



Informe de Gestión Comercial de las EDE

Abril 2026



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 junio 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 abril 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 abril **2026**:

- El **índice de facturas cobradas** respecto de las emitidas resultó en un **93.2%** representando una disminución de **-2.5%** con relación al año pasado.
- En los cobros, cabe destacar que los Clientes Residenciales presentan el mayor cobro al mes de abril de 2026 de unos **DOP 14,444.1 MM**, con una cobranza de **95.4%**. Estos representan el **38.5%** de los cobros totales.
- Respecto a las Conciliaciones de Ayuntamientos, las EDE tienen un balance al mes de abril de 2026 a ser compensado por los ayuntamientos de **DOP 574.5 MM**. La deuda de los Ayuntamientos representa el **54.5%** de la deuda acumulada de las EDE.
- La provincia de **Santiago Rodríguez** muestra los mejores indicadores: Pérdidas en **7.8%** e índice de Energía Recuperada (ERI) en **88.6%**.
- Para **Edesur Sector Distrito** posee el menor nivel de pérdidas acumuladas con **9.8%**; en este, el **97.5%** de los clientes son teledidos a los cuales se les controla el **96.7%** de la energía facturada.
- Se destaca un total de **243,019 clientes prepago**, **2,778,699 clientes 24 hrs.** y **1,755,100 clientes teledidos**, estos últimos representan un **58.7%** de los clientes facturados y **71.8%** de la energía telegestionada.
- El abastecimiento promedio correspondiente al mes de abril 2026 fue de un **97.7%**, representando un aumento de **0.4%**, con relación al año pasado.



Resumen de Gestión Comercial

EDENorte

EDESur

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	1,607.9								6,087.7	6,133.7	(46.1)	-0.8%
	Factura por Compra de Energía	MM USD	248.3	232.5	250.2	275.0								1,005.9	941.0	64.9	6.9%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	16.2	16.8	16.0	17.1								16.52	15.3	1.2	7.7%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.9	16.4	16.9	16.8								16.48	16.3	0.2	1.0%
	Margen Compra Venta	%	(2.2%)	(2.8%)	5.3%	(1.7%)								(0.3%)	6.0%	(6.2)	(104.9%)
	Abastecimiento	%	98.6%	96.8%	97.8%	97.6%								97.7%	97.4%	0.4	0.4%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	969.8	944.9	919.6	995.4								3,829.7	3,874.2	(44.5)	-1.1%
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	9,771.0	9,620.3	9,406.8	10,107.4								38,905.5	39,173.6	(268.1)	(0.7%)
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	153.9	154.7	155.0	167.4								631.0	632.0	(1.0)	(0.2%)
	Pérdidas de Energía	GWh	561.9	436.2	647.4	612.4								2,257.9	2,259.5	(1.6)	-0.1%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	36.7%	31.6%	41.3%	38.1%								37.1%	36.8%	0.3	0.7%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	965.2	877.2	932.9	888.6								3,663.9	3,729.6	(65.7)	(1.8%)
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	9,987.3	9,455.3	10,171.0	10,537.8								40,151.5	38,508.8	1,642.7	4.3%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	9,778.0	9,017.0	9,657.7	9,089.0								37,541.7	37,607.7	(66.0)	-0.2%
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	154.0	145.0	159.2	150.5								608.6	608.6	1.9	0.3%
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	100.1%	93.7%	102.7%	89.9%								96.5%	96.0%	0.5	0.5%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	37.0%	36.5%	40.5%	44.7%								39.8%	39.2%	0.6	1.6%
	Porcentaje CRI	%	63.4%	64.1%	60.3%	55.7%								60.7%	60.6%	0.0	0.1%
	Porcentaje ERI	%	63.0%	63.5%	59.5%	55.3%								60.2%	60.8%	(0.6)	(1.0%)
Clientes	Contratos Activos	#	3,256,381	3,266,858	3,278,325	3,289,043								3,289,043	3,166,927	122,116	3.9%
	Contratos Facturados	#	2,963,609	2,966,097	2,980,328	2,990,181								2,990,181	2,906,399	83,782	2.9%
	Contratos Cobrados	#	2,435,443	2,347,663	2,513,346	2,406,599								2,406,599	2,344,266	62,333	2.7%
	Contratos 24 HRS.	#	2,751,328	2,750,330	2,768,695	2,778,699								2,778,699	2,711,403	67,296	2.5%
	Contratos Al Día	#	2,679,172	2,672,929	2,703,039	2,716,842								2,716,842	2,543,693	173,149	6.8%
	Contratos Telemedidos	#	1,799,811	1,722,251	1,749,138	1,755,100								1,755,100	1,688,025	67,075	4.0%
	Porcentaje Contratos Facturados	%	91.0%	90.8%	90.9%	90.9%								90.9%	91.8%	(0.9)	(0.9%)
	Contratos al Día / Facturados	%	90.4%	90.1%	90.7%	90.9%								90.9%	87.5%	3.3	3.8%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	60.7%	58.1%	58.7%	58.7%								58.7%	58.1%	0.0	1.1%
	Facturas Emitidas	#	2,922,550	3,027,256	3,121,312	3,065,772								3,034,223	2,882,118	152,105	5.3%
	Facturas Cobradas	#	2,660,576	2,635,536	3,118,887	2,895,431								2,827,608	2,755,970	71,637	2.6%
Índice de Facturas Cobradas	%	91.0%	87.1%	99.9%	94.4%								93.2%	95.6%	(2.4)	(2.5%)	
Deuda	Deuda Total	MM DOP	35,796.2	35,007.6	36,153.1	36,411.2								36,411.2	33,428.2	2,983.0	8.9%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	1,450.4	1,455.8	1,360.7	1,368.9								1,368.9	1,460.9	(91.9)	(6.3%)
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	19,366.9	19,540.6	19,732.6	19,860.3								19,860.3	17,981.7	1,878.6	10.4%
	Margen Energía no Cobrada	GWh	566.5	503.9	634.1	719.2								2,423.7	2,404.1	19.6	0.8%
Otros	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(94.3)	(87.5)	(91.0)	(124.4)								(397.3)	(334.3)	(63.0)	18.8%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(94.4)	(77.8)	(95.1)	(107.6)								(374.9)	(309.0)	(65.9)	21.3%
	FETE	MM USD	75.4	75.7	80.7	83.7								315.5	264.4	51.1	19.3%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	(18.9)	(11.8)	(10.3)	(40.8)								(81.8)	(69.9)	(11.9)	17.0%
	Balance Comercial	MM USD	(93.0)	(99.6)	(66.1)	(110.5)								(369.3)	(325.9)	(43.3)	13.3%
	Balance Corriente	MM USD	(129.5)	(137.1)	(104.1)	(148.7)								(519.5)	(477.6)	(41.9)	8.8%
	Balance Global	MM USD	(143.4)	(145.0)	(124.9)	(165.7)								(579.0)	(542.6)	(36.4)	6.7%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7	60.4								61.7	62.0	(0.3)	(0.5%)

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.1 Resumen de Gestión EDENorte



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	470.3									1,806.3	1,807.0	(0.7)	0.0%
	Factura por Compra de Energía	MM USD	78.7	72.7	78.3	83.0									312.7	290.2	22.5	7.7%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	17.1	17.9	16.7	17.6									17.3	16.1	1.3	7.8%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.3	16.1	16.5	16.6									16.1	16.2	(0.1)	(0.5%)
	Margen Compra Venta	%	(11.5%)	(11.0%)	(1.1%)	(6.3%)									(7.3%)	1.0%	(8.3)	(862.1%)
	Abastecimiento	%	99.4%	97.8%	99.1%	98.6%									98.7%	98.5%	0.3	0.3%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	354.9	347.3	314.5	360.1									1,376.8	1,390.0	(13.2)	-0.9%
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	3,447.1	3,486.3	3,154.6	3,607.7									13,695.8	13,970.2	(274.4)	(2.0%)
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	54.3	56.1	52.0	59.7									222.1	225.4	(3.3)	(1.5%)
	Pérdidas de Energía	GWh	106.7	58.5	154.1	110.2									429.5	417	12.4	3.0%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	23.1%	14.4%	32.9%	23.4%									23.8%	23.1%	0.7	3.0%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	357.6	324.4	341.4	311.4									1,334.7	1,341.9	(7.2)	-0.5%
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,584.4	3,479.4	3,554.3	3,861.5									14,479.5	13,835.3	644.2	4.7%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,473.1	3,256.5	3,423.6	3,120.1									13,273.4	13,488.2	(214.9)	-1.6%
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	54.7	52.4	56.4	51.7									215.1	217.6	(2.5)	-1.1%
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	100.8%	93.4%	108.5%	86.5%									96.9%	96.6%	0.3	0.3%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	22.5%	20.1%	27.2%	33.8%									26.1%	25.7%	0.4	1.4%
	Porcentaje CRI	%	77.5%	79.9%	72.8%	66.2%									73.8%	74.3%	(0.4)	-0.6%
	Porcentaje ERI	%	77.5%	79.9%	72.8%	66.2%									73.9%	74.3%	(0.4)	(0.5%)
Clientes	Contratos Activos	#	1,310,287	1,313,930	1,317,194	1,320,673									1,320,673	1,277,388	43,285	3.4%
	Contratos Facturados	#	1,274,361	1,277,958	1,279,213	1,281,480									1,281,480	1,243,011	38,469	3.1%
	Contratos Cobrados	#	1,090,901	1,050,432	1,121,708	1,073,372									1,073,372	1,057,594	15,778	1.5%
	Contratos 24 Hrs.	#	1,062,080	1,062,191	1,067,580	1,069,998									1,069,998	1,048,015	21,983	2.1%
	Contratos Al Día	#	1,175,459	1,166,749	1,174,061	1,180,578									1,180,578	1,148,577	32,001	2.8%
	Contratos Telemedidos	#	632,109	636,197	653,524	648,312									648,312	596,266	52,046	8.7%
	Porcentaje Contratos Facturados	%	97.3%	97.3%	97.1%	97.0%									97.0%	97.3%	(0.3)	(0.3%)
	Contratos al Día / Facturados	%	92.2%	91.3%	91.8%	92.1%									92.1%	92.4%	(0.3)	(0.3%)
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	49.6%	49.8%	51.1%	50.6%									50.6%	48.0%	2.6	546.5%
	Facturas Emitidas	#	1,279,183	1,283,052	1,286,237	1,287,265									1,283,934	1,255,848	28,086	2.2%
Facturas Cobradas	#	1,090,901	1,050,432	1,373,509	1,255,912									1,192,689	1,225,318	(32,629)	(2.7%)	
Índice de Facturas Cobradas	%	85.3%	81.9%	106.8%	97.6%									92.9%	97.6%	(4.7)	(4.8%)	
Deuda	Deuda Total	MM DOP	12,459.0	12,441.5	12,516.3	12,668.6									12,668.6	11,367	1,301.3	11.4%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	32.2	35.4	33.9	32.2									32.2	33.2	(1.1)	(3.2%)
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	10,464.2	10,578.9	10,699.3	10,795.5									10,795.5	9,545	1,250.6	13.1%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	104.0	81.4	127.3	158.9									471.6	465.1	6.5	1.4%
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(24.0)	(20.3)	(21.9)	(31.3)									(97.5)	(72.6)	(24.9)	34.4%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(24.4)	(16.6)	(26.3)	(23.2)									(90.6)	(64.8)	(25.8)	39.8%
	FETE	MM USD	32.9	32.7	36.7	36.1									138.4	113.4	25.0	22.1%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	8.9	12.4	14.8	4.8									40.9	40.8	0.1	0.2%
	Balance Comercial	MM USD	(22.0)	(24.3)	(14.4)	(25.0)									(85.8)	(67.2)	(18.6)	27.7%
	Balance Corriente	MM USD	(38.0)	(37.4)	(28.7)	(37.6)									(141.8)	(115.8)	(25.9)	22.4%
	Balance Global	MM USD	(46.5)	(38.8)	(42.5)	(42.2)									(170.1)	(136.3)	(33.7)	24.7%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7	60.4									61.7	62.0	(0.3)	(0.5%)

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	536.2									2,055.8	2,144.1	(88.3)	(4.1%)
	Factura por Compra de Energía	MM USD	80.7	77.5	82.6	90.9									331.8	328.7	3.2	1.0%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	15.7	16.4	15.5	17.0									16.1	15.3	0.8	5.3%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	16.5	16.7	17.4	17.2									16.9	16.5	0.4	2.6%
	Margen Compra Venta	%	4.3%	1.9%	10.8%	1.2%									4.6%	7.1%	(2.5)	(34.8%)
	Abastecimiento	%	98.5%	97.0%	97.9%	97.9%									97.8%	97.8%	0.0	0.0%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	361.2	350.8	355.5	371.4									1,438.8	1,496.6	(57.7)	(3.9%)
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	3,774.9	3,640.1	3,745.2	3,850.7									15,011.0	15,304.1	(293.1)	(1.9%)
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	59.4	58.5	61.7	63.8									243.5	246.9	(3.4)	(1.4%)
	Pérdidas de Energía	GWh	151.7	122.8	177.7	164.8									617.0	648	(30.5)	-4.72%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	29.6%	25.9%	33.3%	30.7%									30.2%	30.2%	(0.2)	-0.6%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	355.3	328.2	346.8	345.0									1,375.2	1,464.2	(89.0)	(6.1%)
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,827.3	3,513.9	3,991.8	4,076.0									15,409.1	14,520.6	888.5	6.1%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,769.5	3,490.9	3,775.7	3,638.7									14,863.9	14,863.9	(189.1)	(1.3%)
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	59.4	56.1	62.2	60.3									238.0	239.8	(1.8)	(0.8%)
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	99.9%	95.9%	100.8%	94.5%									97.7%	97.1%	0.6	0.6%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	30.7%	30.7%	35.0%	35.7%									33.1%	31.7%	1.4	4.4%
	Porcentaje CRI	%	70.3%	71.0%	67.2%	65.4%									68.4%	67.8%	0.6	0.9%
	Porcentaje ERI	%	69.3%	69.3%	65.0%	64.3%									66.9%	68.3%	(1.4)	(2.0%)
Clientes	Contratos Activos	#	1,036,525	1,040,061	1,044,605	1,048,440									1,048,440	1,005,407	43,033	4.3%
	Contratos Facturados	#	875,286	878,652	881,524	886,331									886,331	866,435	19,896	2.3%
	Contratos Cobrados	#	737,209	716,013	756,317	735,977									735,977	709,842	26,135	3.7%
	Contratos 24 HRs.	#	875,286	878,652	881,524	886,331									886,331	866,435	19,896	2.3%
	Contratos Al Día	#	855,050	859,513	868,393	871,190									871,190	821,942	49,248	6.0%
	Contratos Telemedidos	#	800,771	715,008	720,731	727,493									727,493	763,067	(35,574)	(4.7%)
	Porcentaje Contratos Facturados	%	84.4%	84.5%	84.4%	84.5%									84.5%	86.2%	(1.6)	(1.9%)
	Contratos al Día / Facturados	%	97.7%	97.8%	98.5%	98.3%									98.3%	94.9%	3.4	3.6%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	91.5%	81.4%	81.8%	82.1%									82.1%	88.1%	(6.0)	(6.8%)
	Facturas Emitidas	#	781,201	894,094	899,711	903,633									869,660	769,972	99,688	12.9%
	Facturas Cobradas	#	742,693	812,875	893,742	831,310									820,155	714,613	105,542	14.8%
Índice de Facturas Cobradas	%	95.1%	90.9%	99.3%	92.0%									94.3%	92.8%	1.50	1.61%	
Deuda	Deuda Total	MM DOP	8,160.9	7,227.9	8,226.1	8,189.2									8,189.2	7,824.2	365.0	4.7%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	800.5	793.0	788.9	790.7									790.7	824.6	(33.9)	(4.1%)
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	3,470.8	3,495.3	3,535.6	3,534.5									3,534.5	3,270.0	264.5	8.1%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	157.7	145.4	186.4	191.2									680.6	679.8	0.8	0.1%
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(21.4)	(21.4)	(20.4)	(30.7)									(93.8)	(88.9)	(5.0)	5.6%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(21.3)	(19.0)	(20.9)	(27.2)									(88.3)	(81.8)	(6.6)	8.0%
	FETE	MM USD	23.5	23.9	24.8	25.4									97.7	89.0	8.7	9.8%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	2.2	2.5	4.5	(5.3)									3.8	0.1	3.7	3,434.0%
	Balance Comercial	MM USD	(21.9)	(22.8)	(10.4)	(22.1)									(77.2)	(80.4)	3.2	(4.0%)
	Balance Corriente	MM USD	(33.1)	(36.0)	(23.6)	(35.4)									(128.1)	(137.2)	9.1	(6.6%)
	Balance Global	MM USD	(35.5)	(40.1)	(27.0)	(44.4)									(147.0)	(159.0)	12.0	(7.6%)
Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7	60.4									61.7	62.0	(0.3)	(0.5%)	

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	601.3								2,225.6	2,182.6	42.9	2.0%
	Factura por Compra de Energía	MM USD	88.8	82.3	89.3	101.1								361.4	322.2	39.3	12.2%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	15.9	16.4	15.8	16.8								16.2	14.8	1.5	10.0%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.8	16.2	16.6	16.6								16.3	16.2	0.1	0.9%
	Margen Compra Venta	%	(0.8%)	(1.0%)	4.6%	(1.1%)								0.4%	8.7%	(8.3)	(94.9%)
	Abastecimiento	%	98.0%	95.5%	96.4%	96.4%								96.6%	95.8%	0.8	0.8%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	253.8	246.8	249.6	264.0								1,014.1	987.7	26.4	2.7%
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	2,548.9	2,493.9	2,507.0	2,649.0								10,198.7	9,899.4	299.3	3.0%
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	40.1	40.1	41.3	43.9								165.4	159.70	5.7	3.6%
	Pérdidas de Energía	GWh	303.5	254.9	315.6	337.4								1,211.5	1,194.97	16.5	1.4%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	54.5%	50.8%	55.8%	56.1%								54.4%	54.7%	(0.3)	(0.6%)
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	252.4	224.6	244.7	232.2								953.9	923.5	30.5	3.3%
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	2,575.6	2,462.0	2,624.9	2,600.3								10,262.8	10,152.9	109.9	1.1%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	2,535.4	2,269.6	2,458.4	2,330.2								9,593.5	9,255.6	337.9	3.7%
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	39.9	36.5	40.5	38.6								155.5	149.3	6.2	4.2%
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	99.5%	91.0%	98.1%	88.0%								94.0%	93.5%	0.5	0.6%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	54.7%	55.2%	56.7%	61.4%								57.1%	57.7%	(0.6)	(1.0%)
	Porcentaje CRI	%	45.3%	44.8%	43.3%	38.6%								42.8%	42.3%	0.5	1.3%
	Porcentaje ERI	%	45.3%	44.8%	43.3%	38.6%								42.3%	42.3%	0.6	1.3%
Clientes	Contratos Activos	#	909,569	912,867	916,526	919,930								919,930	884,132	35,798	4.0%
	Contratos Facturados	#	813,962	809,487	819,591	822,370								822,370	796,953	25,417	3.2%
	Contratos Cobrados	#	607,333	581,218	635,321	597,250								597,250	576,830	20,420	3.5%
	Contratos 24 Hrs.	#	813,962	809,487	819,591	822,370								822,370	796,953	25,417	3.2%
	Contratos Al Día	#	648,663	646,667	660,585	665,074								665,074	573,174	91,900	16.0%
	Contratos Telemedidos	#	366,931	371,046	374,883	379,295								379,295	328,692	50,603	15.4%
	Porcentaje Contratos Facturados	%	89.5%	88.7%	89.4%	89.4%								89.4%	90.1%	(0.7)	(0.8%)
	Contratos al Día / Facturados	%	79.7%	79.9%	80.6%	80.9%								100.0%	71.9%	28.1	39.0%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	45.1%	45.8%	45.7%	46.1%								46.1%	41.2%	4.9	11.8%
	Facturas Emitidas	#	862,166	850,110	935,364	874,874								880,629	856,297	24,331	2.84%
	Facturas Cobradas	#	826,982	772,229	851,636	808,209								814,764	816,040	(1,276)	(0.2%)
Índice de Facturas Cobradas	%	95.9%	90.8%	91.0%	92.4%								92.5%	95.3%	(2.8)	(2.9%)	
Deuda	Deuda Total	MM DOP	15,176.3	15,338.2	15,410.8	15,553.4								15,553.4	14,236.7	1,316.7	9.2%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	617.6	627.4	537.9	546.1								546.1	603.0	(56.90)	(9.437%)
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	5,431.9	5,466.4	5,497.7	5,530.4								5,530.4	5,166.8	363.6	7.0%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	304.9	277.1	320.5	369.1								1,271.6	1,259.2	12.4	1.0%
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(48.9)	(45.8)	(48.7)	(62.5)								(205.9)	(172.8)	(33.1)	19.1%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(48.7)	(42.2)	(47.9)	(57.2)								(196.0)	(162.5)	(33.6)	20.7%
	FETE	MM USD	19.0	19.1	19.1	22.2								79.4	62.0	17.4	28.0%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	(29.9)	(26.7)	(29.6)	(40.3)								(126.5)	(110.8)	(15.7)	14.2%
	Balance Comercial	MM USD	(49.1)	(52.5)	(41.4)	(63.4)								(206.3)	(178.3)	(28.0)	15.7%
	Balance Corriente	MM USD	(58.5)	(63.7)	(51.8)	(75.7)								(249.6)	(224.6)	(25.0)	11.1%
	Balance Global	MM USD	(61.4)	(66.0)	(55.4)	(79.1)								(262.0)	(247.3)	(14.7)	5.9%
Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7	60.4								61.7	62.0	(0.3)	(0.5%)	

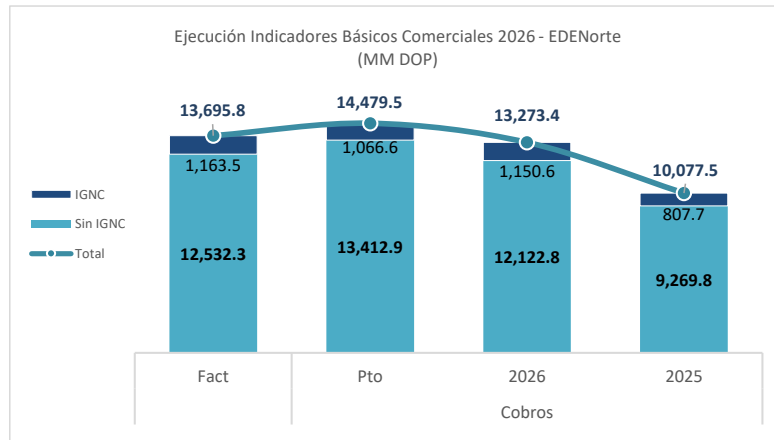
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2. Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros Total EDE

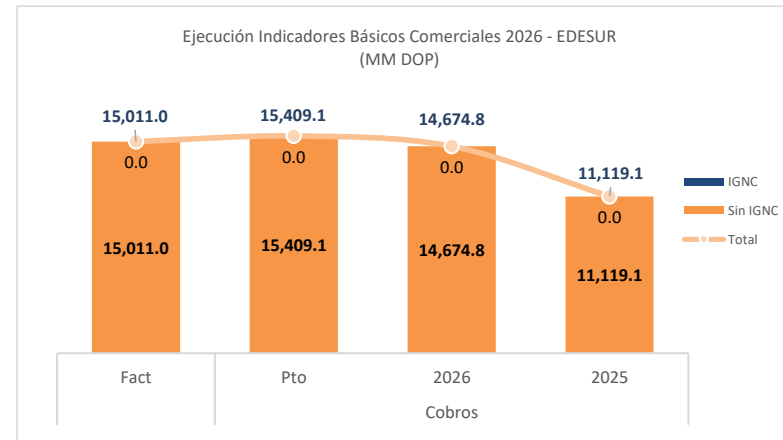
Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	abr-26					Acumulado Año: 2026				
			Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025	Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	1,607.9	1,644.8	▼ (2.2%)	1,672.7	▼ (3.9%)	6,087.7	6,369.5	▼ (4.4%)	4,548.8	▲ 33.8%
	Facturación Residenciales	MM DOP	3,439.9	3,623.4	▼ (5.1%)	3,286.6	▲ 4.7%	13,094.5	14,044.1	▼ (6.8%)	9,521.2	▲ 37.5%
	Comerciales	MM DOP	1,189.8	1,128.0	▲ 5.5%	1,229.2	▼ (3.2%)	4,570.6	4,194.1	▲ 9.0%	3,184.1	▲ 43.5%
	Facturación Bonoluz	MM DOP	540.9	468.7	▲ 15.4%	505.5	▲ 7.0%	2,045.4	1,735.2	▲ 17.9%	1,446.1	▲ 41.4%
	Facturación Industriales	MM DOP	2,660.1	3,108.3	▼ (14.4%)	2,833.2	▼ (6.1%)	10,331.8	11,639.4	▼ (11.2%)	7,759.2	▲ 33.2%
	Facturación UNR's	MM DOP	699.9	965.0	▼ (27.5%)	912.5	▼ (23.3%)	2,763.6	3,651.0	▼ (24.3%)	2,623.5	▲ 5.3%
	Facturación Gobierno Cortable	MM DOP	843.1	950.2	▼ (11.3%)	806.1	▲ 4.6%	3,269.8	3,358.5	▼ (2.6%)	2,315.6	▲ 41.2%
	Facturación Gobierno No Cortable	MM DOP	298.1	277.9	▲ 7.3%	292.3	▲ 2.0%	1,163.5	1,042.0	▲ 11.7%	817.8	▲ 42.3%
	Facturación Ayuntamientos	MM DOP	435.7	421.7	▲ 3.3%	400.7	▲ 8.7%	1,666.3	1,600.6	▲ 4.1%	1,240.0	▲ 34.4%
	Energía Facturada	MM DOP	10,107.4	10,943.3	▼ (7.6%)	10,266.1	▼ (1.5%)	38,905.5	41,264.9	▼ (5.7%)	28,907.5	▲ 34.6%
Energía Facturada sin IGNC	MM DOP	9,809.3	10,665.4	▼ (8.0%)	9,973.8	▼ (1.6%)	37,741.9	40,222.9	▼ (6.2%)	28,089.7	▲ 34.4%	
Cobranzas	Residenciales	MM DOP	2,940.0	3,494.7	▼ (15.9%)	3,096.5	▼ (5.1%)	12,462.5	13,589.5	▼ (8.3%)	9,250.1	▲ 34.7%
	Comerciales	MM DOP	1,044.3	1,088.7	▼ (4.1%)	1,051.0	▼ (0.6%)	4,392.1	4,178.8	▲ 5.1%	3,127.3	▲ 40.4%
	Bonoluz	MM DOP	474.9	449.7	▲ 5.6%	480.5	▼ (1.2%)	1,981.5	1,686.8	▲ 17.5%	1,492.5	▲ 32.8%
	Industriales	MM DOP	2,536.0	3,041.4	▼ (16.6%)	2,672.8	▼ (5.1%)	10,515.3	11,546.6	▼ (8.9%)	7,823.6	▲ 34.4%
	UNR's	MM DOP	709.0	976.3	▼ (27.4%)	913.5	▼ (22.4%)	2,801.7	3,664.8	▼ (23.6%)	2,708.8	▲ 3.4%
	Gobierno Cortable	MM DOP	855.8	913.2	▼ (6.3%)	694.3	▲ 23.3%	3,250.0	3,301.5	▼ (1.6%)	2,277.3	▲ 42.7%
	Gobierno No Cortable	MM DOP	278.8	284.4	▼ (2.0%)	262.3	▲ 100.0%	1,150.6	1,066.6	▲ 7.9%	807.7	▲ 42.5%
	Ayuntamientos	MM DOP	250.3	289.4	▼ (13.5%)	235.1	▲ 6.5%	988.0	1,116.9	▼ (11.5%)	714.4	▲ 38.3%
	Cobranzas Totales	MM DOP	9,089.0	10,537.8	▼ (13.7%)	9,406.0	▼ (3.4%)	37,541.7	40,151.5	▼ (6.5%)	28,201.7	▲ 33.1%
Cobranzas Sin IGNC	MM DOP	8,810.2	10,253.4	▼ (14.1%)	9,143.8	▼ (3.6%)	36,391.1	39,084.9	▼ (6.9%)	27,394.0	▲ 32.8%	
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	85.5%	96.4%	▼ (11.4%)	94.2%	▼ (9.3%)	95.2%	96.8%	▼ (1.6%)	97.2%	▼ (2.0%)
	Comerciales	%	87.8%	96.5%	▼ (9.1%)	85.5%	▲ 2.7%	96.1%	99.6%	▼ (3.6%)	98.2%	▼ (2.2%)
	Bonoluz	%	87.8%	95.9%	▼ (8.5%)	95.1%	▼ (7.6%)	96.9%	97.2%	▼ (0.3%)	103.2%	▼ (6.1%)
	Industriales	%	95.3%	97.9%	▼ (2.6%)	94.3%	▲ 1.1%	101.8%	99.2%	▲ 2.6%	100.8%	▬ 0.9%
	UNR's	%	101.3%	101.2%	▬ 0.1%	100.1%	▲ 1.2%	101.4%	100.4%	▬ 1.0%	103.2%	▼ (1.8%)
	Gobierno Cortable	%	101.5%	96.1%	▲ 5.6%	86.1%	▲ 17.8%	99.4%	98.3%	▲ 1.1%	98.3%	▲ 1.1%
	Gobierno No Cortable	%	93.5%	102.4%	▼ (8.6%)	89.7%	▲ 4.2%	98.9%	102.4%	▼ (3.4%)	98.8%	▬ 0.1%
	Ayuntamientos	%	57.4%	68.6%	▼ (16.3%)	58.7%	▼ (2.1%)	59.3%	69.8%	▼ (15.0%)	57.6%	▲ 2.9%
	Cobranzas Totales	%	89.9%	96.3%	▼ (6.6%)	91.6%	▼ (1.9%)	96.5%	97.3%	▼ (0.8%)	97.6%	▼ (1.1%)
Cobranzas Sin IGNC	%	89.8%	96.1%	▼ (6.6%)	91.7%	▼ (2.0%)	96.4%	97.2%	▼ (0.8%)	97.5%	▼ (1.1%)	
Facturación	MM USD	167.4	167.9	▼ (0.3%)	170.0	▼ (1.5%)	630.7	633.2	▼ (0.4%)	478.7	▲ 31.7%	
Cobranzas	MM USD	150.5	161.7	▼ (6.9%)	155.8	▼ (3.4%)	608.6	620.4	▼ (1.9%)	467.0	▲ 30.3%	
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MM DOP	142.4	180.0	▼ (20.9%)	133.0	▲ 7.0%	573.0	693.3	▼ (17.4%)	569.3	▬ 0.6%	
Facturación Mercado Gestionable	MM USD	146.3	150.0	▼ (2.5%)	150.2	▼ (2.6%)	551.6	565.5	▼ (2.5%)	420.7	▲ 31.1%	
Cobranzas Mercado Gestionable	MM USD	133.9	146.0	▼ (8.3%)	139.6	▼ (4.1%)	541.8	560.6	▼ (3.4%)	417.1	▲ 29.9%	
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	91.5%	97.3%	▼ (6.0%)	92.9%	▼ (1.5%)	98.2%	99.1%	▼ (0.9%)	99.1%	▼ (0.9%)	
Tasa de Cambio	DOP/USD	60.4	65.2	▼ (7.3%)	60.4	▬ 0.0%	61.7	64.7	▼ (4.7%)	60.4	▲ 2.2%	

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

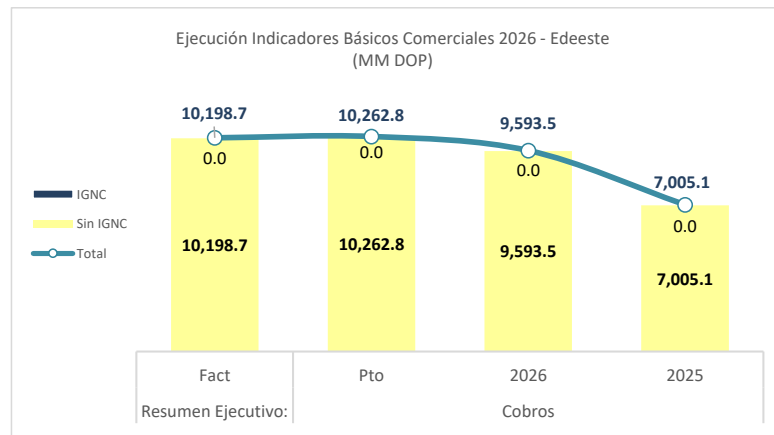
2.1 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



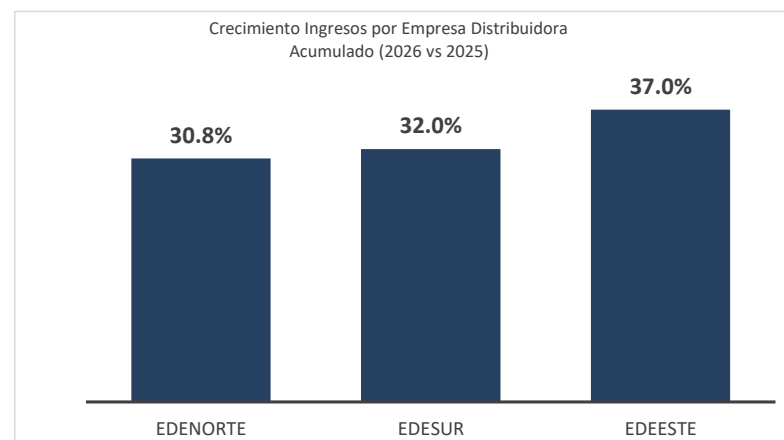
Al mes de abril de 2026, EDENorte presenta una ejecución de un 90.4% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 96.7% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra un incremento de los ingresos de un 30.8%.



Al mes de abril de 2026, EDESUR presenta una ejecución de un 95.2% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 97.8% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra un incremento de los ingresos de un 32%.



Al mes de abril de 2026, EDEEste presenta una ejecución de un 93.5% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 94.1% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra un incremento de los ingresos de un 37%.



2.2 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño	UNIDAD	abr-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	470.3	477.6	▼ (1.5%)	495.4	▼ (5.1%)	1,806.3	1,875.6	▼ (3.7%)	1,345.2	▲ 34.3%
	Facturación Residenciales	MM DOP	1,304.7	1,573.7	▼ (17.1%)	1,284.9	▲ 1.5%	4,970.8	5,928.3	▼ (16.2%)	3,577.0	▲ 39.0%
	Comerciales	MM DOP	511.3	416.5	▲ 22.7%	502.1	▲ 1.8%	1,960.5	1,561.9	▲ 25.5%	1,372.8	▲ 42.8%
	Facturación Bonoluz	MM DOP	245.0	326.9	▼ (25.1%)	243.7	■ 0.5%	930.5	1,198.8	▼ (22.4%)	705.0	▲ 32.0%
	Facturación Industriales	MM DOP	725.6	905.4	▼ (19.9%)	766.1	▼ (5.3%)	2,660.9	3,394.9	▼ (21.6%)	2,106.8	▲ 26.3%
	Facturación UNR's	MM DOP	268.6	262.4	▲ 2.4%	334.0	▼ (19.6%)	1,019.1	983.9	▲ 3.6%	962.0	▲ 5.9%
	Facturación Gobierno Cortable	MM DOP	49.5	51.8	▼ (4.4%)	47.5	▲ 4.1%	187.5	194.1	▼ (3.4%)	128.7	▲ 45.8%
	Facturación Gobierno No Cortable	MM DOP	298.1	277.9	▲ 7.3%	292.3	▲ 2.0%	1,163.5	1,042.0	▲ 11.7%	817.8	▲ 42.3%
	Facturación Ayuntamientos	MM DOP	205.0	191.0	▲ 7.3%	200.6	▲ 2.2%	803.0	716.2	▲ 12.1%	628.9	▲ 27.7%
	Energía Facturada	MM DOP	3,607.7	4,005.7	▼ (9.9%)	3,671.3	▼ (1.7%)	13,695.8	15,020.3	▼ (8.8%)	10,298.9	▲ 33.0%
Energía Facturada sin IGNC	MM DOP	3,309.6	3,727.8	▼ (11.2%)	3,378.9	▼ (2.1%)	12,532.3	13,978.3	▼ (10.3%)	9,481.1	▲ 32.2%	
Cobranzas	Residenciales	MM DOP	1,136.1	1,531.4	▼ (25.8%)	1,239.2	▼ (8.3%)	4,924.5	5,768.7	▼ (14.6%)	3,587.7	▲ 37.3%
	Comerciales	MM DOP	457.2	412.5	▲ 10.8%	478.5	▼ (4.5%)	1,951.6	1,546.7	▲ 26.2%	1,387.9	▲ 40.6%
	Bonoluz	MM DOP	215.6	318.2	▼ (32.2%)	237.9	▼ (9.4%)	925.5	1,166.7	▼ (20.7%)	747.7	▲ 23.8%
	Industriales	MM DOP	632.0	903.2	▼ (30.0%)	718.0	▼ (12.0%)	2,762.0	3,386.9	▼ (18.4%)	2,138.0	▲ 29.2%
	UNR's	MM DOP	272.7	267.4	▲ 2.0%	345.3	▼ (21.0%)	1,021.7	1,002.8	▲ 1.9%	1,006.2	▲ 1.5%
	Gobierno Cortable	MM DOP	39.2	52.1	▼ (24.7%)	42.1	▼ (6.7%)	170.6	195.4	▼ (12.7%)	134.1	▲ 27.3%
	Gobierno No Cortable	MM DOP	278.8	284.4	▼ (2.0%)	262.3	▲ 6.3%	1,150.6	1,066.6	▲ 7.9%	807.7	▲ 42.5%
	Ayuntamientos	MM DOP	88.5	92.2	▼ (4.0%)	87.5	▲ 1.1%	366.8	345.7	▲ 6.1%	268.2	▲ 36.8%
	Cobranzas Totales	MM DOP	3,120.1	3,861.5	▼ (19.2%)	3,410.8	▼ (8.5%)	13,273.4	14,479.5	▼ (8.3%)	10,077.5	▲ 31.7%
	Cobranzas Sin IGNC	MM DOP	2,841.3	3,577.0	▼ (20.6%)	3,148.5	▼ (9.8%)	12,122.8	13,412.9	▼ (9.6%)	9,269.8	▲ 30.8%
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	87.1%	97.3%	▼ (10.5%)	96.4%	▼ (9.7%)	99.1%	97.3%	▲ 1.8%	100.3%	▼ (1.2%)
	Comerciales	%	89.4%	99.0%	▼ (9.7%)	95.3%	▼ (6.2%)	99.5%	99.0%	■ 0.5%	101.1%	▼ (1.5%)
	Bonoluz	%	88.0%	97.3%	▼ (9.6%)	97.6%	▼ (9.8%)	99.5%	97.3%	▲ 2.2%	106.0%	▼ (6.2%)
	Industriales	%	87.1%	99.8%	▼ (12.7%)	93.7%	▼ (7.1%)	103.8%	99.8%	▲ 4.0%	101.5%	▲ 2.3%
	UNR's	%	101.5%	101.9%	▼ (0.4%)	103.4%	▼ (1.8%)	100.3%	101.9%	▼ (1.6%)	104.6%	▼ (4.1%)
	Gobierno Cortable	%	79.3%	100.7%	▼ (21.2%)	88.5%	▼ (10.4%)	91.0%	100.7%	▼ (9.6%)	104.2%	▼ (12.7%)
	Gobierno No Cortable	%	93.5%	102.4%	▼ (8.6%)	89.7%	▲ 4.2%	98.9%	102.4%	▼ (3.4%)	98.8%	■ 0.1%
	Ayuntamientos	%	43.2%	48.3%	▼ (10.5%)	43.6%	▼ (1.0%)	45.7%	48.3%	▼ (5.4%)	42.6%	▲ 7.1%
	Cobranzas Totales	%	86.5%	96.4%	▼ (10.3%)	92.9%	▼ (6.9%)	96.9%	96.4%	■ 0.5%	97.8%	▼ (1.0%)
	Cobranzas Sin IGNC	%	85.9%	96.0%	▼ (10.5%)	93.2%	▼ (7.9%)	96.7%	96.0%	■ 0.8%	97.8%	▼ (1.1%)
Facturación	MM USD	59.7	61.6	▼ (3.0%)	60.8	▼ (1.7%)	226.8	231.1	▼ (1.8%)	170.6	▲ 33.0%	
Cobranzas	MM USD	51.7	59.4	▼ (13.0%)	56.5	▼ (8.5%)	215.2	223.7	▼ (3.8%)	166.9	▲ 28.9%	
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MM DOP	64.9	67.2	▼ (3.4%)	54.3	▲ 19.6%	247.6	271.8	▼ (8.9%)	229.6	▲ 7.9%	
Facturación Mercado Gestionable	MM USD	47.4	49.4	▼ (4.1%)	48.6	▼ (2.6%)	179.8	185.4	▼ (3.0%)	134.9	▲ 33.3%	
Cobranzas Mercado Gestionable	MM USD	42.0	48.7	▼ (13.7%)	46.8	▼ (10.1%)	175.6	183.9	▼ (4.5%)	136.7	▲ 28.4%	
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	88.7%	98.7%	▼ (10.1%)	96.2%	▼ (7.8%)	97.6%	99.2%	▼ (1.6%)	101.3%	▼ (3.6%)	
Tasa de Cambio	DOP/USD	60.4	65.0	▼ (7.1%)	60.4	■ 0.0%	61.7	64.7	▼ (4.7%)	60.4	▲ 2.2%	

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.3 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño	UNIDAD	abr-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	536.2	574.9	▼ (6.7%)	580.4	▼ (7.6%)	2,055.8	2,213.4	▼ (7.1%)	1,592.5	▲ 29.1%
	Facturación Residenciales	MMDOP	1,266.1	1,129.9	▲ 12.1%	1,178.5	▲ 7.4%	4,866.4	4,736.3	▲ 2.7%	3,607.0	▲ 34.9%
	Comerciales	MMDOP	348.4	362.1	▼ (3.8%)	420.8	▼ (17.2%)	1,345.4	1,319.8	▲ 1.9%	955.4	▲ 40.8%
	Facturación Bonoluz	MMDOP	161.8	0.0	N/A	128.6	▲ 25.9%	597.8	0.0	N/A	352.8	▲ 69.4%
	Facturación Industriales	MMDOP	1,120.9	1,341.9	▼ (16.5%)	1,264.0	▼ (11.3%)	4,463.3	4,914.4	▼ (9.2%)	3,295.6	▲ 35.4%
	Facturación UNR's	MMDOP	403.6	673.3	▼ (40.1%)	547.1	▼ (26.2%)	1,641.8	2,560.6	▼ (35.9%)	1,567.8	▲ 4.7%
	Facturación Gobierno Cortable	MMDOP	429.4	512.9	▼ (16.3%)	411.4	▲ 4.4%	1,672.3	1,699.2	▼ (1.6%)	1,193.6	▲ 40.1%
	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	120.4	114.0	▲ 5.7%	91.9	▲ 31.0%	424.0	428.3	▼ (1.0%)	289.5	▲ 46.5%
	Energía Facturada	MMDOP	3,850.7	4,134.1	▼ (6.9%)	4,042.3	▼ (4.7%)	15,011.0	15,658.6	▼ (4.1%)	11,261.7	▲ 33.3%
Energía Facturada sin IGNC	MMDOP	3,850.7	4,134.1	▼ (6.9%)	4,042.3	▼ (4.7%)	15,011.0	15,658.6	▼ (4.1%)	11,261.7	▲ 33.3%	
Cobranzas	Residenciales	MMDOP	1,141.8	1,110.2	▲ 2.8%	1,166.1	▼ (2.1%)	4,669.5	4,545.4	▲ 2.7%	3,529.7	▲ 32.3%
	Comerciales	MMDOP	320.1	352.1	▼ (9.1%)	312.6	▲ 2.4%	1,321.4	1,359.9	▼ (2.8%)	943.3	▲ 40.1%
	Bonoluz	MMDOP	145.4	0.0	N/A	114.5	▲ 26.9%	565.1	0.0	N/A	364.5	▲ 55.0%
	Industriales	MMDOP	1,097.9	1,339.6	▼ (18.0%)	1,121.3	▼ (2.1%)	4,483.3	4,930.4	▼ (9.1%)	3,289.4	▲ 36.3%
	UNR's	MMDOP	408.2	681.7	▼ (40.1%)	536.8	▼ (24.0%)	1,673.1	2,558.8	▼ (34.6%)	1,608.8	▲ 4.0%
	Gobierno Cortable	MMDOP	442.0	503.5	▼ (12.2%)	420.1	▲ 5.2%	1,655.0	1,685.9	▼ (1.8%)	1,162.5	▲ 42.4%
	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	83.3	89.0	▼ (6.3%)	73.4	▲ 13.6%	307.4	328.8	▼ (6.5%)	220.9	▲ 39.1%
	Cobranzas Totales	MMDOP	3,638.7	4,076.0	▼ (10.7%)	3,744.8	▼ (2.8%)	14,674.8	15,409.1	▼ (4.8%)	11,119.1	▲ 32.0%
	Cobranzas Sin IGNC	MMDOP	3,638.7	4,076.0	▼ (10.7%)	3,744.8	▼ (2.8%)	14,674.8	15,409.1	▼ (4.8%)	11,119.1	▲ 32.0%
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	90.2%	98.3%	▼ (8.2%)	98.9%	▼ (8.9%)	96.0%	96.0%	▼ (0.0%)	97.9%	▼ (1.9%)
	Comerciales	%	91.9%	97.2%	▼ (5.5%)	74.3%	▲ 23.7%	98.2%	103.0%	▼ (4.7%)	98.7%	▼ (0.5%)
	Bonoluz	%	89.8%	0.0%	N/A	89.1%	■ 0.8%	94.5%	0.0%	N/A	103.3%	▼ (8.5%)
	Industriales	%	97.9%	99.8%	▼ (1.9%)	88.7%	▲ 10.4%	100.4%	100.3%	■ 0.1%	99.8%	■ 0.6%
	UNR's	%	101.1%	101.2%	▼ (0.1%)	98.1%	▲ 3.1%	101.9%	99.9%	▲ 2.0%	102.6%	▼ (0.7%)
	Gobierno Cortable	%	102.9%	98.2%	▲ 4.9%	102.1%	■ 0.8%	99.0%	99.2%	▼ (0.3%)	97.4%	▲ 1.6%
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	■ 0.0%	0.0%	■ 0.0%	0.0%	0.0%	■ 0.0%	0.0%	■ 0.0%
	Ayuntamientos	%	69.2%	78.0%	▼ (11.3%)	79.8%	▼ (13.3%)	72.5%	76.8%	▼ (5.6%)	76.3%	▼ (5.0%)
	Cobranzas Totales	%	94.5%	98.6%	▼ (4.2%)	92.6%	▲ 2.0%	97.8%	98.4%	▼ (0.7%)	98.7%	▼ (1.0%)
	Cobranzas Sin IGNC	%	94.5%	98.6%	▼ (4.2%)	92.6%	▲ 2.0%	97.8%	98.4%	▼ (0.7%)	98.7%	▼ (1.0%)
Facturación	MMUSD	63.8	63.1	▲ 1.0%	66.9	▼ (4.7%)	243.3	240.0	▲ 1.4%	186.5	▲ 30.5%	
Cobranzas	MMUSD	60.3	62.2	▼ (3.2%)	62.0	▼ (2.8%)	237.9	236.2	■ 0.7%	184.1	▲ 29.2%	
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMDOP	43.1	49.4	▼ (12.8%)	33.3	▲ 29.3%	177.0	169.1	▲ 4.7%	166.1	▲ 6.5%	
Facturación Mercado Gestionable	MMUSD	59.1	61.4	▼ (3.7%)	63.3	▼ (6.6%)	226.8	233.5	▼ (2.9%)	175.9	▲ 28.9%	
Cobranzas Mercado Gestionable	MMUSD	56.5	60.9	▼ (7.2%)	58.9	▼ (4.1%)	223.7	231.2	▼ (3.2%)	174.4	▲ 28.3%	
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	95.6%	99.2%	▼ (3.6%)	93.1%	▲ 2.7%	98.7%	99.0%	▼ (0.4%)	99.2%	▼ (0.5%)	
Tasa de Cambio	DOP/USD	60.4	65.5	▼ (7.8%)	60.4	■ 0.0%	61.7	65.2	▼ (5.4%)	60.4	▲ 2.2%	

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.4 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros



Indicadores Básicos de Desempeño	UNIDAD	abr-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	601.3	592.3	▲ 1.5%	596.9	■ 0.7%	2,225.6	2,280.5	▼ (2.4%)	1,611.1	▲ 38.1%
	Facturación Residenciales	MMDOP	869.1	919.8	▼ (5.5%)	823.2	▲ 5.6%	3,257.3	3,379.5	▼ (3.6%)	2,337.1	▲ 39.4%
	Comerciales	MMDOP	330.1	349.4	▼ (5.5%)	306.3	▲ 7.8%	1,264.7	1,312.4	▼ (3.6%)	856.0	▲ 47.7%
	Facturación Bonoluz	MMDOP	134.0	141.8	▼ (5.5%)	133.2	■ 0.6%	517.1	536.4	▼ (3.6%)	388.2	▲ 33.2%
	Facturación Industriales	MMDOP	813.5	861.0	▼ (5.5%)	803.0	▲ 1.3%	3,207.6	3,330.0	▼ (3.7%)	2,356.8	▲ 36.1%
	Facturación UNR's	MMDOP	27.7	29.3	▼ (5.5%)	31.4	▼ (11.9%)	102.7	106.4	▼ (3.5%)	93.7	▲ 9.6%
	Facturación Gobierno Cortable	MMDOP	364.3	385.5	▼ (5.5%)	347.2	▲ 4.9%	1,410.0	1,465.2	▼ (3.8%)	993.4	▲ 41.9%
	Facturación Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	▲ 100.0%	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	▲ 34.4%
	Facturación Ayuntamientos	MMDOP	110.3	116.7	▼ (5.5%)	108.2	▲ 1.9%	439.3	456.1	▼ (3.7%)	321.6	▲ 36.6%
	Energía Facturada	MMDOP	2,649.0	2,803.4	▼ (5.5%)	2,552.5	▲ 3.8%	10,198.7	10,586.1	▼ (3.7%)	7,346.9	▲ 38.8%
Energía Facturada sin IGNC	MMDOP	2,649.0	2,803.4	▼ (5.5%)	2,552.5	▲ 3.8%	10,198.7	10,586.0	▼ (3.7%)	7,346.9	▲ 38.8%	
Cobranzas	Residenciales	MMDOP	662.1	853.1	▼ (22.4%)	691.2	▼ (4.2%)	2,868.5	3,275.5	▼ (12.4%)	2,132.7	▲ 34.5%
	Comerciales	MMDOP	267.0	324.1	▼ (17.6%)	259.8	▲ 2.8%	1,119.1	1,272.2	▼ (12.0%)	796.1	▲ 40.6%
	Bonoluz	MMDOP	113.9	131.5	▼ (13.4%)	128.1	▼ (11.1%)	490.9	520.2	▼ (5.6%)	380.3	▲ 29.1%
	Industriales	MMDOP	806.1	798.6	■ 0.9%	833.5	▼ (3.3%)	3,269.9	3,229.2	▲ 1.3%	2,396.1	▲ 36.5%
	UNR's	MMDOP	28.1	27.2	▲ 3.4%	31.4	▼ (10.6%)	106.9	103.2	▲ 3.6%	93.7	▲ 14.0%
	Gobierno Cortable	MMDOP	374.6	357.6	▲ 4.8%	232.2	▲ 61.3%	1,424.4	1,420.2	■ 0.3%	980.8	▲ 45.2%
	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	78.4	108.2	▼ (27.5%)	74.2	▲ 5.8%	313.8	442.4	▼ (29.1%)	225.3	▲ 39.3%
	Cobranzas Totales	MMDOP	2,330.2	2,600.3	▼ (10.4%)	2,250.5	▲ 3.5%	9,593.5	10,262.8	▼ (6.5%)	7,005.1	▲ 37.0%
Cobranzas Sin IGNC	MMDOP	2,330.2	2,600.3	▼ (10.4%)	2,250.5	▲ 3.5%	9,593.5	10,262.8	▼ (6.5%)	7,005.1	▲ 37.0%	
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	76.2%	92.8%	▼ (17.9%)	84.0%	▼ (9.3%)	88.1%	96.9%	▼ (9.1%)	91.3%	▼ (3.5%)
	Comerciales	%	80.9%	92.8%	▼ (12.8%)	84.8%	▼ (4.7%)	88.5%	96.9%	▼ (8.7%)	93.0%	▼ (4.9%)
	Bonoluz	%	85.0%	92.8%	▼ (8.3%)	96.2%	▼ (11.6%)	94.9%	97.0%	▼ (2.1%)	98.0%	▼ (3.1%)
	Industriales	%	99.1%	92.8%	▲ 6.8%	103.8%	▼ (4.5%)	101.9%	97.0%	▲ 5.1%	101.7%	■ 0.3%
	UNR's	%	101.5%	92.8%	▲ 9.4%	100.0%	▲ 1.4%	104.0%	97.0%	▲ 7.3%	100.0%	▲ 4.0%
	Gobierno Cortable	%	102.8%	92.8%	▲ 10.9%	66.9%	▲ 53.7%	101.0%	96.9%	▲ 4.2%	98.7%	▲ 2.3%
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	■ 0.0%	0.0%	■ 0.0%	99.2%	0.0%	■ 0.0%	100.0%	▼ (0.8%)
	Ayuntamientos	%	71.1%	92.8%	▼ (23.3%)	68.6%	▲ 3.8%	71.4%	97.0%	▼ (26.4%)	70.1%	▲ 2.0%
	Cobranzas Totales	%	88.0%	92.8%	▼ (5.2%)	88.2%	▼ (0.2%)	94.1%	96.9%	▼ (3.0%)	95.3%	▼ (1.3%)
	Cobranzas Sin IGNC	%	88.0%	92.8%	▼ (5.2%)	88.2%	▼ (0.2%)	94.1%	96.9%	▼ (3.0%)	95.3%	▼ (1.3%)
Facturación	MMUSD	43.9	43.1	▲ 1.7%	42.3	▲ 3.8%	165.3	163.6	▲ 1.1%	121.7	▲ 35.9%	
Cobranzas	MMUSD	38.6	40.0	▼ (3.5%)	37.3	▲ 3.5%	155.5	158.6	▼ (1.9%)	116.0	▲ 34.1%	
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMDOP	34.4	63.4	■ 0.0%	45.4	▼ (24.2%)	148.4	252.4	▼ (41.2%)	173.6	▼ (14.5%)	
Facturación Mercado Gestionable	MMUSD	39.8	39.1	▲ 1.7%	38.3	▲ 4.1%	149.8	148.2	▲ 1.1%	109.9	▲ 36.3%	
Cobranzas Mercado Gestionable	MMUSD	35.4	36.3	▼ (2.5%)	33.9	▲ 4.4%	142.5	143.7	▼ (0.9%)	106.0	▲ 34.4%	
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	88.9%	92.8%	▼ (4.2%)	88.6%	■ 0.3%	95.1%	96.9%	▼ (1.9%)	96.4%	▼ (1.4%)	
Tasa de Cambio	DOP/USD	60.4	65.0	▼ (7.1%)	60.4	■ 0.0%	61.7	64.7	▼ (4.7%)	60.4	▲ 2.2%	

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Pérdidas de Energía

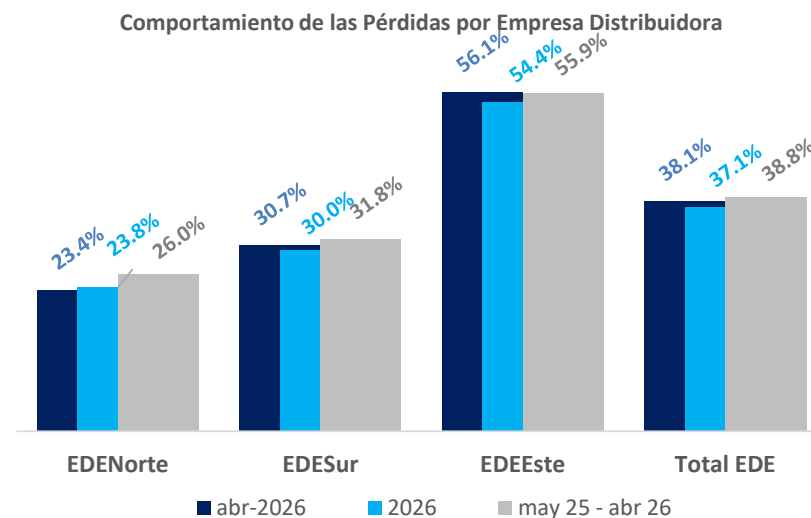
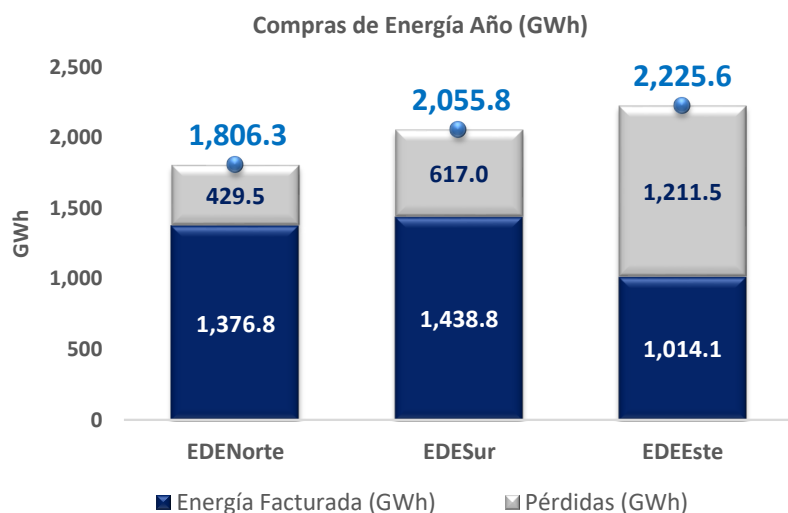
Efectividad de la Lectura

Facturación

- Facturación y Monómico de Ventas
- Calidad de la Facturación

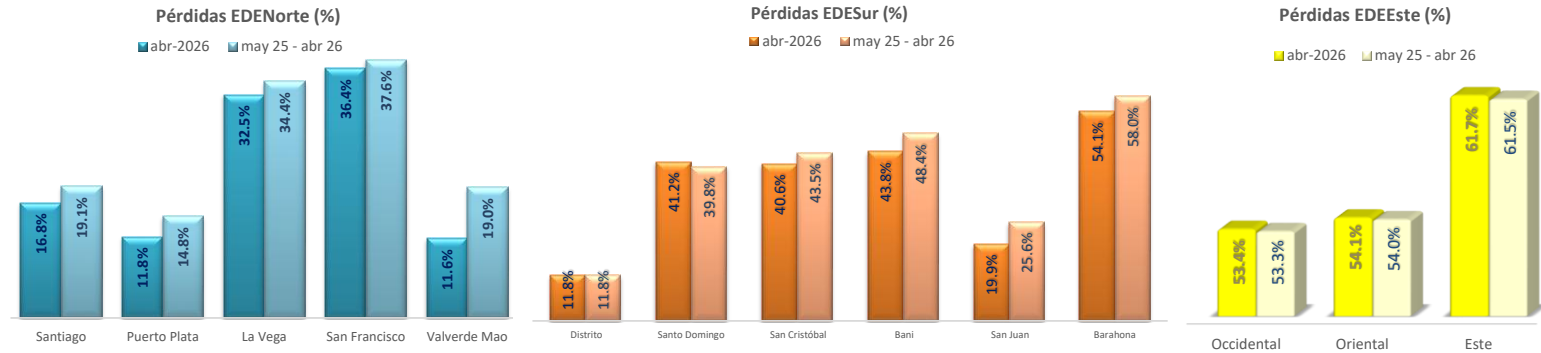
Calidad de la Facturación y Reparto

3. Pérdidas de Energía por Facturación por Empresa Distribuidora



Empresa	Mes: abr-2026				Acumulado: 2026				Año Móvil: may 25 - abr 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	470.3	360.1	110.2	23.4%	1,806.3	1,376.8	429.5	23.8%	6,132.7	4,540.3	1,592.4	26.0%
EDESur	536.2	371.4	164.8	30.7%	2,055.8	1,438.8	617.0	30.0%	7,033.7	4,799.1	2,234.5	31.8%
EDEEste	601.3	264.0	337.4	56.1%	2,225.6	1,014.1	1,211.5	54.4%	7,516.7	3,312.1	4,204.6	55.9%
Total EDE	1,607.9	995.4	612.4	38.1%	6,087.7	3,829.7	2,257.9	37.1%	20,683.0	12,651.5	8,031.6	38.8%

3.1 Pérdidas de Energía por Sector Comercial



Mes: abr-2026

Acumulado: 2026

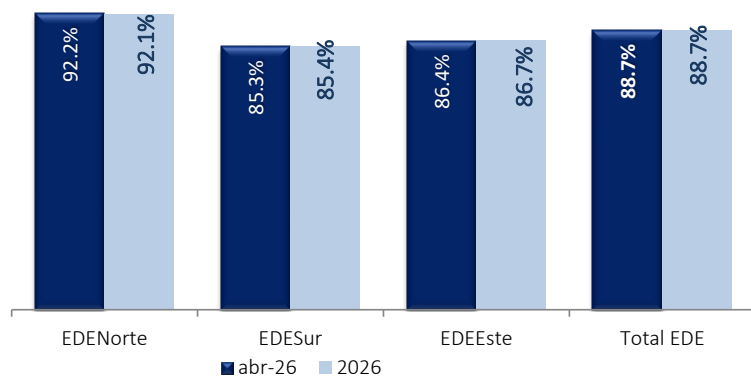
Año Móvil: may 25 - abr 26

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	155.8	129.7	16.8%	603.0	499.8	17.1%	2,061.5	1,667.2	19.1%
	Puerto Plata	56.3	49.6	11.8%	215.2	188.7	12.3%	729.8	621.6	14.8%
	La Vega	107.6	72.7	32.5%	412.6	278.7	32.5%	1,388.5	910.8	34.4%
	San Francisco	100.9	64.2	36.4%	381.0	246.1	35.4%	1,298.2	810.7	37.6%
	Valverde Mao	49.7	44.0	11.6%	194.4	163.4	15.9%	654.6	530.0	19.0%
Total EDENorte		470.3	360.1	23.4%	1,806.3	1,376.8	23.8%	6,132.7	4,540.3	26.0%
EDESur	Distrito	200.0	176.5	11.8%	765.2	690.4	9.8%	2,675.2	2,360.3	11.8%
	Santo Domingo	117.8	69.3	41.2%	445.1	271.0	39.1%	1,552.4	934.1	39.8%
	San Cristóbal	89.6	53.2	40.6%	342.8	200.3	41.6%	1,159.6	655.6	43.5%
	Bani	60.5	34.0	43.8%	238.6	131.9	44.7%	784.0	404.4	48.4%
	San Juan	20.6	16.5	19.9%	79.9	61.8	22.6%	255.0	189.8	25.6%
	Barahona	47.7	21.9	54.1%	184.2	83.5	54.6%	607.5	254.9	58.0%
Total EDESur		536.2	371.4	30.7%	2,055.8	1,438.8	30.0%	7,033.7	4,799.1	31.8%
EDEEste	Occidental	191.3	89.2	53.4%	715.5	344.6	51.8%	2,423.6	1,132.9	53.3%
	Oriental	233.3	107.1	54.1%	857.4	408.4	52.4%	2,896.0	1,332.3	54.0%
	Este	176.7	67.7	61.7%	652.7	261.1	60.0%	2,197.1	846.8	61.5%
Total EDEEste		601.3	264.0	56.1%	2,225.6	1,014.1	54.4%	7,516.7	3,312.1	55.9%
Total EDE		1,607.9	995.4	38.1%	6,087.7	3,829.7	37.1%	20,683.0	12,651.5	38.8%

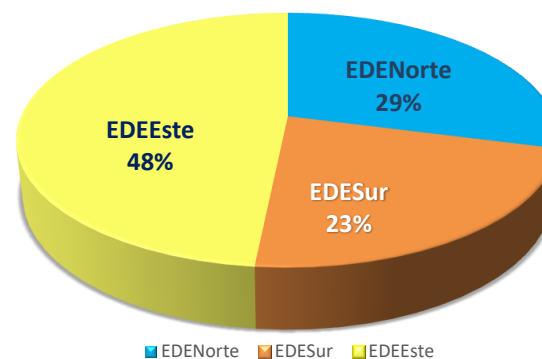
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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

Efectividad de Lectura



Promedio Acumulado de Clientes Sin Medidor



Mes: **abr-26**

Empresa	Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
EDENorte	1,322,961	1,220,120	102,841	92.2%	75,370
EDESUR	830,155	708,123	122,032	85.3%	60,519
EDEEste	809,928	700,009	109,919	86.4%	127,550
Total EDE	2,963,044	2,628,252	334,792	88.7%	263,439

Promedio Acumulado Año: **2026**

Empresa	Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
EDENorte	1,316,343	1,212,087	104,256	92.1%	77,614
EDESUR	825,069	704,596	120,473	85.4%	60,361
EDEEste	802,368	695,650	106,719	86.7%	129,314
Total EDE	2,943,780	2,612,333	331,448	88.7%	267,289

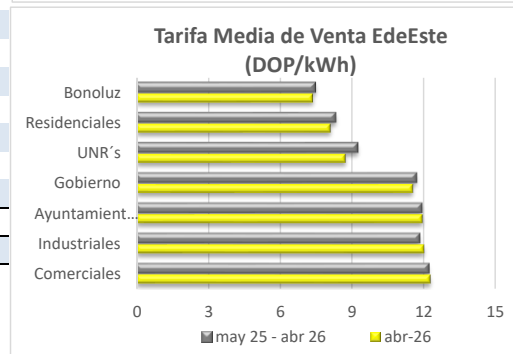
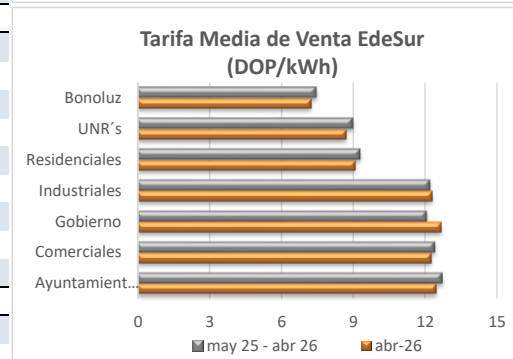
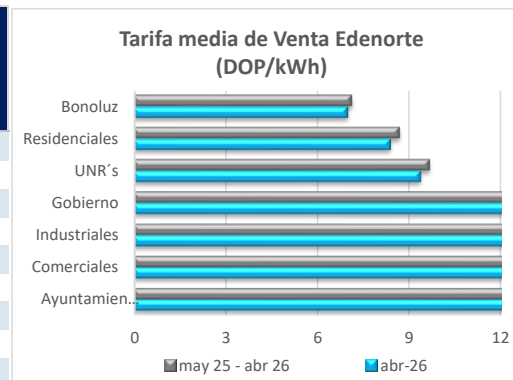
5. Facturación por tipo de Cliente

Mes: abr-26

Acumulado Año: 2026

Año Móvil: may 25 - abr 26

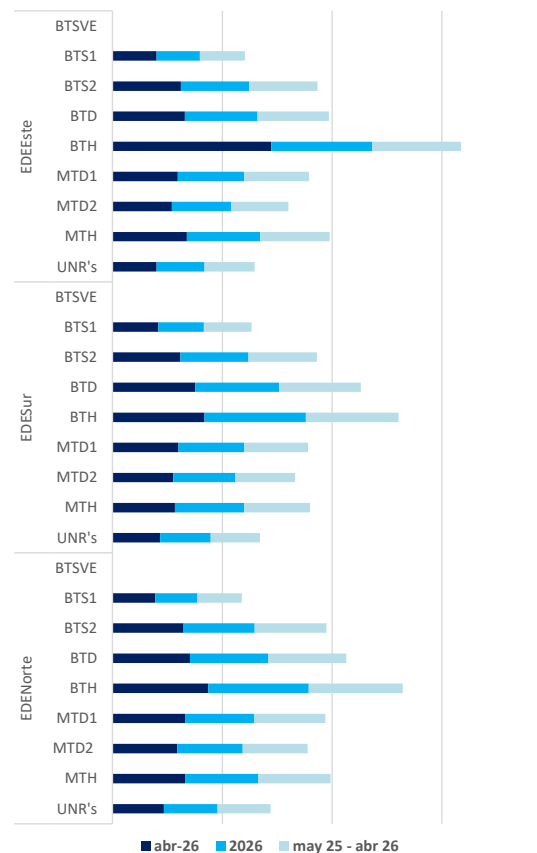
Empresa Tipo Cliente	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Monómico de Venta (DOP/kWh)	
EDENorte	Residenciales	155.9	1,304.7	8.4	598.6	4,970.8	8.3	2,019.1	17,506.9	8.7
	Comerciales	41.9	511.3	12.2	160.9	1,960.5	12.2	525.0	6,429.6	12.2
	Bonoluz	35.1	245.0	7.0	134.6	930.5	6.9	450.2	3,200.3	7.1
	Industriales	55.7	725.6	13.0	213.2	2,660.9	12.5	697.3	9,016.9	12.9
	UNR's	28.7	268.6	9.4	104.2	1,019.1	9.8	340.9	3,289.6	9.7
	Gobierno	27.4	347.6	12.7	105.7	1,351.1	12.8	329.3	4,179.7	12.7
	<i>Gobierno Cortable</i>	3.3	49.5	14.9	12.3	187.5	15.3	41.7	613.1	14.7
	<i>Gobierno No Cortable</i>	24.1	298.1	12.4	93.4	1,163.5	12.5	287.6	3,566.6	12.4
	Ayuntamientos	15.3	205.0	13.4	59.7	803.0	13.5	178.5	2,417.0	13.5
	Total EDENorte	360.1	3,607.7	10.0	1,376.8	13,695.83	9.9	4,540.3	46,040.1	10.1
EDESUR	Residenciales	139.4	1,266.1	9.1	540.6	4,866.4	9.0	1,867.2	17,287.7	9.3
	Comerciales	28.4	348.4	12.3	109.8	1,345.4	12.2	356.1	4,404.7	12.4
	Bonoluz	22.4	161.8	7.2	82.4	597.8	7.3	236.2	1,755.0	7.4
	Industriales	91.2	1,120.9	12.3	358.9	4,463.3	12.4	1,169.2	14,220.2	12.2
	UNR's	46.5	403.6	8.7	178.4	1,641.8	9.2	635.5	5,689.1	9.0
	Gobierno	33.9	429.4	12.7	135.2	1,672.3	12.4	438.5	5,273.8	12.0
	<i>Gobierno Cortable</i>	33.9	429.4	12.7	135.2	1,672.3	12.4	438.5	5,273.8	12.0
	<i>Gobierno No Cortable</i>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Ayuntamientos	9.7	120.4	12.5	33.5	424.0	12.7	96.4	1,222.8	12.7
	Total EDESUR	371.4	3,850.7	10.4	1,438.8	15,010.95	10.4	4,799.1	49,853.3	10.4
EDEEste	Residenciales	107.2	869.1	8.1	407.8	3,257.3	8.0	1,361.2	11,295.2	8.3
	Comerciales	26.9	330.1	12.3	103.5	1,264.7	12.2	326.4	3,976.0	12.2
	Bonoluz	18.2	134.0	7.4	70.7	517.1	7.3	230.7	1,719.5	7.5
	Industriales	67.7	813.5	12.0	264.9	3,207.6	12.1	863.0	10,179.7	11.8
	UNR's	3.2	27.7	8.7	11.2	102.7	9.2	40.5	373.6	9.2
	Gobierno	31.6	364.3	11.5	119.3	1,410.0	11.8	377.1	4,397.5	11.7
	<i>Gobierno Cortable</i>	31.6	364.3	11.5	119.3	1,410.0	11.8	377.1	4,397.3	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	9.2	110.3	11.9	36.9	439.3	11.9	113.2	1,345.1	11.9
	Total EDEEste	264.0	2,649.0	10.0	1,014.1	10,198.69	10.1	3,312.1	33,286.5	10.1
Total EDE	995.4	10,107.4	10.2	3,829.7	38,905.5	10.2	12,651.5	129,179.9	10.2	



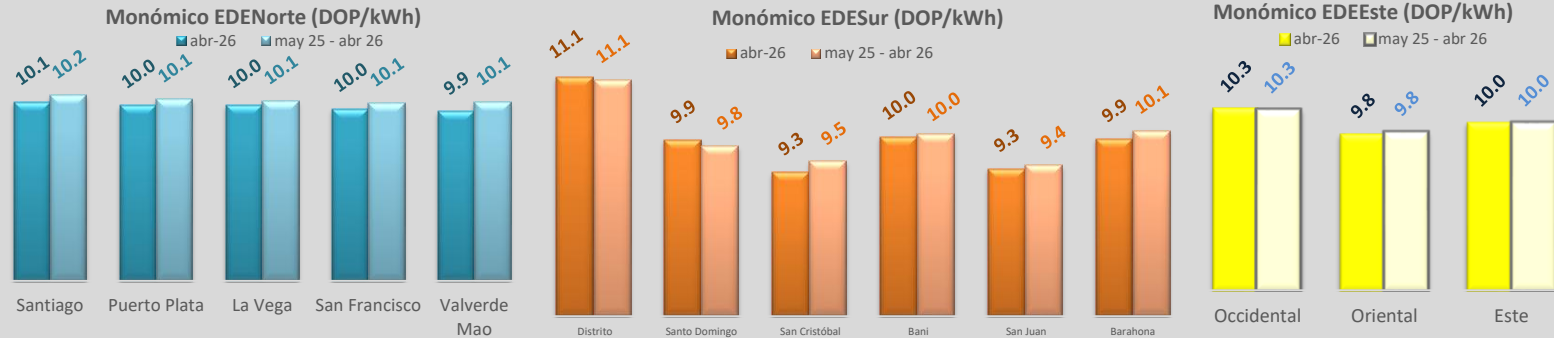
5.1 Facturación por Tipo de Tarifa

Puntual Mes: abr-26				Acumulado Año: 2026			Año Móvil: may 25 - abr 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	185.1	1,439.8	7.8	708.8	5,463.6	7.7	2,394.4	19,361.8	8.1
	BTS2	47.0	608.1	12.9	182.1	2,356.6	12.9	595.3	7,769.3	13.1
	BTD	18.8	264.8	14.1	73.0	1,040.4	14.3	222.1	3,158.4	14.2
	BTH	0.1	1.9	17.5	0.4	6.9	18.3	1.4	23.5	17.1
	MTD1	50.4	665.9	13.2	197.3	2,473.9	12.5	636.5	8,277.8	13.0
	MTD2	28.0	330.7	11.8	103.2	1,229.7	11.9	324.5	3,828.6	11.8
	MTH	2.1	28.0	13.2	7.9	105.7	13.3	25.2	331.0	13.1
	UNR's	28.7	268.6	9.4	104.2	1,019.1	9.8	340.9	3,289.6	9.7
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Total EDEnorte	360.1	3,607.7	10.0	1,376.8	13,695.8	9.9	4,540.3	46,040.1	10.1
EDESUR	BTS1	152.2	1,272.6	8.4	585.5	4,851.5	8.3	1,991.9	17,280.3	8.7
	BTS2	33.9	419.4	12.4	131.2	1,624.5	12.4	421.8	5,263.1	12.5
	BTD	33.3	501.9	15.1	126.5	1,932.4	15.3	402.9	6,005.1	14.9
	BTH	0.3	5.1	16.8	1.2	22.0	18.4	4.4	75.2	16.9
	MTD1	87.8	1,054.9	12.0	347.3	4,142.7	11.9	1,120.0	13,073.2	11.7
	MTD2	14.4	159.2	11.1	56.6	642.0	11.3	180.8	1,961.0	10.8
	MTH	3.0	33.6	11.4	12.1	152.8	12.6	41.8	502.8	12.0
	UNR's	46.5	403.6	8.7	178.4	1,641.8	9.2	635.5	5,689.1	9.0
	BTSVE	0.0	0.5	0.0	0.0	1.3	0.0	0.0	3.4	0.0
	Total EDESUR	371.4	3,850.7	10.4	1,438.8	15,011.0	10.4	4,799.1	49,853.3	10.4
EDEEste	BTS1	126.2	1,011.9	8.0	481.5	3,808.7	7.9	1,602.1	13,131.2	8.2
	BTS2	34.7	433.1	12.5	134.2	1,670.4	12.4	425.0	5,281.2	12.4
	BTD	13.7	180.3	13.2	54.4	718.1	13.2	169.3	2,200.5	13.0
	BTH	0.0	0.6	28.9	0.2	3.1	18.4	0.5	8.5	16.1
	MTD1	62.0	738.0	11.9	240.3	2,902.8	12.1	786.9	9,283.8	11.8
	MTD2	21.6	233.2	10.8	83.2	899.8	10.8	270.0	2,807.1	10.4
	MTH	0.9	12.6	13.5	3.8	50.5	13.4	12.1	153.3	12.7
	UNR's	4.9	39.3	8.0	16.6	145.1	8.7	46.1	420.6	9.1
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.5	0.0
	Total EDEEste	264.0	2,648.9	10.0	1,014.1	10,198.7	10.1	3,312.1	33,286.5	10.1
Total EDE	995.4	10,107.3	10.2	3,829.7	38,905.5	10.2	12,651.5	129,179.9	10.2	

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



5.2 Facturación por Sector Comercial



Puntual Mes: **abr-26**

Acumulado: **2026**

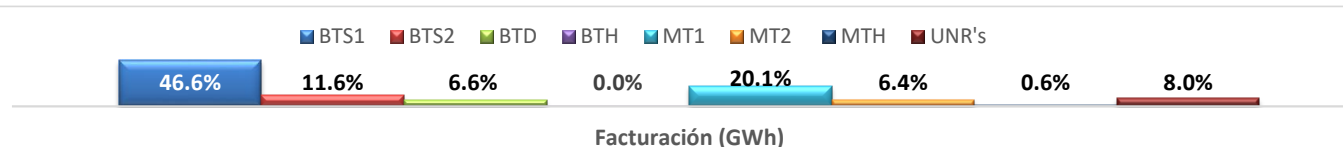
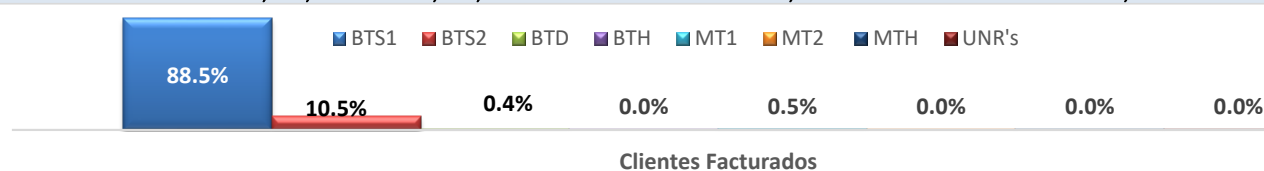
Año Móvil: **may 25 - abr 26**

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	129.7	1,308.2	10.1	499.8	4,914.7	9.8	1,667.2	17,033.7	10.2
	Puerto Plata	49.6	497.3	10.0	188.7	1,904.5	10.1	621.6	6,302.8	10.1
	La Vega	72.7	728.5	10.0	278.7	2,791.2	10.0	910.8	9,203.2	10.1
	San Francisco	64.2	638.6	10.0	246.1	2,449.9	10.0	810.7	8,155.3	10.1
	Valverde Mao	44.0	435.1	9.9	163.4	1,635.5	10.0	530.0	5,345.2	10.1
Total EDENorte		360.1	3,607.7	10.0	1,376.8	13,695.8	9.9	4,540.3	46,040.1	10.1
EDESUR	Distrito	176.5	1,961.2	11.1	690.4	7,673.5	11.1	2,360.3	26,099.6	11.1
	Santo Domingo	69.3	685.8	9.9	271.0	2,690.5	9.9	934.1	9,132.8	9.8
	San Cristóbal	53.2	493.6	9.3	200.3	1,904.1	9.5	655.6	6,216.3	9.5
	Bani	34.0	338.9	10.0	131.9	1,320.7	10.0	404.4	4,050.9	10.0
	San Juan	16.5	154.3	9.3	61.8	584.1	9.5	189.8	1,784.7	9.4
	Barahona	21.9	217.0	9.9	83.5	838.0	10.0	254.9	2,569.0	10.1
Total EDESUR		371.4	3,850.7	10.4	1,438.8	15,011.0	10.4	4,799.1	49,853.3	10.4
EDEEste	Occidental	89.2	921.5	10.3	344.6	3,571.5	10.4	1,132.9	11,683.2	10.3
	Oriental	107.1	1,048.3	9.8	408.4	4,016.6	9.8	1,332.3	13,104.3	9.8
	Este	67.7	679.2	10.0	261.1	2,610.6	10.0	846.8	8,499.0	10.0
Total EDEEste		264.0	2,649.0	10.0	1,014.1	10,198.7	10.1	3,312.1	33,286.5	10.1
Total EDE		995.4	10,107.4	10.2	3,829.7	38,905.5	10.2	12,651.5	129,179.9	10.2

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6. Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

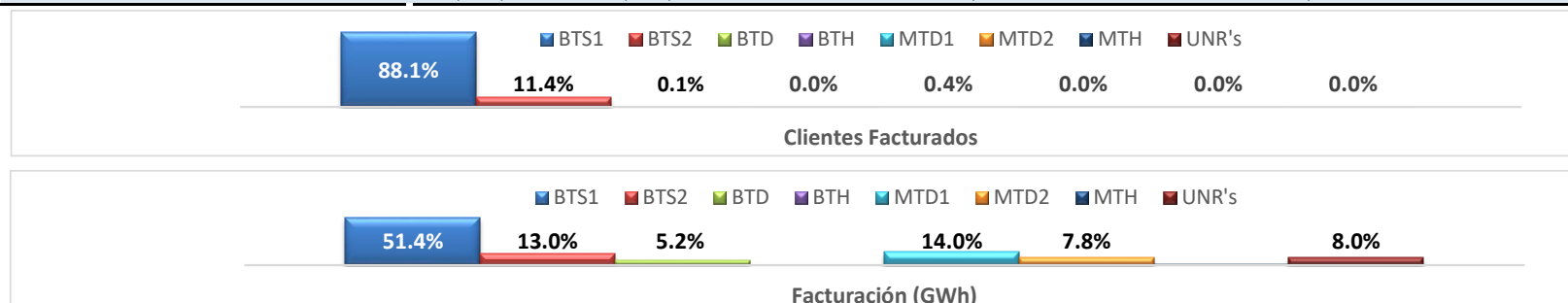
Tarifa EDE abr-2026	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MM DOP)	Monómico de Ventas (DOP/kWh)	Cobranzas (MM DOP)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	2,119,519	1,838,414	181.9	1,243.6	6.8	1,117.1	89.8%
	201-300 kWh	446,791	443,665	107.5	757.6	7.0	625.6	82.6%
	301-700 kWh	323,610	320,553	131.2	1,166.9	8.9	942.5	80.8%
	>700 kWh	44,948	43,402	43.0	556.2	12.9	496.9	89.4%
Sub-total BTS1		2,934,868	2,646,034	463.5	3,724.3	8.0	3,182.2	85.4%
BTS2	0-200 kWh	184,663	176,112	14.0	148.0	10.6	154.9	104.6%
	201-300 kWh	38,353	38,027	9.3	94.7	10.2	87.8	92.7%
	301-700 kWh	61,333	60,786	27.5	316.5	11.5	272.3	86.0%
	>700 kWh	40,949	40,531	64.8	901.3	13.9	773.9	85.9%
Sub-total BTS2		325,298	315,456	115.6	1,460.6	12.6	1,288.8	88.2%
Sub-Total Baja Tensión		3,260,166	2,961,490	579.0	5,184.8	9.0	4,471.0	86.2%
Tarifas con Demanda	BTD	12,669	12,621	65.8	947.0	14.4	748.9	79.1%
	BTH	231	229	0.4	7.6	17.5	7.9	105.0%
	MT1	14,072	13,959	200.2	2,458.7	12.3	2,418.0	98.3%
	MT2	1,042	1,021	63.9	723.0	11.3	656.5	90.8%
	MTH	668	667	6.0	74.3	12.4	77.3	104.1%
	UNR's	137	136	80.0	711.5	8.9	709.0	99.6%
Sub-Total Tar. Demanda		28,877	28,691	416.4	4,922.6	11.8	4,618.0	93.8%
Total General		3,289,043	2,990,181	995.4	10,107.4	10.2	9,089.0	89.9%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.1 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE abr-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	850,615	811,422	79.3	536.7	6.8	529.4	98.7%
	201-300 kWh	184,530	184,530	44.9	309.4	6.9	267.6	86.5%
	301-700 kWh	122,068	122,068	49.2	436.0	8.9	327.3	75.1%
	>700 kWh	10,413	10,413	11.7	157.7	13.5	115.5	73.2%
Sub-total BTS1		1,167,626	1,128,433	185.1	1,439.8	7.8	1,239.9	86.1%
BTS2	0-200 kWh	87,011	87,011	6.9	76.9	11.1	78.4	102.0%
	201-300 kWh	17,655	17,655	4.3	45.6	10.5	43.5	95.5%
	301-700 kWh	25,908	25,908	11.6	138.1	11.9	120.2	87.1%
	>700 kWh	15,317	15,317	24.1	347.5	14.4	279.6	80.4%
Sub-total BTS2		145,891	145,891	47.0	608.1	12.9	521.7	85.8%
Sub-Total Baja Tensión		1,313,517	1,274,324	232.0	2,047.9	8.8	1,761.7	86.0%
Tarifas con Demanda	BTD	1,767	1,767	18.8	264.8	14.1	157.7	59.6%
	BTH	48	48	0.1	1.9	17.5	1.8	95.6%
	MTD1	4,545	4,545	50.4	665.9	13.2	618.1	92.8%
	MTD2	460	460	28.0	330.7	11.8	282.6	85.5%
	MTH	286	286	2.1	28.0	13.2	25.6	91.3%
	UNR's	50	50	28.7	268.6	9.4	272.7	101.5%
Sub-Total Tar. Demanda		7,156	7,156	128.1	1,559.8	12.2	1,358.5	87.1%
Total General		1,320,673	1,281,480	360.1	3,607.7	10.0	3,120.1	86.5%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.2 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDE abr-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	681,009	518,900	53.1	345.3	6.5	278.7	80.7%
	201-300 kWh	127,246	127,246	31.2	219.3	7.0	184.1	84.0%
	301-700 kWh	115,549	115,549	49.0	438.2	9.0	381.0	86.9%
	>700 kWh	23,124	23,124	19.0	269.8	14.2	299.4	111.0%
Sub-total BTS1		946,928	784,819	152.2	1,272.6	8.4	1,143.1	89.8%
BTS2	0-200 kWh	44,452	44,452	3.6	32.5	9.0	37.7	115.9%
	201-300 kWh	10,539	10,539	2.6	25.0	9.6	23.3	93.1%
	301-700 kWh	17,551	17,551	8.1	88.6	11.0	83.6	94.3%
	>700 kWh	13,491	13,491	19.6	273.3	13.9	252.3	92.3%
Sub-total BTS2		86,033	86,033	33.9	419.4	12.4	396.8	94.6%
Sub-Total Baja Tensión		1,032,961	870,852	186.1	1,692.0	9.1	1,540.0	91.0%
Tarifas con Demanda	BTD	8,899	8,899	33.3	501.9	15.1	440.3	87.7%
	BTH	165	165	0.3	5.1	16.8	5.1	100.0%
	MTD1	5,739	5,739	87.8	1,054.9	12.0	1,053.9	99.9%
	MTD2	252	252	14.4	159.2	11.1	152.7	95.9%
	MTH	298	298	3.0	33.6	11.4	38.3	113.9%
	UNR's	79	79	46.5	403.6	8.7	408.2	101.1%
	BTSVE	47	47	0.0	0.5	0.0	0.3	58.4%
Sub-Total Tar. Demanda		15,479	15,479	185.2	2,158.7	11.7	2,098.8	97.2%
Total General		1,048,440	886,331	371.4	3,850.7	10.4	3,638.7	94.5%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.3 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDE abr-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	587,895	508,092	49.4	361.6	7.3	308.9	85.4%
	201-300 kWh	135,015	131,889	31.5	228.9	7.3	173.9	76.0%
	301-700 kWh	85,993	82,936	33.0	292.7	8.9	234.3	80.0%
	>700 kWh	11,411	9,865	12.3	128.6	10.5	82.0	63.8%
Sub-total BTS1		820,314	732,782	126.2	1,011.9	8.0	799.1	79.0%
BTS2	0-200 kWh	53,200	44,649	3.5	38.7	11.1	38.8	100.2%
	201-300 kWh	10,159	9,833	2.4	24.1	10.2	21.0	87.1%
	301-700 kWh	17,874	17,327	7.8	89.8	11.5	68.4	76.2%
	>700 kWh	12,141	11,723	21.1	280.5	13.3	242.1	86.3%
Sub-total BTS2		93,374	83,532	34.7	433.1	12.5	370.3	85.5%
Sub-Total Baja Tensión		913,688	816,314	160.9	1,445.0	9.0	1,169.4	80.9%
Tarifas con Demanda	BTD	2,003	1,955	13.7	180.3	13.2	150.9	119.5%
	BTH	18	16	0.0	0.6	28.9	1.1	57.4%
	MTD1	3,788	3,675	62.0	738.0	11.9	746.0	98.9%
	MTD2	330	309	21.6	233.2	10.8	221.2	105.4%
	MTH	84	83	0.9	12.6	13.5	13.5	93.7%
	UNR's	8	7	4.9	39.3	8.0	28.1	139.9%
	BTSVE	11	11	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		6,242	6,056	103.1	1,204.0	11.7	1,160.8	103.7%
Total General		919,930	822,370	264.0	2,649.0	10.0	2,330.2	88.0%



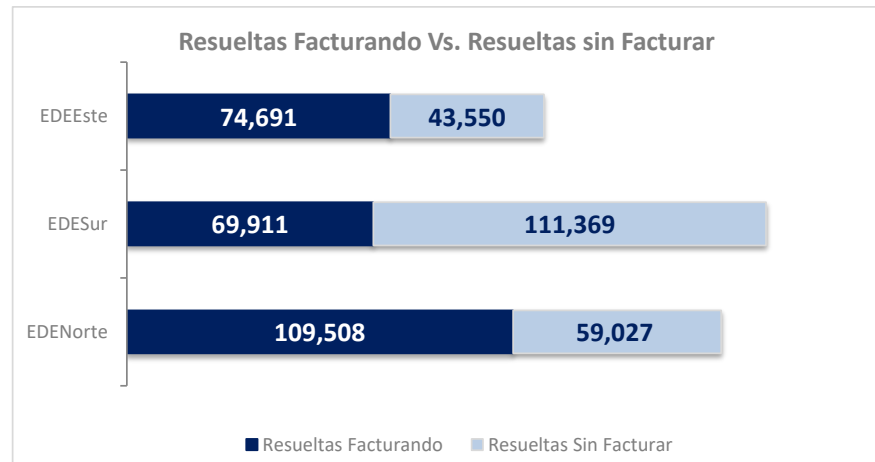
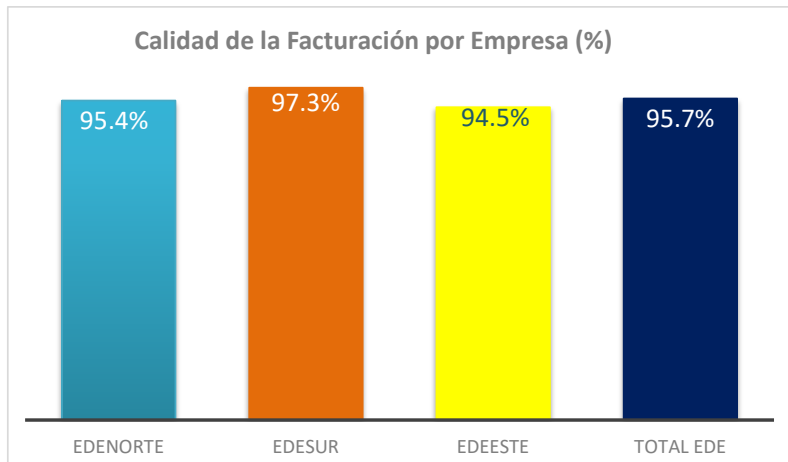
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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

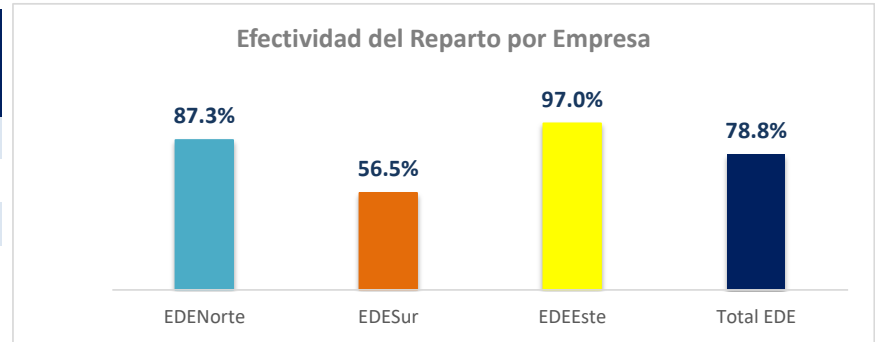
Mes: **abr-26**

Empresa	Suministros Facturados Real	Suministros Estimados	Calidad de la Facturación (%)
EDENorte	1,219,856	55,590	95.4%
EDESUR	862,799	23,532	97.3%
EDEEste	779,487	42,904	94.5%
Total EDE	2,862,142	122,026	95.7%

Anomalías de Facturación	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total General
Anomalías Generadas	168,723	181,280	118,241	468,244
Resueltas Facturando	109,508	69,911	74,691	254,110
Resueltas Sin Facturar	59,027	111,369	43,550	213,946
% Resueltos sin Facturar	35.0%	61.4%	36.8%	45.7%



Empresa	Total de Facturas a Entregar	Total de Facturas Distribuidas	Efectividad del Reparto (%)
EDENorte	1,278,508	1,115,910	87.3%
EDESUR	782,867	442,169	56.5%
EDEEste	358,402	347,581	97.0%
Total EDE	2,419,777	1,905,660	78.8%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cobranzas

Cobros por Tipo Clientes

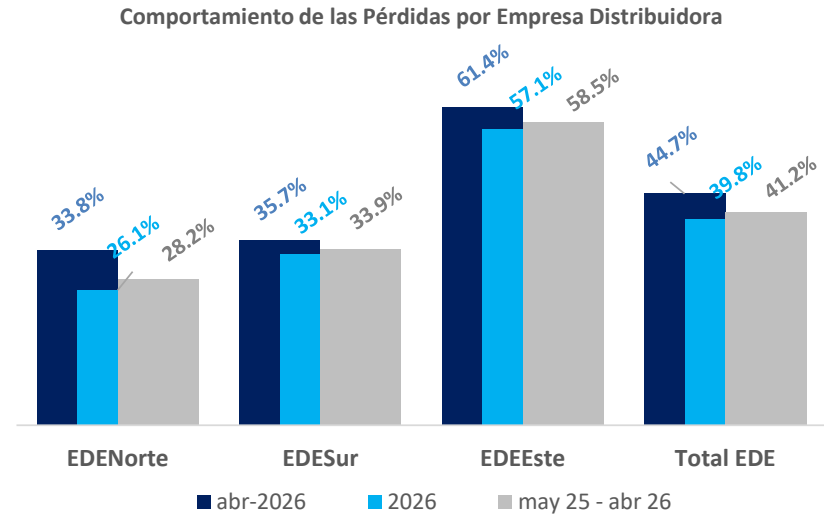
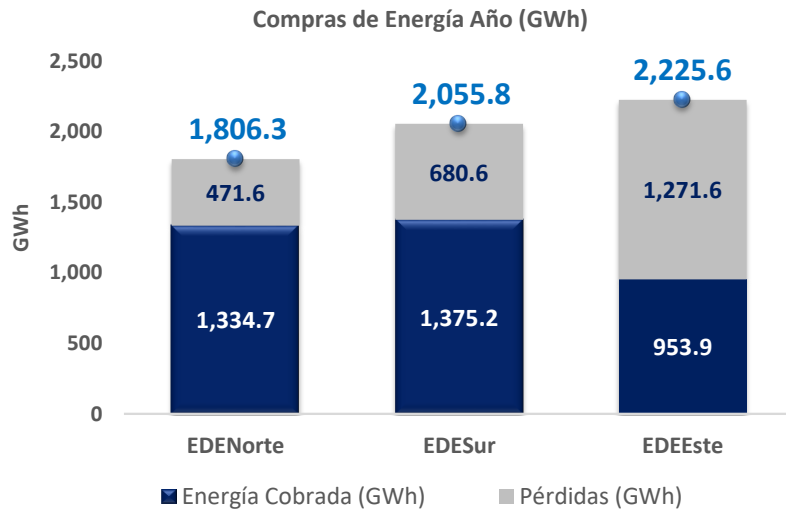
Cobros por Sector

Cobros por Tarifa

Gestión Grandes Clientes

- Prepago
- Bonoluz
- Ayuntamientos
- Telemedida

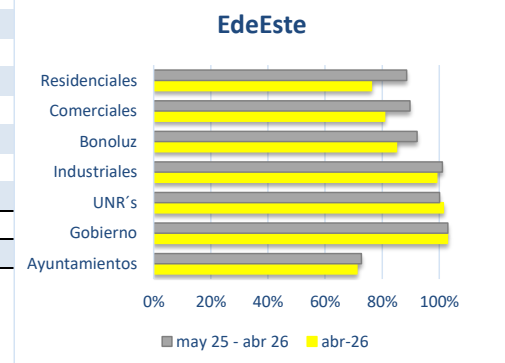
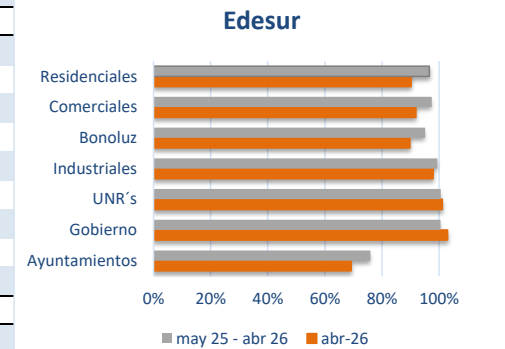
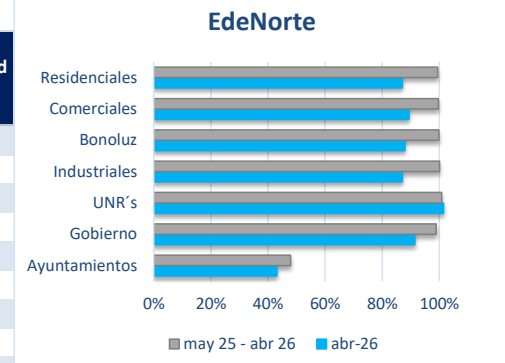
8. Pérdidas de Energía Totales por Empresa Distribuidora



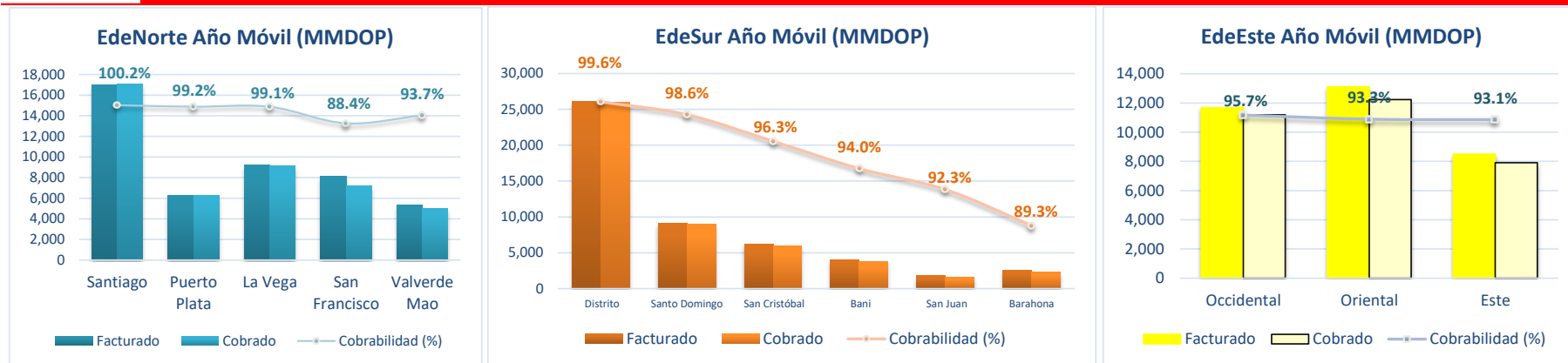
Empresa	Mes: abr-2026				Acumulado: 2026				Año Móvil: may 25 - abr 26			
	Compras de Energía (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)
EDENorte	470.3	311.4	158.9	33.8%	1,806.3	1,334.7	471.6	26.1%	6,132.7	4,404.0	1,728.7	28.2%
EDESUR	536.2	345.0	191.2	35.7%	2,055.8	1,375.2	680.6	33.1%	7,033.7	4,647.8	2,385.9	33.9%
EDEEste	601.3	232.2	369.1	61.4%	2,225.6	953.9	1,271.6	57.1%	7,516.7	3,117.6	4,399.0	58.5%
Total EDE	1,607.9	888.6	719.2	44.7%	6,087.7	3,663.9	2,423.7	39.8%	20,683.0	12,169.4	8,513.6	41.2%

9.1 Cobros por Empresa Distribuidora y Tipo de Clientes

Puntual Mes: abr-26				Acumulado Año: 2026			Año Móvil: may 25 - abr 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	1,304.7	1,136.1	87.1%	4,970.8	4,924.5	99.1%	17,506.9	17,414.4	99.5%
	Comerciales	511.3	457.2	89.4%	1,960.5	1,951.6	99.5%	6,429.6	6,408.9	99.7%
	Bonoluz	245.0	215.6	88.0%	930.5	925.5	99.5%	3,200.3	3,194.3	99.8%
	Industriales	725.6	632.0	87.1%	2,660.9	2,762.0	103.8%	9,016.9	9,024.2	100.1%
	UNR's	268.6	272.7	101.5%	1,019.1	1,021.7	100.3%	3,289.6	3,317.2	100.8%
	Gobierno	347.6	318.0	91.5%	1,351.1	1,321.2	97.8%	4,179.7	4,136.1	99.0%
	<i>Gobierno Cortable</i>	49.5	39.2	79.3%	187.5	170.6	91.0%	613.1	590.0	96.2%
	<i>Gobierno No Cortable</i>	298.1	278.8	93.5%	1,163.5	1,150.6	98.9%	3,566.6	3,546.1	99.4%
	Ayuntamientos	205.0	88.5	43.2%	803.0	366.8	45.7%	2,417.0	1,158.1	47.9%
	Total EDENorte	3,607.7	3,120.1	86.5%	13,695.8	13,273.4	96.9%	46,040.1	44,653.1	97.0%
EDESur	Residenciales	1,266.1	1,141.8	90.2%	4,866.4	4,669.5	96.0%	17,287.7	16,694.9	96.6%
	Comerciales	348.4	320.1	91.9%	1,345.4	1,321.4	98.2%	4,404.7	4,292.4	97.5%
	Bonoluz	161.8	145.4	89.8%	597.8	565.1	94.5%	1,755.0	1,668.8	95.1%
	Industriales	1,120.9	1,097.9	97.9%	4,463.3	4,483.3	100.4%	14,220.2	14,134.3	99.4%
	UNR's	403.6	408.2	101.1%	1,641.8	1,673.1	101.9%	5,689.1	5,724.2	100.6%
	Gobierno	429.4	442.0	102.9%	1,672.3	1,655.0	99.0%	5,273.8	5,300.7	100.5%
	<i>Gobierno Cortable</i>	429.4	442.0	102.9%	1,672.3	1,655.0	99.0%	5,273.8	5,300.7	100.5%
	<i>Gobierno No Cortable</i>	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%
	Ayuntamientos	120.4	83.3	69.2%	424.0	307.4	72.5%	1,222.8	928.2	75.9%
	Total EDESur	3,850.7	3,638.7	94.5%	15,011.0	14,674.8	97.8%	49,853.3	48,743.5	97.8%
EDEEste	Residenciales	869.1	662.1	76.2%	3,257.3	2,868.5	88.1%	11,295.2	10,008.7	88.6%
	Comerciales	330.1	267.0	80.9%	1,264.7	1,119.1	88.5%	3,976.0	3,566.9	89.7%
	Bonoluz	134.0	113.9	85.0%	517.1	490.9	94.9%	1,719.5	1,585.7	92.2%
	Industriales	813.5	806.1	99.1%	3,207.6	3,269.9	101.9%	10,179.7	10,289.2	101.1%
	UNR's	27.7	28.1	101.5%	102.7	106.9	104.0%	373.6	374.0	100.1%
	Gobierno	364.3	374.6	102.8%	1,410.0	1,424.4	101.0%	4,397.5	4,528.3	103.0%
	<i>Gobierno Cortable</i>	364.3	374.6	102.8%	1,410.0	1,424.4	101.0%	4,397.3	4,528.3	103.0%
	<i>Gobierno No Cortable</i>	0.002	0.000	N/A	0.0	0.0	99.2%	0.2	0.0	5.4%
	Ayuntamientos	110.3	78.4	71.1%	439.3	313.8	71.4%	1,345.1	978.6	72.7%
	Total EDEEste	2,649.0	2,330.2	88.0%	10,198.7	9,593.5	94.1%	33,286.5	31,331.3	94.1%
Total EDE	10,107.4	9,089.0	89.9%	38,905.5	37,541.7	96.5%	129,179.9	124,728.0	96.6%	



9.2 Cobros por Empresa Distribuidora y Sector Comercial



Puntual Mes: **abr-26**

Acumulado: **2026**

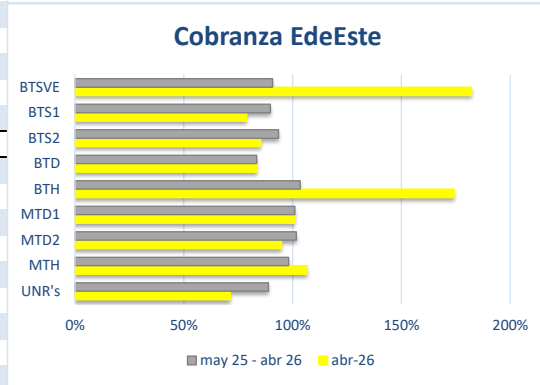
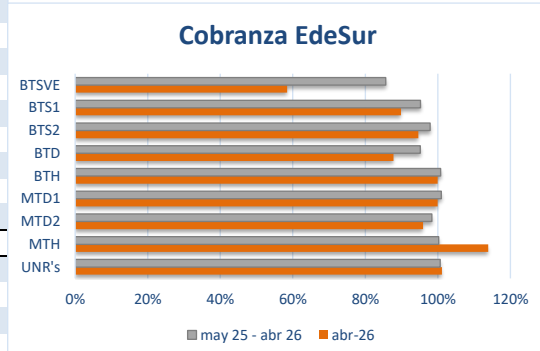
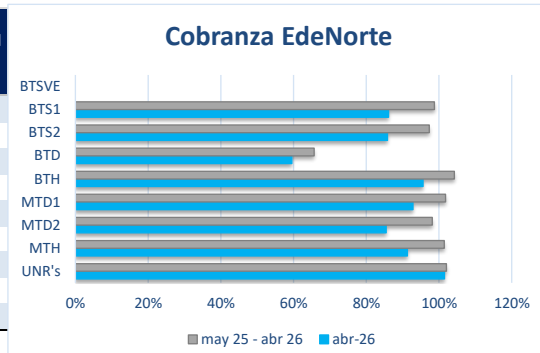
Año Móvil: **may 25 - abr 26**

Empresa	Sector	Puntual Mes: abr-26			Acumulado: 2026			Año Móvil: may 25 - abr 26		
		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	1,308.2	1,146.0	87.6%	4,914.7	5,183.6	105.5%	17,033.7	17,060.7	100.2%
	Puerto Plata	497.3	432.6	87.0%	1,904.5	1,915.5	100.6%	6,302.8	6,251.3	99.2%
	La Vega	728.5	627.1	86.1%	2,791.2	2,913.3	104.4%	9,203.2	9,124.7	99.1%
	San Francisco	638.6	545.4	85.4%	2,449.9	2,022.2	82.5%	8,155.3	7,210.2	88.4%
	Valverde Mao	435.1	369.1	84.8%	1,635.5	1,238.7	75.7%	5,345.2	5,006.1	93.7%
Total EDEnorte		3,607.7	3,120.1	86.5%	13,695.8	13,273.4	96.9%	46,040.1	44,653.1	97.0%
EDESUR	Distrito	1,961.2	1,863.7	95.0%	7,673.5	7,652.2	99.7%	26,099.6	26,004.1	99.6%
	Santo Domingo	685.8	665.7	97.1%	2,690.5	2,646.4	98.4%	9,132.8	9,001.0	98.6%
	San Cristóbal	493.6	469.8	95.2%	1,904.1	1,875.0	98.5%	6,216.3	5,988.1	96.3%
	Bani	338.9	314.0	92.6%	1,320.7	1,241.4	94.0%	4,050.9	3,809.6	94.0%
	San Juan	154.3	132.5	85.9%	584.1	527.1	90.2%	1,784.7	1,647.1	92.3%
	Barahona	217.0	192.9	88.9%	838.0	732.8	87.4%	2,569.0	2,293.7	89.3%
Total EDESUR		3,850.7	3,638.7	94.5%	15,011.0	14,674.8	97.8%	49,853.3	48,743.5	97.8%
EDEEste	Occidental	921.5	837.9	90.9%	3,571.5	3,426.9	96.0%	11,683.2	11,186.6	95.7%
	Oriental	1,048.3	889.0	84.8%	4,016.6	3,702.1	92.2%	13,104.3	12,231.9	93.3%
	Este	679.2	603.2	88.8%	2,610.6	2,464.5	94.4%	8,499.0	7,912.8	93.1%
Total EDEEste		2,649.0	2,330.2	88.0%	10,198.7	9,593.5	94.1%	33,286.5	31,331.3	94.1%
Total EDE		10,107.4	9,089.0	89.9%	38,905.5	37,541.7	96.5%	129,179.9	124,728.0	96.6%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.3 Cobros por Empresa Distribuidora y Tarifa

Mes: abr-26				Acumulado Año: 2026			Año Móvil: may 25 - abr 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	1,439.8	1,239.9	86.1%	5,463.6	5,288.4	96.8%	19,361.8	19,116.8	98.7%
	BTS2	608.1	521.7	85.8%	2,356.6	2,286.7	97.0%	7,769.3	7,562.3	97.3%
	BTD	264.8	157.7	59.6%	1,040.4	655.7	63.0%	3,158.4	2,074.1	65.7%
	BTH	1.9	1.8	95.6%	6.9	7.3	105.3%	23.5	24.5	104.2%
	MTD1	665.9	618.1	92.8%	2,473.9	2,736.4	110.6%	8,277.8	8,426.4	101.8%
	MTD2	330.7	282.6	85.5%	1,229.7	1,173.3	95.4%	3,828.6	3,757.4	98.1%
	MTH	28.0	25.6	91.3%	105.7	103.9	98.3%	331.0	335.8	101.5%
	UNR's	268.6	272.7	101.5%	1,019.1	1,021.8	100.3%	3,289.6	3,355.8	102.0%
	BTSVE	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%
	EDENorte	3,607.7	3,120.12	86.5%	13,695.8	13,273.4	96.9%	46,040.1	44,653.1	97.0%
EDESur	BTS1	1,272.6	1,143.1	89.8%	4,851.5	4,629.3	95.4%	17,280.3	16,449.6	95.2%
	BTS2	419.4	396.8	94.6%	1,624.5	1,605.3	98.8%	5,263.1	5,149.2	97.8%
	BTD	501.9	440.3	87.7%	1,932.4	1,798.0	93.0%	6,005.1	5,712.6	95.1%
	BTH	5.1	5.1	100.0%	22.0	22.9	103.8%	75.2	75.8	100.8%
	MTD1	1,054.9	1,053.9	99.9%	4,142.7	4,161.8	100.5%	13,073.2	13,196.4	100.9%
	MTD2	159.2	152.7	95.9%	642.0	627.2	97.7%	1,961.0	1,928.9	98.4%
	MTH	33.6	38.3	113.9%	152.8	156.2	102.3%	502.8	503.8	100.2%
	UNR's	403.6	408.2	101.1%	1,641.8	1,673.1	101.9%	5,689.1	5,724.2	100.6%
BTSVE	0.47	0.28	58.4%	1.26	1.04	82.6%	3.41	2.92	85.6%	
EDESur	3,850.7	3,638.71	94.5%	15,011.0	14,674.8	97.8%	49,853.3	48,743.5	97.8%	
EDEste	BTS1	1,011.9	799.1	79.0%	3,808.7	3,435.7	90.2%	13,131.2	11,791.1	89.8%
	BTS2	433.1	370.3	85.5%	1,670.4	1,549.2	92.7%	5,281.2	4,938.0	93.5%
	BTD	180.3	150.9	83.7%	718.1	594.8	82.8%	2,200.5	1,838.1	83.5%
	BTH	0.6	1.1	174.2%	3.1	3.3	108.2%	8.5	8.8	103.5%
	MTD1	738.0	746.0	101.1%	2,902.8	2,961.1	102.0%	9,283.8	9,375.0	101.0%
	MTD2	233.2	221.2	94.9%	899.8	890.9	99.0%	2,807.1	2,855.4	101.7%
	MTH	12.6	13.5	106.7%	50.5	51.3	101.7%	153.3	150.5	98.2%
	UNR's	39.3	28.1	71.5%	145.1	106.9	73.6%	420.6	374.0	88.9%
	BTSVE	0.03	0.06	182.2%	0.22	0.25	111.3%	0.46	0.42	90.8%
	EDEste	2,649.0	2,330.16	88.0%	10,198.7	9,593.5	94.1%	33,286.5	31,331.3	94.1%
EDE	BTS1	3,724.3	3,182.2	85.4%	14,123.8	13,353.4	94.5%	49,773.3	47,357.5	95.1%
	BTS2	1,460.6	1,288.8	88.2%	5,651.5	5,441.3	96.3%	18,313.6	17,649.5	96.4%
	BTD	947.0	748.9	79.1%	3,690.9	3,048.4	82.6%	11,364.1	9,624.8	84.7%
	BTH	7.6	7.9	105.0%	32.0	33.5	104.6%	107.3	109.2	101.7%
	MTD1	2,458.7	2,418.0	98.3%	9,519.4	9,859.3	103.6%	30,634.8	30,997.7	101.2%
	MTD2	723.0	656.5	90.8%	2,771.6	2,691.4	97.1%	8,596.7	8,541.7	99.4%
	MTH	74.3	77.3	104.1%	308.9	311.4	100.8%	987.1	990.1	100.3%
	UNR's	711.5	709.0	99.6%	2,806.0	2,801.8	99.9%	9,399.3	9,454.1	100.6%
	BTSVE	0.50	0.3	66.6%	1.48	1.29	86.9%	3.87	3.34	86.2%
	Total EDE	10,107.4	9,089.0	89.9%	38,905.5	37,541.7	96.5%	129,179.9	124,728.0	96.6%

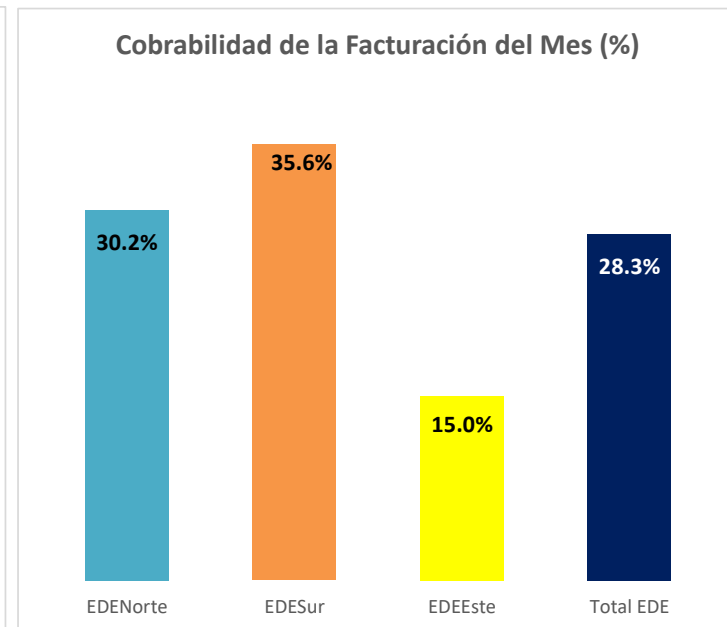
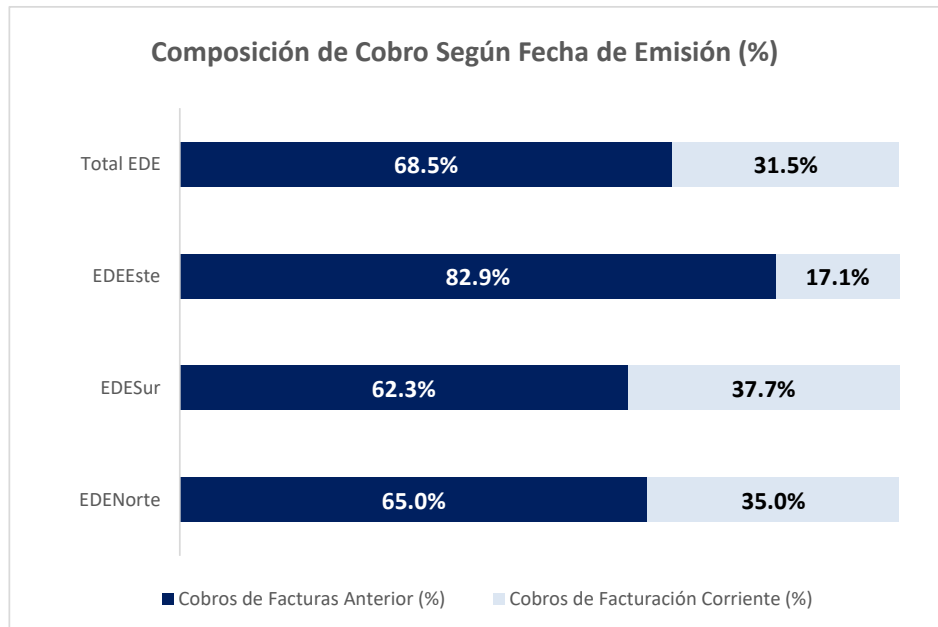


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.4 Composición del Cobro Según por Fecha de Emisión

Mes: abr-26

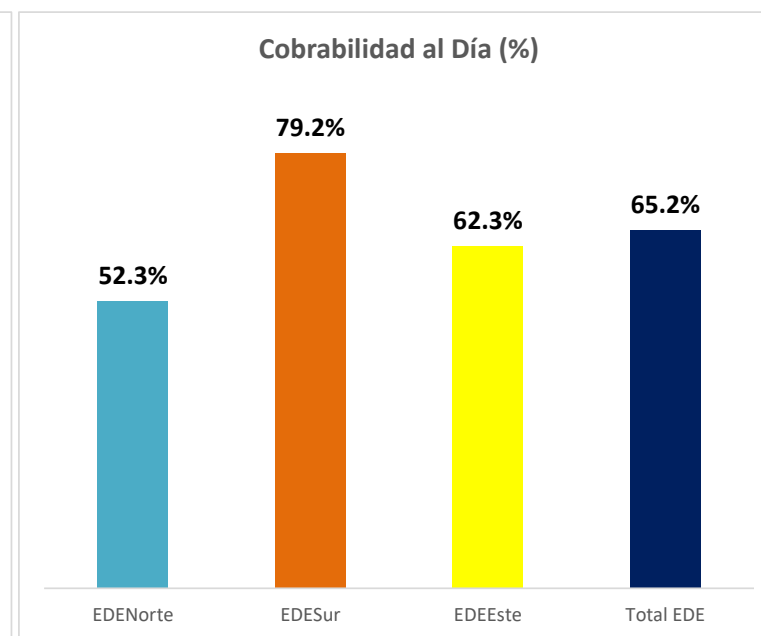
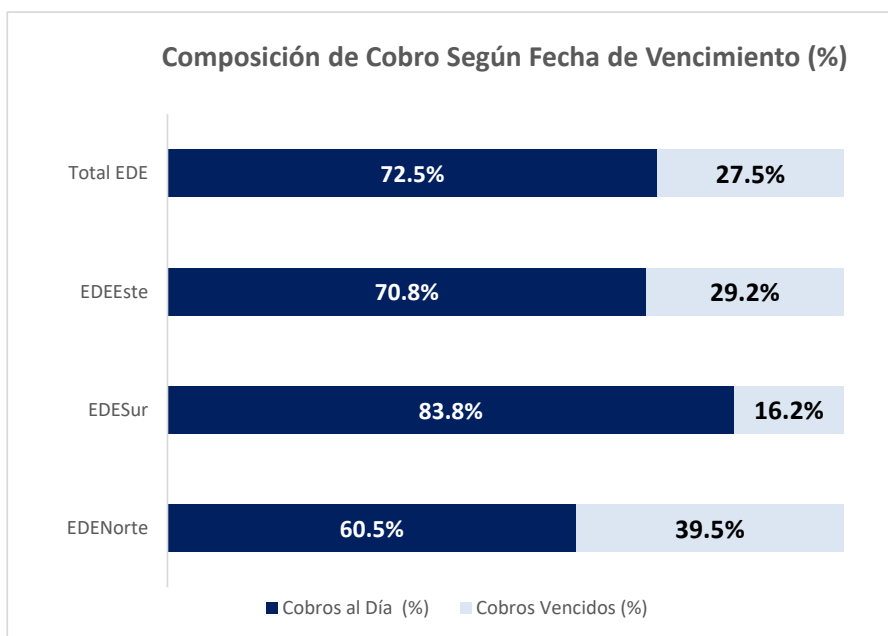
Resumen Ejecutivo:	Facturación del mes (MM DOP)	Cobros de Facturas Anteriores (MM DOP)	Cobros de Facturación Corriente (MM DOP)	Total Cobrado (MM DOP)	Cobros de Facturas Anterior (%)	Cobros de Facturación Corriente (%)	Cobrabilidad Corriente (%)
EDENorte	3,607.7	2,029.4	1,090.7	3,120.1	65.0%	35.0%	30.2%
EDESUR	3,850.7	2,267.1	1,371.6	3,638.7	62.3%	37.7%	35.6%
EDEEste	2,649.0	1,931.5	398.6	2,330.2	82.9%	17.1%	15.0%
Total EDE	10,107.4	6,228.08	2,860.9	9,089.0	68.5%	31.5%	28.3%



9.5 Composición del Cobro Según su Fecha de Vencimiento

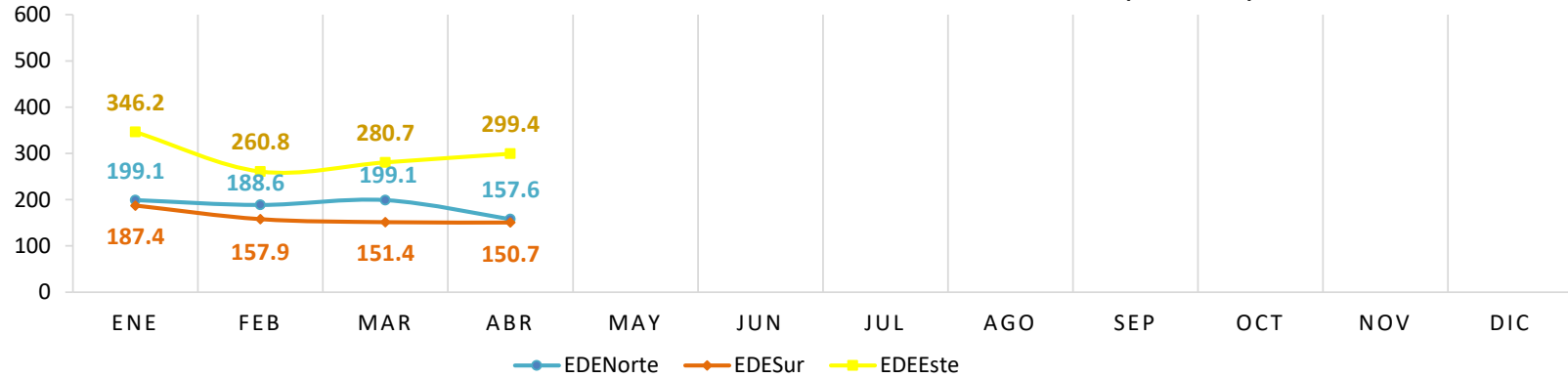
Mes: abr-26

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	3,607.7	1,886.6	1,233.5	3,120.1	60.5%	39.5%	52.3%
EDESsur	3,850.7	3,050.6	588.1	3,638.7	83.8%	16.2%	79.2%
EDEEste	2,649.0	1,650.7	679.5	2,330.2	70.8%	29.2%	62.3%
Total EDE	10,107.4	6,587.93	2,501.06	9,089.0	72.5%	27.5%	65.2%



9.6 Cobros por Gestión de Corte (MMDOP)

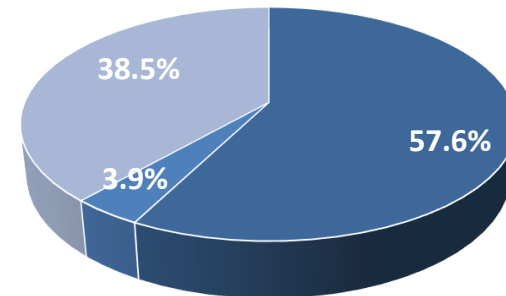
COBROS DE FACTURAS A TRAVÉS DE CORTE Y RECONEXIÓN (MMDOP)



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	157.6									744.3
EDESsur	187.4	157.9	151.4	150.7									647.3
EDEEste	346.2	260.8	280.7	299.4									1,187.1
Total EDE	732.6	607.3	631.1	607.7									2,578.7

Cantidad de Brigadas				
Tipo	EDENorte	EDESsur	EDEEste	Total
Comerciales	400	443	361	1,204
Grandes Clientes	17	42	23	82
Pérdidas	280	285	240	805
Total EDE's	697	770	624	2,091
(%) Brigadas	33.3%	36.8%	29.8%	

Cantidad de Brigadas por Tipo



■ Comerciales ■ Grandes Clientes ■ Pérdidas

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

10. Gestión de los UNR's

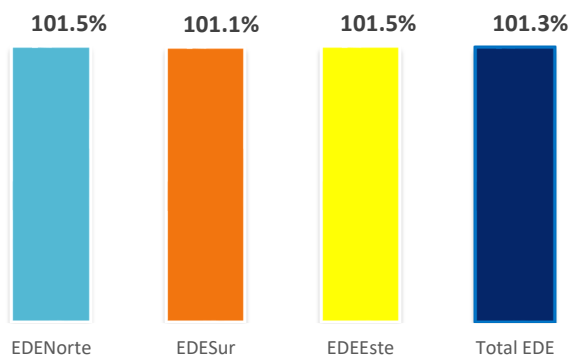
Monómico de Ventas UNR (DOP/kWh)



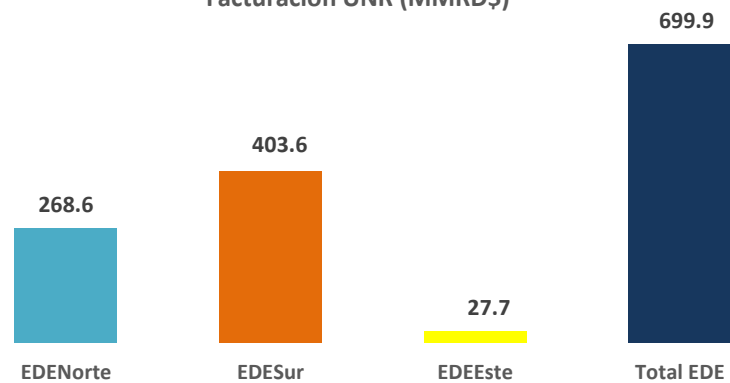
Mes: abr-26

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	28.7	268.6	9.4	272.7	101.5%
EDESUR	61	46.5	403.6	8.7	408.2	101.1%
EDEEste	6	3.2	27.7	8.7	28.1	101.5%
Total EDE	117	78.3	699.9	8.9	709.0	101.3%

Cobrabilidad UNR por EDE (%)

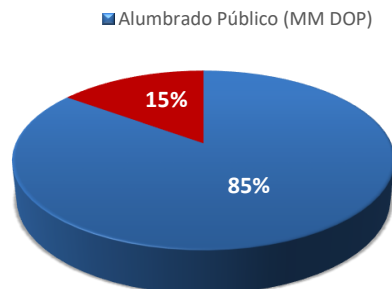


Facturación UNR (MMRD\$)

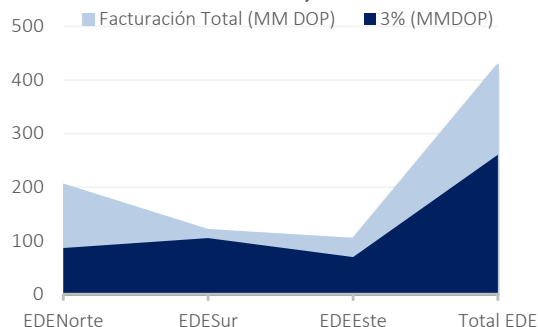


11. Conciliaciones Ayuntamientos

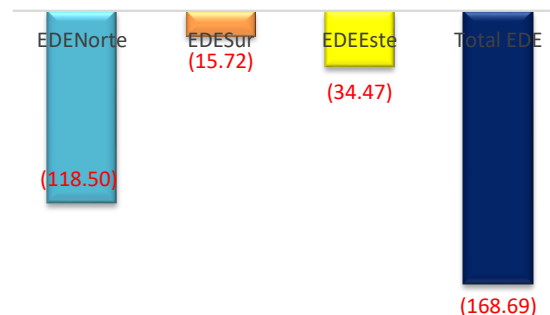
Facturación Total (MM DOP)



Facturación vs 3%, Puntual Mes



Balance a Compensar a Ayuntamientos (MM DOP)



abr-26

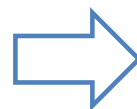
Facturación

Impuesto Municipal

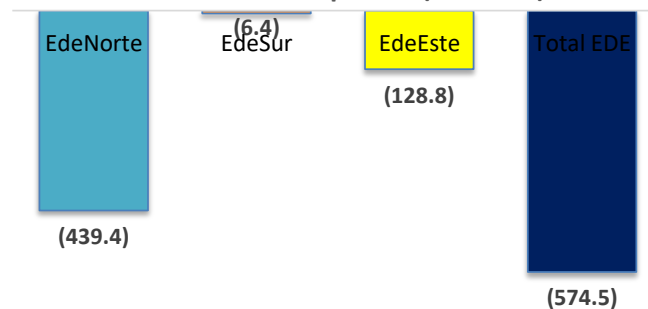
Empresa	Alumbrado Público (MM DOP)	Dependencias (MM DOP)	Facturación Total (MM DOP)	Cobros corrientes (MM DOP)	3% (MMDOP)	Balance a Compensar a Ayuntamientos (MM DOP)
EDENorte	167.5	37.4	205.0	2,882.6	86.5	(118.5)
EDESur	111.6	8.8	120.4	3,490.4	104.7	(15.7)
EDEEste	85.8	17.9	103.7	2,307.3	69.2	(34.5)
Total EDE	364.9	64.2	429.1	8,680.3	260.4	(168.7)

Acumulado: 2026

Empresa	Facturación Total (MMDOP)	3% Cobros Corrientes (MMDOP)	Balance a Compensar (MMDOP)
EdeNorte	803.3	363.8	(439.4)
EdeSur	424.0	417.6	(6.4)
EdeEste	414.1	285.3	(128.8)
Total EDE	1,641.3	1,066.8	(574.5)

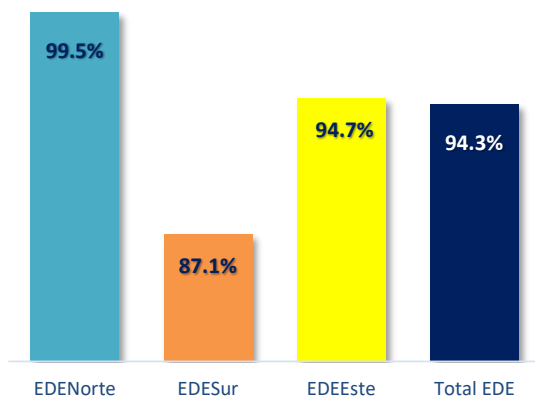


Balance a Compensar (MMDOP)

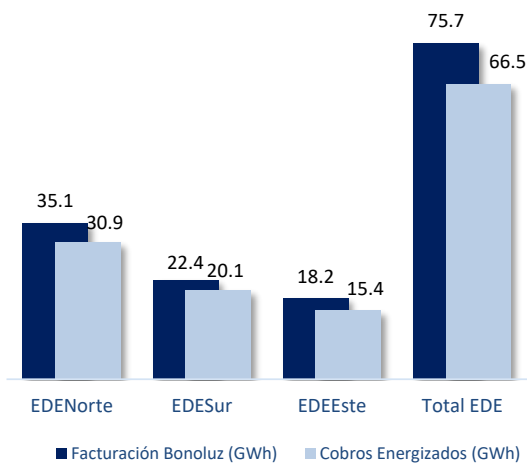


12. Gestión Bonoluz

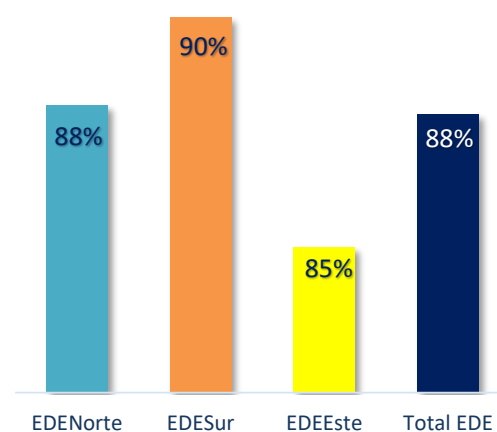
Contratos Facturados Bonoluz (%)



Facturación vs. Cobros Energizados



Índice de Cobranzas Bonoluz (%)



Mes: abr-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	238,890	237,710	99.5%	35.1	245.0	215.6	30.9	88.0%
EDESUR	176,628	153,842	87.1%	22.4	161.8	145.4	20.1	89.8%
EDEEste	137,321	130,029	94.7%	18.2	134.0	113.9	15.4	85.0%
Total EDE	552,839	521,581	94.3%	75.7	540.9	474.9	66.5	87.8%

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: abr-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
EDENorte	Las Colinas	447	160	476	33.6%	23,114	163,999
	Antonio Guzman	7,511	2,872	4,355	65.9%	394,921	2,575,929
	Bella Vista	2,842	898	1,604	56.0%	129,713	866,495
	Total EDENorte	10,800	3,930	6,435	61.1%	547,748	3,606,423
EDESUR	AHON101	23,637	5,595	8,504	65.8%	657,469	4,160,267
	AHON102	22,957	4,902	8,173	60.0%	561,774	3,578,674
	AHON103	674	154	233	66.1%	18,678	119,934
	AHON104	2,984	791	1,032	76.6%	108,862	706,112
	BANI102	2,720	610	1,722	35.4%	57,553	359,150
	BANP103	342	103	203	50.7%	8,725	56,261
	BARA106	2,917	625	1,032	60.6%	85,874	577,455
	BAYO102	5,721	1,296	3,090	41.9%	144,136	907,920
	CABA101	8,900	1,885	4,967	38.0%	210,169	1,337,570
	CALB102	195	42	90	46.7%	5,980	38,886
	COHE101	22,202	4,989	10,122	49.3%	559,475	3,557,361
	COHE102	1,142	257	331	77.6%	37,190	250,479
	COHE103	5,300	1,416	3,909	36.2%	140,189	865,223
	COHE105	7,724	1,492	2,243	66.5%	187,805	1,202,568
	CSAT101	10,980	2,807	5,320	52.8%	327,261	2,088,913
	CSAT102	4,313	1,014	2,392	42.4%	113,098	717,983
	CSAT103	1,222	294	634	46.4%	32,128	205,044
	CUAR101	20,729	4,110	5,994	68.6%	513,958	3,292,734
	CUAR102	6,852	1,224	1,847	66.3%	161,680	1,052,332
	CUAR103	11,474	2,195	5,772	38.0%	270,409	1,737,292
	CUAR104	54,625	9,851	10,413	94.6%	1,314,075	8,624,267
	EMBA101	5,801	1,467	1,934	75.9%	192,779	1,252,978
	EMBA102	2,321	516	620	83.2%	74,598	483,295
	EMBA105	135	35	54	64.8%	3,428	22,411
	EMBA106	3,880	814	1,228	66.3%	91,208	572,274
	EMBA107	275	61	81	75.3%	9,025	65,541
	GRBO101	7,829	1,803	3,793	47.5%	195,463	1,226,254
	GRBO102	23,094	4,522	8,719	51.9%	571,760	3,723,833
	GRBO103	9,603	2,211	4,504	49.1%	250,721	1,568,253
	GRBO104	522	107	252	42.5%	13,224	88,446
HANU101	11,131	2,245	5,894	38.1%	237,233	1,486,278	
HERR105	2,372	663	1,571	42.2%	75,180	469,286	
HNUV103	4,760	1,311	5,651	23.2%	147,178	923,443	
HNUV104	10,279	2,372	5,263	45.1%	257,462	1,629,123	
JUCO101	470	169	620	27.3%	27,939	202,513	
KDIE101	6,972	1,840	3,056	60.2%	217,826	1,370,045	
KDIE102	2,847	651	651	100.0%	72,907	457,719	
KDIE103	19	7	16	43.8%	768	4,650	

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: abr-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
	KDIE104	5,664	1,308	2,762	47.4%	136,890	867,446
	KDIE105	3,086	814	1,640	49.6%	98,589	623,544
	KDIE107	2,019	574	1,318	43.6%	70,274	453,238
	LALF101	49	16	44	36.4%	1,965	12,050
	LALF102	977	252	530	47.5%	26,380	165,800
	LDAM101	0	0	6	0.0%	0	0
	LPRA102	10,364	2,188	3,204	68.3%	258,376	1,657,194
	LPRA103	4,261	920	1,463	62.9%	99,378	629,914
	LPRA104	4,610	890	1,383	64.4%	107,937	687,948
	LPRA105	2,784	521	707	73.7%	67,673	439,252
	LPRA106	2,694	648	1,036	62.5%	78,324	507,503
	LPRA109	3,128	602	602	100.0%	71,373	467,269
	MATA101	8,227	1,726	2,465	70.0%	251,656	1,665,314
	MATA102	28,854	5,098	6,968	73.2%	694,803	4,592,262
	MATA104	117	20	189	10.6%	3,169	21,270
	METR105	1,878	475	815	58.3%	57,953	370,909
	MVIE101	6,654	1,638	2,935	55.8%	179,751	1,133,750
	MVIE102	8,273	1,880	4,229	44.5%	219,951	1,419,462
	MVIE103	3,218	780	1,566	49.8%	89,757	567,252
	MVIE104	471	93	312	29.8%	11,124	71,609
	MVIE105	2,670	675	1,151	58.6%	81,557	512,223
	MVIE107	1,594	384	673	57.1%	47,925	303,373
	NEYB102	765	296	553	53.5%	34,514	212,348
	PALA101	26,214	5,835	10,762	54.2%	623,033	3,911,502
	PALA102	9,056	2,189	3,896	56.2%	239,430	1,525,020
	PALA103	3,871	876	1,967	44.5%	95,358	608,356
	PARA102	706	155	259	59.8%	19,177	124,173
	PARA103	664	143	204	70.1%	20,209	138,683
	PDIV101	6,977	1,636	3,054	53.6%	180,321	1,136,420
	RARR101	4,576	1,559	2,315	67.3%	179,038	1,201,926
	SCNO102	3,162	753	1,639	45.9%	77,413	484,712
	SCNO104	3,093	849	1,630	52.1%	85,477	530,565
	UASD102	2,334	439	488	90.0%	66,603	442,581
	UASD104	304	114	114	100.0%	12,169	76,824
	UASD105	101	28	49	57.1%	3,209	20,703
	VALT101	13,279	3,338	5,517	60.5%	377,309	2,435,990
	VALT102	8,618	2,083	3,236	64.4%	246,836	1,609,707
	YAGU103	76	32	130	24.6%	3,941	24,570
	ZFAL101	6,322	1,701	4,968	34.2%	193,831	1,228,709
	ZFAL102	4,309	1,098	2,529	43.4%	138,920	890,560
Total EDESUR		505,939	111,072	201,238	55.2%	13,206,781	84,754,693

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

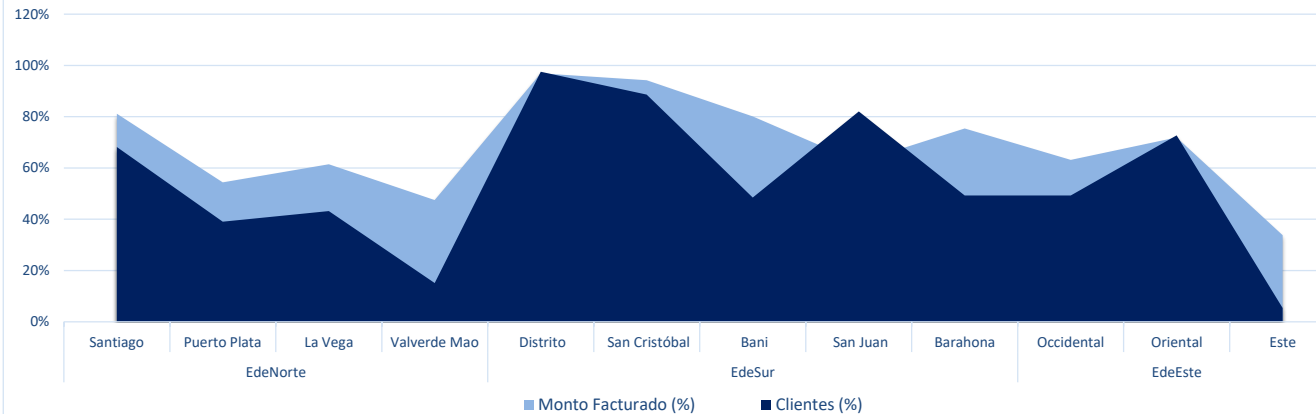
Mes: abr-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
EDEEste	1120	25,205	8,728	14,774	59.1%	1,213,332	8,108,265
	1130	24,241	7,010	9,368	74.8%	1,148,362	7,820,551
	1210	3,583	1,435	2,597	55.3%	206,587	1,400,981
	1220	15,242	5,429	8,540	63.6%	829,845	5,503,258
	1230	51	30	57	52.6%	4,661	31,200
	1320	20	8	10	80.0%	1,741	11,900
	Total EDEEste		68,342	22,640	35,346	64.1%	3,404,528
Total EDE		585,081	137,642	243,019	56.6%	17,159,056	111,237,270

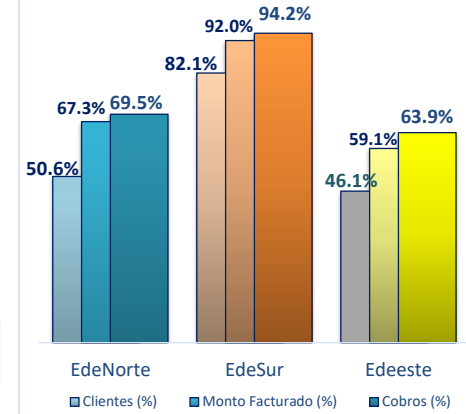
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

14. Proyecto Telemetida por Empresa Distribuidora

Proporción de clientes y facturación Telemetida



Proporción Telemetida por EDE



Empresa jun-2025	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	439,848	299,936	68.2%	129.7	99.9	77.0%	1,308.2	1,061.7	81.2%	1,146.0	943.4	82.3%
	Puerto Plata	163,214	63,743	39.1%	49.6	25.3	51.0%	497.3	270.4	54.4%	432.6	242.5	56.1%
	La Vega	281,789	121,756	43.2%	72.7	41.2	56.7%	728.5	447.8	61.5%	627.1	396.5	63.2%
	San Francisco	247,843	140,416	56.7%	64.2	42.2	65.7%	638.6	441.0	69.1%	545.4	398.9	73.1%
	Valverde Mao	148,786	22,461	15.1%	44.0	18.8	42.8%	435.1	206.6	47.5%	369.1	188.1	51.0%
Total EdeNorte		1,281,480	648,312	50.6%	360.1	227.4	63.1%	3,607.7	2,427.5	67.3%	3,120.1	2,169.4	69.5%
EdeSur	Distrito	279,240	272,361	97.5%	176.5	170.6	96.7%	1,961.2	1,900.7	96.9%	1,863.7	1,814.0	97.3%
	Santo Domingo	198,685	187,304	94.3%	69.3	65.0	93.9%	685.8	644.2	93.9%	665.7	627.1	94.2%
	San Cristóbal	145,642	129,069	88.6%	53.2	49.8	93.6%	493.6	465.0	94.2%	469.8	457.7	97.4%
	Bani	111,745	69,220	61.9%	34.0	26.3	77.3%	338.9	271.5	80.1%	314.0	269.8	85.9%
	San Juan	84,382	37,259	44.2%	16.5	9.4	56.9%	154.3	96.0	62.2%	132.5	94.2	71.0%
Barahona	66,637	32,280	48.4%	21.9	15.6	71.1%	217.0	163.6	75.4%	192.9	164.8	85.4%	
Total EdeSur		886,331	727,493	82.1%	371.4	336.7	90.7%	3,850.7	3,541.0	92.0%	3,638.7	3,427.5	94.2%
EdeEste	Occidental	256,620	126,527	49.3%	89.2	53.2	59.7%	921.5	582.2	63.2%	837.9	578.4	69.0%
	Oriental	330,214	240,118	72.7%	107.1	76.8	71.7%	1,048.3	754.0	71.9%	889.0	682.8	76.8%
	Este	235,536	12,650	5.4%	67.7	20.3	29.9%	679.2	229.7	33.8%	603.2	228.4	37.9%
Total EdeEste		822,370	379,295	46.1%	264.0	150.2	56.9%	2,649.0	1,565.9	59.1%	2,330.2	1,489.6	63.9%
Total EDE		2,990,181	1,755,100	58.7%	995.4	714.2	71.8%	10,107.4	7,534.3	74.5%	9,089.0	7,086.6	78.0%

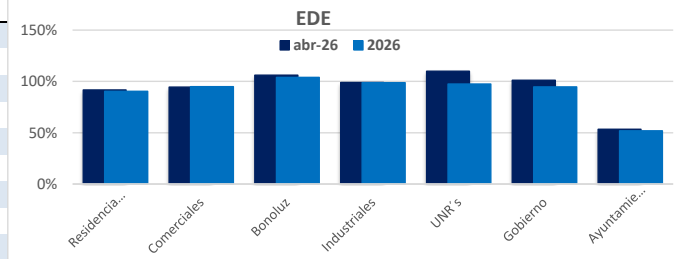
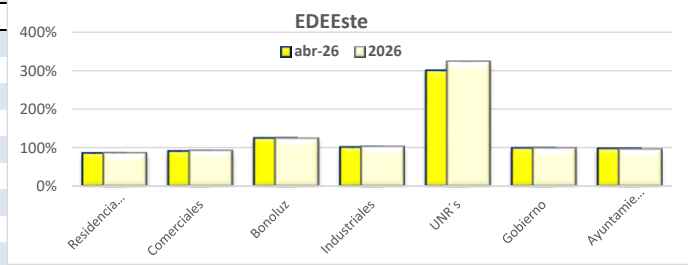
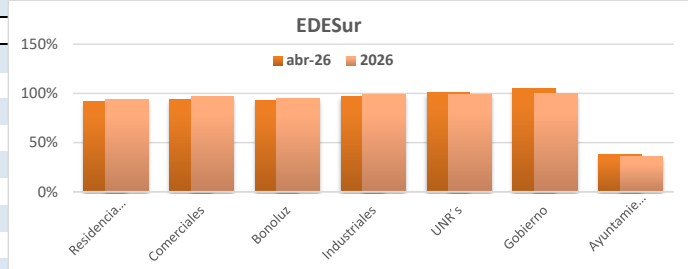
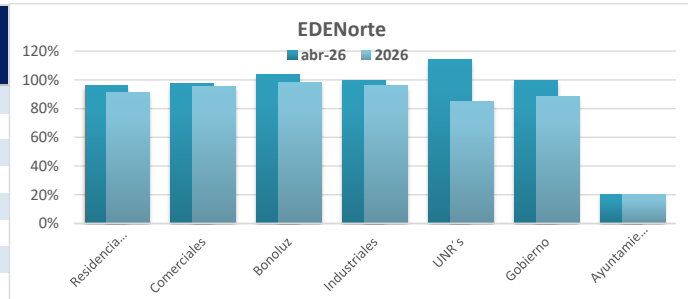
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

15. Facturas Emitidas y Cobradas por Tipo de Cliente

Mes: abr-26

Acumulado Año: 2026

Empresa Tipo Cliente	Mes: abr-26			Acumulado Año: 2026		
	Facturas Emitidas	Facturas Cobradas	Índice de Facturas Cobradas (%)	Facturas Emitidas	Facturas Cobradas	Índice de Facturas Cobradas (%)
EDENorte						
Residenciales	908,904	873,875	96.1%	906,361	828,894	91.5%
Comerciales	121,818	118,571	97.3%	3 121,041	115,267	95.2%
Bonoluz	238,257	247,034	103.7%	4 238,443	233,344	97.9%
Industriales	9,223	9,190	99.6%	5 9,281	8,909	96.0%
UNR's	101	115	113.9%	6 98	83	84.7%
Gobierno	6,711	6,665	99.3%	7 6,476	5,738	88.6%
<i>Gobierno Cortable</i>	2,332	2,866	122.9%	8 2,307	2,206	95.6%
<i>Gobierno No Cortable</i>	4,379	3,799	86.8%	9 4,169	3,532	84.7%
Ayuntamientos	2,251	462	20.5%	10 2,236	454	20.3%
Total EDENorte	1,287,265	1,255,912	97.6%	1,283,934	1,192,689	92.9%
EDESur						
Residenciales	647,762	591,719	91.3%	11 622,051	583,192	93.8%
Comerciales	82,181	77,439	94.2%	12 80,748	78,432	97.1%
Bonoluz	155,934	145,216	93.1%	13 149,139	141,838	95.1%
Industriales	10,907	10,609	97.3%	14 10,910	10,740	98.4%
UNR's	143	144	100.7%	15 143	142	99.3%
Gobierno	5,408	5,686	105.1%	16 5,381	5,352	99.5%
<i>Gobierno Cortable</i>	5,408	5,686	105.1%	17 5,381	5,352	99.5%
<i>Gobierno No Cortable</i>	0	0	0.0%	18 0	0	0.0%
Ayuntamientos	1,298	497	38.3%	19 1,289	459	35.6%
Total EDESur	903,633	831,310	92.0%	869,660	820,155	94.3%
EDEEste						
Residenciales	637,330	543,363	85.3%	20 639,924	547,084	85.5%
Comerciales	80,218	72,672	90.6%	21 80,407	73,869	91.9%
Bonoluz	142,656	177,557	124.5%	22 145,628	179,146	123.0%
Industriales	8,386	8,434	100.6%	23 8,410	8,585	102.1%
UNR's	5	15	300.0%	24 5	15	322.2%
Gobierno	4,163	4,102	98.5%	25 4,138	4,047	97.8%
<i>Gobierno Cortable</i>	4,162	4,102	98.6%	26 4,137	4,046	97.8%
<i>Gobierno No Cortable</i>	1	0	N/A	27 1	1	166.7%
Ayuntamientos	2,116	2,066	97.6%	28 2,118	2,019	95.3%
Total EDEEste	874,874	808,209	92.4%	880,629	814,764	92.5%
EDE						
Residenciales	2,193,996	2,008,957	91.6%	29 2,168,335	1,959,170	90.4%
Comerciales	284,217	268,682	94.5%	30 282,195	267,568	94.8%
Bonoluz	536,847	569,807	106.1%	31 533,210	554,328	104.0%
Industriales	28,516	28,233	99.0%	32 28,601	28,234	98.7%
UNR's	249	274	110.0%	33 246	240	97.6%
Gobierno	16,282	16,453	101.1%	34 15,994	15,137	94.6%
<i>Gobierno Cortable</i>	11,902	12,654	106.3%	35 11,825	11,604	98.1%
<i>Gobierno No Cortable</i>	4,380	3,799	86.7%	36 4,169	3,534	84.8%
Ayuntamientos	5,665	3,025	53.4%	37 5,642	2,932	52.0%
Total EDE	3,065,772	2,895,431	94.4%	3,034,223	2,827,608	93.2%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

16. Canales de Pagos

Mes: abr-26

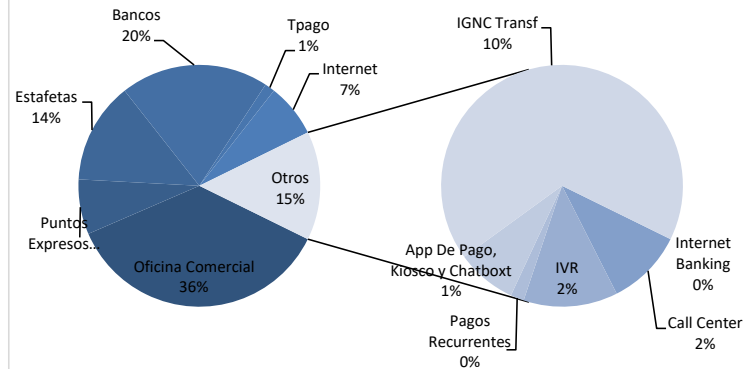
Composición del Cobro por Tipo de Canal

Tipo de Canal	EDENorte (MM DOP)	EDESur (MM DOP)	EDEEste* (MM DOP)	Total EDE (MMDOP)
Oficina Comercial	1,131.5	1,292.6	880.6	3,304.7
Puntos Expresos	486.0	184.0	0.0	670.0
Estafetas	626.5	243.0	367.1	1,236.6
Bancos	181.7	1,125.8	501.6	1,809.1
Tpago	50.8	73.0	0.0	123.8
Internet	333.7	123.4	194.3	651.3
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	22.6	38.9	74.7	136.2
IVR	8.5	105.2	53.8	167.5
Pagos Recurrentes	0.0	23.9	0.0	23.9
App De Pago, Kiosco y Chatbox	0.0	106.9	0.0	106.9
IGNC Transf	278.8	322.0	292.6	893.3
Total General	3,120.1	3,638.7	2,364.6	9,123.4

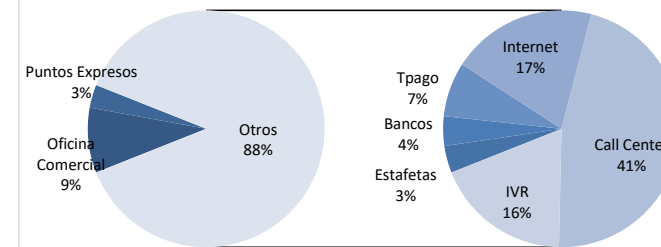
Costos Promedio por Transacción

Tipo de Canal	EDENorte (DOP)	EDESur (DOP)	EDEEste (DOP)	Total EDE (DOP)
Oficina Comercial	20.3	236.8	100.1	119.1
Puntos Expresos	20.3	91.5	0.0	37.3
Estafetas	10.0	17.6	10.8	12.8
Bancos	5.4	30.9	10.4	15.6
Tpago	15.0	16.0	0.0	10.3
Internet	10.0	172.5	59.3	80.6
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	11.1	236.1	428.6	225.2
IVR	2.2	135.0	59.2	65.5
Pagos Recurrentes	0.0	116.2	0.0	38.7
App De Pago, Kiosco y Chatbox	0.0	284.1	0.0	94.7
IGNC Transf	0.0	0.0	0.0	0.0
Total General	11.8	111.4	111.4	78.2

Composición Cobros por Canales por Tipo de Canal



Composición Costos por Canales



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

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

17.1 Indicadores por Provincia

Mes: abr-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	173	20	22	65	280	1,275,048	467.2	29.2%	358.9	310.6	108.3	86.5%	23.2%	66.5%
Dajabón	5	0	1	1	7	25,070	7.65	0.5%	7.39	6.35	0.26	85.9%	3.4%	83.0%
Duarte	16	0	1	12	29	119,111	42.89	2.7%	29.64	25.59	13.25	86.3%	30.9%	59.7%
Españillat	8	0	1	6	15	68,312	24.08	1.5%	17.84	15.85	6.23	88.9%	25.9%	65.8%
La Vega	21	4	4	5	34	158,025	54.32	3.4%	40.45	35.50	13.87	87.8%	25.5%	65.3%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	5	14	46,156	20.18	1.3%	12.31	10.35	7.86	84.0%	39.0%	51.3%
Monseñor Nouel	8	0	1	2	11	58,953	28.46	1.8%	15.10	12.31	13.36	81.5%	46.9%	43.2%
Montecristi	6	0	2	3	11	37,291	11.40	0.7%	9.27	7.59	2.13	81.8%	18.7%	66.6%
Puerto Plata	24	4	7	7	42	163,468	56.24	3.5%	50.51	42.97	5.73	85.1%	10.2%	76.4%
Hermanas Mirabal	3	0	1	4	8	29,301	9.63	0.6%	6.29	5.19	3.34	82.6%	34.7%	53.9%
Samaná	6	2	2		10	23,415	12.87	0.8%	7.34	6.63	5.53	90.3%	43.0%	51.5%
Sánchez Ramírez	3	0	1	2	6	36,841	16.33	1.0%	9.41	8.74	6.92	92.9%	42.4%	53.5%
Santiago	54	7	0	18	79	423,231	153.34	9.6%	126.54	110.16	26.79	87.1%	17.5%	71.8%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	25,493	11.06	0.7%	10.91	10.18	0.15	93.3%	1.3%	92.1%
Valverde	7	0	1	0	8	60,381	18.79	1.2%	15.90	13.14	2.89	82.7%	15.4%	69.9%
EdeSur	98	46	68	75	287	886,189	532.1	33.2%	371.2	344.9	160.8	92.9%	30.2%	64.8%
Azuá	3	0	6	6	15	39,779	25.92	1.6%	15.56	14.58	10.36	93.7%	40.0%	56.2%
Bahoruco	1	0	2	9	12	26,748	20.13	1.3%	7.60	6.34	12.53	83.3%	62.2%	31.5%
Barahona	7	1	1	7	16	30,645	22.22	1.4%	10.91	9.65	11.31	88.5%	50.9%	43.5%
EdeSur: Distrito Nacional	43	21	7	0	71	263,614	188.13	11.8%	161.33	149.43	26.80	92.6%	14.2%	79.4%
Elías Piña	0	0	6	0	6	11,024	2.94	0.2%	2.11	1.74	0.84	82.8%	28.4%	59.3%
Independencia	0	0	0	2	2	4,316	2.14	0.1%	1.64	1.19	0.50	72.5%	23.3%	55.6%
Pedernales	1	0	0	5	6	5,065	2.99	0.2%	1.72	1.60	1.27	93.5%	42.5%	53.7%
Peravia	1	4	6	12	23	58,175	31.48	2.0%	16.48	15.02	15.00	91.1%	47.6%	47.7%
San Cristóbal	15	6	8	16	45	136,810	85.75	5.4%	53.91	52.33	31.84	97.1%	37.1%	61.0%
San José de Ocoa	1	1	1	0	3	16,511	3.70	0.2%	2.73	2.54	0.98	93.1%	26.3%	68.6%
San Juan	2	5	10	0	17	73,657	17.68	1.1%	14.44	12.59	3.24	87.2%	18.3%	71.2%
EdeSur: Santo Domingo	24	8	21	18	71	219,845	129.00	8.1%	82.82	77.84	46.17	94.0%	35.8%	60.3%
EdeEste	86	0	0	160	246	874,874	601.2	37.6%	264.0	234.0	337.2	88.6%	56.1%	38.9%
EdeEste: Distrito Nacional	23	0	0	9	32	119,296	72.1	4.5%	45.7	44.4	26.39	97.0%	36.6%	61.5%
El Seibo	1	0	0	5	6	18,342	8.3	0.5%	4.0	3.4	4.27	85.4%	51.6%	41.3%
Hato Mayor	2	0	0	4	6	27,092	11.3	0.7%	5.3	4.6	5.95	87.6%	52.9%	41.3%
La Altagracia	2	0	0	15	17	66,530	52.9	3.3%	17.5	15.3	35.44	87.8%	67.0%	29.0%
La Romana	6	0	0	10	16	58,214	44.3	2.8%	16.5	15.6	27.78	94.7%	62.7%	35.3%
Monte Plata	7	0	0	18	25	42,779	29.7	1.9%	9.7	8.0	20.00	83.2%	67.4%	27.1%
San Pedro de Macorís	10	0	0	17	27	66,807	59.9	3.7%	24.4	21.9	35.54	89.9%	59.3%	36.6%
EdeEste: Santo Domingo	35	0	0	82	117	475,814	322.8	20.2%	140.9	120.6	181.84	85.6%	56.3%	37.4%
Total Provincias	357	66	90	300	813	3,036,111	1,600.5	100.0%	994.1	889.4	606.4	89.5%	37.9%	55.6%

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

17.2 Indicadores por Provincia

Mes: may 25 - abr 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	173	20	22	65	280	1,275,048	6,087.0	29.6%	4,528.8	4,368.8	1,558.1	96.5%	25.6%	71.8%
Dajabón	5	0	1	1	7	25,070	102.2	0.5%	87.16	82.01	15.05	94.1%	14.7%	80.2%
Duarte	16	0	1	12	29	119,111	549.8	2.7%	380.34	363.08	169.42	95.5%	30.8%	66.0%
Españat	8	0	1	6	15	68,312	314.1	1.5%	224.20	218.82	89.86	97.6%	28.6%	69.7%
La Vega	21	4	4	5	34	158,025	695.2	3.4%	506.16	489.57	189.05	96.7%	27.2%	70.4%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	5	14	46,156	262.6	1.3%	152.04	146.02	110.52	96.0%	42.1%	55.6%
Monseñor Nouel	8	0	1	2	11	58,953	365.7	1.8%	188.42	177.44	177.25	94.2%	48.5%	48.5%
Montecristi	6	0	2	3	11	37,291	151.3	0.7%	113.47	105.24	37.81	92.7%	25.0%	69.6%
Puerto Plata	24	4	7	7	42	163,468	728.9	3.5%	633.47	613.15	95.44	96.8%	13.1%	84.1%
Hermanas Mirabal	3	0	1	4	8	29,301	130.9	0.6%	83.54	78.04	47.34	93.4%	36.2%	59.6%
Samaná	6	2	2	0	10	23,415	157.1	0.8%	84.67	81.64	72.46	96.4%	46.1%	52.0%
Sánchez Ramírez	3	0	1	2	6	36,841	208.0	1.0%	118.35	109.97	89.69	92.9%	43.1%	52.9%
Santiago	54	7	0	18	79	423,231	2,033.8	9.9%	1,632.89	1,593.79	400.87	97.6%	19.7%	78.4%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	25,493	139.9	0.7%	128.95	123.99	10.94	96.2%	7.8%	88.6%
Valverde	7	0	1	0	8	60,381	247.6	1.2%	195.18	186.02	52.43	95.3%	21.2%	75.1%
EdeSur	98	46	68	75	287	886,189	6,980.2	34.0%	4,798.1	4,645.2	2,182.1	96.8%	31.3%	66.5%
Azuá	3	0	6	6	15	39,779	335.37	1.6%	174.28	163.36	161.08	93.7%	48.0%	48.7%
Bahoruco	1	0	2	9	12	26,748	246.93	1.2%	84.46	69.00	162.47	81.7%	65.8%	27.9%
Barahona	7	1	1	7	16	30,645	288.23	1.4%	135.29	120.62	152.94	89.2%	53.1%	41.8%
EdeSur: Distrito Nacional	43	21	7	0	71	263,614	2,536.47	12.3%	2,213.36	2,185.35	323.11	98.7%	12.7%	86.2%
Elías Piña	0	0	6	0	6	11,024	36.56	0.2%	24.03	20.47	12.53	85.2%	34.3%	56.0%
Independencia	0	0	0	2	2	4,316	35.53	0.2%	18.05	18.31	17.48	101.5%	49.2%	51.5%
Pedernales	1	0	0	5	6	5,065	33.94	0.2%	17.10	16.86	16.84	98.6%	49.6%	49.7%
Peravia	1	4	6	12	23	58,175	406.52	2.0%	203.67	191.49	202.85	94.0%	49.9%	47.1%
San Cristóbal	15	6	8	16	45	136,810	1,127.72	5.5%	658.81	626.30	468.91	95.1%	41.6%	55.5%
San José de Ocoa	1	1	1	0	3	16,511	48.96	0.2%	33.92	33.08	15.04	97.5%	30.7%	67.6%
San Juan	2	5	10	0	17	73,657	218.51	1.1%	166.32	156.93	52.19	94.4%	23.9%	71.8%
EdeSur: Santo Domingo	24	8	21	18	71	219,845	1,665.46	8.1%	1,068.83	1,043.41	596.64	97.6%	35.8%	62.6%
EdeEste	86	0	0	160	246	874,874	7,489.8	36.4%	3,312.0	3,129.9	4,177.9	94.5%	55.8%	41.8%
EdeEste: Distrito Nacional	23	0	0	9	32	119,296	878.2	4.3%	551.4	550.8	326.84	99.9%	37.2%	62.7%
El Seibo	1	0	0	5	6	18,342	107.3	0.5%	47.9	43.8	59.43	91.5%	55.4%	40.8%
Hato Mayor	2	0	0	4	6	27,092	139.9	0.7%	65.8	62.9	74.14	95.5%	53.0%	44.9%
La Altagracia	2	0	0	15	17	66,530	651.5	3.2%	216.0	199.0	435.57	92.2%	66.9%	30.5%
La Romana	6	0	0	10	16	58,214	556.7	2.7%	213.3	206.7	343.38	96.9%	61.7%	37.1%
Monte Plata	7	0	0	18	25	42,779	368.8	1.8%	116.5	107.1	252.33	92.0%	68.4%	29.1%
San Pedro de Macorís	10	0	0	17	27	66,807	733.2	3.6%	301.7	285.3	431.52	94.6%	58.9%	38.9%
EdeEste: Santo Domingo	35	0	0	82	117	475,814	4,054.1	19.7%	1,799.5	1,674.3	2,254.68	93.0%	55.6%	41.3%
Total Provincias	357	66	90	300	813	3,036,111	20,557.0	100.0%	12,638.9	12,143.9	7,918.1	96.1%	38.5%	59.1%

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

Deuda

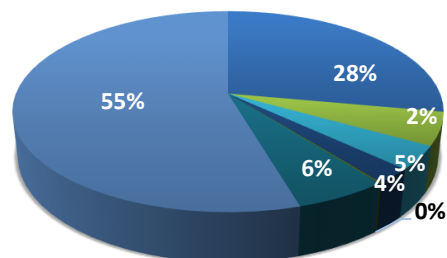
Efectividad del Corte por Sector

Montos Cobrados por Corte y
Reconexión

FETE

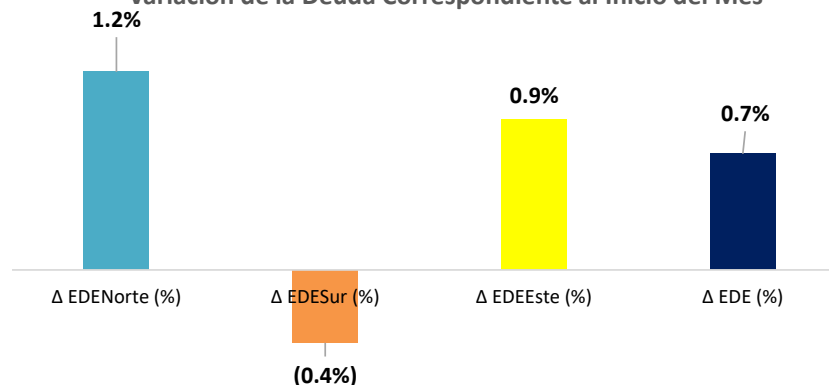
18. Seguimiento al Movimiento de la Deuda

Distribución de la Deuda por tipo de Cliente



Residenciales Comerciales Bonoluz Industriales
UNR's Gobierno Ayuntamientos

Variación de la Deuda Correspondiente al Inicio del Mes



Deuda Inicio del Mes: **mar-26**

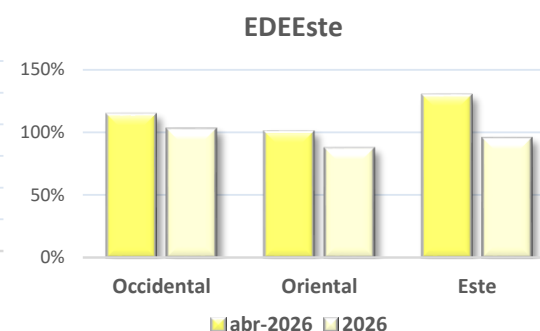
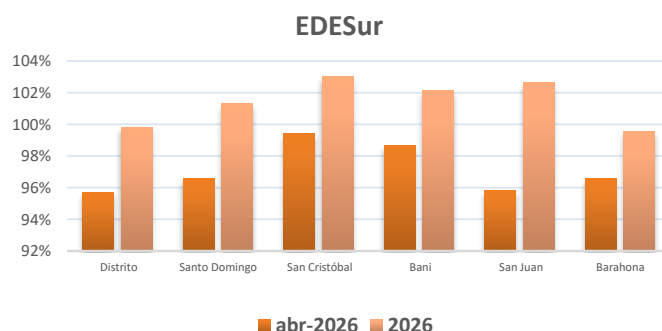
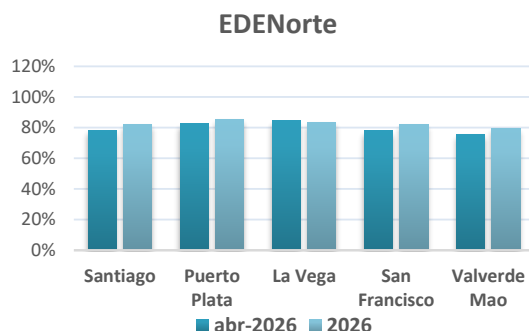
Deuda al Final del Mes: **abr-2026**

Movimiento (%)

Tipo Cliente	Deuda Inicio del Mes: mar-26				Deuda al Final del Mes: abr-2026				Movimiento (%)			
	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	949.5	3,391.9	5,785.2	10,126.6	934.7	3,388.8	5,839.2	10,162.7	(1.6%)	(0.1%)	0.9%	0.4%
Comerciales	225.1	177.9	1,498.4	1,901.4	222.3	174.9	1,523.2	1,920.4	(1.2%)	(1.7%)	1.7%	1.0%
Bonoluz	33.9	788.9	537.9	1,360.7	32.2	790.7	546.1	1,368.9	(5.3%)	0.2%	1.5%	0.6%
Industriales	413.2	192.6	245.8	851.7	416.2	200.3	268.8	885.3	0.7%	4.0%	9.3%	3.9%
UNR's	14.0	51.1	0.0	65.1	15.6	39.1	0.0	54.7	11.6%	(23.6%)	0.0%	(16.0%)
Gobierno	181.3	88.0	1,845.8	2,115.1	252.3	61.0	1,845.7	2,158.9	39.2%	(30.8%)	(0.0%)	2.1%
<i>Gobierno Cortable</i>	27.9	88.0	1,845.8	1,961.7	53.7	61.0	1,845.7	1,960.3	92.2%	(30.8%)	(0.0%)	(0.1%)
<i>Gobierno No Cortable</i>	153.4	0.0	0.0	153.4	198.6	0.0	0.0	198.6	29.5%			29.5%
Ayuntamientos	10,699.3	3,535.6	5,497.7	19,732.6	10,795.5	3,534.5	5,530.4	19,860.3	0.9%	(0.0%)	0.6%	0.6%
Total EDE	12,516.30	8,226.1	15,410.8	36,153.1	12,668.6	8,189.2	15,553.4	36,411.2	1.2%	(0.4%)	0.9%	0.7%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

19. Efectividad del Corte por Sector



Mes: abr-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	35,082	27,523	78.5%	143,474	117,663	82.0%
	Puerto Plata	14,316	11,798	82.4%	58,710	50,058	85.3%
	La Vega	12,862	10,857	84.4%	61,032	51,069	83.7%
	San Francisco	19,215	14,983	78.0%	84,463	69,193	81.9%
	Valverde Mao	11,102	8,388	75.6%	43,041	34,298	79.7%
Total EDENorte		92,577	73,549	79.4%	390,720	322,281	82.5%
EDESur	Distrito	11,509	11,011	95.7%	46,203	46,124	99.8%
	Santo Domingo	12,551	12,121	96.6%	51,576	52,242	101.3%
	San Cristóbal	8,577	8,528	99.4%	34,770	35,815	103.0%
	Bani	7,186	7,088	98.6%	29,639	30,263	102.1%
	San Juan	6,859	6,572	95.8%	26,377	27,081	102.7%
	Barahona	4,795	4,631	96.6%	20,576	20,486	99.6%
Total EDESur		51,477	49,951	97.0%	209,141	212,011	101.4%
EDEEste	Occidental	19,419	22,213	114.4%	83,740	85,775	102.4%
	Oriental	29,022	29,189	100.6%	127,128	110,431	86.9%
	Este	18,810	24,427	129.9%	98,502	93,516	94.9%
Total EDEEste		67,251	75,829	112.8%	309,370	289,722	93.6%
Total EDE		211,305	199,329	94.3%	909,231	824,014	90.6%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

20. FETE por Empresa Distribuidora y Tarifa

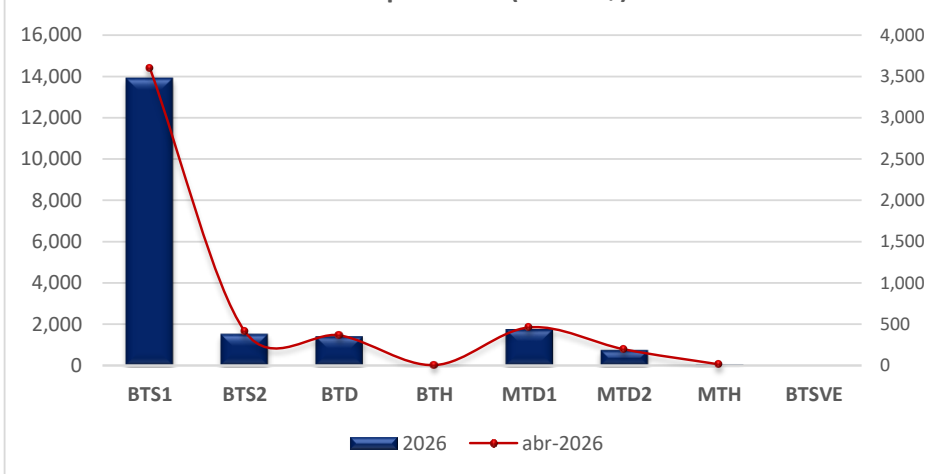
abr-2026

Tarifa	EDENORTE (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEESTE (MM DOP)	Total EDE (MM DOP)
BTS1	1,670.7	1,093.1	835.8	3,599.5
BTS2	183.4	109.0	121.0	413.4
BTD	92.5	194.2	78.2	364.9
BTH	0.8	3.5	0.6	4.8
MTD1	140.5	101.1	219.7	461.3
MTD2	85.3	28.6	80.8	194.8
MTH	3.9	4.1	4.8	12.8
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	2,177.1	1,533.7	1,340.9	5,051.7

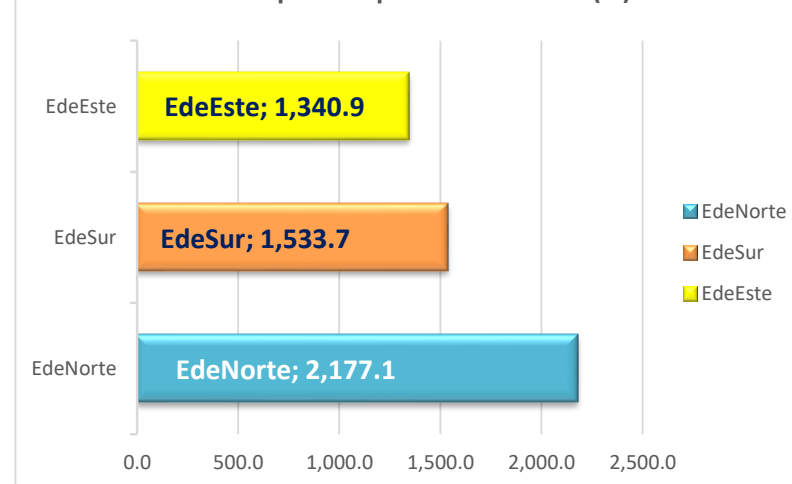
Acumulado Año: 2026

Tarifa	EDENORTE (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEESTE (MM DOP)	Total EDE (MMDOP)
BTS1	6,581.2	4,266.4	3,078.4	13,926.0
BTS2	675.4	431.2	420.3	1,526.8
BTD	359.1	764.6	289.6	1,413.3
BTH	3.1	14.0	2.5	19.6
MTD1	549.7	413.3	794.4	1,757.4
MTD2	343.4	115.5	292.6	751.6
MTH	16.4	16.1	17.0	49.5
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	8,528.4	6,021.0	4,894.8	19,444.2

FETE por Tarifa (MMRD\$)



Proporción por Distribuidora (%)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

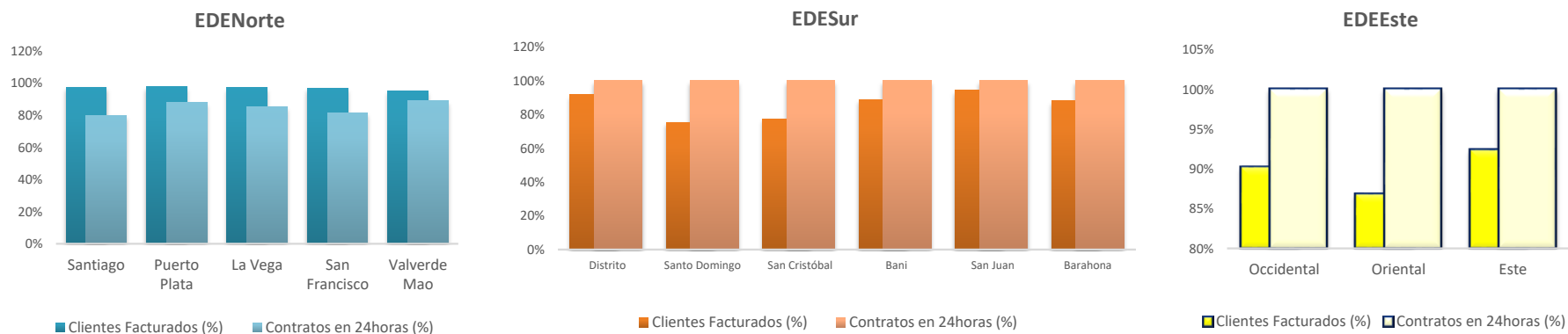
Cientes por Sector

Cientes por Estado Suministro

Seguimiento Contratación

Cientes Óptimos

21. Cartera de Clientes por Sector



Mes: abr-2026

Empresa	Sector	Clientes Activos	Clientes Facturados	Clientes Cobrados	Clientes 24horas	Clientes Sin Medidor	Clientes Facturados (%)	Clientes Cobrados (%)	Contratos en 24horas (%)
EDENorte	Santiago	451,690	439,848	372,773	351,199	21,366	97.4%	84.8%	79.8%
	Puerto Plata	166,960	163,214	138,218	143,676	4,376	97.8%	84.7%	88.0%
	La Vega	290,203	281,789	232,812	240,396	20,797	97.1%	82.6%	85.3%
	San Francisco	255,448	247,843	204,161	202,276	23,915	97.0%	82.4%	81.6%
	Valverde Mao	156,372	148,786	125,408	132,451	4,916	95.1%	84.3%	89.0%
Total EDENorte		1,320,673	1,281,480	1,073,372	1,069,998	75,370	97.0%	83.8%	83.5%
EDESUR	Distrito	304,918	279,240	247,422	279,240	901	91.6%	88.6%	100.0%
	Santo Domingo	264,136	198,685	171,006	198,685	5,474	75.2%	86.1%	100.0%
	San Cristóbal	188,323	145,642	119,548	145,642	14,352	77.3%	82.1%	100.0%
	Bani	125,958	111,745	87,272	111,745	13,066	88.7%	78.1%	100.0%
	San Juan	89,421	84,382	66,809	84,382	6,668	94.4%	79.2%	100.0%
	Barahona	75,684	66,637	43,920	66,637	20,058	88.0%	65.9%	100.0%
Total EDESUR		1,048,440	886,331	735,977	886,331	60,519	84.5%	83.0%	100.0%
EDEESTE	Occidental	284,557	256,620	184,107	256,620	47,037	90.2%	71.7%	100.0%
	Oriental	380,264	330,214	237,730	330,214	43,660	86.8%	72.0%	100.0%
	Este	255,109	235,536	175,413	235,536	36,853	92.3%	74.5%	100.0%
Total EDEESTE		919,930	822,370	597,250	822,370	127,550	89.4%	72.6%	100.0%
Total EDE		3,289,043	2,990,181	2,406,599	2,778,699	263,439	90.9%	80.5%	92.9%

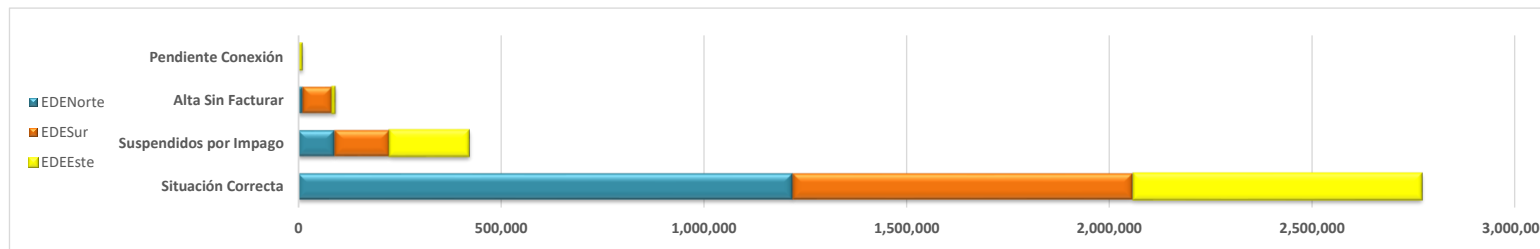
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

22. Estado del Suministro por Tipo de Cliente

Mes: abr-2026

Composición por Estado (%)

Empresa Tipo Cliente	Mes: abr-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
EDENorte									
Resumen Ejecutivo:	853,325	74,832	9,644	714	938,515	90.9%	8.0%	1.0%	0.1%
Comerciales	115,936	8,256	1,018	73	125,283	92.5%	6.6%	0.8%	0.1%
Bonoluz	231,706	6,859	324	1	238,890	97.0%	2.9%	0.1%	0.0%
Industriales	9,046	126	14	2	9,188	98.5%	1.4%	0.2%	0.0%
UNR's	49	1	0	0	50	98.0%	2.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	6,417	45	21	6	6,489	98.9%	0.7%	0.3%	0.1%
<i>Gobierno Cortable</i>	2,291	43	10	2	2,346	97.7%	1.8%	0.4%	0.1%
<i>Gobierno No Cortable</i>	4,126	2	11	4	4,143	99.6%	0.0%	0.3%	0.1%
Ayuntamientos	2,221	27	8	2	2,258	98.4%	1.2%	0.4%	0.1%
Total EDENorte	1,218,700	90,146	11,029	798	1,320,673	92.3%	6.8%	0.8%	0.1%
EDESUR									
Residenciales	597,906	103,571	60,609	1,587	763,673	78.3%	13.6%	7.9%	0.2%
Comerciales	76,401	10,607	3,367	213	90,588	84.3%	11.7%	3.7%	0.2%
Bonoluz	146,566	21,176	8,850	36	176,628	83.0%	12.0%	5.0%	0.0%
Industriales	10,679	75	27	15	10,796	98.9%	0.7%	0.3%	0.1%
UNR's	59	2	0	0	61	96.7%	3.3%	0.0%	0.0%
Gobierno	5,372	4	19	5	5,400	99.5%	0.1%	0.4%	0.1%
<i>Gobierno Cortable</i>	5,372	4	19	5	5,400	99.5%	0.1%	0.4%	0.1%
<i>Gobierno No Cortable</i>	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Ayuntamientos	1,287	7	0	0	1,294	99.5%	0.5%	0.0%	0.0%
Total EDESUR	838,270	135,442	72,872	1,856	1,048,440	80.0%	12.9%	7.0%	0.2%
EDEESTE									
Residenciales	506,854	163,359	5,353	5,310	680,876	74.4%	24.0%	0.8%	0.8%
Comerciales	68,164	17,073	703	684	86,624	78.7%	19.7%	0.8%	0.8%
Bonoluz	123,317	13,784	77	143	137,321	89.8%	10.0%	0.1%	0.1%
Industriales	8,252	305	24	28	8,609	95.9%	3.5%	0.3%	0.3%
UNR's	6	0	0	0	6	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	4,168	37	11	13	4,229	98.6%	0.9%	0.3%	0.3%
<i>Gobierno Cortable</i>	4,167	37	11	13	4,228	98.6%	0.9%	0.3%	0.3%
<i>Gobierno No Cortable</i>	1	0	0	0	1	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Ayuntamientos	1,983	263	13	6	2,265	87.5%	11.6%	0.6%	0.3%
Total EDEESTE	712,744	194,821	6,181	6,184	919,930	77.5%	21.2%	0.7%	0.7%
Total EDE	2,769,714	420,409	90,082	8,838	3,289,043	84.2%	12.8%	2.7%	0.3%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

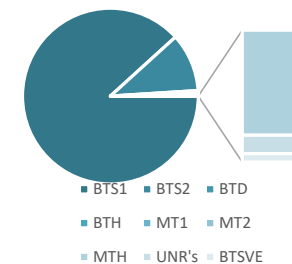
23. Estado del Suministro por Tarifa

MES: abr-2026

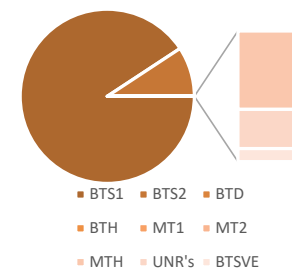
Composición por Estado (%)

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	1,071,754	79,534	10,032	692	1,162,012	92.2%	6.8%	0.9%	0.1%
	BTS2	139,886	10,492	970	98	151,446	92.4%	6.9%	0.6%	0.1%
	BTD	1,739	35	5	3	1,782	97.6%	2.0%	0.3%	0.2%
	BTH	47	1	0	0	48	97.9%	2.1%	0.0%	0.0%
	MT1	4,494	68	21	5	4,588	98.0%	1.5%	0.5%	0.1%
	MT2	448	13	0	0	461	97.2%	2.8%	0.0%	0.0%
	MTH	283	2	1	0	286	99.0%	0.7%	0.3%	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	1,218,700	90,146	11,029	798	1,320,673	92.3%	6.8%	0.8%	0.1%	
EDESUR	BTS1	740,314	124,713	69,439	1,619	936,085	79.1%	13.3%	7.4%	0.2%
	BTS2	82,612	10,617	3,389	221	96,839	85.3%	11.0%	3.5%	0.2%
	BTD	8,831	62	21	4	8,918	99.0%	0.7%	0.2%	0.0%
	BTH	166	1	0	0	167	99.4%	0.6%	0.0%	0.0%
	MT1	5,699	44	18	9	5,770	98.8%	0.8%	0.3%	0.2%
	MT2	250	0	0	0	250	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MTH	297	2	1	0	300	99.0%	0.7%	0.3%	0.0%
	UNR's	59	2	0	0	61	96.7%	3.3%	0.0%	0.0%
	BTSVE	42	1	4	3	50	84.0%	2.0%	8.0%	6.0%
Total EDESUR	838,270	135,442	72,872	1,856	1,048,440	80.0%	12.9%	7.0%	0.2%	
EDEEste	BTS1	632,175	177,247	5,437	5,455	820,314	77.1%	21.6%	0.7%	0.7%
	BTS2	74,569	17,378	722	705	93,374	79.9%	18.6%	0.8%	0.8%
	BTD	1,945	44	10	4	2,003	97.1%	2.2%	0.5%	0.2%
	BTH	16	2	0	0	18	88.9%	11.1%	0.0%	0.0%
	MT1	3,628	128	12	20	3,788	95.8%	3.4%	0.3%	0.5%
	MT2	310	20	0	0	330	93.9%	6.1%	0.0%	0.0%
	MTH	82	2	0	0	84	97.6%	2.4%	0.0%	0.0%
	UNR's	8	0	0	0	8	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	11	0	0	0	11	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Total EDEEste	712,744	194,821	6,181	6,184	919,930	77.5%	21.2%	0.7%	0.7%	
Total EDE's	2,769,714	420,409	90,082	8,838	3,289,043	84.2%	12.8%	2.7%	0.3%	

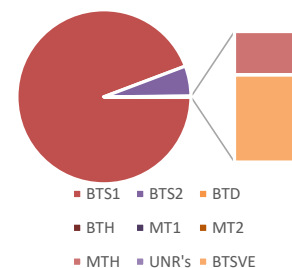
Situación Correcta



Suspendidos por Impago

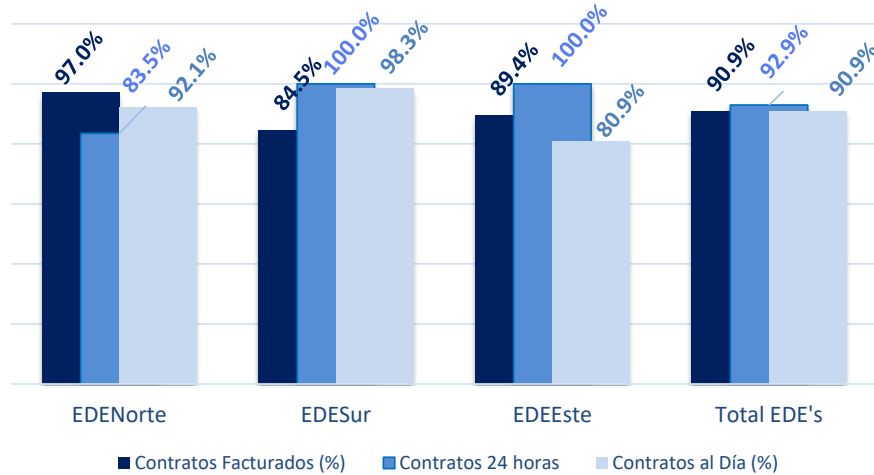


Alta Sin Facturar

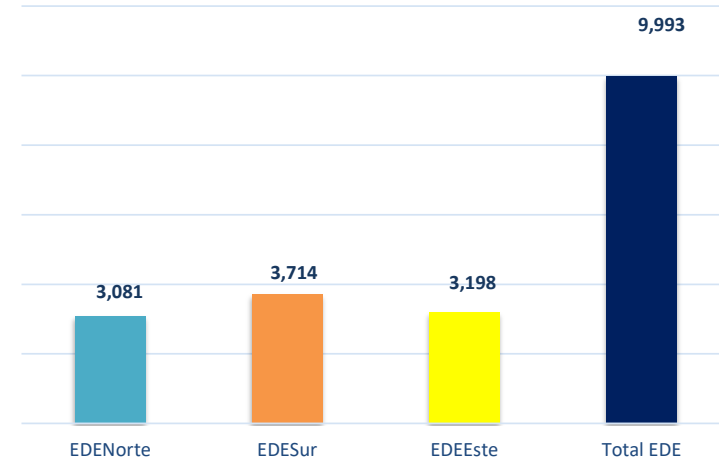


24. Seguimiento de la Contratación

Comportamiento de la Cartera



Cant. Altas Netas



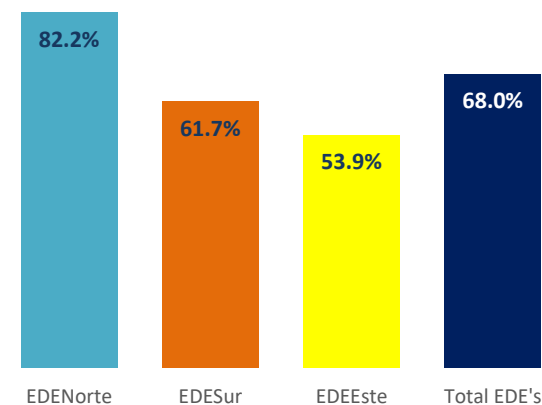
Mes: abr-2026

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	1,320,673	1,281,480	97.0%	12,842	9,761	3,081	1,069,998	83.5%	1,180,578	92.1%
EDESUR	1,048,440	886,331	84.5%	8,608	4,894	3,714	886,331	100.0%	871,190	98.3%
EDEEste	919,930	822,370	89.4%	9,158	5,960	3,198	822,370	100.0%	665,074	80.9%
Total EDE	3,289,043	2,990,181	90.9%	30,608	20,615	9,993	2,778,699	92.9%	2,716,842	90.9%

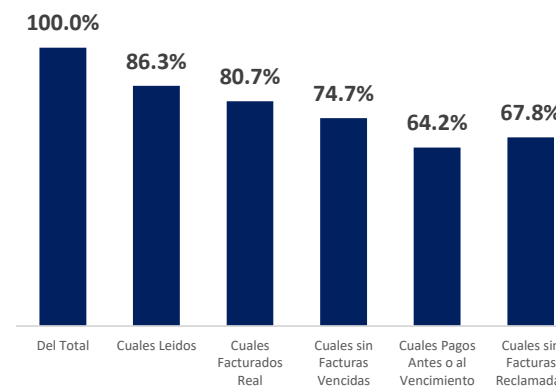
25. Clientes Óptimos en Ciclo Comercial

Empresa	Resumen Ejecutivo:	Mes: abr-2026		Promedio Año 2026	
		Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)
EDENorte	Del Total	1,320,673	100.0%	1,315,521	100.0%
	Cuales Leidos	1,134,962	85.9%	1,130,188	85.9%
	Cuales Facturados Real	1,089,945	82.5%	1,086,482	82.6%
	Cuales sin Facturas Vencidas	1,041,276	78.8%	1,036,168	78.8%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	958,821	72.6%	956,724	72.7%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	1,085,748	82.2%	1,082,206	82.3%
EDESsur	Del Total	976,021	100.0%	971,344	100.0%
	Cuales Leidos	968,954	99.3%	964,960	99.3%
	Cuales Facturados Real	876,190	89.8%	871,454	89.7%
	Cuales sin Facturas Vencidas	772,739	79.2%	765,355	78.8%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	607,310	62.2%	593,242	61.1%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	601,751	61.7%	588,064	60.5%
EDEEste	Del Total	884,639	100.0%	879,414	100.0%
	Cuales Leidos	640,720	72.4%	637,071	72.4%
	Cuales Facturados Real	602,760	68.1%	597,829	68.0%
	Cuales sin Facturas Vencidas	572,239	64.7%	563,497	64.1%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	481,860	54.5%	481,364	54.7%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	476,887	53.9%	476,125	54.1%
Total EDE	Del Total	3,181,333	100.0%	3,166,279	100.0%
	Cuales Leidos	2,744,636	86.3%	2,732,219	86.3%
	Cuales Facturados Real	2,568,895	80.7%	2,555,765	80.7%
	Cuales sin Facturas Vencidas	2,386,254	75.0%	2,365,020	74.7%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	2,047,991	64.4%	2,031,330	64.2%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	2,164,386	68.0%	2,146,395	67.8%

Clientes Óptimos en Ciclo Comercial



Composición de Clientes Óptimos (%)

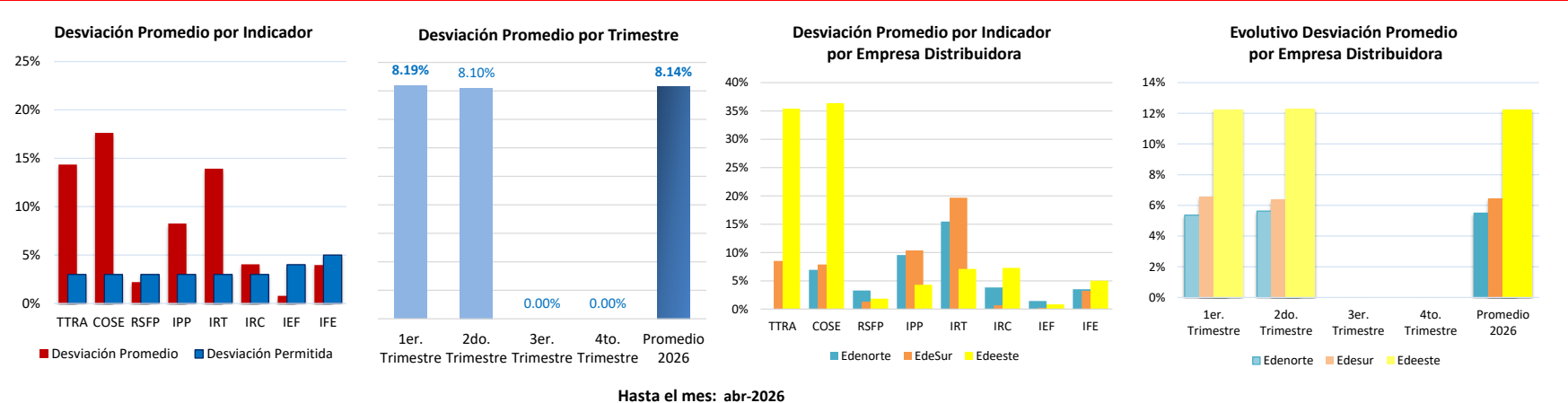


Cumplimiento Norma Calidad de
Servicio SIE

Reclamos Comerciales

Tiempos de Conexión y Reconexión

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



Hasta el mes: abr-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%	14.79%			14.36%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	18.31%	16.92%			17.62%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	2.86%	1.55%			2.20%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	8.67%	7.83%			8.25%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	11.90%	15.96%			13.93%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	4.65%	3.43%			4.04%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	0.79%	0.79%			0.79%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	4.41%	3.52%			3.96%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022				PONDERADO				
Nota:				8.19%	8.10%			8.14%

Leyenda

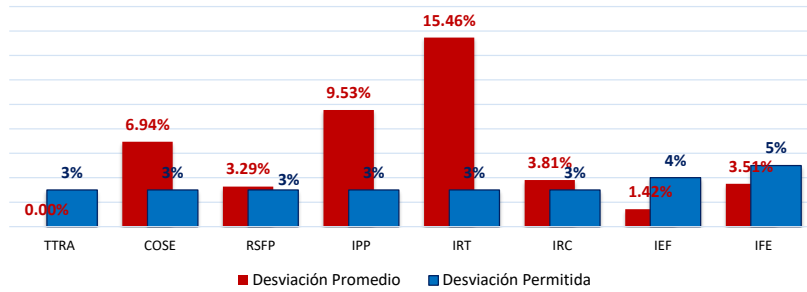
●	<= 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
○	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

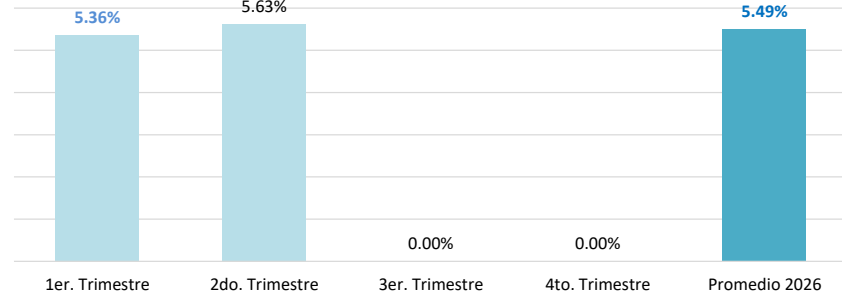
26.1 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDENorte)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



abr-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%			● 0.00%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	● 6.79%	● 7.09%			● 6.94%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	● 3.11%	● 3.46%			● 3.29%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	● 8.97%	● 10.10%			● 9.53%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	● 14.61%	● 16.31%			● 15.46%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	● 3.77%	● 3.85%			● 3.81%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	● 1.42%	● 1.42%			● 1.42%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	● 4.23%	● 2.78%			● 3.51%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022								
Nota:				PONDERADO	● 5.36%	● 5.63%		● 5.49%

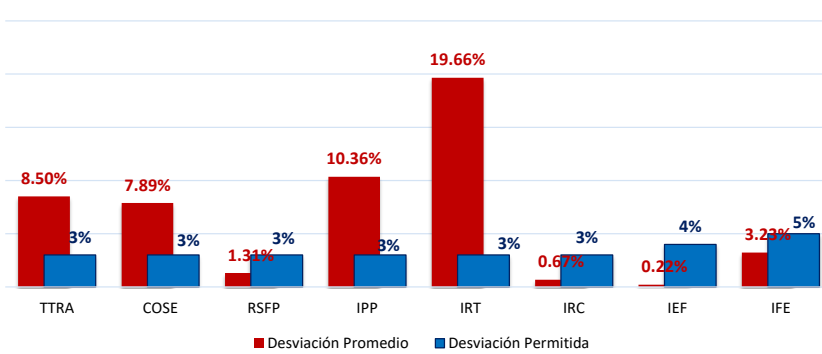
●	<= 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

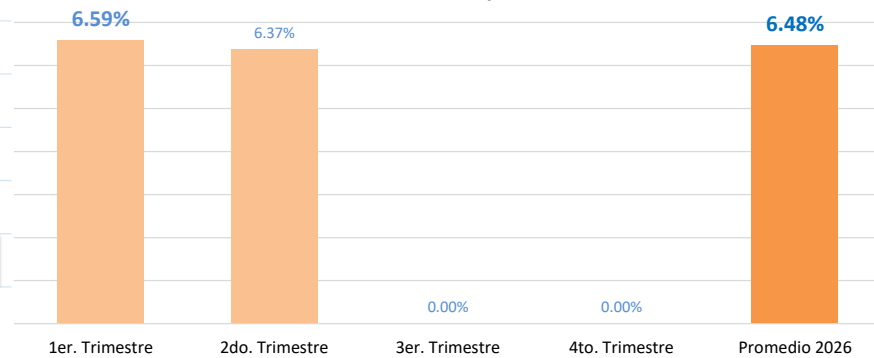
26.2 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDESUR)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: abr-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%	● 7.20%	● 9.80%			● 8.50%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	● 11.05%	● 4.72%			● 7.89%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	● 1.42%	● 1.20%			● 1.31%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	● 10.90%	● 9.81%			● 10.36%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	● 17.64%	● 21.68%			● 19.66%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	● 0.66%	● 0.69%			● 0.67%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	● 0.23%	● 0.21%			● 0.22%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	● 3.61%	● 2.86%			● 3.23%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022				PONDERADO	● 6.59%	● 6.37%		● 6.48%

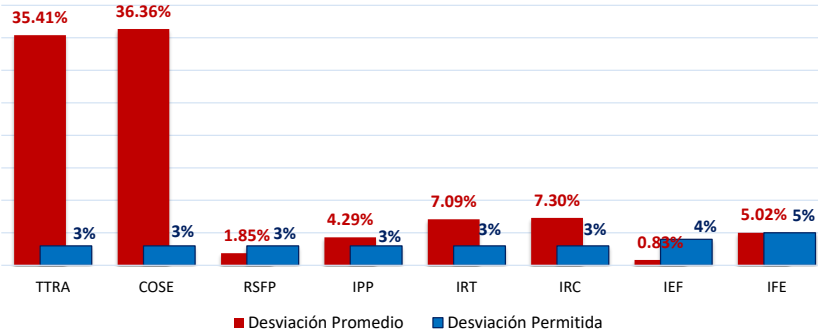
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

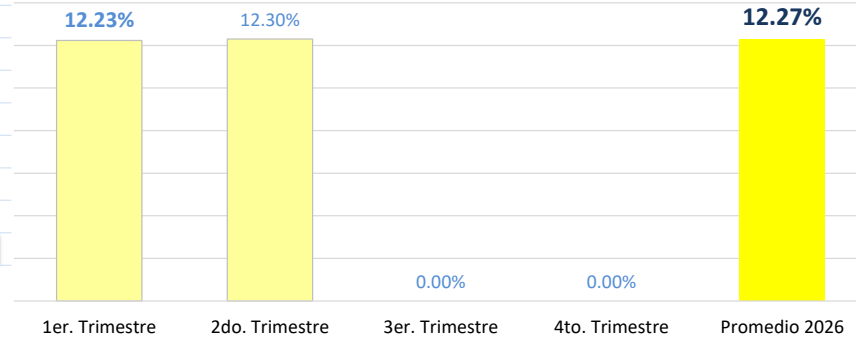
26.3 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDEEste)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



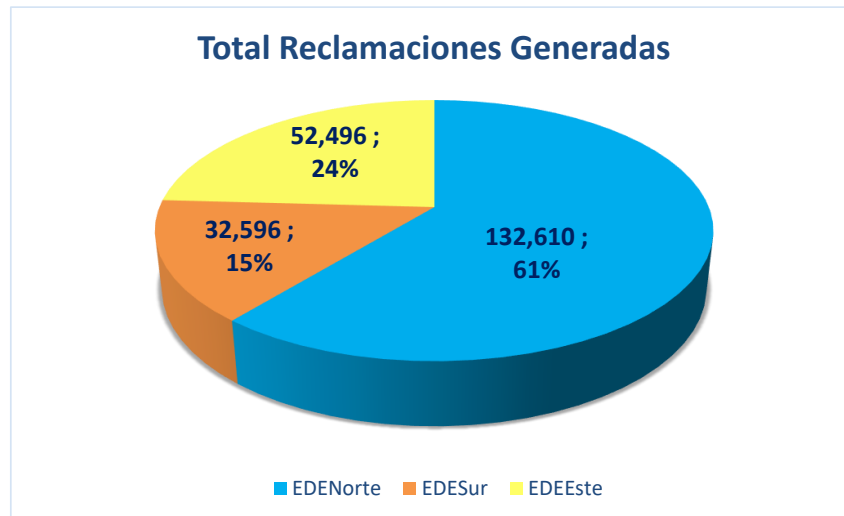
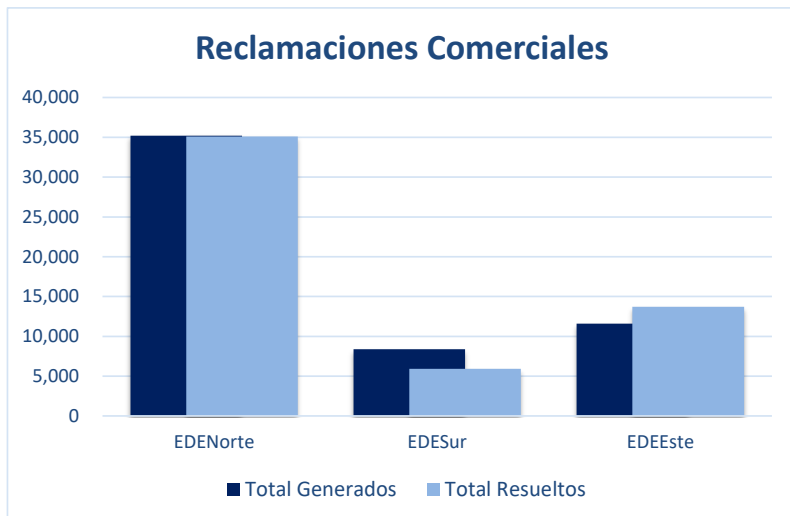
Hasta el mes: abr-2026

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 RURAL	3% 3%	36.24%	34.58%			35.41%
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA RURAL	3% 3%	33.77%	38.95%			36.36%
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA RURAL	3% 3%	3.69%	0.00%			1.85%
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA RURAL	3% 3%	4.99%	3.59%			4.29%
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA RURAL	3% 3%	4.28%	9.89%			7.09%
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA RURAL	3% 3%	8.85%	5.75%			7.30%
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA RURAL	4% 4%	0.92%	0.73%			0.83%
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA RURAL	5% 5%	5.12%	4.91%			5.02%
Fuente: Resolución SIE 143-2022				12.23%	12.30%			12.27%
Nota:				PONDERADO				

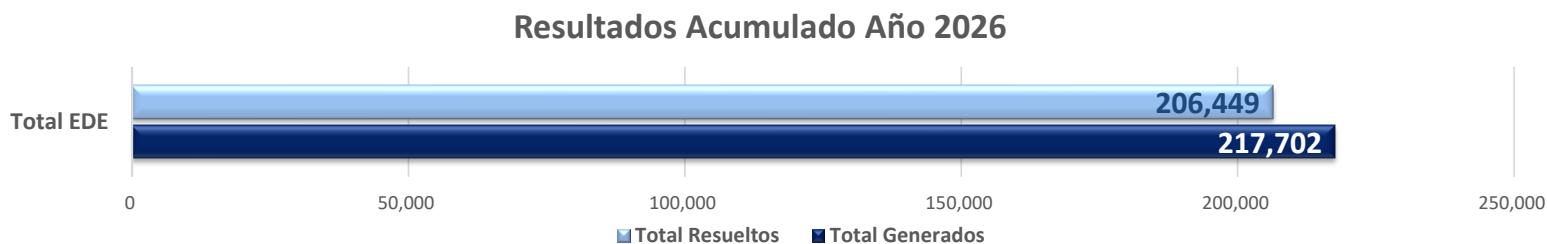
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

27. Reclamos Comerciales

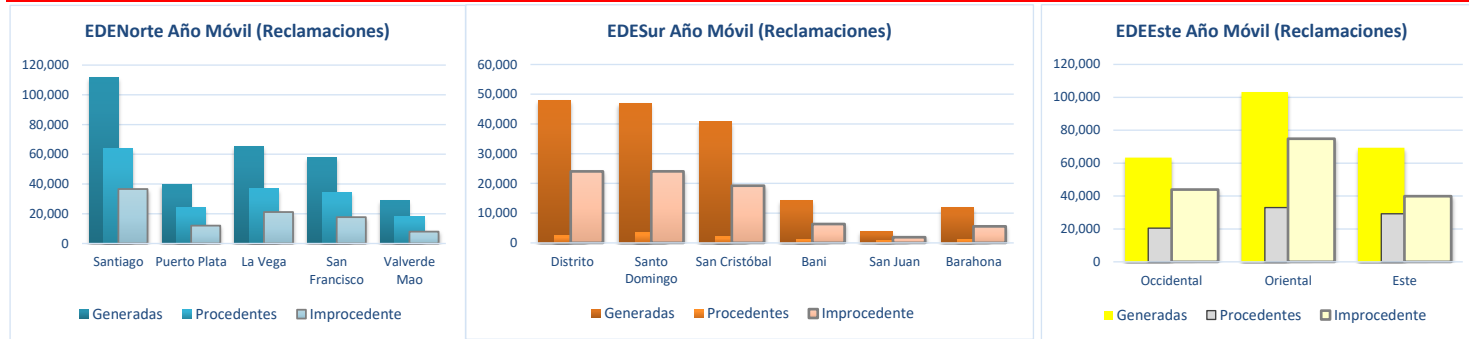


Empresa	Resultados del Mes: abr-2026				Resultados Acumulado Año 2026			
	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos
EDENorte	35,185	29,025	6,075	35,100	132,610	101,360	25,337	126,697
EDESUR	8,392	1,279	4,629	5,908	32,596	4,050	15,423	19,473
EDEEste	11,605	5,310	8,416	13,726	52,496	25,750	34,529	60,279
Total EDE	55,182	35,614	19,120	54,734	217,702	131,160	75,289	206,449



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

27.1 Reclamaciones por Empresa Distribuidora y Sector Comercial



Puntual Mes: **abr-2026**

Acumulado: **2026**

Año Móvil: **may 25 - abr 26**

Empresa	Sector	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente
EDENorte	Santiago	12,697	10,569	2,101	47,447	36,315	9,027	111,899	63,897	36,627
	Puerto Plata	5,144	4,206	933	19,039	14,519	3,718	39,608	24,101	12,014
	La Vega	7,173	5,826	1,318	27,006	19,986	5,603	65,073	36,677	21,157
	San Francisco	6,577	5,329	1,237	25,531	19,628	4,852	58,150	34,536	17,711
	Valverde Mao	3,594	3,095	486	13,587	10,912	2,137	28,964	18,352	7,977
Total EDENorte		35,185	29,025	6,075	132,610	101,360	25,337	303,694	177,563	95,486
EDESUR	Distrito	2,031	300	1,149	7,683	931	3,689	47,819	2,413	24,052
	Santo Domingo	2,450	391	1,344	9,608	1,284	4,527	46,973	3,446	24,061
	San Cristóbal	1,877	205	1,044	7,810	673	3,661	40,686	2,032	19,239
	Bani	855	133	457	3,319	404	1,574	14,182	1,124	6,346
	San Juan	335	124	158	1,129	380	533	3,808	889	1,906
	Barahona	844	126	477	3,047	378	1,439	11,874	1,033	5,564
Total EDESUR		8,392	1,279	4,629	32,596	4,050	15,423	165,342	10,937	81,168
EDEEste	Occidental	2,778	1,191	2,213	12,907	5,939	9,121	63,285	20,470	43,921
	Oriental	4,739	2,100	3,735	20,822	9,898	15,150	103,165	33,025	74,758
	Este	4,088	2,019	2,468	18,767	9,913	10,258	69,288	29,266	39,884
Total EDEEste		11,605	5,310	8,416	52,496	25,750	34,529	235,738	82,761	158,563
Total EDE		55,182	35,614	19,120	217,702	131,160	75,289	704,774	271,261	335,217

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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

PLAZO MEDIO DE RESOLUCIÓN ORDEN DE SERVICIO DE CONEXIONES (HORAS)



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	1.28									1.30
EDESUR	7.11	3.28	2.31	2.59									3.82
EDEEste	7.17	7.55	6.67	6.81									7.05
Total EDE	5.18	4.01	3.49	3.56									4.06

PLAZO MEDIO DE RESOLUCIÓN ORDEN DE SERVICIO DE RECONEXIONES (HORAS)



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	0.52									0.49
EDESUR	0.26	0.17	0.20	0.18									0.20
EDEEste	1.31	1.31	1.35	1.68									1.41
Total EDE	0.68	0.65	0.68	0.79									0.70

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, abril 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 09 de junio 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, abril 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 11 de junio 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, abril 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 09 de junio 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>, 04 de mayo 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, abril 2026" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 09 de junio 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, abril 2026" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 11 de junio 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, abril 2026" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 18 de mayo 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, abril 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 12 de mayo 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, abril 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 13 de mayo de 2026.
10. Dirección Comercial, Gerencia de Gestión y Procesos Comerciales, Edeeste, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edeeste, abril 2026", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 10 de mayo de 2026.