

Boletín Energético #52

Seguimiento a Variables – Abril 20 de 2015

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



■ filial de isa

Novedades

- Finalizan las consignaciones por mantenimiento asociadas a los trabajos sobre la etapa 2 de la planta Chivor (4 Unidades). Los trabajos fueron ejecutados entre Dic 20 de 2014 y Abr 20 de 2015.

Clima

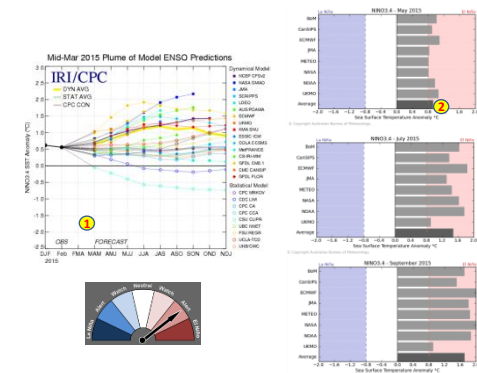
Según el último análisis del Instituto IRI (9 de abril), el consenso de los modelos de predicción apunta hacia “condiciones débiles El Niño durante los meses de marzo-mayo/2015, a lo cual seguiría el reforzamiento de el Niño hacia mediados de 2015.” (1)

Según el análisis del BOM “ENSO Wrap-Up” del pasado 14 de abril, “Ha aumentado la probabilidad de que El Niño ocurra en 2015.... Todos los modelos internacionales del clima, monitoreados por el Bureau indican que los umbrales de El Niño* serán alcanzados o excedidos hacia junio. Sin embargo, la precisión de los análisis de modelos durante el actual período de transición es menor que los obtenido durante otras épocas del año.” (2)

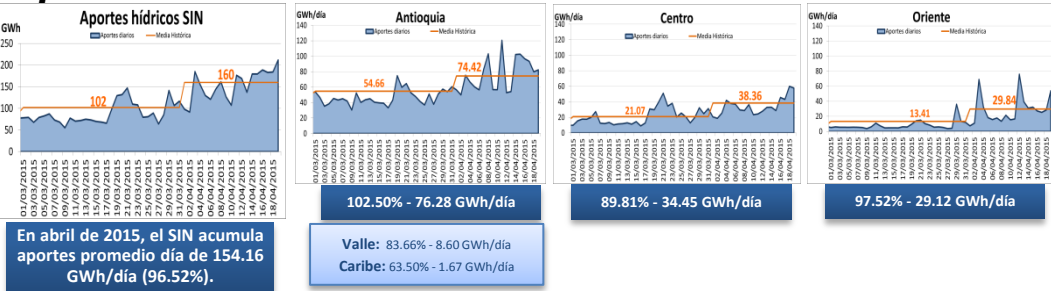
*Para el BOM, el umbral de El Niño es de 0.8

http://iri.columbia.edu/our-expertise/climate/forecasts/enso/current/7enso_tab-enso-cpc_update

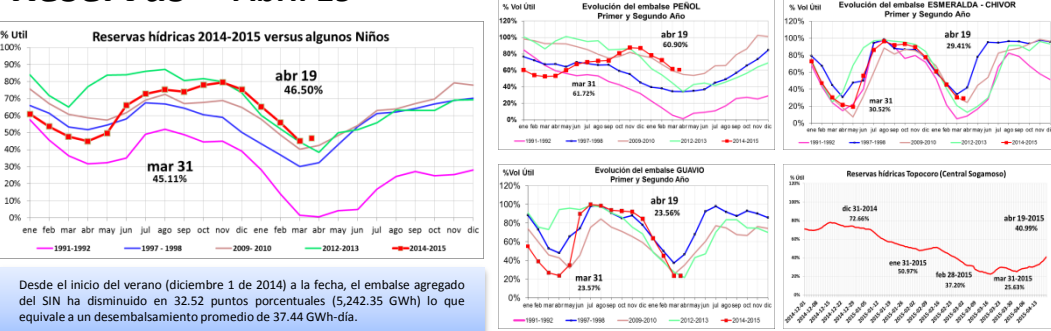
<http://www.bom.gov.au/climate/enso/7enso-overview>



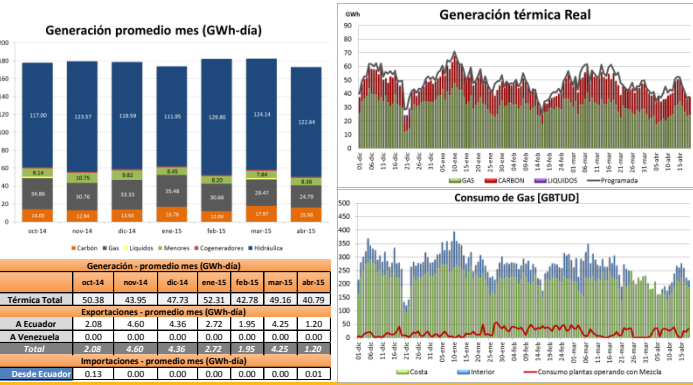
Aportes hídricos – Abril 19



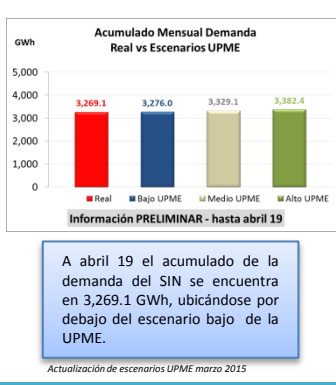
Reservas – Abril 19



Generación- Abril 19



Demanda



Boletín Energético #52

Panorama Energético – Abril 20 de 2015



■ filial de isa

Supuestos

Precios

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

Costos de racionamiento

- Costo del último Umbral para abril de 2015

Tipo de estudio

- 1 estocástico y 4 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 marzo de 2015.

Fecha entrada proyectos de generación a 2 años

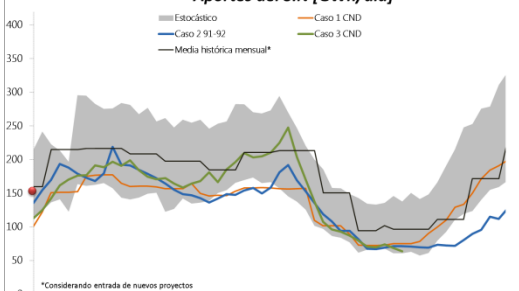
- Gecelca 3: 30 de abril de 2015
- Cucua: 1 de junio de 2015
- Carlos Lleras Restrepo: Primera Unidad 15 de junio 2015, Segunda Unidad 5 de julio de 2015.
- Quimbo: 2 de septiembre de 2015
- Gecelca 3.2: 28 de julio de 2016
- San Miguel y Tasajero II: 30 de noviembre de 2015

Disponibilidad combustibles

- Contratos de gas y líquidos para todo el horizonte.

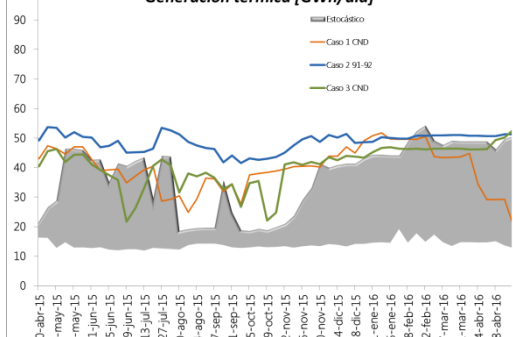
Aportes

Aportes del SIN [GWh/día]



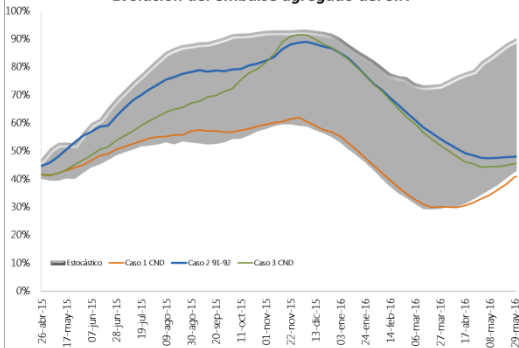
Generación Térmica

Generación térmica [GWh/día]



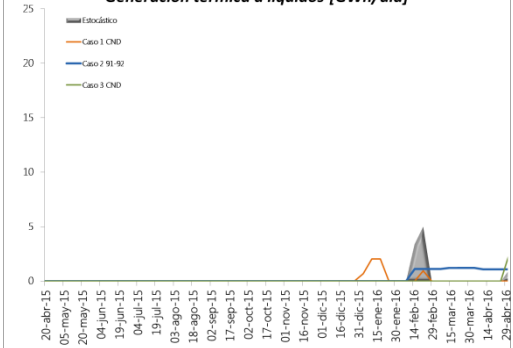
Evolución del Embalse

Evolución del embalse agregado del SIN



GT con líquidos

Generación térmica a líquidos [GWh/día]



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 Líquidos - Electricidad

Disponibilidad de producción y transporte de gas para el sector termoelectrico.

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.

Seguimientos al impacto sobre los aportes en las cuencas que alimentan los embalses.

Seguimiento del fenómeno hidrológico 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

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