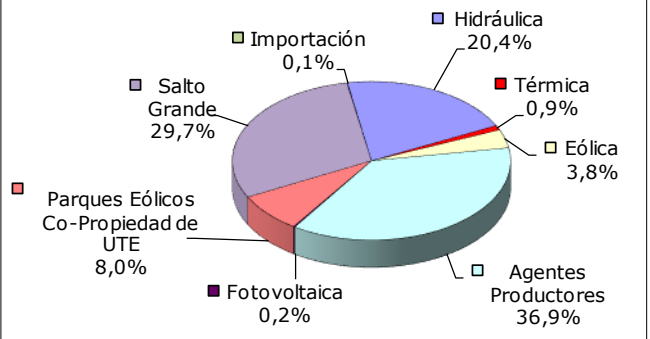


1) SISTEMA DE GENERACIÓN

1 ENERGÍA GENERADA E INTERCAMBIADA (GWh)			
	2022	2023	2024
PRODUCCIÓN			
Hidráulica	1.951,3	1.195,4	2.925,2
Térmica	1.282,1	939,8	133,0
Eólica	573,1	546,9	538,9
Fotovoltaica (*)	0,6	0,3	23,9
COMPRA			
Salto Grande	3.566,9	2.235,7	4.253,3
Argentina	3,2	19,7	5,6
Brasil	28,0	1.378,3	1,6
Agentes Productores	4.459,5	4.632,7	5.274,6
Parques Eólicos Co-Propiedad de UTE	1.107,0	1.111,4	1.141,1
TRÁNSITO ⁽¹⁾			
	53,0	0,0	0,0
TOTAL	13.025	12.060	14.297
DESTINO			
Brasil	78,8	15,2	216,6
Argentina	1.284,5	229,1	1.809,6
Tránsito ⁽¹⁾	53,0	0,0	0,0
Uruguay	11.608,7	11.815,7	12.270,8
TOTAL	13.025	12.060	14.297

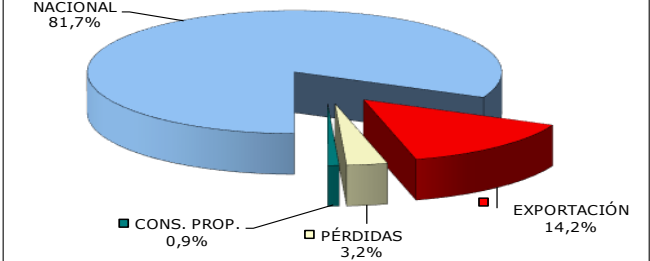
(1) Energía en tránsito desde Brasil a Argentina.

Fuente de Generación



Nota: - Base de cálculo: Total de Energía Generada e Intercambiada.

Usos de la Energía



Nota: - Base de cálculo: Total de Energía Generada e Intercambiada.
- Mercado Nacional incluye: Uruguay menos Pérdidas menos Consumos Propios.
- Pérdidas 454,8 GWh, Consumos Propios 126,8 GWh. Fuente de datos: Balance Energético de UTE.

2 ENERGÍA REACTIVA ENTREGADA A LA RED (GVARh) (Inductiva más Capacitiva)			
	2022	2023	2024
La Tablada (CTR)	501	428	429
3. POTENCIA INSTALADA (MW) (potencia puesta a disposición)			
	2022	2023	2024
CENTRALES HIDRÁULICAS			
Rincón del Bonete	152	152	152
Baygorria	108	108	108
Constitución	333	333	333
TURBINAS DE GAS			
La Tablada	200	200	200
Punta del Tigre A	350	320	320
CICLO COMBINADO			
Punta del Tigre B	532	532	532
MOTORES RECIPROCANTES			
	70	70	70
PARQUES EÓLICOS DE UTE			
	157	157	157
PARQUES EÓLICOS CO-PROPIEDAD DE UTE			
	347	347	347
GRUPOS DIESEL AUTÓNOMO (potencia efectiva)			
	2	4	4
FOTOVOLTAICA			
Minas y Salto	1	1	1
Sistemas Autónomos	0,4	1	1
Punta del Tigre	0	0	26
TOTAL PARQUE GENERADOR UTE	2.252	2.225	2.251
CARGA MÁXIMA ANUAL			
	2.242	2.213	2.289

4.CONSUMOS DE COMBUSTIBLES EN GRUPOS TÉRMICOS (Incluye consumos para exportación)			
	2022	2023	2024
Fuel Oil Motores (m³)	33.279	28.302	7.720
Gas Oil (m³ a 15°C)	259.604	193.423	25.352

2) SISTEMA DE TRANSMISIÓN

1. EXTENSIÓN DE LA RED (km de líneas y cables)			
	2022	2023	2024
Circuitos de 60 kV	61	61	28
Circuitos de 150 kV	4.596	4.643	4.664
Circuitos de 230 kV	11	11	11
Circuitos de 500 kV	1.143	1.143	1.198
2. CANTIDAD DE ESTACIONES Y SUBESTACIONES (*)			
(Clasificados por su tensión más elevada)	2022	2023	2024
De 60 kV	1	1	1
De 150 kV	81	81	81
De 500 kV	9	9	10

(*) A partir de 2024, debido a un cambio de criterio, se dejan de exponer las estaciones convertoras de frecuencia. (Rivera 230 kV y Melo 500 kV).

3. POTENCIA INSTALADA EN TRANSFORMADORES (MVA) (Clasificados por su tensión más elevada)			
	2022	2023	2024
a) en SERVICIO en líneas de transmisión			
De 60 kV	30	30	30
De 150 kV	5.033	5.326	5.384
De 500 kV	4.280	4.280	4.280
b) en SERVICIO a la salida de máquinas generadoras (Elevadores)			
De 150 kV	2.188	2.188	2.213
De 500 kV	333	333	333

4. POTENCIA SUBESTACIONES CONVERSoras DE FRECUENCIA (MW)			
	2022	2023	2024
Interconexión con Brasil -Convertora Rivera - Tensión 150/230 kV, frecuencia 50/60 Hz	70	70	70
Interconexión con Brasil -Convertora Melo -Tensión 500 kV, frecuencia 50/60 Hz	500	500	500

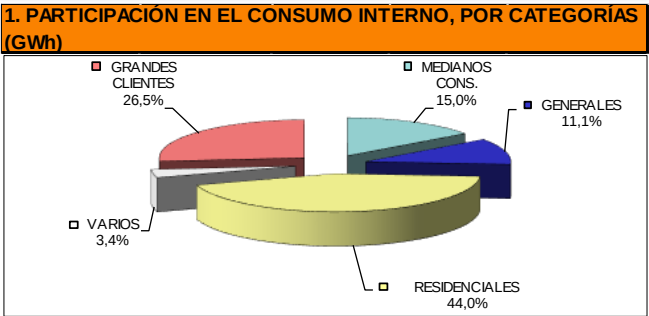
3) SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN

1. EXTENSIÓN DE LA RED (km de líneas y cables)				
Redes de:	2022	2023	2024	
			Montevideo	Total
60 kV y 30 kV	5.157	5.161	528	5.155
22 kV, 15 kV y 6 kV	55.108	55.883	2.232	57.063
230 V, 400 V	29.041	29.405	7.072	29.691

2. POTENCIA INSTALADA EN TRANSFORMADORES (MVA)				
	2022	2023	2024	
			Montevideo	Total
Estaciones MT/MT	4.019	4.046	1.761	4.117
Subestaciones MT/BT	4.953	5.077	1.918	5.184

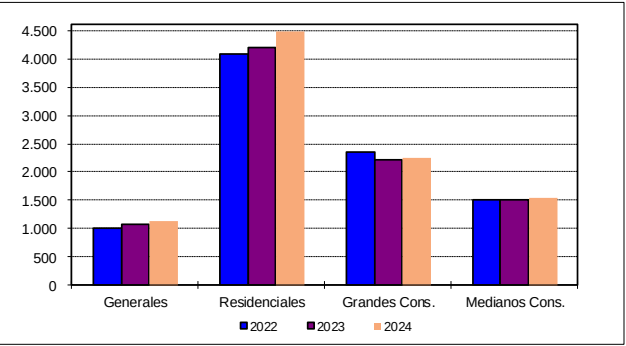
3. CANTIDAD DE ESTACIONES Y SUBESTACIONES				
	2022	2023	2024	
			Montevideo	Total
Estaciones MT/MT	304	302	56	299
Subestaciones MT/BT	58.457	59.911	4.447	61.873

4) DATOS COMERCIALES



NOTAS: - Grandes Clientes incluye: Tarifa Grandes Consumidores y Agentes.
- Varios incluye: Autoconsumos, tarifas de Alumbrado Público, Zafra Estival y Movilidad Eléctrica.
- Residenciales incluye: Residencial, Consumo Básico Residencial, Doble Horario Residencial y Triple Horario Residencial.
- Generales incluye: General y General Hora Estacional.

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



3. CANTIDAD DE SERVICIOS ACTIVOS

CATEGORÍA TARIFARIA	2022	2023	2024
General	124.825	127.027	128.476
Residencial	1.001.376	1.015.928	1.025.619
Consumo Básico Residencial	230.390	191.632	163.786
Alumbrado Público	3.249	3.215	3.055
Doble Horario Residencial	222.092	255.186	291.106
Doble Horario Alumbrado Público	4.390	4.490	4.522
General Hora Estacional	7.289	9.295	11.938
Triple Horario Residencial	6.981	17.683	32.524
Grandes Consumidores	470	503	570
Medianos Consumidores	12.685	12.463	12.337
Zafra Estival	414	400	404
Agentes (1)	59	63	63
TOTAL MERCADO INTERNO	1.614.220	1.637.885	1.674.400

(1) Incluye: Autoprodutores, Consumidores Industriales y Generadores Eólicos, Fotovoltaicos y Biomásicos.

4. VENTA DE ENERGÍA ANUAL (MILES DE DÓLARES)

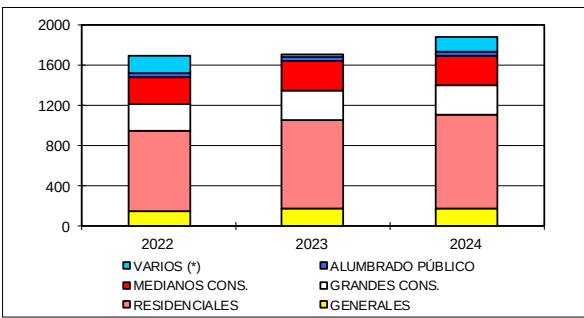
CATEGORIA TARIFARIA	2022	2023	2024 (*)
General	118.790	134.707	132.960
Residencial	557.536	596.125	602.432
Consumo Básico Residencial	53.592	50.293	45.515
Alumbrado Público	16.538	17.133	14.752
Doble Horario Residencial	179.088	226.611	254.980
Doble Horario Alumbrado Público	21.344	22.538	21.888
General Hora Estacional	31.911	38.889	45.365
Triple Horario Residencial	5.639	12.356	26.252
Grandes Consumidores	273.374	289.588	295.133
Medianos Consumidores	258.358	288.172	292.010
Zafra Estival	12.679	12.092	12.961
Agentes (1)	12.947	44.137	29.242
Movilidad Eléctrica (2)	0	515	1.257
SUB-TOTAL MERCADO INTERNO	1.541.796	1.733.156	1.774.747
Ventas al Exterior	164.049	20.911	133.491
TOTAL	1.705.845	1.754.067	1.908.238

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

(1) Incluye: Autoprodutores, Consumidores Industriales y Generadores Eólicos, Fotovoltaicos y Biomásicos.

(2) Movilidad Eléctrica, desde el 01/05/2024, deja de ser una tarifa regulada y pasa a Servicio de Movilidad Eléctrica.

VENTA DE ENERGÍA ANUAL (en millones de dólares)



(*) Incluye: Tarifa Zafra Estival, Ventas al Exterior y Movilidad Eléctrica.

NOTA: Los importes se obtienen convirtiendo los pesos de venta de energía de cada mes, al tipo de cambio nominal efectivo correspondiente.

5. ENERGÍA VENDIDA AL MERCADO INTERNO (GWh)

CATEGORÍA TARIFARIA	2022	2023	2024 (*)
General	754	776	768
Residencial	2.588	2.576	2.642
Consumo Básico Residencial	354	276	238
Alumbrado Público	71	67	58
Doble Horario Residencial	1.103	1.271	1.443
Doble Horario Alumbrado Público	112	106	103
General Hora Estacional	253	294	362
Triple Horario Residencial	38	77	165
Grandes Consumidores	2.353	2.214	2.240
Medianos Consumidores	1.513	1.515	1.535
Zafra Estival	79	65	72
Agentes (1)	107	421	458
Movilidad Eléctrica (2)	0	4	7
Autoconsumos y consumo de poblaciones de C. Hidroeléctricas	90	86	110
TOTAL	9.415	9.748	10.201

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

(1) Incluye: Autoprodutores, Consumidores Industriales y Generadores Eólicos, Fotovoltaicos y Biomásicos.

(2) Movilidad Eléctrica, desde el 01/05/2024, deja de ser una tarifa regulada y pasa a Servicio de Movilidad Eléctrica.

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

CATEGORÍA TARIFARIA	2022	2023	2024 (*)
General	15,75	17,36	17,31
Residencial	21,55	23,14	22,80
Consumo Básico Residencial	15,14	18,20	19,15
Alumbrado Público	23,30	25,50	25,25
Doble Horario Residencial	16,24	17,83	17,68
Doble Horario Alumbrado Público	19,06	21,19	21,29
General Hora Estacional	12,60	13,22	12,52
Triple Horario Residencial	14,96	16,11	15,95
Grandes Consumidores	11,62	13,08	13,17
Medianos Consumidores	17,08	19,03	19,02
Zafra Estival	16,14	18,70	17,99
Movilidad Eléctrica	0,00	14,18	17,55
Precio Prom. Ponderado	16,59	18,28	18,12
Tipo de cambio promedio anual	41,168	38,821	40,213

(*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

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

5) DATOS ECONÓMICOS FINANCIEROS

1. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS

(En millones de U\$S)	2022	2023	2024
Propiedad, planta y equipo - en servicio	3.320	3.349	3.143
Derecho de uso	259	319	282
Activos en concesión de servicio	969	925	758
Propiedad, planta y equipo - obras en ejecución	494	692	659
TOTAL INMOVILIZADO	5.041	5.285	4.842
Otros activos no corrientes	1.040	1.170	1.056
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	6.081	6.455	5.898
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	778	756	696
TOTAL ACTIVO	6.859	7.211	6.593
PATRIMONIO	3.559	3.674	3.375
PASIVO NO CORRIENTE	2.705	2.842	2.584
PASIVO CORRIENTE	594	696	635
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	6.859	7.211	6.593
T/C de cierre	40,071	39,022	44,066

NOTA: -Datos del balance consolidado en pesos y convertido a dólares.

- Los datos no incluyen ajuste por inflación.

6) INFORMACIÓN DE PERSONAL

1. Distribución por Área	2022	2023	2024		
			Mujeres	Hombres	Total
Dirección y Administración General (*)	177	163	69	85	154
Secretaría General	36	37	27	14	41
Dirección Operativa	6	3	3	1	4
Distribución	2.044	2.092	229	1.860	2.089
Comercial	1.396	1.378	606	833	1.439
Trasmisión	706	706	85	628	713
Generación	498	515	51	471	522
Despacho de Cargas	81	80	14	68	82
Servicios Corporativos	968	942	388	544	932
Asesoría Técnico Jurídica	74	73	54	24	78
Planificación	80	84	46	40	86
Otros (**)	112	103	33	64	97
TOTAL	6.178	6.176	1.605	4.632	6.237

(*) Incluye: Directorio, Gerencia General, Auditoría Interna, Secretaría Técnica y Comunicación Corporativa y Responsabilidad Social.

(**) Incluye: Parque de Vacaciones y funcionarios fuera del Ente o con subsidio transitorio.

2. Distribución por Nivel Funcional		2022	2023	2024		
Nivel	Grado			Mujeres	Hombres	Total
Directores		5	5	3	1	4
	1	1	1	0	1	1
	2	9	9	2	9	11
	3	20	22	4	16	20
Estratégico	4	66	72	28	44	72
	5	210	200	62	146	208
	6	378	372	128	253	381
	7	530	518	186	357	543
Táctico	8	1.255	1.240	484	817	1.301
	9	1.179	1.184	259	947	1.206
	10	1.384	1.376	370	1.103	1.473
	11	1.058	1.116	72	892	964
Operacional	12	83	61	7	46	53
		6.178	6.176	1.605	4.632	6.237
TOTAL		6.178	6.176	1.605	4.632	6.237
Becarios		98	84	106	70	176

LA INFORMACIÓN INCLUIDA EN EL PRESENTE DOCUMENTO CORRESPONDE AL 31 DE DICIEMBRE DE CADA AÑO.