



Electro Ucayali

ENERGÍA PARA EL DESARROLLO

Pucallpa, 15 de Marzo 2024

Concesión y área de influencia

Servicio Eléctrico	Campo Verde
N° Clientes	14,270
Coefficiente Electrificación	86.72 %
Área de Concesión (km ²)	1.27
Redes BT (km)	280.06
Redes MT (km)	696.67
Redes AT (km)	0.00
N° SED	244
N° Luminaria AP	2776

Servicio Eléctrico	Aguaytía
N° Clientes	10659
Coefficiente Electrificación	90.01 %
Área de Concesión (km ²)	13,932
Redes BT (km)	157.80
Redes MT (km)	276.32
Redes AT (km)	0.00
N° SED	156
N° Luminaria AP	2691



Servicio Eléctrico	Atalaya
N° Clientes	3,144
Coefficiente Electrificación	86.51 %
Área de Concesión (km ²)	8
Redes BT (km)	43.68
Redes MT (km)	24.79
Redes AT (km)	0.00
N° SED	30
N° Luminaria AP	730
Tipo de Generación	CH, CT y FV

Servicio Eléctrico	Purús
N° Clientes	1,045
Coefficiente Electrificación	99.98%
Área de Concesión (km ²)	0
Redes BT (km)	8.25
Redes MT (km)	2.21
Redes AT (km)	0.00
N° SED	4
N° Luminaria AP	106
Tipo de Generación	CT y FV

Sede Principal	Pucallpa
N° Clientes	75,823
Coefficiente Electrificación	99.53 %
Área de Concesión (km ²)	60
Redes BT (km)	961.86
Redes MT (km)	364.13
Redes AT (km)	33.97
N° SET	3
N° SED	574
N° Luminaria AP	21182

Total
108,214



Plan de Inversión de Electrificación, periodo 2023 – 2024 (En Ejecución)

PROYECTO - ELECTRIFICACION						
N°	Proyectos	Costo Inversión S/	Lotes (Beneficiarios)	Fuente de Financiamiento	Avance Físico	Estado Actual
1	"AMPLIACION DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA III ETAPA DEL DISTRITO DE CAMPO VERDE – PROVINCIA DE CORONEL PORTILLO – DEPARTAMENTO DE UCAYALI"	10,121,433	860	DGER	42%	Ejecucion de Obra
2	"CREACIÓN DE REDES PRIMARIAS Y SECUNDARIAS I ETAPA DE LOS AA.HH 06 DE OCTUBRE, LA RESTINGA, LA ISLA, CHINO MORI, PUNTA HERMOSA Y FUERZAS UNIDAS DEL DISTRITO DE MANANTAY – PROVINCIA DE CORONEL PORTILLO – DEPARTAMENTO DE UCAYALI"	2,941,569	1,029	DGER	46%	Ejecucion de Obra
3	"CREACIÓN DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN CON SISTEMA CONVENCIONAL DEL SECTOR 9.300 DEL DISTRITO DE CALLERÍA ¿ PROVINCIA DE CORONEL PORTILLO ¿ DEPARTAMENTO DE UCAYALI"	4,605,440	2,248	DGER	100%	CULMINADO, en proceso de recepción de obra
4	"MEJORAMIENTO Y AMPLIACIÓN DEL SERVICIO DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DOMICILIARIO EN ZONAS URBANAS II ETAPA EN LAS LOCALIDADES, DEL DISTRITO DE YARINACocha, PROVINCIA DE CORONEL PORTILLO, DEPARTAMENTO DE UCAYALI"			DGER	100%	CULMINADO, en proceso de recepción de obra
5	"CREACIÓN DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN CON SISTEMA CONVENCIONAL DE LOS A.H. CORAZÓN DE PUCALLPA Y A.H. CORAZÓN DE UCAYALI, SECTOR 9.800, DEL DISTRITO DE YARINACocha, PROVINCIA DE CORONEL PORTILLO, DPTO DE UCAYALI"			DGER	100%	CULMINADO, en proceso de recepción de obra
6	"CREACIÓN DE REDES PRIMARIAS Y SECUNDARIAS II ETAPA DE LOS AA.HH. BRISAS DE MANANTAY, LANDER TAMANI, MARIO DENIS II, JARDINES DE MARIO DENIS II, 16 DE NOVIEMBRE, NUEVO MANANTAY Y DEL AA.HH. 27 DE DICIEMBRE, DEL DISTRITO DE MANANTAY"	3,749,420	1,138	DGER	100%	CULMINADO, en proceso de recepción de obra
7	"CREACIÓN DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN CON SISTEMA CONVENCIONAL DE LOS AA.HH 05 DE AGOSTO, MUYI PERÚ, JUAN SILVA BOCANEGRA Y EL RADAR"	1,450,380	400	DGER		
8	AMPLIACIÓN DE REDES PRIMARIAS Y SECUNDARIAS DE ASENTAMIENTOS HUMANOS - V ETAPA EN LOS DISTRITOS DE CALLERIA, YARINACocha Y MANANTAY DE LA PROVINCIA DE CORONEL PORTILLO - DEPARTAMENTO DE UCAYALI	4,959,579	905	ELUC		
Total - 2023 - 2024		33,420,087	8,267			

22 AA.HH, 5,073 nuevos usuarios, equivalentes a 25,365 pobladores

**Total
69 AA.HH/localidades,
8,267 nuevos usuarios,
equivalentes a 41,335
pobladores**

Plan de Inversión de Electrificación, periodo 2023 – 2024 (En Ejecución)

PROYECTO - ELECTRIFICACION						
N°	Proyectos	Costo Inversión S/	Lotes (Beneficiarios)	Fuente de Financiamiento	Avance Físico	Estado Actual
1	"AMPLIACION DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA III ETAPA DEL DISTRITO DE CAMPO VERDE – PROVINCIA DE CORONEL PORTILLO – DEPARTAMENTO DE UCAYALI"	10,121,433	860	DGER	42%	Ejecucion de Obra
2	"CREACIÓN DE REDES PRIMARIAS Y SECUNDARIAS I ETAPA DE LOS AA.HH. 06 DE OCTUBRE, LA RESTINGA, LA ISLA, CHINO MORI, PUNTA HERMOSA Y FUERZAS UNIDAS DEL DISTRITO DE MANANTAY – PROVINCIA DE CORONEL PORTILLO – DEPARTAMENTO DE UCAYALI"	2,941,569	1,029	DGER	46%	Ejecucion de Obra
3	"CREACIÓN DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN CON SISTEMA CONVENCIONAL DEL SECTOR 9.300 DEL DISTRITO DE CALLERÍA ¿ PROVINCIA DE CORONEL PORTILLO ¿ DEPARTAMENTO DE UCAYALI"	4,605,440	2,248	DGER	100%	CULMINADO, en proceso de recepción de obra
4	"MEJORAMIENTO Y AMPLIACIÓN DEL SERVICIO DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DOMICILIARIO EN ZONAS URBANAS II ETAPA EN NUEVE (09) LOCALIDADES, DEL DISTRITO DE YARINACocha, PROVINCIA DE CORONEL PORTILLO, DEPARTAMENTO DE UCAYALI"	2,904,837	774	DGER	100%	CULMINADO, en proceso de recepción de obra
5	"CREACIÓN DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN CON SISTEMA CONVENCIONAL DE LOS A.H. CORAZÓN DE PUCALLPA, A.H. NUEVO PERÚ, A.H. CORAZÓN DE UCAYALI, SECTOR 9.800, DEL DISTRITO DE CALLERIA, PROVINCIA DE CORONEL PORTILLO, DPTO DE UCAYALI"	2,687,429	913	DGER	100%	CULMINADO, en proceso de recepción de obra
6	"CREACIÓN DE REDES PRIMARIAS Y SECUNDARIAS II ETAPA DE LOS AA.HH. BRISAS DE MANANTAY, LANDER TAMANI, MARIO DENIS II, JARDINES DE MARIO DENIS II, 16 DE NOVIEMBRE, NUEVO MANANTAY Y DEL AA.HH. 27 DE DICIEMBRE, DEL DISTRITO DE MANANTAY"	3,749,420	1,138	DGER	100%	CULMINADO, en proceso de recepción de obra
7	"CREACIÓN DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN CON SISTEMA CONVENCIONAL DE LOS AA.HH. 05 DE AGOSTO, MUYI PERÚ, JUAN SILVA BOCANEGRA Y EL RADAR"	1,450,380	400	DGER	0%	Proceso de Inicio de Obra (16/03/2024)
8	AMPLIACIÓN DE REDES PRIMARIAS Y SECUNDARIAS DE ASENTAMIENTOS HUMANOS - V ETAPA EN LOS DISTRITOS DE CALLERIA, YARINACocha Y MANANTAY DE LA PROVINCIA DE CORONEL PORTILLO - DEPARTAMENTO DE UCAYALI	4,959,579	905	ELUC	95%	Ejecucion de Obra
Total - 2023 - 2024		33,420,087	8,267	-		

Proyectos de Electrificación Pendientes de Financiamiento 2023 - 2024

N°	Proyectos	Costo Inversión S/	Lotes (Beneficiarios)	Fuente de Financiamiento	Fecha de Ingreso a la DGER	Estado Actual
1	“MEJORAMIENTO Y AMPLIACIÓN DEL SERVICIO DE LAS REDES ELÉCTRICAS EN LA LOCALIDAD DE CURIMANA II ETAPA - DISTRITO DE CURIMANA - PROVINCIA DE PADRE ABAD - DEPARTAMENTO DE UCAYALI”	18,326,163	1,266	DGER	Feb-24	Observado por el empleo de luminarias LED, OPGW como medio de comunicación en zona rural, cambio de consumo 400-500W/lote y entre otras.
2	AMPLIACIONES DE REDES DE DISTRIBUCION ELECTRICA IV ETAPA DE 09 LOCALIDADES DEL DISTRITO DE CAMPO VERDE, PROVINCIA DE CORONEL PORTILLO DEPARTAMENTO DE UCAYALI	7,231,393	521	DGER	Dic-23	Observado por el empleo de luminarias LED, cambio de consumo 400-500W/lote y entre otras. (Proceso de Subsanación)
TOTAL		25,557,556	1,787			

Proyectos de Electrificación Pendientes de Financiamiento 2023 - 2024

PROYECTO - ELECTRIFICACION

N°	Proyectos	Costo Inversión S/	Lotes (Beneficiarios)	Fuente de Financiamiento	Remitido a la DGER	Estado Actual
1	"MEJORAMIENTO Y AMPLIACION DEL SERVICIO DE ELECTRIFICACIÓN RURAL DEL CASERIO EL TRIUNFO Y SU ZONA RURAL - II ETAPA DEL DISTRITO DE NESHUYA - PROVINCIA DE PADRE ABAD - DEPARTAMENTO DE UCAYALI"	1,880,825	165	DGER	Dic-22	Sin respuesta a la Fecha
2	MEJORAMIENTO Y AMPLIACIÓN DEL SERVICIO DE ELECTRIFICACIÓN RURAL DEL SECTOR TURISTICO TAHUAYO DE MONTE ALEGRE DE NESHUYA Y DEL CENTRO POBLADO DE SANTA ROSA DE GUINEA DEL DISTRITO DE NESHUYA – PROVINCIA DE PADRE ABAD – DEPARTAMENTO DE UCAYALI	2,220,354	219	DGER	Set-22	Sin respuesta ala Fecha
3	MEJORAMIENTO Y AMPLIACIÓN DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL DE LA RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DE LAS LOCALIDADES DEL DISTRITO II ETAPA DEL DISTRITO DE ALEXANDER VON HUMBOLDT, PROVINCIA DE PADRE ABAD, DEPARTAMENTO DE UCAYALI	10,256,712	764	DGER	Oct-23	Observado Saneamiento Fisico Legal (MD Von Humboldt) (Proceso de Subsanción)
4	CREACION DE REDES PRIMARIAS Y SECUNDARIAS IV ETAPA DE LOS AA.HH. MARÍA LUISA VELA DE NITZUMA Y ASOCIACIÓN DE VIVIENDA LOS ÁNGELES DE SAMAMÉ DEL DISTRITO DE MANANTAY - PROVINCIA DE CORONEL PORTILLO - DEPARTAMENTO DE UCAYALI	6,976,865	1,020	DGER	Set-22	Observado, la calificacion de consumo recomienda la DGER emplear 400-500W, Uso de cantidad de Luminarias LED, Seccion de conductor en MT y crecimiento poblacional. (Proceso de Subsancion)
Total - 2023 - 2024 - 2025		21,334,756	2,168			

Proyectos de Electrificación Pendientes de Financiamiento 2023 - 2024

PROYECTOS - MEJORAR LA CALIDAD Y CONFIABILIDAD DE LOS SISTEMAS ELÉCTRICOS RURALES (SER)

Item	Proyecto	CUI	Estado	Expediente de Ingreso en la DGER	Fecha de Ingreso a la DGER	Presupuesto de Obra	Area de Influencia	Localidades - AAHH	Lotes (Beneficiarios)	Población	Ratio \$ / Beneficiarios	Último movimiento
1	"CREACION DE NUEVOS ALIMENTADORES DE LA SET NUEVA MANANTAY CON LA TRANSFERENCIA Y ENLACE A LOS ALIMENTADORES DE LA SET PUCALLPA Y PARQUE INDUSTRIAL DISTRITO DE MANANTAY - PROVINCIA DE CORONEL PORTILLO - DEPARTAMENTO DE UCAYALI"	2531888	En la DGER (Solicitud de Financiamiento)	3370134	4-Oct-22	S/7,001,837.67	Fuera de Concesion	1	25890	108738	69.35	DGER-J - JEFATURA DE PROGRAMACION Y EVALUACION DE INVERSIONES
2	"CREACION Y ENLACE DE ALIMENTADORES DE LA SET NUEVA CAMPO VERDE EN EL DISTRITO DE CAMPOVERDE - PROVINCIA DE CORONEL PORTILLO - DEPARTAMENTO DE UCAYALI"	2563017	En la DGER (Solicitud de Financiamiento)	3370137	4-Oct-22	S/6,268,644.85	Fuera de Concesion	1	10953	46003	146.75	DGER-J - JEFATURA DE PROGRAMACION Y EVALUACION DE INVERSIONES
						S/13,270,482.52		2	36843	154741	92.36	

Plan de Inversión de Distribución - PIDE, periodo 2023 – 2024 - 2025

N°	Proyectos	Costo Inversión S/	Presupuesto S/	Fuente de Financiamiento	Estado Actual
1	Saldo de obra mejoramiento integral del sistema de distribución Circuito C1 de Pucallpa	3,274,184	1,279,999	Aporte de FONAFE	Expediente Técnico del saldo de obra en proceso de elaboración
2	Mejoramiento integral del sistema de distribución Circuito N2 de Yarinacocha	9,972,351	80,000	Aporte de FONAFE	En ejecución (Avance 92%)
3	Mejoramiento integral del sistema de distribución Circuito N6 de Yarinacocha	9,762,815	70,000	Aporte de FONAFE	Expediente Técnico del saldo de obra en proceso de elaboración
4	Mejoramiento y Ampliación de las Líneas Primarias Trifásicas - Santa Rosa de Guinea, Virgen del Carmen, Cadena Tropical, Nva. Florida y Nolbert de Alto Uruya - 5 localidades del distrito de Neshuya - provincia de Padre Abad - departamento de Ucayali	6,757,843	810,056	DGER - MEM	Expediente Técnico del saldo de obra en proceso de elaboración
5	Remodelación de Red de Distribución; en el(la) Alimentador de Media Tensión H1 del Sistema Eléctrico Atalaya, por cambio de Nivel de Tensión a 22.9 kV y subsanación de deficiencias del distrito de Raymondí, provincia Atalaya, departamento Ucayali	3,134,910	50,000	Aporte de FONAFE	En ejecución (Avance 59%)
6	Remodelación de Línea Primaria y Red Primaria; en el (la) Enlace de Alimentadores de Media Tensión C2 y C13 distrito de Callería, provincia Coronel Portillo, departamento Ucayali.	3,250,600	1,820,000	Aporte de FONAFE	Expediente Técnico del saldo de obra en proceso de elaboración
7	Creación de nuevos Alimentadores de la SET Nueva Manantay con la Transferencia y Enlace a los Alimentadores de la SET Pucallpa y Parque Industrial distrito de Manantay - provincia de Coronel Portillo - departamento de Ucayali	5,594,425	1,740,054	Aporte de FONAFE / DGER	Expediente Técnico Culminados, en evaluación por la DGER
8	Creación y Enlace de Alimentadores de la SET Nueva Campo Verde en el distrito de Campo Verde - provincia de Coronel Portillo - departamento de Ucayali	6,500,000	1,718,054	Aporte de FONAFE / DGER	Expediente Técnico Culminados, en evaluación por la DGER
9	Mejoramiento Integral del Sistema de Distribución en Baja Tensión de Pucallpa	32,500,000	6,271,999	Aporte de FONAFE	En proceso de elaboración de los estudios de pre inversión
Total - 2023 - 2024 - 2025		80,747,128	13,840,162		

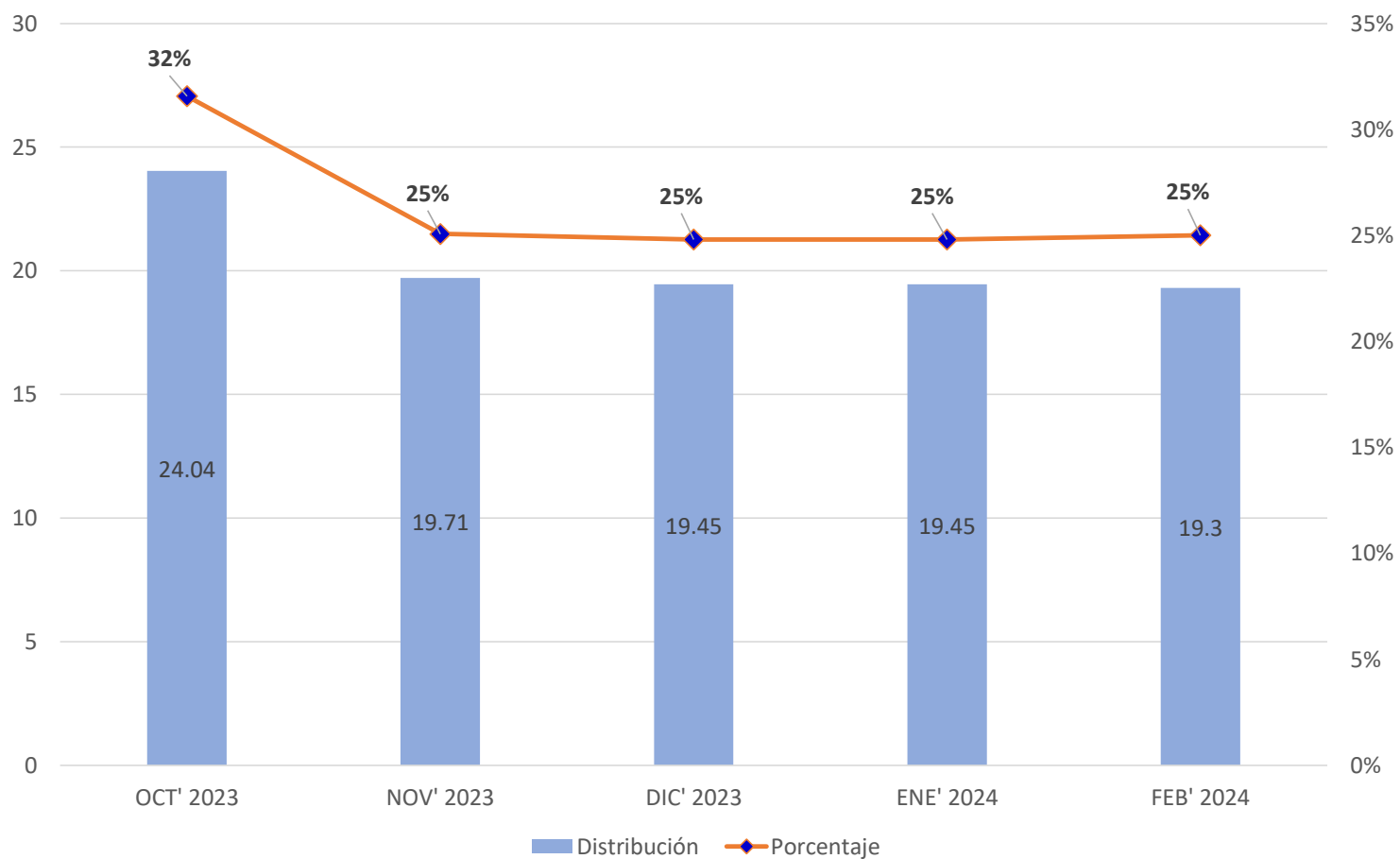
Plan de Inversión de Transmisión – PIT, 2023 – 2024 - 2025

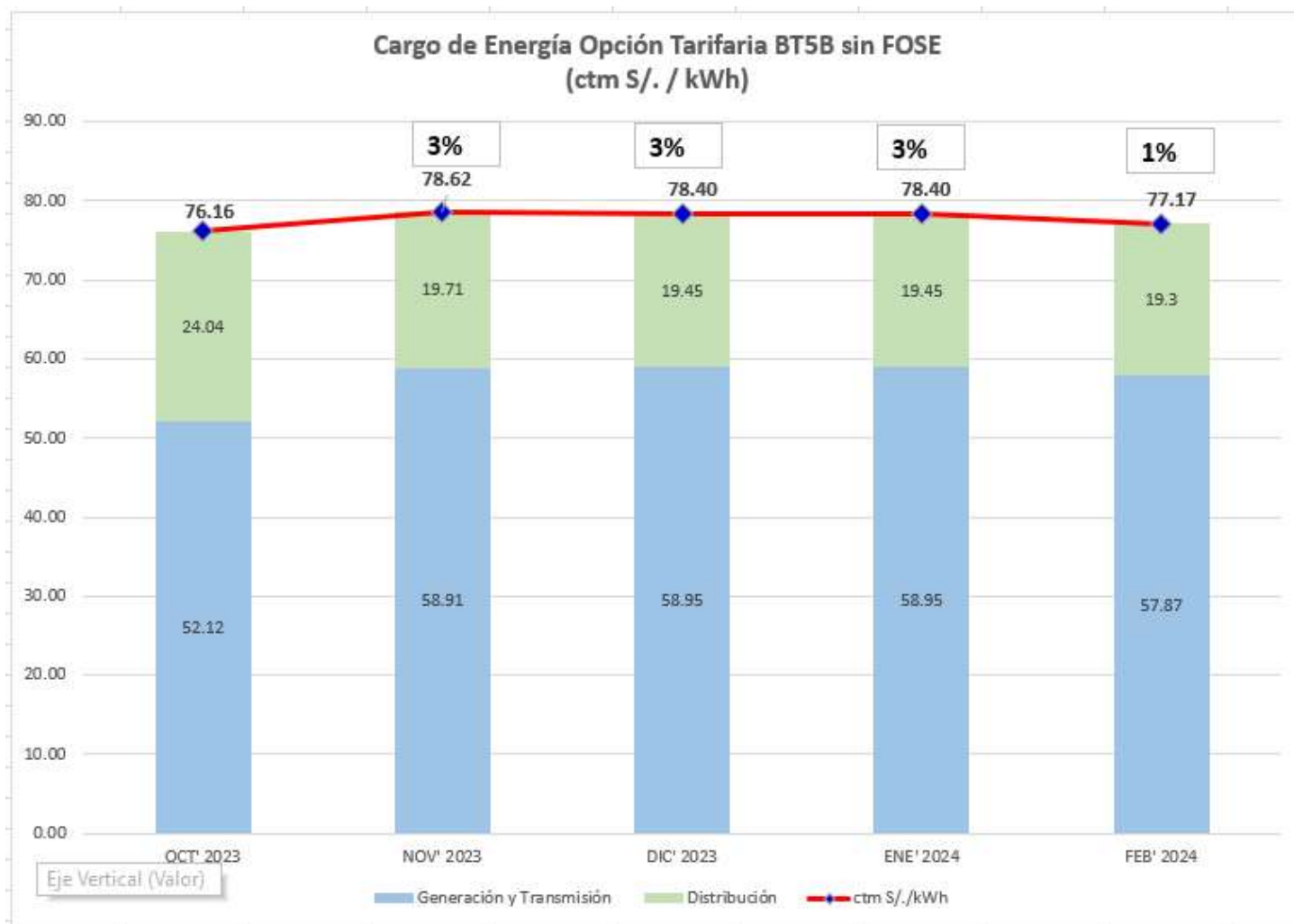
N°	Proyectos	Costo Inversión S/	Presupuesto S/	Fuente de Financiamiento	Estado Actual
1	Construcción de la Subestación de Potencia Campo Verde	18,907,847	448,113	Aporte de FONAFE / BIRF (DFC)	Estudios Definitivos culminados, en revisión y evaluación por la DFC y ELUC
2	Construcción de Subestación de Potencia Manantay	19,507,847	462,333	Aporte de FONAFE / BIRF (DFC)	Estudios Definitivos culminados, en revisión y evaluación por la DFC y ELUC
3	Mejoramiento y Ampliación de la Línea de Transmisión en 60 kV, Tramo SEP Parque Industrial - SEP Yarinacocha y Nuevas Celdas de la SEP Parque Industrial	16,250,350	2,992,500	Aporte de FONAFE	Estudio Definitivo culminado, pendiente aprobación de Aporte de Capital
Total - 2023 - 2024 - 2025		54,666,044	3,902,946		



Impacto Económico con los Resultados del Nuevo VAD (2023 – 2027)

Evolución del Cargo de Energía Opción Tarifaria BT5B (Distribución) (ctm S/. / kWh)





Plan Regional de Electrificación Rural de Ucayali

Plan Regional de Electrificación Rural de Ucayali – PRERU - ELUC

REPUBLICA DEL PERU
MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS



**PLAN NACIONAL
DE ELECTRIFICACION RURAL
(PNER)**

**COMPONENTE LARGO PLAZO
2024 – 2033**

**COMPONENTE MEDIANO PLAZO
2024 – 2026**

DIRECCIÓN GENERAL DE ELECTRIFICACIÓN RURAL

El PNER - DGER, fue publicado comprende periodo componente mediano plazo 2024 – 2026 y el componente de largo plazo 2024 – 2033. La inversión para la región Ucayali, representa **S/ 604 MM que beneficiara a 50,081 viviendas (familias o usuarios)**.

El PNER - DGER, para la región de Ucayali, comprende dos componentes: CIERRE DE BRECHAS Y CONFIABILIDAD.

Nº	Destino de Proyectos	Cantidad Proyectos	Inversión S/ MM	Población	Viviendas	Localidad
1	Cierre de Brechas	81	604.28	234,969	50,081	916
2	Confiabilidad	8	125.21			
Total		89	729.49	234,969	50,081	916

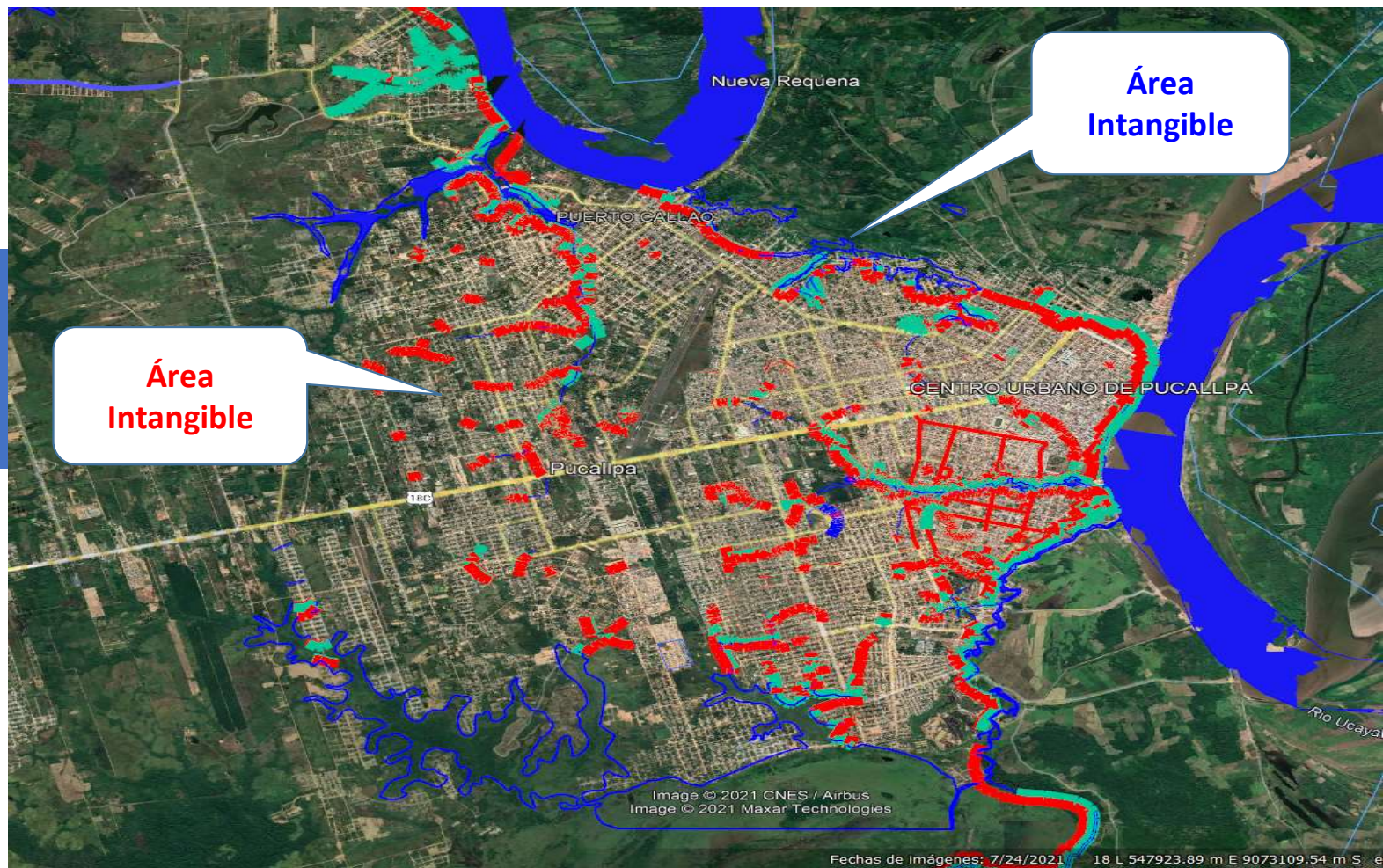
Problemática en la ejecución de más obras – ampliación de la frontera eléctrica

- Saneamiento legal de terrenos
- Ubicación de predios en faja marginal
- Oposición a obras de electrificación por supuestos propietarios (en proceso de litigios)
- Asentamiento en zonas de alto o muy alto riesgo no mitigable (Zonas Intangibles) en cumplimiento a la Ley N°30556



Problemática para la ejecución de mayores obras – ampliación de la frontera eléctrica

Faja Marginal

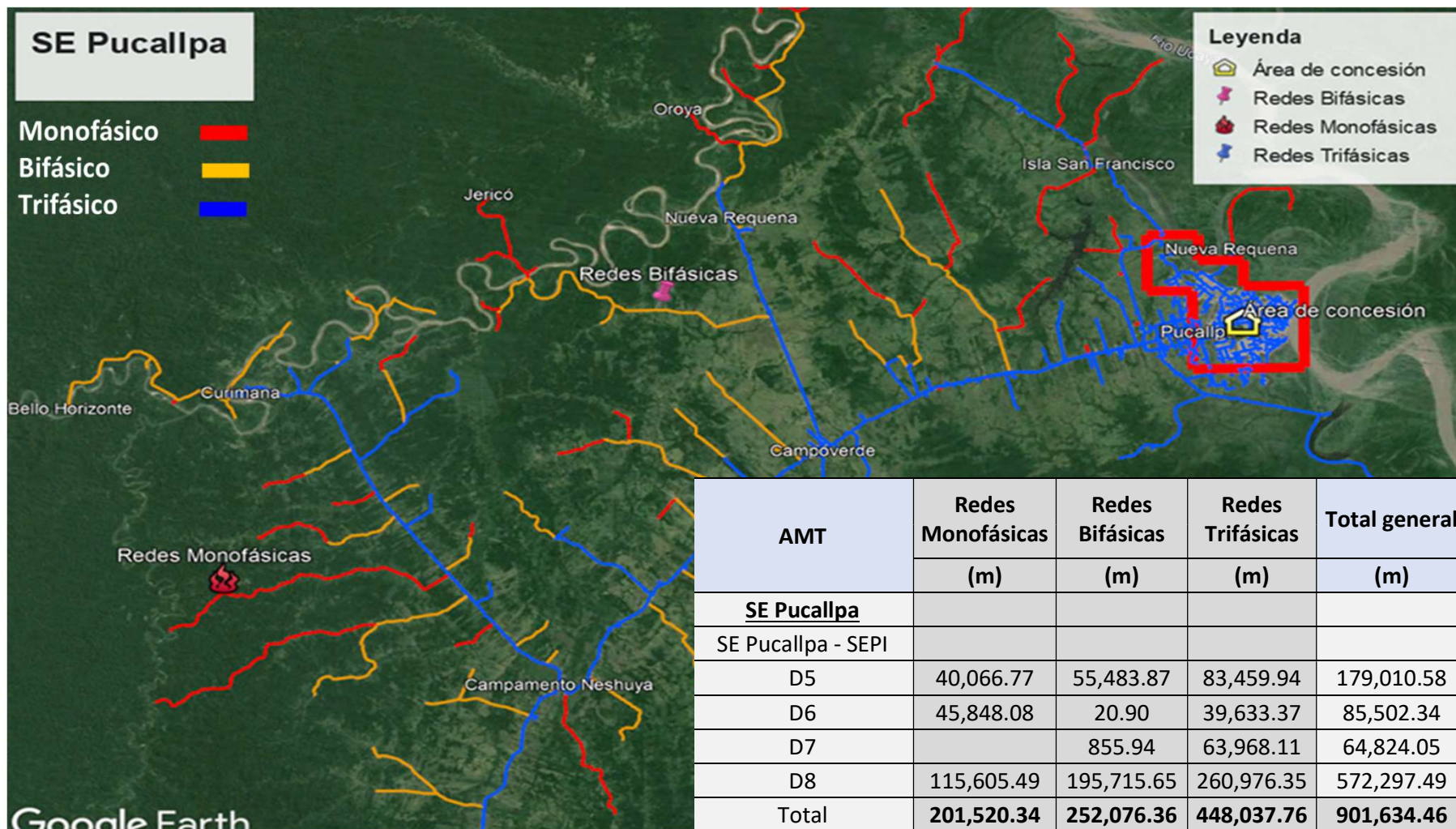


Problemática de las Inversiones en los SERs

41.0%

Sistema	Long - km	%
Monofásico	211.41	13.2%
Bifásico	445.71	27.8%
Trifásico	946.90	59.0%
Total	1,604.02	100.0%





Ubicación de Equipos de Protección en la Zona Rural – Pucallpa – Campo Verde



TÍTULO VI

TARIFA Y CRITERIOS SOBRE EL VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SISTEMAS ELÉCTRICOS RURALES

Artículo 34.- Cálculo del Valor Agregado de Distribución del Sistema Eléctrico Rural

El VAD para los SER se fija conforme a lo establecido en la LCE y el RLCE, considerando adicionalmente los siguientes criterios:

a) El VAD de los SER incluye todos los costos de la conexión eléctrica de los usuarios domiciliarios y de los usuarios del Programa de Usos Productivos y considera un fondo de reposición de las instalaciones del SER. La conexión eléctrica puede considerar como mínimo tecnologías anti hurto, tecnología digital para la lectura y gestión comercial remota, u otra innovación tecnológica que busque la gestión eficiente de la comercialización de energía eléctrica.

Cobertura de Comunicación en la Zona Rural – Pucallpa – Campo Verde



Cobertura de Comunicación en la Zona Rural – Pucallpa – Campo Verde

Selección con lo establecido en el artículo 19 del REGLAMENTO.



Artículo 9.- Ejecución de las inversiones de electrificación rural

9.1. La DGER, la EDE bajo el ámbito de FONAFE responsable de la ZRT y/o ADINELSA ejecutan las inversiones de los SER conforme al REGLAMENTO.

9.2. Adicionalmente, la función ejecutora en electrificación rural, de acuerdo a lo establecido en el artículo 6 de la LEY, comprende también la ejecución de los SER por los Gobiernos Regionales, Gobiernos Locales y otros agentes, de acuerdo al PNER referido en la LEY y considerando la ZRT establecida en la LCE y el RLCE.

9.3. La función promotora en electrificación rural, de acuerdo a lo establecido en el artículo 6 de la LEY, comprende las etapas de planeamiento, diseño, inversión, construcción, operación y mantenimiento de los SER. Comprende además el mejoramiento de los SER existentes. Adicionalmente puede comprender el cambio tecnológico y/o mejoramiento de los SER existentes de las EDES bajo el ámbito de FONAFE y ADINELSA.

Artículo 10.- Promoción del uso productivo de la electricidad

La DGER debe implementar Programas de Uso Productivo, con la finalidad de contribuir al desarrollo socioeconómico de las ZRT e incrementar la demanda eléctrica.

Artículo 13.- Objetivos del Plan Nacional de Electrificación Rural

El PNER tiene los siguientes objetivos:

1. Establecer las políticas, estrategias y la metodología para el desarrollo ordenado y priorizado de la electrificación rural.

2. Prever la ejecución del SER que utilicen tecnologías adecuadas que optimicen sus costos y la calidad del servicio con la finalidad de lograr el uso del suministro eléctrico y acceso universal, vía la ampliación de la frontera eléctrica rural y fomentando el aprovechamiento de fuentes de energía renovables con sistemas de generación distribuidas en las redes de distribución eléctrica y almacenamiento de energía eléctrica.

3. Prever la ejecución de las inversiones para reforzar, ampliar, remodelar o mejorar la infraestructura eléctrica existente para abastecer cargas eléctricas rurales con la finalidad de mejorar la calidad y sostenibilidad del servicio.

4. Impulsar mediante la electrificación rural el desarrollo socioeconómico sostenible de las zonas rurales, localidades aisladas y de frontera del país, a fin de mejorar la calidad de vida de la población residente en dichas zonas, promoviendo el uso eficiente y productivo de la electricidad.

5. Contar con información suficiente, confiable y oportuna de las inversiones de electrificación rural de las diversas entidades y empresas que tienen a su cargo su desarrollo, a fin de optimizar el uso de los recursos presupuestales en los diferentes niveles de gobierno en el ámbito nacional y promover la participación del sector



Disponibilidad Terreno – Proyecto Masificación de GAS

Parámetros	Unidad	Requerimiento	Disponibilidad
Área mínima	m ²	10,000	1,500
Frente mínimo	m	60	65
Libre de edificaciones		Sin edificaciones	Con edificaciones
Sin cauce		Sin cauce	Con cauce
Inclinación de terreno máxima	%	5	➤ 5

Dentro del área de la empresa Electro Ucayali, cuenta con el ducto de gas cuyo tramo es la planta de fraccionamiento km 10 – Instalaciones de ELUC Yarinacocha, actualmente alrededor de la llegada del ducto final se tiene construcciones e instalaciones propias de la empresa; asimismo, la empresa colinda con edificaciones de la población asentada a raíz de la expansión poblacional como se puede evidenciar en la imagen del presente, ver anexo.

GRACIAS

