

Novedades

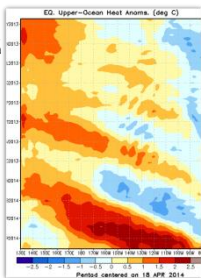
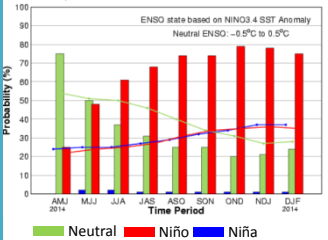
- Se encuentran en mantenimiento 500 MW de la central Chivor hasta el 18 de junio.
- La planta Flores 4 se encuentra indisponible por mantenimiento hasta el 16 de mayo.
- El 10, 11 y 18 de mayo se tendrá restricción en el suministro de gas por mantenimiento en el campo de producción de la Guajira.
- La unidad de Tasajero se encuentra indisponible por rotura de caldera desde el 21 de abril.

Fuente: <http://iri.columbia.edu/our-expertise/climate/forecasts/enso/current/>
<http://institutional.ideam.gov.co/sp/2928>

Clima

Abril 17, 2014

Mid-Apr IRVPC Plume-Based Probabilistic ENSO Forecast



El Instituto de Hidrología, Meteorología y Estudios Ambientales (IDEAM), institución responsable de la vigilancia del sistema climático nacional, informa que a la fecha ha aumentado notablemente la probabilidad de ocurrencia del fenómeno de 'El Niño' para el segundo semestre de 2014.

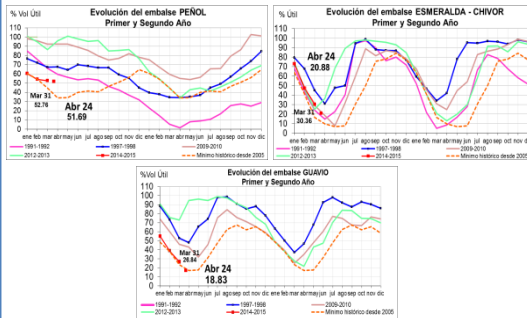
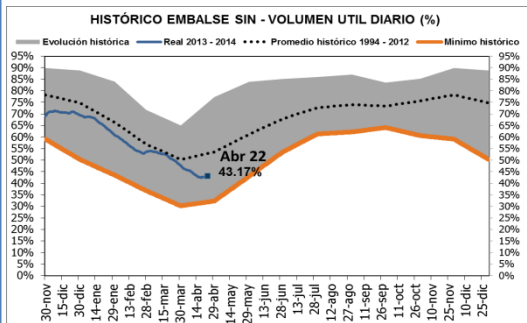
Este fenómeno climático tendrá su inicio a mediados de este año, durante los meses de julio, agosto y septiembre; y su fase de máxima intensidad o desarrollo, en el último trimestre de 2014, es decir los meses de octubre, noviembre y diciembre.

Aportes hídricos

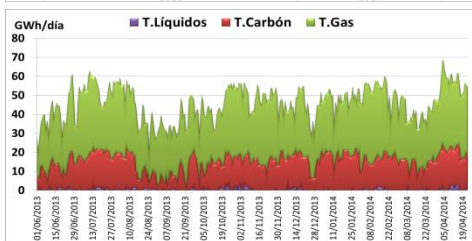
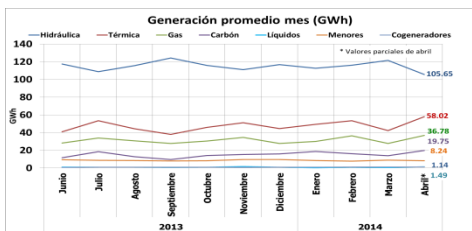
Hoy: 66.42%
94.21GWh/día



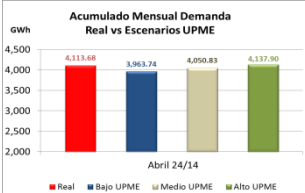
Reservas



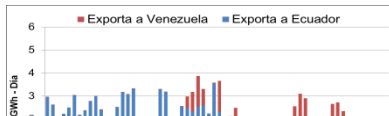
Generación



Demanda de energía



Demanda real GWh a Marzo 31: 5,316
Escenario UPME marzo
Bajo: 5266
Medio: 5365
Alto: 5517



Supuestos

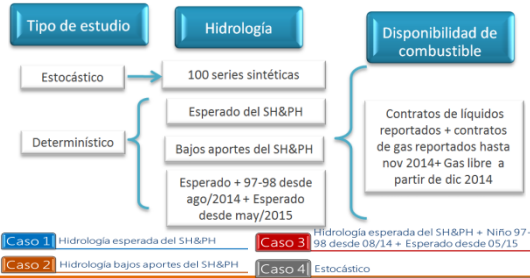
Demanda: Escenario medio de la UPME (Mar/2013)

Precios: Precios UPME (Febrero de 2014) + Gas OCG a 95 % precio de escasez.

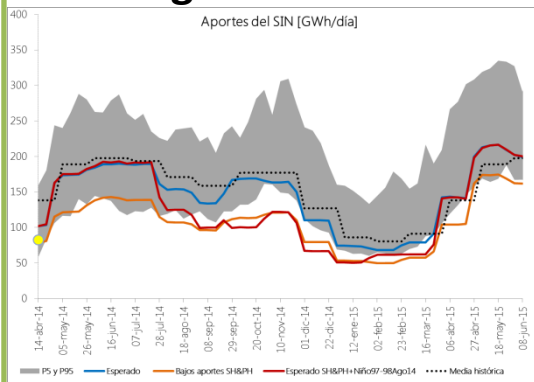
Exportaciones internacionales: Ecuador 4 GWh/día de nov a mar y 2 GWh/día en los otros meses. Venezuela 0 GWh/día en todo el horizonte.

Desbalance hídrico: 14 GWh/día

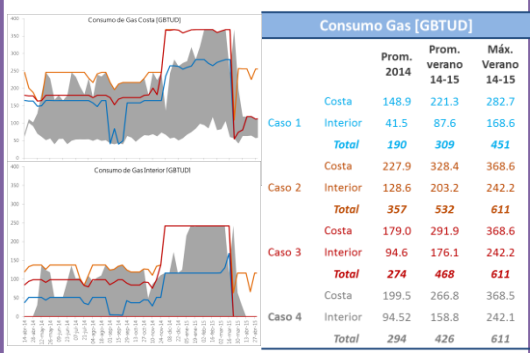
Plantas menores: 5 GWh-día



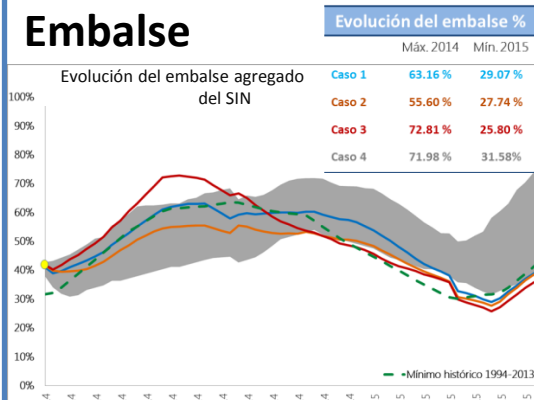
Hidrología



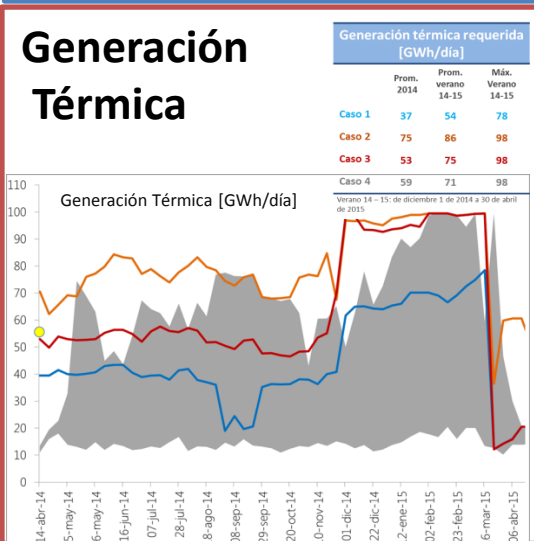
Consumo de Gas



Embalse



Generación Térmica



Recomendaciones dadas al sector

1. Garantizar la calidad en la información que suministran los agentes (combustibles, pronósticos hidrológicos, series hidrológicas, parámetros de máquinas, factores de conversión, capacidad de potencia reactiva, etc.), con el fin de que los análisis del planeamiento operativo den señales adecuadas y oportunas para la atención segura, confiable y económica de la demanda.
2. Reflejar en la declaración de disponibilidad diaria, la mejor información que se tenga del recurso primario, de forma que se honre la disponibilidad ofertada
3. Contar con la información oficial del balance físico de gas producción vs demanda de manera coordinada entre el CNOgas y el CNO, para un horizonte de mediano plazo, con el objetivo de tener claro el panorama de abastecimiento y las eventuales capacidades que se tendrían disponibles para el sector térmico.
4. Al parque generador, estar preparado para ser despachado con generaciones que pueden alcanzar sus OEF, dada la alta incertidumbre en los aportes. Por lo anterior, se debe preparar la infraestructura de producción y transporte de gas, así como la logística de abastecimiento de combustibles líquidos para garantizar el suministro al sector termoelectrico, que permita garantizar las cantidades respaldadas en las obligaciones de energía firme.
5. Hacer la mejor coordinación posible de mantenimientos de activos de transmisión del SIN (STN/STR) para permitir evacuar la máxima generación térmica
6. Fortalecer la coordinación entre los sectores gas, líquidos y electricidad como una de las acciones claves para mejorar la confiabilidad para la atención de la demanda.
8. Realizar un seguimiento a la ocurrencia de fenómenos hidroclimáticos y su incidencia a los aportes hídricos de los principales embalse del SIN.
9. Intensificar las campañas de uso racional de energía a nivel nacional
10. Hacer un seguimiento especial a las variables del SIN (aportes, embalses, generación térmica, disponibilidad de combustibles, otros)
11. Hacer seguimiento a la entrada de proyectos de expansión de generación y transmisión previstos a entrar previo el inicio del verano 2014-2015.