

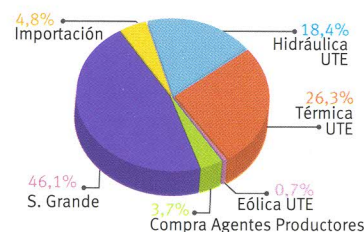
I) SISTEMA DE GENERACIÓN

1. ENERGÍA GENERADA E INTERCAMBIADA (GWh)

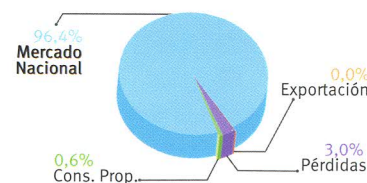
	2006	2009	2010	2011
PRODUCCIÓN				
Hidráulica UTE	1.416	1.585	3.462	1.805
Térmica UTE	1.871	2.583	1.130	2.573
Eólica UTE	0	32	58	72
Diesel (Autónoma e Interconectada)	6	8	0	0
COMPRA				
A Salto Grande	2.085	3.233	4.588	4.521
A Argentina	2.024	963	345	265
A Brasil	809	505	42	206
A Agentes Productores	0	179	280	364
TOTAL	8.211	9.088	9.905	9.806
DESTINO				
Brasil	10	15	0	0
Argentina	7	78	510	0
Uruguay	8.194	8.995	9.395	9.806
TOTAL	8.211	9.088	9.905	9.806

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.

FUENTES DE GENERACIÓN



USOS DE LA ENERGÍA



Nota: No incluye Diesel autónomo e interconectados.

2. POTENCIA INSTALADA (MW) (corresponde a la potencia puesta a disposición)

	2006	2009	2010	2011
CENTRALES HIDRÁULICAS				
Terra	152	152	152	152
Baygorria	108	108	108	108
Constitución	333	333	333	333
UNIDADES TÉRMICAS 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
MOTORES RECIPROCANTES				
PARQUE EÓLICO	0	10	20	20
GRUPOS DIESEL (Autónoma e Interconectada)				
	3	6	4	4
TOTAL PARQUE GENERADOR UTE	1.283	1.476	1.484	1.484
CARGA MÁXIMA ANUAL	1.409	1.684	1.698	1.745

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

3. CONSUMOS DE COMBUSTIBLES EN GRUPOS TÉRMICOS (incluye consumos para exportación)

	2006	2009	2010	2011
Fuel oil (ton)	406.994	231.544	90.980	213.781
Fuel oil motores (ton)	0	191	58.584	69.867
Gas oil (m³ a 15°C)	140.591	551.272	137.722	415.046

II) SISTEMA DE TRASMISIÓN

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

	2006	2009	2010	2011
Circuitos de 60 kV	97	97	97	97
Circuitos de 150 kV	3.550	3.556	3.562	3.558
Circuitos de 230 kV	11	11	11	11
Circuitos de 500 kV	771	771	771	771



La energía que nos une

2. CANTIDAD DE SUBESTACIONES (clasificadas por su tensión más elevada)				
	2006	2009	2010	2011
De 60 kV	1	1	1	1
De 150 kV	48	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)				
	2006	2009	2010	2011

a) en SERVICIO en líneas de transmisión				
De 60 kV	30	30	30	30
De 150 kV	2.735	3.177	3.242	3.288
De 500 kV	1.800	1.800	1.800	1.800

b) en SERVICIO a la salida de máquinas generadoras (elevadores)				
De 30 kV	166	166	166	166
De 150 kV	1.020	1.224	1.224	1.224
De 500 kV	333	333	333	333

4. POTENCIA SUBESTACIONES CONVERSoras DE FRECUENCIA (MW)				
	2006	2009	2010	2011
Interconexión con Brasil -Convertora Rivera -Tensión 150/230 kV, frecuencia 50/60 Hz	70	70	70	70

III) SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN

1. EXTENSIÓN DE LA RED (km de líneas y cables)					
	2006	2009	2010	2011	
Redes de:					Mvdeo Interior Total
60 kV y 30 kV	3.910	4.146	4.273	651	3.703 4.354
15 kV y 6 kV	40.142	43.556	44.324	2.057	43.367 45.424
230 V, 400 V	24.412	25.207	25.557	6.754	19.262 26.016

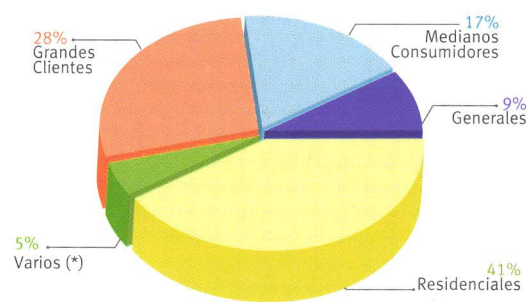
2. POTENCIA INSTALADA EN TRANSFORMADORES (MVA)					
	2006	2009	2010	2011	
					Mvdeo Interior Total
Estaciones MT/MT	2.854	3.018	3.209	1.606	1.652 3.258
Subestaciones MT/BT	4.439	4.705	4.827	2.304	2.626 4.930

3. CANTIDAD DE ESTACIONES Y SUBESTACIONES					
	2006	2009	2010	2011	
					Mvdeo Interior Total
Estaciones MT/MT (*)	275	279	283	62	222 284
Subestaciones MT/BT	38.838	42.815	43.886	4.278	40.941 45.219

(*) En virtud del proyecto de certificación ISO para Distribución, se cambió el criterio para la representación de estaciones que cuentan con más de una tensión secundaria, considerándolas como solamente una.

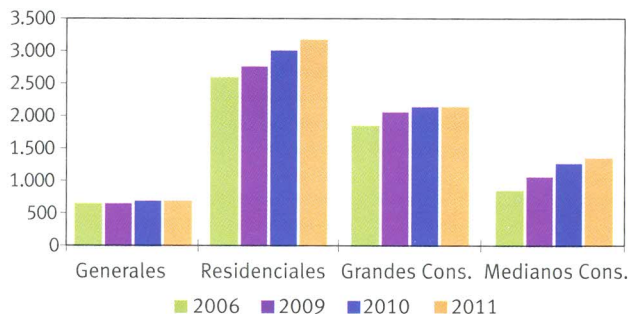
IV) DATOS COMERCIALES

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



(*) Incluye: Autoconsumos, tarifas de Alumbrado Público y otras con modulación horaria.
NOTA: Categoría Grandes Clientes; incluye Grandes Consumidores y clientes del mercado no regulado. Categoría Residencial: incluye Tarifa Simple y Doble Horario.

2. EVOLUCIÓN DE CONSUMOS PRINCIPALES (GWh) Mercado regulado

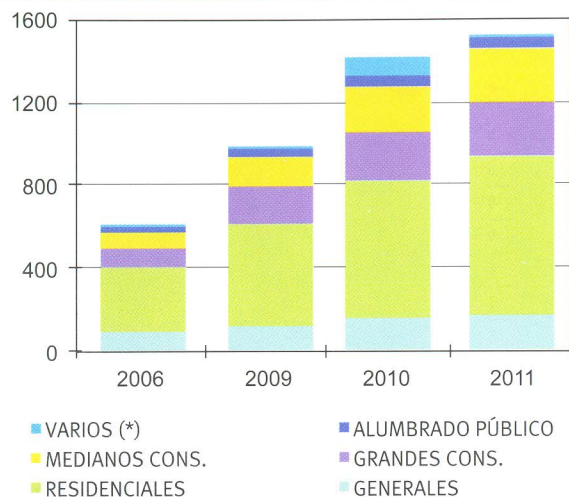


3. CANTIDAD DE SERVICIOS ACTIVOS				
	2006	2009	2010	2011
CATEGORÍA TARIFARIA				
General	94.021	98.522	100.871	103.750
Residencial	1.102.498	1.133.678	996.995	1.000.807
Consumo Básico Residencial	0	0	150.770	160.646
Alumbrado Público	7.197	8.121	8.067	8.010
Doble Horario General	1.257	1.196	1.204	1.006
Doble Horario Residencial	16.875	27.314	33.878	39.804
Doble Horario Alumbrado Público	1.437	1.925	2.209	2.357
Grandes Consumidores	410	431	429	432
Medianos Consumidores	8.752	11.551	12.050	12.418
Zafra Estival	217	324	372	403
TOTAL	1.232.664	1.283.062	1.306.845	1.329.633

4. VENTA DE ENERGÍA ANUAL (miles de dólares)				
	2006	2009	2010	2011 (*)
CATEGORÍA TARIFARIA				
General	95.024	121.496	149.322	169.531
Residencial	332.354	511.973	592.729	664.663
Consumo Básico Residencial	0	0	22.265	32.267
Alumbrado Público	19.072	26.468	32.672	34.585
Doble Horario General	3.171	4.083	4.926	5.121
Doble Horario Residencial	16.966	32.725	46.898	60.155
Doble Horario Alumbrado Público	7.112	13.388	17.380	20.196
Grandes Consumidores	112.733	193.910	239.450	264.097
Medianos Consumidores	90.383	171.210	220.294	257.250
Zafra Estival	4.031	5.973	9.492	11.248
Ventas al Exterior	1.327	910	73.229	3
TOTAL (**)	682.173	1.082.136	1.408.657	1.519.116

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.
(**) Venta total al mercado interno (regulado y no regulado), miles de US\$ 1.519.797 (2011) y 1.335.975 (2010).

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	2006	2009	2010	2011 (*)
General	667	660	689	724
Residencial	2.539	2.728	2.647	2.723
Consumo Básico Residencial	0	0	163	208
Alumbrado Público	144	138	142	138
Doble Horario General	25	22	22	21
Doble Horario Residencial	181	231	281	327
Doble Horario Alumbrado Público	72	92	99	105
Grandes Consumidores	1.949	2.113	2.194	2.221
Medianos Consumidores	927	1.205	1.304	1.408
Zafra Estival	51	46	58	69
Autoconsumos y consumo de poblaciones de C. Hidroeléctricas	58	67	54	74
TOTAL (**)	6.613	7.302	7.653	8.018

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

(**) Total energía vendida al mercado interno (regulado y no regulado), GWh 7.955 (2011) y 7.609 (2010).

6. PRECIO MEDIO DE VENTA EN EL MERCADO INTERNO (centavos de dólar por kWh) (**)

CATEGORÍA TARIFARIA	2006	2009	2010	2011 (*)
General	14,25	18,41	21,69	23,40
Residencial	13,09	18,77	22,40	24,41
Consumo Básico Residencial	0	0	13,64	15,51
Alumbrado Público	13,22	19,22	23,01	25,15
Doble Horario General	12,78	18,99	22,90	24,74
Doble Horario Residencial	9,37	14,16	16,70	18,42
Doble Horario Alumbrado Público	9,89	14,52	17,52	19,26
Grandes Consumidores	5,79	9,18	10,91	11,89
Medianos Consumidores	9,75	14,21	16,89	18,28
Zafra Estival	7,96	13,10	16,27	16,20
Precio Prom. Ponderado	10,39	14,95	17,58	19,12
Tipo de cambio promedio anual	24,062	22,528	20,051	19,304

(*) 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)

	2006	2009	2010	2011
Bienes en servicio	2.365	3.684	3.953	4.376
Obras en ejecución	137	426	399	505
Total inmovilizado	2.502	4.110	4.352	4.881
Inventario	52	72	80	92
Créditos no corrientes	171	413	300	334
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	2.725	4.595	4.732	5.307
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	315	532	500	618
TOTAL DE ACTIVO	3.040	5.127	5.232	5.925
PATRIMONIO	2.479	3.975	4.363	4.869
PASIVO NO CORRIENTE	259	439	419	530
PASIVO CORRIENTE	302	713	450	526
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	3.040	5.127	5.232	5.925
T/C	24,420	19,637	20,103	19,903

VI) INFORMACIÓN DE PERSONAL

1. DISTRIBUCIÓN POR ÁREA

	2006	2009	2010	2011	
				Mujeres	Hombres
Dirección y Adm. Gral.	112	111	121	69	52
Gcia. de Área Sec. Gral.	65	54	50	34	16
Gcia. de Área Distribución y Comercial	3.669				
Dirección Operativa		88	86	19	71
Gcia. de Área Distribución		2.029	1.988	206	1.885
Gcia. de Área Comercial		1.578	1.564	616	1.013
Gcia. de Área Trasmisión	653	551	539	54	516
Gcia. de Área Generación	473	488	520	35	508
Despacho Nacional de Cargas		63	57	3	38
Gcia. de Área Recursos y Negocios Conexos	967	913	888	404	517
Gcia. de Área Ases. Tec. Jurídica	109	105	102	72	28
Gcia. de Área Planificación y Sec. Técnica	54	55	53	35	19
Parque de Vacaciones	163	126	124	43	79
TOTAL	6.265	6.161	6.092	1.590	4.742

En el 2009-2010-2011 se incluye la Dirección Operativa que abarca las Áreas de Distribución, Comercial, Trasmisión y Generación.

2. DISTRIBUCIÓN POR ESCALAFÓN

	2006	2009	2010	2011	
				Mujeres	Hombres
Personal de Dirección	278	254	259	87	184
Profesionales Universitarios	795	758	769	339	483
Técnicos Especializados	1.935	1.891	1.940	462	1.634
Personal Administrativo	1.073	970	926	621	280
Personal de Oficio	1.863	2.014	1.949	43	1.961
Personal de Servicio	321	274	249	38	200
TOTAL (*)	6.265	6.161	6.092	1.590	4.742

(*) Cifras sin Becarios excepto 2006.

Becarios

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