

Boletín Energético #51

Seguimiento a Variables – Abril 13 de 2015

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



■ filial de isa

Novedades

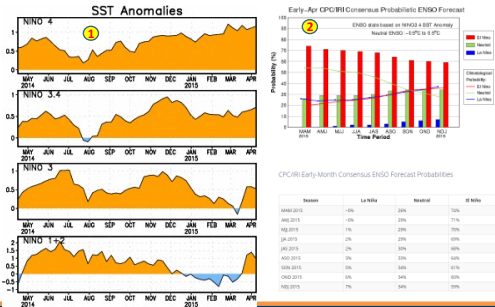
- Acorde a la información brindada por Ecopetrol, el mantenimiento en el campo de producción de gas Cupiagua, programado inicialmente entre las fechas Mar 25 – Abr 07, finalizó el día 10 de abril debido a problemas en el arranque de la planta. Como balance para el sector eléctrico, las plantas termoeléctricas declararon su disponibilidad acorde a su disponibilidad de combustible y no se presentaron mayores problemas para la atención de la demanda.
- La condición actual del sistema es Normal según lo definido en la Resolución CREG 026 de 2014.

Clima

Durante las últimas semanas han persistido o han aumentado las anomalías positivas de la temperatura superficial del mar en todas las regiones El Niño (1), destacándose en particular las regiones Niño 1+2 y Niño 3 (Pacífico oriental y central), donde este crecimiento ha sido sensiblemente mayor

Según el ultimo boletín ENSO Diagnostic Discussion del National Weather Service –NOAA- (9 de abril de 2015) (2), “*existe una probabilidad aproximada del 70% de que el Niño continúe durante el verano de hemisferio Norte en 2015 y de más del 60% de que persista hasta el otoño.*”

http://www.cpc.ncep.noaa.gov/products/analysis_monitoring/ensio_advisory/ensioadvisory_sp.html



Aportes hídricos – Abril 12

Boletín Energético #51

Panorama Energético – Abril 13 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 marzo de 2015.

Fecha entrada proyectos de generación a 2 años

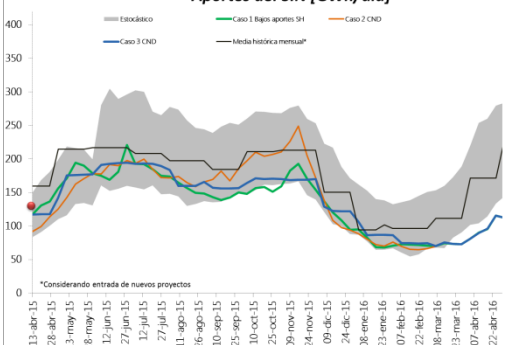
- Gecelca 3: 30 de abril de 2015
- Cucucana: 1 de junio de 2015
- Carlos Lleras Restrepo: Primera Unidad 15 de junio 2015, Segunda Unidad 5 de julio de 2015.
- Quimbo: 2 de septiembre de 2015
- Gecelca 3.2: 28 de julio de 2016
- San Miguel y Tasajero II: 30 de noviembre de 2015

Disponibilidad combustibles

- Contratos de gas y líquidos para todo el horizonte.

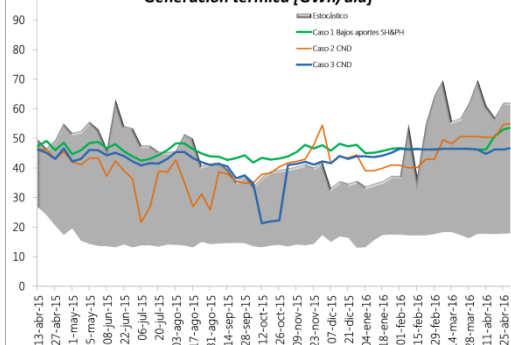
Aportes

Aportes del SIN [GWh/día]



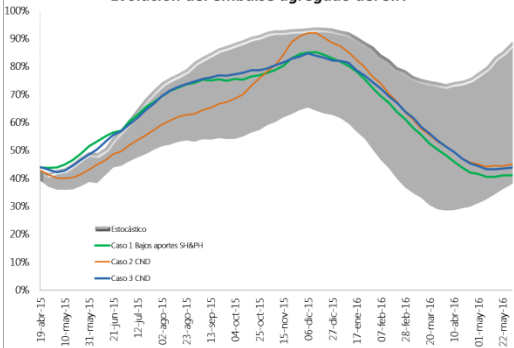
Generación Térmica

Generación térmica [GWh/día]



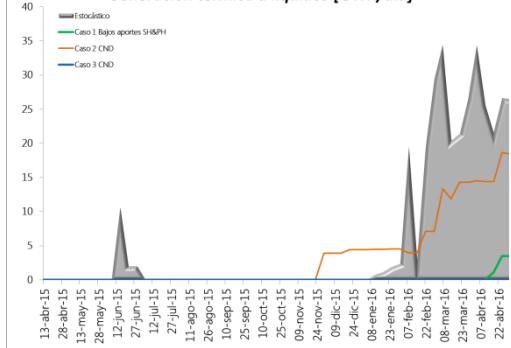
Evolución del Embalse

Evolución del embalse agregado del SIN



Generación Térmica 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

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