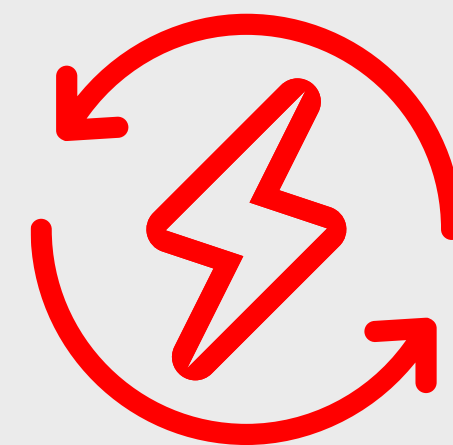


PROYECTOS PLAN DE TRANSMISIÓN 2025-2034

Setiembre 2025



PRO
INVERSION

ELECTRICIDAD



CONCURSOS DE PROYECTOS INTEGRALES AUTOFINANCIADOS EN EL SUBSECTOR ELÉCTRICO

Sustento Legal y Proceso de Licitación

Marco Legal:

- Decreto Legislativo N° 1362 y su Reglamento
Establecen el marco institucional y regulan los procesos para las Asociaciones Público-Privadas (APP).

Etapas del Proceso de Licitación

- 1. Convocatoria pública:**
Publicación en el diario oficial *El Peruano* con enlaces a la primera versión del contrato y las Bases del Concurso.
- 2. Primera ronda de comentarios:**
Recepción de comentarios de los interesados a la VIC (Primera Versión del Contrato)
- 3. Versión intermedia:**
En base a los comentarios, elaboración y publicación de la versión intermedia del contrato.
- 4. Segunda ronda de comentarios:**
Nueva recepción de comentarios a la versión intermedia del contrato
- 5. Versión Final del Contrato (VFC):**
Elaboración y publicación de la versión final del contrato.
- 6. Evento de Buena Pro:**
Adjudicación del proyecto al postor ganador.
- 7. Cierre del concurso:**
Firma del Contrato de Concesión.

Evaluación de Postores

Se inicia hasta dos meses antes de la Buena Pro y se verifica el cumplimiento de:

- Requisitos técnicos
- Solvencia económica (Estados Financieros)
- Requisitos legales (declaraciones juradas)

Durante este período también se reciben consultas a las Bases y se absuelven antes del inicio de la calificación de postores.

Criterio para Determinar al Postor Ganador

PROINVERSIÓN publica previamente los valores máximos permitidos en las ofertas.

La oferta ganadora es aquella que ofrece **la menor sumatoria del Costo de Servicio Total de los Proyectos:**

- **CST = Anualidad de inversión + Costo anual de O&M**
- La anualidad se calcula con una tasa del **12% anual** y en un periodo de **30 años**.

AGRUPACION PARA ADJUDICACIONES

16 Proyectos del PT 2025-2034 y 2 del PT 2023-2032

Grupo	Proyectos Vinculantes	Monto de Inversión (Millones USD)*
1	Enlace 500 kV Miguel Grau – Pariñas y SE Pariñas 500/220 kV, ampliaciones y subestaciones asociadas	80.74
1	Enlaces 220 kV Felam – Tierras Nuevas – Salitral, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	69.68
1	Nueva SE Palián 220/60 kV y enlaces en 220 kV y 60 kV asociadas (Proyecto ITC)	73.14
1	Enlace 220 kV Muyurina – Mollepata, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	7.79
Total Grupo 1		231.35
2	Enlace 138 kV San Román – Yocara – Maravilla (Juliaca), ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	9.01
2	Enlace 220 kV Tintaya Nueva - Nueva San Gabán, ampliaciones y subestaciones asociadas.	117.38
2	Enlace 220 kV Nueva San Gabán – Puerto Maldonado, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	120.13
2	Enlace 500 kV Colectora-Bicentenario-Chilca, ampliaciones y subestaciones asociadas.	180.21
Total Grupo 2		426.73
3	Enlace 138 kV Nueva Virú – Trujillo Sur, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	9.19
3	Nueva SE Moche 220/138 kV y enlaces en 138 kV y 220kV asociados (Proyecto ITC)	35.71
3	Enlace 220 kV Miguel Grau – Sullana, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	32.90
3	Enlace 220 kV Miguel Grau – Chulucanas, ampliaciones y subestaciones asociadas. (Proyecto ITC)	34.76
3	Nueva SE Antuquito Este 220/50 kV y enlaces en 220 kV y 50 kV asociadas (Proyecto ITC)	24.27
Total Grupo 3		136.83
4	Enlaces 138 kV Belaunde Terry – Valle Grande, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	30.39
4	Enlace 138 kV Campas – Yurinaki, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	21.05
4	Enlace 138 kV Shipibo – Manantay, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	13.21
4	Nueva SE Viñedos 220/60 kV y enlaces asociadas (Proyecto ITC)	21.54
4	Enlace 220 kV Los Héroes – Garita, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	35.99
Total Grupo 4		122.18
Total (Millones USD)		917.09

ASIGNACIÓN A DIRECTORES

DIRECTOR DE PROYECTO: ANIBAL DEL AGUILA

1

GRUPO 1: MIGUEL GRAU-PARIÑAS, FELAM, PALIÁN Y MUYURINA-MOLLEPATA

4 Proyectos distribuidos en los departamentos de Ayacucho, Piura, Lambayeque y Junín

Monto de inversión
US\$ 231 MM 1,600,000 beneficiarios

3

GRUPO 3: NUEVA VIRÚ-TRUJILLO SUR-MOCHE, MIGUEL GRAU-SULLANA, MIGUEL GRAU-CHULUCANAS Y ANTUQUITO

5 Proyectos distribuidos en los departamentos de La Libertad, Piura, Lima y Junín

Monto de inversión
US\$ 137 MM 1,400,000 beneficiarios

2

GRUPO 2: TINTAYA-SAN GABÁN, SAN GABÁN-PUERTO MALDONADO, COLECTORA Y SAN ROMÁN

4 Proyectos distribuidos en los departamentos de Cusco, Puno, Madre de Dios, Ica y Lima

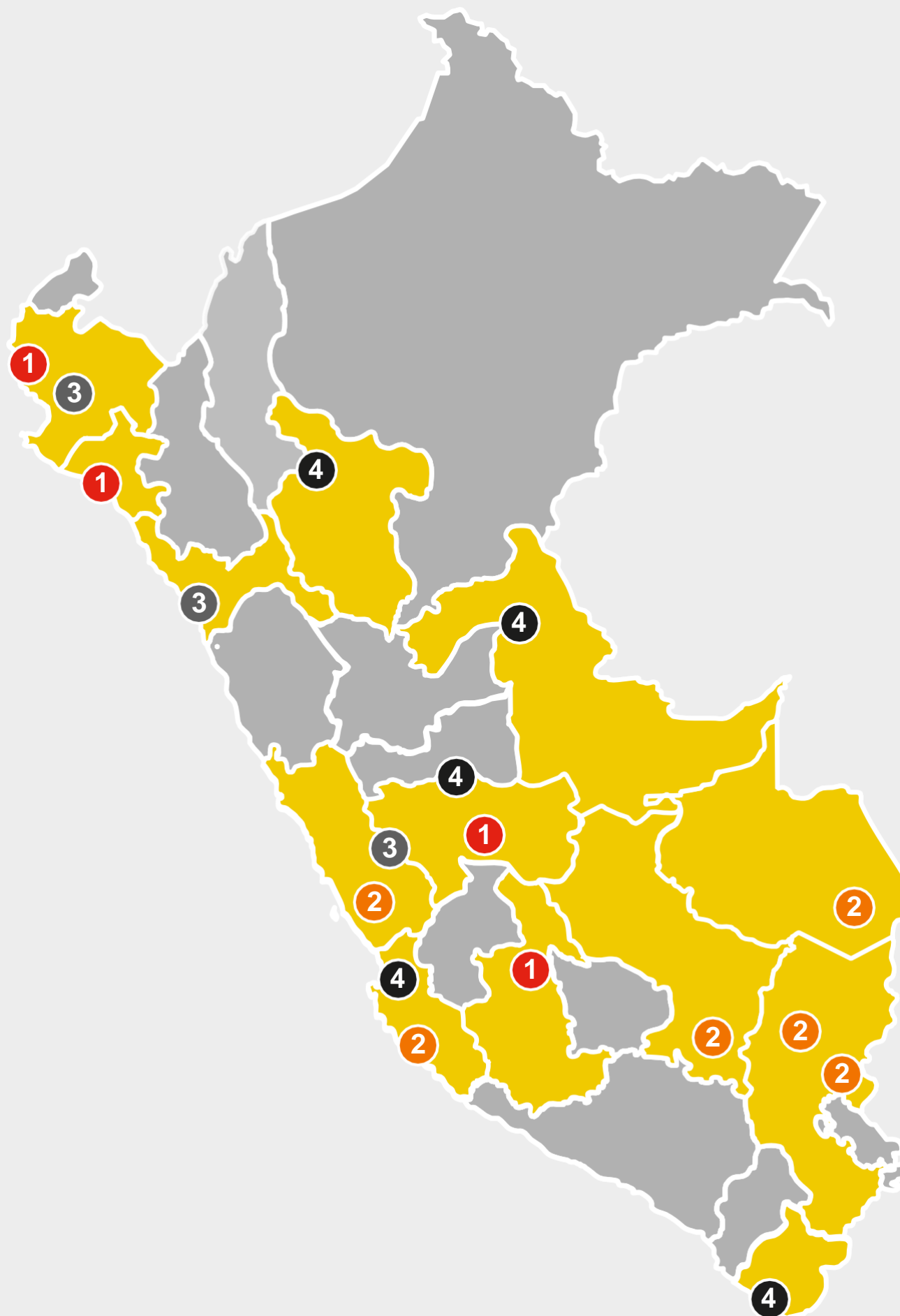
Monto de inversión
US\$ 444 MM 1,800,000 beneficiarios

4

GRUPO 4: BELAUNDE TERRY, CAMPAS-YURINAKI, SHIPIBO-MANANTAY, VIÑEDOS Y LOS HÉROES-GARITA

4 Proyectos distribuidos en los departamentos de San Martín, Junín, Ucayali, Ica y Tacna

Monto de inversión
US\$ 122 MM 550.000 beneficiarios





PROGRAMACIÓN DE ADJUDICACIONES

Secuencia de las Convocatorias

CRONOGRAMAS

PROYECTOS		INCORPORACIÓN AL PPIP	CONVOCATORIA	BUENA PRO	FECHA DE CIERRE
Grupo 1: Miguel Grau – Pariñas, Felam, Palián y Muyurina-Mollepata US\$ 231 MM	4 proyectos	Julio -25	Octubre – 25	Marzo – 26	Junio – 26
Grupo 2: Tintaya-San Gabán, San Gabán-Puerto Maldonado, Colectora y San Roman US\$ 444 MM	4 proyectos	Julio – 25	Diciembre – 25	Junio – 26	Setiembre – 26
Grupo 3: Nueva Virú – Trujillo Sur, Moche, Miguel Grau – Sullana, Miguel Grau – Chulucanas y Antuquito US\$ 137 MM	5 proyectos	Noviembre – 25	Febrero – 26	Setiembre – 26	Diciembre – 26
Grupo 4: Belaunde Terry, Campas – Yurinaki, Shipibo – Manantay, Viñedos y Los Héroes – Garita US\$ 122 MM	5 proyectos	Diciembre – 25	Marzo – 26	Diciembre – 26	Marzo – 27

PRO
INVERSION

GRUPO 1



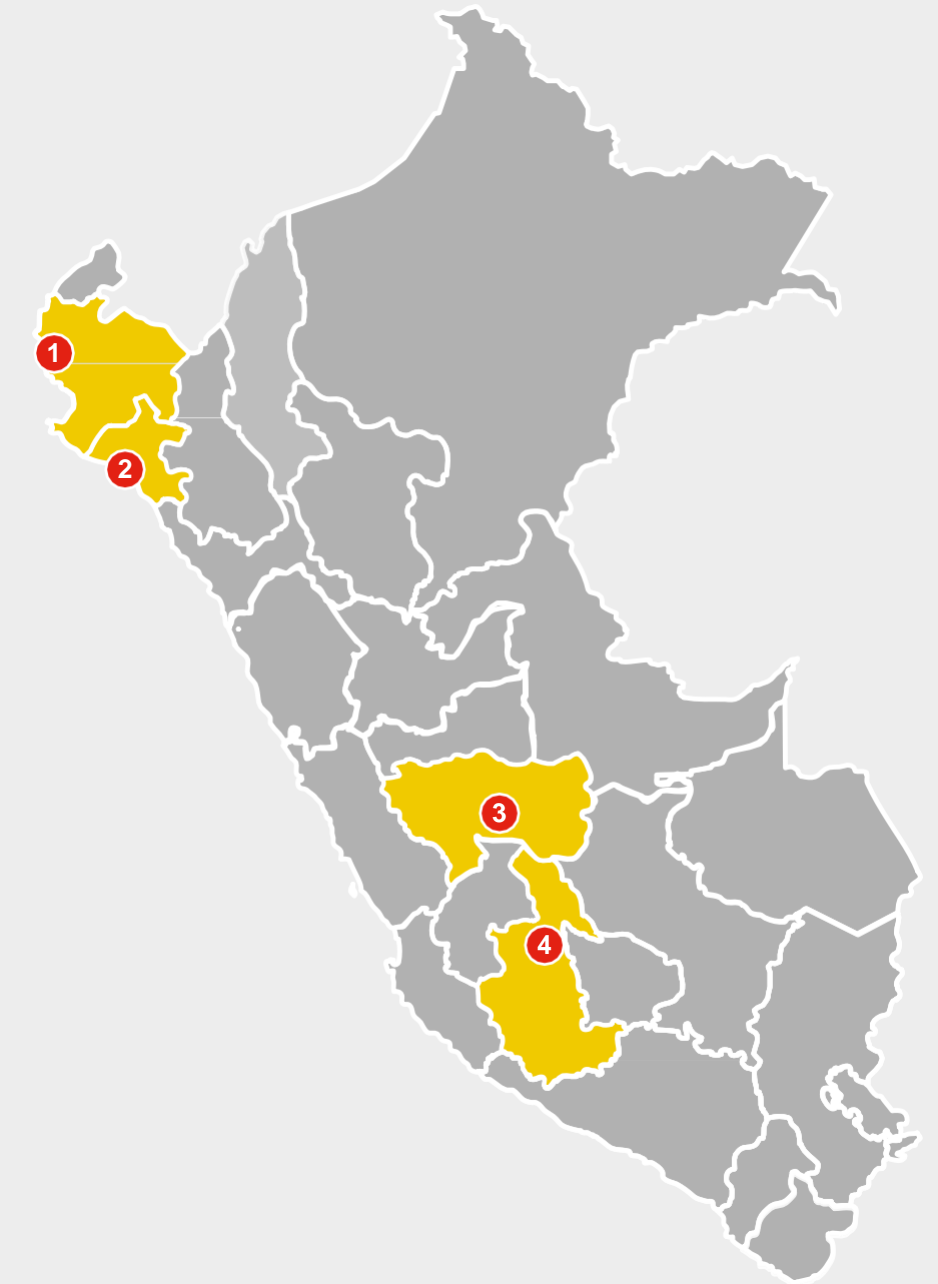


GRUPO 1:

MIGUEL GRAU – PARIÑAS, FELAM, PALIÁN Y MUYURINA – MOLLEPATA

ESTRUCTURACIÓN

DESCRIPCIÓN / PROYECTO	1	2	3	4
	Enlace 500 kV Miguel Grau – Pariñas y SE Pariñas 500/220 kV, ampliaciones y subestaciones asociadas	Enlaces 220 kV Felam – Tierras Nuevas – Salitral, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	Nueva SE Palián 220/60 kV y enlaces en 220 kV y 60 kV asociadas (Proyecto ITC)	Enlace 220 kV Muyurina – Mollepata, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)
Objetivo	Permite aumentar la confiabilidad de Talara/Pariñas y Tumbes, e incrementar la capacidad de evacuación de la generación eólica RER en la zona de Pariñas.	Mejorará la confiabilidad de la transmisión en 220 y 60 kV en Tierras Nuevas - Pampa Pañalá y Motupe - Olmos (condición N-1)	Mejorar la confiabilidad de la transmisión 220 kV en Huancayo (condición N-1) e incrementará la capacidad de suministro en 220 kV (nuevo punto de inyección)	Mejorar la confiabilidad de la transmisión 220 kV en Ayacucho (condición N-1)
Área de influencia	Piura	Lambayeque	Junín	Ayacucho
Inversión Total (US\$ millones) Anteproyectos	US\$ 80.74	US\$ 69.68	US\$ 73.14	US\$ 7.79
Plazo de la POC	53 meses	52 meses	52 meses	34 meses
Sistema	Troncal	ITC (Instalaciones de Transmisión de Conexión)	ITC (Instalaciones de Transmisión de Conexión)	ITC (Instalaciones de Transmisión de Conexión)
Clasificación	Autofinanciado			
Modalidad Contractual	DFBOT (Design, Finance, Build, Operate and Transfer)			



Entidad competente:
Ministerio de Energía y Minas

Modalidad:
Iniciativa Estatal Autofinanciada

Plazo:
30 años
+ periodo de construcción

Monto de inversión (sin IGV):
US\$ 231 MM

ESTRUCTURACIÓN

PROYECTO: ENLACE 500 KV MIGUEL GRAU – PARIÑAS Y SE PARIÑAS 500/220 KV, AMPLIACIONES Y SUBESTACIONES ASOCIADAS

El proyecto comprende los siguientes componentes:

✓ Componente 1: Líneas de Transmisión

- ❖ Línea en 500 kV Miguel Grau – Nueva Pariñas, en simple terna de aprox. 105.29 km y capacidad de 1400 MVA por terna.
- ❖ Línea en 220 kV Nueva Pariñas – Pariñas, en doble terna de aprox. de 4.25 km y capacidad de 750 MVA/terna.

✓ Componente 2: Subestaciones

- ❖ Nueva Subestación Nueva Pariñas 500/220 kV con sistema convencional (AIS).
- ❖ Ampliación de la Subestación Miguel Grau en 500 kV, con sistema AIS. La ampliación será ejecutada en un área contigua a la subestación existente.
- ❖ Ampliación de la Subestación Pariñas en 220 kV con sistema AIS. La ampliación será ejecutada dentro del área disponible de la subestación.



ESTRUCTURACIÓN

PROYECTO: ENLACES 220 KV FELAM – TIERRAS NUEVAS – SALITRAL, AMPLIACIONES Y SUBESTACIONES ASOCIADAS (PROYECTO ITC)

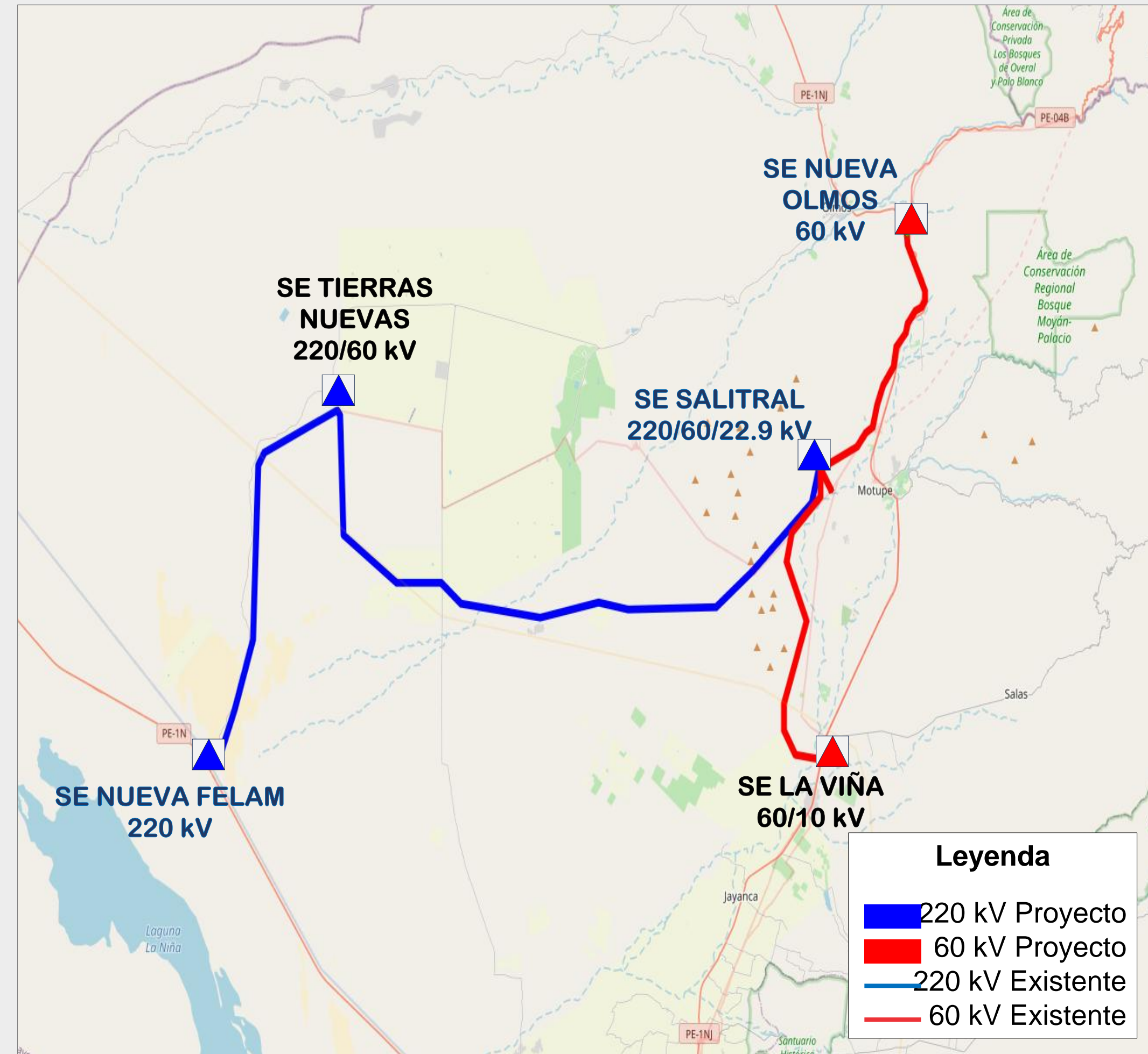
El proyecto comprende los siguientes componentes:

✓ Componente 1: Líneas de Transmisión

- ❖ Enlace aéreo de barras en 220 kV Nueva Felam - Felam, en doble terna de aprox. 0.1 km
- ❖ Línea de derivación mediante seccionamiento de la Línea en 220 kV Lambayeque Oeste – La Niña (L-2239B), en doble terna de aprox. 0.10 km, para su conexión a la Subestación Nueva Felam
- ❖ Línea en 220 kV Nueva Felam – Tierras Nuevas, en simple terna de aprox. 28.1 km
- ❖ Línea en 220 kV Tierras Nuevas - Salitral, en doble terna de aprox. 55.4 km
- ❖ Línea en 60 kV Salitral – Nueva Olmos, en simple terna de aprox. 20 km
- ❖ Línea en 60 kV Salitral – La Viña, en simple terna de aprox. 23 km
- ❖ Enlace 60 kV Nueva Olmos – Olmos y línea de derivación mediante seccionamiento de LT 60 kV La Viña – Occidente (L-6034), en 3 circuitos, de aprox. 0.15 km, para su conexión a la Subestación Nueva Olmos
- ❖ Línea de derivación mediante seccionamiento de la Línea en 60 kV Pampa Pañala – Nueva Motupe (L-6054), en doble terna de aprox. 1.64 km, para su conexión a la Subestación Salitral

✓ Componente 2: Subestaciones

- ❖ Nueva Subestación Nueva Felam 220 kV, implementada en forma contigua a la subestación Felam existente y será de configuración AIS.
- ❖ Ampliación de la Subestación Tierra Nueva en 220 kV con equipamiento AIS. La ampliación será ejecutada en un área contigua a la subestación existente.
- ❖ Nueva Subestación Salitral 220/60 kV de configuración AIS.
- ❖ Ampliación de la Subestación La Viña en 60 kV con equipamiento AIS. La ampliación será ejecutada dentro del área disponible de la subestación.
- ❖ Nueva Subestación Nueva Olmos 60 kV con equipamiento GIS.





ESTRUCTURACIÓN

PROYECTO: NUEVA SE PALIÁN 220/60 KV Y ENLACES EN 220 KV Y 60 KV ASOCIADAS (PROYECTO ITC)

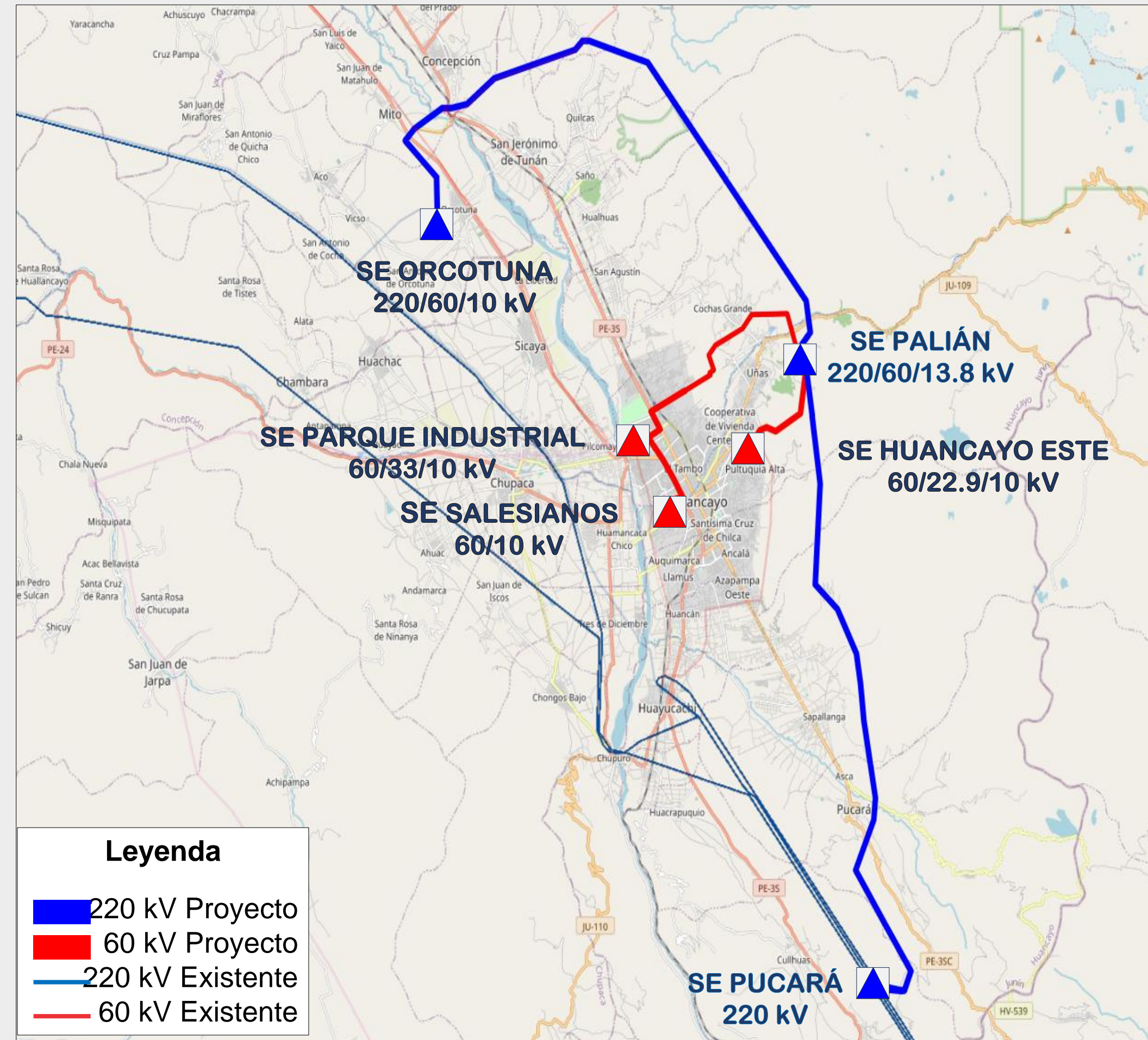
El proyecto comprende los siguientes componentes:

✓ Componente 1: Líneas de Transmisión

- ❖ Línea en 220 kV Pucará – Palián, en doble terna (una proyectada) de aprox. 25.60 km
- ❖ Línea en 220 kV Palián - Orcotuna, en simple terna de aprox. 22.47 km.
- ❖ Línea en 60 kV Palián – Huancayo Este, en simple terna de aprox. 4.48 km aéreo y 0.25 km subterráneo
- ❖ Línea de Transmisión en 60 kV Palián – Parque Industrial, en simple terna de aprox. 8.18 km aéreo y 3.28 km subterráneo. Todo el tramo aéreo y 3.09 km del tramo subterráneo es compartido con la LT Palián – Salesianos.
- ❖ Línea de Transmisión en 60 kV Palián – Salesianos, en simple terna de aprox. 8.18 km aéreo y 9.64 km subterráneo. Todo el tramo aéreo y 3.09 km del tramo subterráneo es compartido con la LT Palián – Parque Industrial.
- ❖ Líneas de derivación mediante seccionamiento de la Línea de Transmisión en 220 kV Campo Armiño - Pachachaca (L-2218/2219), en doble terna para su conexión a la Subestación Pucará. La longitud de la derivación hacia la línea L-2218 es de aprox. 1.07 km, mientras que la derivación hacia la línea L-2219 es de aprox. 1.02 km

✓ Componente 2: Subestaciones

- ❖ Nueva Subestación Palián 220/60 kV con equipamiento AIS.
- ❖ Nueva Subestación Pucará 220 kV con equipamiento AIS.
- ❖ Ampliación subestación Orcotuna en 220 kV con equipamiento AIS. La ampliación será ejecutada dentro del área disponible de la subestación.
- ❖ Ampliación subestación Parque Industrial en 60 kV. La ampliación será ejecutada en un área contigua a la subestación existente.
- ❖ Ampliación subestación. Huancayo Este 60 kV. La ampliación será ejecutada dentro del área disponible de la subestación.
- ❖ Ampliación subestación Salesianos 60 kV. La ampliación será ejecutada dentro del área disponible de la subestación



ESTRUCTURACIÓN

PROYECTO: ENLACE 220 KV MUYURINA – MOLLEPATA, AMPLIACIONES Y SUBESTACIONES ASOCIADAS (PROYECTO ITC)

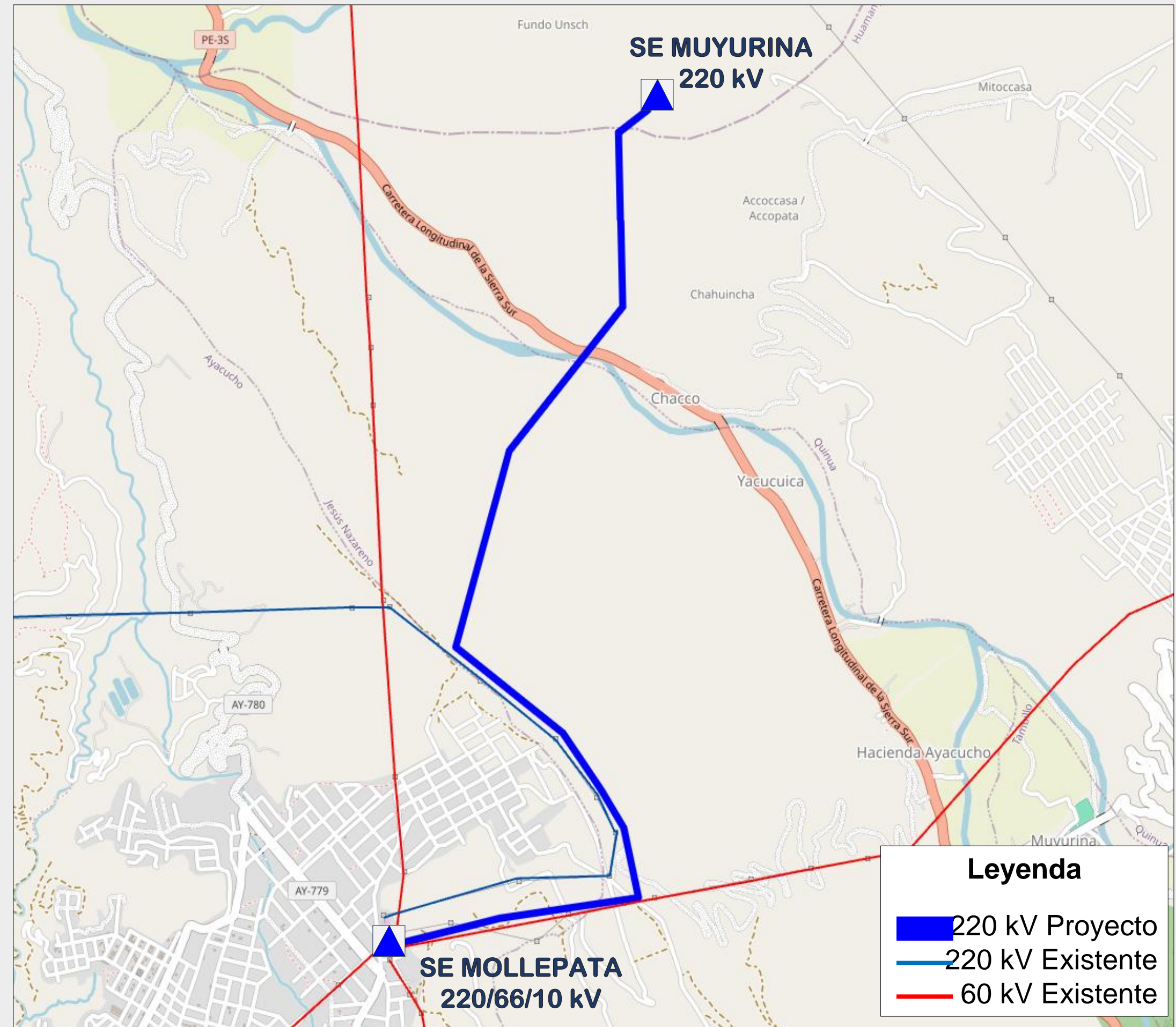
El proyecto comprende los siguientes componentes:

✓ **Componente 1: Líneas de Transmisión**

- ❖ Línea en 220 kV Muyurina – Mollepata, en simple terna de aprox. 4.98 km y capacidad de 250 MVA

✓ **Componente 2: Subestaciones**

- ❖ Ampliación de la Subestación Mollepata en 220 kV con tecnología GIS. La ampliación se llevará a cabo dentro del área actualmente disponible de la subestación, específicamente en la zona interna de las instalaciones de 66 kV.
- ❖ Ampliación de la Subestación Muyurina (proyectada) en 220 kV con sistema convencional (AIS) o GIS. La ampliación será ejecutada dentro del área disponible de la subestación.



2. Informe de Evaluación Especial

- Se ha elaborado el Informe de Evaluación Especial del Grupo 1 de acuerdo con la Directiva Nro. 001-2024-EF/68.01, “Lineamientos para la elaboración del Informe de Evaluación especial para los proyectos de Asociación Público Privada del subsector Electricidad”. El Ministerio de Cultura y el SERNANP nos han proporcionado hasta la fecha, la siguiente información respecto a los proyectos:

PROYECTO	MINISTERIO DE CULTURA			SERNANP
	Bienes inmuebles del periodo posterior al prehispánico	Sitio arqueológicos o monumentos históricos	Pueblos indígenas u originarios	Áreas Naturales Protegidas y Zonas de Amortiguamiento
PARIÑAS	NO	NO	<p>Superposición</p> <ul style="list-style-type: none"> Una (01) Comunidad Campesina, no identificada como Pueblo Indígena u Originario. 	NO
FELAM	NO	<p>Superposición</p> <ul style="list-style-type: none"> Bien Inmueble prehispánico Complejo Arqueológico de Apurlec 	<p>Superposición</p> <ul style="list-style-type: none"> Cinco (05) Comunidades Campesinas, no identificadas como Pueblos Indígenas u Originarios. 	NO
PAILÁN	NO	<p>Superposición</p> <ul style="list-style-type: none"> Tramo “Vilcashuamán-Xauxa” de la red vial Qhapaq Ñan 	<p>Superposición</p> <ul style="list-style-type: none"> Dieciséis (16) Comunidades Campesinas. De las cuales, trece (13) están identificadas como parte de los pueblos indígenas u originarios Quechuas. 	NO
MUYURINA	NO	NO	<p>Superposición</p> <ul style="list-style-type: none"> Cuatro (04) Comunidades Campesinas De las cuales, tres (03) están identificadas como parte de los pueblos indígenas u originarios Quechuas y una (01) a la fecha no se cuenta con información suficiente para identificar su pertenencia. 	NO

3. Cronograma del proceso

ESTRUCTURACIÓN	
Firma de Contrato con CONSULTOR DE TRANSACCION	14/08/25
Elaboración de Versión Inicial de Contrato (VIC), IEI y Mod. Económico financiero	
PROINVERSIÓN elabora el proyecto de IEI – VIC - Modelo Económico Financiero	22/09/25
MINEM y MEF emiten opiniones no formales al proyecto de VIC, IEI y/o modelo	Hasta el 29/09/25
PROINVERSIÓN evalúa comentarios de MINEM y MEF	Hasta el 9/10/25
Comité aprueba la VIC para solicitar opiniones	14/10/25
DE ratifica aprobación de la VIC	15/10/25
Elaboración y aprobación de Bases	
PROINVERSIÓN elabora Bases	Hasta el 29/09/25
Comité aprueba Bases	14/10/25
DE ratifica aprobación de las Bases	15/10/25
Convocatoria	16/10/25
TRANSACCIÓN	
Publicación de la Versión Intermedia de Contrato	27/11/25
Elaboración de la Versión Final de Contrato (VFC), IEI y Mod. Económico financiero	
PROINVERSIÓN elabora el proyecto de IEI – VFC - Modelo Económico Financiero	12/01/26
Comité aprueba la VFC para solicitar opiniones	23/01/26
Opinión del Sector y OR a la VFC	13/02/26
Opinión del MEF a la VFC	26/02/26
DE ratifica aprobación de la VIC y publicación	27/02/26
Buena Pro	30/03/26
Firma de contrato	Junio 2026

PRO
INVERSION

GRUPO 3





GRUPO 3: NUEVA VIRÚ – TRUJILLO SUR, MOCHE, MIGUEL GRAU – SULLANA, MIGUEL GRAU – CHULUCANAS Y ANTUQUITO

FORMULACIÓN

	1	2	3	4	5
DESCRIPCIÓN / PROYECTO	Enlace 138 kV Nueva Virú – Trujillo Sur, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	Nueva SE Moche 220/138 kV y enlaces en 138 kV y 220kV asociados (Proyecto ITC)	Enlace 220 kV Miguel Grau – Sullana, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	Enlace 220 kV Miguel Grau – Chulucanas, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	Nueva SE Antuquito Este 220/50 kV y enlaces en 220 kV y 50 kV asociadas (Proyecto ITC)
Objetivo	Mejora de la confiabilidad de la transmisión 138 kV la zona de Trujillo (condición N-1).	Mejorar la confiabilidad de suministro de la zona urbana de Trujillo y ampliará la red 138 kV hacia el Sur de la ciudad de Trujillo.	Mejorar la confiabilidad de suministro de la zona urbana de Sullana y permitirá la expansión de la red 60 kV hacia Cieneguillo y Tambo Grande.	Mejorar la confiabilidad de suministro de la zona de Chulucanas, Morropón y Loma Larga	Mejorar la confiabilidad de la transmisión 50 kV en la zona de Morococha –Casapalca – San Mateo (condición N-1)
Área de influencia	La Libertad	La Libertad	Piura	Piura	Lima y Junín
Inversión Total (US\$ millones) Anteproyectos	US\$ 9.19	US\$ 35.71	US\$ 32.90	US\$ 34.76	US\$ 24.27
Plazo de la POC	46 meses	52 meses	52 meses	52 meses	34 meses
Sistema	ITC (Instalaciones de Transmisión de Conexión)	ITC (Instalaciones de Transmisión de Conexión)	ITC (Instalaciones de Transmisión de Conexión)	ITC (Instalaciones de Transmisión de Conexión)	ITC (Instalaciones de Transmisión de Conexión)
Clasificación	Autofinanciado				
Modalidad Contractual	DFBOT (Design, Finance, Build, Operate and Transfer)				



Entidad competente:
Ministerio de Energía y Minas

Modalidad:
Iniciativa Estatal Autofinanciada

Plazo:
30 años
+ periodo de construcción

Monto de inversión (sin IGV):
US\$ 137 MM

PRO INVERSION

Av. Enrique Canaval Moreyra 150
Piso 9, San Isidro
Lima 27 / PERÚ
T: +51 1 200 1200 Anx 1201
F: +51 1 221 2931

www.investinperu.pe

