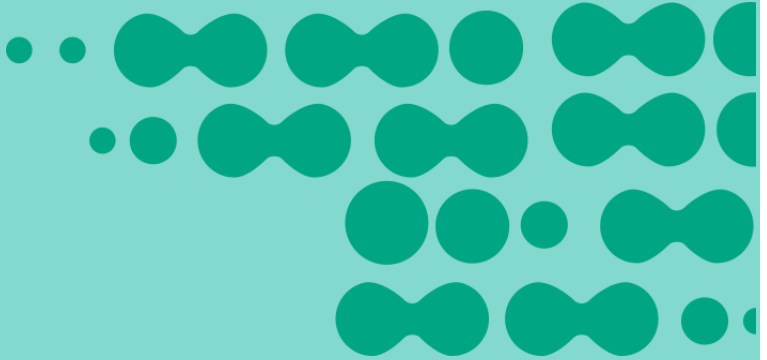




# APLICACIÓN Y FORTALECIMIENTO CETEC



# RESUMEN DIARIO DEL SECTOR ELÉCTRICO

## DEMANDA MARTES 07 DE JUNIO DE 2016

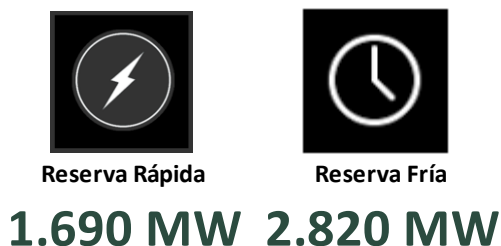
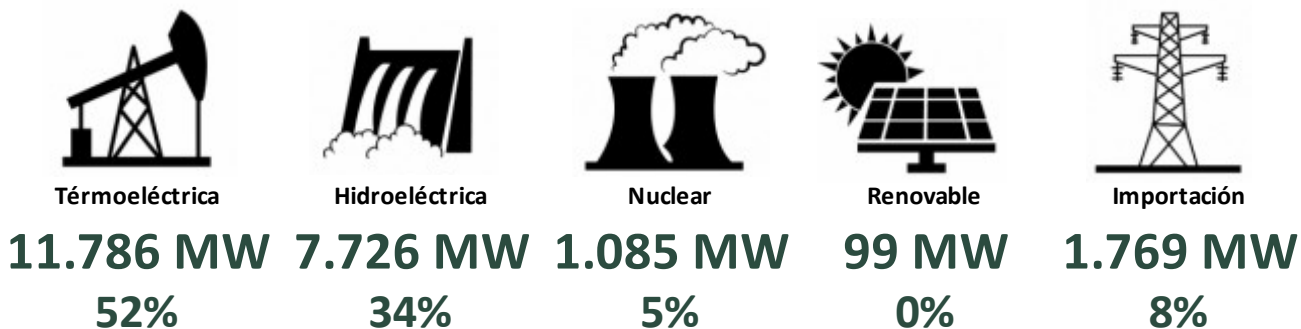
POTENCIA MEDIA **18.457 MW**

Vs Variación al Día Anterior **3,69%** Ult. Semana Mismo día **3,32%**

PICO DE POTENCIA **22.465 MW**  
20:51hs

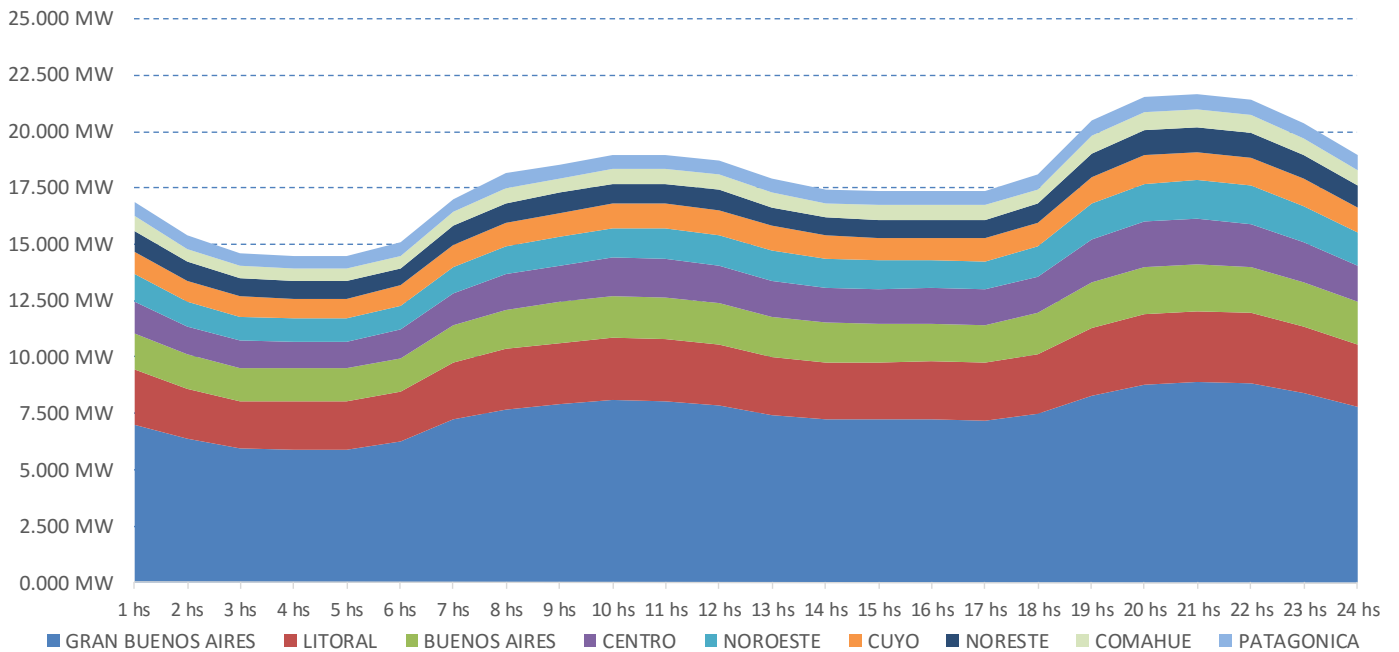
Vs Variación al Día Anterior **88 MW** MÁXIMO HISTÓRICO **-2.915 MW**

## CUBRIMIENTO DEL PICO

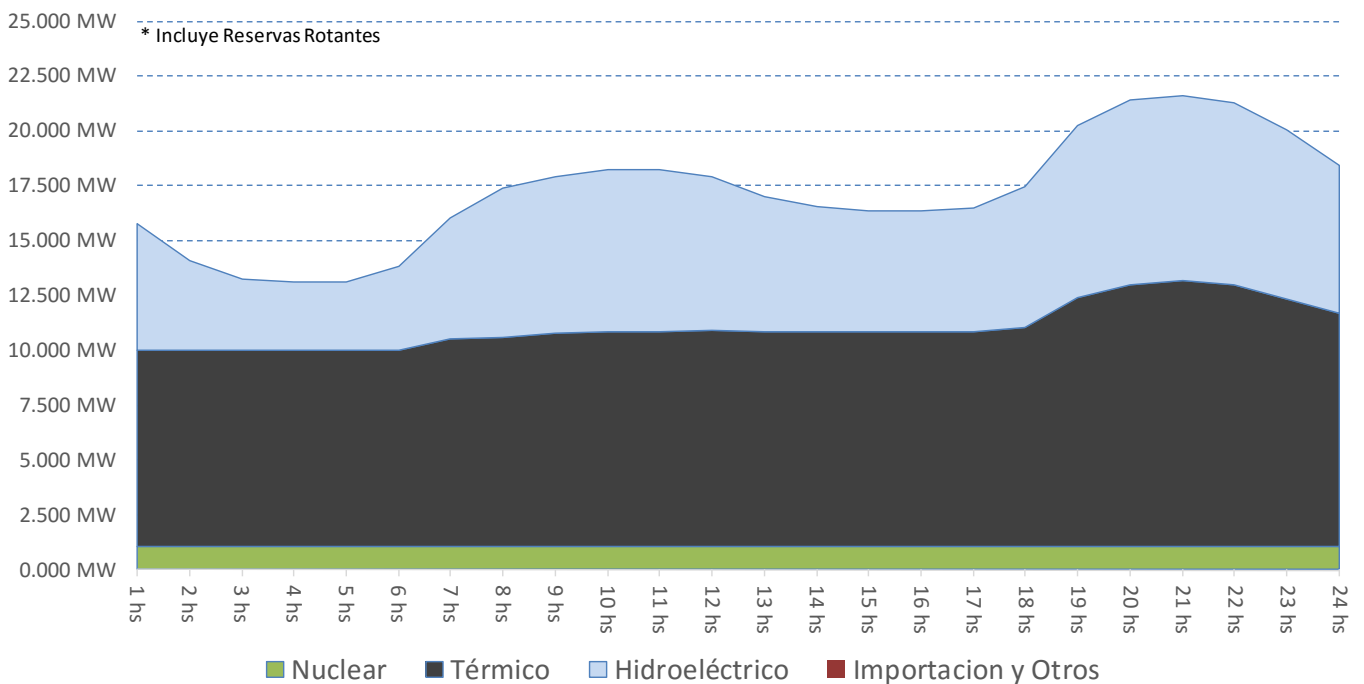


# RESUMEN DIARIO DEL SECTOR ELÉCTRICO

## 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	17	17	17	11	11	17	31	39	39	34	42	42	47	47	47	47	53	232	227	227	232	229	152	1.907	
CENTRO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	14	14	14	14	14	14	14	280
COMAHUE	218	216	218	216	216	218	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	5.884
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	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	5.409
LITORAL	27	27	27	27	27	27	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	109	183	183	183	109	109	1.464
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	277	277	277	277	277	277	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	360	386	386	386	386	339	7.848	
PATAGONICA	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	705
<b>Total (Miles de M3)</b>	<b>865</b>	<b>862</b>	<b>865</b>	<b>857</b>	<b>857</b>	<b>865</b>	<b>970</b>	<b>979</b>	<b>979</b>	<b>973</b>	<b>982</b>	<b>982</b>	<b>987</b>	<b>987</b>	<b>987</b>	<b>987</b>	<b>987</b>	<b>1.029</b>	<b>1.311</b>	<b>1.380</b>	<b>1.380</b>	<b>1.385</b>	<b>1.308</b>	<b>1.185</b>	<b>24.951</b>

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	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	224
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	141	141	141	141	141	141	141	154	161	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	3.812
LITORAL	58	58	49	49	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	49	49	58	58	58	58	58	49	49	49	1.335
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
<b>Total (Toneladas)</b>	<b>329</b>	<b>329</b>	<b>319</b>	<b>324</b>	<b>334</b>	<b>329</b>	<b>329</b>	<b>342</b>	<b>349</b>	<b>361</b>	<b>361</b>	<b>361</b>	<b>356</b>	<b>356</b>	<b>356</b>	<b>346</b>	<b>346</b>	<b>356</b>	<b>356</b>	<b>361</b>	<b>361</b>	<b>346</b>	<b>346</b>	<b>346</b>	<b>8.298</b>

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	141	141	141	141	141	141	146	153	153	161	163	163	163	162	162	162	161	163	176	205	216	204	178	149	3.883
CENTRO	85	85	85	85	85	85	88	89	89	91	91	91	89	89	89	89	89	89	141	142	142	142	133	132	2.418
COMAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	40	41	44	41	37	36	601
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	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	340	345	340	325	325	7.848
LITORAL	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	289	295	281	264	264	6.400
NORESTE	1	1	1	1	1	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	6	8	18	33	16	6	3	137
NOROESTE	3	2	2	2	2	2	2	3	7	8	8	9	9	9	5	5	5	5	5	25	38	25	6	6	197
PATAGONICA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	25
<b>Total (M3)</b>	<b>818</b>	<b>818</b>	<b>818</b>	<b>818</b>	<b>818</b>	<b>818</b>	<b>828</b>	<b>838</b>	<b>879</b>	<b>890</b>	<b>891</b>	<b>893</b>	<b>890</b>	<b>889</b>	<b>885</b>	<b>886</b>	<b>885</b>	<b>888</b>	<b>965</b>	<b>1.074</b>	<b>1.126</b>	<b>1.062</b>	<b>956</b>	<b>915</b>	<b>21.550</b>

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	0	17	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	17	0	0	0	0	17	17	17	118
<b>Total (Toneladas)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>118</b>

# RESUMEN DIARIO DEL SECTOR ELÉCTRICO

## ÚLTIMOS EVENTOS AL 07 DE JUNIO 2016

07/06/2016 21:02	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	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	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	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 6:57	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	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	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 9:45	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.