

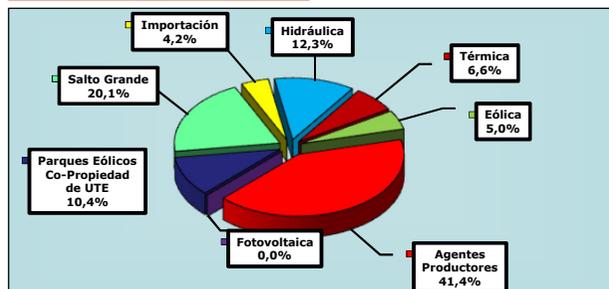
## 1) SISTEMA DE GENERACIÓN

### 1. ENERGÍA GENERADA E INTERCAMBIADA (GWh) (1)

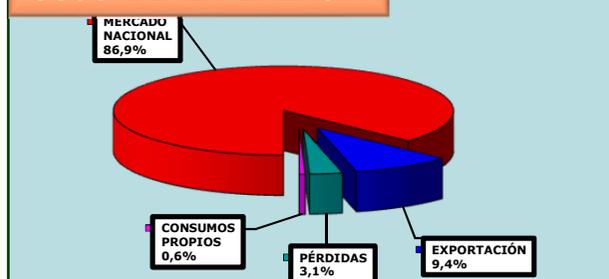
	2018	2019	2020
<b>PRODUCCIÓN</b>			
Hidráulica	2.290	3.329	1.499
Térmica	361	283	805
Eólica	523	551	608
Fotovoltaica (*)	1	1	1
<b>COMPRA</b>			
Salto Grande	3.849	4.510	2.451
Argentina	13	0	470
Brasil	1	0	44
Agentes Productores	4.297	4.359	5.033
Parques Eólicos Co-Propiedad de UTE	1.105	1.067	1.264
<b>TOTAL</b>	<b>12.439</b>	<b>14.100</b>	<b>12.175</b>
<b>DESTINO</b>			
Brasil	878	604	439
Argentina	317	2.408	709
Uruguay	11.244	11.089	11.027
<b>TOTAL</b>	<b>12.439</b>	<b>14.100</b>	<b>12.175</b>

(\*) La generación Fotovoltaica fue de 623, 601 y 606 MWh en 2018, 2019 y 2020 respectivamente.  
(1) La serie ha sido recalculada debido a un cambio de criterio. Los valores presentados corresponden a la energía inyectada al SIN.

## BALANCE ENERGÉTICO FUENTES DE GENERACIÓN



## USOS DE LA ENERGÍA



Nota: Térmica incluye Diesel e Interconectados.

### 2. POTENCIA INSTALADA (MW)

(corresponde a la potencia puesta a disposición)

	2018	2019	2020
<b>CENTRALES HIDRÁULICAS</b>			
Rincón del Bonete	152	152	152
Baygorria	108	108	108
Constitución	333	333	333
<b>TURBINAS DE GAS</b>			
CTR	200	200	200
PUNTA DEL TIGRE A	324	324	350
<b>CICLO COMBINADO</b>			
PUNTA DEL TIGRE B (1)	360	532	532
<b>MOTORES RECIPROCANTES</b>	80	70	70
<b>PARQUES EÓLICOS DE UTE</b>	157	157	157
<b>PARQUES EÓLICOS CO-PROPIEDAD DE UTE</b>	347	347	347
<b>GRUPOS DIESEL (Autónomos e interconectados, potencia efectiva)</b>	5	5	7
<b>TOTAL PARQUE GENERADOR UTE</b>	<b>2.066</b>	<b>2.228</b>	<b>2.256</b>
<b>CARGA MÁXIMA ANUAL</b>	<b>2.063</b>	<b>2.121</b>	<b>2.088</b>

(1) Ajuste de criterio de exposición.

### 3. CONSUMOS DE COMBUSTIBLES EN GRUPOS TÉRMICOS

(Incluye consumos para exportación)

	2018	2019	2020
Fuel Oil Motores (ton)	27.366	7.039	26.998
Gas Oil (m3 a 15°C)	79.206	34.877	167.259
Gas Natural (miles de m3)	3.244	32.148	0

## 2) SISTEMA DE TRANSMISIÓN

### 1. EXTENSIÓN DE LA RED

(km de líneas y cables)

	2018	2019	2020
Circuitos de 60 kV	61	61	61
Circuitos de 150 kV	4.346	4.575	4.575
Circuitos de 230 kV	11	11	11
Circuitos de 500 kV	1.143	1.143	1.143

### 2. CANTIDAD DE SUBESTACIONES

(Clasificadas por su tensión más elevada)

	2018	2019	2020
De 60 kV	1	1	1
De 150 kV	79	80	80
De 230 kV	1	1	1
De 500 kV	10	10	10

### 3. POTENCIA INSTALADA EN TRANSFORMADORES (MVA)

(Clasificados por su tensión más elevada)

	2018	2019	2020
<b>a) en Servicio en líneas de transmisión</b>			
De 60 kV	30	30	30
De 150 kV	4.304	4.415	4.759
De 500 kV	3.430	4.280	4.280
<b>b) en Servicio a la salida de máquinas generadoras (elevadores)</b>			
De 150 kV	1.888	2.188	2.188
De 500 kV	333	333	333

### 4. POTENCIA SUBESTACIONES CONVERSoras DE FRECUENCIA (MW)

	2018	2019	2020
Interconexión con Brasil - Conversora Rivera - Tensión 150/230 kV, frecuencia 50/60 Hz	70	70	70
Interconexión con Brasil - Conversora 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:	2018	2019	2020		
			Montevideo	Interior	Total
60 kV y 30 kV	4.897	4.960	547	4.511	5.058
22 kV, 15 kV y 6 kV	52.461	53.097	2.220	51.468	53.688
230 V, 400 V	27.872	28.178	6.960	21.506	28.466

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

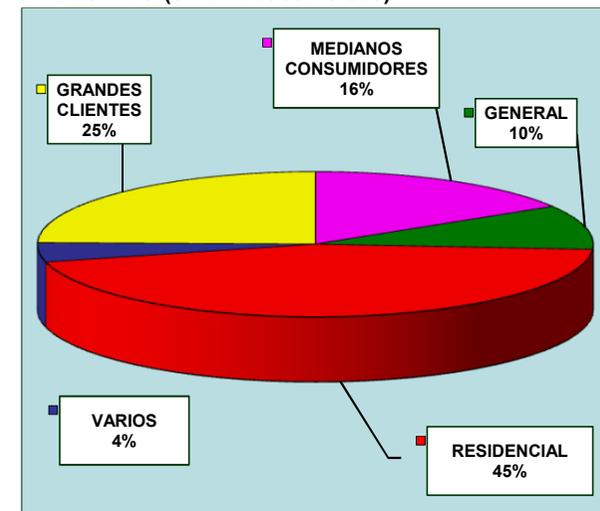
	2018	2019	2020		
			Montevideo	Interior	Total
Estaciones MT/MT	3.787	3.902	1.830	2.131	3.961
Subestaciones MT/BT	4.605	4.684	1.873	2.886	4.760

### 3. CANTIDAD DE ESTACIONES Y SUBESTACIONES

	2018	2019	2020		
			Montevideo	Interior	Total
Estaciones MT/MT	300	303	62	241	303
Subestaciones MT/BT	53.949	54.909	4.626	52.390	57.016

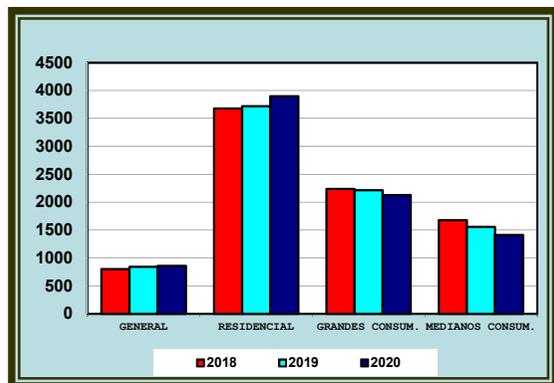
## 4) DATOS COMERCIALES

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



NOTAS: - Categoría Grandes Clientes incluye: Tarifa Grandes Consumidores y Agentes.  
- VARIOS incluye: Autoconsumos, tarifas de Alumbrado Público y Zafra Estival.

## 2 - EVOLUCIÓN DE CONSUMOS PRINCIPALES (GWh) — Mercado Regulado



## 3. CANTIDAD DE SERVICIOS ACTIVOS

CATEGORÍA TARIFARIA	2018	2019	2020
General	115.726	117.158	118.993
Residencial	956.551	947.066	939.921
Consumo Básico Residencial	306.943	332.041	352.556
Alumbrado Público	3.433	3.393	3.250
Doble Horario Residencial	79.243	87.744	102.497
Doble Horario Alumbrado Público	3.921	4.116	4.235
General Hora Estacional	1.694	4.349	5.875
Triple Horario Residencial	481	1.256	1.781
Grandes Consumidores	454	447	450
Medianos Consumidores	15.132	13.669	13.043
Zafra Estival	382	369	392
Agentes (1)	45	55	56
<b>TOTAL MERCADO INTERNO</b>	<b>1.484.005</b>	<b>1.511.663</b>	<b>1.542.949</b>

Nota: (1) Incluye Autoprodutores, Consumidores Industriales y Generadores eólicos, fotovoltaicos y biomásicos.

## 4. VENTA DE ENERGÍA ANUAL (miles de dólares)

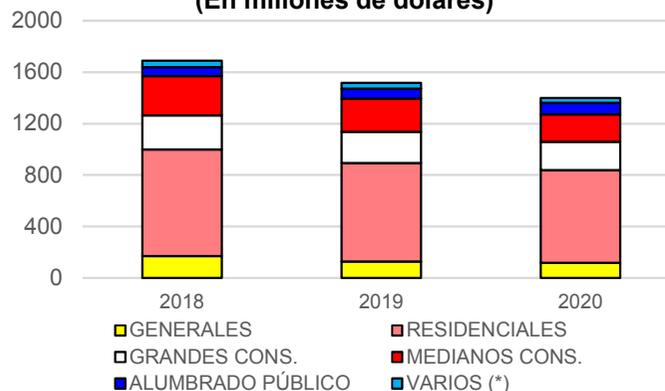
CATEGORÍA TARIFARIA	2018	2019	2020 (*)
General	167.999	115.719	99.223
Residencial	661.264	599.079	548.165
Consumo Básico Residencial	68.744	67.849	73.591
Alumbrado Público	22.228	19.368	16.581
Doble Horario Residencial	97.791	96.992	98.741
Doble Horario Alumbrado Público	26.529	24.175	21.275
General Hora Estacional	1.916	12.180	17.555
Triple Horario Residencial	83	957	1.780
Grandes Consumidores	266.546	242.863	219.875
Medianos Consumidores	304.453	258.200	213.364
Zafra Estival	11.982	7.839	9.936
Agentes (1)	3.536	2.085	1.664
<b>SUB-TOTAL MERCADO INTERNO</b>	<b>1.633.071</b>	<b>1.447.306</b>	<b>1.321.750</b>
Ventas al Exterior (2)	59.671	71.032	79.665
<b>TOTAL</b>	<b>1.692.742</b>	<b>1.518.338</b>	<b>1.401.415</b>

(\*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

(1) Incluye Autoprodutores, Consumidores Industriales y Generadores eólicos, fotovoltaicos y biomásicos.

(2) La serie ha sido recalculada debido a un cambio de criterio.

## 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 nominal efectivo correspondiente.

## 5. ENERGÍA VENDIDA AL MERCADO INTERNO (GWh)

CATEGORÍA TARIFARIA	2018	2019	2020 (*)
General	787	742	696
Residencial	2.720	2.674	2.711
Consumo Básico Residencial	442	485	553
Alumbrado Público	91	86	81
Doble Horario Residencial	516	553	622
Doble Horario Alumbrado Público	139	137	132
General Hora Estacional	13	101	161
Triple Horario Residencial	0	6	12
Grandes Consumidores	2.237	2.215	2.129
Medianos Consumidores	1.675	1.558	1.415
Zafra Estival	70	46	75
Agentes (1)	37	19	15
Autoconsumo y cons. Pob. CC.HH.	91	80	85
<b>TOTAL</b>	<b>8.818</b>	<b>8.702</b>	<b>8.687</b>

(\*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

(1) Incluye Autoprodutores, Consumidores Industriales y Generadores eólicos, fotovoltaicos y biomásicos.

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

CATEGORÍA TARIFARIA	2018	2019	2020 (*)
General	21,34	15,59	14,25
Residencial	24,31	22,40	20,22
Consumo Básico Residencial	15,54	13,98	13,32
Alumbrado Público	24,53	22,43	20,35
Doble Horario Residencial	18,97	17,54	15,88
Doble Horario Alumbrado Público	19,09	17,60	16,18
General Hora Estacional	15,15	12,10	10,90
Triple Horario Residencial	17,64	15,75	14,53
Grandes Consumidores	11,91	10,96	10,33
Medianos Consumidores	18,17	16,57	15,08
Zafra Estival	17,05	17,02	13,28
<b>Precio Promedio Ponderado</b>	<b>18,75</b>	<b>16,80</b>	<b>15,37</b>
Tipo de cambio promedio anual	30,713	35,251	42,015

(\*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

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

## 5) DATOS ECONÓMICOS FINANCIEROS

### Balance resumido (millones de U\$S)

	2018	2019	2020
Propiedad, planta y equipo - en servicio	3.820	3.570	3.164
Derecho de uso	178	301	233
Activos en concesión de servicio	1.533	1.258	1.045
Propiedad, planta y equipo - obras en ejecución	656	363	370
<b>TOTAL INMOVILIZADO</b>	<b>6.187</b>	<b>5.492</b>	<b>4.812</b>
Otros activos no corrientes	913	855	838
<b>TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE</b>	<b>7.100</b>	<b>6.347</b>	<b>5.649</b>
<b>TOTAL ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>790</b>	<b>699</b>	<b>606</b>
<b>TOTAL DE ACTIVO</b>	<b>7.890</b>	<b>7.046</b>	<b>6.256</b>
PATRIMONIO	3.933	3.441	2.994
PASIVO NO CORRIENTE	3.370	3.065	2.683
PASIVO CORRIENTE	587	540	579
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>	<b>7.890</b>	<b>7.046</b>	<b>6.256</b>
T/C de cierre	32,406	37,308	42,340

NOTA: Los datos no incluyen ajuste por inflación.

## 6) INFORMACIÓN DE PERSONAL

### 1. Distribución por Áreas

	2018	2019	2020		
			Mujeres	Hombres	Total
Dirección y Adm. General (*)	171	171	82	91	173
Secretaría General	44	43	27	12	39
Dirección Operativa	10	8	6	1	7
Distribución	2.160	2.130	213	1.810	2.023
Comercial	1.565	1.545	539	916	1.455
Trasmisión	666	697	79	578	657
Generación	566	523	41	457	498
Despacho de Cargas	74	76	11	63	74
Servicios Corporativos	1.031	1.033	401	579	980
Asesoría Técnico Jurídica	88	86	57	22	79
Planificación	77	74	47	33	80
Otros (**)	163	155	45	73	118
<b>TOTAL</b>	<b>6.615</b>	<b>6.541</b>	<b>1.548</b>	<b>4.635</b>	<b>6.183</b>

(\*) 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

NIVEL	Grado	2018	2019	2020		
				Mujeres	Hombres	Total
Directores		5	5	2	3	5
	1	1	1	0	0	0
	2	9	9	0	6	6
	3	23	22	4	19	23
Táctico	4	69	67	24	44	68
	5	219	218	62	149	211
	6	311	332	108	229	337
	7	516	542	199	346	545
	8	1.186	1.223	438	759	1.197
	9	1.238	1.243	275	915	1.190
Operacional	10	1.545	1.476	346	1.073	1.419
	11	1.321	1.252	73	974	1.047
	12	172	151	17	118	135
<b>TOTAL</b>		<b>6.615</b>	<b>6.541</b>	<b>1.548</b>	<b>4.635</b>	<b>6.183</b>
Beccarios		163	174	149	96	245

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