

AVANCE DE LOS PROYECTOS DE GENERACIÓN EN CONSTRUCCIÓN

Consejo Nacional de Operación

Bogotá, 7 de febrero de 21013

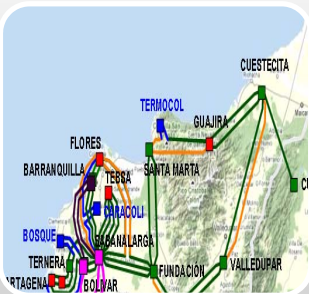


MinMinas
Ministerio de Minas y Energía

**PROSPERIDAD
PARA TODOS**

PLAN DE EXPANSIÓN GENERACIÓN

AVANCE DE LOS PROYECTOS DE GENERACIÓN EN CONSTRUCCIÓN



TERMOCOL - 202 MW –SANTA MARTA –MAGDALENA. FEO-OEF: 01/dic/2013

Elegido en subasta de reconfiguración dic/2012 a nov/2013. El proceso de Ingeniería está suspendido, sujeto al inicio de la ejecución del EPC; La planta tiene licencia ambiental emitida por el MAVDT mediante auto N°0772 de abril 27/2009; El proyecto obtuvo el cierre financiero. El avance del proyecto a 31 de diciembre de 2012, es: Declarado 100%; Reprogramado 36%, Ejecutado 30.71%. Los equipos de la central serán nuevos.

FEO: Fecha de Entrada en Operación.



GECELCA 3 -160 MW –PUERTO LIBERTADOR – CORDOBA. FEO-OEF: 01/dic/2012

Según el promotor, el avance con corte a diciembre 31 de 2012, es de 67,05%. Se tiene previsto que la fecha de finalización estimada para el proyecto es el **15/jul/2013**, posterior a la OEF.

El informe de auditoría del 30/may/2012 establece que conforme a lo establecido en la resolución de la CREG 071 de 2006, el atraso estimado no se considera un incumplimiento grave o insalvable.



CUCUANA – 60 MW – EPSA – RONCESVALLES- TOLIMA. FEO-OEF: 01/dic/2014

Según el informe de auditoría con corte a 30/jun/2012, el atraso con respecto al programa registrado ante la CREG es de 26.65 meses. Considera que EPSA aún puede cumplir los compromisos. **FEO: 31/mar/2013.**

En el informe de la Mesa de Alto Nivel del 31/ene/2013, se señala como inconvenientes críticos el trámite ante CORTOLIMA sobre la Sustracción de la Reserva Forestal de la línea de transmisión solicitada el 16 de octubre de 2012, con radicado 16415. Según este informe el proyecto presenta un avance real del 36.6% contra un 40% de la reprogramación.

PLAN DE EXPANSIÓN GENERACIÓN

AVANCE DE LOS PROYECTOS DE GENERACIÓN EN CONSTRUCCIÓN



AMOYA -78 MW - ISAGEN –CHAPARRAL –TOLIMA

El informe de auditoría, corte junio de 2012, considera fecha probable de entrada el 26 de marzo de 2013. Igualmente se presenta la comunicación CREG donde dice que los atrasos entre el periodo del 1 de diciembre de 2012 y 30 de noviembre de 2013 no se contabilizan, dado que con la OEF de Venta se cumple la obligación para dicho periodo, haciendo que el IPVO (Inicio del Periodo de la Vigencia de la Operación) se desplace para diciembre 1 de 2013. El informe de ISAGEN a la UPME, del 15 de enero de 2013, indica que la programación actual, contempla la entrada en operación de las dos unidades de generación en el primer trimestre de 2013, también se indica que el avance general de construcción a diciembre de 2012 es del 97.58%. El agente no presento informe de avance y por lo tanto no se incluye en este reporte.



ITUANGO -1200 MW –ANTIOQUIA

En el informe de auditoría, radicado en la UPME el 23 de enero y con corte a 30 de junio de 2012, se indica que el avance de la curva S declarado a la fecha ante la CREG es del 15%, y el avance real ejecutado es de 11.1%. El atraso general en el avance de la curva S es de 4.4% al 30 de junio de 2012. El Auditor manifiesta que no tiene evidencia que permita concluir incumplimiento grave e insalvable de la puesta en operación de las obras, ni retraso en el periodo de inicio de vigencia reportado ante la CREG, a la fecha de la realización de la auditoría. El agente no presento informe de avance y por lo tanto no se incluye en este reporte.



SOGAMOSO – 800MW- ISAGEN - BETULIA –GIRON – SANTANDER

El informe de avance con corte diciembre de 2012, señala la EOC de la primera unidad para febrero de 2014 y el avance general del proyecto a diciembre de 2012 del 71.47%. Del informe presentado por ISAGEN en la Mesa de Alto Nivel del 31 de enero de 2013, se destaca lo siguiente: Subestación (expediente ANLA -237) Contratada por la UPME con ISA, para junio de 2013. A la fecha no cuenta con Licencia Ambiental, la cual está siendo tramitada como una modificación de la licencia ambiental del Proyecto.; Línea (expediente ANLA - 5984) ISA El Auto de inicio de trámite es del 6 de noviembre de 2012, ya se realizó visita al sitio.

PLAN DE EXPANSIÓN GENERACIÓN

AVANCE DE LOS PROYECTOS DE GENERACIÓN EN CONSTRUCCIÓN



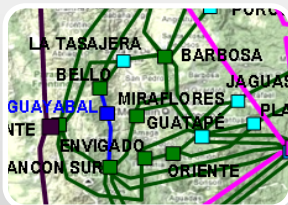
QUIMBO -400 MW –EMGESA – HUILA

El informe de auditoría, corte 30 de septiembre de 2012, señala que la fecha de terminación del proyecto, con el nuevo cronograma, es el 16 de abril de 2015, es decir, 137 días después de la fecha registrada en el cronograma presentado a la CREG (01 de diciembre de 2014). Igualmente, observa que el avance real de 36,74 %, comparado con el programado según Curva S radicada ante la CREG de 75,01 % nos da un atraso del 38,27%. El Agente informó desde el período anterior que con la reprogramación, la entrada en operación de la primera Unidad se aplazaba para el 01 de diciembre de 2012 y la de la segunda para el 01 de febrero de 2015. El agente, por su parte no entrego reporte de avance para este informe.



AMBEIMA -45 MW –ENERGÍA DE LOS ANDES – CHAPARRAL –TOLIMA

El proyecto se encuentra en cierre financiero. Ya se tiene licencia ambiental y se esta cumpliendo con los requisitos ambientales y sociales requeridos por la Corporación. Ya se cuenta con la declaratoria de utilidad pública. Manifiestan la necesidad de definir la conexión al sistema por parte de la UPME en el nuevo Plan de expansión que es un requerimiento para efectos de consolidar los inversionistas del proyecto. El agente no entrego reporte de avance para este informe.



SAN MIGUEL – 42 MW – SAN LUIS –SAN FRANCISCO –ANTIOQUIA

Esta iniciando proceso de construcción, se tiene fecha estimada de entrada en operación de julio de 2015. Ya cuenta con licencia ambiental y el orden público en la zona esta controlado. No ha iniciado el contrato de auditoría con XM. El agente no entrego reporte de avance para este informe.

PLAN DE EXPANSIÓN GENERACIÓN

AVANCE DE LOS PROYECTOS DE GENERACIÓN EN CONSTRUCCIÓN



EL POPAL – 19.9 MW –COCORNA –ANTIOQUIA

Se encuentra con un porcentaje estimado de desarrollo del 40% , con fecha estimada de entrada en operación de diciembre de 2013. En los temas de conexión de la planta, EPM radicó ante la UPME el estudio para la construcción de la S/E. El agente no entregó reporte de avance para este informe.



PORVENIR II – 352 MW – SAN CARLOS –SAN LUIS-PUERTO NARE –ANTIOQUIA

En informe a la Mesa de Alto Nivel el 31 de enero de 2013 se reporta que el trámite ambiental se presentó a la ANLA el 26 de abril de 2012 y mediante Auto 0062 de enero de 2013, solicitó información adicional ante lo cual se presentó recurso de reposición y se encuentra a la espera de respuesta por parte de ANLA. El informe de avance presentado por CELSIA a la UPME el 28 de enero de 2012, señala que los requerimientos exigidos para obtener la licencia ambiental, aplazan el proceso de la licencia en un periodo que puede ser superior a un año. El promotor indica que el proyecto podrá entrar en operación comercial de acuerdo con lo previsto en el compromiso asumido con la OEF, el cual rige a partir del 1° de diciembre de 2018.



TERMONORTE – 88 MW – BONDA –MAGDALENA

Según informe enviado a la UPME por el promotor el pasado 17 de enero de 2013, Termonorte ha iniciado contactos con las siguientes firmas para la provisión de un contrato de EPC (Engineering Procurement Construction) para el proyecto (Wartsila-Finlandia; Hyundai-Korea). Se está finalizando el estudio de impacto ambiental. Se encuentra en negociación la compra del combustible líquido y gas. Según cronograma entra para obligaciones de energía en firme en el 2017.

PLAN DE EXPANSIÓN GENERACIÓN

AVANCE DE LOS PROYECTOS DE GENERACIÓN EN CONSTRUCCIÓN



BARROSO -19.9 MW – SALGAR –ANTIOQUIA

Se estima entrada en operación en octubre de 2012, se están iniciando las pruebas de la planta. Esta pendiente la firma del convenio entre EPM, DISPAC y BARROSO para entrar en operación la planta condicionada en el tema de conexión.

Reportado: Agosto 2012.

El agente no entregó reporte de avance para este informe.



GECELCA 32 -250 MW –PUERTO LIBERTADOR –CORDOBA

Se reporta, en el informe a la Mesa de Alto Nivel el 31 de enero de 2013, un avance del 10%. El proceso de contratación de la ingeniería, adquisición, construcción, instalación y puesta en operación, se inició el 6 de noviembre y las ofertas serán recibidas el 15 de febrero de 2013. El 5 de diciembre de 2012 se presentó al ANLA el Estudio de Impacto Ambiental para iniciar la modificación de la Licencia Ambiental. Dentro de los principales retos están los permisos ambientales, el acompañamiento a las comunidades y la conexión al STN.



ALTO TULUA – 19.9 MW -EPSA – VALLE DEL CAUCA

En el reporte presentado en la Mesa de Alto Nivel el 31 de enero de 2013, se informó que se puso en marcha a principios de diciembre de 2012 el primer turbogruppo y el segundo turbogruppo se prevé poner en marcha a partir de abril del 2013.

PLAN DE EXPANSIÓN GENERACIÓN

AVANCE DE LOS PROYECTOS DE GENERACIÓN EN CONSTRUCCIÓN



TAJERO II – 160 MW -SAN CAYETANO –NORTE DE SANTANDER

Según oficio remitido a la UPME el 1º de febrero de 2013, a la fecha Termotasajero está cumpliendo con el cronograma enviado a CREG.

El agente no presento informe de avance para ser incluido en este reporte.



CARLOS LLERAS RESTREPO -78 MW – BARBOSA –SANTO DOMINGO-ANTIOQUIA

Según Informe de Avance de agosto 31 de 2012, las obras civiles iniciaron el 25 de mayo de 2012. El proyecto cuenta con Licencia Ambiental expedida por Corantioquia, con declaratoria de utilidad pública expedida por el MME y con permisos de construcción del municipio de Barbosa e Invías para la relocalización de la vía férrea Bello-Cabañas. El proyecto cuenta con cierre financiero. El agente no presento informe actualizado para ser incluido en este reporte.



BAJO TULUA -19.9 MW –EPSA –VALLE DEL CAUCA

En el reporte presentado en la Mesa de Alto Nivel el 31 de enero de 2013, se informó que la puesta en marcha del Bajo Tuluá se prevé para el tercer trimestre del 2014, ya que se requiere la reposición total de los dos turbogrupos.

PLAN DE EXPANSIÓN GENERACIÓN

AVANCE DE LOS PROYECTOS DE GENERACIÓN EN CONSTRUCCIÓN

TUNJITA – 20 MW –GARAGOA - MACANAL– BOYACA

De acuerdo con el informe de avance suministrado por el promotor con corte a 31 de diciembre de 2012, los diseños y la ingeniería de detalle para las obras civiles del contrato EPC los viene desarrollando la firma Integral S.A., se tiene un porcentaje de avance del proyecto de 12.7%. En el informe reportado en la Mesa de Alto Nivel del pasado 31 de enero de 2013 se presentan los siguientes riesgos: Resolución 7191 del 19 de Diciembre de 2012 (Restringe el tránsito de vehículos con peso bruto mayor a 30 Toneladas y/o ancho mayor a 2,6 m): Afecta el abastecimiento de insumos y transporte de grandes componentes electromecánicos.

Aprobación del permiso de ocupación vial (Radicación No. 2013-409-000398-2) La fecha de construcción del box culvert para paso de la tubería bajo la vía SISGA-GUATEQUE-EL SECRETO, puede verse atrasada, sí la expedición del permiso se extiende.

SAN ANDRES -20 MW – SAN ANDRES DE CUERQUIA - ANTIOQUIA

El informe de avance con corte a diciembre 31 de 2012, reporta que el proyecto se encuentra en preconstrucción. Finalizó en 2012 los diseños de detalle de las diferentes obras del proyecto. Igualmente se reporta la obtención de la Declaratoria de Utilidad Pública mediante Resolución N° 075 de abril de 2012 del MME. El promotor reporta que, se encuentra al día la totalidad de actividades bajo el control directo de Celsia y como resultado de esto, está en capacidad de informar que el proyecto se encuentra dentro del avance previsto para su entrada en operación el segundo semestre de 2015. Corantioquia, mediante Resolución N°130TH-7469 del 5 de enero de 2010, otorgó licencia ambiental a Generadora San Andrés S.A. ESP., para adelantar el proyecto Pequeña Central Hidroeléctrica San Andrés.

GRACIAS