

 Distriluz <small>Enesa • Ensa • Hidrandina • Electrocentro</small>	FORMATO		Código:	FC03-02
	FICHA DE INICIATIVA		Versión:	02/10-08-2021
			Página:	1 de 15

1. NOMBRE DE LA INICIATIVA

"Mejoramiento y Ampliación de SED's y redes de BT en el distrito de Sapillica y anexos, en la provincia de Ayabaca y departamento de Piura".

2. UBICACIÓN

Unidad de Negocio	Sullana
Distritos	Sapillica y Anexos.
Provincias	Ayabaca
Departamento	Piura

3. ANTECEDENTES

Las redes de baja tensión existentes ALIMENTADOR A1525 (S.E.T. POECHOS), fueron construidas hace aproximadamente 25 años (data del año 1995) utilizando postes de madera de 8m. y armados con disposición de las fases en forma vertical con sistema convencional y los vanos BT de más de 50m, **el cual tiene Redes Secundarias de 60 Km y brinda servicio eléctrico a las localidades Sapillica, Zapotal de Sapillica, Zapotal de Llicsa, Cabuyal, Monte Grande, Yangas, Canales, Pampa de los Cármes, Huacan, El Sauce, El Palto, Pampa Larga, El Naranjo, Masías, Coletas, Laguna de Sapillica, Saire, Llicsa Grande, Chachacomal Alto, Tasajeras de Sapillica, Totorá, Llicsa Chica, Pampa Verde, Nuevo Progreso, Timbes Sapillica, Timbes Huabal, en la provincia de Ayabaca.**




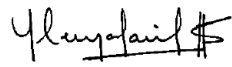

Estas redes de distribución presentan múltiples problemas operativos por interrupciones, caídas de tensión, descargas atmosféricas, algunas subestaciones de distribución están sobrecargadas o deterioradas, que vienen generando múltiples quejas por los usuarios, además que estas quejas han escalado al ente fiscalizador OSINERGMIN, quienes han iniciado procedimientos fiscalizadores sancionadores.

La Empresa Regional de Servicio Público de Electronoroeste S.A. como concesionaria de distribución es responsable de operar y mantener los sistemas de distribución primaria y secundaria en el ámbito del departamento de Piura y tiene como objetivo estratégico mejorar las instalaciones existentes para mejorar la calidad de servicio eléctrico que se brinda a los clientes.

4. SITUACIÓN ACTUAL

4.1 Identificación de la Unidad Productora

Tipo de Proyecto	Unidad Productora	Nombre o código de la instalación
Distribución	Alimentador	A1525
	Subestación de Distribución	855-17, 856-17, 857-17, 859-17, 860-17, 861-17, 865-17, 866-17, 867-17, 868-17, 869-17, 870-17, 871-17, 872-17, 873-17, 973-1525, 983-17, 995-17, 1107-17, 1108-17, 1109-17, 1110-17, 1111-17, 114-17, 1116-17, 1117-17, 1118-17, 1119-17, 1120-17, 1121-17, 1122-17, 1123-17, 1129-17, 1131-17, 1132-17, 1134-17, 1135-17, 1136-17, 1140-17, 1143-17, 1144-17, 1147-17, 1148-17, 1149-17, 1164-17, 1177-17, 1179-17, 1180-17, 631-17, 632-17, 633-17, 644-17, 645-17, 1183-17.

Elaborado por: Dennis Beltrán Villegas Especialista Corp. de Formulación y Evaluación Katia Lack Delgado Responsable de U. Formuladora 04 de agosto de 2021  	Revisado por : Roberto La Rosa Salas Gerente Corp. de Proyectos 06 de agosto de 2021 	Revisado por : Simeón Peña Pajuelo Coord. Corporativo SIG 09 de agosto de 2021 	Aprobado por: Javier Muro Rosado Gerente General 10 de agosto de 2021 
--	---	--	--

 Distriluz <small>Enesa • Ensa • Hidrandina • Electrocentro</small>	FORMATO		Código:	FC03-02
	FICHA DE INICIATIVA		Versión:	02/10-08-2021
			Página:	2 de 15

Otros	Otros	Oficina de Sapollica y Anexos.
-------	-------	--------------------------------

4.2 Descripción del estado situacional.

El alimentador A1525 tiene como fuente la S.E.T. Poechos ubicada en el C.P. Chilaco, distrito de Lancones en un nivel de tensión de 22.9 KV, con un sistema trifásico con neutro corrido, opera radialmente distribuyendo actualmente una demanda aproximada de 6.0 MW, por redes de media tensión en estado precario y por zonas muy accidentadas, atravesando por los distritos de Sapollica y anexos, provincia de Ayabaca.

Las SED's y redes de baja tensión, están conformadas por postes de concreto y de madera en estado precario, así mismo los conductores son convencionales y desnudos que se encuentran incumpliendo las DMS, imposibilitando la ejecución del mantenimiento con seguridad. Por otro lado, existen ampliaciones informales que muchas de ellas se encuentran generando riesgos eléctricos y sobrecargas.




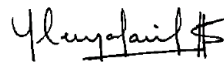

Las SED's de distribución no se encuentran protegidas contra rayos, ya que los pararrayos se encuentran desconectados, así mismo la gran mayoría carece de aterramiento debido al hurto del conductor de puesta a tierra, generando riesgo para la operatividad y seguridad de las personas.

Las fuertes lluvias que se presentan en verano originan deterioro a la infraestructura eléctrica, así mismo ocasionan el rápido crecimiento de la vegetación, demandando un mayor costo para el mantenimiento de la servidumbre.

Con las instalaciones actuales, no se puede continuar con la venta de energía, así mismo no se cuenta con recursos suficientes para continuar ampliando las redes de BT y SED's, lo cual amerita llevar a cabo los estudios y obras necesarias que ayuden a cumplir con la normativa, mejorar la calidad y aumentar la rentabilidad e imagen de la empresa en los distritos de Sapollica y sus anexos, provincia de Ayabaca.

DMS en Sapollica y riesgo eléctrico en alumbrado público Loc. Lagunas.



Elaborado por: Dennis Beltrán Villegas Especialista Corp. de Formulación y Evaluación Katia Lack Delgado Responsable de U. Formuladora 04 de agosto de 2021  	Revisado por: Roberto La Rosa Salas Gerente Corp. de Proyectos 06 de agosto de 2021 	Revisado por: Simeón Peña Pajuelo Coord. Corporativo SIG 09 de agosto de 2021 	Aprobado por: Javier Muro Rosado Gerente General 10 de agosto de 2021 
--	--	---	--

 Distriluz <small>Enesa • Ensa • Hidrandina • Electrocentro</small>	FORMATO		Código:	FC03-02
	FICHA DE INICIATIVA		Versión:	02/10-08-2021
			Página:	3 de 15

LMT de SED 2; incumple DMS y postes de BT en mal estado en Sapollica.



Incumplimiento de Distancias Mínimas de Seguridad:

Debido al crecimiento poblacional en las localidades de Sapollica y sus anexos, pertenecientes a la provincia de Ayabaca, así mismo la línea y las redes de baja Tensión fueron construidas bajo un sistema convencional hace aproximadamente 25 años (data del año 1995) utilizando postes de madera de 8m y armados con disposición vertical, en la actualidad producto del crecimiento poblacional se vienen construyendo viviendas nuevas las cuales vulneran las redes eléctricas incumpliendo las distancias mínimas de seguridad (DMS) respecto a las redes eléctricas de baja tensión.

En estos distritos, las deficiencias en las tipificaciones 6002, 6004, 6006, 6008, 6024, 6026, 6028, 7002, 7004, 7006, 7008, en BT del Procedimiento 228 asciende a 720 deficiencias.

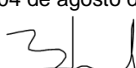


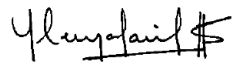

De este total, la cantidad de deficiencias que incumplen las distancias mínimas de seguridad deficiencias BT Procedimiento 228 (7002, 7004, 7006 y 7008) asciende a 250.

Redes de media tensión incumplimiento distancia mínima de seguridad.

Línea de 22.9 KV que pasa por las viviendas de la localidad de Sapollica.



Conductor de PAT de BT expuesta ocasionando un riesgo eléctrico grave - Loc. Sapollica.

Elaborado por: Dennis Beltrán Villegas Especialista Corp. de Formulación y Evaluación Katia Lack Delgado Responsable de U. Formuladora 04 de agosto de 2021  	Revisado por: Roberto La Rosa Salas Gerente Corp. de Proyectos 06 de agosto de 2021 	Revisado por: Simeón Peña Pajuelo Coord. Corporativo SIG 09 de agosto de 2021 	Aprobado por: Javier Muro Rosado Gerente General 10 de agosto de 2021 
--	--	---	--

 Distriluz <small>Ensa • Ensa • Hidrandina • Electrocentro</small>	FORMATO		Código:	FC03-02
	FICHA DE INICIATIVA		Versión:	02/10-08-2021
			Página:	4 de 15

Incremento de interrupciones:

En el año 2019 el número de interrupciones en Alimentador A1525 (SET Poechos fue de 35, en el año 2020 fue 42 y en el año 2021 se redujo el número de interrupciones a 40.

Cantidad de interrupciones en MT				
Año	2019	2020	2021	Total
Alimentador A1525 (SET Poechos)	35	42	40	117
Total	35	42	40	117

4.3 Restricción a la provisión del servicio:

Debido al crecimiento poblacional e incremento de nuevas cargas (Negocios, grifos, locales de comercios, panaderías, plantas de bombeo de agua, talleres mecánicos, etc.) en las localidades de **Sapillica, Zapotal de Sapillica, Zapotal de Llicsa, Cabuyal, Monte Grande, Yangas, Canales, Pampa de los Cármes, Huacan, El Sauce, El Palto, Pampa Larga, El Naranjo, Masías, Coletas, Laguna de Sapillica, Saire, Llicsa Grande, Chachacomal Alto, Tasajeras de Sapillica, Totorá, Llicsa Chica, Pampa Verde, Nuevo Progreso, Timbes Sapillica, Timbes Huabal, en la provincia de Ayabaca;** no es posible atender con calidad los requerimientos de incremento de cargas y nuevas demandas de suministros que se presentan; debido a las condiciones deficientes de las redes eléctricas

4.4 Problema Operativo identificado:

Los costos de operación y mantenimiento destinados a la atención de denuncias por interrupciones, instalaciones deterioradas, solicitudes de cambios y/o reubicaciones de postes y redes eléctricas, etc.; se viene incrementando considerablemente, desde el año 2010 a diciembre del año 2021, los costos se han incrementado aproximadamente en un 47 %. Los altos costos de operación y mantenimiento han afectado la ejecución de pequeñas ampliaciones para la atención de nuevas demandas.

5. OBJETIVOS Y METAS DEL PROYECTO




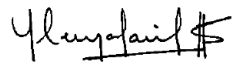

OBJETIVOS

La ejecución del proyecto es contar con una infraestructura eléctrica rehabilitada, reforzada y un sistema eléctrico confiable para poder superar:

- DMS según el procedimiento 228-2009-OS/CD
- Mejorar indicadores SAIDI y SAIFI
- Reducir las pérdidas de energía
- Cumplir con el reglamento de seguridad
- Brindar un servicio de calidad al cliente
- Mantener la estabilidad del sistema.

METAS

INDICADORES	Unid	SIN PROYECTO	CON PROYECTO	VAR (%)
SAIDI	Horas	17.11	8.9	-100
SAIFI	Veces	10.02	12.6	-100
Compensaciones calidad de suministro	S/	38,500	0	-100

Elaborado por: Dennis Beltrán Villegas Especialista Corp. de Formulación y Evaluación Katia Lack Delgado Responsable de U. Formuladora 04 de agosto de 2021  	Revisado por : Roberto La Rosa Salas Gerente Corp. de Proyectos 06 de agosto de 2021 	Revisado por : Simeón Peña Pajuelo Coord. Corporativo SIG 09 de agosto de 2021 	Aprobado por: Javier Muro Rosado Gerente General 10 de agosto de 2021 
--	---	--	--

 Distriluz <small>Enesa • Ensa • Hidrandina • Electrocentro</small>	FORMATO		Código:	FC03-02
	FICHA DE INICIATIVA		Versión:	02/10-08-2021
			Página:	5 de 15

Compensaciones calidad de producto	Miles US\$	25,000	0	100
Pérdidas técnicas	%	25	5	-20
Nº de Observaciones por DMS	Unid	720	0	-100
Nº de Deficiencias MT (procedimiento Nº 228-2009-os/CD)	Unid	100	0	-100

Lo expuesto permitirá:

- Mejorar la disponibilidad, confiabilidad, y continuidad del sistema eléctrico del Alimentador 1525, asimismo mejorar la imagen institucional de Electronoroeste S.A.
- Disminución de las interrupciones de energía en las localidades de Sapolilica, Zapotal de Sapolilica, Zapotal de Llicsa, Cabuyal, Monte Grande, Yangas, Canales, Pampa de los Cármes, Huacan, El Sauce, El Palto, Pampa Larga, El Naranjo, Masías, Coletas, Laguna de Sapolilica, Saire, LLicsa Grande, Chachacomal Alto, Tasajeras de Sapolilica, Totorá, LLicsa Chica, Pampa Verde, Nuevo Progreso, Timbes Sapolilica, Timbes Huabal, en la provincia de Ayabaca
- Mejorar la calidad de producto en las localidades de Sapolilica, Zapotal de Sapolilica, Zapotal de Llicsa, Cabuyal, Monte Grande, Yangas, Canales, Pampa de los Cármes, Huacan, El Sauce, El Palto, Pampa Larga, El Naranjo, Masías, Coletas, Laguna de Sapolilica, Saire, LLicsa Grande, Chachacomal Alto, Tasajeras de Sapolilica, Totorá, LLicsa Chica, Pampa Verde, Nuevo Progreso, Timbes Sapolilica, Timbes Huabal, en la provincia de Ayabaca
- Disminución de los riesgos eléctricos.
- Evitar multas y penalidades por las entidades Fiscalizadoras (Osinergmin etc.).
- Aumentar la producción y la vida útil de los componentes eléctricos de las redes eléctricas de media y baja tensión.

El proyecto deberá ser financiado por el Ministerio de Energía y Minas en cumplimiento al decreto supremo (D.S Nº033-2015-EM), "Decreto Supremo que establece los criterios y procedimientos para el financiamiento de la ejecución de proyectos de electrificación rural de las empresas del ámbito de FONAFE y ADINELSA.

6. ALCANCE DEL PROYECTO

Desarrollo del Estudio Definitivo a nivel de ejecución de obra que considere el diseño óptimo (técnico-económico), que mejore la confiabilidad de las redes eléctricas, teniendo en cuenta los siguientes criterios:




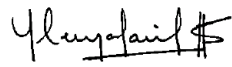

Remodelación de:

- 54 Subestaciones de distribución y sus redes de baja tensión, de ser necesario mejorar y ampliar las redes de media tensión (ubicación a su centro de carga) y baja tensión (para mayor venta de energía y eliminar clandestinos y ampliaciones informales); ubicados en Sapolilica y sus anexos, provincia de Ayabaca – Piura".

Para solucionar el problema propuesto se plantea:

- Cambio de SED's sobre cargadas y rotación de SED's para garantizar factor de utilización no menor al 30%.
- Remodelar redes secundarias 380-220/440-220 V.
- Cambio de alumbrado público a LED.
- Cambio de conexiones domiciliarias existentes a las nuevas redes secundarias.
- Desmontaje de redes en mal estado de conservación y traslado a almacenes.

Características Generales de los materiales:

Elaborado por: Dennis Beltrán Villegas Especialista Corp. de Formulación y Evaluación Katia Lack Delgado Responsable de U. Formuladora 04 de agosto de 2021  	Revisado por : Roberto La Rosa Salas Gerente Corp. de Proyectos 06 de agosto de 2021 	Revisado por : Simeón Peña Pajuelo Coord. Corporativo SIG 09 de agosto de 2021 	Aprobado por: Javier Muro Rosado Gerente General 10 de agosto de 2021 
--	---	--	--

 Distriluz <small>Enesa • Ensa • Hidrandina • Electrocentro</small>	FORMATO	Código:	FC03-02
	FICHA DE INICIATIVA	Versión:	02/10-08-2021
		Página:	6 de 15

Redes Secundarias:




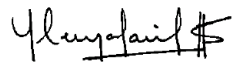

- Conductor autoportante CAAI con neutro aislado (forrado).
- Postes de CAC de 9 y 11 mt para zonas accesibles.
- Poste de Poliéster reforzados con fibra de vidrio 9 y 11 m, para zonas inaccesibles.
- Cajas de derivación.
- Luminarias y lámparas LED.
- Ferretería y accesorios.

Consideraciones particulares de diseño:

- ✓ Los estudios deberán evaluar de manera integral, la infraestructura eléctrica de los distritos en consideración, para así aplicar los fundamentos del planeamiento eléctrico con el fin de ordenar las redes MT, SED's y BT, y diseñar la solución óptima (así implique reconfiguración de las redes de MT y BT y reubicación de SED's- existentes).
- ✓ Los estudios deberán desarrollarse tomando como referencia los planos de cortes de vías de municipalidades y normativas internas de dichas entidades.
- ✓ Evaluar el uso de postes de poliéster reforzados con fibra de vidrio, para zonas inaccesibles.
- ✓ Definir para el caso de BT, una topología óptima, sección de conductor autoportante de aluminio de 50 mm² en trocales y 35mm² en ramales) y potencia optima de transformadores monofásicos de 75 KVA y trifásicos de 100 KVA.
- ✓ Implementación de pararrayos con aislamiento polimérico en las SED's.
- ✓ Evaluar el uso de postes de poliéster reforzados con fibra de vidrio para B, para zonas inaccesibles.
- ✓ Estandarizar el nivel de tensión en BT a 380/220 V, trifásico para todo el proyecto.
- ✓ Para el caso de los tableros de distribución, considerar protección contra fallas a tierra (diferencial) y sobretensiones.
- ✓ Los estudios deberán realizarse en concordancia con el artículo 64 y 72 del D.L. 1221, mejoras de la calidad de servicio eléctrico.
- ✓ El estudio deberá evaluar de manera integral la infraestructura eléctrica del distrito y de ser necesario considerar mayores metros de lo que en el presente informe se está proyectando.
- ✓ Plan de ejecución de Obra.
- ✓ Suministro, montaje, pruebas y puesta en operación.
- ✓ Desmontaje de la línea actual y almacenaje.

7. BENEFICIARIOS

El proyecto beneficiará directamente a Electronoroeste S.A. por incrementar confiabilidad y continuidad del servicio eléctrico en el Alimentador 1525, asimismo prolongar la vida útil de los componentes de la infraestructura eléctrica en las localidades de Sapillica, Zapotal de Sapillica, Zapotal de Llicsa, Cabuyal, Monte Grande, Yangas, Canales, Pampa de los Cármes, Huacan, El Sauce, El Palto, Pampa Larga, El Naranjo, Masías, Coletas, Laguna de Sapillica,

Elaborado por: Dennis Beltrán Villegas Especialista Corp. de Formulación y Evaluación Katia Lack Delgado Responsable de U. Formuladora 04 de agosto de 2021  	Revisado por : Roberto La Rosa Salas Gerente Corp. de Proyectos 06 de agosto de 2021 	Revisado por : Simeón Peña Pajuelo Coord. Corporativo SIG 09 de agosto de 2021 	Aprobado por: Javier Muro Rosado Gerente General 10 de agosto de 2021 
--	---	--	--

 Distriluz <small>Ensa • Ensa • Hidrandina • Electrocentro</small>	FORMATO		Código:	FC03-02
	FICHA DE INICIATIVA		Versión:	02/10-08-2021
			Página:	7 de 15

Saire, LLicsa Grande, Chachacomal Alto, Tasajeras de Sapillica, Totora, LLicsa Chica, Pampa Verde, Nuevo Progreso, Timbes Sapillica, Timbes Huabal, en la provincia de Ayabaca.

Con el proyecto se beneficiará a 1077 clientes.

Localidades beneficiadas con la rehabilitación:

Ítem	Departamento	Provincia	Distrito	Localidad	Clientes
1	Piura	Ayabaca	Sapillica	Sapillica	64
2	Piura	Ayabaca	Sapillica	Zapotal de Sapillica	14
3	Piura	Ayabaca	Sapillica	Zapotal de Llicsa	22
4	Piura	Ayabaca	Sapillica	Cabuyal	18
5	Piura	Ayabaca	Sapillica	Monte Grande	20
6	Piura	Ayabaca	Sapillica	Yangas	12
7	Piura	Ayabaca	Sapillica	Canales,	89
8	Piura	Ayabaca	Sapillica	Pampa de los Cármenes	9
9	Piura	Ayabaca	Sapillica	Huacan	26
10	Piura	Ayabaca	Sapillica	El Sauce	50
11	Piura	Ayabaca	Sapillica	El Palto	23
12	Piura	Ayabaca	Sapillica	Pampa Larga	27
13	Piura	Ayabaca	Sapillica	El Naranjo	1
14	Piura	Ayabaca	Sapillica	Masías	4
15	Piura	Ayabaca	Sapillica	Coletas,	188
16	Piura	Ayabaca	Sapillica	Laguna de Sapillica	106
17	Piura	Ayabaca	Sapillica	Saire	2
18	Piura	Ayabaca	Sapillica	LLicsa Grande	70
19	Piura	Ayabaca	Sapillica	Chachacomal Alto	68
20	Piura	Ayabaca	Sapillica	Tasajeras de Sapillica,	67
21	Piura	Ayabaca	Sapillica	Totora	24
22	Piura	Ayabaca	Sapillica	LLicsa Chica	65
23	Piura	Ayabaca	Sapillica	Pampa Verde	29
24	Piura	Ayabaca	Sapillica	Nuevo Progreso	24
25	Piura	Ayabaca	Sapillica	Timbes Sapillica	23
26	Piura	Ayabaca	Sapillica	Timbes Huabal	30

MERCADO ACTUAL




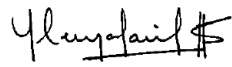

El alimentador presenta la siguiente demanda:

Alimentador	Subestación	Potencia (MVA)	MD (MW)
A1525	Poechos	6.00	5.90

Los distritos que beneficiará el proyecto tienen una demanda aproximada de 0.70 MW.

Se rehabilitará:

Redes trifásicas (BT) : 60 km
 Cantidad de transformadores : 54 ud.
 Postes de baja tensión : 1236 ud.

Elaborado por: Dennis Beltrán Villegas Especialista Corp. de Formulación y Evaluación Katia Lack Delgado Responsable de U. Formuladora 04 de agosto de 2021  	Revisado por : Roberto La Rosa Salas Gerente Corp. de Proyectos 06 de agosto de 2021 	Revisado por : Simeón Peña Pajuelo Coord. Corporativo SIG 09 de agosto de 2021 	Aprobado por: Javier Muro Rosado Gerente General 10 de agosto de 2021 
--	---	--	--

 Distriluz <small>Ensa • Ensa • Hidrandina • Electrocentro</small>	FORMATO	Código:	FC03-02
	FICHA DE INICIATIVA	Versión:	02/10-08-2021
		Página:	8 de 15

8. RIESGOS DEL PROYECTO

Marcar con X según corresponda, la identificación de riesgos al proyecto:

Nº Riesgo	Descripción del Riesgo	No aplica	Bajo	Medio	Alto
1	Se ha identificado oposición por Población, Organización Civil, ONG, Entidades Públicas y Privadas, etc. al proyecto. (Comentar brevemente si aplica)		X		
2	Existen zonas inundables en la zona del proyecto		X		
3	Existen zonas con deslizamiento		X	X	
4	El proyecto está ubicado en zona de alto riesgo		X		
5	El proyecto está Áreas Naturales Protegidas		X		
6	El proyecto está de Áreas Arqueológicas		X		
7	El proyecto está en zonas de amortiguamiento de áreas naturales protegidas.		X		
8	El proyecto está en otras áreas protegidas y/o prohibidas por alguna norma del Estado (Indeci, Cismid, normativa del sector eléctrico, ANA, etc).		X		

Comentarios:




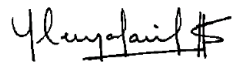

1. El proyecto será ejecutado dentro de la zona de concesión de Electronoroeste S.A
2. El proyecto esta es zonas con bajo nivel de aislamiento.

9. CRONOGRAMA DE HITOS DEL ESTUDIO

Actividad	Plazo (meses)	Trim. 1	Trim. 2	Trim. 3	Trim. 4	Trim. 5
Contratación de Estudios	3	X				
Estudio de Pre Inversión	6	X	X			
Expediente Técnico de Obra	4		X			
Contratación de Ejecución de Obra y Supervisión	3			X		
Ejecución de Obra	12			X	X	
Liquidación de Obra	5					X
Liquidación de Proyecto	3					X
Plazo Total	36	X	X	X	X	X

10. PRESUPUESTO DEL PROYECTO

Concepto / Etapa	Monto (S/) con IGV
Estudio de Pre Inversión	240,000.00
Expediente Técnico de Obra	210,000.00
Estudio Ambiental	90,000.00
Estudio Arqueológico	60,000.00
Estudio de Pre Operatividad	75,000.00
Otros Estudios	-
Ejecución de Obra	6,000,000.00
Supervisión de Obra	450,000.00
Servidumbre	780,000.00

Elaborado por: Dennis Beltrán Villegas Especialista Corp. de Formulación y Evaluación Katia Lack Delgado Responsable de U. Formuladora 04 de agosto de 2021  	Revisado por : Roberto La Rosa Salas Gerente Corp. de Proyectos 06 de agosto de 2021 	Revisado por : Simeón Peña Pajuelo Coord. Corporativo SIG 09 de agosto de 2021 	Aprobado por: Javier Muro Rosado Gerente General 10 de agosto de 2021 
--	---	--	--

 Distriluz <small>Ensa • Ensa • Hidrandina • Electrocentro</small>	FORMATO		Código:	FC03-02
	FICHA DE INICIATIVA		Versión:	02/10-08-2021
			Página:	9 de 15

Compra de Terreno	210,000.00
Liquidación	90,000.00
Gastos Generales	150,000.00
Costo Total del Proyecto	8,355,000.00

11. COSTOS DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO




Costo de Operación y Mantenimiento Actual	S/. 320,000.00 (anual)	Precios estimados en base a las actividades técnicas ejecutadas por el CAS
Costo de Operación y Mantenimiento con Proyecto (estimado)	S/. 120,000.00 (anual)	Precios estimados en base a las actividades técnicas ejecutadas por el CAS




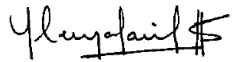

12. ANEXO

1	Información para el proyecto	Obligatorio (Ver detalle en el Anexo 1)
2	Plano de ubicación	Obligatorio
3	Zona de influencia	Obligatorio
4	Otros	Opcional
5	Otros ...	Opcional

13. SOLICITANTES

Fecha: 22/07/2022

		
Alan Santisteban Supervisor de redes eléctricas (Firma del Originador)	Javier Litano Juarez Jefe de Técnico (Firma del Originador)	Claudio Ramos Ruiz Gerente Técnica (Firma del Gerente de Línea)

Elaborado por: Dennis Beltrán Villegas Especialista Corp. de Formulación y Evaluación Katia Lack Delgado Responsable de U. Formuladora 04 de agosto de 2021  	Revisado por : Roberto La Rosa Salas Gerente Corp. de Proyectos 06 de agosto de 2021 	Revisado por : Simeón Peña Pajuelo Coord. Corporativo SIG 09 de agosto de 2021 	Aprobado por: Javier Muro Rosado Gerente General 10 de agosto de 2021 
--	---	--	--

 Distriluz <small>Enosa • Ensa • Hidrandina • Electrocentro</small>	FORMATO		Código:	FC03-02
	FICHA DE INICIATIVA		Versión:	02/10-08-2021
			Página:	10 de 15

14. APROBACIONES

Cód. del Proyecto	
--------------------------	--

N°	Descripción	N° Sesión de Directorio	Fecha	Monto aprobado	Otras modificaciones (*)	Firma GCP (**)
1	Incorporación al Programa de Inversiones (Aprobación presupuestal estudio)				NO	
2	Incremento presupuestal considerando monto de ejecución				NO	

(*) Los detalles de las otras modificaciones se describirán en el Anexo que corresponda.




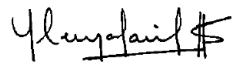

(**) La firma de GCP solo da fe de la aprobación por parte del Directorio en la sesión y fecha que se señale en el cuadro.

15. ANEXOS

Anexo N° 1: Información mínima requerida para presentación la ficha de requerimiento.

Anexo N° 2: Plano de Ubicación




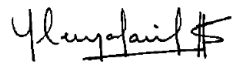

Anexo N° 3: Zona de influencia de la rehabilitación de redes primarias y secundarias A1525 (22.9/0.23 KV)"

Elaborado por: Dennis Beltrán Villegas Especialista Corp. de Formulación y Evaluación Katia Lack Delgado Responsable de U. Formuladora 04 de agosto de 2021  	Revisado por : Roberto La Rosa Salas Gerente Corp. de Proyectos 06 de agosto de 2021 	Revisado por : Simeón Peña Pajuelo Coord. Corporativo SIG 09 de agosto de 2021 	Aprobado por: Javier Muro Rosado Gerente General 10 de agosto de 2021 
--	---	--	--

 Distriluz <small>Enesa • Ensa • Hidrandina • Electrocentro</small>	FORMATO		Código:	FC03-02
	FICHA DE INICIATIVA		Versión:	02/10-08-2021
			Página:	11 de 15




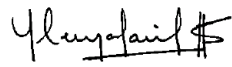

Anexo-I
INFORMACIÓN MÍNIMA REQUERIDA PARA PRESENTACIÓN LA FICHA DE REQUERIMIENTO

Item	Descripción	Generación	Transmisión	Distribución	Otros
	Mercado Eléctrico				
1	Registros cada 15 min de potencia y energía a nivel de generación (mínimo 5 años)				
2	Registros cada 15 min de potencia y energía a nivel de SET y LT (mínimo 5 años)				
3	Registros cada 15 min de potencia y energía a nivel de AMT (mínimo 5 años)			X	
4	Registros de maxima demanda y energía de SED (mínimo 5 años)			X	
5	Registro de consumo de energía por cliente, sed, AMT, Tarifa, mes a mes (mínimo 5 años)			X	
6	Cantidad de clientes (minimo 5 años)			X	X
7	Factor de perdidas (minimo 5 años)			X	
8	Factor de carga (minimo 5 años)			X	
	Planos Instalaciones Existentes				
9	Planos de Planta de las instalaciones existentes.			X	X
10	Planos de diagramas unifilares: medición, protección			X	X
11	Planos de cortes de SET, Centros de Generación				
12	Planos de detalles			X	X
	Información de Instalaciones Existentes				
13	Cantidad de estructuras				
14	Longitud de LT, LP, RP, RS			X	
15	Cantidad de SED			X	
16	Cantidad de AP			X	
17	Cantidad de equipos de protección en redes de MT.			X	
18	Sector Tipico			X	
19	Reporte de deficiencias de DMS y/o Servidumbre			X	
20	Reporte de SAIDI y SAIFI (mínimo 5 años)			X	
21	Informes de gestion indicando deficiencias o problemas presentados			X	X
22	Fecha de antigüedad de la instalaciones			X	X
	Otros				
23	Información del estado de terreno				
24	Estudios de protecciones				
25	Estudio Ambiental de la instalación existente.				

Elaborado por: Dennis Beltrán Villegas Especialista Corp. de Formulación y Evaluación Katia Lack Delgado Responsable de U. Formuladora 04 de agosto de 2021  	Revisado por : Roberto La Rosa Salas Gerente Corp. de Proyectos 06 de agosto de 2021 	Revisado por : Simeón Peña Pajuelo Coord. Corporativo SIG 09 de agosto de 2021 	Aprobado por: Javier Muro Rosado Gerente General 10 de agosto de 2021 
--	---	--	--

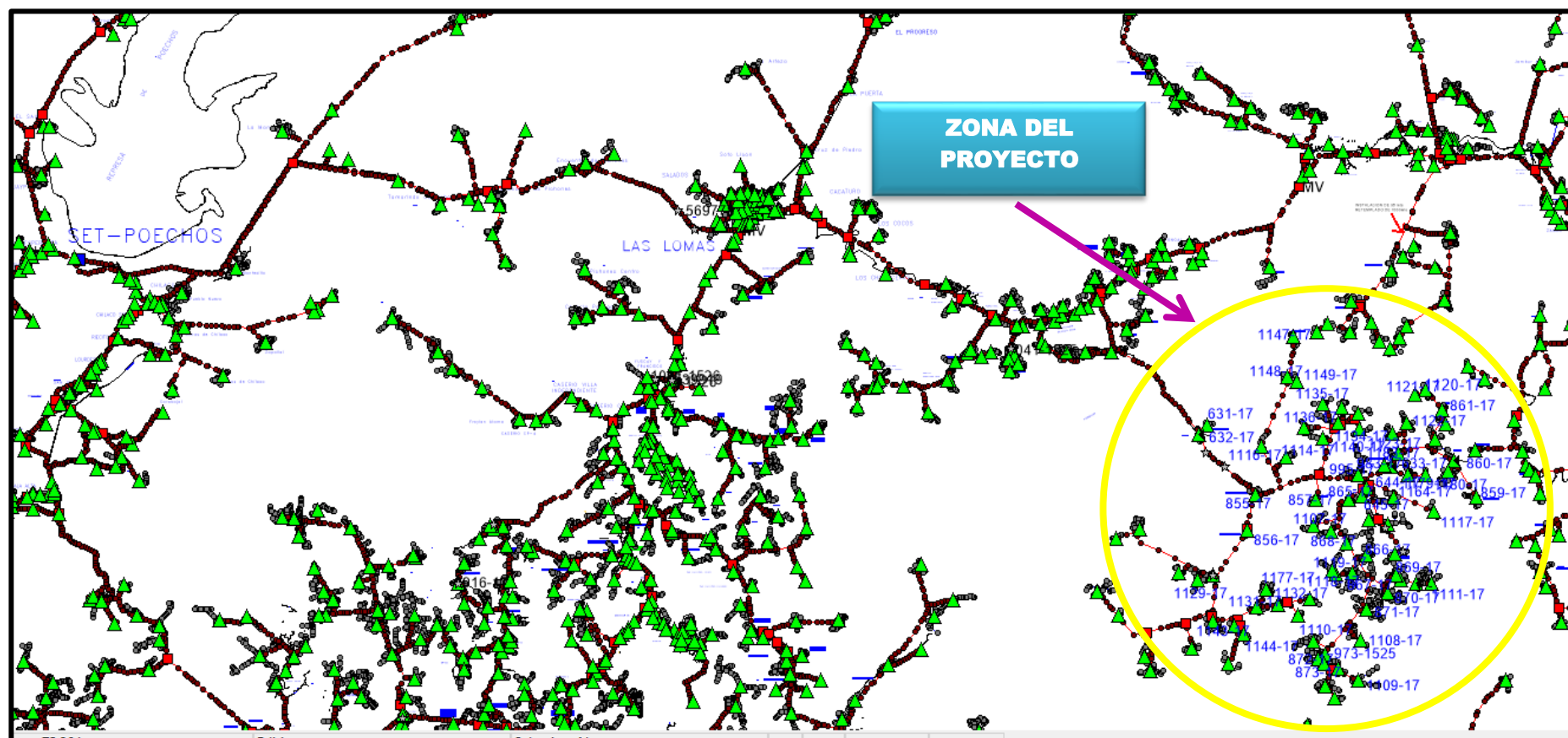
 Distriluz <small>Enesa • Ensa • Hidrandina • Electrocentro</small>	FORMATO		Código:	FC03-02
	FICHA DE INICIATIVA		Versión:	02/10-08-2021
			Página:	12 de 15




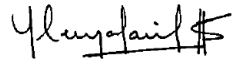

Item	Descripción	Generación	Transmisión	Distribución	Otros
26	Estudio arqueológico de la instalación existente.				
27	Estudios de planeamiento (cuando exista)				
28	CAP vigente.				
29	Trabajadores reales trabajando				
30	Materiales estandarizados aprobados.				
31	Informes de fiscalización de Osinergmin u otra entidad identificando deficiencias				


Elaborado por: Dennis Beltrán Villegas Especialista Corp. de Formulación y Evaluación Katia Lack Delgado Responsable de U. Formuladora 04 de agosto de 2021  	Revisado por : Roberto La Rosa Salas Gerente Corp. de Proyectos 06 de agosto de 2021 	Revisado por : Simeón Peña Pajuelo Coord. Corporativo SIG 09 de agosto de 2021 	Aprobado por: Javier Muro Rosado Gerente General 10 de agosto de 2021 
--	---	--	--

 Distriluz <small>Ensa • Ena • Hidrandina • Electrocentro</small>	FORMATO	Código:	FC03-02
	FICHA DE INICIATIVA	Versión:	02/10-08-2021
		Página:	13 de 15

Anexo II. Plano de Ubicación

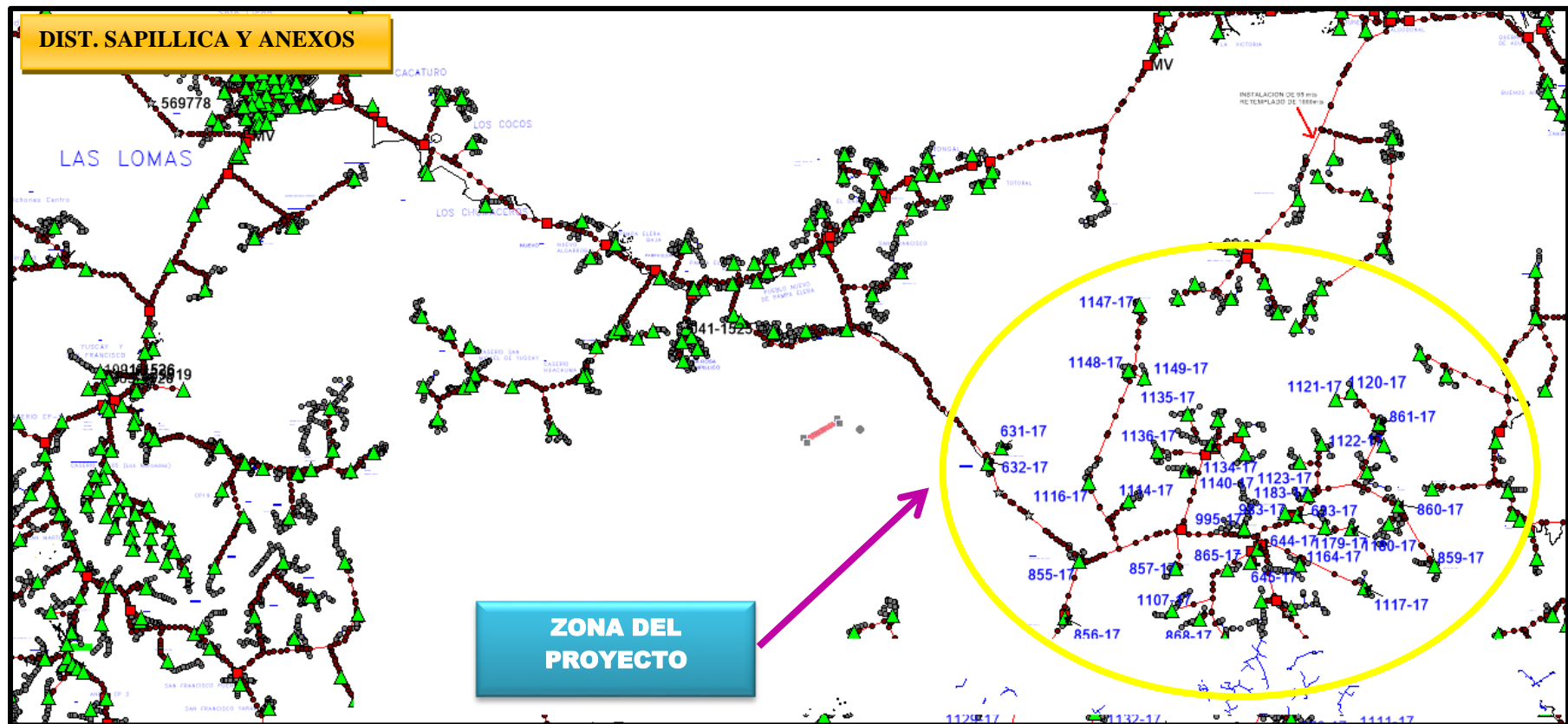


Elaborado por: Dennis Beltrán Villegas Especialista Corp. de Formulación y Evaluación Katia Lack Delgado Responsable de U. Formuladora 04 de agosto de 2021  	Revisado por : Roberto La Rosa Salas Gerente Corp. de Proyectos 06 de agosto de 2021 	Revisado por : Simeón Peña Pajuelo Coord. Corporativo SIG 09 de agosto de 2021 	Aprobado por: Javier Muro Rosado Gerente General 10 de agosto de 2021 
--	---	--	--

 Distriluz <small>Enesa • Ena • Hidrandina • Electrocentro</small>	FORMATO	Código:	FC03-02
	FICHA DE INICIATIVA	Versión:	02/10-08-2021
		Página:	14 de 15

ANEXO III. “ZONA DE INFLUENCIA DE LA MEJORAMIENTO Y AMPLIACIÓN DE SED´S Y REDES DE BT EN EL DISTRITO DE SAPILLICA Y ANEXOS_A1525 (22.9/0.23 KV)”

Remodelación y ampliación de SED y redes BT en el distrito de Sapillica y anexos



Elaborado por:
Dennis Beltrán Villegas
Especialista Corp. de Formulación
y Evaluación

Katia Lack Delgado
Responsable de U. Formuladora
04 de agosto de 2021

[Signature]

Revisado por :
Roberto La Rosa Salas
Gerente Corp. de Proyectos
06 de agosto de 2021

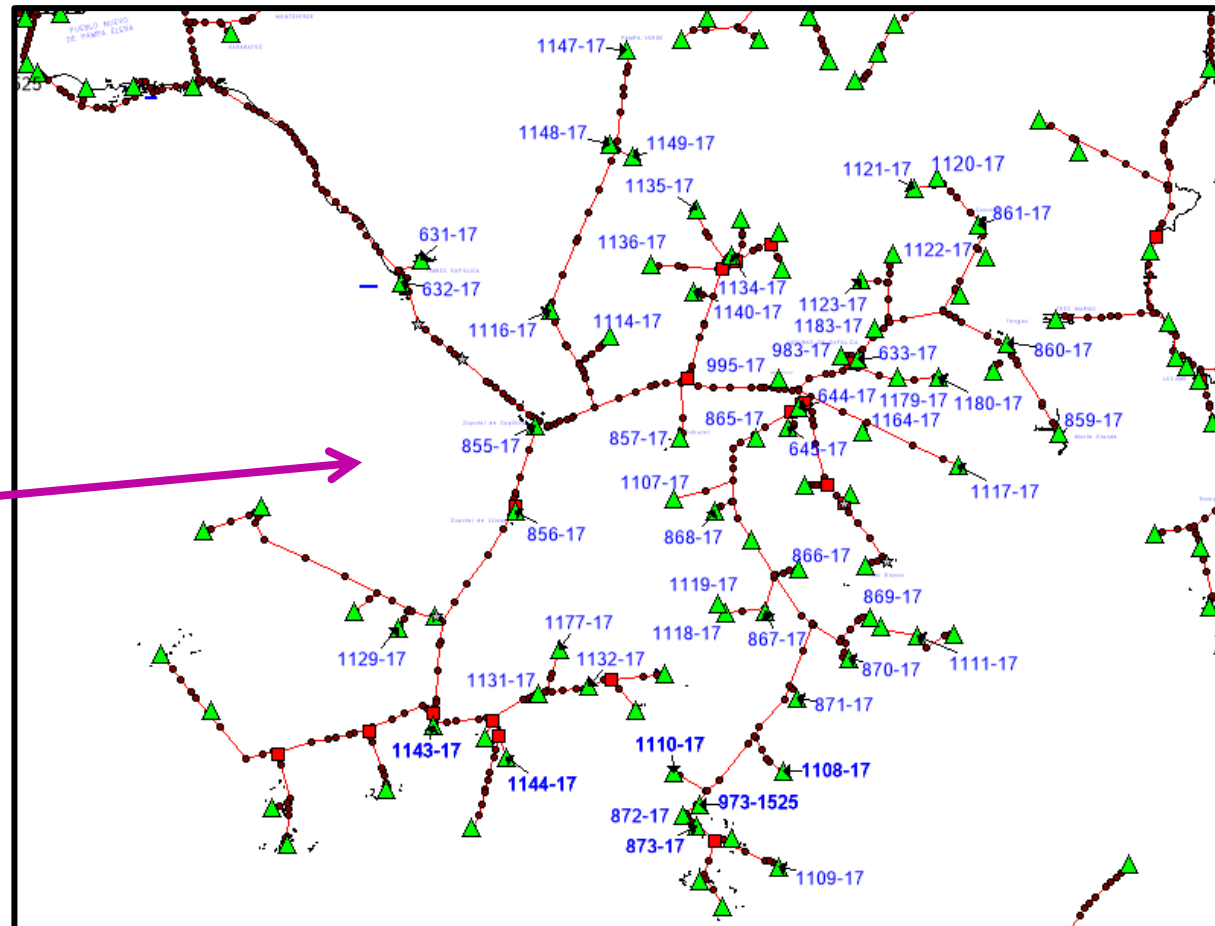
[Signature]

Revisado por :
Simeón Peña Pajuelo
Coord. Corporativo SIG
09 de agosto de 2021

[Signature]

Aprobado por:
Javier Muro Rosado
Gerente General
10 de agosto de 2021

[Signature]

DISTRITO DE SAPILLICA Y ANEXOS
ZONA DEL PROYECTO


Elaborado por:
 Dennis Beltrán Villegas
 Especialista Corp. de Formulación
 y Evaluación

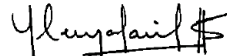
Katia Lack Delgado
 Responsable de U. Formuladora
 04 de agosto de 2021



Revisado por :
 Roberto La Rosa Salas
 Gerente Corp. de Proyectos
 06 de agosto de 2021



Revisado por :
 Simeón Peña Pajuelo
 Coord. Corporativo SIG
 09 de agosto de 2021



Aprobado por:
 Javier Muro Rosado
 Gerente General
 10 de agosto de 2021

