Boletín Energético #50

Seguimiento a Variables – Abril 6 de 2015

Cualquier inquietud por favor escribirla al buzón seguimientosituacionenergetica@XM.com.co

filial de isa

Novedades

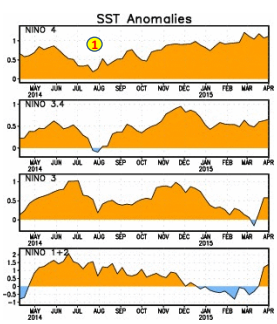
- Con la información preliminar declarada hasta abril 5 de 2015 por los generadores hidráulicos, el HSIN del mes de marzo de 2015 finalizó en 90.36%.
- Acorde a la información brindada por Ecopetrol, el mantenimiento en el campo de producción de gas Cupiagua transcurre acorde al cronograma (Mar 25 - Abr 07) y no se reportan desviaciones que afecten el inicio de entregas de gas previsto para el día de 07 de abril. Como balance para el sector eléctrico, el mantenimiento fue coordinado de manera satisfactoria y las plantas termoeléctricas declararon su disponibilidad acorde a su disponibilidad de combustible.

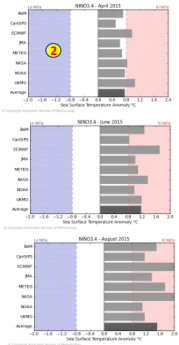
Clima

Según el ultimo boletín ENSO Wrap-Up del Bureau of Meteorology de Australia – BOM- (31 de marzo de 2015), *"el reciente calentamiento del océano Pacífico tropical (1) ha enfilado el Pacífico hacia El Niño. Sin embargo, la historia ha mostrado que El Niño no siempre se desarrolla a partir de tendencias oceánicas como las actuales."*

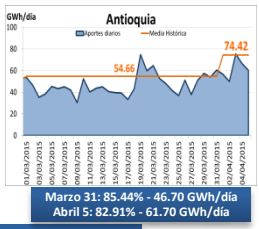
"Los modelos climáticos internacionales, monitoreados por el BOM (2) indican que el océano Pacífico tropical continuará calentándose y todos predicen que los umbrales el Niño serán alcanzados o excedidos hacia mediados del año. Sin embargo, la precisión de los modelos en esta época del año, que se halla en el habitual período de transición del ENSO, es menor que la que se obtiene en otras épocas del año. Por lo tanto, se aconseja cautela al utilizar estos análisis a la hora de predecir la posibilidad de el Niño."

http://www.bom.gov.au/climate/enso/#tabs=Overview

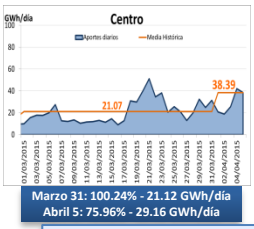




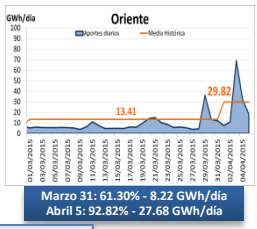
Aportes hídricos – Abril 5



Marzo 31: 85.44% - 46.70 GWh/día
Abril 5: 82.91% - 61.70 GWh/día



Marzo 31: 100.24% - 21.12 GWh/día
Abril 5: 75.96% - 29.16 GWh/día



Marzo 31: 61.30% - 8.22 GWh/día
Abril 5: 92.82% - 27.68 GWh/día

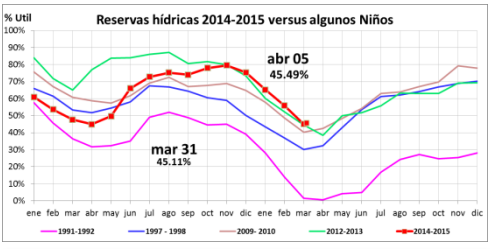
Marzo de 2015 finalizó con aportes promedio día de 88.29 GWh/día (86.46%*). Por su parte, en lo corrido de abril, el SIN acumula aportes promedio día de 132.03 GWh/día (82.68%*).

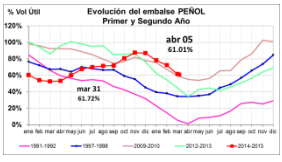
(*) Los aportes hídricos del SIN incluyen desviaciones (trasvases desde otros ríos), mientras que el HSIN no.

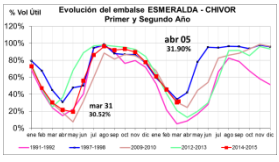
Valle: Marzo 31: 105.75% - 8.65 GWh/día
Abril 5: 86.73% - 8.89 GWh/día

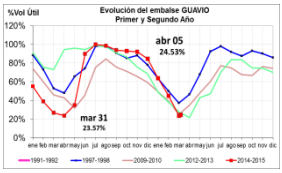
Caribe: Marzo 31: 50.33% - 0.76 GWh/día
Abril 5: 43.73% - 1.15 GWh/día

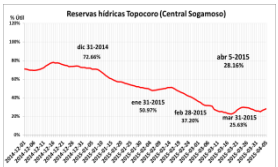
Reservas – Abril 5





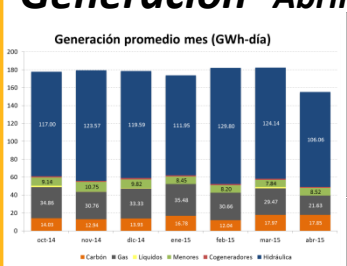


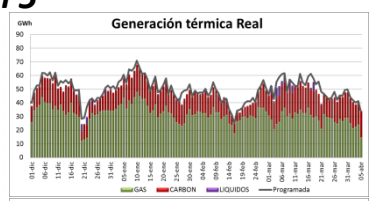


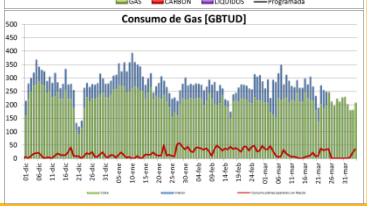


Desde el inicio del verano (diciembre 1 de 2014) a la fecha, el embalse agregado del SIN ha disminuido en 33.53 puntos porcentuales (5,407.39 GWh) lo que equivale a un desembalsamiento promedio de 42.91 GWh-día.

Generación- Abril 5

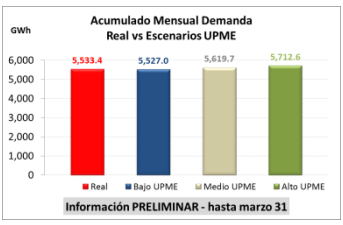






Generación - promedio mes (GWh-día)							
	oct-14	nov-14	dic-14	ene-15	feb-15	mar-15	abr-15
Térmica Total	50.38	43.95	47.73	52.31	42.78	49.16	39.48
Exportaciones - promedio mes (GWh-día)							
A Ecuador	2.08	4.60	4.36	2.72	1.95	4.25	1.08
A Venezuela	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	*2.08*	*4.60*	*4.36*	*2.72*	*1.95*	*4.25*	*1.08*
Importaciones - promedio mes (GWh-día)							
Desde Ecuador	0.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02

Demanda



En marzo, la demanda del SIN (preliminar) fue 5,533.4 GWh, que representa un crecimiento del 3.9%, y se ubica cerca al escenario bajo de la UPME.

Actualización de escenarios UPME noviembre 2014

Boletín Energético #50

Panorama Energético – Abril 6 de 2015

filial de isa

Supuestos

Precios
- Precios UPME (Diciembre 2014). Gas OCG 11.28U$/MBTU.

Costos de racionamiento
- Costo del último Umbral para marzo de 2015

Tipo de estudio
- 1 estocástico y 3 determinísticos

Desbalance hídrico
- 14 GWh/día

Plantas menores
- De may. a nov. 9.5 GW/día y de dic. a abril 7.5 GW/día.

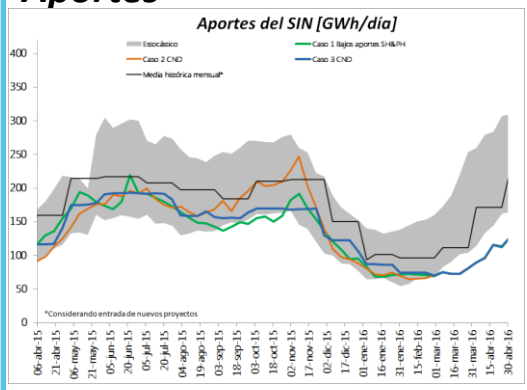
Exportaciones
- Ecuador: 7.6 GWh/día en enero, 4.9 GWh/día en febrero, 0.8 GWh/día de marzo a julio y diciembre, 1.9 GWh/día en agosto, 5.2 GWh/día en septiembre, 3.7 GWh/día en octubre y 4.1 GWh/día en noviembre.

Demanda
- Escenario medio UPME todo el horizonte. Revisión noviembre de 2014.

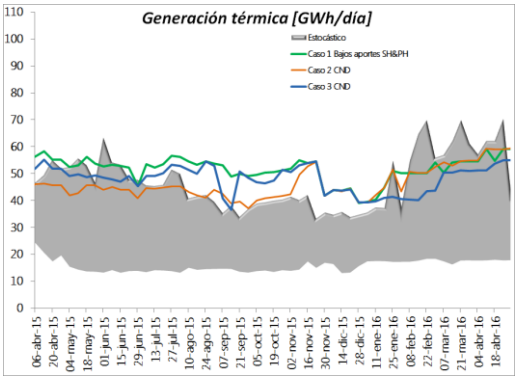
Fecha entrada proyectos de generación a 2 años
- **Gecelca 3:** 1 de abril de 2015
- **Cucuana:** 1 de junio de 2015
- **Carlos Lleras Restrepo:** Primera Unidad 15 de junio 2015, Segunda Unidad 5 de Julio de 2015.
- **Quimbo:** 2 de septiembre de 2015
- **Gecelca 3.2:** 28 de julio de 2016
- **San Miguel y Tasajero II:** 1 de diciembre de 2015

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

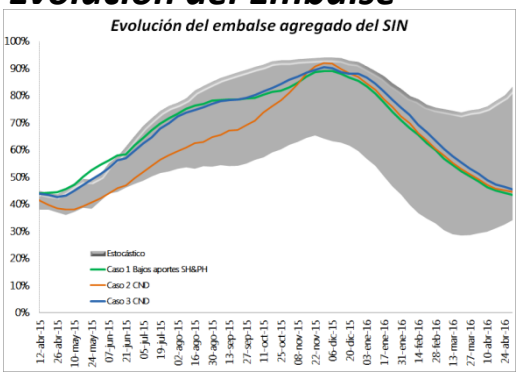
Aportes



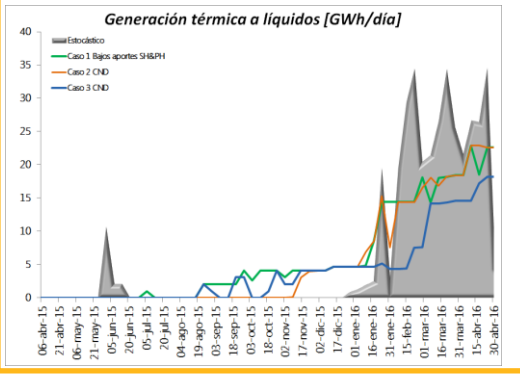
Generación Térmica



Evolución del Embalse



Generación Térmica del líquidos



Acciones identificadas para administrar riesgos en la atención de la demanda de electricidad

Gestión en logística de gas y combustibles líquidos	Requerimiento de Información sobre Balance físico de gas para un horizonte de mediano plazo (Producción-Demanda-Restricciones de transporte).
	Coordinación informativa y operativa Gas-Electricidad y Liquidos - Electricidad
	Disponibilidad de producción y transporte de gas para el sector termoeléctrico.
	Nuevas cantidades de gas a contratar por el sector térmico para 2015 (subastas).
Gestión en el Sector Eléctrico	Coordinación de mantenimientos en activos de transmisión y generación del SIN
	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.
	Seguimiento de entrada de proyectos de generación y transmisión previstos para 2015.
Gestión sobre Señales Energéticas	Seguimientos al impacto sobre los aportes en las cuencas que alimentan los embalses.
	Seguimiento del fenómeno hidroclimático y aportes del SIN
	Intensificación de campañas y esquemas de uso eficiente de la energía
	Gestión para identificar y facilitar a los Autogeneradores entrega de sus excedentes
	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