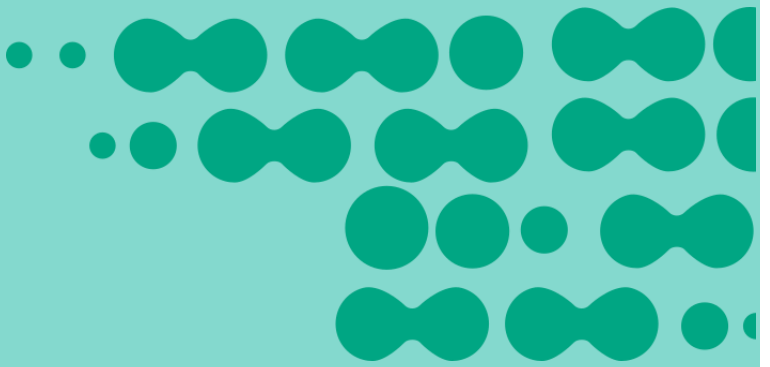




# APLICACIÓN Y FORTALECIMIENTO CETEC



# RESUMEN DIARIO DEL SECTOR ELÉCTRICO

## DEMANDA MARTES 19 de abril de 2016

**POTENCIA MEDIA**  
**15.820 MW**

Vs **Variación al Día Anterior** **1,20%** **Ult. Semana Mismo día** **1,58%**

**PICO DE POTENCIA**  
**20:41hs**  
**18.936 MW**

Vs **Variación al Día Anterior** **22 MW** **MÁXIMO HISTÓRICO** **-6.444 MW**

## CUBRIMIENTO DEL PICO



Térmoeléctrica

**11.515 MW**

**61%**



Hidroeléctrica

**5.913 MW**

**31%**



Nuclear

**1.056 MW**

**6%**



Renovable

**71 MW**

**0%**



Importación

**381 MW**

**2%**



Reserva Rápida

**2.798 MW**

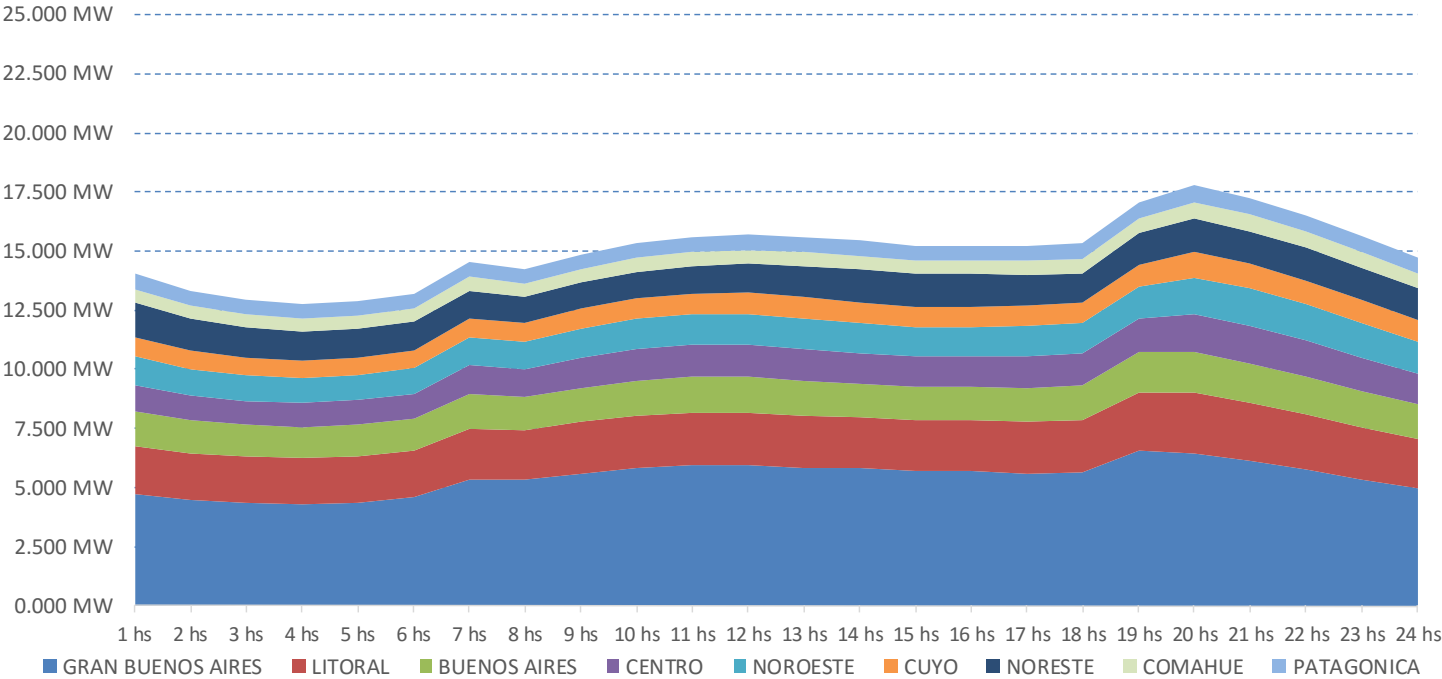


Reserva Fría

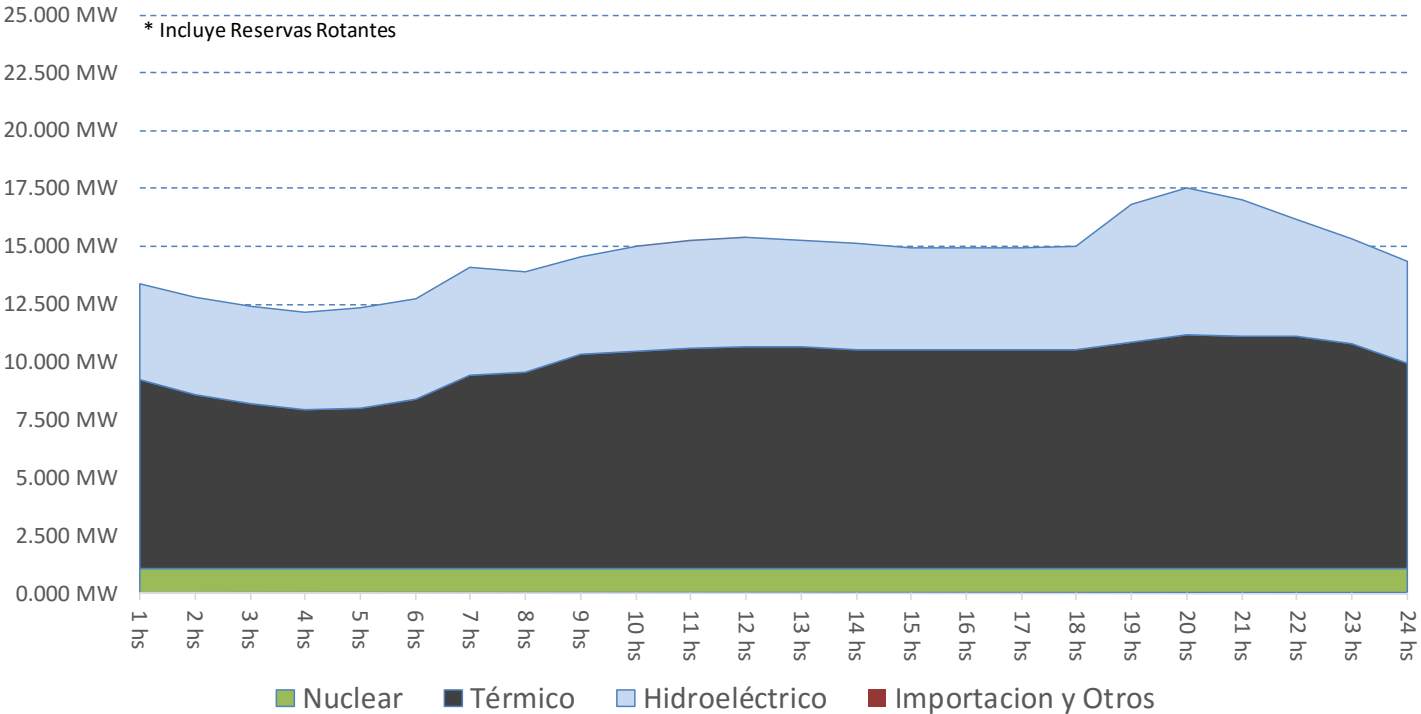
**1.488 MW**

# 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	25	25	25	25	25	25	25	39	59	59	59	61	59	59	59	59	67	83	96	95	95	83	48	1.318	
CENTRO	113	82	82	96	96	96	113	133	154	170	170	179	179	179	178	170	170	168	168	168	182	182	134	3.529	
COMAHUE	222	195	195	195	195	195	222	222	222	237	259	259	237	237	237	237	237	259	259	259	259	236	222	5.523	
CUYO	69	69	60	60	60	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	68	68	68	68	68	68	68	1.616	
GRAN BUENOS AIRES	548	524	514	443	450	474	538	538	540	568	583	583	583	568	567	567	567	584	597	596	596	582	539	13.217	
LITORAL	276	276	235	224	235	258	276	276	416	416	417	417	417	416	416	416	416	417	442	442	442	417	376	8.757	
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	
NOROESTE	326	257	257	257	257	257	343	343	370	371	374	375	374	371	371	371	371	371	371	411	410	410	380	8.410	
PATAGONICA	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	812	
<b>Total (Miles de M3)</b>	<b>1.612</b>	<b>1.462</b>	<b>1.402</b>	<b>1.334</b>	<b>1.353</b>	<b>1.408</b>	<b>1.620</b>	<b>1.653</b>	<b>1.864</b>	<b>1.909</b>	<b>1.943</b>	<b>1.976</b>	<b>1.974</b>	<b>1.934</b>	<b>1.932</b>	<b>1.923</b>	<b>1.923</b>	<b>1.930</b>	<b>1.984</b>	<b>2.076</b>	<b>2.073</b>	<b>2.086</b>	<b>2.011</b>	<b>1.800</b>	<b>43.181</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	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	103	103	103	102	102	102	102	103	103	103	102	102	2.455	
CENTRO	16	16	16	5	5	5	16	16	12	12	12	5	5	5	5	12	12	12	16	16	16	5	5	5	248
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	119	119	119	155	155	155	157	156	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	156	156	156	3.644
LITORAL	51	51	26	26	38	51	39	39	51	51	39	39	51	38	26	26	38	51	39	39	51	38	38	38	971
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>309</b>	<b>309</b>	<b>284</b>	<b>309</b>	<b>321</b>	<b>334</b>	<b>335</b>	<b>335</b>	<b>343</b>	<b>344</b>	<b>332</b>	<b>324</b>	<b>336</b>	<b>323</b>	<b>311</b>	<b>319</b>	<b>331</b>	<b>343</b>	<b>337</b>	<b>337</b>	<b>348</b>	<b>323</b>	<b>322</b>	<b>322</b>	<b>7.831</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	55	54	54	54	54	54	67	67	78	78	78	78	78	78	78	79	79	79	97	98	98	96	83	55	1.767
CENTRO	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	5	5	5	5	3	0	42
COMAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	3
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	4	3	3	2	2	2	3	6	9	9	9	9	8	7	8	8	8	8	10	10	10	11	9	7	165
NOROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	4	4	4	0	0	25
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>60</b>	<b>58</b>	<b>58</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>72</b>	<b>75</b>	<b>89</b>	<b>89</b>	<b>90</b>	<b>91</b>	<b>90</b>	<b>89</b>	<b>89</b>	<b>90</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>114</b>	<b>120</b>	<b>120</b>	<b>118</b>	<b>95</b>	<b>63</b>	<b>2.021</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	45	45	23	0	22	22	0	0	22	22	0	23	45	45	23	0	22	22	0	23	23	23	449

# RESUMEN DIARIO DEL SECTOR ELÉCTRICO

## ÚLTIMOS EVENTOS AL 19 DE ABRIL 2016

- 19/04/2016 23:29:24 - Transpa: informa que a las 22.54 hs. hizo recierre exitoso la L. 132 kV. Esperanza - El Calafate, señalizando fase T y protección diferencial (falla a 108 km. de Esperanza). Simultáneamente desenganchó el trafo 1 132/33/13.2 kV. de El Calafate (informarán señalización). Cortes 11 MW. A las 23.23 hs. se energizó el trafo1 y se comenzaron a normalizar los cortes.
- 18/04/2016 03:37:50 - Transnea: A las 02.08 en ET Santa Catalina desengancharon los Transformadores N° 2 y 4 (132/33/13.2) kV señalizando máxima corriente, coincidente con el desenganche del alimentador a Empedrado en 33 kV. Se producen aprox. 100 MW de cortes. 02.33 e/s los transformadores y comienzan a reponerse los cortes. 02.45 se normalizan todos los cortes.
- 17/04/2016 17:44:10 - UTE: a las 16:50hs desenganchó Conversora de Melo con aprox. 500 MW (sentido Brasil hacia Uruguay). La frecuencia en el SADI varió de 50.05 Hz a 49.53 Hz. Sin afectaciones. Se solicitó e/s generación en CH Piedra del Águila y R.Grande para normalizar la frecuencia.
- 16/04/2016 19:04:46 - Epec: informa que a las 19.00 hs. entró e/s la L. 66 kV. San Francisco – Devoto – La Francia – El Tío – Arroyito, y que se normalizaron los cortes de El Tío, La Francia, y Devoto.
- 16/04/2016 17:58:24 - Epec: informa que a las 17.16 hs. desenganchó la L. 66 kV. San Francisco – Devoto – La Francia – El Tío – Arroyito , simultáneamente en ET San Francisco desenganchó el ATR2 132/66 kV. (lado de 66 kV.). Cortes 10 MW en El Tío, La Francia, y Devoto; en la línea Arroyito – El Tío 66 kV se encontró un árbol sobre los conductores, debido a fuertes vientos. A las 17.19 hs. en el ATR2 se cerró el lado de 66 kV.
- 16/04/2016 08:03:57 - TRANSENER: A las 08:04 hs e/s L. 500 kV C. Elía - Campana. Previamente fue recorrida sin encontrarse inconvenientes en la misma.
- 16/04/2016 04:34:28 - TRANSENER: A las 04:28 hs L. 500 kV. C. Elía - Campana hizo recierre y desenganchó señalizando fases R y S en Campana, mientras que en C. Elía hizo recierre y desenganchó señalizando fase T. Sin afectación al servicio.