



Informe de Gestión Comercial

Julio 2025

edenorte

edesur

edeeste

Versión Definitiva

Código Documento	Elaborado por:	Revisado por:	Visto bueno por:	Aprobado por:	Fecha emisión
VME-DME-INF-02	 Omar Monegro Analista	 Sandra Mendoza Encargada Depto. Régimen y Análisis Económico	 Wascar Liriano Director Mercado Eléctrico	Alfonso Rodriguez Viceministro Energía 	16 de septiembre de 2025

Indice de Contenido

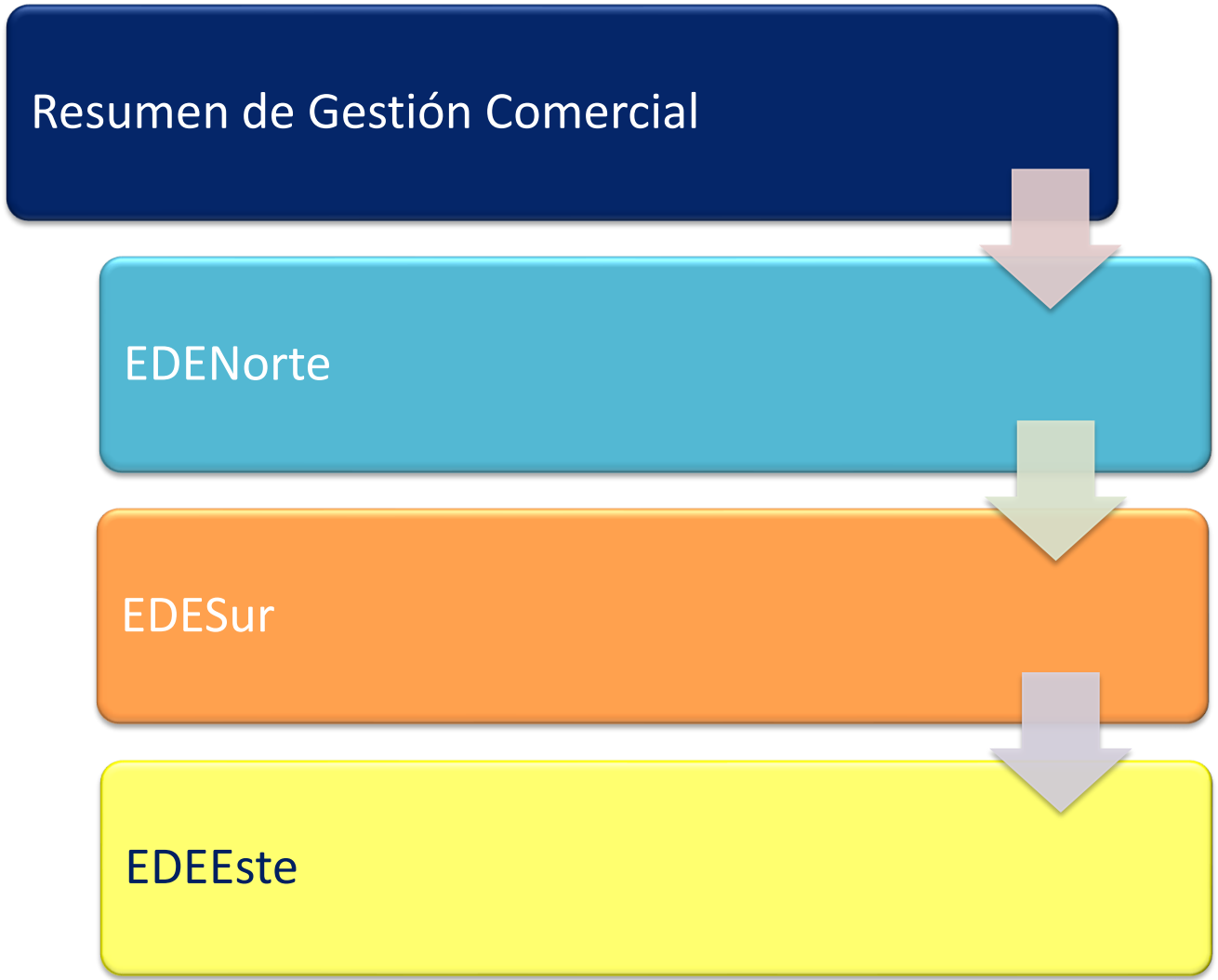
	Pag.
Resumen Ejecutivo:.....	3
1. Resumen de Gestión EDE:.....	5
1.1 Resumen de Gestión EDENorte:.....	6
1.2 Resumen de Gestión EDESUR:.....	7
1.3 Resumen de Gestión EDEEste:.....	8
2. Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros:.....	9
2.1 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros Gráficos:.....	10
2.2 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros EDENorte:.....	11
2.3 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros EDESUR:.....	12
2.4 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros EDEEste:.....	13
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
9.3 Cobros por Empresa Distribuidora y Tarifa:.....	30
9.4 Composición del Cobro Según por Fecha de Emisión:.....	31
9.5 Composición del Cobro Según su Fecha de Vencimiento:.....	32
9.6. 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

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 **julio 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 julio de 2025 de unos **RD\$26,708.2 MM**, con una cobranza de **95.4%**. Estos representan el **39.0%** de los cobros totales.
- Respecto a las Conciliaciones de Ayuntamientos, Edenorte y Edeeste tienen un balance al mes de julio de 2025 a ser compensado por los ayuntamientos de **RD\$949.1 MM**; sin embargo, Edesur, arroja un balance de **RD\$105.0 MM** a favor de los ayuntamientos. Esto refleja, un monto de **RD\$844.1 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 **10.2%**; mientras que, el **Distrito Nacional Sur** refleja mejor índice de Energía Recuperada (ERI) en **88.2%**.
- Para **Edesur Sector Distrito** posee el menor nivel de pérdidas acumuladas con **12.3%**; en este, el **97.1%** de los clientes son teledidos a los cuales se les controla el **92.0%** de la energía facturada.
- Se destaca un total de **242,468 clientes prepago**, **2,809,370 clientes 24 hrs.** y **1,728,636 clientes teledidos**, estos últimos representan un **57.5%** de los clientes facturados y **65.1%** de la energía telegestionada.
- El abastecimiento promedio correspondiente al mes de julio de fue de un **97.4%**.

Resumen de Gestión Comercial



EDENorte

EDESsur

EDEEste

1. 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	1,949.6						11,635.0
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	219.4	216.9	256.2	248.5	259.6	259.8	284.8						1,745.2
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	14.7	15.7	15.3	15.7	14.7	14.6	14.6						15.0
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.4	16.2	16.0	16.7	17.0	17.1	16.7						16.6
	Margen Compra Venta	%	10.3%	3.2%	4.6%	5.9%	13.8%	14.8%	12.5%						9.7%
	Abastecimiento	%	95.3%	97.4%	98.2%	98.1%	97.7%	96.9%	97.9%						97.4%
Facturación	Energía Facturada	GWh	969.8	938.1	952.7	1,013.6	1,000.8	1,096.6	1,105.3						7,077.0
	Facturación de Energía	MMRD\$	9,783.7	9,477.5	9,646.3	10,266.1	10,071.1	11,180.7	11,195.3						71,620.7
	Facturación de Energía	MMUS\$	158.7	152.1	152.9	168.9	170.3	187.7	184.5						1,175.0
	Pérdidas de Energía	GWh	525.0	443.2	719.9	571.4	769.1	685.1	844.3						4,558.0
	Pérdidas de Energía	%	35.1%	32.1%	43.0%	36.1%	43.5%	38.5%	43.3%						39.2%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	968.3	875.9	955.1	930.3	986.8	975.8	1,082.4						6,774.6
	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	9,611.9	9,555.8	9,186.8	10,154.4	10,594.6	11,316.3	12,171.7						72,591.4
	Cobros de Energía	MMRD\$	9,722.4	8,921.1	9,558.2	9,406.0	9,989.0	9,946.7	11,017.0						68,560.4
	Cobros de Energía	MMUS\$	157.7	143.2	151.5	154.7	168.9	167.0	181.6						1,124.5
	Índice de Cobranzas	%	99.4%	94.1%	99.1%	91.6%	99.2%	89.0%	98.4%						95.7%
	Pérdidas de Cobros	%	35.2%	36.6%	42.9%	41.3%	44.2%	45.2%	44.5%						41.8%
	CRI	%	64.5%	63.9%	56.4%	58.6%	56.1%	54.8%	55.8%						58.2%
	ERI	%	64.8%	63.4%	57.1%	58.7%	55.8%	54.8%	55.5%						58.2%
Clientes	Contratos Activos	#	3,162,341	3,159,920	3,163,128	3,166,927	3,174,991	3,184,481	3,196,324						3,196,324
	Contratos Facturados	#	2,961,210	2,964,945	2,978,586	2,984,088	2,988,664	2,994,713	3,006,457						3,006,457
	Contratos Cobrados	#	2,454,522	2,353,214	2,487,493	2,422,034	2,483,528	2,435,525	2,511,446						2,511,446
	Contratos 24 HRs.	#	1,741,027	2,379,574	2,784,043	2,789,092	2,792,411	2,798,723	2,809,370						2,809,370
	Contratos Al Día	#	2,559,059	2,557,633	2,582,610	2,543,693	2,603,376	2,608,259	2,627,542						2,627,542
	Contratos Telemedidos	#	1,651,516	1,661,794	1,667,987	1,688,025	1,694,488	1,697,050	1,728,636						1,728,636
	Contratos Facturados	%	93.6%	93.8%	94.2%	94.2%	94.1%	94.0%	94.1%						94.1%
	Contratos al Día / Facturados	%	86.4%	86.3%	86.7%	85.2%	87.1%	87.1%	87.4%						87.4%
	Contratos Telemedidos	%	55.8%	56.0%	56.0%	56.6%	56.7%	56.7%	57.5%						57.5%
	Contratos 24 HRs.	%	58.8%	80.3%	93.5%	93.5%	93.4%	93.5%	93.4%						93.4%
	Facturas Emitidas	#	2,837,297	2,823,396	2,855,809	2,854,034	2,867,008	2,873,071	2,892,737						2,857,622
	Facturas Cobradas	#	2,609,267	2,618,320	2,898,447	2,722,188	2,805,631	2,732,600	2,771,901						2,736,908
	Índice de Facturas Cobradas	%	92.0%	92.7%	101.5%	95.4%	97.9%	95.1%	95.8%						95.8%
Deuda	Deuda Total	MMRD\$	32,666.4	33,081.3	33,238.5	33,428.2	33,582.6	33,751.6	34,075.3						34,075.3
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	1,548.0	1,511.8	1,508.1	1,460.9	1,456.0	1,467.2	1,455.3						1,455.3
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	16,397.1	16,740.3	17,823.5	17,981.7	18,149.3	18,304.3	18,462.9						18,462.9
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	526.5	505.3	717.6	654.7	783.2	805.9	867.2						4,860.4
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(61.8)	(73.7)	(104.7)	(93.8)	(90.7)	(92.8)	(103.2)						(620.7)
	Margen Energía No Facturada	MMUS\$	(60.8)	(64.7)	(103.3)	(79.7)	(89.3)	(72.1)	(100.3)						(570.2)
	FETE	MMUS\$	68.1	66.5	65.3	64.6	67.2	70.1	76.5						478.4
	Margen de Energía con FETE	MMUS\$	6.3	(7.2)	(39.4)	(29.2)	(23.5)	(22.7)	(26.7)						(142.3)
	Balance Comercial	MMUS\$	(75.2)	(77.0)	(59.5)	(114.2)	(72.5)	(89.2)	(73.0)						(560.7)
	Balance Corriente	MMUS\$	(111.6)	(115.2)	(97.8)	(149.5)	(117.4)	(129.9)	(106.6)						(828.0)
	Balance Global	MMUS\$	(122.4)	(132.1)	(120.6)	(163.9)	(131.1)	(143.3)	(123.3)						(936.7)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2	59.6	60.7						61.0

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.1 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	583.9						3,436.7
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	66.1	68.0	80.3	75.7	80.3	81.4	89.0						540.8
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	15.0	16.6	16.2	16.4	15.6	15.4	15.2						15.7
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.4	16.1	15.9	16.5	16.7	17.0	16.8						16.5
	Margen Compra Venta	%	8.4%	(3.2%)	(1.9%)	0.5%	6.6%	9.9%	9.4%						4.7%
	Abastecimiento	%	95.8%	98.8%	99.1%	99.1%	98.8%	98.7%	98.8%						98.5%
Facturación	Energía Facturada	GWh	346.9	340.4	336.5	366.2	354.7	389.5	393.9						2,528.0
	Factura de Energía	MMRD\$	3,506.8	3,413.1	3,379.0	3,671.3	3,495.5	3,954.6	4,019.2						25,439.5
	Factura de Energía	MMUS\$	56.9	54.8	53.6	60.4	59.1	66.4	66.2						417.3
	Pérdidas de Energía	GWh	93.3	69.3	158.9	95.6	160.9	140.7	190.0						908.7
	Pérdidas de Energía	%	21.2%	16.9%	32.1%	20.7%	31.2%	26.5%	32.5%						26.4%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	340.6	321.7	339.4	340.2	358.9	341.0	386.4						2,428.3
	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	3,335.4	3,422.2	3,374.3	3,703.4	3,796.4	4,041.9	4,268.2						25,941.8
	Cobros de Energía	MMRD\$	3,443.4	3,226.0	3,408.1	3,410.8	3,537.0	3,462.4	3,943.3						24,430.9
	Cobros de Energía	MMUS\$	55.8	51.8	54.0	56.1	59.8	58.1	65.0						400.7
	Índice de Cobranzas	%	98.2%	94.5%	100.9%	92.9%	101.2%	87.6%	98.1%						96.0%
	Pérdidas de Cobros	%	22.6%	21.5%	31.5%	26.3%	30.4%	35.7%	33.8%						29.3%
	ERI	%	77.4%	78.5%	68.5%	73.7%	69.6%	64.3%	66.2%						70.6%
	ERI	%	77.4%	78.5%	68.5%	73.7%	69.6%	64.3%	66.2%						70.7%
Clientes	Contratos Activos	#	1,272,078	1,272,393	1,275,456	1,277,388	1,279,878	1,282,914	1,286,534						1,286,534
	Contratos Facturados	#	1,225,837	1,236,813	1,239,540	1,243,011	1,244,691	1,246,180	1,251,131						1,251,131
	Contratos Cobrados	#	1,066,271	1,025,453	1,078,077	1,057,594	1,075,082	1,062,183	1,087,498						1,087,498
	Contratos 24 HRs.	#	1,032,466	1,042,943	1,044,997	1,048,015	1,048,438	1,050,190	1,054,044						1,054,044
	Contratos Al Día	#	1,139,699	1,136,230	1,148,411	1,148,577	1,150,884	1,149,274	1,159,610						1,159,610
	Contratos Telemedidos	#	585,562	590,094	584,341	596,266	596,488	591,392	613,197						613,197
	Contratos Facturados	%	96.4%	97.2%	97.2%	97.3%	97.3%	97.1%	97.2%						97.2%
	Contratos al Día / Facturados	%	93.0%	91.9%	92.6%	92.4%	92.5%	92.2%	92.7%						92.7%
	Contratos Telemedidos	%	47.8%	47.7%	47.1%	48.0%	47.9%	47.5%	49.0%						49.0%
	Contratos 24 HRs.	%	84.2%	84.3%	84.3%	84.3%	84.2%	84.3%	84.2%						84.2%
	Facturas Emitidas	#	1,229,970	1,241,206	1,245,764	1,247,164	1,250,624	1,252,581	1,257,686						1,246,428
	Facturas Cobradas	#	1,066,271	1,206,060	1,294,188	1,243,011	1,244,691	1,246,180	1,251,131						1,221,647
	Índice de Facturas Cobradas	%	86.7%	97.2%	103.9%	99.7%	99.5%	99.5%	99.5%						98.0%
Deuda	Deuda Total	MMRD\$	10,951.6	11,198.0	11,342.0	11,367.3	11,491.3	11,573.6	11,838.4						11,838.4
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	45.8	31.4	31.0	33.2	30.4	33.7	30.2						30.2
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	9,036.1	9,323.9	9,442.5	9,544.9	9,652.2	9,749.8	9,858.7						9,858.7
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	99.6	87.9	156.0	121.6	156.7	189.1	197.5						1,008.4
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(10.2)	(16.3)	(26.3)	(19.6)	(20.5)	(23.3)	(24.0)						(140.2)
	Margen Energía no Facturada	MMUS\$	(9.2)	(13.3)	(26.8)	(15.4)	(21.2)	(15.0)	(22.7)						(123.5)
	FETE	MMUS\$	29.2	28.5	27.7	28.0	29.1	31.1	33.0						206.6
	Margen de Energía no Cobrada con FETE	MMUS\$	18.9	12.3	1.4	8.4	8.6	7.9	9.0						66.5
	Balance Comercial	MMUS\$	(15.3)	(15.9)	(12.1)	(23.9)	(13.1)	(20.3)	(13.7)						(114.3)
	Balance Corriente	MMUS\$	(28.3)	(29.0)	(21.7)	(35.2)	(30.7)	(34.6)	(27.0)						(206.5)
	Balance Global	MMUS\$	(34.0)	(31.5)	(28.8)	(40.4)	(37.1)	(37.5)	(32.2)						(241.5)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2	59.6	60.7						61.0

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.2 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	664.9						4,039.6
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	76.4	74.9	90.6	86.8	89.2	88.1	97.7						603.6
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	14.5	15.4	15.6	15.7	14.5	14.4	14.7						14.9
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.4	16.4	16.3	16.9	17.4	17.3	17.0						16.8
	Margen Compra Venta	%	11.6%	6.0%	4.2%	7.0%	16.9%	17.0%	13.6%						11.2%
	Abastecimiento	%	95.7%	97.4%	98.6%	98.5%	98.4%	98.3%	98.4%						97.9%
Facturación	Energía Facturada	GWh	374.7	363.1	366.0	392.7	380.8	421.0	418.1						2,716.5
	Factura de Energía	MMRD\$	3,793.4	3,708.6	3,759.8	4,042.3	3,917.8	4,337.5	4,310.0						27,869.4
	Factura de Energía	MMUS\$	61.5	59.5	59.6	66.5	66.2	72.8	71.0						457.2
	Pérdidas de Energía	GWh	151.4	122.9	214.4	158.8	236.4	192.3	246.8						1,323.0
	Pérdidas de Energía	%	28.8%	25.3%	36.9%	28.8%	38.3%	31.4%	37.1%						32.8%
	Energía Cobrada	GWh	383.1	330.4	385.2	365.6	371.6	385.8	414.9						2,636.5
Cobranza	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	3,717.1	3,535.7	3,502.9	3,764.9	3,971.6	4,165.2	4,587.5						27,244.9
	Cobros de energía	MMRD\$	3,831.4	3,447.2	3,840.6	3,744.8	3,884.7	3,970.7	4,326.7						27,046.1
	Cobros de energía	MMUS\$	62.1	55.3	60.9	61.6	65.7	66.7	71.3						443.6
	Índice de Cobranzas	%	101.0%	92.9%	102.2%	92.6%	99.2%	91.5%	100.4%						97.0%
	Pérdidas de Cobros	%	27.2%	32.0%	33.6%	33.7%	39.8%	37.1%	37.6%						34.7%
	ERI	%	71.9%	69.4%	64.4%	66.0%	61.2%	62.8%	63.1%						65.2%
Clientes	ERI	%	72.8%	68.0%	66.4%	66.3%	60.2%	62.9%	62.4%						65.3%
	Contratos Activos	#	1,010,938	1,006,142	1,004,969	1,005,407	1,008,665	1,011,891	1,016,007						1,016,007
	Contratos Facturados	#	941,012	942,414	943,432	944,124	946,756	950,123	954,166						954,166
	Contratos Cobrados	#	802,291	768,375	809,853	787,610	810,602	793,047	817,457						817,457
	Contratos 24 HRs.	#	310,239	942,414	943,432	944,124	946,756	950,123	954,166						954,166
	Contratos Al Día	#	814,241	813,649	818,714	821,942	827,053	828,313	833,930						833,930
	Contratos Telemedidos	#	752,694	756,404	759,667	763,067	766,645	770,556	775,708						775,708
	Contratos Facturados	%	93.1%	93.7%	93.9%	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%	87.4%						87.4%
	Contratos Telemedidos	%	80.0%	80.3%	80.5%	80.8%	81.0%	81.1%	81.3%						81.3%
	Contratos 24 HRs.	%	33.0%	100.0%	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	770,954						764,822
	Facturas Cobradas	#	734,750	663,398	750,342	690,904	728,473	688,005	736,425						713,185
	Índice de Facturas Cobradas	%	95.8%	87.2%	98.4%	90.7%	95.3%	89.8%	95.5%						93.2%
Deuda	Deuda Total	MMRD\$	7,792.1	7,871.1	7,829.6	7,824.2	7,841.0	7,897.4	7,926.8						7,926.8
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	854.7	853.1	838.3	824.6	814.4	814.0	811.5						811.5
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	2,293.4	2,315.7	3,249.1	3,270.0	3,293.3	3,321.7	3,339.0						3,339.0
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	143.0	155.7	195.2	186.0	245.7	227.5	250.1						1,403.1
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(14.2)	(19.6)	(29.7)	(25.2)	(23.6)	(21.4)	(26.3)						(160.0)
	Margen de Energía no Facturada	MMUS\$	(14.9)	(15.4)	(31.0)	(20.3)	(23.0)	(15.3)	(26.6)						(146.4)
	FETE	MMUS\$	23.0	22.8	22.4	20.7	21.6	21.9	22.1						154.5
	Margen de Energía no Cobrada con FETE	MMUS\$	8.8	3.2	(7.3)	(4.5)	(2.0)	0.4	(4.2)						(5.5)
	Balance Comercial	MMUS\$	(20.0)	(21.2)	(11.3)	(28.0)	(18.4)	(21.7)	(15.5)						(136.1)
	Balance Corriente	MMUS\$	(31.5)	(34.7)	(28.3)	(40.8)	(35.1)	(35.0)	(23.8)						(229.1)
	Balance Global	MMUS\$	(32.0)	(40.1)	(39.1)	(45.8)	(39.4)	(40.6)	(30.1)						(267.1)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2	59.6	60.7						61.0

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.3 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	700.8						4,158.7
	Factura de Compra de Energía	MMUS\$	77.0	73.9	85.3	86.0	90.1	90.3	98.2						600.7
	Precio monómico de compra	cUS\$/kWh	14.6	15.2	14.3	15.0	14.1	14.2	14.0						14.4
	Tarifa Media de Venta	cUS\$/kwh	16.2	16.1	15.9	16.5	16.9	16.9	16.1						16.4
	Margen Compra Venta	%	10.2%	5.6%	10.1%	8.8%	16.5%	16.5%	13.0%						11.9%
	Abastecimiento	%	94.5%	96.0%	96.7%	96.6%	95.9%	93.8%	96.4%						95.7%
Facturación	Energía Facturada	GWh	248.3	234.6	250.2	254.6	265.3	286.1	293.3						1,832.4
	Factura de Energía	MMRD\$	2,483.6	2,355.8	2,507.5	2,552.5	2,657.8	2,888.6	2,866.2						18,311.9
	Factura de Energía	MMUS\$	40.3	37.8	39.7	42.0	44.9	48.5	47.2						300.5
	Pérdidas de Energía	GWh	280.3	251.0	346.7	317.0	371.8	352.1	407.5						2,326.3
	Pérdidas de Energía	%	53.0%	51.7%	58.1%	55.5%	58.4%	55.2%	58.2%						55.9%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	244.7	223.8	230.5	224.5	256.3	249.0	281.1						1,709.8
	Meta de Cobros de Energía	MMRD\$	2,559.4	2,597.9	2,309.5	2,686.1	2,826.6	3,109.2	3,316.0						19,404.7
	Cobros de energía	MMRD\$	2,447.7	2,247.9	2,309.5	2,250.5	2,567.2	2,513.6	2,747.0						17,083.5
	Cobros de energía	MMUS\$	39.7	36.1	36.6	37.0	43.4	42.2	45.3						280.3
	Índice de Cobranzas	%	98.6%	95.4%	92.1%	88.2%	96.6%	87.0%	95.8%						93.3%
	Pérdidas de Cobros	%	53.7%	53.9%	61.4%	60.7%	59.8%	61.0%	59.9%						58.9%
	CRI	%	46.3%	46.1%	38.6%	39.3%	40.2%	39.0%	40.1%						41.1%
	ERI	%	46.3%	46.1%	38.6%	39.3%	40.2%	39.0%	40.1%						41.1%
Clientes	Contratos Activos	#	879,325	881,385	882,703	884,132	886,448	889,676	893,783						893,783
	Contratos Facturados	#	794,361	785,718	795,614	796,953	797,217	798,410	801,160						801,160
	Contratos Cobrados	#	585,960	559,386	599,563	576,830	597,844	580,295	606,491						606,491
	Contratos 24 HRs.	#	398,322	394,217	795,614	796,953	797,217	798,410	801,160						801,160
	Contratos Al Día	#	605,119	607,754	615,485	573,174	625,439	630,672	634,002						634,002
	Contratos Telemedidos	#	313,260	315,296	323,979	328,692	331,355	335,102	339,731						339,731
	Contratos Facturados	%	90.3%	89.1%	90.1%	90.1%	89.9%	89.7%	89.6%						89.6%
	Contratos al Día / Facturados	%	76.2%	77.4%	77.4%	71.9%	78.5%	79.0%	79.1%						100.0%
	Contratos Telemedidos	%	39.4%	40.1%	40.7%	41.2%	41.6%	42.0%	42.4%						42.4%
	Contratos 24 HRs.	%	50.1%	50.2%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%						100.0%
	Facturas Emitidas	#	840,166	821,397	847,524	844,929	851,965	854,528	864,097						846,372
	Facturas Cobradas	#	808,246	748,862	853,917	788,273	832,467	798,415	784,345						802,075
	Índice de Facturas Cobradas	%	96.2%	91.2%	100.8%	93.3%	97.7%	93.4%	90.8%						94.8%
Deuda	Deuda Total	MMRD\$	13,922.6	14,012.2	14,066.8	14,236.7	14,250.3	14,280.6	14,310.2						14,310.2
	Deuda Bonoluz	MMRD\$	647.5	627.3	638.8	603.0	611.2	619.4	613.7						613.7
	Deuda Ayuntamientos	MMRD\$	5,067.5	5,100.7	5,131.9	5,166.8	5,203.8	5,232.8	5,265.2						5,265.2
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	283.9	261.8	366.5	347.1	380.8	389.2	419.7						2,448.9
	Margen Energía no Cobrada	MMUS\$	(37.3)	(37.8)	(48.7)	(49.0)	(46.7)	(48.1)	(52.9)						(320.5)
	Margen de Energía No Facturada	MMUS\$	(36.7)	(36.1)	(45.5)	(44.0)	(45.2)	(41.8)	(50.9)						(300.2)
	FETE	MMUS\$	15.9	15.2	15.2	15.9	16.6	17.2	21.4						117.2
	Margen de Energía no Cobrada con FETE	MMUS\$	(21.4)	(22.7)	(33.5)	(33.1)	(30.1)	(31.0)	(31.5)						(203.2)
	Balance Comercial	MMUS\$	(39.9)	(40.0)	(36.1)	(62.4)	(40.9)	(47.2)	(43.9)						(310.3)
	Balance Corriente	MMUS\$	(51.8)	(51.5)	(47.7)	(73.5)	(51.6)	(60.3)	(55.8)						(392.3)
	Balance Global	MMUS\$	(56.4)	(60.5)	(52.7)	(77.7)	(54.5)	(65.3)	(60.9)						(428.0)
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2	59.6	60.7						61.0

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

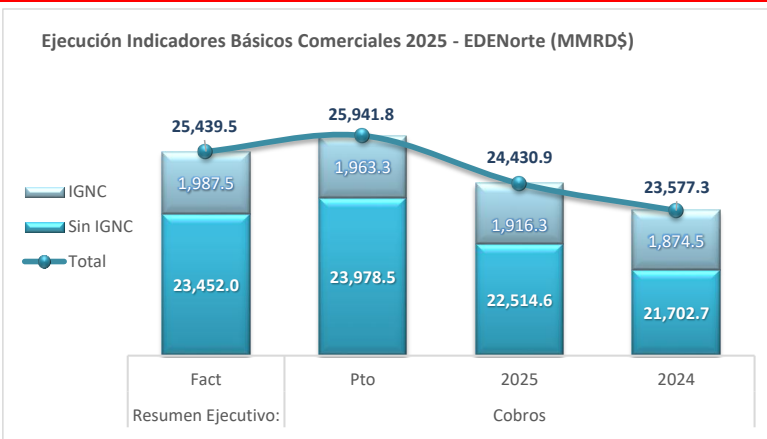
2. Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Total EDE's

Indicadores Básicos de Desempeño			jul-25					Acumulado Año: 2025				
			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	1,949.6	1,829.1	6.6%	1,852.5	5.2%	11,635.0	11,200.5	3.9%	11,494.0	1.2%
	Residenciales	MMRD\$	4,134.4	4,640.9	-10.9%	4,511.0	-8.3%	24,374.0	26,146.7	-6.8%	25,032.2	-2.6%
	Comerciales	MMRD\$	1,267.1	1,308.6	-3.2%	1,527.8	-17.1%	8,077.9	7,791.4	3.7%	9,377.6	-13.9%
	Bonoluz	MMRD\$	583.9	469.6	24.3%	575.2	1.5%	3,630.5	2,797.0	29.8%	3,514.3	3.3%
	Industriales	MMRD\$	2,797.1	3,300.9	-15.3%	2,484.1	12.6%	19,038.3	20,727.6	-8.2%	16,653.3	14.3%
	UNR's	MMRD\$	846.8	1,023.9	-17.3%	983.1	-13.9%	6,011.9	6,438.4	-6.6%	6,432.6	-6.5%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	852.3	1,027.3	-17.0%	793.6	7.4%	5,646.7	6,107.6	-7.5%	5,304.3	6.5%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	301.8	322.4	-6.4%	246.8	22.3%	1,987.5	1,978.9	0.4%	1,885.4	5.4%
	Ayuntamientos	MMRD\$	411.9	339.1	21.5%	397.9	3.5%	2,854.0	2,206.8	29.3%	2,739.2	4.2%
	Energía Facturada	MMRD\$	11,195.3	12,432.7	-10.0%	11,519.4	-2.8%	71,620.7	74,194.5	-3.5%	70,939.0	1.0%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	10,893.5	12,110.4	-10.0%	11,272.7	-3.4%	69,633.2	72,215.6	-3.6%	69,053.6	0.8%
	Residenciales	MMRD\$	4,006.2	4,586.1	-12.6%	4,080.7	-1.8%	23,141.1	25,281.1	-8.5%	22,909.8	1.0%
	Comerciales	MMRD\$	1,255.4	1,288.3	-2.6%	1,428.4	-12.1%	7,654.8	7,517.7	1.8%	8,790.0	-12.9%
	Bonoluz	MMRD\$	583.0	458.5	27.1%	558.3	4.4%	3,567.0	2,722.9	31.0%	3,332.1	7.1%
	Industriales	MMRD\$	2,929.0	3,200.5	-8.5%	2,520.8	16.2%	18,847.8	20,048.2	-6.0%	16,396.7	14.9%
	UNR's	MMRD\$	855.2	974.1	-12.2%	954.2	-10.4%	6,124.7	6,485.7	-5.6%	6,414.0	-4.5%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	857.9	983.7	-12.8%	802.8	6.9%	5,631.2	5,862.3	-3.9%	5,318.6	5.9%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	282.3	267.3	5.6%	304.3	100.0%	1,916.3	1,963.3	-2.4%	1,874.8	2.2%
	Ayuntamientos	MMRD\$	248.0	413.3	-40.0%	239.0	3.8%	1,677.4	2,710.2	-38.1%	1,622.0	3.4%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	11,017.0	12,171.7	-9.5%	10,888.4	1.2%	68,560.4	72,591.4	-5.6%	66,657.9	2.9%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	10,734.7	11,904.4	-9.8%	10,584.1	1.4%	66,644.1	70,628.1	-5.6%	64,783.1	2.9%
	Residenciales	%	96.9%	98.8%	-1.9%	90.5%	7.1%	94.9%	96.7%	-1.8%	91.5%	3.7%
	Comerciales	%	99.1%	98.4%	0.6%	93.5%	6.0%	94.8%	96.5%	-1.8%	93.7%	1.1%
	Bonoluz	%	99.8%	97.6%	2.3%	97.1%	2.9%	98.3%	97.4%	0.9%	94.8%	3.6%
	Industriales	%	104.7%	97.0%	8.0%	101.5%	3.2%	99.0%	96.7%	2.4%	98.5%	0.5%
	UNR's	%	101.0%	95.1%	6.1%	97.1%	4.0%	101.9%	100.7%	1.1%	99.7%	2.2%
	Gobierno Cortable	%	100.7%	95.8%	5.1%	101.2%	-0.5%	99.7%	96.0%	3.9%	100.3%	-0.5%
	Gobierno No Cortable	%	93.5%	82.9%	12.8%	123.3%	-24.1%	96.4%	99.2%	-2.8%	99.4%	-3.0%
	Ayuntamientos	%	60.2%	121.9%	-50.6%	60.1%	0.2%	58.8%	122.8%	-52.1%	59.2%	-0.7%
	Cobranzas Totales	%	98.4%	97.9%	0.5%	94.5%	4.1%	95.7%	97.8%	-2.2%	94.0%	1.9%
Facturación	Cobranzas Sin IGNC	%	98.5%	98.3%	0.2%	93.9%	5.0%	95.7%	97.8%	-2.1%	93.8%	2.0%
	Facturación	MMUS\$	184.5	196.4	-6.1%	189.9	-2.8%	1,173.4	1,172.1	0.1%	1,169.2	0.4%
	Cobranzas	MMUS\$	181.6	192.3	-5.6%	179.5	1.2%	1,123.3	1,159.1	-3.1%	1,098.6	2.2%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	152.7	153.8	-0.7%	153.4	-0.5%	1,011.5	1,070.7	-5.5%	989.3	2.2%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	151.9	165.3	-8.1%	154.1	-1.4%	961.8	980.9	-1.9%	938.4	2.5%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	152.1	161.2	-5.6%	147.0	3.5%	939.0	964.4	-2.6%	896.1	4.8%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	100.2%	97.5%	2.7%	95.4%	5.0%	97.6%	98.3%	-0.7%	95.5%	2.2%
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	60.7	63.3	-4.1%	60.7	0.0%	61.0	62.6	-2.5%	60.7	0.6%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.1 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



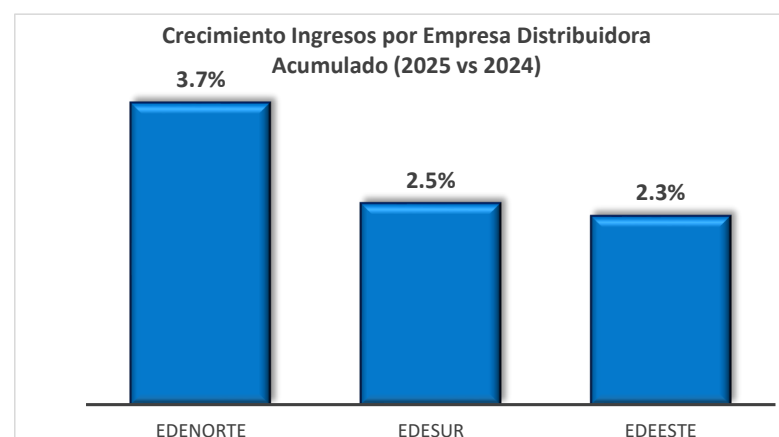
Al mes de julio de 2025, EDENorte presenta una ejecución de un 93.9% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 96% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 3.7%.



Al mes de julio de 2025, EDESUR presenta una ejecución de un 99.3% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 97% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 2.5%.



Al mes de julio de 2025, EDEeste presenta una ejecución de un 88% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 93.3% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 2.3%.



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.2 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	jul-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	583.9	565.7	3.2%	557.9	4.7%	3,436.7	3,357.7	2.4%	3,374.3	1.8%
	Residenciales	MMRD\$	1,587.2	1,667.5	-4.8%	1,657.6	-4.2%	9,262.6	9,262.6	0.0%	9,253.7	0.1%
	Comerciales	MMRD\$	552.7	469.4	17.7%	763.5	-27.6%	3,443.0	2,784.1	23.7%	4,681.5	-26.5%
	Bonoluz	MMRD\$	288.6	280.5	2.9%	292.8	-1.4%	1,768.1	1,628.0	8.6%	1,759.0	0.5%
	Industriales	MMRD\$	763.4	924.2	-17.4%	500.4	52.6%	5,124.7	5,876.5	-12.8%	3,331.4	53.8%
	UNR's	MMRD\$	273.0	418.3	-34.7%	360.4	-24.2%	2,110.3	2,432.5	-13.2%	2,255.7	-6.4%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	52.2	51.2	1.9%	51.1	2.1%	327.0	314.2	4.1%	313.0	4.5%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	301.8	322.4	-6.4%	246.7	22.3%	1,987.5	1,978.9	0.4%	1,883.8	5.5%
	Ayuntamientos	MMRD\$	200.3	93.3	114.7%	190.1	5.4%	1,416.3	627.4	125.8%	1,312.3	7.9%
	Energía Facturada	MMRD\$	4,019.2	4,226.8	-4.9%	4,062.6	-1.1%	25,439.5	24,904.2	2.1%	24,790.3	2.6%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	3,717.4	3,904.5	-4.8%	3,815.9	-2.6%	23,452.0	22,925.2	2.3%	22,906.4	2.4%
	Residenciales	MMRD\$	1,591.5	1,716.7	-7.3%	1,564.7	1.7%	9,030.6	9,559.0	-5.5%	8,852.8	2.0%
	Comerciales	MMRD\$	556.0	475.7	16.9%	749.1	-25.8%	3,408.0	2,815.4	21.1%	4,661.9	-26.9%
	Bonoluz	MMRD\$	296.7	281.8	5.3%	287.8	3.1%	1,781.0	1,645.9	8.2%	1,705.3	4.4%
	Industriales	MMRD\$	791.6	899.4	-12.0%	503.7	57.1%	5,132.9	5,854.3	-12.3%	3,256.8	57.6%
	UNR's	MMRD\$	279.6	384.2	-27.2%	396.7	-29.5%	2,208.6	2,411.5	-8.4%	2,332.5	-5.3%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	53.8	44.3	21.4%	43.6	23.4%	325.1	325.7	-0.2%	298.4	8.9%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	282.3	267.3	5.6%	304.3	-7.2%	1,916.3	1,963.3	-2.4%	1,874.5	2.2%
	Ayuntamientos	MMRD\$	91.8	198.9	-53.8%	87.0	5.6%	628.4	1,366.7	-54.0%	595.2	5.6%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	3,943.3	4,268.2	-7.6%	3,937.0	0.2%	24,430.9	25,941.8	-5.8%	23,577.3	3.6%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	3,661.0	4,000.9	-8.5%	3,632.7	0.8%	22,514.6	23,978.5	-6.1%	21,702.7	3.7%
	Residenciales	%	100.3%	102.9%	-2.6%	94.4%	6.2%	97.5%	103.2%	-5.5%	95.7%	1.9%
	Comerciales	%	100.6%	101.3%	-0.7%	98.1%	2.5%	99.0%	101.1%	-2.1%	99.6%	-0.6%
	Bonoluz	%	102.8%	100.5%	2.3%	98.3%	4.6%	100.7%	101.1%	-0.4%	96.9%	3.9%
	Industriales	%	103.7%	97.3%	6.6%	100.7%	3.0%	100.2%	99.6%	0.5%	97.8%	2.5%
	UNR's	%	102.4%	91.9%	11.5%	110.1%	-7.0%	104.7%	99.1%	5.6%	103.4%	1.2%
	Gobierno Cortable	%	103.2%	86.6%	19.1%	85.4%	20.9%	99.4%	103.7%	-4.1%	95.3%	4.3%
	Gobierno No Cortable	%	93.5%	82.9%	12.8%	123.4%	-24.2%	96.4%	99.2%	-2.8%	99.5%	-3.1%
	Ayuntamientos	%	45.8%	213.1%	-78.5%	45.8%	0.2%	44.4%	217.8%	-79.6%	45.4%	-2.2%
	Cobranzas Totales	%	98.1%	101.0%	-2.8%	96.9%	1.2%	96.0%	104.2%	-7.8%	95.1%	1.0%
Facturación y Cobros	Cobranzas Sin IGNC	%	98.5%	102.5%	-3.9%	95.2%	3.5%	96.0%	104.6%	-8.2%	94.7%	1.3%
	Facturación	MMUS\$	66.2	66.5	-0.3%	67.0	-1.1%	419.3	391.7	7.1%	408.6	2.6%
	Cobranzas	MMUS\$	65.0	67.1	-3.2%	64.9	0.2%	400.3	414.2	-3.4%	388.6	3.0%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	61.2	58.9	3.9%	58.9	3.9%	417.8	408.3	2.3%	413.6	1.0%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	48.9	52.6	-7.0%	47.2	3.6%	307.1	305.6	0.5%	278.7	10.2%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	49.7	52.3	-5.1%	46.1	7.7%	302.8	316.1	-4.2%	271.1	11.7%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	101.6%	99.5%	2.1%	97.7%	4.0%	98.6%	103.4%	-4.7%	97.2%	1.4%
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	60.7	63.6	-4.6%	60.7	0.0%	61.0	62.6	-2.5%	60.7	0.6%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.3 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	jul-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	664.9	621.8	6.9%	644.7	3.1%	4,039.6	3,875.1	4.2%	4,064.0	-0.6%
	Residenciales	MMRD\$	1,528.3	1,711.7	-10.7%	1,607.2	-4.9%	9,032.1	9,638.6	-6.3%	9,439.6	-4.3%
	Comerciales	MMRD\$	373.3	416.8	-10.4%	367.0	1.7%	2,468.5	2,566.1	-3.8%	2,334.2	5.8%
	Bonoluz	MMRD\$	142.5	0.0	N/A	130.0	9.6%	894.7	0.0	N/A	852.3	5.0%
	Industriales	MMRD\$	1,188.1	1,329.9	-10.7%	1,164.0	2.1%	8,200.5	8,424.4	-2.7%	7,703.8	6.4%
	UNR's	MMRD\$	539.8	563.5	-4.2%	584.2	-7.6%	3,677.2	3,744.3	-1.8%	3,936.4	-6.6%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	440.0	530.3	-17.0%	385.3	14.2%	2,921.3	3,087.6	-5.4%	2,591.4	12.7%
	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\$	97.9	105.0	-6.7%	94.2	3.9%	675.0	721.5	-6.4%	661.4	2.1%
	Energía Facturada	MMRD\$	4,310.0	4,657.2	-7.5%	4,331.9	-0.5%	27,869.4	28,182.5	-1.1%	27,519.0	1.3%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	4,310.0	4,657.2	-7.5%	4,331.9	-0.5%	27,869.4	28,182.5	-1.1%	27,519.0	1.3%
	Residenciales	MMRD\$	1,491.1	1,690.5	-11.8%	1,575.1	-5.3%	8,810.1	9,051.4	-2.7%	8,810.7	0.0%
	Comerciales	MMRD\$	380.7	417.9	-8.9%	367.9	3.5%	2,318.0	2,458.7	-5.7%	2,236.6	3.6%
	Bonoluz	MMRD\$	141.9	0.0	N/A	134.1	5.8%	878.2	0.0	N/A	830.1	5.8%
	Industriales	MMRD\$	1,251.5	1,322.9	-5.4%	1,157.9	8.1%	7,922.7	8,293.2	-4.5%	7,584.3	4.5%
	UNR's	MMRD\$	541.2	550.5	-1.7%	528.0	2.5%	3,695.8	3,832.7	-3.6%	3,853.4	-4.1%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	443.1	522.8	-15.2%	379.8	16.7%	2,901.7	3,053.8	-5.0%	2,563.4	13.2%
	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\$	77.2	82.9	-6.9%	74.4	3.8%	519.6	555.1	-6.4%	508.7	2.1%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	4,326.7	4,587.5	-5.7%	4,217.2	2.6%	27,046.1	27,244.9	-0.7%	26,387.3	2.5%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	4,326.7	4,587.5	-5.7%	4,217.2	2.6%	27,046.1	27,244.9	-0.7%	26,387.3	2.5%
	Residenciales	%	97.6%	98.8%	-1.2%	98.0%	-0.4%	97.5%	93.9%	3.9%	93.3%	4.5%
	Comerciales	%	102.0%	100.3%	1.7%	100.3%	1.7%	93.9%	95.8%	-2.0%	95.8%	-2.0%
	Bonoluz	%	99.5%	0.0%	N/A	103.1%	-3.5%	98.2%	0.0%	N/A	97.4%	0.8%
	Industriales	%	105.3%	99.5%	5.9%	99.5%	5.9%	96.6%	98.4%	-1.9%	98.4%	-1.9%
	UNR's	%	100.3%	97.7%	2.6%	90.4%	10.9%	100.5%	102.4%	-1.8%	97.9%	2.7%
	Gobierno Cortable	%	100.7%	98.6%	2.2%	98.6%	2.2%	99.3%	98.9%	0.4%	98.9%	0.4%
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Ayuntamientos	%	78.8%	79.0%	-0.2%	79.0%	-0.2%	77.0%	76.9%	0.1%	76.9%	0.1%
	Cobranzas Totales	%	100.4%	98.5%	1.9%	97.4%	3.1%	97.0%	96.7%	0.4%	95.9%	1.2%
Facturación	Cobranzas	MMUS\$	71.0	73.7	-3.7%	71.4	-0.5%	456.6	448.2	1.9%	453.6	0.7%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	48.4	33.3	45.2%	37.5	28.9%	294.9	233.2	26.4%	247.0	19.4%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	63.3	65.5	-3.4%	63.8	-0.8%	405.1	395.9	2.3%	404.2	0.2%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	63.8	64.7	-1.5%	62.2	2.5%	396.6	385.4	2.9%	389.7	1.8%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	100.8%	98.8%	2.0%	97.5%	3.3%	97.9%	97.3%	0.6%	96.4%	1.6%
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	60.7	63.2	-3.9%	60.7	0.0%	61.0	62.9	-2.9%	60.7	0.6%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.4 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	jul-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	700.8	641.6	9.2%	650.0	7.8%	4,158.7	3,967.7	4.8%	4,055.7	2.5%
	Residenciales	MMRD\$	1,019.0	1,261.6	-19.2%	1,246.1	-18.2%	6,079.3	7,245.5	-16.1%	6,338.9	-4.1%
	Comerciales	MMRD\$	341.2	422.4	-19.2%	397.4	-14.1%	2,166.4	2,441.2	-11.3%	2,361.9	-8.3%
	Bonoluz	MMRD\$	152.8	189.1	-19.2%	152.4	0.3%	967.7	1,168.9	-17.2%	903.0	7.2%
	Industriales	MMRD\$	845.5	1,046.9	-19.2%	819.7	3.1%	5,713.1	6,426.7	-11.1%	5,618.2	1.7%
	UNR's	MMRD\$	34.0	42.1	-19.2%	38.4	-11.5%	224.4	261.7	-14.3%	240.6	-6.7%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	360.1	445.8	-19.2%	357.2	0.8%	2,398.3	2,705.8	-11.4%	2,399.9	-0.1%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	0.0	0.0	0.0%	0.0	-98.2%	0.0	0.0	0.0%	1.6	-99.7%
	Ayuntamientos	MMRD\$	113.7	140.7	-19.2%	113.6	0.0%	762.7	857.9	-11.1%	765.6	-0.4%
	Energía Facturada	MMRD\$	2,866.15	3,548.7	-19.2%	3,124.9	-8.3%	18,311.9	21,107.8	-13.2%	18,629.7	-1.7%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMRD\$	2,866.2	3,548.7	-19.2%	3,124.8	-8.3%	18,311.9	21,107.8	-13.2%	18,628.1	-1.7%
	Residenciales	MMRD\$	923.7	1,178.9	-21.6%	940.9	-1.8%	5,300.5	6,670.7	-20.5%	5,246.3	1.0%
	Comerciales	MMRD\$	318.7	394.7	-19.2%	311.4	2.4%	1,928.8	2,243.6	-14.0%	1,891.5	2.0%
	Bonoluz	MMRD\$	144.4	176.7	-18.3%	136.4	5.9%	907.9	1,076.9	-15.7%	796.7	13.9%
	Industriales	MMRD\$	885.9	978.2	-9.4%	859.2	3.1%	5,792.2	5,900.7	-1.8%	5,555.6	4.3%
	UNR's	MMRD\$	34.3	39.3	-12.7%	29.4	16.8%	220.3	241.5	-8.8%	228.1	-3.4%
	Gobierno Cortable	MMRD\$	361.0	416.6	-13.3%	379.4	-4.8%	2,404.4	2,482.8	-3.2%	2,456.8	-2.1%
	Gobierno No Cortable	MMRD\$	0.0	0.0	0.0%	0.0	-100.0%	0.0	0.0	0.0%	0.2	-98.1%
	Ayuntamientos	MMRD\$	79.0	131.5	-39.9%	77.6	1.8%	529.4	788.4	-32.9%	518.1	2.2%
	Cobranzas Totales	MMRD\$	2,747.0	3,316.0	-17.2%	2,734.2	0.5%	17,083.5	19,404.7	-12.0%	16,693.3	2.3%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMRD\$	2,747.0	3,316.0	-17.2%	2,734.2	0.5%	17,083.4	19,404.6	-12.0%	16,693.1	2.3%
	Residenciales	%	90.6%	93.4%	-3.0%	75.5%	20.1%	87.2%	92.1%	-5.3%	82.8%	5.3%
	Comerciales	%	93.4%	93.4%	0.0%	78.4%	19.2%	89.0%	91.9%	-3.1%	80.1%	11.2%
	Bonoluz	%	94.6%	93.4%	1.2%	89.6%	5.6%	93.8%	92.1%	1.8%	88.2%	6.3%
	Industriales	%	104.8%	93.4%	12.1%	104.8%	0.0%	101.4%	91.8%	10.4%	98.9%	2.5%
	UNR's	%	101.0%	93.4%	8.1%	76.6%	32.0%	98.2%	92.3%	6.4%	94.8%	3.6%
	Gobierno Cortable	%	100.2%	93.4%	7.3%	106.2%	-5.6%	100.3%	91.8%	9.3%	102.4%	-2.1%
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	0.0%	3.6%	0.0%	85.7%	0.0%	0.0%	15.3%	459.9%
	Ayuntamientos	%	69.5%	93.4%	-25.6%	68.3%	1.7%	69.4%	91.9%	-24.5%	67.7%	2.6%
	Cobranzas Totales	%	95.8%	93.4%	2.6%	87.5%	9.5%	93.3%	91.9%	1.5%	89.6%	4.1%
Facturación y Cobros	Cobranzas Sin IGNC	%	95.8%	93.4%	2.6%	87.5%	9.5%	93.3%	91.9%	1.5%	89.6%	4.1%
	Facturación	MMUS\$	47.2	56.2	-15.9%	51.5	-8.3%	300.0	335.7	-10.6%	307.0	-2.3%
	Cobranzas	MMUS\$	45.3	52.5	-13.8%	45.1	0.5%	279.9	308.6	-9.3%	275.1	1.7%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMRD\$	43.2	61.6	0.0%	57.0	-24.3%	298.8	429.2	-30.4%	328.7	-9.1%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUS\$	39.7	47.3	-15.9%	43.1	-7.7%	252.0	283.2	-11.0%	255.5	-1.3%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUS\$	38.7	44.2	-12.3%	38.7	0.2%	239.6	260.4	-8.0%	235.4	1.8%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	97.4%	93.4%	4.3%	89.7%	8.6%	95.1%	91.9%	3.4%	92.1%	3.2%
	Tasa de Cambio	RD\$/US\$	60.7	63.2	-3.9%	60.7	0.0%	61.0	62.9	-2.9%	60.7	0.6%
	Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)											

Pérdidas de Energía

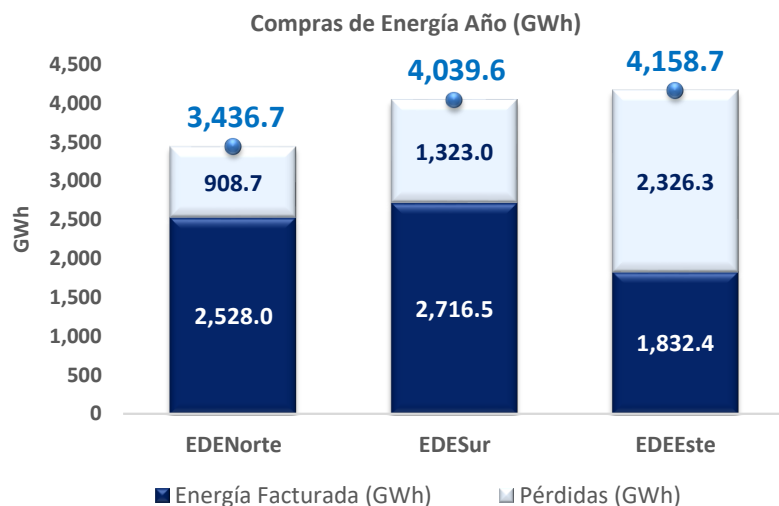
Efectividad de la Lectura

Facturación

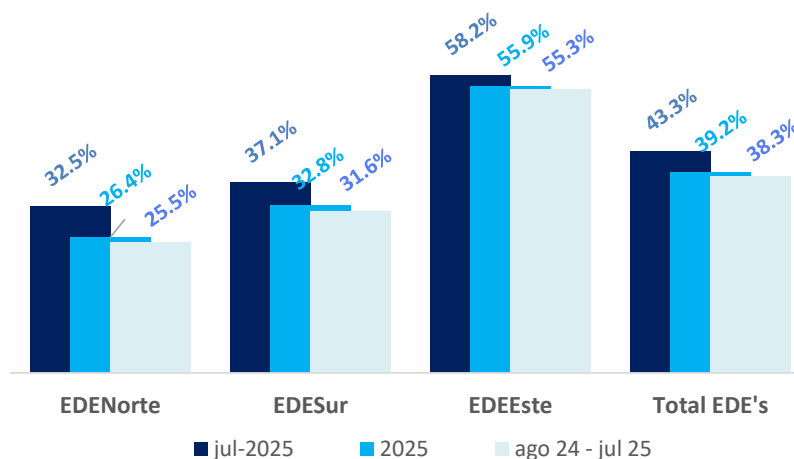
- Facturación y Monómico de Ventas
- Calidad de la Facturación

Calidad de la Facturación y Reparto

3. Pérdidas de Energía por Facturación por Empresa Distribuidora



Comportamiento de las Pérdidas por Empresa Distribuidora



Mes: **jul-2025**

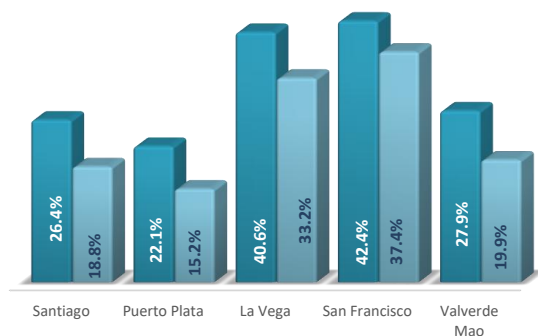
Acumulado: **2025**

Año Móvil: **ago 24 - jul 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	583.9	393.9	190.0	32.5%	3,436.7	2,528.0	908.7	26.4%	6,063.6	4,516.2	1,547.4	25.5%
EDESur	664.9	418.1	246.8	37.1%	4,039.6	2,716.5	1,323.0	32.8%	7,151.2	4,891.4	2,259.8	31.6%
EDEEste	700.8	293.3	407.5	58.2%	4,158.7	1,832.4	2,326.3	55.9%	7,332.3	3,274.4	4,057.9	55.3%
Total EDE's	1,949.6	1,105.3	844.3	43.3%	11,635.0	7,077.0	4,558.0	39.2%	20,547.1	12,682.0	7,865.1	38.3%

3.1 Pérdidas de Energía por Sector Comercial

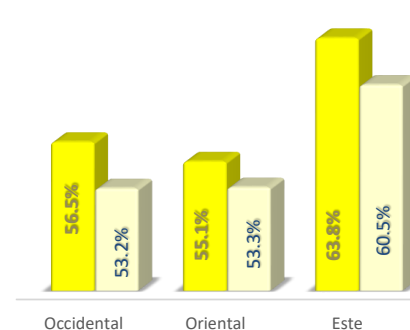
Pérdidas EDENorte (%)



Pérdidas EDESur (%)



Pérdidas EDEEste (%)



Mes: jul-2025

Acumulado: 2025

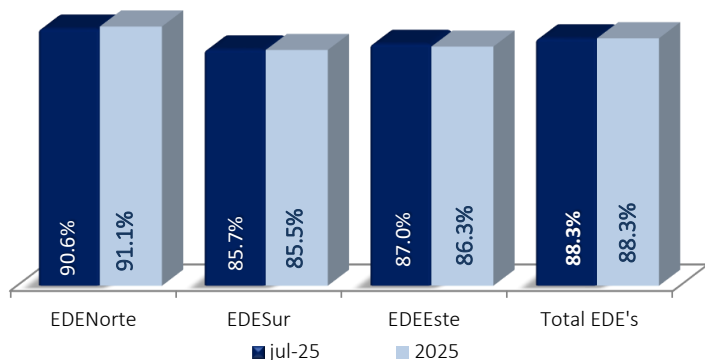
Año Móvil: ago 24 - jul 25

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	197.6	145.5	26.4%	1,180.7	948.7	19.6%	2,108.3	1,712.3	18.8%
	Puerto Plata	69.5	54.2	22.1%	406.7	339.5	16.5%	713.5	605.3	15.2%
	La Vega	130.9	77.8	40.6%	771.1	509.2	34.0%	1,350.9	902.8	33.2%
	San Francisco	121.0	69.6	42.4%	708.2	440.7	37.8%	1,248.7	781.5	37.4%
	Valverde Mao	64.9	46.8	27.9%	370.0	290.0	21.6%	642.2	514.4	19.9%
Total EDENorte		583.9	393.9	32.5%	3,436.7	2,528.0	26.4%	6,063.6	4,516.2	25.5%
EDESur	Distrito	250.1	204.7	18.2%	1,528.8	1,324.4	13.4%	2,765.8	2,434.2	12.0%
	San Cristóbal	257.3	140.6	45.4%	1,558.5	918.5	41.1%	2,739.4	1,640.9	40.1%
	Bani	74.6	34.9	53.2%	451.2	228.2	49.4%	782.7	392.5	49.9%
	San Juan	23.6	16.1	31.6%	146.4	103.4	29.4%	251.9	179.8	28.6%
	Barahona	59.3	21.8	63.2%	354.7	142.0	60.0%	611.4	244.0	60.1%
Total EDESur		664.9	418.1	37.1%	4,039.6	2,716.5	32.8%	7,151.2	4,891.4	31.6%
EDEEste	Occidental	226.0	98.3	56.5%	1,358.0	629.0	53.7%	2,401.8	1,123.4	53.2%
	Oriental	266.1	119.5	55.1%	1,597.0	736.3	53.9%	2,831.5	1,322.3	53.3%
	Este	208.6	75.5	63.8%	1,203.7	467.1	61.2%	2,099.0	828.6	60.5%
Total EDEEste		700.8	293.3	58.2%	4,158.7	1,832.4	55.9%	7,332.3	3,274.4	55.3%
Total EDE's		1,949.6	1,105.3	43.3%	11,635.0	7,077.0	39.2%	20,547.1	12,682.0	38.3%

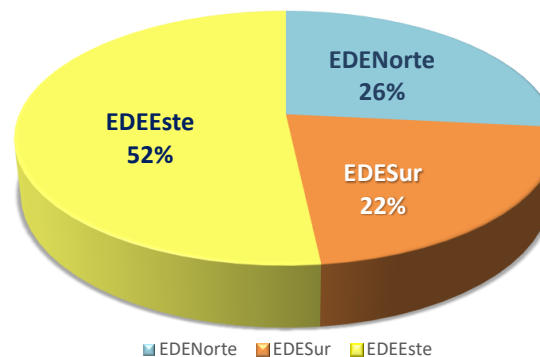
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

4. Efectividad de la Lectura por Empresa Distribuidora

Efectividad de Lectura



Promedio Acumulado de Clientes Sin Medidor



Mes: **Jul-25**

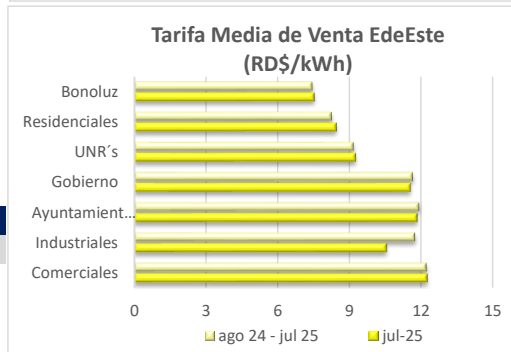
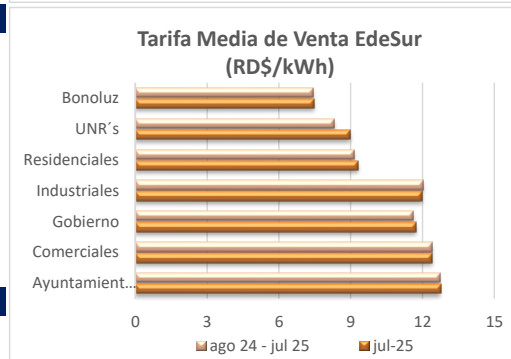
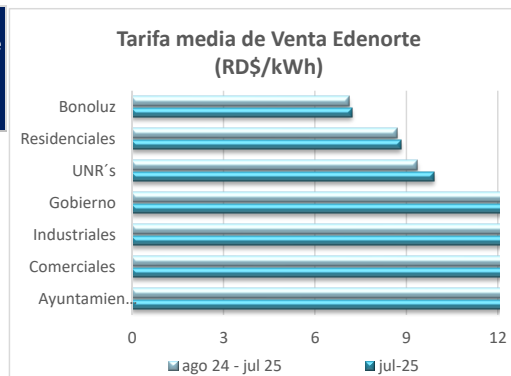
Empresa	Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
EDENorte	1,330,844	1,205,193	125,651	90.6%	73,146
EDESUR	803,117	687,889	115,228	85.7%	61,641
EDEEste	761,267	662,086	99,181	87.0%	137,968
Total EDE's	2,895,228	2,555,168	340,060	88.3%	272,755

Promedio Acumulado Año: **2025**

Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
1,319,102	1,201,378	117,724	91.1%	75,049
800,326	684,625	115,700	85.5%	61,074
743,854	642,300	101,554	86.3%	145,857
2,863,281	2,528,303	334,979	88.3%	281,980

5. Facturación por tipo de Cliente

Mes: jul-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: ago 24 - jul 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	179.6	1,587.2	8.8	1,089.9	9,262.6	8.5	1,966.3	17,069.8	8.7
	Comerciales	45.1	552.7	12.3	282.7	3,443.0	12.2	558.0	6,880.7	12.3
	Bonoluz	40.0	288.6	7.2	252.1	1,768.1	7.0	452.3	3,215.2	7.1
	Industriales	58.9	763.4	13.0	393.3	5,124.7	13.0	633.6	8,161.7	12.9
	UNR's	27.6	273.0	9.9	225.3	2,110.3	9.4	418.1	3,910.6	9.4
	Gobierno	28.0	353.9	12.6	181.0	2,314.5	12.8	316.1	4,012.9	12.7
	Gobierno Cortable	3.6	52.2	14.7	21.9	327.0	15.0	39.5	579.8	14.7
	Gobierno No Cortable	24.5	301.8	12.3	159.1	1,987.5	12.5	276.6	3,433.1	12.4
	Ayuntamientos	14.7	200.3	13.6	103.8	1,416.3	13.6	171.7	2,343.6	13.6
Total EDENorte	393.9	4,019.2	10.2	2,528.0	25,439.49	10.1	4,516.2	45,594.4	10.1	
EDESUR	Residenciales	164.5	1,528.3	9.3	1,009.6	9,032.1	8.9	1,847.6	16,924.6	9.2
	Comerciales	30.1	373.3	12.4	199.8	2,468.5	12.4	350.4	4,341.5	12.4
	Bonoluz	19.1	142.5	7.5	121.4	894.7	7.4	211.0	1,565.6	7.4
	Industriales	99.1	1,188.1	12.0	670.4	8,200.5	12.2	1,180.0	14,206.6	12.0
	UNR's	60.2	539.8	9.0	417.6	3,677.2	8.8	789.9	6,553.9	8.3
	Gobierno	37.5	440.0	11.7	244.6	2,921.3	11.9	421.5	4,901.2	11.6
	Gobierno Cortable	37.5	440.0	11.7	244.6	2,921.3	11.9	421.5	4,901.2	11.6
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Ayuntamientos	7.7	97.9	12.8	53.0	675.0	12.7	91.1	1,158.9	12.7
Total EDESUR	418.1	4,310.0	10.3	2,716.5	27,869.37	10.3	4,891.4	49,652.3	10.2	
EDEEste	Residenciales	120.5	1,019.0	8.5	746.9	6,079.3	8.1	1,358.5	11,233.2	8.3
	Comerciales	27.8	341.2	12.3	177.5	2,166.4	12.2	321.0	3,930.1	12.2
	Bonoluz	20.3	152.8	7.5	130.9	967.7	7.4	228.4	1,705.7	7.5
	Industriales	80.2	845.5	10.5	484.2	5,713.1	11.8	851.8	10,021.3	11.8
	UNR's	3.7	34.0	9.3	24.1	224.4	9.3	42.1	387.2	9.2
	Gobierno	31.2	360.1	11.5	205.1	2,398.3	11.7	361.6	4,217.5	11.7
	Gobierno Cortable	31.2	360.1	11.5	205.1	2,398.3	11.7	361.6	4,217.5	11.7
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Ayuntamientos	9.6	113.7	11.8	63.8	762.7	12.0	111.0	1,324.5	11.9
Total EDEEste	293.3	2,866.2	9.8	1,832.4	18,311.86	10.0	3,274.4	32,819.5	10.0	
Total EDE's	1,105.3	11,195.3	10.1	7,077.0	71,620.7	10.1	12,682.0	128,066.2	10.1	

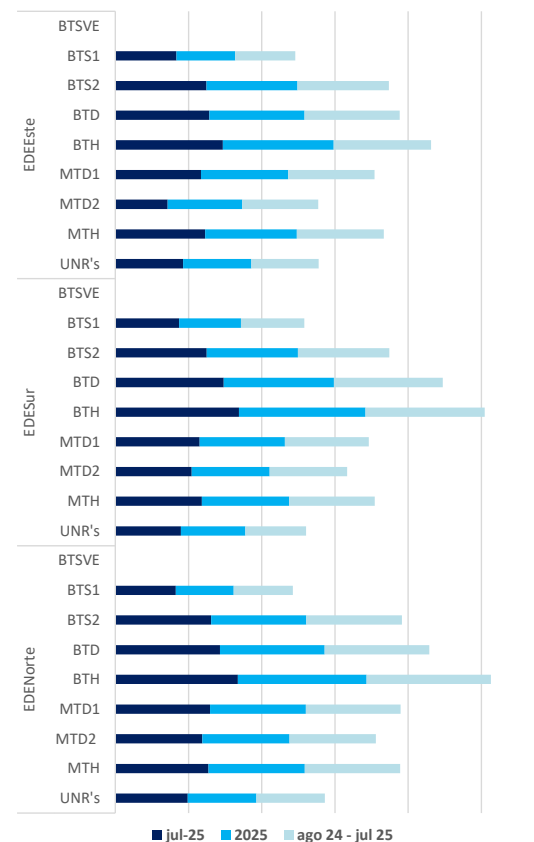


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

5.1 Facturación por Tipo de Tarifa

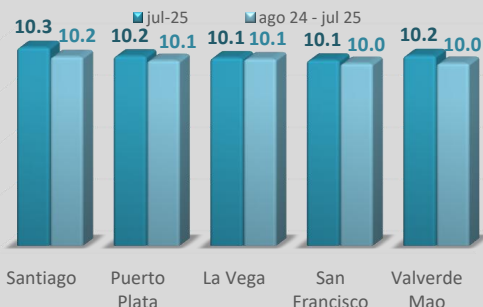
Puntual Mes: jul-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: ago 24 - jul 25			
Empresa Tipo Cliente	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MMRD\$)	Monómico de Venta (RD\$/kWh)	
EDENorte	BTS1	213.2	1,762.3	8.3	1,298.1	10,257.6	7.9	2,335.7	18,856.7	8.1
	BTS2	51.7	675.6	13.1	329.7	4,290.2	13.0	585.3	7,642.5	13.1
	BTD	18.2	260.6	14.3	128.6	1,839.2	14.3	216.4	3,091.2	14.3
	BTH	0.1	2.1	16.7	0.8	13.9	17.6	1.5	25.2	17.0
	MTD1	54.2	699.9	12.9	351.1	4,596.7	13.1	620.2	8,031.8	13.0
	MTD2	26.7	317.0	11.9	180.3	2,143.0	11.9	313.3	3,701.5	11.8
	MTH	2.3	28.7	12.7	14.3	188.7	13.2	25.7	335.0	13.0
	UNR's	27.6	273.0	9.9	225.3	2,110.3	9.4	418.1	3,910.6	9.4
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total EDENorte	393.9	4,019.2	10.2	2,528.0	25,439.49	10.1	4,516.2	45,594.4	10.1	
EDESUR	BTS1	173.4	1,510.7	8.7	1,082.9	9,156.4	8.5	1,959.7	16,935.5	8.6
	BTS2	35.4	443.0	12.5	230.7	2,868.9	12.4	407.9	5,090.1	12.5
	BTD	34.0	504.1	14.8	226.5	3,409.4	15.1	398.1	5,911.9	14.8
	BTH	0.4	6.4	16.9	2.4	42.0	17.3	4.8	77.5	16.3
	MTD1	95.8	1,103.7	11.5	630.5	7,346.7	11.7	1,106.4	12,657.3	11.4
	MTD2	15.2	159.0	10.4	102.6	1,090.4	10.6	183.0	1,937.2	10.6
	MTH	3.7	43.2	11.8	23.3	277.1	11.9	41.6	487.2	11.7
	UNR's	60.2	539.8	9.0	417.6	3,677.2	8.8	789.9	6,553.9	8.3
	BTSVE	0.0	0.2	0.0	0.0	1.3	0.0	0.0	1.7	0.0
Total EDESUR	418.1	4,310.0	10.3	2,716.5	27,869.37	10.3	4,891.4	49,652.3	10.2	
EDEEste	BTS1	141.7	1,182.1	8.3	883.2	7,106.6	8.0	1,597.2	13,053.7	8.2
	BTS2	36.1	449.6	12.5	232.6	2,893.6	12.4	418.1	5,209.7	12.5
	BTD	14.4	184.8	12.8	95.1	1,238.1	13.0	165.5	2,149.2	13.0
	BTH	0.1	0.8	14.7	0.3	4.4	15.1	0.5	6.7	13.3
	MTD1	68.9	806.3	11.7	434.0	5,166.3	11.9	764.4	9,026.0	11.8
	MTD2	27.4	196.0	7.1	157.0	1,601.2	10.2	275.0	2,849.5	10.4
	MTH	1.0	12.5	12.3	6.2	77.0	12.5	11.2	133.4	11.9
	UNR's	3.7	34.0	9.3	24.1	224.4	9.3	42.5	391.2	9.2
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0
Total EDEEste	293.3	2,866.1	9.8	1,832.4	18,311.86	10.0	3,274.4	32,819.3	10.0	
Total EDE's	1,105.3	11,195.2	10.1	7,077.0	71,620.7	10.1	12,682.0	128,066.1	10.1	

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



5.2 Facturación por Sector Comercial

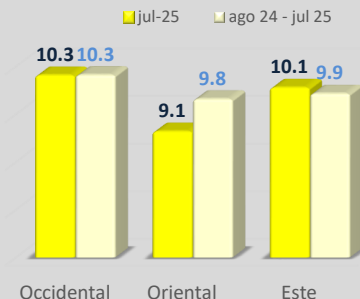
Monómico EDENorte (RD\$/kWh)



Monómico EDESUR (RD\$/kWh)



Monómico EDEEste (RD\$/kWh)



Puntual Mes: **Jul-25**

Acumulado: **2025**

Año Móvil: **ago 24 - Jul 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	145.5	1,502.5	10.3	948.7	9,588.4	10.1	1,712.3	17,382.2	10.2
	Puerto Plata	54.2	550.5	10.2	339.5	3,425.3	10.1	605.3	6,099.7	10.1
	La Vega	77.8	787.7	10.1	509.2	5,127.1	10.1	902.8	9,126.0	10.1
	San Francisco	69.6	702.1	10.1	440.7	4,405.2	10.0	781.5	7,830.3	10.0
	Valverde Mao	46.8	476.4	10.2	290.0	2,893.5	10.0	514.4	5,156.3	10.0
Total EDENorte		393.9	4,019.2	10.2	2,528.0	25,439.5	10.1	4,516.2	45,594.4	10.1
EDESUR	Distrito	204.7	2,253.6	11.0	1,324.4	14,480.5	10.9	2,434.2	26,246.5	10.8
	San Cristóbal	140.6	1,338.6	9.5	918.5	8,746.4	9.5	1,640.9	15,456.2	9.4
	Bani	34.9	346.3	9.9	228.2	2,260.1	9.9	392.5	3,867.8	9.9
	San Juan	16.1	150.5	9.3	103.4	969.6	9.4	179.8	1,685.0	9.4
	Barahona	21.8	220.9	10.1	142.0	1,412.7	9.9	244.0	2,396.8	9.8
Total EDESUR		418.1	4,310.0	10.3	2,716.5	27,869.4	10.3	4,891.4	49,652.3	10.2
EDEEste	Occidental	98.3	1,014.6	10.3	629.0	6,486.3	10.3	1,123.4	11,601.1	10.3
	Oriental	119.5	1,092.1	9.1	736.3	7,176.4	9.7	1,322.3	12,985.2	9.8
	Este	75.5	759.4	10.1	467.1	4,649.2	10.0	828.6	8,233.2	9.9
Total EDEEste		293.3	2,866.2	9.8	1,832.4	18,311.9	10.0	3,274.4	32,819.5	10.0
Total EDE's		1,105.3	11,195.3	10.1	7,077.0	71,620.7	10.1	12,682.0	128,066.2	10.1

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

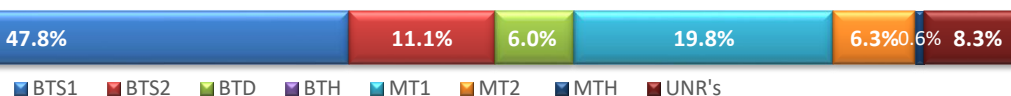
6. Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

#REF!	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	0-200 kWh	1,900,932	1,728,745	153.9	1,041.7	6.8	1,224.2	117.5%
	201-300 kWh	437,913	434,483	106.0	749.6	7.1	662.4	88.4%
	301-700 kWh	438,279	435,079	183.6	1,661.4	9.0	1,569.0	94.4%
	>700 kWh	71,118	69,521	84.6	1,002.4	11.8	870.3	86.8%
Sub-total BTS1		2,848,242	2,667,828	528.3	4,455.1	8.4	4,325.8	97.1%
BTS2	0-200 kWh	172,039	164,117	12.7	135.2	10.6	156.6	115.8%
	201-300 kWh	36,702	36,340	8.9	90.6	10.2	95.9	105.9%
	301-700 kWh	66,407	65,814	29.8	344.3	11.6	345.1	100.2%
	>700 kWh	44,906	44,518	71.8	998.1	13.9	953.7	95.6%
Sub-total BTS2		320,054	310,789	123.2	1,568.1	12.7	1,551.4	98.9%
Sub-Total Baja Tensión		3,168,296	2,978,617	651.5	6,023.3	9.2	5,877.2	97.6%
Tarifas con Demanda	BTD	12,546	12,503	66.7	949.4	14.2	823.6	86.7%
	BTH	233	231	0.6	9.3	16.6	9.5	102.3%
	MT1	13,392	13,268	218.9	2,610.0	11.9	2,655.3	101.7%
	MT2	1,041	1,023	69.3	672.0	9.7	706.5	105.1%
	MTH	646	646	6.9	84.3	12.2	86.0	102.0%
	UNR's	138	138	91.5	846.8	9.3	858.7	101.4%
	BTSVE	32	31	0.0	0.2	0.0	0.3	108.8%
Sub-Total Tar. Demanda		28,028	27,840	453.8	5,172.0	11.4	5,139.8	99.4%
Total General		3,196,324	3,006,457	1,105.3	11,195.3	10.1	11,017.0	98.4%

Clientes Facturados



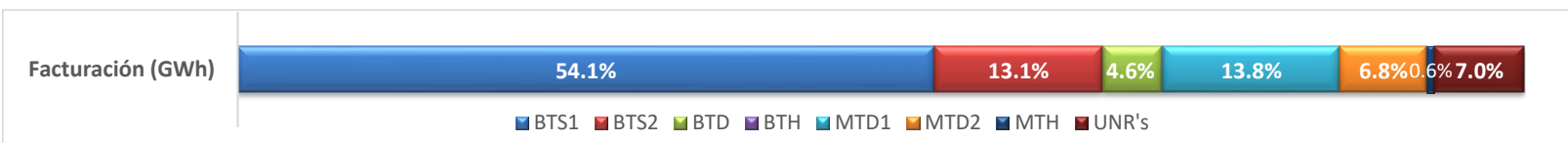
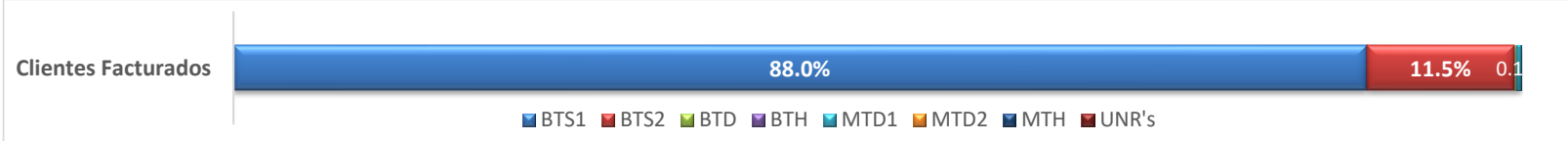
Facturación (GWh)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.1 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

#REF!	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	0-200 kWh	743,422	708,019	69.5	467.8	6.7	652.2	139.4%
	201-300 kWh	189,700	189,700	46.5	320.7	6.9	252.6	78.8%
	301-700 kWh	183,829	183,829	76.8	693.3	9.0	611.1	88.1%
	>700 kWh	19,354	19,354	20.5	280.4	13.7	259.9	92.7%
Sub-total BTS1		1,136,305	1,100,902	213.2	1,762.3	8.3	1,775.8	100.8%
BTS2	0-200 kWh	79,487	79,487	6.3	72.3	11.4	74.8	103.4%
	201-300 kWh	17,475	17,475	4.3	45.1	10.5	46.2	102.4%
	301-700 kWh	29,112	29,112	13.1	156.1	11.9	156.8	100.5%
	>700 kWh	17,308	17,308	27.9	402.1	14.4	388.3	96.6%
Sub-total BTS2		143,382	143,382	51.7	675.6	13.1	666.1	98.6%
Sub-Total Baja Tensión		1,279,687	1,244,284	264.9	2,437.9	9.2	2,441.9	100.2%
Tarifas con Demanda	BTD	1,716	1,716	18.2	260.6	14.3	173.2	66.5%
	BTH	49	49	0.1	2.1	16.7	1.9	89.0%
	MTD1	4,310	4,310	54.2	699.9	12.9	707.0	101.0%
	MTD2	455	455	26.7	317.0	11.9	307.9	97.1%
	MTH	271	271	2.3	28.7	12.7	28.3	98.7%
	UNR's	46	46	27.6	273.0	9.9	283.1	103.7%
	BTSVE	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		6,847	6,847	129.0	1,581.3	12.3	1,501.4	94.9%
Total General		1,286,534	1,251,131	393.9	4,019.2	10.2	3,943.3	98.1%

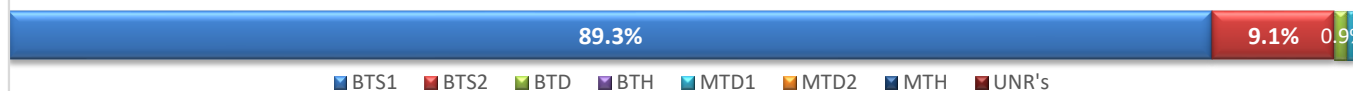


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

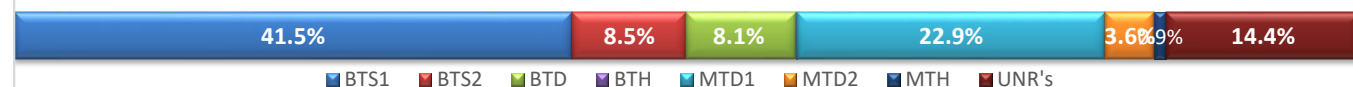
6.2 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

#REF!	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	0-200 kWh	630,853	569,012	39.8	249.1	6.3	250.1	100.4%
	201-300 kWh	109,972	109,972	27.1	193.4	7.1	194.4	100.5%
	301-700 kWh	138,880	138,880	60.7	550.8	9.1	550.0	99.9%
	>700 kWh	34,517	34,517	45.8	517.4	11.3	470.7	91.0%
Sub-total BTS1		914,222	852,381	173.4	1,510.7	8.7	1,465.3	97.0%
BTS2	0-200 kWh	44,269	44,269	3.2	27.9	8.7	36.1	129.5%
	201-300 kWh	9,442	9,442	2.3	22.7	9.7	22.8	100.1%
	301-700 kWh	18,131	18,131	8.4	92.9	11.1	94.2	101.4%
	>700 kWh	14,760	14,760	21.5	299.5	13.9	301.7	100.7%
Sub-total BTS2		86,602	86,602	35.4	443.0	12.5	454.8	102.7%
Sub-Total Baja Tensión		1,000,824	938,983	208.8	1,953.6	9.4	1,920.0	98.3%
Tarifas con Demanda	BTD	8,872	8,872	34.0	504.1	14.8	504.4	100.1%
	BTH	166	166	0.4	6.4	16.9	6.9	108.5%
	MTD1	5,482	5,482	95.8	1,103.7	11.5	1,142.2	103.5%
	MTD2	251	251	15.2	159.0	10.4	166.3	104.6%
	MTH	299	299	3.7	43.2	11.8	45.4	105.0%
	UNR's	87	87	60.2	539.8	9.0	541.2	100.3%
	BTSVE	26	26	0.00	0.21	0.00	0.23	110.8%
Sub-Total Tar. Demanda		15,183	15,183	209.3	2,356.3	11.3	2,406.7	102.1%
Total General		1,016,007	954,166	418.1	4,310.0	10.3	4,326.7	100.4%

Clientes Facturados



Facturación (GWh)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.3 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

#REF!	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	0-200 kWh	526,657	451,714	44.7	324.8	7.3	321.9	99.1%
	201-300 kWh	138,241	134,811	32.4	235.5	7.3	215.4	91.5%
	301-700 kWh	115,570	112,370	46.2	417.3	9.0	407.8	97.7%
	>700 kWh	17,247	15,650	18.4	204.5	11.1	139.7	68.3%
Sub-total BTS1		797,715	714,545	141.7	1,182.14	8.3	1,084.80	91.8%
BTS2	0-200 kWh	48,283	40,361	3.2	35.0	11.0	45.7	130.5%
	201-300 kWh	9,785	9,423	2.2	22.7	10.1	27.0	118.6%
	301-700 kWh	19,164	18,571	8.3	95.4	11.5	94.1	98.7%
	>700 kWh	12,838	12,450	22.4	296.5	13.2	263.7	88.9%
Sub-total BTS2		90,070	80,805	36.1	449.62	12.5	430.48	95.7%
Sub-Total Baja Tensión		887,785	795,350	177.8	1,631.76	9.2	1,515.29	92.9%
Tarifas con Demanda	BTD	1,958	1,915	14.4	184.8	12.8	146.0	126.6%
	BTH	18	16	0.1	0.8	14.7	0.7	113.5%
	MTD1	3,600	3,476	68.9	806.3	11.7	806.1	100.0%
	MTD2	335	317	27.4	196.0	7.1	232.3	84.4%
	MTH	76	76	1.0	12.5	12.3	12.3	101.3%
	UNR's	5	5	3.7	34.0	9.3	34.3	99.0%
	BTSVE	6	5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		5,998	5,810	115.5	1,234.39	10.7	1,231.75	100.2%
Total General		893,783	801,160	293.3	2,866.15	9.8	2,747.04	95.8%

Clientes Facturados



Facturación (GWh)

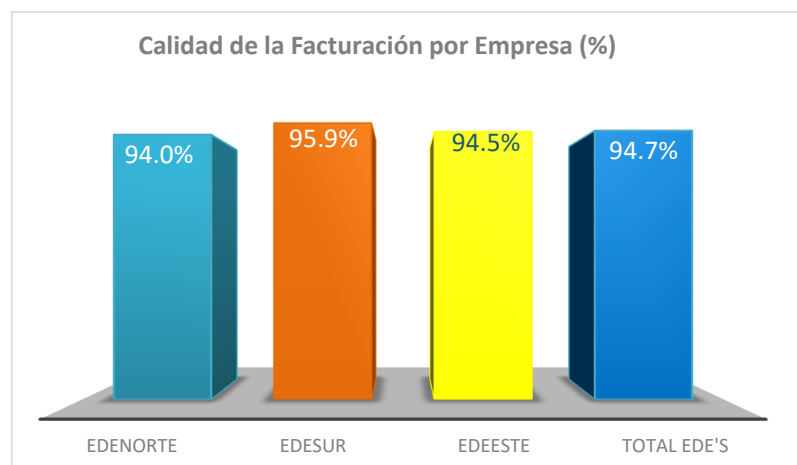


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

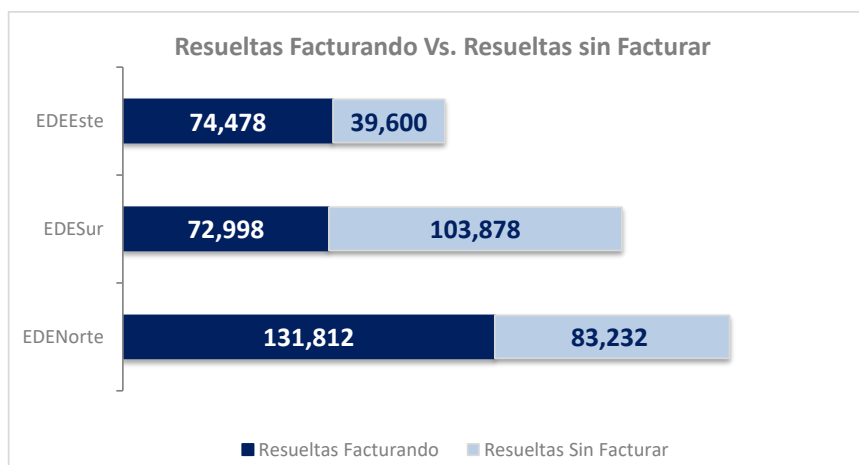
7. Calidad de la Facturación, Anomalías y Efectividad del Reparto

Mes: **jul-25**

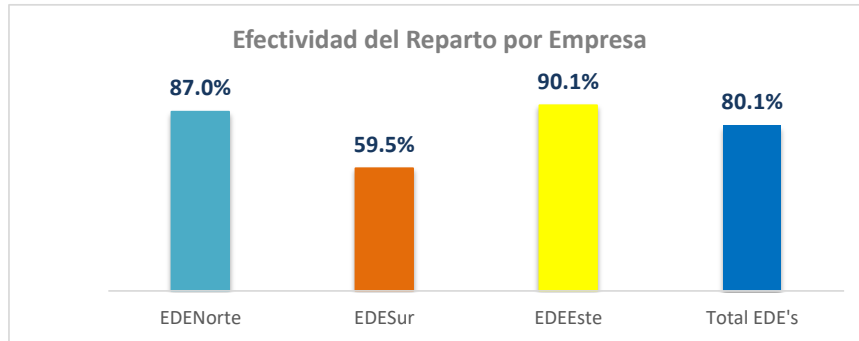
Empresa	Suministros Facturados Real	Suministros Estimados	Calidad de la Facturación (%)
EDENorte	1,180,173	70,958	94.0%
EDESUR	754,853	31,060	95.9%
EDEEste	759,046	42,114	94.5%
Total EDE's	2,694,072	144,132	94.7%



Anomalías de Facturación	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total General
Anomalías Generadas	215,536	176,876	114,078	506,490
Resueltas Facturando	131,812	72,998	74,478	279,288
Resueltas Sin Facturar	83,232	103,878	39,600	226,710
% Resueltos sin Facturar	38.6%	58.7%	34.7%	44.8%



Empresa	Total de Facturas a Entregar	Total de Facturas Distribuidas	Efectividad del Reparto (%)
EDENorte	1,204,268	1,047,258	87.0%
EDESUR	714,753	425,464	59.5%
EDEEste	654,827	589,906	90.1%
Total EDE's	2,573,848	2,062,628	80.1%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cobranzas

Cobros por Tipo Clientes

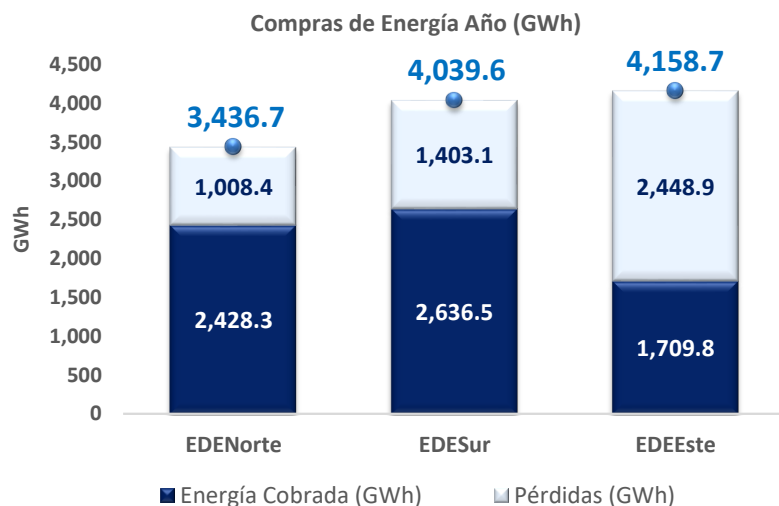
Cobros por Sector

Cobros por Tarifa

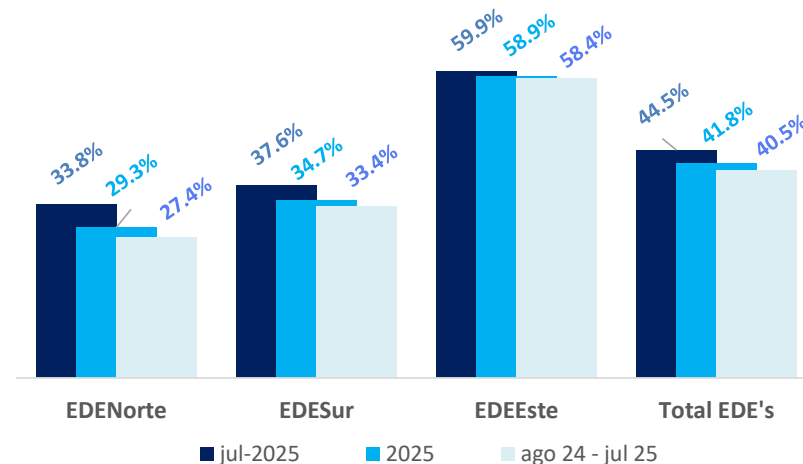
Gestión Grandes Clientes

- Prepago
- Bonoluz
- Ayuntamientos
- Telemedida

8. Pérdidas de Energía Totales por Empresa Distribuidora



Comportamiento de las Pérdidas por Empresa Distribuidora



Mes: **jul-2025**

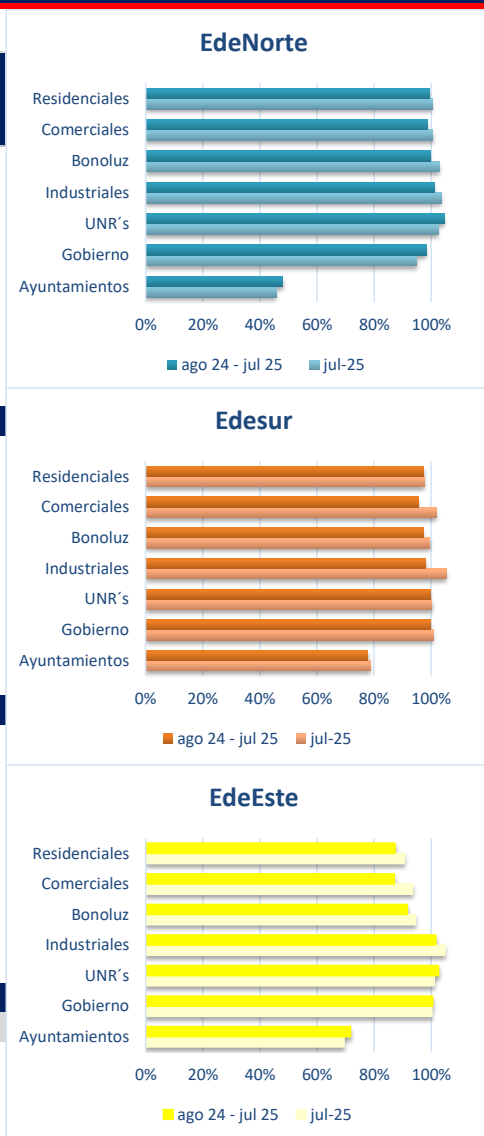
Acumulado: **2025**

Año Móvil: **ago 24 - jul 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	583.9	386.4	197.5	33.8%	3,436.7	2,428.3	1,008.4	29.3%	6,063.6	4,402.4	1,661.2	27.4%
EDESUR	664.9	414.9	250.1	37.6%	4,039.6	2,636.5	1,403.1	34.7%	7,151.2	4,764.2	2,387.0	33.4%
EDEESTE	700.8	281.1	419.7	59.9%	4,158.7	1,709.8	2,448.9	58.9%	7,332.3	3,048.7	4,283.6	58.4%
Total EDE's	1,949.6	1,082.4	867.2	44.5%	11,635.0	6,774.6	4,860.4	41.8%	20,547.1	12,215.3	8,331.8	40.5%

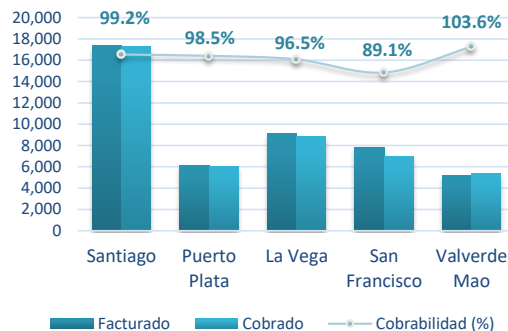
9.1 Cobros por Empresa Distribuidora y Tipo de Clientes

Puntual Mes: jul-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: ago 24 - jul 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	1,587.2	1,591.5	100.3%	9,262.6	9,030.6	97.5%	17,069.8	16,960.5	99.4%
	Comerciales	552.7	556.0	100.6%	3,443.0	3,408.0	99.0%	6,880.7	6,792.1	98.7%
	Bonoluz	288.6	296.7	102.8%	1,768.1	1,781.0	100.7%	3,215.2	3,205.3	99.7%
	Industriales	763.4	791.6	103.7%	5,124.7	5,132.9	100.2%	8,161.7	8,256.3	101.2%
	UNR's	273.0	279.6	102.4%	2,110.3	2,208.6	104.7%	3,910.6	4,089.0	104.6%
	Gobierno	353.9	336.1	95.0%	2,314.5	2,241.4	96.8%	4,012.9	3,944.0	98.3%
	Gobierno Cortable	52.2	53.8	103.2%	327.0	325.1	99.4%	579.8	586.5	101.2%
	Gobierno No Cortable	301.8	282.3	93.5%	1,987.5	1,916.3	96.4%	3,433.1	3,357.4	97.8%
	Ayuntamientos	200.3	91.8	45.8%	1,416.3	628.4	44.4%	2,343.6	1,126.3	48.1%
Total EDENorte	4,019.2	3,943.3	98.1%	25,439.5	24,430.9	96.0%	45,594.4	44,373.5	97.3%	
EDESUR	Residenciales	1,528.3	1,491.1	97.6%	9,032.1	8,810.1	97.5%	16,924.6	16,494.3	97.5%
	Comerciales	373.3	380.7	102.0%	2,468.5	2,318.0	93.9%	4,341.5	4,144.6	95.5%
	Bonoluz	142.5	141.9	99.5%	894.7	878.2	98.2%	1,565.6	1,524.5	97.4%
	Industriales	1,188.1	1,251.5	105.3%	8,200.5	7,922.7	96.6%	14,206.6	13,946.8	98.2%
	UNR's	539.8	541.2	100.3%	3,677.2	3,695.8	100.5%	6,553.9	6,539.9	99.8%
	Gobierno	440.0	443.1	100.7%	2,921.3	2,901.7	99.3%	4,901.2	4,882.8	99.6%
	Gobierno Cortable	440.0	443.1	100.7%	2,921.3	2,901.7	99.3%	4,901.2	4,882.8	99.6%
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%
	Ayuntamientos	97.9	77.2	78.8%	675.0	519.6	77.0%	1,158.9	902.0	77.8%
Total EDESUR	4,310.0	4,326.7	100.4%	27,869.4	27,046.1	97.0%	49,652.3	48,434.8	97.5%	
EDESTE	Residenciales	1,019.0	923.7	90.6%	6,079.3	5,300.5	87.2%	11,233.2	9,804.5	87.3%
	Comerciales	341.2	318.7	93.4%	2,166.4	1,928.8	89.0%	3,930.1	3,421.9	87.1%
	Bonoluz	152.8	144.4	94.6%	967.7	907.9	93.8%	1,705.7	1,562.5	91.6%
	Industriales	845.5	885.9	104.8%	5,713.1	5,792.2	101.4%	10,021.3	10,175.2	101.5%
	UNR's	34.0	34.3	101.0%	224.4	220.3	98.2%	387.2	397.1	102.6%
	Gobierno	360.1	361.0	100.2%	2,398.3	2,404.4	100.3%	4,217.5	4,239.0	100.5%
	Gobierno Cortable	360.1	361.0	100.2%	2,398.3	2,404.4	100.3%	4,217.5	4,239.0	100.5%
	Gobierno No Cortable	0.001	0.000	0.0%	0.0	0.0	85.7%	0.0	0.0	91.7%
	Ayuntamientos	113.7	79.0	69.5%	762.7	529.4	69.4%	1,324.5	949.3	71.7%
Total EDESTE	2,866.2	2,747.0	95.8%	18,311.9	17,083.5	93.3%	32,819.5	30,549.7	93.1%	
Total EDE's	11,195.3	11,017.0	98.4%	71,620.7	68,560.4	95.7%	128,066.2	123,358.0	96.3%	

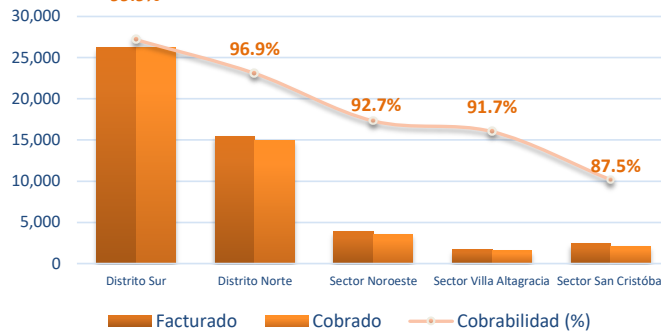


9.2 Cobros por Empresa Distribuidora y Sector Comercial

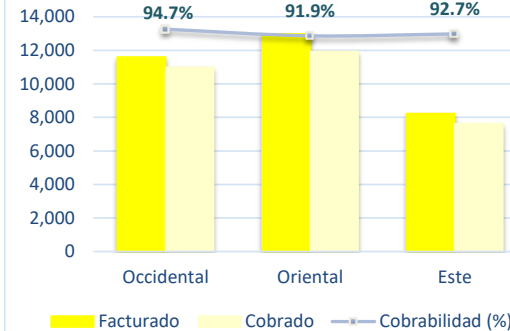
EdeNorte Año Móvil (MMRD\$)



EdeSur Año Móvil (MMRD\$)



EdeEste Año Móvil (MMRD\$)



Puntual Mes: **jul-25**

Acumulado: **2025**

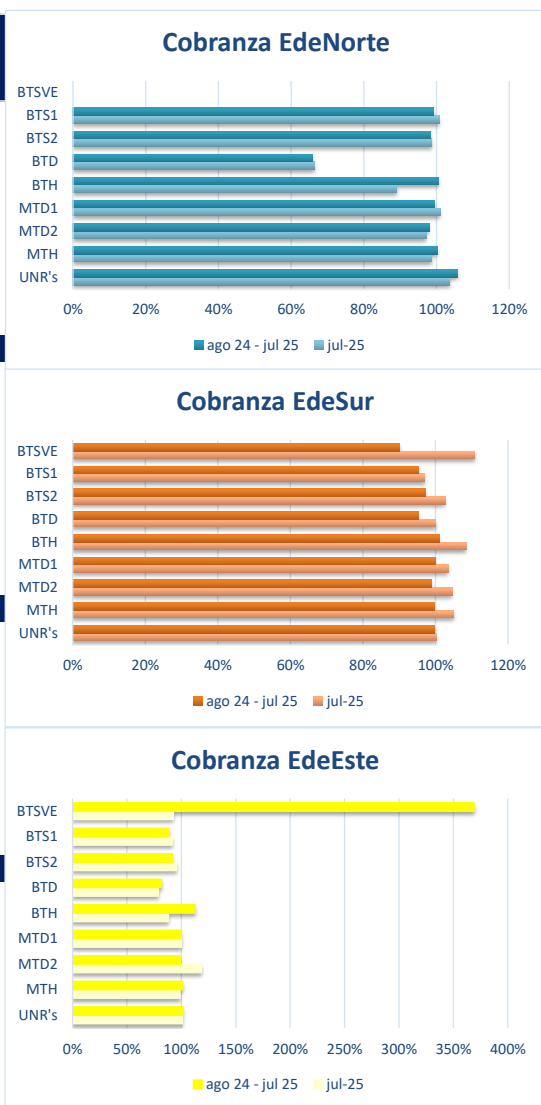
Año Móvil: **ago 24 - jul 25**

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	1,502.5	1,507.3	100.3%	9,588.4	9,386.4	97.9%	17,382.2	17,243.4	99.2%
	Puerto Plata	550.5	521.7	94.8%	3,425.3	3,327.2	97.1%	6,099.7	6,006.3	98.5%
	La Vega	787.7	782.2	99.3%	5,127.1	4,916.9	95.9%	9,126.0	8,807.4	96.5%
	San Francisco	702.1	449.9	64.1%	4,405.2	3,666.1	83.2%	7,830.3	6,974.6	89.1%
	Valverde Mao	476.4	682.2	143.2%	2,893.5	3,134.3	108.3%	5,156.3	5,341.7	103.6%
Total EDENorte		4,019.2	3,943.3	98.1%	25,439.5	24,430.9	96.0%	45,594.4	44,373.5	97.3%
EDESUR	Distrito Sur	2,253.6	2,326.4	103.2%	14,480.5	14,389.7	99.4%	26,246.5	26,226.5	99.9%
	Distrito Norte	1,338.6	1,335.5	99.8%	8,746.4	8,461.9	96.7%	15,456.2	14,981.1	96.9%
	Sector Noroeste	346.3	322.5	93.1%	2,260.1	2,071.0	91.6%	3,867.8	3,585.1	92.7%
	Sector Villa Altagracia	150.5	147.3	97.9%	969.6	891.9	92.0%	1,685.0	1,546.0	91.7%
	Sector San Cristóbal	220.9	195.0	88.3%	1,412.7	1,231.6	87.2%	2,396.8	2,096.2	87.5%
Total EDESUR		4,310.0	4,326.7	100.4%	27,869.4	27,046.1	97.0%	49,652.3	48,434.8	97.5%
EDEEste	Occidental	1,014.6	990.1	97.6%	6,486.3	6,164.1	95.0%	11,601.1	10,987.2	94.7%
	Oriental	1,092.1	1,063.0	97.3%	7,176.4	6,613.8	92.2%	12,985.2	11,930.6	91.9%
	Este	759.4	693.9	91.4%	4,649.2	4,305.5	92.6%	8,233.2	7,631.8	92.7%
Total EDEEste		2,866.2	2,747.0	95.8%	18,311.9	17,083.5	93.3%	32,819.5	30,549.7	93.1%
Total EDE's		11,195.3	11,017.0	98.4%	71,620.7	68,560.4	95.7%	128,066.2	123,358.0	96.3%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.3 Cobros por Empresa Distribuidora y Tarifa

Mes: jul-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: ago 24 - jul 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	1,762.3	1,775.8	100.8%	10,257.6	10,024.4	97.7%	18,856.7	18,710.6	99.2%
	BTS2	675.6	666.1	98.6%	4,290.2	4,152.0	96.8%	7,642.5	7,520.9	98.4%
	BTD	260.6	173.2	66.5%	1,839.2	1,147.5	62.4%	3,091.2	2,037.2	65.9%
	BTH	2.1	1.9	89.0%	13.9	13.4	96.9%	25.2	25.3	100.5%
	MTD1	699.9	707.0	101.0%	4,596.7	4,589.1	99.8%	8,031.8	7,980.7	99.4%
	MTD2	317.0	307.9	97.1%	2,143.0	2,079.9	97.1%	3,701.5	3,625.7	98.0%
	MTH	28.7	28.3	98.7%	188.7	188.5	99.9%	335.0	335.5	100.1%
	UNR's	273.0	283.1	103.7%	2,110.3	2,236.2	106.0%	3,910.6	4,137.6	105.8%
	BTSVE	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%
EDENorte	4,019.2	3,943.28	98.1%	25,439.5	24,430.9	96.0%	45,594.4	44,373.5	97.3%	
EDESur	BTS1	1,510.7	1,465.3	97.0%	9,156.4	8,614.6	94.1%	16,935.5	16,160.9	95.4%
	BTS2	443.0	454.8	102.7%	2,868.9	2,782.8	97.0%	5,090.1	4,956.6	97.4%
	BTD	504.1	504.4	100.1%	3,409.4	3,234.1	94.9%	5,911.9	5,636.6	95.3%
	BTH	6.4	6.9	108.5%	42.0	42.8	102.1%	77.5	78.3	101.1%
	MTD1	1,103.7	1,142.2	103.5%	7,346.7	7,308.3	99.5%	12,657.3	12,657.5	100.0%
	MTD2	159.0	166.3	104.6%	1,090.4	1,090.3	100.0%	1,937.2	1,917.6	99.0%
	MTH	43.2	45.4	105.0%	277.1	276.2	99.7%	487.2	485.9	99.7%
	UNR's	539.8	541.2	100.3%	3,677.2	3,695.8	100.5%	6,553.9	6,539.9	99.8%
	BTSVE	0.21	0.23	110.8%	1.28	1.21	94.3%	1.71	1.54	90.2%
EDESur	4,310.0	4,326.70	100.4%	27,869.4	27,046.1	97.0%	49,652.3	48,434.8	97.5%	
EDEEste	BTS1	1,182.1	1,084.8	91.8%	7,106.6	6,322.6	89.0%	13,053.7	11,594.9	88.8%
	BTS2	449.6	430.5	95.7%	2,893.6	2,685.7	92.8%	5,209.7	4,793.6	92.0%
	BTD	184.8	146.0	79.0%	1,238.1	996.5	80.5%	2,149.2	1,760.1	81.9%
	BTH	0.8	0.7	88.1%	4.4	4.3	97.3%	6.7	7.6	112.7%
	MTD1	806.3	806.1	100.0%	5,166.3	5,171.1	100.1%	9,026.0	9,035.0	100.1%
	MTD2	196.0	232.3	118.5%	1,601.2	1,606.6	100.3%	2,849.5	2,825.6	99.2%
	MTH	12.5	12.3	98.8%	77.0	75.7	98.3%	133.4	135.3	101.5%
	UNR's	34.0	34.3	101.0%	224.4	220.3	98.2%	391.2	397.1	101.5%
	BTSVE	0.03	0.02	92.5%	0.10	0.50	485.9%	0.15	0.54	369.0%
EDEEste	2,866.2	2,747.04	95.8%	18,311.9	17,083.5	93.3%	32,819.5	30,549.7	93.1%	
EDE's	BTS1	4,455.1	4,325.8	97.1%	26,520.6	24,961.6	94.1%	48,845.8	46,466.3	95.1%
	BTS2	1,568.1	1,551.4	98.9%	10,052.8	9,620.5	95.7%	17,942.3	17,271.1	96.3%
	BTD	949.4	823.6	86.7%	6,486.7	5,378.0	82.9%	11,152.3	9,433.9	84.6%
	BTH	9.3	9.5	102.3%	60.3	60.6	100.5%	109.4	111.2	101.7%
	MTD1	2,610.0	2,655.3	101.7%	17,109.7	17,068.5	99.8%	29,715.1	29,673.2	99.9%
	MTD2	672.0	706.5	105.1%	4,834.6	4,776.8	98.8%	8,488.3	8,368.8	98.6%
	MTH	84.3	86.0	102.0%	542.8	540.4	99.6%	955.6	956.7	100.1%
	UNR's	846.8	858.7	101.4%	6,011.9	6,152.3	102.3%	10,855.6	11,074.6	102.0%
	BTSVE	0.23	0.3	108.8%	1.39	1.71	123.6%	1.86	2.08	112.0%
Total EDE's	11,195.3	11,017.0	98.4%	71,620.7	68,560.4	95.7%	128,066.2	123,358.0	96.3%	



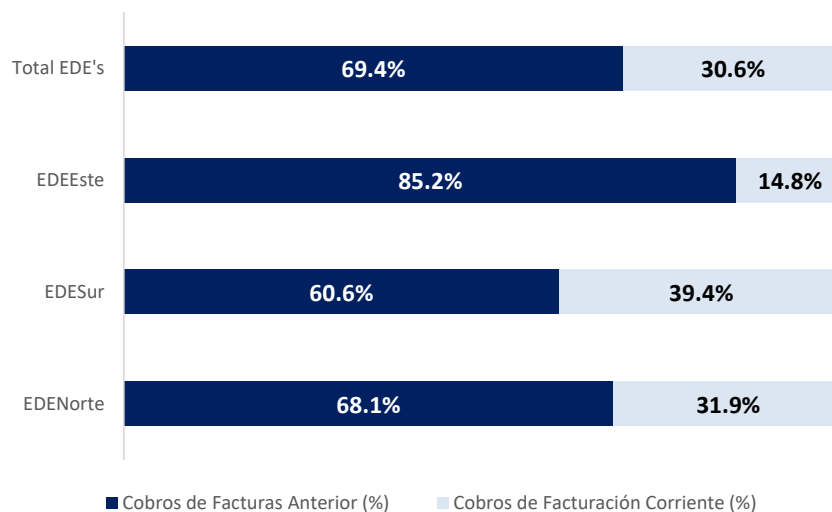
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.4 Composición del Cobro Según por Fecha de Emisión

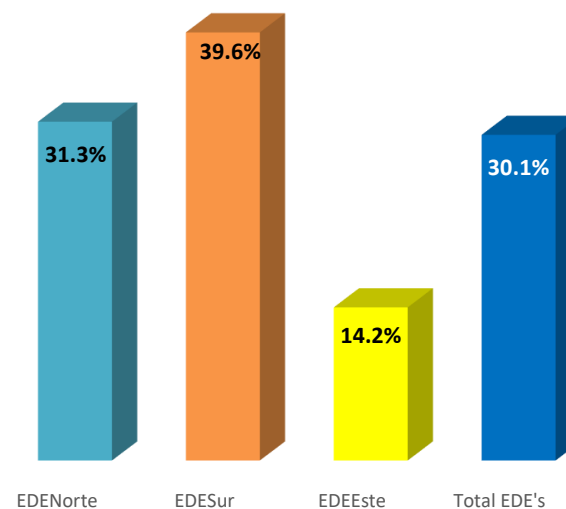
Mes: jul-25

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	4,019.2	2,684.0	1,259.3	3,943.32	68.1%	31.9%	31.3%
EDESUR	4,310.0	2,620.3	1,706.4	4,326.70	60.6%	39.4%	39.6%
EDEEste	2,866.2	2,341.1	405.9	2,747.04	85.2%	14.8%	14.2%
Total EDE's	11,195.3	7,645.44	3,371.62	11,017.1	69.4%	30.6%	30.1%

Composición de Cobro Según Fecha de Emisión (%)



Cobrabilidad de la Facturación del Mes (%)

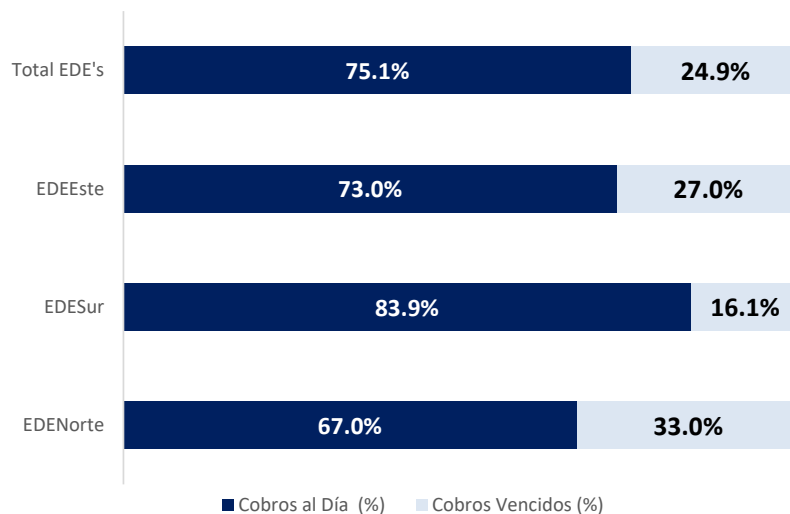


9.5 Composición del Cobro Según su Fecha de Vencimiento

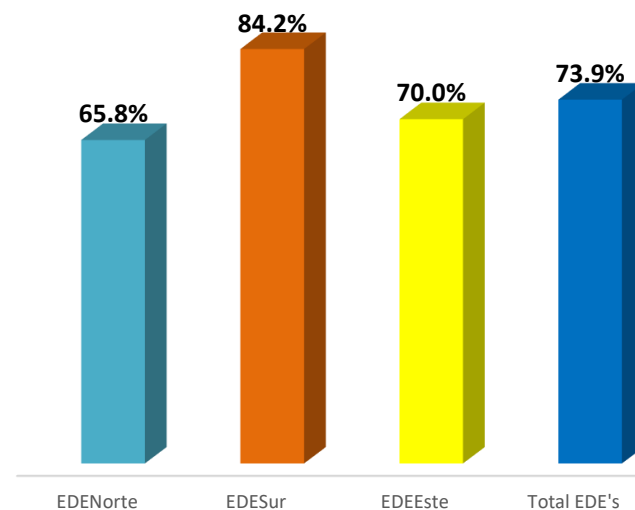
Mes: jul-25

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	4,019.2	2,643.0	1,300.3	3,943.31	67.0%	33.0%	65.8%
EDESsur	4,310.0	3,629.4	697.3	4,326.70	83.9%	16.1%	84.2%
EDEEste	2,866.2	2,005.8	741.3	2,747.04	73.0%	27.0%	70.0%
Total EDE's	11,195.3	8,278.10	2,738.96	11,017.1	75.1%	24.9%	73.9%

Composición de Cobro Según Fecha de Vencimiento (%)

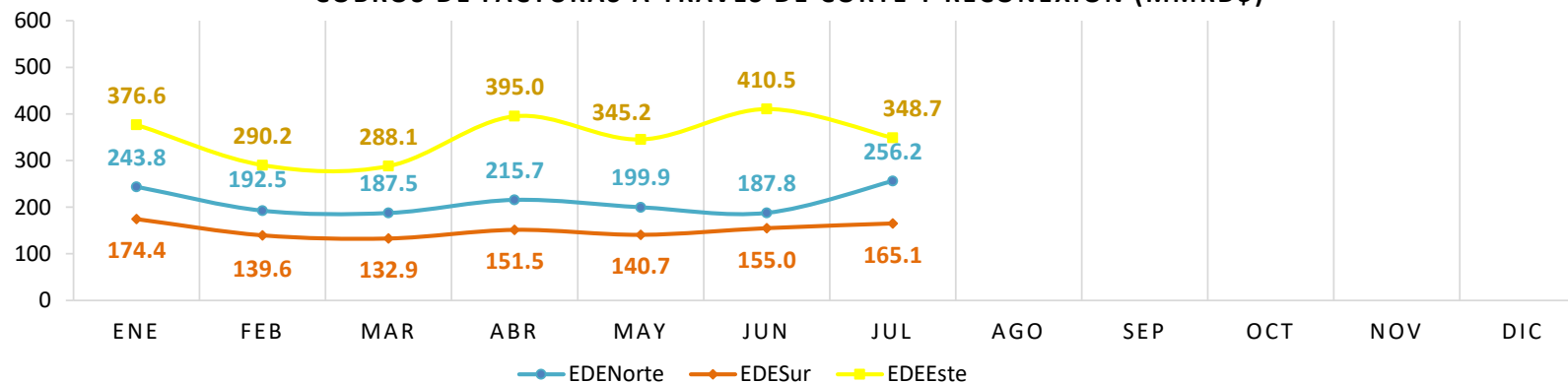


Cobrabilidad al Día (%)



9.6 Cobros por Gestión de Corte (MMRD\$)

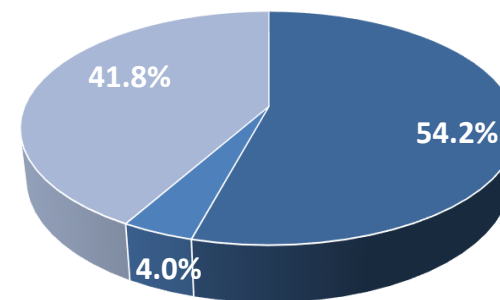
COBROS DE FACTURAS A TRAVÉS DE CORTE Y RECONEXIÓN (MMRD\$)



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	256.2						1,483.4
EDESUR	174.4	139.6	132.9	151.5	140.7	155.0	165.1						1,059.3
EDEEste	376.6	290.2	288.1	395.0	345.2	410.5	348.7						2,454.4
Total EDE's	794.8	622.4	608.6	762.2	685.8	753.4	770.1						4,997.1

Cantidad de Brigadas				
Tipo	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total
Comerciales	400	375	260	1,035
Grandes Clientes	17	42	17	76
Pérdidas	280	241	278	799
Total EDE's	697	658	555	1,910
(%) Brigadas	36.5%	34.5%	29.1%	

Cantidad de Brigadas por Tipo

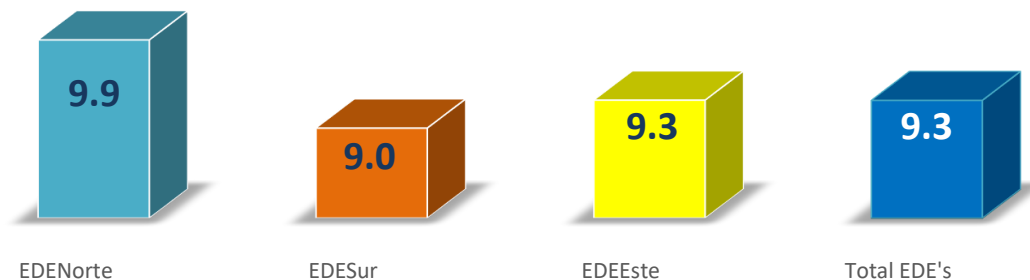


■ Comerciales ■ Grandes Clientes ■ Pérdidas

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

10. Gestión de los UNR's

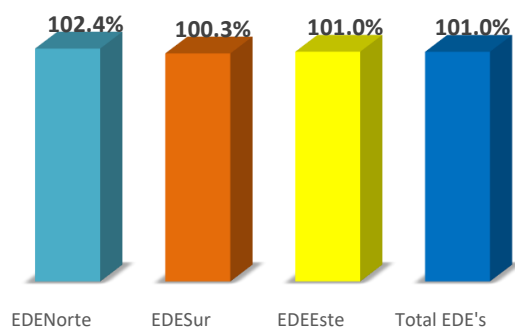
Monómico de Ventas UNR (RD\$/kWh)



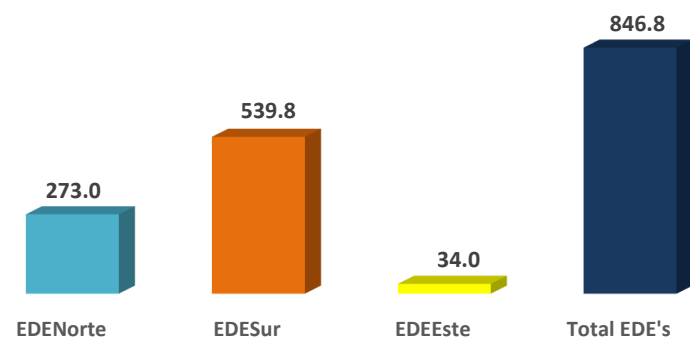
Mes: jul-25

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	48	27.6	273.0	9.9	279.6	102.4%
EDESUR	87	60.2	539.8	9.0	541.2	100.3%
EDEEste	5	3.7	34.0	9.3	34.3	101.0%
Total EDE's	140	91.5	846.8	9.3	855.2	101.0%

Cobrabilidad UNR por EDE (%)



Facturación UNR (MMRD\$)

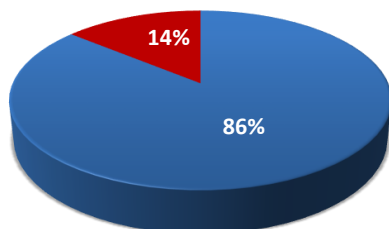


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

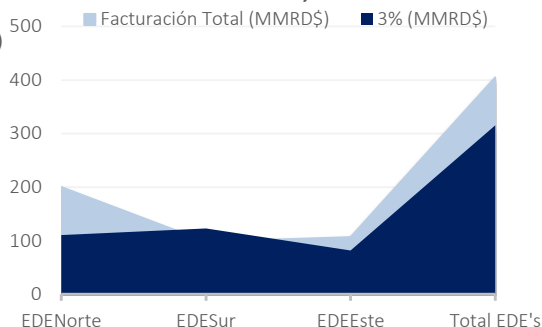
11. Conciliaciones Ayuntamientos

Facturación Total (MMRD\$)

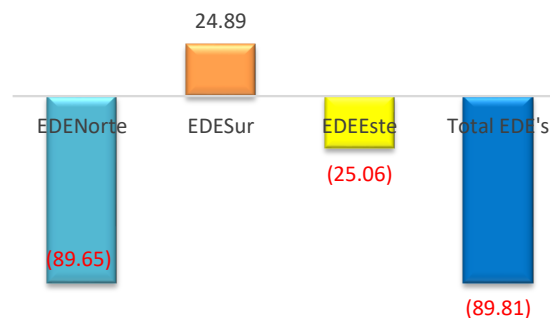
■ Alumbrado Público (MMRD\$) ■ Dependencias (MMRD\$)



Facturación vs 3%, Puntual Mes



Balance a Compensar a Ayuntamientos (MMRD\$)



jul-25

Facturación

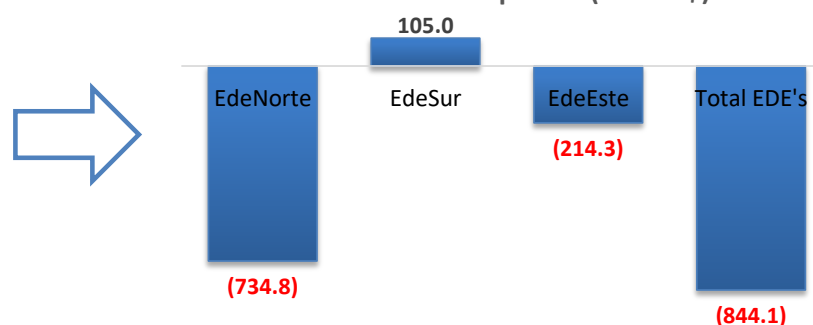
Impuesto Municipal

Empresa	Facturación		Facturación Total (MMRD\$)	Impuesto Municipal		Balance a Compensar a Ayuntamientos (MMRD\$)
	Alumbrado Público (MMRD\$)	Dependencias (MMRD\$)		Cobros corrientes (MMRD\$)	3% (MMRD\$)	
EDENorte	172.2	28.1	200.3	3,688.3	110.7	(89.6)
EDESUR	88.1	9.9	97.9	4,093.8	122.8	24.9
EDEEste	88.1	18.9	107.0	2,730.6	81.9	(25.1)
Total EDE's	348.4	56.8	405.2	10,512.7	315.4	(89.8)

Acumulado: 2025

Empresa	Facturación Total (MMRD\$)	3% (MMRD\$)	Balance a Compensar (MMRD\$)
EdeNorte	1,418.9	684.1	(734.8)
EdeSur	678.5	783.5	105.0
EdeEste	718.4	504.1	(214.3)
Total EDE's	2,815.7	1,971.6	(844.1)

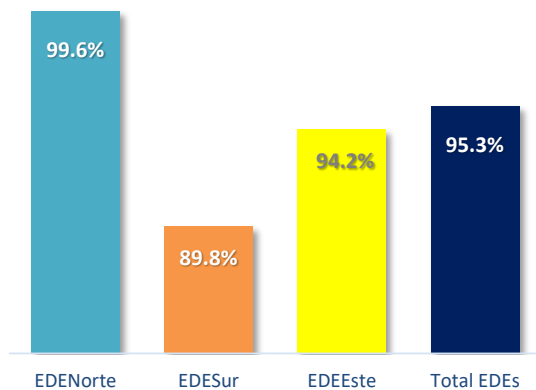
Balance a Compensar (MMRD\$)



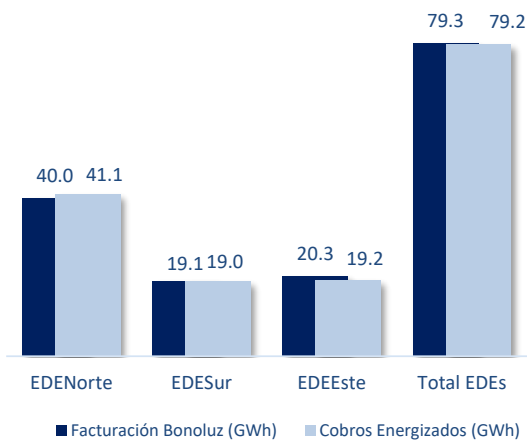
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

12. Gestión Bonoluz

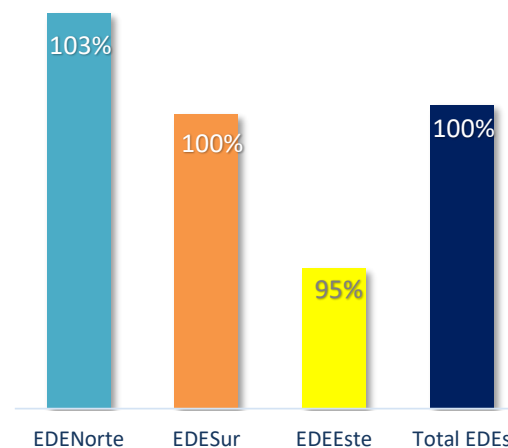
Contratos Facturados Bonoluz (%)



Facturación vs. Cobros Energizados



Índice de Cobranzas Bonoluz (%)



Mes: jul-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	238,752	237,834	99.6%	40.0	288.6	296.7	41.1	102.8%
EDESUR	161,978	145,493	89.8%	19.1	142.5	141.9	19.0	99.5%
EDEEste	138,460	130,476	94.2%	20.3	152.8	144.4	19.2	94.6%
Total EDEs	539,190	513,803	95.3%	79.3	583.9	583.0	79.2	99.8%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: jul-25

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (RD\$)
EDENorte	Las Colinas	653	193	474	40.7%	29,915	210,115
	Antonio Guzman	11,794	3,176	4,554	69.7%	513,781	3,517,524
	Bella Vista	3,710	986	1,582	62.3%	153,325	1,067,717
	Total EDENorte	16,157	4,355	6,610	65.9%	697,020	4,795,356
EDESUR	AHON101	32,685	6,229	7,820	79.7%	890,966	5,907,140
	AHON102	32,568	5,362	7,084	75.7%	721,890	4,736,289
	AHON103	5,012	985	5,429	18.1%	157,639	1,072,632
	AHON104	62	3	1,117	0.3%	1,954	14,305
	BANI102	4,138	825	2,295	35.9%	80,810	509,767
	BANP103	433	121	203	59.6%	11,385	74,020
	BARA106	1,990	437	901	48.5%	61,409	414,430
	BAYO102	7,000	1,486	2,630	56.5%	171,977	1,095,028
	BPER105	391	94	1,676	5.6%	11,734	86,383
	CABA101	13,793	2,283	4,636	49.2%	297,627	1,953,646
	CALB102	218	55	89	61.8%	6,709	42,410
	COHE101	28,029	5,356	9,984	53.6%	678,918	4,436,378
	COHE102	4,423	808	1,005	80.4%	125,244	845,501
	COHE103	7,690	1,728	3,884	44.5%	202,602	1,274,410
	COHE105	12,303	1,797	2,192	82.0%	298,428	2,057,609
	CSAT101	17,086	3,485	5,259	66.3%	471,031	3,177,139
	CSAT102	6,716	1,252	2,131	58.8%	160,460	1,054,307
	CUAR101	25,591	4,279	5,693	75.2%	620,801	4,096,759
	CUAR102	7,593	1,234	1,788	69.0%	180,031	1,198,921
	CUAR103	14,334	2,371	3,286	72.2%	331,978	2,188,297
	CUAR104	57,793	9,437	12,680	74.4%	1,352,571	9,016,537
	EMBA101	7,879	1,634	1,890	86.5%	248,230	1,669,901
	EMBA102	2,980	531	606	87.6%	88,459	605,114
	EMBA105	93	21	209	10.0%	1,553	9,425
	EMBA106	5,323	935	1,184	79.0%	122,876	785,298
	EMBA107	448	77	257	30.0%	13,382	94,073
	GRBO101	9,784	1,943	3,597	54.0%	239,273	1,527,651
	GRBO102	27,627	4,726	8,608	54.9%	633,557	4,194,597
	GRBO103	13,650	2,535	4,571	55.5%	337,243	2,156,427
	GRBO104	424	71	146	48.6%	9,770	62,320
	HANU101	16,142	2,786	3,345	83.3%	335,689	2,163,455
	HERR105	3,055	671	1,329	50.5%	88,199	569,791
	HNUV103	6,824	1,587	2,674	59.3%	201,291	1,289,264
	HNUV104	18,552	3,491	5,231	66.7%	456,265	2,989,896
	JUCO101	45	15	593	2.5%	1,675	10,220
	KDIE101	9,519	2,035	2,980	68.3%	275,878	1,790,699
	KDIE102	185	32	940	3.4%	5,772	37,039
	KDIE103	48	9	16	56.3%	1,365	8,750
	KDIE104	8,317	1,570	1,570	100.0%	197,216	1,282,019
	KDIE105	4,083	882	1,447	61.0%	125,451	811,969
	KDIE107	58	17	171	9.9%	1,832	11,185
	KDIE109	1,559	335	5,137	6.5%	38,801	248,508
	LDAM101	0	0	6	0.0%	0	0
	LPRA102	15,779	2,627	3,241	81.1%	382,750	2,585,201
	LPRA103	6,800	1,206	1,473	81.9%	153,901	1,011,815
	LPRA104	5,952	974	1,202	81.0%	137,199	899,118
	LPRA105	3,521	543	694	78.2%	81,114	543,419
	LPRA106	2,819	577	893	64.6%	79,854	510,798
	LPRA109	3,753	598	702	85.2%	87,106	573,756
	MATA101	9,855	1,454	1,766	82.3%	289,300	2,106,164
	MATA102	40,108	5,634	6,919	81.4%	952,586	6,679,048
	MATA104	667	135	205	65.9%	19,687	129,821
	METR102	304	29	193	15.0%	7,226	53,504
	METR107	1,242	246	1,123	21.9%	34,783	230,602
	METR108	34	6	1,119	0.5%	947	6,600
	MVIE101	10,269	1,919	2,861	67.1%	249,676	1,622,394
	MVIE102	12,529	2,552	5,244	48.7%	336,575	2,186,238
	MVIE103	4,358	892	1,528	58.4%	113,306	725,581
	MVIE104	895	160	353	45.3%	19,680	125,725
	MVIE105	568	119	119	100.0%	12,832	84,898
	MVIE107	2,116	439	647	67.9%	58,673	376,308
	NEYB102	1,082	376	557	67.5%	68,143	463,729
	PALA101	37,539	7,173	10,632	67.5%	888,378	5,691,361
	PALA102	14,732	2,986	3,869	77.2%	376,097	2,461,255
	PALA103	5,587	1,030	1,810	56.9%	132,208	858,312
	PARA102	866	158	200	79.0%	23,716	159,072
	PARA103	857	151	192	78.6%	25,793	173,916
	PDIV101	10,848	1,999	3,088	64.7%	261,006	1,688,803
	SCNO102	4,443	914	1,637	55.8%	103,160	653,150
	SCNO104	4,219	964	1,605	60.1%	109,112	684,936
	UASD104	43	16	193	8.3%	1,634	10,155
	UASD105	85	17	199	8.5%	2,220	15,346
	VALT101	17,011	3,616	5,380	67.2%	419,366	2,670,871
	VALT102	10,499	2,209	3,164	69.8%	259,246	1,673,985
	VALT402	0	0	4,615	0.0%	0	0
	YAGU103	45	24	161	14.9%	3,297	20,870
	ZFAL101	10,028	2,218	4,072	54.5%	279,150	1,804,729
	ZFAL102	6,385	1,368	2,743	49.9%	184,599	1,189,075

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: jul-25

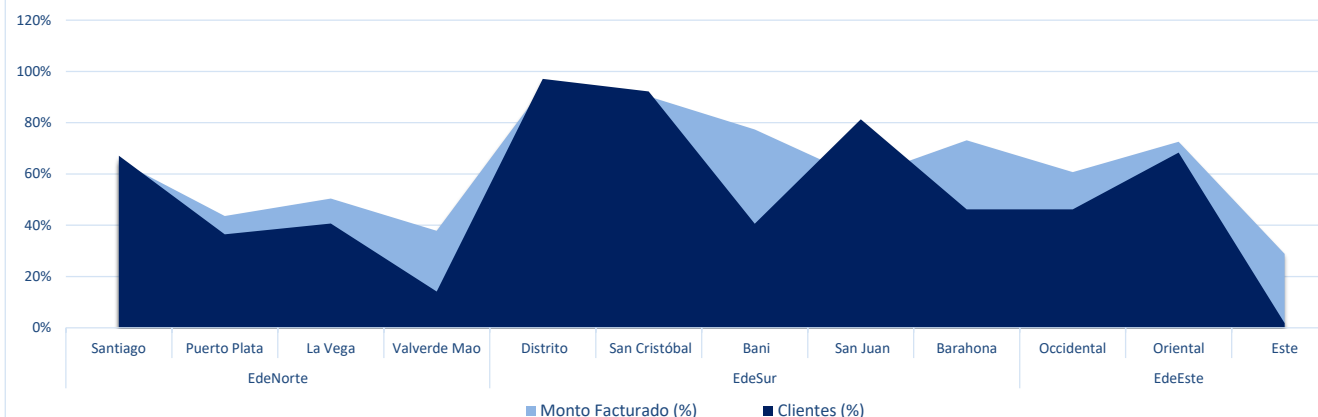
Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (RD\$)
	Total EDESUR	662,281	120,859	202,688	59.6%	16,414,265	108,240,063
EDEEste	1110	1	1	1	100.0%	23	200
	1120	31,515	9,385	14,813	63.4%	1,434,305	9,807,538
	1130	25,667	6,421	8,245	77.9%	1,201,734	8,499,765
	1210	3,578	1,593	2,631	60.5%	208,924	1,406,519
	1220	11,205	4,377	7,418	59.0%	672,145	4,502,779
	1230	68	28	62	45.2%	5,669	39,250
	Total EDEEste	72,034	21,805	33,170	65.7%	3,522,800	24,256,050
	Total EDE's	750,472	147,019	242,468	60.6%	20,634,085	137,291,469

Pág. 38

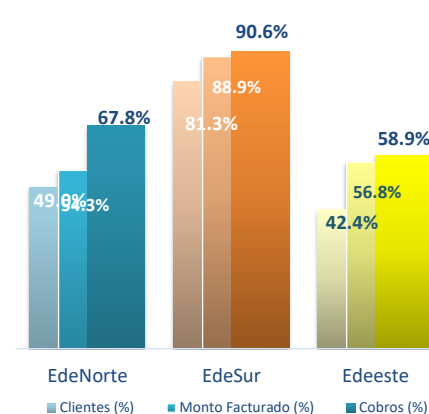
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

14. Proyecto Telemedida por Empresa Distribuidora

Proporción de clientes y facturación Telemedida



Proporción Telemedida por EDE

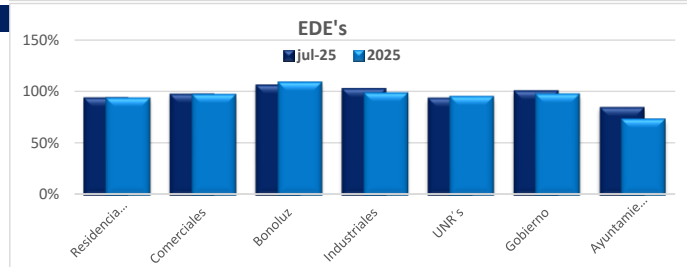
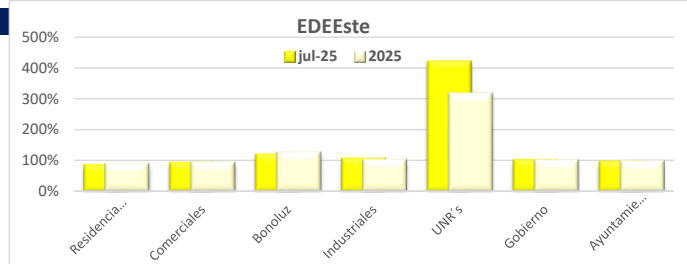
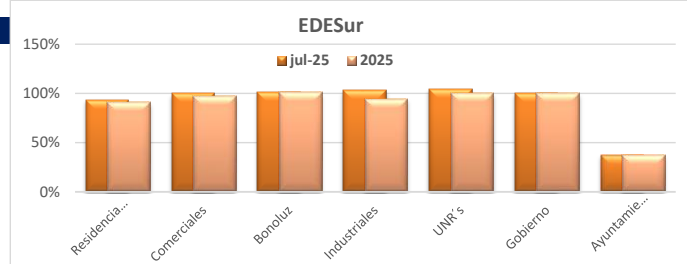
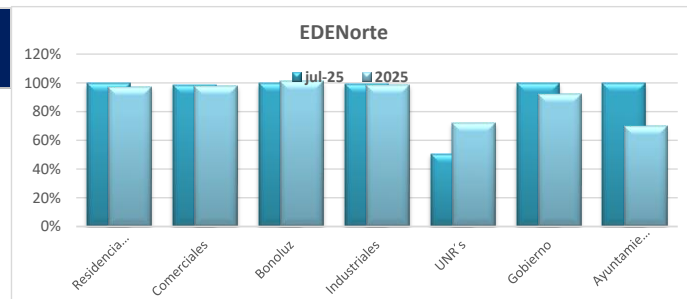


Empresa jul-2025	Sector Comercial	Cant. Clientes Facturados	Cant. Clientes Telemedidos	Clientes Telemedidos (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Telemedida (GWh)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Facturado Total (MMRD\$)	Monto Facturado Telemedido (MMRD\$)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Cobrado Total (MMRD\$)	Monto Cobrado Telemedido (MMRD\$)	Monto Cobrado Telemedido (%)
EDENorte	Santiago	429,269	288,260	67.2%	145.5	91.2	62.7%	1,502.5	979.8	65.2%	1,507.3	1,221.4	81.0%
	Puerto Plata	159,065	57,952	36.4%	54.2	21.8	40.3%	550.5	240.1	43.6%	521.7	288.1	55.2%
	La Vega	275,395	112,030	40.7%	77.8	35.9	46.1%	787.7	397.0	50.4%	782.2	478.1	61.1%
	San Francisco	241,392	134,264	55.6%	69.6	35.8	51.4%	702.1	383.9	54.7%	449.9	488.0	108.5%
	Valverde Mao	146,010	20,691	14.2%	46.8	15.9	33.9%	476.4	180.1	37.8%	682.2	199.4	29.2%
Total EDENorte		1,251,131	613,197	49.0%	393.9	200.6	50.9%	4,019.2	2,181.0	54.3%	3,943.3	2,675.1	67.8%
EDESUR	Distrito	297,408	288,775	97.1%	204.7	188.3	92.0%	2,253.6	2,106.8	93.5%	2,326.4	2,184.1	93.9%
	San Cristóbal	398,183	366,973	92.2%	140.6	123.8	88.0%	1,338.6	1,208.0	90.2%	1,335.5	1,229.4	92.1%
	Bani	111,292	64,916	58.3%	34.9	26.1	74.7%	346.3	267.7	77.3%	322.5	258.4	80.1%
	San Juan	81,126	28,193	34.8%	16.1	8.4	52.2%	150.5	87.9	58.4%	147.3	94.8	64.3%
	Barahona	66,157	26,851	40.6%	21.8	14.5	66.4%	220.9	161.5	73.1%	195.0	153.7	78.8%
Total EDESUR		954,166	775,708	81.3%	418.1	361.1	86.4%	4,310.0	3,832.0	88.9%	4,326.7	3,920.3	90.6%
EDEEste	Occidental	251,363	116,091	46.2%	98.3	58.0	59.0%	1,014.6	615.8	60.7%	990.1	637.7	64.4%
	Oriental	320,843	219,411	68.4%	119.5	80.3	67.2%	1,092.1	792.8	72.6%	1,063.0	776.4	73.0%
	Este	228,954	4,229	1.8%	75.5	20.1	26.6%	759.4	219.1	28.9%	693.9	204.5	29.5%
Total EDEEste		801,160	339,731	42.4%	293.3	158.4	54.0%	2,866.2	1,627.7	56.8%	2,747.0	1,618.6	58.9%
Total EDE's		3,006,457	1,728,636	57.5%	1,105.3	720.1	65.1%	11,195.3	7,640.8	68.2%	11,017.0	8,214.0	74.6%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

15. Facturas Emitidas y Cobradas por Tipo de Cliente

Mes: jul-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	883,343	99.5%	873,157	849,347	97.3%
	Comerciales	117,903	98.9%	116,571	114,039	97.8%
	Bonoluz	238,629	99.7%	238,847	241,689	101.2%
	Industriales	9,278	99.3%	9,431	9,293	98.5%
	UNR's	91	50.5%	97	70	72.4%
	Gobierno	6,260	99.7%	6,181	5,707	92.3%
	Gobierno Cortable	2,240	99.7%	2,189	2,160	98.7%
	Gobierno No Cortable	4,020	99.7%	3,992	3,547	88.9%
	Ayuntamientos	2,182	99.9%	2,144	1,502	70.1%
	Total EDENorte	1,257,686	99.5%	1,246,428	1,221,647	98.0%
EDESUR	Residenciales	555,649	93.5%	550,394	500,962	91.0%
	Comerciales	76,611	99.9%	76,059	74,133	97.5%
	Bonoluz	121,199	101.7%	120,446	121,576	100.9%
	Industriales	10,773	103.1%	11,263	10,640	94.5%
	UNR's	185	104.9%	167	167	100.1%
	Gobierno	5,276	100.5%	5,250	5,243	99.9%
	Gobierno Cortable	5,276	100.5%	5,250	5,243	99.9%
	Gobierno No Cortable	0	0.0%	0	0	0.0%
	Ayuntamientos	1,261	37.8%	1,243	464	37.3%
	Total EDESUR	770,954	95.5%	764,822	713,185	93.2%
EDEEste	Residenciales	624,227	84.0%	612,853	537,492	87.7%
	Comerciales	77,740	90.7%	76,470	70,831	92.6%
	Bonoluz	147,250	118.4%	142,107	178,792	125.8%
	Industriales	8,808	104.1%	8,871	8,972	101.1%
	UNR's	5	420.0%	5	16	316.7%
	Gobierno	4,026	100.3%	4,028	4,000	99.3%
	Gobierno Cortable	4,025	100.3%	4,027	3,999	99.3%
	Gobierno No Cortable	1	0.0%	1	1	85.7%
	Ayuntamientos	2,041	95.3%	2,039	1,971	96.7%
	Total EDEEste	864,097	90.8%	846,372	802,075	94.8%
EDE's	Residenciales	2,063,219	93.2%	2,036,404	1,887,802	92.7%
	Comerciales	272,254	96.8%	269,099	259,004	96.2%
	Bonoluz	507,078	105.6%	501,400	542,056	108.1%
	Industriales	28,859	102.2%	29,565	28,905	97.8%
	UNR's	281	92.9%	269	253	94.3%
	Gobierno	15,562	100.1%	15,459	14,950	96.7%
	Gobierno Cortable	11,541	100.3%	11,466	11,402	99.4%
	Gobierno No Cortable	4,021	99.6%	3,993	3,548	88.9%
	Ayuntamientos	5,484	83.9%	5,426	3,937	72.6%
	Total EDE's	2,892,737	95.8%	2,857,622	2,736,908	95.8%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

16. Canales de Pagos

Mes: jul-25

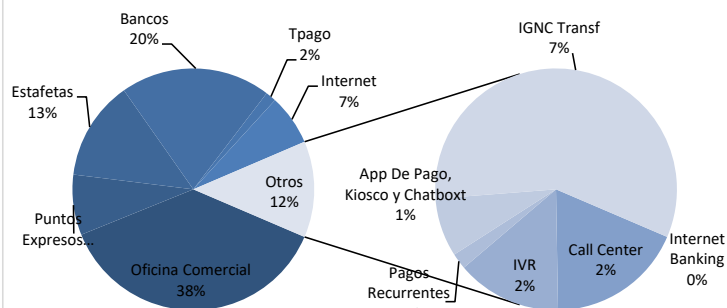
Composición del Cobro por Tipo de Canal

Tipo de Canal	EDENorte (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEEste* (MMRD\$)	Total EDE's (MMRD\$)
Oficina Comercial	1,462.5	1,642.8	1,004.3	4,109.6
Puntos Expresos	668.0	218.4	0.0	886.4
Estafetas	790.4	217.7	452.8	1,460.9
Bancos	228.6	1,383.9	594.1	2,206.7
Tpago	72.6	83.5	0.0	156.2
Internet	393.0	126.7	223.0	742.8
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	33.7	126.4	98.4	258.5
IVR	12.1	127.2	59.2	198.5
Pagos Recurrentes	0.0	30.2	0.0	30.2
App De Pago, Kiosco y Chatbox	0.0	110.7	0.0	110.7
IGNC Transf	282.3	259.1	273.2	814.6
Total General	3,943.3	4,326.7	2,705.1	10,975.1

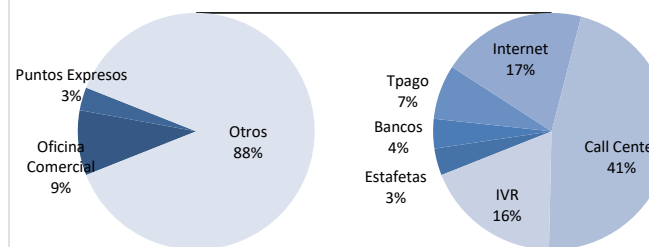
Costos Promedio por Transacción

Tipo de Canal	EDENorte (RD\$)	EDESUR (RD\$)	EDEEste (RD\$)	Total EDE's (RD\$)
Oficina Comercial	32.7	226.3	95.9	118.3
Puntos Expresos	32.7	89.0	0.0	40.6
Estafetas	10.0	19.5	11.7	13.7
Bancos	5.5	34.5	11.3	17.1
Tpago	15.0	16.4	0.0	10.5
Internet	10.0	166.8	73.0	83.3
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	11.5	641.3	463.3	372.0
IVR	2.2	138.1	79.8	73.4
Pagos Recurrentes	0.0	137.2	0.0	45.7
App De Pago, Kiosco y Chatbox	0.0	205.4	0.0	68.5
IGNC Transf	0.0	0.0	0.0	0.0
Total General	14.9	152.2	66.8	78.0

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)

17.1 Indicadores por Provincia

Mes: jul-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	174	14	21	74	283	1,244,503	579.5	30.0%	393.2	386.1	186.4	98.2%	32.2%	66.6%
Dajabón	7	0	1	3	11	24,422	10.07	0.5%	7.86	7.52	2.20	95.6%	21.9%	74.7%
Duarte	16	0	1	12	29	116,646	51.12	2.6%	32.98	32.05	18.14	97.2%	35.5%	62.7%
Españillat	8	0	1	7	16	66,658	29.66	1.5%	19.21	18.97	10.45	98.8%	35.2%	64.0%
La Vega	21	4	2	6	33	154,007	65.50	3.4%	42.79	43.34	22.72	101.3%	34.7%	66.2%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	6	15	44,875	25.04	1.3%	13.30	12.82	11.74	96.4%	46.9%	51.2%
Monseñor Nouel	7	0	2	2	11	57,524	34.32	1.8%	16.14	15.58	18.18	96.5%	53.0%	45.4%
Montecristi	6	0	2	3	11	36,314	15.27	0.8%	10.29	9.55	4.98	92.8%	32.6%	62.5%
Puerto Plata	24	1	5	5	35	159,568	69.42	3.6%	55.24	51.83	14.19	93.8%	20.4%	74.7%
Hermanas Mirabal	3	0	1	5	9	28,875	12.51	0.6%	7.29	7.00	5.21	96.0%	41.7%	56.0%
Samaná	6	1	4	0	11	20,040	14.01	0.7%	6.74	6.75	7.28	100.2%	51.9%	48.2%
Sánchez Ramírez	3	0	1	3	7	35,436	18.86	1.0%	9.86	10.63	9.00	107.8%	47.7%	56.4%
Santiago	54	5	0	21	80	415,209	195.66	10.1%	143.11	143.24	52.55	100.1%	26.9%	73.2%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	25,101	13.31	0.7%	10.96	9.95	2.35	90.8%	17.7%	74.7%
Valverde	7	0	1	1	9	59,828	24.78	1.3%	17.40	16.88	7.37	97.0%	29.8%	68.1%
EdeSur	103	48	77	77	305	953,666	659.8	34.1%	417.9	414.7	241.9	99.2%	36.7%	62.8%
Azua	3	0	7	7	17	39,433	31.54	1.6%	14.99	13.94	16.56	93.0%	52.5%	44.2%
Bahoruco	1	0	2	8	11	24,482	22.42	1.2%	7.11	5.61	15.31	78.9%	68.3%	25.0%
Barahona	8	1	1	7	17	30,421	27.92	1.4%	11.40	10.32	16.51	90.5%	59.2%	37.0%
EdeSur: Distrito Nacional	46	22	7	0	75	291,151	236.08	12.2%	191.19	192.53	44.89	100.7%	19.0%	81.6%
Elías Piña	0	0	6	0	6	10,762	3.34	0.2%	2.01	1.68	1.34	83.9%	40.0%	50.4%
Independencia	0	0	0	3	3	6,417	4.98	0.3%	1.96	1.73	3.02	88.0%	60.7%	34.6%
Pedernales	0	0	1	5	6	4,933	3.53	0.2%	1.36	1.49	2.17	109.3%	61.5%	42.1%
Peravia	2	4	6	12	24	58,065	39.10	2.0%	17.67	16.38	21.43	92.7%	54.8%	41.9%
San Cristóbal	16	6	8	16	46	150,091	106.37	5.5%	57.77	54.29	48.60	94.0%	45.7%	51.0%
San José de Ocoa	1	1	4	0	6	16,002	4.74	0.2%	2.86	2.98	1.88	104.2%	39.6%	62.9%
San Juan	2	5	12	0	19	70,560	20.21	1.0%	14.15	13.99	6.06	98.8%	30.0%	69.2%
EdeSur: Santo Domingo	24	9	23	19	75	251,349	159.56	8.3%	95.45	99.71	64.11	104.5%	40.2%	62.5%
EdeEste	47	10	18	169	244	864,092	694.2	35.9%	293.3	266.7	400.9	90.9%	57.8%	38.4%
EdeEste: Distrito Nacional	11	3	4	12	30	116,686	80.8	4.2%	48.2	49.4	32.58	102.5%	40.3%	61.1%
El Seibo	2	0	0	5	7	18,962	10.8	0.6%	4.1	3.9	6.67	93.9%	61.7%	36.0%
Hato Mayor	0	0	0	6	6	26,057	13.0	0.7%	5.8	5.7	7.17	98.4%	55.2%	44.0%
La Altagracia	2	0	0	16	18	63,430	61.1	3.2%	18.9	17.0	42.19	89.9%	69.1%	27.8%
La Romana	2	0	1	13	16	56,497	52.1	2.7%	18.8	17.8	33.23	94.6%	63.8%	34.2%
Monte Plata	5	1	1	17	24	41,255	33.4	1.7%	10.4	10.1	23.04	97.3%	69.0%	30.1%
San Pedro de Macorís	5	2	2	20	29	67,008	69.7	3.6%	27.8	25.6	41.94	92.2%	60.1%	36.8%
EdeEste: Santo Domingo	20	4	10	80	114	474,197	373.3	19.3%	159.2	137.2	214.11	86.2%	57.3%	36.7%
Total Provincias	324	72	116	320	832	3,062,261	1,933.6	100.0%	1,104.4	1,067.5	829.2	96.7%	42.9%	55.2%

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

50% 65% 80%

17.2 Indicadores por Provincia

Mes: ago 24 - jul 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	174	14	21	74	283	1,244,503	6,007.6	29.5%	4,509.1	3,974.9	1,498.4	88.2%	24.9%	66.2%
Dajabón	7	0	1	3	11	24,422	114.8	0.6%	97.0	85.7	17.88	88.4%	15.6%	74.6%
Duarte	16	0	1	12	29	116,646	562.4	2.8%	405.9	357.2	156.46	88.0%	27.8%	63.5%
Españillat	8	0	1	7	16	66,658	318.2	1.6%	232.8	205.5	85.34	88.3%	26.8%	64.6%
La Vega	21	4	2	6	33	154,007	663.8	3.3%	484.8	428.0	179.03	88.3%	27.0%	64.5%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	6	15	44,875	248.0	1.2%	147.9	127.4	100.08	86.2%	40.4%	51.4%
Monseñor Nouel	7	0	2	2	11	57,524	363.8	1.8%	201.0	176.1	162.71	87.6%	44.7%	48.4%
Montecristi	6	0	2	3	11	36,314	141.0	0.7%	103.1	87.1	37.86	84.5%	26.9%	61.8%
Puerto Plata	24	1	5	5	35	159,568	717.0	3.5%	613.9	543.7	103.10	88.6%	14.4%	75.8%
Hermanas Mirabal	3	0	1	5	9	28,875	120.3	0.6%	75.4	63.5	44.98	84.3%	37.4%	52.8%
Samaná	6	1	4	0	11	20,040	141.5	0.7%	75.5	66.7	65.99	88.3%	46.6%	47.1%
Sánchez Ramírez	3	0	1	3	7	35,436	202.8	1.0%	117.2	100.4	85.61	85.7%	42.2%	49.5%
Santiago	54	5	0	21	80	415,209	2,030.4	10.0%	1,637.4	1,458.1	393.04	89.0%	19.4%	71.8%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	25,101	138.2	0.7%	124.1	108.2	14.11	87.2%	10.2%	78.3%
Valverde	7	0	1	1	9	59,828	245.2	1.2%	193.0	167.2	52.20	86.6%	21.3%	68.2%
EdeSur	103	48	77	77	305	953,666	7,086.4	34.7%	4,883.6	4,758.9	2,202.8	97.4%	31.1%	67.2%
Azua	3	0	7	7	17	39,433	336.5	1.7%	172.4	159.0	164.10	92.2%	48.8%	47.2%
Bahoruco	1	0	2	8	11	24,482	230.3	1.1%	74.2	57.9	156.05	78.0%	67.8%	25.1%
Barahona	8	1	1	7	17	30,421	283.5	1.4%	127.5	112.5	155.98	88.2%	55.0%	39.7%
EdeSur: Distrito Nacional	46	22	7	0	75	291,151	2,598.6	12.7%	2,295.3	2,293.1	303.28	99.9%	11.7%	88.2%
Elías Piña	0	0	6	0	6	10,762	35.0	0.2%	22.3	18.8	12.77	84.5%	36.4%	53.7%
Independencia	0	0	0	3	3	6,417	52.3	0.3%	21.8	20.9	30.44	95.7%	58.2%	40.0%
Pedernales	0	0	1	5	6	4,933	41.2	0.2%	20.3	20.0	20.84	98.5%	50.6%	48.7%
Peravia	2	4	6	12	24	58,065	395.0	1.9%	188.7	177.1	206.27	93.8%	52.2%	44.8%
San Cristóbal	16	6	8	16	46	150,091	1,103.0	5.4%	622.9	595.1	480.17	95.5%	43.5%	54.0%
San José de Ocoa	1	1	4	0	6	16,002	48.8	0.2%	31.8	31.2	17.00	97.9%	34.8%	63.8%
San Juan	2	5	12	0	19	70,560	216.4	1.1%	158.0	148.3	58.39	93.8%	27.0%	68.5%
EdeSur: Santo Domingo	24	9	23	19	75	251,349	1,745.7	8.6%	1,148.2	1,125.0	597.50	98.0%	34.2%	64.4%
EdeEste	47	10	18	169	244	864,092	7,301.6	35.8%	3,274.3	3,066.1	4,027.2	93.6%	55.2%	42.0%
EdeEste: Distrito Nacional	11	3	4	12	30	116,686	888.9	4.4%	561.5	562.5	327.43	100.2%	36.8%	63.3%
El Seibo	2	0	0	5	7	18,962	109.1	0.5%	46.7	43.5	62.36	93.1%	57.2%	39.9%
Hato Mayor	0	0	0	6	6	26,057	130.2	0.6%	64.8	62.3	65.42	96.2%	50.2%	47.9%
La Altagracia	2	0	0	16	18	63,430	602.0	3.0%	204.5	190.0	397.58	92.9%	66.0%	31.6%
La Romana	2	0	1	13	16	56,497	534.5	2.6%	207.5	198.1	327.00	95.5%	61.2%	37.1%
Monte Plata	5	1	1	17	24	41,255	360.1	1.8%	124.8	115.2	235.30	92.3%	65.3%	32.0%
San Pedro de Macorís	5	2	2	20	29	67,008	714.3	3.5%	302.7	284.6	411.54	94.0%	57.6%	39.8%
EdeEste: Santo Domingo	20	4	10	80	114	474,197	3,962.4	19.4%	1,761.8	1,609.8	2,200.60	91.4%	55.5%	40.6%
Total Provincias	324	72	116	320	832	3,062,261	20,395.5	100.0%	12,667.0	11,799.9	7,728.4	93.2%	37.9%	57.9%

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

50% 65% 80%

Deuda

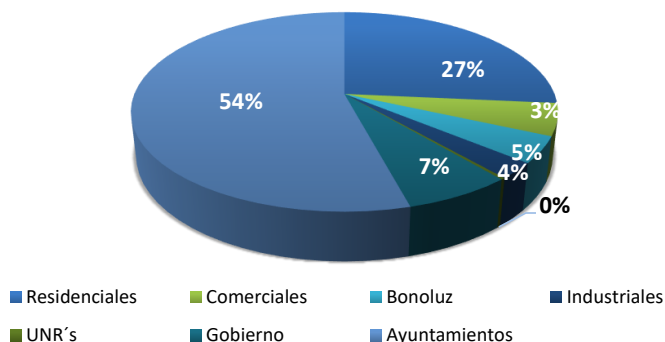
Efectividad del Corte por Sector

Montos Cobrados por Corte y
Reconexión

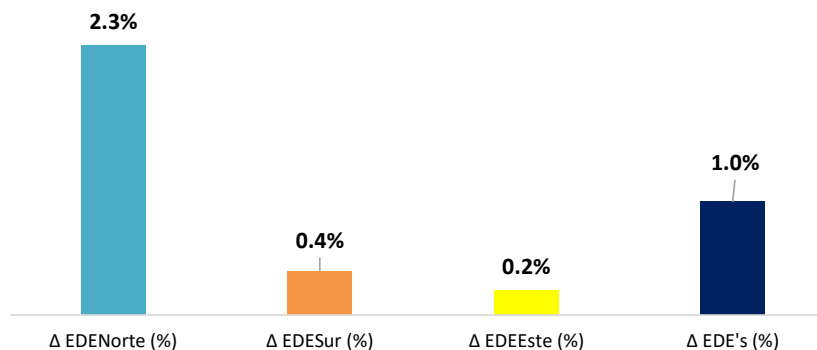
FETE

18. Seguimiento al Movimiento de la Deuda

Distribución de la Deuda por tipo de Cliente



Variación de la Deuda Correspondiente al Inicio del Mes



Deuda Inicio del Mes: jun-25

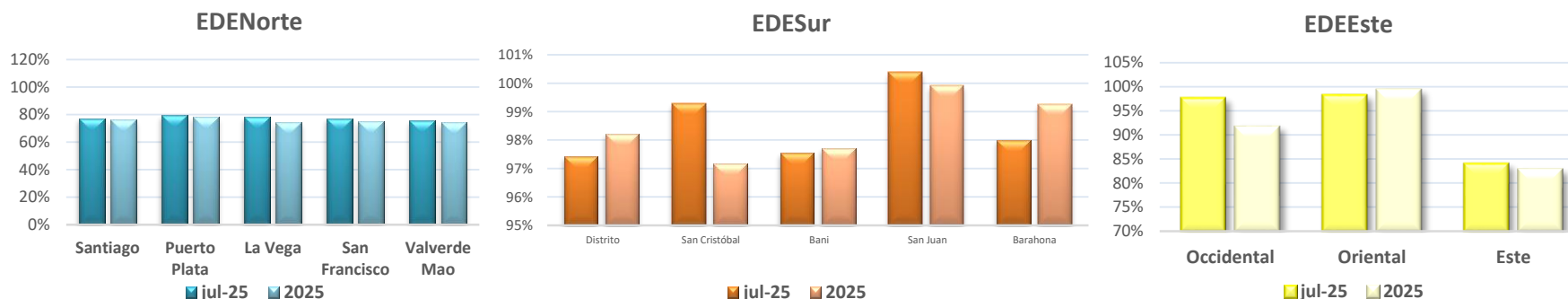
Deuda al Final del Mes: jul-25

Movimiento (%)

Tipo Cliente	EDENorte (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEEste (MMRD\$)	Total EDEs (MMRD\$)	EDENorte (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEEste (MMRD\$)	Total EDEs (MMRD\$)	Δ EDENorte (%)	Δ EDESUR (%)	Δ EDEEste (%)	Δ EDE's (%)
Residenciales	911.1	3,132.6	4,890.7	8,934.4	880.5	3,164.3	4,977.3	9,022.0	-3.4%	1.0%	1.8%	1.0%
Comerciales	214.9	182.6	1,365.7	1,763.2	209.3	177.1	1,384.9	1,771.3	-2.6%	-3.0%	1.4%	0.5%
Bonoluz	33.7	814.0	619.4	1,467.2	30.2	811.5	613.7	1,455.3	-10.6%	-0.3%	-0.9%	-0.8%
Industriales	406.6	271.6	280.3	958.5	404.2	265.7	222.8	892.7	-0.6%	-2.2%	-20.5%	-6.9%
UNR's	12.0	83.2	0.7	95.9	11.5	77.5	4.1	93.0	-4.3%	-6.9%	0.0%	-3.0%
Gobierno	245.4	91.8	1,890.9	2,228.2	444.0	91.7	1,842.3	2,378.0	80.9%	-0.1%	-2.6%	6.7%
Gobierno Cortable	31.5	91.8	1,890.9	2,014.3	58.7	91.7	1,842.3	1,992.7	86.1%	-0.1%	-2.6%	-1.1%
Gobierno No Cortable	213.9	0.0	0.0	213.9	385.4	0.0	0.0	385.4	80.2%			80.2%
Ayuntamientos	9,749.8	3,321.7	5,232.8	18,304.3	9,858.7	3,339.0	5,265.2	18,462.9	1.1%	0.5%	0.6%	0.9%
Total EDE's	11,573.61	7,897.4	14,280.6	33,751.6	11,838.4	7,926.8	14,310.2	34,075.3	2.3%	0.4%	0.2%	1.0%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

19. Efectividad del Corte por Sector



Mes: **Jul-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	37,474	28,971	77.3%	270,501	206,609	76.4%
	Puerto Plata	17,788	14,145	79.5%	121,806	95,571	78.5%
	La Vega	23,542	18,485	78.5%	175,865	130,739	74.3%
	San Francisco	27,779	21,448	77.2%	192,915	144,385	74.8%
	Valverde Mao	16,187	12,220	75.5%	104,086	77,460	74.4%
Total EDENorte		122,770	95,269	77.6%	865,173	654,764	75.7%
EDESUR	Distrito	10,115	9,855	97.4%	74,912	73,574	98.2%
	San Cristóbal	23,220	23,053	99.3%	148,730	144,514	97.2%
	Bani	8,616	8,404	97.5%	51,935	50,738	97.7%
	San Juan	2,965	2,977	100.4%	33,659	33,628	99.9%
	Barahona	4,605	4,513	98.0%	31,203	30,974	99.3%
Total EDESUR		49,521	48,802	98.5%	340,439	333,428	97.9%
EDEESTE	Occidental	21,511	20,991	97.6%	168,566	154,414	91.6%
	Oriental	29,186	28,652	98.2%	204,931	203,418	99.3%
	Este	28,132	23,621	84.0%	212,470	175,869	82.8%
Total EDEESTE		78,829	73,264	92.9%	585,967	533,701	91.1%
Total General		251,120	217,335	86.5%	1,791,579	1,521,893	84.9%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

20. FETE por Empresa Distribuidora y Tarifa

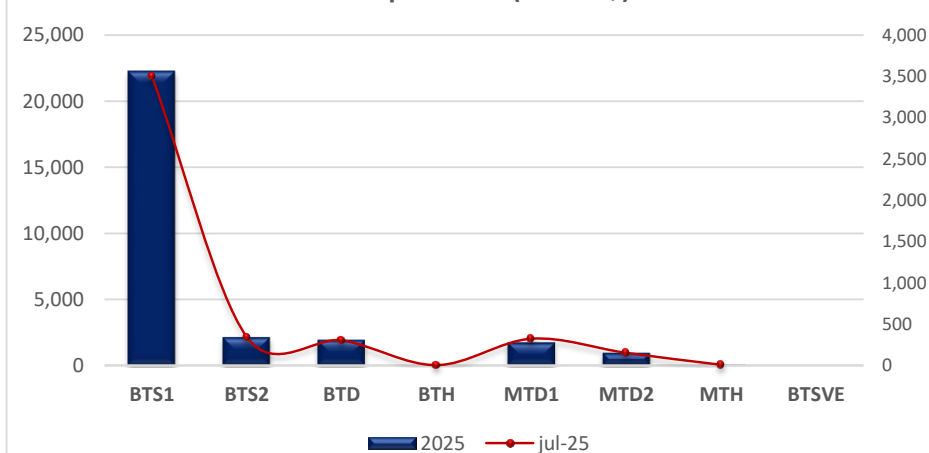
jul-25

Tarifa	EDENORTE (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEESTE (MMRD\$)	Total EDE's (MMRD\$)
BTS1	1,603.4	1,066.4	835.9	3,505.7
BTS2	146.8	91.0	107.4	345.2
BTD	75.6	158.1	70.4	304.1
BTH	0.9	3.1	0.4	4.3
MTD1	108.2	18.9	197.2	324.3
MTD2	66.7	4.3	81.4	152.4
MTH	2.7	1.9	3.4	8.1
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	2,004.1	1,343.6	1,296.2	4,644.0

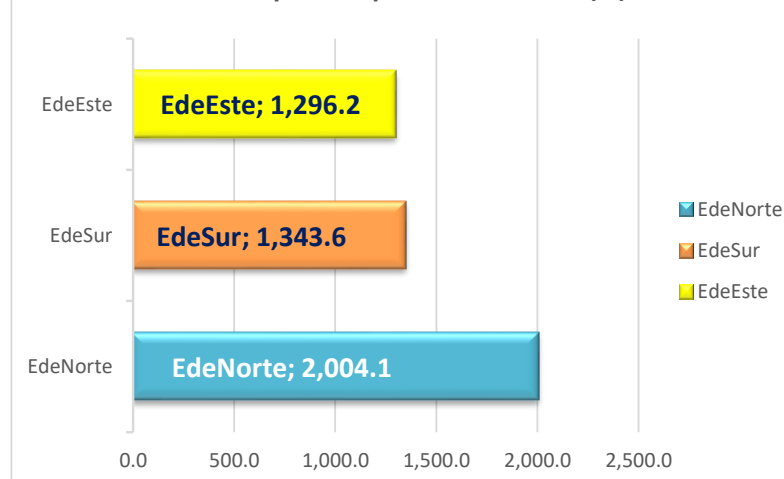
Acumulado Año: 2025

Tarifa	EDENORTE (MMRD\$)	EDESUR (MMRD\$)	EDEESTE (MMRD\$)	Total EDE's (MMRD\$)
BTS1	10,186.6	7,188.2	4,929.9	22,304.7
BTS2	933.2	652.5	553.7	2,139.5
BTD	480.9	1,090.9	379.2	1,951.0
BTH	5.6	21.7	2.2	29.5
MTD1	554.1	337.8	852.2	1,744.2
MTD2	421.4	126.9	409.8	958.2
MTH	21.5	17.7	19.4	58.6
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	12,603.4	9,435.9	7,146.4	29,185.7

FETE por Tarifa (MMRD\$)



Proporción por Distribuidora (%)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

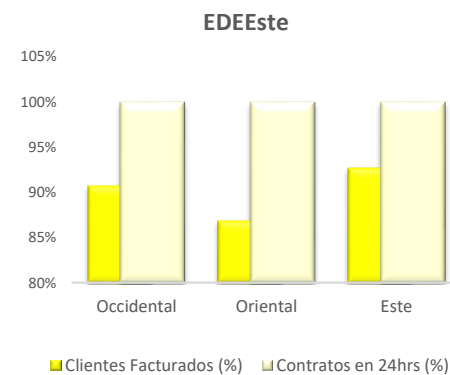
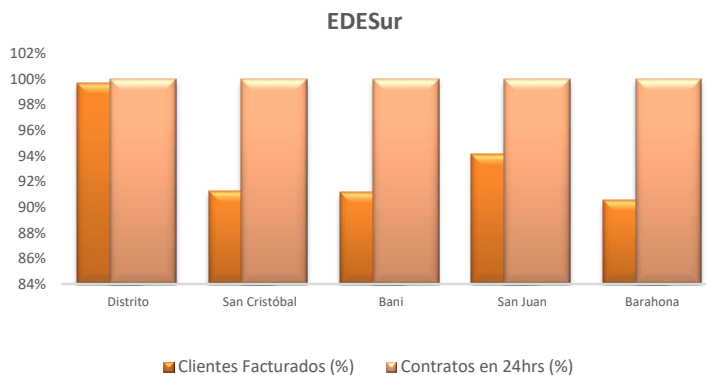
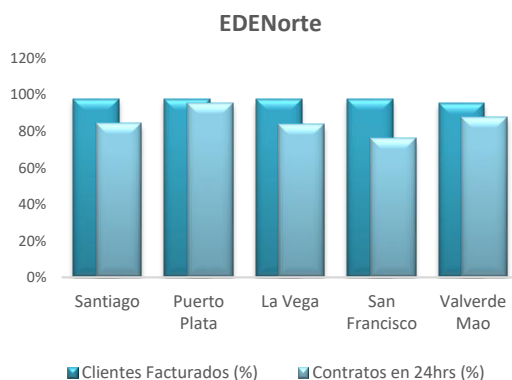
Cientes por Sector

Cientes por Estado Suministro

Seguimiento Contratación

Cientes Óptimos

21. Cartera de Clientes por Sector



Mes: jul-25

Empresa	Sector	Clientes Activos	Clientes Facturados	Clientes Cobrados	Clientes 24hrs.	Clientes Sin Medidor	Clientes Facturados (%)	Clientes Cobrados (%)	Contratos en 24hrs (%)
EDENorte	Santiago	439,473	429,269	372,961	361,141	19,178	97.7%	86.9%	84.1%
	Puerto Plata	162,970	159,065	141,448	151,646	4,725	97.6%	88.9%	95.3%
	La Vega	283,303	275,395	237,873	230,112	21,013	97.2%	86.4%	83.6%
	San Francisco	247,627	241,392	143,148	183,245	23,370	97.5%	59.3%	75.9%
	Valverde Mao	153,161	146,010	192,068	127,900	4,860	95.3%	131.5%	87.6%
Total EDENorte		1,286,534	1,251,131	1,087,498	1,054,044	73,146	97.2%	86.9%	84.2%
EDESur	Distrito	298,428	297,408	271,732	297,408	1,057	99.7%	91.4%	100.0%
	San Cristóbal	436,243	398,183	352,746	398,183	19,776	91.3%	88.6%	100.0%
	Bani	122,071	111,292	87,906	111,292	12,890	91.2%	79.0%	100.0%
	San Juan	86,159	81,126	61,882	81,126	7,665	94.2%	76.3%	100.0%
	Barahona	73,106	66,157	43,191	66,157	20,253	90.5%	65.3%	100.0%
Total EDESur		1,016,007	954,166	817,457	954,166	61,641	93.9%	85.7%	100.0%
EDEEste	Occidental	277,238	251,363	186,858	251,363	49,390	90.7%	74.3%	100.0%
	Oriental	369,368	320,843	241,658	320,843	47,423	86.9%	75.3%	100.0%
	Este	247,177	228,954	177,975	228,954	41,155	92.6%	77.7%	100.0%
Total EDEEste		893,783	801,160	606,491	801,160	137,968	89.6%	75.7%	100.0%
Total EDE's		3,196,324	3,006,457	2,511,446	2,809,370	272,755	94.1%	83.5%	93.4%

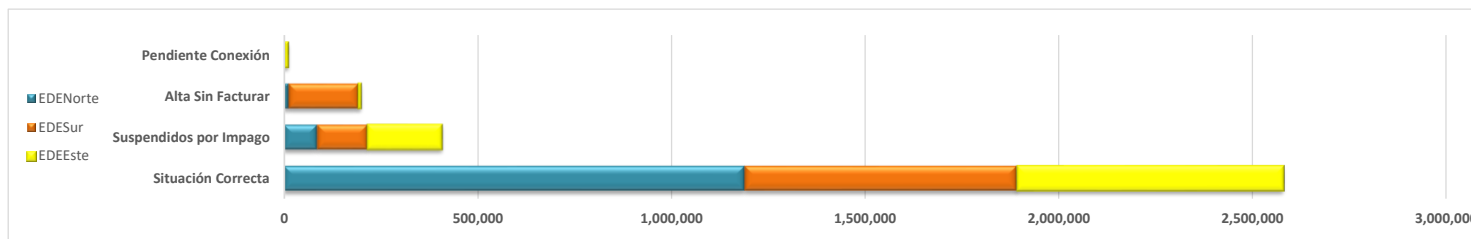
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

22. Estado del Suministro por Tipo de Cliente

Mes: jul-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
Resumen Ejecutivo:	828,188	70,240	10,498	411	909,337	91.1%	7.7%	1.2%	0.0%
Comerciales	111,858	7,670	1,061	48	120,637	92.7%	6.4%	0.9%	0.0%
Bonoluz	231,102	7,374	272	4	238,752	96.8%	3.1%	0.1%	0.0%
Industriales	9,067	162	25	9	9,263	97.9%	1.7%	0.3%	0.1%
UNR's	47	1	0	0	48	97.9%	2.1%	0.0%	0.0%
Gobierno	6,220	69	15	3	6,307	98.6%	1.1%	0.2%	0.0%
<i>Gobierno Cortable</i>	2,188	67	7	0	2,262	96.7%	3.0%	0.3%	0.0%
<i>Gobierno No Cortable</i>	4,032	2	8	3	4,045	99.7%	0.0%	0.2%	0.1%
Ayuntamientos	2,164	21	4	1	2,190	98.8%	1.0%	0.2%	0.0%
Total EDENorte	1,188,646	85,537	11,875	476	1,286,534	92.4%	6.6%	0.9%	0.0%
Residenciales	492,533	112,383	143,532	1,719	750,167	65.7%	15.0%	19.1%	0.2%
Comerciales	70,761	9,414	6,210	238	86,623	81.7%	10.9%	7.2%	0.3%
Bonoluz	122,808	8,521	30,619	30	161,978	75.8%	5.3%	18.9%	0.0%
Industriales	10,491	70	32	28	10,621	98.8%	0.7%	0.3%	0.3%
UNR's	79	0	0	0	79	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	5,249	1	18	11	5,279	99.4%	0.0%	0.3%	0.2%
<i>Gobierno Cortable</i>	5,249	1	18	11	5,279	99.4%	0.0%	0.3%	0.2%
<i>Gobierno No Cortable</i>	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Ayuntamientos	1,255	3	2	0	1,260	99.6%	0.2%	0.2%	0.0%
Total EDESUR	703,176	130,392	180,413	2,026	1,016,007	69.2%	12.8%	17.8%	0.2%
Residenciales	487,706	156,069	5,807	7,501	657,083	74.2%	23.8%	0.9%	1.1%
Comerciales	64,767	16,445	751	941	82,904	78.1%	19.8%	0.9%	1.1%
Bonoluz	119,849	18,420	41	150	138,460	86.6%	13.3%	0.0%	0.1%
Industriales	8,621	340	21	70	9,052	95.2%	3.8%	0.2%	0.8%
UNR's	5	0	0	0	5	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	4,000	42	8	10	4,060	98.5%	1.0%	0.2%	0.2%
<i>Gobierno Cortable</i>	3,999	42	8	10	4,059	98.5%	1.0%	0.2%	0.2%
<i>Gobierno No Cortable</i>	1	0	0	0	1	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Ayuntamientos	1,968	243	5	3	2,219	88.7%	11.0%	0.2%	0.1%
Total EDEEste	686,916	191,559	6,633	8,675	893,783	76.9%	21.4%	0.7%	1.0%
Total EDE's	2,578,738	407,488	198,921	11,177	3,196,324	80.7%	12.7%	6.2%	0.3%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

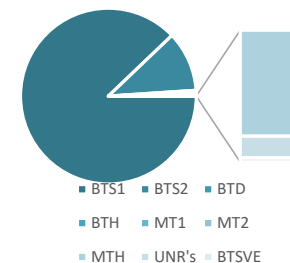
23. Estado del Suministro por Tarifa

MES: jul-25

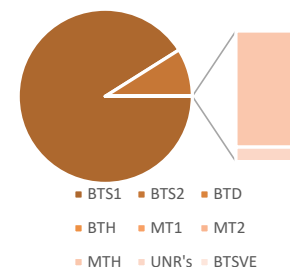
Composición por Estado (%)

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	1,044,664	75,589	10,798	400	1,131,451	92.3%	6.7%	1.0%	0.0%
	BTS2	137,263	9,803	1,058	51	148,175	92.6%	6.6%	0.7%	0.0%
	BTD	1,685	36	6	0	1,727	97.6%	2.1%	0.3%	0.0%
	BTH	50	1	1	0	52	96.2%	1.9%	1.9%	0.0%
	MT1	4,233	82	12	24	4,351	97.3%	1.9%	0.3%	0.6%
	MT2	438	19	0	1	458	95.6%	4.1%	0.0%	0.2%
	MTH	266	6	0	0	272	97.8%	2.2%	0.0%	0.0%
	UNR's	47	1	0	0	48	97.9%	2.1%	0.0%	0.0%
	BTSVE	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Total EDENorte	1,188,646	85,537	11,875	476	1,286,534	92.4%	6.6%	0.9%	0.0%	
EDESur	BTS1	611,273	120,867	174,138	1,745	908,023	67.3%	13.3%	19.2%	0.2%
	BTS2	76,843	9,420	6,226	248	92,737	82.9%	10.2%	6.7%	0.3%
	BTD	8,815	70	17	6	8,908	99.0%	0.8%	0.2%	0.1%
	BTH	167	0	0	0	167	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MT1	5,435	33	29	21	5,518	98.5%	0.6%	0.5%	0.4%
	MT2	244	2	2	0	248	98.4%	0.8%	0.8%	0.0%
	MTH	300	0	0	0	300	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	UNR's	79	0	0	0	79	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	20	0	1	6	27	74.1%	0.0%	3.7%	22.2%
Total EDESur	703,176	130,392	180,413	2,026	1,016,007	69.2%	12.8%	17.8%	0.2%	
EDEEste	BTS1	609,596	174,596	5,856	7,667	797,715	76.4%	21.9%	0.7%	1.0%
	BTS2	71,610	16,745	766	949	90,070	79.5%	18.6%	0.9%	1.1%
	BTD	1,895	47	7	9	1,958	96.8%	2.4%	0.4%	0.5%
	BTH	16	2	0	0	18	88.9%	11.1%	0.0%	0.0%
	MT1	3,398	149	4	49	3,600	94.4%	4.1%	0.1%	1.4%
	MT2	317	18	0	0	335	94.6%	5.4%	0.0%	0.0%
	MTH	74	2	0	0	76	97.4%	2.6%	0.0%	0.0%
	UNR's	5	0	0	1	6	83.3%	0.0%	0.0%	16.7%
	BTSVE	5	0	0	0	5	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Total EDEEste	686,916	191,559	6,633	8,675	893,783	76.9%	21.4%	0.7%	1.0%	
Total EDE's	2,578,738	407,488	198,921	11,177	3,196,324	80.7%	12.7%	6.2%	0.3%	

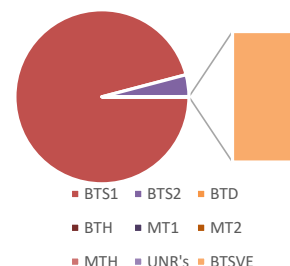
Situación Correcta



Suspendidos por Impago



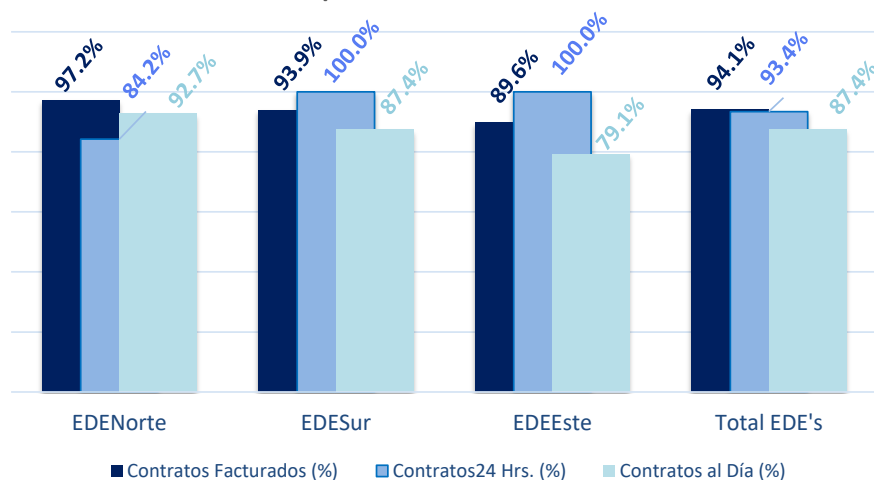
Alta Sin Facturar



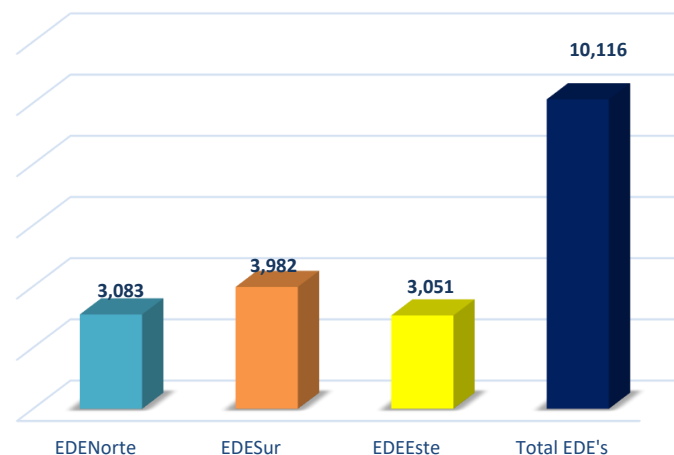
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

24. Seguimiento de la Contratación

Comportamiento de la Cartera



Cant. Altas Netas



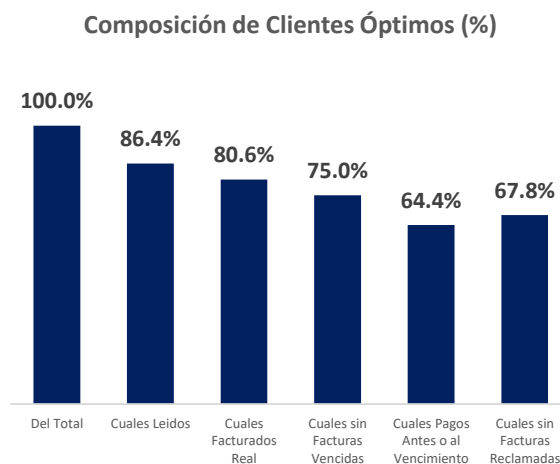
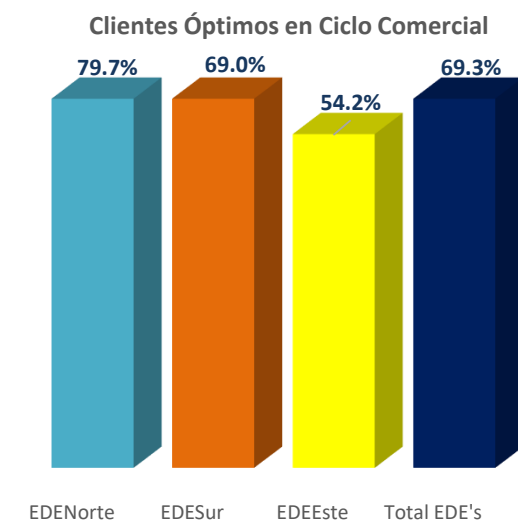
Mes: jul-25

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	1,286,534	1,251,131	97.2%	14,689	11,606	3,083	1,054,044	84.2%	1,159,610	92.7%
EDESUR	1,016,007	954,166	93.9%	9,461	5,479	3,982	954,166	100.0%	833,930	87.4%
EDEEste	893,783	801,160	89.6%	11,341	8,290	3,051	801,160	100.0%	634,002	79.1%
Total EDE's	3,196,324	3,006,457	94.1%	35,491	25,375	10,116	2,809,370	93.4%	2,627,542	87.4%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

25. Clientes Óptimos en Ciclo Comercial

Empresa	Resumen Ejecutivo:	Mes: jul-25		Promedio Año 2025	
		Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)
EDENorte	Del Total	1,286,534	100.0%	1,278,092	100.0%
	Cuales Leídos	1,065,058	82.8%	1,083,190	84.8%
	Cuales Facturados Real	1,000,152	77.7%	1,030,522	80.6%
	Cuales sin Facturas Vencidas	981,696	76.3%	994,441	77.8%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	926,443	72.0%	923,569	72.3%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	1,025,459	79.7%	1,037,830	81.2%
EDESUR	Del Total	951,943	100.0%	944,274	100.0%
	Cuales Leídos	944,515	99.2%	938,165	99.4%
	Cuales Facturados Real	942,235	99.0%	868,810	92.0%
	Cuales sin Facturas Vencidas	824,010	86.6%	748,686	79.3%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	664,467	69.8%	582,825	61.7%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	656,698	69.0%	576,504	61.1%
EDEEste	Del Total	860,627	100.0%	731,916	100.0%
	Cuales Leídos	669,314	77.8%	529,854	72.4%
	Cuales Facturados Real	578,061	67.2%	483,187	66.0%
	Cuales sin Facturas Vencidas	600,846	69.8%	472,668	64.6%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	467,557	54.3%	395,240	54.0%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	466,879	54.2%	389,760	53.3%
Total EDE's	Del Total	3,099,104	100.0%	2,954,281	100.0%
	Cuales Leídos	2,678,887	86.4%	2,551,209	86.4%
	Cuales Facturados Real	2,520,448	81.3%	2,382,519	80.6%
	Cuales sin Facturas Vencidas	2,406,552	77.7%	2,215,794	75.0%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	2,058,467	66.4%	1,901,634	64.4%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	2,149,036	69.3%	2,004,094	67.8%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cumplimiento Norma Calidad de
Servicio SIE

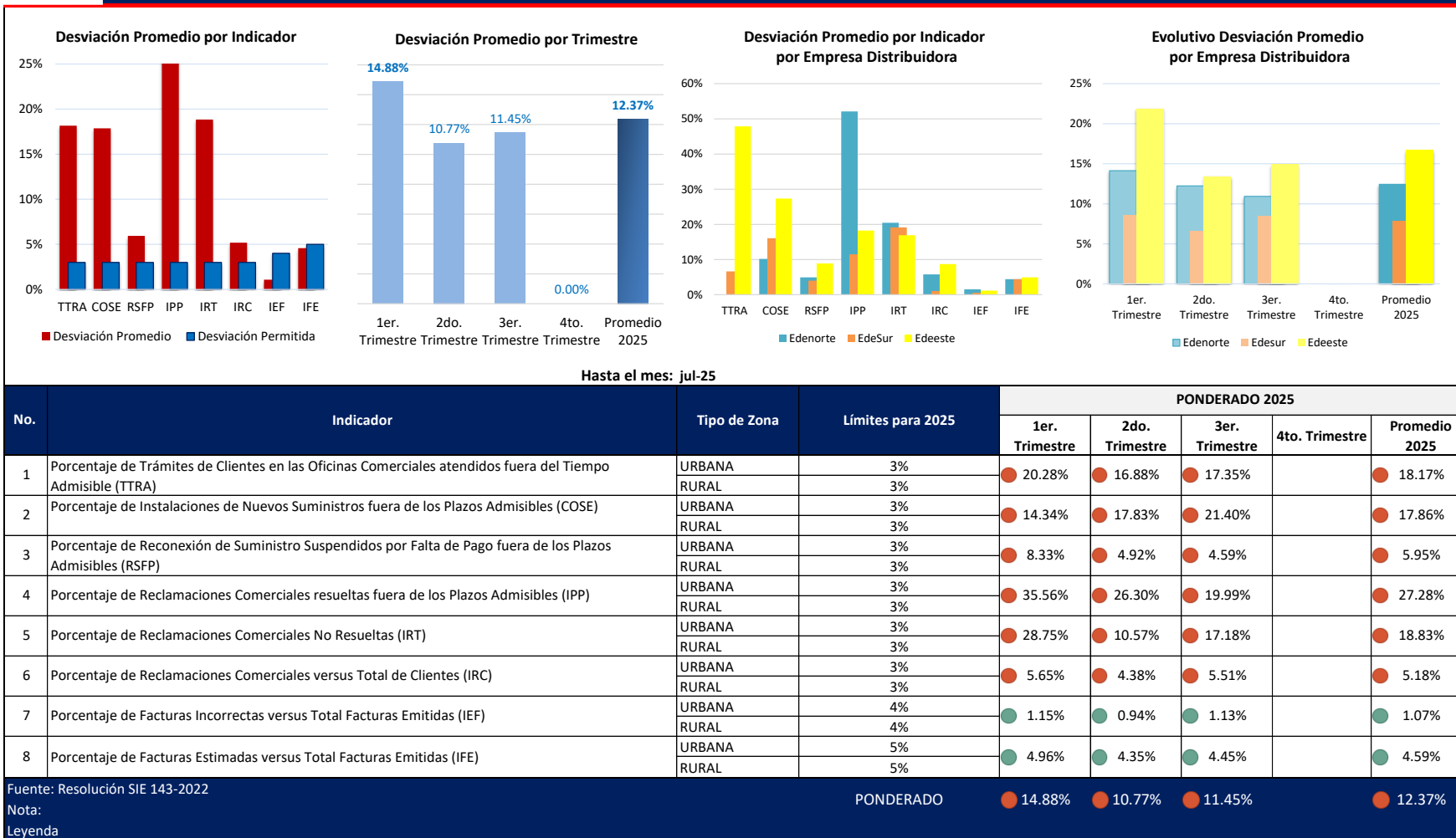


Reclamos Comerciales



Tiempos de Conexión y Reconexión

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

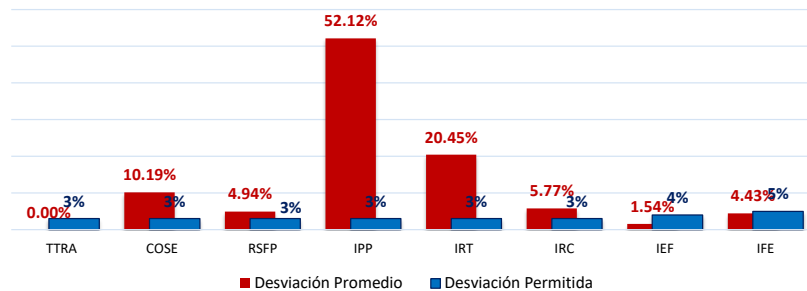


●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

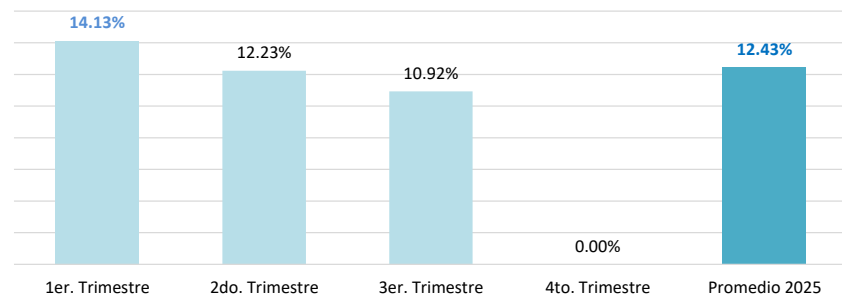
Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

26.1 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDENorte)

Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: jul-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%		0.00%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	16.29%	9.52%	4.75%		10.19%
		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%	3.65%		4.94%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	47.90%	64.84%	43.61%		52.12%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	30.77%	7.43%	23.14%		20.45%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	5.56%	5.16%	6.59%		5.77%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	1.79%	1.50%	1.34%		1.54%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	4.59%	4.38%	4.32%		4.43%
		RURAL	5%					

Fuente: Resolución SIE 143-2022

Nota:

PONDERADO

14.13% 12.23% 10.92% 12.43%

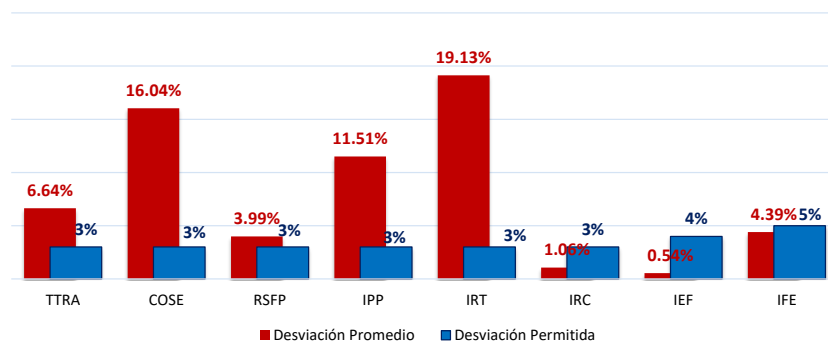
●	<= 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.5%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

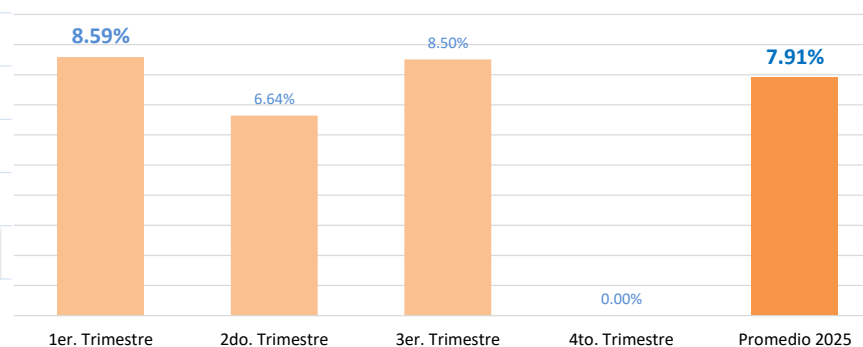
26.2 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDESUR)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: jul-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%	6.25%	4.22%	9.44%		6.64%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	16.66%	14.15%	17.32%		16.04%
		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%	5.07%		3.99%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	14.91%	8.41%	11.20%		11.51%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	21.27%	17.73%	18.40%		19.13%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	0.78%	0.99%	1.41%		1.06%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	0.33%	0.25%	1.04%		0.54%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	5.05%	3.96%	4.17%		4.39%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022				PONDERADO	8.59%	6.64%	8.50%	7.91%
Nota:								

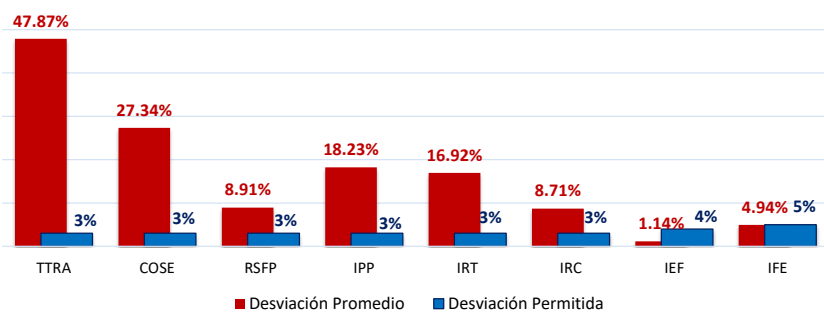
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

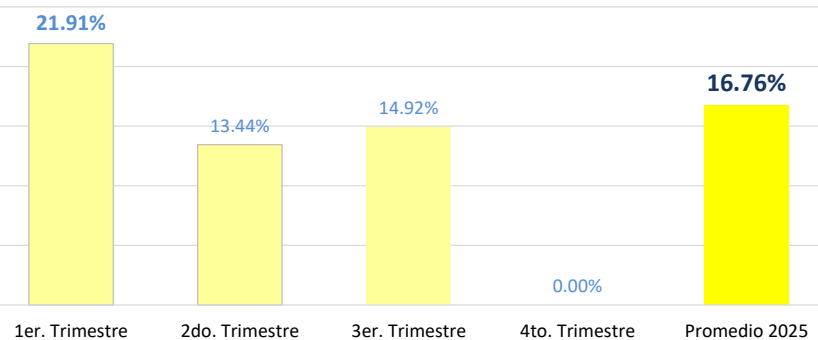
26.3 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDEEste)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: jul-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%	42.60%		47.87%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	10.09%	29.83%	42.11%		27.34%
		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%	5.05%		8.91%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	43.88%	5.66%	5.16%		18.23%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	34.21%	6.55%	10.01%		16.92%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	10.61%	6.99%	8.53%		8.71%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	1.33%	1.06%	1.02%		1.14%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	5.25%	4.70%	4.86%		4.94%
		RURAL	5%					
PONDERADO				21.91%	13.44%	14.92%		16.76%

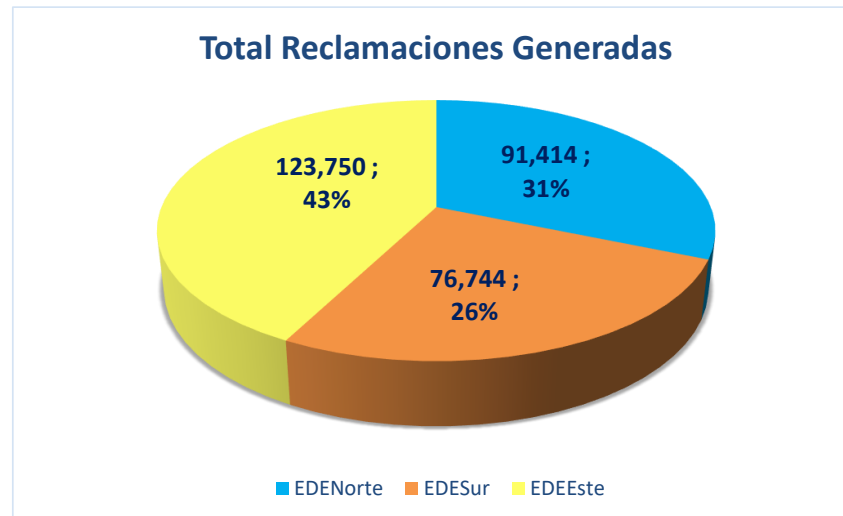
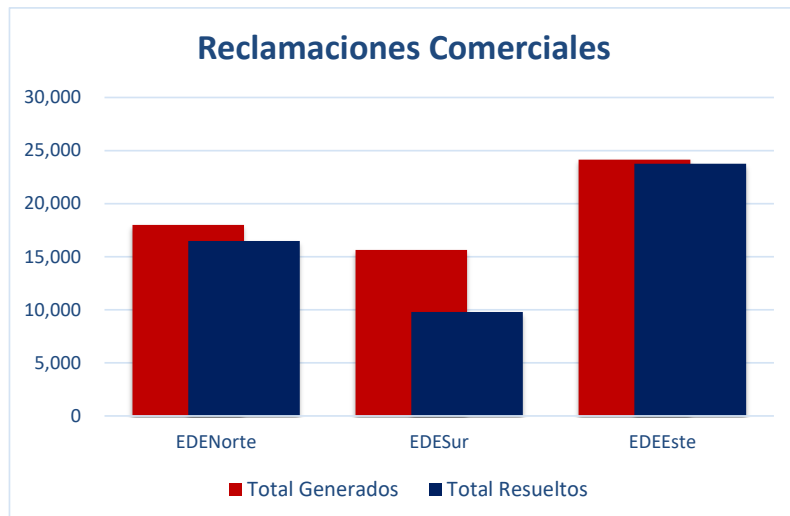
Fuente: Resolución SIE 143-2022

Nota:

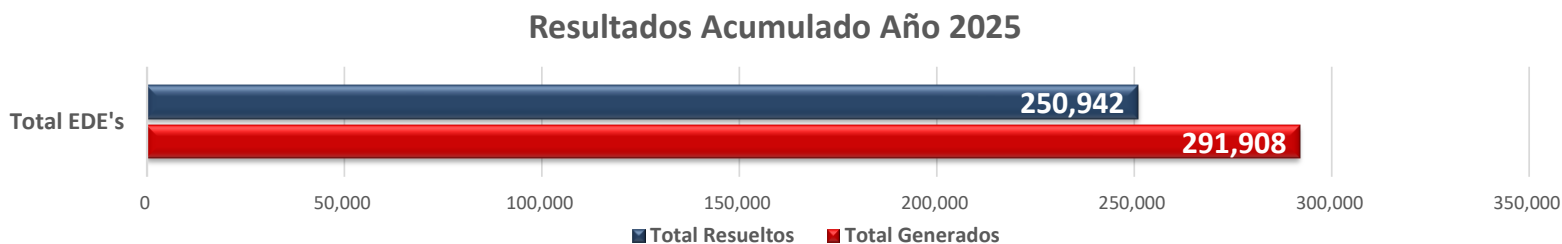
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

27. Reclamos Comerciales



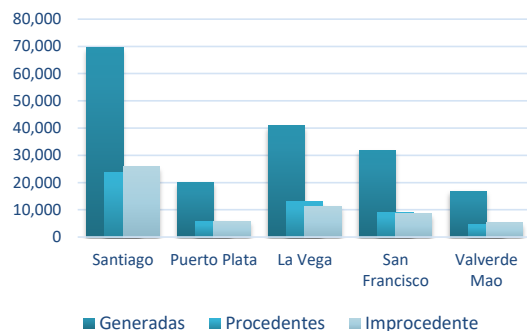
Resultados del Mes: jul-25					Resultados Acumulado Año 2025			
Empresa	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos
EDENorte	17,986	6,176	10,320	16,496	91,414	34,971	34,499	69,470
EDESUR	15,650	793	8,996	9,789	76,744	14,703	36,616	51,319
EDEEste	24,158	7,125	16,643	23,768	123,750	52,559	77,594	130,153
Total EDE's	57,794	14,094	35,959	50,053	291,908	102,233	148,709	250,942



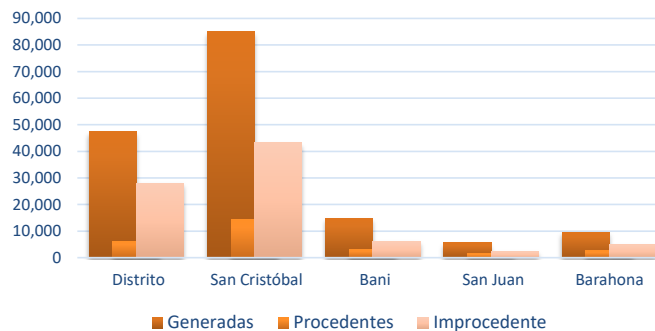
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

27.1 Reclamaciones por Empresa Distribuidora y Sector Comercial

EDENorte Año Móvil (Reclamaciones)



EDESsur Año Móvil (Reclamaciones)



EDEEste Año Móvil (Reclamaciones)



Puntual Mes: **jul-25**

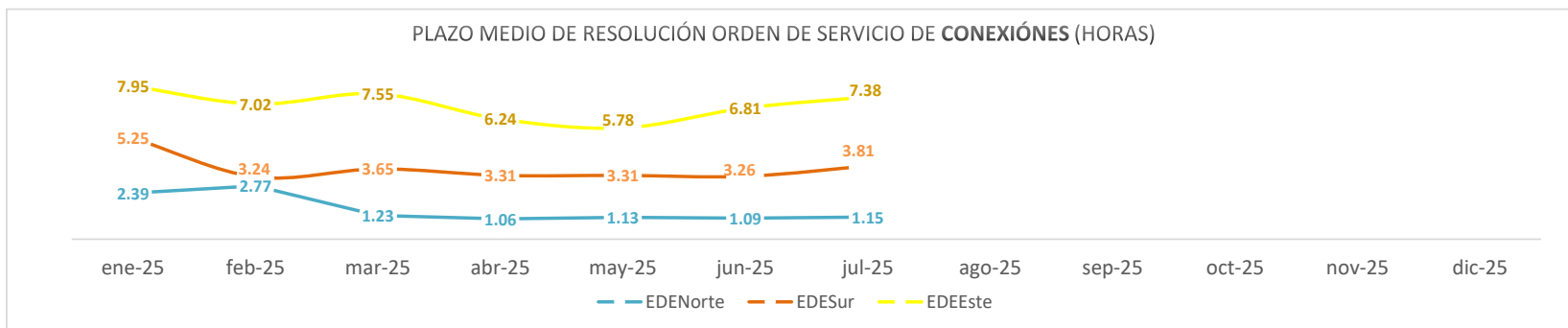
Acumulado: **2025**

Año Móvil: **ago 24 - jul 25**

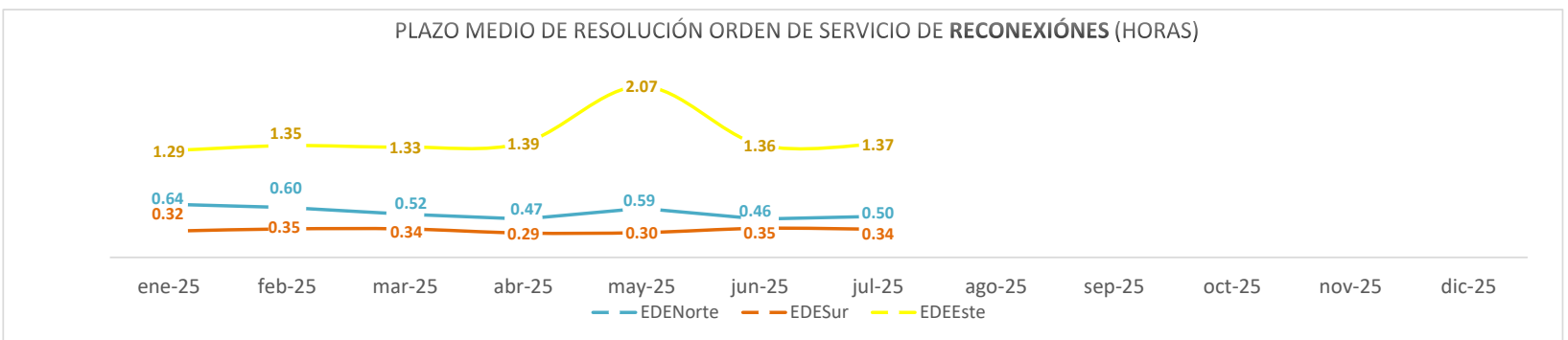
Empresa	Sector	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente
EDENorte	Santiago	7,009	2,335	4,214	34,133	14,013	14,274	69,472	23,520	25,912
	Puerto Plata	2,121	711	1,239	10,267	3,579	3,813	20,039	5,536	5,821
	La Vega	3,832	1,452	1,995	21,655	8,601	7,516	40,923	12,997	11,380
	San Francisco	3,209	1,107	1,809	16,957	5,919	5,776	31,782	9,197	8,653
	Valverde Mao	1,815	571	1,063	8,402	2,859	3,120	16,832	4,614	5,307
Total EDENorte		17,986	6,176	10,320	91,414	34,971	34,499	179,048	55,864	57,073
EDESsur	Distrito	4,332	169	2,575	18,978	3,193	9,933	47,341	6,221	27,994
	San Cristóbal	8,502	422	4,870	42,074	7,300	20,040	85,013	14,189	43,202
	Bani	1,373	80	712	7,397	1,713	3,010	14,790	3,216	6,167
	San Juan	362	56	206	3,438	1,248	1,042	5,697	1,616	2,407
	Barahona	1,081	66	633	4,857	1,249	2,591	9,628	2,548	4,905
Total EDESsur		15,650	793	8,996	76,744	14,703	36,616	162,469	27,790	84,675
EDEEste	Occidental	6,767	1,910	4,674	33,584	13,418	21,446	74,298	27,684	42,540
	Oriental	10,773	2,851	8,082	51,902	20,176	34,938	122,277	44,258	72,327
	Este	6,618	2,364	3,887	38,264	18,965	21,210	79,704	36,158	38,141
Total EDEEste		24,158	7,125	16,643	123,750	52,559	77,594	276,279	108,100	153,008
Total EDE's		57,794	14,094	35,959	291,908	102,233	148,709	617,796	191,754	294,756

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

22.2 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	1.15						1.55
EDESUR	5.25	3.24	3.65	3.31	3.31	3.26	3.81						3.69
EDEEste	7.95	7.02	7.55	6.24	5.78	6.81	7.38						6.96
Total EDE's	5.20	4.34	4.15	3.54	3.41	3.72	4.11						4.07



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	0.50						0.54
EDESUR	0.32	0.35	0.34	0.29	0.30	0.35	0.34						0.33
EDEEste	1.29	1.35	1.33	1.39	2.07	1.36	1.37						1.45
Total EDE's	0.75	0.77	0.73	0.72	0.99	0.73	0.74						0.77

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. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla informe comercial de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edenorte, julio 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 15 de septiembre de 2025.
2. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla informe comercial de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edesur, julio 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 11 de septiembre de 2025.
3. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla informe comercial de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edesur, julio 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 15 de septiembre de 2025.
4. Tasa de cambio del dólar de referencia del mercado spot Banco Central de la República Dominicana (BCRD), disponible online: <https://www.bancentral.gov.do/a/d/2538-mercado-cambiario>, 04 de agosto de 2025.
5. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla información de circuitos por provincia de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edenorte, julio 2025" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 15 de septiembre de 2025.
7. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla información de circuitos por provincia de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edesur, julio 2025" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 27 de agosto de 2025.
8. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla información de circuitos por provincia de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edeeste, julio 2025" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 21 de agosto de 2025.
9. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edenorte, julio 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 15 de septiembre de 2025.
9. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edesur, julio 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 11 de septiembre de 2025.
10. Dirección Comercial, Gerencia de Gestión y Procesos Comerciales, Edeeste, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edesur, julio 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 08 de septiembre de 2025.