

Demanda

1. REDES DE DISTRIBUCIÓN

La distribución de energía eléctrica en Panamá, está a cargo de tres empresas concesionarias:

- ***Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A. (EDEMET)***, cuya zona de concesión se enmarca dentro de las provincias de Veraguas, Coclé, Herrera, Los Santos, Panamá y Panamá Oeste, incluyendo el Parque Natural Metropolitano, el Parque Nacional Camino de Cruces, el Parque Nacional Soberanía, y la Finca Agroforestal Río Cabuya.
- ***Elektra Noreste, S.A., (ENSA)***, con una zona de concesión comprendida entre de las provincias de Darién, Colón, la parte de la provincia de Panamá al Este del Canal de Panamá (excepto la parte Oeste de la ciudad de Panamá, el Parque Natural Metropolitano, el Parque Nacional Camino de Cruces, el Parque Nacional Soberanía, y la Finca Agroforestal Río Cabuya), la Comarca de San Blas y las Islas del Golfo de Panamá.

La delimitación o frontera física entre las Empresas de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A. y Elektra Noreste, S.A., se inicia en el punto sobre la Bahía de Panamá, ubicado en la intersección de la ruta del Corredor Sur con la proyección en línea recta hacia la Vía Ernesto T. Lefevre, continuando a lo largo de la Vía Ernesto T. Lefevre y la

Avenida 12 de Octubre, hasta llegar a la intersección con la Avenida Simón Bolívar. Continúa en dirección general Oeste por esta calle hasta llegar a la intersección con la Avenida Ricardo J. Alfaro. De allí se sigue en dirección Norte, a lo largo del límite entre las urbanizaciones Dos Mares y Las Mercedes, hasta la intersección con el límite del Lago Gatún.

Las áreas al Oeste de esta delimitación formarán parte de la concesión de la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S. A., y las áreas al Este de esta delimitación formarán parte de la concesión de Elektra Noreste, S. A.

- ***Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI)***, cuya zona de concesión está ubicada en las provincias de Chiriquí y Bocas del Toro.

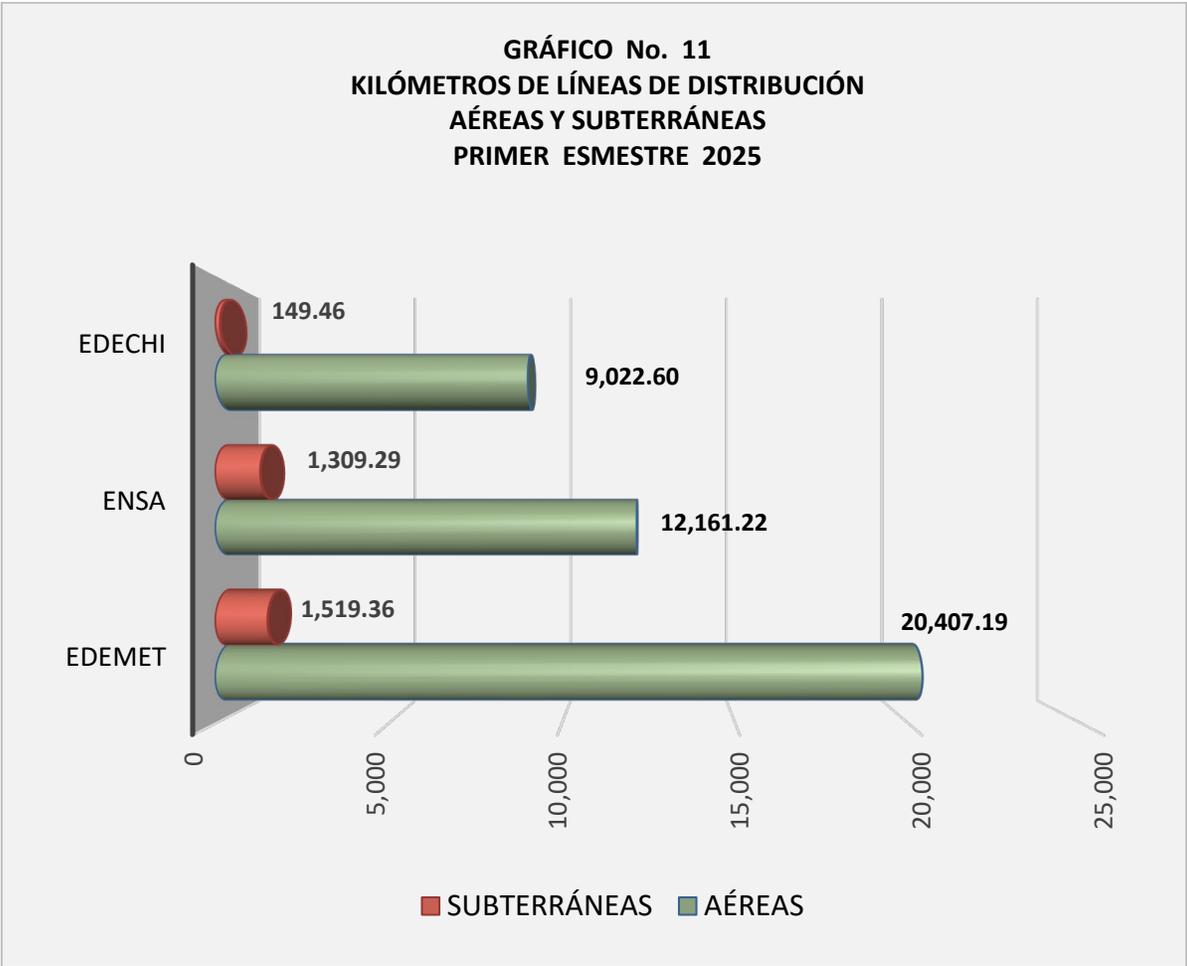
LONGITUD DE LÍNEAS DE DISTRIBUCIÓN

En el primer semestre de 2025, la longitud total de las redes de distribución para el servicio público fue de 44,569.12 kilómetros.

En el cuadro No. 10 se muestra en detalle, la cantidad de kilómetros de las redes por nivel de voltaje para el primer semestre de 2025 y en el gráfico No. 12 se presenta la participación porcentual por empresa en relación con la longitud total de las redes de distribución.

EDEMET cuenta con 21,926.55 kilómetros de línea, lo cual corresponde al 49 % del total. EDECHI con 9,172.06 kilómetros de línea, posee el 21 % del total nacional.

Por su parte ENSA cuenta con 13,470.51 km de línea, mismos que corresponden al 30 % del total de líneas para el primer semestre del año 2025.



2. CLIENTES

En el primer semestre de 2025 la cantidad de clientes del servicio público de electricidad fue 1,346,028, de los cuales 592,964, es decir un 44 % pertenecen a la zona de concesión de EDEMET.

Por su parte, ENSA cuenta con 567,476 los cuales corresponden al 42 % y EDECHI posee el 14 %, es decir 185,588 clientes.

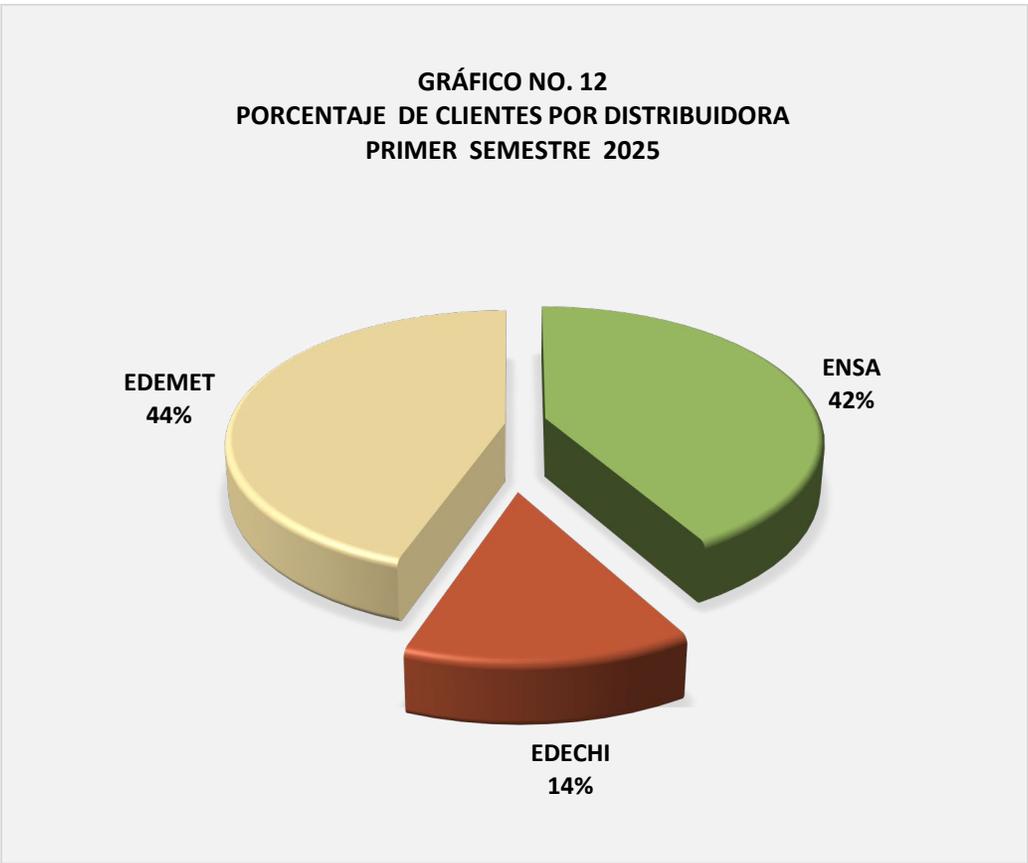
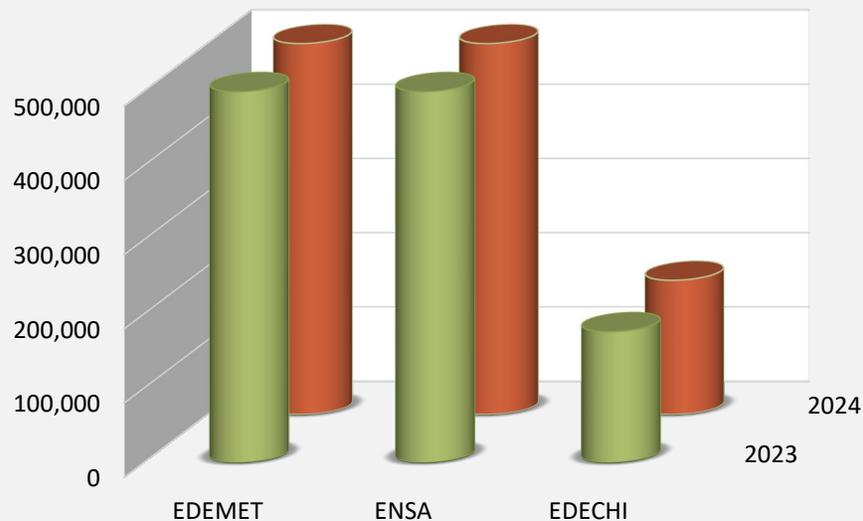


GRÁFICO No. 13
INCREMENTO DE LA CANTIDAD DE CLIENTES POR DISTRIBUIDORA
PRIMER SEMESTRE 2024 - 2025



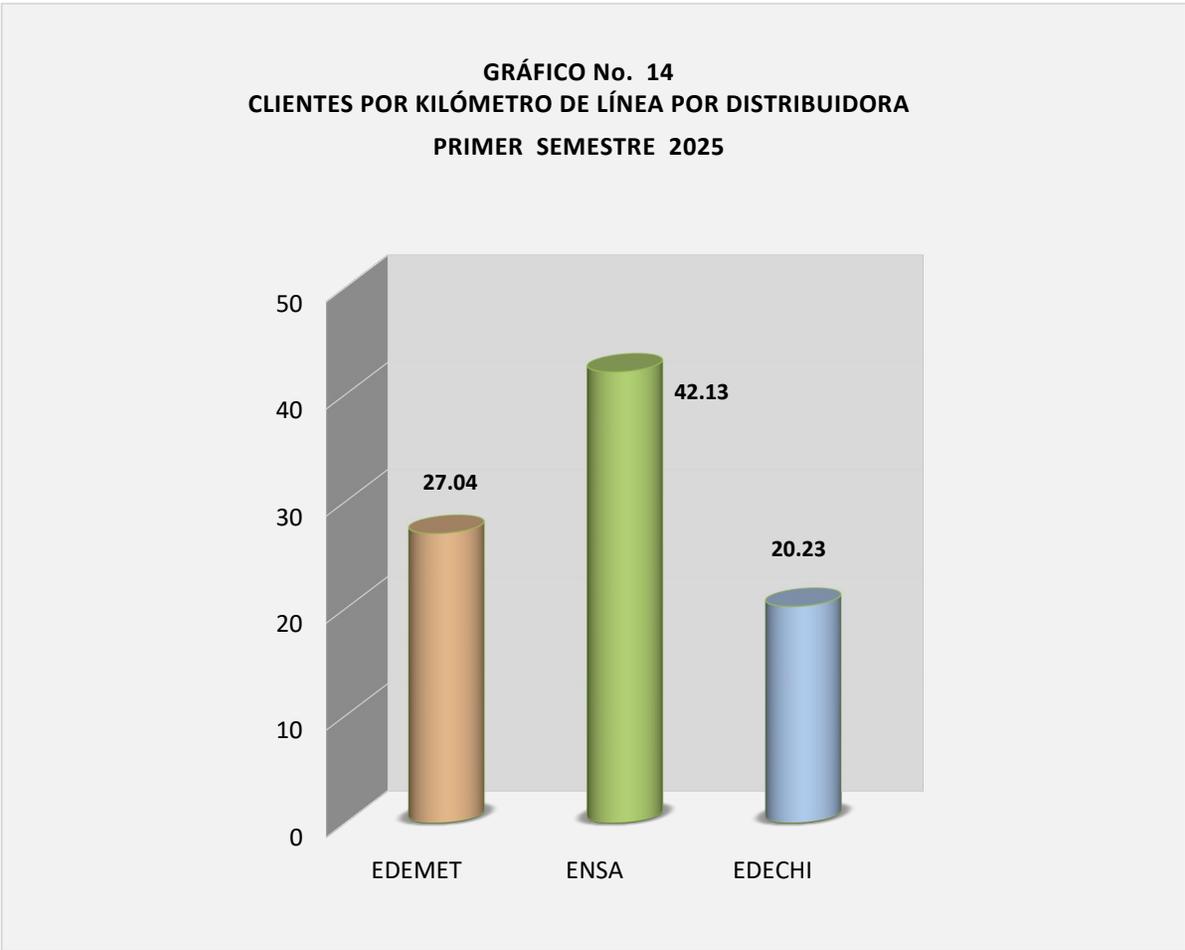
Haciendo un análisis comparativo semestral por empresa, tenemos que en el primer semestre de 2024 EDEMET tenía 581,353 clientes, lo cual significa que en el primer semestre de 2025, tuvo un incremento del 2 %.

ENSA por su parte, registró 555,631 clientes en el primer semestre de 2024, cifra que representa un aumento del 2.13 %, en comparación con el primer semestre de 2025.

Por su parte EDECHI le prestó el servicio a 180,972 clientes en el primer semestre del año 2024, lo cual en relación con la cantidad de

clientes del primer semestre de 2025, representa un aumento del 2.55 %.

El promedio de clientes por kilómetro de línea de distribución es un indicador de la densidad de clientes por zona de concesión. En el gráfico No. 15 se presenta esta relación para el primer semestre de 2025 y se observa que la empresa de distribución ENSA tiene una mayor densidad con un promedio de 42.13 clientes por kilómetro de línea, mientras que EDEMET y EDECHI tienen 27.04 y 20.23 clientes por kilómetro de línea, respectivamente.



Cientes por Provincia

En el gráfico No. 16 se muestra el porcentaje de clientes regulados distribuidos por provincia para el primer semestre de 2025, donde se observa que la provincia con mayor cantidad de clientes es Panamá con el 43.34 % del total.

Panamá Oeste con 15.98 %, Chiriquí con 11.79 %, Coclé y Colón, con 5.88 y 6.91 %, respectivamente, del total de los clientes. Veraguas, posee el 5.57 %, Los Santos 3.57 % y Herrera 3.72 % de los clientes, respectivamente. Bocas del Toro 1.80 %, Darién 0.99 % y las comarcas 0.41 %.

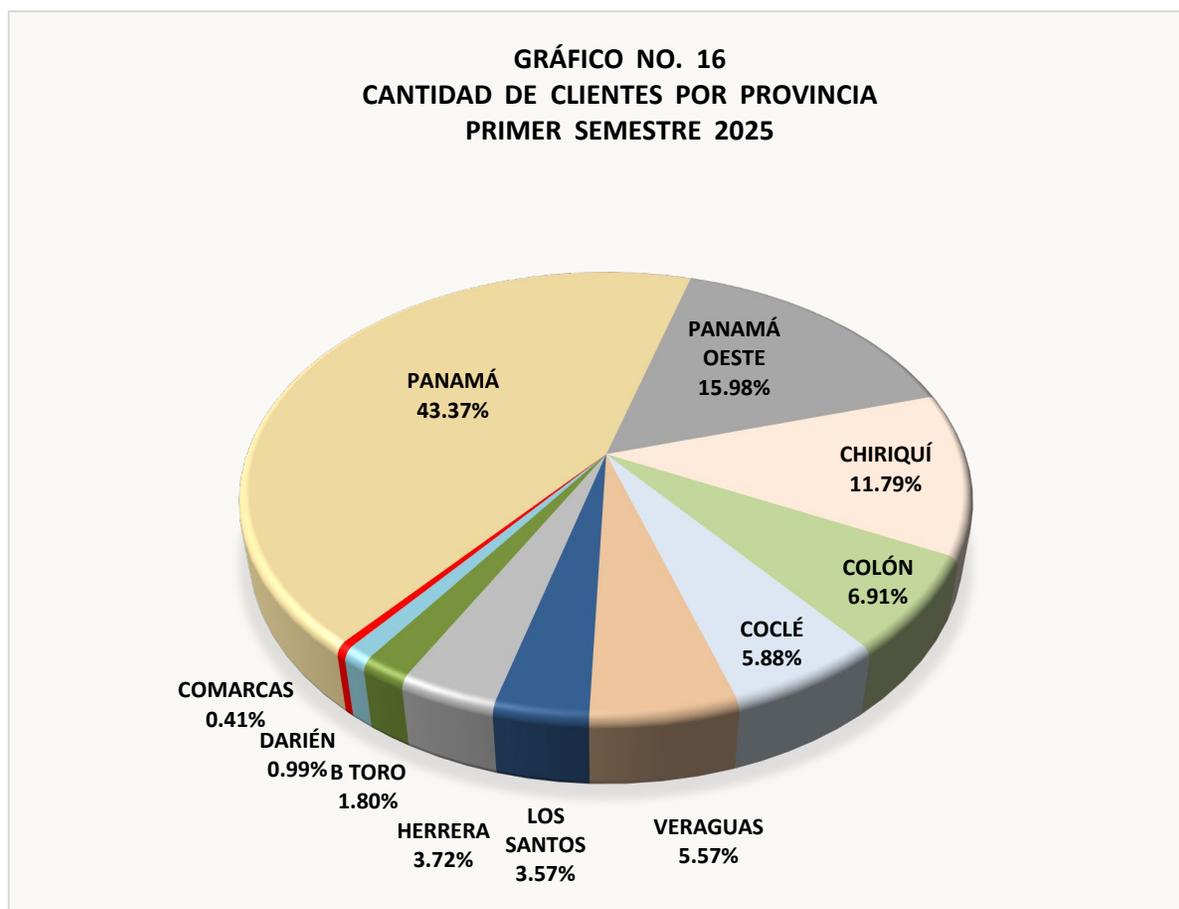


GRÁFICO NO. 17
CLIENTES POR PROVINCIA
EDEMET PRIMER SEMESTRE 2025

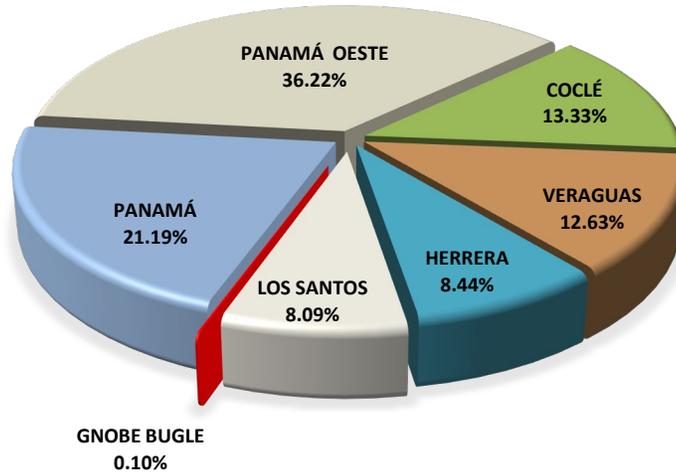


GRÁFICO No. 18
CLIENTES POR PROVINCIA
ENSA PRIMER SEMESTRE 2025

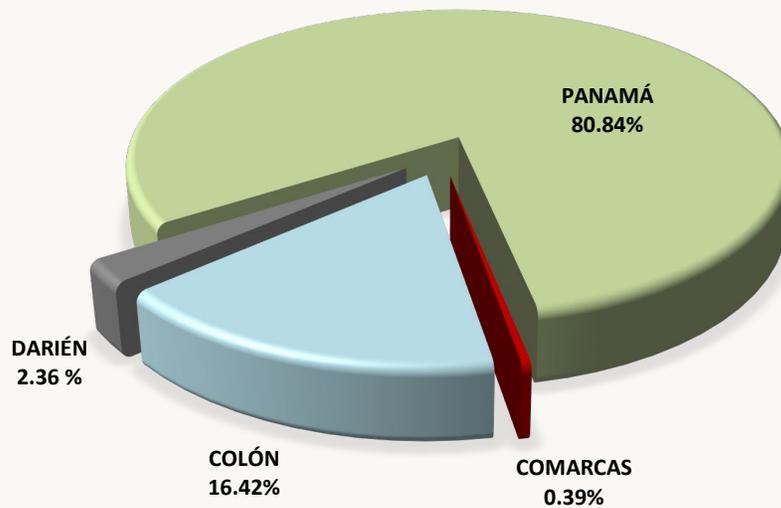
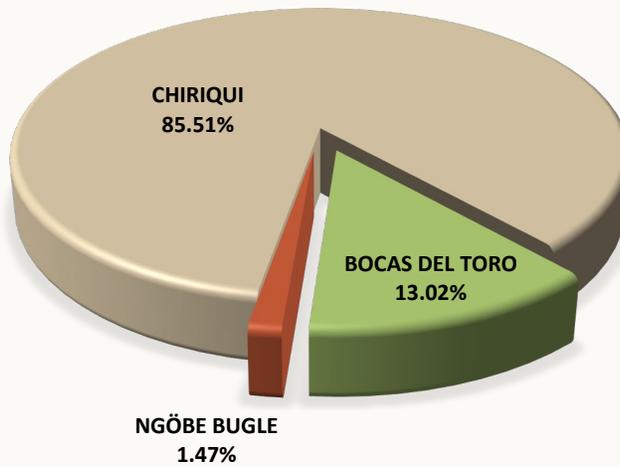


GRÁFICO NO. 19
CLIENTES POR PROVINCIA
EDECHI PRIMER SEMESTRE 2025



3. VENTAS DE ENEGÍA

En el primer semestre de 2025 el total de las ventas de energía eléctrica realizadas por las empresas distribuidoras fue por un total de 4,003.55 GWh.

El gráfico No. 20 muestra la participación en las ventas de energía eléctrica de las empresas distribuidoras. EDEMET con el 47.79 % del total, seguida por ENSA con el 40.45 % y EDECHI el 11.77 % del total.

GRÁFICO NO. 20
VENTAS DE ENERGÍA POR DISTRIBUIDORA
PRIMER SEMESTRE 2025

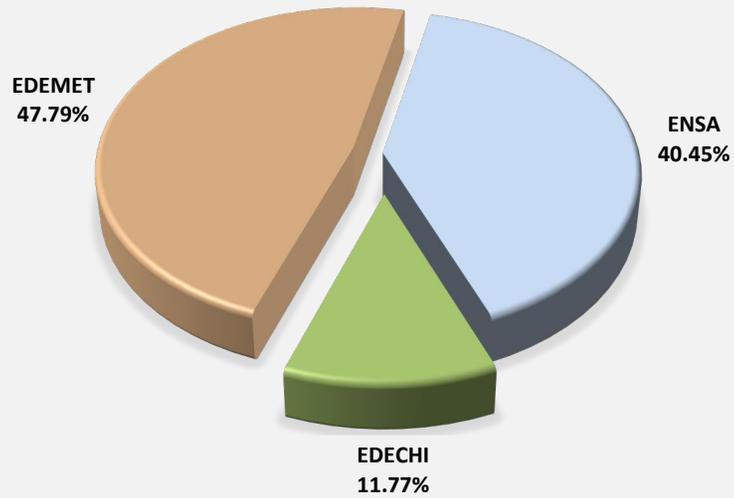
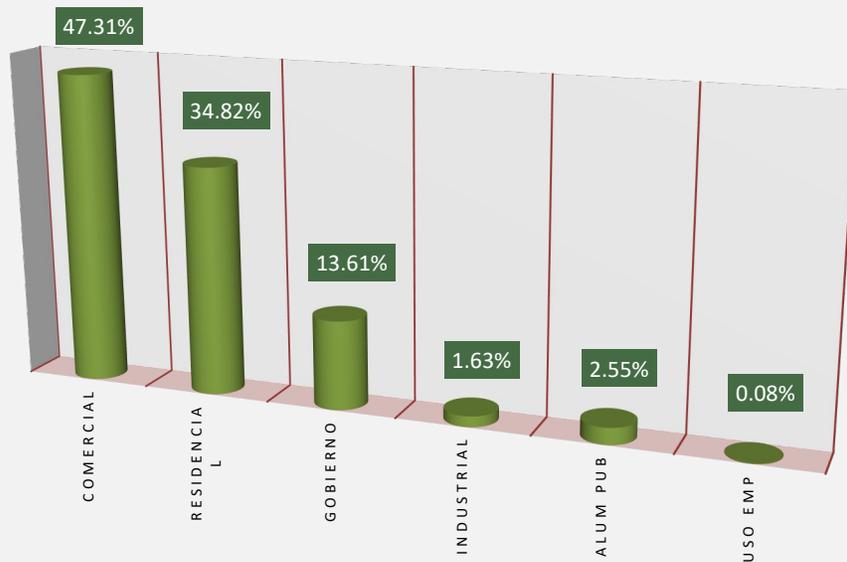
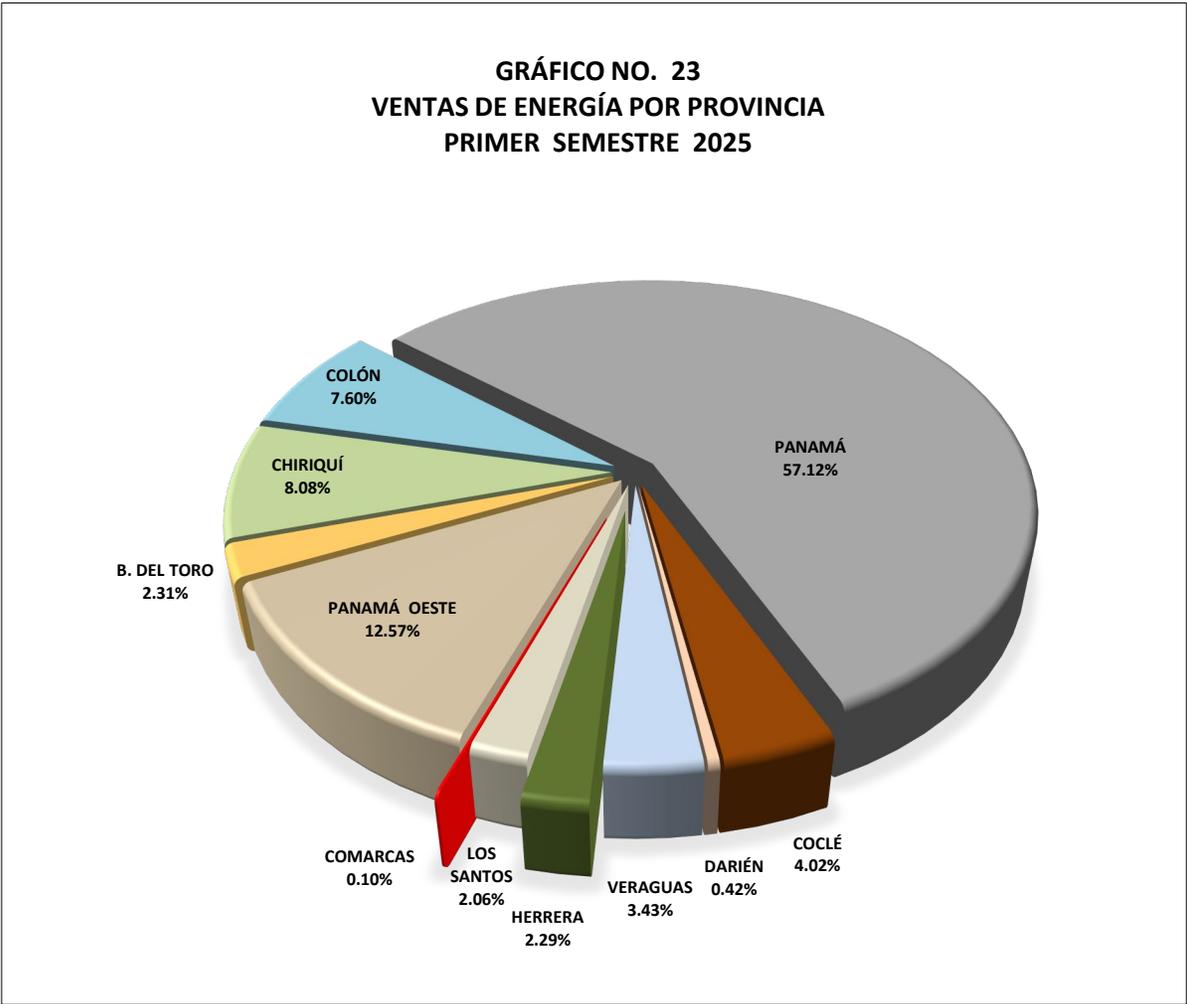


GRÁFICO NO. 22
PARTICIPACIÓN PORCENTUAL DE LAS VENTAS DE ENERGÍA
POR TIPO DE CLIENTE
PRIMER SEMESTRE 2025



Ventas de energía por provincia

El consumo de energía eléctrica en el país está concentrado en las ciudades de Panamá, Chorrera, Arraiján, David y Colón, en las cuales no sólo reside el mayor porcentaje de la población del país, sino que además son sede de las principales actividades comerciales e industriales.



Tal y como se aprecia en el gráfico No. 23, el 57.12 % de la energía vendida durante el primer semestre de 2025, se consumió en la provincia de Panamá y un 12.57 % en la provincia de Panamá Oeste. Chiriquí consumió un 8.08 % del total de la energía eléctrica vendida. La provincia de Colón consumió el 7.60 %, Coclé y Veraguas consumieron el 4.02 y 3.43 %, respectivamente. Herrera 2.29 %, Los Santos 2.06 %, Bocas del Toro 2.31 %, Darién 0.42 % y la comarca el 0.10 % del total.

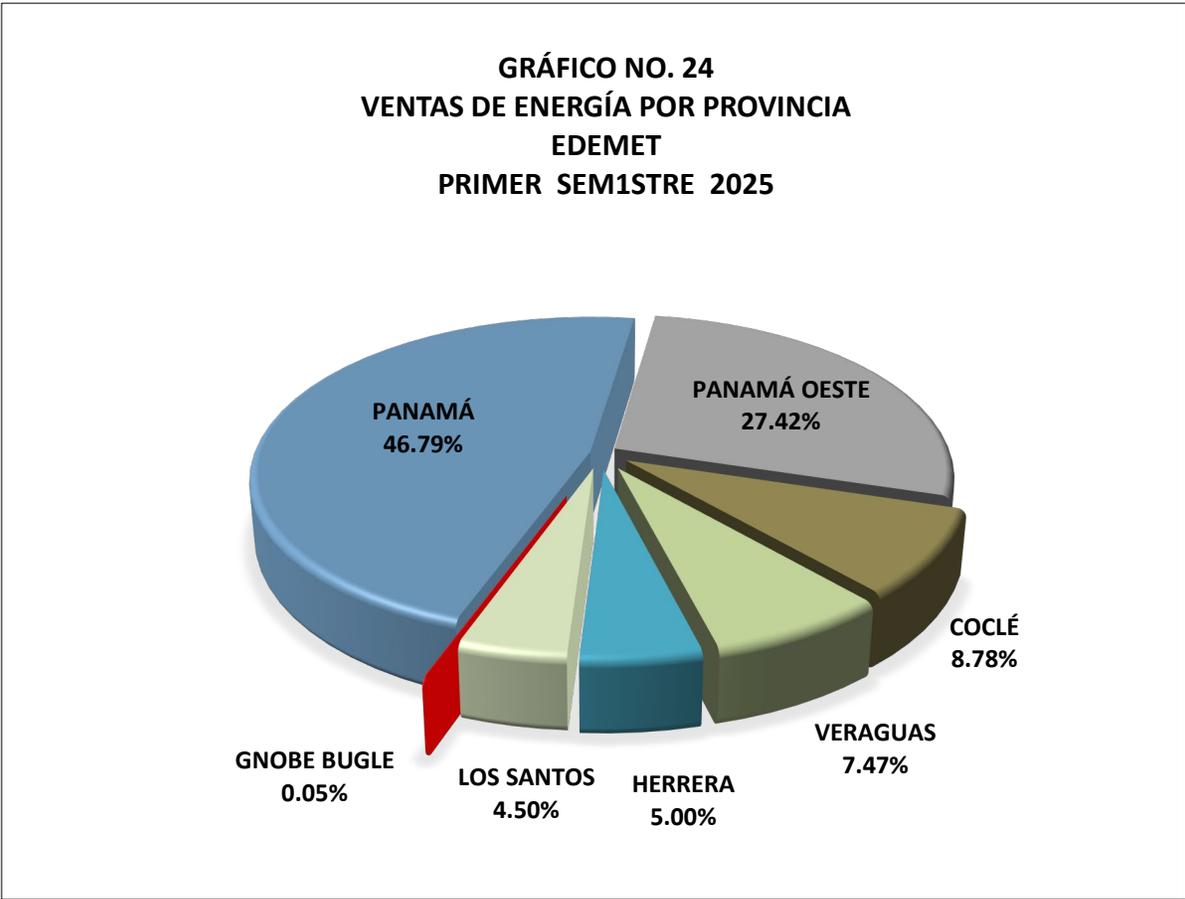


GRÁFICO No. 25
VENTAS DE ENERGÍA POR PROVINCIA
ENSA PRIMER SEMESTRE 2025

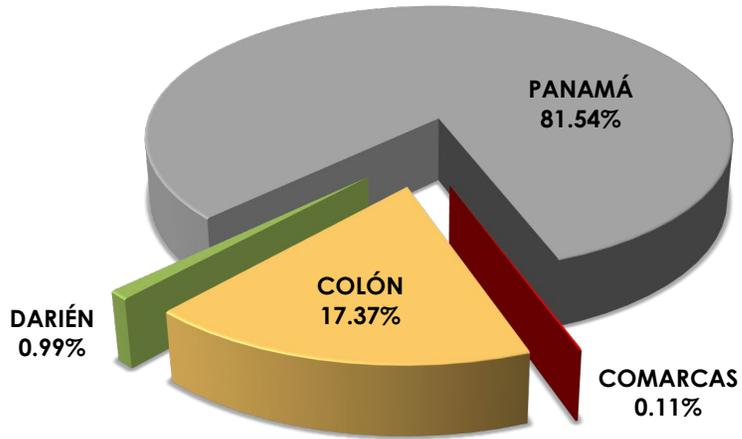
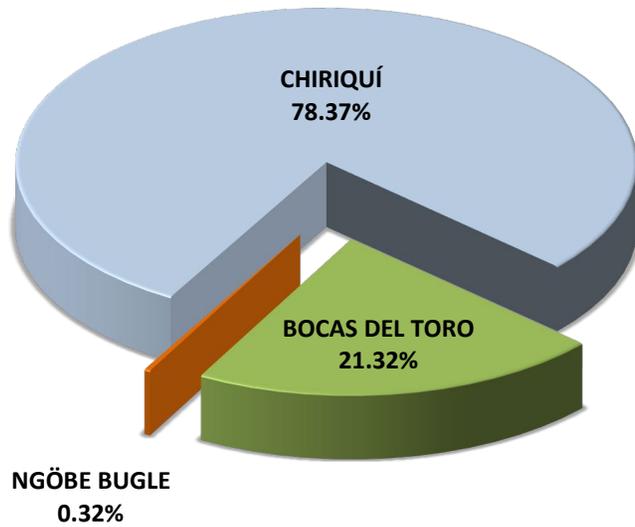


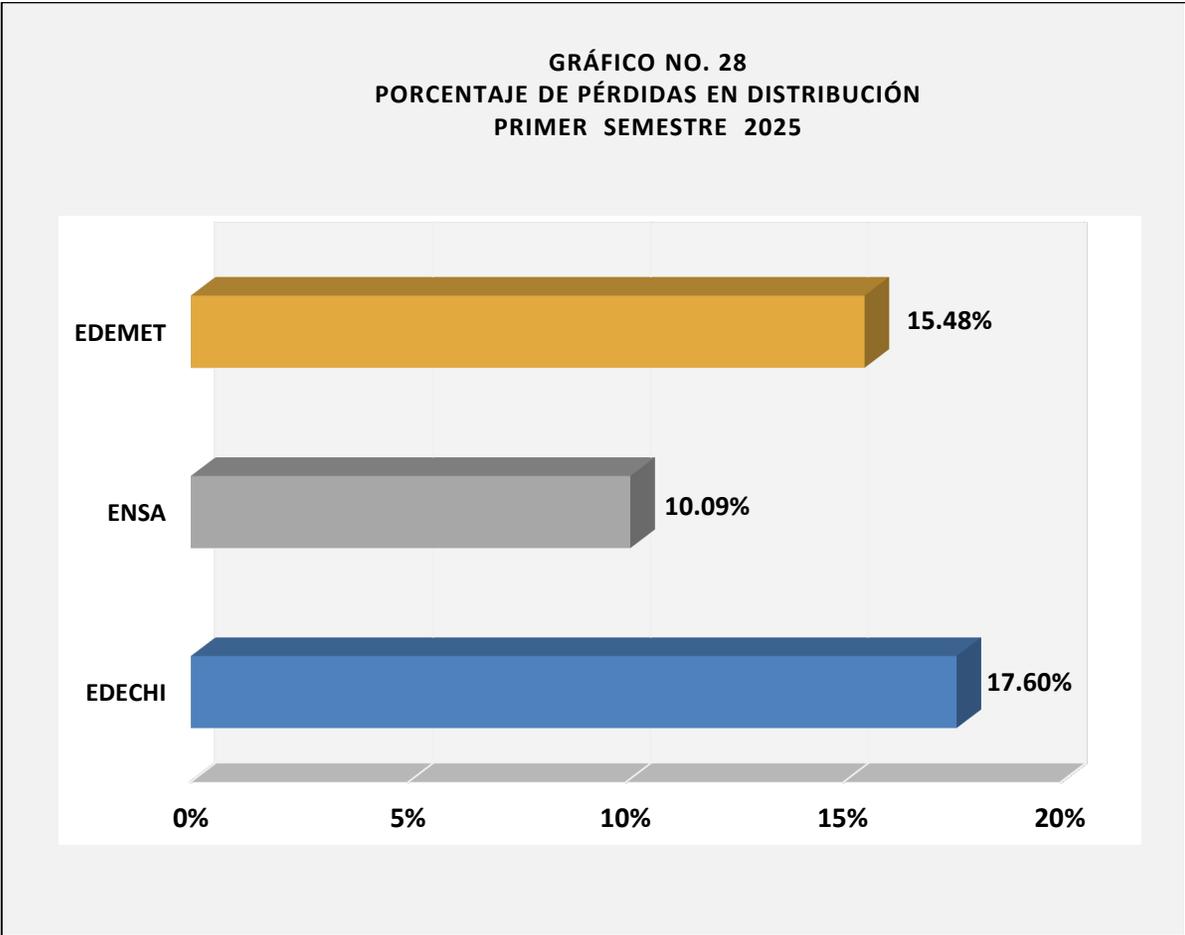
GRÁFICO No. 26
VENTAS DE ENERGÍA POR PROVINCIA
EDECHI PRIMER SEMESTRE 2025



Pérdidas en distribución

Para el primer semestre de 2025 el total de las pérdidas en distribución es de 812.67 GWh, lo cual significa que el 13.42 % de la energía comprada no fue contabilizada por las empresas distribuidoras. Este total incluye las pérdidas técnicas y las no técnicas.

EDEMET registró pérdidas por 442.16 GWh, es decir un 15.48 %, ENSA registró 258.64 GWh en pérdidas, lo cual significa un 10.19 % y EDECHI observó pérdidas en el orden de 111.87 GWh, siendo éstas el 17.60 %.



**Cuadro 10. LONGITUD DE LAS LÍNEAS DE DISTRIBUCIÓN
POR NIVEL DE VOLTAJE Y POR EMPRESA
(EN KILÓMETROS)
PRIMER SEMESTRE 2025**

	115 - 13.8 kV	13.2 - 2.4 kV	600 V	TOTAL
Aéreas				
EDEMET	5,153.37	5,234.17	10,019.65	20,407.19
ENSA	579.82	4,020.67	7,560.73	12,161.22
EDECHI	2,912.00	1,569.95	4,540.65	9,022.60
Subtotal	8,645.19	10,824.79	22,121.03	41,591.01
Subterráneas				
EDEMET	177.60	758.24	583.52	1,519.36
ENSA	42.12	609.12	658.05	1,309.29
EDECHI	71.33	20.30	57.83	149.46
Subtotal	291.05	1,387.66	1,299.40	2,978.11
TOTAL	8,936.24	12,212.45	23,420.43	44,569.12

Cuadro 11. INCREMENTO DE LA CANTIDAD DE CLIENTES REGULADOS

PRIMER SEMESTRE 2024 - 2025

EMPRESA	2024	2025	INCREMENTO %
EDEMET	581,353	592,964	2.00
ENSA	555,631	567,476	2.13
EDECHI	180,972	185,588	2.55
TOTAL	1,317,956	1,346,028	2.13

**Cuadro 12. CANTIDAD DE CLIENTES REGULADOS
POR TARIFA (GWh)
PRIMER SEMESTRE 2025**

EMPRESA	BTS 1	BTS 2	BTS 3	BTSH	Prepago	BTD
EDEMET	406,824	117,871	45,279	62	13,214	8,760
ENSA	306,783	112,734	33,372	0	108,687	5,378
EDECHI	142,034	31,623	10,439	6	0	1,190
TOTAL	855,641	262,228	89,090	68	121,901	15,328

BTH	MTD	MTH	ATD	ATH	TOTAL	%
77.00	552	9	0	0	592,648	44.04
92.00	401	26	0	3	567,476	42.17
9.00	259	13	0	1	185,574	13.79
178.00	1,212	48	0	4	1,345,698	100.00

**Cuadro 13. CANTIDAD DE CLIENTES TOTALES
EDEMET**

TIPO DE CLIENTE	2024	2025
RESIDENCIAL	513,585	523,645
COMERCIAL	59,377	60,518
GOBIERNO	7,426	7,509
INDUSTRIAL	1,184	1,161
USO EMPRESA	125	131
TOTAL	581,697	592,964

**Cuadro 14. CANTIDAD DE CLIENTES TOTALES
ENSA**

TIPO DE CLIENTE	2024	2025
RESIDENCIAL	513,039	525,229
COMERCIAL	38,607	38,251
GOBIERNO	3,816	3,832
INDUSTRIAL	120	113
USO EMPRESA	50	51
TOTAL	555,632	567,476

**Cuadro 15. CANTIDAD DE CLIENTES TOTALES
EDECHI**

TIPO DE CLIENTE	2024	2025
RESIDENCIAL	162,117	166,619
COMERCIAL	16,090	16,082
GOBIERNO	2,224	2,326
INDUSTRIAL	505	504
USO EMPRESA	54	57
TOTAL	180,990	185,588

**Cuadro 26. VENTAS TOTALES DE ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS
POR TARIFA (GWh)
PRIMER SEMESTRE 2025**

EMPRESA	BTS 1	BTS 2	BTS 3	BTSH	Prepago	BTD
EDEMET	302.02	325.09	460.90	0.58	5.67	598.22
ENSA	269.89	301.65	328.95	0.00	77.17	340.24
EDECHI	106.00	86.38	127.32	0.03	0.00	98.50
TOTAL	677.90	713.13	917.18	0.61	82.84	1,036.96

BTH	MTD	MTH	ATD	ATH	TOTAL	%
6.16	212.87	1.71	0.00	0.00	1,913.23	0.48
16.74	151.33	24.87	0.00	108.45	1,619.29	0.40
0.28	51.76	0.57	0.00	0.19	471.04	0.12
23.18	415.95	27.16	0.00	108.64	4,003.55	1.00

Cuadro 22. VENTAS DE ENERGÍA EDEMET GWh

TIPO DE CLIENTE	2024	2025
COMERCIAL	1,171.90	1,186.23
RESIDENCIAL	855.97	832.09
GOBIERNO	299.61	294.84
INDUSTRIAL	47.08	41.18
ALUMB. PÚBLICO	57.44	57.76
USO EMPRESA	2.36	2.35
TOTAL	2,434.36	2,414.45

Cuadro 23. VENTAS DE ENERGÍA ENSA GWh

TIPO DE CLIENTE	2024	2025
COMERCIAL	565.02	782.58
RESIDENCIAL	810.47	548.66
GOBIERNO	274.03	269.99
INDUSTRIAL	18.44	16.90
ALUMB. PÚBLICO	40.29	39.85
USO EMPRESA	1.19	1.17
TOTAL	1,709.44	1,659.15

Cuadro 24. VENTAS DE ENERGÍA EDECHI GWh

TIPO DE CLIENTE	2024	2025
COMERCIAL	217.98	215.03
RESIDENCIAL	231.89	226.61
GOBIERNO	65.68	63.27
INDUSTRIAL	19.88	17.15
ALUMB. PÚBLICO	20.51	20.31
USO EMPRESA	0.41	0.35
TOTAL	556.35	542.72

Cuadro 25. VENTAS DE ENERGÍA TOTAL GWh

TIPO DE CLIENTE	2024	2025
COMERCIAL	1,954.90	2,183.84
RESIDENCIAL	1,898.33	1,607.36
GOBIERNO	639.32	628.10
INDUSTRIAL	85.40	75.23
ALUMB. PÚBLICO	118.24	117.92
USO EMPRESA	3.96	3.87
TOTAL	4,700.15	4,616.32

**Cuadro 27. PÉRDIDAS EN DISTRIBUCIÓN
PRIMER SEMESTRE 2025
GWh**

EMPRESA	ENERGÍA COMPRADA	ENERGÍA VENDIDA GWh	PÉRDIDAS	% DE PÉRDIDAS
EDEMET	2,856.62	2,414.46	442.16	15.48
ENSA	2,562.21	2,303.57	258.64	10.09
EDECHI	635.74	523.87	111.87	17.60
TOTAL DEL SISTEMA	6,054.57	5,241.90	812.67	13.42