



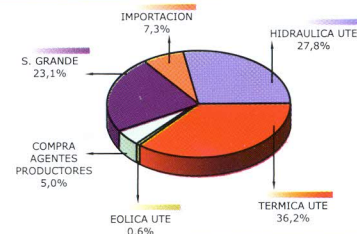
I) SISTEMA DE GENERACIÓN

1. ENERGIA GENERADA E INTERCAMBIADA (GWh)

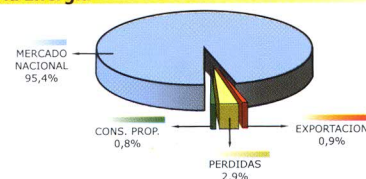
	2007	2010	2011	2012
PRODUCCION				
Hidráulica UTE	3.165	3.462	1.805	2.814
Térmica UTE	1.158	1.130	2.573	3.666
Eólica UTE		58	72	65
Diesel (Autónoma e Interconectada)	6	0	0	4
COMPRA				
A Salto Grande	4.350	4.588	4.521	2.345
A Argentina	574	345	265	279
A Brasil	215	42	206	463
A Agentes Productores	23	280	364	502
TOTAL	9.491	9.905	9.806	10.138
DESTINO				
Brasil	34	0	0	0
Argentina	576	510	0	91
Uruguay	8.881	9.395	9.806	10.047
TOTAL	9.491	9.905	9.806	10.138

A partir del 2005 la producción en Hidráulica y Térmica se mide en bornes de transformador de máquina a diferencia de años anteriores que se midió en bornes de alternador.

Fuente de Generación



Usos de la Energía



2. POTENCIA INSTALADA (MW)

(corresponde a la potencia puesta a disposición)

	2007	2010	2011	2012
CENTRALES HIDRAULICAS				
Terra	152	152	152	152
Baygorria	108	108	108	108
Constitución	333	333	333	333
UNIDADES TERMICAS VAPOR				
3ª y 4ª	50	50	50	50
5ª	80	80	80	80
6ª	125	125	125	125
TURBINAS DE GAS				
AA	20	20	20	20
CTR	212	212	212	212
PUNTA DEL TIGRE	200	300	300	300
GENERACIÓN POR ARRENDAMIENTO				150
MOTORES RECIPROCANTES				
		80	80	80
PARQUE EÓLICO				
		20	20	20
GRUPOS DIESEL (Autónoma e Interconectada)				
	6	4	4	4
TOTAL PARQUE GENERADOR UTE	1.286	1.484	1.484	1.634
CARGA MAXIMA ANUAL	1.654	1.698	1.745	1.742

Nota: En los Grupos Diesel Autónomos e Interconectados se toma la potencia efectiva.

3. CONSUMOS DE COMBUSTIBLES EN GRUPOS TERMICOS (Incluye consumos para exportación)

	2007	2010	2011	2012
Fuel oil (Ton)	179.592	90.980	213.860	360.462
Fuel Oil Motores (Ton)		58.584	69.867	105.525
Gas oil (m³ a 15°C)	160.037	137.722	415.046	556.252
Gas Natural (m³)	18.961.775	23.465.849	2.317.728	

II) SISTEMA DE TRANSMISIÓN

1. EXTENSION DE LA RED (km de líneas y cables)

	2007	2010	2011	2012
Circuitos de 60 kV	97	97	97	97
Circuitos de 150 kV	3.549	3.562	3.558	3.558
Circuitos de 230 kV	11	11	11	11
Circuitos de 500 kV	771	771	771	771

2. CANTIDAD DE SUBESTACIONES (clasificadas por su tensión más elevada)

	2007	2010	2011	2012
De 60 kV	1	1	1	1
De 150 kV	49	49	49	49
De 230 kV	1	1	1	1
De 500 kV	6	6	6	6

3. POTENCIA INSTALADA EN TRANSFORMADORES (MVA) (clasificadas por su tensión más elevada)

	2007	2010	2011	2012
a) en SERVICIO en líneas de transmisión				
De 60 kV	30	30	30	30
De 150 kV	2.875	3.242	3.288	3.323
De 500 kV	1.800	1.800	1.800	1.800

b) en SEVICIO a la salida de máquinas generadoras (elevadores)

	2007	2010	2011	2012
De 30 kV	166	166	166	166
De 150 kV	1.020	1.224	1.224	1.276
De 500 kV	333	333	333	333

4. POTENCIA SUBESTACIONES CONVERSoras DE FRECUENCIA (MW)

	2007	2010	2011	2012
Interconexión con Brasil - Convertora Rivera-Tensión 150/230 kV, frecuencia 50/60 Hz	70	70	70	70

III SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN

1. EXTENSION DE LA RED (km de líneas y cables)

	2007	2010	2011	2012
Redes de:				
60 kV y 30 kV	3.981	4.273	4.354	661 3.831 4.492
15 kV y 6 kV	41.335	44.324	45.424	2.057 44.508 46.565
230 V, 400 V	24.737	25.557	26.016	6.781 19.653 26.434

2. POTENCIA INSTALADA EN TRANSFORMADORES (MVA)

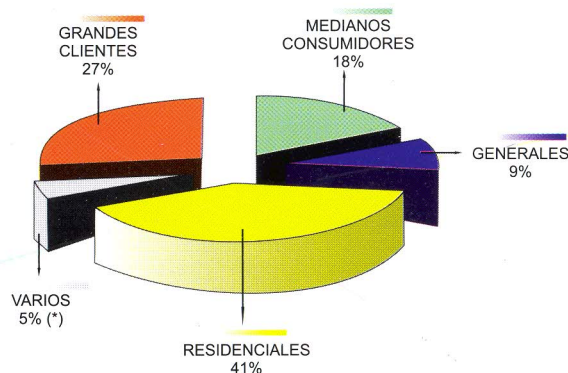
	2007	2010	2011	2012
Estaciones MT/MT	2.915	3.209	3.258	1.626 1.703 3.329
Subestaciones MT/BT	4.502	4.827	4.930	2.310 2.710 5.020

3. CANTIDAD DE ESTACIONES Y SUB ESTACIONES

	2007	2010	2011	2012
Estaciones MT/MT	277	283	284	62 222 284
Subestaciones MT/BT	40.126	43.886	45.219	4.280 42.374 46.654

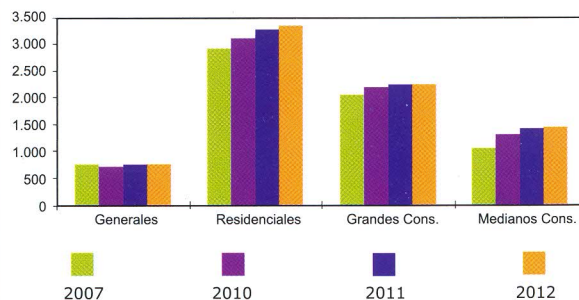
IV) DATOS COMERCIALES

1. PARTICIPACIÓN EN EL CONSUMO INTERNO, POR CATEGORÍAS (en unidades físicas)



(*) Incluye: Autoconsumos, tarifas de Alumbrado Público y Zafra Estival
NOTA: Categoría Grandes Clientes incluye Grandes Consumidores y clientes del mercado no regulado.

2. EVOLUCIÓN DE CONSUMOS PRINCIPALES (GWh) - Mercado regulado



3. CANTIDAD DE SERVICIOS ACTIVOS

CATEGORÍA TARIFARIA

	2007	2010	2011	2012
General	96.154	100.871	103.750	106.341
Residencial	1.109.510	996.995	1.000.807	1.009.680
Consumo Básico Residencial		150.770	160.646	167.717
Alumbrado Público	7.624	8.067	8.010	8.021
Doble Horario General	1.221	1.204	1.006	
Doble Horario Residencial	18.822	33.878	39.804	45.544
Doble Horario Alumbrado Público	1.603	2.209	2.357	2.555
Grandes Consumidores	425	429	432	433
Medianos Consumidores	9.334	12.050	12.418	13.166
Zafra Estival	237	372	403	423
TOTAL	1.244.930	1.306.845	1.329.633	1.353.880

Nota: a partir del pliego tarifario de febrero 2012 se elimina la tarifa Doble Horario General. Los clientes con dicha tarifa pasaron a la tarifa General o Medianos Consumidores.

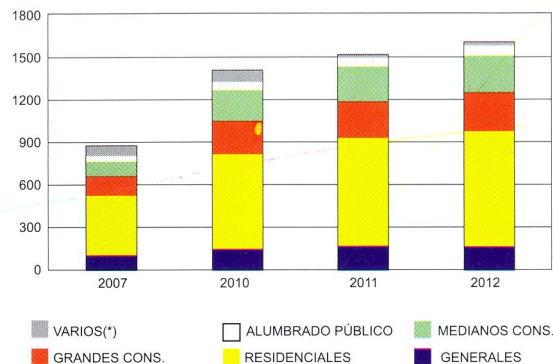
4. VENTA DE ENERGÍA ANUAL (MILES DE DÓLARES)

	2007	2010	2011	2012
General	109.287	149.322	169.494	175.687
Residencial	392.742	592.729	664.731	693.260
Consumo Básico Residencial		22.265	32.266	36.852
Alumbrado Público	20.624	32.672	34.534	34.935
Doble Horario General	3.540	4.926	5.121	1.671
Doble Horario Residencial	22.228	46.898	60.168	68.133
Doble Horario Alumbrado Público	9.078	17.380	20.198	20.925
Grandes Consumidores	138.435	239.450	264.086	280.280
Medianos Consumidores	110.214	220.294	257.289	273.793
Zafra Estival	3.914	9.492	11.202	12.944
Ventas al Exterior	62.527	73.229	3	4.282
TOTAL (**)	872.589	1.408.657	1.519.092	1.602.762

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

(**) Venta total al mercado interno (regulado y no regulado), miles de U\$S 1.598.898 (2012) y 1.519.774 (2011).

VENTA DE ENERGÍA ANUAL (en millones de dólares)



(*) Incluye: Tarifa Zafra Estival y Exportación.

NOTA: Los importes se obtienen convirtiendo los pesos de venta de energía de cada mes, al tipo de cambio promedio mensual interbancario vendedor correspondiente.

5. ENERGÍA VENDIDA AL MERCADO INTERNO (GWh)

CATEGORÍA TARIFARIA	2007	2010	2011	2012
General	726	689	724	752
Residencial	2.700	2.647	2.723	2.772
Consumo Básico Residencial	0	163	208	228
Alumbrado Público	140	142	137	136
Doble Horario General	25	22	21	7
Doble Horario Residencial	216	281	327	358
Doble Horario Alumbrado Público	82	99	105	107
Grandes Consumidores	2.059	2.194	2.221	2.247
Medianos Consumidores	1.034	1.304	1.408	1.453
Zafra Estival	39	58	68	71
Autoconsumos y consumo de poblaciones de C. Hidroeléctricas	54	54	75	93
TOTAL (**)	7.075	7.653	8.017	8.224

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

(**) Total energía vendida al mercado interno (regulado y no regulado), GWh 8.134 (2012) y 7.955 (2011).

6. PRECIO MEDIO DE VENTA EN EL MERCADO INTERNO (CENTAVOS DE DÓLAR POR kWh) (**)

CATEGORÍA TARIFARIA	2007	2010	2011	2012
General	15,05	21,69	23,41	23,36
Residencial	14,54	22,40	24,41	25,01
Consumo Básico Residencial	0	13,64	15,51	16,16
Alumbrado Público	14,73	23,01	25,15	25,75
Doble Horario General	14,24	22,90	24,75	25,64
Doble Horario Residencial	10,31	16,70	18,42	19,06
Doble Horario Alumbrado Público	11,11	17,52	19,26	19,63
Grandes Consumidores	6,72	10,91	11,89	12,47
Medianos Consumidores	10,66	16,89	18,28	18,84
Zafra Estival	9,92	16,27	16,41	18,15
Precio Prom. Ponderado	11,54	17,58	19,13	19,66
Tipo de cambio promedio anual	23,464	20,051	19,304	20,306

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

(**) Incluye energía, cargo fijo y potencia, sin impuestos.

V) DATOS ECONÓMICOS FINANCIEROS

1. Balance Resumido (Ajustado por Inflación-millones de U\$S)

	2007	2010	2011	2012
Bienes en servicio	3.098	3.953	4.376	4.381
Obras en ejecución	184	399	505	662
Total Inmovilizado	3.282	4.352	4.881	5.043
Inventario	59	80	92	97
Créditos no corrientes	233	300	334	574
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	3.574	4.732	5.307	5.714
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	423	500	618	783
TOTAL DE ACTIVO	3.997	5.232	5.925	6.497
PATRIMONIO	3.419	4.363	4.869	4.985
PASIVO NO CORRIENTE	211	419	530	752
PASIVO CORRIENTE	367	450	526	760
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	3.997	5.232	5.925	6.497
T/C	21,500	20,103	19,903	19,401

VI) INFORMACIÓN DE PERSONAL

1. Distribución por Área

	2007	2010	2011	2012
Dirección y Adm. Gral.	97	121	121	71 MUJERES 44 HOMBRES
Gcia de Área Sec. Gral.	61	50	50	37 18
Gcia de Área Distribución y Comercial	3.593			
Dirección Operativa		86	90	22 90
Gcia de Área Distribución		1.988	2.091	205 1.784
Gcia de Área Comercial		1.564	1.629	624 979
Gcia de Área Trasmisión	666	539	570	54 506
Gcia de Área Generación	505	520	543	39 520
Despacho Nacional de Cargas		57	41	8 54
Gcia de Área Recursos y Negocios Conexos	930	888	921	407 529
Gcia. de Área Ases. Tec. Jurídica	112	102	100	74 38
Gcia de Área Planificación y Sec. Técnica	53	53	54	36 25
Parque de Vacaciones	152	124	122	37 70
TOTAL	6.169	6.092	6.332	1.614 4.657

En el 2010-2011-2012 se incluye la Dirección Operativa que abarca las Áreas de Distribución, Comercial, Trasmisión y Generación

2. Distribución por escalafón

	2007	2010	2011	2012
Personal de Dirección	261	259	271	86 MUJERES 187 HOMBRES
Profesionales Universitarios	860	769	822	344 488
Técnicos Especializados	1.881	1.940	2.096	456 1.559
Personal Administrativo	1.013	926	901	646 298
Personal de Oficio	1.850	1.949	2.004	49 1.949
Personal de Servicio	304	249	238	33 176
TOTAL	6.169	6.092	6.332	1.614 4.657
Beccarios	6	42	64	94 89

La información incluida en el presente documento corresponde al 31 de diciembre de cada año.

