

MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS



PLAN ESTRATÉGICO INSTITUCIONAL

MODIFICADO

2007 - 2011

CONTENIDO

Presentación	3
I. Roles Estratégicos del Ministerio de Energía y Minas	4
II. Diagnóstico General	5
2.1. Base Legal	
2.2. Competencia del Ministerio de Energía y Minas	
2.3. Estructura Orgánica	
2.4. Comportamiento Sectorial	
2.5 Análisis de supuestos de fallas de mercado	
III. Diagnóstico de los Programas Principales	16
IV. Prioridades, Estrategias y Lineamientos de Política	18
V. Visión, Misión, Matriz FODA	20
VI. Identificación de Problemas y Perspectivas	22
VII. Objetivos Generales	23
VIII. Objetivos Específicos	24
IX. Actividades	25
X . Anexos	
- Formato 1.- Diagnostico y Prioridades 2007 – 2011.	
- Formato 2.- Diagnostico Programa Principal – Acciones a Implementar.	
- Formato 3.- Misión – Visión - Subprogramas / Objetivos Estratégicos.	
- Formato 4.- Programa Multianual de Inversiones Pública.	

PRESENTACIÓN

El contexto económico, político y social de la actualidad nacional e internacional exige contar con una Administración Pública que alcance resultados concretos y tangibles, es por ello que se hace necesario que las diferentes dependencias públicas tengan una gestión eficiente y eficaz con un sistema de planeamiento que permita contar con objetivos, estrategias y metas preestablecidas que puedan ser monitoreadas y evaluadas para contribuir al desarrollo sostenible del país.

El Plan Estratégico Institucional (PEI) del Ministerio de Energía y Minas contenido en el presente documento ha sido elaborado en concordancia con las políticas del Acuerdo Nacional y el Marco Macroeconómico Multianual 2008 – 2010.

Los objetivos estratégicos del Ministerio de Energía y Minas, organismo central y rector del Sector, han sido establecidos dentro del marco legal de sus competencias y para ello se considera que el Ministerio debe configurarse como una entidad estatal, moderna, eficiente, eficaz, transparente y descentralizada, capaz de cumplir en forma cabal sus roles institucionales, consolidar el proceso de reformas estructurales efectuadas, e impulsar el desarrollo sostenible del Sector en coordinación con la iniciativa privada y la sociedad civil.

Este documento contiene: los roles estratégicos del sector y su evolución, un análisis de los supuestos de fallas de mercado, un breve diagnóstico de los programas principales; así como la Visión, Misión, Objetivos y perspectivas al 2011. Finaliza presentando la programación multianual de las actividades. Adicionalmente, se incluyen en los anexos unos formatos que contienen una versión en síntesis de los referidos aspectos.

Finalmente, es importante señalar que este plan así como los otros documentos normativos de gestión institucional, coadyuvan a cumplir con el rol rector del Ministerio en el ámbito sectorial; en tal sentido, contiene Indicadores de Desempeño que permitirán efectuar un mejor monitoreo de los objetivos programados, así como facilitar su permanente actualización y adaptación, tanto a las políticas que el Gobierno vaya estableciendo en materia nacional y sectorial, como a las diversas coyunturas que se vayan presentando en el entorno.

PLAN ESTRATÉGICO 2007 - 2011

I.- ROLES ESTRATÉGICOS DEL SECTOR ENERGÍA Y MINAS

Los Roles Estratégicos que le corresponden desarrollar al Ministerio de Energía y Minas son Rector, Normativo, Promotor, Concedente y Subsidiario.

El Rol Rector, se cumple a través de la formulación, dirección y supervisión del cumplimiento de la Política Sectorial en función a la Política General del Gobierno; así como, mediante la formulación de los Planes Estratégicos y Referenciales Sectoriales, que deberán estar dentro del marco de los objetivos y las políticas de Gobierno.

El Rol Normativo, se cumple a través de los proyectos de normas que se proponen al Poder Legislativo y al Gobierno Central, respectivamente, así como, mediante la emisión de dispositivos legales de rango Ministerial, Vice - Ministerial, Jefatural y Directoral, de alcance nacional propuestas por cada una de las Direcciones Generales de Línea, constituidas como órganos técnicos normativos. Progresivamente se espera involucrar la participación de los Gobiernos Regionales a través de las propuestas de normatividad, que a su criterio, podrían darse en su respectivo ámbito jurisdiccional, sin transgredir las normas de carácter nacional

El Rol Promotor, se cumple en forma compartida a través de las Direcciones Generales de Línea, los Órganos de Asesoramiento y otras entidades. La promoción del proceso de privatización de las empresas públicas sectoriales es realizada por Pro Inversión (organismo adscrito a la Presidencia del Consejo de Ministros); mientras que la promoción de la inversión en las actividades de exploración y/o explotación de hidrocarburos es realizada por Perú-Petro S.A., empresa estatal de derecho privado del Sector. Los otros aspectos de promoción del desarrollo sectorial vienen siendo cumplidos por las Direcciones Generales de Línea, El Instituto Geológico Minero y Metalúrgico (INGEMMET) y el Instituto Peruano de Energía Nuclear (IPEN), en los aspectos de su respectiva especialidad institucional. Se considera también fundamental la participación de los Gobiernos Regionales y Locales en los procesos de promoción de la inversión privada.

El Rol Concedente, también es ejecutado en forma compartida. El Ministerio, a través de sus Direcciones Generales de Línea, otorga las concesiones y autorizaciones para todas las actividades eléctricas, y para algunas operaciones mineras y de hidrocarburos. Las concesiones mineras son atendidas por el INGEMMET que recientemente ha absorbido al Instituto Nacional de Concesiones y Catastro Minero (INACC). Los contratos para las concesiones de exploración y explotación de hidrocarburos son suscritos por Perú-Petro S.A. Progresivamente y en la medida en que los Gobiernos Regionales se encuentren adecuadamente implementados y acreditados, ejecutará el rol concedente minero en lo referente a la pequeña minería y minería artesanal.

El Rol Fiscalizador, este rol en lo que respecta a materia Energética y de la Mediana y Gran Minería lo realiza el OSINERGMIN (organismo adscrito a la PCM); los Gobiernos Regionales vienen ejecutando este rol en lo correspondiente a la pequeña minería y minería artesanal.

El Rol Subsidiario, se ejerce a través de la recientemente creada Dirección General de Electrificación Rural, producto de la extinción de la Dirección Ejecutiva de Proyectos (DEP) y del Proyecto FONER que tienen a su cargo la ejecución de proyectos de electrificación rural y de localidades aisladas y de frontera, que no son atractivos para la inversión privada. Los Gobiernos Regionales y Locales, así como otras instituciones participan también en la ejecución de proyectos de electrificación rural. Adicionalmente, este rol también se viene cumpliendo a través del financiamiento y coordinación de acciones tendientes a la remediación de pasivos ambientales generados en el pasado por el Estado y por la actividad privada cuyos titulares no han sido identificados.

II.- DIAGNÓSTICO GENERAL

2.1 Base Legal

El Ministerio de Energía y Minas se rige por su Ley Orgánica Sectorial aprobada por el Decreto Ley N° 25962 del 12 de diciembre de 1992 y por el Reglamento de Organización y Funciones aprobado por Decreto Supremo N° 031-2007-EM del 26 de junio de 2007.

2.2. Competencia del Ministerio de Energía y Minas

Corresponde al Ministerio formular en armonía con la política general y los planes del Gobierno, las políticas de alcance nacional en materia de electricidad, hidrocarburos y minería, normando y/o supervisando su cumplimiento; así como ser la autoridad competente en asuntos del medio ambiente vinculados al desarrollo de las actividades minero – energéticas.

Las funciones principales del Ministerio son las siguientes:

- Promover la inversión en el Sector.
- Dictar la normatividad general de alcance nacional en las materias de su competencia;
- Formular, y en su caso, promover políticas de fomento y tecnificación en electricidad, hidrocarburos y minería;
- Ejecutar y evaluar el inventario de los recursos mineros y energéticos del país;
- Orientar y fomentar la investigación científica y tecnológica en el ámbito de su competencia;
- Otorgar, en nombre del Estado, concesiones y celebrar contratos, según corresponda, de conformidad con la legislación sobre la materia;
- Otras funciones que le asignen las leyes vinculadas a su finalidad.

2.3. Estructura Orgánica

Para el cumplimiento de sus funciones, el Ministerio cuenta con la siguiente estructura orgánica:

- **Órganos de Alta Dirección:**
 - Despacho Ministerial, a cargo del Ministro, como la más alta autoridad política y administrativa del Sector, representante Legal del Ministerio y Titular del Pliego Presupuestal;
 - Despachos Viceministeriales, de ámbito subsectoriales, y con autoridad inmediata a la del Ministro:

- Vice - Ministro de Energía, responsable de los asuntos de electricidad, los hidrocarburos, las energías renovables y del medio ambiente sectorial energético;
- Vice - Ministro de Minas, encargado de los asuntos mineros y del medio ambiente sectorial minero;

- **La Secretaría General**, a cargo del Secretario General, que ejerce la autoridad administrativa inmediata al Ministro. Tiene a su cargo la supervisión de los órganos de apoyo y asesoramiento de la institución

- **Órgano de Control Institucional**, es el Órgano conformante del Sistema Nacional de Control, encargado de ejecutar el control gubernamental interno posterior y el control gubernamental externo por encargo de la Contraloría General de la Republica.

- **Órgano Jurisdiccional - Administrativo**, constituido por el Consejo de Minería, encargado de conocer y resolver en última instancia todos los asuntos mineros de carácter contencioso – administrativo.

- **Órgano de Defensa Judicial**, constituido por la Procuraduría Pública a cargo de los Asuntos Judiciales, de conformidad a las normas del Sistema de Defensa Judicial del Estado.

- **Órganos de Asesoramiento**, constituido por la Oficina General de Planeamiento y Presupuesto, la Oficina General de Asesoría Jurídica y la Oficina General de Gestión Social

- **Órganos de Línea**, constituido por seis Direcciones Generales: Electricidad, Hidrocarburos, Minería, Asuntos Ambientales Energéticos, Asuntos Ambientales Mineros y la recientemente creada Dirección General de Electrificación Rural, responsables a nivel nacional de los asuntos sub sectoriales que les corresponden.

- **Órganos de Apoyo**, Oficina General de Administración.

Adicionalmente en el Ministerio se vienen ejecutando los siguientes proyectos:

- Proyecto de Asistencia para el Sector Público Minero Metalúrgico (PERCAN), con financiamiento canadiense, que tiene como objetivo fortalecer las operaciones de las instituciones peruanas que tienen la responsabilidad de normar el subsector minero – metalúrgico del país.
- Proyecto de Asistencia para el Sector Hidrocarburos (PASEH), también con financiamiento canadiense, que tiene como finalidad fortalecer a las instituciones relacionadas con la reglamentación, promoción, monitoreo y capacitación de la gestión en hidrocarburos del país.
- Proyecto de Fortalecimiento Institucional (PRIMEM), destinado a modernizar y fortalecer la gestión sectorial y administrativa del Ministerio de Energía y Minas

2.4 Comportamiento Sectorial

El Sector Energía y Minas contribuye significativamente a la economía nacional, habiendo aportado el 8.7% del Producto Bruto Interno y participado con el 61,7 % de las exportaciones durante el año 2006.

El crecimiento del Sub Sector Minero durante el año 2006, se debió al entorno favorable de las cotizaciones en el mercado internacional, al inicio de operaciones del proyecto aurífero Alto Chicama de la empresa minera Barrick, a las inversiones realizadas en Cia. Minera Antamina y a la ejecución de inversiones en Cerro Verde y Southern Perú, que han contribuido a que el cobre y el oro sean los productos de mayor exportación en el subsector minero. Adicionalmente se espera alcanzar una inversión acumulada al año 2011 superior a los 10,000 Millones de Dólares.

En relación al Sub Sector Eléctrico, se tiene que la implementación de obras de electrificación rural desde 1993, ha permitido que a fines del 2006, más de 5,6 millones de habitantes hayan sido beneficiados con la dotación del servicio eléctrico o el mejoramiento de la calidad del mismo, incrementándose el coeficiente de electrificación nacional desde 56,8% en el año 1993 hasta 78,7% a fines del año 2006. Para el 2011 se espera alcanzar un coeficiente de electrificación superior al 90%. Así mismo tenemos que el consumo total de energía durante el 2006 ascendió a 24, 048 GW, donde el 42 % se encuentra en el Departamento de Lima. Así mismo el consumo per cápita a nivel nacional alcanzó los 872,2 kW.k/hab, siendo la región Moquegua la de mayor consumo per cápita (9,761,1 kW.h/hab).

El sub sector hidrocarburos, creció en 23,5% como resultado de la consolidación de las operaciones en el lote 88 de parte de Pluspetrol y la extracción en los nuevos pozos ubicados en el lote Z-2B del zócalo continental, San Pedro 1X y San Pedro 3CD operados por Petro Tech. A nivel de productos, la extracción de petróleo crudo y líquidos de gas natural aumento 17,9 % y gas natural en 75,7 %. En este aspecto debe relevarse la significativa influencia del mega proyecto Camisea.

En el aspecto ambiental y social se han realizado inversiones significativas que superan los mil millones de dólares.

A continuación se describe la evolución de los roles estratégicos del sector:

Rol normativo

El Ministerio de Energía y Minas elaboró los reglamentos de las leyes sectoriales en un nuevo esquema de promoción de la inversión privada y manejo ambiental sectorial y de una economía globalizada y de competencia.

Para ello, se contó con el financiamiento otorgado por el Banco Internacional de Reconstrucción y Fomento (BIRF), el Banco Mundial (BM) así como con recursos del Tesoro Público, lo que posibilitó promulgar las leyes y publicar los reglamentos que han impulsado el desarrollo del Sector.

Si bien el esfuerzo realizado ha tenido sus frutos en el desarrollo de las actividades del Sector, se hace necesario revisar y ajustar permanentemente las disposiciones legales a fin de promover más eficientemente la inversión en función a los criterios de modernización, simplificación administrativa y de orientación al usuario, que viene promoviendo el actual gobierno.

En lo referente al Sub Sector Eléctrico, se tiene que el 30 de diciembre de 2004, se publicó la Ley N° 28447, modificatoria de la Ley de Concesiones Eléctricas.

Posteriormente, mediante D.S N° 025-2006-EM, se modificaron diversos artículos del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, relacionados a los requisitos y procedimientos para la evaluación de solicitudes de concesión definitiva y de autorización para realizar la actividad eléctrica.

Así mismo, se promulgó la Ley N° 28749 Ley General de Electrificación Rural, cuyo objetivo es establecer el marco normativo para la promoción y el desarrollo eficiente y sostenible de la electrificación de zonas rurales, localidades aisladas y de frontera del país. Durante el 2006, la Dirección General de Electricidad propuso doce (12) modificaciones a la Normatividad del Subsector Electricidad, las cuales se aprobaron mediante seis (06) Decretos Supremos, cuatro (04) Resoluciones Ministeriales y dos (02) Resoluciones Directorales.

Recientemente el 03 de mayo del 2007 se publicó el Decreto Supremo N° 025-2007-EM, que aprueba el Reglamento de la Ley de Electrificación Rural. Por otro lado mediante el Decreto Supremo N° 064-2005-EM, se aprobó el Reglamento de Cogeneración.

En el Sub Sector Hidrocarburos se ha elaborado un Proyecto de Nuevo Reglamento de la Ley N° 28054, Ley de Promoción del Mercado de Biocombustibles que establece los requisitos para la comercialización, distribución y promoción de las gasolinas ecológicas, diesel ecológico, alcohol carburante y Biodiesel puro; así como lo referido a las normas técnicas de calidad de los mencionados productos.

Durante el período 2006 se han emitido 66 dispositivos relacionadas con las actividades de hidrocarburos, incluyendo normas para el desarrollo del mercado de gas natural como también medidas de promoción y modificaciones en los contratos para la exploración y explotación de hidrocarburos.

En el Sub Sector Minero se han emitido una serie de normas que regulan la actividad minera entre las que destacan la sustitución de artículo 16° del Reglamento de los Títulos pertinentes del Texto único Ordenado de la Ley General de Minería, aprobado por D.S. N° 03-94-EM. Así mismo mediante D.S. N° 035-2006-EM se modificó el D.S. N°033-2005-EM, que aprueba el Reglamento de la Ley que regula el cierre de minas.

Se considera que se requiere revisar el marco normativo sectorial a fin de hacerlo más competitivo internacionalmente para atraer la inversión privada así como para asegurar el desarrollo sostenible del sector minero energético

Rol promotor

El rol promotor que debe asumir el Estado, es de crucial importancia para poder atraer la inversión privada al sector minero energético; en tal sentido es que se establece en la misión sectorial que la promoción de la inversión es uno de los factores clave de éxito para el desarrollo de las actividades minero energéticas.

En el subsector minero, se vienen difundiendo las normas de promoción establecidas por el Gobierno para incentivar la inversión privada, auspiciando y participando en eventos nacionales e internacionales.

Asimismo se han venido publicando los Planes Referenciales de Minería, Atlas de Minería y Energía en el Perú, Anuario Minero, entre otras, que van permitiendo dar a conocer el potencial minero del país y el desarrollo de las actividades en este subsector.

En el Sub Sector Eléctrico la promoción de la inversión privada se desarrolla a través de la difusión de las nuevas disposiciones legales, conforme a lo dispuesto en la Ley No 28832, Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la generación eléctrica.

En el ámbito de hidrocarburos, en el período 2006, se efectuaron diferentes ajustes en la normatividad con el fin de promover las inversiones en las actividades exploratorias, lo cual ha permitido que se incremente el número de contratos petroleros.

En este Sub Sector se destaca la promoción del proyecto del Gas de Camisea habiendo obtenido la licencia de explotación el consorcio formado por Pluspetrol, Hunt Oil Company of Perú, Sk Corporation Sucursal Peruana e Hidrocarburos Andinos SAC; y la Concesión de Transporte de Gas Natural por ductos fue otorgada a la empresa Transportadora de Gas del Perú S.A.

Se han realizado también proyectos demostrativos de energías renovables, como solares y eólicas y se han formado recursos humanos locales que reducirán los costos de instalación y de mantenimiento y darán una mayor confiabilidad a estas nuevas fuentes.

De otro lado, se han venido orientando las gestiones de empresas privadas ante los diferentes organismos del Sector Público a fin de facilitar las inversiones con resultados favorables, se vienen reduciendo y simplificando los trámites administrativos que las empresas del Sector tienen que realizar ante la entidad así como se vienen sistematizando los procesos.

Asimismo, el Ministerio de Energía y Minas viene organizando talleres de orientación y difusión sobre las actividades minero energéticas y de la normatividad ambiental que las regula. Estos talleres se realizan principalmente en las zonas de influencia de los proyectos.

Adicionalmente, se creó un nuevo órgano en la institución encargado de la promoción de las relaciones armoniosas entre las empresas del sector minero energético, los gobiernos regionales y locales, la sociedad civil, así como para la prevención de conflictos en el subsector.

El sistema de información se encuentra en proceso de consolidación, sin embargo se tienen inconvenientes con la oportunidad y la confiabilidad de las cifras, debilidades que se espera sean superadas progresivamente.

El rol promotor puede ser reforzado a través de la mejora de los sistemas de información, la optimización, estandarización y automatización de los procesos internos a fin de reducir plazos y requisitos, la elaboración y difusión de documentos relacionados al potencial del sector en nuestro país y con una actividad promocional más proactiva. Adicionalmente, se requiere intensificar el cambio cultural de la organización a efecto de orientar su gestión hacia el usuario.

Rol concedente

El Estado como administrador de los recursos naturales y de los servicios públicos, asigna al Ministerio de Energía y Minas el rol de otorgar concesiones eléctricas, de adjudicar lotes para exploración y explotación de recursos hidrocarburiíferos a través de Perupetro y el de conceder los derechos mineros de beneficio, transporte y labor general, así como de las concesiones mineras a través del INGEMMET, que como se mencionó anteriormente ha absorbido al Instituto Nacional de Concesiones y Catastro Minero.

En tal sentido en el Sub Sector Eléctrico durante el 2006 se otorgaron un total de diecisiete (17) autorizaciones para realizar la actividad de generación de energía eléctrica, treinta y nueve (39) concesiones definitivas, de las cuales diecinueve (19) corresponden a la actividad de transmisión, doce (12) a la actividad de distribución y ocho (8) a la actividad de generación eléctrica.

Asimismo, la firma GLOBELEQ fue autorizada para instalar una Central Termoeléctrica a gas natural, con una potencia instalada de 190,4 MW y adicionalmente, la firma EGE-Chilca ha sido autorizada para instalar una Central

Termoeléctrica a gas natural, con una potencia instalada de 596,7 MW, cuya puesta en operación comercial se prevé para el 2008.

En el ámbito de hidrocarburos, en el período 2006, los ajustes a la normatividad permitieron que se incremente el número de contratos petroleros, Así tenemos que el número de contratos de licencia para la exploración y explotación suscritos ha sido de 16. Asimismo, se perforaron 22 pozos exploratorios, 9 en la costa norte, 5 en el zócalo continental y 8 en la selva, de los cuales 11 han sido abandonados.

En el Sub Sector Minero durante el 2006 se han otorgado 4 750 concesiones mineras las cuales han sido incorporadas al Catastro Minero Nacional. La cantidad de solicitudes de petitorios mineros alcanzó en el 2006 a 6 748 solicitudes frente a las 5 052 del 2005. Asimismo, el área total de hectáreas cubiertas por petitorios durante el 2006 comprendió una extensión total de 3 187 880 hectáreas.

En cuanto al aspecto ambiental tenemos que en el 2006 se han evaluado 1 224 estudios ambientales mineros y se han aprobado 515 estudios ambientales energéticos, de los cuales 459 pertenecen al sub sector hidrocarburos y 56 al sub sector eléctrico. Adicionalmente, se efectuaron un promedio de 12 talleres para proyectos de la gran minería.

Rol fiscalizador

El rol fiscalizador que le compete al Sector de Energía y Minas estaba anteriormente limitado a las actividades de minería y de hidrocarburos que realizaban las empresas privadas. La fiscalización de las actividades en el sector eléctrico, minero y de hidrocarburos ejercida por la actividad empresarial del Estado, prácticamente no existía.

Al promoverse la inversión privada en el Sector, el rol fiscalizador del Ministerio toma mayor importancia y para ello en octubre de 1992 se promulga el Decreto Ley N° 25763, mediante el cual se autoriza que las funciones inherentes a este rol se realicen a través de terceros; norma que fue sustituida por Ley N° 27474, Ley de Fiscalización de las Actividades Mineras que deroga la anterior Ley.

Posteriormente, en 1998, se promulga la Ley N° 26734, Ley del Organismo Supervisor de Inversión en Energía, OSINERG que asume las funciones de fiscalizar las actividades en el sub sector energía.

Recientemente por Ley N° 28964 se creó OSINERGMIN, mediante la cual al ya existente Organismo Supervisor de la Inversión en Energía (OSINERG) se le adiciona las funciones de fiscalización de la mediana y gran minería.

En tal sentido el rol fiscalizador que tenía a su cargo el Ministerio de Energía y Minas ha quedado reducido a realizar actividades de fiscalización de la pequeña minería y minería artesanal hasta que culmine su proceso de transferencia a los Gobiernos Regionales. Se espera que a partir del año 2008 los Gobiernos Regionales ejercerán la función fiscalizadora de la pequeña minería y minería artesanal en sus respectivas jurisdicciones, para lo cual desde el año 2004 hasta la fecha se vienen ejecutando intensivos programas de capacitación a los funcionarios de los Gobiernos y Direcciones Regionales de Energía y Minas.

Rol subsidiario

En lo que respecta al apoyo a la reducción de la pobreza, el 28 de agosto de 2001, se promulgó la Ley N° 27510, que creó el Fondo de Compensación Social Eléctrica (FOSE) y mediante Ley N° 28907 del 28 de julio de 2004, se amplió la vigencia, y se estableció de manera definitiva los beneficios del subsidio cruzado a los usuarios que consumen menos de 100 Kwh. mensuales. Este mecanismo se constituyó en una herramienta efectiva para la lucha contra la pobreza.

En el Perú, a fines del 2006, el 22% de la población nacional carece de acceso al servicio eléctrico; significando que alrededor de 6,5 millones de peruanos permanecen al margen del desarrollo y la modernidad. En el sector rural la situación es más grave pues solamente un 39% posee suministro eléctrico, existiendo varias provincias con coeficientes de electrificación por debajo del 50%.

La Dirección Ejecutiva de Proyectos (DEP/MEM) en el periodo agosto 1993-Diciembre 2006 ha construido y puesto en operación comercial 672 proyectos de electrificación rural, correspondientes a 310 Pequeños Sistemas Eléctricos y Redes de Distribución; 63 proyectos de Generación Hidroeléctrica, 207 proyectos de Generación Térmica, 35 proyectos con paneles solares, 2 proyectos de aerogeneradores y 57 líneas de transmisión. La ejecución de estos proyectos ha permitido incrementar la potencia instalada en 150 MW, adicionar en 20 852 km las líneas de distribución y en 2 872 km las líneas de transmisión, con una inversión total de US\$ 665 Millones, todo esto ha permitido elevar el coeficiente de electrificación a nivel nacional de 54,8% en el año 1992 a 78,7% a diciembre del año 2006, que como se ha indicado anteriormente permitió brindar servicio eléctrico a una población de 5,6 millones de habitantes, ubicados en las zonas rurales y aisladas a nivel nacional.

Asimismo, se debe resaltar el trabajo realizado en el ámbito de energías renovables con la instalación de más de 1 500 paneles solares en localidades remotas del interior del país y la conclusión e ingreso en funcionamiento del grupo eólico de San Juan de Marcona (Ica) con una potencia instalada de 450 kW y el grupo eólico de Malabrigo (La Libertad) de 250 kW.

Adicionalmente, se elaboró el primer Atlas de Energía Solar del Perú, en sistema georeferenciado y tridimensional, así como el sistema de cartografía digital de los proyectos de electrificación a nivel nacional según la relación contenida en el Plan Nacional de Electrificación Rural (PNER); por otro lado se cuenta con un mapa del Perú y veinticuatro mapas departamentales con la información georeferenciada de líneas de transmisión y subestaciones de potencia, concesiones eléctricas, centrales térmicas y centrales hidráulicas, sistemas eléctricos rurales, centros poblados con servicio y sin servicio, carreteras, ríos entre otros. Adicionalmente, se logró el financiamiento de US\$ 50 millones de préstamo del Banco Mundial, US\$ 51,45 millones del gobierno central y US\$ 10 millones del GEF con la finalidad de contribuir con el incremento del coeficiente de electrificación rural bajo la modalidad de fondos concursables, estos recursos han venido siendo administrados por el proyecto FONER.

Por otro lado y con la finalidad de propiciar la participación descentralizada de los gobiernos locales, es importante mencionar que se han venido suscribiendo convenios interinstitucionales, para lograr el financiamiento de proyectos de electrificación rural de varios departamentos.

2.5 ANALISIS DE SUPUESTOS DE FALLAS DE MERCADO

Asumiendo que el rol del Estado es de que éste debe intervenir cuando existan fallas en el mercado, es que se desarrolla el siguiente análisis:

SUB SECTOR ELECTRICIDAD

- 1 Información perfecta.** El MEM difunde a través de su página WEB y de material promocional, información relacionada con la normativa y estadística del sector, así

como se dispone de información referente al potencial energético del país, sin embargo se considera que la información requiere ser completada, sistematizada y difundida en forma más agresiva. Adicionalmente, se cuenta con un plan referencial con un horizonte de aproximadamente 10 años

- 2 Mercados Competitivos.** En el subsector eléctrico, a nivel de las áreas rurales, se presenta la figura de monopolio natural, es decir, la provisión de redes eléctricas y sistemas termoeléctricos es proporcionada por el Estado. Esta actividad viene siendo realizada por la Dirección General de Electrificación Rural, que ejecuta obras de electrificación rural: líneas de transmisión, generación hidráulica, térmica y eólica. Estas obras tienen carácter social y el objetivo es mejorar las condiciones de vida de la población con menores recursos, con difícil acceso e inserción a los mercados.

En el sector eléctrico urbano existe un mercado libre y otro regulado. En el mercado libre los grandes consumidores de más de 1 000 KW transan sus requerimientos de energía bajo la modalidad de oferta y demanda en tanto que en el mercado, donde los usuarios consumen menos de 1 000 KW, las tarifas están sujetas a regulación, es decir, son fijadas por OSINERGMIN.

El mercado regulado se caracteriza por promover la competencia en el sector con una estructura de precios en barra basada en los costos marginales de las centrales, con ello se da preferencia a las plantas generadoras más eficientes. El despacho óptimo de las centrales está a cargo del Comité de Operación Económica del Sistema, COES.

- 3 Libre Movilidad de Factores.** Dado que este sector mantiene una activa vinculación con el sector privado y los agentes económicos interactúan constantemente, la labor reguladora del acceso y salida del mercado de las empresas y los trabajadores es de singular importancia; por ello, el MEM tiene una especial actividad en la simplificación administrativa, provisión y control de la normatividad y regulación de cada subsector, lo que a su vez se apoya en el sistema de información, el cual adolece aun de imperfecciones.
- 4 No Existencia de Bienes Públicos.** La provisión de energía eléctrica a las áreas rurales del país constituye un bien público, dado que la población objetivo no tiene las condiciones socioeconómicas de cubrir el costo y la operación del servicio. Es decir, si el Estado no interviene en la provisión del servicio, este no será brindado, y ello conlleva a las necesidades de financiamiento o cofinanciamiento.
- 5 No Existencia de Externalidades.** Las actividades inherentes al sector generan la presencia de externalidades negativas, como los efectos ambientales, por lo que el Ministerio tiene la responsabilidad de mejorar constantemente la normatividad y los procedimientos técnicos y administrativos.

En el caso de externalidades positivas, podemos mencionar que la inversión privada de las empresas del sector, así como la intervención pública en la ejecución de obras de electrificación en áreas rurales, genera un beneficio social dado que mejora la calidad de vida de la población, posibilitando un crecimiento de la demanda agregada vía el mayor uso de servicios y productos a nivel regional, lo que a su vez permite el desarrollo del país.

- 6 Costos de Transacción Mínimos.** En general en el sector Energía y Minas, no se tienen costos de transacción mínimos, que afecten significativamente el precio final del bien. Las distorsiones que se presentan a nivel de los accesos a los mercados y poblaciones objetivos, entre otros, limitan una fácil articulación de la oferta y la demanda por lo cual es importante la intervención del estado.
- 7 Respecto al tema de Equidad,** la ejecución de obras de electrificación rural a efecto de proveer energía en zonas rurales y aisladas permite mejorar la calidad de vida de dichas poblaciones, que genera una reducción de los niveles de pobreza y en el incremento de la calidad de vida de la población, por lo que el compromiso del rol subsidiario del Estado a través del financiamiento o cofinanciamiento de proyectos es de singular importancia a efecto de lograr un país más equitativo y con menores brechas sociales.

SUB SECTOR HIDROCARBUROS

1. Información perfecta

En el Subsector Hidrocarburos el flujo de información hacia los usuarios de combustibles es bastante bueno pero puede ser potenciado. El MEM difunde a través de su página WEB y de material promocional, información relacionada con la normativa vigente del sector, el listado mensual de los registros hábiles de la cadena de comercialización, las estadísticas de hidrocarburos, la formación de los precios de los combustibles en el mercado interno y el Fondo para la Estabilización de Precios de los Combustibles. Se cuenta también con un plan referencial de hidrocarburos con un horizonte de aproximadamente 10 años

2. Mercados competitivos

En lo que respecta a la exploración y explotación de hidrocarburos existe un mercado competitivo y maduro donde existen numerosos actores que compiten bajo reglas definidas.

En la actividad de refinación de petróleo crudo, se tienen dos refinerías mayores conformadas por una empresa estatal y una empresa privada, que abastecen casi en su totalidad al mercado peruano, con excepción de la Selva.

La importación de más del 60% del Petróleo Crudo que se procesa en las Refinerías Nacionales trae como consecuencia que los Precios de los Combustibles estén ligados a los Precios Internacionales.

Del total de Diesel 2 que se comercializa a nivel nacional: 27% es Diesel importado, 48% se produce a partir de Crudo importado y el 25% restante se produce a partir de Petróleo Nacional. En conclusión tres cuartas partes del Diesel 2 que se consume en el Perú es importado.

Sin embargo, es necesaria la participación de más actores en el mercado, en la producción e importación de productos derivados, con el fin de diversificar la fuente de combustibles y hacer más competitivos sus precios.

La demanda del GLP se ha incrementado en 45% en los últimos 4 años. En el año 2006 la demanda de GLP (23,4 MBPD) fue superior a la demanda total de todas las Gasolinas (19,8 MBPD) y ha desplazado del segundo lugar a los combustibles industriales. Este mercado se encuentra abastecido en un 60% por el Consorcio Camisea, que ejerce cierta regulación en los precios al vender el GLP a un precio igual o menor al precio de paridad de exportación.

Actualmente el país ha vuelto a ser importador de GLP; situación que se revertirá a partir del segundo trimestre del año 2008, cuando las ampliaciones de las plantas de Malvinas y Pisco empiecen a operar.

La Ley de la Promoción de Inversión en la Amazonía, Ley N° 27037 genera una distorsión en el mercado dando lugar al comercio ilegal desde los departamentos favorecidos con este beneficio hacia el resto del país.

3. No Existencia de bienes públicos

Si bien las reservas de hidrocarburos en el territorio nacional son de propiedad del Estado, tal como lo establece la Ley Orgánica de Hidrocarburos, los productos obtenidos del procesamiento y tratamiento de dichas reservas no pueden ser considerados dentro de la definición de bien público dado que las reservas de hidrocarburos disminuyen y son agotables, en consecuencia, el consumo de un volumen determinado de hidrocarburos por parte de unos consumidores, afecta a otros consumidores que no pueden utilizar dicho volumen.

4. Existencia de externalidades

Siendo el Perú un país importador de petróleo crudo y sus derivados; los factores climáticos, conflictos y aspectos políticos internacionales que afectan al mercado petrolero influyen directamente en la determinación de los precios en el mercado interno.

Entre las medidas tomadas por el Gobierno para mitigar la subida de Precios de los Combustibles, se tienen:

1. Reducción del ISC de los Combustibles.
2. Eliminación de los Aranceles a la Importación de los Combustibles.
3. Mecanismos para la Estabilización de Precios
 - Variación de ISC (D.U. 003-2004)
 - Fondo para la Estabilización de Precios - (D.U. 010-2004).

Por otro lado, el contrabando principalmente de Bolivia y Ecuador donde los precios de los combustibles son subsidiados, es una externalidad que también afecta al mercado de los combustibles.

5. Reducción de la Pobreza

En el año 2006 el canon petrolero fue de 1,110.33 millones de soles para los departamentos de Cusco, Loreto, Piura, Ucayali, Tumbes y Pto. Inca (Huanuco).

En cumplimiento de la Ley del FOCAM, a partir del 1° de enero del 2005 las municipalidades de los departamentos de Ayacucho, Huancavelica, Ica, las provincias del departamento de Lima, exceptuando a Lima Metropolitana, y las universidades públicas de esas jurisdicciones, se vienen beneficiando con el 25% de los ingresos por concepto de regalías que le corresponden al Gobierno Central Actualmente, la renta Petrolera generada por la industria, principalmente por la extracción de hidrocarburos, regalías 672 MMUS\$ el 2006, e impuesto a la renta, está brindando en gran medida los suficientes recursos económicos para que las comunidades, entre ellas las nativas que son impactadas por el desarrollo petrolero, mejoren sustancialmente su nivel de vida y se preparen para cuando el recurso hidrocarburífero se agote. Iniciativas como el EITI, tratan de dar mayor transparencia y fluidez para la realización de proyectos que la población requiere con carácter de urgencia.

SUB SECTOR MINERO

1. Información perfecta

La información respecto al mercado minero es importante para los agentes que participan en su desarrollo. Por ello, el rol del Estado es promover que todos los agentes tengan acceso a información que sea confiable, correcta y oportuna.

El Sector Energía y Minas a través del Instituto Geológico Minero y Metalúrgico, brinda información de tipo geológico que permite identificar nuevos yacimientos a partir de las ocurrencias geológicas. Esta institución difunde la información geológica general por medio de su página electrónica y de publicaciones. La obtención de la información geológica detallada se realiza previo pago de los derechos correspondientes. Asimismo, en el INGEMMET, puede encontrar información georeferencial, donde se pueden ubicar al detalle los derechos mineros otorgados.

Adicionalmente, en el Texto Único Ordenado de la Ley General de Minería, DS 014-92-EM, se establece como obligación de las empresas mineras el presentar anualmente al Ministerio de Energía y Minas su Declaración Anual Consolidada (DAC), la misma que contiene principalmente información respecto a sus operaciones mineras anuales (producción, ventas, exportaciones, número de empleados, compras de insumos, consumo de energía, información de mina y de planta, reservas geológicas y producción de concentrados).

2. Mercados competitivos

En el sector minero los precios se forman en un mercado libre de oferta y demanda de metales, los cuales son productos estandarizados, siendo la industria minera tomadora de precios; no pudiendo influir individualmente en ellos. De acuerdo a lo establecido en el TUO de la Ley General de Minería la comercialización de minerales y metales es libre.

3. Libre movilidad de factores

Las actividades del sector minero son cateo, prospección, exploración, desarrollo, explotación, beneficio, fundición, refinación y comercialización. Las actividades de cateo y prospección son libres y no requieren de concesión o autorización alguna para su realización. Para el desarrollo de las actividades de exploración y explotación, es necesario contar con una concesión minera. Para la realización de las actividades de beneficio y refinación se requiere de una autorización otorgada por el Ministerio de Energía y Minas. Finalmente la comercialización es libre. Es necesario precisar que previo al inicio de cada actividad minera se tiene que contar con un Estudio de Impacto Ambiental debidamente aprobado por la Dirección General de Asuntos Ambientales Mineros.

4. No existencia de bienes públicos

La actividad empresarial del Estado en el sector minero, luego del proceso de privatización ha quedado reducida a su mínima expresión, no teniendo mayor relevancia.

5. Existencia de externalidades

La actividad minera genera externalidades negativas como la contaminación, daños al ecosistema, accidentes de trabajo, entre otros. Por ello, a través de la normatividad se establecen los procedimientos administrativos y técnicos que deben cumplirse para tratar de eliminar o disminuir estos impactos negativos.

Para el desarrollo de cualquier actividad minera se requiere la aprobación del estudio de impacto ambiental previo al inicio de operaciones. Respecto a externalidades positivas, la actividad minera impacta positivamente generando empleo directo (aproximadamente 70 000 puestos de trabajo) e indirecto (aproximadamente 350 000 puestos de trabajo), principalmente en la sierra del país y en zonas en donde se desarrollan actividades agropecuarias de poca rentabilidad. Adicionalmente, de acuerdo a algunas investigaciones, se estiman entre 20 000 y 30 000 los puestos de trabajo generados por la minería informal y artesanal, mejorando asimismo la calidad de vida de la población que está en el ámbito de sus actividades al proveer de infraestructura que permite el desarrollo de otras actividades económicas como vías de acceso, servicios hospitalarios y educativos. Es necesario indicar también que se estima que el 86% de los insumos utilizados por este sector es de origen nacional. Otro aspecto importante referido al proceso de descentralización de nuestro país es que el sector minero genera ingresos a las regiones a través de dos mecanismos; uno es el pago del Derecho de Vigencia, del cual el 75% de los ingresos es distribuido a los gobiernos locales y el otro es el Canon Minero, mediante el cual el 50% del impuesto a la renta de las empresas mineras es distribuido a los gobiernos locales en donde se encuentran ubicados los derechos mineros.

6. Costos de transacción

La actividad minera se desarrolla principalmente en lugares de difícil acceso, lo que obliga a que los inversionistas u operadores incurran en significativos costos de transporte para el traslado de los productos mineros a los centros de fundición o de refinación y a su vez para la exportación directa de los concentrados de mineral a los mercados internacionales, generando una diferencia significativa entre el costo de producción y el precio de venta final del producto.

7. Reducción de la pobreza

La actividad minera, como se ha mencionado anteriormente, al realizar sus operaciones en zonas alejadas del país, contribuye a mejorar la calidad de vida de la población y tiene un impacto positivo en la reducción de la pobreza, toda vez que constituye una fuente de trabajo directo e indirecto así como facilita a la provisión de algunos servicios básicos como transporte, salud y educación. Asimismo, posibilita el desarrollo de actividades productivas y económicas en el ámbito rural, lo cual promueve el desarrollo de economías locales.

III. DIAGNÓSTICO DE LOS PROGRAMAS PRINCIPALES

ENERGÍA

En el Sub Sector Electricidad se viene abasteciendo la demanda eléctrica nacional satisfactoriamente. De acuerdo a información estadística preliminar, en el año 2006 se ha registrado una capacidad instalada de generación eléctrica de 6 548 MW y una producción de 27 234 GW.h, con crecimientos de 5,6 % y 7,3 %, respectivamente, en relación al año 2005. Adicionalmente, durante el año 2006 existió un crecimiento significativo de la generación eléctrica a base del gas natural de Camisea.

Para el presente año 2007 y siguientes se espera crecimientos importantes de la demanda eléctrica sobre la base del desarrollo minero en las zonas norte y sur del país y la entrada en vigencia de nuevos convenios comerciales internacionales. En tal circunstancia, el marco legal eléctrico reformulado por la Ley 28832 -Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la generación eléctrica- y sus Reglamentos (algunos concluidos y otros en elaboración), deberá ser aplicado íntegramente para impulsar la inversión y cubrir adecuadamente la demanda eléctrica nacional. En el año 2006 las inversiones de las generadoras, transmisoras y distribuidoras alcanzaron los 347,8 millones de dólares.

El Sub Sector Hidrocarburos ha tenido una evolución favorable con la entrada de Camisea logrando revertir la tendencia declinante de la producción de hidrocarburos. Asimismo, los ajustes en la normatividad y las actividades de promoción que se vienen realizando con el fin de promover las inversiones en las actividades de los hidrocarburos, han permitido que se incremente el número de contratos petroleros y los agentes dedicados a la comercialización de los combustibles. Asimismo se ha iniciado el proceso de cambio de la matriz energética, promoviendo el uso del gas natural en todos los sectores económicos del país, estimándose que al año 2011 la demanda del gas natural se encuentre en niveles cercanos al 40 % de la demanda total de hidrocarburos del país, así mismo ya se aprecia el inicio del desarrollo de los biocombustibles. El nivel de inversiones en las actividades de exploración y explotación alcanzó los 515 MMUS\$ en el año 2006.

MINERÍA

La producción minera en el periodo enero-diciembre 2006, se incrementó respecto al mismo periodo del 2005. En particular ha tenido un crecimiento importante, la producción de plata, cobre, hierro, y zinc, en el caso del oro la disminución de 1.93% se explica por el agotamiento del mineral de Pierina y por la baja en la producción de Yanacocha.

El valor de las exportaciones para el año 2006, alcanza los US\$ 14 715,7 millones, lo que implica un crecimiento respecto al año 2005 (US\$ 9 759,5 millones) de 50,8%. Para el periodo 2007-2011 se esperan incrementos importantes en las exportaciones de Oro, Cobre y Zinc.

Las Inversiones en nuevos proyectos mineros para el periodo enero-diciembre 2006, alcanza la suma de US\$ 1 000 millones aproximadamente, para el quinquenio 2007-2011 se estiman inversiones de US\$ 10 mil millones por lo que se requiere continuar perfeccionando la normatividad vigente.

Así mismo a diciembre del 2006, existen 28 537 derechos mineros vigentes cuyas extensiones totalizan en conjunto 11,36 millones de hectáreas. Del total de derechos mineros vigentes se encuentran titulados 24 500 que representan 9,73 millones de hectáreas; asimismo, existen 4 037 solicitudes de concesión minera en trámite que representan 1,63 millones de hectáreas. La recaudación del Derecho de Vigencia y Penalidad entre Enero y Diciembre del 2006, ascendió a US \$ 36 847 487,23.

Se requiere modificar la normatividad existente debido a que las normas legales vigentes dificultan, en cierta medida, la optimización de los procesos.

Adicionalmente, el Instituto Geológico Minero y Metalúrgico INGEMMET, viene actualizando y mejorando la carta geológica nacional y a su vez ha priorizado el desarrollo y difusión de conocimientos geocientíficos de tipo social, orientados a la prevención de desastres naturales y a un mejor conocimiento del territorio, con el fin de crear una cultura de prevención en la sociedad. Es necesario precisar que la exploración realizada a la fecha sólo ha evidenciado el 10% de los recursos minerales por lo que debe ser potenciada con información geológica de alta calidad para mantener el atractivo a la inversión privada. Para ello, el INGEMMET deberá modernizar constantemente su capacidad de gestión para hacer frente a los requerimientos de la demanda nacional de información geológica.

ASUNTOS AMBIENTALES SECTORIALES

El Ministerio de Energía y Minas a través de la Dirección General de Asuntos Ambientales Energéticos viene perfeccionando las normas ambientales para el sector energía en lo referente a los reglamentos ambientales; tanto de electricidad como de hidrocarburos, así como las normas referidas al establecimiento de los Límites Máximos Permisibles para las actividades del sector energía en lo referente a ruidos, suelos, emisiones gaseosas y partículas, etc. Asimismo, realiza talleres de fortalecimiento con las comunidades nativas y la sociedad civil localizada en el área de influencia de las actividades que desarrollan las empresas del sector energía y está fortaleciendo los procedimientos de participación ciudadana en la aprobación de los estudios de impacto ambiental. Adicionalmente, se vienen mejorando los procesos de evaluación de los estudios de impacto ambiental del subsector energía a fin de optimizar el tiempo de evaluación de los mismos.

Por otro lado, la Dirección General de Asuntos Ambientales Mineros viene evaluando y mejorando la política de conservación y protección del medio ambiente en el desarrollo sostenible de las actividades mineras; así como las normas técnicas y legales que regulan los aspectos ambientales de la actividad. Asimismo, se vienen estableciendo las medidas preventivas y correctivas necesarias para el control de los impactos ambientales de las operaciones mineras; elaborando y/o promoviendo los estudios ambientales requeridos para el desarrollo y crecimiento sostenible de las actividades del sector.

ASPECTOS SOCIALES

Para dar respuesta a la cada vez mayor presencia de conflictos sociales se creó la Dirección General de Gestión Social (DGGS) con ámbito en el sector minero, la cual ha venido formulando, promoviendo y coordinando políticas sectoriales con el objetivo de lograr una eficaz gestión social de las actividades mineras en el marco del desarrollo sostenible.

Recientemente y luego de la modificación de la estructura orgánica del Ministerio, parte de la promoción de los asuntos sociales tanto en el sector energético como en el minero

estarán a cargo de la Oficina General de Gestión Social la que dependerá jerárquicamente del Ministro y tiene la finalidad de impulsar las relaciones armoniosas entre las empresas minero energéticas y la sociedad civil, incluidos los gobiernos locales y regionales, así como de propiciar el manejo de mecanismos de diálogo y concertación en el sector y de colaborar en el diseño de programas de desarrollo sostenible.

ELECTRIFICACIÓN RURAL

Las obras de electrificación rural que ha venido realizando el Ministerio de Energía y Minas han permitido incrementar el coeficiente de electrificación a nivel nacional de 73,6% alcanzado en agosto del 2001 al 78,7% logrado en diciembre de 2006, permitiendo brindar servicio eléctrico a una población de 5,6 millones de habitantes ubicados en las zonas rurales y aisladas a nivel nacional.

El Plan Nacional de Electrificación Rural 2005–2015 se ha fijado como meta alcanzar un coeficiente de electrificación nacional de 93,1% el año 2015, con una inversión estimada de 928,9 millones, que beneficiarán a 4,8 millones de habitantes de las zonas rurales, aisladas y de fronteras del país.

IV. PRIORIDADES, ESTRATEGIAS y LINEAMIENTOS DE POLÍTICA

PRIORIDADES

- Mantener la competitividad internacional del sector, sobre la base de la promoción de la inversión privada nacional y extranjera.
- Fortalecer la confianza de la población en las entidades públicas del sector minero energético.
- Promover la diversificación de la matriz energética.
- Lograr el crecimiento del sector dentro del marco del desarrollo sostenible, el cual integra las visiones económica, social, ambiental y de gobernabilidad.
- Promover la responsabilidad social de las empresas del sector a efecto de contribuir a un desarrollo sostenible con equidad.
- Apoyar decisivamente el proceso de descentralización.
- Ampliar la cobertura eléctrica en las zonas rurales y aisladas del país.
- Promover el aprovechamiento de los recursos energéticos renovables y el desarrollo de los biocombustibles, así como la investigación y el empleo de tecnología fomentando el desarrollo sostenible.
- Fortalecer la comercialización de los hidrocarburos y sus derivados, en un escenario de libre competencia que preserve el ambiente.
- Mitigar los efectos sociales, ambientales y de seguridad de la pequeña minería y minería artesanal.

ESTRATEGIAS

- Las acciones estarán enmarcadas dentro de un esquema de planeamiento estratégico que permitirá un mejor uso de los recursos, la ejecución de los planes y la consecución de metas serán monitoreadas a fin de lograr los objetivos trazados.
- La gestión será evaluada periódicamente a fin de introducir oportunamente las medidas correctivas o ajustes que se estimen convenientes, reduciendo los riesgos de posibles sobrecostos o desfases que afecten el cumplimiento de objetivos y etas.
- Se priorizará una estrecha coordinación técnica y operativa con los Gobiernos Regionales y Locales, dentro del proceso de descentralización, que garantice la transferencia adecuada de las competencias, funciones, atribuciones y recursos.
- Se desarrollará una efectiva coordinación técnica y de gestión al interior de las instituciones del sector, que permitirá vincular eficientemente las actividades de las diversas dependencias del MEM, de las OPDs, en función al cumplimiento de los objetivos sectoriales previstos.

- Del mismo modo, de manera interinstitucional se priorizará la concertación, coordinación y articulación con las demás entidades públicas y privadas, para desarrollar sinergias y aprovechar las ventajas existentes.
- Se promoverá una filosofía empresarial minero energética responsable que transmita seguridad a los trabajadores y coadyuve a las relaciones armoniosas y de respeto a las instituciones, autoridades, ambiente, cultura y costumbres de las comunidades cercanas a su área de influencia.
- Reforzar a la imagen del Ministerio como ente rector del sector, a efecto de fortalecer la confianza que la población tiene en las entidades públicas sectoriales.
- Se promoverá el Desarrollo de Capacidades a nivel sectorial.

LINEAMIENTOS DE POLÍTICA

SECTOR ENERGÍA

- Afianzar la confiabilidad y calidad del suministro y el uso racional y eficiente de los recursos energéticos, así como la utilización de energías alternativas, a fin de preservar el medio ambiente.

SUB SECTOR ELECTRICIDAD

- Proseguir con las acciones que promuevan la inversión privada en generación, transmisión y distribución eléctrica.
- Proseguir con las acciones de ampliación de los sistemas eléctricos a nivel nacional, especialmente en las zonas rurales.
- Revisar y perfeccionar la normatividad vigente en concordancia con los intereses del país.
- Fomentar el uso productivo de la electricidad, para elevar los niveles de ingresos de las áreas rurales, dando sostenibilidad al servicio eficiente de energía eléctrica, y convirtiéndose en un factor importante en la lucha contra la pobreza de los sectores rurales de nuestro país.

SUB SECTOR HIDROCARBUROS

- Promover las inversiones dirigidas a la modernización y adecuación de las refinerías del país a fin de producir combustibles de óptima calidad y abastecer la futura demanda del mercado.
- Impulsar un rápido crecimiento de las redes de distribución en el área de Lima y en otras áreas bajo la influencia del sistema de transporte de gas natural.
- Promover el uso del gas natural en la industria, los servicios, los hogares y en el transporte urbano.
- Promover la instalación de plantas petroquímicas.

SECTOR MINERÍA

- Mantener un marco legal que propicie un desarrollo sostenible y equitativo del sector minero.
- Actualizar las normas mineras con el objeto de optimizar la estabilidad jurídica de las inversiones, mejorar las condiciones para la inversión privada en las actividades de exploración y explotación de recursos minerales, así como en las de transporte, labor general, beneficio y comercialización de estos recursos.
- Propiciar que las actividades mineras se desarrollen en condiciones de mayor seguridad para los trabajadores y la sociedad, preservando el medio ambiente y manteniendo relaciones armoniosas con la comunidad.
- Promover la generación de mayor valor agregado en el sector minería.

ASUNTOS AMBIENTALES

- Fortalecer el marco legal y el control del medio ambiente contando con un marco legal completo y actualizado.
- Promover la inversión privada perfeccionando la legislación socio-ambiental que garantice la estabilidad jurídica de las empresas inversionistas e incentive el desarrollo sostenible de las actividades minero energéticas.
- Cumplir con los compromisos adquiridos en los instrumentos internacionales ratificados por nuestro país relacionado a los aspectos socio ambientales del sector (OIT 169, Biodiversidad, RAMSAR, MARPOL, Basilea, Kyoto, etc.).
- Impulsar acciones que permitan perfeccionar la normatividad destinada a dar solución a los pasivos ambientales históricos ocasionados en el pasado por las actividades del sector.
- Promover las relaciones armoniosas y el respeto entre las empresas, las instituciones y las comunidades cercanas al área de influencia.
- Promover la participación activa del gobierno central, de los gobiernos regionales y locales en los aspectos socio-ambientales del sector.

ASUNTOS SOCIALES

- Desarrollar estrategias para una adecuada prevención y manejo de conflictos sociales, en las actividades minero energéticas.
- Promover y estimular políticas (actividades y conductas) de responsabilidad social empresarial.
- Elaborar propuestas de normatividad pertinente y complementaria sobre los aspectos sociales así como protocolos de intervención.

ASPECTOS DE GESTIÓN

GESTIÓN INSTITUCIONAL

- Las acciones administrativas estarán enmarcadas dentro de una política de austeridad y transparencia en los gastos que permita un manejo eficiente y eficaz de los limitados recursos del Estado.
- Se orientará la gestión del Ministerio para mejorar la atención al usuario, a través de la simplificación administrativa, la optimización de los procedimientos y la capacitación y motivación del personal, con la finalidad de contribuir a promover la inversión en el Sector Energía y Minas.
- Se promoverá la gestión por resultados y la evaluación del desempeño.

V. VISION, MISIÓN, MATRIZ FODA

VISIÓN

Entidad pública Rectora del Sector minero – energético, caracterizada por ser eficiente, descentralizada y transparente, con personal altamente calificado, que brinda servicios de calidad al usuario.

MISIÓN

Promover el desarrollo sostenible de las actividades energéticas y mineras, impulsando la inversión privada en un marco global competitivo, preservando el medio ambiente y facilitando las relaciones armoniosas del sector.

MATRIZ FODA

FORTALEZAS

- ❖ Legislación que promueve la inversión privada, las energías renovables, el uso eficiente de la energía y la protección del medio ambiente.
- ❖ Decisión de impulsar el desarrollo y difusión de la industria del gas natural y de los biocombustibles.
- ❖ Disponibilidad comercial del gas natural.
- ❖ Experiencia y capacidad de ejecución de proyectos de electrificación rural.
- ❖ Política de mantener una adecuada relación con el sector privado.
- ❖ Ambientes de trabajo adecuados.
- ❖ Disponibilidad de avances en tecnología de la información (TI).

OPORTUNIDADES

- ❖ Gobierno con decisión política de modernizar la gestión pública.
- ❖ Políticas del Acuerdo Nacional en ejecución.
- ❖ Proceso de descentralización en marcha.
- ❖ Mejoramiento de la calificación "riesgo país".
- ❖ Incremento de la Cooperación Técnica Internacional.
- ❖ Proceso de globalización de la economía.
- ❖ Financiamiento de proyectos para la protección y conservación del medio ambiente.
- ❖ Fomento de políticas de concertación entre el sector público y privado.
- ❖ Avances tecnológicos para el uso de energías renovables

DEBILIDADES

- ❖ La estructura de gestión para la atención a las relaciones comunitarias y la prevención y resolución de conflictos, tiene que ser potenciada.
- ❖ Inadecuada capacidad de gasto por procedimientos administrativos engorrosos.
- ❖ Las diferentes áreas técnicas y administrativas del MEM, requieren un mayor nivel de coordinación
- ❖ La cultura de planeamiento debe reforzarse.
- ❖ Los procedimientos administrativos requieren formalizarse.
- ❖ Insuficiente coordinación con los Gobiernos Regionales y Locales.
- ❖ Limitada capacidad de acción de las DREMs por falta de recursos humanos y económicos.
- ❖ El sistema de información para la toma de decisiones, requiere ser potenciado
- ❖ Falta de evaluación ex-post de los proyectos de inversión.
- ❖ El sistema de evaluación del desempeño, asociado a objetivos y resultados institucionales, requiere mejorarse.

AMENAZAS

- ❖ Demandas sociales insatisfechas de las comunidades y de la población adyacente a proyectos mineros y/o energéticos.
- ❖ Deficiente infraestructura económica y social del país (vial, de salud, educativa, etc).
- ❖ Reclamos e impugnaciones de postores a los procesos licitados y demora en las resoluciones del CONSUCODE retrasan la ejecución de los contratos de bienes y servicios.
- ❖ Crisis Internacionales podrían generar inestabilidad económica.
- ❖ Desastres naturales pueden ocasionar problemas en la infraestructura y desarrollo del sector.

VI. IDENTIFICACIÓN DE PROBLEMAS Y PERSPECTIVAS

PROBLEMÁTICA

ENERGÍA

- ❖ Demanda insatisfecha de energía eléctrica en las zonas rurales mas alejadas del país.
- ❖ Matriz Energética en base al petróleo crudo.
- ❖ Las normas legales requieren actualizarse para promover más eficientemente la inversión nacional y extranjera en el sector.

MINERÍA

- ❖ El TUO de la Ley General de Minería y sus reglamentos requieren actualización.
- ❖ Explotación irracional de los recursos mineros en algunas zonas por mineros informales
- ❖ Escaso valor agregado a los minerales extraídos.
- ❖ Se requiere la actualización de la legislación minera, adecuándola al proceso de descentralización y a la transferencia de funciones a las regiones.
- ❖ Se requiere recuperar la confianza de la población en el Estado.
- ❖ La población no aprecia los beneficios de la actividad minera.

ASUNTOS AMBIENTALES y SOCIALES

- ❖ Existencia de áreas con pasivos ambientales, ocasionados por las actividades del sector en el pasado.
- ❖ Existencia de situaciones de conflicto entre los operadores del sector y las comunidades ubicadas en el entorno de las operaciones y proyectos.
- ❖ Demandas sociales insatisfechas.

ASPECTOS DE GESTION

- ❖ El Sistema de Planeamiento Estratégico Sectorial e Institucional requiere ser potenciado.
- ❖ Se requiere continuar con el fortalecimiento de las capacidades de gestión y de coordinación con los gobiernos regionales.
- ❖ Insuficiente disponibilidad de herramientas informáticas y de comunicaciones

GESTIÓN ADMINISTRATIVA

- ❖ Se requiere formalizar los documentos normativos de gestión.
- ❖ Se requiere simplificar y sistematizar los procesos de gestión administrativa.
- ❖ El personal requiere de actualización y capacitación permanente.

PERSPECTIVAS AL 2011

Se espera para el año 2011:

ENERGÍA

- ❖ Alcanzar un coeficiente de electrificación nacional de aproximadamente 90,5% con la participación del sector privado.
- ❖ Se cuente con una normatividad competitiva a nivel internacional que impulse nuevas inversiones en el sector energético.
- ❖ El Gas de Camisea y los biocombustibles mejoren la balanza comercial de hidrocarburos y que la población este gozando de los beneficios de su consumo.
- ❖ Se cuente con una Matriz Energética más diversificada y menos dependiente del petróleo crudo.
- ❖ Se cuente con nuevos esquemas competitivos de electrificación rural con énfasis en el empleo de fuentes de energías nuevas y renovables.

MINERÍA

- ❖ Desarrollo de la actividad minera con mayor equidad
- ❖ El Estado haya recuperado la confianza de la población.
- ❖ Haber actualizado el Texto Único Ordenado de la Ley General de Minería y sus Reglamentos.
- ❖ Los Gobiernos Regionales hayan asumido las competencias relacionadas a la pequeña minería y minería artesanal.
- ❖ Se encuentre implementado un sistema de seguimiento permanente del proceso de cierre de minas y normas ambientales.
- ❖ Se logre que los pequeños productores mineros y productores artesanales estén debidamente formalizados.
- ❖ Mejorar la imagen del MEM como ente rector del sector.

ASUNTOS AMBIENTALES

- ❖ Contar con una legislación ambiental completa, actualizada y competitiva que conlleve a la adecuada protección del ambiente y a uniformizar el lenguaje técnico ambiental, como resultado de la difusión de la normatividad y guías ambientales.
- ❖ Haber adoptado una conducta preventiva con relación a los conflictos que se presentan entre las empresas del Sector y las comunidades involucradas.
- ❖ Haber logrado plena participación de la población en el proceso de evaluación de los EIAs.

GESTIÓN INSTITUCIONAL

- ❖ Se contará con un sistema de planeamiento estratégico sectorial e institucional actualizado.
- ❖ Se contará con documentos normativos de gestión actualizados.
- ❖ Inclusión de actividades de prevención y realización de simulacros ante desastres naturales.
- ❖ Establecimiento de un Sistema de Seguimiento y Evaluación Sectorial e Institucional.
- ❖ Disponer de un Sistema Integrado de Información
- ❖ Se habrán simplificado los procedimientos administrativos de gestión.

VII. OBJETIVOS GENERALES

1. 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.
2. 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.
3. Promover la preservación y conservación del medio 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 minero energético y la sociedad civil.
4. 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.

VIII. OBJETIVOS ESPECÍFICOS

- 1. 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.**
 - 1.1.- Proponer y/o determinar las condiciones técnico-normativas para un adecuado desempeño del subsector electricidad.
 - 1.2.- Promover la electrificación rural y el uso productivo de la electricidad y de las energías renovables.
 - 1.3.- Fortalecer el marco normativo y fomentar la competencia en el Subsector Hidrocarburos.
 - 1.4.- Diversificar la matriz energética asegurando el abastecimiento confiable y oportuno de la demanda de energía a fin de garantizar el desarrollo sostenible del país.

- 2. 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.**
 - 2.1.- Mantener un marco legal que propicie un desarrollo sostenible y equitativo del sector minero.
 - 2.2.- 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.
 - 2.3.- Promover la remediación de los pasivos ambientales.

- 3. Promover la preservación y conservación del medio 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 minero energético y la sociedad civil.**
 - 3.1.- Fortalecer el marco normativo sobre los aspectos ambientales del sector minero energético.
 - 3.2.- Fomentar una mayor conciencia ambiental en el sector minero energético a fin de que las actividades económicas se desarrollen conservando el ambiente.
 - 3.3.- Fortalecer y facilitar las relaciones armoniosas entre el estado, las empresas del sector y las poblaciones involucradas en su accionar.

- 4. 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.**
 - 4.1.- Constituirse como una institución estatal moderna, pequeña, eficaz y eficiente y priorice la atención al usuario.

- 4.2.- Contar con personal capacitado y motivado.
- 4.3.- Fortalecer la Imagen de la institución.
- 4.4.- Fortalecer el proceso de descentralización del sector minero energético.

IX. ACTIVIDADES

ENERGÍA

Objetivo Específico 1.1. Proponer y/o determinar las condiciones técnico-normativas para un adecuado desempeño del Sub Sector Electricidad.

- 1.1.1. Mantener una legislación competitiva.
- 1.1.2. Otorgar concesiones y derechos eléctricos.
- 1.1.3. Promover las Inversiones en el Sub Sector Electricidad.

Objetivo Específico 1.2. Promover la electrificación rural y el uso productivo de la electricidad y de las energías renovables.

- 1.2.1. Elaboración y Actualización de Estudios.
- 1.2.2. Ejecución de Líneas de Transmisión.
- 1.2.3. Ejecución de Pequeños Sistemas Eléctricos.
- 1.2.4. Ejecución de Pequeñas Centrales Hidroeléctricas.
- 1.2.5. Instalación de Paneles Solares.

Objetivo Específico 1.3. Fortalecer el marco normativo y fomentar la competencia en el Sub Sector Hidrocarburos.

- 1.3.1. Revisar, actualizar y difundir la normatividad vigente.
- 1.3.2. Elaborar y difundir información estadística actualizada al servicio de los inversionistas y usuarios
- 1.3.3. Otorgar Concesiones y Autorizaciones.

Objetivo Específico 1.4.- Diversificar la matriz energética asegurando el abastecimiento confiable y oportuno de la demanda de energía a fin de garantizar el desarrollo sostenible del país.

- 1.4.1. Difusión de información al tema energético.
- 1.4.2. Elaboración de estudios y desarrollo sectorial.

MINERÍA

Objetivo Específico 2.1. Mantener un marco legal que propicie un desarrollo sostenible y equitativo del sector.

- 2.1.1. Revisar y actualizar la normatividad dentro de un marco legal competitivo.
- 2.1.2. Eliminar la minería ilegal e informal.
- 2.1.3. Otorgar Concesiones y Acreditaciones.

Objetivo Específico 2.2. Propiciar las condiciones técnicas para que las actividades mineras sean realizadas en forma racional y competitiva con técnicas

orientadas a la excelencia promoviendo el bienestar de la comunidad involucrada en su accionar.

- 2.2.1. Promoción a la Inversión.
- 2.2.2. Lograr que la Pequeña Minería y Minería Artesanal desarrollen sus actividades con altos estándares técnicos en materia de seguridad y medioambiente.
- 2.2.3. Actualizar Sistema de Información y simplificación de procedimientos.

Objetivo Específico 2.3. Promover la remediación de los Pasivos Ambientales.

- 2.3.1. Actualización de los pasivos ambientales.
- 2.3.2. Promover la remediación de pasivos ambientales.

ASUNTOS AMBIENTALES y SOCIALES

Objetivo Específico 3.1. Fortalecer el marco normativo sobre los aspectos ambientales del sector minero energético.

- 3.1.1. Revisar y actualizar la normatividad.
- 3.1.2. Revisar la Evaluación de Estudios Ambientales en forma eficiente y eficaz.

Objetivo Específico 3.2. Fomentar una mayor conciencia ambiental en el sector minero energético a fin de que las actividades económicas se desarrollen conservando el ambiente.

- 3.2.1. Contar con un Sistema de Gestión Ambiental de Información actualizado.
- 3.2.2. Sistematizar la atención de denuncias.

Objetivo Específico 3.3.- Fortalecer y facilitar las relaciones armoniosas entre el estado, las empresas del sector minero energético y las poblaciones involucradas en su accionar.

- 3.3.1. Prevención y gestión de conflictos sociales.
- 3.3.2. Mecanismos de seguimiento a los compromisos sociales que le sean asignados.

GESTIÓN INSTITUCIONAL

Objetivo Específico 4.1. Constituirse como una institución estatal moderna, pequeña, eficaz y eficiente y priorice la atención al usuario.

- 4.1.1. Contar con documentos normativos de gestión actualizados.
- 4.1.2. Consolidar la ejecución de los planes de la institución.
- 4.1.3. Simplificar los procedimientos de la institución.
- 4.1.4. Establecer mecanismos de evaluación del desempeño.

Objetivo Específico 4.2.- Contar con personal capacitado y motivado.

- 4.2.1. Supervisar el sistema de administración de personal
- 4.2.2. Realizar cursos y eventos de capacitación.

- 4.2.3. Realizar actividades socioculturales en beneficio de los trabajadores.

Objetivo Específico 4.3.- Fortalecer la Imagen de la institución.

- 4.3.1. Difundir los principales logros del sector.
- 4.3.2. Implementar mecanismos de transparencia de la gestión.

Objetivo Específico 4.4.- Fortalecer el proceso de descentralización del sector minero energético.

- 4.4.1. Realizar eventos y talleres de capacitación en las Regiones del interior del país.
- 4.4.2. Fortalecer la capacidad de gestión de los Gobiernos Regionales.

ANEXOS

PLAN ESTRATÉGICO INSTITUCIONAL 2007-2011

SECTOR: ENERGÍA Y MINAS

Rol Estratégico del Sector

Los roles estratégicos que le corresponden desarrollar al Ministerio de Energía y Minas son los siguientes: **1) Rol Normativo**, elaboración, propuesta y aprobación de diversos dispositivos legales. **2) Rol Promotor**, informar y orientar a los inversionistas para atraer la inversión privada. **3) Rol Concediente**, otorgamiento de concesiones y autorizaciones e imposición de servidumbres. **4) Rol Subsidiario**, ejecución de proyectos de electrificación en zonas rurales y aisladas del país; así como impulsar la remediación de pasivos ambientales generados en el pasado por la actividad sectorial cuyos titulares no han sido identificados. **5) Rol Fiscalizador**, para la pequeña minería y minería artesanal, esta competencia esta siendo transferida a los Gobiernos Regionales y la fiscalización de las actividades de la gran y mediana minería así como de las actividades del sector energético son realizadas por el OSINERGMIN.

Diagnóstico General del Sector

El Sub Sector Minero -contribuye con el 6.6 % del PBI del país y genera aproximadamente el 60 % de las exportaciones, brindando empleo directo a aproximadamente 35 mil personas e indirecto a 200 mil. Se requiere continuar con el proceso de restituir la competitividad de la actividad minera a través de una legislación que sea más atractiva a la inversión privada. Existencia de inapropiados métodos de trabajo en la pequeña minería y minería artesanal, generando problemas de seguridad y contaminación ambiental. Presencia de situaciones de conflicto entre las empresas mineras y las comunidades ubicadas en el entorno de sus operaciones. Existencia de pasivos ambientales generados en el pasado por la actividad minera. Requerimiento de incrementar las acciones de promoción de los recursos mineros por explorar. Se requiere reforzar la imagen del Estado en el Sector a efecto de fortalecer la confianza de la población, así como optimizar los procedimientos administrativos mineros a fin de agilizar los trámites que realizan los usuarios ante las instituciones públicas del sector minería. **Sub Sector Eléctrico** - Algunas zonas rurales y aisladas del país aún no cuentan con suministro eléctrico por lo que el Estado tiene que continuar dentro de su rol subsidiario con la ejecución de proyectos eléctricos. Se requiere concluir con el proceso de transferencia de las empresas eléctricas y/o acciones del Estado. Es necesario perfeccionar el marco regulatorio a fin de garantizar que la normatividad sea más atractiva para la inversión privada y que garantice un servicio de calidad. Se requiere promover la integración energética con otros países de la Región. **Sub Sector Hidrocarburos**- Se requiere alcanzar mayor competitividad en el marco normativo a fin de atraer la inversión privada; así como actualizar la normatividad de modo que se contemplen los aspectos relacionados con el desarrollo de la industria del gas natural y los biocombustibles. Es necesario difundir la cultura del gas natural en la población para facilitar el desarrollo del mercado de este recurso energético. Así mismo existe un significativo número de comercializadores informales que adulteran los combustibles. Conflictos sociales o reclamos en contra de la exploración y explotación de hidrocarburos. En el aspecto ambiental la existencia de pasivos ambientales que aún no han sido remediados.

Prioridades

- Mantener la competitividad internacional del sector, promocionando la inversión privada nacional y extranjera
 - Lograr el crecimiento del sector dentro del marco del desarrollo sostenible, el cual integra las visiones económica, social, ambiental y de gobernabilidad
 - Promover el uso del gas natural y el desarrollo de los biocombustibles y de las energías renovables.
 - Apoyar decisivamente el proceso de descentralización y regionalización.
 - Promover la responsabilidad social de las empresas del sector a efecto de contribuir a un desarrollo sostenible con equidad.
 - Ampliar la cobertura eléctrica en las zonas rurales y aisladas del país
 - Promover el aprovechamiento de los recursos energéticos renovables del país, la investigación y el empleo de tecnología fomentando el desarrollo sostenible
 - Fortalecer la comercialización de los hidrocarburos y sus derivados, en un escenario de libre competencia preservando el ambiente.
 - Mitigar los efectos sociales, ambientales y de seguridad de la pequeña minería y minería artesanal
 - Continuar las acciones de promoción de la inversión privada en la industria minera
 - Promover la conciencia ambiental en las empresas
 - Promover e impulsar la remediación de los pasivos ambientales.
 - Contar con documentos normativos y de gestión actualizados.
- Nota:** Relacionar los Problemas con las Acciones Estratégicas

PROGRAMA 035 : ENERGÍA ELÉCTRICA	Acciones a Implementar 2007-2011
<p>Diagnóstico Programa Principal</p> <p>Demanda insatisfecha de energía eléctrica en el medio rural</p> <p>Las Normas Legales requieren actualizarse para promover la Inversión</p> <p>No existe un uso eficiente de la energía en los sectores productivos y residenciales</p>	<p>Alcanzar un coeficiente de electrificación nacional superior al 90 % con participación del sector privado.</p> <p>Contar con nuevos esquemas competitivos de electrificación rural, con énfasis en el empleo de energías nuevas y renovables. Ejecutar proyectos de electrificación en zonas rurales.</p> <p>Consolidar la reforma del sector eléctrico para lograr una mayor competitividad, así como la prestación de un servicio eficiente.</p> <p>Fomentar el uso eficiente de energía a través de campañas de información y difusión de normas referidas a estándares de eficiencia energética</p>
<p>HIDROCARBUROS</p> <p>El Perú, de acuerdo a los precios actuales de los hidrocarburos y la coyuntura internacional de la industria, deberá revisar sus condiciones de contratación para el upstream, tanto para los contratos de exploración, como para los de explotación de hidrocarburos.</p> <p>La reglamentación existente requiere ser complementada principalmente en los aspectos relacionados con el desarrollo de la industria del gas natural y de los biocombustibles.</p> <p>La cultura del gas natural no está difundida en la población debido a que esta forma de energía aún no ha sido desarrollada en el Perú; esta situación dificulta el desarrollo del mercado del gas natural.</p> <p>Explotación y explotación de hidrocarburos que generan riesgos ambientales con reacción de Comunidades nativas y ONGs internacionales</p>	<p>Se espera que con la diversificación de la matriz energética, a través del desarrollo de la industria del gas natural y de los biocombustibles se cuente con una balanza comercial más positiva.</p> <p>Revisar y actualizar la reglamentación vigente con el fin de mantener una legislación competitiva a nivel internacional que sea atractiva a la inversión privada en las actividades de hidrocarburos.</p> <p>Actualizar la reglamentación a fin de que se consideren aspectos relacionados con la industria del gas natural y los biocombustibles.</p> <p>Propiciar el desarrollo de la cultura del gas natural en la población y promover su uso en la industria y en el sector residencial – comercial.</p> <p>Propiciar las relaciones armoniosas entre los actores que intervienen en el subsector hidrocarburos, las comunidades nativas y los organismos relacionados, incluyendo la mitigación de riesgos.</p> <p>Proponer modificaciones al marco impositivo actual y promover la intensificación de la fiscalización</p>
<p>PROGRAMA 037: RECURSOS MINERALES</p> <p>Se requiere promover más eficientemente la inversión privada.</p> <p>Los inversionistas y operadores del sector requieren que la gestión ante el sector sea menos burocrática y más eficiente y efectiva.</p> <p>Los plazos para el otorgamiento de los títulos de concesiones de beneficio, labor general y transporte minero, son extensos según la normatividad vigente.</p> <p>Existen pequeños mineros y mineros artesanales que están aplicando métodos de trabajo refinados con la técnica, con mala seguridad y la conservación del ambiente</p>	<p>Actualizar el Texto Único Ordenado de la Ley General de Minería y sus reglamentos y promover la inversión privada a efecto de lograr inversiones que superen los 10 000 millones de dólares.</p> <p>Optimización e informatización de los procedimientos mineros incluidos los TUPA</p> <p>Contar con normatividad que permita optimizar y reducir el plazo de los procedimientos mineros</p> <p>Promover la explotación racional y la introducción de tecnologías limpias. Fiscalización minera ambiental proactiva en coordinación con los Gobiernos Regionales y DREM's durante y después de la culminación de la transferencia de funciones.</p> <p>Continuar con la realización del inventario de minas inactivas en diferentes regiones del país, a fin de identificar los pasivos ambientales promoviendo y priorizando la ejecución de estudios y proyectos para la remediación de estos pasivos.</p>
<p>PROGRAMA 048: PROTECCION DEL MEDIO AMBIENTE</p> <p>Existen vacíos en la normatividad ambiental así como la necesidad de elaborar guías ambientales.</p> <p>Existencia de situaciones de conflicto entre los operadores del sector y las comunidades ubicadas en el entorno de las operaciones y proyectos</p>	<p>Revisar la normatividad a efecto de contar con una legislación ambiental completa, actualizada y competitiva que conlleve a la adecuada protección del ambiente y a uniformizar el lenguaje técnico ambiental.</p> <p>Propiciar la adopción de una conducta preventiva con relación a los conflictos que se presentan entre las empresas del sector y las comunidades involucradas.</p>

FORMATO 3

Plan Estratégico Institucional 2007-2011 - Programas y Objetivos Generales

PLIEGO: MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

VISIÓN							
Entidad Pública Rectora del Sector Minero - Energético, caracterizada por ser eficiente, descentralizada y transparente, con personal altamente calificado, que brinda servicios de calidad al usuario.							
MISIÓN							
Promover el desarrollo sostenible de las actividades energéticas y mineras, impulsando la inversión privada en un marco global competitivo, preservando el medio ambiente y facilitando las relaciones armoniosas del sector.							
Programa/Objetivo General	Tipo de Indicador	Unidad de medida	Programado 2007	Programado 2008	Programado 2009	Programado 2010	Programado 2011
Programa Prioritario 1: Energía	Recursos	miles de nuevos soles	160 922	554 727	582 242	596 799	611 718
Objetivo General 1: Promover el desarrollo y uso de los recursos energéticos de manera racional, eficiente y competitiva, en un contexto de descentralización y desarrollo regional, priorizando la inversión privada, la satisfacción de la demanda, así como el empleo de energías renovables en la electrificación rural.							
Indicador: Coeficiente de Electrificación Nacional	Resultado	%	60,5	69,0	65,6	66,0	90,5
Indicador: Inversiones en el sub sector electricidad	Impacto	Millones de dólares	480	500	510	490	520
Programa Prioritario 2: Recursos Minerales	Recursos	miles de nuevos soles	17 744	3 836	3 932	4 030	4 131
Objetivo General 2: Promover el desarrollo del sub sector minero, impulsando la inversión privada y la estabilidad jurídica, fomentando la racional explotación y la introducción de tecnologías limpias en la pequeña minería y minería artesanal, en el marco							
Indicador: Inversión en el sub sector	Impacto	Millones de dólares	1500	1400	2300	2300	1200
Indicador: Participación en el PBI	Impacto	%	7,5	8,0	8,5	8,5	8,5
Programa Prioritario 3: Protección del Medio Ambiente	Recursos	miles de nuevos soles	9 078	20 338	20 847	21 368	21 902
Objetivo General 3: Promover la preservación del ambiente por parte de las empresas energéticas y mineras, así como fomentar las relaciones armoniosas entre las empresas del sector, los consumidores y la sociedad civil.							
Indicador: Estudios Ambientales Aprobados	Resultado	Nº de evaluaciones	400	250	280	290	300
Otros Programas (No Prioritarios)							
Administración y Planeamiento	Recursos	miles de nuevos soles	41 657	48 247	49 453	50 690	51 957
Objetivo: Constituirse como una institución estatal moderna, pequeña, eficaz y eficiente, y priorizar la atención al usuario							
Indicador: Nº de profesionales capacitados	Resultado	Porcentaje	230	250	300	350	400
Total de Recursos Projectados (Miles de nuevos soles)			229 401	627 149	656 474	672 886	689 708

Plan Estratégico Institucional 2007 - 2011 - Sub Programas y Objetivos Específicos

PLIEGO: MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

Subprograma/Objetivos Específicos/Actividad o Proyecto	Tipo de Indicador	Unidad de medida	Año					
			2007	2008	2009	2010	2011	
Programa Prioritario 1: Energía								
Subprograma 1.1: Promoción y Desarrollo Energético								
	Recursos	Miles de Nuevos Soles	330 642	776 693	626 480	612 406	460 940	
	Recursos	Miles de Nuevos Soles	330 642	776 693	626 480	612 406	460 940	
Objetivo 1: Proponer y/o determinar las condiciones técnico - normativas para un adecuado desempeño del subsector electricidad	Recursos	Miles de Nuevos Soles	6 862	8 199	8 394	8 604	8 819	
Actividad 1.1.1 : Mantener legislación competitiva	Recursos	Miles de Nuevos Soles	2 066	2 610	2 673	2 637	2 703	
Indicador: Normas técnicas y legales elaboradas	Producto	Nº.	15	12	11	12	10	
Entidad Responsable: DGE								
Actividad 1.1.2: Promoción y asesoramiento técnico	Recursos	Miles de Nuevos Soles	2 741	2 800	2 870	2 942	3 016	
Indicador: Elaboración de estudios técnicos.	Producto	Nº.	8	10	12	11	12	
Indicador: Elaboración de Publicaciones	Producto	Nº.	20	21	21	21	21	
Entidad Responsable: DGE								
Actividad 1.1.3: Otorgar concesiones, autorizaciones y servidumbres	Recursos	Miles de Nuevos Soles	2 066	2 879	2 951	3 026	3 100	
Indicador: Derechos Electricos Otorgados (*)	Producto	Nº.	161	175	185	190	200	
Órgano Responsable: DGE								
Objetivo 2: Fortalecer el marco normativo y fomentar la competencia en el sub sector hidrocarburos	Recursos	Miles de Nuevos Soles	2 600	2 920	2 993	3 067	3 144	
Actividad 1.2.1: Revisar, actualizar y difundir la normatividad vigente	Recursos	Miles de Nuevos Soles	626	660	666	692	699	
Indicador: Propuestas de modificación al marco legal	Producto	Nº. de propuestas	8	10	12	10	10	
Órgano Responsable: DGH								
Actividad 1.2.2: Elaborar y difundir información estadística actualizada al servicio de los inversionistas y usuarios	Recursos	Miles de Nuevos Soles	999	1 100	1 128	1 166	1 185	
Indicador: Informes estadísticos	Producto	Nº. de publicaciones	48	48	48	48	48	
Indicador: Producción de Gas Natural (**)	Impacto	MIMP/CD (Millones de Pies Cubicos por día)	232	262	294	1 109	1 275	
Órgano Responsable: DGH								
Actividad 1. 2. 3: Otorgar autorizaciones y concesiones	Recursos	Miles de Nuevos Soles	876	1 170	1 199	1 229	1 260	
Indicador: Actores que participan en las distintas actividades de hidrocarburos.	Resultado	Nº. de actores	30 500	31 200	32 000	32 500	32 500	
Órgano Responsable: DGH								

FORMATO 3

Plan Estratégico Institucional 2007 - 2011 - Sub Programas y Objetivos Específicos

PLIEGO: MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

Subprograma/Objetivos Específicos/Actividad o Proyecto	Tipo de Indicador	Unidad de medida	Año				
			2007	2008	2009	2010	2011
Objetivo 3: Promover la electrificación rural y el uso de energías renovables	Recursos	Miles de Nuevos Soles	298 336	740 700	489 752	500 736	438 978
Indicador: Población rural atendida	Resultado	Miles de Habitantes	220	1 145	719	781	734
Órgano Responsable: DGER							
Proyecto 1.3.1: Obras de Líneas de Transmisión	Recursos	Miles de Nuevos Soles	34 627	19 958	23 159	0	0
Indicador: Líneas de Transmisión construidas	Producto	Km.	235	235	311	0	0
Proyecto 1.3.2: Obras de Pequeños Sistemas Eléctricos	Recursos	Miles de Nuevos Soles	245 586	689 341	445 258	472 801	408 553
Indicador: Líneas de Distribución construidas	Producto	Km.	1 505	4 500	3 000	3 500	3 000
Proyecto 1.3.3: Ejecución de Pequeñas Centrales Hidroeléctricas	Recursos	Miles de Nuevos Soles	0	4 894	7 385	7 385	7 385
Indicador: Pequeñas CH. Construidas	Producto	No., Potencia (KW)	0	140	600	600	600
Proyecto 1.3.4: Instalación de Paneles Solares	Recursos	Miles de Nuevos Soles	18 123	26 507	12 300	12 300	16 440
Indicador: Paneles Solares Instalados	Producto	No.	4 254	150 (**)	6 000	6 000	6 000
Proyecto 1.3.5: Instalación de Grupos Eólicos	Recursos	Miles de Nuevos Soles	0	0	1 650	8 250	6 600
Indicador: Potencia de grupos eólicos instalados	Producto	KVA	0	0	0	800	800
Órgano Responsable: DGER							

(*) Para los años 2008 - 2011 se ha tomado en cuenta el presupuesto de inversiones 2008 y la versión preliminar del Plan Nacional de Electrificación Rural (PNER) 2007 - 2016

(**) Corresponde a sistemas híbridos (eólico - solar)

(***) Considera la exportación de LNG según Plan Referencial de Hidrocarburos 2007 - 2016.

Plan Estratégico Institucional 2007 - 2011 - Sub Programas y Objetivos Específicos
 PLIEGO: MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

Subprograma/Objetivos Específicos/Actividad o Proyecto	Tipo de Indicador	Unidad de medida	Año				
			2007	2008	2009	2010	2011
Programa Prioritario 2: Recursos Minerales	Recursos	Miles de Nuevos Soles	15 631	3 446	3 632	3 620	3 711
Subprograma 2.1: Promoción Minera	Recursos	Miles de Nuevos Soles	15 631	3 446	3 632	3 620	3 711
Objetivo 1: Promover el desarrollo sostenible, racional y competitivo del sector minero, priorizando la inversión privada y fomentando las relaciones armonizadas entre las empresas del sector minero y la sociedad civil	Recursos	Miles de Nuevos Soles	15 146	3 446	3 632	3 620	3 711
Indicador: Producción minera - metalúrgica (Oro, Cobre, Zinc)	Impacto	Cu: Miles TM Zn: Miles TM Au: TM	1,19 1,45 162	1,3 1,5 165	1,32 1,53 170	1,5 1,56 173	1,65 1,59 177
Órgano Responsable: DGM							
Objetivo 1.: Mantener un marco legal que propicie un desarrollo sostenible y equitativo del sector minero.	Recursos	Miles de Nuevos Soles	2 661	1 306	1 339	1 372	1 406
Indicador: Normas actualizadas y revisadas	Producto	No.	15	20	22	21	22
Entidad Responsable: DGM							
Objetivo 2 : Propiciar las condiciones técnicas para que las actividades mineras sean realizadas en forma racional y competitiva con técnicas orientadas a la excavación promoviendo el bienestar de la comunidad involucradas en su acción.	Recursos	Miles de Nuevos Soles	12 484	2 140	2 194	2 248	2 305
Actividad 2.1.: Actualizar sistema de Información y simplificación de procedimientos	Recursos	Miles de Nuevos Soles	2 661	610	623	636	649
Indicador: Avanza alcanzado	Producto	Porcentaje(%)	60	70	75	80	90
Órgano Responsable: DGM							
Actividad 2.2: Otorgar concesiones y acreditaciones	Recursos	Miles de Nuevos Soles	2 661	320	328	336	345
Indicador: Concesiones de beneficio, transporte y labor	Producto	Resoluciones Directorales (Nº.)	10	12	11	12	12
Indicador: Acreditaciones PPM y PMA	Producto	Constancias (Nº.)	1 300	1 450	1 500	1 550	1 600
Órgano Responsable: DGM							
Actividad 2.3: Supervisión de promoción a la inversión	Recursos	Miles de Nuevos Soles	2 661	300	308	315	323
Indicador: Contratos de Garantías y medidas de promoción a la inversión	Producto	Nº.	6	5	5	6	5
Indicador: Contratos de Exploración para efectos de Devolución de IGY	Producto	Nº.	12	10	8	-	-
Indicador: Inversiones en el sub-sector minero	Inversiones en el sector	US\$MM	1 144	2 254	3 107	2 402	1 098
Órgano Responsable: DGM							
Actividad 2.4: Supervisar el desempeño de los productores	Recursos	Miles de Nuevos Soles	4 787	1 010	1 036	1 061	1 088
Indicador: Certificados de Operación Minera (COM) otorgados	Resultado	Nº. de COM	250	300	350	370	380

FORMATO 3

Plan Estratégico Institucional 2007 - 2011 - Sub Programas y Objetivos Específicos

PLIEGO: MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

Subprograma/Objetivos Específicos/Actividad o Proyecto	Tipo de Indicador	Unidad de medida	Año				
			2007	2008	2009	2010	2011
Programa Prioritario 3: Protección del Medio Ambiente	Recursos	Miles de Nuevos Soles	6 696	20 338	20 809	21 292	21 786
Objetivo 1: Fomentar una mayor conciencia ambiental (*)	Recursos	Miles de Nuevos Soles	2 009	17 700	18 105	18 520	18 945
Actividad 3.1.1: Marco legal completo y actualizado	Recursos	Miles de Nuevos Soles	1 006	1 500	1 500	1 500	1 500
Indicador: Normas elaboradas y revisadas	Producto	Nº.	3	2	3	2	2
Entidad Responsable: DGAAM y DGAAM							
Actividad 3.1.2: Sistema de Información actualizado	Recursos	Miles de Nuevos Soles	1 005	1 200	1 230	1 261	1 292
Indicador: Reportes de Monitoreo registrados	Producto	Nº.	90	95	97	100	100
Entidad Responsable: DGAAM y DGAAM							
Actividad 3.1.3: Evaluación de Estudios Ambientales	Recursos	Miles de Nuevos Soles	2 765	15 000	15 375	15 759	16 153
Indicador: Estudios Ambientales Evaluados	Producto	Nº.	400	250	280	290	300
Órgano Responsable: DGAAM, DGAAM							
Objetivo 2: Facilitar las relaciones armoniosas entre el estado, empresas del sector y comunidades (*)	Recursos	Miles de Nuevos Soles	1 922	2 638	2 704	2 772	2 841
Indicador: Participación en Mesas de Concertación	Resultado	Nº.	70	75	75	75	75
Órgano Responsable: DGGS							
Actividad 3.2.1: Talleres de Consulta Previa y Audiencias Públicas	Recursos	Miles de Nuevos Soles	1 922	2 638	2 704	2 772	2 841
Indicador: Talleres y Audiencias Públicas	Producto	No.	40	45	55	60	75
Órgano Responsable: DGGS							



MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS

Oficina de Planeamiento y Presupuesto

(PIC - OPI/EM)

PROGRAMACION MULTIANUAL DE INVERSIÓN PÚBLICA

2010 - 2012

San Borja, Abril de 2009

FECHA DE PROGRAMACIÓN MULTIANUAL DE PROYECTOS DE INVERSIÓN PÚBLICA

Sector Energía y Minas

FECHA DE CORTE (último día del período con información histórica): 30 de Abril de 2009.

En ejecución

Unidades Ejecutoras	Nombre del Proyecto/Programa de Inversión #	Economía del SNIP (Si, No)	Codigo		Ubicación Geográfica (Departamento)	Inicio (mes/año)	Termino (mes/año)	Prioridad (1, 2, 3)	Ejecución			Costo Total		Avance Ejecución			Total Ejecutado (2009)	Total Presupuesto (2010)	Proyectado(2011)	Saldo por Ejecutar
			MDP	MDP					Estado	Chen	Estado y Obra	SNIP	REAL	Ejecución Acumulada (2009)	Avance Ejecución (2009)	Ejecución Estimada (2009)				
UE 005	INTERCOMERCIO PEQUEÑO SISTEMA ELECTROICO NUEVO SUDASEE AL SISTEMA ELECTROICO Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recurso Inversión Municipal Operación y Mantenimiento	NO	2048077	88252	AMAZONAS	may-09	abr-10	1	ESTADO	LECTADO	5,418,429	5,303,099	0	0	3,712,183	3,712,183	1,890,827	0,00	0,00	0,00
UE 005	SISTEMA ELECTROICO RURAL LONTA GRANDE II ETAPA Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recurso Inversión Municipal Operación y Mantenimiento	NO	2046894	7880	AMAZONAS	may-09	abr-10	1	ESTADO	LECTADO	1,838,884	1,804,740	0	0	1,853,316	1,853,316	451,422	0,00	0,00	0,00
UE 005	PRO MUYO-RUSU II ETAPA Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recurso Inversión Municipal Operación y Mantenimiento	NO	2046574	5491	AMAZONAS	ago-09	abr-10	1	ESTADO	EN ELABORACION DEL PROYECTO DEFINITIVO	2,205,837	2,181,439	20,398	0	1,290,552	1,290,552	884,374	0,00	0,00	0,00
UE 005	INTERCOMERCIO ELECTRICA YANAPOTO - TUMBARESES Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recurso Inversión Municipal Operación y Mantenimiento	NO	1878	1878	AMAZONAS	jul-09	jul-10		ESTADO	CONCLUIDO	22,281,139	17,259,506	0	0	8,899,802	8,899,802	8,899,802	0,00	0,00	0,00
UE 005	SISTEMA ELECTROICO RURAL ALMA - COTAPACHO IV ETAPA Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recurso Inversión Municipal Operación y Mantenimiento	NO	2046820	10188	ANCASH	may-09	abr-10	1	ESTADO	LECTADO	1,871,600	1,785,178	0	0	1,228,045	1,228,045	529,724	0,00	0,00	0,00
UE 005	SISTEMA ELECTROICO RURAL CALLEON DE HUAYLAS Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recurso Inversión Municipal Operación y Mantenimiento	NO	2046820	10148	ANCASH	may-09	abr-10	1	ESTADO	LECTADO	4,827,269	4,802,282	0	0	3,161,597	3,161,597	1,300,895	0,00	0,00	0,00
UE 005	SISTEMA ELECTROICO RURAL CASHA - BULLO II ETAPA Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recurso Inversión Municipal Operación y Mantenimiento	NO	2046826	10168	ANCASH	may-09	abr-10	1	ESTADO	LECTADO	5,179,298	4,879,618	0	0	2,465,874	2,465,874	1,492,045	0,00	0,00	0,00
UE 005	SISTEMA ELECTROICO RURAL CHICAGO - SAN LUIS III ETAPA Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recurso Inversión Municipal Operación y Mantenimiento	NO	2046826	10114	ANCASH	may-09	abr-10	1	ESTADO	LECTADO	2,130,263	1,888,771	0	0	1,392,140	1,392,140	598,021	0,00	0,00	0,00
UE 005	SISTEMA ELECTROICO RURAL HUAYNEY - CHILIBRAS III ETAPA Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recurso Inversión Municipal Operación y Mantenimiento	NO	2046827	10148	ANCASH	may-09	abr-10	1	ESTADO	LECTADO	2,345,315	2,188,209	0	0	1,537,282	1,537,282	658,078	0,00	0,00	0,00

FECHA DE PROGRAMACIÓN ANUAL DE PROYECTOS DE INVERSIÓN PÚBLICA

Sector Energía y Minas

FECHA DE CORTE (último día del período con información histórica): 30 de Abril de 2009.

En ejecución 1

Unidades Ejecutoras	Nombre del Proyecto/Programa de Inversión *	Ejecutado del SNIP (SI, No)	Cobro		Ubicación Geográfica (Departamento)	Inicio (mes/año)	Termino (mes/año)	Prioridad (1, 2, 3)	Situación actual de ejecución*			Costo Total	Ejecución Acumulada (2009)	Aprovechamiento (2009)	Ejecución Estimada (2009)	Total Ejecutado (2009)	Total Presupuesto (2010)	Proyección(2011)	Proyección(2012)	Saldo por Ejecutar									
			SNIP	ESP					Estado	Otra	Estudio y Otro										SNIP	REAL							
UE 005	PEQUEÑO SISTEMA ELÉCTRICO PALLASA - SANTIAGO DE URUBAMBA	NO	204877	ESS/ANCASH		oct-09	oct-10	1	DECLARADO			5,319,266	5,212,371	0	1,631,891	1,563,391	2,649,010	0,00	0,00	0,00									
									EN ELABORACION																				
									RECURSOS ORDINARIOS																				
									FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL																				
									RECURSOS DE COMPENSACION REGIONAL																				
									RECURSOS DE TRANSFERENCIAS																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO INTERNO																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO EXTERNO																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO EXTERNO																				
									OPERATIVIDAD Y MANTENIMIENTO																				
									OPERATIVIDAD Y MANTENIMIENTO																				
UE 006	INTERCOMERCIO REGULAR SISTEMA ELÉCTRICO RURAL HUARI AL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL	NO	204078	SBS/ANCASH		sep-09	oct-10	1	DECLARADO			30,708,669	11,328,309	0	3,392,553	3,392,553	7,916,969	0,00	0,00	0,00									
									EN ELABORACION																				
									RECURSOS ORDINARIOS																				
									FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL																				
									RECURSOS DE COMPENSACION REGIONAL																				
									RECURSOS DE TRANSFERENCIAS																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO INTERNO																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO EXTERNO																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO EXTERNO																				
									OPERATIVIDAD Y MANTENIMIENTO																				
									OPERATIVIDAD Y MANTENIMIENTO																				
UE 007	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL CANVALLO Y ETAPA	NO	204633	103308/AYACUCHO		ago-09	ago-10	1	DECLARADO			10,923,488	10,614,264	0	5,407,127	5,407,127	6,407,127	0,00	0,00	0,00									
									EN ELABORACION																				
									RECURSOS ORDINARIOS																				
									FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL																				
									RECURSOS DE COMPENSACION REGIONAL																				
									RECURSOS DE TRANSFERENCIAS																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO INTERNO																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO EXTERNO																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO EXTERNO																				
									OPERATIVIDAD Y MANTENIMIENTO																				
									OPERATIVIDAD Y MANTENIMIENTO																				
UE 008	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL SAN FRANCISCO Y ETAPA	NO	204632	106116/AYACUCHO		ago-09	ago-10	1	DECLARADO			10,244,286	10,021,865	0	8,040,692	8,040,692	8,040,692	0,00	0,00	0,00									
									EN ELABORACION																				
									RECURSOS ORDINARIOS																				
									FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL																				
									RECURSOS DE COMPENSACION REGIONAL																				
									RECURSOS DE TRANSFERENCIAS																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO INTERNO																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO EXTERNO																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO EXTERNO																				
									OPERATIVIDAD Y MANTENIMIENTO																				
									OPERATIVIDAD Y MANTENIMIENTO																				
UE 009	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL CANIVELLI Y ETAPA	NO	204834	AREQUIPA		dic-09	sep-10	1	DECLARADO			10,071,692	10,071,692	0	2,094,339	2,094,339	6,977,354	0,00	0,00	0,00									
									EN ELABORACION																				
									RECURSOS ORDINARIOS																				
									FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL																				
									RECURSOS DE COMPENSACION REGIONAL																				
									RECURSOS DE TRANSFERENCIAS																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO INTERNO																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO EXTERNO																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO EXTERNO																				
									OPERATIVIDAD Y MANTENIMIENTO																				
									OPERATIVIDAD Y MANTENIMIENTO																				
UE 010	PEQUEÑO SISTEMA ELÉCTRICO ORIENTAL Y ETAPA	NO	204941	6520/CAJAMARCA		may-09	abr-10	1	DECLARADO			6,397,640	6,206,610	0	3,843,927	3,843,927	1,691,633	0,00	0,00	0,00									
									EN ELABORACION																				
									RECURSOS ORDINARIOS																				
									FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL																				
									RECURSOS DE COMPENSACION REGIONAL																				
									RECURSOS DE TRANSFERENCIAS																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO INTERNO																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO EXTERNO																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO EXTERNO																				
									OPERATIVIDAD Y MANTENIMIENTO																				
									OPERATIVIDAD Y MANTENIMIENTO																				
UE 011	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL POMAUNASA - PUCARÁ Y ETAPA	NO	204977	109442/CAJAMARCA		jun-09	jun-10	1	DECLARADO			8,221,016	8,054,826	0	6,398,294	6,398,294	3,657,530	0,00	0,00	0,00									
									EN ELABORACION																				
									RECURSOS ORDINARIOS																				
									FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL																				
									RECURSOS DE COMPENSACION REGIONAL																				
									RECURSOS DE TRANSFERENCIAS																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO INTERNO																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO EXTERNO																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO EXTERNO																				
									OPERATIVIDAD Y MANTENIMIENTO																				
									OPERATIVIDAD Y MANTENIMIENTO																				
UE 012	PEL LA ENCARADNA - SACRE - MINER - MLESBMS - LA LIBERTAD DEL PALLAN	NO	6550/CAJAMARCA			sep-09	ago-10	1	DECLARADO			10,655,004	10,617,077	0	2,454,736	2,454,736	3,000,341	0,00	0,00	0,00									
									EN ELABORACION																				
									RECURSOS ORDINARIOS																				
									FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL																				
									RECURSOS DE COMPENSACION REGIONAL																				
									RECURSOS DE TRANSFERENCIAS																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO INTERNO																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO EXTERNO																				
									RECURSOS DE OPERACIONES ORDINARIAS DE CRÉDITO EXTERNO																				
									OPERATIVIDAD Y MANTENIMIENTO																				
									OPERATIVIDAD Y MANTENIMIENTO																				

FORMATO PMID 2010 - 2012
FECHA DE PROGRAMACIÓN MULTIANUAL DE PROYECTOS DE INVERSIÓN PÚBLICA

Sector Energía y Minas

FECHA DE CORTE (último día del período con información histórica): 30 de Abril de 2009.

En ejecución 1

Unidades Ejecutoras	Nombre del Proyecto/Programa de Inversión #	Estrategia del SNIP (Cl. No)	Código		Urbano (Departamento)	Inicio (mes/año)	Termino (mes/año)	Prioridad (1, 2, 3)	Situación Actual de Ejecución*			Ejecución Estimada (2009)	Total Ejecutado (2009)	Total Programado (2010)	Proyectado (2011)	Saldo por Ejecutar
			SNIP	SNIP					Estado	Objeto	Estado y Otros					
UE 005	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL - CHAMBERVELLA DE ETAPA I	NO	2046846	8001	CHUSCO	oct-08	oct-10	1	EN EVALUACION	EN EJECUCION	0	2,271,128	2,271,128	5,629,822	0,00	0,00
	Recursos Ordinarios											1,062,857	1,062,857	3,232,333	0,00	0,00
	Fondo de Compensación Municipal											1,208,271	1,208,271	2,396,489	0,00	0,00
	Recursos Ordinarios											1,208,271	1,208,271	2,396,489	0,00	0,00
	Operación y Mantenimiento											0	0	0	0,00	0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno											0	0	0	0,00	0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo											0	0	0	0,00	0,00
UE 005	SER CORRIJA II ETAPA	NO	2046846	8000	HUANCAVELICA	abr-09	abr-10	1	EN EJECUCION	EN EJECUCION	0	1,189,850	1,189,850	2,706,635	0,00	0,00
	Recursos Ordinarios											571,056	571,056	2,706,635	0,00	0,00
	Fondo de Compensación Municipal											618,794	618,794	1,487,885	0,00	0,00
	Recursos Ordinarios											0	0	0	0,00	0,00
	Operación y Mantenimiento											0	0	0	0,00	0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno											0	0	0	0,00	0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo											0	0	0	0,00	0,00
UE 005	PRIMERIO SISTEMA ELÉCTRICO HUANCAVELICA NORTE I - PALCA IN ETAPA	NO	2046856	8026	HUANCAVELICA	oct-08	oct-10	1	EN EJECUCION	EN EJECUCION	0	0	0	1,428,132	0,00	0,00
	Recursos Ordinarios											0	0	0	0,00	0,00
	Fondo de Compensación Municipal											0	0	0	0,00	0,00
	Recursos Ordinarios											0	0	0	0,00	0,00
	Operación y Mantenimiento											0	0	0	0,00	0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno											0	0	0	0,00	0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo											0	0	0	0,00	0,00
UE 004	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL HUANUCO LE AMBO II ETAPA	NO		5917	HUANUCO	jun-09	ago-10		DECLARADO VARIABLE			8,300,703	8,085,832	3,634,383	0,00	0,00
	Recursos Ordinarios											0	0	0	0,00	0,00
	Fondo de Compensación Municipal											0	0	0	0,00	0,00
	Recursos Ordinarios											0	0	0	0,00	0,00
	Operación y Mantenimiento											0	0	0	0,00	0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno											0	0	0	0,00	0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo											0	0	0	0,00	0,00
UE 002	LÍNEA DE TRANSMISIÓN RUAL LANCIA - LA UNDA 8KV Y	NO		37888	HUANUCO	jun-09	ago-10		DECLARADO VARIABLE			10,109,609	9,709,475	3,883,790	0,00	0,00
	Recursos Ordinarios											0	0	0	0,00	0,00
	Fondo de Compensación Municipal											0	0	0	0,00	0,00
	Recursos Ordinarios											0	0	0	0,00	0,00
	Operación y Mantenimiento											0	0	0	0,00	0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno											0	0	0	0,00	0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo											0	0	0	0,00	0,00
UE 001	LÍNEA DE TRANSMISIÓN RURAL HUANUCO LE DOS DE MAYO	NO		5488	HUANUCO	jun-09	ago-10		DECLARADO VARIABLE			14,846,199	14,328,910	5,791,444	0,00	0,00
	Recursos Ordinarios											0	0	0	0,00	0,00
	Fondo de Compensación Municipal											0	0	0	0,00	0,00
	Recursos Ordinarios											0	0	0	0,00	0,00
	Operación y Mantenimiento											0	0	0	0,00	0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno											0	0	0	0,00	0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo											0	0	0	0,00	0,00
UE 000	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL HUANUCO LE PAMPO DE ETAPA	NO		5489	HUANUCO	jun-09	ago-10		DECLARADO VARIABLE			13,129,046	12,675,016	5,160,006	0,00	0,00
	Recursos Ordinarios											0	0	0	0,00	0,00
	Fondo de Compensación Municipal											0	0	0	0,00	0,00
	Recursos Ordinarios											0	0	0	0,00	0,00
	Operación y Mantenimiento											0	0	0	0,00	0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno											0	0	0	0,00	0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo											0	0	0	0,00	0,00
UE 001	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL HUANUCO LE DOS DE MAYO IV ETAPA	NO		5489	HUANUCO	jun-09	ago-10		DECLARADO VARIABLE			14,811,529	14,447,296	5,778,918	0,00	0,00
	Recursos Ordinarios											0	0	0	0,00	0,00
	Fondo de Compensación Municipal											0	0	0	0,00	0,00
	Recursos Ordinarios											0	0	0	0,00	0,00
	Operación y Mantenimiento											0	0	0	0,00	0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno											0	0	0	0,00	0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo											0	0	0	0,00	0,00

FECHA DE PRESENTACION DEL ANUAL DE PROYECTOS DE INVERSION EJECUTIVA

Sector Energía y Minas

FECHA DE CORTE (último día del período con información histórica): 30 de abril de 2009.

En ejecución 1

Unidades Ejecutoras	Nombre del Proyecto/Programa de Inversión #	Ejecución del SUP (SI/NO)	Codigo		Ubicación Geográfica (Departamento)	Inicio (mes/año)	Termino (mes/año)	Prioridad 1 a 3	UTILIZACION ACTUAL DE LOS RECURSOS*			Costo Total	Ejecución Acumulada (2009)	Atensas Ejecución (2009)	Ejecución Estimada (2009)	Total Ejecutado (2009)	Total Presupuestado (2010)	Proyectado(2011)	Proyectado(2012)	Riesgo por Ejecutar
			sup	sub					Estado	Obras	Estudio y Obra									
UE 005	Operaciones y Mantenimiento	NO	1077049	62728	PUNO	Jan-09	Jul-10	1	EN LICITACION		8,295,343	8,295,343	0	0	0	0	0	0	0	0,00
UE 005	Operaciones y Mantenimiento	NO	204887		PUNO	dic-09	sep-10		EN ELABORACION		8,602,265	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
UE 005	Operaciones y Mantenimiento	NO	204891	72925	PUNO	oct-08	oct-10		EN EVALUACION		9,449,441	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
UE 005	Operaciones y Mantenimiento	NO	204880		PUNO	dic-09	sep-10		EN ELABORACION		18,819,990	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
UE 005	Operaciones y Mantenimiento	NO	204882	5820	SAN MARTIN	ago-09	ago-09		DECLARADO VENABLE		8,864,421	8,811,710	0	0	0	0	0	0	0	0,00
UE 005	Operaciones y Mantenimiento	NO	204878	110418	SAN MARTIN	oct-09	oct-10		EN EVALUACION		9,532,690	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
UE 005	Operaciones y Mantenimiento	NO	1077048	48329	UCAYALI	feb-09	ago-10	1	EN EJECUCION		10,958,604	7,941,376	0	0	0	0	0	0	0	0,00

FECHA DE PROGRAMACIÓN ANUAL/MANUAL DE PROYECTOS DE INVERSIÓN PÚBLICA

Sector Energía y Minas

FECHA DE CORTE (último día del periodo con información histórica): 30 de Abril de 2010.

En ejecución 1

Unidades Ejecutoras	Nombre del Proyecto/Programa de Inversión y Etapa	Ejecutor del SGP (R.U. No)	Grupo		Ubicación Geográfica (Departamento)	Inicio (mes/año)	Termino (mes/año)	Prioridad (1, 2, 3)	Ejecución actual al corte del periodo			Costo Total	Saldo por Ejecutar
			dep	esp					Estado	Chca	Estado y Otrs		
UE 005	SISTEMA ELECTRO RURAL CHICHAPUYAS II ETAPA Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recursos Ordinarios Municipales Recursos Ordinarios Municipales Cuentas y Subcuentas, Regalías Recursos por Operaciones Críticas de Ciudad Interno Operación y Mantenimiento	NO	2048809	11028	AMAZONAS	oct-09	oct-10	2	EN ELABORACION		4.680.457	4.680.457	0,00
UE 005	PROYECTO SISTEMA ELECTRO RURAL POMAHAMBA II ETAPA Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recursos Ordinarios Municipales Cuentas y Subcuentas, Regalías Recursos por Operaciones Críticas de Ciudad Interno Operación y Mantenimiento	NO	2048776	8908	ANCASH	oct-09	oct-10	2	EN ELABORACION		4.682.552	4.682.552	0,00
UE 005	SISTEMA ELECTRO RURAL POMAHAMBA I ETAPA Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recursos Ordinarios Municipales Cuentas y Subcuentas, Regalías Recursos por Operaciones Críticas de Ciudad Interno Operación y Mantenimiento	NO	2048776	10140	ANCASH	oct-09	oct-10	2	DECLARADO PASIBLE	3.461.158	3.228.000	1.972.288	1.512.294
UE 005	SISTEMA ELECTRO RURAL AMANKASANTA ROSA III ETAPA Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recursos Ordinarios Municipales Cuentas y Subcuentas, Regalías Recursos por Operaciones Críticas de Ciudad Interno Operación y Mantenimiento	NO	2048817	10956	PURIMAC	oct-09	oct-10	2	EN ELABORACION	5.131.259	4.957.947	1.467.294	3.409.482
UE 005	SISTEMA ELECTRO RURAL AMANKASANTA ROSA II ETAPA Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recursos Ordinarios Municipales Cuentas y Subcuentas, Regalías Recursos por Operaciones Críticas de Ciudad Interno Operación y Mantenimiento	NO	2048818	10956	PURIMAC	oct-09	oct-10	2	EN ELABORACION	7.190.209	6.934.864	2.056.459	2.056.459
UE 005	PREMIUM SISTEMA ELECTRO RURAL ANDAMAYLAS I ETAPA Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recursos Ordinarios Municipales Cuentas y Subcuentas, Regalías Recursos por Operaciones Críticas de Ciudad Interno Operación y Mantenimiento	NO	2048821	6818	PURIMAC	oct-09	oct-10	2	EN ELABORACION	4.652.852	3.985.086	1.191.977	2.706.263
UE 005	SISTEMA ELECTRO RURAL COTAHUASI II ETAPA Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recursos Ordinarios Municipales Cuentas y Subcuentas, Regalías Recursos por Operaciones Críticas de Ciudad Interno Operación y Mantenimiento	NO	2048820	10318	AYACUCHO	ago-09	ago-10	2	DECLARADO PASIBLE	6.676.327	6.292.659	3.148.298	3.148.298
UE 005	SISTEMA ELECTRO RURAL AYACUCHO CIRCUITO I - II Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recursos Ordinarios Municipales Cuentas y Subcuentas, Regalías Recursos por Operaciones Críticas de Ciudad Interno Operación y Mantenimiento	NO	2048820	10318	AYACUCHO	ago-09	ago-10	2	DECLARADO PASIBLE	4.474.942	4.299.812	2.143.406	2.143.406
UE 005	SISTEMA ELECTRO RURAL AYACUCHO CIRCUITO III - III Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recursos Ordinarios Municipales Cuentas y Subcuentas, Regalías Recursos por Operaciones Críticas de Ciudad Interno Operación y Mantenimiento	NO	2048820	10322	AYACUCHO	ago-09	ago-10	2	DECLARADO PASIBLE	2.143.406	2.143.406	2.143.406	2.143.406

FECHA DE PROGRAMACIÓN ANUAL TRIMINIAL DE PROYECTOS DE INVERSIÓN PÚBLICA

Sector	Energía y Minas	Unidades Ejecutoras	Nombre del Proyecto/Programa de Inversión #	Estrategia del SGP (E, M)	Inicio (mes/año)	Termino (mes/año)	Prioridad (1, 2, 3)	ACTUALIZACIÓN ANUAL DE EJECUCIÓN*				Costo Total	Ejecución: Asumidos (2009)	Ejecución: Ejecutada (2009)	Ejecución Estimada (2009)	Total Ejecutado (2009)	Total Presupuestado (2010)	Proyectado (2011)	Proyectado (2012)	Saldo por Ejecutar													
								Estado	Obras	Estudio y Obra	SNP										REAL												
UE 005			SISTEMA ELECTRICO RURAL, COROPORA II ETAPA	NO	ago-09	ago-10	1, 4, 3	DECLARADO	VARIABLE	2.685.085	3.094.966	0	1.444.836	1.444.836	1.444.836	1.444.836	1.444.836	1.444.836	1.444.836	0,00													
																					Recursos Ordinarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Fondo de Compensación Municipal	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos Ejecutados Reasignados	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Donaciones y Transferencias	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Caron y Sobrecarmon, Paguillas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Interno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Externo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Operación y Mantenimiento	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Operación y Mantenimiento	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
UE 006 - DOER			POE CHUMAY	NO	jun-09	mar-10	2	EN	LECTACION	4.048.695	6.946.834	0	2.469.894	2.469.894	1.656.706	1.656.706	1.656.706	1.656.706	1.656.706	0,00													
																					Recursos Ordinarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Fondo de Compensación Municipal	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos Ejecutados Reasignados	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Donaciones y Transferencias	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Caron y Sobrecarmon, Paguillas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Interno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Externo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Operación y Mantenimiento	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Operación y Mantenimiento	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
UE 007			SISTEMA ELECTRICO RURAL, BALLEQUE II ETAPA	NO	jun-09	jun-10	1, 4, 3	DECLARADO	VARIABLE	3.009.022	3.116.376	0	1.616.016	1.616.016	1.212.000	1.212.000	1.212.000	1.212.000	1.212.000	0,00													
																					Recursos Ordinarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Fondo de Compensación Municipal	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos Ejecutados Reasignados	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Donaciones y Transferencias	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Caron y Sobrecarmon, Paguillas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Interno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Externo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Operación y Mantenimiento	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Operación y Mantenimiento	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
UE 008 - DOER			POE LLAPSA-SAN SILVESTRE DE COCHAN	NO	sep-09	sep-10	2	ELABORACION	DEFINITIVO	4.071.695	6.828.074	0	1.640.056	1.640.056	2.429.559	2.429.559	2.429.559	2.429.559	2.429.559	0,00													
																					Recursos Ordinarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Fondo de Compensación Municipal	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos Ejecutados Reasignados	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Donaciones y Transferencias	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Caron y Sobrecarmon, Paguillas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Interno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Externo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Operación y Mantenimiento	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Operación y Mantenimiento	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
UE 009 - DOER			POE MARABALENA	NO	sep-09	sep-10	2	ELABORACION	DEFINITIVO	2.414.201	4.149.446	0	977.761	977.761	1.439.450	1.439.450	1.439.450	1.439.450	1.439.450	0,00													
																					Recursos Ordinarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Fondo de Compensación Municipal	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos Ejecutados Reasignados	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Donaciones y Transferencias	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Caron y Sobrecarmon, Paguillas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Interno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Externo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Operación y Mantenimiento	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Operación y Mantenimiento	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
UE 010 - DOER			POE SAN MIGUEL	NO	sep-09	sep-10	2	ELABORACION	DEFINITIVO	2.397.293	3.816.976	0	970.916	970.916	1.420.407	1.420.407	1.420.407	1.420.407	1.420.407	0,00													
																					Recursos Ordinarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Fondo de Compensación Municipal	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos Ejecutados Reasignados	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Donaciones y Transferencias	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Caron y Sobrecarmon, Paguillas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Interno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Externo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Operación y Mantenimiento	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Operación y Mantenimiento	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
UE 011			POE CHUMAY	NO	jun-09	jul-10	2	EN	SECTORIZACION	2.992.442	4.471.866	0	1.620.881	1.620.881	1.361.541	1.361.541	1.361.541	1.361.541	1.361.541	0,00													
																					Recursos Ordinarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Fondo de Compensación Municipal	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos Ejecutados Reasignados	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Donaciones y Transferencias	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Caron y Sobrecarmon, Paguillas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Interno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Externo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Operación y Mantenimiento	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Operación y Mantenimiento	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
UE 012			POE CHUMAYO	NO	sep-09	sep-10	2	ELABORACION	DEFINITIVO	3.635.202	6.435.202	0	1.472.389	1.472.389	2.183.110	2.183.110	2.183.110	2.183.110	2.183.110	0,00													
																					Recursos Ordinarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Fondo de Compensación Municipal	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos Ejecutados Reasignados	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Donaciones y Transferencias	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Caron y Sobrecarmon, Paguillas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Interno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Externo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Operación y Mantenimiento	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
																					Operación y Mantenimiento	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00

FECHA DE CORTE (último día del período con información histórica): 30 de Abril de 2009.

En ejecución 1

Sector: Energía y Minas

FECHA DE CORTE (último día del período con información histórica): 30 de Abril de 2009.

En ejecución *

Unidades Ejecutoras	Nombre del Proyecto/Programa de Inversión #	Ejecución del SNIP (SI, NO)	Código		Ubicación Geográfica (Departamento)	Inicio (mes/año)	Fin (mes/año)	Prioridad (1, 2, 3)	ESTADIOS DE EJECUCIÓN*			Costo Total	Ejecución Acumulada (2009)	Atenas Ejecución (2009)	Ejecución Estimada (2009)	Total Ejecutado (2009)	Total Preprogramado (2011)	Programa (2011)	Saldo por Ejecutar
			EMP	ESP					Estado	Obras	Estado y Obras								
UE 005	PSI CROSAJA AGUAYÓN	NO		8049	CAJAMARCA	ago-09			ELABORACION DEFINITIVO			4,990,612	2,564,296	0	1,090,456	1,090,456	1,510,850		0,00
	Recursos Ordinarios														841,851	841,851	221,908		0,00
	Fondo de Compensación Municipal														0	0	0		0,00
	Recursos Derivados Recaudados														0	0	0		0,00
	Donaciones y Transferencias														0	0	0		0,00
	Censos y Subvenciones Regales														0	0	0		0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno														0	0	0		0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo														388,485	388,485	1,281,942		0,00
	Operación y Mantenimiento														0	0	0		0,00
UE 005	PSI INTRODUCCION DEL CORRIENTE DISTRITOS DE LOS BAÑOS DEL INCA Y LLAGUNA	NO		8797	CAJAMARCA	ago-09			ELABORACION DEFINITIVO			6,898,659	3,298,280	0	1,818,148	1,818,148	1,892,113		0,00
	Recursos Ordinarios														1,000,843	1,000,843	0		0,00
	Fondo de Compensación Municipal														0	0	0		0,00
	Recursos Derivados Recaudados														0	0	0		0,00
	Donaciones y Transferencias														0	0	0		0,00
	Censos y Subvenciones Regales														0	0	0		0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno														0	0	0		0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo														668,336	668,336	1,892,113		0,00
	Operación y Mantenimiento														0	0	0		0,00
UE 005	PRELUDIO SISTEMA ELÉCTRICO PISCAS-HUANCARAJA-PAUCARTAMBO II ETAPA	NO	206874		8148	CUYCO	oct-09		EN ELABORACION			7,489,641	7,293,896	0	2,204,199	2,204,199	6,199,776		0,00
	Recursos Ordinarios														671,239	671,239	5,193,778		0,00
	Fondo de Compensación Municipal														0	0	0		0,00
	Recursos Derivados Recaudados														1,263,651	1,263,651	0		0,00
	Donaciones y Transferencias														0	0	0		0,00
	Censos y Subvenciones Regales														0	0	0		0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno														0	0	0		0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo														0	0	0		0,00
	Operación y Mantenimiento														0	0	0		0,00
UE 005	PSI CHALLABAMBA	NL	107049		7748	CUYCO	may-09	2	EN LICITACION			5,152,591	3,574,972	0	2,950,689	2,950,689	1,204,294		0,00
	Recursos Ordinarios														1,447,671	1,447,671	762,761		0,00
	Fondo de Compensación Municipal														0	0	0		0,00
	Recursos Derivados Recaudados														0	0	0		0,00
	Donaciones y Transferencias														0	0	0		0,00
	Censos y Subvenciones Regales														0	0	0		0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno														0	0	0		0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo														901,020	901,020	491,538		0,00
	Operación y Mantenimiento														0	0	0		0,00
UE 005	PSI LAGO YAREJO	NO	107048		7748	CUYCO	abr-09	2	EN LICITACION			7,053,042	3,942,295	0	1,182,899	1,182,899	1,108,934		0,00
	Recursos Ordinarios														950,000	950,000	1,763,312		0,00
	Fondo de Compensación Municipal														0	0	0		0,00
	Recursos Derivados Recaudados														0	0	0		0,00
	Donaciones y Transferencias														0	0	0		0,00
	Censos y Subvenciones Regales														0	0	0		0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno														0	0	0		0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo														0	0	0		0,00
	Operación y Mantenimiento														865,265	865,265	1,070,116		0,00
UE 005 - INEP	ELECTRIFICACION LOCALIDADES DE HUANCAYVELA	NO	107049		61791	HUANCAYVELA	jun-09		EN LICITACION			746,576	5,992,794	0	3,656,946	3,656,946	2,307,214		0,00
	Recursos Ordinarios														2,296,056	2,296,056	1,627,570		0,00
	Fondo de Compensación Municipal														0	0	0		0,00
	Recursos Derivados Recaudados														0	0	0		0,00
	Donaciones y Transferencias														0	0	0		0,00
	Censos y Subvenciones Regales														0	0	0		0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno														0	0	0		0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo														0	0	0		0,00
	Operación y Mantenimiento														0	0	0		0,00
UE 005	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL TINGO MARIA OROQUITO I - II ETAPA	NO		3785	HUANUCO	jun-09			DECLARADO FORMAL			6,709,200	5,451,516	0	3,270,796	3,270,796	2,190,526		0,00
	Recursos Ordinarios														0	0	0		0,00
	Fondo de Compensación Municipal														0	0	0		0,00
	Recursos Derivados Recaudados														0	0	0		0,00
	Donaciones y Transferencias														0	0	0		0,00
	Censos y Subvenciones Regales														0	0	0		0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno														0	0	0		0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo														0	0	0		0,00
	Operación y Mantenimiento														1,269,491	1,269,491	889,974		0,00
UE 005	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL TINGO MARIA OROQUITO II - RAMAL VALLE DEL BOMBÓN II ETAPA	NO	206882		10814	HUANUCO	ago-09		DECLARADO FORMAL			3,763,862	3,399,607	0	1,699,004	1,699,004	1,639,894		0,00
	Recursos Ordinarios														0	0	0		0,00
	Fondo de Compensación Municipal														0	0	0		0,00
	Recursos Derivados Recaudados														0	0	0		0,00
	Donaciones y Transferencias														0	0	0		0,00
	Censos y Subvenciones Regales														0	0	0		0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno														0	0	0		0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo														0	0	0		0,00
	Operación y Mantenimiento														0	0	0		0,00

FECHA DE PROGRAMACIÓN ANUAL/MENSUAL DE PROYECTOS DE INVERSIÓN PÚBLICA

Sector	Energía y Minas	Unidades Ejecutoras	Nombre del Proyecto/Programa de Inversión y Unidad Ejecutora	Ejecución del SNP (SI/NO)	Código		Ubicación Geográfica (Departamento)	Inicio (mes/año)	Terminación (mes/año)	Prioridad (1, 2, 3)	Estado Actual de Ejecución*			Costo Total		Ejecución Acumulada (2009)	Ingresos Ejecutados (2009)	Ejecución Estimada (2009)	Total Ejecutado (2009)	Total Presupuestado (2010)	Proyección (2011)	Proyección (2012)	Saldo por Ejecutar
					SNP	OTRO					Estado	Obra	Estado y Obra	SNP	REAL								
UE 005 - DIMER			PRE POZIZO PALCARU II ETAPA RAMAL 2	NO	107046	81742	HUANUCO	jun-09	mar-10		ELABORACION DEFINITIVO		7046166	4.394.977	0	0	2.894.481	2.894.481	1.890.316	1.048.944		0,00	
			Recursos Ordinarios																			0,00	
			Fondo de Compensación Municipal																			0,00	
			Recursos Ordinarios																			0,00	
			Donaciones y Transferencias																			0,00	
			Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Interno																			0,00	
			Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Externo																			0,00	
			Operación y Mantenimiento																			0,00	
UE 005			PROYECTO SISTEMA ELECTRICO PICHANARI I ETAPA	NO	2048972	8297	JUNIN	oct-09	oct-10		EN EVALUACION		2.458.902	2.421.026	0	0	728.306	728.306	1.694.716	1.694.716		0,00	
			Recursos Ordinarios																			0,00	
			Fondo de Compensación Municipal																			0,00	
			Recursos Ordinarios																			0,00	
			Donaciones y Transferencias																			0,00	
			Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Interno																			0,00	
			Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Externo																			0,00	
			Operación y Mantenimiento																			0,00	
UE 005 - DIMER			PRE TARIWA-SHANCHAMAYO	NO	107046	61725	JUNIN	jun-09	may-10		EN LICITACION		4.442.651	2.889.588	0	0	2.116.885	2.116.885	1.284.456	1.284.456		0,00	
			Recursos Ordinarios																			0,00	
			Fondo de Compensación Municipal																			0,00	
			Recursos Ordinarios																			0,00	
			Donaciones y Transferencias																			0,00	
			Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Interno																			0,00	
			Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Externo																			0,00	
			Operación y Mantenimiento																			0,00	
UE 005			PRE SANTA CRUZ DE CHUCLA	NO	107046	74782	LA LIBERTAD	jun-09	may-10		EN LICITACION		4.442.651	2.889.588	0	0	1.800.226	1.800.226	1.009.356	1.009.356		0,00	
			Recursos Ordinarios																			0,00	
			Fondo de Compensación Municipal																			0,00	
			Recursos Ordinarios																			0,00	
			Donaciones y Transferencias																			0,00	
			Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Interno																			0,00	
			Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Externo																			0,00	
			Operación y Mantenimiento																			0,00	
UE 005			SISTEMA ELECTRICO RURAL NIENOS II ETAPA	NO	2048969	10818	LAMBAYEQUE	jun-09	jun-10		RESERVADO		3.453.345	3.453.345	0	0	2.072.007	2.072.007	1.381.328	1.381.328		0,00	
			Recursos Ordinarios																			0,00	
			Fondo de Compensación Municipal																			0,00	
			Recursos Ordinarios																			0,00	
			Donaciones y Transferencias																			0,00	
			Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Interno																			0,00	
			Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Externo																			0,00	
			Operación y Mantenimiento																			0,00	
UE 005			PRE MAZUQU ETAPA	NO	107048	74328	MADRE DE DIOS	mar-09	feb-10		EN EJECUCION		6.186.226	5.169.888	0	857.200	3.272.756	4.229.956	659.801	659.801		0,00	
			Recursos Ordinarios																			0,00	
			Fondo de Compensación Municipal																			0,00	
			Recursos Ordinarios																			0,00	
			Donaciones y Transferencias																			0,00	
			Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Interno																			0,00	
			Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Externo																			0,00	
			Operación y Mantenimiento																			0,00	

FECHA DE CORTE (último día del período con información histórica): 30 de Abril de 2009.

En ejecución 1

FECHA DE PROGRAMACIÓN DEL ANUAL DE PROYECTOS DE INVERSIÓN EJECUTIVA

Sector: Energía y Minas

FECHA DE CORTE (último día del período con información histórica): 30 de Abril de 2009.

En ejecución

Unidades Ejecutoras	Nombre del Proyecto/Programa de Inversión #	Ejercicio del SNGP (S.I. No)	Código		Ubicación Geográfica (Departamento)	Inicio (mes/año)	Termino (mes/año)	Prioridad (1, 2, 3)	Actualización de la Ejecución*			Cuentas Totales		Ejecución Acumulada (2009)	Anexo Ejecución (2009)	Ejecución Estimada (2009)	Total Ejecutado (2009)	Total Presupuestado (2010)	Proyección (2011)	Proyección (2012)	Saldo por Ejecutar
			MDP	MDP					Estado	Difer	Estado y Difer	ENP	REAL								
UE 005	SISTEMA ELECTRO RURAL AVABAGA IV ETAPA Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recursos Derivados Recursos No Asignados Donaciones y Transferencias Cuentas y Sobrantes, Regalías Recursos por Operaciones Citadas de Crédito Interno Recursos por Operaciones Citadas de Crédito Externo Operación y Mantenimiento	NO	204822	10824	PURA	jan-09	jun-10	2	REGULARADO VARIABLE			8,630,843	8,630,176	0	0	3,954,105	3,954,105	2,636,070	2,636,070	0,00	0,00
UE 005	PBI AVABAGA IV ETAPA PARSI I Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recursos Derivados Recursos No Asignados Donaciones y Transferencias Cuentas y Sobrantes, Regalías Recursos por Operaciones Citadas de Crédito Interno Recursos por Operaciones Citadas de Crédito Externo Operación y Mantenimiento	NO	167049	62791	PURA	dic-08	may-10	2	EN EJECUCION			6,080,794	5,390,210	1,793,869	0	2,811,715	2,811,715	709,809	709,809	0,00	0,00
UE 005	PBI OTIC LINDERO-CALAHUAMALMAMA Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recursos Derivados Recursos No Asignados Donaciones y Transferencias Cuentas y Sobrantes, Regalías Recursos por Operaciones Citadas de Crédito Interno Recursos por Operaciones Citadas de Crédito Externo Operación y Mantenimiento	NO	167046	62790	PURA	dic-08	feb-10	2	EN EJECUCION			3,655,668	3,657,194	1,222,874	1,467,446	2,630,222	2,630,222	869,362	869,362	0,00	0,00
UE 005	PROYECTO SISTEMA ELECTRO AVABAGA II ETAPA Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recursos Derivados Recursos No Asignados Donaciones y Transferencias Cuentas y Sobrantes, Regalías Recursos por Operaciones Citadas de Crédito Interno Recursos por Operaciones Citadas de Crédito Externo Operación y Mantenimiento	NO	204822	7760	PUNO	oct-09	oct-10	2	EN EJECUCION			5,607,162	5,653,045	0	0	1,669,194	1,669,194	3,887,852	3,887,852	0,00	0,00
UE 005	INVERSIÓN PARA EL SISTEMA FAMILIAR LOS ANGELES, GUILLEMO Y ATUMAYLA Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recursos Derivados Recursos No Asignados Donaciones y Transferencias Cuentas y Sobrantes, Regalías Recursos por Operaciones Citadas de Crédito Interno Recursos por Operaciones Citadas de Crédito Externo Operación y Mantenimiento	NO	167048	74118	SAN MARTIN	dic-08	feb-10	2	EN EJECUCION			3,700,312	3,197,960	1,297,162	0	1,600,839	1,600,839	860,169	860,169	0,00	0,00
UE 005	PBI TUMAYLA III ETAPA Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recursos Derivados Recursos No Asignados Donaciones y Transferencias Cuentas y Sobrantes, Regalías Recursos por Operaciones Citadas de Crédito Interno Recursos por Operaciones Citadas de Crédito Externo Operación y Mantenimiento	NO	167046	74121	SAN MARTIN	feb-09	mar-10	2	EN EJECUCION			5,162,116	4,000,045	2,143,226	1,207,386	3,346,607	3,346,607	729,436	729,436	0,00	0,00
UE 005	INVERSIÓN PARA EL SISTEMA ELECTRO CHICLAN AL SISTEMA ELECTRO INTERCOMUNICADO Recursos Ordinarios Fondo de Compensación Municipal Recursos Derivados Recursos No Asignados Donaciones y Transferencias Cuentas y Sobrantes, Regalías Recursos por Operaciones Citadas de Crédito Interno Recursos por Operaciones Citadas de Crédito Externo Operación y Mantenimiento	NO	204076	69657	ANCASH	oct-09	oct-10	2	EN ELABORACION			4,960,592	4,762,937	0	0	1,434,776	1,434,776	3,327,811	3,327,811	0,00	0,00

Sector: Energía y Minas

FECHA DE CORTE (último día del período con información histórica): 30 de Abril de 2009.

En ejecución 1

Unidades Ejecutoras	Nombre del Proyecto/Programa de Inversión #	Ejecución del SNIP (SI, NO)	Código		Unidad Operativa (Departamento)	Inicio (mes/año)	Financiamiento (año)	Prioridad (1, 2, 3)	Situación Actual de Ejecución*			Costo Total		Ejecución Acumulada (2008)	Atensas Ejecutadas (2008)	Ejecución Estimada (2008)	Total Ejecutado (2008)	Total Presupuestado (2010)	Proyección (2011)	Proyección (2012)	Saldo por Ejecutar
			SNIP	SUP					Estado	Obras	Estudio y Obras	SNIP	REAL								
UE 005	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL CAÑARCS	NO	2046852	105674	CUISCO	oct-08	oct-10		EN ELABORACION		2,551,110	2,427,341	0	0	0	791,382	1,765,959	1,765,959	0	0	0,00
	Recursos Ordinarios																				0,00
	Fondo de Compensación Municipal																				0,00
	Donaciones y Transferencias																				0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno																				0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo																				0,00
	Operación y Mantenimiento																				0,00
UE 005	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL CORDORA	NO	2046857	105674	CUISCO	oct-08	oct-10		EN ELABORACION		1,581,474	1,481,014	0	0	0	444,304	444,304	1,038,170	1,038,170	0	0,00
	Recursos Ordinarios																				0,00
	Fondo de Compensación Municipal																				0,00
	Donaciones y Transferencias																				0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno																				0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo																				0,00
	Operación y Mantenimiento																				0,00
UE 005	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL CHAMBERLÁN EN ETAPA	NO	2046864	105674	CUISCO	oct-08	oct-10		EN ELABORACION		15,004,468	15,004,591	0	0	0	4,528,487	4,528,487	10,476,104	10,476,104	0	0,00
	Recursos Ordinarios																				0,00
	Fondo de Compensación Municipal																				0,00
	Donaciones y Transferencias																				0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno																				0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo																				0,00
	Operación y Mantenimiento																				0,00
UE 005	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL HUERO	NO	2046868	105674	CUISCO	oct-08	oct-10		EN ELABORACION		2,277,344	2,152,800	0	0	0	645,780	645,780	1,506,020	1,506,020	0	0,00
	Recursos Ordinarios																				0,00
	Fondo de Compensación Municipal																				0,00
	Donaciones y Transferencias																				0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno																				0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo																				0,00
	Operación y Mantenimiento																				0,00
UE 005	PROYECTO SISTEMA ELÉCTRICO RURAL EN ETAPA	NO	2046882	6165	CUISCO	oct-08	oct-10		EN ELABORACION		2,988,488	2,887,528	0	0	0	868,282	868,282	2,019,246	2,019,246	0	0,00
	Recursos Ordinarios																				0,00
	Fondo de Compensación Municipal																				0,00
	Donaciones y Transferencias																				0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno																				0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo																				0,00
	Operación y Mantenimiento																				0,00
UE 005	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL MARCAPATA EN ETAPA	NO	2046885	105674	CUISCO	oct-08	oct-10		EN ELABORACION		1,252,682	1,130,410	0	0	0	338,122	338,122	791,297	791,297	0	0,00
	Recursos Ordinarios																				0,00
	Fondo de Compensación Municipal																				0,00
	Donaciones y Transferencias																				0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno																				0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo																				0,00
	Operación y Mantenimiento																				0,00
UE 005	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL PIRURO EN ETAPA	NO	2046872	105674	CUISCO	oct-08	oct-10		EN ELABORACION		2,568,911	2,418,242	0	0	0	754,872	754,872	1,694,369	1,694,369	0	0,00
	Recursos Ordinarios																				0,00
	Fondo de Compensación Municipal																				0,00
	Donaciones y Transferencias																				0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Interno																				0,00
	Recursos por Operaciones Ordinarias de Crédito Externo																				0,00
	Operación y Mantenimiento																				0,00

HOJA DE PROGRAMACION DEL TITULAR DE PROYECTOS DE INVERSION PUBLICA

Fecha de Corte (último día del período con información histórica): 30 de Abril de 2009.

En ejecución 1

Sector	Unidades Ejecutoras	Nombre del Proyecto/Programa de Inversión #	Ejecución del SGP (SI, NO)	Código		Unidad Ejecutora (Departamento)	Inicio (mes/año)	Termino (mes/año)	Prioridad (1, 2, 3)	Situación Actual de Ejecución*			Cuentas Totales		Ejecución Estimada (2009)	Total Ejecutado (2009)	Total Presupuesto (2010)	Proyectado (2011)	Proyectado (2012)	Saldo por Ejecutar
				UNP	SEP					Estado	Otra	Estado y Otra	SNIP	REAL						
UE 005	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL URUBAMBA	Recursos Ordinarios	NO	2048686	109640	CUSCO	oct-08	oct-10	1, 2, 3	EN ELABORACION			3,261,976	3,059,798	0	917,600	917,600	2,141,838	0	0,00
		Fondo de Compensación Municipal														0	0	0	0	0,00
		Recursos Directamente Ponderados														0	0	0	0	0,00
		Donaciones y Transferencias														0	0	0	0	0,00
		Cuentas y Subvenciones, Regalías														0	0	0	0	0,00
		Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Interno														0	0	0	0	0,00
		Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Externo														0	0	0	0	0,00
		Operación y Mantenimiento														0	0	0	0	0,00
		Operación y Mantenimiento														0	0	0	0	0,00
		Operación y Mantenimiento														0	0	0	0	0,00
UE 006	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL LURCAY - ACCORAMBA II ETAPA	Recursos Ordinarios	NO	2048686	109640	HUANCAVELICA	ago-09	ago-09	1, 2, 3	DECLARADO			917,827	539,191	0	293,591	293,591	293,591	0	0,00
		Fondo de Compensación Municipal														0	0	0	0	0,00
		Recursos Directamente Ponderados														0	0	0	0	0,00
		Donaciones y Transferencias														0	0	0	0	0,00
		Cuentas y Subvenciones, Regalías														0	0	0	0	0,00
		Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Interno														0	0	0	0	0,00
		Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Externo														0	0	0	0	0,00
		Operación y Mantenimiento														0	0	0	0	0,00
		Operación y Mantenimiento														0	0	0	0	0,00
		Operación y Mantenimiento														0	0	0	0	0,00
UE 004	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL TINGO MARIA CIRCUITOS III Y IV	Recursos Ordinarios	NO		481818	HUANUCO	jun-09	ago-10	1, 2, 3	DECLARADO			1,857,700	1,434,268	0	880,561	880,561	574,707	0	0,00
		Fondo de Compensación Municipal														0	0	0	0	0,00
		Recursos Directamente Ponderados														0	0	0	0	0,00
		Donaciones y Transferencias														0	0	0	0	0,00
		Cuentas y Subvenciones, Regalías														0	0	0	0	0,00
		Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Interno														0	0	0	0	0,00
		Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Externo														0	0	0	0	0,00
		Operación y Mantenimiento														0	0	0	0	0,00
		Operación y Mantenimiento														0	0	0	0	0,00
		Operación y Mantenimiento														0	0	0	0	0,00
UE 004	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL TINGO MARIA CIRCUITOS III Y IV	Recursos Ordinarios	NO		37655	HUANUCO	jun-09	ago-10	1, 2, 3	DECLARADO			5,514,282	5,283,860	0	3,170,196	3,170,196	2,119,494	0	0,00
		Fondo de Compensación Municipal														0	0	0	0	0,00
		Recursos Directamente Ponderados														0	0	0	0	0,00
		Donaciones y Transferencias														0	0	0	0	0,00
		Cuentas y Subvenciones, Regalías														0	0	0	0	0,00
		Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Interno														0	0	0	0	0,00
		Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Externo														0	0	0	0	0,00
		Operación y Mantenimiento														0	0	0	0	0,00
		Operación y Mantenimiento														0	0	0	0	0,00
		Operación y Mantenimiento														0	0	0	0	0,00
UE 005	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL SAN FRANCISCO DE ASIS	Recursos Ordinarios	NO	2048686	110591	LORETO	ago-09	oct-10	1, 2, 3	EN ELABORACION			4,414,698	4,266,491	0	1,742,196	1,742,196	2,612,296	0	0,00
		Fondo de Compensación Municipal														0	0	0	0	0,00
		Recursos Directamente Ponderados														0	0	0	0	0,00
		Donaciones y Transferencias														0	0	0	0	0,00
		Cuentas y Subvenciones, Regalías														0	0	0	0	0,00
		Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Interno														0	0	0	0	0,00
		Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Externo														0	0	0	0	0,00
		Operación y Mantenimiento														0	0	0	0	0,00
		Operación y Mantenimiento														0	0	0	0	0,00
		Operación y Mantenimiento														0	0	0	0	0,00
UE 005	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL SAN FRANCISCO DE ASIS	Recursos Ordinarios	NO	2048686	110591	LORETO	oct-08	oct-10	1, 2, 3	EN EVALUACION			7,456,670	6,974,728	0	2,662,417	2,662,417	4,382,296	0	0,00
		Fondo de Compensación Municipal														0	0	0	0	0,00
		Recursos Directamente Ponderados														0	0	0	0	0,00
		Donaciones y Transferencias														0	0	0	0	0,00
		Cuentas y Subvenciones, Regalías														0	0	0	0	0,00
		Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Interno														0	0	0	0	0,00
		Recursos por Operaciones Oficiales de Crédito Externo														0	0	0	0	0,00
		Operación y Mantenimiento														0	0	0	0	0,00
		Operación y Mantenimiento														0	0	0	0	0,00
		Operación y Mantenimiento														0	0	0	0	0,00

FECHA DE PROGRAMACIÓN MENSUAL DE PROYECTOS DE INVERSIÓN PÚBLICA

Sector Energía y Minas

FECHA DE CORTE (último día del período con información histórica): 30 de Abril de 2009.

En ejecución 1

Unidades Ejecutoras	Nombre del Proyecto/Programa de Inversión 2	Ejecutorio del SNP (SI, No)	Codigo		Ubicación Geográfica (Departamento)	Inicio (mes/año)	Termino (mes/año)	Prioridad (1, 2, 3)	SITUACION ACTUAL DE EJECUCION 4			Causa Total	Ejecución Acumulada (2009)	Avance Ejecución (2009)	Ejecución Estimada (2009)	Total Ejecutado (2009)	Total Presupuesto (2010)	Proyectado (2011)	Proyectado (2012)	Saldo por Ejecutar
			SNP	IMP					Estadío	Obras	Estadío y Obras									
UE 005	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL HUANGUA II ETAPA	NO	2049552	103395	PASCO	ago-09	ago-10	1, 2, 3	DECLARADO						916,845	916,845			0,00	0,00
	Recursos Ordinarios								DECLARADO						916,845	916,845			0,00	0,00
	Fondo de Compensación Municipal								DECLARADO						423,452	423,452			0,00	0,00
	Recursos Inversión Ponderados								DECLARADO						493,393	493,393			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								DECLARADO						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								DECLARADO						0,00	0,00			0,00	0,00
UE 005	SISTEMA ELÉCTRICO RURAL SOLLUMA II ETAPA	NO	2049556	103395	PUNO	jun-06	jun-10	1, 2, 3	DECLARADO						3,916,658	2,611,106			0,00	0,00
	Recursos Ordinarios								DECLARADO						3,916,658	2,611,106			0,00	0,00
	Fondo de Compensación Municipal								DECLARADO						665,022	665,022			0,00	0,00
	Recursos Inversión Ponderados								DECLARADO						2,653,026	2,653,026			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								DECLARADO						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								DECLARADO						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								DECLARADO						0,00	0,00			0,00	0,00
UE 005	PROYECTO SISTEMA ELÉCTRICO HUANGUA I ETAPA	NO	2049572	54829	PUNO	oct-06	oct-10	1, 2, 3	EN EVALUACION						3,243,249	3,243,249			0,00	0,00
	Recursos Ordinarios								EN EVALUACION						1,973,036	1,973,036			0,00	0,00
	Fondo de Compensación Municipal								EN EVALUACION						1,270,213	1,270,213			0,00	0,00
	Recursos Inversión Ponderados								EN EVALUACION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EVALUACION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EVALUACION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EVALUACION						0,00	0,00			0,00	0,00
UE 005 - DMEP	PROYECTO PILOTO PARA USOS PRODUCTIVOS	NO	2019082	60135	CUSCO/AREQUIBA/VALLECAJAMA	sep-06	dic-11	1	EN EJECUCION						1,571,149	1,571,149			3,826,490	0,00
	Recursos Ordinarios								EN EJECUCION						314,353	314,353			626,814	0,00
	Fondo de Compensación Municipal								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Recursos Inversión Ponderados								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
UE 005	ESTUDIOS DE PREINVERSIÓN	NO	2011611		VARDES	mar-09	ago-10	1	EN EJECUCION						4,514,526	4,514,526			12,000,000	0,00
	Recursos Ordinarios								EN EJECUCION						4,514,526	4,514,526			12,000,000	0,00
	Fondo de Compensación Municipal								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Recursos Inversión Ponderados								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
UE 005	OTROS*	NO			VARIOS	ene-06	dic-09		EN EJECUCION						391,540,259	391,540,259			150,000,000	0,00
	Recursos Ordinarios								EN EJECUCION						391,540,259	391,540,259			150,000,000	0,00
	Fondo de Compensación Municipal								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Recursos Inversión Ponderados								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento								EN EJECUCION						0,00	0,00			0,00	0,00
	Operaciones y Mantenimiento																			

**PLAN ANTICRISIS 2009 DE LA DIRECCIÓN
GENERAL DE ELECTRIFICACIÓN RURAL**

**PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL
PLAN ANTICRISIS 2009**

DIRECCIÓN DE PROYECTOS

N°	N°	PROYECTOS	DEPARTAMENTO	INVERSION TOTAL \$/	LOCALIDADES	POBLACION BENEFICIADA	SITUACION AL 27.04.09
		GRUPO 1 (PAFE III)		86.271.876	462	75.781	
1	1	SER HUANUCO - EJE AMBO - II ETAPA	HUANUCO	9.581.494	50	11.319	
2	2	SER TINGO MARIA CIRCUITO I, II ETAPA	HUANUCO	5.775.536	36	3.651	
3	3	LT 60 KV HUALLANCA - CHUQUIS Y SS.EE.	HUANUCO	10.059.768	0	0	LICITACION DE OBRAS: LP-0003-2009-MEM/DGER Convocatoria: 03.04.09 Buena Pro: 27.05.09.
4	4	SER HUANUCO - EJE DOS DE MAYO - III ETAPA	HUANUCO	14.856.035	68	13.380	
5	5	SER HUANUCO - EJE PANAO II ETAPA	HUANUCO	12.409.003	65	17.064	
6	6	SER HUANUCO - EJE DOS DE MAYO - IV ETAPA	HUANUCO	16.318.717	126	14.857	SUPERVISION DE OBRAS : Se estima convocaría el viernes 17.04.09. Buena Pro estimada para la primera quincena de Junio.
7	7	SER TINGO MARIA CIRCUITO II, II ETAPA	HUANUCO	1.957.801	17	2.167	
8	8	SER AUCAYACU II ETAPA	HUANUCO	9.752.079	58	10.252	
9	9	SER TINGO MARIA CIRCUITOS III Y IV ETAPA	HUANUCO	5.561.443	42	3.091	
		GRUPO 2		39.193.387	285	40.054	
10	1	INTERCONEXION PSE NUEVO SEASME AL SEIN	AMAZONAS	5.416.423	17	2.687	
11	2	PSE LONJA GRANDE II ETAPA	AMAZONAS	1.636.864	12	1.429	LICITACION DE OBRAS: LP-0001-2009-MEM/DGER Convocatoria: 27.01.09 Buena Pro : 06.03.09 (Consorcio Eléctrico Norte - S/. 33 532 350,57)
12	3	S.E.R. CHACAS - SAN LUIS III ETAPA	ANCASH	2.130.253	23	1.708	Apelación ante la OSCE (Consorcio Energético del Norte - 18.03.09). El 27.04.09 se publicó la Resolución del Tribunal que declara infundada la apelación, ratificando la Buena Pro a Consorcio Eléctrico Norte.
13	4	S.E.R. AJA - COTAPARACO IV ETAPA	ANCASH	1.877.920	17	1.187	
14	5	S.E.R. CALLEJON DE HUAYLAS	ANCASH	4.827.269	39	4.692	
15	6	S.E.R. CASMA - QUILLO II ETAPA	ANCASH	5.176.386	59	4.804	
16	7	S.E.R. HUARMEY - CULEBRAS III ETAPA	ANCASH	2.348.315	27	1.673	SUPERVISION DE OBRAS: CP-0001-2009-MEM/DGER Convocatoria: 28.01.09 Buena Pro : 11.03.09 (Consorcio VCHI-SERING - S/. 2 886 717,18)
17	8	PSE CHONTALI I ETAPA	CAJAMARCA	5.066.380	29	12.013	Impugnación ante la OSCE (Consorcio Hurtado Hermoza - Acruta & Tapia - CORPEI - 16.03.09). El 15.04.09 Tribunal de Contrataciones ha solicitado información adicional a ELECTRO ORIENTE S.A.
18	9	PSE ILLIMO III ETAPA	LAMBAYEQUE	1.325.640	7	1.075	
19	10	PSE MOTUPE I ETAPA	LAMBAYEQUE	4.136.912	18	3.625	
20	11	PSE SANTO DOMINGO-CHALACO III ETAPA	PIURA	5.251.025	37	5.161	
		GRUPO 3		93.021.190	693	91.383	
21	1	S.E.R. CORONGO II ETAPA	ANCASH	2.846.171	19	2.011	
22	2	S.E.R. POMABAMBA IV ETAPA	ANCASH	3.541.158	40	2.696	
23	3	S.E.R. TAYABAMBA - HUANCASPATA IV ETAPA	LA LIBERTAD	14.767.284	123	19.722	
24	4	S.E.R. OTUZCO III ETAPA	LA LIBERTAD	20.422.897	134	16.569	LICITACION DE OBRAS: LP-0002-2009-MEM/DGER Convocatoria: 17.03.09 Buena Pro : 18.05.09.
25	5	S.E.R. NIEPOS II ETAPA	LAMBAYEQUE	3.620.582	31	2.825	

PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL

PLAN ANTICRISIS 2009

DIRECCIÓN DE PROYECTOS

N°	N°	PROYECTOS	DEPARTAMENTO	INVERSION TOTAL S/	LOCALIDADES	POBLACION BENEFICIADA	SITUACION AL 27.04.09	
26	6	S.E.R. CHONTALI II ETAPA	CAJAMARCA	1.676.060	14	1.250	SUPERVISION DE OBRAS: CP-0002-2009-MEM/DGER Convocatoria: 20.03.09. Buena Pro : 26.05.09.	
27	7	S.E.R. SALLIQUE II ETAPA	CAJAMARCA	3.118.376	31	4.424		
28	8	S.E.R. POMAHUACA-PUCARA II ETAPA	CAJAMARCA	9.221.016	73	9.822		
29	9	S.E.R. AYABACA IV ETAPA	PIURA	6.834.843	49	5.230		
30	10	S.E.R. HUANCABAMBA - HUARMACA II ETAPA	PIURA	20.242.609	130	22.266		
31	11	S.E.R. SULLANA IV ETAPA	PIURA	6.730.194	49	4.548		
		GRUPO 4		70.011.794	527	74.016		
32	1	S.E.R. SAN FRANCISCO IV ETAPA	AYACUCHO	17.368.847	138	21902		Con Declaratoria de Viabilidad Preparación del Expediente Técnico del anteproyecto: Del 13 al 21/04/09 Entrega del Expediente Técnico a JPS: 22/04/09 Inclusión en el PAAC :06/05/09 Certificación Presupuestal :08/05/09 Expediente Técnico de Contratación :15/05/09 Nombramiento de la Comisión :20/05/09 Aprobación de bases de la licitación :26/05/09 Publicación aviso convocatoria :28/05/09
33	2	S.E.R. COBRIZA IV ETAPA	AYACUCHO	2.682.789	11	3.258		
		GRUPO 4 - 1		20.051.636	149	25.160		
34	3	S.E.R. CANGALLO V ETAPA	AYACUCHO	9.888.962	98	15.022		Con Declaratoria de Viabilidad Preparación del Expediente Técnico del anteproyecto: Del 23 al 27/04/09 Entrega del Expediente Técnico a JPS: 28/04/09 Inclusión en el PAAC :06/05/09 Certificación Presupuestal :08/05/09 Expediente Técnico de Contratación :18/05/09 Nombramiento de la Comisión :25/05/09 Aprobación de bases de la licitación :27/05/09 Publicación aviso convocatoria :29/05/09
		GRUPO 4 - 2		9.888.962	98	15.022		
35	4	S.E.R. AYACUCHO CIRCUITO I - II ETAPA	AYACUCHO	7.438.483	74	7.988	Con Declaratoria de Viabilidad Preparación del Expediente Técnico del anteproyecto: Del 29/04/09 al 04/05/09 Entrega del Expediente Técnico a JPS: 05/05/09 Inclusión en el PAAC :06/05/09 Certificación Presupuestal :12/05/09 Expediente Técnico de Contratación :22/05/09 Nombramiento de la Comisión :25/05/09 Aprobación de bases de la licitación :01/06/09 Publicación aviso convocatoria :03/06/09	
36	5	S.E.R. AYACUCHO CIRCUITO III - III ETAPA	AYACUCHO	4.312.669	41	5.154		

**PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL
PLAN ANTICRISIS 2009**

DIRECCIÓN DE PROYECTOS

N°	N°	PROYECTOS	DEPARTAMENTO	INVERSION TOTAL \$	LOCALIDADES	POBLACION BENEFICIADA	SITUACION AL 27.04.09
37	6	S.E.R. CORACORA III ETAPA	AYACUCHO	11.751.152	115	13.142	Con Declaratoria de Viabilidad Preparación del Expediente Técnico del anteproyecto: Del 06 al 11 /05/09
38	7	S.E.R. LIRCAY - ACOBAMBA III ETAPA	HUANGAVELICA	613.510	8	601	Entrega del Expediente Técnico a JPS: 12/05/09 Inclusión en el PAAC :06/05/09 Certificación Presupuestal : 19/05/09 Expediente Técnico de Contratación :29/05/09 Nombramiento de la Comisión :01/06/09 Aprobación de bases de la licitación :08/06/09 Publicación aviso convocatoria :10/06/09
		GRUPO 4 - 3		3.730.452	39	3.442	
39	8	PSE MOYOBAMBA I ETAPA	SAN MARTIN	14.559.300	55	10.067	Con Declaratoria de Viabilidad Preparación del Expediente Técnico del anteproyecto: Del 13 al 18 /05/09 Entrega del Expediente Técnico a JPS: 19/05/09 Inclusión en el PAAC :06/05/09 Certificación Presupuestal :26/05/09 Expediente Técnico de Contratación :05/06/09 Nombramiento de la Comisión :08/06/09 Aprobación de bases de la licitación :15/06/09 Publicación aviso convocatoria :17/06/09
40	9	S.E.R. TINGO MARIA CIRCUITO II - RAMAL VALLE DEL MONZON III ETAPA	HUANUCO	3.703.862	45	3.002	Con Declaratoria de Viabilidad Preparación del Expediente Técnico del anteproyecto: Del 20 al 26 /05/09 Entrega del Expediente Técnico a JPS: 27/05/09 Inclusión en el PAAC :06/05/09 Certificación Presupuestal :03/06/09 Expediente Técnico de Contratación :15/06/09 Nombramiento de la Comisión :18/06/09 Aprobación de bases de la licitación :25/06/09 Publicación aviso convocatoria :30/06/09
41	10	S.E.R. HUARIACA III ETAPA	PASCO	1.911.763	11	1.313	
		GRUPO 4 - 5		14.559.300	55	10.067	
42	11	S.E.R. ASOCIADO A LA CH CANUJA II ETAPA	JUNIN	4.414.666	15	2.868	Pendiente la Declaratoria de Viabilidad. El Perfil Integral esta observado por la OPI-MEM.
		GRUPO 4 - 6		5.615.625	56	4.315	
		GRUPO 4 - 7		4.414.666	15	2.868	
		TOTAL		288.496.247	1.967	281.234	

PLAN DE ESTIMULO A LA ECONOMIA 2009

DIRECCION DE FONDOS CONCURSABLES

N°	PROYECTOS DE ELECTRIFICACIÓN RURAL POR REGIONES	COSTO TOTAL DE INVERSION (US \$)	SUBSIDIO FONER (US \$)	N° de Localidades	Población Beneficiada
	REGION ANCASH			15	6.140
1	PSE CONCHUCOS	427.437	286.023	15	6.140
	REGION AYACUCHO			31	8.905
2	PSE CHUNGUI	1.777.180	1.305.998	31	8.905
	REGION CAJAMARCA			439	142.979
3	PSE JAEN-CUTERVO	1.583.590	1.035.847	27	6.585
4	PSE CHANCAY	1.180.590	999.049	20	5.885
5	PSE EJE HUACARIZ	3.448.273	2.662.435	41	21.395
6	PSE EJE PORCON IV, V, VI	3.539.687	2.621.200	42	22.935
7	PSE COMBAYO	1.522.494	1.211.826	21	7.925
8	PSE CAJABAMBA PARTE ALTA Y BAJA	905.771	709.291	26	8.885
9	PSE JOSE MANUEL QUIROZ - JOSE SABOGAL - PEDRO GALVEZ	1.089.123	852.458		5.774
10	PSE LLAPA - SAN SILVESTRE DE COCHAN	1.977.366	1.524.542	36	10.660

PLAN DE ESTIMULO A LA ECONOMIA 2009

DIRECCION DE FONDOS CONCURSABLES

N°	PROYECTOS DE ELECTRIFICACIÓN RURAL POR REGIONES	COSTO TOTAL DE INVERSIÓN (US \$)	SUBSIDIO FONER (US \$)	N° de Localidades	Población Beneficiada
11	PSE MAGDALENA - SAN JUAN	1.201.520	935.931	30	6.120
12	PSE MICRO CUENCA DEL CRISNEJAS DISTRITOS BAÑOS DEL INCA, LLLACANORA Y NAMORA	1.739.449	1.503.990	17	6.670
13	PSE LA ENCAÑADA - SUCRE - MIGUEL IGLESIAS - LA LIBERTAD DE PALLAN	2.893.071	2.420.359	73	14.310
14	PSE SAN GREGORIO	1.202.035	1.021.730	28	6.510
15	PSE SAN MIGUEL	1.047.631	826.663	21	5.920
16	PSE COSPAN ASUNCION	1.391.049	1.215.271	35	5.995
17	PSE EN EL EJE DE DESARROLLO JAEN - BAGUA	1.066.529	906.550	22	7.410
	REGIÓN CUSCO			181	25.361
18	PSE Valle del Vilcanota II y III Etapa	2.169.759	1.892.723	60	10.816
19	PSE LLACO YAVERO	1.847.070	1.529.982	81	8.550
20	PSE CHALLABAMBA	1.353.096	1.153.217	40	5.995
	REGIÓN HUANCVELICA			70	12.080
21	PSE HUANCVELICA	2.322.055	1.933.149	70	12.080
	REGIÓN HUANUCO			44	13.225
22	PSE HUANUCO EJE PANAO II ETAPA	2.546.947	2.034.838	44	13.225
	REGIÓN JUNÍN			43	7.325
23	PSE TARMA-CHANCHAMAYO	1.396.174	1.111.400	43	7.325

PLAN DE ESTIMULO A LA ECONOMIA 2009

DIRECCION DE FONDOS CONCURSABLES

N°	PROYECTOS DE ELECTRIFICACION RIURTAL POR REGIONES	COSTO TOTAL DE INVERSION (US \$)	SUBSIDIO FONER (US \$)	N° de Localidades	Población Beneficiada
	REGIÓN LA LIBERTAD			104	40.350
24	PSE QUIRUVILCA-CACHICADAN	1.216.357	1.039.203	20	7.075
25	PSE PACANGA-PUEBLO NIJEVO	2.384.796	1.687.959	29	12.075
26	PSE SANTA CRUZ DE CHUCA	1.173.364	997.930	14	6.285
27	PSE USQUIL HUARANCHAL	2.854.161	2.418.519	41	14.915
	REGIÓN LAMBAYEQUE			57	24.440
28	PSE JAYANCA-MOTUPE-OLMOS	1.193.222	907.078	13	7.645
29	PSE POMALCA TUMAN CAYALTI	1.011.075	789.453	9	7.155
30	PSE EN EL EJE DE DESARROLLO CHICLAYO - FERREÑAFE - SAN MIGUEL	1.066.801	906.781	35	9.640
	REGIÓN MADRE DE DIOS			25	9.940
31	PSE MAZUKO I ETAPA	1.730.432	1.310.388	25	9.940
32	REGIÓN PASCO			26	8.990
33	PSE POZUZO PALCAZU II ETAPA RAMAL 2	1.974.273	1.408.057	26	8.990
	REGIÓN PIURA			175	53.465
34	PSE STO DOMINGO-CHALACO-HUANCABAMBA	1.024.249	700.150	35	7.800
35	PSE CHULUCANAS III Y IV ETAPA FASE II	2.336.460	1.729.382	30	16.845
36	PSE CHULUCANAS III Y IV ETAPA FASE I	989.873	816.136	25	6.355

PLAN DE ESTIMULO A LA ECONOMIA 2009

DIRECCION DE FONDOS CONCURSABLES

N°	PROYECTOS DE ELECTRIFICACION RURTAL POR REGIONES	COSTO TOTAL DE INVERSION (US \$)	SUBSIDIO FONER (US \$)	N° de Localidades	Población Beneficiada
37	PSE AYABACA IV ETAPA FASE I	1.705.542	1.369.607	44	9.495
38	SER TAMBOGRANDE I	2.384.250	2.059.320	41	12.970
	REGIÓN PUNO			122	20.200
39	ELECTRIFICACION RURAL CABANILLAS III ETAPA	646.866	479.271	11	5.490
40	ELECTRIFICACION RURAL DE LOS DISTRITOS DE ILAVE-ACORA	2.505.095	2.125.130	111	14.710
	REGIÓN SAN MARTÍN			42	23.700
41	PSE YURIMAGUAS II ETAPA	1.291.975	1.091.756	12	10.905
42	PSE BELLAVISTA II ETAPA SECTOR SAN JOSE DE SISA-RAMALES NUTA, SANTA CRUZ, HUAJA Y AMINIO	745.434	532.495	13	5.630
43	PSE MOYOBAMBA I ETAPA- RAMAL LOS ANGELES Y PSE RIOJA I ETAPA - RAMAL ATUMPAYA	933.493	787.111	17	7.165
	REGIÓN UCAYALI			94	19.570
44	PSE Pucallpa-Campo Verde	2.833.511	2.456.187	72	13.575
45	PSE BAJO AGUAYTIA	1.188.218	944.144	22	5.995
	TOTAL PROYECTOS DE INVERSIÓN	72.817.344	58.250.531	1.468	416.670

**PRESUPUESTO INSTITUCIONAL DE APERTURA 2009 DE LA
DIRECCIÓN GENERAL DE ELECTRIFICACIÓN RURAL**

PRESUPUESTO INSTITUCIONAL DE APERTURA 2009

Nº	Nº	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	RO	RDR	DIT	EE	RD	TOTAL	CLASIFICACION DEL PROYECTO
1	1	CENTRAL HIDROELECTRICA OMIA Y PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO ASOCIADO	AMAZONAS	210.000					210.000	1-Pner
2	2	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO NUEVO SEASME II ETAPA	AMAZONAS	915.000					915.000	1-Pner
3	3	INSTALACION DE LA RED DE ELECTRIFICACION DEL ANEXO TOLPIN, DISTRITO DE SAN ISIDRO DE MAINO - CHACHAPOYAS - AMAZONAS	AMAZONAS	63.998					63.998	4-Short, 29035
4	4	INTERCONEXION PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO NUEVO SEASME AL SISTEMA ELECTRICO	AMAZONAS	716.904					716.904	10 Obras Nuevas Pner
5	5	SISTEMA ELECTRICO RURAL CHACHAPOYAS III ETAPA	AMAZONAS	405.817					405.817	10 Obras Nuevas Pner
6	6	SISTEMA ELECTRICO RURAL LONJA GRANDE II ETAPA	AMAZONAS	409.743					409.743	10 Obras Nuevas Pner
7	7	PSE MUJO-KUSU II ETAPA	AMAZONAS	548.901					548.901	10 Obras Nuevas Pner
8	8	ELECTRIFICACION DEL ANEXO PUEBLO - EL MIRADOR - LA PECA - BAGUA	AMAZONAS	148.251					148.251	10 Obras Nuevas Pner
9	9	MEJORAMIENTO RED PRIMARIA Y CONSTRUCCION REDES SECUNDARIAS - LOCALIDAD HUANCAS, DISTRITO DE HUANCAS - CHACHAPOYAS - AMAZONAS	AMAZONAS	118.814					118.814	10 Obras Nuevas Pner
10	10	CONSTRUCCION ELECTRIFICACION RURAL DE ANEXOS LA UNION - SECTOR EL 27, FLORIDA - NUEVO CUMBA Y COMBOCA SHIPASBAMBA, DISTRITO DE SHIPASBAMBA - BONGARA - AMAZONAS	AMAZONAS		386.679				386.679	8 Convenios Dts-2007
11	11	CONSTRUCCION DE ELECTRIFICACION RURAL DE LOS ANEXOS DE LA FLORIDA, UNION Y EL DORADO, DISTRITO DE YAMBRASBAMBA - BONGARA - AMAZONAS	AMAZONAS		167.462				167.462	8 Convenios Dts-2007
12	12	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL ANEXOS SANTA ROSA, FLORIDA Y MIRAPLORES, DISTRITO DE YAMBRASBAMBA - BONGARA - AMAZONAS	AMAZONAS		165.273				165.273	8 Convenios Dts-2007
13	13	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LOS ANEXOS GUILLIPCHA, CALVICHE, SAN JUAN DE ENARA, Y SUGMAL, DISTRITO DE GRANADA - CHACHAPOYAS - AMAZONAS	AMAZONAS		141.589				141.589	8 Convenios Dts-2007
14	14	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL DEL ANEXO DE OQUISH, DISTRITO DE SOLOCO - CHACHAPOYAS - AMAZONAS	AMAZONAS		38.240				38.240	8 Convenios Dts-2007
15	15	CONSTRUCCION DE ELECTRIFICACION DEL ANEXO QUITACHE, DISTRITO DE SOLOCO - CHACHAPOYAS - AMAZONAS	AMAZONAS		55.071				55.071	8 Convenios Dts-2007
16	16	CONSTRUCCION DE ELECTRIFICACION RURAL PARA LOS ANEXOS DE SACSOL Y GUILLAMAL, DISTRITO DE SOLOCO - CHACHAPOYAS - AMAZONAS	AMAZONAS		43.173				43.173	8 Convenios Dts-2007
17	17	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL DE ANEXOS Y CASERIOS DEL DISTRITO DE CAMPORREDONDO, DISTRITO DE CAMPORREDONDO - LUYA - AMAZONAS	AMAZONAS		280.661				280.661	8 Convenios Dts-2007
18	18	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL DEL DISTRITO DE LONGUITA Y ANEXOS, DISTRITO DE LONGUITA - LUYA - AMAZONAS	AMAZONAS		417.635				417.635	8 Convenios Dts-2007
19	19	AMPLIACION ELECTRIFICACION RURAL TINLAPE, LA FILA, IPANA Y VILLA RICA, DISTRITO DE SAN FRANCISCO DEL YESO - LUYA - AMAZONAS	AMAZONAS		175.133				175.133	8 Convenios Dts-2007
20	20	INSTALACION ELECTRIFICACION RURAL DE LAS LOCALIDADES DE LLACTAPAMPA, AGUA SANTA, MARIPATA, SAN JUAN DE LA LIBERTAD, DISTRITO DE SANTO TOMAS - LUYA - AMAZONAS	AMAZONAS		148.974				148.974	8 Convenios Dts-2007
21	21	AMPLIACION ELECTRIFICACION RURAL DE LOS ANEXOS MITOPAMPA, VIRGEN DEL CARMEN, EL PARAISO Y AMPLIACIONES - DISTRITO DE CHIRIMOTO - RODRIGUEZ DE MENDOZA - AMAZONAS	AMAZONAS		106.956				106.956	8 Convenios Dts-2007
22	22	MEJORAMIENTO Y ACONDIC. AL SISTEMA 10-22,8 KV DE LA LINEA PRIMARIA 10KV (SANTA ROSA - CALZADA - RAMOS), AMPLIACION DE RED SECUNDARIA E IMPLEMENTACION DE MEDIDORES DOMICILIARIOS", PROVINCIA DE RODRIGUEZ DE MENDOZA - AMAZONAS	AMAZONAS		55.327				55.327	8 Convenios Dts-2007
23	23	CONSTRUCCION ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS EL CONSUELO, VISITA ALEGRE, SALAS Y NUEVO JAEN-VISTA ALEGRE, PROVINCIA DE RODRIGUEZ DE MENDOZA - AMAZONAS	AMAZONAS		385.977				385.977	8 Convenios Dts-2007

PRESUPUESTO INSTITUCIONAL DE APERTURA 2009

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PO	POB	DYT	EE	RD	TOTAL	CLASIFICACION DEL PROYECTO
24	24	AMPLIACION DE ELECTRICACION RURAL DE LAS COMUNIDADES DE LA ZONA OESTE CENTRO DEL DISTRITO DE CAJARURO, DISTRITO DE CAJARURO - UCTUBAMBAMBA - AMAZONAS	AMAZONAS		3.301.669				3.301.669	8 Convenios Ds-2007
25	25	AMPLIACION P.S.E. II ETAPA LIMABAMBA, DISTRITO DE LIMABAMBA - RODRIGUEZ DE MENDOZA - AMAZONAS	AMAZONAS		284.151				284.151	8 Convenios Ds-2007
26	26	ELECTRIFICACION RURAL DE CENTROS POBLADOS, ANEXOS Y CASERIOS DEL DISTRITO DE JAMALCA	AMAZONAS		1.746.169				1.746.169	14 Convenios - Lger
27	27	ELECTRIFICACION RURAL DE LOS ANEXOS DEL DISTRITO DE COCABAMBA	AMAZONAS		1.478.869				1.478.869	14 Convenios - Lger
28	28	INSTALACION Y REHABILITACION DE LA ELECTRIFICACION RURAL DE CENTROS POBLADOS NOGALCUCHO, KUELAP, MANGALPA, QUIZANGO, INGATAMBO, LANGHEPAMPA, CUCHARPAMPA, MARIA, LONGUITA, CHOCTAMAL	AMAZONAS		1.097.040				1.097.040	14 Convenios - Lger
		TOTAL AMAZONAS		3.637.427	10.488.045	0	0	0	14.022.472	
29	1	INTERCONEXION PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO CHIUJUAN AL SISTEMA ELECTRICO INTERCONIEC	ANCASH		307.146				307.146	10 Obras Nuevas Pnser
30	2	SISTEMA ELECTRICO RURAL AUA - COTAPARACO IV ETAPA	ANCASH		108.028				108.028	10 Obras Nuevas Pnser
31	3	SISTEMA ELECTRICO RURAL CALLEJON DE HUAYLAS	ANCASH		2.691.300				2.691.300	10 Obras Nuevas Pnser
32	4	SISTEMA ELECTRICO RURAL CASMA - QUILLO II ETAPA	ANCASH		820.446				820.446	10 Obras Nuevas Pnser
33	5	SISTEMA ELECTRICO RURAL CHACAS - SAN LUIS III ETAPA	ANCASH		333.043				333.043	10 Obras Nuevas Pnser
34	6	SISTEMA ELECTRICO RURAL CORONGO II ETAPA	ANCASH		548.401				548.401	10 Obras Nuevas Pnser
35	7	SISTEMA ELECTRICO RURAL HUARMEY - CULEBRAS III ETAPA	ANCASH		83.325				83.325	10 Obras Nuevas Pnser
36	8	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO PALLASCA - SANTIAGO DE CHUCO II ETAPA	ANCASH		1.006.418				1.006.418	10 Obras Nuevas Pnser
37	9	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO POMABAMBA III ETAPA	ANCASH		594.638				594.638	10 Obras Nuevas Pnser
38	10	SISTEMA ELECTRICO RURAL POMABAMBA IV ETAPA	ANCASH		710.893				710.893	10 Obras Nuevas Pnser
39	11	PSE JIMBE-PAMPAROMAS III ETAPA	ANCASH		1.516.319				1.516.319	10 Obras Nuevas Pnser
40	12	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA DEL CASERIO DE CAPILLAPAMPA EN EL DISTRITO DE CARHUAZ, PROVINCIA DE CARHUAZ - ANCASH	ANCASH		36.306				36.306	8 Convenios Ds-2007
41	13	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA DEL CASERIO DE NIWIN EN EL DISTRITO DE CARHUAZ, PROVINCIA DE CARHUAZ - ANCASH	ANCASH		46.160				46.160	8 Convenios Ds-2007
42	14	AMPLIACION UDEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA DEL CASERIO DE TAURIPAMPA EN EL DISTRITO DE CARHUAZ, PROVINCIA DE CARHUAZ - ANCASH	ANCASH		65.248				65.248	8 Convenios Ds-2007
43	15	CONSTRUCCION DE ELECTRIFICACION RURAL DE LOS ANEXOS DE CRUZ PAMPA, TUYU ALTO, PATO COCHA, YANAHUANCA, TULLMAY Y URBANIZACION 7 IMPERIOS, DEL DISTRITO DE MARCARA, PROVINCIA DE CARHUAZ - ANCASH	ANCASH		157.841				157.841	8 Convenios Ds-2007
44	16	AMPLIACION RED PRIMARIA DE ELECTRIFICACION Y RED SECUNDARIA EN EL A.H. LA CANTINA, PROVINCIA DE CASMA - ANCASH	ANCASH		54.649				54.649	8 Convenios Ds-2007
45	17	AMPLIACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DE ELECTRIFICACION SECHIN BAO - LA LAGUNA, PROVINCIA DE CASMA - ANCASH	ANCASH		118.865				118.865	8 Convenios Ds-2007
46	18	AMPLIACION DE REDES ELECTRICAS EN 13.2KV DE LOS CASERIOS TOMIQUE, PUCAPACSA, KAKUI NUEVO Y CHACLAHUAIN, DISTRITO DE YAUTAN - CASMA - ANCASH	ANCASH		257.062				257.062	8 Convenios Ds-2007
47	19	INSTALACION DE LA RED SECUNDARIA EN 380-220V DE LOS CASERIOS TOMIQUE, PUCAPACSA, KAKUI NUEVO Y CHACLAHUAIN, DISTRITO DE YAUTAN - CASMA - ANCASH	ANCASH		87.006				87.006	8 Convenios Ds-2007
48	20	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LOS CASERIOS SAN MIGUEL CERRO CASTILLO HAGUS LIMAC FRAY MARTIN ANAYUTAN CABRILLAS Y VINTO - YAUTAN, PROVINCIA DE CASMA - ANCASH	ANCASH		333.430				333.430	8 Convenios Ds-2007
	21	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LOS CASERIOS Y VINTO - YAUTAN, PROVINCIA DE CASMA - ANCASH	ANCASH		806				806	8 Convenios Ds-2007

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	RO	ROR	D.T	EE	RO	TOTAL	CLASIFICACION DEL PROYECTO
50	22	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE CHINCHAY: RED PRIMARIA Y SECUNDARIA .DISTRITO DE CARAZ, PROVINCIA DE HUAYLAS - ANCASH	ANCASH		61.034				61.034	8 Comentes Dts-2007
51	23	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE CHOSICA: RED PRIMARIA Y SECUNDARIA, DISTRITO DE CARAZ, PROVINCIA DE HUAYLAS - ANCASH	ANCASH		99.490				99.490	8 Comentes Dts-2007
52	24	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RIURAL PARA LOCALIDAD MANCHURIA DEL DISTRITO DE CARAZ, PROVINCIA DE HUAYLAS - ANCASH	ANCASH		54.962				54.962	8 Comentes Dts-2007
53	25	AMPLIACION Y MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RIURAL DEL BARRIO DE ICHOQ HUAYLAS .DISTRITO DE CARAZ, PROVINCIA DE HUAYLAS - ANCASH	ANCASH		63.117				63.117	8 Comentes Dts-2007
54	26	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS DE MACHACOLCA, TAYAPUCRO, RANQUISH, RAGRAIPAMPA., PROVINCIA DE POMABAMBA - ANCASH	ANCASH		360.601				360.601	8 Comentes Dts-2007
55	27	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DEL CASERIO DE CHOGO, PROVINCIA DE POMABAMBA - ANCASH	ANCASH		87.859				87.859	8 Comentes Dts-2007
56	28	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE LAS LOCALIDADES DE COTOCANCHA - ALFAMAYO, PROVINCIA DE POMABAMBA - ANCASH	ANCASH		174.362				174.362	8 Comentes Dts-2007
57	29	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LA RED PRIMARIA EN PUTACA - SOCSI, PROVINCIA DE POMABAMBA - ANCASH	ANCASH		39.960				39.960	8 Comentes Dts-2007
58	30	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN LA LOCALIDAD DE PARCO, PROVINCIA DE POMABAMBA - ANCASH	ANCASH		75.382				75.382	8 Comentes Dts-2007
59	31	AMPLIACION REDES AREAS DE DISTRIBUCION SECUNDARIA, INSTALACIONES DE ALUMBRADO PUBLICO Y CONEXIONES DOMICILIARIAS SED S.J0588 - JIMBE, DISTRITO DE GAGERES DEL PERU - SANTA - ANCASH	ANCASH		13.228				13.228	8 Comentes Dts-2007
60	32	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DEL CENTRO POBLADO SAN JOSE, DISTRITO DE NEPENA - SANTA - ANCASH	ANCASH		42.887				42.887	8 Comentes Dts-2007
61	33	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DEL CENTRO POBLADO HUACATAMBO, DISTRITO DE NEPENA - SANTA - ANCASH	ANCASH		66.562				66.562	8 Comentes Dts-2007
62	34	CONSTRUCCION RED SECUNDARIA DE 0.38-0.22KV ASENTAMIENTO HUMANO SOLIVIN, DISTRITO DE NEPENA - SANTA - ANCASH	ANCASH		86.216				86.216	8 Comentes Dts-2007
63	35	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DEL HUP VILLA DEL SUR - PARCELA 16, DISTRITO DE NUEVO CHIMBOTE - SANTA - ANCASH	ANCASH		169.729				169.729	8 Comentes Dts-2007
64	36	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DEL HUP VILLA DEL SUR - PARCELA 17, DISTRITO DE NUEVO CHIMBOTE - SANTA - ANCASH	ANCASH		172.962				172.962	8 Comentes Dts-2007
65	37	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN HUP VILLA DEL PERIODISTA, DISTRITO DE NUEVO CHIMBOTE - SANTA - ANCASH	ANCASH		134.183				134.183	8 Comentes Dts-2007
66	38	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN EL HUP VILLA DEL SUR - PARCELA 10, DISTRITO DE NUEVO CHIMBOTE - SANTA - ANCASH	ANCASH		169.729				169.729	8 Comentes Dts-2007
67	39	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION C.P. TANGAY ALTO - SECTOR LAS FLORES, DISTRITO DE NUEVO CHIMBOTE - SANTA - ANCASH	ANCASH		157.230				157.230	8 Comentes Dts-2007
68	40	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION C.P. TANGAY BAJO, DISTRITO DE NUEVO CHIMBOTE - SANTA - ANCASH	ANCASH		109.657				109.657	8 Comentes Dts-2007
69	41	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LA ASOCIACION DE VIVIENDA Y BIENESTAR P.N.P. JUAN LINARES ROJAS, DISTRITO DE NUEVO CHIMBOTE - SANTA - ANCASH	ANCASH		224.226				224.226	8 Comentes Dts-2007
70	42	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LA HUP LOS DELFINES, DISTRITO DE NUEVO CHIMBOTE - SANTA - ANCASH	ANCASH		135.065				135.065	8 Comentes Dts-2007

PRESUPUESTO INSTITUCIONAL DE APERTURA 2009

Nº	Nº	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	FO	RUP	DYT	EE	RD	TOTAL	CLASIFICACION DEL PROYECTO
71	43	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LOS ALAMOS - NUEVO CHIMBOTE, SANTA - REGION ANCASH	ANCASH		62.776				62.776	8 Comenbas Dls-2007
72	44	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE RUP MAGISTERIAL LAS FLORES - NUEVO CHIMBOTE, SANTA - REGION ANCASH	ANCASH		229.669				229.669	8 Comenbas Dls-2007
73	45	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LA ASOCIACION DE TRABAJADORES FABRICANTES DE LADRILLOS - ASOCIACION PRO VIVIENDA LOS JARDINES - NUEVO CHIMBOTE, SANTA - REGION ANCASH	ANCASH		66.007				66.007	8 Comenbas Dls-2007
74	46	MEJORAMIENTO, AMPLIACION DE LA RED SECUNDARIA DE ELECTRIFICACION RURAL DEL CASERIO DE HUAMBO MUSHO, PROVINCIA DE YUNGAY - ANCASH	ANCASH		79.103				79.103	8 Comenbas Dls-2007
75	47	MEJORAMIENTO, AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DEL CASERIO DE AURA, PROVINCIA DE YUNGAY - ANCASH	ANCASH		54.894				54.894	8 Comenbas Dls-2007
76	48	MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DEL CASERIO DE IRISH, PROVINCIA DE YUNGAY - ANCASH	ANCASH		66.697				66.697	8 Comenbas Dls-2007
77	49	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LAS LOCALIDADES DE SAHUACHUCO Y CARUMACA DEL DISTRITO DE TAUCA, PROVINCIA DE PALLASCA - ANCASH	ANCASH		181.500				181.500	8 Comenbas Dls-2007
78	50	INSTALACION DE LA ELECTRIFICACION DE LAS LOCALIDADES DE SAN JUAN, QUICHUA, Y MATBAMBA DEL DISTRITO DE TAUCA, PROVINCIA DE PALLASCA - ANCASH	ANCASH		182.614				182.614	8 Comenbas Dls-2007
79	51	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE UCHICOLCA, DISTRITO DE HUARMEY, PROVINCIA DE HUARMEY - ANCASH	ANCASH		75.989				75.989	8 Comenbas Dls-2007
80	52	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE NARANJAL, DISTRITO DE HUARMEY, PROVINCIA DE HUARMEY - ANCASH	ANCASH		102.457				102.457	8 Comenbas Dls-2007
81	53	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE CATZBAL, PROVINCIA DE HUARMEY - ANCASH	ANCASH		23.303				23.303	8 Comenbas Dls-2007
82	54	CONSTRUCCION DE ELECTRIFICACION RURAL DEL CASERIO CUZ CUZ, PROVINCIA DE HUARMEY - ANCASH	ANCASH		57.402				57.402	8 Comenbas Dls-2007
83	55	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN EL CENTRO POBLADO CHAMPA (HUAYASH), PROVINCIA DE HUARMEY - ANCASH	ANCASH		18.841				18.841	8 Comenbas Dls-2007
84	56	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE CHILCAL, DISTRITO DE HUARMEY, PROVINCIA DE HUARMEY - ANCASH	ANCASH		117.865				117.865	8 Comenbas Dls-2007
85	57	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE CASTILLO, PROVINCIA DE HUARMEY - ANCASH	ANCASH		24.800				24.800	8 Comenbas Dls-2007
86	58	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS DEL DISTRITO DE MACATE, HUINCOP, SAN JUAN, SANTA CLARA, QUERSUTANA, CAPEA, APARCA, SECA Y TAMBAR	ANCASH		250.051				250.051	8 Comenbas Dls-2007
87	59	CONSTRUCCION ELECTRIFICACION RURAL CASERIO SAN NICOLAS, PROVINCIA DE HUARMEY - ANCASH	ANCASH		93.928				93.928	8 Comenbas Dls-2007
88	60	CONSTRUCCION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION ANEXO BELAR, YANACACA, HOYADA UNTO Y MOJON, DISTRITO DE BUENA VISTA ALTA - CASMA - ANCASH	ANCASH		416.608				416.608	14 Comenab - Liger
89	61	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION SECTOR PANAMERICANA NORTE-EL MIRADOR, DISTRITO DE CULEBRAS - HUARMEY - ANCASH	ANCASH		314.204				314.204	14 Comenab - Liger
90	62	AMPLIACION Y CONSTRUCCION DE REDES ELECTRICAS PRIMARIAS Y SECUNDARIAS EN LOS CENTRO POBLADOS, DISTRITO DE COCHABAMBA - HUARAZ - ANCASH	ANCASH		912.108				912.108	14 Comenab - Liger
91	63	PSE CONCHUCOS	ANCASH	177.222			184.455		361.677	14 Comenab - Liger 5-Fuentes Consumables
		TOTAL ANCASH		8.998.176	7.660.176	0	184.455	0	18.642.811	

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PG	ROR	DYT	EE	RD	TOTAL	CLASIFICACION DEL PROYECTO
92	1	ELECTRIFICACION RURAL DEL EJE CHUYAMA, DISTRITO DE HUACANA, PROVINCIA DE CHINCHEROS, APURIMAC	APURIMAC	258.508	0				258.508	4-Shock 29035
93	2	ELECTRIFICACION RURAL EJE CHURRUBAMBA - AMPI DEL DISTRITO DE PACUCHA, PROVINCIA DE ANDAHUAYLAS, REGION APURIMAC	APURIMAC	83.936	0				83.936	4-Shock 29035
94	3	ELECTRIFICACION SAN FRANCISCO COYLLORITY DEL DISTRITO DE ABANCAY, REGION APURIMA	APURIMAC	22.058	0				22.058	4-Shock 29035
95	4	ELECTRIFICACION CCECCERAY DEL DISTRITO DE CURAHUASI, PROVINCIA DE ABANCAY REGION APURIMAC.	APURIMAC	20.359	0				20.359	4-Shock 29035
96	5	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA APARAYA DEL DISTRITO DE CARAYBAMBA, PROVINCIA DE AYMAPAES, REGION APURIMAC	APURIMAC	10.412	0				10.412	4-Shock 29035
97	6	ELECTRIFICACION DE LOS CENTROS POBLADOS DE HUANCARAY Y NUJUNILLA - DISTRITO DE CURASCO - PROVINCIA DE GRAU, REGION APURIMAC.	APURIMAC	25.369	0				25.369	4-Shock 29035
98	7	LINEA PRIMARIA TOTORA, SORACCASA, CCELLOPAMPA	APURIMAC	22.434	0				22.434	4-Shock 29035
99	8	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DEL CENTRO POBLADO DE HUANCABAMBA, DISTRITO Y PROVINCIA DE ANDAHUAYLAS - APURIMAC	APURIMAC	22.698	0				22.698	4-Shock 29035
100	9	LINEA PRIMARIA PISQUICOCHA - LAHUALAHUA	APURIMAC	22.627	0				22.627	4-Shock 29035
101	10	CONSTRUCCION DE ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DEL ANEXO YANAYOC DE SUCARAYLLA DEL DISTRITO ANDAHUAYLAS, PROVINCIA DE ANDAHUAYLAS	APURIMAC	9.885	0				9.885	4-Shock 29035
102	11	SISTEMA ELECTRICO RURAL ABANCAY-SANTA ROSA III ETAPA	APURIMAC	1.111.887	0				1.111.887	10 Obras Nuevas Pner
103	12	SISTEMA ELECTRICO RURAL ABANCAY II ETAPA	APURIMAC	1.716.095	0				1.716.095	10 Obras Nuevas Pner
104	13	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO RURAL ANDAHUAYLAS EJE PACUCHA - ANDARAPA	APURIMAC	509.360	0				509.360	10 Obras Nuevas Pner
105	14	SISTEMA ELECTRICO RURAL CACHORA - CURAHUASI II ETAPA	APURIMAC	457.503	0				457.503	10 Obras Nuevas Pner
106	15	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO CHALHUANCA - COLCABAMBA II ETAPA	APURIMAC	363.804	0				363.804	10 Obras Nuevas Pner
107	16	SER ANDAHUAYLAS EJE HUACANA - CHINGHEROS II ETAPA	APURIMAC	458.461	0				458.461	10 Obras Nuevas Pner
108	17	INSTALACION Y ELECTRIFICACION RURAL DE REDES PRIMARIAS Y SECUNDARIAS DE ANTILLA, COCOCHA, TAPANI COOLLO, HUALLA HUALLA, TRIGO ORCCO, HUANIMA, HUALAZA, CHUNA MARCCUNI, PROVINCIA DE ABANCAY - APURIMAC	APURIMAC		558.151				558.151	8 Comenbas Di-2007
109	18	INSTALACION Y ELECTRIFICACION RURAL DE REDES SECUNDARIAS TOTORAY, CCORIPAMPA, ALAMEDA, CHALHUHUACHO, COCCO-HUA, PROVINCIA DE ABANCAY - APURIMAC	APURIMAC	246.002					246.002	8 Comenbas Di-2007
110	19	INSTALACION Y ELECTRIFICACION DE LOS CENTROS POBLADOS DEL DISTRITO DE PICHIRHUA, PROVINCIA DE ABANCAY - APURIMAC	APURIMAC		513.131				513.131	8 Comenbas Di-2007
111	20	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL DE LA ZONA PERIFERICA DEL CENTRO POBLADO DE HUANCABAMBA DEL DISTRITO DE ANDAHUAYLAS, PROVINCIA DE ANDAHUAYLAS - APURIMAC	APURIMAC		236.735				236.735	8 Comenbas Di-2007
112	21	INSTALACION ELECTRICA INTEGRAL DE 29 COMUNIDADES RURALES DEL DISTRITO DE PACOBAMBA, PROVINCIA DE ANDAHUAYLAS - APURIMAC	APURIMAC		1.392.941				1.392.941	8 Comenbas Di-2007

PRESUPUESTO INSTITUCIONAL DE APERTURA 2009

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PO	ROD	DFT	EE	ED	TOTAL	CLASIFICACION DEL PROYECTO
113	22	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DEL SECTOR SE MANZANAPATA DEL DISTRITO DE KAUJABAMBA, PROVINCIA DE ANDAHUAYLAS - APURIMAC	APURIMAC		11.119				11.119	8 Comenzos Dls-2007
114	23	CONSTRUCCION DE RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA DE LA COMUNIDAD DE PINTORBAMBA DEL DISTRITO DE KISHURA, PROVINCIA DE ANDAHUAYLAS-APURIMAC	APURIMAC		39.192				39.192	8 Comenzos Dls-2007
115	1	TOTAL APURIMAC		5.115.405	2.997.270	0	0	0	8.112.675	8 Comenzos Dls-2007
116	2	AMPLIACION Y MEJORAMIENTO DE LAS REDES DE QUILCA - CAMANA	AREQUIPA	204.058	0				204.058	4-Stock 28035
117	3	SISTEMA ELECTRICO RURAL ACARI - CHALA III ETAPA	AREQUIPA	1.041.214	0				1.041.214	10 Obras Nuevas Pnar
118	4	SISTEMA ELECTRICO RURAL CARAVELI II ETAPA	AREQUIPA	1.328.788	0				1.328.788	10 Obras Nuevas Pnar
119	5	SISTEMA ELECTRICO RURAL CHUQUIBAMBA IV ETAPA	AREQUIPA	322.511	0				322.511	10 Obras Nuevas Pnar
120	6	SISTEMA ELECTRICO RURAL COTAHUASI III ETAPA	AREQUIPA	368.994	0				368.994	10 Obras Nuevas Pnar
121	7	INSTALACION DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN LA IRRIGACION YURAMAYO, DISTRITO DE VITOR - AREQUIPA - AREQUIPA	AREQUIPA		277.962				277.962	10 Obras Nuevas Pnar
122	1	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN LOS ANEXOS DE LOS DISTRITOS DE SIBAYO, CAYLLOMA Y TISCO DE LA PROVINCIA DE CAYLLOMA, AREQUIPA	AREQUIPA		577.796				577.796	8 Comenzos Dls-2007
123	2	TOTAL AREQUIPA		3.286.576	855.757	0	0	0	4.142.332	8 Comenzos Dls-2007
124	3	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO SAN FRANCISCO II ETAPA	AYACUCHO	1.550.892	0				1.550.892	3-Stock 28880
125	4	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO SAN FRANCISCO III ETAPA	AYACUCHO	1.556.632	0				1.556.632	3-Stock 28880
126	5	LINEA DE TRANSMISION 66 KV AYACUCHO SAN FRANCISCO Y SUBESTACION	AYACUCHO	1.881.811	0				1.881.811	1-Pnar
127	6	SISTEMA ELECTRICO RURAL AYACUCHO CIRCUITO I - II ETAPA	AYACUCHO	1.272.891	0				1.272.891	10 Obras Nuevas Pnar
128	7	SISTEMA ELECTRICO RURAL AYACUCHO CIRCUITO III - III ETAPA	AYACUCHO	563.049	0				563.049	10 Obras Nuevas Pnar
129	8	SISTEMA ELECTRICO RURAL CANGALLO V ETAPA	AYACUCHO	1.612.133	0				1.612.133	10 Obras Nuevas Pnar
130	9	SISTEMA ELECTRICO RURAL COBRIZA IV ETAPA	AYACUCHO	321.994	0				321.994	10 Obras Nuevas Pnar
131	10	SISTEMA ELECTRICO RURAL COCACORA III ETAPA	AYACUCHO	349.566	0				349.566	10 Obras Nuevas Pnar
132	11	SISTEMA ELECTRICO RURAL SAN FRANCISCO IV ETAPA	AYACUCHO	1.973.959	0				1.973.959	10 Obras Nuevas Pnar
133	12	SER COBRIZA III ETAPA	AYACUCHO	601.056	0				601.056	10 Obras Nuevas Pnar
134	13	INSTALACION DE RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DE ELECTRIFICACION DE LOS DISTRITOS DE SAN JOSE DE USHUA-SAN JAVIER DE ALPABAMBA-OYOLO, PROVINCIA DE PAUCAR DEL SARA SARA - AYACUCHO	AYACUCHO		360.000				360.000	8 Comenzos Dls-2007
135	14	AMPLIACION DE REDES DE DISTRIBUCION PRIMARIA Y SECUNDARIA DE 13 COMUNIDADES, PROVINCIA DE CANGALLO - AYACUCHO	AYACUCHO		467.619				467.619	8 Comenzos Dls-2007
136	15	AMPLIACION DE RED ELÉCTRICO DE DISTRIBUCION PRIMARIA Y SECUNDARIA DE LA LOCALIDAD DE SAN CARLOS DE MUNAYPATA, DISTRITO DE LOS MOROCHUCOS, PROVINCIA DE CANGALLO - AYACUCHO	AYACUCHO		79.264				79.264	8 Comenzos Dls-2007
137	16	AMPLIACION DE REDES DE DISTRIBUCION PRIMARIA Y SECUNDARIA DE LAS LOCALIDADES DE SAN MARTIN, SAN ANTONIO, SANTA CRUZ DE HUAYHUACCO, SAN ISIDRO Y CCASAPAMPA, DISTRITO DE PARAS, PROVINCIA DE CANGALLO - AYACUCHO	AYACUCHO		177.191				177.191	8 Comenzos Dls-2007
138	17	AMPLIACION DE REDES DE SSDP EN 13.2KV Y DEL SSDS EN 440220V MULTITERRAZO PARA LAS LOCALIDADES DE ROCORAY, CCACHCCARA, LLULLUCHA CCATA, HUASCARPAMPA, LLULLUCHA PIZARRA, TANCARPAMPA, TUORE Y OASANGCAY, PROVINCIA DE LLO -	AYACUCHO		219.689				219.689	8 Comenzos Dls-2007

PRESUPUESTO INSTITUCIONAL DE APERTURA 2009

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	RC	RDS	DYT	EE	RD	TOTAL	CLASIFICACION DEL PROYECTO
137	16	AMPLIACION DE REDES DE SSDP EN 22.9KV Y DE SSDS EN 380/220V MULTITERRADO PARA LAS LOCALIDADES DE POMABAMBA, SAN MIGUEL DE ACCO Y URRUJANA, PROVINCIA DE CANGALLO - AYACUCHO	AYACUCHO		210.219				210.219	8 Convenios Dls-2007
138	17	ELECTRIFICACION RURAL LINEA PRIMARIA, RED PRIMARIA, RED SECUNDARIA Y ACOMETIDAS DOMICILIARIAS ENTRE LAS LOCALIDADES DE HUATASOCOS, ROCOCHAS, SUCA, COATUNUMIGUIYAMPAPA, CCOCHOCCA	AYACUCHO		290.575				290.575	8 Convenios Dls-2007
139	18	AMPLIACION SISTEMA ELECTRICO RED PRIMARIA, RED SECUNDARIA Y ACOMETIDAS DOMICILIARIAS BARRIO HUASCARPATA, MIRAFLORES Y LLAUSA SAN MIGUEL, PROVINCIA DE LA MAR - AYACUCHO	AYACUCHO		99.218				99.218	8 Convenios Dls-2007
140	19	CONSTRUCCION SISTEMA DE ELECTRIFICACION RED PRIMARIA, RED SECUNDARIA Y ACOMETIDAS DOMICILIARIAS BARRIO VIZCACHAYOCC - TAMBO, PROVINCIA DE LA MAR - AYACUCHO	AYACUCHO		61.395				61.395	8 Convenios Dls-2007
141	20	ELECTRIFICACION ZONA ALTOANDINA DEL DISTRITO DE HUANTA	AYACUCHO		322.832				322.832	8 Convenios Dls-2007
142	21	AMPLIACION DE REDES DE DISTRIBUCION PRIMARIA Y SECUNDARIA DE 13 COMUNIDADES, PROVINCIA DE CANGALLO - AYACUCHO	AYACUCHO		779.365				779.365	8 Convenios Dls-2007
143	22	PSE CHUNGUI	AYACUCHO	1.871.625			1.871.625		3.669.853	14 Convenios - Liger
		TOTAL AYACUCHO		13.692.212	3.067.365	0	1.871.625	0	18.671.202	6-Fondos Consumibles
144	1	CENTRAL HIDROELECTRICA SALLIQUE Y PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO ASOCIADO	CAJAMARCA	259.175	0				259.175	1-Pher
145	2	PSE SAN IGNACIO I ETAPA - III FASE	CAJAMARCA	2.613.950	0				2.613.950	1-Pher
146	3	LINEA DE TRANSMISION 138 KV CARHUACUERO - JAEN Y SUB ESTACION	CAJAMARCA	20.000	0				20.000	1-Pher
147	4	S.E.R. SANTA CRUZ - CHOTA - BAMBAMARCA II Y III ETAPA	CAJAMARCA	23.755.380	0				23.755.380	1-Pher
148	5	CONSTRUCCION ELECTRIFICACION RURAL MICHICUILLAY	CAJAMARCA	30.000	0				30.000	1-Pher
149	6	SER SAN MIGUEL DE PALLAQUES - SAUCEPAMPA I ETAPA	CAJAMARCA	513.634	0				513.634	2-Obras Por Convenios
150	7	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL DEL SECTOR SAN SALVADOR EN EL CASERIO YANAMANGO Y EL CASERIO DE POMABAMBA, DISTRITO DE JESUS - CAJAMARCA - CAJAMARCA	CAJAMARCA	120.071	0				120.071	14 Convenios - Liger
151	8	ELECTRIFICACION RURAL DEL DISTRITO DE SAN BERNARDINO	CAJAMARCA	866.073	0				866.073	14 Convenios - Liger
152	9	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS MIRAFLORES, CHALQUI Y CHUMBIOSCSHA, DISTRITO DE LA ESPERANZA - SANTA CRUZ, PROVINCIA DE CHOTA - CAJAMARCA	CAJAMARCA	481.744	0				481.744	14 Convenios - Liger
153	10	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO CHONTALI I ETAPA	CAJAMARCA	592.086	0				592.086	10 Obras Nuevas Pher
154	11	SISTEMA ELECTRICO RURAL CHONTALI II ETAPA	CAJAMARCA	630.511	0				630.511	10 Obras Nuevas Pher
155	12	SISTEMA ELECTRICO RURAL POMAHUACA - PUCARA II ETAPA	CAJAMARCA	825.726	0				825.726	10 Obras Nuevas Pher
156	13	SISTEMA ELECTRICO RURAL SALLIQUE II ETAPA	CAJAMARCA	272.581	0				272.581	10 Obras Nuevas Pher
157	14	INSTALACION REDES DE ELECTRIFICACION RURAL CASERIO LA COLPA - DISTRITO DE CHALAMARCA, PROVINCIA DE CHOTA - CAJAMARCA	CAJAMARCA		0			88.800	88.800	8 Convenios Dls-2007
158	15	AMPLIACION ELECTRIFICACION RURAL DISTRITO DE TABACONAS, DISTRITO DE TABACONAS - SAN IGNACIO - CAJAMARCA	CAJAMARCA		0			791.382	791.382	8 Convenios Dls-2007
159	16	ELECTRIFICACION DE 05 LOCALIDADES DEL DISTRITO DE TABACONAS II ETAPA	CAJAMARCA		0			82.369	82.369	8 Convenios Dls-2007
160	17	ELECTRIFICACION RURAL EL TRIUNFO, LA CORONILLA, ALTO MIRADOR, QUITAHUASI Y PUEBLO LIBRE - TONGOD - SAN MIGUEL - CAJAMARCA	CAJAMARCA		0			324.982	324.982	8 Convenios Dls-2007
161	18	AMPLIACION DE REDES ELECTRICAS PARA LOS SECTORES CABORAN ALTO, CABORAN ESTE, CABORAN OESTE Y CHULANGATE OESTE DEL CASERIO DE SUJSE, DISTRITO DE SOCOTA - CUTIERTO - CAJAMARCA	CAJAMARCA		0			49.421	49.421	8 Convenios Dls-2007

PRESUPUESTO INSTITUCIONAL DE APERTURA 2008

N°	#	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	RO	RIR	D/I	EE	RO	EE	TOTAL	CLASIFICACION DEL PROYECTO
162	19	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE UTILIZACION EN 10 KV Y REDES DE DISTRIBUCION SECUNDARIA 380 A 220 V PARA LOS CASERIOS DE HUAYAN, SAMADAY, SAN FRANCISCO, LA CHILCA, CHILACAT, SAN NICOLAS Y COSE, DISTRITO DE NAMORA - CAJAMARCA - CAJAMARCA	CAJAMARCA	0	0				824.547	824.547	14- Convenio - Liger
163	20	PSE JAEN-QUIRUVU	CAJAMARCA	812.967			846.149		1.659.117	5-Fondos Concursables	
164	21	PSE CHANCAY	CAJAMARCA	784.087			816.090		1.600.177	5-Fondos Concursables	
165	22	PSE EJE HUACARIZ	CAJAMARCA	1.979.590			2.060.389		4.039.979	5-Fondos Concursables	
166	23	PSE EJE PORCON IV, V, VI	CAJAMARCA	1.948.930			2.028.478		3.977.409	5-Fondos Concursables	
167	24	PSE COMBAYO	CAJAMARCA	834.282			866.334		1.702.616	5-Fondos Concursables	
168	25	PSE CAJABAMBA PARTE ALTA Y BAJA	CAJAMARCA	468.779			487.912		956.691	5-Fondos Concursables	
169	26	PSE JOSE MANUEL QUIROZ - JOSE SABOGAL - PEDRO GALVEZ	CAJAMARCA	482.975			513.096		1.006.071	5-Fondos Concursables	
170	27	PSE LLAPA - SAN SILVESTRE DE COCHAN	CAJAMARCA	461.811			480.681		942.472	5-Fondos Concursables	
171	28	PSE MAGDALENA - SAN JUAN	CAJAMARCA	618.588			643.816		1.262.384	5-Fondos Concursables	
172	29	PSE MICRO CUENCA DEL CRISNEJAS DISTRITOS BAÑOS DEL INCA, LLACANORA Y NAMORHA	CAJAMARCA	455.588			474.181		929.767	5-Fondos Concursables	
173	30	PSE LA ENCAÑADA - SUCRE - MIGUEL IGLESIAS - LA LIBERTAD DE PALLAN	CAJAMARCA	466.563			485.606		952.169	5-Fondos Concursables	
174	31	PSE SAN GREGORIO	CAJAMARCA	590.864			614.981		1.205.846	5-Fondos Concursables	
175	32	PSE SAN MIGUEL	CAJAMARCA	660.175			687.121		1.347.295	5-Fondos Concursables	
176	33	PSE COSPAN ASUNCION	CAJAMARCA	769.721			801.138		1.570.860	5-Fondos Concursables	
177	34	PSE EN EL EJE DE DESARROLLO JAEN - BAGUA	CAJAMARCA	124.823			129.918		254.741	5-Fondos Concursables	
		TOTAL CAJAMARCA		42.450.651	0	0	11.937.873	2.281.819	58.650.042		
178	1	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO ESPINAR II ETAPA	CUSCO	304.603	0			0	304.603	1-Prior	
179	2	SISTEMA ELECTRICO RURAL CANCHIS	CUSCO	207.322	0			0	207.322	10-Obras Nuevas Prior	
180	3	SISTEMA ELECTRICO RURAL COORCA	CUSCO	566.308	0			0	566.308	10-Obras Nuevas Prior	
181	4	SISTEMA ELECTRICO RURAL CHUMBIVILCAS III ETAPA	CUSCO	1.003.697	0			0	1.003.697	10-Obras Nuevas Prior	
182	5	SISTEMA ELECTRICO RURAL CHUMBIVILCAS IV ETAPA	CUSCO	1.985.529	0			0	1.985.529	10-Obras Nuevas Prior	
183	6	SISTEMA ELECTRICO RURAL HUARO	CUSCO	1.281.186	0			0	1.281.186	10-Obras Nuevas Prior	
184	7	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO KITEN II ETAPA	CUSCO	369.428	0			0	369.428	10-Obras Nuevas Prior	
185	8	SISTEMA ELECTRICO RURAL MARCAPATA I ETAPA	CUSCO	388.650	0			0	388.650	10-Obras Nuevas Prior	
186	9	SISTEMA ELECTRICO RURAL PARURO III ETAPA	CUSCO	369.584	0			0	369.584	10-Obras Nuevas Prior	
187	10	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO PISAC-HUANCARANI-PAUCARTAMBO II ETAPA	CUSCO	931.339	0			0	931.339	10-Obras Nuevas Prior	
188	11	SISTEMA ELECTRICO RURAL URUBAMBA	CUSCO	227.519	0			0	227.519	10-Obras Nuevas Prior	
189	12	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO YAVERO	CUSCO	549.749	0			0	549.749	10-Obras Nuevas Prior	
190	13	PSE VALLE DEL VILCANOTA II y III Etapa	CUSCO	1.329.106			1.383.355		2.712.461	10-Obras Nuevas Prior	
191	14	PSE LLACO YAVERO	CUSCO	1.200.780			1.248.792		2.450.572	5-Fondos Concursables	
192	15	PSE CHALLABAMBA	CUSCO	955.083			942.025		1.847.108	5-Fondos Concursables	
		TOTAL CUSCO		11.648.876	0	0	3.575.172	0	16.295.048		
193	1	ELECTRIFICACION RURAL DE LA MARGEN DERECHA DEL RIO ACORA SAN FRANCISCO DE SANGAY	HUANCAVELICA	86.283	0			0	86.283	3-Stock 28880	
194	2	ELECTRIFICACION RURAL DE 10 LOCALIDADES DE LOS CENTROS POBLADOS SAN ISIDRO DE COCHA Y LOS ANGELES SUYTUPAMPA CASTROVIRREYNA- HUANCABELICA	HUANCAVELICA	108.353	0			0	108.353	3-Stock 28880	
195	3	AMPLIACION Y MEJORAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO DE LA LOCALIDAD DE PAUGARÁ Y	HUANCAVELICA	132.804	0			0	132.804	3-Stock 28880	
196	4	ELECTRIFICACION RURAL DE 02 BARRIOS DEL CPM VISTA ALEGRE DE SACHAPITE-YAULLI-HVCA	HUANCAVELICA	42.901	0			0	42.901	3-Stock 28880	
197	5	ELECTRIFICACION RURAL DE 16 LOCALIDADES DEL DISTRITO DE ANTA-HUANCABELICA	HUANCAVELICA	150.578	0			0	150.578	3-Stock 28880	
198	6	RIFIC AL D... JADES ... RGEN ... RDA I ... ITO DI	HI ICA	2.343					2.343	3-Stock 28880	

ESTRUCUTURA

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	RD	RD*	DVT	EE	FD	TOTAL	CLASIFICACION DEL PROYECTO
199	7	ELECTRIFICACION RURAL DE 04 LOCALIDADES DEL DISTRITO DE SANTIAGO DE COCHORVOS, HUAYTARA	HUANCAVELICA	59.536	0			0	59.536	3-Shock 28880
200	8	ELECTRIFICACION DE 05 LOCALIDADES DEL DISTRITO DE AYAVI	HUANCAVELICA	31.110	0			0	31.110	3-Shock 28880
201	9	ELECTRIFICACION DE 18 LOCALIDADES DEL DISTRITO DE ANCO	HUANCAVELICA	271.788	0			0	271.788	3-Shock 28880
202	10	ELECTRIFICACION DE ALFAPATA Y EMPEDRADO DE ACOSTAMBO HVCA	HUANCAVELICA	18.345	0			0	18.345	3-Shock 28880
203	11	MEJORAM. Y AMPLIAC. DEL S.E. DE LA COMUNIDAD DE PARCCACANCHA	HUANCAVELICA	2.182	0			0	2.182	3-Shock 28880
204	12	ELECTRIFICACION DE TOTORILLAS, SAN FELIPE Y STA. ROSA DE CHAUPI, PILPICHACA	HUANCAVELICA	104.805	0			0	104.805	4-Shock 28835
205	13	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION 05 LOCALIDADES, DISTRITO DE TINTAY PUNGU - TAYACAJA - HUANCAVELICA	HUANCAVELICA	188.382	0			0	188.382	14 Concomb - Liger
206	14	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO HUANCAVELICA NORTE EJE PALCA III ETAPA	HUANCAVELICA	1.039.869	0			0	1.039.869	10 Obras Nuevas Pner
207	15	SISTEMA ELECTRICO RURAL URCAY - ACOBAMBA III ETAPA	HUANCAVELICA	258.190	0			0	258.190	10 Obras Nuevas Pner
208	16	ELECTRIFICACION DE SEIS LOCALIDADES DEL DISTRITO DE ACOAQUIA	HUANCAVELICA	84.883	0			0	84.883	10 Obras Nuevas Pner
209	17	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE DOS ANEXOS Y TRES CASERIOS DEL DISTRITO DE COCAS, PROVINCIA DE CASTROVIRREYNA - HUANCAVELICA	HUANCAVELICA		0			135.066	135.066	8 Conventos Dte-2007
210	18	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN ANEXOS DE MOLLEPAMPA Y COCA, PROVINCIA DE CASTROVIRREYNA - HUANCAVELICA	HUANCAVELICA		0			54.874	54.874	8 Conventos Dte-2007
211	19	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE ANEXOS Y CASERIOS DE 05 DISTRITOS DE LA ZONA NORTE DE CASTROVIRREYNA, PROVINCIA DE CASTROVIRREYNA - HUANCAVELICA	HUANCAVELICA		0			481.158	481.158	8 Conventos Dte-2007
212	20	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE DOS ANEXOS Y TRES CASERIOS DEL DISTRITO DE HUAMATAMBO, PROVINCIA DE CASTROVIRREYNA - HUANCAVELICA	HUANCAVELICA		0			91.798	91.798	8 Conventos Dte-2007
213	21	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE 10 LOCALIDADES, DISTRITO DE COLCABAMBA - TAYACAJA - HUANCAVELICA	HUANCAVELICA		0			246.872	246.872	8 Conventos Dte-2007
214	22	ELECTRIFICACION RURAL DE 08 LOCALIDADES EN LOS ANEXOS DE TICRAPO	HUANCAVELICA		0			345.000	345.000	8 Conventos Dte-2007
215	23	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS DEL DISTRITO DE ARMA	HUANCAVELICA		0			112.631	112.631	8 Conventos Dte-2007
216	24	ELECTRIFICACION 74 LOCALIDADES DE HUANCAVELICA	HUANCAVELICA	1.597.082	0	0	1.662.238	1.467.287	3.259.290	5-Fondos Consumables
217	1	TOTAL HUANCAVELICA		4.313.384	0	0	1.662.238	1.467.287	7.448.019	
218	1	ELECTRIFICACION DE 22 LOCALIDADES DE LA PROV. DE HUAMALIES	HUANUCO	101.055	0			0	101.055	1-Pner
219	2	ELECTRIFICACION DE 23 LOCALIDADES DEL VALLE DEL MONZON	HUANUCO	267.117	0			0	267.117	1-Pner
220	3	ELECTRIFICACION DE LAS LOCALIDADES DE VILLASOL, COCHAS CHICO, RANCHO, MATARA, CANCALLA Y GOYMA	HUANUCO	7.264	0			0	7.264	3-Shock 28880
221	4	ELECTRIFICACION LOCALIDADES DE QUIO, UTOJUSH, MASQUIN, RONDONI Y HUATRAPAMPA	HUANUCO	7.190	0			0	7.190	3-Shock 28880
222	5	ELECTRIFICACION DE COMUNIDADES CAMPESINAS DE PILLAO	HUANUCO	21.257	0			0	21.257	3-Shock 28880
223	6	ELECTRIFICACION DE 06 LOCALIDADES DEL DISTRITO DE HERMILO VALDIZAN	HUANUCO	36.077	0			0	36.077	3-Shock 28880
224	7	ELECTRIFICACION DE LAS COMUNIDADES CAMPESINAS DE CHURUBAMBA	HUANUCO	28.325	0			0	28.325	3-Shock 28880

PRESUPUESTO INSTITUCIONAL DE APERTURA 2009

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	RO	RDT	DYT	EE	RD	TOTAL	CLASIFICACION DEL PROYECTO
224	8	ELECTRIFICACION DE LAS COMUNIDADES PRODUCTORAS DEL DISTRITO DE PADRE FELIPE LUYANDO	HUANUCO	70.234	0			0	70.234	3-Shock 28880
225	9	ELECTRIFICACION SANTA MARIA DEL VALLE- RIO CONCHUMAYO (MARGEN IZQUIERDA)	HUANUCO	103.140	0			0	103.140	3-Shock 28880
226	10	ELECTRIFICACION DE LOCALIDADES DEL DISTRITO DE YARUMAYO	HUANUCO	32.522	0			0	32.522	3-Shock 28880
227	11	ELECTRIFICACION DE 20 COMUNIDADES DEL DISTRITO DE CONCHAMARCA	HUANUCO	59.682	0			0	59.682	3-Shock 28880
228	12	ELECTRIFICACION DEL SECTOR DE PORVENIR II ETAPA	HUANUCO	222	0			0	222	3-Shock 28880
229	13	AMPLIACION ELECTRIFICACION DE LOCALIDADES RURALES DEL DISTRITO DE SAN PEDRO DE CHAULAN, PROVINCIA DE HUANUCO - HUANUCO	HUANUCO	545.176	0			0	545.176	4-Shock 28035
230	14	SISTEMA ELECTRICO RURAL TINGO MARIA CIRCUITO II - RAMAL VALLE DEL MONZON III ETA	HUANUCO	1.171.680	0			0	1.171.680	10 Obras Nuevas Pner
231	15	AMPLIACION ELECTRIFICACION DE LAS LOCALIDADES DE SAN JUAN DE QUIROQUIRO Y QUEROPATAY, DISTRITO DE JACAS GRANDE - HUAMALES - HUANUCO	HUANUCO		0			81.405	81.405	8 Conembas Dls-2007
232	16	CONSTRUCCION DE ELECTRIFICACION EN EL CENTRO POBLADO MAYOR DE CHUQUIBAMBA, DISTRITO DE PUNCHAO - HUAMALES - HUANUCO	HUANUCO		0			46.369	46.369	8 Conembas Dls-2007
233	17	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION DE LAS 12 LOCALIDADES RURALES Y SUSTITUCION DE LA RED ELECTRICA DE HUANCAPALLAC, DISTRITO DE QUISQUI - HUANUCO - HUANUCO	HUANUCO		0			867.024	867.024	8 Conembas Dls-2007
234	18	CONSTRUCCION Y ELECTRIFICACION DEL CASERIO RICARDO PALMA, BAJO HUACAMAYO, PUERTO NUEVO, KM.53 LA CADENA, DISTRITO DE LUYANDO - LEONCIO PRADO - HUANUCO	HUANUCO		0			147.482	147.482	8 Conembas Dls-2007
235	19	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION DE LAS LOCALIDADES DE PULPULAG, PUMALUCRO, BUENOS AIRES Y VELACASHA, DISTRITO DE CAHUAC - YAROWILCA - HUANUCO	HUANUCO		0			97.874	97.874	8 Conembas Dls-2007
236	20	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION DE LAS LOCALIDADES RURALES DEL DISTRITO DE PAMPAMARCA, PROVINCIA YAROWILCA, DISTRITO DE QUISQUI - HUANUCO - HUANUCO	HUANUCO		0			345.338	345.338	8 Conembas Dls-2007
237	21	CONSTRUCCION ELECTRIFICACION DE 08 LOCALIDADES DEL DISTRITO DE CHORAS (HOMBRE COTO, CHAYNAS, TUCSUPUN, RUIRISH Y CHINCHAS) CHORAS, DISTRITO DE CHORAS - YAROWILCA - HUANUCO	HUANUCO		0			84.037	84.037	8 Conembas Dls-2007
238	22	PSE HUANUCO EJES PANAO-AMBO	HUANUCO	1.681.061			1.749.675		3.430.736	8 Conembas Dls-2007
239		TOTAL HUANUCO		4.132.002	0	0	1.749.675	1.669.657	7.561.214	5-Fondos Consumibles
240	1	ELECTRIFICACION DE LOS CENTROS POBLADOS EL MILAGRO, SAN JUAN DE KIATE, AOTTI Y AN	JUNIN	495.204	0			0	495.204	1-Pner
241	2	SUBSISTEMA DE DISTRIBUCION PRIMARIA Y SECUNDARIA DE LOS ANEXOS DE LA CUENCA PUCHARINI	JUNIN	240.771	0			0	240.771	1-Pner
242	3	SUBSISTEMA DE DISTRIBUCION PRIMARIA Y SECUNDARIA DE LOS ANEXOS DE LA CUENCA LA FLORIDA	JUNIN	176.179	0			0	176.179	1-Pner
243	4	INSTALACION DE LINEA PRIMARIA Y RED SECUNDARIA A LA COMUNIDAD NUEVA LIBERTAD PUNTO	JUNIN	61.192	0			0	61.192	1-Pner
244	5	CONSTRUCCION L.P. SUB SISTEMA DISTRIBUCION PRIMARIA Y SECUNDARIA EN 07 LOCALIDADES DE NORTE PARIAHUANCA	JUNIN	86.078	0			0	86.078	1-Pner
245	6	AMPLIACION DEL SUB SISTEMA ELECTRICO L.P. RS EN 13.2 KV, RS EN 0.440 - 0.22 KV, ACOMETIDAS DOMICILIARIAS Y ALUMBRADO PUBLICO VITOC	JUNIN	81.627	0			0	81.627	4-Shock 28035
246	7	CONSTRUCCION DE LINEA PRIMARIA EN 13.2 KV, Y SUB SISTEMA DE DISTRIBUCION PRIMARIA PARA 04 LOCALIDADES DEL DISTRITO DE MARCAPOMACCHA, PROVINCIA DE YAU	JUNIN	115.200	0			0	115.200	4-Shock 28035
247	8	AMPLIACION DE LINEA, RED PRIMARIA EN 22.9/13.2 KV., RED SECUNDARIA EN 440-220 VOLTIOS PARA EL CENTRO POBLADO DE PANTI, DISTRITO DE PARIAHUANCA	JUNIN	66.791	0			0	66.791	4-Shock 28035
248	9	CONSTRUCCION DEL PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO EN LOS VALLES YUNCA, PAURAN Y SAN FERNANDO DEL DISTRITO DE SANTO DOMINGO DE ACOBAMBA	JUNIN	882.109	0			0	882.109	14 Conembas - Liger
249	10	S.E.R. ASOCIADO A LA CH CANUA II ETAPA	JUNIN	567.641	0			0	567.641	10 Obras Nuevas Pner
249	11	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO PICHANAKI II ETAPA	JUNIN	573.526	0			0	573.526	10 Obras Nuevas Pner
250	12	TOTAL JUNIN		3.110.420	0			0	3.110.420	8 Dls-

ESTI CION RTUR

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	RO	RBR	DVT	EE	RD	TOTAL	CLASIFICACION DEL PROYECTO
251	13	PSE TARMA-CHANCHAMAYO	JUNIN	918.172			955.649		1.873.821	5-Fondos Concursables
		TOTAL JUNIN		4.294.487	0	0	955.649	681.175	5.881.311	
252	1	DISTRITO DE RAZURI; E.R. DE LOS CASERIOS DE PANCAL, SANTA ROSA DE MACABI, LA PERLA DE MACABI, ANEXO MACABI ALTO, MONTESECO Y PALOMAR-SAN MATEO	LA LIBERTAD	28.925	0			0	28.925	1-Pnar
253	2	ELECTRIFICACION DE LA ZONA RURAL DEL DISTRITO DE MAGDALENA DE CAO	LA LIBERTAD	28.925	0			0	28.925	1-Pnar
254	3	INSTALACION DEL S.E.R. MONTESECO, PANCAL, PALOMAR, SAN MATEO	LA LIBERTAD	43.388	0			0	43.388	1-Pnar
255	4	INFRAESTRUCTURA DE TRANSMISION DE ENERGIA ELECTRICA - JULCAN	LA LIBERTAD	25.500	0			0	25.500	3-Shock 28880
256	5	ELECTRIFICACION DE LA LOCALIDAD DE HUANGABAL	LA LIBERTAD	25.500	0			0	25.500	3-Shock 28880
257	6	ELECTRIFICACION DEL CASERIO DE COLLAMBAY Y ANEXOS	LA LIBERTAD	2.500	0			0	2.500	3-Shock 28880
258	7	ELECTRIFICACION RURAL DEL CASERIO LA FORTUNA Y OTROS	LA LIBERTAD	15.000	0			0	15.000	3-Shock 28880
259	8	ELECTRIFICACION RURAL DEL CASERIO TOMA DE LOS LEONES Y OTRO	LA LIBERTAD	12.000	0			0	12.000	3-Shock 28880
260	9	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO SITABAMBA- SANTIAGO DE CHUCO	LA LIBERTAD	35.650	0			0	35.650	3-Shock 28880
261	10	SISTEMA DE UTILIZACION LINEA DE SUBTRANSMISION, RED PRIMARIA, SECUNDARIA Y ACOMETIDAS EN 13,2/0,38-0,22 KV PARA EL CENTRO POBLADO MENOR DE SAN IGNACIO	LA LIBERTAD	25.500	0			0	25.500	3-Shock 28880
262	11	ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS LOS GRADOS Y OTROS	LA LIBERTAD	12.300	0			0	12.300	3-Shock 28880
263	12	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EL PARAISO, DISTRITO DE RAZURI - ASCOPE - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	220.386	0			0	220.386	4-Shock 28035
264	13	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO HUAMACHUCO II ETAPA	LA LIBERTAD	1.339.709	0			0	1.339.709	10 Obras Nuevas Pnar
265	14	SISTEMA ELECTRICO RURAL TAYABAMBA-HUANCASPATA IV ETAPA	LA LIBERTAD	1.187.868	0			0	1.187.868	10 Obras Nuevas Pnar
266	15	S.E.R. OTUZCO III ETAPA	LA LIBERTAD	2.749.027	0			0	2.749.027	10 Obras Nuevas Pnar
267	16	AMPLIACION DE LAS REDES ELECTRICAS ANEXO PAMPAS DE VENTURA Y CRUZ DE BOTUJA, PROVINCIA DE ASCOPE - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD		0			44.960	44.960	8 Conventos Dls-2007
268	17	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN MEDIA TENSION MRT 18,2KV Y SISTEMA DE MEDICION DOMICILIARIA PARA LOS CASERIOS DE RICARDO PALMA, CESAR VALLEJO, BOLOGNESI, NUEVO PARAISO Y CRUZ DE MAYO, DISTRITO DE MACHO - OTUZCO - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD		0			215.721	215.721	8 Conventos Dls-2007
269	18	INSTALACION DE LA RED DE DISTRIBUCION PRIMARIA, SECUNDARIA Y CONEXIONES DOMICILIARIAS EN LOS CASERIOS DE NAMBUQUE, CHILCAPAMPA, LA REPRESA, BUENA VISTA, CICURMAGA DEL DISTRITO DE LA CUESTA, PROVINCIA DE OTUZCO - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD		0			278.501	278.501	8 Conventos Dls-2007
270	19	INSTALACION PSE EN MEDIA Y BAJA TENSION DE LOS CASERIOS DE LAS MICROFRECUENCIAS GARBANCILLO - CHILIN DISTRITOS DE OTUZCO Y AGALLPAMPA, PROVINCIA DE OTUZCO - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD		0			620.340	620.340	8 Conventos Dls-2007
271	20	INSTALACION ELECTRIFICACION RURAL INTEGRAL CASERIO RAYAMPAMPA, DISTRITO DE SALPO, PROVINCIA DE OTUZCO - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD		0			66.309	66.309	8 Conventos Dls-2007
272	21	INSTALACION DE SISTEMA ELÉCTRICO RURAL EN LOS CENTROS POBLADOS DE LLAGUEN, MIRAGON, MIEMBRILLAR, CELAVIN Y PARRAPOS, DISTRITO DE SINSICAP, PROVINCIA DE OTUZCO - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD		0			768.518	768.518	8 Conventos Dls-2007
273	22	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS DE COCHORCO, PROVINCIA DE SANCHEZ CARRION - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD		0			1.047.727	1.047.727	8 Conventos Dls-2007
274	23	AMPLIACION Y REMODELACION DE LAS REDES ELÉCTRICAS DE LOS CASERIOS DEL DISTRITO DE MOLLEPATA, PROVINCIA DE SANTIAGO DE CHUCO - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD		0			344.694	344.694	8 Conventos Dls-2007
275	24	AMPLIACION DE LA REDES ELECTRICAS DE LOS CASERIOS DE BAMBAMARCA	LA LIBERTAD		0			227.250	227.250	8 Conventos Dls-2007

PRESUPUESTO INSTITUCIONAL DE APERTURA 2008

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	RO	RSR	DYT	EE	RD	TOTAL	CLASIFICACION DEL PROYECTO
276	25	INSTALACION SISTEMA DE ELECTRIFICACION SHICUN Y NIMPANA- PROVINCIA PATAZ-REGION LA LIBERTAD	LA LIBERTAD		0			235.784	235.784	8 Convenios Dte-2007
277	26	INSTALACION SISTEMA DE ELECTRIFICACION CHUCUITAMBO Y SANTA CATALINA-PROVINCIA PATAZ-REGION LA LIBERTAD	LA LIBERTAD		0			114.520	114.520	8 Convenios Dte-2007
278	27	INSTALACION SISTEMA DE ELECTRIFICACION ANEXOS VILUS Y SOCORRO-PROVINCIA DE PATAZ-REGION LA LIBERTAD	LA LIBERTAD		0			337.372	337.372	8 Convenios Dte-2007
279	28	AMPLIACION DEL SISTEMA DE UTILIZACION EN 10 / 0.38 / 0.22 KV PARA ELECTRIFICACION RURAL A LOS C. P. DE SAN LEON Y SANTA RITA, DISTRITO DE CHAO - VIRU - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD		0			97.669	97.669	8 Convenios Dte-2007
280	29	AMPLIACION DEL SISTEMA DE UTILIZACION EN 10 / 0.38 / 0.22 KV PARA ELECTRIFICACION RURAL C.P. SAN JORGE ALTO, DISTRITO DE CHAO - VIRU - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD		0			78.217	78.217	8 Convenios Dte-2007
281	30	AMPLIACION DEL SISTEMA DE UTILIZACION EN 10 / 0.38 / 0.22 KV PARA ELECTRIFICACION RURAL DE LOS C. P. SAN ROBERTO, SAN ROBERTO BAJO, EL PROGRESO, LUNAR ALTO Y SANTA ELVIRA, DISTRITO DE CHAO - VIRU - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD		0			187.883	187.883	8 Convenios Dte-2007
282	31	PSE QUIRUVILCA-CACHICADAN	LA LIBERTAD	815.601			848.891		1.664.492	8 Convenios Dte-2007
283	32	PSE PACANGA-PUEBLO NUEVO	LA LIBERTAD	1.324.766			1.376.898		2.701.664	8-Fondos Concursables
284	33	PSE SANTA CRUZ DE CHUCA	LA LIBERTAD	783.208			815.176		1.598.384	8-Fondos Concursables
285	34	PSE USQUIL HUARANCHAL	LA LIBERTAD	3.330.059			3.465.980		6.796.039	8-Fondos Concursables
286	35	ESTUDIOS DE PREINVERSION	LA LIBERTAD		7.774.385			0	7.774.385	7-Estudios
		TOTAL LA LIBERTAD		12.005.922	7.774.385	0	8.508.885	4.685.471	30.954.563	
287	1	INTERCONEXION AL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL MEDIANTE UNA LINEA DE SUBTRANSMISION DE LAS LOCALIDADES DE PUEBLO LIBRE, TUPAC AMARU, RAFAN, SAN PEDRO	LAMBAYEQUE	765.000	0			0	765.000	1-Prer
288	2	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL DEL C.P. EL PROGRESO	LAMBAYEQUE	84.115	0			0	84.115	2-Obras Per Convenios
289	3	INSTALACION DE RP Y RRSB CASERIOS EL MARCO, EL VERDE, LA TOMASITA, MANCHURIA MAGDALENA, PAN DE AZUCAR Y REPRESA, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE, REGION LAMBAYEQUE.	LAMBAYEQUE	418.569	0			0	418.569	2-Obras Per Convenios
290	4	CONSTRUCCION ELECTRIFICACION RURAL SECTOR SAN AGUSTIN,LAS PAMPAS, BALDERA Y C.P LA JOYITA II, DISTRITO DE PIMENTEL - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	25.434	0			0	25.434	2-Obras Per Convenios
291	5	CONSTRUCCION DE ER DE LOS CP NUEVO MEXICO, CHACARILLA, AVIACION, CURVA, GUAYACU	LAMBAYEQUE	115.452	0			0	115.452	2-Obras Per Convenios
292	6	AMPLIACION ELECTRIFICACION RURAL C. P. EL PROGRESO, DISTRITO DE JAYANCA - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	1.622.290	0			0	1.622.290	2-Obras Per Convenios
293	7	INSTALACION DE LINEAS PRIMARIAS, REDES PRIMARIAS Y REDES SECUNDARIAS DE LOS CASERIOS DE LA ZONA NORESTE DEL DISTRITO DE LAMBAYEQUE, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE.	LAMBAYEQUE	4.846.769	0			0	4.846.769	2-Obras Per Convenios
294	8	ELECTRIFICACION CENTRO POBLADO MENOR SALTUR II ETAPA	LAMBAYEQUE	159.752	0			0	159.752	4-Shock 29033
295	9	ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS CAMINO DEL INCA, POPAN BAJO, NAYLAMP, POPAN ALTO, COLLIQUE BAJO Y SAN SEBASTIAN - ZANA	LAMBAYEQUE	660.970	0			0	660.970	4-Shock 29033
296	10	INSTALACION DE LINEA, RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA CASERIO SAN JORGE, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	73.659	0			0	73.659	4-Shock 29033
297	11	INSTALACION DE LINEA, RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA CASERIO SALINERO, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	85.574	0			0	85.574	4-Shock 29033
298	12	INSTALACION DE LINEA, RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA - CASERIO HUACA DE RICO, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	97.757	0			0	97.757	4-Shock 29033

PRESUPUESTO INFORMATIVO NACIONAL DE APERTURA 2009

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	RD	RDT	DYT	EE	RD	TOTAL	CLASIFICACION DEL PROYECTO
299	13	INSTALACION DE LINEA RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA - COLOCHE -, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	90.958	0			0	90.958	4-Stock 26035
300	14	INSTALACION DE LINEA RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA - CASERIO TORROMOTAL -, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	95.835	0			0	95.835	4-Stock 26035
301	15	INSTALACION DE LINEA RED PRIMARIA Y SECUNDARIA CASERIO LA CIRILA, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	72.165	0			0	72.165	4-Stock 26035
302	16	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO ILLIMO III ETAPA	LAMBAYEQUE	627.644	0			0	627.644	10 Obras Nuevas Pner
303	17	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO MOTUPE I ETAPA	LAMBAYEQUE	408.312	0			0	408.312	10 Obras Nuevas Pner
304	18	SISTEMA ELECTRICO RURAL NIEPOS II ETAPA	LAMBAYEQUE	338.594	0			0	338.594	10 Obras Nuevas Pner
305	19	INSTALACION DEL SER DE LOS CASERIOS CASUARINAS, MAGNAL, REPERTOR, MIRAFLORES Y LOS MOLINOS, DISTRITO DE REQUE - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			212.291	212.291	8 Convenios Dte-2007
306	20	INSTALACION DE LA RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DEL C.P CHACUPE ALTO SECTOR MEDIANERO, DISTRITO DE LA VICTORIA - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			150.235	150.235	8 Convenios Dte-2007
307	21	INSTALACION DE REDES PRIMARIAS TRIFASICO EN 10KV Y REDES SECUNDARIAS EN 380-220V DE LA HABITACION URBANA LOS NOGALES, DISTRITO DE LA VICTORIA - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			115.547	115.547	8 Convenios Dte-2007
308	22	INSTALACION DE LINEA, RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA DEL CASERIO EL PROGRESO, DISTRITO DE LAGUNAS - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			103.552	103.552	8 Convenios Dte-2007
309	23	MEJORAMIENTO DE LA INFRAESTRUCTURA ELECTRICA EN LOS SECTORES NUEVA ESPERANZA Y HUACA EL TORO, DISTRITO DE OYOTUN - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			165.606	165.606	8 Convenios Dte-2007
310	24	MEJORAMIENTO DE LA INFRAESTRUCTURA ELECTRICA EN LOS SECTORES SAN JUAN I Y II, DISTRITO DE OYOTUN - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			163.769	163.769	8 Convenios Dte-2007
311	25	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION AL CENTRO POBLADO MENOR EL INVERNILLO, DISTRITO DE POMALCA - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			146.607	146.607	8 Convenios Dte-2007
312	26	CONSTRUCCION ELECTRIFICACION RURAL CASERIO MONTEGRANDE, DISTRITO DE REQUE - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			97.796	97.796	8 Convenios Dte-2007
313	27	INSTALACION DE REDES DE ELECTRIFICACION DEL SECTOR LAS LOMAS, DISTRITO DE SANTA ROSA - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			209.751	209.751	8 Convenios Dte-2007
314	28	INSTALACION, INSTALACION, INSTALACION DE RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DEL CASERIO LA CALZADA Y REPOTENCIACION DE LINEA LA TRAPOSA - MAYASCON (MAYASCON, DISTRITO DE PITIPO - FERRENAFE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			55.978	55.978	8 Convenios Dte-2007
315	29	INSTALACION DE LINEA, RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA CASERIO EL TAYMI, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			70.300	70.300	8 Convenios Dte-2007
316	30	INSTALACION DE LINEA, RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA CASERIO MONTEVERDE, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			41.685	41.685	8 Convenios Dte-2007

PRESUPUESTO INSTITUCIONAL DE APERTURA 2009

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	FO	RDR	DYT	EE	FO	TOTAL	CLASIFICACION DEL PROYECTO
317	31	INSTALACION DE LINEA, RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA PARA EL ANEXO TRAPICHE, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	0	0			20.227	20.227	8 Convenios Ds-2007
318	32	INSTALACION DE LINEA RED PRIMARIA Y SECUNDARIA CASERIO TRAPICHE BRONCE, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	0	0			56.718	56.718	8 Convenios Ds-2007
319	33	INSTALACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA CASERIO EL HORNO, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	0	0			38.456	38.456	8 Convenios Ds-2007
320	34	AMPLIACION ELECTRICIFICACION DEL ANEXO LOS BANCOS DEL CASERIO DOS PALOS, CASERIO CARTAGENA, DISTRITO DE MORROPE - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	0	0			106.008	106.008	8 Convenios Ds-2007
321	35	AMPLIACION ELECTRICIFICACION DEL ANEXO SAN MIGUEL DEL CP CRUZ DEL MEDANO, DISTRITO DE MORROPE - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	0	0			38.529	38.529	8 Convenios Ds-2007
322	36	AMPLIACION ELECTRICIFICACION DEL ANEXO SANTA ROSA DEL C.P. CRUZ DEL MEDANO, DISTRITO DE MORROPE - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	0	0			9.377	9.377	8 Convenios Ds-2007
323	37	AMPLIACION ELECTRICIFICACION DEL CASERIO MONTEGRANDE, DISTRITO DE MORROPE - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	0	0			34.876	34.876	8 Convenios Ds-2007
324	38	INSTALACION DE LINEAS Y REDES PRIMARIAS, REDES SECUNDARIAS Y CONEXIONES DOMICILIARIAS DEL P.S.E. OLMOS NOR ESTE-08 CASERIOS, DISTRITO DE OLMOS - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	0	0			332.549	332.549	8 Convenios Ds-2007
325	39	INSTALACION DE LINEAS Y REDES PRIMARIAS, REDES SECUNDARIAS Y CONEXIONES DOMICILIARIAS DEL P.S.E. OLMOS NOROESTE-06 CASERIOS, DISTRITO DE OLMOS - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	0	0			241.631	241.631	8 Convenios Ds-2007
326	40	INSTALACION DE LINEAS Y REDES PRIMARIAS, REDES SECUNDARIAS Y CONEXIONES DOMICILIARIAS DEL P.S.E. OLMOS OESTE-12 CASERIOS, DISTRITO DE OLMOS - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	0	0			640.427	640.427	8 Convenios Ds-2007
327	41	INSTALACION DE LINEAS Y REDES PRIMARIAS, REDES SECUNDARIAS Y CONEXIONES DOMICILIARIAS PARA LOS CASERIOS ESCUTE, EL PROGRESO, TIERRA RAJADA, LA VICTORIA, EL MANGO Y SANTA ROSA, DISTRITO DE OLMOS - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	0	0			257.828	257.828	8 Convenios Ds-2007
328	42	AMPLIACION ELECTRICIFICACION RURAL - EL ARENAL, NORIA NUEVA, PUERTO RICO, EL CAUTIVO, SAN CARRASCO, LOS ANGELES Y PAMPA DE LINGO, DISTRITO DE JAYANCA, LAMBAYEQUE, LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	0	0			190.985	190.985	8 Convenios Ds-2007
329	43	CONSTRUCCION ELECTRICIFICACION RURAL DE LOS CC PP FALA SECTOR I Y II, PROVINCIA DE FERRENAFE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	0	0			151.915	151.915	8 Convenios Ds-2007
330	44	CONSTRUCCION DE LA LINEA Y RED PRIMARIA 22.9-13.2 KV, RED SECUNDARIA Y CONEXIONES DOMICILIARIAS DE TRECE CASERIOS, DISTRITO DE PITIYO - FERRENAFE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	0	0			1.765.642	1.765.642	14 Convenios - Lgr
331	45	CONSTRUCCION LINEA PRIMARIA, SUBSISTEMA DE DISTRIBUCION PRIMARIA 22.9 - 13.2 KV Y SUB SISTEMA DE DISTRIBUCION SECUNDARIA Y CONEXIONES DOMICILIARIAS TRES PUENTES B, DISTRITO DE PITIYO - FERRENAFE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	0	0			142.623	142.623	14 Convenios - Lgr
332	46	AMPLIACION DE ELECTRICIFICACION RURAL DE LAS LOCALIDADES PERTENECIENTES A LOS DISTRITOS DE MIRACOSTA, LLAMA CHONGOYAPE, DISTRITO DE CHONGOYAPE - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	0	0			884.541	884.541	14 Convenios - Lgr
333	47	ELECTRICIFICACION DEL C.P. LA VIÑA DEL DISTRITO DE NUEVA ARICA	LAMBAYEQUE	0	0			273.938	273.938	- Lgr

ESTO CIONA RTURI

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	RO	RBR	DIT	SE	RD	TOTAL	CLASIFICACION DEL PROYECTO
334	48	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION DE LOS ANEXOS LAS DELICIAS Y SAN CARLOS DEL CASERIO ARBOL SOL	LAMBAYEQUE		0			51.400	51.400	14 Convenio - Liger
335	49	AMPLIACION ELECTRIFICACION DEL CASERIO SAN JOSE, DISTRITO DE MORROPPE - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			30.007	30.007	14 Convenio - Liger
336	50	AMPLIACION ELECTRIFICACION DEL ANEXO SANTA ROSA DEL CASERIO LAGUNAS, DISTRITO DE MORROPPE - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			55.465	55.465	14 Convenio - Liger
337	51	AMPLIACION ELECTRIFICACION DEL ANEXO EL PORVENIR DEL CASERIO TRANCA FANUPE, DISTRITO DE MORROPPE - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			42.900	42.900	14 Convenio - Liger
338	52	AMPLIACION ELECTRIFICACION DEL ANEXO EL LAUREL DEL CASERIO TRANCA SASAPE, DISTRITO DE MORROPPE - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			21.564	21.564	14 Convenio - Liger
339	53	CONSTRUCCION ELECTRIFICACION RURAL SECTOR SAN ISIDRO, DISTRITO DE PIMENTEL - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			26.059	26.059	14 Convenio - Liger
340	54	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION RURAL EN EL SECTOR DALLORSO SUR, DISTRITO DE PIMENTEL - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			82.915	82.915	14 Convenio - Liger
341	55	MEJORAMIENTO DE LA RED ELECTRICA DEL CASERIO SORRONITO Y ELECTRIFICACION DEL SECTOR EL ALUMBRAL DEL DISTRITO DE OYOTUN - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			119.336	119.336	14 Convenio - Liger
342	56	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DEL SECTOR CAMPO NUEVO, DISTRITO DE OYOTUN - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			103.931	103.931	14 Convenio - Liger
343	57	CONSTRUCCION DEL SISTEMA ELECTRICO DEL SECTOR EL SEIS, DISTRITO DE OYOTUN - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			103.574	103.574	14 Convenio - Liger
344	58	CONSTRUCCION DEL SISTEMA ELECTRICO DEL SECTOR SAN LUIS, DISTRITO DE OYOTUN - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			119.261	119.261	14 Convenio - Liger
345	59	CONSTRUCCION DEL SISTEMA ELECTRICO DEL SECTOR SANTA RITA, DISTRITO DE OYOTUN - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			119.261	119.261	14 Convenio - Liger
346	60	ELECTRIFICACION RURAL DE LOS SECTORES JARRIN Y LA AVIACION DEL DISTRITO DE TUMAN	LAMBAYEQUE		0			735.455	735.455	14 Convenio - Liger
347	61	ELECTRIFICACION RURAL DEL CASERIO PAMPA EL TORO SECTOR 3, 4 Y 5 - DISTRITO DE TUMAN	LAMBAYEQUE		0			669.026	669.026	14 Convenio - Liger
348	62	ELECTRIFICACION RURAL DEL CENTRO POBLADO EL TRIUNFO, DISTRITO DE TUMAN	LAMBAYEQUE		0			148.383	148.383	14 Convenio - Liger
349	63	INSTALACION DE LINEA PRIMARIA, RED PRIMARIA, REDES SECUNDARIAS Y CONEXIONES DOMICILIARIAS PARA EL CENTRO POBLADO EL VIRREY, DISTRITO DE OLMOS - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			612.500	612.500	14 Convenio - Liger
350	64	INSTALACION DE LINEA PRIMARIA, RED PRIMARIA, RED SECUNDARIA Y CONEXIONES DOMICILIARIAS PARA LOS CASERIOS TUNAPE, EL MUERTO, EL MEDANO Y LA ORCHILLA, DISTRITO DE OLMOS - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			437.679	437.679	14 Convenio - Liger
351	65	INSTALACION DE LINEAS Y REDES PRIMARIAS, REDES SECUNDARIAS Y ACOMETIDAS DOMICILIARIAS PARA LOS CASERIOS PUENTE AMARILLO, CERRO CASCAJAL, AGUA SANTA, NICHIFO, CERRO SANTA ROSA Y YAUSAQUE, DISTRITO DE OLMOS - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			727.488	727.488	14 Convenio - Liger

PRESUPUESTO INSTITUCIONAL DE APERTURA 2009

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	FO	RDR	DIT	EE	RD	TOTAL	CLASIFICACION DEL PROYECTO
352	66	INSTALACION DE LINEAS PRIMARIAS, REDES PRIMARIAS, REDES SECUNDARIAS Y CONEXIONES DOMICILIARIAS DEL P.S.E. OLMOS OESTE - II ETAPA - 10 CASERIOS, DISTRITO DE OLMOS - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			1.014.166	1.014.166	14 Convenio - Liger
353	67	INSTALACION DE LINEAS, RED ES PRIMARIAS, REDES SECUNDARIAS Y CONEXIONES DOMICILIARIAS DEL P.S.E. OLMOS ESTE II ETAPA - 5 CASERIOS, DISTRITO DE OLMOS - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			510.132	510.132	14 Convenio - Liger
354	68	INSTALACION DE REDES SECUNDARIAS Y CONEXIONES DOMICILIARIAS PARA LOS CASERIOS FILOQUE CHICO, FILOQUE GRANDE, GARBANZAL, TRAPICHE, EL PUEBLITO, SINGAPE, MANO DE LEON Y TRES BATANES, DISTRITO DE OLMOS - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			409.491	409.491	14 Convenio - Liger
355	69	CONSTRUCCION DE LINEAS PRIMARIAS, REDES PRIMARIAS, REDES SECUNDARIAS Y ACOMETIDAS PARA LOS CASERIOS KM. 18, KM. 20, KM. 21 Y KM. 23, DISTRITO DE OLMOS - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE		0			202.664	202.664	14 Convenio - Liger
356	70	PSE JAYANCA-MOTUPE-OLMOS	LAMBAYEQUE	638.967			692.966		1.299.933	14 Convenio - Liger
357	71	PSE POMALCA TUMAN CAYALTI	LAMBAYEQUE	619.589			644.878		1.284.468	5-Fondos Consumables
358	72	PSE EN EL EJE DE DESARROLLO CHICLAYO - FERREÑAFE - SAN MIGUEL	LAMBAYEQUE	124.855		0	129.951		254.805	5-Fondos Consumables
359	1	TOTAL LAMBAYEQUE		11.880.280	0	0	1.437.795	13.094.080	28.472.165	5-Fondos Consumables
360	2	PSE VALLE HUAURA-SAYAN II ETAPA	LIMA	63.811	0			0	63.811	1-Prer
361	3	ADMINISTRACION FINANCIERA	LIMA	1.155.984	0		561.120	0	1.717.104	5-Fondos Consumables
362	4	INCREMENTO DE ACCESO A LA ENERGIA EN ZONAS RURALES	LIMA	992.592	0	465.582	855.096	0	2.313.250	5-Fondos Consumables
363	5	MONITOREO Y EVALUACION DE LOS INDICADORES DEL PROYECTO	LIMA	75.504	0		349.116	0	424.620	5-Fondos Consumables
364	6	AMPLIACION DE LA MINICENTRAL HIDROELECTRICA DE POQUIANQUI E INTERCONEXION HUAMBOY, PICHUPAMPA ALTO-SANTA ANA, JURICACA-CHACRAVALIENTE, PARAN Y CAPIA, DISTRITO DE LEONCIO PRADO - HUAURA - LIMA	LIMA		0			356.489	356.489	8 Comenios Dte-2007
365	7	INSTALACION DE ELECTRICACION RURAL DEL C.P. SANTA FE, DISTRITO DE VEGUETA - HUAURA - LIMA	LIMA		0			276.801	276.801	8 Comenios Dte-2007
366	8	INSTALACION DEL SUB SISTEMA DE DISTRIBUCION PRIMARIA, SECUNDARIA E INSTALACION DE ALUMBRADO PUBLICO PARA EL SECTOR RURAL SAN JUAN ALTO - C.P. AMIRALLA, DISTRITO DE VEGUETA - HUAURA - LIMA	LIMA		0			146.508	146.508	8 Comenios Dte-2007
367	9	INSTALACION DE ELECTRICACION RURAL DEL C.P LA QUERENCIA Y ANEXOS IRRIGACION SAN FELIPE, DISTRITO DE VEGUETA - HUAURA - LIMA	LIMA		0			165.972	165.972	8 Comenios Dte-2007
368	10	INSTALACION DE LINEAS PRIMARIAS M.T. 20KV Y SUBSISTEMA DE DISTRIBUCION SECUNDARIA E INSTALACIONES DE ALUMBRADO PUBLICO PARA EL C.P. GUADALUPE SECTOR CHACARILLA, DISTRITO DE VEGUETA - HUAURA - LIMA	LIMA		0			127.381	127.381	8 Comenios Dte-2007
369	11	INSTALACION DE ELECTRICACION RURAL DEL C.P RUQUIA, DISTRITO DE VEGUETA - HUAURA - LIMA	LIMA		0			113.799	113.799	8 Comenios Dte-2007
370	12	INSTALACION DE ELECTRICACION RURAL EN LOS CC.PP. SANTA ROSA, TRES DE MAYO, CENTINELA Y RUQUIA, DISTRITO DE HUAURA - HUAURA - LIMA	LIMA		0			444.468	444.468	8 Comenios Dte-2007
371	13	INSTALACION DE ELECTRICACION RURAL EN LOS CC.PP. PENICO, JAVA Y WONGUETE, DISTRITO DE HUAURA - HUAURA - LIMA	LIMA		0			385.450	385.450	8 Comenios Dte-2007
372	14	MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE ELECTRICACION DE LAS LOCALIDADES DEL DISTRITO DE SANTA MARIA, DISTRITO DE SANTA MARIA - HUAURA	LIMA		0			1.125.578	1.125.578	8 Comenios Dte-2007
373	1	ELECTRICACION RURAL CASERIOS Y ANEXOS DE CHOCOS	LIMA		0			248.162	248.162	8 Comenios Dte-2007
374	2	TOTAL LIMA		2.267.691	0	465.582	1.765.332	3.390.096	7.909.381	5-Shock 26680
375	3	PSE IQUITOS ZONA NORTE	LORETO	533.733	0			0	533.733	5-Shock 26680
376	4	REMODELACION Y AMPLIACION LINEA PRIMARIA Y REDES DE DISTRIBUCION PRIMARIA 22,9/13,2 KV SALIDA RS-PSE IQUITOS ZONA SUR	LORETO	162.120	0			0	162.120	5-Shock 26680
377	5	SISTEMA ELECTRICO RURAL MAYORUNA	LORETO	736.708	0			0	736.708	10 Otras Nuevas Prer
	4	A ELE	URAL	235						

ESTADO FINANCIERO

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	RC	ROR	DVT	EE	RD	TOTAL	CLASIFICACION DEL PROYECTO
377	5	MEJORAMIENTO Y AMPLIACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA LAGUNAS - ARAHUANTE, DISTRITO DE LAGUNAS - ALTO AMAZONAS - LORETO	LORETO		0			418.705	418.705	8 Convenios Dte-2007
378	6	MEJORAMIENTO DE PRESTACION DE SERVICIO ELECTRICO EN LA LOCALIDAD DE LIBERTAD DE CUPARILLO, DISTRITO DE TENIENTE CESAR LOPEZ ROJAS - ALTO AMAZONAS - LORETO	LORETO		0			95.514	95.514	8 Convenios Dte-2007
379	7	MEJORAMIENTO DE LA PRESTACION DEL SERVICIO ELECTRICO A LAS LOCALIDADES DE SAN JUAN DE PUMAYACU, NVO. BARRANQUITA, PALMERAS, COTOYACU, QUINAYOC Y GRAU, PROVINCIA DE ALTO AMAZONAS - LORETO	LORETO		0			675.310	675.310	8 Convenios Dte-2007
380	8	MEJORAMIENTO DE LA PRESTACION DEL SERVICIO ELECTRICO DE LAS LOCALIDADES DE VISTA ALEGRE, ALTO MOHENA, CHIRAPA, CERRO EL CONDOR, PROVINCIA DE ALTO AMAZONAS - LORETO	LORETO		0			795.695	795.695	8 Convenios Dte-2007
381	9	MEJORAMIENTO DE LA PRESTACION DEL SERVICIO ELECTRICO EN LA LOCALIDAD DE ULLPAYACU, DISTRITO DE PASTAZA - DATEM DEL MARANON - LORETO	LORETO		0			196.278	196.278	8 Convenios Dte-2007
382	10	MEJORAMIENTO DE LA PRESTACION DEL SERVICIO ELECTRICO A LAS LOCALIDADES DE SAN RAMON, TUPAC AMARU, LA FLORIDA Y NUEVO JAEN - YURIMAGUAS, PROVINCIA DE ALTO AMAZONAS - LORETO	LORETO		0			602.043	602.043	8 Convenios Dte-2007
		TOTAL LORETO		1.701.798	0	0	0	2.783.543	4.485.339	
383	1	DOTACION DE ENERGIA ELECTRICA A LOS POBLADOS DEL EJE CARRETERO TRAMO PLANCHON-MAVILA-VILLA ROCIO	MADRE DE DIOS	47.481	0			0	47.481	4- Shock 20035
384	2	LINEA PRIMARIA, RED PRIMARIA, RED SECUNDARIA Y CONEX. DOMIC. DEL EJE ALEGRIA-MAVILA-LA NOVIA-ALERTA	MADRE DE DIOS	681.347	0			0	681.347	10 Obras Nuevas Pher 5-Fondos Concursables
385	3	PSE MAZUKO I ETAPA	MADRE DE DIOS	1.028.498	0		1.070.413	0	2.098.949	
		TOTAL MADRE DE DIOS		1.737.284	0	0	1.070.413	0	2.807.577	
386	1	SISTEMA ELECTRICO RURAL HUARIACA III ETAPA	PASCO	423.482	0			0	423.482	10 Obras Nuevas Pher
387	2	SER CHAUPIHUARANGA IV ETAPA	PASCO	573.271	0			0	573.271	10 Obras Nuevas Pher
388	3	PSE POZUZO PALCAZU II ETAPA RAMAL 2	PASCO	1.938.753	0		2.017.866	0	3.956.639	5-Fondos Concursables
		TOTAL PASCO		2.935.486	0	0	2.017.866	0	4.953.372	
389	1	PSE MEDIO PIURA I ETAPA	PIURA	98.785	0			0	98.785	1-Pher
390	2	CONSTRUCCION DEL SISTEMA ELECTRICO CASERIO COSCOMBA SUR, PROVINCIA DE PIURA - PIURA	PIURA	2.871	0			0	2.871	4- Shock 20035
391	3	ELECTRIFICACION URBANO RURAL EN LA COMUNIDAD SAN FRANCISCO DE LA BUENA ESPERANZA - PROVINCIA DE PIURA - PIURA	PIURA	19.620	0			0	19.620	4- Shock 20035
392	4	ELECTRIFICACION AA.HH. LOS ALMENDROS Y SAN MARTIN - TAMBOGRANDE	PIURA	26.729	0			0	26.729	4- Shock 20035
393	5	INSTALACION DE PEQUEÑO SUMINISTRO ELECTRICO EN CASEROS DE CULUGUERO, SAUCE, SICHULQUI Y LA LAGUNA, PROVINCIA DE AYABACA - PIURA	PIURA	18.674	0			0	18.674	4- Shock 20035
394	6	ELECTRIFICACION CENTRO DE SERVICIOS PARTIDOR LAS LOMAS	PIURA	5.091	0			0	5.091	4- Shock 20035
395	7	ELECTRIFICACION CASERIO LA CORUÑA Y LOS ALMENDROS ANEXOS DE PEDREGAL - TAMBOGRANDE	PIURA	5.612	0			0	5.612	4- Shock 20035
396	8	AMPLIACION Y MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN LA CALETA LA ISLLA, DISTRITO DE PAITA, PROVINCIA DE PAITA - PIURA	PIURA	57.981	0			0	57.981	14 Convenio - Lger
397	9	INSTALACION DE SUBSISTEMA DE DISTRIBUCION SECUNDARIA, ALUMBRADO PUBLICO Y CONEXIONES DOMICILIARIAS PARA EL A.H. NUEVA ESPERANZA I ETAPA, PROVINCIA DE SECHURA - PIURA	PIURA	60.675	0			0	60.675	14 Convenio - Lger
398	10	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN EL A.H. JUAN BAUTISTA DEL DISTRITO DE SECHURA, PROVINCIA DE SECHURA, PIURA	PIURA	93.475	0			0	93.475	14 Convenio - Lger
399	11	CONSTRUCCION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION CIENEGUILLO NORTE, SECTOR TRES COMPUERTAS - DISTRITO DE SULLANA, PROVINCIA DE SULLANA, PIURA.	PIURA	53.716	0			0	53.716	14 Convenio - Lger

PRESUPUESTO INSTITUCIONAL DE APERTURA 2009

RP	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	RO	RDI	DYT	EE	RO	TOTAL	CLASIFICACION DEL PROYECTO
400	12	CONSTRUCCION DEL SISTEMA ELECTRICICO RURAL EN CIENEGUILLO SUJR, SECTORES LATERAL 42,19 A Y PARKINSONIA - MARGEN IZQUIERDA DEL CANAL DANIEL ESCOBAR - DISTRITO DE SULLANA, PROVINCIA DE SULLANA - PIURA	PIURA	94.431	0			0	94.431	14 Convemb - Lger
401	13	SISTEMA ELECTRICICO RURAL AYABACA IV ETAPA	PIURA	1.151.554	0			0	1.151.554	10 Obras Nuevas Pntr
402	14	SISTEMA ELECTRICICO RURAL HUANCABAMBA - HUARMACA II ETAPA	PIURA	2.965.270	0			0	2.965.270	10 Obras Nuevas Pntr
403	15	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICICO SANTO DOMINGO CHALACO III ETAPA	PIURA	561.928	0			0	561.928	10 Obras Nuevas Pntr
404	16	SISTEMA ELECTRICICO RURAL SULLANA IV ETAPA	PIURA	963.032	0			0	963.032	10 Obras Nuevas Pntr
405	17	INSTALACION DE ELECTRIFICACION DEL CASERIO NUEVO PROGRESO MONTERO, PROVINCIA DE AYABACA - PIURA	PIURA		0			65.364	65.364	8 Conventos Dis-2007
406	18	INSTALACION DE ELECTRIFICACION EN EL CASERIO DE NARANJO DE CHONTA MONTERO, PROVINCIA DE AYABACA - PIURA	PIURA		0			78.799	78.799	8 Conventos Dis-2007
407	19	CONSTRUCCION DE UN SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN EL CASERIO NUEVO SAN FRANCISCO, DISTRITO DE AMOTAPE, PROVINCIA DE PAITA - PIURA	PIURA		0			47.461	47.461	8 Conventos Dis-2007
408	20	INSTALACION DE LINEA DE SUB TRANSMISION EN 13,2 KV PARA LOS CASERIOS LA ISLA SAN LORENZO, PUERTO PIZARRO, LA BOCANA DE COLAN Y EL LITORAL DEL DISTRITO DE VICHAYAL, PROVINCIA DE PAITA - PIURA	PIURA		0			266.414	266.414	8 Conventos Dis-2007
409	21	EQUIPAMIENTO DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE PUERTO RICO - SECHURA	PIURA		0			173.139	173.139	8 Conventos Dis-2007
410	22	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DEL ASENTAMIENTO HUMANO SAN PEDRO DE BECARA-VICE, PROVINCIA DE SECHURA - PIURA	PIURA		0			312.694	312.694	8 Conventos Dis-2007
411	23	CONSTRUCCION DE SISTEMA ELECTRICICO RURAL DE LOS CENTROS POBLADOS SAMAN CHICO - LA NORIA, DISTRITO DE MARCAVELICA - SULLANA - PIURA	PIURA		0			266.272	266.272	8 Conventos Dis-2007
412	24	CONSTRUCCION DEL SISTEMA ELECTRICICO EN CHALACO Y NUEVA ESPERANZA, DISTRITO DE MIGUEL CHECA - SULLANA - PIURA	PIURA		0			50.452	50.452	8 Conventos Dis-2007
413	25	CONSTRUCCION DEL SISTEMA ELECTRICICO EN EL CENTRO POBLADO SAN JUAN DE LOS RANCHOS SECTOR 1 Y SECTOR 2- CIENEGUILLO, PROVINCIA DE SULLANA - PIURA	PIURA		0			149.050	149.050	8 Conventos Dis-2007
414	26	CONSTRUCCION DE SISTEMA ELECTRICICO RURAL DE LOS CENTROS POBLADOS DE VILLA MARIA, NUEVA ESPERANZA Y LATERAL 29.90 DE CIENEGUILLO CENTRO - DISTRITO DE SULLANA, PROVINCIA DE SULLANA - PIURA	PIURA		0			202.584	202.584	8 Conventos Dis-2007
415	27	CONSTRUCCION DE SISTEMA ELECTRICICO RURAL EN CIENEGUILLO CENTRO, SECTORES LA CHAVELA, LA LECHERA, TRES COMPUERTAS Y PUEBLO NUEVO, PROVINCIA DE SULLANA - PIURA	PIURA		0			451.067	451.067	8 Conventos Dis-2007
416	28	CONSTRUCCION DEL SUBSISTEMA DE DISTRIBUCION SECUNDARIA 360-220.20, SERVICIO PARTICULAR, ALUMBRADO PUBLICO Y CONEXIONES DOMICILIARIAS DEL A.H. MONTEVERDE - CURA MORI, PROVINCIA DE PIURA - PIURA	PIURA		0			57.080	57.080	8 Conventos Dis-2007
417	29	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION PARA EL CASERIO CHATITO SUJR DISTRITO EL TALLAN, PROVINCIA DE PIURA - PIURA	PIURA		0			116.029	116.029	8 Conventos Dis-2007
418	30	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LOS CASERIOS DE SINCHAO CHICO, ZONA NUEVA VENTURANUEVO TALLAN, NUEVO PIEDRAL Y TABANCO DEL DISTRITO DE EL TALLAN, PROVINCIA DE PIURA - PIURA	PIURA		0			879.264	879.264	14 Convemb - Lger
419	31	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN EL CASERIO SAN MARTIN DE LETIRA-DISTRITO DE LA UNION, CIA D PIUR.	PIURA		0			116.176	116.176	14 Convemb - Lger

ESTO CIONA RTURU

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	RO	RDR	DVT	EE	RD	TOTAL	CLASIFICACION DEL PROYECTO
420	32	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN EL AH. NUEVO TABLAZO DE LA UNION, PROVINCIA DE PIURA - PIURA	PIURA		0			148.189	148.189	14 Comenb - Lger
421	33	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN EL CASERIO LA ESCOLASTICA DE LA VILLA MONTEREDONDO DEL DISTRITO DE LA UNION, PROVINCIA DE PIURA - PIURA	PIURA		0			77.998	77.998	14 Comenb - Lger
422	34	CONSTRUCCION DE SUBSISTEMA DE DISTRIBUCION SECUNDARIA 440-220 V, 10; ALUMBRADO PUBLICO Y CONEXIONES DOMICILIARIAS PARA EL CASERIO SANTA ELENA - LA ARENA, PROVINCIA DE PIURA - PIURA	PIURA		0			133.636	133.636	14 Comenb - Lger
423	35	CONSTRUCCION DE SUBSISTEMA DE DISTRIBUCION SECUNDARIA 440-220 V, 10; ALUMBRADO PUBLICO Y CONEXIONES DOMICILIARIAS PARA EL CASERIO CHAGUIRA - LA ARENA, PROVINCIA DE PIURA - PIURA	PIURA		0			95.985	95.985	14 Comenb - Lger
424	36	AMPLIACION DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA RURAL EN SAN ISIDRO 10-4 SECTOR I Y II DISTRITO DE TAMBOGRANDE, PROVINCIA DE PIURA - PIURA	PIURA		0			118.236	118.236	14 Comenb - Lger
425	37	PSE STO DOMINGO-CHALACO-HUANCABAMBA	PIURA	578.422			602.031		1.180.453	14 Comenb - Lger
426	38	PSE CHULLUCANAS III Y IV ETAPA FASE II	PIURA	1.428.712			1.487.027		2.915.739	5-Fondos Concursables
427	39	PSE CHULLUCANAS III Y IV ETAPA FASE I	PIURA	674.243			701.763		1.376.005	5-Fondos Concursables
428	40	PSE AYABACA IV ETAPA FASE I	PIURA	1.131.467			1.177.670		2.309.138	5-Fondos Concursables
429	41	SER TAMBOGRANDE I	PIURA	283.548			295.121		578.669	5-Fondos Concursables
		TOTAL PIURA		10.295.836	0	0	4.263.612	3.807.665	18.367.332	
430	1	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICICO AZANGARO IV ETAPA	PUNO	4.122.186				0	4.122.186	1-Pner
431	2	CONSTRUCCION ELECTRICIFICACION RURAL PSE NINANTAYA PROV. MOHO - PUNO	PUNO	442.832				0	442.832	2-Obras Per Convenios
432	3	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICICO AYAVIRI II ETAPA	PUNO	705.282				0	705.282	10 Obras Nuevas Pner
433	4	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICICO HUANCANE II ETAPA	PUNO	1.672.906				0	1.672.906	10 Obras Nuevas Pner
434	5	SISTEMA ELECTRICICO RURAL CAMINACA - PUSI II ETAPA	PUNO	1.092.539				0	1.092.539	10 Obras Nuevas Pner
435	6	SISTEMA ELECTRICICO RURAL JULI I ETAPA	PUNO	1.042.451				0	1.042.451	10 Obras Nuevas Pner
436	7	SISTEMA ELECTRICICO RURAL SANDIA III ETAPA	PUNO	2.008.211				0	2.008.211	10 Obras Nuevas Pner
437	8	INSTALACION ELECTRICIFICACION RURAL - DISTRITO DE CONDURIRI EL COLLAO	PUNO	608.475				0	608.475	10 Obras Nuevas Pner
438	9	INSTALACION DE PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICICO POTONI I ETAPA COMUNIDADES DE ZONA BAJA , DISTRITO DE SAN ANTON - AZANGARO - PUNO	PUNO		0			679.960	679.960	8 Convenios Dle-2007
439	10	INSTALACION DEL PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICICO II ETAPA DEL DISTRITO DE DESAGUADERO, PROVINCIA CHUCUITO, PROVINCIA DE YUNGUYO - PUNO	PUNO		0			669.643	669.643	8 Convenios Dle-2007
440	11	INSTALACION DEL PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICICO POMATA IV ETAPA SECTOR HUACULLANI ,DISTRITO DE HUACULLANI, DISTRITO DE KELLUYO - CHUCUITO - PUNO	PUNO		0			1.379.052	1.379.052	8 Convenios Dle-2007
441	12	INSTALACION DEL PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICICO POMATA IV ETAPA SECTOR PISACOMA, DISTRITO DE PISACOMA, PROVINCIA DE CHUCUITO, PROVINCIA DE YUNGUYO - PUNO	PUNO		0			904.680	904.680	8 Convenios Dle-2007
442	13	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE HUATASANI DEL, DISTRITO DE INCHUPALLA - HUANCANE - PUNO	PUNO		0			144.570	144.570	8 Convenios Dle-2007
443	14	CONSTRUCCION DE SISTEMA ELECTRICICO RURAL EN LA PARCIALIDAD DE CONDOMILLA ALTO - AYAVIRI, PROVINCIA DE MELGAR - PUNO	PUNO		0			756.955	756.955	8 Convenios Dle-2007
444	15	CONSTRUCCION DE SISTEMA ELECTRICICO RURAL DE MALLRIPATA, PIRHUANI, VILLAPAMPA, TOTORANI, UMASUYO ALTO, UMASUYO BAJO, PARCIALIDAD UMASUYO Y MOROYO, JR. BENAVIDEZ, JR, 6 DE JULIO Y JR. CESAR VALLEJO	PUNO		0			752.573	752.573	8 Convenios Dle-2007

PRESUPUESTO INSTITUCIONAL DE APERTURA 2009

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	RO	RDR	DYT	EE	ID	TOTAL	CLASIFICACION DEL PROYECTO
445	16	AMPLIACION DEL SISTEMA ELECTRICO RIURAL EN LA COMUNIDAD CONDORMILLA BAJO AYAVIRI, PROVINCIA DE MELGAR - PUNO	PUNO		0			308.227	308.227	8 Comentes Di-2007
446	17	CONSTRUCCION DEL SISTEMA ELECTRICO RURAL EN LA PARCIALIDAD DE CHIARAMARCA SECTORES DE QUESCA, VERSALLES Y HUARAONI DEL DISTRITO DE AYAVIRI., PROVINCIA DE MELGAR - PUNO	PUNO		0			219.344	219.344	8 Comentes Di-2007
447	18	CONSTRUCCION DE SISTEMA ELECTRICO RURAL DEL EJE POCOBAMBA - AYAVIRI, PROVINCIA DE MELGAR - PUNO	PUNO		0			229.251	229.251	8 Comentes Di-2007
448	19	CONSTRUCCION PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO DE LA COMUNIDAD DE UMASI DEL DISTRITO DE UMACHIRI, PROVINCIA DE MELGAR - PUNO	PUNO		0			361.092	361.092	8 Comentes Di-2007
449	20	CONSTRUCCION DEL PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO RURAL DE LAS COMUNIDADES DE SORA Y UMACOLLANA DEL DISTRITO DE UMACHIRI, PROVINCIA DE MELGAR - PUNO	PUNO		0			995.980	995.980	8 Comentes Di-2007
450	21	CONSTRUCCION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL RED PRIMARIA Y SECUNDARIA EN LOS SECTORES DE KENAMARI BAJO, KAWASIRI ALTO Y BAJO, SUCRE, ICANTANA, CHECCASICA, III Y BUENA VISTA, DISTRITO DE LLALLI - MELGAR - PUNO	PUNO		0			348.765	348.765	8 Comentes Di-2007
451	22	CONSTRUCCION SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL ATUNCOLLA IV ETAPA DEL, DISTRITO DE ATUNCOLLA - PUNO - PUNO	PUNO		0			463.604	463.604	8 Comentes Di-2007
452	23	INSTALACION ELECTRIFICACION RURAL DEL, DISTRITO DE PAUCARGOLLA - PUNO - PUNO	PUNO		0			119.769	119.769	8 Comentes Di-2007
453	24	CONSTRUCCION PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO PEDRO VILCA APAZA, DISTRITO DE PEDRO VILCA APAZA - SAN ANTONIO DE PUTINA - PUNO	PUNO		0			732.638	732.638	8 Comentes Di-2007
454	25	INSTALACION ELECTRIFICACION RURAL KELLUYO, DISTRITO DE KELLUYO - CHUCUITO - PUNO	PUNO		0			1.161.530	1.161.530	8 Comentes Di-2007
455	26	INSTALACION DEL PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO POMATA IV ETAPA SECTOR ZERTTA DISTRITO DE ZERTTA, DISTRITO DE KELLUYO - CHUCUITO - PUNO	PUNO		0			2.068.210	2.068.210	8 Comentes Di-2007
456	27	AMPLIACION SISTEMA ELECTRIFICACION RURAL COMUNIDADES DE CANLLACOLLO, CRUZMAYO, PUSTUSCUMA Y KAUINGORA DEL, DISTRITO DE MANAZO - PUNO - PUNO	PUNO		0			143.344	143.344	8 Comentes Di-2007
457	28	CONSTRUCCION PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO IV ETAPA POMATA, DISTRITO DE POMATA - CHUCUITO - PUNO	PUNO		0			614.015	614.015	8 Comentes Di-2007
458	29	CONSTRUCCION ELECTRIFICACION RURAL DEL DISTRITO CRUCERO I ETAPA, PROVINCIA DE CARABAYA - PUNO	PUNO		0			1.046.789	1.046.789	8 Comentes Di-2007
459	30	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL -, DISTRITO DE SANTA LUCIA - LAMPA - PUNO	PUNO		0			537.539	537.539	8 Comentes Di-2007
460	31	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DEL, DISTRITO DE INCHUPALLA - HUANCANE - PUNO	PUNO		0			624.114	624.114	8 Comentes Di-2007
461	32	CONSTRUCCION DEL SISTEMA ELECTRICO RURAL EN LAS COMUNIDADES DE NACHAMARCA Y COONAHUASA DEL DISTRITO DE CUPU, PROVINCIA DE MELGAR - PUNO	PUNO		0			690.269	690.269	8 Comentes Di-2007
462	33	ELECTRIFICACION RURAL INTEGRAL DEL DISTRITO DE COASA	PUNO		0			374.920	374.920	8 Comentes Di-2007

N°	#	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	RS	RDR	DYT	EE	RD	TOTAL	CLASIFICACION DEL PROYECTO
463	34	AMPLIACION ELECTRIFICACION RURAL SAN JUAN DE MACHACMARCA Y ULLAGACHI. DISTRITO DE VILQUE - PUNO - PUNO	PUNO		0			307.892	307.892	14 Comenb - Liger
464	35	ELECTRIFICACION COMUNIDADES DE JOSE DOMINGO CHOQUEHUANCA	PUNO		0			74.124	74.124	14 Comenb - Liger
465	36	ELECTRIFICACION RURAL CABAYILLAS III ETAPA	PUNO	386.954			350.290		686.944	5-Fondos Concursables
466	37	ELECTRIFICACION RURAL DE LOS DISTRITOS DE ILAVE-ACORA	PUNO	1.228.969			1.278.120		2.508.079	5-Fondos Concursables
		TOTAL PUNO		13.260.387	0	0	1.629.410	18.706.843	31.866.620	
467	1	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO AWAJUNI, ALTO Y BAJO NARANJILLO, SHAMBUYACU, SAN FRANCISCO	SAN MARTIN	91.403	0			0	91.403	3-Shock 28880
468	2	ELECTRIFICACION DE LAS LOCALIDADES RIBEREÑAS DEL RIO HUALLAGA COMPRENDIDAS EN EL	SAN MARTIN	144.455	0			0	144.455	3-Shock 28880
469	3	ELECTRIFICACION DEL VALLE ASHCUYACU TRAMO PERUATE-NUEVA FLORIDA-SHAMBOYACU	SAN MARTIN	67.973	0			0	67.973	3-Shock 28880
470	4	ELECTRIFICACION DE LAS LOCALIDADES DEL TRAMO BUENOS AIRES-SAN ANTONIO DE PAULIZAPA	SAN MARTIN	72.349	0			0	72.349	3-Shock 28880
471	5	ELECTRIFICACION RURAL DE LAS LOCALIDADES CIRCUNDANTES EN EL TRAMO SAPOSOA - NUEVA VIDA	SAN MARTIN	32.476	0			0	32.476	3-Shock 28880
472	6	INSTALACION DEL S.E. EN SAN JUAN, BARRIOS ALTOS Y LA FILA DEL MIRADOR	SAN MARTIN	694.676	0			0	694.676	3-Shock 28880
473	7	INSTALACION DEL PSE PARDO MIGUEL I EN SAN AGUSTIN, SAN JUAN DE MAYO, DIAMANTE, LOS JARDINES	SAN MARTIN	119.000	0			0	119.000	3-Shock 28880
474	8	ELECTRIFICACION DEL VALLE DEL PONACILLO	SAN MARTIN	1.544.123	0			0	1.544.123	4-Shock 29035
475	9	ELECTRIFICACION RURAL DE LA LOCALIDAD DE FLOR DEL MAYO, JURISDICCION DEL DISTRITO DE MOYOBAMBA, PROVINCIA DE MOYOBAMBA, REGION SAN MARTIN	SAN MARTIN	288.574	0			0	288.574	4-Shock 29035
476	10	ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS POTRERILLO, ALTO RIOJA Y 7 DE JUNIO, JURISDICCION DEL DISTRITO DE JEPELACIO, PROVINCIA DE MOYOBAMBA, REGION SAN MARTIN	SAN MARTIN	65.422	0			0	65.422	14 Comenb - Liger
477	11	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO MOYOBAMBA I ETAPA	SAN MARTIN	1.811.905	0			0	1.811.905	10 Obras Nuevas Pser
478	12	SISTEMA ELECTRICO RURAL RIOJA I ETAPA	SAN MARTIN	2.073.020	0			0	2.073.020	10 Obras Nuevas Pser
479	13	INSTALACION DEL SISTEMA ELECTRICO RURAL DE LAS LOCALIDADES FAUSTINO MALDONADO, SANTA ROSA DEL BAJO TANGUMI Y EL EDEN, DISTRITO DE CALZADA - MOYOBAMBA - SAN MARTIN	SAN MARTIN		0			413.348	413.348	8 Comenzos Dc-2007
480	14	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LA LOCALIDAD DE SAN FRANCISCO DE PAONAL, PROVINCIA DE MOYOBAMBA - SAN MARTIN	SAN MARTIN		0			134.359	134.359	8 Comenzos Dc-2007
481	15	PSE YURIMAGUAS II ETAPA	SAN MARTIN	856.846			881.820		1.748.666	5-Fondos Concursables
482	16	PSE BELLAVISTA II ETAPA SECTOR SAN JOSE DE SISA-RAMALES INUTA, SANTA CRUZ, HUAJA Y AMINIO	SAN MARTIN	417.919			434.977		852.896	5-Fondos Concursables

PRESUPUESTO INSTITUCIONAL DE APERTURA 2009

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	RO	RDR	DFT	EE	RD	TOTAL	CLASIFICACION DEL PROYECTO
483	17	PSE MOYOBAMBA I ETAPA- RAMAL LOS ANGELES Y PSE RIOJA I ETAPA - RAMAL ATUMPAYA	SAN MARTIN	617.751			642.965		1.260.716	5-Fondos Consumables
		TOTAL SAN MARTIN		9.037.892	0	0	1.969.762	547.707	11.555.381	
484	1	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE LOS SECTORES DE SALADILLO Y PUEBLO NUEVO DEL CC.PP CAPITAN HOYLE, PROVINCIA DE TUMBES - TUMBES	TUMBES		0			39.972	39.972	8 Convenios Dts-2007
485	2	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CC.PP BECERRA Y LA ANGOSTURA, DISTRITO DE PAMPAS DE HOSPITAL, PROVINCIA DE TUMBES - TUMBES	TUMBES		0			181.260	181.260	14 Convenio - Liger
486	3	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DEL SECTOR PRIMAVERA, PROVINCIA DE TUMBES - TUMBES	TUMBES		0			79.716	79.716	14 Convenio - Liger
487	4	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DEL AA.HH JOSE CARLOS MARIATEGUI DEL DISTRITO DE PAMPAS DE HOSPITAL TUMBES, PROVINCIA DE TUMBES - TUMBES	TUMBES		0			28.289	28.289	14 Convenio - Liger
		TOTAL TUMBES		0	0	0	0	329.247	329.247	
488	1	ELECTRIFICACION COMUNIDAD NATIVA SAN SALVADOR	UCAYALI	22.613	0			0	22.613	4-Shock 29035
489	2	ELECTRIFICACION CASERIO DOS DE MAYO	UCAYALI	51.017	0			0	51.017	4-Shock 29035
490	3	PSE BAJO AGUAYTIA	UCAYALI	779.895			611.832		1.391.827	5-Fondos Consumables
491	4	PSE PUCALLPA-CAMPO VERDE	UCAYALI	1.724.781			1.452.991		3.177.772	5-Fondos Consumables
		TOTAL UCAYALI		2.578.408	0	0	2.094.823	0	4.643.229	
492	1	INCREMENTO DE LA OFERTA ENERGETICA POR FUENTES RENOVABLES	NACIONAL	202.642	0	1.063.872		0	1.266.514	5-Fondos Consumables
493	2	CREACION DE FACILIDADES FINANCIERAS PARA EL DESARROLLO DE PROYECTOS DE PEQUEÑAS PLANTAS HIDROELECTRICAS	NACIONAL		0	2.900.566		0	2.900.566	5-Fondos Consumables
494	3	PROMOCION Y DESARROLLO DE LOS USOS PRODUCTIVOS DE LA ELECTRICIDAD	NACIONAL	235.123	0		1.224.395	0	1.469.518	5-Fondos Consumables
495	4	IMPLEMENTACION DE MODULOS FOTOVOLTAICOS	NACIONAL	1.365.000	0			0	1.365.000	5-Fondos Consumables
		TOTAL OTROS PROYECTOS		1.822.765	0	3.964.438	1.224.395	0	7.021.598	4-Prer
496	1	GESTION ADMINISTRATIVA	NACIONAL	6.666.480	0			0	6.666.480	11-Gestion Administrativa
		TOTAL GESTION ADMINISTRATIVA		6.666.480	0			0	6.666.480	
				177.546.482	32.740.000	4.430.000	45.699.999	51.344.999	311.960.480	

NOTAS:

- 1/ DEMANDA QUE SERA CUBIERTA CON RECURSOS PROVENIENTES DE LA LEY GENERAL DE ELECTRIFICACION RURAL (INCISOS E Y H)
- 2/ POBLACION BENEFICIADA 2008 SIN DEMANDA ADICIONAL
- 3/ POBLACION BENEFICIADA 2009 CON DEMANDA ADICIONAL