

METODOLOGÍA PARA ESTABLECER ÍNDICES DE SEGUIMIENTO A PROYECTOS

INDICADOR TIPO SEMÁFORO


Grupo de Generación Eléctrica

Agosto de 2014



MinMinas
Ministerio de Minas y Energía

**PROSPERIDAD
PARA TODOS**

**METODOLOGÍA PARA ESTABLECER ÍNDICES DE SEGUIMIENTO A PROYECTOS
 INDICADOR TIPO SEMÁFORO 
 Proyectos de Generación.**

La clasificación de los proyectos se establece considerando que se cumplan al menos 2 de los criterios que se describen

<u>Rojo</u>	<u>Amarillo</u>	<u>Verde</u>
<ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto presenta un retraso mayor al 30% * respecto a la curva S reportada a la CREG. ▪ Presenta dificultades graves en los licenciamientos ambientales, conflictos sociales y/o problemas de seguridad que comprometen el desarrollo del proyecto. ▪ No es posible finalizarlo en los tiempos máximos para la entrada en operación y cumplir con las Obligaciones de Energía en Firme - OEF. 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto presenta un retraso hasta del 30% respecto a la curva S reportada a la CREG. ▪ El Proyecto no ha iniciado construcción. ▪ Se identifican dificultades en los licenciamientos ambientales, conflictos sociales y/o problemas de seguridad que pueden aumentar el atraso, sin comprometer el cumplimiento de la fecha de inicio de Obligaciones de Energía en Firme - OEF. 	<ul style="list-style-type: none"> ▪ El proyecto se encuentra dentro del cronograma de avance respecto a la curva S reportada a la CREG. ▪ No presenta dificultades por licenciamientos ambientales ni conflictos sociales o de seguridad.

* Teniendo en cuenta el tiempo estimado de un proyecto para entrada en operación puede ser de 4 a 5 años, el 30% es un retraso mayor a 1 año.




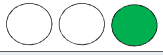
APLICACIÓN EN LOS PROYECTOS DE GENERACIÓN

** La fecha de entrada se estima con la información oficial presentada en los informes de auditoría o en el reporte entregado por cada agente.

PROYECTO	AGENTE	UBICACIÓN	FECHA DE ENTRADA **	AVANCE (último informe de cada proyecto)	ESTADO	OBSERVACIONES
Quimbo	Emgesa	Gigante, Garzón - Huila	Junio-15	68.75 % de 97.74 % programado en la curva S reportada ante la CREG . Fecha de corte a Mayo de 2014		Retraso de 211 días calendario contados a partir de la fecha registrada ante la CREG (01 de diciembre de 2014). Retraso en la construcción del dique auxiliar debido a deslizamientos
Gecelca 3	Gecelca	Puerto Libertador Córdoba	Oct-14	84.87%, frente a 100% esperado según la curva "S" reportada a la CREG (Informe Auditor a 31 de Mayo de 2014).		La fecha de finalización estimada para el proyecto es el 10 de octubre de 2014, fecha posterior al inicio de Obligación de Energía Firme (01 de diciembre de 2013), lo que significa un atraso estimado de 313 días.
Ituango	EPM	Ituango - Antioquia	Nov-18	EPM reporta avance con corte a junio de 2014 de 28.3% frente a 40.6% de avance esperado según la curva S		El avance se afectó debido a presencia de zonas geológicas inestables en los sitios de captación y plazoleta de compuertas
Sogamoso	Isagen	Betulia-Santander	Sep-14	El auditor del proyecto reporta que el avance con corte a 30 de abril es de 95.72%. ISAGEN reporta avance de 97.82% a 30 de junio de 2014.		A la fecha se encuentra en proceso de llenado el embalse, el cual puede verse afectado por la disminución de precipitaciones en la zona
Porvenir II	Celsia	San Carlos, San Luis - Antioquia	Dic-18	Avance 1.82% frente al 2.41% programado en la curva S reportada ante la CREG. Fecha de corte Abril 2014.		
Termonorte	Termonorte		Dic-17	No ha iniciado construcción ni se ha definido ubicación definitiva.		
Cucuana	Epsa	Roncesvalles Tolima	Dic-14	EPSA reporta avance de 83.58% frente a 100% de avance programado en la curva S. (Fecha de corte mayo de 2014)		

APLICACIÓN EN LOS PROYECTOS DE GENERACIÓN

** La fecha de entrada se estima con la información presentada en los informes de auditoría o en el reporte entregado por cada agente.

PROYECTO	AGENTE	UBICACIÓN	FECHA DE ENTRADA **	AVANCE (último informe de cada proyecto)	ESTADO	OBSERVACIONES
Gecelca 3.2	Gecelca	Puerto Libertador Córdoba	Dic-15	33.5% frente a 36.8% de avance esperado según la curva "S" reportada a la CREG. Fecha de corte a Junio de 2014		
Carlos L Restrepo	Hidralpor	Barbosa, Santo Domingo - Antioquia	Dic-15	63.42% respecto a 64.93% de la curva S declarada ante la CREG. Fecha de corte Auditoría: junio 30 de 2014		Licencia Ambiental para la línea de transmisión ya fue aprobada
San Miguel	HMV	San Luis, San Francisco – Antioquia	Dic-15	48.59%, frente al 52.64 % respecto a la programación interna. Fecha de corte a Mayo 31 de 2014.		
Tasajero II	Termotasajero	San Cayetano Norte de Santander	Dic-15	81.82% frente a 59.0% de avance esperado según la curva S. Presenta adelanto de 22.82% Fecha de corte a Mayo 31 de 2014.		

OTROS PROYECTOS DE GENERACIÓN

Proyecto	Ubicación	Capacidad	Agente	Estado
El Popal	Cocorná / Antioquia	19.9 MW	HMV	En operación comercial desde el 30 de marzo de 2014
Alto Tuluá	Buga, Tuluá / Valle del Cauca	20 MW	EPSA	En Operación comercial 100% desde primer trimestre de 2013
Bajo Tuluá	Buga Tuluá / Valle del Cauca	20 MW	EPSA	Avance físico de 85.5% con corte a junio de 2014. Se espera la central esté en operación en octubre de 2014.
Tunjita	Macanal / Boyacá	19.8 MW	AES Chivor	Avance 86% con corte a junio de 2014.

GRACIAS

www.upme.gov.co



MinMinas
Ministerio de Minas y Energía

**PROSPERIDAD
PARA TODOS**