



2021

# EN CIFRAS

GERENCIA PLANIFICACIÓN  
Normas Corporativas

## 1) SISTEMA DE GENERACIÓN

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

	2019	2020	2021
<b>PRODUCCIÓN</b>			
Hidráulica	3.329	1.499	2.366
Térmica	283	805	2.451
Eólica	551	608	573
Fotovoltaica (*)	1	1	1
<b>COMPRA</b>			
Salto Grande	4.510	2.451	2.793
Argentina	0	470	55
Brasil	0	44	0
Agentes Productores	4.359	5.033	4.691
Parques Eólicos Co-Propiedad de UTE	1.067	1.264	1.177
<b>TOTAL</b>	<b>14.100</b>	<b>12.175</b>	<b>14.107</b>
<b>DESTINO</b>			
Brasil	604	439	2.216
Argentina	2.408	709	628
Uruguay	11.089	11.027	11.263
<b>TOTAL</b>	<b>14.100</b>	<b>12.175</b>	<b>14.107</b>

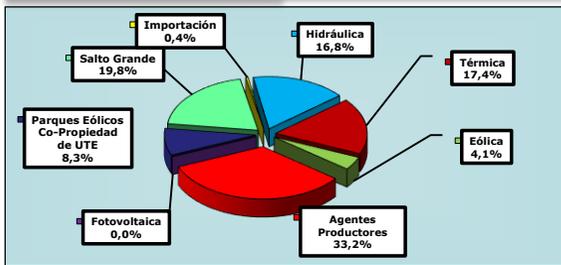
(\*)La generación Fotovoltaica fue de 601, 606 y 655 MWh en 2019, 2020 y 2021 respectivamente.

### 2 ENERGÍA REACTIVA ENTREGADA A LA RED (GVARh)

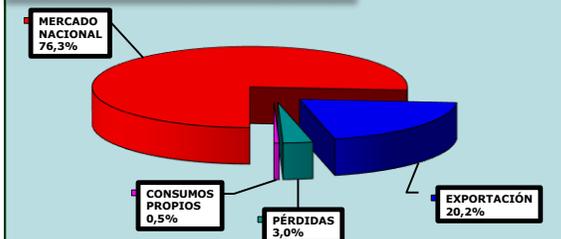
(Inductiva más Capacitiva)	2019	2020	2021
CTR	369	500	472

## BALANCE ENERGÉTICO

## FUENTES DE GENERACIÓN



## USOS DE LA ENERGÍA



### 3. POTENCIA INSTALADA (MW)

(corresponde a la potencia puesta a disposición)	2019	2020	2021
<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	212	212
PUNTA DEL TIGRE A	324	350	350
<b>CICLO COMBINADO</b>			
PUNTA DEL TIGRE B	532	532	532
<b>MOTORES RECIPROCANTES</b>	70	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>	6	7	2
<b>PLANTAS FOTOVOLTAICAS</b>	1	1	1
<b>TOTAL PARQUE GENERADOR UTE</b>	<b>2.230</b>	<b>2.269</b>	<b>2.264</b>
<b>CARGA MÁXIMA ANUAL</b>	<b>2.121</b>	<b>2.088</b>	<b>2.128</b>

### 4. CONSUMOS DE COMBUSTIBLES EN GRUPOS TÉRMICOS

(Incluye consumos para exportación)	2019	2020	2021
Fuel Oil Motores (m <sup>3</sup> )	7.039	26.998	63.343
Gas Oil (m <sup>3</sup> a 15°C)	34.877	167.259	461.792
Gas Natural (miles de m <sup>3</sup> )	32.148	0	1.914

## 2) SISTEMA DE TRANSMISIÓN

### 1. EXTENSIÓN DE LA RED

(km de líneas y cables)	2019	2020	2021
Circuitos de 60 kV	61	61	61
Circuitos de 150 kV	4.575	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)	2019	2020	2021
De 60 kV	1	1	1
De 150 kV	80	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)	2019	2020	2021
a) en Servicio en líneas de transmisión			
De 60 kV	30	30	30
De 150 kV	4.415	4.759	4.777
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	2.188
De 500 kV	333	333	333

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

	2019	2020	2021
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:	2019	2020	2021		
			Montevideo	Interior	Total
60 kV y 30 kV	4.960	5.058	559	4.532	5.091
22 kV, 15 kV y 6 kV	53.097	53.688	2.226	52.189	54.415
230 V, 400 V	28.178	28.466	6.983	21.736	28.719

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

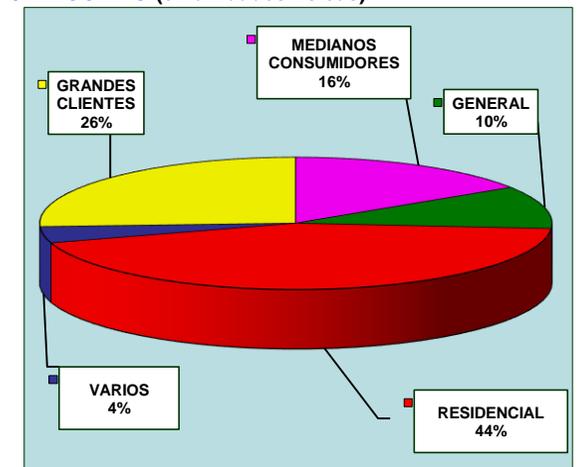
	2019	2020	2021		
			Montevideo	Interior	Total
Estaciones MT/MT	3.902	3.961	1.788	2.194	3.982
Subestaciones MT/BT	4.684	4.760	1.882	2.978	4.860

### 3. CANTIDAD DE ESTACIONES Y SUBESTACIONES

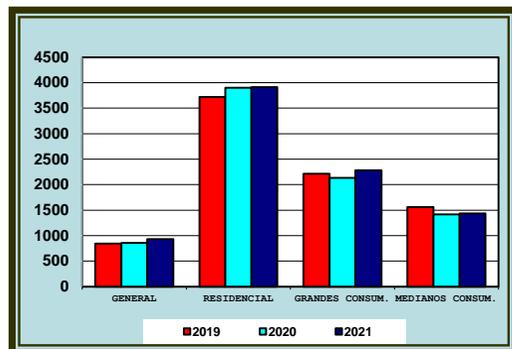
	2019	2020	2021		
			Mvdeo.	Interior	Total
Estaciones MT/MT	303	303	60	244	304
Subestaciones MT/BT	54.909	57.016	4.613	53.111	57.724

## 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 — Mercado Regulado (GWh)



## 3. CANTIDAD DE SERVICIOS ACTIVOS

CATEGORÍA TARIFARIA	2019	2020	2021
General	117.158	118.893	122.127
Residencial	947.066	939.921	886.587
Consumo Básico Residencial	332.041	352.556	359.422
Alumbrado Público	3.393	3.250	3.230
Doble Horario Residencial	87.744	102.497	178.132
Doble Horario Alumbrado Público	4.116	4.235	4.328
General Hora Estacional	4.349	5.875	6.447
Triple Horario Residencial	1.256	1.781	3.788
Grandes Consumidores	447	450	457
Medianos Consumidores	13.669	13.043	12.979
Zafra Estival	369	392	412
Agentes (1)	55	56	60
<b>TOTAL MERCADO INTERNO</b>	<b>1.511.663</b>	<b>1.542.949</b>	<b>1.577.969</b>

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

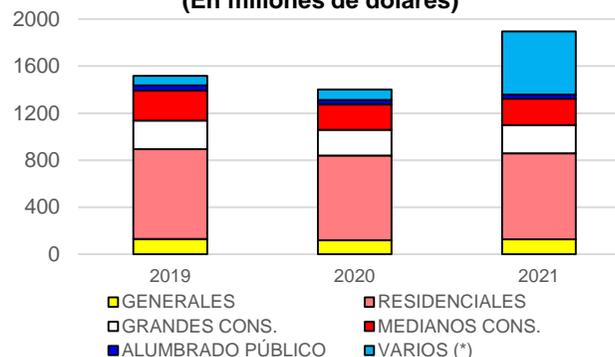
## 4. VENTA DE ENERGÍA ANUAL (miles de dólares)

CATEGORÍA TARIFARIA	2019	2020	2021 (*)
General	115.719	99.134	101.954
Residencial	599.079	548.191	521.172
Consumo Básico Residencial	67.849	73.607	79.317
Alumbrado Público	19.368	16.591	15.681
Doble Horario Residencial	96.992	98.765	128.010
Doble Horario Alumbrado Público	24.175	21.397	20.232
General Hora Estacional	12.180	17.638	24.343
Triple Horario Residencial	957	1.786	2.974
Grandes Consumidores	242.863	219.867	242.153
Medianos Consumidores	258.200	214.647	222.634
Zafra Estival	7.839	10.071	10.217
Agentes (1)	2.085	1.683	2.176
<b>SUB-TOTAL MERCADO INTERNO</b>	<b>1.447.306</b>	<b>1.323.376</b>	<b>1.370.863</b>
Ventas al Exterior	71.032	79.665	527.795
<b>TOTAL</b>	<b>1.518.338</b>	<b>1.403.041</b>	<b>1.898.658</b>

(\*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

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

## VENTA DE ENERGÍA ANUAL (En millones de dólares)



(\*) Incluye: Tarifa Zafra Estival y Ventas al Exterior.

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	2019	2020	2021 (*)
General	742	696	710
Residencial	2.674	2.711	2.458
Consumo Básico Residencial	485	553	576
Alumbrado Público	86	82	74
Doble Horario Residencial	553	622	858
Doble Horario Alumbrado Público	137	132	118
General Hora Estacional	101	161	220
Triple Horario Residencial	6	12	22
Grandes Consumidores	2.215	2.130	2.283
Medianos Consumidores	1.558	1.418	1.434
Zafra Estival	46	75	70
Agentes (1)	19	15	21
Autoconsumo y cons. Pob. CC.HH.	80	85	94
<b>TOTAL</b>	<b>8.703</b>	<b>8.692</b>	<b>8.938</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 DOLAR POR kWh) (\*\*)

CATEGORÍA TARIFARIA	2019	2020	2021 (*)
General	15,59	14,25	14,36
Residencial	22,40	20,22	21,20
Consumo Básico Residencial	13,98	13,32	13,76
Alumbrado Público	22,43	20,35	21,20
Doble Horario Residencial	17,54	15,88	14,91
Doble Horario Alumbrado Público	17,60	16,23	17,20
General Hora Estacional	12,10	10,92	11,07
Triple Horario Residencial	15,75	14,55	13,67
Grandes Consumidores	10,96	10,32	10,61
Medianos Consumidores	16,57	15,14	15,52
Zafra Estival	17,02	13,46	14,66
<b>Precio Promedio Ponderado</b>	<b>16,80</b>	<b>15,38</b>	<b>15,51</b>
Tipo de cambio promedio anual	35,251	42,015	43,553

(\*) Datos sujetos a eventuales modificaciones.

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

## 5) DATOS ECONÓMICOS FINANCIEROS

### ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS RESUMIDOS

(millones de U\$S)	2019	2020	2021
Propiedad, planta y equipo - en servicio	3.570	3.164	2.993
Derecho de uso	301	233	228
Activos en concesión de servicio	1.258	1.045	929
Propiedad, planta y equipo - obras en ejecución	363	370	421
<b>TOTAL INMOVILIZADO</b>	<b>5.492</b>	<b>4.812</b>	<b>4.570</b>
Otros activos no corrientes	855	837	846
<b>TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE</b>	<b>6.347</b>	<b>5.649</b>	<b>5.416</b>
<b>TOTAL ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>699</b>	<b>606</b>	<b>816</b>
<b>TOTAL DE ACTIVO</b>	<b>7.046</b>	<b>6.256</b>	<b>6.231</b>
PATRIMONIO	3.441	2.994	3.056
PASIVO NO CORRIENTE	3.065	2.683	2.533
PASIVO CORRIENTE	540	579	643
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>	<b>7.046</b>	<b>6.256</b>	<b>6.231</b>
T/C de cierre	37,308	42,340	44,695

NOTA: -Datos suministrados por la Gerencia Económico Financiera de acuerdo al balance consolidado aprobado en pesos y convertido a dólares para este informe. - Los datos no incluyen ajuste por inflación.

## 6) INFORMACIÓN DE PERSONAL

1. Distribución por Áreas	2019	2020	2021		
			Mujeres	Hombres	Total
Dirección y Adm. General (*)	171	173	79	90	169
Secretaría General	43	39	23	11	34
Dirección Operativa	8	7	5	1	6
Distribución	2.130	2.023	206	1.805	2.011
Comercial	1.545	1.455	514	882	1.396
Trasmisión	697	657	77	576	653
Generación	523	498	37	445	482
Despacho de Cargas	76	74	11	62	73
Servicios Corporativos	1.033	980	387	562	949
Asesoría Técnico Jurídica	86	79	53	19	72
Planificación	74	80	47	32	79
Otros (**)	155	118	43	79	122
<b>TOTAL</b>	<b>6.541</b>	<b>6.183</b>	<b>1.482</b>	<b>4.564</b>	<b>6.046</b>

(\*) Incluye: Directorio, Auditoría Interna, Gerencia General, 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	2019	2020	2021			
				Mujeres	Hombres	Total	
Directores		5	5	2	3	5	
	Estratégico	1	1	0	1	1	
		2	9	6	1	8	9
		3	22	23	5	16	21
Táctico	4	67	68	21	45	66	
	5	218	211	63	149	212	
	6	332	337	127	246	373	
	7	542	545	187	343	530	
	8	1.223	1.197	437	742	1.179	
Operacional	9	1.243	1.190	247	925	1.172	
	10	1.476	1.419	328	1.062	1.390	
	11	1.252	1.047	48	935	983	
	12	151	135	16	89	105	
<b>TOTAL</b>		<b>6.541</b>	<b>6.183</b>	<b>1.482</b>	<b>4.564</b>	<b>6.046</b>	
Becarios		174	245	87	72	159	

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