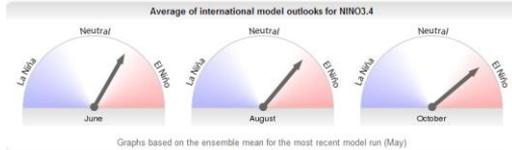


Novedades

- Mantenimiento de 500 MW de la central Chivor hasta el 18 de junio.
- El domingo 01 de Junio se tendrá mantenimiento de toda la planta de Porce III (660MW) entre los periodos 08 al 17.

Clima

Fuente: <http://iri.columbia.edu/our-expertise/climate/forecasts/enso/current/>
http://www.cpc.ncep.noaa.gov/products/intraseasonal/heat_tlon.shtml



De acuerdo con el último análisis del Bureau of Meteorology de Australia (ENSO Wrap-Up) del pasado 20 de mayo, el océano Pacífico tropical se mueve más hacia El Niño. En este sentido señaló que "En el océano Pacífico tropical continúa una tendencia general hacia El Niño, con apenas algo más de la mitad de los modelos revisados por el Bureau sugiriendo que los umbrales de El Niño serían atravesados hacia Agosto. La alerta de El Niño permanece en pie, indicando que al menos existe un 70% de chances de que se desarrolle este episodio en 2014."

(<http://www.bom.gov.au/climate/enso/#tabs=Overview>)

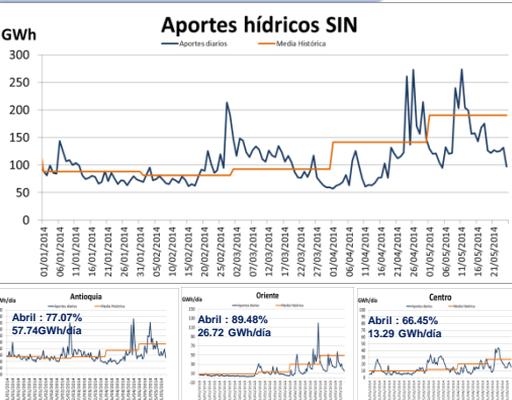
Las flechas en los diales de las figuras indican el promedio combinado de los resultados de diferentes modelos climáticos internacionales.

De acuerdo con el climatólogo del Jet Propulsion Laboratory (NASA), Bill Patzert (http://science.nasa.gov/science-news/science-at-nasa/2014/19may_elnino/) "se ha formado un patrón de elevaciones del nivel del mar y de temperatura que le recuerda la forma en cómo se veía el Pacífico durante la primavera de 1997. Aquello resultó ser el precursor un gran El Niño". Sin embargo, advierte Mike McPhaden de los Laboratorios de Investigación Ambiental del Pacífico (NOAA), que "todavía no podemos decir que el Niño se desarrollará en 2014, o cuál podría ser su fortaleza, pero los datos del Satélite Jason-2 apoyan la advertencia emitida el mes pasado por la NOAA".

Aportes hídricos

Acumulado Hoy: 78.20% (148.9GWh/día).

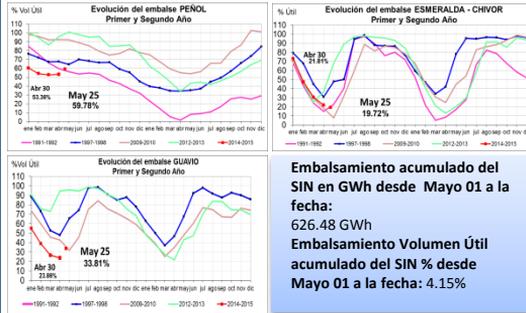
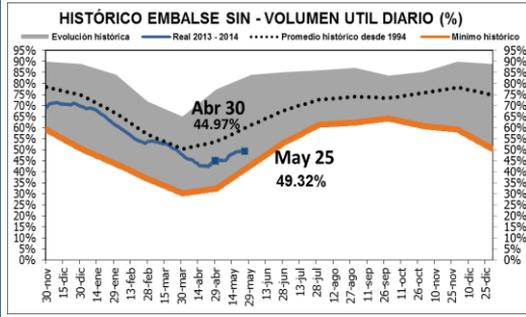
Abril 30: 79.41% (112.65 GWh/día)



Los aportes corresponden a los acumulados a la fecha

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

Reservas



Generación

Resolución MME 90456: a partir de la entrada en vigencia de esta Resolución (6 de mayo) se observan las siguientes variaciones en consumo de gas y generación térmica:

Periodo días ordinarios	Abril 28 a Mayo 2	Mayo 6 a 9	Mayo 12 al 16	Mayo 19 al 23	Diferencia Última semana con anterior	%Variación Anterior vs penúltima
Consumo promedio gas GBTUD	292	372	360	383	23.0	6%
Generación promedio térmica a gas GWh/día	34.1	40.9	39.8	45.8	6.0	15%

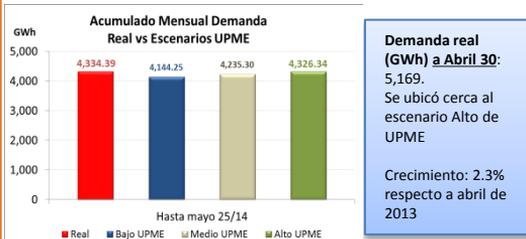
* Cantidades reportadas al ASIC

El consumo máximo de gas en la semana del 19 al 23 de mayo se presentó el martes 20 con 411.3 GBTUD

	Generación - promedio mes (GWh-día)					
	2013 Promedio Oct. a Dic.	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo*
Hidráulica	114.60	112.71	116.01	121.47	107.61	104.56
Térmica Total	47.28	49.35	53.41	42.41	56.96	59.65
Gas	30.98	30.16	36.31	27.84	36.40	37.92
Carbón	15.09	18.82	16.11	14.02	19.15	20.17
Líquidos	1.20	0.36	0.99	0.55	1.41	1.56
Menores	9.21	8.46	7.74	9.02	8.58	9.94
Cogeneradores	0.97	1.07	1.15	1.15	1.09	0.68
Total	172.05	171.60	178.31	174.04	174.23	174.83
Exportaciones - promedio mes (GWh-día)						
Total	3.05	4.74	2.91	2.23	1.46	0.75
Ecuador	2.36	4.74	2.91	1.96	0.94	0.75
Venezuela	0.69	0.00	0.00	0.27	0.52	0.00

*Información a mayo 24 de 2014

Demanda de energía



Supuestos

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

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

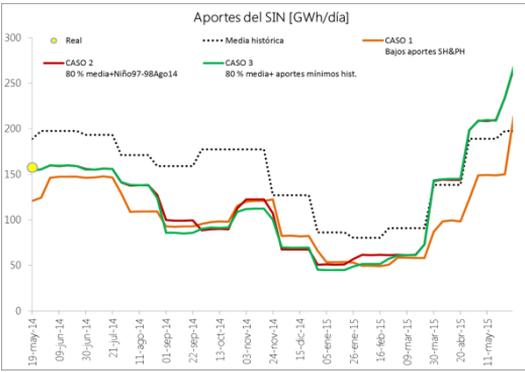
Exportaciones: Ecuador 2 GWh/día y Venezuela 0 GWh/día en todo el horizonte.

Desbalance hídrico: 14 GWh/día

Plantas menores: 5 GWh/día

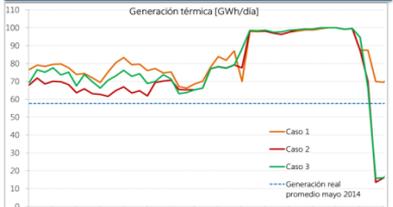


Hidrología

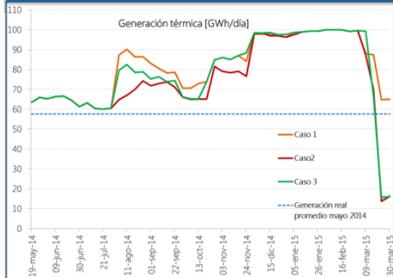


Generación Térmica

Disponibilidad de líquidos + contratos de gas reportados hasta nov 2014 + Gas libre a partir de dic 2014



Disponibilidad de líquidos desde ago/2014 + contratos de gas reportados hasta nov 2014 + Gas libre a partir de dic 2014



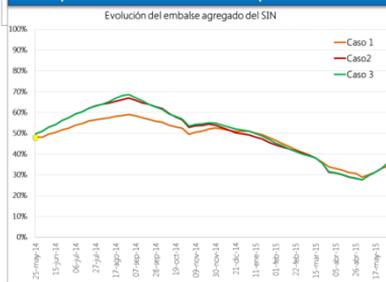
Los resultados muestran que las necesidades de térmica ante condiciones de bajos aportes para cada mes son aproximadamente de 75 a 80 GWh/día de mayo a noviembre, y de 95 a 100 GWh/día de diciembre a marzo entre. La generación real térmica promedio de la última semana fue 64.6 GWh, por debajo de los resultados del modelo.

Embalse

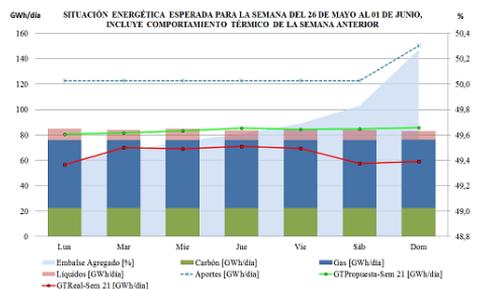
Disponibilidad de líquidos + contratos de gas reportados hasta nov 2014 + Gas libre a partir de dic 2014



Disponibilidad de líquidos desde ago/2014 + contratos de gas reportados hasta nov 2014 + Gas libre a partir de dic 2014



Situación Energética esperada semana 22



Recomendaciones dadas al sector

- Los resultados de las simulaciones dependen de los insumos, de allí se deriva la importancia de contar con la mejor información por parte de los agentes.
- Reflejar en la declaración de disponibilidad diaria, la mejor información que se tenga del recurso primario, de forma que se honre la disponibilidad ofertada
- Contar con la información oficial del balance físico de gas producción vs demanda de manera coordinada entre el CNOgas y el CNO, para un horizonte de mediano plazo.
- Al parque generador, estar preparado para ser despachado con generaciones que pueden superar sus OEF.
- 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 termoeléctrico, que permita garantizar las cantidades respaldadas en las obligaciones de energía firme.
- 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.
- Coordinar de manera adecuada los mantenimientos de activos de transmisión del SIN (STN/STR) para permitir evacuar la máxima generación térmica.
- Es necesario contar con una coordinación efectiva de gas, líquidos y electricidad.
- Realizar un cuidadoso seguimiento a las variables climáticas y su incidencia en los aportes hídricos al SIN.
- Seguimiento especial a las variables del SIN y a la entrada de proyectos de expansión de generación y transmisión