

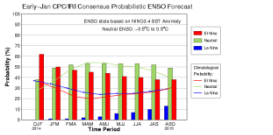
Novedades

- El HSIN de diciembre de 2014 finalizó en 88.16%. La condición actual del sistema es Vigilancia según lo definido en la Resolución CREG 026 de 2014.
- Actualmente se encuentran en mantenimiento 4 unidades de Chivor (500 MW). Los trabajos se ejecutarán hasta el 20 de abril de 2015.

Clima

Durante la última semana se observó la persistencia de condiciones climáticas que favorecen el desarrollo de un episodio de calentamiento en el Pacífico tropical. De acuerdo con el último análisis del IRI, del 8 de enero de 2015, “Durante diciembre de 2014 y lo que va corrido de enero de 2015 la temperatura superficial del mar excedió el umbral de condiciones débiles El Niño, aunque solamente algunas de las variables atmosféricas son consistentes con el patrón de El Niño. La mayoría de los modelos de predicción del ENSO indican condiciones débiles El Niño durante el periodo dic-feb, continuando a lo largo de la mayor parte de la primavera 2015 del hemisferio norte.”

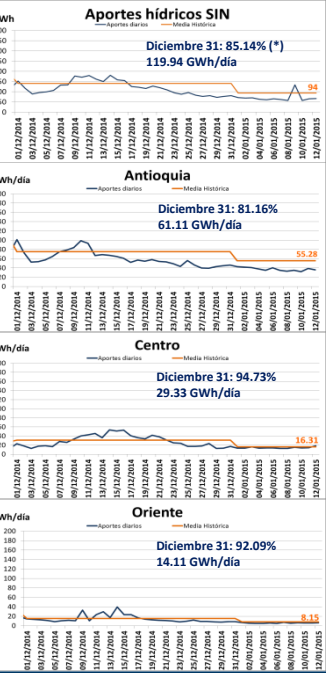
http://iri.columbia.edu/our-expertise/climate/forecasts/ens0/current/tenso_tab=enso-quicklook



CPC/IRI Early-Month Consensus ENSO Forecast Probabilities

Season	La Niña	Neutral	El Niño
EPJ 2014	10%	38%	52%
PAJ 2015	1%	40%	59%
SON 2015	1%	52%	47%
MAM 2016	2%	53%	45%
AGJ 2016	3%	53%	44%
EPJ 2016	4%	52%	44%
JJA 2016	7%	52%	40%
JAS 2016	10%	52%	38%
OND 2016	13%	49%	38%

Aportes hídricos



A enero 12 el SIN acumula aportes promedio día de 70.49 GWh/día (74.81%)

(*) Los aportes hídricos del SIN incluyen desviaciones (trasvases desde otros ríos), mientras los agregados en el HSIN no.

Aportes por regiones al 12 de enero

Antioquia: 67.38% - 37.25 GWh/día

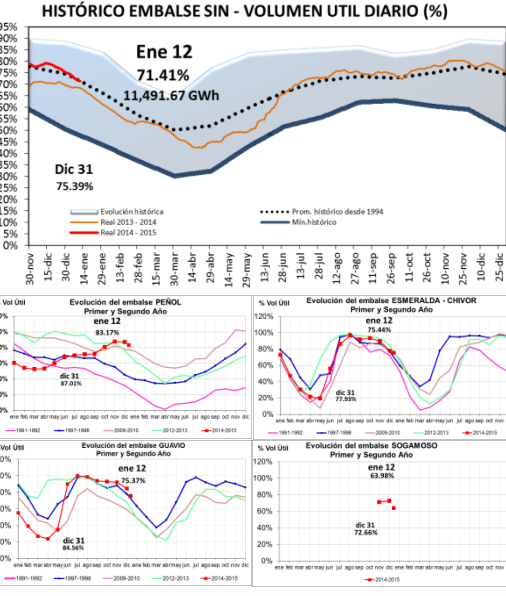
Centro: 87.37% - 14.24 GWh/día

Oriente: 71.29% - 5.81 GWh/día

Valle: 42.22% - 3.99 GWh/día

Caribe: 56.67% - 1.02 GWh/día

Reservas



En lo corrido del mes de enero de 2015, el embalse agregado del SIN ha disminuido en 3.98 puntos porcentuales (640.41 GWh).

Generación y Demanda

Generación - promedio mes (GWh-día)

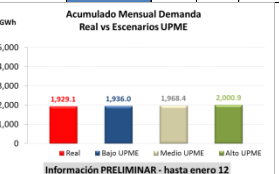
	Promedio Ene-Mar	Promedio Abr-Jun	Promedio Jul-Sep	Oct	Nov	Dic	ene-15
Hidráulica	116.73	104.49	120.78	117.00	123.57	119.59	98.54
Térmica Total	48.39	59.37	47.35	50.38	43.95	47.73	57.09
Carbón	16.31	18.46	13.24	14.03	12.94	13.93	16.75
Gas	31.44	39.94	33.53	34.86	30.76	33.33	40.34
Líquidos	0.63	0.97	0.58	1.48	0.26	0.47	
Menores	8.41	9.44	8.30	9.14	10.75	9.82	8.22
Copgeneradores	1.12	1.22	1.43	1.46	1.26	1.44	1.14
Total	174.63	174.51	172.77	172.85	172.52	172.59	164.80

Exportaciones - promedio mes (GWh-día)

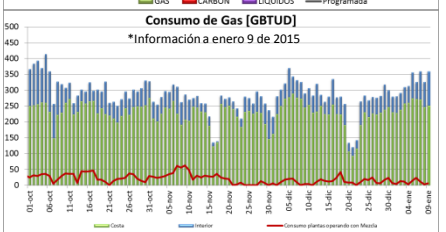
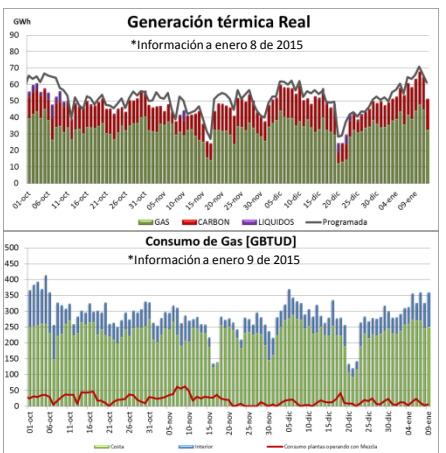
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	ene-15
A Ecuador	3.20	1.62	1.36	2.08	4.60	4.36	2.54						
A Venezuela	0.09	0.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00						
Total	3.29	1.82	1.36	2.08	4.60	4.36	2.54						

Importaciones - promedio mes (GWh-día)

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	ene-15
Desde Ecuador	0.00	0.09	0.37	0.13	0.00	0.00	0.00						



A enero 12 el acumulado de la demanda del SIN se encuentra en 1,929.1 GWh, ubicándose por debajo del escenario bajo de la UPME.



Supuestos

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

Costos de racionamiento: Costo del último Umbral para enero de 2015.

Exportaciones: Ecuador: 2 GWh/día de abril a octubre, 4 GWh/día noviembre y 5 GWh/día en los meses de diciembre y enero. Hacia Venezuela 0 GWh/día en todo el horizonte.

Desbalance hídrico: 14 GWh/día.

Plantas menores: De mayo a noviembre 9.5 GW/día y de diciembre a abril 7.5 GW/día.

Demanda: Escenario medio UPME todo el horizonte. Revisión noviembre de 2014.

Tipo de estudio: 1 estocástico y 2 determinísticos

Fecha entrada proyectos de generación a 2 años:

Gecelca 3: 1 de abril de 2015*

Gecelca 3.2: 23 de mayo de 2016*

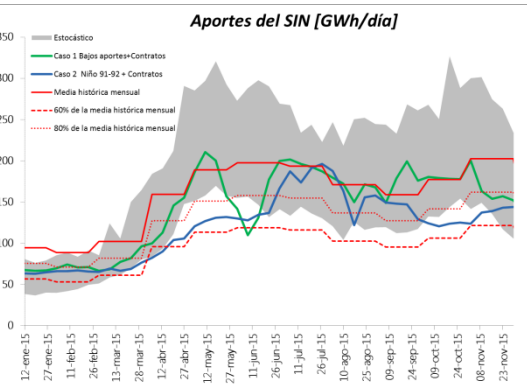
Cucana: 1 de marzo de 2015

Quimbo: 2 de septiembre de 2015

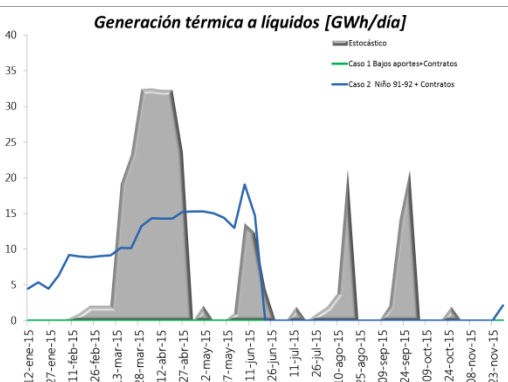
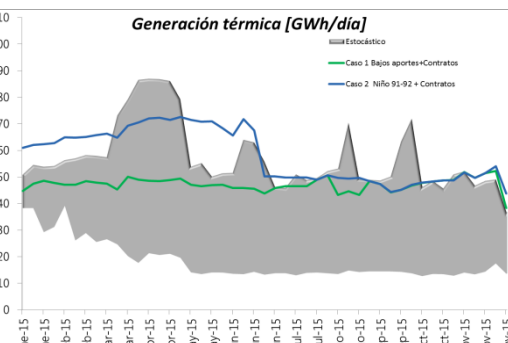
Disponibilidad combustibles: Contratos de gas y líquidos para todo el horizonte.

* El agente en comunicación del 22 de diciembre informa que la fecha de entrada en operación comercial de GECELCA 3 es el 1/04/2015 y la de GECELCA 3.2 es el 23/05/2016.

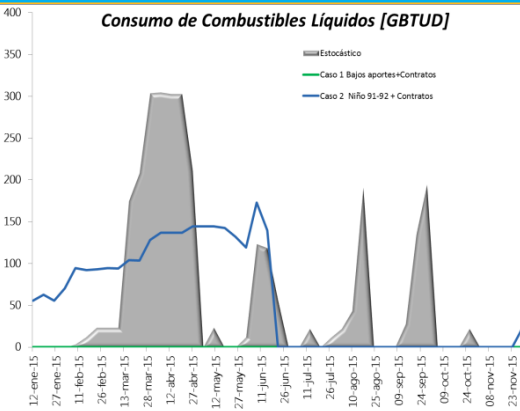
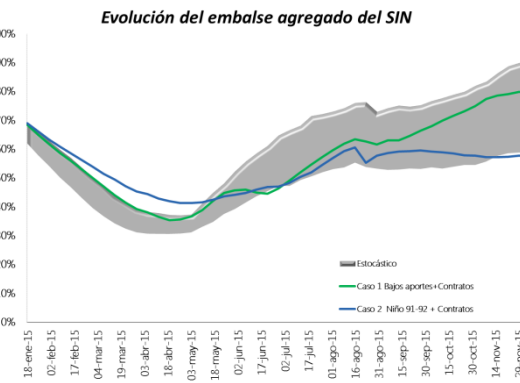
Aportes



Generación Térmica



Evolución del Embalse



Seguimiento sobre gestiones requeridas

Gestión en logística de gas y combustibles líquidos

- 1 Requerimiento de Información sobre Balance físico de gas para un horizonte de mediano plazo (Producción-Demanda-Restricciones de transporte). Seguimiento de auditorías sobre el diagnóstico de la logística de suministro y almacenamiento de combustibles líquidos (CNO y resolución CREG). Especialmente la viabilidad de la logística para la atención simultánea de todas las OEF.
- 2 Coordinación informativa y operativa Gas-Electricidad.
- 3 Coordinación informativa y operativa líquidos-Electricidad.
- 4 Disponibilidad de producción y transporte de gas para el sector termoelectrico.
- 5 Definición de nuevas cantidades de gas a contratar por el sector térmico para 2015.

Gestión en el Sector Eléctrico

- 7 Coordinación de mantenimientos en activos de transmisión del SIN
- 8 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.

- 9 Seguimiento de entrada de proyectos de generación y transmisión previstos para el verano 2014 - 2015.
- 10 Seguimientos al impacto sobre los aportes en las cuencas que alimentan los embalses.

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
- 11 Seguimiento del fenómeno hidroclimático y aportes del SIN
 - 12 Intensificación de campañas y esquemas de uso eficiente de la energía
 - 14 Gestión para identificar y facilitar a los Autogeneradores entrega de sus excedentes
 - 15 Se requiere tener la información de entrada de proyectos lo más actualizada posible (Gecelca3, El Quimbo, otros).

Nivel de criticidad

- Alta ● Media ● Baja