

CUARTA AUDIENCIA PÚBLICA DE RENDICIÓN SOCIAL DE CUENTAS

Leticia, Amazonas
Agosto 22 de 2011

“Encuentros para la equidad, un camino
para la rendición social de cuentas”



1. FILOSOFÍA ORGANIZACIONAL



¿Qué es el IPSE?

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

El Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas No Interconectadas –IPSE–, es un establecimiento Público de Orden Nacional, adscrito a Ministerio de Minas y Energía de Colombia.

- Con personería jurídica, patrimonio propio y autonomía administrativa.
- Nace de la transformación del ICEL en el año 1999.
- Se encarga de identificar, promover, fomentar, desarrollar e implementar soluciones energéticas mediante esquemas empresariales eficientes, viables financieramente y sostenibles en el largo plazo, procurando la satisfacción de las necesidades de las Zonas No Interconectadas - ZNI.



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Áreas de influencia

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas



89% población de carácter rural
66% territorio nacional
17 departamentos
5 capitales departamentales
54 cabeceras municipales
1.262 localidades
87 entes prestadores



**REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**



El IPSE en el Sector Minas y Energía

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Entorno Energético Nacional



Entorno Energético Nacional
Fuente: IPSE, Mayo 2010

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Estructura Organizacional Decreto 257

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas



Fuente: IPSE, Mayo 2010

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA





Comunidad Wayuu – Guajira.
Fuente: IPSE, 2009

Misión

El IPSE mejora las condiciones de vida de las comunidades, ofreciendo una solución energética estructural; con principios de conservación ambiental y respeto por la diversidad, soportado en un equipo humano en constante formación y crecimiento.

Visión

El IPSE soportado en investigación, con criterios de calidad y eficiencia, se posicionará en América Latina como un instituto que ofrece soluciones energéticas estructurales y promueve alternativas de energización en armonía con la naturaleza.



Isla Fuerte – Bolívar.
Fuente: IPSE, 2009

Política Integral de Gestión

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

El IPSE ofrece soluciones energéticas estructurales en las comunidades rurales como factor de equidad y seguridad nacional, con criterios de eficacia, eficiencia y efectividad, fundamentado en el mejoramiento continuo de sus procesos, con responsabilidad ambiental y en condiciones de trabajo seguro y saludable para las partes interesadas, asegurando el cumplimiento de la legislación aplicable a las actividades que desarrolla y otros requisitos que la organización suscriba.



Cachivera Santa Cruz río Vaupés. Fuente: IPSE, 2008



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Objetivos Institucionales

- Promover la preservación ecológica, generación de equidad y reducción de la pobreza.
- Mejorar la satisfacción de las partes interesadas.
- Garantizar el equilibrio económico en la gestión institucional.
- Mejorar la eficacia, eficiencia y efectividad de los procesos.
- Lograr el cumplimiento de los requisitos ambientales y SISO en procesos y proyectos.
- Identificar y aplicar la frontera tecnológica e investigación aplicada para la estructuración de proyectos energéticos.
- Profundizar en el conocimiento de la filosofía organizacional y su aplicación.
- Mejorar la formación, crecimiento y proyección del equipo humano del IPSE

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas



Montaje de los Aerogeneradores
Fuente: IPSE, 2010

**REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**



SISTEMA DE GESTIÓN INTEGRADO



Certificaciones Nacionales e Internacionales

I P S E

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Desde el año 2006 se inicio el proceso de certificaciones con el fin de responder a los estándares internacionales y garantizar la eficiencia, eficacia y efectividad de cada uno de los procesos que se adelantan en pro de las comunidades de las Zonas No Interconectadas.

Cada uno de estos logros le permite a la entidad posicionarse no sólo dentro del sector Minero Energético Nacional, sino que facilita la firma de convenios de carácter internacional, aprovechando el conocimiento y experticia en el uso de nuevas formas de generación de energía que buscan disminuir el impacto generado por el uso excesivo de los combustibles fósiles.



SC 4184-1

Certificaciones Otorgadas
Fuente: ICONTEC, 2010



OS 210-1



SA 293-1



GP 050-1



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Certificaciones Internacionales

I P S E

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

NTC-ISO 9001:2008

- Sistema de Gestión de Calidad
- **Fecha de Certificación:** 20 de octubre de 2006. Renovación noviembre de 2010 hasta 03 de abril de 2013.
- La ISO 9001 es una norma internacional que se aplica a los sistemas de gestión de calidad (SGC) y que se centra en todos los elementos de administración de calidad con los que una empresa debe contar para tener un sistema efectivo que le permita administrar y mejorar la calidad de sus productos o servicios.
- **No. de Procesos Certificados:** 15
Procesos (100%)



Certificación de Calidad ISO 9001
Fuente: ICONTEC, 2010

**REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**



Certificaciones Internacionales

I P S E

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

NTC-OHSAS 18001:2007

- Sistemas de gestión en seguridad y salud ocupacional
- **Fecha de Certificación:** 10 de diciembre de 2008. Renovación noviembre de 2010 hasta 03 de abril de 2013.
- Esta norma OHSAS especifica los requisitos para un sistema de gestión en seguridad y salud ocupacional, para hacer posible que una organización controle sus riesgos y mejore su desempeño en este sentido.
- **No. de Procesos Certificados:** 15
Procesos (100%)



Certificación de OHSAS 18001
Fuente: ICONTEC, 2010



**REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**



Certificaciones Internacionales

I P S E

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

NTC-ISO 14001:2004

- Sistemas de gestión ambiental
- **Fecha de Certificación:** 10 de diciembre de 2008. Renovación noviembre de 2010 hasta 03 de abril de 2013.
- Esta norma internacional especifica los requisitos para un sistema de gestión ambiental, destinados a permitir que una organización desarrolle e implemente una política y unos objetivos que tengan en cuenta los requisitos legales y otros requisitos que la organización suscriba, y la información relativa a los aspectos ambientales significativos. Se aplica a aquellos aspectos ambientales que la organización identifica que puede controlar y aquellos sobre los que la organización puede tener influencia.
- **No. de Procesos Certificados:** 15 Procesos (100%)



Certificación de ISO 14001
Fuente: ICONTEC, 2010

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Certificaciones Internacionales

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Certificación IQNet

El objetivo primordial de IQNet es el reconocimiento mutuo y la promoción de los certificados concedidos por sus organismos miembros (ICONTEC). Esto significa que un certificado expedido por un ente perteneciente a la Red es reconocido por los demás asociados en sus respectivos países. La certificación de IQNet es muy importante para el IPSE porque una certificación a nivel mundial facilita las labores de auditoría, permite el ahorro de dinero, la supresión de tramites, la concesión de una serie de prerrogativas y amplía las puertas de los mercados en el mundo.

El IPSE tiene certificación IQNet para los Sistemas de Gestión Ambiental ISO 14001:2007, S&SO OHSAS 18001:2007 y NTC ISO 9001:2008.



Certificación de IQNET
Fuente: ICONTEC, 2010



**REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**



Certificaciones Nacionales

I P S E

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

NTC-GP 1000:2009

- Norma técnica de calidad en la gestión pública
- **Fecha de Certificación:** 10 de diciembre de 2008. Renovación noviembre de 2010 hasta 03 de abril de 2013.
- En cumplimiento de lo establecido en el artículo 6º de la Ley 872 de 2003, esta norma establece los requisitos para la implementación de un sistema de gestión de la calidad aplicable a la rama ejecutiva del poder público y otras entidades prestadoras de servicios.
- **No. de Procesos Certificados:** 15
Procesos (100%)



Certificación de NTC GP 1000
Fuente: ICONTEC, 2010

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Libertad y Orden

GESTIÓN ADMINISTRATIVA



GESTIÓN DEL TALENTO HUMANO



Planta de personal de la entidad y número de contratistas frente a obligaciones asignadas.

NIVEL EMPLEOS PLANTA DE PERSONAL IPSE	Cantidad Empleos según Decreto 258/2004	Empleos ocupados a 30-12-2010	Empleos ocupados a 30-06-2011
Nivel Directivo	4	4	3
Nivel Asesor	8	8	8
Nivel Profesional	45	40	39
Nivel Técnico	9	9	39
Nivel Asistencial	8	8	8
Total	74	69	67

CONTRATOS DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS PROFESIONALES	Contratos de Prestación de Servicios a 30-12-2010	Contratos de Prestación de Servicios a 30-06-2011

Fuente: Coordinación de Talento Humano – Oficina Asesora Jurídica



Vinculación y evaluación meritocrática de gerentes públicos

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

De acuerdo con lo establecido en la Ley 909 de 2004, el IPSE cuenta con tres empleos que se catalogan de Gerencia Pública, los cuales son:

- Subdirector de Contratos y Seguimiento
- Subdirector de Planificación Energética
- Secretario General

En el año 2010 no se realizaron vinculaciones en esos cargos en razón a que los funcionarios que los desempeñaban fueron nombrados en vigencias anteriores.

En el año 2011 se realizó la vinculación de un Gerente Público en el cargo de Secretario General, previa realización de un proceso de selección meritocrática realizado por el Departamento Administrativo de la Función Pública.

Evaluación

La evaluación de los Gerentes Públicos del IPSE en la vigencia 2010, se realizó a través de Acuerdos de Gestión, que corresponden a documentos escritos y firmados, concertados entre el Director General con los Subdirectores y el Secretario General, fundamentados en los programas y proyectos definidos para ese año.

Para el año 2011, el Director General suscribió los respectivos Acuerdos de Gestión, y los mismos fueron evaluados parcialmente con corte a 30 de junio de 2011.

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



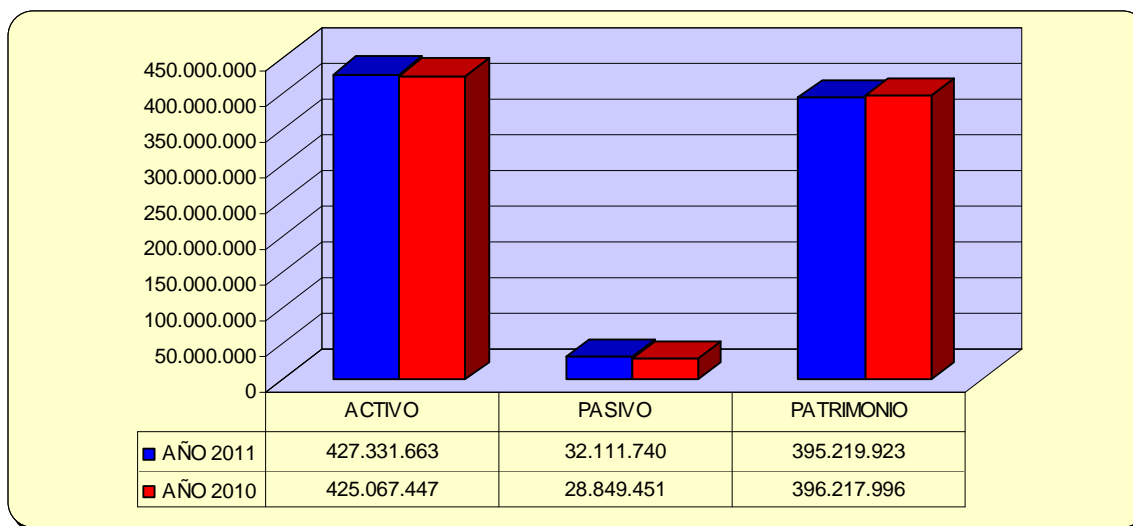
GESTIÓN FINANCIERA



Estados Financieros - Junio 2011 Vs 2010 (cifras en millones de pesos)

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas



FUENTE: COORDINACION DE RECURSOS FINANCIEROS –Julio 25 de 2011

Los estados financieros a junio 30 de 2011 comparados con junio 30 de 2010 presentaron variaciones como las siguientes:

En la cuenta de activos:

Las inversiones en TES disminuyeron ya que se consignaron a la Dirección del Tesoro Nacional, \$5.000 millones de los excedentes financieros correspondiente a la vigencia 2009 en cumplimiento del documento CONPES 3685 del 19 de octubre de 2010 y de la venta para realizar los pagos de los gastos financiados con recursos propios.

La cuenta de deudores disminuyó, por la venta que se hiciera a la Central de Inversiones S.A. de la cartera con entes prestadores del servicio cuando el IPSE realizaba la operación comercial de los parques de generación y a su vez realizaba cobros a los entes prestadores del servicio de las ZNI por la generación y de la cartera de vivienda a exfuncionarios.

La cuenta Propiedades, planta y equipo se incrementó debido al registro del edificio ubicado en la calle 99 No. 9ª 54 Edificio Street 100 (Seguros la equidad) pisos 13, 14 y 15 por concepto del contrato de comodato 007 de 2010 suscrito con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

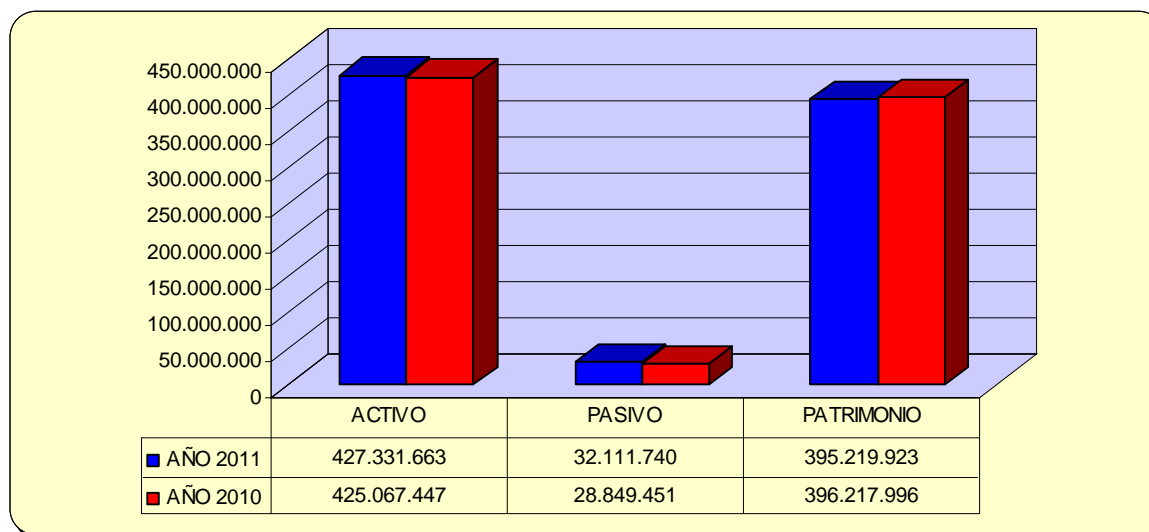
**REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**



Estados Financieros – Junio 2011 Vs 2010 (cifras en millones de pesos)

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas



FUENTE: COORDINACION DE RECURSOS FINANCIEROS –Julio 25 de 2011

La cuenta estudios y proyectos disminuyó por el registro que se hiciera de algunos estudios en la cuenta de gastos en cumplimiento de la normatividad que para este caso aplica y por último la cuenta de valorizaciones se incrementó por la valorización de las acciones de Cedenar las cuales se valorizaron respecto a junio de 2010.

En la cuenta de los pasivos

La variación en términos de aumento corresponde básicamente al registro del 40% de las facturas a favor de la Compañía de administración y Fomento Eléctrico de Venezuela - CADAPE por compra de energía para el suministro a Puerto Carreño.

Es de anotar que los estados financieros a junio 30 de 2011, pueden sufrir alguna variación producto de la transmisión que se realice a través del sistema CHIP de la Contaduría General de la Nación (fecha límite: 30 de septiembre de 2011 –Res.203-2011)



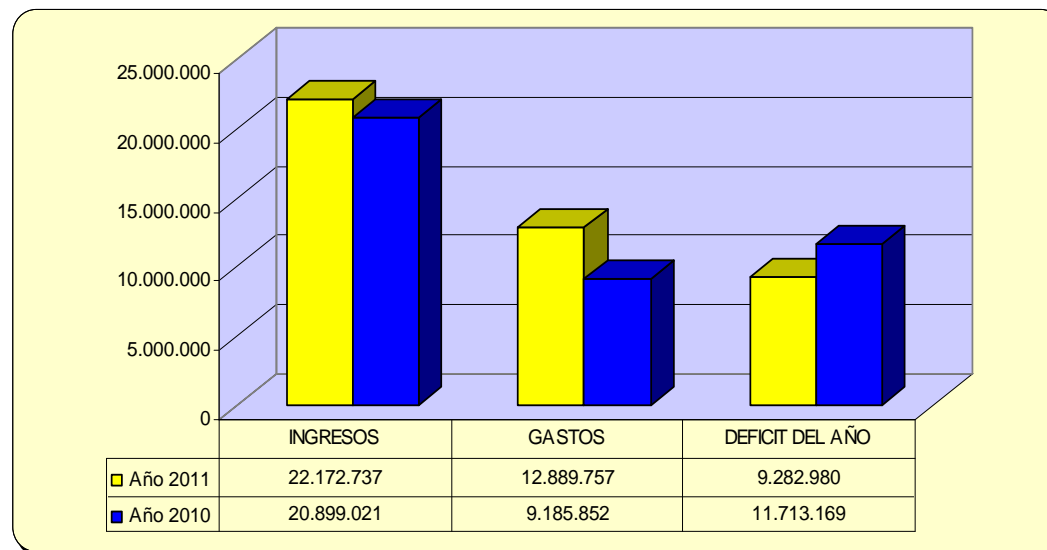
**REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**



Estado de la Actividad Financiera, Económica, Social y Ambiental a Junio 2011 (cifras en millones de pesos)

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas No Interconectadas



FUENTE: COORDINACION DE RECURSOS FINANCIEROS –Julio 25 de 2011

En los ingresos se registran los aportes de la Nación para desarrollar su cometido estatal, por ingresos propios se registran intereses que se cobran por pagares, ingresos provenientes de las inversiones efectuadas en TES clase B y la valorización de los mismos, entre otros.

Los gastos se vieron afectados en el 2011, por la venta que se hiciera de la cartera a la Central de Inversiones S.A. de la cartera con entes prestadores del servicio cuando el IPSE realizaba la operación comercial de los parques de generación y a su vez realizaba cobros a los entes prestadores del servicio de las ZNI por la generación y de la cartera de vivienda a exfuncionarios.

Los demás conceptos corresponden a los gastos asociados con las actividades de dirección, planeación y apoyo logístico de la entidad así como los gastos generales necesarios para apoyar el normal funcionamiento y desarrollo de las labores administrativas (seguros, servicios públicos, vigilancia, entre otros).

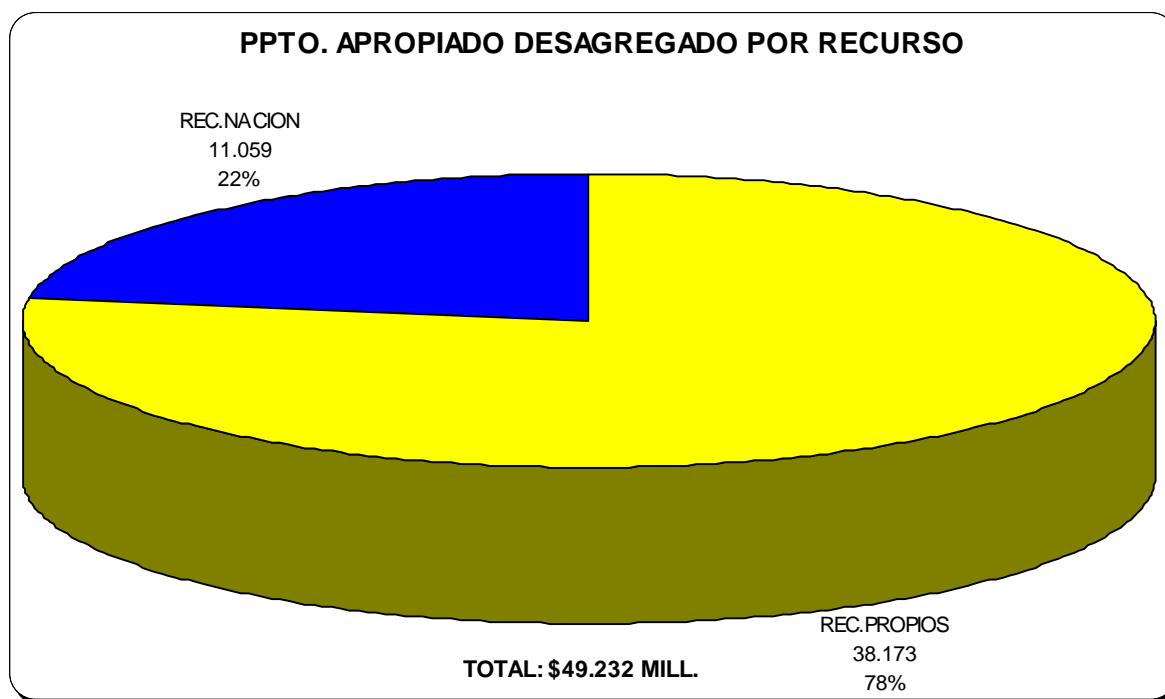
REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Ejecucion Presupuestal a Junio 30 de 2011 (cifras en millones de pesos)

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas



FUENTE: COORDINACION DE RECURSOS FINANCIEROS –Julio 25 de 2011

Mediante Ley 1420 y Decreto 4803 de 2010, le asignaron al IPSE un presupuesto por valor de \$49.232 millones, financiados con aportes de la nación \$11.058 millones (22%) y \$38.173 millones con recursos propios (78%).



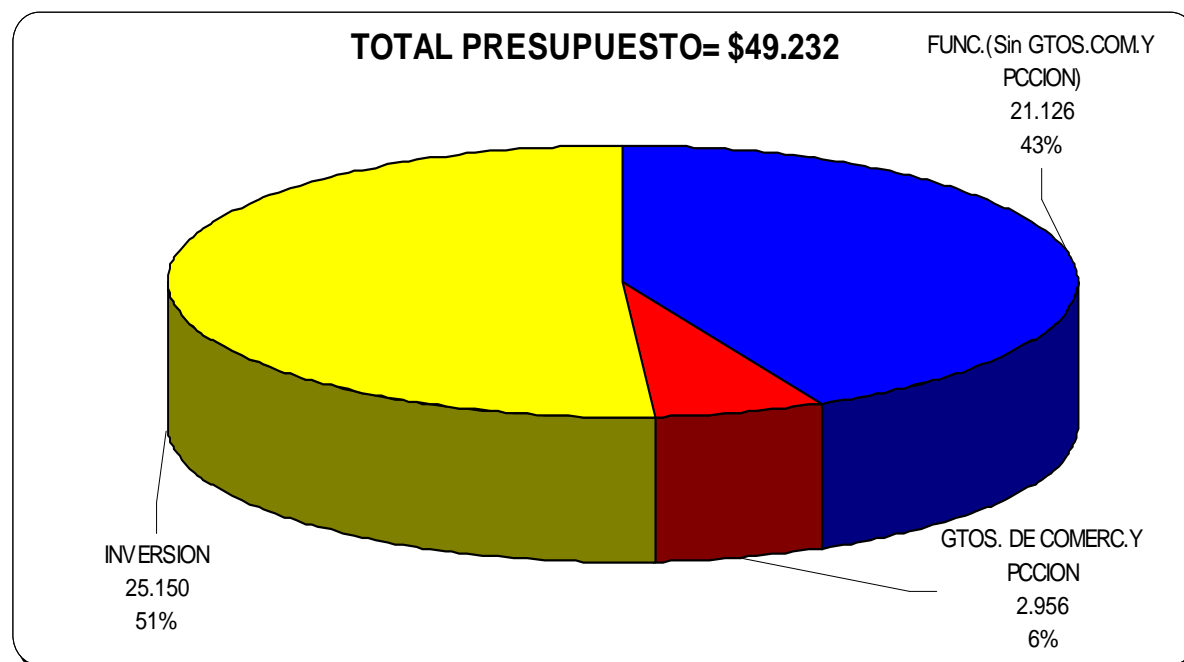
REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Ejecucion Presupuestal a Junio 30 de 2011 (cifras en millones de pesos)

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas



FUENTE: COORDINACION DE RECURSOS FINANCIEROS -Julio 25 de 2011

El presupuesto esta constituido por:

- Gastos de funcionamiento \$24.082 millones
- Inversión \$25.150 millones.

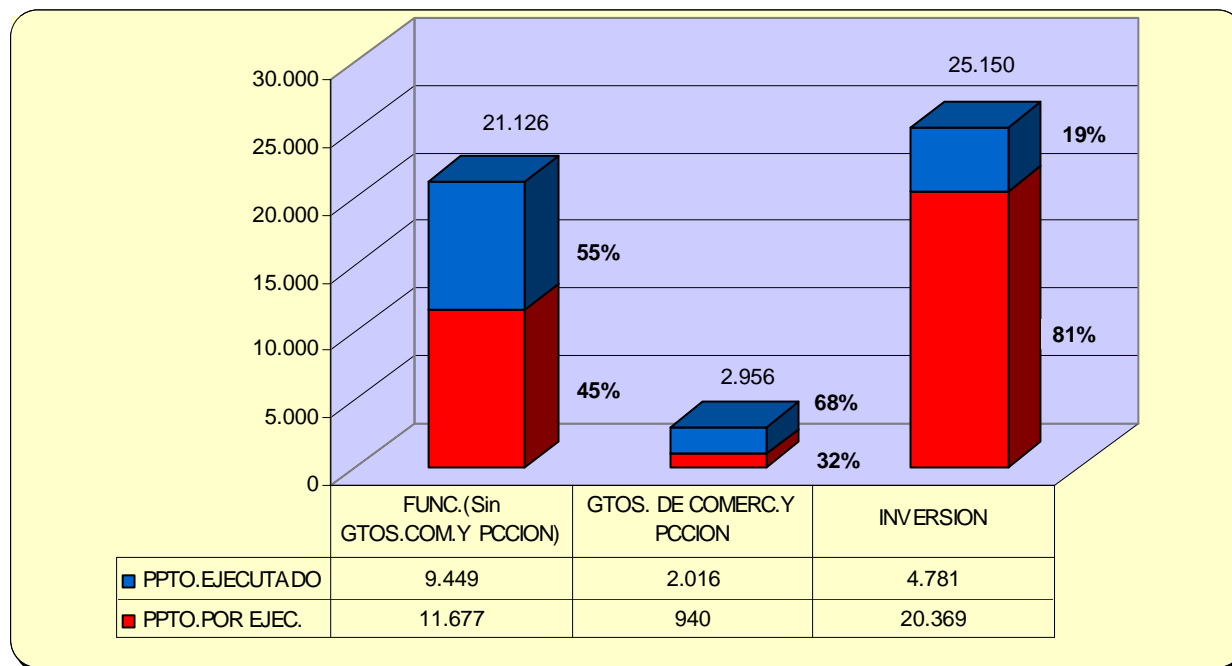


REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Ejecución Presupuestal a Junio 30 de 2011 (cifras en millones de pesos)

En la siguiente gráfica, observamos la ejecución a junio 30 de 2011, tanto por funcionamiento como por inversión.



FUENTE: COORDINACION DE RECURSOS FINANCIEROS -Julio 25 de 2011

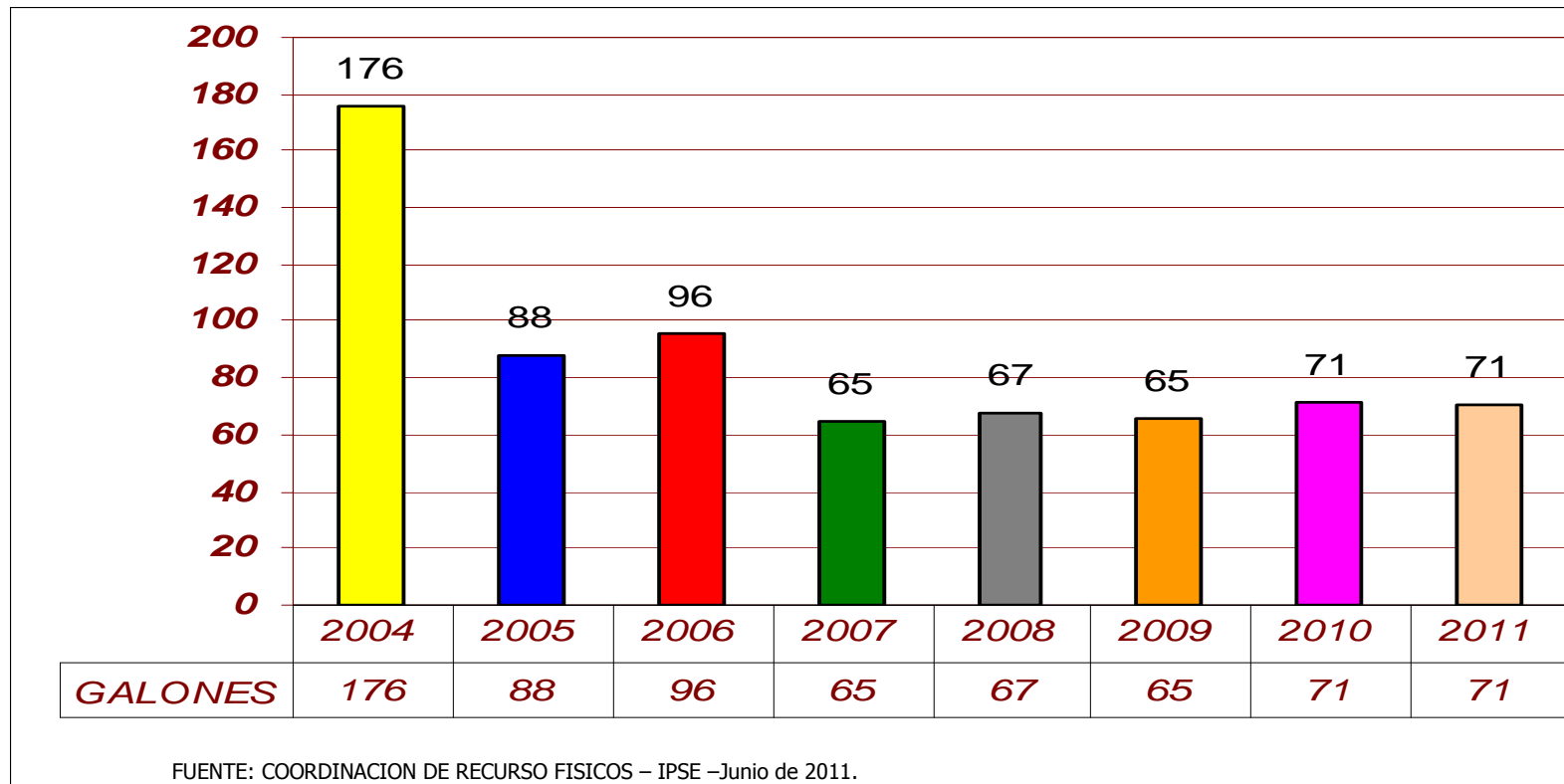
La ejecución total a junio 30 de 2011 fue del 33%, es de aclarar que para efectos administrativos no incluimos la asignación de subsidios por menores tarifas por \$62.631 millones, ya que fueron adicionados en el mes de junio y no presentó ejecución alguna.



AUSTERIDAD DEL GASTO



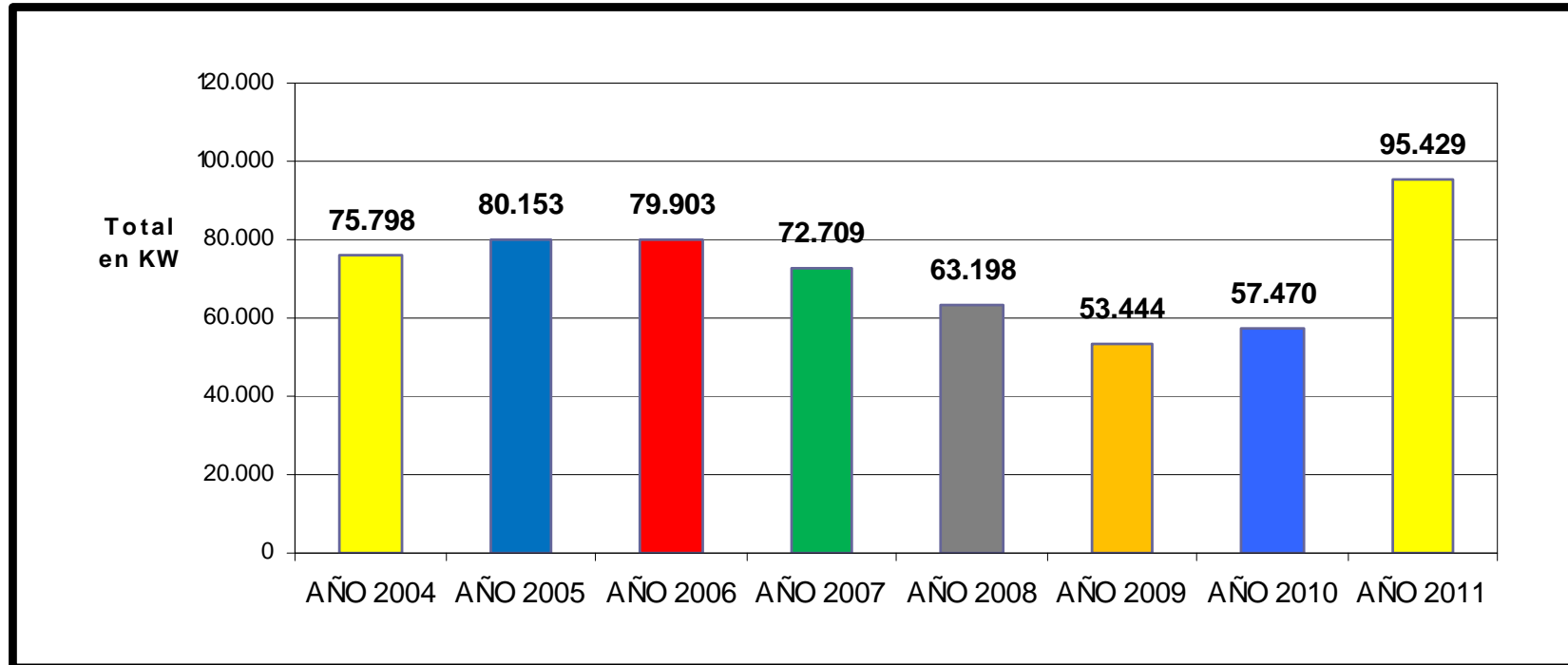
Consumo Combustible por Galón Periodo Primer Semestre 2004-2011



Teniendo en cuenta los precios promedio de la gasolina corriente para la ciudad de Bogotá, se evidencia una variación significativa entre el año 2004 al 2010 superior al 50%



Comportamiento Consumo de Energía en Kw Periodo Primer Semestre 2004-2011

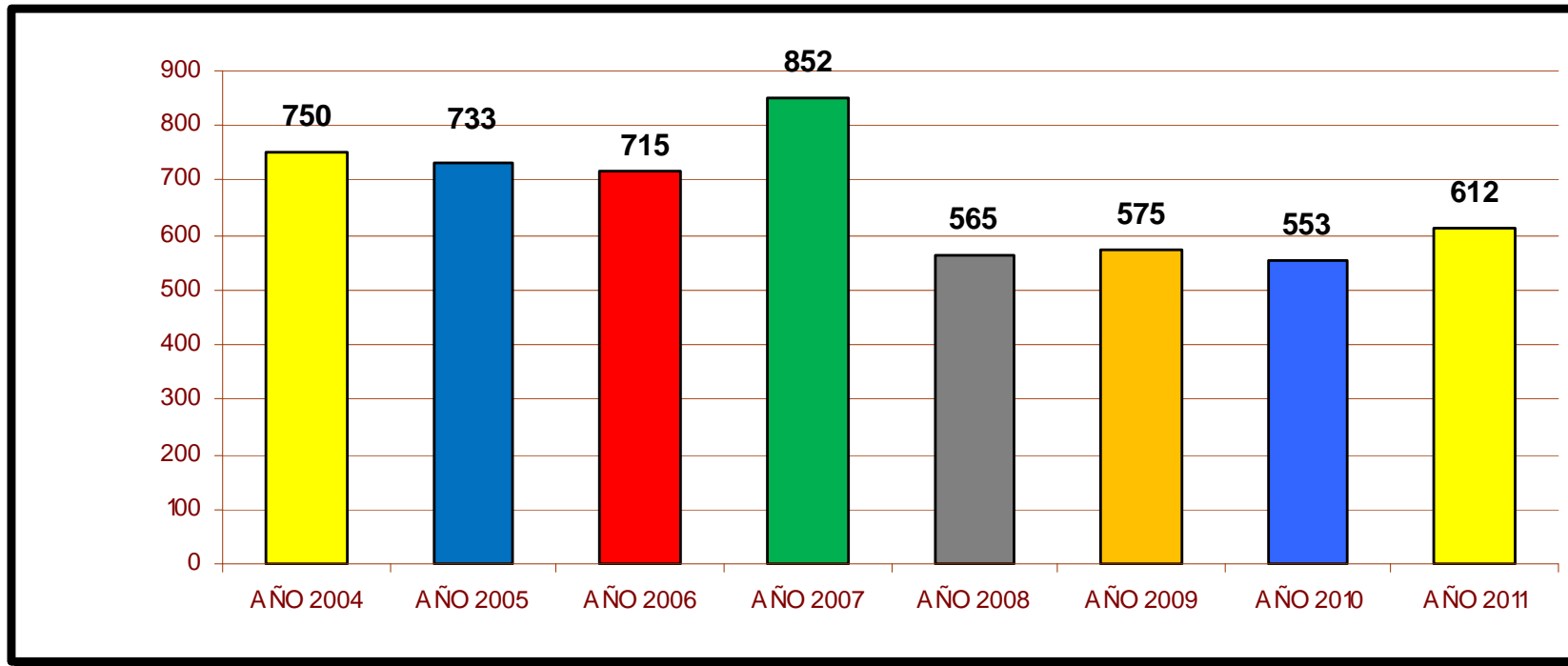


FUENTE: COORDINACION DE RECURSO FISICOS – IPSE –Junio de 2011.

Es importante resaltar la variación de un 28% existente entre los años 2004 a 2009, la cual pone en evidencia los resultados obtenidos por la aplicación del programa de Uso Racional de la Energía (URE) durante estas vigencias, en los años 2010 y 2011 se presenta un incremento significativo dado que el IPSE opera en dos sedes.



Consumo Acueducto y Alcantarillado Primer Semestre 2004-2011 (M3)



FUENTE: COORDINACION DE RECURSO FISICOS – IPSE –Junio de 2011.

Se puede evidenciar una reducción constante del consumo de agua desde el año 2004 hasta el año 2010 en un 56% teniendo en cuenta la aplicación del programa de Uso Racional del Agua (URA). En el año 2011 se presenta un incremento significativo dado que el IPSE opera en dos sedes.

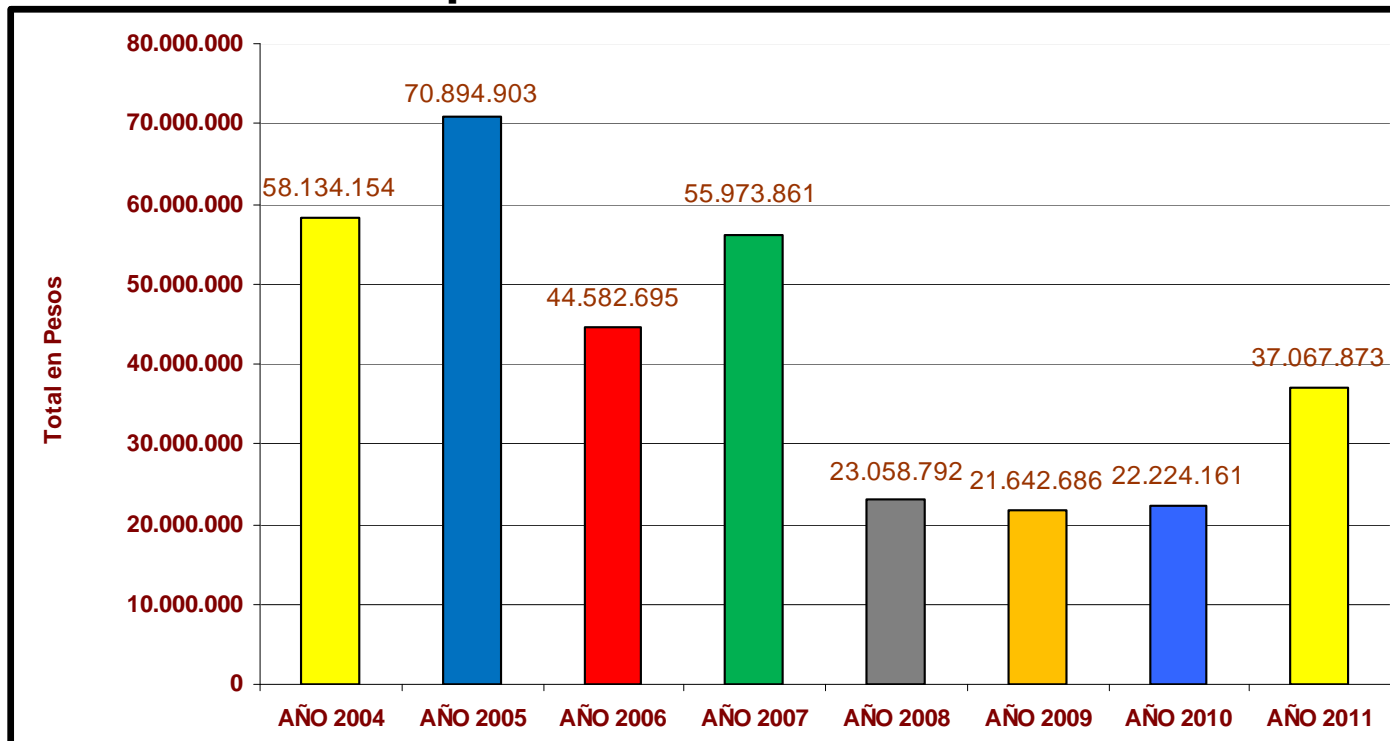


Austeridad del Gasto

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Consumo de Telefonía Fija Primer Semestre 2004-2011- precios Constantes 2004



Fuente: Coordinación de Recurso Físicos – IPSE –Junio de 2011.

En el comportamiento del rubro en pesos constantes de 2004, se evidencia una reducción superior al 75% en el gasto por concepto de telefonía fija para el año 2010, como resultado de las medidas impartidas por la Administración respecto de la restricción en las llamadas nacionales y reubicación de la mayoría de extensiones, en el año 2011 se presenta un incremento significativo dado que el IPSE opera en dos sedes.



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



GESTIÓN DE LA CONTRATACIÓN

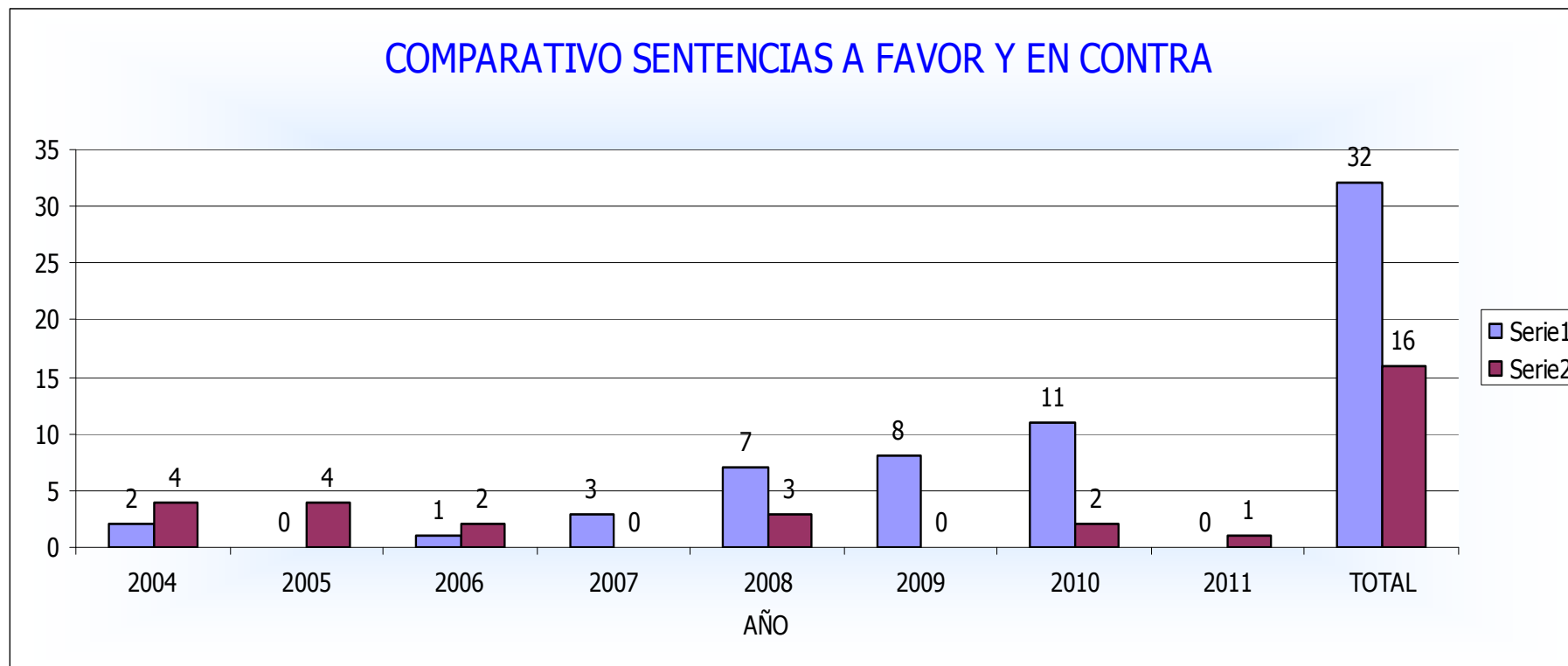


Sentencias favorables y en contra

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

COMPARATIVO SENTENCIAS A FAVOR Y EN CONTRA



Fuente: Oficina Asesora Jurídica – Con corte a 31 de Julio de 2011

[\(VER ARCHIVO\)](#)

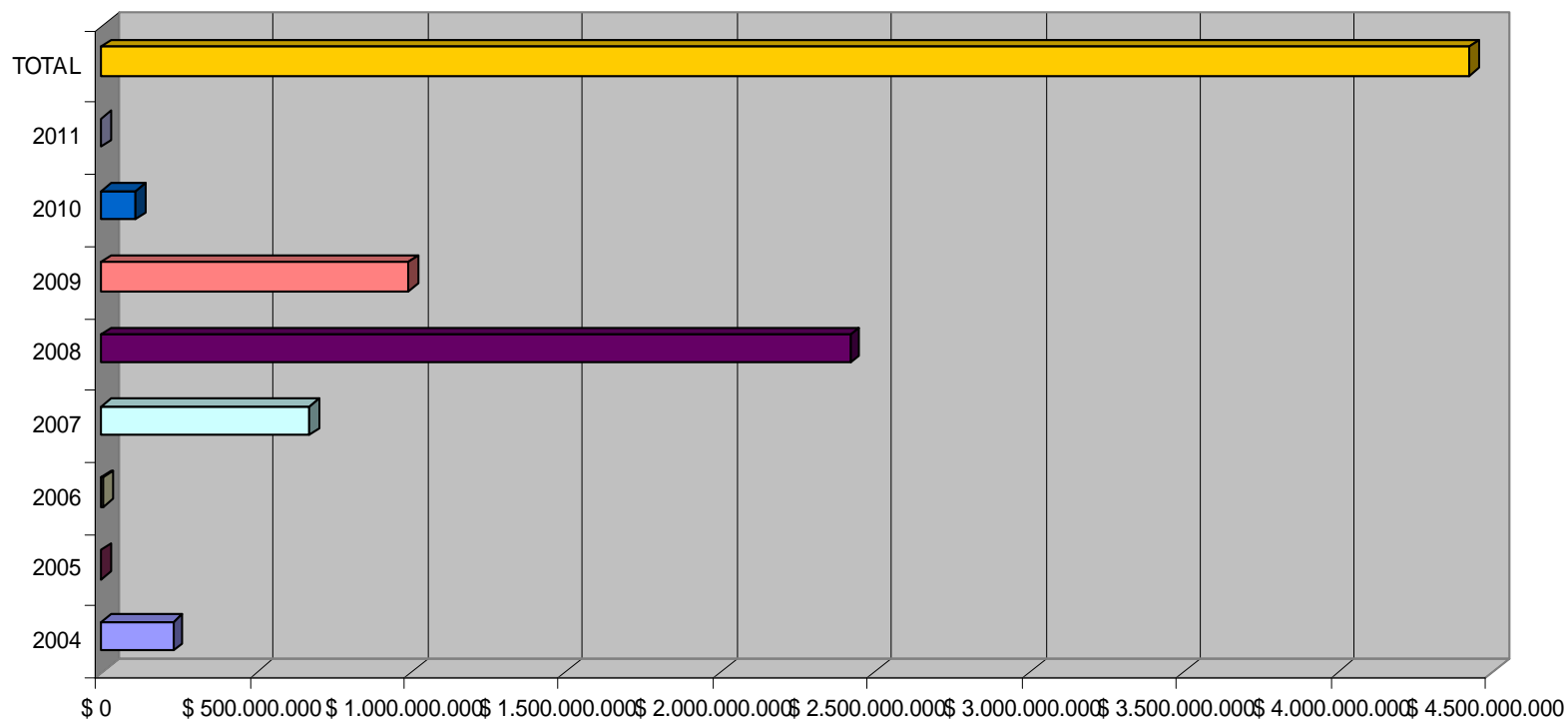


REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Procesos Judiciales

DATOS



	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	TOTAL
■ Serie1	\$ 230.000.000	\$ 0	\$ 4.448.800	\$ 670.000.000	\$ 2.419.380.000	\$ 991.731.065	\$ 109.635.562	\$ 0	\$ 4.425.195.427

FUENTE: Oficina Asesora Jurídica- IPSE -Julio de 2011.



**PLAN DE MEJORAMIENTO Y
FENECIMIENTO DE LA CUENTA –
CONTRALORÍA GENERAL DE LA
REPÚBLICA**



Avance Plan de Mejoramiento suscrito con la Contraloría General de la República

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

A julio 31 de 2011 el plan de mejoramiento suscrito con la Contraloría General de la República, presentó un avance del 100% en relación con las metas, cuyas fechas de terminación se cumplen en el corte analizado.

El plan de mejoramiento actual, está conformado por catorce (14) hallazgos, cuatro (4) de los cuales presentan fechas de terminación para el segundo semestre del 2011 y para el año 2012.

Como resultado de la auditoria realizada por la Contraloría General de la República para la vigencia fiscal 2010, el ente de control estableció trece (13) hallazgos. A la fecha (18-julio) el plan de mejoramiento está en proceso de aprobación. Igualmente, la contraloría FENECIO la cuenta para la vigencia fiscal 2010, tal como viene ocurriendo en los últimos seis (6) años, o sea, desde la vigencia 2004. Las últimas tres vigencias (2008,2009 y 2010) con el mejor dictamen LIMPIO/SATISFACTORIO. La anterior situación muestra el proceso de mejoramiento continuo que ha emprendido el Instituto, desde las anteriores siete (7) vigencias fiscales.

A continuación el avance del plan de mejoramiento: [Ver Avance Plan de Mejoramiento vigencia 2009](#)



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Estadísticas Fenecimiento de la cuenta

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

<i>Dictamen Integral</i> 2001 a 2008	
No fenecimiento	2001
No fenecimiento	2002
No fenecimiento	2003
Fenecimiento	2004
Fenecimiento	2005
Fenecimiento	2006
Fenecimiento	2007
Fenecimiento	2008
Fenecimiento	2009
Fenecimiento	2010

FUENTE: INFORMES CONTRALORÍA

TOTAL HALLAZGOS CONTRALORIA 2003 -2010								
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Total Hallazgos	59	46	22	46	29	28	10	13
Fiscales	0	1	0	3	0	0	0	0
Disciplinarios	2	1	0	5	1	0	0	1
Penales	0	0	0	0	0	0	0	0

FUENTE: INFORMES CONTRALORÍA



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



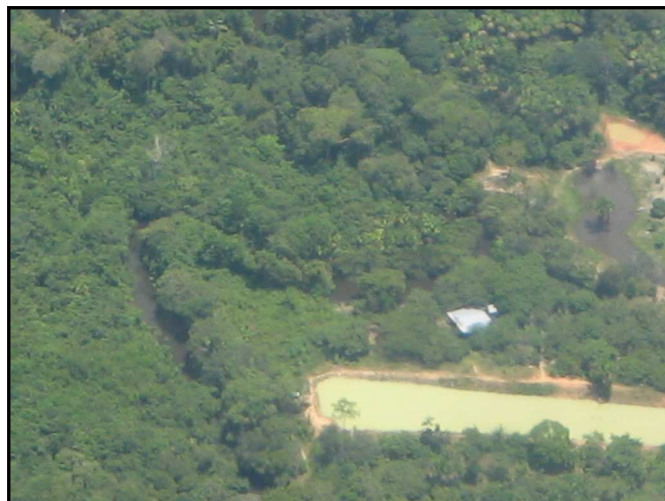
Estadísticas Fenecimiento de la cuenta

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

MATRIZ DE DICTAMEN 2003 - 2009				
Concepto/Opinión	Limpia	Con Salvedades	Negativa	Abstención
Favorable	2008/2009/2010	D12	D13	D14
Con Observaciones	2007	2004/2005/2006	D23	D24
Desfavorable	D31	2003	D33	D34

FUENTE: INFORMES CONTRALORÍA.



Leticia - Amazonas



Comunidad Ronda- Amazonas



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

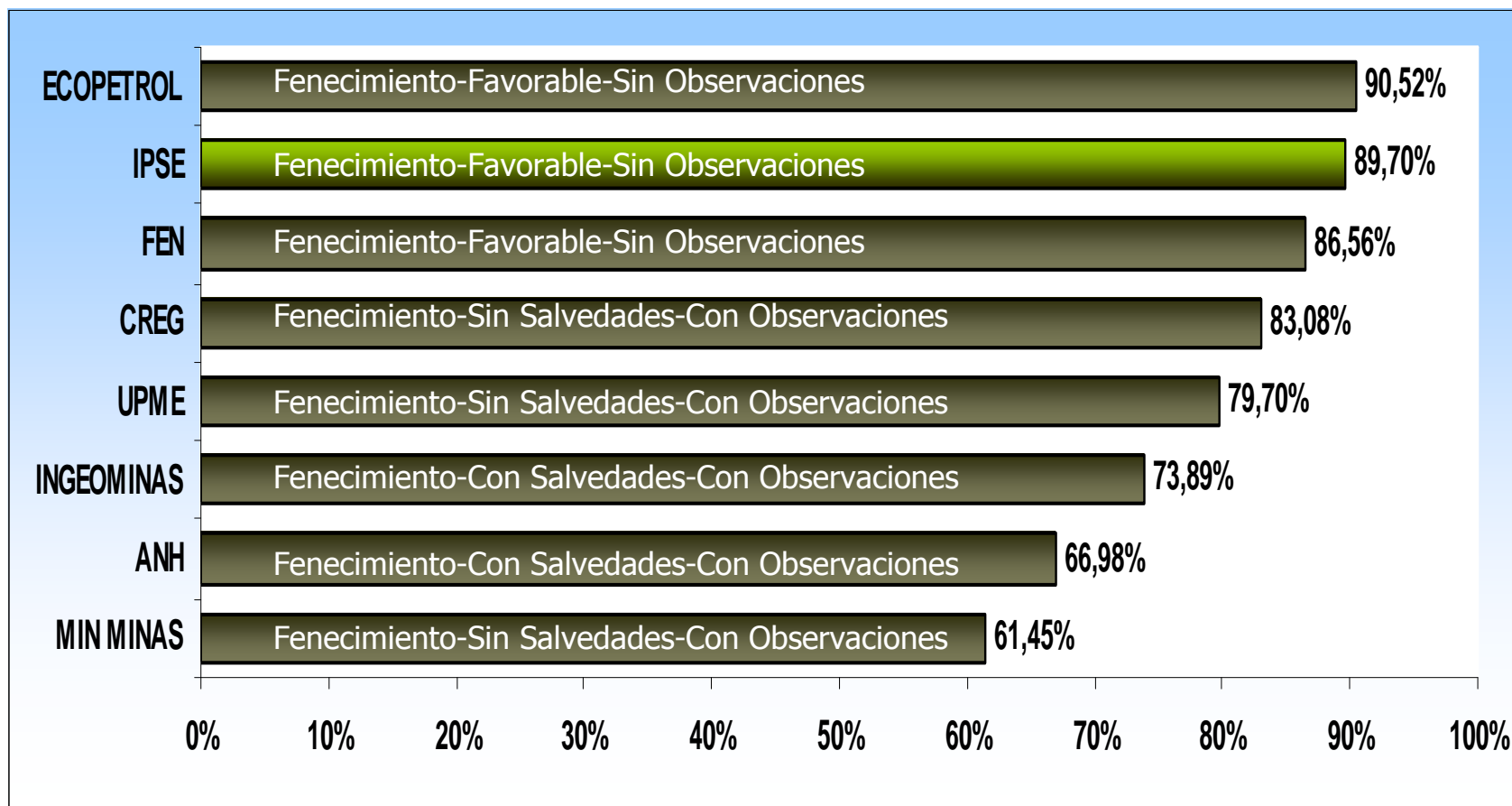


Estadísticas Fenecimiento de la cuenta vigencia anterior

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Dictamen Sectorial de Gestión y Resultados Auditoría Contraloría General de la República 2009



Nota: Datos de la Auditoría Realizada en 2010 a la Gestión 2009, Fuente: Contraloría General de la República, 2010

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



MODELO ESTÁNDAR DE CONTROL INTERNO –MECI-



Estado de Implementación del MECI y acciones de mejoramiento

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

El Modelo Estándar de Control Interno para el Estado Colombiano -MECI 1000:2005 proporciona la estructura básica para evaluar la estrategia, la gestión y los propios mecanismos de evaluación del proceso administrativo, y aunque promueve una configuración uniforme, se adapta a las necesidades específicas de cada entidad, a sus objetivos, tamaño, procesos y servicios que suministran.

El propósito esencial del MECI es orientar a las entidades hacia el cumplimiento de sus objetivos y la contribución de éstos a los fines esenciales del Estado, para lo cual se conforman tres grandes subsistemas, desagregados en sus respectivos componentes y elementos de control.

En el IPSE, el MECI forma parte del Sistema Integrado de Gestión, el cual es conforme con los requisitos de las normas NTC-ISO 9001:2008, NTC GP 1000:2009, NTC ISO 14001:2004, NTC OHSAS 18001:2007, MECI 1000:2005. y PDA (Plan de Desarrollo Administrativo). El alcance del Sistema Integrado de Gestión incluye las sedes ubicadas en la Carrera 12 No. 84-12 Piso 6-7 y Calle 99, No 9A-54 Pisos 13, 14 y 15. Bogotá.



**REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**



Estado de Implementación del MECI y acciones de mejoramiento

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

A 31 de julio de 2011, el IPSE era la única entidad, de las adscritas y vinculadas al sector de Minas y Energía, que presentaba un cumplimiento del 100% tanto en la implementación del MECI y como de las normas de calidad. Estas últimas conforme a lo establecido en la ley 872 de 2003, por la cual se crea el sistema de gestión de la calidad en la Rama Ejecutiva del Poder Público y en otras entidades prestadoras de servicios

Acción de Mejoramiento: Para el año 2010 el IPSE logró la integración del MECI a las normas internacionales y al Plan de Desarrollo Administrativo, para lo cual fue certificado a través de una auditoria de tercera parte.

A continuación el consolidado del sector de Minas y Energía con corte a 31 de diciembre de 2010, presentado por el Departamento Administrativo de la Función Pública:



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Estado de Implementación del MECI y acciones de mejoramiento

Consolidado del sector de Minas y Energía

ENTIDAD : INSTITUTO DE PLANIFICACIÓN Y PROMOCIÓN DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS PARA LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS					
PUNTAJE CALIDAD : 100 %					
PUNTAJE MECI : 100 % Ver Rangos de Calificación					
ELEMENTOS	AVANCE(%)	COMPONENTES	AVANCE(%)	SUBSISTEMAS	AVANCE(%)
Acuerdos, compromisos o protocolos éticos	100				
Desarrollo de talento humano	100	AMBIENTE DE CONTROL	100		
Estilo de Dirección	100				
Planes y programas	100				
Modelo de operación por procesos	100	DIRECCIONAMIENTO ESTRATÉGICO	100	CONTROL ESTRATÉGICO	100
Estructura organizacional	100				
Contexto estratégico	100				
Identificación de riesgos	100				
Análisis de riesgos	100	ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS	100		
Valoración de riesgos	100				
Políticas de administración de riesgos	100				
Políticas de Operación	100				
Procedimientos	100	ACTIVIDADES DE CONTROL	100		
Controles	100				
Indicadores	100				
Manual de procedimientos	100				
Información Primaria	100	INFORMACIÓN	100	CONTROL DE GESTIÓN	100
Información Secundaria	100				
Sistemas de Información	100				
Comunicación Organizacional	100	COMUNICACIÓN PÚBLICA	100		
Comunicación informativa	100				
Medios de comunicación	100				
Autoevaluación del control	100	AUTOEVALUACIÓN	100		
Autoevaluación de gestión	100				
Evaluación independiente al Sistema de Control Interno	100	EVALUACIÓN INDEPENDIENTE	100	CONTROL DE EVALUACIÓN	100
Auditoría Interna	100				
Planes de Mejoramiento Institucional	100				
Planes de mejoramiento por Procesos	100	PLANES DE MEJORAMIENTO	100		
Plan de Mejoramiento Individual	100				

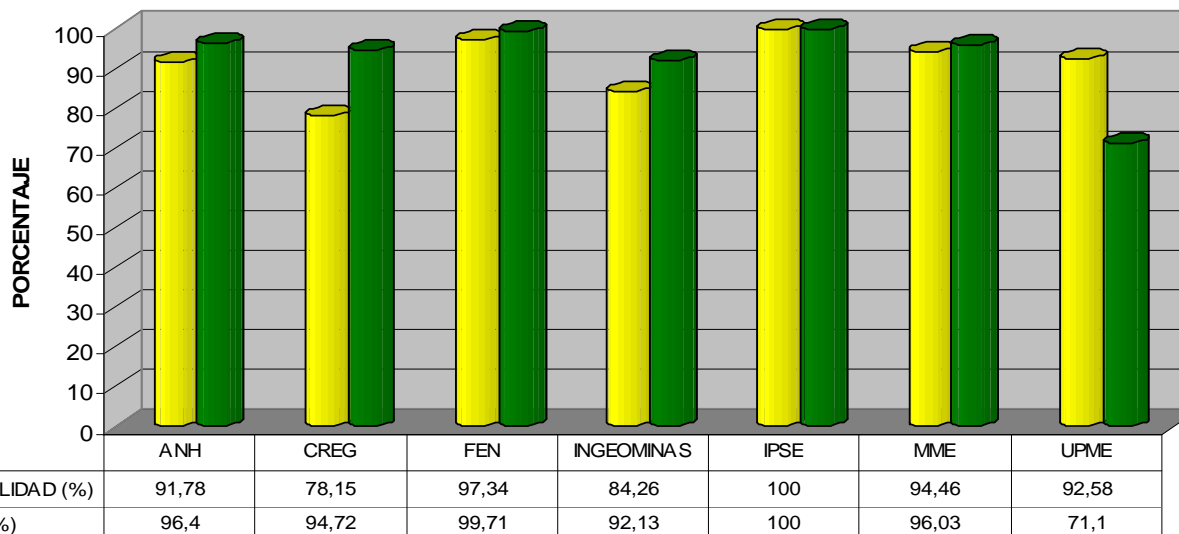
Estado de Implementación del MECI y acciones de mejoramiento

CONSOLIDADO DE SECTOR DE MINAS Y ENERGÍA CON CORTE A 31 DE DICIEMBRE DE 2010

SECTOR MINAS Y ENERGÍA	PUNTAJE DE CALIDAD (%)	PUNTAJE MECI (%)
ANH	91,78	96,4
CREG	78,15	94,72
FEN	97,34	99,71
INGEOMINAS	84,26	92,13
IPSE	100	100
MME	94,46	96,03
UPME	92,58	71,1

FUENTE: DAFP

CONSOLIDADO SECTOR MINAS Y ENERGÍA A 31/12/2010



FUENTE: DAFP

**ÍNDICE DE TRANSPARENCIA
NACIONAL
-ITN-**



Índice de Transparencia Nacional

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

- Ejercicio de control social propositivo que busca contribuir con la lucha anticorrupción a partir de un enfoque de prevención.
- Identifica riesgos de corrupción administrativa en los procesos de gestión, identificando fallas institucionales que se pueden convertir en oportunidades para los corruptos.

VISIBILIDAD	SANCIÓN	INSTITUCIONALIDAD
Disposición pública y permanente que tiene la entidad de aspectos relacionados con su gestión administrativa, la facilidad para acceder a esta información y la calidad de la misma.	Evalúa los fallos de responsabilidad fiscal y disciplinaria, relacionados con conductas consideradas como corruptas en la legislación colombiana. De otro lado se evalúa la acción de las oficinas de control interno como mecanismos de autorregulación.	Es el cumplimiento en la entidad de las normas que rigen la gestión de la misma, así como cumplimiento de los procesos y procedimientos que la institución ha propuesto para el cumplimiento de la misión.

Fuente: Corporación Transparencia por Colombia, 2010.

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

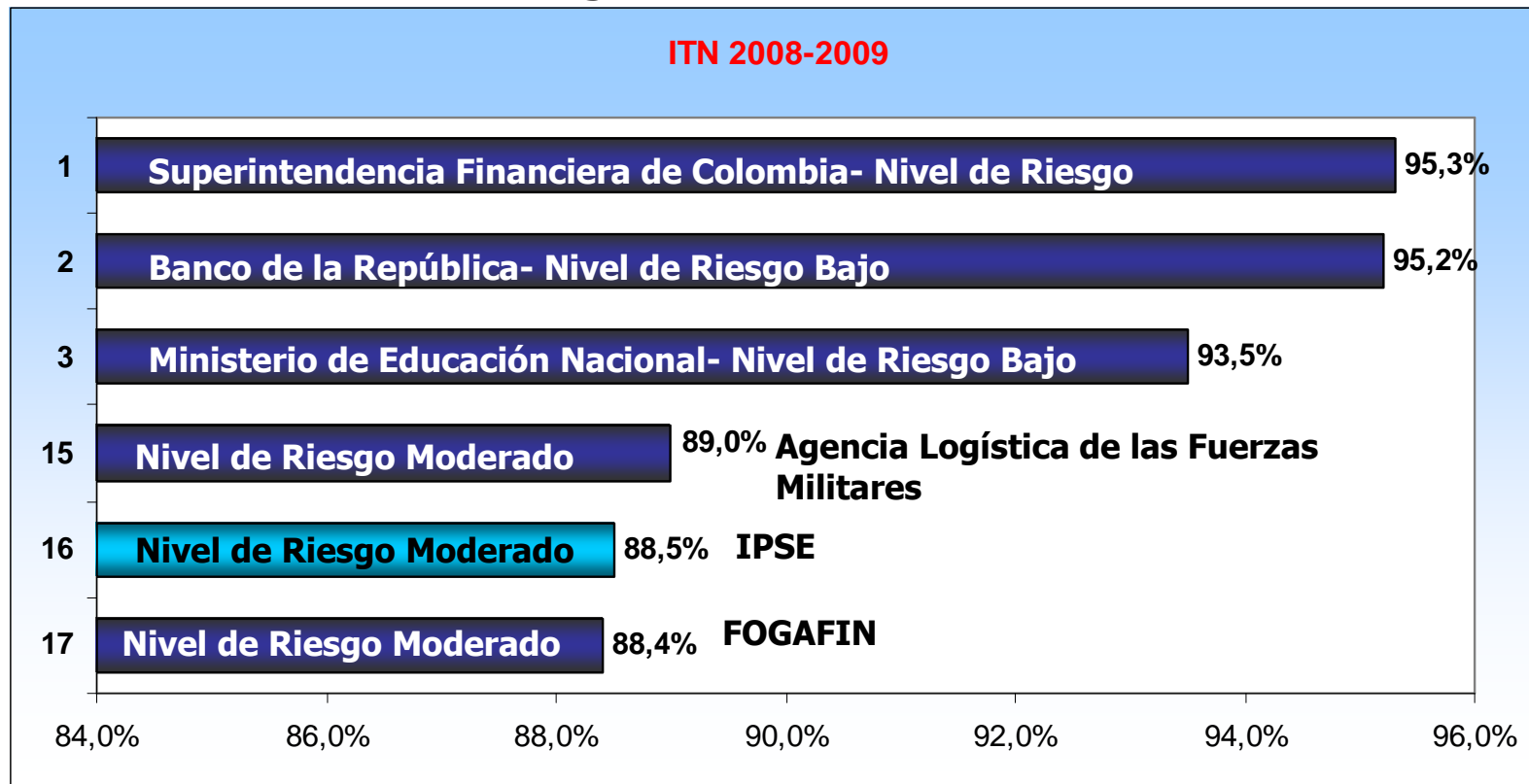


Índice de Transparencia Nacional

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Ranking Nacional ITN 2008-2009



Fuente: Corporación Transparencia por Colombia, 2010.

La Corporación Transparencia para el periodo 2008-2009 evaluó un total de 158 entidades públicas, donde el IPSE alcanzó el puesto 16 con un puntaje del 88.5 % ubicándola en un nivel de riesgo moderado.



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

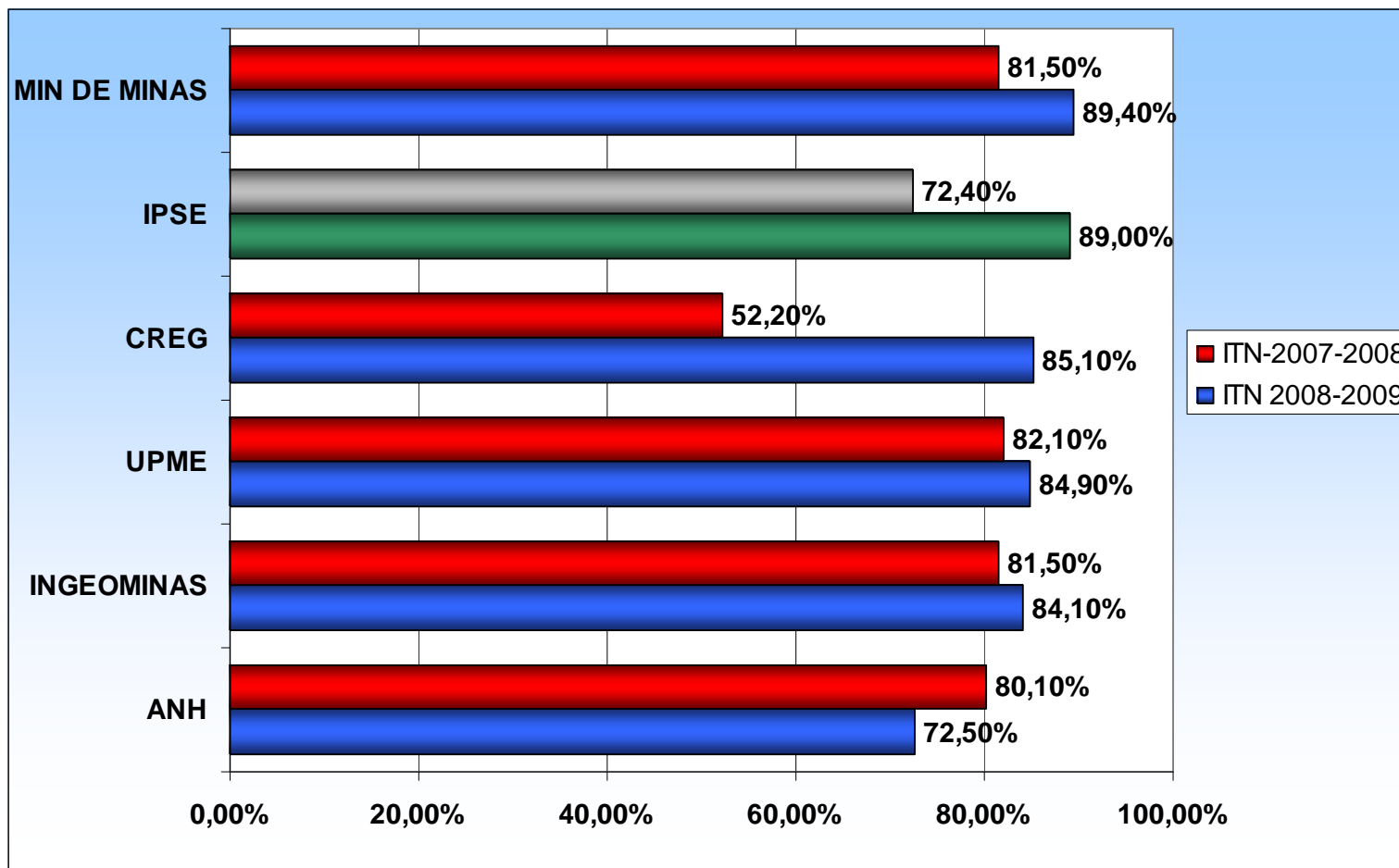


Índice de Transparencia Nacional

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

ITN-Sector Minas y Energía



Fuente: Corporación Transparencia por Colombia, 2010.



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



AVANCE ESTRATEGIA GOBIERNO EN LINEA - GEL



Estrategia GEL del IPSE

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

El IPSE, organismo estatal comprometido con el programa GEL (Gobierno en Línea), dispone de espacios de interacción entre ellos un portal web que promueve la participación y la democracia del Estado a través de este medio electrónico.

En los últimos años se ha avanzado de manera importante en este tema, con unos lineamientos claros y plazos concretos sobre cómo debe mejorar la administración pública en materia de Gobierno en Línea. Una muestra de ello se ve reflejada en el esfuerzo de la institución por cumplir estos parámetros y brindar mejores servicios a sus usuarios. Con estos incentivos y teniendo en cuenta el compromiso de fortalecer procesos y situaciones de inclusión social y mayor competitividad, el IPSE continúa trabajando para cumplir estas exigencias a través del mejor uso de las herramientas con las que cuenta, como es el caso de su portal que hoy se enorgullece en presentar.

El objetivo de las TIC's en el IPSE es actualizar las herramientas tecnológicas existentes con el fin de dar continuidad al desarrollo del manual vigente del plan estratégico de Gobierno en Línea en el IPSE y así contribuir con la construcción de un Estado más eficiente, transparente, participativo y que preste mejores servicios a los ciudadanos y a las empresas a través del aprovechamiento de las Tecnologías de Información y Comunicaciones – TIC's.



Comunidad Puerto Estrella, Guajira. Fuente: IPSE, 2010

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Libertad y Orden

Estrategia GEL del IPSE

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

AVANCES 30 /12/10

Fase de información	100 %
Fase de interacción	100 %
Fase de transacción	100 %
Fase de transformación	82 %
Fase de democracia	63 %

AVANCES 30 /06/111

Fase de información	100 %
Fase de interacción	100 %
Fase de transacción	100 %
Fase de transformación	91 %
Fase de democracia	89 %

IPSE - Windows Internet Explorer

http://www.ipse.gov.co/

Archivo Edición Ver Favoritos Herramientas Ayuda

McAfee

Favoritos Mapas de Colombia - Colom... Mapas de Colombia - Colom... Herramientas de capacitació... Las ONG y el proceso de co... Consentimiento informado p... Sitios sugeridos Galería de Web S

IPSE IPSE

English A+ A- A''

LA INSTITUCIÓN | NOTICIAS | CONTÁCTENOS | MAPA DEL SITIO

República de Colombia
Ministerio de Minas y Energía

IPSE
Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

INICIO CIENCIA Y TECNOLOGÍA CAMBIO CLIMÁTICO FUENTES DE ENERGÍA CENTROS DE INNOVACIÓN CENTROS PARA LA EQUIDAD

Vista Portal IPSE



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



PARTICIPACIÓN CIUDADANA

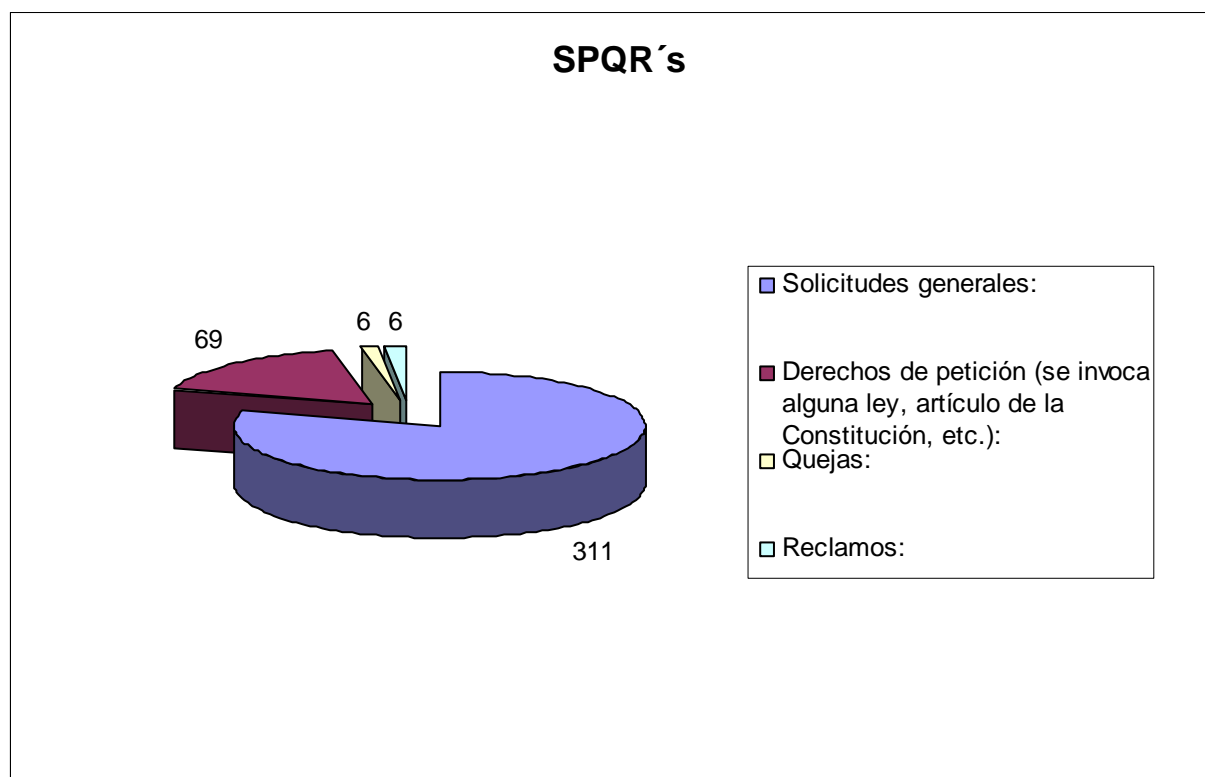


**Gestión de solicitudes,
peticiones, quejas y
reclamos –SPQR´s-**



Gestión de SPQR's

El objetivo principal de esta actividad consiste en establecer una guía para recibir, registrar y realizar el seguimiento a las solicitudes, peticiones, quejas y/o reclamos –SPQR's- de las partes interesadas de la entidad, que permita brindar soluciones eficientes y eficaces al usuario final.



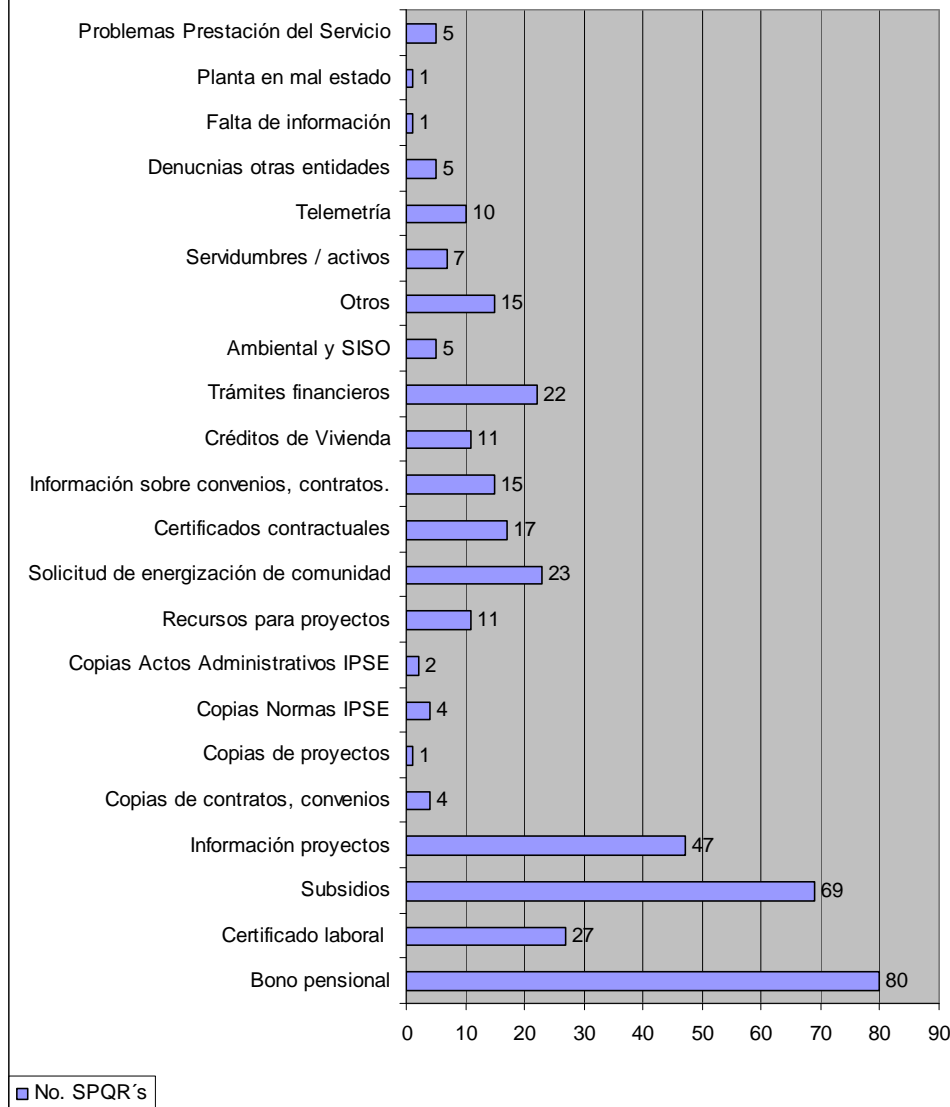
Fuente: IPSE, Julio 2011



Solicitudes y peticiones

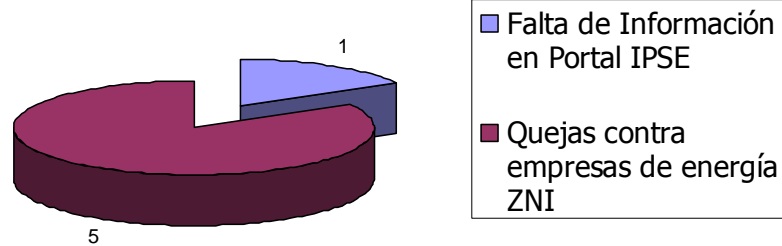
Las solicitudes o peticiones más frecuentes en el IPSE, están relacionadas con información laboral para trámite de pensiones, subsidios por menores tarifas y proyectos de energización.

Clasificación SPQR's (Enero - Junio de 2011)



Fuente: IPSE, Julio 2011

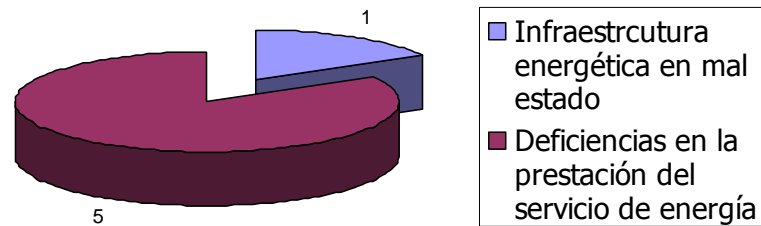
Clasificación Quejas



Quejas

La quejas contra empresas de energía de las ZNI son trasladadas a la SSPPD quien es la entidad encargada de realizar control y seguimiento a las mismas. La procedencia de este tipo de queja es Chocó y Nariño.

Clasificación Reclamos



Reclamos

En total se han registrado 6 reclamos, relacionadas con plantas en mal estado y/o problemas en la prestación del servicio de energía en las ZNI. La procedencia de este tipo de reclamos es Chocó y Nariño.

Fuente: IPSE, Julio 2011

ENCUESTA DE SATISFACCIÓN PARTES INTERESADAS EXTERNAS

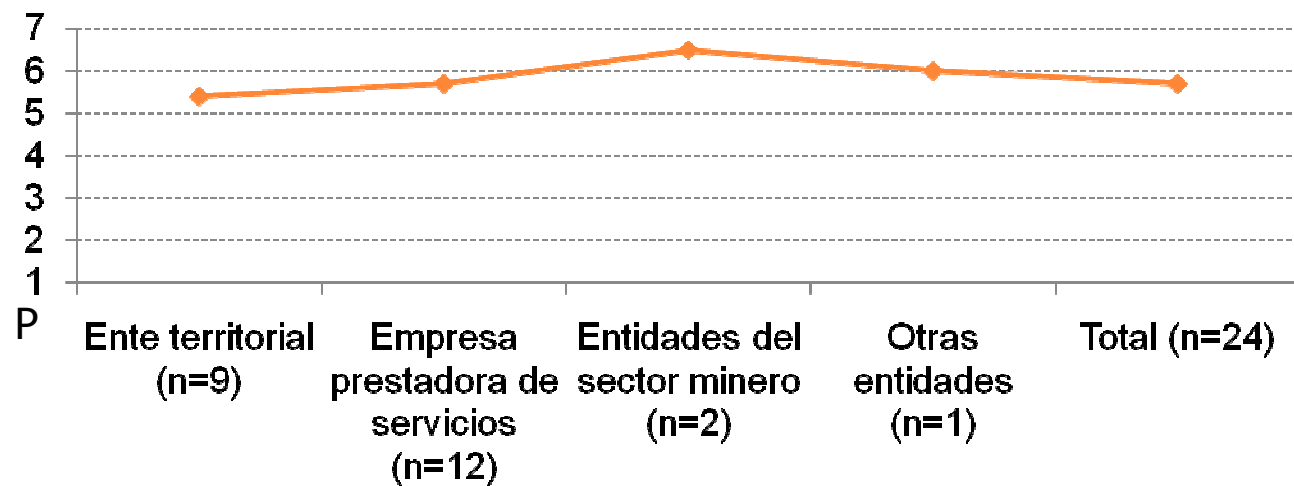


Nivel de Satisfacción

N=24

Totalmente
satisfecho

Nada
satisfecho



Calificaciones de 6 y 7

- Excelente nivel de la asesoría prestada (n=4)
- Acompañamiento permanente durante el proceso de gestión como de mejoramiento (n=3)
- Amplia disponibilidad de servicio (n=1)
- Soporte muy completo, a nivel social, ambiental y científico (n=2)

Calificaciones de 5

- El soporte es bueno, pero después la relación ya no es igual, se distancia la comunicación (n=1) E.P.S.
- Son demorados en la aprobación de proyectos (n=1) E.P.S.
- Nos solicitan recursos de cofinanciación que no tenemos y se para el proceso (n=1) E.T.

Calificaciones de 3 y 4

- No hay presencia continua de IPSE (n=1) E.T.
- Falta mayor seguimiento y asesoría (n=1) E.P.S.
- Es difícil acceder a recursos que mejoren la prestación del servicio (n=1) E.T.

Principales Fortalezas y Debilidades del IPSE

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas No Interconectadas

FORTALEZAS

DEBILIDADES

ENSEÑAN EL USO RACIONAL DE LA ENERGIA – LEY URE (8%)

INTERES PARA ATENDER NECESIDADES INMEDIATAS (8%)

FUNCIONARIOS BIEN CAPACITADOS (12%) Entre empresas prestadoras de servicio. *"Tienen conocimiento en todas las áreas, personal capacitado e idóneo"*

MUY BUENA ATENCIÓN CUANDO SE REQUIERE APOYO(17%)

COMPROMISO POR EL LOGRO DE SOLUCIONES (17%), Especialmente entre Entes Territoriales, *"Atención y compromiso de todo el equipo de trabajo del IPSE"*

COMPROMETIDOS CON EL MEJORAMIENTO DE LAS CONDICIONES DE LAS ZONAS ALEJADAS (17%), especialmente entre Entes Territoriales y Empresas prestadoras de servicio:

"Es la única entidad que se preocupa por estas zonas tan alejadas"/ "Dedicado al desarrollo de localidades en el país para dar energía"

EQUIPO HUMANO MUY VALIOSO(21%), *"Calidad humana del personal de IPSE"/ "Buen trabajo en equipo, buen recurso humano".*

OPORTUNA ASESORÍA Y ACOMPAÑAMIENTO (21%), *"Brindan acompañamiento oportuno cuando se necesita. Dan alternativas para que presentemos proyectos acompañándonos con asesoría".*

NO CUENTAN CON RECURSOS PARA CONSTRUIR LOS PROYECTOS (8%).

FALTA MANEJO DE ESTRATEGIAS MÁS APLICADAS A CADA NECESIDAD (12 %), Entre E.P.S., Entre Entes Territoriales y Empresas Prestadoras de Servicio, *"Como conocedores de la zona, deberían ayudar a buscar la solución de las necesidades de cada localidad sin generalizar"*

FALTAN CANALES DE COMUNICACIÓN E INFORMACIÓN MÁS PERMANENTES (21%), Entre Entes Territoriales y E.P.S.

"No hay contacto directo y permanente con los que toman las decisiones"/ "Falta mantenernos más informados sobre cambios, nuevos reglamentos, decretos"

FALTA MÁS CONTACTO DIRECTA CON CADA MUNICIPIO (21 %), Entre Entes Territoriales y Empresas Prestadoras de Servicio, *"Que vuelvan a visitar a las comunidades, eso lo hacían antes, sería bueno retomarlo"*

DEMORA EN LA TRAMITOLOGÍA (33%), Especialmente entre Empresas prestadoras de servicios.

"La revisión de proyectos a veces es demorada"/ "Falta tener funcionarios que apoyen la revisión y evaluación de proyectos"

(-) (+)

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Resultados

- En primer lugar es importante resaltar que se evidencia una muy positiva opinión sobre la labor general que cumple hoy el IPSE en la gestión y acompañamiento de las zonas más desprotegidas del país, para brindar unas mejores condiciones de vida, al promover y facilitar el acceso al servicio de energía, lo que significa o se traduce en el logro de una mejor calidad de vida.
- Por otra parte, se asocia con un soporte que se enmarca dentro de un contexto experto, capacitado, conocedor, que se compromete con el logro de cada uno de los proyectos que emprende.
- Sin embargo y muy a pesar de todo lo anterior, también se continúa vinculando de manera bastante destacada con el tema de consecución y desembolso de subsidios, aspecto que muestra cierto nivel de desconocimiento.

Ahora evaluando los diferentes momentos de verdad, se identifican como principales áreas de oportunidad:

ASESORÍA GENERAL: Percepción de pocos funcionarios para brindar todo el soporte requerido, lo que se vincula con retrasos en el proceso y o dificultades en la comunicación.

EVALUACIÓN TÉCNICA Y FINANCIERA: Si bien se reconoce nuevamente la experiencia y el conocimiento, nuevamente se hace referencia a dificultades por demoras, las cuales se adjudican a la falta de equipo humano suficiente para atender dicha etapa del proceso.

CENTRO NACIONAL DE MONITOREO: Se identifican algunas necesidades relacionadas con la oportunidad de entrega de los reportes, los cuales deben mantener una periodicidad mensual y permanente, dado que son un soporte o respaldo de la prestación de servicio y acceso a los subsidios.

SEGUIMIENTO E INTERVENTORIA: Se evidencia una fortaleza, en cuanto a la labor que cumple IPSE en la medida que se reconoce compromiso, cumplimiento, información muy confiable y efectiva.



Resultados

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

PROYECTOS DE IPSE RECURSOS PROPIOS: solo entre los casos aisladas que conocen dichos proyectos, resultan evaluados muy positivamente en la medida que se reconoce un mejor soporte a nivel de todas las variables.

Gestión de SPQR's: Las áreas de oportunidad hacen referencia a mejoramiento de los tiempos de respuesta, para ser más asertivos con la solución.

MECANISMOS DE COMUNICACIÓN: Se identifica un escaso acceso a los mismos, lo que se justifica por la dificultad de acceso a las zonas, y que con lleva a un notable desconocimiento de las diferentes herramientas, especialmente los boletines, videos y publicaciones, afectando la variable de oportunidad y por ende la efectividad de la misma, en tanto que la confiabilidad no se pone en duda.

SIMPOSIOS INTERNACIONALES: Se les reconoce una muy positiva imagen, en tanto han llegado a convertirse en un vehículo de actualización de revisión de nuevas opciones o tecnologías para el desarrollo de soluciones energéticas, que si bien en ocasiones no son muy asequibles, si plantean un ambiente de progreso y de posibilidades.

PROCESO DE RENDICIÓN DE CUENTAS: Se reconoce claro, transparente, preciso y refuerza la positiva imagen que sobre la gestión del IPSE se ha estructurado.



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



**“ENCUENTROS PARA LA EQUIDAD, UN
CAMINO PARA LA RENDICIÓN SOCIAL
DE CUENTAS”**



Videoconferencias

Objetivo del programa: Ofrecer un espacio de diálogo con los ciudadanos y poner a su disposición planes, programas y proyectos del instituto para que ellos adelanten su labor de evaluación de la gestión del IPSE en sus zonas de influencia.

¿Quiénes participan? El IPSE en asocio con el SENA y la ESAP, como parte de su rendición social de cuentas, involucra a Gobernadores, Alcaldes, Gerentes de las Empresas de Servicios Públicos, Operadores, Ciudadanía y Funcionarios con responsabilidad directa de ingreso de información al Sistema Único de Información – SUI.



Primera Videoconferencia SENA – IPSE, Mayo de 2011



Videoconferencias SENA

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

COBERTURA SENA

PUNTOS RECEPTORES VIDEOCONFERENCIA IPSE-SENA					
No. DE SEDE	REGIONAL	CIUDAD	CENTRO DE FORMACIÓN	DIRECCIÓN	CAPACIDAD
					(No. de personas)
	BOGOTÁ		Dirección General SENA	Calle 57 No.8-69	80
1	AMAZONAS	LETICIA	Subdirección Regional Centro para la Biodiversidad y el Turismo del Amazonas	Calle 12 No 10 - 60	40
2	ANTIOQUIA	MEDELLIN -Regional	Calle 51 57-70 Medellín	Calle 51 57-70 Medellín	200
3	CAQUETA	FLORENCIA	Dirección Regional Florencia	Kilómetro 3 Vía Aeropuerto – Florencia	20
4	CASANARE	YOPAL	Subdirección Regional Yopal	Cra. 19 No.36-68 Yopal	30
5	CAUCA	POPAYAN	Dirección Regional Popayán	Calle 4 No.2-80	40
6	CHOCO -	QUIBDO	Dirección Regional Quibdó	Cra. 1 No. 28 - 71	30
7	GUAINIA	PUERTO INIRIDA	Centro Ambiental y Ecoturístico		

Fuente: CEGAS Centro de Gestión Ambiental y Social

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Videoconferencias SENA

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

COBERTURA SENA

PUNTOS RECEPTORES VIDEOCONFERENCIA IPSE-SENA					
No. DE SEDE	REGIONAL	CIUDAD	CENTRO DE FORMACIÓN	DIRECCIÓN	CAPACIDAD
					(No. de personas)
8	GUAVIARE	SANJOSE DE GUAVIARE	Centro Multisectorial San José de Guaviare	Carrera 24 No. 7 - 10 Centro	20
9	META	VILLAVICENCIO	Dirección Regional Villavicencio	KM 1 VIA ACACIAS	40
10	NARIÑO	PASTO	Dirección Regional San Juan de Pasto	Calle 22 11 Este 05-Vía a Oriente	45
11	NARIÑO-	TUMACO	Centro Agro Industrial y Pesquero de la Costa Pacífica	Calle del Comercio y Edificio Madrigal Tumaco	40
12	PUTUMAYO	PUERTO ASIS	Dirección Regional Centro Multisectorial Puerto Asís	Cra.23 No.16 A-06 B/20 de Julio	50
13	SAN ANDRES	SAN ANDRES	Dirección Regional Centro de Formación Turística Gente de Mar y Servicios	Avenida Francisco Newball	20
14	VICHADA	PUERTO CARREÑO	Subdirección Regional Centro Multisectorial Vichada	(Sede Nueva) Carrera 10 No 15 - 131 Barrio Tamarido	20

Fuente: CEGAS Centro de Gestión Ambiental y Social

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



CRONOGRAMA VIDEOCONFERENCIAS SENA

No. Video Conferencia	Participantes	Fecha	Hora
1	ZNI con sede del SENA	25-May-11	2 a 4 p.m.
2	ZNI con sede del SENA	21-Jul-11	2 a 4 p.m.
3	ZNI con sede del SENA	26-Ago-11	2 a 4 p.m.
4	ZNI con sede del SENA	11-Oct-11	2 a 4 p.m.
5	ZNI con sede del SENA	29-Nov-11	2 a 4 p.m.

 Cumplidas

CRONOGRAMA VIDEOCONFERENCIAS ESAP

No. Video Conferencia	Departamento	No. Localidades	Fecha	Hora
3	Casanare	4	03-Ago-11	2 a 4 p.m.
4	Guainía	52	08-Ago-11	2 a 4 p.m.
5	Cauca	125	16-Ago-11	2 a 4 p.m.
6	Guaviare	34	24-Ago-11	2 a 4 p.m.
7	Meta	35	29-Ago-11	2 a 4 p.m.

Fuente: CEGAS Centro de Gestión Ambiental y Social

 Cumplidas



Visitas a las ZNI

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

El IPSE en su tarea de promover la transparencia, la rendición de cuentas y la participación ciudadana, ha implementado prácticas de transparencia a través de esquemas efectivos de rendición social de cuentas, promocionando espacios de diálogo con las comunidades con el fin de facilitar el control social. Por lo anterior, se programaron una serie de visitas a diferentes localidades para presentar a alcaldes, gobernadores, fuerzas vivas y comunidad en general, un balance de gestión y atender de manera directa las inquietudes sobre la prestación del servicio de energía, subsidios, evaluación de proyectos y demás temas de interés.

Lugares visitados: Leticia (Amazonas), Iscuandé (Nariño), Guapi (Cauca), Quibdó (Chocó)



Reunión en Iscuandé



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Programas Radiales

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Para continuar con la tarea de rendición social de cuentas, el IPSE ha utilizado diferentes medios para llegar hasta los lugares más apartados de la geografía nacional. Uno de ellos ha sido la radio, para lo cual se ha enlazado con diferentes emisoras locales de las ZNI y ha abierto los micrófonos a la participación ciudadana.



Comunidad de Isla Fuerte, Bolívar



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



GESTIÓN DE PROYECTOS

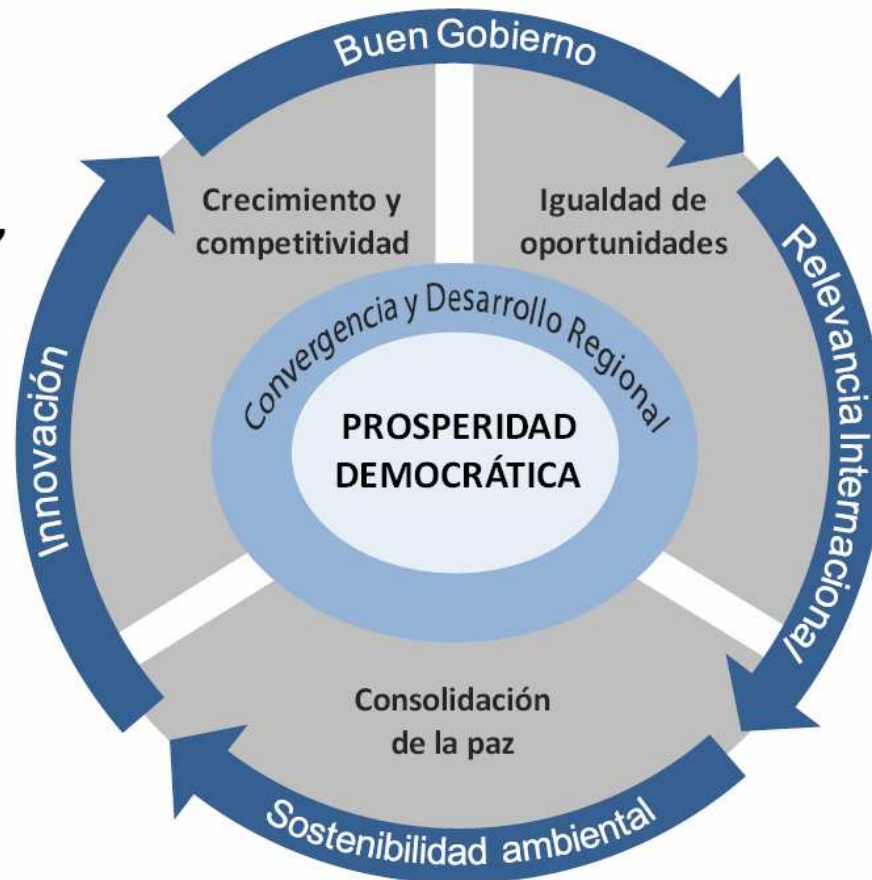


Plan Nacional de Desarrollo 2010-2014 "Prosperidad para Todos"

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

PLAN NACIONAL DE DESARROLLO 2010-2014 "Prosperidad para todos"



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Plan Nacional de Desarrollo 2010-2014 "Prosperidad Para Todos"

De acuerdo con lo establecido en el Plan Nacional de Desarrollo, el Ministerio de Minas y el IPSE enfocará sus esfuerzos en:

1. Desarrollar esquemas de Áreas de Servicio Exclusivo, donde las condiciones del mercado lo permitan.
2. Priorizar la generación basada en Energías Renovables en concordancia con las políticas de uso limpio, y eficiente de energía, y los planes de expansión de generación para ZNI.
3. Priorizar la inversión en aquellas áreas enmarcadas en el Plan Nacional de Consolidación Territorial.
4. Adelantar los proyectos de interconexión de las ZNI al SIN que sea económica y financieramente viables, utilizando los recursos del FAZNI.



Aerogenerador y Seguidores Guajira. Fuente: IPSE, 2011



Metas Plan Nacional de Desarrollo

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Energía Eléctrica

Línea base 2010

		<u>Avance</u>	<u>Meta 2014</u>
13,554 MW	Capacidad instalada de potencia en el Sistema Interconectado Nacional.	14.397 MW	16,234 MW
7	Cabeceras municipales de las zonas No Interconectadas con 24 horas de servicio de energía eléctrica	1	39

Fuente: IPSE-2011



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Cabeceras Municipales de las ZNI Proyectadas 24 Horas 2011-2014

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

AÑO	META	EFICIENCIA TÉRMICA Y GESTIÓN DE SUBSIDIOS	INTERCONEXIONES ELÉCTRICAS	AREA DE SERVICIO EXCLUSIVO	ENERGÍAS RENOVABLES
2011	6	Mitú (Vaupés)	Orocue (Casanare)	Puerto Nariño (Amazonas)	
		La Macarena (Meta)-PNCT	Solano (Caquetá)		
		Puerto Leguízamo (Putumayo) PNTC			
2012	16	Santa Rosalía (Vichada)	Guapi-Timbiquí-López de Micay (Cauca)		
		Cumaribo (Vichada)	Iscuande – El Charco – La Tola –Mosquera –Olaya Herrera - Francisco Pizarro (Nariño)		
		Mapiripan (Meta)	Bajo Baudó –SIPI (Choco)		
		Acandí (Choco)			
		Miraflores (Guaviare)			
2013	0				
2014	11	Nuquí –Juradó – Bete – Unguía – Alto Baudó (Chocó)	Litoral de San Juan – Bojaya (Chocó)		
		Carurú – Taraira (Vaupés)	Vigía del Fuerte (Antioquia)		
TOTAL	32	15	16	1	

PNCT Plan Nacional de Consolidación Territorial
Fuente: Subdirección de Planificación Energética

EJECUTADO

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Cabeceras Municipales de las ZNI Proyectadas 24 Horas 2011-2014

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

DEPARTAMENTO	No.	LOCALIDAD	SOLUCIÓN ACTUAL				SOLUCIÓN PROGRAMADA				2010	2011	2012	2013	2014
			H	I	T	A	H	I	T	A					
ZONA OCCIDENTE															
CHOCÓ	1	ACANDI			X			X			18	18	18	18	24
	2	UNGUIA			X			X			12	12	12	12	24
	3	JURADO			X			X			10	10	10	10	24
	4	BAHIA SOLANO	X					X			24	24	24	24	24
	5	BOJAYA			X			X			10	10	10	10	24
	6	ALTO BAUDO			X			X			10	10	10	10	24
	7	MEDIO ATRATO			X			X			6	6	6	6	24
	8	NUQUI			X			X			12	12	12	12	24
	9	BAJO BAUDO			X			X			10	10	24	24	24
	10	SIFI			X			X			6	6	24	24	24
	11	LITORAL DEL SAN JUAN			X			X			10	10	10	24	24
ANTIOQUIA	12	VIGIA DEL FUERTE			X			X		12	12	12	12	24	
CAUCA	13	LOPEZ DE MICAY			X			X		18	18	24	24	24	
	14	TIMBIQUI			X			X		12	12	24	24	24	
	15	GUAPI			X			X		18	18	24	24	24	
NARIÑO	16	STA BARBARA DE ISCUANDE			X			X		12	12	24	24	24	
	17	EL CHARCO			X			X		10	10	24	24	24	
	18	LA TOLA			X			X		12	12	24	24	24	
	19	OLAYA HERRERA			X			X		12	12	24	24	24	
	20	MOSQUERA			X			X		12	12	24	24	24	
	21	FRANCISCO PIZARRO			X			X		12	12	24	24	24	

CONVENCIONES	
	ZNI No Interconectables
	Solución Programadas con Recursos
	Solución Establecida posterior a 2004
	Solución en Diseño
	Solución Diseñada sin Recursos

CONVENCIONES	
H	Hídrica
I	Interconexión
T	Térmica
A	Alternativa

Fuente: Subdirección de Planificación Energética

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Cabeceras Municipales de las ZNI Proyectadas 24 Horas 2011-2014

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

ZONA AMAZONIA										2010	2011	2012	2013	2014
	CAQUETÁ	22	SOLANO		X		X			6	24	24	24	24
1	PUTUMAYO	23	PTO LEGUIZAMO		X			X		12	24	24	24	24
1	AMAZONAS	24	PTO NARIÑO		X			X		12	24	24	24	24
1		25	LETICIA		X			X		24	24	24	24	24
ZONA DE LA ORINOQUIA														
	CASANARE	26	OROCUE		X		X			10	24	24	24	24
	VICHADA	27	PUERTO CARREÑO	X			X			24	24	24	24	24
1		28	CUMARIBO		X			X		6	6	6	6	24
		29	PRIMAVERA		X		X			24	24	24	24	24
		30	SANTA ROSALIA		X		X			12	12	24	24	24
	META	31	MAPIRIPAN		X		X			12	12	24	24	24
		32	LA MACARENA		X			X		12	24	24	24	24
1	GUAINIA	33	INIRIDA		X		X			24	24	24	24	24
1	GUAVIARE	34	MIRAFLORES		X			X		12	12	24	24	24
1	VAUPES	35	MITU		X	X				12	24	24	24	24
1		36	CARURU		X			X		4	4	4	4	24
1		37	TARAIRA		X			X		4	4	4	4	24
ZONA NORTE														
1	SAN ANDRES	38	SAN ANDRES		X			X		24	24	24	24	24
1		39	PROVIDENCIA Y SANTA CATALINA		X			X		24	24	24	24	24

CONVENCIONES	
	ZNI No Interconectables
	Solución Programadas con Recursos
	Solución Establecida posterior a 2004
	Solución en Diseño
	Solución Diseñada sin Recursos

CONVENCIONES	
H	Hídrica
I	Interconexión
T	Térmica
A	Alternativa

Fuente: Subdirección de Planificación Energética

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Cabeceras Municipales de las ZNI Proyectadas 24 Horas 2011-2014

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Eficiencia Térmica y Gestión de Subsidios

Objetivo incrementar el número de horas de prestación del servicio a través del mejoramiento y/o reposición de las centrales de generación y su correspondiente respaldo térmico, incluido el cierre financiero fundamentado en una mayor asignación de subsidios de la Nación por menores tarifas y un esquema empresarial que facilite el AOM de la infraestructura energética y se mejore el nivel de recaudo de los usuarios.

La eficiencia térmica en cabeceras municipales se alcanza con la implementación de micromedición al 100% y de acometidas internas para todos los usuarios que se beneficiaran de esta medida, por lo tanto, será necesario trabajar conjuntamente con el mecanismo financiero de Holanda para la financiación de estos componentes



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Cabeceras Municipales de las ZNI Proyectadas 24 Horas 2011-2014

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Eficiencia Térmica y Gestión de Subsidios

Para el 2011 se tienen programadas 3 localidades: Mitú capital del departamento del Vaupés que paso a 24 horas a partir del 1 de Enero de 2011 con generación térmica, toda vez que no fue posible la entrada de la PCH, la cual se tiene prevista su entrada en operación a partir de diciembre de 2011.

Para las localidades de Puerto Leguízamo (Putumayo) y la Macarena (Meta) el Plan Nacional de Consolidación Territorial – PNCT, liderado por la Presidencia de la República, ha priorizado estas dos localidades como estrategia para asegurar la presencia institucional en estas zonas por factores de orden público, por lo tanto, el Ministerio de Minas y Energía adelantará las gestiones necesarias para una mayor asignación de subsidios, de tal suerte que el incremento a 24 horas se logró en el 2011.



**REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**



Cabeceras Municipales de las ZNI Proyectadas 24 Horas 2011-2014

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Eficiencia Térmica y Gestión de Subsidios

De cara a la sostenibilidad en la prestación del servicio en el municipio de la Macarena, EMSA S.A E.S.P ha venido adelantando gestiones con el fin de prestar el servicio de energía en este municipio, ante lo cual la Gobernación del Meta ha ofrecido para su cierre financiero una partida por \$2.000 millones en 4 años, tomando las utilidades que le representa su participación en EMSA S.A E.S.P.

Para Puerto Leguízamo el Mecanismo Financiero de Holanda implementara las acometidas e instalaciones internas en el 2011; es importante destacar que el 1 de mayo de 2010 entraron en operación 3 unidades térmicas de 1000 kW cada una. Desde esta fecha la Base Naval del Sur cuenta con 24 horas de Energía Eléctrica mientras la demás población cuenta con un servicio de 12 horas, por lo tanto, el MME adelanta las gestiones para una mayor asignación de subsidios con el fin de incrementar el número de horas de prestación a 24 en el 2011.

El esquema empresarial está basado en un operador calificado como lo es Cedenar S.A E.S.P., el cual genera energía desde noviembre de 2005 en este municipio, se espera que este operador igualmente desarrolle las actividades de distribución y comercialización del servicio.



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Cabeceras Municipales de las ZNI Proyectadas 24 Horas 2011-2014

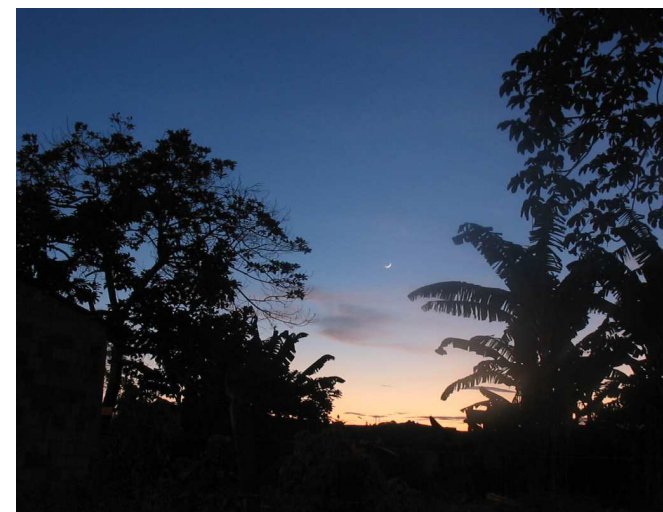
Eficiencia Térmica y Gestión de Subsidios

En el 2012, el municipio de Santa Rosalía en el departamento del Vichada pasará a 24 horas de energía una vez se renueve su parque de generación a través de un proyecto financiado por el Fondo Nacional de Regalías por \$2.200 millones. La prestación del servicio es atendida actualmente por Electrovichada S.A E.S.P, con lo cual se asegura la sostenibilidad en la prestación del servicio.

Para cumplir las metas del PND en lo que respecta al paso de localidades ZNI a 24 horas para el 2014, se requiere una mayor asignación de subsidios por menores tarifas por parte de la Nación, que tendrán como fuente de financiación la liberación de recursos producto de las interconexiones de nueve cabeceras municipales al SIN, especialmente, la que corresponde a los departamentos de Cauca y Nariño, por lo tanto, se tienen programadas las siguientes localidades que entraran en el 2014: Nuquí, Juradó, Bete, Acandí, Unguía y Alto Baudó en el departamento del Chocó, Caruru y Taraira en el departamento del Vaupés, Cumaribo en el departamento del Vichada y Mapiripan en el departamento del Meta.

I P S E

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Cabeceras Municipales de las ZNI Proyectadas 24 Horas 2011-2014

I P S E

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Interconexiones Eléctricas

Los municipios de Orocué en el Departamento del Casanare y Solano en el departamento del Caquetá, se interconectarán al SIN en el año 2011 y alcanzaran una cobertura del 100% en sus cabeceras municipales. El FNR aporta \$16.000 millones para el municipio de Solano en el departamento del Caquetá y la gobernación del Casanare aporta \$5.000 millones para el municipio de Orocué.

Por otra parte, se adelanta la construcción de línea de interconexión que une a 9 cabeceras municipales con el Sistema Interconectado Nacional, con un gran impacto en los departamentos de Cauca y Nariño, toda vez que con la ampliación del servicio de electricidad a 24 horas de energía en el año 2012, los municipios de Guapi, Timbiqui y López de Micay en el departamento del Cauca, así como los municipios de Santa Bárbara de Iscuande, El Charco, La Tola, Olaya Herrera, Mosquera y Francisco Pizarro en el departamento de Nariño, la cobertura para estos dos departamentos a nivel de cabecera municipal será del 100%. El costo del proyecto asciende a \$210.000 millones.



Orocué, Casanare a orillas del río Meta



La Primavera, Vichada

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Cabeceras Municipales de las ZNI Proyectadas 24 Horas 2011-2014

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Interconexiones Eléctricas

En el 2012 para el departamento del Chocó se estima la entrada de la línea de interconexión para los municipios del Bajo Baudó y Sipi, proyecto que en la actualidad adelanta Dispac S.A E.S.P en asocio con ISA S.A E.S.P, por un valor de \$29.000 millones, de los cuales \$13.000 corresponden al Fondo Nacional de Regalías y \$16.000 son recursos propios de Dispac S.A E.S.P.

Para el 2014, se pretende interconectar los municipios de Litoral de San Juan y Bojaya en el departamento del Chocó, al igual que el municipio de Vigía del Fuerte en el departamento de Antioquia, toda vez que se cuenta con la ingeniería a nivel de detalle pero no se tienen los recursos asignados para su construcción. Estas interconexiones ascienden a \$8.800 y \$14.800 millones respectivamente.



Comunidad del Chocó. Fuente: IPSE, 2011

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Cabeceras Municipales de las ZNI Proyectadas 24 Horas 2011-2014

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Proyectos de Interconexiones Eléctricas 2011

Depto	Nombre del Proyecto	Redes de Media Tensión (34,5 kV - 13,2 kV) / Longitud km	Vr. Proyecto (\$ Millones) Corrientes	Fuente de Financiación / Ejecutor	Entrada en Operación	Porcentaje de avance Abr-11	Impacto Social			
							Población Beneficiada	Número de Habitantes	Incremento en horas	Total Horas
Casanare	Interconexión San Luis de Palenque - Sardinias - Orocué (Casanare)	(34,5 kV)	5.000	DEPTO. / ENERCA	May-11	90%	Orocué	4.109	6 a 24	18
Caquetá	Interconexión 34,5 kV San Antonio de Getuchá - Solano - Tres Esquinas	(34,5 kV) 75 km	16.087	FNR / ELECTROCAQUETA	Dic-11	20%	San Antonio de Getuchá - Solano - Tres Esquinas	19.427	6 a 24	18
Chocó	Repotenciación 34,5 kV Istmina - Paimadó San Miguel (Medio San Juan, Chocó)	(34,5 kV) 142 km (12,2 kV) 40 km	19.000	FNR / DISPAC	Dic-11	10%	Istmina - Paimadó San Miguel (Medio San Juan, Chocó)	14.235	24	0
	Interconexión 34,5 kV Istmina - Bajo Baudó (Chocó)	(34,5 kV) 31 km	10.900		Dic-11		Bajo Baudó (Chocó) -	5.891	6 a 24	24
Guajira	Interconexión Uribia - Cardón - Cabo de la Vela (Guajira)	(34,5 kV) 20 km	3.571	IPSE	Jun-11	50%	Uribia - El Cardón	3.650	0 a 24	24
	Construcción de redes de media y baja tensión en el Cardón y Cabo de la Vela	(13,2 kV) 20 km - BT 6.5 km							0 a 24	18
Guaviare	Repotenciación Interconexión Retorno - La Libertad - Calamar	(34,5 kV) 40 km	8.153	FNR / ENERGUAVIARE	Jun-11	90%	La libertad - Calamar	4.196	24	0
TOTAL			62.711					51.508		

Fuente: Plan Energético ZNI -PEZNI-

Elaboró: Subdirección de Planificación Energética IPSE.

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Energías Renovables

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Localidad / Depto	Nombre del Proyecto	Vr. Proyecto \$ Millones Corrientes	Fuente de Financiación	Entrada en Operación	Porcentaje de avance a Abr-11	Estado Actual	Impacto Social			
							Población Beneficiada	Número de Habitantes	Incremento en horas	Total Incremento Horas
Nazareth / Guajira	Sistema Híbrido Eólico - Diesel (con 2 Aerogeneradores de 100 kW c/u) e implementación de tres plantas: 2 de Diesel (Una de 150 kW y otra de 225 kW y una de GLP de 150 kW) , incluye mejoramiento de redes de media y baja tensión.	4.240	Recursos Propios IPSE	Jun-11	90%	En ejecución por parte de contratista Unión Temporal Energías del EBRO.	Nazareth	1.030	0 a 24	24
	Implementación de 8 Sistemas de Seguidores Solares de 12.5 kW c/u	2.100	Recursos Propios IPSE		90%	En ejecución por parte del contratista Unión Temporal FULGOR-PROINSO				
Puerto Estrella /	Construcción de redes de media y baja tensión.	430	Gobernación de la Guajira		100%	En operación	Puerto Estrella	750	0 a 12	12
Isla Fuerte / Bolivar	Implementación de dos Sistemas de Seguidores Solares de 12,5 kW c/u	700	Recursos Propios IPSE		80%	En ejecución por parte del contratista Unión Temporal FULGOR-PROINSO	Isla Fuerte	1.500	12 a 24	12
	Implementación de un Sistema de hielo por adsorción operada mediante energía solar	400	Recursos Propios IPSE	Ene-10	100%	Se firmó un Convenio con la UNAL sede Medellín				
Titumate / Chocó	Proyecto piloto de ciencia y tecnología para el diseño, suministro, construcción de la infraestructura, instalación, pruebas y puesta en servicio, operación y monitoreo de un sistema híbrido solar - diesel y remodelación de las redes de distribución en la localidad de Titumate, municipio de Unguía.	1.800	Recursos Propios IPSE	Jun-11	80%	En etapa precontractual presentación de propuestas septiembre 11 y adjudicación en Septiembre 30 de 2009	Titumate	515	6 a 24	18
Envigado/ Antioquia	Implementación de un proyecto de Generación Hidráulica en el Parque El Salado	100	Recursos Propios IPSE	Jun-11	90%	En pruebas	Parque El Salado	n.a.	n.a.	n.a.
Mitú/Vaupés	Construcción de PCH de Mitú	123.282	FAZNI, Regalías y Audiencias Públicas	Sep-11	80%	Liderado por el MME	Mitú	28.382	0 a 12	12
TOTAL		133.052						32.177		

Fuente: Plan Energético ZNI -PEZNI-

Elaboró: Subdirección de Planificación Energética IPSE.

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Uso Racional y Eficiente de la Energía – Vivienda Bioclimática

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Programa	Localidad / Depto	Nombre del Proyecto	Vr. Proyecto (\$ Millones) Corrientes	Fuente de Financiación	Entrada en Operación	Porcentaje de avance a Abr-11	Estado Actual	Impacto Social	
								Población Beneficiada	Número de Habitantes
URE Vivienda Bioclimática	Bahía Solano, Cupica, Medio y Bajo Baudó. El Totumo en Necocli, Titumate en Unguía y Murindo. Isla Fuerte, Nazareth y	Diseño e implementación de prototipos de espacios bioclimáticos habitables y caracterización de componentes del territorio y fuentes energéticas en algunas localidades de las zonas no interconectadas como programa de uso racional y eficiente de energía.	700	Recursos Propios IPSE	Jun-11	90%	Firmado Convenio con la UNAL	Bahía Solano, Cupica, Medio y Bajo Baudó. El Totumo en Necocli, Titumate en Unguía y Murindo. Isla Fuerte, Nazareth y	41.524

Fuente: Plan Energético ZNI -PEZNI-.
Elaboró: Subdirección de Planificación Energética IPSE.



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Agroenergía

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Localidad / Depto	Nombre del Proyecto	Vr. Proyecto (\$ Millones) Corrientes	Fuente de Financiación	Entrada en Operación	Porcentaje de avance a Abr-11	Estado Actual	Impacto Social	
							Población Beneficiada	Número de Habitantes
San Juan de Urabá y Necoclí / Antioquia	Implementación de un cultivo de 200 hectáreas de Jatropha para la obtención de Biocombustible	500	Recursos Propios IPSE	Jun-11	80%	En ejecución por CORPOURABA	San Juan de Urabá y Necoclí	68.888
Mutata / Antioquia	"Proyecto piloto de ciencia y tecnología para el diseño, suministro, construcción de la infraestructura, instalación, pruebas y puesta en servicio de una planta procesadora de biodiesel con una capacidad de 8.000 TM/año	4.800	Recursos Propios IPSE Conveio IPSE - FEN 062-07			Adjudicado a UT Biodiesel Mutata	Mutata, Belen de Bajirá, Uramita, Frontino, San Juan de Urabá, Necoclí	127.558
Salahonda / Nariño	Evaluación de la generación de energía utilizando Biodiesel como combustible	716	Recursos Propios IPSE			En ejecución por CEDENAR S.A E.S.P	Salahonda	11.029
Necoclí/Antioquia	Gasificación en Necoclí con lecho fluidizado	1.000	Recursos Propios IPSE			Firmado Convenio con la UNAL	Necoclí	47.989
Uramita/Apartadó/ Mutata/Antioquia	Implementación de un cultivo de Higuera (100 Hectareas)	300	Recursos Propios IPSE			En ejecución por CORPOURABA	Uramita/Apartadó/Mutata	600
TOTAL		7.816						256.064

Fuente: Plan Energético ZNI -PEZNI-

Elaboró: Subdirección de Planificación Energética IPSE.

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Metas de Corto Plazo – Proyectos Energéticos

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Programa	Depto	Nombre del Proyecto	Redes de Alta Tensión (115 kV - 44 kV) / Longitud km	Redes de Media Tensión (34,5 kV - 13,2 kV) / Longitud km	Vr. Estimado del Proyecto (\$ Millones) Corrientes	Impacto Social			
						Población Beneficiada	Poblacion	Incremento	Total
Cobertura Programada sin recursos	Chocó	Interconexión 34,5 kV Malaguita - Docordó (Litoral de San Juan, Chocó)		(34,5 kV) 33 km	10.643	Malaguita - Docordó (Litoral de San Juan, Chocó)	2.850	6 a 24	18
		Interconexión 44 kV Murindó - Vigía del Fuerte - Bojayá	(44 kV) 77 km		14.800	Murindó - Vigía del Fuerte - Bojayá	5.487	6 a 24	18
	Guainía	Interconexión 34,5 kV Inírida (Guainía, Colombia) San Fernando de Atabapo (Venezuela)		(34,5 kV) 31 km	7.997	Inírida (Guainía, Colombia) San Fernando de Atabapo (Venezuela)	30.000	18 a 24	6
		Interconexión 13,8 kV Maroa (Venezuela) Puerto Colombia (Guainía)		(13,8 kV) 0,38 km	1.034	Maroa (Venezuela) Puerto Colombia (Guainía)	155	6 a 24	18
		Interconexión 13,8 kV San Carlos de Rionegro (Venezuela) San Felipe (Guainía)		(13,8 kV) 0,55 km	911	San Carlos de Rionegro (Venezuela) San Felipe (Guainía)	1.362	6 a 24	18
Cobertura Programada sin recursos	Vaupés	Interconexión 13,8 kV Yavaraté (Vaupés, Colombia) Iavaraté (Brasil)		(13,8 kV) 0,76 km	517	Yavaraté (Vaupés, Colombia)	45	6 a 24	18
		Interconexión Querari (Vaupés, Colombia) Bocas del Querari (Brasil) 13,8 kV		(13,8 kV) 0,872 km	654	Querari (Vaupés, Colombia)	70	2 a 24	22
	Vichada	Interconexión 13,8 kV Puerto Ayacucho (Venezuela) Casuarito (Vichada, Colombia)		(13,8 kV) 1,66 km	709	Puerto Ayacucho (Venezuela) Casuarito (Vichada, Colombia)	1.020	6 a 24	18
		Respaldo Energético para la Seguridad Nacional en la Central Diesel de Puerto Carreño			10.000	Puerto Carreño	14.276		

Fuente: Subdirección de Planificación Energética



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Metas de Mediano Plazo – Proyectos Energéticos

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Programa	Depto	Nombre del Proyecto	Redes de Alta Tensión (115 kV - 44 kV) / Longitud km	Redes de Media Tensión (34,5 kV - 13,2 kV) / Longitud km	Vr. Estimado del Proyecto (\$ Millones) Corrientes	Impacto Social			
						Población Beneficiada	Poblacion	Incremento	Total
Cobertura Programada sin recursos	Casanare - Vichada	Macroproyecto Interconexión Orinoquia Orocue (Casanare) - Vichada (La Primavera - Santa Rosalía)	(115 kV) 157 km	(34,5 kV) 138 km, (13,2 kV) 14 km	100.000	Trinidad - Orocue - Santa Rosalía - Bocas del Pauto - La Primavera - La Hermosa	11.405	6 a 24	18
	Guainia	Autosuficiencia Energetica para Internados en el Departamento del Guainia a partir de Fuentes Renovables			15.000	Departamento del Guania	37.705	0 a 24	24
	Guajira	Respaldo Energético para la Seguridad Nacional en la Central Diesel de Inirida			10.000	Inirida	11.666		
		Autosuficiencia Energetica para Internados en la Alta Guajira - Municipio de Uribia			20.000	Municipio de Uribia		0 a 24	24
Cobertura Programada sin recursos	Meta	Interconexión San José del Guaviare - Mapiripan (Meta)		(34,5 kV) 80 km	16.000	Municipio de Mapiripan	1.200	6 a 24	18
	Vaupés	Autosuficiencia Energetica para Internados en el Departamento del Vaupes a partir de Fuentes Renovables				Departamento del Vaupes	41.094	0 a 24	24
	Vichada	Autosuficiencia Energetica para Internados en el Departamento del Vichada a partir de Fuentes Renovables			15.000	Departamento del Vichada	62.013	0 a 24	24

Fuente: Subdirección de Planificación Energética



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Metas de Largo Plazo – Proyectos Energéticos

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Programa	Depto	Nombre del Proyecto	Redes de Alta Tensión (115 kV - 44 kV) / Longitud km	Redes de Media Tensión (34,5 kV - 13,2 kV) / Longitud km	Vr. Estimado del Proyecto (\$ Millones) Corrientes	Impacto Social			
						Población Beneficiada	Poblacion	Incremento	Total
Cobertura Programada sin recursos	Chocó	Interconexión 115 kV Apartadó (El Tigre) - Unguía - Acandí			50.000	Unguía - Acandí	24.999	6 a 24	18
		Interconexión 115 kV Certegui - (Cantón de San Pablo) - Nuquí - Bahía Solano - Juradó			100.000	Nuquí - Bahía Solano	7.387	6 a 24	18
		Interconexión 34,5 kV Quibdó - Bete		(34,5 kV) 70 km	10.000	Quibdó - Bete	20.309	6 a 24	18
Cobertura Programada	Guajira	Interconexión 34,5 kV Manaure - Uribia - Cabo de la Vela		(34,5 kV) 90 km	15.000	Municipio de Uribia	139.397		

Fuente: Subdirección de Planificación Energética



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

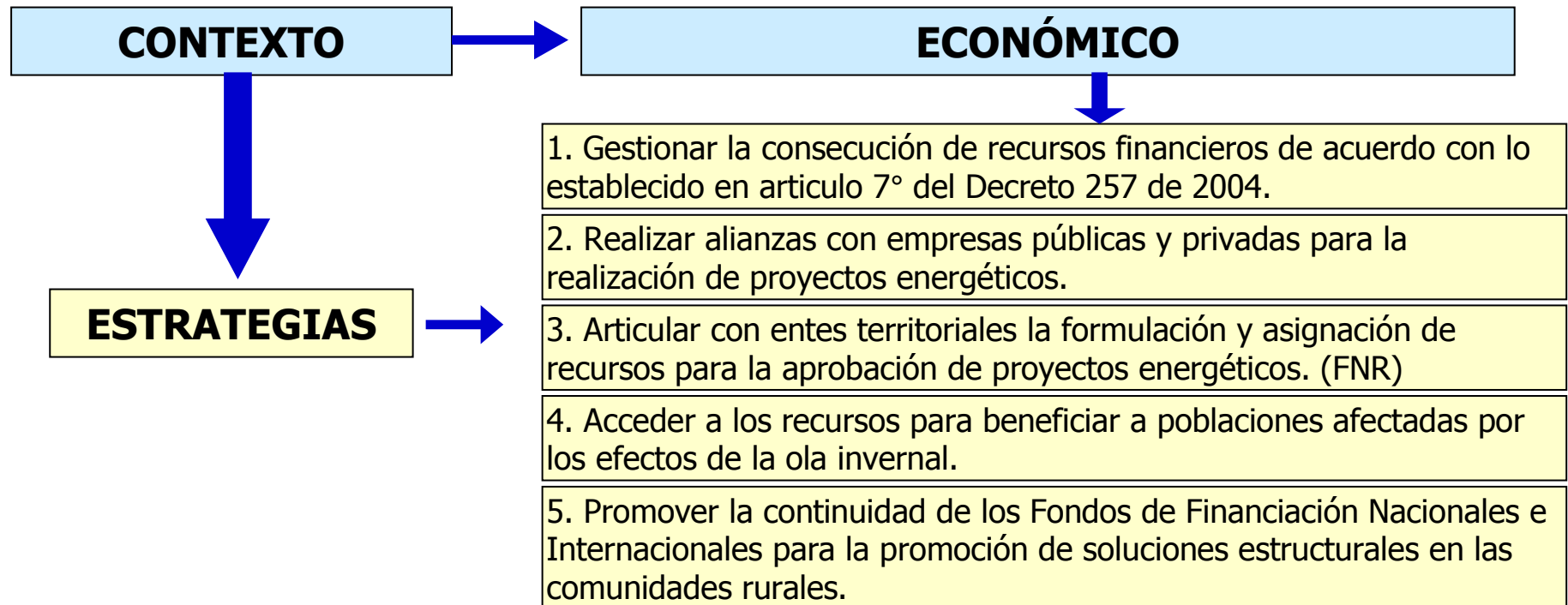


Estrategias para el Cumplimiento de las Metas Establecidas

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Las estrategias establecidas por el IPSE, para el cumplimiento de las metas y teniendo al Ministerio de Minas y Energía como eje rector de nuestro sector, estas se desarrollaran teniendo en cuenta el principio de Coordinación, Cooperación y Articulación, ya que el trabajo entre entidades es importante para el desarrollo de relaciones que beneficien a las partes interesadas y que permitan determinar de manera racional los recursos disponibles, este principio se enmarca dentro de los principios constitucionales.



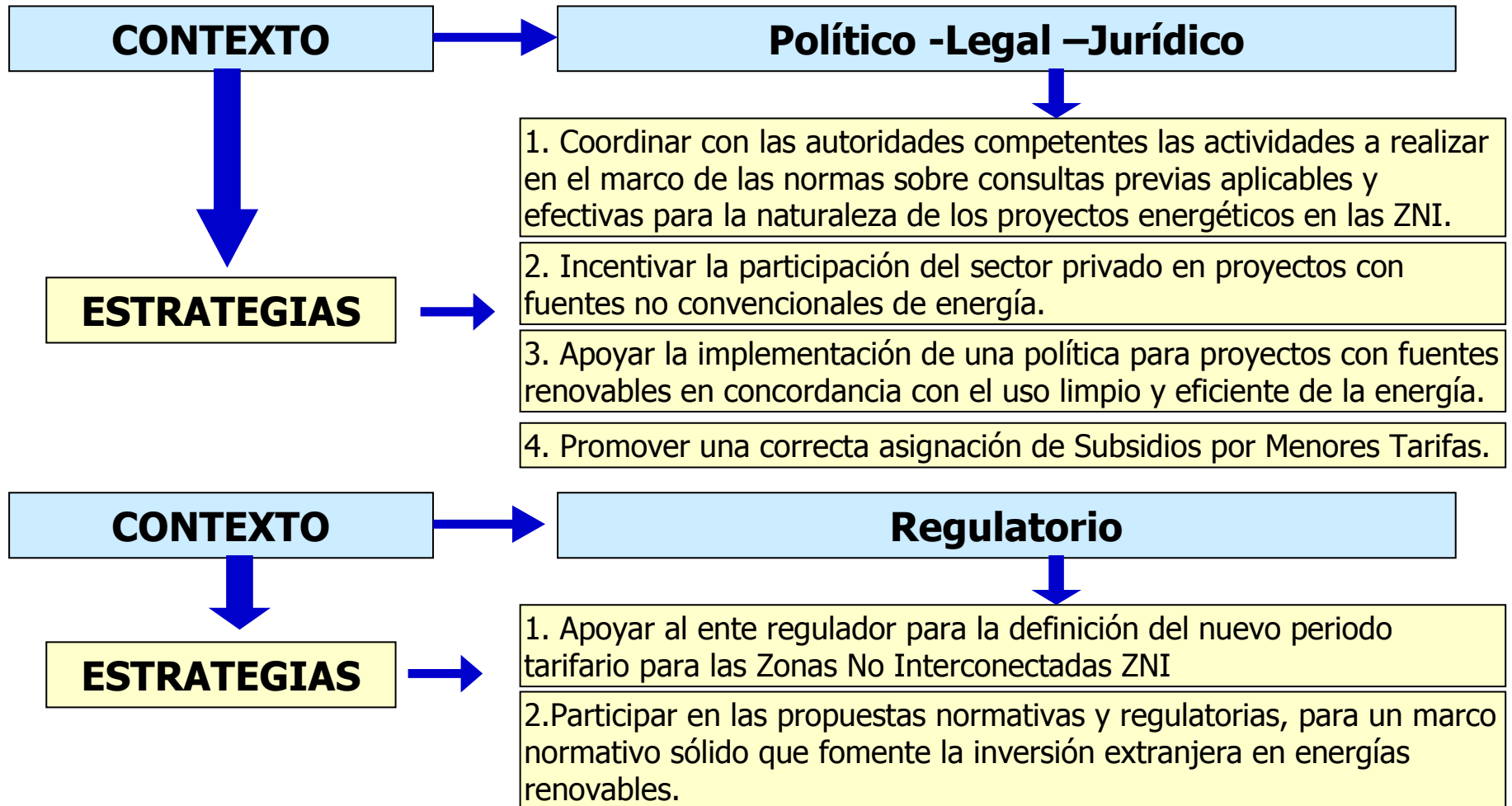
REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Estrategias para el Cumplimiento de las Metas Establecidas

IPSE

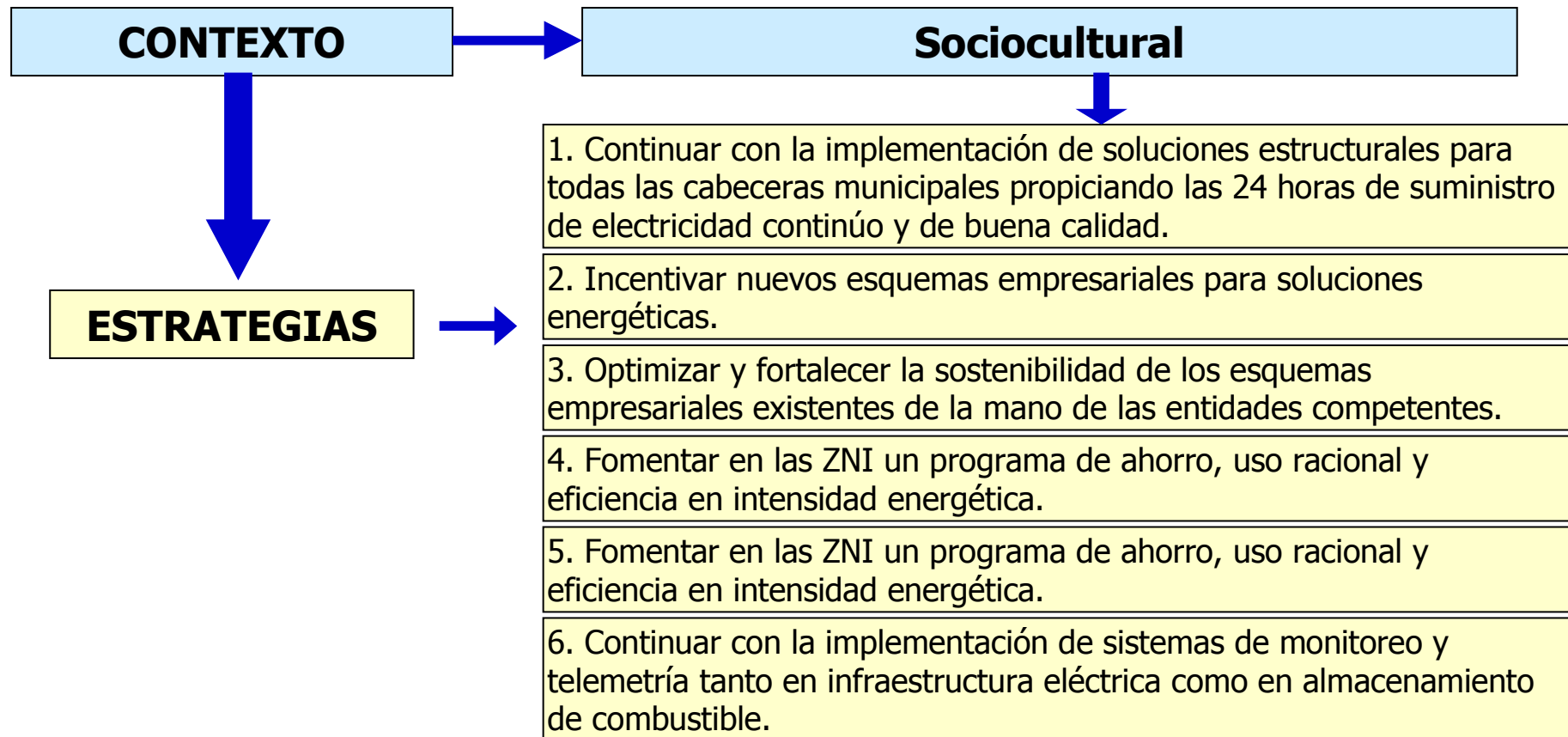
Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Estrategias para el Cumplimiento de las Metas Establecidas



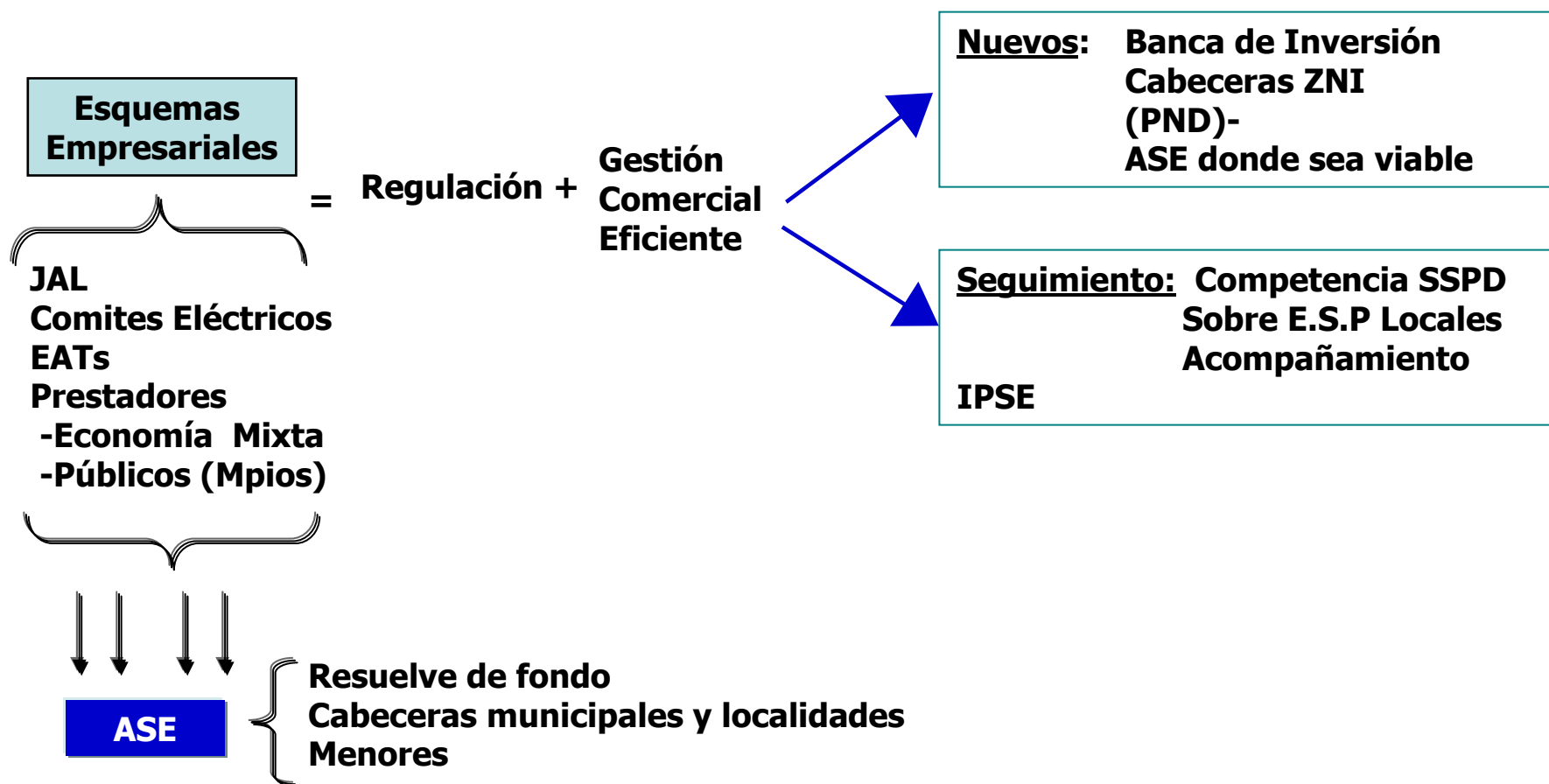
ASES - ÁREAS DE SERVICIO EXCLUSIVO



Definición de las Futuras ASE-Acciones

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Contrato de Interventoría No.050/10 Ministerio de Minas y Energía - IPSE

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

OBJETIVO CONTRATO DE INTERVENTORÍA

Revisar, verificar, analizar y conceptuar permanentemente sobre todos los aspectos técnicos, financieros, operativos, jurídicos y administrativos relacionados con el contrato de concesión, 052 de 2010, a efecto de constatar el cumplimiento, por parte del concesionario, de las condiciones establecidas en el mismo, para el desarrollo y control integral del proyecto y determinar oportunamente las acciones necesarias para garantizar el logro de los objetivos previstos.

FECHA DE INICIO: 30 de julio de 2010.

VIGENCIA: seis (6) años



**REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**



Contrato de Interventoría No.052/10 Ministerio de Minas y Energía – ENAM

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

OBJETIVO CONTRATO.

“Otorgar al concesionario por su cuenta y riesgo, la prestación, operación, explotación, organización y gestión total del servicio público de energía eléctrica en el área del Dpto. del Amazonas.

FECHA DE INICIO: 30 de julio de 2010.

FECHA DE INICIO DE OPERACIÓN: El 1o de septiembre de 2010, el Concesionario inició operación de los servicios públicos de generación, distribución y comercialización en el Departamento del Amazonas.

VIGENCIA DEL CONTRATO: Veinte (20) años



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Generalidades del Contrato de Interventoría

EL área concesionada en el departamento del Amazonas, consta de 2 municipios Leticia, Puerto Nariño, nueve (9) Corregimientos Departamentales, dos (2) Inspecciones de Policía, veinticinco (25) Centros Poblados y dos (2) Caseríos.

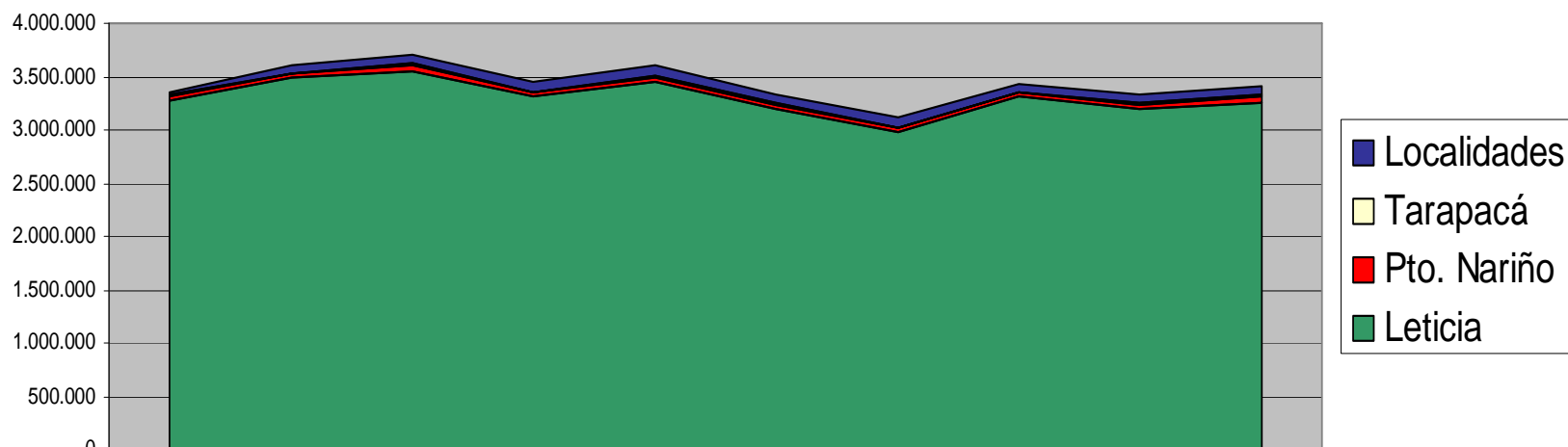
Capacidad Instalada Leticia-Amazonas

No.	Unidad	Capacidad KVA (Placa)	Combustible	Estado
1	GMT D-101	3.030	ACPM/Fuel-Oil	En Funcionamiento
2	GMT D-201	3.030	ACPM/Fuel-Oil	Fuera del Servicio
3	GMT D-301	3.030	ACPM/Fuel-Oil	En Funcionamiento
4	MAN D-401	3.473	ACPM/Fuel-Oil	En Funcionamiento
5	CUMMINS D-701	2.000	ACPM	En Funcionamiento
6	CUMMINS D-801	2.000	ACPM	En Funcionamiento
	Total	16.563		



Energía Generada Periodo Agosto 2010 – Mayo 2011

ENERGIA GENERADA AREA DE SERVICIO EXCLUSIVO DE ENERGIA ELECTRICA AMAZONAS



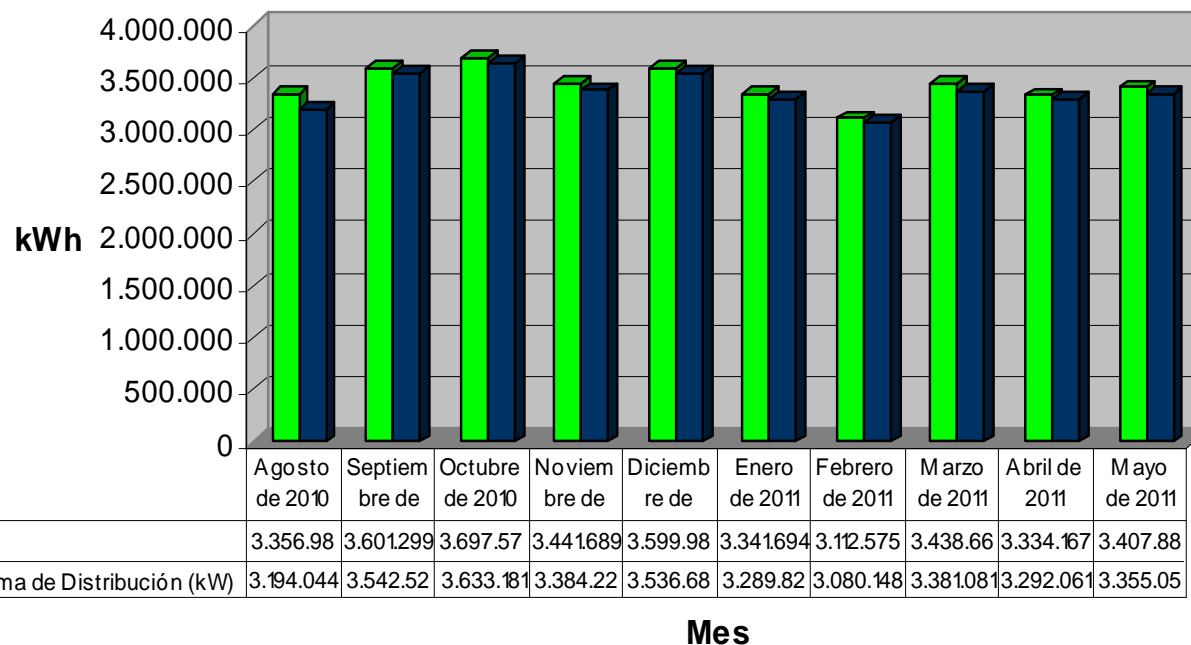
	Agosto de 2010	Septiembre de 2010	Octubre de 2010	Noviembre de 2010	Diciembre de 2010	Enero de 2011	Febrero de 2011	Marzo de 2011	Abril de 2011	Mayo de 2011
Localidades	20.695	69.061	77.915	80.499	94.533	94.496	85.382	79.186	83.666	81.596
Tarapacá	16.960	4.656	11.960	11.846	12.641	11.496	10.332	12.368	12.263	11.272
Pto. Nariño	38.740	43.473	50.876	45.249	45.283	37.140	36.715	36.714	37.915	51.199
Leticia	3.280.590	3.484.109	3.556.824	3.304.095	3.447.525	3.198.562	2.980.146	3.310.395	3.200.323	3.263.813

Mes



Energía Entregada al Sistema de Distribución Periodo Agosto 2010 – Mayo 2011

kWh GENERADOS VS. kWh ENTREGADOS AL SISTEMA DE DISTRIBUCION AREA SERVICIO EXCLUSIVO DE ENERGIA ELECTRICA AMAZONAS



Localidades fuera de servicio periodo Agosto 2010 – Mayo 2011

LOCALIDADES FUERA DEL SERVICIO										
LOCALIDADES	ago-10	sep-10	oct-10	nov-10	dic-10	ene-11	feb-11	mar-11	abr-11	may-11
SIETE DE AGOSTO										
BOYAHUAZU										
SAN MARTIN DE AMACAYACU										
SANTA SOFIA										
YAGUAS										
MOCAGUA										
VERGEL										
PUERTO TRIUNFO										
SAN JOSE DE VILLA ANDREA										
PUERTO ARICA										
EL ENCANTO										
PUERTO ALEGRIA										
SAN RAFAEL										
PROVIDENCIA										
CHORRERA										
PEDRERA										
MIRITI										
COMEYAFU										
PUERTO REMANZO										
PUERTO SANTANDER 1										
PACOA										
	No prestaron el servicio									



Localidades fuera de Área de Servicio Exclusivo -ASE-

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

FUERA DEL AREA DE SERVICIO EXCLUSIVO

PUERTO COLOMBIA		
PTO FARAON		
PUERTO HUILA	LISTER PETTER	17kW
PROVIDENCIA	PERKINS	27kW
PUERTO RICO	Sin Infraestructura Eléctrica	



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Plan de Inversiones Aprobado

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

FECHA DE INICIO: Diciembre de 2010.

DURACION DE EJECUCION: 18 meses

PLAN DE INVERSIONES	
PROYECTOS	VALOR
LETICIA	
Sistema de Generación	19.146.427.700
Sistema de Distribución	575.700.000
Sistema de Comercialización	2.000.575.000
Subtotal Generación Leticia	21.722.702.700
PUERTO NARIÑO	
Sistema de Generación y Distribución	1.027.360.000
Subtotal Generación y Distribución Pto. Nariño	1.027.360.000
ZONA RURAL	
Sistema de Generación	1.398.600.000
Sistema de Distribución	1.666.600.000
Subtotal Generación y Distribución Zona Rural	3.065.200.000
Trabajo Social, Publicidad y Comercialización	285.000.000
TOTAL PLAN DE INVERSIONES	26.100.262.700

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Plan de Inversiones Aprobado Avance de Ejecución Presupuestal

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

AVANCE DE EJECUCION DEL PLAN DE INVERSION

SISTEMAS DE GENERACIÓN						
Codigo	Proyecto	FECHAS		Presupuesto del Proyecto	Valor Ejecutado a Junio de 2011	% Ejecución
		INICIO	TERMINACIÓN			
ENAM PR - G -001	Adquisición y Montaje Nueva Planta de Generación 6970 W	28/07/2010	03/08/2011	\$ 17.660.000.000	\$ 13.773.784.317	78
ENAM-PR-G-002	Sistema contra incendios de agua a presión, espuma y CO2 de la Central de Generación	17/12/2010	20/09/2011	\$ 1.010.777.700	\$ 702.003.192	69
ENAM-PR-G-003	Adquisición y Montaje del Sistema de moto-bombas para descargar desde barcaza combustibles HFO y LFO	07/02/2010	11/07/2011	\$ 161.200.000	\$ 191.832.986	119
ENAM-PR-G-004	Implementación del sistema de apantallamiento y mejoras del sistema de puesta en tierra	25/05/2011	24/02/2012	\$ 314.450.000	\$ 0,00	0
ENAM-PR-G-005	Construcción y adecuación de casetas para las plantas de Generación en localidades.	17/12/2010	12/10/2011	\$ 312.000.000	\$ 42.342.070	14
ENAM-PR-G-006	Adquisición nuevas plantas de generación y remodelación de redes - localidades	17/12/2010	26/12/2011	\$ 1.086.600.000	\$ 748.711.553	69
Subtotal				\$ 20.545.027.700	\$ 15.458.674.118	75

SISTEMAS DE DISTRIBUCION						% Ejecución
ENAM-PR-GD-001	Adquisición nuevas plantas de generación y remodelación de redes para la localidad de Puerto Nariño - Cabecera	17/12/2010	07/10/2011	\$ 1.027.360.000	\$ 693.833.740	68
ENAM-PR-D-001	Reconfiguración y Remodelación de Circuitos y protecciones aislamientos de líneas (Localidades).	14/01/2011	20/06/2011	\$ 802.300.000	\$ 669.093.514	83
ENAM-PR-D-002	Extensión y Remodelación Redes en Líneas y su zona rural.	07/02/2011	03/08/2011	\$ 864.300.000	\$ 380.358.000	44
ENAM-PR-D-003	Adquisición de nuevos transformadores para Leticia.	28/02/2011	26/08/2011	\$ 575.700.000	\$ 421.073.888	73
Subtotal				\$ 3.269.660.000	\$ 2.164.359.142	66

SISTEMAS DE COMERCIALIZACIÓN						% Ejecución
ENAM-PR-C-001	Instalación de equipos de medición en fronteras e instalación de macro medición en BT-MT.	28/02/2011	01/07/2011	\$ 713.575.000	48.650.245	7
ENAM-PR-C-002	Instalación de Micro - Medición en BT.	26/02/2011	01/07/2011	\$ 243.000.000	0	0
ENAM-PR-C-003	Trabajo Social, publicidad y comercialización	17/12/2010	01/06/2012	\$ 285.000.000	139.862.483	49
ENAM-PR-C-004	Normalización de Clientas	07/03/2011	01/06/2012	\$ 740.000.000	0	0
ENAM-PR-C-005	Catastros de usuarios, redes e infraestructura	11/04/2011	14/12/2011	\$ 304.000.000	0	0
Subtotal				\$ 2.285.575.000	188.512.728	8
TOTAL				\$ 26.100.262.700	\$ 17.811.545.988	68

PROYECTOS PROPIOS						% Ejecución
	Sistema de Información Software Comercial			\$ 192.450.560	4.500.000	2
	Adecuación de Oficinas Area Administrativa			\$ 145.000.000	128.969.850	89
	Cuarto Eléctrico Externo y Subestación para medición de Autoconsumos			\$ 139.547.787	112.593.000	81
	Sistema de Gestión			\$ 141.680.000	60.840.000	43
	Mejoramiento de Vías de Acceso Parquedadero			\$ 36.158.056	29.405.960	81
	Bodegas de Almacenamiento			\$ 19.424.414	18.342.060	94
	Parque Automotor			\$ 305.000.000	305.000.000	100
Subtotal				\$ 979.260.817	659.650.870	67

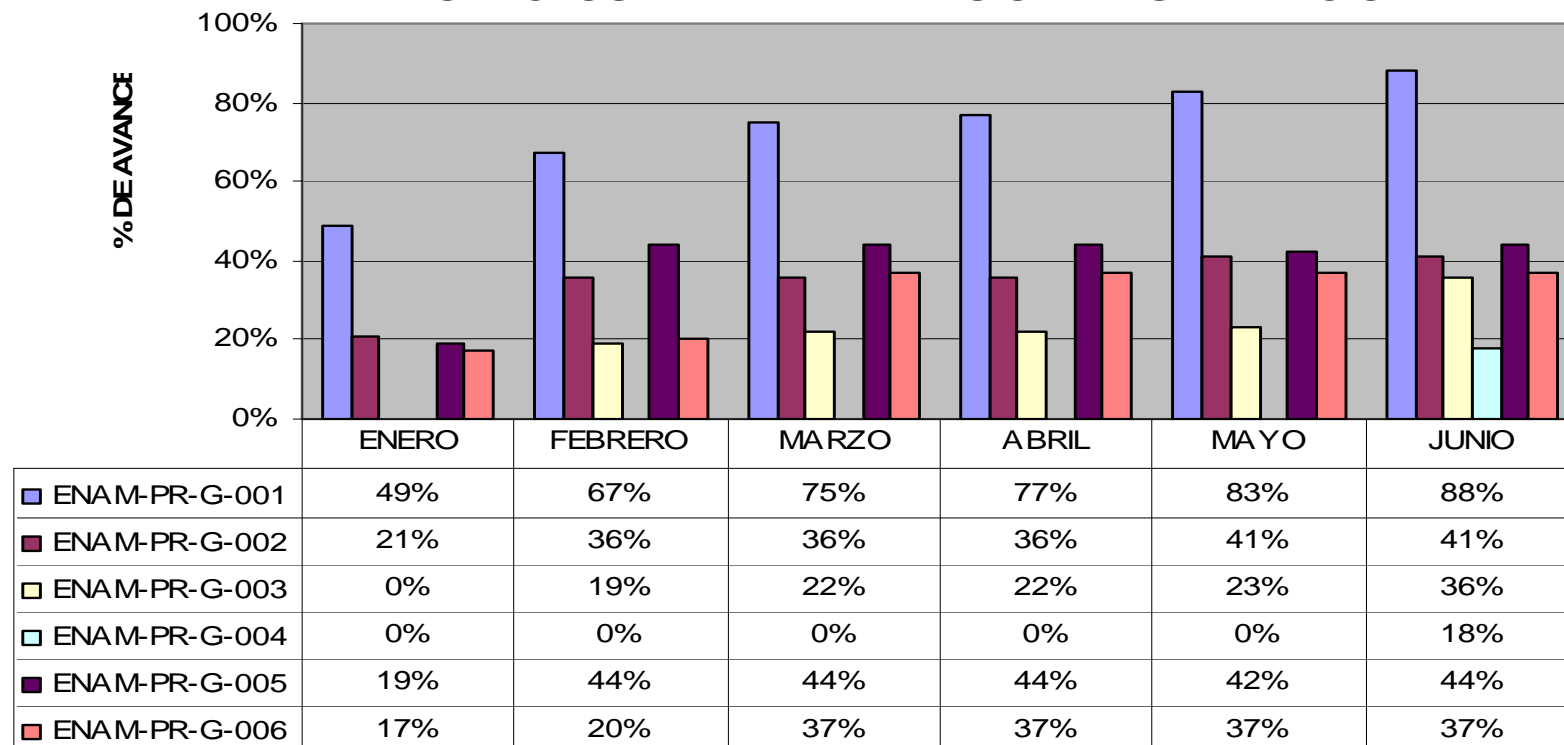
REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Plan de Inversiones Aprobado

Avance de Ejecución por Actividades

PROYECTOS PLAN DE INVERSION EN GENERACIÓN



Plan de Inversiones Aprobado Avance de Ejecución por Actividades

**Planta Watsila, con
capacidad de 6970W**



**Chimenea – para el
funcionamiento de la Planta
Watsila.**



Asuntos pendientes y en proceso de ejecución

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

OFERTA DE PARTICIPACIÓN ACCIONARIA DE LAS FUERZAS VIVAS.

Actualmente no se ha llegado a un acuerdo entre el Concesionario ENAM y las Fuerzas Vivas del Amazonas, con relación al programa de financiamiento de la participación accionaria especial dentro de la sociedad propuesta por el Concesionario.

CONSULTA PREVIA

Existen tres (3) Proyectos de Inversión en el Área de Servicio Exclusivo del Amazonas, suspendidos en espera de adelantar el proceso de Consulta Previa, como requisito exigido en el Decreto 1320 de 1998 y Directiva Presidencial No.01 de 2010.

PASIVOS AMBIENTALES

Existen en la Central Diesel de Leticia pasivos ambientales por la disposición de lodos y la definición de responsabilidades en los diferentes operadores antes del inicio de operación por parte de la Concesión.



**REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**



**PROYECTOS EVALUADOS ENVIADOS AL
FONDO NACIONAL DE REGALÍAS –
FNR-**



Fondo Nacional de Regalías -FNR-

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

RESUMEN DE PROYECTOS FNR VIGENCIA 2011

ÍTEM	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	PRESENTADO POR	DESCRIPCIÓN	USUARIOS	HABITANTES	VALOR TOTAL	COFINANCIADO	SOLICITADO AL FNR	OBSERVACIONES	SUBTOTAL POR BLOQUES
1	CHOCO	JURADO	ALCALDIA	FNR 106 Mejoramiento y reposición del Sistema eléctrico en Jurado y punta ardita	929	\$ 4.645	\$ 2.029.358.340	\$ 0	\$ 2.029.358.340	Aprobado con recursos Remitido 20111800016581 18/5/11	\$ 2.029.358.340
2	VICHADA	SANTA ROSALIA	ALCALDÍA	FNR 082 Mejoramiento del sistema de la central diesel, adquisición de dos grupos electrogenos de 350 kW prime, con sincronismo, cambio de red de baja tensión abierta a red trezada en la cabecera municipal y mejoramiento del sistema de generación y distri	982	3928	\$ 3.099.029.970	\$ 0	\$ 3.099.029.970	Con viabilidad Técnica-financiera Remitido MME 20111800026041 15/7/11	\$ 29.108.116.279
3	NARIÑO	ROBERTO PAYAN	ALCALDIA	FNR 063 Construcción de la interconexión eléctrica desde Palo Seco a las localidades de Chilvi Dorado, Guaval, Bocas de Telemi, Palsapi, Gorgona I y Gorgona II en el municipio de Roberto Payan departamento de Nariño.	734	3675	\$ 1.939.170.460	\$ 0	\$ 1.939.170.460	Con viabilidad Técnica-financiera Remitido MME 20111800023011 8/7/11	
4	GUAVIARE	SAN JOSÉ DEL GUAVIARE	GOBERNACIÓN	FNR 084 Construcción línea 34,5 kv San José del Guaviare - Triunfo II- El Capricho, subestación eléctrica 34,5/13,2 kv 2*1,5 mva y electrificación rural de las veredas: Mirolindo, Santa Barbara, la Reforma, la Voragine y Cerritos en el municipio del Retor	1944	7776	\$ 13.405.046.147	\$ 5.700.000.000	\$ 7.705.046.147	Evaluado Técnico-financieramente a remitir a MME 10/8/11 (Compromiso Sr. Ministro)	
5	CAQUETA	SAN VICENTE DEL CAGUAN	ALCALDIA	FNR 096 Construcción línea de interconexión San Vicente del Caguan - Los Pozos - Delicias - San Juan de Losada y su area rural con subestación eléctrica de 2.0 MVA 34,5/14,4 KV en las Delicias Municipio de San Vicente del Caguan Departamento del Caqueta	651	3255	\$ 12.997.380.789	\$ 0	\$ 12.997.380.789	Evaluado Técnico-financieramente a remitir a MME 10/8/11 (Compromiso Acuerdo para La Prosperidad)	
6	CHOCO	MEDIO ATRATO	ALCALDIA	FNR 093 Adquisición de grupos electrogenos y electrificación rural en media y baja tension de los corregimientos de Auro Buey, Chibugá, Curichí, Guaudalito, La Manza, La Villa, Paso Salado, La Vuelta y Baudo Grande municipio de Medio Atrato Dpto del Choco	412	2060	\$ 2.368.735.150	\$ 0	\$ 2.368.735.150	Evaluado Técnico-financieramente a remitir a MME 10/8/11	
7	CHOCO	BAJO BAUDO	ALCALDIA	FNR 107 Suministro instalación y puesta en servicio de plantas de generación eléctrica en Bajo Baudo - "Pizarro, Departamento del Choco, por falla total e irrecuperable en el sistema de generación.	1305		\$ 998.753.763	\$ 0	\$ 998.753.763	Evaluado Técnico-financieramente a remitir a MME 10/8/11	

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Fondo Nacional de Regalías -FNR-

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

RESUMEN DE PROYECTOS FNR VIGENCIA 2011

ÍTEM	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	PRESENTADO POR	DESCRIPCIÓN	USUARIOS	HABITANTES	VALOR TOTAL	COFINANCIADO	SOLICITADO AL FNR	OBSERVACIONES	SUBTOTAL POR BLOQUES
8	NARIÑO	FRANCISCO PIZARRO	ALCALDÍA	FNR 015 Electrificación de las veredas Bajo San Ignacio, Casa Blanca, Nueva Unión, Pajonal, Salahondita y Guayabal del Municipio de Francisco Pizarro del Departamento de Nariño	206	1030	\$ 1.210.870.382	\$ 60.543.519	\$ 1.150.326.863	En ajustes, para envío a MME 26/8/11	\$ 26.797.825.743
9	CHOCO	ACANDI	ALCALDIA	FNR 105 Mejoramiento capacidad de generación Central Diessel de Acandi, departamento del Choco.	2680	14000	\$ 603.680.180	\$ 0	\$ 603.680.180	En ajustes, para envío a MME 26/8/11	
10	CHOCO	LITORAL DEL SAN JUAN	ALCALDÍA	FNR 014 Construcción línea de Interconexión eléctrica Malaguita Docordo a 34,5 kV Departamento del Choco	1276	6380	\$ 11.366.318.700	\$ 722.500.000	\$ 10.643.818.700	En ajustes, para envío a MME 26/8/11	
11	GUAVIARE	SAN JOSÉ DE GUAVIARE	ALCALDIA	FNR 103 Construcción de línea de Interconexión a 34.5 KV, subestación Boquerón 34.5/13.8 KV - 1.5 MVA y obras complementarias para la electrificación del Corregimiento de Boqueron y 28 veredas del Municipio de San José del Guaviare, Departamento del Guav	2535	9176	\$ 14.400.000.000	\$ 0	\$ 14.400.000.000	En ajustes, para envío a MME 26/8/11	

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



Fondo Nacional de Regalías -FNR-

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

RESUMEN DE PROYECTOS FNR VIGENCIA 2011

ÍTEM	DEPARTAMENTO	MUNICIPIO	PRESENTADO POR	DESCRIPCIÓN	USUARIOS	HABITANTES	VALOR TOTAL	COFINANCIADO	SOLICITADO AL FNR	OBSERVACIONES	SUBTOTAL POR BLOQUES
12	NARIÑO	MOSQUERA	ALCALDÍA	FNR 072 Renovación del sistema de generación eléctrica y redes de las veredas: El Bajito, Firme Cifuentes, Cocal Payán; Naranjo, Playa Nueva, El Cantil, Cocal Jimenez, Miel de Abeja, Alto Guandipa, Bocas de Guandipa, Pueblo Nuevo, Caimitillal, Campo Alegr	1349	4266	\$ 8.125.682.030	\$ 0	\$ 8.125.682.030	En ajustes, para envío a MME 16/8/11	\$ 12.905.416.332
13	NARIÑO	BARBACOAS	IPSE	BFAZNI 178 Interconexión redes eléctricas El Arenal, Bombón, Teraimbe, Barro Blanco y Mongón Municipio de Barbacoas Dpto. de Nariño.	756	3780	\$ 1.216.041.897	0	\$ 1.216.041.897	En ajustes, para envío a MME 16/8/11	
14	GUAJIRA	MAICAO	ALCALDÍA	FNR 025 Construcción sistema de energía solar fotovoltaica para 31 escuelas en el Municipio de Maicao del Departamento de la Guajira - primera etapa (escuelas: Ishapa, Kasauuto, Bello Monte, Charapilla, Kanasumana, Mashi, Juttial, Wostolen, Waitaima, Kas	31	1225	\$ 1.534.367.563	\$ 0	\$ 1.534.367.563	En ajustes, para envío a MME 16/8/11	
15	MAGDALENA	SANTA MARTA	GOBERNACIÓN	FNR 031 Suministro de energía a 41 escuelas rurales con sistemas solares fotovoltaicos en el Departamento del Magdalena (Algarrobo (Loma del Balsamo)San Angel (Isa Oristuna) Nueva Granada (San José del Arca) Pivijay (Media Luna y Canoa) Pijiño Del Carmen	41	1355	\$ 2.029.324.842		\$ 2.029.324.842	En ajustes, para envío a MME 16/8/11	
TOTAL A SOLICITAR							\$ 70.840.716.694				\$ 34.840.716.694

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



**PROYECTOS EVALUADOS ENVIADOS AL
FONDO DE APOYO FINANCIERO PARA
LA ENERGIZACIÓN DE LAS ZONAS NO
INTERCONECTADAS
– FAZNI-**



PROYECTOS FNR APROBADOS VIGENCIAS 2007 A 2011

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Cantidad	Dpto	V/r Aprobado	Contratación	No han iniciado obras	ejecución	Operación
1	Boyaca	\$ 5.126.598.000				1
1	Caqueta	\$ 16.087.625.550			1	
16	Chocó	\$ 31.518.172.580	1	2	10	3
1	Guaviare	\$ 3.000.000.000			1	
1	Putumayo	\$ 2.887.693.320	1			
1	Valle del Cauca	\$ 459.782.050		1		
21	TOTALES	\$ 59.079.871.500	2	3	12	4

Fuente: IPSE/Subdirección De Contratos Y Seguimiento/Gestión De Proyectos



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



PROYECTOS FNR APROBADOS VIGENCIAS 2003 A 2010

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Cantidad	Dpto	V/r Aprobado	Contratación	ejecución	Operación	Operación- Sin Entrega Formal
5	Amazonas	\$ 27.663.733.533			5	
1	Antioquia	\$ 1.446.341.185			1	
9	Caqueta	\$ 27.314.075.549			9	
1	Casanare	\$ 459.588.095			1	
5	Cauca	\$ 20.550.368.736			5	
11	Chocó	\$ 25.175.818.375		1	10	
3	Guainia	\$ 3.326.652.367			3	
1	Guaviare	\$ 612.370.049			1	
5	Meta	\$ 21.032.452.568			5	
15	Nariño	\$ 25.626.897.995		1	13	1
4	Putumayo	\$ 8.761.226.477			4	
7	San Andrés Isla	\$ 24.219.358.706			7	
2	Vaupés	\$ 122.913.367.025		2		
4	Vichada	\$ 5.255.910.459			4	
1	Cauca y Nariño	\$ 210.831.558.401			1	
2	Z.N.I	\$ 2.953.502.886			2	
76	TOTALES	\$ 528.143.222.406		4	71	1

Fuente: IPSE/Subdirección De Contratos Y Seguimiento/Gestión De Proyectos

Las Obras del FAZNI 069 - TUMACO, fueron entregadas por CEDENAR a la Alcaldía

Las Obras del FAZNI 038- ISCUANDE, no han sido recibidas por la empresa local, pero esta en operación

REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



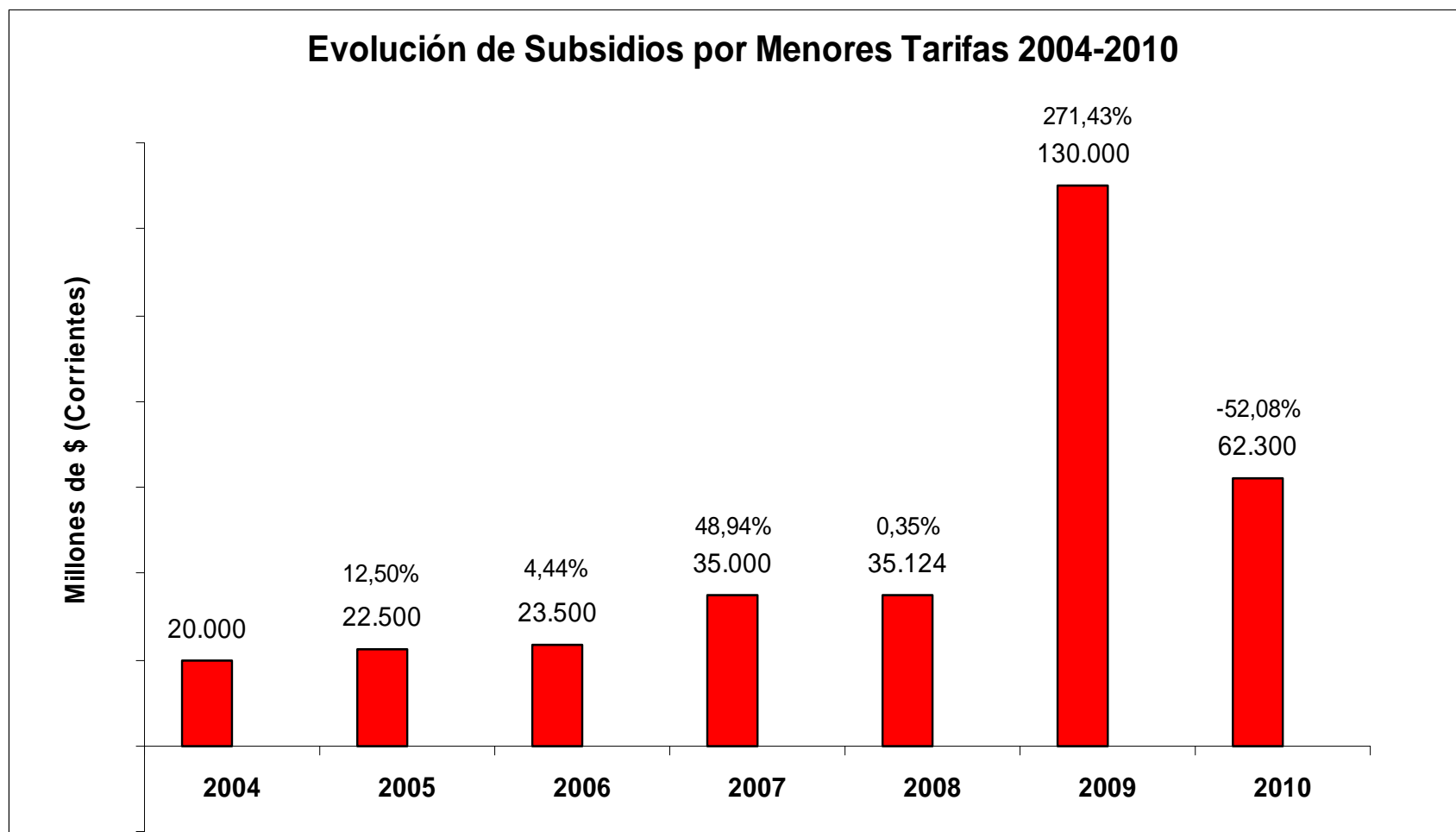
SUBSIDIOS POR MENORES TARIFAS



SUBSIDIOS POR MENORES TARIFAS (cifras en millones de pesos)

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas



Fuente: Subdirección de Planificación Energética – IPSE –Diciembre de 2010



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA

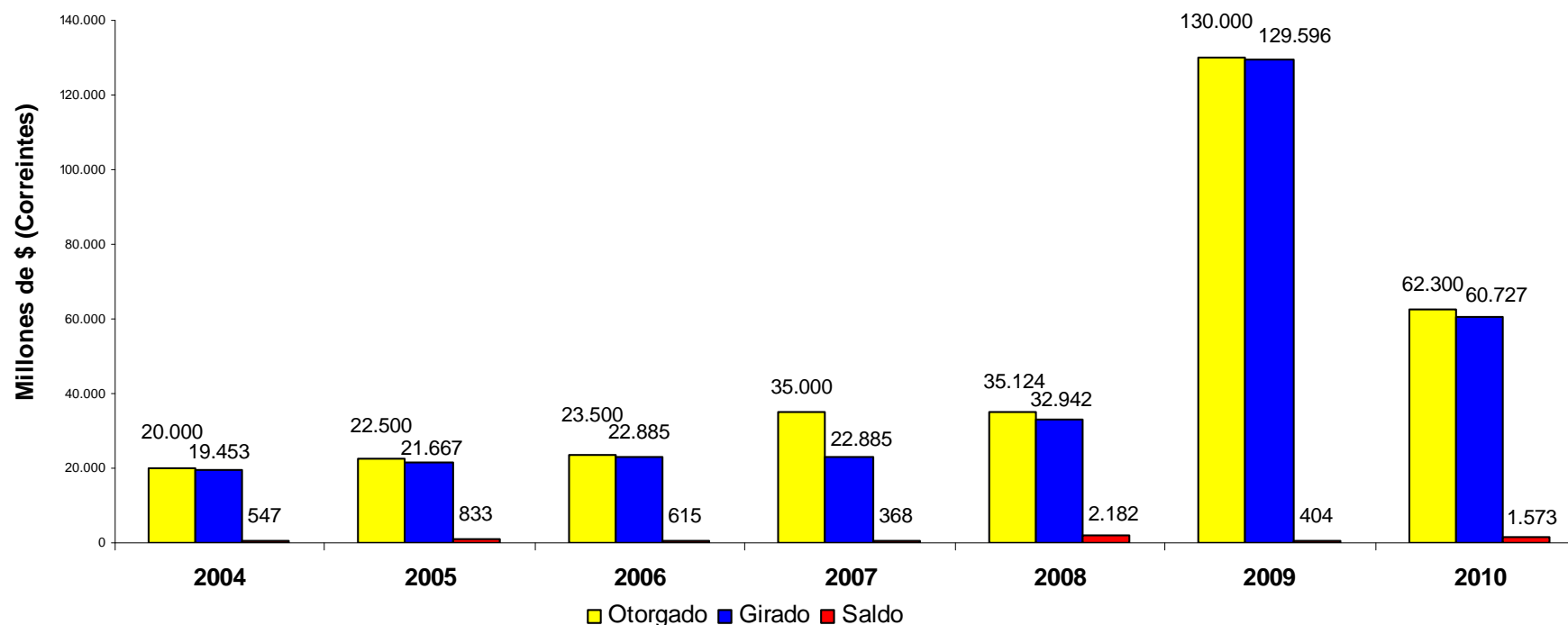


SUBSIDIOS POR MENORES TARIFAS (cifras en millones de pesos)

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

Evolución de los Subsidios por Menores Tarifas 2004-2010



Fuente: Coordinación Recursos Fros – IPSE – Junio 30 de 2011



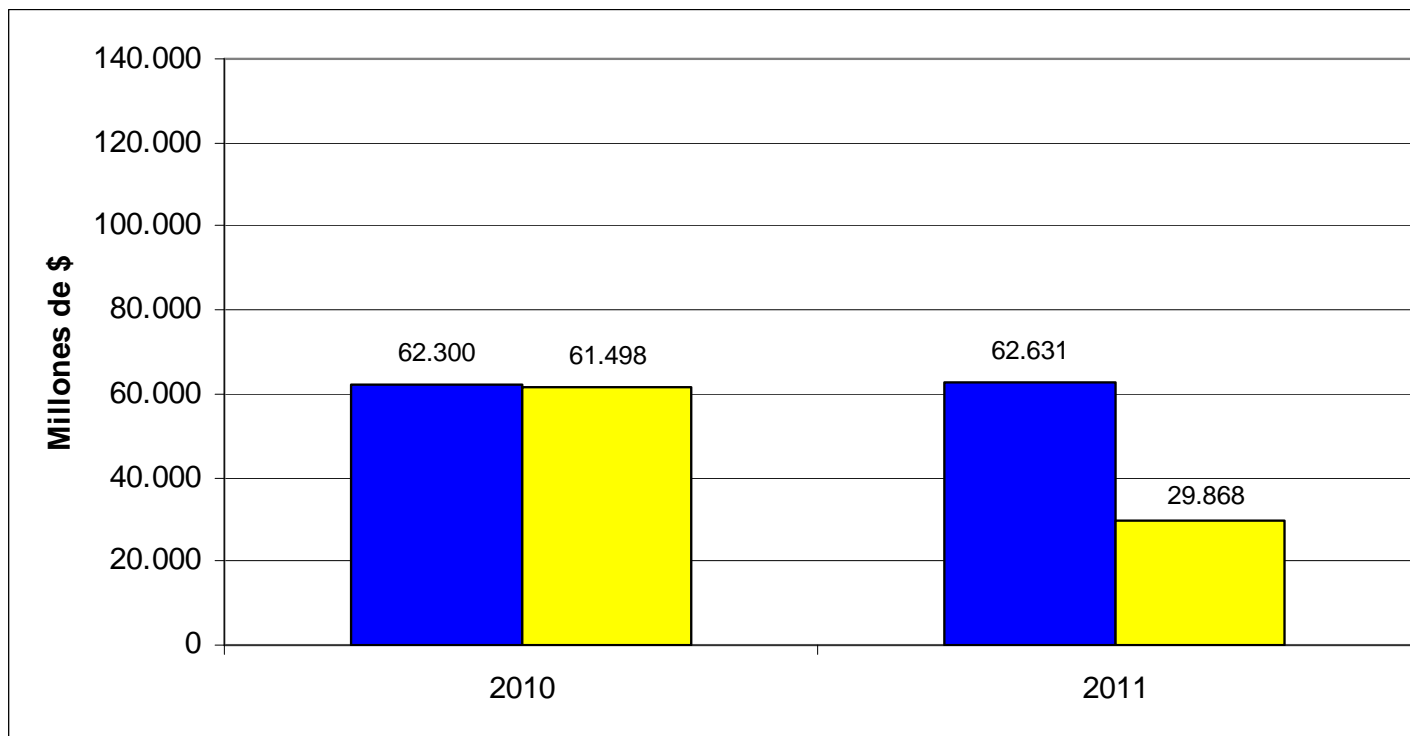
REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



SUBSIDIOS POR MENORES TARIFAS (cifras en millones de pesos)

IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas



Fuente: Coordinación Recursos Fros – IPSE – Julio 31 de 2011

De los subsidios por menores tarifas de energía asignados para el 2010, \$62.300 millones, se han girado a la fecha 61.498 millones correspondientes al 98,7%.

De los asignados para el 2011, \$62.631 millones; el Ministerio de Minas y Energía distribuyó \$37.020 millones de pesos correspondientes al primer semestre del 2011, de los cuales a julio 31, se han girado 29.868 millones de pesos.



REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA



IPSE

Instituto de Planificación y Promoción
de Soluciones Energéticas para las
Zonas No Interconectadas

GRACIAS



**REPUBLICA DE COLOMBIA
MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**

