

Boletín Energético #31

Seguimiento a Variables – Noviembre 24 de 2014



■ filial de isa

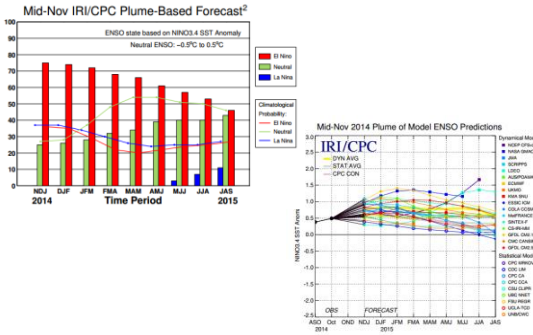
Novedades

- La Central Hidroeléctrica Sogamoso se encuentra en pruebas de puesta en servicio.
- Chevron informó que durante el mantenimiento que realizará del 19 al 22 de diciembre en el campo de compresión de Chuchupa, se tendrán diferentes perfiles horarios con una disponibilidad mínima del campo de 205.2 GBTUD. Con estas cantidades se verá impactado el suministro al sector térmico, actualmente se coordina con el sector gas buscando minimizar el impacto.

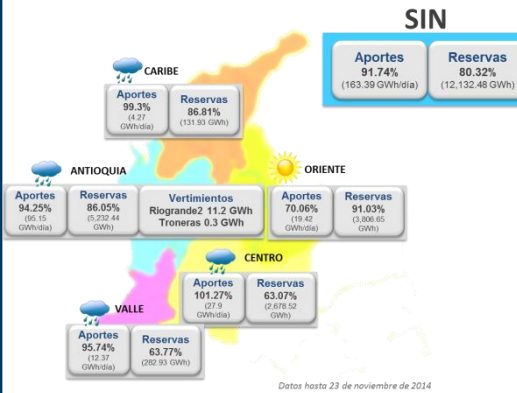
Clima

De acuerdo con el último boletín del IRI “ENSO Quick Look”, del 20 de noviembre, “durante finales de octubre y comienzos de noviembre, la temperatura superficial del mar sobrepasó los umbrales de condiciones débiles El Niño. La mayoría de los modelos de predicción del ENSO indican condiciones débiles El Niño durante la actual estación noviembre-enero, lo cual continuaría durante la primavera boreal de 2015”.

http://iri.columbia.edu/wp-content/uploads/2014/11/quick_look_composite_nov14.pdf

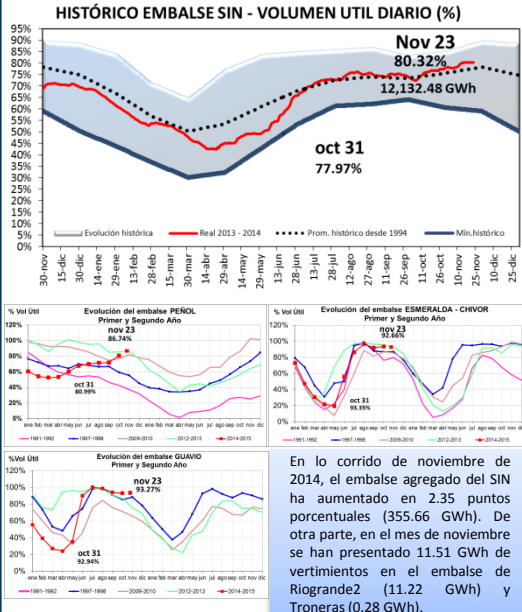


Aportes hídricos



En la última semana (noviembre 16 al 23) los aportes hídricos al SIN pasaron del 95.86% (170.73 GWh/día) al 91.74% (163.39 GWh/día), con ingresos diarios promediados equivalentes al 84.60% de la media histórica. Regionalmente, el comportamiento de la última semana fue: **Antioquia** pasó del 105.01% (106.02 GWh/día) al 94.25% (95.15 GWh/día). **Oriente** pasó del 65.08% (18.04 GWh/día) al 70.06% (19.42 GWh/día). **Centro** pasó del 90.24% (24.86 GWh/día) al 101.27% (27.9 GWh/día).

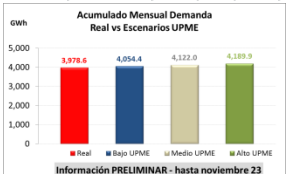
Reservas



En lo corrido de noviembre de 2014, el embalse agregado del SIN ha aumentado en 2.35 puntos porcentuales (355.66 GWh). De otra parte, en el mes de noviembre se han presentado 11.51 GWh de vertimientos en el embalse de Riogrande2 (11.22 GWh) y Troneras (0.28 GWh).

Generación y Demanda

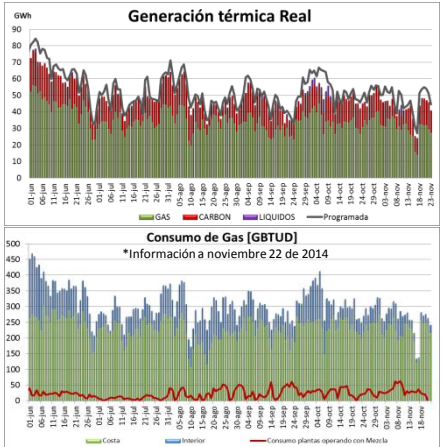
Generación - promedio mes (GWh-día)											
	Promedio	Ene	Mar	May	Jun	Jul	Ag	Sep	Oct	Nov	
Hidráulica	116.73	107.61	103.11	102.76	118.67	118.26	125.41	117.00	123.24		
Térmica Total	48.39	56.96	61.34	59.80	48.96	47.16	45.93	50.38	42.58		
Carbón	16.31	19.15	19.81	16.41	13.70	12.74	13.28	14.03	11.86		
Gas	31.44	36.40	40.28	43.14	34.76	34.14	31.70	34.86	30.36		
Líquidos	0.63	1.41	1.25	0.25	0.50	0.28	0.95	1.48	0.36		
Menores	8.41	8.58	9.53	10.20	8.85	7.94	8.13	9.14	10.76		
Cogeneradores	1.17	1.09	1.04	1.52	1.46	1.41	1.43	1.46	1.22		
Total	174.65	174.23	175.02	174.28	172.94	174.77	180.88	172.98	177.81		
Exportaciones - promedio mes (GWh-día)											
A Ecuador	3.20	0.94	0.70	0.74	0.74	0.53	2.82	2.08	3.99		
A Venezuela	0.09	0.52	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
Total	3.29	1.46	0.71	0.74	0.74	0.53	2.82	2.08	3.99		
Importaciones - promedio mes (GWh-día)											
Desde Ecuador	0.00	0.01	0.00	0.27	0.45	0.67	0.00	0.13	0.00		



A noviembre 23 el acumulado de la demanda del SIN se encuentra en 3,978.6 GWh, ubicándose por debajo del escenario bajo de la UPME.

Actualización de escenarios UPME noviembre 2014

*Información a noviembre 23 de 2014



Boletín Energético #31

Panorama Energético – Noviembre 24 de 2014



■ filial de isa

Supuestos

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

Costos de racionamiento: Costo del último Umbral para noviembre 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 (Nov. 2014-abr. 2015) y Escenario medio resto del horizonte. Revisión noviembre de 2014.

Tipo de estudio: 1 estocástico y 3 determinísticos

Fecha entrada proyectos de generación a 1 año:

Sogamoso: 26 de diciembre de 2014*

Sensibilidad Sogamoso: 28 de febrero de 2015**

Gecelca 3: 15 de febrero de 2015***

Cucana: 1 de marzo de 2015

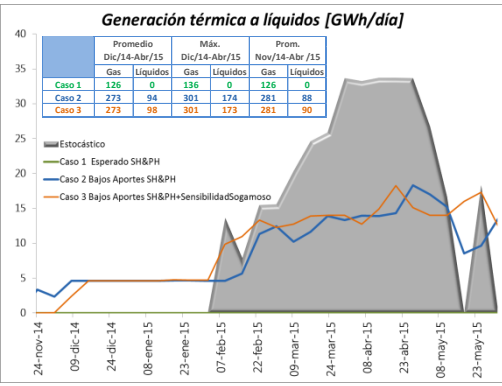
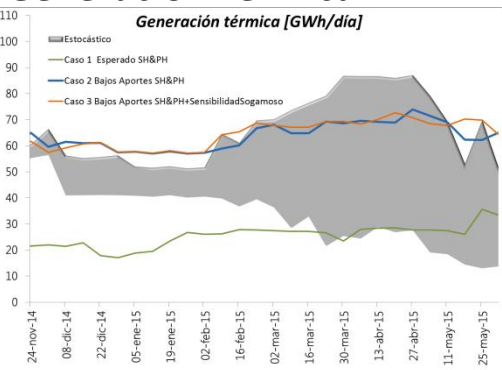
Quimbo: 2 de septiembre de 2015

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

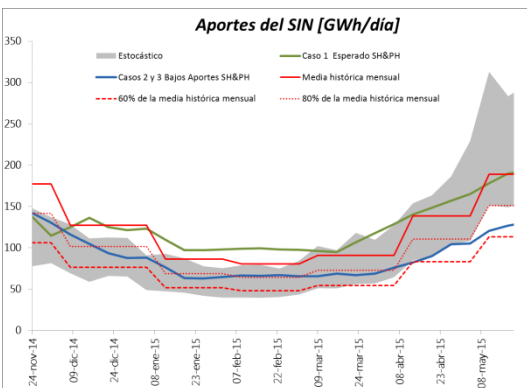
*Isagen en comunicación del 13 de noviembre actualizó la fecha de la entrada de toda la planta. El embalse se considera en el 60,87% del embalse útil de acuerdo con información de agente del 18 de noviembre. **Informe del auditor.

***El último informe de auditoría de curva S con fecha de corte 31/08/2014, indica como fecha de entrada de la planta el 14/12/2014; sin embargo, el agente en comunicación del 3 octubre informa que la fecha de entrada en operación comercial de GECELCA 3 es el 14/02/2015. Esta última es la que se está considerando para el planeamiento.

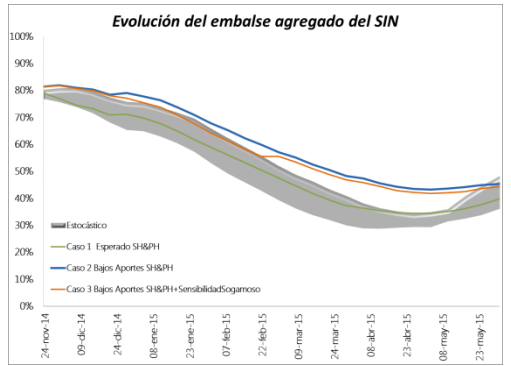
Generación Térmica



Aportes

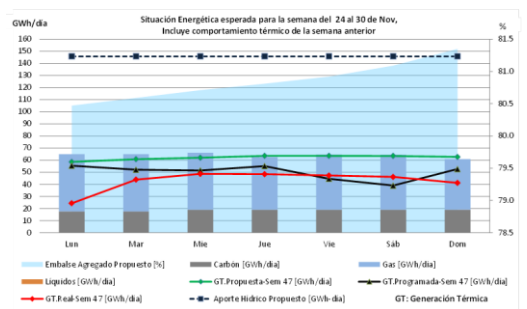


Evolución del Embalse



Escenario esperado semana 48

Hidrología Caso 2



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. 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

- Según lo establecido en la Ley Eléctrica y en la normatividad vigente, las empresas
11. deben enviar en forma oportuna y fiel la información que el CND requiere para el planeamiento y la operación del SIN
 12. Seguimiento del fenómeno hidrológico y aportes del SIN
 13. 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, Sogamoso, otros).

Nivel de criticidad

- Alta ● Media ● Baja