

SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO

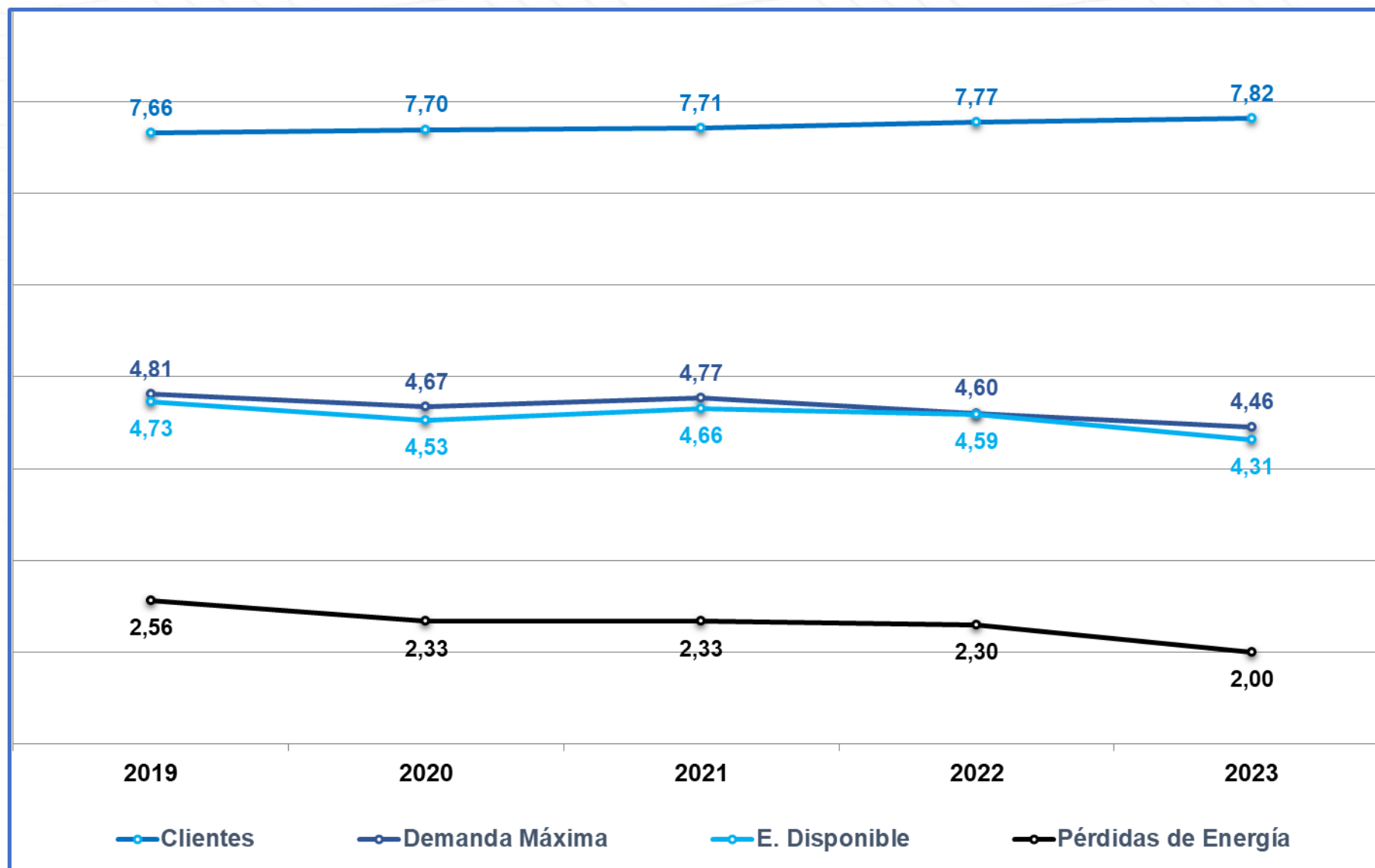
En aplicación de la Ley Orgánica de Servicio Público de Energía Eléctrica, la “Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables” (ARCERNNR), actualiza valida y procesa la información estadística y geográfica de los agentes del sector eléctrico, permitiendo el libre acceso a la información relacionada con las actividades de generación, transmisión, distribución, comercialización y alumbrado público general; la cual está disponible en:

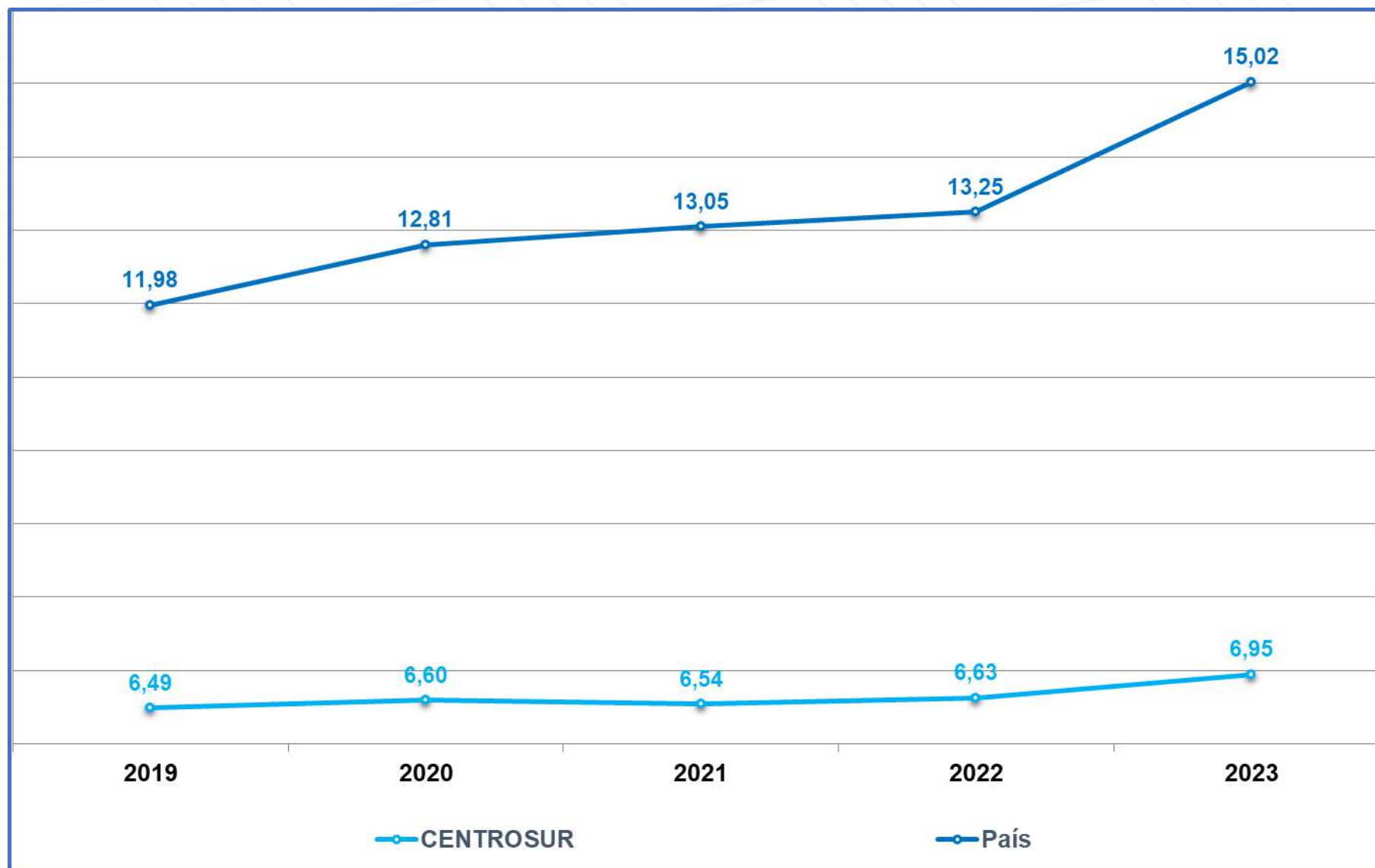
<https://www.controlrecursosyenergia.gob.ec/>

En caso de requerir un mayor detalle de la información “Estadística” publicada, comunicarse con la Dirección de Planificación / Departamento de Estudios Económicos y Gestión, al correo fabian.castillo@centrosur.gob.ec

CENTROSUR EN EL ENTORNO NACIONACIONAL

Concepto	2019	2020	2021	2022	2023
Demanda Máxima de Potencia [MW]					
CENTROSUR	195	195	204	206	214
País	4.042	4.164	4.281	4.468	4.813
Participación [%]	4,81	4,67	4,77	4,60	4,46
Energía Disponible [GWh]					
CENTROSUR	1.176	1.117	1.231	1.269	1.305
País	24.881	24.672	26.451	27.638	30.271
Participación [%]	4,73	4,53	4,66	4,59	4,31
Pérdidas de Energía [GWh]					
CENTROSUR	76	74	81	84	91
País	2.982	3.159	3.453	3.663	4.547
Participación [%]	2,56	2,33	2,33	2,30	2,00
Pérdidas de Energía [%]					
CENTROSUR	6,49	6,60	6,54	6,63	6,95
País	11,98	12,81	13,05	13,25	15,02
Clientes [u]					
CENTROSUR	403.776	413.198	423.511	432.533	442.278
País	5.273.721	5.368.851	5.490.394	5.564.559	5.658.915
Participación [%]	7,66	7,70	7,71	7,77	7,82
Número de Clientes por Servidor - NCS [u]					
CENTROSUR	683	702	672	663	660
País	471	483	485	489	491

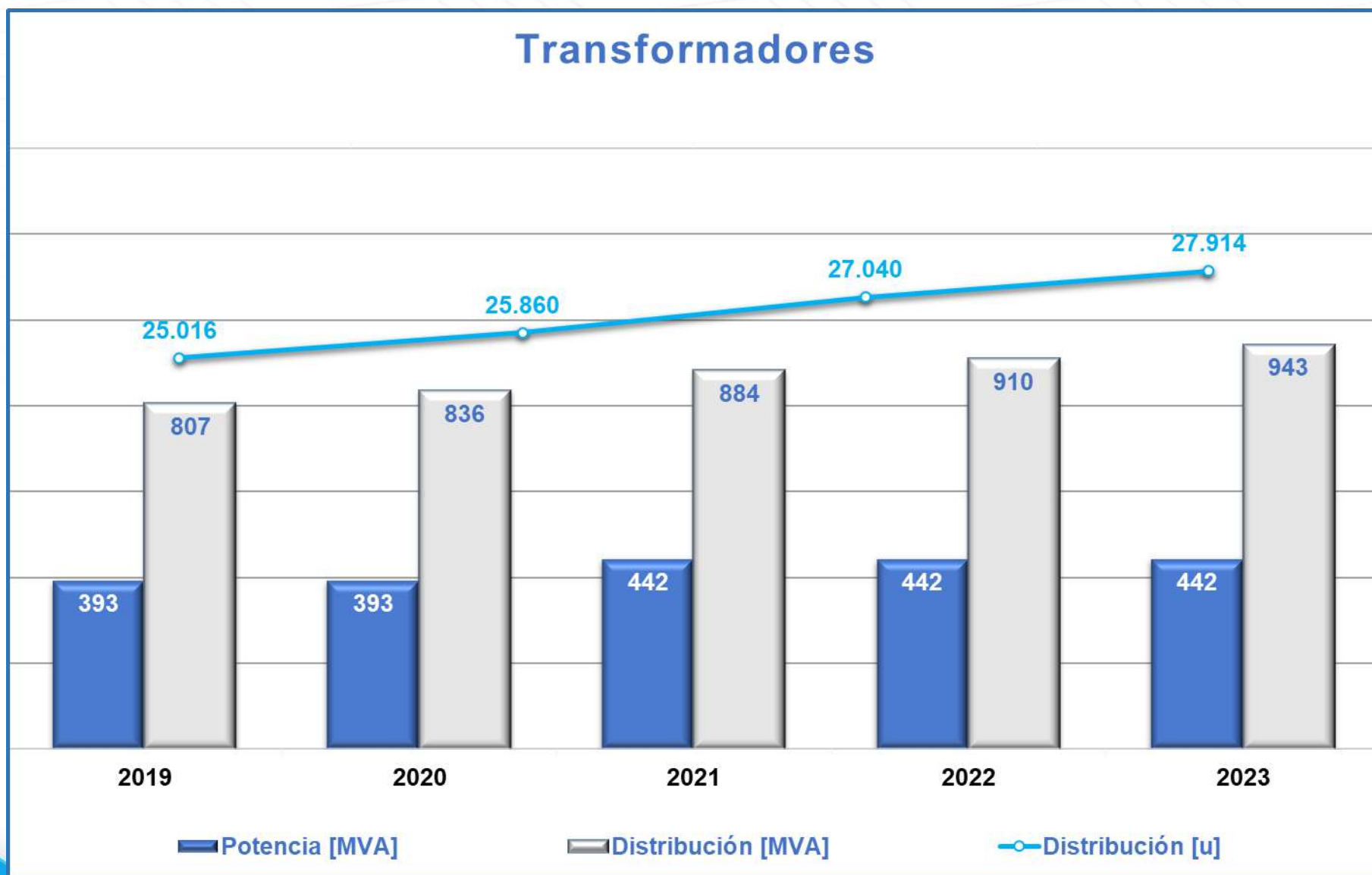




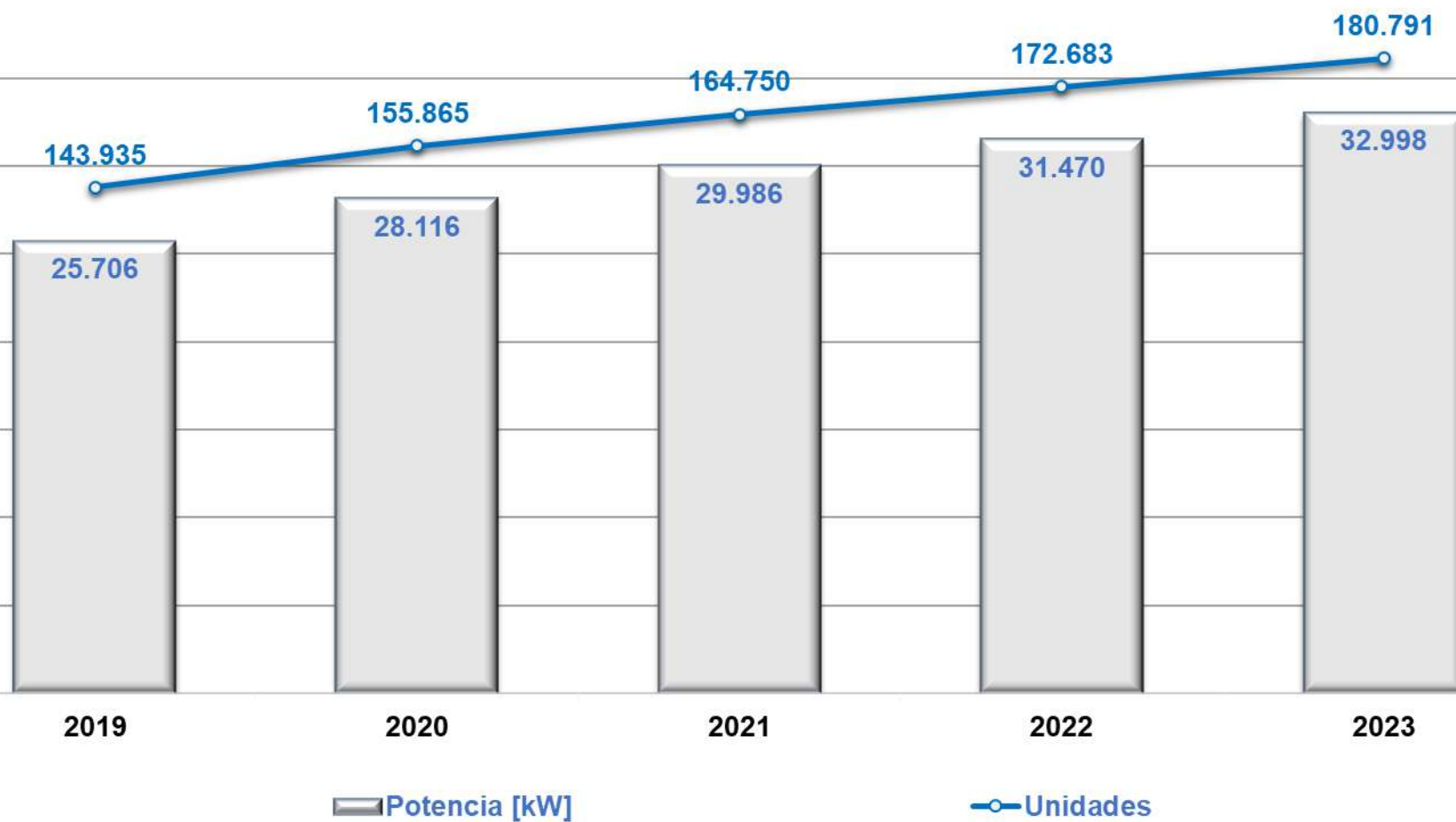
INFRAESTRUCTURA ELECTRICA

Elementos	2019	2020	2021	2022	2023
Transformadores de Potencia					
MVA	393	393	442	442	442
Cantidad	25	25	26	26	26
Transformadores de Distribución					
MVA	807	836	884	910	943
Cantidad	25.016	25.860	27.040	27.914	28.894
Longitud de Líneas por Nivel de Voltaje [km]					
Bajo	18.456	18.978	19.428	19.904	20.312
Medio	9.889	10.047	10.353	10.646	10.926
Alto	297	301	301	301	304
Alumbrado Público					
kW	25.706	28.116	29.986	31.470	32.998
Cantidad	143.935	155.865	164.750	172.683	180.791
Medidores [u]					
Total	400.335	409.855	420.085	428.895	438.618
<i>Monofásico</i>	99.576	89.109	68.635	56.551	52.908
<i>Bifásico</i>	278.856	299.106	330.278	351.293	364.794
<i>Trifásico</i>	21.903	21.640	21.172	21.051	20.916

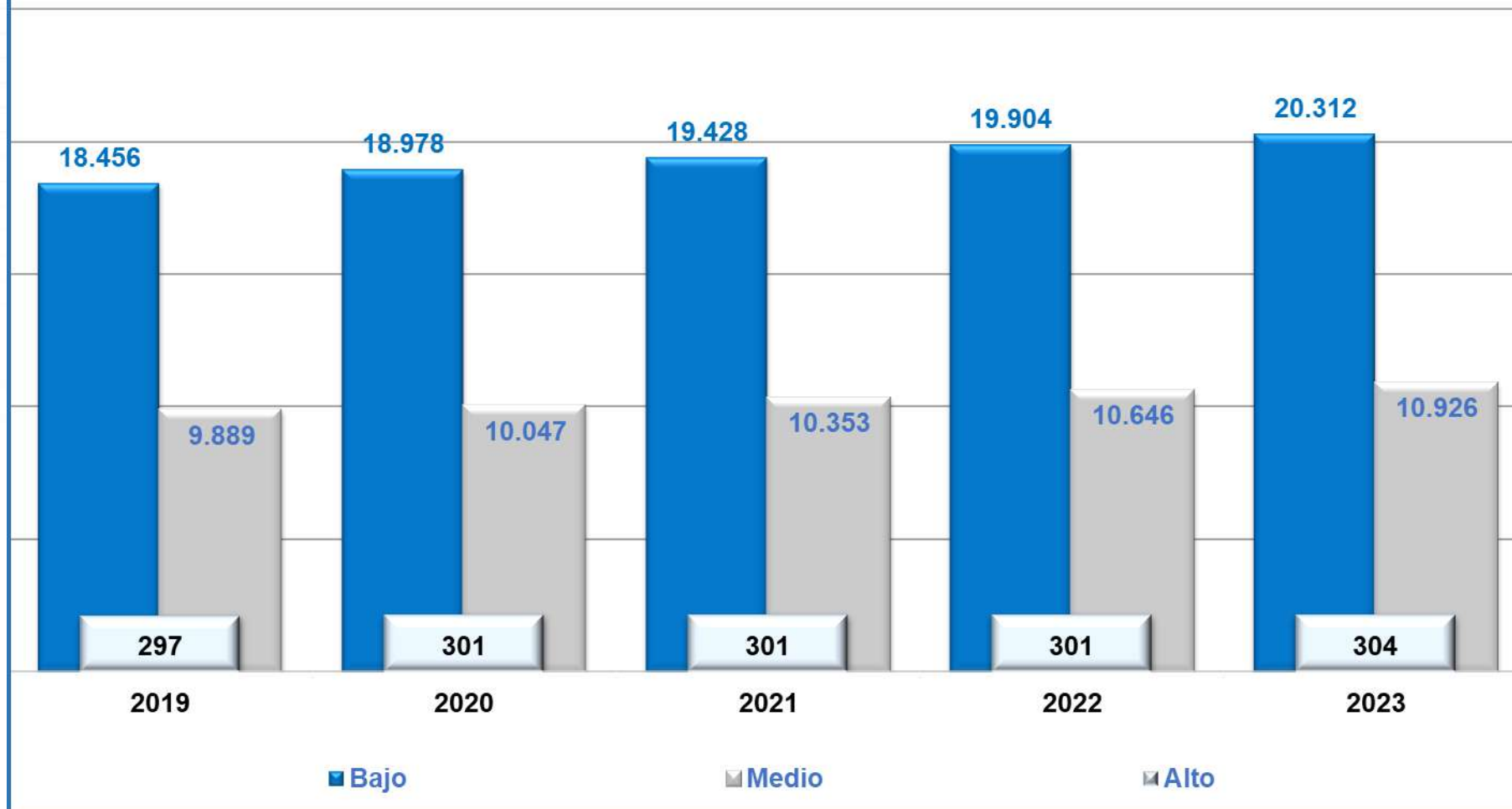
Transformadores



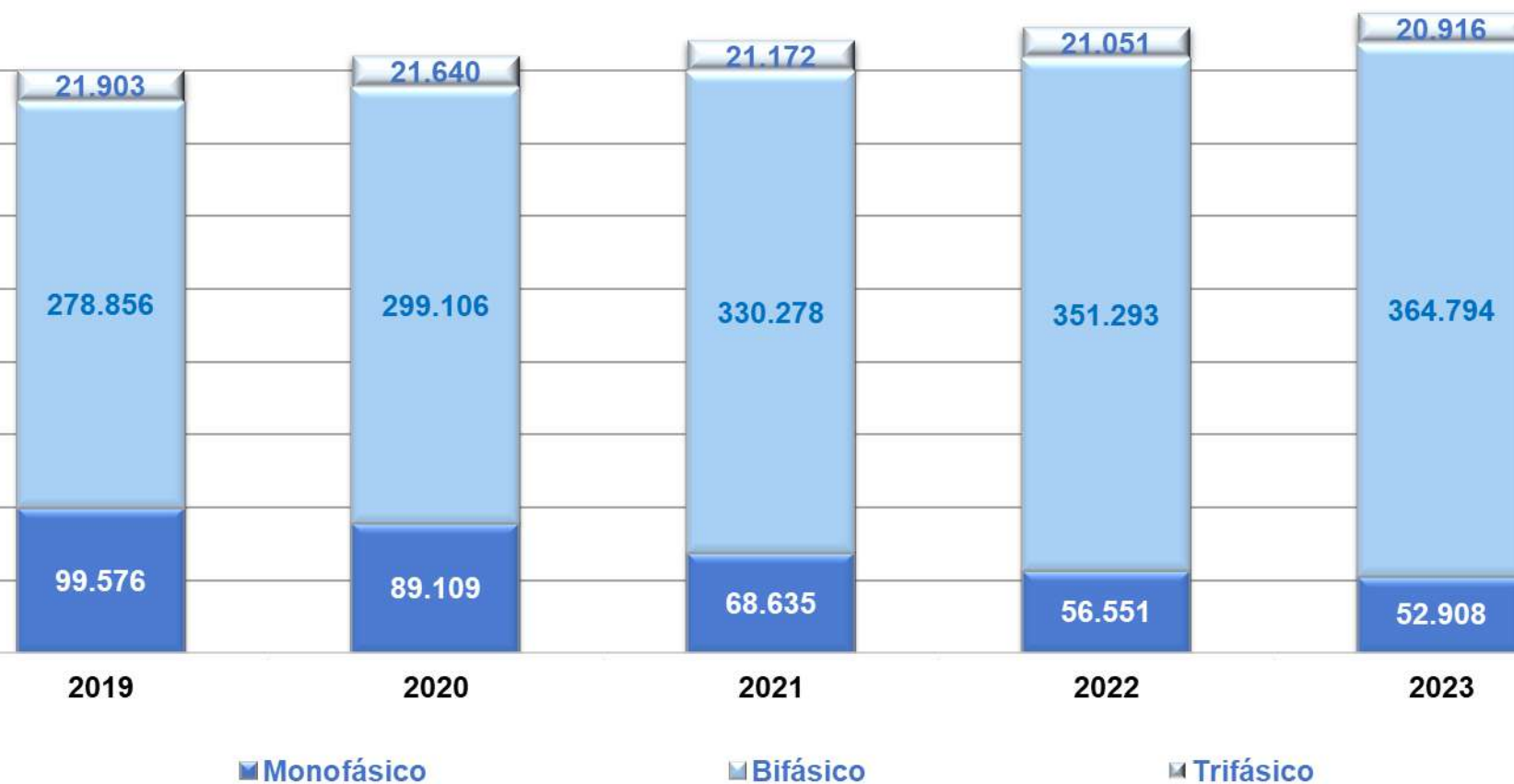
Alumbrado Público



Longitud de Líneas por Nivel de Voltaje [km]



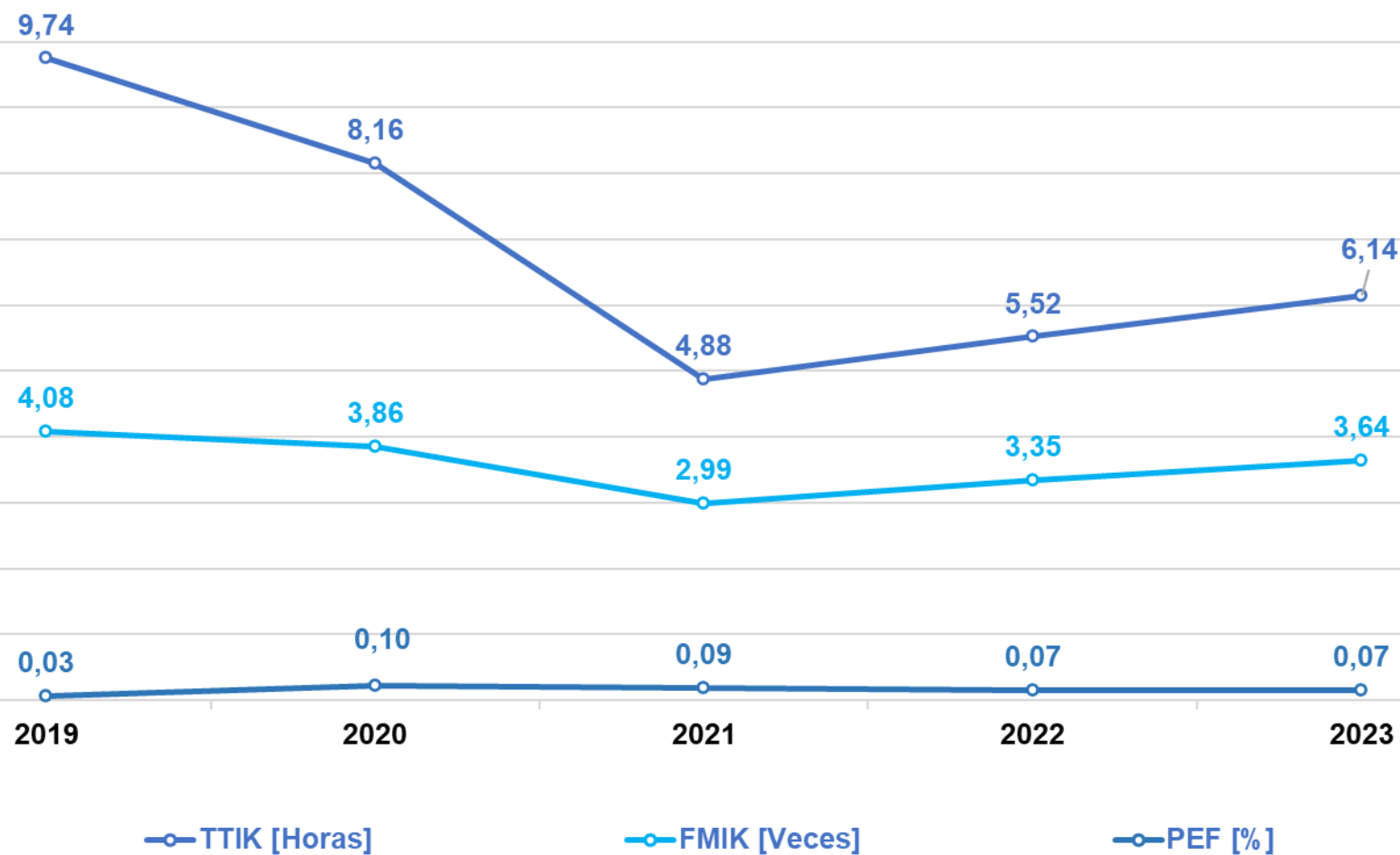
Medidores [u]



CALIDAD DEL SERVICIO

Indicador	2019	2020	2021	2022	2023
Tiempo Total de Interrupción - TTIK [Horas]					
Media Móvil Anual	9,74	8,16	4,88	5,52	6,14
Meta	9,11	8,00	8,00	8,00	8,00
Frecuencia Media de Interrupción - FMIK [Veces]					
Media Móvil Anual	4,08	3,86	2,99	3,35	3,64
Meta	6,08	6,00	6,00	6,00	6,00
Porcentaje de Errores en la Facturación - PEF [%]					
PEF	0,03	0,10	0,09	0,07	0,07
Meta PE	0,25	0,30	0,30	0,40	0,40
Límite Regulatorio	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40

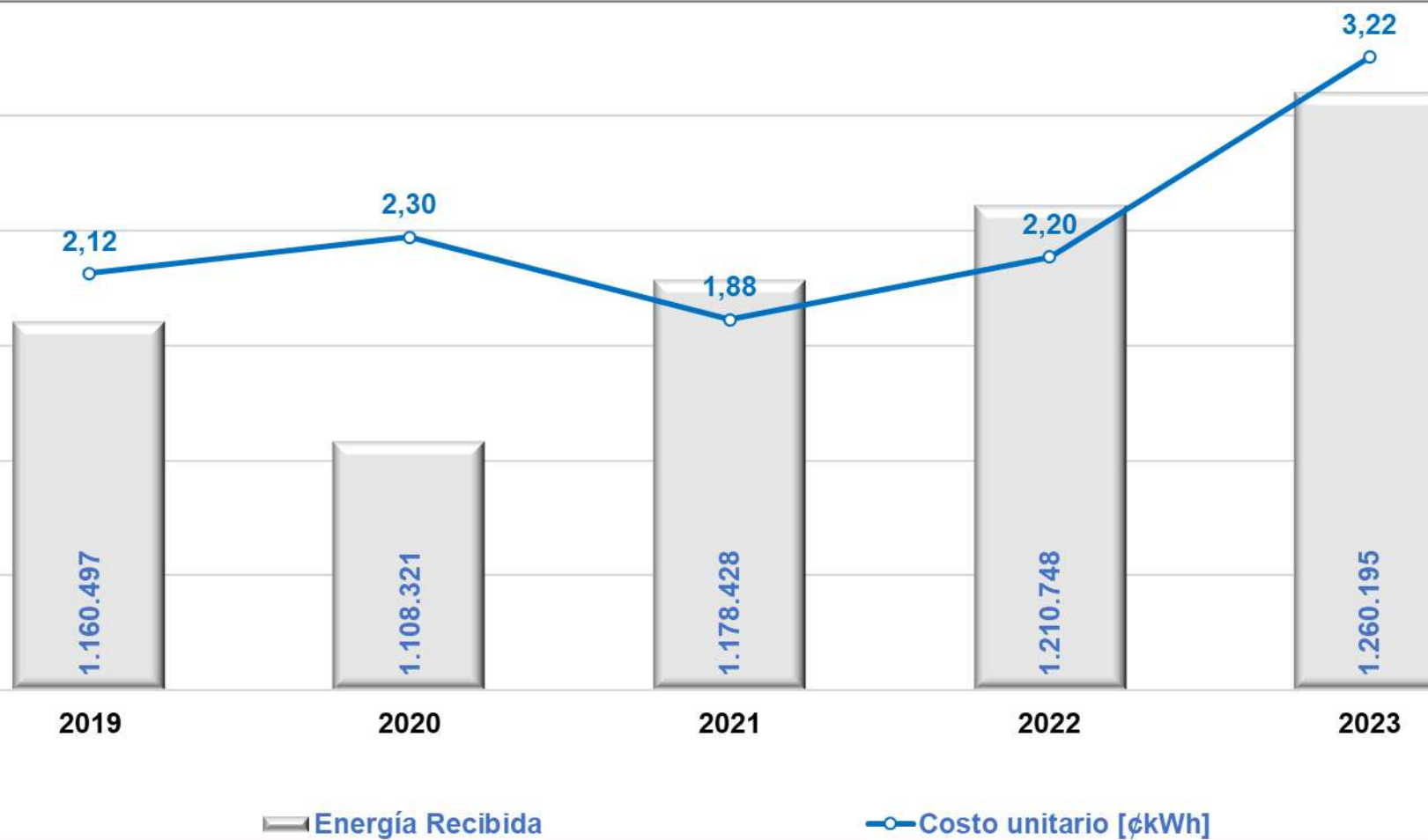
Calidad del Servicio



COMPRA DE ENERGÍA

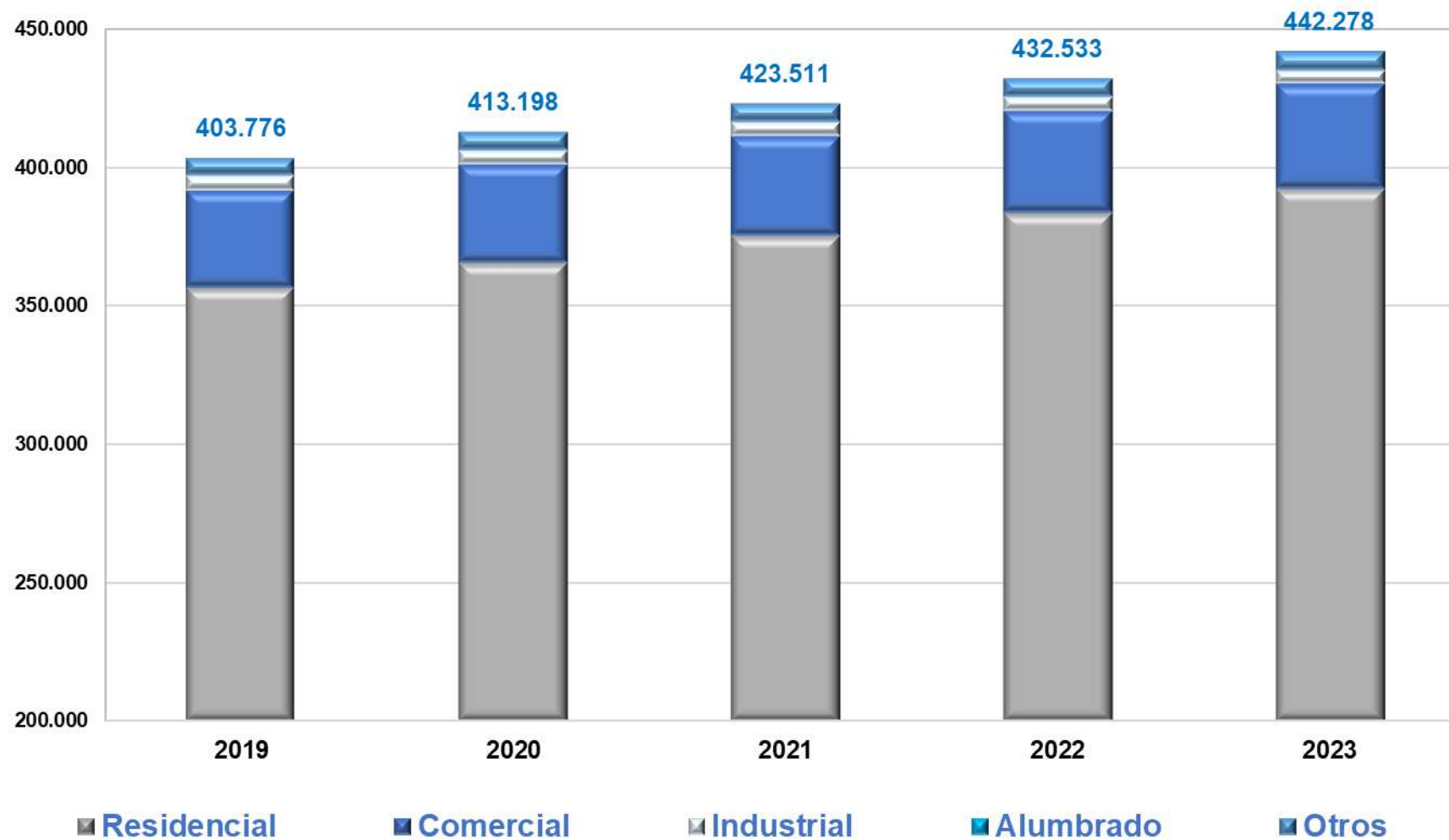
Detalle	Unidad	2019	2020	2021	2022	2023
Energía Recibida	MWh	1.160.497	1.108.321	1.178.428	1.210.748	1.260.195
<i>Mercado regulado</i>	<i>MWh</i>	<i>1.179.210</i>	<i>1.102.579</i>	<i>1.122.770</i>	<i>1.139.826</i>	<i>1.163.387</i>
<i>Mercado ocasional</i>	<i>MWh</i>	<i>-18.713</i>	<i>5.742</i>	<i>55.658</i>	<i>70.922</i>	<i>96.809</i>
Costo de Compra	\$	24.573.751	25.520.519	22.198.003	26.639.468	40.539.374
Costo unitario	¢kWh	2,12	2,30	1,88	2,20	3,22

Suministro de Energía

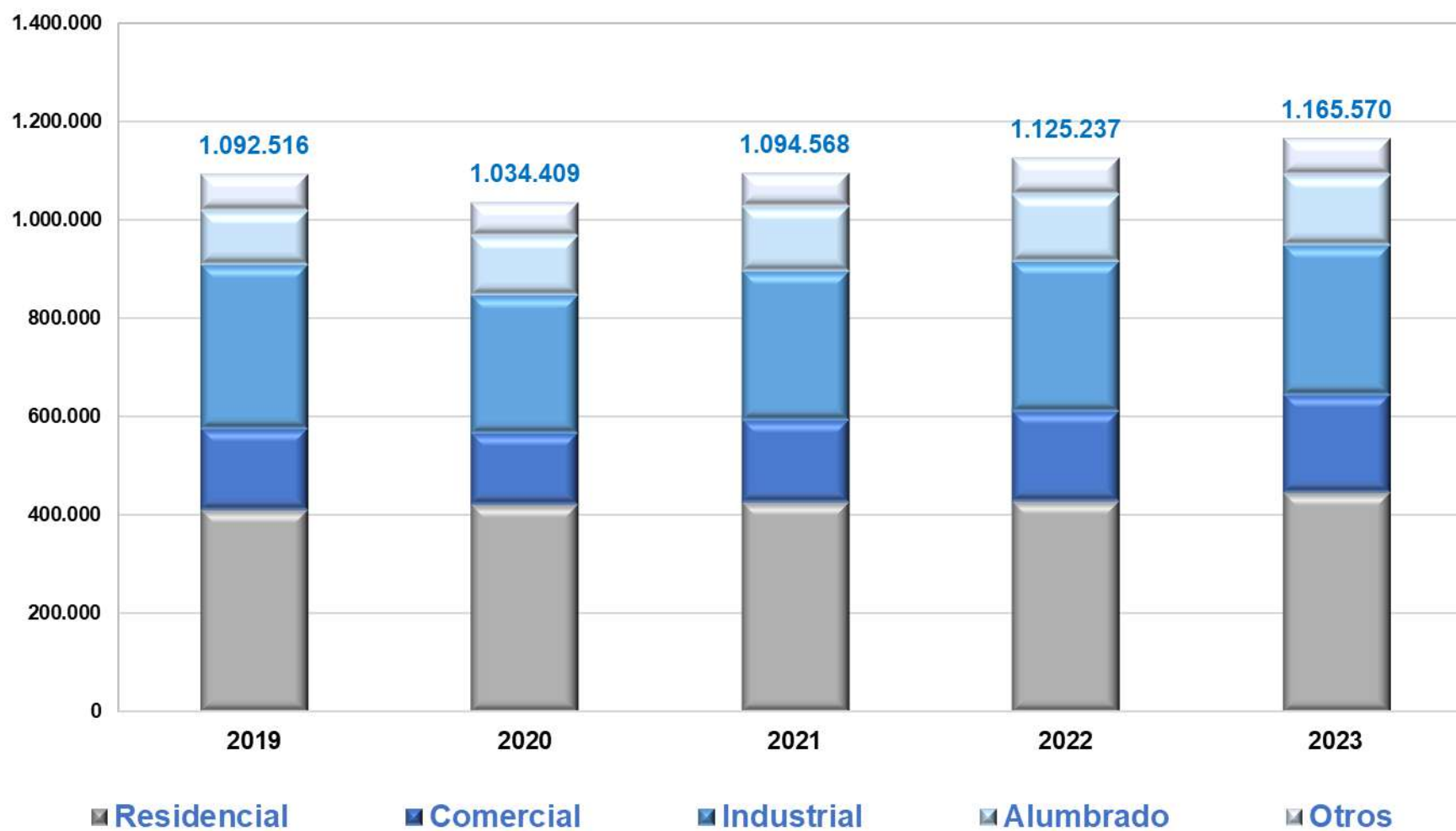


VENTA DE ENERGÍA

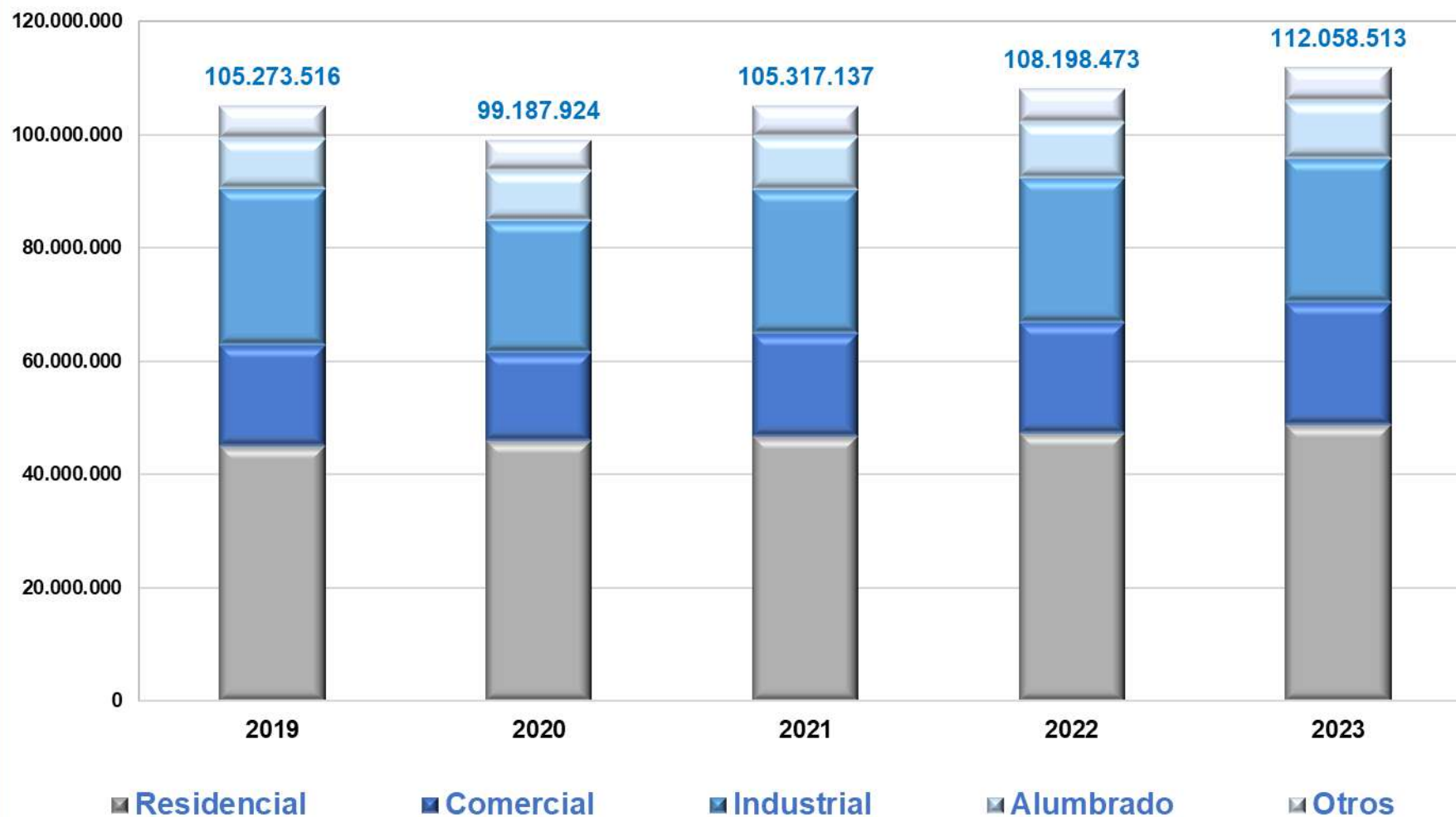
Cientes [u]



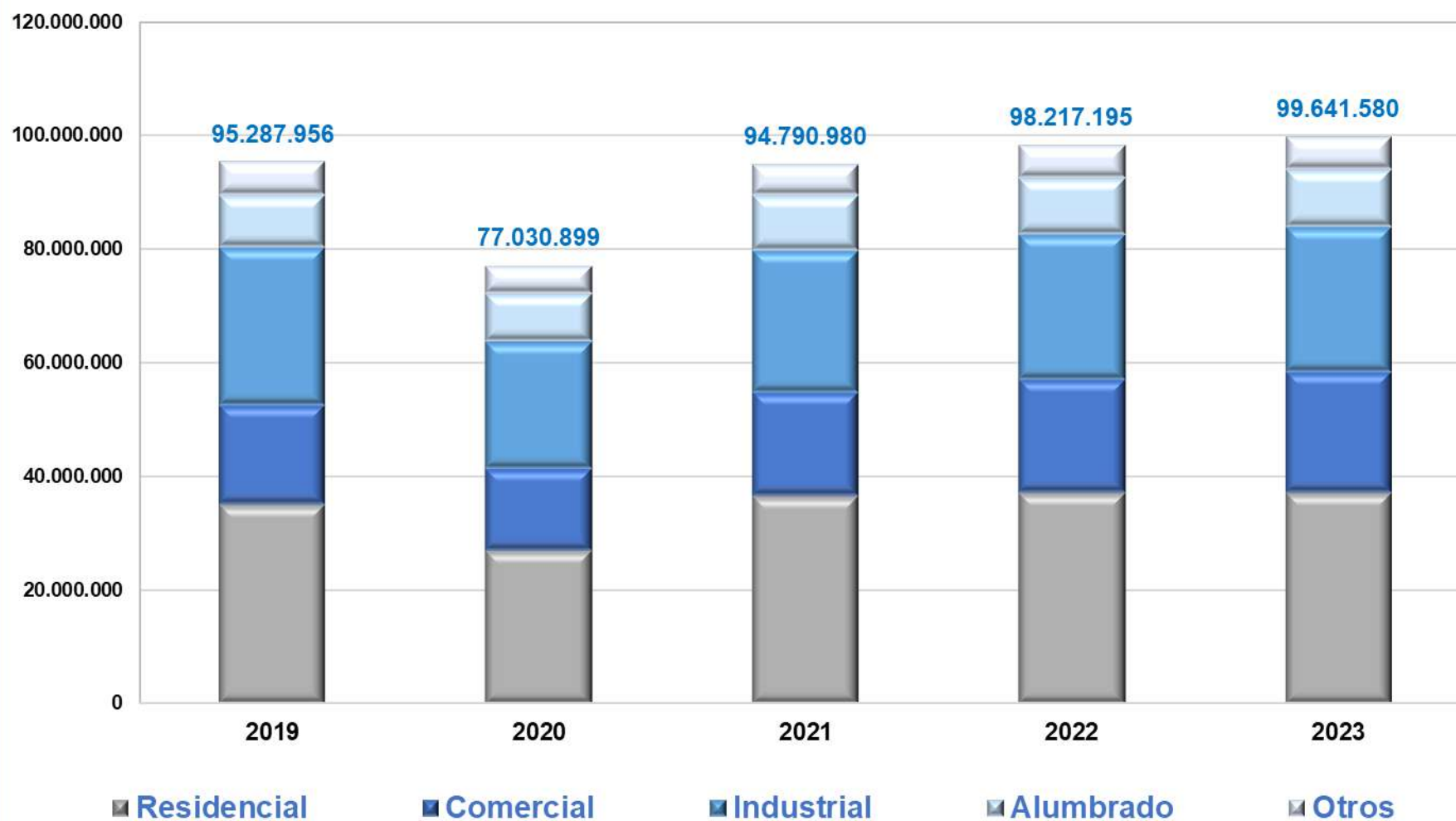
Energía Consumida [MWh]



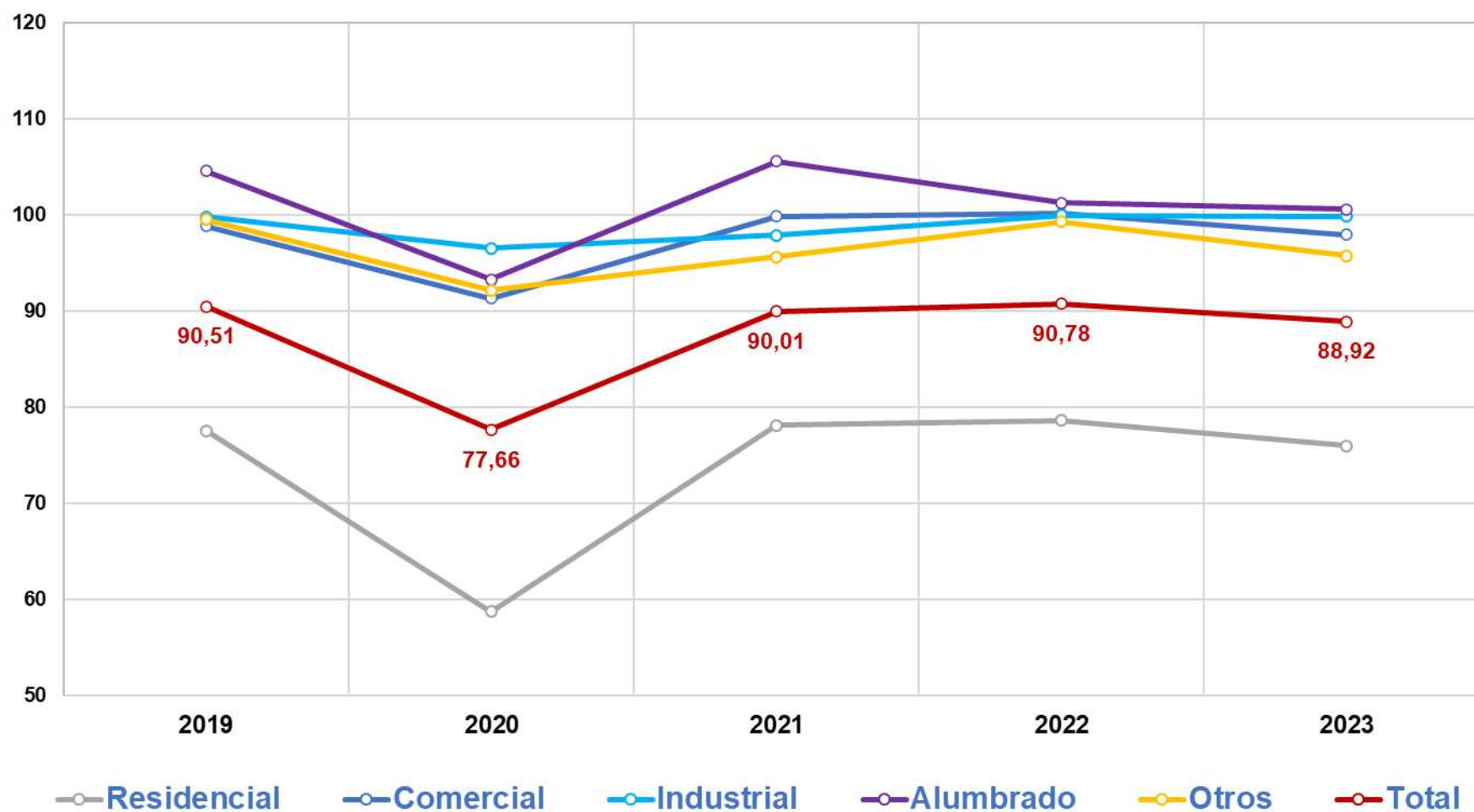
Facturación [\$]



Recaudación [\$]



Índice de Recaudación [%]

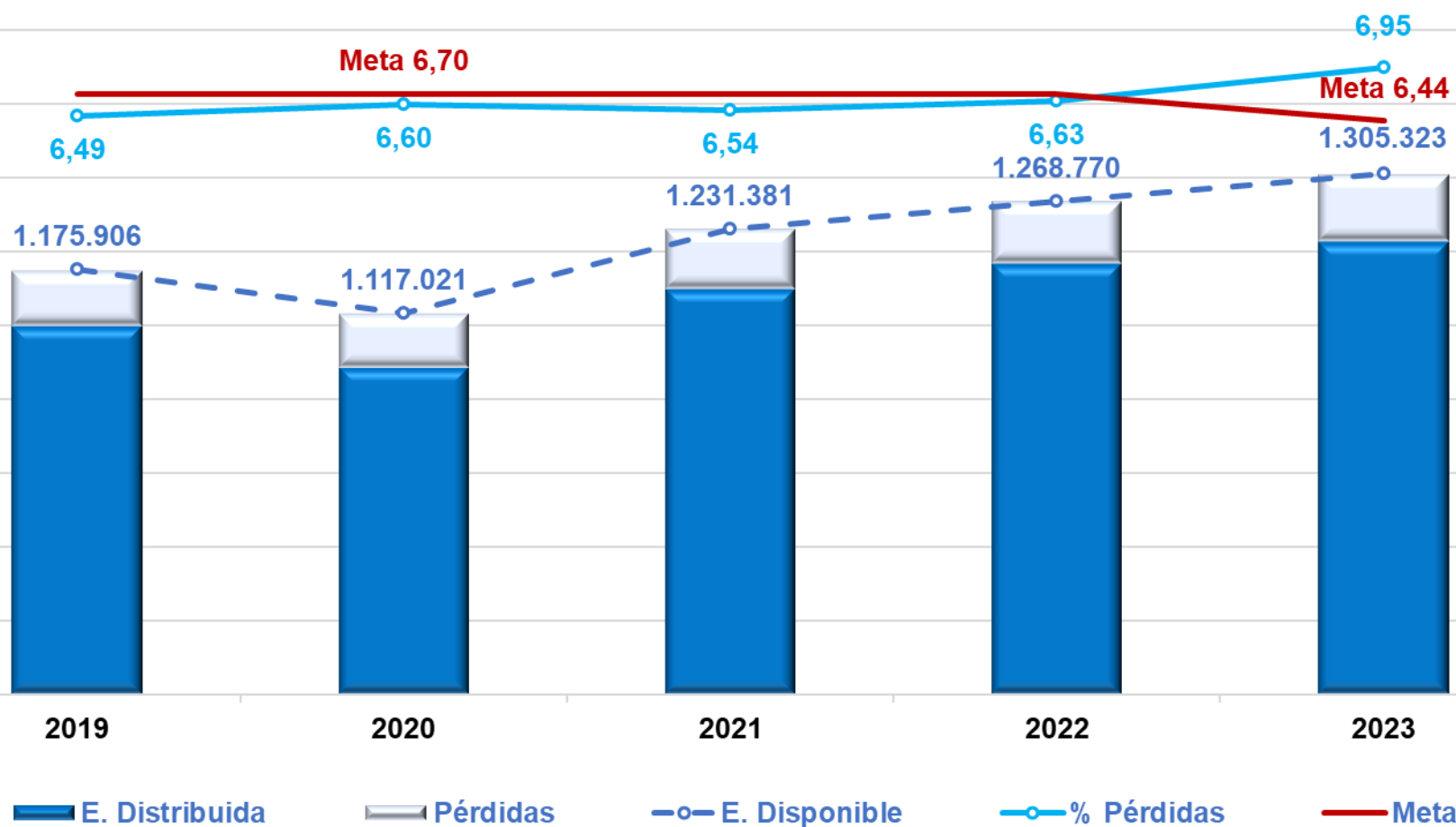


BALANCE DE ENERGÍA

Detalle	Unidad	2019	2020	2021	2022	2023
Demanda Coincidente	MW	194,55	194,51	204,18	205,68	214,49
Disponible	MWh	1.175.906	1.117.021	1.231.381	1.268.770	1.305.323
<i>Recibida del S.N.I.</i>	MWh	1.175.581	1.117.084	1.229.038	1.270.298	1.309.547
<i>Comprada a EDs</i>	MWh	4	0	2.592	70	56,14
<i>No incorporada *</i>	MWh	693	686	701	697	715
<i>Vendida a EDs</i>	MWh	373	749	950	2.295	4.995
Distribuida a Clientes	MWh	1.099.600	1.043.299	1.150.828	1.184.690	1.214.598
<i>Regulados</i>	MWh	1.093.775	1.034.535	1.097.651	1.129.097	1.165.247
<i>No Regulados</i>	MWh	5.825	8.764	53.177	55.592	49.351
Pérdidas Técnicas	MWh	70.079	70.647	74.591	76.887	80.154
	%	5,96	6,32	6,06	6,06	6,14
Pérdidas No técnicas	MWh	6.227	3.075	5.962	7.194	10.571
	%	0,53	0,28	0,48	0,57	0,81
Total de Pérdidas	MWh	76.306	73.722	80.553	84.081	90.725
	%	6,49	6,60	6,54	6,63	6,95
Meta	%	6,70	6,70	6,70	6,70	6,44

* Energía producida por sistemas aislados.

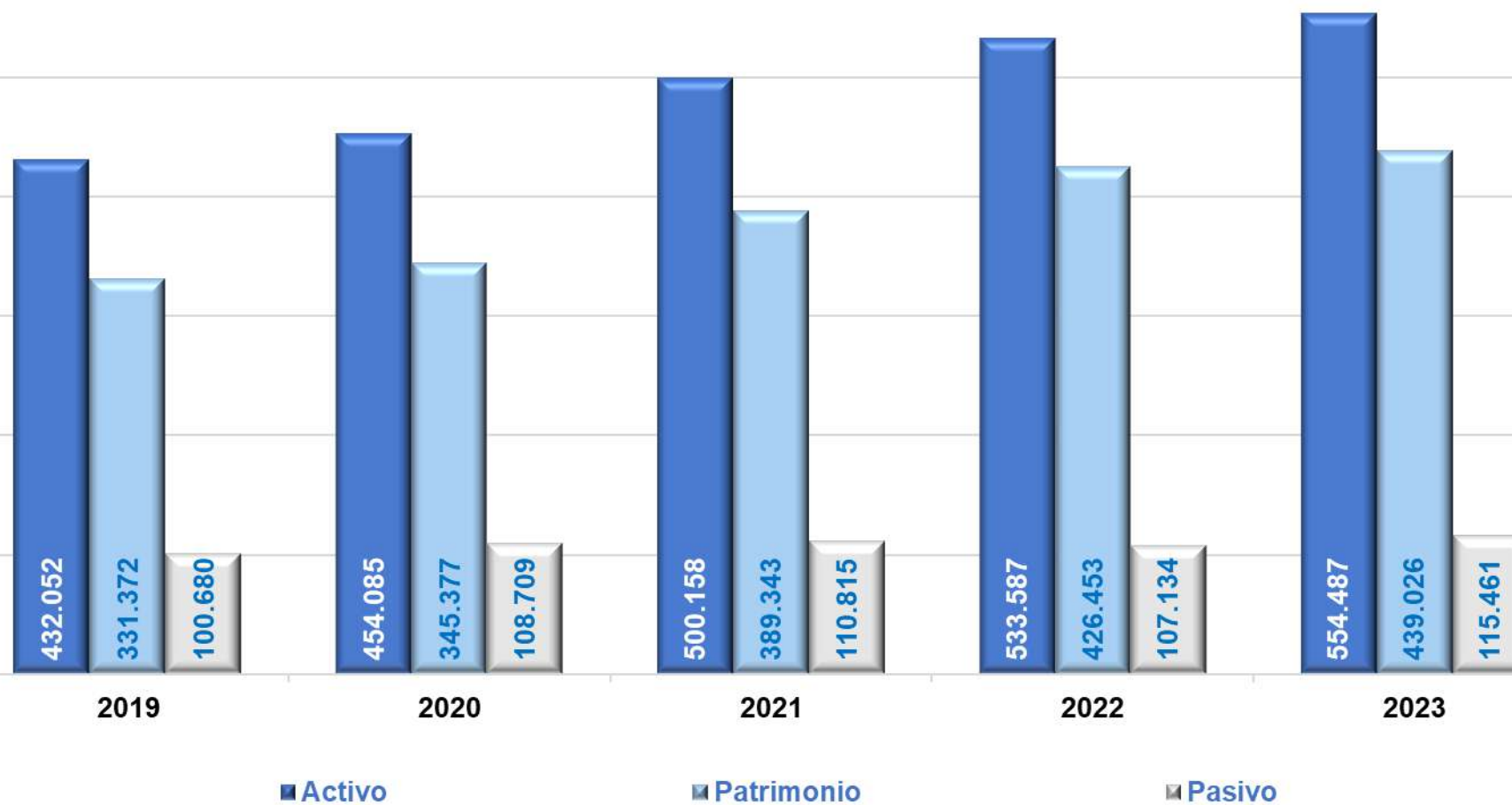
BALANCE DE ENERGÍA - Móvil



SITUACIÓN ECONOMICA

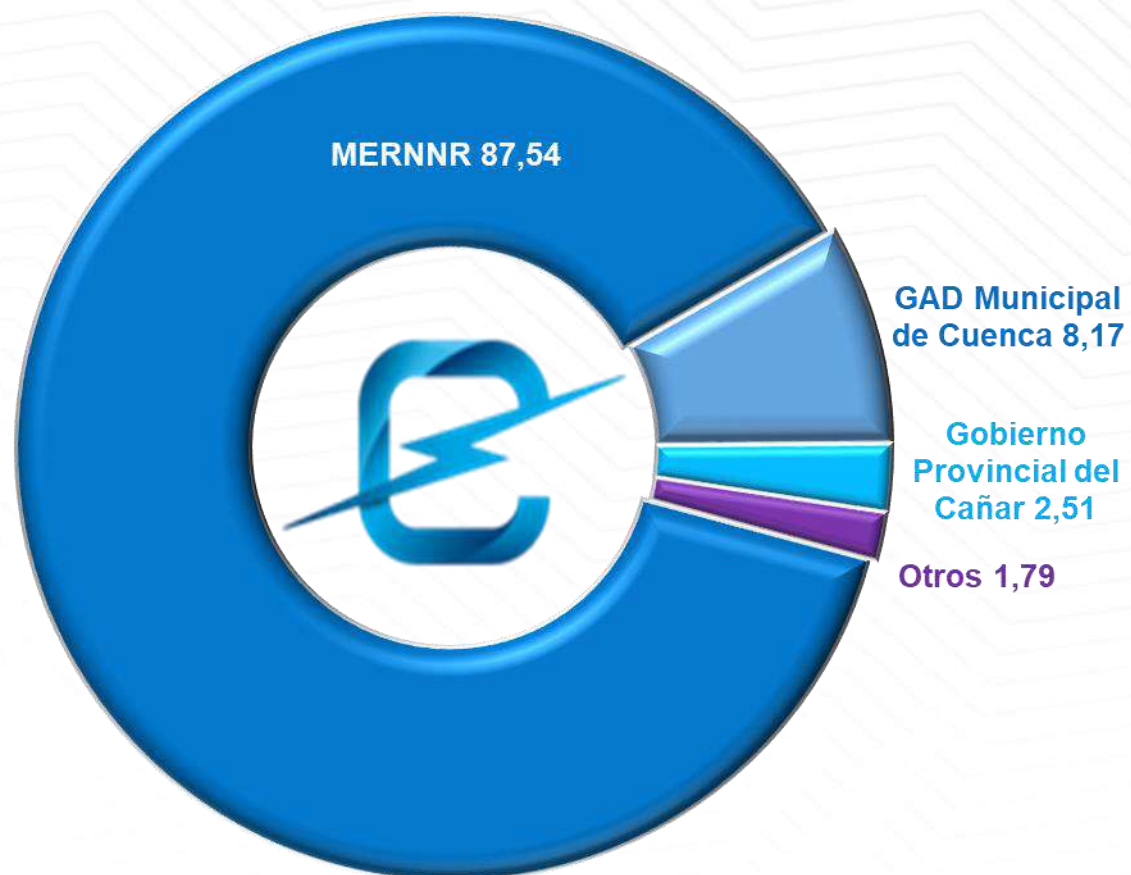
Cuenta [Miles \$]	2019	2020	2021	2022	2023
Activo corriente	77.179	90.770	108.950	123.173	115.704
<i>Efectivo y Equivalentes</i>	32.909	37.536	57.169	70.446	60.202
<i>Financieros</i>	13.942	19.671	16.531	15.478	19.890
<i>Inventarios</i>	30.121	33.061	34.615	37.134	35.413
<i>Otros activos</i>	206	502	635	115	198
Activo no corriente	354.873	363.316	391.208	410.415	438.784
<i>Propiedad planta y equipo</i>	301.186	309.194	332.407	340.892	359.020
<i>Otros no corrientes</i>	53.687	54.121	58.801	69.523	79.764
Activo	432.052	454.085	500.158	533.587	554.487
Pasivo	100.680	108.709	110.815	107.134	115.461
<i>Corriente</i>	22.115	17.498	19.840	16.017	19.159
<i>No Corriente</i>	78.566	91.211	90.975	91.118	96.302
Patrimonio	331.372	345.377	389.343	426.453	439.026
Pasivo + Patrimonio	432.052	454.085	500.158	533.587	554.487

Estado de Situación Financiera - [Miles \$]



ESTRUCTURA DE PROPIEDAD

Accionista	Capital Social [\$]	Participación [%]
Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables	135.428.171	87,54
GAD Municipal de Cuenca	12.632.784	8,17
Gobierno Provincial del Cañar	3.885.866	2,51
Gobierno Provincial de Morona Santiago	1.272.305	0,82
GAD Municipal de Morona	463.598	0,30
GAD Municipal de Sígsig	449.525	0,29
GAD Municipal de Santa Isabel	348.524	0,23
GAD Municipal de Biblián	207.778	0,13
Gobierno Provincial del Azuay	21.090	0,01
Total	154.709.641	100,00



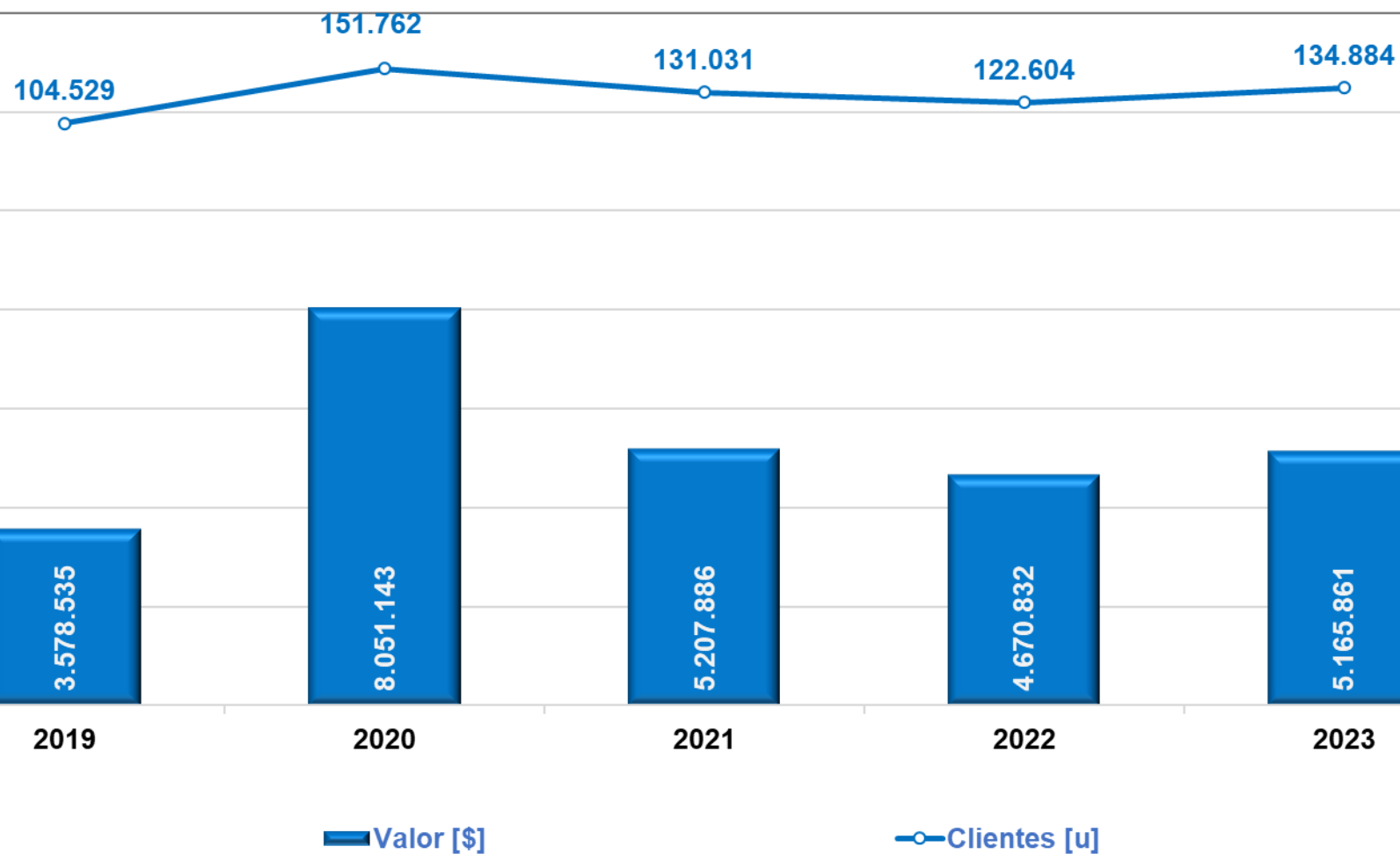
Otros: es la suma del Capital que no excede el 1% por accionista.

CARTERA VENCIDA

Tarifa	2019	2020	2021	2022	2023
Valor [\$]					
Residencial	2.619.167	4.948.507	3.771.223	3.440.756	3.855.858
Comercial	543.062	2.013.658	951.885	797.876	933.535
Industrial	253.901	755.344	234.333	281.348	279.660
Otros	162.405	333.635	250.444	150.852	96.808
Total	3.578.535	8.051.143	5.207.886	4.670.832	5.165.861
Clientes [u]					
Residencial	92.931	133.228	116.690	109.663	121.099
Comercial	8.549	13.753	10.738	9.672	10.453
Industrial	1.562	2.398	1.782	1.644	1.768
Otros	1.487	2.383	1.821	1.625	1.564
Total	104.529	151.762	131.031	122.604	134.884

La tabla considera, el total de la cartera vencida por venta de energía y asociados.

Cartera Vencida



TALENTO HUMANO

Tipo de Contrato	2019	2020	2021	2022	2023
Indefinido	516	509	525	534	535
Eventual	75	80	105	118	135
Total	591	589	630	652	670
Proyectos	13	14	16	34	60
NCS	683	702	672	663	660

Proyectos: servidores contratados para desarrollar programas específicos

NCS: número de clientes por servidor

Número de Servidores

