



■ filial de isa

GESTIÓN INTELIGENTE
PARA UN MUNDO MEJOR



Auditorías de Plantas asociadas al Cargo por Confiabilidad

01 de Octubre de 2015

Contenido

Auditoría plantas subasta 2008

Auditoría plantas subasta 2011 y 2012

Gas Natural Importado (OPACGNI)



■ filial de isa

Contenido

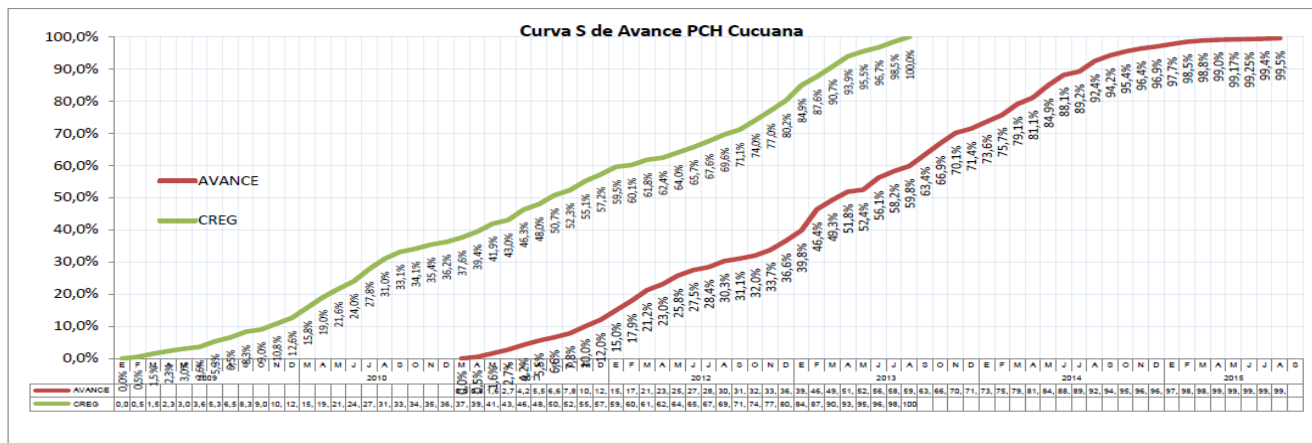
Auditoría plantas subasta 2008

Auditoría plantas subasta 2011 y 2012

Gas Natural Importado (OPACGNI)

Cucuana (Hidroeléctrica) – CCC (Abril 2015)

IPVO: 1 Dic 2014



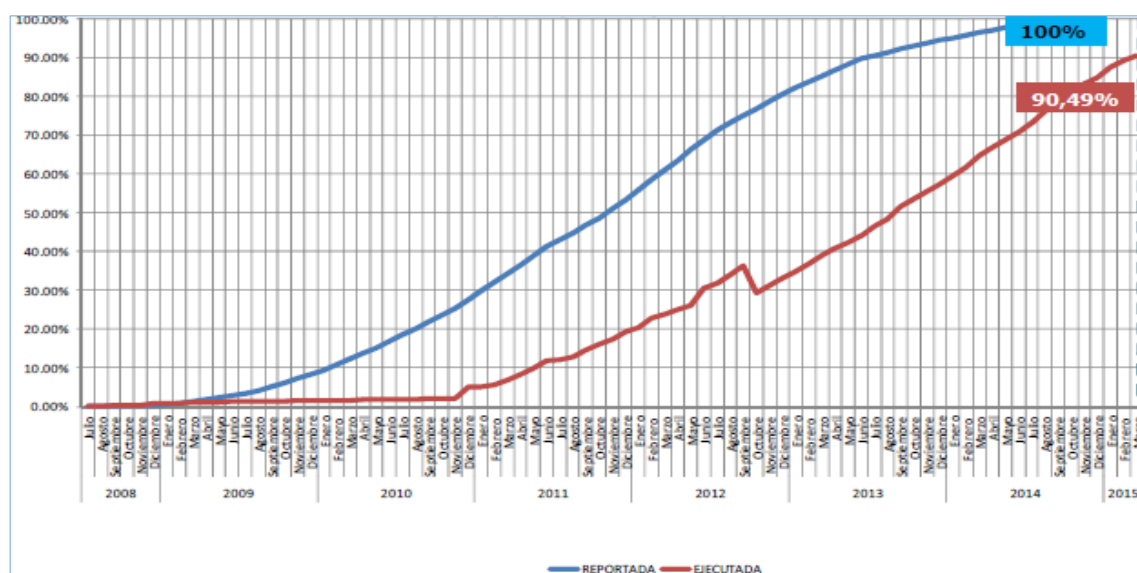
Ubicación Proyecto: Tolima

2 Unidades

- En el último informe el auditor declaró nueva fecha de inicio de operación comercial para el **26 de octubre de 2015**.
- El atraso del 0.96% se debe a lo siguiente:
 - ✓ Dificultades a la integración de los diferentes sistema y contratistas.
 - ✓ Integración de señales provenientes de la central y subestación eléctrica.
 - ✓ Incertidumbres asociadas a las pruebas con agua de la central.
- Se presentaron contratos de respaldo y garantías respectivas.
- El 29 de julio de 2015 entró en operación la primera unidad, pero para cumplir con la IPVO deben entrar las dos unidades
- El próximo informe tiene corte 15 de Septiembre de 2015

Fuente: CCC S.A.

Quimbo (Hidroeléctrica) – SEDIC (Marzo 2015)



IPVO: 1 Dic 2014

Ubicación Proyecto: Huila

2 Unidades

- EMGESA cedió la OEF de El QUIMBO, vigencia 2014-2015 (Res. CREG 114 de 2014)
- Fecha estimada de entrada en operación 14 de noviembre de 2015.
- La Auditoría estima que el proyecto presenta un retraso de 9,51%.
- Próximo corte 30 de septiembre de 2015

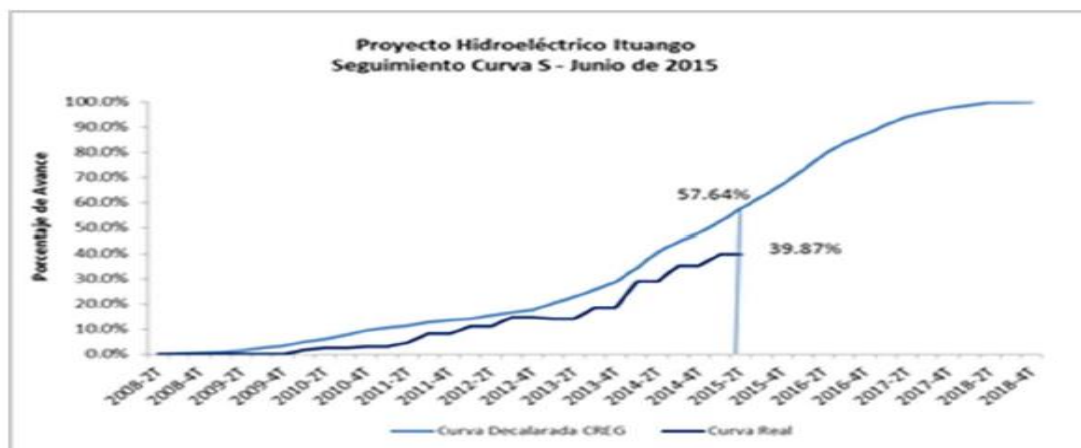
Fuente: SEDIC S.A.



filial de isa

Ituango (Hidroeléctrica)– DELOITTE (Junio 2015)

IPVO: 1 Dic 2018



Fuente: Sábana Declarada ante la CREG – Cálculo realizado por DELOITTE.

Ubicación Proyecto: Antioquia

4 Unidades

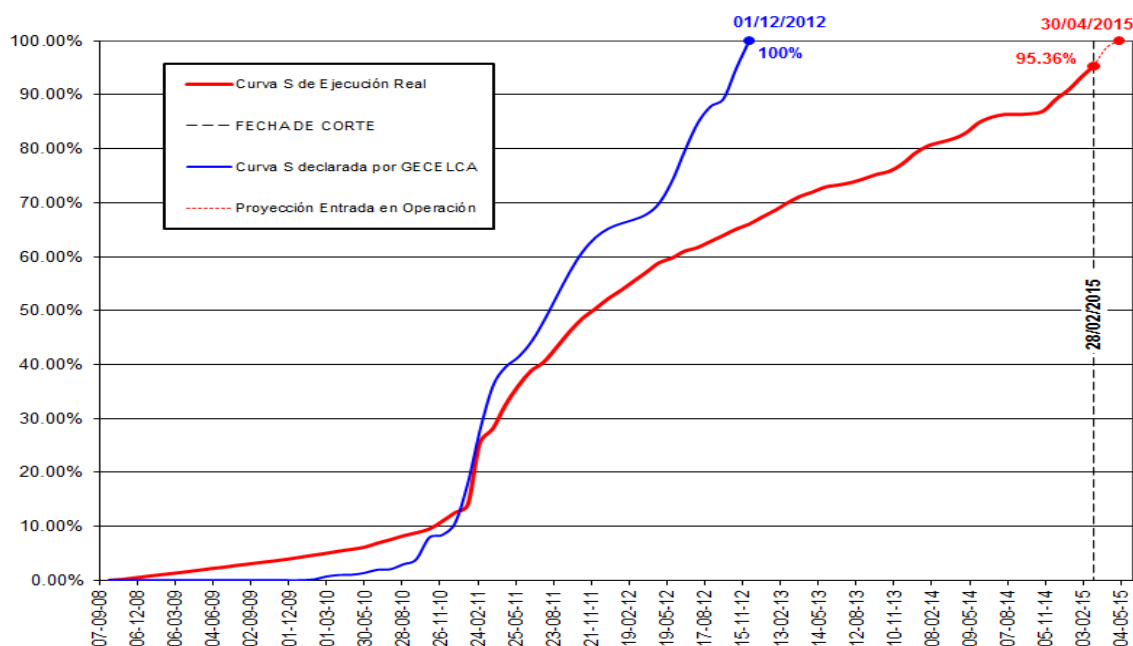
- Nueva fecha de entrada en operación **25 de agosto de 2019**. Desviación negativa frente a la Curva S declarada de 17.77% originada principalmente por atrasos en:
 - Presa y vertedero
 - Captaciones
 - Adquisición de predios
 - Túneles de descarga
 - Conducciones.
 - Central
- EPM Presentó contratos de respaldo y está pendiente de actualizar garantía (plazo 6 de octubre)
- EPM a través del "Programa General de Obras Aceleración – Preliminar y Cronograma de Montajes Hidroituango Acelerado Mayo 2015 Versión 1", busca adelantar las actividades que actualmente están retrasadas.

Fuente: DELOITTE

Gecelca 3 (Térmica) – INGETEC (Febrero 2015)

IPVO: 1 Dic 2013

CURVA "S" PROYECTO GECELCA 3



Ubicación Proyecto: Córdoba

1 Unidad

- GECELCA cedió sus OEF de la planta Gecelca 3, vigencia 2014-2015 (Res. CREG 114 de 2014). Por lo que su fecha de entrada en operación es el 1 de diciembre de 2015.
- Entró en operación el 17 de septiembre de 2015.
- Se está realizando el informe final para la validación de parámetros.

Fuente: INGETEC



filial de isa

Auditoría Plantas Subasta 2008

Planta	MW	Empresa	Asignación	IPVO	Corte último informe	Atraso IPVO Nueva fecha
Flores IV	↑ 163	TERMOFLORES	Transición	01-dic-10		Operación - 12 de agosto de 2011
Porce III	660	EPM	Transición	01-dic-11		Operación - 02 de septiembre de 2011
Miel II	135.20	PROMOTORA MIEL (Consorcio EPSA-GENSA)	GPPS	01-dic-14		<u>Pérdida OEF</u>
Porce IV	400	EPM	GPPS	01-dic-15		<u>Pérdida OEF</u>
Termocol	210	GRUPO POLIOBRAS	Subasta Reconfiguración	2012-12-01 al 2013-12-01		<u>Pérdida OEF</u>
Amoyá	78	ISAGEN	Subasta Reconfiguración	2012-12-01 al 2013-12-01		Operación - 30 de mayo de 2013
Miel I	↑ 163	ISAGEN	Subasta	01-dic-12		Operación 8-junio-2013
Sogamoso	800	ISAGEN	GPPS	01-dic-14		Operación 20-diciembre-2014
Quimbo	396	EMGESA	GPPS - COEF	01-dic-14	mar-15	14-noviembre-2015
Ituango	1,200	EPM ITUANGO	GPPS	01-dic-18	jun-14	25-agosto-2019
Cucuana	60	EPSA	GPPS	01-dic-14	abr-15	26-octubre-2015
Gecelca 3	150	GECELCA	Subasta Reconfig - COEF	2012-12-01 al 2013-12-01	feb-15	17-septiembre-2015



En espera del Informe Final

Contenido

Auditoría plantas subasta 2008

Auditoría plantas subasta 2011 y 2012

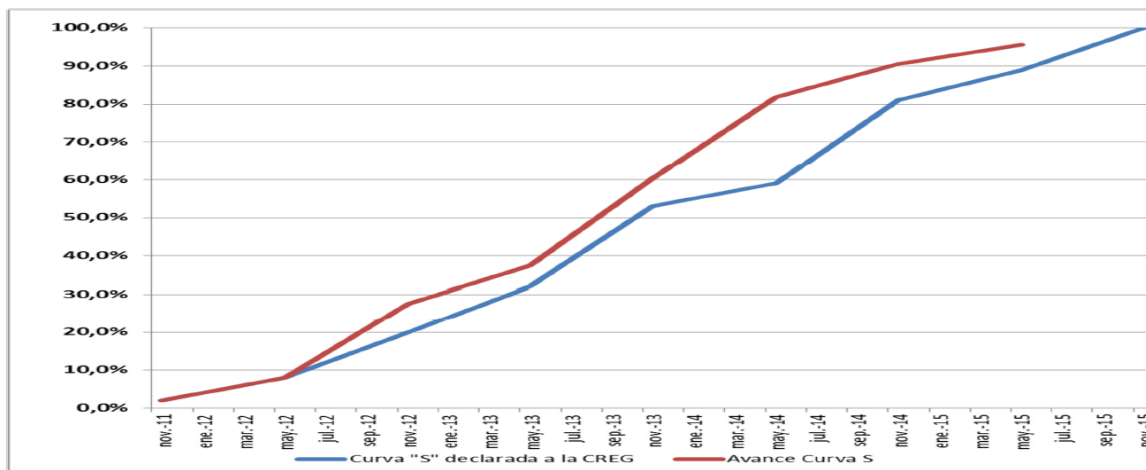
Gas Natural Importado (OPACGNI)



Tasajero II (térmica) – INGETEC (Mayo 2015)

IPVO: 1 Dic 2015

CURVA “S” DECLARADA ANTE LA CREG VS CURVA DE AVANCE AL 31 DE MAYO DE 2015



Planeado: 89,0%
Real: 95,58%

Ubicación Proyecto: Norte Santander

1 Unidad

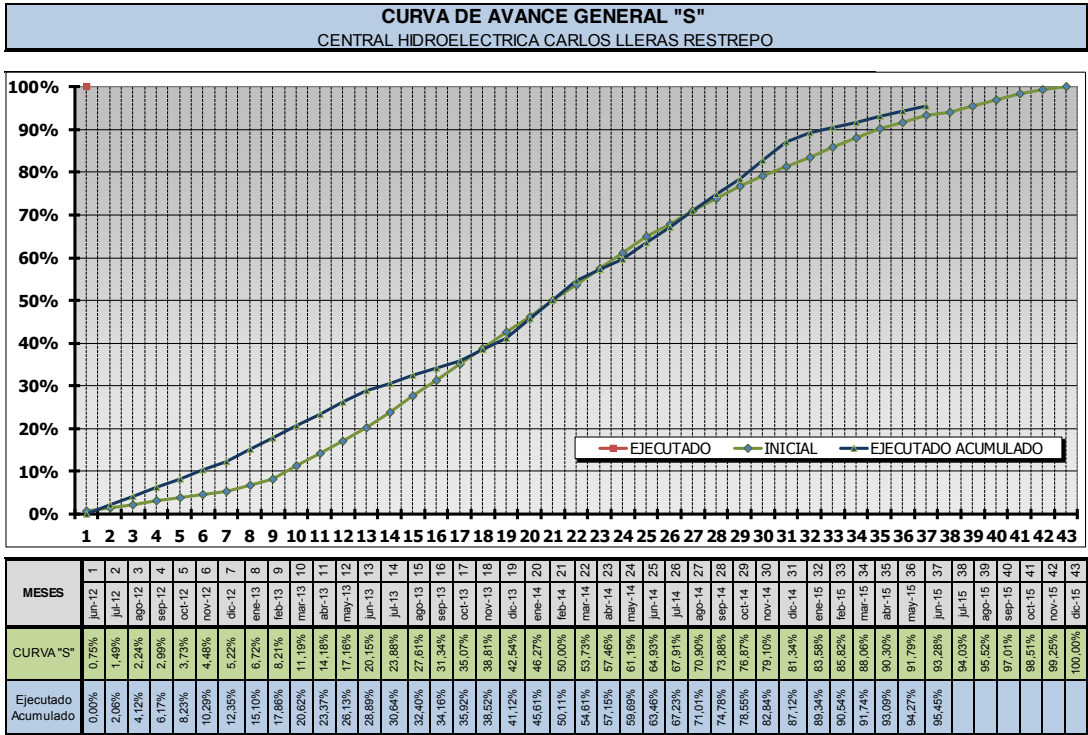
- A la fecha de corte del informe, el proyecto presenta un adelanto en el avance del 6,58%.
- El corte del siguiente informe de auditoria es 15 de octubre de 2015

Fuente: INGETEC



filial de isa

Carlos Lleras (Hidroeléctrica) – ESTUDIOS TÉCNICOS (Junio 2015)



IPVO: 1 Dic 2015

Avance Planeado: 93,3%
Avance Real: 95,5%

Ubicación Proyecto: Antioquia

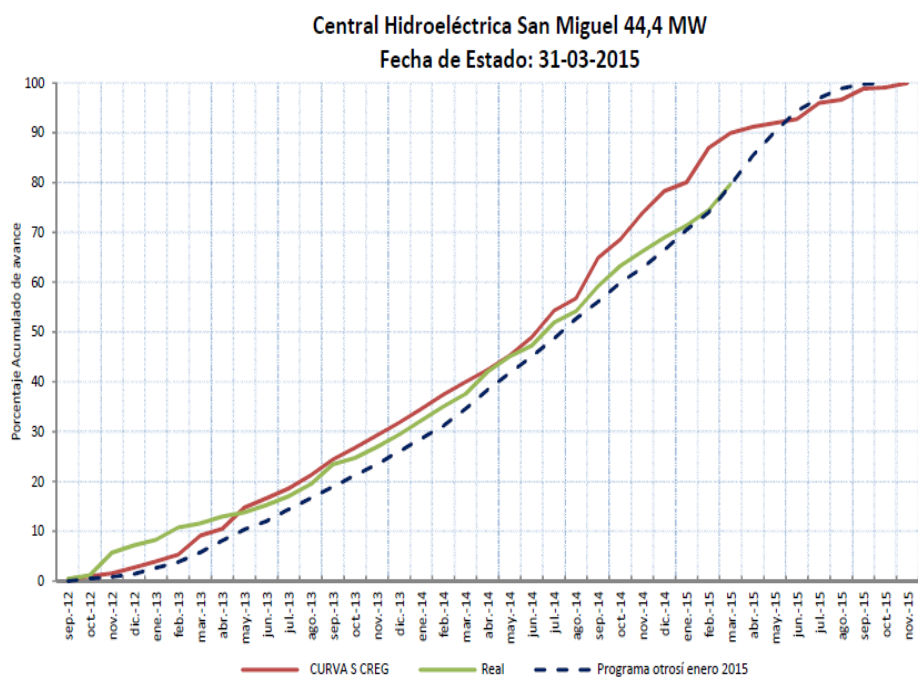
2 Unidades

- A la fecha de corte del informe, el proyecto presenta un adelanto en el avance del 2,2%.
- El próximo corte es el 30 de diciembre de 2015. Sin embargo, si al 15 de octubre no han entrado en operación comercial, se realizará informe adicional con corte al 15 de octubre.

Fuente: ESTUDIOS TECNICOS

San Miguel (Hidroeléctrica)– INGETEC (Marzo 2015)

IPVO: 1 Dic 2015



- Avance Planeado: 89,93%
- Avance Real: 79,4%

- A pesar de tener un retraso de aproximadamente el 10%, no se evidencia incumplimiento con respecto al Inicio del Periodo de Vigencia de la Obligación de Energía Firme, debido al plan de mitigación propuesto por la Cascada y los rendimientos reales reportados por el proyecto.
- El próximo corte es el 30 de septiembre de 2015.

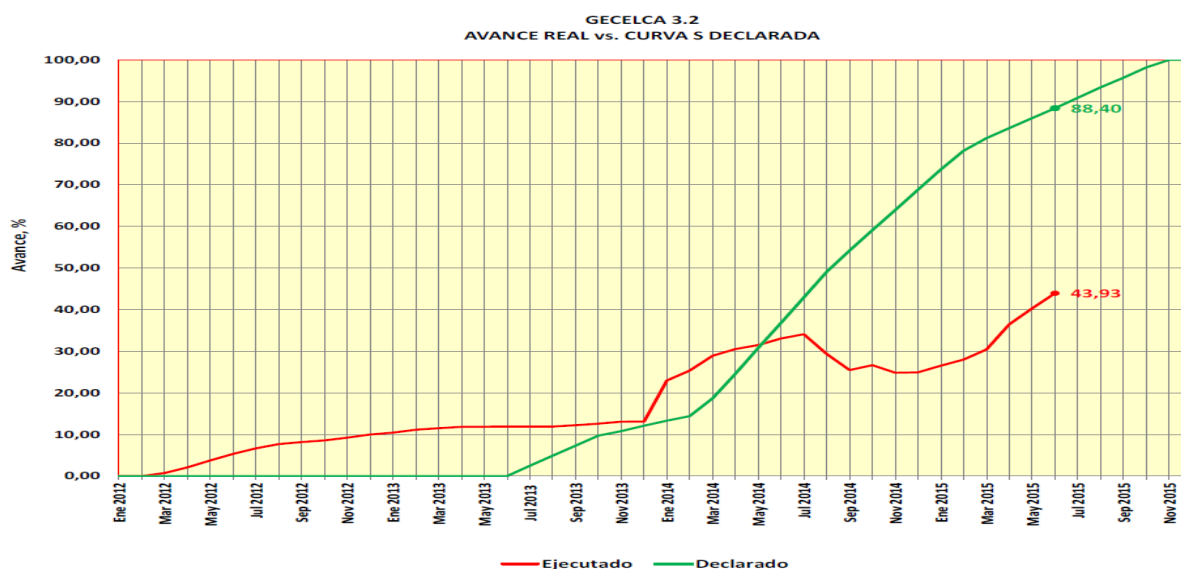
Fuente: INGETEC



filial de isa

Gecelca 3.2. (Térmica) – LEE E INFANTE (Junio 2015)

IPVO: 1 Dic 2015



Ubicación Proyecto: Córdoba

1 Unidad

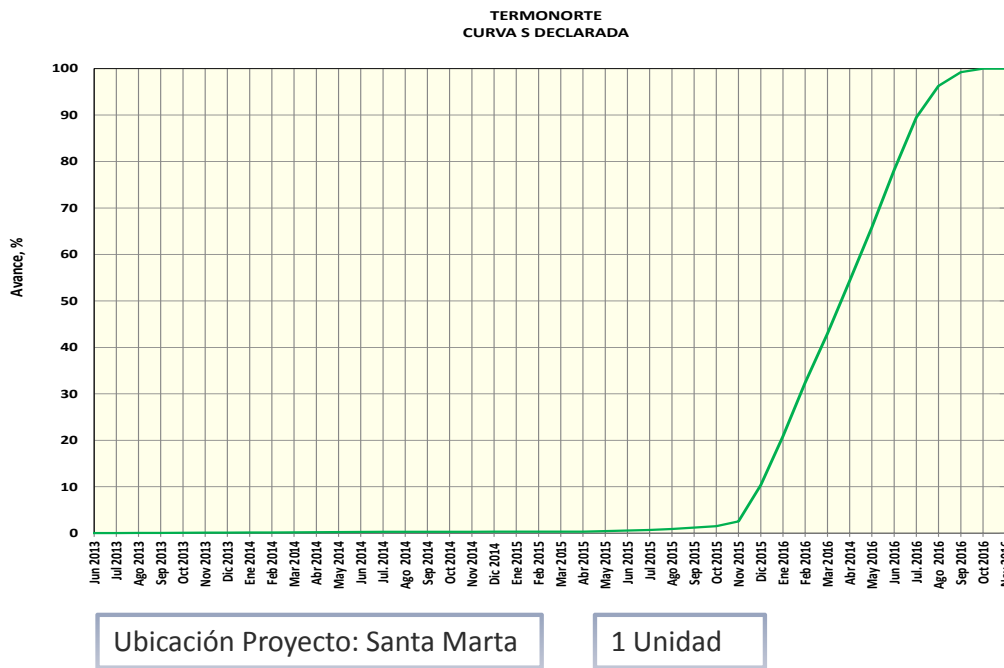
- En el último informe el auditor declaró nueva fecha de inicio de operación comercial para el **21 de octubre de 2016**.
- El atraso del 44,7% se debe a :Retrasos Ingeniería EPC, obras civiles, en la fabricación de los equipos principales (caldera y turbina) y en menor grado en el montaje y en suministro locales (insumo para las obras civiles)
- Presentaron contratos de respaldo y garantías.
- El próximo corte es el 30 de diciembre de 2015

Fuente: LEE E INFANTE



filial de isa

Termonorte (Térmica) – LEE E INFANTE (Mayo 2015)



IPVO: 1 Dic 2017

Avance Planeado: 0,31%
Avance Real: 0,109%

- No se evidencia incumplimiento con respecto al IPVO, sin embargo el auditor llama la atención en el sentido en que no cuentan con:
 - ✓ Definición de la tecnología de la planta
 - ✓ Punto de conexión al sistema nacional a pesar de las reuniones que han tenido con la UPME.
 - ✓ Licencia ambiental.
 - ✓ Cierre Financiero
- El corte del siguiente informe de auditoria es con corta al 30 de noviembre de 2015

Fuente: LEE E INFANTE

Auditorías plantas subasta 2011 y 2012

Planta	MW	Empresa	Asignación	IPVO	Corte último informe	Atraso IPVO Nueva fecha
Ambeima	45	ENERGÍA DE LOS ANDES	Subasta 2012	01-dic-15	jun-13	Pérdida de OEF
Tasajero II	160	TERMOTASAJERO	Subasta 2011	01-dic-15	may-15	
Porvenir II	352	PRODUCCIÓN DE ENERGÍA	GPPS 2012	01-dic-18	feb-14	Pérdida de OEF
San Miguel	42	LA CASCADA	Subasta 2011	01-dic-15	mar-15	
Carlos Lleras Restrepo	78	HIDRALPOR	Subasta 2011	01-dic-15	jun-15	
Gecelca 32	250	GECELCA	Subasta 2011	01-dic-15	jun-15	21-octubre-2016
Termonorte	88	TERMONORTE	GPPS 2012	01-dic-17	may-15	



Todos los derechos reservados para XM S.A. E.S.P.



filial de isa

Contenido

Auditoría plantas subasta 2008

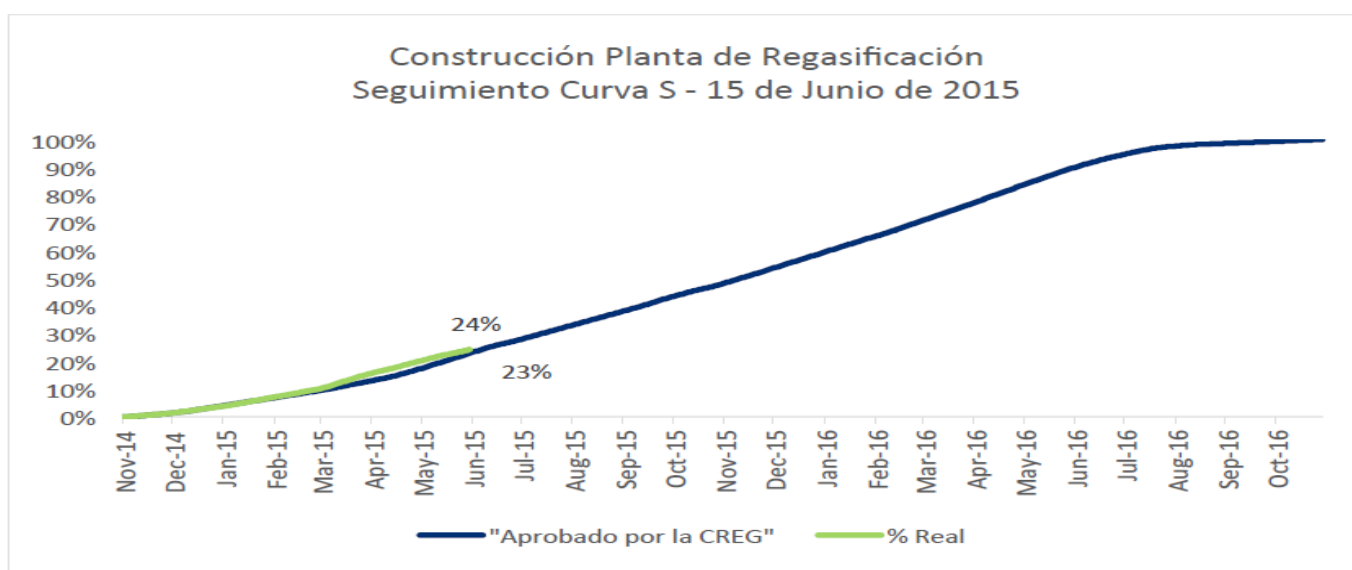
Auditoría plantas subasta 2011 y 2012

Gas Natural Importado (OPACGNI)



Planta Regasificación GNI – Deloitte (Junio 15 2015)

IPVO: 1 Dic 2015



Fuente: Documento "Cronograma Terminal_TUA_Declarado_Nov 2014". Cálculos Deloitte

Ubicación Proyecto: Cartagena

- No presentó atrasos adicionales respecto de la auditoría de noviembre de 2014 por lo que se mantiene la fecha de entrada en operación del 15 de noviembre de 2016.
- Dentro de sus avances más significativos está la obtención de la licencia ambiental



filial de isa



■ filial de isa

 www.xm.com.co

TODOS LOS DERECHOS RESERVADOS PARA XM S.A. E.S.P.

2015