

Novedades

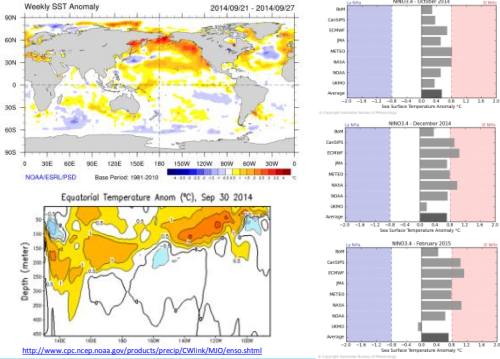
- Por condiciones de red eléctrica, se encuentran limitadas las transferencias de energía entre el interior y el área Caribe.
- Entre el 11 y 14 de octubre saldrá de servicio por mantenimiento las plantas de generación Guadalupe y Troneras.

Clima

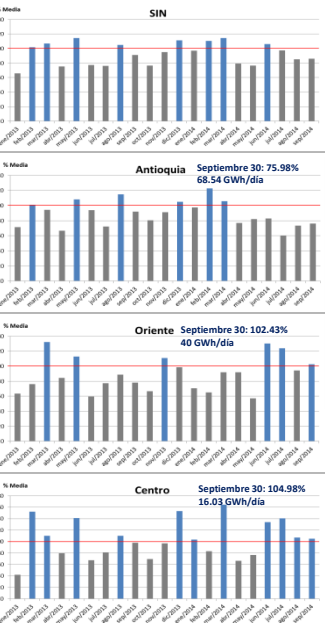
Durante las últimas semanas ha persistido un leve calentamiento sobre la mayor parte del Pacífico ecuatorial, alcanzando anomalías de entre 1.0 a 1.5 grados por encima de la media, al oeste de la línea de cambio de fecha. En contraste con ello, bajo todo el Pacífico tropical continúa desarrollándose un calentamiento con anomalías de temperatura que alcanzan los 2 grados. En relación con los vientos en niveles bajos de la atmósfera, éstos han estado relativamente estables sobre el Pacífico central y oriental.

De acuerdo con el último boletín del Bureau of Meteorology de Australia, ENSO Wrap-up, del pasado 23 de septiembre, "a pesar de que la mayoría de los indicadores oceánicos y atmosféricos caen cerca del umbral de El Niño, los resultados de los modelos y de las observaciones recientes indican que es posible el desarrollo de un episodio tardío de El Niño."

<http://www.bom.gov.au/climate/ahed/model-summary.shtml#tab=Overview>



Aportes hídricos

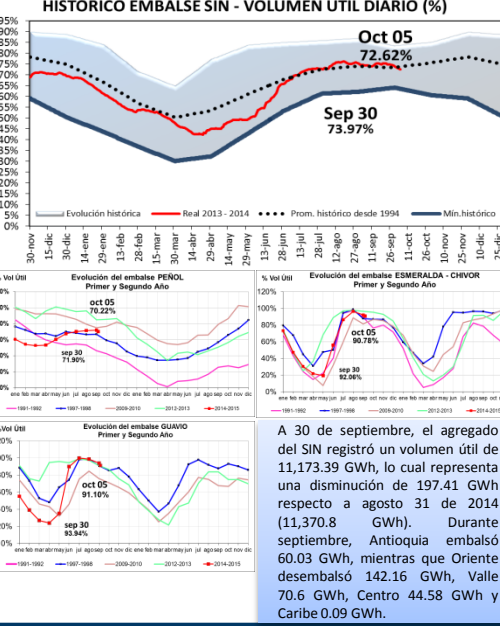


A septiembre 30 los aportes hídricos acumulados al SIN fueron de 86.02% (136.24 GWh/día).

Finalizado septiembre, la región de Antioquia cumple 6 meses con aportes cercanos y por debajo del 80% de la media. Por su parte, las regiones Oriente y Centro registran aportes cercanos y por encima del 100% de la media en los últimos 4 meses.

A octubre 5 los aportes hídricos acumulados al SIN se encuentran en 47.78% (84.20 GWh/día). En lo corrido de octubre el volumen útil del SIN ha disminuido en 204.25 GWh

Reservas

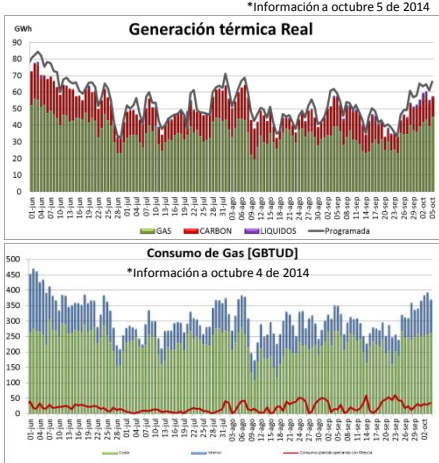


Generación y Demanda

Generación - promedio mes (GWh-día)									
Promedio (ene. a mar.)	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct		
Hidráulica	116.73	107.61	103.11	102.76	118.67	118.26	125.41	119.51	
Térmica Total	48.39	56.96	61.34	59.80	48.96	47.16	45.93	57.88	
Carbón	16.31	19.15	19.81	16.41	13.70	12.74	13.28	13.27	
Gas	31.44	36.40	40.28	43.14	34.76	34.14	31.70	41.29	
Líquidos	0.63	1.41	1.25	0.25	0.50	0.28	0.95	3.32	
Menores	8.41	8.58	9.53	10.20	8.85	7.94	8.13	7.70	
Cogeneradores	1.12	1.09	1.04	1.52	1.46	1.41	1.43	1.41	
Total	174.65	174.23	175.02	174.29	177.94	174.77	180.89	186.51	
Exportaciones - promedio mes (GWh-día)									
A Ecuador	3.20	0.94	0.70	0.74	0.74	0.53	2.82	2.57	
A Venezuela	0.09	0.52	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Total	3.29	1.46	0.70	0.74	0.74	0.53	2.82	2.57	
Importaciones - promedio mes (GWh-día)									
Desde Ecuador	0.00	0.01	0.00	0.27	0.45	0.67	0.00	0.00	



A septiembre 30 el acumulado de la demanda del SIN se encuentra en 5,345.6 GWh, ubicándose entre los escenarios bajo y medio de la UPME.



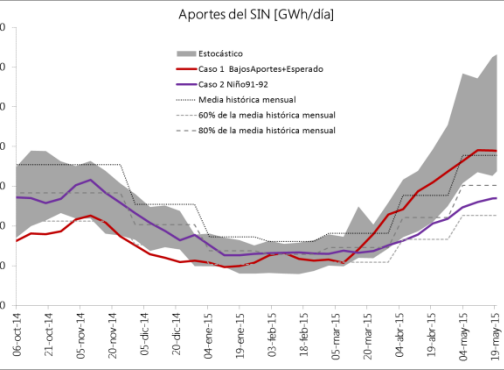
Supuestos

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 GWh/día y de diciembre a abril 7.5 GWh/día .
Demanda: Escenario Alto UPME (sept. 2014-abr 2015)
Tipo de estudio: 1 estocástico y 2 determinísticos
Disponibilidad combustibles: Contratos de gas y líquidos para todo el horizonte.

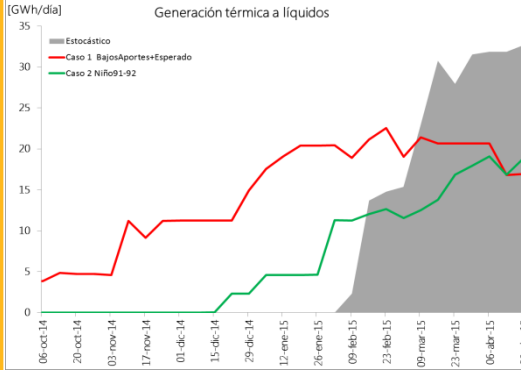
Hidrología: Estocástico: 100 Series.
Caso 1 – Bajos aportes SH&P + Esperado May2015
Caso 2 – Niño 91-92

Fecha entrada proyectos de generación a 1 año:
Sogamoso: 3° Unidad 29 dic. de 2014, 2° Unidad 14 ene. de 2015 y 1° Unidad 29 ene. de 2015
Gecelca 3: 14 de febrero de 2015
Cucua: 1 de marzo de 2015
Quimbo: 1° Unidad 30 abr. de 2015 y 2° Unidad 30 jun. de 2015

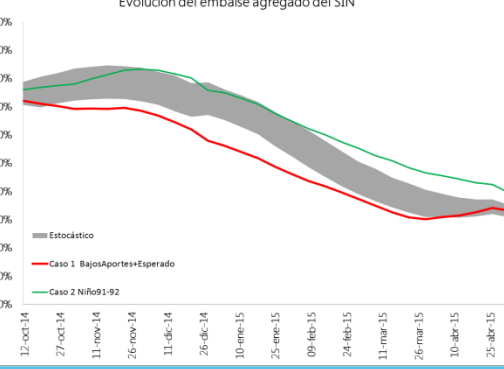
Aportes



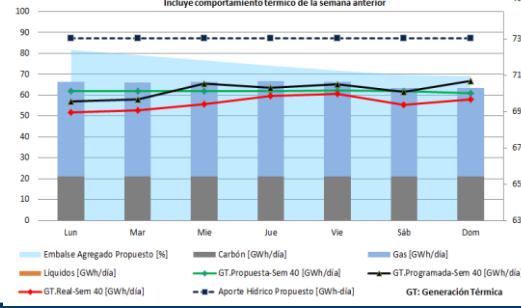
Generación a Líquidos



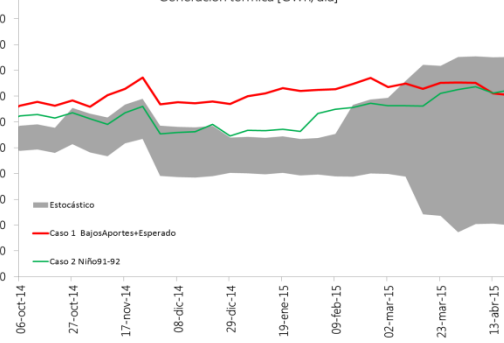
Evolución del Embalse



Escenario esperado semana 41



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 sector termoelectrico.
 - 6 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

- 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
 - 15 Se requiere tener la información de entrada de proyectos lo más actualizada posible (Gecelca3, Sogamoso, otros).
- Nivel de criticidad**
- Alta
 - Media
 - Baja

	Consumo de gas y líquidos [GBTUD]					
	Promedio		Máx.		Prom.	
	Dic/14-Abr/15		Dic/14-Abr/15		Oct/14-Abr/15	
	Gas	Líquidos	Gas	Líquidos	Gas	Líquidos
Caso 1	270	162	298	211	297	136
Caso 2		104		177		70