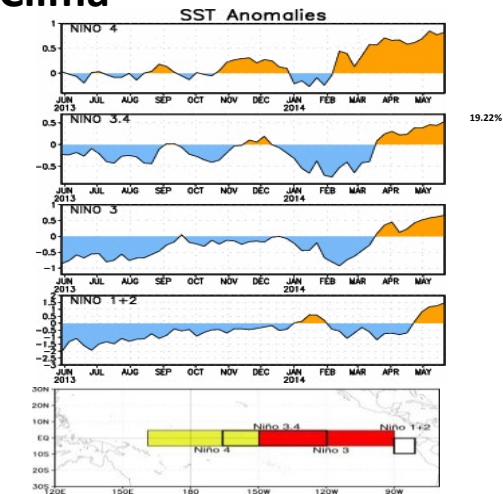


Novedades

- AES Chivor informó que el mantenimiento de 500 MW de la central Chivor se extenderá hasta el 30 de junio.
- En los meses de junio y julio Chevron realizará trabajos de mantenimiento en los campos de producción de gas de la Guajira con reducción de 27 GBTUD.
- El 04 de Junio se tendrá apertura del enlace Intercosta Cerromatoso-Primavera 500kv.

Clima

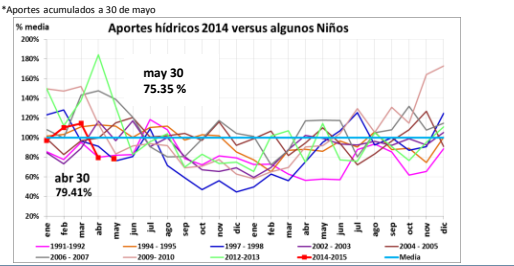
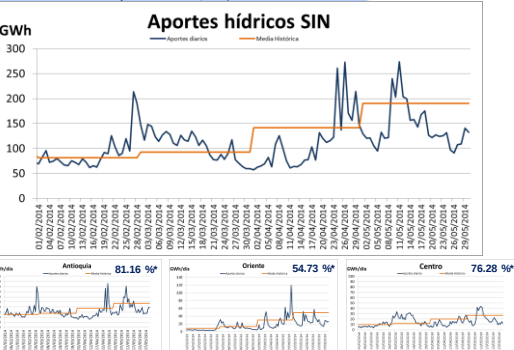
<http://www.cpc.ncep.noaa.gov/products/precip/CWlink/MJO/enso.shtml#list>



Las imágenes muestran el comportamiento de las anomalías de la temperatura superficial del mar (TSM) en las diferentes regiones El Niño, las cuales ya han alcanzado o superado los 0.5°C en todas las regiones.

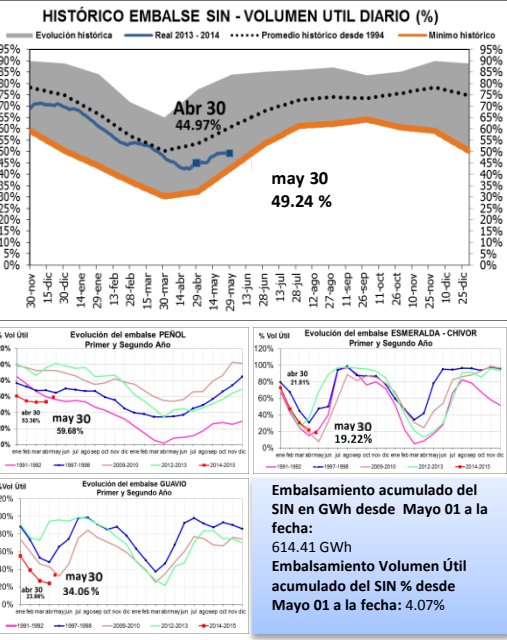
Aportes hídricos

Acumulado 30 de mayo: 75.35%
(143.52GWh/día).



Mayor información en <http://ido.xm.com.co/ido/SitePages/Default.aspx>

Reservas

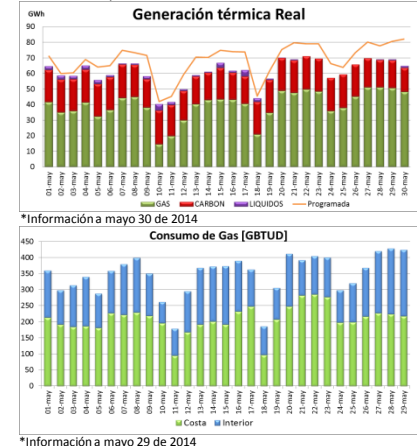


Embalsamiento acumulado del SIN en GWh desde Mayo 01 a la fecha:
614.41 GWh
Embalsamiento Volumen Útil acumulado del SIN % desde Mayo 01 a la fecha: 4.07%

Generación

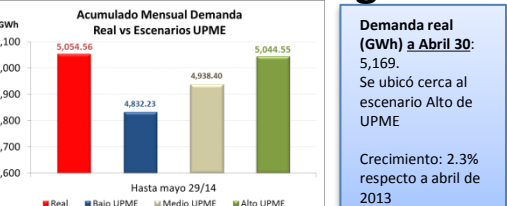
Generación - promedio mes (GWh-día)		2014				
	2013 Promedio Oct. a Dic.	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo*
Hidráulica	114.60	112.71	116.01	121.47	107.61	103.58
Térmica Total	47.28	49.35	53.41	42.41	56.96	60.83
Carbón	15.09	18.82	16.11	14.02	19.15	20.02
Gas	30.98	30.16	36.31	27.84	36.40	39.43
Líquidos	1.20	0.36	0.99	0.55	1.41	1.39
Menores	9.21	8.46	7.74	9.02	8.58	9.75
Cogeneradores	0.97	1.07	1.15	1.15	1.09	0.81
Total	172.05	171.60	178.31	174.04	174.23	174.69
Exportaciones - promedio mes (GWh-día)						
Total	3.05	4.74	2.91	2.23	1.46	0.72
Ecuador	2.36	4.74	2.91	1.96	0.94	0.72
Venezuela	0.69	0.00	0.00	0.27	0.52	0.00

*Información a mayo 30 de 2014



*Información a mayo 29 de 2014

Demanda de energía



Demanda real (GWh) a Abril 30: 5,169.
Se ubicó cerca al escenario Alto de UPME

Crecimiento: 2.3% respecto a abril de 2013

Supuestos

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

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

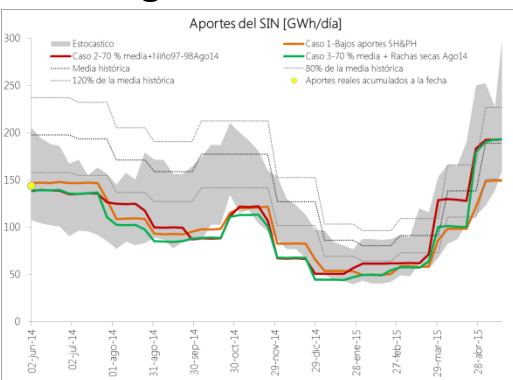
Exportaciones: Ecuador 2 GWh/día y Venezuela 0 GWh/día en todo el horizonte.

Desbalance hídrico: 14 GWh/día

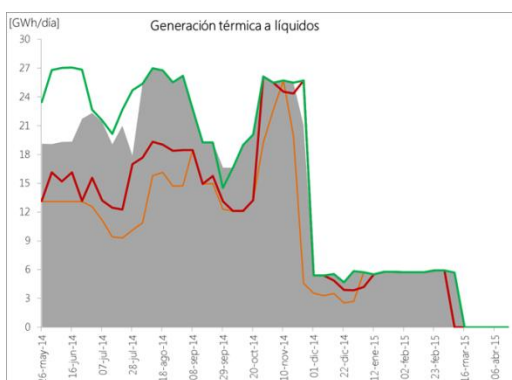
Plantas menores: 5 GWh/día



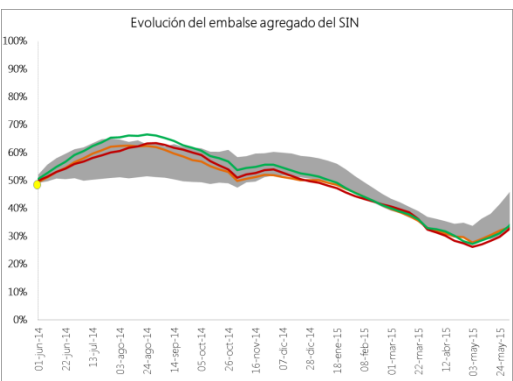
Hidrología



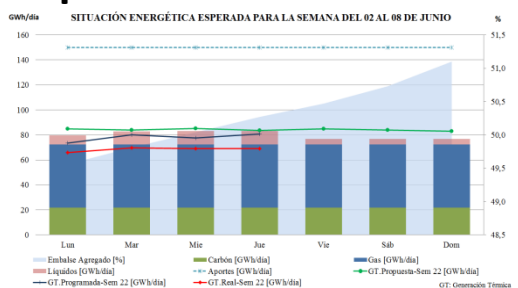
Generación Térmica a líquidos



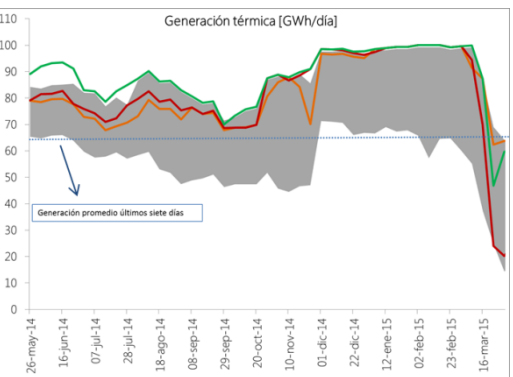
Evolución del Embalse



Situación Energética esperada semana 23



Generación Térmica



De acuerdo con los resultados del modelo se presentan necesidades de Generación térmica que superan los promedios reales actuales y los máximos registros históricos ante condiciones de bajos aportes para todos los meses del horizonte de estudio.

Recomendaciones

1. A los agentes, suministrar información con calidad (combustibles, pronósticos hidrológicos, series hidrológicas, parámetros de máquinas, factores de conversión, capacidad de potencia reactiva, etc.), con el fin de que los análisis del planeamiento operativo den señales adecuadas y oportunas para la atención segura, confiable y económica de la demanda.
2. Reflejar en la declaración de disponibilidad diaria, la mejor información que se tenga del recurso primario, de forma que se honre la disponibilidad ofertada
3. Maximizar la disponibilidad de gas para el Sector Termoelectrico
4. Al parque generador, estar preparado para ser despachado con generaciones que pueden superar sus OEF, dada la alta incertidumbre en los aportes. Por lo anterior, se debe preparar la infraestructura de producción y transporte de gas, así como la logística de abastecimiento de combustibles líquidos para garantizar el suministro al sector termoelectrico, que permita garantizar las cantidades respaldadas en las obligaciones de energía firme.
5. Utilizar de manera eficiente el recurso primario de generación para garantizar que se alcance a embalsar los niveles requeridos antes del inicio del verano 2014-2015.
6. Coordinar de manera adecuada los mantenimientos de activos de transmisión del SIN (STN/STR) y de generación para permitir evacuar la máxima generación térmica ante la ocurrencia de escenarios extremos de bajos aportes. para permitir evacuar la máxima generación térmica.
7. Es necesario contar con una coordinación efectiva gas, líquidos y electricidad.
8. Realizar un cuidadoso seguimiento a las variables climáticas y su incidencia en los aportes hídricos al SIN.
9. Seguimiento especial a las variables del SIN y a la entrada de proyectos de expansión de generación y transmisión