

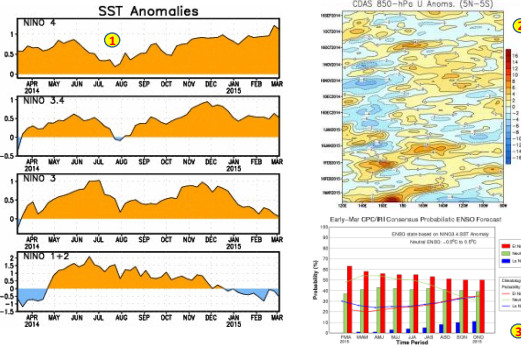
Novedades

- En la semana anterior, el día 11 de marzo, se registró un valor de energía de 9552 MWh en el periodo 20, el cual es el valor máximo en lo corrido del año 2015, y superior al registrado en 2014.
- Entre el 25 de marzo y el 7 de abril, sale a mantenimiento la totalidad del campo de producción Cupiagua. Con estos trabajos se presentará restricción en el suministro de gas para las plantas térmicas en el interior del país.

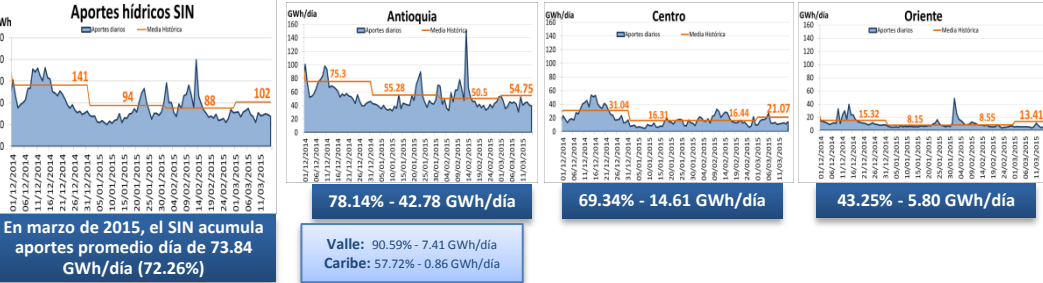
Clima

Según el último boletín del IRI (ENSO Quick Look del 5 de marzo de 2015), “durante febrero 2015 la temperatura superficial del mar apenas llegó al umbral de condiciones débiles El Niño (1). Últimamente, algunas de las variables atmosféricas empezaron a mostrar un patrón asociado con este evento (2), más que durante enero. El consenso de los modelos de predicción del ENSO apunta hacia condiciones neutrales por la zona del calentamiento, bordeando El Niño durante la estación febrero-abril. Esto continuaría durante la primavera del hemisferio norte, con cierta posibilidad de fortalecimiento de El Niño hacia mediados de 2015 (3).”

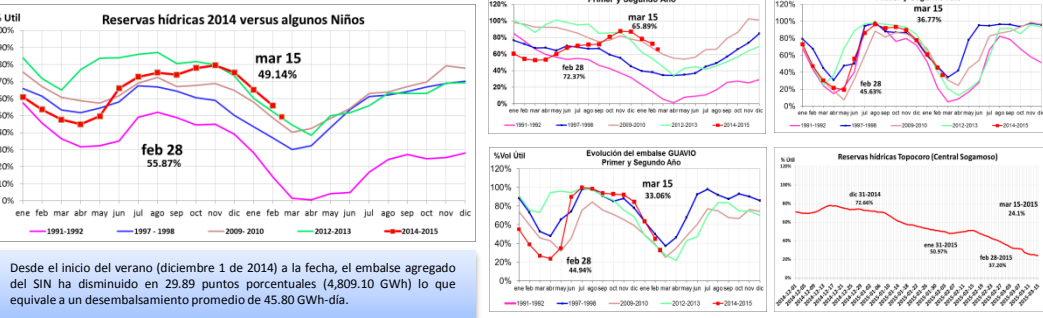
http://iri.columbia.edu/wp-content/uploads/2015/03/quick_look_composite_mar15.pdf



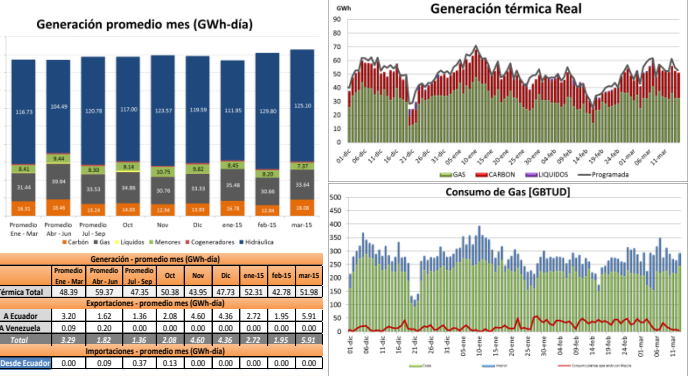
Aportes hídricos – Marzo 15



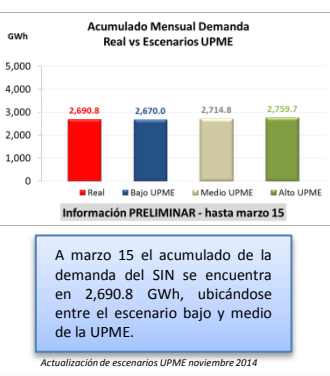
Reservas – Marzo 15



Generación- Marzo 15



Demanda



Boletín Energético #47

Panorama Energético – Marzo 16 de 2015



■ filial de isa

Supuestos

Precios

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

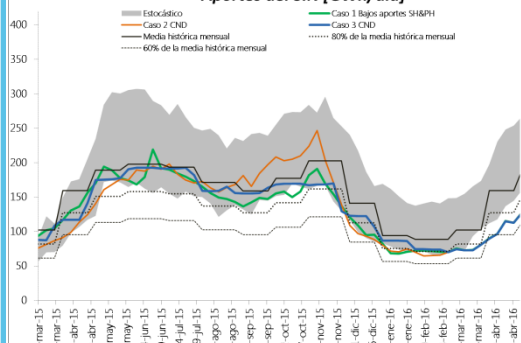
- Gecelca 3: 1 de abril de 2015
- Cucunaca: 1 de junio de 2015
- Carlos Lleras Restrepo: Primera Unidad 15 de junio 2015, Segunda Unidad 5 de julio de 2015.
- Quimbo: 2 de septiembre de 2015
- Gecelca 3.2: 28 de julio de 2016
- San Miguel y Tasajero II: 1 de diciembre de 2015

Disponibilidad combustibles

- Contratos de gas y líquidos para todo el horizonte.

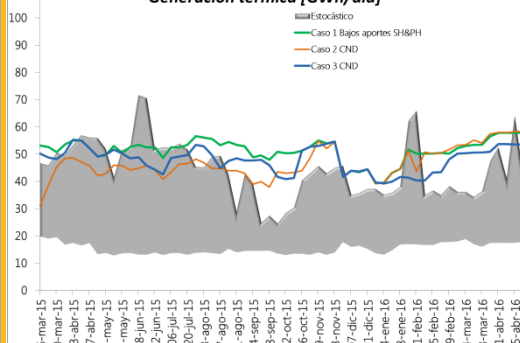
Aportes

Aportes del SIN [GWh/día]



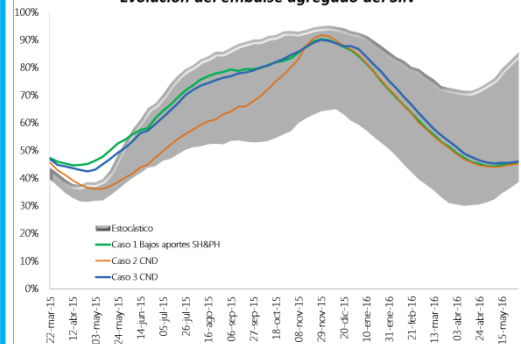
Generación Térmica

Generación térmica [GWh/día]



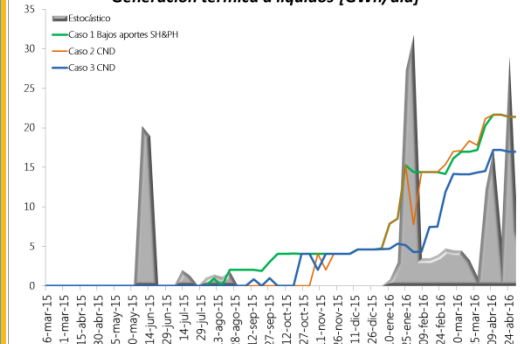
Evolución del Embalse

Evolución del embalse agregado del SIN



Generación Térmica del 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

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

Gestión sobre Señales Energéticas