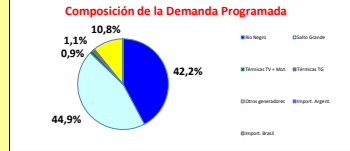
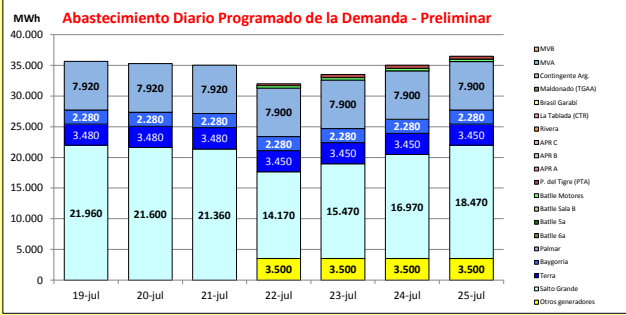




INFORME de PROGRAMACION SEMANAL

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

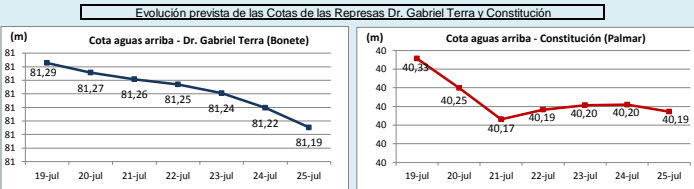
SEMANA 29 - 2014



Demanda S.I.N. Programada (total semanal): **209.830** MWh

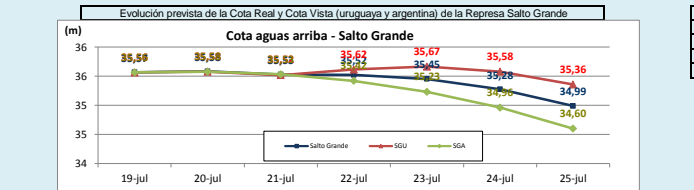
| | | Por Central | 19-jul | 20-jul | 21-jul | 22-jul | 23-jul | 24-jul | 25-jul |
|------------------------------------|--|--------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Generación Térmica (MWh) | | Por Central | | | | | | | |
| Central Battle | | 1.600 | 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 | 400 | 400 | 400 | 400 |
| Central La Tablada | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Central P. del Tigre | | 1.800 | 0 | 0 | 0 | 300 | 500 | 500 | 500 |
| APR A | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| APR B | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| APR C | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Central Maldonado | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Grupos Diesel | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Generación Hidráulica (MWh) | | Por Central | | | | | | | |
| C.G. Terra | | 24.240 | 3.480 | 3.480 | 3.480 | 3.450 | 3.450 | 3.450 | 3.450 |
| C. Baygorria | | 15.960 | 2.280 | 2.280 | 2.280 | 2.280 | 2.280 | 2.280 | 2.280 |
| C. Palmar | | 55.360 | 7.920 | 7.920 | 7.920 | 7.900 | 7.900 | 7.900 | 7.900 |
| C. Salto Grande | | 130.000 | 21.960 | 21.600 | 21.360 | 14.170 | 15.470 | 16.970 | 18.470 |
| Importación (MWh) | | Por País | | | | | | | |
| Argentina | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| • Contingente | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Brasil | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| • Rivera | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| • SADI | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Otros Generadores (MWh) | | | | | | | | | |
| Biomasa+Eólica+Solar FV | | 14.000 | 0 | 0 | 0 | 3.500 | 3.500 | 3.500 | 3.500 |
| TOTAL S.I.N. (MWh) | | 209.830 | 24.965 | 26.295 | 21.570 | 32.000 | 33.500 | 35.000 | 36.500 |
| Exportación (MWh) | | | | | | | | | |
| Argentina / Brasil | | 33.130 | 10.675 | 8.985 | 13.470 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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



| Represa | Cota Inicial m | Cota Final m |
|-----------|----------------|--------------|
| Terra | 81.30 | 81.19 |
| Baygorria | 54.09 | 54.26 |
| Palmar | 40.51 | 40.19 |
| SGU | 35.46 | 35.36 |

| Valores de Referencia (operación normal) | | |
|--|------------|------------|
| 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 | Ventido m3/s |
| Terra | 656 | 871 | 440 |
| Baygorria | 845 | 31 | 250 |
| Palmar | 1.234 | 194 | 229 |
| Salto Grande | 4.514 | 7.350 | 0 |

OBSERVACIONES
Se están produciendo precipitaciones en la cuenca del río negro y en la media e inmediata del Uruguay
Existen previsiones de precipitaciones adicionales para el 24/7

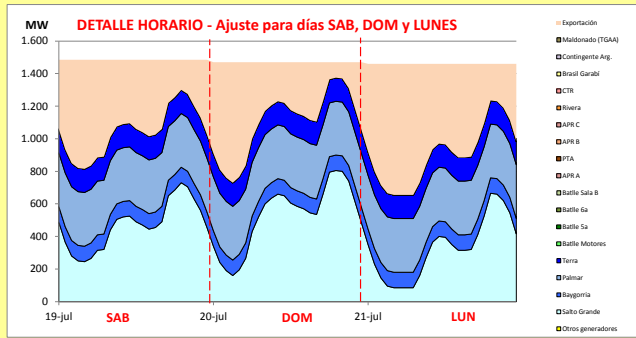
DISPONIBILIDAD DE MAQUINAS

| | JULIO | AGOSTO | SEPTIEMBRE | OCTUBRE | NOVIEMBRE | DIC | |
|---------------|-------|--------|------------|---------|-----------|-----|---------------|
| CB SalaB | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | CB SalaB |
| CB 5a | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | CB 5a |
| CB 6a | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | CB 6a |
| Motores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Motores |
| CTR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | CTR |
| PTA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | PTA |
| Maldonado | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Maldonado |
| Terra | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Terra |
| Baygorria | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Baygorria |
| Palmar | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Palmar |
| S. Grande Uy | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | S. Grande Uy |
| Arg. Fuel Oil | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Arg. Fuel Oil |
| Arg. Gas Oil | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Arg. Gas Oil |
| Bras. Rivera | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Bras. Rivera |
| Bras. Garabí | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | Bras. Garabí |
| UPM+Gen.Dist. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | UPM+Gen.Dist. |
| APR A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | APR A |
| APR B | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | APR B |
| APR C | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | APR C |

| | 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 | 1,00 | 10 |
| CTR | 0,9 | 1,00 | 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. Garabí | 0,00 | 1,00 | 280 |
| UPM+Gen.Dist. | 0,90 | 1,00 | 63 |
| APR A | 0,95 | 1,00 | 24 |

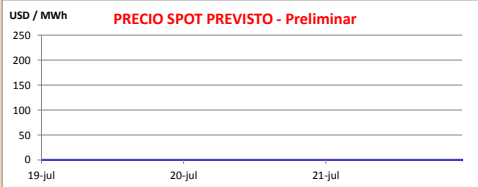
Unidades disponibles: 0 (verde), >0 y <1 (amarillo), 1 (naranja), 2 (rojo), 3 (naranja), 4 (rojo), 5 (rojo), 6 (rojo), 7 (rojo), 8 (rojo)

OBSERVACIONES
Se suspende mant. progr. por PAM de Sala B CB.
Mant. progr. por PAM 6a Unidad de C. Battle se atrasa, quedando para Marzo de 2015 y durará 6 meses aproximadamente.
Se encuentra indisponible forzada la unidad 8 de Motores CB, previendo su retorno para el 18/7.
El mantenimiento general por PAM de CTR 2 arrancó aprox. el 25/11/13 y será hasta el 16/7/14 (se atrasa un mes aprox.).
Se posterga el mantenimiento PAM de CTR 1 para Setiembre 2014.
TGAA se encuentra fuera de servicio sin fecha de retorno.
Se posterga para Setiembre 2014 el mantenimiento por PAM de la unidad 3 de Bonete.
En Setiembre del 2014 entrará en mantenimiento la unidad 1 de Palmar por tratamiento de aceite del transformador de máquina.
Se suspendió el mantenimiento programado de la unidad 13 de CTM hasta el cese de vertimientos.



| Generación Térmica (MWh) | Por Central | 19-Jul | 20-Jul | 21-Jul |
|------------------------------------|--------------------|---------------|---------------|---------------|
| Central Bata | 0 | 0 | 0 | 0 |
| • Sala B | | 0 | 0 | 0 |
| • Sa | | 0 | 0 | 0 |
| • Sa | | 0 | 0 | 0 |
| • Motores | | 0 | 0 | 0 |
| Central La Tablada | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Central P. del Tigre | 0 | 0 | 0 | 0 |
| APR A | 0 | 0 | 0 | 0 |
| APR B | 0 | 0 | 0 | 0 |
| APR C | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Central Maldonado | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Grupos Diesel | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Generación Hidráulica (MWh) | Por Central | | | |
| C. G. Terra | 10.440 | 3.480 | 3.480 | 3.480 |
| C. Baygorria | 6.840 | 2.280 | 2.280 | 2.280 |
| C. Palmar | 23.760 | 7.920 | 7.920 | 7.920 |
| C. Salto Grande | 64.920 | 21.960 | 21.600 | 21.360 |
| Importación (MWh) | Por País | | | |
| Argentina | 0 | 0 | 0 | 0 |
| • Contingente | | 0 | 0 | 0 |
| Brasil | 0 | 0 | 0 | 0 |
| • Rivera | | 0 | 0 | 0 |
| • SADI | | 0 | 0 | 0 |
| Otros Generadores (MWh) | | 0 | 0 | 0 |
| Biomasa+Eólica+Solar FV | 0 | 0 | 0 | 0 |
| TOTAL S.I.N. (MWh) | 105.960 | 35.640 | 35.280 | 35.040 |
| Exportación (MWh) | | | | |
| • Exportación a Arg. | 33.130 | 10.675 | 8.985 | 13.470 |
| • Exportación a Brasil | 0 | 0 | 0 | 0 |

PRECIO SPOT PREVISTO



OBSERVACIONES

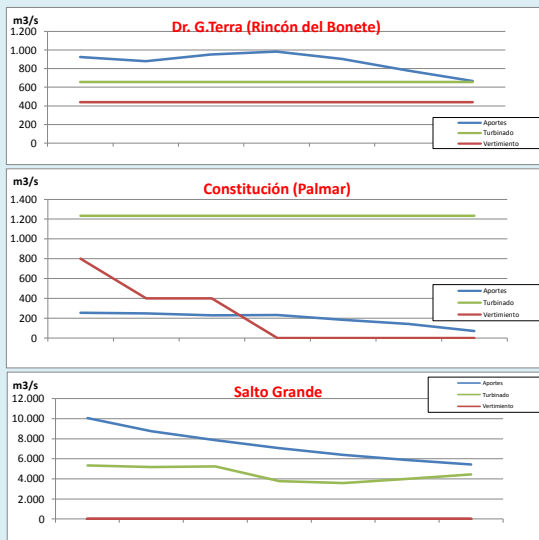
Despacho propuesto:

- Auto despachados y Palmar
- Salto Grande
- Terra y Baygorria
- Palmar hasta pleno
- Térmico necesario para el pico

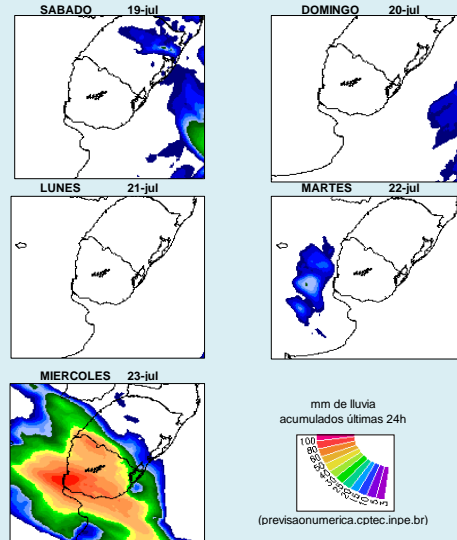
En el valle el precio Spot será 0 USD/MWh y en el resto del día corresponderá al térmico necesario para cubrir la demanda.

Guardia ADME.

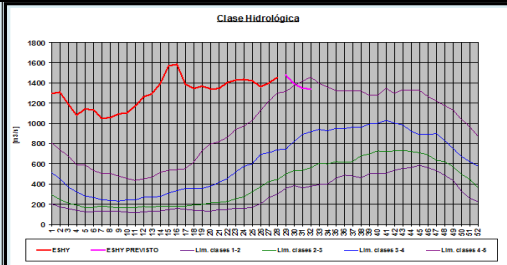
APORTES, TURBINADOS Y VERTIEMENTOS PROGRAMADOS - DETALLE



PREVISION DE LLUVIAS



CLASE HIDROLOGICA



- Clase hidrológica: 5 por 2 semanas, luego 4.
- Stock 9: 80.25m a 81m. Cota inicio semana 28: 81.27m (supera stock 9).