

PLAN DE PROMOCIÓN DE INVERSIONES DE LA REGIÓN SAN MARTÍN

PERFIL BASICO DEL PROYECTO

1. IDENTIFICACIÓN DEL PROYECTO DE INVERSION PRIORITARIO

1.1 NOMBRE DEL PROYECTO DE INVERSION Y DESCRIPCION DETALLADA DE SUS COMPONENTES

NOMBRE DEL PROYECTO:

“Línea de Transmisión 220 kV Cajamarca – Caclic – Moyobamba y Subestaciones”

COMPONENTES:

- 246.4 Km. de línea de interconexión en 220 KV., con conductor de AAAC de 240 mm2.
- Implementación de tres (03) subestaciones de transformación.
- Sistemas de protección y comunicaciones.
- Capacidad de transporte de 100 MW de potencia.

1.2 NIVEL

Nivel	Fecha	Autor	Costo (Nuevos Soles)	Nivel de Calificación
CONFIGURACIÓN BÁSICA				

1.3 SECTOR: Energía

1.4 SUBSECTOR: Generación de Energía Eléctrica

1.5 PROMOTORES (GRSM, Empresa privada, Electro Oriente S.A., etc.)

1.6 MODALIDAD DE INVERSIÓN

Alternativa	Descripción	Costo total	Ejecución (MESES)	Nº Beneficiarios directos
PRIVADA	Interconexión por el Norte del Sistema Interconectado Regional con el Sistema Interconectado Nacional, para satisfacer la demanda creciente de energía en San Martín.	115'427,472.00	24	691,265

1.7 LOCALIZACIÓN GEOGRÁFICA (con mapa en anexo)

Departamento/Región	Provincia	Distrito	Localidad/Sector	Centro Poblado
Cajamarca – Amazonas - San Martín	Varias	Varios	Norte de San Martín	Varios

1.8 INFRAESTRUCTURA: Energética

2. OBJETIVO Y METAS DEL PROYECTO

Interconexión del Sistema Eléctrico Interconectado Regional San Martín (SEIRSM) al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) al año 2012, que además permitirá transportar la energía producida por las Centrales Hidroeléctricas de la Región Piloto Amazonas-San Martín, con una potencia de generación proyectada de 142 MW.

La entidad promotora es el Gobierno Regional de San Martín.

3. MERCADO

Para la estimación de la demanda actual se han tomado los datos de la empresa concesionaria Electro Oriente S.A. estimándose la Demanda del Sistema Eléctrico de San Martín a fines del presente año en 27.29 MW, lo cual es concordante con la proyección establecida en el Plan Regional de Electrificación Rural 2008-2017 del Gobierno Regional de San Martín; asimismo, la oferta de generación actual del Sistema Aislado es de 30 MW, de ella el 80% proviene de generación térmica de alto costo operativo y contaminante.

Entre los años 2005-2007 el crecimiento promedio anual en el Sistema Interconectado Regional San Martín, fue de 8.11 % y 9.02% de potencia y energía respectivamente, como consecuencia de ello se ha tenido un crecimiento acelerado de la demanda, estimándose que para el año 2010 se tenga una demanda de 33.45 MW y para el 2012 una demanda de 37.25 MW.

La proyección de la demanda de energía se calculó con los siguientes parámetros:

- Crecimiento de la población: 2.2 % anual.
- Factor de electrificación: de 0.8 a 0.9

4. TAMAÑO

El tamaño del mercado esta circunscrito a 691,265 beneficiarios directos de este servicio en la Región San Martín.

5. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO (tipo de proyecto, sistema de producción, demanda potencial etc.)

TIPO DE PROYECTO Y MONTO DE INVERSION REQUERIDO:

- a) Proyecto nuevo o actividad nueva..... S/. 115`427,472
- b) Proyecto existente o ampliación productiva
- c) Compra de participación de socio/s existente/s (venta de participación en empresa)
- d) Reducción de deuda u otra modalidad de reestructuración financiera

DEMANDA POTENCIAL (¿Cómo se atiende la demanda actual y por qué está insatisfecha?)

El SIR (Sistema Interconectado Regional) cuenta con potencia hidráulica instalada de 6 MW (Gera I) el resto de generación para cubrir la demanda es térmica, lo cual implica

costos de generación altos y contaminantes. Por lo que es urgente en el corto plazo la Interconexión por el Norte con el SEIN.

La demanda potencial lo constituyen todos los usuarios que actualmente son atendidos con generación térmica muy costosa y contaminante; es decir, los que demandan una generación de 21.29 MW de generación térmica.

6. INVERSIONES

	Monto
Inversión Fija	S/. 115`427,472
Capital de Trabajo	
Inversión Total	S/. 115`427,472

7. FINANCIAMIENTO

	Porcentaje	Monto
Banca privada		
Capital propio		
Otro tipo de financiamiento	100 %	S/. 115`427,472
Monto inversión	100 %	S/. 115`427,472
Periodo de gracia:		
Tasa de interés:		
Amortización:		

8. EVALUACIÓN ECONÓMICA

Monto referencial de inversión	S/. 115`427,472
Costos de operación y mantenimiento	S/. 4`617,098
Ingresos Anuales	S/. 55`385,680
VAN	S/. 41`934,358

9. SITUACIÓN ACTUAL DEL PROYECTO

El proyecto se encuentra en el banco de proyectos que forman parte del Plan de Promoción de Inversiones de la Región San Martín que fue consensuado por los actores principales, además de estar incluido en el Plan Referencial de Electricidad del MEM. Actualmente se encuentra a nivel de configuración básica.

Se encuentra formando parte del Plan Regional de Electrificación Rural de la Región San Martín.

Por otro lado, las actividades propuestas en el presente proyecto, no ocasionarán impactos negativos de magnitud sobre el balance de los componentes ambientales en la zona.

Así mismo el proyecto contempla un Estudio de Impacto Ambiental que contempla las medidas respectivas de mitigación de los impactos negativos que se puedan ocasionar.