

**FORMATO
RESUMEN EJECUTIVO DE LAS ACTUACIONES PREPARATORIAS
(SERVICIOS)**

1. DATOS GENERALES								
1.1	FECHA DE EMISIÓN DEL FORMATO	26/05/2023						
1.2	ÁREA USUARIA	GERENCIA DE PROYECTOS						
1.3	DENOMINACIÓN DE LA CONTRATACIÓN	SERVICIO DE CONSULTORÍA PARA LA ELABORACIÓN DEL ESTUDIO DEFINITIVO Y ELABORACIÓN DE ESTUDIOS COMPLEMENTARIOS DEL PROYECTO: "REMEDIACIÓN DE RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA; ADQUISICIÓN DE SUBESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN; DEL ALIMENTADOR DE MEDIA TENSIÓN QUA-201 DE LA CIUDAD DE SAN IGNACIO, DISTRITO SAN IGNACIO, PROVINCIA DE SAN IGNACIO, DEPARTAMENTO DE CAJAMARCA"						
1.4	ACTIVIDAD DEL POI VINCULADA A LA CONTRATACIÓN							
1.5	Nº DE REFERENCIA DEL PAC	202-2023						
1.6	PROYECTO DE INVERSIÓN PÚBLICA	Código	2398506					
		Documento que declaró la viabilidad	FORMATO Nº 01: REGISTRO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN					
2. INFORMACIÓN SOBRE EL REQUERIMIENTO								
2.1	DATOS DEL REQUERIMIENTO	Documento de requerimiento	GP-236-2023		Fecha de recepción	29/03/2023		
2.2	MODIFICACIONES EFECTUADAS AL REQUERIMIENTO POR PARTE DEL ÁREA USUARIA	Fecha de la segunda versión		De oficio		Con motivo de observaciones		
		Fecha de la tercera versión		De oficio		Con motivo de observaciones		
		Fecha de la cuarta versión		De oficio		Con motivo de observaciones		
		Fecha de la quinta versión		De oficio		Con motivo de observaciones		
2.3	SEÑALAR SI LA CONTRATACIÓN INCLUIRÁ PAQUETE(S)	SI		NO	X			
	De ser afirmativa la respuesta, detallar el sustento técnico del área usuaria o el órgano encargado de las contrataciones, según el caso.							
2.4	SEÑALAR SI LA CONTRATACIÓN SE EFECTUARÁ POR ITEMS	SI		NO	X			
2.5	SEÑALAR SI SE HA LLEVADO A CABO UN PROCESO DE ESTANDARIZACIÓN	SI		NO	X			
		Documento de aprobación de la estandarización			Fecha de aprobación			
2.6	SEÑALAR SI EL SERVICIO OBJETO DE LA CONTRATACIÓN HA SIDO HOMOLOGADO	SI		NO	X			
		Nº de Resolución que aprobó la Ficha de Homologación			Fecha de inicio de vigencia			
2.7	REQUERIMIENTO	Lo indicado se visualiza en el Capítulo III de la Sección Específica de las Bases.						
2.8	OBSERVACIONES AL REQUERIMIENTO							
	Nº ítem	Cantidad total de observaciones	Cantidad de observaciones formuladas por el OEC	Comunicación con la cual se remitió al área usuaria las observaciones al requerimiento	Fecha de remisión de la comunicación	Cantidad de observaciones formuladas por los proveedores	Comunicación con la cual se remitió al área usuaria las observaciones al requerimiento	Fecha de remisión de la comunicación

**FORMATO
RESUMEN EJECUTIVO DE LAS ACTUACIONES PREPARATORIAS
(SERVICIOS)**

<i>Consignar una síntesis de las observaciones</i>							
<i>Consignar una síntesis de las observaciones</i>							
<i>Consignar una síntesis de las observaciones</i>							

2.9 RESPUESTA DEL ÁREA USUARIA

Nº Item	Cantidad total de respuestas a las observaciones	Cantidad de respuestas a las observaciones formuladas por el OEC	Comunicación de respuesta del área usuaria	Fecha de remisión de la comunicación	Cantidad de respuestas a las observaciones formuladas por los proveedores	Comunicación de respuesta del área usuaria	Fecha de remisión de la comunicación
<i>Consignar una síntesis de las respuestas a las observaciones</i>							
<i>Consignar una síntesis de las respuestas a las observaciones</i>							
<i>Consignar una síntesis de las respuestas a las observaciones</i>							

2.10 AJUSTES QUE SE REALIZARON AL REQUERIMIENTO

Nº Item	Ajustes realizados al requerimiento

3. INFORMACIÓN SOBRE LA DETERMINACIÓN DEL VALOR REFERENCIAL

3.1 SOBRE EL VALOR REFERENCIAL EN CASO DE CONSULTORÍA DE OBRAS

3.1.1 ESTRUCTURA DE COMPONENTES O RUBROS

DEL PROVEEDOR	
Nº Item	Detalle de la Estructura de Componentes o Rubros
DE LA ENTIDAD	
Nº Item	Detalle de la Estructura de Componentes o Rubros

3.1.2 VALOR REFERENCIAL DEL SERVICIO

MONEDA	Nuevos Soles	X	Dólares		Otro:	Señalar otra moneda
MONTO	S/ 294,978.83 (Doscientos noventa y cuatro mil novecientos setenta y ocho con 83/100 soles) incluido IGV					



FORMATO RESUMEN EJECUTIVO DE LAS ACTUACIONES PREPARATORIAS (SERVICIOS)

En el caso de consultoría de obras, además, detallar los costos directos, los gastos generales, fijos y variables, y la utilidad de acuerdo a las características, plazos y demás condiciones definidas en el requerimiento.

SE ADJUNTA ESTRUCTURA DE COSTOS

4. INFORMACIÓN RELEVANTE ADICIONAL COMO RESULTADO DE LAS INDAGACIONES DE MERCADO


4.1	FECHA DE INICIO DE LAS INDAGACIONES EN EL MERCADO	14/04/2023	FECHA DE CULMINACIÓN DE LAS INDAGACIONES EN EL MERCADO	8/05/2023
------------	--	------------	---	-----------

4.2	PLURALIDAD DE PROVEEDORES QUE CUMPLEN CON EL REQUERIMIENTO	SI	X	NO	
1.MARTINEZ HUACHEZ JULIO CESAR 2.SERRANO CUEVA SALVADOR					

4.3	POSIBILIDAD DE DISTRIBUIR LA BUENA PRO (EN CASO DE SERVICIOS EN GENERAL, DE CORRESPONDER)	SI		NO	X
De ser afirmativa la respuesta, sustentar la posibilidad de distribuir la buena pro.					

4.4	SOBRE LA INFORMACIÓN QUE PUEDA UTILIZARSE PARA LA DETERMINACIÓN DE LOS FACTORES DE EVALUACIÓN	SI		NO	X
De ser afirmativa la respuesta, detallar la información que pueda utilizarse para la determinación de los factores de evaluación.					

4.5	SOBRE OTROS ASPECTOS NECESARIOS QUE TENGAN INCIDENCIA EN LA EFICIENCIA DE LA CONTRATACIÓN	SI		NO	X
De ser afirmativa la respuesta, detallar.					

5.	<div align="center">  Lic. José Luis Rodríguez López <small>Jefe Departamento de Logística (a)</small> </div>				
NOMBRE, FIRMA Y SELLO DEL FUNCIONARIO COMPETENTE DEL ÓRGANO ENCARGADO DE LAS CONTRATACIONES					

NOTA: El presente formato se utilizará en servicios en general, servicios de consultoría en general y en consultoría de obras.

ANÁLISIS DE COSTOS

REMEDIACIÓN DE RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA; ADQUISICIÓN DE SUBESTACIÓN DE DISTRIBUCIÓN; DEL ALIMENTADOR DE MEDIA TENSIÓN QU-
201 DE LA CIUDAD DE SAN IGNACIO, DISTRITO SAN IGNACIO, PROVINCIA DE SAN IGNACIO, DEPARTAMENTO DE CAJAMARCA.

Ítem	Descripción	Unidad	Cantidad	Precio Unitario S/.	Particip. %	Tiempo (Días)	Sub Total S/.
A.	ELABORACIÓN DE ESTUDIO DEFINITIVO						90,000.00
	Personal Profesional Principal						
	- Ingeniero Jefe de Estudio.	Und.	1	7,000.00	100%	120.00	28,000.00
	- Ingeniero Especialista en Análisis y Diseños de Redes Eléctricas en Media y Baja Tensión	Und.	1	5,500.00	100%	120.00	22,000.00
	Personal de Auxiliar y Apoyo						
	- Ingeniero Especialista en Trabajos Geológicos, Geotécnicos y Diseño de Cimentaciones	Und.	1	5,000.00	35%	120.00	7,000.00
	- Especialista de comunicaciones	Und.	1	5,000.00	35%	120.00	7,000.00
	Instrumento de Gestión Ambiental (IGA)						
	- Especialista en Estudios Ambientales de Sistemas de Distribución Eléctrica	Und.	1	6,500.00	100%	120.00	26,000.00
	COSTO DIRECTO (A):						S/ 90,000.00
B	GASTOS GENERALES:						S/ 129,881.79
	Laboratorio, Costos TUPA						
	- Costo de Análisis de Laboratorio de Suelos y Excavación de Calicatas	Glb	1	10,500.00	100%	1.00	10,500.00
	Hospedajes, Oficina y movilidad del personal principal, auxiliar y apoyo						
	Hospedajes y alimentación	Glb/mes	1	183.33	100%	120.00	22,000.00
	Alquiler de oficina (incluye agua y luz) (Adecuada a Protocolos de Prevención de COVID-19)	Glb/días	1	800.00	100%	120.00	3,200.00
	Comunicaciones: Telefonía e internet.	Glb/mes	1	600.00	100%	120.00	2,400.00
	Alquiler de camioneta 4X4 (Incluye chofer)	Glb/día.	1	310.00	100%	120.00	37,200.00
	Combustible	Glb/día.	3	20.10	100%	120.00	7,236.00
	Mobiliario, equipo, material de oficina y otros						
	Mobiliario de oficina	Glb/días	1	25.00	100%	120.00	3,000.00
	Alquile de Equipos	Glb	1	1,700.00	60%	120.00	4,080.00
	Alquiler de Laptop	Und./días	5	20.00	100%	120.00	12,000.00
	Impresora	Und/días	1	25.00	100%	120.00	3,000.00
	Plotter	Unid/días	1	120.00	100%	120.00	14,400.00
	Útiles de Oficina	Glb/días	1	25.00	100%	120.00	3,000.00
	Pruebas de Detección COVID-19 (Todo el personal)						
	Pruebas de detección COVID-19 (Antígena) - Control	Und.	5	80.00	100%	120.00	1,600.00
	EPPs Prevención COVID-19						
	- Mascarállas comunit. de 3 pliegos.	Und.	15	2.50	100%	120.00	150.00
	EMO- Examen Medico						
	- Examen Médico Ocupacional de Personal	Glb	5	300.00	100%	120.00	1,500.00
	EPPs (Equipos de protección personal)						
	- Cascos	Und.	5	75.00	100%	120.00	236.84
	- Zapatos dieléctricos	Und.	5	350.00	100%	120.00	1,105.26
	- Pantalón	Und.	10	85.00	100%	120.00	536.84
	- Camisas	Und.	10	75.00	100%	120.00	473.68
	- Lentes de protección	Und.	5	20.00	100%	120.00	63.16
	Seguro Personal						
	Seguro de personal (SCTR)	Und.	5	550.00	100.00%	120.00	2,200.00
C.	SUB TOTAL DE GASTOS DIRECTOS						S/219,881.79
D.	Utilidades (10% D)	Glb	1	219,881.79	10.00%	120.00	S/21,988.18
	TOTAL COSTOS (D+C)						S/241,869.97
	IGV (18%)						S/43,536.59
	TOTAL COSTOS INCLUIDO IGV						S/285,406.56



FORMATO N° 01: REGISTRO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN

Fecha de registro: 30/10/2017 11:48:29 a.m. - Fecha de vigencia: 31/10/2017 05:26:31 p.m.

Estado: VIABLE Situación: VIABLE
REGISTROS EN LA FASE DE EJECUCIÓN

Responsabilidad funcional de la inversión

Función	12 ENERGÍA
División funcional	026 ENERGÍA ELÉCTRICA
Grupo funcional	0056 TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA
Sector responsable	ENERGÍA Y MINAS
Tipología de proyecto	TRANSMISIÓN Y SUB TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

A. Articulación con el Programa Multianual de Inversiones (PMI)

Servicio Público con Brecha identificada y priorizada	Indicador de brechas de acceso a servicios	Unidad de medida	Espacio geográfico	Año	Valor	Contribución de cierre de brechas
SERVICIO DE TRANSMISIÓN Y SUB TRANSMISIÓN	PORCENTAJE DEL SERVICIO DE TRANSMISIÓN Y SUBTRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR ATENDER	KM	DEPARTAMENTAL			0.10

B. Institucionalidad

1 OFICINA DE PROGRAMACIÓN MULTIANUAL DE INVERSIONES (OPMI)

Nivel de gobierno	GOBIERNO NACIONAL
Sector	ENERGÍA Y MINAS
Entidad	MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS
Nombre de la OPMI:	OPMI DEL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS
Responsable de la OPMI:	HERACLITO MARTINEZ ALVARADO

2 UNIDAD FORMULADORA DEL PROYECTO DE INVERSIÓN (UF)

Nivel de gobierno	GOBIERNO NACIONAL
Sector	ENERGÍA Y MINAS
Entidad	MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS
Nombre de la UF	EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD DEL ORIENTE S.A.
Responsable de la UF	CARLOS EDUARDO VARGAS TAPIA

3 UNIDAD EJECUTORA DE INVERSIONES (UEI)

Nivel de gobierno	GOBIERNO NACIONAL
Sector	ENERGÍA Y MINAS
Entidad	MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS
Nombre de la UEI	GERENCIA GENERAL - EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD DEL ORIENTE S.A. - ELECTRO ORIENTE
Responsable de la UEI	WENCESLAO DEL AGUILA SOLANO

4 Unidad Ejecutora Presupuestal (UEP)

Nombre de la UEP	200050 - EMPRESA REGIONAL DE SERVICIO PÚBLICO DE ELECTRICIDAD DEL ORIENTE S.A.
------------------	--

C. Formulación y Evaluación

1. Identificación

1.1 Código único de inversiones	2398508					
1.2 Unidad Productora	Código		Nombre			
1.3 NOMBRE DEL PROYECTO DE INVERSIÓN	AMPLIACION DE LA SUBESTACION NUEVA JAEN - DISTRITO DE JAEN - PROVINCIA DE JAEN - REGIÓN CAJAMARCA					
Objeto de intervención	DE LA SUBESTACION NUEVA JAEN					
Indique convenio del proyecto						
Localización geográfica de la unidad productora	Latitud/Longitud		Departamento	Provincia	Distrito	Centro poblado
	-5.6865134722243510 / -78.81010808923747		CAJAMARCA	JAEN	JAEN	JAEN
1.5 ¿El proyecto pertenece a un programa de inversión?	NO					
1.6 ¿El proyecto pertenece a un conglomerado autorizado?	NO					
1.7 ¿El proyecto corresponde a un Decreto de Emergencia?	NO					

2. Justificación del proyecto de inversión:

2.1. Objetivo del proyecto de inversión

Descripción del objetivo central del proyecto		SUFICIENTE CAPACIDAD DE TRANSFORMACIÓN DE LA SET NUEVA JAÉN PARA ATENDER LA CRECIENTE DEMANDA DEL SISTEMA ELÉCTRICO BAGUA - JAÉN, Y BAGUA - JAÉN RURAL, DEPARTAMENTO DE CAJAMARCA	
Nombre del indicador para la medición del objetivo central		POTENCIA OFERTADA	
Unidad de medida del indicador		MW	
Línea de base (año)		Valor del año base	26.00
Año de cumplimiento		Meta (número de año de cumplimiento, luego del inicio de funcionamiento del proyecto)	60.00
Fuente de información		REGISTROS HISTÓRICOS	

2.2. Beneficiarios directos

Denominación de los beneficiarios directos	CONFORMAN LOS HABITANTES DEL SISTEMA ELÉCTRICO BAGUA - JAÉN. EN CUANTO A LA EDUCACIÓN, FUNCIONAN INSTITUCIONES EDUCATIVAS DE GESTIÓN PÚBLICA, PRIVADA Y SEMIPRIVADA EN EDUCACIÓN BÁSICA REGULAR Y CENTROS DE EDUCACIÓN SUPERIOR		
Unidad de medida de los beneficiarios directos	PERSONAS		
Último año del horizonte de evaluación		Valor en el último del horizonte de evaluación	5125
Sumatoria de beneficiarios de todo el horizonte de evaluación	91,262.00		

3. Alternativas del proyecto de Inversión:

Descripción de alternativas

Item	Descripción
Alternativa 1 (Recomendada)	IMPLEMENTACIÓN DE UN TRANSFORMADOR DE POTENCIA TRIFÁSICO 138/60/22.9 KV, 30/30/7.5 MVA ONAN , 40/40/10 MVA ONAF; EQUIPOS DE 138, 145, 275 KV, 60 HZ, 650 KVP-BIL Y PORTICO DE BARRAS 138 KV; EQUIPOS DE PATIO DE LLAVES 60, 72.5, 140 KV, 60 HZ; 325 KVP BIL; EQUIPOS DE 22.9, 24, 50 KV, 60 HZ; 125 KVP BIL (INTERNO); TABLEROS DE CONTROL Y PROTECCIÓN (EN LA SALA DE CONTROL EXISTENTE); SISTEMA DE TELECOMUNICACIONES Y OBRAS CIVILES.
Alternativa 2	IMPLEMENTACIÓN DE UN TRANSFORMADOR DE POTENCIA TRIFÁSICO 138/60/22.9 KV, 20/20/5 MVA ONAN , 25/25/7.5 MVA ONAF; EQUIPOS DE 138, 145, 275 KV, 60 HZ, 650 KVP-BIL Y PORTICO DE BARRAS 138 KV; EQUIPOS DE PATIO DE LLAVES 60, 72.5, 140 KV, 60 HZ; 325 KVP BIL; EQUIPOS DE 22.9, 24, 50 KV, 60 HZ; 125 KVP BIL (INTERNO); TABLEROS DE CONTROL Y PROTECCIÓN (EN LA SALA DE CONTROL EXISTENTE); SISTEMA DE TELECOMUNICACIONES Y OBRAS CIVILES.

4. Balance Oferta Demanda (Contribución del proyecto de inversión al cierre de brechas o déficit de la oferta de servicios públicos):

Horizonte de evaluación (años)		20																			
Servicios con brecha	Unidad de medida	Año o 1	Año o 2	Año o 3	Año o 4	Año o 5	Año o 6	Año o 7	Año o 8	Año o 9	Año o 10	Año o 11	Año o 12	Año o 13	Año o 14	Año o 15	Año o 16	Año o 17	Año o 18	Año o 19	Año o 20
Servicio de suministro de energía	Kw	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

5. Componentes* (productos), acciones, costos de inversión y cronograma de inversión:

5.1 Metas físicas, costos y plazos

Descripción de producto/acciones	Tipo de factor productivo	Unidad física		Tamaño, volumen u otras unidades representativas		Costo a precio de mercado	Expediente técnico / doc. equivalente		Ejecución física	
		U.M.	Meta	U.M.	Meta		Fecha de inicio	Fecha de término	Fecha de inicio	Fecha de término
TRANSFORMADOR DE POTENCIA 138/60/22.9 kV, 30/30/7.5 MVA ONAN, 40/40/10 MVA ONAF										
Suministro y montaje	Equipamiento	Número de equipamiento	1.00	Mw	60.84	6,812,173.22	11/2017	12/2017	04/2018	03/2019
EQUIPOS Y PORTICOS DE BARRA 138 kV										
Suministro y montaje	Equipamiento	Número de equipamiento	2.00	Mw	60.84	1,878,936.40	11/2017	12/2017	04/2018	01/2019
EQUIPOS DE PATIO DE LLAVES 60 kV										
Suministro y montaje	Equipamiento	Número de equipamiento	1.00	Mw	51.68	362,654.16	11/2017	12/2017	04/2018	01/2019
EQUIPOS DE 22.9 kV (Interno)										
Suministro y montaje	Equipamiento	Número de equipamiento	9.00	Mw	82.44	2,220,199.88	11/2017	12/2017	04/2018	01/2019
CABLES DE ENERGIA										
Suministro y montaje	Equipamiento	Número de equipamiento	1.00	Mw	60.84	201,744.06	11/2017	12/2017	04/2018	01/2019
OBRAS CIVILES										
Construcción	Infraestructura	Estructuras físicas	1.00	M2	965.64	319,072.44	11/2017	12/2017	04/2018	09/2018

5.2 Cronograma de inversión según componentes

Fecha prevista de inicio de ejecución	04/2018				
Tipo de periodo	Semestres				
Número de periodos (semestres)	4				
Tipo de factor productivo	Periodos				Costo estimado de inversión a precios de mercado (soles)
	Semestre 1	Semestre 2	Semestre 3	Semestre 4	
Equipamiento	0.00	4,590,283.09	5,737,853.86	1,147,570.77	11,475,707.72
Infraestructura	0.00	239,304.33	79,768.11	0.00	319,072.44
Subtotal	0.00	4,829,587.42	5,817,621.97	1,147,570.77	11,794,780.16
Supervisión	0.00	319,721.00	319,721.00	0.00	639,442.00
Expediente técnico	112,100.00	0.00	0.00	0.00	112,100.00
Gestión del proyecto	304,765.76	0.00	0.00	0.00	304,765.76
Subtotal	416,865.76	319,721.00	319,721.00	0.00	1,056,307.76
Costo de inversión total	416,865.76	5,149,308.42	6,137,342.97	1,147,570.77	12,851,087.92

5.3 Costos de inversión financiados con recursos públicos

¿El proyecto tiene aporte de beneficiarios?	NO
Aporte de los beneficiarios (soles)	0.00

5.4 Cronograma de metas físicas

Tipo de factor productivo	Unidad de medida representativa	Periodos				Total meta
		Semestre 1	Semestre 2	Semestre 3	Semestre 4	
Equipamiento	Mw	0.00	0.00	255.80	60.84	316.64

Infraestructura	M2	0.00	0.00	965.64	0.00	965.64
-----------------	----	------	------	--------	------	--------

6. Operación y mantenimiento:

Fecha prevista de inicio de operación				04/2019																
Horizonte de evaluación (años)				20																
Costos (soles)	Periodos																			
	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	Año 5	Año 6	Año 7	Año 8	Año 9	Año 10	Año 11	Año 12	Año 13	Año 14	Año 15	Año 16	Año 17	Año 18	Año 19	Año 20
Sin Proyecto																				
Operación	180,109.14	180,109.14	180,109.14	180,109.14	180,109.14	180,109.14	180,109.14	180,109.14	180,109.14	180,109.14	180,109.14	180,109.14	180,109.14	180,109.14	180,109.14	180,109.14	180,109.14	180,109.14	180,109.14	180,109.14
Mantenimiento	270,163.71	270,163.71	270,163.71	270,163.71	270,163.71	270,163.71	270,163.71	270,163.71	270,163.71	270,163.71	270,163.71	270,163.71	270,163.71	270,163.71	270,163.71	270,163.71	270,163.71	270,163.71	270,163.71	270,163.71
Con Proyecto																				
Operación	395,216.50	395,216.50	395,216.50	395,216.50	395,216.50	395,216.50	395,216.50	395,216.50	395,216.50	395,216.50	395,216.50	395,216.50	395,216.50	395,216.50	395,216.50	395,216.50	395,216.50	395,216.50	395,216.50	395,216.50
Mantenimiento	592,824.75	592,824.75	592,824.75	592,824.75	592,824.75	592,824.75	592,824.75	592,824.75	592,824.75	592,824.75	592,824.75	592,824.75	592,824.75	592,824.75	592,824.75	592,824.75	592,824.75	592,824.75	592,824.75	592,824.75

7. Costo de inversión a precios sociales:

	Alternativa 1 (Recomendada)	Alternativa 2
Costo de inversión a precios sociales (S/)	1,127,367,942.00	0.00

8. Criterios de decisión de inversión:

Tipo		Alternativa 1 (Recomendada)	Alternativa 2
Costo / Beneficio			
Valor Actual Neto (VAN)		7,197,297.65	5,075,187.35
Tasa Interna de Retorno (TIR)		15.01	14.89
Valor Anual Equivalente (VAE)		0.00	0.00
Costo / Eficiencia			
Valor Actual de Costos (VAC)		0.00	0.00
Costo Anual Equivalente (CAE)		0.00	0.00
Costo por capacidad de producción		0.00	0.00
Costo por beneficiario directo		0.00	0.00

8. Análisis de sostenibilidad de la alternativa recomendada

8.1 Análisis de sostenibilidad	ELECTRO ORIENTE S.A. SE HARA CARGO DE LAS GESTIONES DE OPERACION Y MANTENIMIENTO DURANTE EL HORIZONTE DEL PROYECTO, PARA ELLO CUENTA CON LA SUFICIENTE CAPACIDAD TECNICA, LOGISTICA, INFRAESTRUCTURA Y FINANCIERA. LOS COSTOS DE OPERACION Y MANTENIMIENTO DURANTE EL HORIZONTE EVALUADO, SERAN CUBIERTOS CON LOS INGRESOS QUE GENERE EL PROYECTO POR EL CONCEPTO DE VENTA DE ENERGIA		
8.2 ¿Qué medidas de reducción de riesgos se están incluyendo en el proyecto de inversión?	Peligros	Nivel (bajo, medio, alto)	Medidas de reducción de riesgos
	Sismos	Bajo	LAS OBRAS CIVILES GARANTIZARÁN PARA OPERAR BAJO LAS CONDICIONES SISMICAS: ACELERACIÓN HORIZONTAL 0.5 G, ACELERACIÓN VERTICAL 0.3 G, Y FRECUENCIA DE OSCILACIÓN DE 10 HZ. (PR-20 COES)
8.3 Costos de inversión asociados a las medidas de reducción de riesgos (S/)	319,072.00		
8.4 Unidad Ejecutora presupuestal que asumirá el financiamiento de la operación y mantenimiento:	Ninguna		
8.5 En caso una organización privada asumirá el financiamiento de la operación y mantenimiento:			

9. Modalidad de ejecución prevista:

¿El proyecto de inversión se ejecutará por fases?	No	N°
ADMINISTRACIÓN INDIRECTA - POR CONTRATA		

10. Fuente de financiamiento (dato referencial):

2 - RECURSOS DIRECTAMENTE RECAUDADOS

11. Documento Técnico

COMPETENCIA EN LAS QUE SE ENMARCA LA INTERVENCIÓN EN INVERSIONES DE ESTAS NATURALEZAS. La Unidad Formuladora declara que la presente inversión es competencia de su nivel de Gobierno. Nota:

Documentos electrónicos

Tipo de documento	Archivo	Ver
FORMATO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FIRMADO	Formato1NJ.pdf	Descargar
ANEXOS	ANuevaJaen.pdf	Descargar
PERFIL	PerfilNuevaJaen.pdf	Descargar
RESUMEN EJECUTIVO DE PREINVERSION	RENuevaJaen.pdf	Descargar