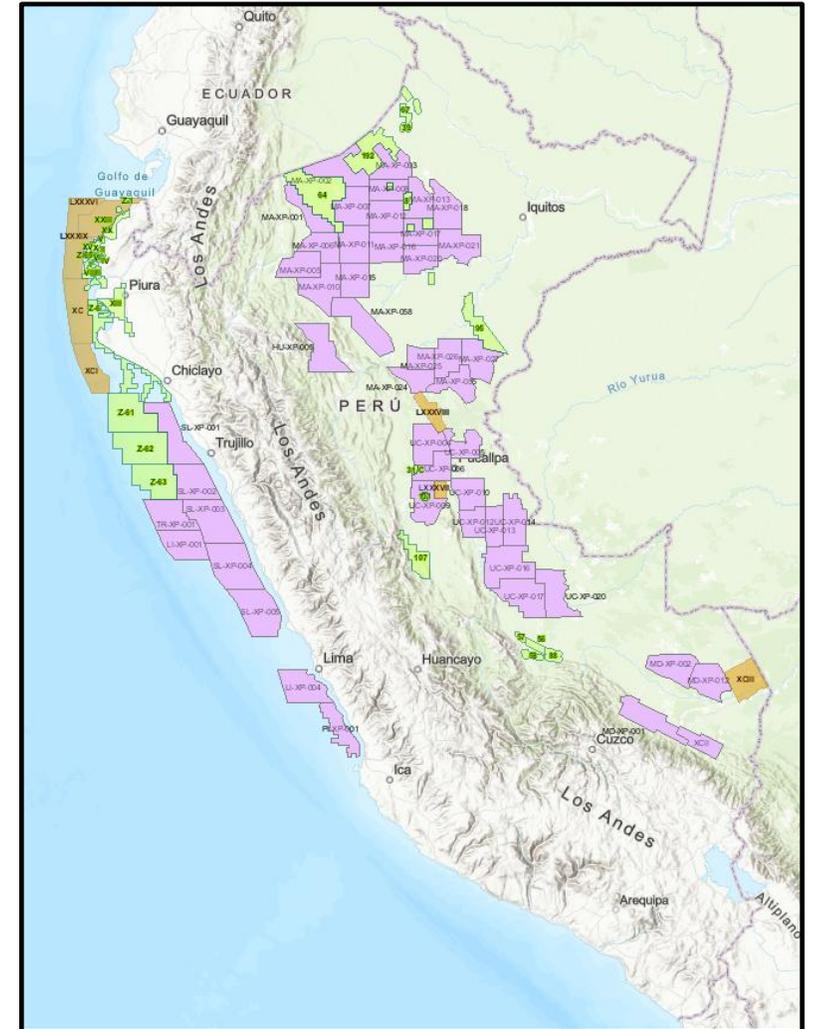
I) ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS

DESARROLLO DEL SUBSECTOR DE LOS HIDROCARBUROS: Exploración y Explotación de Hidrocarburos



- El Perú tiene **18 cuencas sedimentarias, con potencial hidrocarburífero**, encontrándose 5 de ellas en actual explotación:

Tumbes, Talara, Sechura, Marañón y Ucayali



Fuente: PERUPETRO S.A. / Elaborado por: DGH – MINEM.

DESARROLLO DEL SUBSECTOR DE LOS HIDROCARBUROS:

Exploración y Explotación de Hidrocarburos



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



Lotes en Fase de Explotación (27)

Zona	Lote	Tipo de Contrato	Operador	Departamento	Fecha Suscripción	Fecha Término
Noroeste	I	Licencia	Petroperú	Piura	21/10/2023	21/10/2025 (*)
	II	Licencia	Petromont	Piura	5/01/1996	4/01/2026
	III	Licencia	UNNA	Piura	31/03/2015	4/04/2045
	IV	Licencia	UNNA	Piura	31/03/2015	4/04/2045
	V	Licencia	GTG-Corp. del Sur	Piura / Tumbes	9/10/2023	9/10/2053
	VI	Licencia	Petroperú	Piura	21/10/2023	21/10/2025 (*)
	VII	Licencia	Olympic	Piura	21/10/2023	21/10/2053
	IX	Licencia	Unienergía	Piura	16/06/2015	16/06/2045
	X	Licencia	OIG Perú	Piura	20/05/2024	19/05/2054
	XIII	Licencia	Olympic	Piura	30/05/1996	29/05/2036
Zócalo continental	Z-1	Licencia	Vigo Energy	Tumbes	30/11/2001	28/01/2032
	Z-69	Licencia	Petroperú	Piura	16/11/2023	15/11/2025 (*)
	Z-6	Licencia	Savia	Piura / Lambayeque	20/03/2002	19/03/2032
Selva Central	31-C	Licencia	Aguaytía	Ucayali	30/03/1994	18/05/2025 (**)
	131	Licencia	Cepsa	Ucayali / Huánuco	21/11/2007	18/01/2038
Selva Sur	56	Licencia	Pluspetrol	Cusco	7/09/2004	6/09/2044
	88	Licencia	Pluspetrol	Cusco	9/12/2000	8/12/2040
	57	Licencia	Repsol	Cusco	27/01/2004	26/01/2044
	58	Licencia	CNPC	Cusco	12/07/2005	8/09/2045
Selva Norte	8	Licencia Temporal	Upland	Loreto	08/07/2024	03/11/2028
	95	Licencia	Petrotal	Loreto	7/04/2005	30/11/2041
	39	Licencia	Perenco	Loreto	9/09/1999	1/02/2044
	67	Licencia	Perenco	Loreto	13/12/1995	15/12/2034
	192	Licencia	Altamesa	Loreto	28/02/2023	24/10/2053
	64	Licencia	Petroperú	Loreto	7/12/1995	14/06/2039

(*) Plazo de Vigencia: dos años o hasta la fecha efectiva de un nuevo Contrato para la Explotación de Hidrocarburos, lo que ocurra primero.

(**) Cuando se haga efectiva la extensión por 10 años adicionales del plazo del Contrato, la fecha de término será el 29.03.2034.

Fuente: PERUPETRO S.A.



NOREX ENERGÍA S.A.

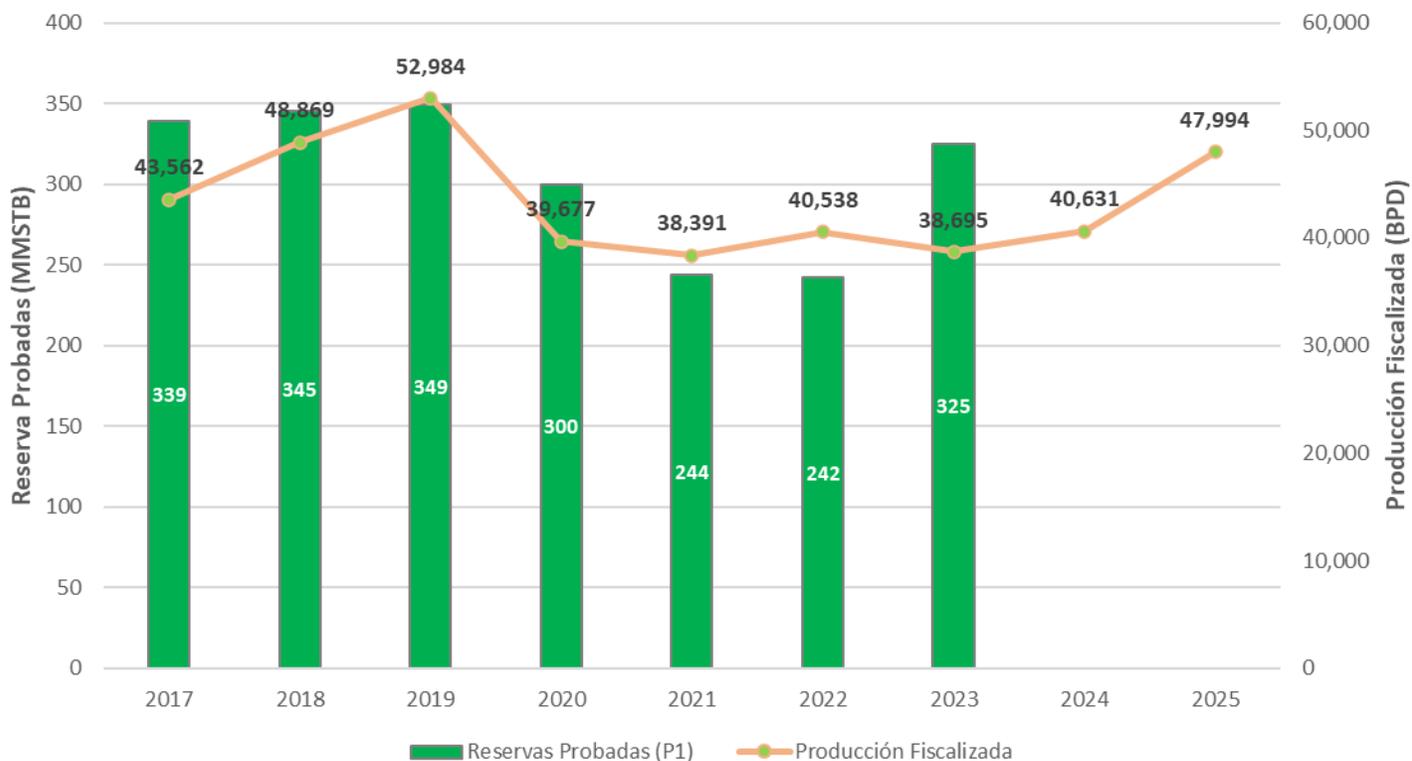
Lotes en Fase de Exploración (5)

Zona	Lote	Operador	Fecha de Suscripción
Selva Central	107	Petrolífera	1/09/2005
Noroeste	XXIII	Upland	21/11/2007
Zócalo Continental	Z-61	Anadarko	09/10/2017
	Z-62	Anadarko	09/10/2017
	Z-63	Anadarko	09/10/2017

DESARROLLO DEL SUBSECTOR DE LOS HIDROCARBUROS: Exploración y Explotación de Hidrocarburos



Reservas, Recursos y Producción de **Petróleo**



- La reactivación de Lotes en Selva Norte (Loreto) lograría incrementar reservas.
- Las Reservas Totales (3P) de los Lotes de Selva Norte (Loreto) representan el 77% del total a nivel país.
- Pronóstico de producción podría variar por grado de afectación de Conflictos Sociales en Selva Norte (Loreto).

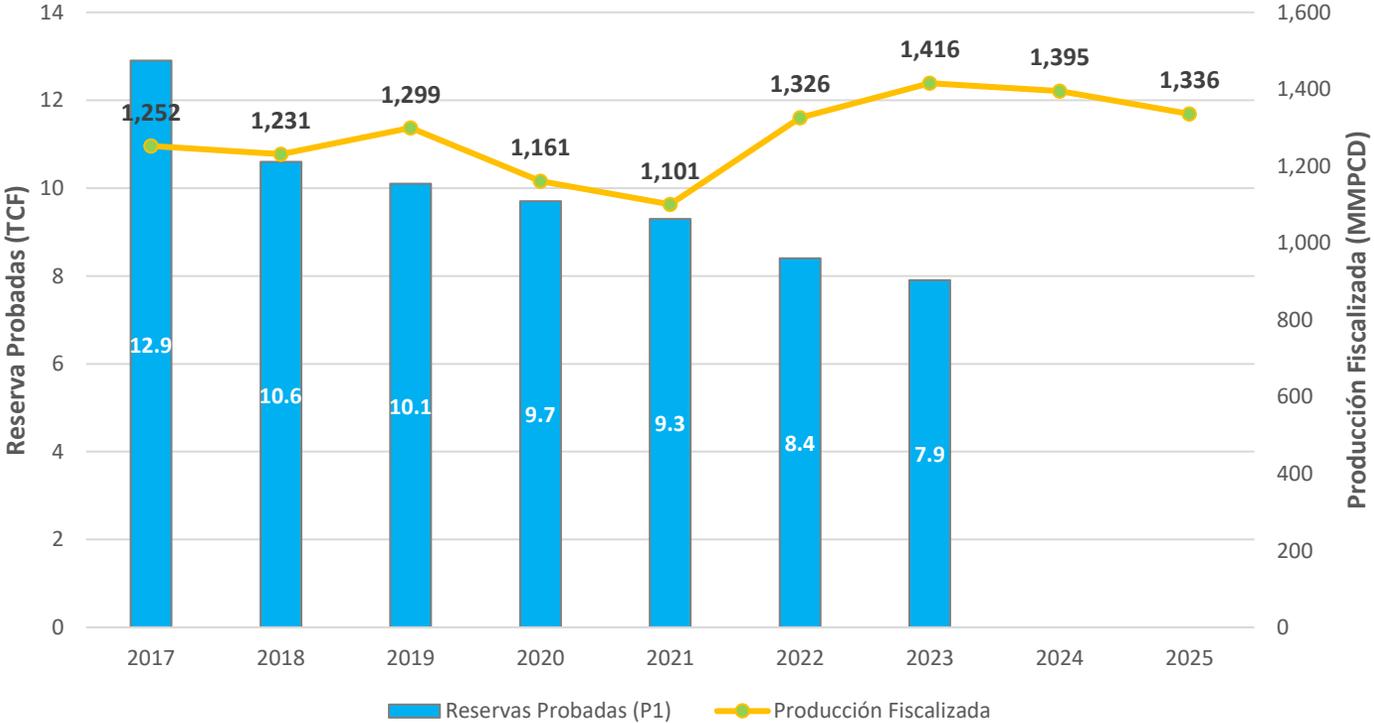
AÑO	RESERVAS Y RECURSOS DE PETRÓLEO EN EL PERÚ - MMSTB					
	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	TOTALES (3P)	CONTINGENTES (2C)	PROSPECTIVOS (2U)
2023	324.9	103.1	251.1	679.1	465.4	33,271.1

MMSTB: Millones de Barriles.
Fuente: Libro Anual de Recursos de Hidrocarburos al 31 Dic de 2023 (DGH – MINEM).

MMSTB: Millones de Barriles.
BPD: Barriles por día.
Fuente:
Reservas: Libros Anuales de Recursos de Hidrocarburos (DGH – MINEM).
Producción fiscalizada: PERUPETRO S.A.

DESARROLLO DEL SUBSECTOR DE LOS HIDROCARBUROS: Exploración y Explotación de Hidrocarburos

Reservas, Recursos y Producción de Gas Natural



- Caída sostenida de las reservas de gas natural (dependencia de Camisea 95%).
- Necesidad de realizar actividades exploratorias (descubrimientos).
- Incremento de la demanda de gas natural en los próximos años.

AÑO	RESERVAS Y RECURSOS DE GAS NATURAL EN EL PERÚ - TCF					
	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	TOTALES (3P)	CONTINGENTES (2C)	PROSPECTIVOS (2U)
2023	7.88	1.22	1.25	10.3	6.91	43.24

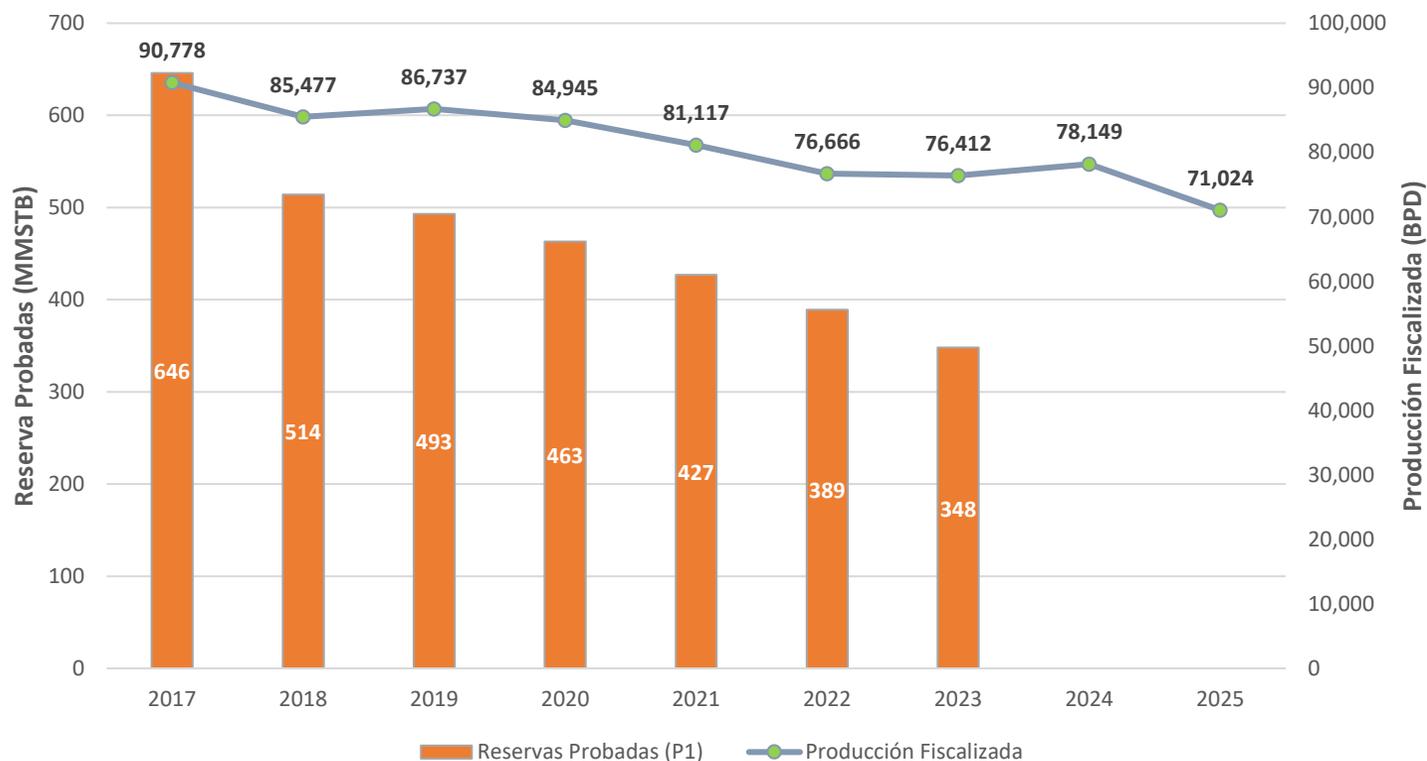
MMSTB: Millones de Barriles.
Fuente: Libro Anual de Recursos de Hidrocarburos al 31 Dic de 2023 (DGH – MINEM).

TCF: Trillones de Pies Cúbicos.
MMPCD: Millones de Pies Cúbicos por día.
Fuente:
Reservas: Libros Anuales de Recursos de Hidrocarburos (DGH – MINEM).
Producción fiscalizada: PERUPETRO S.A.

DESARROLLO DEL SUBSECTOR DE LOS HIDROCARBUROS: Exploración y Explotación de Hidrocarburos



Reservas, Recursos y Producción de Líquidos de Gas Natural (LGN)



- Disminución sostenida de reservas, similar al gas natural.
- Necesidad de realizar actividades exploratorias (descubrimientos).
- A mayor volumen de gas natural extraído, mayor producción de LGN (se extraen juntos).

AÑO	RESERVAS Y RECURSOS DE LÍQUIDOS DE GAS NATURAL EN EL PERÚ - MSTB					
	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	TOTALES (3P)	CONTINGENTES (2C)	PROSPECTIVOS (2U)
2023	348.5	67.5	60.4	476.4	303.6	528.0

MMSTB: Millones de Barriles.
Fuente: Libro Anual de Recursos de Hidrocarburos al 31 Dic de 2023 (DGH – MINEM).

MMSTB: Millones de Barriles.
BPD: Barriles por día.
Fuente:
Reservas: Libros Anuales de Recursos de Hidrocarburos (DGH – MINEM).
Producción fiscalizada: PERUPETRO S.A.

DESARROLLO DEL SUBSECTOR DE LOS HIDROCARBUROS: Exploración y Explotación de Hidrocarburos

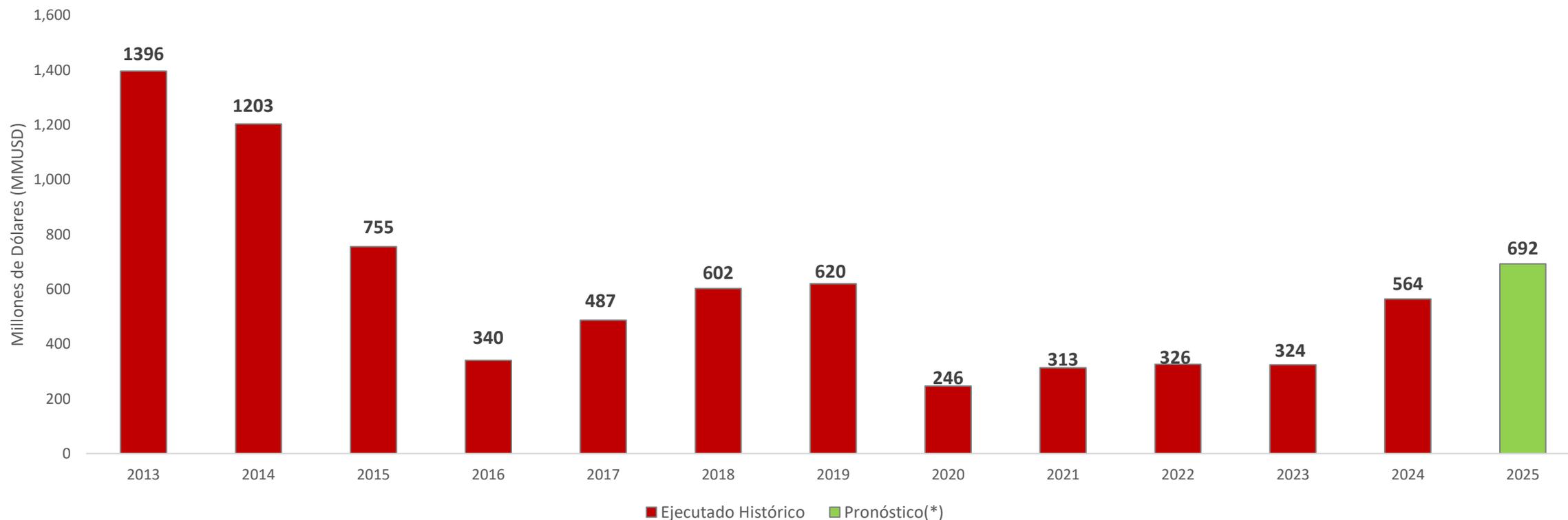


PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



Inversión en Hidrocarburos: Histórico y Pronóstico



(*) Inversiones Proyectadas Carta 2024-20278 GGRL-SUPC-GFST-00388-2024 (PERUPETRO S.A.)
Fuente: PERUPETRO S.A.
Elaboración: DGH-MINEM

Acciones

REACTIVAR LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE PETRÓLEO; ASÍ COMO LA OPERACIÓN EFICIENTE DEL OLEODUCTO NORPERUANO Y LA REMEDIACIÓN LOS PASIVOS AMBIENTALES.

EL DESARROLLO DE RESERVAS, PLANIFICANDO LA INFRAESTRUCTURA DE TRANSPORTE DE DUCTOS, PROMOVRIENDO LAS CONCESIONES DE DISTRIBUCIÓN SOSTENIBLES, LA APROBACIÓN DE LA TARIFA ÚNICA DEL GAS NATURAL A NIVEL PAÍS Y EL DESARROLLO DE DEMANDA COMO LA PETROQUÍMICA QUE DE MAYOR VALOR AGREGADO AL GAS NATURAL Y SEA UNA DEMANDA ANCLA.

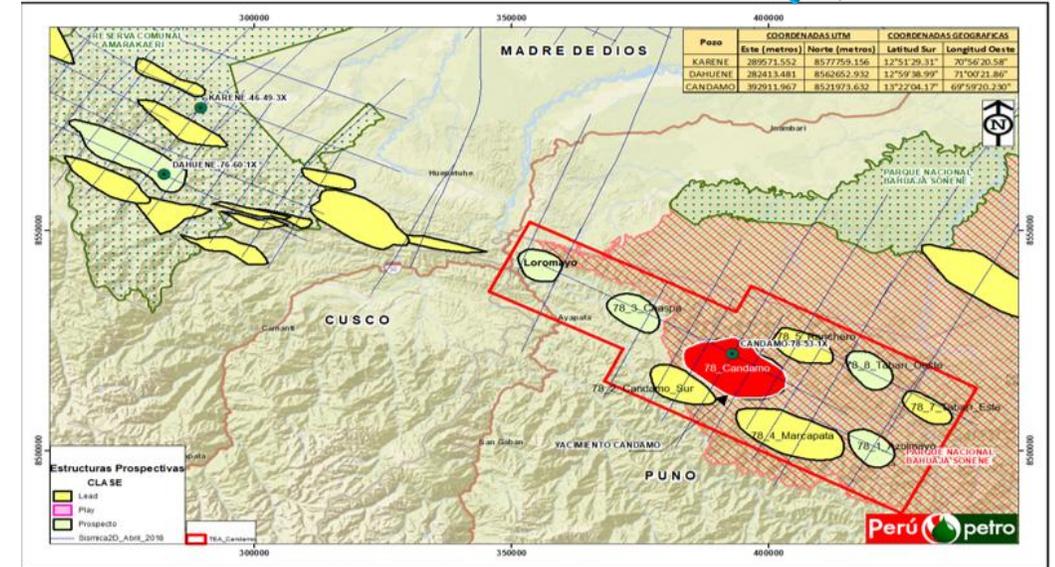


$$\text{Tarifa} = \frac{\text{Inversión} + \text{OyM}}{\text{Demanda}}$$

- La tarifa remunera las inversiones.
- Debe ser competitiva frente a los sustitutos.
- Se debe equilibrar las grandes inversiones en redes residenciales maximizando la demanda con la incorporación de grandes consumidores.

Fuente: ODSERDASH

Industria	Residencial
88 031 m³/mes	12,5 m³/mes
1 Industria	7 000 clientes
Inversión en redes de Distribución	Costo red 2 500 USD/Cliente
1 a 3 MMUSD	17,5 MMUSD



II) PETROQUÍMICA

INDUSTRIA PETROQUÍMICA

Una necesidad impostergable

Industria Petroquímica



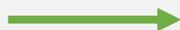
Productos Petroquímicos



Seguridad Alimentaria



Gas Natural



Metano

Etano



+ de Mil Millones de dólares en inversiones

- Fertilizantes (agricultura)
- Plásticos
- Otros

- **45%** población se dedica a la Agricultura (Fertilizantes)
- **100%** de la alimentación depende de nuestra agricultura.

BENEFICIOS:

- Dar valor agregado al gas natural.
- Grandes inversiones.
- Promueve el desarrollo regional y nacional.
- Disminuye la dependencia de la importación de productos (fertilizantes y explosivos).

III) MASIFICACIÓN DE GAS NATURAL



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



Situación actual de la masificación de Gas Natural a nivel nacional

Avance al 31.01.2025:



2,380,009

Hogares con GN



+ 23,000 km

Redes GN



339

Estaciones de GNV



507,069

Vehículos a GNV



1,625,548

hogares, comercios y comedores populares



142,759 vehículos livianos
260 vehículos Pesados
227 Trimotos

LEYENDA:

- gasnorp
- Quavii
- Cálidda GAS NATURAL DEL PERÚ
- conGas
- Petroperú

Fuente: Osinergmin / Elaboración Propia

Plan de Acción al 2025-2026

01

Impulsar la Aprobación del Proyecto de Ley N° 679 Impulso para la masificación de gas natural

02

Continuar con el financiamiento de conversiones de vehículos a GNV mediante el Programa Ahorro GNV.

03

Promover la mejora del marco normativo, así como procedimientos, lineamientos y directivas del sector

04

Continuar con la evaluación de la propuesta de Adenda de Cálidda (proyecto 7 regiones)

05

Continuar con la evaluación de la propuesta de Adenda de TGP (Extensión de Gasoducto al Sur del país)

06

Impulsar la Habilitación de nuevos suministros mediante el Programa Bonogas, enfatizando en las regiones.

DECRETO DE URGENCIA Nº 013-2024

DECRETO DE URGENCIA QUE ESTABLECE MEDIDAS EXTRAORDINARIAS Y URGENTES EN MATERIA ECONÓMICA Y FINANCIERA QUE PERMITAN SUPERAR LA COYUNTURA FINANCIERA DE PETROPERÚ S.A., EL ASEGURAMIENTO DE LA COMERCIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS A NIVEL NACIONAL Y LA SOSTENIBILIDAD DE LA EMPRESA



Objetivo

Con el Decreto de Urgencia se **adoptaron medidas de carácter extraordinario y urgente en materia económica y financiera que permitan superar la coyuntura financiera de PETROPERÚ S.A., el aseguramiento de la comercialización de hidrocarburos a nivel nacional, garantizando el abastecimiento de combustibles para el desarrollo de las actividades económicas a nivel nacional, así como preservar la sostenibilidad de la empresa.**

- 1 Ampliación de plazo de deuda
- 2 Apoyo Financiero
- 3 Facilitación financiera a favor de Petroperú
- 4 Otorgamiento de garantía del Gobierno Nacional
- 5 Medidas de optimización y austeridad para la sostenibilidad financiera
- 6 Transformación integral de la Petroperú

Artículo 7.-

Transformación integral de PETROPERÚ

Comisión de Transformación Integral de PETROPERÚ S.A.

- **Objetivo:** Contratar una firma especializada se encargue de diseñar y gestionar la implementación del Proceso de Transformación Integral de PETROPERÚ S.A., que comprende medidas estratégicas, operativas y financieras para la sostenibilidad de la empresa.
- **Plazo estimado de ejecución del servicio:** 14 meses.
- **Monto estimado del proceso:** En estudio.
- **Responsable de implementación:** Gerencia Corporativa Planeamiento.

CRONOGRAMA

Actividad	2025											2026											
	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct
Fase 1																							
01 Elaboración de Requerimiento Técnico Mínimo																							
Fase 2																							
02 Estudio de Mercado																							
03 Elaboración de Condiciones Técnicas																							
04 Proceso de contratación del servicio																							
Fase 3																							
05 Ejecución del servicio																							

Fuente: PETROPERÚ

UNIDADES DE NEGOCIO DE PETROPERÚ

- Oleoducto Nor Peruano
- Refinerías: Conchán, Talara, Iquitos
- Terminales/Plantas Abastecimiento: Ilo, Mollendo, Pisco, Callao, Supe, Salaverry, Etén, Chimbote, Talara, Cusco, Juliaca, Pucallpa, Tarapoto, Yurimaguas, Iquitos
- Comercialización: Distribuidor Mayorista.
- Transporte: buques, cisternas, barcazas
- Lote 64 y Lote 192.



FISCALIZACIÓN ORIENTATIVA: DS N° 002-2025-EM

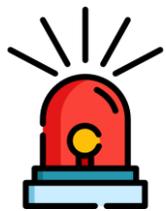


PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



Ante los últimos eventos ocurridos, resultó necesario regular la fiscalización orientativa para identificar oportunidades de mejora en las actividades de carga y descarga de hidrocarburos:



Se dispone que, en un plazo máximo de nueve (9) meses (para el GLP es 12 meses), el OSINERGMIN realice fiscalizaciones orientativas en las Líneas Submarinas, Líneas hacia Terminales Marítimos, Sistemas de Recolección e Inyección utilizados en las actividades de Hidrocarburos, ubicados en el Litoral y/o frente a la costa peruana

La fiscalización orientativa concluye con la identificación de riesgos y con la notificación de alertas a los administrados con la finalidad de que mejoren su gestión (...)

III) ASUNTOS AMBIENTALES

Pasivo ambiental en el Subsector Hidrocarburos (PASH)

(Ley N.º 29134 - Ley que regula los pasivos ambientales del subsector Hidrocarburos)

- Reglamento: D.S. N° 033-2020-EM

01

Componentes



- Pozos e instalaciones mal abandonadas
- Suelos contaminados
- Derrames
- Fugas
- Efluentes
- Emisiones
- Restos o depósitos de residuos

02

Generador



Personas naturales o jurídicas del subsector hidrocarburos **que han cesado sus actividades** en el área donde se produjeron dichos impactos.

03

Ámbito geográfico

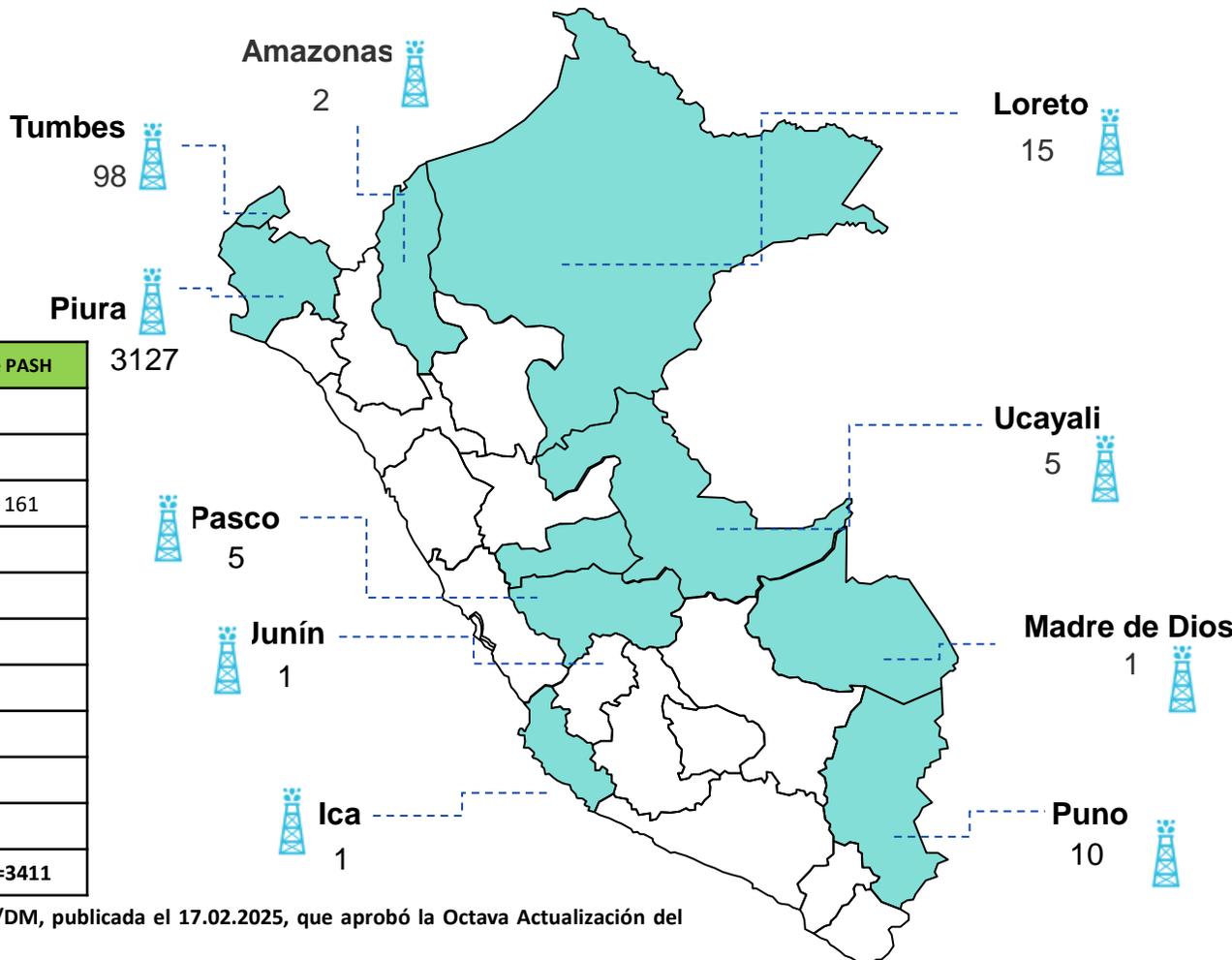


Territorio nacional, incluyendo el zócalo marino

Remediación de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos - PASH



Existen 3411 PASH ubicados en los siguientes departamentos:



Departamento	Cantidad de PASH
Piura	3127
Tumbes	98
Loreto	15+ 146= 161
Puno	10
Pasco	5
Ucayali	5
Amazonas	2
Ica	1
Madre de Dios	1
Junín	1
Total	3265+146=3411

Avances 2025

- Se viene realizando los actos preparatorios para la contratación del servicio de abandono permanente de 36 pozos en Piura. El servicio culminará en el primer trimestre de 2026.
- Se inició la elaboración de los estudios de preinversión y los planes de abandono de 61 pasivos constituidos por suelos contaminados ubicados en Piura, Tumbes y Loreto. Este trabajo culminará en el 2025.

Fuente: R.M. N° 052-2025-MINEM/DM, publicada el 17.02.2025, que aprobó la Octava Actualización del Inventario de PASH

Remediación de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos - PASH



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



Proyección 2025-2026

Remediación de suelos contaminados con hidrocarburos de alto riesgo

Actividades	Monto (S/)	Ámbito geográfico	Número estimado de beneficiarios	Fecha
Culminación de los estudios de preinversión y planes de abandono de 61 suelos contaminados	4,075,800.00	Loreto, Piura y Tumbes	62,896	IV Trimestre 2025
Inicio de elaboración de los estudios de preinversión y planes de abandono de 50 pasivos ambientales del subsector hidrocarburos de alto riesgo	400,000.00	Loreto, Piura, Tumbes y Puno	185,000	III Trimestre 2025
Culminación de trabajos para el control del afloramiento de hidrocarburos ubicado en la I.E. "José Pardo y Barreda"	145,200.00	Piura	1000	I Trimestre 2025

Abandono permanente de pozos de alto riesgo

Actividades	Monto (S/)	Ámbito geográfico	Número estimado de beneficiarios	Fecha
Ejecución del abandono permanente de 36 pozos	25,000,000.00	Piura	14,752	I Trimestre 2026



PROFONANPE

Sitios Impactados, Avances 2025



1.

- 1 sitio con Plan de rehabilitación en proceso de EJECUCIÓN (S0111, cuenca Corrientes, CCNN José Olaya)

2

- 8 sitios con plan de rehabilitación aprobado e ID con conformidad, listo para licitación (S0107, S0108, S0109, S0112, S0113, S0114, S0115, S0118)

3.

- 5 sitios con Plan de rehabilitación aprobado, que falta ID (S0103, S0104, S0105, S0106, S0131)

Sitios Impactados, Proyección 2025-2026



1. • Ejecutar la remediación del sitio S0111, **junio 2025**
2. • Otorgar conformidad de un expediente de Ingeniería de Detalle del sitio impactado S0119 de la cuenca Corrientes, **Marzo 2025.**
3. • Resolver diez (10) Planes de Rehabilitación de sitios impactados de las cuencas Pastaza y Tigre, ubicados en Loreto, **2025 -2026.**
4. Contar con una empresa remediadora para los sitios impactados S0107, S0109, S0113 y S0118 de la cuenca Corrientes (Comunidades Nativas José Olaya), ubicados en Loreto, **diciembre de 2025.**
5. • Contar con una empresa remediadora para los sitios impactados S0107, S0109, S0113 y S0118 de la cuenca Corrientes (Comunidades Nativas José Olaya), ubicados en Loreto, **diciembre de 2025.**
6. • Contar con una empresa remediadora para el Sitio S0114, **enero de 2026.**
7. • Contar con una empresa remediadora para S0108, S0112, S0115, **junio de 2026.**

Evaluación de estudios ambientales e instrumentos de gestión ambiental complementario



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas

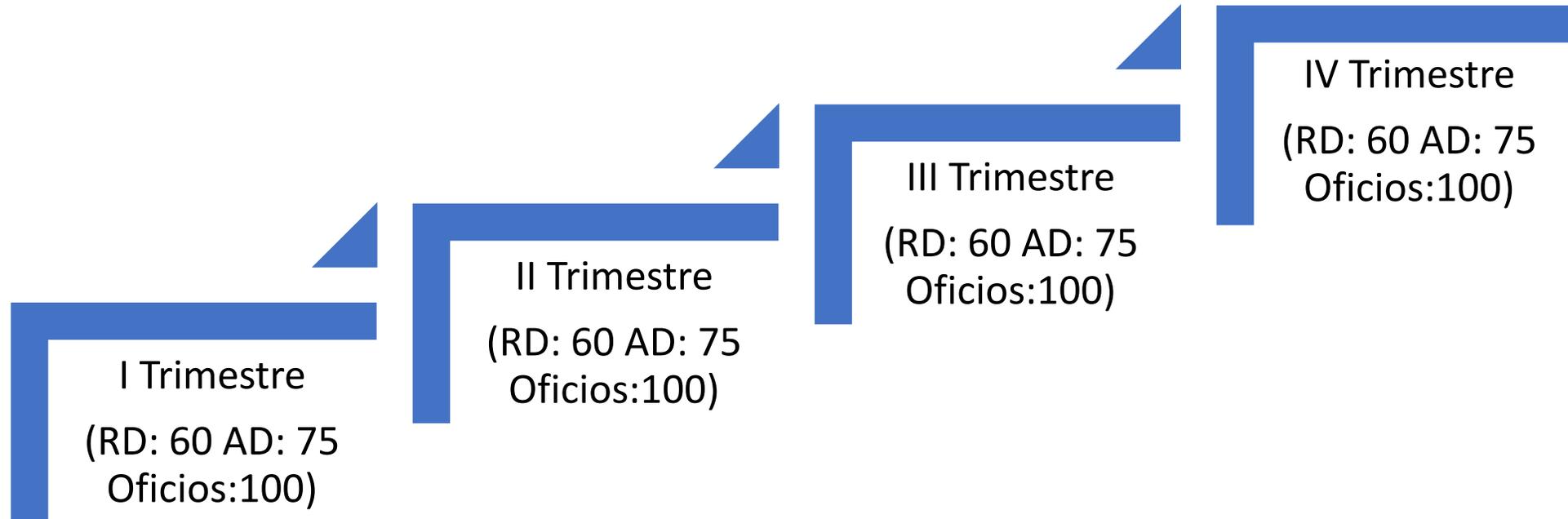


N°	Tipo de IGA / Ingeniería de Detalle	En proceso de evaluación a marzo 2025
1	Actualización de IGA (Act. IGA)	1
2	Declaración de Impacto Ambiental (DIA)	11
3	Estudios de Caracterización y ERSA	4
4	Informe de Identificación de Sitios Contaminados (IISC)	5
5	Informe Técnico Sustentatorio (ITS)	8
6	Modificación de Plan de Abandono (Mod. PA)	1
7	Modificación de PAMA (Mod. PAMA)	7
8	Opinión Técnica de IGAs (Otros Sectores)	3
9	Plan Ambiental Detallado (PAD)	5
10	Plan de Abandono (PA)	11
11	Plan de Abandono Parcial (PAP)	20
12	Plan de Cese (PC)	0
13	Plan de Rehabilitación (PR)	28
14	Plan Dirigido a la Remediación (PdR)	2
15	Ingeniería de Detalle (ID)	1
16	Atención de Consultas, Reconsideraciones (Otros)	113
TOTAL		220

a marzo 2025, cuenta con 220 expedientes de estudios ambientales e instrumentos de gestión ambiental complementario en proceso de evaluación

Proyección 2025

240 EVALUACIÓN DE INSTRUMENTOS DE GESTIÓN AMBIENTAL EN EL 2025



PROYECTOS NORMATIVOS – AVANCES Y PROYECCIÓN



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



Nº	Proyectos Normativos Elaborados	Situación Actual	Fecha de Aprobación
1	Decreto Supremo que amplía el listado de acciones que no requieren modificación del estudio ambiental o instrumento de gestión ambiental complementario.	Cuenta con Opinión Previa Favorable.	II trimestre 2025
2	Decreto Supremo para clasificación anticipada de estudios ambientales correspondientes a los proyectos de petroquímica.	Pendiente Opinión Previa Favorable.	II trimestre 2025
3	Resolución Ministerial para la aprobación de los Términos de referencia para el desarrollo de la actividad de petroquímica con la finalidad de brindar predictibilidad a los titulares de las actividades en el Subsector Hidrocarburos.	Pre publicado 26.02.2025	III trimestre 2025
4	Se propone la aprobación de una Estrategia de Manejo Ambientales (EMA) Modelo para proyectos de prospección sísmica y perforación exploratoria	En elaboración	III trimestre 2025





PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



ELECTRICIDAD: DESARROLLO PRODUCTIVO

I) SITUACIÓN ACTUAL Y PROSPECTIVA NORMATIVA

RESUMEN DE INDICADORES EN EL SUBSECTOR ELECTRICIDAD AL 2024

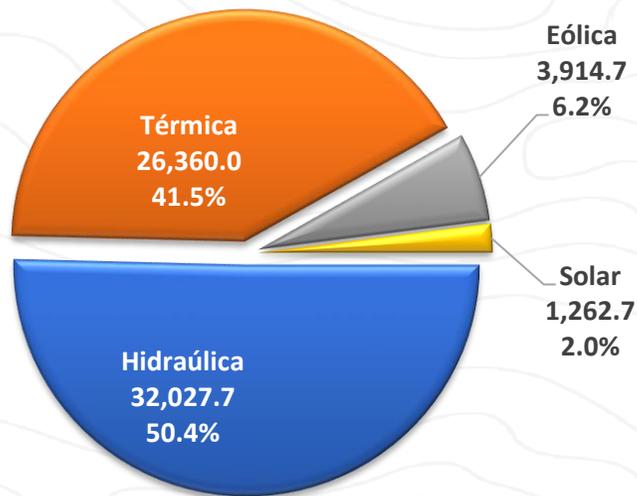


GENERACIÓN

PRODUCCIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD

TOTAL: 63 565,1 GWh

(2,4 % mayor a la registrada en el año 2023)



- Hasta diciembre de 2024 la potencia instalada de generación fue de 16 450 MW (0,5% mas que en el año 2023).
- 14 290,4 MW son parte del COES.
- 2 159,9 MW pertenecen a las empresas distribuidoras e industriales que cuentan con generación propia.

TRANSMISIÓN

SISTEMA DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN

Longitud total de Líneas de Transmisión

30 398 km

(1,1 % mayor a la registrada en el año 2023)

500 kV
3 300 km

220 kV
11 755 km

138 kV
5 003 km

Voltajes menores
10 340 km

DISTRIBUCIÓN

NÚMERO DE CLIENTES



8,8 millones de usuarios Regulados

(1,2 % mayor a la registrada en el año 2023)



3 512 Usuarios Libres

Ventas de Energía Eléctrica

53 938 GWh

(2,5 % mayor a la registrada en el año 2023)

(64% Libre y 36% Regulado)

Máxima Demanda en el SEIN-COES: **7 794 MW**

Registrada el 19 de noviembre las 20: 00 horas

(2,48% mayor a la registrada en el año 2023)

Fuente: COES

PROYECTOS DE NUEVAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



CCHH con concesión definitiva cuyos avances son menos del 25%

N°	Nombre de Proyecto	Capacidad (MW)	Inversión (Millones USD)	Año	% Avance	Regiones
1	C.H. Moquegua 1	15,3	41,3	2028	1,0%	Moquegua
2	C.H. Moquegua 3	18,7	54,6	2028	0,0%	Moquegua
3	C.H. Anto Ruiz III	102,1	199,0	2027	1,8%	Puno
4	C.H. Lluclla	288,0	415,0	2026	8,4%	Arequipa
5	C.H. Santa Teresa (Ampliación de potencia)	40,4	88,6	2026	0,0%	Cusco
6	C.H. Anto Ruiz IV	103,8	217,7	2028	1,8%	Puno
7	CC.HH. Limacpunco, Ttio y Capiri	195,0	379,1	2031	4,5%	Cusco
8	C.H. Santa Teresa II	280,0	585,3	2028	0,9%	Cusco
9	C.H. Tulumayo IV	56,2	105,2	1900	7,0%	Junín
10	C.H. Tambo 1	59,0	138,6	1900	0,0%	Moquegua
11	C.H. Charcani VII	20,9	51,9	2027	6,1%	Arequipa
12	C.H. Olmos 1	51,0	91,4	2030	4,0%	Lambayeque y Piura
13	C.H. Cativen I y II	29,0	58,1	1900	17,9%	La Libertad
14	C.H. Tulumayo V	83,2	158,3	1900	0,0%	Junín
15	C.H. Huatziroki	19,2	25,6	2025	7,4%	Junín
16	C.H. Chancay 3	13,5	39,8	2028	5,0%	LIMA
17	C.H. Chancay 2	16,6	49,0	2028	4,0%	LIMA
18	C.H. Tingo II	148,0	254,0	2026	0,0%	Amazonas
19	C.H. Tingo III	48,0	82,6	2026	0,0%	Amazonas
20	C.H. Tingo	15,0	44,0	2026	6,0%	Lima
21	C.H. Pachachaca 2	19,8	24,4	2026	0,0%	Apurímac
22	C.H. Alto Biavo	302,0	553,0	2034	0,0%	San Martín
Total		1924,7	3071,2			

CCHH con concesión definitiva cuyos avances son mayores al 25%

N°	Nombre de Proyecto	Capacidad (MW)	Inversión (Millones USD)	Año	% Avance	Regiones
1	C.H. Huallaga I	392,0	988,50	2027	34,0%	Huánuco
2	C.H. San Gabán III	209,0	740,00	2025	85,9%	Puno
3	C.H. Centauro I	12,5	25,30	2024	98,0%	Ancash
4	C.H. Centauro III	12,5	25,30	2026	25,0%	Ancash
5	C.H. Santa Lorenza	19	55,26	2026	60,2%	Huánuco
6	C.H. Anashironi	20	6,5	2025	59,7%	Junín
Total		664,7	1840,9			



- **28 proyectos con concesión definitiva:**
 - ✓ 6 con avances mayor al 25%
 - ✓ 22 con avances menores al 25%
- **Inversión total: USD 4 912.1 millones**
- **Capacidad total: 2 589.4 MW**

3 PROYECTOS DE CENTRALES EÓLICAS EN EJECUCIÓN



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



N°	Nombre de Proyecto	Estado	POC	Regiones involucradas	Capacidad instalada (MW)	Inversión (USD Millones)
1	C.E. Caravelí	Estudios	2026	Arequipa	219,6	165,60
2	C.E. Parque Guarango	Estudios	2027	Ica	330,0	352,5
3	C.E. Parque Eólico Muyo	Estudios	2028	Arequipa	142,6	220,3
Total					692,2	738,4



Con la puesta en servicio de estas tres centrales se tendrá 692 MW de capacidad instalada eólica en el SEIN



14 PROYECTOS DE CENTRALES SOLARES



12 en el SEIN y 2 en sistemas aislados

N°	Nombre de Proyecto	Estado	POC prevista	Regiones involucradas	Avance actual (%)	Capacidad instalada (MW)		Inversión (USD Millones)
						Aislado	SEIN	
1	C.S. Illa	Construcción	2025	Arequipa	17,0%		385,0	313,80
2	C.S. Sunny	Construcción	2025	Arequipa	17,5%		204,0	177,90
3	C.S. Solimana	Estudios	2025	Moquegua	3,1%		250,0	176,42
4	C.S. Lupi	Estudios	2026	Moquegua	2,7%		150,0	193,85
5	C.S. Planta Milagros	Estudios	2025	Loreto	0,8%	20		16,9
6	C.S. Continua Chachani	Estudios	2025	Arequipa	1,0%		100,0	62,90
7	C.S. Continua Pichu Pichu	Estudios	2025	Arequipa	1,5%		60,0	39,30
8	C.S. Continua Misti	Estudios	2025	Arequipa	0,2%		300,0	178,10
9	C.S. Hanaqpampa	Estudios	2026	Moquegua	0,0%		300,0	272,00
10	C.S. Sol de verano I	Estudios	2025	Arequipa	0,0%		45,3	43,00
11	C.S. San José	Estudios	2026	Arequipa	0,0%		155,7	151,60
12	C.S. San Martín Solar	Estudios	2025	Arequipa	81.5%		252,4	168,4
13	C.S. CERW Wayra Solar	Estudios	2028	Ica	0%		94,22	76,66
14	C.S. Kuarachi	Estudios		Loreto	0%	130		
Total						150	2296,6	1870,83



Con la puesta en servicio de estas centrales el SEIN tendría 2 447 MW de capacidad instalada en solar

ENERGÍA NUCLEAR (pequeñas centrales – SMR)



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



Creación del Grupo de Trabajo para promover la energía nuclear para la generación eléctrica en el Perú

Funciones: elaborar la Hoja de Ruta y que incluirá conclusiones y recomendaciones respecto a la conveniencia de incorporar la tecnología nuclear como parte de las opciones energéticas de largo plazo en el Perú.

Objetivo y funciones

- Identificar las oportunidades de desarrollar capacidad de generación eléctrica con energía nuclear para atender demandas insatisfechas en sistemas aislados y para otros fines pacíficos.
- Identificar las oportunidades, costos y ventajas que brindan los nuevos reactores modulares.

Integrantes

Conformado por 07 representantes del MINEM y 02 del IPEN.

Vigencia

Ciento ochenta (180) días hábiles, posteriores a la fecha de publicación de la Resolución Ministerial



30 PROYECTOS DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA EN CONSTRUCCIÓN



Puesta en servicio antes de enero 2029



24 enlaces de transmisión
(USD 1806 Millones / 3728 km de líneas)



02 Reforzamientos
(USD 25 Millones / 2 subestaciones)

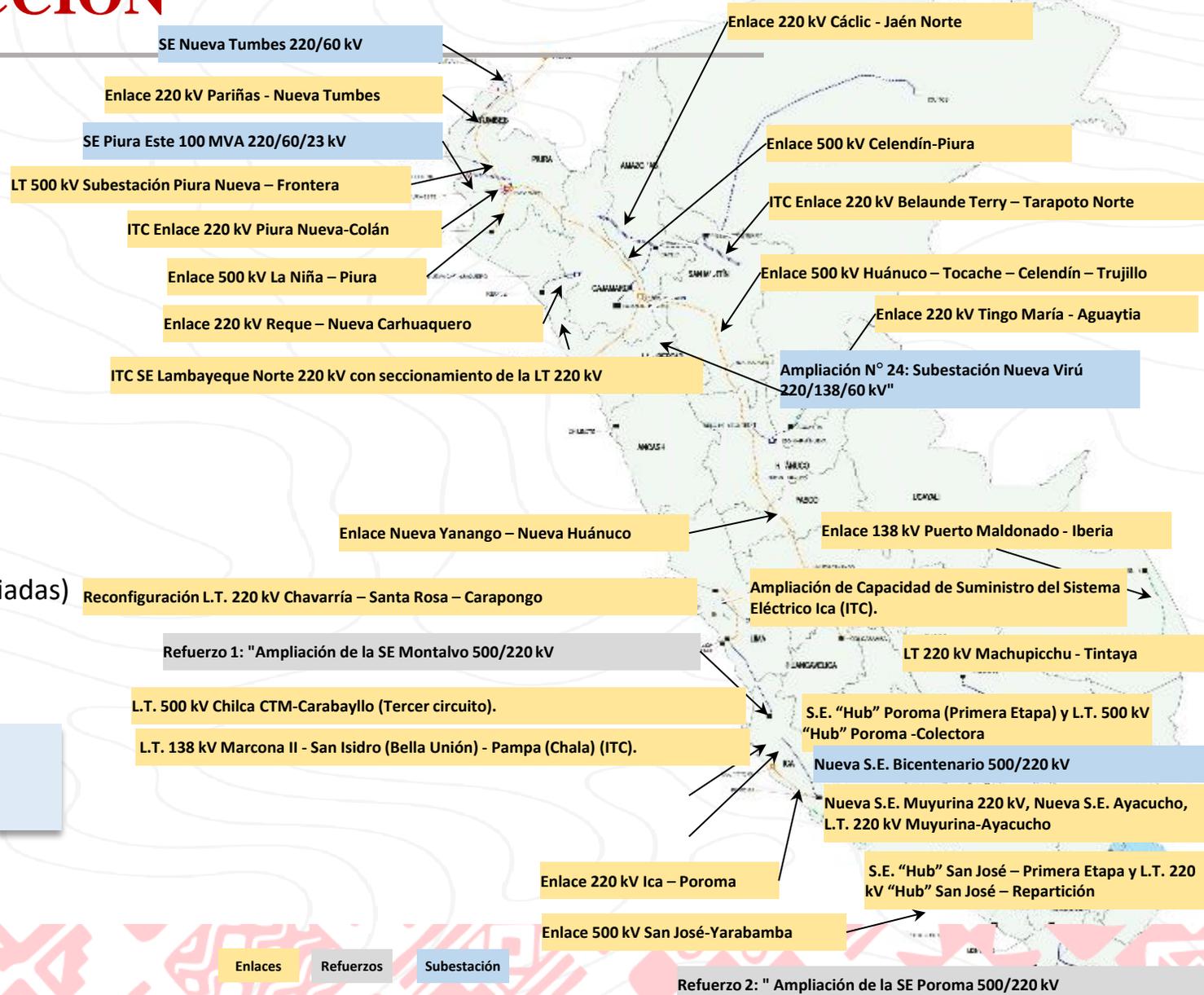


04 Subestaciones
(USD 71 Millones / 178 km de líneas asociadas)

En conjunto representan

3905 km
Líneas de transmisión

USD 1902 Millones
de inversión



Enlaces Reforzamientos Subestación

6 PROYECTOS NUEVOS EN PROCESO DE LICITACIÓN EN PROINVERSION



N°	Adjudicación	Proyecto Vinculante	Inversión (MM US\$)	Departamento	Avances
1	Pendiente	Nueva S.E. Palca 220 kV, L.T. 220 kV Palca-La Pascana (ITC).	53,7	Arequipa	3er Grupo PT 2023-2032 (4 proyectos) ■ Se ha programado la adjudicación para el 2025
2	Pendiente	L.T. 220 kV Planicie – Industriales, ampliación a 3er circuito (ITC).	18,6	Lima	
3	Pendiente	L.T. 138 kV Abancay Nueva – Andahuaylas (ITC).	24,9	Apurímac	
4	Pendiente	L.T. 138 kV Derivación San Rafael - Ananea (ITC)	40,2	Puno	
5	Pendiente	L.T. 138 kV San Román – Yocara – Maravilla (Juliaca) (ITC).	8,7	Puno	5to Grupo Proyectos pendientes a ser adjudicados el 2025
6	Pendiente	L.T. 138 kV Nueva Virú – Trujillo Sur (ITC).	9,2	La libertad	
TOTAL			155		

Nota:

- El 18.12.2024 se adjudicaron otros 3 proyectos y actualmente están en proceso de suscripción de contrato, estos proyectos representan un monto total de inversión de **USD 95 millones**.



16 PROYECTOS NUEVOS ENCARGADOS A PROINVERSIÓN (PT 2025-2034)

N°	PROYECTOS VINCULANTES	INVERSIÓN MILLONES USD
1	Enlace 500 kV Colectora-Bicentenario-Chilca, ampliaciones y subestaciones asociadas.	188
2	Enlace 500 kV Miguel Grau – Pariñas y SE Pariñas 500/220 kV, ampliaciones y subestaciones asociadas	81
3	Enlace 220 kV Tintaya Nueva - Nueva San Gabán, ampliaciones y subestaciones asociadas.	121
4	Enlace 220 kV Miguel Grau – Sullana, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC).	33
5	Enlace 220 kV Miguel Grau – Chulucanas, ampliaciones y subestaciones asociadas. (Proyecto ITC)	35
6	Enlaces 220 kV Felam – Tierras Nuevas – Salitral, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	70
7	Nueva SE Moche 220/138 kV y enlaces en 138 kV y 220kV asociados (Proyecto ITC)	36
8	Enlaces 138 kV Belaunde Terry – Valle Grande, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	30
9	Enlace 138 kV Campas – Yurinaki, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	21
10	Nueva SE Antuquito Este 220/50 kV y enlaces en 220 kV y 50 kV asociadas (Proyecto ITC)	24
11	Nueva SE Palián 220/60 kV y enlaces en 220 kV y 60 kV asociadas (Proyecto ITC)	73
12	Enlace 220 kV Muyurina – Mollepata, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	8
13	Nueva SE Viñedos 220/60 kV y enlaces asociadas (Proyecto ITC)	22
14	Enlace 220 kV Nueva San Gabán – Puerto Maldonado, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	125
15	Enlace 220 kV Los Héroes – Garita, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	36
16	Enlace 138 kV Shipibo – Manantay, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	13

Nota:

- Estos proyectos fueron encargados Proinversión en enero de 2025 para el proceso de licitación.
- Monto total de inversión de **USD 916 millones**.

MODERNIZACIÓN DE LA NORMATIVA DEL SUBSECTOR



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



PERSPECTIVAS 2025

Por prepublicarse



Reglamento de la modificación de la Ley 28832 (Ley 32249)

Pre publicado



Especificaciones de los Sistemas de Medición Inteligente (SMI) en el sector eléctrico

Pre publicado



Reglamento de Generación Distribuida, pequeña escala

Pre publicado



Norma Técnica para la Coordinación de la Operación en tiempo Real

En elaboración



Propuestas a corto plazo para el sistema eléctrico Iquitos

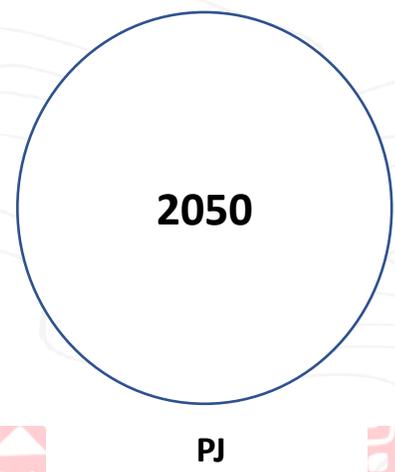
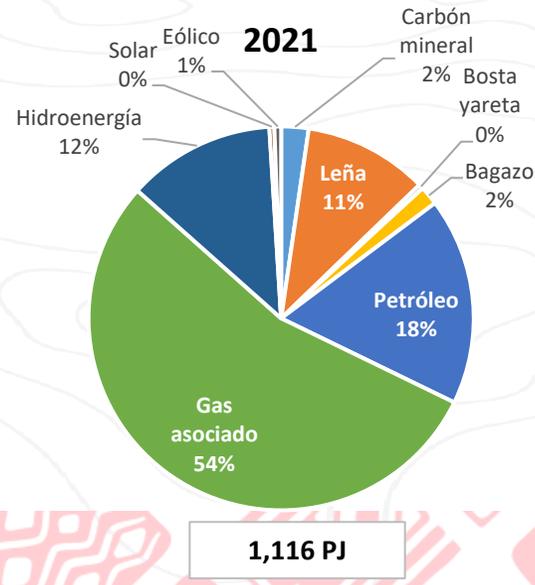
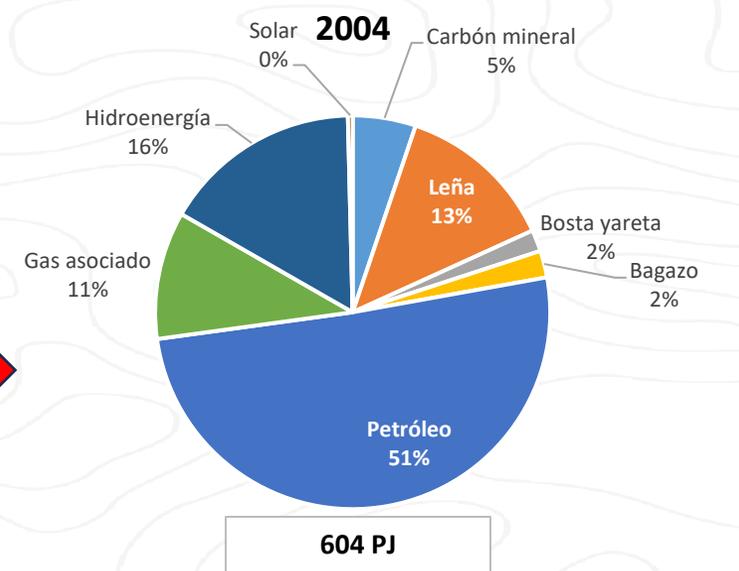
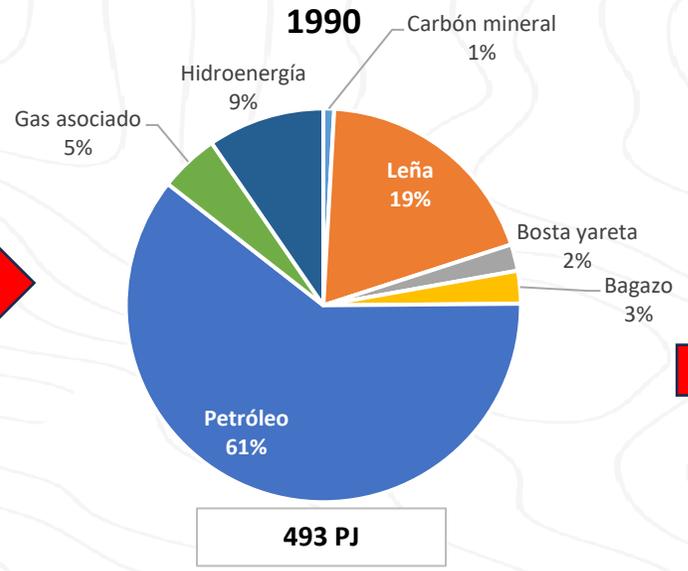
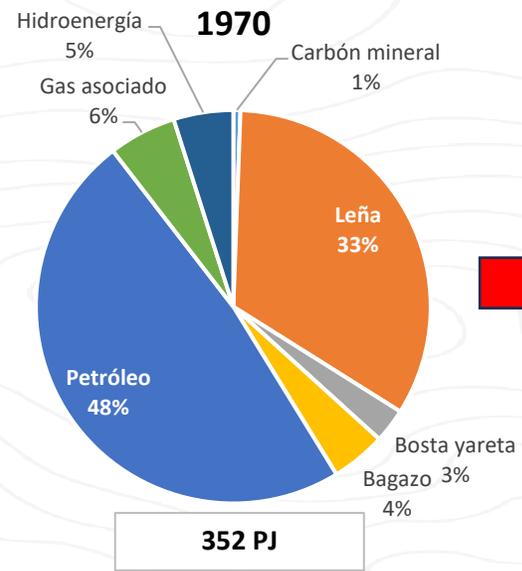
En elaboración



Hoja de Ruta respecto a la conveniencia de incorporar la tecnología nuclear

II) PLANEAMIENTO Y EFICIENCIA ENERGÉTICA

EVOLUCION DE LAS POLÍTICAS ENERGÉTICAS A LO LARGO DE LAS DÉCADAS



Al 2050 se podría llegar a una combinación de fuentes de energía que mejor equilibre el desarrollo económico, ambiental y social del país

ACTUALIZACIÓN DE LA POLÍTICA ENERGÉTICA AL 2050



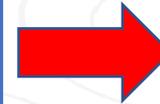
PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



Objetivos de la Política Energética 2010-2040

1. Contar con una matriz energética diversificada, con énfasis en las fuentes renovables y la eficiencia energética
2. Contar con un abastecimiento energético competitivo.
3. Acceso universal al suministro energético
4. Contar con la mayor eficiencia en la cadena productiva y de uso de la energía
5. Lograr la autosuficiencia en la producción de energéticos.
6. Desarrollar un sector energético con mínimo impacto ambiental y bajas emisiones de carbono en un marco de Desarrollo Sostenible.
7. Desarrollar la industria del gas natural, y su uso en actividades domiciliarias, transporte, comercio e industria; así como, la generación eléctrica eficiente.
8. Fortalecer la institucionalidad del sector energético.
9. Integrarse con los mercados energéticos de la región, que permita el logro de la visión de largo plazo.



POLÍTICA ENERGÉTICA AL 2050

Aprovechamiento óptimo de los recursos energéticos con los que cuenta el país a fin de garantizar la seguridad energética del país.

En elaboración, por finalizar en el primer semestre del 2026

NORMAS Y ESTUDIOS PARA LA PROMOCIÓN DE EFICIENCIA ENERGÉTICA Y ENERGÍAS RENOVABLES



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



PERSPECTIVAS 2025

Por publicarse



Reglamento de la Ley N° 31992 del Fomento del Hidrógeno Verde

En elaboración



Plan Energético Integrado al 2050

En elaboración



Certificación de Auditores Energéticos

En elaboración



Estudio de Potencial Nacional de la Biomasa e Identificación de Proyectos Piloto

En elaboración



Plan de Uso Eficiente de la Energía al 2050

En elaboración



Balance Nacional de Energía 2023

III) ASUNTOS AMBIENTALES DE ELECTRICIDAD

1 ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL SEMIDETALLADO APROBADO A MARZO DE 2025



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



Proyecto: “Parque Eólico José Quiñones y su interconexión al SEIN”, en Lambayeque.

Inversión: \$ 611.4 millones

3 DECLARACIONES DE IMPACTO AMBIENTAL APROBADAS A MARZO DE 2025

Proyecto: “Central Solar Fotovoltaica Macarena”, en Ica

Proyecto: “Ampliación Subestación Lambayeque Sur 60 kV y su seccionamiento”

Proyecto: “Nueva SET UNACEM y Líneas de Transmisión Asociadas”

Inversión: \$ 140.2 millones

Lambayeque

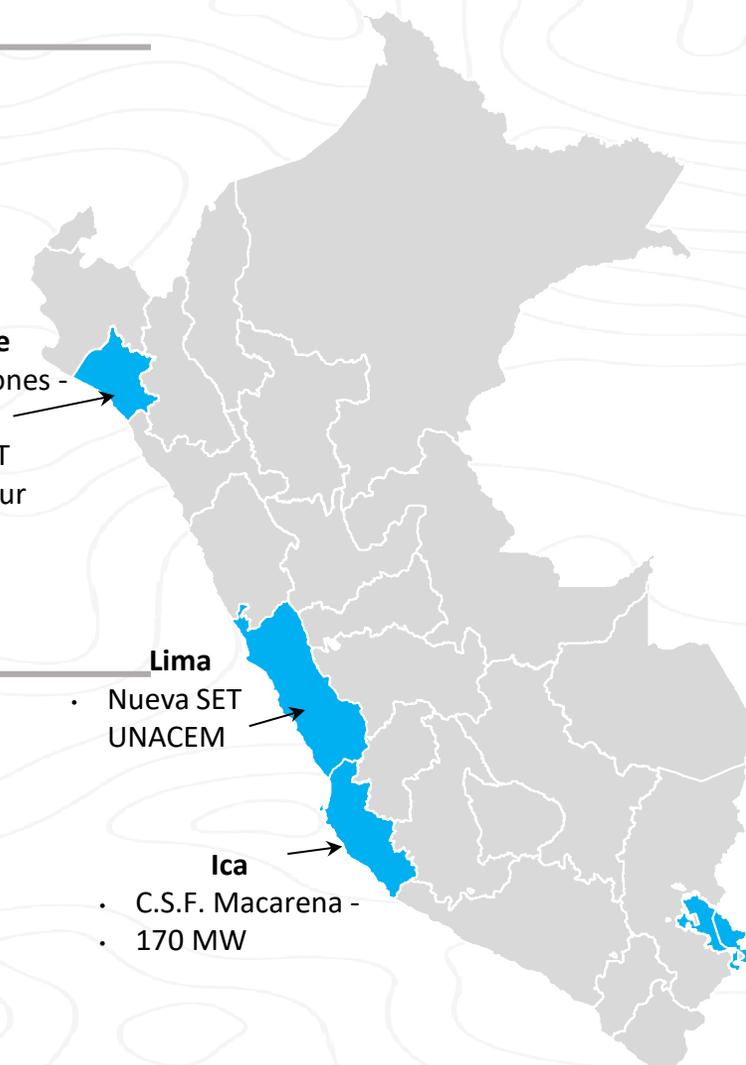
- P.E. José Quiñones - 201.6 MW
- Ampliación SET Lambayeque Sur

Lima

- Nueva SET UNACEM

Ica

- C.S.F. Macarena - 170 MW

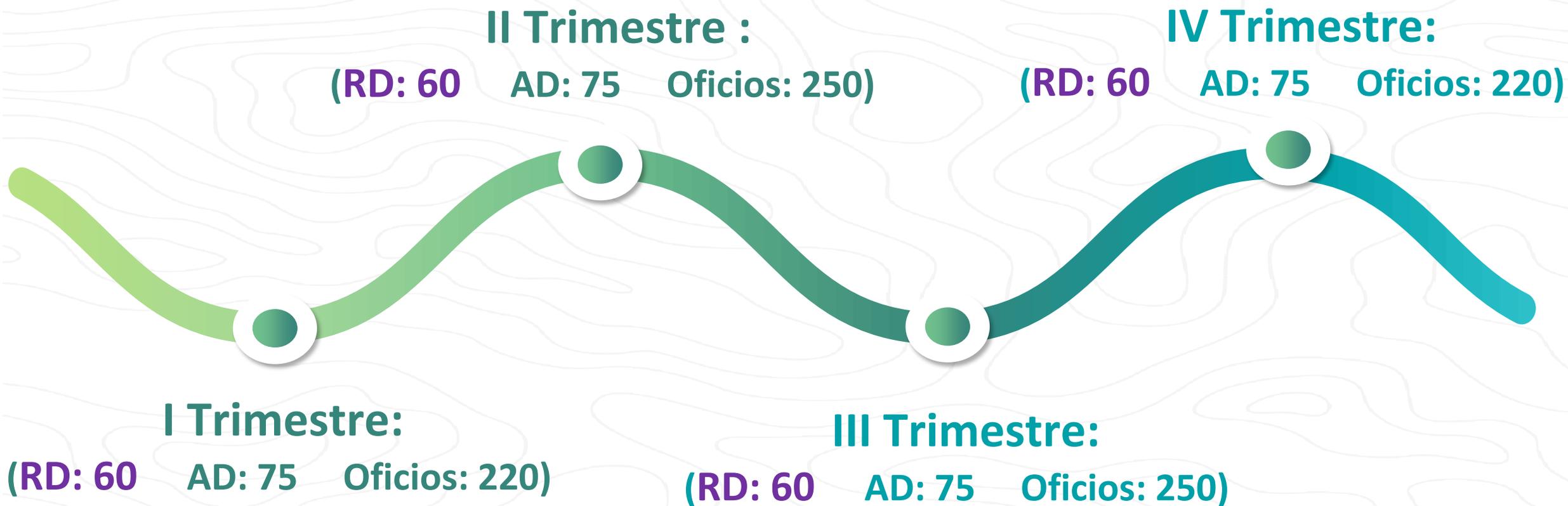


240 EVALUACIONES DE INSTRUMENTOS DE GESTIÓN AMBIENTAL EN EL 2025



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas

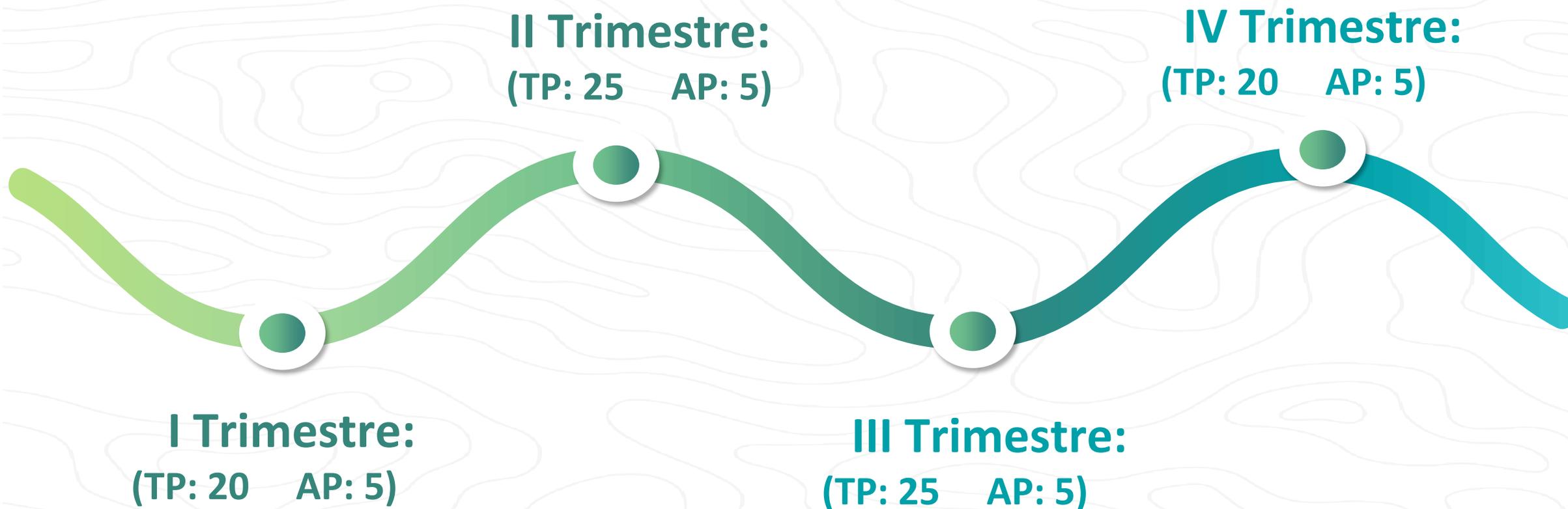


90 TALLERES PARTICIPATIVOS (TP) Y 20 AUDIENCIAS PÚBLICAS (AP) EN EL 2025



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



PROYECTOS NORMATIVOS, GUÍAS Y LINEAMIENTOS EN TEMAS AMBIENTALES



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



PERSPECTIVAS 2025

Pre publicado



Lineamientos de gestión ambiental para proyectos calificados como Sistemas de Electrificación Rural.

Pre publicado



Términos de Referencia (TdR) para estudios ambientales de actividades de generación con energías renovables

Pre publicado



Exclusión de actividades eléctricas con impactos no significativos del Sistema Nacional de Evaluación del Impacto Ambiental (SEIA)

Pre publicado



Aprobación de la modificación del Reglamento para la Protección Ambiental y el Reglamento de Participación Ciudadana del subsector Electricidad

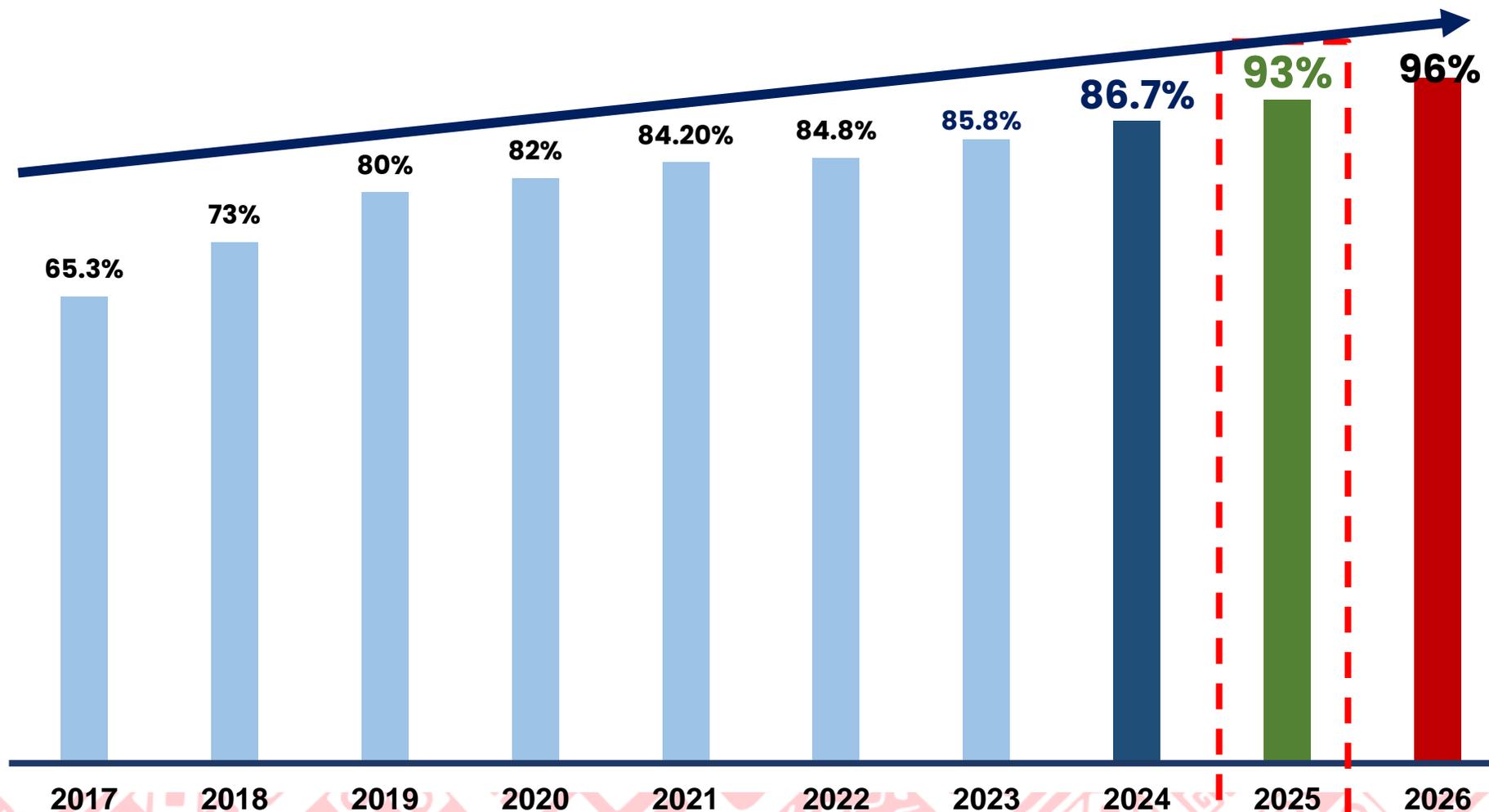
IV) ELECTRIFICACIÓN RURAL

93% DE COEFICIENTE DE ELECTRIFICACIÓN RURAL EN EL 2025



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



160 PROYECTOS EN CARTERA ENTRE 2025-2027



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



S/ 4 616 Millones de inversión



Nacional

16,487 localidades

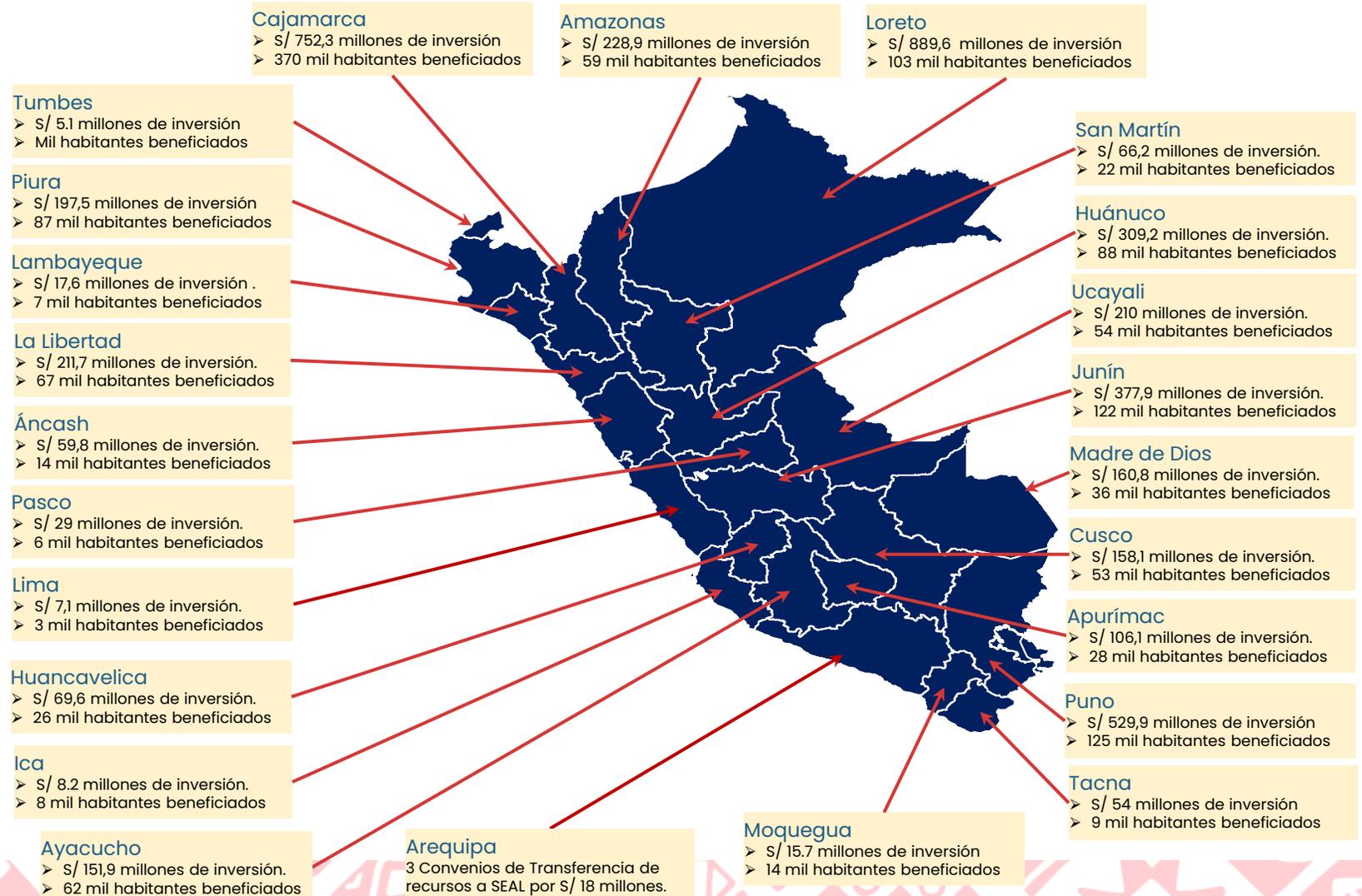


1,4 Millones de habitantes beneficiados

Meta al 2026

96%

Coeficiente de electrificación rural



29 PROYECTOS A CONCLUIR EN EL AÑO 2025



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



De las inversiones que se viene realizando a nivel nacional, en el año 2025 se tiene programado concluir



S/. 710,5 Millones
de inversión



16
Regiones



228 Mil habitantes
beneficiados

Meta al 2025

93%

Coeficiente de electrificación rural

Amazonas

- S/ 55,5 millones de inversión.
- 26 mil habitantes.

Tumbes

- S/ 5,1 millones de inversión
- 900 habitantes

Cajamarca

- S/ 147,9 millones de inversión
- 55 mil habitantes

Lambayeque

- S/ 12,6 millones de inversión .
- 4 mil habitantes

La Libertad

- S/ 26,4 millones de inversión.
- 7 mil habitantes.

Áncash

- S/ 4,2 millones de inversión
- 700 habitantes..

Lima

- S/ 900 mil de inversión.
- 200 habitantes

Huancavelica

- S/ 3,8 millones de inversión.
- 900 habitantes

Ayacucho

- S/ 42,6 millones de inversión.
- 10 mil habitantes

Loreto

- S/ 88,8 millones de inversión
- 11 mil habitantes

San Martín

- S/ 11,4 millones de inversión.
- 5 mil habitantes

Huánuco

- S/ 50,4 millones de inversión.
- 19 mil habitantes

Junín

- S/ 29,6 millones de inversión.
- 10 mil habitantes

Madre de Dios

- S/ 10,6 millones de inversión.
- 2 mil habitantes

Cusco

- S/ 42,4 millones de inversión.
- 25 mil habitantes

Apurímac

- S/ 19,9 millones de inversión.
- 5 mil habitantes

Puno

- S/ 158,3 millones de inversión
- 45 mil habitantes

Ubicación de capitales de distrito que no cuentan con servicio eléctrico trifásico



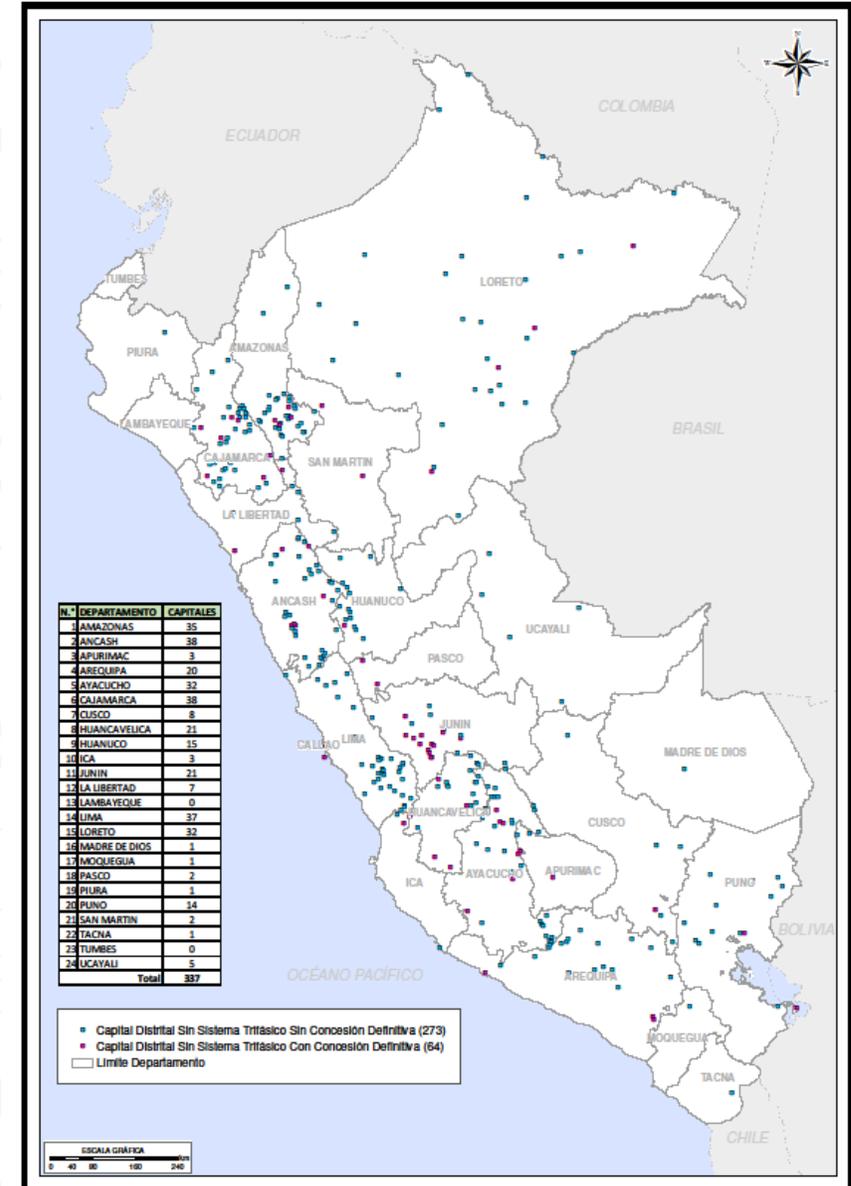
PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



N.º	DEPARTAMENTO	CAPITALES SIN ENERGIA ELECTRICA TRIFASICA	CAPITALES SIN CONCESION DEFINITIVA	CAPITALES CON CONCESION DEFINITIVA
1	AMAZONAS	35	31	4
2	ANCASH	38	32	6
3	APURIMAC	3	2	1
4	AREQUIPA	20	17	3
5	AYACUCHO	32	25	7
6	CAJAMARCA	38	31	7
7	CUSCO	8	7	1
8	HUANCAVELICA	21	16	5
9	HUANUCO	15	14	1
10	ICA	3	2	1
11	JUNIN	21	8	13
12	LA LIBERTAD	7	4	3
13	LAMBAYEQUE	0	0	0
14	LIMA	37	35	2
15	LORETO	32	28	4
16	MADRE DE DIOS	1	1	0
17	MOQUEGUA	1	1	0
18	PASCO	2	0	2
19	PIURA	1	1	0
20	PUNO	14	12	2
21	SAN MARTIN	2	0	2
22	TACNA	1	1	0
23	TUMBES	0	0	0
24	UCAYALI	5	5	0
Total		337	273	64

- Capital Distrital Sin Sistema Trifásico Sin Concesión Definitiva (273)
- Capital Distrital Sin Sistema Trifásico Con Concesión Definitiva (64)
- Limite Departamento



Ubicación de capitales de distrito en las que se proyecta brindar servicio eléctrico trifásico 2025 - 2026

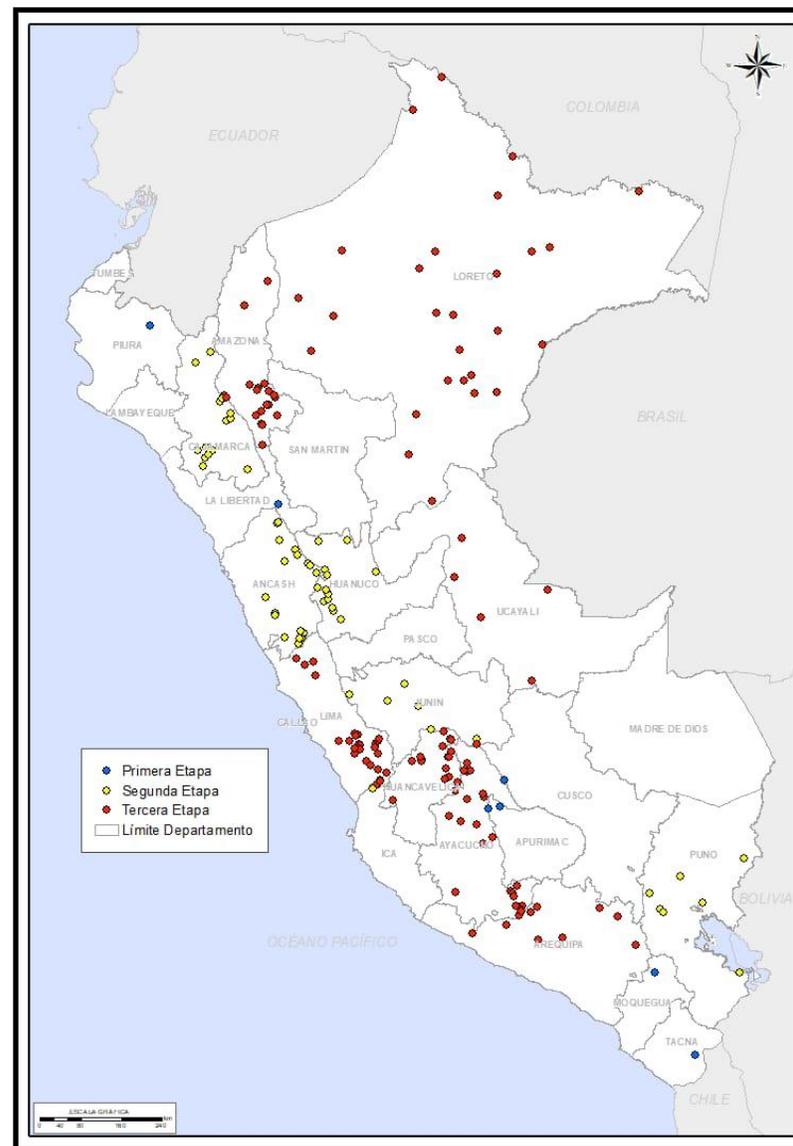


PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



N.º	DEPARTAMENTO	CAPITALES SIN ENERGIA ELECTRICA TRIFASICA	CAPITALES SIN CONCESION DEFINITIVA
1	AMAZONAS	35	31
2	ANCASH	38	32
3	APURIMAC	3	2
4	AREQUIPA	20	17
5	AYACUCHO	32	25
6	CAJAMARCA	38	31
7	CUSCO	8	7
8	HUANCAVELICA	21	16
9	HUANUCO	15	14
10	ICA	3	2
11	JUNIN	21	8
12	LA LIBERTAD	7	4
13	LAMBAYEQUE	0	0
14	LIMA	37	35
15	LORETO	32	28
16	MADRE DE DIOS	1	1
17	MOQUEGUA	1	1
18	PASCO	2	0
19	PIURA	1	1
20	PUNO	14	12
21	SAN MARTIN	2	0
22	TACNA	1	1
23	TUMBES	0	0
24	UCAYALI	5	5
Total		337	273



Capitales de Distrito que tienen Servicio Monofásico

Primera Etapa:

Descripción	Cant	Unidad
Población	2.8	Mil Hab
Inversión	5.8	Mio Soles
Redes	27.49	Km
Nº Capitales de Distrito	7	

Segunda Etapa:

Descripción	Cant	Unidad
Población	32.5	Mil Hab
Inversión	11.31	Mio Soles
Redes	202.78	Km
Nº Capitales de Distrito	60	

Tercer Etapa:

Descripción	Cant	Unidad
Población	80.12	Mil Hab
Inversión	204.41	Mio Soles
Redes	3 665.35	Km
Nº Capitales de Distrito	127	

Proyectos de Electrificación Rural Trifásica con Expediente Técnico Definitivo



PERÚ

Ministerio de Energía y Minas



CORTO PLAZO

IT	LOCALIDAD	Tipo Red MT	DISTRITO	PROVINCIA	REGION	LOCALIDAD O DISTRITO		INVERSION TOTAL DEL PROYECTOS	
						VIVIENDAS	POBLAC (Hab)	INVERSION (Mill S/.)	POBLAC (Hab)
1	San Juan de Ccarhuacc	3 Ø	Yauli	Huancavelica	Huancavelica	306	1530	24.67	7,262
2	Chontali	2 Ø	Chontali	Jaén	Cajamarca	259	1036	8.69	2,696
3	Kimbiri (VRAEM)	3 Ø	Kimbiri	La Convención	Cusco	6,259	25024	42.44	6 632
4	Mazamari (VRAEM)	3 Ø	Mazamari	Satipo	Junín	727	3635	9.77	3,180
5	Olmos	2 Ø	Olmos	Lambayeque	Lambayeque	610	3055	5.25	3,055
6	Ayaviri	3 Ø	Ayaviri	Melgar	Puno	700	3500	110.02	20,108
7	Macari	3 Ø	Macari	Melgar	Puno	460	2,300		
8	Villa kintiarina (VRAEM)	3 Ø	Villa kintiarina	La Convención	Cusco	280	1,260	6.84	4,828
TOTAL								207.64	47,761

APLICATIVO “DGER+ ELECTRIFICACION RURAL”



PERÚ

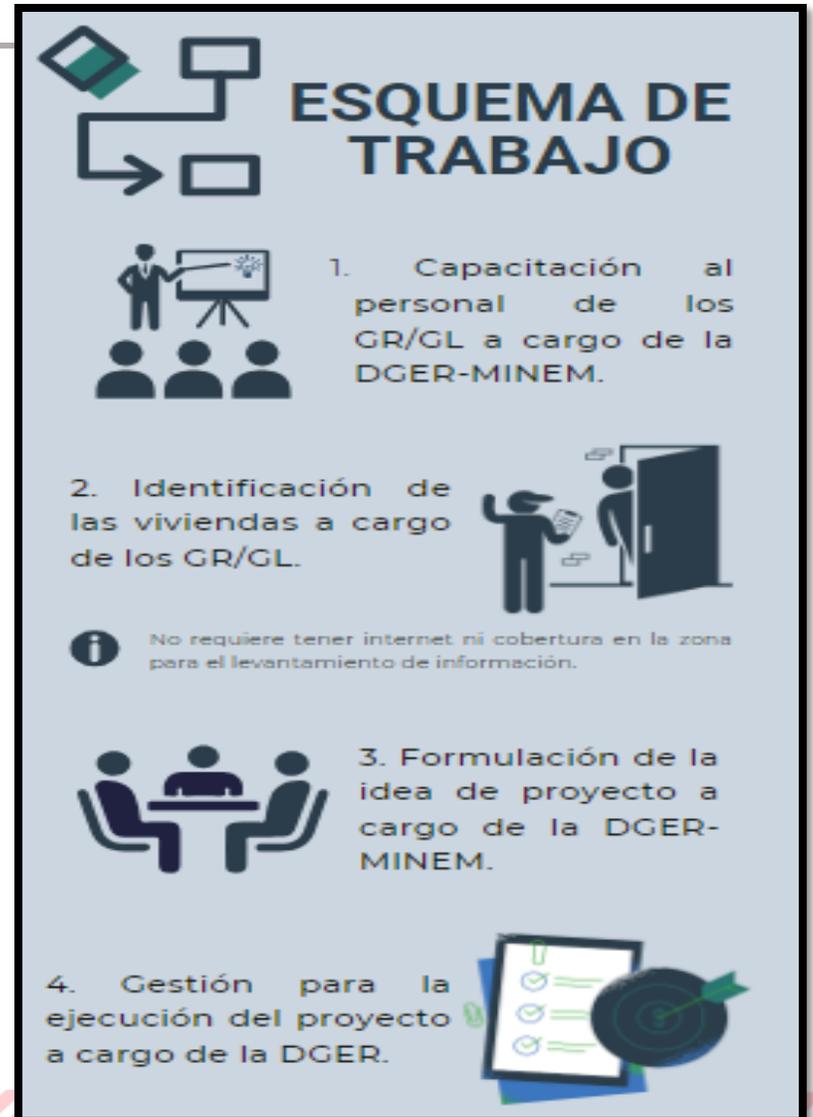
Ministerio
de Energía y Minas



- ✓ Medio digital que nos permite registrar a las viviendas rurales, aisladas y de frontera que no cuentan con servicio eléctrico.
- ✓ Requiere de la participación conjunta entre el Gobierno Nacional (GN) y los Gobiernos Regionales (GR) y Locales (GL).



- Más de 312 mil viviendas identificadas a nivel nacional al 2025.
- 76 Ideas de proyectos formulados al 2025 beneficiando a más de 136 mil viviendas en 18 regiones del país.





PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas



GRACIAS



f @ X in d You
Tube /@MINEMPERU

WWW.GOB.PE/MINEM

Av. Las Artes Sur N° 260, San Borja / T.: (01) 5100300