

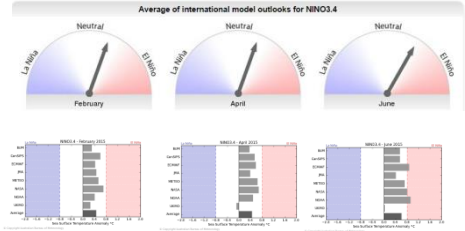
Novedades

- La condición actual del sistema es Normal según lo definido en la Resolución CREG 026 de 2014.
- Actualmente se encuentran en mantenimiento 4 unidades de Chivor (500 MW). Los trabajos se ejecutarán hasta el 20 de abril de 2015.
- Finalizaron los trabajos, adelantados por TGI, para la reparación de fuga en el gasoducto Cusiana-El Porvenir sin afectación para la atención de la demanda eléctrica.

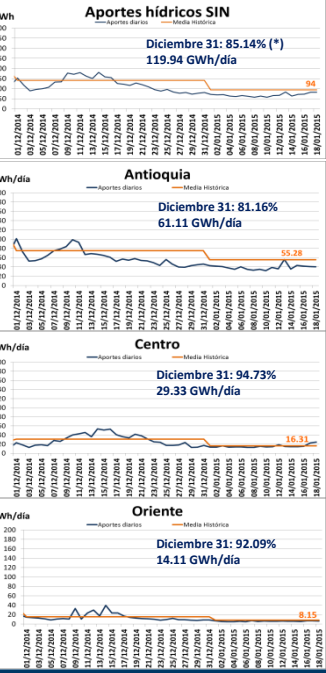
Clima

En el último informe del Bureau of Meorology “Climate Model Summary for February to June”, del pasado 16 de enero, se resalta que “el océano Pacífico tropical se ha enfriado rápidamente en las últimas semanas, después de haber alcanzado un pico a mediados de diciembre, y habiendo llegado en ese momento a valores típicos de El Niño. Los valores actuales del índice de el Niño3.4 en el Pacífico central tropical se hallan dentro del rango neutral.” Señala además que “La mayoría de los modelos revisados pronostican que las temperaturas de la superficie del mar en el océano Pacífico tropical permanecerán por arriba de la media, pero dentro del rango de neutralidad, al menos hasta abril. Tres modelos sugieren un calentamiento renovado en junio, al mismo tiempo que pronostican que el valor del índice de el Niño3.4 alcanzaría este umbral hacia esta fecha, en tanto que otros cinco modelos permanecen neutrales.”

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



Aportes hídricos



A enero 18 el SIN acumula aportes promedio día de 68.27 GWh/día (72.45%)

(*) Los aportes hídricos del SIN incluyen desviaciones (traspases desde otros ríos), mientras los agregados en el HSIN no.

Aportes por regiones al 18 de enero

Antioquia: 70.82% - 39.15 GWh/día

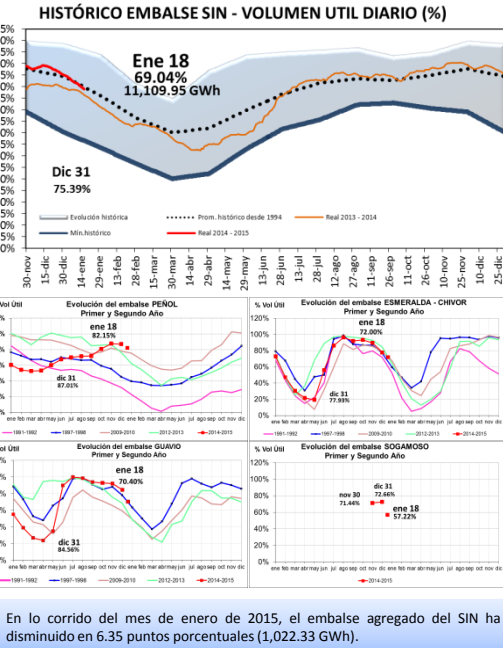
Centro: 94.30% - 15.38 GWh/día

Oriente: 72.64% - 5.92 GWh/día

Valle: 46.98% - 4.44 GWh/día

Caribe: 57.22% - 1.03 GWh/día

Reservas

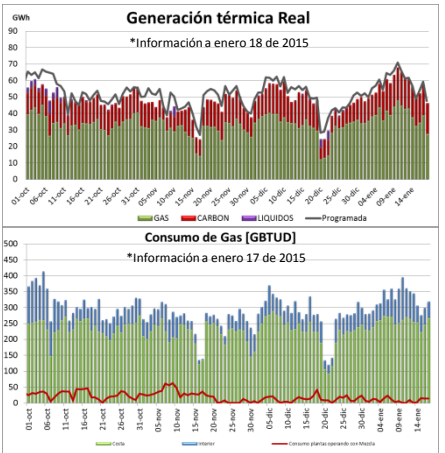


Generación y Demanda

Generación - promedio mes (GWh-día)							
	Promedio Ene-Mar	Promedio Abr-Jun	Promedio Jul-Sep	Oct	Nov	Dic	ene-15
Hidráulica	116.73	104.49	120.78	117.00	123.57	119.59	103.77
Térmica Total	48.39	59.37	47.35	50.38	43.95	47.73	56.96
Carbón	16.31	18.46	13.24	14.03	12.94	13.93	17.34
Gas	31.44	39.94	33.53	34.86	30.76	33.33	39.62
Líquidos	0.63	0.97	0.58	1.48	0.26	0.47	
Menores	8.41	9.44	8.30	9.14	10.75	9.82	8.13
Cogeneradores	1.12	1.22	1.43	1.46	1.26	1.44	1.12
Total	174.63	174.54	172.87	177.98	172.85	178.59	169.98
Exportaciones - promedio mes (GWh-día)							
A Ecuador	3.20	1.62	1.36	2.08	4.60	4.36	3.34
A Venezuela	0.09	0.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	3.29	1.82	1.36	2.08	4.60	4.36	3.34
Importaciones - promedio mes (GWh-día)							
Desde Ecuador	0.00	0.09	0.37	0.13	0.00	0.00	0.00



A enero 18 el acumulado de la demanda del SIN se encuentra en 2,986.5 GWh, ubicándose por encima del escenario bajo de la UPME.



Boletín Energético #39

Panorama Energético – Enero 19 de 2015



■ filial de isa

Supuestos

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

Costos de racionamiento: Costo del último Umbral para enero de 2015.

Exportaciones: Ecuador: 2 GWh/día de abril a octubre, 4 GWh/día noviembre y 5 GWh/día en los meses de diciembre y enero. Hacia 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 medio UPME todo el horizonte. Revisión noviembre de 2014.

Tipo de estudio: 1 estocástico y 2 determinísticos

Fecha entrada proyectos de generación a 2 años:

Cucua: 1 de marzo de 2015

Gecelca 3: 1 de abril de 2015*

Gecelca 3.2: 23 de mayo de 2016*

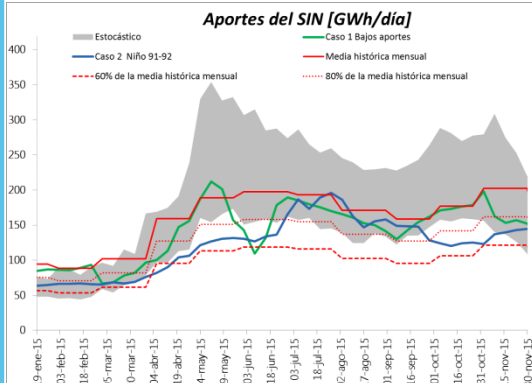
Quimbo: 2 de septiembre de 2015

Carlos Lleras Restrepo, San Miguel y Tasajero II: 1 de diciembre de 2015

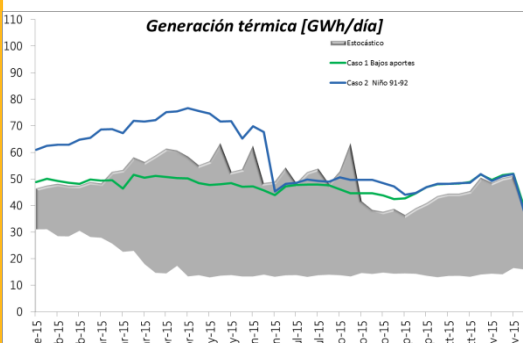
Disponibilidad combustibles: Contratos de gas y líquidos para todo el horizonte.

* El agente en comunicación del 22 de diciembre informa que la fecha de entrada en operación comercial de GECELCA 3 es el 1/04/2015 y la de GECELCA 3.2 es el 23/05/2016.

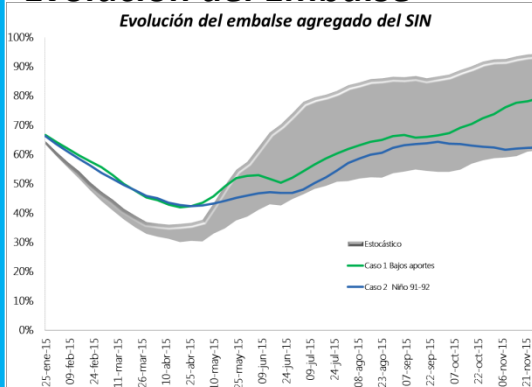
Aportes



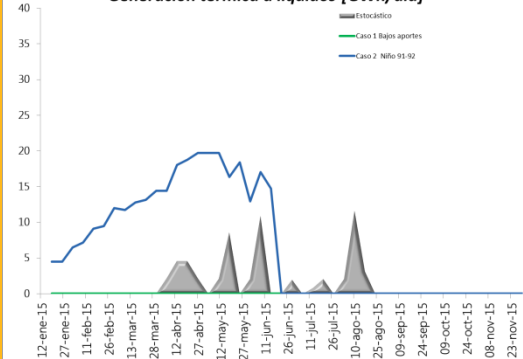
Generación Térmica



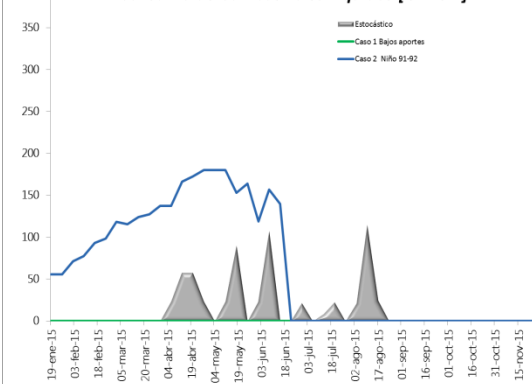
Evolución del Embalse



Generación térmica a líquidos [GWh/día]



Consumo de Combustibles Líquidos [GBTUD]



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 termoelectrico.
- 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 el verano 2014 - 2015.
- 10 Seguidimientos 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 empresas deben enviar en forma oportuna y fiel la información que el CND requiere para el planeamiento y la operación del SIN
- 11 Seguimiento del fenómeno hidrológico y aportes del SIN
 - 12 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, El Quimbo, otros).

Nivel de criticidad

- Alta ● Media ● Baja