

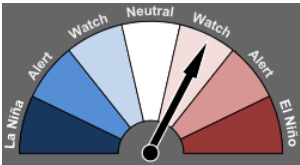
Novedades

- Trabajos por parte de Chevron en los campos de producción de gas de la Guajira con reducción promedio de 27 GBTUD hasta el 9 de agosto. Para el 10 y 11 de agosto se espera aumento en el valor de restricción según última información de Chevron.
- Por condiciones de red eléctrica se encuentran limitadas las transferencias de energía eléctrica entre el interior y el área Caribe.

Clima

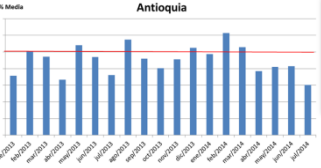
De acuerdo con el último Boletín ENSO Wrap-Up del Bureau of Meteorology (BOM) de Australia del pasado 29 de julio de 2014 (<http://www.bom.gov.au/climate/enso/#tabs=Overview>): “Los indicadores de El Niño se relajan. A pesar de que el océano Pacífico tropical se ha venido preparando para El Niño durante gran parte de la primera mitad de 2014, la atmósfera no ha respondido. De ahí que el océano y la atmósfera no se hayan reforzado el uno al otro. Como resultado de ello, ahora tiene lugar cierto enfriamiento en el océano Pacífico tropical central y oriental, y la mayoría de las regiones El Niño están regresando a valores neutrales.

No obstante esta posibilidad de ocurrencia de El Niño venirse debilitando, aún persisten aguas más calientes de lo normal en algunas partes del Pacífico tropical, y una ligera mayoría de los modelos climáticos sugieren que aún se desarrollaría El Niño. De ahí que el establecimiento de El Niño antes de finalizar el año no puede ser desestimado. Si se llegase a presentar El Niño, es cada vez más improbable que sea un evento fuerte.”

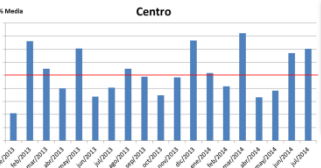


Por lo anterior, el indicador de seguimiento al episodio actual se halla en la fase de observación (“watch”)

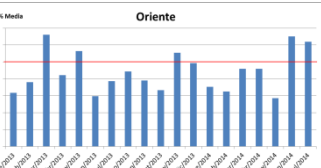
Aportes hídricos



De los últimos 19 meses, sólo 6 estuvieron por encima del 100% de la media en Antioquia. El déficit se ha acentuado desde abril de 2014.



De los últimos 19 meses, 9 estuvieron por encima del 100% de la media en Centro. Particularmente en los meses de junio y julio de 2014, los aportes han sido significativos.

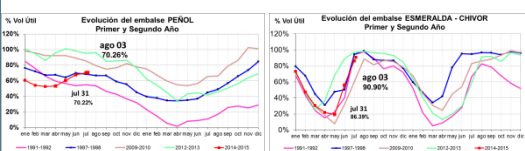
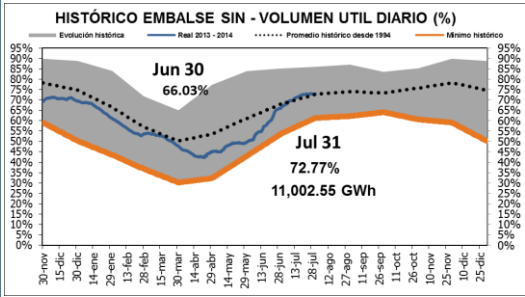


De los últimos 19 meses, sólo 5 estuvieron por encima del 100% de la media en Oriente. De los 14 meses deficitarios, 9 han estado por debajo del 80% de la media histórica, sin embargo se destacan los altos aportes de junio y julio de 2014.

Hasta Agosto 03 los aportes hídricos al SIN están en un acumulado de 82.71% (141.55 GWh/día)

Mayor información en <http://ido.xm.com.co/ido/SitePages/Default.aspx>

Reservas

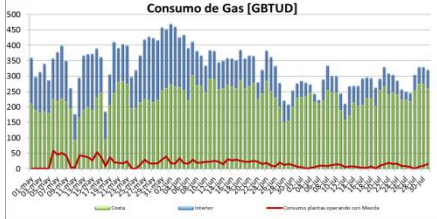
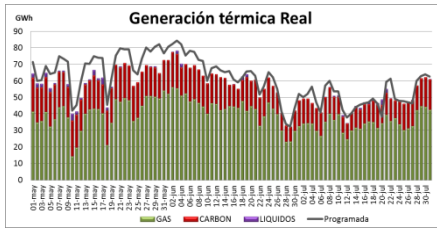


El mes de julio de 2014 representó una recuperación del embalse agregado, al pasar de 66.03% del volumen útil en junio a 72.77% en julio 31, lo que representa un embalsamiento de 1,001.22 GWh (se embalsó en promedio día 32.3 GWh). En julio se presentaron 519.78 GWh de vertimientos en los embalses de Guavio y Betanía.

Generación

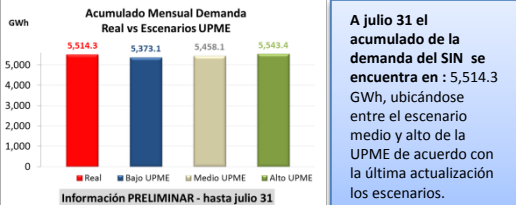
*Información a julio 31 de 2014

	Generación - promedio mes (GWh-día)						
	2013 Promedio Oct. a Dic.	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Jun
Hidráulica	114.60	112.71	116.01	121.47	107.61	103.11	102.76
Térmica Total	47.28	49.35	53.41	42.41	56.96	61.34	59.80
Carbon	15.09	18.82	16.11	14.02	19.15	19.81	16.41
Gas	30.98	30.16	36.31	27.84	36.40	40.28	43.14
Líquidos	1.20	0.36	0.99	0.55	1.41	1.25	0.25
Menores	9.21	8.46	7.74	9.02	8.58	9.53	10.20
Cogeneradores	0.97	1.07	1.15	1.15	1.09	1.04	1.52
Total	172.05	171.60	178.31	174.04	174.23	175.02	174.29
Exportaciones - promedio mes (GWh-día)							
Total	3.05	4.74	2.91	2.23	1.46	0.72	0.74
Ecuador	2.36	4.74	2.91	1.96	0.94	0.72	0.74
Venezuela	0.69	0.00	0.00	0.27	0.52	0.00	0.00



Actualización de escenarios UPME julio 2014

Demanda de energía



Boletín Energético #15

Panorama Energético – Agosto 04 de 2014



■ filial de isa

Supuestos

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

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

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

Desbalance hídrico: 14 GWh/día

Plantas menores: 5 GWh/día

Demanda: Escenario Alto UPME (Jul 2014-Abr 2015)

Tipo de Estudio: Estocástico y 2 determinísticos

Hidrología: Estocástico: 100 Series.

Caso 1 – 80% Agosto media + Niño 97-98 Sep14 + Esperado May2015

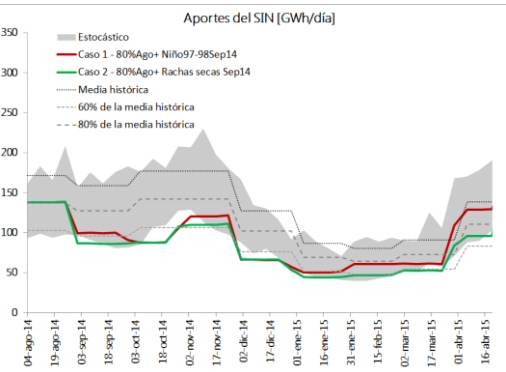
Caso 2 – 80% Agosto media + Rachas Secas Sep14+ Esperado May2015

Disponibilidad Combustibles:

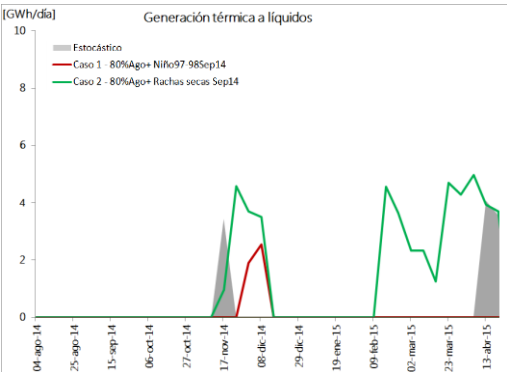
Líquidos + contratos de gas reportados hasta nov 2014+ Gas libre a partir de dic 2014.

El gas libre solo se modela en plantas turbogases. Las generadores con calderas (Termobarranquilla y Cartagena) se alimentan con Combustóleo (Fuel oil numero 6) en todo el horizonte.

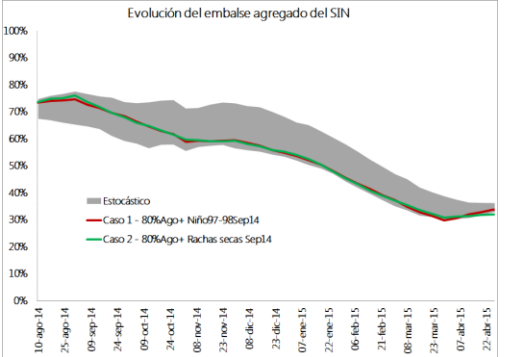
Escenario: Aportes Críticos



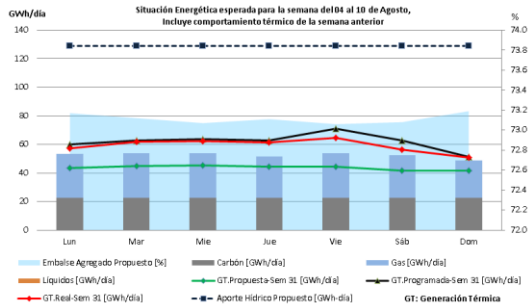
Generación a Líquidos



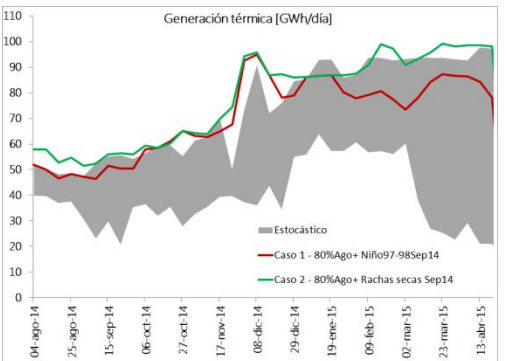
Evolución del Embalse



Escenario Esperado para la semana 32



Generación Térmica



Generación térmica requerida [GWh/día]			
Caso estocástico: Promedio de cada serie (100 series)			
Ago-Nov/14	Dic/14-Abr/15	Máx. Dic/14-Abr/15	Ago/14-Abr/15
44	70	90	58

Evolución del Embalse para el caso estocástico	
Máx. Ago-Nov/14	Mín. Dic/14-Abr/15
77%	36%

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 logística de 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

Gestión en Sector Eléctrico

- 6 Coordinación de mantenimientos en activos de transmisión del SIN
- 7 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.
- 8 Seguimiento de entrada de proyectos de generación y transmisión previstos para antes del verano (2014 - 2015)
- 9 Seguimiento al impacto sobre los aportes en las cuencas que alimentan los embalses.

Gestión sobre Señales Energéticas

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