

Unidad de Planeación Minero Energética - UPME



CONSEJO DIRECTIVO SESIÓN No. 9

Agenda

- 1 Verificación de quórum
- 2 Lectura y aprobación del acta anterior
- 3 Seguimiento a compromisos Consejo Directivo
- 4 Alcance de las funciones del Consejo Directivo
- 5 Proyectos en curso e iniciativas en materia de minería
- 6 Presentación del estudio *Minería y Derechos Humanos*
- 7 Actividades para la ampliación de la cobertura de energía eléctrica
- 8 Actualización estado convocatorias
- 9 Varios

3

Seguimiento a compromisos

COMPROMISOS			
<u>FECHA INICIO</u>	<u>DESCRIPCIÓN</u>	<u>RESPONSABLE</u>	<u>Avance</u>
10-jun-16 15-jul-16	Publicar la nueva versión del Plan Indicativo de Abastecimiento de Gas Natural - PIAGN. Celebrar reunión con ECOPETROL para identificar las demandas de gas destinadas a refinación y recuperación secundaria de crudo	Subdirección de Hidrocarburos	Se recibieron los comentarios de ECOPETROL y se modificó la demanda.
10-jun-16	Revisar con el Ministerio de Minas y Energía las propuestas de modificación y creación de comités asesores de cada uno de los subsectores (CAC SSE, CAPMI, CAPCOL, CAPGAN -)	Subdirecciones de Energía Eléctrica, Hidrocarburos y Minería)	CAPCOL, CAPGAN: Se remitieron los proyectos de acto administrativo al Ministerio de Minas y Energía. CAPMI: Se revisó jurídicamente y está remitiendo al Ministerio de Minas y Energía para su consideración.
15-jul-16	Estado de las iniciativas relacionadas con la Ley 1715 de 2014, con el fin de conocer donde están los cuellos de botella (por parte de las diferentes entidades)	Dirección General	Se incluyó en la agenda de la presente sesión.
15-jul-16	Presentar los proyectos e iniciativas en materia de minería	Subdirección de Minería	Se incluyó y complemento para presentar en esta sesión .
17-sep-16	Complementar la información con los proyectos programados a 2017		

Iniciativas para promover la integración de las FNCER

(1)

- ✓ Diversificación en la matriz de generación
 - Aprovechamiento del potencial nacional (sol, viento, geotermia, etc.)
 - Planes de expansión – Señales (¿metas o mecanismos regulatorios?)
 - Integración energética regional

- ✓ Valoración de la confiabilidad
 - Cuantificación y valoración de la complementariedad
 - Ajustes al cargo por confiabilidad (cálculo de la ENFICC estacional o mensual, metodologías diferenciadas para sol y viento)
 - Portafolio de proyectos

(2)

- ✓ Reglamentación adecuada de la Ley 1715 de 2014
 - Incentivos
 - Procedimientos para autogeneradores y generadores distribuidos
 - FENOGE
 - Medición avanzada (bidireccional)

- ✓ Instrumentos de mercado adecuados para manejar la variabilidad de los recursos
 - Mercados intra-diarios y de balance
 - Desarrollo de metodologías de pronóstico de variables meteorológicas para predecir producción
 - Información – Red de medición de recursos renovables

Iniciativas para promover la integración de las FNCER

(3)

- ✓ Flexibilidad en el desarrollo de redes
 - Generación distribuida o localizada
 - Almacenamiento
 - Manejo y asignación de la congestión y las pérdidas
 - Desarrollo de recursos locales y regionales a través de “clusters” energéticos

- ✓ Elementos para promover la inversión
 - Internalización de beneficios y costos ambientales
 - Ajustes al cargo por confiabilidad (potencia localizada, participación de demanda, tecnologías de bajos costos variables, etc.)
 - Contratación de largo plazo

(4)

- ✓ Otros temas:
 - Alineación de los criterios de planeación y operación Generación distribuida o localizada
 - Inclusión de señales nodales
 - Uso compartido de conexiones
 - Cargos de respaldo
 - Medición inteligente
 - Reglamentación técnica
 - Certificación de equipos

Alcance de las funciones del Consejo Directivo

Normativa aplicable



Ley 1362 de 2009

Creó el Consejo Directivo de la Unidad de Planeación Minero Energética, determinó los miembros que lo conforman y señaló que el Gobierno Nacional debería expedir un Decreto reglamentario de su funcionamiento y alcance de sus funciones.



Decreto 2587 de 2012

Señaló las funciones del Consejo y dictó normas sobre su funcionamiento este órgano colegiado.



Decreto Ley 1258 de 2013

Modificó la estructura de la UPME



Acuerdo No. 01 de 2013

El Consejo Directivo adoptó los estatutos internos de la Unidad.

La Dirección de la UPME está a cargo del Consejo Directivo y la Dirección General

Funciones misionales del Consejo Directivo

CONSEJO DIRECTIVO

Proponer lineamientos para la planeación de los sectores energético y minero, buscando asegurar el abastecimiento del país y maximizar su aporte a la sociedad.

Proponer esquemas de coordinación de tal manera que se tengan en cuenta los lineamientos del Plan Nacional de Desarrollo y otros planes sectoriales en la planeación minera energética.

Impartir las directrices para la consolidación y divulgación de la información estadística oficial del sector minero energético.

Orientar y direccionar las actividades, estudios e investigaciones requeridas para la adopción de planes encaminadas a realizar una planeación integral del sector minero energético.



UPME

Planear las alternativas para satisfacer los requerimientos mineros y energéticos, teniendo en cuenta los recursos convencionales y no convencionales.

Elaborar y actualizar los planes nacionales de Desarrollo Minero, Energético Nacional, Expansión de los Sectores Eléctrico, Cobertura de zonas interconectadas y no interconectadas, y de los demás planes subsectoriales, **en concordancia con el Plan Nacional de Desarrollo**.

Elaborar y divulgar el balance minero energético nacional, **la información estadística**, los indicadores del sector minero energético, y demás informes y estudios de interés.

- **Elaborar los planes de expansión del SIN (...)**
- **Realizar diagnósticos y estudios que permitan la formulación de planes y programas (...)**

Funciones administrativas del Consejo Directivo

Otras funciones

Formular la política de *mejoramiento continuo* de la Entidad, así como los programas orientados a garantizar el desarrollo administrativo.

Aprobar el anteproyecto de presupuesto anual y las modificaciones al presupuesto de la Unidad.

Las demás dispuestas en la normativa vigente. V.Gr. *aprobación del PAC o de la bonificación por coordinación en los Grupos Internos de Trabajo de la UPME*

5 Proyectos e iniciativas en materia de minería

Enfoque organizacional



Frentes de trabajo

1. Planeación



- Plan Nacional de Desarrollo
- Política Minera para Colombia
- Plan Nacional de Desarrollo Minero (Incorpora el PNOM)
- Planes maestros subsectoriales (energéticos, metálicos y no metálicos)
- Hojas de ruta para los planes
- Apoyar un CONPES articulador

CONSIDERACIONES

- Carácter indicativo, se sugiere ser adoptado por Resolución
- Horizonte de la planeación: mediano plazo (mínimo 10 años)
- Seguimiento, evaluación y ajuste: preferiblemente cada 2 años
- Instancia de articulación: Comité Asesor de Planeación Minera - CAPMI

2. Conocimiento

Mejor información para la planeación

2014

Estudios temáticos

PNOM

Cadena del mercurio

Indicadores de consumo de agua, intervención de suelo y demanda de energía en la minería

Modelamiento

2015

Evaluación integral de impactos

Incidencia de la minería en el recurso hídrico

Estructura de costos en la minería

Encuesta referenciada – brújula minera

Modelamiento

2016

Huella hídrica de la minería

Reingeniería del FBM

Reestructuración del SIMCO

Modulo social y ambiental sobre el desempeño del sector minero

Modelamiento

Temas socioambientales y normativos

Temas técnicos

Temas económicos

Temas transversales

2. Cont...

Mejor información para la planeación

2017

Realizar el seguimiento al Plan Nacional de Desarrollo Minero

Elaborar planes maestros subsectoriales

Consolidar y analizar la situación minera generando documentos de referencia mineros regionales

Desarrollar los estudios de soporte técnico en el marco Plan Sectorial de eliminación de mercurio según competencia de la UPME.

Temas socioambientales y normativos

Temas técnicos

Temas económicos

Temas transversales

2. Cont...

Herramientas y estrategias para temas claves del sector

2014

Cierre de minas

Valoración de reservas

Alertas tempranas

Regulación áreas abandonadas

Permanente:

- Resoluciones precios
- Apoyo técnico al MME

2015

Guía técnica para materiales de arrastre

Caja de herramientas

Vulnerabilidad, adaptación y mitigación del cambio climático

Regalías para RPP's

Atractividad de la inversión

2016

Eficiencia energética en minería

Estrategia en relación con el gas metano asociado al carbón

Desarrollo Plan Sectorial de eliminación de Hg. - UBB

Modelo de información sobre gases de efecto invernadero

Estructuración del Plan Subsectorial de adaptación al cambio climático

Implicaciones ambientales y sociales de los escenarios de crecimiento del sector

Estrategia para maximizar efectividad de la formalización

Piloto Caja de Herramientas

2. Cont...

Herramientas y estrategias para temas claves del sector

2017

Actualizar el indicador de competitividad Smart Mining Index - SMI

Incorporar en la planeación minero energética, la temática de postconflicto y post acuerdos

Acompañar la apropiación y uso de las herramientas para incorporar de la dimensión minero energético en la formulación e implementación de la planeación territorial.

Fortalecer los fundamentos técnicos para la evaluación económica de impactos y/o pasivos en el sector minero

Implementar el módulo de desempeño social y ambiental del sector minero energético

Revisar el esquema de regalías

Generar estrategias que contribuyan a optimizar la infraestructura para el transporte de minerales

2. Cont...

Mercados de los minerales y encadenamientos

2014

Oferta y demanda
materiales de construcción
para 16 ciudades

Estructuración matriz
insumo-producto

Mercado global de
minerales estratégicos

2015

Oferta y demanda
materiales de
construcción + 8 ciudades

2016

Estrategias para acercar
oferta y demanda de
bienes y servicios en zonas
mineras (encadenamientos
hacia atrás)

Mercado doméstico de
minerales industriales

Mercados futuros del
carbón

2. Cont...

Mercados de los minerales y encadenamientos

2017

Dimensionar las posibilidades de encadenamientos hacia atrás del sector minero

Permanente:

- ✓ Resoluciones precios base para regalías
- ✓ Apoyo técnico al MME y a la ANM

3. Gestión

Algunos temas de apoyo y articulación

- ✓ Ordenamiento territorial COT – CEI
- ✓ Agenda ambiental interministerial – MADS y MME
- ✓ Unidad de Gestión del Riesgo de Desastres
- ✓ Unidad de Restitución de Tierras
- ✓ Estrategia con Corporaciones Ambientales - MME
- ✓ Convenios con ANM, VonHumboldt, DNP.
- ✓ Apoyo EITI
- ✓ CONPES minería – DNP
- ✓ Política ambiental del carbón - MADS
- ✓ Gestión cooperación internacional: proyecto CEPAL, AGRITEAM
- ✓ Deforestación REDD+ / MADS
- ✓ Política de Cambio climático (ECDBC, COP21) – MADS
- ✓ Redprodepaz, Avina
- ✓ Pasivos ambientales MADS
- ✓ Juntas de formalización “hablemos de minería”
- ✓ Comentarios proyectos de ley
- ✓ Encadenamientos – ANDI y ACM
- ✓ Ctas Nacionales y satélite ambiental-DANE
- ✓ Macrocuencas



EVALUACIÓN
INTEGRAL
SECTORIAL DE
IMPACTOS EN
DERECHOS
HUMANOS DEL
SECTOR
MINERO EN
COLOMBIA

**LA
MINERÍA
QUE NO
SE VE**



Oro

Carbón

Materiales de
Construcción

CUALI – CUANTI

83 Municipios
400 Entrevistas

Comparación
municipios mineros –
no mineros
(1.600 variables)

Distintos
MINERALES

Distintas
MINERÍAS

**EVALUACIÓN
INTEGRAL
SECTORIAL**

360°



RECOMENDACIONES

RELACIONAMIENTO **EMPRESAS - COMUNIDADES**
PROTECCIÓN **POBLACIÓN VULNERABLE**

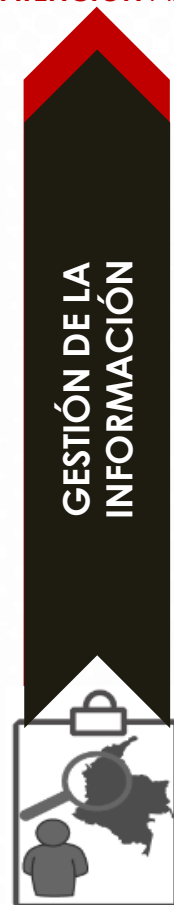
CONSTRUCCIÓN DE **PAZ** **COORDINACIÓN INTER-INSTITUCIONAL**
RESPONSABILIDAD **AUTORIDADES MINERAS**

GESTIÓN DE LA INFORMACIÓN

PLANEACIÓN DEL SECTOR CON ENFOQUE TERRITORIAL

ATENCIÓN AL CIUDADANO

ALINEACIÓN INSTITUCIONAL





**ALGUNOS
HALLAZGOS
PARA
CONVERSAR**



¿QUIÉN
SUEÑA
CON LA
MINERÍA?

¿QUIÉN SUEÑA CON LA MINERÍA?

LO QUE EL
PAÍS
QUIERE VS
LO QUE
HACE

Los
municipios
no incluyen
la minería
en sus
planes de
desarrollo



llegal, formal,
informal,
legal,
artesanal,
subsistencia

*La rigidez de la
clasificación se
puede convertir
en una trampa
de pobreza*

¿Como integrar
la formalización
y la
reconversión en
la planeación
territorial?



La
protección
de los
derechos
humanos
no está en
el centro de
la política
sectorial

La administración del territorio se
viene DESCENTRALIZANDO y la gestión
del sector se ha CENTRALIZADO





PLANEACIÓN DEL SECTOR CON ENFOQUE TERRITORIAL



ALINEACIÓN INSTITUCIONAL



COORDINACIÓN INTER-INSTITUCIONAL



RESPONSABILIDAD AUTORIDADES MINERAS

+ de 70

recomendaciones específicas

Trabajo

Migraciones

Recursos
locales

Ambiente

Seguridad

RECOMENDACIONES ORIENTADAS A:

- Armonizar las metas del sector con vocaciones territoriales
- Disponer información suficiente y compartida para planear el sector y los territorios con enfoque de protección de derechos.
- Respuesta inter-institucional para la gestión de los impactos.
- Gestión, supervisión y acompañamiento acorde con necesidades del contexto territorial.



**CUANDO REINA
LA
DESCONFIANZA...**

**CUANDO
REINA LA
DESCONFIANZA ...**

**¿A MI
QUIÉN ME
PROTEGE
?**

La
desconfianza
entre
actores es
común en
los
escenarios
mineros

**ASIMETRÍA DE
INFORMACIÓN**
N originador
de muchos de
los conflictos
en escenarios
mineros

La cercanía
Estado –
Empresa se
percibe
como
excesiva y
desigual con
el territorio

Sin reglas
claras no
sabemos
quien es
responsable

*¿Quién paga la luz?
¿Tienen que saber
cómo dormimos y
dónde comemos?*

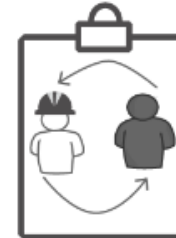
Hay impactos – No conspiración



PLANEACIÓN DEL SECTOR CON ENFOQUE TERRITORIAL



GESTIÓN DE LA INFORMACIÓN



RELACIONAMIENTO EMPRESAS - COMUNIDADES



CONSTRUCCIÓN DE PAZ



RECOMENDACIONES ORIENTADAS A:

- Construcción de espacios de concertación entre empresas – comunidades y autoridades del sector.
- Asegurar la información OPORTUNA, SUFICIENTE, COMPENSIBLE Y LEGÍTIMA.
- Mejorar los procesos de diálogo y participación y hacerlos relevantes.
- Recuperar las responsabilidades de cada actor para asegurar legitimidad en las actuaciones.



¿A QUIÉN
ACUDO?

¿A quién ACUDO?

PARA BAILAR SE NECESITAN **MÁS** DE 2

Se deslegitima el sector por percepción de inequidad en impactos y beneficios

¿Los mínimos que se espera del Estado?

- Administración de tributos,
- Proveer seguridad y
- Administrar justicia.

Doble victimización

No existen capacidades para la resolución de conflictos a nivel local

Todos retos del sector minero:
Regalías
Acceso a remedio
Seguridad

La sanción, cuando llega, no se traduce en remedio



COORDINACIÓN INTER- INSTITUCIONAL



RESPONSABILIDAD AUTORIDADES MINERAS



GESTIÓN DE LA INFORMACIÓN



ATENCIÓN AL CIUDADANO

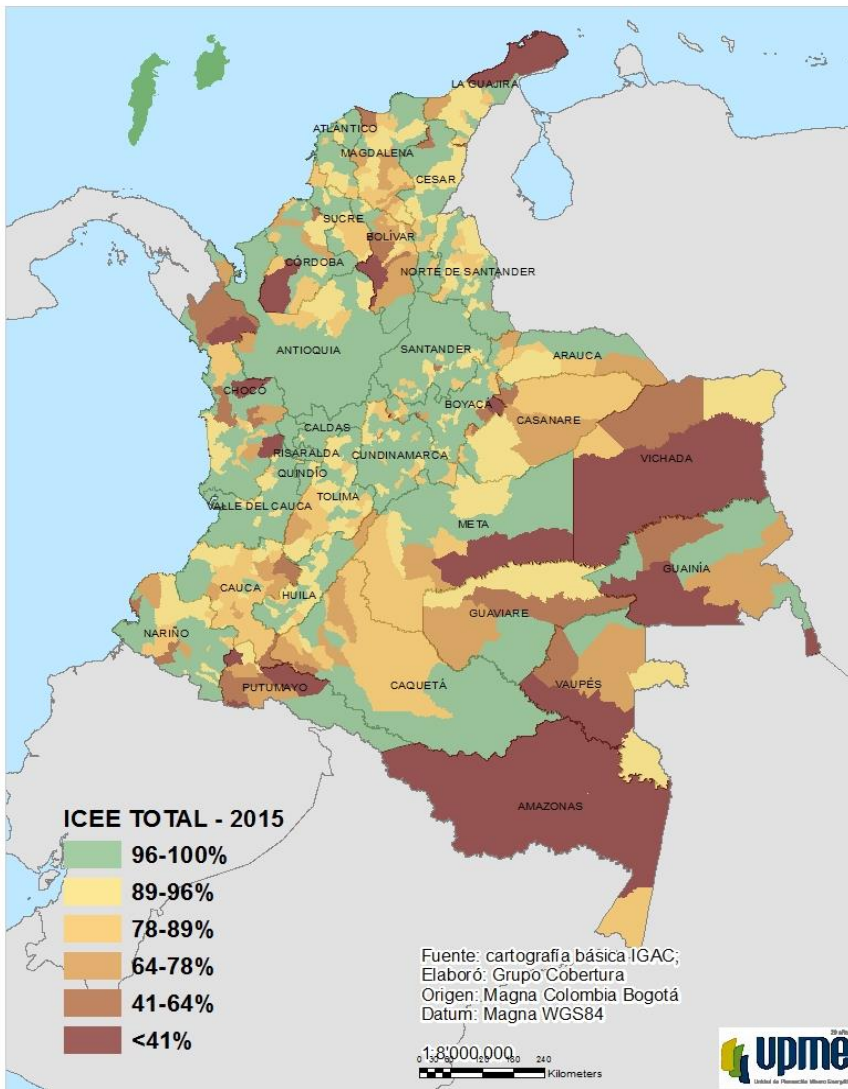
+ de 30 recomendaciones específicas



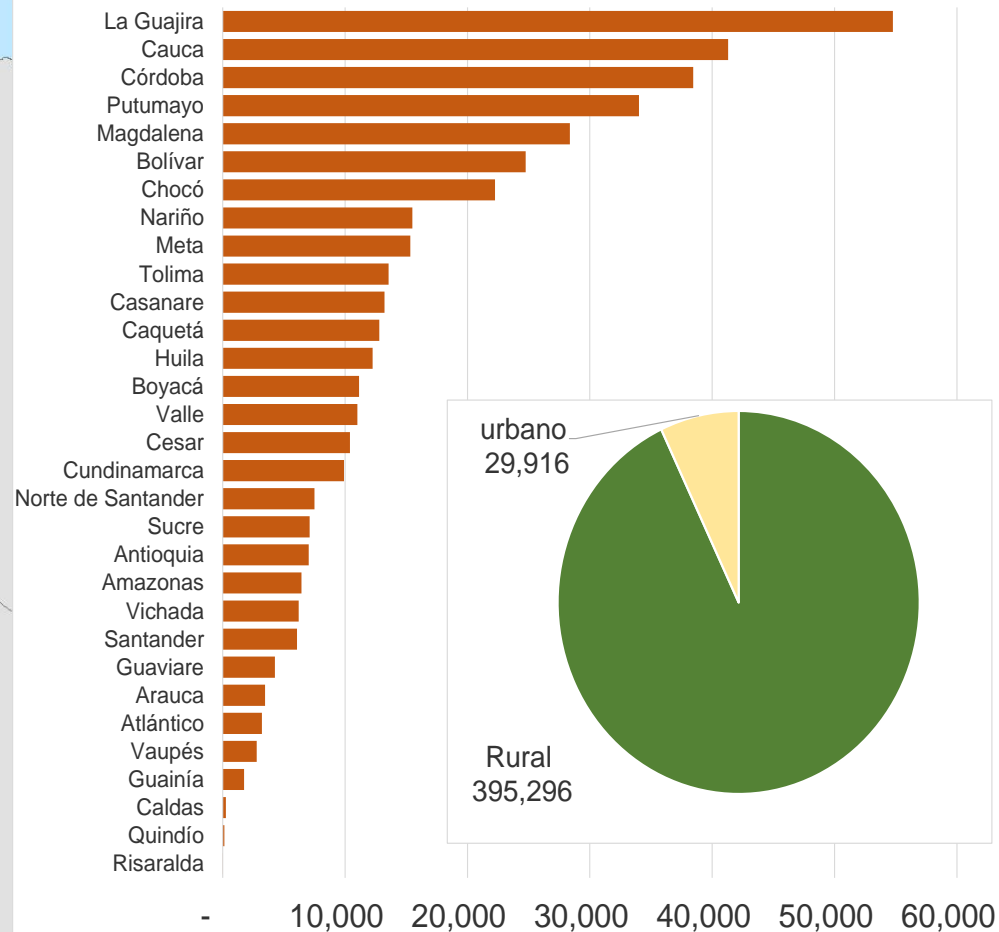
RECOMENDACIONES ORIENTADAS A:

- Generación de mecanismos oportunos y eficientes para la atención al ciudadano en escenarios mineros.
- Crear mecanismos entre empresas-comunidades e instituciones para la prevención de impactos y la atención a conflictos.
- Asegurar la atención diferenciada y oportuna de población vulnerable.
- Avanzar en procesos de confianza y reconciliación.

Actividades para ampliación de la cobertura de energía eléctrica – Índice de cobertura 2015



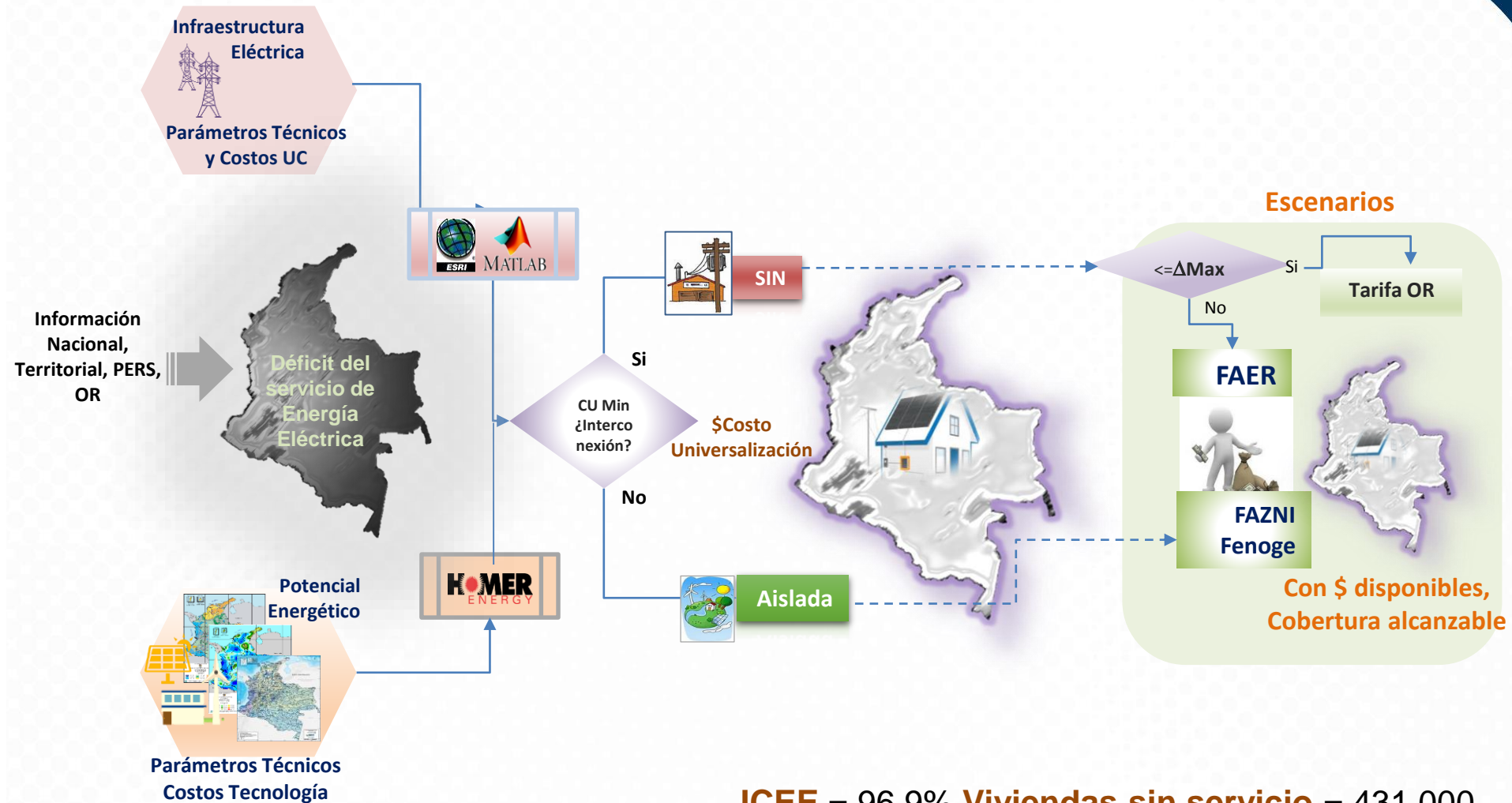
Viviendas sin Servicio - 2015



ICEE = 96.9%, Viviendas sin servicio = 431.000

7

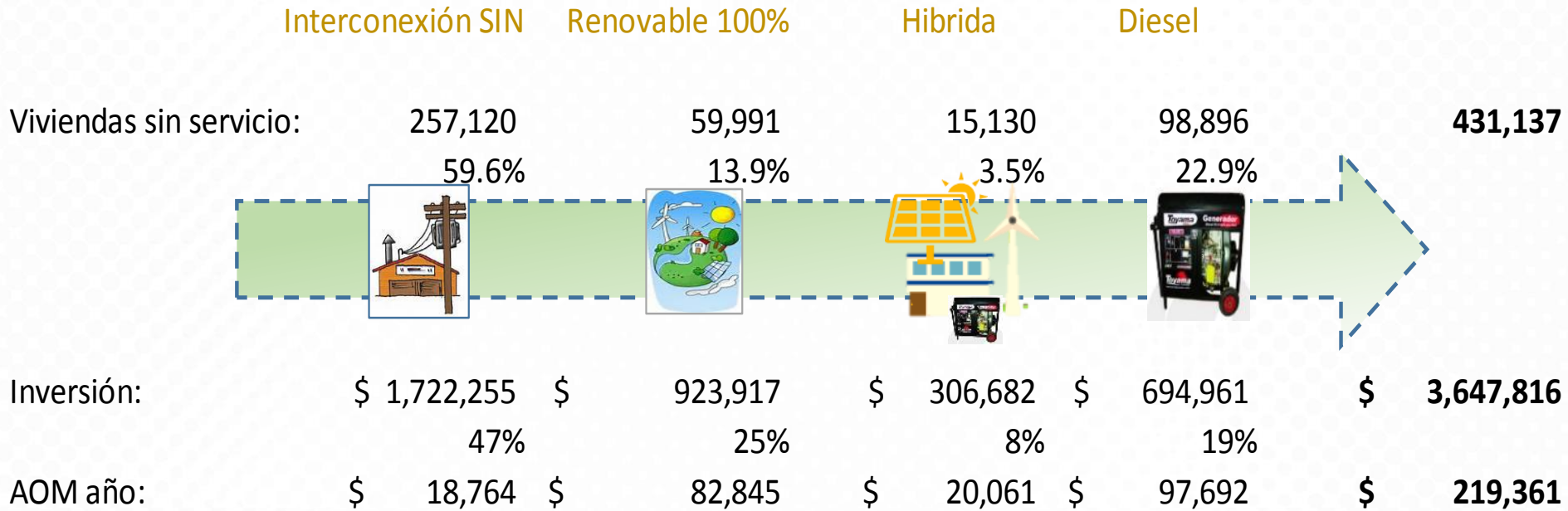
Actividades para ampliación de la cobertura de energía eléctrica – Metodología PIEC 2016 - 2020



ICEE = 96.9%, Viviendas sin servicio = 431.000

7

Actividades para ampliación de la cobertura de energía eléctrica – Resultados PIEC



Consumo: 90 KWh/mes

Actividades para ampliación de la cobertura de energía eléctrica – Esquemas de expansión de cobertura

Información Nacional, Territorial, PERS, OR.



Plan Inversión OR



PACO
STR,SDL, SA

upme
Revisa proyectos PIEC y emite concepto

Proyectos soluciones aisladas

IPSE
pers
OR

Res. 024 de 2016 remuneración distribución

Tarifa
CREG
Comisión de Regulación de Energía y Gas

FAER
Ministerio de Energía y Minas

Res. 004 de 2014 remuneración ZNI

Tarifa
CREG
Comisión de Regulación de Energía y Gas

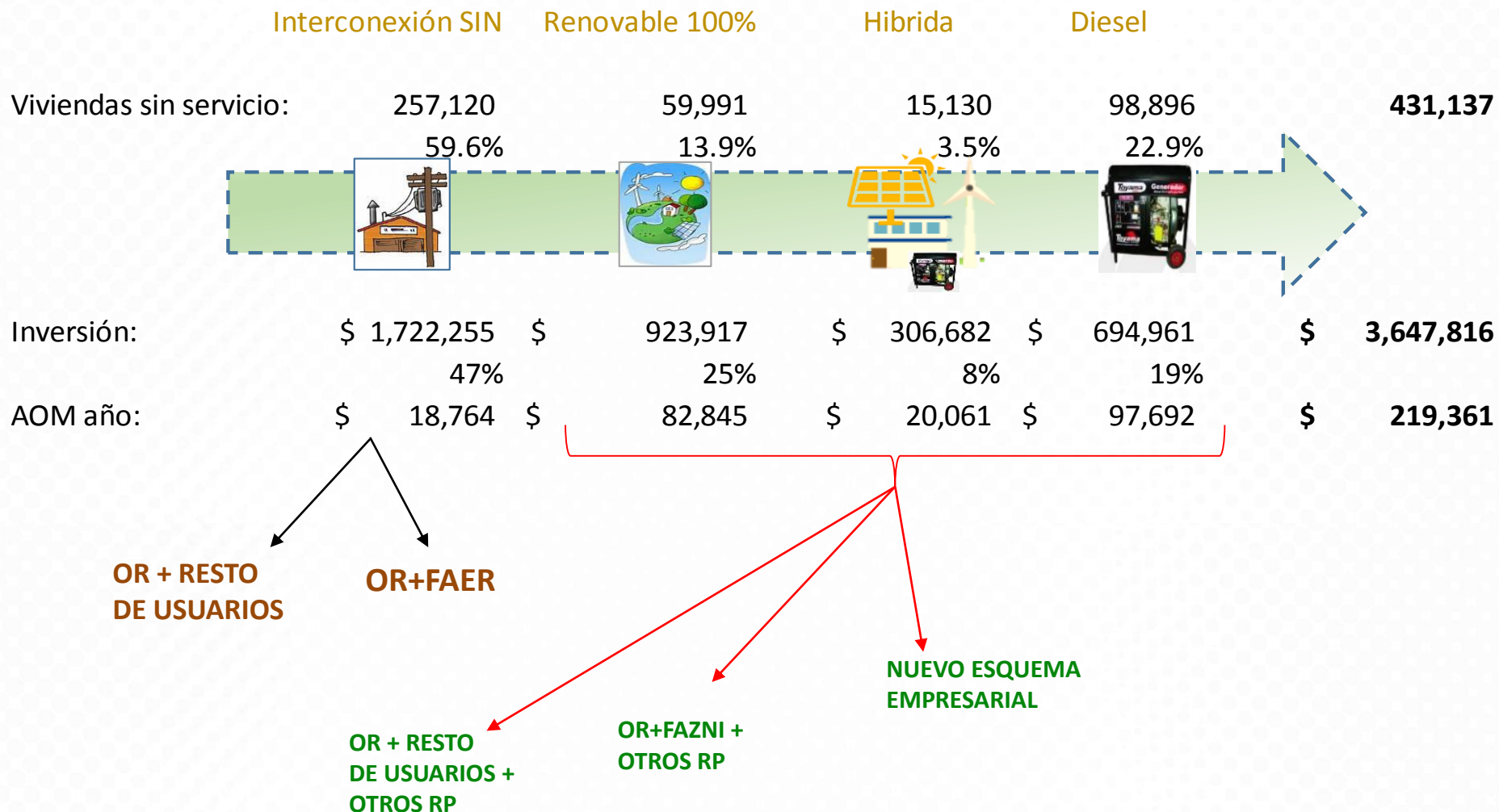
Esquemas Empresariales

FAZNI

Convocatorias

7

Actividades para ampliación de la cobertura de energía eléctrica – Esquemas de ejecución

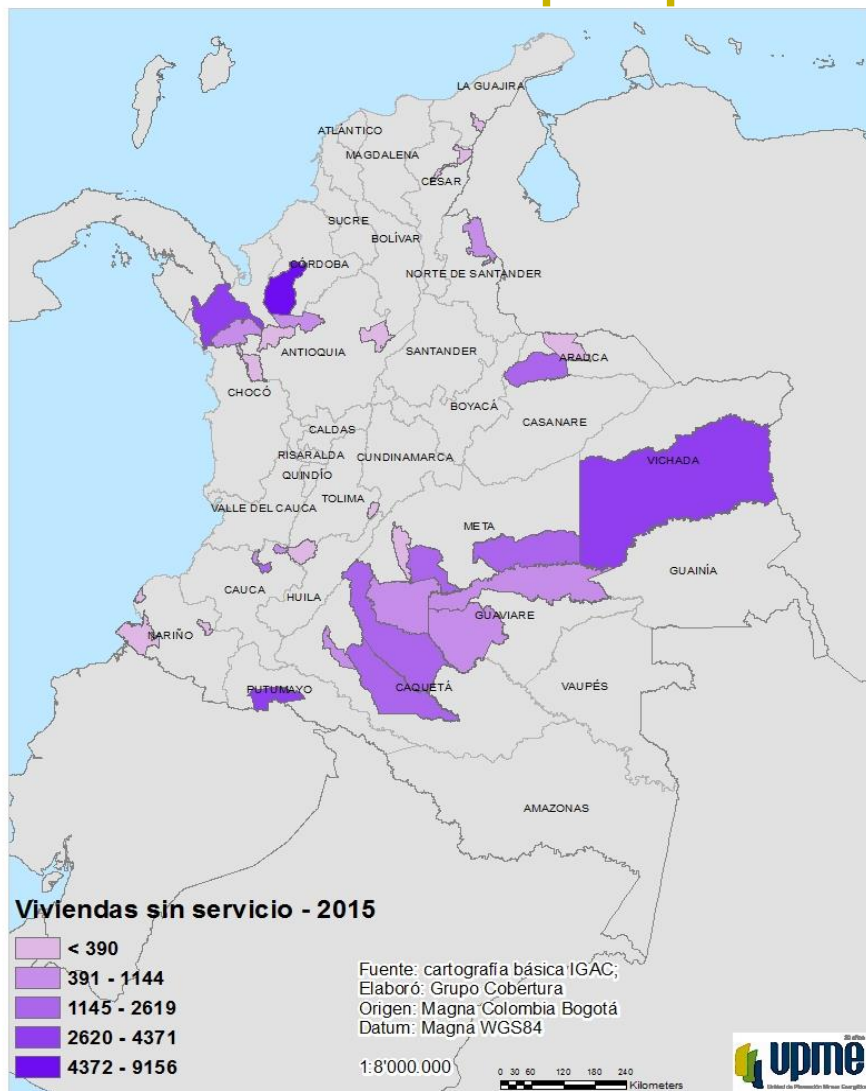


7

Actividades para ampliación de la cobertura de energía eléctrica – Proyectos de respuesta rápida

DESCRIPCIÓN	MUNICIPIOS	USUARIOS	MONTO DE INVERSIÓN (Millones)
POSTCONFLICTO	30	43,000	308,000
AES GUAJIRA	5	35,000	430,000
AES CHOCO	6	11,000	150,000
PLAN PAZCIFICO		N.D.	N.D.
IPSE		N.D.	N.D.
TOTALES		89,000	888,000

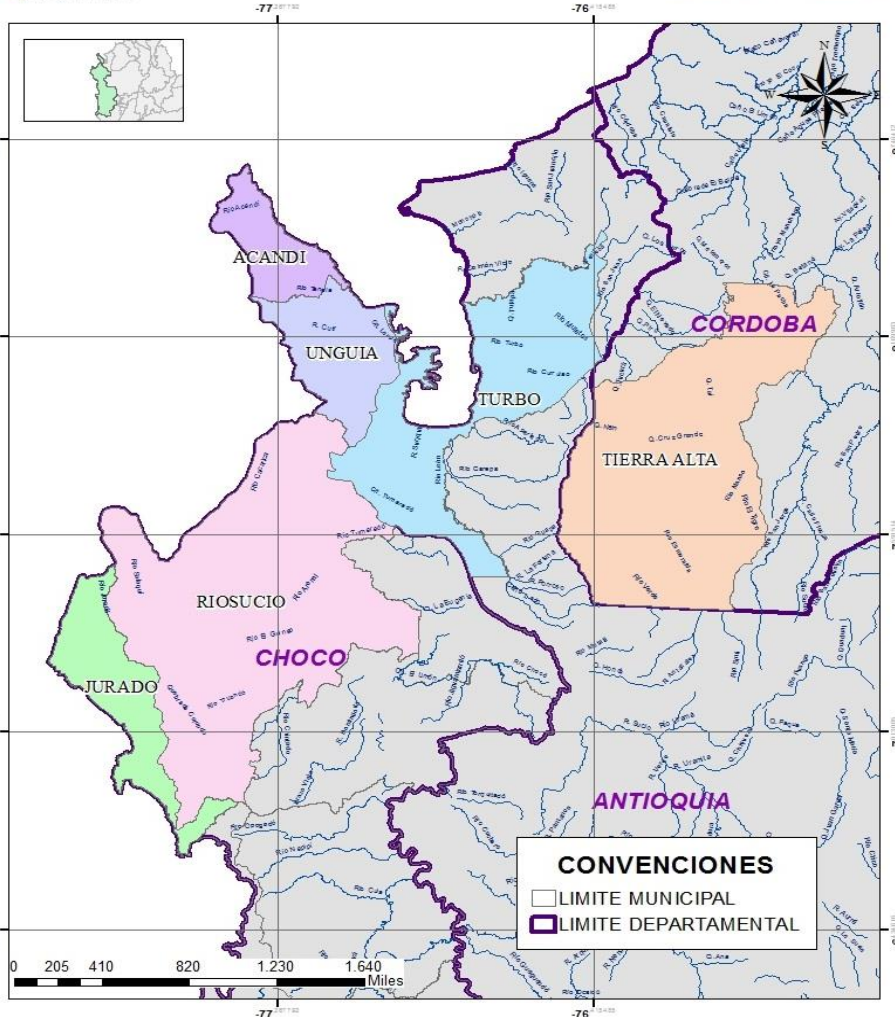
Actividades para ampliación de la cobertura de energía eléctrica – Municipios postconflicto



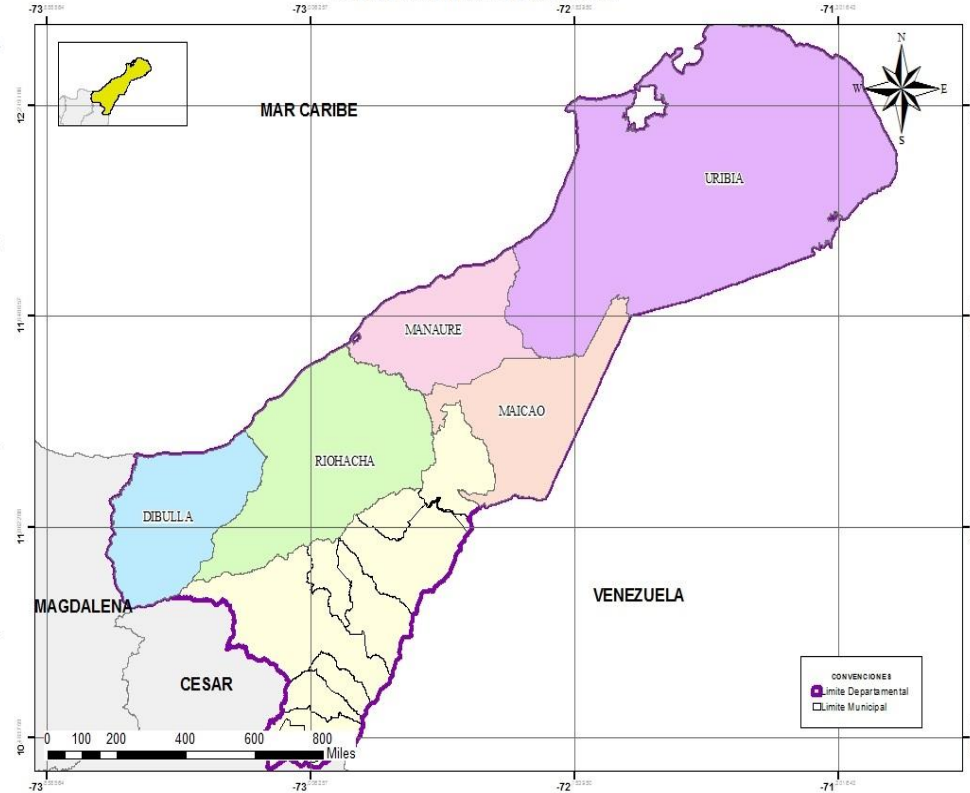
Departamento	Viviendas sin servicio 2015	Inversión para universalización [\$Mill]
Córdoba	9.156	56.668
Caquetá	4.720	33.946
Vichada	4.371	31.607
Meta	4.582	30.956
Chocó	5.158	29.022
Putumayo	4.017	28.162
Cauca	4.539	27.160
Antioquia	1.573	22.635
Norte de Santander	1.074	19.871
Guaviare	1.692	11.893
Arauca	1.488	11.333
Tolima	419	2.874
Cesar	369	2.428
La Guajira	28	420
TOTALES	43.186	308.973

Actividades para ampliación de la cobertura de energía eléctrica – Municipios AES

DIVISION POLITICA
 ESQUEMAS EMPRESARIALES EN ZONAS NO INTERCONECTADAS
 Y SELECCION DE INVERSIONISTAS
 DEPARTAMENTO DEL CHOCO

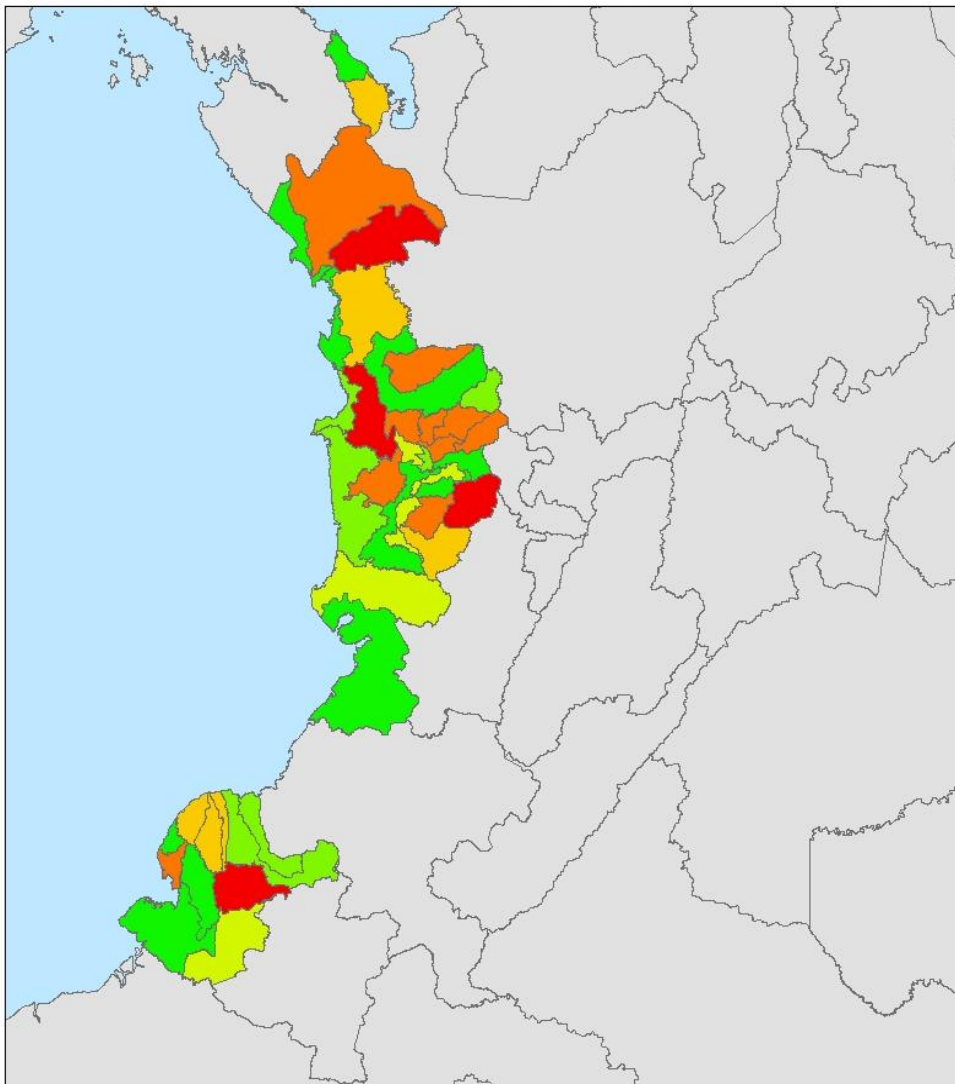


DIVISION POLITICA
 ESQUEMAS EMPRESARIALES EN ZONAS NO INTERCONECTADAS
 Y SELECCION DE INVERSIONISTAS
 DEPARTAMENTO DE LA GUAJIRA



7

Actividades para ampliación de la cobertura de energía eléctrica – Municipios Plan PaZcífico



CONPES 3847 de 2015

- ✓ Energización : USD 91 millones
- ✓ Incluye energización rural sostenible, fortalecimiento institucional, capacitación, promoción y desarrollo comunitario.

Actividades para ampliación de la cobertura de energía eléctrica – Recomendaciones

Legislativas

- Extender FAZNI por 15 años
- Incluir instalaciones internas y medición en Fondos Integración energética regional
- MINMINAS Expedir nuevo Decreto FAER, Resolución de Subsidios y consumos de subsistencia, obligaciones de entrega de información.

Reglamentarias y regulatorias

- MINMINAS: Expedir nuevo Decreto FAER, Resolución de Subsidios y consumos de subsistencia, obligaciones de entrega de información.
- CREG: Resolución de ZNI y del SIN (incluyendo solución aislada)

Administrativas

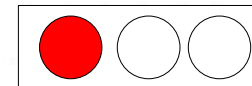
- Viabilizar AES Guajira – Chocó
- Campaña de eficiencia energética en electrodomésticos
- Asignar recursos de fondos públicos y recursos de crédito
- Estructurar nuevos esquemas empresariales

7

Actividades para ampliación de la cobertura de energía eléctrica – Propuesta consumo de subsistencia

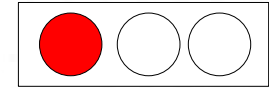
Consumo kWh-mes				
Altitud	Promedio Encuestas	Escenario actual	Escenario moderado	Escenario eficiente
$0 < A \leq 500$ m.s.n.m	115,6	188,5	138,2	92,6
$500 < A \leq 1000$ m.s.n.m	102,3	162,0	120,6	82,1
$1000 < A \leq 2000$ m.s.n.m	74,0	126,1	89,2	61,3
$A \geq 2000$ m.s.n.m	57,2	106,8	85,5	55,6

STN en ejecución



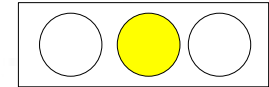
	Proyecto	Adjudicó	FPO inicial	FPO oficial	FPO prevista	Ejecutor	Oferta MMUS\$	Avance
01-2008	Nueva Esperanza 500/230 kV Ubicación: Cundinamarca, Boyacá	28/abr/10	ago/12	mar/16	dic/16	EPM	20.23	Avance: 85% de 100%. En servicio subestación y líneas de reconfiguración 230 kV Línea a Guavio 230 kV: se autorizó modificación a la licencia por variante Línea a Bacatá 500 kV: Se autorizó modificación por aprovechamiento forestal pero sigue pendiente modificación por variante Avanza construcción donde puede EPM radicó ante la Procuraduría General solicitud de conciliación prejudicial por negativa del MME a los recursos de reposición a solicitudes de aplazamiento a la FPO
02-2009	Armenia 230 kV Ubicación: Quindío, Risaralda	14/feb/12	nov/13	dic/16	nov/16	EEB	10.43	Avance: 86% de 100% Se levantaron las medidas preventivas No. 1 (Res. No. 0103 del 3/feb/15 - DCS) y No. 3 (Res. No. 0100 del 3/feb/16 – Torre 61). A la espera de decisión ANLA frente a medida preventiva No. 2 (Res. No. 0879 del 24/jul/15) Por construir 5 torres en Risaralda y 14 en Quindío Nueva solicitud de prórroga por 114 días.
05-2009	Quimbo - Altamira 230 kV	15/mar/12	ago/14	dic/14	NA	EEB	89.23	En operación desde 16/dic/14. Avance: 89% de 100%. Se otorgó licencia. ANLA resolvió recurso (Res. No 0719 del 18/jul/16)
	Quimbo - Alférez 230 kV Ubicación: Huila, Valle del Cauca.		ago/14	oct/16	sep/17			Acercamientos con MinDefensa para etapa de construcción. Invasión de servidumbre en torres en La Florida (Valle). Puede generar ajustes. Próximo a iniciar construcción Pendiente recurso de reposición a ultima prórroga del MME.
03-2010	Chivor - Norte - Bacatá 230 kV Ubicación: Cundinamarca, Boyacá	16/abr/13	oct/15	dic/16	dic/17 (*)	EEB	44.84	Avance: 51% de 100% EEB radicó EIA. Con Auto de inicio No 3724 del 9/ago/16. Incertidumbre por la zonificación de la Cuenca Alta del Río Bogotá, dificultades por terceros intervinientes y acceso a predios. Se realizará Audiencia Pública convocada por ANLA. Avanza solicitud de levantamiento de veda nacional y regional. Se adelantan visitas solicitadas por el Tribunal.

STN en ejecución



	Proyecto	Adjudicó	FPO inicial	FPO oficial	FPO prevista	Ejecutor	Oferta MMUS\$	Avance
03-2013	Tuluní 230 kV Ubicación: Tolima (Chaparral)	15/jul/14	ago/16	ene/17	may/17	TUPROJECT	11.29	Avance: 63% de 85% EIA en evaluación. Se radicó info adicional. A la espera de pronunciamiento final Una vez se otorgue licencia se podrá iniciar construcción Se autorizó prórroga por 143 días.
07-2013	Chinú – Montería – Urabá 220 kV Ubicación: Córdoba, Antioquia	12/ago/14	nov/16	nov/16	nov/17 (*)	ISA	70.88	Avance: 53% de 83% Chinú-Montería: EIA en evaluación, sin solicitud info adicional. Montería-Urabá: EIA en evaluación, ITCO radicó info adicional. Subestación Urabá: ANLA autorizó cambio menor de la Licencia. Solicitó prórroga, en trámite del MME.
05-2013	Suria 230 kV Ubicación: Meta	29/sep/14	nov/16	may/17	ago/17	DELSUR	17.67	Avance: 13% de 34% Luego de evaluación de DAA ANLA emite AUTO 3469 del 28/jul/16 negando las 2 alternativas presentadas. No presentó recurso de reposición. Radicarán nuevo DAA mejorado. Se otorgó prórroga.
01-2014	La Loma 500 kV Ubicación: Cesar	14/abr/15	nov/16	nov/16	nov/17	EEB	10.49	Avance: 50% de 83% No hubo acuerdo de coexistencia EEB-Drummond para subestación y escombrera. EEB debe informar oficialmente a la ANLA para cerrar la evaluación del EIA. Atrasos técnicos de la EEB, intentan recuperar tiempo.

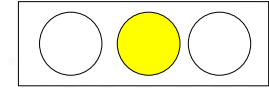
STN en ejecución



	Proyecto	Adjudicó	FPO inicial	FPO oficial	FPO prevista	Ejecutor	Oferta MMUS\$	Avance
01-2013	Sogamoso – Norte – Nueva Esperanza 500 kV Ubicación: Santander, Cundinamarca, Boyacá	07/may/14	sep/17	sep/17	abr/18	EEB	171.40	Avance: 51% de 70% Se radicó el EIA y se dio Auto de inicio. El 12/ago/16 ANLA solicitó información adicional y EEB la está recopilando. Se tienen 6 solicitudes de permisos ambientales en trámite, incluyendo vedas y sustracciones, adicionales al proceso de licenciamiento. Continua oposición en Anolaima, Gachancipá, La Mesa, Cachipay, Tabio. Finalizaron visitas solicitadas por el Tribunal.
05-2012	Bolívar – Cartagena 220 kV Ubicación: Bolívar	19/may/14	nov/16	mar/17	oct/17	EEB	94.24	Avance: 47% de 71% EIA en evaluación, se radicó info adicional. Se espera respuesta ANLA. MADS otorgó levantamiento de veda y sustracción. Avanza gestión predial con algunas dificultades. Se completó revisión de diseños de las torres bajo norma china. Avanzan contrataciones de materiales y equipos.
04-2013	Bello – Guayabal – Ancón 230 kV Ubicación: Antioquia (urbano)	04/jun/14	nov/16	nov/16	may/17	EPM	125.37	Avance: 60% de 76% Con licencia ambiental mediante Res. No 781 del 29/jul/16 ANLA. MADS otorga levantamiento de veda de nacional y sustracción. CORANTIOQUIA otorga levantamiento de veda regional. Avanzan obras civiles de subestaciones existentes. Avanza gestión predial.
06-2013	Flores – Caracolí (Soledad) – Sabanalarga 220 kV Ubicación: Atlántico	23/sep/14	nov/16	feb/17	may/17	ISA	61.28	Avance: 41% de 66%. Se expidió licencia ambiental. Próximamente iniciarán construcción.. MADS otorgo levantamiento de veda de nacional. MinInterior ratifica la no existencia de comunidades étnicas en el área del proyecto. Finalizan diseños de líneas y subestaciones. Avanza adquisición y bienes. EL MME otorgó prórroga.

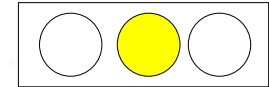
Actualización estado convocatorias

STN en ejecución



	Proyecto	Adjudicó	FPO inicial	FPO oficial	FPO prevista	Ejecutor	Oferta MMUS\$	Avance
06-2014	Río Córdoba 220 kV Ubicación: Magdalena	16/oct/14	nov/16	nov/16	nov/16	EEB	14.74	<p>Avance: 46% de 68%. Se expidió licencia ambiental. Está en proceso de notificación. En proceso de finalización los diseños de la Subestación y la línea. Avanza adquisición de bienes. EEB solicitó Prórroga. En análisis.</p>
08-2014	Valledupar 220 kV Ubicación: Cesar	26/mar/15	nov/16	nov/16	nov/16	ISA	5.12	<p>Avance: 65% de 72%. Avanza la implementación del Plan de Manejo Ambiental. Dificultades sociales por pasivos de proyectos anteriores. En construcción desde mayo. Están llegando equipos principales. Se presenta atrasos recuperables en la ejecución del proyecto.</p>

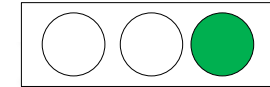
STN en ejecución



	Proyecto	Adjudicó	FPO inicial	FPO oficial	FPO prevista	Ejecutor	Oferta MMUS\$	Avance
05-2014	Refuerzo Costa: Cerromatoso – Chinú– Copey 500kV Ubicación: Córdoba, Magdalena, Bolívar, Sucre y Cesar	05/feb/15	sep/18	sep/18	(*)	ISA	114.77	Avance: 29% de 30% EIA en elaboración para la línea (3 tramos de línea). Se radicarán en abr/2017. ANLA aceptó los cambios menores solicitados en las 3 subestaciones. ITCO solicitó inicio de consulta previa para el tramo III por estar en la línea negra, los procesos están suspendidos y quedó en el puesto 33 de espera de inicio ITCO espera respuesta de MinInterior sobre tramo I. ITCO solicitara a MinInterior certificación una vez se tenga la ruta definida del tramo II Avanza ingeniería de las subestaciones y líneas. En trabajos de arqueología en Copey: 5 rasgos y 15 entierros, en etapa de laboratorio. ISA solicitó Prórroga. En análisis.
04-2014	Refuerzo Suroccidente: Medellín – Virginia – Alférez – San Marcos 500kV Ubicación: Antioquia, Caldas, Risaralda, Valle del Cauca	12/feb/15	sep/18	sep/18	sep/18	EEB	198.20	Avance: 24% de 33% LT Alférez – San Marcos: ANLA expidió Auto 3013 del 12/jul/16, por medio del cual se da por terminado el trámite de Evaluación del DAA negando las alternativas LT La Virginia – Alférez: ANLA expidió Auto 3753 del 11/ago/16, por medio del cual se da por terminado el trámite de Evaluación del DAA negando las alternativas LT Medellín – La Virginia: ANLA expidió Auto 3002 del 12/jul/16, por medio del cual selecciona la Alternativa 2 para realizar el EIA. La EEB interpuso recursos de reposición a c/u de los 3 actos administrativos Por tramitar permiso Paisaje Cultural Cafetero. Continúa la oposición al proyecto, especialmente en la alternativa 2 seleccionada por ANLA (municipio La Merced). Avanzan diseños de líneas y subestaciones.
03-2014	Conexión Ituango 500kV Ubicación: Antioquia, Córdoba, Santander	19/feb/15	ago/18	ago/18	ago/18	ISA	344.61	Avance: 23% de 25% EIA en elaboración para los 4 tramos de línea. SE Antioquia = SE Ituango: EPM firmó acuerdo de cesión de licencia. Está pendiente que ITCO radique y solicite cesión ante la ANLA. SE Sogamoso y Cerromatoso: ANLA aceptó la cambio menor. Solo requiere PMA SE Porce III: Con licencia , se requiere solo modificación por la ampliación. Se radicó la solicitud de prospección arqueológica para SE Porce III y SE Medellín. Avanza ingeniería de las subestaciones y líneas.

Actualización estado convocatorias

STN en ejecución



	Proyecto	Adjudicó	FPO inicial	FPO oficial	FPO prevista	Ejecutor	Oferta MMUS\$	Avance
05-2015	Palenque 230 kV Ubicación: Girón, Santander	10/sep/15	nov/17	nov/17	nov/17	DELSUR	21.93	Avance: 9% de 16% En elaboración de DAA. Se presentan dificultades con la selección del lote para la subestación. La UPME insistió en que se explore ubicarla en el patio de la existente. Avanza el diseño eléctrico, electromecánico, plantillado, diseño civil, selección del conductor y cable de guarda.
09-2015	Cartago 230 kV Ubicación: Cartago, Valle del Cauca	17/nov/15	nov/16	nov/16	nov/16	ISA	3.68	Avance: 22% de 25%. No se requiere trámite de licenciamiento ambiental, ya que se tiene servidumbre constituida y no es necesario realizar intervenciones adicionales. Aprobado permiso de aprovechamiento forestal por la CVC. Avanza ingeniería de la subestación y líneas Iniciaron obras constructivas en el área del proyecto.
03-2016	Sochagota - San Antonio 230 kV Ubicación: Boyacá	26/may/16	jun/18	jun/18	jun/18	ISA	57.18	La CREG mediante Resolución 092-2016 oficializó ingresos anuales. Se consultó ante ANLA si se requiere o no DAA. Se han realizado reuniones de socialización. La UPME expuso ante Gobernación, Corpoboyacá y el barrio Nazareth la importancia del proyecto y el porqué de la ubicación de la subestación

Proyecto	FPO oficial	Ejecutor	Avance
Segundo circuito Betania – Mirobindo 230 kV Ubicación: Tolima	nov/16	ISA	Avance físico: 88,8%. Consulta previa: el avance es del 100%. Existen inconvenientes con comunidades Cabildo Indígena Coya Managrande y Resguardo indígena Chenche Buenavista quienes se oponen al proyecto y amenazan con bloqueos Modificación a Licencia Ambiental y actualización Inventario Forestal: Se presentó propuesta de compensación forestal el 13/oct/15, según Res. 0949. Se ha solicitado en dos ocasiones a la autoridad ambiental agilizar respuesta con respecto al plan de compensación sin definición hasta el momento. Se continúa sin respuesta por parte de ANLA sobre este plan de compensación forestal.

Actualización estado convocatorias

STN Adjudicadas recientemente

	Proyecto	Adjudica	FPO inicial	FPO oficial	FPO prevista	Ejecutor	Oferta MMUS\$	Avance
05-2016	Conexión Enea 230 kV Ubicación: (Caldas)	21/jul/16	nov/17	nov/17	nov/17	CHEC	1.94	El 24/may/16 se realizó audiencia pero fue necesario consultar a la SIC y la CREG dada posible integración entre empresas. Luego de realizar las consultas a las entidades competentes. El 21/jul/16 se procedió a la apertura del Sobre No. 2 de cada proponente y luego de la evaluación se seleccionó a CHEC como adjudicatario.

STN Abiertas oficialmente

	Proyecto	Adjudica	FPO inicial	FPO oficial	FPO prevista	Ejecutor	Oferta MMUS\$	Avance
07-2016	Virginia – Nueva Esperanza 500 kV Ubicación: Risaralda, Caldas, Tolima	8/sep/16	sep/20	sep/20	sep/20			En proceso de selección de interventor y recepción de observaciones de inversionista.
08-2016	La Sierra 230kV Ubicación: Antioquia	4/oct/16	dic/17	dic/17	dic/17			En proceso de selección de interventor y recepción de observaciones de inversionista.

Actualización estado convocatorias

STN Próximas convocatorias

	Proyecto	Adjudica	FPO inicial	FPO oficial	FPO prevista	Ejecutor	Estimado MMUS\$	Avance
2016	Copey – Cuestecitas 500 kV Ubicación: Cesar, Guajira	2° sem 2016	nov-19	nov-19	nov-19		104.77	Dificultades para ampliar la Subestación Copey por posibles hallazgos arqueológicos y presencia de comunidad indígena. Se adelantarán diálogos con los Arhuacos (feb/2016) para tratar de llegar a acuerdos.
2016	Copey – Fundación 220 kV Ubicación: Cesar, Guajira		nov-19	nov-19	nov-19		8.96	

STR En ejecución

	Proyecto	Adjudicó	FPO inicial	FPO oficial	FPO prevista	Ejecutor	Oferta MMUS\$	Avance
07-2014	Río Córdoba Ubicación: Magdalena	09/abr/15	nov/16	nov/16	nov/16	EEB	11.361	Avance: 46% de 68% El 24/may/16 CORPAMAG emitió la Resolución 1051 que modifica el PMA de la subestación y otorga el permiso para tala y/o poda. Avanza ingeniería y negociación de predio para subestación.
01-2015	Ampliación Cuestecitas Compensaciones Riohacha y Maicao Ubicación: La Guajira	15/jul/15	abr/15	nov/16	feb/17	EPSA	34.433	Avance: 53% de 71% En mar/16 se radicaron fichas de PMA. Se adquirió lote aledaño, avanza ingeniería. Solicitó prórroga por dificultades operativas de TRANSELCA.
03-2015	Nueva Montería Ubicación: Córdoba	28/jul/15	nov/16	nov/17	nov/17	EPSA	44.444	Avance: 31% de 37% El 11/jul/16 radican EIA ante la CVS. En evaluación. Avanza ingeniería (Se definió ruta de la línea 110 kV - Alternativa B) Se protocoliza el acuerdo de compraventa del predio de la SE. Se firmó promesa de constitución de servidumbre en los 4 predios de la Línea.
04-2015	Compensaciones El Banco, El Carmen y Montería Ubicación: Magdalena, Bolívar, Córdoba	05/ago/15	jul/15	nov/16	nov/16	Consorcio Eléctrico del Caribe	16.334	Avance: 57% de 92% SE Carmen: Cuenta con licencia ambiental de CARDIQUE. SE El Banco: Se hizo entrega del PMA a CORPAMAG. SE Montería: Se hizo entrega del PMA a la CVS. Avanza ingeniería de detalle y se firmaron contratos de conexión con Electricaribe. Avanzan procesos de excavación y adecuaciones de terreno.
06-2015	Transformador Valledupar Ubicación: Cesar	01/oct/15	dic/13	mar/17	mar/17	EPSA	12.292	Avance: 29% de 43%. Avanzan estudios ambientales con CORPOCESAR. Avanza ingeniería y contrato de conexión.
07-2015	2° Transformador Bosque Ubicación: Bolívar	14oct/15	abr/14	abr/17	abr/17	TRELCA	18.400	Avance: 24% de 29% Avanza evaluación de estudios ambientales con CARDIQUE y EPA. EPA señala que no se requiere licencia, solo un PMA Se presenta atrasos recuperables en la ejecución del proyecto Dificultades con Electricaribe por el diseño de la conexión a 66 kV

STR En ejecución

	Proyecto	Adjudicó	FPO inicial	FPO oficial	FPO prevista	Ejecutor	Oferta MMUS\$	Avance
10-2015	Manzanillo, Bolívar, Bayunca Ubicación: Bolívar	04/dic/15	abr/16	jun/18	jun/18	EPSA	105.154	Avance: 15% de 20% Avanzan estudios ambientales para presentar ante CARDIQUE. Se dio inicio a la Consulta Previa con la comunidad de Bayunca En proceso la compra del lote ofrecido por Electricaribe para Manzanillo. Definido lote para ampliación subestación Bolívar Avanza ingeniería de las Subestaciones y líneas y su gestión predial. SE adjudicaron suministros a General Electric
11-2015	Norte, Nueva B/quilla Ubicación: Atlántico	03/dic/15	nov/16	nov/18	nov/18	EPSA	87.199	Avance: 10% de 11% CRA suministró los TDR para la elaboración del EIA. Avanzan estudios Avanza ingeniería de las Subestaciones y líneas. Avanza revisión de contratos de conexión con Transelca y Electricaribe En discusión lo referente a espacios de reserva en Norte
17-2015	Cereté Ubicación: Córdoba	10/dic/15	nov/16	nov/17	nov/17	ENELCA	57.453	Avance: En revisión de cronograma EIA en elaboración para radicar en CVS. Avanza ingeniería de SE y LT. En definición de ubicación del lote de la subestación. Sin embargo, iniciaron estudios de suelos sobre el lote previsto en la convocatoria UPME respondió oficio a la Alcaldía: no es posible reubicar la subestación
13-2015	La Loma STR Ubicación: Cesar	21/dic/15	nov/16	jun/18	jun/18	EEB	122.026	Avance: 11% de 17%. Se están coordinando actividades para estudios ambientales. Depende de La Loma 500 kV Avanza ingeniería de la línea. En definición de ubicación del lote de la subestación.
16-2015	Caracolí STR Ubicación: Atlántico	22/dic/15	nov/16	jun/18	jun/18	EPSA	187.084	Avance: 11% de 15%. EIA en elaboración para radicar ante CRA en nov/2016. Avanzan diseños. Acercamientos con Alcaldía de Barranquilla Avanzan socializaciones

Actualización estado convocatorias

STR En proceso de selección

	Proyecto	Adjudicó	FPO inicial	FPO oficial	FPO prevista	Ejecutor	Oferta MMUS\$	Avance
06-2016	Anillo Guajira Ubicación: La Guajira	22/ago/16	dic/19	dic/19	dic/19			<p>El 22 de ago/16 presentaron Propuestas (CONSORCIO INTERCONEXIÓN GUAJIRA Y CONSORCIO ELECTRINORTE), las dos propuestas quedaron habilitadas y se procedió a abrir el sobre No 2.</p> <p>Los valores Presentados fueron de \$597.393.775.744,88 y \$403.588.972.914,27</p> <p>La Audiencia de adjudicación se suspendió para evaluar la conveniencia de adjudicar el proyecto</p> <p>El 9/sep/2016 se adjudicó el proyecto al CONSORCIO ELECTRINORTE (Morelco, Consultores Unidos, DV Ingeniería y Enterprise Managment Services)</p>

Actualización estado convocatorias

STR Próximas convocatorias

Proyecto	Adjudicó	FPO inicial	FPO oficial	FPO prevista	Ejecutor	Oferta MMUS\$	Avance
La Marina	2ºSem/16	nov/18	nov/18				Pliegos en estructuración. Acercamientos con MINDEFENSA para definición del lote de la subestación Se evalúa posibilidades jurídicas de dos lotes de la Armada
Atlántico 1 (Termoflores - Centro)		nov/17	nov/17				EL 9/sep/2016 se dio inicio a las respectivas convocatorias (01 y 02 de 2016)
Atlántico 2 (Termoflores, Centro, Las Flores, Oasis, Estadio, Tebsa)	2ºSem/16	nov/18	nov/18				Acercamientos con Alcaldía de Barranquilla para definición del lote de la subestación Estadio y Magdalena.

- Ante la reciente manifestación de no interés por ELECTRICARIBE del transformador 220/34,5 kV en Valledupar, se iniciará estructuración de la convocatoria.
- Es posible que los proyectos del STR asociados a las obras definidas en el Plan 2015 se deban ejecutar vía convocatoria.

9 Varios

GRACIAS

www.upme.gov.co



@upmeoficial



Upme (Oficial)



MINMINAS

