

INFORME AVANCE PROYECTOS DE TRANSMISIÓN

CONVOCATORIAS PÚBLICAS

CAPT 141

Bogotá, 16 de octubre de 2015

i) Resumen del estado de los Proyectos STR

ii) Resumen del estado de los Proyectos STN

i) Resumen del estado de los Proyectos STR

ii) Resumen del estado de los Proyectos STN

Proyectos	Adjudicó	Fecha Puesta en Operación	Estado	Ejecutor	Oferta MM COP
UPME STR 07-2014 Conexión de Río Córdoba al STN a través de dos transformadores 220/110 kV Ubicación: Magdalena	9-abr-15	nov-16	Objeto: Permite atender demanda y mejorar condiciones de prestación del servicio (seguridad y confiabilidad) Retos: Eficiencia en la ejecución Estado: En ejecución. Avanzan estudios ambientales. Dificultades en la negociación predial del lote de la subestación por su el elevado costo del terreno.	EEB	11.364
UPME STR 01-2015 Ampliaciones en Cuestecitas Riohacha y Maicao Ubicación: La Guajira	15-jul-15	nov-16	Objeto: Mejora el voltaje y permite atender demanda Retos: Eficiencia en la ejecución Estado: En trámite CREG de aprobación de ingresos.	EPSA	34.427
UPME STR 03-2015 Nueva Montería 110 kV Ubicación: Córdoba	28-jul-15	nov-17	Objeto: permite atender demanda, mejora confiabilidad y prestación del servicio Retos: Eficiencia en la ejecución, gestión predial Estado: En trámite de aprobación de ingresos CREG	EPSA	35.552

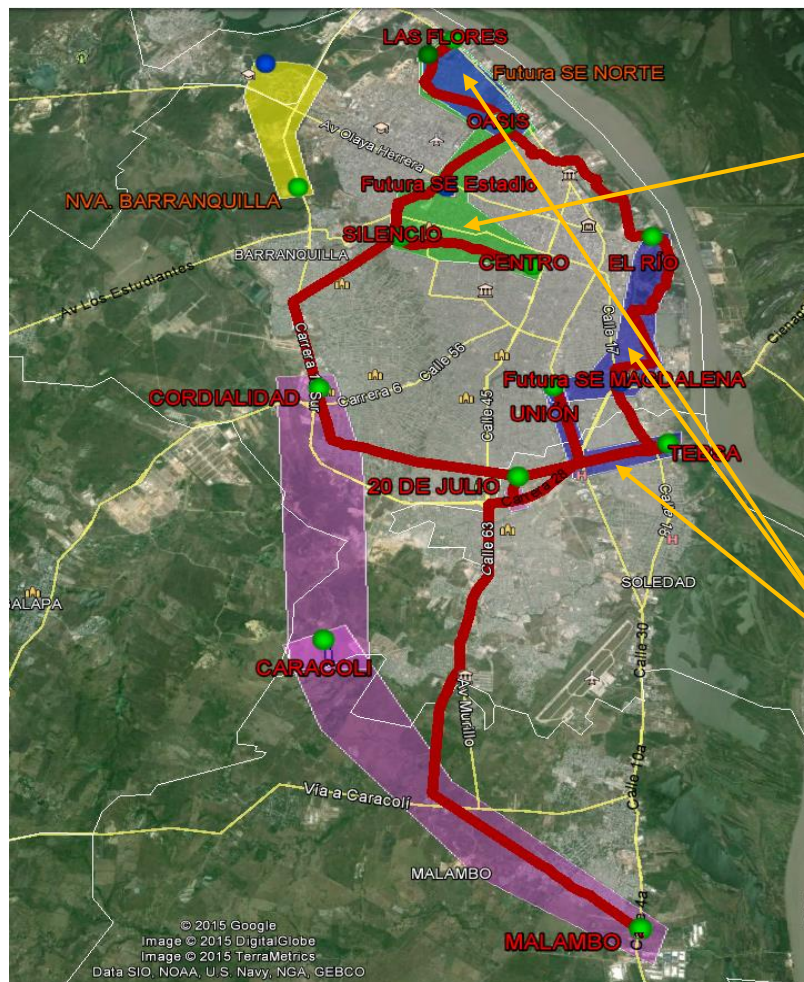
Proyectos	Adjudicó	Fecha Puesta en Operación	Estado	Ejecutor	Oferta MM COP
UPME STR 04-2015 Compensaciones capacitivas en El Carmen, El Banco y Montería Ubicación: Bolívar, Magdalena y Montería	5-ago-15	nov-16	Objeto: Mejora el voltaje y permite atender demanda Retos: Adecuaciones y eficiencia en la ejecución Estado: En trámite de aprobación de ingresos CREG	CONSORCIO ELÉCTRICO DEL CARIBE	16.317
UPME STR 06-2015 Nuevo transformador 220/110 de 100 MVA en la Subestación Valledupar Ubicación: Cesar	1-oct-15	mar-17	Objeto: Descongestiona redes, permite atender demanda y mejora las condiciones del servicio (seguridad y confiabilidad) Retos: Eficiencia en la ejecución Estado: En trámites previos a la solicitud de aprobación de ingresos.	EPSA	7.488
UPME STR 07-2015 Nuevo transformador 220/66 kV, convertible a 220/110 kV, de 150 MVA en la subestación El Bosque Ubicación: Bolívar	14-oct-15	abr-17	Objeto: Permite atender demanda y mejora confiabilidad Retos: Adecuaciones y eficiencia en la ejecución Estado: En trámites previos a la solicitud de aprobación de ingresos	CONSORCIO TRELCA	9.416

Proyectos	Adjudicará	Fecha Puesta en Operación	Observaciones	Costo estimado MM COP
UPME STR 11 - 2015 Atlántico 4 Subestación Norte y línea hacia Nueva Barranquilla Ubicación: Noreste de Barranquilla	3-dic-2015	Jun-18	Objeto: Permite atender demanda y mejorar la confiabilidad Retos: Trazados urbanos Estado: Convocatoria abierta. En fase de consultas y selección de interventor	44.636
UPME STR 10 - 2015 Bolívar 2 Subestaciones Manzanillo y Bolívar y líneas asociadas Ubicación: Área rural de Cartagena (norte)	4-dic-2015	Jun-18	Objeto: Permite atender demanda y mejora condiciones de prestación del servicio (seguridad y confiabilidad) Retos: Lote para subestación Manzanillo y ampliación de Bolívar, trazados rurales Estado: Convocatoria abierta. En fase de consultas y selección de interventor	48.54
UPME STR 08-2015 Nueva subestación Cereté a 110 kV con una línea doble circuito desde esta subestación hasta interceptar el circuito existente Chinú – Montería 110 kV Ubicación: Córdoba	10-dic-2015	nov-17	Objeto: Permite atender demanda y mejora la confiabilidad Retos: Trazados urbanos Estado: Convocatoria abierta. Se declaró desierta el 15/oct/2015. En fase de consultas y selección de interventor	8.750

Proyectos	Adjudicará	Fecha Puesta en Operación	Observaciones	Costo estimado MM COP
UPME STR 14 - 2015 Atlántico 1 Línea Termoflores – Centro por ductos existentes Ubicación: Este-Noreste de Barranquilla	15-dic-2015	Nov-17	Objeto: Descongestiona redes, permite atender demanda y mejora las condiciones del servicio (seguridad y confiabilidad)	54.835
UPME STR 15 - 2015 Atlántico 2 Línea Termoflores – Oasis, subestación Magdalena, subestación Estadio y obras asociadas y ampliación en Tebsa Ubicación: Este-Noreste de Barranquilla		Jun-18	Retos: Trazados urbanos y lote para subestación Estadio . Estado: Convocatorias abiertas.	61.469
UPME STR 13 - 2015 Subestación La Loma 110 kV, transformadores 500/110 kV y líneas a La Jagua y a El Paso Ubicación: Cesar	16-dic-2015	Nov-17	Objeto: Permite atender demanda y mejorar las condiciones de prestación del servicio (seguridad y confiabilidad) Retos: Trazados rurales, cruce con zonas mineras Estado: Convocatoria abierta.	53.944
UPME STR 16 - 2015 Atlántico 3 Caracolí y líneas para intervenir las existentes Ubicación: Soledad y sureste de Barranquilla	17-dic-2015	Jun-18	Objeto: Descongestiona redes, permite atender demanda y mejora las condiciones del servicio (seguridad y confiabilidad) Retos: Trazados urbanos Estado: Convocatoria abierta.	42.458

Proyectos	Adjudicación	Fecha Puesta en Operación	Observaciones	Costo estimado MM COP
Bolívar 3 Subestación La Marina y líneas asociadas Ubicación: Cartagena	Mar-2016	Nov-18	Objeto: Descongestiona redes, permite atender demanda y mejora las condiciones del servicio (seguridad y confiabilidad) Retos: Trazados urbanos Estado: En estructuración	51.762
Anillo La Guajira Nueva Línea Maicao – Riohacha Nueva Línea Riohacha - Cuestecitas Ubicación: La Guajira	Mar-2016	Nov-18	Objeto: Permite atender demanda y mejora condiciones de prestación del servicio (seguridad y confiabilidad ya que anilla el área). Retos: Trazados por zonas de alta densidad de comunidades étnicas Estado: En estructuración	48.500

Proyectos Atlántico



Atlántico 1 (verde): **Convocatoria Abierta.**

Nuevo circuito a 110 kV Termoflores – Centro. Está por definirse si se incorpora la nueva subestación Estadio 110 kV.

Atlántico 2 (azul): **Convocatoria abierta.**

Ejecutar obras de conexión y desconexión en la subestación Oasis 110 kV para unir los circuitos Termoflores – Oasis y Oasis – Río en Termoflores – Río 110 kV;

Nuevo circuito Termoflores – Oasis 110 kV;
Tebsa nueva subestación Magdalena a 110 kV junto a la existente a 34.5 kV;

Segunda línea Unión 110 kV, nueva línea Unión – Magdalena 110 kV y nueva línea Magdalena – El Río 110 kV.

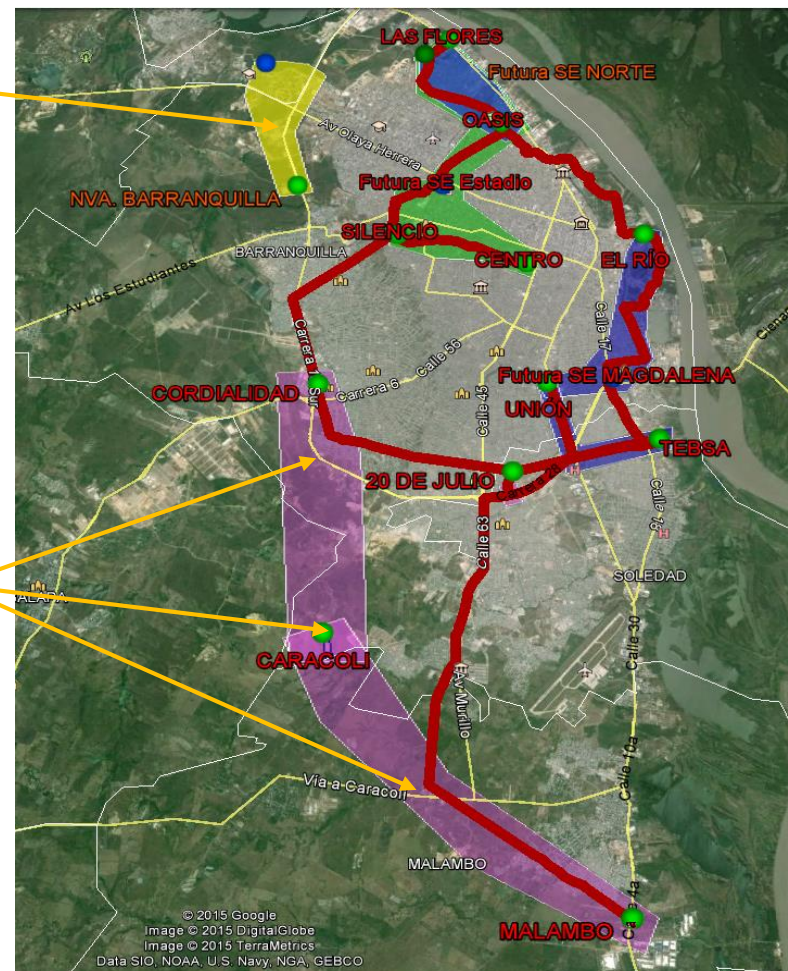
Instalar un tercer transformador 220/110 kV de 100 MVA en la subestación Tebsa.

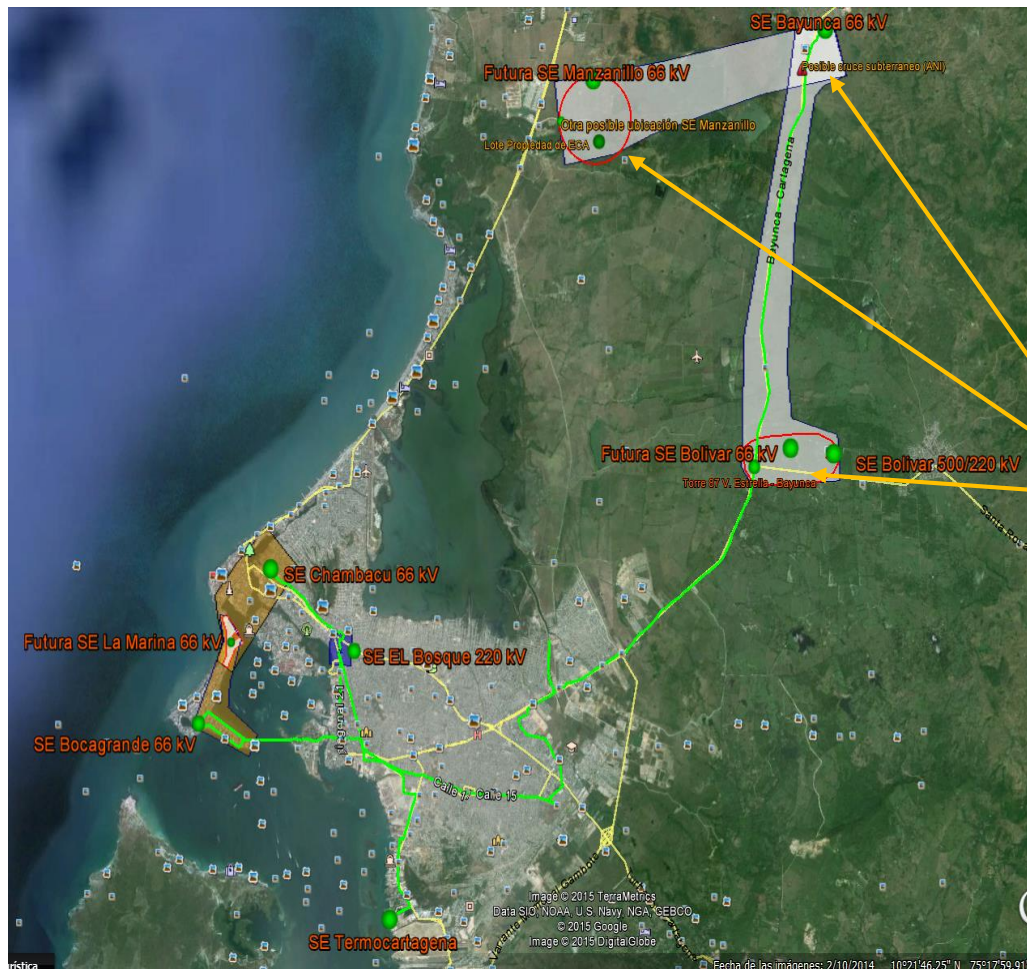
Atlántico 4 (amarillo): **Convocatoria abierta**

Nueva subestación Norte 110 kV y segundo transformador 220/110/13.8 kV de 100 MVA en Nueva Barranquilla.

Atlántico 3 (morado): **Convocatoria abierta.**

Nueva subestación Caracolí 110 kV con dos transformadores 220/110 kV de 150 MVA. Construir un doble circuito desde Caracolí 110 kV hasta interceptar los circuitos Silencio – Cordialidad y Silencio Veinte de Julio y conformar así un doble circuito Caracolí – Silencio 110 kV. El extremo que queda abierto del circuito Silencio – Veinte de Julio se conecta en Cordialidad configurando Cordialidad – Veinte de Julio, la conexión en Cordialidad se hará a través de la bahía que se libera del circuito intervenido Silencio – Cordialidad. Eliminar la T de Veinte de Julio desconectándola del circuito que proviene de Tebsa. Construir un doble circuito desde Caracolí 110 kV hasta interceptar el circuito resultante Cordialidad – Veinte de Julio para configurar Caracolí – Cordialidad y Caracolí – Veinte de Julio. Ejecutar obras de conexión y desconexión en la Subestación Veinte de Julio 110 kV para unir los circuitos Caracolí – Veinte de Julio y Veinte de Julio – Malambo, conformando Caracolí - Malambo 110 kV. Construir un nuevo circuito Caracolí – Malambo a 110 kV





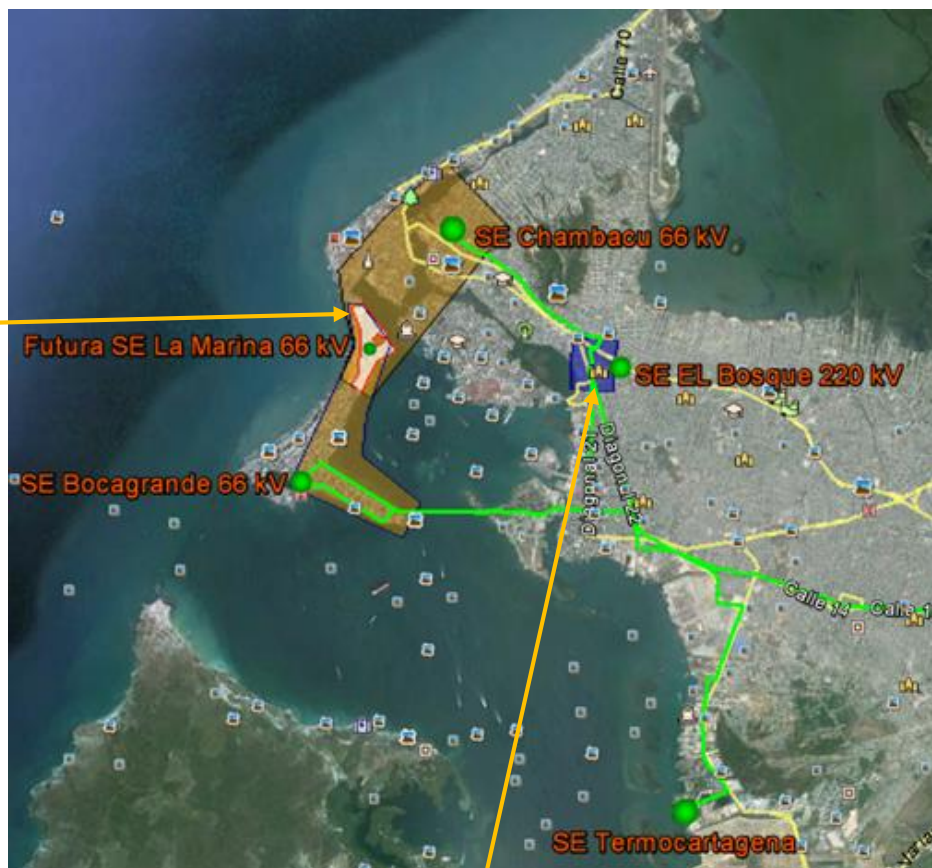
Bolívar 2 (blanco): **Convocatoria abierta**

Nueva subestación Manzanillo 66 kV y nueva subestación Bolívar 66 kV con dos transformadores 220/66 kV de 100 MVA convertible a 220/110 kV en la subestación Bolívar; nuevo circuito Manzanillo – Bayunca 66 kV y nuevo circuito Manzanillo – Bolívar 66 kV, estos dos circuitos podrán compartir algunas estructuras. El proyecto contempla construir un doble circuito desde Bolívar 66 kV hasta interceptar el circuito existente Villa Estrella – Bayunca para configurar los circuitos Bolívar – Villa Estrella y Bolívar – Bayunca 66 kV y repotenciar el circuito resultante Villa Estrella – Bolívar 66 kV a una capacidad superior a 700 Amperios.

Si bien las redes operarán a 66 kV, todo lo nuevo deberá estar aislado y preparado para operar a 110 kV. Todos los tramos nuevos deberán tener una capacidad superior a 700 Amperios.

Bolívar 3 (amarillo): En estructuración.

Nueva subestación La Marina 66 kV, línea Bosque – La Marina 66 kV, un doble circuito desde subestación La Marina hasta interceptar el circuito Bosque – Chambacú 66 kV, un doble circuito desde subestación La Marina hasta interceptar el circuito Cartagena – Bocagrande 66 kV y la instalación del tercer transformador 220/66 kV en la subestación El Bosque convertible a 220/110 kV.



Bolívar 1 (azul): Convocatoria adjudicada

Instalar segundo transformador 220/66 kV de 150 MVA en la subestación El Bosque 220 kV convertible a 110 kV.



ATLÁNTICO:

6/jul/2015:

Jornada técnica con Electricaribe

Del 7 al 10 de jul/2015:

Inspección a subestaciones y posibles trazados de líneas

17/jul/2015:

Reunión con Gobernación de Atlántico y Alcaldías de Barranquilla, Soledad y Galapa.

24/jul/2015:

Evento público de divulgación de proyectos STR Costa Caribe

29/jul/2015:

Reunión UPME – Secretaría de Planeación de Barranquilla y DAMAB (Autoridad Ambiental), recolección de información de ordenamiento territorial y ambiental

2/oct/2015:

Se realizaron acercamientos con ARGOS para identificar el sitio de subestación Norte.

CÓRDOBA (CERETÉ):

3/jul/2015:

Inspección al posible lote para la subestación Cereté

28/jul/2015:

Adjudicación de Nueva Montería en Montería

BOLÍVAR:

11/ago/2015:

Jornada técnica con Electricaribe

Del 12 al 14 de ago/2015:

Inspección a subestaciones y posibles trazados de líneas

14/ago/2015:

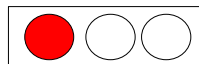
Reunión con Alcaldía de Cartagena, Secretarías de Despacho, EPA y Secretaría de Planeación de la Gobernación de Bolívar

14/ago/2015:

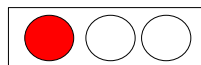
Evento ACIEM Bolívar de divulgación de proyectos STR

i) Resumen del estado de los Proyectos STR

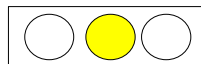
ii) Resumen del estado de los Proyectos STN



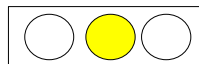
Proyecto	Fecha selección	Fecha Puesta en Operación	Estado	Oferta MM USD
EN EJECUCIÓN				
UPME 01-2008 Nueva Esperanza Subestación + Línea 500 kV + Línea 230 kV Ejecutor: EPM Ubicación: Cundinamarca, Boyacá	28-abr-10	ene-16 (en duda)	63,5% de 100% - 82 de 100 torres 230 kV construidas en el tramo 1, avance en excavaciones y montaje de torres en las reconfiguraciones y excavaciones en el Tramo 2 y sin iniciar en el tramo 3 y en 500 kV. - Importante avance en subestaciones. Cambio menor aprobado por la ANLA para plazas de tendido del tramo 1 en 230 kV. - Variantes y plazas de tendido: Radicación ante ANLA modificación licencia 230 kV. - Pendiente variantes en 230 kV y 500 kV. - <u>Aerocivil presentó nuevas coordenadas de El Dorado II. En acuerdos sobre el cruce de la línea y el nuevo polígono.</u>	20,23
UPME 02-2009 Armenia 230 kV Ejecutor: EEB Ubicación: Quindío, Risaralda	14-feb-12	nov-15 (en duda)	85,7% de 100% - Finalizó la subestación. - Línea: 38/43 torres en Risaralda y 24/38 en Quindío. Faltan 19. - No hay acuerdos con CRQ. En espera de decisión de la ANLA. - Segunda medida cautelar por aparente incumplimiento de EEB. - Acción popular suspende actividades en la torre No. 4. - Investigación Ambiental (Auto 2909 de ago/15) a la torre 44. - Res. 1015 del 19/ago/15 niega levantamiento de medida preventiva a Res. 0103 ANLA de feb/15. - Res. 3439 del 20/ago/15. Resultado de seguimiento ANLA. - Continúan Procesos judiciales (tutelas y acciones populares). - Solicitud de prórroga de la EEB.	10,43
UPME 05-2009 Quimbo – Alférez 230 kV Ejecutor: EEB Ubicación: Huila, Valle	15-mar-12	nov-15 (*)nov-16	85% de 100% - La subestación y el tramo a Altamira están en operación. - EEB presentó información para el EIA y trámite de sustracción con faltantes debido a problemas de orden público en la recolección. <u>En espera de respuesta por ANLA y MADS.</u> - Solicitud de prórroga de la EEB. (*)Atrasado	89,2



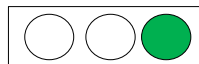
Proyecto	Fecha selección	Fecha Puesta en Operación	Estado	Oferta MM USD
EN EJECUCIÓN				
UPME 03-2010 Chivor-Norte-Bacatá 230 kV Ejecutor: EEB Ubicación: Cundinamarca, Boyacá	16-abr-13	oct-15 (*)mar-17	46% de 96,5% - Luego de recursos de reposición se ratificó la alternativa 1. No está en firme el DAA, falta notificar a 3 terceros intervinientes. - Sin iniciar el EIA ni trámite de sustracción. - Se han identificado 54 solicitudes adicionales de terceros intervinientes, que aún no se pueden reconocer. En estudio solicitud de prórroga. Atraso superior a 1 año y en aumento.	44,84
UPME 03-2013 Tuluní Ejecutor: TUPROJECT Ubicación: Tolima (Chaparral)	15-jul-15	ago-16 (en duda)	22,2% de 28,5% - ANLA emitió Auto 2242 del 5/jun/15 que ordena el archivo del expediente del DAA radicado en dic/2014. - Se radicó nuevo DAA el 4/sep/15. El 19/sep/15 ANLA solicita información adicional. Se identifican deficiencias nuevamente. - Deficiencias en el control del proyecto y plan de calidad. Alerta TUPROJECT.	11,29
UPME 05-2013 Suria Ejecutor: DELSUR Ubicación: Meta	29-sep-14	nov-16 (en duda)	Sin reporte de avance (%) - Se adjudicó en 29/sep/14, la Resolución CREG de IAE es de 13/mar/15 y se notificó 28/abr/15. DELSUR solicitó ampliación de plazo por la demora en la oficialización. - Se han realizado socializaciones del proyecto con la comunidad, JAC, Administración de Villavicencio y Gobernación del Meta. - MinInterior confirmó la no existencia de comunidades indígenas. - Se presentó DAA ante la ANLA. EEB restringe la conexión a la Torre 130, lo que reduciría a una sola ruta de conexión. - Se adelantan negociaciones de posibles lotes cercanos a la subestación Suria. - Finalizando la ingeniería básica de la SE	17,68



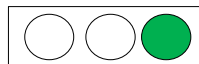
Proyecto	Fecha selección	Fecha Puesta en Operación	Estado	Oferta MM USD
EN EJECUCIÓN				
UPME 01-2013 Sogamoso – Norte – Nueva Esperanza Ejecutor: EEB Ubicación: Santander, Cundinamarca, Boyacá	07-may-14	sep-17	27% de 29% - En abr/15 ANLA aprobó alternativa 1. Continúan los trabajos en campo para el EIA. EEB espera radicar el EIA en ene/16. - Finalizó prospección arqueológica en SE Nueva Esperanza. - Continúan actividades de replanteo y diseño para líneas. - Inconvenientes con autoridades en municipios de C/marca. - Estudio de variante en Nemocón por área arqueológica. - El proyecto considera 6 trámites de sustracción. Atraso recuperable	171,40
UPME 05-2012 Bolívar – Cartagena Ejecutor: EEB Ubicación: Bolívar	19-may-14	mar-17	24,5% de 29,8% - En abr/15 ANLA aprobó alternativa 2. EIA en elaboración. - Avanza la gestión social con la Asociación de Pescadores, CONEQUIPOS y Comité de Movilidad de la ANDI - Inconvenientes de conexión con Transelca y la EEB por condicionamiento en el uso del tercer corte del diámetro en SE Cartagena. - Socialización del proyecto con propietarios del lote Álcalis. - En revisión de documentos de diseño de SE y LT. Atraso recuperable	94,24
UPME 04-2013 Bello – Guayabal – Ancón Ejecutor: EPM Ubicación: Antioquia (urbano)	04-jun-14	nov-16	28% de 43% - El 10/jul/15 ANLA se aprobó alternativa 4 (oriental). EIA en elaboración. Se proyecta radicación en la ANLA en dic/15. - El proyecto considera trámites de sustracción y levantamiento de veda. - Avance en la caracterización predial de la línea aérea. - Aceptación oferta de proveedor de equipos de patio Bahías Ancón y Bello 230 kV. - En revisión de documentos de diseño de líneas y SE. - Inicio de las actividades de campo de estudios de resistividad eléctrica.	125,37



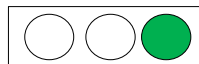
Proyecto	Fecha selección	Fecha Puesta en Operación	Estado	Oferta MM USD
EN EJECUCIÓN				
UPME 07-2013 Chinú – Montería – Urabá Ejecutor: ISA Ubicación: Córdoba, Antioquia	12-ago-14	nov-16	29,4% de 32,4% - Se definió alternativa para Chinú-Montería. En elaboración EIA. - Para Montería-Urabá se definió alternativa, sin embargo ANLA define como zonas de exclusión zonas SIRAP, cierta vegetación especial y vegetación vedada, por lo que ISA el 20/ago/15 interpuso recurso de reposición. - Continúan demoras con certificación de Ministerio de Interior. - Avanza la gestión predial, 140 predios de 284 Chinú-Montería. - En proceso de contratación la construcción de las líneas. Para las subestaciones, el proceso se abrirá en dic/15. Atraso	70,88
UPME 06-2013 Flores - Caracolí (Soledad) - Sabanalarga Ejecutor: ISA Ubicación: Atlántico	23-sep-14	nov-16	13,96% de 20% - El 03/jul/15 se aprobó la alternativa 2. Continua elaboración de EIA. ISA prepara actividades de socialización. - En gestiones con ICANH para definir aspectos de arqueología en el tramo subterráneo y en SE Flores y Sabanalarga. - Sin respuesta del MinInterior sobre el certificación de presencia o no de comunidades étnicas. - Finalizada ingeniería básica de la LT. - En gestión de adquisición de servidumbres en predios aledaños a la SE Caracolí. En ago/15 se firmaron escrituras del predio de SE. - ISA se encuentra en revisión de ofertas para la GIS de Flores. La SE Sabanalarga a cargo de SIEMENS. Atraso recuperable.	61,28



Proyecto	Fecha selección	Fecha Puesta en Operación	Estado	Oferta MM USD
EN EJECUCIÓN				
UPME 06-2014 Río Córdoba STN 220 kV Ejecutor: EEB Ubicación: Magdalena	16-oct-14	nov-16	24% de 26,5% - El 25/sep/15 se radica EIA ante la ANLA. - Se radico ante el MADS solicitud de levantamiento de veda. - El 30/sep/15 se recibieron 4 ofertas en el proceso de solicitud para suministro, construcción, montaje, pruebas y puesta en servicio de la subestación Rio Córdoba 220 kV. - EEB se encuentra trabajando en la minuta del contrato de conexión con TRANSELCA y ELECTRICARIBE. Costos elevados de arrendamiento.	14,74
UPME 03-2014 Ituango - Medellín (katíos) Ejecutor: ISA Ubicación: Antioquia, Córdoba, Santander	19-feb-15	ago-18	11,47% de 11,07% Licenciamiento Ambiental: - ISA considera 4 trámites de proceso de licenciamiento ambiental. En jun/15 ANLA indica que debe presentar 5 DAA's: 2 para LT Ituango-Cerromatoso, 1 para LT Porce-Sogamoso, 1 para LT Ituango-Medellín-Ancón Sur y 1 para LT Ituango-Porce. En elaboración 4 DAA's. ISA solicita reconsiderar los dos DAA al tramo de línea Ituango-Cerromatoso dado que son LT paralelas. - Se encuentra en elaboración los DAA's, sin embargo para la línea Ituango-Cerromatoso, el DAA se encuentra finalizado, pero no podrá ser radicado hasta que ANLA se pronuncie de la reconsideración solicitada por ISA. - Avanzan actividades de diseños en LT y SE.	344,61
UPME 05-2014 Ref. Costa: Cerromatoso - Chinú - Copey Ejecutor: ISA Ubicación: Córdoba – Magdalena- Bolívar Cesar	05-feb-15	sep-18	8,8% de 9,8% - En jul/15 ANLA determinó la necesidad de realizar DAA y fijo los TdR. En proceso de radicación del DAA. - ANLA se pronunció favorablemente frente a la modificación menor para adecuaciones en la SE Chinú 500 kV. - ISA solicita cambio menor para la SE Cerromatoso y en proceso de solicitud para la SE Copey. - Inconvenientes en Planeta Rica, Buenavista y Chinú, con propietarios por no permitir el ingreso a los predios.	114,77



Proyecto	Fecha selección	Fecha Puesta en Operación	Estado	Oferta MM USD
EN EJECUCIÓN				
UPME 04-2014 Refuerzo Suroccidente: Medellín – Virginia – Alférez – San Marcos Ejecutor: EEB Ubicación: Antioquia, Caldas, Risaralda, Valle	12-feb-15	sep-18	8,6% de 9,3% - El proyecto considera 3 proceso de licenciamiento ambiental: tramo 1 Medellín-Virginia, tramo 2 Virginia-Alférez y tramo 3 Alférez-San Marcos. - La EEB radicó el 21/abr/15 ante ANLA necesidad de realizar los DAA's para cada uno de los tramos. - El 02/jul/15 la ANLA determinó necesidad de presentar DAA para los tramos Medellín-Virginia, Virginia-Alférez y Alférez-San Marcos. - Requerimientos técnicos que solicitó la ANLA para los DAA'S, no aplican para esta etapa, como son: presentación de coordenadas de las obras, estimación de volúmenes por tipo de cobertura y ubicación de obras puntuales. EEB planea reunión con ANLA para aclarar alcance de requerimientos. - Socialización en 51 de 53 municipios en el área de influencia del proyecto (Antioquia, Caldas, Risaralda y Valle del Cauca) - Reuniones en 5 CAR'S, en la ANI y grupos de proyectos en Medellín. - También avanzan diálogos con ISA relacionado a Contratos de Conexión.	198,20
UPME 02-2013 2° transformador Copey 500/230 kV Ejecutor: ISA Ubicación: Cesar	07-ene-14	nov-15	74% de 86% - Finalizado el montaje de equipos en 230 kV y en 500 kV. En terminados finales de obras civiles. - Avanzan acuerdos con la comunidad Arhuaca. - Consignación de energización para el 14-15/nov/15.	12,86
UPME 02-2014 Reforma Ejecutor: ISA Ubicación: Meta (Villavicencio)	10-jul-14	nov-15	92,97% de 79% - Solicitud de consignaciones entre el 6-15/nov/15. - Pendiente formalización de acuerdo de contratos de conexión. - Pendiente pruebas End to End LT Guavio-Reforma Reforma-Tunal y Protocolo puesta en servicio de la SE Reforma 230 kV. - En sep/15 ISA radica informe de gestión de la SE anta la ANLA.	4,18



Proyecto	Fecha selección	Fecha Puesta en Operación	Estado	Oferta MM USD
EN EJECUCIÓN				
UPME 01-2014 La Loma Ejecutor: EEB Ubicación: Cesar	14-abr-15	nov-16	9% de 17,3% - El 18/ago/15 la EEB obtuvo respuesta de NO necesidad de DAA. El 10/sep/15 se inicia elaboración del EIA. - ICANH autorizó la Prospección Arqueológica y Plan de Manejo al proyecto. - Presentación del proyecto en la alcaldía de El Paso y en el sector del cruce (comunidades negras) ante JAC. En ambos se logro aceptación del proyecto. - En proceso de negociación con propietario el lote para la SE.	10,49
UPME 08-2014 Valledupar STN Ejecutor: Intercolombia Ubicación: Cesar	26-mar-15	nov-16	3% de 16% - El 11/may/15, ISA realizó la consulta sobre la necesidad o no de licencia ambiental ante la ANLA, aclarando que las obras a realizar, serán dentro de la SE existente. - El 3/jul/15, ISA recibió respuesta de la ANLA, en donde indica que no se cuenta con documentación suficiente ni antecedentes de CORPOCESAR (permiso autorizados y antecedentes de construcción). - El 5/ago/15, ISA radicó información solicitada. En espera de nuevo pronunciamiento de la ANLA. - En revisión de alternativas de conexión para el proyecto, para posterior entrega de documentos de diseño.	5,12

Proyecto	Fecha selección	Fecha Puesta en Operación	Estado	Oferta MM USD
EN ESTRUCTURACION				
UPME 2015 Conexión La Enea 230 kV Ubicación: Caldas	2° Sem.	nov-17	- Obra muy simple, derivación sobre la Subestación.	2,53
UPME 2015 Virginia – Nueva Esperanza 500 kV Ubicación: Risaralda, Caldas, Tolima, Cundinamarca	2° Sem.	sep-20	- En sep/2015 se hará pre publicación junto con el documento de Alertas Tempranas para observaciones del grupo ambiental y referencia de interesados.	97,15
UPME 2015 Sochagota – San Antonio 230 kV Ubicación: Boyacá	2° Sem.	jun-18	- Dificultades con el lote de la Subestación San Antonio 230 kV.	13,75
UPME 2015 Copey – Cuestecitas 500 kV Ubicación: Cesar, Guajira	2° Sem.	nov-19	- Dificultades con los Arhuacos para ampliar la Subestación Copey	104,77
UPME 2015 Copey – Fundación 220 kV Ubicación: Cesar, Guajira	2° Sem.	nov-19	- Dificultades con los Arhuacos para ampliar la Subestación Copey	8,96

Proyecto	Fecha selección	Fecha Puesta en Operación	Estado	Oferta MM USD
EN PROCESO DE SELECCIÓN				
UPME 2015 Conexión Cartago 230 kV Ubicación: Valle del Cauca	17-nov-15	nov-16	- Próximo a iniciar. - La línea está construida. - En proceso de selección de Interventor	2,60
UPME 07-2015 Palenque 230 kV Ubicación: Girón, Santander	30-sep-15	nov-17	- Se seleccionó consultor para realizar la Interventoría. - Apertura Sobre No. 1: 30/sep/2015	51,1

GRACIAS

www.upme.gov.co

 @upmeoficial  Upme (Oficial)
