Administración Nacional de
Usinas y Trasmisiones Eléctricas

CIFRAS2008

Parque eólico UTE. Sierra de los Caracoles

La energía de todos

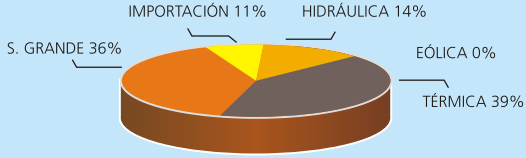
I) SISTEMA DE GENERACIÓN

1. ENERGÍA GENERADA E INTERCAMBIADA (GWh)

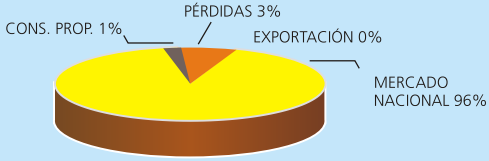
	2003	2006	2007	2008
PRODUCCIÓN				
Hidráulica	3.871	1.416	3.165	1.257
Térmica	1	1.871	1.158	3.308
Eólica				3
Diesel (autónoma)	6	6	6	1
COMPRA				
A Salto Grande	3.655	2.085	4.350	3.139
A Argentina	434	2.024	574	834
A Brasil	0	809	215	129
A Agentes Productores			23	137
TOTAL	*7.967*	*8.211*	*9.491*	*8.808*
DESTINO				
Brasil	0	10	34	14
Argentina	257	7	576	8
Uruguay	7.710	8.194	8.881	8.786
TOTAL	*7.967*	*8.211*	*9.491*	*8.808*

Nota: En el 2008 la Venta a Brasil fue de 219 MWh y la Compra de 231 MWh. A partir de 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



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

	2003	2006	2007	2008
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
EÓLICA				
Sierra de los Caracoles				10
TURBINAS DE GAS				
AA	20	20	20	20
CTR	212	212	212	212
PUNTA DEL TIGRE		200	200	300
GRUPOS DIESEL (Autónomos)	**7**	**3**	**2**	**2**
TOTAL PARQUE GENERADOR UTE	*1.087*	*1.283*	*1.282*	*1.392*
CARGA MÁXIMA ANUAL	**1.368**	**1.409**	**1.654**	**1.481**

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

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

	2003	2006	2007	2008
Fuel oil (t)	2.153	406.994	179.592	326.670
Gas oil (m3 a 15°C)	248	140.591	160.037	624.112

II) SISTEMA DE TRANSMISIÓN

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

	2003	2006	2007	2008
Circuitos de 60 kV	97	97	97	97
Circuitos de 110 kV	144	0	0	0
Circuitos de 150 kV	3.356	3.550	3.549	3.556
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)

	2003	2006	2007	2008
De 60 kV	1	1	1	1
De 110 kV	2	0	0	0
De 150 kV	45	48	49	49
De 230 kV	1	1	1	1
De 500 kV	6	6	6	6

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

	2003	2006	2007	2008
a) en Servicio en línea de Transmisión				
De 60 kV	30	30	30	30
De 110 kV	30	0	0	0
De 150 kV	2.666	2.735	2.875	2.900
De 500 kV	1.800	1.800	1.800	1.800
b) en Servicio a la salida de máquinas generadoras (elevadoras)				
De 30 kV	166	166	166	166
De 150 kV	812	1.020	1.020	1.124
De 500 kV	333	333	333	333

4. POTENCIA SUBESTACIONES CONVERSORAS DE FRECUENCIA (MW)

	2003	2006	2007	2008
Interconexión con Brasil - Conversora 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)

	2003	2006	2007	2008		
Redes de:				Montevideo	Interior	Total
60 kV y 30 kV	3.910	3.910	3.982	518	3.582	4.100
15 kV y 6 kV	36.260	40.142	41.334	2.139	40.302	42.441
230 V, 400 V	22.656	24.412	24.736	6.609	18.326	24.935

2. POTENCIA INSTALADA EN TRANSFORMADORES (MVA) (*)

	2003	2006	2007	2008		
Redes de:				Montevideo	Interior	Total
Estaciones MT/MT	2.703	2.854	2.915	1.460	1.518	2.978
Subestaciones MT/BT	4.226	4.439	4.502	2.261	2.356	4.617

3. CANTIDAD DE ESTACIONES Y SUBESTACIONES

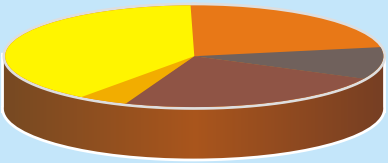
	2003	2006	2007	2008		
Redes de:				Montevideo	Interior	Total
Estaciones MT/MT	283	275	277	59	220	279
Subestaciones MT/BT	35.466	38.838	40.126	4.252	37.187	41.439

* En virtud del proyecto de certificación ISO para Distribución se cambió el criterio para la representación de estaciones que cuentan con mas de una tensión secundaria considerandolas como solamente una.

IV) DATOS COMERCIALES

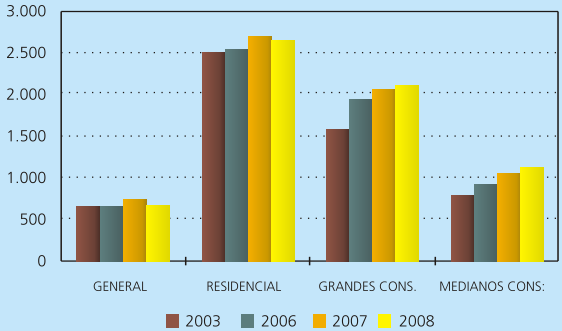
1. PARTICIPACIÓN EN EL CONSUMO INTERNO, POR CATEGORÍAS (en unidades físicas)

- GRANDES CONSUMIDORES 30,0%
- VARIOS (*) 5,0%
- MEDIANOS CONS. 15,7 %
- GENERAL 9,3 %
- RESIDENCIAL 40,0 %



(*) Incluye: Autoconsumos, Alumumbrado Público y Otras con modulación horaria.
Nota: Categoría Residencial incluye tarifa simple y doble horario y Grandes Consumidores incluye clientes del mercado no regulado.

2. EVOLUCIÓN DE CONSUMOS PRINCIPALES (GWh) Mercado Regulado



3. CANTIDAD DE SERVICIOS ACTIVOS

CATEGORÍA TARIFARIA	2003	2006	2007	2008
General	91.929	94.021	96.154	96.841
Residencial	1.067.727	1.102.498	1.109.510	1.123.234
Grandes Consumidores	392	410	425	426
Medianos Consumidores	7.333	8.752	9.334	11.196
Doble Horario General	1.616	1.257	1.221	1.183
Doble Horario Residencial	10.773	16.875	18.822	20.765
Alumbrado Público	7.504	8.634	9.227	9.603
Zafra Estival (1)	156	217	237	282
TOTAL	*1.187.430*	*1.232.664*	*1.244.930*	*1.263.530*

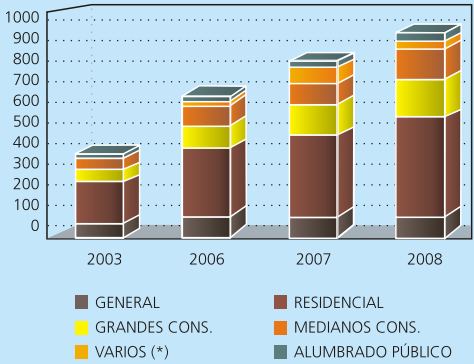
(1) A partir de febrero 2006 se unifican las tarifas ZMC y ZGC en una nueva Tarifa de Zafra Estival

4. VENTA DE ENERGÍA ANUAL (miles de dólares)

CATEGORÍA TARIFARIA	2003	2006	2007	2008(*)
General	62.663	95.024	109.287	115.402
Residencial	207.508	332.354	392.742	467.825
Grandes Consumidores	53.414	112.733	138.435	179.214
Medianos Consumidores	49.657	90.383	110.214	146.095
Doble Horario General	2.563	3.171	3.540	3.962
Doble Horario Residencial	6.650	16.966	22.228	26.884
Alumbrado Público	16.496	26.184	29.702	36.408
Zafra Estival (1)	1.456	4.031	3.914	6.390
Ventas al Exterior	1.610	1.327	50.387	1.021
TOTAL(**)	*402.017*	*682.173*	*860.449*	*983.201*

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.
(1) A partir de febrero 2006 se unifican las tarifas ZMC y ZGC en una nueva Tarifa de Zafra Estival. (**) Venta total al mercado interno (regulado y no regulado), miles de U$S 985.183 (2008) y U$S 812.381 (2007).

VENTA DE ENERGÍA ANUAL (en millones de dólares)



(*) Incluye: Tarifa Doble Horario (Res. y Gen.), Zafra Estival y Exportación.
Nota: Los importes se obtienen convirtiendo los pesos de ventas de energía de cada mes, al tipo de cambio promedio mensual interbancario vendedor correspondiente.

5. ENERGÍA VENDIDA AL MERCADO INTERNO (GWh)

CATEGORÍA TARIFARIA	2003	2006	2007	2008(*)
General	644	667	726	661
Residencial	2.494	2.539	2.700	2.645
Grandes Consumidores	1.598	1.949	2.059	2.116
Medianos Consumidores	788	927	1.034	1.116
Doble Horario General	31	25	25	23
Doble Horario Residencial	115	181	216	206
Alumbrado Público	217	216	222	222
Zafra Estival (1)	29	51	39	62
Autoconsumos y consumo de poblaciones de C. Hidroeléct.	62	58	54	63
TOTAL(**)	*5.978*	*6.613*	*7.074*	*7.114*

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.
(1) A partir de febrero 2006 se unifican las tarifas ZMC y ZGC en una nueva Tarifa de Zafra Estival. (**) Total energía vendida al mercado interno (regulado y no regulado) GWh 7.071(2008) y GWh 7057(2007).

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

CATEGORÍA TARIFARIA	2003	2006	2007	2008(*)
General	9,73	14,25	15,05	17,46
Residencial	8,32	13,09	14,54	17,69
Grandes Consumidores	3,34	5,79	6,72	8,47
Medianos Consumidores	6,30	9,75	10,66	13,09
Doble Horario General	8,26	12,78	14,24	17,45
Doble Horario Residencial	5,79	9,37	10,31	13,04
Alumbrado Público	7,62	12,11	13,39	16,41
Zafra Estival (1)	4,98	7,96	9,92	10,36
Precio Prom. Ponderado	6,77	10,39	11,54	13,92
Tipo de cambio promedio anual	28,222	24,062	23,464	20,935

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.
(**) Incluye energía, cargo fijo y potencia, sin impuestos. (1) A partir de febrero 2006 se unifican las tarifas ZMC y ZGC en una nueva Tarifa de Zafra Estival.

V) DATOS ECONÓMICO FINANCIEROS

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

	2003	2006	2007	2008
Bienes en servicio	1.842	2.365	3.098	2.839
Obras en ejecución	101	137	184	216
Total Inmovilizado	1.943	2.502	3.282	3.055
Inventario	37	52	59	57
Créditos no corrientes (*)	152	171	233	360
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	2.132	2.725	3.574	3.472
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	226	315	423	294
TOTAL DE ACTIVO	2.358	3.040	3.997	3.766
PATRIMONIO	1.825	2.479	3.419	2.940
PASIVO NO CORRIENTE	231	259	211	335
PASIVO CORRIENTE	302	302	367	491
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	2.358	3.040	3.997	3.766
T/C	29,290	24,420	21,500	24,362

(*) Incluye cargos diferidos

VI) INFORMACIÓN DE PERSONAL

1. Distribución por Área

	2003	2006	2007	2008
Dirección y Adm. Gral.	99	112	97	102
Secretaría General	85	65	61	55
Distribución y Comercial	3.884	3.669	3.593	3.582
Trasmisión	661	653	666	601
Recursos y Negocios Conexos	1.014	967	930	944
Generación	509	473	505	483
Ases. Téc. Jurídica	108	109	112	104
Planificación y Sec. Técnica	56	54	53	49
Parque de Vacaciones	184	163	152	133
TOTAL	*6.600*	*6.265*	*6.169*	*6.053*

En el 2008 Distribución y Comercial incluye Telecomunicaciones

2. Distribución por escalafón

	2003	2006	2007	2008
Personal de Dirección	266	278	261	261
Profesionales Universitarios	549	795	860	844
Técnicos Especializados	2.122	1.935	1.881	1.855
Personal Administrativo	1.129	1.073	1.013	939
Personal de Oficio	2.193	1.863	1.850	1.871
Personal de Servicio	341	321	304	283
TOTAL(*)	*6.600*	*6.265*	*6.169*	*6.053*

(*) Cifras con Becarios excepto 2007 - 2008

Becarios	842		6	55

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

UruguayNatural

Organización y Normas
Relaciones Públicas

www.ute.com.uy

GrupoPERFIL