

Novedades

- Finalizó el 30 de junio el mantenimiento que transcurría sobre 500MW en la central Chivor.
- Hasta finales del mes de julio Chevron realizará mantenimiento en los campos de producción de gas de la Guajira con reducción promedio de 25 GBTUD.
- Entre el 2 y 4 de Julio se realizarán trabajos por mantenimiento que implican apertura diaria en la línea Chinú-Sabanalarga 2 500kv.

Clima

<http://www.bom.gov.au/climate/ahead/model-summary.shtml#tabs=Overview>

En la siguiente figura las flechas en los diales indican el promedio combinado de los resultados de las corridas de algunos modelos de predicción climática más relevantes.



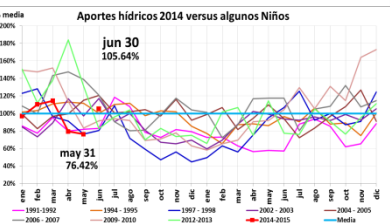
De acuerdo con el último Boletín del Bureau of Meteorology (BOM) ENSO Wrap-Up del 1 de julio del 2014 “emergen algunos patrones adicionales tipo El Niño, pero aún no es El Niño”.

<http://www.bom.gov.au/climate/ensfo/#tabs=Overview>

Según su análisis, “mientras que la temperatura superficial del océano Pacífico tropical se encuentra actualmente en niveles asociados con un episodio débil El Niño, las aguas subsuperficiales se han enfriado y los patrones atmosféricos permanecen neutrales. Sin embargo, durante las últimas dos semanas han ocurrido cambios en la atmósfera que pueden ser una respuesta al calentamiento de la superficie oceánica; el valor del índice de oscilación del sur –IOS– ha caído en cerca de 10 puntos y reaparecieron los vientos alisios debilitados. Estos cambios deberían persistir durante algunas semanas para que se establezca El Niño, y queda la posibilidad de que estén relacionados simplemente con la variabilidad climática de corto plazo”

Aportes hídricos

Preliminar – Junio finalizó con un acumulado en 105.64% (209.6 GWh/día).



Por Regiones Al 30 de junio

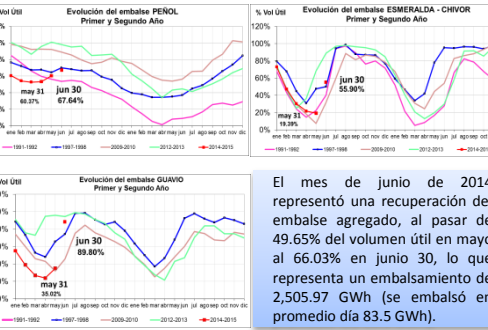
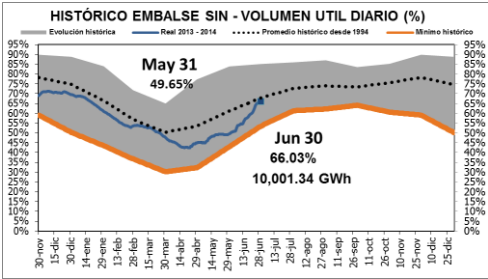
Antioquia: 82.88%

Centro: 134.04%

Oriente: 126.75%

Valle: 83.92%

Reservas

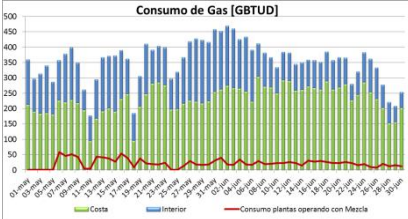
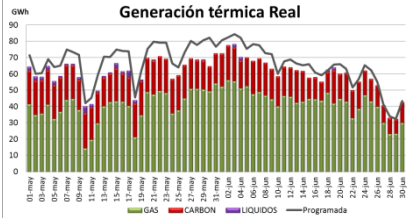


El mes de junio de 2014 representó una recuperación del embalse agregado, al pasar de 49.65% del volumen útil en mayo al 66.03% en junio 30, lo que representa un embalsamiento de 2,505.97 GWh (se embalsó en promedio día 83.5 GWh).

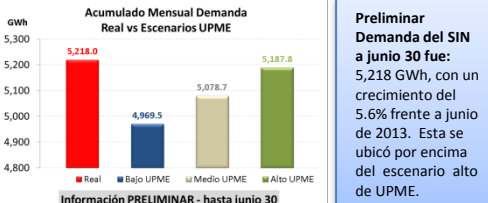
Generación

*Información a junio 30 de 2014

Generación - promedio mes (GWh-día)		2014						
	2013	Promedio Oct. a Dic.	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	jun
Hidráulica	114.60	112.71	116.01	121.47	107.61	102.11	102.76	
Térmica Total	47.28	49.35	53.41	42.41	56.96	61.34	59.80	
Carbón	15.09	18.82	16.11	14.02	19.15	19.81	16.41	
Gas	30.98	30.16	36.31	27.84	36.40	40.28	43.14	
Líquidos	1.20	0.36	0.99	0.55	1.41	1.25	0.25	
Menores	9.21	8.46	7.74	9.02	8.58	9.53	10.20	
Cogeneradores	0.97	1.07	1.15	1.09	1.04	1.04	1.52	
Total	172.05	171.60	178.31	174.04	174.23	175.02	174.29	
Exportaciones - promedio mes (GWh-día)								
Total	3.05	4.74	2.91	2.23	1.46	0.72	0.74	
Ecuador	2.36	4.74	2.91	1.96	0.94	0.72	0.74	
Venezuela	0.69	0.00	0.00	0.27	0.52	0.00	0.00	



Demanda de energía



Preliminar Demanda del SIN a junio 30 fue: 5,218 GWh, con un crecimiento del 5.6% frente a junio de 2013. Esta se ubicó por encima del escenario alto de UPME.

Boletín Energético #10

Panorama Energético – Julio 02 de 2014



■ filial de isa

Supuestos

Precios: Precios UPME (Feb.2014). Gas OCG 11.28US\$/MBTU.

Costos de racionamiento: Costo del último Umbral para junio de 2014.

Exportaciones: Ecuador 2 GWh/día y Venezuela 0 GWh/día en todo el horizonte.

Desbalance hídrico: 14 GWh/día

Plantas menores: 5 GWh/día

Demanda: Escenario Alto UPME (Jul 2014-Abr 2015)

Tipo de Estudio: Estocástico, Determinístico

Hidrología: Estocástico: 100 Series.

Caso 1 – 90% Jul 80% Ago media + Niño 97-98 Sep14 + Esperado May2015

Caso 2 – 90% Jul 80% Ago media + Rachas Secas Sep14 + Esperado May2015

Caso 3 – Bajos aportes SH&PH

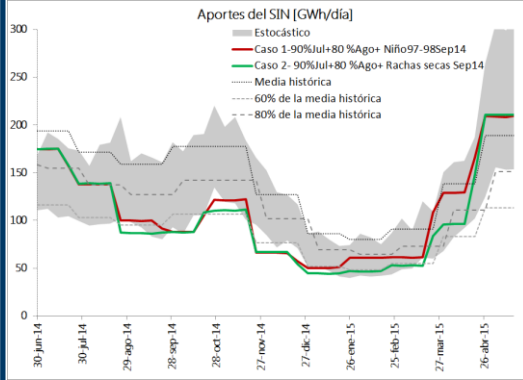
Caso 4 - 90% Jul 80% Ago media + Niño 91-92 Sep14

Caso 5 - 90% Jul 80% Ago media + Niño 09-10 Sep14

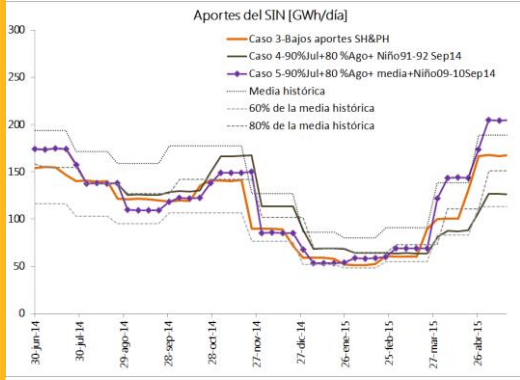
Disponibilidad Combustibles:

Líquidos + contratos de gas reportados hasta nov 2014+ Gas libre a partir de dic 2014.

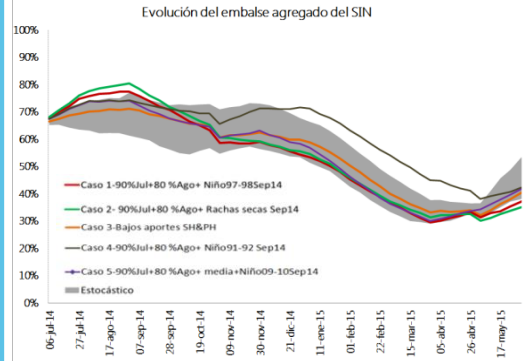
Escenario: Aportes Críticos



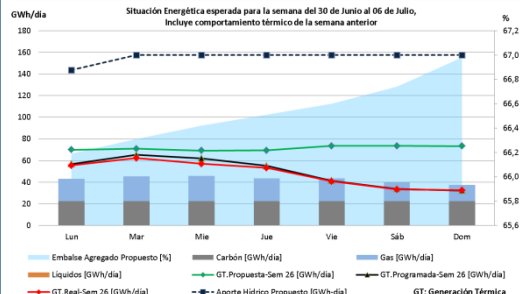
Escenario: Aportes Deficitarios



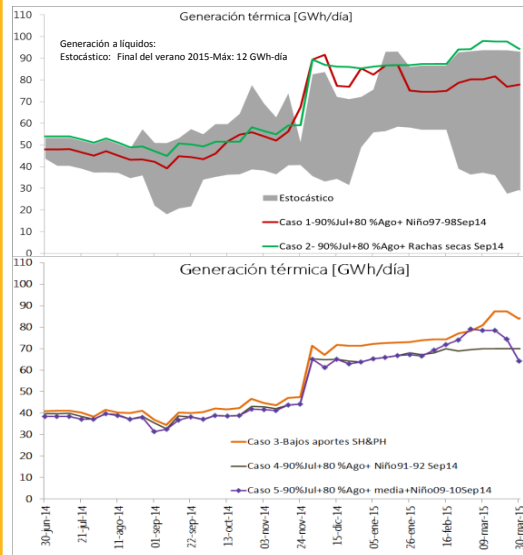
Evolución del Embalse



Situación Energética esperada semana 27



Generación Térmica



Seguimiento sobre Gestiones requeridas

Gestión en logística de gas y combustibles líquidos

- 1 Requerimiento de Información sobre Balance físico de gas para un horizonte de mediano plazo (Producción-Demanda-Restricciones de transporte).
- 2 Seguimiento de auditorías sobre el diagnóstico de la logística de suministro y almacenamiento de combustibles líquidos (CNO y resolución CREG). Especialmente la viabilidad logística de atención simultánea de todas las OEF.
- 3 Coordinación informativa y operativa Gas-Electricidad.
- 4 Coordinación informativa y operativa líquidos-Electricidad.
- 5 Disponibilidad de producción y transporte de gas para el termoelectrónico

Gestión en Sector Eléctrico

- 6 Coordinación de mantenimientos en activos de transmisión del SIN
- 7 Declaración de disponibilidad de potencia diaria por parte de los agentes generadores acorde a la mejor información que se tenga sobre la disponibilidad del recurso primario, con el fin de honrar la disponibilidad ofertada durante la operación del SIN.
- 8 Seguimiento de entrada de proyectos de generación y transmisión previstos para antes del verano (2014 - 2015)
- 9 Seguimiento al impacto sobre los aportes en las cuencas que alimentan los embalses.

Gestión sobre Señales Energéticas

- 10 Seguimiento del fenómeno hidroclimático y aportes del SIN
- 11 Intensificación de campañas y esquemas de uso eficiente de la energía
- 12 Gestión para identificar y facilitar a los Autogeneradores entrega de sus excedentes
- 13 Según lo establecido en la Ley Eléctrica y en la normatividad vigente, las empresas deben enviar en forma oportuna y fiel la información que el CND requiere para el planeamiento y la operación del SIN

Nivel de criticidad

- Alta
- Media
- Baja