



Informe de Gestión Comercial de las EDE

Marzo 2026

edenorte

edesur

edeeste

Versión Definitiva

Código Documento	Elaborado por:	Revisado por:	Visto bueno por:	Aprobado por:	Fecha emisión
VME-DME-INF-02	José Omar Monegro Analista Energía Eléctrica	Sandra Mendoza Encargada Depto. Régimen y Análisis Económico	Jesualdo Jimenez Director Mercado Eléctrico	Ricardo Guerrero Viceministro Energía Eléctrica	18 de mayo de 2026

Indice de Contenido

	Pag.
Introducción :.....	3
Resumen Ejecutivo:.....	4
1. Resumen de Gestión EDE:.....	6
2. Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros:.....	10
3. Pérdidas de Energía por Facturación por Empresa Distribuidora:.....	16
4. Efectividad de la Lectura por Empresa Distribuidora:.....	18
5. Facturación:.....	19
6. Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa:.....	22
7. Calidad de la Facturación, Anomalías y Efectividad del Reparto:.....	26
8. Pérdidas de Energía Totales por Empresa Distribuidora:.....	28
9. Cobros EDE:.....	29
10. Gestión de los UNR's:.....	35
11. Conciliaciones Ayuntamientos:.....	36
12. Gestión Bonoluz:.....	37
13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora:.....	38
14. Proyecto Telemedida por Empresa Distribuidora:.....	41
15. Facturas Emitidas y Cobradas por Tipo de Cliente:.....	42
16. Canales de Pagos:.....	43
17. Indicadores por Provincia:.....	44
18. Seguimiento al Movimiento de la Deuda:.....	47
19. Efectividad del Corte por Sector:.....	48
20. FETE por Empresa Distribuidora y Tarifa:.....	49
21. Cartera de Clientes por Sector:.....	51
22. Estado del Suministro por Tipo de Cliente:.....	52
23. Estado del Suministro por Tarifa:.....	53
24. Seguimiento de la Contratación:.....	54
25. Clientes Óptimos en Ciclo Comercial:.....	55
26. Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores Globales (Total):.....	57
27. Reclamos Comerciales :.....	61
Glosario:.....	64
Referencia:.....	65

Introducción:

El presente Informe de Gestión Comercial de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE) se elabora para conocimiento, seguimiento y evaluación del Ministerio de Energía y Minas (MEM), en su calidad de órgano rector del sector energético nacional. Este documento tiene como objetivo presentar los resultados del desempeño comercial correspondiente al mes de marzo de 2026.

Desde una perspectiva gerencial, se analiza la evolución de los principales indicadores de gestión comercial, tales como facturación por venta de energía, cobros por venta de energía, gestión de cartera de clientes, atención al cliente y regularización del suministro. De forma complementaria, desde el enfoque normativo, se evalúa el grado de cumplimiento de las obligaciones regulatorias y de los compromisos institucionales asumidos.

Dicho informe verifica el compromiso de las Empresas Distribuidoras de Electricidad con el cumplimiento de las metas sectoriales y los compromisos institucionales definidos por el Ministerio de Energía y Minas, así como con la implementación de acciones de mejora continua orientadas a fortalecer la gestión comercial y contribuir a la consolidación de un sistema eléctrico sostenible, eficiente y centrado en el usuario.

Se presenta el análisis integral de la gestión comercial de las EDE, a partir de los indicadores generales de desempeño, la efectividad de lectura, la calidad de la facturación y la identificación de anomalías, así como la efectividad del reparto. Asimismo, se examina la composición del cobro según fecha de emisión y fecha de vencimiento, junto con el seguimiento a la gestión de los UNR's, ayuntamientos, postes y vallas, Bonoluz y la morosidad. De igual forma, se evalúan los resultados de la gestión de cortes, la cantidad de brigadas, el seguimiento a la contratación, y la ejecución de órdenes de conexión y reconexión, con el propósito de medir la eficiencia operativa y el desempeño comercial durante el período analizado.

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 relevantes, 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 marzo **2026**:

- El **índice de facturas cobradas** respecto de las emitidas resultó en un **92.8%** representando una disminución de **-3.0%** con relación al año pasado.
- En los cobros, cabe destacar que los Clientes Residenciales presentan el mayor cobro al mes de marzo de 2026 de unos **DOP 11,029.2 MM**, con una cobranza de **98.8%**. Estos representan el **38.8%** de los cobros totales.
- Respecto a las Conciliaciones de Ayuntamientos, Edenorte y Edeeste tienen un balance al mes de marzo de 2026 a ser compensado por los ayuntamientos de **DOP 415.2 MM**; sin embargo, Edesur, arroja un balance de **DOP 9.3 MM** a favor de los ayuntamientos. Esto refleja, un monto de **DOP 405.9 MM** por compensación de estos a las EDE. La deuda de los Ayuntamientos representa el **54.6%** de la deuda acumulada de las EDE.
- La provincia de **Santiago Rodríguez** muestra los mejores indicadores: Pérdidas en **9.3%** e índice de Energía Recuperada (ERI) en **87.2%**.
- Para **Edesur Sector Distrito** posee el menor nivel de pérdidas acumuladas con **9.1%**; en este, el **97.4%** de los clientes son telemedidos a los cuales se les controla el **96.6%** de la energía facturada.
- Se destaca un total de **242,560 clientes prepago**, **2,768,695 clientes 24 hrs.** y **1,749,138 clientes telemedidos**, estos últimos representan un **58.7%** de los clientes facturados y **73.1%** de la energía telegestionada.
- El abastecimiento promedio correspondiente al mes de marzo 2026 fue de un **97.7%**, representando un aumento de **0.4%**, con relación al año pasado.

Resumen de Gestión Comercial

EDENorte

EDESsur

EDEEste

1. Resumen de Gestión Total EDE



ÍTEM	UNIDAD	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acum. 2026	2025	Δ 2025	% Δ 2025
Compra/ Venta	Compra de Energía	GWh	1,531.8	1,381.1	1,567.0									4,479.8	4,548.8	(69.0)	-1.5%
	Factura por Compra de Energía	MM USD	248.3	232.5	250.2									730.9	692.5	38.5	5.6%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	16.20790495	16.8	16.0									16.3	15.2	1.1	7.2%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.86429306	16.4	16.9									16.4	16.3	0.1	0.3%
	Margen Compra Venta	%	(2.2%)	(2.8%)	5.3%									0.2%	6.6%	(6.4)	(96.3%)
	Abastecimiento	%	98.6%	96.8%	97.8%									97.7%	97.4%	0.4	0.4%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	969.8	944.9	919.6									2,834.3	2,860.6	(26.3)	-0.9%
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	9,771.0	9,620.3	9,406.8									28,798.1	28,907.5	(109.4)	(0.4%)
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	153.9	154.7	155.0									463.6	466.4	(2.8)	(0.6%)
	Pérdidas de Energía	GWh	561.9	436.2	647.4									1,645.5	1,688.1	(42.6)	-2.5%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	36.7%	31.6%	41.3%									36.7%	37.1%	(0.4)	-1.0%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	965.2	877.2	932.9									2,775.3	2,799.3	(24.0)	(0.9%)
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	9,987.3	9,455.3	10,171.0									29,613.6	28,354.4	1,259.2	4.4%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	9,778.0	9,017.0	9,657.7									28,452.7	28,201.7	251.1	0.9%
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	154.0	145.0	159.2									458.1	455.0	3.2	0.7%
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	100.1%	93.7%	102.7%									98.8%	97.6%	1.3	1.3%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	37.0%	36.5%	40.5%									38.0%	38.5%	(0.4)	(1.1%)
	Porcentaje CRI	%	63.4%	64.1%	60.3%									62.5%	61.4%	1.2	1.9%
	Porcentaje ERI	%	63.0%	63.5%	59.5%									62.0%	61.5%	0.4	0.7%
Clientes	Contratos Activos	#	3,256,381	3,266,858	3,278,325									3,278,325	3,163,128	115,197	3.6%
	Contratos Facturados	#	3,054,617	2,966,097	2,980,328									2,980,328	2,978,586	1,742	0.1%
	Contratos Cobrados	#	2,526,450	2,347,663	2,513,346									2,513,346	2,487,493	25,853	1.0%
	Contratos 24 HRs.	#	2,842,336	2,750,330	2,768,695									2,768,695	2,784,043	(15,348)	(0.6%)
	Contratos Al Día	#	2,679,172	2,672,929	2,703,039									2,703,039	2,582,610	120,429	4.7%
	Contratos Telemedidos	#	1,799,811	1,722,251	1,749,138									1,749,138	1,667,987	81,151	4.9%
	Porcentaje Contratos Facturados	%	93.8%	90.8%	90.9%									90.9%	94.2%	(3.3)	(3.5%)
	Contratos al Día / Facturados	%	87.7%	90.1%	90.7%									90.7%	86.7%	4.0	4.6%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	58.9%	58.1%	58.7%									58.7%	56.0%	0.0	4.8%
	Facturas Emitidas	#	2,922,550	3,027,256	3,121,312									3,023,706	2,882,118	141,588	4.9%
	Facturas Cobradas	#	2,660,576	2,635,536	3,118,887									2,805,000	2,755,970	49,029	1.8%
	Índice de Facturas Cobradas	%	91.0%	87.1%	99.9%									92.8%	95.6%	(2.9)	(3.0%)
Deuda	Deuda Total	MM DOP	35,796.2	35,007.6	36,153.1									36,153.1	33,238.5	2,914.7	8.8%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	1,450.4	1,455.8	1,360.7									1,360.7	1,508.1	(147.4)	(9.8%)
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	19,366.9	19,540.6	19,732.6									19,732.6	17,823.5	1,909.2	10.7%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	566.5	503.9	634.1									1,704.5	1,749.4	(44.9)	(2.6%)
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(94.3)	(87.5)	(91.0)									(272.8)	(237.5)	(35.3)	14.9%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(94.4)	(77.8)	(95.1)									(267.4)	(226.1)	(41.2)	18.2%
	FETE	MM USD	75.4	75.7	80.7									231.8	201.0	30.8	15.3%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	(18.9)	(11.8)	(10.3)									(41.0)	(36.5)	(4.5)	12.3%
	Balance Comercial	MM USD	(93.0)	(99.6)	(66.1)									(258.8)	(211.7)	(47.1)	22.3%
	Balance Corriente	MM USD	(129.5)	(137.1)	(104.1)									(370.7)	(327.4)	(43.3)	13.2%
	Balance Global	MM USD	(143.4)	(145.0)	(124.9)									(413.3)	(377.9)	(35.3)	9.3%
Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7									62.1	62.0	0.1	0.2%	

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.1 Resumen de Gestión EDE Norte



ÍTEM	ÍTEM	MEDIDA	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acum. 2026	2025	Δ2025	%Δ2025
Compra/ Venta	Compra de Energía	GWh	461.6	405.8	468.6										1,336.0	1,345.2	(9.2)	-0.7%
	Factura por Compra de Energía	MM USD	78.7	72.7	78.3										229.7	214.4	15.3	7.1%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	17.1	17.9	16.7										17.2	15.9	1.3	7.9%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.3	16.1	16.5										16.0	16.2	(0.3)	(1.6%)
	Margen Compra Venta	%	(11.5%)	(11.0%)	(1.1%)										(7.7%)	1.8%	(9.5)	(534.1%)
	Abastecimiento	%	99.4%	97.8%	99.1%										98.8%	98.5%	0.3	0.3%
Facturación/ Pérdidas	Energía Facturada	GWh	354.9	347.3	314.5										1,016.7	1,023.7	(7.0)	-0.7%
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	3,447.1	3,486.3	3,154.6										10,088.1	10,298.9	(210.8)	(2.0%)
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	54.3	56.1	52.0										162.3	166.1	(3.8)	(2.3%)
	Pérdidas de Energía	GWh	106.7	58.5	154.1										319.3	321	(2.2)	-0.7%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	23.1%	14.4%	32.9%										23.9%	23.9%	0.0	0.0%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	357.6	324.4	341.4										1,023.3	1,001.7	21.6	2.2%
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,584.4	3,479.4	3,554.3										10,618.0	10,131.9	486.1	4.8%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,473.1	3,256.5	3,423.6										10,153.2	10,077.5	75.8	0.8%
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	54.7	52.4	56.4										163.5	162.6	0.9	0.6%
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	100.8%	93.4%	108.5%										100.7%	97.8%	2.9	2.9%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	22.5%	20.1%	27.2%										23.4%	25.5%	(2.1)	(8.3%)
	Porcentaje CRI	%	77.5%	79.9%	72.8%										76.6%	74.5%	2.2	2.9%
	Porcentaje ERI	%	77.5%	79.9%	72.8%										76.6%	74.5%	2.1	2.9%
Clientes	Contratos Activos	#	1,310,287	1,313,930	1,317,194										1,317,194	1,275,456	41,738	3.3%
	Contratos Facturados	#	1,274,361	1,277,958	1,279,213										1,279,213	1,239,540	39,673	3.2%
	Contratos Cobrados	#	1,090,901	1,050,432	1,121,708										1,121,708	1,078,077	43,631	4.0%
	Contratos 24 HRs.	#	1,062,080	1,062,191	1,067,580										1,067,580	1,044,997	22,583	2.2%
	Contratos Al Día	#	1,175,459	1,166,749	1,174,061										1,174,061	1,148,411	25,650	2.2%
	Contratos Telemedidos	#	632,109	636,197	653,524										653,524	584,341	69,183	11.8%
	Porcentaje Contratos Facturados	%	97.3%	97.3%	97.1%										97.1%	97.2%	(0.1)	(0.1%)
	Contratos al Día / Facturados	%	92.2%	91.3%	91.8%										91.8%	92.6%	(0.9)	(0.9%)
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	49.6%	49.8%	51.1%										51.1%	47.1%	3.9	837.1%
	Facturas Emitidas	#	1,279,183	1,283,052	1,286,237										1,282,824	1,255,848	26,976	2.1%
	Facturas Cobradas	#	1,090,901	1,050,432	1,373,509										1,171,614	1,225,318	(53,704)	(4.4%)
Índice de Facturas Cobradas	%	85.3%	81.9%	106.8%										91.3%	97.6%	(6.2)	(6.4%)	
Deuda	Deuda Total	MM DOP	12,459.0	12,441.5	12,516.3										12,516.3	11,342	1,174.3	10.4%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	32.2	35.4	33.9										33.9	31.0	2.9	9.5%
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	10,464.2	10,578.9	10,699.3										10,699.3	9,442	1,256.8	13.3%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	104.0	81.4	127.3										312.7	343.5	(30.8)	(9.0%)
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(24.0)	(20.3)	(21.9)										(66.2)	(51.9)	(14.4)	27.7%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(24.4)	(16.6)	(26.3)										(67.4)	(48.3)	(19.1)	39.5%
	FETE	MM USD	32.9	32.7	36.7										102.3	85.9	16.5	19.2%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	8.9	12.4	14.8										36.1	34.0	2.1	6.2%
	Balance Comercial	MM USD	(22.0)	(24.3)	(14.4)										(60.8)	(43.3)	(17.4)	40.3%
	Balance Corriente	MM USD	(38.0)	(37.4)	(28.7)										(104.1)	(80.6)	(23.5)	29.2%
	Balance Global	MM USD	(46.5)	(38.8)	(42.5)										(127.9)	(95.8)	(32.0)	33.4%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7										62.1	62.0	0.1	0.2%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.2 Resumen de Gestión EDESUR



ÍTEM		MEDIDA	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acum. 2026	2025	Δ 2025	%Δ 2025
Compra/ Venta	Compra de Energía	GWh	512.9	473.6	533.1										1,519.6	1,592.5	(72.9)	(4.6%)
	Factura por Compra de Energía	MM USD	80.7	77.5	82.6										240.9	241.8	(1.0)	-0.4%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	15.7	16.4	15.5										15.9	15.2	0.7	4.4%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	16.5	16.7	17.4										16.8	16.5	0.4	2.3%
	Margen Compra Venta	%	4.3%	1.9%	10.8%										5.8%	7.7%	(1.9)	(24.5%)
	Abastecimiento	%	98.5%	97.0%	97.9%									97.8%	97.8%	(0.0)	(0.0%)	
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	361.2	350.8	355.5										1,067.5	1,103.8	(36.4)	(3.3%)
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	3,774.9	3,640.1	3,745.2										11,160.3	11,261.7	(101.5)	(0.9%)
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	59.4	58.5	61.7										179.7	181.7	(2.0)	(1.1%)
	Pérdidas de Energía	GWh	151.7	122.8	177.7										452.1	489	(36.6)	-7.48%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	29.6%	25.9%	33.3%									29.8%	30.7%	(0.9)	-3.0%	
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	355.3	328.2	346.8										1,030.2	1,098.7	(68.4)	(6.2%)
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,827.3	3,513.9	3,991.8										11,333.1	10,755.7	577.4	5.4%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,769.5	3,490.9	3,775.7										11,036.1	11,119.1	(83.0)	(0.7%)
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	59.4	56.1	62.2										177.7	179.4	(1.7)	(0.9%)
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	99.9%	95.9%	100.8%										98.9%	98.7%	0.2	0.2%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	30.7%	30.7%	35.0%										32.2%	31.0%	1.2	3.8%
	Porcentaje CRI	%	70.3%	71.0%	67.2%										69.5%	68.4%	1.0	1.5%
	Porcentaje ERI	%	69.3%	69.3%	65.0%									67.8%	69.0%	(1.2)	(1.7%)	
Clientes	Contratos Activos	#	1,036,525	1,040,061	1,044,605										1,044,605	1,004,969	39,636	3.9%
	Contratos Facturados	#	966,294	878,652	881,524										881,524	943,432	(61,908)	(6.6%)
	Contratos Cobrados	#	828,216	716,013	756,317										756,317	809,853	(53,536)	(6.6%)
	Contratos 24 HRs.	#	966,294	878,652	881,524										881,524	943,432	(61,908)	(6.6%)
	Contratos Al Día	#	855,050	859,513	868,393										868,393	818,714	49,679	6.1%
	Contratos Telemedidos	#	800,771	715,008	720,731										720,731	759,667	(38,936)	(5.1%)
	Porcentaje Contratos Facturados	%	93.2%	84.5%	84.4%										84.4%	93.9%	(9.5)	(10.1%)
	Contratos al Día / Facturados	%	88.5%	97.8%	98.5%										98.5%	86.8%	11.7	13.5%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	82.9%	81.4%	81.8%										81.8%	80.5%	1.2	1.5%
	Facturas Emitidas	#	781,201	894,094	899,711										858,335	769,972	88,363	11.5%
	Facturas Cobradas	#	742,693	812,875	893,742										816,437	714,613	101,824	14.2%
	Índice de Facturas Cobradas	%	95.1%	90.9%	99.3%									95.1%	92.8%	2.31	2.49%	
Deuda	Deuda Total	MM DOP	8,160.9	7,227.9	8,226.1										8,226.1	7,830	396.4	5.1%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	800.5	793.0	788.9										788.9	838.3	(49.4)	(5.9%)
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	3,470.8	3,495.3	3,535.6										3,535.6	3,249	286.5	8.8%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	157.7	145.4	186.4										489.4	493.9	(4.5)	-0.9%
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(21.4)	(21.4)	(20.4)										(63.2)	(62.5)	(0.7)	1.1%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(21.3)	(19.0)	(20.9)										(61.2)	(60.2)	(1.0)	1.7%
	FETE	MM USD	23.5	23.9	24.8										72.3	68.7	3.6	5.3%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	2.2	2.5	4.5										9.1	6.2	2.9	46.9%
	Balance Comercial	MM USD	(21.9)	(22.8)	(10.4)										(55.1)	(52.3)	(2.8)	5.3%
	Balance Corriente	MM USD	(33.1)	(36.0)	(23.6)										(92.7)	(95.8)	3.1	(3.2%)
	Balance Global	MM USD	(35.5)	(40.1)	(27.0)										(102.5)	(112.5)	10.0	(8.9%)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7									62.1	62.0	0.1	0.2%	

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.3 Resumen de Gestión EDEEste



ÍTEM	MEDIDA	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acum. 2026	2025	Δ 2025	Δ Δ 2025
Compra/ Venta	Compra de Energía	GWh	557.3	501.7	565.2									1,624.2	1,611.1	13.1	0.8%
	Factura por Compra de Energía	MM USD	88.8	82.3	89.3									260.4	236.2	24.2	10.2%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	15.9	16.4	15.8									16.0	14.7	1.4	9.3%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.8	16.2	16.6									16.2	16.2	0.0	0.2%
	Margen Compra Venta	%	(0.8%)	(1.0%)	4.6%									1.1%	9.3%	(8.3)	(88.5%)
	Abastecimiento	%	98.0%	95.5%	96.4%									96.6%	95.8%	0.8	0.9%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	253.8	246.8	249.6									750.1	733.1	17.1	2.3%
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	2,548.9	2,493.9	2,507.0									7,549.7	7,346.9	202.9	2.8%
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	40.1	40.1	41.3									121.6	118.52	3.0	2.6%
	Pérdidas de Energía	GWh	303.5	254.9	315.6									874.1	878.01	(3.9)	-0.4%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	54.5%	50.8%	55.8%									53.8%	54.5%	(0.7)	(1.3%)
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	252.4	224.6	244.7									721.8	699.0	22.8	3.3%
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	2,575.6	2,462.0	2,624.9									7,662.5	7,466.8	195.7	2.6%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	2,535.4	2,269.6	2,458.4									7,263.4	7,005.1	258.3	3.7%
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	39.9	36.5	40.5									116.9	113.0	3.9	3.5%
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	99.5%	91.0%	98.1%									96.2%	95.3%	0.9	0.9%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	54.7%	55.2%	56.7%									55.6%	56.6%	(1.1)	(1.9%)
	Porcentaje CRI	%	45.3%	44.8%	43.3%									44.4%	43.4%	1.0	2.4%
	Porcentaje ERI	%	45.3%	44.8%	43.3%									44.4%	43.4%	1.1	2.4%
Clientes	Contratos Activos	#	909,569	912,867	916,526									916,526	882,703	33,823	3.8%
	Contratos Facturados	#	813,962	809,487	819,591									819,591	795,614	23,977	3.0%
	Contratos Cobrados	#	607,333	581,218	635,321									635,321	599,563	35,758	6.0%
	Contratos 24 HRs.	#	813,962	809,487	819,591									819,591	795,614	23,977	3.0%
	Contratos Al Día	#	648,663	646,667	660,585									660,585	615,485	45,100	7.3%
	Contratos Telemedidos	#	366,931	371,046	374,883									374,883	323,979	50,904	15.7%
	Porcentaje Contratos Facturados	%	89.5%	88.7%	89.4%									89.4%	90.1%	(0.7)	(0.8%)
	Contratos al Día / Facturados	%	79.7%	79.9%	80.6%									100.0%	77.4%	22.6	29.3%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	45.1%	45.8%	45.7%									45.7%	40.7%	5.0	12.3%
	Facturas Emitidas	#	862,166	850,110	935,364									882,547	856,297	26,249	3.07%
	Facturas Cobradas	#	826,982	772,229	851,636									816,949	816,040	909	0.1%
Índice de Facturas Cobradas	%	95.9%	90.8%	91.0%									92.6%	95.3%	(2.7)	(2.9%)	
Deuda	Deuda Total	MM DOP	15,176.3	15,338.2	15,410.8									15,410.8	14,067	1,344.0	9.6%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	617.6	627.4	537.9									537.9	638.8	(100.95)	(15.803%)
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	5,431.9	5,466.4	5,497.7									5,497.7	5,132	365.8	7.1%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	304.9	277.1	320.5									902.5	912.1	(9.6)	(1.1%)
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(48.9)	(45.8)	(48.7)									(143.4)	(123.2)	(20.3)	16.4%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(48.7)	(42.2)	(47.9)									(138.8)	(117.7)	(21.1)	18.0%
	FETE	MM USD	19.0	19.1	19.1									57.2	46.5	10.7	23.1%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	(29.9)	(26.7)	(29.6)									(86.2)	(76.7)	(9.5)	12.4%
	Balance Comercial	MM USD	(49.1)	(52.5)	(41.4)									(142.9)	(116.0)	(26.9)	23.2%
	Balance Corriente	MM USD	(58.5)	(63.7)	(51.8)									(173.9)	(151.1)	(22.9)	15.1%
	Balance Global	MM USD	(61.4)	(66.0)	(55.4)									(182.9)	(169.6)	(13.3)	7.8%
Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7									62.1	62.0	0.1	0.2%	

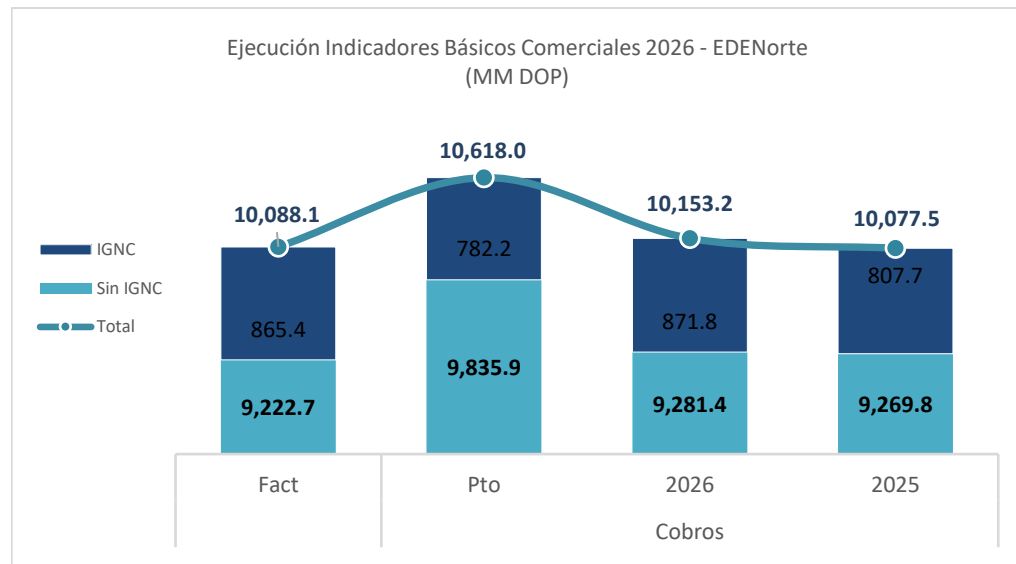
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2. Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros Total EDE

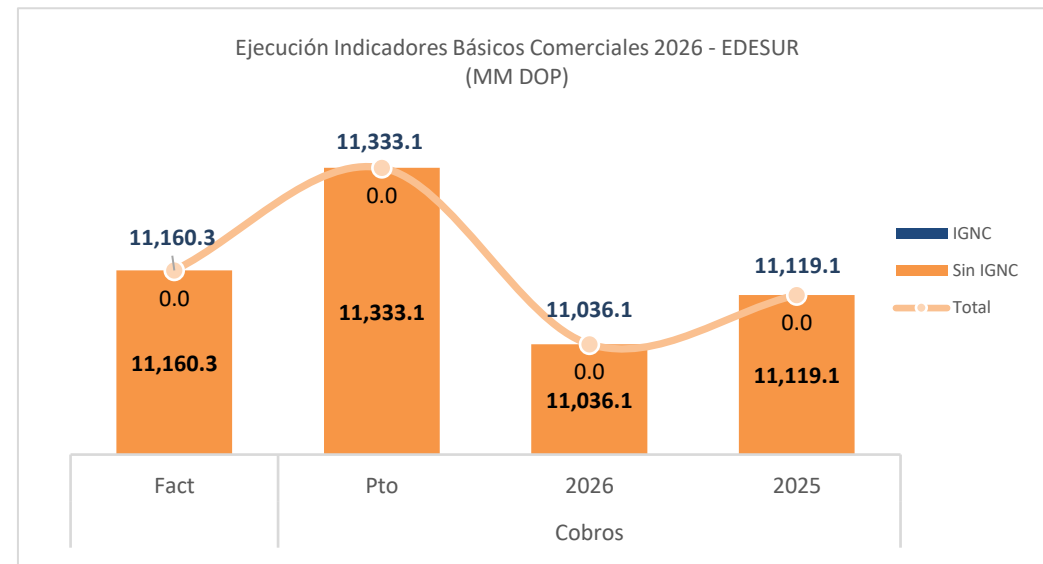
Indicadores Básicos de Desempeño	UNIDAD	mar-26					Acumulado Año: 2026					
		Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025	Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025	
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	1,567.0	1,712.4	▼ (8.5%)	1,672.7	▼ (6.3%)	4,479.8	4,724.7	▼ (5.2%)	4,548.8	▼ (1.5%)
	Facturación Residenciales	MM DOP	3,057.4	3,337.1	▼ (8.4%)	3,152.8	▼ (3.0%)	9,654.6	10,420.7	▼ (7.4%)	9,521.2	▲ 1.4%
	Comerciales	MM DOP	1,090.9	1,018.6	▲ 7.1%	1,052.5	▲ 3.7%	3,380.8	3,066.1	▲ 10.3%	3,184.1	▲ 6.2%
	Facturación Bonoluz	MM DOP	482.8	408.5	▲ 18.2%	475.7	▲ 1.5%	1,504.5	1,266.5	▲ 18.8%	1,446.1	▲ 4.0%
	Facturación Industriales	MM DOP	2,597.2	2,892.6	▼ (10.2%)	2,615.3	▼ (0.7%)	7,671.7	8,531.1	▼ (10.1%)	7,759.2	▼ (1.1%)
	Facturación UNR's	MM DOP	652.8	891.2	▼ (26.7%)	864.2	▼ (24.5%)	2,063.7	2,686.0	▼ (23.2%)	2,623.5	▼ (21.3%)
	Facturación Gobierno Cortable	MM DOP	850.7	872.1	▼ (2.5%)	835.0	▲ 1.9%	2,426.7	2,408.3	■ 0.8%	2,315.6	▲ 4.8%
	Facturación Gobierno No Cortable	MM DOP	276.4	241.8	▲ 14.3%	257.4	▲ 7.4%	865.4	764.1	▲ 13.3%	817.8	▲ 5.8%
	Facturación Ayuntamientos	MM DOP	398.6	392.6	▲ 1.5%	393.5	▲ 1.3%	1,230.7	1,178.9	▲ 4.4%	1,240.0	▼ (0.7%)
	Energía Facturada	MM DOP	9,406.8	10,054.5	▼ (6.4%)	9,646.3	▼ (2.5%)	28,798.1	30,321.7	▼ (5.0%)	28,907.5	▼ (0.4%)
	Energía Facturada sin IGNC	MM DOP	9,130.3	9,812.6	▼ (7.0%)	9,388.9	▼ (2.8%)	27,932.7	29,557.5	▼ (5.5%)	28,089.7	▼ (0.6%)
Cobranzas	Residenciales	MM DOP	3,245.7	3,357.3	▼ (3.3%)	3,208.6	▲ 1.2%	9,522.5	10,094.8	▼ (5.7%)	9,250.1	▲ 2.9%
	Comerciales	MM DOP	1,160.9	1,063.9	▲ 9.1%	1,069.8	▲ 8.5%	3,347.9	3,090.1	▲ 8.3%	3,127.3	▲ 7.1%
	Bonoluz	MM DOP	522.2	413.4	▲ 26.3%	479.5	▲ 8.9%	1,506.7	1,237.2	▲ 21.8%	1,492.5	■ 1.0%
	Industriales	MM DOP	2,700.9	2,987.5	▼ (9.6%)	2,586.2	▲ 4.4%	7,979.3	8,505.1	▼ (6.2%)	7,823.6	▲ 2.0%
	UNR's	MM DOP	700.9	914.2	▼ (23.3%)	930.0	▼ (24.6%)	2,092.7	2,688.5	▼ (22.2%)	2,708.8	▼ (22.7%)
	Gobierno Cortable	MM DOP	787.1	886.2	▼ (11.2%)	768.3	▲ 2.4%	2,394.2	2,388.2	■ 0.2%	2,277.3	▲ 5.1%
	Gobierno No Cortable	MM DOP	310.1	261.8	▲ 18.4%	288.5	▲ 100.0%	871.8	782.2	▲ 11.5%	807.7	▲ 7.9%
	Ayuntamientos	MM DOP	229.9	286.8	▼ (19.8%)	227.4	▲ 1.1%	737.7	827.5	▼ (10.9%)	714.4	▲ 3.3%
	Cobranzas Totales	MM DOP	9,657.7	10,171.0	▼ (5.0%)	9,558.2	▲ 1.0%	28,452.7	29,613.6	▼ (3.9%)	28,201.7	■ 0.9%
	Cobranzas Sin IGNC	MM DOP	9,347.7	9,909.2	▼ (5.7%)	9,269.7	■ 0.8%	27,580.9	28,831.5	▼ (4.3%)	27,394.0	■ 0.7%
Indice de Cobros (%)	Residenciales	%	106.2%	100.6%	▲ 5.5%	101.8%	▲ 4.3%	98.6%	96.9%	▲ 1.8%	97.2%	▲ 1.5%
	Comerciales	%	106.4%	104.5%	▲ 1.9%	101.6%	▲ 4.7%	99.0%	100.8%	▼ (1.7%)	98.2%	■ 0.8%
	Bonoluz	%	108.2%	101.2%	▲ 6.9%	100.8%	▲ 7.3%	100.1%	97.7%	▲ 2.5%	103.2%	▼ (3.0%)
	Industriales	%	104.0%	103.3%	■ 0.7%	98.9%	▲ 5.2%	104.0%	99.7%	▲ 4.3%	100.8%	▲ 3.2%
	UNR's	%	107.4%	102.6%	▲ 4.7%	107.6%	▼ (0.2%)	101.4%	100.1%	▲ 1.3%	103.2%	▼ (1.8%)
	Gobierno Cortable	%	92.5%	101.6%	▼ (9.0%)	92.0%	■ 0.6%	98.7%	99.2%	▼ (0.5%)	98.3%	■ 0.3%
	Gobierno No Cortable	%	112.2%	108.3%	▲ 3.6%	112.1%	■ 0.1%	100.7%	102.4%	▼ (1.6%)	98.8%	▲ 2.0%
	Ayuntamientos	%	57.7%	73.0%	▼ (21.0%)	57.8%	▼ (0.2%)	59.9%	70.2%	▼ (14.6%)	57.6%	▲ 4.0%
	Cobranzas Totales	%	102.7%	101.2%	▲ 1.5%	99.1%	▲ 3.6%	98.8%	97.7%	▲ 1.2%	97.6%	▲ 1.3%
	Cobranzas Sin IGNC	%	102.4%	101.0%	▲ 1.4%	98.7%	▲ 3.7%	98.7%	97.5%	▲ 1.2%	97.5%	▲ 1.2%
Facturación	MM USD	155.0	154.6	■ 0.3%	159.0	▼ (2.5%)	463.6	466.2	▼ (0.6%)	476.5	▼ (2.7%)	
Cobranzas	MM USD	159.2	156.4	▲ 1.8%	157.5	▲ 1.0%	458.0	458.3	▼ (0.1%)	464.8	▼ (1.5%)	
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MM DOP	164.8	182.4	▼ (9.7%)	133.0	▲ 23.9%	430.6	513.4	▼ (16.1%)	423.3	▲ 1.7%	
Facturación Mercado Gestionable	MM USD	136.0	138.5	▼ (1.9%)	140.4	▼ (3.2%)	405.6	416.5	▼ (2.6%)	418.7	▼ (3.1%)	
Cobranzas Mercado Gestionable	MM USD	141.7	141.6	■ 0.1%	141.1	■ 0.4%	407.8	414.2	▼ (1.5%)	415.1	▼ (1.8%)	
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	104.2%	102.2%	▲ 2.0%	100.5%	▲ 3.7%	100.6%	99.4%	▲ 1.1%	99.1%	▲ 1.4%	
Tasa de Cambio	DOP/USD	60.7	65.0	▼ (6.7%)	60.7	■ 0.0%	62.1	64.6	▼ (3.9%)	60.7	▲ 2.4%	

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

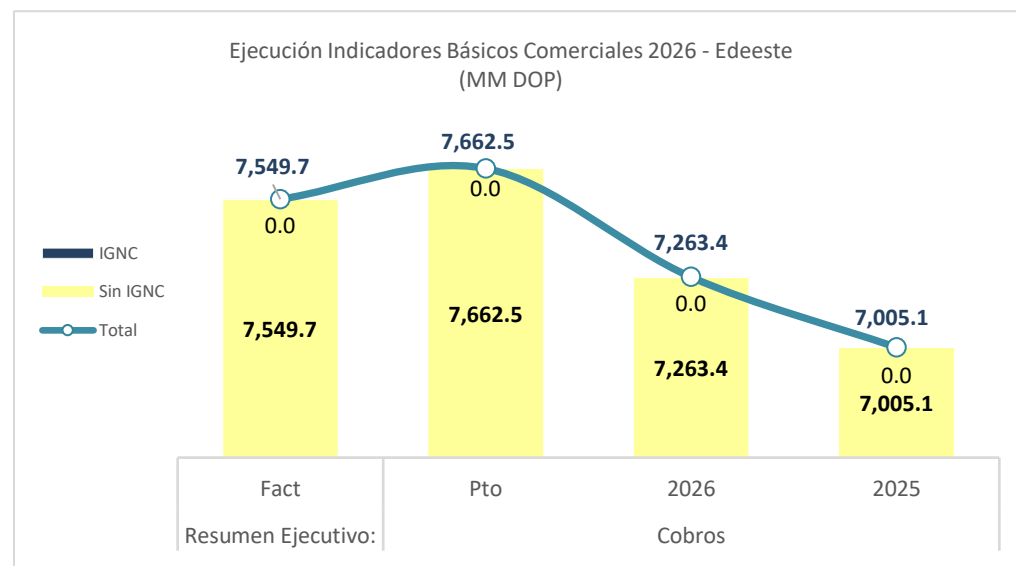
2.1 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



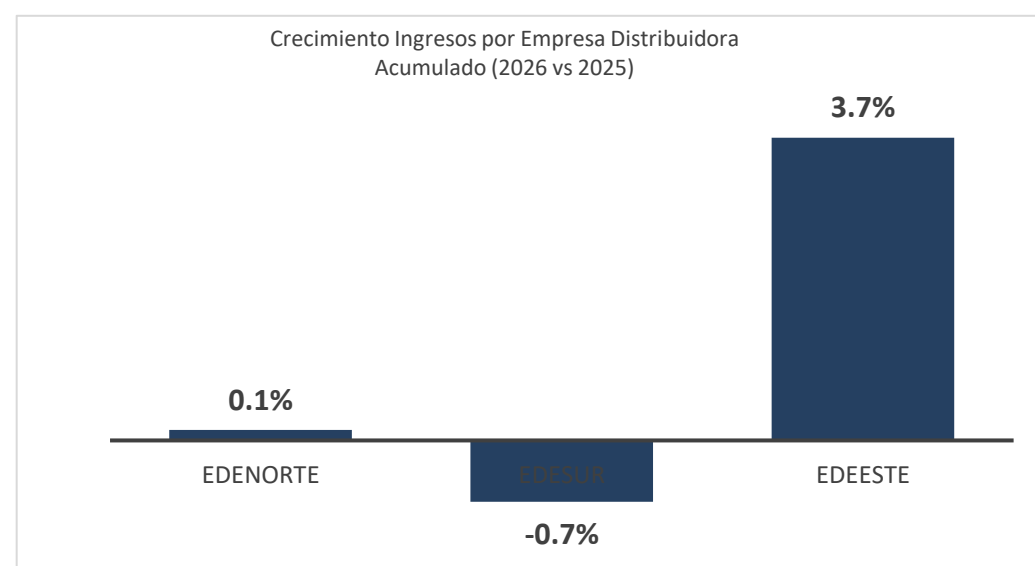
Al mes de marzo de 2026, EDENorte presenta una ejecución de un 94.4% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 100.6% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra un incremento de los ingresos de un 0.1%.



Al mes de marzo de 2026, EDESUR presenta una ejecución de un 97.4% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 98.9% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra una disminución de los ingresos de un -0.7%.



Al mes de marzo de 2026, EDEEste presenta una ejecución de un 94.8% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 96.2% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra un incremento de los ingresos de un 3.7%.



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.2 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



Indicadores Básicos de Desempeño	UNIDAD	mar-2026					Acumulado: 2026					
		Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025	Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025	
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	468.6	509.5	▼ (8.0%)	495.4	▼ (5.4%)	1,336.0	1,398.0	▼ (4.4%)	1,345.2	▼ (0.7%)
	Facturación Residenciales	MM DOP	1,108.0	1,376.4	▼ (19.5%)	1,213.4	▼ (8.7%)	3,666.1	4,354.6	▼ (15.8%)	3,577.0	▲ 2.5%
	Comerciales	MM DOP	446.5	362.5	▲ 23.2%	455.3	▼ (1.9%)	1,449.2	1,145.4	▲ 26.5%	1,372.8	▲ 5.6%
	Facturación Bonoluz	MM DOP	207.9	277.8	▼ (25.1%)	235.1	▼ (11.6%)	685.4	871.8	▼ (21.4%)	705.0	▼ (2.8%)
	Facturación Industriales	MM DOP	649.5	788.0	▼ (17.6%)	677.9	▼ (4.2%)	1,935.3	2,489.5	▼ (22.3%)	2,106.8	▼ (8.1%)
	Facturación UNR's	MM DOP	235.8	228.4	▲ 3.2%	308.7	▼ (23.6%)	750.5	721.5	▲ 4.0%	962.0	▼ (22.0%)
	Facturación Gobierno Cortable	MM DOP	43.8	45.1	▼ (2.8%)	41.8	▲ 4.8%	138.1	142.4	▼ (3.0%)	128.7	▲ 7.3%
	Facturación Gobierno No Cortable	MM DOP	276.4	241.8	▲ 14.3%	257.4	▲ 7.4%	865.4	764.1	▲ 13.3%	817.8	▲ 5.8%
	Facturación Ayuntamientos	MM DOP	186.7	166.2	▲ 12.3%	189.4	▼ (1.4%)	598.1	525.2	▲ 13.9%	628.9	▼ (4.9%)
	Energía Facturada	MM DOP	3,154.6	3,486.2	▼ (9.5%)	3,379.0	▼ (6.6%)	10,088.1	11,014.6	▼ (8.4%)	10,298.9	▼ (2.0%)
Energía Facturada sin IGNC	MM DOP	2,878.2	3,244.3	▼ (11.3%)	3,121.7	▼ (7.8%)	9,222.7	10,250.5	▼ (10.0%)	9,481.1	▼ (2.7%)	
Cobranzas	Residenciales	MM DOP	1,282.4	1,416.5	▼ (9.5%)	1,223.1	▲ 4.8%	3,788.3	4,237.3	▼ (10.6%)	3,587.7	▲ 5.6%
	Comerciales	MM DOP	511.7	379.7	▲ 34.8%	475.2	▲ 7.7%	1,494.4	1,134.2	▲ 31.8%	1,387.9	▲ 7.7%
	Bonoluz	MM DOP	239.6	285.9	▼ (16.2%)	239.0	■ 0.2%	709.9	848.5	▼ (16.3%)	747.7	▼ (5.0%)
	Industriales	MM DOP	708.3	831.4	▼ (14.8%)	728.2	▼ (2.7%)	2,130.0	2,483.7	▼ (14.2%)	2,138.0	▼ (0.4%)
	UNR's	MM DOP	238.7	246.2	▼ (3.0%)	325.8	▼ (26.7%)	749.0	735.4	▲ 1.9%	1,006.2	▼ (25.6%)
	Gobierno Cortable	MM DOP	45.9	48.0	▼ (4.2%)	43.6	▲ 5.5%	131.4	143.3	▼ (8.3%)	134.1	▼ (2.0%)
	Gobierno No Cortable	MM DOP	310.1	261.8	▲ 18.4%	288.5	▲ 7.5%	871.8	782.2	▲ 11.5%	807.7	▲ 7.9%
	Ayuntamientos	MM DOP	86.9	84.9	▲ 2.4%	84.7	▲ 2.6%	278.3	253.5	▲ 9.8%	268.2	▲ 3.8%
	Cobranzas Totales	MM DOP	3,423.6	3,554.3	▼ (3.7%)	3,408.1	■ 0.5%	10,153.2	10,618.0	▼ (4.4%)	10,077.5	■ 0.8%
	Cobranzas Sin IGNC	MM DOP	3,113.6	3,292.5	▼ (5.4%)	3,119.5	▼ (0.2%)	9,281.4	9,835.9	▼ (5.6%)	9,269.8	■ 0.1%
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	115.7%	102.9%	▲ 12.5%	100.8%	▲ 14.8%	103.3%	97.3%	▲ 6.2%	100.3%	▲ 3.0%
	Comerciales	%	114.6%	104.7%	▲ 9.4%	104.4%	▲ 9.8%	103.1%	99.0%	▲ 4.1%	101.1%	▲ 2.0%
	Bonoluz	%	115.2%	102.9%	▲ 12.0%	101.6%	▲ 13.4%	103.6%	97.3%	▲ 6.4%	106.0%	▼ (2.3%)
	Industriales	%	109.1%	105.5%	▲ 3.4%	107.4%	▲ 1.5%	110.1%	99.8%	▲ 10.3%	101.5%	▲ 8.5%
	UNR's	%	101.3%	107.8%	▼ (6.1%)	105.5%	▼ (4.1%)	99.8%	101.9%	▼ (2.1%)	104.6%	▼ (4.6%)
	Gobierno Cortable	%	104.9%	106.5%	▼ (1.4%)	104.2%	■ 0.7%	95.2%	100.7%	▼ (5.5%)	104.2%	▼ (8.7%)
	Gobierno No Cortable	%	112.2%	108.3%	▲ 3.6%	112.1%	■ 0.1%	100.7%	102.4%	▼ (1.6%)	98.8%	▲ 2.0%
	Ayuntamientos	%	46.5%	51.1%	▼ (8.9%)	44.7%	▲ 4.1%	46.5%	48.3%	▼ (3.6%)	42.6%	▲ 9.1%
	Cobranzas Totales	%	108.5%	102.0%	▲ 6.4%	100.9%	▲ 7.6%	100.6%	96.4%	▲ 4.4%	97.8%	▲ 2.9%
	Cobranzas Sin IGNC	%	108.2%	101.5%	▲ 6.6%	99.9%	▲ 8.3%	100.6%	96.0%	▲ 4.9%	97.8%	▲ 2.9%
Facturación	MM USD	52.0	53.8	▼ (3.3%)	55.7	▼ (6.6%)	166.3	169.9	▼ (2.2%)	169.8	▼ (2.0%)	
Cobranzas	MM USD	56.4	54.8	▲ 2.9%	56.2	■ 0.5%	163.4	164.3	▼ (0.5%)	166.1	▼ (1.6%)	
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MM DOP	69.7	72.8	▼ (4.3%)	54.3	▲ 28.5%	182.7	204.7	▼ (10.7%)	170.2	▲ 7.3%	
Facturación Mercado Gestionable	MM USD	40.9	43.2	▼ (5.3%)	44.5	▼ (7.9%)	131.7	136.5	▼ (3.5%)	134.3	▼ (1.9%)	
Cobranzas Mercado Gestionable	MM USD	45.9	45.1	▲ 1.9%	46.1	▼ (0.3%)	133.5	135.2	▼ (1.2%)	136.0	▼ (1.9%)	
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	112.2%	104.3%	▲ 7.6%	103.7%	▲ 8.3%	101.4%	99.0%	▲ 2.4%	101.3%	■ 0.1%	
Tasa de Cambio	DOP/USD	60.7	64.8	▼ (6.4%)	60.7	■ 0.0%	62.1	64.6	▼ (3.9%)	60.7	▲ 2.4%	

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.3 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



Indicadores Básicos de Desempeño	UNIDAD	mar-2026					Acumulado: 2026					
		Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025	Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025	
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	533.1	597.6	▼ (10.8%)	580.4	▼ (8.1%)	1,519.6	1,638.4	▼ (7.3%)	1,592.5	▼ (4.6%)
	Facturación Residenciales	MMDOP	1,190.6	1,146.4	▲ 3.9%	1,168.5	▲ 1.9%	3,600.2	3,606.4	▼ (0.2%)	3,607.0	▼ (0.2%)
	Comerciales	MMDOP	338.0	327.2	▲ 3.3%	313.7	▲ 7.8%	997.0	957.7	▲ 4.1%	955.4	▲ 4.4%
	Facturación Bonoluz	MMDOP	153.1	0.0	N/A	113.1	▲ 35.4%	436.0	0.0	N/A	352.8	▲ 23.6%
	Facturación Industriales	MMDOP	1,133.5	1,230.8	▼ (7.9%)	1,118.1	▲ 1.4%	3,342.4	3,572.5	▼ (6.4%)	3,295.6	▲ 1.4%
	Facturación UNR's	MMDOP	396.8	641.1	▼ (38.1%)	526.1	▼ (24.6%)	1,238.2	1,887.3	▼ (34.4%)	1,567.8	▼ (21.0%)
	Facturación Gobierno Cortable	MMDOP	432.4	425.1	▲ 1.7%	426.4	▲ 1.4%	1,242.9	1,186.3	▲ 4.8%	1,193.6	▲ 4.1%
	Facturación Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	■ 0.0%	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	■ 0.0%
	Facturación Ayuntamientos	MMDOP	100.7	107.1	▼ (6.0%)	93.9	▲ 7.3%	303.6	314.3	▼ (3.4%)	289.5	▲ 4.9%
	Energía Facturada	MMDOP	3,745.2	3,877.8	▼ (3.4%)	3,759.8	▼ (0.4%)	11,160.3	11,524.5	▼ (3.2%)	11,261.7	▼ (0.9%)
	Energía Facturada sin IGNC	MMDOP	3,745.2	3,877.8	▼ (3.4%)	3,759.8	▼ (0.4%)	11,160.3	11,524.5	▼ (3.2%)	11,261.7	▼ (0.9%)
Cobranzas	Residenciales	MMDOP	1,196.7	1,146.3	▲ 4.4%	1,254.9	▼ (4.6%)	3,527.8	3,435.2	▲ 2.7%	3,529.7	▼ (0.1%)
	Comerciales	MMDOP	345.1	363.4	▼ (5.0%)	322.4	▲ 7.1%	1,001.3	1,007.7	▼ (0.6%)	943.3	▲ 6.2%
	Bonoluz	MMDOP	150.6	0.0	N/A	116.3	▲ 29.5%	419.7	0.0	N/A	364.5	▲ 15.2%
	Industriales	MMDOP	1,174.2	1,303.5	▼ (9.9%)	1,096.7	▲ 7.1%	3,385.4	3,590.8	▼ (5.7%)	3,289.4	▲ 2.9%
	UNR's	MMDOP	438.2	646.9	▼ (32.3%)	574.9	▼ (23.8%)	1,264.9	1,877.1	▼ (32.6%)	1,608.8	▼ (21.4%)
	Gobierno Cortable	MMDOP	400.5	446.1	▼ (10.2%)	404.3	▼ (0.9%)	1,213.0	1,182.3	▲ 2.6%	1,162.5	▲ 4.3%
	Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	■ 0.0%	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	■ 0.0%
	Ayuntamientos	MMDOP	70.5	85.5	▼ (17.6%)	71.3	▼ (1.1%)	224.1	239.9	▼ (6.6%)	220.9	▲ 1.4%
	Cobranzas Totales	MMDOP	3,775.7	3,991.8	▼ (5.4%)	3,840.6	▼ (1.7%)	11,036.1	11,333.1	▼ (2.6%)	11,119.1	▼ (0.7%)
	Cobranzas Sin IGNC	MMDOP	3,775.7	3,991.8	▼ (5.4%)	3,840.6	▼ (1.7%)	11,036.1	11,333.1	▼ (2.6%)	11,119.1	▼ (0.7%)
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	100.5%	100.0%	■ 0.5%	107.4%	▼ (6.4%)	98.0%	95.3%	▲ 2.9%	97.9%	■ 0.1%
	Comerciales	%	102.1%	111.1%	▼ (8.1%)	102.8%	▼ (0.7%)	100.4%	105.2%	▼ (4.6%)	98.7%	▲ 1.7%
	Bonoluz	%	98.3%	0.0%	N/A	102.8%	▼ (4.4%)	96.3%	0.0%	N/A	103.3%	▼ (6.8%)
	Industriales	%	103.6%	105.9%	▼ (2.2%)	98.1%	▲ 5.6%	101.3%	100.5%	■ 0.8%	99.8%	▲ 1.5%
	UNR's	%	110.4%	100.9%	▲ 9.4%	109.3%	▲ 1.1%	102.2%	99.5%	▲ 2.7%	102.6%	▼ (0.4%)
	Gobierno Cortable	%	92.6%	104.9%	▼ (11.7%)	94.8%	▼ (2.3%)	97.6%	99.7%	▼ (2.1%)	97.4%	■ 0.2%
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	■ 0.0%	0.0%	■ 0.0%	0.0%	0.0%	■ 0.0%	0.0%	■ 0.0%
	Ayuntamientos	%	70.0%	79.8%	▼ (12.4%)	75.9%	▼ (7.9%)	73.8%	76.3%	▼ (3.3%)	76.3%	▼ (3.3%)
	Cobranzas Totales	%	100.8%	102.9%	▼ (2.1%)	102.2%	▼ (1.3%)	98.9%	98.3%	■ 0.6%	98.7%	■ 0.2%
	Cobranzas Sin IGNC	%	100.8%	102.9%	▼ (2.1%)	102.2%	▼ (1.3%)	98.9%	98.3%	■ 0.6%	98.7%	■ 0.2%
Facturación	MMUSD	61.7	59.2	▲ 4.3%	62.0	▼ (0.4%)	179.6	176.9	▲ 1.5%	185.6	▼ (3.2%)	
Cobranzas	MMUSD	62.2	60.9	▲ 2.1%	63.3	▼ (1.7%)	177.6	174.0	▲ 2.1%	183.3	▼ (3.1%)	
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMDOP	53.9	46.4	▲ 16.1%	33.3	▲ 61.6%	133.9	119.7	▲ 11.9%	122.9	▲ 8.9%	
Facturación Mercado Gestionable	MMUSD	57.5	57.6	▼ (0.0%)	58.6	▼ (1.7%)	167.7	172.1	▼ (2.5%)	175.0	▼ (4.2%)	
Cobranzas Mercado Gestionable	MMUSD	58.6	59.6	▼ (1.8%)	60.2	▼ (2.7%)	167.3	170.3	▼ (1.8%)	173.6	▼ (3.7%)	
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	101.8%	103.6%	▼ (1.7%)	102.8%	▼ (1.0%)	99.7%	99.0%	■ 0.8%	99.2%	■ 0.5%	
Tasa de Cambio	DOP/USD	60.7	65.5	▼ (7.4%)	60.7	■ 0.0%	62.1	65.1	▼ (4.6%)	60.7	▲ 2.4%	

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.4 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



Indicadores Básicos de Desempeño	UNIDAD	mar-2026					Acumulado: 2026					
		Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025	Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025	
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	565.2	605.3	▼ (6.6%)	596.9	▼ (5.3%)	1,624.2	1,688.2	▼ (3.8%)	1,611.1	▬ 0.8%
	Facturación Residenciales	MMDOP	758.7	814.3	▼ (6.8%)	770.9	▼ (1.6%)	2,388.2	2,459.8	▼ (2.9%)	2,337.1	▲ 2.2%
	Comerciales	MMDOP	306.4	328.8	▼ (6.8%)	283.5	▲ 8.1%	934.6	963.0	▼ (3.0%)	856.0	▲ 9.2%
	Facturación Bonoluz	MMDOP	121.8	130.7	▼ (6.8%)	127.4	▼ (4.5%)	383.1	394.6	▼ (2.9%)	388.2	▼ (1.3%)
	Facturación Industriales	MMDOP	814.2	873.9	▼ (6.8%)	819.3	▼ (0.6%)	2,394.0	2,469.0	▼ (3.0%)	2,356.8	▲ 1.6%
	Facturación UNR's	MMDOP	20.2	21.7	▼ (6.8%)	29.3	▼ (31.1%)	75.0	77.1	▼ (2.7%)	93.7	▼ (19.9%)
	Facturación Gobierno Cortable	MMDOP	374.5	401.9	▼ (6.8%)	366.8	▲ 2.1%	1,045.7	1,079.7	▼ (3.1%)	993.4	▲ 5.3%
	Facturación Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	▬ 0.0%	0.0	▲ 100.0%	0.0	0.0	▬ 0.0%	0.0	▼ (33.3%)
	Facturación Ayuntamientos	MMDOP	111.1	119.3	▼ (6.8%)	110.2	▬ 0.8%	329.0	339.4	▼ (3.0%)	321.6	▲ 2.3%
	Energía Facturada	MMDOP	2,507.0	2,690.5	▼ (6.8%)	2,507.5	▼ (0.0%)	7,549.7	7,782.6	▼ (3.0%)	7,346.9	▲ 2.8%
	Energía Facturada sin IGNC	MMDOP	2,507.0	2,690.5	▼ (6.8%)	2,507.5	▼ (0.0%)	7,549.7	7,782.6	▼ (3.0%)	7,346.9	▲ 2.8%
Cobranzas	Residenciales	MMDOP	766.6	794.4	▼ (3.5%)	730.5	▲ 4.9%	2,206.4	2,422.3	▼ (8.9%)	2,132.7	▲ 3.5%
	Comerciales	MMDOP	304.1	320.8	▼ (5.2%)	272.2	▲ 11.7%	852.2	948.1	▼ (10.1%)	796.1	▲ 7.0%
	Bonoluz	MMDOP	132.1	127.5	▲ 3.6%	124.2	▲ 6.3%	377.0	388.6	▼ (3.0%)	380.3	▼ (0.9%)
	Industriales	MMDOP	818.4	852.6	▼ (4.0%)	761.3	▲ 7.5%	2,463.9	2,430.6	▲ 1.4%	2,396.1	▲ 2.8%
	UNR's	MMDOP	23.9	21.2	▲ 13.2%	29.3	▼ (18.4%)	78.8	76.0	▲ 3.6%	93.7	▼ (15.9%)
	Gobierno Cortable	MMDOP	340.6	392.1	▼ (13.1%)	320.5	▲ 6.3%	1,049.8	1,062.6	▼ (1.2%)	980.8	▲ 7.0%
	Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	▬ 0.0%	0.0	▬ 0.0%	0.0	0.0	▬ 0.0%	0.0	▬ 0.0%
	Ayuntamientos	MMDOP	72.6	116.4	▼ (37.6%)	71.4	▲ 1.6%	235.3	334.1	▼ (29.6%)	225.3	▲ 4.4%
	Cobranzas Totales	MMDOP	2,458.4	2,624.9	▼ (6.3%)	2,309.5	▲ 6.4%	7,263.4	7,662.5	▼ (5.2%)	7,005.1	▲ 3.7%
	Cobranzas Sin IGNC	MMDOP	2,458.4	2,624.9	▼ (6.3%)	2,309.5	▲ 6.4%	7,263.4	7,662.5	▼ (5.2%)	7,005.1	▲ 3.7%
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	101.0%	97.6%	▲ 3.6%	94.8%	▲ 6.6%	92.4%	98.5%	▼ (6.2%)	91.3%	▲ 1.2%
	Comerciales	%	99.3%	97.6%	▲ 1.7%	96.0%	▲ 3.4%	91.2%	98.5%	▼ (7.4%)	93.0%	▼ (2.0%)
	Bonoluz	%	108.5%	97.6%	▲ 11.2%	97.5%	▲ 11.3%	98.4%	98.5%	▼ (0.1%)	98.0%	▬ 0.4%
	Industriales	%	100.5%	97.6%	▲ 3.0%	92.9%	▲ 8.2%	102.9%	98.4%	▲ 4.5%	101.7%	▲ 1.2%
	UNR's	%	118.5%	97.6%	▲ 21.5%	100.0%	▲ 18.5%	105.0%	98.6%	▲ 6.5%	100.0%	▲ 5.0%
	Gobierno Cortable	%	91.0%	97.6%	▼ (6.8%)	87.4%	▲ 4.1%	100.4%	98.4%	▲ 2.0%	98.7%	▲ 1.7%
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	▬ 0.0%	100.0%	▬ 0.0%	200.0%	0.0%	▬ 0.0%	100.0%	▲ 100.0%
	Ayuntamientos	%	65.3%	97.6%	▼ (33.1%)	64.8%	▬ 0.7%	71.5%	98.5%	▼ (27.4%)	70.1%	▲ 2.1%
	Cobranzas Totales	%	98.1%	97.6%	▬ 0.5%	92.1%	▲ 6.5%	96.2%	98.5%	▼ (2.3%)	95.3%	▬ 0.9%
	Cobranzas Sin IGNC	%	98.1%	97.6%	▬ 0.5%	92.1%	▲ 6.5%	96.2%	98.5%	▼ (2.3%)	95.3%	▬ 0.9%
Facturación	MMUSD	41.3	41.5	▼ (0.5%)	41.3	▼ (0.0%)	121.5	120.4	▬ 0.9%	121.1	▬ 0.4%	
Cobranzas	MMUSD	40.5	40.5	▬ 0.0%	38.1	▲ 6.4%	116.9	118.6	▼ (1.4%)	115.5	▲ 1.3%	
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMDOP	41.2	63.2	▬ 0.0%	45.4	▼ (9.2%)	114.0	189.0	▼ (39.7%)	130.2	▼ (12.4%)	
Facturación Mercado Gestionable	MMUSD	37.5	37.7	▼ (0.5%)	37.4	▬ 0.2%	110.1	109.1	▬ 0.9%	109.4	▬ 0.6%	
Cobranzas Mercado Gestionable	MMUSD	37.1	36.7	▲ 1.1%	34.8	▲ 6.6%	107.1	107.4	▼ (0.3%)	105.5	▲ 1.5%	
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	99.1%	97.6%	▲ 1.6%	93.1%	▲ 6.4%	97.3%	98.5%	▼ (1.2%)	96.4%	▬ 0.9%	
Tasa de Cambio	DOP/USD	60.7	64.8	▼ (6.4%)	60.7	▬ 0.0%	62.1	64.6	▼ (3.9%)	60.7	▲ 2.4%	

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Pérdidas de Energía

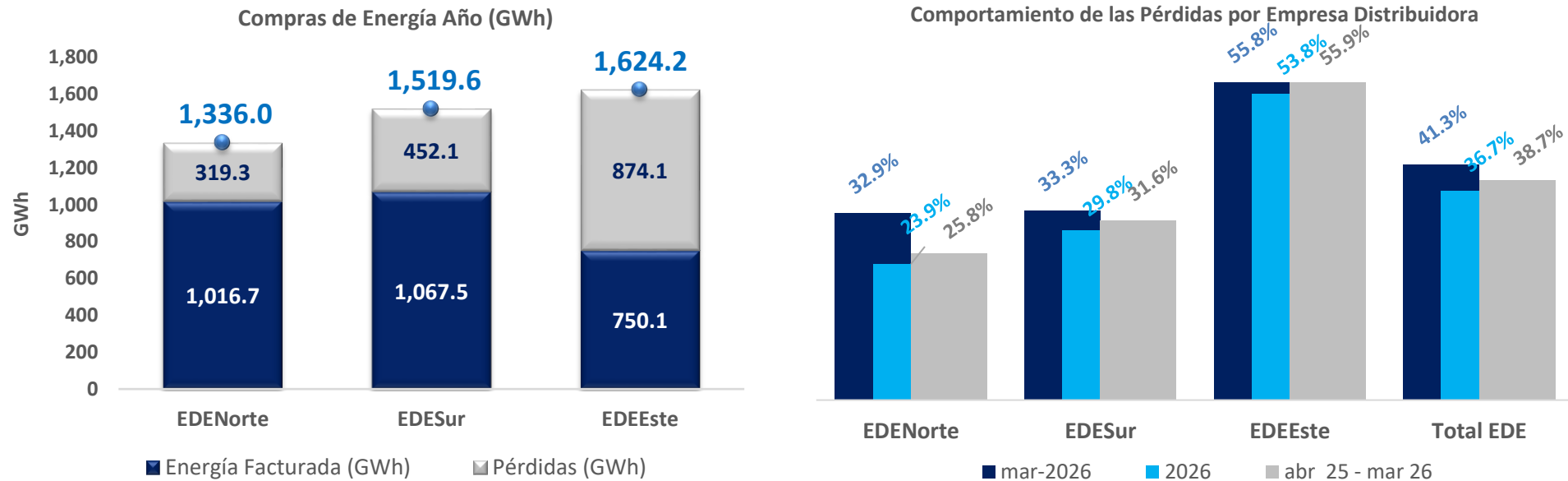
Efectividad de la Lectura

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



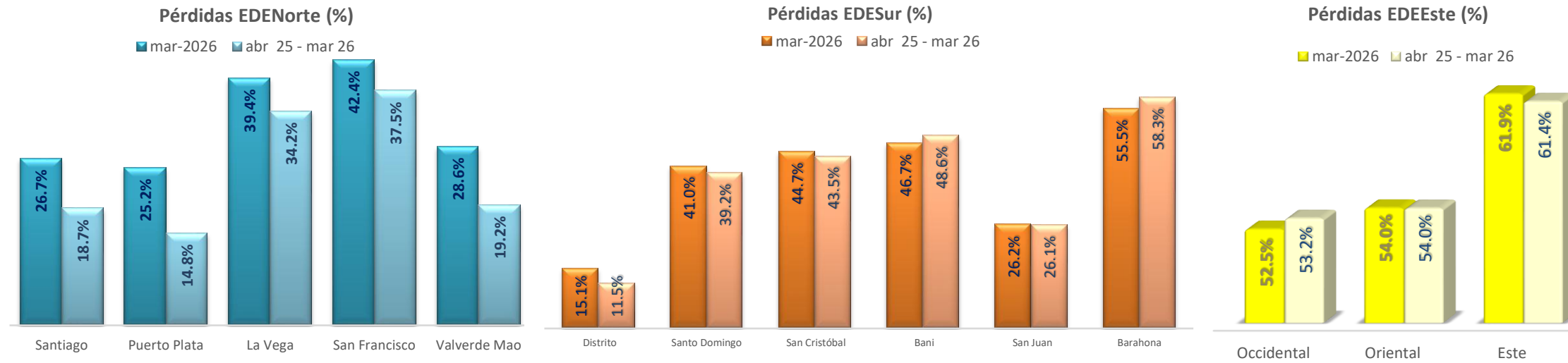
Mes: **mar-2026**

Acumulado: **2026**

Año Móvil: **abr 25 - mar 26**

Empresa	Mes: mar-2026				Acumulado: 2026				Año Móvil: abr 25 - mar 26			
	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	468.6	314.5	154.1	32.9%	1,336.0	1,016.7	319.3	23.9%	6,124.3	4,546.4	1,577.9	25.8%
EDESUR	533.1	355.5	177.7	33.3%	1,519.6	1,067.5	452.1	29.8%	7,049.0	4,820.5	2,228.5	31.6%
EDEESTE	565.2	249.6	315.6	55.8%	1,624.2	750.1	874.1	53.8%	7,486.9	3,302.7	4,184.2	55.9%
Total EDE	1,567.0	919.6	647.4	41.3%	4,479.8	2,834.3	1,645.5	36.7%	20,660.2	12,669.6	7,990.5	38.7%

3.1 Pérdidas de Energía por Sector Comercial

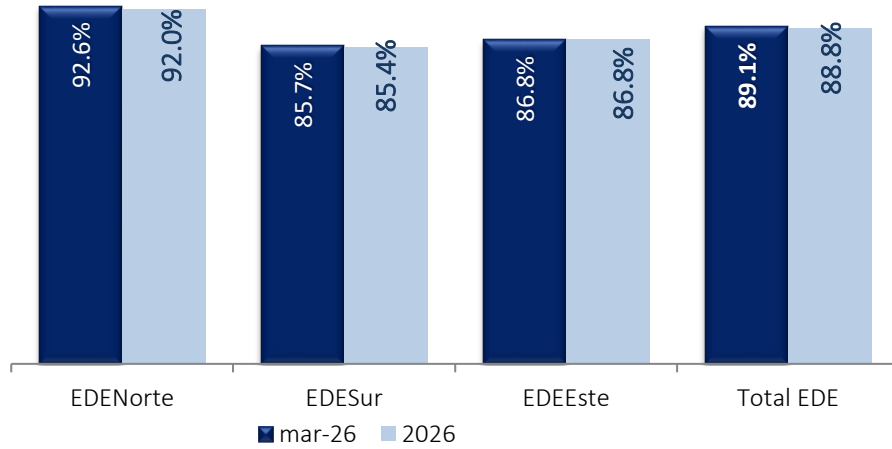


Mes: mar-2026					Acumulado: 2026			Año Móvil: abr 25 - mar 26		
Empresa	Sector	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)
EDENorte	Santiago	156.2	114.6	26.7%	447.1	370.2	17.2%	2,064.5	1,678.3	18.7%
	Puerto Plata	56.0	41.9	25.2%	159.0	139.1	12.5%	727.6	620.3	14.8%
	La Vega	106.4	64.4	39.4%	305.0	206.0	32.5%	1,384.7	911.0	34.2%
	San Francisco	97.7	56.3	42.4%	280.1	182.0	35.0%	1,293.8	808.8	37.5%
	Valverde Mao	52.3	37.4	28.6%	144.7	119.5	17.4%	653.7	528.0	19.2%
Total EDENorte		468.6	314.5	32.9%	1,336.0	1,016.7	23.9%	6,124.3	4,546.4	25.8%
EDESUR	Distrito	199.3	169.1	15.1%	565.1	513.9	9.1%	2,680.4	2,372.1	11.5%
	Santo Domingo	114.4	67.5	41.0%	327.4	201.7	38.4%	1,557.2	946.0	39.2%
	San Cristóbal	88.8	49.1	44.7%	253.3	147.1	41.9%	1,161.0	656.1	43.5%
	Bani	62.1	33.1	46.7%	178.1	97.8	45.1%	786.3	404.1	48.6%
	San Juan	20.9	15.4	26.2%	59.3	45.3	23.6%	254.7	188.2	26.1%
	Barahona	47.7	21.2	55.5%	136.5	61.7	54.8%	609.4	253.9	58.3%
Total EDESUR		533.1	355.5	33.3%	1,519.6	1,067.5	29.8%	7,049.0	4,820.5	31.6%
EDEESTE	Occidental	180.2	85.6	52.5%	524.1	255.5	51.3%	2,419.1	1,131.0	53.2%
	Oriental	217.2	100.0	54.0%	624.1	301.3	51.7%	2,882.4	1,327.3	54.0%
	Este	167.7	63.9	61.9%	476.0	193.4	59.4%	2,185.4	844.5	61.4%
Total EDEESTE		565.2	249.6	55.8%	1,624.2	750.1	53.8%	7,486.9	3,302.7	55.9%
Total EDE		1,567.0	919.6	41.3%	4,479.8	2,834.3	36.7%	20,660.2	12,669.6	38.7%

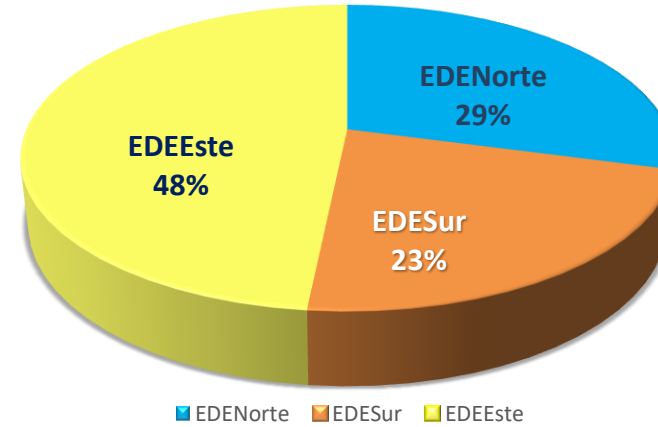
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

4. Efectividad de la Lectura y Clientes sin Medidor por Empresa Distribuidora

Efectividad de Lectura



Promedio Acumulado de Clientes Sin Medidor



Mes: **mar-26**

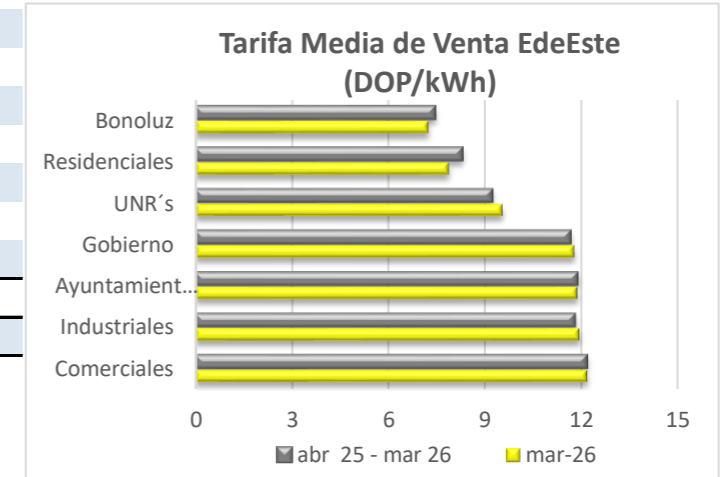
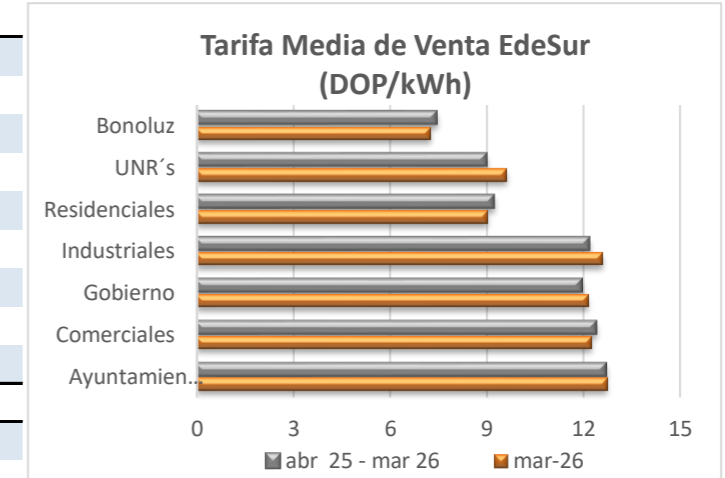
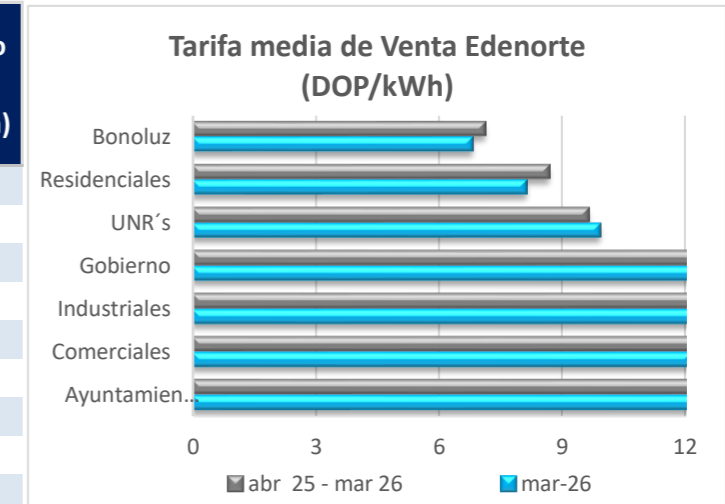
Empresa	Cientes a Leer	Cientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Cientes Sin Medidor
EDENorte	1,315,603	1,218,531	97,072	92.6%	74,589
EDESUR	826,863	708,461	118,402	85.7%	60,376
EDEEste	804,816	698,339	106,477	86.8%	128,744
Total EDE	2,947,282	2,625,331	321,951	89.1%	263,709

Promedio Acumulado Año: **2026**

Empresa	Cientes a Leer	Cientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Cientes Sin Medidor
EDENorte	1,314,137	1,209,409	104,727	92.0%	78,362
EDESUR	823,374	703,420	119,954	85.4%	60,308
EDEEste	799,848	694,197	105,652	86.8%	129,902
Total EDE	2,937,359	2,607,026	330,333	88.8%	268,572

5. Facturación por tipo de Cliente

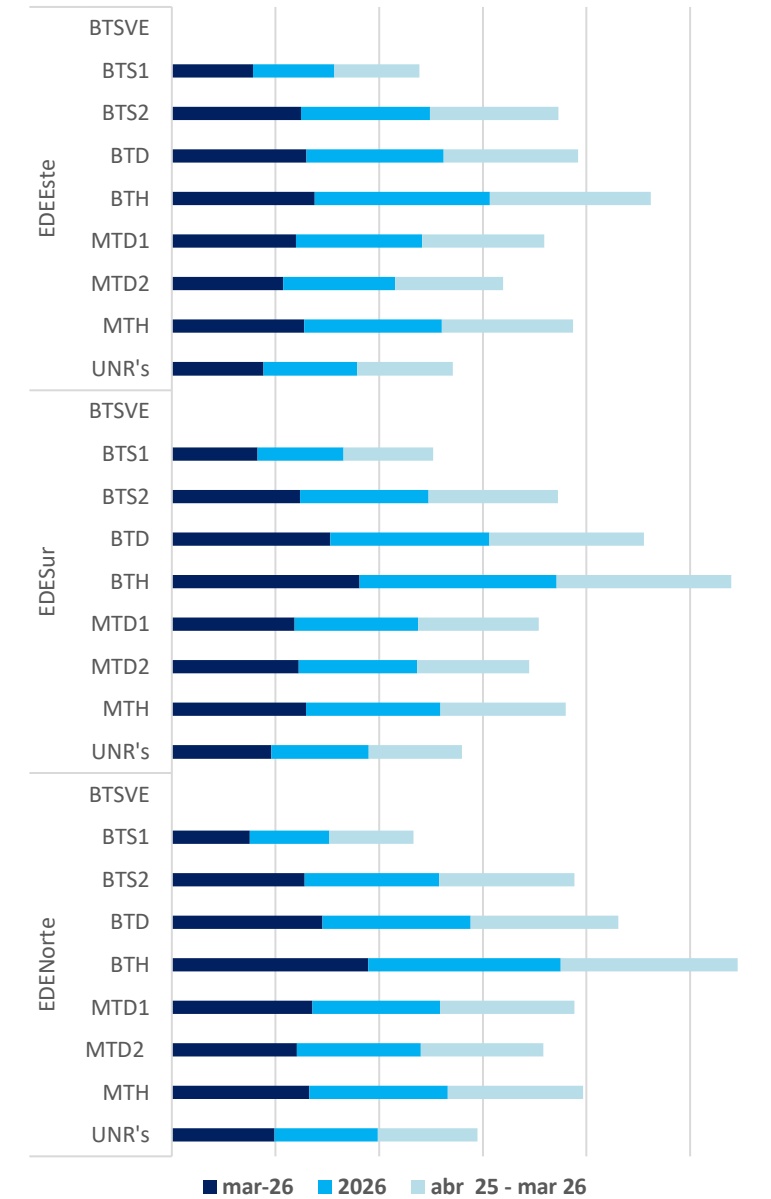
Mes: mar-26				Acumulado Año: 2026			Año Móvil: abr 25 - mar 26		
Empresa Tipo Cliente	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Monómico de Venta (DOP/kWh)
EDENorte									
Residenciales	136.4	1,108.0	8.1	442.7	3,666.1	8.3	2,015.9	17,487.1	8.7
Comerciales	36.8	446.5	12.1	119.0	1,449.2	12.2	524.3	6,420.5	12.2
Bonoluz	30.6	207.9	6.8	99.4	685.4	6.9	450.2	3,198.9	7.1
Industriales	48.6	649.5	13.4	157.5	1,935.3	12.3	701.0	9,057.5	12.9
UNR's	23.8	235.8	9.9	75.5	750.5	9.9	348.4	3,355.0	9.6
Gobierno	24.7	320.2	12.9	78.3	1,003.5	12.8	328.7	4,172.0	12.7
<i>Gobierno Cortable</i>	2.8	43.8	15.6	9.0	138.1	15.4	41.6	611.2	14.7
<i>Gobierno No Cortable</i>	21.9	276.4	12.6	69.3	865.4	12.5	287.1	3,560.8	12.4
Ayuntamientos	13.6	186.7	13.7	44.3	598.1	13.5	178.0	2,412.7	13.6
Total EDENorte	314.5	3,154.6	10.0	1,016.7	10,088.10	9.9	4,546.4	46,103.7	10.1
EDESUR									
Residenciales	132.0	1,190.6	9.0	401.1	3,600.2	9.0	1,865.6	17,200.1	9.2
Comerciales	27.6	338.0	12.3	81.4	997.0	12.2	361.5	4,477.1	12.4
Bonoluz	21.1	153.1	7.3	60.0	436.0	7.3	231.3	1,721.8	7.4
Industriales	90.0	1,133.5	12.6	267.7	3,342.4	12.5	1,179.8	14,363.3	12.2
UNR's	41.3	396.8	9.6	132.0	1,238.2	9.4	648.4	5,832.6	9.0
Gobierno	35.6	432.4	12.1	101.4	1,242.9	12.3	439.8	5,255.8	11.9
<i>Gobierno Cortable</i>	35.6	432.4	12.1	101.4	1,242.9	12.3	439.8	5,255.8	11.9
<i>Gobierno No Cortable</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ayuntamientos	7.9	100.7	12.7	23.8	303.6	12.7	94.0	1,194.2	12.7
Total EDESUR	355.5	3,745.2	10.5	1,067.5	11,160.29	10.5	4,820.5	50,044.9	10.4
EDEESTE									
Residenciales	96.3	758.7	7.9	300.5	2,388.2	7.9	1,356.6	11,249.3	8.3
Comerciales	25.1	306.4	12.2	76.6	934.6	12.2	324.6	3,952.1	12.2
Bonoluz	16.8	121.8	7.2	52.5	383.1	7.3	230.7	1,718.8	7.5
Industriales	68.1	814.2	12.0	197.2	2,394.0	12.1	861.7	10,169.1	11.8
UNR's	2.1	20.2	9.5	8.0	75.0	9.4	40.9	377.3	9.2
Gobierno	31.8	374.5	11.8	87.7	1,045.7	11.9	375.2	4,380.3	11.7
<i>Gobierno Cortable</i>	31.8	374.5	11.8	87.7	1,045.7	11.9	375.2	4,380.2	11.7
<i>Gobierno No Cortable</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0
Ayuntamientos	9.4	111.1	11.9	27.6	329.0	11.9	113.0	1,343.0	11.9
Total EDEESTE	249.6	2,507.0	10.0	750.1	7,549.71	10.1	3,302.7	33,190.0	10.0
Total EDE	919.6	9,406.8	10.2	2,834.3	28,798.1	10.2	12,669.6	129,338.7	10.2



5.1 Facturación por Tipo de Tarifa

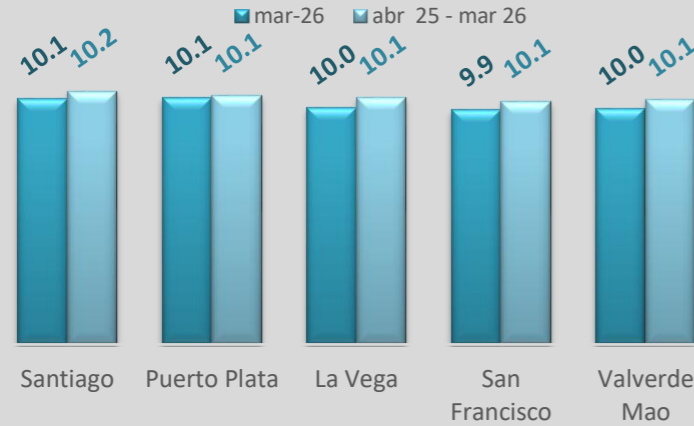
Puntual Mes: mar-26				Acumulado Año: 2026			Año Móvil: abr 25 - mar 26		
Empresa Tipo Cliente	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Monómico de Venta (DOP/kWh)
EDENorte	BTS1	161.2	7.5	523.7	4,023.8	7.7	2,390.7	19,335.8	8.1
	BTS2	41.8	12.8	135.1	1,748.6	12.9	596.5	7,789.6	13.1
	BTD	16.8	14.5	54.2	775.6	14.3	221.6	3,154.0	14.2
	BTH	0.1	18.9	0.3	5.0	18.6	1.4	23.8	17.1
	MTD1	44.8	13.6	146.9	1,808.0	12.3	638.7	8,294.4	13.0
	MTD2	24.1	12.1	75.2	899.1	12.0	323.5	3,815.6	11.8
	MTH	2.0	13.2	5.8	77.6	13.4	25.7	335.4	13.1
	UNR's	23.8	9.9	75.5	750.5	9.9	348.4	3,355.0	9.6
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total EDENorte	314.5	3,154.6	10.0	1,016.7	10,088.10	9.9	4,546.4	46,103.7	10.1
EDESsur	BTS1	143.8	8.3	433.2	3,578.9	8.3	1,995.1	17,315.9	8.7
	BTS2	32.9	12.4	97.3	1,205.1	12.4	421.7	5,264.7	12.5
	BTD	31.4	15.3	93.1	1,430.6	15.4	402.0	5,991.9	14.9
	BTH	0.3	18.1	0.9	16.9	19.0	4.5	76.1	16.9
	MTD1	87.8	11.9	259.5	3,087.8	11.9	1,124.9	13,088.0	11.6
	MTD2	14.7	12.2	42.2	482.9	11.4	181.7	1,963.8	10.8
	MTH	3.3	13.0	9.2	119.1	13.0	42.2	508.8	12.1
	UNR's	41.3	9.6	132.0	1,238.2	9.4	648.4	5,832.6	9.0
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.0
Total EDESsur	355.5	3,745.2	10.5	1,067.5	11,160.29	10.5	4,820.5	50,044.9	10.4
EDEEste	BTS1	113.9	7.8	355.3	2,796.8	7.9	1,597.6	13,083.9	8.2
	BTS2	33.0	12.4	99.5	1,237.3	12.4	423.4	5,259.5	12.4
	BTD	13.9	13.0	40.7	537.8	13.2	169.2	2,196.9	13.0
	BTH	0.0	13.8	0.1	2.5	16.9	0.6	8.6	15.5
	MTD1	61.8	12.0	178.3	2,164.8	12.1	786.0	9,276.6	11.8
	MTD2	22.3	10.7	61.6	666.7	10.8	269.3	2,799.9	10.4
	MTH	1.1	12.8	2.8	37.9	13.3	12.0	151.5	12.6
	UNR's	3.6	8.8	11.7	105.8	9.0	44.8	412.7	9.2
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0
Total EDEEste	249.6	2,506.9	10.0	750.1	7,549.7	10.1	3,302.7	33,190.0	10.0
Total EDE	919.6	9,406.7	10.2	2,834.3	28,798.1	10.2	12,669.6	129,338.7	10.2

Comparativo Monómico de Ventas por Empresa Distribuidora (DOP/kWh)

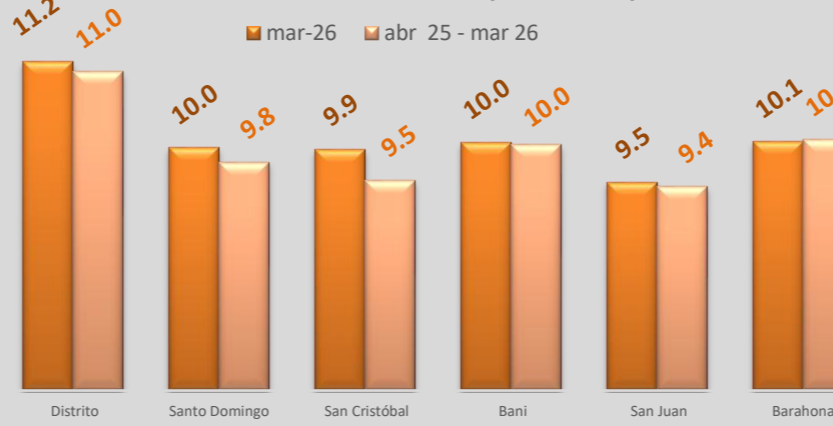


5.2 Facturación por Sector Comercial

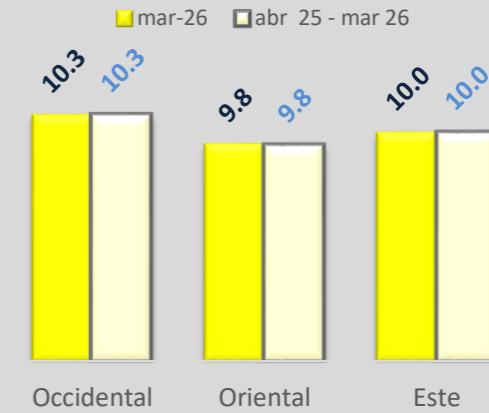
Monómico EDENorte (DOP/kWh)



Monómico EDESUR (DOP/kWh)



Monómico EDEEste (DOP/kWh)



Puntual Mes: mar-26

Acumulado: 2026

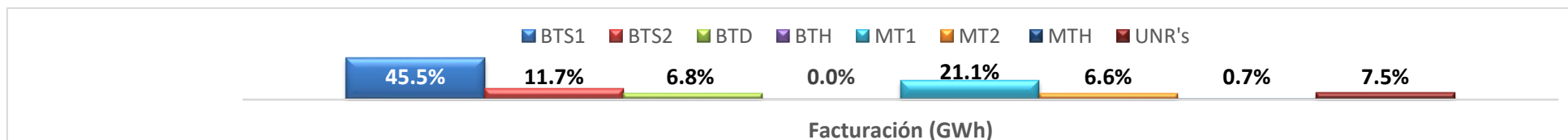
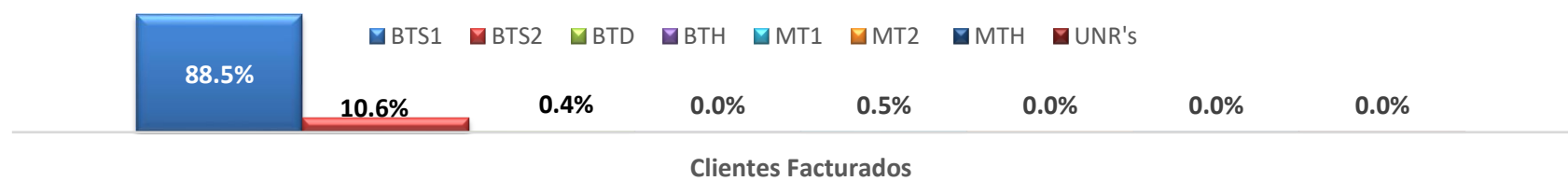
Año Móvil: abr 25 - mar 26

Empresa	Sector	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Monómico de Venta (DOP/kWh)
EDENorte	Santiago	114.6	1,157.5	10.1	370.2	3,606.5	9.7	1,678.3	17,142.0	10.2
	Puerto Plata	41.9	423.9	10.1	139.1	1,407.2	10.1	620.3	6,291.2	10.1
	La Vega	64.4	642.1	10.0	206.0	2,062.7	10.0	911.0	9,209.6	10.1
	San Francisco	56.3	559.1	9.9	182.0	1,811.4	10.0	808.8	8,136.8	10.1
	Valverde Mao	37.4	372.1	10.0	119.5	1,200.4	10.0	528.0	5,324.0	10.1
Total EDENorte		314.5	3,154.6	10.0	1,016.7	10,088.1	9.9	4,546.4	46,103.7	10.1
EDESUR	Distrito	169.1	1,892.5	11.2	513.9	5,712.4	11.1	2,372.1	26,208.8	11.0
	Santo Domingo	67.5	672.9	10.0	201.7	2,004.7	9.9	946.0	9,229.1	9.8
	San Cristóbal	49.1	488.5	9.9	147.1	1,410.5	9.6	656.1	6,231.9	9.5
	Bani	33.1	332.1	10.0	97.8	981.8	10.0	404.1	4,044.4	10.0
	San Juan	15.4	145.7	9.5	45.3	429.8	9.5	188.2	1,771.0	9.4
	Barahona	21.2	213.6	10.1	61.7	621.0	10.1	253.9	2,559.7	10.1
Total EDESUR		355.5	3,745.2	10.5	1,067.5	11,160.3	10.5	4,820.5	50,044.9	10.4
EDEEste	Occidental	85.6	881.7	10.3	255.5	2,650.0	10.4	1,131.0	11,657.8	10.3
	Oriental	100.0	984.5	9.8	301.3	2,968.3	9.9	1,327.3	13,060.3	9.8
	Este	63.9	640.7	10.0	193.4	1,931.5	10.0	844.5	8,471.9	10.0
Total EDEEste		249.6	2,507.0	10.0	750.1	7,549.7	10.1	3,302.7	33,190.0	10.0
Total EDE		919.6	9,406.8	10.2	2,834.3	28,798.1	10.2	12,669.6	129,338.7	10.2

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6. Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE mar-2026	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MM DOP)	Monómico de Ventas (DOP/kWh)	Cobranzas (MM DOP)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	2,237,632	1,993,186	197.0	1,345.1	6.8	1,452.1	108.0%
	201-300 kWh	396,274	364,886	87.7	619.1	7.1	632.1	102.1%
	301-700 kWh	252,987	242,616	98.7	873.5	8.9	940.2	107.6%
	>700 kWh	38,255	36,537	35.5	454.3	12.8	480.2	105.7%
Sub-total BTS1		2,925,148	2,637,225	418.8	3,292.0	7.9	3,504.6	106.5%
BTS2	0-200 kWh	192,510	183,895	14.5	153.6	10.6	201.5	131.1%
	201-300 kWh	37,037	36,701	9.0	91.4	10.2	95.7	104.7%
	301-700 kWh	57,332	56,796	25.5	293.6	11.5	297.9	101.5%
	>700 kWh	37,534	37,136	58.8	815.8	13.9	825.0	101.1%
Sub-total BTS2		324,413	314,528	107.7	1,354.5	12.6	1,420.1	104.8%
Sub-Total Baja Tensión		3,249,561	2,951,753	526.5	4,646.4	8.8	4,924.7	106.0%
Tarifas con Demanda	BTD	12,641	12,600	62.2	906.1	14.6	768.0	84.8%
	BTH	230	228	0.4	8.0	17.9	9.1	112.7%
	MT1	13,992	13,870	194.4	2,389.5	12.3	2,465.0	103.2%
	MT2	1,042	1,020	61.1	710.1	11.6	710.4	100.0%
	MTH	665	665	6.3	82.3	13.0	79.3	96.4%
	UNR's	137	135	68.6	664.0	9.7	700.9	105.6%
Sub-Total Tar. Demanda		28,764	28,575	393.1	4,760.3	12.1	4,733.1	99.4%
Total General		3,278,325	2,980,328	919.6	9,406.8	10.2	9,657.7	102.7%

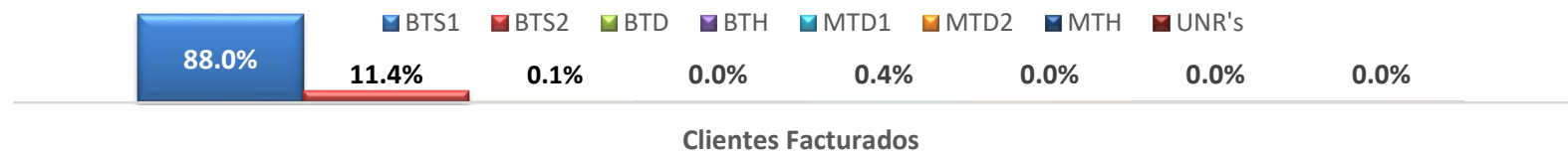


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.1 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDE mar-2026	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MM DOP)	Monómico de Ventas (DOP/kWh)	Cobranzas (MM DOP)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	920,015	917,762	92.4	627.4	6.8	672.5	107.2%
	201-300 kWh	153,522	125,273	30.3	209.2	6.9	248.0	118.5%
	301-700 kWh	83,495	76,187	30.5	269.6	8.8	348.2	129.2%
	>700 kWh	7,237	7,066	7.9	106.0	13.4	134.9	127.3%
Sub-total BTS1		1,164,269	1,126,288	161.2	1,212.2	7.5	1,403.7	115.8%
BTS2	0-200 kWh	92,504	92,504	7.2	80.6	11.1	86.4	107.2%
	201-300 kWh	17,100	17,100	4.2	43.9	10.5	47.4	107.9%
	301-700 kWh	23,113	23,113	10.3	122.2	11.9	136.0	111.3%
	>700 kWh	13,079	13,079	20.1	289.1	14.4	322.5	111.6%
Sub-total BTS2		145,796	145,796	41.8	535.8	12.8	592.3	110.5%
Sub-Total Baja Tensión		1,310,065	1,272,084	203.0	1,748.1	8.6	1,996.0	114.2%
Tarifas con Demanda	BTD	1,767	1,767	16.8	244.7	14.5	161.7	66.1%
	BTH	48	48	0.1	1.7	18.9	2.0	120.5%
	MTD1	4,519	4,519	44.8	607.7	13.6	681.3	112.1%
	MTD2	460	460	24.1	290.3	12.1	317.0	109.2%
	MTH	285	285	2.0	26.4	13.2	26.9	102.0%
	UNR's	50	50	23.8	235.8	9.9	238.8	101.3%
Sub-Total Tar. Demanda		7,129	7,129	111.6	1,406.6	12.6	1,427.6	101.5%
Total General		1,317,194	1,279,213	314.5	3,154.6	10.0	3,423.6	108.5%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.2 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDE mar-2026	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MM DOP)	Monómico de Ventas (DOP/kWh)	Cobranzas (MM DOP)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	698,949	535,868	53.8	347.3	6.5	372.1	107.2%
	201-300 kWh	119,286	119,286	29.2	205.9	7.1	183.8	89.2%
	301-700 kWh	103,676	103,676	43.7	389.8	8.9	361.2	92.7%
	>700 kWh	21,634	21,634	17.1	247.6	14.5	267.9	108.2%
Sub-total BTS1		943,545	780,464	143.8	1,190.6	8.3	1,185.0	99.5%
BTS2	0-200 kWh	45,202	45,202	3.7	33.0	8.9	66.3	201.0%
	201-300 kWh	10,139	10,139	2.5	24.3	9.6	22.8	94.1%
	301-700 kWh	17,151	17,151	7.9	86.7	11.0	80.8	93.2%
	>700 kWh	13,139	13,139	18.9	264.2	14.0	246.4	93.3%
Sub-total BTS2		85,631	85,631	32.9	408.1	12.4	416.3	102.0%
Sub-Total Baja Tensión		1,029,176	866,095	176.7	1,598.7	9.0	1,601.4	100.2%
Tarifas con Demanda	BTD	8,882	8,882	31.4	480.1	15.3	462.6	96.4%
	BTH	164	164	0.3	5.8	18.1	6.2	108.0%
	MTD1	5,710	5,710	87.8	1,041.2	11.9	1,053.2	101.2%
	MTD2	250	250	14.7	180.0	12.2	174.6	97.0%
	MTH	298	298	3.3	42.3	13.0	39.3	93.0%
	UNR's	79	79	41.3	396.8	9.6	438.2	110.4%
	BTSVE	46	46	0.0	0.3	0.0	0.2	84.9%
Sub-Total Tar. Demanda		15,429	15,429	178.8	2,146.5	12.0	2,174.4	101.3%
Total General		1,044,605	881,524	355.5	3,745.2	10.5	3,775.7	100.8%

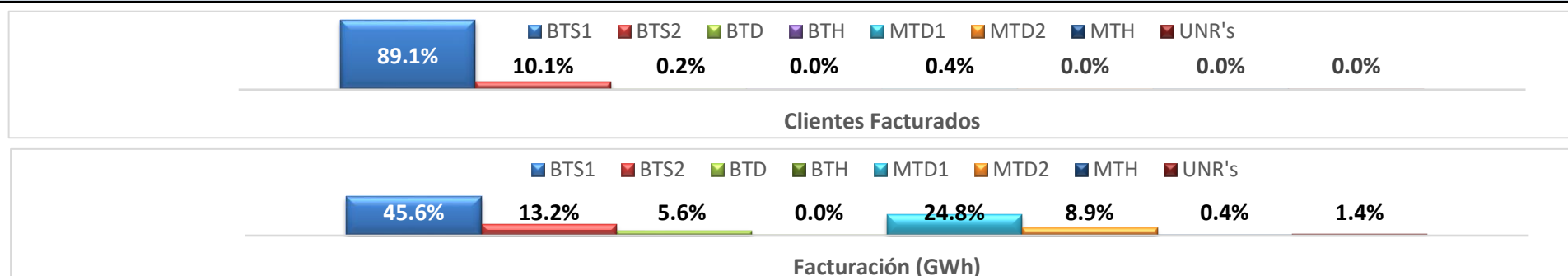


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.3 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDE mar-2026	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MM DOP)	Monómico de Ventas (DOP/kWh)	Cobranzas (MM DOP)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	618,668	539,556	50.8	370.4	7.3	407.4	110.0%
	201-300 kWh	123,466	120,327	28.2	204.0	7.2	200.3	98.2%
	301-700 kWh	65,816	62,753	24.5	214.1	8.7	230.8	107.8%
	>700 kWh	9,384	7,837	10.5	100.7	9.6	77.4	76.9%
Sub-total BTS1		817,334	730,473	113.9	889.1	7.8	915.9	103.0%
BTS2	0-200 kWh	54,804	46,189	3.6	40.1	11.2	48.8	121.7%
	201-300 kWh	9,798	9,462	2.3	23.2	10.3	25.5	109.7%
	301-700 kWh	17,068	16,532	7.3	84.7	11.6	81.2	95.9%
	>700 kWh	11,316	10,918	19.9	262.6	13.2	256.0	97.5%
Sub-total BTS2		92,986	83,101	33.0	410.5	12.4	411.4	100.2%
Sub-Total Baja Tensión		910,320	813,574	146.9	1,299.6	8.8	1,327.3	102.1%
Tarifas con Demanda	BTD	1,992	1,951	13.9	181.2	13.0	143.7	126.2%
	BTH	18	16	0.0	0.6	13.8	0.8	73.2%
	MTD1	3,763	3,641	61.8	740.5	12.0	730.6	101.4%
	MTD2	332	310	22.3	239.8	10.7	218.9	109.6%
	MTH	82	82	1.1	13.7	12.8	13.1	104.1%
	UNR's	8	6	3.6	31.4	8.8	23.9	131.3%
Sub-Total Tar. Demanda		6,206	6,017	102.7	1,207.3	11.8	1,131.0	106.7%
Total General		916,526	819,591	249.6	2,507.0	10.0	2,458.4	98.1%



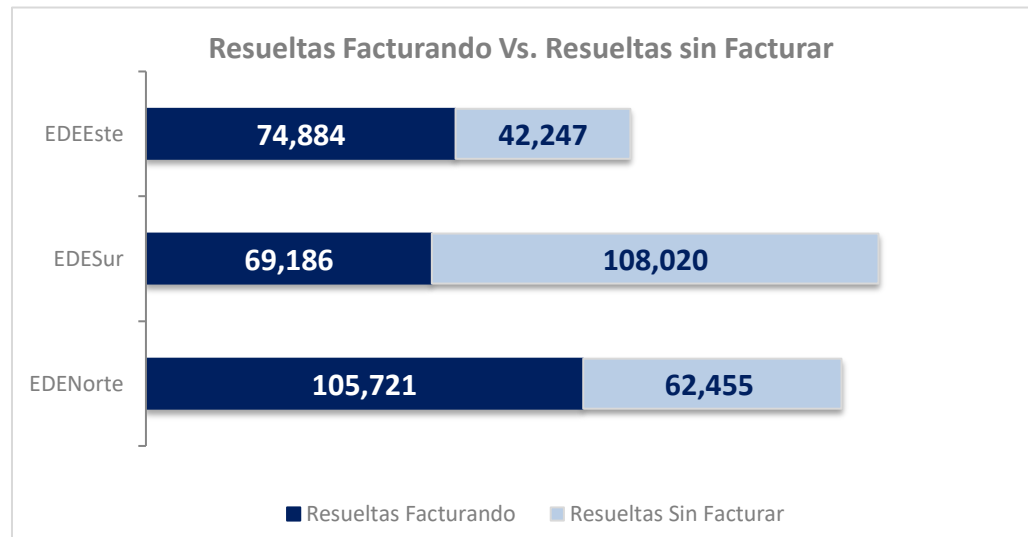
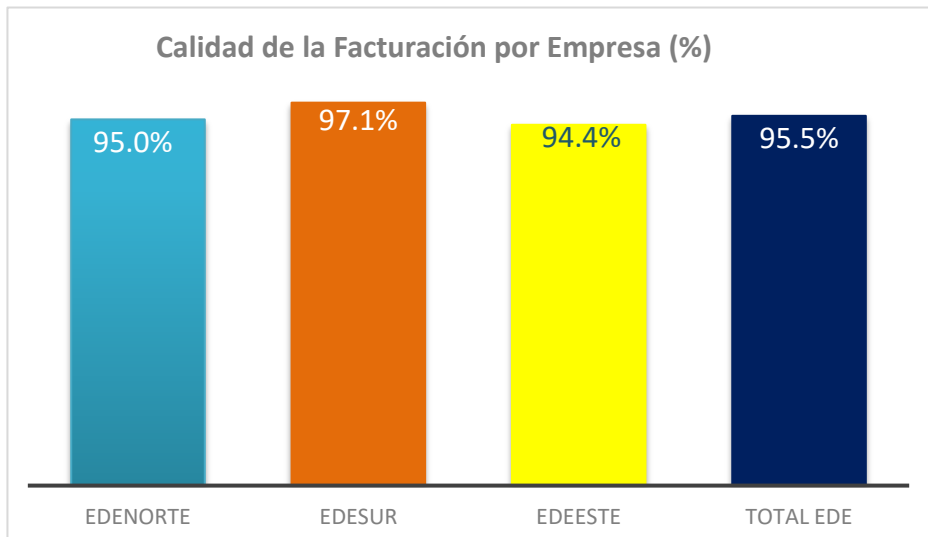
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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

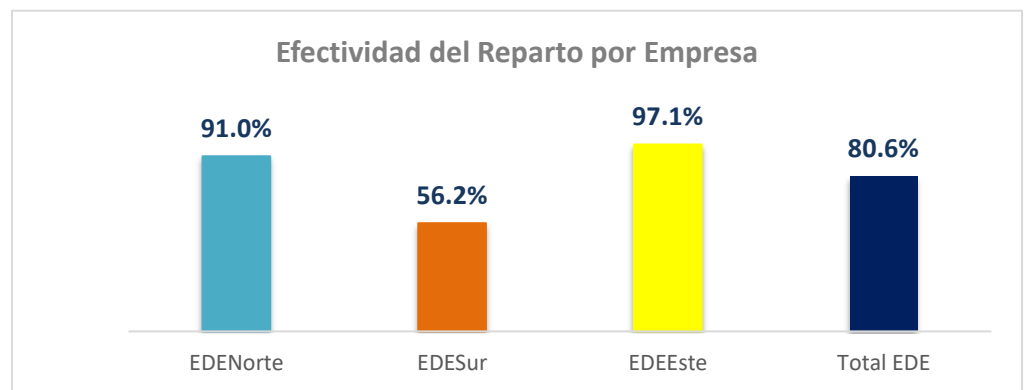
Mes: **mar-26**

Empresa	Suministros Facturados Real	Suministros Estimados	Calidad de la Facturación (%)
EDENorte	1,213,096	60,473	95.0%
EDESUR	856,475	25,049	97.1%
EDEEste	775,775	43,816	94.4%
Total EDE	2,845,346	129,338	95.5%

Anomalías de Facturación	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total General
Anomalías Generadas	168,343	177,206	117,131	462,680
Resueltas Facturando	105,721	69,186	74,884	249,791
Resueltas Sin Facturar	62,455	108,020	42,247	212,722
% Resueltos sin Facturar	37.1%	61.0%	36.1%	46.0%



Empresa	Total de Facturas a Entregar	Total de Facturas Distribuidas	Efectividad del Reparto (%)
EDENorte	1,276,330	1,160,844	91.0%
EDESUR	779,312	437,908	56.2%
EDEEste	353,042	342,649	97.1%
Total EDE	2,408,684	1,941,401	80.6%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cobranzas

Cobros por Tipo Clientes

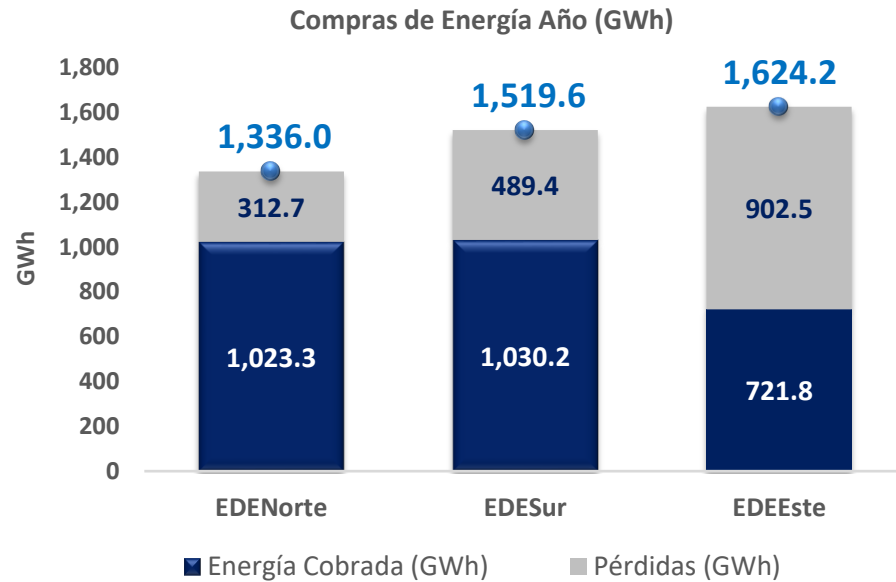
Cobros por Sector

Cobros por Tarifa

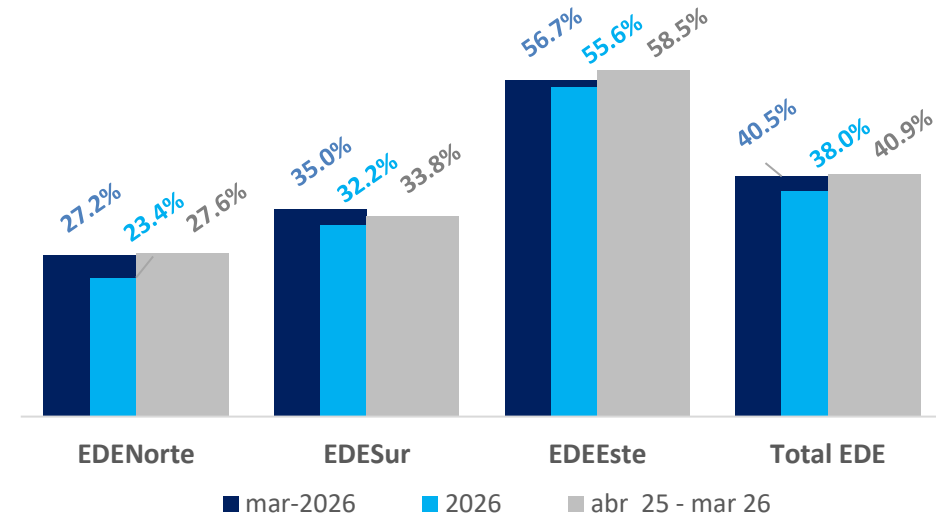
Gestión Grandes Clientes

- Prepago
- Bonoluz
- Ayuntamientos
- Telemedida

8. Pérdidas de Energía Totales por Empresa Distribuidora



Comportamiento de las Pérdidas por Empresa Distribuidora



Mes: mar-2026

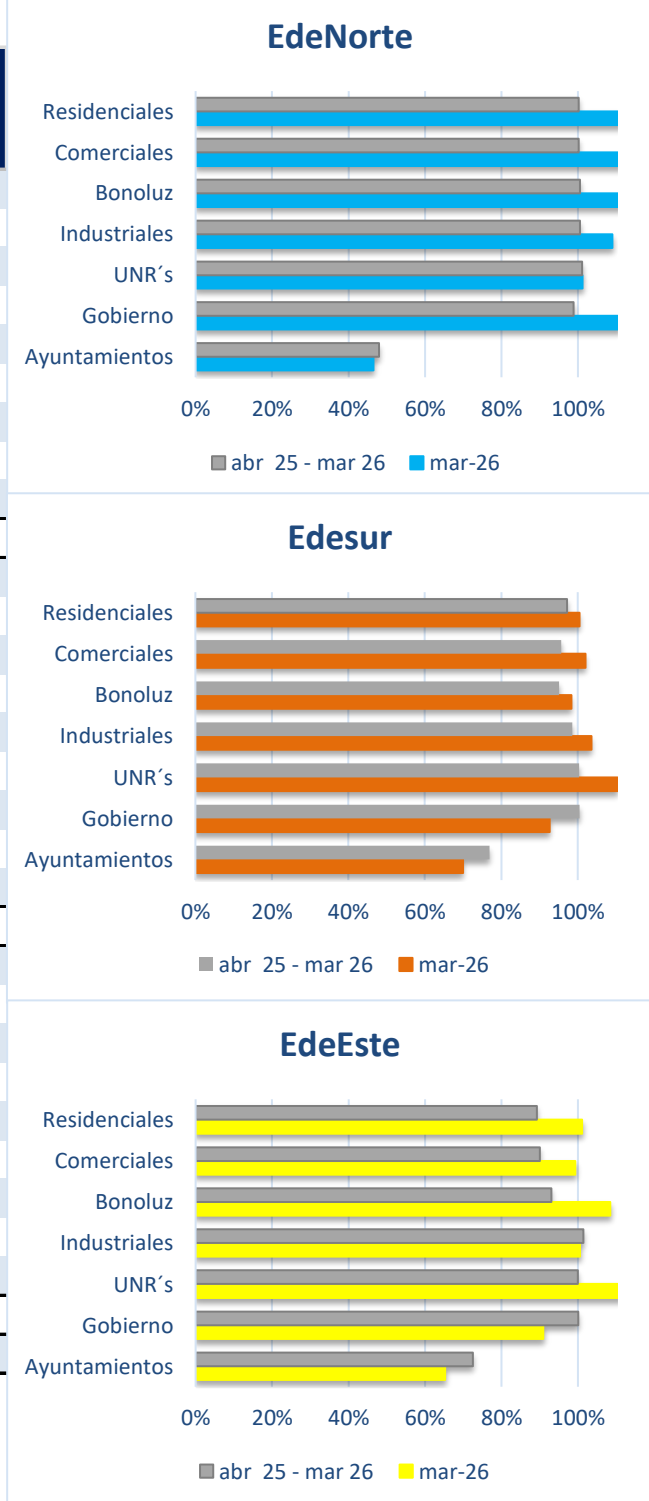
Acumulado: 2026

Año Móvil: abr 25 - mar 26

Empresa	Mes: mar-2026				Acumulado: 2026				Año Móvil: abr 25 - mar 26			
	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	468.6	341.4	127.3	27.2%	1,336.0	1,023.3	312.7	23.4%	6,124.3	4,432.8	1,691.5	27.6%
EDESUR	533.1	346.8	186.4	35.0%	1,519.6	1,030.2	489.4	32.2%	7,049.0	4,668.4	2,380.6	33.8%
EDEEste	565.2	244.7	320.5	56.7%	1,624.2	721.8	902.5	55.6%	7,486.9	3,109.9	4,377.0	58.5%
Total EDE	1,567.0	932.9	634.1	40.5%	4,479.8	2,775.3	1,704.5	38.0%	20,660.2	12,211.1	8,449.1	40.9%

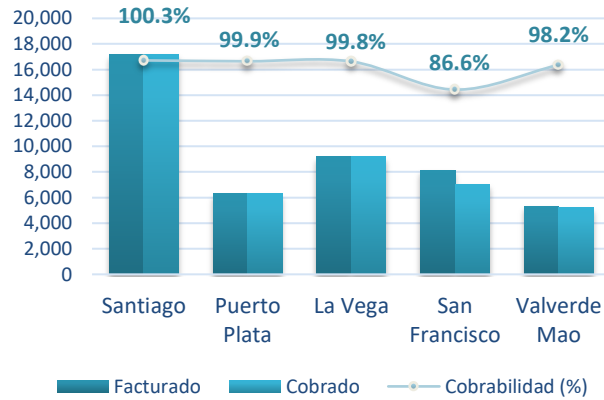
9.1 Cobros por Empresa Distribuidora y Tipo de Clientes

Puntual Mes: mar-26				Acumulado Año: 2026			Año Móvil: abr 25 - mar 26			
Empresa Tipo Cliente	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	
EdeNorte	Residenciales	1,108.0	1,282.4	115.7%	3,666.1	3,788.3	103.3%	17,487.1	17,517.5	100.2%
	Comerciales	446.5	511.7	114.6%	1,449.2	1,494.4	103.1%	6,420.5	6,430.2	100.2%
	Bonoluz	207.9	239.6	115.2%	685.4	709.9	103.6%	3,198.9	3,216.6	100.6%
	Industriales	649.5	708.3	109.1%	1,935.3	2,130.0	110.1%	9,057.5	9,110.1	100.6%
	UNR's	235.8	238.7	101.3%	750.5	749.0	99.8%	3,355.0	3,389.8	101.0%
	Gobierno	320.2	356.0	111.2%	1,003.5	1,003.2	100.0%	4,172.0	4,122.4	98.8%
	<i>Gobierno Cortable</i>	43.8	45.9	104.9%	138.1	131.4	95.2%	611.2	592.9	97.0%
	<i>Gobierno No Cortable</i>	276.4	310.1	112.2%	865.4	871.8	100.7%	3,560.8	3,529.6	99.1%
	Ayuntamientos	186.7	86.9	46.5%	598.1	278.3	46.5%	2,412.7	1,157.1	48.0%
	Total EdeNorte	3,154.6	3,423.6	108.5%	10,088.1	10,153.2	100.6%	46,103.7	44,943.8	97.5%
EdeSur	Residenciales	1,190.6	1,196.7	100.5%	3,600.2	3,527.8	98.0%	17,200.1	16,719.2	97.2%
	Comerciales	338.0	345.1	102.1%	997.0	1,001.3	100.4%	4,477.1	4,284.9	95.7%
	Bonoluz	153.1	150.6	98.3%	436.0	419.7	96.3%	1,721.8	1,638.0	95.1%
	Industriales	1,133.5	1,174.2	103.6%	3,342.4	3,385.4	101.3%	14,363.3	14,157.7	98.6%
	UNR's	396.8	438.2	110.4%	1,238.2	1,264.9	102.2%	5,832.6	5,852.9	100.3%
	Gobierno	432.4	400.5	92.6%	1,242.9	1,213.0	97.6%	5,255.8	5,278.7	100.4%
	<i>Gobierno Cortable</i>	432.4	400.5	92.6%	1,242.9	1,213.0	97.6%	5,255.8	5,278.7	100.4%
	<i>Gobierno No Cortable</i>	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%
	Ayuntamientos	100.7	70.5	70.0%	303.6	224.1	73.8%	1,194.2	918.3	76.9%
	Total EdeSur	3,745.2	3,775.7	100.8%	11,160.3	11,036.1	98.9%	50,044.9	48,849.6	97.6%
EdeEste	Residenciales	758.7	766.6	101.0%	2,388.2	2,206.4	92.4%	11,249.3	10,037.9	89.2%
	Comerciales	306.4	304.1	99.3%	934.6	852.2	91.2%	3,952.1	3,559.7	90.1%
	Bonoluz	121.8	132.1	108.5%	383.1	377.0	98.4%	1,718.8	1,599.9	93.1%
	Industriales	814.2	818.4	100.5%	2,394.0	2,463.9	102.9%	10,169.1	10,316.7	101.5%
	UNR's	20.2	23.9	118.5%	75.0	78.8	105.0%	377.3	377.3	100.0%
	Gobierno	374.5	340.6	91.0%	1,045.7	1,049.8	100.4%	4,380.3	4,385.9	100.1%
	<i>Gobierno Cortable</i>	374.5	340.6	91.0%	1,045.7	1,049.8	100.4%	4,380.2	4,385.9	100.1%
	<i>Gobierno No Cortable</i>	0.000	0.002	N/A	0.0	0.0	200.0%	0.2	0.0	5.5%
	Ayuntamientos	111.1	72.6	65.3%	329.0	235.3	71.5%	1,343.0	974.3	72.5%
	Total EdeEste	2,507.0	2,458.4	98.1%	7,549.7	7,263.4	96.2%	33,190.0	31,251.7	94.2%
Total EDE	9,406.8	9,657.7	102.7%	28,798.1	28,452.7	98.8%	129,338.7	125,045.0	96.7%	

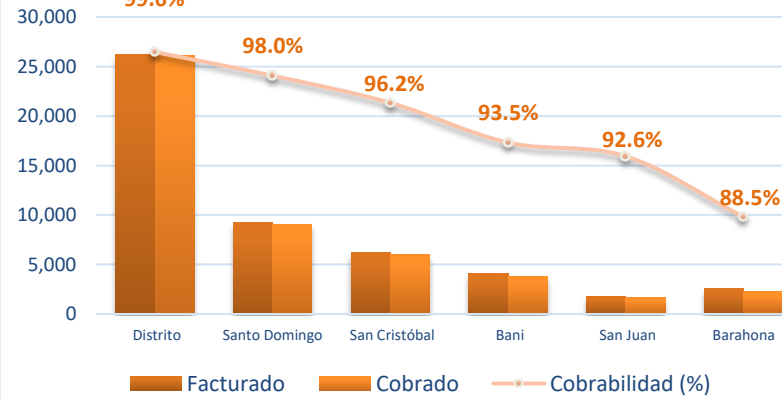


9.2 Cobros por Empresa Distribuidora y Sector Comercial

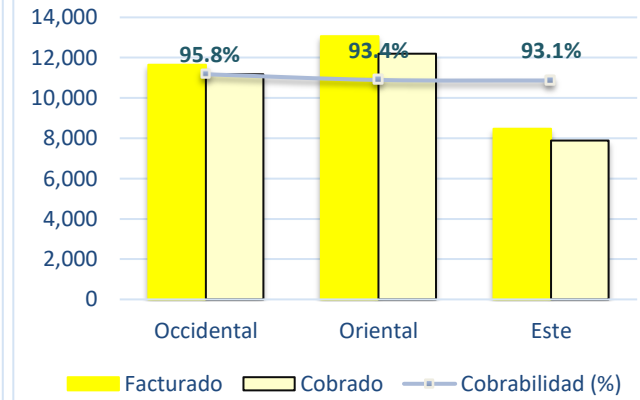
EdeNorte Año Móvil (MMDOP)



EdeSur Año Móvil (MMDOP)



EdeEste Año Móvil (MMDOP)



Puntual Mes: mar-26

Acumulado: 2026

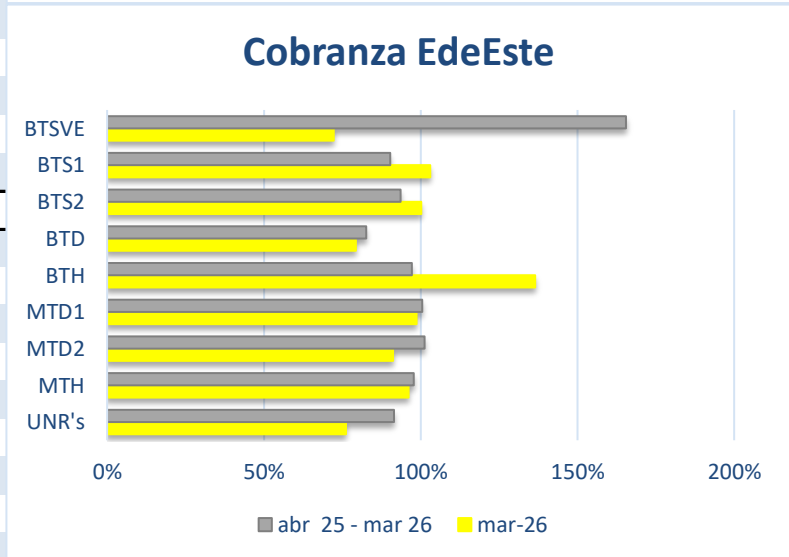
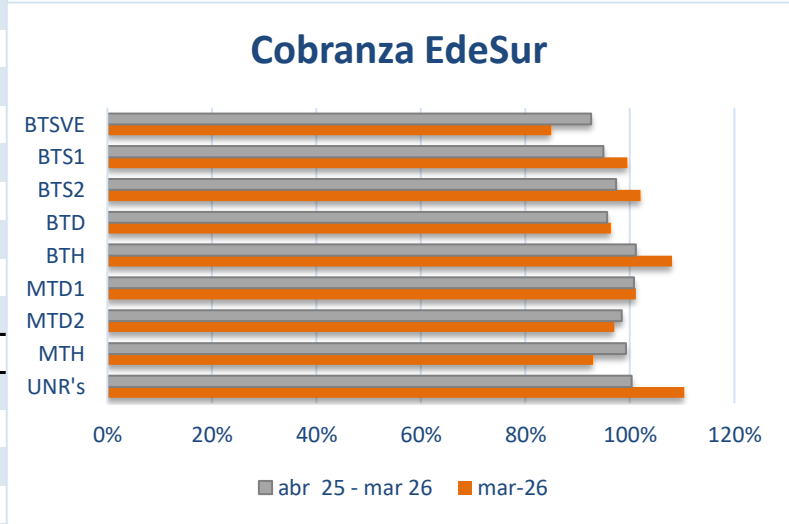
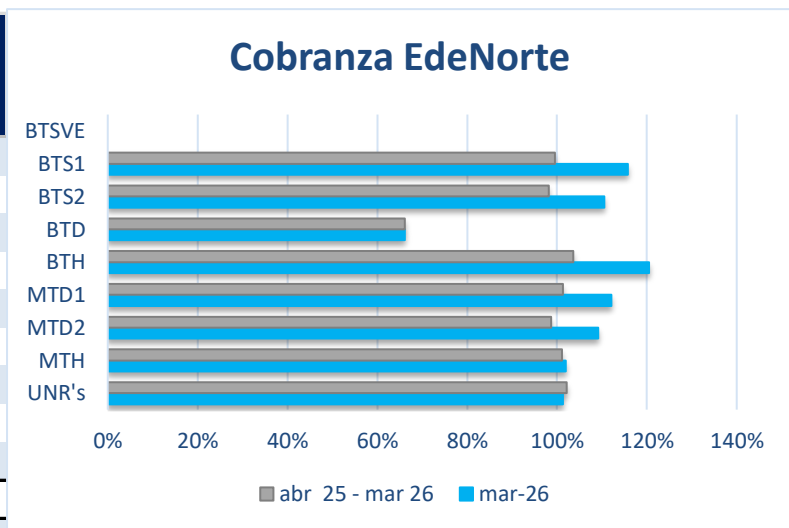
Año Móvil: abr 25 - mar 26

Empresa	Sector	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)
EDENorte	Santiago	1,157.5	1,287.8	111.3%	3,606.5	4,037.6	112.0%	17,142.0	17,193.2	100.3%
	Puerto Plata	423.9	484.5	114.3%	1,407.2	1,483.0	105.4%	6,291.2	6,284.8	99.9%
	La Vega	642.1	686.7	106.9%	2,062.7	2,286.2	110.8%	9,209.6	9,189.9	99.8%
	San Francisco	559.1	582.7	104.2%	1,811.4	1,476.9	81.5%	8,136.8	7,045.8	86.6%
	Valverde Mao	372.1	381.9	102.6%	1,200.4	869.6	72.4%	5,324.0	5,230.0	98.2%
Total EDENorte		3,154.6	3,423.6	108.5%	10,088.1	10,153.2	100.6%	46,103.7	44,943.8	97.5%
EDESUR	Distrito	1,892.5	1,958.3	103.5%	5,712.4	5,788.5	101.3%	26,208.8	26,115.2	99.6%
	Santo Domingo	672.9	678.0	100.8%	2,004.7	1,980.6	98.8%	9,229.1	9,048.6	98.0%
	San Cristóbal	488.5	492.8	100.9%	1,410.5	1,405.2	99.6%	6,231.9	5,996.1	96.2%
	Bani	332.1	321.0	96.7%	981.8	927.5	94.5%	4,044.4	3,783.2	93.5%
	San Juan	145.7	134.6	92.4%	429.8	394.6	91.8%	1,771.0	1,640.3	92.6%
	Barahona	213.6	191.0	89.4%	621.0	539.9	86.9%	2,559.7	2,266.1	88.5%
Total EDESUR		3,745.2	3,775.7	100.8%	11,160.3	11,036.1	98.9%	50,044.9	48,849.6	97.6%
EDEEste	Occidental	881.7	870.7	98.8%	2,650.0	2,589.0	97.7%	11,657.8	11,166.7	95.8%
	Oriental	984.5	960.7	97.6%	2,968.3	2,813.1	94.8%	13,060.3	12,194.0	93.4%
	Este	640.7	627.0	97.9%	1,931.5	1,861.2	96.4%	8,471.9	7,891.0	93.1%
Total EDEEste		2,507.0	2,458.4	98.1%	7,549.7	7,263.4	96.2%	33,190.0	31,251.7	94.2%
Total EDE		9,406.8	9,657.7	102.7%	28,798.1	28,452.7	98.8%	129,338.7	125,045.0	96.7%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.3 Cobros por Empresa Distribuidora y Tarifa

Mes: mar-26				Acumulado Año: 2026			Año Móvil: abr 25 - mar 26			
Empresa Tipo Cliente	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	
EDENorte	BTS1	1,212.2	1,403.7	115.8%	4,023.8	4,048.4	100.6%	19,335.8	19,247.9	99.5%
	BTS2	535.8	592.3	110.5%	1,748.6	1,765.0	100.9%	7,789.6	7,645.5	98.2%
	BTD	244.7	161.7	66.1%	775.6	497.9	64.2%	3,154.0	2,086.0	66.1%
	BTH	1.7	2.0	120.5%	5.0	5.5	108.9%	23.8	24.6	103.6%
	MTD1	607.7	681.3	112.1%	1,808.0	2,118.3	117.2%	8,294.4	8,406.3	101.3%
	MTD2	290.3	317.0	109.2%	899.1	890.7	99.1%	3,815.6	3,766.5	98.7%
	MTH	26.4	26.9	102.0%	77.6	78.3	100.9%	335.4	339.2	101.1%
	UNR's	235.8	238.8	101.3%	750.5	749.1	99.8%	3,355.0	3,427.7	102.2%
	BTSVE	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%
	EDENorte	3,154.6	3,423.6	108.5%	10,088.1	10,153.2	100.6%	46,103.7	44,943.8	97.5%
EDESUR	BTS1	1,190.6	1,185.0	99.5%	3,578.9	3,486.2	97.4%	17,315.9	16,435.4	94.9%
	BTS2	408.1	416.3	102.0%	1,205.1	1,208.5	100.3%	5,264.7	5,126.6	97.4%
	BTD	480.1	462.6	96.4%	1,430.6	1,357.7	94.9%	5,991.9	5,729.3	95.6%
	BTH	5.8	6.2	108.0%	16.9	17.8	105.0%	76.1	77.0	101.2%
	MTD1	1,041.2	1,053.2	101.2%	3,087.8	3,107.9	100.6%	13,088.0	13,188.2	100.8%
	MTD2	180.0	174.6	97.0%	482.9	474.5	98.3%	1,963.8	1,932.6	98.4%
	MTH	42.3	39.3	93.0%	119.1	117.9	99.0%	508.8	504.7	99.2%
	UNR's	396.8	438.2	110.4%	1,238.2	1,264.9	102.2%	5,832.6	5,852.9	100.3%
BTSVE	0.27	0.23	84.9%	0.79	0.76	97.1%	3.13	2.90	92.6%	
EDESUR	3,745.2	3,775.73	100.8%	11,160.3	11,036.1	98.9%	50,044.9	48,849.6	97.6%	
EDEEste	BTS1	889.1	915.9	103.0%	2,796.8	2,636.6	94.3%	13,083.9	11,823.8	90.4%
	BTS2	410.5	411.4	100.2%	1,237.3	1,179.0	95.3%	5,259.5	4,921.7	93.6%
	BTD	181.2	143.7	79.3%	537.8	444.0	82.6%	2,196.9	1,815.3	82.6%
	BTH	0.6	0.8	136.6%	2.5	2.3	91.6%	8.6	8.3	97.2%
	MTD1	740.5	730.6	98.7%	2,164.8	2,215.0	102.3%	9,276.6	9,321.1	100.5%
	MTD2	239.8	218.9	91.3%	666.7	669.6	100.4%	2,799.9	2,835.4	101.3%
	MTH	13.7	13.1	96.1%	37.9	37.9	100.0%	151.5	148.1	97.8%
	UNR's	31.4	23.9	76.2%	105.8	78.8	74.5%	412.7	377.3	91.4%
BTSVE	0.06	0.05	72.2%	0.19	0.19	98.8%	0.44	0.73	165.5%	
EDEEste	2,507.0	2,458.37	98.1%	7,549.7	7,263.4	96.2%	33,190.0	31,251.7	94.2%	
EDE	BTS1	3,292.0	3,504.6	106.5%	10,399.5	10,171.2	97.8%	49,735.6	47,507.0	95.5%
	BTS2	1,354.5	1,420.1	104.8%	4,190.9	4,152.5	99.1%	18,313.7	17,693.8	96.6%
	BTD	906.1	768.0	84.8%	2,743.9	2,299.6	83.8%	11,342.9	9,630.6	84.9%
	BTH	8.0	9.1	112.7%	24.4	25.5	104.5%	108.4	109.9	101.4%
	MTD1	2,389.5	2,465.0	103.2%	7,060.6	7,441.2	105.4%	30,659.1	30,915.5	100.8%
	MTD2	710.1	710.4	100.0%	2,048.6	2,034.9	99.3%	8,579.3	8,534.5	99.5%
	MTH	82.3	79.3	96.4%	234.6	234.1	99.8%	995.7	992.0	99.6%
	UNR's	664.0	700.9	105.6%	2,094.5	2,092.8	99.9%	9,600.4	9,657.9	100.6%
	BTSVE	0.34	0.3	82.5%	0.98	0.95	97.4%	3.58	3.64	101.6%
	Total EDE	9,406.8	9,657.7	102.7%	28,798.1	28,452.7	98.8%	129,338.7	125,045.0	96.7%

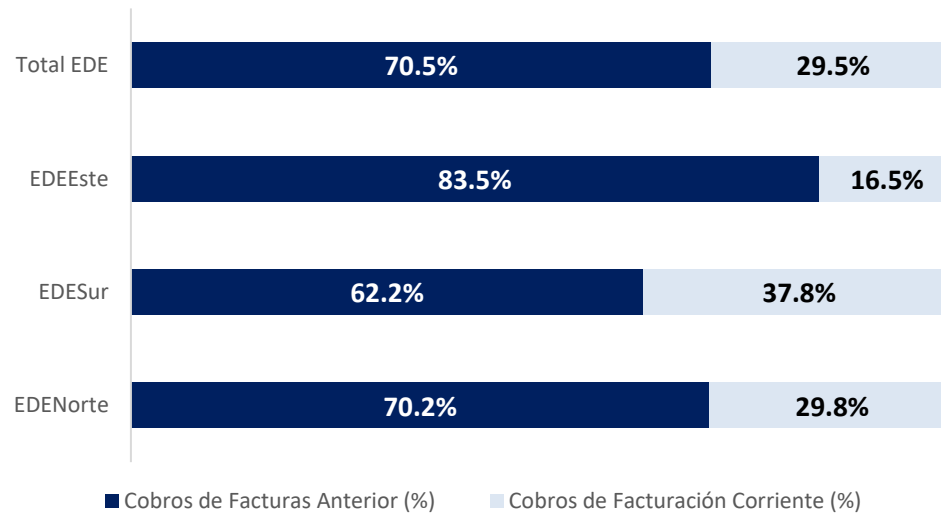


9.4 Composición del Cobro Según por Fecha de Emisión

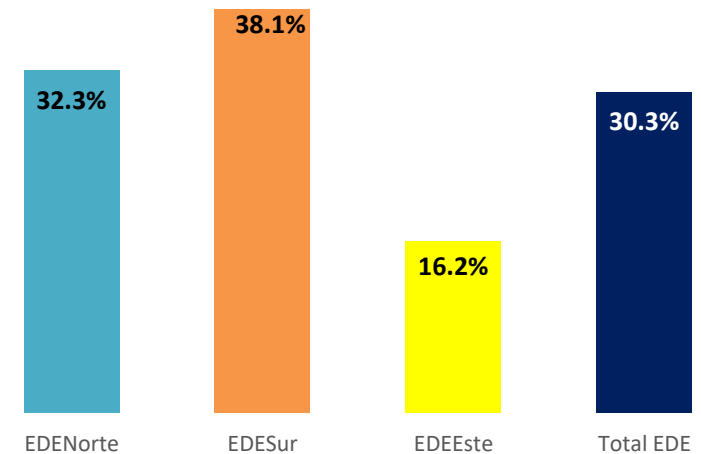
Mes: mar-26

Resumen Ejecutivo:	Facturación del mes (MM DOP)	Cobros de Facturas Anteriores (MM DOP)	Cobros de Facturación Corriente (MM DOP)	Total Cobrado (MM DOP)	Cobros de Facturas Anterior (%)	Cobros de Facturación Corriente (%)	Cobrabilidad Corriente (%)
EDENorte	3,154.6	2,404.1	1,019.5	3,423.6	70.2%	29.8%	32.3%
EDESsur	3,745.2	2,348.8	1,426.9	3,775.7	62.2%	37.8%	38.1%
EDEEste	2,507.0	2,053.0	405.4	2,458.4	83.5%	16.5%	16.2%
Total EDE	9,406.8	6,805.93	2,851.80	9,657.7	70.5%	29.5%	30.3%

Composición de Cobro Según Fecha de Emisión (%)



Cobrabilidad de la Facturación del Mes (%)

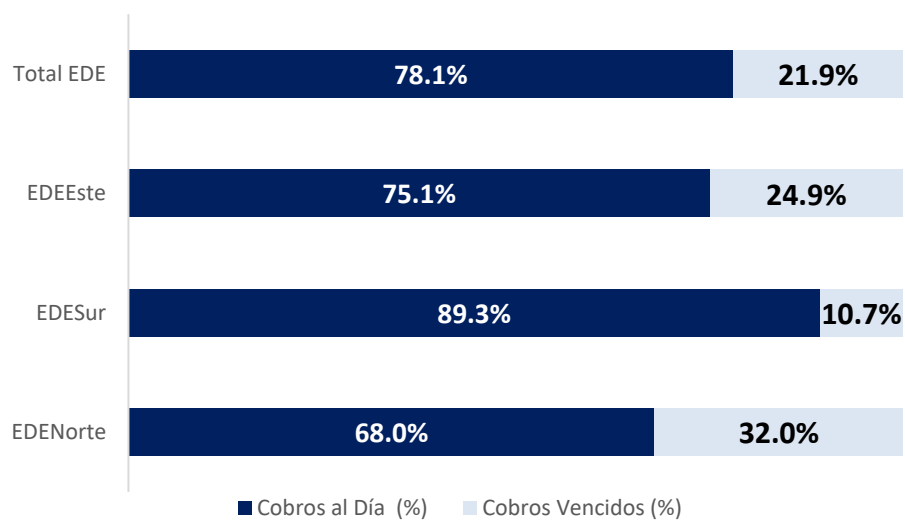


9.5 Composición del Cobro Según su Fecha de Vencimiento

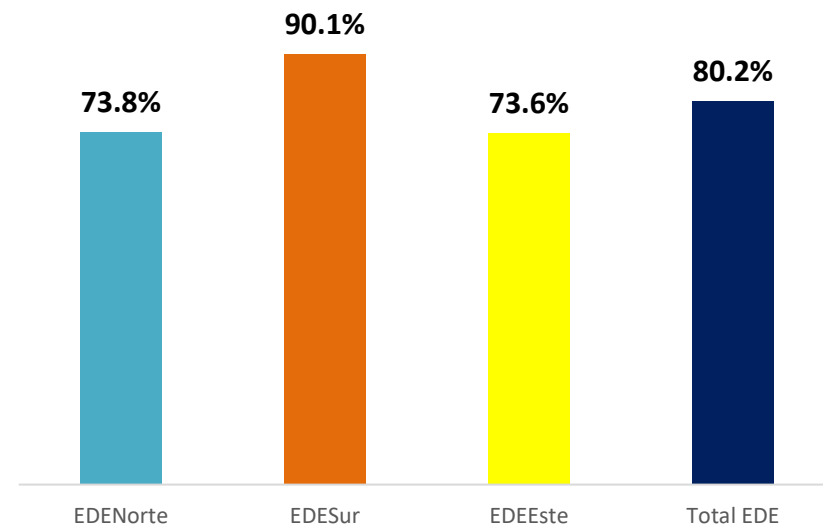
Mes: mar-26

Resumen Ejecutivo:	Facturación del mes (MMDOP)	Cobros Al día (MMDOP)	Cobros Vencidos (MMDOP)	Total Cobrado (MMDOP)	Cobros al Día (%)	Cobros Vencidos (%)	Cobrabilidad al Día (%)
EDENorte	3,154.6	2,327.0	1,096.6	3,423.6	68.0%	32.0%	73.8%
EDESUR	3,745.2	3,372.6	403.1	3,775.7	89.3%	10.7%	90.1%
EDEEste	2,507.0	1,846.2	612.1	2,458.4	75.1%	24.9%	73.6%
Total EDE	9,406.8	7,545.93	2,111.80	9,657.7	78.1%	21.9%	80.2%

Composición de Cobro Según Fecha de Vencimiento (%)

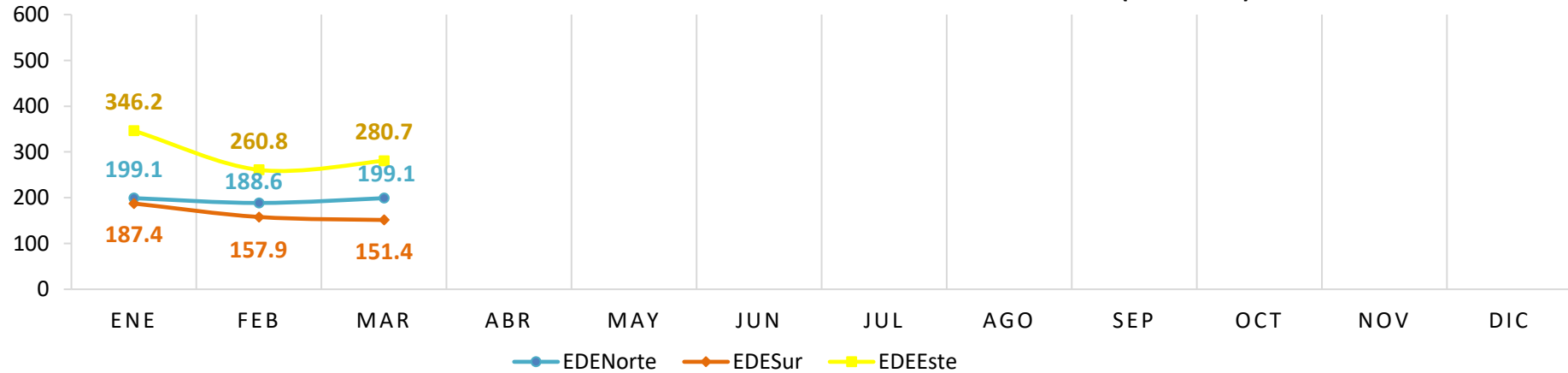


Cobrabilidad al Día (%)



9.6 Cobros por Gestión de Corte (MMDOP)

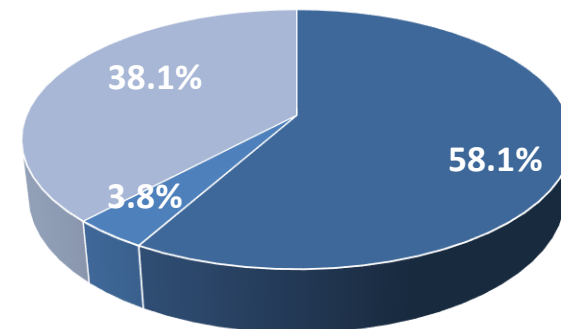
COBROS DE FACTURAS A TRAVÉS DE CORTE Y RECONEXIÓN (MMDOP)



Empresa	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acumulado 2026
EDENorte	199.1	188.6	199.1										586.7
EDESUR	187.4	157.9	151.4										496.7
EDEEste	346.2	260.8	280.7										887.7
Total EDE	732.6	607.3	631.1										1,971.0

Cantidad de Brigadas				
Tipo	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total
Comerciales	400	436	371	1,207
Grandes Clientes	17	42	20	79
Pérdidas	280	273	237	790
Total EDE's	697	751	628	2,076
(%) Brigadas	33.6%	36.2%	30.3%	

Cantidad de Brigadas por Tipo

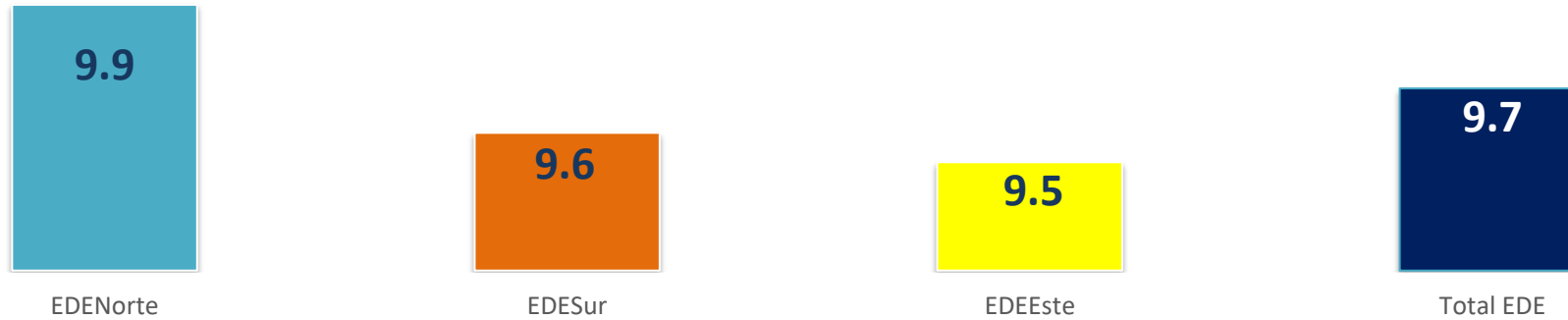


■ Comerciales ■ Grandes Clientes ■ Pérdidas

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

10. Gestión de los UNR's

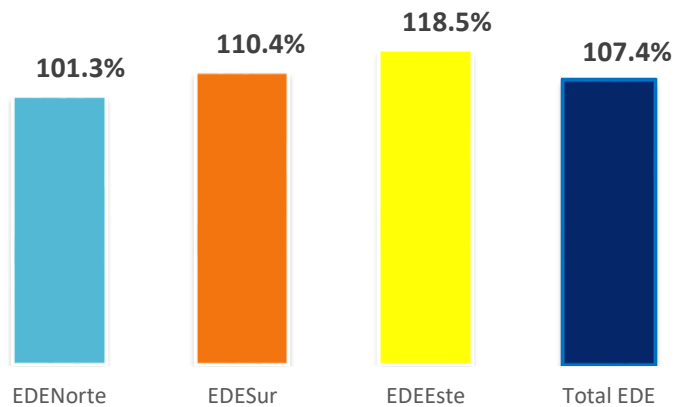
Monómico de Ventas UNR (DOP/kWh)



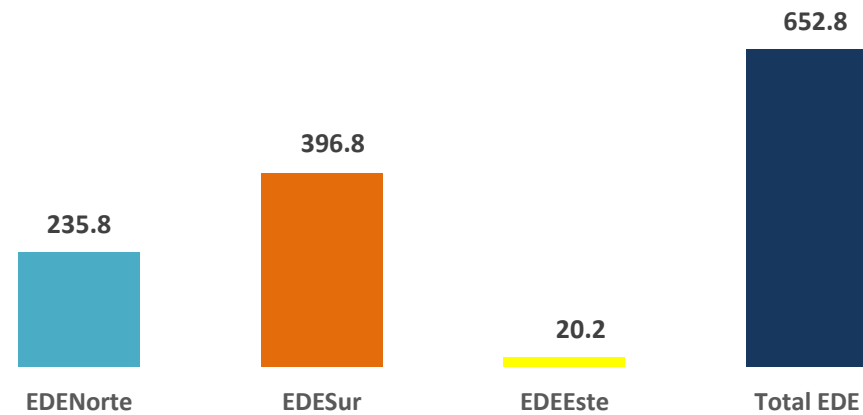
Mes: mar-26

Empresa	Contratos UNR's	Facturación UNR's (GWh)	Facturación UNR's (MM DOP)	Monómico de Venta (DOP/kWh)	Cobros UNR's (MM DOP)	Índice de Cobranza UNR's (%)
EDENorte	50	23.8	235.8	9.9	238.7	101.3%
EDESUR	79	41.3	396.8	9.6	438.2	110.4%
EDEEste	7	2.1	20.2	9.5	23.9	118.5%
Total EDE	136	67.2	652.8	9.7	700.9	107.4%

Cobrabilidad UNR por EDE (%)

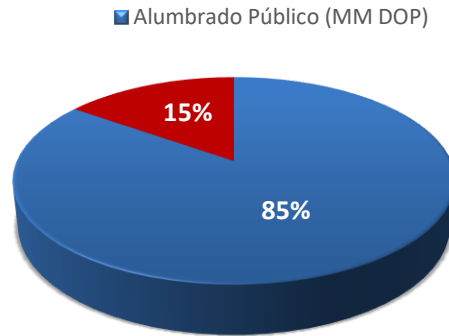


Facturación UNR (MMRD\$)

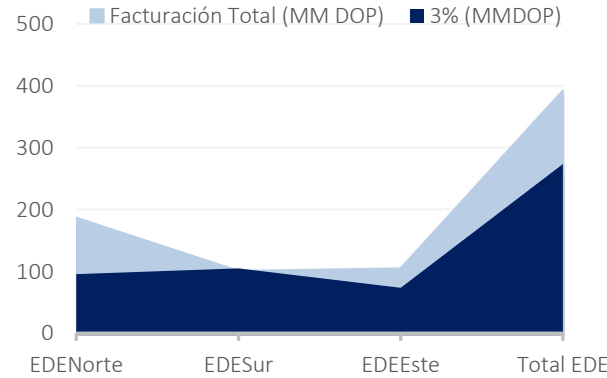


11. Conciliaciones Ayuntamientos

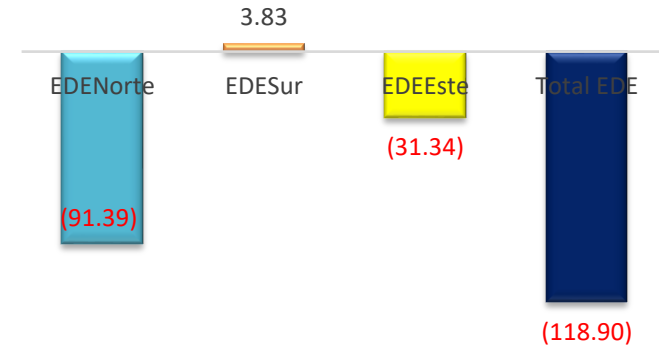
Facturación Total (MM DOP)



Facturación vs 3%, Puntual Mes



Balance a Compensar a Ayuntamientos (MM DOP)



mar-26

Facturación

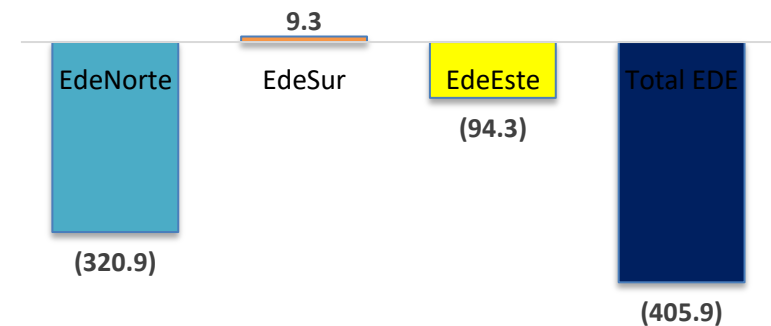
Impuesto Municipal

Empresa	Facturación			Impuesto Municipal		Balance a Compensar a Ayuntamientos (MM DOP)
	Aluminado Público (MM DOP)	Dependencias (MM DOP)	Facturación Total (MM DOP)	Cobros corrientes (MM DOP)	3% (MMDOP)	
EDENorte	153.4	33.3	186.7	3,177.5	95.3	(91.4)
EDESUR	91.6	9.1	100.7	3,485.4	104.6	3.8
EDEEste	87.7	17.1	104.9	2,451.3	73.5	(31.3)
Total EDE	332.8	59.6	392.3	9,114.2	273.4	(118.9)

Acumulado: 2026

Empresa	Facturación Total (MMDOP)	Cobros corrientes (MMDOP)	3% Cobros corrientes (MMDOP)	Balance a Compensar (MMDOP)
EdeNorte	598.3	9,245.4	277.4	(320.9)
EdeSur	303.6	10,430.2	312.9	9.3
EdeEste	310.4	7,203.6	216.1	(94.3)
Total EDE	1,212.2	26,879.3	806.4	(405.9)

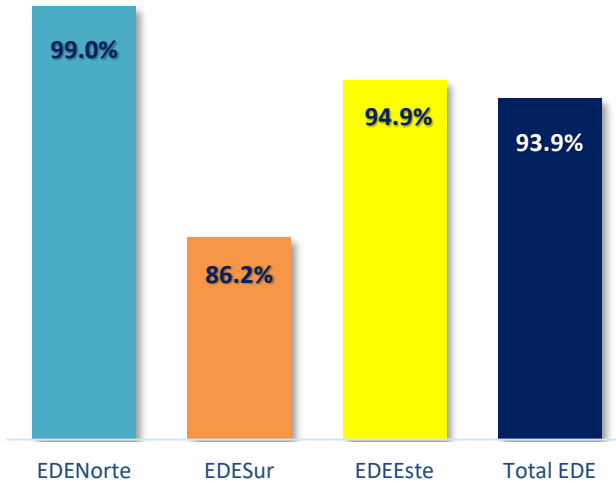
Balance a Compensar (MMDOP)



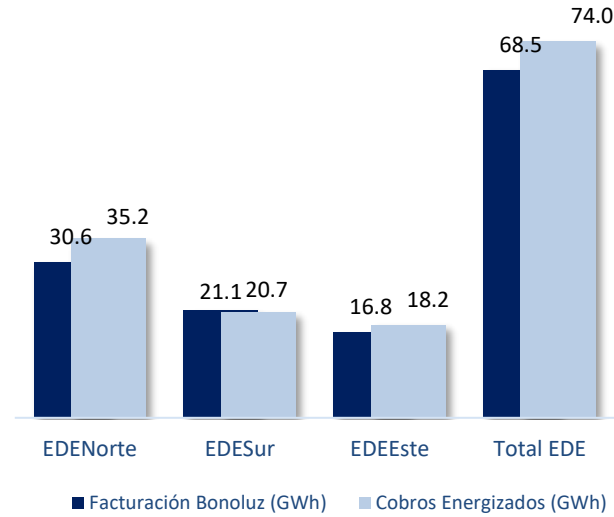
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

12. Gestión Bonoluz

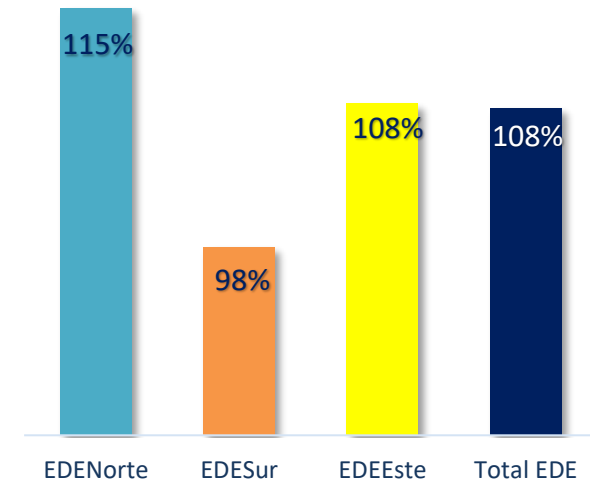
Contratos Facturados Bonoluz (%)



Facturación vs. Cobros Energizados



Índice de Cobranzas Bonoluz (%)



Mes: mar-26

Empresa	Contratos Bonoluz	Contratos Facturados Bonoluz	Contratos Facturados (%)	Facturación Bonoluz (GWh)	Facturación Bonoluz (MM DOP)	Cobros Bonoluz (MM DOP)	Cobros Energizados (GWh)	Índice de Cobranza (%)
EDENorte	239,871	237,494	99.0%	30.6	207.9	239.6	35.2	115.2%
EDESUR	177,115	152,648	86.2%	21.1	153.1	150.6	20.7	98.3%
EDEEste	137,652	130,610	94.9%	16.8	121.8	132.1	18.2	108.5%
Total EDE	554,638	520,752	93.9%	68.5	482.8	522.2	74.0	108.2%

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: mar-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
EDENorte	Las Colinas	492	175	477	36.7%	23,557	164,560
	Antonio Guzman	8,300	2,991	4,357	68.6%	399,699	2,604,300
	Bella Vista	2,912	991	1,604	61.8%	129,165	867,368
	Total EDENorte	11,704	4,157	6,438	64.6%	552,420	3,636,228
EDESur	AHON101	19,113	4,906	7,937	61.8%	533,739	3,339,954
	AHON102	20,528	4,799	8,148	58.9%	495,798	3,126,923
	AHON103	536	142	238	59.7%	15,523	97,211
	AHON104	2,637	779	1,031	75.6%	97,184	620,619
	BANI102	2,352	600	1,722	34.8%	49,498	306,468
	BANP103	296	97	203	47.8%	7,624	48,701
	BARA106	2,347	596	1,029	57.9%	68,343	447,169
	BAYO102	4,916	1,273	3,104	41.0%	119,733	742,716
	CABA101	7,822	1,869	4,755	39.3%	186,736	1,175,129
	CALB102	125	36	90	40.0%	3,261	19,880
	COHE101	18,933	4,876	10,106	48.2%	489,944	3,090,832
	COHE102	887	242	334	72.5%	27,951	183,709
	COHE103	4,589	1,372	3,904	35.1%	121,263	745,171
	COHE105	6,517	1,460	2,238	65.2%	163,135	1,029,042
	CSAT101	9,828	2,660	5,136	51.8%	285,334	1,807,783
	CSAT102	3,766	977	2,588	37.8%	99,502	625,960
	CSAT103	1,080	287	629	45.6%	29,784	187,100
	CUAR101	17,584	3,911	5,963	65.6%	444,041	2,816,309
	CUAR102	5,976	1,216	1,844	65.9%	144,222	918,126
	CUAR103	10,081	2,192	3,342	65.6%	243,258	1,543,379
	CUAR104	46,536	9,524	12,781	74.5%	1,133,688	7,312,568
	EMBA101	4,840	1,396	1,893	73.7%	168,824	1,083,058
	EMBA102	1,977	499	621	80.4%	64,822	413,853
	EMBA105	54	16	39	41.0%	826	4,999
	EMBA106	3,342	786	1,224	64.2%	78,083	486,238
	EMBA107	294	76	102	74.5%	9,675	63,731
	GRBO101	6,441	1,680	3,654	46.0%	165,918	1,044,488
	GRBO102	20,226	4,419	8,701	50.8%	512,025	3,305,992
	GRBO103	8,417	2,148	4,632	46.4%	224,305	1,394,031
	GRBO104	399	101	252	40.1%	9,304	58,592
	HANU101	9,812	2,232	5,889	37.9%	210,860	1,310,721
	HERR105	5,275	1,536	4,674	32.9%	153,744	950,733
	HNUV103	3,363	959	2,703	35.5%	95,253	591,332
HNUV104	9,141	2,284	5,387	42.4%	225,462	1,419,720	
JUCO101	304	125	616	20.3%	22,829	177,951	
KDIE101	6,305	1,789	3,097	57.8%	196,034	1,230,552	
KDIE102	60	23	192	12.0%	2,260	13,800	
KDIE103	13	7	16	43.8%	579	3,500	

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: mar-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
	KDIE104	5,018	1,279	2,924	43.7%	121,266	758,029
	KDIE105	2,696	763	1,638	46.6%	87,112	546,538
	KDIE107	1,881	596	1,327	44.9%	64,083	409,719
	KDIE109	872	257	534	48.1%	24,306	152,519
	LDAM101	0	0	6	0.0%	0	0
	LPRA102	9,438	2,201	3,238	68.0%	234,918	1,493,712
	LPRA103	3,677	892	1,476	60.4%	84,640	530,264
	LPRA104	4,059	860	1,215	70.8%	93,188	588,682
	LPRA105	2,407	493	705	69.9%	57,428	369,898
	LPRA106	2,262	612	1,012	60.5%	66,552	422,586
	LPRA109	2,425	528	711	74.3%	54,919	344,696
	MATA101	7,260	1,698	2,471	68.7%	225,733	1,473,685
	MATA102	24,496	4,981	6,950	71.7%	607,965	3,958,976
	MATA104	409	116	213	54.5%	12,970	80,646
	METR105	1,557	439	812	54.1%	49,441	312,529
	MVIE101	5,848	1,616	2,938	55.0%	157,672	981,218
	MVIE102	6,943	1,751	4,225	41.4%	176,404	1,117,258
	MVIE103	2,781	745	1,577	47.2%	80,086	503,811
	MVIE104	403	96	311	30.9%	9,713	62,910
	MVIE105	2,401	671	1,151	58.3%	73,558	457,498
	MVIE107	1,369	361	664	54.4%	39,897	249,796
	NEYB102	669	281	531	52.9%	28,270	172,928
	PALA101	25,221	6,288	11,313	55.6%	607,224	3,778,976
	PALA102	8,106	2,183	3,902	55.9%	211,890	1,323,704
	PALA103	3,475	851	1,829	46.5%	84,384	532,600
	PARA102	580	139	256	54.3%	15,514	98,189
	PARA103	572	134	202	66.3%	18,348	125,475
	PDIV101	6,329	1,625	3,174	51.2%	162,670	1,023,728
	RARR101	3,868	1,497	2,284	65.5%	158,921	1,049,946
	SCNO102	2,888	765	1,640	46.6%	76,819	483,143
	SCNO104	2,767	821	1,629	50.4%	78,713	487,819
	UASD102	2,089	448	589	76.1%	60,071	393,802
	UASD104	39	11	13	84.6%	1,128	6,850
	UASD105	165	51	68	75.0%	5,285	33,315
	VALT101	11,956	3,245	5,735	56.6%	314,637	1,971,921
	VALT102	7,558	2,010	3,168	63.4%	199,912	1,262,775
	YAGU103	51	19	122	15.6%	1,889	11,657
	ZFAL101	5,833	1,716	4,983	34.4%	182,439	1,152,752
	ZFAL102	3,853	1,081	2,529	42.7%	121,248	764,359
Total EDESUR		440,933	108,010	200,879	53.8%	11,551,576	73,226,948

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: mar-26

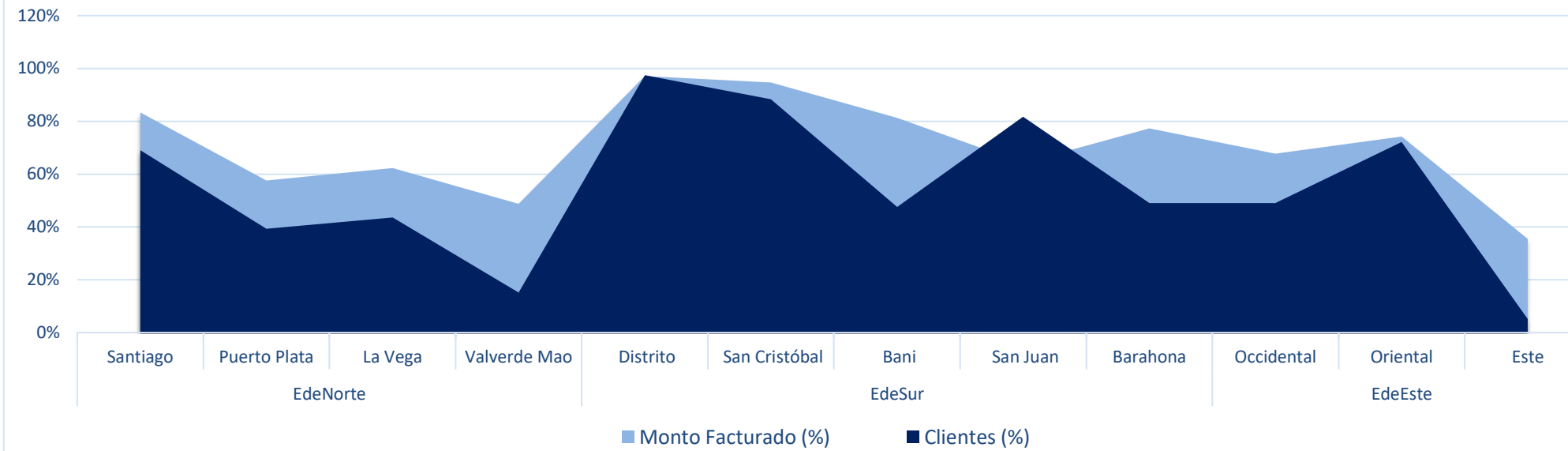
Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
EDEEste	1120	24,125	8,793	14,760	59.6%	1,181,723	7,865,975
	1130	22,479	7,100	9,339	76.0%	1,102,283	7,417,504
	1210	3,469	1,436	2,592	55.4%	204,424	1,376,694
	1220	13,832	5,443	8,493	64.1%	782,141	5,081,320
	1230	45	23	57	40.4%	3,769	25,900
	1320	0	0	2	0.0%	0	0
	Total EDEEste		63,950	22,795	35,243	64.7%	3,274,339
Total EDE		516,587	134,962	242,560	55.6%	15,378,336	98,630,569

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

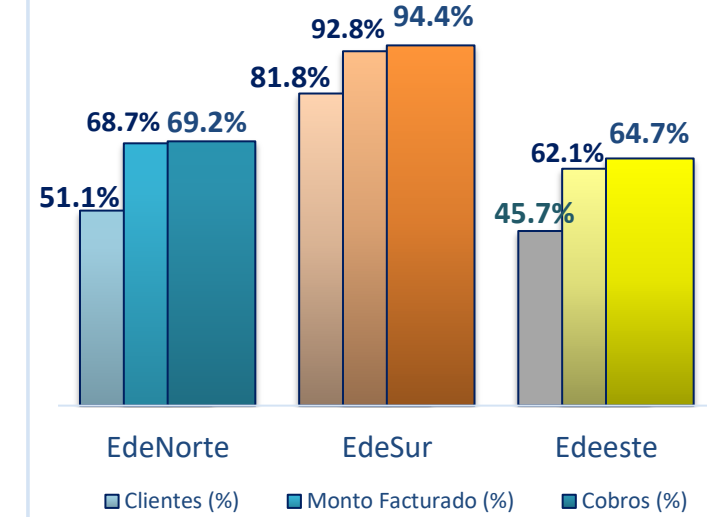
Pág. 38

14. Proyecto Telemetida por Empresa Distribuidora

Proporción de clientes y facturación Telemetida



Proporción Telemetida por EDE



Empresa	Sector Comercial	Cant. Clientes Facturados	Cant. Clientes Telemetidos	Clientes Telemetidos (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Telemetida (GWh)	Energía Facturada Telemetida (%)	Monto Facturado Total (MM DOP)	Monto Facturado Telemetido (MM DOP)	Energía Facturada Telemetida (%)	Monto Cobrado Total (MM DOP)	Monto Cobrado Telemetido (MM DOP)	Monto Cobrado Telemetido (%)
EDENorte	Santiago	438,663	302,614	69.0%	114.6	89.8	78.4%	1,157.5	965.1	83.4%	1,287.8	1,069.3	83.0%
	Puerto Plata	162,960	64,094	39.3%	41.9	22.2	53.0%	423.9	243.9	57.5%	484.5	260.5	53.8%
	La Vega	281,329	122,632	43.6%	64.4	36.2	56.1%	642.1	399.8	62.3%	686.7	433.0	63.1%
	San Francisco	247,658	141,597	57.2%	56.3	35.1	62.5%	559.1	377.6	67.6%	582.7	420.7	72.2%
	Valverde Mao	148,603	22,587	15.2%	37.4	16.0	42.8%	372.1	181.1	48.7%	381.9	186.8	48.9%
	Total EDENorte	1,279,213	653,524	51.1%	314.5	199.3	63.4%	3,154.6	2,167.5	68.7%	3,423.6	2,370.3	69.2%
EDESUR	Distrito	277,936	270,828	97.4%	169.1	163.4	96.6%	1,892.5	1,837.6	97.1%	1,958.3	1,904.4	97.2%
	Santo Domingo	197,508	185,927	94.1%	67.5	64.1	94.9%	672.9	647.5	96.2%	678.0	658.0	97.1%
	San Cristóbal	144,072	127,306	88.4%	49.1	45.8	93.3%	488.5	462.7	94.7%	492.8	479.7	97.3%
	Bani	111,195	68,341	61.5%	33.1	26.0	78.5%	332.1	270.0	81.3%	321.0	268.9	83.8%
	San Juan	84,316	36,742	43.6%	15.4	8.9	58.1%	145.7	93.6	64.2%	134.6	92.7	68.9%
	Barahona	66,497	31,587	47.5%	21.2	15.4	72.6%	213.6	165.2	77.4%	191.0	158.9	83.2%
Total EDESUR	881,524	720,731	81.8%	355.5	323.6	91.0%	3,745.2	3,476.7	92.8%	3,775.7	3,562.7	94.4%	
EDEEeste	Occidental	255,716	125,441	49.1%	85.6	54.9	64.1%	881.7	597.5	67.8%	870.7	614.0	70.5%
	Oriental	328,920	237,295	72.1%	100.0	74.5	74.5%	984.5	731.0	74.2%	960.7	759.2	79.0%
	Este	234,955	12,147	5.2%	63.9	19.7	30.7%	640.7	227.1	35.4%	627.0	218.5	34.8%
Total EDEEeste	819,591	374,883	45.7%	249.6	149.0	59.7%	2,507.0	1,555.6	62.1%	2,458.4	1,591.7	64.7%	
Total EDE		2,980,328	1,749,138	58.7%	919.6	672.0	73.1%	9,406.8	7,199.8	76.5%	9,657.7	7,524.7	77.9%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

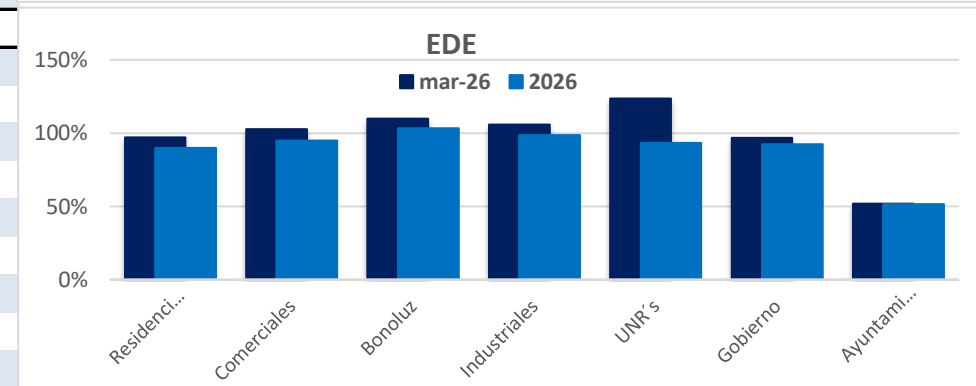
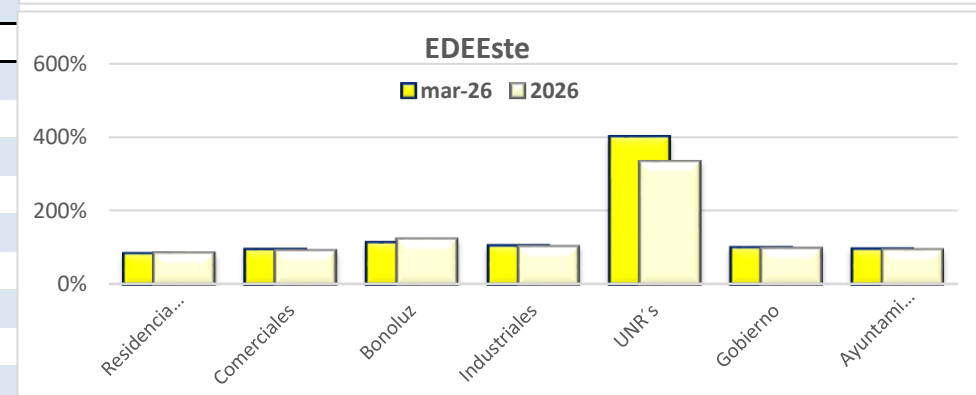
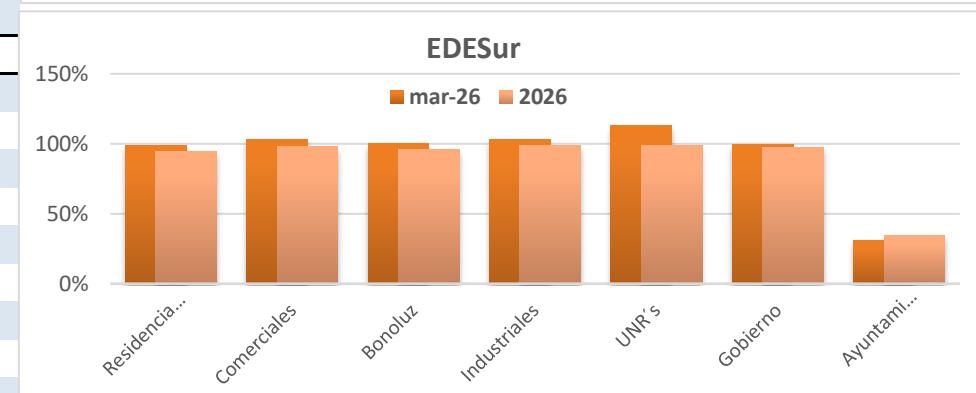
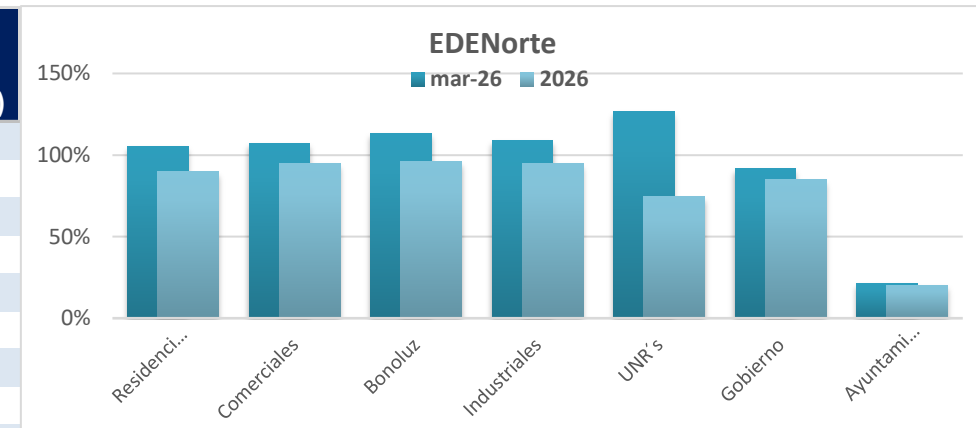
15. Facturas Emitidas y Cobradas por Tipo de Cliente

Mes: mar-26

Acumulado Año: 2026

Empresa Tipo Cliente	Facturas Emitidas	Facturas Cobradas	Índice de Facturas Cobradas (%)		Facturas Emitidas	Facturas Cobradas	Índice de Facturas Cobradas (%)	
EDENorte	Residenciales	908,795	956,866	105.3%	1	905,513	813,900	89.9%
	Comerciales	121,326	130,131	107.3%	3	120,781	114,165	94.5%
	Bonoluz	238,091	269,934	113.4%	4	238,505	228,781	95.9%
	Industriales	9,265	10,079	108.8%	5	9,300	8,816	94.8%
	UNR's	97	123	126.8%	6	97	72	74.5%
	Gobierno	6,426	5,893	91.7%	7	6,397	5,429	84.9%
	<i>Gobierno Cortable</i>	2,315	2,264	97.8%	8	2,299	1,985	86.4%
	<i>Gobierno No Cortable</i>	4,111	3,629	88.3%	9	4,098	3,443	84.0%
	Ayuntamientos	2,237	483	21.6%	8	2,230	452	20.3%
	Total EDENorte	1,286,237	1,373,509	106.8%		1,282,824	1,171,614	91.3%
EDESUR	Residenciales	644,838	636,762	98.7%	1	613,481	580,350	94.6%
	Comerciales	81,992	84,752	103.4%	3	80,270	78,763	98.1%
	Bonoluz	155,082	154,996	99.9%	4	146,873	140,712	95.8%
	Industriales	10,990	11,324	103.0%	5	10,911	10,783	98.8%
	UNR's	136	154	113.2%	6	143	142	98.8%
	Gobierno	5,389	5,359	99.4%	7	5,372	5,241	97.6%
	<i>Gobierno Cortable</i>	5,389	5,359	99.4%	8	5,372	5,241	97.6%
	<i>Gobierno No Cortable</i>	0	0	0.0%	9	0	0	0.0%
	Ayuntamientos	1,284	395	30.8%	8	1,286	446	34.7%
	Total EDESUR	899,711	893,742	99.3%		858,335	816,437	95.1%
EDEEste	Residenciales	676,880	574,135	84.8%	1	640,788	548,324	85.6%
	Comerciales	83,673	79,751	95.3%	3	80,470	74,268	92.3%
	Bonoluz	160,176	182,614	114.0%	4	146,619	179,676	122.5%
	Industriales	8,392	8,907	106.1%	5	8,418	8,636	102.6%
	UNR's	4	16	400.0%	6	4	14	330.8%
	Gobierno	4,128	4,167	100.9%	7	4,130	4,029	97.6%
	<i>Gobierno Cortable</i>	4,128	4,165	100.9%	8	4,129	4,027	97.5%
	<i>Gobierno No Cortable</i>	0	2	N/A	9	1	2	250.0%
	Ayuntamientos	2,111	2,046	96.9%	8	2,118	2,003	94.6%
	Total EDEEste	935,364	851,636	91.0%		882,547	816,949	92.6%
EDE	Residenciales	2,230,513	2,167,763	97.2%	1	2,159,782	1,942,574	89.9%
	Comerciales	286,991	294,634	102.7%	3	281,521	267,196	94.9%
	Bonoluz	553,349	607,544	109.8%	4	531,998	549,168	103.2%
	Industriales	28,647	30,310	105.8%	5	28,629	28,234	98.6%
	UNR's	237	293	123.6%	6	244	228	93.3%
	Gobierno	15,943	15,419	96.7%	7	15,898	14,698	92.5%
	<i>Gobierno Cortable</i>	11,832	11,788	99.6%	8	11,799	11,253	95.4%
	<i>Gobierno No Cortable</i>	4,111	3,631	88.3%	9	4,099	3,445	84.0%
	Ayuntamientos	5,632	2,924	51.9%	8	5,634	2,900	51.5%
	Total EDE	3,121,312	3,118,887	99.9%		3,023,706	2,805,000	92.8%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)



16. Canales de Pagos

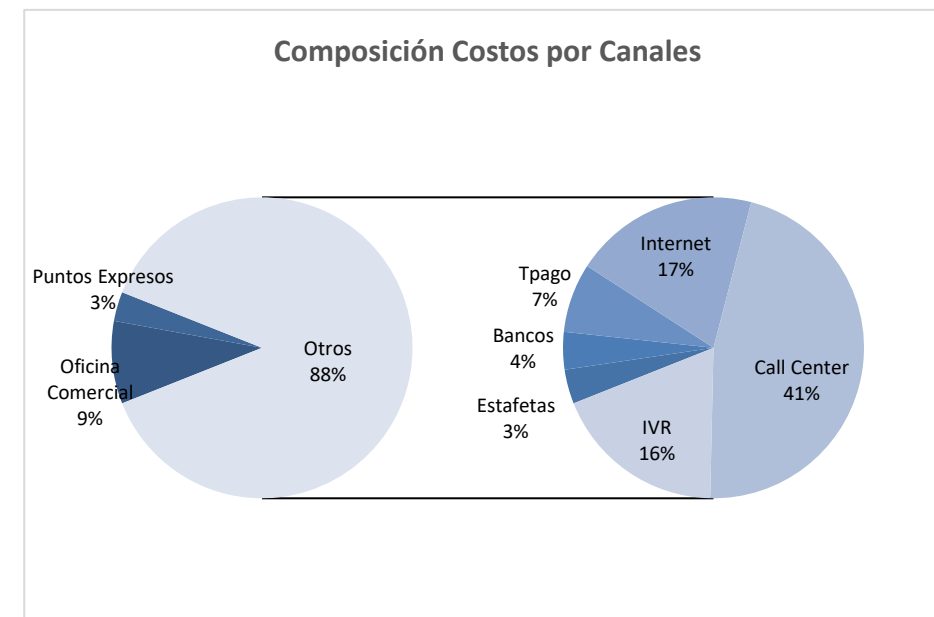
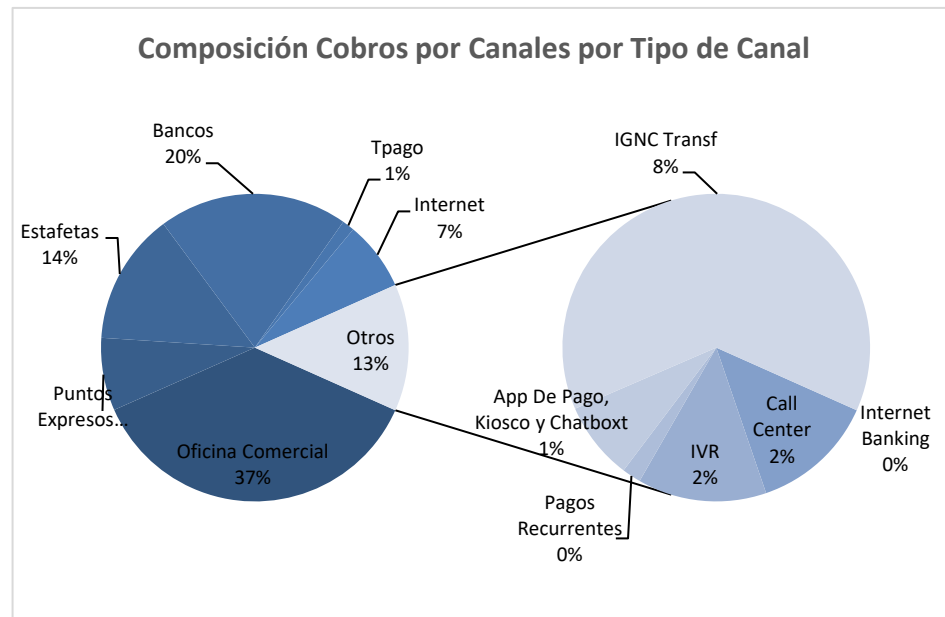
Mes: mar-26

Composición del Cobro por Tipo de Canal

Tipo de Canal	EDENorte (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEEste* (MM DOP)	Total EDE (MMDOP)
Oficina Comercial	1,228.3	1,388.1	941.9	3,558.3
Puntos Expresos	541.7	200.7	0.0	742.4
Estafetas	693.7	245.3	404.1	1,343.1
Bancos	198.1	1,209.9	520.3	1,928.3
Tpago	52.4	73.0	0.0	125.4
Internet	360.4	134.2	211.4	706.0
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	29.7	41.5	98.2	169.3
IVR	9.3	108.1	58.3	175.6
Pagos Recurrentes	0.0	25.8	0.0	25.8
App De Pago, Kiosco y Chatbox	0.0	106.3	0.0	106.3
IGNC Transf	310.1	242.9	265.4	818.4
Total General	3,423.6	3,775.7	2,499.6	9,699.0

Costos Promedio por Transacción

Tipo de Canal	EDENorte (DOP)	EDESUR (DOP)	EDEEste (DOP)	Total EDE (DOP)
Oficina Comercial	20.9	232.5	93.9	115.8
Puntos Expresos	20.9	90.3	0.0	37.1
Estafetas	10.0	16.3	10.9	12.4
Bancos	5.4	28.9	10.2	14.8
Tpago	14.9	15.9	0.0	10.3
Internet	10.0	167.3	59.9	79.1
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	11.6	234.7	504.5	250.3
IVR	2.2	126.3	60.7	63.1
Pagos Recurrentes	0.0	94.8	0.0	31.6
App De Pago, Kiosco y Chatbox	0.0	270.6	0.0	90.2
IGNC Transf	0.0	0.0	0.0	0.0
Total General	12.0	106.5	123.3	80.6



* 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: mar-26

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	20	23	65	282	1,272,848	465.4	29.8%	313.3	339.6	152.1	108.4%	32.7%	73.0%
Dajabón	5	0	1	1	7	25,117	8.38	0.5%	6.06	6.27	2.32	103.4%	27.7%	74.8%
Duarte	16	0	1	12	29	119,192	41.39	2.7%	26.22	28.42	15.18	108.4%	36.7%	68.6%
Espailat	8	0	1	6	15	68,091	23.70	1.5%	15.88	17.34	7.83	109.2%	33.0%	73.1%
La Vega	21	4	4	5	34	157,894	54.26	3.5%	35.88	38.89	18.38	108.4%	33.9%	71.7%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	5	14	46,066	19.88	1.3%	10.34	11.35	9.53	109.7%	48.0%	57.1%
Monseñor Nouel	8	0	1	2	11	58,832	27.71	1.8%	13.22	13.34	14.48	100.9%	52.3%	48.2%
Montecristi	6	0	2	3	11	37,187	11.95	0.8%	8.05	8.31	3.90	103.3%	32.6%	69.6%
Puerto Plata	24	4	7	7	42	163,247	55.92	3.6%	42.86	48.09	13.06	112.2%	23.4%	86.0%
Hermanas Mirabal	3	0	1	4	8	29,284	9.33	0.6%	5.49	5.83	3.84	106.2%	41.2%	62.5%
Samaná	6	2	3	0	11	23,320	12.63	0.8%	6.52	7.05	6.11	108.1%	48.4%	55.8%
Sánchez Ramírez	3	0	1	2	6	36,759	15.16	1.0%	8.37	7.86	6.79	93.9%	44.8%	51.8%
Santiago	55	7	0	18	80	422,117	153.90	9.9%	111.69	123.50	42.21	110.6%	27.4%	80.3%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	25,461	11.77	0.8%	9.16	9.24	2.61	100.9%	22.2%	78.5%
Valverde	7	0	1	0	8	60,281	19.40	1.2%	13.53	14.14	5.88	104.5%	30.3%	72.9%
EdeSur	95	46	69	75	285	881,423	529.5	34.0%	355.4	346.0	174.1	97.4%	32.9%	65.3%
Azua	3	0	6	6	15	39,759	28.26	1.8%	15.28	14.56	12.99	95.3%	45.9%	51.5%
Bahoruco	1	0	2	9	12	26,684	20.28	1.3%	7.29	5.95	12.99	81.6%	64.1%	29.3%
Barahona	7	1	1	7	16	30,600	21.90	1.4%	11.07	10.49	10.83	94.8%	49.5%	47.9%
EdeSur: Distrito Nacional	43	21	7	0	71	270,147	186.86	12.0%	157.23	159.99	29.62	101.8%	15.9%	85.6%
Elías Piña	0	0	6	0	6	11,043	3.11	0.2%	1.99	1.74	1.12	87.2%	35.9%	55.9%
Independencia	0	0	0	2	2	4,295	2.24	0.1%	1.31	1.26	0.92	95.7%	41.3%	56.2%
Pedernales	1	0	0	5	6	5,047	3.05	0.2%	1.56	1.53	1.49	98.1%	48.9%	50.1%
Peravia	1	4	6	12	23	57,711	30.63	2.0%	15.91	15.27	14.73	96.0%	48.1%	49.8%
San Cristóbal	15	6	8	16	45	135,644	87.41	5.6%	49.62	43.75	37.79	88.2%	43.2%	50.0%
San José de Ocoa	1	1	1	0	3	16,400	3.72	0.2%	2.58	2.59	1.14	100.6%	30.7%	69.8%
San Juan	2	5	10	0	17	73,569	17.76	1.1%	13.43	12.86	4.33	95.7%	24.4%	72.4%
EdeSur: Santo Domingo	21	8	22	18	69	210,524	124.25	8.0%	78.09	76.03	46.16	97.4%	37.1%	61.2%
EdeEste	84	0	0	160	244	871,414	564.3	36.2%	249.6	249.1	314.8	99.8%	55.8%	44.1%
EdeEste: Distrito Nacional	20	0	0	9	29	118,325	69.6	4.5%	44.4	45.1	25.21	101.6%	36.2%	64.8%
El Seibo	2	0	0	5	7	18,230	8.0	0.5%	3.7	3.6	4.26	95.8%	53.2%	44.8%
Hato Mayor	2	0	0	4	6	27,150	10.9	0.7%	4.9	5.0	6.01	102.4%	55.3%	45.8%
La Altagracia	2	0	0	15	17	66,685	50.6	3.2%	16.3	16.7	34.34	102.2%	67.8%	32.9%
La Romana	6	0	0	10	16	58,478	42.3	2.7%	16.1	16.5	26.18	102.7%	61.9%	39.1%
Monte Plata	7	0	0	18	25	42,731	28.4	1.8%	9.3	9.9	19.09	107.2%	67.3%	35.0%
San Pedro de Macorís	10	0	0	17	27	67,368	55.7	3.6%	21.2	20.5	34.51	96.6%	62.0%	36.8%
EdeEste: Santo Domingo	35	0	0	82	117	472,447	298.9	19.2%	133.8	131.9	165.17	98.6%	55.3%	44.1%
Total Provincias	353	66	92	300	811	3,025,685	1,559.2	100.0%	918.2	934.7	641.0	101.8%	41.1%	60.0%

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

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

17.2 Indicadores por Provincia

Mes: abr 25 - mar 26

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	20	23	65	282	1,272,848	6,078.5	29.6%	4,536.0	4,396.2	1,542.5	96.9%	25.4%	72.3%
Dajabón	5	0	1	1	7	25,117	117.5	0.6%	99.29	94.00	18.17	94.7%	15.5%	80.0%
Duarte	16	0	1	12	29	119,192	585.5	2.9%	414.28	396.75	171.19	95.8%	29.2%	67.8%
Españat	8	0	1	6	15	68,091	322.9	1.6%	234.79	230.49	88.13	98.2%	27.3%	71.4%
La Vega	21	4	4	5	34	157,894	692.2	3.4%	507.76	492.47	184.43	97.0%	26.6%	71.1%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	5	14	46,066	257.2	1.3%	153.58	147.97	103.64	96.3%	40.3%	57.5%
Monseñor Nouel	8	0	1	2	11	58,832	366.9	1.8%	198.72	187.94	168.21	94.6%	45.8%	51.2%
Montecristi	6	0	2	3	11	37,187	146.2	0.7%	108.73	101.97	37.44	93.8%	25.6%	69.8%
Puerto Plata	24	4	7	7	42	163,247	731.0	3.6%	628.71	613.45	102.25	97.6%	14.0%	83.9%
Hermanas Mirabal	3	0	1	4	8	29,284	127.4	0.6%	79.86	75.16	47.57	94.1%	37.3%	59.0%
Samaná	6	2	3	0	11	23,320	155.5	0.8%	84.75	81.98	70.78	96.7%	45.5%	52.7%
Sánchez Ramírez	3	0	1	2	6	36,759	208.8	1.0%	120.73	112.81	88.08	93.4%	42.2%	54.0%
Santiago	55	7	0	18	80	422,117	1,981.0	9.6%	1,583.66	1,553.05	397.38	98.1%	20.1%	78.4%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	25,461	138.6	0.7%	125.75	120.81	12.84	96.1%	9.3%	87.2%
Valverde	7	0	1	0	8	60,281	247.7	1.2%	195.34	187.39	52.40	95.9%	21.2%	75.6%
EdeSur	95	46	69	75	285	881,423	6,994.7	34.1%	4,818.8	4,665.3	2,175.9	96.8%	31.1%	66.7%
Azua	3	0	6	6	15	39,759	336.55	1.6%	174.05	162.23	162.50	93.2%	48.3%	48.2%
Bahoruco	1	0	2	9	12	26,684	245.86	1.2%	83.12	67.17	162.74	80.8%	66.2%	27.3%
Barahona	7	1	1	7	16	30,600	288.76	1.4%	135.55	119.27	153.21	88.0%	53.1%	41.3%
EdeSur: Distrito Nacional	43	21	7	0	71	270,147	2,545.16	12.4%	2,232.39	2,209.50	312.77	99.0%	12.3%	86.8%
Elías Piña	0	0	6	0	6	11,043	36.50	0.2%	23.86	20.27	12.64	84.9%	34.6%	55.5%
Independencia	0	0	0	2	2	4,295	37.62	0.2%	18.23	18.90	19.39	103.7%	51.5%	50.2%
Pedernales	1	0	0	5	6	5,047	34.20	0.2%	17.06	16.87	17.14	98.9%	50.1%	49.3%
Peravia	1	4	6	12	23	57,711	406.77	2.0%	202.96	190.05	203.81	93.6%	50.1%	46.7%
San Cristóbal	15	6	8	16	45	135,644	1,126.98	5.5%	655.13	622.02	471.85	94.9%	41.9%	55.2%
San José de Ocoa	1	1	1	0	3	16,400	49.12	0.2%	33.79	32.95	15.33	97.5%	31.2%	67.1%
San Juan	2	5	10	0	17	73,569	218.23	1.1%	164.94	156.27	53.29	94.7%	24.4%	71.6%
EdeSur: Santo Domingo	21	8	22	18	69	210,524	1,668.99	8.1%	1,077.73	1,049.83	591.26	97.4%	35.4%	62.9%
EdeEste	84	0	0	160	244	871,414	7,460.5	36.3%	3,302.6	3,123.1	4,157.9	94.6%	55.7%	41.9%
EdeEste: Distrito Nacional	20	0	0	9	29	118,325	874.3	4.3%	549.1	550.7	325.23	100.3%	37.2%	63.0%
El Seibo	2	0	0	5	7	18,230	107.5	0.5%	47.4	43.6	60.03	91.9%	55.9%	40.6%
Hato Mayor	2	0	0	4	6	27,150	138.8	0.7%	65.4	62.9	73.39	96.1%	52.9%	45.3%
La Altagracia	2	0	0	15	17	66,685	645.5	3.1%	215.2	197.6	430.25	91.8%	66.7%	30.6%
La Romana	6	0	0	10	16	58,478	554.4	2.7%	212.5	206.0	341.88	97.0%	61.7%	37.2%
Monte Plata	7	0	0	18	25	42,731	368.1	1.8%	116.0	107.7	252.07	92.8%	68.5%	29.3%
San Pedro de Macorís	10	0	0	17	27	67,368	731.0	3.6%	301.8	285.9	429.19	94.7%	58.7%	39.1%
EdeEste: Santo Domingo	35	0	0	82	117	472,447	4,041.0	19.7%	1,795.1	1,668.8	2,245.86	93.0%	55.6%	41.3%
Total Provincias	353	66	92	300	811	3,025,685	20,533.7	100.0%	12,657.4	12,184.7	7,876.3	96.3%	38.4%	59.3%

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

Deuda

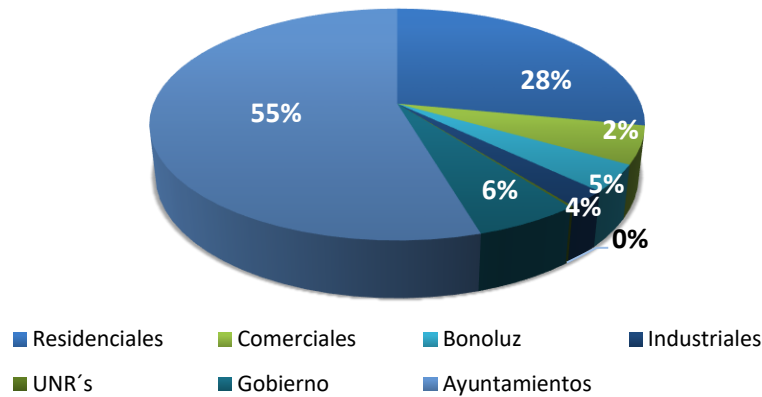
Efectividad del Corte por Sector

Montos Cobrados por Corte y
Reconexión

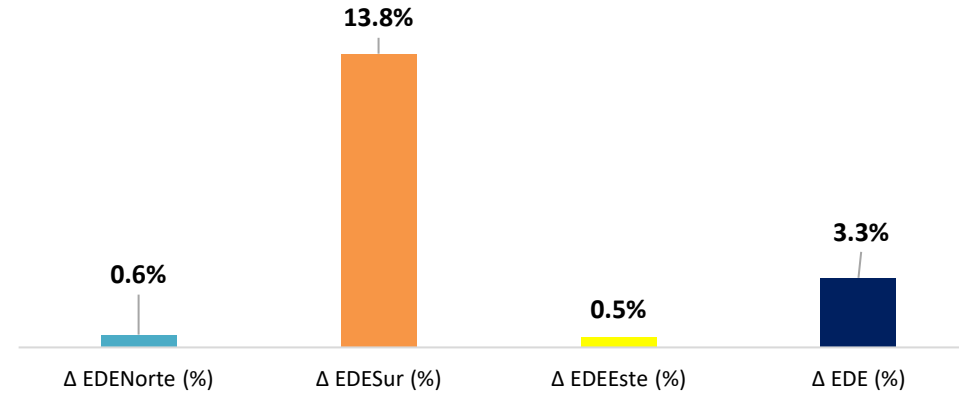
FETE

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: **feb-26**

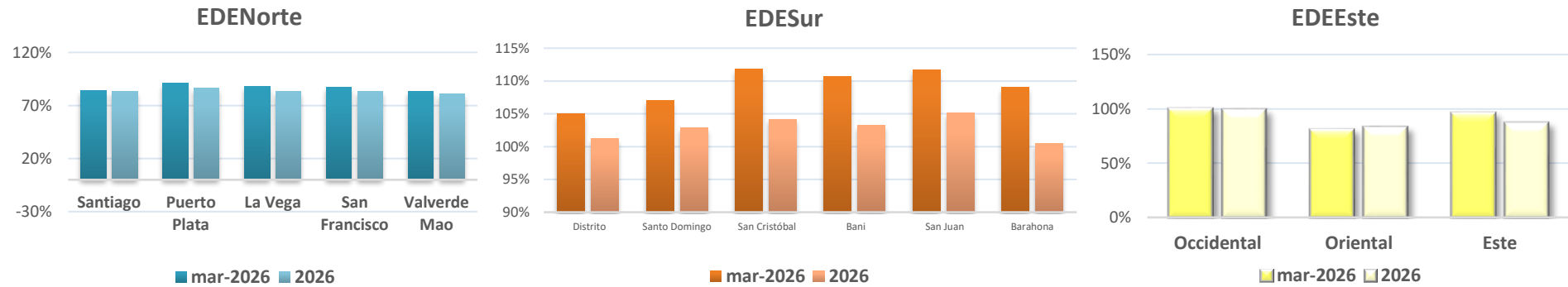
Deuda al Final del Mes: **mar-2026**

Movimiento (%)

Tipo Cliente	EDENorte (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEEste (MM DOP)	Total EDE (MM DOP)	EDENorte (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEEste (MM DOP)	Total EDE (MM DOP)	Δ EDENorte (%)	Δ EDESUR (%)	Δ EDEEste (%)	Δ EDE (%)
Residenciales	955.9	2,402.7	5,644.9	9,003.6	949.5	3,391.9	5,785.2	10,126.6	(0.7%)	41.2%	2.5%	12.5%
Comerciales	230.1	182.7	1,482.1	1,894.9	225.1	177.9	1,498.4	1,901.4	(2.2%)	(2.6%)	1.1%	0.3%
Bonoluz	35.4	793.0	627.4	1,455.8	33.9	788.9	537.9	1,360.7	(4.2%)	(0.5%)	(14.3%)	(6.5%)
Industriales	401.0	224.9	260.9	886.8	413.2	192.6	245.8	851.7	3.1%	(14.4%)	(5.8%)	(4.0%)
UNR's	9.1	61.7	3.7	74.6	14.0	51.1	0.0	65.1	53.6%	(17.2%)	0.0%	(12.7%)
Gobierno	231.1	67.5	1,852.8	2,151.4	181.3	88.0	1,845.8	2,115.1	(21.6%)	30.5%	(0.4%)	(1.7%)
<i>Gobierno Cortable</i>	43.9	67.5	1,852.8	1,964.1	27.9	88.0	1,845.8	1,961.7	(36.3%)	30.5%	(0.4%)	(0.1%)
<i>Gobierno No Cortable</i>	187.2	0.0	0.0	187.2	153.4	0.0	0.0	153.4	(18.1%)		(100.0%)	(18.1%)
Ayuntamientos	10,578.9	3,495.3	5,466.4	19,540.6	10,699.3	3,535.6	5,497.7	19,732.6	1.1%	1.2%	0.6%	1.0%
Total EDE	12,441.48	7,227.9	15,338.2	35,007.6	12,516.3	8,226.1	15,410.8	36,153.1	0.6%	13.8%	0.5%	3.3%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

19. Efectividad del Corte por Sector



Mes: **mar-2026**

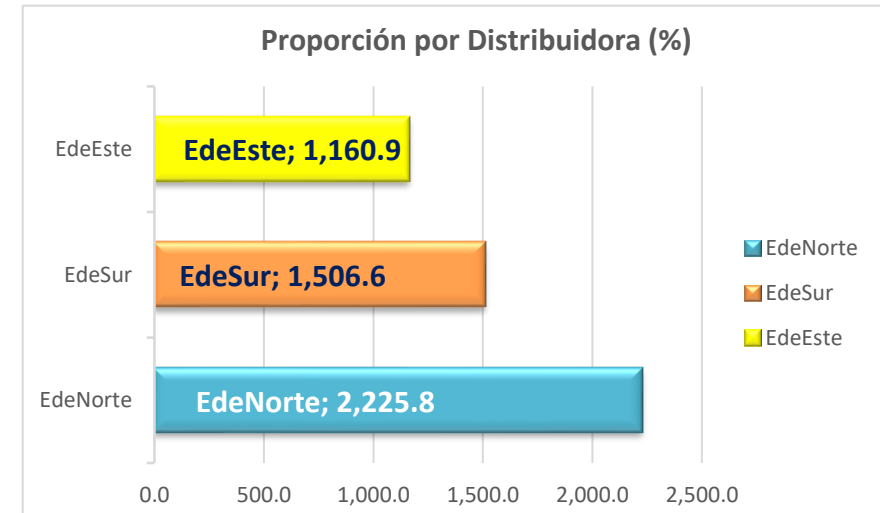
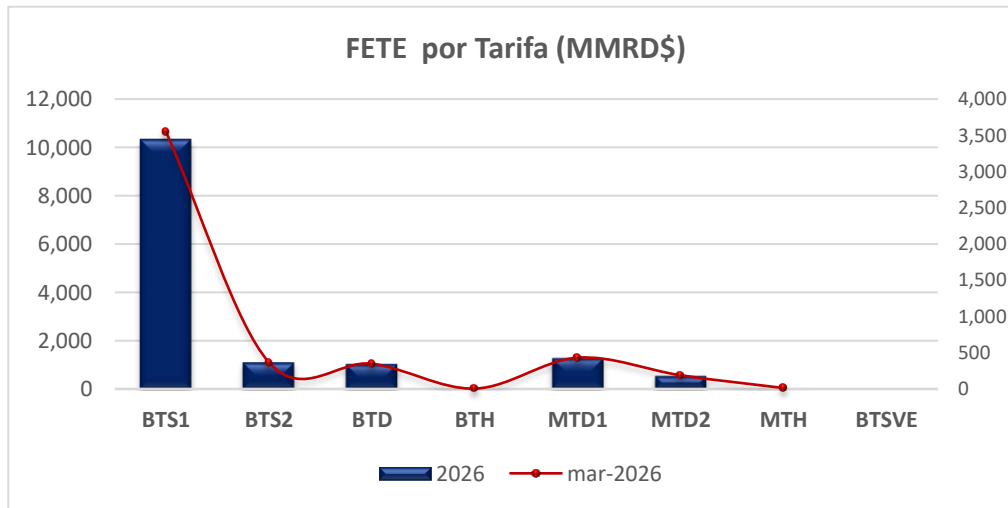
Acumulado Año: **2026**

Empresa	Sector	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Mes	Efectividad del Corte Total (%)	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Acum.	Efectividad del Corte Total (%)
EDENorte	Santiago	27,297	22,856	83.7%	108,392	90,140	83.2%
	Puerto Plata	8,894	8,114	91.2%	44,394	38,260	86.2%
	La Vega	10,136	8,947	88.3%	48,170	40,212	83.5%
	San Francisco	15,986	13,963	87.3%	65,248	54,210	83.1%
	Valverde Mao	6,495	5,428	83.6%	31,939	25,910	81.1%
Total EDENorte		68,808	59,308	86.2%	298,143	248,732	83.4%
EDESUR	Distrito	10,638	11,173	105.0%	34,694	35,113	101.2%
	Santo Domingo	11,893	12,725	107.0%	39,025	40,121	102.8%
	San Cristóbal	7,078	7,915	111.8%	26,193	27,287	104.2%
	Bani	6,287	6,961	110.7%	22,453	23,175	103.2%
	San Juan	6,121	6,837	111.7%	19,518	20,509	105.1%
	Barahona	4,864	5,304	109.0%	15,781	15,855	100.5%
Total EDESUR		46,881	50,915	108.6%	157,664	162,060	102.8%
EDEESTE	Occidental	16,911	16,952	100.2%	64,321	63,562	98.8%
	Oriental	30,351	24,572	81.0%	98,106	81,242	82.8%
	Este	20,058	19,312	96.3%	79,692	69,089	86.7%
Total EDEESTE		67,320	60,836	90.4%	242,119	213,893	88.3%
Total EDE		183,009	171,059	93.5%	697,926	624,685	89.5%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

20. FETE por Empresa Distribuidora y Tarifa

Tarifa	mar-2026				Acumulado Año: 2026			
	EDENORTE (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEESTE (MM DOP)	Total EDE (MM DOP)	EDENORTE (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEESTE (MM DOP)	Total EDE (MMDOP)
BTS1	1,748.2	1,067.3	728.1	3,543.6	4,910.5	3,173.3	2,242.6	10,326.4
BTS2	155.1	109.9	99.1	364.1	492.0	322.1	299.3	1,113.4
BTD	88.2	189.9	70.1	348.2	266.6	570.4	211.4	1,048.4
BTH	0.8	3.5	0.6	4.9	2.4	10.5	1.9	14.8
MTD1	140.6	103.3	187.8	431.8	409.2	312.1	574.7	1,296.0
MTD2	88.7	28.7	71.1	188.5	258.1	86.9	211.8	556.8
MTH	4.2	4.0	4.1	12.3	12.5	12.0	12.3	36.8
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	2,225.8	1,506.6	1,160.9	4,893.3	6,351.2	4,487.4	3,554.0	14,392.6



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

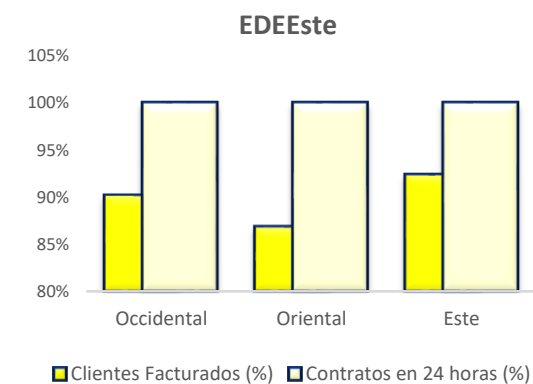
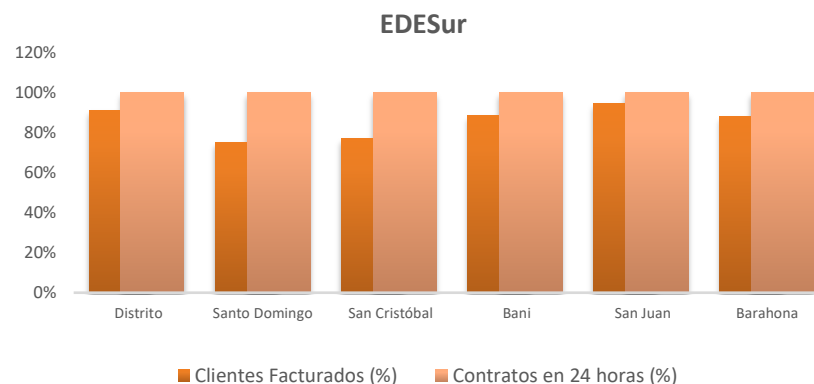
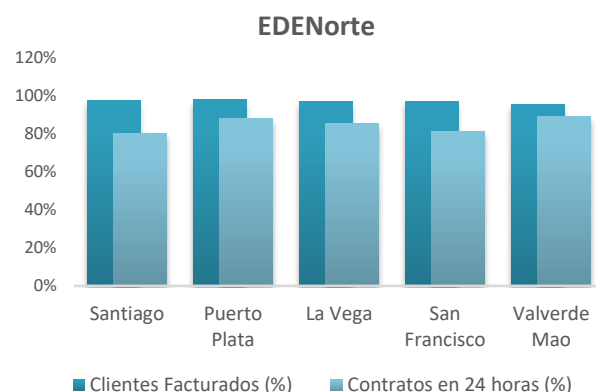
Cientes por Sector

Cientes por Estado Suministro

Seguimiento Contratación

Cientes Óptimos

21. Cartera de Clientes por Sector



Mes: mar-2026

Empresa	Sector	Clientes Activos	Clientes Facturados	Clientes Cobrados	Clientes 24 horas	Clientes Sin Medidor	Clientes Facturados (%)	Clientes Cobrados (%)	Contratos en 24 horas (%)
EDENorte	Santiago	450,131	438,663	389,907	350,624	20,213	97.5%	88.9%	79.9%
	Puerto Plata	166,652	162,960	145,388	143,494	4,848	97.8%	89.2%	88.1%
	La Vega	289,680	281,329	242,996	240,023	20,716	97.1%	86.4%	85.3%
	San Francisco	254,788	247,658	213,340	201,079	23,596	97.2%	86.1%	81.2%
	Valverde Mao	155,943	148,603	130,077	132,360	5,216	95.3%	87.5%	89.1%
Total EDENorte		1,317,194	1,279,213	1,121,708	1,067,580	74,589	97.1%	87.7%	83.5%
EDESur	Distrito	304,446	277,936	254,136	277,936	914	91.3%	91.4%	100.0%
	Santo Domingo	263,034	197,508	175,823	197,508	5,359	75.1%	89.0%	100.0%
	San Cristóbal	187,199	144,072	121,894	144,072	14,353	77.0%	84.6%	100.0%
	Bani	125,275	111,195	90,016	111,195	12,920	88.8%	81.0%	100.0%
	San Juan	89,192	84,316	68,824	84,316	6,739	94.5%	81.6%	100.0%
	Barahona	75,459	66,497	45,624	66,497	20,091	88.1%	68.6%	100.0%
Total EDESur		1,044,605	881,524	756,317	881,524	60,376	84.4%	85.8%	100.0%
EDEEste	Occidental	283,574	255,716	194,748	255,716	47,239	90.2%	76.2%	100.0%
	Oriental	378,602	328,920	254,424	328,920	44,232	86.9%	77.4%	100.0%
	Este	254,350	234,955	186,149	234,955	37,273	92.4%	79.2%	100.0%
Total EDEEste		916,526	819,591	635,321	819,591	128,744	89.4%	77.5%	100.0%
Total EDE		3,278,325	2,980,328	2,513,346	2,768,695	263,709	90.9%	84.3%	92.9%

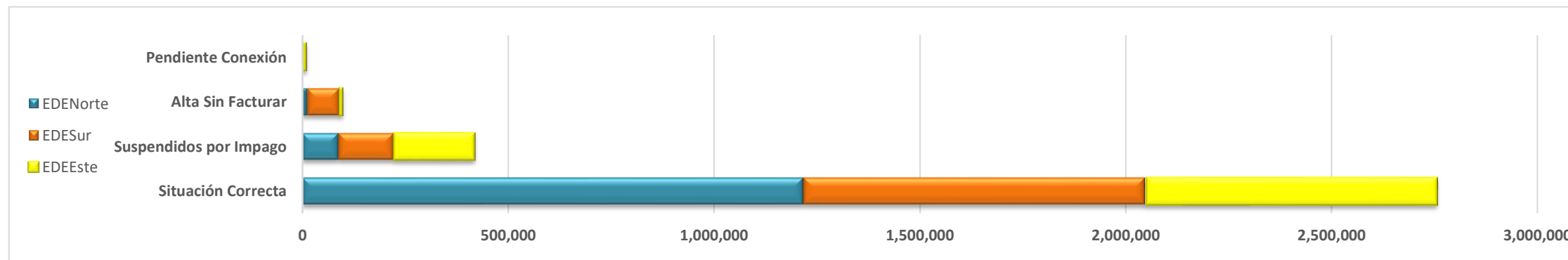
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

22. Estado del Suministro por Tipo de Cliente

Mes: mar-2026

Composición por Estado (%)

Empresa Tipo Cliente	Mes: mar-2026					Composición por Estado (%)			
	Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión	Cantidad Activos	Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión
Resumen Ejecutivo:	850,884	73,375	10,386	516	935,161	91.0%	7.8%	1.1%	0.1%
EDENorte									
Comerciales	115,110	7,948	1,081	61	124,200	92.7%	6.4%	0.9%	0.0%
Bonoluz	233,148	6,356	367	0	239,871	97.2%	2.6%	0.2%	0.0%
Industriales	9,044	125	22	4	9,195	98.4%	1.4%	0.2%	0.0%
UNR's	49	1	0	0	50	98.0%	2.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	6,369	45	50	6	6,470	98.4%	0.7%	0.8%	0.1%
<i>Gobierno Cortable</i>	2,268	43	20	1	2,332	97.3%	1.8%	0.9%	0.0%
<i>Gobierno No Cortable</i>	4,101	2	30	5	4,138	99.1%	0.0%	0.7%	0.1%
Ayuntamientos	2,203	28	16	0	2,247	98.0%	1.2%	0.7%	0.0%
Total EDENorte	1,216,807	87,878	11,922	587	1,317,194	92.4%	6.7%	0.9%	0.0%
EDESUR									
Residenciales	590,581	103,042	64,730	1,515	759,868	77.7%	13.6%	8.5%	0.2%
Comerciales	75,885	10,433	3,581	180	90,079	84.2%	11.6%	4.0%	0.2%
Bonoluz	145,927	20,929	10,217	42	177,115	82.4%	11.8%	5.8%	0.0%
Industriales	10,683	82	34	13	10,812	98.8%	0.8%	0.3%	0.1%
UNR's	61	1	0	0	62	98.4%	1.6%	0.0%	0.0%
Gobierno	5,358	3	17	6	5,384	99.5%	0.1%	0.3%	0.1%
<i>Gobierno Cortable</i>	5,358	3	17	6	5,384	99.5%	0.1%	0.3%	0.1%
<i>Gobierno No Cortable</i>	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Ayuntamientos	1,278	6	1	0	1,285	99.5%	0.5%	0.1%	0.0%
Total EDESUR	829,773	134,496	78,580	1,756	1,044,605	79.4%	12.9%	7.5%	0.2%
EDEESTE									
Residenciales	503,085	163,771	5,553	5,146	677,555	74.3%	24.2%	0.8%	0.8%
Comerciales	67,681	17,048	816	702	86,247	78.5%	19.8%	0.9%	0.8%
Bonoluz	123,639	13,751	96	166	137,652	89.8%	10.0%	0.1%	0.1%
Industriales	8,212	333	29	31	8,605	95.4%	3.9%	0.3%	0.4%
UNR's	5	0	2	0	7	71.4%	0.0%	28.6%	0.0%
Gobierno	4,132	37	20	22	4,211	98.1%	0.9%	0.5%	0.5%
<i>Gobierno Cortable</i>	4,131	37	20	22	4,210	98.1%	0.9%	0.5%	0.5%
<i>Gobierno No Cortable</i>	1	0	0	0	1	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Ayuntamientos	1,974	264	7	4	2,249	87.8%	11.7%	0.3%	0.2%
Total EDEESTE	708,728	195,204	6,523	6,071	916,526	77.3%	21.3%	0.7%	0.7%
Total EDE	2,755,308	417,578	97,025	8,414	3,278,325	84.0%	12.7%	3.0%	0.3%

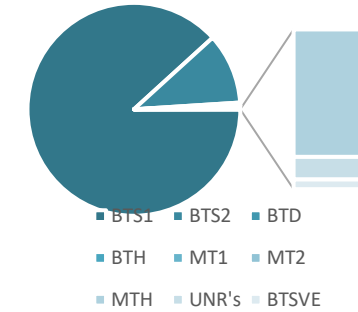


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

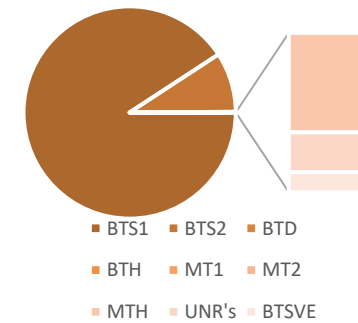
23. Estado del Suministro por Tarifa

MES: mar-2026						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	1,070,150	77,543	10,754	499	1,158,946	92.3%	6.7%	0.9%	0.0%
	BTS2	139,626	10,225	1,133	78	151,062	92.4%	6.8%	0.8%	0.1%
	BTD	1,741	28	6	2	1,777	98.0%	1.6%	0.3%	0.1%
	BTH	48	0	0	0	48	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MT1	4,459	68	29	8	4,564	97.7%	1.5%	0.6%	0.2%
	MT2	451	10	0	0	461	97.8%	2.2%	0.0%	0.0%
	MTH	283	3	0	0	286	99.0%	1.0%	0.0%	0.0%
	UNR's	49	1	0	0	50	98.0%	2.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Total EDENorte	1,216,807	87,878	11,922	587	1,317,194	92.4%	6.7%	0.9%	0.0%	
EDESUR	BTS1	732,375	123,938	74,940	1,556	932,809	78.5%	13.3%	8.0%	0.2%
	BTS2	82,080	10,444	3,597	190	96,311	85.2%	10.8%	3.7%	0.2%
	BTD	8,840	69	12	4	8,925	99.0%	0.8%	0.1%	0.0%
	BTH	165	1	0	0	166	99.4%	0.6%	0.0%	0.0%
	MT1	5,668	40	27	3	5,738	98.8%	0.7%	0.5%	0.1%
	MT2	250	0	0	0	250	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MTH	295	2	1	0	298	99.0%	0.7%	0.3%	0.0%
	UNR's	61	1	0	0	62	98.4%	1.6%	0.0%	0.0%
	BTSVE	39	1	3	3	46	84.8%	2.2%	6.5%	6.5%
Total EDESUR	829,773	134,496	78,580	1,756	1,044,605	79.4%	12.9%	7.5%	0.2%	
EDEEste	BTS1	628,734	177,630	5,655	5,315	817,334	76.9%	21.7%	0.7%	0.7%
	BTS2	74,033	17,378	845	730	92,986	79.6%	18.7%	0.9%	0.8%
	BTD	1,940	45	5	2	1,992	97.4%	2.3%	0.3%	0.1%
	BTH	16	2	0	0	18	88.9%	11.1%	0.0%	0.0%
	MT1	3,593	129	17	24	3,763	95.5%	3.4%	0.5%	0.6%
	MT2	312	20	0	0	332	94.0%	6.0%	0.0%	0.0%
	MTH	82	0	0	0	82	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	UNR's	7	0	1	0	8	87.5%	0.0%	12.5%	0.0%
	BTSVE	11	0	0	0	11	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Total EDEEste	708,728	195,204	6,523	6,071	916,526	77.3%	21.3%	0.7%	0.7%	
Total EDE's	2,755,308	417,578	97,025	8,414	3,278,325	84.0%	12.7%	3.0%	0.3%	

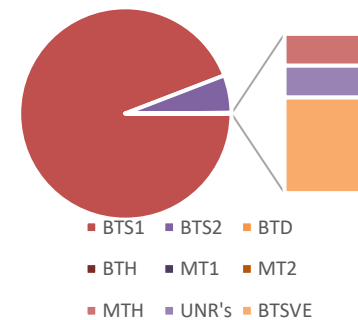
Situación Correcta



Suspendidos por Impago

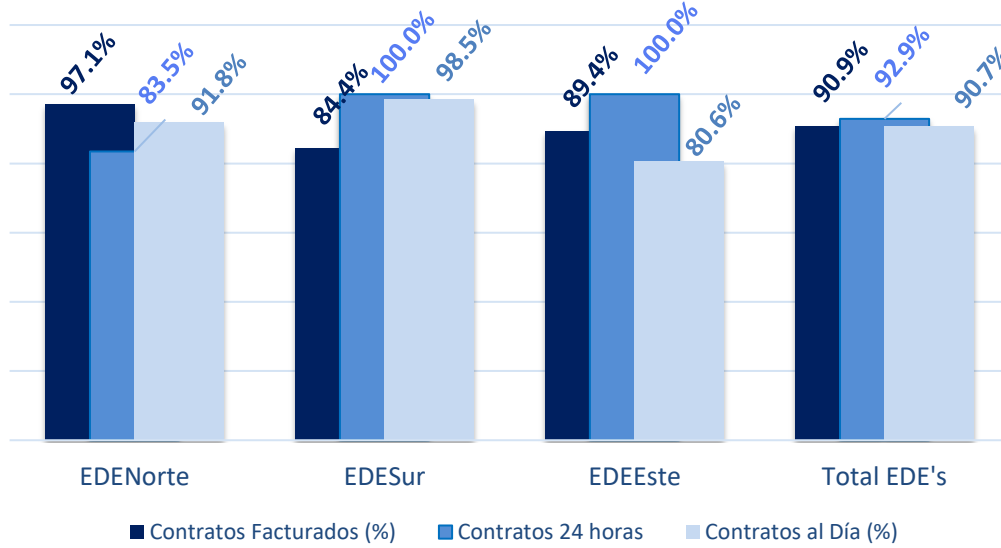


Alta Sin Facturar

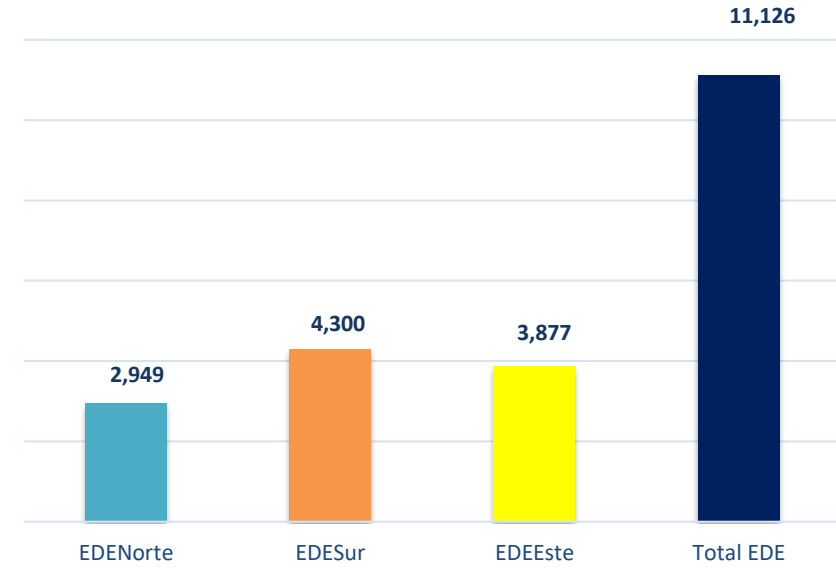


24. Seguimiento de la Contratación

Comportamiento de la Cartera



Cant. Altas Netas



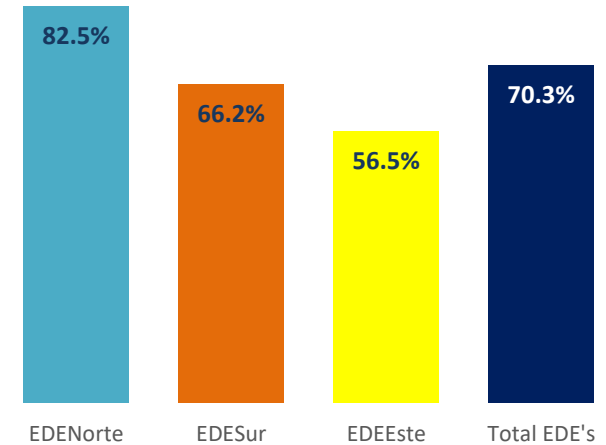
Mes: mar-2026

Empresa	Contratos Activos	Contratos Facturados	Contratos Facturados (%)	Cant. Altas	Cant. Bajas	Cant. Altas Netas	Contratos 24 horas	Contratos 24 horas. (%)	Contratos al Día	Contratos al Día (%)
EDENorte	1,317,194	1,279,213	97.1%	14,520	11,571	2,949	1,067,580	83.5%	1,174,061	91.8%
EDESUR	1,044,605	881,524	84.4%	10,002	5,702	4,300	881,524	100.0%	868,393	98.5%
EDEEste	916,526	819,591	89.4%	10,680	6,803	3,877	819,591	100.0%	660,585	80.6%
Total EDE	3,278,325	2,980,328	90.9%	35,202	24,076	11,126	2,768,695	92.9%	2,703,039	90.7%

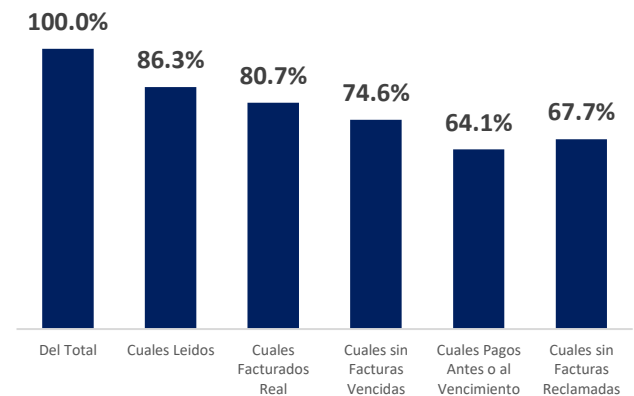
25. Clientes Óptimos en Ciclo Comercial

Empresa	Resumen Ejecutivo:	Mes: mar-2026		Promedio Año 2026	
		Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)
EDENorte	Del Total	1,317,194	100.0%	1,313,804	100.0%
	Cuales Leidos	1,136,179	86.3%	1,128,597	85.9%
	Cuales Facturados Real	1,095,246	83.1%	1,085,327	82.6%
	Cuales sin Facturas Vencidas	1,042,077	79.1%	1,034,466	78.7%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	993,562	75.4%	956,025	72.8%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	1,086,832	82.5%	1,081,025	82.3%
EDESUR	Del Total	973,878	100.0%	969,785	100.0%
	Cuales Leidos	966,414	99.2%	963,628	99.4%
	Cuales Facturados Real	870,376	89.4%	869,876	89.7%
	Cuales sin Facturas Vencidas	767,049	78.8%	762,893	78.7%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	651,011	66.8%	588,553	60.7%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	645,182	66.2%	583,502	60.2%
EDEEste	Del Total	881,297	100.0%	877,672	100.0%
	Cuales Leidos	638,824	72.5%	635,855	72.4%
	Cuales Facturados Real	599,577	68.0%	596,186	67.9%
	Cuales sin Facturas Vencidas	568,703	64.5%	560,582	63.9%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	503,607	57.1%	481,199	54.8%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	498,284	56.5%	475,871	54.2%
Total EDE	Del Total	3,172,369	100.0%	3,161,261	100.0%
	Cuales Leidos	2,741,417	86.4%	2,728,080	86.3%
	Cuales Facturados Real	2,565,199	80.9%	2,551,388	80.7%
	Cuales sin Facturas Vencidas	2,377,829	75.0%	2,357,941	74.6%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	2,148,180	67.7%	2,025,776	64.1%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	2,230,298	70.3%	2,140,398	67.7%

Clientes Óptimos en Ciclo Comercial



Composición de Clientes Óptimos (%)

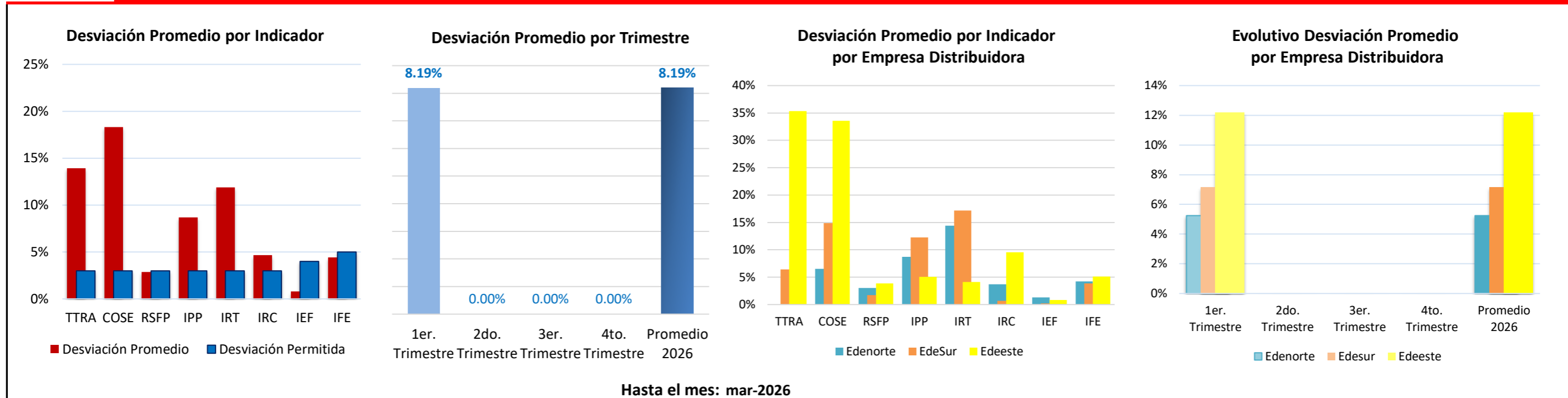


Cumplimiento Norma Calidad de
Servicio SIE

Reclamos Comerciales

Tiempos de Conexión y Reconexión

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



Hasta el mes: mar-2026

No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2026	PONDERADO 2026				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2026
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	13.93%				13.93%
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	18.31%				18.31%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	2.86%				2.86%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	8.67%				8.67%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	11.90%				11.90%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	4.65%				4.65%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	0.79%				0.79%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	4.41%				4.41%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022								
Nota:				PONDERADO 8.19%				

Leyenda

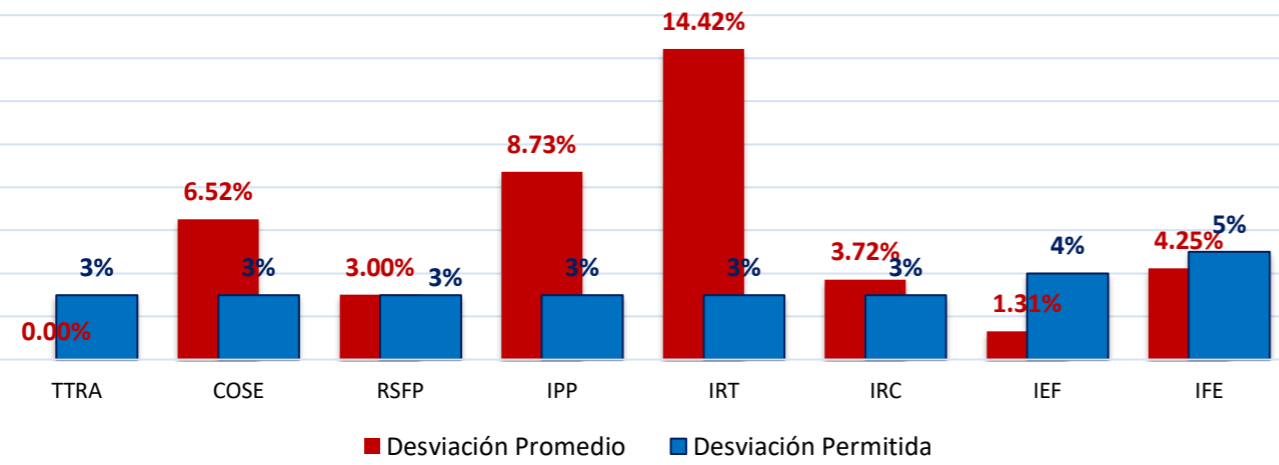
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

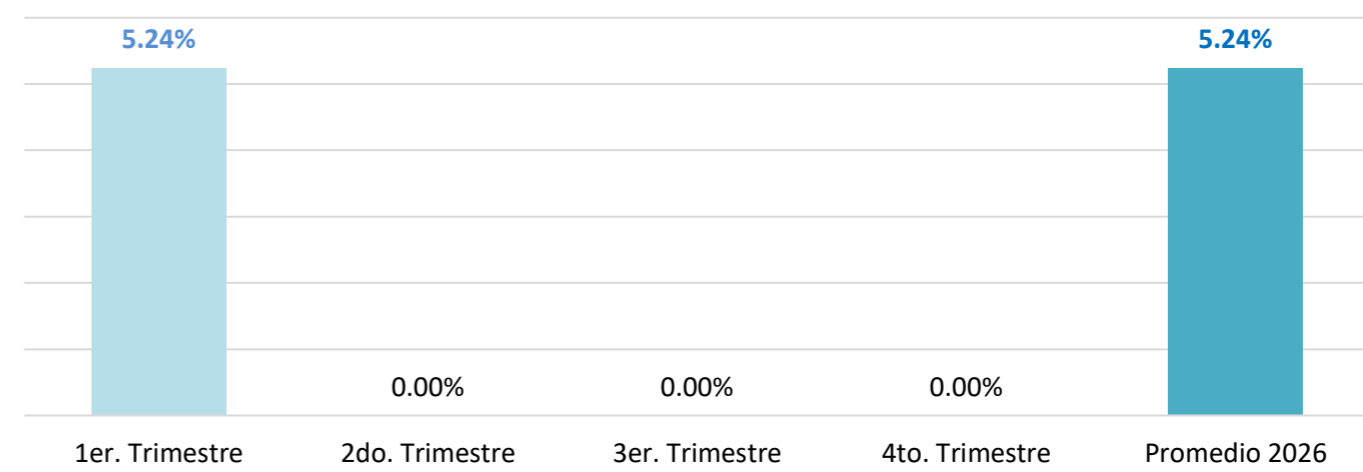
26.1 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDENorte)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



mar-2026

No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2026	2026				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2026
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	● 0.00%				● 0.00%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	● 6.52%				● 6.52%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	● 3.00%				● 3.00%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	● 8.73%				● 8.73%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	● 14.42%				● 14.42%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	● 3.72%				● 3.72%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	● 1.31%				● 1.31%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	● 4.25%				● 4.25%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022				PONDERADO				
Nota:				● 5.24%				

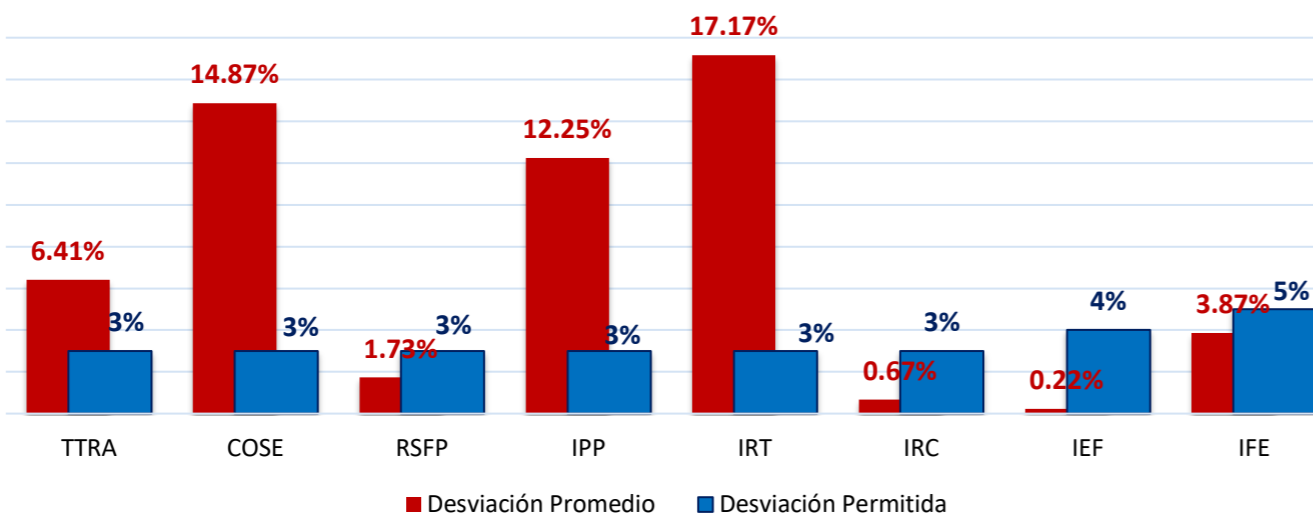
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
○	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

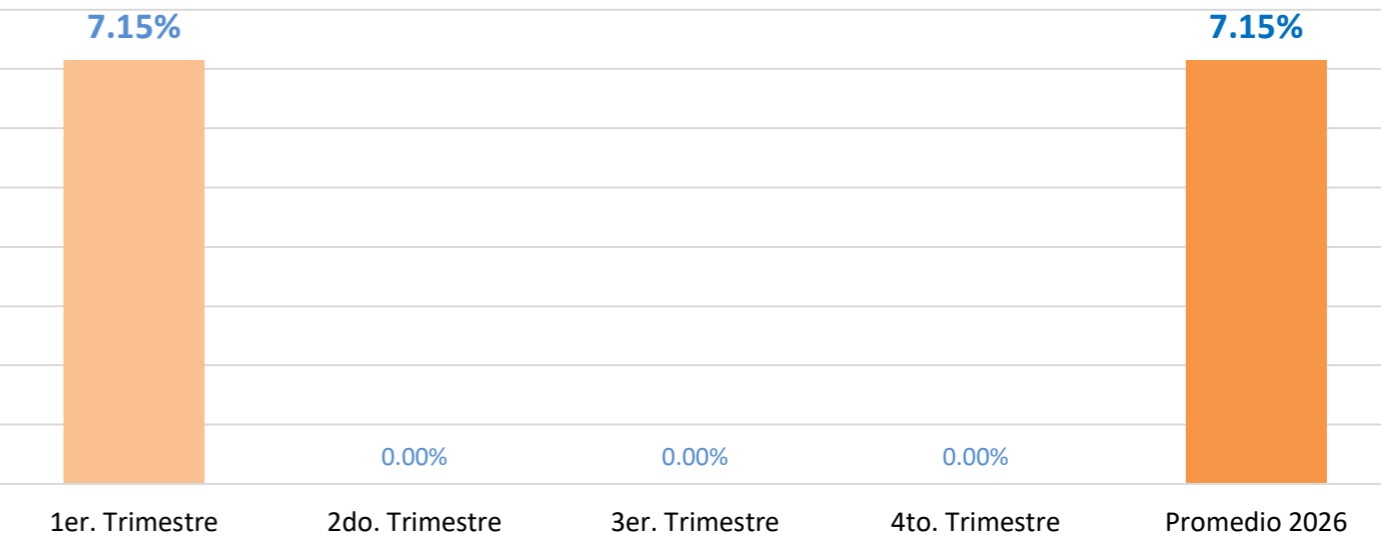
26.2 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDESUR)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: mar-2026

No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2026	2026				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2026
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	● 6.41%				● 6.41%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	● 14.87%				● 14.87%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	● 1.73%				● 1.73%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	● 12.25%				● 12.25%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	● 17.17%				● 17.17%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	● 0.67%				● 0.67%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	● 0.22%				● 0.22%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	● 3.87%				● 3.87%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022								
Nota:				PONDERADO	● 7.15%			● 7.15%

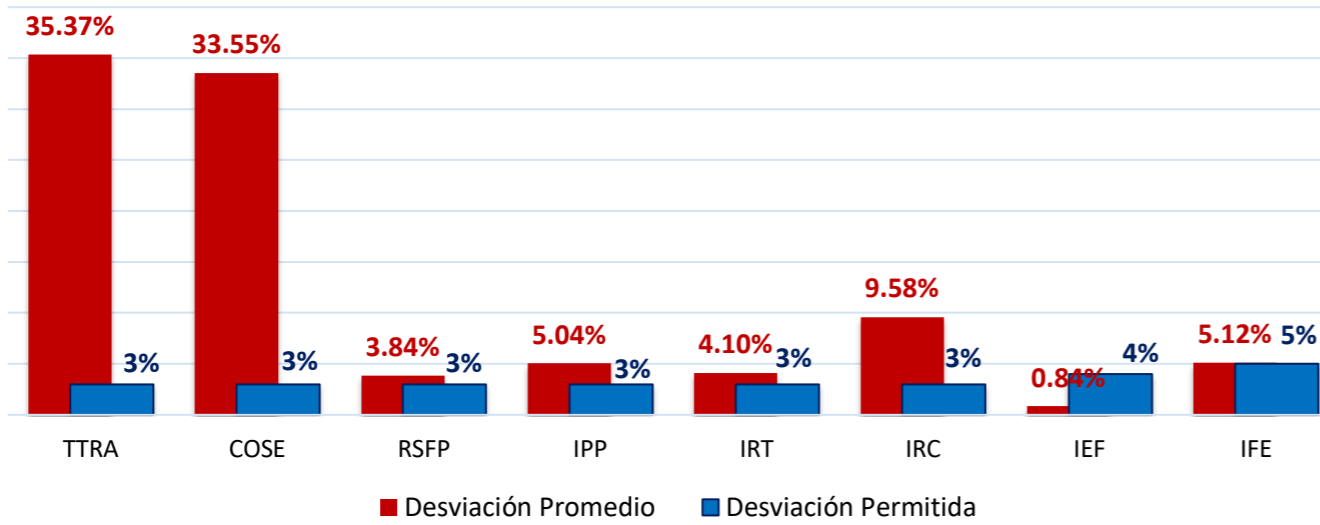
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

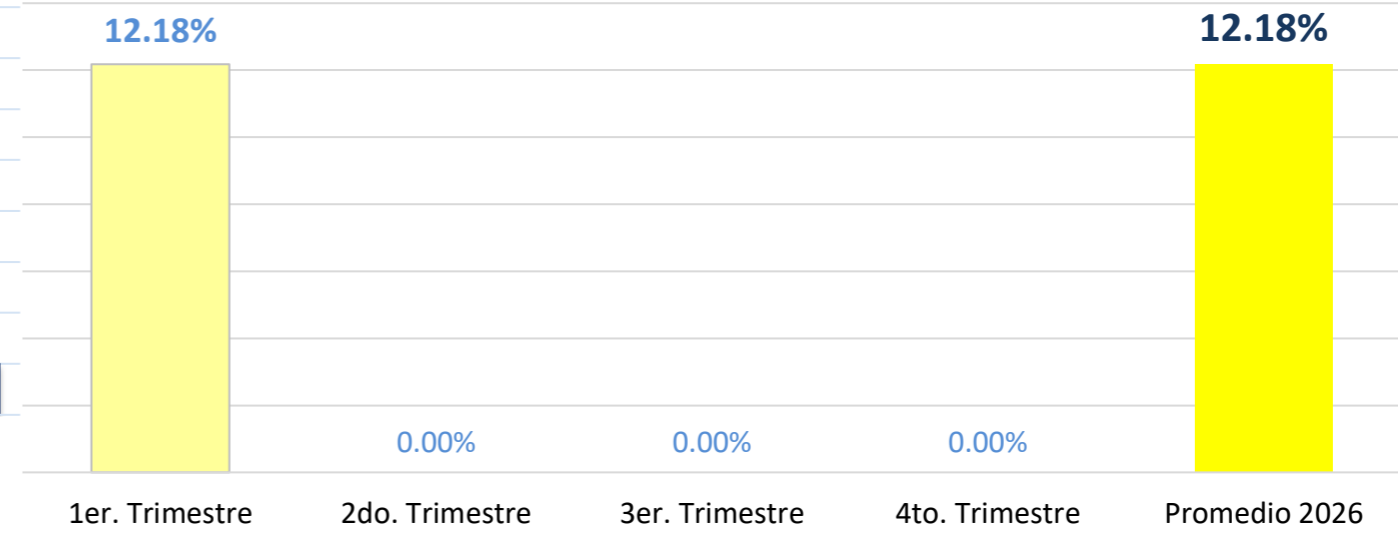
26.3 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDEEste)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: mar-2026

No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2026	2026				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2026
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	35.37%				35.37%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	33.55%				33.55%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	3.84%				3.84%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	5.04%				5.04%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	4.10%				4.10%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	9.58%				9.58%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	0.84%				0.84%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	5.12%				5.12%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022				PONDERADO	12.18%			12.18%

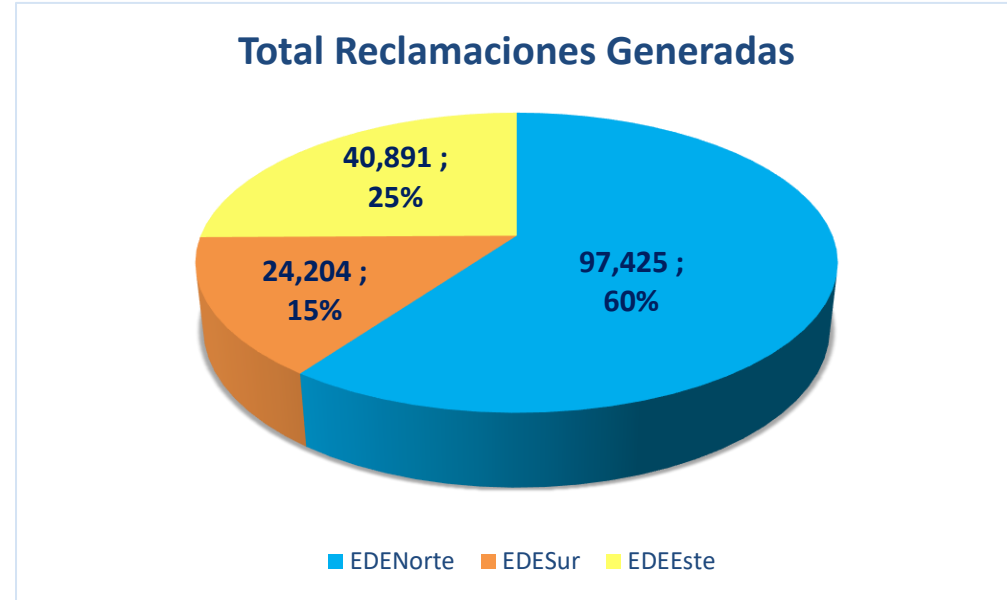
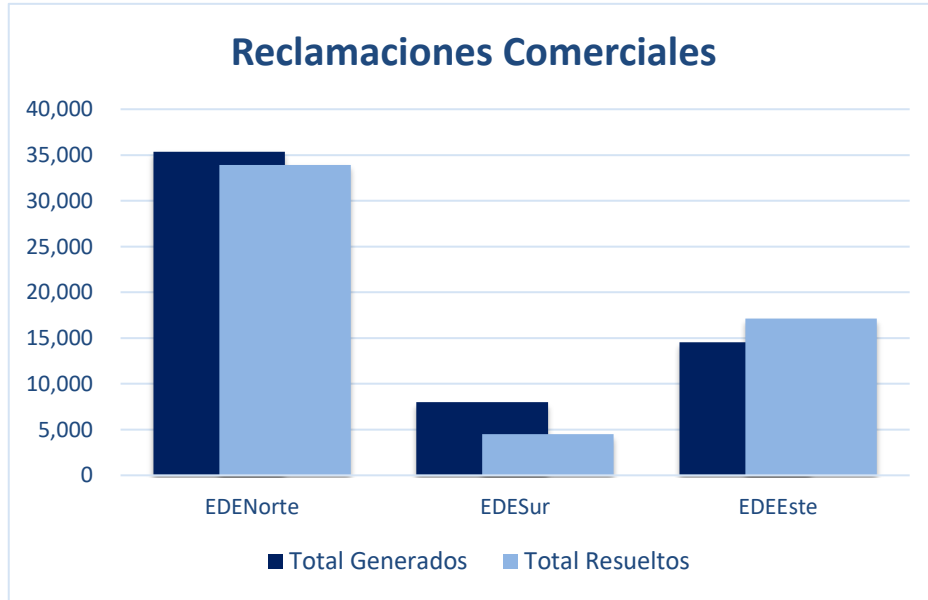
Nota:

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

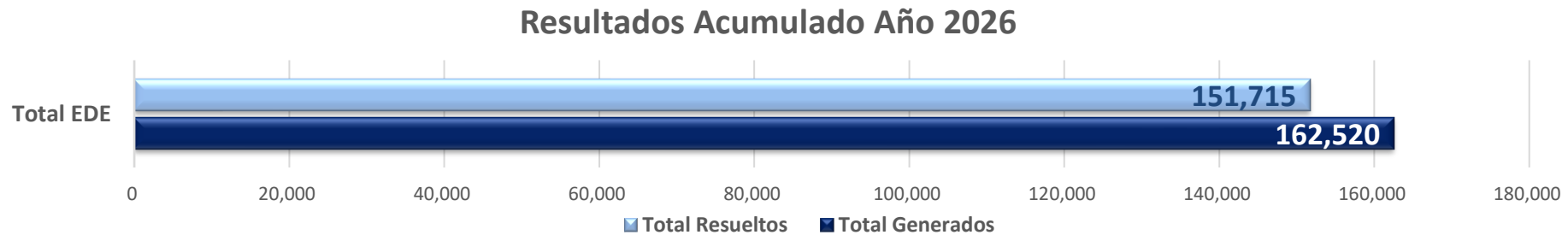
Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

27. Reclamos Comerciales

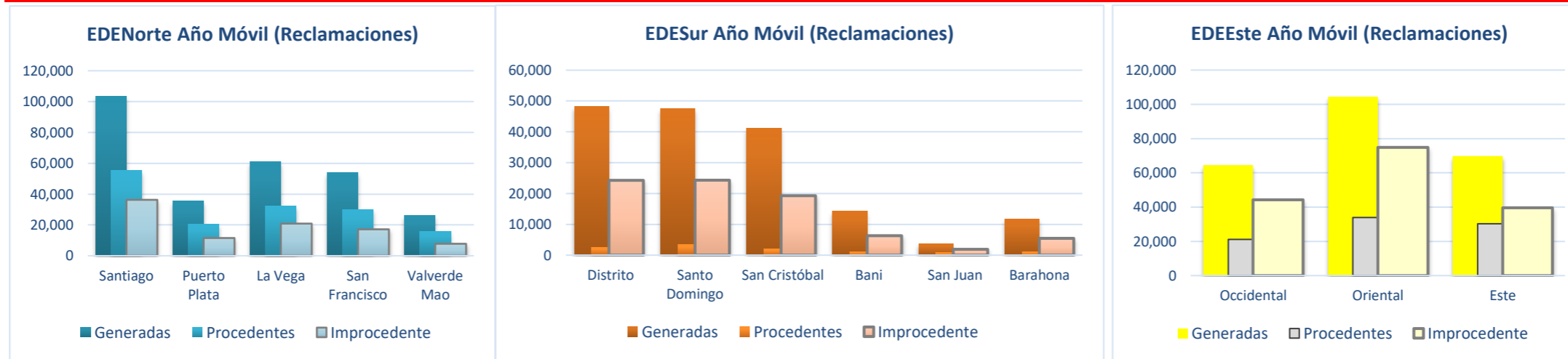


Empresa	Resultados del Mes: mar-2026				Resultados Acumulado Año 2026			
	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos
EDENorte	35,365	27,295	6,602	33,897	97,425	72,335	19,262	91,597
EDESUR	8,014	970	3,547	4,517	24,204	2,771	10,794	13,565
EDEEste	14,549	7,922	9,203	17,125	40,891	20,440	26,113	46,553
Total EDE	57,928	36,187	19,352	55,539	162,520	95,546	56,169	151,715



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

27.1 Reclamaciones por Empresa Distribuidora y Sector Comercial



Puntual Mes: **mar-2026**

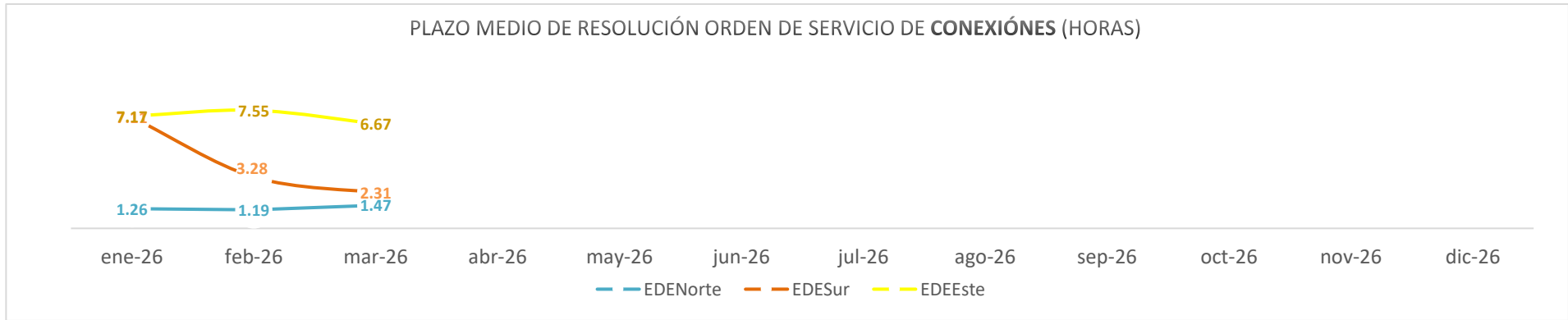
Acumulado: **2026**

Año Móvil: **abr 25 - mar 26**

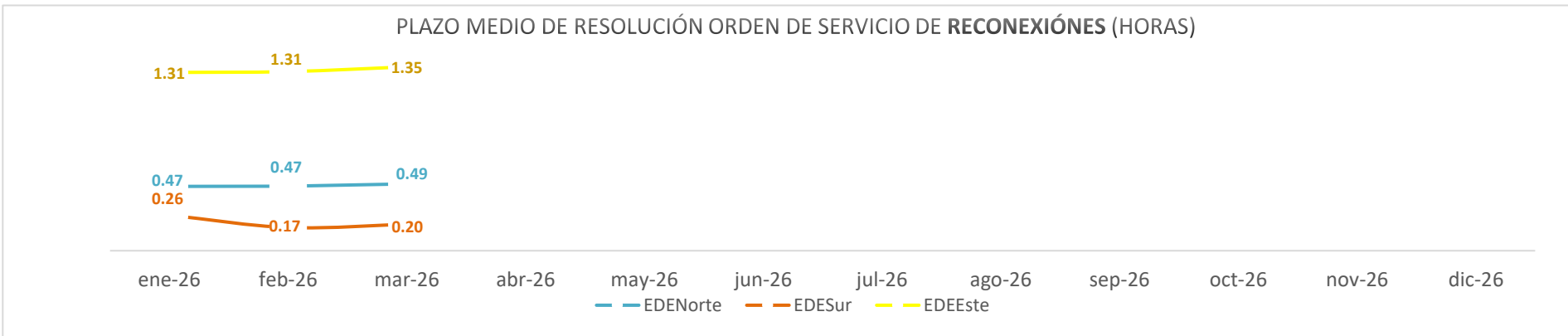
Empresa	Sector	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente
EDENorte	Santiago	12,521	9,670	2,293	34,750	25,746	6,926	103,450	55,157	36,281
	Puerto Plata	4,977	3,833	943	13,895	10,313	2,785	35,575	20,345	11,514
	La Vega	7,310	5,407	1,555	19,833	14,160	4,285	61,013	32,243	20,860
	San Francisco	6,910	5,436	1,241	18,954	14,299	3,615	53,755	30,034	17,157
	Valverde Mao	3,647	2,949	570	9,993	7,817	1,651	26,288	15,611	7,782
Total EDENorte		35,365	27,295	6,602	97,425	72,335	19,262	280,081	153,390	93,594
EDESur	Distrito	1,817	219	827	5,652	631	2,540	48,245	2,540	24,262
	Santo Domingo	2,381	335	1,034	7,158	893	3,183	47,521	3,374	24,312
	San Cristóbal	1,881	155	831	5,933	468	2,617	41,149	2,009	19,280
	Bani	885	96	384	2,464	271	1,117	14,191	1,093	6,304
	San Juan	267	77	136	794	256	375	3,739	829	1,888
	Barahona	783	88	335	2,203	252	962	11,727	1,030	5,450
Total EDESur		8,014	970	3,547	24,204	2,771	10,794	166,572	10,875	81,496
EDEEste	Occidental	3,595	1,782	2,484	10,129	4,748	6,908	64,433	21,198	44,169
	Oriental	5,791	3,155	3,978	16,083	7,798	11,415	104,368	33,897	74,795
	Este	5,163	2,985	2,741	14,679	7,894	7,790	69,846	30,278	39,521
Total EDEEste		14,549	7,922	9,203	40,891	20,440	26,113	238,647	85,373	158,485
Total EDE		57,928	36,187	19,352	162,520	95,546	56,169	685,300	249,638	333,575

Fuente: *Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)*

27.2 Tiempos de Solución Ordenes de Conexión y Reconexión (Hrs)



Empresa	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acumulado Año 2026
EDENorte	1.26	1.19	1.47										1.31
EDESUR	7.11	3.28	2.31										4.23
EDEEste	7.17	7.55	6.67										7.13
Total EDE	5.18	4.01	3.49										4.22



Empresa	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acumulado Año 2026
EDENorte	0.47	0.47	0.49										0.48
EDESUR	0.26	0.17	0.20										0.21
EDEEste	1.31	1.31	1.35										1.32
Total EDE	0.68	0.65	0.68										0.67

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 (%):** Es la relación entre la energía comprada pero no facturada (energía perdida) entre el total de energía comprada:
- 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, marzo 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 10 de mayo de 2026.
2. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla informe comercial de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edesur, marzo 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 13 de mayo de 2026.
3. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla informe comercial de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edeeste, marzo 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 07 de mayo de 2026.
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>, 01 de abril de 2026.
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, marzo 2026" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 10 de mayo de 2026.
6. 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, marzo 2026" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 13 de mayo de 2026.
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), Edeeste, marzo 2026" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 17 de abril de 2026.
8. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edenorte, marzo 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 09 de abril de 2026.
9. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edesur, marzo 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 20 de abril de 2026.
10. Dirección Comercial, Gerencia de Gestión y Procesos Comerciales, Edeeste, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edeeste, marzo 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 10 de mayo de 2026.