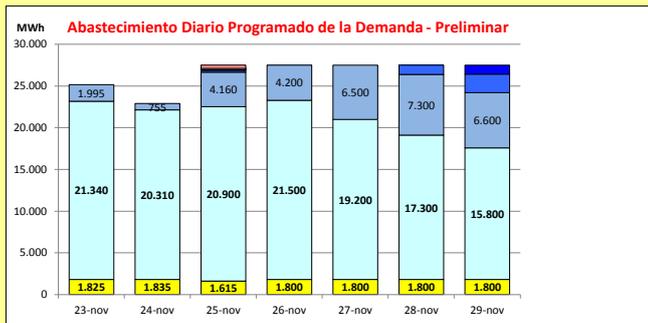




# INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

ABASTECIMIENTO PROGRAMADO DE LA DEMANDA DEL S.J.N. PARA TODA LA SEMANA Y PRONÓSTICO DE TEMPERATURA

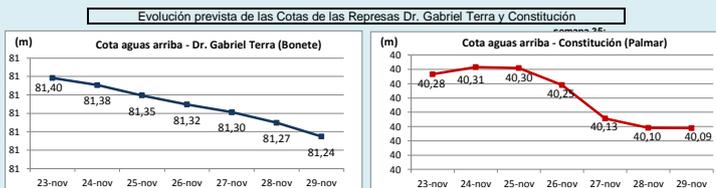
SEMANA 48 - 2013



Demanda S.J.N. Programada (total semanal): **185.560 MWh**

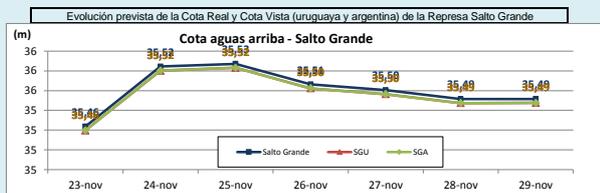
		23-nov	24-nov	25-nov	26-nov	27-nov	28-nov	29-nov
<b>Generación Térmica (MWh)</b>								
Central Battle	Por Central	0	0	0	0	0	0	0
• Sala B		0	0	0	0	0	0	0
• 5a		0	0	0	0	0	0	0
• 6a		0	0	0	0	0	0	0
• Motores		0	0	0	0	0	0	0
Central La Tablada		370	0	0	370	0	0	0
Central P. del Tigre		0	0	0	0	0	0	0
APR A		0	0	0	0	0	0	0
APR B		0	0	0	0	0	0	0
APR C		180	0	0	180	0	0	0
Central Maldonado		0	0	0	0	0	0	0
Grupos Diesel		0	0	0	0	0	0	0
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>								
C.G. Terra	Por Central	1.105	0	0	50	0	0	1.055
C. Baygorria		3.570	0	0	225	0	1.100	2.245
C. Palmar		31.510	1.995	755	4.160	4.200	6.500	7.300
C. Salto Grande		136.350	21.340	20.310	20.900	21.500	19.200	17.300
<b>Importación (MWh)</b>								
Argentina	Por País	0	0	0	0	0	0	0
• Contingente		0	0	0	0	0	0	0
Brasil		0	0	0	0	0	0	0
• Rivera		0	0	0	0	0	0	0
• SADI		0	0	0	0	0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>								
UPM + Gen. Distribuida		12.475	1.825	1.835	1.615	1.800	1.800	1.800
<b>TOTAL S.J.N. (MWh)</b>		<b>185.560</b>	<b>25.160</b>	<b>22.900</b>	<b>27.500</b>	<b>27.500</b>	<b>27.500</b>	<b>27.500</b>
<b>Exportación (MWh)</b>								
Argentina / Brasil		59.705	12.305	14.575	9.825	9.275	6.975	2.275

## EVOLUCIÓN PROGRAMADA de los EMBALSES (Dr.G.Terra, Constitución y Salto Grande)



Represa	Cota Inicial m	Cota Final m
Terra	81,41	81,24
Baygorria	54,16	54,07
Palmar	40,25	40,09
SGU	35,35	35,49

Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00



Valores Promedio Semanales (previstos)			
Represa	Turbinado m³/s	Aportes m³/s	Vertido m³/s
Terra	661	941	636
Baygorria	787	0	529
Palmar	1.261	20	157
Salto Grande	2.110	8.036	63

**OBSERVACIONES**  
Debido a las cotas altas en todas las represas, las lluvias ocurridas en todas las cuencas y a los pronósticos existentes se mantiene el riesgo de vertimiento en todas las represas.

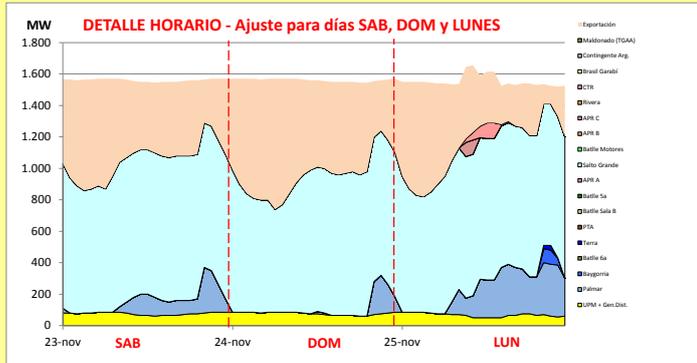
## DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

	NOV	NOVIEMBRE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL
CB SalaB	0	0	0	0	0	0
CB 5a	0	0	0	0	0	0
CB 6a	0	0	0	0	0	0
Motores	0	0	0	0	0	0
CTR	0	0	0	0	0	0
PTA	0	0	0	0	0	0
Maldonado	0	0	0	0	0	0
Terra	0	0	0	0	0	0
Baygorria	0	0	0	0	0	0
Palmar	0	0	0	0	0	0
S. Grande Uy	0	0	0	0	0	0
Arg. Fuel Oil	0	0	0	0	0	0
Arg. Gas Oil	0	0	0	0	0	0
Bras. Rivera	0	0	0	0	0	0
Bras. Garabi	0	0	0	0	0	0
UPM+Gen. Dist.	0	0	0	0	0	0
APR A	0	0	0	0	0	0
APR B	0	0	0	0	0	0
APR C	0	0	0	0	0	0

	f. disp. fortuita	f. disp. semana	Unidad (MW)
CB SalaB	0,65	1,00	48
CB 5a	0,7	1,00	75
CB 6a	0,70	1,00	120
Motores	0,85	0,63	10
CTR	0,9	0,64	100
PTA	0,71	0,96	48
Maldonado	0,50	0,00	15
Terra	0,99	0,91	37
Baygorria	0,99	0,94	34
Palmar	0,99	0,98	109
S. Grande Uy	0,99	0,98	133
Arg. Fuel Oil	1,00	1,30	130
Arg. Gas Oil	1,00	0,39	78
Bras. Rivera	0,90	1,00	70
Bras. Garabi	0,00	1,00	280
UPM+Gen. Dist.	0,90	1,00	63
APR A	0,95	1,00	24

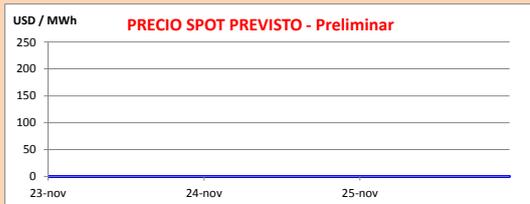
Unidades disponibles: 0 > 0 < 1 1 2 3 4 5 6 7 8

**OBSERVACIONES**  
Se suspende mant. progr. por PAM de Sala B CB.  
Se estima Sala B quede disponible el 18/11, luego de estar INDF desde el 23/9 por pérdidas en salida de caldera.  
Mant. progr. por PAM 6a Unidad de C.Battle se atrasa, será en Marzo del 2014 y durará 6 meses aproximadamente.  
Unidad 6 de motores se encuentra fuera de servicio sin fecha precisa de retorno. Se estima estará disponible para el 15/12.  
Hasta el 25/01/14 y 07/02/14 se están haciendo mantenimientos de rutina en los motores 2 y 3 de CB.  
Se atrasa el mantenimiento general por PAM de CTR 2, quedando el mismo desde el 25/11/13 al 22/03/14.  
Se realizará mantenimiento general en CTR 1 desde el 25/11/14 hasta el 31/1/14.  
Desde el 07/11 al 08/11 todas las unidades de PTA y APR C estarán indisponibles por obras de transmisión.  
TGAA se encuentra fuera de servicio sin fecha de retorno.  
Del 25/10 al 09/11 estará indisponible la unidad 1 de Baygorria por mantenimiento programado.  
Del 6/11 al 22/11 estará indisponible la unidad 3 de Palmar por mantenimiento programado (se podrá posponer en función de lluvias ocurridas y/o previstas).



Generación Térmica (MWh)	Por Central	23-nov	24-nov	25-nov
<b>Central Battle</b>	0	0	0	0
• Sala B		0	0	0
• 5a		0	0	0
• 6a		0	0	0
• Motores		0	0	0
<b>Central La Tablada</b>	370	0	0	370
<b>Central P. del Tigre</b>	0	0	0	0
<b>APR A</b>	0	0	0	0
<b>APR B</b>	0	0	0	0
<b>APR C</b>	180	0	0	180
<b>Central Maldonado</b>	0	0	0	0
<b>Grupos Diesel</b>	0	0	0	0
<b>Generación Hidráulica (MWh)</b>	<b>Por Central</b>			
C.G. Terra	50	0	0	50
C. Baygorria	225	0	0	225
C. Palmar	6.910	1.995	755	4.160
C. Salto Grande	62.550	21.340	20.310	20.900
<b>Importación (MWh)</b>	<b>Por País</b>			
<b>Argentina</b>	0			
• Contingente		0	0	0
<b>Brasil</b>	0			
• Rivera		0	0	0
• SADI		0	0	0
<b>Otros Generadores (MWh)</b>				
UPM + Gen. Distribuida	5.275	1.825	1.835	1.615
<b>TOTAL S.I.N. (MWh)</b>	<b>38.855</b>	<b>12.855</b>	<b>8.325</b>	<b>17.675</b>
<b>Exportación (MWh)</b>				
• Exportación a Arg.	36.705	12.305	14.575	9.825
• Exportación a Brasil	0	0	0	0

PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

Programación semana 48:

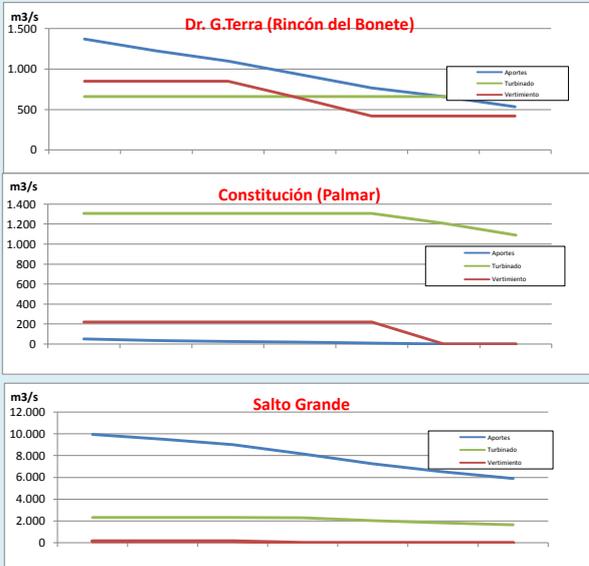
En vista de la situación hidro meteorológica y del riesgo de vertimiento para el sistema en su conjunto, el despacho propuesto es el siguiente:

El despacho propuesto es el siguiente:

- ◆ Generación forzada y auto despachados.
- ◆ Terra a pleno
- ◆ Palmar a pleno
- ◆ Salto Grande cierra la demanda

El precio Spot será cero para toda la semana. El excedente hidráulico se exportará a Argentina.

APORTES, TURBINADOS y VERTIMIENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS

