

# INFORME XM

Dirigido a CNO

Lunes 22 de febrero de 2016



# **Informe de la operación real y esperada del Sistema Interconectado Nacional y de los riesgos para atender confiablemente la demanda**

**Dirigido al Consejo Nacional de Operación como encargado de acordar los aspectos técnicos para garantizar que la operación integrada del Sistema Interconectado Nacional sea segura, confiable y económica, y ser el órgano ejecutor del reglamento de operación**

**Reunión extraordinaria  
Centro Nacional de Despacho - CND  
Lunes 22 de febrero de 2016**

# Contenido

---

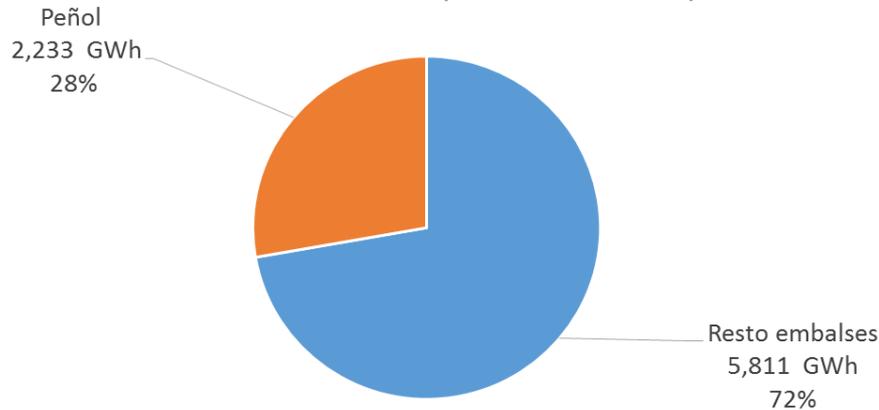
## Evolución variables

# EVOLUCIÓN VARIABLES

- Aportes
- Embalses
- Generación
- Demanda

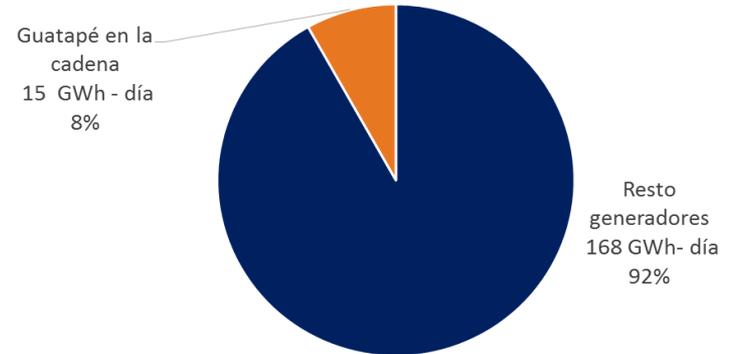
## En reservas hídricas

El Peñol en el SIN (feb 16 de 2016)



## Generación en el SIN

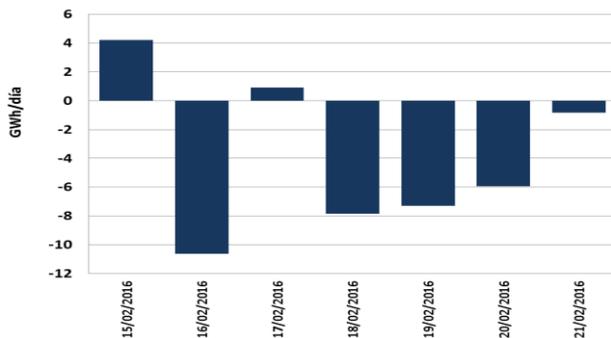
Participación Guatapé - Playas - San Carlos en el SIN  
Período (enero 1 a febrero 16 de 2016)



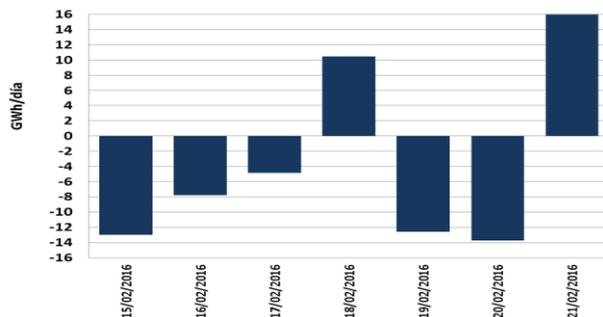
En lo corrido de 2016, hasta la indisponibilidad de Guatapé (febrero 15), la planta generó un promedio de 7.5 GWh/día. Esta generación se ve reflejada sobre la cadena Playas – San Carlos con 7.5 GWh/día adicionales. De esta manera la contribución de Guatapé al SIN en es de 15 GWh/día.

# Embalses cadena Guatapé – San Carlos

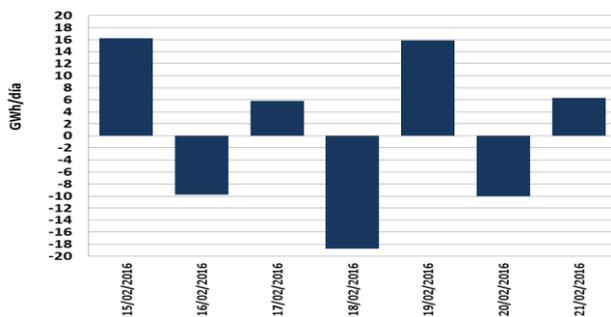
Seguimiento a la tasa de embalsamiento - SAN LORENZO



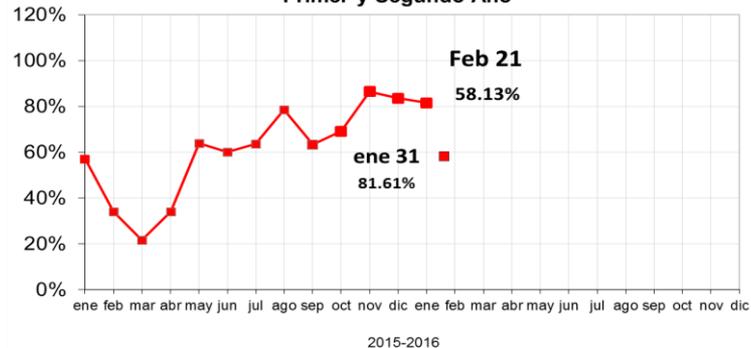
Seguimiento a la tasa de embalsamiento - PLAYAS



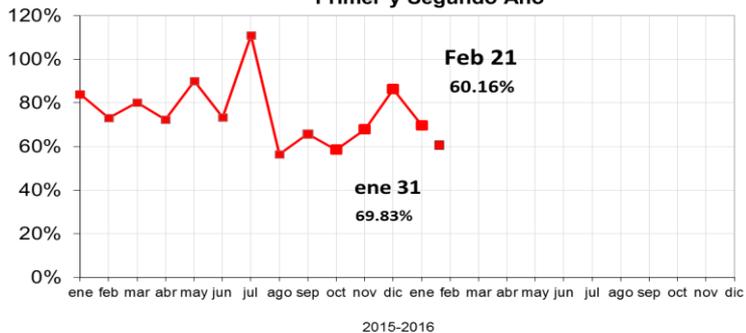
Seguimiento a la tasa de embalsamiento - PUNCHINA



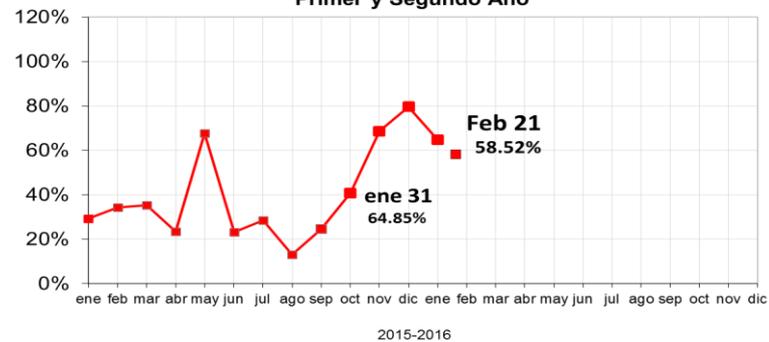
%Vol Útil Evolución del embalse SAN LORENZO - JAGUAS Primer y Segundo Año

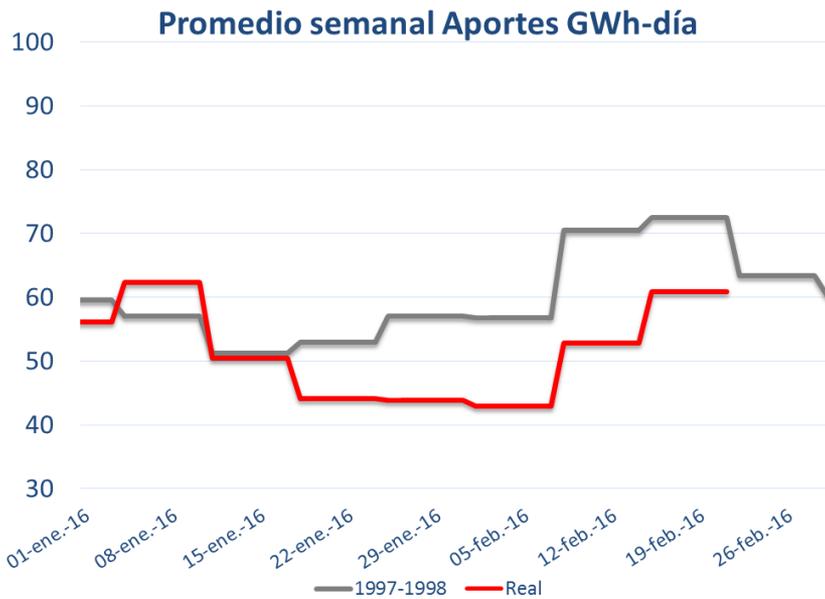
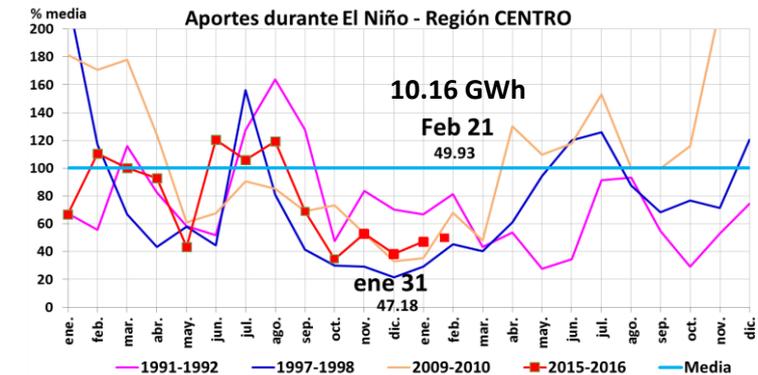
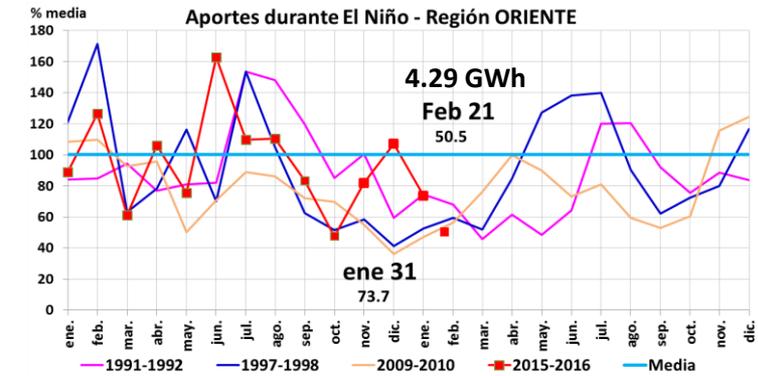
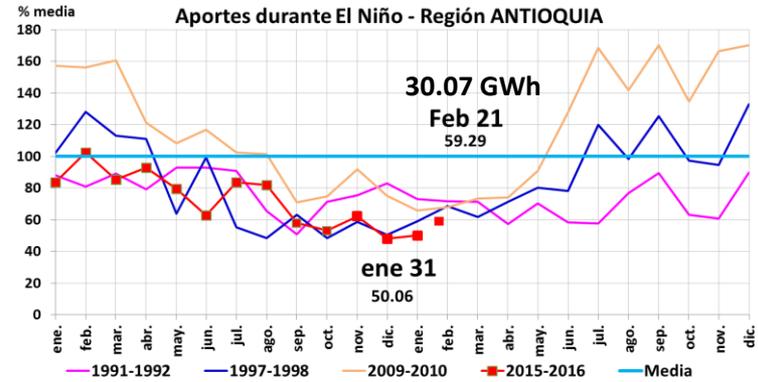
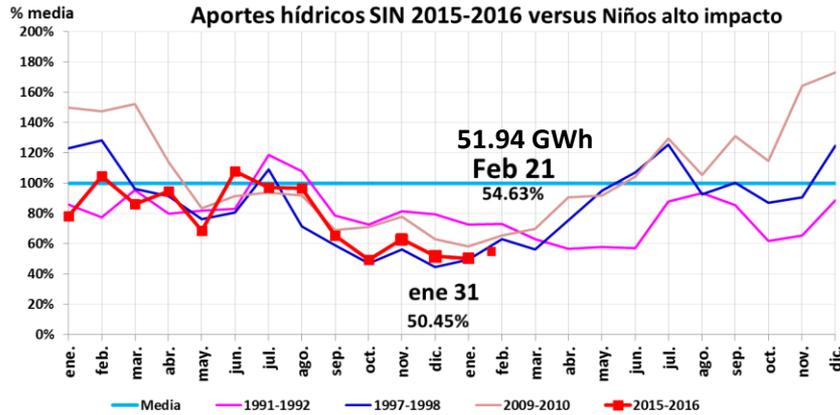


%Vol Útil Evolución del embalse PLAYAS Primer y Segundo Año

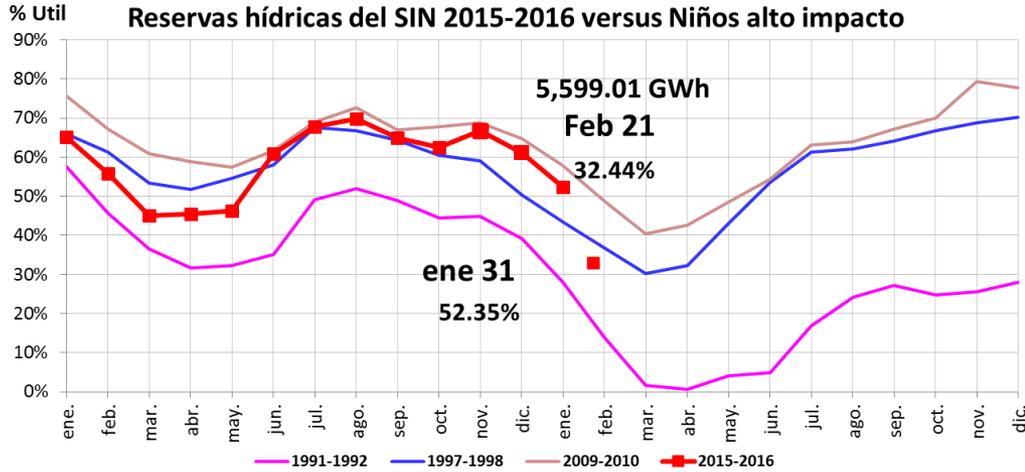


%Vol Útil Evolución del embalse PUNCHINA - SAN CARLOS Primer y Segundo Año

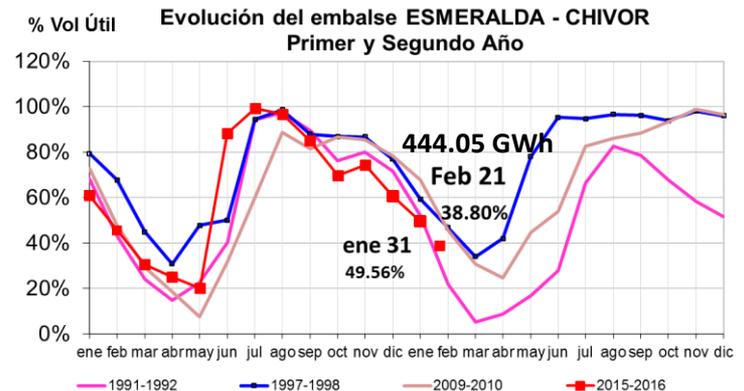
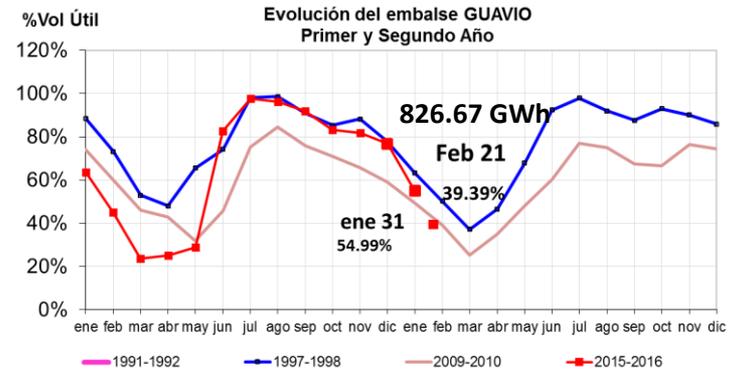
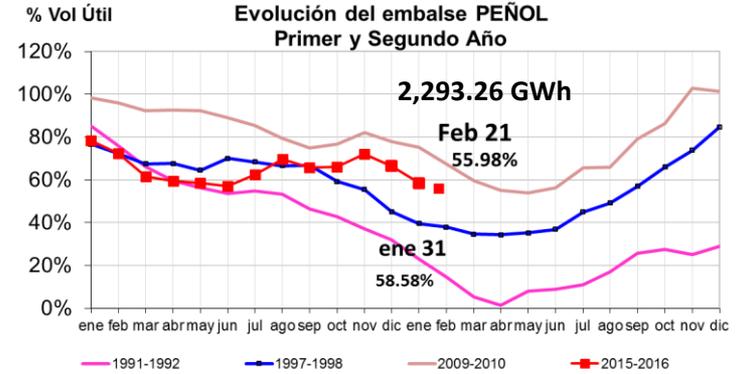
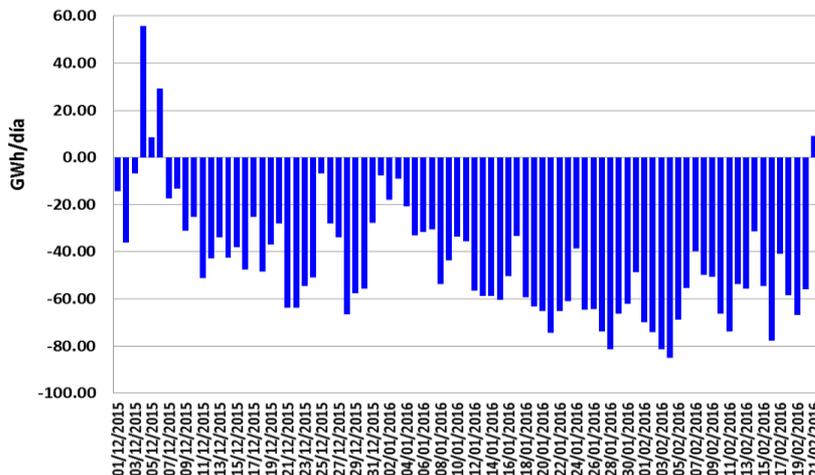




No incluye El Peñol



Seguimiento a la tasa de embalsamiento

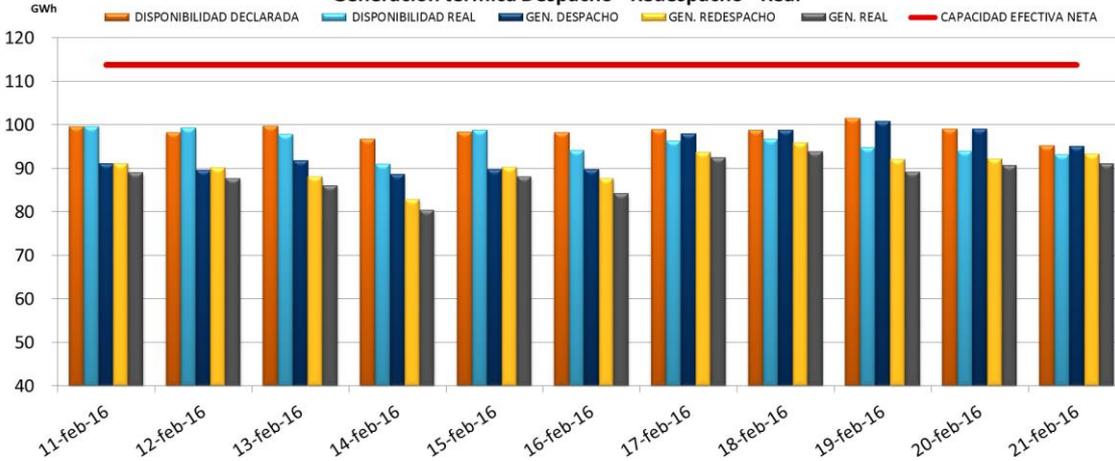




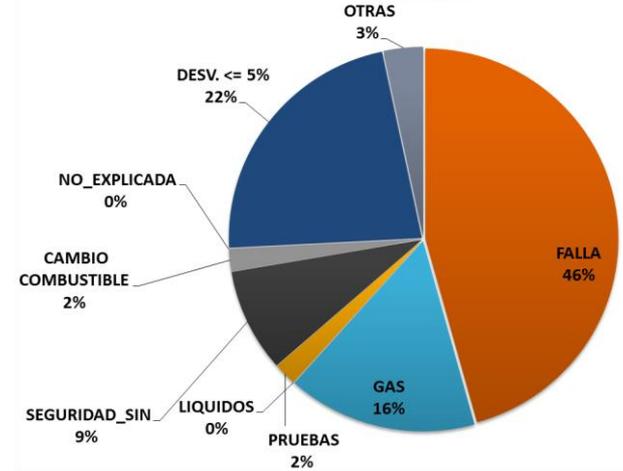
filial de isa

# Generación y disponibilidad térmica

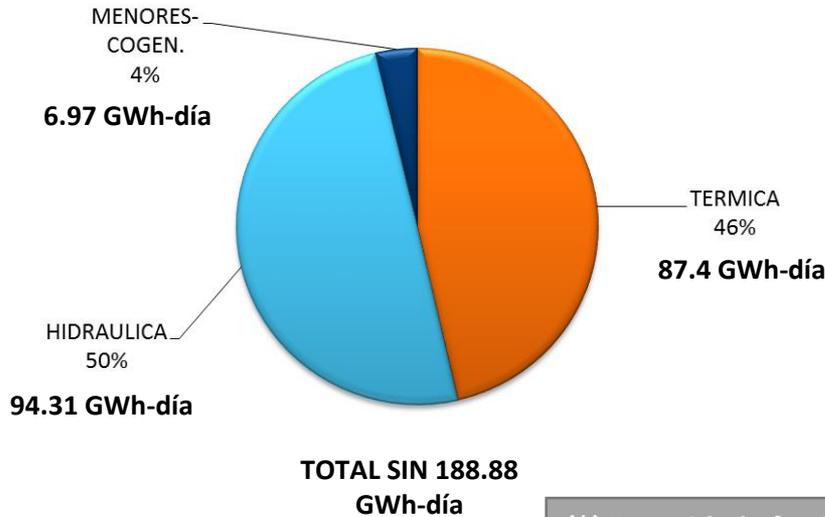
Generación térmica Despacho - Redespacho - Real



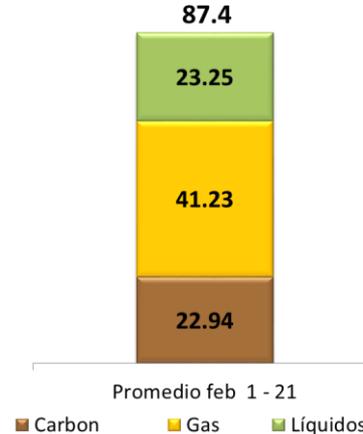
Causas desviación térmica despacho > real feb 11 al 21



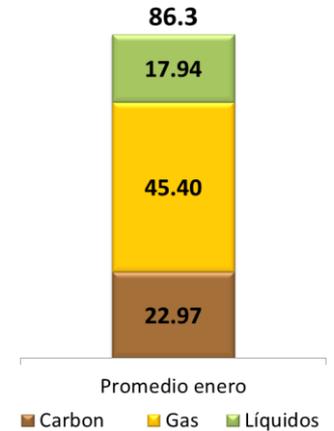
Generación feb 1 al 21 2016



Generación térmica por combustible [GWh-día]



Generación térmica por combustible [GWh-día]

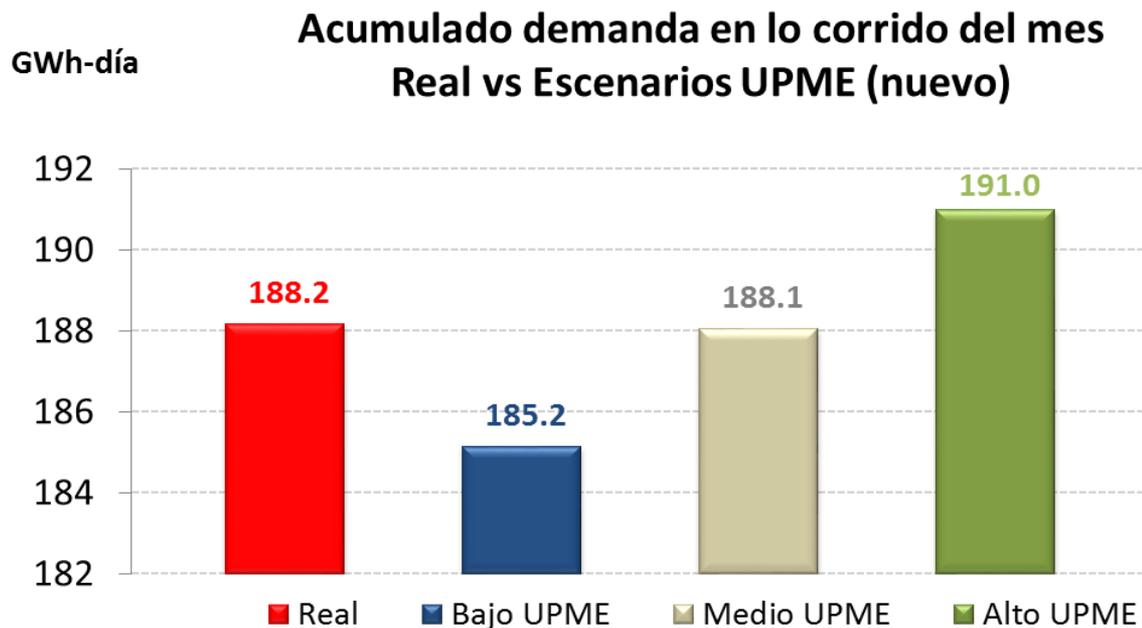


(\*) Capacidad efectiva neta: La mayor de las CEN asociada a los combustibles con que se respalda la ENFICC o en su defecto la mayor CEN de los combustibles principales.

# Detalle desviaciones (Despacho > Gen Real)

Feb 11 – 21

PLANTA	CAMBIO COMBUSTIBLE	DESV. <= 5%	FALLA	GAS	OTRAS	PRUEBAS	SEGURIDAD SIN	Total general GWh	GEN. DESPACHO	GEN. REAL
BARRANQUILLA 3	0.11	0.04	0.13		-		0.08	0.36	11.16	10.83
BARRANQUILLA 4		0.39						0.39	13.20	12.81
CARTAGENA 1		0.37	2.34		-			2.71	8.94	6.25
CARTAGENA 2		1.04	0.16					1.21	15.68	14.47
CARTAGENA 3		1.48	0.09					1.57	17.37	15.80
CIMARRON		0.12						0.12	5.16	5.04
FLORES 1		0.19		-			0.39	0.58	35.65	36.05
FLORES 4B		1.18	17.06	2.03			4.53	24.80	109.07	84.65
GECELCA 3		0.07	9.64		-			9.71	38.97	29.25
GUAJIRA 1		-			-	-		-	5.18	7.06
GUAJIRA 2		-						-	38.18	38.47
MERILECTRICA 1		1.54						1.54	43.15	41.61
PAIPA 1					-			-	-	-
PAIPA 2		0.69						0.69	19.01	18.32
PAIPA 3		0.30	0.14					0.44	17.69	17.25
PAIPA 4		-						-	40.66	40.91
PROELECTRICA 1		0.39		0.36	0.12			0.88	11.88	11.00
PROELECTRICA 2		-		0.15				0.15	11.88	11.95
TASAJERO 1		-						-	43.03	43.18
TASAJERO 2					-			-	-	-
TEBSAB		0.67	1.90	3.01			0.87	6.46	169.49	163.04
TERMOCANDELARIA 1		0.41			0.11		-	0.52	18.25	18.37
TERMOCANDELARIA 2		0.28		3.72	1.98		-	5.98	18.37	12.87
TERMOCENTRO CC	0.53	0.53		0.22				1.28	58.68	61.09
TERMODORADA 1	0.15	0.02	0.06		-	0.32		0.56	6.50	6.63
TERMOEMCALI 1		1.00						1.00	56.23	55.23
TERMO SIERRAB		2.86		1.62				4.48	100.11	95.63
TERMOVALLE 1	0.53	0.93				1.02	0.25	2.73	52.01	49.28
TERMOYOPAL 2		0.10						0.10	7.84	7.75
ZIPAEMG 2		0.17						0.17	8.98	8.80
ZIPAEMG 3		0.23	0.23					0.46	16.63	16.17
ZIPAEMG 4		0.52						0.52	16.90	16.38
ZIPAEMG 5		0.18	0.16		0.10			0.44	16.63	16.19
<b>Total general GWh</b>	<b>1.32</b>	<b>15.71</b>	<b>31.92</b>	<b>11.12</b>	<b>2.32</b>	<b>1.35</b>	<b>6.12</b>	<b>69.85</b>	<b>1,032.48</b>	<b>972.33</b>



**Información PRELIMINAR - hasta feb 21**

Enero de 2016 creció frente a enero de 2015 en un 5.7% (En enero de 2015 la demanda creció 3.0%).

En lo corrido de febrero la demanda promedio día es de 188.3 GWh-día, y se ubica entre el escenario medio y el alto de la UPME, con un crecimiento del 4.9% con respecto al mismo mes del año anterior.



■ filial de isa

Calle 12 Sur No. 18 - 168 Bloque 2  
PBX: (574) 3172244 - Fax: (574) 3170989  
Medellín Colombia.



Todos los derechos reservados para XM. S.A.E.S.P