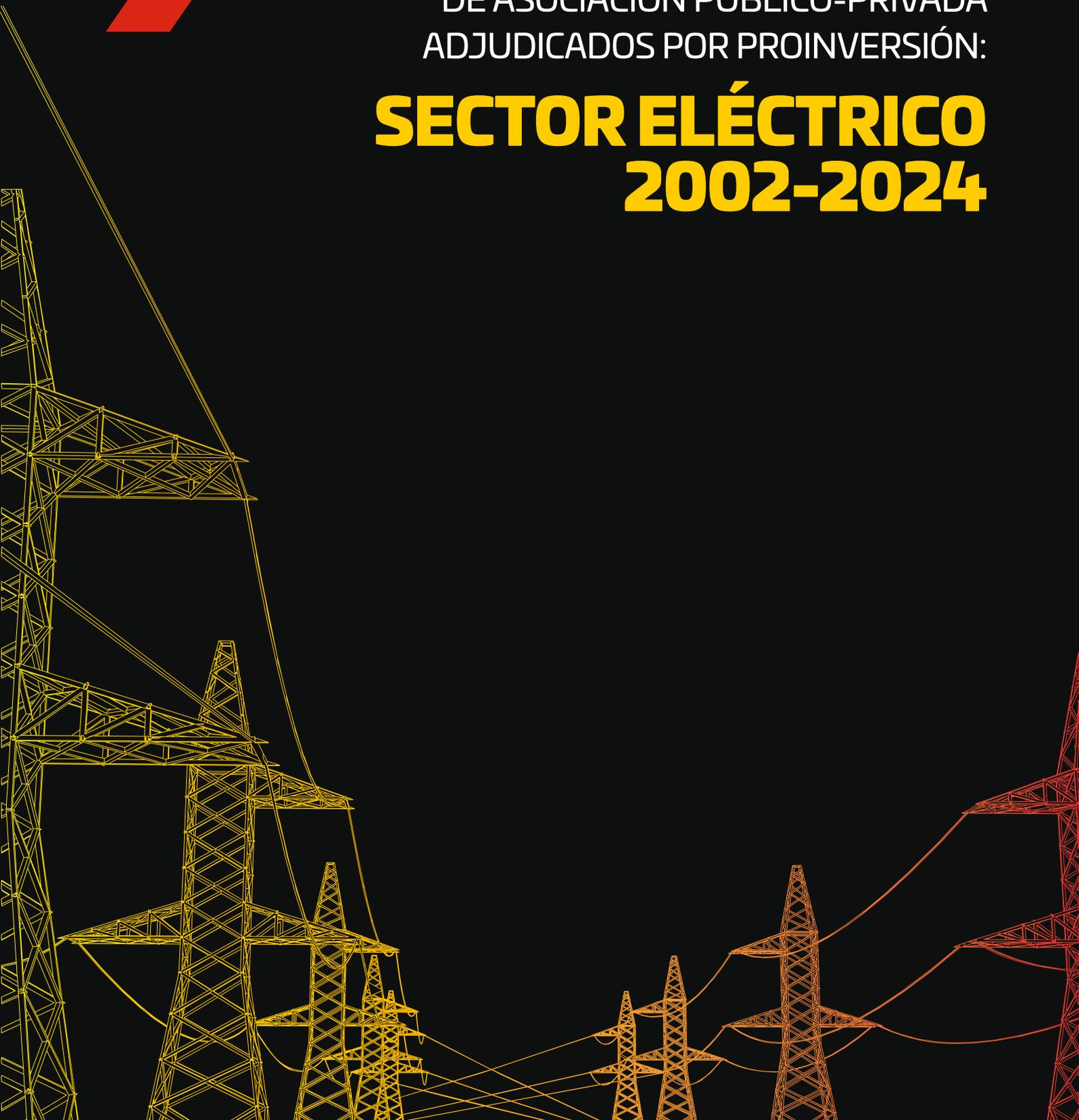




BALANCE ACTUAL DE LOS PROYECTOS
DE ASOCIACIÓN PÚBLICO-PRIVADA
ADJUDICADOS POR PROINVERSIÓN:

SECTOR ELÉCTRICO 2002-2024



PERÚ

Ministerio
de Economía y Finanzas

PRO
INVERSIÓN 







**Balance actual de los Proyectos de Asociación Público-Privada
Adjudicados por PROINVERSIÓN:
Sector eléctrico 2002-2024**

Director ejecutivo:

Luis Del Carpio Castro

**Documento elaborado por Unidad de Análisis de Datos, Investigación e
Inteligencia Estratégica – UADIIE**

Coordinador de la UADIIE

Iván Mirko Lucich Larrauri

Equipo responsable de elaboración:

- Axel Michael Vega Romero
- Nayeli Nicole Prado Robledo
- Yesica Sobrado De La Cruz
- Renzo Gilbert Aquino Julcarima

Octubre de 2025

Para comentarios o sugerencias escribir al siguiente correo electrónico:
estudios.economicos@proinversion.gob.pe

Hecho el depósito legal en la Biblioteca Nacional del Perú N.º 2025-10523

Publicación digital disponible en: <https://www.investinperu.pe/publicaciones/>

PRÓLOGO

La Agencia de Promoción de la Inversión Privada (PROINVERSIÓN), entidad adscrita al Ministerio de Economía y Finanzas (MEF), tiene como misión impulsar el desarrollo del país mediante la promoción de inversión privada en infraestructura y servicios públicos, a través de mecanismos eficientes y transparentes como las Asociaciones Público-Privadas (APP), los Proyectos en Activos (PA) y el esquema de Obras por Impuestos (OXI).

Conscientes de la necesidad de generar confianza y respaldar decisiones informadas por parte de los actores públicos y privados, PROINVERSIÓN ha fortalecido su rol como plataforma de información transparente, accesible y verificable, alineada con principios de rendición de cuentas y gobierno abierto. Este compromiso busca asegurar condiciones favorables para una inversión responsable, sostenible y de largo plazo.

En este marco, presentamos el documento “Balance actual de los proyectos de Asociación Público-Privada adjudicados por PROINVERSIÓN: Sector Eléctrico 2002–2024”, el primero de una serie de informes sectoriales orientados a brindar una visión integral del desarrollo del sistema APP en el Perú. Esta publicación compila, de forma clara y actualizada, el estado situacional de los proyectos adjudicados en el sector eléctrico, tanto en transmisión como en generación, incluyendo información clave sobre cada contrato de concesión, montos de inversión comprometidos, avances, hitos cumplidos y retos pendientes.

La selección del sector electricidad como punto de partida responde a su importancia estratégica dentro del portafolio actual de PROINVERSIÓN. Este sector no solo concentra una de las mayores proporciones de proyectos adjudicados, sino que también representa un motor clave para el crecimiento económico, la expansión del acceso a energía y la sostenibilidad del desarrollo productivo nacional.

Esperamos que este documento contribuya a fortalecer la confianza, facilite la planificación de nuevas oportunidades de inversión y sirva como herramienta de análisis para la mejora continua de los procesos APP. Reafirmamos así nuestro compromiso con la transparencia, la rendición de cuentas y la generación de valor público, pilares fundamentales para una promoción de inversiones moderna y eficiente.

Luis Del Carpio Castro
Director ejecutivo

INDICE

1. Introducción	8
2. Siglas y acrónimos	9
3. Proyectos de Transmisión Eléctrica adjudicados por PROINVERSIÓN	11
3.1 Visión general de la Transmisión Eléctrica bajo APP	13
3.2 Fichas de Proyectos de Transmisión	15
• Sistemas de Transmisión Eléctrica a cargo de la Empresa de Transmisión Eléctrica Centro Norte S. A. (Etecen) y la Empresa de Transmisión Eléctrica del Sur S. A. (Etesur)	17
• L. T. Carhuamayo-Paragsha-Conococha-Huallanca-Cajamarca-Cerro Corona-Carhuaquero	19
• Línea de Transmisión Eléctrica Chilca-La Planicie-Zapallal	21
• L. T. Zapallal-Trujillo (500 kV)	23
• L. T. Chilca-Marcona-Montalvo (500 kV)	25
• L. T. Tintaya-Socabaya en 220 kV y subestaciones asociadas	27
• L. T. 220 kV entre Talara y Piura	29
• L. T. Machupicchu-Abancay-Cotaruse de 220 kV	31
• L. T. Trujillo-Chiclayo (500 kV)	33
• L. T. Carhuaquero-Cajamarca Norte-Cáclic-Moyobamba	35
• L. T. Machupicchu-Quencoro-Onocora-Tintaya (220 kV) y subestaciones asociadas	37
• L. T. 500 kV Mantaro-Marcona-Socabaya-Montalvo y subestaciones asociadas	39
• L. T. La Planicie-Industriales (220 kV) y subestaciones asociadas	41
• L. T. 220 kV Moyobamba-Iquitos y subestaciones asociadas	43
• L. T. Friaspata-Mollepata (220 kV)	45
• S. E. Orcotuna 220/60 kV	47
• L. T. Azángaro-Juliaca-Puno (220 kV)	49
• S. E. Carapongo y enlaces de conexión a líneas asociadas	51
• L. T. Montalvo-Los Héroes (220 kV) y subestaciones asociadas	53
• L. T. Aguaytía-Pucallpa (Segundo circuito 138 kV)	55
• Enlace 500 kV Mantaro-Nueva Yanango-Carapongo y subestaciones asociadas	57
• Enlace 500kV Nueva Yanango-Nueva Huánuco y subestaciones asociadas	59
• L. T. Tintaya-Azángaro 220 kV	61
• Enlace 500 kV La Niña-Piura, subestaciones, líneas y ampliaciones asociadas	63
• Enlace 220 kV Pariñas-Nueva Tumbes, subestaciones, líneas y ampliaciones asociadas	65
• Enlace 220 kV, Tingo María-Aguaytía, subestaciones, líneas y ampliaciones asociadas	67
• S. E. Chincha Nueva de 220/60 kV	69
• S. E. Nazca Nueva de 220/60 kV	71
• L. T. 138 kV Puerto Maldonado-Iberia	73
• S. E. Valle del Chira de 220/60/22,9 kV	75
• Enlace 220 kV Reque-Nueva Carhuaquero, subestaciones, líneas y ampliaciones asociadas	77
• S. E. Nueva Tumbes 220/60 kV-75 MVA y L. T. 60 kV Nueva Tumbes-Tumbes	79
• Enlace 220 kV Ica-Poroma, ampliaciones y subestaciones asociadas	81
• ITC Enlace 220 kV Cáclic-Jaén Norte (2 circuitos), ampliaciones y subestaciones asociadas	83
• L. T. 500 kV S. E. Piura Nueva-Frontera	85

• Proyecto Enlace 220 kV Belaunde Terry–Tarapoto Norte (2 circuitos), ampliaciones y subestaciones asociadas	87
• Proyecto Enlace 500 kV San José–Yarabamba, ampliaciones y subestaciones asociadas	89
• Proyecto ITC Enlace 220 kV Piura Nueva–Colán, ampliaciones y subestaciones asociadas	91
• Proyecto ITC S. E. Lambayeque Norte 220 kV con seccionamiento de la L. T. 220 kV Chiclayo Oeste–La Niña/Felam, ampliaciones y subestaciones asociadas	93
• S. E. Piura Este de 220/60/22,9 kV	95
• Enlace 500 kV Huánuco–Tocache–Celendín–Trujillo, ampliaciones y subestaciones asociadas	97
• Enlace 500 kV Celendín–Piura, ampliaciones y subestaciones asociadas	99
• Grupo 1 – Nueva S. E. Hub Poroma y Enlace 500 kV Hub Poroma–Colectora	101
• Grupo 1 – Nueva S. E. Hub San José–Primera Etapa y Enlace 220 kV Hub San José–Repartición (Arequipa)	103
• Grupo 1 – Nueva S. E. Marcona II y Enlace 138 kV Marcona II–San Isidro (Bella Unión)–Pampa (Chala)	105
• Grupo 2 – L. T. 500 kV Chilca CTM–Carabayllo–Tercer Circuito (Lima)	107
• Grupo 2 – Nueva S. E. Bicentenario 500/220 kV (Lima)	109
• Grupo 2 – Reconfiguración Enlace 220 kV Chavarría–Santa Rosa–Carapongo (Lima)	111
• Grupo 2 – Nueva S. E. Muyurina 220 kV, Nueva S. E. Ayacucho, L. T. 220 kV Muyurina–Ayacucho (Ayacucho)	113
• Grupo 2 – Ampliación de Capacidad de Suministro del Sistema Eléctrico Ica (Proyecto ITC) (Ica)	115
• Grupo 4 – Enlace 220 kV Aguaytía–Pucallpa, subestaciones, líneas y ampliaciones asociadas (Proyecto ITC)	117
• Grupo 4 – Incremento de la Confiabilidad 138–60 kV del Sistema Eléctrico de Tarma–Chanchamayo	119
• Grupo 4 – Incremento de capacidad y confiabilidad (Criterio N-1) de Suministro del Sistema Eléctrico Huaraz (Proyecto ITC)	121
4. Proyectos de Generación Eléctrica adjudicados por PROINVERSIÓN	125
4.1 Visión general de la Generación Eléctrica bajo APP	127
4.2 Fichas de Proyectos de Generación	129
• Suministro de energía de nuevas centrales hidroeléctricas	131
• Central Hidroeléctrica Santa Teresa 90 MW	133
• Reserva Fría de Generación 800 MW (2 x 200 + 1 x 400): Planta Talara	135
• Reserva Fría de Generación 800 MW (2 x 200 + 1 x 400): Planta Ilo	137
• Energía de Centrales Hidroeléctricas 500 MW: Chaglla	139
• Energía de Centrales Hidroeléctricas 500 MW: Cerro del Águila	141
• Reserva Fría de Generación: Planta Eten 200 MW	143
• Reserva Fría de Generación: Planta Pucallpa	145
• Reserva Fría de Generación: Planta Puerto Maldonado	147
• Energía de Centrales Hidroeléctricas (C. H. Molloco)	149
• Reserva Fría de Generación: Proyecto Suministro de Energía para Iquitos	151
• Nodo Energético en el Sur del Perú: Planta N.º 1 Arequipa	153
• Nodo Energético en el Sur del Perú: Planta N.º 2 Moquegua	155
5. Glosario de Términos	158

1. INTRODUCCIÓN

Desde su creación, PROINVERSIÓN ha promovido activamente la participación del sector privado en el desarrollo de infraestructura clave para el país. A través del modelo de Asociación Público-Privada (APP), se han ejecutado importantes proyectos en diversos sectores, entre ellos, el de Electricidad, que destaca tanto por el número de adjudicaciones como por su impacto en la competitividad y confiabilidad del sistema energético.

A través de fichas técnicas, se presentan los principales datos de cada concesión en los subsectores de transmisión y generación eléctrica. Cada ficha incluye información sobre la inversión acumulada realizada y comprometido, la composición accionaria del concesionario, los hitos más relevantes del contrato y su plazo de ejecución, así como la ubicación geográfica de los proyectos, representada mediante mapas referenciales.

Por ello, este documento constituye una herramienta de consulta que brinda información estructurada, confiable y actualizada al año 2024 sobre el estado de avance y la situación de los proyectos de transmisión y generación eléctrica adjudicados por PROINVERSIÓN entre 2002 y 2024. A la fecha, el portafolio adjudicado comprende 69 proyectos: 55 de transmisión y 14 de generación. Cabe resaltar que este sector cuenta con una inversión referencial adjudicada de aproximadamente 9,8 millones de dólares (sin IGV) bajo la modalidad de APP.

Este informe incluye únicamente proyectos de generación y transmisión eléctrica adjudicados entre 2002 y 2024 que cuentan con contrato firmado. Las fichas técnicas comprenden proyectos en operación, construcción o en etapa de estudios. No se consideran en esta edición proyectos en etapa de promoción, procesos cancelados ni aquellos con contratos caducados.

La elaboración de este documento se ha basado en información técnica y económica proveniente de diversas fuentes, incluyendo los concesionarios, el organismo regulador del sector, PROINVERSIÓN y sitios web oficiales.

Con esta publicación, PROINVERSIÓN reafirma su compromiso con la transparencia, el acceso a la información y el fortalecimiento del sistema de promoción de la inversión privada en el Perú.

2. SIGLAS Y ACRÓNIMOS

APP	: Asociación público-privada
C. H.	: Central Hidroeléctrica
COES	: Comité de Operación Económica del Sistema
EPTP	: Entidad Pública Titular del Proyecto
Etecen	: Empresa de Transmisión Eléctrica Centro Norte S. A.
Etesur	: Empresa de Transmisión Eléctrica del Sur S. A.
ITC	: Instalaciones de Transmisión de Conexión
kV	: Kilovoltios
L. T.	: Línea de Transmisión
MEF	: Ministerio de Economía y Finanzas
Minem	: Ministerio de Energía y Minas
MVA	: Mega Voltio Amper
Osinergmin	: Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minas
POC	: Puesta en Operación Comercial
PROINVERSIÓN	: Agencia de Promoción de la Inversión Privada
S. E.	: Subestación
SEIN	: Sistema Eléctrico Interconectado Nacional



**3.
PROYECTOS DE TRANSMISIÓN
ELÉCTRICA ADJUDICADOS
POR PROINVERSIÓN**



3.1 Visión general de la Transmisión Eléctrica bajo APP

Los proyectos de Asociación Público-Privada (APP) en transmisión eléctrica han sido una herramienta clave para el desarrollo y expansión del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN). Bajo esta modalidad, el Estado promueve la participación del sector privado en el diseño, financiamiento, construcción, operación y mantenimiento de líneas de transmisión y subestaciones, con el objetivo de garantizar un servicio eléctrico confiable, seguro y continuo en todo el territorio nacional.

La modalidad APP ha permitido implementar proyectos estratégicos sin requerir cofinanciamiento público, dado que son estructurados como iniciativas estatales autofinanciadas. Estos proyectos son adjudicados mediante procesos competitivos liderados por PROINVERSIÓN, y sus contratos son gestionados y supervisados por el Ministerio de Energía y Minas, así como el regulador Osinergmin. Su desarrollo responde a los requerimientos del Plan de Transmisión aprobado por el Minem, sobre la base de los estudios de planificación elaborados por el Comité de Operación Económica del Sistema (COES).

Desde 2002 hasta 2024 se han adjudicado 55 proyectos de concesiones de transmisión eléctrica bajo la modalidad APP, con un compromiso de inversión de aproximadamente USD 6123 millones. De este monto, se han ejecutado USD 3413 millones, lo que representa un avance del 55,7 %. Estos proyectos abarcan líneas de transmisión de 138 kV, 220 kV y 500 kV, y han permitido reforzar la infraestructura del SEIN, mejorar la confiabilidad del sistema, reducir pérdidas técnicas y ampliar el acceso a nuevas zonas de consumo urbano, rural e industrial.

Estas iniciativas se enmarcaron en los Planes de Transmisión elaborados por el COES, que identifican nuevas necesidades de expansión, tales como la construcción de subestaciones tipo hub, proyectos ITC (Instalaciones de Transmisión Complementaria), y enlaces de alta tensión para la integración regional y el cierre de anillos eléctricos.

Al 2024, se adjudicaron los grupos 1, 2, y 4 del Plan de Transmisión 2023-2032, manteniéndose aún en cartera el grupo 3. Asimismo se encuentra en proceso de promoción los grupos 1, 2, 3 y 4 del Plan de Transmisión 2025-2034, reflejando la vigencia de esta modalidad como instrumento prioritario para cerrar brechas en infraestructura energética y consolidar una cobertura eléctrica moderna, resiliente y sostenible.

3.2 Fichas de Proyectos de Transmisión



Sistemas de Transmisión Eléctrica a cargo de la Empresa de Transmisión Eléctrica Centro Norte S. A. (Etecen) y la Empresa de Transmisión Eléctrica del Sur S. A. (Etesur)

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ²	Unidad de medida ³
Brownfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En operación	5488 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

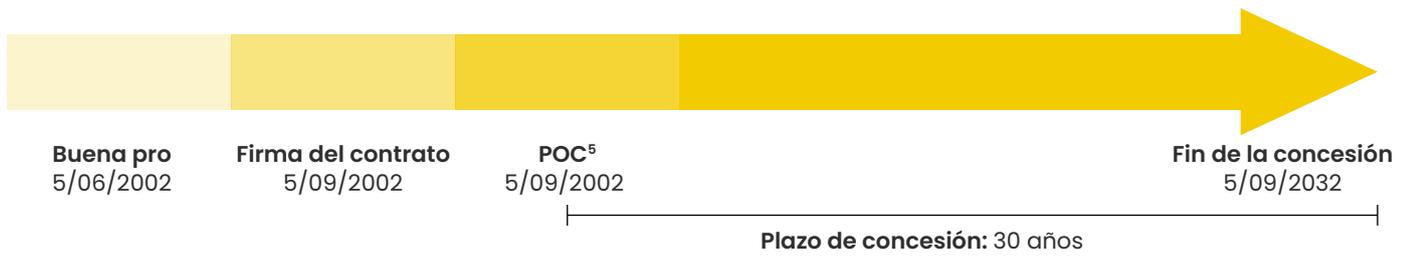
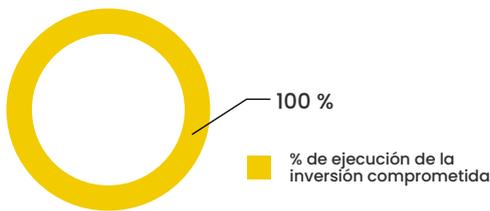
El proyecto contempla obras para mejorar la transmisión eléctrica en el país, incluyendo la interconexión con Ecuador mediante la línea Zorritos-Zarumilla, la repotenciación de la línea Lima-Chimbote y la instalación de un sistema de compensación reactiva en el sur.

CONCESIONARIO		
REP-ISA		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. (ISA)	30 %	Colombia
Transelca S. A. E. S. P.	30 %	Colombia
Grupo Energía Bogotá	40 %	Colombia



INVERSIÓN DEL PROYECTO⁴

Inversión comprometida: USD 106,83 millones
Inversión realizada acumulada: USD 106,83 millones



² Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.
³ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.
⁴ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergmin de acuerdo con lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.
⁵ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

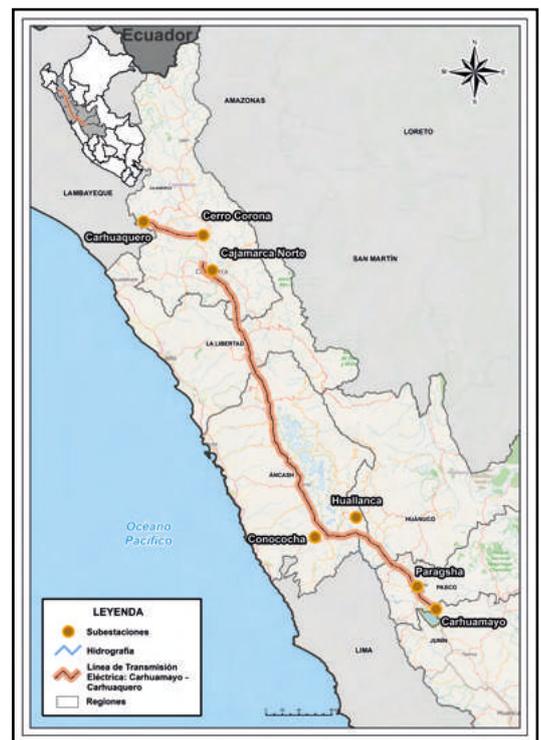
Línea de Transmisión Carhuamayo - Paragsha - Conococha - Huallanca - Cajamarca - Cerro Corona - Carhuaquero

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ⁶	Unidad de medida ⁷
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En operación	572 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

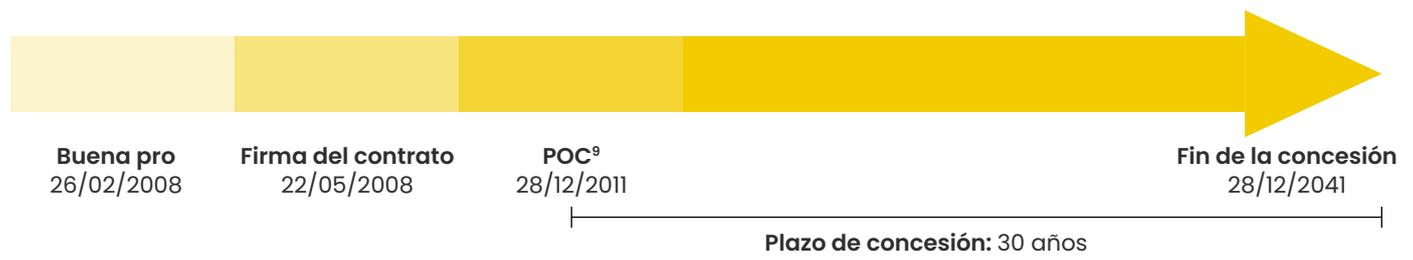
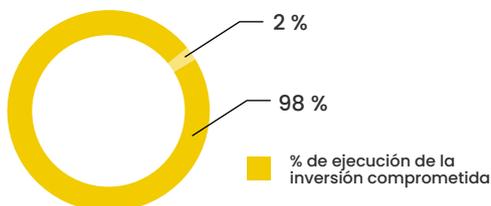
El proyecto consiste en la construcción de un conjunto de líneas de transmisión, así como de nuevas subestaciones y ampliaciones necesarias en subestaciones existentes. El proyecto se inicia en la S. E. Carhuamayo 220 kV y enlaza las subestaciones Paragsha, Conococha, Huallanca, Cajamarca, Cerro Corona y Carhuaquero, siendo las líneas de transmisión las siguientes: Carhuamayo-Paragsha 220 kV, Paragsha-Conococha 220 kV, Conococha-Huallanca 220 kV, Huallanca-Cajamarca 220 kV, Corona-Carhuaquero 220 kV, Enlace Huallanca Existente-Huallanca Nueva 138 kV y Enlace 138 kV entre Carhuamayo 138 kV-Carhuamayo 220 kV. Esta infraestructura se conecta con la Línea de Transmisión Aguaytía-Paramonga, a través de la Subestación Derivación Antamina (Vizcarra).

CONCESIONARIO		
Abengoa Transmisión Norte S. A.	ATN Abengoa Transmisión Norte S.A.	
Composición accionaria	Participación	País de origen
Cox Energy	100 %	España



INVERSIÓN DEL PROYECTO⁸

Inversión comprometida: USD 327,65 millones
Inversión realizada acumulada: USD 320,50 millones



⁶ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

⁷ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

⁸ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinerming de acuerdo con lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

⁹ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Línea de Transmisión Eléctrica Chilca - La Planicie - Zapallal

					
Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto¹⁰	Unidad de medida¹¹
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En operación	189,2 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

El proyecto consiste en el desarrollo de una línea de transmisión construida en dos etapas. La primera contempla la instalación de dos circuitos de 220 kV que conectan las nuevas subestaciones de Chilca, La Planicie y Zapallal, y la segunda etapa comprende una línea de transmisión de 500 kV entre las subestaciones de Chilca y Zapallal. En total, el proyecto considera la construcción de las siguientes líneas de transmisión:

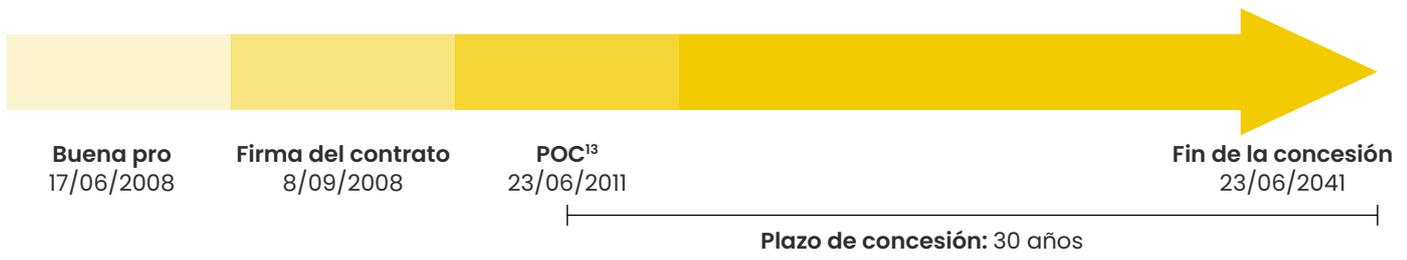
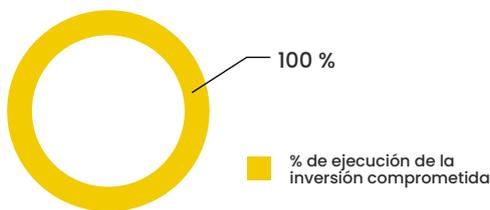
- Línea Chilca-La Planicie 220 kV
- Línea La Planicie-Zapallal 220 kV
- Línea Chilca-Zapallal 500 kV
- Enlace Chilca Existente-Chilca Nueva 220 kV
- Enlace Zapallal Existente-Zapallal Nueva 220 kV

CONCESIONARIO		
Consortio Transmantaro S.A.  <small>REP ISA PERÚ TRANSMANTARO</small>		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. (ISA)	60 %	Colombia 
Grupo Energía Bogotá	40 %	Colombia 



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹²

Inversión comprometida: USD 138,25 millones
Inversión realizada acumulada: USD 138,25 millones



¹⁰ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.
¹¹ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.
¹² Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinerming de acuerdo con lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.
¹³ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024

Línea de Transmisión Zapallal - Trujillo 500 kV

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto¹⁴	Unidad de medida¹⁵
Brownfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En operación	530 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

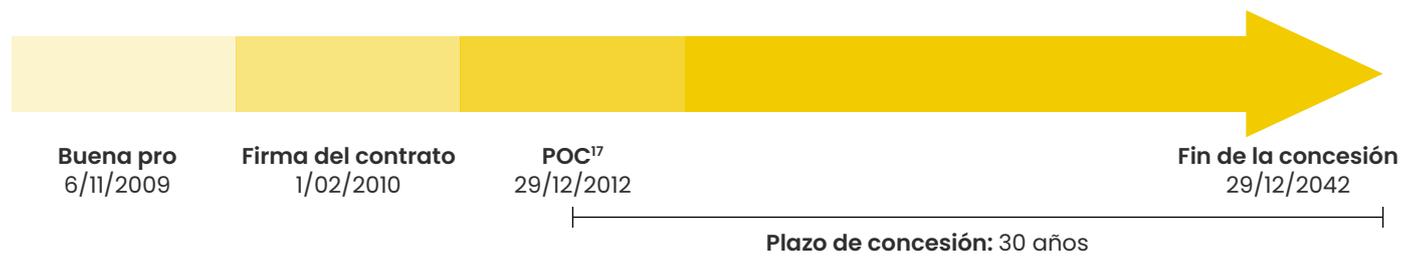
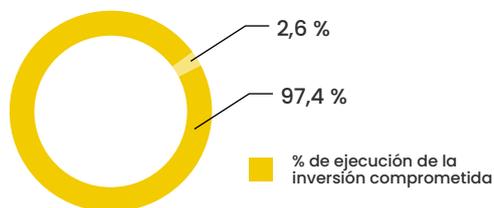
El proyecto comprende la construcción de una Línea de Transmisión de 500 kV e instalaciones complementarias, desde las barras de 500 kV de la S. E. Zapallal Nueva (existente), hasta las barras de 500 kV de la S. E. Trujillo Nueva. Se incluye una subestación intermedia de maniobra y compensación reactiva, que se ubica de manera referencial en las inmediaciones de la localidad de Chimbote. También comprende las previsiones de espacio y facilidades para la implementación de instalaciones futuras.

CONCESIONARIO		
Consortio Transmantaro S.A.  <small>REP ISA PERÚ TRANSMANTARO</small>		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. (ISA)	30 %	Colombia
Transelca S. A. E. S. P.	30 %	Colombia
Empresa Eléctrica de Bogotá S. A. E. S. P.	40 %	Colombia



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁶

Inversión comprometida: USD 207,44 millones
Inversión realizada acumulada: USD 202,08 millones



¹⁴ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

¹⁵ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

¹⁶ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

¹⁷ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Línea de Transmisión Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹⁸	Unidad de medida ¹⁹
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En operación	915,1 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

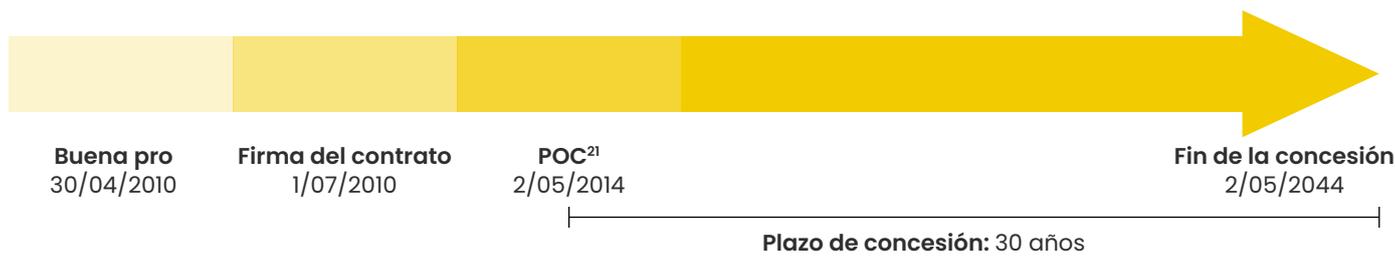
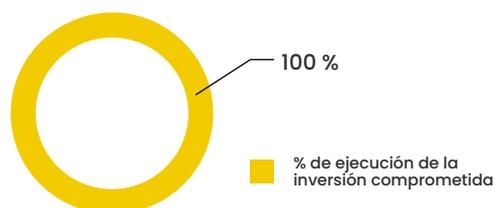
El proyecto comprende la construcción de una línea de transmisión de 500 kV, subestaciones e instalaciones complementarias, desde las barras de 500 kV de la S. E. Chilca Nueva 500 kV, hasta una subestación cercana a la actual subestación Montalvo (en adelante Montalvo 2) y el enlace con esta en 220 kV. Este proyecto incluye además una subestación intermedia de transformación 500/220 kV, maniobra y compensación reactiva, también en 500 kV, ubicada en la zona de Marcona (en adelante Marcona Nueva), desde donde se conectará a la actual subestación Marcona 220 kV, Y una subestación intermedia de compensación reactiva serie y paralelo ubicada en un punto intermedio del tramo Marcona-Montalvo 2 (en adelante Ocoña).

CONCESIONARIO		
Abengoa Transmisión Sur S. A.	ATS Abengoa Transmisión Sur S.A.	
Composición accionaria	Participación	País de origen
Atlantica Sustainable Infrastructure Plc	100 %	Reino Unido



INVERSIÓN DEL PROYECTO²⁰

Inversión comprometida: USD 404,52 millones
 Inversión realizada acumulada: USD 404,91 millones



¹⁸ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.
¹⁹ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.
²⁰ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinerning de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.
²¹ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Línea de Transmisión Tintaya – Socabaya en 220 kV y subestaciones asociadas

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ²²	Unidad de medida ²³
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En operación	207 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

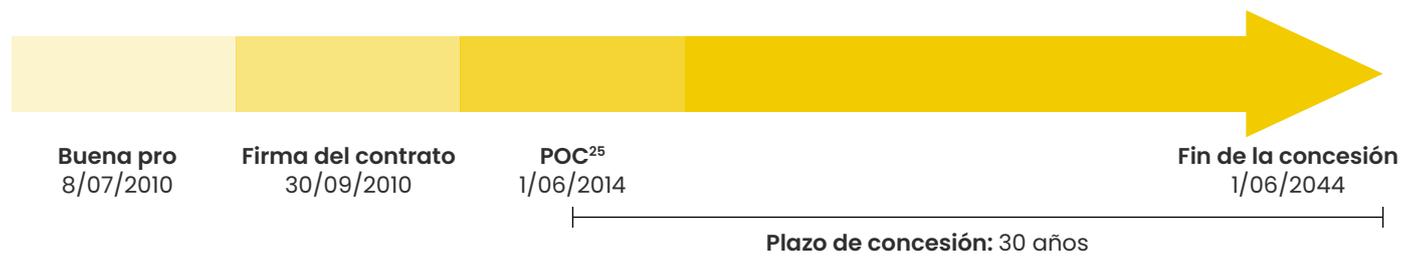
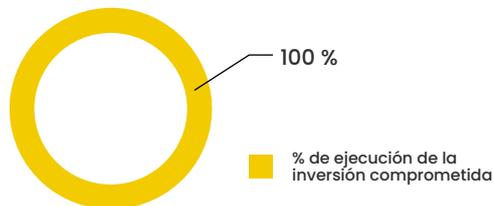
La concesión consiste en la conformación de estructuras de transmisión interregionales fuertes que conecten en 220 kV los sistemas del Sur-Este y Sur-Oeste del país. Esto comprende la construcción de una Línea de Transmisión de 220 kV, doble terna, 207 km, 439 estructuras, entre Tintaya y Socabaya; así como la Ampliación de la Subestación Eléctrica Socabaya (220 kV), Ampliación de la Subestación Eléctrica Tintaya Existente (138 kV) y construcción de la Subestación Eléctrica Tintaya Nueva (220 kV).

CONCESIONARIO		
Transmisora Eléctrica del Sur S. A.  Transmisora Eléctrica del Sur S.A.		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Red Eléctrica Internacional Redinter S. A.	100 %	España 



INVERSIÓN DEL PROYECTO²⁴

Inversión comprometida: USD 43,57 millones
Inversión realizada acumulada: USD 65,55 millones



²² Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

²³ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

²⁴ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinerning de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

²⁵ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Línea de transmisión entre Talara-Piura 220 Kv

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ²⁶	Unidad de medida ²⁷
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En operación	106 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

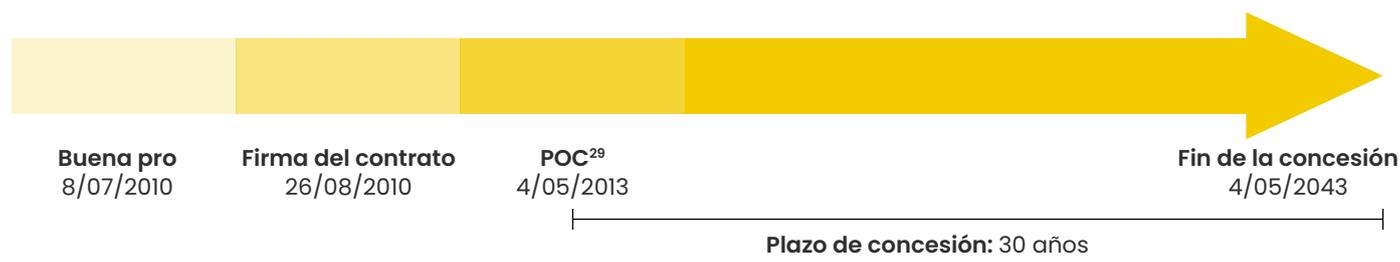
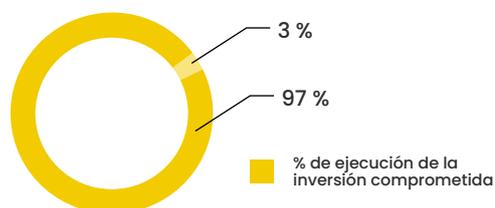
La concesión consiste en la conformación de estructuras de transmisión interregionales fuertes que refuercen el enlace de los centros de carga en la zona norte del país, mediante la construcción de una Línea de Transmisión de 220 kV, simple terna, 237 estructuras, entre la Subestación Eléctrica de Talara 220 kV y Subestación Eléctrica de Piura 220 kV, así como las Ampliaciones de la Subestación Eléctrica de Talara (220 kV) y Subestación Eléctrica Piura OESTE (220 kV).

CONCESIONARIO		
Consortio Transmantaro S.A.  <small>REP ISA PERÚ TRANSMANTARO</small>		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. (ISA)	60 %	Colombia
Empresa Eléctrica de Bogotá S. A. E. S. P.	40 %	Colombia



INVERSIÓN DEL PROYECTO²⁸

Inversión comprometida: USD 20,38 millones
Inversión realizada acumulada: USD 19,67 millones



²⁶ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.
²⁷ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.
²⁸ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.
²⁹ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

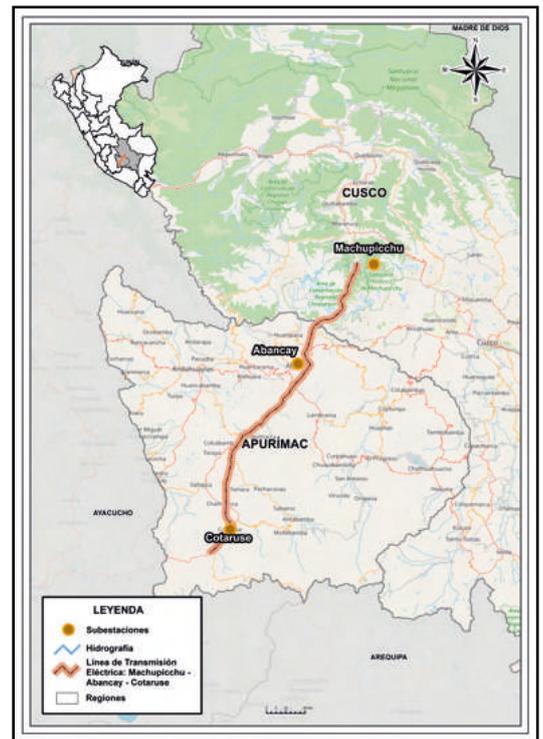
Línea de Transmisión Machupicchu - Abancay - Cotaruse de 220 Kv

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ³⁰	Unidad de medida ³¹
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En operación	197,1 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

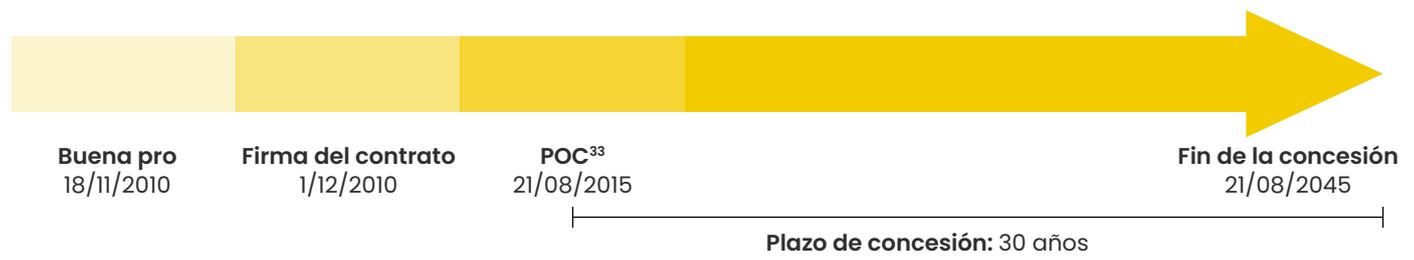
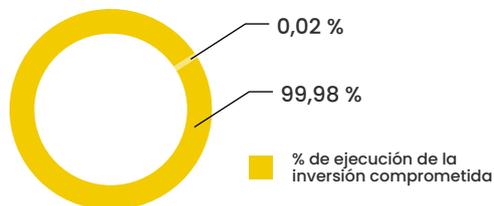
La concesión de la Línea de Transmisión Machupicchu-Abancay-Cotaruse en 220 kV, tiene como objetivo el acondicionamiento del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional en la zona sur del Perú. A fin de que, con mayor confiabilidad, se pueda transportar hacia los centros de demanda, los flujos incrementales de energía provenientes de los nuevos proyectos de generación.

CONCESIONARIO		
Consorcio Transmantaro S.A. 		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. (ISA)	60 %	Colombia
Empresa Eléctrica de Bogotá S. A. E. S. P.	40 %	Colombia



INVERSIÓN DEL PROYECTO³²

Inversión comprometida: USD 107,02 millones
Inversión realizada acumulada: USD 107,00 millones



³⁰ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

³¹ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

³² Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

³³ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Línea de Transmisión Trujillo - Chiclayo en 500 KV

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ³⁴	Unidad de medida ³⁵
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En operación	328 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

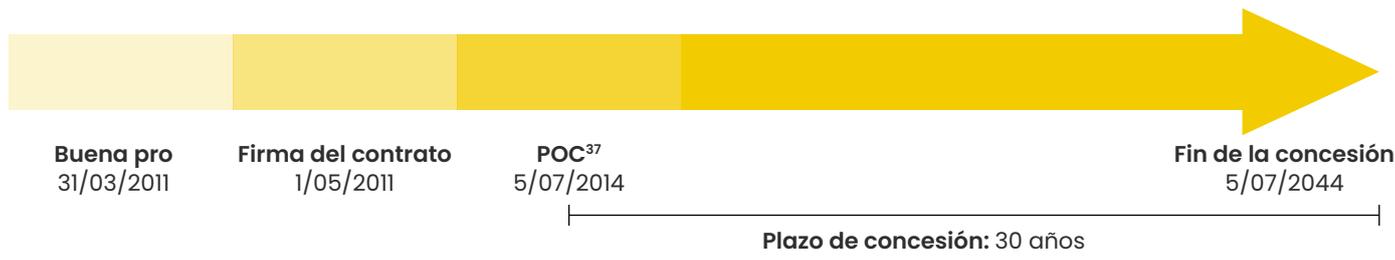
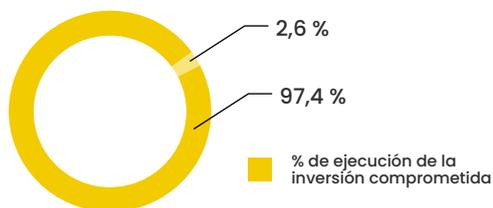
Comprende la construcción de una línea de transmisión de 500 kv e instalaciones complementarias, desde la barra 500 kv de la Subestación (S. E.) Trujillo Nueva 550/220 kv, concesionada al Consorcio Transmantaro S. A., hasta las barras 500 kv de la S. E. Chiclayo y el enlace 220 kv con la S. E. La Niña existente.

CONCESIONARIO		
<p>Consorcio Transmantaro S.A.</p> <p>REP ISA PERÚ TRANSMANTARO</p>		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. (ISA)	60 %	Colombia
Empresa Eléctrica de Bogotá S. A. E. S. P.	40 %	Colombia



INVERSIÓN DEL PROYECTO³⁶

Inversión comprometida: USD 133,55 millones
Inversión realizada acumulada: USD 130,50 millones



³⁴ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

³⁵ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

³⁶ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

³⁷ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Línea de Transmisión Carhuaquero - Cajamarca Norte - Cálclíc - Moyobamba en 220 kV

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ³⁸	Unidad de medida ³⁹
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En operación	371,1 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

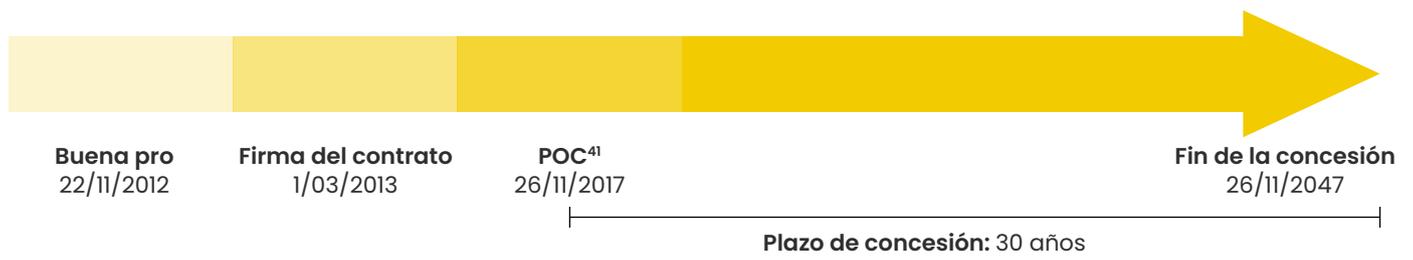
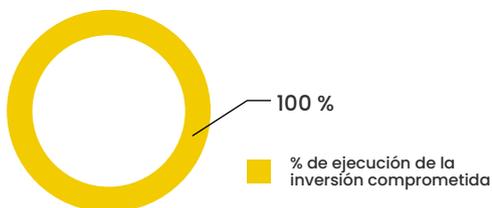
El proyecto consiste en diseñar, financiar, suministrar los bienes y servicios requeridos, construir, operar y mantener la línea de transmisión, así como prestar el servicio transmisión 220 kV de energía eléctrica.

CONCESIONARIO		
CONCESIONARIA LÍNEA DE TRANSMISIÓN CCNCM S. A. C.		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Grupo Cobra S. A.	100 %	España



INVERSIÓN DEL PROYECTO⁴⁰

Inversión comprometida: USD 152,62 millones
 Inversión realizada acumulada: USD 190,00 millones



³⁸ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.
³⁹ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.
⁴⁰ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.
⁴¹ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Línea de Transmisión - Machupicchu - Quencoro - Onocora - Tintaya y subestaciones asociadas

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ⁴²	Unidad de medida ⁴³
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En operación	323,4 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

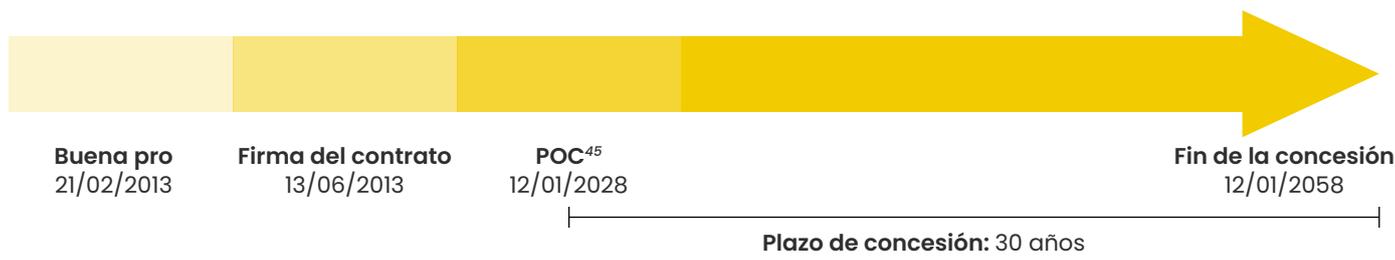
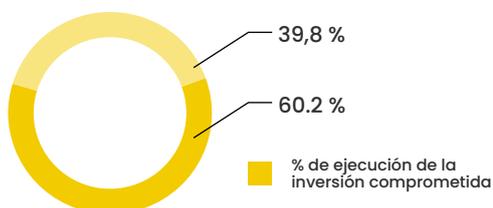
El proyecto comprende un tramo de 220 kV desde Machupicchu a Quencoro, con un circuito y 300 MVA de capacidad. Además, un tramo de 220 kV que une las subestaciones de Quencoro y Onocora, un circuito y una capacidad de 300 MVA, además del tramo en 220 kV Onocora-Tintaya, dos circuitos y una capacidad de 300 MVA cada uno.

CONCESIONARIO		
ABENGOA TRANSMISIÓN NORTE 3 S. A. (ATN3)	ABENGOA PERU	
Composición accionaria	Participación	País de origen
Cox Energy	100 %	España



INVERSIÓN DEL PROYECTO⁴⁴

Inversión comprometida: USD 135,46 millones
Inversión realizada acumulada: USD 81,55 millones



⁴² Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.
⁴³ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.
⁴⁴ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.
⁴⁵ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Línea de Transmisión 500 kV Mantaro - Marcona - Socabaya - Montalvo y subestaciones asociadas

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ⁴⁶	Unidad de medida ⁴⁷
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En operación	917 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

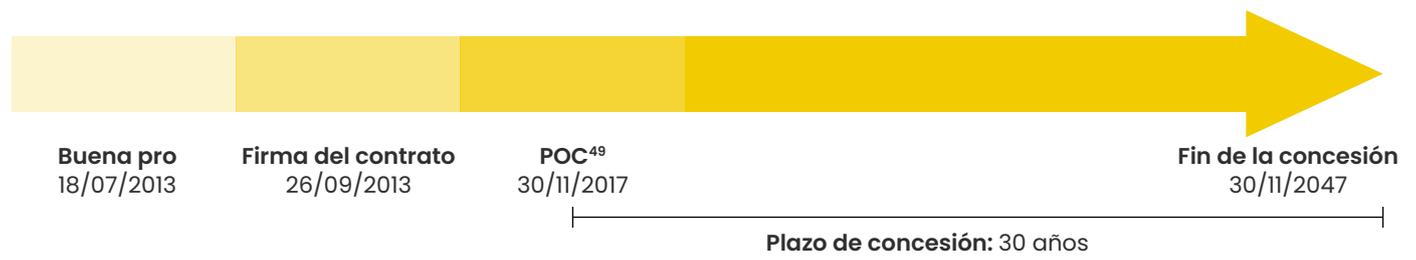
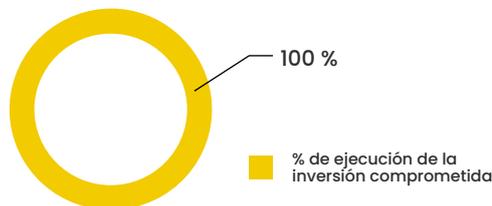
El proyecto comprende el tramo de 500 kV de Mantaro Nueva-Poroma (Marcona) de 350 km, un circuito con 1400 megavoltio amperio de capacidad por límite térmico; así como el tramo de 500 kV que une las subestaciones de Poroma (Marcona) y Socabaya Nueva, que incluye un circuito con una capacidad de 1400 megavoltio amperio. Esto también incluye el tramo de 500 kV de Socabaya Nueva-Montalvo con un circuito y una capacidad de 1400 megavoltio amperio.

CONCESIONARIO		
Consorcio Transmantaro S.A.  <small>REP ISA PERÚ TRANSMANTARO</small>		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. (ISA)	60 %	Colombia
Empresa Eléctrica de Bogotá S. A. E. S. P.	40 %	Colombia



INVERSIÓN DEL PROYECTO⁴⁸

Inversión comprometida: USD 446,94 millones
 Inversión realizada acumulada: USD 454,070 millones



⁴⁶ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.
⁴⁷ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.
⁴⁸ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.
⁴⁹ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

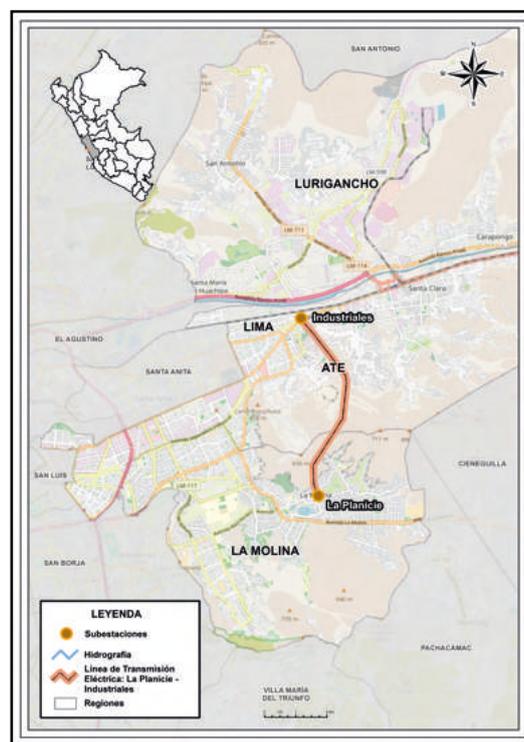
Línea de Transmisión 220 kV La Planicie-Industriales y subestaciones asociadas

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ⁵⁰	Unidad de medida ⁵¹
Brownfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En operación	17 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

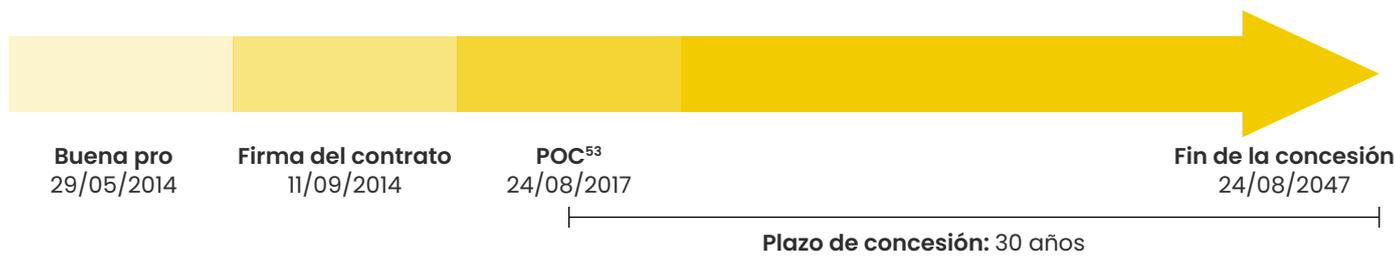
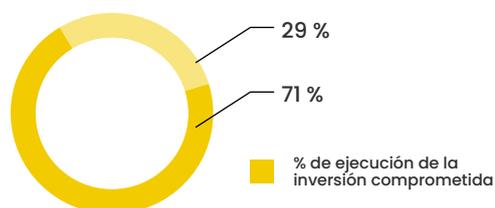
El proyecto consiste en una línea de una capacidad de 400 MVA por circuito, suministre energía a la Subestación Industriales 220/60 kV, y al mismo tiempo facilite la expansión del sistema en 220 kV en Lima Metropolitana, la cual es necesaria para atender el crecimiento previsto de la demanda.

CONCESIONARIO		
Consortio Transmantaro S.A. 		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. (ISA)	60 %	Colombia
Empresa Eléctrica de Bogotá S. A. E. S. P.	40 %	Colombia



INVERSIÓN DEL PROYECTO⁵²

Inversión comprometida: USD 47,37 millones
Inversión realizada acumulada: USD 33,53 millones



⁵⁰ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

⁵¹ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

⁵² Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

⁵³ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Línea de Transmisión 220 kV Moyobamba - Iquitos y subestaciones asociadas

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ⁵⁴	Unidad de medida
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	Paralizado	-

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

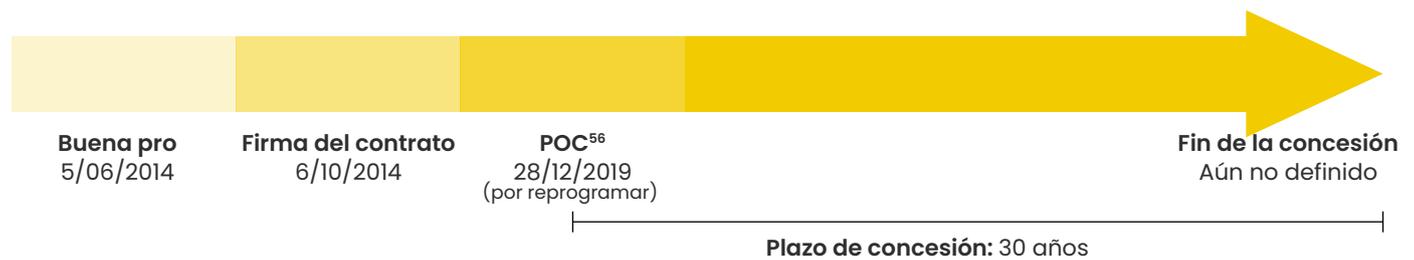
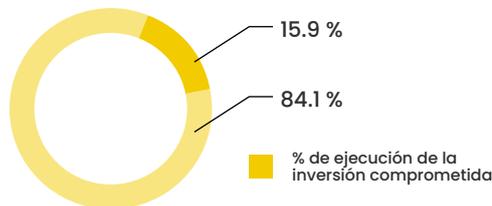
El proyecto comprende el diseño, financiamiento, construcción, operación y mantenimiento de una línea de transmisión en 220 kV e instalaciones complementarias, desde las barras de 220 kV de la Subestación Moyobamba Nueva, hasta una subestación cercana a la S. E. Iquitos Existente, incluyéndose además una subestación en el recorrido de la línea, denominada Subestación Intermedia. Este proyecto incluye además los sistemas de compensación reactiva serie y paralela a instalarse en las SS. EE. Moyobamba Nueva, Intermedia e Iquitos Nueva, así como el enlace de 60 kV entre las SS. EE. Iquitos Nueva e Iquitos Existente.

CONCESIONARIO		
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN PERUANAS S. A. C.		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Isolux Corsán	100 %	España



INVERSIÓN DEL PROYECTO⁵⁵

Inversión comprometida: USD 500,00 millones
Inversión realizada acumulada: USD 79,47 millones



⁵⁴ El Minem mediante Oficio 214-2017-MEM/VME de fecha 12 de diciembre de 2017 comunica al concesionario la resolución del contrato de concesión. Fuente: Pleno. Sentencia 461/2023.

⁵⁵ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinermin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

⁵⁶ Osinermin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Línea de Transmisión 220 kV Friaspata - Mollepata

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ⁵⁷	Unidad de medida ⁵⁸
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En operación	92 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

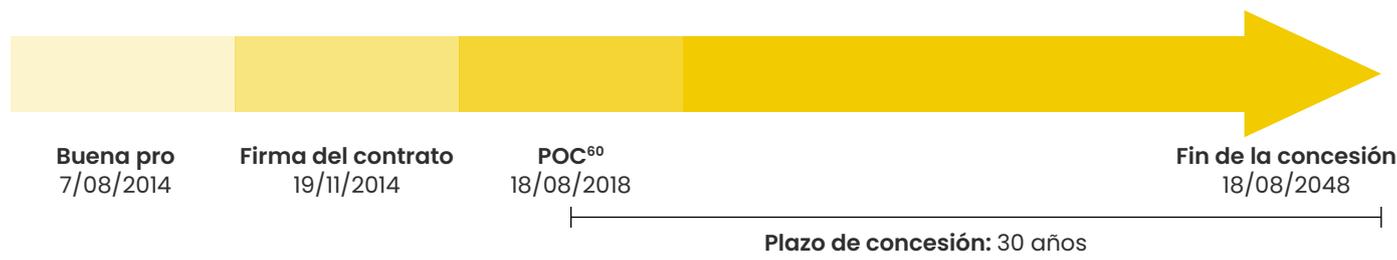
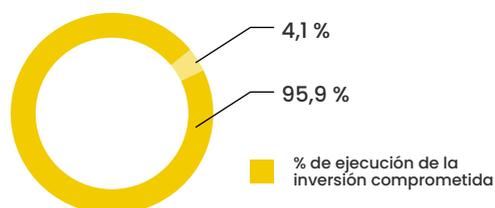
El proyecto comprende el diseño, financiación, construcción, operación y mantenimiento de una línea de transmisión de 220 kV que enlace el Sistema Eléctrico de Ayacucho con el SEIN desde la subestación Cobriza I y una subestación 220/60 kV que cubra la demanda del valle del Mantaro.

CONCESIONARIO		
<p>Consorcio Transmantaro S.A.</p> <p>REP ISA PERÚ TRANSMANTARO</p>		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. (ISA)	60 %	Colombia
Empresa Eléctrica de Bogotá S. A. E. S. P.	40 %	Colombia



INVERSIÓN DEL PROYECTO⁵⁹

Inversión comprometida: USD 33,67 millones
Inversión realizada acumulada: USD 32,38 millones



⁵⁷ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

⁵⁸ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

⁵⁹ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

⁶⁰ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Subestación Orcotuna 220/60 kV

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ⁶¹	Unidad de medida
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Mínem	En operación	-

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

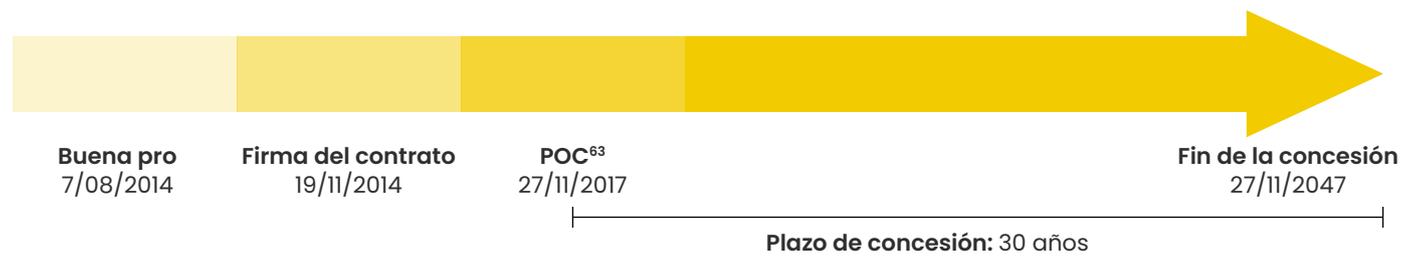
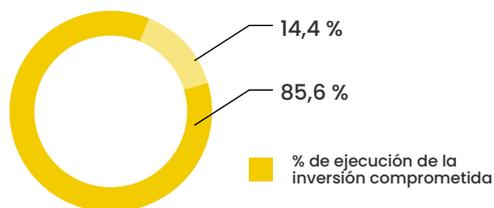
El proyecto comprende el diseño, financiación, construcción, operación y mantenimiento de una línea de transmisión de 220 kV que enlace el Sistema Eléctrico de Ayacucho con el SEIN desde la subestación Cobriza I y una subestación 220/60 kV que cubra la demanda del valle del Mantaro.

CONCESIONARIO		
<p>Consorcio Transmantaro S.A.</p>  <p>REP ISA PERÚ TRANSMANTARO</p>		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. (ISA)	60 %	Colombia
Empresa Eléctrica de Bogotá S. A. E. S. P.	40 %	Colombia



INVERSIÓN DEL PROYECTO⁶²

Inversión comprometida: USD 16,59 millones
Inversión realizada acumulada: USD 14,20 millones



⁶¹ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

⁶² Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

⁶³ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

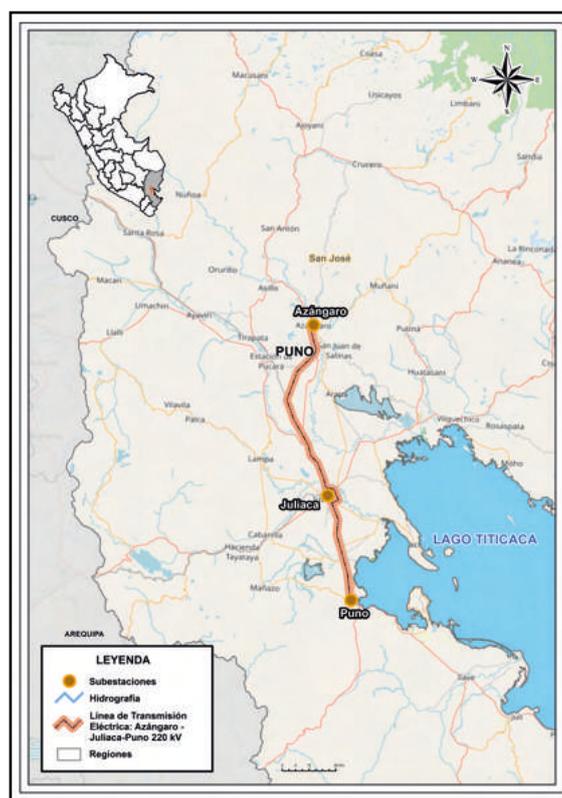
Línea de Transmisión Azángaro - Juliaca - Puno 220 kV

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ⁶⁴	Unidad de medida ⁶⁵
Brownfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En operación	111,11 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

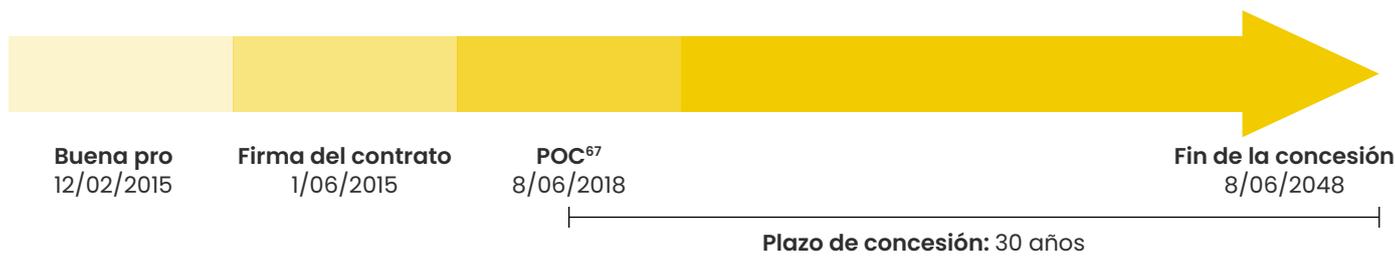
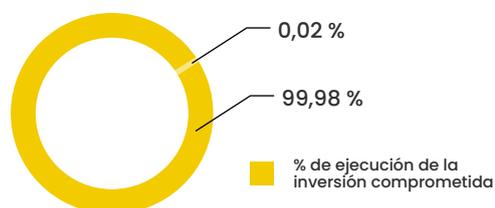
La concesión de la línea tiene la capacidad de 450 MVA, permite evacuar al SEIN la energía proveniente del ingreso al sistema de las centrales hidroeléctricas Ángel I, II y III y de las centrales hidroeléctricas San Gabán I y III. Asimismo, implica la transformación de las subestaciones de Azángaro, Juliaca y Puno, con lo que se garantiza el suministro confiable en sus áreas de influencia.

CONCESIONARIO		
TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL SUR 2 S. A. TESUR 2		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Transmisora Eléctrica del Sur – Tesur 2 (Redeia)	100 %	España



INVERSIÓN DEL PROYECTO⁶⁶

Inversión comprometida: USD 51,10 millones
Inversión realizada acumulada: USD 51,09 millones



⁶⁴ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.
⁶⁵ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.
⁶⁶ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.
⁶⁷ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

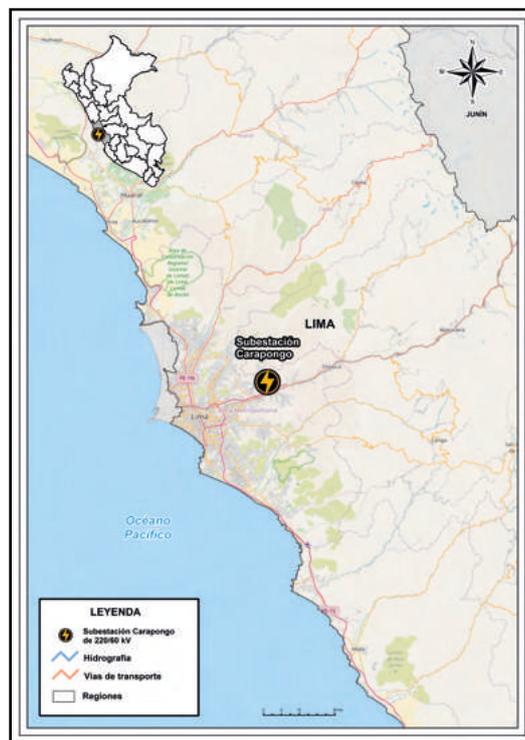
Primera Etapa de la Subestación Carapongo y Enlaces de conexión a líneas asociadas

					
Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ⁶⁸	Unidad de medida
Brownfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En operación	-

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

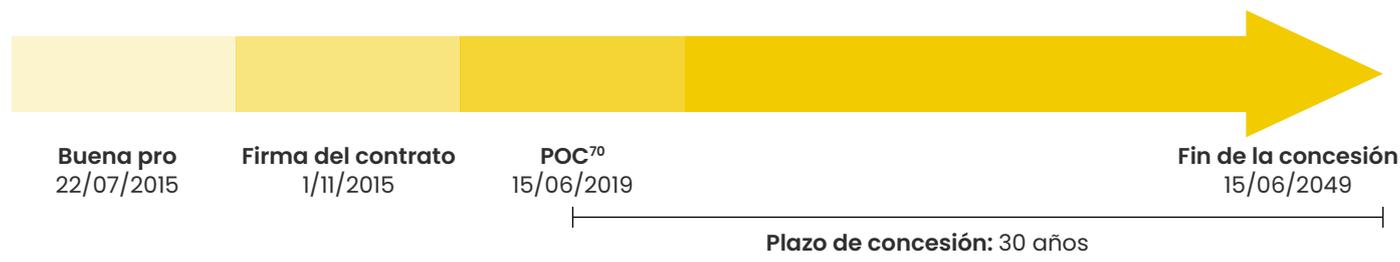
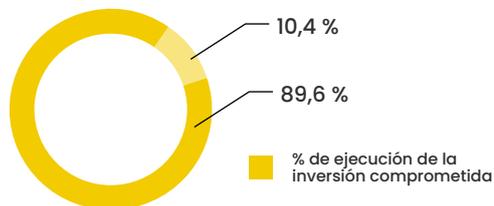
El proyecto consiste en el diseño, financiación, construcción, operación y mantenimiento de la Subestación Carapongo y Enlaces de conexión a líneas asociadas, de la Subestación Carapongo 500/220kV y enlaces de conexión de la Subestación Carapongo hacia otras líneas existentes.

CONCESIONARIO		
Consorcio Transmantaro S.A.  <small>REP ISA PERÚ TRANSMANTARO</small>		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. (ISA)	60 %	Colombia 
Empresa Eléctrica de Bogotá	40 %	Colombia 



INVERSIÓN DEL PROYECTO⁶⁹

Inversión comprometida: USD 61,92 millones
Inversión realizada acumulada: USD 55,50 millones



⁶⁸ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

⁶⁹ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

⁷⁰ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Línea de Transmisión 220 kV Montalvo - Los Héroes y subestaciones asociadas

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ⁷¹	Unidad de medida ⁷²
Brownfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Mínem	En operación	128,8 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

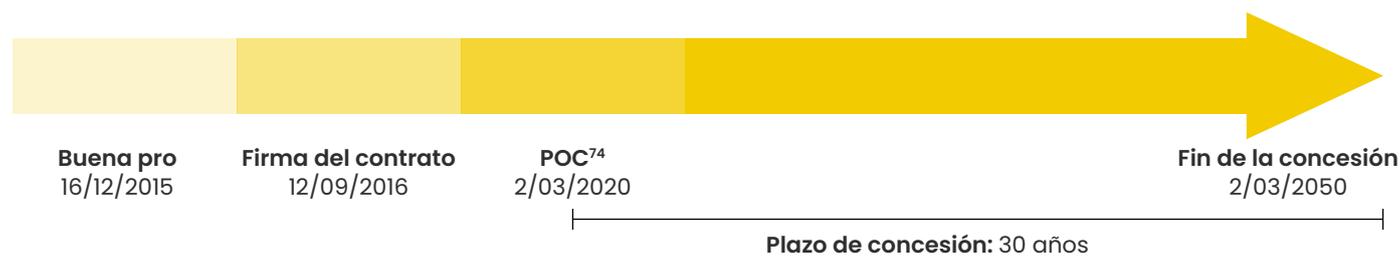
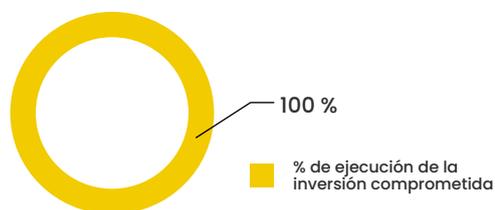
El proyecto comprende la ampliación del sistema de barras en 220 kV en la S. E. Montalvo, instalación de una celda de línea en 220 kV en la S. E. Los Héroes, adecuación de la celda línea-transformador en 220 kV que se utiliza para la línea de transmisión existente entre Moquegua-Los Héroes. Instalación del transformador de potencia de 220/66/10,5 kV, en la S. E. Los Héroes, que opera en paralelo con el transformador existente. Instalación de una celda de transformación en 66 kV. Nueva Línea de Transmisión 220 kV simple terna Montalvo-Los Héroes.

CONCESIONARIO		
TRANSMISORA ELECTRICA DEL SUR 3 S. A. TESUR 3		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Red Eléctrica Corporación (Redeia)	100 %	España



INVERSIÓN DEL PROYECTO⁷³

Inversión comprometida: USD 31,95 millones
Inversión realizada acumulada: USD 31,95 millones



⁷¹ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

⁷² Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

⁷³ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

⁷⁴ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

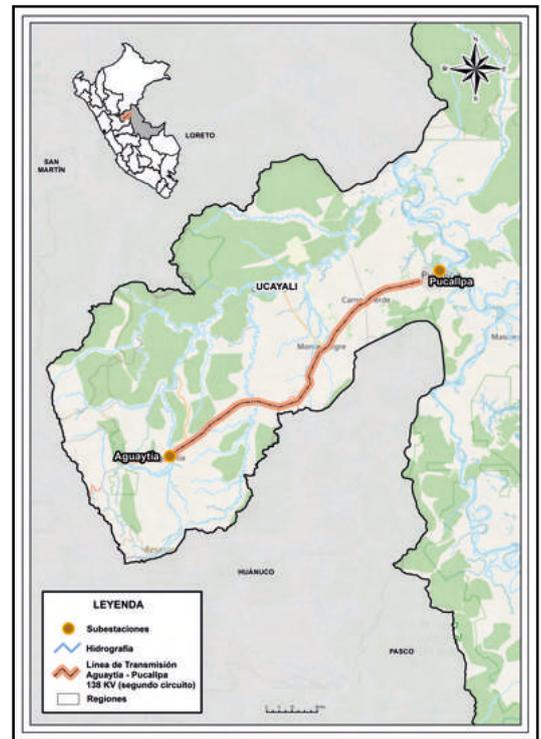
Línea de Transmisión Aguaytía - Pucallpa (segundo circuito 138 kV)

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ⁷⁵	Unidad de medida ⁷⁶
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Mínem	En operación	132 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

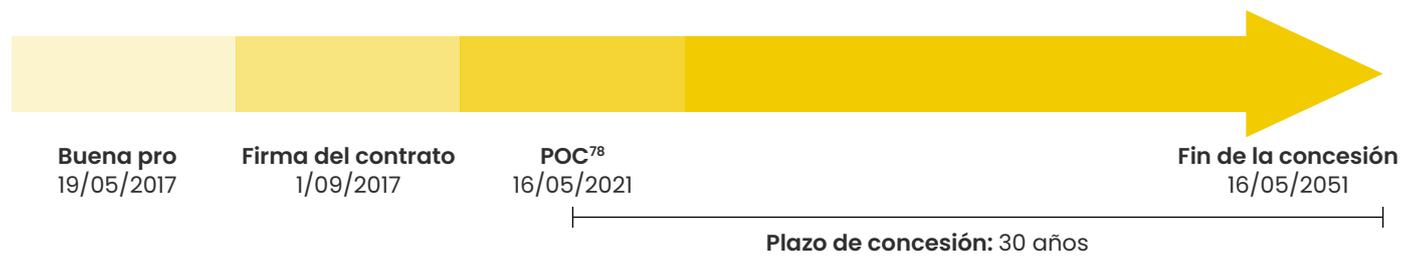
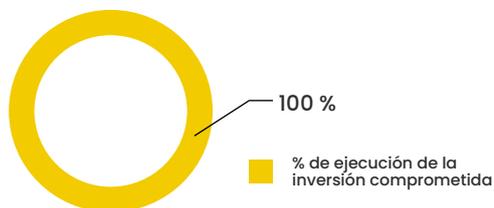
El proyecto comprende la implementación de la instalación de la nueva Línea de Transmisión Aguaytía-Pucallpa 138 kV (segundo circuito), que enlazará las subestaciones Aguaytía y Pucallpa, la ampliación de la Subestación Aguaytía y la ampliación de la Subestación Pucallpa.

CONCESIONARIO		
<p>TERNA PERÚ S. A. C.</p> <p>TERN A G R O U P</p>		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Terna S. p. A.	100 %	Italia



INVERSIÓN DEL PROYECTO⁷⁷

Inversión comprometida: USD 31,30 millones
Inversión realizada acumulada: USD 31,30 millones



⁷⁵ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

⁷⁶ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

⁷⁷ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

⁷⁸ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Enlace 500 kV Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo y subestaciones asociadas

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ⁷⁹	Unidad de medida ⁸⁰
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En operación	400,5 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

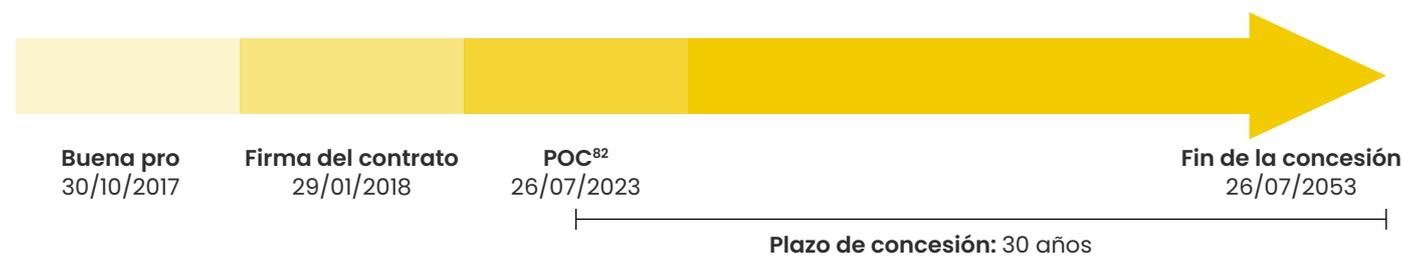
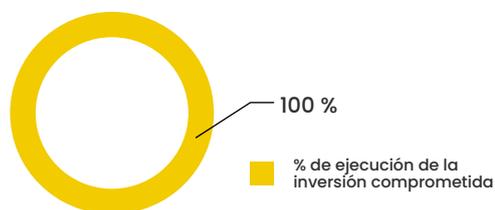
El proyecto comprende la implementación de la Línea de Transmisión 500 kV Mantaro Nueva (Colcabamba)-Nueva Yanango, Línea de Transmisión 500 kV Nueva Yanango-Carapongo, Enlace de 220 kV entre las subestaciones Nueva Yanango-Yanango existente, ampliación de la Subestación Mantaro Nueva (Colcabamba) 500/220 kV, Subestación Nueva Yanango 500/220 kV, ampliación de la Subestación Carapongo 500/220 kV, ampliación de la Subestación Yanango 220 kV.

CONCESIONARIO		
<p>Consortio Transmantaro S.A.</p> <p>REP ISA PERÚ TRANSMANTARO</p>		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. (ISA)	60 %	Colombia
Empresa Eléctrica de Bogotá S. A. E. S. P.	40 %	Colombia



INVERSIÓN DEL PROYECTO⁸¹

Inversión comprometida: USD 276,07 millones
Inversión realizada acumulada: USD 278,18 millones



⁷⁹ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.
⁸⁰ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.
⁸¹ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.
⁸² Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

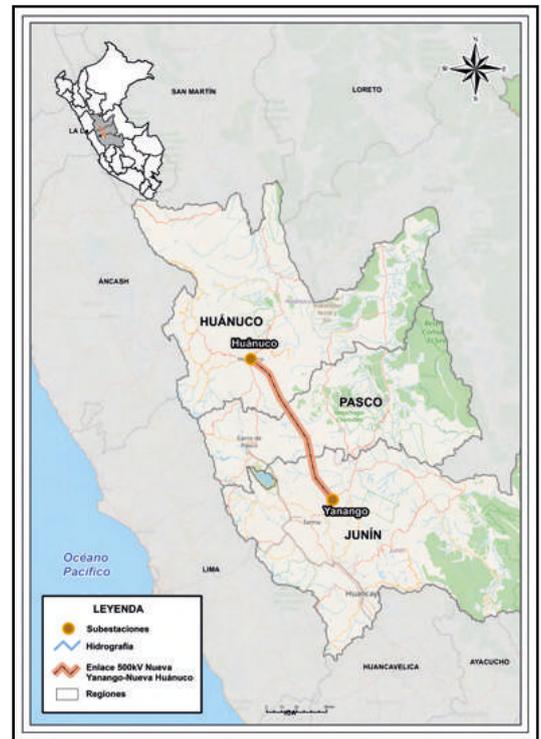
Enlace 500 kV Nueva Yanango – Nueva Huánuco y subestaciones asociadas

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ⁸³	Unidad de medida ⁸⁴
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En construcción	321,4 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

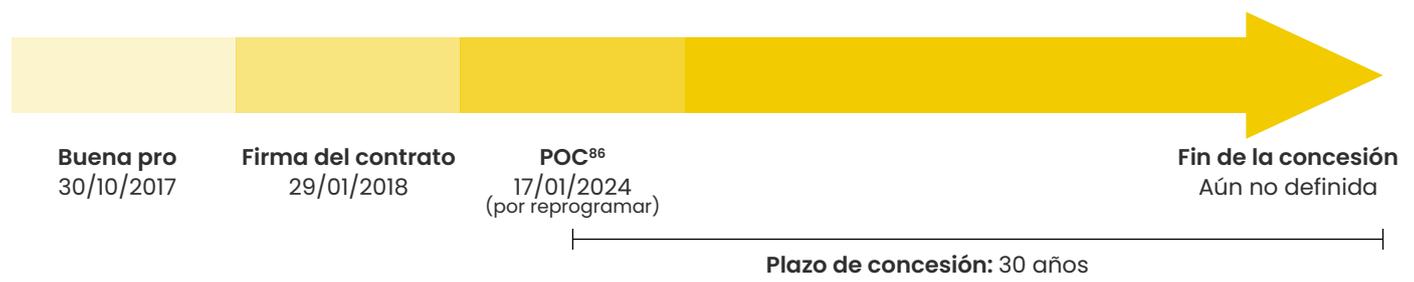
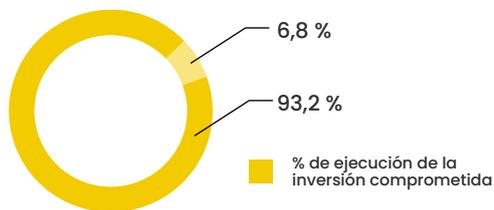
El proyecto comprende la implementación de la Línea de Transmisión 500 kV Nueva Yanango–Nueva Huánuco, Línea de Transmisión 220 kV Nueva Huánuco–Yungas, Línea de Transmisión 220 kV Tingo María–Chaglla, Variante L. T. 220 kV Paragsha–Chaglla, Variante L. T. 220 kV Tingo María–Vizcarra, Variante L. T. 220 kV Vizcarra–Antamina, Enlace 138 kV a la Subestación Amarilis, Ampliación de la Subestación Nueva Yanango 500/220 kV, Subestación Nueva Huánuco 500/220/138 kV, Nueva Subestación Yungas 220 kV, Ampliación de la Subestación Tingo María 220 kV, Ampliación de la Subestación Chaglla 220 kV, Ampliación de la Subestación Amarilis 138 kV.

CONCESIONARIO		
CONSORCIO TRANSMANTARO (CTM)  <small>REP ISA PERÚ TRANSMANTARO</small>		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. (ISA)	60 %	Colombia
Empresa Eléctrica de Bogotá S. A. E. S. P.	40 %	Colombia



INVERSIÓN DEL PROYECTO⁸⁵

Inversión comprometida: USD 310,98 millones
 Inversión realizada acumulada: USD 289,89 millones



⁸³ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

⁸⁴ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

⁸⁵ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

⁸⁶ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

Línea de Transmisión Tintaya – Azángaro 220 kV

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ⁸⁷	Unidad de medida ⁸⁸
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Mínem	En operación	128 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

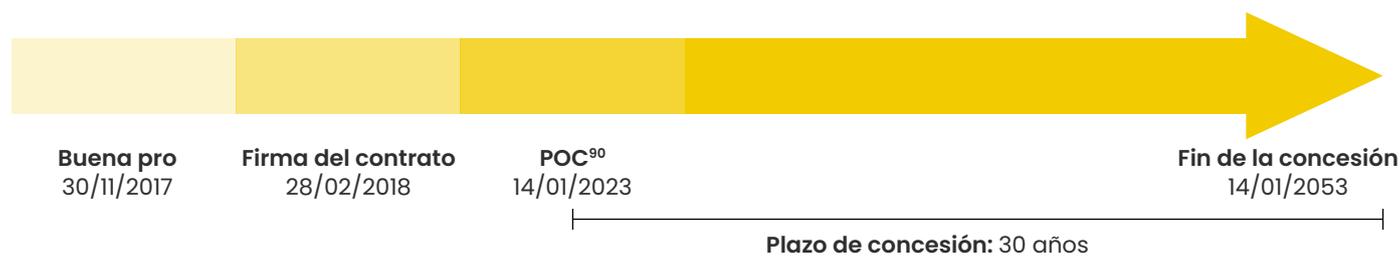
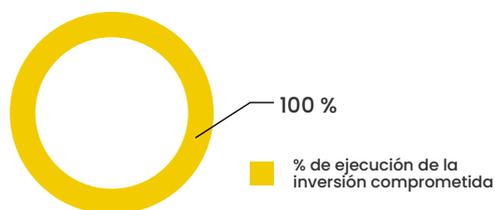
El proyecto comprende la implementación de la construcción de la Línea de Transmisión Tintaya–Azángaro, ampliación de la Subestación Tintaya 220 kV y la ampliación de la Subestación Azángaro 220 kV.

CONCESIONARIO		
TRANSMISORA ELECTRICA DEL SUR 4 S. A. C.		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Red Eléctrica Corporación Redeia	100 %	España



INVERSIÓN DEL PROYECTO⁸⁹

Inversión comprometida: USD 35,37 millones
Inversión realizada acumulada: USD 35,37 millones



⁸⁷ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

⁸⁸ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

⁸⁹ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinerning de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

⁹⁰ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Enlace 500 kV La Niña – Piura, subestaciones, líneas y ampliaciones asociadas

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ⁹¹	Unidad de medida ⁹²
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En construcción	96 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

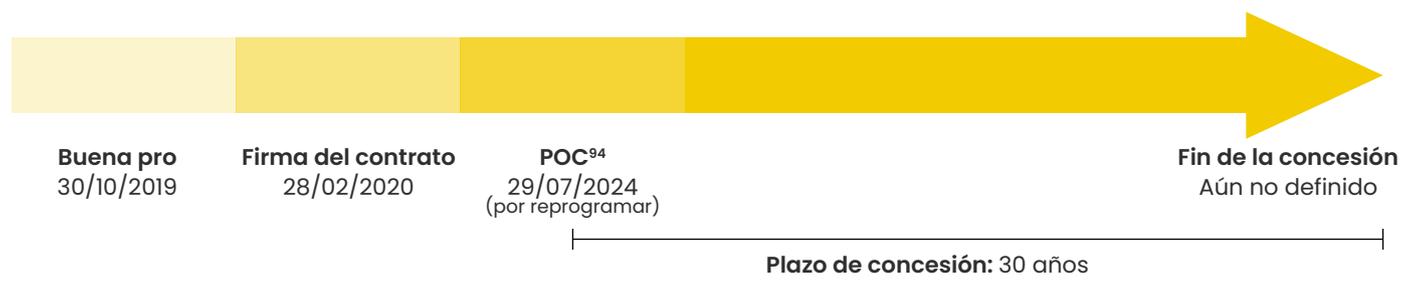
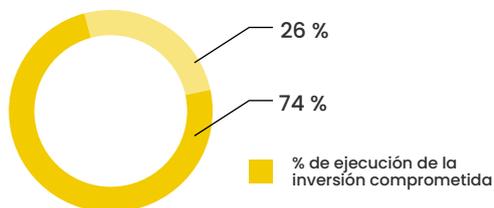
El proyecto, ubicado en el departamento de Piura, comprende la implementación de la S. E. Piura Nueva 500/200 kV, Línea de Transmisión 500 Kv La Niña–Piura Nueva, Subestación La Niña 500 kV, Enlace 220 kV Piura Nueva–Piura Oeste.

CONCESIONARIO		
CONCESIONARIA LÍNEA DE TRANSMISIÓN LA NIÑA S. A. C. (CLTLN)		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Grupo Cobra S. A.	100 %	España



INVERSIÓN DEL PROYECTO⁹³

Inversión comprometida: USD 146,33 millones
 Inversión realizada acumulada: USD 108,49 millones



⁹¹ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

⁹² Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

⁹³ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

⁹⁴ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

Enlace 220 kV Pariñas – Nueva Tumbes, subestaciones y ampliaciones asociadas

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ⁹⁵	Unidad de medida ⁹⁶
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En construcción	170 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

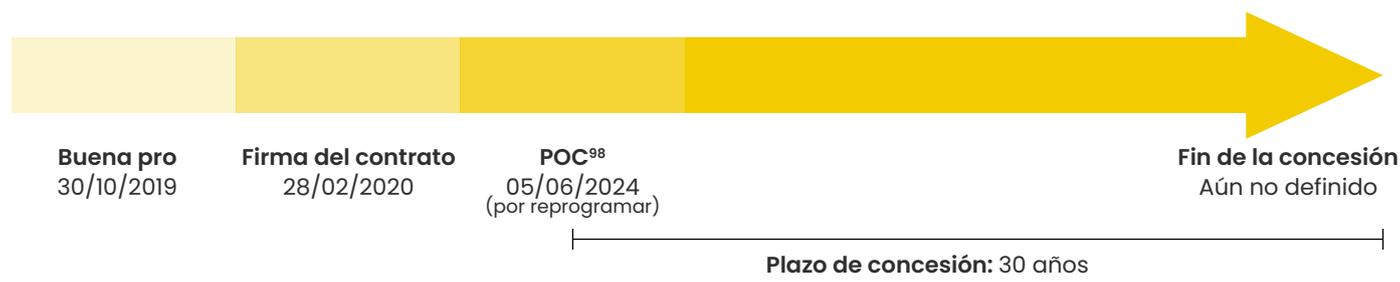
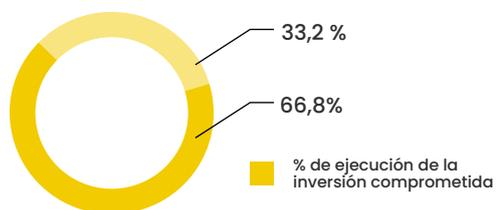
El proyecto Enlace 220 kV Pariñas-Nueva Tumbes, subestaciones y ampliaciones asociadas, ubicado en las regiones de Piura (provincia de Talara) y Tumbes (provincias de Contralmirante Villar y Tumbes), comprende las siguientes obras: Línea de Transmisión en 220 kV Pariñas-Nueva Tumbes, derivación de Línea de Transmisión en 220 kV L-2280 hacia S. E. Nueva Tumbes, ampliación de la Subestación Pariñas en patio de 220 kV, Subestación Nueva Tumbes 220 kV.

CONCESIONARIO		
CONCESIONARIA LÍNEA DE TRANSMISIÓN LA NIÑA S. A. C. (CLTLN)		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Grupo Cobra S. A.	100 %	España



INVERSIÓN DEL PROYECTO⁹⁷

Inversión comprometida: USD 50,81 millones
Inversión realizada acumulada: USD 33,92 millones



⁹⁵ Osinergmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

⁹⁶ Osinergmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

⁹⁷ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinerning de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

⁹⁸ Osinergmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

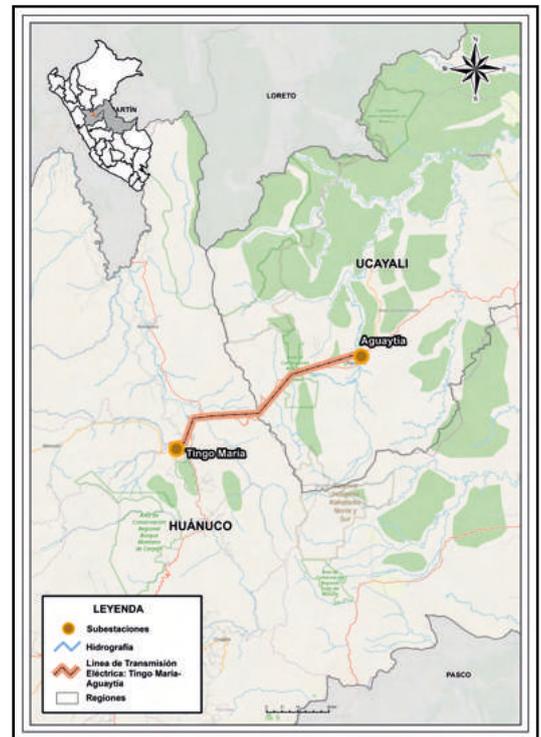
Enlace 220 kV Tingo María – Aguaytía, subestaciones, líneas y ampliaciones

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ⁹⁹	Unidad de medida ¹⁰⁰
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En construcción	82 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

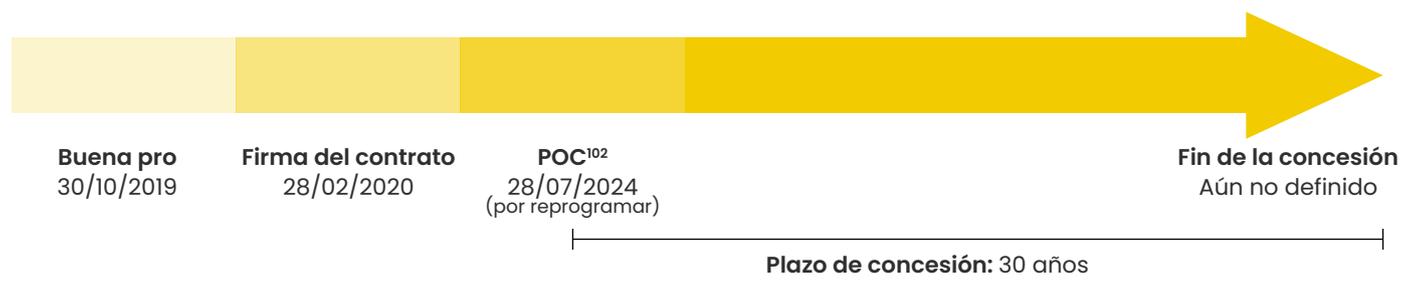
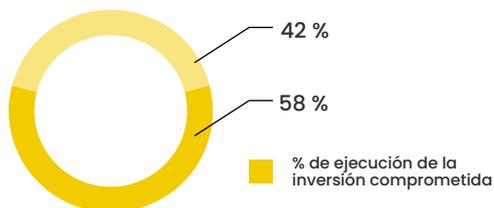
El proyecto está ubicado en las regiones de Huánuco (provincia de Leoncio Prado) y Ucayali (provincia de Padre Abad), comprende la implementación de la Línea de transmisión en 220 kV S. E. Aguaytía-Nueva S. E. Tingo María, Líneas de derivación de simple terna de la Línea S. E. Tingo María-Chaglla, constituido por dos tramos: lado Tingo María y lado Chaglla, subestación Nueva Tingo María en 220 kV y ampliación de Subestación Aguaytía 220 kV.

CONCESIONARIO		
CONCESIONARIA LÍNEA DE TRANSMISIÓN LA NIÑA S. A. C. (CLTLN)		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Grupo Cobra S. A.	100 %	España



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁰¹

Inversión comprometida: USD 33,13 millones
 Inversión realizada acumulada: USD 19,20 millones



⁹⁹ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁰⁰ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁰¹ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

¹⁰² Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

Subestación Chinchá Nueva de 220/60 kV

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹⁰³	Unidad de medida
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Mínem	En operación	-

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

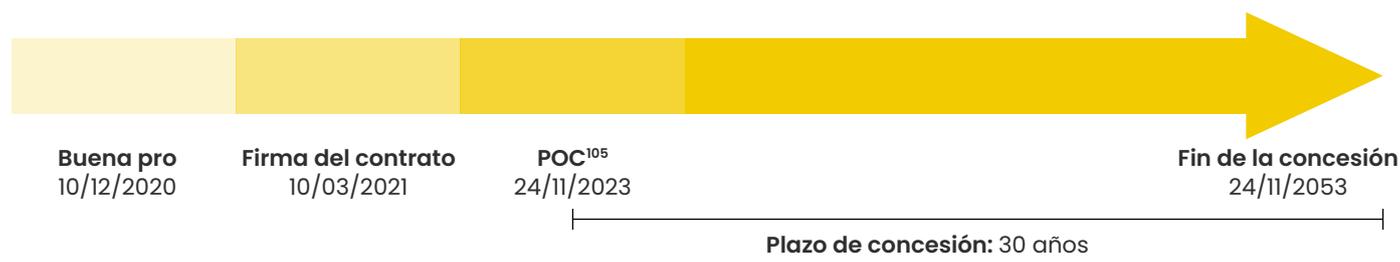
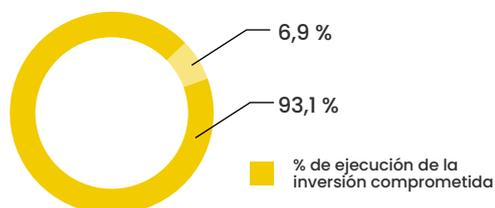
El proyecto comprende la implementación de las siguientes instalaciones y equipamiento principal de la Subestación Chinchá Nueva 220/60 kV, Enlace de conexión desde L. T. Desierto-Independencia 220 kV (L-2208) y la construcción de tres Enlaces de conexión de doble Terna en 60 kV.

CONCESIONARIO		
CONSORCIO TRANSMANTARO (CTM)		 REP ISA PERÚ TRANSMANTARO
Composición accionaria	Participación	País de origen
Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. (ISA)	60 %	Colombia
Empresa Eléctrica de Bogotá S. A. E. S. P.	40 %	Colombia



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁰⁴

Inversión comprometida: USD 17,24 millones
Inversión realizada acumulada: USD 16,05 millones



¹⁰³ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

¹⁰⁴ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinerning de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

¹⁰⁵ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Subestación Nazca Nueva de 220/60 kV

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹⁰⁶	Unidad de medida
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En operación	-

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

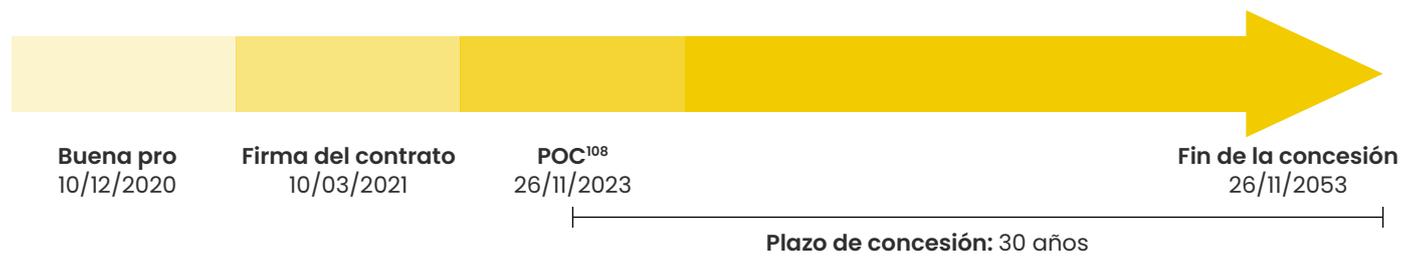
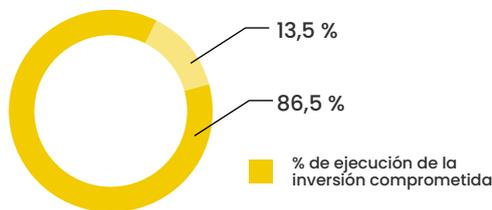
El proyecto comprende la implementación de las siguientes instalaciones y equipamiento principal: Subestación Nazca Nueva 220/60 kV, Enlace de conexión desde L. T. Ica-Marcona 220 kV (L-2211) y la construcción de 2 Enlaces de conexión de simple terna en 60 kV.

CONCESIONARIO		
CONSORCIO TRANSMANTARO S. A.		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Empresa Colombiana de Petróleos Ecopetrol	60 %	Colombia
Empresas Públicas de Medellín E. S. P. (EPM)	40 %	Colombia



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁰⁷

Inversión comprometida: USD 11,52 millones
Inversión realizada acumulada: USD 9,96 millones



¹⁰⁶ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

¹⁰⁷ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

¹⁰⁸ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

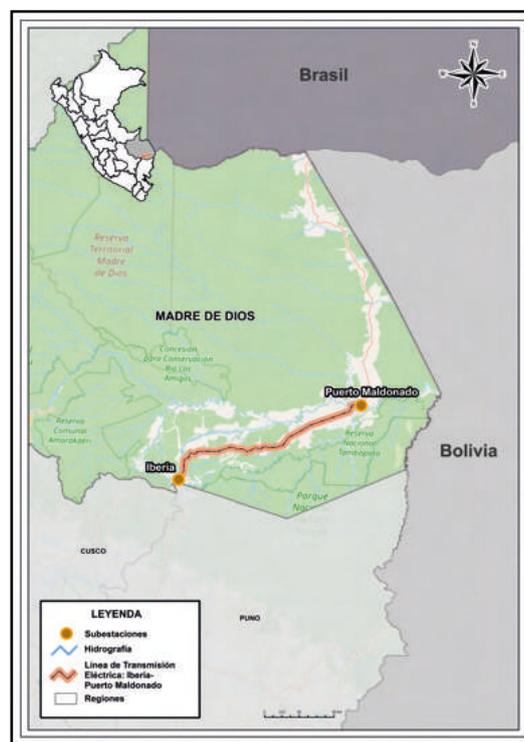
Línea de Transmisión 138 kV Puerto Maldonado-Iberia kV de 100 MVA

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹⁰⁹	Unidad de medida
Brownfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En construcción	160 km ¹¹⁰

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

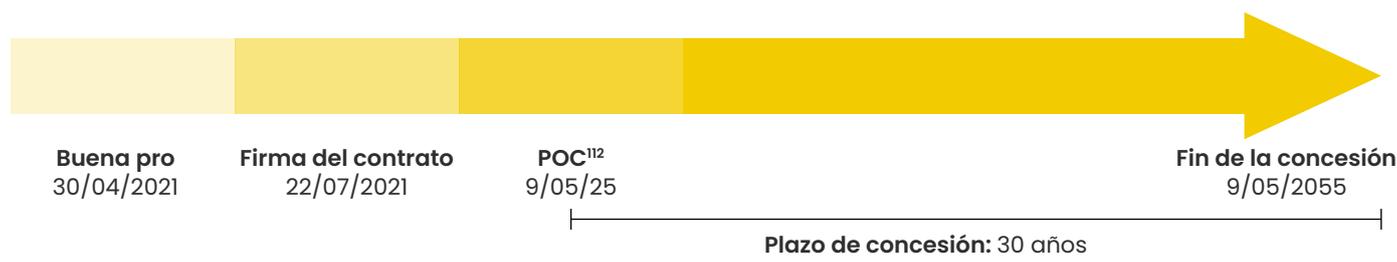
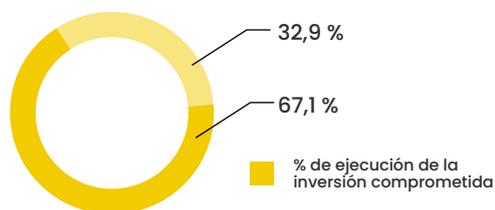
El proyecto busca abastecer de suministro eléctrico a la ciudad de Iberia, poblaciones y cargas industriales de la zona, con energía proveniente del SEIN. Como parte del proyecto debe ampliarse la subestación de Puerto Maldonado, para completar las celdas de conexión del transformador existente e instalar la bahía de salida de la línea Puerto Maldonado-Iberia.

CONCESIONARIO		
PUERTO MALDONADO TRANSMISORA DE ENERGÍA S. A. C. (PUMATE)		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Celeo Redes S. L. (Grupo Elecnor)	51 %	España
Fondo APG Infrastructure Pool 2012	49 %	Países Bajos



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹¹¹

Inversión comprometida: USD 38,62 millones
Inversión realizada acumulada: USD 25,91 millones



¹⁰⁹ Osinergmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹¹⁰ Osinergmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹¹¹ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinerning de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

¹¹² Osinergmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

Subestación Valle del Chira 220/60/23 kV de 100 MVA

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹¹³	Unidad de medida
Brownfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En operación	-

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

La S. E. Valle del Chira permitirá una mayor confiabilidad en el suministro de energía en la región Piura, comprende las siguientes instalaciones y equipamiento principal: Subestación Valle del Chira 220/60/22,9 kV, Variante de L. T. 220 kV Piura Oeste-Pariñas (L-2248), Variante de L. T. 60 kV La Huaca-Sullana (L-6662A).

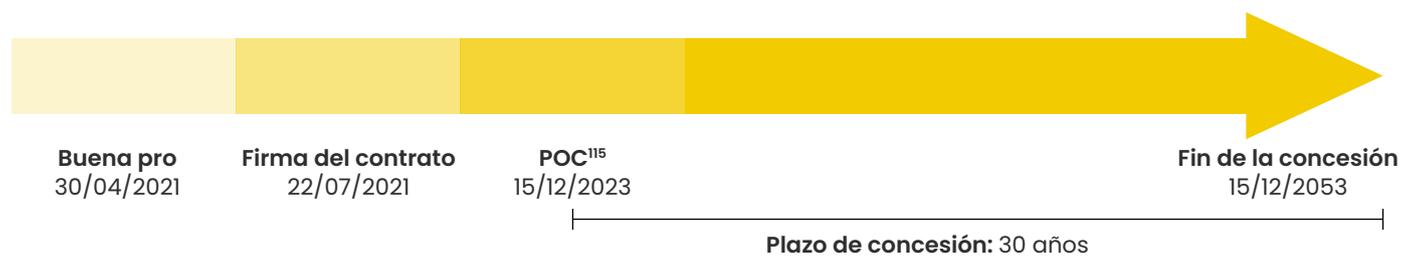
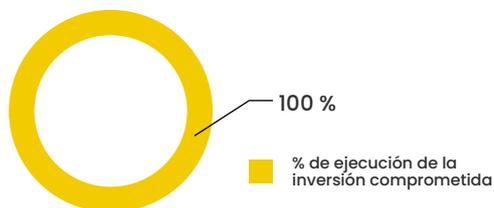
CONCESIONARIO		
PUERTO MALDONADO TRANSMISORA DE ENERGÍA S. A. C. (PUMATE)		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Celeo Redes S. L. (Grupo Elecnor)	51 %	España
Fondo APG Infrastructure Pool 2012	49 %	Países Bajos



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹¹⁴

Inversión comprometida: USD 11,56 millones

Inversión realizada acumulada: USD 11,16 millones



¹¹³ Osinergrmín, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

¹¹⁴ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmín de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

¹¹⁵ Osinergrmín, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Enlace 220 kV Reque - Nueva Carhuaquero, subestaciones, líneas y ampliaciones asociadas

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹¹⁶	Unidad de medida ¹¹⁷
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En estudios	81,1 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

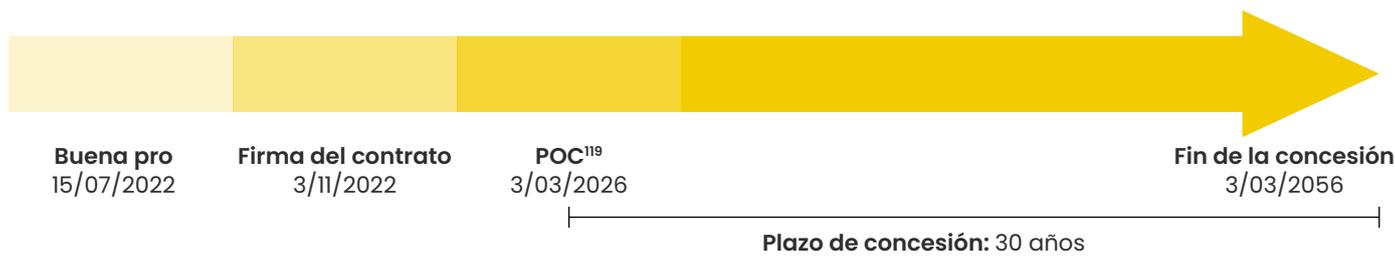
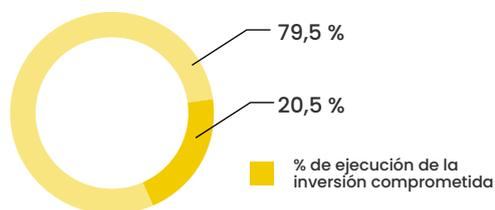
Este proyecto tiene como objetivo incrementar la capacidad de transmisión entre el sistema de transmisión que confluye en la zona de Cajamarca y el sistema de transmisión de la costa, en particular en la zona de Chiclayo, comprende las siguientes instalaciones y equipamiento principal: Línea de Transmisión en 220 kV Reque-Nueva Carhuaquero, Variantes de líneas de Transmisión en 220 kV, la ampliación de la Subestación Reque 220 kV y la Subestación Nueva Carhuaquero.

CONCESIONARIO		
CONCESIONARIA TRANSMISORA REQUE TUMBES S. A. C.		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Acciona Concesiones S. L.	100 %	España



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹¹⁸

Inversión comprometida: USD 49,35 millones
Inversión realizada acumulada: USD 10,12 millones



¹¹⁶ Osinergmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹¹⁷ Osinergmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹¹⁸ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

¹¹⁹ Osinergmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

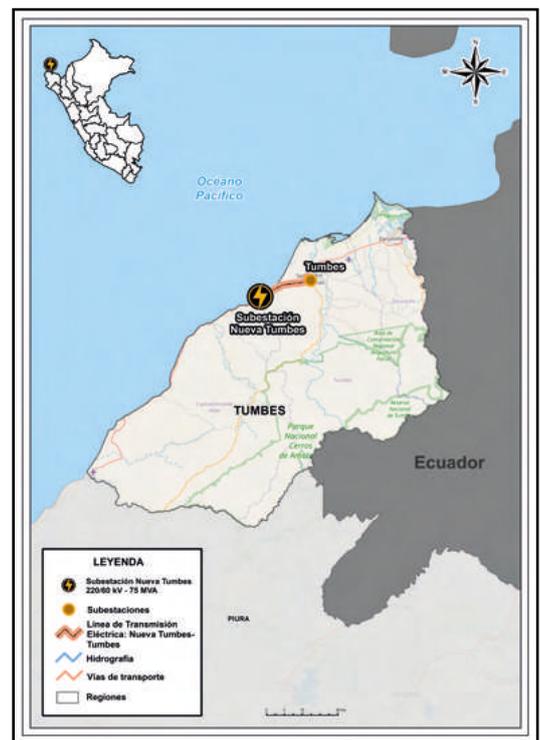
S. E. Nueva Tumbes 220/60 kV-75 MVA y L. T. 60 kV Nueva Tumbes - Tumbes

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹²⁰	Unidad de medida
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En construcción	-

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

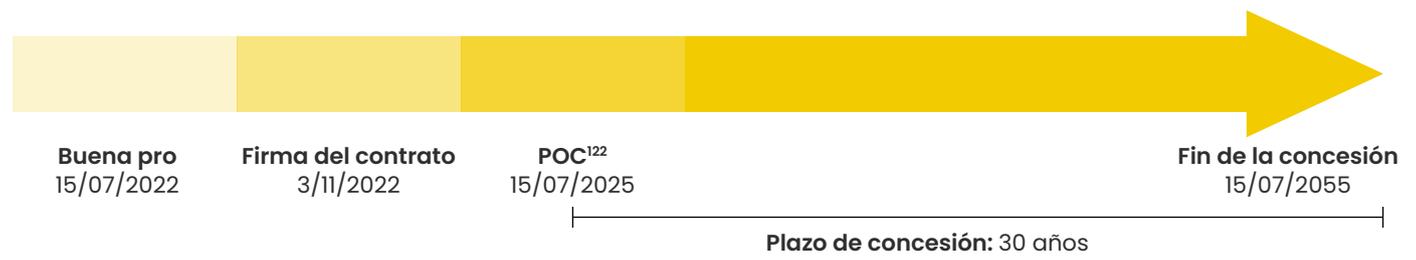
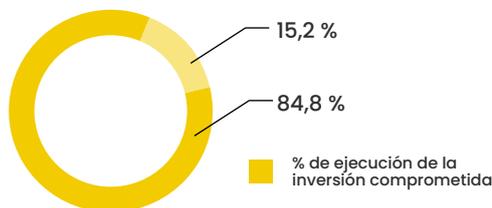
La S. E. Nueva Tumbes 220/60 kV-75 MVA se conectará al patio de llaves de 220 kV de la subestación Nueva Tumbes de 220 kV y forma parte de la concesión "Enlace 220 kV Pariñas-Nueva Tumbes, subestaciones y ampliaciones asociadas", comprende las siguientes instalaciones y equipamiento principal de la Subestación Nueva Tumbes 220/60 kV-75 MVA y la construcción de 2 Enlaces de conexión de simple terna o uno de doble terna en 60 kV.

CONCESIONARIO		
CONCESIONARIA TRANSMISORA REQUE TUMBES S. A. C.		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Acciona Concesiones S. L.	100 %	España



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹²¹

Inversión comprometida: USD 10,51 millones
Inversión realizada acumulada: USD 8,91 millones



¹²⁰ Osinergmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025. Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinerming de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

¹²¹ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinerming de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

¹²² Osinergmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

Enlace 220 kV Ica – Poroma, ampliaciones y subestaciones asociadas

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹²³	Unidad de medida
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En estudios	145 km ¹²⁴

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

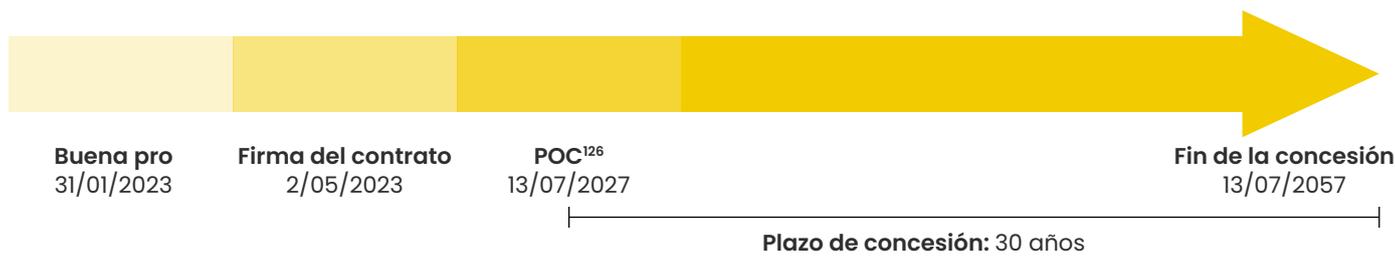
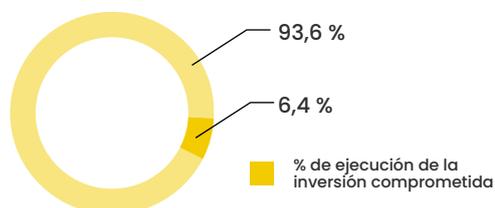
Se construirá la nueva subestación denominada Intermedia 220 kV que se conectará a las actuales subestaciones Ica y Poroma mediante las nuevas líneas de transmisión en 220 kV a construir: Ica-intermedia e Intermedia-Poroma, respectivamente. En ambas líneas se instalarán cables de fibra óptica tipo OPGW. Adicionalmente, en la actual línea de transmisión Ica-Marcona 220 kV (L-2211), en el tramo comprendido entre las subestaciones Nazca Nueva y Marcona, se ejecutarán los trabajos de la variante de esta línea hacia la Subestación Poroma, mediante un tramo de línea de ingreso y salida de esta subestación.

CONCESIONARIO		
CONCESIONARIA TRANSMISORA ICA-POROMA S. A. C. (CTIP)		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Acciona Concesiones S. L.	100 %	España 



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹²⁵

Inversión comprometida: USD 60,53 millones
Inversión realizada acumulada: USD 3,86 millones



¹²³ Osinermin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹²⁴ Osinermin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹²⁵ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinermin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

¹²⁶ Osinermin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

ITC Enlace 220 kV Cálclíc - Jaén Norte (2 circuitos), ampliaciones y subestaciones asociadas

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹²⁷	Unidad de medida
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En estudios	171 km ¹²⁸

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

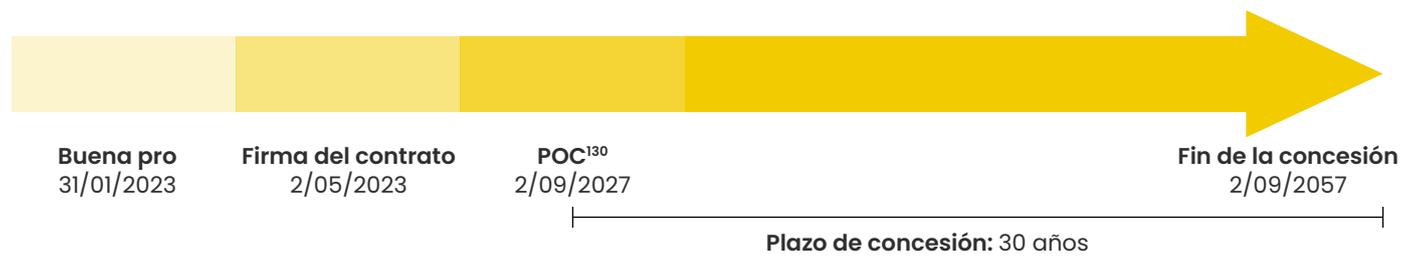
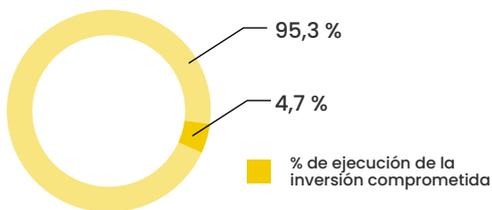
Se construirá la nueva subestación Jaén Norte 220/60/22,9 kV. En el nivel de 220 kV esta subestación se conectará con la actual Subestación Cálclíc 220/138/22,9 kV, mediante la nueva Línea de Transmisión de doble terna Cálclíc-Jaén Norte, provista de un cable de fibra óptica (OPGW). Para tal efecto, se ejecutarán las ampliaciones necesarias en la Subestación Cálclíc que posibiliten la conexión de la indicada línea de transmisión. En el nivel de 60 kV la Subestación Jaén Norte se conectará con las actuales subestaciones Jaén 60/22,9/10 kV, Nueva Jaén 138/60/22,9 kV y Bagua Chica 60/22,9/10 kV, mediante las siguientes nuevas líneas de transmisión: Línea 1. Jaén Norte-Jaén, de simple terna, Línea 2. Jaén Norte-Nueva Jaén, de simple terna, Línea 3. Jaén Norte-Bagua Chica, de simple terna, en estructuras preparadas para doble terna.

CONCESIONARIO		
CONCESIONARIA TRANSMISORA ICA-POROMA S. A. C. (CTIP)		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Acciona Concesiones S. L.	100 %	España



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹²⁹

Inversión comprometida: USD 116,28 millones
 Inversión realizada acumulada: USD 5,51 millones



¹²⁷ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹²⁸ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹²⁹ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

¹³⁰ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

Línea de Transmisión 500 kV Subestación Piura Nueva - Frontera

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹³¹	Unidad de medida
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En estudios	270,28 km ¹³²

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

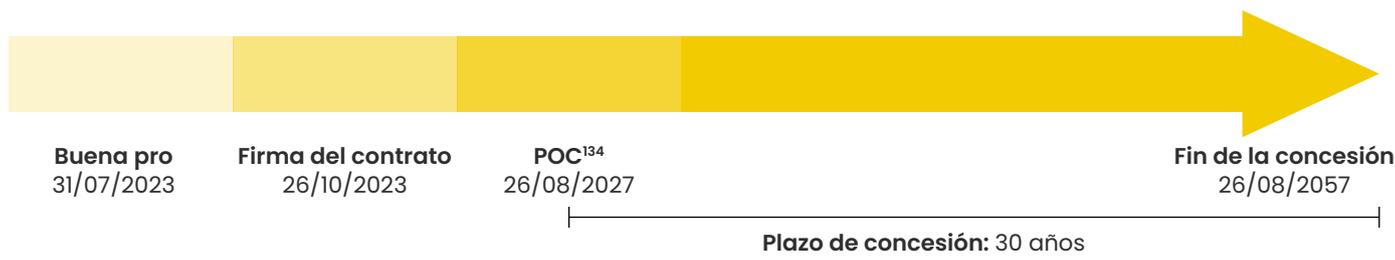
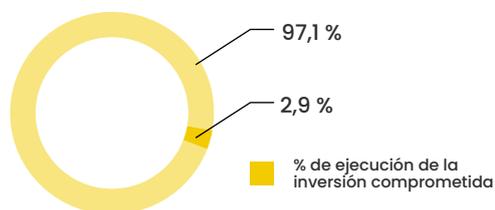
El proyecto Integral de Interconexión Perú-Ecuador, comprende la construcción de una Línea de Transmisión en 500 kV que enlazará la Subestación Chorrillos en Ecuador con la Subestación La Niña en Perú (La Línea). La Línea incluye la construcción de dos subestaciones intermedias nuevas: S. E. Pasaje en Ecuador y S. E. Piura Nueva en Perú.

CONCESIONARIO		
PUERTO MALDONADO TRANSMISORA DE ENERGÍA S. A. C. 		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Celeo Redes S. L. (Grupo Elecnor)	51 %	España
Fondo APG Infrastructure Pool 2012	49 %	Países Bajos



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹³³

Inversión comprometida: USD 181,31 millones
Inversión realizada acumulada: USD 5,29 millones



¹³¹ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹³² Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹³³ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

¹³⁴ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

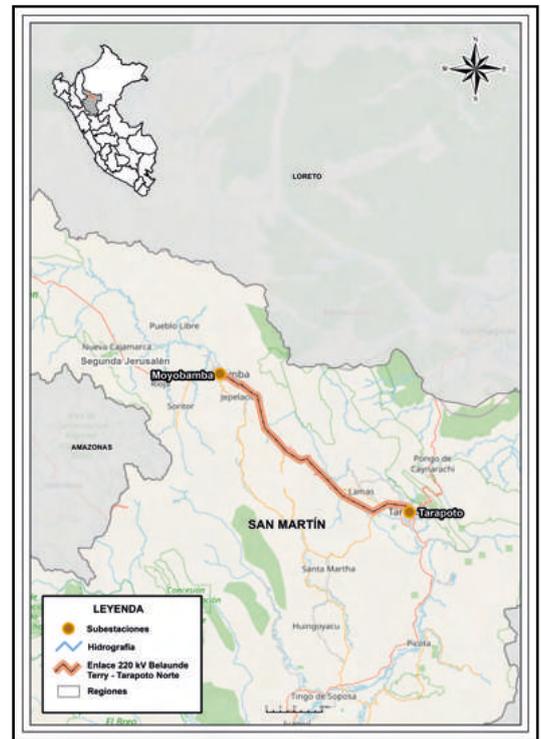
Proyecto Enlace 220 kV Belaunde Terry - Tarapoto Norte (2 circuitos), ampliaciones y subestaciones asociadas

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹³⁵	Unidad de medida ¹³⁶
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En estudios	102,25 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

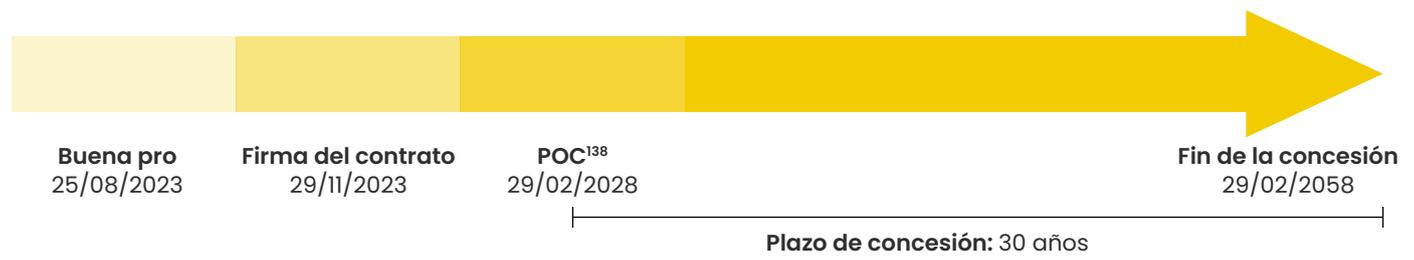
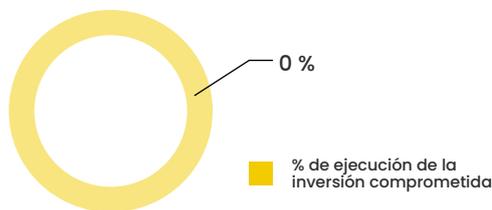
El proyecto comprende la instalación de la línea de transmisión en 220kV (Belaúnde Terry-Tarapoto Norte) de 87 km y la línea de transmisión en 138 kV (Tarapoto Norte-Punto de derivación), el seccionamiento de la L. T. L-1017 Tarapoto Picota y derivación a la Nueva S. E. Tarapoto Norte, el seccionamiento de la L. T. L-1018 Belaunde Terry-Tarapoto para su empalme a la Nueva S. E. Tarapoto Norte. Asimismo, contempla la implementación de la S. E. Tarapoto Norte 220/138 kV y la ampliación de la S. E. Belaunde Terry 220 kV.

CONCESIONARIO		
CONSORCIO TRANSMANTARO (CTM)  <small>REP ISA PERÚ TRANSMANTARO</small>		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. (ISA)	60 %	Colombia
Empresa Eléctrica de Bogotá S. A. E. S. P.	40 %	Colombia



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹³⁷

Inversión comprometida: USD 63,06 millones
Inversión realizada acumulada: USD 0,00 millones



¹³⁵ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹³⁶ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹³⁷ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

¹³⁸ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

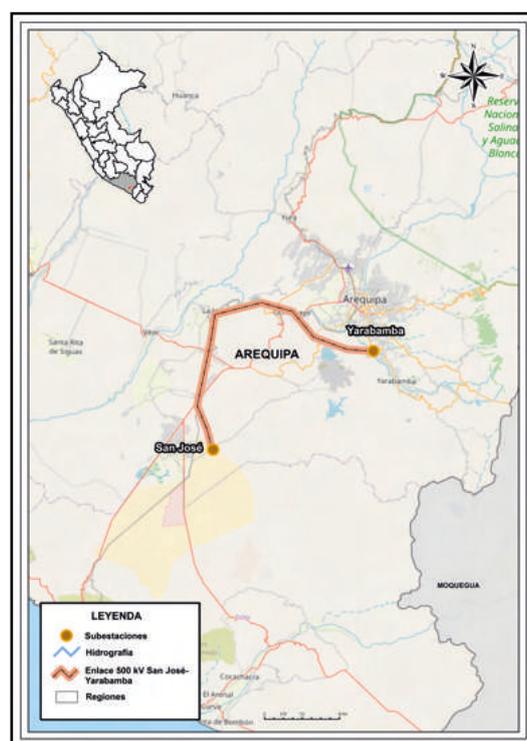
Proyecto Enlace 500 kV San José – Yarabamba, ampliaciones y subestaciones asociadas

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹³⁹	Unidad de medida ¹⁴⁰
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En estudios	50,9 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

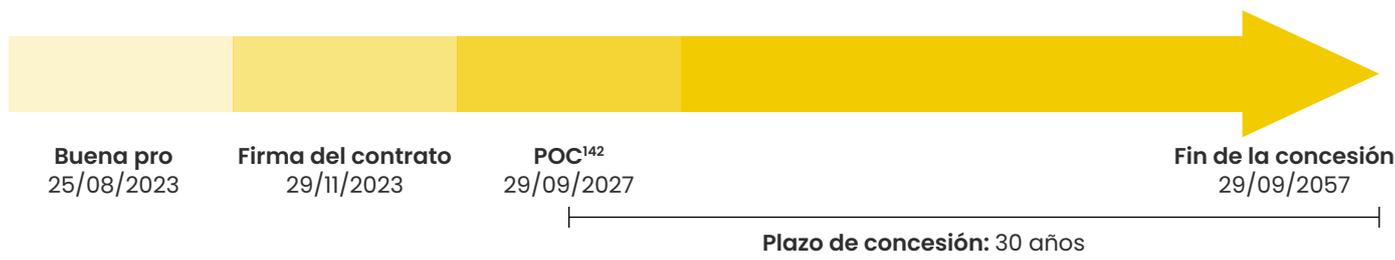
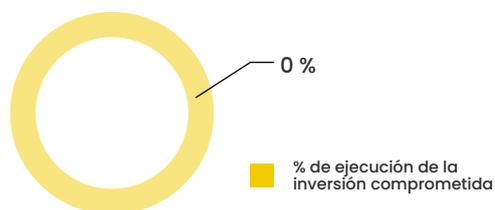
Se construirá la nueva línea de transmisión en 500 kV San José–Yarabamba, que enlazará las actuales subestaciones San José 500/220 kV y Yarabamba 500/220 kV. Para tal efecto, se ejecutarán las ampliaciones necesarias en las subestaciones San José y Yarabamba que posibiliten la conexión de la indicada línea de transmisión. Por lo anterior, la Configuración Básica del Proyecto comprende las siguientes instalaciones y equipamiento principal: Línea de transmisión en 500 kV San José–Yarabamba, Ampliación de la Subestación San José 500/200 kV y la Ampliación de la Subestación Yarabamba 500/220 kV.

CONCESIONARIO		
CONSORCIO TRANSMANTARO (CTM) 		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. (ISA)	60 %	Colombia
Empresa Eléctrica de Bogotá S. A. E. S. P.	40 %	Colombia



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁴¹

Inversión comprometida: USD 31,24 millones
Inversión realizada acumulada: USD 0,00 millones



¹³⁹ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁴⁰ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁴¹ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

¹⁴² Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

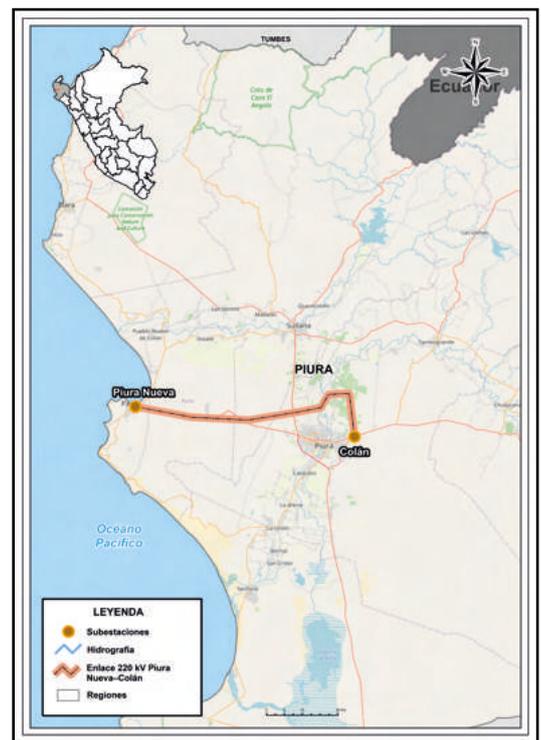
Proyecto ITC Enlace 220 kV Piura Nueva - Nueva Colán, ampliaciones y subestaciones asociadas

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto¹⁴³	Unidad de medida¹⁴⁴
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En estudios	74 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

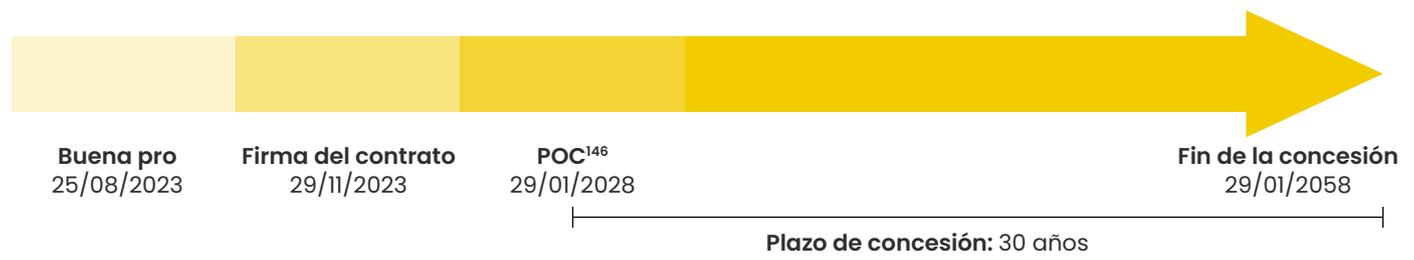
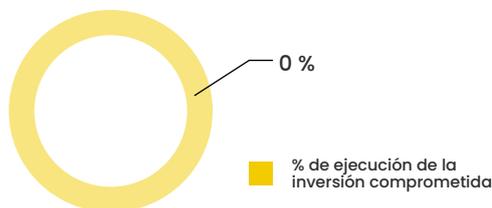
Se construirá una línea de transmisión desde el pórtico de 220 kV de la subestación Piura Nueva hasta la futura subestación Nueva Colán 220/60/22,9 kV de dos circuitos de aproximadamente 74 Km y 250 MVA de capacidad nominal por circuito que será implementada con el proyecto. Asimismo, el proyecto incluye la conexión en el nivel de 60 kV de la subestación Nueva Colán, con las subestaciones Paita y Paita Industrial a través del seccionamiento de la L. T. 60 kV Paita-Paita Industrial y la implementación de circuitos adicionales y ampliaciones en las mencionadas subestaciones.

CONCESIONARIO		
CONSORCIO TRANSMANTARO (CTM)		
REP ISA PERÚ TRANSMANTARO		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. (ISA)	60 %	Colombia
Empresa Eléctrica de Bogotá S. A. E. S. P.	40 %	Colombia



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁴⁵

Inversión comprometida: USD 33,38 millones
Inversión realizada acumulada: USD 0,00 millones



¹⁴³ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁴⁴ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁴⁵ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

¹⁴⁶ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

Proyecto ITC S. E. Lambayeque Norte 220 kV con seccionamiento de la L. T. 220 kV Chiclayo Oeste - La Niña/Felam, ampliaciones y subestaciones asociadas

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹⁴⁷	Unidad de medida ¹⁴⁸
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En estudios	10,9 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

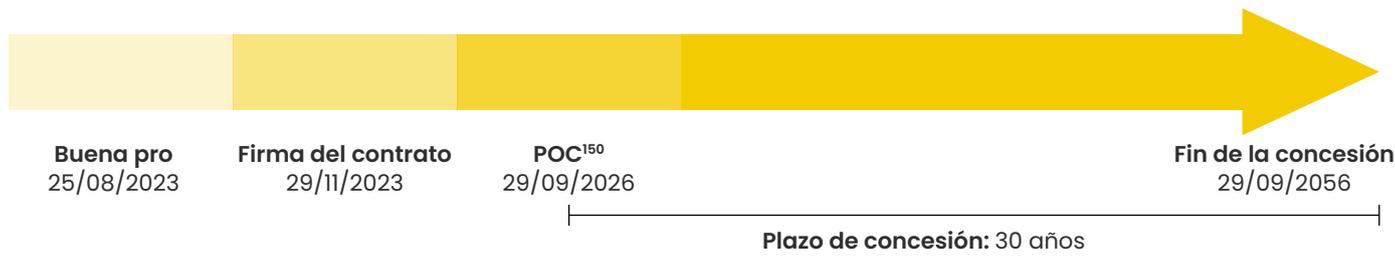
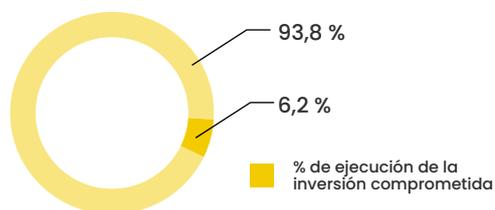
Comprende la instalación de la línea de transmisión en 220 kV que enlazará las subestaciones proyectadas Lambayeque Oeste y Lambayeque Norte, además de una variante de la Línea de Transmisión L-2238/L-2239 para su seccionamiento y conexión a la S. E. Lambayeque Oeste. En forma complementaria incluye la adecuación de las líneas 60 kV existentes para la conexión a la S. E. Lambayeque Norte y la implementación de un ciclo completo de transposición en el tramo de línea 220 kV Lambayeque Oeste-La Niña que se forma a consecuencia del seccionamiento mencionado.

CONCESIONARIO		
ALUPAR PERÚ S. A. C.		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Alupar Inversión S. A.	100 %	Brasil



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁴⁹

Inversión comprometida: USD 25,83 millones
 Inversión realizada acumulada: USD 1,59 millones



¹⁴⁷ Osinermin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁴⁸ Osinermin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁴⁹ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinermin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

¹⁵⁰ Osinermin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

Subestación Piura Este de 220/60/22,9 kV

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹⁵¹	Unidad de medida ¹⁵²
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En estudios	6,5 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

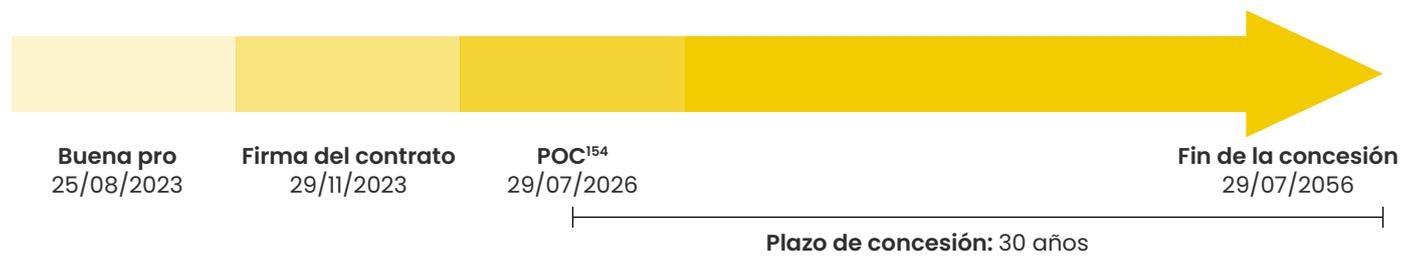
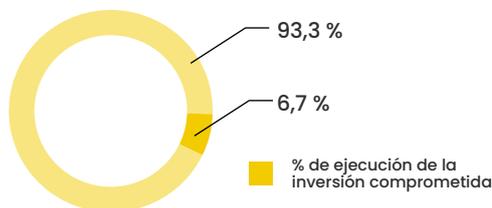
Comprende la construcción de una nueva subestación 220/60/23 kV de 100 MVA denominada Piura Este, que se prevé alimentar desde la doble barra en 220 kV de la futura Subestación Piura Nueva 500/220 kV, representando una ampliación de dicha subestación. El proyecto se complementa con el proyecto “Enlace 500 kV La Niña-Piura, subestaciones, líneas y ampliaciones asociadas”

CONCESIONARIO		
ALUPAR PERÚ S. A. C.		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Alupar Inversión S. A.	100 %	Brasil



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁵³

Inversión comprometida: USD 9,88 millones
Inversión realizada acumulada: USD 0,66 millones



¹⁵¹ Osinergmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁵² Osinergmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁵³ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

¹⁵⁴ Osinergmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

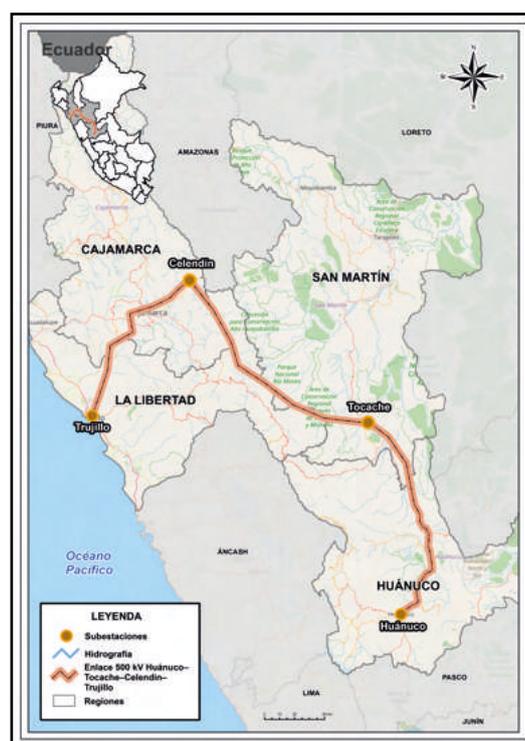
Enlace 500 kV Huánuco - Tocache -Celendín - Trujillo, ampliaciones y subestaciones asociadas

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹⁵⁵	Unidad de medida ¹⁵⁶
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En estudios	662,35 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

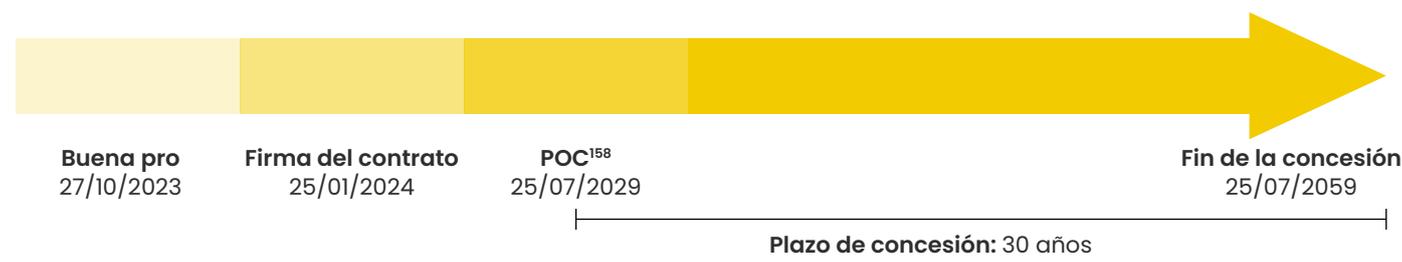
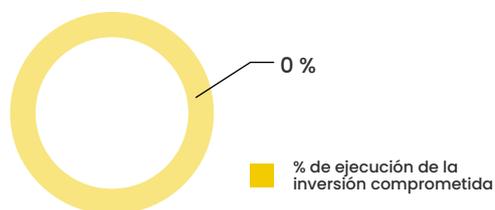
Este proyecto tiene como objetivo reforzar la zona Norte del país, brindando confiabilidad y mayor capacidad de transferencia entre las zonas centro y norte. Asimismo, reducirá el riesgo de colapso de tensión frente a contingencias de gran alcance de la zona. Estas líneas de transmisión constituyen parte del segundo eje longitudinal del esquema de transmisión troncal de 500 kV del SEIN, que conectará las zonas centro y norte.

CONCESIONARIO		
CONSORCIO ELÉCTRICO YAPAY S. A.		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. (ISA)	49,994 %	Colombia
Dunas Energía S. A. A. (filial en Perú del Grupo Energía Bogotá E. S. P.)	49,996 %	Colombia
Consortio Transmantaro S. A.	0,01 %	Otros



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁵⁷

Inversión comprometida: USD 335,16 millones
Inversión realizada acumulada: USD 0,00 millones



¹⁵⁵ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁵⁶ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁵⁷ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

¹⁵⁸ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

Enlace 500 kV Celendín–Piura, ampliaciones y subestaciones asociadas

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹⁵⁹	Unidad de medida ¹⁶⁰
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En estudios	381,3 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

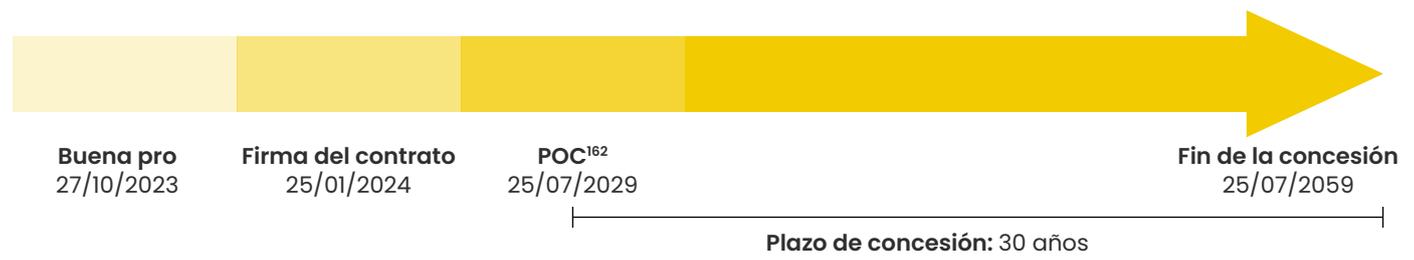
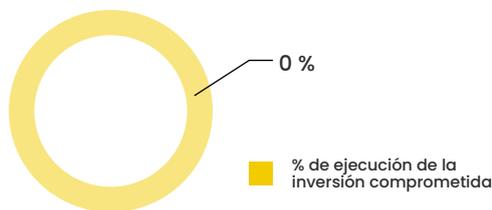
Este proyecto tiene como objetivo reforzar la zona norte del país, brindando confiabilidad y mayor capacidad de transferencia entre las zonas centro y norte. Asimismo, reducirá el riesgo de colapso de tensión frente a contingencias de gran alcance de la zona. Estas líneas de transmisión constituyen parte del segundo eje longitudinal del esquema de transmisión troncal de 500 kV del SEIN, que conectará las zonas centro y norte.

CONCESIONARIO		
CONSORCIO ELÉCTRICO YAPAY S. A.		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Interconexión Eléctrica S. A. E. S. P. (ISA)	49,994 %	Colombia
Dunas Energía S. A. A. (filial en Perú del Grupo Energía Bogotá E. S. P.)	49,996 %	Colombia
Consorcio Transmantaro S. A.	0,01 %	Otros



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁶¹

Inversión comprometida: USD 272,06 millones
Inversión realizada acumulada: USD 0,00 millones



¹⁵⁹ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁶⁰ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁶¹ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

¹⁶² Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

Grupo 1 – Nueva Subestación Hub – Poroma y Enlace 500 kV Hub Poroma – Colectora

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹⁶³	Unidad de medida ¹⁶⁴
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En estudios	92,9 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

Contempla la construcción de la Subestación Hub Poroma en 500 kV con equipamiento AIS (subestación con aislamiento por aire) y/o GIS (subestaciones con aislamiento por gas). Esta subestación será de configuración de doble barra con interruptor y medio. Así como la Subestación Colectora de transformación en 500/220/33 kV del tipo AIS y/o GIS. Esta subestación será de configuración tipo doble barra con interruptor y medio en 500 kV y doble barra con seccionador de transferencia y acoplamiento de barras en 220 kV.

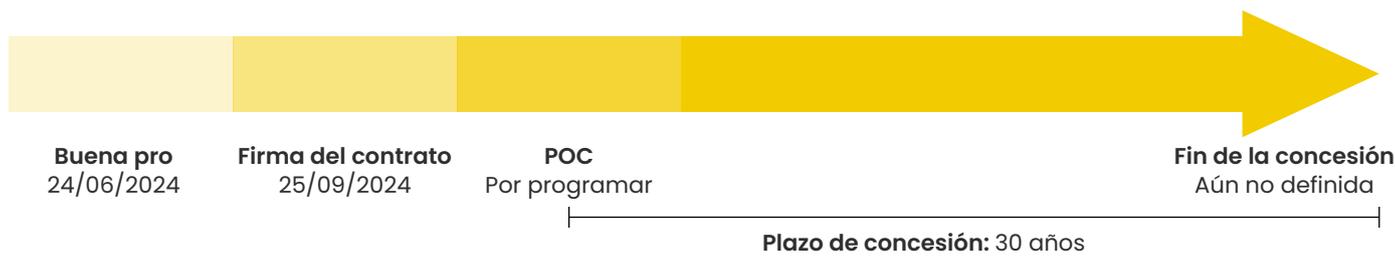
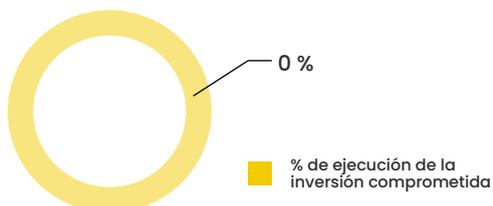
También contempla una nueva línea de transmisión aérea en 500 kV en simple terna, que se construirá para enlazar las subestaciones Hub Poroma 500 kV y Colectora 500/220/33 kV.

CONCESIONARIO		
TRANSMISORA HUB POROMA S. A. C.		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Concesiones Perú Holdings Transmisión I S. A. C.	100 %	España
Omega Perú Operaciones y Mantenimiento S. A.		España



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁶⁵

Inversión comprometida: USD 56,13 millones
 Inversión realizada acumulada: USD 0,00 millones



¹⁶³ Osinergmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁶⁴ Osinergmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁶⁵ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinerming de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

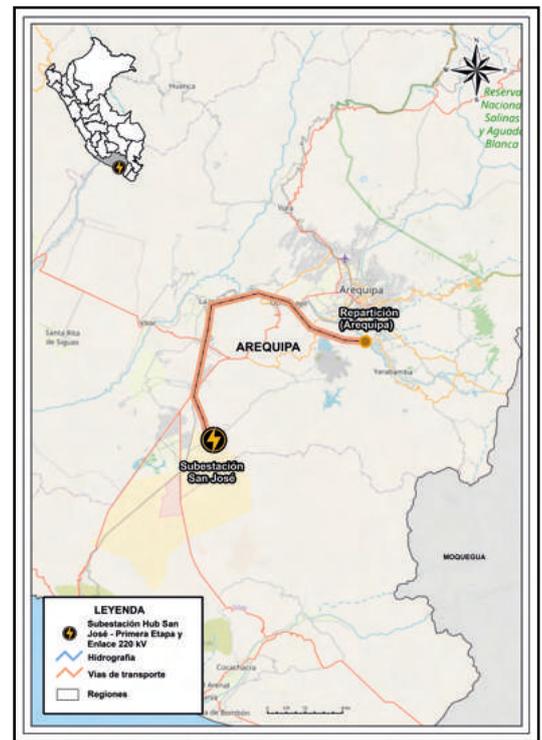
Grupo 1 – Nueva Subestación Hub San José – Primera Etapa y Enlace 220 kV Hub San José – Repartición (Arequipa)

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹⁶⁶	Unidad de medida ¹⁶⁷
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En estudios	136,87 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

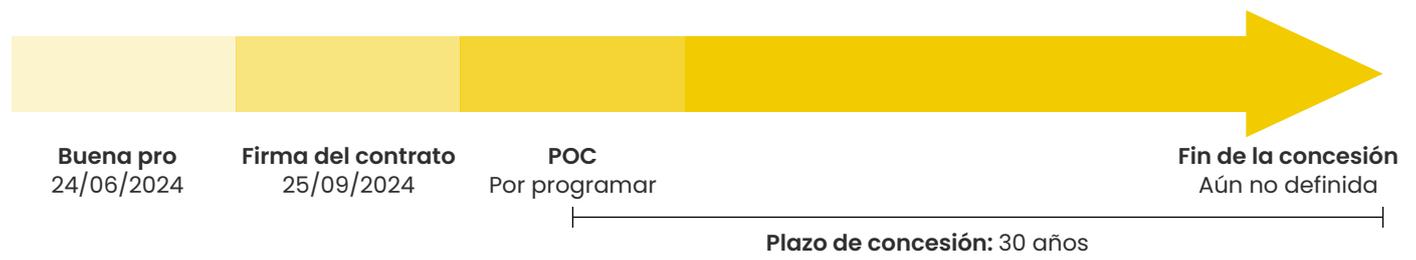
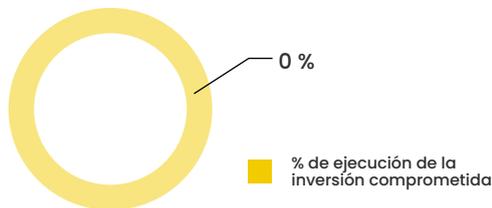
El proyecto contempla la construcción de la L. T. en 220kV Hub San José–San José de 3,92 km en doble terna y 450 MVA de potencia de cada terna, la L. T. 220 kV Hub San José–Repartición en doble terna y 250 MVA de potencia de diseño por cada terna, la L. T. en 138 kV Repartición–Majes de 46,05 km en simple terna y 120 MVA de potencia de diseño, la L. T. en 138 kV Repartición–Mollendo de 69,5 km en simple terna y 120 MVA de potencia de diseño y las subestaciones Hub San José 220 kV, ampliación de San José 220 kV y Repartición 220/138/13,8 kV.

CONCESIONARIO		
TRANSMISORA HUB POROMA S. A. C. 		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Concesiones Perú Holdings Transmisión I S. A. C.	100 %	España
Omega Perú Operaciones y Mantenimiento S. A.		España



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁶⁸

Inversión comprometida: USD 50,98 millones
Inversión realizada acumulada: USD 0,00 millones



¹⁶⁶ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁶⁷ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁶⁸ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

Grupo 1 – Nueva S. E. Marcona II y Enlace 138 kV Marcona II – San Isidro (Bella Unión) – Pampa (Chala)

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹⁶⁹	Unidad de medida ¹⁷⁰
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En estudios	156,49 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

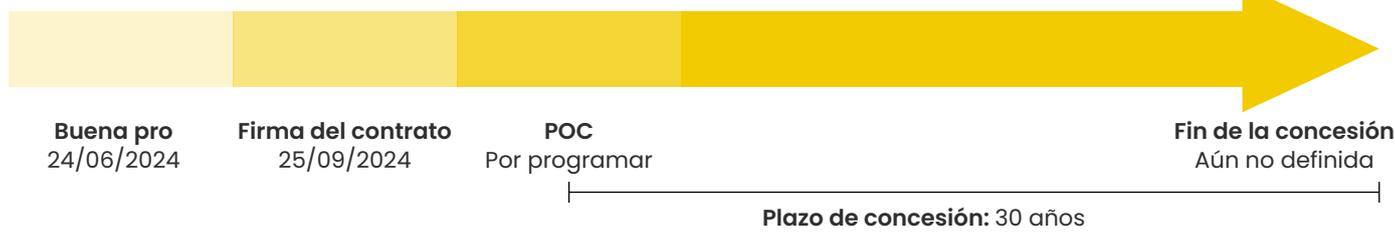
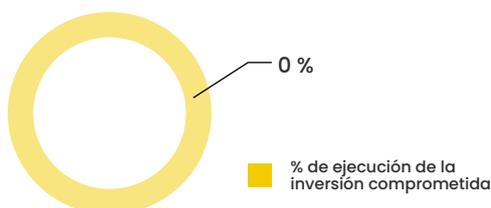
El proyecto contempla la construcción de la L. T. 138 kV Marcona II-San Isidro de 57,54 km de longitud en doble terna y 120 MVA de potencia de diseño por cada terna, la L. T. 138 kV San Isidro-Pampa de 83,99 km de longitud en doble terna y 120 MVA de potencia de diseño por cada terna, la L. T. 60 kV San Isidro-Bella Unión de 6,29 km de longitud en doble terna y 50 MVA de potencia de diseño por cada terna, la L. T. 60 kV Pampa-Chala de 8,67 km de longitud en doble terna y 50 MVA de potencia de diseño por terna, la construcción de la nueva Subestación Marcona II 220/138/13,8 kV con una configuración tipo doble barra más seccionador de transferencia en 220 kV, doble barra en 138 kV y simple barra en 13,8 kV, la nueva Subestación San Isidro 138/60/13,8 kV con una configuración tipo doble barra en 138 kV y 60 kV y una configuración simple barra en 13,8 kV y la nueva subestación Pampa 138/60/13,8 kV con una configuración tipo doble barra en 138 kV y 60 kV y una configuración simple barra en 13,8 kV. Así como la ampliación de la Subestación Bella Unión 60 kV y la ampliación de la Subestación Chala 60 kV.

CONCESIONARIO		
TRANSMISORA HUB POROMA S. A. C.		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Concesiones Perú Holdings Transmisión I S. A. C.	100 %	España 
Omega Perú Operaciones y Mantenimiento S. A.		España 



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁷¹

Inversión comprometida: USD 45,78 millones
Inversión realizada acumulada: USD 0,00 millones



¹⁶⁹ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025

¹⁷⁰ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁷¹ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

Grupo 2 – Línea de Transmisión 500 kV Chilca CTM – Carabayllo – Tercer Circuito (Lima)

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹⁷²	Unidad de medida ¹⁷³
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En estudios	89,8 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

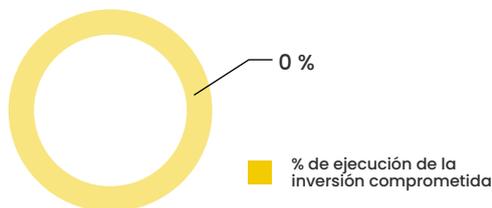
Comprende la construcción de la L. T. en 500 kV Chilca-Carabayllo de 89,8 km de longitud, en el que se incluye un tramo de línea subterránea de 1,3 km en simple terna, de 1700 MVA de capacidad de transmisión; la ampliación de la subestación Chilca CTM 550 kV y la subestación Carabayllo 500 kV, que incluyen las instalaciones de una celda de línea en 500 kV hacia la Subestación Carabayllo, equivalente a 1/3 de diámetro, una celda para el banco de reactores de línea hacia la Subestación Carabayllo, un banco de reactores de línea y sistemas complementarios.

CONCESIONARIO		
TRANSMISORA SIERRA AZUL S. A. C.	TRANSMISORA SIERRA AZUL S.A.C.	
Composición accionaria	Participación	País de origen
Alupar Invermento S. A.	100 %	Brasil



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁷⁴

Inversión comprometida: USD 52,6 millones
Inversión realizada acumulada: USD 0,00 millones



¹⁷² Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025

¹⁷³ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁷⁴ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

Grupo 2 – Nueva Subestación Bicentenario 500/220 kV (Lima) Asociadas

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹⁷⁵	Unidad de medida ¹⁷⁶
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En estudios	6,1 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

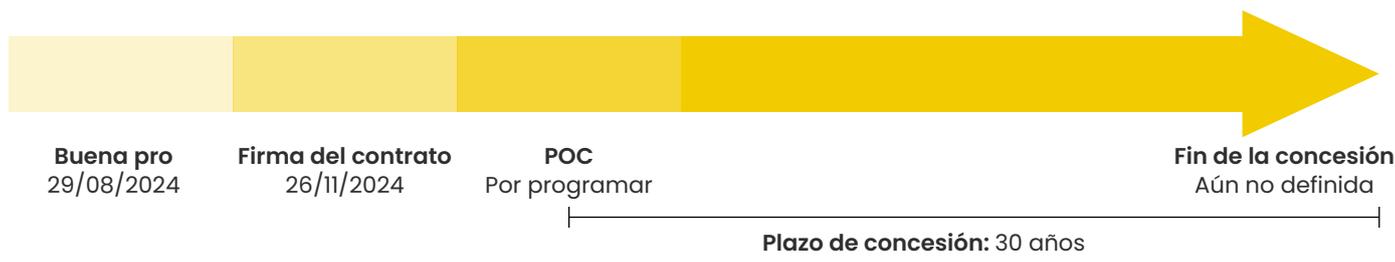
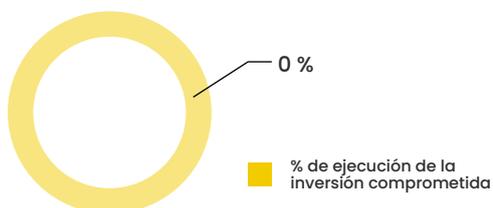
Comprende la variante de la L. T. en 500 kV Chilca-Poroma en doble terna, de 1000 MVA de capacidad de transmisión que contará con 2 cables de fibra óptica OPGW, uno por cada terna, para el ingreso y salida de la S. E. Bicentenario que se conectarán con el actual cable OPGW de la línea L-5032; y el Enlace en 220 kV Bicentenario-Independencia, en doble terna, de 450 MVA de capacidad de transmisión por terna. Además, contempla la construcción de la Subestación Bicentenario de transformación en 500/220/33 kV, en configuración de doble barra con interruptor y medio en el nivel de 500 kV y, de doble barra con seccionador de transferencia en 220 kV; la ampliación de las subestaciones Independencia 220 kV, Chilca CTM 500 kV y Poroma 500 kV.

CONCESIONARIO		
TRANSMISORA SIERRA AZUL S. A. C.		TRANSMISORA SIERRA AZUL S.A.C.
Composición accionaria	Participación	País de origen
Alupar Invermento S. A.	100 %	Brasil 



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁷⁷

Inversión comprometida: USD 125,38 millones
 Inversión realizada acumulada: USD 0,00 millones



¹⁷⁵ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025

¹⁷⁶ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁷⁷ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

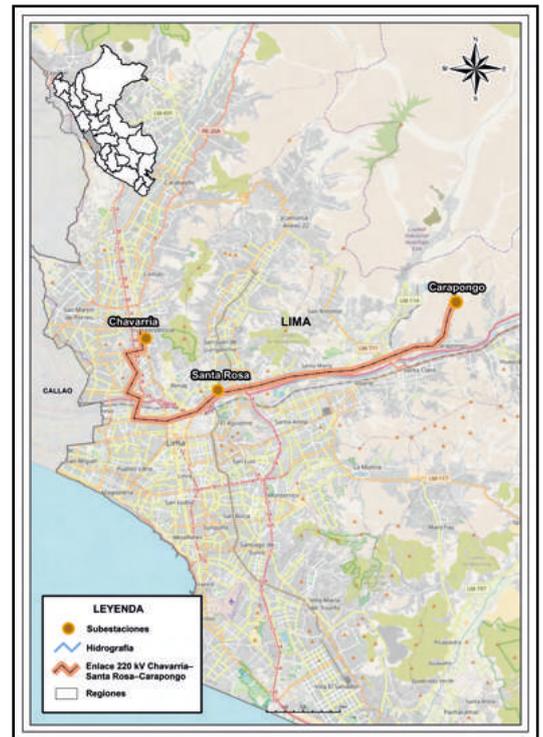
Grupo 2 – Reconfiguración Enlace 220 kV Chavarría – Santa Rosa – Carapongo (Lima)

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹⁷⁸	Unidad de medida ¹⁷⁹
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En estudios	17,3 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

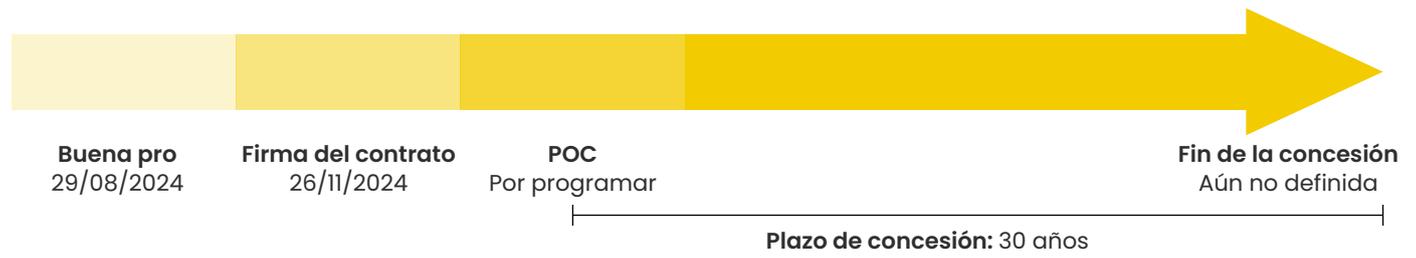
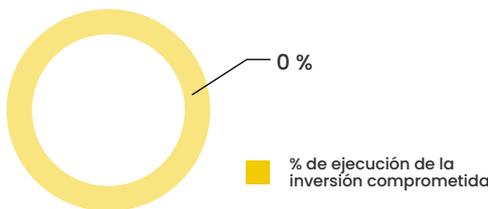
Comprende la Variante de L. T. en 220 kV Carapongo–Santa Rosa (L-2701 y L-2702), en doble terna, de 340 MVA de capacidad de transmisión por cada terna, para el ingreso a la nueva subestación San Martín; el Enlace de Conexión en 220 kV San Martín–Santa Rosa de 0,25 km de longitud, en doble terna, con cable subterráneo XLPE, que enlazará las subestaciones San Martín y Santa Rosa; la L. T. en 220 kV Carapongo–Cajamarquilla, aérea de 4 km de longitud, en simple terna, de 350 MVA de capacidad de transmisión que contará con un cable de fibra óptica y la Línea de Transmisión en 220 kV Chavarría–San Martín, subterránea de 13 km de longitud, en doble terna con una capacidad de transmisión de 400 MVA en operación de simple terna y de 280 MVA/terna en operación de doble terna que estará provisto de un apropiado enlace de fibra óptica. Además, incluye la construcción de la Subestación nueva de maniobra en 220 kV, en configuración de doble barra con celda de acoplamiento; la ampliación de la Subestación Santa Rosa 220 kV, Subestación Carapongo 220 kV, Subestación Cajamarquilla 220 kV y la Subestación Chavarría 220 kV.

CONCESIONARIO		
TRANSMISORA SIERRA AZUL S. A. C.	TRANSMISORA SIERRA AZUL S.A.C.	
Composición accionaria	Participación	País de origen
Alupar Inversión S. A.	100 %	Brasil



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁸⁰

Inversión comprometida: USD 68,76 millones
Inversión realizada acumulada: USD 0,00 millones



¹⁷⁸ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025

¹⁷⁹ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁸⁰ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

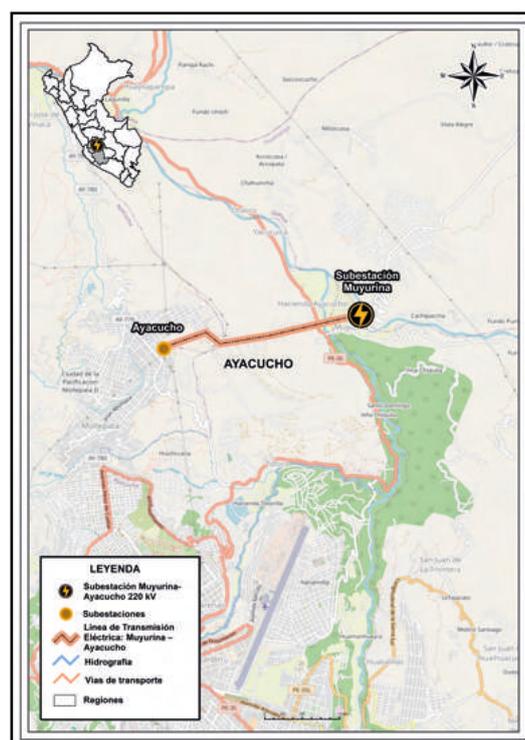
Grupo 2 – Nueva Subestación Muyurina 220 kV, Nueva Subestación Ayacucho, L. T. 220 kV Muyurina – Ayacucho (Ayacucho)

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹⁸¹	Unidad de medida ¹⁸²
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En estudios	18,7 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

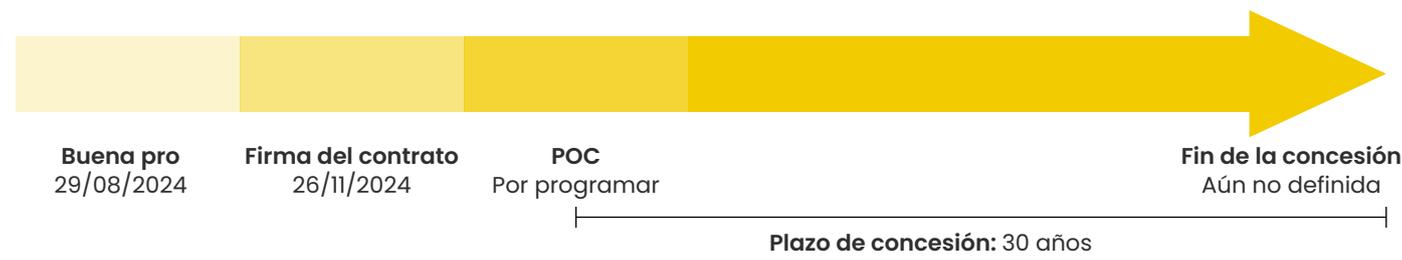
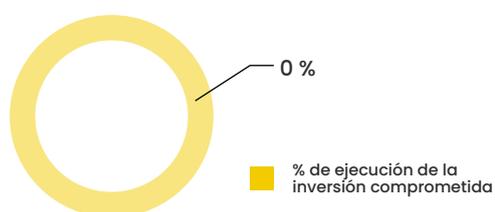
Comprende la construcción de L. T. 220 kV Muyurina-Ayacucho Oeste de 10,15 km de longitud en simple terna y 250 MVA de capacidad de transmisión; las líneas de derivación por seccionamiento de la L. T. 220 kV Mantaro-Cotaruse de 2,05 km de longitud en dos tramos de doble terna y de 505 MVA de capacidad de transmisión por terna; la Línea de derivación por seccionamiento de la L. T. 220 kV Huancavelica-Mollepata de 5,71 km de longitud en doble terna y de 250 MVA de capacidad de transmisión por terna y la Línea de derivación por seccionamiento de la L. T. 66 kV Mollepata-Cangallo de 0,79 km de longitud en doble terna y 40 MVA de capacidad de transmisión por terna. Además, incluye la construcción de la Nueva Subestación Muyurina con una configuración tipo doble barra más seccionador de transferencia en 220 kV y la Subestación Ayacucho Oeste 220/66/22,9 kV con una configuración tipo doble barra y seccionador de transferencia en 220 kV y doble barra en 66 kV y una configuración simple barra en 22,9 kV.

CONCESIONARIO		
TRANSMISORA SIERRA AZUL S. A. C.	TRANSMISORA SIERRA AZUL S.A.C.	
Composición accionaria	Participación	País de origen
Alupar Invermento S. A.	100 %	Brasil



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁸³

Inversión comprometida: USD 101,12 millones
Inversión realizada acumulada: USD 0,00 millones



¹⁸¹ Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025

¹⁸² Osinergrmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁸³ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

Grupo 2 – Ampliación de Capacidad de Suministro del Sistema Eléctrico Ica (Proyecto ITC) (Ica)

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹⁸⁴	Unidad de medida ¹⁸⁵
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En estudios	45,51 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

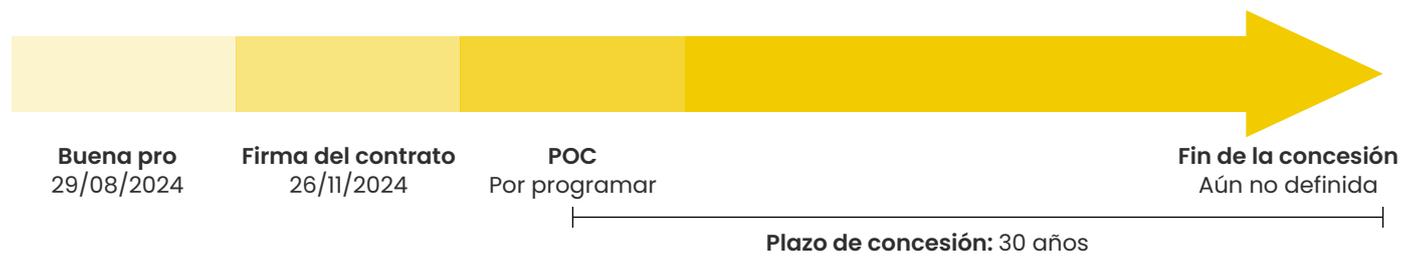
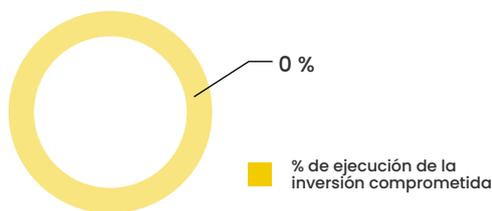
Comprende la construcción de la L. T. 220 kV Mayorazgo–El Totoral en doble terna y 250 MVA de capacidad de transmisión por cada terna; la Línea de derivación por seccionamiento de la futura L. T. 220 kV Ica–Intermedia en doble terna y de 250 MVA de capacidad de transmisión por terna; la Línea de derivación por seccionamiento L. T. 220 kV Ica–Derivación (L-2211) en doble terna y de 250 MVA de capacidad de transmisión por terna; y la Línea de Transmisión 60 kV El Totoral–Santa Margarita en doble terna y 50 MVA de capacidad de transmisión por cada terna. Además, contempla la construcción de la nueva subestación Mayorazgo–220 kV con una configuración tipo doble barra más seccionador de transferencia en 220 kV; la nueva subestación El Totoral 220/60/13,8 kV con una configuración tipo doble barra con seccionador de transferencia en 220 kV, doble barra en 60 kV y una configuración simple barra en 13,8 kV; y la Ampliación de la Subestación Santa Margarita 60 kV.

CONCESIONARIO		
TRANSMISORA SIERRA AZUL S. A. C.	TRANSMISORA SIERRA AZUL S.A.C.	
Composición accionaria	Participación	País de origen
Alupar Invermento S. A.	100 %	Brasil



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁸⁶

Inversión comprometida: USD 56,62 millones
Inversión realizada acumulada: USD 0,00 millones



¹⁸⁴ Osinermin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025

¹⁸⁵ Osinermin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁸⁶ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinermin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

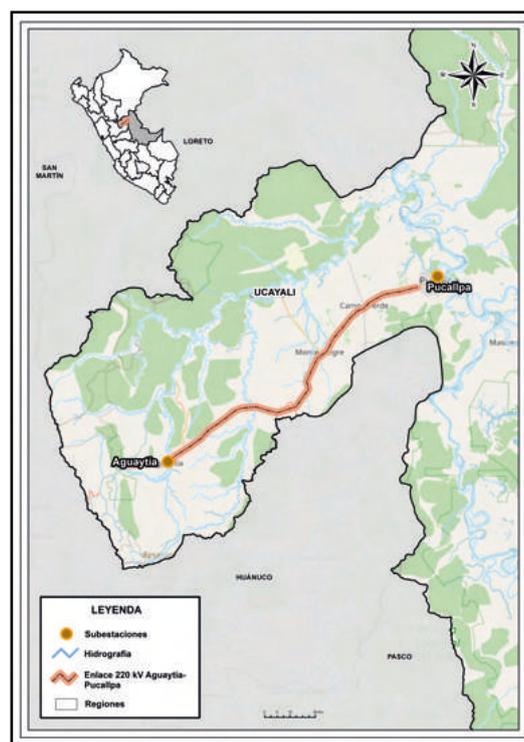
Grupo 4 – Enlace 220 kV Aguaytía - Pucallpa, subestaciones, líneas y ampliaciones asociadas (Proyecto ITC)

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹⁸⁷	Unidad de medida
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En estudios	132,75 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

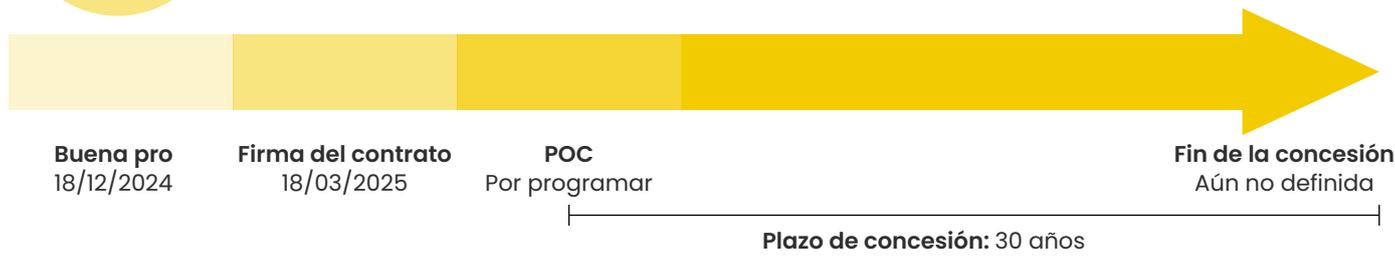
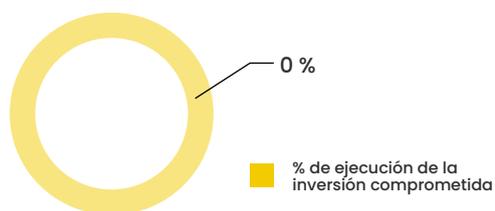
El proyecto comprende la construcción de la L. T. en 220 kV Aguaytía–Shipibo de 129,25 km de longitud en doble terna (una instalada y otra proyectada) y 250 MVA de potencia de diseño por cada terna; y las Variantes de las L. T. en 138 kV L-1125/L-1156, conformado por tramos de líneas de transmisión aérea en doble terna y 80 MVA de potencia de diseño por cada terna, que se derivarán de las actuales dos líneas Campo Verde–Pucallpa (L-1125) y Aguaytía–Pucallpa (L-1156), de ingreso y salida en la subestación Shipibo, con aproximadamente 0,10 y 3,41 km de longitud respectivamente. Además, incluye la ampliación de la Subestación Aguaytía 220 kV y la construcción de la Subestación Shipibo de transformación en 220/138/22,9 kV con equipamiento AIS, en configuración de doble barra con seccionador de transferencia en 220 kV y doble barra en 138 kV.

CONCESIONARIO		
ENGIE TRANSMISIÓN PERÚ S. A.		
Composición accionaria	Participación	País de origen
AFP Integra S. A.	100 %	Perú
Engie S. A.		Francia
Prima AFP S. A.		Perú
ProFuturo AFP S. A.		Perú



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁸⁸

Inversión comprometida: USD 40,72 millones
 Inversión realizada acumulada: USD 0,00 millones



¹⁸⁷ Osinergmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁸⁸ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinerning de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

Grupo 4 – Incremento de la Confiabilidad 138-60 kV del Sistema Eléctrico de Tarma - Chanchamayo

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹⁸⁹	Unidad de medida
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En estudios	19,59 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

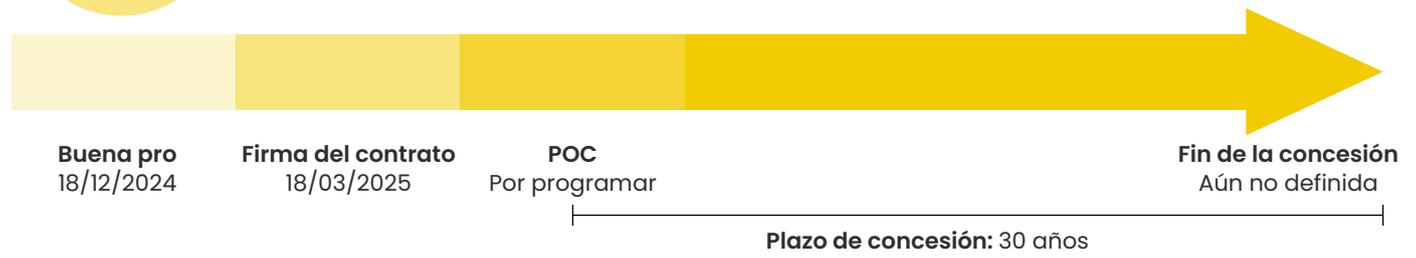
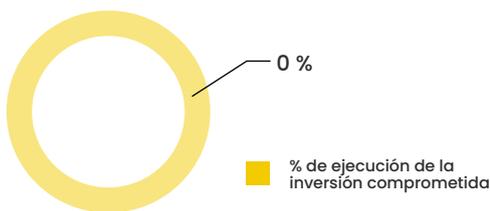
El proyecto contempla la construcción de la L. T. en 220 kV Campas-Nueva Campas de 0,82 km de longitud en simple terna y de capacidad de transmisión de 250 MVA; la L. T. en 138 kV Nueva Campas-La Virgen de 9,84 km de longitud en simple terna y de potencia de diseño de 150 MVA; y la L. T. en 60 kV Nueva Campas-Chanchamayo de 8,93 km de longitud en doble terna (una terna instalada y otra proyectada) de potencia de diseño de 53 MVA por terna. Además, comprende la Ampliación de la Subestación Campas 220 kV; la Subestación Nueva Campas con transformación 220/138/22,9 kV y 138/60/22,9/13,8 kV que se diseñará y construirá según la tecnología GIS (subestaciones con aislamiento por gas) para los niveles 220 kV y 138 kV, y en tecnología AIS para el nivel de 60 kV.

CONCESIONARIO		
ENGIE TRANSMISIÓN PERÚ S. A. 		
Composición accionaria	Participación	País de origen
AFP Integra S. A.	100 %	Perú
Engie S. A.		Francia
Prima AFP S. A.		Perú
ProFuturo AFP S. A.		Perú



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁹⁰

Inversión comprometida: USD 25,04 millones
Inversión realizada acumulada: USD 0,00 millones



¹⁸⁹ Osinergmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁹⁰ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinerning de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

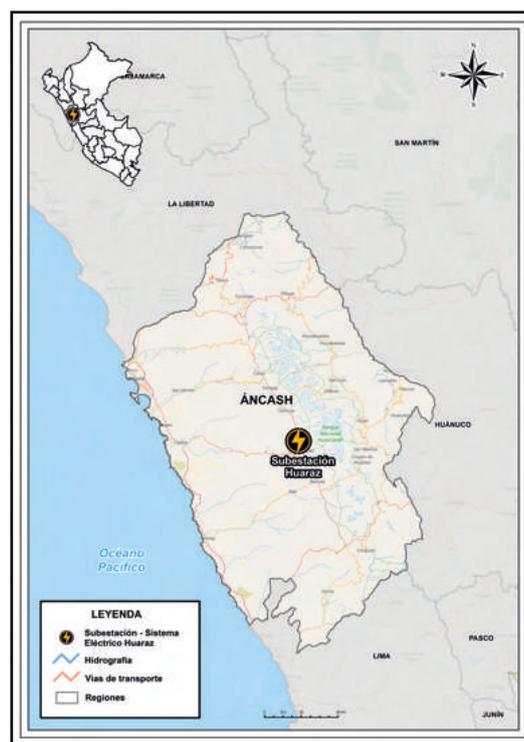
Grupo 4 – Incremento de capacidad y confiabilidad (Criterio N-1) de Suministro del Sistema Eléctrico Huaraz (Proyecto ITC)

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹⁹¹	Unidad de medida
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Transmisión	Minem	En estudios	19,56 km

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

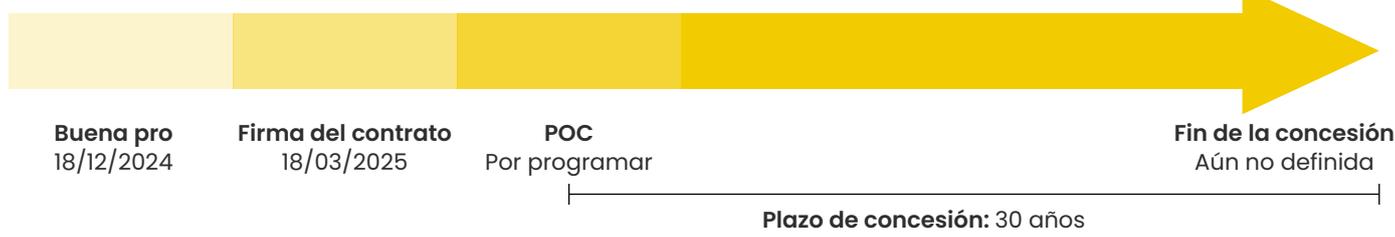
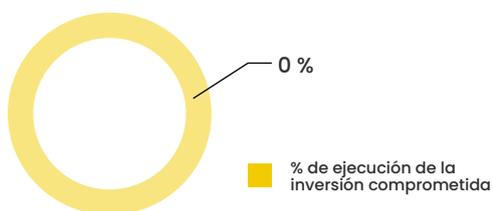
El proyecto comprende las instalaciones de la L. T. en 138 kV Huaylas–Huaraz Oeste de 17,27 km de longitud en doble terna con (una terna instalada y otra proyectada) y con potencia de diseño de 120 MVA por terna; la Variante de la L. T. en 220 kV Conococha–Kiman Ayllu de 0,85 km de longitud en dos tramos de doble terna y con potencia de diseño de 250 MVA por terna (similar a la de la línea de transmisión existente a seccionar); la Variante de la L. T. en 66 kV Huaraz Sur–Ticapampa de 1,44 km de longitud en un tramo de doble terna y una potencia de diseño de 64 MVA por terna; la Subestación Hualyas 220/138/66 kV y la ampliación de la Subestación Huaraz Oeste 138 kV manteniendo la configuración actual de la subestación existente.

CONCESIONARIO		
ENGIE TRANSMISIÓN PERÚ S. A.		
Composición accionaria	Participación	País de origen
AFP Integra S. A.	100 %	Perú
Engie S. A.		Francia
Prima AFP S. A.		Perú
ProFuturo AFP S. A.		Perú



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁹²

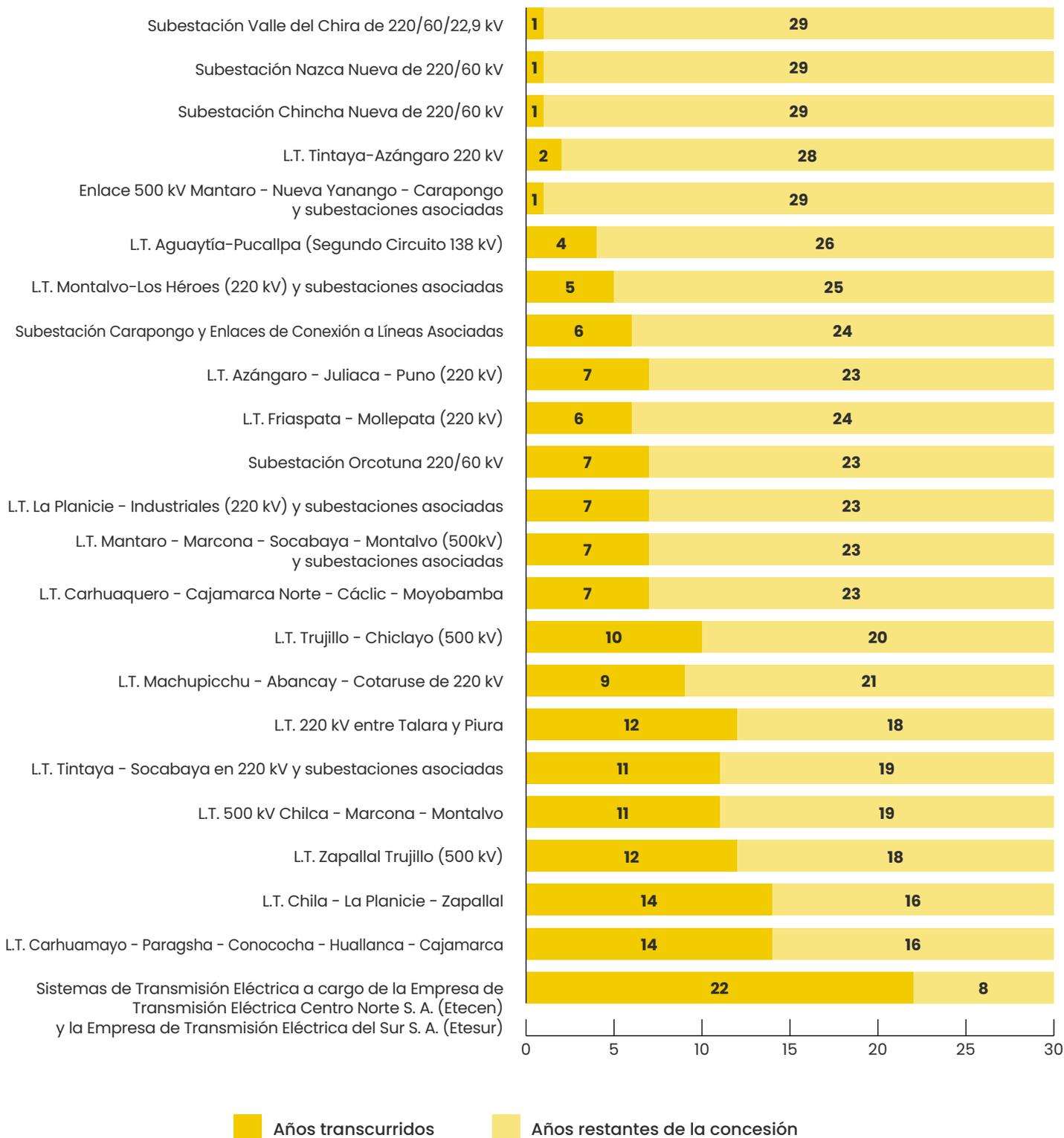
Inversión comprometida: USD 28,79 millones
Inversión realizada acumulada: USD 0,00 millones



¹⁹¹ Osinermin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

¹⁹² Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinermin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

Plazos de concesión transcurridos en proyectos APP de transmisión en operación (al cierre de 2024)



Nota: Solo se están considerando los proyectos concesionados con POC programado hasta el año 2024.
Fuente: Unidad de Análisis de Datos, Investigación e Inteligencia Estratégica - PROINVERSIÓN



4. PROYECTOS DE GENERACIÓN ELÉCTRICA ADJUDICADOS POR PROINVERSIÓN



4.1 Visión general de la Generación Eléctrica bajo APP

Los proyectos de Asociación Público-Privada (APP) en el subsector de generación eléctrica se desarrollan con el objetivo de ampliar la capacidad instalada del sistema energético nacional, asegurar el abastecimiento de energía en condiciones eficientes y sostenibles, y promover la diversificación de la matriz energética. A través de esta modalidad, se viabiliza la participación del sector privado en la construcción, operación y mantenimiento de centrales de generación eléctrica, bajo esquemas contractuales que permiten una asignación eficiente de riesgos y una adecuada remuneración por el servicio prestado.

Estos proyectos incorporan distintas tecnologías de generación –hidroeléctrica, térmica, entre otras– lo que contribuye a la seguridad energética y a la transición hacia un modelo de producción más sostenible. Asimismo, permiten atender la creciente demanda energética de los hogares, las actividades productivas y los servicios públicos, especialmente en regiones donde las limitaciones en infraestructura eléctrica restringen el desarrollo económico y social.

Desde una perspectiva territorial, las APP en generación eléctrica han desempeñado un rol clave en la reducción de brechas de acceso a la energía, facilitando la integración de zonas alejadas a los sistemas interconectados y mejorando la confiabilidad del suministro. A ello se suma su efecto catalizador sobre otras inversiones, al proveer una infraestructura habilitante para el despliegue de proyectos industriales, logísticos y urbanos.

Con información al 2024, el portafolio adjudicado mediante APP en generación eléctrica comprende 14 proyectos, con un compromiso de inversión de aproximadamente USD 5317 millones (sin IGV) y un monto ejecutado de USD 4251 millones, lo que representa un avance del 80,1 %. Esta cifra refleja el compromiso sostenido del Estado en atraer capital privado para el desarrollo energético, en línea con los objetivos de crecimiento económico, sostenibilidad ambiental y acceso universal a servicios básicos.

4.2 Fichas de Proyectos de Generación



Suministro de energía de nuevas centrales hidroeléctricas

 Tipo de proyecto	 Modalidad	 Subsector	 Titular del proyecto	 Estado del proyecto ¹⁹⁴	 Unidad de medida
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Generación	Minem	En operación	-

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

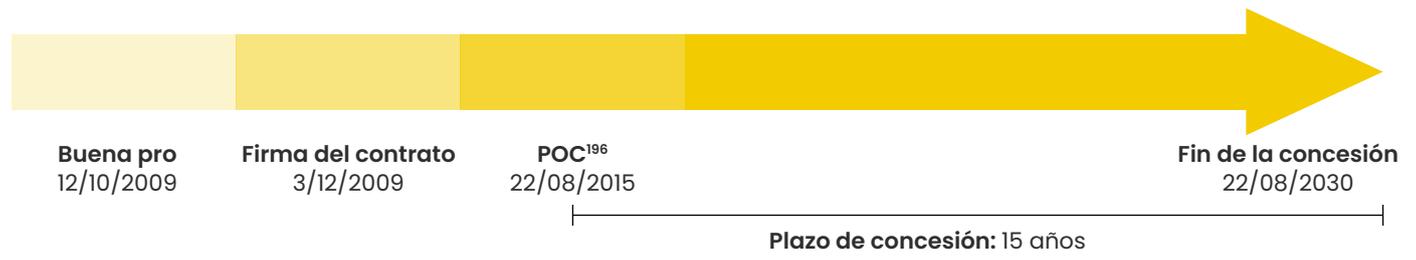
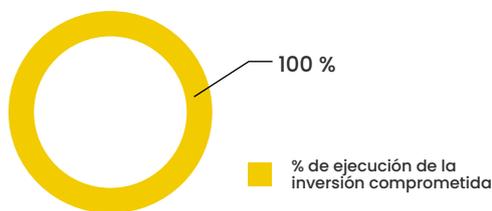
El proyecto estuvo orientado a incrementar la capacidad de generación eléctrica en el país mediante la construcción de nuevas centrales hidroeléctricas. Su objetivo principal era garantizar el suministro de hasta 1200 MW de potencia al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), mediante contratos de suministro de largo plazo con empresas privadas. La iniciativa contemplaba el desarrollo de centrales hidroeléctricas en diversas regiones del país, priorizando aquellas con alto potencial hidroenergético, con el propósito de diversificar la matriz energética y fortalecer la seguridad del abastecimiento eléctrico.

CONCESIONARIO		
		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Statkraft	100 %	Colombia 



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁹⁵

Inversión comprometida: USD 505,81 millones
 Inversión realizada acumulada: USD 505,81 millones



¹⁹⁴ Osinermin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

¹⁹⁵ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinermin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

¹⁹⁶ Osinermin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Central Hidroeléctrica Santa Teresa 90 MW

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ¹⁹⁷	Unidad de medida
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Generación	Minem	En operación	-

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

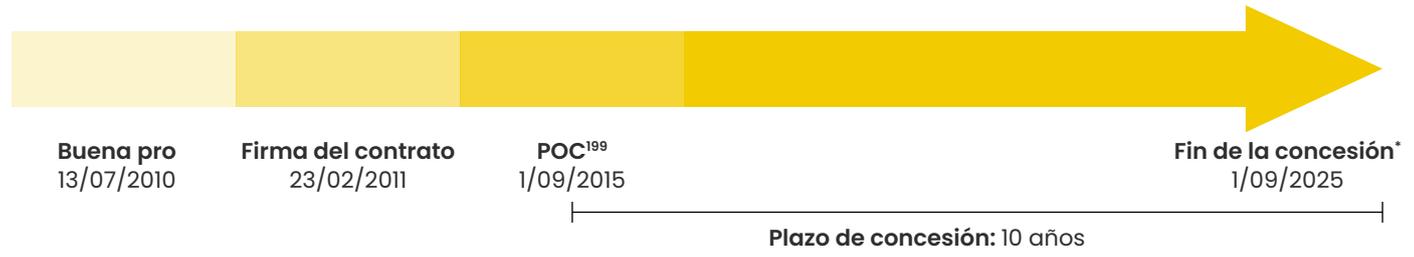
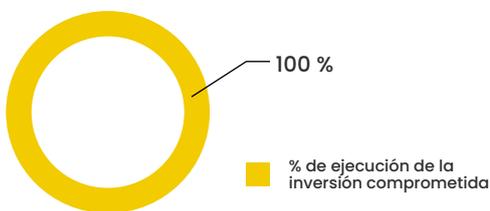
El proyecto consiste en aprovechar las aguas turbinadas de la Central Hidroeléctrica Machupicchu, derivándolas hacia una cámara de carga y posteriormente conduciéndolas a través de un túnel a presión de más de 3,5 km de longitud hasta el conducto forzado de la nueva central. La infraestructura incluye una casa de máquinas en caverna y una subestación eléctrica encargada de transformar y elevar la tensión de la energía generada a 220 kV para su integración al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN). El proyecto maximiza el uso del caudal del río Vilcanota, aprovechando el desnivel existente entre la descarga de la C. H. Machupicchu y la ubicación de la casa de máquinas.

CONCESIONARIO		
INLAND ENERGY S. A. C.		INLAND ENERGY SAC
Composición accionaria	Participación	País de origen
China Yangtze Power International Co Limited (CYP)	97,14 %	China
Inversionistas locales y extranjeros	2,86 %	Otros



INVERSIÓN DEL PROYECTO¹⁹⁸

Inversión comprometida: USD 154,50 millones
Inversión realizada acumulada: USD 154,50 millones



¹⁹⁷ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

¹⁹⁸ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinerning de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

¹⁹⁹ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

* Información al 2024, sujeto a modificación disponible.

Reserva Fría de Generación 800 MW (2 x 200 + 1 x 400): Planta Talara

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ²⁰⁰	Unidad de medida
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Generación	Minem	En operación	-

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

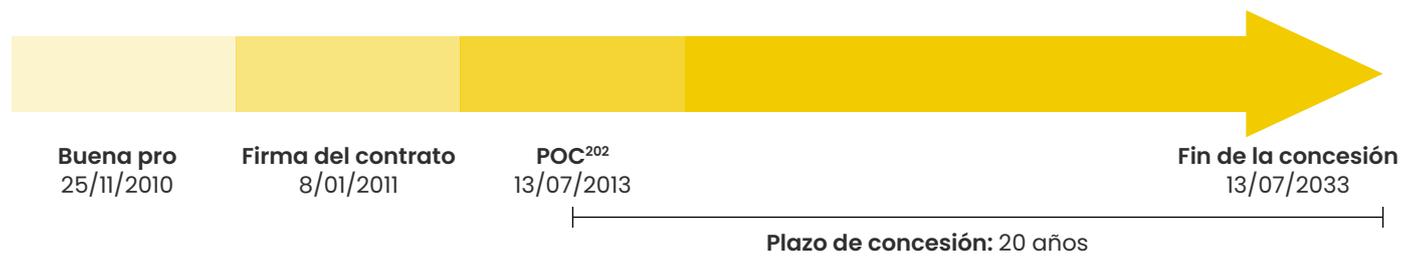
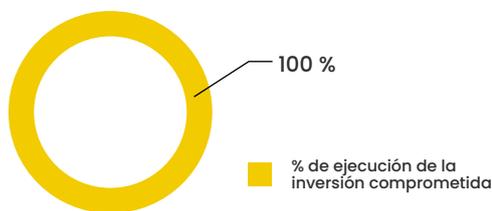
La Planta de Reserva Fría – Talara es una central térmica de ciclo simple ubicada en la zona norte del país, con una capacidad instalada de 200 MW y un rango operativo de $\pm 15\%$ (entre 170 MW y 230 MW). Actualmente funciona con combustible diésel B5, aunque está preparada para operar también con gas natural. Su interconexión al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) se realiza mediante la Subestación Talara. Esta infraestructura forma parte del sistema de reserva fría, activándose en situaciones de emergencia o ante incrementos inesperados en la demanda eléctrica, garantizando la continuidad y confiabilidad del suministro.

CONCESIONARIO		
ENEL GENERACIÓN PIURA		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Grupo Enel	96,95 %	Italia
Otros accionistas	3,05 %	



INVERSIÓN DEL PROYECTO²⁰¹

Inversión comprometida: USD 105,87 millones
Inversión realizada acumulada: USD 105,87 millones



²⁰⁰ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

²⁰¹ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinerning de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

²⁰² Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Reserva Fría de Generación 800 MW (2 x 200 + 1 x 400): Planta Ilo

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ²⁰³	Unidad de medida
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Generación	Minem	En operación	-

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

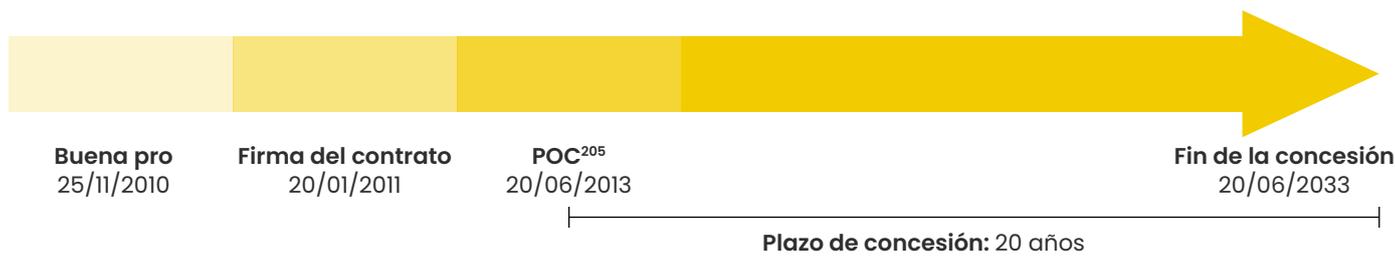
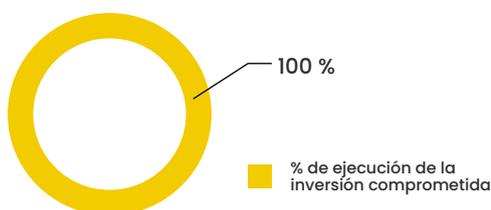
La Planta de Reserva Fría – Ilo es una central térmica dual (diésel y gas natural) con una capacidad instalada de 563,55 MW, compuesta por tres turbinas a gas de 188 MW cada una. Su propósito es brindar capacidad de reserva al SEIN, activándose en situaciones de emergencia o alta demanda. El proyecto incluyó la ampliación de la Subestación Ilo 2, con la instalación de nuevas celdas de generación, asegurando su adecuada conexión al sistema eléctrico nacional.

CONCESIONARIO		
ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A. 		
Composición accionaria	Participación	País de origen
AFP Integra – Fondo 2 (Perú)	7,43 %	Perú 
International Power S. A. antes SUEZ Tractabel S. A.	61,77 %	Francia 
AFP Profuturo – Fondo 2 (Perú)	5,75 %	Perú 
AFP Prima – Fondo 2 (Perú)	7,46 %	Perú 
Otros (varios)	17,59 %	Perú 



INVERSIÓN DEL PROYECTO²⁰⁴

Inversión comprometida: USD 220,43 millones
Inversión realizada acumulada: USD 220,43 millones



²⁰³ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

²⁰⁴ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergrmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

²⁰⁵ Osinergrmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Energía de Centrales Hidroeléctricas 500 MW – Chaglla

 Tipo de proyecto	 Modalidad	 Subsector	 Titular del proyecto	 Estado del proyecto ²⁰⁶	 Unidad de medida
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Generación	Minem	En operación	-

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

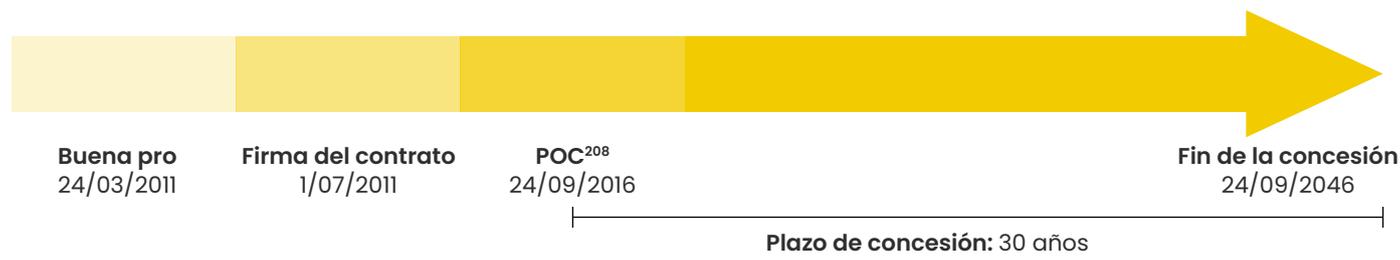
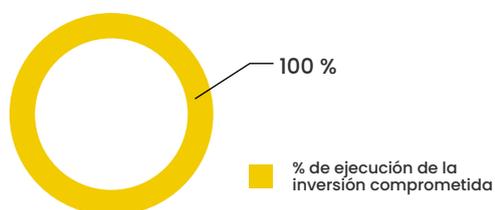
La Central Hidroeléctrica Chaglla, ubicada en la región Huánuco, cuenta con una potencia instalada de 456 MW. El proyecto fue desarrollado bajo la modalidad de concesión, a través de la cual la empresa concesionaria se encargó del diseño, financiamiento, suministro de bienes y servicios, construcción, operación y mantenimiento de la central. Su objetivo es suministrar energía al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), contribuyendo a fortalecer la oferta de generación eléctrica mediante fuentes renovables.

CONCESIONARIO		
EMPRESA GENERACIÓN HUALLAGA S. A.		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Corporation (CTG)	100 %	China 



INVERSIÓN DEL PROYECTO²⁰⁷

Inversión comprometida: USD 1247,00 millones
Inversión realizada acumulada: USD 1247,00 millones



²⁰⁶ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

²⁰⁷ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

²⁰⁸ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

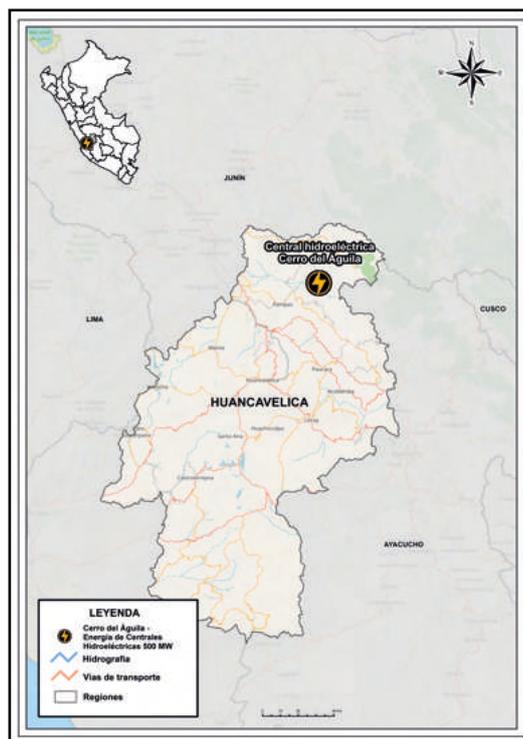
Energía de Centrales Hidroeléctricas 500 MW – Cerro del Águila

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ²⁰⁹	Unidad de medida
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Generación	Minem	En operación	-

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

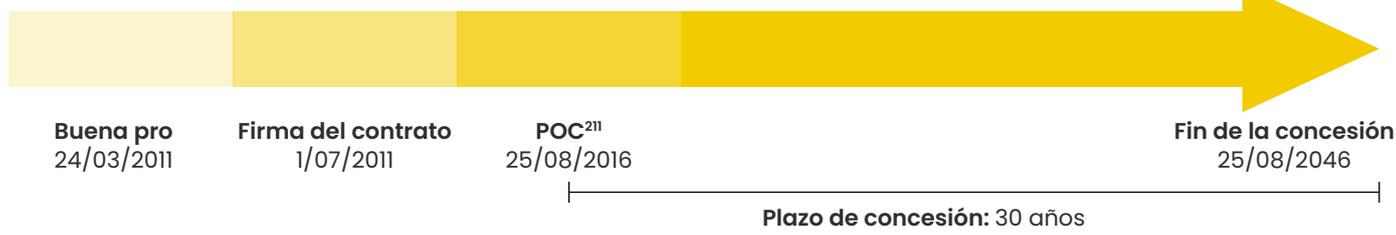
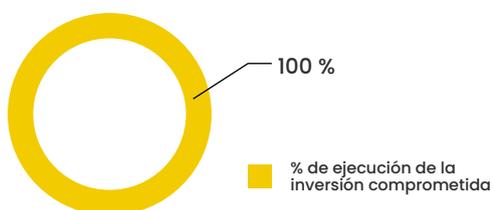
La Central Hidroeléctrica Cerro del Águila, ubicada en la región Huancavelica, aprovecha las aguas del río Mantaro para la generación de energía eléctrica. Cuenta con una potencia instalada de 510 MW, destinada a reforzar la capacidad de generación renovable en el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN).

CONCESIONARIO		
CERRO DEL ÁGUILA S. A.		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Israel Corporation S. A.	100 %	Israel 



INVERSIÓN DEL PROYECTO²¹⁰

Inversión comprometida: USD 948 millones
Inversión realizada acumulada: USD 948 millones



²⁰⁹ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

²¹⁰ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinerming de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

²¹¹ Se toma la última fecha de POC de los componentes del proyecto, en este caso el Grupo G3. La POC del Grupo G1 y G2 se dio el 03/08/2016.

Reserva Fría de Generación: Planta Eten 200 MW

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ²¹²	Unidad de medida
Brownfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Generación	Minem	En operación	-

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

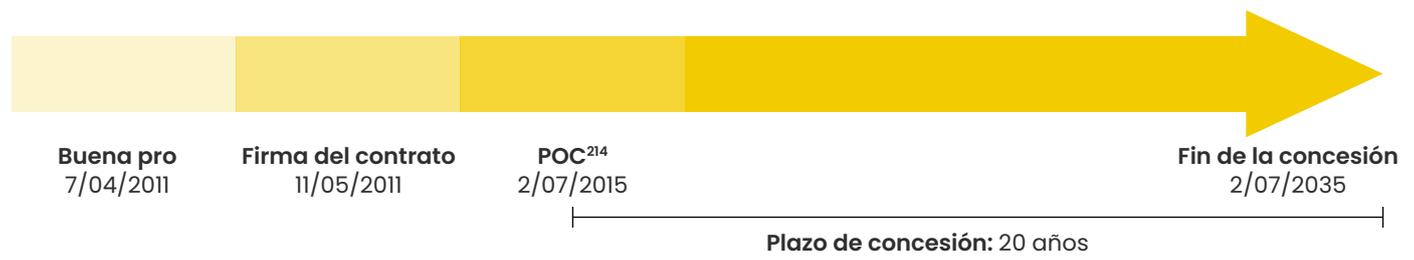
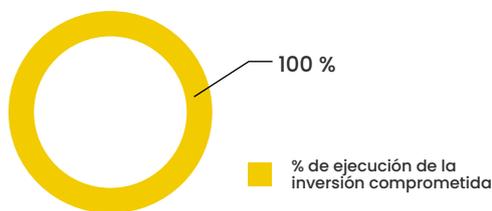
La Planta de Reserva Fría – Eten, con una capacidad instalada de 200 MW, consiste en la instalación y operación de una central térmica dual, diseñada para funcionar con diésel y gas natural. Su principal objetivo es mantener capacidad de reserva disponible para el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), activándose en situaciones de emergencia, como fallas de equipos o restricciones en el suministro de combustible, garantizando así la continuidad del servicio eléctrico.

CONCESIONARIO		
PLANTA DE RESERVA FRÍA DE GENERACIÓN DE ETEN S. A.		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Grupo Cobra S. A.	100 %	España



INVERSIÓN DEL PROYECTO²¹³

Inversión comprometida: USD 145,17 millones
Inversión realizada acumulada: USD 145,17 millones



²¹² Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

²¹³ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinerning de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

²¹⁴ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

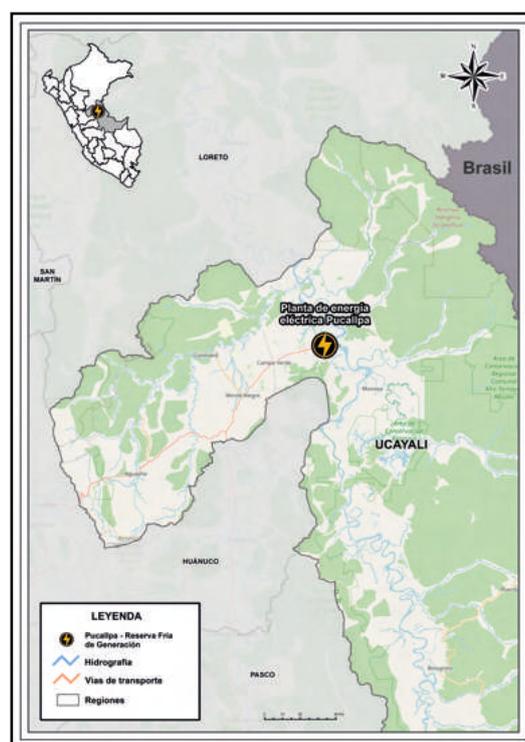
Reserva Fría de Generación: Planta Pucallpa

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ²¹⁵	Unidad de medida
Brownfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Generación	Minem	En operación	-

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

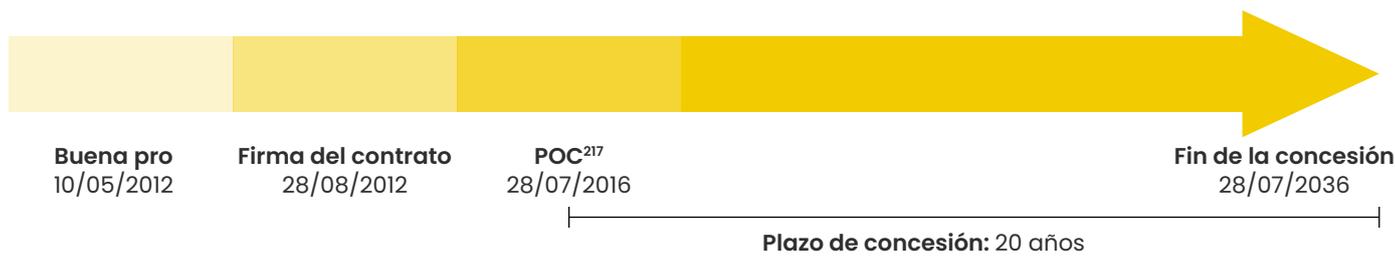
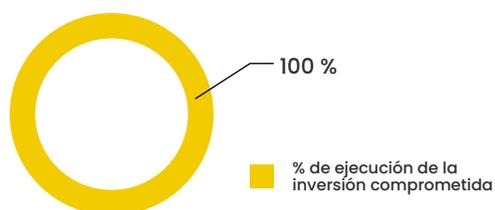
El proyecto comprende dos centrales de generación termoeléctrica, una en Pucallpa (Ucayali) y la otra en Puerto Maldonado (Madre de Dios), que operan con gas natural y diésel B5 u otro combustible en ambas localidades. La planta térmica en Pucallpa se ubica cerca de la subestación Parque Industrial, con un requerimiento de potencia entre 35-40 MW.

CONCESIONARIO		
INFRAESTRUCTURAS Y ENERGÍAS DEL PERÚ S. A. C.	INFRAESTRUCTURAS Y ENERGÍAS DEL PERÚ S.A.C.	
Composición accionaria	Participación	País de origen
Energía Integral Andina S. A.	25 %	Colombia
Equitec S. A. – Energy Partners	25 %	Chile
Generadora de Energía Limitada Green Power Trading Services S. A. S.	50 %	Colombia



INVERSIÓN DEL PROYECTO²¹⁶

Inversión comprometida: USD 23,77 millones
Inversión realizada acumulada: USD 23,77 millones



²¹⁵ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

²¹⁶ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.9310.

²¹⁷ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Reserva Fría de Generación: Planta Puerto Maldonado

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ²¹⁸	Unidad de medida
Brownfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Generación	Minem	En operación	-

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

El proyecto comprende dos centrales de generación termoeléctrica, una en Pucallpa (Ucayali) y la otra en Puerto Maldonado (Madre de Dios), que operan con gas natural y diésel B5 u otro combustible en ambas localidades. La planta térmica en Puerto Maldonado cerca de la actual Subestación Puerto Maldonado, con un requerimiento de potencia entre 15-18 MW.

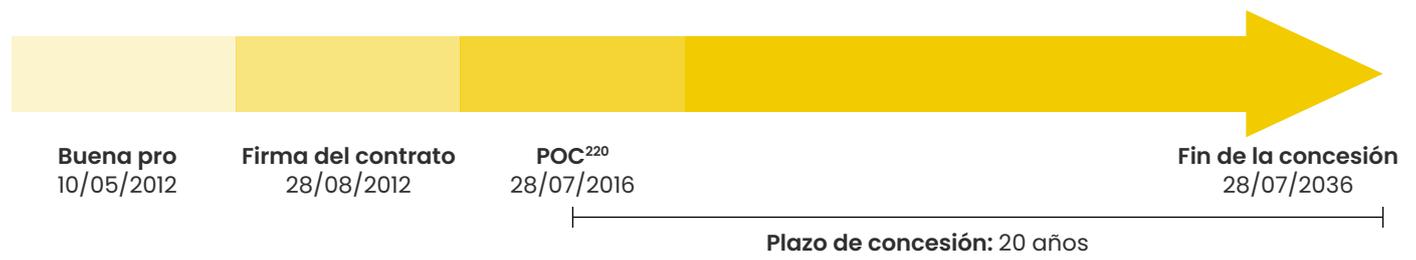
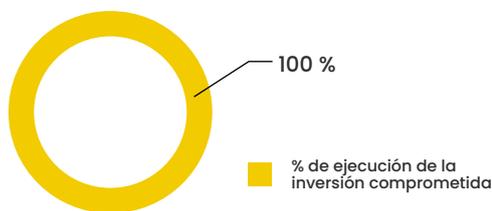
CONCESIONARIO		
INFRAESTRUCTURAS Y ENERGÍAS DEL PERÚ S. A. C.	INFRAESTRUCTURAS Y ENERGÍAS DEL PERÚ S.A.C.	
Composición accionaria	Participación	País de origen
Energía Integral Andina S. A.	25 %	Colombia
Equitec S. A. – Energy Partners	25 %	Chile
Generadora de Energía Limitada Green Power Trading Services S. A. S.	50 %	Colombia



INVERSIÓN DEL PROYECTO²¹⁹

Inversión comprometida: USD 11,74 millones

Inversión realizada acumulada: USD 11,74 millones



²¹⁸ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

²¹⁹ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinerning de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

²²⁰ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Línea Energía de Centrales Hidroeléctricas (C. H. Molloco)

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ²²¹	Unidad de medida
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Generación	Minem	Paralizado	-

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

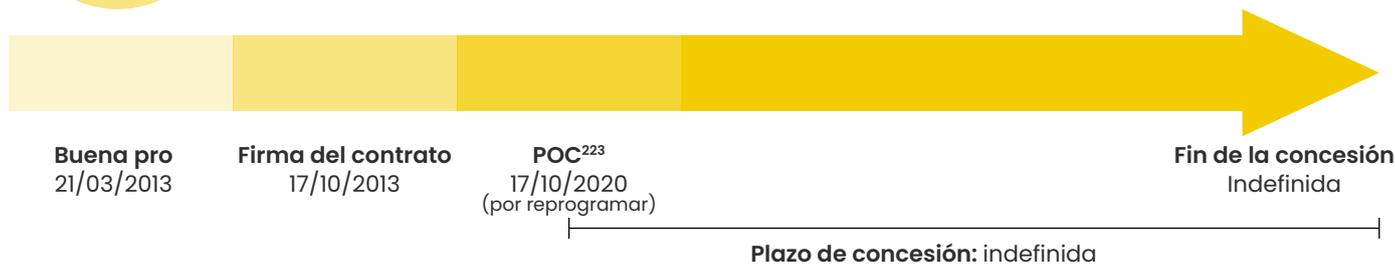
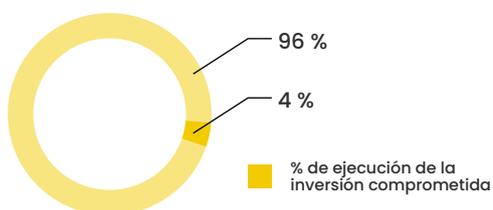
El proyecto se ubica en las provincias de Caylloma y Castilla, departamento de Arequipa. La central está diseñada para aprovechar los recursos hídricos de la cuenca del río Molloco y parte de las aguas del río Palca para la generación eléctrica. El proyecto comprende: a) tres embalses de regulación, así como la derivación de parte de las aguas del río Palca hacia el río Illigua, b) los túneles de aducción, c) instalaciones de transmisión eléctrica en 220 kV desde la central hidroeléctrica Soro hasta la S. E. Cerro Verde.

CONCESIONARIO		
GENERACIÓN ELÉCTRICA MOLLOCO S. A. C. - GEMSAC		GENERACIÓN ELÉCTRICA MOLLOCO S.A.C.
Composición accionaria	Participación	País de origen
Engevix	100 %	Brasil
Enex		Brasil
Isolux Corsán		España



INVERSIÓN DEL PROYECTO²²²

Inversión comprometida: USD 680,00 millones
Inversión realizada acumulada: USD 30,00 millones



²²¹ Osinergmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

²²² Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinerming de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

²²³ Osinergmin, Compendio de Proyectos en Ejecución, febrero 2025.

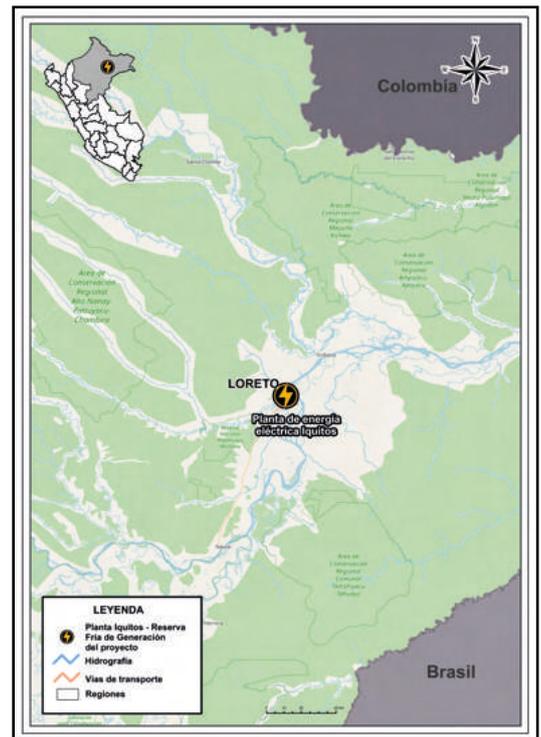
Reserva Fría de Generación del proyecto: Suministro de energía para Iquitos

 Tipo de proyecto	 Modalidad	 Subsector	 Titular del proyecto	 Estado del proyecto ²²⁴	 Unidad de medida
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Generación	Minem	En operación	-

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

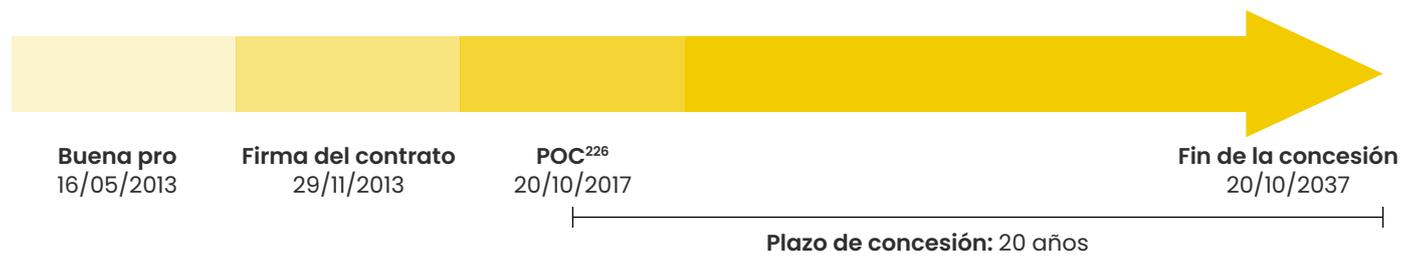
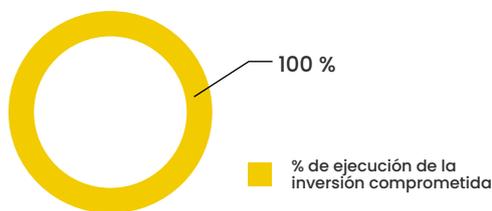
El proyecto consiste en el diseño, financiamiento, construcción, operación y mantenimiento de una planta termoeléctrica (CT Iquitos Nueva), incluyendo una línea de transmisión en 60 kV que une la planta nueva con la CT Iquitos existente que es administrada por Electro Oriente. El proyecto opera en base a un régimen regular de suministro eléctrico para un sistema aislado, que sirve como suministro en condición de Reserva Fría en el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional.

CONCESIONARIO		
GENRENT DEL PERU S. A. C. 		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Genrent do Brasil Ltda.	100 %	Brasil 



INVERSIÓN DEL PROYECTO²²⁵

Inversión comprometida: USD 92,80 millones
Inversión realizada acumulada: USD 102,47 millones



²²⁴ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

²²⁵ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinerning de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

²²⁶ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Nodo Energético en el Sur del Perú – Arequipa

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ²²⁷	Unidad de medida
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Generación	Minem	En operación	-

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

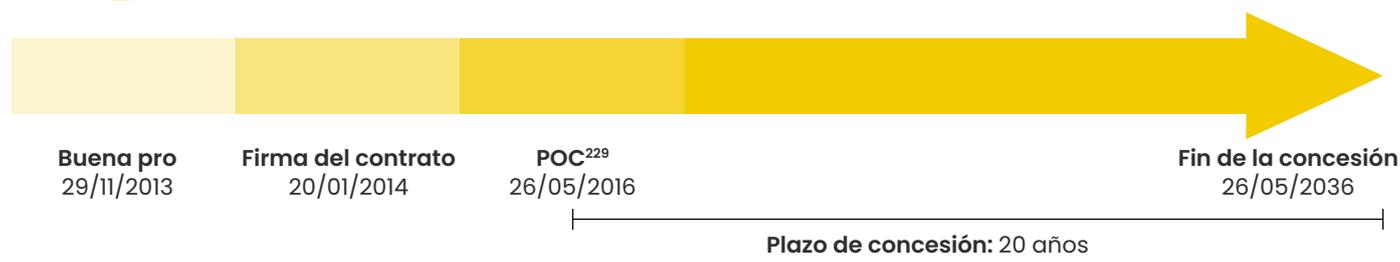
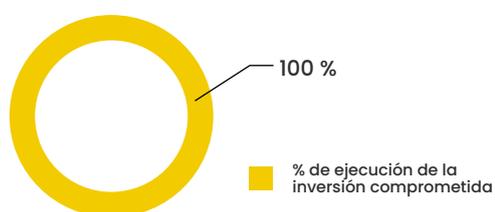
El proyecto contempla la construcción y operación de una central termoeléctrica de ciclo simple, con una capacidad instalada de 500 MW, ubicada en Mollendo, Arequipa. Su propósito es reforzar la confiabilidad del suministro eléctrico en la zona sur, diversificar la matriz energética y atender la demanda de sectores industriales y mineros. La planta opera inicialmente con diésel, con posibilidad de utilizar gas natural, integrándose al SEIN a través de la infraestructura existente en la región.

CONCESIONARIO		
<p>SAMAY I S. A.</p>		
Composición accionaria	Participación	País de origen
AFP Integra – Fondo 2	7,43 %	Perú
International Power S. A. - antes SUEZ Tractebel S. A.	61,77 %	Bélgica
AFP Profuturo – Fondo 2	5,75 %	Perú
AFP Prima – Fondo 2	7,46 %	Perú
Otros (varios)	17,59 %	



INVERSIÓN DEL PROYECTO²²⁸

Inversión comprometida: USD 390,00 millones
Inversión realizada acumulada: USD 390,00 millones



²²⁴ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

²²⁵ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinerning de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

²²⁶ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Nodo Energético en el Sur del Perú – Moquegua

Tipo de proyecto	Modalidad	Subsector	Titular del proyecto	Estado del proyecto ²²⁷	Unidad de medida
Greenfield	Iniciativa Estatal Autofinanciada	Generación	Minem	En operación	-

DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

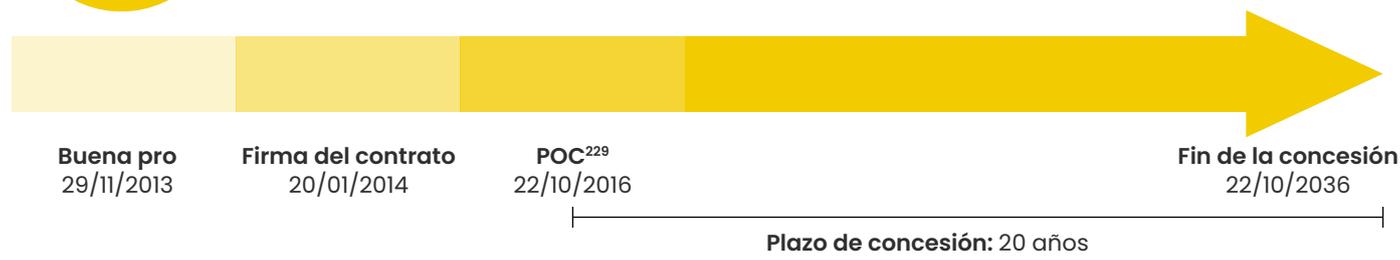
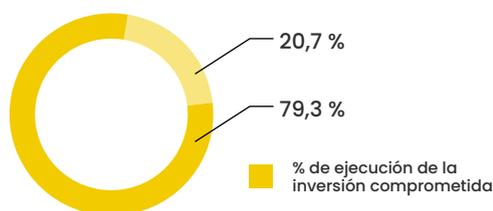
Este proyecto consiste en el desarrollo de una central termoeléctrica de ciclo simple de aproximadamente 500 MW en Ilo, Moquegua. Su finalidad es garantizar la disponibilidad de energía en el sur del país, fortaleciendo la seguridad del suministro y reduciendo la dependencia de la generación del centro del Perú. La central fue concebida para operar con diésel y adaptarse al uso de gas natural, contribuyendo a la diversificación de fuentes energéticas y al crecimiento de las actividades productivas en la región.

CONCESIONARIO		
ENGIE ENERGÍA PERÚ S. A.		
Composición accionaria	Participación	País de origen
Grupo Romero, a través de InfraCorp	100 %	Perú



INVERSIÓN DEL PROYECTO²²⁸

Inversión comprometida: USD 432,39 millones
Inversión realizada acumulada: USD 342,70 millones

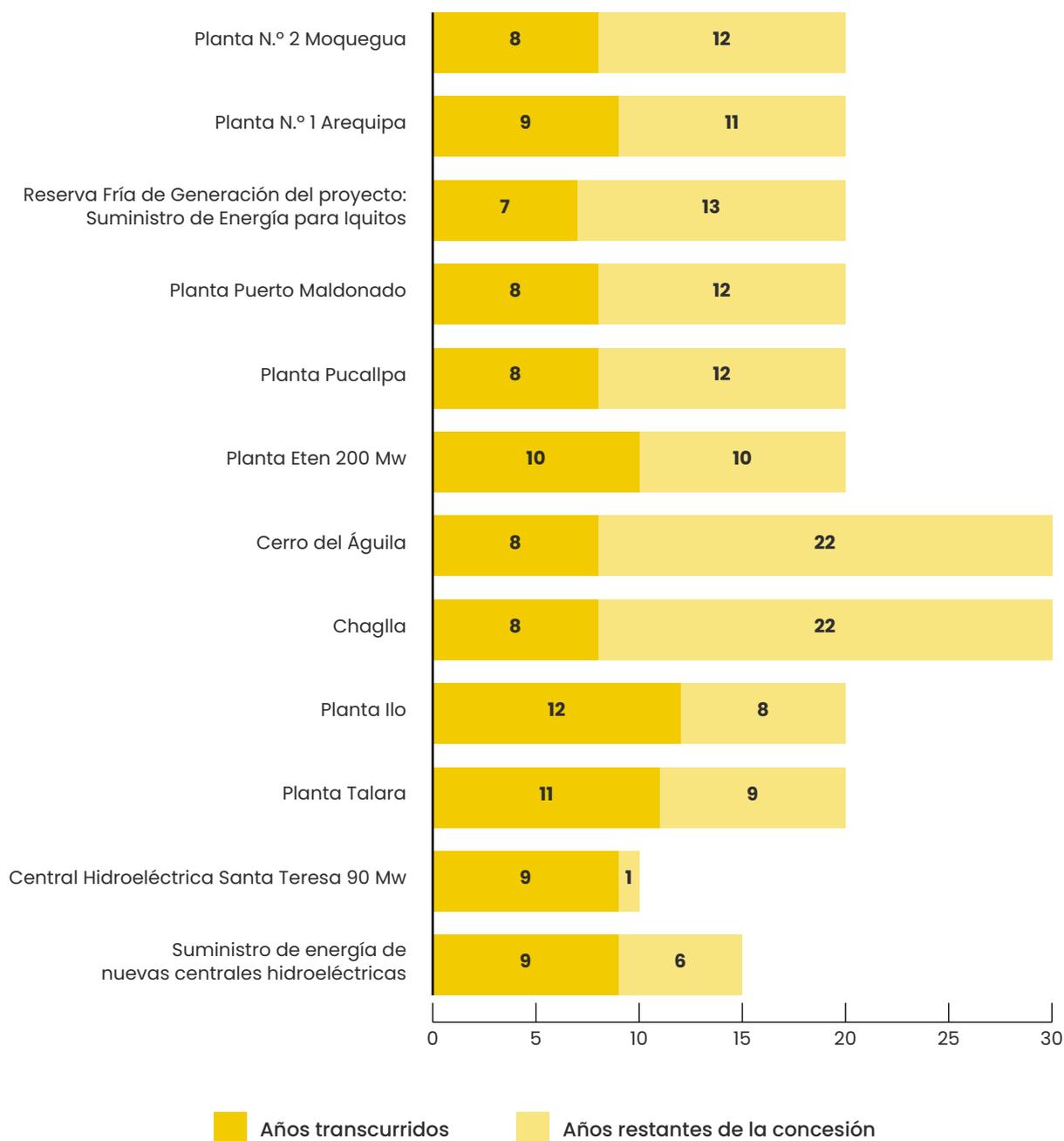


²²⁴ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

²²⁵ Información remitida al IV trimestre del 2024 por Osinergmin de acuerdo a lo dispuesto en la Directiva N° 001-2003-EF.93.10.

²²⁶ Osinergmin, Supervisión de Contratos de Proyectos de Generación y Transmisión de Energía Eléctrica en Operación, noviembre 2024.

Plazos de concesión transcurridos en proyectos APP de transmisión en operación (al cierre de 2024)



Los proyectos no son considerados debido a que su POC está por confirmar o tienen fecha mayor o igual al año 2025.

5. GLOSARIO DE TÉRMINOS

Inversión comprometida: inversión prevista para la ejecución del proyecto y ajustada por las modificaciones contractuales.

Inversión realizada acumulada: inversión desembolsada y utilizada en la construcción, implementación o desarrollo del proyecto hasta el IV trimestre de 2024. Representa el avance real de las inversiones realizadas por el concesionario en relación con la inversión comprometida, pudiendo continuar su ejecución hasta la finalización del contrato de concesión.

Composición accionaria: distribución porcentual de la participación accionaria de los socios o accionistas de la empresa o consorcio, que refleja la estructura de propiedad en la actualidad.

País de origen: nacionalidad del país donde se encuentra registrada la casa matriz de la empresa o consorcio que realiza la inversión, independientemente del lugar de ejecución del proyecto.

Greenfield: proyecto que implica el diseño, financiamiento, construcción y puesta en operación de infraestructura en un área donde no existía previamente una instalación de características similares.

Brownfield: proyecto orientado a la ampliación, modernización o mejora de infraestructura existente, aprovechando activos previamente instalados para optimizar su capacidad, funcionalidad o desempeño.

Puesta en operación comercial: fecha de inicio del funcionamiento operativo de la infraestructura del proyecto, correspondiente a líneas de transmisión, subestaciones o centrales eléctricas del sector eléctrico.

Estado del proyecto: condición actual del proyecto según su nivel de avance, clasificada en las siguientes categorías: en estudios, en construcción, en operación o paralizado, de acuerdo con la información registrada y reportada por Osinergmin.

PRO 
INVERSION

PRO
INVERSION

Av. Enrique Canaval y Moreyra 150
Piso 9, San Isidro
Lima 27 / PERÚ
T: +511 200 1200



www.investinperu.pe

