

Boletín Energético #25

Seguimiento a Variables – Octubre 14 de 2014



■ filial de isa

Novedades

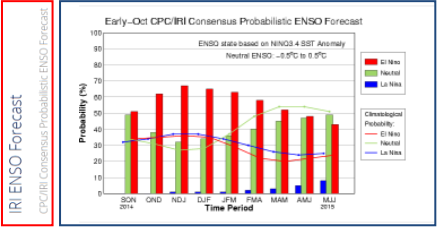
- Desde el 26 de septiembre, se encuentran limitadas las transferencias de energía entre el interior y el área Caribe. Según Intercolombia, se espera que la situación sea reestablecida el 16 de octubre.
- La condición actual del sistema, según lo definido en la Resolución CREG 026 de 2014, es de vigilancia, dado que el nivel de alerta del índice ED es rojo, el del índice BPB es verde al igual que el del índice AE y el HSIN a 30 de septiembre fue de 89.33%.
- Entre el 17 y el 21 de octubre, ECOPETROL realizará mantenimiento en el campo de producción de gas Cupiagua con restricción aproximada del 50% de la capacidad del campo. Durante estos trabajos no se espera afectación para el sector termoelectrico.
- Fue publicada la circular CREG 083 de 2014 con el resultado de las negociaciones de gas en el mercado primario, donde se observa que el sector térmico contrató el 24 % de la cantidad total negociada (59.4 GBTUD de 252.6 GBTUD).

Clima

Según el último boletín del IRI “ENSO Quick Look” del pasado 9 de octubre de 2014:

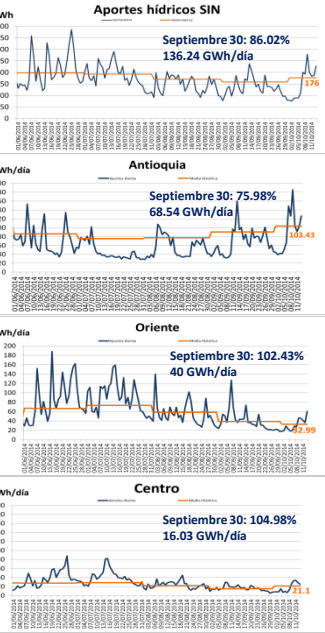
“Durante septiembre y comienzos de octubre, las condiciones observadas del ENSO se movieron hasta el umbral de El Niño. La mayoría de los modelos de predicción del ENSO indican condiciones débiles de El Niño durante la actual estación (septiembre-noviembre), fortaleciéndose ligeramente y alcanzando su pico de debilidad durante el invierno (del hemisferio norte) de 2014-2015 y extendiéndose a los primeros meses de 2015”

http://iri.columbia.edu/wp-content/uploads/2014/10/quick_look_composite_oct14.pdf



http://iri.columbia.edu/user/experts/forecast/ensocurrent/ensc_tsb-ensc-quicklook

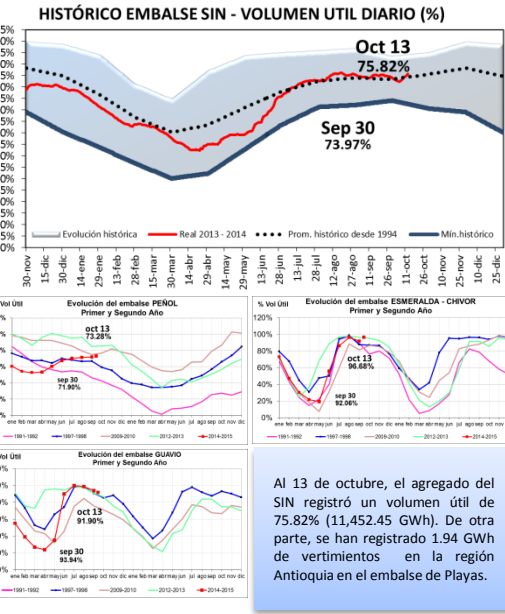
Aportes hídricos



En lo corrido de octubre de 2014, el embalse agregado del SIN ha aumentado en 1.85 puntos porcentuales (279.05 GWh). Por su parte, la hidrología del SIN se encuentra en 87.31% (153.9 GWh/día).

Aportes por Regiones Al 13 de octubre
Antioquia: 87.01% - 89.99 GWh/día
Oriente: 96.42% - 31.81 GWh/día
Centro: 81.42% - 17.18 GWh/día
Valle: 75.07% - 7.53 GWh/día

Reservas



Al 13 de octubre, el agregado del SIN registró un volumen útil de 75.82% (11,452.45 GWh). De otra parte, se han registrado 1.94 GWh de vertimientos en la región Antioquia en el embalse de Playas.

Generación y Demanda

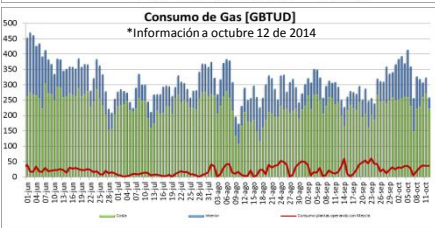
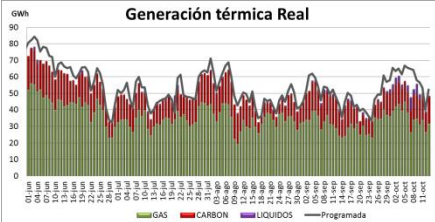
Generación - promedio mes (GWh-día)									
Promedio	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct			
Hidráulica	116.73	107.61	103.11	102.76	118.67	118.26	125.41	115.75	
Térmica Total	48.39	56.96	61.34	59.80	48.96	47.16	45.93	53.37	
Carbon	16.31	19.15	19.81	16.41	13.70	12.74	13.28	13.57	
Gas	31.44	36.40	40.28	43.14	34.76	34.14	31.70	36.39	
Líquidos	0.63	1.41	1.25	0.25	0.50	0.28	0.95	3.40	
Menores	8.41	8.58	9.53	10.20	8.85	7.94	8.13	8.66	
Cogeneradores	1.12	1.09	1.04	1.52	1.46	1.41	1.43	1.48	
Total	174.65	174.23	175.02	174.29	177.98	174.77	180.89	179.26	
Exportaciones - promedio mes (GWh-día)									
A Ecuador	3.20	0.94	0.70	0.74	0.74	0.53	2.82	3.11	
A Venezuela	0.09	0.52	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Total	3.29	1.46	0.71	0.74	0.74	0.53	2.82	3.11	
Importaciones - promedio mes (GWh-día)									
Desde Ecuador	0.00	0.01	0.00	0.27	0.45	0.67	0.00	0.07	



A octubre 13 el acumulado de la demanda del SIN se encuentra en 2,264.6 GWh, ubicándose cerca al escenario medio de la UPME.

Actualización de escenarios UPME julio 2014

*Información a octubre 13 de 2014



Boletín Energético #25

Panorama Energético – Octubre 14 de 2014



■ filial de isa

Supuestos

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

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

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

Desbalance hídrico: 14 GWh/día

Plantas menores: De mayo a noviembre 9.5 GW/día y de diciembre a abril 7.5 GW/día.

Demanda: Escenario Alto UPME (Oct. 2014-abr 2015)

Tipo de estudio: 1 estocástico y 3 determinísticos

Fecha entrada proyectos de generación a 1 año:

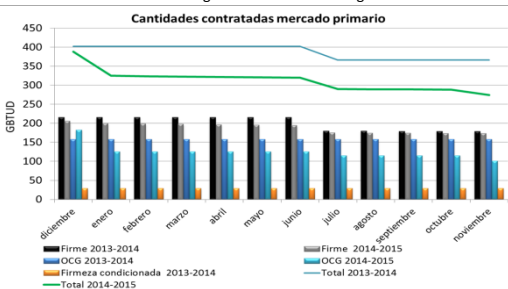
Sogamoso: 3ª Unidad 30 dic. de 2014, 2ª Unidad 14 ene. de 2015 y 1ª Unidad 29 ene. de 2015

Gecelca 3: 14 de febrero de 2015

Cucuna: 1 de marzo de 2015

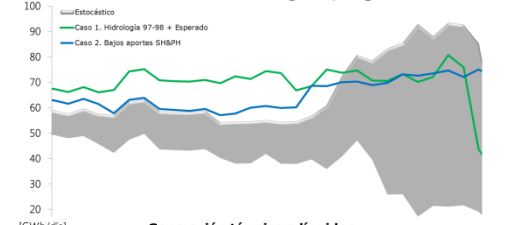
Quimbo: 1ª Unidad 30 abr. de 2015 y 2ª Unidad 30 jun. de 2015

Disponibilidad combustibles: Contratos de gas y líquidos para todo el horizonte. Se consideran las siguientes cantidades de gas.



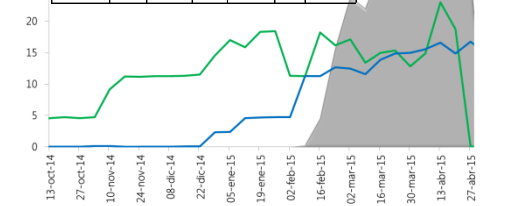
Generación Térmica

Generación térmica [GWh/día]

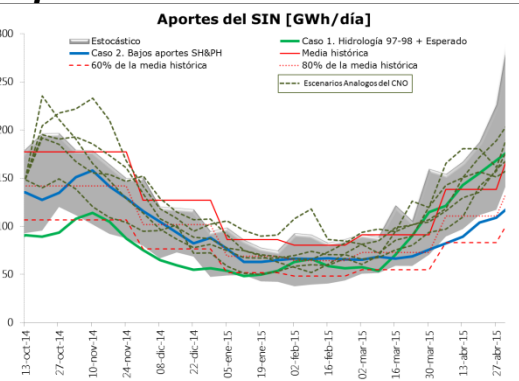


[GWh/día] Generación térmica a líquidos

Consumo Combustibles [GBTUD]					
	Promedio Dic/14 - Abr/15		Máx Dic/14 - Abr/15		Promedio Oct/14 - Abr/15
	Gas	Líquidos	Gas	Líquidos	
Caso 1	296	145	321	208.4	313
Caso 2	296	85	321	157	313



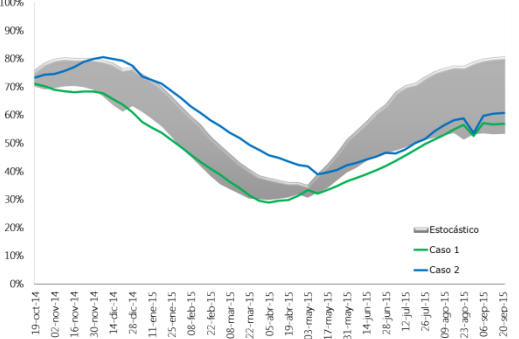
Aportes



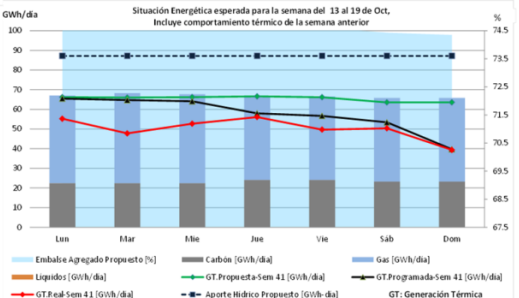
Nota: Los resultados de las simulaciones que se presentan corresponden a los Casos 1 y 2.

Evolución del Embalse

Evolución del embalse agregado del SIN



Escenario esperado semana 42



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). Seguimiento de auditorías sobre el diagnóstico de la logística de suministro y almacenamiento de combustibles líquidos (CNO y resolución CREG). Especialmente la viabilidad de la logística para la atención simultánea de todas las OEF.
- 2 Coordinación informativa y operativa Gas-Electricidad.
- 3 Coordinación informativa y operativa líquidos-Electricidad.
- 4 Disponibilidad de producción y transporte de gas para el sector termoeléctrico.
- 5 Definición de nuevas cantidades de gas a contratar por el sector térmico para 2015.

Gestión en el Sector Eléctrico

- 7 Coordinación de mantenimientos en activos de transmisión del SIN
- 8 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.

- 9 Seguimiento de entrada de proyectos de generación y transmisión previstos para antes del verano (2014 - 2015)
- 10 Seguimientos al impacto sobre los aportes en las cuencas que alimentan los embalses.

Gestión sobre Señales Energéticas

- Según lo establecido en la Ley Eléctrica y en la normatividad vigente, las
- 11 empresas deben enviar en forma oportuna y fiel la información que el CND requiere para el planeamiento y la operación del SIN
 - 12 Seguimiento del fenómeno hidroclimático y aportes del SIN
 - 13 Intensificación de campañas y esquemas de uso eficiente de la energía
 - 14 Gestión para identificar y facilitar a los Autogeneradores entrega de sus excedentes
 - 15 Se requiere tener la información de entrada de proyectos lo más actualizada posible (Gecelca3, Sogamoso, otros).

Nivel de criticidad

● Alta

● Media

● Baja