

Boletín Energético #21

Seguimiento a Variables – Septiembre 15 de 2014



■ filial de isa

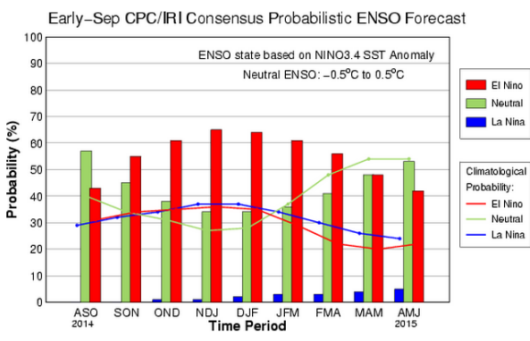
Novedades

- Por ejecución de mantenimientos en la red eléctrica, desde el 15 de septiembre y hasta el 20 de Septiembre se limitarán las transferencias de energía entre el interior y el área Caribe.
- La condición actual del sistema, según lo definido en la Resolución CREG 026 de 2014, es de vigilancia. Por tanto, la evaluación de los índices definidos en el Estatuto se calculan de manera semanal.
- El circuito 1 de la línea Jamondino-Pomasqui 230 kV estará fuera de servicio del 14 de septiembre al 9 de octubre de 2014.

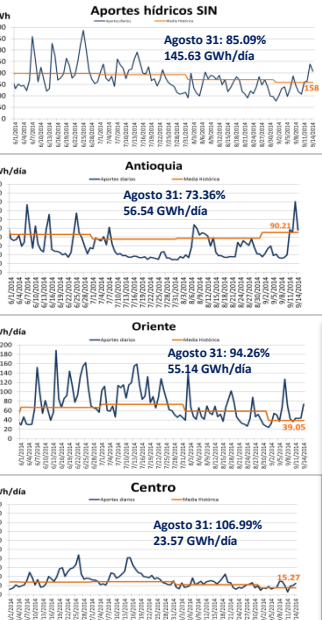
Clima

De acuerdo con el último boletín del IRI “ENSO Quick Look”, publicado el pasado 4 de septiembre, “durante julio y agosto, las condiciones observadas del ENSO fueron neutrales. La mayoría de los modelos de predicción indican calentamiento hasta niveles el Niño hacia comienzos del otoño del hemisferio norte, con un pico (de fortaleza débil) durante el invierno 2014-2015 y prolongándose (El Niño) durante los primeros meses de 2015”.

Fuente: http://iri.columbia.edu/our-expertise/climate/forecasts/ens0/current/?enso_tab=enso-quicklook



Aportes hídricos



A Septiembre 14 los aportes hídricos del SIN registran un valor del 90.50% (143.33 GWh/día).

Por Regiones

Al 14 de septiembre

Antioquia: 67.59% - 60.97 GWh/día

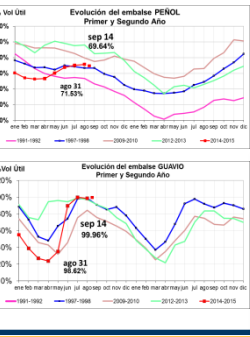
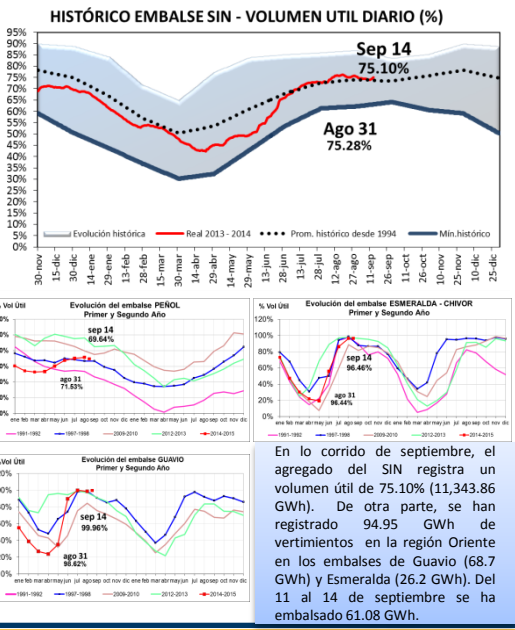
Oriente: 136.70% - 53.38 GWh/día

Centro: 115.13% - 17.58 GWh/día

Valle: 60.84% - 3.90 GWh/día

Desde el 11 de septiembre se ha dado un cambio en la información de aportes de Antioquia. Según la información suministrada al CND, entre el 11 y el 14 de septiembre los aportes promediados diarios son de 110.8 GWh-día, mientras en los primeros 10 días del mes se registraban 41.1 GWh-día.

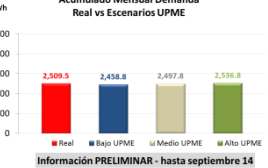
Reservas



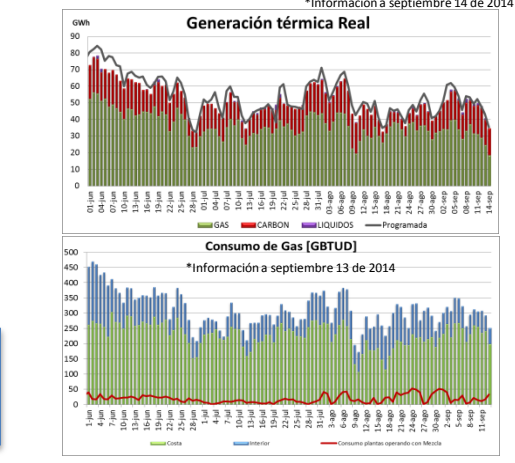
En lo corrido de septiembre, el agregado del SIN registra un volumen útil de 75.10% (11,343.86 GWh). De otra parte, se han registrado 94.95 GWh de vertimientos en la región Oriente en los embalses de Guavio (68.7 GWh) y Esmeralda (26.2 GWh). Del 11 al 14 de septiembre se ha embalsado 61.08 GWh.

Generación y Demanda

Generación - promedio mes (GWh-día)								
	Promedio Ene. a Mar.	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	
Hidráulica	116.73	107.61	103.11	102.76	118.67	118.26	123.40	
Térmica Total	48.39	56.96	61.34	59.80	48.96	47.16	50.26	
Carbón	16.31	19.15	19.81	16.41	33.70	12.74	16.04	
Gas	31.44	36.40	40.28	43.14	34.76	34.14	33.26	
Líquidos	0.63	1.41	1.25	0.25	0.50	0.28	0.95	
Menores	8.41	8.58	9.53	10.20	8.85	7.94	7.59	
Cogeneradores	1.12	1.09	1.04	1.52	1.46	1.41	1.34	
Total	174.65	174.23	175.02	174.29	177.94	174.77	182.59	
Exportaciones - promedio mes (GWh-día)								
A Ecuador	3.20	0.94	0.70	0.74	0.74	0.53	1.49	
A Venezuela	0.09	0.52	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Total	3.29	1.46	0.70	0.74	0.74	0.53	1.49	
Importaciones - promedio mes (GWh-día)								
Desde Ecuador	0.00	0.01	0.00	0.27	0.45	0.67	0.00	



A septiembre 14 el acumulado de la demanda del SIN se encuentra en 2,509.5 GWh, ubicándose entre el escenario medio y alto de la UPME.



Boletín Energético #21

Panorama Energético – Septiembre 15 de 2014



■ filial de isa

Supuestos

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

Costos de racionamiento: Costo del último Umbral para septiembre 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 (Sept 2014-Abr 2015)

Tipo de Estudio: 1 estocástico y 3 determinísticos

Disponibles Combustibles: Contratos de gas y líquidos para todo el horizonte.

Hidrología: Estocástico: 100 Series.

Caso 1 – Bajos aportes SH&PH + Esperado May2015 – hidrología considerada para la semana 38

Caso 2 – Bajos aportes SH&PH + Esperado May2015 (*)

Caso 3 – Niño 91-92

(*) Sensibilidad a la entrada de Gecelca3, considerándola a partir de marzo de 2015.

Proyectos de Generación a 1 año:

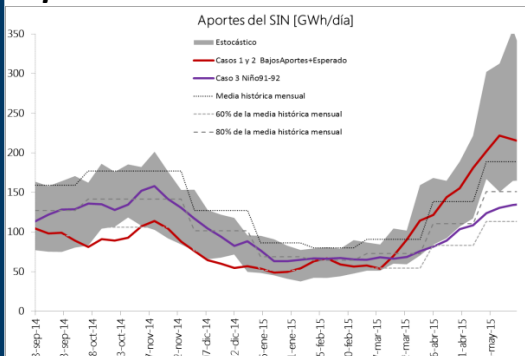
Sogamoso: 3ª Unidad 29 Dic de 2014, 2ª Unidad 14 Ene de 2015 y 1ª Unidad 29 Ene de 2015

Gecelca 3: 30 de octubre de 2014

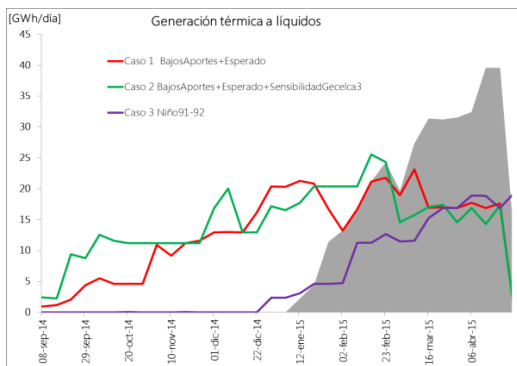
Cucua: 1 de diciembre de 2014

Quimbo: 1ª Unidad 30 Abr de 2015 y 2ª Unidad 30 Jun de 2015

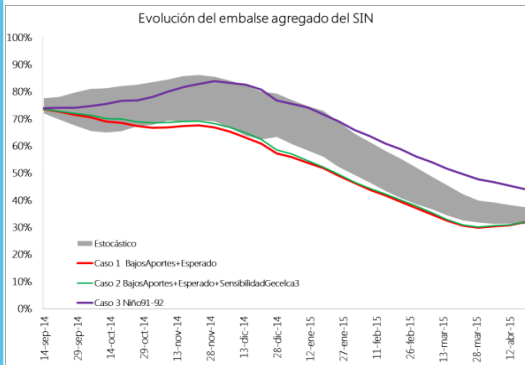
Aportes



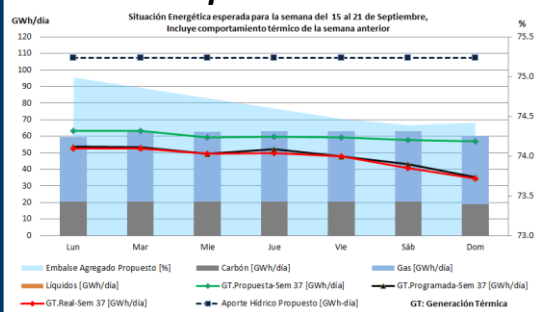
Generación a Líquidos



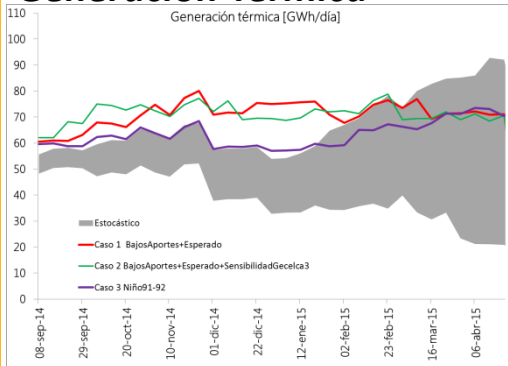
Evolución del Embalse



Escenario esperado semana 38



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 de la logística para la 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.
- 6 Definición de nuevas cantidades de gas a contratar por el sector térmico para 2015.

Gestión en 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

- 11 Seguimiento del fenómeno hidroclimático y aportes del SIN
- 12 Intensificación de campañas y esquemas de uso eficiente de la energía
- 13 Gestión para identificar y facilitar a los Autogeneradores entrega de sus excedentes
- 14 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

Consumo de gas y líquidos [GBTUD]

	Promedio		Máx.		Prom.	
	Dic/14-Abr/15		Dic/14-Abr/15		Sep/14-Abr/15	
	Gas	Líquidos	Gas	Líquidos	Gas	Líquidos
Caso 1		166		210		130
Caso 2	269	166	298	232	302	142
Caso 3		89		176		56