

Boletín Energético #4

Seguimiento a Variables - Mayo 19 de 2014



■ filial de isa

Novedades

- Mantenimiento de 500 MW de la central Chivor hasta el 18 de junio.
- Transcurrió mantenimiento en el campo de producción de la Guajira, el 18 de mayo, sin afectación en el suministro de demanda eléctrica.
- Actualmente se encuentra declarada situación de Condiciones Anormales de Orden Público – CAOP – por elecciones presidenciales.

Clima

Fuente: <http://iri.columbia.edu/our-expertise/climate/forecasts/ens0/current/>
http://www.cpc.ncep.noaa.gov/products/intraseasonal/heat_tlon.shtml

2014 May Quick Look

IRI/CPC Plume-Based Probabilistic ENSO Forecast

May 15, 2014

Mid-May IRI/CPC Plume-Based Probabilistic ENSO Forecast

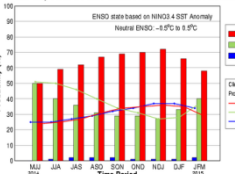


Figura 1

Mid-May 2014 Plume of Model ENSO Predictions

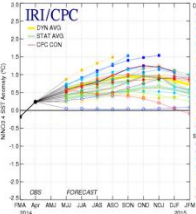


Figura 2

De acuerdo con el último Boletín del IRI/CPC, del pasado 15 de mayo, la mayoría de los modelos de predicción del ENSO indican una tendencia de calentamiento continuo, y una transición hacia condiciones sostenidas de El Niño a comienzos del verano del hemisferio norte (21 de junio a 21 de septiembre). La Figura 1 muestra la probabilidad de ocurrencia de las tres fases del ENSO: El Niño, Neutral y La Niña. Como se puede ver, hay muy altas probabilidades de que el fenómeno de El Niño se desarrolle en los próximos meses. La Figura 2 muestra el pronóstico basado en diferentes modelos.

Aportes hídricos

Acumulado Hoy: 83.69% (159.40GWh/día).

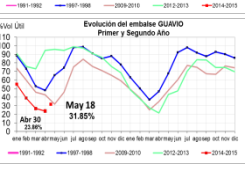
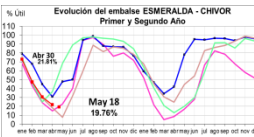
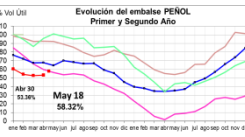
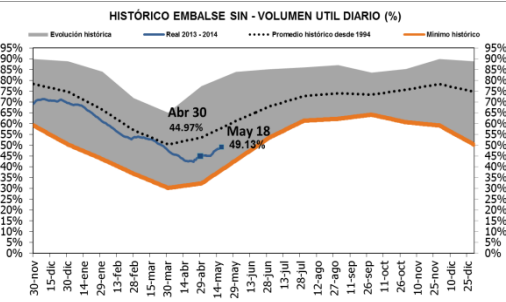
Abril 30: 79.41% (112.65 GWh/día)



Los aportes corresponden a los acumulados a la fecha

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

Reservas



Embalsamiento acumulado del SIN en GWh desde Mayo 01 a la fecha:
598.04 GWh
Embalsamiento Volumen Útil acumulado del SIN desde Mayo 01 a la fecha: 3.98%

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:

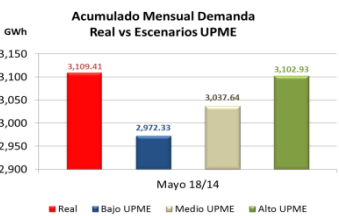
Periodo días ordinarios	Abril 28 a Mayo 2	Mayo 6 al 9	Mayo 12 al 16
* Consumo promedio gas	292	372	360
GBTUD			
Generación promedio térmica a gas GWh/día	34.1	40.9	39.8

* Cantidades reportadas al ASIC

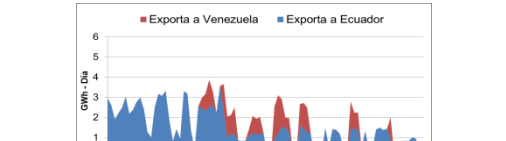
Generación promedio mes (GWh)						
	2013		2014			
	Promedio	Oct. a Dic.	Enero	Febrero	Marzo	Abril
Hidráulica	114.60	112.71	116.01	121.47	107.61	105.45
Térmica Total	47.28	49.35	53.41	42.41	56.96	58.51
Gas	30.98	30.16	36.31	27.84	36.40	36.74
Carbón	15.09	18.82	16.11	14.02	19.15	19.78
Líquidos	1.20	0.36	0.99	0.55	1.41	1.99
Menores	9.21	8.46	7.74	9.02	8.58	10.09
Cogeneradores	0.97	1.07	1.15	1.15	1.09	0.51
Total	172.05	171.60	178.31	174.04	174.23	174.57

*Información a mayo 17 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



Boletín Energético #4

Panorama Energético – Mayo 19 de 2014



■ filial de isa

Supuestos

Precios: Precios UPME (Febrero de 2014) + Gas OCG a 11.28 USD/ MBTU.

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

Desbalance hídrico: 14 GWh/día

Plantas menores: 5 GWh-día

Caso 1 Bajos Aportes SHPH

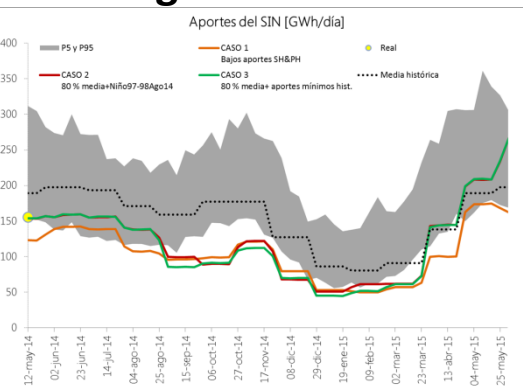
Caso 2 80% + 97-98 desde ago/2014 + 90% media abr/2015

Caso 3 80% + aportes mínimos cada caudal + 90% media abr/2015

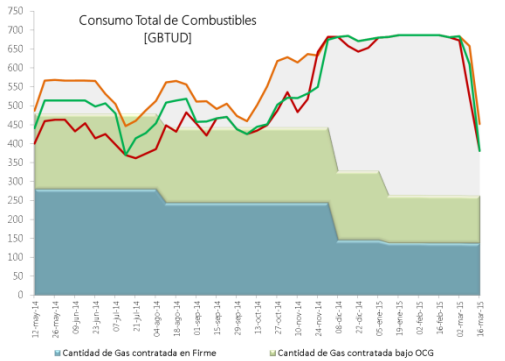
Estocástico



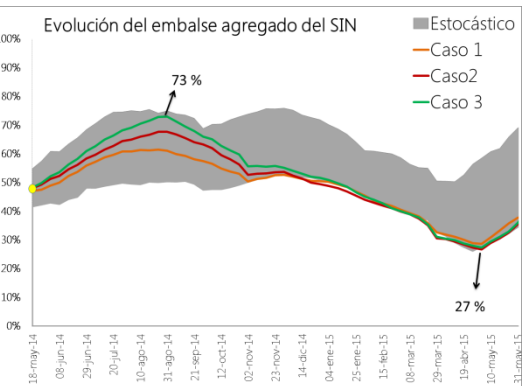
Hidrología



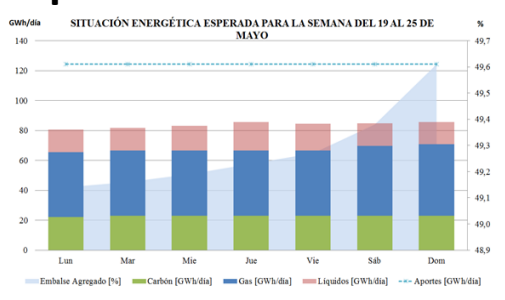
Consumo de combustibles



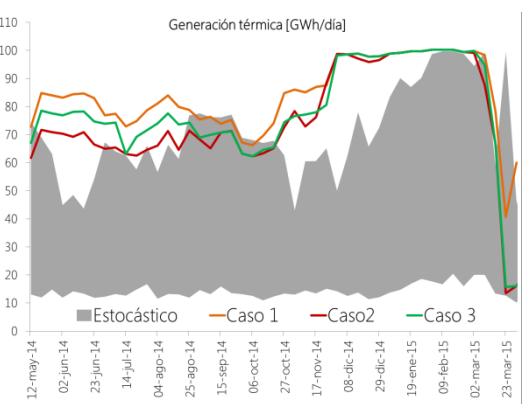
Embalse



Situación Energética esperada semana 21



Generación Térmica



Recomendaciones dadas al sector

1. 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.
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. 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.
4. Al parque generador, estar preparado para ser despachado con generaciones que pueden superar sus OEF.
5. 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.
6. 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.
7. Coordinar de manera adecuada los mantenimientos de activos de transmisión del SIN (STN/STR) para permitir evacuar la máxima generación térmica.
8. Es necesario contar con una coordinación efectiva gas, líquidos y electricidad.
9. Realizar un cuidadoso seguimiento a las variables climáticas y su incidencia en los aportes hídricos al SIN.
10. Seguimiento especial a las variables del SIN y a la entrada de proyectos de expansión de generación y transmisión