

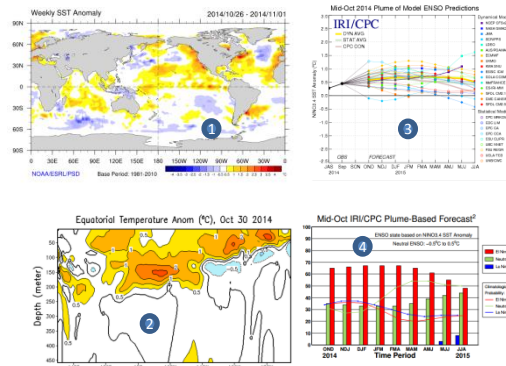
Novedades

- Entre el 7 y el 13 de noviembre TGI realizará trabajos en la estación compresora de Miraflores. Estos trabajos están coordinados con el mantenimiento de Termocentro (aprox 70% de la planta indisponible). Acorde a los ejercicios de balance no se espera afectación en la demanda.
- El día 09 de noviembre indisponibilidad de toda la planta Porce III por mantenimiento semestral.
- De acuerdo con lo establecido en la Resolución CREG 026 de 2014, la variable Hidrología del SIN - HSIN a considerar en el mes de noviembre es 90.3%. La condición del sistema será definida con la evaluación de los índices definidos en la resolución mencionada.

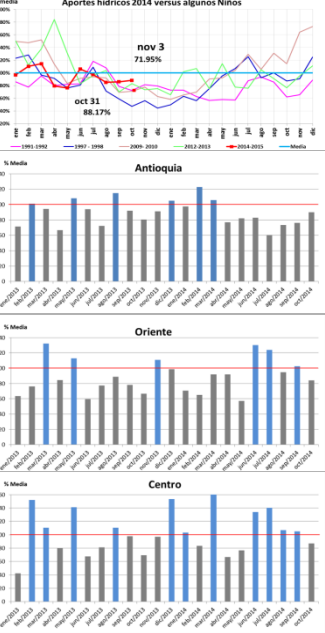
Clima

De acuerdo con el último análisis del comportamiento de las variables del ENSO, se observa la aparición de pequeños núcleos dispersos de anomalías de la temperatura superficial del mar (TSM), que oscilan entre 2°C y 2.5°C (1). Por otro lado, bajo el Pacífico tropical (2) persiste el calentamiento, con núcleos aislados de anomalías de hasta 3°C, los cuales se hallan repartidos a lo largo del Pacífico, y a diferentes profundidades.

Según el último boletín del IRI, ENSO Quick Look del pasado 16 de octubre (3), “la mayoría de los modelos de predicción del ENSO continúan indicando el desarrollo de condiciones débiles El Niño, durante los meses oct-dic, las cuales alcanzarán un pico débil durante el invierno boreal 2014-15, y se prolongará durante la mayor parte de la primavera de 2015 en el hemisferio norte.”(4)



Aportes hídricos



Octubre finalizó con el aportes al SIN del 88.17% frente a la media (155.4 GWh/día). Por su parte, a noviembre 3 el SIN acumula aportes promedio día de 127.9 GWh/día (71.95%)

Aportes por Regiones Al 31 de octubre

Antioquia:
90.12% - 93.21 GWh/día

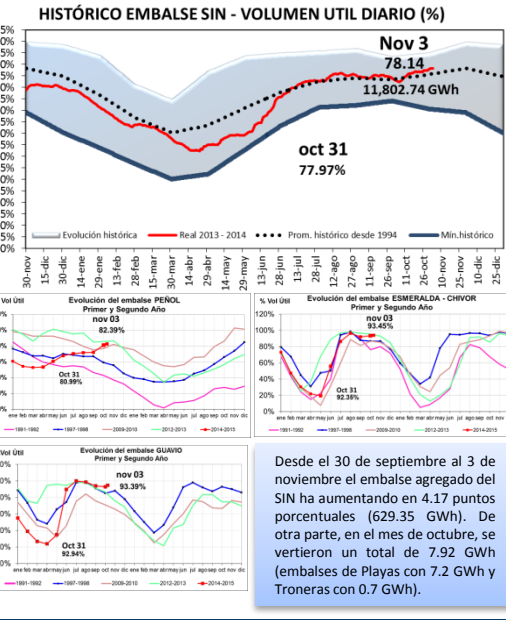
Oriente:
83.84% - 27.66 GWh/día

Centro:
86.92% - 18.34 GWh/día

Valle:
84.45% - 8.47 GWh/día

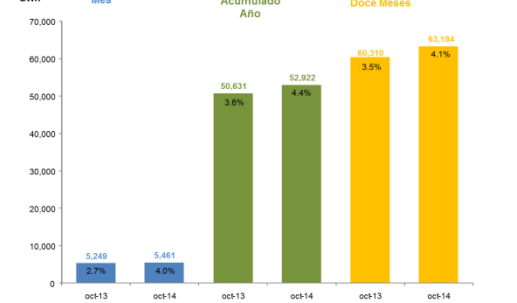
Caribe:
89.14% - 4.27 GWh/día

Reservas

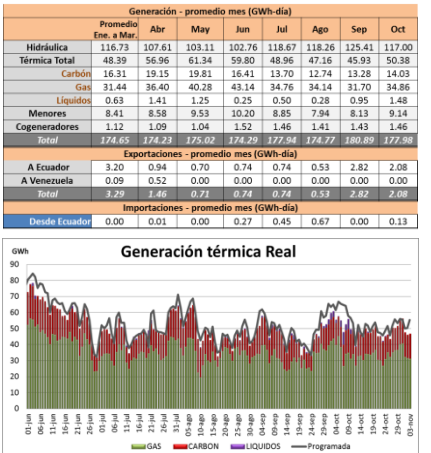


Desde el 30 de septiembre al 3 de noviembre el embalse agregado del SIN ha aumentando en 4.17 puntos porcentuales (629.35 GWh). De otra parte, en el mes de octubre, se vertieron un total de 7.92 GWh (embalses de Playas con 7.2 GWh y Troneras con 0.7 GWh).

Generación v Demanda



PRELIMINAR: la demanda de octubre creció el 4% frente al mismo mes del año anterior, y se ubicó cerca al escenario medio de la UPME. El crecimiento acumulado en los primeros diez meses de 2014 es del 4.4% y para los últimos doce meses (noviembre 2013 – octubre 2014) el crecimiento es del 4.1%.



Boletín Energético #28

Panorama Energético – Noviembre 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 octubre 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 (Oct. 2014-abr 2015)

Tipo de estudio: 1 estocástico y 2 determinísticos

Fecha entrada proyectos de generación a 1 año:

Sogamoso: 3ª Unidad 30 dic. de 2014, 2ª Unidad 14 ene. de 2015 y 1ª Unidad 29 ene. de 2015

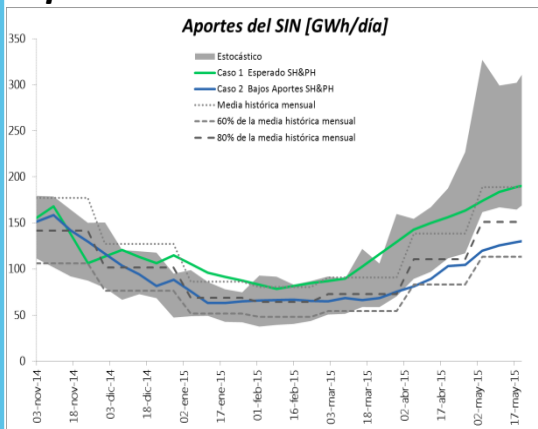
Gecelca 3: 15 de febrero de 2015

Cucucana: 1 de marzo de 2015

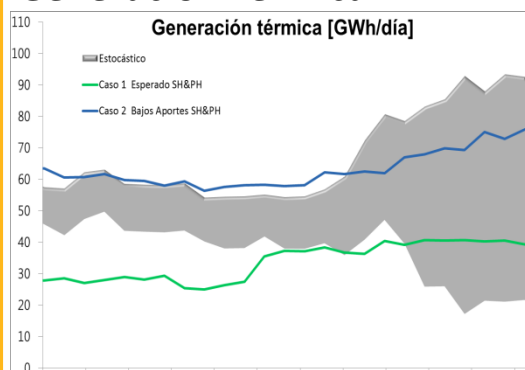
Quimbo: 2 de septiembre de 2015

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

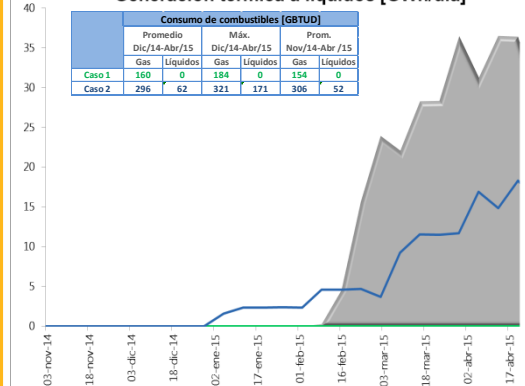
Aportes



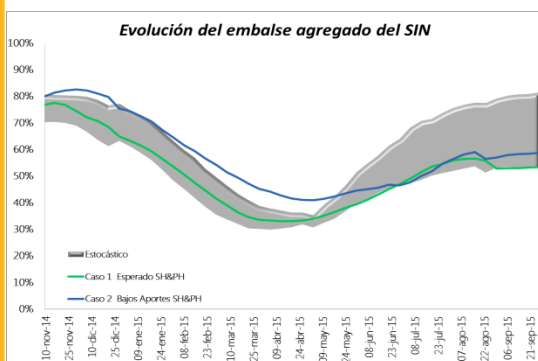
Generación Térmica



Generación térmica a líquidos [GWh/día]

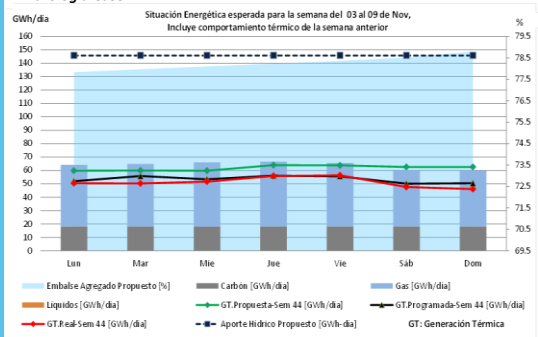


Evolución del Embalse



Escenario esperado semana 45

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). 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 termoelectrónico.
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 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