

Boletín Energético # 88

Seguimiento a Variables – Diciembre 28 de 2015

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

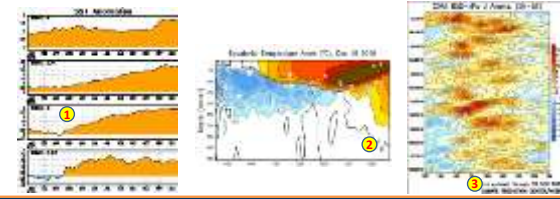
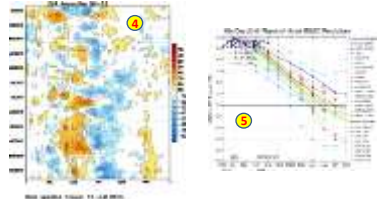


Novedades

- El mantenimiento en el campo de producción de gas de La Guajira, programado entre el 18 y 24 de diciembre, finalizó el día 23 de diciembre a las 15:00 horas. Como balance para el sector eléctrico, la demanda fue atendida de manera satisfactoria, la generación térmica tuvo un valor promedio de 67 GWh-día y el embalse disminuyó en 295 GWh equivalente al 1.7% del embalse agregado.
- La planta filo de agua San Miguel de 44 MW entró en operación el pasado 23 de diciembre.

Clima

Durante la última semana, se ha mantenido en niveles altos el calentamiento superficial del Pacífico tropical oriental y central (ver regiones Niño 3 y 3.4 en la fig 1), con anomalías positivas oscilando alrededor de +3°C; bajo el Pacífico ecuatorial oriental (fig. 2), persisten las anomalías positivas (calentamiento) de +6°C, al tiempo que continúan evolucionando las anomalías negativas (enfriamiento) bajo el Pacífico central y occidental, que ya alcanzan los -3°C en su núcleo. Por su parte, los vientos alisios son débiles (anomalías positivas en fig 3) sobre la mayor parte del Pacífico ecuatorial y la nubosidad en el Pacífico central (anomalías negativas de la radiación saliente de onda larga, fig. 4) se ha fortalecido de manera notoria.

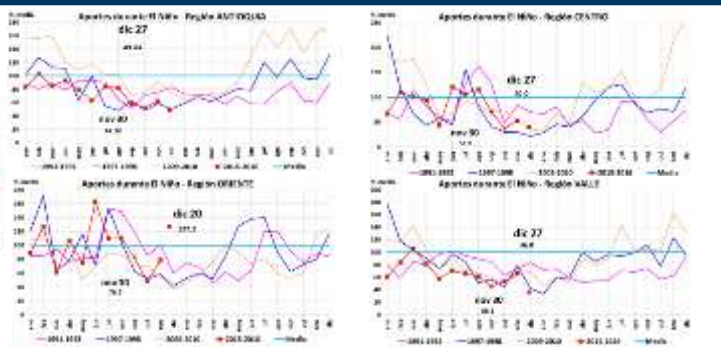


Según el último análisis del IRI, "IRI/CPC ENSO Predictions Plume" del 17 de diciembre (fig 5 y 6), "la mayoría de las predicciones de los modelos dinámicos y estadísticos publicados hacia finales de noviembre y comienzos de diciembre predicen el inicio del debilitamiento de las condiciones El Niño a mediados del invierno (boreal) de 2015-16, aunque permaneciendo aún fuerte en la primavera de 2016."

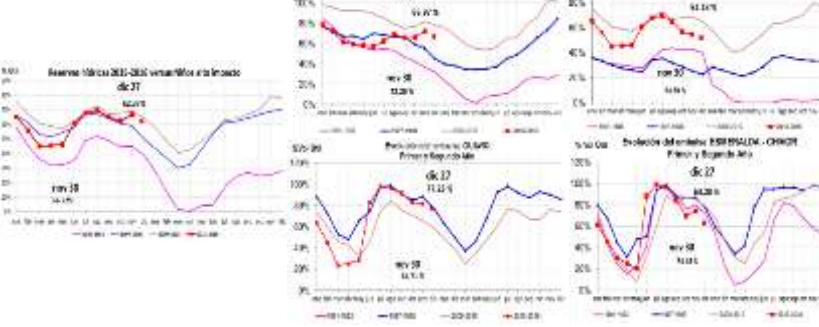
Aportes hídricos dic 27



En la última semana (21-27 diciembre) el promedio de aportes al SIN ha sido 56.39 GWh-día (equivalente al 36.92% de la media histórica)
 (*) Los aportes hídricos del SIN incluyen desviaciones (través desde otros ríos), mientras que el HSN no.

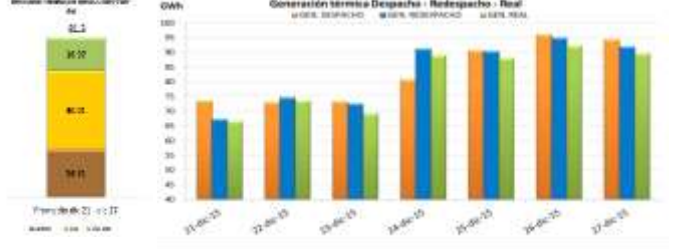


Reservas dic 27



A 27 de diciembre, el embalse del SIN se ubica en el 62.37 % (10,770.51 GWh-día). En la última semana (dic 21 – 27) se ha desembalsado en el SIN un promedio de 43.14 GWh-día, un poco mayor al de la semana inmediatamente anterior (38.32 GWh), debido al mayor uso de la generación con agua por mantenimiento de gas en Guajira.

Generación – dic 27



En los últimos siete días (dic 21-27) la generación térmica promedio alcanza los 81.32 GWh-día. Para los días 21, 22 y 23 de diciembre la generación térmica fue impactada por el mantenimiento que realizó Chevron en el campo de producción de La Guajira. A partir del despacho del día 24 se recuperó la disponibilidad

Demanda



En el corrido de diciembre la demanda se ubica por encima del escenario medio de la UPME. Para el 27 de diciembre el crecimiento preliminar de demanda frente al mismo mes del año 2014, es de 5.9%

Boletín Energético #87

Panorama Energético – Diciembre 21 de 2015



filial de isa

Supuestos

Precios

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

Costos de racionamiento

- Costo del último umbral para diciembre de 2015

Demanda

- Escenario Alto UPME hasta abril de 2016, a partir de mayo 2016 escenario medio UPME. Revisión octubre 2015

Desbalance hídrico

- 14 GWh/día

Disponibilidad combustibles

- Contratos de gas y líquidos para todo el horizonte, de acuerdo con lo reportado por los agentes.

Exportaciones



De acuerdo con lo definido en la reunión N° 59 del SPO

Hidrología

- **Caso 1** Hidrología 97-98 + caso esperado SH en mayo de 2016
- **Caso 2** Hidrología Bajos Aportes XM + Caso esperado en junio de 2016.
- **Caso 3** Hidrología Contingencia SH - CNO

Fecha entrada proyectos de generación a 2 años

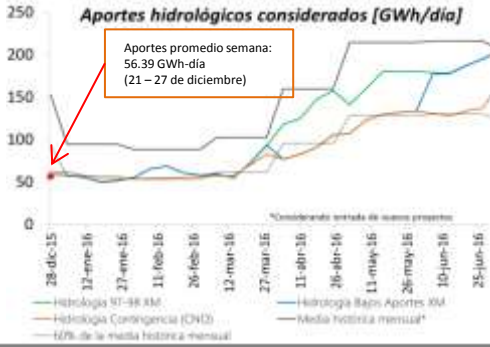
- **Gecelca 3.2:** 21 de octubre de 2016

El Quimbo: No se considera la planta de generación. Se considera el nivel mínimo ecológico como descarga de fondo (36m3/s) hacia Betania

Plantas menores y cogeneradores

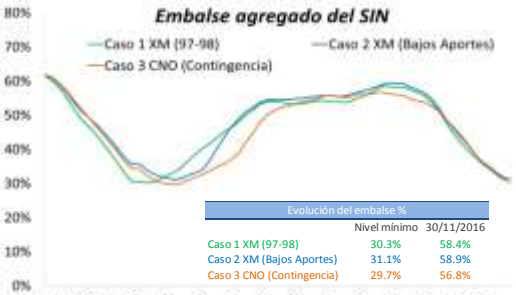
- Diciembre a Abril 5.4 GWh/día, y de Mayo a Noviembre 7.2 GWh/día.

Resultados

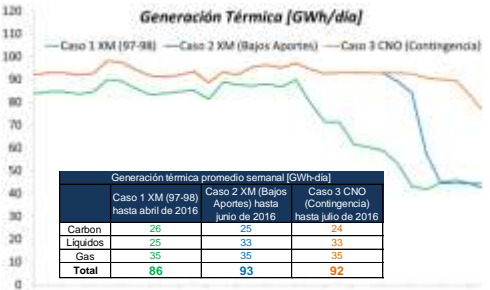


Aportes promedio semana: 56.39 GWh/día (21 - 27 de diciembre)

La hidrología Bajos Aportes XM, continua con aportes deficitarios hasta junio de 2016



Evolución del embalse %		
	Nivel mínimo	30/11/2016
Caso 1 XM (97-98)	30.3%	58.4%
Caso 2 XM (Bajos Aportes)	31.1%	58.9%
Caso 3 CNO (Contingencia)	29.7%	56.8%



Generación térmica promedio semanal [GWh/día]			
	Caso 1 XM (97-98) hasta abril de 2016	Caso 2 XM (Bajos Aportes) hasta junio de 2016	Caso 3 CNO (Contingencia) hasta julio de 2016
Carbon	20	25	24
Líquidos	25	33	33
Gas	35	35	35
Total	86	93	92

De presentarse condiciones deficitarias en aportes similares a los considerados en las simulaciones, con supuestos de demanda entregados por la UPME, la disponibilidad de generación hidráulica y térmica reportada, y, demás información suministrada por los agentes, los resultados de las simulaciones indican que:

- Los indicadores de confiabilidad cumplen con los criterios establecidos en el Código de Operación
- Se requiere mantener los promedios de generación térmica indicados en un periodo superior a 20 semanas.
- Los resultados muestran valores de generación térmica promedio semanales superiores a los máximos históricos registrados.
- El SIN cuenta con los recursos necesarios para afrontar una hidrología deficitaria, siempre y cuando, se disponga de al menos, la energía firme comprometida por parte de cada uno de los generadores del sistema.

La persistencia de los niveles de bajos aportes durante el segundo semestre del 2016 y/o desviaciones considerables de los pronósticos de demanda y/o desviaciones de generación térmica, conllevarían consigo requerimientos de generación térmica más elevados y/o prolongados.

Seguimiento aportes con respecto a los escenarios de las corridas

(*) Promedio acumulado de la semana en curso

