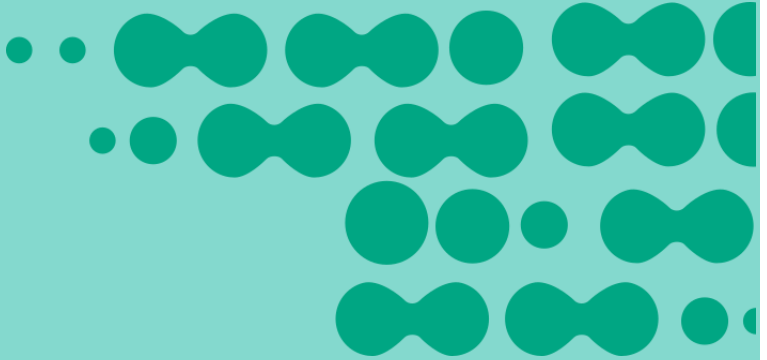




# APLICACIÓN Y FORTALECIMIENTO CETEC



# RESUMEN DIARIO DEL SECTOR ELÉCTRICO

## DEMANDA LUNES 11 de abril de 2016

**POTENCIA MEDIA**  
**15.136 MW**

Variación  
al Día Anterior **14,95%**

Ult. Semana  
Mismo día **-3,28%**

**PICO DE POTENCIA**  
**19:54hs**  
**18.505 MW**

Variación  
al Día Anterior **1.944 MW**

MÁXIMO  
HISTÓRICO **-6.875 MW**

## CUBRIMIENTO DEL PICO



Térmoeléctrica

**11.867 MW**

**64%**



Hidroeléctrica

**5.497 MW**

**30%**



Nuclear

**1.055 MW**

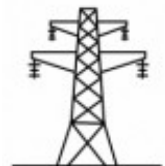
**6%**



Renovable

**86 MW**

**0%**



Importación

**0 MW**

**0%**



Reserva Rápida

**3.102 MW**

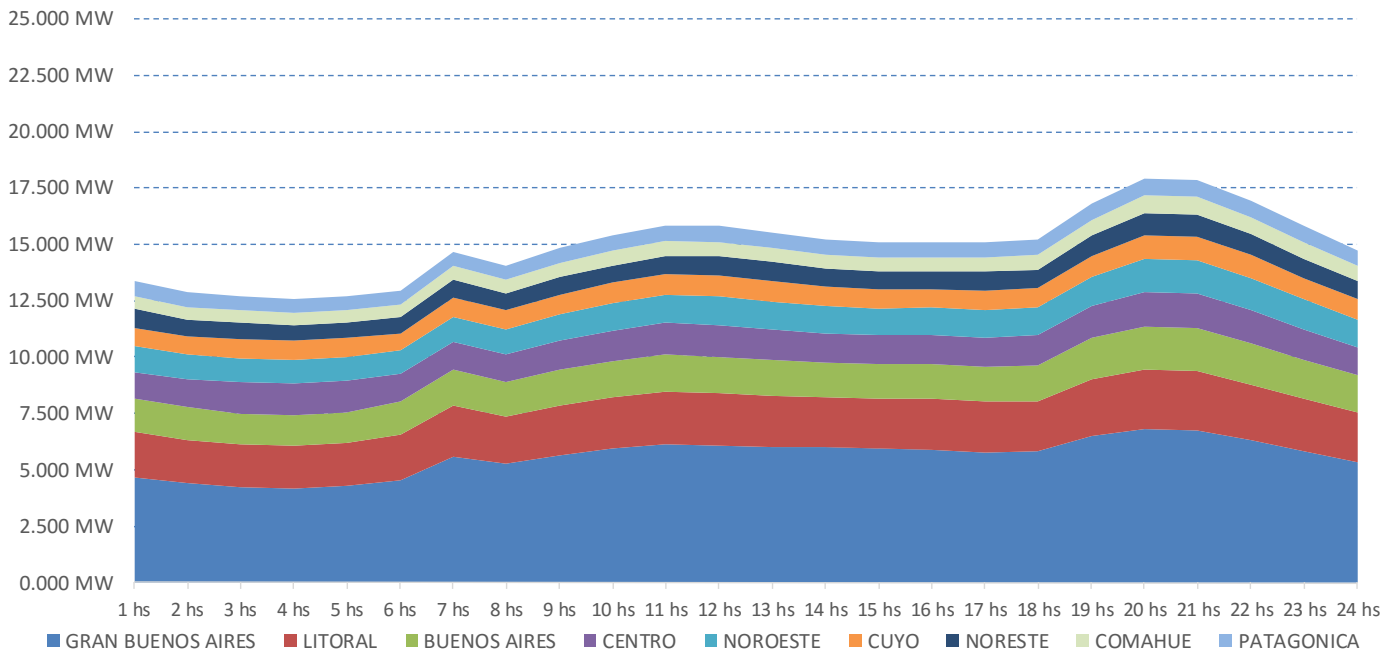


Reserva Fría

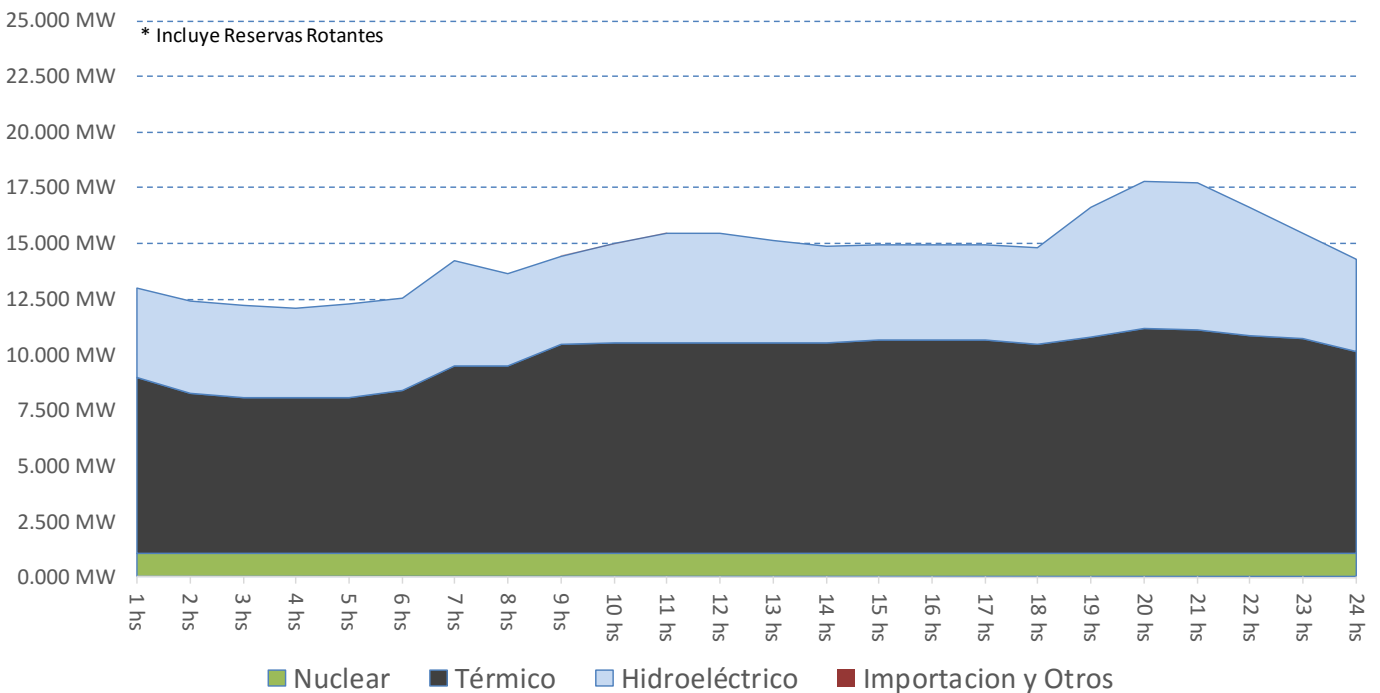
**2.616 MW**

# 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	149	143	143	143	143	143	144	143	248	221	221	221	220	208	207	207	207	201	216	229	229	228	226	178	4.619
CENTRO	74	74	74	74	74	74	109	108	128	129	129	123	123	123	128	128	114	118	159	159	159	159	123	2.820	
COMAHUE	252	252	252	252	252	252	252	252	289	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	291	291	290	289	6.658	
CUYO	50	50	50	50	50	50	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	1.363	
GRAN BUENOS AIRES	539	477	478	437	437	448	538	538	541	555	556	556	556	541	541	541	541	540	542	543	543	542	541	543	12.614
LITORAL	276	232	193	194	193	237	276	276	313	314	314	314	314	314	346	346	346	313	326	418	394	339	326	276	7.188
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	224	224	224	224	224	224	257	256	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	318	318	318	318	317	310	6.908
PATAGONICA	33	33	33	33	33	33	34	33	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	805
<b>Total (Miles de M3)</b>	<b>1.598</b>	<b>1.488</b>	<b>1.448</b>	<b>1.409</b>	<b>1.408</b>	<b>1.463</b>	<b>1.668</b>	<b>1.666</b>	<b>1.927</b>	<b>1.916</b>	<b>1.918</b>	<b>1.912</b>	<b>1.911</b>	<b>1.882</b>	<b>1.920</b>	<b>1.919</b>	<b>1.906</b>	<b>1.869</b>	<b>1.944</b>	<b>2.050</b>	<b>2.026</b>	<b>1.969</b>	<b>1.951</b>	<b>1.811</b>	<b>42.976</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	93	93	93	93	93	93	93	93	93	124	124	124	124	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	2.816
CENTRO	17	17	17	17	17	17	17	17	0	0	0	5	5	5	0	0	12	12	17	17	17	17	17	5	259
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	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	364
GRAN BUENOS AIRES	110	109	110	146	146	146	156	156	156	144	144	144	144	156	156	156	156	156	156	157	156	156	156	156	3.529
LITORAL	66	66	66	53	53	66	66	66	66	66	66	53	53	66	66	66	66	66	66	66	53	66	66	66	1.511
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>306</b>	<b>306</b>	<b>306</b>	<b>329</b>	<b>329</b>	<b>342</b>	<b>352</b>	<b>352</b>	<b>336</b>	<b>355</b>	<b>347</b>	<b>347</b>	<b>383</b>	<b>378</b>	<b>378</b>	<b>390</b>	<b>390</b>	<b>395</b>	<b>396</b>	<b>382</b>	<b>395</b>	<b>395</b>	<b>383</b>	<b>8.628</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	0	0	0	0	0	0	5	11	14	19	20	19	20	20	21	21	21	20	20	20	20	12	12	1	297
CENTRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	5	5	5	1	0	28
COMAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	5
CUYO	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
GRAN BUENOS AIRES	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
LITORAL	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
NORESTE	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	5	5	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	5	134
NOROESTE	0	0	0	0	0	0	0	3	3	6	6	6	6	6	6	6	6	5	0	2	2	2	0	0	67
PATAGONICA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
<b>Total (M3)</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>10</b>	<b>20</b>	<b>25</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>34</b>	<b>33</b>	<b>34</b>	<b>34</b>	<b>35</b>	<b>33</b>	<b>29</b>	<b>36</b>	<b>37</b>	<b>29</b>	<b>22</b>	<b>7</b>	<b>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	0	24	24	0	0	0	0	0	0	24	24	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	118
<b>Total (Toneladas)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>24</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>118</b>

# RESUMEN DIARIO DEL SECTOR ELÉCTRICO

## ÚLTIMOS EVENTOS AL 11 DE ABRIL 2016

12/04/2016 07:14:31 - TRANSENER: Líneas de 500 kV Rincón – Paso de la Patria y Resistencia – Paso de la Patria desengancharon a las 06.37 hs señalizando protección de impedancia fase T/tierra. Se produjeron aprox. 140 MW de cortes en EE.TT Santa Catalina , Bella Vista, Colonia Brugne y Corrientes Este. 07.05 E/S L.132 kV Bella Vista – Goya y se comienzan a reponer los cortes en Bella Vista y Colonia Brugne. 07:15 E/S L.132 kV Corrientes – Santa Catalina y se comienzan a normalizar los cortes en Santa Catalina. La ET Corrientes Este continúa con cortes, se encuentran realizando maniobras para su normalización.

Informó TRANSENER que la falla se produjo por explosión de un transformador de intensidad en la ET Paso de la Patria 500 kV, correspondiente al interruptor central 5A012. Se encuentran verificando el resto de los equipos.

09/04/2016 16:52:26 - TRANSENER: E.T Cobos: A las 16:50 hs e/s TR01, lado 345 kV y se solicitó e/s TANDTG01.

09/04/2016 16:23:25 - TRANSENER: A las 15:58 hs desenganchó TR01 (500/345 kV), lado 345 kV, coincidentemente con el envío de la señal de cierre al TR2 (venía energizado a prueba). Se investigan las causas. A raíz de esto desenganchó TANDTG01 con 188 MW por señal de DAG, sin afectación al servicio. Ambos transformadores continúan energizados desde el lado de 500 kV.

09/04/2016 12:40:19 - TRANSPA: A las 10:38 hs debido a una falla interna en Aluar, desenganchó una cuba con 170 MW. La frecuencia varió de 49.95 Hz a 50.15 Hz. 10:50 hs debido a una falla interna, desenganchó una cuba con 50 MW. La frecuencia varió de 50.02 Hz a 50.17 Hz. 11:15 hs Aluar comenzó a normalizar su demanda. 11:34 hs debido a una falla interna, desenganchó nuevamente una cuba con 170 MW. La frecuencia varió de 49.96 Hz a 50.11 Hz. 12:06 hs informa Transpa que Aluar tuvo en varios desenganches de las series A, C y D, por un total de 300 MW. Dichos eventos fueron a la recepción de DAD desde P.Madryn. En todas las oportunidades no afectaron el servicio. Se investigan las causas.

09/04/2016 04:32:00 - TRANSENER - E.T. Paso de la Patria 500 kV: a las 04.32 hs e/s barra A de 500 kV.

09/04/2016 00:12:00 - TRANSENER - E.T. Paso de la Patria 500 kV: a las 00.12 hs desenganchó la barra A de 500 kV señalizando protección diferencial, sin afectaciones. Transener convocó personal para realizar verificaciones.