

Boletín Energético #9

Seguimiento a Variables – Junio 20 de 2014



■ filial de isa

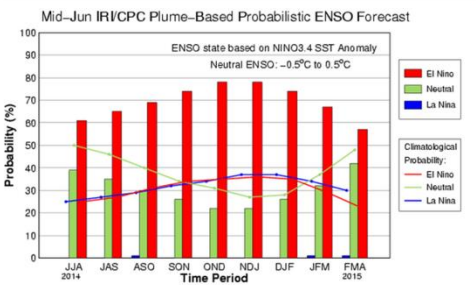
Novedades

- Se encuentran en mantenimiento 500 MW de la central Chivor hasta el 30 de junio.
- Durante los meses de junio y julio Chevron realizará trabajos de mantenimiento en los campos de producción de gas de la Guajira con reducción promedio de 25 GBTUD.

Clima

http://iri.columbia.edu/our-expertise/climate/forecasts/enso/current/?enso_tab=nso-quicklook

Published: June 19, 2014

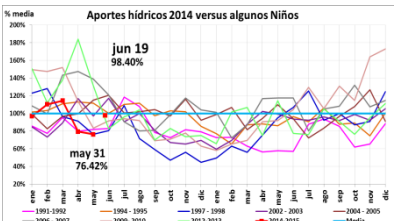


2014 June Quick Look

De acuerdo con el último boletín del IRI (19 de junio), “durante mayo y hasta mediados de junio a nivel oceánico las condiciones observadas del ENSO permanecieron en el umbral de El Niño débil y la atmósfera ha mostrado poca participación por ahora. La mayoría de los modelos de predicción del ENSO indican que habrá mayor calentamiento en los próximos meses, desembocando en condiciones sostenidas de El Niño hacia mediados del verano del hemisferio norte.”

Aportes hídricos

Acumulado 19 de junio: 97.67%
(194.87 GWh/día).



Por Regiones
Al 19 de junio

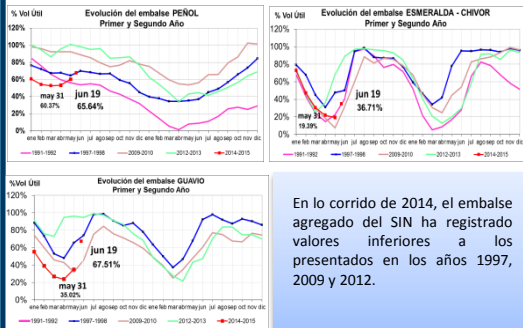
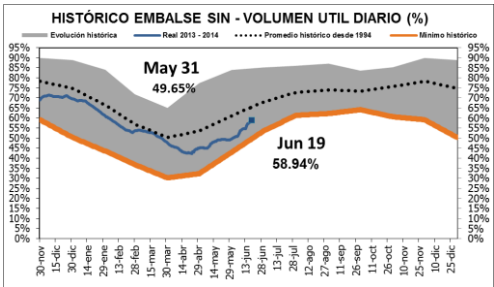
Antioquia:
87.40%

Centro:
101.01%

Oriente:
113.29%

Valle:
92.68%

Reservas

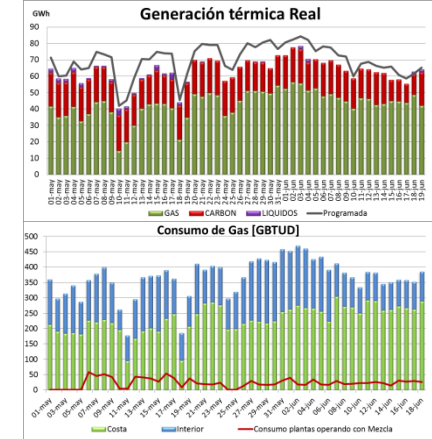


En lo corrido de 2014, el embalse agregado del SIN ha registrado valores inferiores a los presentados en los años 1997, 2009 y 2012.

Generación

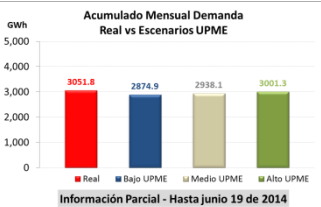
*Información a junio 19 de 2014

Generación - promedio mes (GWh-día)		2014						
	2013	Promedio Oct. a Dic.	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio*
Hidráulica	114.60	112.71	116.01	121.47	107.61	103.11	99.82	
Térmica Total	47.28	49.35	53.41	42.41	58.96	61.34	65.70	
Carbón	15.09	18.82	16.11	14.02	19.15	19.81	17.83	
Gas	30.88	30.16	36.31	27.84	36.40	40.28	47.54	
Líquidos	1.20	0.36	0.99	0.55	1.41	1.25	0.33	
Menores	9.21	8.46	7.74	9.02	8.58	9.53	9.99	
Cogeneradores	0.97	1.07	1.15	1.15	1.09	1.04	1.61	
Total	172.05	171.60	178.31	174.04	174.23	175.02	177.11	
Exportaciones - promedio mes (GWh-día)								
Total	3.05	4.74	2.91	2.23	1.46	0.72	0.76	
Ecuador	2.36	4.74	2.91	1.96	0.94	0.72	0.76	
Venezuela	0.69	0.00	0.00	0.27	0.52	0.00	0.00	



*Información a junio 18 de 2014

Demanda de energía



Demanda real a mayo 31 fueron 5,411 GWh. Se ubicó por encima del escenario alto de UPME. Crecimiento: 4.4% respecto a mayo de 2013.

Boletín Energético #9

Panorama Energético – Junio 20 de 2014



■ filial de isa

Supuestos

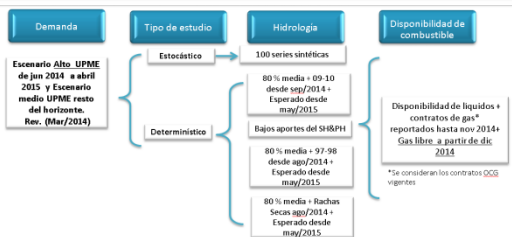
Precios: Precios UPME (Feb.2014). Gas OCG 11.28US\$/MBTU.

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

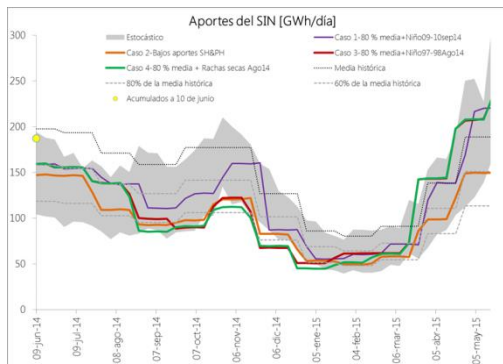
Exportaciones: Ecuador 2 GWh/día y Venezuela 0 GWh/día en todo el horizonte.

Desbalance hídrico: 14 GWh/día

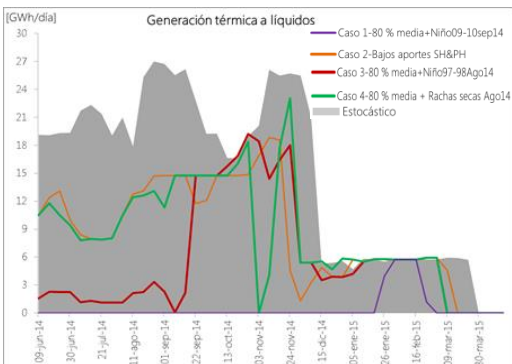
Plantas menores: 5 GWh/día



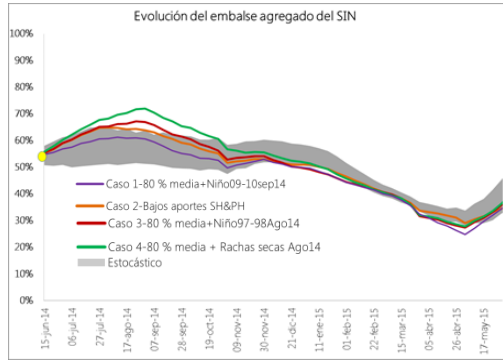
Hidrología



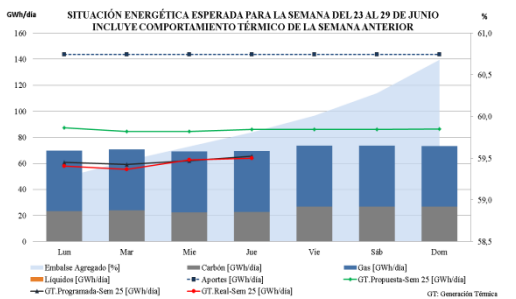
Generación Térmica a líquidos



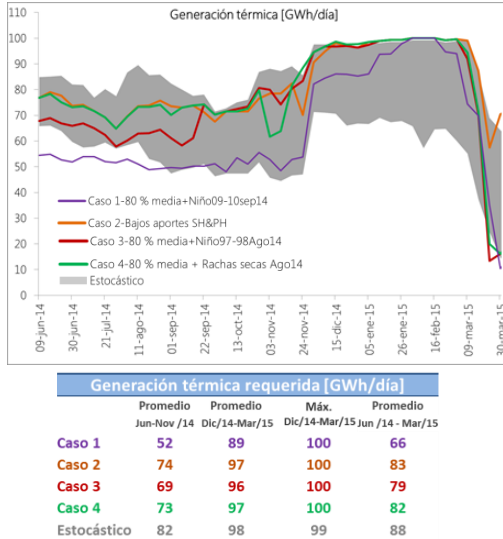
Evolución del Embalse



Situación Energética esperada semana 26



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 hidrodinámico 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 entregar 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