

Contenido

SUBDIRECCIÓN DE CONTRATOS Y SEGUIMIENTO	5
1. ANALISIS TECNICO DE ACTIVOS DE INFRAESTRUCTURA ELECTRICA	5
2. ESTRUCTURACION DEL PROCESO DE SUPERVISION, INTERVENTORIA Y SEGUIMIENTO	6
3. SUPERVISIÓN AREA DE SERVICIO EXCLUSIVO SAN ANDRÉS, PROVIDENCIA Y SANTA CATALINA	6
4. IDENTIFICACION DE POTENCIALES HIDROELECTRICOS	9
5. INTERVENTORIA ASE AMAZONAS	10
6. SUPERVISION A CONTRATOS	13
SUBDIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA	15
1. PRESUPUESTO	15
2. PLAN NACIONAL DE DESARROLLO	19
3. PROYECTOS FAZNI	19
4. ESTRUCTURACION DE 30 PROYECTOS	19
5. RESERVA PRESUPUESTAL	19
CENTRO NACIONAL DE MONITOREO	21
1. PRESENTACIÓN CNM	21
1.1. ENTORNO POLÍTICO Y LEGAL	21
1.2. NORMATIVIDAD.....	21
2. OBJETIVOS DEL CENTRO NACIONAL DE MONITOREO	22
2.1. OBJETIVO GENERAL	22
2.2. OBJETIVOS ESPECÍFICOS	23
2.3. PROCESOS ASOCIADOS AL CENTRO NACIONAL DE MONITOREO	23
3. PLATAFORMA DEL CENTRO NACIONAL DE MONITOREO	24
3.1. SISTEMA INTEGRADO CNM.....	24
3.2. DIAGRAMA DE RED	25
4. ESTRUCTURA DE COSTOS, FUNCIONARIOS Y PERSONAL VINCULADO AL ÁREA	25
5. SEGUIMIENTO A LA PLANIFICACIÓN	27
6. ESTADO DE LAS ACCIONES DEL SISTEMA INTEGRADO DE GESTIÓN	28
7. ACTIVIDADES Y PRODUCTOS DESARROLLADOS POR EL CNM	28
GRUPO DE TRABAJO DE GESTIÓN AMBIENTAL, SOCIAL Y DE COOPERACIÓN - CEGAS	31



INFORME DE GESTIÓN

SUBDIRECCION DE CONTRATOS Y SEGUIMIENTO

El presente documento contiene el Informe sobre la Gestión adelantado por la Subdirección de contratos y Seguimiento durante el 2012. Aquí se resume el esfuerzo efectuado a lo largo del periodo en temas prioritarios para el desarrollo de las diferentes actividades de interventoría y seguimiento a cargo del IPSE.

IPSE

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



**INSTITUTO DE PLANIFICACIÓN Y PROMOCIÓN DE
SOLUCIONES ENERGÉTICAS PARA LAS ZNI**

SUBDIRECCIÓN DE CONTRATOS Y SEGUIMIENTO

1. ANALISIS TECNICO DE ACTIVOS DE INFRAESTRUCTURA ELECTRICA

Teniendo en cuenta que en el Sistema Interconectado Nacional - SIN y en las Zonas No Interconectadas – ZNI, existe infraestructura eléctrica de propiedad de entes territoriales, Empresas prestadoras del servicio, del Ministerio de Minas y Energía – MME y de particulares, se adelantaron las siguientes actividades:

1.1 Infraestructura eléctrica del SIN

De acuerdo con la normatividad regulatoria vigente, se elaboraron y revisaron tres estudios para la valoración de los ingresos recibidos por uso de activos de infraestructura eléctrica de propiedad del IPSE manejada por operadores de red – OR del SIN:

Descripción	Valor por uso de activos (pesos COL)	Valor por venta de activos (millones de pesos COL)	Valor total (millones de pesos COL)
Estudio valoración de activos operados por ENERGUAVIARE S.A ESP – Orfeo IPSE-20121500045703	17.752.172.085	28.135.928.242	45.888.100.509
Estudio valoración de activos operados por ELECTROCAQUETA S.A ESP y de PCHs – Orfeo IPSE-20121500045703 Nota: Incluye el Estudio de valoración de los diseños de la PCH de San Pedro.	33.488.718.319	18.755.991.121	52.244.709.440
Total			98.132.809.949

Fuente: Estudio para la Valoración de los Ingresos Recibidos por uso de Activos... Radicado IPSE 20121500045703 del 10 de septiembre de 2012.

1.2 Infraestructura en las ZNI

Se estructuró el Proyecto de levantamiento de información de infraestructura eléctrica en las ZNI, cuyo objetivo es realizar el levantamiento de la información sobre la forma como se presta el servicio de energía eléctrica en las Zonas No Interconectadas, así como el levantamiento georreferenciado de la infraestructura eléctrica.

1.3 Creación del Comité de Activos y pasivos del IPSE

Mediante Resolución IPSE 20121300002315 del 12/07/2012, se creó el Comité de Activos y Pasivos del IPSE, cuya función principal es recomendar previo concepto técnico a que bienes se les debe aplicar la Resolución 183 de 2001, decidir el mecanismo más conveniente que pueda utilizar el IPSE para la transferencia de activos y en general todos los aspectos relacionados con valoración y enajenación de activos.

2. ESTRUCTURACION DEL PROCESO DE SUPERVISION, INTERVENTORIA Y SEGUIMIENTO

Mediante Orfeo IPSE N° 20121500067223 del 28 diciembre de 2012 se hizo entrega al Sistema de Gestión Integral los siguientes documentos:

- Caracterización del Proceso de Supervisión, Interventoría y Seguimiento de Proyectos.
- Procedimiento de Supervisión, Interventoría y Seguimiento de Proyectos de construcción de infraestructura energética financiados con recursos del PGN.
- Procedimiento Gestión de Activos en el SIN
- Procedimiento Gestión de Activos en las ZNI
- Procedimiento de Supervisión e Interventoría a los contratos de áreas de servicio exclusivo – ASE de las ZNI.

3. SUPERVISIÓN AREA DE SERVICIO EXCLUSIVO SAN ANDRÉS, PROVIDENCIA Y SANTA CATALINA

Dentro de los aspectos que revisten especial interés en la Supervisión que adelantó el IPSE, se destacó el Plan de Inversiones por valor de \$50.000 millones de pesos a través del Fondo de Apoyo para las Zonas No Interconectadas –FAZNI-, para ser invertidos en la implementación de la Planta de Aprovechamiento de Residuos Sólidos Urbanos –RSU y el Parque de Generación Eólica, así como el Plan de otras inversiones, dentro de las que se encuentran las Unidades Térmicas de la planta de Punta Evans.

Planta de Residuos Sólidos Urbanos –RSU-

Objeto: Construir una planta de aprovechamiento energético de basuras de 1 MW, en procura de generar al menos 4 GWh por año de energía eléctrica a partir de residuos sólidos urbanos.

Compromiso Contractual: Construcción y puesta en operación: 1 Febrero 2011.

Estado Actual: La planta se encuentra construida en un 100%.



Foto1. Planta de Residuos Sólidos Urbanos San Andrés Islas.

Pendiente: No se cuenta con las condiciones para la finalización de la etapa de pruebas y la entrada en operación de la planta, ya que dependen en gran medida de la gestión de otras entidades involucradas, como la definición de la entrega del lote y el administrador del relleno sanitario, así como la disposición final de las cenizas resultantes producto de la incineración y la aprobación del Plan de Manejo Ambiental.

Parque de Generación eólico

Objeto: Construir una planta con capacidad instalada de 7.500 kW con una producción de energía eléctrica anual mayor a 10 GWh – año.

Compromiso Contractual: Construcción y puesta en operación el 1 de Julio 2012.

Estado Actual: Avance del proyecto del 35%, se cuenta con más de un año de medición de potencial eólico.



Foto 2. Torre de Medición de potencial eólico San Andrés Islas

Pendiente: Realizar consulta previa, diseño e ingeniería de detalle, establecer si es en tierra o offshore, falta definir el proceso de licenciamiento y permisos ambientales.

Planta de Generación Térmica

Objeto:

- Adquisición, instalación y puesta en funcionamiento de dos (2) unidades de generación MAN de 14.300 kW, Diesel
- Ampliación de la subestación de generación de Punta Evans, incluyendo un nuevo módulo de transformación 13.8/34.5 kV y sus obras asociadas.
- Estudio de coordinación de protecciones y ajuste de las protecciones de la Central.
- Modernización del sistema de control de Generación, reemplazando las unidades de medida y protección e implementación de un sistema de control coordinado.
- Modernización de las torres de enfriamiento y algunos componentes internos para las unidades MB y modernización de paquetes de potencia y otros componentes para las unidades EMD.
- Adecuaciones del recibo y almacenamiento de combustible en las Plantas de Generación, tendiente a cumplir con la normatividad exigida por el MME para la acreditación de Gran Consumidor con Instalación Fija.

Compromiso Contractual: Fecha de inicio el 8 de Marzo de 2010 y finalización el 3 de Enero de 2014.

Estado Actual: Todas las obras se encuentran con una ejecución del 100% según informe de Interventoría, se encuentra en pruebas y en operación comercial.

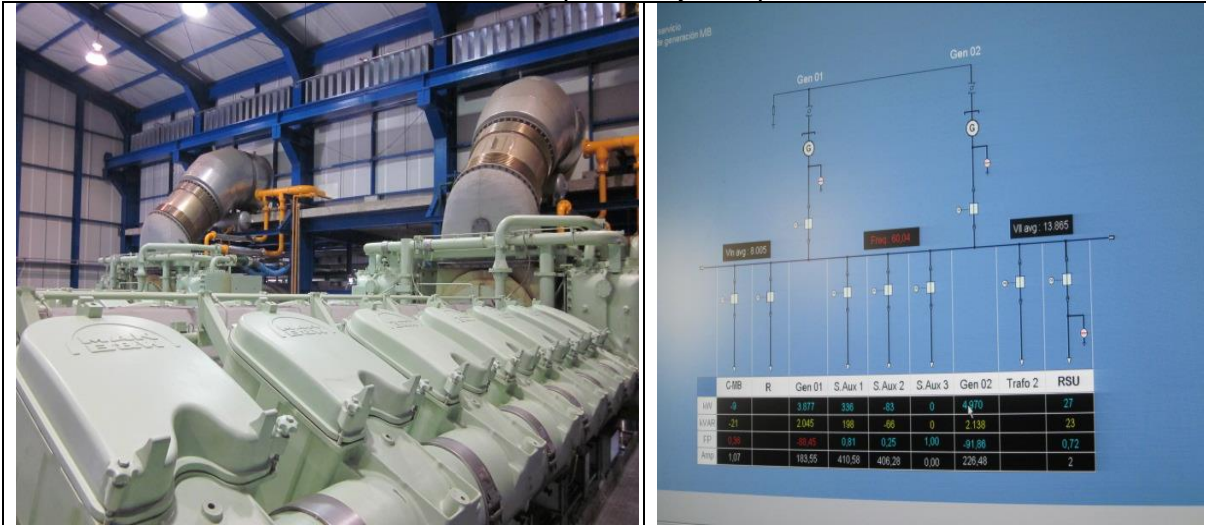


Foto 3. Plantas MAN y sistemas de control

Pendiente: Falta verificación en campo por parte de la supervisión.

Otras actividades realizadas por el grupo de Supervisión

Dentro de la gestión que adelantó el Grupo de Seguimiento, Supervisión e Interventoría, se resaltan:

1. Conceptos sobre Pronunciamentos de la Interventoría ante la solicitud del Concesionario en prórroga para la entrada en vigencia del proyecto RSU.
2. Solicitudes de información al Interventor sobre la pertinencia de aplicación de sanciones al concesionario por los requerimientos de tipo ambiental efectuado por Coralina.
3. Solicitud al Interventor sobre las particularidades y actuaciones de éste frente al desarrollo de los comités fiduciarios, relacionados con la Concesión.
4. Acompañamiento a jornadas enmarcadas dentro del proceso de consulta previa, para la ejecución de los proyectos Fuentes No Convencionales de Energía -FNCE.
5. Gestión Interinstitucional (IPSE-UPME) para actividades relacionadas con la socialización para el URE, en concordancia con el desmonte gradual del consumo de subsistencia previsto para la siguiente vigencia.
6. Elaboración de informes de Supervisión a Octubre de 2012.

4. IDENTIFICACION DE POTENCIALES HIDROELECTRICOS

4.1. Generalidades

El IPSE y el Gobierno de los Estados Unidos a través de la Agencia de Estados Unidos para el Desarrollo Internacional (USAID), han realizado memorando de entendimiento firmado en el 2012 para trabajar conjuntamente en proyectos de infraestructura de energías renovables destinados a favorecer procesos productivos y mejorar la calidad de vida en poblaciones vulnerables, comunidades afro-colombianas e indígenas, donde se adelantarán actividades como investigaciones, estudios, construcción y análisis; orientados a diagnosticar las necesidades energéticas en las regiones no interconectadas del país entre otros.

4.2. Actividades realizadas

Se identificaron algunos sitios de aprovechamiento hidroeléctrico a pequeña escala, como el localizado en la Comunidad indígena Arhuaca de Bunkwimake en la Sierra Nevada de Santa Marta, cuya potencia de generación sería inferior a 10 KW, que servirá para suplir la demanda de energía eléctrica del internado consistente de bombillería, computadores y equipo odontológico y de telecomunicación satelital (COMPARTEL).



Foto 1. Comunidad Bunkwimake Vista General y medición de caudal
Igualmente se identificó con cerca de 100 kW para beneficiar a las comunidades de Arusí, Partado y Termalés, corregimientos del Municipio de Nuquí,

Departamento del Chocó, el cual ayudará para el suministro de energía eléctrica para 299 usuarios y el fortalecimiento a la cadena de producción pesquera artesanal como proyecto productivo.



Foto 2. Comunidades de Arusí, Partado y Termales y fuente de agua - aprovechamiento hídrico

5. INTERVENTORIA ASE AMAZONAS

El servicio de energía eléctrica en el Departamento del Amazonas, fue concesionado mediante el Contrato 052 por el Gobierno-Ministerio de Minas y Energía, a la Empresa de Energía para el Amazonas S.A. E.S.P, por un periodo de 20 años, desde marzo 3 de 2010, por su cuenta y riesgo, en cuarenta (40) Localidades.

A su vez el 29 de enero de 2010, el Ministerio de Minas y Energía celebró con el IPSE, el contrato Inter.-administrativo de Interventoría No.50, por periodo de seis (6) años, con el fin de: “Revisar, verificar, analizar y conceptuar permanentemente sobre todos los aspectos técnicos, financieros, operativos, jurídicos y administrativos relacionados con el contrato de Concesión, a efectos de constatar el cumplimiento de las condiciones establecidas en el mismo, para el desarrollo y control integral del proyecto, por parte del Concesionario y determinar oportunamente las acciones necesarias para garantizar el logro de los objetivos previstos”.

5.1 Actividades Desarrolladas por la Interventoría en Beneficio de la Prestación del Servicio de Energía Eléctrica Durante la Vigencia de 2012.

5.1.1 Contractuales

La Subdirección de contratos y seguimiento lideró el Otro Sí No. 3 del 18 de Abril de 2012, al Contrato de Concesión con Exclusividad para la prestación del servicio de energía eléctrica en el Área de Amazonas No. 052-2010, con el objeto de ampliar el plazo de un (1) año contado a partir del inicio de la Fase de Inversiones, para construir y/o adquirir e instalar la Nueva Infraestructura en todas las Localidades a más tardar al finalizar los veinticuatro (24) meses contados a partir del inicio de la Fase de Inversiones (29 de octubre de 2010). Igualmente amplió la duración a treinta (30) meses la Fase de Inversiones, con fundamento al desarrollo del proceso de Consulta Previa (tiempo durante el cual no se ejecutaron obras), aunado a la fuerte temporada invernal.

5.1.2 Costo Unitario De Prestación Del Servicio

Como resultado de la verificación al cálculo y facturación realizada por la Interventoría, del periodo septiembre de 2010 a marzo de 2012 del Costo Unitario de prestación del Servicio en el Área de servicio exclusivo del Amazonas, se determinó un mayor valor de \$2.059.841.114.22, facturado por el Concesionario durante dicho periodo, cifra que incide en el monto de subsidios por menores tarifas otorgados por el Ministerio de Minas, como consecuencia entre otras variables, en el componente de IAOMm se tomó como ingreso máximo regulado de prestación de servicio (IAOMt) el valor de **\$14.635.262.530**, contrario a lo estipulado en el Anexo F del contrato de Concesión No. 052 de 2010, en el cual estipula que el componente de ingreso máximo regulado para el primer año de prestación del servicio (IAOMt), es de \$11.030.700.000, el cual corresponde al valor ofertado por el Concesionario.

5.1.3. Ambientales

En el marco de las obligaciones establecidas en el numeral 10.4 de la cláusula novena del contrato interadministrativo 050 de 2010 suscrito entre el MME y el IPSE, la interventoría resalta las siguientes actividades de su gestión:

- La interventoría de IPSE coordinó con el Ministerio del Interior las actividades para facilitar el acompañamiento al proceso de consulta previa para los proyectos que hacen parte del plan de inversiones del concesionario en localidades ubicadas en las cuencas de los ríos Amazonas, Caquetá y Putumayo de ese departamento. Se logró acortar el proceso en dos etapas (apertura y protocolización) y comprometer al Ministerio en priorizar con los gestores regionales la atención de cada uno de estos procesos. Con ello se optimizaron tiempos y recursos para que el concesionario pudiera cumplir con el cronograma previsto en el plan de inversiones.
- En concordancia con su rol de interventor, el IPSE emitió concepto sobre el volumen de lodos existente en el tanque de operación principal de la central de generación de Leticia, con el propósito de establecer el volumen real de combustible útil, dado que los estudios presentados por ENAM SA ESP y GENSA SA ESP difieren notoriamente en sus resultados. Como valor agregado se realizó la caracterización físico – química de los lodos y la presentación de tres alternativas de manejo ambiental, con sus respectivos costos.
- La interventoría realizó el seguimiento para que el concesionario cumpliera con el Plan de Manejo Ambiental -PMA y las obligaciones plasmadas en la licencia y permisos ambientales otorgados para la central de Leticia, a pesar que la autoridad ambiental no se ha pronunciado sobre las solicitudes de viabilización de un nuevo PMA y de renovación de los permisos ya vencidos, efectuadas por el concesionario. Con ello se reduce el riesgo de una sanción debida al incumplimiento de las normas ambientales aplicables al proceso de generación de energía con combustibles de origen fósil.

5.1.4 Componente Técnico

Se apoyó desde el punto de vista técnico las labores de interventoría del área de servicio exclusivo de amazonas a cargo del IPSE en aspectos como:

- Reportes mensualmente o con anticipación si la operación lo requería, de las fallas de los equipos de medición de generación y en las plantas de generación que conforman la infraestructura y la nueva infraestructura.
- Verificación de la operación y mantenimiento de las centrales de generación de la infraestructura actual y nueva, en el área.
- Análisis de registros mensuales del consumo de combustible y su eficiencia en cada una de las plantas de generación.
- Verificación de planes de inversión por parte del concesionario.

5.1.5 Componente Financiero – Administrativo

Se realizó a través de la interventoría de IPSE, una auditoria al contrato del encargo fiduciario No. 3-1-15808, en pro de cumplir con algunos objetivos como:

- ❖ Análisis y evaluación de los procedimientos y controles, contables y financieros, aplicados por la Fiduciaria Bogotá S.A., en procura de lograr la máxima eficiencia y oportunidad en el desarrollo de las actividades asumidas por el Encargo Fiduciario.
- ❖ Precisar y clasificar el estado de ejecución, contable y financiero, de las cuentas que conforman el Encargo Fiduciario.
- ❖ Alcance y eficacia, legal y administrativa del Comité Fiduciario.
- ❖ Precisar y detallar el valor final y el nivel de ejecución impartido por el rubro denominado restitución de aportes, así como constatar y relacionar los procedimientos y controles contables establecidos en pro de confirmar el cumplimiento de los objetivos propuestos por la creación de este rubro.
- ❖ Revisar, mediante muestreo, la idoneidad de los soportes contables que sustentan el trámite de las órdenes de pagos gestionadas por el Concesionario ante el Encargo Fiduciario.

6. SUPERVISION A CONTRATOS

Considerando la necesidad de garantizar la prestación continua en el fluido eléctrico para el Cabo de la Vela y El Cardón, el Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas no Interconectadas IPSE, gestionó el desarrollo de proyectos de interconexión Eléctrica así:

- Interconexión eléctrica Puerto Bolívar - Cabo de la Vela (Parte interna de Cerrejón en Puerto Bolívar, cubierto por el contrato 066 de 2009 y la parte externa a Cerrejón, cubierta por el contrato 074 de 2009).
- Interconexión eléctrica Meera - El Cardón (contrato 074 de 2009).
- Distribución de redes eléctricas en el Cabo de la Vela (contrato 074 de 2009).
- Distribución de redes eléctricas en las comunidades de El Cardón (contrato 074 de 2009).

Por otro lado se gestionó la autorización de las siguientes obras con cargo al contrato de canje de activos por activos No. 085 de 2008, firmado entre IPSE y la EEBP, así:

- ✓ 1. Proyecto de interconexión y construcción de las redes eléctricas de media y baja tensión en la vereda de Guasimales del Municipio de Puerto Caicedo, departamento del Putumayo.
- ✓ 2. Proyecto de interconexión y construcción de las redes eléctricas de media y baja tensión en la vereda de Ancurá del Municipio de Puerto Asís, departamento del Putumayo.
- ✓ 3. Mejoramiento de la planta eléctrica en el resguardo indígena de Piñuña Negro e interconexión de la escuela.
- ✓ Suministro de energía a veinte usuarios residenciales, escuela y puesto de salud con sistemas solares fotovoltaicos en el resguardo indígena de Piñuña Blanco, departamento del Putumayo.
- ✓ Estudios y diseños línea de subtransmisión, subestaciones eléctricas, redes de MT y BT para ocho (8) veredas y plan de manejo ambiental para el proyecto interconexión eléctrica Puerto Asís - Zona Teteyé — Putumayo.
- ✓ Obras complementarias en algunas comunidades del municipio de Uribia, Departamento de La Guajira.
- Se inauguró la interconexión a la vereda Ancurá, del municipio de Puerto Asís, Departamento del Putumayo, según consta en el informe de comisión con radicado IPSE No. 120122000065273 del 14 de diciembre de 2012 y donde se le dio servicio a la comunidad.



INFORME DE GESTIÓN

SUBDIRECCION DE PLANIFICACION ENERGETICA

La Subdirección de Planificación Energética tiene como objetivo el propender por el cumplimiento de la política integral de gestión institucional mediante la **PLANEACIÓN INSTITUCIONAL** y la **GESTIÓN Y PROMOCIÓN DE PROYECTOS**, dentro del cual se enmarcan los procedimientos para llevar a cabo la gestión de riesgos, la revisión por la dirección, la planeación institucional, la gestión presupuestal, el control operacional, y la gestión y promoción de proyectos a partir de fuentes convencionales y no convencionales.

IPSE

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



**INSTITUTO DE PLANIFICACIÓN Y PROMOCIÓN DE
SOLUCIONES ENERGÉTICAS PARA LAS ZNI**

SUBDIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA

1. PRESUPUESTO.

Para esta vigencia nos fueron asignados \$19.649 millones en el rubro de inversión, del cual fue ejecutado el 99,8%, es decir \$19.611 millones que fueron comprometidos. De esta ejecución, \$17.938 millones fueron obligados y equivalen al 90,7% del total del rubro; y \$1.673 millones aproximadamente, que fueron constituidos en reservas.

1.1 TABLA DE EJECUCIÓN PRESUPUESTAL AL 31 DE DICIEMBRE 2012

CONTRATO	OBJETO	FECHA DE TERMINACIÓN	VALOR
002-2012 2012110580200003E	PRESTAR SUS SERVICIOS PROFESIONALES A LA SUBDIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA PARA EL DESARROLLO DE LAS ACTIVIDADES REQUERIDAS PARA EL FORTALECIMIENTO TÉCNICO DE LOS PROYECTOS DE INVESTIGACIÓN APLICADA EN DIFERENTES REGIONES DEL PAÍS	16/12/2012- TERMINADO ANTICIPADAMENTE	\$ 25.850.000 TERMINADO ANTICIPADAMENTE
019-2012 2012110580200017E	PRESTAR APOYO A LA SUBDIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN Y PROMOCIÓN DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS EN ASPECTOS REGULATORIOS PARA LAS ZNI	2012/05/20	\$ 15.000.000 FINALIZADO
029-2012 2012110580200034E	APOYAR A LA SUBDIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA EN EL DESARROLLO DE LAS ACTIVIDADES DE EVALUACIÓN REQUERIDAS PARA LLEVAR A CABO LOS ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD PARA REPLICAR SOLUCIONES ENERGÉTICAS NO CONVENCIONALES EN LAS ZNI	2012/12/31	\$ 42.750.000
031-2012 2012110580200035E	APOYAR LAS ACTIVIDADES REQUERIDAS DENTRO DEL PROCESO DE ADMINISTRACIÓN DE INFORMACIÓN PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS NO CONVENCIONALES EVALUADAS EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS	2012/12/26	\$ 19.800.000
ACUERDO DE COOPERACIÓN INTERNACIONAL 2012110580200040E	AUNAR ESFUERZOS, RECURSOS, TÉCNICAS CONOCIMIENTOS, EXPERIENCIAS, ASISTENCIA TÉCNICA Y COOPERACIÓN EN GENERAL PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE SOLUCIONES DE ENERGÍA ALTERNATIVA Y TECNOLOGÍAS DE LA INFORMACIÓN Y LA COMUNICACIÓN EN EL AULA, PARA CONTRIBUIR CON EL MEJORAMIENTO DE CALIDAD DE VIDA DE LA POBLACIÓN EDUCATIVA DE COMUNIDADES EN CONDICIONES DE VULNERABILIDAD SOCIAL EN COLOMBIA	2015/03/25	N.A
033-2012 2012110580100002E	PRESTAR SERVICIOS PROFESIONALES PARA APOYAR LA LABOR DE SUPERVISIÓN DEL IPSE EN RELACIÓN CON EL CONTRATO FEN-IPSE 061-13 DE 2008	2012/06/8	\$ 99.000.000 Finalizado
038-2012 2012110580200002E	APOYAR A LA SUBDIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA EN EL DESARROLLO DE ACTIVIDADES DE DIVULGACIÓN Y PROMOCIÓN DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS CON FUENTES NO CONVENCIONALES DE ENERGÍA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS ZNI	2012/12/18	\$ 60.000.000
039-2012 2012110580200047E	REALIZAR ACTIVIDADES REQUERIDAS PARA LA CONTRATACIÓN DE ESTUDIOS DE FACTIBILIDAD PARA REPLICAR SOLUCIONES ENERGÉTICAS NO CONVENCIONALES EN LAS ZNI Y EFECTUAR LA VALORACIÓN DE LA REMUNERACIÓN DE ACTIVOS PROPIEDAD DEL IPSE	2012/12/23	\$ 50.000.000

CONTRATO	OBJETO	FECHA DE TERMINACIÓN	VALOR
040-2012 2012110580200046E	APOYAR A LA SUBDIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA, EN LA ELABORACIÓN Y/O REVISIÓN DE DISEÑOS ELÉCTRICOS PARA PROYECTOS ENERGÉTICOS QUE EMPLEEN SISTEMAS FOTOVOLTAICOS	2012/12/31	\$ 36.000.000
046-2012 2012110580200051E	REALIZAR LAS ACTIVIDADES TENDIENTES A FORTALECER LA ESTRUCTURACIÓN DE PROYECTOS ENERGÉTICOS SOSTENIBLES EN DIFERENTES LOCALIDADES DE LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS DE COLOMBIA QUE EL IPSE DETERMINE	08/12/2012- SE PRORROGÓ HASTA EL 2012/12/31	\$ 650.000.000
050-2012 2012110580200057E	AUNAR ESFUERZOS Y CONTRIBUIR CON LA COOPERACION INTERINSTITUCIONAL TECNICA, ADMINISTRATIVA Y FINANCIERA ENTRE LA UNIVERSIDAD NACIONAL DE COLOMBIA SEDE BOGOTA Y EL IPSE PARA FORTALECER LAS ACTIVIDADES MISIONALES DEL IPSE ENCAMINADAS AL LEVANTAMIENTO DE LA INFORMACION ENERGETICA DIAGNOSTICO, ESTRUCTURACION Y DESARROLLO DE PROYECTOS ENERGETICOS INTEGRALES Y SOSTENIBLES EN LAS ZNI	2013/05/29	N.A
053-2012 2012110580200062E	REALIZAR ACTIVIDADES TENDIENTES A FORTALECER LA ESTRUCTURACIÓN DE PROYECTOS ENERGÉTICOS SOSTENIBLES EN LAS LOCALIDADES DE LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS DE COLOMBIA QUE EL IPSE DETERMINE	2013/01/013- SE PRORROGÓ HASTA EL 2013/04/30	\$ 950.000.000
054-2012 2012110580200054E	AUNAR ESFUERZOS FINANCIEROS Y HUMANOS PARA LA COOPERACIÓN INTERINSTITUCIONAL PARA PROPICIAR ESPACIOS DE COLABORACIÓN EN LA FORMULACIÓN Y ESTRUCTURACIÓN DE PROYECTOS, TENDIENTES A LA BÚSQUEDA DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS PARA LAS LOCALIDADES DE LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS	31/12/2012- NO SE TIENE FECHA DE INICIO	\$ 64.312.279
061-2012 2012110580200053E	DISEÑO, SUMINISTRO, MONTAJE Y PUESTA EN FUNCIONAMIENTO DE SISTEMAS DE GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD CON BASE EN ENERGÍA FOTOVOLTAICA PARA ESTABLECIMIENTOS EDUCATIVOS PÚBLICOS RURALES DE LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS	2012/12/27	\$ 2.500.000.000
062-2012 2012110580200073E	APOYAR A LA SUBDIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA EN EL MEJORAMIENTO DE LA GESTIÓN FINANCIERA, ADMINISTRATIVA DE LAS EMPRESAS DE SERVICIO PÚBLICO DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS ZNI	2012/12/27	\$ 27.000.000
063-2012 2012110580200071E	APOYAR A LA SUBDIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA, EN EL MEJORAMIENTO DE LA GESTIÓN TÉCNICA DE LAS EMPRESAS DE SERVICIO PÚBLICO DE ENERGÍA DE LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS ZNI	2012/12/28	\$ 27.000.000
064-2012 2012110580200076E	PRESTAR SERVICIOS PROFESIONALES DE CONTADOR PÚBLICO EN EL DESARROLLO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN QUE ADELANTE LA SUBDIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS	2012/12/29	\$ 30.000.000
066-2012 2012110580200047E	APOYAR A LA SUBDIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA Y AL CEGAS EN EL ACOMPAÑAMIENTO DEL COMPONENTE AMBIENTAL Y SOCIAL EN LOS PROCESOS INSTITUCIONALES Y EN LOS PROYECTOS ENERGÉTICOS DEL IPSE	2012/12/31	\$ 27.000.000

CONTRATO	OBJETO	FECHA DE TERMINACIÓN	VALOR
067-2012 2012110580200078E	APOYAR A LA SUBDIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA, EN EL POSICIONAMIENTO DE LA IMAGEN DEL INSTITUTO DE PLANIFICACIÓN Y PROMOCIÓN DE SOLUCIONES ENERGÉTICAS PARA LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS (IPSE) EN LOS DIFERENTES MEDIOS DE COMUNICACIÓN NACIONAL Y REGIONAL	2012/12/31	\$ 27.000.000
074-2012 2012110580200079E	REALIZAR ACTIVIDADES TENDIENTES A FORTALECER LA ESTRUCTURACIÓN DE PROYECTOS ENERGÉTICOS SOSTENIBLES EN LAS LOCALIDADES DE LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS EN LOS DEPARTAMENTOS DE ARAUCA, CASANARE, GUAVIARE, GUAINIA, VICHADA Y VAUPÉS	4.5 MESES	\$ 1.200.000.000
076-2012 2012110580200084E	REALIZAR LAS ACTIVIDADES TENDIENTES A FORTALECER LA ESTRUCTURACIÓN DE PROYECTOS ENERGÉTICOS SOSTENIBLES EN DIFERENTES LOCALIDADES DE LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS DE COLOMBIA QUE EL IPSE DETERMINE	4 MESES	\$ 700.000.000
085-2012 2012110580200090E	PRESTAR LOS SERVICIOS PARA DETERMINAR EL VOLUMEN, DIAGNÓSTICO Y PROPUESTA DE MANEJO DE LOS LODOS RESIDUALES EXISTENTES DENTRO DEL TANQUE DE ALMACENAMIENTO DE FUEL OIL EN LA CENTRAL DE GENERACIÓN DE ENERGÍA DE LETICIA (AMAZONAS)	1 MES	\$ 15.428.000
087-2012 2012110580200094E	EL OBJETO DEL PRESENTE CONVENIO MARCO ES AUNAR ESFUERZOS Y CONTRIBUIR CON LA COOPERACIÓN INTERINSTITUCIONAL TÉCNICA, ADMINISTRATIVA Y FINANCIERA, PARA FORTALECER LAS ACTIVIDADES MISIONALES DEL IPSE ENCAMINADAS AL LEVANTAMIENTO DE LA INFORMACIÓN ENERGÉTICA, DIAGNÓSTICO, ESTRUCTURACIÓN Y DESARROLLO DE PROYECTOS ENERGÉTICOS INTEGRALES Y SOSTENIBLES EN LAS ZNI	1 AÑO	N.A
091-2012 2012110580100011E	REALIZAR LA IMPRESIÓN Y PUBLICACIÓN DE PIEZAS DE COMUNICACIÓN PARA EL IPSE EN LA VIGENCIA 2012	2 MESES	\$ 67.902.096 CEGAS
102-2012 2012110580200104E	PRESTAR SERVICIOS PROFESIONALES A LA SUBDIRECCIÓN DE PLANIFICACIÓN ENERGÉTICA PARA LA EVALUACIÓN, VIABILIZACIÓN Y ESTRUCTURACIÓN DE PROYECTOS DE ENERGÍAS RENOVABLES Y CONVENCIONALES A DESARROLLARSE EN LAS ZNI	1 MES Y 9 DÍAS- FINALIZA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2012	\$ 5.600.000
110-2012 2012110580200108E	AUNAR ESFUERZOS TECNICOS, ADMINISTRATIVOS Y FINANCIEROS PARA EL PLAN DE ENERGIZACIÓN SOSTENIBLE PARA DEPARTAMENTO DE NARIÑO FASE	1 AÑO- FINALIZA EL 2013/12/12	\$ 5.000.000

1.2 VIGENTES OTROS AÑOS

CONTRATO	CONTRATISTA	OBJETO	FECHA DE TERMINACIÓN	VALOR
046-0-2004	CADAFE	EL OBJETO DEL PRESENTE CONTRATO SERÁ MÚLTIPLE: A) EL IPSE DEBERÁ TRASPASAR LAS OBRAS ELÉCTRICAS DE CADAFE Y ESTA A SU VEZ DEBERÁ RECIBIRLAS UNA VEZ SUSCRITA EL ACTA DE ACEPTACIÓN. B) CADAFE DEBERÁ HACER EL SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA A EL IPSE A TRAVÉS DE LA INTERCONEXIÓN A 34.5 KW ENTRE LA SUBESTACIÓN PUERTO PAEZ, UBICADA EN TERRITORIO VENEZOLANOY LA SUBESTACIÓN PUERTO CARREÑO, UBICADA EN EL TERRITORIO COLOMBIANO, MEDIANTE EL CUMPLIMIENTO DE LAS CONDICIONES OPERATIVAS, COMERCIALES Y ADMINISTRATIVAS ACORDADAS EN ESTE DOCUMENTO.	08 DE ENERO DE 2024	3783263 DÓLARES DE LOS EEUU
016-2006	EMPRESA DE ENERGIA DEL VICHADA - ELECTROVICHADA S.A. E.S.P.	EL IPSE SE COMPROMETE A SUMINISTRARLE A LA EMPRESA DE ENERGIA DEL VICHADA ELECTROVICHADA S.A. E.S.P., LA POTENCIA MAXIMA ANUAL A DEMANDA DE 2.300 KW, Y TODA LA ENERGÍA ELÉCTRICA ASOCIADA A LA DEMANDA POR LA SUBESTACIÓN DE PUERTO CARREÑO, RECIBIDA DE CADAFE, EN EL NIVEL DE TENSIÓN DE 13.2 KV, EN LAS CONDICIONES DE CALIDAD Y CONFIABILIDAD QUE SE ESTABLECE EN EL PRESENTE CONVENIO, PARA QUE ESTA A SU VEZ LA COMERCIALICE AL USUARIO FINAL EN LA CIUDAD DE PUERTO CARREÑO-VICHADA.	18 DE MAYO DE 2020	N.A
008-2011 201111058020001 2E	CORPORACIÓN AUTONOMA REGIONAL DEL CAUCA C.R.C.	AUNAR ESFUERZOS TÉCNICOS Y LOGISTICOS ENTRE EL IPSE Y LA CORPORACIÓN AUTÓNOMA REGIONAL DEL CAUCA -C.R.C- PARA ADELANTAR EN FORMA CONJUNTA, ESTUDIOS, DISEÑOS Y DESARROLLO DE PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EL DEPARTAMENTO DEL CAUCA.	27 DE FEBRERO DE 2016	N.A
026-2011 201111058020003 2E	UNIVERSIDAD NACIONAL SEDE MEDELLIN	OPTIMIZAR LOS PROTOTIPOS BIOCLIMATICOS CONSTRUIDOS, INTEGRANDO SOLUCIONES ENERGÉTICAS A PARTIR DE FUENTES NO CONVENCIONALES, MEJORAMIENTO DE CUBIERTAS Y FOGONES EN LAS ZONAS NO INTERCONECTADAS	29 DE MARZO DE 2012- SE PRORROGA HASTA EL 30 DE JUNIO DE 2012- SE PRORROGO HASTA EL 30 DE SEP-2012- SE PRORROGÓ HASTA EL 14 DE DICIEMBRE DE 2012- SE PRORROGÓ HASTA EL 28 DE FEBRERO DE 2013	\$ 796.800.000
027-2011 201111058020002 9E	UNIVERSIDAD NACIONAL SEDE MEDELLIN	OPTIMIZAR EL SISTEMA DE GENERACIÓN DEL CENTRO DE INNOVACIÓN TECNOLÓGICA CON ÉNFASIS EN COMBUSTIBLES LÍQUIDOS Y GASEOSOS.	21 DE ABRIL DE 2012- SE PRORROGA HASTA EL 21 DE AGOSTO DE 2012-SE PRORROGA HASTA EL 21 DE DIC-2012	\$ 398.400.000
059-2011 201111058020006 2E	ELECTRIFICADORA DEL META EMSA	ESTABLECER LOS TÉRMINOS CONFORME CON LOS CUALES EL IPSE ENTREGARÁ A EMSA EL USO Y GOCE DE LOS ACTIVOS DEL IPSE, PARA QUE CON ELLOS GESTIONES LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO PÚBLICO DOMICILIARIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MUNICIPIO POR EL TÉRMINO DE DURACIÓN DEL CONTRATO	29 DE SEPTIEMBRE DE 2013	N.A
077-2011 201111058020007 0E	SUPERINTENDENCIA DE SERVICIOS PÚBLICOS DOMICILIARIOS	AUNAR ESFUERZOS PARA FORTALECER Y CONSOLIDAR EL SUI, EL CNM Y EL SISTEMA DE INFORMACIÓN GEOGRÁFICO (SIG-IPSE) PARA EL FORTALECIMIENTO DE LAS FUNCIONES CONSTITUCIONALES Y LEGALES ESTABLECIDAS PARA LA SUPERSERVICIOS Y EL IPSE EN EL SECTOR DEL SERVICIO PÚBLICO DOMICILIARIO	31 DE DICIEMBRE DE 2013	N.A

2. PLAN NACIONAL DE DESARROLLO.

Nuestra meta para 2012, llevar 5 cabeceras municipales a 24 horas de energía. A la fecha la meta se encuentra cumplida al 100%. Los municipios de Mapiripán y Macarena en el Departamento del Meta, Puerto Leguizamó en Putumayo, Guapi y Timbiquí en el Cauca y Bocas de Satinga en Nariño cuentan con 24 horas de servicio de energía, completando así 14 municipios de los 39 que tenemos comprometidos en el período presidencial 2010-2014.

3. PROYECTOS FAZNI.

Durante 2012, fueron evaluados 23 proyectos de energización rural y mejoramiento de infraestructura eléctrica en las ZNI, de los cuales 17 fueron calificados con concepto favorable (equivalentes a \$44.713 millones) y 6 fueron calificados como inviables, cumpliendo así con el 86% del compromiso. La distribución por departamentos fue la siguiente: Vaupés (2), Putumayo (1), Chocó (1), Cauca (2), Guainía (2), Meta (1), Nariño (4), Guaviare (1), Cesar (1), Vichada (1) y Caquetá (1).

4. ESTRUCTURACION DE 30 PROYECTOS

Dentro de los compromisos pactados con el MME, se estableció para la vigencia, estructurar como mínimo 30 proyectos de soluciones energéticas para las ZNI, para que sean presentados por el MME en el Sistema General de Regalías. Al cierre del año de los 30 proyectos comprometidos, estructuramos 62, duplicando así la meta.

5. RESERVA PRESUPUESTAL

No DE CONTRATO	BENEFICIARIO	OBJETO	VALOR CONSTITUIDO COMO RESERVA PRESUPUESTAL	OBSERVACIONES
053 DE 2012	UNIVERSIDAD TECNOLÓGICA DE PEREIRA	REALIZAR ACTIVIDADES TENDIENTES A FORTALECER LA ESTRUCTURACION DE PROYECTOS ENERGÉTICOS SOSTENIBLES EN LAS LOCALIDADES DE LAS ZNI DE COLOMBIA QUE EL IPSE DETERMINE	\$.142.500.000,00	SE ANEXA JUSTIFICACIÓN, MEMORANDO No.20121400065353 DEL 14.12.2012
072-2012	PATRIMONIO NATURAL FONDO PARA LA BIODIVERSIDAD Y AREAS PROTEGIDAS	ASOCIACION ENTRE EL IPSE Y PATRIMONIO NATURAL PARA EJECUTAR PROYECTO DE ENERGIZACION DE COMUNIDADES SLECCIONADAS ENMARCADAS DENTRO DEL CORDON AMBIENTAL Y TRADICIONAL DE LA SIERRA NEVADA DE SANTA MARTA ADELANTADO POR EL DEPARTAMENTO DE LA PROPERIDAD SOCIAL DPS	\$ 450.000.000,00	SE ANEXA JUSTIFICACIÓN, MEMORANDO No.20121400062943 DEL 05.12.2012
076-2012	UNIVERSIDAD INDUSTRIAL DE SANTANDER	REALIZAR LAS ACTIVIDADES TENDIENTES A FORTALECER LA ESTRUCTURACION DE PROYECTOS ENERGÉTICOS SOTENIBLES EN LAS LOCALIDADES DE LAS ZNI DE COLOMBIA QUE EL IPSE DETERMINE	\$140.000.000,00	SE ANEXA JUSTIFICACIÓN, MEMORANDO No.20121400065353 DEL 14.12.2012
078-2012	UNION TEMPORAL TARIEN	ADQUISICION, INSTALACION Y PUESTA EN OPERACION DE LOS COMPONENTES NECESARIOS PARA COMPLETAR EL SISTEMA DE GENERACION EXISTENTE EN EL CENTRO DE INNOVACION TECNOLÓGICA CON ÉNFASIS SOLAR UBICADO EN LA LOCALIDAD DE TITUMATE DPTO. CHOCO	\$ 560.078.223,80	SE ANEXA JUSTIFICACIÓN, MEMORANDO No.20121400063123 DEL 05.12.2012

CENTRO NACIONAL DE MONITOREO

1. PRESENTACIÓN CNM

1.1. ENTORNO POLÍTICO Y LEGAL

El Centro Nacional de Monitoreo -CNM, surge para dar cumplimiento con lo establecido en el Decreto N° 257 de 2004, CONPES N° 3453 de diciembre de 2006, el artículo N° 66 de la Ley 1151 de Julio de 2007 por la cual se expide el Plan Nacional de Desarrollo 2006 2010 y el artículo 26, Parágrafo 2, de la Resolución CREG N° 091 de octubre de 2007 y adicionalmente de la necesidad de disponer de una herramienta efectiva para la planeación en materia energética de las Zonas No Interconectadas del país, lo que le permite al IPSE cumplir la Misión, Visión, Objetivos y Política integral de gestión. El CNM centraliza y despliega información técnica de la infraestructura energética y estadística de estas Zonas, mediante la adquisición, organización, validación y actualización de estas variables. Esta información depurada y validada, permite soportar los Procesos de Supervisión e Interventoría de los Esquemas de Gestión implementados por el Gobierno Nacional como lo son las Áreas de Servicio Exclusivo de Amazonas y de San Andrés, Providencia y Santa Catalina; así como ofrecer soluciones energéticas estructurales, de acuerdo a los requerimientos y características específicas de cada región, la adecuada asignación de recursos (Inversión, operación) por parte del Estado a las ZNI y evaluar resultados de proyectos ya implementados, con el fin de medir y determinar la ejecución de futuras soluciones, proyectándose como un elemento fundamental de gestión tanto del Instituto como del Sector Minero Energético.

1.2. NORMATIVIDAD

Decreto 257 De 2004

Estructura del Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas, IPSE.

Artículo 15: Numeral 3. Elaborar y mantener actualizado un inventario de los activos de generación y distribución, dentro de las zonas no interconectadas.

CONPES 3453 de 2006

Esquemas de Gestión para la Prestación del Servicio de Energía Eléctrica en las Zonas No Interconectadas.

Numeral IV, literal 4: vi. Evaluar y diseñar la infraestructura necesaria para el monitoreo de la información energética de las ZNI.

VII. Coordinar el manejo de la información proveniente del CNM y soportar con ella las Proceso de supervisión de los esquemas de gestión que se pongan en marcha

Plan Nacional de Desarrollo 2006 - 2010: Ley 1151 de 2007

Artículo 66. Fortalecimiento del IPSE: Con el objeto de buscar una óptima consecución de las metas del Gobierno Nacional en la problemática de las Zonas No Interconectadas (ZNI) se fortalecerá el Instituto de Planificación de Soluciones Energéticas para las Zonas No Interconectadas (IPSE) como una entidad especializada en la estructuración e interventoría de proyectos de energización de las ZNI, **administración de la información energética**, desarrollo e implementación de soluciones energéticas, como energías renovables y/o limpias, desarrollo de programas de uso racional de la energía, consecución de recursos de cooperación internacional para cofinanciación de proyectos energéticos, transferencia de tecnologías y desarrollo de una gestión efectiva de la normatividad y regulación aplicable a las ZNI, para actuar anticipada y proactivamente ante los diferentes entes u organismos encargados de legislar, reglamentar y promulgar actos administrativos.

- **Resolución CREG 091 de Octubre de 2007**

Artículo 26: Monitoreo de la Calidad y Continuidad del Servicio. Parágrafo 2: Una vez se comience a reportar la información del Parágrafo 1 y a partir de la entrada en vigencia del cargo que remunere la **ACTIVIDAD DE MONITOREO**.

- **Resolución CREG 161 del 22 de Diciembre de 2008**

Por la cual se ordena hacer público un proyecto de resolución de carácter general que pretende expedir la CREG por la cual se modifica la Resolución CREG-091 de 2007

- **Resolución interna No. IPSE- 20081300000325 del 26 de Febrero de 2008**

Por la cual en el Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas no Interconectadas-IPSE-, se crean unos Grupos Internos de Trabajo, entre ellos al Centro Nacional de Monitoreo; dentro de sus funciones se encuentra:

- Telemetría: medición remota de magnitudes físicas y el posterior envío de la información hacia el operador del sistema.
- Determinar la cantidad real de horas de prestación de energía eléctrica.
- Crear los perfiles de las variables técnicas de la infraestructura energética de las ZNI con base en los registros históricos.
- Validar la Información de parámetros eléctricos (energía, demanda máxima, curva de duración, distorsiones, reactivos, calidad de la potencia, entre otros).
- Tipificar la demanda (activa, reactiva, demanda máxima, residencial, comercial, industrial, oficial) en localidades.
- Generar informes y boletines energéticos para soportar los procesos de supervisión de los Esquemas de Gestión que se pongan en marcha por el Gobierno Nacional y como insumo a la planeación de soluciones energéticas estructurales.
- Estructurar Proyectos para la implementación de sistemas de Telemetría y monitoreo.

2. OBJETIVOS DEL CENTRO NACIONAL DE MONITOREO

2.1. OBJETIVO GENERAL

Generar información oportuna, validada y confiable de prestación del servicio de energía en las ZNI, a través de la disponibilidad de la infraestructura de telemetría y aplicando metodologías documentadas.

2.2. OBJETIVOS ESPECÍFICOS

- Crear los perfiles de las variables técnicas de la infraestructura energética de las ZNI con base en los registros históricos, con el fin de evaluar la información recolectada.
- Determinar la cantidad real de horas de prestación de energía eléctrica.
- Validar la Información de parámetros eléctricos (energía, demanda máxima, curva de duración, etc).
- Tipificar la demanda activa, reactiva, demanda máxima, en localidades: extrapolación resultados a localidades no medidas.
- Generar informes y boletines energéticos para soportar con ella los procesos de supervisión de los esquemas de gestión implementados por el Gobierno Nacional y como insumo a la planeación de soluciones energéticas estructurales.

2.3. PROCESOS ASOCIADOS AL CENTRO NACIONAL DE MONITOREO

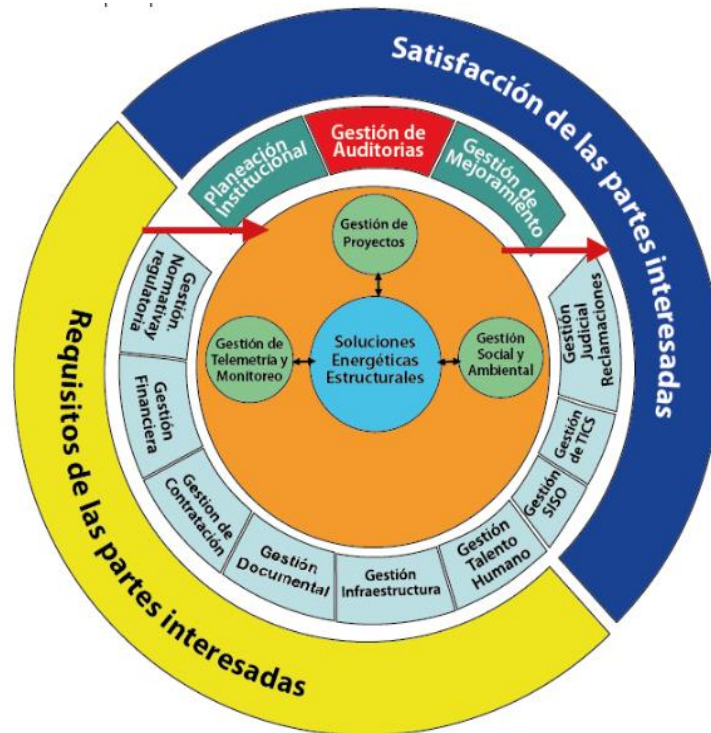


Fig. 1 Mapa de Procesos del IPSE.

3. PLATAFORMA DEL CENTRO NACIONAL DE MONITOREO

3.1. SISTEMA INTEGRADO CNM

El Centro Nacional de Monitoreo surgió como herramienta de gestión para las Áreas Misionales del Instituto, con el propósito de centralizar, validar y desplegar información técnica-energética del sector eléctrico de las Zonas No Interconectadas del País, integrando tres sistemas necesarios para su operación: Información, monitoreo y comunicaciones, las funciones principales son:

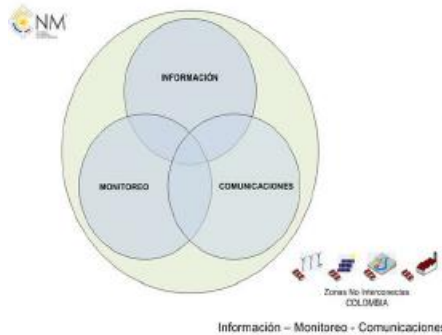


Fig. 2 Sistema Integrado.
Fuente CNM



Fig. 3 Sala de Juntas y sala de espera.
Fuente CNM

- Sistema de Información: Administrar y presentar la información con criterios de seguridad y fiabilidad.
- Sistema de Monitoreo: El CNM monitorea la prestación del servicio de energía en ZNI mediante procedimientos automáticos de telemetría y llamado telefónico.
- Sistema de Comunicaciones: El CNM propende la convergencia de los servicios de comunicación, sobre protocolos de Internet, fortaleciendo los sistemas de telemetría en ZNI, funciones de red CNM y servicios generales de INTERNET.

3.2. DIAGRAMA DE RED

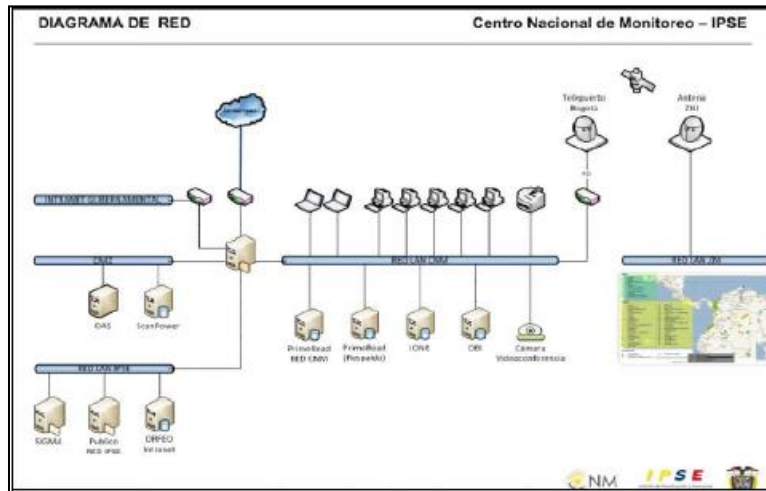


Fig. 4 Diagrama de Red CNM

El diagrama anterior ilustra la infraestructura de red existente en el CNM para su operación, incluidos los servicios de respaldo.

4. ESTRUCTURA DE COSTOS, FUNCIONARIOS Y PERSONAL VINCULADO AL ÁREA

Tabla 1 Resumen Costos Funcionarios del Centro Nacional de Monitoreo

CENTRO NACIONAL DE MONITOREO (CNM)					
NOMBRE	CARGO	CÓD	GRADO	SALARIO BÁSICO	*VALOR ANUAL*
Medina Bohórquez Edgar Alberto	Asesor	1020	14	5.802.065	118.461.974
Reina Chávez Dabeiba Amparo	Profesional especializado	2028	19	3.876.862	79.154.702
Céspedes Malangón Nohora Maritza	Secretaria ejecutiva	4210	23	1.520.238	31.039.017
Mossos Jiménez Álvaro	Profesional especializado	2028	16	3.181.780	64.963.067
TOTAL COORDINACIÓN				293.618.760,00	

*Nota: Valor Anual incluye el factor prestacional.

Fuente: Coordinación de talento humano.

Tabla 2: Resumen Costos Personal Vinculado al Área por Prestación de Servicios.

NO DE CONTRATO	NOMBRE	OBJETO	VALOR
005-2012	Alexander Arias Díaz	Apoyo a las actividades de seguimiento desarrolladas por el IPSE en el marco de la supervisión e interventoría de las áreas de servicio exclusivo	44.000.000
006-2012	Ruth Adriana Navas	Apoyo a la actividad de seguimiento desarrollada por el IPSE en el marco de la supervisión e Interventoría de las Áreas de Servicio Exclusivo.	49.500.000
041-2012	Ángela Marcela	Integrar la información que se produzca de las	33.333.333

NO DE CONTRATO	NOMBRE	OBJETO	VALOR
	Suarez Castiblanco	actividades de seguimiento del IPSE en el marco de las áreas de servicio exclusivo y del Sistema de Información Geográfico del IPSE, generando estadísticas e informes.	
051-2012	Camilo Andrés Triana Estepa	Apoyar la adquisición, validación y consolidación de la información de las variables energéticas, generando los reportes que permitan su posterior inclusión en la base de datos geográfica del SIGIPSE, con el fin de presentar la información energética gestionada por el CNM de cada una de las localidades de las ZNI	15.400.000
057-2012	Ingrid Alejandra Díaz Suescun	Consolidar, estructurar, implementar y actualizar la información del sistema de información geográfico SIGIPSE y analizar y generar la cartografía y los reportes necesarios a partir de la misma.	27.333.333
058-2012	Martha Rocío Vega Gonzales	Realizar la evaluación funcional del sistema de información geográfica del IPSE a nivel de componentes de desarrollo, el soporte sobre estos y el desarrollo necesario para cumplir con los requerimientos de los usuarios del SIGIPSE.	27.333.333
TOTAL COORDINACIÓN ...			196.899.999

Fuente: Oficina Asesora Jurídica

5. SEGUIMIENTO A LA PLANIFICACIÓN

GESTIÓN DE TELEMETRÍA Y MONITOREO 2012											99,05%	
No del Plan de Acción	Nombre del Plan de Acción	% PL	No	Actividades	INICIO	Hoy	Fecha de Cumplimiento	%	Días de Plazo	Responsables	Total Avance	
IPSE-TM-01	Planear, programar e implementar proyectos de telemetría de variables energéticas en las ZNI	100,00%	1	Levantar la información necesaria para estructurar los proyectos de telemetría de variables energéticas	01/01/2012	24/01/2013	15/03/2012	100%	REALIZADA	EDGAR MEDINA, ALEXANDER ARIAS, ALEXANDER MOSSOS,CAMILO TRIANA	100%	
			2	Realizar el proceso contractual	01/01/2012	24/01/2013	07/09/2012	100%	REALIZADA			
			3	Ejecución y seguimiento del contrato	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			4	Recibir la infraestructura de telemetría y realizar pruebas de conformidad del sistema.	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			5	Generar los informes de prestación del servicio e indicadores de calidad y continuidad	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
No del Plan de Acción	Nombre del Plan de Acción	% PL	No	Actividades	Inicio	Hoy	Fecha de Cumplimiento	%	Días de Plazo	Responsables	Total Avance	
IPSE-TM-02	Realizar monitoreo y seguimiento a las localidades ZNI que disponen de sistemas de telemetría	100%	1	Generar reporte diario del comportamiento de las telemetrías de localidades ZNI con telemetría	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA	EDGAR MEDINA, DABEIBA REINA, MARITZA CESPEDES, ALEXANDER MOSSOS	100%	
			2	Realizar seguimiento telefónico a localidades con telemetría que presentan problemas de comunicación	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			3	Validar la información recolectada por los sistemas de telemetría de acuerdo con metodología de validación	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			4	Generar reportes semanales del CNM pre-establecidos o solicitados (Informe por demanda), desagregado por localidad. Expediente 2012160550100001E	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			5	Operar los sistemas de telemetría y coordinar los mantenimientos necesarios que garanticen el correcto funcionamiento y confiabilidad de la información durante la vigencia 2012	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			6	Generar informe mensual de telemetría. Expediente 2012160550100001E	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			7	Generar informes por demanda desagregado por localidad. Expediente 2012160550100001E	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			8	Ingresar las llamadas telefónicas de seguimiento en la base de datos CNM, en la misma fecha en que éste se realiza. Y socializarlas con base en lo establecido en el instructivo IPSE-GI-103. SIETE y Reporte	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			9	Generar y socializar reporte de localidades sin servicio de energía (Cartas o alarmas). Expediente No. 2011160550100002E	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			10	Ajuste las bases de datos y validación de información, de acuerdo a requerimientos, presentados en formato IPSE-GI-F03.	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			11	Cargue y validación de información de inventario de infraestructura energética, derivada de informes de comisión, correspondencia oficial, llamado telefónico, en base de datos del CNM	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			12	Actualización del Sistema de Información del CNM - SIETE de acuerdo a los requerimientos que se presenten.	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			13	Administración servidores y bases de datos.	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			14	Diseño nuevos reportes y consultas diferentes aplicativos CNM	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
No del Plan de Acción	Nombre del Plan de Acción	% PL	No	Actividades	Inicio	Hoy	Fecha de Cumplimiento	%	Días de Plazo	Responsables	Total Avance	
IPSE-TM-03	Realizar Monitoreo y seguimiento a la prestación del servicio del Área de Servicio Exclusivo de San Andrés, Providencia y Santa Catalina- SAI	100,00%	1	Realizar seguimiento a la instalación por parte del concesionario de la infraestructura de telemetría para la actividad de seguimiento encomendada al CNM. Expediente SAI 2010200540500001E	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA	EDGAR MEDINA, ADRIANA NAVAS.	35%	
			2	Verificar y solicitar certificados de calibración de la infraestructura instalada	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			3	Validar la información recolectada por los sistemas de telemetría de acuerdo con metodología de validación.	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			4	Generar informes por demanda. Expediente 2010200540500001E	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			5	Generar y socializar informe mensual de variables registradas en cada punto de medida y consolidado por central de generación y subestaciones principales. Expediente 2010200540500001E	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			6	Generación de alarmas oportunas de indisponibilidad del servicio de energía. Expediente 2010200540500001E , correos	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			7	Ajuste a bases de datos y validación de información, de acuerdo a requerimientos IPSE-GI-F03.	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
No del Plan de Acción	Nombre del Plan de Acción	% PL	No	Actividades	Inicio	Hoy	Fecha de Cumplimiento	%	Días de Plazo	Responsables	Total Avance	
IPSE-TM-04	Realizar Monitoreo y seguimiento a la prestación del servicio del Área de Servicio Exclusivo de Amazonas	100%	1	Realizar seguimiento a la instalación de la infraestructura de telemetría por parte del concesionario, para la actividad de seguimiento encomendada al CNM	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA	EDGAR MEDINA, ALEXANDER ARIAS	100%	
			2	Verificar y solicitar certificados de calibración de la infraestructura instalada.	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			3	Proveer la infraestructura necesaria para la transmisión de información de los nuevos puntos de medida que instale el Concesionario.	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			4	Validar la información recolectada por los sistemas de telemetría de acuerdo con metodología de validación.	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			5	Generar informes por demanda solicitados al interior de la Entidad y por parte del Concesionario. Correos	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			6	Generar y socializar informe mensual de variables registradas en cada punto de medida y consolidado por central de generación y subestaciones principales. Expediente 2010200540500002E	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			7	Generación de alarmas oportunas de indisponibilidad del servicio de energía. Expediente 2010200540500002E , correos	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			8	Ajuste a bases de datos y validación de información, de acuerdo a requerimientos IPSE-GI-F03.	01/01/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
No del Plan de Acción	Nombre del Plan de Acción	% PL	No	Actividades	INICIO	Hoy	Fecha de Cumplimiento	%	Días de Plazo	Responsables	Total Avance	
IPSE-TM-05	Realizar la primera etapa del fortalecimiento SIGIPSE	94%	1	Documentar el estado actual del SIG IPSE, su estructura, los alcances y metas a obtener	20/04/2012	24/01/2013	30/07/2012	100%	REALIZADA	EDGAR MEDINA, MARCELA SUAREZ	94%	
			2	Gestionar el proceso de contratación de un equipo de trabajo para el fortalecimiento de SIG	01/04/2012	24/01/2013	15/06/2012	100%	REALIZADA			
			3	Depurar el aplicativo y la información existente en el SIG	20/04/2012	24/01/2013	31/12/2012	80%	-24.00			
			4	Seguimiento al cargue de la información del IPSE	20/04/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			5	Mejorar la interfaz gráfica del visor geográfico.	20/04/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			6	Realizar soportes a los nuevos requerimientos del SIG IPSE.	20/04/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			7	Ajustes y difusión de la herramienta en el IPSE y externos	20/04/2012	24/01/2013	31/12/2012	80%	-24.00			
No del Plan de Acción	Nombre del Plan de Acción	% PL	No	Actividades	INICIO	Hoy	Fecha de Cumplimiento	%	Días de Plazo	Responsables	Total Avance	
IPSE-TM-06	Realizar monitoreo y seguimiento a la prestación del servicio en las localidades sin telemetría tipo 1 y 2.	100%	1	Estructurar y documentar el plan de recolección de información en localidades menores	01/01/2012	24/01/2013	01/04/2012	100%	REALIZADA	EDGAR MEDINA, ADRIANA NAVAS.	100%	
			2	Gestionar el proceso de contratación del call Center	01/03/2012	24/01/2013	09/07/2012	100%	REALIZADA			
			3	Gestionar los contactos contact Center	01/05/2012	24/01/2013	30/07/2012	100%	REALIZADA			
			4	Ejecución contractual (Llamado telefónico)	01/07/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			5	Entrega de reportes diarios y mensuales de la producción de información	01/07/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			6	Generación de alarmas diarias de servicio	01/07/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			
			7	Verificación y Mejora del proceso de recolección de información y su presentación. Expediente 2012110580200066E	01/07/2012	24/01/2013	31/12/2012	100%	REALIZADA			

Fuente: Centro Nacional de Monitoreo - CNM

6. ESTADO DE LAS ACCIONES DEL SISTEMA INTEGRADO DE GESTIÓN

6.1. Seguimiento a Planes de Mejoramiento CNM

A la fecha el CNM ha gestionado con éxito en su totalidad las no conformidades establecidas por los auditores del sistema integral de gestión.

7. ACTIVIDADES Y PRODUCTOS DESARROLLADOS POR EL CNM

1. Implementación y puesta en funcionamiento de sistemas de monitoreo de potenciales energéticos: eólico y solar, en localidades de las ZNI – 2012.
2. Gestionar la telemetría de las localidades que actualmente cuentan con este sistema
3. Estructuración y generación de boletines mensuales de telemetría, los cuales se están socializando interna y externamente.
4. Socialización interna de los reportes semanales de telemetría indicando la prestación del servicio en las localidades con telemetría.
5. Realizó la contratación del mantenimiento de la infraestructura de telemetría instalada en las localidades que actualmente cuentan con este sistema de monitoreo y se realizó el seguimiento al mismo, para el período Diciembre 2012 a Junio 2014.
6. Se adjudicó el contrato para la Implementación de sistemas de telemetría en veinte (20) nuevas localidades de las ZNI, con recursos IPSE, las cuales son: Taraira la Pista (Cabecera Municipal), Bete (Cabecera Municipal), Sipi(Cabecera Municipal), Puerto Ospina, Buchado, Bazan, Pital de la Costa, Puerto Conto, San José, Loma de Bojayá, Comunidad de Corozal, Bocas de Telembi, San Juan Costa, Napipí, Piñuña Negro, Comunidad de Puerto Saija, Noanamito, San Antonio de Padua, Corregimiento de Arusi, Bocas de Curay.
7. Se adjudicó el contrato de Adquisición de software-crystal reports server, project, acrobat professional.
8. Se adjudicó el contrato de mantenimiento de equipos CNM (Hardware, Software y Equipos de videoconferencia) con suministro de repuestos.
9. Gestiono el Mantenimiento preventivo y correctivo equipos de telemetría y monitoreo.
10. Gestionó la implementación del SIG, seguimiento de la información.
11. Se adjudicó el contrato para la Transmisión de datos satelital VSAT
12. Se adjudicó el contrato para la Transmisión de datos diferentes a VSAT
13. Se adjudicó el contrato para la realización de seguimiento a las localidades sin telemetría.

8. LOGROS

Los logros del CNM desde su implementación a la fecha son varios, a continuación se describen los más relevantes para el proceso:

1. Estructuración de proyectos de telemetría y su respectiva implementación para las ZNI, que contempla macro medición para implementar telemetría de energía en 53 localidades con sistema de telemetría incluyendo 36 cabeceras municipales de las ZNI. Durante el 2012 se empezaron a instalar 20 nuevas telemetrías para completar la totalidad de las 39 cabeceras y aumentar la cobertura en 18 localidades más.
2. Elaboración y socialización de boletines mensuales y semanales indicando la prestación del servicio en las localidades con telemetría, los cuales se están socializando interna y externamente.
3. Realizar la actividad de seguimiento a la prestación del servicio de energía a las Áreas de Servicio Exclusivo de Amazonas, San Andrés, Providencia y Santa Catalina.
4. Se adjudicó el contrato del servicio de comunicaciones satelital para el periodo 2012-2014 logrando un ahorro de un 25% del costo de transmisión de datos, igualmente se adjudicó el contrato de mantenimiento de la infraestructura de telemetría logrando importantes ahorros.
5. Instalación de estaciones para medición certificada de potenciales energéticos eólico y solar, e inicio de toma de información.
6. Se inicia el proceso de maduración de la herramienta, lo que contempla la depuración y cargue de información al SIGIPSE.
7. Desarrollo e implementación del sistema de información del CNM – SIETE, que integra toda la información que actualmente se gestiona (telemetría, seguimiento al llamado telefónico, información de infraestructura energética de las ZNI), fortaleciendo la infraestructura tecnológica de los sistemas de cómputo del CNM.

GRUPO DE TRABAJO DE GESTIÓN AMBIENTAL, SOCIAL Y DE COOPERACIÓN - CEGAS

Las líneas de acción del Grupo de Trabajo de Gestión Ambiental y Social -CEGAS se materializan en tres áreas: gestión ambiental, gestión social y comunicación organizacional, en las cuales se destacan las siguientes actividades:

- Gestión ambiental y social en proyectos energéticos en ZNI.
- Seguimiento ambiental y social en áreas de servicio exclusivo de Amazonas y San Andrés
- Sensibilización y capacitación a las comunidades sobre uso racional y eficiente de la energía – URE
- Programa de información y participación comunitaria
- Agenda ciudadana y rendición de cuentas
- Comunicación interna y externa
- Realización del Simposio Internacional de Energía

Para el desarrollo de dichas actividades se contó con el siguiente personal de planta y contratista:

ESTRUCTURA DE COSTOS, FUNCIONARIOS Y PERSONAL VINCULADO AL ÁREA

TABLA 1: Resumen Costos Funcionarios del Grupo de Trabajo de Gestión Ambiental, Social y de Cooperación - CEGAS año 2012

NOMBRE	CARGO	CÓD	GRADO	SALARIO BÁSICO	VALOR ANUAL
Morales Sarmiento José Fernely	Coordinador Profesional Especializado	2028	19	3.876.862	46.522.344
Villegas Pérez Sandra Jineth	Profesional Especializado	2028	19	3.876.862	46.522.344
Marín del Castillo Teresita *	Profesional Especializado	2028	15	2.951.171	23.609.368
Karolina Olave Fajardo **	Profesional Especializado	2028	15	2.951.171	4.898.944
Yenny Rengifo Pinzón ***	Profesional Especializado	2028	13	2.494.331	2.743.764
Arbeláez Pérez Oscar Alexander	Técnico Administrativo	3124	18	2.020.686	24.248.232

Fuente: Coordinación Talento Humano 2012.

Nota *: Laboró en el IPSE hasta el 31 de agosto de 2012

Nota **: Ingresó al IPSE el 09 de noviembre de 2012

Nota ***: Ingresó al IPSE el 29 de noviembre de 2012

TABLA 2: Resumen Costos Personal Vinculado al Área y a la Subdirección de Planificación (Apoyo al CEGAS) por Prestación de Servicios año 2012

No. DE CONTRATO	NOMBRE	OBJETO	VALOR
Contrato de prestación de servicios técnicos 009 de 2012. Finalizado	Ludy Marítza Sánchez	Apoyar en las funciones del CEGAS, relacionadas con participación e información comunitaria, comunicación organizacional y fortalecimiento de la imagen institucional	13.200.000
Contrato de prestación de servicios profesionales No. 038 de 2012. Finalizado	Andrés Bayona Montoya	Apoyar a la Subdirección de Planificación Energética en el desarrollo de actividades de divulgación y promoción de soluciones energéticas con fuentes no convencionales de energía en las Zonas No Interconectadas - ZNI.	60.000.000
Contrato de prestación de servicios técnicos 067 de 2012. Finalizado	Ana Victoria Santamaría Gómez	Apoyar a la Subdirección de Planificación Energética, en el posicionamiento de la imagen del Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas para las Zonas No Interconectadas (IPSE), en los diferentes medios de comunicación nacional y regional.	27.000.000
Contrato de prestación de servicios profesionales No. 066 de 2012. Finalizado	Maria Paula Gómez Ramírez	Apoyar a la Subdirección de Planificación Energética y al CEGAS en el acompañamiento del componente ambiental y social en los procesos institucionales y en los proyectos energéticos del IPSE	27.000.000

Fuente: CEGAS – 2012

SEGUIMIENTO A LA PLANIFICACIÓN AÑO 2012

A continuación se presenta el estado a diciembre 31 de 2012, de los planes de acción definidos para el proceso de Gestión Social y Ambiental, de responsabilidad del CEGAS:

TABLA 3: Avance planes de acción CEGAS a diciembre 31 de 2012

No.	Actividad	% Avance	Responsable	Fecha Cumplimiento
1	Acompañamiento y seguimiento ambiental y social en proyectos energéticos.	95	Sandra Villegas – José Fernely Morales	31/12/2012

No.	Actividad	% Avance	Responsable	Fecha Cumplimiento
2	Participación e información comunitaria	93	Oscar Arbeláez – José Fernely Morales	31/12/2012
3	Fortalecimiento comunicación organizacional	100	Teresita Marín – José Fernely Morales	31/12/2012
4	Realización del VIII Simposio Internacional de Energía	100	José Fernely Morales	31/12/2012

Fuente: CEGAS, diciembre 31 de 2012

ACOMPañAMIENTO Y SEGUIMIENTO AMBIENTAL Y SOCIAL EN PROYECTOS ENERGÉTICOS

Pequeña Central Hidroeléctrica de Bahía Solano, en el departamento del Chocó.

Estado: En trámite ante Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible y CODECHOCÓ, la cesión de la licencia ambiental y permisos a favor de GENSA SA ESP. Pendiente pago a CODECHOCÓ por concepto de tasas ambientales.

Pequeña Central Hidroeléctrica de La Chorrera, departamento del Amazonas.

Estado: En trámite ante CORPOAMAZONIA cierre del expediente del proyecto.

Pequeña Central Hidroeléctrica La Vuelta – Lloró (Chocó).

Estado: En desarrollo proyecto piloto para la identificación de PCB's en activos eléctricos en desuso.

Línea de Interconexión eléctrica a 115 kV Granada – San José del Guaviare, en los departamentos del Meta y Guaviare.

Estado: En trámite ante CORMACARENA cesión de la licencia ambiental a favor de ENERGUAVIARE SA ESP.

Línea de interconexión eléctrica a 115 kV Puerto López – Puerto Gaitán, en el departamento del Meta.

Estado: En trámite cesión de la licencia ambiental a favor de EMSA SA ESP. En desarrollo: Seguimiento al mantenimiento de la plantación compensatoria (Segundo año) y entrega de la misma a CORMACARENA .

Línea de Subtransmisión 44 kV Curbaradó – Murindó (Chocó-Antioquia).

Estado: Finalizada actividad compensatoria de reforestación En trámite solicitud cierre de expediente ante CODECHOCÓ

Línea de Interconexión Nazareth – Puerto Estrella (Guajira).

Estado: Pendiente recibo de actividades ambientales por parte de CORPOGUAJIRA

Línea de interconexión Meera - El Cardón (Guajira)

Estado: Finalizado. Plan de Manejo Ambiental ejecutado. Pendiente seguimiento a la Gobernación de la Guajira cumplimiento de compromisos comunidades indígenas proyectos de electrificación en zonas rurales.

Línea de interconexión Puerto Bolívar – Cabo de La Vela (Guajira)

Estado: Finalizado. Plan de Manejo Ambiental ejecutado. Pendiente seguimiento a la Gobernación de la Guajira cumplimiento de compromisos comunidades indígenas proyectos de electrificación en zonas rurales.

Línea de interconexión Inírida (Guainía) – San Fernando de Atabapo (Venezuela).

Estado: Plan de Manejo Ambiental e inventario forestal elaborados por el IPSE. Consulta previa protocolizada. El proyecto cuenta con aval ambiental y permiso de aprovechamiento forestal expedido por la CDA. En desarrollo ejecución del PMA y compromisos consulta previa por parte de GENSA, con seguimiento de IPSE.

Línea de interconexión Orocué (Casanare) – Santa Rosalía – La Primavera (Vichada).

Estado: Envío a Corporinoquía documento de restricciones y criticidades ambientales para que se eximiera al IPSE de la presentación del Diagnóstico Ambiental de Alternativas – DAA. Obtención certificado del Ministerio del Interior de la no existencia de comunidades indígenas o negras en el área de influencia del proyecto: No se requiere proceso de consulta previa. Estudio de impacto Ambiental en evaluación por parte de la autoridad ambiental.

Línea de interconexión San José del Guaviare – Mapiripán (Meta).

Estado: Cuenta con documento de restricciones y criticidades. Se requiere que la Subdirección de Planificación defina la ruta final del proyecto (Alternativa de interconexión desde Puerto Lleras (Meta) o desde San José del Guaviare, para continuar con los trámites ambientales ante la CDA e iniciar el proceso de consulta previa.

Macroproyecto Líneas de interconexión Chocó.

Estado: En diseño. Se elaboró diagnóstico ambiental de alternativas (DAA) y se realiza la socialización de los proyectos e inicio de procesos consultivos.
Pendiente: Culminación procesos de consulta previa.
Obtención de licencias y permisos ambientales ante CODECHOCO.
De este grupo de proyectos se prioriza la línea de interconexión El Tigre – Unguía –Acandí.

Área de Servicio Exclusivo de Amazonas:

Estado: En implementación Planes de Manejo Ambiental en centrales de generación a cargo del concesionario ENAM SA ESP. Seguimiento en condición de interventores al plan de inversiones de la concesión en su componente ambiental y al cumplimiento de los acuerdos derivados de los procesos de consulta previa realizados por el concesionario en las localidades menores. Se determinó el volumen de lodos oleosos almacenados en los tanques de combustible de la central de Leticia, como insumo de la interventoría para el concedente Ministerio de Minas y Energía, ENAM SA ESP y EEASA SA ESP.

Área de Servicio Exclusivo de San Andrés y Providencia

Estado: En implementación plan de inversiones (Central diesel de Punta Evans y de la planta de Residuos Sólidos Urbanos (RSU). Consulta previa protocolizada para la planta de RSU. Suspendido el proyecto eólico por tema de consulta previa. El IPSE realiza la supervisión a la interventoría realizada por EEDAS SA ESP.

Proyecto piloto de Poligeneración Eólico – Solar - Diesel, en Nazareth, Guajira.

Estado: Plan de Manejo Ambiental ejecutado.
Pendiente recibo por parte de CORPOGUAJIRA.

Proyecto piloto de gasificación de biomasa leñosa en Necoclí (Antioquia).

Estado: En trámite permisos ambientales ante CORPURABA. Se requiere definir operador del centro para realizar el seguimiento a la ejecución de las medidas ambientales diseñadas para la etapa de operación del mismo.

Proyecto piloto de Biodiesel en Mutatá (Antioquia).

Estado: Se requiere renovar permisos ambientales expedidos por CORPURABA.

Proyecto piloto soluciones fotovoltaicas en internados y centros de Salud en localidades de las ZNI (Guajira, Guainía y Amazonas).

Estado: Proyectos finalizados y en operación. El Ministerio del Interior, por solicitud del IPSE, conceptuó la no realización de procesos de consulta previa, por tratarse de proyectos de beneficio directo a las comunidades y por contar con el aval de las mismas.

Proyecto de identificación y manejo de PCB´s en activos del IPSE en las ZNI.

Estado: De acuerdo con la normatividad ambiental vigente, el IPSE continuó realizando la gestión para la identificación y manejo adecuado de bienes eléctricos de propiedad del IPSE. Se coordinó con el MADS y con el IDEAM algunas de estas actividades.

Proyecto de energización sostenible en zonas biodiversas.

Estado: De conformidad con el convenio marco IPSE-Parques Nacionales, se realizaron gestiones para estructurar soluciones fotovoltaicas en cuatro áreas protegidas del sistema nacional de parques nacionales (Utría – Chocó; Los Flamencos y Macuira – Guajira, e Isla de Salamanca – Magdalena), así como la comunidad indígena Wayúu de Tocoromana en la Guajira, como proyectos piloto para replicar en otras áreas del SINAP del orden nacional, regional o municipal. La implementación de estos proyectos se realizará en 2013.

Participación Comité de Seguimiento Agenda Interministerial.

Estado: Tareas en desarrollo. Se ha participado en representación del IPSE en reuniones del Comité para realizar el seguimiento a las actividades definidas en la Agenda Interministerial Ministerio de Minas y Energía – Ministerio de Ambiente, en los siguientes ejes temáticos: Producción Limpia y Cambio Climático; Uso Racional y Eficiente de la Energía; Deterioro ambiental; Conservación de la biodiversidad; Integración de los Sistemas de Información. Todo ello de acuerdo con la estrategia del gobierno nacional denominada “Gestión Ambiental Integrada y Participativa” del PND. Se priorizaron temas para desarrollar en la presente vigencia y se definieron indicadores para su evaluación.

PARTICIPACIÓN E INFORMACIÓN COMUNITARIA

Durante este periodo se fortaleció el programa “Centinelas de la Energía”, el cual tiene como finalidad sensibilizar a las comunidades sobre la importancia del ahorro energético y generar sentido de pertenencia con la infraestructura energética, con el fin de fortalecer las relaciones entre las comunidades de las ZNI y el IPSE.

En este sentido, se conformaron dos grupos de centinelas de la energía: uno en Mapiripán (Meta), con el lanzamiento oficial del programa, con 22 jóvenes y niños y en Puerto Leguizamo (Putumayo) con 47 jóvenes, los cuales se formaron para ser voceros del mensaje de Uso Racional y Eficiente de Energía – URE en sus comunidades. Aparte, se realizaron talleres con las comunidades de estas localidades para divulgar el mensaje URE. Igualmente, de acuerdo con la estrategia de este programa, se realizó un primer seguimiento a los resultados y dinámica post conformación en La Macarena (Meta), para la evaluación del mismo.



Grupo Centinelas de la Energía en Mapiripán (Meta) y Puerto Leguizamo, (Putumayo)

Se desarrollaron talleres de uso racional de la energía en diferentes localidades de las ZNI, adicionalmente en la ciudad de Medellín a los gerentes de las empresas prestadoras del servicio, donde además se trataron temas relacionados con eficiencia energética.

A continuación se relacionan las jornadas adelantadas por localidad y los temas tratados.

TABLA 4: Relación de actividades de participación, información y formación comunitaria

Jornada	Fecha	Localidad	Tema	Asistentes
Socialización del Proyecto	21-ene-12	Puerto Estrella y Nazareth (Guajira)	Centro de Innovación Tecnológico	116
Centinelas de la Energía y talleres URE	18-feb-12	Mapiripán (Meta)	URE	32
Taller URE (Seguimiento)	19-feb-12	La Macarena (Meta)	URE	10

Jornada	Fecha	Localidad	Tema	Asistentes
Socialización Proyecto	22 al 26 de marzo de 2012	Puerto Estrella y Nazareth (Guajira)	Centro de Innovación Tecnológico	300
Socialización Proyecto	2 al 4 de abril de 2012	Cerro de la Teta y Flor del Paraíso (Guajira)	Proyecto Híbrido Solar	
Socialización Proyecto	23 al 25 de marzo de 2012	Santa Rosalía, Bocas del Pauto, Trinidad, La Primavera (Casanare – Vichada)	Interconexión Casanare – Vichada	
Reuniones informativas	2 al 5 de Mayo de 2012	Cabo de la Vela y el Cardón (Guajira)	Interconexión Cabo de la Vela y el Cardón	160
Reuniones informativas	22-may-12	Corregimientos de Arusi, Partado, Termales, Jovi y Coquí (Chocó)	Convenio IPSE – USAID	40
Socialización del Proyecto Híbrido Solar Diesel	2 de Junio	Titumate (Chocó)	Centro de Innovación Tecnológico	
Socialización del proyecto de poligeneración a las comunidades	28 al 30 Junio	Puerto Estrella y Nazareth (Guajira)	Centro de Innovación Tecnológico	100
Centinelas de la Energía	17 al 22 de agosto	Puerto Leguizamo (Putumayo)	URE	47
Taller URE	17 al 22 de agosto	Puerto Leguizamo (Putumayo)	URE	73
Socialización del Proyecto en Nazareth	8 de noviembre	Nazareth (Guajira)	Centro de Innovación Tecnológico	

Fuente: CEGAS 2012

De igual manera se ha venido participado en las Ferias Nacionales de Servicio al Ciudadano, organizadas por el Departamento Nacional de Planeación –DNP-, dentro de su Programa Nacional de Servicio al Ciudadano -PNSC-.

TABLA 5: Participación en Ferias Nacionales de Servicios al Ciudadano

Ciudad	Fecha
San Andrés Isla	21-abr-12
Buenaventura	06-oct-12
Florencia	03-nov-12
Medellín	23 y 24-nov-12

Estos eventos se han constituido en un espacio de participación e integración del ciudadano con las entidades del Estado, donde se ha dado a conocer a los asistentes sobre la Filosofía Institucional del IPSE y se dictan charlas a la comunidad sobre Uso Racional de Energía –URE-

Consultas Previas

En cumplimiento de la normatividad vigente y coherentes con la política de garantizar espacios de participación ciudadana para la socialización de proyectos, el respeto por la diversidad étnica y cultural y el derecho de las comunidades étnicas nacionales a ser consultadas, se realizó lo siguiente:

- Acompañamiento y seguimiento a los procesos de consulta previa en el departamento del Amazonas, a cargo del concesionario ENAM SA ESP.
- Acompañamiento al proceso de consulta previa en San Andrés y Providencia, a cargo del concesionario SOPESA SA ESP, para los proyectos de inversión en archipiélago. .
- Acompañamiento a la Subdirección de Planificación Energética en los procesos informativos y de socialización de los proyectos fotovoltaicos para escuelas y centro de salud en La Guajira, Guainía y Amazonas.
- Gestión y seguimiento ante el Ministerio del Interior para las certificaciones de existencia o no de comunidades étnicas nacionales en proyectos energéticos.
- Gestión y coordinación interinstitucional para el establecimiento de criterios de flexibilización de los procesos de consultas previas para proyectos específicos dirigidos a estas comunidades, con el fin de facilitar mayor acompañamiento de las autoridades competentes y obtener la viabilización de estos proyectos en los fondos de financiación.
- Elaboración de conceptos a las iniciativas o proyectos de Ley formulados por el Gobierno Nacional relacionados con los temas asociados a los derechos fundamentales de las comunidades, participación ciudadana y consultas previas.
- Participación en diferentes escenarios o espacios de diálogo y concertación del Gobierno Nacional con las comunidades: Acuerdos Para la Prosperidad, Mesa de Permanente de concertación pueblos indígenas Plan Nacional de Desarrollo, Mesas de diálogo comunidades indígenas y altos consultivos en diferentes localidades ZNI, mesas de trabajo Plan Fronteras para la Prosperidad, movimientos cívicos.

- Representación en la comisión sectorial para la agenda interministerial MME-MADS en los temas ambientales y de consultas previas de interés para las ZNI.



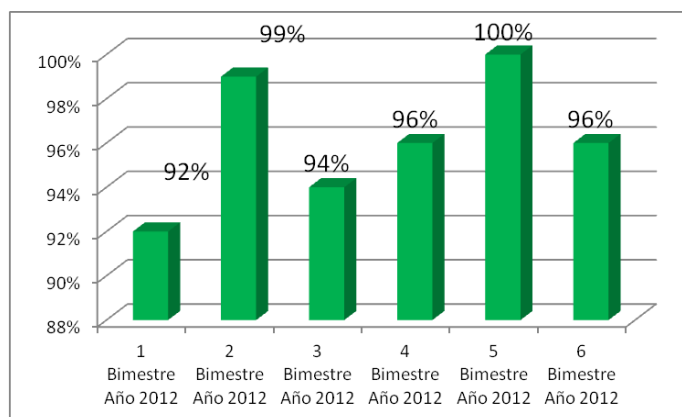
Consulta previa línea de interconexión Inírida, Colombia - San Fernando de Atabapo, Venezuela

Gestión de solicitudes, peticiones, quejas y reclamos -SPQR´S

El objetivo principal de esta actividad consiste en establecer una guía para recibir, registrar y realizar el seguimiento a las SPQR de las partes interesadas de la entidad, que permita brindar soluciones eficientes y eficaces al usuario final. Igualmente, las comunicaciones allegadas al IPSE se constituyen en insumo para la planificación e implementación de soluciones energéticas estructurales; es decir, los procesos misionales obtienen información de parte del procedimiento de Gestión de SPQR´s, aportando elementos importantes para el desarrollo de las actividades y cumplimiento de las metas.

Durante el año 2012 se registraron un total 646 SPQR´s de partes interesadas relacionadas con los procesos misionales y de apoyo del instituto, las cuales se muestran a continuación por bimestre.

GRÁFICO 1: Porcentaje respuesta dentro de términos de SPQR´s. Consolidado 2012



Fuente: CEGAS, 2012

De lo anterior, 522 se clasificaron como solicitudes generales, 109 como derechos de petición (se invoca alguna ley, artículo de la Constitución, etc.), 7 como quejas (contra otras entidades) y 8 reclamos.

Se aclara que a las solicitudes, a pesar que no se invoca el derecho de petición, se les da el mismo procedimiento que a una PQR para su respuesta.

Seguimiento a los compromisos adquiridos (agenda ciudadana)

Esta actividad se desprende del Procedimiento de Agenda Ciudadana y Rendición de Cuentas que hace parte del Proceso de Gestión Social y Ambiental.

El objetivo principal de esta actividad es registrar y realizar el seguimiento a los compromisos adquiridos por el IPSE con sus partes interesadas en diferentes escenarios como: Acuerdos Para la Prosperidad, reuniones dentro y fuera del IPSE, comisiones ZNI; y responder a las mismas por los deberes y obligaciones que le fueron asignados a la entidad con el fin de brindar soluciones eficientes y eficaces.

Como parte de las actividades de 2012 se organizó una base de datos para realizar un mejor seguimiento a los compromisos. Luego de recibir vía ORFEO las diferentes legalizaciones, se extractan los compromisos adquiridos por los funcionarios en ZNI y se incluyen en la base de datos; luego se remiten a los responsables para que se actualice el estado de los mismos.

También se realizó seguimiento a los compromisos de Acuerdos Para La Prosperidad, los cuales son enviados al IPSE por parte de la Presidencia de la República para actualizar avances y reportar el cumplimiento de cada tarea.

Realización de audiencias públicas de rendición social de cuentas Año 2012

El 15 de febrero de 2012 se realizó en Capurganá – Chocó, una Audiencia Pública de Rendición de Cuentas Regional, la cual contó con la participación de la principales autoridades municipales y civiles de la región, donde asistieron cerca de 130 personas en representación de la comunidad en los diferentes sectores oficial y productivo de la región; en el desarrollo de la rendición se presentó un balance de la gestión del IPSE, de las estrategias para el desarrollo del programa “Energía Social para la Prosperidad” y se socializaron los diferentes proyectos o alternativas de energización que tiene previsto realizar el gobierno nacional a través del MME y del IPSE para mejorar las condiciones de vida de las comunidades de esta importante región del país.



Rendición de Cuentas Regional Capurganá, Chocó

La audiencia pública de rendición de cuentas como proceso permanente se realizó en Bogotá el 28 de agosto de 2012, en donde a través de varios espacios de interlocución, deliberación y comunicación, se informó y explicó a la ciudadanía los resultados de la gestión encomendada, sometiéndola al control social.

Para el desarrollo de la quinta Audiencia Pública de Rendición de Cuentas y teniendo en cuenta las lecciones aprendidas durante las versiones anteriores, se decidió utilizar en su estrategia de acercamiento a la ciudadanía y de diálogo constante, una nueva metodología a la tradicional audiencia pública de rendición de cuentas. En este caso, se decidió disponer cuatro (4) mesas de trabajo (Filosofía Institucional, Participación Ciudadana, Control Interno, Talento Humano), que pretendían informar a los asistentes sobre aquellos temas institucionales distintos a la gestión de la contratación, gestión financiera y los temas misionales.



Audiencia Pública de Rendición Social de Cuentas en Bogotá

En esta jornada el instituto presentó un balance de su gestión administrativa, los resultados de la planificación, evaluación y promoción de proyectos energéticos, de la telemetría y monitoreo en 54 localidades de las ZNI, el seguimiento a proyectos e infraestructura energética, así mismo informó sobre los mecanismos de participación ciudadana que fomenta el IPSE en desarrollo de su misión y otros temas de interés para la ciudadanía.

Realización de rendición de cuentas internas

Como parte de los compromisos adquiridos dentro del Plan de Desarrollo Administrativo de acuerdo con los lineamientos de la Política 4 Moralización y Transparencia de la Administración Pública, se realizó la primera Rendición de Cuentas Interna el 10 de agosto de 2012.

En este ejercicio el instituto presentó un balance de su gestión administrativa, los resultados de la planificación, evaluación y promoción de proyectos energéticos, así mismo informó sobre lo relacionado con el fortalecimiento de competencias e incentivos y temas de bienestar social para los servidores del Instituto.

Se contó con la asistencia aproximada de 72 servidores públicos y contratistas por parte de Instituto



Audiencia de Rendición de Cuentas interna

Evaluación del nivel de satisfacción de las partes interesadas

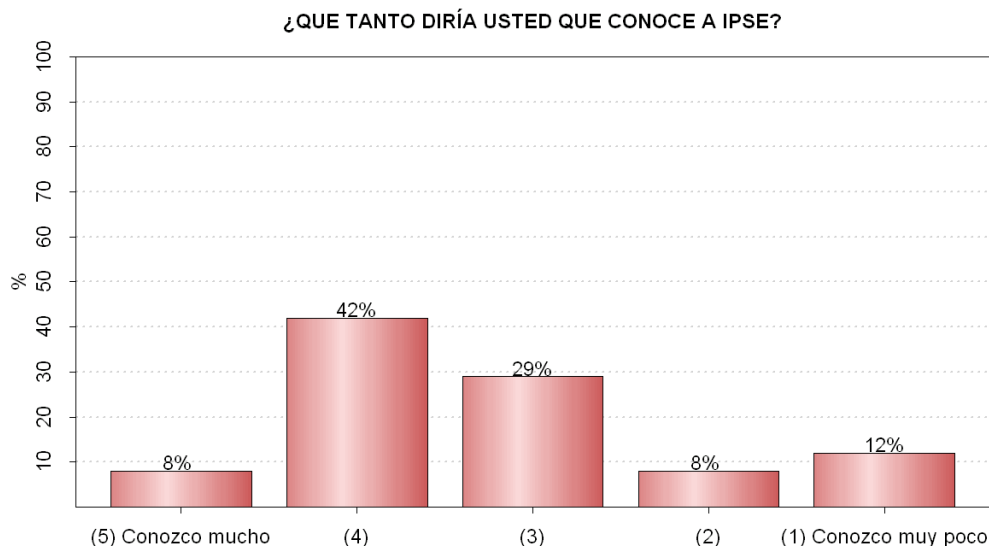
El Instituto evalúa anualmente con sus partes interesadas externas, la satisfacción sobre los servicios que presta y productos que entrega; para esto ha realizado estudios de satisfacción y calidad en el servicio a través de metodologías de investigación tanto cuantitativas como cualitativas con las cuales se obtuvo el nivel de satisfacción de las partes interesadas con relación a los servicios prestados y productos entregados por el IPSE.

Adicionalmente, se construyó el índice general de satisfacción a partir de las mediciones del nivel de satisfacción con los atributos y procesos del servicio que permitieron a la Entidad generar planes de acción y de mejora e identificar expectativas de los clientes respecto a las soluciones relacionadas con la misión del Instituto.

Para continuar con el ciclo de evaluación de satisfacción a nivel de las partes externas de IPSE y obtener datos que permitan su comparación con los resultados de la vigencia anterior, en el 2012 se realizó la evaluación del nivel de satisfacción, sobre la base de 100 encuestas telefónicas a empresas, entes territoriales, organizaciones comunitaria y entidades del orden nacional que interactúan con el IPSE en forma directa.

Los resultados generales de dicha evaluación se presentan a continuación:

GRÁFICO 2. Detalle de encuesta de satisfacción partes interesadas de IPSE



Fuente: CEGAS 2012

- El nivel de conocimiento del IPSE es bastante bajo, ubicándose en un promedio de 3.3 (Escala de 1 a 5). Así mismo, se observa un nivel de satisfacción de los clientes de 3.4. En todo caso, dichos niveles se encuentran por debajo de lo esperado (por lo menos 4.0 en conocimiento y satisfacción).
- El acompañamiento y conocimiento de las ZNI y el apoyo institucional se reconocen como las principales fortalezas del IPSE, mientras que el deficiente manejo de los subsidios y la tramitología se destacan como las principales debilidades.
- Se observa un alto nivel de optimismo con respecto a la evolución del servicio del IPSE y su perspectiva hacia el futuro.

Estos resultados se socializaron a los líderes de los procesos evaluados, para los respectivos planes de acción orientados a mejorar el nivel de percepción de nuestras partes interesadas.

FORTALECIMIENTO COMUNICACIÓN ORGANIZACIONAL

Actualización permanente de la Intranet

Esta red interna institucional es una herramienta de comunicación que permite divulgar información vigente y efectiva a los funcionarios y contratistas, con el fin de que éstos se mantengan informados permanentemente con las últimas novedades, actividades y datos relacionados con el IPSE.

A través de este medio de comunicación interna se ofrecen espacios temáticos donde los funcionarios pueden encontrar información variada para su beneficio. Los contenidos de la Intranet se actualizan diariamente y se realizan adecuaciones periódicas a la forma de organización, según se requiera.

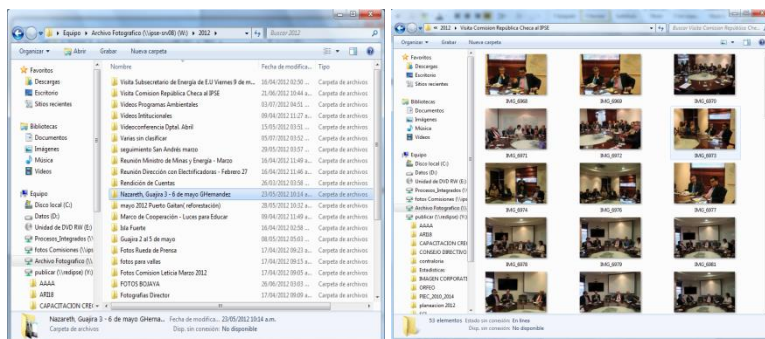


Organización y clasificación del material fotográfico en un banco de imágenes

El IPSE cuenta con un banco digital de fotografías de aproximadamente 60 mil archivos, organizados en carpetas por lugar y fecha.

Este banco de información es alimentado constantemente por las fotografías que proveen los funcionarios cuando se encuentran en actividades de representación de la entidad y cuando están de comisión en las Zonas No Interconectadas o por las fotografías tomadas en el espacio institucional (reuniones, capacitaciones, eventos especiales, etc.).

Dicho archivo está a disposición de la institución como soporte a las actividades realizadas y como apoyo gráfico en los diferentes medio de comunicación interna y externa del instituto.



Cartelera interna

Se actualizan en forma periódica las cartelera interna con información de interés para funcionarios y contratistas.



Actualización Portal IPSE

El portal web es la principal herramienta de comunicación externa del IPSE con sus partes interesadas.

Mediante este canal virtual la institución brinda información actualizada y permanente acerca de los principales eventos y adelantos de la entidad en el cumplimiento y desarrollo de su labor, así mismo los usuarios pueden interactuar constantemente con la entidad a través del chat, foros, redes sociales y realizar solicitudes, peticiones, quejas o reclamos a la entidad.

En este periodo el CEGAS, en coordinación con Organización y Sistemas, realizó el rediseño de la imagen del portal en una plataforma actualizada, más interactiva y funcional. Así mismo, se diseñó un portal para niños, de manera que se pueda difundir la misión del IPSE a través de historietas, juegos y medios audiovisuales a la franja infantil de nuestras partes interesadas.

Producción de material impreso

Para la vigencia 2012 se actualizó la información contenida en las cartillas Tonina y Tatú del IPSE, y se produjeron todos los artículos para la revista Ecovatios, conjuntamente con fotografías y gráficos. De igual manera se realizó la contratación de material promocional de IPSE como apoyo a las labores de divulgación, sensibilización e información a nuestras partes interesadas internas y externas, a saber:

- Nuevas ediciones del periódico Ecovatios
- Cartilla centinelas de la energía
- Nuevas ediciones de las cartillas La Tonina (URE) y Tatú (Participación ciudadana)
- Libro social del IPSE

- Broschure institucional
- Material promocional (Cuadernos, libretas, calendarios)
- Pendones y portapendones institucionales



Así mismo se realizó la adquisición de material de apoyo para el programa de centinelas de la energía, consistente en gorras, bolsos, camisetas, cuadernos y esferos, que se entregan a los niños y jóvenes capacitados como centinelas en cada una de las jornadas de URE que realiza el IPSE.



Centro de producción audiovisual

Como herramienta de comunicación interna y externa que permite la producción de medios audiovisuales que refuerzan la labor y filosofía, ya que facilita llegar a una mayor cantidad de público de la entidad sin necesidad de generar material impreso para toda la divulgación. Así también, es un apoyo en la Web para capacitar y llegar a públicos de las ZNI que no manejan la lectoescritura.

Hasta el momento se han realizado diferentes videos, especialmente el referente a uso racional de la energía - URE, gestión integral de residuos sólidos - PGIRS y uso racional del agua - URA en la entidad; SISO, Energía Social para la Prosperidad y esquemas empresariales. Se actualizó el video institucional del IPSE acorde con las metas y proyectos en este periodo.

Desarrollo de estrategias

Se fortaleció la comunicación externa por medio del diseño e implementación de las siguientes estrategias:

- Audiovisuales temáticos.
- Promocionales radiales.
- Elaboración y difusión de boletines de prensa
- Relación con medios de comunicación nacionales
- Actualización de base de datos con medios de comunicación con contacto de periodistas.
- Elaboración e implementación de Manual de Imagen Corporativa del Instituto.
- Entrenamiento a voceros institucionales
- Elaboración e implementación de Manual de Crisis.
- Redacción de contenidos del portal. Redacción y edición de artículos, revistas y publicaciones institucionales. Reportería gráfica y escrita.
- Monitoreo de medios

De otro lado se realizaron videoconferencias y se concertaron entrevistas en radio tanto en emisoras nacionales, como en las emisoras de las ZNI, a fin de tratar temas energéticos de interés a las comunidades.

Se apoyaron eventos como el de Capacitación a Alcaldes y Gobernadores y su difusión en medios de comunicación, así como la firma de los diferentes convenios interinstitucionales con el IPSE.

Relaciones Públicas

Se realizó un proceso de levantamiento de información de todos los nuevos gobiernos locales, conformando bases de datos de todos los Gobernadores y alcaldes de las ZNI. Además se les brindó canales de comunicación con el IPSE para su conocimiento.

Se apoyó todo lo referente a temas de crisis como paros, apagones. Se trabajó recaudando información sobre los municipios apagados y en racionamiento para lo cual se elaboraron las matrices pertinentes, las mismas se entregaron a Dirección General.

Se realizaron encuestas a Gobernadores, Alcaldes, Secretarios de Planeación y se condensó la información en matrices explicativas para la gestión del IPSE. Además se efectuó el acompañamiento a gobiernos locales y empresas prestadoras del servicio en sus inquietudes y trámites por resolver con el IPSE.

Se organizaron conferencias regionales sobre la estrategia *Energía Social para la Prosperidad*, para ello se realizaron convocatorias, ruedas de prensa y reuniones interinstitucionales.

REALIZACIÓN DE EVENTOS ACADÉMICOS Y VIII SIMPOSIO INTERNACIONAL DE ENERGÍA

Los excelentes resultados del VII Simposio Internacional de Energía han demostrado que este evento académico se ha convertido en importante plataforma de conocimiento e investigación en el tema energético y un excelente escenario para dar a conocer el Instituto tanto a nivel nacional como internacional.

Por lo anterior se realizó el VIII Simposio Internacional “Acceso a la Energía y Sostenibilidad”, así como encuentros académicos regionales, donde se convocaron universidades, empresarios, líderes comunitarios, autoridades regionales, entre otras fuerzas vivas de las regiones, para divulgar la misión del IPSE y los principales proyectos que se vienen desarrollando en su región.

Encuentros Académicos Regionales

1. “Encuentro de Gobernadores, Alcaldes y Secretarios de Planeación de las Zonas No Interconectadas”: 13 de marzo de 2012 - Salón Esmeralda Hotel Tequendama – Bogotá

<i>Conferencistas nacionales</i>	8
<i>Mesas de trabajo</i>	6
<i>Público asistente</i>	159

Es importante destacar la participación de los nuevos Gobernadores y Alcaldes de las ZNI, quienes conocieron de primera mano la función del IPSE y de otras entidades del sector e intervinieron en las mesas de trabajo. Los resultados y compromisos de este evento fueron enlistados en una matriz para el seguimiento respectivo, a cargo de la Dirección General.

2. “Encuentro con universidades para establecimiento de plan de trabajo en fuentes no convencionales de energía. 25 de abril de 2012 - Salón 1 Cámara de Comercio de Bogotá Sede Salitre.

<i>Conferencistas</i>	3
<i>Asistentes</i>	20

Se resalta que este evento se realizó para un grupo cerrado de investigadores de universidades y de 25 invitados convocados en todo el país, 20 asistieron; lo que indica un alto nivel de aceptación por parte del público objetivo

3. VIII Simposio Internacional de Energía

El IPSE, con el apoyo del Ministerio de Minas y Energía y la Universidad de Antioquia, realizó en las instalaciones de la Cámara de Comercio de Bogotá sede Salitre, los días 29 y 30 de octubre de 2012, el VIII Simposio Internacional “Acceso a la Energía y Sostenibilidad”, el cual giró entorno a dos ejes temáticos: Acceso a la energía – Sostenibilidad y Pobreza.

Consolidado Conferencistas

Internacionales 9
Nacionales 3

Asistentes

Asistentes jornadas académicas 400



Realización VIII Simposio internacional de Energía

EJECUCIÓN PRESUPUESTAL

TABLA 6. Ejecución presupuestal CEGAS a junio 30 de 2012

AREA	VALOR COMPROMISOS DEL AÑO	TOTAL EJECUTADO	% EJECUCIÓN	VALOR NO EJECUTADO
Soporte administrativo CEGAS apoyo comunicación interna y externa	13.200.000	13.200.000	100	0
Realización del VIII Simposio Internacional de Energía y eventos académicos regionales	230.634.000	230.634.000	100	0
Atender actividades ambientales para el saneamiento de pasivos ambientales	150.000.000	129.000.000	86	21.000.000
Continuar con la herramienta de comunicación externa con nuevas estrategias que apunten a mejorar la imagen institucional	50.000.000	42.000.000	84	8.000.000
Impresos y publicaciones comunicación externa	70.000.000	67.000.000	95.7	3.000.000

Fuente: CEGAS, 2012

LOGROS, ASPECTOS POR MEJORAR Y METAS.

Logros

- Seguimiento, supervisión e interventoría ambiental y social en proyectos energéticos en las ZNI y en las ASE´s de Amazonas y San Andrés.
- Elaboración de estudios de impacto ambiental, planes de manejo ambiental y conceptos técnicos para contratos y proyectos energéticos en las ZNI.
- Gestión ante Minambiente, las CAR´s y socialización a operadores de las ZNI de la normatividad vigente para el inventario, identificación y manejo de PCB y residuos peligrosos en activos eléctricos y equipos.
- Realización y seguimiento de procesos de consulta previa en proyectos energéticos en las ZNI.
- Fortalecimiento de las estrategias de comunicación (Elaboración de plan de comunicaciones, diseño e implementación de estrategias) para el fortalecimiento de la imagen institucional.
- Realización del VIII Simposio Internacional de Energía “Acceso a la Energía y Sostenibilidad”.
- Realización de tres eventos académicos y de encuentro con Alcaldes, Gobernadores, Universidades y Gerentes de Empresas de Energía de las ZNI, así como mesas de trabajo para analizar la planeación energética, estructuración y evaluación de proyectos, regulación, subsidios, esquemas empresariales, entre otros.
- Desarrollo del programa de centinelas de la energía en La Macarena, Mapiripán (Meta) y Puerto Leguízamo (Putumayo).
- Realización del programa de rendición de cuentas: Videoconferencias, visitas a comunidades, rendición regional en Capurganá (Chocó) y Audiencia Pública de Rendición Social de Cuentas en Bogotá.
- Mantenimiento del Sistema de Gestión Ambiental Norma según Norma ISO 14001, articulado al Sistema de Gestión de Calidad y de Seguridad y Salud Ocupacional.

Aspectos por mejorar

- Mejorar la planeación y el seguimiento a los diferentes planes de acción del CEGAS: Acciones preventivas, acciones de mejora.
- Redefinir los indicadores para la adecuada medición y seguimiento a los programas y proyectos del CEGAS.
- Unificar criterios metodológicos para la caracterización, evaluaciones ex ante y ex pos en los aspectos sociales, ambientales y culturales.
- Fortalecer el seguimiento ambiental y social a los proyectos que adelanta el IPSE.
- Fortalecer y optimizar los recursos de CEGAS para la realización de las jornadas de socialización y formación comunitaria en temas relacionados con URE (Centinelas de la Energía), gestión de proyectos, educación ambiental, en las comunidades de las ZNI.
- Fortalecer las estrategias, los medios de comunicación y participación con el fin de mejorar el desempeño de la entidad en lo relacionado con las actividades y metas de Gobierno en Línea.

Metas 2013

- Realización de cinco eventos académicos y del IX Simposio Internacional de Energía
- Realización de la sexta rendición de cuentas del IPSE (Contextos Regionales y Nacional).
- Implementación proyecto piloto para la identificación y eliminación (En caso de ser necesario) de sustancias contaminantes PCB's en activos eléctricos en desuso de propiedad del IPSE (Asociado a la realización de inventarios en ZNI).
- Fortalecimiento de las campañas URE y de programa Centinelas de la Energía.
- Gestión de recursos y consolidación programa de energización sostenible en zonas biodiversas, con Parques Nacionales MADS, CAR's, gobernaciones y municipios en áreas de jurisdicción de las ZNI.
- Obtención de consultas previas y viabilidades ambientales para los proyectos de interconexión en municipios de Chocó (Unguía, Acandí, Juradó) y de los proyectos energéticos definidos para este año.
- Obtención de viabilidades ambientales de proyectos de energización a estructurar e implementar en la presente vigencia.
- Diseño y desarrollo de las estrategias de comunicación para el fortalecimiento de la imagen y la divulgación de la misión institucional.

Principales logros:

- Seguimiento, supervisión e interventoría ambiental y social en proyectos energéticos en las ZNI y en las ASE´s de Amazonas y San Andrés.
- Elaboración de estudios de impacto ambiental, planes de manejo ambiental y conceptos técnicos para contratos y proyectos energéticos en las ZNI.
- Gestión ante Minambiente, las CAR´s y socialización a operadores de las ZNI de la normatividad vigente para el inventario, identificación y manejo de PCB y residuos peligrosos en activos eléctricos y equipos.
- Realización y seguimiento de procesos de consulta previa en proyectos energéticos en las ZNI.
- Fortalecimiento de las estrategias de comunicación (Elaboración de plan de comunicaciones, diseño e implementación de estrategias) para el fortalecimiento de la imagen institucional.
- Realización del VIII Simposio Internacional de Energía “Acceso a la Energía y Sostenibilidad”.
- Realización de tres eventos académicos y de encuentro con Alcaldes, Gobernadores, Universidades y Gerentes de Empresas de Energía de las ZNI, así como mesas de trabajo para analizar la planeación energética, estructuración y evaluación de proyectos, regulación, subsidios, esquemas empresariales, entre otros.
- Desarrollo del programa de Centinelas de la Energía en La Macarena, Mapiripán (Meta) y Puerto Leguízamo (Putumayo).
- Realización del programa de rendición de cuentas: Videoconferencias, visitas a comunidades, rendición regional en Capurganá (Chocó) y Audiencia Pública de Rendición Social de Cuentas en Bogotá.
- Mantenimiento del Sistema de Gestión Ambiental Norma según Norma ISO 14001, articulado al Sistema de Gestión de Calidad y de Seguridad y Salud Ocupacional.

