

SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO

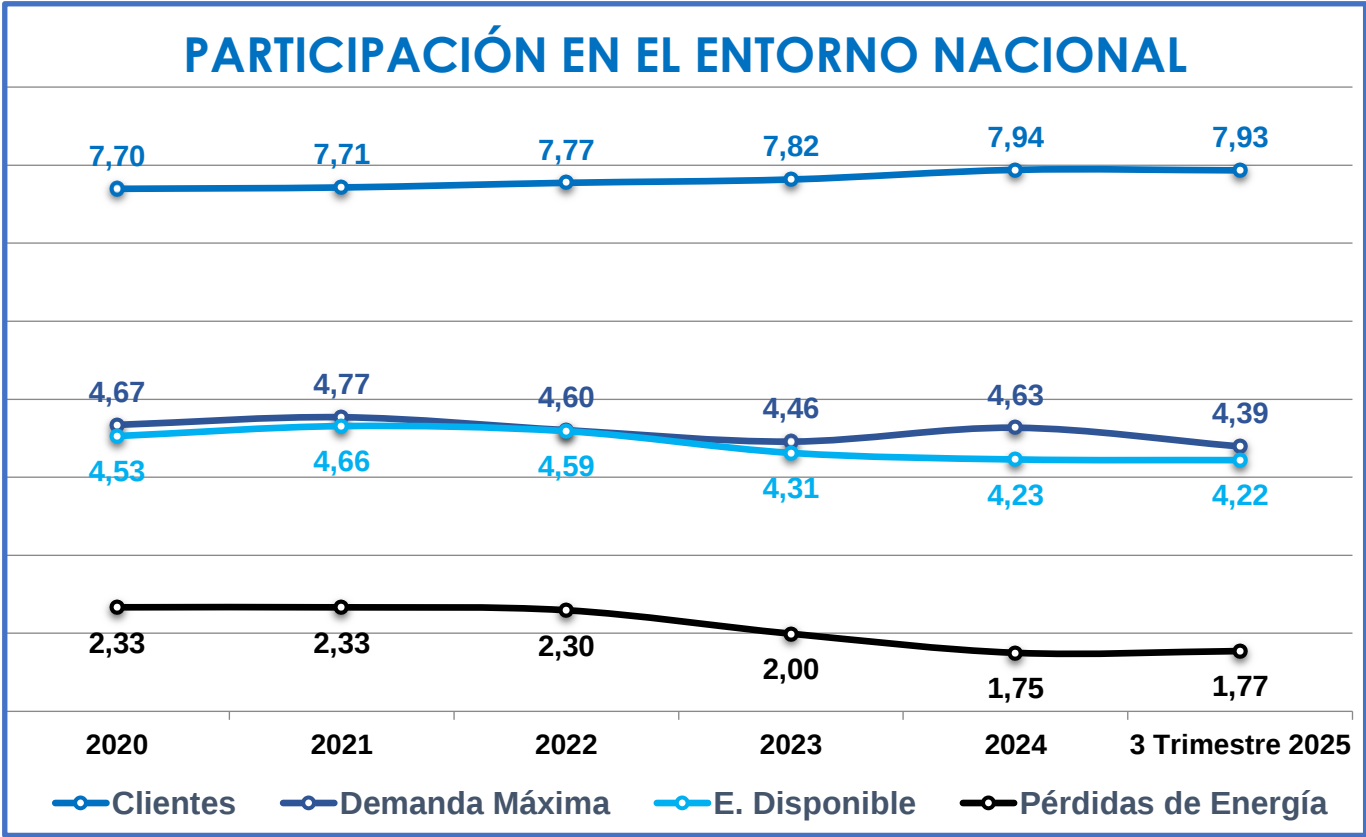
En aplicación de la Ley Orgánica de Servicio Público de Energía Eléctrica, la “Agencia de Regulación y Control de Electricidad” (ARCONEL), actualiza valida y procesa la información estadística y geográfica de los agentes del sector eléctrico, permitiendo el libre acceso a la información relacionada con las actividades de generación, transmisión, distribución, comercialización y alumbrado público general; la cual está disponible en:

<https://arconel.gob.ec/>

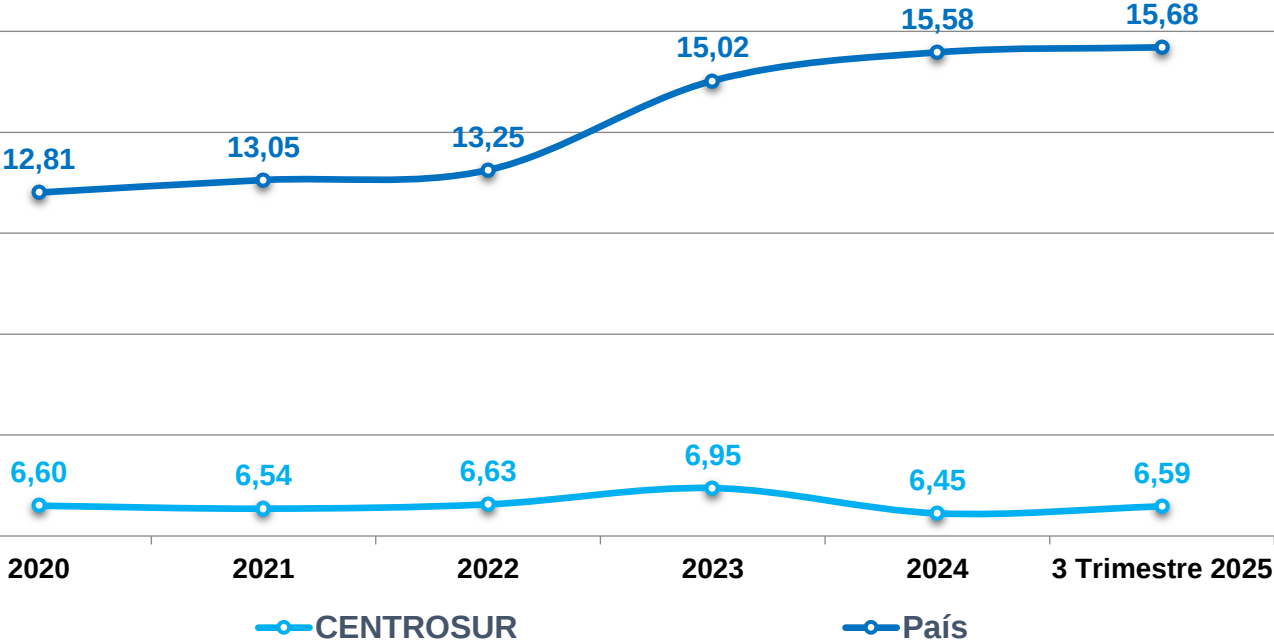
En caso de requerir un mayor detalle de la información “Estadística” publicada, comunicarse con la Dirección de Planificación / Departamento de Estudios Económicos y Gestión, al correo fabian.castillo@centrosur.gob.ec

CENTROSUR EN EL ENTORNO NACIONAL

Concepto	2020	2021	2022	2023	2024	3 Trimestre 2025
Demanda Máxima de Potencia [MW]						
CENTROSUR	195	204	206	214	216	220
País	4.164	4.281	4.468	4.813	4.661	5.014
Participación [%]	4,67	4,77	4,60	4,46	4,63	4,39
Energía Disponible [GWh]						
CENTROSUR	1.117	1.231	1.269	1.305	1.257	1.295
País	24.672	26.451	27.638	30.271	29.733	30.683
Participación [%]	4,53	4,66	4,59	4,31	4,23	4,22
Pérdidas de Energía [GWh]						
CENTROSUR	74	81	84	91	81	85
País	3.159	3.453	3.663	4.547	4.633	4.812
Participación [%]	2,33	2,33	2,30	2,00	1,75	1,77
Pérdidas de Energía [%]						
CENTROSUR	6,60	6,54	6,63	6,95	6,45	6,59
País	12,81	13,05	13,25	15,02	15,58	15,68
Clientes [u]						
CENTROSUR	413.198	423.511	432.533	442.278	451.476	458.726
País	5.368.851	5.490.394	5.564.559	5.658.915	5.686.607	5.782.715
Participación [%]	7,70	7,71	7,77	7,82	7,94	7,93
Número de Clientes por Servidor - NCS [u]						
CENTROSUR	702	672	663	660	674	666
País	483	485	489	491	488	517

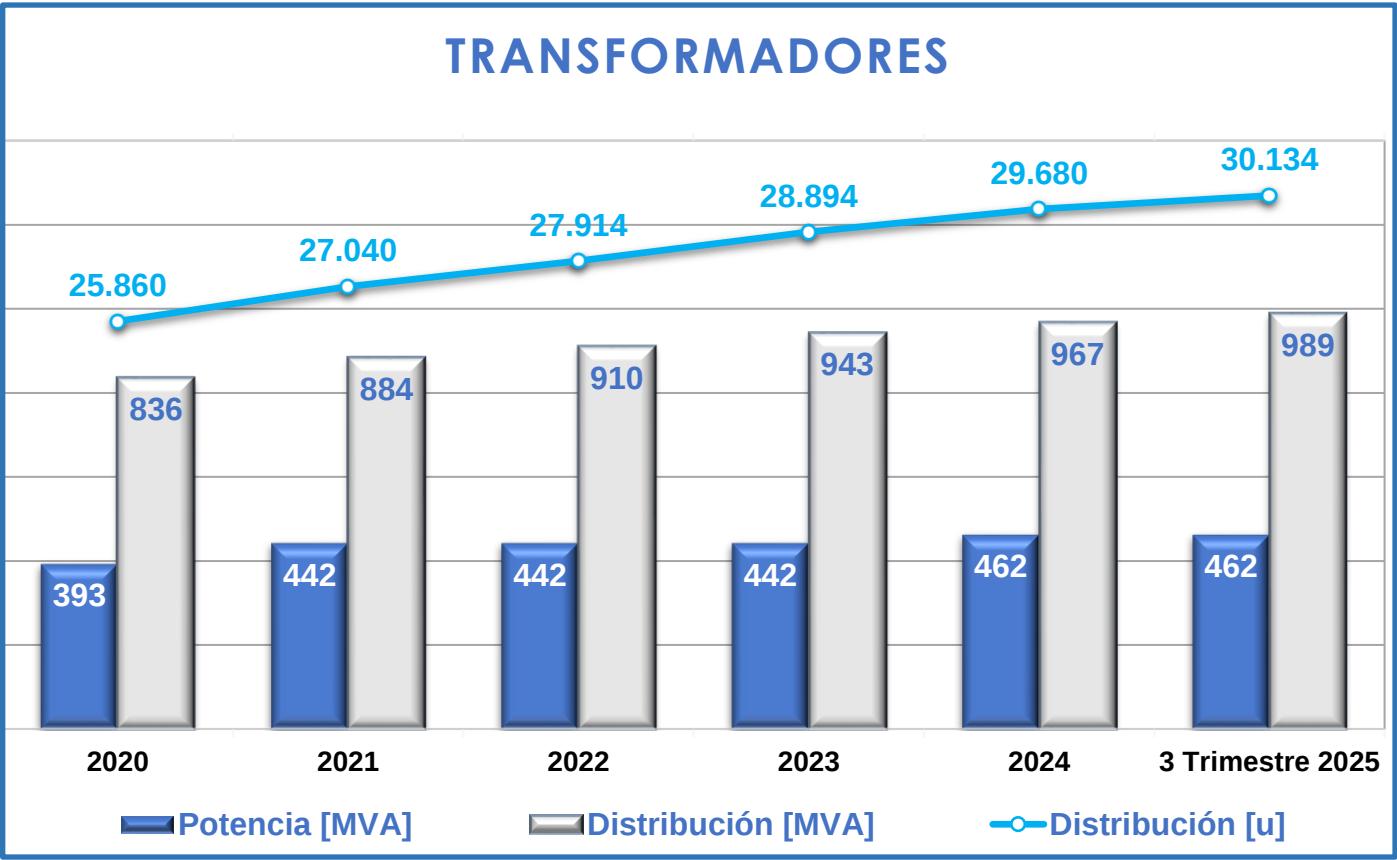


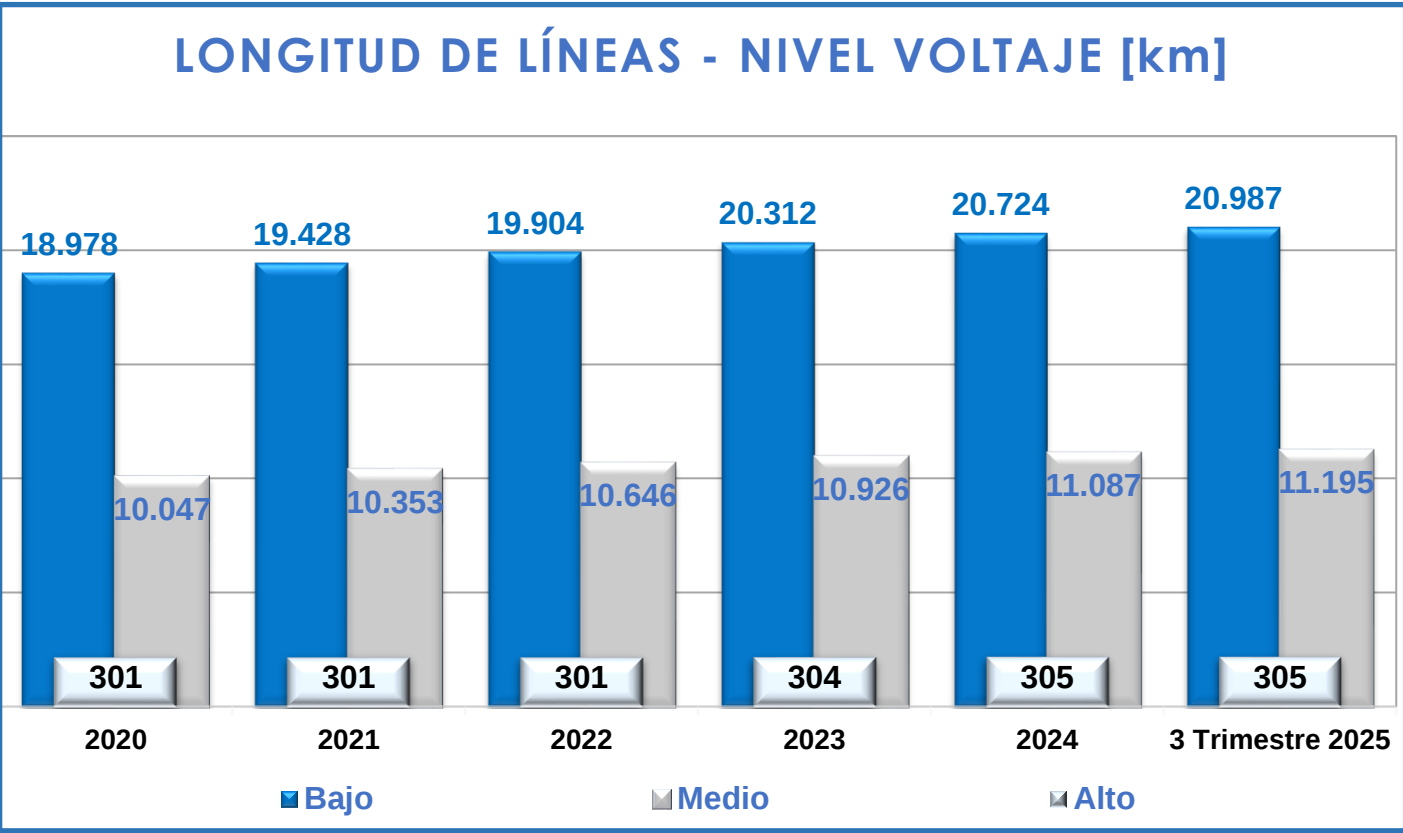
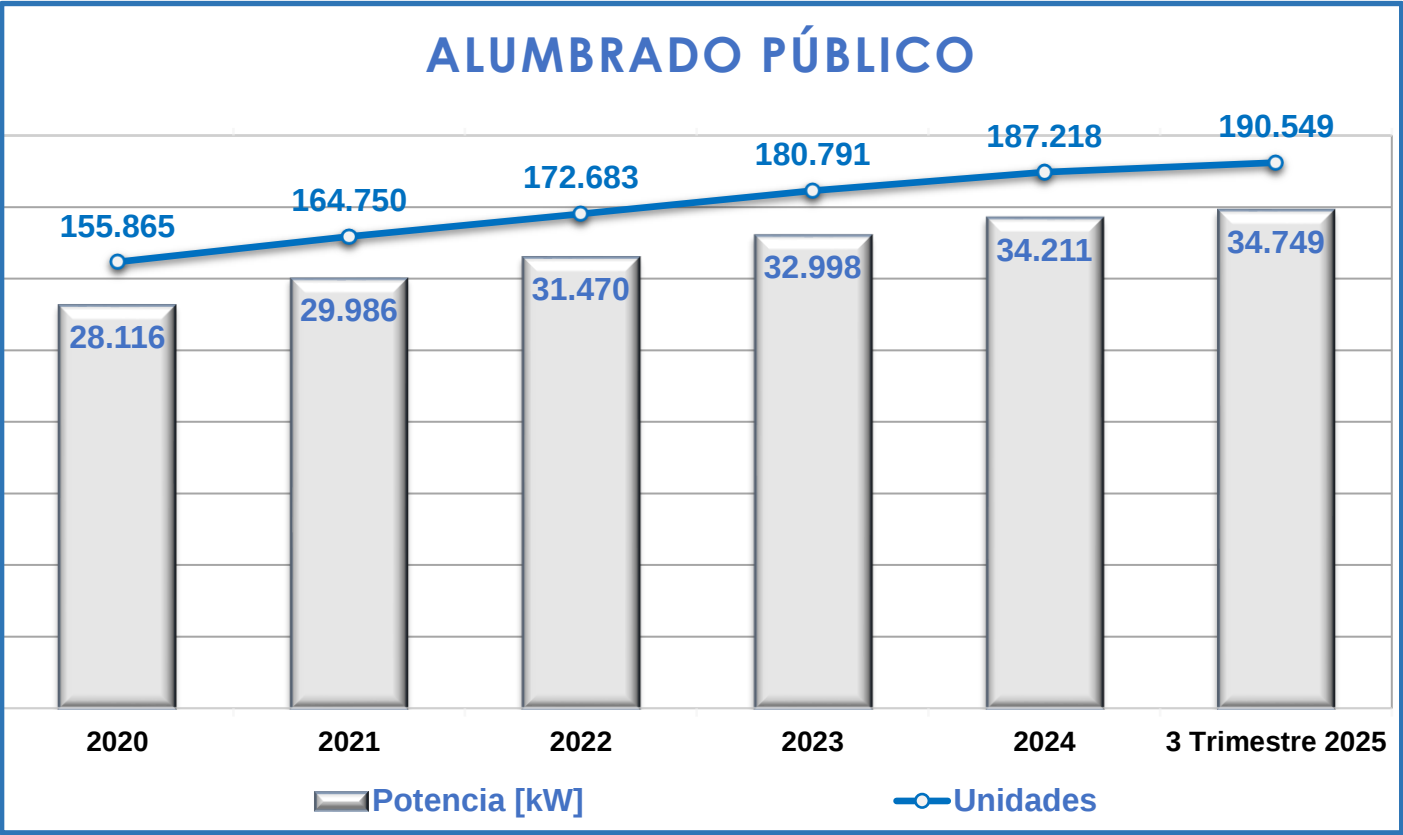
PÉRDIDAS DE ENERGÍA [%]



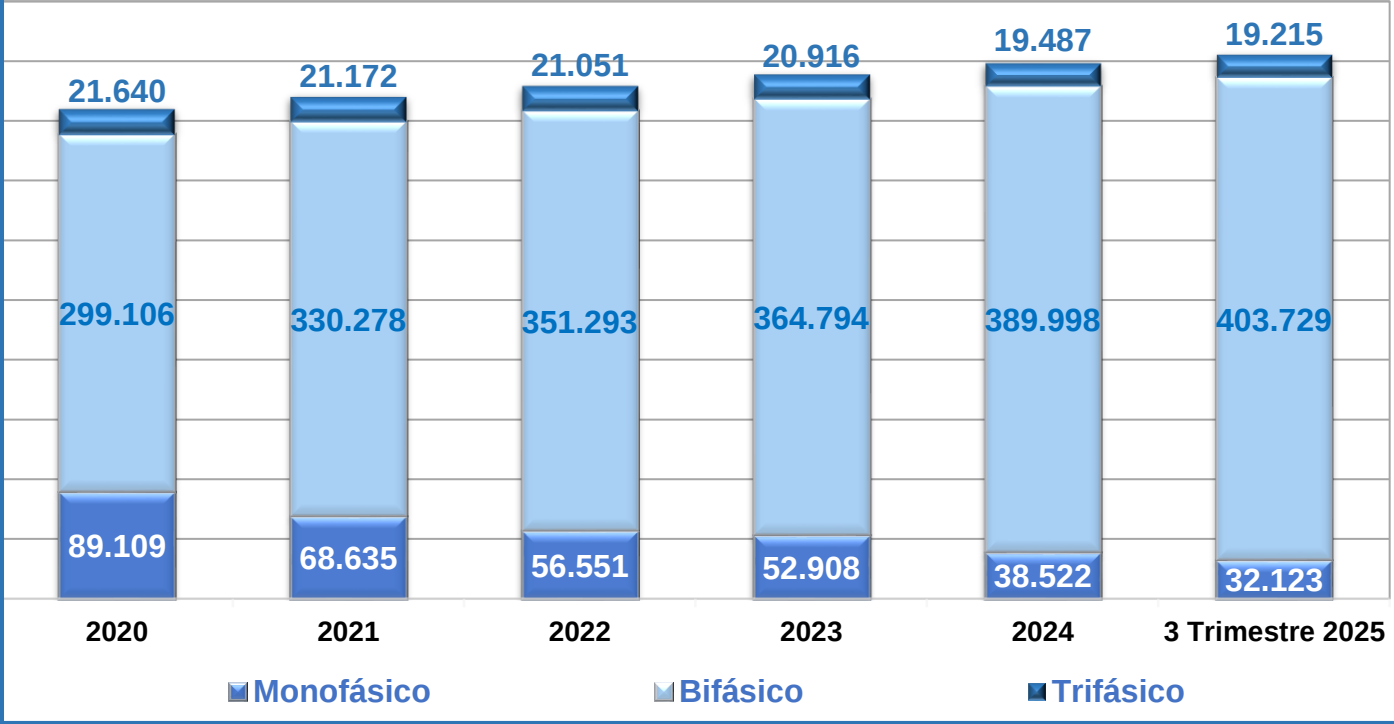
INFRAESTRUCTURA ELECTRICA

Elementos	2020	2021	2022	2023	2024	3 Trimestre 2025
Transformadores de Potencia						
MVA	393	442	442	442	462	462
Cantidad	25	26	26	26	27	27
Transformadores de Distribución						
MVA	836	884	910	943	967	989
Cantidad	25.860	27.040	27.914	28.894	29.680	30.134
Longitud de Líneas por Nivel de Voltaje [km]						
Bajo	18.978	19.428	19.904	20.312	20.724	20.987
Medio	10.047	10.353	10.646	10.926	11.087	11.195
Alto	301	301	301	304	305	305
Alumbrado Público						
kW	28.116	29.986	31.470	32.998	34.211	34.749
Cantidad	155.865	164.750	172.683	180.791	187.218	190.549
Medidores [u]						
Total	409.855	420.085	428.895	438.618	448.007	455.067
Monofásico	89.109	68.635	56.551	52.908	38.522	32.123
Bifásico	299.106	330.278	351.293	364.794	389.998	403.729
Trifásico	21.640	21.172	21.051	20.916	19.487	19.215



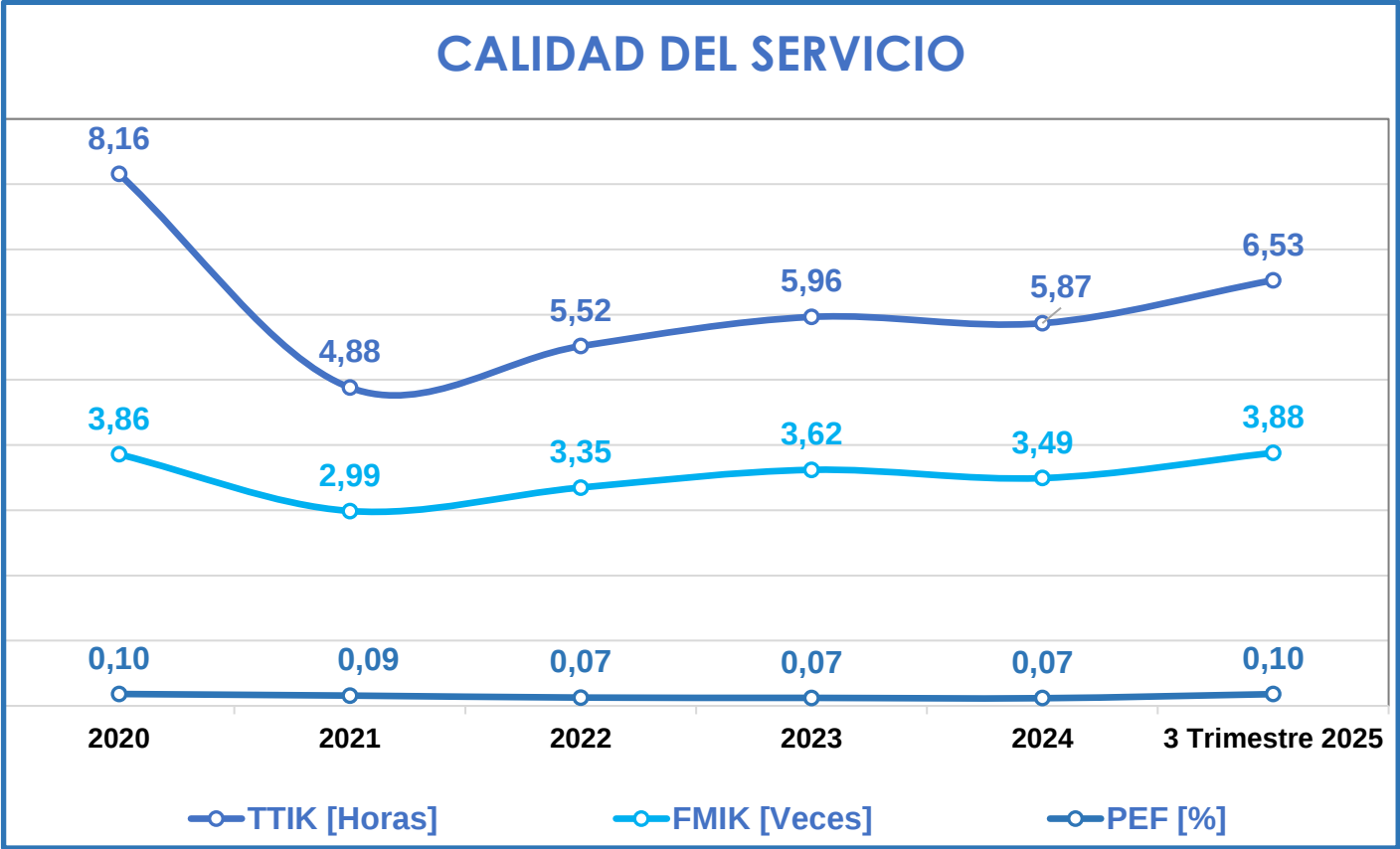


MEDIDORES [u]



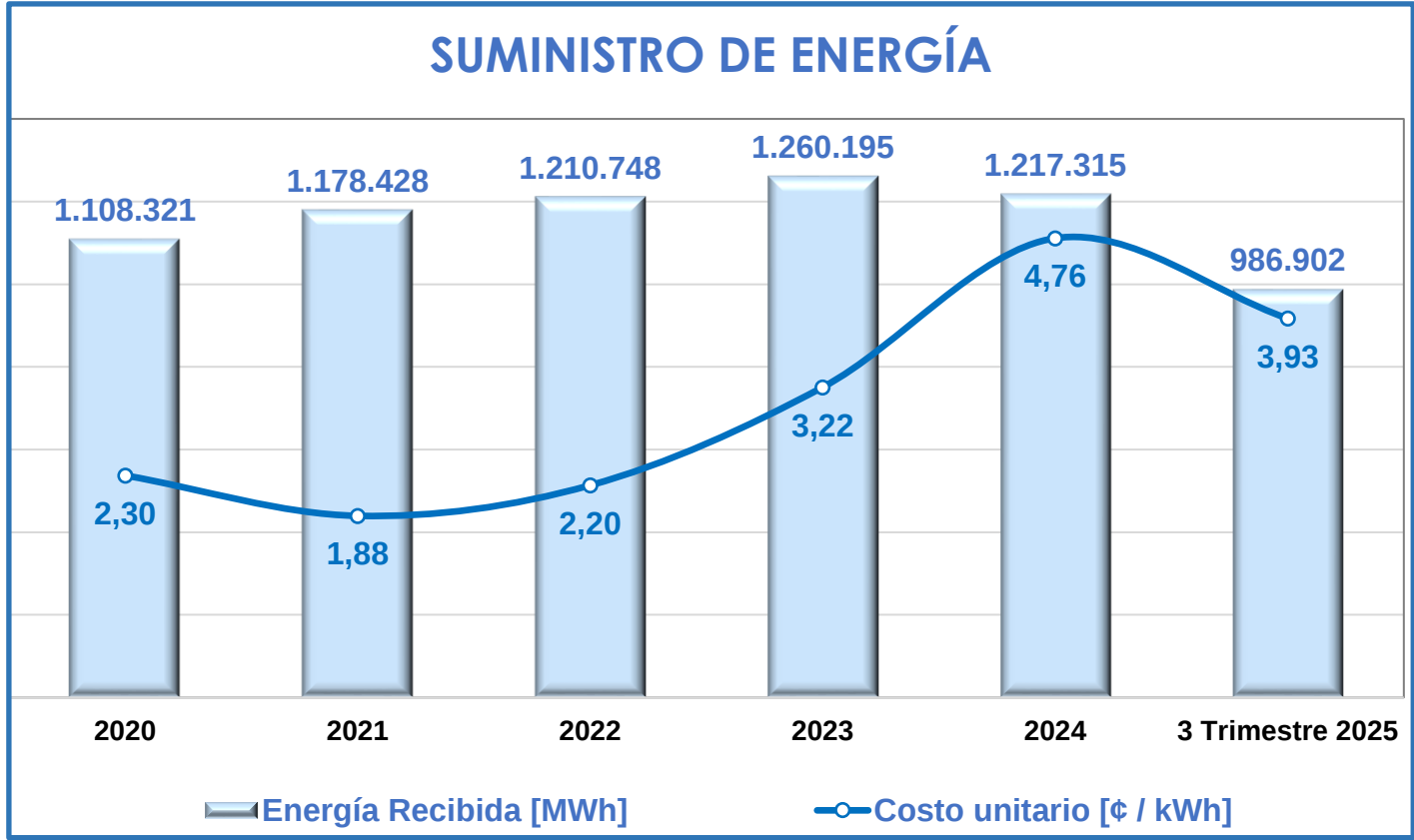
CALIDAD DEL SERVICIO

Indicador	2020	2021	2022	2023	2024	3 Trimestre 2025
Tiempo Total de Interrupción - TTIK [Horas]						
Media Móvil Anual	8,16	4,88	5,52	5,96	5,87	6,53
Meta	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Frecuencia Media de Interrupción - FMIK [Veces]						
Media Móvil Anual	3,86	2,99	3,35	3,62	3,49	3,88
Meta	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Porcentaje de Errores en la Facturación - PEF [%]						
PEF	0,10	0,09	0,07	0,07	0,07	0,10
Meta PE	0,30	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Límite Regulatorio	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40



SUMINISTRO DE ENERGÍA

Detalle	Unidad	2020	2021	2022	2023	2024	3 Trimestre 2025
Energía Recibida	MWh	1.108.321	1.178.428	1.210.748	1.260.195	1.217.315	986.902
Contrato regulado	MWh	1.102.579	1.122.770	1.139.826	1.163.387	1.084.682	905.083
Otros	MWh	5.742	55.658	70.922	96.809	132.633	81.819
Costo de Compra	\$	25.520.519	22.198.003	26.639.468	40.539.374	57.974.313	38.794.965
Costo unitario	¢ / kWh	2,30	1,88	2,20	3,22	4,76	3,93

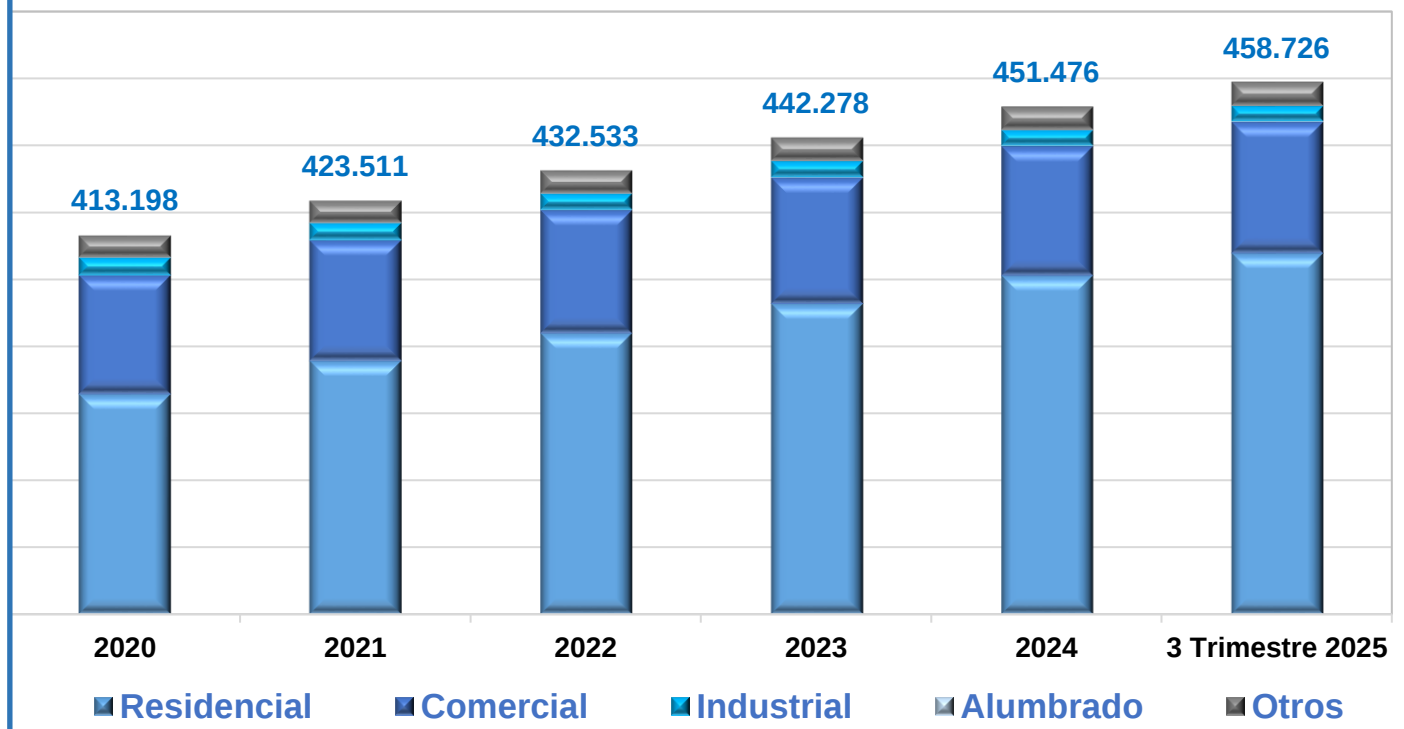


VENTA DE ENERGÍA

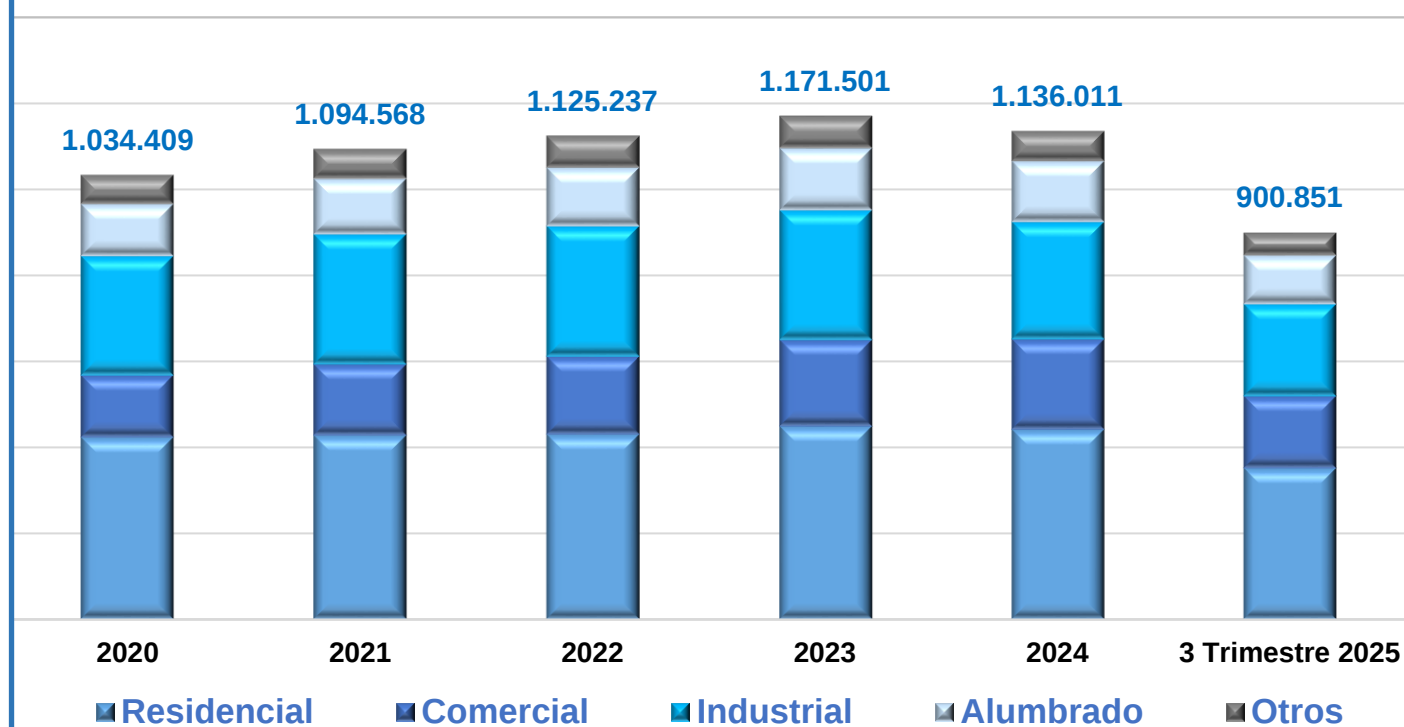
Tarifa	Unidad	2020	2021	2022	2023	2024	3 Trimestre 2025
Residencial							
Clientes	u	365.697	375.653	383.802	392.593	401.031	407.720
Energía Consumida	MWh	422.572	426.822	429.422	447.872	440.289	351.149
Facturación	\$	40.289.599	41.309.040	41.273.751	42.788.183	41.625.418	33.032.252
Recaudación	\$	29.958.149	40.084.605	40.430.389	40.932.261	38.274.751	21.587.125
Índice de Recaudación	%	74,36	97,04	97,96	95,66	91,95	65,35
Comercial							
Clientes	u	35.674	36.143	36.882	37.819	38.694	39.233
Energía Consumida	MWh	144.911	166.318	181.693	201.664	210.860	168.572
Facturación	\$	15.714.288	18.083.668	19.668.118	22.028.652	22.786.572	18.751.205
Recaudación	\$	14.349.394	18.056.235	19.701.622	21.715.628	22.460.860	18.546.392
Índice de Recaudación	%	91,31	99,85	100,17	98,58	98,57	98,91
Industrial							
Clientes	u	5.357	5.123	4.970	4.874	4.765	4.638
Energía Consumida	MWh	277.540	302.278	302.752	301.792	272.564	213.999
Facturación	\$	23.221.019	25.446.680	25.522.503	26.358.467	26.492.094	22.249.871
Recaudación	\$	22.414.963	24.915.279	25.521.565	26.321.296	26.097.927	21.959.974
Índice de Recaudación	%	96,53	97,91	100,00	99,86	98,51	98,70
Alumbrado							
Clientes	u	1	1	1	1	1	1
Energía Consumida	MWh	121.819	130.071	137.232	144.580	142.445	114.473
Facturación	\$	8.896.108	9.320.310	9.734.664	10.234.410	10.210.274	8.085.847
Recaudación	\$	8.301.367	9.843.256	9.857.433	10.349.325	10.247.773	7.650.301
Índice de Recaudación	%	93,31	105,61	101,26	101,12	100,37	94,61
Otros							
Clientes	u	6.469	6.591	6.878	6.991	6.985	7.134
Energía Consumida	MWh	67.567	69.078	74.138	75.592	69.853	52.657
Facturación	\$	5.357.968	5.579.477	5.943.403	6.026.999	5.562.796	4.286.338
Recaudación	\$	4.939.804	5.338.283	5.903.664	5.790.328	5.390.458	4.162.787
Índice de Recaudación	%	92,20	95,68	99,33	96,07	96,90	97,12

Otros: entidades oficiales, asistencia social, beneficio público y escenarios deportivos

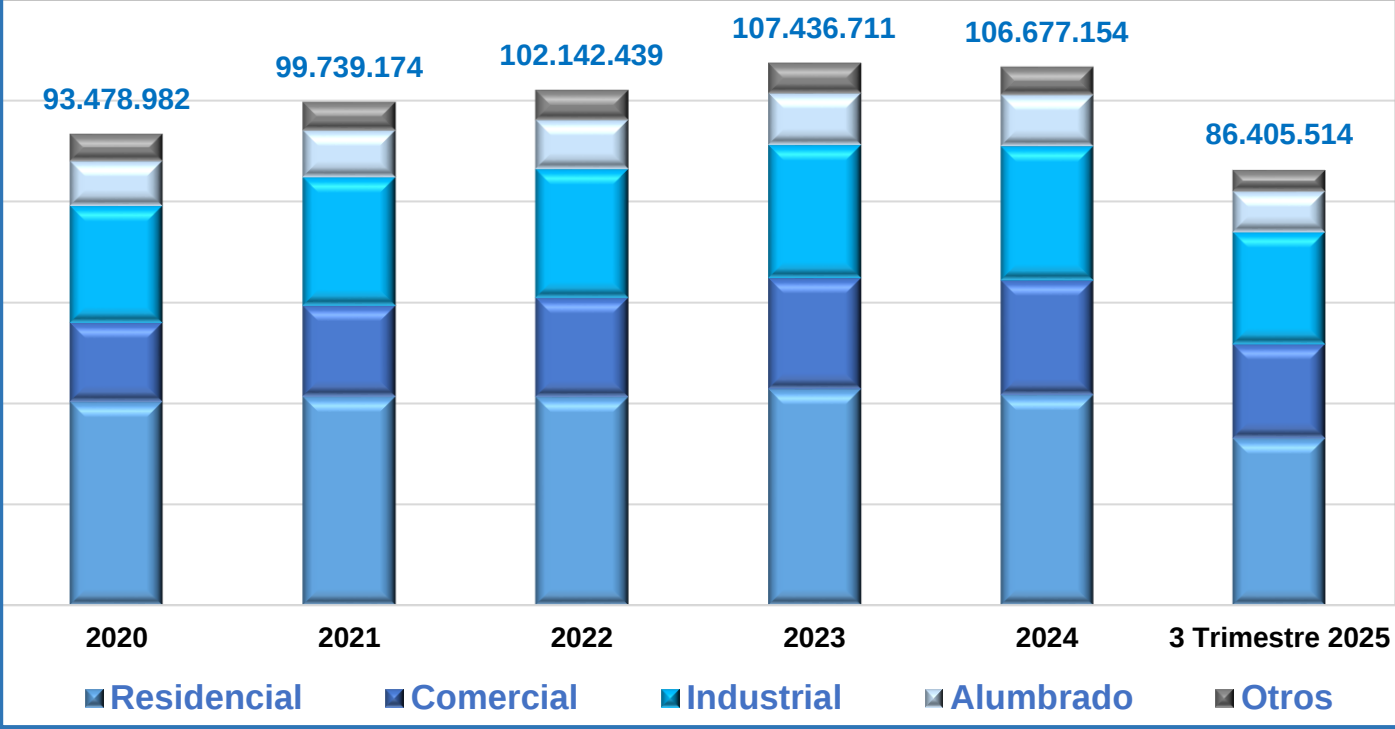
CLIENTES [u]



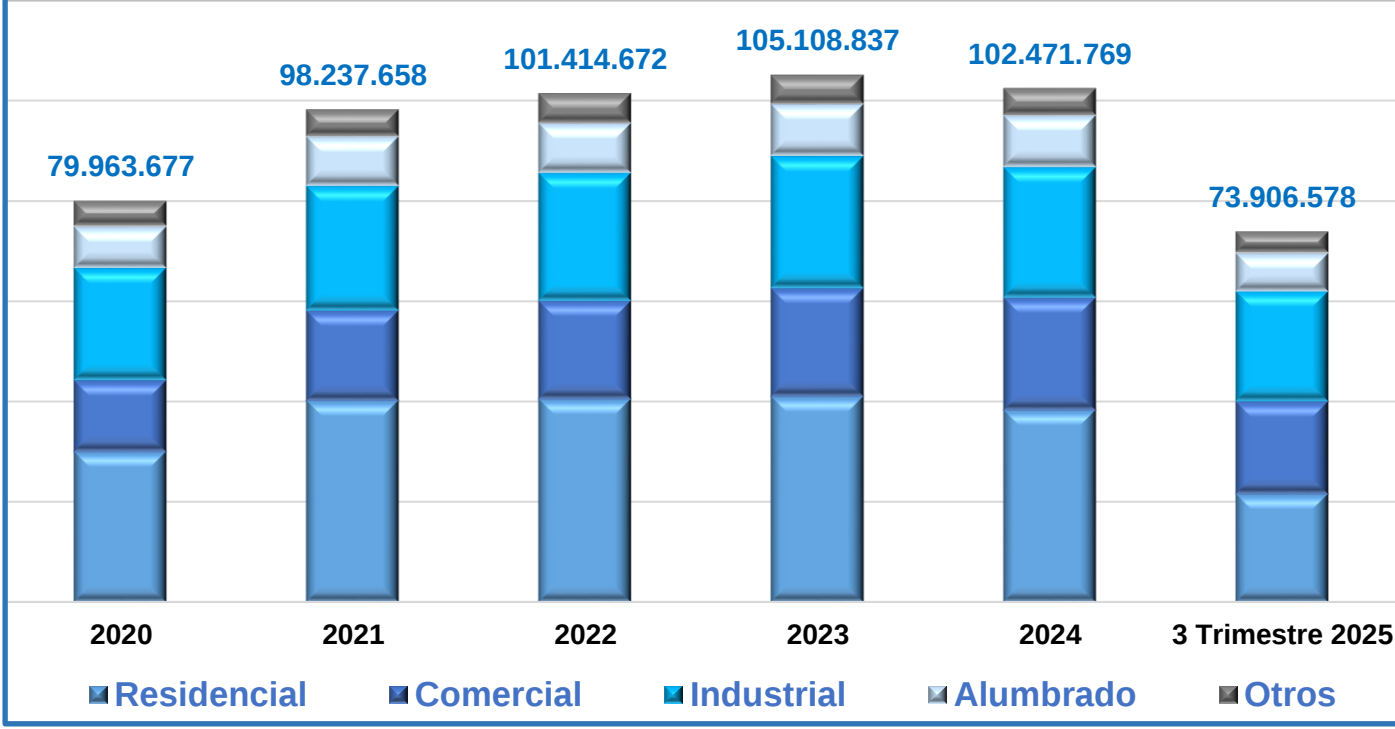
ENERGÍA CONSUMIDA [MWh]



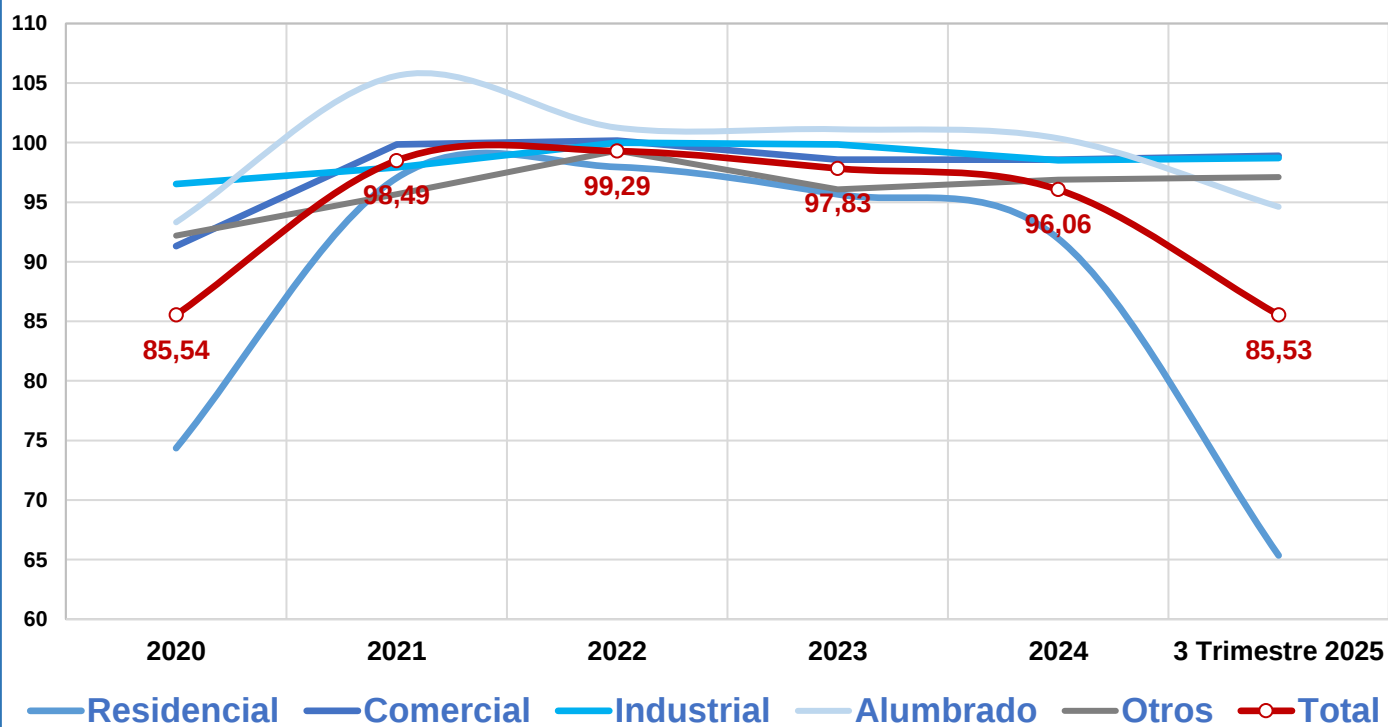
FACTURACIÓN [\$]



RECAUDACIÓN [\$]



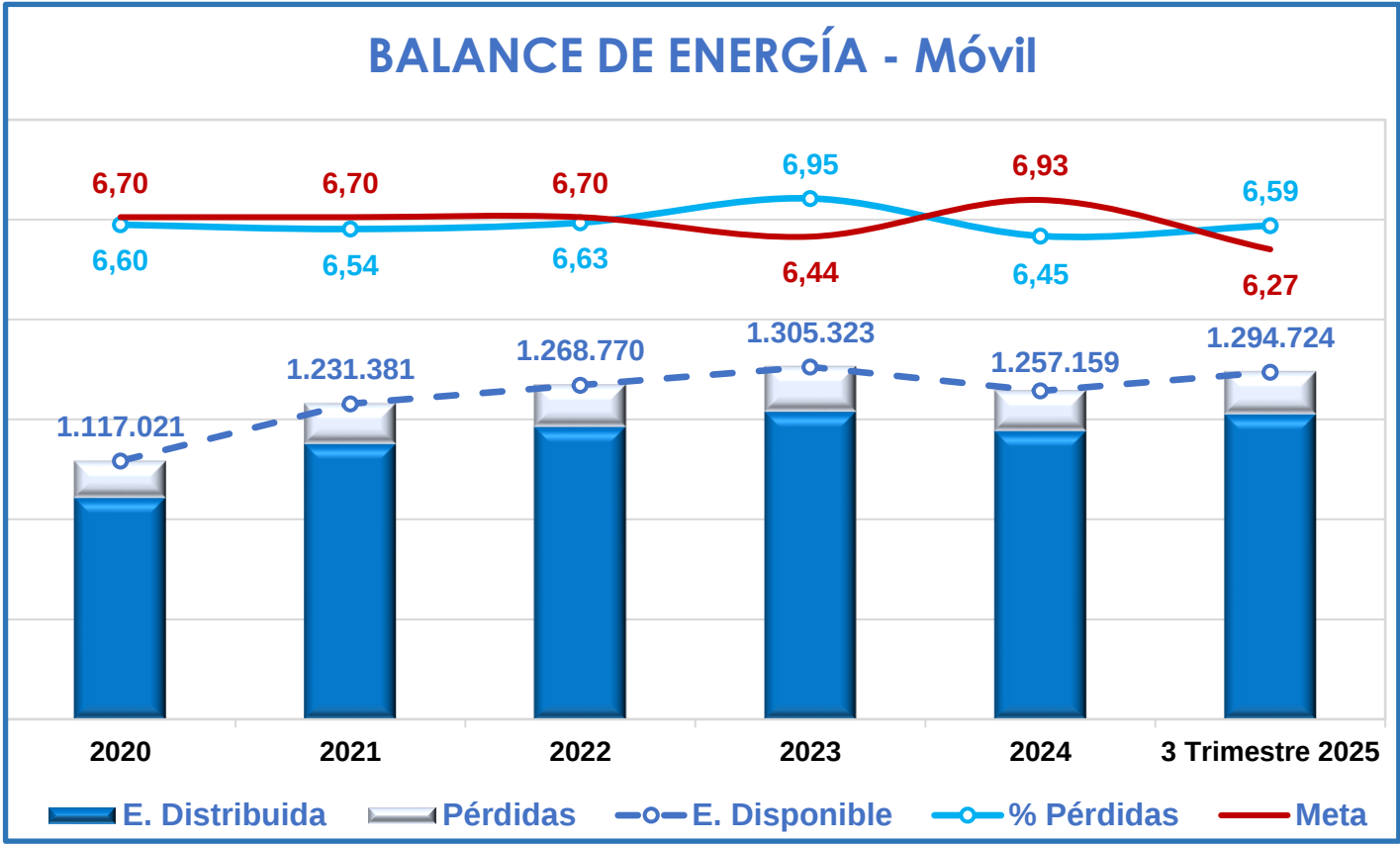
ÍNDICE DE RECAUDACIÓN [%]



BALANCE DE ENERGÍA - Móvil

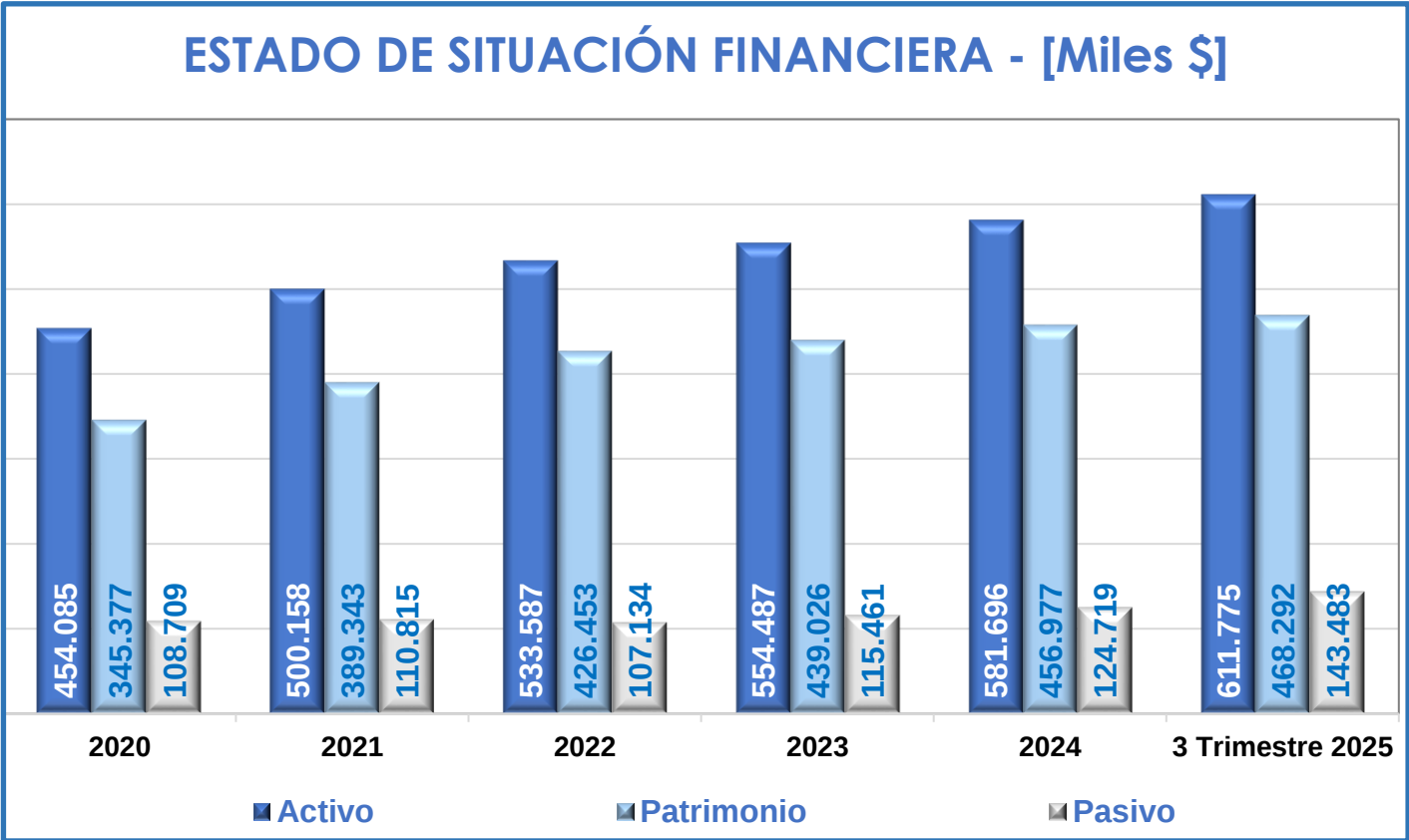
Detalle	Unidad	2020	2021	2022	2023	2024	3 Trimestre 2025
Demanda Coincidente	MW	194,51	204,18	205,68	214,49	216,03	220,35
Disponible	MWh	1.117.021	1.231.381	1.268.770	1.305.323	1.257.159	1.294.724
Recibida del S.N.I.	MWh	1.117.084	1.229.038	1.270.298	1.309.547	1.258.446	1.297.246
Comprada a EDs	MWh	0	2.592	70	56	21,73	232,08
No incorporada *	MWh	686	701	697	715	723	730
Vendida a EDs	MWh	749	950	2.295	4.995	2.032	3.484
Distribuida a Clientes	MWh	1.043.299	1.150.828	1.184.690	1.214.598	1.176.081	1.209.435
Regulados	MWh	1.034.535	1.097.651	1.129.097	1.165.247	1.134.950	1.167.667
No Regulados	MWh	8.764	53.177	55.592	49.351	41.131	41.768
Pérdidas Técnicas	MWh	70.647	74.591	76.887	80.154	76.909	80.856
	%	6,32	6,06	6,06	6,14	6,12	6,24
Pérdidas No técnicas	MWh	3.075	5.962	7.194	10.571	4.169	4.433
	%	0,28	0,48	0,57	0,81	0,33	0,34
Total de Pérdidas	MWh	73.722	80.553	84.081	90.725	81.078	85.289
	%	6,60	6,54	6,63	6,95	6,45	6,59
Meta	%	6,70	6,70	6,70	6,44	6,93	6,27

* Energía producida por sistemas aislados.



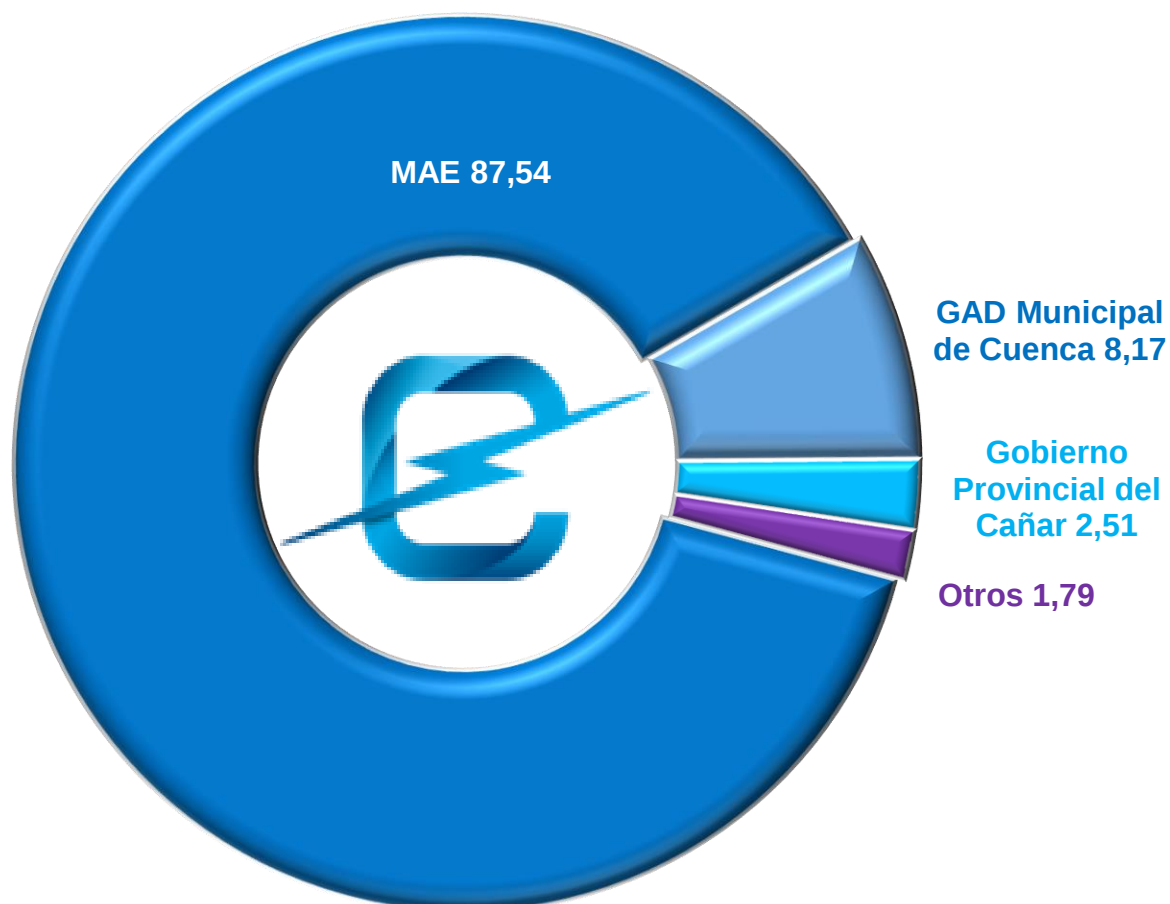
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA - [Miles \$]

Cuenta [Miles \$]	2020	2021	2022	2023	2024	3 Trimestre 2025
Activo corriente	90.770	108.950	123.173	115.704	122.455	121.264
Efectivo y Equivalentes	37.536	57.169	70.446	60.202	49.235	60.580
Financieros	19.671	16.531	15.478	19.890	44.083	35.584
Inventarios	33.061	34.615	37.134	35.413	28.930	23.074
Otros activos	502	635	115	198	207	2.026
Activo no corriente	363.316	391.208	410.415	438.784	459.241	490.511
Propiedad planta y equipo	309.194	332.407	340.892	359.020	376.797	376.747
Otros no corrientes	54.121	58.801	69.523	79.764	82.445	113.764
Activo	454.085	500.158	533.587	554.487	581.696	611.775
Pasivo	108.709	110.815	107.134	115.461	124.719	143.483
Corriente	17.498	19.840	16.017	19.159	29.430	43.018
No Corriente	91.211	90.975	91.118	96.302	95.289	100.466
Patrimonio	345.377	389.343	426.453	439.026	456.977	468.292
Pasivo + Patrimonio	454.085	500.158	533.587	554.487	581.696	611.775



ESTRUCTURA DE LA PROPIEDAD

Accionista	Capital Social [\$]	Participación [%]
Ministerio de Ambiente y Energía	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

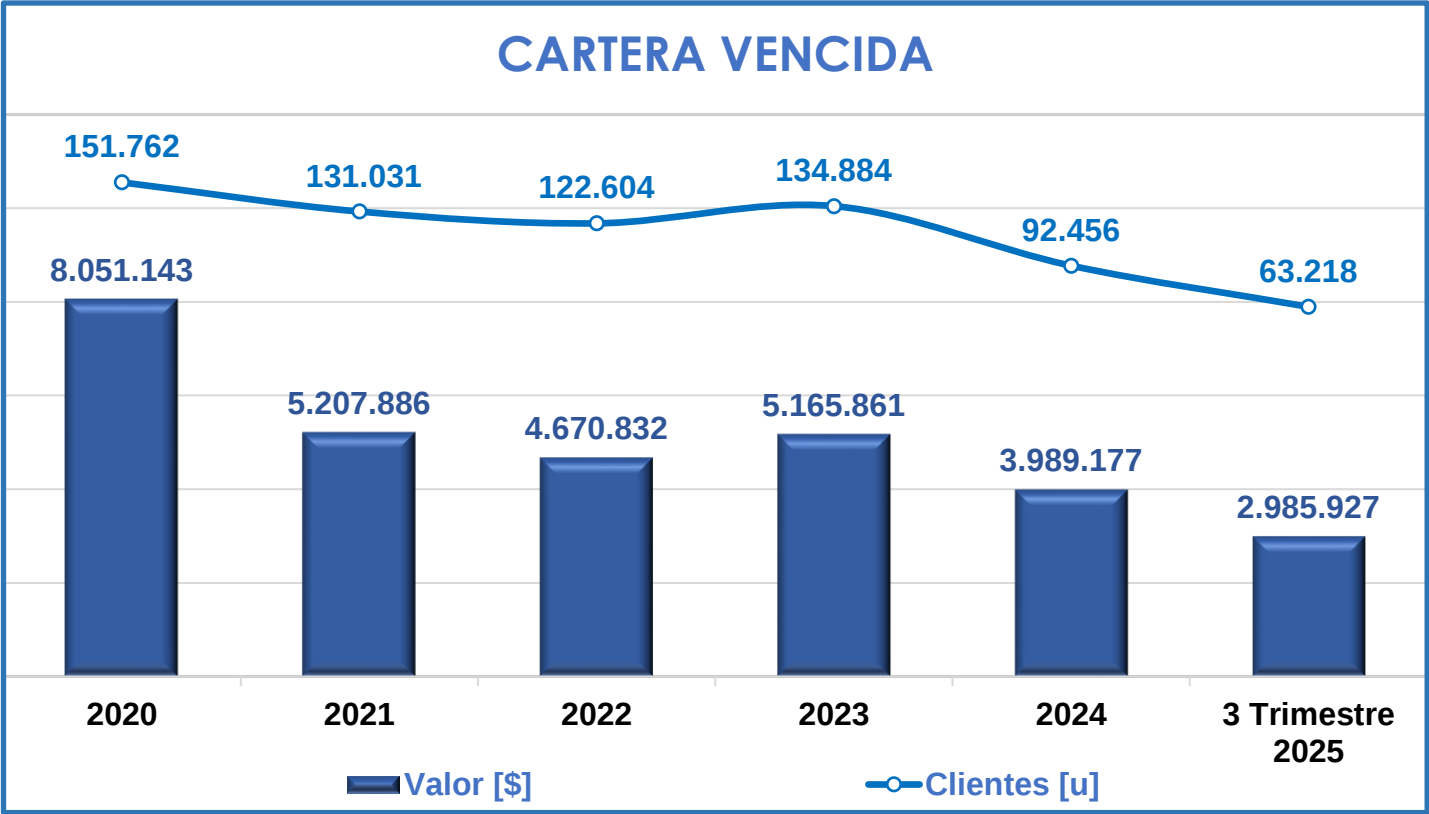


Otros: es la suma del Capital que no excede el 1% por accionista.

CARTERA VENCIDA

Tarifa	2020	2021	2022	2023	2024	3 Trimestre 2025
Valor [\$]						
Residencial	4.948.507	3.771.223	3.440.756	3.855.858	2.846.439	2.237.879
Comercial	2.013.658	951.885	797.876	933.535	719.195	466.594
Industrial	755.344	234.333	281.348	279.660	267.099	138.164
Otros	333.635	250.444	150.852	96.808	156.443	143.290
Total	8.051.143	5.207.886	4.670.832	5.165.861	3.989.177	2.985.927
Clientes [u]						
Residencial	133.228	116.690	109.663	121.099	82.599	56.818
Comercial	13.753	10.738	9.672	10.453	7.443	4.638
Industrial	2.398	1.782	1.644	1.768	1.187	732
Otros	2.383	1.821	1.625	1.564	1.227	1.030
Total	151.762	131.031	122.604	134.884	92.456	63.218

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



NUMERO DE SERVIDORES

Tipo de Contrato	2020	2021	2022	2023	2024	3 Trimestre 2025
Indefinido	509	525	534	535	545	539
Eventual	80	105	118	135	125	150
Total	589	630	652	670	670	689
Proyectos	14	16	34	60	68	58
NCS	702	672	663	660	674	666

Proyectos: servidores contratados para desarrollar programas específicos

NCS: número de clientes por servidor

