

GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGIA Y MINAS

Informe de Gestión Comercial

Junio 2025

edenorte

edesur

edeeste

29.08.2025

Versión Definitiva

Indice de Contenido

	Pag.
Resumen Ejecutivo:.....	3
1. Resumen de Gestión EDE:.....	5
1.1 Resumen de Gestión EDENorte:.....	6
1.2 Resumen de Gestión EDESUR:.....	7
1.3 Resumen de Gestión EDEEste:.....	8
2. Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros:.....	9
3. Pérdidas de Energía por Facturación por Empresa Distribuidora:.....	15
3.1 Pérdidas de Energía por Sector Comercial:.....	16
4. Efectividad de la Lectura por Empresa Distribuidora:.....	17
5. Facturación:.....	18
5.1 Facturación por tipo de Cliente:.....	18
5.2 Facturación por Tipo de Tarifa:.....	19
5.3 Facturación por Sector Comercial:.....	20
6. Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa:.....	21
6.1 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa EDENorte:.....	22
6.2 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa EDESUR:.....	23
6.3 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa EDEEste:.....	24
7. Calidad de la Facturación, Anomalías y Efectividad del Reparto:.....	25
8. Pérdidas de Energía Totales por Empresa Distribuidora:.....	27
9. Cobros EDE:.....	28
9.1 Cobros por Empresa Distribuidora y Tipo de Clientes:.....	28
9.2 Cobros por Empresa Distribuidora y Sector:.....	29
9.2 Cobros por Empresa Distribuidora y Tarifa:.....	30
9.3 Composición del Cobro Según por Fecha de Emisión:.....	31
9.4 Composición del Cobro Según su Fecha de Vencimiento:.....	32
9.5. Cobros por Gestión de Corte (MMRD\$):.....	33
10. Gestión de los UNR's:.....	34
11. Conciliaciones Ayuntamientos:.....	35
12. Gestión Bonoluz:.....	36
13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora:.....	38
14. Proyecto Telemedida por Empresa Distribuidora:.....	39
15. Facturas Emitidas y Cobradas por Tipo de Cliente:.....	40
16. Canales de Pagos:.....	41
17. Indicadores por Provincia:.....	42
18. Seguimiento al Movimiento de la Deuda:.....	45
19. Efectividad del Corte por Sector:.....	46
20. FETE por Empresa Distribuidora y Tarifa:.....	47
21. Cartera de Clientes por Sector:.....	49
22. Estado del Suministro por Tipo de Cliente:.....	50
23. Estado del Suministro por Tarifa:.....	51
24. Seguimiento de la Contratación:.....	52
25. Clientes Óptimos en Ciclo Comercial:.....	53
26. Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores Globales (Total):.....	55
26.1 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDENorte):.....	56
26.2 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDESUR):.....	57
26.3 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDEEste):.....	58
27. Reclamos Comerciales :.....	59
27.1 Reclamaciones por Empresa Distribuidora y Sector Comercial:.....	60
27.2 Tiempos de Solución Ordenes de Conexión y Reconexión (Hrs):.....	61
Glosario:.....	62
Referencia:.....	63
Hoja de firma ::.....	64

Resumen Ejecutivo:

El **Informe de Gestión Comercial de las Empresas Distribuidoras** presenta la operativa comercial de las EDE, el cual permite ver los resultados de los indicadores revelantes, tales como: compra de energía, facturación, cobros, atención al cliente y el cumplimiento de las normas del sector. A continuación los resultados relevantes correspondiente al mes de **junio 2025**:

- El **índice de facturas cobradas** respecto de las emitidas resultó en un **95.8%**.
- En los cobros, cabe destacar que los Clientes Residenciales presentan el mayor cobro al mes de junio de 2025 de unos **RD\$ 22,119.0 MM**, con una cobranza de **95.0%**. Estos representan el **38.4%** de los cobros totales.
- Respecto a las Conciliaciones de Ayuntamientos, Edenorte y Edeeste tienen un balance al mes de junio de 2025 a ser compensado por los ayuntamientos de **RD\$834.4 MM**; sin embargo, Edesur, arroja un balance de **RD\$80.1 MM** a favor de los ayuntamientos. Esto refleja, un monto de **RD\$754.3 MM** por compensación de estos a las EDEs. La deuda de los Ayuntamientos representa el **54.2%** de la deuda acumulada de las EDEs.
- La provincia de **Santiago Rodríguez** muestra mejor indicador de Pérdidas en **10.0%**; mientras que, el **Distrito Nacional Sur** refleja mejor índice de Energía Recuperada (ERI) en **88.9%**.
- Para **Edesur Sector Distrito** posee el menor nivel de pérdidas acumuladas con **12.4%**; en este, el **97.2%** de los clientes son teledidos a los cuales se les controla el **91.8%** de la energía facturada.
- Se destaca un total de **236,921 clientes prepago**, **2,798,723 clientes 24 hrs.** y **1,697,050 clientes teledidos**, estos últimos representan un **56.7%** de los clientes facturados y **65.5%** de la energía telegestionada.
- El abastecimiento promedio correspondiente al mes de junio de fue de un **97.3%**.

Resumen de Gestión Comercial



EDENorte



EDESur



EDEEste

Resumen de Gestión EDE

Total Ede's

	ÍTEM	MEDIDA	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	2025
Compras	Compras de Energía	GWh	1,494.8	1,381.2	1,672.7	1,585.0	1,769.9	1,781.7							9,685.4
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	219.4	216.9	256.2	248.5	259.6	259.8							1,460.4
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	14.7	15.7	15.3	15.7	14.7	14.6							15.1
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.4	16.2	16.0	16.7	17.0	17.1							16.6
	Margen Compra Venta	%	10.3%	3.2%	4.6%	5.9%	13.8%	14.8%							9.1%
	Abastecimiento	%	95.3%	97.4%	98.2%	98.1%	97.7%	96.9%							97.3%
Facturación	Energía Facturada	GWh	969.8	938.1	952.7	1,013.6	1,000.8	1,096.6							5,971.7
	Facturación de Energía	MMRD\$	9,783.7	9,477.5	9,646.3	10,266.1	10,071.1	11,180.7							60,425.4
	Facturación de Energía	MMUS\$	158.7	152.1	152.9	168.9	170.3	187.7							990.5
	Pérdidas de Energía	GWh	525.0	443.2	719.9	571.4	769.1	685.1							3,713.7
	Pérdidas de Energía	%	35.1%	32.1%	43.0%	36.1%	43.5%	38.5%							38.3%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	968.3	875.9	955.1	930.3	986.8	975.8							5,692.2
	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	9,611.9	9,555.8	9,186.8	10,154.4	10,594.6	11,316.3							60,419.7
	Cobros de Energía	MMRD\$	9,722.4	8,921.1	9,558.2	9,406.0	9,989.0	9,946.7							57,543.4
	Cobros de Energía	MMUS\$	157.7	143.2	151.5	154.7	168.9	167.0							942.9
	Índice de Cobranzas	%	99.4%	94.1%	99.1%	91.6%	99.2%	89.0%							95.2%
	Pérdidas de Cobros	%	35.2%	36.6%	42.9%	41.3%	44.2%	45.2%							41.2%
	CRI	%	64.5%	63.9%	56.4%	58.6%	56.1%	54.8%							58.7%
	ERI	%	64.8%	63.4%	57.1%	58.7%	55.8%	54.8%							58.8%
Clientes	Contratos Activos	#	3,162,341	3,159,920	3,163,128	3,166,927	3,174,991	3,184,481							3,184,481
	Contratos Facturados	#	2,961,210	2,964,945	2,978,586	2,984,088	2,988,664	2,994,713							2,994,713
	Contratos Cobrados	#	2,454,522	2,353,214	2,487,493	2,422,034	2,483,528	2,435,525							2,435,525
	Contratos 24 HRs.	#	1,741,027	2,379,574	2,784,043	2,789,092	2,792,411	2,798,723							2,798,723
	Contratos Al Día	#	2,559,059	2,557,633	2,582,610	2,543,693	2,603,376	2,608,259							2,608,259
	Contratos Telemedidos	#	1,651,516	1,661,794	1,667,987	1,688,025	1,694,488	1,697,050							1,697,050
	Contratos Facturados	%	93.6%	93.8%	94.2%	94.2%	94.1%	94.0%							94.0%
	Contratos al Día / Facturados	%	86.4%	86.3%	86.7%	85.2%	87.1%	87.1%							87.1%
	Contratos Telemedidos	%	55.8%	56.0%	56.0%	56.6%	56.7%	56.7%							56.7%
	Contratos 24 HRs.	%	58.8%	80.3%	93.5%	93.5%	93.4%	93.5%							93.5%
	Facturas Emitidas	#	2,837,297	2,823,396	2,855,809	2,854,034	2,867,008	2,873,071							2,851,769
	Facturas Cobradas	#	2,609,267	2,618,320	2,898,447	2,722,188	2,805,631	2,732,600							2,731,076
	Índice de Facturas Cobradas	%	92.0%	92.7%	101.5%	95.4%	97.9%	95.1%							95.8%
Deuda	Deuda Total	MMRD\$	32,666.4	33,081.3	33,238.5	33,428.2	33,582.6	33,751.6							33,751.6
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	1,548.0	1,511.8	1,508.1	1,460.9	1,456.0	1,467.2							1,467.2
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	16,397.1	16,740.3	17,823.5	17,981.7	18,149.3	18,304.3							18,304.3
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	526.5	505.3	717.6	654.7	783.2	805.9							3,993.2
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(61.8)	(73.7)	(104.7)	(93.8)	(90.7)	(92.8)							(517.5)
	Margen Energía No Facturada	MMUS\$	(60.8)	(64.7)	(103.3)	(79.7)	(89.3)	(72.1)							(469.9)
	FETE	MMUS\$	68.1	66.5	65.3	64.6	67.2	70.1							401.8
	Margen de Energía con FETE	MMUS\$	6.3	(7.2)	(39.4)	(29.2)	(23.5)	(22.7)							(115.6)
	Balance Comercial	MMUS\$	(75.2)	(77.0)	(59.5)	(114.2)	(72.5)	(89.2)							(487.7)
	Balance Corriente	MMUS\$	(111.6)	(115.2)	(97.8)	(149.3)	(116.2)	(129.9)							(719.9)
	Balance Global	MMUS\$	(122.4)	(132.1)	(120.6)	(163.7)	(129.8)	(143.3)							(811.9)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2	59.6							61.1

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Resumen de Gestión EDENorte



Total EDENorte

	ÍTEM	MEDIDA	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	2025
Compras	Compras de Energía	GWh	440.1	409.6	495.4	461.9	515.6	530.1							2,852.8
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	66.1	68.0	80.3	75.7	80.3	81.4							451.8
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	15.0	16.6	16.2	16.4	15.6	15.4							15.8
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.4	16.1	15.9	16.5	16.7	17.0							16.5
	Margen Compra Venta	%	8.4%	(3.2%)	(1.9%)	0.5%	6.6%	9.9%							3.7%
	Abastecimiento	%	95.8%	98.8%	99.1%	99.1%	98.8%	98.7%							98.4%
Facturación	Energía Facturada	GWh	346.9	340.4	336.5	366.2	354.7	389.5							2,134.1
	Factura de Energía	MMRD\$	3,506.8	3,413.1	3,379.0	3,671.3	3,495.5	3,954.6							21,420.3
	Factura de Energía	MMUS\$	56.9	54.8	53.6	60.4	59.1	66.4							351.1
	Pérdidas de Energía	GWh	93.3	69.3	158.9	95.6	160.9	140.7							718.6
	Pérdidas de Energía	%	21.2%	16.9%	32.1%	20.7%	31.2%	26.5%							25.2%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	340.6	321.7	339.4	340.2	358.9	341.0							2,041.8
	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	3,335.4	3,422.2	3,374.3	3,703.4	3,796.4	4,041.9							21,673.6
	Cobros de Energía	MMRD\$	3,443.4	3,226.0	3,408.1	3,410.8	3,537.0	3,462.4							20,487.6
	Cobros de Energía	MMUS\$	55.8	51.8	54.0	56.1	59.8	58.1							335.7
	Índice de Cobranzas	%	98.2%	94.5%	100.9%	92.9%	101.2%	87.6%							95.6%
	Pérdidas de Cobros	%	22.6%	21.5%	31.5%	26.3%	30.4%	35.7%							28.4%
	ERI	%	77.4%	78.5%	68.5%	73.7%	69.6%	64.3%							71.5%
	ERI	%	77.4%	78.5%	68.5%	73.7%	69.6%	64.3%							71.6%
Clientes	Contratos Activos	#	1,272,078	1,272,393	1,275,456	1,277,388	1,279,878	1,282,914							1,282,914
	Contratos Facturados	#	1,225,837	1,236,813	1,239,540	1,243,011	1,244,691	1,246,180							1,246,180
	Contratos Cobrados	#	1,066,271	1,025,453	1,078,077	1,057,594	1,075,082	1,062,183							1,062,183
	Contratos 24 Hrs.	#	1,032,466	1,042,943	1,044,997	1,048,015	1,048,438	1,050,190							1,050,190
	Contratos Al Día	#	1,139,699	1,136,230	1,148,411	1,148,577	1,150,884	1,149,274							1,149,274
	Contratos Telemedidos	#	585,562	590,094	584,341	596,266	596,488	591,392							591,392
	Contratos Facturados	%	96.4%	97.2%	97.2%	97.3%	97.3%	97.1%							97.1%
	Contratos al Día / Facturados	%	93.0%	91.9%	92.6%	92.4%	92.5%	92.2%							92.2%
	Contratos Telemedidos	%	47.8%	47.7%	47.1%	48.0%	47.9%	47.5%							47.5%
	Contratos 24 Hrs.	%	84.2%	84.3%	84.3%	84.3%	84.2%	84.3%							84.3%
	Facturas Emitidas	#	1,229,970	1,241,206	1,245,764	1,247,164	1,250,624	1,252,581							1,244,552
	Facturas Cobradas	#	1,066,271	1,206,060	1,294,188	1,243,011	1,244,691	1,246,180							1,216,734
	Índice de Facturas Cobradas	%	86.7%	97.2%	103.9%	99.7%	99.5%	99.5%							97.8%
Deuda	Deuda Total	MMRD\$	10,951.6	11,198.0	11,342.0	11,367.3	11,491.3	11,573.6							11,573.6
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	45.8	31.4	31.0	33.2	30.4	33.7							33.7
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	9,036.1	9,323.9	9,442.5	9,544.9	9,652.2	9,749.8							9,749.8
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	99.6	87.9	156.0	121.6	156.7	189.1							810.9
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(10.2)	(16.3)	(26.3)	(19.6)	(20.5)	(23.3)							(116.2)
	Margen Energía no Facturada	MMUS\$	(9.2)	(13.3)	(26.8)	(15.4)	(21.2)	(15.0)							(100.8)
	FETE	MMUS\$	29.2	28.5	27.7	28.0	29.1	31.1							173.6
	Margen de Energía no Cobrada con FETE	MMUS\$	18.9	12.3	1.4	8.4	8.6	7.9							57.4
	Balance Comercial	MMUS\$	(15.3)	(15.9)	(12.1)	(23.9)	(13.1)	(20.3)							(100.6)
	Balance Corriente	MMUS\$	(28.3)	(29.0)	(21.7)	(35.2)	(30.7)	(34.6)							(179.5)
	Balance Global	MMUS\$	(34.0)	(31.5)	(28.8)	(40.4)	(37.1)	(37.5)							(209.3)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2	59.6							61.1

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Resumen de Gestión EDESUR



Total EDESUR

	ÍTEM	MEDIDA	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	2025
Compras	Compras de Energía	GWh	526.1	486.0	580.4	551.5	617.3	613.3							3,374.6
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	76.4	74.9	90.6	86.8	89.2	88.1							506.0
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	14.5	15.4	15.6	15.7	14.5	14.4							15.0
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.4	16.4	16.3	16.9	17.4	17.3							16.8
	Margen Compra Venta	%	11.6%	6.0%	4.2%	7.0%	16.9%	17.0%							10.8%
	Abastecimiento	%	95.7%	97.4%	98.6%	98.5%	98.4%	98.3%							97.8%
Facturación	Energía Facturada	GWh	374.7	363.1	366.0	392.7	380.8	421.0							2,298.4
	Factura de Energía	MMRD\$	3,793.4	3,708.6	3,759.8	4,042.3	3,917.8	4,337.5							23,559.4
	Factura de Energía	MMUS\$	61.5	59.5	59.6	66.5	66.2	72.8							386.2
	Pérdidas de Energía	GWh	151.4	122.9	214.4	158.8	236.4	192.3							1,076.3
	Pérdidas de Energía	%	28.8%	25.3%	36.9%	28.8%	38.3%	31.4%							31.9%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	383.1	330.4	385.2	365.6	371.6	385.8							2,221.6
	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	3,717.1	3,535.7	3,502.9	3,764.9	3,971.6	4,165.2							22,657.4
	Cobros de energía	MMRD\$	3,831.4	3,447.2	3,840.6	3,744.8	3,884.7	3,970.7							22,719.4
	Cobros de energía	MMUS\$	62.1	55.3	60.9	61.6	65.7	66.7							372.3
	Índice de Cobranzas	%	101.0%	92.9%	102.2%	92.6%	99.2%	91.5%							96.4%
	Pérdidas de Cobros	%	27.2%	32.0%	33.6%	33.7%	39.8%	37.1%							34.2%
	CRI	%	71.9%	69.4%	64.4%	66.0%	61.2%	62.8%							65.7%
	ERI	%	72.8%	68.0%	66.4%	66.3%	60.2%	62.9%							65.8%
Clientes	Contratos Activos	#	1,010,938	1,006,142	1,004,969	1,005,407	1,008,665	1,011,891							1,011,891
	Contratos Facturados	#	941,012	942,414	943,432	944,124	946,756	950,123							950,123
	Contratos Cobrados	#	802,291	768,375	809,853	787,610	810,602	793,047							793,047
	Contratos 24 HRs.	#	310,239	942,414	943,432	944,124	946,756	950,123							950,123
	Contratos Al Día	#	814,241	813,649	818,714	821,942	827,053	828,313							828,313
	Contratos Telemedidos	#	752,694	756,404	759,667	763,067	766,645	770,556							770,556
	Contratos Facturados	%	93.1%	93.7%	93.9%	93.9%	93.9%	93.9%							93.9%
	Contratos al Día / Facturados	%	86.5%	86.3%	86.8%	87.1%	87.4%	87.2%							87.2%
	Contratos Telemedidos	%	80.0%	80.3%	80.5%	80.8%	81.0%	81.1%							81.1%
	Contratos 24 HRs.	%	33.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%							100.0%
	Facturas Emitidas	#	767,161	760,793	762,521	761,941	764,419	765,962							763,800
	Facturas Cobradas	#	734,750	663,398	750,342	690,904	728,473	688,005							709,312
	Índice de Facturas Cobradas	%	95.8%	87.2%	98.4%	90.7%	95.3%	89.8%							92.9%
Deuda	Deuda Total	MMRD\$	7,792.1	7,871.1	7,829.6	7,824.2	7,841.0	7,897.4							7,897.4
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	854.7	853.1	838.3	824.6	814.4	814.0							814.0
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	2,293.4	2,315.7	3,249.1	3,270.0	3,293.3	3,321.7							3,321.7
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	143.0	155.7	195.2	186.0	245.7	227.5							1,153.0
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(14.2)	(19.6)	(29.7)	(25.2)	(23.6)	(21.4)							(133.7)
	Margen de Energía no Facturada	MMUS\$	(14.9)	(15.4)	(31.0)	(20.3)	(23.0)	(15.3)							(119.8)
	FETE	MMUS\$	23.0	22.8	22.4	20.7	21.6	21.9							132.4
	Margen de Energía no Cobrada con FETE	MMUS\$	8.8	3.2	(7.3)	(4.5)	(2.0)	0.4							(1.3)
	Balance Comercial	MMUS\$	(20.0)	(21.2)	(11.3)	(28.0)	(18.4)	(21.7)							(120.6)
	Balance Corriente	MMUS\$	(31.5)	(34.7)	(28.3)	(40.5)	(33.9)	(35.0)							(203.8)
	Balance Global	MMUS\$	(32.0)	(40.1)	(39.1)	(45.6)	(38.2)	(40.5)							(235.5)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2	59.6							61.1

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Resumen de Gestión EDEEste



Total EDEEste

	ÍTEM	MEDIDA	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	2025
Compras	Compras de Energía	GWh	528.6	485.6	596.9	571.6	637.1	638.2							3,458.0
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	77.0	73.9	85.3	86.0	90.1	90.3							502.6
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	14.6	15.2	14.3	15.0	14.1	14.2							14.5
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.2	16.1	15.9	16.5	16.9	16.9							16.5
	Margen Compra Venta	%	10.2%	5.6%	10.1%	8.8%	16.5%	16.5%							11.7%
	Abastecimiento	%	94.5%	96.0%	96.7%	96.6%	95.9%	93.8%							95.6%
Facturación	Energía Facturada	GWh	248.3	234.6	250.2	254.6	265.3	286.1							1,539.1
	Factura de Energía	MMRD\$	2,483.6	2,355.8	2,507.5	2,552.5	2,657.8	2,888.6							15,445.7
	Factura de Energía	MMUS\$	40.3	37.8	39.7	42.0	44.9	48.5							253.2
	Pérdidas de Energía	GWh	280.3	251.0	346.7	317.0	371.8	352.1							1,918.8
	Pérdidas de Energía	%	53.0%	51.7%	58.1%	55.5%	58.4%	55.2%							55.5%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	244.7	223.8	230.5	224.5	256.3	249.0							1,428.7
	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	2,559.4	2,597.9	2,309.5	2,686.1	2,826.6	3,109.2							16,088.7
	Cobros de energía	MMRD\$	2,447.7	2,247.9	2,309.5	2,250.5	2,567.2	2,513.6							14,336.4
	Cobros de energía	MMUS\$	39.7	36.1	36.6	37.0	43.4	42.2							235.0
	Índice de Cobranzas	%	98.6%	95.4%	92.1%	88.2%	96.6%	87.0%							92.8%
	Pérdidas de Cobros	%	53.7%	53.9%	61.4%	60.7%	59.8%	61.0%							58.7%
	CRI	%	46.3%	46.1%	38.6%	39.3%	40.2%	39.0%							41.3%
	ERI	%	46.3%	46.1%	38.6%	39.3%	40.2%	39.0%							41.3%
Clientes	Contratos Activos	#	879,325	881,385	882,703	884,132	886,448	889,676							889,676
	Contratos Facturados	#	794,361	785,718	795,614	796,953	797,217	798,410							798,410
	Contratos Cobrados	#	585,960	559,386	599,563	576,830	597,844	580,295							580,295
	Contratos 24 HRs.	#	398,322	394,217	795,614	796,953	797,217	798,410							798,410
	Contratos Al Día	#	605,119	607,754	615,485	573,174	625,439	630,672							630,672
	Contratos Telemedidos	#	313,260	315,296	323,979	328,692	331,355	335,102							335,102
	Contratos Facturados	%	90.3%	89.1%	90.1%	90.1%	89.9%	89.7%							89.7%
	Contratos al Día / Facturados	%	76.2%	77.4%	77.4%	71.9%	78.5%	79.0%							100.0%
	Contratos Telemedidos	%	39.4%	40.1%	40.7%	41.2%	41.6%	42.0%							42.0%
	Contratos 24 HRs.	%	50.1%	50.2%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%							100.0%
	Facturas Emitidas	#	840,166	821,397	847,524	844,929	851,965	854,528							843,418
	Facturas Cobradas	#	808,246	748,862	853,917	788,273	832,467	798,415							805,030
	Índice de Facturas Cobradas	%	96.2%	91.2%	100.8%	93.3%	97.7%	93.4%							95.4%
Deuda	Deuda Total	MMRD\$	13,922.6	14,012.2	14,066.8	14,236.7	14,250.3	14,280.6							14,280.6
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	647.5	627.3	638.8	603.0	611.2	619.4							619.4
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	5,067.5	5,100.7	5,131.9	5,166.8	5,203.8	5,232.8							5,232.8
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	283.9	261.8	366.5	347.1	380.8	389.2							2,029.2
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(37.3)	(37.8)	(48.7)	(49.0)	(46.7)	(48.1)							(267.6)
	Margen de Energía No Facturada	MMUS\$	(36.7)	(36.1)	(45.5)	(44.0)	(45.2)	(41.8)							(249.3)
	FETE	MMUS\$	15.9	15.2	15.2	15.9	16.6	17.2							95.8
	Margen de Energía no Cobrada con FETE	MMUS\$	(21.4)	(22.7)	(33.5)	(33.1)	(30.1)	(31.0)							(171.7)
	Balance Comercial	MMUS\$	(39.9)	(40.0)	(36.1)	(62.4)	(40.9)	(47.2)							(266.5)
	Balance Corriente	MMUS\$	(51.8)	(51.5)	(47.7)	(73.5)	(51.6)	(60.3)							(336.5)
	Balance Global	MMUS\$	(56.4)	(60.5)	(52.7)	(77.7)	(54.5)	(65.3)							(367.1)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2	59.6							61.1

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

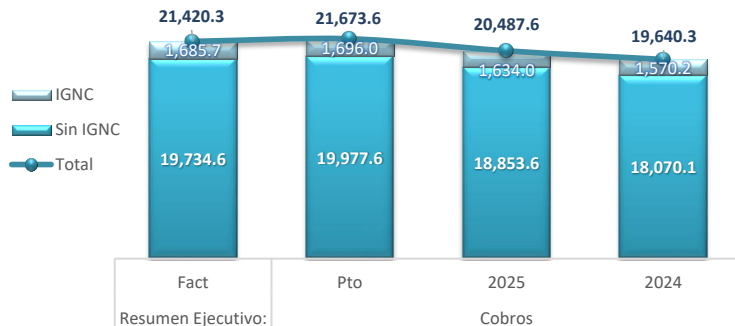
Total EDE's

Indicadores Básicos de Desempeño			UNIDAD	jun-25				Acumulado Año: 2025				
				2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024	Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	1,781.7	1,762.9	1.1%	1,807.2	-1.4%	9,685.4	9,371.4	3.4%	9,641.4	0.5%
	Residenciales	MMRD\$	4,111.3	4,263.1	-3.6%	4,226.0	-2.7%	20,239.6	21,505.9	-5.9%	20,521.2	-1.4%
	Comerciales	MMRD\$	1,275.5	1,257.3	1.4%	1,437.7	-11.3%	6,810.7	6,482.8	5.1%	7,849.8	-13.2%
	Bonoluz	MMRD\$	577.5	447.8	29.0%	564.3	2.3%	3,046.6	2,327.3	30.9%	2,939.1	3.7%
	Industriales	MMRD\$	2,819.7	3,233.2	-12.8%	2,519.3	11.9%	16,241.2	17,426.7	-6.8%	14,169.2	14.6%
	UNR's	MMRD\$	827.8	937.4	-11.7%	956.6	-13.5%	5,165.1	5,414.5	-4.6%	5,449.5	-5.2%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	870.6	954.4	-8.8%	793.4	9.7%	4,794.4	5,080.3	-5.6%	4,510.7	6.3%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	288.9	306.7	-5.8%	289.4	-0.2%	1,685.7	1,656.5	1.8%	1,638.7	2.9%
	Ayuntamientos	MMRD\$	409.5	334.9	22.3%	396.3	3.3%	2,442.1	1,867.7	30.8%	2,341.3	4.3%
	Energía Facturada	MMRD\$	11,180.7	11,734.8	-4.7%	11,183.0	0.0%	60,425.4	61,761.7	-2.2%	59,419.6	1.7%
Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	10,891.9	11,428.1	-4.7%	10,893.7	0.0%	58,739.7	60,105.2	-2.3%	57,780.9	1.7%	
Cobranzas	Residenciales	MMRD\$	3,473.2	4,082.1	-14.9%	3,448.9	0.7%	19,134.9	20,695.0	-7.5%	18,829.2	1.6%
	Comerciales	MMRD\$	1,108.4	1,185.5	-6.5%	1,291.0	-14.1%	6,399.4	6,229.5	2.7%	7,361.6	-13.1%
	Bonoluz	MMRD\$	504.0	426.9	18.1%	481.7	4.6%	2,984.1	2,264.4	31.8%	2,773.7	7.6%
	Industriales	MMRD\$	2,685.7	3,049.9	-11.9%	2,388.2	12.5%	15,918.7	16,847.7	-5.5%	13,875.9	14.7%
	UNR's	MMRD\$	810.8	948.0	-14.5%	928.0	-12.6%	5,269.5	5,511.6	-4.4%	5,459.8	-3.5%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	860.5	924.3	-6.9%	797.8	7.9%	4,773.3	4,878.6	-2.2%	4,515.8	5.7%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	259.6	302.5	-14.2%	273.3	100.0%	1,634.0	1,696.0	-3.7%	1,570.5	4.0%
	Ayuntamientos	MMRD\$	244.6	397.1	-38.4%	237.7	2.9%	1,429.4	2,297.0	-37.8%	1,383.0	3.4%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	9,946.7	11,316.3	-12.1%	9,846.6	1.0%	57,543.4	60,419.7	-4.8%	55,769.4	3.2%
	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	9,687.1	11,013.8	-12.0%	9,573.2	1.2%	55,909.4	58,723.7	-4.8%	54,199.0	3.2%
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	84.5%	95.8%	-11.8%	81.6%	3.5%	94.5%	96.2%	-1.8%	91.8%	3.0%
	Comerciales	%	86.9%	94.3%	-7.8%	89.8%	-3.2%	94.0%	96.1%	-2.2%	93.8%	0.2%
	Bonoluz	%	87.3%	95.3%	-8.5%	85.4%	2.2%	97.9%	97.3%	0.7%	94.4%	3.8%
	Industriales	%	95.3%	94.3%	1.0%	94.8%	0.5%	98.0%	96.7%	1.4%	97.9%	0.1%
	UNR's	%	97.9%	101.1%	-3.2%	97.0%	0.9%	102.0%	101.8%	0.2%	100.2%	1.8%
	Gobierno Cortable	%	98.8%	96.8%	2.1%	100.5%	-1.7%	99.6%	96.0%	3.7%	100.1%	-0.6%
	Gobierno No Cortable	%	89.9%	98.6%	-8.9%	94.5%	-4.9%	96.9%	102.4%	-5.3%	95.8%	1.1%
	Ayuntamientos	%	59.7%	118.6%	-49.6%	60.0%	-0.4%	58.5%	123.0%	-52.4%	59.1%	-0.9%
	Cobranzas Totales	%	89.0%	96.4%	-7.7%	88.0%	1.0%	95.2%	97.8%	-2.7%	93.9%	1.5%
	Cobranzas Sin IGNC	%	88.9%	96.4%	-7.7%	87.9%	1.2%	95.2%	97.7%	-2.6%	93.8%	1.5%
Facturación	MMUS\$	187.7	186.0	0.9%	187.7	0.0%	989.0	978.7	1.1%	997.5	-0.8%	
Cobranzas	MMUS\$	167.0	179.3	-6.9%	165.3	1.0%	941.9	967.2	-2.6%	936.2	0.6%	
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	147.4	152.4	-3.2%	147.3	0.1%	858.8	916.9	-6.3%	835.8	2.7%	
Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	154.6	155.9	-0.8%	152.1	1.6%	810.0	818.5	-1.0%	798.9	1.4%	
Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	139.9	149.5	-6.4%	135.1	3.6%	787.0	803.6	-2.1%	763.1	3.1%	
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	90.5%	95.9%	-5.6%	88.8%	1.9%	97.2%	98.2%	-1.0%	95.5%	1.7%	
Tasa de Cambio	RD\$/US\$	59.6	63.1	-5.6%	59.6	0.0%	61.1	62.5	-2.2%	59.6	2.6%	

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

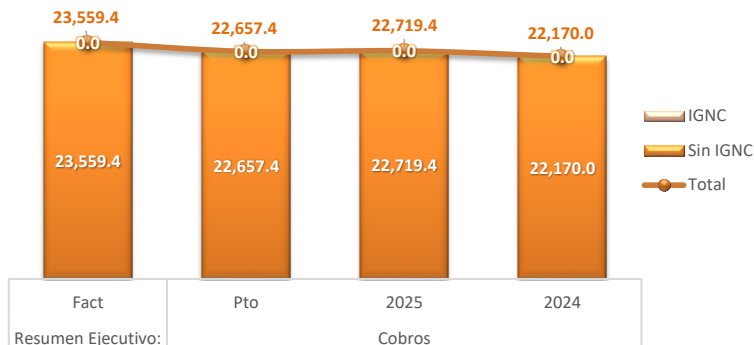
Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Ejecución Indicadores Básicos Comerciales 2025 - EDENorte (MMRD\$)



Al mes de junio de 2025, EDENorte presenta una ejecución de un 94.4% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 95.5% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 4.3%.

Ejecución Indicadores Básicos Comerciales 2025 - EDESUR (MMRD\$)



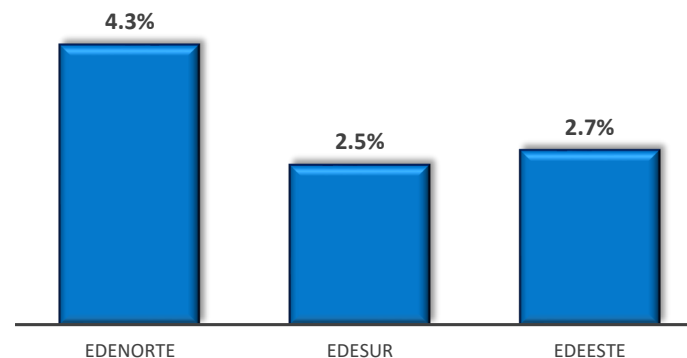
Al mes de junio de 2025, EDESUR presenta una ejecución de un 100.3% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 96.4% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 2.5%.

Ejecución Indicadores Básicos Comerciales 2025 - Edeeste (MMRD\$)



Al mes de junio de 2025, EDEeste presenta una ejecución de un 89.1% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 92.8% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 2.7%.

Crecimiento Ingresos por Empresa Distribuidora Acumulado (2025 vs 2024)



Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	jun-2025					Acumulado: 2025				
			Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024	Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	530.1	531.9	-0.3%	530.8	-0.1%	2,852.8	2,791.9	2.2%	2,816.4	1.3%
	Residenciales	MMRD\$	1,539.4	1,413.7	8.9%	1,498.4	2.7%	7,675.4	7,595.1	1.1%	7,596.0	1.0%
	Comerciales	MMRD\$	544.4	425.6	27.9%	713.8	-23.7%	2,890.3	2,314.7	24.9%	3,918.0	-26.2%
	Bonoluz	MMRD\$	285.0	266.0	7.1%	280.6	1.6%	1,479.5	1,347.5	9.8%	1,466.2	0.9%
	Industriales	MMRD\$	770.1	910.2	-15.4%	499.9	54.0%	4,361.2	4,952.3	-11.9%	2,831.0	54.1%
	UNR's	MMRD\$	274.0	341.9	-19.9%	340.4	-19.5%	1,837.3	2,014.1	-8.8%	1,895.2	-3.1%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	52.2	48.7	7.2%	48.9	6.8%	274.9	263.0	4.5%	261.9	5.0%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	288.9	306.7	-5.8%	289.3	-0.2%	1,685.7	1,656.5	1.8%	1,637.1	3.0%
	Ayuntamientos	MMRD\$	200.5	96.8	107.1%	189.1	6.0%	1,216.0	534.1	127.7%	1,122.2	8.4%
	Energía Facturada	MMRD\$	3,954.6	3,809.6	3.8%	3,860.3	2.4%	21,420.3	20,677.3	3.6%	20,727.7	3.3%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	3,665.8	3,502.9	4.6%	3,571.0	2.7%	19,734.6	19,020.8	3.8%	19,090.5	3.4%
	Residenciales	MMRD\$	1,319.9	1,547.4	-14.7%	1,322.0	-0.2%	7,439.1	7,842.4	-5.1%	7,288.1	2.1%
	Comerciales	MMRD\$	492.3	435.0	13.2%	685.3	-28.2%	2,852.0	2,339.7	21.9%	3,912.8	-27.1%
	Bonoluz	MMRD\$	250.0	262.8	-4.9%	252.4	-1.0%	1,484.3	1,364.2	8.8%	1,417.5	4.7%
	Industriales	MMRD\$	719.3	886.2	-18.8%	485.1	48.3%	4,341.3	4,954.9	-12.4%	2,753.0	57.7%
	UNR's	MMRD\$	283.1	360.7	-21.5%	326.0	-13.2%	1,929.0	2,027.2	-4.8%	1,935.7	-0.3%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	46.8	50.2	-6.8%	51.7	-9.6%	271.2	281.4	-3.6%	254.7	6.5%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	259.6	302.5	-14.2%	273.3	-5.0%	1,634.0	1,696.0	-3.7%	1,570.2	4.1%
	Ayuntamientos	MMRD\$	91.3	197.2	-53.7%	88.6	3.1%	536.6	1,167.8	-54.1%	508.2	5.6%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	3,462.4	4,041.9	-14.3%	3,484.5	-0.6%	20,487.6	21,673.6	-5.5%	19,640.3	4.3%
Indice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	3,202.8	3,739.4	-14.3%	3,211.2	-0.3%	18,853.6	19,977.6	-5.6%	18,070.1	4.3%
	Residenciales	%	85.7%	109.5%	-21.7%	88.2%	-2.8%	96.9%	103.3%	-6.1%	95.9%	1.0%
	Comerciales	%	90.4%	102.2%	-11.5%	96.0%	-5.8%	98.7%	101.1%	-2.4%	99.9%	-1.2%
	Bonoluz	%	87.7%	98.8%	-11.2%	90.0%	-2.5%	100.3%	101.2%	-0.9%	96.7%	3.8%
	Industriales	%	93.4%	97.4%	-4.1%	97.1%	-3.8%	99.5%	100.1%	-0.5%	97.2%	2.4%
	UNR's	%	103.3%	105.5%	-2.1%	95.8%	7.9%	105.0%	100.7%	4.3%	102.1%	2.8%
	Gobierno Cortable	%	89.6%	103.1%	-13.0%	105.9%	-15.3%	98.7%	107.0%	-7.8%	97.3%	1.5%
	Gobierno No Cortable	%	89.9%	98.6%	-8.9%	94.5%	-4.9%	96.9%	102.4%	-5.3%	95.9%	1.1%
	Ayuntamientos	%	45.5%	203.7%	-77.6%	46.8%	-2.8%	44.1%	218.7%	-79.8%	45.3%	-2.6%
	Cobranzas Totales	%	87.6%	106.1%	-17.5%	90.3%	-3.0%	95.6%	104.8%	-8.8%	94.8%	0.9%
Facturación	Cobranzas Sin IGNC	%	87.4%	106.7%	-18.2%	89.9%	-2.8%	95.5%	105.0%	-9.0%	94.7%	0.9%
	Facturación	MMUS\$	66.4	60.3	10.1%	64.8	2.4%	359.6	327.3	9.9%	348.0	3.3%
	Cobranzas	MMUS\$	58.1	64.0	-9.1%	58.5	-0.6%	335.3	347.0	-3.3%	329.7	1.7%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	63.7	57.6	10.6%	57.8	10.2%	356.7	349.5	2.1%	354.8	0.5%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	49.0	47.2	3.9%	44.8	9.5%	264.8	255.1	3.8%	235.9	12.3%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	44.0	49.2	-10.6%	40.9	7.5%	253.1	263.7	-4.0%	229.1	10.5%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	89.7%	104.2%	-14.0%	91.3%	-1.8%	95.6%	103.3%	-7.5%	97.1%	-1.6%
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	59.6	63.2	-5.7%	59.6	0.0%	61.1	62.5	-2.2%	59.6	2.6%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	jun-2025					Acumulado: 2025				
			Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024	Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	613.3	603.3	1.7%	631.5	-2.9%	3,374.6	3,253.3	3.7%	3,419.3	-1.3%
	Residenciales	MMRD\$	1,546.9	1,628.0	-5.0%	1,576.1	-1.9%	7,503.8	7,926.9	-5.3%	7,832.4	-4.2%
	Comerciales	MMRD\$	378.2	411.3	-8.0%	362.8	4.2%	2,095.2	2,149.3	-2.5%	1,967.3	6.5%
	Bonoluz	MMRD\$	139.9	0.0	N/A	131.8	6.2%	752.2	0.0	N/A	722.3	4.1%
	Industriales	MMRD\$	1,195.5	1,305.2	-8.4%	1,135.6	5.3%	7,012.4	7,094.6	-1.2%	6,539.8	7.2%
	UNR's	MMRD\$	518.7	553.6	-6.3%	578.0	-10.3%	3,137.4	3,180.8	-1.4%	3,352.1	-6.4%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	459.8	478.4	-3.9%	375.5	22.4%	2,481.3	2,557.3	-3.0%	2,206.1	12.5%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0%
	Ayuntamientos	MMRD\$	98.5	106.4	-7.5%	95.8	2.8%	577.1	616.5	-6.4%	567.2	1.7%
	Energía Facturada	MMRD\$	4,337.5	4,482.9	-3.2%	4,255.6	1.9%	23,559.4	23,525.4	0.1%	23,187.1	1.6%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	4,337.5	4,482.9	-3.2%	4,255.6	1.9%	23,559.4	23,525.4	0.1%	23,187.1	1.6%
	Residenciales	MMRD\$	1,367.9	1,431.5	-4.4%	1,339.7	2.1%	7,319.0	7,360.8	-0.6%	7,235.6	1.2%
	Comerciales	MMRD\$	339.5	370.7	-8.4%	327.0	3.8%	1,937.4	2,040.9	-5.1%	1,868.7	3.7%
	Bonoluz	MMRD\$	126.6	0.0	N/A	116.6	8.7%	736.3	0.0	N/A	696.0	5.8%
	Industriales	MMRD\$	1,108.2	1,244.4	-10.9%	1,082.7	2.4%	6,671.1	6,970.3	-4.3%	6,426.4	3.8%
	UNR's	MMRD\$	495.9	549.5	-9.8%	566.5	-12.5%	3,154.5	3,282.2	-3.9%	3,325.4	-5.1%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	458.7	488.1	-6.0%	383.1	19.7%	2,458.6	2,531.0	-2.9%	2,183.6	12.6%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0%
	Ayuntamientos	MMRD\$	73.9	81.1	-8.9%	73.0	1.3%	442.4	472.2	-6.3%	434.3	1.9%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	3,970.7	4,165.2	-4.7%	3,888.4	2.1%	22,719.4	22,657.4	0.3%	22,170.0	2.5%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	3,970.7	4,165.2	-4.7%	3,888.4	2.1%	22,719.4	22,657.4	0.3%	22,170.0	2.5%
	Residenciales	%	88.4%	87.9%	0.6%	85.0%	4.0%	97.5%	92.9%	5.0%	92.4%	5.6%
	Comerciales	%	89.8%	90.1%	-0.4%	90.1%	-0.4%	92.5%	95.0%	-2.6%	95.0%	-2.7%
	Bonoluz	%	90.5%	0.0%	N/A	88.5%	2.3%	97.9%	0.0%	N/A	96.4%	1.6%
	Industriales	%	92.7%	95.3%	-2.8%	95.3%	-2.8%	95.1%	98.2%	-3.2%	98.3%	-3.2%
	UNR's	%	95.6%	99.3%	-3.7%	98.0%	-2.4%	100.5%	103.2%	-2.6%	99.2%	1.4%
	Gobierno Cortable	%	99.8%	102.0%	-2.2%	102.0%	-2.2%	99.1%	99.0%	0.1%	99.0%	0.1%
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Ayuntamientos	%	75.0%	76.2%	-1.5%	76.2%	-1.5%	76.7%	76.6%	0.1%	76.6%	0.1%
	Cobranzas Totales	%	91.5%	92.9%	-1.5%	91.4%	0.2%	96.4%	96.3%	0.1%	95.6%	0.9%
Facturación	Cobranzas Sin IGNC	%	91.5%	92.9%	-1.5%	91.4%	0.2%	96.4%	96.3%	0.1%	95.6%	0.9%
	Facturación	MMUS\$	72.8	71.1	2.4%	71.4	1.9%	385.6	374.4	3.0%	389.3	-0.9%
	Cobranzas	MMUS\$	66.7	66.0	0.9%	65.3	2.1%	371.9	360.6	3.1%	372.2	-0.1%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	44.2	33.3	33.0%	33.8	30.8%	246.5	199.9	23.3%	209.5	17.7%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	64.8	62.9	3.1%	63.7	1.7%	341.9	330.4	3.5%	346.7	-1.4%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	59.7	58.9	1.4%	58.6	2.0%	332.9	320.6	3.8%	333.5	-0.2%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	92.1%	93.7%	-1.6%	91.9%	0.3%	97.4%	97.0%	0.4%	96.2%	1.2%
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	59.6	63.1	-5.5%	59.6	0.0%	61.1	62.8	-2.8%	59.6	2.6%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	jun-2025					Acumulado: 2025				
			Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024	Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	638.2	627.7	1.7%	645.0	-1.0%	3,458.0	3,326.1	4.0%	3,405.7	1.5%
	Residenciales	MMRD\$	1,024.9	1,221.4	-16.1%	1,151.5	-11.0%	5,060.3	5,983.9	-15.4%	5,092.8	-0.6%
	Comerciales	MMRD\$	352.8	420.4	-16.1%	361.1	-2.3%	1,825.2	2,018.8	-9.6%	1,964.6	-7.1%
	Bonoluz	MMRD\$	152.5	181.7	-16.1%	152.0	0.3%	815.0	979.8	-16.8%	750.6	8.6%
	Industriales	MMRD\$	854.1	1,017.8	-16.1%	883.8	-3.4%	4,867.6	5,379.8	-9.5%	4,798.5	1.4%
	UNR's	MMRD\$	35.1	41.9	-16.1%	38.1	-7.9%	190.4	219.6	-13.3%	202.2	-5.8%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	358.6	427.4	-16.1%	369.1	-2.8%	2,038.2	2,260.0	-9.8%	2,042.7	-0.2%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	0.0	0.0	0.0%	0.0	-96.9%	0.0	0.0	0.0%	1.5	-99.7%
	Ayuntamientos	MMRD\$	110.5	131.6	-16.1%	111.5	-0.9%	649.0	717.2	-9.5%	651.9	-0.4%
	Energía Facturada	MMRD\$	2,888.56	3,442.3	-16.1%	3,067.1	-5.8%	15,445.7	17,559.1	-12.0%	15,504.8	-0.4%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	2,888.6	3,442.3	-16.1%	3,067.1	-5.8%	15,445.7	17,559.1	-12.0%	15,503.3	-0.4%
	Residenciales	MMRD\$	785.3	1,103.2	-28.8%	787.3	-0.2%	4,376.8	5,491.8	-20.3%	4,305.4	1.7%
	Comerciales	MMRD\$	276.6	379.8	-27.2%	278.7	-0.7%	1,610.0	1,848.9	-12.9%	1,580.1	1.9%
	Bonoluz	MMRD\$	127.4	164.2	-22.4%	112.8	13.0%	763.4	900.2	-15.2%	660.3	15.6%
	Industriales	MMRD\$	858.2	919.3	-6.6%	820.3	4.6%	4,906.3	4,922.5	-0.3%	4,696.5	4.5%
	UNR's	MMRD\$	31.7	37.8	-16.1%	35.5	-10.7%	186.0	202.2	-8.0%	198.7	-6.4%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	355.0	386.0	-8.0%	362.9	-2.2%	2,043.4	2,066.2	-1.1%	2,077.4	-1.6%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%	0.2	-98.1%
	Ayuntamientos	MMRD\$	79.4	118.9	-33.3%	76.1	4.2%	450.4	656.9	-31.4%	440.5	2.2%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	2,513.6	3,109.2	-19.2%	2,473.7	1.6%	14,336.4	16,088.7	-10.9%	13,959.1	2.7%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	2,513.6	3,109.2	-19.2%	2,473.7	1.6%	14,336.4	16,088.7	-10.9%	13,958.9	2.7%
	Residenciales	%	76.6%	90.3%	-15.2%	68.4%	12.1%	86.5%	91.8%	-5.8%	84.5%	2.3%
	Comerciales	%	78.4%	90.3%	-13.2%	77.2%	1.6%	88.2%	91.6%	-3.7%	80.4%	9.7%
	Bonoluz	%	83.5%	90.3%	-7.5%	74.2%	12.6%	93.7%	91.9%	2.0%	88.0%	6.5%
	Industriales	%	100.5%	90.3%	11.2%	92.8%	8.3%	100.8%	91.5%	10.2%	97.9%	3.0%
	UNR's	%	90.3%	90.3%	0.0%	93.2%	-3.0%	97.7%	92.1%	6.1%	98.3%	-0.6%
	Gobierno Cortable	%	99.0%	90.3%	9.6%	98.3%	0.6%	100.3%	91.4%	9.7%	101.7%	-1.4%
	Gobierno No Cortable	%	100.0%	0.0%	0.0%	3.1%	0.0%	100.0%	0.0%	0.0%	15.6%	539.4%
	Ayuntamientos	%	71.8%	90.3%	-20.5%	68.3%	5.2%	69.4%	91.6%	-24.2%	67.6%	2.7%
	Cobranzas Totales	%	87.0%	90.3%	-3.7%	80.7%	7.9%	92.8%	91.6%	1.3%	90.0%	3.1%
Facturación	Cobranzas Sin IGNC	%	87.0%	90.3%	-3.7%	80.7%	7.9%	92.8%	91.6%	1.3%	90.0%	3.1%
	Facturación	MMUS\$	48.5	54.6	-11.2%	51.5	-5.8%	252.8	279.4	-9.5%	260.3	-2.9%
	Cobranzas	MMUS\$	42.2	49.3	-14.4%	41.5	1.6%	234.7	256.0	-8.4%	234.3	0.1%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	39.5	61.5	0.0%	55.6	-29.0%	255.6	367.6	-30.5%	271.6	-5.9%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	40.7	45.8	-11.2%	43.6	-6.5%	212.3	235.9	-10.0%	216.3	-1.9%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	36.2	41.4	-12.5%	35.6	1.8%	200.9	216.2	-7.0%	200.4	0.3%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	89.0%	90.3%	-1.5%	81.7%	8.9%	94.6%	91.6%	3.3%	92.6%	2.2%
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	59.6	63.1	-5.5%	59.6	0.0%	61.1	62.8	-2.8%	59.6	2.6%
	Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)											

Pérdidas de Energía

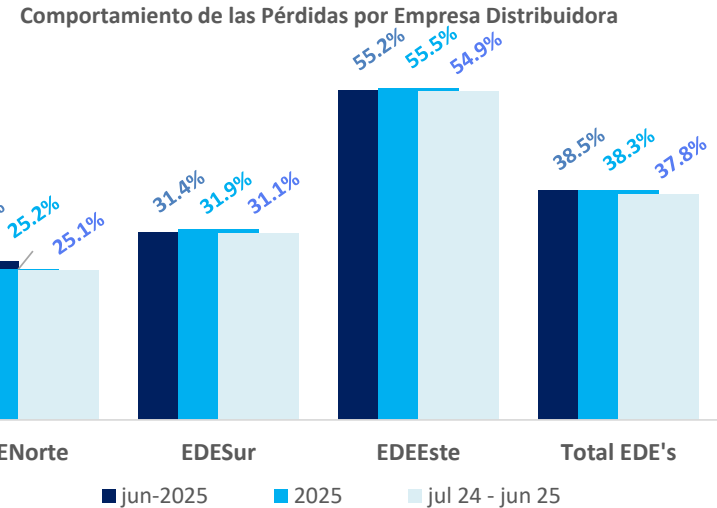
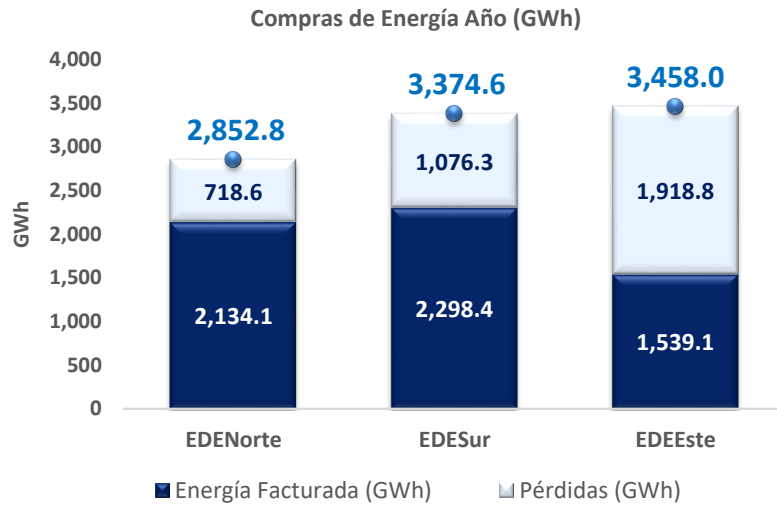
Efectividad de la Lectura

Facturación

- Facturación y Monómico de Ventas
- Calidad de la Facturación

Calidad de la Facturación y Reparto

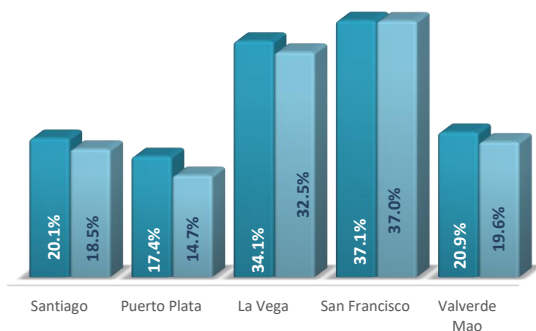
Pérdidas de Energía por Facturación por Empresa Distribuidora



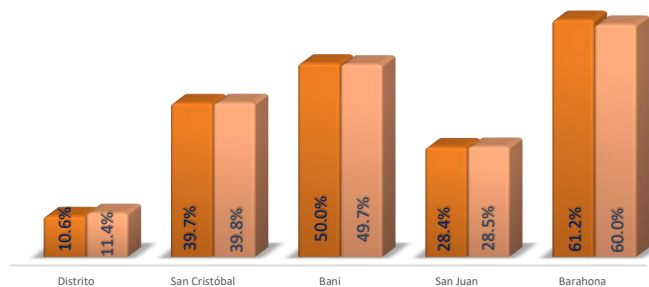
Mes: jun-2025					Acumulado: 2025				Año Móvil: jul 24 - jun 25			
Empresa	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)
EDENorte	530.1	389.5	140.7	26.5%	2,852.8	2,134.1	718.6	25.2%	6,037.6	4,523.0	1,514.6	25.1%
EDESur	613.3	421.0	192.3	31.4%	3,374.6	2,298.4	1,076.3	31.9%	7,131.0	4,910.1	2,220.9	31.1%
EDEEste	638.2	286.1	352.1	55.2%	3,458.0	1,539.1	1,918.8	55.5%	7,281.5	3,284.2	3,997.3	54.9%
Total EDE's	1,781.7	1,096.6	685.1	38.5%	9,685.4	5,971.7	3,713.7	38.3%	20,450.1	12,717.3	7,732.8	37.8%

Pérdidas de Energía por Sector Comercial

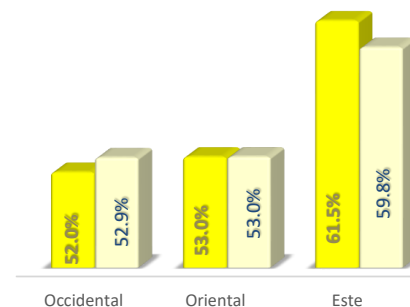
Pérdidas EDENorte (%)



Pérdidas EDESur (%)



Pérdidas EDEEste (%)



Mes: jun-2025

Acumulado: 2025

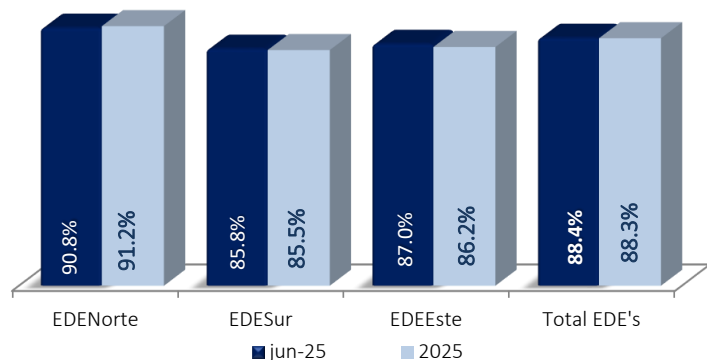
Año Móvil: jul 24 - jun 25

Empresa	Sector	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)
EDENorte	Santiago	179.3	143.4	20.1%	983.1	803.2	18.3%	2,108.4	1,718.2	18.5%
	Puerto Plata	63.6	52.5	17.4%	337.2	285.3	15.4%	709.9	605.4	14.7%
	La Vega	118.0	77.8	34.1%	640.2	431.4	32.6%	1,340.5	904.8	32.5%
	San Francisco	111.1	69.9	37.1%	587.2	371.0	36.8%	1,241.7	782.1	37.0%
	Valverde Mao	58.2	46.0	20.9%	305.1	243.2	20.3%	637.1	512.5	19.6%
Total EDENorte		530.1	389.5	26.5%	2,852.8	2,134.1	25.2%	6,037.6	4,523.0	25.1%
EDESur	Distrito	231.7	207.2	10.6%	1,278.6	1,119.7	12.4%	2,770.6	2,455.3	11.4%
	San Cristóbal	236.7	142.7	39.7%	1,301.2	777.9	40.2%	2,730.6	1,644.5	39.8%
	Bani	68.6	34.3	50.0%	376.6	193.3	48.7%	775.6	389.9	49.7%
	San Juan	22.2	15.9	28.4%	122.8	87.3	28.9%	249.7	178.6	28.5%
	Barahona	54.2	21.0	61.2%	295.4	120.2	59.3%	604.5	241.9	60.0%
Total EDESur		613.3	421.0	31.4%	3,374.6	2,298.4	31.9%	7,131.0	4,910.1	31.1%
EDEEste	Occidental	204.6	98.2	52.0%	1,132.0	530.7	53.1%	2,389.4	1,125.2	52.9%
	Oriental	244.7	115.1	53.0%	1,330.9	616.9	53.6%	2,817.1	1,325.2	53.0%
	Este	188.9	72.8	61.5%	995.1	391.6	60.6%	2,075.0	833.7	59.8%
Total EDEEste		638.2	286.1	55.2%	3,458.0	1,539.1	55.5%	7,281.5	3,284.2	54.9%
Total EDE's		1,781.7	1,096.6	38.5%	9,685.4	5,971.7	38.3%	20,450.1	12,717.3	37.8%

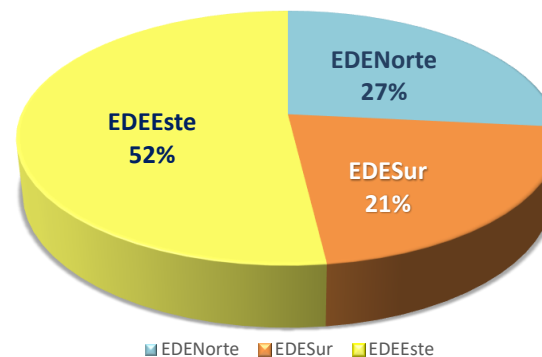
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Efectividad de la Lectura por Empresa Distribuidora

Efectividad de Lectura



Promedio Acumulado de Clientes Sin Medidor



Mes: **jun-25**

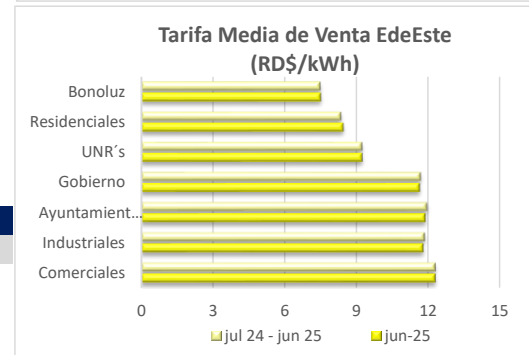
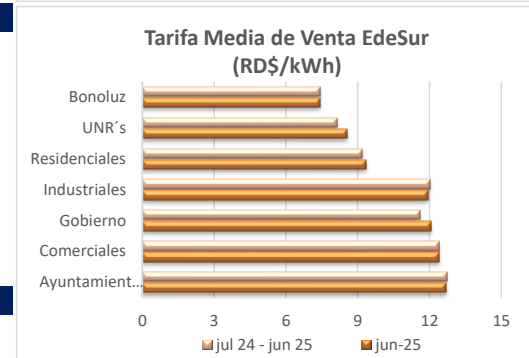
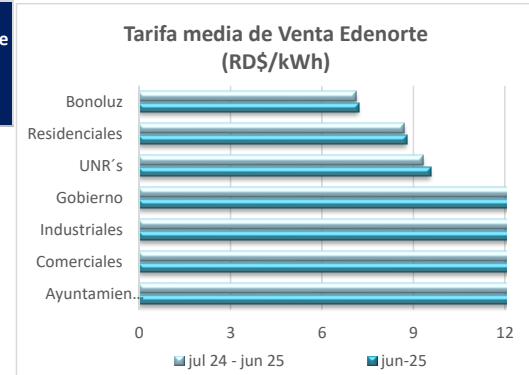
Empresa	Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
EDENorte	1,325,453	1,202,973	122,480	90.8%	74,628
EDESUR	800,815	687,259	113,556	85.8%	61,146
EDEEste	752,755	654,606	98,149	87.0%	140,225
Total EDE's	2,879,023	2,544,838	334,185	88.4%	275,999

Promedio Acumulado Año: **2025**

Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
1,317,145	1,200,742	116,403	91.2%	75,366
799,861	684,082	115,779	85.5%	60,980
740,952	639,002	101,950	86.2%	147,172
2,857,957	2,523,825	334,132	88.3%	283,518

Facturación por tipo de Cliente

Mes: jun-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: jul 24 - jun 25			
Empresa Tipo Cliente	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Tarifa Media de Venta (RD\$/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Tarifa Media de Venta (RD\$/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	
EDENorte	Residenciales	175.2	1,539.4	8.8	910.3	7,675.4	8.4	1,969.6	17,140.3	8.7
	Comerciales	44.3	544.4	12.3	237.6	2,890.3	12.2	573.2	7,091.5	12.4
	Bonoluz	39.6	285.0	7.2	212.1	1,479.5	7.0	452.5	3,219.4	7.1
	Industriales	60.1	770.1	12.8	334.4	4,361.2	13.0	614.7	7,898.7	12.8
	UNR's	28.6	274.0	9.6	197.7	1,837.3	9.3	428.7	3,997.9	9.3
	Gobierno	26.9	341.1	12.7	152.9	1,960.6	12.8	313.3	3,956.8	12.6
	Gobierno Cortable	3.6	52.2	14.6	18.3	274.9	15.0	39.5	578.7	14.6
	Gobierno No Cortable	23.3	288.9	12.4	134.6	1,685.7	12.5	273.7	3,378.1	12.3
	Ayuntamientos	14.8	200.5	13.5	89.1	1,216.0	13.7	171.0	2,333.3	13.6
Total EDENorte	389.5	3,954.6	10.2	2,134.1	21,420.34	10.0	4,523.0	45,637.9	10.1	
EDESUR	Residenciales	165.2	1,546.9	9.4	845.1	7,503.8	8.9	1,853.6	17,003.6	9.2
	Comerciales	30.4	378.2	12.4	169.7	2,095.2	12.3	349.8	4,335.2	12.4
	Bonoluz	18.8	139.9	7.5	102.4	752.2	7.3	209.3	1,553.1	7.4
	Industriales	100.3	1,195.5	11.9	571.4	7,012.4	12.3	1,179.0	14,182.4	12.0
	UNR's	60.5	518.7	8.6	357.4	3,137.4	8.8	809.2	6,598.4	8.2
	Gobierno	38.0	459.8	12.1	207.1	2,481.3	12.0	418.3	4,846.5	11.6
	Gobierno Cortable	38.0	459.8	12.1	207.1	2,481.3	12.0	418.3	4,846.5	11.6
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Ayuntamientos	7.8	98.5	12.7	45.3	577.1	12.7	90.8	1,155.1	12.7
Total EDESUR	421.0	4,337.5	10.3	2,298.4	23,559.40	10.3	4,910.1	49,674.3	10.1	
EDEste	Residenciales	121.1	1,024.9	8.5	626.3	5,060.3	8.1	1,373.2	11,460.4	8.3
	Comerciales	28.6	352.8	12.3	149.7	1,825.2	12.2	324.4	3,986.3	12.3
	Bonoluz	20.3	152.5	7.5	110.6	815.0	7.4	227.7	1,705.3	7.5
	Industriales	72.3	854.1	11.8	404.0	4,867.6	12.0	844.3	9,995.5	11.8
	UNR's	3.8	35.1	9.3	20.4	190.4	9.3	42.5	391.6	9.2
	Gobierno	30.7	358.6	11.7	173.9	2,038.2	11.7	361.1	4,214.7	11.7
	Gobierno Cortable	30.7	358.6	11.7	173.9	2,038.2	11.7	361.1	4,214.6	11.7
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.6
	Ayuntamientos	9.3	110.5	11.9	54.2	649.0	12.0	111.0	1,324.5	11.9
Total EDEste	286.1	2,888.6	10.1	1,539.1	15,445.70	10.0	3,284.2	33,078.2	10.1	
Total EDE's	1,096.6	11,180.7	10.2	5,971.7	60,425.4	10.1	12,717.3	128,390.3	10.1	

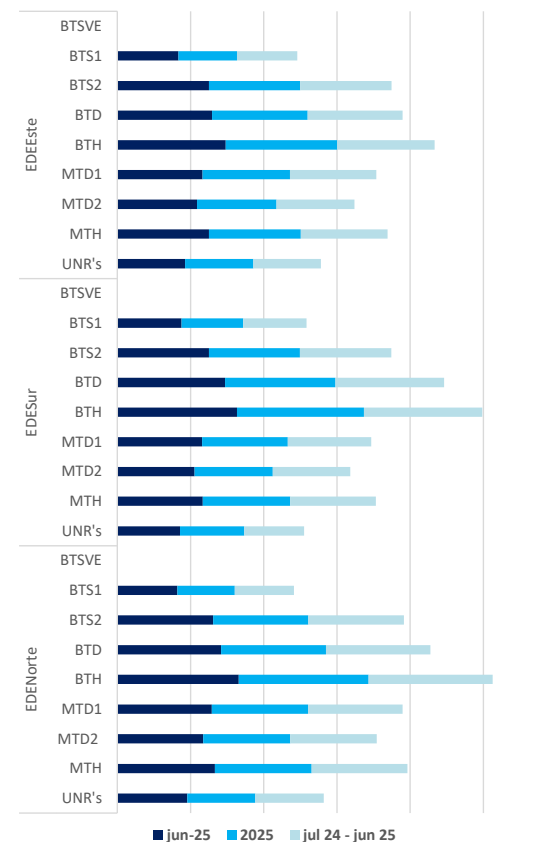


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Facturación por Tipo de Tarifa

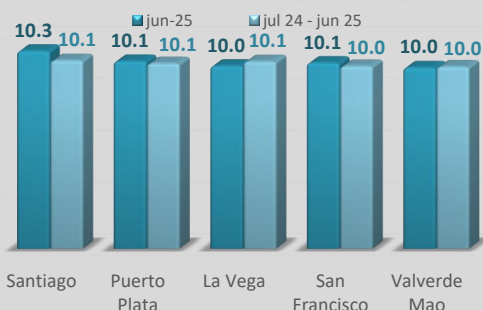
Puntual Mes: jun-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: jul 24 - jun 25			
Empresa Tipo Cliente	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	
EDENorte	BTS1	208.3	1,709.9	8.2	1,084.9	8,495.3	7.8	2,335.9	18,888.1	8.1
	BTS2	51.1	668.0	13.1	278.0	3,614.6	13.0	586.7	7,665.4	13.1
	BTD	18.6	263.8	14.2	110.3	1,578.6	14.3	216.0	3,085.0	14.3
	BTH	0.1	2.1	16.6	0.7	11.8	17.7	1.5	25.4	16.9
	MTD1	52.9	683.7	12.9	296.9	3,896.8	13.1	616.7	7,961.8	12.9
	MTD2	27.7	325.2	11.7	153.6	1,826.0	11.9	312.0	3,681.7	11.8
	MTH	2.1	27.9	13.3	12.1	160.0	13.2	25.5	332.6	13.1
	UNR's	28.6	274.0	9.6	197.7	1,837.3	9.3	428.7	3,997.9	9.3
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total EDENorte	389.5	3,954.6	10.2	2,134.1	21,420.34	10.0	4,523.0	45,637.9	10.1	
EDESsur	BTS1	173.6	1,524.0	8.8	909.5	7,645.7	8.4	1,964.3	17,009.0	8.7
	BTS2	35.9	449.5	12.5	195.3	2,426.0	12.4	406.9	5,078.1	12.5
	BTD	34.7	510.3	14.7	192.5	2,905.4	15.1	398.1	5,902.2	14.8
	BTH	0.4	6.8	16.3	2.1	35.6	17.3	4.8	78.1	16.2
	MTD1	96.5	1,119.0	11.6	534.7	6,243.0	11.7	1,101.4	12,577.1	11.4
	MTD2	15.6	164.9	10.6	87.4	931.4	10.7	183.9	1,945.3	10.6
	MTH	3.8	44.0	11.7	19.6	233.9	11.9	41.4	484.7	11.7
	UNR's	60.5	518.7	8.6	357.4	3,137.4	8.8	809.2	6,598.4	8.2
	BTSVE	0.0	0.2	0.0	0.0	1.1	0.0	0.0	1.5	0.0
Total EDESsur	421.0	4,337.5	10.3	2,298.4	23,559.40	10.3	4,910.1	49,674.3	10.1	
EDEEste	BTS1	142.2	1,187.2	8.3	741.5	5,924.5	8.0	1,611.2	13,281.2	8.2
	BTS2	36.7	459.6	12.5	196.5	2,444.0	12.4	421.4	5,265.3	12.5
	BTD	13.8	178.2	12.9	80.7	1,053.4	13.1	165.1	2,144.4	13.0
	BTH	0.0	0.6	14.8	0.2	3.6	15.2	0.5	6.6	13.3
	MTD1	66.4	774.0	11.7	365.1	4,360.0	11.9	760.9	8,961.5	11.8
	MTD2	22.2	241.5	10.9	129.5	1,405.2	10.8	271.5	2,897.1	10.7
	MTH	1.0	12.4	12.5	5.1	64.6	12.5	11.1	131.6	11.8
	UNR's	3.8	35.1	9.3	20.4	190.4	9.3	42.3	390.4	9.2
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0
Total EDEEste	286.1	2,888.6	10.1	1,539.1	15,445.70	10.0	3,284.2	33,078.0	10.1	
Total EDE's	1,096.6	11,180.7	10.2	5,971.7	60,425.4	10.1	12,717.3	128,390.2	10.1	

Comparativo Monómico de Ventas por Empresa Distribuidora (RD\$/kWh)

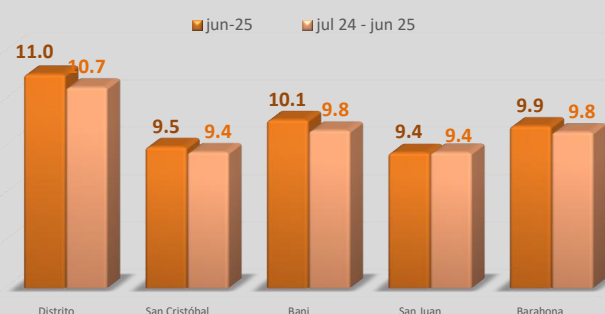


Facturación por Sector Comercial

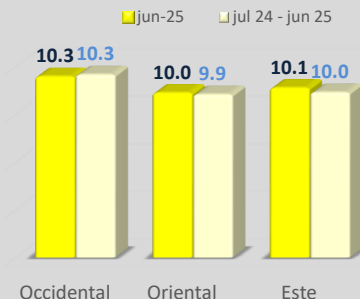
Monómico EDENorte (RD\$/kWh)



Monómico EDESUR (RD\$/kWh)



Monómico EDEEste (RD\$/kWh)



Puntual Mes: jun-25

Acumulado: 2025

Año Móvil: jul 24 - jun 25

Empresa	Sector	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)
EDENorte	Santiago	143.4	1,479.0	10.3	803.2	8,085.8	10.1	1,718.2	17,413.2	10.1
	Puerto Plata	52.5	530.9	10.1	285.3	2,874.8	10.1	605.4	6,101.2	10.1
	La Vega	77.8	779.9	10.0	431.4	4,339.4	10.1	904.8	9,152.1	10.1
	San Francisco	69.9	705.0	10.1	371.0	3,703.1	10.0	782.1	7,839.7	10.0
	Valverde Mao	46.0	459.8	10.0	243.2	2,417.2	9.9	512.5	5,131.8	10.0
Total EDENorte		389.5	3,954.6	10.2	2,134.1	21,420.3	10.0	4,523.0	45,637.9	10.1
EDESUR	Distrito	207.2	2,282.7	11.0	1,119.7	12,226.9	10.9	2,455.3	26,381.4	10.7
	San Cristóbal	142.7	1,353.0	9.5	777.9	7,407.7	9.5	1,644.5	15,417.4	9.4
	Bani	34.3	344.8	10.1	193.3	1,913.9	9.9	389.9	3,832.6	9.8
	San Juan	15.9	148.6	9.4	87.3	819.1	9.4	178.6	1,673.2	9.4
	Barahona	21.0	208.4	9.9	120.2	1,191.9	9.9	241.9	2,369.6	9.8
Total EDESUR		421.0	4,337.5	10.3	2,298.4	23,559.4	10.3	4,910.1	49,674.3	10.1
EDEEste	Occidental	98.2	1,011.2	10.3	530.7	5,471.7	10.3	1,125.2	11,627.9	10.3
	Oriental	115.1	1,145.7	10.0	616.9	6,084.2	9.9	1,325.2	13,145.0	9.9
	Este	72.8	731.7	10.1	391.6	3,889.8	9.9	833.7	8,305.3	10.0
Total EDEEste		286.1	2,888.6	10.1	1,539.1	15,445.7	10.0	3,284.2	33,078.2	10.1
Total EDE's		1,096.6	11,180.7	10.2	5,971.7	60,425.4	10.1	12,717.3	128,390.3	10.1

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE's jun-2025	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MMRD\$)	Monómico de Ventas (RD\$/kWh)	Cobranzas (MMRD\$)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	Resumen Ejecutivo:	1,900,332	1,728,213	153.8	1,050.3	6.8	1,014.8	96.6%
	201-300 kWh	431,735	428,257	104.4	737.9	7.1	670.3	90.8%
	301-700 kWh	436,215	432,965	182.7	1,651.3	9.0	1,302.8	78.9%
	>700 kWh	69,872	68,251	83.2	981.7	11.8	750.3	76.4%
	Sub-total BTS1	2,838,154	2,657,686	524.1	4,421.2	8.4	3,738.2	84.6%
BTS2	0-200 kWh	169,865	162,138	12.5	134.7	10.7	143.8	106.8%
	201-300 kWh	36,762	36,402	8.9	90.7	10.2	86.8	95.7%
	301-700 kWh	66,329	65,714	29.8	344.3	11.5	294.1	85.4%
	>700 kWh	45,459	45,056	72.5	1,007.4	13.9	855.7	84.9%
	Sub-total BTS2	318,415	309,310	123.7	1,577.1	12.7	1,380.5	87.5%
Sub-Total Baja Tensión		3,156,569	2,966,996	647.8	5,998.3	9.3	5,118.6	85.3%
Tarifas con Demanda	BTD	12,518	12,475	67.1	952.3	14.2	768.5	80.7%
	BTH	234	231	0.6	9.6	16.3	8.7	90.5%
	MT1	13,301	13,176	215.8	2,576.7	11.9	2,440.4	94.7%
	MT2	1,045	1,025	65.5	731.7	11.2	729.2	99.7%
	MTH	650	647	6.8	84.2	12.3	76.3	90.6%
	UNR's	139	139	92.9	827.8	8.9	804.8	97.2%
	BTSVE	25	24	0.0	0.2	0.0	0.2	97.3%
Sub-Total Tar. Demanda		27,912	27,717	448.8	5,182.4	11.5	4,828.1	93.2%
Total General		3,184,481	2,994,713	1,096.6	11,180.7	10.2	9,946.7	89.0%

Clientes Facturados

88.7%

■ BTS1 ■ BTS2 ■ BTD ■ BTH ■ MT1 ■ MT2 ■ MTH ■ UNR's

Facturación (GWh)

■ BTS1 ■ BTS2 ■ BTD ■ BTH ■ MT1 ■ MT2 ■ MTH ■ UNR's

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDENORTE jun-2025	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MMRD\$)	Monómico de Ventas (RD\$/kWh)	Cobranzas (MMRD\$)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	Resumen Ejecutivo:	749,453	712,719	69.8	471.1	6.7	489.6	103.9%
	201-300 kWh	186,492	186,492	45.7	314.9	6.9	305.2	96.9%
	301-700 kWh	179,159	179,159	74.7	675.4	9.0	496.6	73.5%
	>700 kWh	18,276	18,276	18.1	248.5	13.7	175.1	70.5%
Sub-total BTS1		1,133,380	1,096,646	208.3	1,709.9	8.2	1,466.6	85.8%
BTS2	0-200 kWh	79,169	79,169	6.3	72.2	11.4	74.2	102.8%
	201-300 kWh	17,290	17,290	4.3	44.7	10.5	44.1	98.7%
	301-700 kWh	28,891	28,891	13.1	155.1	11.9	135.8	87.5%
	>700 kWh	17,374	17,374	27.4	395.9	14.4	322.4	81.4%
Sub-total BTS2		142,724	142,724	51.1	668.0	13.1	576.6	86.3%
Sub-Total Baja Tensión		1,276,104	1,239,370	259.4	2,377.9	9.2	2,043.2	85.9%
Tarifas con Demanda	BTD	1,711	1,711	18.6	263.8	14.2	158.2	59.9%
	BTH	49	49	0.1	2.1	16.6	2.2	103.3%
	MTD1	4,273	4,273	52.9	683.7	12.9	620.7	90.8%
	MTD2	456	456	27.7	325.2	11.7	335.4	103.1%
	MTH	273	273	2.1	27.9	13.3	25.6	91.8%
	UNR's	48	48	28.6	274.0	9.6	277.2	101.1%
BTSVE		0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		6,810	6,810	130.1	1,576.7	12.1	1,419.2	90.0%
Total General		1,282,914	1,246,180	389.5	3,954.6	10.2	3,462.4	87.6%

Clientes Facturados



Facturación (GWh)



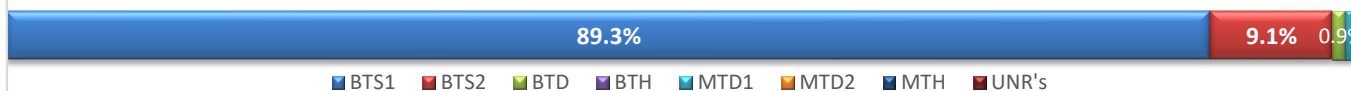
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDESUR jun-2025	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MMRD\$)	Monómico de Ventas (RD\$/kWh)	Cobranzas (MMRD\$)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	Resumen Ejecutivo:	630,231	568,463	39.6	256.2	6.5	240.7	93.9%
	201-300 kWh	107,917	107,917	26.6	189.7	7.1	184.0	97.0%
	301-700 kWh	138,382	138,382	60.5	549.4	9.1	468.8	85.3%
	>700 kWh	34,112	34,112	46.9	528.7	11.3	449.2	85.0%
Sub-total BTS1		910,642	848,874	173.6	1,524.0	8.8	1,342.7	88.1%
BTS2	0-200 kWh	43,623	43,623	3.1	28.0	9.0	34.7	123.8%
	201-300 kWh	9,478	9,478	2.4	22.8	9.7	22.5	98.7%
	301-700 kWh	18,138	18,138	8.4	92.8	11.1	85.1	91.7%
	>700 kWh	14,891	14,891	22.1	305.9	13.9	269.5	88.1%
Sub-total BTS2		86,130	86,130	35.9	449.5	12.5	411.8	91.6%
Sub-Total Baja Tensión		996,772	935,004	209.5	1,973.6	9.4	1,754.5	88.9%
Tarifas con Demanda	BTD	8,852	8,852	34.7	510.3	14.7	461.6	90.5%
	BTH	167	167	0.4	6.8	16.3	5.9	87.1%
	MTD1	5,443	5,443	96.5	1,119.0	11.6	1,065.4	95.2%
	MTD2	252	252	15.6	164.9	10.6	147.8	89.6%
	MTH	300	300	3.8	44.0	11.7	39.5	89.8%
	UNR's	86	86	60.5	518.7	8.6	495.9	95.6%
	BTSVE	19	19	0.00	0.21	0.00	0.17	84.4%
Sub-Total Tar. Demanda		15,119	15,119	211.5	2,363.9	11.2	2,216.2	93.8%
Total General		1,011,891	950,123	421.0	4,337.5	10.3	3,970.7	91.5%

Clientes Facturados



Facturación (GWh)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDEESTE jun-2025	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MMRD\$)	Monómico de Ventas (RD\$/kWh)	Cobranzas (MMRD\$)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	Resumen Ejecutivo:	520,648	447,031	44.3	322.9	7.3	284.5	88.1%
	201-300 kWh	137,326	133,848	32.2	233.3	7.3	181.0	77.6%
	301-700 kWh	118,674	115,424	47.5	426.5	9.0	337.3	79.1%
	>700 kWh	17,484	15,863	18.2	204.5	11.2	126.0	61.6%
Sub-total BTS1		794,132	712,166	142.2	1,187.22	8.3	928.89	78.2%
BTS2	0-200 kWh	47,073	39,346	3.1	34.4	11.1	34.9	101.5%
	201-300 kWh	9,994	9,634	2.3	23.2	10.1	20.2	87.0%
	301-700 kWh	19,300	18,685	8.4	96.3	11.5	73.2	75.9%
	>700 kWh	13,194	12,791	23.0	305.6	13.3	263.8	86.3%
Sub-total BTS2		89,561	80,456	36.7	459.56	12.5	392.07	85.3%
Sub-Total Baja Tensión		883,693	792,622	178.9	1,646.78	9.2	1,320.96	80.2%
Tarifas con Demanda	BTD	1,955	1,912	13.8	178.2	12.9	148.8	119.7%
	BTH	18	15	0.0	0.6	14.8	0.5	118.8%
	MTD1	3,585	3,460	66.4	774.0	11.7	754.3	102.6%
	MTD2	337	317	22.2	241.5	10.9	246.0	98.2%
	MTH	77	74	1.0	12.4	12.5	11.3	109.8%
	UNR's	5	5	3.8	35.1	9.3	31.7	110.7%
	BTSVE	6	5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		5,983	5,788	107.2	1,241.78	11.6	1,192.67	104.1%
Total General		889,676	798,410	286.1	2,888.56	10.1	2,513.62	87.0%

Clientes Facturados



Facturación (GWh)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

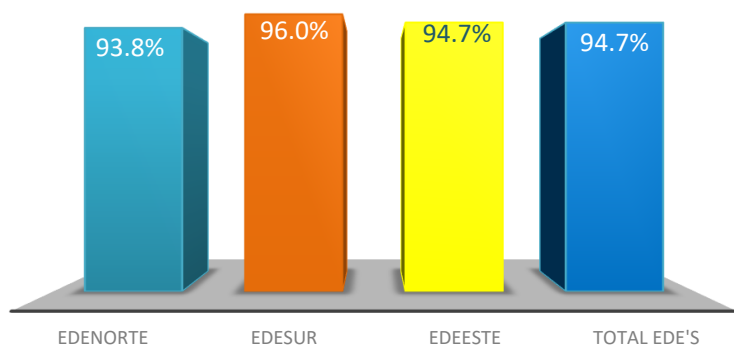
Calidad de la Facturación, Anomalías y Efectividad del Reparto

Mes: **jun-25**

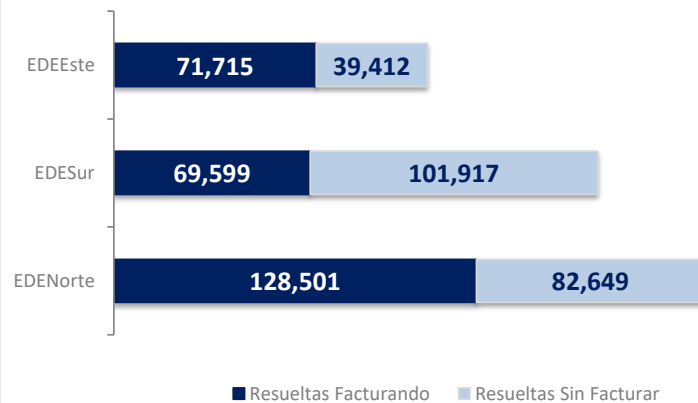
Empresa	Resumen Ejecutivo:	Suministros Estimados	Calidad de la Facturación (%)
EDENorte	1,173,284	72,896	93.8%
EDESUR	751,268	29,772	96.0%
EDEEste	757,992	40,418	94.7%
Total EDE's	2,682,544	143,086	94.7%

Anomalías de Facturación	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total General
Anomalías Generadas	211,764	171,517	111,127	494,408
Resueltas Facturando	128,501	69,599	71,715	269,815
Resueltas Sin Facturar	82,649	101,917	39,412	223,978
% Resueltas sin Facturar	39.0%	59.4%	35.5%	45.3%

Calidad de la Facturación por Empresa (%)

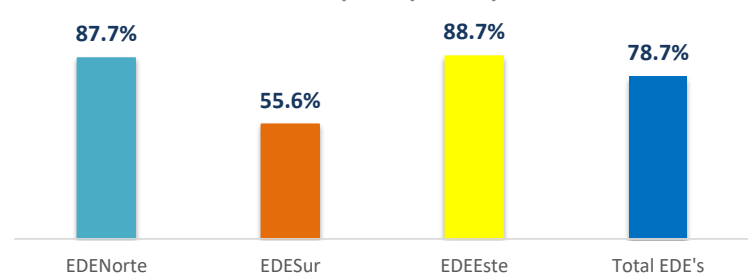


Resueltas Facturando Vs. Resueltas sin Facturar



Empresa	Total de Facturas a Entregar	Total de Facturas Distribuidas	Efectividad del Reparto (%)
EDENorte	1,247,504	1,094,314	87.7%
EDESUR	763,878	424,804	55.6%
EDEEste	650,612	576,875	88.7%
Total EDE's	2,661,994	2,095,993	78.7%

Efectividad del Reparto por Empresa



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cobranzas

Cobros por Tipo Clientes

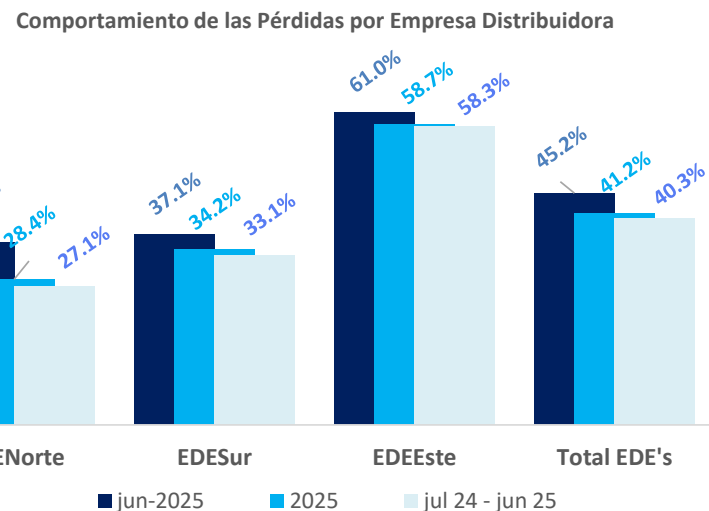
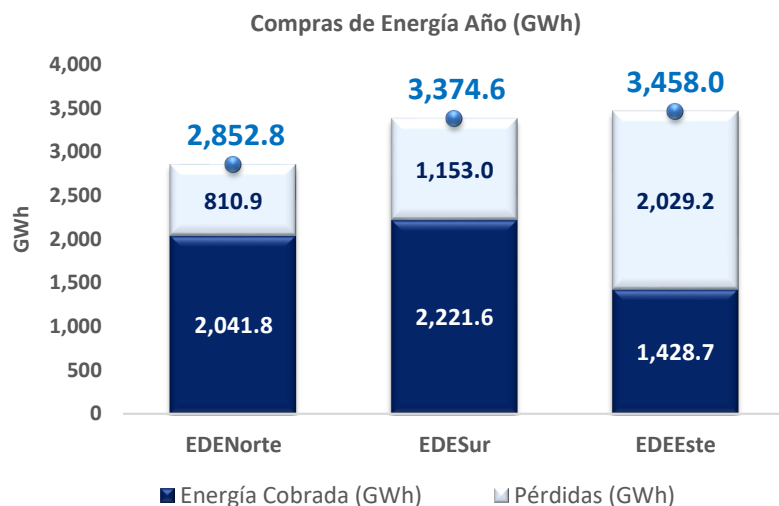
Cobros por Sector

Cobros por Tarifa

Gestión Grandes Clientes

- Prepago
- Bonoluz
- Ayuntamientos
- Telemedida

Pérdidas de Energía Totales por Empresa Distribuidora



Mes: jun-2025					Acumulado: 2025				Año Móvil: jul 24 - jun 25			
Empresa	Compras de Energía (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)
EDENorte	530.1	341.0	189.1	35.7%	2,852.8	2,041.8	810.9	28.4%	6,037.6	4,404.3	1,633.3	27.1%
EDESUR	613.3	385.8	227.5	37.1%	3,374.6	2,221.6	1,153.0	34.2%	7,131.0	4,772.2	2,358.8	33.1%
EDEESTE	638.2	249.0	389.2	61.0%	3,458.0	1,428.7	2,029.2	58.7%	7,281.5	3,032.8	4,248.8	58.3%
Total EDE's	1,781.7	975.8	805.9	45.2%	9,685.4	5,692.2	3,993.2	41.2%	20,450.1	12,209.2	8,240.9	40.3%

Cobros por Empresa Distribuidora y Tipo de Clientes

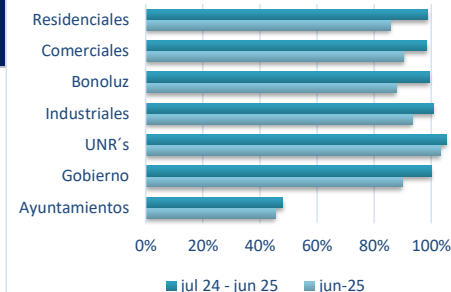
Puntual Mes: **jun-25**

Acumulado Año: **2025**

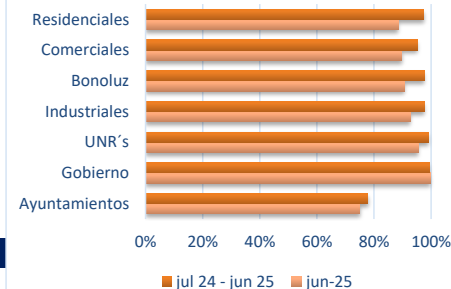
Año Móvil: **jul 24 - jun 25**

Empresa Tipo Cliente		Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)
EDENorte	Residenciales	1,539.4	1,319.9	85.7%	7,675.4	7,439.1	96.9%	17,140.3	16,933.8	98.8%
	Comerciales	544.4	492.3	90.4%	2,890.3	2,852.0	98.7%	7,091.5	6,985.2	98.5%
	Bonoluz	285.0	250.0	87.7%	1,479.5	1,484.3	100.3%	3,219.4	3,196.5	99.3%
	Industriales	770.1	719.3	93.4%	4,361.2	4,341.3	99.5%	7,898.7	7,968.4	100.9%
	UNR's	274.0	283.1	103.3%	1,837.3	1,929.0	105.0%	3,997.9	4,206.1	105.2%
	Gobierno	341.1	306.4	89.8%	1,960.6	1,905.3	97.2%	3,956.8	3,955.8	100.0%
	Gobierno Cortable	52.2	46.8	89.6%	274.9	271.2	98.7%	578.7	576.3	99.6%
	Gobierno No Cortable	288.9	259.6	89.9%	1,685.7	1,634.0	96.9%	3,378.1	3,379.5	100.0%
	Ayuntamientos	200.5	91.3	45.5%	1,216.0	536.6	44.1%	2,333.3	1,121.4	48.1%
Total EDENorte		3,954.6	3,462.4	87.6%	21,420.3	20,487.6	95.6%	45,637.9	44,367.2	97.2%
EDESUR	Residenciales	1,546.9	1,367.9	88.4%	7,503.8	7,319.0	97.5%	17,003.6	16,578.3	97.5%
	Comerciales	378.2	339.5	89.8%	2,095.2	1,937.4	92.5%	4,335.2	4,131.8	95.3%
	Bonoluz	139.9	126.6	90.5%	752.2	736.3	97.9%	1,553.1	1,516.7	97.7%
	Industriales	1,195.5	1,108.2	92.7%	7,012.4	6,671.1	95.1%	14,182.4	13,853.1	97.7%
	UNR's	518.7	495.9	95.6%	3,137.4	3,154.5	100.5%	6,598.4	6,526.7	98.9%
	Gobierno	459.8	458.7	99.8%	2,481.3	2,458.6	99.1%	4,846.5	4,819.5	99.4%
	Gobierno Cortable	459.8	458.7	99.8%	2,481.3	2,458.6	99.1%	4,846.5	4,819.5	99.4%
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%
	Ayuntamientos	98.5	73.9	75.0%	577.1	442.4	76.7%	1,155.1	899.2	77.8%
Total EDESUR		4,337.5	3,970.7	91.5%	23,559.4	22,719.4	96.4%	49,674.3	48,325.4	97.3%
EDESTE	Residenciales	1,024.9	785.3	76.6%	5,060.3	4,376.8	86.5%	11,460.4	9,821.7	85.7%
	Comerciales	352.8	276.6	78.4%	1,825.2	1,610.0	88.2%	3,986.3	3,414.6	85.7%
	Bonoluz	152.5	127.4	83.5%	815.0	763.4	93.7%	1,705.3	1,554.5	91.2%
	Industriales	854.1	858.2	100.5%	4,867.6	4,906.3	100.8%	9,995.5	10,148.5	101.5%
	UNR's	35.1	31.7	90.3%	190.4	186.0	97.7%	391.6	392.2	100.2%
	Gobierno	358.6	355.0	99.0%	2,038.2	2,043.4	100.3%	4,214.7	4,257.4	101.0%
	Gobierno Cortable	358.6	355.0	99.0%	2,038.2	2,043.4	100.3%	4,214.6	4,257.4	101.0%
	Gobierno No Cortable	0.001	0.001	100.0%	0.0	0.0	100.0%	0.1	0.0	19.4%
	Ayuntamientos	110.5	79.4	71.8%	649.0	450.4	69.4%	1,324.5	948.0	71.6%
Total EDESTE		2,888.6	2,513.6	87.0%	15,445.7	14,336.4	92.8%	33,078.2	30,536.9	92.3%
Total EDE's		11,180.7	9,946.7	89.0%	60,425.4	57,543.4	95.2%	128,390.3	123,229.4	96.0%

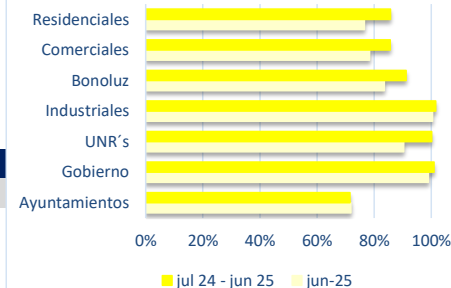
EdeNorte



Edesur

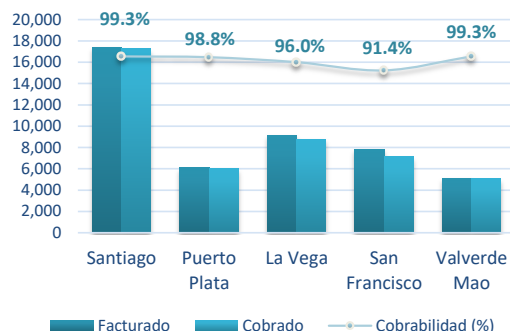


EdeEste

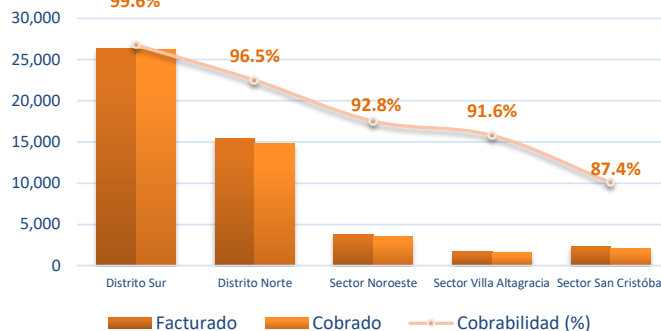


Cobros por Empresa Distribuidora y Sector Comercial

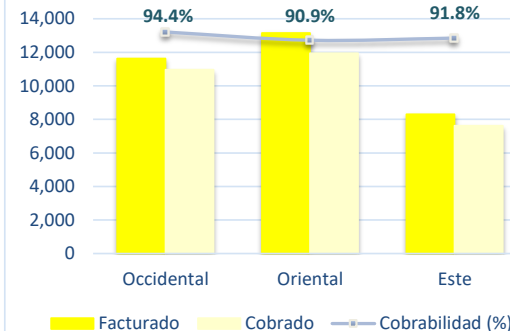
EdeNorte Año Móvil (MMRD\$)



EdeSur Año Móvil (MMRD\$)



EdeEste Año Móvil (MMRD\$)



Puntual Mes: **jun-25**

Acumulado: **2025**

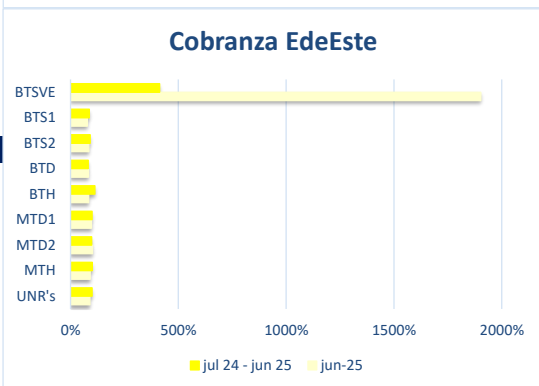
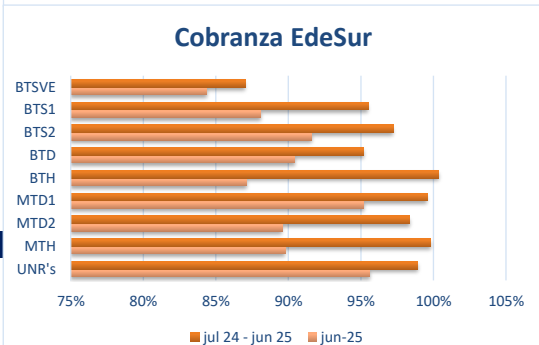
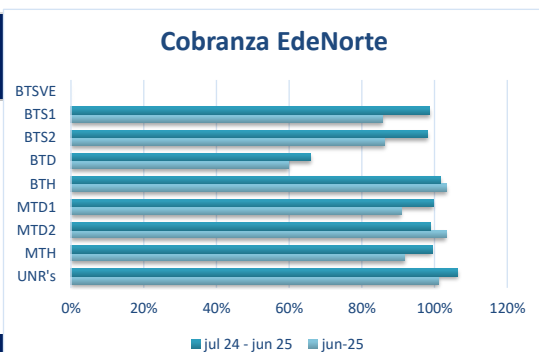
Año Móvil: **jul 24 - jun 25**

Empresa	Sector	Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)
EDENorte	Santiago	1,479.0	1,287.6	87.1%	8,085.8	7,879.2	97.4%	17,413.2	17,287.2	99.3%
	Puerto Plata	530.9	492.4	92.7%	2,874.8	2,805.5	97.6%	6,101.2	6,028.9	98.8%
	La Vega	779.9	703.7	90.2%	4,339.4	4,134.6	95.3%	9,152.1	8,789.4	96.0%
	San Francisco	705.0	591.0	83.8%	3,703.1	3,216.3	86.9%	7,839.7	7,165.0	91.4%
	Valverde Mao	459.8	387.6	84.3%	2,417.2	2,452.1	101.4%	5,131.8	5,096.7	99.3%
Total EDENorte		3,954.6	3,462.4	87.6%	21,420.3	20,487.6	95.6%	45,637.9	44,367.2	97.2%
EDESUR	Distrito Sur	2,282.7	2,073.0	90.8%	12,226.9	12,063.3	98.7%	26,381.4	26,285.0	99.6%
	Distrito Norte	1,353.0	1,261.8	93.3%	7,407.7	7,126.4	96.2%	15,417.4	14,878.4	96.5%
	Sector Noroeste	344.8	312.5	90.6%	1,913.9	1,748.5	91.4%	3,832.6	3,558.4	92.8%
	Sector Villa Altagracia	148.6	131.3	88.4%	819.1	744.6	90.9%	1,673.2	1,532.6	91.6%
	Sector San Cristóbal	208.4	192.1	92.2%	1,191.9	1,036.6	87.0%	2,369.6	2,070.9	87.4%
Total EDESUR		4,337.5	3,970.7	91.5%	23,559.4	22,719.4	96.4%	49,674.3	48,325.4	97.3%
EDEEste	Occidental	1,011.2	894.6	88.5%	5,471.7	5,174.1	94.6%	11,627.9	10,972.5	94.4%
	Oriental	1,145.7	979.7	85.5%	6,084.2	5,550.7	91.2%	13,145.0	11,942.8	90.9%
	Este	731.7	639.3	87.4%	3,889.8	3,611.6	92.8%	8,305.3	7,621.5	91.8%
Total EDEEste		2,888.6	2,513.6	87.0%	15,445.7	14,336.4	92.8%	33,078.2	30,536.9	92.3%
Total EDE's		11,180.7	9,946.7	89.0%	60,425.4	57,543.4	95.2%	128,390.3	123,229.4	96.0%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cobros por Empresa Distribuidora y Tarifa

Mes: jun-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: jul 24 - jun 25			
Empresa Tipo Cliente	Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MMRD\$)	Importe Cobrado (MMRD\$)	Cobrabilidad (%)	
EDENorte	BTS1	1,709.9	1,466.6	85.8%	8,495.3	8,248.6	97.1%	18,888.1	18,641.9	98.7%
	BTS2	668.0	576.6	86.3%	3,614.6	3,485.9	96.4%	7,665.4	7,516.9	98.1%
	BTD	263.8	158.2	59.9%	1,578.6	974.3	61.7%	3,085.0	2,033.1	65.9%
	BTH	2.1	2.2	103.3%	11.8	11.6	98.3%	25.4	25.8	101.6%
	MTD1	683.7	620.7	90.8%	3,896.8	3,882.1	99.6%	7,961.8	7,930.5	99.6%
	MTD2	325.2	335.4	103.1%	1,826.0	1,772.0	97.0%	3,681.7	3,637.0	98.8%
	MTH	27.9	25.6	91.8%	160.0	160.2	100.1%	332.6	330.3	99.3%
	UNR's	274.0	277.2	101.1%	1,837.3	1,953.0	106.3%	3,997.9	4,251.7	106.3%
	BTSVE	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%
EDENorte	3,954.6	3,462.37	87.6%	21,420.3	20,487.6	95.6%	45,637.9	44,367.2	97.2%	
EDESUR	BTS1	1,524.0	1,342.7	88.1%	7,645.7	7,149.3	93.5%	17,009.0	16,244.8	95.5%
	BTS2	449.5	411.8	91.6%	2,426.0	2,328.0	96.0%	5,078.1	4,937.0	97.2%
	BTD	510.3	461.6	90.5%	2,905.4	2,729.6	94.0%	5,902.2	5,617.7	95.2%
	BTH	6.8	5.9	87.1%	35.6	35.9	101.0%	78.1	78.3	100.4%
	MTD1	1,119.0	1,065.4	95.2%	6,243.0	6,166.0	98.8%	12,577.1	12,522.5	99.6%
	MTD2	164.9	147.8	89.6%	931.4	924.0	99.2%	1,945.3	1,913.3	98.4%
	MTH	44.0	39.5	89.8%	233.9	230.9	98.7%	484.7	483.7	99.8%
	UNR's	518.7	495.9	95.6%	3,137.4	3,154.6	100.5%	6,598.4	6,526.7	98.9%
	BTSVE	0.21	0.17	84.4%	1.08	0.98	91.2%	1.53	1.33	87.0%
EDESUR	4,337.5	3,970.74	91.5%	23,559.4	22,719.4	96.4%	49,674.3	48,325.4	97.3%	
EDEEste	BTS1	1,187.2	928.9	78.2%	5,924.5	5,237.8	88.4%	13,281.2	11,615.2	87.5%
	BTS2	459.6	392.1	85.3%	2,444.0	2,255.3	92.3%	5,265.3	4,790.9	91.0%
	BTD	178.2	148.8	83.5%	1,053.4	850.5	80.7%	2,144.4	1,759.0	82.0%
	BTH	0.6	0.5	84.2%	3.6	3.6	99.3%	6.6	7.4	112.7%
	MTD1	774.0	754.3	97.5%	4,360.0	4,365.0	100.1%	8,961.5	9,003.6	100.5%
	MTD2	241.5	246.0	101.9%	1,405.2	1,374.3	97.8%	2,897.1	2,834.6	97.8%
	MTH	12.4	11.3	91.1%	64.6	63.4	98.2%	131.6	133.5	101.5%
	UNR's	35.1	31.7	90.3%	190.4	186.0	97.7%	390.4	392.2	100.5%
	BTSVE	0.00	0.03	1903.1%	0.08	0.48	616.7%	0.12	0.51	412.9%
EDEEste	2,888.6	2,513.62	87.0%	15,445.7	14,336.4	92.8%	33,078.2	30,536.9	92.3%	
EDE's	BTS1	4,421.2	3,738.2	84.6%	22,065.5	20,635.8	93.5%	49,178.3	46,501.8	94.6%
	BTS2	1,577.1	1,380.5	87.5%	8,484.6	8,069.1	95.1%	18,008.8	17,244.7	95.8%
	BTD	952.3	768.5	80.7%	5,537.3	4,554.4	82.2%	11,131.6	9,409.7	84.5%
	BTH	9.6	8.7	90.5%	51.0	51.1	100.2%	110.1	111.6	101.4%
	MTD1	2,576.7	2,440.4	94.7%	14,499.7	14,413.2	99.4%	29,500.4	29,456.6	99.9%
	MTD2	731.7	729.2	99.7%	4,162.6	4,070.4	97.8%	8,524.0	8,384.9	98.4%
	MTH	84.2	76.3	90.6%	458.5	454.4	99.1%	948.8	947.5	99.9%
	UNR's	827.8	804.8	97.2%	5,165.1	5,293.6	102.5%	10,986.7	11,170.7	101.7%
	BTSVE	0.21	0.2	97.3%	1.15	1.46	126.6%	1.65	1.84	111.5%
Total EDE's	11,180.7	9,946.7	89.0%	60,425.4	57,543.4	95.2%	128,390.3	123,229.4	96.0%	

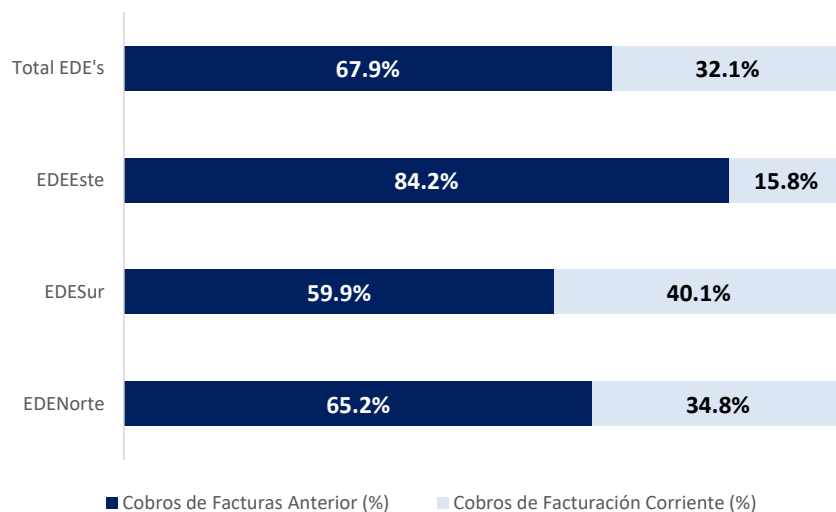


Composición del Cobro Según por Fecha de Emisión

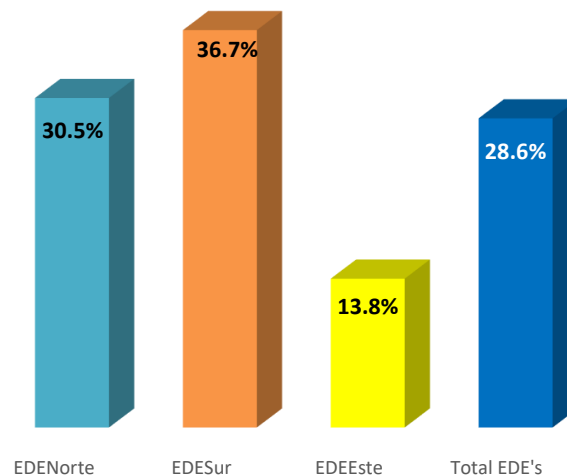
Mes: jun-25

Resumen Ejecutivo:	Facturación del mes (MMRD\$)	Cobros de Facturas Anteriores (MMRD\$)	Cobros de Facturación Corriente (MMRD\$)	Total Cobrado (MMRD\$)	Cobros de Facturas Anterior (%)	Cobros de Facturación Corriente (%)	Cobrabilidad Corriente (%)
EDENorte	3,954.6	2,257.3	1,205.1	3,462.38	65.2%	34.8%	30.5%
EDESUR	4,337.5	2,376.9	1,593.9	3,970.74	59.9%	40.1%	36.7%
EDEEste	2,888.6	2,116.0	397.6	2,513.62	84.2%	15.8%	13.8%
Total EDE's	11,180.7	6,750.19	3,196.56	9,946.7	67.9%	32.1%	28.6%

Composición de Cobro Según Fecha de Emisión (%)



Cobrabilidad de la Facturación del Mes (%)

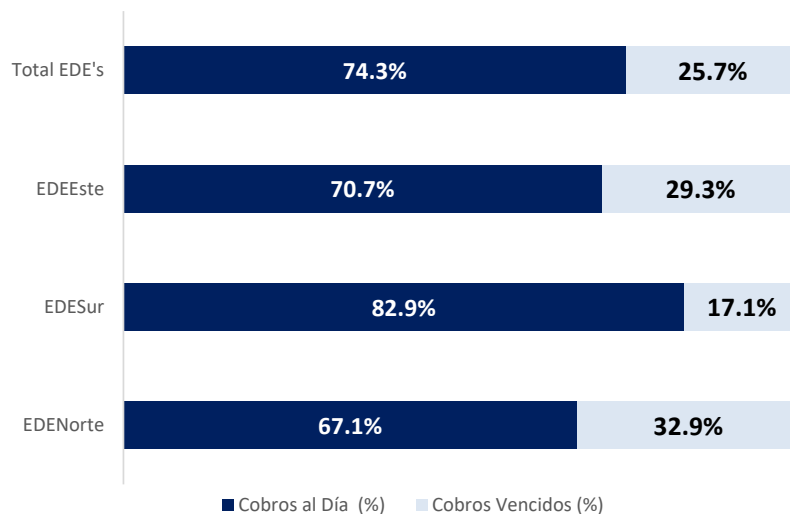


Composición del Cobro Según su Fecha de Vencimiento

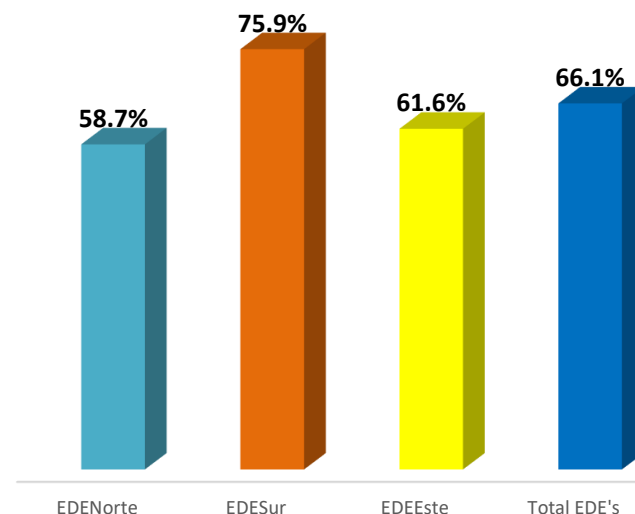
Mes: jun-25

Resumen Ejecutivo:	Facturación del mes (MMRD\$)	Cobros Al día (MMRD\$)	Cobros Vencidos (MMRD\$)	Total Cobrado (MMRD\$)	Cobros al Día (%)	Cobros Vencidos (%)	Cobrabilidad al Día (%)
EDENorte	3,954.6	2,323.2	1,139.2	3,462.38	67.1%	32.9%	58.7%
EDESUR	4,337.5	3,292.5	678.2	3,970.74	82.9%	17.1%	75.9%
EDEEste	2,888.6	1,778.0	735.7	2,513.62	70.7%	29.3%	61.6%
Total EDE's	11,180.7	7,393.67	2,553.07	9,946.7	74.3%	25.7%	66.1%

Composición de Cobro Según Fecha de Vencimiento (%)

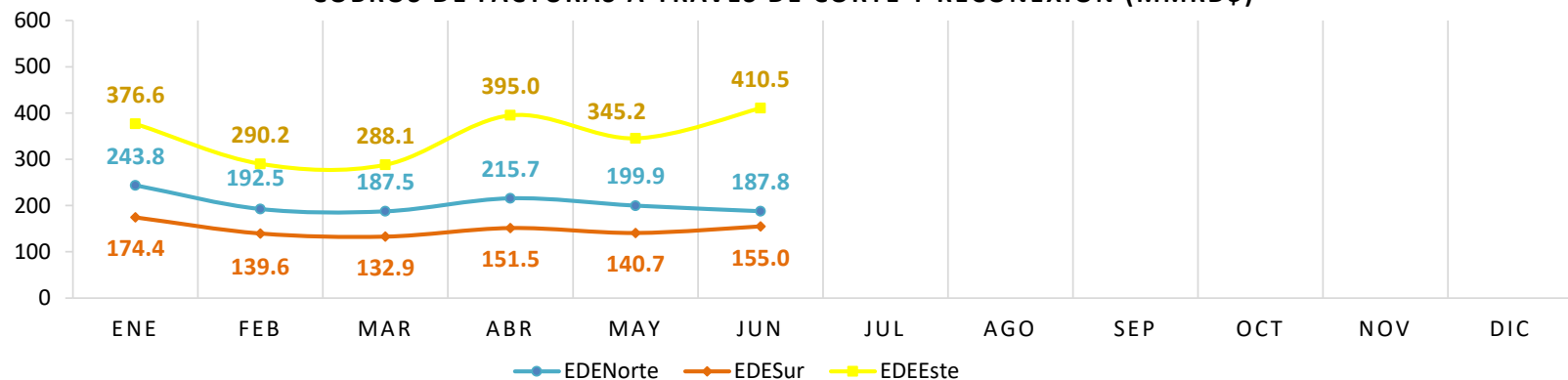


Cobrabilidad al Día (%)



Cobros por Gestión de Corte (MMRD\$)

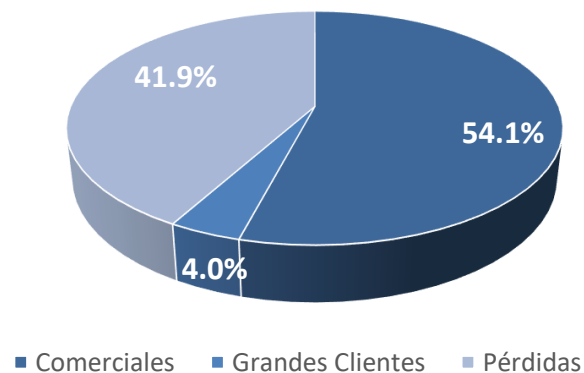
COBROS DE FACTURAS A TRAVÉS DE CORTE Y RECONEXIÓN (MMRD\$)



Empresa	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	Acumulado 2025
EDENorte	243.8	192.5	187.5	215.7	199.9	187.8							1,227.2
EDESUR	174.4	139.6	132.9	151.5	140.7	155.0							894.1
EDEESTE	376.6	290.2	288.1	395.0	345.2	410.5							2,105.7
Total EDE's	794.8	622.4	608.6	762.2	685.8	753.4							4,227.1

Cantidad de Brigadas				
Tipo	EDENorte	EDESUR	EDEESTE	Total
Comerciales	400	370	258	1,028
Grandes Clientes	17	42	17	76
Pérdidas	280	241	275	796
Total EDE's	697	653	550	1,900
(%) Brigadas	36.7%	34.4%	28.9%	

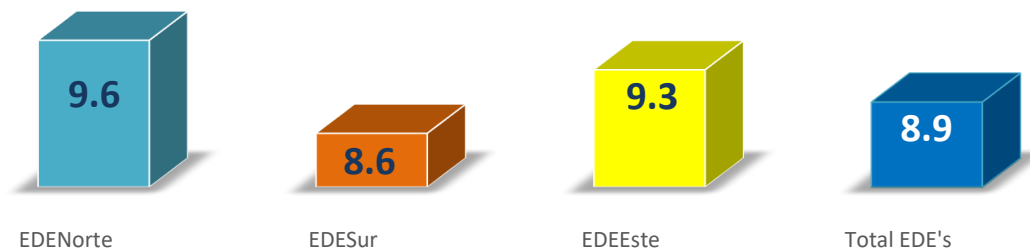
Cantidad de Brigadas por Tipo



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Gestión de los UNR's

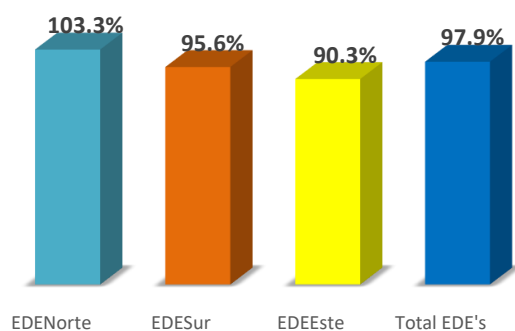
Monómico de Ventas UNR (RD\$/kWh)



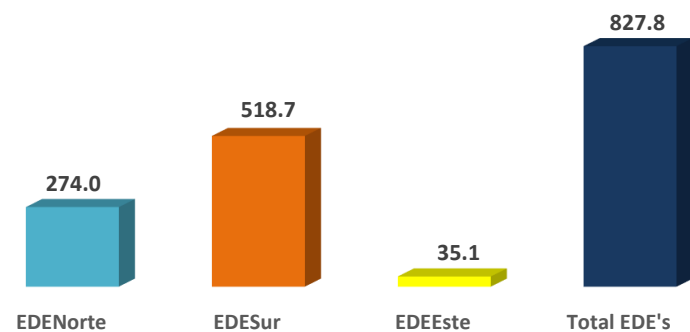
Mes: jun-25

Empresa	Contratos UNR's	Facturación UNR's (GWh)	Facturación UNR's (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	Cobros UNR's (MMRD\$)	Índice de Cobranza UNR's (%)
EDENorte	49	28.6	274.0	9.6	283.1	103.3%
EDESUR	87	60.5	518.7	8.6	495.9	95.6%
EDEEste	5	3.8	35.1	9.3	31.7	90.3%
Total EDE's	141	92.9	827.8	8.9	810.8	97.9%

Cobrabilidad UNR por EDE (%)



Facturación UNR (MMRD\$)

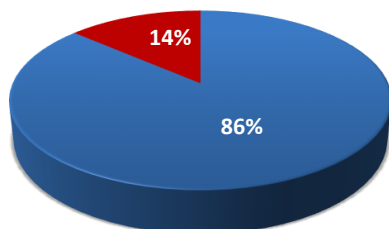


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

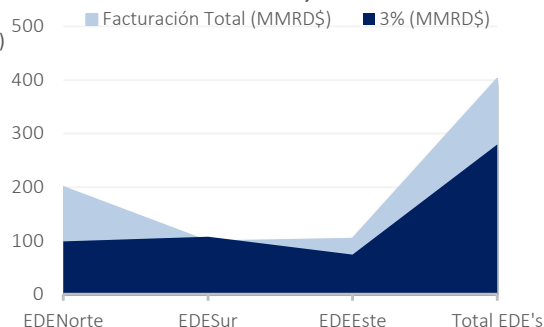
Conciliaciones Ayuntamientos

Facturación Total (MMRD\$)

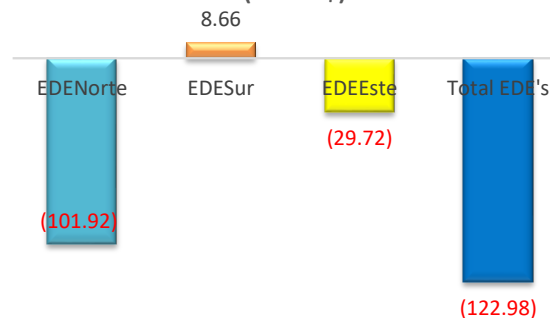
Alumbrado Público (MMRD\$) Dependencias (MMRD\$)



Facturación vs 3%, Puntual Mes



Balance a Compensar a Ayuntamientos (MMRD\$)



jun-25

Facturación

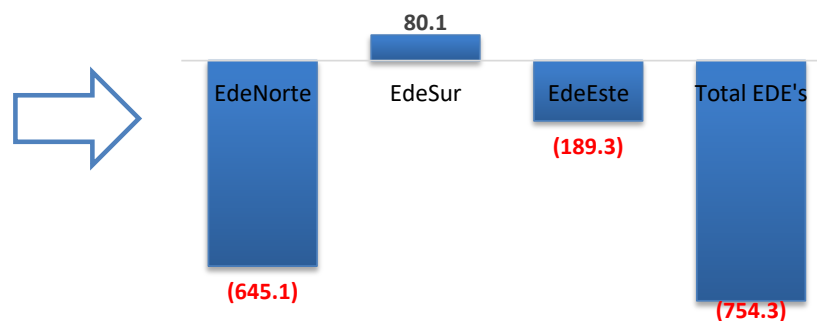
Impuesto Municipal

Empresa	Facturación		Facturación Total (MMRD\$)	Impuesto Municipal		Balance a Compensar a Ayuntamientos (MMRD\$)
	Alumbrado Público (MMRD\$)	Dependencias (MMRD\$)		Cobros corrientes (MMRD\$)	3% (MMRD\$)	
EDENorte	173.9	26.5	200.5	3,284.8	98.5	(101.9)
EDESsur	88.5	9.9	98.5	3,571.7	107.2	8.7
EDEEste	85.3	18.3	103.6	2,463.3	73.9	(29.7)
Total EDE's	347.8	54.8	402.6	9,319.8	279.6	(123.0)

Acumulado: 2025

Empresa	Facturación Total (MMRD\$)	3% (MMRD\$)	Balance a Compensar (MMRD\$)
EdeNorte	1,218.6	573.4	(645.1)
EdeSur	580.5	660.6	80.1
EdeEste	611.5	422.2	(189.3)
Total EDE's	2,410.5	1,656.3	(754.3)

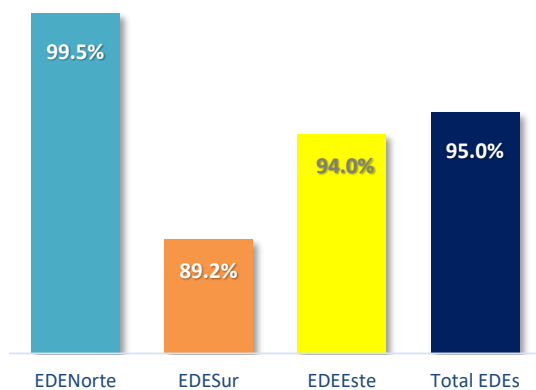
Balance a Compensar (MMRD\$)



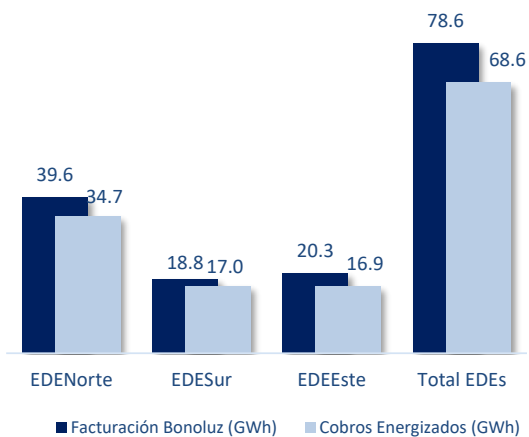
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Gestión Bonoluz

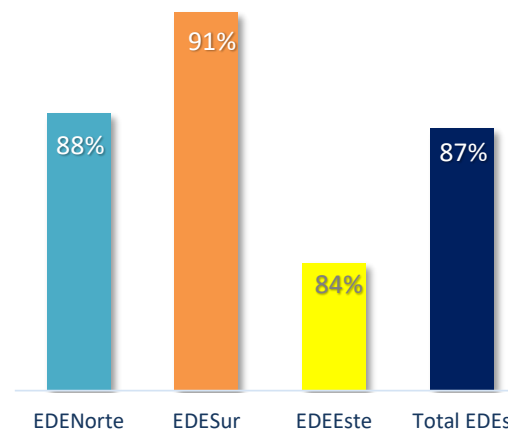
Contratos Facturados Bonoluz (%)



Facturación vs. Cobros Energizados



Índice de Cobranzas Bonoluz (%)



Mes: jun-25

Empresa	Contratos Bonoluz	Contratos Facturados Bonoluz	Contratos Facturados (%)	Facturación Bonoluz (GWh)	Facturación Bonoluz (MMRD\$)	Cobros Bonoluz (MMRD\$)	Cobros Energizados (GWh)	Índice de Cobranza (%)
EDENorte	238,595	237,448	99.5%	39.6	285.0	250.0	34.7	87.7%
EDESUR	162,257	144,758	89.2%	18.8	139.9	126.6	17.0	90.5%
EDEEste	139,392	131,061	94.0%	20.3	152.5	127.4	16.9	83.5%
Total EDEs	540,244	513,267	95.0%	78.6	577.5	504.0	68.6	87.3%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: jun-25

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (RD\$)
EDENorte	Las Colinas	637	196	475	41.3%	29,282	202,047
	Antonio Guzman	11,266	3,148	4,582	68.7%	480,082	3,232,611
	Bella Vista	3,518	1,002	1,576	63.6%	144,875	987,195
	Total EDENorte	15,421	4,346	6,633	65.5%	654,239	4,421,853
EDESur	AHON101	31,875	6,237	7,807	79.9%	836,385	5,465,041
	AHON102	32,387	5,370	7,074	75.9%	686,174	4,449,214
	AHON103	4,693	1,001	1,220	82.0%	145,813	964,102
	AHON104	112	8	1,115	0.7%	3,115	21,360
	BANI102	4,356	954	2,299	41.5%	80,468	503,565
	BANP103	422	122	203	60.1%	11,040	71,676
	BARA106	1,867	437	891	49.0%	50,200	328,563
	BAYO102	6,616	1,433	2,622	54.7%	157,129	994,752
	BPER105	314	114	1,674	6.8%	8,413	58,146
	CABA101	14,003	2,385	4,626	51.6%	286,394	1,837,731
	CALB102	200	53	89	59.6%	6,564	41,014
	COHE101	27,039	5,319	9,936	53.5%	645,261	4,164,851
	COHE102	4,464	830	1,007	82.4%	121,819	817,409
	COHE103	8,006	1,816	3,886	46.7%	200,093	1,256,092
	COHE105	12,068	1,833	2,185	83.9%	281,873	1,908,204
	CSAT101	18,029	3,698	5,261	70.3%	457,133	3,038,451
	CSAT102	6,651	1,302	2,130	61.1%	153,533	993,747
	CUAR101	24,944	4,251	5,686	74.8%	584,702	3,819,208
	CUAR102	7,426	1,225	1,788	68.5%	167,291	1,089,852
	CUAR103	14,272	2,366	3,283	72.1%	313,148	2,037,144
	CUAR104	55,654	9,282	12,610	73.6%	1,257,446	8,219,303
	EMBA101	7,683	1,732	1,888	91.7%	236,562	1,581,463
	EMBA102	2,801	544	606	89.8%	82,871	553,553
	EMBA105	78	20	209	9.6%	1,350	8,230
	EMBA106	5,356	947	1,185	79.9%	119,201	762,382
	EMBA107	317	65	256	25.4%	9,308	64,320
	GRBO101	9,674	1,936	3,593	53.9%	227,253	1,441,252
	GRBO102	26,177	4,728	8,560	55.2%	590,190	3,881,827
	GRBO103	13,186	2,453	4,567	53.7%	308,692	1,960,580
	GRBO104	429	70	145	48.3%	9,095	57,610
	HANU101	16,140	2,908	3,323	87.5%	323,897	2,067,328
	HERR105	4,058	1,052	1,327	79.3%	128,710	818,195
	HNUV103	5,723	1,180	2,676	44.1%	142,671	901,528
	HNUV104	14,810	2,825	5,225	54.1%	352,041	2,287,702
	JUCO101	37	11	593	1.9%	1,457	9,060
	KDIE101	9,139	2,048	2,981	68.7%	260,146	1,662,871
	KDIE102	417	66	213	31.0%	11,158	72,129
	KDIE103	33	7	241	2.9%	869	5,400
	KDIE104	1,598	290	677	42.8%	37,062	239,975
	KDIE105	4,197	930	1,448	64.2%	121,783	778,307
	KDIE107	33	12	1,494	0.8%	1,409	8,610
	KDIE109	1,742	372	523	71.1%	40,171	256,159
	LDAM101	0	0	6	0.0%	0	0
	LPRA102	15,066	2,690	3,237	83.1%	352,164	2,333,818
	LPRA103	6,390	1,194	1,471	81.2%	141,248	915,230
	LPRA104	5,802	963	1,204	80.0%	129,053	834,632
	LPRA105	3,520	551	695	79.3%	79,116	524,179
	LPRA106	2,909	596	891	66.9%	77,249	488,627
	LPRA109	3,808	610	701	87.0%	81,836	529,934
	MATA101	9,439	1,434	1,765	81.2%	264,681	1,855,429
	MATA102	39,962	5,614	6,912	81.2%	918,167	6,358,238
	MATA104	602	135	205	65.9%	17,764	114,597
	METR102	228	16	194	8.2%	5,351	39,581
	METR107	107	22	1,122	2.0%	2,987	19,090
	METR108	19	3	1,118	0.3%	461	2,990
	MVIE101	10,219	2,011	2,863	70.2%	239,979	1,544,965
	MVIE102	13,458	2,664	5,248	50.8%	340,448	2,204,374
	MVIE103	4,320	940	1,527	61.6%	109,692	691,624
	MVIE104	976	176	353	49.9%	20,994	135,413
	MVIE105	283	79	161	49.1%	6,630	42,715
	MVIE107	2,006	442	647	68.3%	57,086	360,847
	NEYB102	1,010	367	558	65.8%	61,890	415,092
	PALA101	37,064	7,243	10,630	68.1%	839,865	5,328,939
	PALA102	12,845	2,805	3,870	72.5%	317,828	2,053,707
	PALA103	5,801	1,088	1,812	60.0%	132,882	854,669
	PARA102	861	169	200	84.5%	23,022	153,176
	PARA103	859	167	192	87.0%	24,953	166,931
	PDIV101	10,540	2,006	3,085	65.0%	242,374	1,544,842
	SCNO102	4,641	961	1,638	58.7%	107,898	682,686
	SCNO104	4,124	971	1,603	60.6%	101,439	632,536
	UASD104	52	15	194	7.7%	1,512	9,675
	UASD105	111	24	199	12.1%	3,435	22,814
	VALT101	16,871	3,802	5,380	70.7%	405,705	2,580,639
	VALT102	10,007	2,363	3,168	74.6%	248,964	1,615,525
	VALT402	0	0	9,234	0.0%	0	0
	YAGU103	61	24	95	25.3%	3,529	25,590
	ZFAL101	10,124	2,298	4,066	56.5%	263,834	1,678,703
	ZFAL102	6,312	1,371	2,734	50.1%	175,004	1,120,039

Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: jun-25

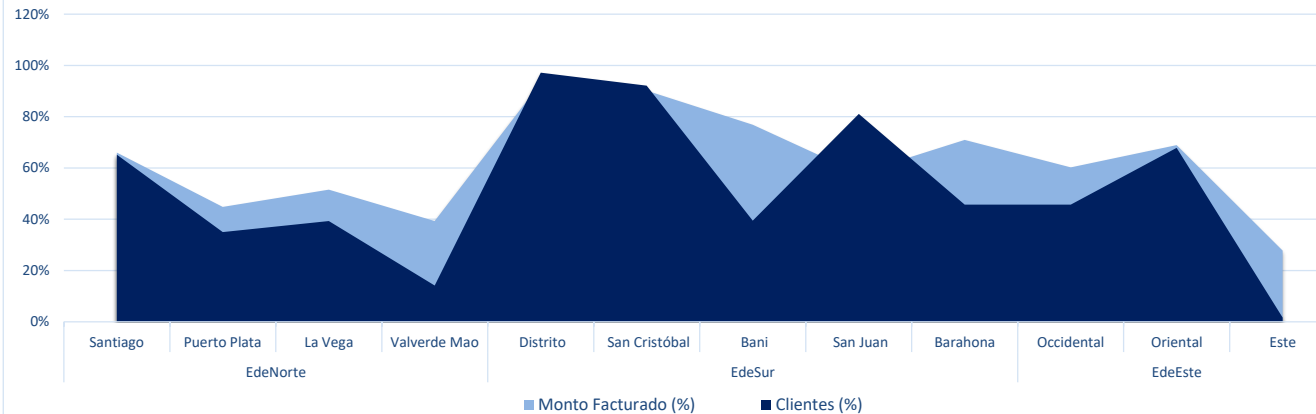
Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (RD\$)
	Total EDESUR	639,423	120,046	198,100	60.6%	15,258,924	99,379,752
EDEEste	1110	2	1	1	100.0%	114	1,000
	1120	31,280	9,365	14,778	63.4%	1,432,327	9,776,766
	1130	24,235	6,318	8,034	78.6%	1,149,356	8,018,460
	1210	4,489	1,586	2,625	60.4%	240,781	1,651,573
	1220	8,908	3,611	6,688	54.0%	552,827	3,681,324
	1230	77	31	62	50.0%	5,536	39,200
	Total EDEEste	68,991	20,912	32,188	65.0%	3,380,942	23,168,323
	Total EDE's	723,835	145,304	236,921	61.3%	19,294,105	126,969,928

Pág. 38

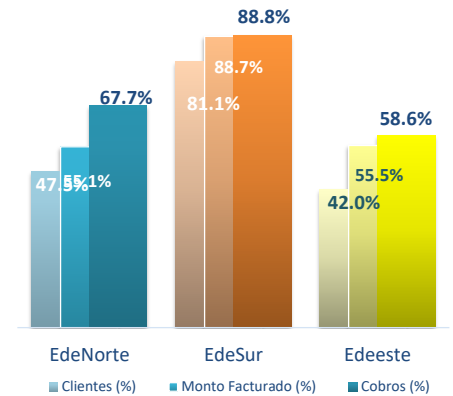
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Proyecto Telemedida por Empresa Distribuidora

Proporción de clientes y facturación Telemedida



Proporción Telemedida por EDE



Empresa jun-2025	Sector Comercial	Cant. Clientes Facturados	Cant. Clientes Telemedidos	Clientes Telemedidos (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Telemedida (GWh)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Facturado Total (MMRD\$)	Monto Facturado Telemedido (MMRD\$)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Cobrado Total (MMRD\$)	Monto Cobrado Telemedido (MMRD\$)	Monto Cobrado Telemedido (%)
EDENorte	Santiago	427,005	278,456	65.2%	143.4	90.9	63.4%	1,479.0	975.9	66.0%	1,287.6	1,040.6	80.8%
	Puerto Plata	158,721	55,535	35.0%	52.5	21.6	41.1%	530.9	237.9	44.8%	492.4	259.3	52.7%
	La Vega	274,263	107,779	39.3%	77.8	36.3	46.7%	779.9	401.8	51.5%	703.7	434.8	61.8%
	San Francisco	240,391	128,998	53.7%	69.9	35.5	50.8%	705.0	381.1	54.0%	591.0	424.1	71.8%
	Valverde Mao	145,800	20,624	14.1%	46.0	15.9	34.6%	459.8	180.6	39.3%	387.6	184.1	47.5%
Total EDENorte		1,246,180	591,392	47.5%	389.5	200.2	51.4%	3,954.6	2,177.2	55.1%	3,462.4	2,342.9	67.7%
EDESUR	Distrito	293,904	285,629	97.2%	207.2	190.2	91.8%	2,282.7	2,127.2	93.2%	2,073.0	1,904.1	91.8%
	San Cristóbal	398,721	367,331	92.1%	142.7	125.5	88.0%	1,353.0	1,220.1	90.2%	1,261.8	1,129.8	89.5%
	Bani	111,033	64,345	58.0%	34.3	25.2	73.4%	344.8	265.1	76.9%	312.5	254.5	81.5%
	San Juan	80,398	27,171	33.8%	15.9	8.2	51.6%	148.6	86.1	57.9%	131.3	85.8	65.3%
	Barahona	66,067	26,080	39.5%	21.0	13.8	65.7%	208.4	147.9	71.0%	192.1	152.4	79.3%
Total EDESUR		950,123	770,556	81.1%	421.0	362.9	86.2%	4,337.5	3,846.3	88.7%	3,970.7	3,526.6	88.8%
EDEEste	Occidental	250,992	114,689	45.7%	98.2	57.2	58.3%	1,011.2	609.2	60.3%	894.6	570.1	63.7%
	Oriental	319,345	216,666	67.8%	115.1	79.7	69.2%	1,145.7	789.3	68.9%	979.7	711.3	72.6%
	Este	228,073	3,747	1.6%	72.8	18.5	25.5%	731.7	203.5	27.8%	639.3	192.5	30.1%
Total EDEEste		798,410	335,102	42.0%	286.1	155.4	54.3%	2,888.6	1,602.1	55.5%	2,513.6	1,473.9	58.6%
Total EDE's		2,994,713	1,697,050	56.7%	1,096.6	718.5	65.5%	11,180.7	7,625.6	68.2%	9,946.7	7,343.4	73.8%

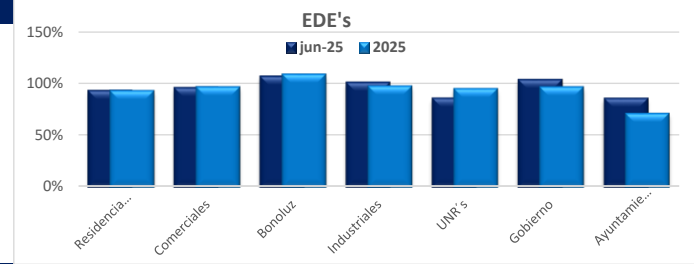
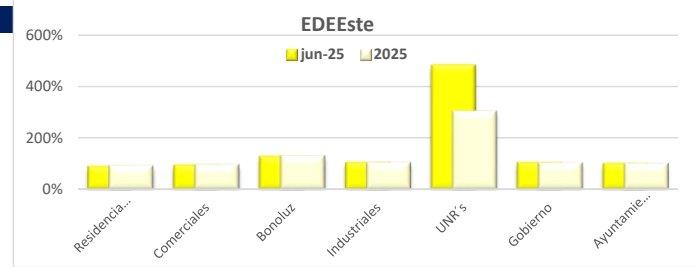
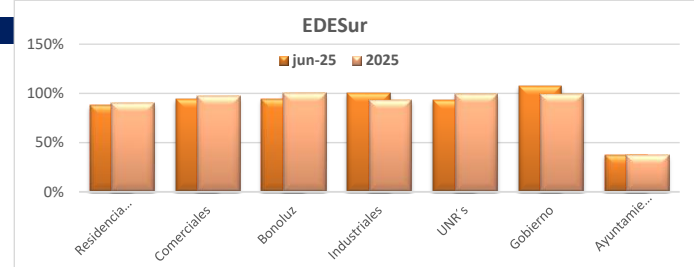
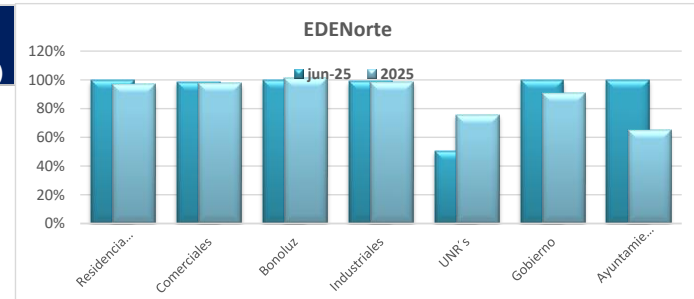
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Facturas Emitidas y Cobradas por Tipo de Cliente

Mes: jun-25

Acumulado Año: 2025

Empresa Tipo Cliente	Facturas Emitidas	Facturas Cobradas	Índice de Facturas Cobradas (%)	Facturas Emitidas	Facturas Cobradas	Índice de Facturas Cobradas (%)
EDENorte						
Residenciales	879,107	875,133	99.5%	871,460	844,394	96.9%
Comerciales	117,559	115,984	98.7%	116,349	113,620	97.7%
Bonoluz	238,140	237,448	99.7%	238,884	242,331	101.4%
Industriales	9,275	9,182	99.0%	9,457	9,307	98.4%
UNR's	95	48	50.5%	98	74	75.8%
Gobierno	6,232	6,215	99.7%	6,168	5,618	91.1%
Gobierno Cortable	2,223	2,218	99.8%	2,180	2,147	98.5%
Gobierno No Cortable	4,009	3,997	99.7%	3,987	3,471	87.0%
Ayuntamientos	2,173	2,170	99.9%	2,138	1,389	65.0%
Total EDENorte	1,252,581	1,246,180	99.5%	1,244,552	1,216,734	97.8%
EDESur						
Residenciales	551,430	484,442	87.9%	549,518	497,869	90.6%
Comerciales	76,147	71,902	94.4%	75,967	73,732	97.1%
Bonoluz	121,013	114,616	94.7%	120,320	121,293	100.8%
Industriales	10,682	10,751	100.6%	11,345	10,562	93.1%
UNR's	159	148	93.1%	164	163	99.2%
Gobierno	5,272	5,671	107.6%	5,246	5,233	99.8%
Gobierno Cortable	5,272	5,671	107.6%	5,246	5,233	99.8%
Gobierno No Cortable	0	0	0.0%	0	0	0.0%
Ayuntamientos	1,259	475	37.7%	1,240	462	37.2%
Total EDESur	765,962	688,005	89.8%	763,800	709,312	92.9%
EDEEste						
Residenciales	617,093	530,641	86.0%	610,958	539,691	88.3%
Comerciales	77,016	69,807	90.6%	76,258	70,882	93.0%
Bonoluz	145,588	182,998	125.7%	141,250	179,534	127.1%
Industriales	8,745	8,856	101.3%	8,881	8,939	100.7%
UNR's	5	24	480.0%	5	16	300.0%
Gobierno	4,040	4,094	101.3%	4,028	3,994	99.2%
Gobierno Cortable	4,039	4,093	101.3%	4,027	3,993	99.2%
Gobierno No Cortable	1	1	100.0%	1	1	100.0%
Ayuntamientos	2,041	1,995	97.7%	2,039	1,976	96.9%
Total EDEEste	854,528	798,415	93.4%	843,418	805,030	95.4%
EDE's						
Residenciales	2,047,630	1,890,216	92.3%	2,031,935	1,881,954	92.6%
Comerciales	270,722	257,693	95.2%	268,573	258,234	96.2%
Bonoluz	504,741	535,062	106.0%	500,454	543,157	108.5%
Industriales	28,702	28,789	100.3%	29,683	28,807	97.1%
UNR's	259	220	84.9%	267	252	94.5%
Gobierno	15,544	15,980	102.8%	15,441	14,845	96.1%
Gobierno Cortable	11,534	11,982	103.9%	11,453	11,373	99.3%
Gobierno No Cortable	4,010	3,998	99.7%	3,988	3,472	87.0%
Ayuntamientos	5,473	4,640	84.8%	5,416	3,827	70.7%
Total EDE's	2,873,071	2,732,600	95.1%	2,851,769	2,731,076	95.8%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Canales de Pagos

Mes: jun-25

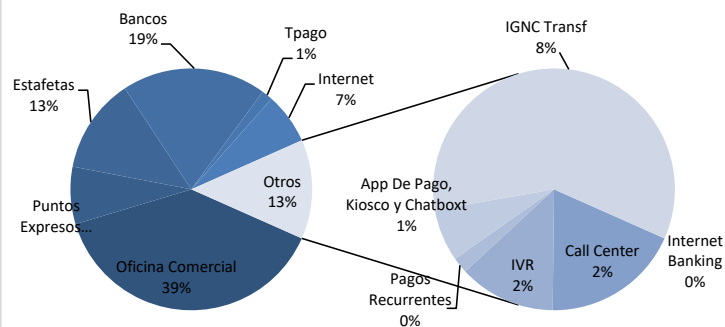
Composición del Cobro por Tipo de Canal

Tipo de Canal	EDENorte (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEEste* (MMRD\$)	Total EDE's (MMRD\$)
Oficina Comercial	1,289.0	1,594.1	982.4	3,865.5
Puntos Expresos	562.3	203.1	0.0	765.4
Estafetas	693.6	174.0	401.6	1,269.2
Bancos	196.8	1,187.3	545.0	1,929.1
Tpago	64.9	82.8	0.0	147.7
Internet	357.5	123.8	200.4	681.7
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	28.1	117.1	100.7	245.9
IVR	10.4	100.7	60.8	171.9
Pagos Recurrentes	0.0	28.4	0.0	28.4
App De Pago, Kiosco y Chatboxt	0.0	92.9	0.0	92.9
IGNC Transf	259.7	266.6	262.2	788.4
Total General	3,462.4	3,970.7	2,553.1	9,986.2

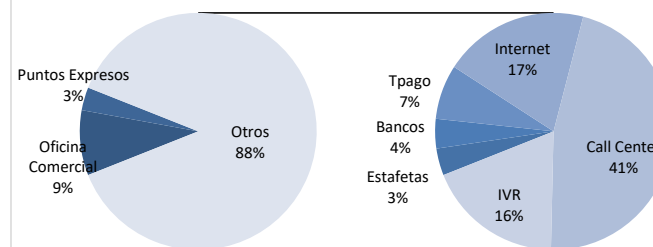
Costos Promedio por Transacción

Tipo de Canal	EDENorte (RD\$)	EDESUR (RD\$)	EDEEste (RD\$)	Total EDE's (RD\$)
Oficina Comercial	26.4	237.8	103.4	122.6
Puntos Expresos	26.4	89.0	0.0	38.5
Estafetas	10.0	20.1	12.0	14.0
Bancos	5.4	32.5	11.6	16.5
Tpago	15.0	16.2	0.0	10.4
Internet	10.0	159.8	67.6	79.1
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	13.0	284.0	550.3	282.5
IVR	2.2	128.7	68.4	66.5
Pagos Recurrentes	0.0	129.2	0.0	43.1
App De Pago, Kiosco y Chatboxt	0.0	189.1	0.0	63.0
IGNC Transf	0.0	0.0	0.0	0.0
Total General	13.6	117.0	101.7	77.4

Composición Cobros por Canales por Tipo de Canal



Composición Costos por Canales



* El Cobro de EdeEste incluye monto cobrado por concepto de Fianza y Reconexión

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Indicadores por Provincia

Mes: jun-25

Provincia	Circuitos					Número Clientes	Energía Suministrada (GWh)	Energía Suministrada (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdida de Energía (GWh)	Cobranza (%)	Pérdida (%)	ERI (%)
	A	B	C	D	Total									
EdeNorte	175	14	21	75	285	1,239,545	526.0	29.7%	389.3	342.8	136.7	88.0%	26.0%	65.2%
Dajabón	7	0	1	3	11	24,342	9.13	0.5%	7.60	6.40	1.53	84.1%	16.8%	70.1%
Duarte	16	0	1	12	29	115,911	46.80	2.6%	32.60	27.96	14.20	85.8%	30.3%	59.7%
Españillat	8	0	1	7	16	66,383	26.92	1.5%	18.20	17.96	8.72	98.7%	32.4%	66.7%
La Vega	22	4	2	6	34	154,690	58.47	3.3%	44.09	39.61	14.38	89.8%	24.6%	67.7%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	6	15	44,551	23.16	1.3%	13.02	11.22	10.13	86.1%	43.8%	48.4%
Monseñor Nouel	7	0	2	2	11	57,225	31.21	1.8%	16.84	15.00	14.37	89.0%	46.0%	48.0%
Montecristi	6	0	2	3	11	36,249	13.74	0.8%	9.78	8.16	3.97	83.5%	28.9%	59.4%
Puerto Plata	24	1	5	5	35	159,190	63.40	3.6%	53.42	48.61	9.98	91.0%	15.7%	76.7%
Hermanas Mirabal	3	0	1	5	9	28,739	11.20	0.6%	7.26	6.04	3.94	83.2%	35.1%	54.0%
Samaná	6	1	4	0	11	19,942	13.03	0.7%	6.79	6.06	6.24	89.3%	47.9%	46.5%
Sánchez Ramírez	3	0	1	3	7	35,276	17.66	1.0%	10.59	7.75	7.07	73.2%	40.0%	43.9%
Santiago	54	5	0	22	81	412,271	177.38	10.0%	140.82	122.73	36.56	87.2%	20.6%	69.2%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	25,021	11.92	0.7%	11.23	10.91	0.69	97.1%	5.8%	91.5%
Valverde	7	0	1	1	9	59,755	21.99	1.2%	17.06	14.37	4.94	84.3%	22.5%	64.4%
EdeSur	105	48	78	77	308	949,672	608.5	34.4%	420.9	385.7	187.7	91.7%	30.8%	63.4%
Azua	4	0	7	7	18	39,497	29.69	1.7%	14.88	13.61	14.81	91.5%	49.9%	45.9%
Bahoruco	1	0	2	8	11	24,464	20.56	1.2%	6.43	5.45	14.13	84.8%	68.7%	26.5%
Barahona	8	1	2	8	19	30,366	25.40	1.4%	11.29	9.69	14.11	85.8%	55.6%	38.2%
EdeSur: Distrito Nacional	46	22	7	0	75	290,552	218.52	12.4%	194.17	179.44	24.35	92.4%	11.1%	82.1%
Elías Piña	0	0	6	0	6	10,682	3.11	0.2%	2.00	1.52	1.11	76.1%	35.8%	48.9%
Independencia	0	0	0	3	3	6,413	4.69	0.3%	1.71	2.35	2.98	137.6%	63.5%	50.2%
Pedernales	0	0	1	4	5	4,897	3.17	0.2%	1.57	1.40	1.60	88.8%	50.4%	44.1%
Peravia	2	4	6	12	24	57,891	35.16	2.0%	17.18	15.77	17.98	91.8%	51.1%	44.9%
San Cristóbal	16	6	8	16	46	148,859	98.65	5.6%	58.18	55.51	40.47	95.4%	41.0%	56.3%
San José de Ocoa	1	1	4	0	6	15,834	4.34	0.2%	2.96	2.55	1.38	86.3%	31.9%	58.8%
San Juan	2	5	12	0	19	69,987	19.01	1.1%	13.92	12.59	5.09	90.5%	26.8%	66.2%
EdeSur: Santo Domingo	25	9	23	19	76	250,230	146.26	8.3%	96.61	85.86	49.66	88.9%	33.9%	58.7%
EdeEste	48	10	18	169	245	889,409	633.7	35.8%	286.0	250.8	347.7	87.7%	54.9%	39.6%
EdeEste: Distrito Nacional	11	3	4	11	29	97,777	73.1	4.1%	47.5	44.2	25.57	93.1%	35.0%	60.5%
El Seibo	2	0	0	5	7	20,376	9.8	0.6%	4.1	3.6	5.76	87.8%	58.6%	36.3%
Hato Mayor	0	0	0	6	6	28,781	12.2	0.7%	5.7	4.9	6.48	85.0%	53.1%	39.9%
La Altagracia	2	0	0	16	18	67,338	54.1	3.1%	18.1	15.4	35.98	84.7%	66.5%	28.4%
La Romana	2	0	1	13	16	59,111	47.1	2.7%	18.0	15.9	29.08	88.5%	61.7%	33.8%
Monte Plata	5	1	1	17	24	43,894	32.0	1.8%	10.5	9.1	21.50	87.4%	67.2%	28.6%
San Pedro de Macorís	5	2	2	21	30	69,636	64.1	3.6%	26.8	24.3	37.26	90.8%	58.2%	38.0%
EdeEste: Santo Domingo	21	4	10	80	115	502,496	341.3	19.3%	155.2	133.3	186.07	85.9%	54.5%	39.1%
Total Provincias	328	72	117	321	838	3,078,626	1,768.3	100.0%	1,096.2	979.3	672.1	89.3%	38.0%	55.4%

* La energía suministrada no incluyen las pérdidas de Transformación de la energía

50% 65% 80%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Indicadores por Provincia

Mes: jul 24 - jun 25

Provincia	Circuitos					Número Clientes	Energía Suministrada (GWh)	Energía Suministrada (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdida de Energía (GWh)	Cobranza (%)	Pérdida (%)	ERI (%)
	A	B	C	D	Total									
EdeNorte	175	14	21	75	285	1,239,545	5,976.3	29.5%	4,511.9	3,970.9	1,464.4	88.0%	24.5%	66.4%
Dajabón	7	0	1	3	11	24,342	113.9	0.6%	96.8	83.7	17.19	86.5%	15.1%	73.5%
Duarte	16	0	1	12	29	115,911	558.5	2.8%	405.2	357.4	153.23	88.2%	27.4%	64.0%
Españillat	8	0	1	7	16	66,383	316.2	1.6%	233.4	205.0	82.78	87.8%	26.2%	64.8%
La Vega	22	4	2	6	34	154,690	657.4	3.2%	483.7	424.1	173.67	87.7%	26.4%	64.5%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	6	15	44,551	246.7	1.2%	147.7	126.7	99.01	85.8%	40.1%	51.4%
Monseñor Nouel	7	0	2	2	11	57,225	362.1	1.8%	201.9	176.1	160.20	87.2%	44.2%	48.6%
Montecristi	6	0	2	3	11	36,249	139.5	0.7%	102.5	86.6	36.96	84.4%	26.5%	62.0%
Puerto Plata	24	1	5	5	35	159,190	713.7	3.5%	614.0	546.1	99.78	88.9%	14.0%	76.5%
Hermanas Mirabal	3	0	1	5	9	28,739	119.4	0.6%	76.3	63.1	43.12	82.7%	36.1%	52.8%
Samaná	6	1	4	0	11	19,942	140.3	0.7%	74.8	65.6	65.57	87.7%	46.7%	46.7%
Sánchez Ramírez	3	0	1	3	7	35,276	201.7	1.0%	117.8	98.7	83.86	83.8%	41.6%	48.9%
Santiago	54	5	0	22	81	412,271	2,029.9	10.0%	1,645.7	1,466.8	384.27	89.1%	18.9%	72.3%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	25,021	133.7	0.7%	120.3	104.9	13.35	87.2%	10.0%	78.5%
Valverde	7	0	1	1	9	59,755	243.3	1.2%	191.9	166.0	51.41	86.5%	21.1%	68.2%
EdeSur	105	48	78	77	308	949,672	7,065.5	34.8%	4,901.9	4,766.4	2,163.6	97.2%	30.6%	67.5%
Azua	4	0	7	7	18	39,497	332.9	1.6%	171.2	157.9	161.72	92.3%	48.6%	47.4%
Bahoruco	1	0	2	8	11	24,464	227.1	1.1%	73.0	56.7	154.15	77.7%	67.9%	25.0%
Barahona	8	1	2	8	19	30,366	279.9	1.4%	126.5	111.4	153.36	88.1%	54.8%	39.8%
EdeSur: Distrito Nacional	46	22	7	0	75	290,552	2,600.0	12.8%	2,316.8	2,312.4	283.15	99.8%	10.9%	88.9%
Elías Piña	0	0	6	0	6	10,682	34.6	0.2%	22.1	19.0	12.49	86.3%	36.1%	55.1%
Independencia	0	0	0	3	3	6,413	51.8	0.3%	21.6	20.9	30.22	96.6%	58.3%	40.3%
Pedernales	0	0	1	4	5	4,897	41.5	0.2%	20.8	20.3	20.73	97.6%	49.9%	48.9%
Peravia	2	4	6	12	24	57,891	390.5	1.9%	186.9	176.0	203.65	94.2%	52.2%	45.1%
San Cristóbal	16	6	8	16	46	148,859	1,097.3	5.4%	618.4	587.8	478.89	95.0%	43.6%	53.6%
San José de Ocoa	1	1	4	0	6	15,834	48.2	0.2%	31.6	30.9	16.62	97.8%	34.5%	64.1%
San Juan	2	5	12	0	19	69,987	214.6	1.1%	157.0	146.9	57.64	93.5%	26.9%	68.4%
EdeSur: Santo Domingo	25	9	23	19	76	250,230	1,747.1	8.6%	1,156.1	1,126.2	591.02	97.4%	33.8%	64.5%
EdeEste	48	10	18	169	245	889,409	7,250.9	35.7%	3,284.1	3,070.2	3,966.8	93.5%	54.7%	42.3%
EdeEste: Distrito Nacional	11	3	4	11	29	97,777	887.9	4.4%	564.7	562.6	323.12	99.6%	36.4%	63.4%
El Seibo	2	0	0	5	7	20,376	108.7	0.5%	47.3	43.3	61.34	91.5%	56.4%	39.9%
Hato Mayor	0	0	0	6	6	28,781	128.8	0.6%	65.4	62.0	63.40	94.7%	49.2%	48.1%
La Altagracia	2	0	0	16	18	67,338	592.4	2.9%	207.0	188.6	385.42	91.1%	65.1%	31.8%
La Romana	2	0	1	13	16	59,111	528.2	2.6%	208.4	197.3	319.82	94.7%	60.5%	37.4%
Monte Plata	5	1	1	17	24	43,894	357.4	1.8%	125.5	115.2	231.93	91.8%	64.9%	32.2%
San Pedro de Macorís	5	2	2	21	30	69,636	708.0	3.5%	303.1	285.3	404.97	94.1%	57.2%	40.3%
EdeEste: Santo Domingo	21	4	10	80	115	502,496	3,939.4	19.4%	1,762.6	1,616.0	2,176.78	91.7%	55.3%	41.0%
Total Provincias	328	72	117	321	838	3,078,626	20,292.7	100.0%	12,697.9	11,807.6	7,594.8	93.0%	37.4%	58.2%

* La energía suministrada no incluyen las pérdidas de Transformación de la energía

50% 65% 80%

Deuda

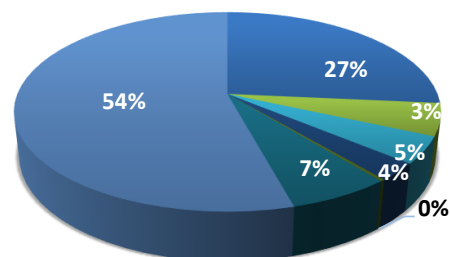
Efectividad del Corte por Sector

Montos Cobrados por Corte y
Reconexión

FETE

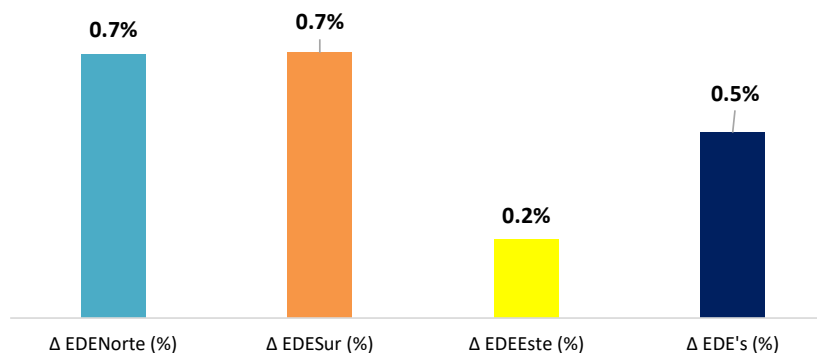
Seguimiento al Movimiento de la Deuda

Distribución de la Deuda por tipo de Cliente



■ Residenciales ■ Comerciales ■ Bonoluz ■ Industriales
■ UNR's ■ Gobierno ■ Ayuntamientos

Variación de la Deuda Correspondiente al Inicio del Mes



Deuda Inicio del Mes: **may-25**

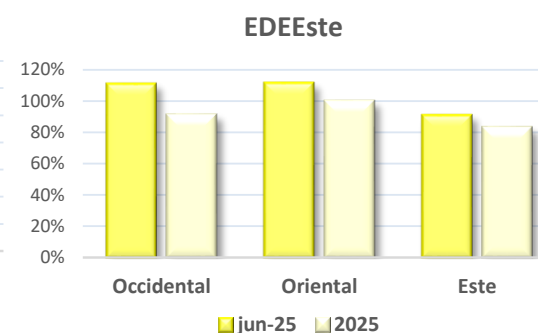
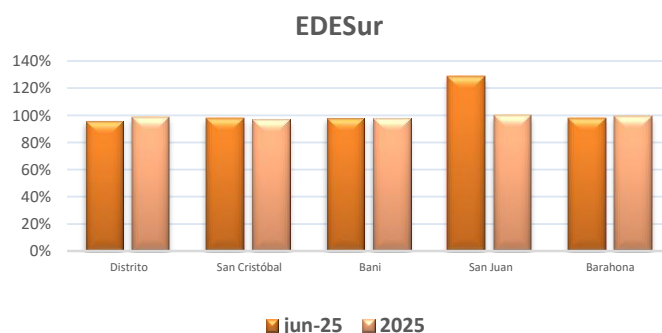
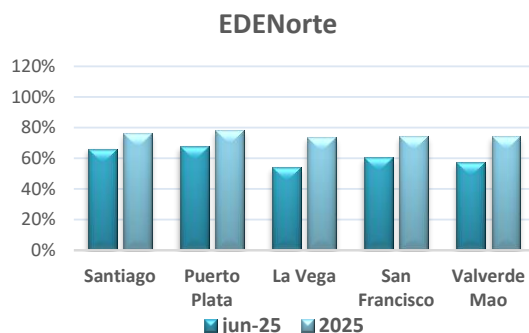
Deuda al Final del Mes: **jun-25**

Movimiento (%)

Tipo Cliente	EDENorte (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEEeste (MMRD\$)	Total EDEs (MMRD\$)	EDENorte (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEEeste (MMRD\$)	Total EDEs (MMRD\$)	Δ EDENorte (%)	Δ EDESUR (%)	Δ EDEEeste (%)	Δ EDE's (%)
Residenciales	891.3	3,079.7	4,856.9	8,827.9	911.1	3,132.6	4,890.7	8,934.4	2.2%	1.7%	0.7%	1.2%
Comerciales	209.5	177.7	1,353.3	1,740.5	214.9	182.6	1,365.7	1,763.2	2.6%	2.7%	0.9%	1.3%
Bonoluz	30.4	814.4	611.2	1,456.0	33.7	814.0	619.4	1,467.2	10.8%	-0.1%	1.4%	0.8%
Industriales	411.4	289.6	289.4	990.4	406.6	271.6	280.3	958.5	-1.2%	-6.2%	-3.2%	-3.2%
UNR's	9.3	78.2	0.0	87.5	12.0	83.2	0.7	95.9	29.6%	6.4%	0.0%	9.6%
Gobierno	287.2	108.2	1,935.7	2,331.0	245.4	91.8	1,890.9	2,228.2	-14.5%	-15.1%	-2.3%	-4.4%
<i>Gobierno Cortable</i>	36.7	108.2	1,935.7	2,080.6	31.5	91.8	1,890.9	2,014.3	-14.0%	-15.1%	-2.3%	-3.2%
<i>Gobierno No Cortable</i>	250.5	0.0	0.0	250.5	213.9	0.0	0.0	213.9	-14.6%			-14.6%
Ayuntamientos	9,652.2	3,293.3	5,203.8	18,149.3	9,749.8	3,321.7	5,232.8	18,304.3	1.0%	0.9%	0.6%	0.9%
Total EDE's	11,491.31	7,841.0	14,250.3	33,582.6	11,573.6	7,897.4	14,280.6	33,751.6	0.7%	0.7%	0.2%	0.5%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Efectividad del Corte por Sector



Mes: **jun-25**

Acumulado Año: **2025**

Empresa	Sector	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Mes	Efectividad del Corte Total (%)	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Acum.	Efectividad del Corte Total (%)
EDENorte	Santiago	38,226	25,286	66.1%	233,027	177,638	76.2%
	Puerto Plata	18,525	12,615	68.1%	104,018	81,426	78.3%
	La Vega	31,961	17,392	54.4%	152,323	112,254	73.7%
	San Francisco	29,871	18,075	60.5%	165,136	122,937	74.4%
	Valverde Mao	17,398	10,037	57.7%	87,899	65,240	74.2%
Total EDENorte		135,981	83,405	61.3%	742,403	559,495	75.4%
EDESur	Distrito	9,733	9,340	96.0%	64,797	63,719	98.3%
	San Cristóbal	22,746	22,292	98.0%	125,510	121,461	96.8%
	Bani	8,555	8,357	97.7%	43,319	42,334	97.7%
	San Juan	1,789	2,303	128.7%	30,694	30,651	99.9%
	Barahona	4,507	4,423	98.1%	26,598	26,461	99.5%
Total EDESur		47,330	46,715	98.7%	290,918	284,626	97.8%
EDEEste	Occidental	22,845	25,224	110.4%	147,055	133,423	90.7%
	Oriental	30,394	33,762	111.1%	175,745	174,766	99.4%
	Este	31,078	28,134	90.5%	184,338	152,248	82.6%
Total EDEEste		84,317	87,120	103.3%	507,138	460,437	90.8%
Total General		267,628	217,240	81.2%	1,540,459	1,304,558	84.7%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

FETE por Empresa Distribuidora y Tarifa

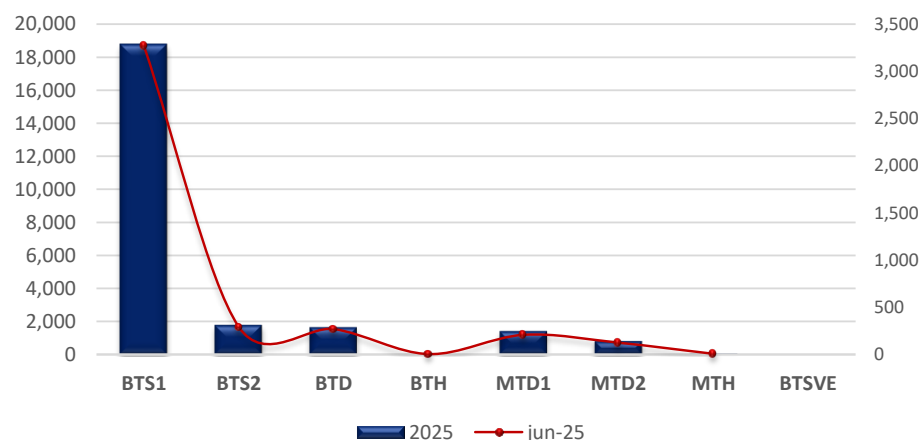
jun-25

Acumulado Año: 2025

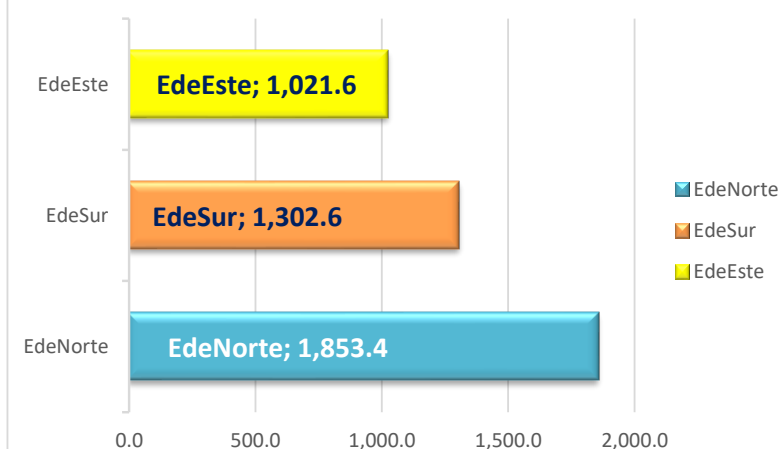
Tarifa	EDENORTE (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEESTE (MMRD\$)	Total EDE's (MMRD\$)
BTS1	1,520.6	1,020.8	729.9	3,271.3
BTS2	130.6	84.9	76.5	291.9
BTD	67.3	150.5	51.9	269.7
BTH	0.8	3.1	0.3	4.2
MTD1	78.0	25.9	104.4	208.2
MTD2	53.0	16.0	56.0	125.1
MTH	3.1	1.4	2.7	7.2
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	1,853.4	1,302.6	1,021.6	4,177.6

Tarifa	EDENORTE (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEESTE (MMRD\$)	Total EDE's (MMRD\$)
BTS1	8,583.2	6,121.9	4,093.9	18,799.0
BTS2	786.5	561.5	446.3	1,794.3
BTD	405.3	932.8	308.8	1,647.0
BTH	4.7	18.7	1.8	25.2
MTD1	446.0	318.9	655.0	1,419.9
MTD2	354.7	122.6	328.4	805.7
MTH	18.8	15.8	15.9	50.6
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	10,599.3	8,092.3	5,850.1	24,541.7

FETE por Tarifa (MMRD\$)



Proporción por Distribuidora (%)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

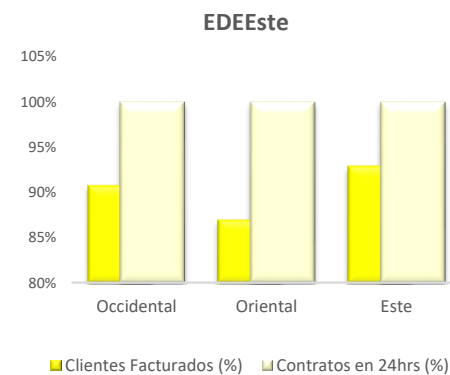
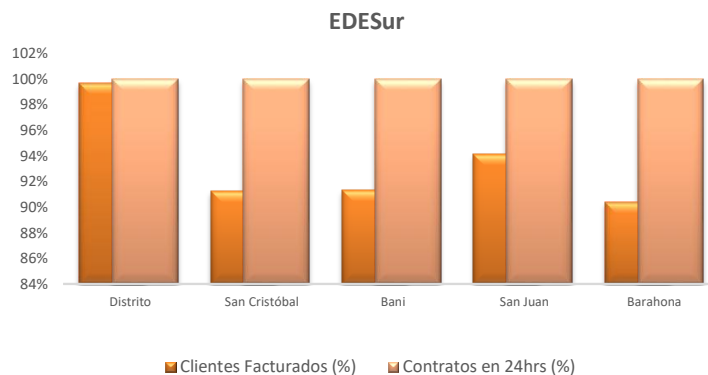
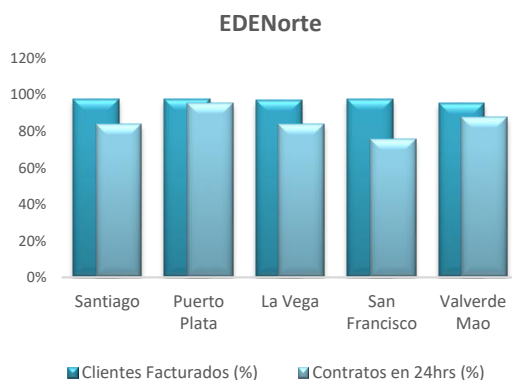
Cientes por Sector

Cientes por Estado Suministro

Seguimiento Contratación

Cientes Óptimos

Cartera de Clientes por Sector



Mes: jun-25

Empresa	Sector	Clientes Activos	Clientes Facturados	Clientes Cobrados	Clientes 24hrs.	Clientes Sin Medidor	Clientes Facturados (%)	Clientes Cobrados (%)	Contratos en 24hrs (%)
EDENorte	Santiago	438,411	427,005	369,928	358,328	19,842	97.4%	86.6%	83.9%
	Puerto Plata	162,776	158,721	137,875	151,295	4,755	97.5%	86.9%	95.3%
	La Vega	282,243	274,263	231,699	230,650	21,606	97.2%	84.5%	84.1%
	San Francisco	246,623	240,391	201,031	182,203	23,423	97.5%	83.6%	75.8%
	Valverde Mao	152,861	145,800	121,650	127,714	5,002	95.4%	83.4%	87.6%
Total EDENorte		1,282,914	1,246,180	1,062,183	1,050,190	74,628	97.1%	85.2%	84.3%
EDESur	Distrito	294,793	293,904	264,256	293,904	519	99.7%	89.9%	100.0%
	San Cristóbal	436,998	398,721	343,406	398,721	19,901	91.2%	86.1%	100.0%
	Bani	121,606	111,033	84,860	111,033	12,776	91.3%	76.4%	100.0%
	San Juan	85,403	80,398	58,837	80,398	7,600	94.1%	73.2%	100.0%
	Barahona	73,091	66,067	41,688	66,067	20,350	90.4%	63.1%	100.0%
Total EDESur		1,011,891	950,123	793,047	950,123	61,146	93.9%	83.5%	100.0%
EDEEste	Occidental	276,738	250,992	179,334	250,992	50,042	90.7%	71.5%	100.0%
	Oriental	367,282	319,345	231,643	319,345	48,262	86.9%	72.5%	100.0%
	Este	245,656	228,073	169,318	228,073	41,921	92.8%	74.2%	100.0%
Total EDEEste		889,676	798,410	580,295	798,410	140,225	89.7%	72.7%	100.0%
Total EDE's		3,184,481	2,994,713	2,435,525	2,798,723	275,999	94.0%	81.3%	93.5%

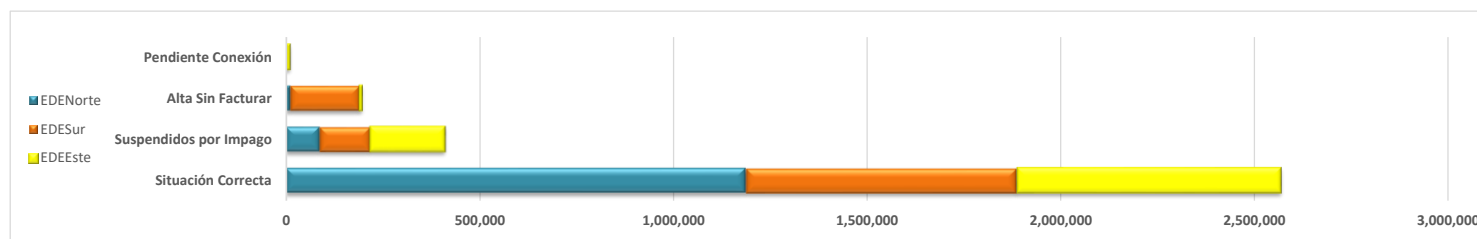
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Estado del Suministro por Tipo de Cliente

Mes: jun-25

Composición por Estado (%)

Empresa Tipo Cliente	Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión	Cantidad Activos	Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión
EDENorte									
Resumen Ejecutivo:	825,278	71,062	9,407	423	906,170	91.1%	7.8%	1.0%	0.0%
Comerciales	111,522	7,723	1,043	60	120,348	92.7%	6.4%	0.9%	0.0%
Bonoluz	230,908	7,416	270	1	238,595	96.8%	3.1%	0.1%	0.0%
Industriales	9,093	155	21	6	9,275	98.0%	1.7%	0.2%	0.1%
UNR's	49	0	0	0	49	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	6,199	66	24	3	6,292	98.5%	1.0%	0.4%	0.0%
<i>Gobierno Cortable</i>	2,174	64	20	1	2,259	96.2%	2.8%	0.9%	0.0%
<i>Gobierno No Cortable</i>	4,025	2	4	2	4,033	99.8%	0.0%	0.1%	0.0%
Ayuntamientos	2,165	15	5	0	2,185	99.1%	0.7%	0.2%	0.0%
Total EDENorte	1,185,214	86,437	10,770	493	1,282,914	92.4%	6.7%	0.8%	0.0%
EDESsur									
Residenciales	489,969	112,591	142,160	1,630	746,350	65.6%	15.1%	19.0%	0.2%
Comerciales	70,412	9,413	6,066	209	86,100	81.8%	10.9%	7.0%	0.2%
Bonoluz	122,987	8,599	30,649	22	162,257	75.8%	5.3%	18.9%	0.0%
Industriales	10,474	79	27	11	10,591	98.9%	0.7%	0.3%	0.1%
UNR's	79	1	0	0	80	98.8%	1.3%	0.0%	0.0%
Gobierno	5,239	3	9	2	5,253	99.7%	0.1%	0.2%	0.0%
<i>Gobierno Cortable</i>	5,239	3	9	0	5,251	99.8%	0.1%	0.2%	0.0%
<i>Gobierno No Cortable</i>	0	0	0	2	2	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Ayuntamientos	1,254	4	2	0	1,260	99.5%	0.3%	0.2%	0.0%
Total EDESsur	700,414	130,690	178,913	1,874	1,011,891	69.2%	12.9%	17.7%	0.2%
EDEEste									
Residenciales	483,820	156,440	5,682	6,658	652,600	74.1%	24.0%	0.9%	1.0%
Comerciales	64,416	16,559	690	828	82,493	78.1%	20.1%	0.8%	1.0%
Bonoluz	120,147	19,078	28	139	139,392	86.2%	13.7%	0.0%	0.1%
Industriales	8,538	361	18	69	8,986	95.0%	4.0%	0.2%	0.8%
UNR's	5	0	0	0	5	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	3,997	52	2	12	4,063	98.4%	1.3%	0.0%	0.3%
<i>Gobierno Cortable</i>	3,996	52	2	12	4,062	98.4%	1.3%	0.0%	0.3%
<i>Gobierno No Cortable</i>	1	0	0	0	1	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Ayuntamientos	1,883	242	3	9	2,137	88.1%	11.3%	0.1%	0.4%
Total EDEEste	682,806	192,732	6,423	7,715	889,676	76.7%	21.7%	0.7%	0.9%
Total EDE's	2,568,434	409,859	196,106	10,082	3,184,481	80.7%	12.9%	6.2%	0.3%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

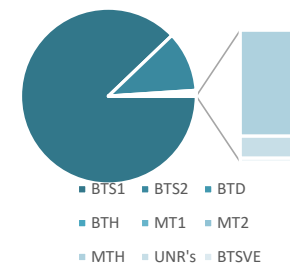
Estado del Suministro por Tarifa

MES: jun-25

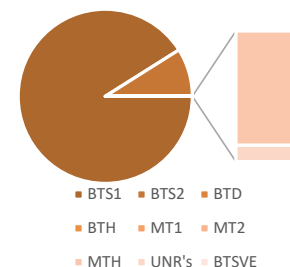
Composición por Estado (%)

Empresa Tarifa	Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión	Cantidad Activos	Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión	
EDENorte	BTS1	1,041,389	76,404	9,806	426	1,128,025	92.3%	6.8%	0.9%	0.0%
	BTS2	137,129	9,895	930	56	148,010	92.6%	6.7%	0.6%	0.0%
	BTD	1,690	28	4	0	1,722	98.1%	1.6%	0.2%	0.0%
	BTH	49	1	0	0	50	98.0%	2.0%	0.0%	0.0%
	MT1	4,204	83	30	11	4,328	97.1%	1.9%	0.7%	0.3%
	MT2	438	20	0	0	458	95.6%	4.4%	0.0%	0.0%
	MTH	266	6	0	0	272	97.8%	2.2%	0.0%	0.0%
	UNR's	49	0	0	0	49	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Total EDENorte	1,185,214	86,437	10,770	493	1,282,914	92.4%	6.7%	0.8%	0.0%	
EDESUR	BTS1	608,906	121,150	172,804	1,649	904,509	67.3%	13.4%	19.1%	0.2%
	BTS2	76,487	9,421	6,076	210	92,194	83.0%	10.2%	6.6%	0.2%
	BTD	8,801	76	18	4	8,899	98.9%	0.9%	0.2%	0.0%
	BTH	168	0	0	0	168	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MT1	5,412	39	14	9	5,474	98.9%	0.7%	0.3%	0.2%
	MT2	245	3	0	1	249	98.4%	1.2%	0.0%	0.4%
	MTH	298	0	0	0	298	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	UNR's	79	1	0	0	80	98.8%	1.3%	0.0%	0.0%
	BTSVE	18	0	1	1	20	90.0%	0.0%	5.0%	5.0%
Total EDESUR	700,414	130,690	178,913	1,874	1,011,891	69.2%	12.9%	17.7%	0.2%	
EDEEste	BTS1	605,975	175,634	5,717	6,806	794,132	76.3%	22.1%	0.7%	0.9%
	BTS2	71,157	16,861	704	839	89,561	79.5%	18.8%	0.8%	0.9%
	BTD	1,889	48	1	17	1,955	96.6%	2.5%	0.1%	0.9%
	BTH	16	2	0	0	18	88.9%	11.1%	0.0%	0.0%
	MT1	3,368	165	0	52	3,585	93.9%	4.6%	0.0%	1.5%
	MT2	315	21	1	0	337	93.5%	6.2%	0.3%	0.0%
	MTH	76	1	0	0	77	98.7%	1.3%	0.0%	0.0%
	UNR's	5	0	0	0	5	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	5	0	0	1	6	83.3%	0.0%	0.0%	16.7%
Total EDEEste	682,806	192,732	6,423	7,715	889,676	76.7%	21.7%	0.7%	0.9%	
Total EDE's	2,568,434	409,859	196,106	10,082	3,184,481	80.7%	12.9%	6.2%	0.3%	

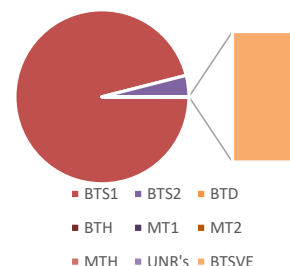
Situación Correcta



Suspendidos por Impago

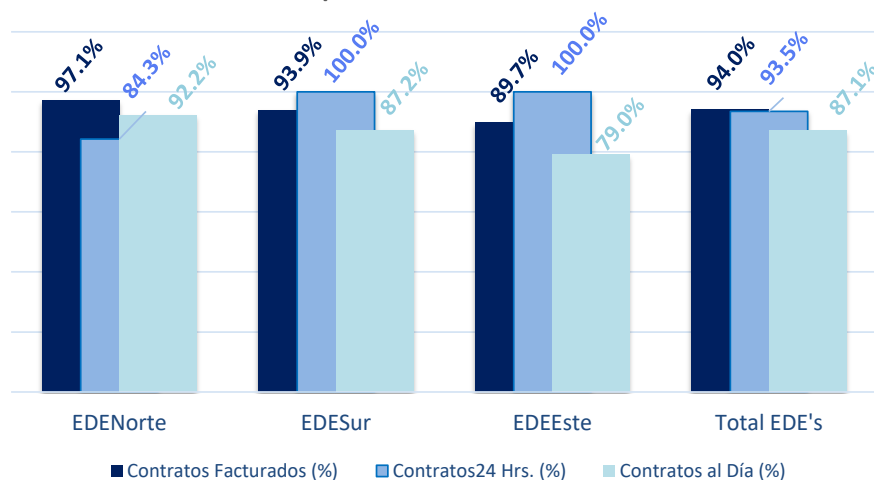


Alta Sin Facturar

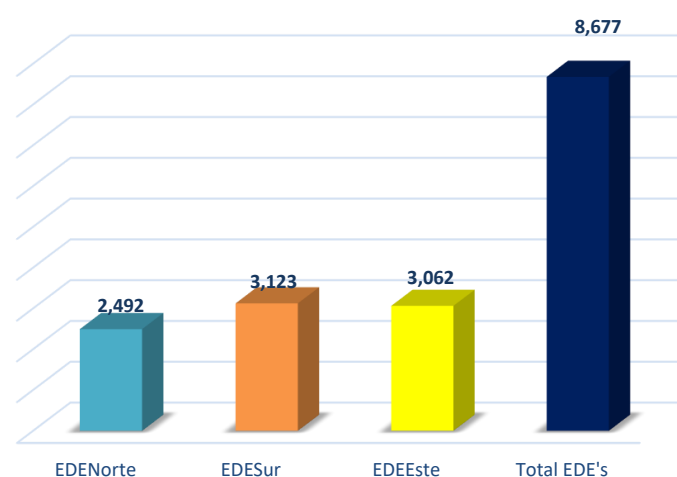


Seguimiento de la Contratación

Comportamiento de la Cartera



Cant. Altas Netas

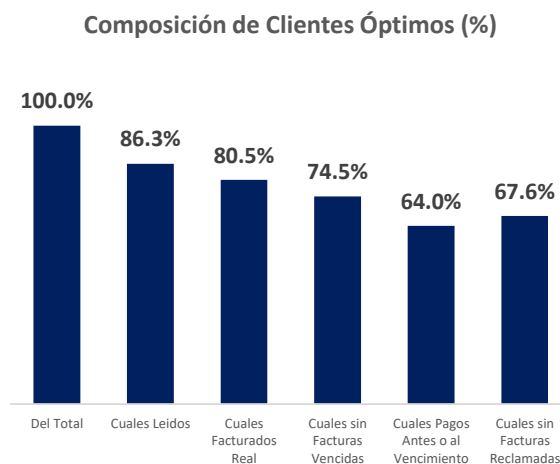
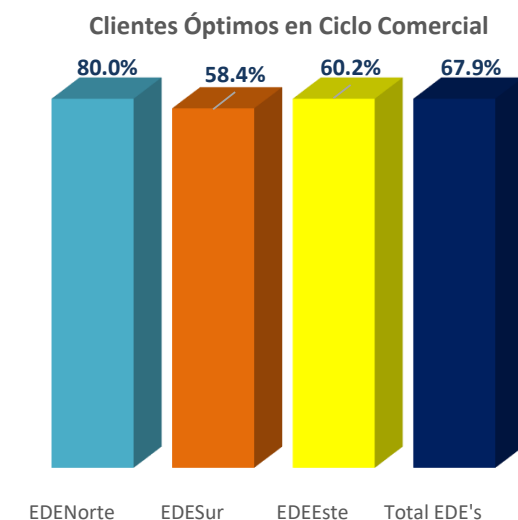


Mes: jun-25

Empresa	Contratos Activos	Contratos Facturados	Contratos Facturados (%)	Cant. Altas	Cant. Bajas	Cant. Altas Netas	Contratos 24 Hrs.	Contratos 24 Hrs. (%)	Contratos al Día	Contratos al Día (%)
EDENorte	1,282,914	1,246,180	97.1%	13,336	10,844	2,492	1,050,190	84.3%	1,149,274	92.2%
EDESUR	1,011,891	950,123	93.9%	8,128	5,005	3,123	950,123	100.0%	828,313	87.2%
EDEEste	889,676	798,410	89.7%	11,055	7,993	3,062	798,410	100.0%	630,672	79.0%
Total EDE's	3,184,481	2,994,713	94.0%	32,519	23,842	8,677	2,798,723	93.5%	2,608,259	87.1%

Cientes Óptimos en Ciclo Comercial

Empresa	Resumen Ejecutivo:	Mes: jun-25		Promedio Año 2025	
		Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)
EDENorte	Del Total	1,282,914	100.0%	1,276,685	100.0%
	Cuales Leidos	1,066,271	83.1%	1,086,213	85.1%
	Cuales Facturados Real	1,003,519	78.2%	1,035,584	81.1%
	Cuales sin Facturas Vencidas	981,650	76.5%	996,565	78.1%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	903,047	70.4%	923,091	72.3%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	1,026,548	80.0%	1,039,892	81.5%
EDESUR	Del Total	947,960	100.0%	942,996	100.0%
	Cuales Leidos	941,687	99.3%	937,106	99.4%
	Cuales Facturados Real	861,661	90.9%	856,572	90.8%
	Cuales sin Facturas Vencidas	744,156	78.5%	736,132	78.1%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	560,519	59.1%	569,218	60.4%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	553,914	58.4%	563,138	59.7%
EDEEste	Del Total	857,626	100.0%	710,464	100.0%
	Cuales Leidos	665,287	77.6%	506,611	71.3%
	Cuales Facturados Real	566,760	66.1%	467,375	65.8%
	Cuales sin Facturas Vencidas	597,442	69.7%	451,305	63.5%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	525,446	61.3%	383,187	53.9%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	516,687	60.2%	376,907	53.1%
Total EDE's	Del Total	3,088,500	100.0%	2,930,144	100.0%
	Cuales Leidos	2,673,245	86.6%	2,529,929	86.3%
	Cuales Facturados Real	2,431,940	78.7%	2,359,531	80.5%
	Cuales sin Facturas Vencidas	2,323,248	75.2%	2,184,002	74.5%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	1,989,012	64.4%	1,875,496	64.0%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	2,097,149	67.9%	1,979,938	67.6%



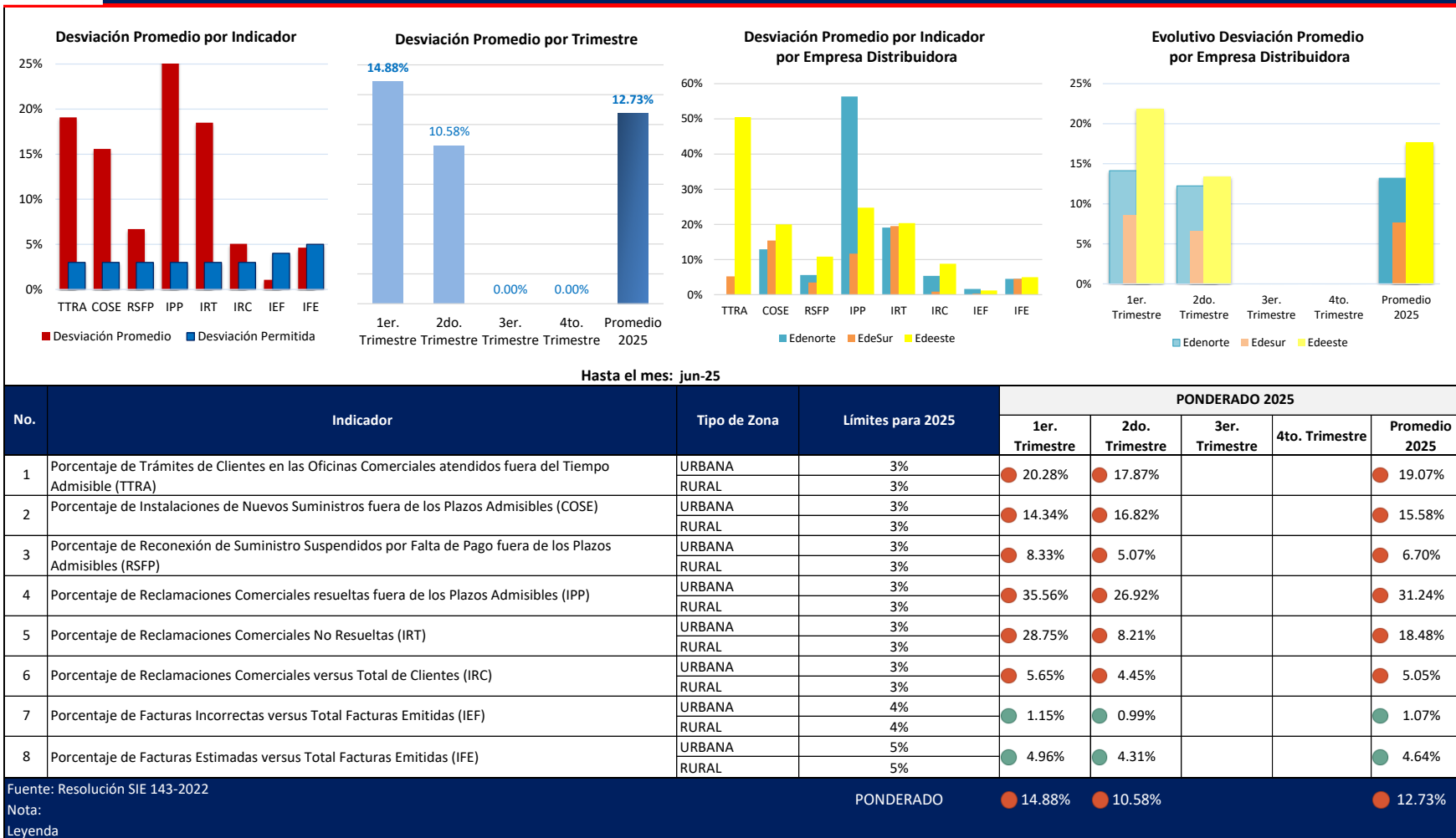
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cumplimiento Norma Calidad de
Servicio SIE

Reclamos Comerciales

Tiempos de Conexión y Reconexión

Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores Globales (Total)

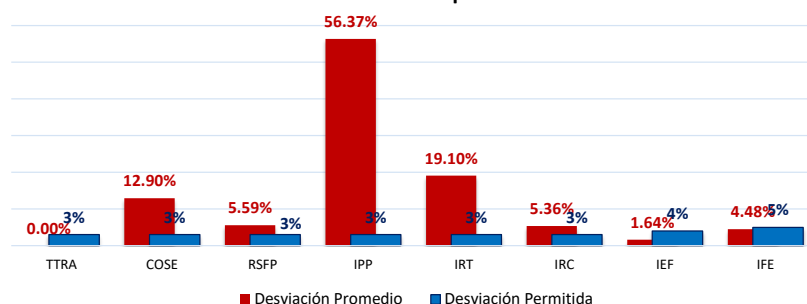


Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

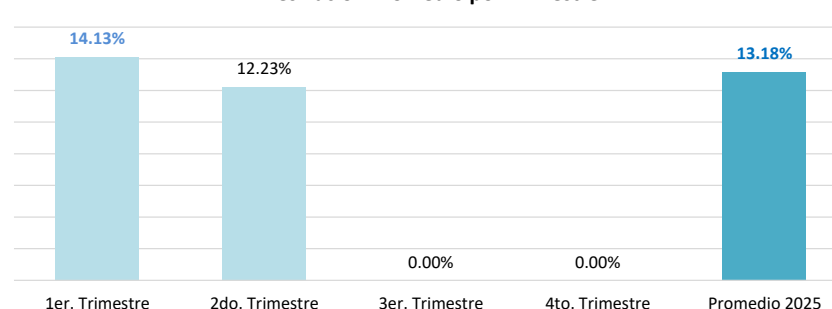
Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDENorte)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



jun-25

No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2025	2025				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2025
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	0.00%	0.00%			0.00%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	16.29%	9.52%			12.90%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	6.15%	5.02%			5.59%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	47.90%	64.84%			56.37%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	30.77%	7.43%			19.10%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	5.56%	5.16%			5.36%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	1.79%	1.50%			1.64%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	4.59%	4.38%			4.48%
		RURAL	5%					

Fuente: Resolución SIE 143-2022

Nota:

PONDERADO

14.13% 12.23%

13.18%

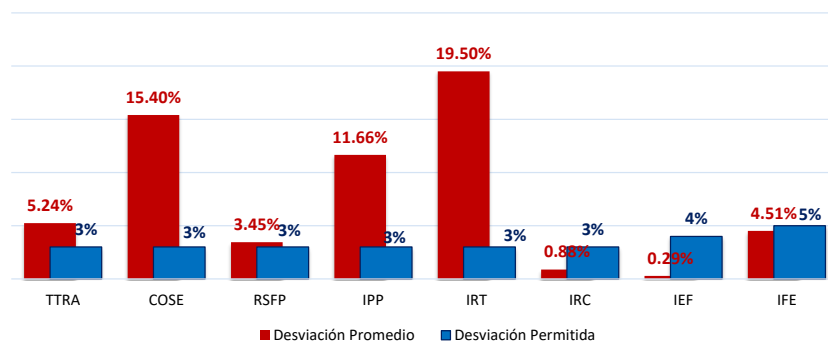
●	<= 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
○	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

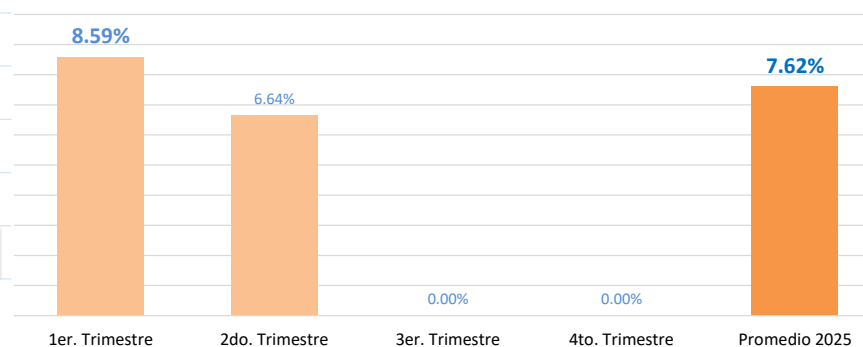
Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDESUR)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: jun-25

				2025				
No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2025	1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2025
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	6.25%	4.22%			5.24%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	16.66%	14.15%			15.40%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	3.49%	3.41%			3.45%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	14.91%	8.41%			11.66%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	21.27%	17.73%			19.50%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	0.78%	0.99%			0.88%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	0.33%	0.25%			0.29%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	5.05%	3.96%			4.51%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022								
Nota:				PONDERADO				

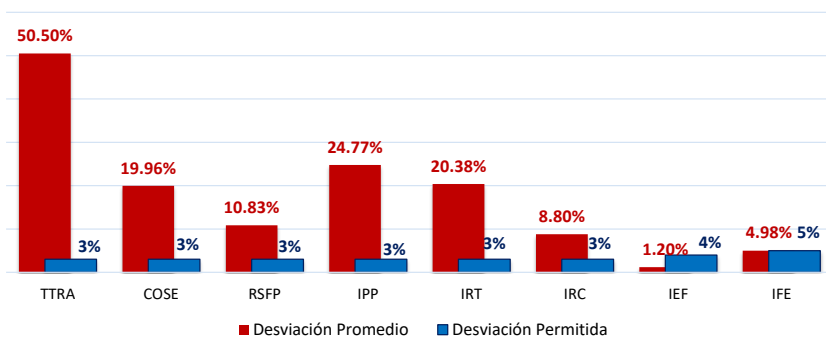
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

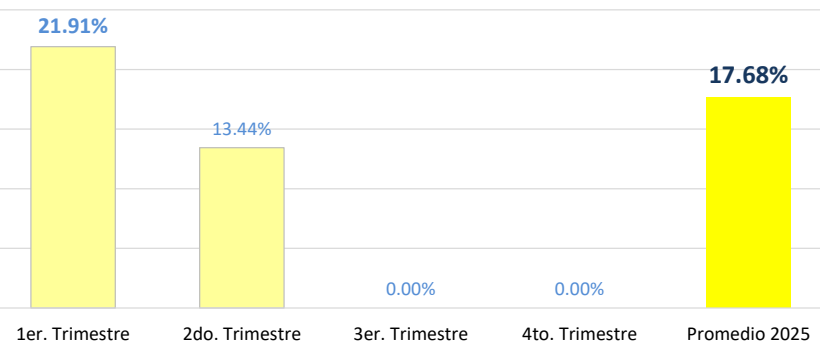
Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDEEste)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: jun-25

No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2025	2025				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2025
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	54.58%	46.42%			50.50%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	10.09%	29.83%			19.96%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	15.35%	6.32%			10.83%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	43.88%	5.66%			24.77%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	34.21%	6.55%			20.38%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	10.61%	6.99%			8.80%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	1.33%	1.06%			1.20%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	5.25%	4.70%			4.98%
		RURAL	5%					
PONDERADO				21.91%	13.44%			17.68%

Fuente: Resolución SIE 143-2022

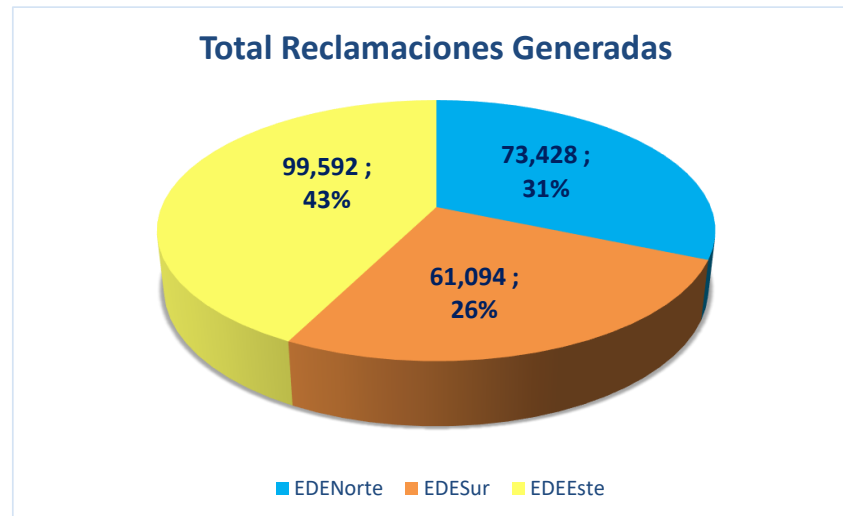
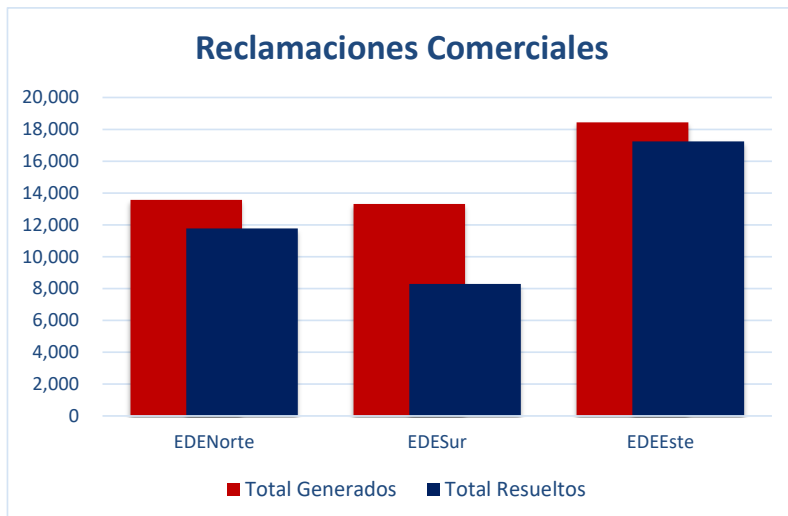
Nota:

●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Reclamos Comerciales



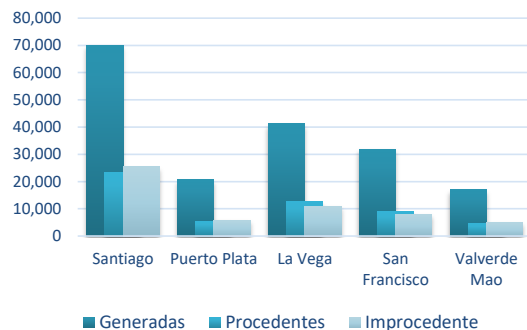
Resultados del Mes: jun-25					Resultados Acumulado Año 2025			
Empresa	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos
EDENorte	13,573	5,158	6,614	11,772	73,428	28,795	24,179	52,974
EDESUR	13,320	783	7,506	8,289	61,094	13,910	27,620	41,530
EDEEste	18,441	6,266	10,984	17,250	99,592	45,434	60,951	106,385
Total EDE's	45,334	12,207	25,104	37,311	234,114	88,139	112,750	200,889



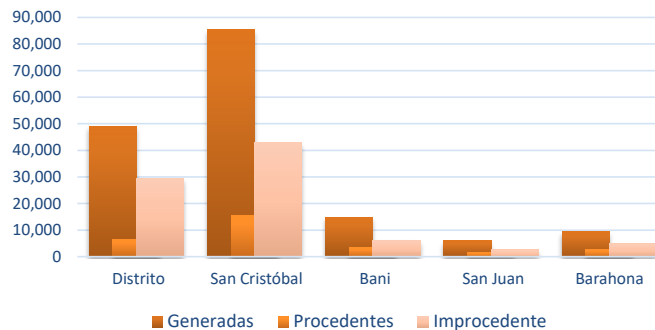
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Reclamaciones por Empresa Distribuidora y Sector Comercial

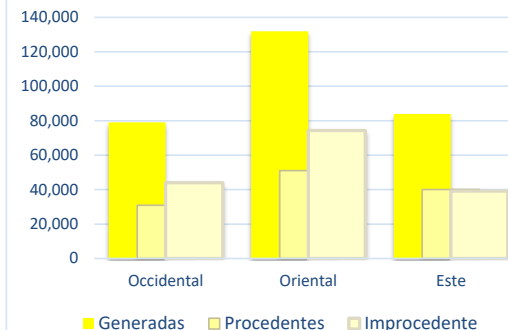
EDENorte Año Móvil (Reclamaciones)



EDESsur Año Móvil (Reclamaciones)



EDEEste Año Móvil (Reclamaciones)



Puntual Mes: jun-25

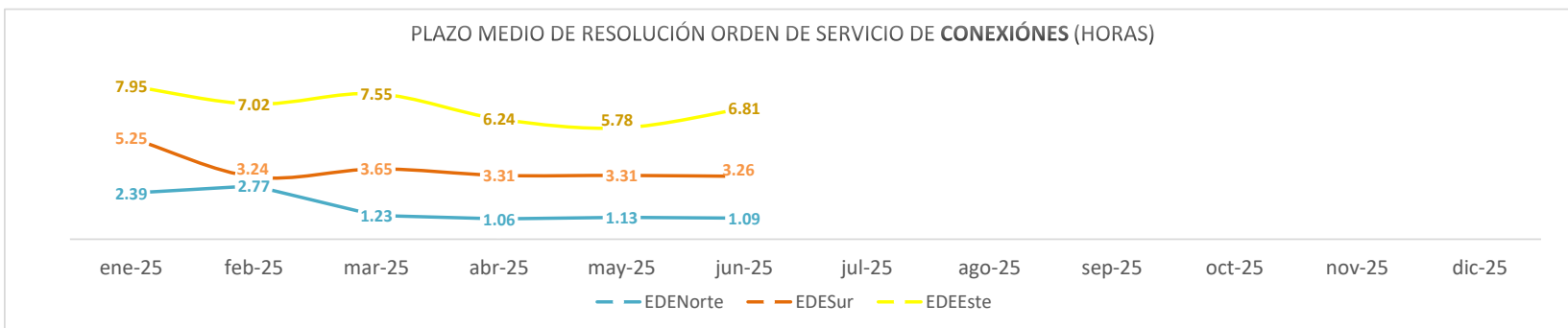
Acumulado: 2025

Año Móvil: jul 24 - jun 25

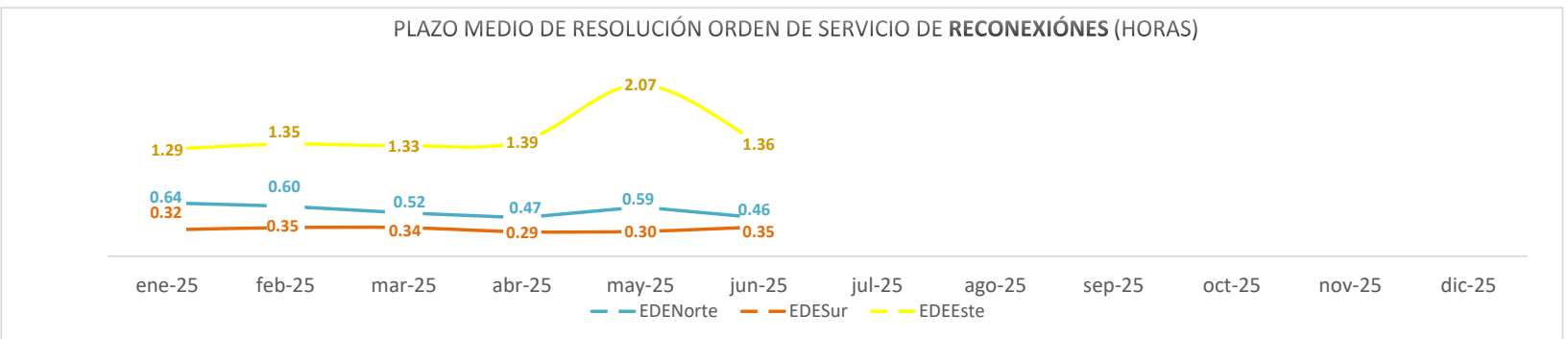
Empresa	Sector	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente
EDENorte	Santiago	5,222	1,924	2,628	27,124	11,678	10,060	70,003	23,197	25,364
	Puerto Plata	1,513	527	795	8,146	2,868	2,574	20,611	5,336	5,820
	La Vega	3,119	1,256	1,424	17,823	7,149	5,521	41,183	12,653	10,926
	San Francisco	2,601	1,053	1,200	13,748	4,812	3,967	31,813	8,901	8,093
	Valverde Mao	1,118	398	567	6,587	2,288	2,057	17,009	4,511	5,062
Total EDENorte		13,573	5,158	6,614	73,428	28,795	24,179	180,619	54,598	55,265
EDESsur	Distrito	3,655	168	2,105	14,646	3,024	7,358	49,036	6,632	29,477
	San Cristóbal	7,335	397	4,141	33,572	6,878	15,170	85,319	15,313	42,889
	Bani	1,108	72	583	6,024	1,633	2,298	14,821	3,381	6,082
	San Juan	911	56	165	3,076	1,192	836	5,911	1,656	2,555
	Barahona	311	90	512	3,776	1,183	1,958	9,463	2,729	4,768
Total EDESsur		13,320	783	7,506	61,094	13,910	27,620	164,550	29,711	85,771
EDEEste	Occidental	5,137	1,566	3,195	26,817	11,508	16,772	79,089	30,902	43,960
	Oriental	8,029	2,311	5,049	41,129	17,325	26,856	131,866	51,028	74,319
	Este	5,275	2,389	2,740	31,646	16,601	17,323	83,914	40,054	39,159
Total EDEEste		18,441	6,266	10,984	99,592	45,434	60,951	294,869	121,984	157,438
Total EDE's		45,334	12,207	25,104	234,114	88,139	112,750	640,038	206,293	298,474

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Tiempos de Solución Ordenes de Conexión y Reconexión (Hrs)



Empresa	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	Acumulado Año 2025
EDENorte	2.39	2.77	1.23	1.06	1.13	1.09							1.61
EDESUR	5.25	3.24	3.65	3.31	3.31	3.26							3.67
EDEEste	7.95	7.02	7.55	6.24	5.78	6.81							6.89
Total EDE's	5.20	4.34	4.15	3.54	3.41	3.72							4.06



Empresa	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	Acumulado Año 2025
EDENorte	0.64	0.60	0.52	0.47	0.59	0.46							0.55
EDESUR	0.32	0.35	0.34	0.29	0.30	0.35							0.33
EDEEste	1.29	1.35	1.33	1.39	2.07	1.36							1.47
Total EDE's	0.75	0.77	0.73	0.72	0.99	0.73							0.78

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

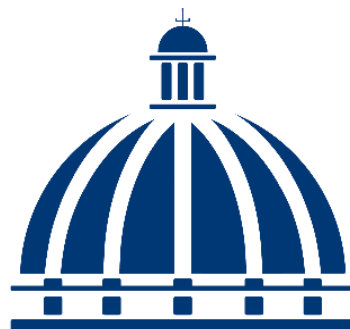
Glosario:

- 1. Índice de Cobranza (%):** Es la relación entre el valor de los cobros por venta de energía y de la facturación por ese mismo concepto. Se obtiene dividiendo los cobros por venta de energía (RDSMM) entre la facturación por venta de energía (RS\$MM).
- 2. Pérdidas (%):** Energía Recovery Index, es un indicador que mide la recuperación de energía desde las unidades físicas de cobros (GWh) hasta la compra (GWh). Se obtiene dividiendo los cobros (GWh) entre la Compra (GWh).
- 3. ERI (%):** Energía Recovery Index, es un indicador que mide la recuperación de energía desde las unidades físicas de cobros (GWh) hasta la compra (GWh). Se obtiene dividiendo los cobros (GWh) entre la Compra (GWh).
- 4. CRI (%):** Cash Recovery Index, indicador que mide la relación entre la facturación y los cobros monetarios. Se obtiene multiplicando el porcentaje de facturación (relación entre compra vs factura) y el porcentaje de cobros (relación entre factura vs cobros).
- 5. Sectores EdeNorte:** De manera sectorial, EdeNorte se compone de 5 sectores para las 14 provincias de su zona de concesión. Sector Santiago: compuesto por la provincia Santiago, Sector Puerto Plata: Puerto Plata, Sector La Vega: La Vega, Espaillat y Monseñor Noel. Sector San Francisco: Duarte, Sánchez Ramírez, Hermanas Mirabal, María Trinidad Sánchez y Samaná. Sector Valverde Mao: Valverde, Santiago Rodríguez, Monte Cristi y Dajabón.
- 6. Sectores EdeSur:** Sectorialmente se compone por 8 Sectores, Sto. Dgo Centro, Sto. Dgo. Norte, Sto. Dgo. Oeste, San Cristóbal, Baní, Azua (Azua y San José de Ocoa), Barahona (Barahona, Bahoruco, Independencia y Pedernales) y San Juan (San Juan y Elías Piña).
- 7. Sector EdeEste:** Se compone por 4 Sectores: Central (Parte este del Distrito Nacional), Oriental (Santo Domingo Este), Norte (Monte Plata y Santo Domingo Norte), Este (El Seibo, Hato Mayor, La Altagracia, La Romana y San Pedro de Macorís).
- 8. SIE-143-2022:** Resolución de la Superintendencia de Electricidad que define los "Reglamentos Técnico de Calidad para la Prestación del Servicio Público de Distribución de Electricidad".
- 9. Clientes Óptimos:** Cliente de la Empresa Distribuidora que es facturado mensualmente y paga al día su servicio; no figura en la base de datos de la empresa ningún tipo de facturas vencidas ni reclamadas.
- 10. FETE:** Fondo de Estabilización de la Tarifa Eléctrica, representa el subsidio del estado por el no incremento mensual de la factura eléctrica. Consiste en la diferencia de las facturaciones indexadas (calculadas) y aplicadas (Ver Decreto No. 302-2003).
- 11. Cobros Según Fecha Emisión:** Representa la relación de cobros monetarios que ingresan a las cajas de las Empresas Distribuidoras en el mismo mes en el que es emitida la factura de dicho cobro.
- 12. Cobros Según Fecha de Vencimiento:** Representa la relación de cobros que ingresan a las cajas de las Empresas Distribuidoras antes que su factura haya vencido.
- 13. Monómico:** Es el valor promedio que resulta de dividir el total monetario y la energía física.

Referencia

1. Planilla informe comercial de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)
2. Tasa de cambio del dólar de referencia del mercado spot Banco Central de la República Dominicana (BCRD)
3. Planilla información de circuitos por provincia de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)
4. Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Informe de Gestión Comercial



GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGIA Y MINAS

edenorte edesur edeeste

Elaborado por:	Revisado por:	Visto bueno por:	Aprobado por:
Omar Monsegú Analista	Sandra Mendoza Encargada Depto. Régimen y Análisis Económico	Wascar Liriano Director Mercado Eléctrico	Alfonso Rodríguez Viceministro Energía Eléctrica