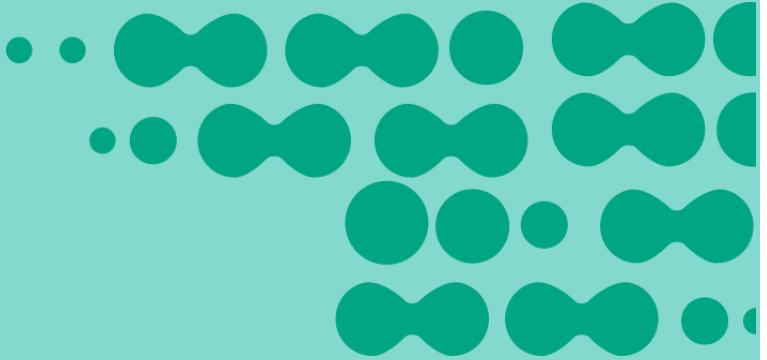




APLICACIÓN Y FORTALECIMIENTO CETEC



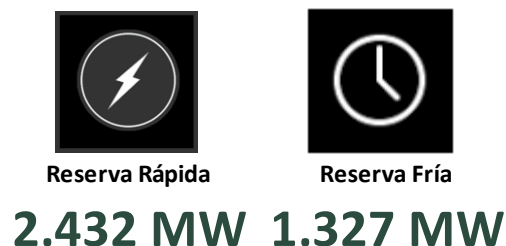
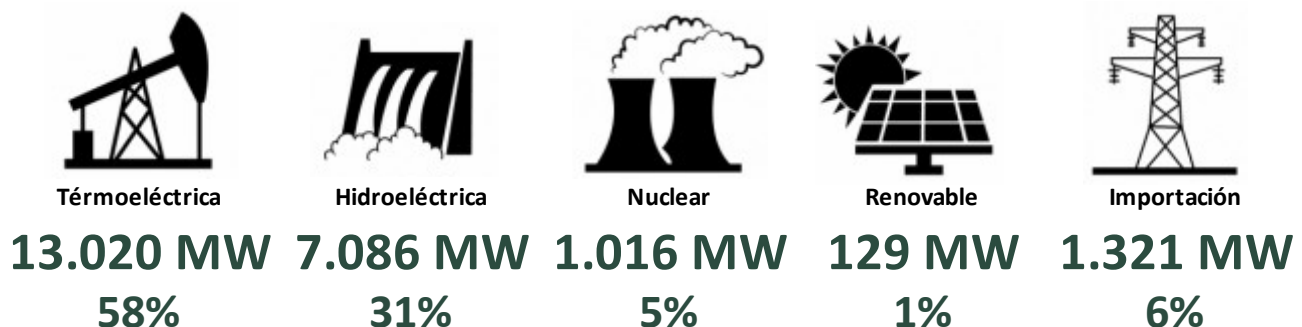
RESUMEN DIARIO DEL SECTOR ELÉCTRICO

DEMANDA JUEVES 09 DE JUNIO DE 2016

POTENCIA MEDIA vs **Variación al Día Anterior** **Ult. Semana Mismo día**
18.875 MW **1,34%** **2,55%**

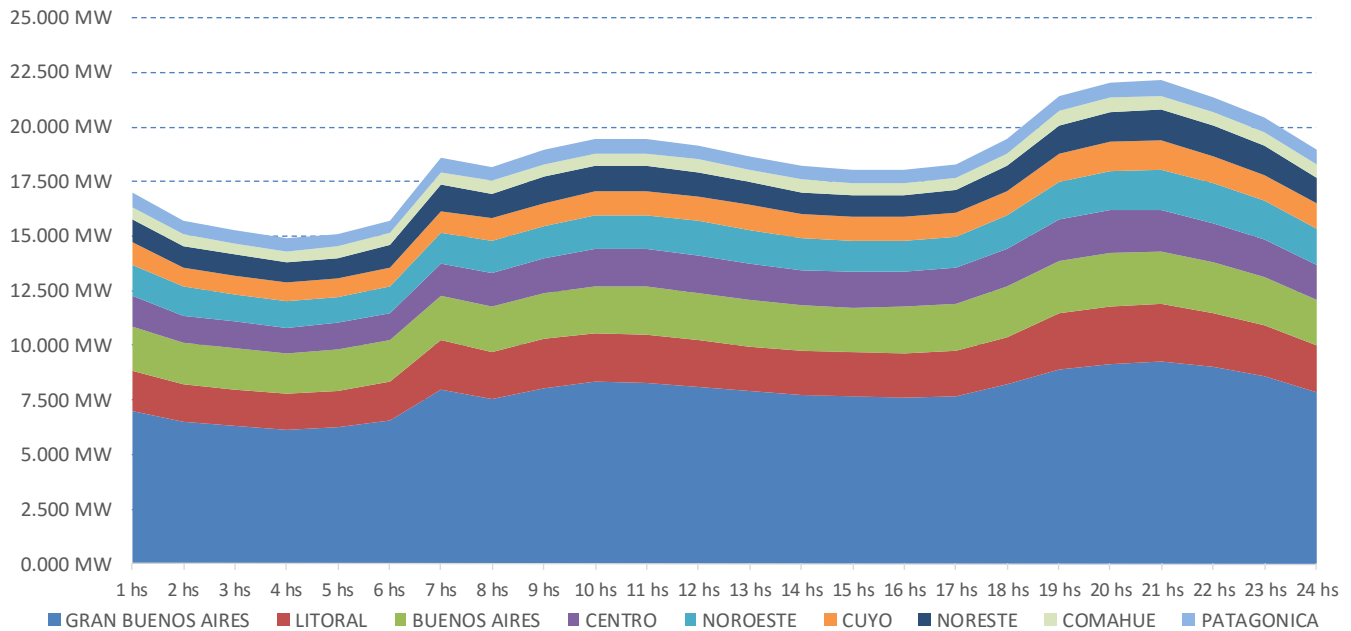
PICO DE POTENCIA vs **Variación al Día Anterior** **MÁXIMO HISTÓRICO**
20:40hs **-61 MW** **-2.808 MW**
22.572 MW

CUBRIMIENTO DEL PICO

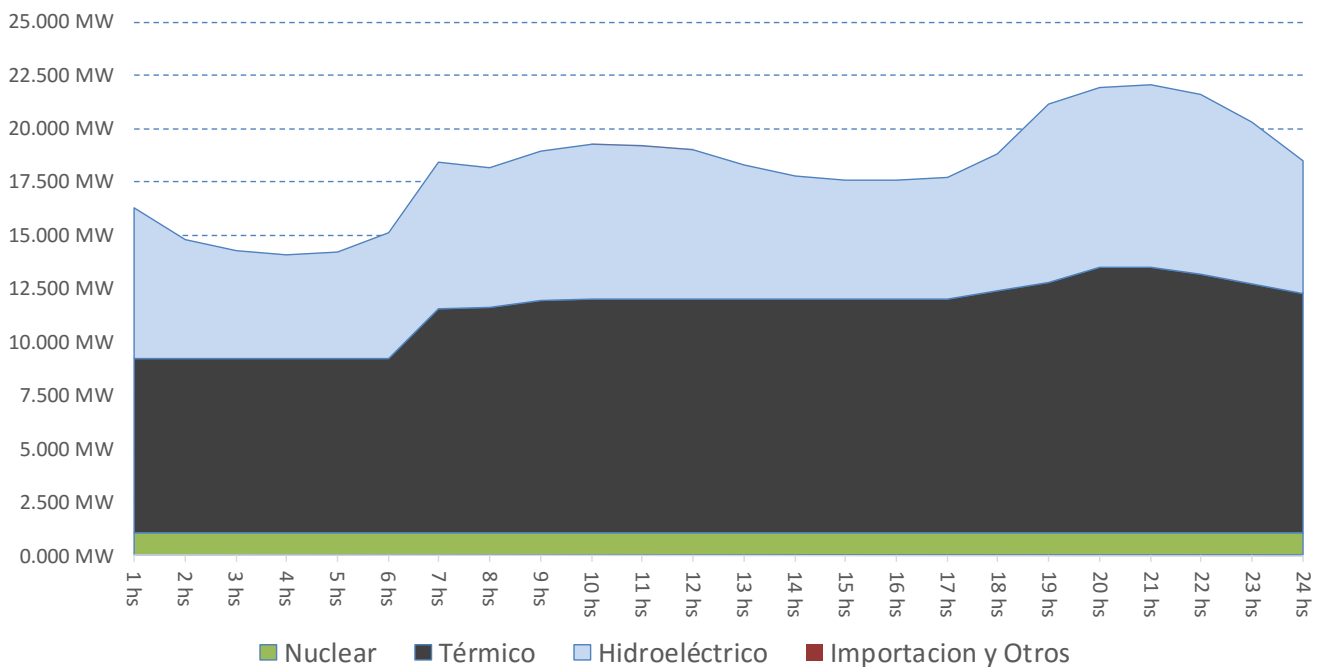


RESUMEN DIARIO DEL SECTOR ELÉCTRICO

DEMANDA PROYECTADA PARA HOY



PROYECCIÓN DE POTENCIA POR FUENTE



RESUMEN DIARIO DEL SECTOR ELÉCTRICO

CONSUMO DE COMBUSTIBLES PROYECTADO PARA HOY

GAS NATURAL En Miles de M3	1hs	2hs	3hs	4hs	5hs	6hs	7hs	8hs	9hs	10hs	11hs	12hs	13hs	14hs	15hs	16hs	17hs	18hs	19hs	20hs	21hs	22hs	23hs	24hs	TOTAL DEL DÍA
BUENOS AIRES	9	9	9	4	4	9	9	9	9	4	4	4	9	9	9	9	9	9	100	94	94	87	48	48	615
CENTRO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	170
COMAHUE	216	216	216	216	216	216	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	5.875
CUYO	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	1.454
GRAN BUENOS AIRES	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	168	184	184	155	155	155	3.207
LITORAL	27	27	27	27	27	27	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	61	61	61	35	35	35	874
NORESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NOROESTE	271	271	271	271	271	271	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	321	321	321	321	318	318	7.368
PATAGONICA	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	956
Total (Miles de M3)	753	753	753	748	748	753	848	848	848	843	843	843	848	848	848	848	848	848	1.011	1.023	1.023	961	919	919	20.520

FUEL OIL En Toneladas	1hs	2hs	3hs	4hs	5hs	6hs	7hs	8hs	9hs	10hs	11hs	12hs	13hs	14hs	15hs	16hs	17hs	18hs	19hs	20hs	21hs	22hs	23hs	24hs	TOTAL DEL DÍA
BUENOS AIRES	85	85	85	90	90	85	85	85	85	90	90	90	85	85	85	85	85	85	85	90	90	85	85	85	2.066
CENTRO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	283
COMAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CUYO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	712
GRAN BUENOS AIRES	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	4.021
LITORAL	64	55	50	41	64	55	64	55	64	55	64	55	64	55	64	41	50	55	64	55	64	41	50	41	1.330
NORESTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	92
NOROESTE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	57
PATAGONICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total (Toneladas)	364	355	350	346	369	355	364	355	364	360	369	360	364	355	364	341	350	355	364	360	369	341	350	341	8.561

GASOIL En Metros Cúbicos	1hs	2hs	3hs	4hs	5hs	6hs	7hs	8hs	9hs	10hs	11hs	12hs	13hs	14hs	15hs	16hs	17hs	18hs	19hs	20hs	21hs	22hs	23hs	24hs	TOTAL DEL DÍA
BUENOS AIRES	158	155	154	155	155	157	198	201	204	287	291	294	295	294	287	286	285	298	325	373	373	342	339	306	6.212
CENTRO	95	95	95	95	95	95	144	147	147	148	148	148	147	147	147	147	148	148	150	155	155	150	149	147	3.238
COMAHUE	1	0	0	0	0	0	0	0	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	38	43	44	38	37	36	599
CUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	10	10	10	5	0	41
GRAN BUENOS AIRES	417	418	417	383	382	418	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	448	447	447	465	465	447	447	447	10.516
LITORAL	318	318	318	318	318	318	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	472	503	503	472	472	9.540
NORESTE	1	1	1	1	1	1	3	5	5	5	4	4	4	4	5	6	6	8	8	50	61	7	6	5	204
NOROESTE	4	2	0	0	0	0	30	31	37	37	38	38	38	38	37	37	32	36	40	68	79	41	41	36	739
PATAGONICA	1	1	1	1	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	1	1	1	1	44
Total (M3)	996	990	986	952	952	990	1.218	1.230	1.275	1.359	1.362	1.365	1.364	1.364	1.357	1.356	1.353	1.370	1.486	1.667	1.691	1.508	1.496	1.445	31.133

CARBÓN En Toneladas	1hs	2hs	3hs	4hs	5hs	6hs	7hs	8hs	9hs	10hs	11hs	12hs	13hs	14hs	15hs	16hs	17hs	18hs	19hs	20hs	21hs	22hs	23hs	24hs	TOTAL DEL DÍA
LITORAL (S. Nicolas)	0	16	25	41	0	16	0	16	0	16	0	16	0	16	0	41	25	16	0	16	0	41	25	41	363
Total (Toneladas)	0	16	25	41	0	16	0	16	0	16	0	16	0	16	0	41	25	16	0	16	0	41	25	41	363

RESUMEN DIARIO DEL SECTOR ELÉCTRICO

ÚLTIMOS EVENTOS AL 09 DE JUNIO 2016

- 10/06/2016 01:20:51 - EDESUR - E.T Independencia: A las 21:04 hs desenganchó Barra N°1 de 13,2 kV debido a la falla de Interruptor del Capacitor shunt N°1 que se encuentra vinculado a dicha barra. Se producen 19,4 MW de cortes en Almagro y Boedo. 22:11 hs e/s la Barra N°1 y se normaliza la totalidad de los cortes. Quedó f/s Capacitor shunt N°1 para revisión del Interruptor en el día de mañana.
- 07/06/2016 21:02:00 - SACME: informa que con la normalización de la generación de EBARTG01 (comenzó a subir carga a las 20.22 hs.) se solicitaron recuperar los cortes efectuados en el nodo Abasto.
- 07/06/2016 21:02:00 - SACME: informa que con la normalización de la generación de EBARTG01 (comenzó a subir carga a las 20.22 hs.) se solicitaron recuperar los cortes efectuados en el nodo Abasto.
- 07/06/2016 20:27:21 - SACME: a las 19.50 hs. se produjo el desenganche de DSUDTG09 con 220 MW., lo que a su vez ocasionó la disminución de carga de DSUDTV11 (aprox. 110 MW.). En total se produjo la pérdida de 330 MW. de generación en el nodo Abasto. Los trafos 1 y 2 500/220 kV. de dicha estación llegaron al 106 % de su potencia nominal. SACME solicitó e/s RESCDI01, generación móvil en EDESUR y el aporte del 90 % de curva de capacidad a los generadores del área. A las 19.55 hs. comenzó a bajar carga EBARTG01 (a las 20.21 hs. llegó a 30 MW.); informa la central que se produjo al setear la máquina para entregar máxima potencia reactiva y perderse el control de la misma. A las 20.10 hs. se efectuaron 100 MW de cortes en el nodo Abasto (EDESUR) y se transfirieron 65 MW. al nodo Ezeiza para normalizar la carga de los trafos 1 y 2 500/220 kV. A las 20.30 hs. trafos 1 y 2 de Abasto en corriente nominal.
- 06/06/2016 11:30:00 - EPESF - E.T Puerto San Martín: a las 06.08 hs desengancharon los trafos TR2 y TR3 (132/33 kV) señalizando máxima corriente. Se produjeron aprox. 45 MW de cortes en la zona (demanda mayormente industrial). 11:30 informan EPESF que se encuentran realizando tareas de limpieza de barras y cambios de aisladores de 33 kV en la ET P.San Martín y prevén finalizar las tareas al mediodía. La demanda del área se normalizó parcialmente a través de la red de distribución.
- 05/06/2016 06:57:00 - TRANSENER - L.500kV Romang – Santo Tomé a las 06.57 hs hizo recierre exitoso, señalizando fase S/tierra. Sin afectaciones.
- 03/06/2016 10:21:04 - TRANSENER: A las 09:45 hs e/s L. 500 kV B. Blanca - G. Brown N° 1. Se solicitó normalizar la generación de Alicura y R. Grande.
- 03/06/2016 10:21:04 - TRANSENER: A las 09:45 hs e/s L. 500 kV B. Blanca - G. Brown N° 1. Se solicitó normalizar la generación de Alicura y R. Grande.
- 03/06/2016 09:45:00 - TRANSENER: A las 09:29 hs desenganchó L. 500 kV B. Blanca - G. Brown N° 1 señalizando recepción de teledisparo. A raíz de esto desengancharon 2 grupos en C.H Alicura y 1 grupo en C.H P. Picun Leufu. La frecuencia bajó a 49.72 HZ. Sin afectación al servicio. Se solicitó generación en C.H R. Grande.