

ELECTRONORTE S.A.

**PLAN OPERATIVO REFORMULADO
AÑO 2013**

1. Declaración de principios

1.1 Naturaleza jurídica y objeto social

I.1.1 Datos Generales

Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad ELECTRONORTE S.A., brinda el servicio público de electricidad dentro de su zona de concesión, que abarca los departamentos de Lambayeque, Cajamarca y Amazonas, mediante la distribución y comercialización de energía eléctrica adquirida a empresas generadoras. ELECTRONORTE S.A. se encuentra establecida de acuerdo a las leyes de la República del Perú, y su domicilio legal es Calle San Martín N° 250, Chiclayo cuenta en la actualidad con cinco (05) unidades de negocio.

Proyección de resultados

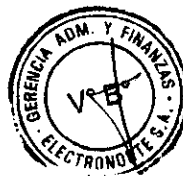
Para el año 2012 se cuenta con una cartera total de 373,624 clientes atendidos representando 7,05% de incremento respecto al año 2011, y proyectándose para el año 2013 un total de **400,907 clientes atendidos**, lo que representará un 7,30% de crecimiento.

El volumen de energía vendido para el año 2012 fue de 724 Millones de kWh (8,63% más que en el año 2011 donde se facturó 666 Millones de kWh). Se proyecta para el año 2013 en **801 Millones de kWh**, lo cual representa un crecimiento del 10,60% respecto del año anterior.

Tomando en cuenta las consideraciones anteriores se tiene previsto obtener un resultado económico de **S/. 18.9 millones de Utilidad Neta en el año 2013** (S/. 13.6 millones en el año 2009; S/. 15.3 millones en el año 2010; S/. 18.3 millones en el año 2011 y S/. 22.6 millones para el año 2012).

El **Coefficiente de Electrificación para el año 2013 se proyecta en 84,30%** considerando nuestro compromiso de llevar más energía a las zonas más alejadas con la puesta en marcha del Plan de Electrificación Rural y el Programa de Ampliación de la Frontera Eléctrica.

Nuestra **Rentabilidad Patrimonial proyectada para el 2013 está en el orden del 6,9%**, aceptable nivel que nos permite la creación de valor para nuestros accionistas. Finalmente, el margen operativo sobre ingresos totales para el 2013 se proyecta mantener en el orden de **10,2%**.



I.1.2 Constitución e Inscripción

ELECTRONORTE S.A. fue autorizada a operar el 21 de diciembre de 1983, mediante Resolución Ministerial No. 321-83--EM/DGE del Ministerio de Energía y Minas, y su constitución como empresa pública de derecho privado se formalizó mediante escritura pública del 02 de setiembre de 1,988.

I.1.3 Objeto Social y Plazo de Duración

La actividad principal de ELECTRONORTE S.A. es la distribución y comercialización de energía eléctrica dentro del área de sus concesiones autorizadas comprendidas en:

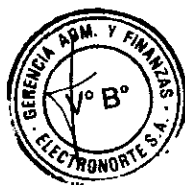
- El Departamento de Lambayeque.
- Las Provincias de San Ignacio, Jaén, Pucará, Chota, Cutervo, Bambamarca, Santa Cruz del Departamento de Cajamarca; Jumbilla, Chachapoyas, Rodríguez de Mendoza y Bagua del Departamento de Amazonas.

En adición y en menor medida, desarrolla actividades de generación de energía eléctrica en centros aislados.

I.1.4 Marco Regulatorio

Las actividades de ELECTRONORTE S.A. son reguladas por el Decreto Legislativo No. 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, promulgada el 6 de noviembre de 1992, la misma que establece un régimen de libertad de precios para los servicios que puedan efectuarse en condiciones de competencia y un sistema de precios regulados en aquellos servicios que por su naturaleza lo requieran.

La tarifa de suministro de energía eléctrica a los clientes regulados es determinada por la **GART-OSINERGMIN (Gerencia Adjunta de Regularización Tarifaria-OSINERGMIN)**, de acuerdo con los criterios establecidos en la Ley de Concesiones Eléctricas y su Reglamento y normas complementarias, para lo cual desarrolla una empresa modelo. Las tarifas a cobrar a los clientes libres son negociadas entre las partes, pudiendo las empresas generadoras también distribuir a estos clientes la energía, dado que la ley promueve la competencia.



I.2.- MISIÓN

Satisfacer las necesidades de energía eléctrica de nuestros clientes contribuyendo a mejorar la calidad de vida y el medio ambiente con un alto sentido de responsabilidad social.

I.3.- VISIÓN

Ser reconocida como modelo de empresa eficiente y responsable.

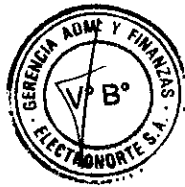
I.4.- VALORES Y PRINCIPIOS DE ACCIÓN

Valores

- Responsabilidad
- Ética empresarial y personal
- Lealtad
- Conciencia social

Principios para la acción

- Calidad del servicio
- Reconocimiento del recurso humano
- Seguridad
- Trabajo en equipo
- Competencia
- Orientación al logro



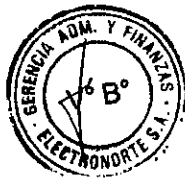
I.5.- BASE LEGAL

La normatividad que observa ELECTRONORTE S.A., dentro de sus actividades está constituida por las siguientes normas:

- Decreto Ley N° 25844 – Ley de Concesiones Eléctricas, promulgado el 6 de noviembre de 1992 y su Reglamento, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM, promulgado el 19 de febrero de 1993; y sus diversas normas modificatorias y ampliatorias.
- Ley N° 26887, Ley General de Sociedades, sus modificatorias y ampliatorias.
- Ley N° 27170, Ley de creación del FONAFE y modificatorias.
- Decreto Supremo N° 020-97-EM, mediante el cual se aprobó las Normas Técnicas de Calidad de los Servicios Eléctricos (NTCSE), que establecen los niveles mínimos de calidad de los servicios eléctricos, incluyendo el alumbrado público, y las obligaciones de las empresas del sector eléctrico y los clientes que operan, en el marco de lo establecido en la Ley de Concesiones Eléctricas.
- Decreto Legislativo N° 674, Ley de Promoción de la Inversión Privada en las Empresas del Estado publicada el 27 de Septiembre de 1991.
- Resolución Suprema N° 355-92-PCM publicada el 04 de julio de 1992 a través de la cual se ratificó el Acuerdo adoptado por la Comisión de Promoción de la Inversión Privada (COPRI) conforme al cual se aprobó el Plan de Promoción de las Empresas Regionales de Servicio Público de Electricidad.
- Contrato de Reconocimiento de Obligación, Dación en Pago, Transacción, Extinción de Derechos y Obligaciones y Pactos Diversos entre el Fondo Nacional de Financiamiento de la Actividad Empresarial del Estado (FONAFE) y JORBELEC S.A.C. suscrito el 14 de Diciembre del 2001 y mediante el cual esta última devolvió al Estado la totalidad de las acciones adquiridas.
- Acuerdo COPRI N° 363-01-2001 publicado el 16 de Enero del 2002 y a través del cual se estableció que las empresas del Grupo Distriluz continuarán sujetas al régimen de la actividad privada sin más limitaciones que las que disponga FONAFE, y siempre que no se oponga a lo dispuesto en el Decreto Legislativo N° 674, normas complementarias y reglamentarias.



Handwritten signature.



- Oficio N° 446-2002/DE-FONAFE mediante el cual el FONAFE nos comunica que ELECTRONORTE S.A. se encuentra sujeta bajo el ámbito de la Contraloría General de la República.
- Directiva para la Solución de Controversias Patrimoniales entre las Empresas bajo el ámbito del FONAFE, aprobada por Acuerdo de Directorio N° 002-2002/014-FONAFE
- Resolución de Dirección Ejecutiva N° 029-2004/DE-FONAFE relacionada a la conformación y pago de Dietas de los Directores de las empresas del Grupo Distriluz, aprobada por Acuerdo de Directorio N° 003-2002/014-FONAFE.
- Directiva de Difusión de Información, aprobada por Acuerdo de Directorio N° 003-2001/020-FONAFE.
- Directiva para la Gestión de los Miembros de Directorio representantes del Estado en las empresas, aprobada por Acuerdo de Directorio N° 003-2002/014-FONAFE.
- Directiva de Transparencia en la Gestión de las Empresas Bajo el Ámbito del FONAFE, aprobada mediante Resolución de Dirección Ejecutiva N° 065-2004/DE-FONAFE, del 03 de agosto del 2004.
- Directiva aplicable a los Directores de las empresas en las que FONAFE participa como accionistas, aprobada mediante Acuerdo de Directorio N° 002-2004/008-FONAFE, publicado el 15-06-2004. Modificada mediante Acuerdo de Directorio N° 010-2004/022-FONAFE, publicado el 06-01-2005; Acuerdo de Directorio N° 002-2005/015-FONAFE, publicado el 14-10-2005; y Acuerdo de Directorio N° 005-2006/012-FONAFE, publicado el 28-04-06.
- Directiva de Gestión y Proceso Presupuestario de las Empresas bajo el ámbito del FONAFE. Aprobada mediante Acuerdo de Directorio N° 003-2005/018-FONAFE.
- Directiva de Gestión Corporativa de Tecnologías de Información y de Comunicaciones de FONAFE. Aprobada mediante Acuerdo N° 004-2006/021-FONAFE (Publicado el 22.07.2006).
- Directiva de Programación, Formulación y Aprobación del Plan Operativo y Presupuesto de las Empresas Bajo el Ambito del FONAFE para el año 2013. Aprobada mediante Acuerdo de Directorio N° 001-2010/014-FONAFE, Modificada mediante Resolución de Dirección Ejecutiva No. 047-2011/DE-FONAFE (Aprobada el 31.08.11), Resolución de Dirección Ejecutiva No. 066-2012/DE-FONAFE (Aprobada el 28.08.12) y Resolución de Dirección Ejecutiva No. 071-2012/DE-FONAFE (Aprobada el 20.09.12)



I.6.- DIRECTORIO Y PRINCIPALES EJECUTIVOS

El actual Directorio de ELECTRONORTE S.A. está conformado por:

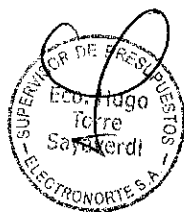
Nombres	Cargo	Acuerdo De Directorio
Jesús Humberto Montes Chávez	Presidente	Del 27 de Enero del 2012 a la fecha
Eduardo Castro Morales	Director	Del 27 de Enero del 2012 a la fecha
Luis Alberto Haro Zavaleta	Director	Del 27 de Enero del 2012 a la fecha
Leonardo Rojas Sánchez	Director	Del 27 de Enero del 2012 a la fecha

Principales Funcionarios ELECTRONORTE S.A. esta conformado por:

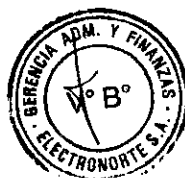
Nombres	Cargo	Periodo
Alberto Pérez Morón	Gerente General (e)	09.06.2012 – A la fecha
Enrique García Guerra	Gerente Regional (e)	25.10.2012 – A la fecha
Juan Castellano Tataje	Gerente Administración y Finanzas (e)	06.02.2012 – A la fecha
Juan Miguel Lara Doig	Jefe de la Oficina Legal	01.01.02 - A la fecha
Jorge Luis Ramírez Paz	Jefe de Contabilidad	15.11.07 - A la fecha

El Comité Corporativo de Gestión está conformado por:

Nombres	Cargo	Periodo
Javier Muro Rosado	Gerente Corporativo Comercial	28.10.11 - A la fecha
Mario Chevarría Izarra	Gerente Corporativo de Administración y Finanzas (e)	09.06.12 – A la fecha
Percy Cueva Ormeño	Gerente Corporativo de Proyectos (e)	25.10.12 – A la fecha
Jesús Ramírez Gutiérrez	Gerente Corporativo Técnico y de Electrificación Rural	28.10.11 - A la fecha
Manuel Holguín Rojas	Gerente Corporativo del Área Legal y de Regulación	01.03.11 a la fecha



[Handwritten signature]



II. RELACIÓN CON LOS OBJETIVOS DE LOS PLANES ESTRATÉGICOS DE LA EMPRESA Y DE FONAFE.

II.1 Relación con los Objetivos de los Planes Estratégicos del Grupo Distriluz y de Fonafe.

EMPRESA		FONAFE	
Objetivo del Plan Operativo - Indicador	Objetivo del Plan Estratégico al cual está alineado	Objetivo del Plan Estratégico de FONAFE al cual está alineado	Principio de Buen Gobierno Corporativo al cual está alineado
<p>Tener una Rentabilidad Sostenida:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Rentabilidad Patrimonial – ROE 2. Rentabilidad Operativa – ROA 3. Margen Operativo 			
<p>Mantener el equilibrio económico:</p> <ol style="list-style-type: none"> 4. Índice de Cobrabilidad 5. Eficiencia Administrativa 	Lograr una Rentabilidad Adecuada	Generar valor mediante la gestión eficiente de las Empresas del Holding y Encargos	La empresa debe contar con objetivos claramente establecidos que le permitan operar como negocio exitoso buscando el mayor alcance posible de acuerdo a la naturaleza de su actividad y, a la vez, propiciar su desempeño eficiente y su viabilidad financiera. Tales objetivos deben constar de forma escrita, de manera ordenada y clara, y ser difundidos. La consecución de los objetivos debe permitir, a través del tiempo, la definición de metas mensurables, debiendo propiciarse que éstas queden consignadas en convenios ó acuerdos entre el Estado y la empresa.
<p>Reducir el Riesgo Operacional:</p> <ol style="list-style-type: none"> 6. Índice de Pérdidas de Energía 7. Nivel de accidentabilidad 			
<p>Mejorar la satisfacción del Cliente:</p> <ol style="list-style-type: none"> 8. Duración promedio de interrupciones del sistema-SAIDI 9. Frecuencia promedio de interrupciones del sistema-SAIFI 10. Gestión de reclamos 11. Grado de satisfacción del cliente 	Mejorar la imagen empresarial	Fortalecer la Actividad Empresarial del Estado	



[Handwritten signature]

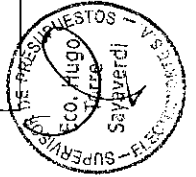


EMPRESA		FONAFE	
Objetivo del Plan Operativo - Indicador	Objetivo del Plan Estratégico al cual está alineado	Objetivo del Plan Estratégico de FONAFE al cual está alineado	Principio de Buen Gobierno Corporativo al cual está alineado
Mejorar la Cobertura del Servicio: 12. Coeficiente de Electrificación	Mejorar la imagen empresarial	Fortalecer la Actividad Empresarial del Estado	La empresa debe contar con objetivos claramente establecidos que le permitan operar como negocio exitoso buscando el mayor alcance posible de acuerdo a la naturaleza de su actividad y, a la vez, propiciar su desempeño eficiente y su viabilidad financiera. Tales objetivos deben constar de forma escrita, de manera ordenada y clara, y ser difundidos. La consecución de los objetivos debe permitir, a través del tiempo, la definición de metas mensurables, debiendo propiciarse que éstas queden consignadas en convenios ó acuerdos entre el Estado y la empresa.
Promover los usos productivos de la energía eléctrica: 13. Actividades promovidas para uso productivo que incrementen el consumo de energía	Fomentar la responsabilidad social y la preservación del medio ambiente	Fortalecer la Actividad Empresarial del Estado	
Cumplir con la directiva de transparencia: 14. Grado de cumplimiento de la directiva de transparencia	Fortalecer la transparencia en la gestión	Promover la transparencia en la gestión de las Empresas del Holding y Encargos	
Fortalecer el Control de Gestión Empresarial: 15. Implementación del Sistema de Control Interno - COSO 16. Implementación del Código de Buen Gobierno Corporativo-CBGC 17. Procesos Certificados y Recertificados	Optimizar la Gestión de la Empresa	Fortalecer la Imagen de la Corporación FONAFE	
Fortalecer valores empresariales: 18. Eventos de difusión y evaluación de valores Fortalecer sistema de comunicación interna: 19. Mecanismos de comunicación Fortalecer al desarrollo del personal: 20. Cumplimiento del Programa de Capacitación	Fortalecer el desarrollo del Personal y su inherencia a los valores de la empresa	Reforzar los valores, la comunicación y el Desarrollo del Personal	



II.2 Relación con los Objetivos de los Planes Estratégicos del Grupo Distriluz y del Sector (MEM).

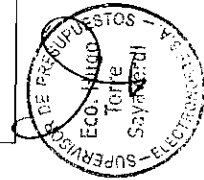
EMPRESA		MEM
Objetivo del Plan Operativo - Indicador	Objetivo del Plan Estratégico al cual está alineado	Objetivo del Plan Estratégico del MEM al cual está alineado
<p>Tener una Rentabilidad Sostenida:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Rentabilidad Patrimonial – ROE 2. Rentabilidad Operativa – ROA 3. Margen Operativo <p>Mantener el equilibrio económico:</p> <ol style="list-style-type: none"> 4. Índice de Cobrabilidad 5. Eficiencia Administrativa <p>Reducir el Riesgo Operacional:</p> <ol style="list-style-type: none"> 6. Índice de Pérdidas de Energía 7. Nivel de accidentabilidad <p>Mejorar la satisfacción del Cliente:</p> <ol style="list-style-type: none"> 8. Duración promedio de interrupciones del sistema-SAIDI 9. Frecuencia promedio de interrupciones del sistema-SAIIFI 10. Gestión de reclamos 11. Grado de satisfacción del cliente <p>Mejorar la Cobertura del Servicio:</p> <ol style="list-style-type: none"> 12. Coeficiente de Electrificación 	<p>Lograr una Rentabilidad Adecuada</p> <p>Mejorar la imagen empresarial</p>	<p>Promover el desarrollo sostenible y competitivo del sector energético, priorizando la inversión privada y la diversificación de la matriz energética; a fin de asegurar el abastecimiento de los requerimientos de energía en forma eficiente y eficaz para posibilitar el desarrollo de las actividades productivas y la mejora de las condiciones de vida de la población.</p> <p>Contar con una organización transparente, eficiente, eficaz y descentralizada, que permita el cumplimiento de su misión a través de procesos sistematizados e informatizados, con personal motivado y altamente calificado y con una cultura de planeamiento y orientación a un servicio de calidad al usuario.</p>



(Handwritten signature)



EMPRESA		MEM
Objetivo del Plan Operativo - Indicador	Objetivo del Plan Estratégico al cual está alineado	Objetivo del Plan Estratégico del MEM al cual está alineado
<p>Promover los usos productivos de la energía eléctrica:</p> <p>13. Actividades promovidas para uso productivo que incrementen el consumo de energía</p>	<p>Fomentar la responsabilidad social y la preservación del medio ambiente</p>	<p>Promover el desarrollo sostenible y competitivo del sector energético, priorizando la inversión privada y la diversificación de la matriz energética; a fin de asegurar el abastecimiento de los requerimientos de energía en forma eficiente y eficaz para posibilitar el desarrollo de las actividades productivas y la mejora de las condiciones de vida de la población.</p> <p>Promover la preservación y conservación del ambiente por parte de las empresas del sector energía y minas, en el desarrollo de las diferentes actividades sectoriales fomentando las relaciones armoniosas entre las empresas del sector energético y la sociedad civil.</p>
<p>Cumplir con la directiva de transparencia:</p> <p>14. Grado de cumplimiento de la directiva de transparencia</p>	<p>Fortalecer la transparencia en la gestión</p>	<p>Contar con una organización transparente, eficiente, eficaz y descentralizada, que permita el cumplimiento de su misión a través de procesos sistematizados e informatizados, con personal motivado y altamente calificado y con una cultura de planeamiento y orientación a un servicio de calidad al usuario.</p>



[Handwritten signature]



EMPRESA		MEM
Objetivo del Plan Operativo - Indicador	Objetivo del Plan Estratégico al cual está alineado	Objetivo del Plan Estratégico del MEM al cual está alineado
<p>Fortalecer el Control de Gestión Empresarial:</p> <p>15. Implementación del Sistema de Control Interno - COSO</p> <p>16. Implementación del Código de Buen Gobierno Corporativo-CBGC</p> <p>17. Procesos Certificados y Recertificados</p>	<p>Optimizar la Gestión de la Empresa</p>	<p>Promover la preservación y conservación del ambiente por parte de las empresas del sector energía y minas, en el desarrollo de las diferentes actividades sectoriales fomentando las relaciones armoniosas entre las empresas del sector energético y la sociedad civil.</p> <p>Contar con una organización transparente, eficiente, eficaz y descentralizada, que permita el cumplimiento de su misión a través de procesos sistematizados e informatizados, con personal motivado y altamente calificado y con una cultura de planeamiento y orientación a un servicio de calidad al usuario.</p>
<p>Fortalecer valores empresariales:</p> <p>18. Eventos de difusión y evaluación de valores</p> <p>Fortalecer sistema de comunicación interna:</p> <p>19. Mecanismos de comunicación</p> <p>Fortalecer al desarrollo del personal:</p> <p>20. Cumplimiento del Programa de Capacitación</p>	<p>Fortalecer el desarrollo del Personal y su inherencia a los valores de la empresa</p>	<p>Contar con una organización transparente, eficiente, eficaz y descentralizada, que permita el cumplimiento de su misión a través de procesos sistematizados e informatizados, con personal motivado y altamente calificado y con una cultura de planeamiento y orientación a un servicio de calidad al usuario.</p>



[Handwritten signature]



II.3 Objetivos Estratégicos de la Empresa alineados a los objetivos estratégico de FONAFE y el Sector

OBJETIVOS DE LA EMPRESA	DESCRIPCION	OBJETIVOS ESTRATEGICOS	
		FONAFE	SECTOR
		(1)	(2)
Objetivo Estratégico 1	Lograr una Rentabilidad Adecuada	A	I, IV
Objetivo Estratégico 2	Mejorar la imagen empresarial	B	I, IV
Objetivo Estratégico 3	Fomentar la responsabilidad social y la preservación del medio ambiente	B	I, III
Objetivo Estratégico 4	Fortalecer la transparencia en la gestión	E	IV
Objetivo Estratégico 5	Optimizar la Gestión de la Empresa	C	III, IV
Objetivo Estratégico 6	Fortalecer el desarrollo del Personal y su inherencia a los valores de la empresa	D	IV

Cuadro N° 1

OBJETIVOS ESTRATÉGICOS DEL FONAFE

LITERAL	OBJETIVOS ESTRATEGICOS DE FONAFE
A	Generar valor mediante la gestión eficiente de las Empresas del Holding y Encargos
B	Fortalecer la Actividad Empresarial del Estado.
C	Fortalecer la Imagen de la Corporación FONAFE.
D	Reforzar los Valores, la Comunicación y el Desarrollo del Personal.
E	Promover la Transparencia en la Gestión de las Empresas del Holding y Encargos.

Cuadro N° 2

OBJETIVOS ESTRATÉGICOS DEL SECTOR

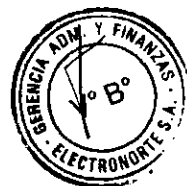
CUADRO N° 02 : OBJETIVOS ESTRATEGICOS DEL SECTOR	
LITERAL	OBJETIVOS ESTRATEGICO DEL MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
I	<p>Promover el desarrollo sostenible y competitivo del sector energético, priorizando la inversión privada y la diversificación de la matriz energética; a fin de asegurar el abastecimiento de los requerimientos de energía en forma eficiente y eficaz para posibilitar el desarrollo de las actividades productivas y la mejora de las condiciones de vida de la población.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Proponer y/o determinar las condiciones técnico-normativas para un adecuado desempeño del sub sector electricidad. • Promover la electrificación rural y el uso productivo de la electricidad y de las energías renovables. • Fortalecer el marco normativo y fomentar la competencia en el sub sector hidrocarburos. • Diversificar la matriz energética asegurando el abastecimiento confiable y oportuno de la demanda de energía a fin de garantizar el desarrollo sostenible del país.




CUADRO Nº 02 : OBJETIVOS ESTRATEGICOS DEL SECTOR	
LITERAL	OBJETIVOS ESTRATEGICO DEL MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
II	<p>Promover el desarrollo sostenible, racional y competitivo del sector minero, priorizando la inversión privada y fomentando las relaciones armoniosas entre las empresas del sector minero y la sociedad civil.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Mantener un marco legal que propicie un desarrollo sostenible y equitativo del sector minero. • Propiciar las condiciones técnicas para que las actividades mineras sean realizadas en forma racional y competitiva con técnicas orientadas a la excelencia ambiental promoviendo el bienestar de la comunidad involucrada en su accionar. • Promover la remediación de los pasivos ambientales.
III	<p>Promover la preservación y conservación del ambiente por parte de las empresas del sector energía y minas, en el desarrollo de las diferentes actividades sectoriales fomentando las relaciones armoniosas entre las empresas del sector energético y la sociedad civil.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Fortalecer el marco normativo sobre los aspectos ambientales del sector minero energético. • Fomentar una mayor conciencia ambiental en el sector minero energético a fin de que las actividades económicas se desarrollen conservando el medio ambiente. • Facilitar las relaciones armoniosas entre el Estado, las empresas del sector y las comunidades involucradas en su accionar.
IV	<p>Contar con una organización transparente, eficiente, eficaz y descentralizada, que permita el cumplimiento de su misión a través de procesos sistematizados e informatizados, con personal motivado y altamente calificado y con una cultura de planeamiento y orientación a un servicio de calidad al usuario.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Constituirse como institución estatal moderna, pequeña, eficaz y eficiente, y priorice la atención al usuario • Contar con personal capacitado y motivado. • Fortalecer la imagen de la institución. • Fortalecer el proceso de descentralización del sector minero energético.



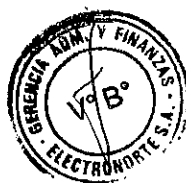
[Handwritten signature]



III. INDICADORES DEL PLAN OPERATIVO

Indicador 1

Indicador	Rentabilidad Patrimonial - ROE
Fundamento	<p>El propósito de este indicador es determinar y evaluar la rentabilidad de la empresa y con ello expresar qué porcentaje del patrimonio viene siendo generado anualmente (utilidades) como una creación de valor para nuestros accionistas.</p> <p>Las decisiones estratégicas que se adopten estarán alineadas con la creación de valor de la empresa, para lo cual se analizarán los requerimientos de capital, de sus iniciativas e inversiones y el costo que estos conlleven. Se evaluarán los riesgos asociados a las decisiones y sus implicancias en el costo de capital invertido en ellas. Se determinará que las diferentes Unidades de Negocio de la compañía creen valor para los accionistas.</p> <p>Por lo tanto la creación de valor, es un Macro Objetivo Gerencial de todas las unidades funcionales que aportarán a su creación.</p>
Perspectiva	Financiera
Ambito del desempeño	Costo
Tipo de indicador	Continuo de incremento
Valor de Referencia	7.70%
Ponderación	12.0%
Forma de cálculo	(Utilidad o pérdida neta del ejercicio / Total Patrimonio al cierre del año anterior) x 100
Fuente auditable	Balance General Estado de Ganancias y Pérdidas por Naturaleza
Datos históricos	2009: 8.05% 2010: 7.26% 2011: 7.57% 2012: 8.42%
Metas para el año 2013	2013: 6.89%
Metas Parciales	Al I Trimestre : 2.04% Al II Trimestre : 3.88% Al III Trimestre : 4.95% Al IV Trimestre : 6.89%
Frecuencia de Reporte a FONAFE	Trimestral
Frecuencia de Evaluación	Mensual

Indicador 2

Indicador	Rentabilidad Operativa - ROA
Fundamento	<p>El propósito de este indicador es determinar, evaluar y medir la rentabilidad de la empresa haciendo uso de los activos corrientes y no corrientes que posee.</p> <p>Las decisiones estratégicas que se adopten estarán alineadas con la creación de valor de la empresa, para lo cual se analizarán los requerimientos de capital, de sus iniciativas e inversiones y el costo que estos conlleven. Se evaluarán los riesgos asociados a las decisiones y sus implicancias en el costo de capital invertido en ellas. Se determinará que las diferentes Unidades de Negocios de la compañía creen valor para los accionistas.</p> <p>Por lo tanto la creación de valor, es un Macro Objetivo Gerencial de todas las unidades funcionales que aportarán a su creación</p>
Perspectiva	Financiera
Ámbito del desempeño	Costo
Tipo de indicador	Continuo de incremento
Valor de Referencia	9.36%
Ponderación	5.0%
Forma de cálculo	$(\text{Utilidad ó pérdida operativa} / \text{Total Activo al cierre del año anterior}) \times 100$
Fuente auditable	Balance General Estado de Ganancias y Pérdidas por Naturaleza
Datos históricos	2009: 9.08% 2010: 8.34% 2011: 8.37% 2012: 9.36%
Metas para el año 2013	2013: 6.80%
Metas Parciales	Al I Trimestre : 2.01% Al II Trimestre : 3.73% Al III Trimestre : 4.78% Al IV Trimestre : 6.80%
Frecuencia de Reporte a FONAFE	Trimestral
Frecuencia de Evaluación	Mensual



[Handwritten signature]



Indicador 3

Indicador	Margen Operativo
Fundamento	Este indicador mide cual ha sido el efecto del incremento de las ventas y/o la reducción de gastos en nuestro resultado de explotación, nos permitirá determinar si el incremento en las ventas está afectando en forma positiva o negativa nuestros gastos. No debemos perder de vista nuestro objetivo estratégico que es maximizar la rentabilidad, para lo cual debemos optimizar la aplicación de nuestros recursos y mejorar nuestros procesos haciéndolos más eficientes. Somos conscientes de que a mayores ventas, los gastos operativos asociados se incrementan pero deben hacerlo en menor proporción que los ingresos.
Perspectiva	Financiera
Ámbito del desempeño	Costo
Tipo de indicador	Continuo de Incremento
Valor de Referencia	13.43%
Ponderación	10.0%
Forma de cálculo	$(\text{Utilidad ó pérdida operativa} / \text{total ingresos brutos}) \times 100$
Fuente auditable	Estado de Pérdidas y Ganancias por Naturaleza
Datos históricos	2009: 12.08% 2010: 12.97% 2011: 12.80% 2012: 13.43%
Metas para el año 2013	2013: 10.22%
Metas Parciales	Al I Trimestre : 12.18% Al II Trimestre : 11.45% Al III Trimestre: 9.71% Al IV Trimestre: 10.22%
Frecuencia de Reporte a FONAFE	Trimestral
Frecuencia de Evaluación	Mensual



4

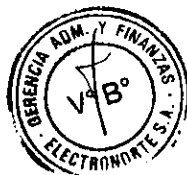


Indicador 4

Indicador	Índice de Cobrabilidad
Fundamento	<p>El propósito de este indicador es medir, controlar e incrementar la cobranza del mes y con ello nuestra liquidez, de manera que nos permita cubrir el costo del servicio y las inversiones.</p> <p>El comportamiento de este indicador nos permitirá tomar conocimiento y establecer las pautas necesarias orientadas a que los clientes puedan estar al día en el pago de sus recibos. Asimismo, en concordancia con el objetivo estratégico del FONAFE, nos permitirá Optimizar la aplicación de recursos y de procesos.</p>
Perspectiva	Financiera
Ambito del desempeño	Cobertura
Tipo de indicador	Continuo de incremento
Valor de Referencia	97.60%
Ponderación	7.0%
Forma de cálculo	$(\text{Cobranza total} / \text{facturación total}) \times 100$
Fuente auditable	Formato Cobranza del Datamart emitido por la Gerencia Comercial
Datos históricos	2009: 101.38% 2010: 101.98% 2011: 98.70% 2012: 97.60%
Metas para el año 2013	2013: 100.00%
Metas Parciales	Al I Trimestre : 98.43% Al II Trimestre : 99.24% Al III Trimestre: 99.40% Al IV Trimestre: 100.00%
Frecuencia de Reporte a FONAFE	Trimestral
Frecuencia de Evaluación	Mensual



4

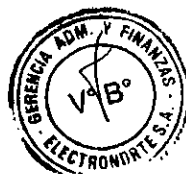


Indicador 5

Indicador	Eficiencia Administrativa
Fundamento	Mide qué porcentaje representan nuestros gastos de administración respecto a los ingresos totales. Nuestro objetivo principal, en este caso específico, es la reducción de los gastos de administración, sin que esto afecte la operatividad de la empresa, lo cual está en concordancia con uno de los objetivos estratégicos del FONAFE, que es optimizar la aplicación de recursos y procesos.
Perspectiva	Financiera
Ámbito del desempeño	Costo
Tipo de indicador	Continuo de reducción
Valor de Referencia	6.79%
Ponderación	5.0%
Forma de cálculo	$(\text{Gasto de administración} / \text{Total Ingresos Brutos}) \times 100$
Fuente auditable	Estado de Ganancias y Pérdidas por Función
Datos históricos	2009: 6.66% 2010: 5.88% 2011: 7.76% 2012: 6.79%
Metas para el año 2013	2013: 6.71%
Metas Parciales	Al I Trimestre : 6.56% Al II Trimestre : 6.57% Al III Trimestre: 6.75% Al IV Trimestre: 6.71%
Frecuencia de Reporte a FONAFE	Trimestral
Frecuencia de Evaluación	Mensual



Handwritten signature.

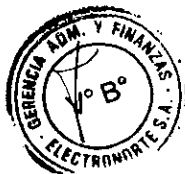


Indicador 6

Indicador	Índice de Pérdida de Energía
Fundamento	El presente indicador permitirá evaluar, monitorear y reducir el perjuicio económico ocasionado por las pérdidas de energía en distribución, implementando programas de reducción de pérdidas técnicas mediante la inversión en redes de distribución y de pérdidas comerciales mediante programas anti clandestinaje, normalización de conexiones en baja tensión y mejora de la calidad de facturación de consumos.
Perspectiva	Financiera
Ambito del desempeño	Costo
Tipo de indicador	Continuo de reducción
Valor de Referencia	8.84%
Ponderación	5.0%
Forma de cálculo	(Volumen de pérdidas en distribución en BT y MT / Volumen de energía distribuida en BT y MT) x 100 00
Fuente auditable	Balance de Energía
Datos históricos	2009: 8.99% 2010: 9.22% 2011: 8.85% 2012: 8.84%
Metas para el año 2013	2013: 8.63%
Metas Parciales	Al I Trimestre : 8.56% Al II Trimestre : 8.58% Al III Trimestre: 8.61% Al IV Trimestre: 8.63%
Frecuencia de Reporte a FONAFE	Trimestral
Frecuencia de Evaluación	Mensual

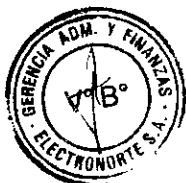


4



Indicador 7

Indicador	Nivel de accidentabilidad
Fundamento	El presente indicador permitirá prevenir y concientizar al recurso humano, dentro de los lineamientos y procedimientos estándares de seguridad e higiene ocupacional, fomentando entre los trabajadores la cultura de seguridad.
Perspectiva	Financiera
Ambito del desempeño	Costo
Tipo de indicador	Continuo de reducción
Valor de Referencia	0
Ponderación	4.0%
Forma de cálculo	Número de accidentes fatales ocurridos
Fuente auditable	Reporte de Calidad y Fiscalización
Datos históricos	2009: 0 2010: 0 2011: 1 2012: 0
Metas para el año 2013	2013: 0
Metas Parciales	Al I Trimestre : 0 Al II Trimestre : 0 Al III Trimestre: 0 Al IV Trimestre: 0
Frecuencia de Reporte a FONAFE	Trimestral
Frecuencia de Evaluación	Mensual



[Handwritten signature]

Indicador 8

Indicador	Duración promedio de Interrupciones del sistema - SAIDI
Fundamento	El presente indicador permitirá monitorear los límites de tolerancia permitidos por la norma técnica de calidad de los servicios eléctricos (NCTSE), garantizando la calidad y continuidad del producto, en beneficio de nuestros clientes.
Perspectiva	Cliente
Ambito del desempeño	Calidad
Tipo de indicador	Continuo de reducción
Valor de Referencia	48.04
Ponderación	4.0%
Forma de cálculo	$\Sigma(\text{Usuarios afectados} \times \text{duración de la interrupción en horas}) / \text{total usuarios}$
Fuente auditable	Reporte de Calidad y Fiscalización
Datos históricos	2009: 29.80 2010: 32.84 2011: 41.80 2012: 48.04
Metas para el año 2013	2013: 42.53
Metas Parciales	Al I Trimestre : 12.93 Al II Trimestre : 23.61 Al III Trimestre: 33.38 Al IV Trimestre: 42.53
Frecuencia de Reporte a FONAFE	Trimestral
Frecuencia de Evaluación	Mensual



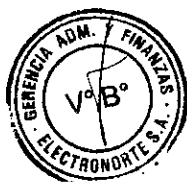
Indicador 9

Indicador	Frecuencia promedio de Interrupciones del sistema - SAIFI
Fundamento	El presente indicador permitirá monitorear los límites de tolerancia permitidos por la norma técnica de calidad de los servicios eléctricos (NCTSE), garantizando la calidad y continuidad del producto, en beneficio de nuestros clientes.
Perspectiva	Cliente
Ámbito del desempeño	Calidad
Tipo de indicador	Continuo de reducción
Valor de Referencia	18.40
Ponderación	4.0%
Forma de cálculo	$\sum(\text{Usuarios afectados} \times \text{número de interrupciones}) / \text{total usuarios}$
Fuente auditable	Reporte de Calidad y Fiscalización
Datos históricos	2009: 13.93 2010: 13.23 2011: 15.19 2012: 18.40
Metas para el año 2013	2013: 21.64
Metas Parciales	Al I Trimestre : 6.28 Al II Trimestre : 11.34 Al III Trimestre: 15.87 Al IV Trimestre: 21.64
Frecuencia de Reporte a FONAFE	Trimestral
Frecuencia de Evaluación	Mensual



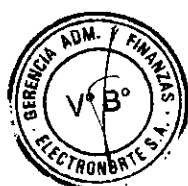
Indicador 10

Indicador	Gestión de Reclamos
Fundamento	El presente indicador permitirá evaluar la eficiencia en la atención de los reclamos, mejorando los tiempos de atención y evitando superar los límites establecidos por el Organismo Regulador.
Perspectiva	Cliente
Ámbito del desempeño	Calidad
Tipo de indicador	Continuo de Incremento
Valor de Referencia	94.72%
Ponderación	3.0%
Forma de cálculo	(Número de reclamos atendidos / número de reclamos presentados) x 100
Fuente auditable	Reporte Gerencia Comercial
Datos históricos	2009: 92,14% 2010: 90,88% 2011: 94.99% 2012: 94.72%
Metas para el año 2013	2013: 95.02%
Metas Parciales	Al I Trimestre : 95.88% Al II Trimestre : 95.35% Al III Trimestre: 95.12% Al IV Trimestre: 95.02%
Frecuencia de Reporte a FONAFE	Trimestral
Frecuencia de Evaluación	Mensual



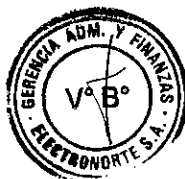
Indicador 11

Indicador	Grado de satisfacción del cliente
Fundamento	Permite evaluar el grado de satisfacción de nuestros clientes con relación a los servicios prestados por la empresa (Calidad de servicio, calidad de Suministro, Producto y Alumbrado Público).
Perspectiva	Cliente
Ámbito del desempeño	Calidad
Tipo de indicador	Continuo de Incremento
Valor de Referencia	87.39%
Ponderación	5.0%
Forma de cálculo	(Número de clientes satisfechos / Número de clientes encuestados) x 100
Fuente auditable	Encuestas efectuadas
Datos históricos	2009: 83.00% 2010: 83.55% 2011: 84.08% 2012: 87.39%
Metas para el año 2013	2013: 87.50%
Metas Parciales	Al I Trimestre : 83.80% Al II Trimestre : 83.91% Al III Trimestre: 85.08% Al IV Trimestre: 87.50%
Frecuencia de Reporte a FONAFE	Trimestral
Frecuencia de Evaluación	Mensual



Indicador 12

Indicador	Coefficiente de Electrificación
Fundamento	Mide la evolución del porcentaje de electrificación a través de la captación de nuevos clientes, lo cual redundará en el incremento de nuestras ventas, asimismo, coadyuvaremos en satisfacer las necesidades de la población que aún no cuenta con energía eléctrica incidiendo en las zonas rurales.
Perspectiva	Cliente
Ámbito del desempeño	Cobertura
Tipo de indicador	Continuo de Incremento
Valor de Referencia	81.71%
Ponderación	6.0%
Forma de cálculo	$((N^{\circ} \text{ de clientes} \times N^{\circ} \text{ de personas por familia}) / \text{Población de la Concesión}) \times 100$
Fuente auditable	Reportes Comerciales / Facturación Estadísticas del INEI
Datos históricos	2009: 61.40% 2010: 66.01% 2011: 78.09% 2012: 81.71%
Metas para el año 2013	2013: 84.30%
Metas Parciales	Al I Trimestre : 82.27% Al II Trimestre : 82.91% Al III Trimestre: 83.61% Al IV Trimestre: 84.30%
Frecuencia de Reporte a FONAFE	Trimestral
Frecuencia de Evaluación	Mensual



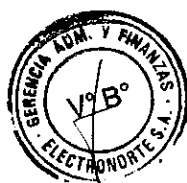
Indicador 13

Indicador	Actividades promovidas para uso productivo que incremente el consumo de energía
Fundamento	El presente indicador nos permitirá realizar estudios de mercado en zonas rurales que determinen las necesidades del uso productivo y elaboración de perfiles con el establecimiento de alianzas con entidades privadas y de gobierno para promover el uso productivo de la energía.
Perspectiva	Cliente
Ámbito del desempeño	Cobertura
Tipo de indicador	Continuo de Incremento
Valor de Referencia	100%
Ponderación	3.0%
Forma de cálculo	(Nº de actividades implementadas / Nº de actividades programadas) x 100
Fuente auditable	Reportes Comerciales
Datos históricos	2009: 40% 2010: 100% 2011: 100% 2012: 100%
Metas para el año 2013	2013: 100.0%
Metas Parciales	Al I Trimestre : 100.0% Al II Trimestre : 100.0% Al III Trimestre: 100.0% Al IV Trimestre: 100.0%
Frecuencia de Reporte a FONAFE	Trimestral
Frecuencia de Evaluación	Mensual



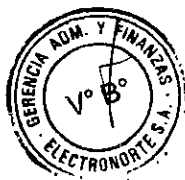
Indicador 14

Indicador	Grado de cumplimiento de la directiva de transparencia
Fundamento	El presente indicador permitirá implementar un sistema de monitoreo, control y alertas, para entrega y publicación de información Institucional y Corporativa, dando cumplimiento a la Ley de Transparencia y Acceso a la Información Pública 27806.
Perspectiva	Cliente
Ámbito del desempeño	Gestión
Tipo de indicador	Continuo de Incremento
Valor de Referencia	100.00%
Ponderación	5.0%
Forma de cálculo	Puntaje promedio del Ranking corporativo de Transparencia del FONAFE, vigente
Fuente auditable	Reportes FONAFE
Datos históricos	2009: 100% 2010: 100% 2011: 98% 2012: 100%
Metas para el año 2013	2013: 100.0%
Metas Parciales	Al I Trimestre : 100.0% Al II Trimestre : 100.0% Al III Trimestre: 100.0% Al IV Trimestre: 100.0%
Frecuencia de Reporte a FONAFE	Trimestral
Frecuencia de Evaluación	Mensual



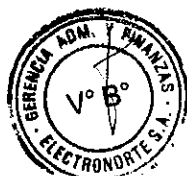
Indicador 15

Indicador	Implementación del sistema de Control Interno - COSO
Fundamento	Este indicador tiene como propósito controlar el avance de la empresa en la implementación y desarrollo del Sistema de Control Interno, adecuado a las Normas de Control Interno establecidas por la Contraloría General de la República.
Perspectiva	Procesos Internos
Ámbito del desempeño	Gestión
Tipo de indicador	Continuo de Incremento
Valor de Referencia	100%
Ponderación	3.0%
Forma de cálculo	(Número de actividades implementadas / Número de actividades programadas) x 100
Fuente auditable	Reportes de Administración
Datos históricos	2009: 20% 2010: 70% 2011: 80% 2012: 100%
Metas para el año 2013	2013: 100.0%
Metas Parciales	Al I Trimestre : 100.0% Al II Trimestre : 100.0% Al III Trimestre: 100.0% Al IV Trimestre: 100.0%
Frecuencia de Reporte a FONAFE	Trimestral
Frecuencia de Evaluación	Mensual



Indicador 16

Indicador	Implementación del Código de Buen Gobierno Corporativo – CBGC
Fundamento	El presente indicador nos permitirá evaluar el grado de cumplimiento de las actividades, estrategias, metas y plan de trabajo para cumplir con los principios del Código del Buen Gobierno Corporativo en planificación participativa.
Perspectiva	Procesos Internos
Ámbito del desempeño	Gestión
Tipo de indicador	Continuo de Incremento
Valor de Referencia	100%
Ponderación	4.0%
Forma de cálculo	(Número de actividades implementadas / Número de actividades programadas) x 100
Fuente auditable	Reportes de la Administración
Datos históricos	2009: 0% 2010: 70% 2011: 100% 2012: 100%
Metas para el año 2013	2013: 100.0%
Metas Parciales	Al I Trimestre : 100.0% Al II Trimestre : 100.0% Al III Trimestre: 100.0% Al IV Trimestre: 100.0%
Frecuencia de Reporte a FONAFE	Trimestral
Frecuencia de Evaluación	Mensual



Indicador 17

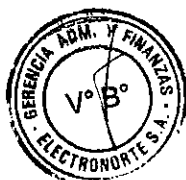
Indicador	Procesos Certificados y Recertificados
Fundamento	El presente indicador nos permitirá evaluar el grado de avance en la implementación y certificación del Sistema de Gestión de Calidad, Gestión de Seguridad y Gestión ambiental permitiéndonos llegar a niveles de excelencia, en beneficio de nuestros clientes.
Perspectiva	Procesos Internos
Ámbito del desempeño	Gestión
Tipo de indicador	Continuo de Incremento
Valor de Referencia	100.0%
Ponderación	5.0%
Forma de cálculo	(Número de procesos certificados o recertificados / Número de procesos certificados o recertificados programados) x 100
Fuente auditable	Reportes de Calidad y Fiscalización
Datos históricos	2009: 0% 2010: 50% 2011: 80% 2012: 100%
Metas para el año 2013	2013: 100.0%
Metas Parciales	Al I Trimestre : 100.0% Al II Trimestre : 100.0% Al III Trimestre: 100.0% Al IV Trimestre: 100.0%
Frecuencia de Reporte a FONAFE	Trimestral
Frecuencia de Evaluación	Mensual



4

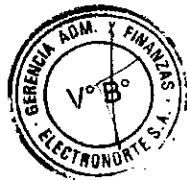
Indicador 18

Indicador	Eventos de Difusión y evaluación de Valores
Fundamento	El presente indicador permitirá difundir entre los trabajadores, los valores y principios éticos que rigen en nuestra empresa promoviendo su adopción habitual. Asimismo, nos permitirá otorgar reconocimientos al personal en correspondencia a su buena disposición para el cumplimiento de nuestros valores empresariales en el desempeño de sus funciones.
Perspectiva	Aprendizaje y Crecimiento
Ámbito del desempeño	Gestión
Tipo de indicador	Continuo de Incremento
Valor de Referencia	100%
Ponderación	3.0%
Forma de cálculo	(Número de actividades realizadas / Número de actividades programadas) x 100
Fuente auditable	Reportes de Administración
Datos históricos	2009: 60% 2010: 70% 2011: 90% 2012: 100%
Metas para el año 2013	2013: 100.0%
Metas Parciales	Al I Trimestre : 100.0% Al II Trimestre : 100.0% Al III Trimestre: 100.0% Al IV Trimestre: 100.0%
Frecuencia de Reporte a FONAFE	Trimestral
Frecuencia de Evaluación	Mensual



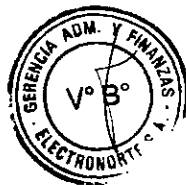
Indicador 19

Indicador	Mecanismos de Comunicación
Fundamento	El presente indicador permitirá promover mecanismos o canales para mantener una buena comunicación interna: Reuniones grupales, reuniones individuales, publicaciones internas, periódico mural, encuestas, buzón de sugerencias.
Perspectiva	Aprendizaje y Crecimiento
Ámbito del desempeño	Gestión
Tipo de indicador	Continuo de Incremento
Valor de Referencia	100.00%
Ponderación	3.0%
Forma de cálculo	(Número de actividades realizadas / Número de actividades programadas) x 100
Fuente auditable	Reportes de Administración
Datos históricos	2009: 70% 2010: 80% 2011: 90% 2012: 100%
Metas para el año 2013	2013: 100.0%
Metas Parciales	Al I Trimestre : 100.0% Al II Trimestre : 100.0% Al III Trimestre: 100.0% Al IV Trimestre: 100.0%
Frecuencia de Reporte a FONAFE	Trimestral
Frecuencia de Evaluación	Mensual



Indicador 20

Indicador	Cumplimiento del programa de Capacitación
Fundamento	El presente indicador permitirá ampliar el conocimiento, mejorar habilidades, desarrollar competencias de los colaboradores a fin de que la organización pueda contar con personal directivo, profesional, técnico y de apoyo altamente calificado en el desempeño de sus funciones.
Perspectiva	Aprendizaje y Crecimiento
Ámbito del desempeño	Gestión
Tipo de indicador	Continuo de Incremento
Valor de Referencia	100.0%
Ponderación	4.0%
Forma de cálculo	(Número de actividades implementadas / Número de actividades programadas) x 100
Fuente auditable	Reportes de Administración
Datos históricos	2009: 100% 2010: 99.80% 2011: 100% 2012: 100%
Metas para el año 2013	2013: 100.0%
Metas Parciales	Al I Trimestre : 100.0% Al II Trimestre : 100.0% Al III Trimestre: 100.0% Al IV Trimestre: 100.0%
Frecuencia de Reporte a FONAFE	Trimestral
Frecuencia de Evaluación	Mensual



2. Presentación del proyecto de plan operativo al FONAFE

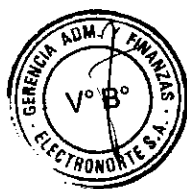
Con la presentación del Plan Operativo correspondiente al año 2013, el cual incluye el cuadro de Relación entre los Objetivos del Plan Operativo y Plan Estratégico de ELECTRONORTE S.A. y los de FONAFE; el Formato 1P: Plan Operativo del Sistema de Información de FONAFE y Formatos del Anexo N° 1 de la Directiva de Programación, Formulación y Aprobación del Plan Operativo y Presupuesto de las Empresas Bajo el Ámbito del FONAFE para el año 2013, ELECTRONORTE S.A. da por cumplido los requerimientos de la Directiva antes mencionada.

3. Proceso de rendición de cuentas

El contenido del presente Plan Operativo, sus resultados, así como toda información complementaria relativa al cumplimiento de los mismos, podrá ser publicada por el FONAFE, para apoyar la estrategia de mejorar los esquemas de rendición de cuentas del Estado.

Excepcionalmente, podrá haber información que debido a su naturaleza deba ser tomada como confidencial y no difundida según se establece en el párrafo precedente, para lo cual ELECTRONORTE S.A. sustentará oportunamente la razón de la naturaleza confidencial de la información.

Chiclayo, 14 de noviembre 2013.

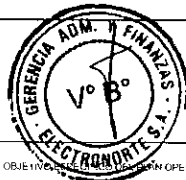


**FORMATOS
PRIMERA
REFORMULACIÓN
DEL PRESUPUESTO
2013**

DETERMINACION SOCIAL DE LA ENTIDAD		ELECTRONORTE S.A.
SITUACION DEL PLAN ESTRATEGICO <input type="checkbox"/> EN PROCESO DE MODIFICACION <input checked="" type="checkbox"/> CULMINADO <input type="checkbox"/> EN PROCESO DE ELABORACION <input type="checkbox"/> NO CUENTA CON PLAN ESTRATEGICO	HORIZONTE DEL PLAN ESTRATEGICO DE: 2010 A: 2013	VISION DE LA ENTIDAD SER RECONOCIDA COMO MODELO DE EMPRESA EFICIENTE Y RESPONSABLE.
MISION DE LA ENTIDAD		SATISFACER LAS NECESIDADES DE ENERGIA ELÉCTRICA DE NUESTROS CLIENTES CONTRIBUYENDO A MEJORAR LA CALIDAD DE VIDA Y EL MEDIO AMBIENTE CON UN ALTO SENTIDO DE RESPONSABILIDAD SOCIAL.

OBJETIVOS

OBJETIVO ESPECIFICO DEL PLAN OPERATIVO	INDICADOR	UNID. MED.	PONDERACION	VALORES AÑO 2012	VALORES AÑO 2013						
					AL I TRIM.	AL II TRIM.	AL III TRIM.	AL IV TRIM.			
1 Lograr una rentabilidad adecuada	1 Tener una Rentabilidad sostenida										
	1 Rentabilidad Patrimonial - ROE				%	12	8.42	2.04	3.88	4.95	6.89
	2 Rentabilidad OPERATIVA - ROA				%	5	9.36	2.01	3.73	4.78	6.80
	3 Margen Operativo	%	10	13.43	12.18	11.45	9.71	10.22			
2 Mantener el equilibrio economico	1 Índice de Cobrabilidad	%	7	97.60	98.43	99.24	99.40	100.00			
	2 Eficiencia Administrativa	%	5	6.79	6.56	6.57	6.75	6.71			
3 Reducir el riesgo operacional	1 Índice de Pérdidas de Energía	%	5	8.84	8.56	8.58	8.61	8.63			
	2 Nivel de Acreditabilidad	Unidad	4	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
2 Mejorar la Imagen Empresarial	1 Mejorar la satisfacción del cliente										
	1 Duración promedio de interrupciones del sistema SAGU				Horas	4	48.04	12.93	23.61	33.38	42.53
	2 Recurrencia promedio de interrupciones del sistema SAGU				Veces	4	18.40	6.28	11.34	15.87	21.54
	3 Gestión de reclamos				%	3	94.72	95.88	95.35	95.12	95.02
	4 Grado de satisfacción del cliente	%	5	87.39	83.80	83.91	85.08	87.50			
2 Mejorar la cobertura del Servicio	1 Coeficiente de Electrificación	%	6	81.71	82.27	82.91	83.61	84.30			
3 Fomentar la responsabilidad social y la preservación del medio ambiente	1 Promover los usos productivos de la energía eléctrica	%	3	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00			
1 Actividades promovidas para uso productivo que incrementen el consumo de energía											
4 Fortalecer la Transparencia en la Gestion	1 Cumplir con la directiva de transparencia	%	5	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00			
1 Grado de cumplimiento de la directiva de transparencia											
5 Optimizar la Gestión de la Empresa	1 Fortalecer el control de gestión empresarial										
	1 Implementación del Sistema de Control Interno - CDSI				%	3	100.00	100.00	100.00	100.00	
	2 Implementación del Código de Buen Gobierno Corporativo CBGC				%	4	100.00	100.00	100.00	100.00	
	3 Procesos Certificados y Reconocidos	%	5	100.00	100.00	100.00	100.00				
5 Fortalecer el desarrollo organizacional y su adherencia a los valores empresariales	1 Fortalecer valores empresariales	%	3	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00			
1 Ejercer de influencia y adhesión de valores											



\$

FOIGR016

Fecha Cierre: 12/11/2013
Hora Cierre: 23.58.48

DENOMINACION SOCIAL DE LA ENTIDAD

ELECTRONORTE S.A.

OBJETIVO ESPECIFICO DEL PLAN OPERATIVO	INDICADOR	UNID. MED	PROMO ACCION	VALORES AÑO 2012	VALORES AÑO 2013			
					AL I TRIM	AL II TRIM	AL III TRIM	AL IV TRIM
2 Fortalecer sistema de comunicación interna	Mecanismos de comunicación	%	3	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00

OBJETIVO ESPECIFICO DEL PLAN OPERATIVO	INDICADOR	UNID. MED	PROMO ACCION	VALORES AÑO 2012	VALORES AÑO 2013			
					AL I TRIM	AL II TRIM	AL III TRIM	AL IV TRIM
3 Fortalecer el desarrollo personal	Completamiento del Programa de Capacitación	%	4	94.67	100.00	100.00	100.00	100.00

PROGRAMA DE PRODUCCIÓN.

EN VOLUMEN Y/O UNIDADES FÍSICAS

EN NUEVOS SOLES

BIENES Y/O SERVICIOS	UNIDAD DE MEDIDA	2011 REAL	2012 ESTIMADO	PROGRAMACION 2013					PROGRAMACION 2013				
				I TRIM	II TRIM	III TRIM	IV TRIM	ANUAL	I TRIM	II TRIM	III TRIM	IV TRIM	ANUAL
				1 Generación Propia	MWh	26502	22600	5797	6080	6265	6266	24408	1314697

PROGRAMA DE VENTAS.

EN VOLUMEN Y/O UNIDADES FÍSICAS

EN NUEVOS SOLES

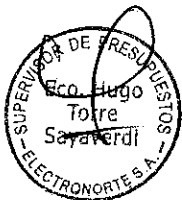
BIENES Y/O SERVICIOS	UNIDAD DE MEDIDA	2011 REAL	2012 ESTIMADO	PROGRAMACION 2013					PROGRAMACION 2013				
				I TRIM	II TRIM	III TRIM	IV TRIM	ANUAL	I TRIM	II TRIM	III TRIM	IV TRIM	ANUAL
				2 Ventas de Energía	MWh	666325	733730	190754	193522	205372	210953	800601	66808399

PROGRAMA DE COMPRA DE INSUMOS.

EN VOLUMEN Y/O UNIDADES FÍSICAS

EN NUEVOS SOLES

BIENES Y/O SERVICIOS	UNIDAD DE MEDIDA	2011 REAL	2012 ESTIMADO	PROGRAMACION 2013					PROGRAMACION 2013				
				I TRIM	II TRIM	III TRIM	IV TRIM	ANUAL	I TRIM	II TRIM	III TRIM	IV TRIM	ANUAL
				3 Compra de energía	MWh	724127	796471	206424	209168	222335	226495	868422	37641595

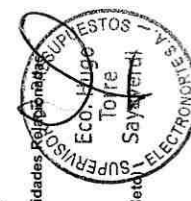


Handwritten signature or mark.

ELECTRONORTE
PRESUPUESTO EJERCICIO 2013
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA
Ajustado - EN NUEVOS SOLES

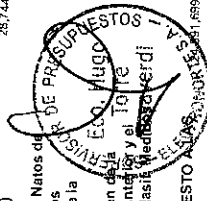
RUBROS	PRESUPUESTO AÑO 2013															
	AL 31/12/2010 (REAL)	AL 31/12/2011 (REAL)	AL 31/12/2012 (ESTIMADO)	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	31/12/2014 (PROYECTADO)

ACTIVO	13,179,039	6,137,014	7,815,833	5,145,172	4,707,359	5,729,072	3,742,192	1,569,814	5,306,266	8,304,475	8,356,840	7,839,717	5,375,785	6,985,362	183,798	191,786	202,246
ACTIVO CORRIENTE																	
Efectivo y Equivalentes al Efectivo																	
Inversiones Financieras																	
Cuentas por Cobrar Comerciales (Neto)	24,314,304	28,990,783	34,435,207	34,834,063	34,885,563	37,304,950	36,348,931	34,568,163	35,180,912	29,390,392	35,966,388	36,151,465	35,524,733	34,817,885	31,669,929	28,193,672	31,058,932
Otras Cuentas por Cobrar (Neto)	4,562,589	3,006,444	4,526,645	6,225,841	6,115,755	6,414,783	7,256,661	8,221,599	9,793,699	10,987,558	8,735,314	7,870,366	8,091,063	7,407,518	7,823,952	6,530,151	7,177,270
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	282,825	274,234	467,983	456,745	390,358	435,793	587,073	718,966	829,923	749,130	1,315,966	1,193,551	1,208,390	979,309	1,155,665	1,416,628	996,720
Inventarios	7,693,787	5,993,863	4,449,038	4,832,613	5,530,791	5,809,629	7,759,931	7,953,144	8,411,652	8,918,238	9,028,677	9,354,130	8,668,927	9,188,603	10,196,002	6,108,846	6,442,082
Activos Biológicos																	
Activos No Corrientes Mantenedidos para la Venta																	
Activos por Impuestos a las Ganancias																	
Gastos Pagados por Anticipado	393,882	613,723	763,449	1,424,688	1,175,987	1,694,718	1,652,411	1,450,040	1,280,954	1,385,297	1,326,870	1,439,746	1,468,541	1,353,509	1,479,041	1,022,046	1,077,799
Otros Activos																	
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	50,426,228	45,016,061	52,458,155	52,919,162	52,905,813	57,377,945	57,347,199	54,481,726	60,803,316	59,725,090	65,280,415	64,974,312	60,973,751	61,666,654	53,346,928	44,388,133	47,754,304
ACTIVO NO CORRIENTE																	
Cuentas por Cobrar Comerciales	112,162	82,451	70,115	70,346	87,310	99,389	99,505	96,579	135,157	371,128	365,257	283,835	363,309	485,035	308,158	407,844	513,727
Otras Cuentas por Cobrar																	
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas																	
Activos Biológicos																	
Inversiones Mobiliarias (Neto)																	
Propiedad de Inversión																	
Propiedades, Planta y Equipo (Neto)	301,337,661	321,914,532	364,404,549	365,653,803	367,329,238	368,452,113	371,429,014	376,037,669	378,297,230	381,707,742	385,995,726	405,030,597	413,080,903	418,353,330	425,568,613	441,028,008	461,723,133
Activos Intangibles (Neto)	1,525,396	2,450,380	2,296,542	2,146,393	1,994,245	1,842,096	1,955,334	1,869,533	1,763,731	1,697,929	1,613,936	1,298,997	1,311,657	1,438,958	1,570,820	1,548,889	1,358,924
Activos por Impuestos a las Ganancias Diferidos	2,902,792	3,039,376	3,163,525	3,039,376	3,039,376	3,163,525	3,163,525	3,163,524	3,163,526	3,163,525	3,163,525	3,163,525	3,163,525	3,163,525	3,163,525	4,112,583	5,469,735



ELECTRONORTE
PRESUPUESTO EJERCICIO 2013
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES
 Ajustado - EN NUEVOS SOLES

RUBROS	PRESUPUESTO AÑO 2013												NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL 2013		
	ENERO	FEBRERO	MARCO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE					
INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS	195,941,399	233,074,367	259,608,573	23,946,753	45,927,366	69,693,869	92,325,600	114,888,188	137,419,862	160,718,232	184,548,789	208,119,544	232,304,630	256,114,944	281,253,468	328,638,199	340,494,542
TOTAL DE INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS	195,941,399	233,074,367	259,608,573	23,946,753	45,927,366	69,693,869	92,325,600	114,888,188	137,419,862	160,718,232	184,548,789	208,119,544	232,304,630	256,114,944	281,253,468	328,638,199	340,494,542
Costo de Ventas	145,672,124	172,876,864	191,824,238	17,301,127	33,819,863	51,889,471	67,263,161	83,505,850	99,684,680	114,513,434	131,969,380	149,487,319	166,516,681	183,276,503	208,906,776	218,885,481	235,267,767
GANANCIAS (PÉRDIDA BRUTA)	54,269,265	60,197,783	67,784,335	6,645,626	12,111,503	18,684,398	25,062,439	31,374,338	37,735,182	46,204,798	52,571,409	58,712,225	65,787,949	72,838,441	86,346,692	101,752,718	105,226,775
Gastos de Ventas y Distribución	13,237,380	19,805,116	38,940,054	2,032,063	4,295,244	6,440,504	9,240,155	12,066,210	15,844,295	20,617,904	24,490,637	28,030,803	31,271,713	34,432,415	37,683,455	46,447,738	48,076,693
Gastos de Administración	11,765,323	18,076,868	17,823,733	1,442,482	3,016,268	4,571,428	6,091,143	7,590,895	9,031,815	10,476,216	12,082,523	14,099,943	15,673,230	17,289,204	18,892,018	24,896,739	26,761,874
Ganancia (Pérdida) de la baja de Activos Financieros medidos al Costo Amortizado	2,655,921	6,718,190	15,652,190	202,550	547,650	813,262	1,696,342	1,856,056	2,079,491	2,721,684	3,023,076	3,558,241	4,001,542	4,586,769	4,959,646	6,637,208	7,247,944
Otros Ingresos Operativos	5,990,524																
Otros Gastos Operativos	25,931,859	29,871,989	34,872,738	3,273,631	5,347,649	8,485,730	11,487,483	13,582,291	15,738,593	17,832,362	19,021,325	20,189,728	22,844,549	25,652,591	28,740,865	36,485,441	37,616,152
GANANCIA (PÉRDIDA) OPERATIVA	986,292	551,828	1,047,853	1,047,853	280,522	291,205	398,291	479,184	595,452	672,902	767,224	860,669	931,911	1,803,156	1,074,401	1,094,638	1,875,730
Ingresos Financieros	58,683	148,250	112,776	17,228	22,105	25,957	29,795	40,049	44,920	45,914	47,465	50,997	70,136	89,275	108,414	109,555	184,825
Diferencia de cambio (Ganancias)	2,056,591	2,840,081	1,526,828	223,458	150,010	180,719	451,813	187,273	189,941	193,571	195,544	188,823	214,076	225,376	241,583	1,821,927	1,854,366
Gastos Financieros	28,744	84,694	53,536	1,999	3,933	9,602	18,988	62,775	96,301	166,035	252,088	363,513	396,852	490,192	463,532	98,352	87,956
Diferencia de Cambio (Pérdidas)																	
Participación de los Resultados Natos de Sociedades y Negocios Conjuntos Contabilizados por el Método de la Participación																	
Ganancias (Pérdidas) que surgen de la Diferencia entre el Valor Libro Anterior y el Valor Justo de Act. Financ. Reclasif. Necesario a Valor Razonable																	
RESULTADO ANTES DEL IMPUESTO GANANCIAS	10,246,168	10,496,401	11,806,427	982,429	1,985,626	3,003,825	3,998,889	4,784,818	5,415,637	6,109,073	6,511,935	6,941,287	7,974,973	9,067,567	10,284,265	13,970,634	14,643,197
Gasto por impuesto a las Ganancias	14,845,531	18,310,891	22,647,376	2,292,335	3,530,707	5,609,446	7,437,679	9,146,636	10,661,996	12,862,499	12,976,467	13,607,760	15,260,694	17,821,887	18,934,388	21,758,721	22,211,188
GANANCIA (PÉRDIDA) NETA DE OPERACIONES CONTINUADAS																	
Ganancia (Pérdida) Netas de Impuesto a las Ganancias Procedente de Operaciones Discontinuas																	
GANANCIA (PÉRDIDA) NETA DEL EJERCICIO	14,645,531	18,310,891	22,647,376	2,292,335	3,530,707	5,609,446	7,437,679	9,146,636	10,661,996	12,862,499	12,876,467	13,607,760	15,260,694	17,821,887	18,934,388	21,758,721	22,211,188



COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL:

Ganancias (Pérdidas) Netas por Activos Financieros Disponibles para la Venta
 Ganancias (Pérdidas) de Inversiones en Instrumentos de Patrimonio

Otros Componentes de Resultado Integral

OTRO RESULTADO INTEGRAL ANTES DE IMPUESTOS

IMPUESTO A LAS GANANCIAS RELACIONADO CON COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL

Ganancias Netas por Activos Financieros Disponibles para la Venta

Ganancias de Inversiones por Instrumentos de Patrimonio

Otros componentes de Resultado Integral

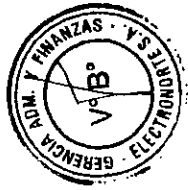
SUMA DE COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL CON IMPUESTO A LAS GANANCIAS RELACIONADO

Otros resultados Integrales

RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL EJERCICIO, NETO DEL IMPUESTO A LA RENTA	14,645,851	18,310,891	25,647,376	2,262,336	3,630,707	5,609,446	7,437,879	9,146,636	10,661,996	12,062,499	12,876,467	13,607,760	15,280,694	17,021,887	18,994,360	21,758,721	22,211,686
--	------------	------------	------------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------	------------

Depreciación:

Amortización:



[Handwritten signature]

PRESUPUESTO EJERCICIO 2013

Fecha Impr : 14/11/2013

Presupuesto de Ingresos y Egresos - Formulación

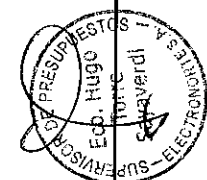
FECHA CIERRE : 12/11/2013

EN NUEVOS SOLES

Hora Impr : 9.02 AM

(C19592311-201312)

RUBROS	PRESUPUESTO AÑO 2013												TOTAL										
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC		TRIM	TRIM	TRIM	TRIM	TOTAL					
2.3.8.2	2,798,385	3,317,787	3,855,073	156,400	202,332	117,832	48,108	176,050	95,661	144,085	15,322	126,895	104,327	101,359	105,283	476,583	483,819	382,202	308,658	1,631,188	3,044,835	3,102,448	
2.3.8.3	7,580,720	7,580,870	0,732,469	537,246	87,278	684,655	1,011,706	1,009,291	988,519	727,055	1,468,270	1,374,653	286,985	282,074	400,033	2,109,951	2,528,516	3,546,578	598,012	9,681,057	10,328,772	10,541,397	
2.3.8.4	7,988,358	11,386,573	7,237,531	448,211	414,310	437,013	588,992	488,518	464,670	917,576	724,532	715,828	884,238	729,281	767,794	1,292,136	1,983,268	3,851,934	2,297,285	7,168,636	6,231,101	9,355,723	
2.4	2,843,814	3,739,417	6,150,094	698,392	503,819	698,424	538,456	595,700	574,080	634,376	654,740	516,029	574,340	596,800	1,689,839	1,678,640	1,784,161	1,586,000	8,728,410	7,178,875	7,736,548	7,736,548	
2.4.1	288,185	103,883	34,371	2,918	2,213	3,797	4,114	3,088	2,247	3,598	2,782	3,879	3,414	3,487	5,156	9,391	10,270	10,570	30,331	40,189	40,823	40,823	
2.4.2	2,644,189	3,885,991	6,115,723	663,343	508,322	698,122	534,360	530,628	504,653	633,984	688,867	591,615	570,749	603,188	1,686,239	1,731,961	1,935,560	1,935,560	6,668,078	7,138,500	7,985,572	7,985,572	
2.5	1,490,109	1,504,004	2,126,463	188,072	174,869	198,837	183,984	198,117	184,870	250,833	295,276	248,626	227,903	227,903	581,738	703,893	789,865	703,893	2,676,196	2,686,468	2,730,396	2,730,396	
2.5.1	812,135	982,235	1,276,667	107,922	118,861	108,139	109,852	108,086	167,343	159,409	178,526	176,482	177,318	177,318	324,682	326,355	487,278	531,090	1,839,395	1,894,406	1,729,319	1,729,319	
2.5.2	283,340	264,662	265,926	74,711	20,608	22,184	20,324	37,337	36,778	33,881	38,840	29,044	23,447	18,299	67,783	105,440	81,240	71,700	338,883	178,114	362,982	362,982	
2.5.3	454,623	289,247	561,861	35,419	37,281	36,544	46,810	44,672	47,166	63,891	56,144	76,612	35,379	34,560	109,344	137,776	208,947	181,173	557,140	625,526	638,188	638,188	
2.5.4.1	435,613	281,314	493,345	33,888	34,352	35,693	45,153	44,088	46,231	63,042	57,822	74,791	34,239	34,398	132,287	136,532	205,655	98,896	544,078	604,531	616,623	616,623	
2.5.4.2	19,012	13,639	8,131	2,539	3,028	851	765	574	905	649	332	1,221	1,088	89	618	2,444	3,192	1,207	1,042	211,5	211,5	211,5	
2.6	1,358,514	486,017	408,238	41,403	32,732	35,866	44,419	77,739	65,356	110,164	80,871	158,384	52,616	57,817	110,007	187,807	383,199	177,800	823,853	478,548	434,089	434,089	
2.7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
RESULTADO DE OPERACION	38,767,976	43,992,270	37,614,979	3,276,141	4,358,285	2,797,820	4,638,723	5,173,819	2,873,817	3,823,489	1,597,924	8,964,516	7,580,617	6,488,536	10,832,255	12,988,345	13,418,557	31,988,668	55,435,342	66,404,622	53,388,851	53,388,851	
3	46,001,288	43,510,226	43,389,730	3,052,379	2,713,844	4,623,174	3,707,932	4,459,844	3,981,526	2,512,483	4,386,488	4,992,790	3,773,259	3,864,461	3,737,753	9,789,897	12,181,906	11,491,726	11,413,473	44,839,027	20,570,990	28,956,426	28,956,426
3.1	46,001,288	43,510,226	43,389,730	3,052,379	2,713,844	4,623,174	3,707,932	4,459,844	3,981,526	2,512,483	4,386,488	4,992,790	3,773,259	3,864,461	3,737,753	9,789,897	12,181,906	11,491,726	11,413,473	44,839,027	20,570,990	28,956,426	28,956,426
3.1.1	46,001,288	43,510,226	43,389,730	3,052,379	2,713,844	4,623,174	3,707,932	4,459,844	3,981,526	2,512,483	4,386,488	4,992,790	3,773,259	3,864,461	3,737,753	9,789,897	12,181,906	11,491,726	11,413,473	44,839,027	20,570,990	28,956,426	28,956,426
3.1.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497
4.1	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497	15,178,497
4.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



(REAL)

ELECTRONORTE

PRESUPUESTO EJERCICIO 2013

Presupuesto de Ingresos y Egresos - Formulación

EN NUEVOS SOLES

FECHA CIERRE : 12/11/2013
HORA CIERRE : 23 59 19

Página : 4 de 5

Fecha Impr : 14/11/2013

Hora Impr : 9.02 AM

(C:19592311-201312)

RUBROS	PRESUPUESTO AÑO 2013												TOTAL	31/12/2013 (PER OYECTADO)												
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE														
5.1 Ingresos por Transferencias	3.308,411	0	184,384	55,812	2.015,516	511,696	457,972	478,708	469,322	104,394	378,132	2.527,147	1,406,022	3.454,196	24.849,875	26.712,082										
5.2 Egresos por Transferencias	1.509,310	0	327,135	521,865	1.444,235	549,871	673,041	632,372	752,815	395,960	306,766	451,587	4.055,947	4.435,190	29.848,018	20.742,692										
RESULTADO ECONOMICO	8,92/179	3,402/144	-2,578/338	623,262	-421,690	-1,222,218	-72,029	-66,654	-1,953,474	-1,062,278	-4,041,554	4,077,081	3,753,232	317,147	-1,863,260	-17,370,817	7,508,405	45,922,892	39,062,129							
6 FINANCIAMIENTO NETO	4.202.220	2.421.025	1.308.701	241.508	5.905.408	5.222.200	-2.907.452	2.380.773	-2.26.120	-1.009.104	1.267.104	9.094.232	-2.502.163	4.981.901	1.203.358	1.421.290	13.203.880	-6.177.241	-45.707.492	30.082.126						
6.1 Financiamiento Externo Neto																										
6.1.1 Financiamiento larga plazo																										
6.1.1.1 Desembolsos																										
6.1.1.2 Servicios de Deuda																										
6.1.1.2.1 Amortización																										
6.1.1.2.2 Intereses y																										
6.1.2 Financiamiento corto plazo																										
6.1.2.1 Desembolsos																										
6.1.2.2 Servicio de la Deuda																										
6.1.2.2.1 Amortización																										
6.1.2.2.2 Intereses y																										
6.2 Financiamiento Interno Neto	4.202.220	2.421.025	1.308.701	241.508	5.905.408	5.222.200	-2.907.452	2.380.773	-2.26.120	-1.009.104	1.267.104	9.094.232	-2.502.163	4.981.901	1.203.358	1.421.290	13.203.880	-6.177.241	-45.707.492	30.082.126						
6.2.1 Financiamiento Largo Plazo																										
6.2.1.1 Desembolsos																										
6.2.1.2 Servicio de la Deuda																										
6.2.1.2.1 Amortización																										
6.2.1.2.2 Intereses y																										
6.2.2 Financiamiento Corto Plazo																										
6.2.2.1 Desembolsos																										
6.2.2.2 Servicio de la Deuda																										
6.2.2.2.1 Amortización																										
6.2.2.2.2 Intereses y																										
RESULTADO DE EJERCICIOS																										

[Handwritten signature]



REALI

ELECTRONORTE

PRESUPUESTO EJERCICIO 2013

Presupuesto de Ingresos y Egresos - Formulación
EN NUEVOS SOLES

FECHA CIERRE : 12/11/2013

HORA CIERRE : 23.59.19

Página : 5 de 5

Fecha Impr : 14/11/2013

Hora Impr : 9.02 AM

(C19592311-201312)

RUBROS	31.12.2016 (REAL)	31.12.2011 (REAL)	31.12.2011 (ESTIMADO)	PRESUPUESTO AÑO 2013												TOTAL	31.12.2014 (PROYECTADO)	31.12.2015 (PROYECTADO)				
				ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE				I TRIM	II TRIM	III TRIM	IV TRIM
SALDO FINAL	11.129.498	1.058.651	788.371	864.870	-3.580.058	4.338.288	5.140.810	-2.742.848	711.268	-483.838	-1.708.972	386.864	-5.042.878	1.985.688	1.643.647	1.527.100	3.118.221	-1.086.424	-1.413.343	1.418.554	0	0
GIP-TOTAL	28.186.887	31.698.922	33.680.136	2.612.215	2.810.610	3.212.371	3.186.119	3.329.827	3.126.184	2.982.554	3.710.682	3.501.096	2.842.491	2.809.884	3.186.902	8.735.196	9.535.830	10.855.232	9.833.287	37.888.646	36.035.745	38.807.802
Impuesto a la Renta	10.246.188	10.468.401	12.016.180	882.429	903.197	1.117.399	995.964	795.821	710.887	693.376	402.802	429.332	1.033.686	1.092.364	1.216.698	3.003.825	2.413.572	1.835.590	3.342.878	10.284.285	10.870.834	12.843.197



PRESUPUESTO EJERCICIO 2013

Fecha Impr : 14/11/2013

Flujo de Caja Aprobado - Formulación

FECHA CIERRE : 12/11/2013

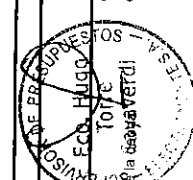
EN NUEVOS SOLES

Hora Impr : 9.02 AM

HORA CIERRE : 12.00 AM

(C28592311-201312)

RUBROS	31-12-2016 (REAL)	31-12-2011 (REAL)	31-12-2012 (ESTIMADO)	PRESUPUESTO AÑO 2013												TOTAL	31-12-2013 (PROYECTADO)	
				ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE			
INGRESOS DE OPERACION	2,36,717,748	270,989,600	305,906,632	26,591,751	26,550,500	25,872,144	28,173,868	28,109,360	35,121,143	36,664,693	28,265,445	26,370,695	31,269,165	31,525,418	31,170,865	358,977,137	367,959,889	379,351,364
Venta de Bienes y Servicios	191,543,662	227,851,898	250,532,166	22,213,192	22,213,192	21,387,544	23,583,235	23,507,737	21,022,727	22,297,987	23,503,791	22,126,607	26,459,882	26,580,799	26,652,834	281,418,165	310,176,656	320,412,486
Ingresos Financieros	753,889	701,138	707,167	51,323	55,481	56,496	59,882	59,704	57,986	58,646	63,965	66,293	67,216	66,352	64,906	730,240	729,179	743,763
Ingresos por participacion o dividendos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Donaciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ingresos Complementarios	579,857	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Retenciones de tributos	35,780,329	41,319,073	45,051,593	3,715,821	3,783,681	3,645,642	3,726,895	3,684,237	3,364,267	3,475,583	3,784,213	3,013,608	3,805,953	3,852,810	3,196,287	44,537,897	46,827,549	47,764,100
Otros	7,859,961	9,117,731	9,095,706	782,257	788,246	782,462	804,326	857,662	828,163	832,697	933,426	964,187	896,514	924,257	898,858	10,291,165	10,226,485	10,431,015
EGRESOS DE OPERACION	203,126,737	240,398,439	268,744,091	24,411,196	17,898,976	23,684,910	30,012,054	22,481,808	20,999,191	19,839,614	23,177,374	27,130,583	27,157,716	27,741,915	29,759,293	294,233,710	311,222,912	317,962,472
Compra de bienes	127,494,208	147,041,422	170,452,091	15,390,177	18,405,853	15,167,794	21,989,620	14,785,103	15,466,070	11,647,183	14,484,214	19,043,623	18,626,738	18,712,303	18,856,636	194,078,654	195,826,584	199,539,126
Gastos de personal	3,485,098	15,403,957	17,685,508	1,051,062	1,254,980	1,334,725	1,513,621	1,730,137	1,719,493	2,388,686	1,587,722	1,324,576	1,711,553	1,976,953	2,913,715	20,767,223	21,450,876	21,879,894
Servicios prestados por terceros	20,662,993	35,657,205	33,498,819	3,750,918	2,987,634	4,045,594	3,984,785	3,540,590	2,507,902	3,603,504	4,104,329	4,213,714	4,394,155	4,498,621	4,677,759	45,620,794	47,230,135	48,684,738
Tributos	17,351,961	22,150,810	25,649,955	1,864,216	2,091,741	2,574,163	1,908,449	1,725,671	1,410,487	1,410,487	1,611,461	1,829,939	2,043,625	2,056,133	2,518,765	23,716,638	26,661,319	27,400,686
Por Cuenta Propia	15,352,421	19,794,117	23,000,573	1,641,391	1,830,626	2,300,719	1,368,716	1,456,995	1,184,065	1,805,936	1,376,388	1,591,247	1,757,902	1,768,199	2,284,287	20,126,631	33,353,894	34,023,012
Por Cuenta de Terceros	1,998,540	2,357,693	3,222,825	241,115	223,444	239,733	228,676	226,576	226,417	226,357	234,673	238,682	285,723	287,974	334,478	3,090,307	3,311,425	3,377,654
Gastos diversos de Gestion	15,603,106	19,619,322	19,016,740	1,367,006	1,034,366	541,686	1,627,398	645,061	385,410	881,524	1,244,508	657,187	328,890	431,632	528,152	9,778,515	9,832,384	10,029,032
Gastos Financieros	329,360	225,723	440,978	67,117	84,302	71,008	78,181	54,927	69,834	85,624	85,140	67,529	58,355	65,273	64,296	821,566	420,604	429,016
Otros	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0
FLUJO OPERATIVO	33,591,011	38,591,361	39,242,541	21,800,555	8,951,714	2,107,734	-1,038,186	5,627,552	4,273,952	6,825,879	5,148,071	-159,868	4,111,449	3,783,503	1,551,572	42,743,427	56,231,987	61,388,882
INGRESOS DE CAPITAL	15,170,497	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Aportes de Capital	15,170,497	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ventas de activo fijo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GASTOS DE CAPITAL	40,890,232	41,515,296	42,425,658	5,092,024	4,165,028	4,873,873	4,071,571	4,342,807	2,384,512	2,959,173	4,749,233	3,738,005	628,220	404,428	355,114	37,743,788	35,916,313	36,534,639
Presupuesto de Inversiones - FBK	40,890,232	41,515,296	42,425,656	5,092,824	4,165,028	4,873,873	4,071,571	4,342,807	2,384,512	2,959,173	4,749,233	3,738,005	628,220	404,428	355,114	37,743,788	35,916,313	36,534,639
Proyecto de inversion	-40,890,232	41,515,238	42,425,656	5,092,824	4,165,028	4,873,873	4,071,571	4,342,807	2,384,512	2,959,173	4,749,233	3,738,005	628,220	404,428	355,114	37,743,788	35,916,313	36,534,639
Gastos de capital no ligados a proyectos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Inversion Financiera	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANSFERENCIAS NETAS	0	3,339,411	3,104,421	0	-222,751	-521,905	-1,238,423	-569,671	839,721	-632,377	1,282,721	1,14,546	856,297	931,695	809,449	0	0	0
Ingresos por Transferencias	0	3,339,411	3,104,421	0	145,812	0	232,370	0	232,370	0	2,016,536	511,806	457,512	479,798	489,307	4,436,180	24,848,015	26,712,692
Egresos por Transferencias	0	0	0	0	327,135	521,865	1,444,235	549,671	1,072,041	632,377	752,915	396,960	-398,785	-451,967	-410,147	4,436,180	24,848,015	26,712,692
SALDO ECONOMICO	7,871,266	-2,924,675	-76,694	-2,912,286	4,563,635	-3,208,504	-7,200,180	735,074	1,069,719	3,234,329	1,861,515	-3,784,227	4,341,576	4,310,778	2,195,907	-4,988,639	20,915,644	24,754,253
FINANCIAMIENTO NETO	4,202,229	-2,423,493	19,934,973	243,608	5,001,748	-5,953,480	-5,222,300	-2,907,452	-2,668,733	-236,120	-1,809,194	3,267,104	-578	4,103,687	-2,212,591	9,497,247	-4,573,620	-1,865,093
Financiamiento Externo Neto	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Financiamiento largo plazo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Desembolsos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Servicios de Deuda	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Amortizacion	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Intereses y comisiones de la deuda (neto)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



[Handwritten signature]

FONDO NACIONAL DE FINANCIAMIENTO DE LA
ACTIVIDAD EMPRESARIAL DEL ESTADO FONAFE

FOEPR086

Fecha Cierre: 12/11/2013
Hora Cierre: 23.59.37

ELECTRONORTE
PRESUPUESTO EJERCICIO 2013
Endeudamiento - Formulación
Ajustado - EN NUEVOS SOLES

Página : 1
Fecha Impr : 14/11/2013
Hora Impr : 09.04.30
(C37592311-201312)

FORMATO N. 6P

CONCEPTO	ADEUDADO AL 31/12/2012				PERIODO ENERO-DICIEMBRE 2013				DEUDA AL 31/12/2013					
	VENCIDA		POR VENCER		TOTAL		NUEVAS OBLIGACIONES		AMORTIZACIONES		TOTAL		TOTAL	
	PRINCIPAL	INTERESES	PRINCIPAL	INTERESES	PRINCIPAL	INTERESES	PRINCIPAL	INTERESES	PRINCIPAL	INTERESES	PRINCIPAL	INTERESES	PRINCIPAL	INTERESES
EXTERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORTO PLAZO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importaciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Preexportaciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Capital de Trabajo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LARGO PLAZO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INTERNO	153,909,674	774,833	153,909,674	774,833	790,519,475	3,089,607	793,603,082	737,544,440	2,126,446	739,070,886	198,842,713	1,737,994	198,842,713	1,737,994
CORTO PLAZO	101,331,310	774,833	101,331,310	774,833	771,946,619	3,089,607	775,038,226	715,975,972	2,126,446	718,102,418	157,303,957	1,737,994	157,303,957	1,737,994
BANCA NACIONAL (USO TEMPORAL)	38,994,031	774,833	38,994,031	774,833	87,490,759	3,089,607	90,580,366	60,054,655	2,126,446	62,181,101	66,430,135	1,737,994	66,430,135	1,737,994
SUNAT	4,664,450		4,664,450	0	81,901,720		81,901,720	83,169,335		83,169,335	3,396,835		3,396,835	0
PROVEEDORES (USO TEMPORAL)	46,793,621		46,793,621	0	429,310,567		429,310,567	425,472,938		425,472,938	50,631,250		50,631,250	0
OTROS (USO TEMPORAL)	10,879,208		10,879,208	0	173,345,573		173,345,573	147,279,044		147,279,044	36,845,737		36,845,737	0
LARGO PLAZO	52,578,364		52,578,364	0	18,564,856		18,564,856	21,568,468		21,568,468	41,538,756		41,538,756	0
BANCA NACIONAL (USO TEMPORAL)	0		0	0	0		0	0		0	0		0	0
SUNAT	0		0	0	0		0	0		0	0		0	0
PROVEEDORES (USO TEMPORAL)	0		0	0	0		0	0		0	0		0	0
OTROS (USO TEMPORAL)	52,578,364		52,578,364	0	18,564,856		18,564,856	21,568,468		21,568,468	41,538,756		41,538,756	0
TOTAL (P+I)	153,909,674	774,833	153,909,674	774,833	790,519,475	3,089,607	793,603,082	737,544,440	2,126,446	739,070,886	198,842,713	1,737,994	198,842,713	1,737,994
TOTAL EQUIVALENTE EN US\$	0		0	0	0		0	0		0	0		0	0



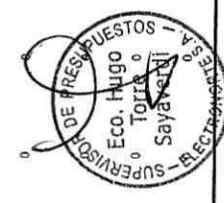
ELECTRONORTE
PRESUPUESTO EJERCICIO 2013

Fecha Cierre: 12/11/2013
Hora Cierre: 23.59.45

Página : 1
Fecha Impr: 14/11/2013
Hora Impr : 09.03.18
(C45592311-201312)

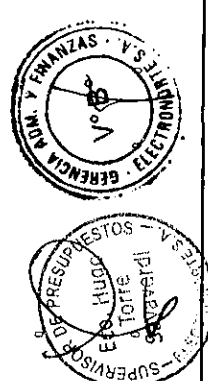
ALINEADO AL PRESUPUESTO - EN NUEVOS FORMATO N. 7P

RUBROS	PRESUPUESTO AÑO 2013												TOTAL	2014 (ESTIMADO)	2015 (ESTIMADO)						
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE				I TRIM	II TRIM	III TRIM	IV TRIM		
PROGRAMA DE INVERSIONES	23,467,922	3,052,879	2,713,842	4,003,174	3,710,794	4,459,545	3,991,571	2,512,484	4,386,490	4,592,789	3,773,259	3,904,461	3,737,749	9,769,895	12,161,910	11,491,763	11,415,469	44,839,037	28,481,000	28,481,000	
PROYECTOS DE INVERSION	23,467,922	3,052,879	2,713,842	4,003,174	3,710,794	4,459,545	3,991,571	2,512,484	4,386,490	4,592,789	3,773,259	3,904,461	3,737,749	9,769,895	12,161,910	11,491,763	11,415,469	44,839,037	28,481,000	28,481,000	
Remodelación y Mejoramiento del indicador de pérdidas de Redes MT y BT en la U.U.N.N., Chichayo y Sucursales	0	0	0	0	0	70,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Ampliación de redes de distribución U.U.N.N. Chichayo y Sucursales 2013 - 0	0	143,998	247,112	58,259	75,000	586,584	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	75,000	449,269	738,594	225,000	225,000	2,250,000	1,637,863	1,637,863	
Ampliación de redes de distribución U.U.N.N. Jaén 2013 - 0	0	5,081	1,983	11,145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,209	0	0	0	0	18,209	18,209	
Ampliación de redes de distribución U.U.N.N. Cajamarca Centro 2013 - 0	0	23,045	25,967	0	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	7,988	7,000	49,012	24,000	24,000	24,000	22,988	120,000	120,000	
Ampliación de redes de distribución U.U.N.N. Chachapoyas 2013 - 0	0	0	25,634	15,504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41,138	0	0	0	0	41,138	41,138	
Devolución de contribuciones reembolsables 2013 - 0	0	16,062	133,339	16,062	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	165,463	150,000	150,000	150,000	150,000	615,463	615,463	
Incremento de la Potencia Disponible Central Hidroeléctrica de Chiriconga -	0	0	4,031	0	30,000	0	0	0	203,500	233,000	179,482	151,450	151,450	4,031	30,000	436,500	482,392	952,923	1,411,000	1,411,000	
Incremento de la Potencia Disponible Central Hidroeléctrica de Gineamsyo -	0	0	12,662	14,069	30,000	0	0	146,700	299,250	359,100	129,675	129,675	129,675	26,771	30,000	445,950	618,445	1,121,166	931,000	931,000	
Incremento de la Potencia Disponible Central Hidroeléctrica de Paltic - 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79,950	0	0	0	79,950	79,950	594,000	594,000	
Incremento de la Potencia Disponible Central Hidroeléctrica de Buenos Aires	0	0	0	0	0	0	0	77,200	195,000	234,000	84,500	84,500	84,500	0	0	272,200	403,000	675,200	625,000	625,000	
Incremento de la Potencia Disponible Central Hidroeléctrica de Pucará - 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,000	0	0	0	1,000	1,000	533,000	533,000	
Reemplazo de equipos en Subestación Chichayo Norte - 0	0	0	0	0	0	0	89,800	0	0	0	0	359,200	0	89,800	0	359,200	0	449,000	449,000	449,000	
Estabilización de talud en la Subestación de potencia Oimos - 0	0	0	0	0	30,000	20,000	0	0	0	0	0	0	0	0	50,000	0	0	50,000	509,000	509,000	
Ampliación Subestación Pomaica - 0	0	0	0	0	0	0	0	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	0	0	200,000	200,000	400,000	2,280,000	2,280,000	
Linea de Transmisión 60 KV SET Motupe - SET Pampa Pañala y	0	0	0	8,974	0	0	0	0	0	0	0	0	60,000	8,974	0	0	0	50,000	58,974	7,763,000	7,763,000
Linea de Transmisión 60 KV SET La Vina - SET Motupe - 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50,000	0	0	0	0	50,000	5,633,000	5,633,000	
SET Chichayo Sur - 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50,000	0	0	0	0	50,000	50,000	5,183,000	5,183,000
Innovación tecnológica sistemas de información y comunicaciones 2013	0	0	0	22,300	50,000	50,000	0	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	127,700	22,300	100,000	150,000	227,700	960,000	960,000	960,000	



Programa de inversiones 2012

remodelación redes mt bt floja victoria, centro chicalayo - e	0	21.390	13.977	1.094	964.166	646.088	445.502	445.502	419.753	345.582	380.351	345.502	346.460	45.261	2.055.756	1.210.757	1.854.315	4.386.089
REFORZAMIENTO SISTEMA ELECTRICO CHOTA BAMBAMARCA-	0	0	0	0	0	-0.000	0	0	100.000	85.000	85.000	90.000	100.000	0	4.000	185.000	275.000	500.000
Mejoramiento sistema proteccion y control tableros ch guineamayo 2013 -	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	750.000
adquisicion de 10 camionetas 2013 - 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	400.000
remodelacion mejoramiento y nuevas instalaciones sistemas medicion 2013	0	0	16.335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	620.254	0	0	0	620.254	620.254
Implementacion Hardware, licencias sap, microsoft 2012 - 0	0	1.142.485	23.077	111.456	146.082	0	0	0	0	8	0	0	1.008	280.615	0	0	1.000	281.615
Optimización Datos Wan Ensa 2012 - 0	8	0	0	61.088	0	0	110.080	0	0	0	0	0	0	81.088	110.000	0	0	191.088
desarrollo del sistema informatico ngc - 0	0	12.023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12.023	0	0	0	12.023
Implementacion sistema proteccion alimentadores chi-201,chi-202 2e13 - 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	388.000	0	0	0	0	380.000	390.000
Acquisición activos fijos 2012 - 0	0	230.849	6.949	0	6.842	70.000	0	0	0	0	0	0	0	12.991	70.000	0	0	82.991
Remodelacion alimentadores cac201-cac-202 se chachapoyas 2011 - 0	0	1.153.935	0	9.245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9.245	0	0	0	9.245
Remodelacion de redes MT-BT 2e11 - 0	0	1.284.846	0	0	0	55.000	0	0	0	0	0	0	0	0	55.800	0	0	55.000
Estabilizacion del Talud CH Chiriconza 2011 - 0	0	554.265	59.482	202.371	0	90.000	140.000	0	0	0	0	0	0	261.833	420.800	0	0	681.833
Adquisicion grupo electrogenera mevi 1000kw 2011 - 0	0	0	0	0	0	450.000	0	0	0	0	0	0	0	0	450.000	0	0	450.000
Intercsionex CH Buenos Aires SET Cayalti 2011 - 0	8	526.480	91.291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	91.291	0	0	0	91.291
Instalacion sistema proteccion 30MVA SECHO 2011 - 0	0	257.733	0	104.159	574.343	0	664.226	0	0	0	0	0	0	679.502	664.226	0	0	1.344.728
Equipos complementarios SE Ilimo y SE La Vña 2011 - 0	0	1.706	0	8	0	317.535	0	0	0	0	0	0	0	8	317.535	0	0	317.535
Nuevas Tendencias SAP-Bussines Inteligence 2011 - 0	0	8.623	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	200.000
Adquisición sistemas de protección y control distancia 2011 - 0	0	2.689	653.105	8	25.307	0	0	0	0	0	0	0	0	678.502	0	0	0	670.502
Mejoramiento de almacenes y residuos salidas 2011 - 0	0	216.582	29.006	1.200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30.806	0	0	0	30.806
Instalación cerco perimétrico PT Chachapoyas 2011 - 0	0	11.000	26.628	52.208	5.000	0	0	0	0	0	0	0	0	85.835	0	0	0	85.835
Remodelación infraestructura sede central ensa 2010 - 0	0	1.960.685	14.950	303.008	130.607	0	30.000	0	0	0	113.955	0	0	448.495	30.000	0	113.955	592.450
Implementación celdas protección uunn cajamarca centro 2012 - 0	0	1.301	0	0	234.000	0	0	0	0	0	0	0	0	234.800	0	0	0	234.000
Remodelación de Redes MT y BT en la UJUNN, Monsefu y Ferrafis (Mejoramiento de calidad de producto e indicador de pérdidas) - 0	0	0	0	0	0	0	0	0	250.000	275.000	250.000	250.000	250.000	0	0	525.000	758.000	1.275.000
Estudio de coordinación y operatividad Subestación Chicalayo	0	0	0	0	0	10.000	10.000	20.000	25.000	0	0	0	0	0	20.000	45.000	0	65.000



RUBROS

PRESUPUESTO AÑO 2013

2012 (ESTIMADO)	PRESUPUESTO AÑO 2013												2014 (ESTIMADO)	2015 (ESTIMADO)					
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE			I TRIM	II TRIM	III TRIM	IV TRIM	TOTAL
PROGRAMA DE INVERSIONES	41,271,662	4,274,986	2,784,458	4,556,524	1,648,107	2,347,916	2,447,320	1,215,164	3,755,114	3,643,722	2,759,515	2,280,406	1,630,073	11,615,968	6,443,343	8,614,000	6,669,994	33,343,305	35,916,313
PROYECTOS DE INVERSION	41,271,662	4,274,986	2,784,458	4,556,524	1,648,107	2,347,916	2,447,320	1,215,164	3,755,114	3,643,722	2,759,515	2,280,406	1,630,073	11,615,968	6,443,343	8,614,000	6,669,994	33,343,305	35,916,313
Remodelación y Mejoramiento del indicador de pérdidas de Redes MT y BT en la UU.NN, Chiclayo y Sucursales 2013 - 0	0	0	0	0	115,689	96,345	185,021	28,126	95,539	52,992	53,035	23,087	56,209	0	396,865	176,657	132,931	706,453	12,221,807
Ampliación de redes de distribución UU.NN, Chiclayo y Sucursales 2013 - 0	0	79,173	55,413	156,517	86,624	130,758	21,084	119,423	60,218	51,572	22,599	54,047	291,103	297,640	200,735	126,218	917,696	1,396,778	
Ampliación de redes de distribución UU.NN, Jaen 2013 - 0	0	54,894	41,375	116,866	64,079	53,953	103,066	15,750	53,502	26,978	23,104	9,945	24,213	213,135	86,230	57,262	588,865		
Ampliación de redes de distribución UU.NN, Cajamarca Centro 2013 - 0	0	10,556	7,388	20,869	11,550	9,634	18,501	2,813	9,554	4,817	4,126	1,776	4,324	38,813	17,184	10,226	105,908		
Ampliación de redes de distribución UU.NN, Chachapoyas 2013 - 0	0	26,391	18,471	52,172	28,875	24,086	46,253	7,031	23,885	12,044	10,314	4,440	10,809	97,034	42,960	25,583	264,771		
Devolución de contribuciones reembolsables 2013 - 0	0	66,906	49,502	139,822	77,384	64,551	123,957	18,844	64,011	32,277	27,643	11,899	26,989	255,830	115,132	68,511	705,365		
Incremento de la Potencia Disponible Central Hidroeléctrica de Chiriconga - 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incremento de la Potencia Disponible Central Hidroeléctrica de Gineamayo - 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incremento de la Potencia Disponible Central Hidroeléctrica de Paltic - 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incremento de la Potencia Disponible Central Hidroeléctrica de Buenos Aires - 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incremento de la Potencia Disponible Central Hidroeléctrica de Pucará - 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reemplazo de equipos en Subestación Chiclayo Norte - 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Estabilización de talud en la Subestación de potencia Olmos - 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ampliación Subestación Pomalca - 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Línea de Transmisión 60 KV SET Motupe - SET Pampa Pañala y Alimentadores - 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Línea de Transmisión 60 KV SET La Viña - SET Motupe - 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SET Chiclayo Sur - 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Innovación tecnológica sistemas de información y comunicaciones 2013 - 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



0	Implementación del Sistema de Protección del Sistema Eléctrico Bagua - 0	3,729	21,186	0	0	0	24,915	24,915
0	Mejoramiento de la Calidad del Producto e indicador de pérdidas U.N. Chichayo	161,143	65,609	63,116	78,799	0	161,143	308,524
0	Mejoramiento del sistema de protección en MT UUNN, Sucursales - 0	17,352	98,575	0	0	0	115,927	115,927
0	Instalación de sistemas de protección en la UUNN, Chachapoyas - 0	21,737	123,486	0	0	0	145,223	145,223
0	Cambio de nivel de tensión en el Alimentador PUC-101 - 0	19,857	33,725	25,508	19,847	8	79,050	140,193
0	Compensación reactiva en suministros BT, de la U.N. Chichayo - 0	48,172	97,585	14,063	47,759	24,087	20,778	138,816
0	Mejoramiento de la Calidad del Producto e indicador de pérdidas U.N. Sucursales	44,534	162,081	87,176	78,326	36,154	293,791	507,074
0	Mejoramiento de la Calidad del Producto e indicador de pérdidas Sistemas Eléctrico Chota	19,588	71,654	36,539	15,983	0	129,881	224,170
0	Verificación de conexiones y acciones para reducción de pérdidas comerciales en Cliente Mayores - 0	92,389	115,613	222,013	22,501	0	430,025	452,526
0	Verificación de conexiones y acciones para reducción de pérdidas comerciales en UUNN, Cajamarca Centro, Chachapoyas y Jaen - 0	46,199	57,807	111,086	11,250	0	215,012	226,262
0	Mejora tarifaria a través del Factor de Balance de Potencia. - 0	20,251	34,394	26,014	26,735	15,344	20,235	62,314
0	Subsanación de deficiencias en MT y BT UUNN, Chichayo 2013 - 0	72,227	122,672	92,784	93,355	54,727	72,172	232,254
0	Subsanación de deficiencias en MT y BT UUNN, Jaen 2013 - 0	46,857	76,584	60,194	61,862	35,504	46,822	144,188
0	Subsanación de deficiencias en MT UUNN, Sucursales 2013 - 0	129,270	219,452	165,883	170,584	97,903	129,111	397,598
0	Subsanación de deficiencias en MT UUNN, Cajamarca Centro 2013 - 0	4,838	8,216	6,214	6,387	3,666	4,634	14,887
0	Adquisición de Activos Fijos 2013 - 0	129,248	120,257	111,780	34,863	0	245,505	494,723
0	Remodelación de estructuras y servicio Oficina de Tecnología de la Información - 0	30,830	29,602	6,750	18,499	8,582	60,432	121,778
0	Remodelación de Oficina Atención al Cliente en Pimantei - 0	11,561	49,953	5,906	0	0	61,514	67,420
0	Adecuación de almacenamientos temporales - 0	98,345	166,011	28,126	95,539	46,174	281,356	463,196
0	Remodelación de Redes BT en 06 SED y MT en el Alimentador JAE-201 en las UUNN, de ENSA 2012-CARRY OVER 2012 - 0	308,811	178,245	704,848	35,446	0	1,188,702	1,224,148
0	Remodelación de alimentadores C-214 y C-216-CARRY OVER 2012 - 0	70,940	41,375	163,612	25,872	289,034	624,954	1,650,668
0	Remodelación de Redes en las UUNN, De Electrónico S.A. 2012-CARRY OVER 2012 - 0	844,520	591,070	1,368,514	770,756	989,802	2,405,104	4,576,462
0	Nuevos Alimentadores de SECHO y LAMISUR-CARRY OVER 2012 - 0	477,765	278,852	1,181,896	174,241	0	1,858,313	2,032,554
8	Estudio del VAD 2013-2017-CARRY OVER 2012 - 0	0	0	0	0	0	0	311,846
0	Estudio para repotenciación de tres centrales hidroeléctricas : Chiricoaga, Guineamayo y Buenos Aires-CARRY OVER 2012 - 0	122,455	128,568	0	0	0	251,813	251,813



0	Estudio para identificación de cuencas hidrológicas; implementación de nuevas centrales hidroeléctricas de ensa-CARRY OVER 2012 - 0	122,455	128,558	251,013	0	0	0	251,013
0	Instalación de la Ventilación Forzada de los Transformadores de Potencia de Pomalca, Turman y Cayalti-CARRY OVER 2012 - 0	43,282		43,282	0	0	0	43,282
0	Estudio Línea de Transmisión 60 KV SET Motupe - SET Pampa Pañala y Alimentadores-CARRY OVER 2012 - 0	82,763	86,087	169,650	0	0	0	169,650
0	Estudio Línea de Transmisión 60 KV SET La Viña - SET Motupe-CARRY OVER 2012 - 0	97,120	101,960	199,080	0	0	0	199,080
0	Estudio SET Chichdaye Sur-CARRY OVER 2012 - 0	97,120	101,960	199,080	0	0	0	199,080
0	Cableado estructural para el Nuevo Local Institucional Electronorte S.A.-CARRY OVER 2012 - 0	80,335	84,338	164,673	0	0	0	164,673
0	Ampliación y Mejoramiento del Sistema de Alumbrado Público 2012-CARRY OVER 2012 - 0	52,782		52,782	0	0	0	52,782
0	Mejoramiento de la Calidad de Producto en las ULUs NMs. de Electronorte 2012-CARRY OVER 2012 - 0	251,223	263,742	514,965	0	0	0	514,965
0	Implementación de equipos de protección en los sistemas de distribución-CARRY OVER 2012 - 0	296,159		296,159	0	0	0	296,159
0	Disminución de pérdidas Comerciales en Clientes Mayores-CARRY OVER 2012 - 0		33,691	33,691	0	0	0	33,691
0	Baja Tensión - 2012-CARRY OVER 2012 - 0	130,606	137,114	267,720	0	0	0	267,720
0	Mejoramiento de almacenes y zonas de seguridad- UUNN Chachapoyas-CARRY OVER 2012 - 0	12,102	12,856	25,102	0	0	0	25,102
0	Remediación de alimentadores Chiriconga - Chota y Chiriconga - Santa Cruz-CARRY OVER 2011 - 0	263,912	184,710	448,622	0	0	0	448,622
0	Mejoramiento del sistema de Protección y Control de los tableros de las centrales hidroeléctricas y térmicas-CARRY OVER 2011				280,553	47,814	280,553	328,367
0	Reconstrucción de Bocatama, desarenador y parte del canal Aductor CH Pucará-CARRY OVER 2011 - 0	395,923	60,189	456,112	0	395,923	60,189	456,112
0	Afianzamiento sistema eléctrico Pomtahuaca - Pucará-CARRY OVER 2011 - 0				451,898	451,898	0	451,898
0	Ampliación de la C.H. Guineamayo - Tercera Unidas-CARRY OVER 2011 - 0				812,079	812,079	0	812,079
0	Subsanación de deficiencias en ST y MT 2011 - 0	366,477		366,477	0	0	0	366,477
0	Implementación de la Remediación del local institucional de Electronorte S.A.-CARRY OVER 2011 - 0	1,305,698	1,059,216	2,364,914	0	0	0	2,364,914
0	Programa de inversiones 2012	41,271,582			0	0	0	0
0	remodelación redes mt bt Ilo, la victoria, centro chichayo - 0				0	0	0	0
0	REFORMA SISTEMA ELECTRICO CHOTA BAMBAMARCA-ALIMENTADOR cho-101 2013 - 0				0	0	0	0
0	Mejoramiento sistema protección y control tableros ch guineamayo 2013 - 0				0	0	0	0
0	adquisición de 10 camionetas 2013 - 0				0	0	0	0

[Handwritten signature]



730,410 577,493 481,773

OTROS

TOTAL GASTOS DE CAPITAL

41,271,662 4,274,986 2,764,458 4,556,524 1,048,107 3,347,916 2,447,320 1,215,164 3,755,114 3,643,722 2,759,515 2,280,406 1,630,073 11,515,968 6,443,343 8,614,000 6,869,994 33,344,305 35,916,313



[Handwritten signature]

PRESUPUESTO EJERCICIO 2013

Fecha 14/11/201

FECHA CIERRE : 13/11/2013

Ficha de Proyecto - Formulación

Hora impr: 9.21 AM

HORA CIERRE : 12.00 AM

FORMATO Nº 9P

(C07000011-201313)

1. NOMBRE DEL PROYECTO		Remodelación y Mejoramiento del indicador de pérdidas de Redes MT y BT en la UU.NN. Chiclayo y Sucursales 2013					
Codigo SNIP	0	Fecha de Viabilidad:		Entidad que otorgó			
2. UBICACIÓN GEOGRÁFICA							
Departamento	LAMBAYEQUE	Provinci	CHICLAYO	Distrito	CHICLAYO	Localidad	CHICLAYO
3. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		MEJORAR LA CALIDAD DE SERVICIO REDUCIENDO EL PORCENTAJE DE PERDIDAS, REDUCIENDO EL COSTO DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO, GARANTIZANDO LA SEGURIDAD DE LAS PERSONA CUMPLIENDO CON LA DISTANCIA DE SEGURIDAD EXIGIDAS POR EL CÓDIGO NACIONAL DE ELECTRICIDAD.					

4. OBJETIVOS	
4.1 FINANCIEROS	REDUCIR LOS COSTOS DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO.
4.2 SOCIALES	MEJORAR LA CONFIABILIDAD DEL SISTEMA ELÉCTRICO.
4.2.1 Calidad	
4.2.2 Cobertura	

5. MONTO TOTAL DE LA INVERSION	S/.	8,000,000	US\$	2,962,963
--------------------------------	-----	-----------	------	-----------

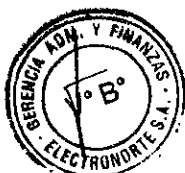
6. FINANCIAMIENTO (EN S/.)	FUENTES	SALDO AL 31.12.2012	DESEMBOLSOS 2013	SALDO AL 31.12.2013
	RECURSOS PROPIOS	8,000,000	1,000,000	7,000,000
	ENDEUDAMIENTO INTERNO	0	0	0
	ENDEUDAMIENTO EXTERNO	0	0	0
	OTRAS FUENTES DE FINANCIAMIENTO	0	0	0
	TOTAL	8,000,000	1,000,000	7,000,000

7. INDICADORES DE EVALUACION	
7.1 VAN	
7.2 TIR	
7.3 Período de Recuperación	

7.4 Presupuesto del proyecto (En Nuevos Soles)						
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013	
INGRESOS	0	0	0	0	0	
EGRESOS	0	0	300,000	310,000	1,000,000	
DIFERENCIA	0	0	-300,000	-310,000	-1,000,000	

7.5 Flujo de Caja mensualizado del Proyecto (En Nuevos Soles)						
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013	
INGRESOS	0	0	0	0	0	
EGRESOS	0	0	300,000	310,000	390,000	
DIFERENCIA	0	0	0	0	0	
SALDO INICIAL	0	0	0	0	0	
SALDO FINAL	0	0	0	0	0	

8. PROGRAMACION						
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013	
8.1 Avance Físico	0	0	30	60	100	
8.2 Avance Financiero	0	0	30	61	100	



Handwritten signature.

PRESUPUESTO EJERCICIO 2013

Fecha 14/11/201

FECHA CIERRE : 13/11/2013

Ficha de Proyecto - Formulacion

Hora Impr: 9.22 AM

HORA CIERRE : 12.00 AM

FORMATO N° 9P

(C07000011-201313)

1. NOMBRE DEL PROYECTO		Ampliación de redes de distribución UU.NN. Chiclayo y Sucursales 2013							
Codigo SNIP	0	Fecha de Viabilidad:		Entidad que otorgó					
2. UBICACIÓN GEOGRÁFICA									
Departamento	LAMBAYEQUE	Provincia	LAMBAYEQUE	Distrito	LAMBAYEQUE	Localidad	LAMBAYEQUE	Beneficiario	

3. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO
 FORMALIZAR E INCORPORAR A NUEVOS CLIENTES INMEDIATOS, MEJORAR EL SERVICIO A LOS CLIENTES QUE CUENTAN CON REDES PROVISIONALES, MEDIANTE LA INSTALACIÓN DE REDES PRIMARIAS Y SECUNDARIAS PARA ATENDER EL REQUERIMIENTO DE ENERGÍA PRODUCTO DEL CRECIMIENTO DE VIVIENDAS EN AAHH., PPJJ. Y CENTROS POBLADOS UBICADOS DENTRO DE LA ZONA DE CONCESIÓN, LO QUE PERMITIRÁ INCREMENTAR LAS VENTAS DE ENERGÍA, DE LA UU NN CHICLAYO Y SUCURSALES.

4.OBJETIVOS	
4.1 FINANCIEROS	INCREMENTAR LA VENTA DE ENERGÍA AMPLIANDO EL MERCADO ELÉCTRICO DENTRO DE LA ZONA DE CONCESIÓN, BRINDANDO UN SERVICIO EFICIENTE A NUESTROS CLIENTES.
4.2 SOCIALES	ATENDER LAS SOLICITUDES DE NUEVOS SUMINISTROS QUE REQUIEREN AMPLIACIÓN DE REDES Y LÍNEAS EN MT Y BT EN LAS ZONAS DENTRO DEL ÁREA DE CONCESIÓN, EN LOS PLAZOS ESTABLECIDOS EN EL PÁRRAFO A) DEL ARTÍCULO 34° DE LA LEY DE CONCESIONES ELÉCTRICAS.
4.2.1 Calidad	
4.2.2 Cobertura	

5. MONTO TOTAL DE LA INVERSION	S/.	1,950,000	US\$	722,222
--------------------------------	-----	-----------	------	---------

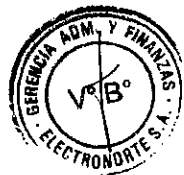
6. FINANCIAMIENTO (EN S/.)	FUENTES	SALDO AL 31.12.2012	DESEMBOLSOS 2013	SALDO AL 31.12.2013
	RECURSOS PROPIOS	1,950,000	1,150,000	800,000
	ENDEUDAMIENTO INTERNO	0	0	0
	ENDEUDAMIENTO EXTERNO	0	0	0
	DTRAS FUENTES DE FINANCIAMIENTO	0	0	0
	TOTAL	1,950,000	1,150,000	800,000

7. INDICADORES DE EVALUACION	
7.1 VAN	
7.2 TIR	
7.3 Periodo de Recuperación	

7.4 Presupuesto del proyecto (En Nuevos Soles)						
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013	
INGRESOS	0	0	0	0	0	
EGRESOS	0	225,000	225,000	325,000	375,000	
DIFERENCIA	0	-225,000	-225,000	-325,000	-375,000	

7.5 Flujo de Caja mensualizado del Proyecto (En Nuevos Soles)						
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013	
INGRESOS	0	0	0	0	0	
EGRESOS	0	225,000	225,000	325,000	375,000	
DIFERENCIA	0	0	0	0	0	
SALDO INICIAL	0	0	0	0	0	
SALDO FINAL	0	0	0	0	0	

8. PROGRAMACION					
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
8.1 Avance Fisico	0	15	40	65	100
8.2 Avance Financiero	0	20	39	67	100



Handwritten signature.

PRESUPUESTO EJERCICIO 2013

Fecha 14/11/201

FECHA CIERRE : 13/11/2013

Ficha de Proyecto - Formulación

Hora Impr: 9.22 AM

HORA CIERRE : 12:00 AM

FORMATO N° 9P

(C07000011-201313)

1. NOMBRE DEL PROYECTO Ampliación de redes de distribución UU.NN. Jaén 2013

Codigo SNIP	0	Fecha de Viabilidad:		Entidad que otorgó	
-------------	---	----------------------	--	--------------------	--

2. UBICACIÓN GEOGRÁFICA

Departamento	CAJAMARCA	Provinci	JAEN	Distrito	JAEN	Localidad	JAEN	Beneficiario	
--------------	-----------	----------	------	----------	------	-----------	------	--------------	--

3. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO
 FORMALIZAR E INCORPORAR A NUEVOS CLIENTES INMEDIATOS, MEJORAR EL SERVICIO A LOS CLIENTES QUE CUENTAN CON REDES PROVISIONALES, MEDIANTE LA INSTALACIÓN DE REDES PRIMARIAS Y SECUNDARIAS PARA ATENDER EL REQUERIMIENTO DE ENERGÍA PRODUCTO DEL CRECIMIENTO DE VIVIENDAS EN AAHH., PPJJ. CENTROS POBLADOS Y CASERÍOS UBICADOS DENTRO DE LA ZONA DE CONCESIÓN, LO QUE PERMITIRÁ INCREMENTAR LAS VENTAS DE ENERGÍA, DE LA UU NN JAÉN.

4. OBJETIVOS

4.1 FINANCIEROS INCREMENTAR LA VENTA DE ENERGÍA AMPLIANDO EL MERCADO ELÉCTRICO DENTRO DE LA ZONA DE CONCESIÓN, BRINDANDO UN SERVICIO EFICIENTE A NUESTROS CLIENTES.

4.2 SOCIALES ATENDER LAS SOLICITUDES DE NUEVOS SUMINISTROS QUE REQUIEREN AMPLIACIÓN DE REDES Y LÍNEAS EN MT Y BT EN LAS ZONAS DENTRO DEL ÁREA DE CONCESIÓN, EN LOS PLAZOS ESTABLECIDOS EN EL PÁRRAFO A) DEL ARTÍCULO 34° DE LA LEY DE CONCESIONES ELÉCTRICAS.

4.2.1 Calidad

4.2.2 Cobertura

5. MONTO TOTAL DE LA INVERSION	S/.	668,000	US\$	247,407
--------------------------------	-----	---------	------	---------

6. FINANCIAMIENTO (EN S/.)	FUENTES	SALDO AL 31.12.2012	DESEMBOLSOS 2013	SALDO AL 31.12.2013
	RECURSOS PROPIOS	668,000	668,000	0
	ENDEUDAMIENTO INTERNO	0	0	0
	ENDEUDAMIENTO EXTERNO	0	0	0
	OTRAS FUENTES DE FINANCIAMIENTO	0	0	0
	TOTAL	668,000	668,000	0

7. INDICADORES DE EVALUACION

7.1 VAN

7.2 TIR

7.3 Período de Recuperación

7.4 Presupuesto del proyecto (En Nuevos Soles)

PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
INGRESOS	0	0	0	0	0
EGRESOS	0	164,000	168,000	168,000	168,000
DIFERENCIA	0	-164,000	-168,000	-168,000	-168,000

7.5 Flujo de Caja mensualizado del Proyecto (En Nuevos Soles)

PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
INGRESOS	0	0	0	0	0
EGRESOS	0	164,000	168,000	168,000	168,000
DIFERENCIA	0	0	0	0	0
SALDO INICIAL	0	0	0	0	0
SALDO FINAL	0	0	0	0	0

8. PROGRAMACION

PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
8.1 Avance Físico	0	25	50	75	100
8.2 Avance Financiero	0	25	50	75	100



Handwritten signature.

PRESUPUESTO EJERCICIO 2013

Fecha 14/11/201

FECHA CIERRE : 13/11/2013

Ficha de Proyecto - Formulación

Hora Impr: 9.23 AM

HORA CIERRE : 12.00 AM

FORMATO N° 9P

(C07000011-201313)

1. NOMBRE DEL PROYECTO		Ampliación de redes de distribución UU.NN. Cajamarca Centro 2013						
Codigo SNIP	0	Fecha de Viabilidad:		Entidad que otorgó				
2. UBICACIÓN GEOGRÁFICA								
Departamento	CAJAMARCA	Provinci	CHOTA	Distrito	CHOTA	Localidad	CHOTA	Beneficiario

3. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO FORMALIZAR E INCORPORAR A NUEVOS CLIENTES INMEDIATOS, MEJORAR EL SERVICIO A LOS CLIENTES QUE CUENTAN CON REDES PROVISIONALES, MEDIANTE LA INSTALACIÓN DE REDES PRIMARIAS Y SECUNDARIAS PARA ATENDER EL REQUERIMIENTO DE ENERGÍA PRODUCTO DEL CRECIMIENTO DE VIVIENDAS EN AAHH., CENTROS POBLADOS Y CASERÍOS UBICADOS DENTRO DE LA ZONA DE CONCESIÓN, LO QUE PERMITIRÁ INCREMENTAR LAS VENTAS DE ENERGÍA, DE LA UU NN CAJAMARCA CENTRD.

4.DBJETIVOS

4.1 FINANCIEROS INCREMENTAR LA VENTA DE ENERGÍA AMPLIANDO EL MERCADO ELÉCTRICO DENTRO DE LA ZONA DE CONCESIÓN, BRINDANDO UN SERVICIO EFICIENTE A NUESTROS CLIENTES.

4.2 SDCIALES ATENDER LAS SOLICITUDES DE NUEVOS SUMINISTROS QUE REQUIEREN AMPLIACIÓN DE REDES Y LÍNEAS EN MT Y BT EN LAS ZONAS DENTRO DEL ÁREA DE CONCESIÓN, EN LOS PLAZOS ESTABLECIDOS EN EL PÁRRAFO A) DEL ARTÍCULO 34° DE LA LEY DE CONCESIONES ELÉCTRICAS.

4.2.1 Calidad

4.2.2 Cobertura

5. MONTO TDOTAL DE LA INVERSION	S/.	120,000	US\$	44,444
--	-----	---------	------	--------

6. FINANCIAMIENTO (EN S/.)	FUENTES	SALDD AL 31.12.2012	DESEMBOLSOS 2013	SALDO AL 31.12.2013
	RECURSOS PROPIOS	120,000	120,000	0
	ENDEUDAMIENTO INTERNO	0	0	0
	ENDEUDAMIENTO EXTERNO	0	0	0
	OTRAS FUENTES DE FINANCIAMIENTO	0	0	0
	TOTAL	120,000	120,000	0

7. INDICADORES DE EVALUACION

7.1 VAN

7.2 TIR

7.3 Periodo de Recuperación

7.4 Presupuesto del proyecto (En Nuevos Soles)

PERIDDO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
INGRESOS	0	0	0	0	0
EGRESOS	0	30,000	30,000	30,000	30,000
DIFERENCIA	0	-30,000	-30,000	-30,000	-30,000

7.5 Flujo de Caja mensualizado del Proyecto (En Nuevos Soles)

PERIODD	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
INGRESOS	0	0	0	0	0
EGRESOS	0	30,000	30,000	30,000	30,000
DIFERENCIA	0	0	0	0	0
SALDO INICIAL	0	0	0	0	0
SALDD FINAL	0	0	0	0	0

8. PROGRAMACION

PERIDDO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
8.1 Avance Fisico	0	25	50	75	100
8.2 Avance Financiero	0	25	50	75	100



Handwritten signature.

PRESUPUESTO EJERCICIO 2013

Fecha 14/11/201

FECHA CIERRE: 13/11/2013

Ficha de Proyecto - Formulación

Hora Impr: 9.23 AM

HORA CIERRE: 12.00 AM

FORMATO N° 9P

(C07000011-201313)

1. NOMBRE DEL PROYECTO Ampliación de redes de distribución UU.NN. Chachapoyas 2013

Código SNIP	0	Fecha de Viabilidad:		Entidad que otorgó	
-------------	---	----------------------	--	--------------------	--

2. UBICACIÓN GEOGRÁFICA

Departamento	AMAZONAS	Provinci	CHACHAPOYAS	Distrito	CHACHAPOYAS	Localidad	CHACHAPOYAS	Beneficiario	
--------------	----------	----------	-------------	----------	-------------	-----------	-------------	--------------	--

3. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO
 FORMALIZAR E INCORPORAR A NUEVOS CLIENTES INMEDIATOS, MEJORAR EL SERVICIO A LOS CLIENTES QUE CUENTAN CON REDES PROVISIONALES, MEDIANTE LA INSTALACIÓN DE REDES PRIMARIAS Y SECUNDARIAS PARA ATENDER EL REQUERIMIENTO DE ENERGÍA PRODUCTO DEL CRECIMIENTO DE VIVIENDAS EN AAHH., CENTROS POBLADOS Y CASERÍOS UBICADOS DENTRO DE LA ZONA DE CONCESIÓN, LO QUE PERMITIRÁ INCREMENTAR LAS VENTAS DE ENERGÍA, DE LA UU NN CHACHAPOYAS.

4. OBJETIVOS

4.1 FINANCIEROS INCREMENTAR LA VENTA DE ENERGÍA AMPLIANDO EL MERCADO ELÉCTRICO DENTRO DE LA ZONA DE CONCESIÓN, BRINDANDO UN SERVICIO EFICIENTE A NUESTROS CLIENTES.

4.2 SOCIALES ATENDER LAS SOLICITUDES DE NUEVOS SUMINISTROS QUE REQUIEREN AMPLIACIÓN DE REDES Y LÍNEAS EN MT Y BT EN LAS ZONAS DENTRO DEL ÁREA DE CONCESIÓN, EN LOS PLAZOS ESTABLECIDOS EN EL PÁRRAFO A) DEL ARTÍCULO 34° DE LA LEY DE CONCESIONES ELÉCTRICAS.

4.2.1 Calidad

4.2.2 Cobertura

5. MONTO TOTAL DE LA INVERSION	SI.	300,000	US\$	111,111
--------------------------------	-----	---------	------	---------

6. FINANCIAMIENTO (EN SI.)	FUENTES	SALDO AL 31.12.2012	DESEMBOLSOS 2013	SALDO AL 31.12.2013
	RECURSOS PROPIOS	303,000	300,000	0
	ENDEUDAMIENTO INTERNO	0	0	0
	ENDEUDAMIENTO EXTERNO	0	0	0
	OTRAS FUENTES DE FINANCIAMIENTO	0	0	0
	TOTAL	300,000	300,000	0

7. INDICADORES DE EVALUACION

7.1 VAN

7.2 TIR

7.3 Periodo de Recuperación

7.4 Presupuesto del proyecto (En Nuevos Soles)

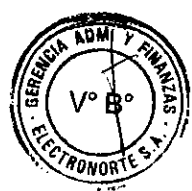
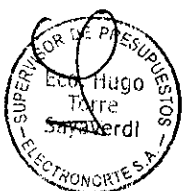
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
INGRESOS	0	0	0	0	0
EGRESOS	0	75,000	75,000	75,000	75,000
DIFERENCIA	0	-75,000	-75,000	-75,000	-75,000

7.5 Flujo de Caja mensualizado del Proyecto (En Nuevos Soles)

PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
INGRESOS	0	0	0	0	0
EGRESOS	0	75,000	75,000	75,000	75,000
DIFERENCIA	0	0	0	0	0
SALDO INICIAL	0	0	0	0	0
SALDO FINAL	0	0	0	0	0

8. PROGRAMACION

PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
8.1 Avance Fisico	0	25	50	75	100
8.2 Avance Financiero	0	25	50	75	100



Handwritten signature or mark.

PRESUPUESTO EJERCICIO 2013

Fecha 14/11/201

FECHA CIERRE : 13/11/2013

Ficha de Proyecto - Formulación

Hora Impr: 9.24 AM

HORA CIERRE : 12.00 AM

FORMATO N° 9P

(C07000011-201313)

1. NOMBRE DEL PROYECTO Devolución de contribuciones reembolsables 2013

Código SNIP	0	Fecha de Viabilidad:		Entidad que otorgó	
-------------	---	----------------------	--	--------------------	--

2. UBICACIÓN GEOGRÁFICA

Departamento	LAMBAYEQUE	Provincia	CHICLAYO	Distrito	CHICLAYO	Localidad	CHICLAYO	Beneficiario	
--------------	------------	-----------	----------	----------	----------	-----------	----------	--------------	--

3. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO EL PROYECTO CONSISTE EN DETERMINAR EL PRESUPUESTO DE LAS CONTRIBUCIONES REEMBOLSABLES QUE CORRESPONDE AL AÑO 2012-2013, EL MISMO QUE SE HA OBTENIDO DE LA RELACIÓN DE OBRAS UBICADAS DENTRO DE LA ZONA DE CONCESIÓN DE LA EMPRESA CUYO CÁLCULO DEL VALOR NUEVO DE REEMPLAZO (VNR), DEBEN SER DESEMBOLSADAS EN UN PLAZO DE 1, 2 Ó 5 AÑOS, SEGÚN CORRESPONDAN. ESTAS OBRAS DE REDES DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA CORRESPONDEN A LAS QUE HAN SIDO EJECUTADAS Y/O FINANCIADAS POR

4. OBJETIVOS

4.1 FINANCIEROS EVITAR MULTAS CUANDO LOS CONCESIONARIOS Y ENTIDADES QUE REALIZAN ACTIVIDADES DE DISTRIBUCIÓN, NO CUMPLAN CON EFECTIVIZAR EL REEMBOLSO DE LAS CONTRIBUCIONES EFECTUADAS POR USUARIOS, EN LA MODALIDAD Y PLAZOS ADECUADOS CORRESPONDIENTES

4.2 SOCIALES

4.2.1 Calidad

4.2.2 Cobertura

001-96-EM/DGE, APROBADA CON R.M. N° 346-96-EM/VME SOBRE CONTRIBUCIONES REEMBOLSABLES Y SU DEVOLUCIÓN A USUARIOS.

5. MONTO TOTAL DE LA INVERSION	S/.	800,000	US\$	296,296
--------------------------------	-----	---------	------	---------

6. FINANCIAMIENTO (EN S/.)	FUENTES	SALDO AL 31.12.2012	DESEMBOLSOS 2013	SALDO AL 31.12.2013
	RECURSOS PROPIOS	800,000	800,000	0
	ENDEUDAMIENTO INTERNO	0	0	0
	ENDEUDAMIENTO EXTERNO	0	0	0
	OTRAS FUENTES DE FINANCIAMIENTO	0	0	0
	TOTAL	800,000	800,000	0

7. INDICADORES DE EVALUACION

7.1 VAN

7.2 TIR

7.3 Periodo de Recuperación

7.4 Presupuesto del proyecto (En Nuevos Soles)

PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
INGRESOS	0	0	0	0	0
EGRESOS	0	197,000	201,000	201,000	201,000
DIFERENCIA	0	-197,000	-201,000	-201,000	-201,000

7.5 Flujo de Caja mensualizado del Proyecto (En Nuevos Soles)

PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
INGRESOS	0	0	0	0	0
EGRESOS	0	197,000	201,000	201,000	201,000
DIFERENCIA	0	0	0	0	0
SALDO INICIAL	0	0	0	0	0
SALDO FINAL	0	0	0	0	3

8. PROGRAMACION

PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
8.1 Avance Fisico	0	25	50	75	100
8.2 Avance Financiero	0	25	50	75	100



Handwritten signature.

PRESUPUESTO EJERCICIO 2013

Fecha 14/11/201

FECHA CIERRE : 13/11/2013

Ficha de Proyecto - Formulacion

Hora Impr: 9.24 AM

HORA CIERRE : 12.00 AM

FORMATO Nº 9P

(C07000011-201313)

1. NOMBRE DEL PROYECTO		Incremento de la Potencia Disponible Central Hidroelectrica de Chiriconga							
Codigo SNIP	0	Fecha de Viabilidad:		Entidad que otorgó					
2. UBICACIÓN GEOGRÁFICA									
Departamento	CAJAMARGA	Provinci	SANTA CRUZ	Distrito	CHANCAYBAÑOS	Localidad	CHIRICONGA	Beneficiario	
3. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO									
EL PROPÓSITO DEL PROYECTO ES REALIZAR LA AMPLIACIÓN DE CAPACIDAD DE LA CENTRAL HIDRÁULICA MEDIANTE LA IMPLEMENTACIÓN DE UNA NUEVA TURBINA EN LA C.H. CHIRICONGA; CON LA FINALIDAD DE PODER ATENDER LA DEMANDA REQUERIDA POR LAS LOCALIDADES DE LA PROVINCIA DE SANTA CRUZ Y CHOTA.									

4. OBJETIVOS	
4.1 FINANCIEROS	INCREMENTAR LAS VENTAS DE ENERGÍA
4.2 SOCIALES	MEJORAR LA CONFIABILIDAD DEL SISTEMA ELÉCTRICO.
4.2.1 Calidad	
4.2.2 Cobertura	

5. MONTO TOTAL DE LA INVERSION	S/.	2,330,000	US\$	862,963
--------------------------------	-----	-----------	------	---------

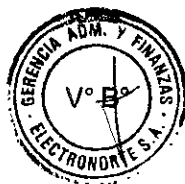
6. FINANCIAMIENTO (EN S/.)	FUENTES	SALDO AL 31.12.2012	DESEMBOLSOS 2013	SALDO AL 31.12.2013
	RECURSOS PROPIOS	2,330,000	1,542,000	788,000
	ENDEUDAMIENTO INTERNO	0	0	0
	ENDEUDAMIENTO EXTERNO	0	0	0
	OTRAS FUENTES DE FINANCIAMIENTO	0	0	0
	TOTAL	2,330,000	1,542,000	788,000

7. INDICADORES DE EVALUACION	
7.1 VAN	
7.2 TIR	
7.3 Periodo de Recuperación	

7.4 Presupuesto del proyecto (En Nuevos Soles)						
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013	
INGRESOS	0	0	0	0	0	0
EGRESOS	0	0	0	768,900	773,100	
DIFERENCIA	0	0	0	-768,900	-773,100	

7.5 Flujo de Caja mensualizado del Proyecto (En Nuevos Soles)						
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013	
INGRESOS	0	0	0	0	0	0
EGRESOS	0	0	0	768,900	773,100	
DIFERENCIA	0	0	0	0	0	0
SALDO INICIAL	0	0	0	0	0	0
SALDO FINAL	0	0	0	0	0	0

8. PROGRAMACIÓN						
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013	
8.1 Avance Fisico	0	0	0	50	100	
0.2 Avance Financiero	0	0	0	50	100	



Handwritten signature.

PRESUPUESTO EJERCICIO 2013

Fecha 14/11/201

FECHA CIERRE - 13/11/2013

Ficha de Proyecto - Formulación

Hora Impr: 9.25 AM

HORA CIERRE 12.00 AM

FORMATO N° 9P

(C07000011-201313)

1. NOMBRE DEL PROYECTO		Incremento de la Potencia Disponible Central Hidroeléctrica de Guineamayo							
Código SNIP	0	Fecha de Viabilidad		Entidad que otorgó					
2. UBICACIÓN GEOGRÁFICA									
Departamento	CAJAMARCA	Provincia	CUTERVO	Distrito	SOCOTA	Localidad	GUINIAMAYO	Beneficiario	
3. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO									
EL PROPOSITO DEL PROYECTO ES REALIZAR LA AMPLIACIÓN DE CAPACIDAD DE LA CENTRAL HIDRÁULICA MEDIANTE LA IMPLEMENTACIÓN DE UNA NUEVA TURBINA EN LA C.H. GUINEAMAYO, CON LA FINALIDAD DE PODER ATENDER LA DEMANDA REQUERIDA POR LAS LOCALIDADES DE LA PROVINCIA DE CUTERVO.									
4. OBJETIVOS									
4.1 FINANCIEROS	INCREMENTAR LAS VENTAS DE ENERGIA								
4.2 SOCIALES	MEJORAR LA CONFIABILIDAD DEL SISTEMA ELÉCTRICO.								
4.2.1 Calidad									
4.2.2 Cobertura									
5. MONTO TOTAL DE LA INVERSION		S/.	1,995,000	US\$	738,889				

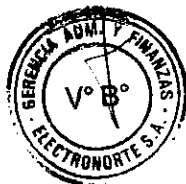
6. FINANCIAMIENTO (EN S/.)	FUENTES	SALDO AL 31.12.2012	DESEMBOLSOS 2013	SALDO AL 31.12.2013
	RECURSOS PROPIOS	1,995,000	1,995,000	0
	ENDEUDAMIENTO INTERNO	0	0	0
	ENDEUDAMIENTO EXTERNO	0	0	0
	OTRAS FUENTES DE FINANCIAMIENTO	0	0	0
	TOTAL	1,995,000	1,995,000	0

7. INDICADORES DE EVALUACION	
7.1 VAN	
7.2 TIR	
7.3 Periodo de Recuperación	

7.4 Presupuesto del proyecto (En Nuevos Soles)						
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013	
INGRESOS	0	0	0	0	0	
EGRESOS	0	0	0	897,750	1,097,250	
DIFERENCIA	0	0	0	-897,750	-1,097,250	

7.5 Flujo de Caja mensualizado del Proyecto (En Nuevos Soles)						
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013	
INGRESOS	0	0	0	0	0	
EGRESOS	0	0	0	897,750	1,097,250	
DIFERENCIA	0	0	0	0	0	
SALDO INICIAL	0	0	0	0	0	
SALDO FINAL	0	0	0	0	0	

8. PROGRAMACION						
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013	
8.1 Avance Fisico	0	0	0	50	100	
8.2 Avance Financiero	0	0	0	45	100	



Handwritten signature.

PRESUPUESTO EJERCICIO 2013

Fecha 14/11/201

FECHA CIERRE : 13/11/2013

Ficha de Proyecto - Formulación

Hora Impr: 9.25 AM

HORA CIERRE : 12.00 AM

FORMATO N° 9P

(C07000011-201313)

1. NOMBRE DEL PROYECTO		Incremento de la Potencia Disponible Central Hidroeléctrica de Paltic							
Codigo SNIP	0	Fecha de Viabilidad:		Entidad que otorgó					
2. UBICACIÓN GEOGRÁFICA									
Departamento	CAJAMARCA	Provinci	CUTERVO	Distrito	QUEROCOTILLO	Localidad	QUEROCOTILLO	Beneficiario	
3. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO									
EL PROPÓSITO DEL PROYECTO ES REALIZAR LA AMPLIACIÓN DE CAPACIDAD DE LA CENTRAL HIDRÁULICA MEDIANTE LA IMPLEMENTACIÓN DE UNA NUEVA TURBINA EN LA C.H. PALTIC, CON LA FINALIDAD DE PODER ATENDER LA DEMANDA REQUERIDA PDR LAS LOCALIDADES DEL DISTRITO DE QUEROCOTO DE LA PROVINCIA DE									

4. OBJETIVOS

4.1 FINANCIEROS INCREMENTAR LAS VENTAS DE ENERGÍA

4.2 SOCIALES MEJORAR LA CONFIABILIDAD DEL SISTEMA ELÉCTRICO.

4.2.1 Calidad

4.2.2 Cobertura

5. MONTO TOTAL DE LA INVERSION	S/.	1,230,000	US\$	455,556
--------------------------------	-----	-----------	------	---------

6. FINANCIAMIENTO (EN S/.)	FUENTES	SALDO AL 31.12.2012	DESEMBOLSOS 2013	SALDO AL 31.12.2013
	RECURSOS PROPIOS	1,230,000	1,230,000	0
	ENDEUDAMIENTO INTERNO	0	0	0
	ENDEUDAMIENTO EXTERNO	0	0	0
	OTRAS FUENTES DE FINANCIAMIENTO	0	0	0
	TOTAL	1,230,000	1,230,000	0

7. INDICADORES DE EVALUACION

7.1 VAN

7.2 TIR

7.3 Periodo de Recuperación

7.4 Presupuesto del proyecto (En Nuevos Soles)

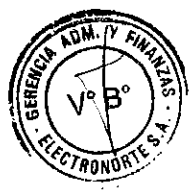
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
INGRESOS	0	0	0	0	0
EGRESOS	0	0	0	553,500	676,500
DIFERENCIA	0	0	0	-553,500	-676,500

7.5 Flujo de Caja mensualizado del Proyecto (En Nuevos Soles)

PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
INGRESOS	0	0	0	0	0
EGRESOS	0	0	0	553,500	676,500
DIFERENCIA	0	0	0	0	0
SALDO INICIAL	0	0	0	0	0
SALDO FINAL	0	0	0	0	0

8. PROGRAMACION

PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
8.1 Avance Físico					
8.2 Avance Financiero					



Handwritten signature.

PRESUPUESTO EJERCICIO 2013

Fecha 14/11/201

FECHA CIERRE : 13/11/2013

Ficha de Proyecto - Formulación

Hora Impr: 9.26 AM

HORA CIERRE : 12.00 AM

FORMATO N° 9P

(C07000011-201313)

1. NOMBRE DEL PROYECTO		Incremento de la Potencia Disponible Central Hidroeléctrica de Buenos Aires							
Código SNIP	0	Fecha de Viabilidad:		Entidad que otorgó					
2. UBICACIÓN GEOGRÁFICA									
Departamento	CAJAMARCA	Provincia	SAN MIGUEL	Distrito	NIEPOS	Localidad	NIEPOS	Beneficiario	
3. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO									
EL PROPÓSITO DEL PROYECTO ES REALIZAR LA AMPLIACIÓN DE CAPACIDAD DE LA CENTRAL HIDRÁULICA MEDIANTE LA IMPLEMENTACIÓN DE UNA NUEVA TURBINA EN LA C.H. BUENOS AIRES, CON LA FINALIDAD DE PODER ATENDER LA DEMANDA REQUERIDA POR LAS LOCALIDADES DE LA PROVINCIA DE NIEPOS.									

4. OBJETIVOS	
4.1 FINANCIEROS	INCREMENTAR LAS VENTAS DE ENERGÍA
4.2 SOCIALES	MEJORAR LA CONFIABILIDAD DEL SISTEMA ELÉCTRICO.
4.2.1 Calidad	
4.2.2 Cobertura	

5. MDNTO TOTAL DE LA INVERSION	S/.	1,300,000	US\$	481,481
--------------------------------	-----	-----------	------	---------

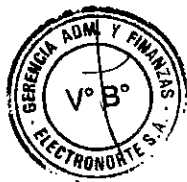
6. FINANCIAMIENTO (EN S/.)	FUENTES	SALDO AL 31.12.2012	DESEMBOLSOS 2013	SALDO AL 31.12.2013
	RECURSOS PROPIOS	1,300,000	1,300,000	0
	ENDEUDAMIENTO INTERNO	0	0	0
	ENDEUDAMIENTO EXTERNO	0	0	0
	OTRAS FUENTES DE FINANCIAMIENTO	0	0	0
	TOTAL	1,300,000	1,300,000	0

7. INDICADORES DE EVALUACION	
7.1 VAN	
7.2 TIR	
7.3 Periodo de Recuperación	

7.4 Presupuesto del proyecto (En Nuevos Soles)					
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
INGRESOS	0	0	0	0	0
EGRESOS	0	0	0	585,000	715,000
DIFERENCIA	0	0	0	-585,000	-715,000

7.5 Flujo de Caja mensualizado del Proyecto (En Nuevos Soles)					
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
INGRESOS	0	0	0	0	0
EGRESOS	0	0	0	585,000	715,000
DIFERENCIA	0	0	0	0	0
SALDO INICIAL	0	0	0	0	0
SALDO FINAL	0	0	0	0	0

8. PROGRAMACION					
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
8.1 Avance Fisico	0	0	0	50	100
8.2 Avance Financiero	0	0	0	45	100



Handwritten signature or mark.

PRESUPUESTO EJERCICIO 2013

Fecha 14/11/201

FECHA CIERRE : 13/11/2013

Ficha de Proyecto - Formulación

Hora Impr: 9.26 AM

HORA CIERRE : 12.00 AM

FORMATO N° 9P

(C07000011-201313)

1. NOMBRE DEL PROYECTO		Incremento de la Potencia Disponible Central Hidroeléctrica de Pucará							
Código SNIP	0	Fecha de Viabilidad:		Entidad que otorgó					
2. UBICACIÓN GEOGRÁFICA									
Departamento	CAJAMARCA	Provincia	JAEN	Distrito	PUCARA	Localidad	PUCARA	Beneficiario	
3. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO									
EL PROPÓSITO DEL PROYECTO ES REALIZAR LA AMPLIACIÓN DE CAPACIDAD DE LA CENTRAL HIDRÁULICA MEDIANTE LA IMPLEMENTACIÓN DE UNA NUEVA TURBINA EN LA C.H. PUCARA; CON LA FINALIDAD DE PODER ATENDER LA DEMANDA REQUERIDA POR LAS LOCALIDADES DE LA PROVINCIA DE PUCARÁ.									

4. OBJETIVOS	
4.1 FINANCIEROS	INCREMENTAR LAS VENTAS DE ENERGIA
4.2 SOCIALES	MEJORAR LA CONFIABILIDAD DEL SISTEMA ELÉCTRICO.
4.2.1 Calidad	
4.2.2 Cobertura	

5. MONTO TOTAL DE LA INVERSION	S/.	1,091,145	US\$	404,128
--------------------------------	-----	-----------	------	---------

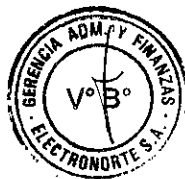
6. FINANCIAMIENTO (EN S/.)	FUENTES	SALDO AL 31.12.2012	DESEMBOLSOS 2013	SALDO AL 31.12.2013
	RECURSOS PROPIOS	1,091,145	1,091,145	0
	ENDEUDAMIENTO INTERNO	0	0	0
	ENDEUDAMIENTO EXTERNO	0	0	0
	OTRAS FUENTES DE FINANCIAMIENTO	0	0	0
	TOTAL	1,091,145	1,091,145	0

7. INDICADORES DE EVALUACION	
7.1 VAN	
7.2 TIR	
7.3 Periodo de Recuperación	

7.4 Presupuesto del proyecto (En Nuevos Soles)						
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013	
INGRESOS	0	0	0	0	0	
EGRESOS	0	0	0	491,015	600,130	
DIFERENCIA	0	0	0	-491,015	-600,130	

7.5 Flujo de Caja mensualizado del Proyecto (En Nuevos Soles)						
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013	
INGRESOS	0	0	0	0	0	
EGRESOS	0	0	0	491,015	600,130	
DIFERENCIA	0	0	0	0	0	
SALDO INICIAL	0	0	0	0	0	
SALDO FINAL	0	0	0	0	0	

8. PROGRAMACION					
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
8.1 Avance Fisico	0	0	0	50	100
8.2 Avance Financiero	0	0	0	45	100



Handwritten signature or mark.

PRESUPUESTO EJERCICIO 2013

Fecha 14/11/201

FECHA CIERRE : 13/11/2013

Ficha de Proyecto - Formulación

Hora Impr: 9.26 AM

HORA CIERRE : 12.00 AM

FORMATO N° 9P

(C07000011-201313)

1. NOMBRE DEL PROYECTO Reemplazo de equipos en Subestación Chiclayo Norte

Código SNIP	0	Fecha de Viabilidad:		Entidad que otorgó	
-------------	---	----------------------	--	--------------------	--

2. UBICACIÓN GEOGRÁFICA

Departamento	LAMBAYEQUE	Provincia	CHICLAYO	Distrito	CHICLAYO	Localidad	CHICLAYO	Beneficiario	
--------------	------------	-----------	----------	----------	----------	-----------	----------	--------------	--

3. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO EL PRESENTE ESTUDIO CONTEMPLARÁ: EL SUMINISTRO DE EQUIPOS DE TRANSMISIÓN POR TIEMPO DE VIDA ÚTIL EN LAS QUE INCLUYE INTERRUPTORES DE POTENCIA, SECCIONADORES DE BARRA Y LÍNEA DE 72.5 KV, 1250 A, 35 KA DE LAS CELDAS DE LA LÍNEA L-6012 Y L-6022. Y LOS EQUIPOS DE LA CELDA DE TRANSFORMACIÓN DE LOS TRANSFORMADORES DE POTENCIA TP-6003 Y TP-6004 DE LA SUBESTACIÓN SECHNOR. DEBIENDO SUMINISTRARSE: CUATRO INTERRUPTORES DE POTENCIA DE 72.5 KV, 1250 A, 35 KA; CUATRO SECCIONADORES DE BARRA DE 72.5 KV, 1250 A, 35 KA CON MANDO MOTORIZADO, DOS SECCIONADORES DE LÍNEA DE 72.5 KV, 1250 A, 35 KA DE MANDO MOTORIZADO.

4. OBJETIVOS

- 4.1 FINANCIEROS INCREMENTAR LA CAPACIDAD DE TRANSFORMACIÓN EN LA SUBESTACIÓN DE POTENCIA; INCREMENTAR LA OFERTA DE ENERGÍA PARA ATENDER EL ACELERADO INCREMENTO DE LA DEMANDA.
- 4.2 SOCIALES GARANTIZAR LA CONTINUIDAD Y CONFIABILIDAD DEL SISTEMA ELÉCTRICO CHICLAYO.
 - 4.2.1 Calidad
 - 4.2.2 Cobertura

5. MONTO TOTAL DE LA INVERSIÓN	S/.	449,000	US\$	166,296
--------------------------------	-----	---------	------	---------

6. FINANCIAMIENTO (EN S/.)	FUENTES	SALDO AL 31.12.2012	DESEMBOLSOS 2013	SALDO AL 31.12.2013
	RECURSOS PROPIOS	449,000	449,000	0
	ENDEUDAMIENTO INTERNO	0	0	0
	ENDEUDAMIENTO EXTERNO	0	0	0
	OTRAS FUENTES DE FINANCIAMIENTO	0	0	0
	TOTAL	449,000	449,000	0

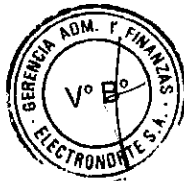
7. INDICADORES DE EVALUACIÓN

- 7.1 VAN
- 7.2 TIR
- 7.3 Período de Recuperación

7.4 Presupuesto del proyecto (En Nuevos Soles)						
PERÍODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013	
INGRESOS	0	0	0	0	0	
EGRESOS	0	0	0	0	449,000	
DIFERENCIA	0	0	0	0	-449,000	

7.5 Flujo de Caja mensualizado del Proyecto (En Nuevos Soles)						
PERÍODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013	
INGRESOS	0	0	0	0	0	
EGRESOS	0	0	0	0	449,000	
DIFERENCIA	0	0	0	0	0	
SALDO INICIAL	0	0	0	0	0	
SALDO FINAL	0	0	0	0	0	

8. PROGRAMACIÓN					
PERÍODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
8.1 Avance Físico	0	0	0	0	100
8.2 Avance Financiero	0	0	0	0	100



Handwritten signature.

PRESUPUESTO EJERCICIO 2013

Fecha 14/11/201

FECHA CIERRE : 13/11/2013

Ficha de Proyecto - Formulación

Hora Impr: 9.27 AM

HORA CIERRE : 12.00 AM

FORMATO N° 9P

(C0700011-201313)

1. NOMBRE DEL PROYECTO										Estabilización de talud en la Subestación de potencia Olmos																													
Codigo SNIP					0					Fecha de Viabilidad:					Entidad que otorgó																								
2. UBICACIÓN GEOGRÁFICA																																							
Departamento				LAMBAYEQUE				Provinci		LAMBAYEQUE				Distrito		OLMOS		Localidad		OLMOS		Beneficiario																	
3. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO																				EL PROYECTO CONSISTE EN ESTABILIZAR EL TALUD QUE SE ENCUENTRA AL COSTADO DE LA SUBESTACIÓN DE POTENCIA OLMOS, A FIN DE EVITAR DERRUMBES QUE OCASIONEN LA SALIDA DE LA SUBESTACIÓN Y ASEGURAR LA CONTINUIDAD DEL SERVICIO ELÉCTRICO.																			

4. OBJETIVOS	
4.1 FINANCIEROS	EVITAR MULTAS POR NO MANTENER LA SUBESTACIÓN DE POTENCIA DE OLMOS EN CONDICIONES ADECUADAS
4.2 SOCIALES	GARANTIZAR LA CONTINUIDAD Y CONFIABILIDAD DEL SISTEMA ELÉCTRICO.
4.2.1 Calidad	
4.2.2 Cobertura	

5. MDNTD TOTAL DE LA INVERSION	S/.	600,000	US\$	222,222
--------------------------------	-----	---------	------	---------

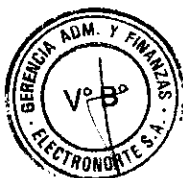
6. FINANCIAMIENTO (EN S/.)	FUENTES	SALDO AL 31.12.2012	DESEMBOLSOS 2013	SALDO AL 31.12.2013
	RECURSOS PROPIOS	600,000	91,000	509,000
	ENDEUDAMIENTO INTERNO	0	0	0
	ENDEUDAMIENTO EXTERNO	0	0	0
	OTRAS FUENTES DE FINANCIAMIENTO	0	0	0
	TOTAL	600,000	91,000	509,000

7. INDICADORES DE EVALUACION	
7.1 VAN	
7.2 TIR	
7.3 Periodo de Recuperación	

7.4 Presupuesto del proyecto (En Nuevos Soles)						
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013	
INGRESOS	0	0	0	0	0	0
EGRESOS	0	0	0	0	91,000	0
DIFERENCIA	0	0	0	0	-91,000	0

7.5 Flujo de Caja mensualizado del Proyecto (En Nuevos Soles)						
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013	
INGRESOS	0	0	0	0	0	0
EGRESOS	0	0	0	0	91,000	0
DIFERENCIA	0	0	0	0	0	0
SALDO INICIAL	0	0	0	0	0	0
SALDO FINAL	0	0	0	0	0	0

8. PROGRAMACION						
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013	
8.1 Avance Fisico	0	0	0	0	100	0
8.2 Avance Financiero	0	0	0	0	100	0



Handwritten signature or mark.

PRESUPUESTO EJERCICIO 2013

Fecha 14/11/201

FECHA CIERRE : 13/11/2013

Ficha de Proyecto - Formulación

Hora Impr: 9.27 AM

HORA CIERRE : 12:00 AM

FORMATO N° 9P

(C0700011-201313)

1. NOMBRE DEL PROYECTO Ampliación Subestación Pomalca

Codigo SNIP	0	Fecha de Viabilidad:		Entidad que otorgó	
-------------	---	----------------------	--	--------------------	--

2. UBICACIÓN GEOGRÁFICA

Departamento	LAMBAYEQUE	Provincia	CHICLAYO	Distrito	POMALCA	Localidad	POMALCA	Beneficiario	
--------------	------------	-----------	----------	----------	---------	-----------	---------	--------------	--

3. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO
AMPLIAR LA POTENCIA INSTALADA EN LA SUBESTACIÓN POMALCA, MEDIANTE LA IMPLEMENTACIÓN DE UN TRANSFORMADOR DE POTENCIA Y LA IMPLEMENTACIÓN DE LAS CELDAS EN 60 KV, 22.9 Y 10 KV, QUE PERMITIRÁ ATENDER EL CRECIMIENTO DE LA DEMANDA EN EL CORTO PLAZO, TENIENDO EN CONSIDERACIÓN QUE EL ACTUAL TRANSFORMADOR ESTA TRABAJANDO AL LÍMITE DE SU CAPACIDAD ACTUAL EN HORA PUNTA.

4. OBJETIVOS

4.1 FINANCIEROS ATENDER EL CRECIMIENTO DE LA DEMANDA DE POTENCIA Y ENERGÍA

4.2 SOCIALES MEJORAR LA CALIDAD DEL SERVICIO A LOS USUARIOS

4.2.1 Calidad

4.2.2 Cobertura

5. MONTO TOTAL DE LA INVERSIÓN	S/.	2,367,000	US\$	876,667
--------------------------------	-----	-----------	------	---------

6. FINANCIAMIENTO (EN S/.)	FUENTES	SALDO AL 31.12.2012	DESEMBOLSOS 2013	SALDO AL 31.12.2013
	RECURSOS PROPIOS	2,367,000	1,372,850	994,150
	ENDEUDAMIENTO INTERNO	0	0	0
	ENDEUDAMIENTO EXTERNO	0	0	0
	OTRAS FUENTES DE FINANCIAMIENTO	0	0	0
	TOTAL	2,367,000	1,372,850	994,150

7. INDICADORES DE EVALUACIÓN

7.1 VAN

7.2 TIR

7.3 Periodo de Recuperación

7.4 Presupuesto del proyecto (En Nuevos Soles)

PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
INGRESOS	0	0	0	0	0
EGRESOS	0	0	0	473,400	899,450
DIFERENCIA	0	0	0	-473,400	-899,450

7.5 Flujo de Caja mensualizado del Proyecto (En Nuevos Soles)

PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
INGRESOS	0	0	0	0	0
EGRESOS	0	0	0	473,400	899,450
DIFERENCIA	0	0	0	0	0
SALDO INICIAL	0	0	0	0	0
SALDO FINAL	0	0	0	0	0

8. PROGRAMACIÓN

PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
8.1 Avance Físico	0	0	0	35	100
8.2 Avance Financiero	0	0	0	34	100



Handwritten signature.

PRESUPUESTO EJERCICIO 2013

Fecha 14/11/201

FECHA CIERRE : 13/11/2013

Ficha de Proyecto - Formulación

Hora Impr: 9.28 AM

HORA CIERRE : 12.00 AM

FORMATO Nº 9P

(C07000011-201313)

1. NOMBRE DEL PROYECTO		Línea de Transmisión 80 KV SET Motupe - SET Pampa Pañala y Alimentadores							
Código SNIP	0	Fecha de Viabilidad:		Entidad que otorgó					
2. UBICACIÓN GEOGRÁFICA									
Departamento	LAMBAYEQUE	Provinci	LAMBAYEQUE	Distrito	MOTUPE	Localidad	MOTUPE	Beneficiario	
3. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO									
REALIZAR LA CONSTRUCCIÓN DE LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN EN 60 KV MDTUPE-PAMPAS PAÑALA Y SET PAMPA PAÑALA, QUE NOS PERMITIRÁ SATISFACER LA DEMANDA DE POTENCIA, ENERGÍA ACTUAL Y PROYECTADA DE LA ZDNA, DEBIDD AL CRECIMIENTO AGRÍCOLA E INDUSTRIAL.									

4. OBJETIVOS	
4.1 FINANCIEROS	ATENDER EL CRECIMIENTD DE LA DEMANDA DE POTENCIA Y ENERGÍA
4.2 SOCIALES	GARANTIZAR LA CONTINUIDAD Y CONFIABILIDAD DEL SISTEMA ELÉCTRICO.
4.2.1 Calidad	
4.2.2 Cobertura	

5. MONTO TOTAL DE LA INVERSION	S/.	8,000,000	US\$	2,962,963
--------------------------------	-----	-----------	------	-----------

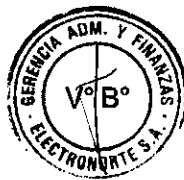
6. FINANCIAMIENTO (EN S/.)	FUENTES	SALDO AL 31.12.2012	DESEMBOLSOS 2013	SALDO AL 31.12.2013
	RECURSDS PROPIOS	8,000,000	4,000,000	4,000,000
	ENDEUDAMIENTO INTERNO	0	0	0
	ENDEUDAMIENTO EXTERNO	0	0	0
	OTRAS FUENTES DE FINANCIAMIENTO	0	0	0
	TOTAL	8,000,000	4,000,000	4,000,000

7. INDICADORES DE EVALUACION	
7.1 VAN	
7.2 TIR	
7.3 Periodo de Recuperación	

7.4 Presupuesto del proyecto (En Nuevos Soles)					
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
INGRESOS	0	0	0	0	0
EGRESOS	0	0	0	1,800,000	2,400,000
DIFERENCIA	0	0	0	-1,600,000	-2,400,000

7.5 Flujo de Caja mensualizado del Proyecto (En Nuevos Soles)					
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
INGRESOS	0	0	0	0	0
EGRESOS	0	0	0	1,600,000	2,400,000
DIFERENCIA	0	0	0	0	0
SALDO INICIAL	0	0	0	0	0
SALDO FINAL	0	0	0	0	0

8. PROGRAMACION					
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
8.1 Avance Fisico	0	0	0	40	100
8.2 Avance Financiero	0	0	0	40	100



Handwritten signature or mark.

PRESUPUESTO EJERCICIO 2013

Fecha 14/11/201

FECHA CIERRE : 13/11/2013

Ficha de Proyecto - Formulación

Hora Impr: 9.28 AM

HORA CIERRE : 12.00 AM

FORMATO Nº 9P

(C07000011-201313)

1. NOMBRE DEL PROYECTO		Linea de Transmisión 60 KV SET La Viña - SET Motupe					
Codigo SNIP	0	Fecha de Viabilidad:		Entidad que otorgó			
2. UBICACIÓN GEOGRÁFICA							
Departamento	LAMBAYEQUE	Provinci	LAMBAYEQUE	Distrito	MOTUPE	Localidad	MOTUPE
3. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO		REALIZAR LA CONSTRUCCIÓN DE 21.09KM DE LÍNEA DE TRANSMISIÓN EN 60 KV DESDE SET LA VIÑA HASTA LA SET MOTUPE-PAMPAS PAÑALA , QUE NOS PERMITIRÁ SATISFACER LA DEMANDA DE POTENCIA, ENERGÍA ACTUAL Y PROYECTADA DE LA ZONA, DEBIDO AL CRECIMIENTO AGRÍCOLA E INDUSTRIAL.					

4. OBJETIVOS	
4.1 FINANCIEROS	ATENDER EL CRECIMIENTO DE LA DEMANDA DE POTENCIA Y ENERGÍA
4.2 SOCIALES	GARANTIZAR LA CONTINUIDAD Y CONFIABILIDAD DEL SISTEMA ELÉCTRICO.
4.2.1 Calidad	
4.2.2 Cobertura	

5. MONTO TOTAL DE LA INVERSION	S/.	6,000,000	US\$	2,222,222
---------------------------------------	-----	-----------	------	-----------

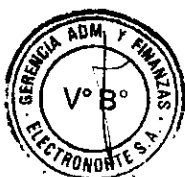
6. FINANCIAMIENTO (EN S/.)	FUENTES	SALDO AL 31.12.2012	DESEMBOLSOS 2013	SALDO AL 31.12.2013
	RECURSDS PROPIOS	6,000,000	3,000,000	3,000,000
	ENDEUDAMIENTO INTERNO	0	0	0
	ENDEUDAMIENTO EXTERNO	0	0	0
	OTRAS FUENTES DE FINANCIAMIENTO	0	0	0
	TOTAL	6,000,000	3,000,000	3,000,000

7. INDICADORES DE EVALUACION	
7.1 VAN	
7.2 TIR	
7.3 Periodo de Recuperación	

7.4 Presupuesto del proyecto (En Nuevos Soles)						
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013	
INGRESOS	0	0	0	0	0	
EGRESOS	0	0	0	1,200,000	1,800,000	
DIFERENCIA	0	0	0	-1,200,000	-1,800,000	

7.5 Flujo de Caja mensualizado del Proyecto (En Nuevos Soles)						
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013	
INGRESOS	0	0	0	0	0	
EGRESOS	0	0	0	1,200,000	1,800,000	
DIFERENCIA	0	0	0	0	0	
SALDD INICIAL	0	0	0	0	0	
SALDO FINAL	0	0	0	0	0	

8. PROGRAMACION					
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
8.1 Avance Físico	0	0	0	40	100
8.2 Avance Financiero	0	0	0	40	100



Handwritten signature.

PRESUPUESTO EJERCICIO 2013

Fecha 14/11/201

FECHA CIERRE : 13/11/2013

Ficha de Proyecto - Formulación

Hora Impr: 9.29 AM

HORA CIERRE : 12.00 AM

FORMATO N° 9P

(C0700011-201313)

1. NOMBRE DEL PROYECTO SET Chiclayo Sur

Codigo SNIP	0	Fecha de Viabilidad.		Entidad que otorgó	
-------------	---	----------------------	--	--------------------	--

2. UBICACIÓN GEOGRÁFICA

Departamento	LAMBAYEQUE	Provincia	CHICLAYO	Distrito	CHICLAYO	Localidad	CHICLAYO	Beneficiario	
--------------	------------	-----------	----------	----------	----------	-----------	----------	--------------	--

3. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO REALIZAR LA CONSTRUCCIÓN DE LA SET CHICLAYO SUR 220/60/22.9 KV, 30/30/30 MVA Y ALIMENTADORES DE DISTRIBUCIÓN, EL CUAL NOS PERMITIRÁ SATISFACER LA DEMANDA DE POTENCIA, ENERGÍA ACTUAL Y PROYECTADA DE LA ZONA, DEBIDO AL CRECIMIENTO INDUSTRIAL, APROBADA EN EL PLAN DE INVERSIONES DE TRANSMISIÓN OSINERGMIN 2013-2017

4. OBJETIVOS

- 4.1 FINANCIEROS ATENDER EL CRECIMIENTO DE LA DEMANDA DE POTENCIA Y ENERGÍA
- 4.2 SOCIALES GARANTIZAR LA CONTINUIDAD Y CONFIABILIDAD DEL SISTEMA ELÉCTRICO.
 - 4.2.1 Calidad
 - 4.2.2 Cobertura

5. MONTO TOTAL DE LA INVERSION	S/	5,500,000	US\$	2,037,037
--------------------------------	----	-----------	------	-----------

6. FINANCIAMIENTO (EN S/.)	FUENTES	SALDO AL 31.12.2012	DESEMBOLSOS 2013	SALDO AL 31.12.2013
	RECURSOS PROPIOS	5,500,000	2,750,000	2,750,000
	ENDEUDAMIENTO INTERNO	0	0	0
	ENDEUDAMIENTO EXTERNO	0	0	0
	OTRAS FUENTES OE FINANCIAMIENTO	0	0	0
	TOTAL	5,500,000	2,750,000	2,750,000

7. INDICADORES DE EVALUACION

- 7.1 VAN
- 7.2 TIR
- 7.3 Periodo de Recuperación

7.4 Presupuesto del proyecto (En Nuevos Soles)

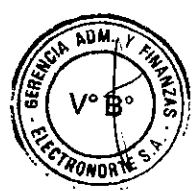
PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
INGRESOS	0	0	0	0	0
EGRESOS	0	0	0	1,100,000	1,650,000
DIFERENCIA	0	0	0	-1,100,000	-1,650,000

7.5 Flujo de Caja mensualizado del Proyecto (En Nuevos Soles)

PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
INGRESOS	0	0	0	0	0
EGRESOS	0	0	0	1,100,000	1,650,000
DIFERENCIA	0	0	0	0	0
SALDO INICIAL	0	0	0	0	0
SALDO FINAL	0	0	0	0	0

8. PRDGRAMACION

PERIODO	2012	AL I TRIM 2013	AL II TRIM 2013	AL III TRIM 2013	AL IV TRIM 2013
8.1 Avance Fisico	0	0	0	40	100
8.2 Avance Financiero	0	0	0	40	100



Handwritten signature.

**Presupuesto Analítico de Personal - PAP
EN NUEVOS SOLES**

Fecha Impr : 14/11/2013

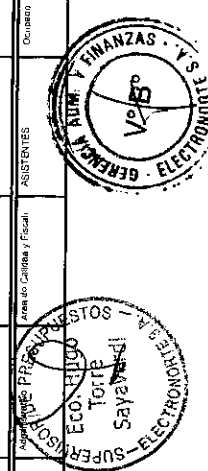
FECHA CIERRE : 12/11/2013

Hora Impr : 9.05 AM

HORA CIERRE : 11.59 PM

(C55592311-201312)

Nº de Orden	CARGO	Clasificación Gubernativa	Unidad Orgánica	Categoría Remunerativa	Situación de Plazo OIV	Modalidad Contractual	Remuneración Básica	Bonificaciones	Gratificaciones	Asignaciones	Cts	Seguros Previdencia Social	Seguros Complementarios	Otros	TOTAL
1	AUDITOR INTERNO	Ejecutivo	Gerencia de Control de Gestión	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	70327.80	2973.00	12515.88	1825.08	7292.00	7118.80	854.00	21872.80	124614.82
2	GERENTE REGIONAL	Gerente	Gerencia Regional	GERENTE GENERAL	Ocupado	PLAZO FIJO	175818.00	2973.00	30903.00	0.88	18003.00	17571.08	2238.00	42134.80	289918.00
3	ANALISTA DE CONTROL DE GESTION	Profesional	Gerencia Regional	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	82048.00	5620.88	15110.00	1751.00	8500.00	8247.08	1848.00	24118.00	148474.00
4	ASISTENTE ADMINISTRATIVO	Administrativo	Gerencia Técnica	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	27943.00	3417.00	5068.00	1825.00	2952.00	2884.00	382.00	8448.80	52892.00
5	ANALISTA DE CALIDAD INSTITUCIONAL	Profesional	Gerencia Regional	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	44446.80	2973.00	8573.00	1625.00	4892.00	4530.00	573.08	10727.00	78139.00
6	JEFE AREA LEGAL	Ejecutivo	Area Legal	JEFE DE DIVISION O AREA	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	98488.00	2973.00	17480.00	1625.00	10172.08	9927.00	1247.00	23879.80	169841.00
7	ASISTENTE LEGAL	Profesional	Area Legal	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	67244.00	2973.00	11820.00	0.00	8906.00	6720.00	845.00	17408.00	113887.00
8	ASISTENTE LEGAL	Profesional	Area Legal	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	43712.00	3869.88	8188.00	1825.88	4771.00	4658.80	595.00	16516.80	85835.80
9	AUXILIAR LEGAL	Administrativa	Area Legal	AUXILIAR	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	38422.00	2973.80	7401.00	1083.00	4009.00	3864.00	489.88	12900.00	71144.00
10	JEFE AREA TECNOLÓGICA E INFORMACION	Ejecutivo	Area de Tecnología de la Información	JEFE DE DIVISION O AREA	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	72789.00	6437.00	12948.00	1625.88	7543.00	7363.80	925.00	21197.00	138827.80
11	SUPERVISOR DE SERVICIOS TI	Profesional	Area de Tecnología de la Información	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	51316.00	5482.00	9625.00	0.00	5305.00	5129.00	649.00	14097.00	91593.00
12	SUPERVISOR DE SISTEMAS TI	Profesional	Area de Tecnología de la Información	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	41083.00	2973.00	7221.00	8.00	4288.80	4106.00	516.00	9915.08	70828.00
13	ANALISTA DE SISTEMAS	Profesional	Area de Tecnología de la Información	PROFESIONAL	Vacante	PLAZO FIJO	41824.00	2973.00	7816.08	0.00	4251.88	4188.80	477.00	980.08	70542.88
14	ANALISTA PROGRAMADOR	Profesional	Area de Tecnología de la Información	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	23090.00	3339.00	4141.00	1787.88	2413.00	2355.00	296.00	557.00	42959.88
15	ANALISTA PROGRAMADOR	Profesional	Area de Tecnología de la Información	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	38715.88	2873.88	6959.00	1625.08	4055.00	3857.00	487.00	10812.00	68304.00
16	ANALISADOR DE SERVICIOS TI	Administrativo	Area de Tecnología de la Información	AUXILIAR	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	38770.08	4790.00	1110.00	1083.00	3939.00	3858.00	480.00	887.00	66632.00
17	TECNICO SOPORTE DE SERVICIOS TI	Técnico	Area de Tecnología de la Información	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	28624.80	3338.88	5761.80	1083.00	3054.00	2838.80	372.88	18538.00	55892.00
18	JEFE DE AREA DE CALIDAD Y FISCALIZACION	Ejecutivo	Area de Calidad y Fiscalización	JEFE DE DIVISION O AREA	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	64467.00	5018.00	11485.00	1825.80	6681.88	6431.00	821.00	21144.00	117782.00
19	ASISTENTE DE CALIDAD	Administrativo	Area de Calidad y Fiscalización	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	23501.88	2973.88	4818.00	1791.00	2505.00	2395.00	305.88	13185.00	51474.00



**Presupuesto Analítico de Personal - PAP
EN NUEVOS SOLES**

Fecha Impr : 14/11/2013

FECHA CIERRE : 12/11/2013

HORA CIERRE : 11:59 PM

Hora Impr : 9:05 AM

(C55592311-201312)

N° de Orden	CARGO	Clasificación Geométrica	Unidad Orgánica	Categoría Remunerativa	Situación de la Plaza o V	Modalidad Contractual	Remuneración Básica	Bonificaciones	Gratificaciones	Asignaciones	CTS	Seguridad y Previsión Social	Seguro Complementario de Alto	Otros	TOTAL
20	SUPERVISOR DE CALIDAD DE PRODUCTO	Profesional	Area de Calidad y Fiscal	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	27996.00	3436.00	5541.80	1083.00	2930.88	2811.00	357.88	6733.88	50799.00
21	SUPERVISOR DE FISCALIZACIÓN	Profesional	Area de Calidad y Fiscal	PROFESIONAL	Vacante	PLAZO FIJO	41024.00	2973.88	7816.88	0.00	4251.88	4100.00	477.80	9881.88	70542.00
22	SUPERVISOR DE SEGURIDAD INDUSTRIAL	Profesional	Area de Calidad y Fiscal	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	38628.08	2973.08	7127.00	1791.88	3849.08	3787.08	470.80	13156.00	69781.88
23	SUPERVISOR DE CALIDAD COMERCIAL	Profesional	Area de Calidad y Fiscal	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	28024.00	3392.88	5904.00	0.00	2613.00	2501.00	318.00	8048.00	44893.00
24	GERENTE DE OPERACIONES Y FINANZAS	Gerente	Gerencia de Administracion	GERENTE DE LINEA	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	128834.00	2973.00	22617.00	1625.08	13293.80	12974.08	1629.00	35343.00	219679.00
25	ANALISTA DE SEGUROS PATRIMONIALES	Profesional	Gerencia de Administracion	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	25027.80	4280.80	5309.88	2198.88	2790.00	2676.00	340.88	10804.00	54554.00
26	JEFE CONTABILIDAD	Ejecutivo	Unidad de Contabilidad	JEFE DE DIVISION O AREA	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	85565.08	2973.88	13184.00	1825.00	8851.88	8639.00	1886.88	22353.00	146286.00
27	SUPERVISOR DE CONTABILIDAD	Profesional	Unidad de Contabilidad	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	38054.00	3377.08	6838.88	1825.00	3991.88	3895.00	489.88	18896.08	69417.00
28	SUPERVISOR DE PRESUPUESTO	Profesional	Unidad de Contabilidad	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	61161.00	2973.08	10905.88	1825.00	6352.08	6280.00	778.00	21367.00	111581.88
29	SUPERVISOR DE PRESUPUESTO	Profesional	Unidad de Contabilidad	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	50401.08	4472.80	9613.08	1825.80	5251.88	5125.00	643.00	23438.88	100088.00
30	SUPERVISOR DE COSTOS	Profesional	Unidad de Contabilidad	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	51737.80	4316.80	9611.08	1825.00	5462.00	5485.00	686.80	14188.00	93330.00
31	Asistente de Contabilidad	Administrativo	Unidad de Contabilidad	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	25585.88	2973.08	4110.88	1625.00	2394.88	2337.08	293.00	7820.88	44057.00
32	ASISTENTE DE CONTROL PATRIMONIAL	Administrativo	Unidad de Contabilidad	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	38622.88	2973.00	7435.80	1883.00	4029.00	3884.00	492.00	19344.88	77862.00
33	ASISTENTE DE CONTROL PATRIMONIAL	Administrativo	Unidad de Contabilidad	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	41364.80	3439.88	8139.88	1625.88	4438.00	4293.88	542.00	11865.88	75514.00
34	Asistente de Contabilidad	Administrativo	Unidad de Contabilidad	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	38550.00	3316.80	7818.88	1825.00	4883.00	3896.00	501.00	18002.00	77075.00
35	JEFE RECURSOS HUMANOS	Ejecutivo	Unidad de Recursos Humanos	JEFE DE DIVISION O AREA	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	52745.80	5463.00	9271.00	8.88	5401.00	5271.08	683.80	20393.00	99227.00
36	SUPERVISOR DE RECURSOS HUMANOS	Profesional	Unidad de Recursos Humanos	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	47893.00	2973.00	6573.08	1825.00	4994.00	4874.80	612.00	16459.00	89082.00
37	ANALISTA DE RECURSOS HUMANOS	Profesional	Unidad de Recursos Humanos	PROFESIONAL	Vacante	PLAZO FIJO	41024.08	2973.00	7816.00	0.88	4251.00	4100.00	477.88	9881.88	70542.00
38	Asistente Social	Profesional	Unidad de Recursos Humanos	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	24849.00	2973.00	5015.00	1083.00	2619.00	2507.80	319.00	12166.00	51530.00



**Presupuesto Analítico de Personal - PAP
EN NUEVOS SOLES**

Fecha Impr : 14/11/2013

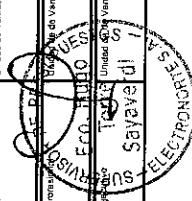
FECHA CIERRE : 12/11/2013

HORA CIERRE : 11:59 PM

Hora Impr : 9:05 AM

(C55592311-201312)

Nº de Orden	CARGO	Calificación General	Unidad Orgánica	Categoría Remunerativa	Situación de la Plaza/ON	Modalidad Contractual	Remuneración Básica	Bonificaciones	Gratificaciones	Asignaciones	CTS	Seguridad y Previsión Social	Seguro Complementario de Apto.	TOTAL
36	JEFE RECURSOS FINANCIEROS	Ejecutivo	Unidad de Recursos Financ	JEFE DE DIVISION Y AREA	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	58922.00	2973.00	17369.00	0.00	10119.00	9877.00	1240.00	23668.00
40	SUPERVISOR DE TESORERIA	Profesional	Unidad de Recursos Financ	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	51655.00	2573.00	9079.00	0.00	5238.00	5162.00	649.00	16833.00
41	ASISTENTE C.A.P.	Administrativo	Unidad de Recursos Financ	ASISTENTES	Vacante	PLAZO FIJO	2343.00	2973.00	4726.00	0.00	245.10	234.00	275.00	5658.00
42	SUPERVISOR DE RECAUDACION	Profesional	Unidad de Recursos Financ	PROFESIONAL	Disponible	PLAZO INDETERMINADO	30371.00	3576.00	7188.00	1023.00	3885.00	3741.00	475.00	16922.00
43	ASISTENTE DE RECAUDACION	Administrativo	Unidad de Recursos Financ	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	48878.00	3538.00	9482.00	1249.00	5221.00	5047.00	638.00	13489.00
44	AUXILIAR DE CAJA	Administrativo	Unidad de Recursos Financ	AUXILIAR	Disponible	PLAZO INDETERMINADO	31483.00	3870.00	6591.00	1625.00	3407.00	3352.00	426.00	15017.00
45	AUXILIAR DE CAJA	Administrativo	Unidad de Recursos Financ	AUXILIAR	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	24864.00	2973.00	5921.00	1093.00	2622.00	2510.00	319.00	6005.00
46	AUXILIAR DE CAJA	Administrativo	Unidad de Recursos Financ	AUXILIAR	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	22739.00	2973.00	4544.00	1093.00	2403.00	2296.00	283.00	15311.00
47	AUXILIAR DE REGISTRO C.O.P	Administrativo	Unidad de Recursos Financ	AUXILIAR	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	20277.00	2973.00	4324.00	1625.00	2217.00	2115.00	270.00	4844.00
48	JEFE DE LOGISTICA	Ejecutivo	Unidad de Logística	JEFE DE DIVISION O AREA	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	70327.00	2973.00	12361.00	0.00	7201.00	7025.00	883.00	21443.00
49	SUPERVISOR DE LOGISTICA	Profesional	Unidad de Logística	PROFESIONAL	Disponible	PLAZO INDETERMINADO	25139.00	2973.00	5354.00	1349.00	2819.00	2700.00	341.00	8010.00
50	ASISTENTE DE LOGISTICA	Administrativo	Unidad de Logística	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	29104.00	4425.00	5763.00	1063.00	3035.00	2933.00	372.00	18265.00
51	SUPERVISOR DE ALMACENES	Profesional	Unidad de Logística	PROFESIONAL	Vacante	PLAZO FIJO	35184.00	2973.00	6186.00	0.00	3651.00	3514.00	410.00	8487.00
52	ASISTENTE DE SERVICIOS GENERALES	Administrativo	Unidad de Logística	ASISTENTES	Vacante	PLAZO FIJO	29303.00	2973.00	5756.00	0.00	3051.00	2928.00	343.00	7072.00
53	RECEPCIONISTA	Administrativo	Unidad de Logística	AUXILIAR	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	24415.00	2973.00	4887.00	0.00	2551.00	2440.00	311.00	10359.00
54	GERENTE COMERCIAL	Gerente	Gerencia General	GERENTE DE LINEA	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	124245.00	8584.00	21993.00	1625.00	12813.00	12505.00	1571.00	33615.00
55	JEFE DE TARIFFAS Y CONTRATOS	Ejecutivo	Unidad de Tarifas y Contratos	JEFE DE DIVISION Y AREA	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	78815.00	2973.00	13340.00	1925.00	7772.00	7585.00	954.00	30065.00
56	ANALISTA DE TARIFFAS Y CONTRATOS	Profesional	Unidad de Tarifas y Contratos	PROFESIONAL	Disponible	PLAZO INDETERMINADO	41289.00	2973.00	8012.00	1625.00	4365.00	4211.00	533.00	9855.00
57	JEFE DE VENTAS Y CONTROL LIBRANZA	Ejecutivo	Unidad de Ventas y Control Libranza	JEFE DE DIVISION Y AREA	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	50915.00	5399.00	9001.00	1083.00	5243.00	5119.00	643.00	21065.00



ELECTRONORTE

**Presupuesto Analítico de Personal - PAP
EN NUEVOS SOLES**

Fecha Impr : 14/11/2013

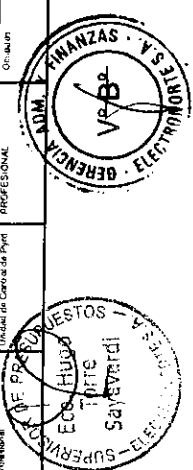
Hora Impr : 9:05 AM

(C55592311-201312)

FECHA CIERRE : 12/11/2013

HORA CIERRE : 11:59 PM

Nº Orden	Cargo	Calificación Genérica	Unidad Orgánica	Categoría Remunerativa	Situación de la Plaza CV	Modalidad Contractual	Remuneración Básica	Beneficiarios	Gratificaciones	Asignaciones	CTS	Seguro Previdenciario	Seguro Complementario de AÑO	Otros	TOTAL
58	SUPERVISOR DE CIBERANZA	Profesional	Unidad de de Ventas y Com	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZA IND. DETERMINADO	70327.00	6386.00	13121.00	1825.00	7341.00	7116.00	898.00	25755.00	132569.00
59	ASISTENTE DE COBRANZAS	Administrativo	Unidad de de Ventas y Com	ASISTENTES	Ocupado	PLAZA NO DETERMINADO	19105.00	2973.00	4118.00	1825.00	2037.00	1897.00	256.00	4611.00	36792.00
60	SUPERVISOR DE EXPEDIENTES Y RECIBOS JUNTO	Profesional	Unidad de de Ventas y Com	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZA NO DETERMINADO	40324.00	4966.00	9733.00	1083.00	5288.00	4963.00	631.00	28114.00	95102.00
61	SUPERVISOR DE SERVICIO AL CLIENTE	Profesional	Unidad de de Ventas y Com	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZA IND. DETERMINADO	27568.00	4355.00	5848.00	3915.00	3326.00	3113.00	393.00	8540.00	57068.00
62	TECNICO ELEC COMERCIAL	Técnico	Unidad de de Ventas y Com	TECNICO	Ocupado	PLAZA NO DETERMINADO	27147.00	3332.00	5885.00	2498.00	3577.00	3189.00	602.00	16750.00	42480.00
63	TECNICO ELEC COMERCIAL	Técnico	Unidad de de Ventas y Com	TECNICO	Ocupado	PLAZA IND. DETERMINADO	25093.00	3330.00	5281.00	3207.00	3204.00	2734.00	522.00	7495.00	50836.00
64	TECNICO ELEC COMERCIAL	Técnico	Unidad de de Ventas y Com	TECNICO	Ocupado	PLAZA NO DETERMINADO	39213.00	3330.00	5668.00	1083.00	3482.00	3049.00	579.00	8894.00	54327.00
65	TECNICO ELEC COMERCIAL	Técnico	Unidad de de Ventas y Com	TECNICO	Ocupado	PLAZA IND. DETERMINADO	27486.00	3330.00	5662.00	1701.00	2951.00	2841.00	544.00	7429.00	51984.00
66	JEFE DE UNIDAD DE CLIENTES SATISFECHOS	Profesional	Unidad de de Ventas y Com	JEFE DE DIVISION Y AREA	Ocupado	PLAZA NO DETERMINADO	59414.00	2873.00	10070.00	1625.00	5867.00	5726.00	719.00	17245.80	100639.00
67	SUPERVISOR DE CLIENTES MAYORES	Profesional	Unidad de de Ventas y Com	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZA NO DETERMINADO	48112.00	2973.00	9321.00	1791.00	9127.00	4959.00	627.00	11893.00	85759.00
68	ASISTENTE COMERCIAL	Administrativo	Unidad de de Ventas y Com	ASISTENTES	Ocupado	PLAZA IND. DETERMINADO	24849.00	2973.00	5128.00	1625.00	2685.00	2571.00	327.00	8385.00	49543.00
69	TECNICO ELEC COMERCIAL	Técnico	Unidad de de Ventas y Com	TECNICO	Ocupado	PLAZA NO DETERMINADO	23947.00	3331.00	6499.00	1349.00	3035.00	3180.00	611.00	13490.00	55342.00
70	TECNICO ELEC COMERCIAL	Técnico	Unidad de de Ventas y Com	TECNICO	Ocupado	PLAZA IND. DETERMINADO	24308.00	3331.00	5650.00	1083.00	2897.00	2812.00	541.00	9104.00	49507.00
71	TECNICO ELEC COMERCIAL	Técnico	Unidad de de Ventas y Com	TECNICO	Ocupado	PLAZA IND. DETERMINADO	23181.00	3330.00	5494.00	1083.00	2552.00	2572.00	498.00	7785.00	46473.00
72	TECNICO ELEC COMERCIAL	Técnico	Unidad de de Ventas y Com	TECNICO	Ocupado	PLAZA NO DETERMINADO	22827.00	3331.00	5085.00	1791.00	2679.00	2551.00	492.00	7831.00	46497.00
73	TECNICO ELEC COMERCIAL	Técnico	Unidad de de Ventas y Com	TECNICO	Ocupado	PLAZA IND. DETERMINADO	23056.00	3330.00	5736.00	1083.00	2728.00	2675.00	518.00	12306.00	51432.00
74	JEFE DE UNIDAD DE PERIODOS	Ejecutivo	Unidad de de Ventas y Com	JEFE DE DIVISION Y AREA	Ocupado	PLAZA NO DETERMINADO	71500.00	4107.00	12722.00	1825.00	7412.00	7234.00	909.00	17257.00	122766.00
75	SUPERVISOR DE CONTROL DE PERIODOS	Profesional	Unidad de de Ventas y Com	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZA IND. DETERMINADO	42524.00	3432.00	8305.00	2499.00	4598.00	4380.00	555.00	15200.00	81437.00
76	ANALISTA DE CONTROL DE PERIODOS	Profesional	Unidad de de Ventas y Com	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZA IND. DETERMINADO	49897.00	2973.00	9341.00	610	5139.00	4957.00	628.00	22159.00	94904.00



ELECTRONORTE

Presupuesto Analítico de Personal - PAP

Fecha Impr : 14/11/2013

EN NUEVOS SOLES

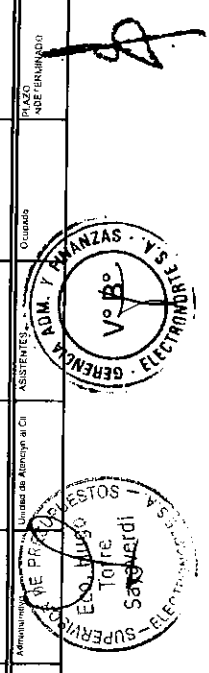
FECHA CIERRE : 12/11/2013

HORA CIERRE : 11:59 PM

Hora Impr : 9:05 AM

(C55992311-201312)

Nº Orden	CARGO	Clasificación Gubernativa	Unidad Orgánica	Categoría Remunerativa	Situación de la Plaza, ON	Modalidad Contractual	Remuneración Básica	Bonificaciones	Gratificaciones	Asignaciones	CTS	Seguridad y Previsión Social	Seguro Complementario de Año	Otros	TOTAL
77	SUPERVISOR DE FABRICACION Y REVISIONES	Industria	Unidad de Control de Pyme	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	33.400,00	2973,00	8937,00	1825,00	3821,00	3534,00	461,00	8732,00	5.341,00
78	AYUDANTE DE ELECTRICOS	Servicios	Unidad de Control de Pyme	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	23044,00	3330,00	4833,00	1825,00	2871,00	2473,00	474,00	6536,00	45047,00
79	AYUDANTE ELECTRICISTA COMERCIAL	Tecnicos	Unidad de Control de Pyme	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	33909,00	3776,00	6751,00	0,00	3831,00	3484,00	667,00	14875,00	67103,00
80	SECCIONARIO	Operarios	Unidad de Fabricacion	JEFE DE DIVISION YEA	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	64467,00	6040,00	11332,00	0,00	6802,00	6443,00	610,00	20925,00	115719,00
81	SUPERVISOR DE FABRICACION	Profesional	Unidad de Fabricacion	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	23734,00	3375,00	4629,00	1883,00	2511,00	2401,00	306,00	5743,00	44040,00
82	ASISTENTE DE FACTURACION	Administrativo	Unidad de Fabricacion	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	25189,00	2873,00	3074,00	1083,00	2854,00	2541,00	323,00	6980,00	45917,00
83	ASISTENTE DE FACTURACION	Administrativo	Unidad de Fabricacion	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	24650,00	2973,00	5093,00	1625,00	2665,00	2551,00	324,00	11535,00	51416,00
84	JEFE ATENCION CLIENTES	Ejecutivo	Unidad de Atencion al Cliente	JEFE DE DIVISION YEA	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	85155,00	2973,00	12309,00	1825,00	7171,00	6959,00	890,00	24354,00	124466,00
85	SUPLENTE DE ATENCION CLIENTES	Profesional	Unidad de Atencion al Cliente	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	36359,00	2973,00	7151,00	1625,00	3864,00	3722,00	472,00	11314,00	67490,00
86	ASISTENTE DE CONCILIACIONES	Administrativo	Unidad de Atencion al Cliente	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	59978,00	5664,00	11302,00	1825,00	6202,00	6092,00	798,00	17447,00	108378,00
87	SUPLENTE DE ATENCION CLIENTES	Profesional	Unidad de Atencion al Cliente	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	37637,00	2973,00	7221,00	0,00	3904,00	3761,00	476,00	14800,00	70772,00
88	ASISTENTE DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Atencion al Cliente	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	33323,00	3959,00	6731,00	1083,00	3534,00	3483,00	442,00	6943,00	60597,00
89	ASISTENTE DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Atencion al Cliente	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	30844,00	3987,00	6361,00	1791,00	3314,00	3273,00	415,00	15860,00	55686,00
90	ASISTENTE DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Atencion al Cliente	ASISTENTES	Vacante	PLAZO FIJO	23003,00	2973,00	4756,00	0,00	3051,00	2926,00	343,00	7072,00	51426,00
91	ASISTENTE DE CONCILIACIONES	Administrativo	Unidad de Atencion al Cliente	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	28959,00	2973,00	5702,00	0,00	3020,00	2899,00	368,00	6268,00	52277,00
92	ASISTENTE DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Atencion al Cliente	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	22506,00	2973,00	4662,00	1083,00	2379,00	2272,00	299,00	7620,00	49323,00
93	ASISTENTE ADMINISTRATIVO	Administrativo	Gerencia General	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	36347,00	4770,00	7149,00	1625,00	3863,00	3721,00	472,00	16896,00	74915,00
94	ASISTENTE DE CONCILIACIONES	Administrativo	Unidad de Atencion al Cliente	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	28492,00	2973,00	5612,00	0,00	2967,00	2847,00	362,00	11340,00	54583,00
95	ASISTENTE DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Atencion al Cliente	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	25706,00	4283,00	5169,00	1083,00	2707,00	2592,00	330,00	10444,00	52993,00



Presupuesto Analítico de Personal - PAP

EN NUEVOS SOLES

Fecha Impr : 14/11/2013

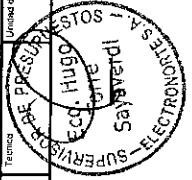
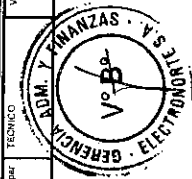
Hora Impr : 9:05 AM

(C55592311-201312)

FECHA CIERRE : 12/11/2013

HORA CIERRE : 11:59 PM

N.º de Orden	CARGO	Clasificación Centrica	Unidad Organica	Categoría Remunerativa	Situación de la Plaza OIV	Modalidad Contractual	Remuneración Básica	Bonificaciones	Cuadrificaciónes	Asignaciones	CTS	Seguridad y Previsión Social	Seguro Complementario de ALC	Otros	TOTAL
96	ASIST. DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativa	Unidad de Atención al Cliente	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	22505.88	2973.00	4715.00	1925.88	2445.00	2337.88	298.00	7620.08	44718.00
97	ASISTENTE DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativa	Unidad de Atención al Cliente	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	23454.88	2973.00	4811.00	1791.88	2590.00	2390.08	305.00	10359.88	48793.00
98	ASISTENTE DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativa	Unidad de Atención al Cliente	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	24146.08	2973.00	4691.80	1083.00	2547.00	2437.88	318.80	5628.00	44215.00
99	TECNICO ELECTRICISTA COMERCIAL	Tecnico	Unidad de Atención al Cliente	TECNICO	Vacante	PLAZO INDEFINIDO	23306.00	3331.08	6789.00	1791.00	3184.00	3094.00	589.00	15803.00	58667.00
100	ASIST. DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativa	Unidad de Atención al Cliente	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	24908.08	2973.80	5886.80	1791.00	2649.00	2536.00	323.80	9689.00	49945.00
101	OPERADOR SERVICIO	Administrativo	Unidad de Atención al Cliente	AUXILIAR	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	37238.00	4366.00	7514.00	1883.00	3953.00	3928.00	498.00	12545.88	71235.00
102	ASISTENTE DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativa	Unidad de Atención al Cliente	ASISTENTES	Vacante	PLAZO FIJO	26303.00	2973.00	5758.00	0.00	3051.00	2926.00	343.00	7072.00	51426.00
183	GERENTE TECNICO	Gerencia	Gerencia Técnica	GERENTE DE LINEA	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	128534.80	9187.00	22917.00	1625.88	132933.00	12974.88	1029.00	31119.00	221497.00
184	ASISTENTE ADMINISTRATIVO	Administrativo	Gerencia Técnica	ASISTENTES	Vacante	PLAZO FIJO	29303.08	2973.00	5758.80	0.88	3051.00	2928.88	343.00	7072.00	51426.00
105	JEFE DE UNIDAD DE OPERACIONES	Ejecutivo	Unidad de Control de Operaciones	JEFE DE DIVISION Y AREA	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	78532.01	5464.00	13958.00	1625.00	8131.88	7936.00	998.00	18965.00	136598.80
106	SUPERVISOR DE PLANEAMIENTO	Profesional	Unidad de Control de Operaciones	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	41235.00	4326.00	7854.08	0.00	4273.88	4121.00	522.88	9852.00	72283.00
107	ANALISTA DE PLANEAMIENTO	Profesional	Unidad de Control de Operaciones	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	33229.00	3523.00	6488.00	1883.00	3477.88	3345.00	424.00	8028.88	58599.00
188	ANALISTA DE PLANEAMIENTO	Profesional	Unidad de Control de Operaciones	PROFESIONAL	Vacante	PLAZO FIJO	35164.00	2973.00	6786.00	0.80	3851.88	3514.00	410.00	8487.88	80985.80
108	ANALISTA DE PLANEAMIENTO	Profesional	Unidad de Control de Operaciones	PROFESIONAL	Vacante	PLAZO FIJO	35164.00	2973.08	6786.00	0.00	3851.88	3514.00	410.00	8487.88	80985.00
118	TECNICO BASICO DE OPERACIONES	Tecnico	Unidad de Control de Operaciones	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	25915.00	3330.00	5398.08	1625.00	2882.00	2124.80	522.00	7010.00	48374.00
111	SUPERVISOR DE OPERACIONES	Profesional	Unidad de Control de Operaciones	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	48268.08	5593.80	10054.88	1791.00	5156.00	5064.00	645.00	17737.00	94408.00
112	ANALISTA DE OPERACIONES	Profesional	Unidad de Control de Operaciones	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	36571.88	3876.00	7188.00	1625.00	3885.00	3743.80	475.88	12458.00	68519.80
113	ANALISTA DE OPERACIONES	Profesional	Unidad de Control de Operaciones	PROFESIONAL	Vacante	PLAZO FIJO	35164.00	2973.88	6786.00	0.00	3851.00	3514.00	410.00	8487.00	80985.00
114	TECNICO ELECTRICISTA DE OPERACIONES	Tecnico	Unidad de Control de Operaciones	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	21096.08	3338.00	4397.88	0.00	2259.00	2156.88	393.00	5898.00	38331.00



[Handwritten signature]

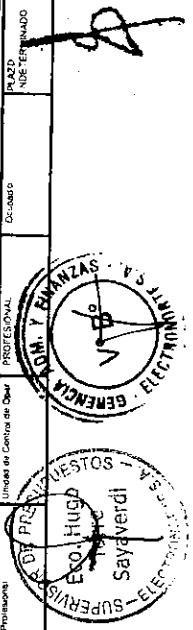
**Presupuesto Analítico de Personal - PAP
EN NUEVOS SOLES**

Fecha Impr : 14/11/2013

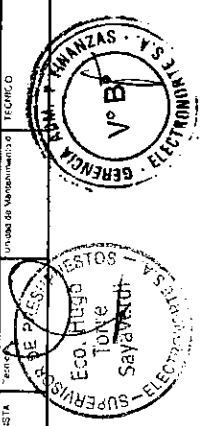
FECHA CIERRE : 12/11/2013
HORA CIERRE : 11.59 PM

Hora Impr : 9.05 AM
(C55592311-201312)

Nº de Orden	Código	Clasificación General	Unidad Orgánica	Categoría Remunerativa	Situación de Plazo O.V.	Modalidad Contractual	Remuneración Básica	Bonificaciones	Gratificaciones	Adquisiciones	GTS	Seguros Complementarios de Alto	Otros	TOTAL
115	TECNICO ELECTRICISTA DE OPERACIONES	Técnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	245335.00	3344.00	5387.00	1083.00	2775.08	2560.00	511.00	7719.88
116	TECNICO ELECTRICISTA DE OPERACIONES	Técnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	32538.00	5020.08	7076.08	1791.00	3782.00	3651.00	704.00	11515.00
117	TECNICO ELECTRICISTA DE OPERACIONES	Técnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	25951.08	3383.00	5784.00	2498.08	2592.00	2908.00	558.00	8584.00
118	TECNICO ELECTRICISTA DE OPERACIONES	Técnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	22399.00	4509.00	5051.00	1083.00	2551.00	2477.00	476.00	7371.00
119	TECNICO ELECTRICISTA DE OPERACIONES	Técnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	34015.00	4390.00	7215.00	1791.00	3694.00	3656.00	733.00	11832.00
120	TECNICO ELECTRICISTA DE OPERACIONES	Técnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	27888.00	4594.00	5175.88	1083.00	2740.00	2807.00	468.08	7701.00
121	TECNICO ELECTRICISTA DE OPERACIONES	Técnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	21008.00	3330.00	4397.00	0.00	2288.00	2165.00	383.00	5688.00
122	TECNICO ELECTRICISTA DE OPERACIONES	Técnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	23889.00	4595.00	5340.00	1825.00	2850.00	2676.00	514.00	15851.00
123	TECNICO ELECTRICISTA DE OPERACIONES	Técnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	22399.00	4504.00	5225.88	2458.00	2802.00	2724.00	519.08	17773.08
124	TECNICO ELECTRICISTA DE OPERACIONES	Técnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	26424.00	4688.00	5460.00	1883.00	2897.00	2795.00	535.00	12774.08
125	TECNICO ELECTRICISTA DE OPERACIONES	Técnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	21098.00	3330.00	4397.00	0.00	2299.00	2156.00	393.00	5688.00
126	TECNICO ELECTRICISTA DE OPERACIONES	Técnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	26490.00	3393.80	6030.00	1083.00	3013.00	2957.00	578.00	13274.00
127	TECNICO ELECTRICISTA DE OPERACIONES	Técnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	24838.00	3387.00	5792.00	1825.00	2902.00	2885.00	550.00	11048.08
128	TECNICO ELECTRICISTA DE EMERGENCIA	Técnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	24081.00	4581.00	5533.00	1625.00	2876.00	2784.00	535.08	8864.00
129	TECNICO ELECTRICISTA DE EMERGENCIA	Técnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	23524.00	3405.00	5645.08	1083.00	2787.00	2645.80	517.00	11732.00
130	TECNICO ELECTRICISTA DE EMERGENCIA	Técnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	23650.00	4522.00	5087.88	1791.00	2632.00	2527.00	484.00	8574.80
131	TECNICO ELECTRICISTA DE EMERGENCIA	Técnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	22399.00	4483.00	5072.80	1249.00	2611.88	2582.80	481.08	7121.00
132	TECNICO ELECTRICISTA DE EMERGENCIA	Técnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	22398.80	4541.00	5281.00	1791.08	2721.00	2532.00	488.80	8874.08
133	ESPECIALISTA EN EVALUACION Y ANALISIS	Profesional	Unidad de Control de Oper	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	40239.00	4294.00	7718.00	1083.00	3195.00	4045.00	512.00	13341.00



Nº de Orden	Código	Clasificación Genérica	Unidad Orgánica	Categoría Remunerativa	Situación de la Placa OIV	Modalidad Contractual	Remuneración Básica	Bonificaciones	Gratificaciones	Asignaciones	CTS	Sigüidad y Previsión Social	Sistema Complementario de Apto	Dígitos	TOTAL
134	ANALISTA DE EVALUACION	Profesional	Unidad de Control de Oper	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	34378.00	4108.00	7258.00	0.00	3621.00	3443.00	453.00	13003.08	56984.40
135	ANALISTA DE EVALUACION	Profesional	Unidad de Control de Oper	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	27398.00	3787.00	5686.00	0.00	3001.00	2813.00	338.00	8950.08	51538.02
136	TECNICO ELECTRICISTA DE OPERACIONES	Técnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	26935.00	4679.00	5884.00	2489.80	3062.00	2864.08	348.00	7736.08	54088.80
137	TECNICO ELECTRICISTA DE OPERACIONES	Técnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	71098.00	3330.80	4387.00	0.00	2259.00	2156.80	393.00	5688.00	30431.00
138	TECNICO ELECTRICISTA DE OPERACIONES	Técnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	28105.00	3331.00	5802.00	1083.00	3071.00	2987.00	57.00	11397.00	58859.02
139	JEFE MANTENIMIENTO DE TRANSMISION	Empleada	Unidad de Mantenimiento d	JEFE DE DIVISION Y/EA	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	70327.58	6319.00	12515.00	1825.08	7292.00	7118.00	834.00	24517.00	130605.00
140	JEFE MANTENIMIENTO DE TRANSMISION	Empleada	Unidad de Mantenimiento d	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	70327.08	6743.00	14827.00	1083.80	7443.00	7806.00	952.00	21008.08	137861.00
141	JEFE MANTENIMIENTO DE GENERACION	Empleada	Unidad de Mantenimiento d	JEFE DE DIVISION Y/EA	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	52789.00	5484.00	9316.00	1083.00	5426.00	5299.00	686.08	19293.00	97651.00
142	SUPERVISOR DE MANTENIMIENTO DE GENERACION	Profesional	Unidad de Mantenimiento d	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	52060.00	5219.00	18982.08	1625.08	6540.00	6022.00	759.00	18821.00	104874.00
143	TECNICO ELECTRICISTA DE OPERACIONES	Técnico	Unidad de Mantenimiento d	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	26287.88	4548.00	6557.00	1781.00	3511.88	3356.00	642.00	16628.00	63382.02
144	JEFE MANTENIMIENTO DE DISTRIBUCION	Empleada	Unidad de Mantenimiento d	JEFE DE DIVISION Y/EA	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	56004.00	5636.00	9885.08	1083.00	5758.00	5627.00	708.00	16897.00	103387.00
145	SUPERVISOR DE MANTENIMIENTO DE S.E.D.	Profesional	Unidad de Mantenimiento d	PROFESIONAL	Vacante	PLAZO FIJO	47024.00	3330.00	7899.00	6.00	-2399.00	4147.80	484.00	9901.00	74084.80
146	SUPERVISOR DE MANTENIMIENTO DE ALUMBRADO PUBLICO	Profesional	Unidad de Mantenimiento d	PROFESIONAL	Vacante	PLAZO FIJO	41024.80	3330.00	7899.00	0.00	4299.00	4147.80	484.00	9901.00	71084.80
147	SUPERVISOR DE MANTENIMIENTO DE REDES	Profesional	Unidad de Control de Oper	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	25071.80	3182.08	5551.00	1083.00	2870.00	2887.00	357.00	12276.00	53347.00
148	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Técnico	Unidad de Mantenimiento d	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	33464.08	4981.80	8190.08	1083.00	3842.00	3897.80	752.00	17301.00	73420.00
149	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Técnico	Unidad de Mantenimiento d	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	24192.08	4549.00	5890.08	1791.00	2695.00	2985.00	551.00	9414.00	51947.00
150	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Técnico	Unidad de Mantenimiento d	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	16762.00	3331.00	3788.80	1625.00	1942.00	1825.80	352.00	4879.00	34304.00
151	TECNICO DE ENFERMERIA	Técnico	Unidad de Mantenimiento d	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	38715.80	4082.80	9338.00	1791.00	4557.00	4542.00	877.00	13564.08	78260.80
152	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Técnico	Unidad de Mantenimiento d	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	40229.00	5509.00	8752.80	1625.00	4580.00	4632.00	882.00	15087.00	81095.00



Presupuesto Analítico de Personal - PAP

Fecha Impr : 14/11/2013

EN NUEVOS SOLES

FECHA CIERRE : 12/11/2013

HORA CIERRE : 11:59 PM

Hora Impr : 9:05 AM

(C55592311-201312)

Nº de Orden	CARGO	Clasificación General	Unidad Organizativa	Categoría Remunerativa	Situación de la Plaza OY	Modalidad Contractual	Remuneración Básica	Beneficiarios	Gratificaciones	Asignaciones	CTS	Seguridad y Previsión Social	Siguro Complementario Ob. Ato	Otros	TOTAL
153	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Mantenimiento d	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	31824.00	4819.08	6706.00	1791.00	3474.00	3469.80	663.00	6649.88	61397.08
154	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Mantenimiento d	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	36570.00	5109.08	8610.88	1791.08	4299.00	4300.08	828.08	12841.00	74148.00
155	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Mantenimiento d	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	23186.00	3330.00	5177.00	1625.08	2596.00	2576.88	494.88	8992.00	47976.00
156	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Mantenimiento d	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	23852.00	4532.08	5315.08	1625.08	2967.00	2638.88	508.80	9821.88	51246.00
157	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Mantenimiento d	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	30077.08	3331.00	6792.00	1791.00	3913.00	3623.00	689.00	18760.00	63926.00
158	JEFE DE UNIDAD ADMINISTRATIVO	Administrativo	Unidad de Negocios Sucursales	JEFE DE DIVISION O AREA	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	91425.00	4423.88	18069.80	0.00	9381.00	9137.80	1148.00	22066.80	153629.00
159	ASISTENTE ADMINISTRATIVO	Administrativo	Unidad de Negocios Sucursales	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	36535.00	4023.08	7352.00	1761.88	3880.00	3839.80	487.00	8418.08	66732.80
160	JEFE TÉCNICO DE UNIDAD	Ejecutivo	Unidad de Negocios Sucursales	JEFE DE DIVISION O AREA	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	59773.08	2973.00	10661.00	1625.00	6211.80	6062.08	762.88	18743.00	186816.80
161	SUPERVISOR DE MANTENIMIENTO DE UNIDAD	Profesional	Unidad de Negocios Sucursales	PROFESIONAL	Vacante	PLAZO FIJO	41024.00	3330.00	7699.08	8.00	4299.00	4147.00	484.80	9801.00	71884.00
162	JEFE COMERCIAL DE JUNTA	Ejecutivo	Unidad de Negocios Sucursales	JEFE DE DIVISION O AREA	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	50167.80	2973.08	8972.08	1625.08	3227.00	5181.00	641.80	15373.88	98443.00
163	SUPERVISOR DE CONTROL DE PRESIONES	Profesional	Unidad de Negocios Sucursales	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	33229.00	3524.08	7374.00	1625.00	3966.00	3704.80	471.00	18330.80	64065.00
164	SUPERVISOR DE SERVICIO BL/CTRGO	Profesional	Unidad de Negocios Sucursales	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	37850.00	3596.08	7456.00	1657.08	4042.00	3984.08	563.88	12223.00	71621.00
165	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Negocios Sucursales	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	24259.00	4712.08	7658.00	2499.00	3611.00	3392.80	680.00	12755.00	80516.00
166	TECNICO ELECTRICISTA COMERCIAL	Tecnico	Unidad de Negocios Sucursales	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	23947.80	4537.08	5451.08	3207.08	3091.00	2869.80	547.80	9202.00	52851.80
167	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Negocios Sucursales	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	16762.08	3331.00	4051.00	1625.80	2097.00	1900.80	387.00	5788.00	38421.80
168	TECNICO ELECTRICISTA COMERCIAL	Tecnico	Unidad de Negocios Sucursales	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	23742.08	4632.00	6529.00	2499.80	3227.00	3328.08	637.08	13139.00	57703.00
169	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Negocios Sucursales	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	24581.00	3333.00	6900.00	2499.00	3871.80	3461.00	663.00	13846.00	59166.00
170	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Negocios Sucursales	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	23852.00	3888.00	6015.00	1625.00	2830.00	3069.80	588.00	10976.80	52337.00
171	ASISTENTE DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Negocios Sucursales	ASISTENTES	Vacante	PLAZO FIJO	29303.00	2973.00	5756.00	0.00	3051.80	2828.08	343.80	7872.00	51426.00

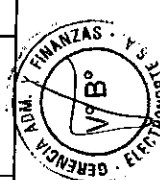


ELECTRONORTE

**Presupuesto Analítico de Personal - PAP
EN NUEVOS SOLES**

Nº de Orden	CARGO	Clasificación Gerencial	Unidad Organizativa	Categoría Remunerativa	Situación de la Plaza CVU	Modalidad Contractual	Remuneración Base	Dotaciones	Subsidiarias	Asignaciones	CIS	Seguridad y Previsión Social de Alto	Otros	TOTAL	
172	TECNICO ELECTRICISTA COMERCIAL	Tecnico	Unidad de Negocios Sucremas	TECNICO	Desplazado	PLAZO INDETERMINADO	23712.00	3332.00	5415.00	1883.08	3284.00	2847.00	558.00	10314.00	50855.80
173	TECNICO ELECTRICISTA COMERCIAL	Tecnico	Unidad de Negocios Sucremas	TECNICO	Desplazado	PLAZO INDETERMINADO	23712.00	4827.00	6503.00	1791.80	3855.00	3211.00	619.00	12461.00	56589.80
174	UNIVERSITARIO EN SERVICIO ELECTRICO	Profesional	Unidad de Negocios Sucremas	PROFESIONAL	Desplazado	PLAZO INDETERMINADO	38985.00	2973.00	7719.00	1625.00	4195.00	484.00	512.00	9556.00	78228.00
175	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Negocios Sucremas	TECNICO	Desplazado	PLAZO INDETERMINADO	31881.00	4650.00	7911.00	1625.80	4175.00	4185.00	794.00	14118.00	69311.00
176	ASISTENTE DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Negocios Sucremas	ASISTENTES	Desplazado	PLAZO INDETERMINADO	20277.00	2973.00	4324.00	1625.08	2277.88	2115.00	270.88	9135.88	42936.80
177	ASISTENTE DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Negocios Sucremas	ASISTENTES	Desplazado	PLAZO INDETERMINADO	20277.00	2973.00	4211.00	1083.80	2151.08	2058.08	282.00	4894.00	37901.80
178	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Negocios Sucremas	TECNICO	Desplazado	PLAZO INDETERMINADO	21813.00	3332.00	5769.08	2499.00	2025.00	2906.80	540.00	10941.08	49623.80
179	TECNICO ELECTRICISTA COMERCIAL	Tecnico	Unidad de Negocios Sucremas	TECNICO	Desplazado	PLAZO INDETERMINADO	21813.00	4436.00	5705.00	1625.00	3185.00	2792.00	536.80	9797.00	49982.00
188	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Negocios Sucremas	TECNICO	Desplazado	PLAZO INDETERMINADO	31471.00	3331.00	8243.00	1625.00	4435.00	4287.00	819.88	16691.00	78882.00
181	ASISTENTE DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Negocios Sucremas	ASISTENTES	Desplazado	PLAZO INDETERMINADO	22505.00	2973.00	4715.00	1625.00	2445.00	2337.88	298.08	10330.00	47238.80
182	OPERADOR DE C.H	Tecnico	Unidad de Negocios Sucremas	TECNICO	Desplazado	PLAZO INDETERMINADO	24389.00	4648.00	8913.00	1083.00	3449.80	3337.00	427.88	16905.00	61073.80
183	OPERADOR DE C.H	Tecnico	Unidad de Negocios Sucremas	TECNICO	Desplazado	PLAZO INDETERMINADO	33710.00	3924.00	8139.00	1625.80	4650.88	4425.80	538.00	18362.00	75382.80
184	OPERADOR DE C.H	Tecnico	Unidad de Negocios Sucremas	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	23443.00	9625.00	6323.00	0.88	3891.08	3216.00	376.88	6557.80	52821.80
185	OPERADOR DE C.H	Tecnico	Unidad de Negocios Sucremas	TECNICO	Desplazado	PLAZO INDETERMINADO	21813.00	4500.00	5287.00	3915.00	2714.00	2607.00	332.00	7995.80	49764.00
186	SUPERVISOR DE SERVICIO ELECTRICO U.I.N.H	Profesional	Unidad de Negocios Sucremas	PROFESIONAL	Vacante	PLAZO FIJO	41024.00	3330.00	7899.00	0.88	4299.80	4147.00	484.00	9801.00	71884.00
187	JEFE DE U.I.N.H	Ejecutivo	Unidad de Negocios Cajamarca Centro	JEFE DE DIVISION YREA	Desplazado	PLAZO INDETERMINADO	82048.00	8877.00	14576.00	1625.00	8491.00	8286.00	1942.88	23432.00	146379.88
188	JEFE DE ATENCION AL CLIENTE U.I.N.H	Ejecutivo	Unidad de Negocios Sucremas	JEFE DE DIVISION YREA	Desplazado	PLAZO INDETERMINADO	37434.00	4795.00	10250.00	1625.00	5971.00	5828.00	732.08	23885.00	110520.00
189	JEFE TECNICO DE U.I.N.H	Ejecutivo	Unidad de Negocios Cajamarca Centro	JEFE DE DIVISION YREA	Desplazado	PLAZO INDETERMINADO	79038.00	2873.00	12863.00	1083.00	7505.80	7326.00	920.80	21262.00	127849.80
190	ASISTENTE DE FACTURACION	Administrativo	Unidad de Negocios Sucremas Centro	ASISTENTES	Desplazado	PLAZO INDETERMINADO	21450.00	2973.00	4530.00	1625.00	2337.00	2232.00	284.08	5177.00	40806.00

[Handwritten signature]



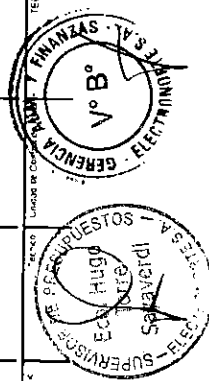
Presupuesto Analítico de Personal - PAP
EN NUEVOS SOLES

Fecha Impr : 14/11/2013
Hora Impr : 9:05 AM
(C55592311-201312)

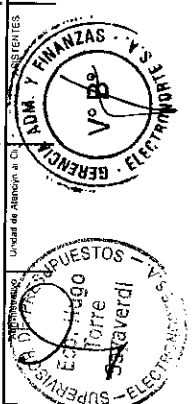
FECHA CIERRE 12/11/2013
HORA CIERRE 11:59 PM

N° de Orden	CARGO	Clasificación Genérica	Unidad Orgánica	Categoría Remunerativa	Situación de la Plaza O/N	Modalidad Contractual	Remuneración Básica	Bonificaciones	Gratificaciones	Asignaciones	CTS	Seguridad y Previsión Social	Seguro Complementario de Alto	Otros	TOTAL	
191	SUPERVISOR DE SERVICIO ELECTRICO	Profesional	Unidad de Negocios Cajamarca Centro	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	42431.00	3663.00	8218.00	1625.00	4493.00	4323.00	547.00	10748.08	75544.00	
192	SUPERVISOR DE SERVICIO ELECTRICO	Profesional	Unidad de Negocios Cajamarca Centro	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	50090.00	2973.00	10288.00	0.00	5691.00	5505.00	665.00	13296.08	93539.00	
193	TECNICO ELECTRICISTA COMERCIAL	Tecnico	Unidad de Negocios Cajamarca Centro	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	23090.80	4487.00	5582.00	1083.00	2929.00	2772.00	532.00	12410.00	52855.00	
194	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Negocios Cajamarca Centro	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	33780.00	4741.00	8214.00	1791.00	4648.00	4559.00	864.00	18209.00	77006.00	
195	TECNICO ELECTRICISTA COMERCIAL	Tecnico	Unidad de Negocios Cajamarca Centro	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	24487.00	4563.00	5613.00	2499.00	3129.00	2982.00	566.00	14909.00	58758.00	
196	ASISTENTE DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Negocios Cajamarca Centro	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	25083.00	3363.00	5138.00	2495.00	2691.00	2577.00	328.00	10930.00	52689.00	
197	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Negocios Cajamarca Centro	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	71813.00	3839.00	4677.00	1625.00	3946.00	2565.00	485.00	7916.00	45456.00	
198	ASISTENTE DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Negocios Cajamarca Centro	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	20277.00	2973.00	4211.00	1883.00	2151.00	2650.00	262.00	4894.80	37901.00	
199	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Negocios Cajamarca Centro	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	22399.00	4463.00	6175.88	1083.00	2888.00	2835.00	548.00	10341.00	50713.00	
200	CONVOCA A REUNION DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Negocios Cajamarca Centro	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	24392.00	4559.00	5928.00	1791.80	3113.00	3031.00	590.00	10947.00	54041.88	
201	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Negocios Cajamarca Centro	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	24372.00	4532.80	5129.00	1532.00	3021.00	2699.00	555.00	10357.00	52487.00	
SUB TOTAL																
											1534780.00	254727.00	841485.00	114623.00	2625834.00	14691730.00

PERSONAL NO CAP															
N°	ASISTENTE ADMINISTRATIVO	Administrativo	Unidad de Negocios Financ	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	16782.00	2973.00	3593.80	1083.00	1791.00	1698.00	219.00	7863.00	35891.00
2	AUXILIAR CONTABLE	Administrativo	Unidad de Contabilidad	AUXILIAR	Ocupado	PLAZO FIJO	20277.00	2973.00	4211.00	1083.00	2151.00	2050.00	262.00	4894.00	37901.00
3	AUXILIAR DE TESORERIA	Administrativo	Unidad de Recursos Financ	AUXILIAR	Ocupado	PLAZO FIJO	20277.00	2973.00	4324.00	1625.00	2217.00	2115.00	270.00	4894.00	38695.00
4	OPERADOR DE CENTRAL HIDROELECTRICA	Tecnico	Unidad de Negocios Subareas	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	20277.00	5394.08	5311.00	0.00	2497.00	2484.00	319.00	8757.00	43039.00
5	AUXILIAR DE COBRANZAS	Administrativo	Unidad de Ventas y Con	AUXILIAR	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	16782.80	2973.00	3593.00	1083.88	1791.00	1698.00	218.00	7017.00	35135.00
6	ASISTENTE DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Negocios al Cu	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	13890.00	2973.00	3089.00	1083.00	1487.00	1412.00	182.00	5740.80	28866.00
7	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Negocios	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	34343.00	3333.00	7665.00	1625.00	4201.00	3928.00	750.00	13913.00	69758.00



Nº de Orden	CARGO	Clasificación Genérica	Unidad Orgánica	Categoría Remunerativa	Situación de la Plaza/OIV	Modalidad Contractual	Remuneración Base	Beneficiarios	Dotificaciónes	Gratificaciones	Asignaciones	CTS	Seguridad y Previsión Social	Sueldo Complementario de A.V.C.	Otros	TOTAL
8	TECNICO DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Negocios Sociales	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	13831.00	3348	4414.00	1625.00	1821.00	1910.00	375.00	6843.00		34267.00
9	ASISTENTE ADMINISTRATIVO CLIENTE	Administrativo	Unidad de Mantenimiento d	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	16782.00	2973	3705.00	1625.00	1857.00	1763.00	226.00	4045.00		32957.00
10	ASIST. DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Atención al Cl	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	20219.00	2973	4159.00	0.00	2121.00	2021.00	256.00	6148.00		37900.00
11	ASIST. DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Atención al Cl	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	22505.00	2973	4562.00	0.00	2355.00	2248.00	287.00	5432.00		40363.00
12	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Mantenimiento d	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	18866.00	3331	4713.00	1083.00	2306.00	2137.00	407.00	5516.00		39507.00
13	TECNICO ELECTRICISTA DE DIST.	Tecnico	Unidad de Mantenimiento d	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	16988.00	3331	5630.00	1083.00	2302.00	2220.00	432.00	7195.00		40682.00
14	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Mantenimiento d	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	16986.00	3331	4686.00	1625.00	2292.00	2182.00	422.00	8761.00		42285.00
15	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Mantenimiento d	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	18986.00	3331	4695.00	0.00	2475.00	2181.00	423.00	7055.00		39152.00
16	AUXILIAR ADMINISTRATIVO	Administrativo	Unidad de Negocios Sociales	AUXILIAR	Ocupado	PLAZO FIJO	15472.00	2973	3367.00	1083.00	1659.00	1589.00	201.00	3734.00		30058.00
17	ASIST. DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Atención al Cl	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	13126.00	2973	2913.00	0.00	1395.00	1313.00	169.00	3168.00		25059.00
18	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Negocios Sociales Centro	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	14300.00	3331	3756.00	1083.00	1913.00	1751.00	332.00	5922.00		32368.00
19	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Mantenimiento d	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	18888.00	3331	4783.00	1625.00	2430.00	2246.00	426.00	6893.00		40734.00
20	ASIST. DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Negocios Sociales	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	16986.00	2973	3643.00	0.00	1964.00	1898.00	243.00	4583.00		34622.00
21	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Negocios Sociales Centro	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	14300.00	3331	3451.00	1083.00	1899.00	1620.00	307.00	4853.00		30844.00
22	ASIST. DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Negocios Sociales Centro	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	16988.00	2973	3643.00	0.00	1964.00	1898.00	243.00	4583.00		34622.00
23	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Negocios Sociales Centro	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	14300.00	3331	3656.00	1083.00	1923.00	1754.00	335.00	5976.00		35162.00
24	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Atención Remota d	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	19574.00	3336	4750.00	1791.00	2608.00	2269.00	429.00	7077.00		41834.00
25	ASISTENTE	Administrativo	Area de Cartera y Fiscal	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	27193.00	2973	5426.00	1083.00	2659.00	2741.00	349.00	10192.00		52816.00
26	ASISTENTE	Administrativo	Unidad de Atención al Cl	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	15472.00	2973	3480.00	1625.00	1725.00	1634.00	209.00	3734.00		30852.00



Presupuesto Analítico de Personal - PAP
EN NUEVOS SOLES

Fecha Impr : 14/11/2013

FECHA CIERRE : 12/11/2013

Hora Impr : 9:05 AM

HORA CIERRE : 11:59 PM

(C55592311-201312)

Nº de Orden	CARGO	Clasificación General	Unidad Orgánica	Categoría Remunerativa	Situación de la Plaza OIV	Modalidad Contractual	Remuneración Básica	Beneficiarios	Gratificaciones	Asignaciones	CTS	Boguranía y Preaviso Social	Seguro Complementario de Apto	Otros	TOTAL
27	ASISTENTE	Administrativo	Unidad de Logística	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	14300.00	2973.00	3160.00	1093.00	1538.00	1485.00	191.00	3702.00	28432.00
28	ASISTENTE	Administrativo	Unidad de Logística	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	10783.00	2973.00	2856.00	1625.00	1244.00	1165.00	150.00	2603.00	23200.00
29	ASISTENTE	Administrativo	Unidad de Logística	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	18644.00	2973.00	3686.00	1625.00	1960.00	1825.00	302.00	4592.00	33537.00
30	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Negocios Cajamarca Centro	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	18929.00	3337.00	4548.00	1083.00	2340.00	2386.00	448.00	13029.00	45275.00
31	ASISTENTE	Administrativo	Unidad de Logística	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	16644.00	2973.00	3532.00	0.00	1755.00	1663.00	213.00	5719.00	32498.00
32	ASISTENTE	Administrativo	Unidad de Negocios Siaya	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	24849.00	2973.00	5097.00	2499.00	2667.00	2554.00	326.00	5997.00	46862.00
33	ASISTENTE DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Atención al Cliente	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	20181.00	2973.00	4191.00	1053.00	2139.00	2039.00	261.00	7837.00	40884.00
34	ASISTENTE ADMINISTRATIVO	Administrativo	Unidad de Contribución	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	20161.00	2973.00	4304.00	1625.00	2305.00	2103.00	259.00	4086.00	38506.00
35	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Negocios Comisaría	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	14300.00	3389.00	4398.00	1249.00	2179.00	2040.00	384.00	9404.00	37023.00
36	ASISTENTE DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Negocios Seguridad	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	20181.00	2973.00	4149.00	0.00	2114.00	2015.00	257.00	6135.00	37804.00
37	ASISTENTE DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Atención al Cliente	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	18896.00	2973.00	3984.00	1083.00	2019.00	1921.00	245.00	8212.00	39425.00
38	ASISTENTE DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Negocios Seguridad	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	16410.00	2973.00	3490.00	0.00	1733.00	1640.00	210.00	5230.00	31886.00
39	TECNICO ELECTRICISTA DE OMBUDION COMERCIAL	Tecnico	Unidad de Mantenimiento	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	12893.00	3331.00	2936.00	1083.00	1467.00	1426.00	270.00	7663.00	31120.00
40	TECNICO ELECTRICISTA DE OMBUDION COMERCIAL	Tecnico	Unidad de Control de PNB	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	11721.00	3330.00	2831.00	1791.00	1442.00	1289.00	245.00	3387.00	26636.00
41	TECNICO ELECTRICISTA DE OMBUDION COMERCIAL	Tecnico	Unidad de Mantenimiento	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	12581.00	3330.00	4071.00	1083.00	2044.00	1975.00	372.00	5950.00	38414.00
42	TECNICO ELECTRICISTA DE OMBUDION COMERCIAL	Tecnico	Unidad de Negocios Cajamarca Centro	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	12093.00	3331.00	3480.00	1625.00	1561.00	1538.00	294.00	4452.00	29174.00
43	TECNICO ELECTRICISTA DE OMBUDION COMERCIAL	Tecnico	Unidad de Ventas y Com	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDETERMINADO	11721.00	3331.00	2789.00	1083.00	1593.00	1308.00	248.00	3717.00	23790.00
44	ASISTENTE DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Atención al Cliente	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	17581.00	2973.00	3696.00	0.00	1851.00	1757.00	224.00	4214.00	32326.00
45	TECNICO ELECTRICISTA DE OMBUDION	Tecnico	Unidad de Mantenimiento	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	17381.00	3331.00	4223.00	1625.00	2196.00	2108.00	397.00	6554.00	37997.00



Presupuesto Analítico de Personal - PAP
EN NUEVOS SOLES

Fecha Impr : 14/11/2013

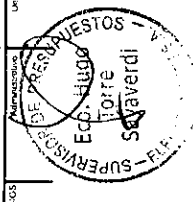
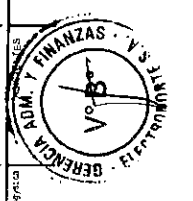
FECHA CIERRE : 12/11/2013

HORA CIERRE : 11:59 PM

Hora Impr : 9:05 AM

(C55592311-201312)

Nº de Orden	Cargo	Clasificación Genérica	Unidad Orgánica	Categoría Remunerativa	Situación de la Paga ON	Modalidad Contractual	Reservación Budget	Dotificaciónes	Dotificaciónes	Asignaciones	GTS	Seguridad y Previsión Social	Seguro Complementario de Alto	Otros	TOTAL
46	CHIVER	Técnico	Unidad de Logística	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	17581.00	3332.00	4230.00	1083.00	2048.00	2048.00	263.00	8663.00	37262.00
47	ASIST DE ATENCION AL CLIENTE	Administrativo	Unidad de Negocios Sucursales	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	12307.00	2973.00	2785.00	0.00	1311.00	1230.00	158.00	2970.00	23718.00
48	AUXILIAR DE COBRANZA	Administrativa	Unidad de Negocios Sucursales	AUXILIAR	Ocupado	PLAZO FIJO	10550.00	2973.00	2101.00	1083.00	1155.00	1078.00	140.00	2546.00	22026.00
49	TECNICO ELECTRICISTA	Técnico	Unidad de Control de Paga	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	16410.00	3330.00	3872.00	0.00	1820.00	1713.00	324.00	4649.00	31816.00
50	ASISTENTE ADMINISTRATIVO	Administrativo	Unidad de Atención al CI	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	12581.00	2973.00	3696.00	0.00	1851.00	1737.00	224.00	11907.00	39899.00
51	TECNICO ELECTRICISTA	Técnico	Unidad de Negocios Sucursales	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	17581.00	3332.00	4469.00	1625.00	2510.00	2203.00	415.00	7299.00	39434.00
52	ASISTENTE ADMINISTRATIVO	Administrativo	Unidad de Continuidad	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	21038.00	2973.00	4355.00	1083.00	2234.00	2132.00	372.00	5092.00	39230.00
53	TECNICO ELECTRICISTA	Técnico	Unidad de Control de Paga	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	16410.00	3330.00	3655.00	1791.00	1826.00	1734.00	328.00	4451.00	33522.00
54	OPERADOR DE C.H	Técnico	Unidad de Negocios Sucursales Centro	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	12893.00	3330.00	3193.00	1083.00	1459.00	1367.00	180.00	3812.00	27447.00
55	OPERADOR DE C.H	Técnico	Unidad de Negocios Sucursales Centro	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	12893.00	3330.00	3109.00	1625.00	1509.00	1438.00	184.00	3637.00	27225.00
56	TECNICO ELECTRICISTA COMERCIAL	Técnico	Unidad de Control de Paga	TECNICO	Ocupado	INDEFINIDO	11721.00	3330.00	2789.00	1083.00	1323.00	1242.00	237.00	3185.00	24910.00
57	OPERADOR DE C.H	Técnico	Unidad de Negocios Sucursales Centro	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	12893.00	3330.00	3109.00	1625.00	1509.00	1433.00	183.00	3577.00	27589.00
58	TECNICO ELECTRICISTA COMERCIAL	Técnico	Unidad de Ventas y Con	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	17581.00	3332.00	4007.00	1625.00	2360.00	2046.00	384.00	6022.00	37357.00
59	TECNICO ELECTRICISTA COMERCIAL	Técnico	Unidad de Control de Paga	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	16410.00	3330.00	3727.00	1625.00	2089.00	1817.00	343.00	4759.00	34140.00
60	TECNICO ELECTRICISTA COMERCIAL	Técnico	Unidad de Control de Paga	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	16410.00	3330.00	3696.00	2499.00	2020.00	1789.00	339.00	4716.00	34799.00
61	TECNICO ELECTRICISTA COMERCIAL	Técnico	Unidad de Control de Paga	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	16410.00	3330.00	3655.00	1791.00	2001.00	1767.00	333.00	4778.00	34895.00
62	TECNICO ELECTRICISTA COMERCIAL	Técnico	Unidad de Atención al CI	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	16410.00	3330.00	3613.00	1063.00	1885.00	1736.00	328.00	4655.00	33050.00
63	TECNICO ELECTRICISTA COMERCIAL	Técnico	Unidad de Atención al Cliente	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3415.00	1083.00	1580.00	1609.00	305.00	4898.00	30826.00
64	ASISTENTE DE NEMIOS GENERALES	Administrativo	Unidad de Control de Paga	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	22857.00	2973.00	4728.00	1625.00	2481.00	2372.00	302.00	7904.00	45592.00



Presupuesto Analítico de Personal - PAP
EN NUEVOS SOLES

Fecha Impr : 14/11/2013

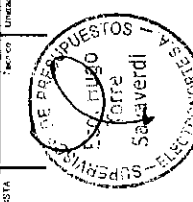
Hora Impr : 9:05 AM

(C55592311-201312)

FECHA CIERRE 12/11/2013

HORA CIERRE 11:59 PM

Código	Clasificación Genérica	Unidad Organizativa	Categoría Remunerativa	Situación de la Plaza O/C	Modalidad Contractual	Remuneración Básica	Ponificaciones	Calificaciones	Asignaciones	GTS	Seguridad y Previsión Social	Seguro Complementario de Año	Otros	TOTAL
65	ASISTENTE DE VENTAS	Unidad de Ventas y Con	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	21098.00	2973.00	4387.00	1291.00	2559.00	2156.00	275.00	9891.00	44840.00
66	TECNICO ELECTRICISTA	Unidad de Negocios Sucremas	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	28131.00	3330.00	5874.00	1033.00	3003.00	2692.00	541.00	7596.00	52240.00
67	AUXILIAR EN CAJA	Unidad de Recursos Humanos	AUXILIAR	Ocupado	PLAZO FIJO	14065.00	2973.00	3119.00	1003.00	1515.00	1429.00	184.00	7024.00	31302.00
68	ASISTENTE ADMINISTRATIVO	Unidad de Atención al Cli	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	64467.00	2973.00	12091.00	1246.00	6742.00	6521.00	825.00	15558.00	110437.00
69	ASISTENTE DE ALMACEN	Unidad de Negocios Sucremas	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	14065.00	2973.00	3232.00	1249.00	1960.00	1483.00	192.00	3394.00	28778.00
70	ASISTENTE ADMINISTRATIVO	Unidad de Mantenimiento o	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	23443.00	2973.00	4787.00	1083.00	2475.00	2386.00	301.00	5658.00	43066.00
71	ASISTENTE ADMINISTRATIVO	Unidad de Logística	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	17581.00	2973.00	4628.00	1625.00	2006.00	2148.00	776.00	6624.00	37861.00
72	TECNICO ELECTRICISTA COMERCIAL	Unidad de Cursos de PPE	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	11721.00	3330.00	2831.00	1791.00	1209.00	1277.00	244.00	3286.00	25898.00
73	TECNICO ELECTRICISTA DE OMBREAJE	Unidad de Mantenimiento a	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	15410.00	3330.00	3613.00	1683.00	1803.00	1710.00	324.00	4445.00	32218.00
74	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Unidad de Mantenimiento o	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	16410.00	3330.00	3572.00	0.00	1779.00	1687.00	319.00	4438.00	31530.00
75	AYUDANTE ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Unidad de Negocios Comerciales	AYUDANTE	Ocupado	PLAZO FIJO	15238.00	3330.00	3514.00	0.00	1873.00	1625.00	311.00	4653.00	30374.00
76	TECNICO ELECTRICISTA SUPERIOR	Unidad de Ventas y Con	TECNICO	Ocupado	PLAZO INDEFINIDO	11721.00	3330.00	2788.00	1083.00	1323.00	1242.00	237.00	3185.00	24910.00
77	ASISTENTE DE ATENCION AL CUENTE	Unidad de Negocios Sucremas	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	15238.00	2973.00	3325.00	1083.00	1835.00	1548.00	198.00	3678.00	29876.00
78	AUXILIAR DE COBRANZA	Unidad de Negocios Sucremas	AUXILIAR	Ocupado	PLAZO FIJO	9377.00	2973.00	2254.00	0.00	1010.00	937.00	122.00	2263.00	19836.00
79	TECNICO ELECTRICISTA GENERAL	Unidad de Ventas y Con	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	2903.00	1625.00	1389.00	1315.00	250.00	3268.00	25801.00
80	ASESOR MANEJO INST TUGONAL	Gerencia Regional	AUXILIAR	Ocupado	PLAZO FIJO	21098.00	2973.00	4437.00	2499.00	2282.00	2179.00	278.00	5092.00	40838.00
81	SUPERVISOR DE SERVICIO ELECTRO	Unidad de Negocios Comerciales	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO FIJO	31648.00	2973.00	6323.00	1625.00	3381.00	3251.00	413.00	7038.00	57252.00
82	ANALISTA DE CONTROL DE PERIODIC	Unidad de Ventas y Com	PROFESIONAL	Ocupado	PLAZO FIJO	20512.00	2973.00	4334.00	2499.00	2223.00	2170.00	271.00	4950.00	39882.00
83	TECNICO ELECTRICISTA	Unidad de Cursos de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	2788.00	1683.00	1323.00	1255.00	240.00	3286.00	25898.00



[Handwritten signature]

Presupuesto Analítico de Personal - PAP
EN NUEVOS SOLES

Fecha Impr : 14/11/2013

FECHA CIERRE 12/11/2013

HORA CIERRE 11:59 PM

Hora Impr : 9:05 AM

(C55592311-201312)

N° de Orden	Cargos	Clasificación General	Unidad Orgánica	Categoría Remunerativa	Situación de la Plaza OV	Modalidad Contractual	Num. Empl. Básica	Bonificaciones	Gratificaciones	Asignaciones	CTS	Seguridad y Previsión Social	Seguro Complementario de Auto	Otros	TOTAL
84	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	2903.80	1825.00	1389.00	1321.80	252.00	3318.00	25860.00
85	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	2903.00	1825.00	1389.00	1347.00	256.00	3538.00	26109.00
86	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	2748.00	0.00	1298.00	1232.00	236.00	3287.00	21851.00
87	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	2831.00	1791.00	1346.00	1279.00	244.00	3104.00	23846.00
88	TECNICO ELECTRICISTA DE DISTRIBUCION	Tecnico	Unidad de Mantenimiento	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	25786.00	3330.00	5375.00	1825.00	2829.00	2741.00	514.00	7218.00	45418.00
89	ASISTENTE DE OFICINA	Administrativo	Unidad de Control de Oper	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	17581.00	2923.00	3651.00	1625.00	1840.00	1845.00	236.00	4264.00	34295.00
90	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	2789.00	1083.00	1323.00	1244.80	237.00	3202.00	24829.00
91	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Mantenimiento	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	2789.00	1083.00	1323.00	1242.00	237.00	3185.00	24810.00
92	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Negocios Subterranos	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	2748.00	0.00	1298.00	1223.00	234.00	3216.00	23770.00
93	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Mantenimiento	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	2789.00	1083.00	1323.00	1242.00	237.00	3185.00	24810.00
94	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Negocios Subterranos	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	10550.00	3330.00	2825.00	1791.00	1277.00	1160.00	222.00	2972.00	23877.00
95	ASISTENTE DE LOGISTICA	Administrativo	Unidad de Negocios Subterranos	ASISTENTES	Ocupado	PLAZO FIJO	21098.00	2873.00	4397.00	1781.00	2258.00	2156.00	275.00	5892.00	40841.00
96	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Análisis de C.C.	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	2748.00	0.00	1298.00	1218.00	232.00	3178.00	23725.00
97	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Area de Calidad y Fiscal	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3336.00	2748.00	0.00	1298.00	1232.00	235.00	3288.00	23858.00
98	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Area de Calidad y Fiscal	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	2789.00	1083.00	1323.00	1242.00	237.80	3185.00	24810.00
99	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Area de Administracion de	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	2748.00	8.80	1298.00	1218.00	232.00	3178.00	23725.00
100	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Area de Administracion de	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	2789.00	1083.00	1323.00	1242.88	237.00	3165.00	24910.00
101	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Logistica	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	2789.00	1083.00	1323.00	1242.00	237.00	3185.00	24910.00
102	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Control de Oper	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	2903.00	1825.00	1389.00	1306.00	249.00	3201.00	25724.00

Presupuesto Analítico de Personal - PAP
EN NUEVOS SOLES

Fecha Impr : 14/11/2013

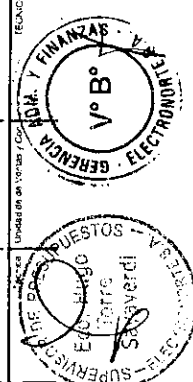
FECHA CIERRE : 12/11/2013
HORA CIERRE : 11:59 PM

Hora Impr : 9:05 AM

(C55592311-201312)

PERSONAL DEL CUADRO DE ASIGNACION DE PERSONAL - CAP

N° de Orden	CARGO	Clasificación Gremial	Unidad Orgánica	Categoría Remunerativa	Situación de la Plaza Ory	Modalidad Contractual	Remuneración Básicas	Ponificaciones	Calificaciones	Asignaciones	CTS	Seguridad y Previsión Social	Seguros Complementarios de Alto	Otros	TOTAL
103	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Facturacion	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	10550.80	3330.00	3543.00	0.00	1178.00	1191.00	211.88	2862.00	21775.00
104	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Ventas Sucursales	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	2748.00	0.00	1298.08	1248.00	237.08	3416.00	23898.00
105	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Facturacion	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	2987.00	2499.00	1371.00	1288.00	245.00	3197.00	26527.00
106	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Ventas y Con	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	10550.00	3330.00	2686.00	1875.00	1266.08	1203.00	230.00	2993.00	73896.00
107	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Gerencia de Administracion	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	2748.00	0.00	1298.08	1234.08	236.00	3387.00	23874.00
108	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Mantenimiento	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	10550.00	3330.00	2593.00	1083.00	1203.08	1124.80	215.00	2869.00	22957.00
109	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Administracion	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	10550.00	3330.00	2543.00	0.00	1178.00	1101.88	211.00	2862.00	71775.00
110	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Ventas y Con	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	2831.08	1791.08	1348.08	1285.00	241.08	3191.00	25716.00
111	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Logistica	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	2789.00	1983.00	1323.00	1242.00	237.00	3185.00	24916.00
112	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Logistica	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	718.00	0.00	1298.00	1218.00	232.80	3178.00	23725.00
113	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Logistica	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.80	3330.00	2631.00	1791.00	1348.00	1285.00	241.00	3181.00	25716.00
114	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Logistica	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	11721.00	3330.00	2903.00	1675.88	1369.00	1306.00	249.88	3201.00	25724.88
115	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Logistica	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	10550.00	3330.00	2583.00	1083.00	1203.00	1124.08	215.88	2088.00	22857.00
118	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Negocios Sucursales	TECNICO	Ocupado	PLAZO FIJO	8791.00	3330.00	2388.00	1625.00	1889.80	1026.08	197.00	2516.00	28894.00
117	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Ventas y Con	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.08	262.00	3808.00	27616.00
118	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Ventas y Con	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.80	1453.00	262.00	3808.00	27616.80
119	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Ventas y Con	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.80	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
120	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Ventas y Con	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
121	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Ventas y Con	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3809.00	27616.00



Presupuesto Analítico de Personal - PAP
EN NUEVOS SOLES

Fecha Impr : 14/11/2013

FECHA CIERRE : 12/11/2013

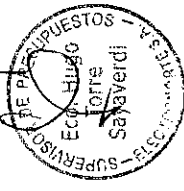
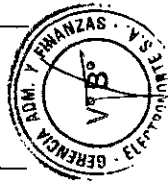
HORA CIERRE : 11:59 PM

Hora Impr : 9:05 AM

(C5592311-201312)

N° de Cron	Código	Clasificación General	Unidad Organizativa	Categoría Remunerativa	Situación de la Plaza Ory	Modalidad Contractual	Seguros Básicos	Beneficiarios	Gratificaciones	Supervisiones	CPS	Seguros y Previsiones Sociales	Seguros Complementarios de ALC	Otros	TOTAL
122	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Ventas y Con	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
123	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Ventas y Con	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
124	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Ventas y Con	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
125	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Ventas y Con	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
126	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Ventas y Con	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
127	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Logística	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
128	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Logística	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
129	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Logística	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
130	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Logística	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
131	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Logística	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
132	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Logística	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
133	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Logística	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
134	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Logística	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
135	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Logística	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
136	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Logística	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
137	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Mantenimiento	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
138	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Mantenimiento	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
139	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Mantenimiento	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
140	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Mantenimiento	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00

[Handwritten signature]



ELECTRONORTE

Presupuesto Analítico de Personal - PAP EN NUEVOS SOLES

Fecha Impr : 14/11/2013

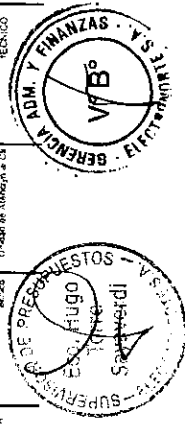
FECHA CIERRE : 12/11/2013

HORA CIERRE : 11:59 PM

Hora Impr : 9:05 AM

(C55592311-201312)

N° de Orden	CARGO	Clasificación Genérica	Unidad Orgánica	Categoría Remunerativa	Situación de la Plaza O/V	Modalidad Contractual	Remuneración Básica	Suplementos	Gratificaciones	Asignaciones	CTS	Seguro y Previsión Social	Seguro Complementario de Año	Otros	TOTAL
141	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Mantenimiento	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	782.00	3808.00	27616.00
142	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Mantenimiento	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	782.00	3808.00	27616.00
143	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Mantenimiento	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	782.00	3808.00	27616.00
144	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Mantenimiento	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	782.00	3808.00	27616.00
145	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Mantenimiento	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	782.00	3808.00	27616.00
146	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Mantenimiento	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	782.00	3808.00	27616.00
147	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Fabricación	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	782.00	3808.00	27616.00
148	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Fabricación	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	782.00	3808.00	27616.00
149	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Fabricación	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	782.00	3808.00	27616.00
150	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Fabricación	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	782.00	3808.00	27616.00
151	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Fabricación	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	782.00	3808.00	27616.00
152	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Fabricación	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	782.00	3808.00	27616.00
153	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Fabricación	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	782.00	3808.00	27616.00
154	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Fabricación	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	782.00	3808.00	27616.00
155	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Fabricación	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	782.00	3808.00	27616.00
156	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Fabricación	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	782.00	3808.00	27616.00
157	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Mantenimiento	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	782.00	3808.00	27616.00
158	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Mantenimiento	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	782.00	3808.00	27616.00
159	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Mantenimiento	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	782.00	3808.00	27616.00



Presupuesto Analítico de Personal - PAP

Fecha Impr : 14/11/2013

EN NUEVOS SOLES

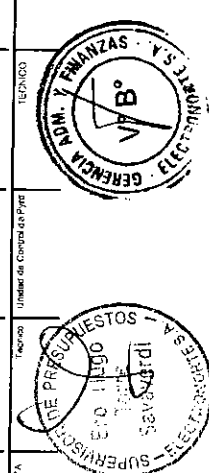
FECHA CIERRE : 12/11/2013

Hora Impr : 9.05 AM

HORA CIERRE : 11.59 PM

(C55592311-201312)

Nº de Orden	CARGO	Clasificación Genérica	Unidad Organizativa	Categoría Remunerativa	Situación de la Plaza OY	Modalidad Contractual	Remuneración Básica	Bonificaciones	Gratificaciones	Asignaciones	CTS	Seguridad y Previsión Social	Seguro Complementario de Año	Otros	TOTAL
160	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Atención al Cliente	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
161	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Atención al Cliente	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
162	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Atención al Cliente	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
163	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Atención al Cliente	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
164	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Atención al Cliente	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
165	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Atención al Cliente	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
166	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Atención al Cliente	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
167	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Control de Operaciones	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
168	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Control de Operaciones	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
169	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Control de Operaciones	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
170	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Control de Operaciones	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
171	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Control de Operaciones	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
172	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Control de Operaciones	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
173	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Control de Operaciones	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
174	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Control de Operaciones	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
175	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Control de Operaciones	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
176	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Control de Operaciones	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
177	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Control de Operaciones	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00
178	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Control de Operaciones	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00



Presupuesto Analítico de Personal - PAP

Fecha Impr : 14/11/2013

EN NUEVOS SOLES

FECHA CIERRE : 12/11/2013

Hora Impr : 9.05 AM

HORA CIERRE : 11.59 PM

(C55592311-201312)

Nº de Orden	CARGO	Clasificación Genérica	Unidad Orgánica	Categoría Remunerativa	Situación de la Plaza O/V	Modalidad Contractual	Remuneración Básica	Bonificaciones	Gratificaciones	Asignaciones	CTS	Seguridad y Previsión Social	Seguro Complementario de Alto	Otros	TOTAL	
179	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Control de Pyro	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00	
180	TECNICO ELECTRICISTA	Tecnico	Unidad de Control de Pyro	TECNICO	Vacante	PLAZO FIJO	14065.00	3330.00	3160.00	0.00	1538.00	1453.00	262.00	3808.00	27616.00	
SUB TOTAL																
							2778886.00	56425.00	630345.00	127471.00	312152.00	295132.00	49384.00	839966.00	5617581.00	
							10509367.00	13596336.00	2165125.00	382198.00	1153637.00	1108321.00	164207.00	3465800.00	20309291.00	
							TOTAL									

