



■ filial de isa

GESTIÓN INTELIGENTE
PARA UN MUNDO MEJOR



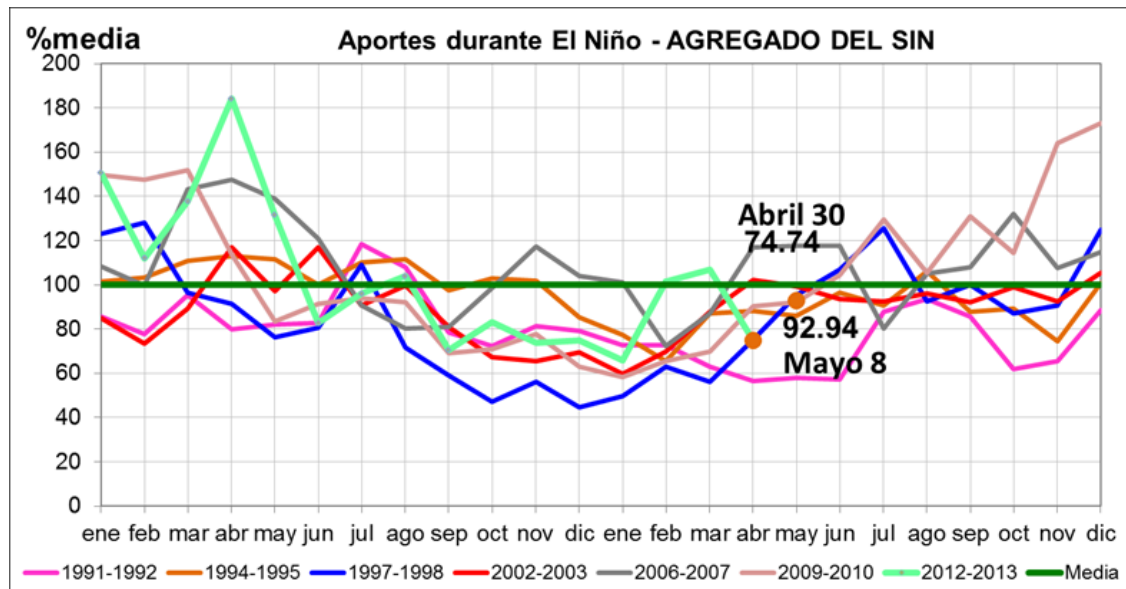
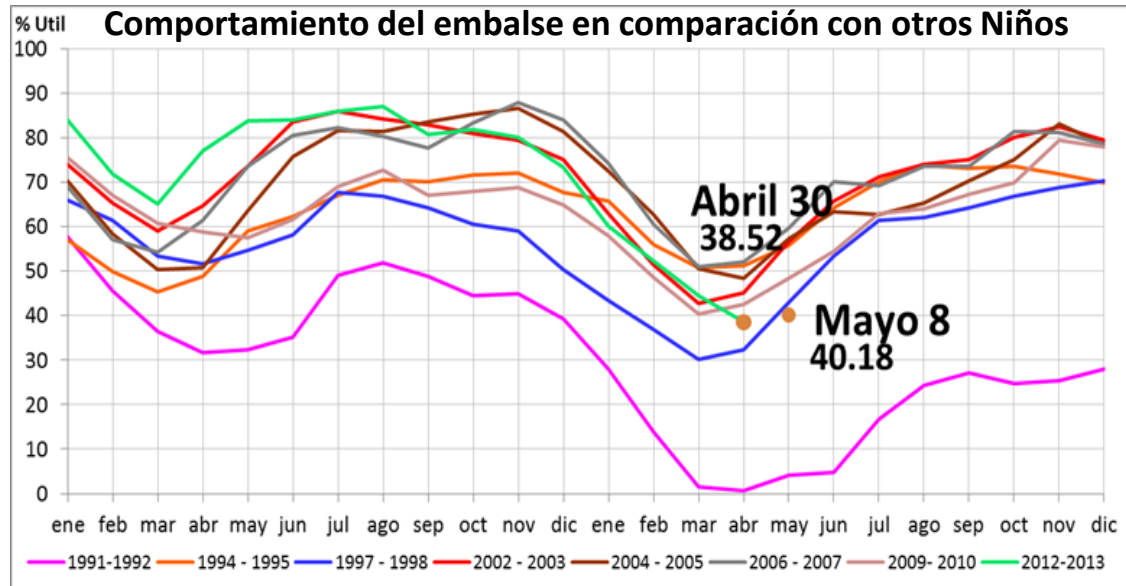
Informe semanal XM

Gerencia Centro Nacional de Despacho

Dirigido a: Consejo Nacional de Operación - CNO

Jueves, 9 de mayo de 2013

Embalses y aportes SIN



Nombre	%	GWh
--------	---	-----

ANTIOQUIA	%	GWh
MIEL I	33.5	0.0
MIRAFLORES	11.8	0.0
PENOL	35.9	0.0
PLAYAS	63.3	0.0
PORCE II	14.8	0.0
PORCE III	57.9	0.0
PUNCHINA	52.6	0.0
RIOGRANDE2	19.5	0.0
SAN LORENZO	22.6	0.0
TRONERAS	9.8	0.0
total Antioquia	32.6	0.0

CARIBE	%	GWh
URRA1	32.8	0.0
total Caribe	32.8	0.0

CENTRO	%	GWh
AGREGADO BOGOTA	65.8	0.0
BETANIA	65.2	0.0
MUNA	93.5	0.0
PRADO	43.5	0.0
total Centro	65.9	0.0

ORIENTE	%	GWh
CHUZA	41.7	0.0
ESMERALDA	14.6	0.0
GUAVIO	22.8	0.0
total Oriente	25.4	0.0

VALLE	%	GWh
ALTOANCHICAYA	55.9	0.0
CALIMA1	34.1	0.0
SALVAJINA	44.9	0.0
total Valle	40.4	0.0

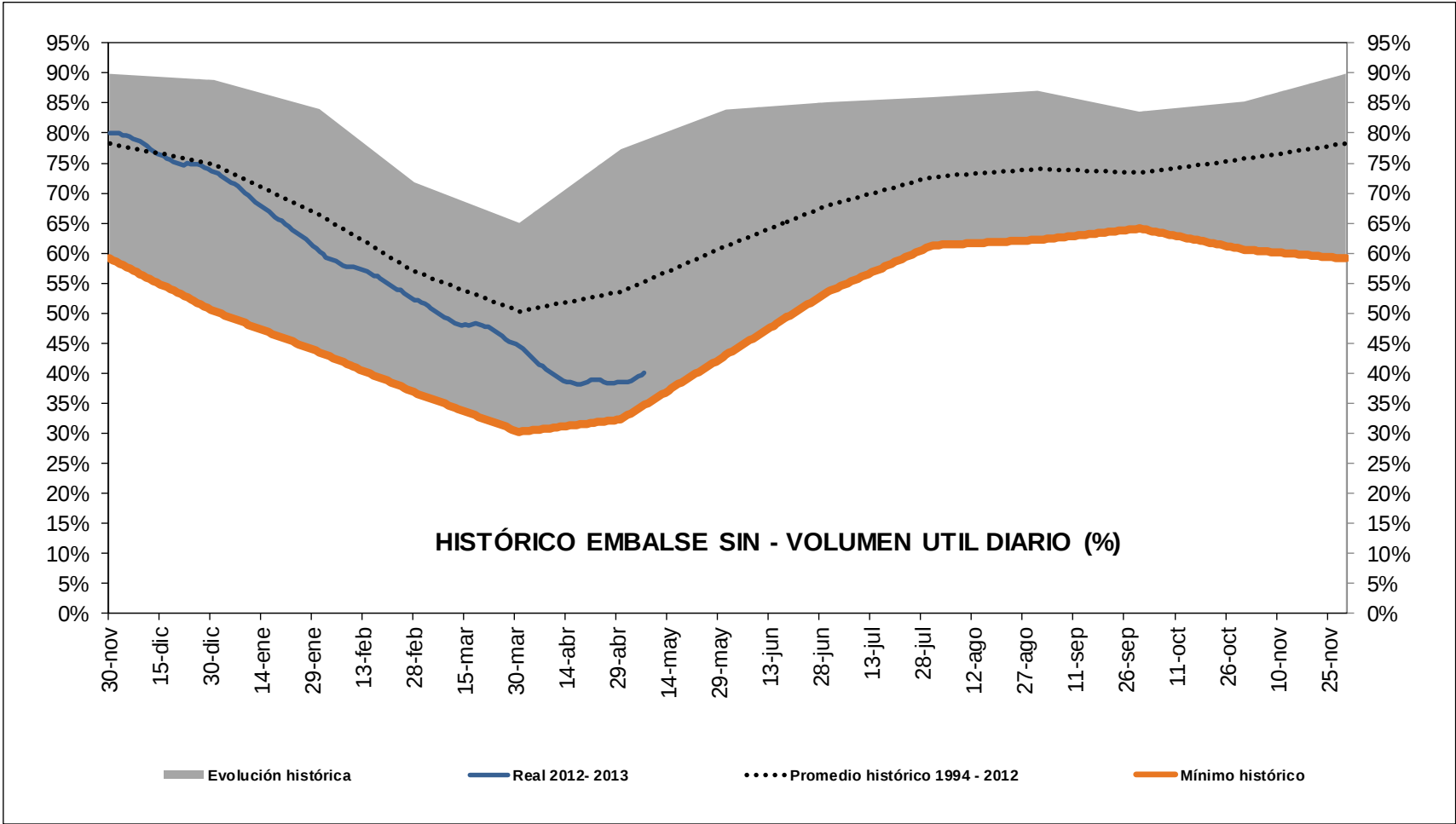
Total Acumulado -SIN-	40.18%	0.00
------------------------------	---------------	-------------



■ filial de isa

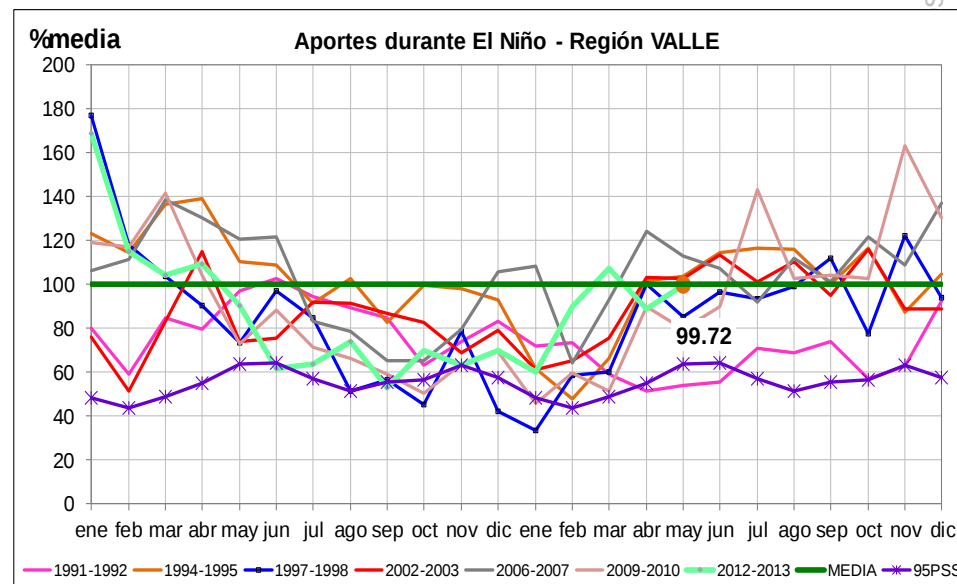
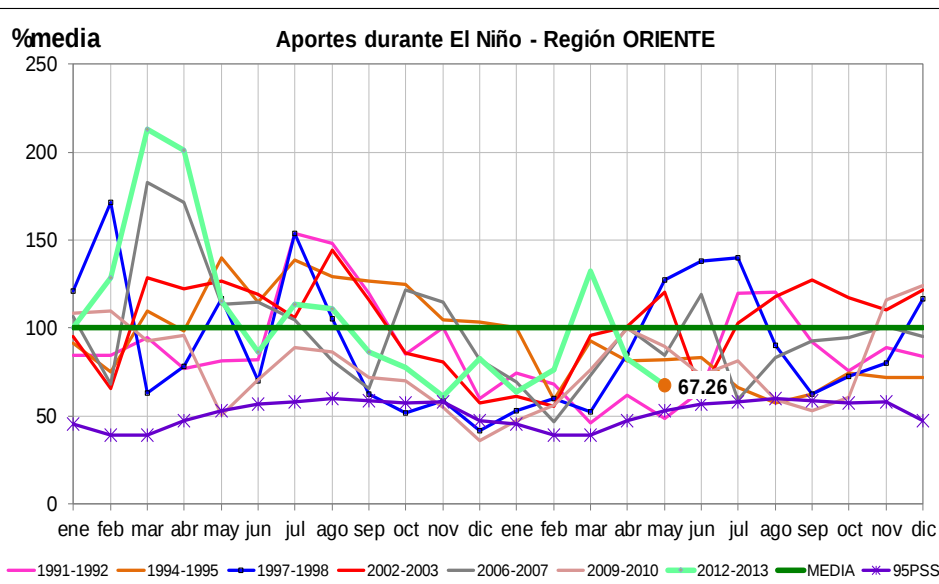
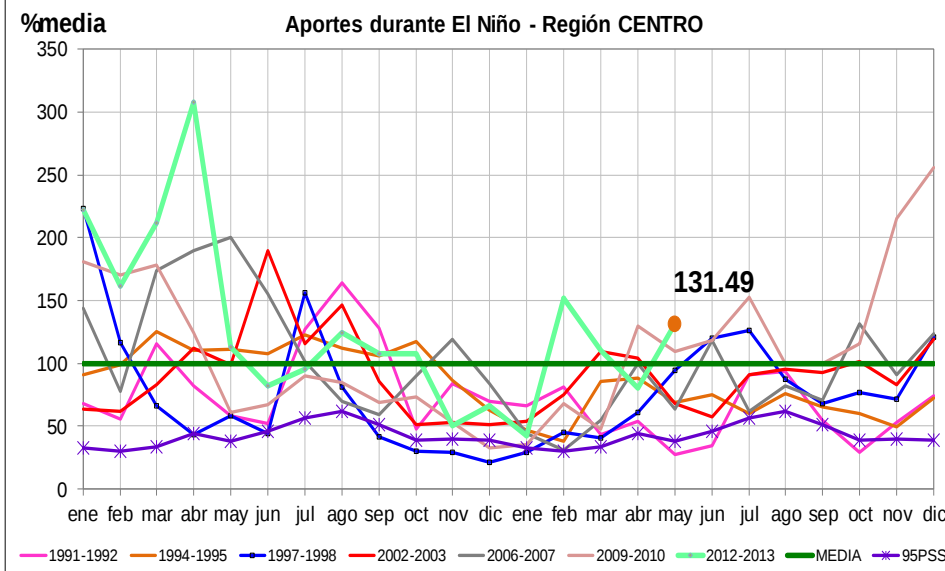
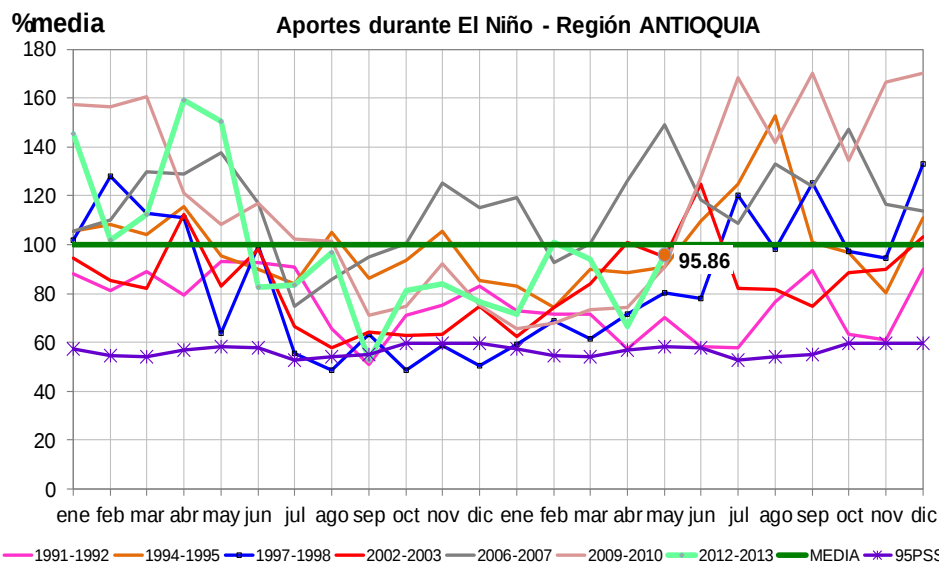
Datos hasta el 8 mayo

Histórico de evolución embalse del SIN (1994-2012)



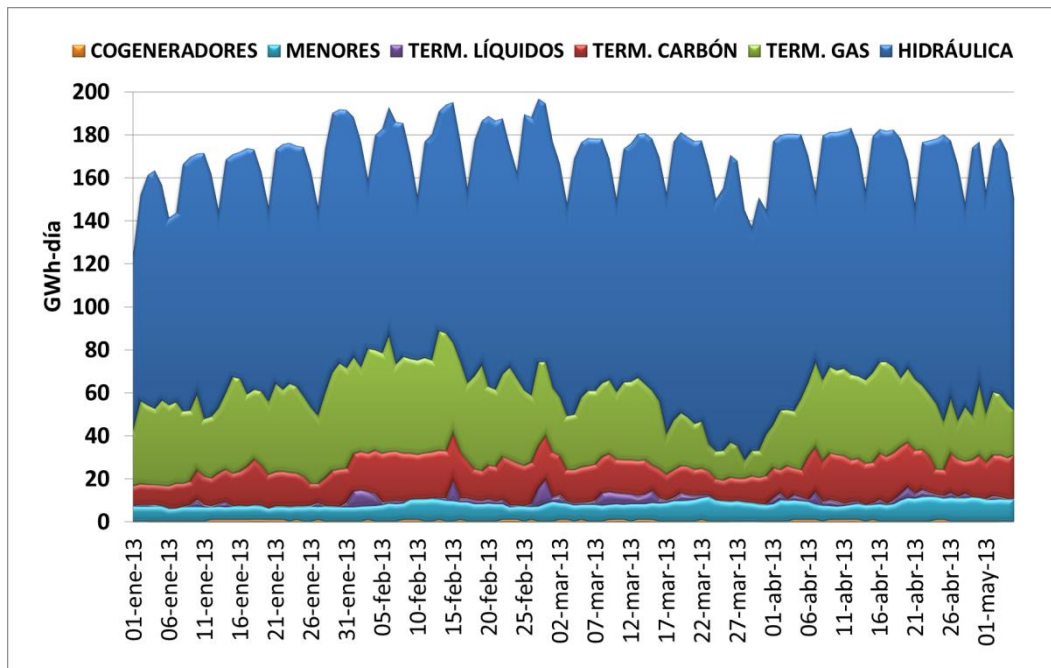
Todos los derechos reservados para XM S.A. E.S.P.

Aportes regionales



Datos hasta el 8 de mayo

Matriz de generación



Generación promedio día (GWh-día)					
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	*Mayo
Hidráulica	107.03	107.34	117.04	111.94	110.16
Térmica	50.61	65.85	42.11	52.98	45.29
Gas	32.27	42.76	25.39	32.81	25.30
Carbón	17.27	19.98	14.29	18.32	19.32
Líquidos	1.07	3.10	2.43	1.85	0.68
Menores	6.39	7.80	8.35	8.84	10.11
Cogeneradores	0.90	0.99	0.90	0.95	0.49
Total	164.93	181.98	168.40	174.72	166.04

Generación térmica promedio última semana
45.89 GWh

* Valores parciales de mayo de 2013



Panorama Energético

Resumen Información Básica Simulaciones

Variable/ Información	Descripción
Tipo de Estudio	- Estudio con hidrología estocástica (200 series sintéticas). Caso Autónomo. - Determinísticos: - Caso 1: Esperada SHyPH - Caso 2: Contingencia + Esperada SHyPH
Horizonte	104 semanas (May/13 – Abr/15)
Demanda	Escenario Medio de UPME (Marzo/13) – Estocástico Escenario Alto de UPME (Marzo/13) – Determinísticos
Precios de Combustible	Proyecciones (Escenarios Base) UPME Marzo/2013 para Gas, Fuel Oil y carbón
Disponibilidad de Combustible	Valores individuales de cantidades contratadas tanto para gas como para líquidos y OCG, en las vigencias 2012 – 2013 y 2013 – 2014
Parámetros	- Heat Rate Térmica a Gas: Se consideran los valores reportados incrementadas en 15%. - IHF reportados para el cálculo de la ENFICC (Unidades térmicas) - IH e ICP calculados para las plantas hidráulicas
Desbalance Hídrico	14 GWh/día

Plan de expansión de generación mediano plazo

Proyecto	Capacidad [MW]	Fecha considerada de entrada en operación
Amoyá (H)	80	Abril de 2013 (Primera Unidad) Mayo de 2013 (Segunda Unidad)
Gecelca 3 (T)	150	Octubre 15 de 2013
Termocol (T)	202	Noviembre 16 de 2013
Sogamoso (H)	800	Septiembre de 2014 (Primera unidad) Octubre de 2014 (Segunda unidad) Noviembre de 2014 (Tercera unidad)
El Quimbo (H)	420	Noviembre 30 de 2015
Cucuana (H)	60	Diciembre 01 de 2014



Supuesto de Disponibilidad de Combustibles

Información de contratos para el C X C

Recurso	Vigencia 12 - 13		Vigencia 13 - 14	
	Gas	Liquidos	Gas	Liquidos
Proelectrica	16	0	15	0
Tebsa	150	0	150	0
TermoValle	36	0	36	0
Merilectrica	38	0	40.95	0
Barranquilla	0	34	0	34
Cartagena	0	55	0	55
Candelaria	52	75	0	75
Termosierra	0	60.6	3.5	52.882
Termodorada	0	12	0	12
TermoCentro	26.071	27.119	23.071	27.119
TermoEmcali	16	38.2	16	38.2
Flores	57.4	45	50.58	126.7
Termocol				53.1
Termonorte				

Esta información considera contratos firmes e incluye contratos OCG





Resultados de los estudios

Resumen Información Básica Simulaciones

Variable/ Información	Descripción
Tipo de Estudio	- Estudio con hidrología estocástica (200 series sintéticas). Caso Autónomo. - Determinísticos: - Caso 1: Esperada SHyPH - Caso 2: Contingencia + Esperada SHyPH
Horizonte	104 semanas (May/13 – Abr/15)
Demanda	Escenario Medio de UPME (Marzo/13) – Estocástico Escenario Alto de UPME (Marzo/13) – Determinísticos
Precios de Combustible	Proyecciones (Escenarios Base) UPME Marzo/2013 para Gas, Fuel Oil y carbón
Disponibilidad de Combustible	Valores individuales de cantidades contratadas tanto para gas como para líquidos y OCG, en las vigencias 2012 – 2013 y 2013 – 2014
Plan de Expansión	Escenario con sensibilidad al atraso de proyectos
Parámetros	- Heat Rate Térmica a Gas: Se consideran los valores reportados incrementadas en 15%. - IHF reportados para el cálculo de la ENFICC (Unidades térmicas) - IH e ICP calculados para las plantas hidráulicas
Desbalance Hídrico	14 GWh/día

Plan de expansión de generación mediano plazo

Proyecto	Capacidad [MW]	Fecha considerada de entrada en operación
Amoyá (H)	80	Abril de 2013 (Primera Unidad) Mayo de 2013 (Segunda Unidad)
Gecelca 3 (T)	150	Octubre 15 de 2013
Termocol (T)	202	Noviembre 16 de 2013
Sogamoso (H)	800	Septiembre de 2014 (Primera unidad) Octubre de 2014 (Segunda unidad) Noviembre de 2014 (Tercera unidad)
El Quimbo (H)	420	Noviembre 30 de 2015
Cucuana (H)	60	Diciembre 01 de 2014



Supuesto de Disponibilidad de Combustibles

Información de contratos para el C X C

Recurso	Vigencia 12 - 13		Vigencia 13 - 14	
	Gas	Liquidos	Gas	Liquidos
Proelectrica	16	0	15	0
Tebsa	150	0	150	0
TermoValle	36	0	36	0
Merilectrica	38	0	40.95	0
Barranquilla	0	34	0	34
Cartagena	0	55	0	55
Candelaria	52	75	0	75
Termosierra	0	60.6	3.5	52.882
Termodorada	0	12	0	12
TermoCentro	26.071	27.119	23.071	27.119
TermoEmcali	16	38.2	16	38.2
Flores	57.4	45	50.58	126.7
Termocol				53.1
Termonorte				

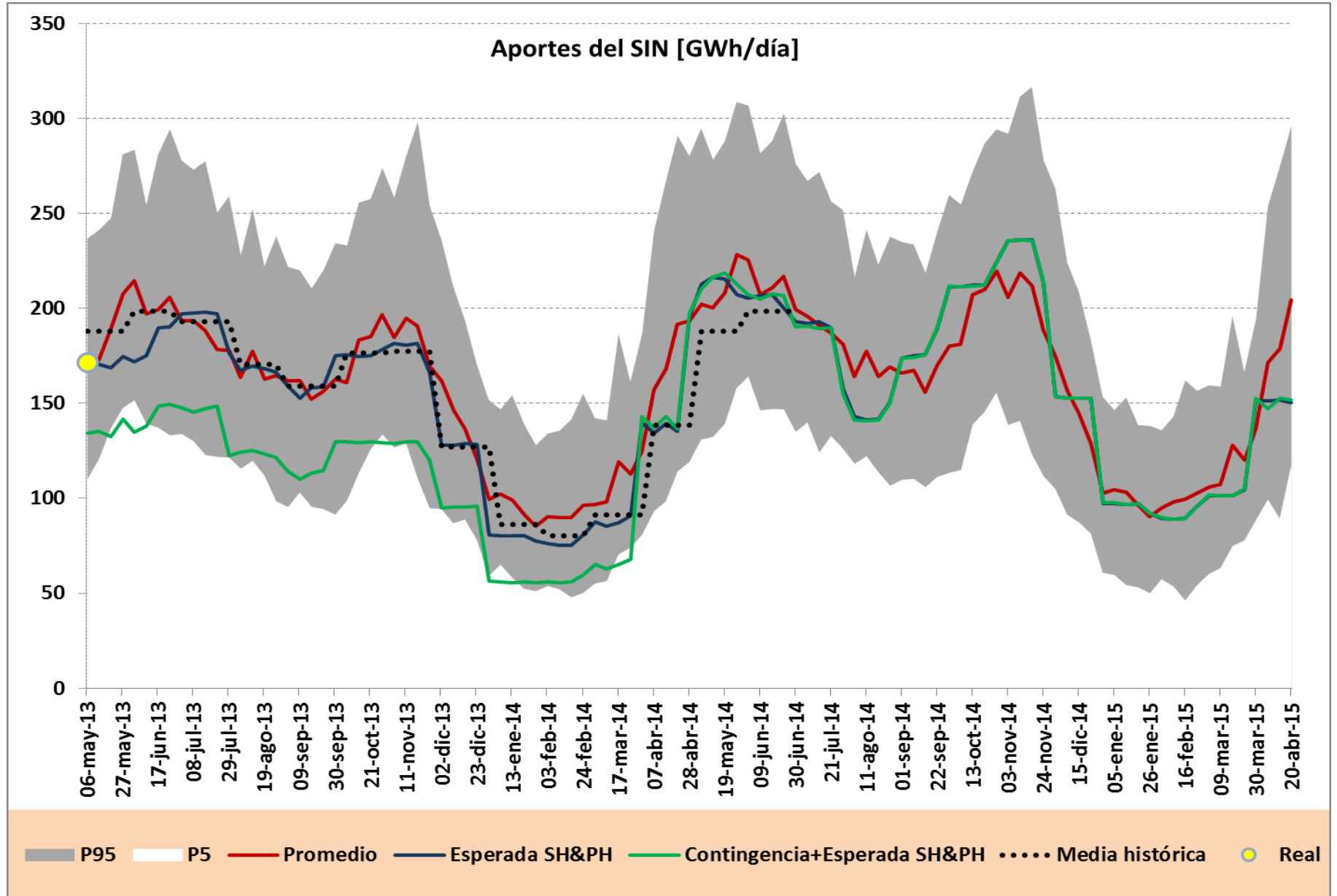
Esta información considera contratos firmes e incluye contratos OCG



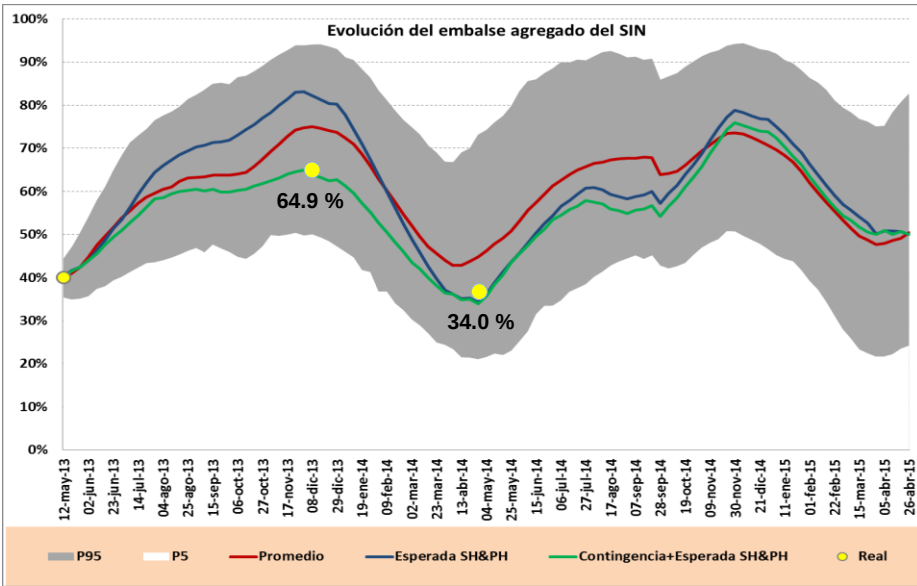


Resultados de los estudios

Aportes hidrológicos (GWh/día)

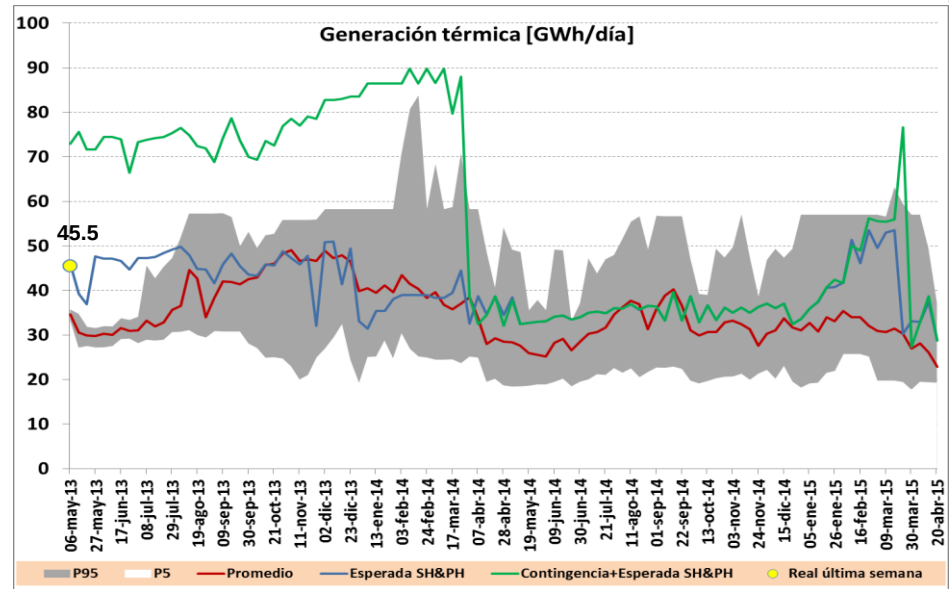


Resultados de los estudios



Evolución del embalse agregado %

Generación térmica (GWh/día)





■ filial de isa

 www.xm.com.co

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

2013