



Informe de Gestión Comercial

Octubre 2025

edenorte edesur edeeste

Versión Definitiva

Código Documento	Elaborado por:	Revisado por:	Visto bueno por:	Aprobado por:	Fecha emisión
VME-DME-INF-02	José Omar Monegro Analista	Sandra Mendoza Encargada Depto. Régimen y Análisis Económico	Wagner Then Director Mercado Eléctrico En delegación de firma	Ricardo Guerrero Viceministro Energía Eléctrica Interino	22 de diciembre de 2025

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 octubre de 2025.

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.

Finalmente, dicho informe reafirma 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.

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 octubre **2025**:

- El **índice de facturas cobradas** respecto de las emitidas resultó en un **96.1%**.
- En los cobros, cabe destacar que los Clientes Residenciales presentan el mayor cobro al mes de octubre de 2025 de unos **DOP41,646.5 MM**, con una cobranza de **94.8%**. Estos representan el **40.3%** de los cobros totales.
- Respecto a las Conciliaciones de Ayuntamientos, Edenorte y Edeeste tienen un balance al mes de octubre de 2025 a ser compensado por los ayuntamientos de **DOP1,289.9 MM**; sin embargo, Edesur, arroja un balance de **DOP189.7 MM** a favor de los ayuntamientos. Esto refleja, un monto de **DOP1,100.2 MM** por compensación de estos a las EDE. La deuda de los Ayuntamientos representa el **54.5%** de la deuda acumulada de las EDE.
- La provincia de **Santiago Rodríguez** muestra mejor indicador de Pérdidas en **8.8%**; mientras que, el **Distrito Nacional Sur** refleja mejor índice de Energía Recuperada (ERI) en **88.5%**.
- Para **Edesur Sector Distrito** posee el menor nivel de pérdidas acumuladas con **13.0%**; en este, el **97.3%** de los clientes son teledidos a los cuales se les controla el **81.9%** de la energía facturada.
- Se destaca un total de **239,867 clientes prepago**, **2,819,657 clientes 24 hrs.** y **1,773,001 clientes teledidos**, estos últimos representan un **58.4%** de los clientes facturados y **60.4%** de la energía telegestionada.
- El abastecimiento promedio correspondiente al mes de octubre fue de un **97.3%**.

Resumen de Gestión Comercial

EDENorte

EDESur

EDEEste

1. Resumen de Gestión Total EDE

ÍTEM	UNIDAD	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	Acum. 2025
Compra/ Venta	Compra de Energía	GWh	1,494.8	1,381.2	1,672.7	1,585.0	1,769.9	1,781.7	1,949.6	2,028.8	1,932.7	1,841.0		17,437.5
	Factura por Compra de Energía	MM USD	219.4	216.9	256.2	248.5	259.6	259.8	284.8	299.7	283.0	267.7		2,595.6
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	14.7	15.7	15.3	15.7	14.7	14.6	14.6	14.8	14.6	14.5		14.9
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	16.4	16.2	16.0	16.7	17.0	17.1	16.7	16.3	16.6	16.2		16.5
	Margen Compra Venta	%	10.3%	3.2%	4.6%	5.9%	13.8%	14.8%	12.5%	9.2%	11.9%	10.0%		9.9%
	Abastecimiento	%	95.3%	97.4%	98.2%	98.1%	97.7%	96.9%	97.9%	96.6%	97.3%	97.3%		97.3%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	969.8	938.1	952.7	1,013.6	1,000.8	1,096.6	1,105.3	1,171.2	1,206.7	1,150.1		10,605.0
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	9,783.7	9,477.5	9,646.3	10,266.1	10,071.1	11,180.7	11,195.3	12,000.7	12,489.6	11,849.0		107,960.0
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	158.7	152.1	152.9	168.9	170.3	187.7	184.5	190.5	200.5	185.8		1,751.8
	Pérdidas de Energía	GWh	525.0	443.2	719.9	571.4	769.1	685.1	844.3	857.6	726.0	690.8		6,832.5
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	35.1%	32.1%	43.0%	36.1%	43.5%	38.5%	43.3%	42.3%	37.6%	37.5%		39.2%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	968.3	875.9	955.1	930.3	986.8	975.8	1,082.4	1,089.3	1,124.4	1,163.7		10,152.0
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	9,611.9	9,555.8	9,186.8	10,154.4	10,594.6	11,316.3	12,171.7	12,363.9	12,589.4	12,770.9		110,315.7
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	9,722.4	8,921.1	9,558.2	9,406.0	9,989.0	9,946.7	11,017.0	10,991.0	11,640.7	12,033.4		103,225.6
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	157.7	143.2	151.5	154.7	168.9	167.0	181.6	174.5	186.9	188.7		1,674.5
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	99.4%	94.1%	99.1%	91.6%	99.2%	89.0%	98.4%	91.6%	93.2%	101.6%		95.6%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	35.2%	36.6%	42.9%	41.3%	44.2%	45.2%	44.5%	46.3%	41.8%	36.8%		41.8%
	Porcentaje CRI	%	64.5%	63.9%	56.4%	58.6%	56.1%	54.8%	55.8%	52.9%	58.2%	63.4%		58.1%
Clientes	Porcentaje ERI	%	64.8%	63.4%	57.1%	58.7%	55.8%	54.8%	55.5%	53.7%	58.2%	63.2%		58.2%
	Contratos Activos	#	3,162,341	3,159,920	3,163,128	3,166,927	3,174,991	3,184,481	3,196,324	3,208,400	3,219,538	3,230,181		3,230,181
	Contratos Facturados	#	2,961,210	2,964,945	2,978,586	2,984,088	2,988,664	2,994,713	3,006,457	3,015,744	3,027,019	3,036,478		3,036,478
	Contratos Cobrados	#	2,454,522	2,353,214	2,487,493	2,422,034	2,483,528	2,435,525	2,511,446	2,457,838	2,484,357	2,534,247		2,534,247
	Contratos 24 HRs.	#	2,371,800	2,379,574	2,784,043	2,789,092	2,792,411	2,798,723	2,809,370	2,824,327	2,823,959	2,819,657		2,819,657
	Contratos Al Día	#	2,559,059	2,557,633	2,582,610	2,543,693	2,603,376	2,608,259	2,627,542	2,634,286	2,632,739	2,629,760		2,629,760
	Contratos Telemedidos	#	1,651,516	1,661,794	1,667,987	1,688,025	1,694,488	1,697,050	1,728,636	1,737,298	1,762,202	1,773,001		1,773,001
	Porcentaje Contratos Facturados	%	93.6%	93.8%	94.2%	94.2%	94.1%	94.0%	94.1%	94.0%	94.0%	94.0%		94.0%
	Contratos al Día / Facturados	%	86.4%	86.3%	86.7%	85.2%	87.1%	87.1%	87.4%	87.4%	87.0%	86.6%		86.6%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	55.8%	56.0%	56.0%	56.6%	56.7%	56.7%	57.5%	57.6%	58.2%	58.4%		58.4%
	Facturas Emitidas	#	2,837,297	2,823,396	2,855,809	2,854,034	2,867,008	2,873,071	2,892,737	2,903,294	2,912,626	2,925,146		2,874,442
	Facturas Cobradas	#	2,609,267	2,618,320	2,898,447	2,722,188	2,805,631	2,732,600	2,771,901	2,766,159	2,792,618	2,902,826		2,761,996
Deuda	Índice de Facturas Cobradas	%	92.0%	92.7%	101.5%	95.4%	97.9%	95.1%	95.8%	95.3%	95.9%	99.2%		96.1%
	Deuda Total	MM DOP	32,666.4	33,081.3	33,238.5	33,428.2	33,582.6	33,751.6	34,075.3	34,128.4	34,388.8	34,737.5		34,737.5
	Deuda Bonoluz	MM DOP	1,548.0	1,511.8	1,508.1	1,460.9	1,456.0	1,467.2	1,455.3	1,469.1	1,458.4	1,432.2		1,432.2
Otros	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	16,397.1	16,740.3	17,823.5	17,981.7	18,149.3	18,304.3	18,462.9	18,610.9	18,770.2	18,915.7		18,915.7
	Margen Energía no Cobrada	GWh	526.5	505.3	717.6	654.7	783.2	805.9	867.2	939.5	808.3	677.3		7,285.5
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(61.8)	(73.7)	(104.7)	(93.8)	(90.7)	(92.8)	(103.2)	(125.2)	(96.1)	(79.0)		(921.0)
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(60.8)	(64.7)	(103.3)	(79.7)	(89.3)	(72.1)	(100.3)	(109.2)	(82.5)	(81.9)		(843.7)
	FETE	MM USD	68.1	66.5	65.3	64.6	67.2	70.1	76.5	75.8	78.2	67.6		700.0
	Margen de Energía con FETE	MM USD	6.3	(7.2)	(39.4)	(29.2)	(23.5)	(22.7)	(26.7)	(49.4)	(17.9)	(11.4)		(221.0)
	Balance Comercial	MM USD	(75.2)	(77.0)	(59.5)	(114.2)	(73.4)	(89.0)	(72.7)	(103.5)	(113.0)	0.0		(777.5)
	Balance Corriente	MM USD	(111.5)	(115.2)	(97.7)	(149.5)	(117.6)	(129.9)	(106.2)	(142.6)	(152.1)	0.0		(1122.3)
	Balance Global	MM USD	(122.4)	(132.0)	(120.5)	(163.9)	(131.2)	(143.3)	(122.9)	(163.3)	(171.5)	0.0		(1271.0)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2	59.6	60.7	63.0	62.3	63.8		61.6

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.1 Resumen de Gestión EDENorte



ÍTEM	ÍTEM	MEDIDA	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	Acum. 2025
Compra/ Venta	Compra de Energía	GWh	440.1	409.6	495.4	461.9	515.6	530.1	583.9	599.7	568.5	549.7			5,154.6
	Factura por Compra de Energía	MM USD	66.1	68.0	80.3	75.7	80.3	81.4	89.0	93.4	87.8	83.5			805.5
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	15.0	16.6	16.2	16.4	15.6	15.4	15.2	15.6	15.4	15.2			15.6
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	16.4	16.1	15.9	16.5	16.7	17.0	16.8	16.4	16.7	16.0			16.5
	Margen Compra Venta	%	8.4%	(3.2%)	(1.9%)	0.5%	6.6%	9.9%	9.4%	4.9%	7.3%	5.3%			5.1%
	Abastecimiento	%	95.8%	98.8%	99.1%	99.1%	98.8%	98.7%	98.8%	97.6%	98.5%	98.7%			98.4%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	346.9	340.4	336.5	366.2	354.7	389.5	393.9	425.2	436.6	414.0			3,803.9
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	3,506.8	3,413.1	3,379.0	3,671.3	3,495.5	3,954.6	4,019.2	4,386.1	4,530.9	4,235.1			38,591.6
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	56.9	54.8	53.6	60.4	59.1	66.4	66.2	69.6	72.7	66.4			626.1
	Pérdidas de Energía	GWh	93.3	69.3	158.9	95.6	160.9	140.7	190.0	174.5	131.9	135.6			1,350.7
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	21.2%	16.9%	32.1%	20.7%	31.2%	26.5%	32.5%	29.1%	23.2%	24.7%			26.2%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	340.6	321.7	339.4	340.2	358.9	341.0	386.4	386.4	411.5	426.0			3,652.2
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,335.4	3,422.2	3,374.3	3,703.4	3,796.4	4,041.9	4,268.2	4,431.0	4,523.4	4,461.8			39,358.0
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,443.4	3,226.0	3,408.1	3,410.8	3,537.0	3,462.4	3,943.3	3,985.6	4,270.6	4,357.4			37,044.4
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	55.8	51.8	54.0	56.1	59.8	58.1	65.0	63.3	68.6	68.3			600.8
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	98.2%	94.5%	100.9%	92.9%	101.2%	87.6%	98.1%	90.9%	94.3%	102.9%			96.0%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	22.6%	21.5%	31.5%	26.3%	30.4%	35.7%	33.8%	35.6%	27.6%	22.5%			29.1%
	Porcentaje CRI	%	77.4%	78.5%	68.5%	73.7%	69.6%	64.3%	66.2%	64.4%	72.4%	77.5%			70.8%
	Porcentaje ERI	%	77.4%	78.5%	68.5%	73.7%	69.6%	64.3%	66.2%	64.4%	72.4%	77.5%			70.9%
Clientes	Contratos Activos	#	1,272,078	1,272,393	1,275,456	1,277,388	1,279,878	1,282,914	1,286,534	1,291,069	1,295,220	1,299,459			1,299,459
	Contratos Facturados	#	1,225,837	1,236,813	1,239,540	1,243,011	1,244,691	1,246,180	1,251,131	1,255,100	1,260,199	1,264,242			1,264,242
	Contratos Cobrados	#	1,066,271	1,025,453	1,078,077	1,057,594	1,075,082	1,062,183	1,087,498	1,067,388	1,084,096	1,103,793			1,103,793
	Contratos 24 Hrs.	#	1,032,466	1,042,943	1,044,997	1,048,015	1,048,438	1,050,190	1,054,044	1,063,683	1,057,139	1,047,421			1,047,421
	Contratos Al Día	#	1,139,699	1,136,230	1,148,411	1,148,577	1,150,884	1,149,274	1,159,610	1,158,685	1,158,194	1,164,197			1,164,197
	Contratos Telemedidos	#	585,562	590,094	584,341	596,266	596,488	591,392	613,197	608,422	624,600	626,633			626,633
	Porcentaje Contratos Facturados	%	96.4%	97.2%	97.2%	97.3%	97.3%	97.1%	97.2%	97.2%	97.3%	97.3%			97.3%
	Contratos al Día / Facturados	%	93.0%	91.9%	92.6%	92.4%	92.5%	92.2%	92.7%	92.3%	91.9%	92.1%			92.1%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	47.8%	47.7%	47.1%	48.0%	47.9%	47.5%	49.0%	48.5%	49.6%	49.6%			49.6%
	Facturas Emitidas	#	1,229,970	1,241,206	1,245,764	1,247,164	1,250,624	1,252,581	1,257,686	1,260,939	1,266,158	1,269,915			1,252,201
	Facturas Cobradas	#	1,066,271	1,206,060	1,294,188	1,243,011	1,244,691	1,246,180	1,251,131	1,255,100	1,264,942	1,308,143			1,237,972
	Índice de Facturas Cobradas	%	86.7%	97.2%	103.9%	99.7%	99.5%	99.5%	99.5%	99.5%	99.9%	103.0%			98.9%
Deuda	Deuda Total	MM DOP	10,951.6	11,198.0	11,342.0	11,367.3	11,491.3	11,573.6	11,838.4	11,746.6	11,816.9	11,930.8			11,930.8
	Deuda Bonoluz	MM DOP	45.8	31.4	31.0	33.2	30.4	33.7	30.2	30.4	31.6	32.6			32.6
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	9,036.1	9,323.9	9,442.5	9,544.9	9,652.2	9,749.8	9,858.7	9,958.8	10,063.9	10,162.3			10,162.3
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	99.6	87.9	156.0	121.6	156.7	189.1	197.5	213.3	157.0	123.7			1,502.4
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(10.2)	(16.3)	(26.3)	(19.6)	(20.5)	(23.3)	(24.0)	(30.2)	(19.3)	(15.1)			(204.7)
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(9.2)	(13.3)	(26.8)	(15.4)	(21.2)	(15.0)	(22.7)	(23.8)	(15.1)	(17.1)			(179.4)
	FETE	MM USD	29.2	28.5	27.7	28.0	29.1	31.1	33.0	33.0	34.2	30.8			304.6
	Margen de Energía con FETE	MM USD	18.9	12.3	1.4	8.4	8.6	7.9	9.0	2.8	15.0	15.7			99.9
	Balance Comercial	MM USD	(15.3)	(15.9)	(12.1)	(23.9)	(13.1)	(20.3)	(13.7)	(22.6)	(23.3)	0.0			(160.2)
	Balance Corriente	MM USD	(28.3)	(29.0)	(21.7)	(35.2)	(30.7)	(34.6)	(27.0)	(36.7)	(39.1)	0.0			(282.3)
	Balance Global	MM USD	(34.0)	(31.5)	(28.8)	(40.4)	(37.1)	(37.5)	(32.2)	(45.7)	(46.8)	0.0			(334.0)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2	59.6	60.7	63.0	62.3	63.8			61.6

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.2 Resumen de Gestión EDESUR



	ÍTEM	MEDIDA	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	Acum. 2025
Compra/ Venta	Compra de Energía	GWh	526.1	486.0	580.4	551.5	617.3	613.3	664.9	692.2	654.7	617.2			6,003.7
	Factura por Compra de Energía	MM USD	76.4	74.9	90.6	86.8	89.2	88.1	97.7	101.5	95.2	89.2			889.6
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	14.5	15.4	15.6	15.7	14.5	14.4	14.7	14.7	14.5	14.5			14.8
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	16.4	16.4	16.3	16.9	17.4	17.3	17.0	16.4	16.8	16.4			16.7
	Margen Compra Venta	%	11.6%	6.0%	4.2%	7.0%	16.9%	17.0%	13.6%	10.6%	13.2%	11.9%			11.4%
Facturación / Pérdidas	Abastecimiento	%	95.7%	97.4%	98.6%	98.5%	98.4%	98.3%	98.4%	97.4%	97.8%	97.6%			97.8%
	Energía Facturada	GWh	374.7	363.1	366.0	392.7	380.8	421.0	418.1	443.4	463.2	436.5			4,059.7
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	3,793.4	3,708.6	3,759.8	4,042.3	3,917.8	4,337.5	4,310.0	4,584.7	4,835.3	4,571.4			41,860.8
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	61.5	59.5	59.6	66.5	66.2	72.8	71.0	72.8	77.6	71.7			679.3
	Pérdidas de Energía	GWh	151.4	122.9	214.4	158.8	236.4	192.3	246.8	248.8	191.5	180.7			1,944.1
Cobranza	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	28.8%	25.3%	36.9%	28.8%	38.3%	31.4%	37.1%	35.9%	29.3%	29.3%			32.4%
	Energía Cobrada	GWh	383.1	330.4	385.2	365.6	371.6	385.8	414.9	436.8	428.7	444.8			3,946.8
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,717.1	3,535.7	3,502.9	3,764.9	3,971.6	4,165.2	4,587.5	4,516.0	4,474.1	4,755.9			40,991.0
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,831.4	3,447.2	3,840.6	3,744.8	3,884.7	3,970.7	4,326.7	4,340.7	4,478.2	4,701.4			40,566.3
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	62.1	55.3	60.9	61.6	65.7	66.7	71.3	68.9	71.9	73.7			658.1
Clientes	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	101.0%	92.9%	102.2%	92.6%	99.2%	91.5%	100.4%	94.7%	92.6%	102.8%			96.9%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	27.2%	32.0%	33.6%	33.7%	39.8%	37.1%	37.6%	36.9%	34.5%	27.9%			34.3%
	Porcentaje CRI	%	71.9%	69.4%	64.4%	66.0%	61.2%	62.8%	63.1%	60.6%	65.5%	72.7%			65.5%
	Porcentaje ERI	%	72.8%	68.0%	66.4%	66.3%	60.2%	62.9%	62.4%	63.1%	65.5%	72.1%			65.7%
	Contratos Activos	#	1,010,938	1,006,142	1,004,969	1,005,407	1,008,665	1,011,891	1,016,007	1,020,406	1,024,394	1,028,141			1,028,141
Deuda	Contratos Facturados	#	941,012	942,414	943,432	944,124	946,756	950,123	954,166	956,007	959,053	962,097			962,097
	Contratos Cobrados	#	802,291	768,375	809,853	787,610	810,602	793,047	817,457	802,800	804,863	819,830			819,830
	Contratos 24 Hrs.	#	941,012	942,414	943,432	944,124	946,756	950,123	954,166	956,007	959,053	962,097			962,097
	Contratos Al Día	#	814,241	813,649	818,714	821,942	827,053	828,313	833,930	837,131	836,771	836,164			836,164
	Contratos Telemedidos	#	752,694	756,404	759,667	763,067	766,645	770,556	775,708	780,118	784,982	790,262			790,262
Otros	Porcentaje Contratos Facturados	%	93.1%	93.7%	93.9%	93.9%	93.9%	93.9%	93.9%	93.7%	93.6%	93.6%			93.6%
	Contratos al Día / Facturados	%	86.5%	86.3%	86.8%	87.1%	87.4%	87.2%	87.4%	87.6%	87.2%	86.9%			86.9%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	80.0%	80.3%	80.5%	80.8%	81.0%	81.1%	81.3%	81.6%	81.8%	82.1%			82.1%
	Facturas Emitidas	#	767,161	760,793	762,521	761,941	764,419	765,962	770,954	771,730	774,251	778,478			767,821
	Facturas Cobradas	#	734,750	663,398	750,342	690,904	728,473	688,005	736,425	698,930	698,292	725,601			711,512
Deuda	Índice de Facturas Cobradas	%	95.8%	87.2%	98.4%	90.7%	95.3%	89.8%	95.5%	90.6%	90.2%	93.2%			92.7%
	Deuda Total	MM DOP	7,792.1	7,871.1	7,829.6	7,824.2	7,841.0	7,897.4	7,926.8	7,958.1	8,020.4	8,098.4			8,098.4
	Deuda Bonoluz	MM DOP	854.7	853.1	838.3	824.6	814.4	814.0	811.5	810.9	812.6	812.2			812.2
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	2,293.4	2,315.7	3,249.1	3,270.0	3,293.3	3,321.7	3,339.0	3,359.8	3,380.7	3,402.3			3,402.3
	Margen Energía no Cobrada	GWh	143.0	155.7	195.2	186.0	245.7	227.5	250.1	255.4	226.0	172.4			2,057.0
Otros	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(14.2)	(19.6)	(29.7)	(25.2)	(23.6)	(21.4)	(26.3)	(32.6)	(23.3)	(15.5)			(231.5)
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(14.9)	(15.4)	(31.0)	(20.3)	(23.0)	(15.3)	(26.6)	(28.8)	(17.6)	(17.6)			(210.3)
	FETE	MM USD	23.0	22.8	22.4	20.7	21.6	21.9	22.1	22.0	22.5	20.3			219.3
	Margen de Energía con FETE	MM USD	8.8	3.2	(7.3)	(4.5)	(2.0)	0.4	(4.2)	(10.7)	(0.8)	4.8			(12.2)
	Balance Comercial	MM USD	(19.9)	(21.1)	(11.3)	(28.0)	(19.4)	(21.4)	(15.1)	(26.3)	(31.8)	0.0			(194.4)
Otros	Balance Corriente	MM USD	(31.4)	(34.6)	(28.3)	(40.8)	(35.2)	(35.0)	(23.4)	(39.7)	(44.4)	0.0			(312.7)
	Balance Global	MM USD	(31.9)	(40.0)	(39.1)	(45.8)	(39.6)	(40.5)	(29.7)	(45.8)	(48.1)	0.0			(360.6)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2	59.6	60.7	63.0	62.3	63.8			61.6

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.3 Resumen de Gestión EDEEste



ÍTEM	MEDIDA	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	Acum. 2025
Compra/ Venta	Compra de Energía	GWh	528.6	485.6	596.9	571.6	637.1	638.2	700.8	736.9	709.4	674.1		6,279.2
	Factura por Compra de Energía	MM USD	77.0	73.9	85.3	86.0	90.1	90.3	98.2	104.7	99.9	95.0		900.4
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	14.6	15.2	14.3	15.0	14.1	14.2	14.0	14.2	14.1	14.1		14.3
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	16.2	16.1	15.9	16.5	16.9	16.9	16.1	15.9	16.3	15.9		16.3
	Margen Compra Venta	%	10.2%	5.6%	10.1%	8.8%	16.5%	16.5%	13.0%	10.6%	13.8%	11.5%		11.9%
	Abastecimiento	%	94.5%	96.0%	96.7%	96.6%	95.9%	93.8%	96.4%	94.8%	95.7%	95.7%		95.6%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	248.3	234.6	250.2	254.6	265.3	286.1	293.3	302.6	306.9	299.6		2,741.5
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	2,483.6	2,355.8	2,507.5	2,552.5	2,657.8	2,888.6	2,866.2	3,029.8	3,123.4	3,042.5		27,507.6
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	40.3	37.8	39.7	42.0	44.9	48.5	47.2	48.1	50.1	47.7		446.4
	Pérdidas de Energía	GWh	280.3	251.0	346.7	317.0	371.8	352.1	407.5	434.3	402.5	374.5		3,537.7
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	53.0%	51.7%	58.1%	55.5%	58.4%	55.2%	58.2%	58.9%	56.7%	55.6%		56.3%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	244.7	223.8	230.5	224.5	256.3	249.0	281.1	266.1	284.2	292.9		2,553.0
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	2,559.4	2,597.9	2,309.5	2,686.1	2,826.6	3,109.2	3,316.0	3,416.9	3,591.8	3,553.2		29,966.6
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	2,447.7	2,247.9	2,309.5	2,250.5	2,567.2	2,513.6	2,747.0	2,664.8	2,892.0	2,974.6		25,614.8
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	39.7	36.1	36.6	37.0	43.4	42.2	45.3	42.3	46.4	46.6		415.6
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	98.6%	95.4%	92.1%	88.2%	96.6%	87.0%	95.8%	88.0%	92.6%	97.8%		93.1%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	53.7%	53.9%	61.4%	60.7%	59.8%	61.0%	59.9%	63.9%	59.9%	56.6%		59.3%
	Porcentaje CRI	%	46.3%	46.1%	38.6%	39.3%	40.2%	39.0%	40.1%	36.1%	40.1%	43.4%		40.6%
	Porcentaje ERI	%	46.3%	46.1%	38.6%	39.3%	40.2%	39.0%	40.1%	36.1%	40.1%	43.4%		40.7%
Clientes	Contratos Activos	#	879,325	881,385	882,703	884,132	886,448	889,676	893,783	896,925	899,924	902,581		902,581
	Contratos Facturados	#	794,361	785,718	795,614	796,953	797,217	798,410	801,160	804,637	807,767	810,139		810,139
	Contratos Cobrados	#	585,960	559,386	599,563	576,830	597,844	580,295	606,491	587,650	595,398	610,624		610,624
	Contratos 24 HRs.	#	398,322	394,217	795,614	796,953	797,217	798,410	801,160	804,637	807,767	810,139		810,139
	Contratos Al Día	#	605,119	607,754	615,485	573,174	625,439	630,672	634,002	638,470	637,774	629,399		629,399
	Contratos Telemedidos	#	313,260	315,296	323,979	328,692	331,355	335,102	339,731	348,758	352,620	356,106		356,106
	Porcentaje Contratos Facturados	%	90.3%	89.1%	90.1%	90.1%	89.9%	89.7%	89.6%	89.7%	89.8%	89.8%		89.8%
	Contratos al Día / Facturados	%	76.2%	77.4%	77.4%	71.9%	78.5%	79.0%	79.1%	79.3%	79.0%	77.7%		100.0%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	39.4%	40.1%	40.7%	41.2%	41.6%	42.0%	42.4%	43.3%	43.7%	44.0%		44.0%
	Facturas Emitidas	#	840,166	821,397	847,524	844,929	851,965	854,528	864,097	870,625	872,217	876,753		854,420
	Facturas Cobradas	#	808,246	748,862	853,917	788,273	832,467	798,415	784,345	812,129	829,384	869,082		812,512
	Índice de Facturas Cobradas	%	96.2%	91.2%	100.8%	93.3%	97.7%	93.4%	90.8%	93.3%	95.1%	99.1%		95.1%
Deuda	Deuda Total	MM DOP	13,922.6	14,012.2	14,066.8	14,236.7	14,250.3	14,280.6	14,310.2	14,423.7	14,551.5	14,708.3		14,708.3
	Deuda Bonoluz	MM DOP	647.5	627.3	638.8	603.0	611.2	619.4	613.7	627.9	614.1	587.4		587.4
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	5,067.5	5,100.7	5,131.9	5,166.8	5,203.8	5,232.8	5,265.2	5,292.3	5,325.6	5,351.1		5,351.1
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	283.9	261.8	366.5	347.1	380.8	389.2	419.7	470.8	425.3	381.2		3,726.2
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(37.3)	(37.8)	(48.7)	(49.0)	(46.7)	(48.1)	(52.9)	(62.4)	(53.5)	(48.3)		(484.8)
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(36.7)	(36.1)	(45.5)	(44.0)	(45.2)	(41.8)	(50.9)	(56.6)	(49.8)	(47.3)		(454.0)
	FETE	MM USD	15.9	15.2	15.2	15.9	16.6	17.2	21.4	20.9	21.5	16.5		176.1
	Margen de Energía con FETE	MM USD	(21.4)	(22.7)	(33.5)	(33.1)	(30.1)	(31.0)	(31.5)	(41.5)	(32.0)	(31.9)		(308.7)
	Balance Comercial	MM USD	(39.9)	(40.0)	(36.1)	(62.4)	(40.9)	(47.2)	(43.9)	(54.7)	(57.9)	0.0		(422.9)
	Balance Corriente	MM USD	(51.8)	(51.5)	(47.7)	(73.5)	(51.6)	(60.3)	(55.8)	(66.2)	(68.7)	0.0		(527.2)
	Balance Global	MM USD	(56.4)	(60.5)	(52.7)	(77.7)	(54.5)	(65.3)	(60.9)	(71.7)	(76.6)	0.0		(576.4)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	61.7	62.3	63.1	60.8	59.2	59.6	60.7	63.0	62.3	63.8		61.6

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2. Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros Total EDE

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	oct-25					Acumulado Año: 2025				
			2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024	Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	1,841.0	1,843.6	(0.1%)	1,938.7	(5.0%)	17,437.5	16,782.2	3.9%	17,245.4	1.1%
	Residenciales	MM DOP	4,525.4	4,780.4	(5.3%)	4,649.4	(2.7%)	38,398.0	40,626.0	(5.5%)	38,695.3	(0.8%)
	Comerciales	MM DOP	1,361.9	1,336.9	1.9%	1,587.7	(14.2%)	12,194.1	11,676.6	4.4%	14,052.3	(13.2%)
	Bonoluz	MM DOP	618.6	494.1	25.2%	624.8	(1.0%)	5,514.5	4,308.1	28.0%	5,332.1	3.4%
	Industriales	MM DOP	2,929.3	3,561.8	(17.8%)	2,641.8	10.9%	27,892.5	30,995.6	(10.0%)	24,483.5	13.9%
	UNR's	MM DOP	783.0	977.6	(19.9%)	927.9	(15.6%)	8,530.2	9,400.2	(9.3%)	9,324.7	(8.5%)
	Gobierno Cortable	MM DOP	908.0	1,055.7	(14.0%)	842.5	7.8%	8,399.8	9,143.4	(8.1%)	7,780.7	8.0%
	Gobierno No Cortable	MM DOP	305.4	308.3	(0.9%)	275.8	10.7%	2,907.4	2,898.8	0.3%	2,749.6	5.7%
	Ayuntamientos	MM DOP	417.3	353.5	18.0%	402.1	3.8%	4,123.4	3,260.6	26.5%	3,951.4	4.4%
	Energía Facturada	MM DOP	11,849.0	12,868.3	(7.9%)	11,952.0	(0.9%)	107,960.0	112,309.4	(3.9%)	106,369.6	1.5%
	Energía Facturada sin IGNC	MM DOP	11,543.5	12,559.9	(8.1%)	11,676.2	(1.1%)	105,052.6	109,410.6	(4.0%)	103,620.0	1.4%
Cobranzas	Residenciales	MM DOP	4,666.6	4,875.2	(4.3%)	4,343.2	7.4%	36,300.1	39,775.4	(8.7%)	35,390.1	2.6%
	Comerciales	MM DOP	1,385.8	1,317.4	5.2%	1,511.9	(8.3%)	11,577.4	11,295.7	2.5%	13,075.2	(11.5%)
	Bonoluz	MM DOP	624.5	492.1	26.9%	595.2	4.9%	5,346.5	4,221.2	26.7%	5,033.7	6.2%
	Industriales	MM DOP	3,043.4	3,424.0	(11.1%)	2,667.3	14.1%	27,663.5	29,978.9	(7.7%)	24,180.9	14.4%
	UNR's	MM DOP	763.9	940.0	(18.7%)	1,047.1	(27.0%)	8,631.9	9,439.3	(8.6%)	9,404.7	(8.2%)
	Gobierno Cortable	MM DOP	962.2	1,007.9	(4.5%)	827.3	16.3%	8,376.3	8,769.6	(4.5%)	7,749.4	8.1%
	Gobierno No Cortable	MM DOP	308.3	291.5	5.8%	307.8	100.0%	2,845.1	2,873.2	(1.0%)	2,726.4	4.4%
	Ayuntamientos	MM DOP	278.7	422.9	(34.1%)	258.0	8.0%	2,484.9	3,962.4	(37.3%)	2,399.1	3.6%
	Cobranzas Totales	MM DOP	12,033.4	12,770.9	(5.8%)	11,558.0	4.1%	103,225.6	110,315.7	(6.4%)	99,959.5	3.3%
	Cobranzas Sin IGNC	MM DOP	11,725.1	12,479.4	(6.0%)	11,250.2	4.2%	100,380.5	107,442.4	(6.6%)	97,233.1	3.2%
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	103.1%	102.0%	1.1%	93.4%	10.4%	94.5%	97.9%	(3.4%)	91.5%	3.4%
	Comerciales	%	101.8%	98.5%	3.3%	95.2%	6.9%	94.9%	96.7%	(1.9%)	93.0%	2.0%
	Bonoluz	%	101.0%	99.6%	1.4%	95.3%	6.0%	97.0%	98.0%	(1.1%)	94.4%	2.7%
	Industriales	%	103.9%	96.1%	8.1%	101.0%	2.9%	99.2%	96.7%	2.5%	98.8%	0.4%
	UNR's	%	97.6%	96.2%	1.5%	112.9%	(13.5%)	101.2%	100.4%	0.8%	100.9%	0.3%
	Gobierno Cortable	%	106.0%	95.5%	11.0%	98.2%	7.9%	99.7%	95.9%	4.0%	99.6%	0.1%
	Gobierno No Cortable	%	100.9%	94.5%	6.8%	111.6%	(9.6%)	97.9%	99.1%	(1.3%)	99.2%	(1.3%)
	Ayuntamientos	%	66.8%	119.6%	(44.2%)	64.2%	4.1%	60.3%	121.5%	(50.4%)	60.7%	(0.7%)
	Cobranzas Totales	%	101.6%	99.2%	2.3%	96.7%	5.0%	95.6%	98.2%	(2.7%)	94.0%	1.7%
	Cobranzas Sin IGNC	%	101.6%	99.4%	2.2%	96.4%	5.4%	95.6%	98.2%	(2.7%)	93.8%	1.8%
Facturación		MM USD	185.8	201.4	(7.7%)	187.4	(0.9%)	1,751.7	1,757.8	(0.3%)	1,668.0	5.0%
Cobranzas		MM USD	188.7	199.9	(5.6%)	181.2	4.1%	1,674.9	1,746.6	(4.1%)	1,567.5	6.9%
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)		MM DOP	148.5	160.9	(7.7%)	153.5	(3.3%)	1,437.1	1,534.3	(6.3%)	1,430.6	0.4%
Facturación Mercado Gestionable		MM USD	164.8	183.3	(10.1%)	167.0	(1.3%)	1,548.2	1,592.0	(2.8%)	1,479.3	4.7%
Cobranzas Mercado Gestionable		MM USD	169.7	181.0	(6.2%)	163.0	4.1%	1,501.7	1,571.5	(4.4%)	1,408.2	6.6%
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable		%	103.0%	98.7%	4.3%	97.6%	5.5%	97.0%	98.7%	(1.7%)	95.2%	1.9%
Tasa de Cambio		DOP/USD	63.8	63.9	(0.2%)	63.8	0.0%	61.6	63.2	(2.4%)	63.8	(3.4%)

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

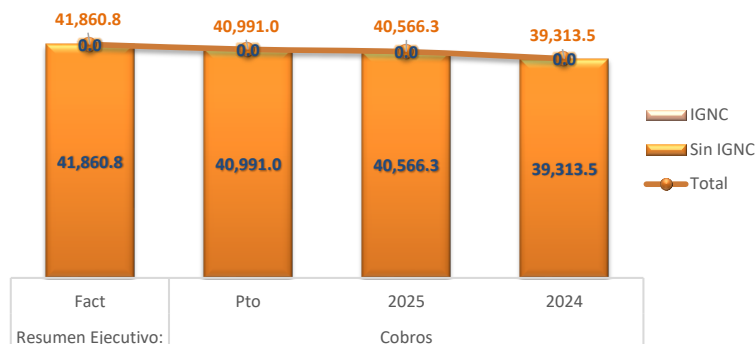
2.1 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Ejecución Indicadores Básicos Comerciales 2025 - EDENorte (MMDOP)



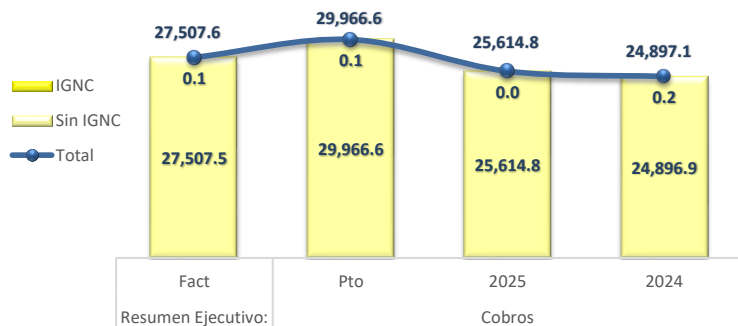
Al mes de octubre de 2025, EDENorte presenta una ejecución de un 93.7% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 95.8% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 3.6%.

Ejecución Indicadores Básicos Comerciales 2025 - EDESUR (MMDOP)



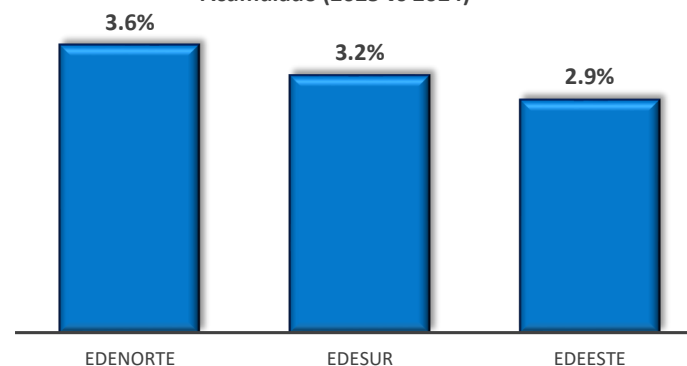
Al mes de octubre de 2025, EDESUR presenta una ejecución de un 99% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 96.9% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 3.2%.

Ejecución Indicadores Básicos Comerciales 2025 - Edeeste (MMDOP)



Al mes de octubre de 2025, EDEeste presenta una ejecución de un 85.5% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 93.1% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 2.9%.

Crecimiento Ingresos por Empresa Distribuidora Acumulado (2025 vs 2024)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.2 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño			UNIDAD	oct-2025					Acumulado: 2025				
				Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024	Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	549.7	558.1	(1.5%)	566.9	(3.0%)	5,154.6	5,077.6	1.5%	5,071.4	1.6%	
	Residenciales	MM DOP	1,698.6	1,718.0	(1.1%)	1,787.5	(5.0%)	14,635.5	14,419.0	1.5%	14,450.9	1.3%	
	Comerciales	MM DOP	601.7	445.9	34.9%	819.6	(26.6%)	5,263.8	4,143.2	27.0%	7,077.4	(25.6%)	
	Bonoluz	MM DOP	307.9	294.9	4.4%	321.2	(4.1%)	2,711.6	2,493.8	8.7%	2,698.1	0.5%	
	Industriales	MM DOP	784.1	978.9	(19.9%)	510.0	53.7%	7,538.7	8,801.4	(14.3%)	4,878.4	54.5%	
	UNR's	MM DOP	280.5	388.9	(27.9%)	325.4	(13.8%)	3,001.3	3,626.4	(17.2%)	3,349.6	(10.4%)	
	Gobierno Cortable	MM DOP	54.3	49.0	10.9%	51.8	4.9%	496.9	460.2	8.0%	462.1	7.5%	
	Gobierno No Cortable	MM DOP	305.4	308.3	(0.9%)	275.8	10.7%	2,907.4	2,898.7	0.3%	2,748.0	5.8%	
	Ayuntamientos	MM DOP	202.6	99.4	103.8%	194.5	4.1%	2,036.4	941.0	116.4%	1,895.2	7.4%	
	Energía Facturada	MM DOP	4,235.1	4,283.3	(1.1%)	4,285.8	(1.2%)	38,591.6	37,783.7	2.1%	37,559.8	2.7%	
Energía Facturada sin IGNC	MM DOP	3,929.7	3,975.0	(1.1%)	4,010.0	(2.0%)	35,684.2	34,885.0	2.3%	34,811.8	2.5%		
Cobranzas	Residenciales	MM DOP	1,842.3	1,828.0	0.8%	1,725.3	6.8%	14,271.9	14,940.7	(4.5%)	13,791.3	3.5%	
	Comerciales	MM DOP	633.5	460.6	37.5%	810.1	(21.8%)	5,204.3	4,209.9	23.6%	6,956.0	(25.2%)	
	Bonoluz	MM DOP	324.4	308.6	5.1%	312.4	3.9%	2,699.1	2,538.0	6.4%	2,605.9	3.6%	
	Industriales	MM DOP	816.7	975.9	(16.3%)	532.5	53.4%	7,513.2	8,761.1	(14.2%)	4,831.5	55.5%	
	UNR's	MM DOP	266.0	347.1	(23.4%)	397.8	(33.1%)	3,079.2	3,581.8	(14.0%)	3,494.9	(11.9%)	
	Gobierno Cortable	MM DOP	58.4	48.4	20.7%	44.9	29.9%	493.5	476.7	3.5%	451.9	9.2%	
	Gobierno No Cortable	MM DOP	308.3	291.5	5.8%	307.8	0.1%	2,845.1	2,873.2	(1.0%)	2,726.2	4.4%	
	Ayuntamientos	MM DOP	107.8	201.7	(46.5%)	98.2	9.9%	938.1	1,976.6	(52.5%)	891.2	5.3%	
	Cobranzas Totales	MM DOP	4,357.4	4,461.8	(2.3%)	4,229.0	3.0%	37,044.4	39,358.0	(5.9%)	35,748.9	3.6%	
	Cobranzas Sin IGNC	MM DOP	4,049.1	4,170.3	(2.9%)	3,921.1	3.3%	34,199.3	36,484.9	(6.3%)	33,022.7	3.6%	
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	108.5%	106.4%	1.9%	96.5%	12.4%	97.5%	103.6%	(5.9%)	95.4%	2.2%	
	Comerciales	%	105.3%	103.3%	1.9%	98.8%	6.5%	98.9%	101.6%	(2.7%)	98.3%	0.6%	
	Bonoluz	%	105.4%	104.7%	0.7%	97.2%	8.3%	99.5%	101.8%	(2.2%)	96.6%	3.1%	
	Industriales	%	104.2%	99.7%	4.5%	104.4%	(0.2%)	99.7%	99.5%	0.1%	99.0%	0.6%	
	UNR's	%	94.8%	89.2%	6.2%	122.2%	(22.5%)	102.6%	98.8%	3.9%	104.3%	(1.7%)	
	Gobierno Cortable	%	107.5%	98.8%	8.8%	86.8%	23.8%	99.3%	103.6%	(4.1%)	97.8%	1.6%	
	Gobierno No Cortable	%	100.9%	94.5%	6.8%	111.6%	(9.6%)	97.9%	99.1%	(1.3%)	99.2%	(1.4%)	
	Ayuntamientos	%	53.2%	202.9%	(73.8%)	50.5%	5.5%	46.1%	210.1%	(78.1%)	47.0%	(2.0%)	
	Cobranzas Totales	%	102.9%	104.2%	(1.2%)	98.7%	4.3%	96.0%	104.2%	(7.8%)	95.2%	0.9%	
	Cobranzas Sin IGNC	%	103.0%	104.9%	(1.8%)	97.8%	5.4%	95.8%	104.6%	(8.4%)	94.9%	1.0%	
Facturación	MM USD	66.4	66.1	0.5%	67.2	(1.2%)	605.2	583.0	3.8%	589.0	2.7%		
Cobranzas	MM USD	68.3	68.8	(0.7%)	66.3	3.0%	601.1	623.1	(3.5%)	560.6	7.2%		
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MM DOP	64.1	61.4	4.3%	59.8	7.1%	598.0	582.5	2.7%	585.7	2.1%		
Facturación Mercado Gestionable	MM USD	53.6	55.2	(2.9%)	54.8	(2.1%)	481.0	482.7	(0.4%)	473.9	1.5%		
Cobranzas Mercado Gestionable	MM USD	56.7	56.5	0.4%	55.1	3.0%	495.9	506.2	(2.0%)	463.0	7.1%		
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	105.8%	102.2%	3.5%	100.5%	5.3%	103.1%	104.9%	(1.7%)	97.7%	5.5%		
Tasa de Cambio	DOP/USD	63.8	64.8	(1.6%)	63.8	0.0%	61.6	63.2	(2.4%)	63.8	(3.4%)		

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.3 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño			UNIDAD	oct-2025					Acumulado: 2025				
				Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024	Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	617.2	601.3	2.7%	674.9	(8.6%)	6,003.7	5,722.2	4.9%	6,066.7	(1.0%)	
	Residenciales	MMDOP	1,746.3	1,692.0	3.2%	1,683.0	3.8%	14,364.7	14,669.2	(2.1%)	14,511.2	(1.0%)	
	Comerciales	MMDOP	405.9	441.5	(8.1%)	390.2	4.0%	3,710.0	3,874.7	(4.2%)	3,497.9	6.1%	
	Bonoluz	MMDOP	153.6	0.0	N/A	141.0	8.9%	1,360.1	0.0	N/A	1,269.3	7.2%	
	Industriales	MMDOP	1,230.0	1,421.9	(13.5%)	1,257.6	(2.2%)	11,920.0	12,570.6	(5.2%)	11,343.4	5.1%	
	UNR´s	MMDOP	468.8	546.0	(14.1%)	569.7	(17.7%)	5,199.4	5,378.0	(3.3%)	5,635.0	(7.7%)	
	Gobierno Cortable	MMDOP	465.4	514.3	(9.5%)	418.3	11.3%	4,328.7	4,585.7	(5.6%)	3,802.7	13.8%	
	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	101.4	110.4	(8.1%)	96.2	5.4%	978.0	1,055.2	(7.3%)	952.5	2.7%	
	Energía Facturada	MMDOP	4,571.4	4,726.1	(3.3%)	4,556.1	0.3%	41,860.8	42,133.3	(0.6%)	41,011.9	2.1%	
Energía Facturada sin IGNC	MMDOP	4,571.4	4,726.1	(3.3%)	4,556.1	0.3%	41,860.8	42,133.3	(0.6%)	41,011.9	2.1%		
Cobranzas	Residenciales	MMDOP	1,787.3	1,785.3	0.1%	1,680.3	6.4%	13,800.7	14,137.1	(2.4%)	13,564.0	1.7%	
	Comerciales	MMDOP	415.3	443.0	(6.2%)	391.5	6.1%	3,489.8	3,704.9	(5.8%)	3,344.5	4.3%	
	Bonoluz	MMDOP	150.2	0.0	N/A	141.6	6.1%	1,313.9	0.0	N/A	1,230.4	6.8%	
	Industriales	MMDOP	1,316.4	1,379.1	(4.5%)	1,219.7	7.9%	11,650.7	12,332.4	(5.5%)	11,129.5	4.7%	
	UNR´s	MMDOP	464.3	553.5	(16.1%)	616.6	(24.7%)	5,226.8	5,490.3	(4.8%)	5,568.1	(6.1%)	
	Gobierno Cortable	MMDOP	487.3	506.0	(3.7%)	411.6	18.4%	4,327.3	4,508.6	(4.0%)	3,739.1	15.7%	
	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	80.6	89.0	(9.4%)	77.5	4.0%	757.2	817.7	(7.4%)	737.8	2.6%	
	Cobranzas Totales	MMDOP	4,701.4	4,755.9	(1.1%)	4,538.8	3.6%	40,566.3	40,991.0	(1.0%)	39,313.5	3.2%	
	Cobranzas Sin IGNC	MMDOP	4,701.4	4,755.9	(1.1%)	4,538.8	3.6%	40,566.3	40,991.0	(1.0%)	39,313.5	3.2%	
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	102.3%	105.5%	(3.0%)	99.8%	2.5%	96.1%	96.4%	(0.3%)	93.5%	2.8%	
	Comerciales	%	102.3%	100.3%	2.0%	100.3%	2.0%	94.1%	95.6%	(1.6%)	95.6%	(1.6%)	
	Bonoluz	%	97.8%	0.0%	N/A	100.4%	(2.6%)	96.6%	0.0%	N/A	96.9%	(0.4%)	
	Industriales	%	107.0%	97.0%	10.3%	97.0%	10.3%	97.7%	98.1%	(0.4%)	98.1%	(0.4%)	
	UNR´s	%	99.0%	101.4%	(2.3%)	108.2%	(8.5%)	100.5%	102.1%	(1.5%)	98.8%	1.7%	
	Gobierno Cortable	%	104.7%	98.4%	6.4%	98.4%	6.4%	100.0%	98.3%	1.7%	98.3%	1.7%	
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
	Ayuntamientos	%	79.5%	80.6%	(1.4%)	80.6%	(1.4%)	77.4%	77.5%	(0.1%)	77.5%	(0.1%)	
	Cobranzas Totales	%	102.8%	100.6%	2.2%	99.6%	3.2%	96.9%	97.3%	(0.4%)	95.9%	1.1%	
	Cobranzas Sin IGNC	%	102.8%	100.6%	2.2%	99.6%	3.2%	96.9%	97.3%	(0.4%)	95.9%	1.1%	
Facturación		MMUSD	71.7	74.5	(3.8%)	71.4	0.3%	679.2	668.6	1.6%	643.1	5.6%	
Cobranzas		MMUSD	73.7	75.0	(1.7%)	71.2	3.6%	658.2	650.5	1.2%	616.5	6.8%	
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)		MMDOP	41.6	37.7	10.3%	49.0	(15.1%)	421.9	337.4	25.0%	379.7	11.1%	
Facturación Mercado Gestionable		MMUSD	67.7	72.8	(7.0%)	67.7	(0.1%)	641.3	651.8	(1.6%)	608.3	5.4%	
Cobranzas Mercado Gestionable		MMUSD	70.1	73.6	(4.7%)	67.7	3.5%	624.6	637.5	(2.0%)	585.6	6.7%	
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable		%	103.6%	101.1%	2.4%	100.0%	3.6%	97.4%	97.8%	(0.4%)	96.3%	1.2%	
Tasa de Cambio		DOP/USD	63.8	63.4	0.5%	63.8	0.0%	61.6	63.0	(2.2%)	63.8	(3.4%)	

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.4 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	oct-2025					Acumulado: 2025				
			Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024	Real 2025	Meta 2025	% Vs. Meta	Real 2024	% Vs. 2024
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	674.1	684.2	(1.5%)	696.8	(3.3%)	6,279.2	5,982.4	5.0%	6,107.3	2.8%
	Residenciales	MMDOP	1,080.5	1,370.4	(21.2%)	1,178.9	(8.3%)	9,397.8	11,537.8	(18.5%)	9,733.2	(3.4%)
	Comerciales	MMDOP	354.3	449.4	(21.2%)	377.9	(6.2%)	3,220.3	3,658.8	(12.0%)	3,477.0	(7.4%)
	Bonoluz	MMDOP	157.1	199.3	(21.2%)	162.5	(3.3%)	1,442.9	1,814.3	(20.5%)	1,364.8	5.7%
	Industriales	MMDOP	915.3	1,161.0	(21.2%)	874.3	4.7%	8,433.9	9,623.6	(12.4%)	8,261.6	2.1%
	UNR's	MMDOP	33.7	42.7	(21.2%)	32.7	2.9%	329.5	395.8	(16.8%)	340.1	(3.1%)
	Gobierno Cortable	MMDOP	388.3	492.5	(21.2%)	372.5	4.2%	3,574.2	4,097.5	(12.8%)	3,515.9	1.7%
	Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	0.0%	0.0	10.0%	0.1	0.1	0.0%	1.6	(95.8%)
	Ayuntamientos	MMDOP	113.2	143.6	(21.2%)	111.4	1.7%	1,109.0	1,264.5	(12.3%)	1,103.7	0.5%
	Energía Facturada	MMDOP	3,042.5	3,858.9	(21.2%)	3,110.1	(2.2%)	27,507.6	32,392.4	(15.1%)	27,797.9	(1.0%)
	Energía Facturada sin IGNC	MMDOP	3,042.5	3,858.9	(21.2%)	3,110.1	(2.2%)	27,507.5	32,392.3	(15.1%)	27,796.3	(1.0%)
Cobranzas	Residenciales	MMDOP	1,037.0	1,261.8	(17.8%)	937.6	10.6%	8,227.5	10,697.6	(23.1%)	8,034.8	2.4%
	Comerciales	MMDOP	336.9	413.8	(18.6%)	310.3	8.6%	2,883.2	3,380.9	(14.7%)	2,774.7	3.9%
	Bonoluz	MMDOP	149.9	183.5	(18.3%)	141.3	6.1%	1,333.5	1,683.2	(20.8%)	1,197.4	11.4%
	Industriales	MMDOP	910.3	1,069.0	(14.8%)	915.1	(0.5%)	8,499.7	8,885.3	(4.3%)	8,219.8	3.4%
	UNR's	MMDOP	33.7	39.3	(14.4%)	32.7	2.9%	325.8	367.2	(11.3%)	341.7	(4.6%)
	Gobierno Cortable	MMDOP	416.5	453.5	(8.2%)	370.8	12.3%	3,555.5	3,784.3	(6.0%)	3,558.4	(0.1%)
	Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0%	0.0	0.1	0.0%	0.2	(96.8%)
	Ayuntamientos	MMDOP	90.3	132.3	(31.7%)	82.3	9.7%	789.6	1,168.1	(32.4%)	770.1	2.5%
	Cobranzas Totales	MMDOP	2,974.6	3,553.2	(16.3%)	2,790.2	6.6%	25,614.8	29,966.6	(14.5%)	24,897.1	2.9%
	Cobranzas Sin IGNC	MMDOP	2,974.6	3,553.2	(16.3%)	2,790.2	6.6%	25,614.8	29,966.6	(14.5%)	24,896.9	2.9%
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	96.0%	92.1%	4.2%	79.5%	20.7%	87.5%	92.7%	(5.6%)	82.6%	6.1%
	Comerciales	%	95.1%	92.1%	3.3%	82.1%	15.8%	89.5%	92.4%	(3.1%)	79.8%	12.2%
	Bonoluz	%	95.4%	92.1%	3.6%	86.9%	9.7%	92.4%	92.8%	(0.4%)	87.7%	5.3%
	Industriales	%	99.4%	92.1%	8.0%	104.7%	(5.0%)	100.8%	92.3%	9.2%	99.5%	1.3%
	UNR's	%	100.0%	92.1%	8.6%	100.0%	(0.0%)	98.9%	92.8%	6.6%	100.5%	(1.6%)
	Gobierno Cortable	%	107.3%	92.1%	16.5%	99.6%	7.7%	99.5%	92.4%	7.7%	101.2%	(1.7%)
	Gobierno No Cortable	%	90.9%	0.0%	0.0%	100.0%	0.0%	11.6%	0.0%	0.0%	15.4%	(25.0%)
	Ayuntamientos	%	79.7%	92.1%	(13.4%)	73.9%	7.9%	71.2%	92.4%	(22.9%)	69.8%	2.0%
	Cobranzas Totales	%	97.8%	92.1%	6.2%	89.7%	9.0%	93.1%	92.5%	0.7%	89.6%	4.0%
	Cobranzas Sin IGNC	%	97.8%	92.1%	6.2%	89.7%	9.0%	93.1%	92.5%	0.7%	89.6%	4.0%
Facturación		MMUSD	47.7	60.8	(21.6%)	48.8	(2.2%)	446.3	514.0	(13.2%)	435.9	2.4%
Cobranzas		MMUSD	46.6	56.0	(16.7%)	43.8	6.6%	415.6	475.5	(12.6%)	390.4	6.5%
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)		MMDOP	42.9	61.8	0.0%	44.8	(4.2%)	417.2	614.4	(32.1%)	465.3	(10.3%)
Facturación Mercado Gestionable		MMUSD	43.5	55.4	(21.6%)	44.5	(2.3%)	404.9	465.2	(12.9%)	397.2	1.9%
Cobranzas Mercado Gestionable		MMUSD	42.9	51.0	(16.0%)	40.2	6.5%	381.2	430.3	(11.4%)	359.6	6.0%
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable		%	98.6%	92.1%	7.1%	90.5%	9.0%	94.1%	92.5%	1.8%	90.5%	4.0%
Tasa de Cambio		DOP/USD	63.8	63.4	0.5%	63.8	0.0%	61.6	63.0	(2.2%)	63.8	(3.4%)

ente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Pérdidas de Energía

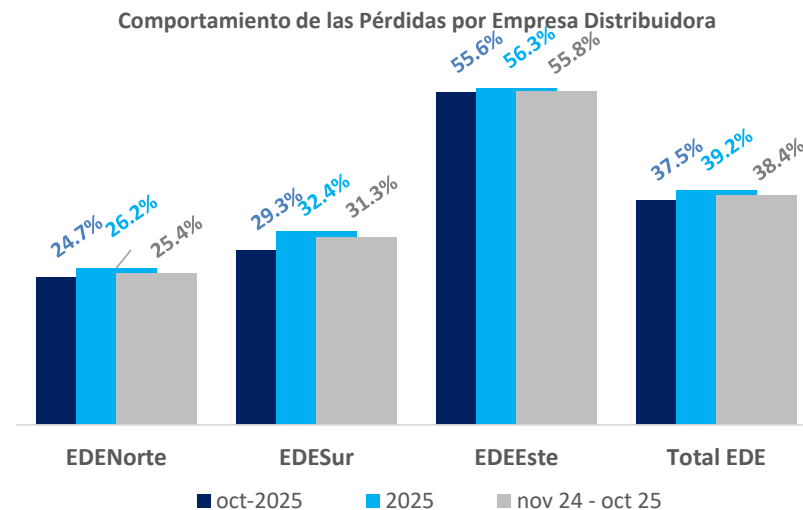
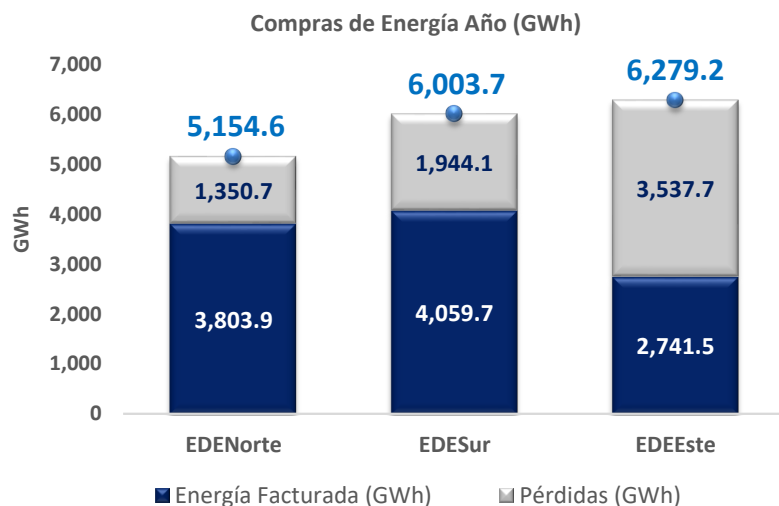
Efectividad de la Lectura

Facturación

- Facturación y Monómico de Ventas
- Calidad de la Facturación

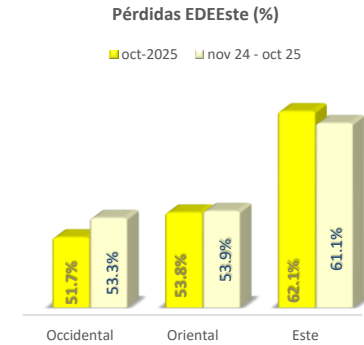
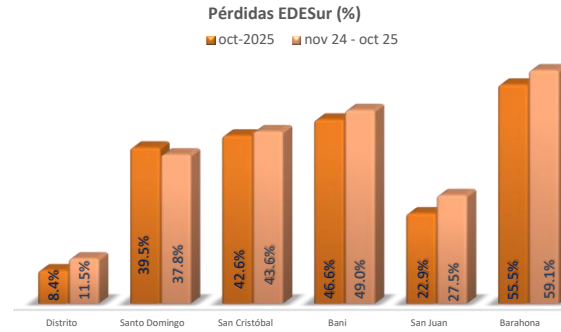
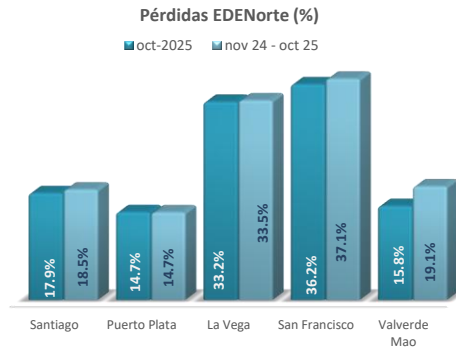
Calidad de la Facturación y Reparto

3. Pérdidas de Energía por Facturación por Empresa Distribuidora



Mes: oct-2025					Acumulado: 2025				Año Móvil: nov 24 - oct 25			
Empresa	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)
EDENorte	549.7	414.0	135.6	24.7%	5,154.6	3,803.9	1,350.7	26.2%	6,084.4	4,541.0	1,543.4	25.4%
EDESur	617.2	436.5	180.7	29.3%	6,003.7	4,059.7	1,944.1	32.4%	7,112.7	4,885.1	2,227.6	31.3%
EDEEste	674.1	299.6	374.5	55.6%	6,279.2	2,741.5	3,537.7	56.3%	7,401.2	3,272.0	4,129.2	55.8%
Total EDE	1,841.0	1,150.1	690.8	37.5%	17,437.5	10,605.0	6,832.5	39.2%	20,598.3	12,698.1	7,900.2	38.4%

3.1 Pérdidas de Energía por Sector Comercial

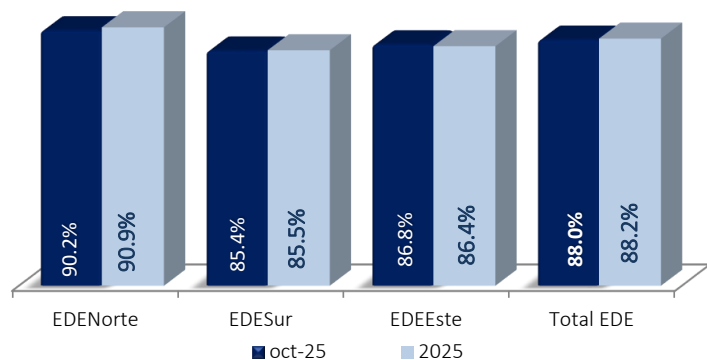


Mes: oct-2025					Acumulado: 2025			Año Móvil: nov 24 - oct 25		
Empresa	Sector	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)
EDENorte	Santiago	185.3	152.1	17.9%	1,759.4	1,418.9	19.3%	2,087.7	1,701.0	18.5%
	Puerto Plata	66.6	56.8	14.7%	610.5	514.0	15.8%	719.4	613.7	14.7%
	La Vega	123.5	82.4	33.2%	1,160.9	763.7	34.2%	1,369.7	910.9	33.5%
	San Francisco	118.1	75.4	36.2%	1,076.3	669.6	37.8%	1,265.9	795.9	37.1%
	Valverde Mao	56.1	47.3	15.8%	547.5	437.7	20.1%	641.7	519.4	19.1%
Total EDENorte		549.7	414.0	24.7%	5,154.6	3,803.9	26.2%	6,084.4	4,541.0	25.4%
EDESur	Distrito	242.4	221.9	8.4%	2,295.6	1,998.3	13.0%	2,732.1	2,419.2	11.5%
	Santo Domingo	137.0	82.9	39.5%	1,333.5	815.8	38.8%	1,575.1	980.2	37.8%
	San Cristóbal	102.6	58.9	42.6%	985.0	545.7	44.6%	1,163.5	655.8	43.6%
	Bani	64.3	34.3	46.6%	660.0	335.1	49.2%	779.2	397.2	49.0%
	San Juan	21.3	16.4	22.9%	213.0	153.9	27.7%	252.4	183.1	27.5%
	Barahona	49.6	22.1	55.5%	516.7	210.7	59.2%	610.3	249.6	59.1%
Total EDESur		617.2	436.5	29.3%	6,003.7	4,059.7	32.4%	7,112.7	4,885.1	31.3%
EDEEste	Occidental	215.3	103.9	51.7%	2,041.9	942.3	53.9%	2,412.5	1,125.8	53.3%
	Oriental	261.1	120.7	53.8%	2,421.0	1,103.0	54.4%	2,853.4	1,315.5	53.9%
	Este	197.7	75.0	62.1%	1,816.2	696.2	61.7%	2,135.2	830.7	61.1%
Total EDEEste		674.1	299.6	55.6%	6,279.2	2,741.5	56.3%	7,401.2	3,272.0	55.8%
Total EDE		1,841.0	1,150.1	37.5%	17,437.5	10,605.0	39.2%	20,598.3	12,698.1	38.4%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

4. Efectividad de la Lectura por Empresa Distribuidora

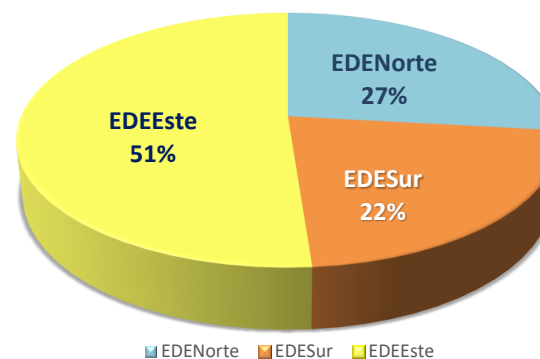
Efectividad de Lectura



Mes: **oct-25**

Empresa	Cientes a Leer	Cientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Cientes Sin Medidor
EDENorte	1,342,276	1,210,110	132,166	90.2%	75,474
EDESUR	812,835	694,034	118,801	85.4%	62,086
EDEEste	779,868	677,245	102,623	86.8%	134,568
Total EDE	2,934,979	2,581,389	353,590	88.0%	272,128

Promedio Acumulado de Clientes Sin Medidor

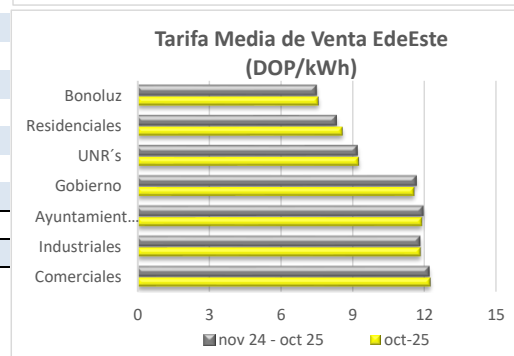
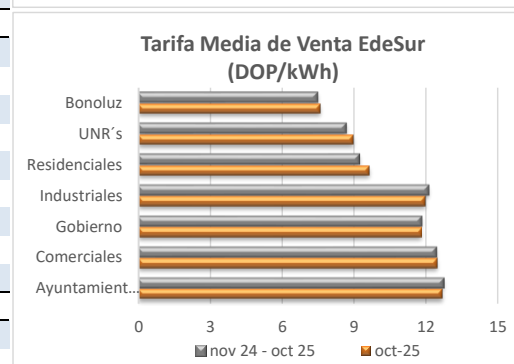
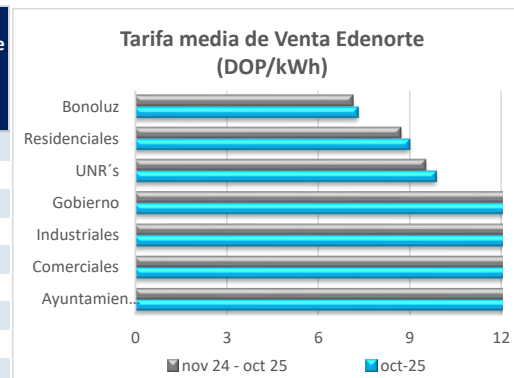


Promedio Acumulado Año: **2025**

Cientes a Leer	Cientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Cientes Sin Medidor
1,325,114	1,204,324	120,790	90.9%	74,681
803,028	686,444	116,584	85.5%	61,398
753,356	651,123	102,233	86.4%	142,708
2,881,498	2,541,891	339,607	88.2%	278,786

5. Facturación por tipo de Cliente

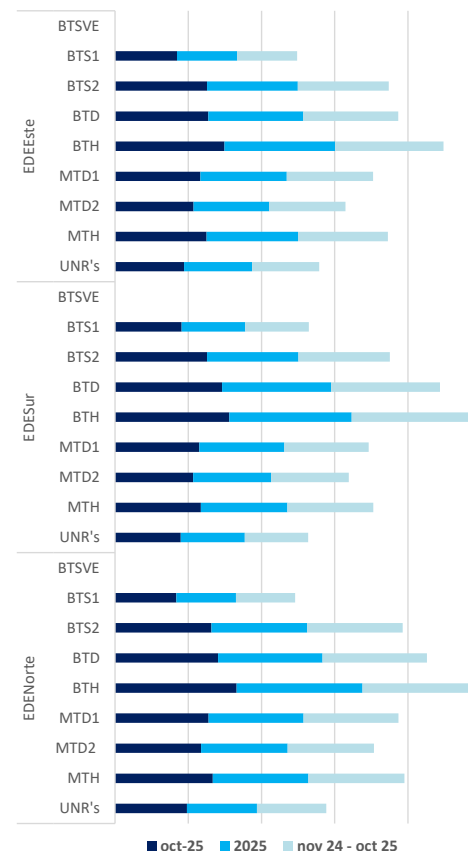
Mes: oct-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: nov 24 - oct 25			
Empresa Tipo Cliente	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Monómico de Venta (DOP/kWh)	
EDENorte	Residenciales	189.6	1,698.6	9.0	1,678.6	14,635.5	8.7	1,985.8	17,245.4	8.7
	Comerciales	48.8	601.7	12.3	430.2	5,263.8	12.2	515.8	6,305.6	12.2
	Bonoluz	42.3	307.9	7.3	380.2	2,711.6	7.1	452.8	3,219.6	7.1
	Industriales	61.2	784.1	12.8	583.0	7,538.7	12.9	699.2	9,028.7	12.9
	UNR's	28.5	280.5	9.8	314.9	3,001.3	9.5	390.5	3,707.6	9.5
	Gobierno	28.8	359.7	12.5	267.7	3,404.3	12.7	322.3	4,089.4	12.7
	Gobierno Cortable	3.8	54.3	14.1	33.8	496.9	14.7	41.0	600.6	14.7
	Gobierno No Cortable	24.9	305.4	12.3	233.9	2,907.4	12.4	281.3	3,488.8	12.4
	Ayuntamientos	14.9	202.6	13.6	149.4	2,036.4	13.6	174.5	2,380.7	13.6
Total EDENorte	414.0	4,235.1	10.2	3,803.9	38,591.60	10.1	4,541.0	45,977.0	10.1	
EDESUR	Residenciales	181.3	1,746.3	9.6	1,561.4	14,364.7	9.2	1,867.9	17,185.6	9.2
	Comerciales	32.5	405.9	12.5	299.2	3,710.0	12.4	356.4	4,419.4	12.4
	Bonoluz	20.2	153.6	7.6	182.2	1,360.1	7.5	216.5	1,614.0	7.5
	Industriales	102.8	1,230.0	12.0	982.9	11,920.0	12.1	1,182.2	14,286.4	12.1
	UNR's	52.3	468.8	9.0	592.7	5,199.4	8.8	737.6	6,377.4	8.6
	Gobierno	39.4	465.4	11.8	364.3	4,328.7	11.9	432.3	5,097.3	11.8
	Gobierno Cortable	39.4	465.4	11.8	364.3	4,328.7	11.9	432.3	5,097.3	11.8
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Ayuntamientos	8.0	101.4	12.7	76.9	978.0	12.7	92.1	1,170.8	12.7
Total EDESUR	436.5	4,571.4	10.5	4,059.7	41,860.82	10.3	4,885.1	50,150.9	10.3	
EDEste	Residenciales	125.9	1,080.5	8.6	1,130.5	9,397.8	8.3	1,344.9	11,157.5	8.3
	Comerciales	28.9	354.3	12.3	265.0	3,220.3	12.2	317.8	3,868.9	12.2
	Bonoluz	20.7	157.1	7.6	193.3	1,442.9	7.5	230.2	1,719.1	7.5
	Industriales	77.3	915.3	11.8	716.7	8,433.9	11.8	856.6	10,098.6	11.8
	UNR's	3.6	33.7	9.3	35.6	329.5	9.3	42.9	392.8	9.2
	Gobierno	33.5	388.3	11.6	307.4	3,574.3	11.6	367.7	4,277.4	11.6
	Gobierno Cortable	33.5	388.3	11.6	307.4	3,574.2	11.6	367.7	4,277.4	11.6
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0
	Ayuntamientos	9.5	113.2	11.9	93.0	1,109.0	11.9	111.8	1,332.8	11.9
Total EDEste	299.6	3,042.5	10.2	2,741.5	27,507.59	10.0	3,272.0	32,847.0	10.0	
Total EDE	1,150.1	11,849.0	10.3	10,605.0	107,960.0	10.2	12,698.1	128,974.8	10.2	



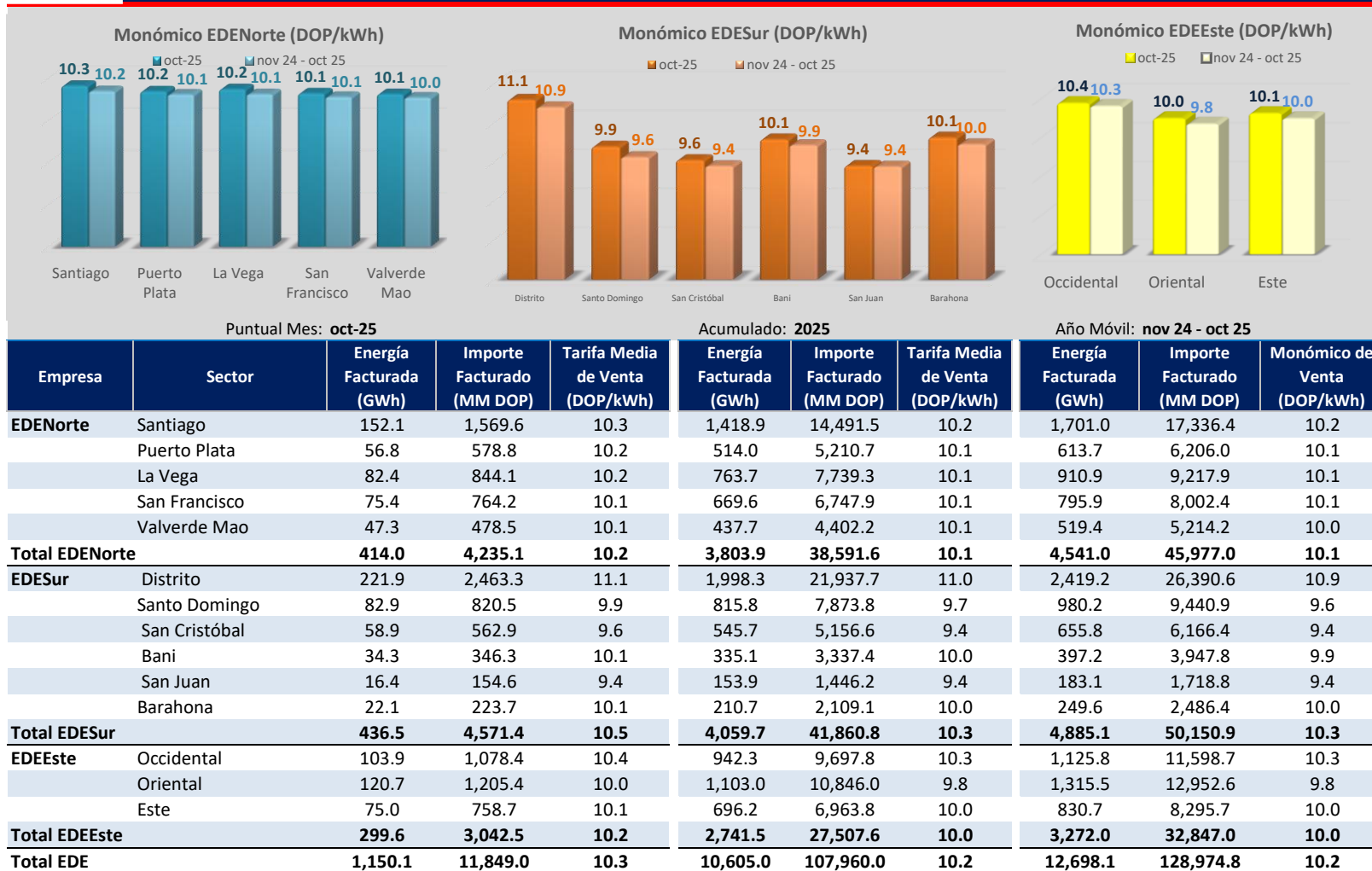
5.1 Facturación por Tipo de Tarifa

Puntual Mes: oct-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: nov 24 - oct 25			
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	225.5	1,891.1	8.4	1,995.8	16,227.5	8.1	2,361.5	19,105.2	8.1
	BTS2	54.8	721.0	13.2	495.2	6,469.5	13.1	591.4	7,724.5	13.1
	BTD	19.0	267.0	14.1	185.9	2,652.5	14.3	218.8	3,121.7	14.3
	BTH	0.1	2.1	16.6	1.2	20.4	17.2	1.5	24.8	17.1
	MTD1	57.2	731.2	12.8	525.8	6,822.0	13.0	632.3	8,189.3	13.0
	MTD2	26.8	314.1	11.7	263.9	3,121.9	11.8	319.6	3,770.8	11.8
	MTH	2.1	28.0	13.3	21.2	276.5	13.1	25.4	333.1	13.1
	UNR's	28.5	280.5	9.8	314.9	3,001.3	9.5	390.5	3,707.6	9.5
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total EDENorte	414.0	4,235.1	10.2	3,803.9	38,591.60	10.1	4,541.0	45,977.0	10.1	
EDESUR	BTS1	190.7	1,732.3	9.1	1,662.5	14,450.7	8.7	1,983.7	17,215.6	8.7
	BTS2	38.4	482.2	12.6	347.2	4,334.7	12.5	415.0	5,182.8	12.5
	BTD	35.7	521.7	14.6	334.3	4,976.9	14.9	400.8	5,960.8	14.9
	BTH	0.4	6.8	15.6	3.8	62.7	16.7	4.6	76.2	16.6
	MTD1	99.6	1,147.5	11.5	934.4	10,828.8	11.6	1,118.8	12,901.2	11.5
	MTD2	15.8	168.2	10.7	149.9	1,594.2	10.6	182.4	1,938.9	10.6
	MTH	3.7	43.7	11.7	34.8	411.3	11.8	42.2	495.5	11.7
	UNR's	52.3	468.8	9.0	592.7	5,199.4	8.8	737.6	6,377.4	8.6
	BTSVE	0.0	0.3	0.0	0.0	2.2	0.0	0.0	2.5	0.0
Total EDESUR	436.5	4,571.4	10.5	4,059.7	41,860.82	10.3	4,885.1	50,150.9	10.3	
EDEESTE	BTS1	147.6	1,248.3	8.5	1,332.2	10,934.6	8.2	1,585.4	12,990.8	8.2
	BTS2	38.2	480.2	12.6	346.8	4,300.7	12.4	416.1	5,167.8	12.4
	BTD	14.7	186.8	12.7	139.4	1,806.5	13.0	166.9	2,165.2	13.0
	BTH	0.0	0.7	15.0	0.4	6.5	15.1	0.5	7.6	14.8
	MTD1	71.0	827.9	11.7	649.7	7,651.7	11.8	775.1	9,134.1	11.8
	MTD2	23.2	248.6	10.7	228.0	2,358.7	10.3	273.8	2,848.4	10.4
	MTH	1.2	15.1	12.5	9.5	118.1	12.5	11.3	139.1	12.3
	UNR's	3.7	34.7	9.4	35.6	330.6	9.3	42.9	393.8	9.2
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.2	0.0
Total EDEESTE	299.6	3,042.4	10.2	2,741.5	27,507.6	10.0	3,272.0	32,846.8	10.0	
Total EDE	1,150.1	11,848.9	10.3	10,605.0	107,960.0	10.2	12,698.1	128,974.7	10.2	

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



5.2 Facturación por Sector Comercial



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6. Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE oct-2025	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	1,865,663	1,689,390	149.9	1,021.0	6.8	1,207.7	118.3%
	201-300 kWh	441,354	438,057	106.9	755.2	7.1	663.1	87.8%
	301-700 kWh	486,301	483,227	205.6	1,868.4	9.1	1,887.2	101.0%
	>700 kWh	85,295	83,731	101.3	1,227.1	12.1	1,250.9	101.9%
Sub-total BTS1		2,878,613	2,694,405	563.8	4,871.8	8.6	5,008.9	102.8%
BTS2	0-200 kWh	169,943	161,898	12.5	133.4	10.7	152.5	114.3%
	201-300 kWh	37,279	36,948	9.1	92.5	10.2	92.7	100.2%
	301-700 kWh	67,782	67,229	30.5	353.7	11.6	355.6	100.5%
	>700 kWh	48,184	47,792	79.3	1,103.9	13.9	1,087.5	98.5%
Sub-total BTS2		323,188	313,867	131.4	1,683.5	12.8	1,688.2	100.3%
Sub-Total Baja Tensión		3,201,801	3,008,272	695.2	6,555.3	9.4	6,697.1	102.2%
Tarifas con Demanda	BTD	12,630	12,594	69.3	975.5	14.1	881.8	90.4%
	BTH	233	231	0.6	9.6	15.8	11.1	115.9%
	MT1	13,646	13,531	227.8	2,706.5	11.9	2,833.4	104.7%
	MT2	1,037	1,017	65.7	731.0	11.1	753.5	103.1%
	MTH	655	655	7.0	86.8	12.3	94.7	109.1%
	UNR's	136	136	84.5	784.0	9.3	761.3	97.1%
	BTSVE	43	42	0.0	0.3	0.0	0.3	102.4%
Sub-Total Tar. Demanda		28,380	28,206	455.0	5,293.7	11.6	5,336.3	100.8%
Total General		3,230,181	3,036,478	1,150.1	11,849.0	10.3	12,033.4	101.6%

Clientes Facturados



Facturación (GWh)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.1 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE oct-2025	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	725,149	689,932	68.2	459.9	6.7	658.5	143.2%
	201-300 kWh	196,121	196,121	48.1	332.0	6.9	254.7	76.7%
	301-700 kWh	204,823	204,823	85.8	777.9	9.1	761.2	97.9%
	>700 kWh	21,936	21,936	23.4	321.2	13.8	375.2	116.8%
Sub-total BTS1		1,148,029	1,112,812	225.5	1,891.1	8.4	2,049.8	108.4%
BTS2	0-200 kWh	78,265	78,265	6.3	72.0	11.4	78.2	108.7%
	201-300 kWh	17,696	17,696	4.4	45.8	10.5	46.0	100.4%
	301-700 kWh	29,917	29,917	13.6	161.9	11.9	169.4	104.7%
	>700 kWh	18,609	18,609	30.6	441.4	14.4	442.2	100.2%
Sub-total BTS2		144,487	144,487	54.8	721.0	13.2	735.9	102.1%
Sub-Total Baja Tensión		1,292,516	1,257,299	280.3	2,612.2	9.3	2,785.7	106.6%
Tarifas con Demanda	BTD	1,728	1,728	19.0	267.0	14.1	191.2	71.6%
	BTH	49	49	0.1	2.1	16.6	2.4	113.6%
	MTD1	4,389	4,389	57.2	731.2	12.8	756.3	103.4%
	MTD2	454	454	26.8	314.1	11.7	326.1	103.8%
	MTH	277	277	2.1	28.0	13.3	32.3	115.3%
	UNR's	46	46	28.5	280.5	9.8	263.4	93.9%
	BTSVE	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		6,943	6,943	133.7	1,622.9	12.1	1,571.7	96.8%
Total General		1,299,459	1,264,242	414.0	4,235.1	10.2	4,357.4	102.9%

Clientes Facturados



■ BTS1 ■ BTS2 ■ BTD ■ BTH ■ MTD1 ■ MTD2 ■ MTH ■ UNR's

Facturación (GWh)



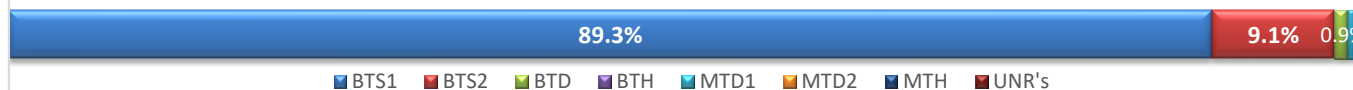
■ BTS1 ■ BTS2 ■ BTD ■ BTH ■ MTD1 ■ MTD2 ■ MTH ■ UNR's

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.2 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE oct-2025	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	619,854	553,810	38.1	243.9	6.4	226.2	92.8%
	201-300 kWh	106,992	106,992	26.5	189.1	7.1	184.7	97.7%
	301-700 kWh	154,481	154,481	68.5	625.9	9.1	642.8	102.7%
	>700 kWh	43,872	43,872	57.6	673.4	11.7	702.1	104.3%
Sub-total BTS1		925,199	859,155	190.7	1,732.3	9.1	1,755.9	101.4%
BTS2	0-200 kWh	43,330	43,330	3.1	26.4	8.6	34.1	129.1%
	201-300 kWh	9,591	9,591	2.4	23.2	9.7	22.1	95.2%
	301-700 kWh	18,595	18,595	8.6	95.5	11.1	96.4	101.0%
	>700 kWh	16,103	16,103	24.3	337.1	13.9	339.4	100.7%
Sub-total BTS2		87,619	87,619	38.4	482.2	12.6	492.0	102.0%
Sub-Total Baja Tensión		1,012,818	946,774	229.0	2,214.6	9.7	2,247.9	101.5%
Tarifas con Demanda	BTD	8,903	8,903	35.7	521.7	14.6	527.7	101.2%
	BTH	166	166	0.4	6.8	15.6	8.1	120.5%
	MTD1	5,588	5,588	99.6	1,147.5	11.5	1,230.1	107.2%
	MTD2	249	249	15.8	168.2	10.7	173.3	103.0%
	MTH	300	300	3.7	43.7	11.7	49.6	113.6%
	UNR's	84	84	52.3	468.8	9.0	464.3	99.0%
	BTSVE	33	33	0.0	0.3	0.0	0.3	102.2%
Sub-Total Tar. Demanda		15,323	15,323	207.5	2,356.8	11.4	2,453.5	104.1%
Total General		1,028,141	962,097	436.5	4,571.4	10.5	4,701.4	102.8%

Clientes Facturados



Facturación (GWh)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.3 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE oct-2025	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	520,660	445,648	43.6	317.2	7.3	322.9	101.8%
	201-300 kWh	138,241	134,944	32.3	234.0	7.2	223.7	95.6%
	301-700 kWh	126,997	123,923	51.3	464.5	9.1	483.1	104.0%
	>700 kWh	19,487	17,923	20.3	232.5	11.4	173.5	74.6%
Sub-total BTS1		805,385	722,438	147.6	1,248.3	8.5	1,203.2	96.4%
BTS2	0-200 kWh	48,348	40,303	3.1	35.0	11.2	40.2	114.7%
	201-300 kWh	9,992	9,661	2.3	23.5	10.3	24.6	104.8%
	301-700 kWh	19,270	18,717	8.3	96.3	11.6	89.7	93.1%
	>700 kWh	13,472	13,080	24.5	325.4	13.3	305.9	94.0%
Sub-total BTS2		91,082	81,761	38.2	480.2	12.6	460.3	95.9%
Sub-Total Baja Tensión		896,467	804,199	185.8	1,728.5	9.3	1,663.6	96.2%
Tarifas con Demanda	BTD	1,999	1,963	14.7	186.8	12.7	162.9	114.7%
	BTH	18	16	0.0	0.7	15.0	0.6	124.4%
	MTD1	3,669	3,554	71.0	827.9	11.7	846.9	97.8%
	MTD2	334	314	23.2	248.6	10.7	254.1	97.9%
	MTH	78	78	1.2	15.1	12.5	12.8	117.8%
	UNR's	6	6	3.7	34.7	9.4	33.7	103.0%
	BTSVE	10	9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		6,114	5,940	113.8	1,314.0	11.5	1,311.0	100.2%
Total General		902,581	810,139	299.6	3,042.5	10.2	2,974.6	97.8%

Clientes Facturados



Facturación (GWh)

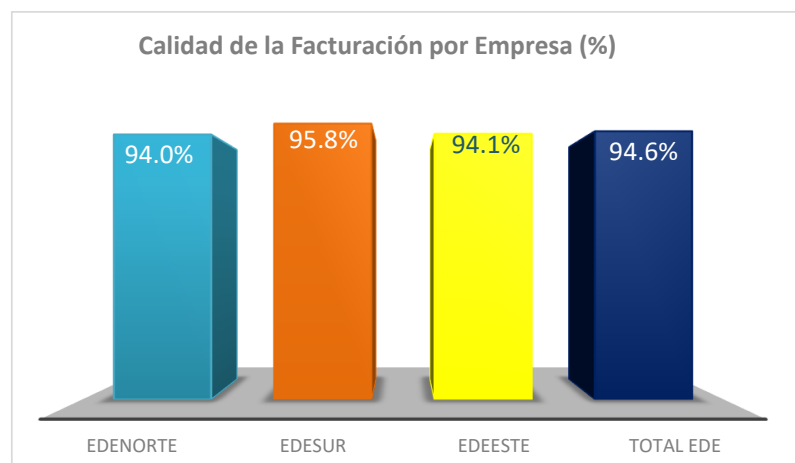


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

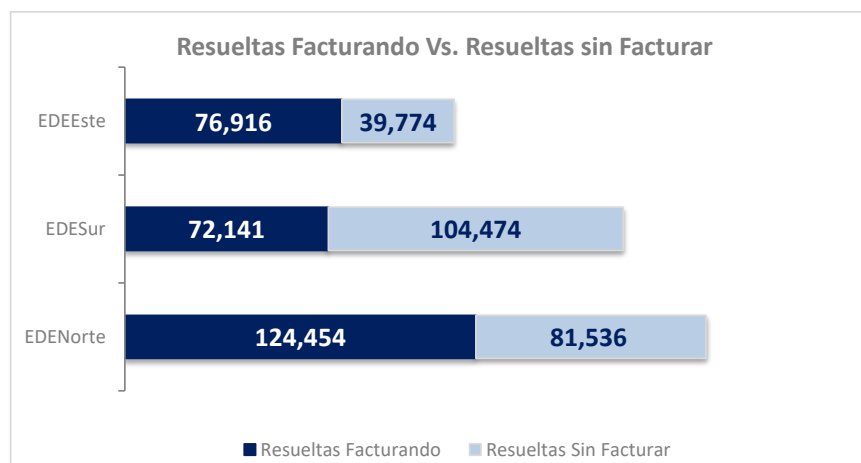
7. Calidad de la Facturación, Anomalías y Efectividad del Reparto

Mes: **oct-25**

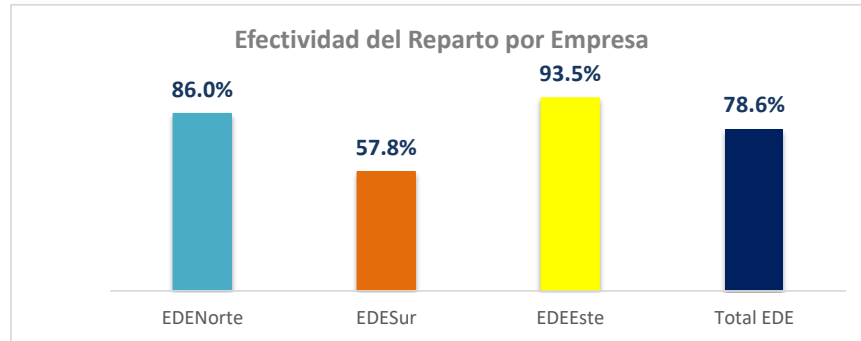
Empresa	Suministros Facturados Real	Suministros Estimados	Calidad de la Facturación (%)
EDENorte	1,186,184	70,945	94.0%
EDESUR	761,895	31,833	95.8%
EDEEste	765,157	44,982	94.1%
Total EDE	2,713,236	147,760	94.6%



Anomalías de Facturación	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total General
Anomalías Generadas	206,495	176,615	116,690	499,800
Resueltas Facturando	124,454	72,141	76,916	273,511
Resueltas Sin Facturar	81,536	104,474	39,774	225,784
% Resueltos sin Facturar	39.5%	59.2%	34.1%	45.2%



Empresa	Total de Facturas a Entregar	Total de Facturas Distribuidas	Efectividad del Reparto (%)
EDENorte	1,261,285	1,084,097	86.0%
EDESUR	743,190	429,343	57.8%
EDEEste	414,775	387,980	93.5%
Total EDE	2,419,250	1,901,420	78.6%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cobranzas

Cobros por Tipo Clientes

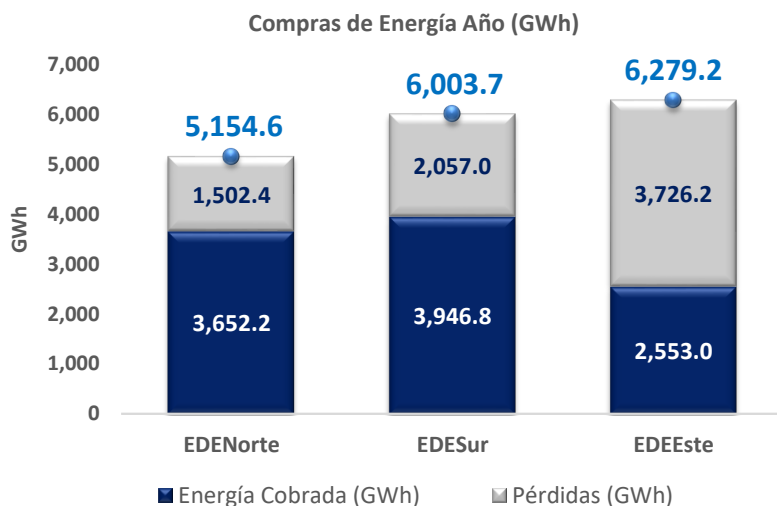
Cobros por Sector

Cobros por Tarifa

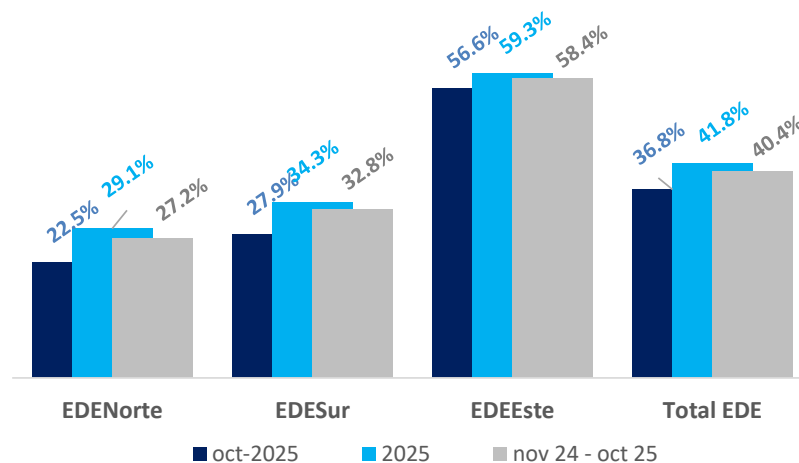
Gestión Grandes Clientes

- Prepago
- Bonoluz
- Ayuntamientos
- Telemedida

8. Pérdidas de Energía Totales por Empresa Distribuidora



Comportamiento de las Pérdidas por Empresa Distribuidora



Mes: oct-2025

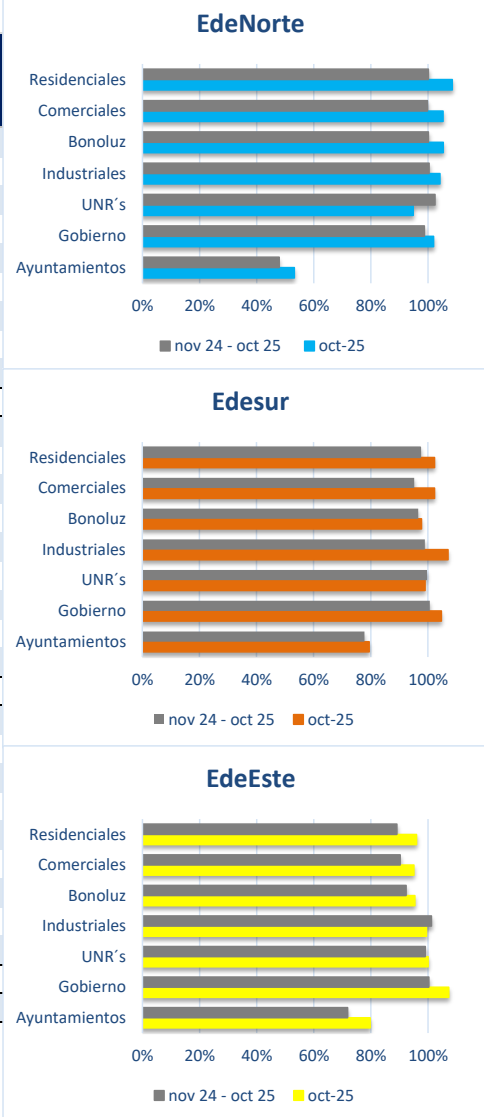
Acumulado: 2025

Año Móvil: nov 24 - oct 25

Empresa	Compras de Energía (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)	Compras de Energía (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdidas (GWh)	Pérdidas (%)
EDENorte	549.7	426.0	123.7	22.5%	5,154.6	3,652.2	1,502.4	29.1%	6,084.4	4,427.9	1,656.5	27.2%
EDESUR	617.2	444.8	172.4	27.9%	6,003.7	3,946.8	2,057.0	34.3%	7,112.7	4,777.9	2,334.8	32.8%
EDEESTE	674.1	292.9	381.2	56.6%	6,279.2	2,553.0	3,726.2	59.3%	7,401.2	3,075.9	4,325.3	58.4%
Total EDE	1,841.0	1,163.7	677.3	36.8%	17,437.5	10,152.0	7,285.5	41.8%	20,598.3	12,281.7	8,316.6	40.4%

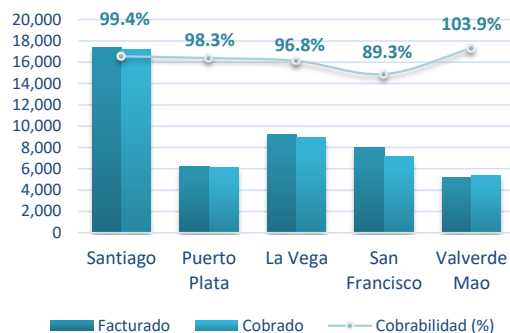
9.1 Cobros por Empresa Distribuidora y Tipo de Clientes

Puntual Mes: oct-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: nov 24 - oct 25			
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	1,698.6	1,842.3	108.5%	14,635.5	14,271.9	97.5%	17,245.4	17,263.4	100.1%
	Comerciales	601.7	633.5	105.3%	5,263.8	5,204.3	98.9%	6,305.6	6,294.3	99.8%
	Bonoluz	307.9	324.4	105.4%	2,711.6	2,699.1	99.5%	3,219.6	3,222.8	100.1%
	Industriales	784.1	816.7	104.2%	7,538.7	7,513.2	99.7%	9,028.7	9,061.8	100.4%
	UNR's	280.5	266.0	94.8%	3,001.3	3,079.2	102.6%	3,707.6	3,797.1	102.4%
	Gobierno	359.7	366.7	101.9%	3,404.3	3,338.6	98.1%	4,089.4	4,036.0	98.7%
	Gobierno Cortable	54.3	58.4	107.5%	496.9	493.5	99.3%	600.6	601.4	100.1%
	Gobierno No Cortable	305.4	308.3	100.9%	2,907.4	2,845.1	97.9%	3,488.8	3,434.6	98.4%
	Ayuntamientos	202.6	107.8	53.2%	2,036.4	938.1	46.1%	2,380.7	1,139.9	47.9%
Total EDENorte	4,235.1	4,357.4	102.9%	38,591.6	37,044.4	96.0%	45,977.0	44,815.4	97.5%	
EDESUR	Residenciales	1,746.3	1,787.3	102.3%	14,364.7	13,800.7	96.1%	17,185.6	16,731.6	97.4%
	Comerciales	405.9	415.3	102.3%	3,710.0	3,489.8	94.1%	4,419.4	4,208.5	95.2%
	Bonoluz	153.6	150.2	97.8%	1,360.1	1,313.9	96.6%	1,614.0	1,559.8	96.6%
	Industriales	1,230.0	1,316.4	107.0%	11,920.0	11,650.7	97.7%	14,286.4	14,129.5	98.9%
	UNR's	468.8	464.3	99.0%	5,199.4	5,226.8	100.5%	6,377.4	6,356.2	99.7%
	Gobierno	465.4	487.3	104.7%	4,328.7	4,327.3	100.0%	5,097.3	5,132.6	100.7%
	Gobierno Cortable	465.4	487.3	104.7%	4,328.7	4,327.3	100.0%	5,097.3	5,132.6	100.7%
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%
	Ayuntamientos	101.4	80.6	79.5%	978.0	757.2	77.4%	1,170.8	910.5	77.8%
Total EDESUR	4,571.4	4,701.4	102.8%	41,860.8	40,566.3	96.9%	50,150.9	49,028.8	97.8%	
EDESTE	Residenciales	1,080.5	1,037.0	96.0%	9,397.8	8,227.5	87.5%	11,157.5	9,943.0	89.1%
	Comerciales	354.3	336.9	95.1%	3,220.3	2,883.2	89.5%	3,868.9	3,493.1	90.3%
	Bonoluz	157.1	149.9	95.4%	1,442.9	1,333.5	92.4%	1,719.1	1,587.5	92.3%
	Industriales	915.3	910.3	99.4%	8,433.9	8,499.7	100.8%	10,098.6	10,218.5	101.2%
	UNR's	33.7	33.7	100.0%	329.5	325.8	98.9%	392.8	389.1	99.1%
	Gobierno	388.3	416.5	107.3%	3,574.3	3,555.5	99.5%	4,277.4	4,288.5	100.3%
	Gobierno Cortable	388.3	416.5	107.3%	3,574.2	3,555.5	99.5%	4,277.4	4,288.5	100.3%
	Gobierno No Cortable	0.001	0.001	90.9%	0.1	0.0	11.6%	0.1	0.0	13.6%
	Ayuntamientos	113.2	90.3	79.7%	1,109.0	789.6	71.2%	1,332.8	957.6	71.8%
Total EDESTE	3,042.5	2,974.6	97.8%	27,507.6	25,614.8	93.1%	32,847.0	30,877.3	94.0%	
Total EDE	11,849.0	12,033.4	101.6%	107,960.0	103,225.6	95.6%	128,974.8	124,721.5	96.7%	

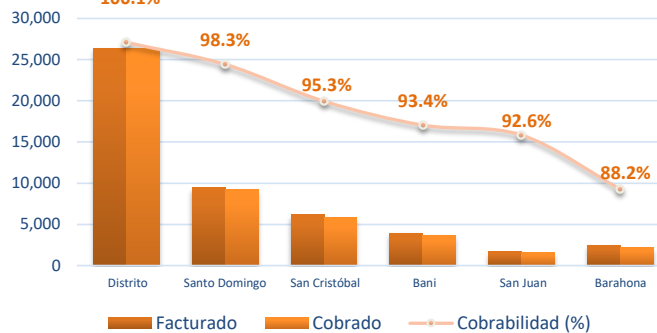


9.2 Cobros por Empresa Distribuidora y Sector Comercial

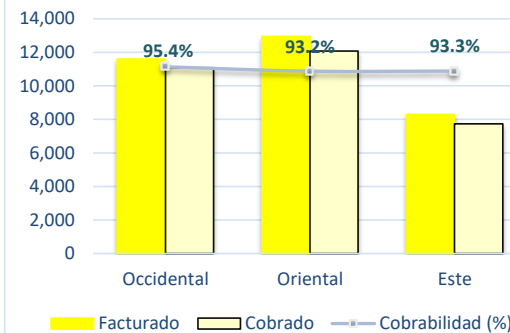
EdeNorte Año Móvil (MMDOP)



EdeSur Año Móvil (MMDOP)



EdeEste Año Móvil (MMDOP)



Puntual Mes: oct-25

Acumulado: 2025

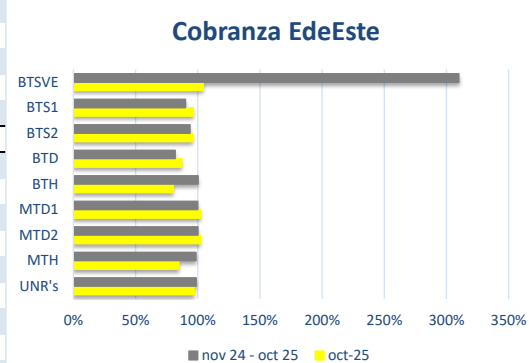
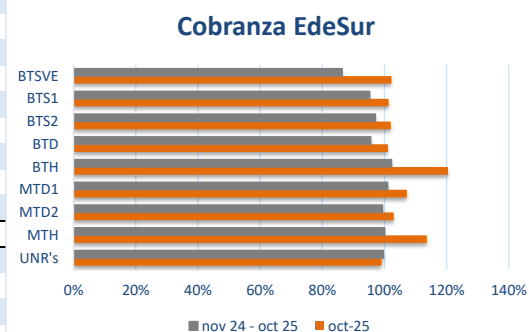
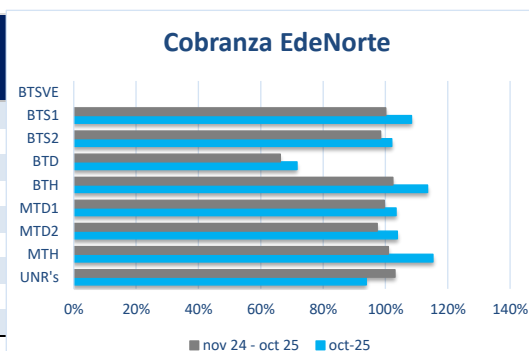
Año Móvil: nov 24 - oct 25

Empresa	Sector	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)
EDENorte	Santiago	1,569.6	1,661.1	105.8%	14,491.5	14,172.3	97.8%	17,336.4	17,225.6	99.4%
	Puerto Plata	578.8	583.2	100.8%	5,210.7	5,053.7	97.0%	6,206.0	6,103.1	98.3%
	La Vega	844.1	865.5	102.5%	7,739.3	7,390.0	95.5%	9,217.9	8,920.5	96.8%
	San Francisco	764.2	769.6	100.7%	6,747.9	5,857.9	86.8%	8,002.4	7,149.6	89.3%
	Valverde Mao	478.5	478.2	99.9%	4,402.2	4,570.4	103.8%	5,214.2	5,416.6	103.9%
Total EDENorte		4,235.1	4,357.4	102.9%	38,591.6	37,044.4	96.0%	45,977.0	44,815.4	97.5%
EDESUR	Distrito	2,463.3	2,596.9	105.4%	21,937.7	21,694.3	98.9%	26,390.6	26,405.1	100.1%
	Santo Domingo	820.5	833.8	101.6%	7,873.8	7,714.0	98.0%	9,440.9	9,278.6	98.3%
	San Cristóbal	562.9	557.9	99.1%	5,156.6	4,889.3	94.8%	6,166.4	5,876.4	95.3%
	Bani	346.3	345.2	99.7%	3,337.4	3,084.5	92.4%	3,947.8	3,685.8	93.4%
	San Juan	154.6	148.3	95.9%	1,446.2	1,334.9	92.3%	1,718.8	1,590.8	92.6%
	Barahona	223.7	219.3	98.0%	2,109.1	1,849.2	87.7%	2,486.4	2,192.2	88.2%
Total EDESUR		4,571.4	4,701.4	102.8%	41,860.8	40,566.3	96.9%	50,150.9	49,028.8	97.8%
EDEEste	Occidental	1,078.4	1,066.5	98.9%	9,697.8	9,194.7	94.8%	11,598.7	11,069.2	95.4%
	Oriental	1,205.4	1,176.5	97.6%	10,846.0	9,971.7	91.9%	12,952.6	12,071.5	93.2%
	Este	758.7	731.6	96.4%	6,963.8	6,448.5	92.6%	8,295.7	7,736.6	93.3%
Total EDEEste		3,042.5	2,974.6	97.8%	27,507.6	25,614.8	93.1%	32,847.0	30,877.3	94.0%
Total EDE		11,849.0	12,033.4	101.6%	107,960.0	103,225.6	95.6%	128,974.8	124,721.5	96.7%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.3 Cobros por Empresa Distribuidora y Tarifa

Mes: oct-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: nov 24 - oct 25			
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	1,891.1	2,049.8	108.4%	16,227.5	15,847.7	97.7%	19,105.2	19,127.5	100.1%
	BTS2	721.0	735.9	102.1%	6,469.5	6,263.7	96.8%	7,724.5	7,606.8	98.5%
	BTD	267.0	191.2	71.6%	2,652.5	1,698.5	64.0%	3,121.7	2,068.0	66.2%
	BTH	2.1	2.4	113.6%	20.4	20.2	99.1%	24.8	25.4	102.4%
	MTD1	731.2	756.3	103.4%	6,822.0	6,786.4	99.5%	8,189.3	8,158.6	99.6%
	MTD2	314.1	326.1	103.8%	3,121.9	3,046.8	97.6%	3,770.8	3,671.6	97.4%
	MTH	28.0	32.3	115.3%	276.5	277.0	100.2%	333.1	336.2	100.9%
	UNR's	280.5	263.4	93.9%	3,001.3	3,104.2	103.4%	3,707.6	3,821.3	103.1%
	BTSVE	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%
EDENorte	4,235.1	4,357.42	102.9%	38,591.6	37,044.4	96.0%	45,977.0	44,815.4	97.5%	
EDESur	BTS1	1,732.3	1,755.9	101.4%	14,450.7	13,538.8	93.7%	17,215.6	16,398.1	95.3%
	BTS2	482.2	492.0	102.0%	4,334.7	4,169.2	96.2%	5,182.8	5,033.9	97.1%
	BTD	521.7	527.7	101.2%	4,976.9	4,731.3	95.1%	5,960.8	5,699.9	95.6%
	BTH	6.8	8.1	120.5%	62.7	63.5	101.3%	76.2	78.0	102.3%
	MTD1	1,147.5	1,230.1	107.2%	10,828.8	10,830.6	100.0%	12,901.2	13,037.1	101.1%
	MTD2	168.2	173.3	103.0%	1,594.2	1,591.8	99.9%	1,938.9	1,927.4	99.4%
	MTH	43.7	49.6	113.6%	411.3	412.3	100.3%	495.5	496.0	100.1%
	UNR's	468.8	464.3	99.0%	5,199.4	5,226.9	100.5%	6,377.4	6,356.2	99.7%
	BTSVE	0.28	0.29	102.2%	2.20	1.92	87.2%	2.49	2.15	86.5%
EDESur	4,571.4	4,701.39	102.8%	41,860.8	40,566.3	96.9%	50,150.9	49,028.8	97.8%	
EDEEste	BTS1	1,248.3	1,203.2	96.4%	10,934.6	9,698.3	88.7%	12,990.8	11,721.9	90.2%
	BTS2	480.2	460.3	95.9%	4,300.7	4,010.6	93.3%	5,167.8	4,853.1	93.9%
	BTD	186.8	162.9	87.2%	1,806.5	1,469.1	81.3%	2,165.2	1,775.0	82.0%
	BTH	0.7	0.6	80.4%	6.5	6.4	98.0%	7.6	7.6	100.4%
	MTD1	827.9	846.9	102.3%	7,651.7	7,621.0	99.6%	9,134.1	9,139.4	100.1%
	MTD2	248.6	254.1	102.2%	2,358.7	2,369.3	100.4%	2,848.4	2,853.4	100.2%
	MTH	15.1	12.8	84.9%	118.1	113.7	96.2%	139.1	137.3	98.7%
	UNR's	34.7	33.7	97.1%	330.6	325.8	98.6%	393.8	389.1	98.8%
	BTSVE	0.02	0.02	104.6%	0.17	0.56	330.3%	0.19	0.58	310.0%
EDEEste	3,042.5	2,974.59	97.8%	27,507.6	25,614.8	93.1%	32,847.0	30,877.3	94.0%	
EDE	BTS1	4,871.8	5,008.9	102.8%	41,612.7	39,084.8	93.9%	49,311.5	47,247.5	95.8%
	BTS2	1,683.5	1,688.2	100.3%	15,105.0	14,443.5	95.6%	18,075.1	17,493.8	96.8%
	BTD	975.5	881.8	90.4%	9,435.9	7,898.9	83.7%	11,247.7	9,542.9	84.8%
	BTH	9.6	11.1	115.9%	89.7	90.2	100.5%	108.6	111.0	102.2%
	MTD1	2,706.5	2,833.4	104.7%	25,302.4	25,238.0	99.7%	30,224.6	30,335.1	100.4%
	MTD2	731.0	753.5	103.1%	7,074.8	7,007.8	99.1%	8,558.1	8,452.4	98.8%
	MTH	86.8	94.7	109.1%	806.0	803.0	99.6%	967.7	969.5	100.2%
	UNR's	784.0	761.3	97.1%	8,531.3	8,656.9	101.5%	10,478.8	10,566.6	100.8%
	BTSVE	0.30	0.3	102.4%	2.37	2.47	104.6%	2.68	2.73	102.1%
Total EDE	11,849.0	12,033.4	101.6%	107,960.0	103,225.6	95.6%	128,974.8	124,721.5	96.7%	

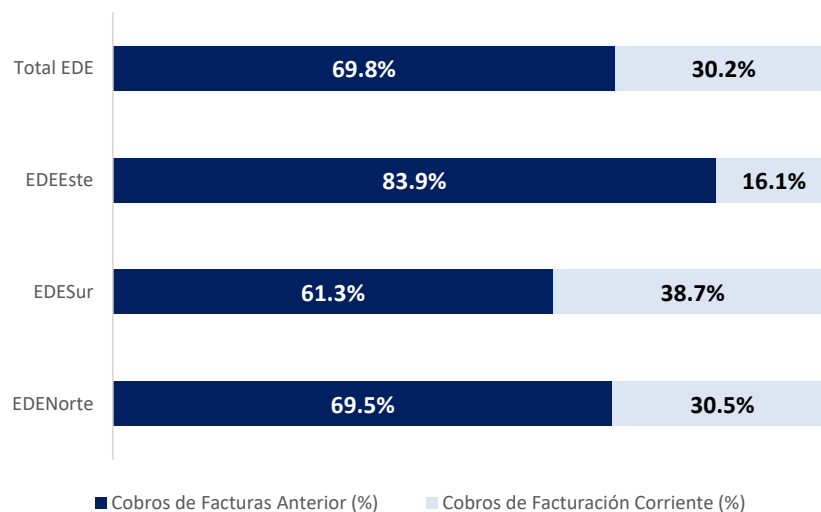


9.4 Composición del Cobro Según por Fecha de Emisión

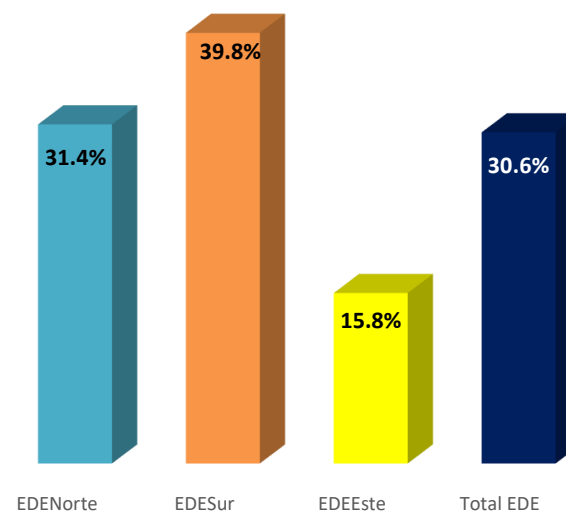
Mes: oct-25

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	4,235.1	3,029.4	1,328.0	4,357.40	69.5%	30.5%	31.4%
EDESUR	4,571.4	2,880.7	1,820.7	4,701.39	61.3%	38.7%	39.8%
EDEEste	3,042.5	2,495.0	479.6	2,974.59	83.9%	16.1%	15.8%
Total EDE	11,849.0	8,405.11	3,628.27	12,033.4	69.8%	30.2%	30.6%

Composición de Cobro Según Fecha de Emisión (%)



Cobrabilidad de la Facturación del Mes (%)

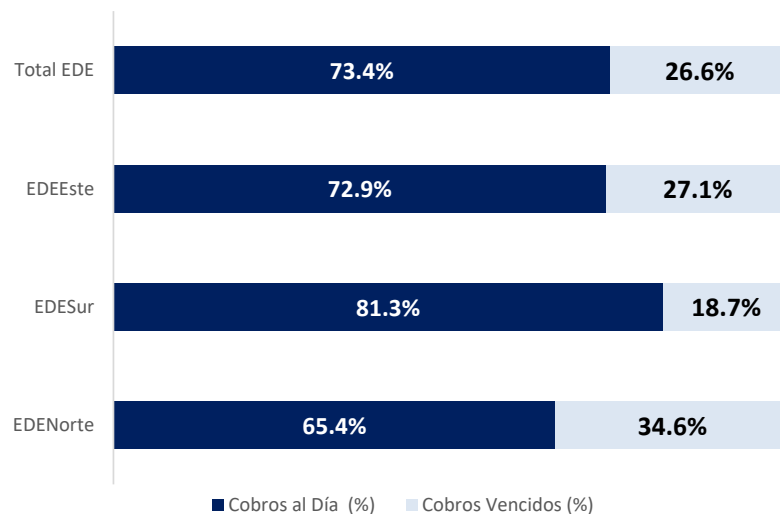


9.5 Composición del Cobro Según su Fecha de Vencimiento

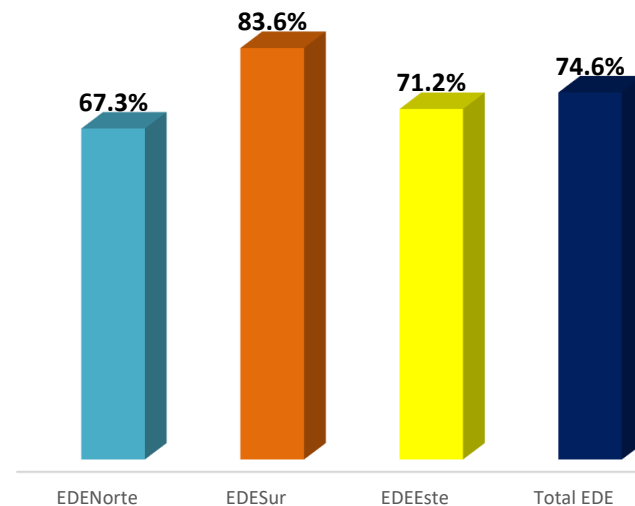
Mes: oct-25

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	4,235.1	2,849.0	1,508.4	4,357.41	65.4%	34.6%	67.3%
EDESur	4,571.4	3,821.7	879.7	4,701.39	81.3%	18.7%	83.6%
EDEEste	3,042.5	2,167.2	807.4	2,974.59	72.9%	27.1%	71.2%
Total EDE	11,849.0	8,837.96	3,195.43	12,033.4	73.4%	26.6%	74.6%

Composición de Cobro Según Fecha de Vencimiento (%)

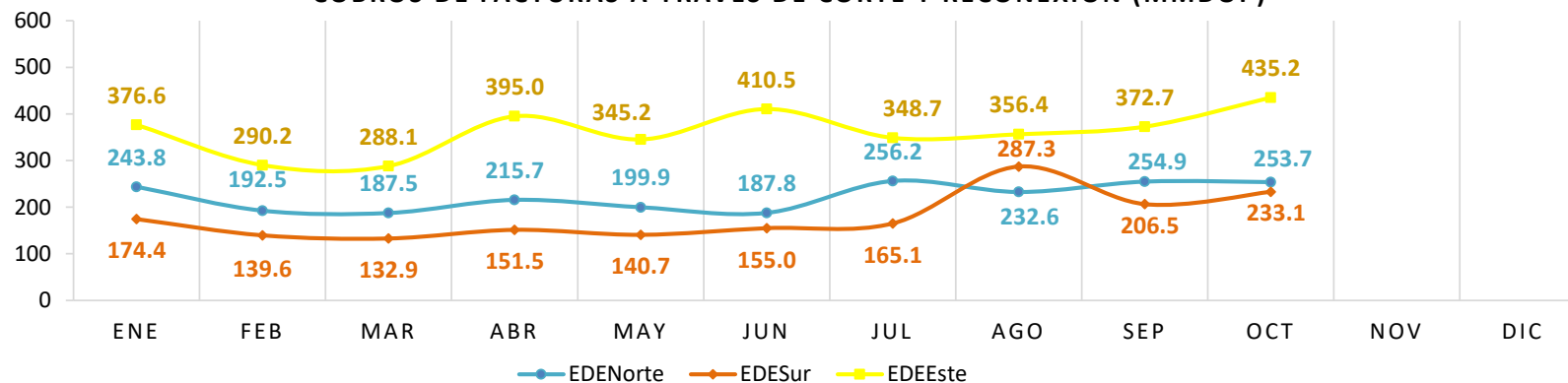


Cobrabilidad al Día (%)



9.6 Cobros por Gestión de Corte (MMDOP)

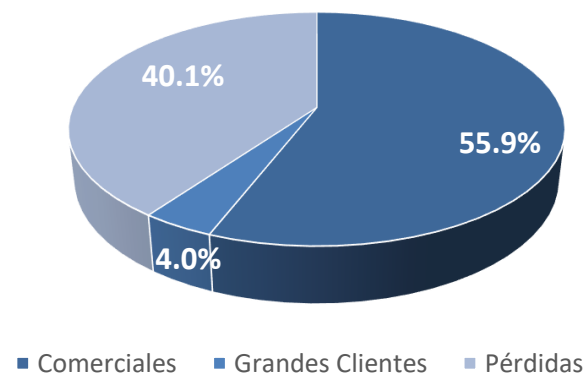
COBROS DE FACTURAS A TRAVÉS DE CORTE Y RECONEXIÓN (MMDOP)



Empresa	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	Acumulado 2025
EDENorte	243.8	192.5	187.5	215.7	199.9	187.8	256.2	232.6	254.9	253.7			2,224.6
EDESUR	174.4	139.6	132.9	151.5	140.7	155.0	165.1	287.3	206.5	233.1			1,786.1
EDEEste	376.6	290.2	288.1	395.0	345.2	410.5	348.7	356.4	372.7	435.2			3,618.8
Total EDE	794.8	622.4	608.6	762.2	685.8	753.4	770.1	876.3	834.1	922.1			7,629.5

Cantidad de Brigadas				
Tipo	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total
Comerciales	400	406	279	1,085
Grandes Clientes	17	42	19	78
Pérdidas	280	268	229	777
Total EDE's	697	716	527	1,940
(%) Brigadas	35.9%	36.9%	27.2%	

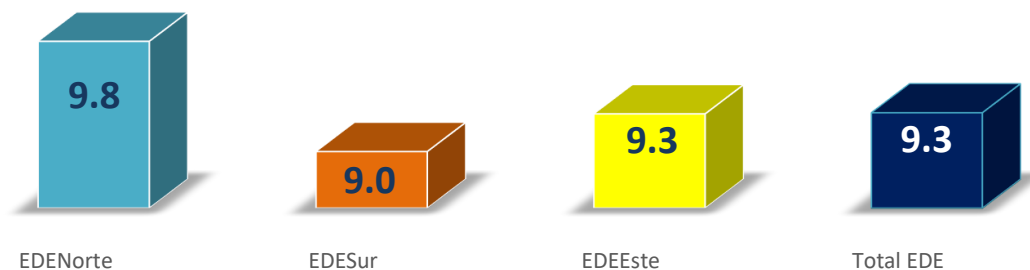
Cantidad de Brigadas por Tipo



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

10. Gestión de los UNR's

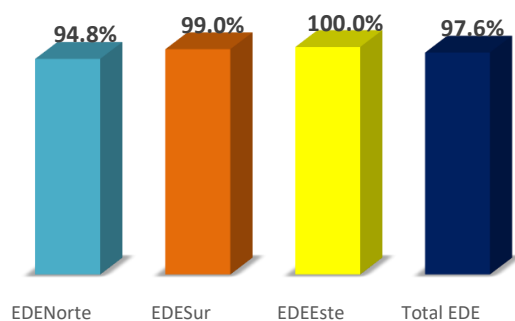
Monómico de Ventas UNR (DOP/kWh)



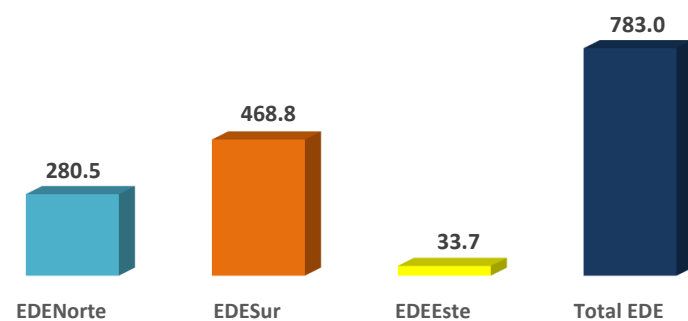
Mes: oct-25

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	46	28.5	280.5	9.8	266.0	94.8%
EDESUR	84	52.4	468.8	9.0	464.3	99.0%
EDEEste	5	3.6	33.7	9.3	33.7	100.0%
Total EDE	135	84.5	783.0	9.3	763.9	97.6%

Cobrabilidad UNR por EDE (%)



Facturación UNR (MMRD\$)

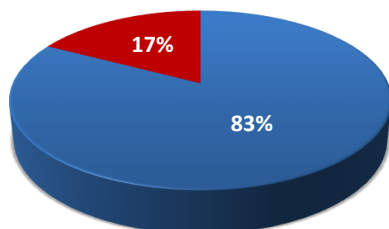


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

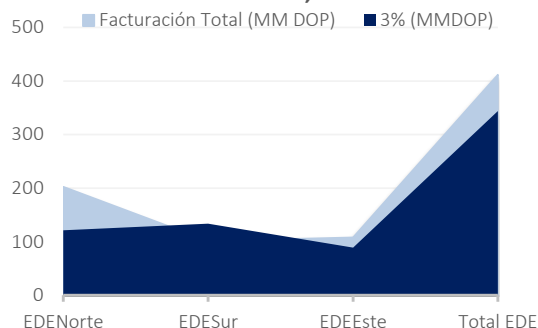
11. Conciliaciones Ayuntamientos

Facturación Total (MM DOP)

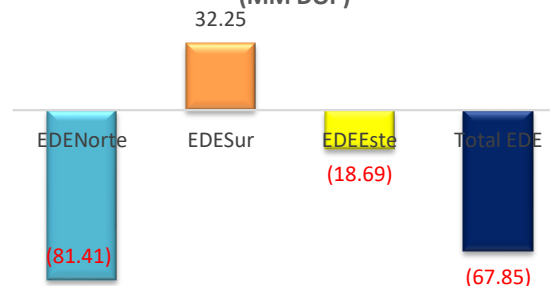
■ Alumbrado Público (MM DOP)



Facturación vs 3%, Puntual Mes



Balance a Compensar a Ayuntamientos (MM DOP)



oct-25

Facturación

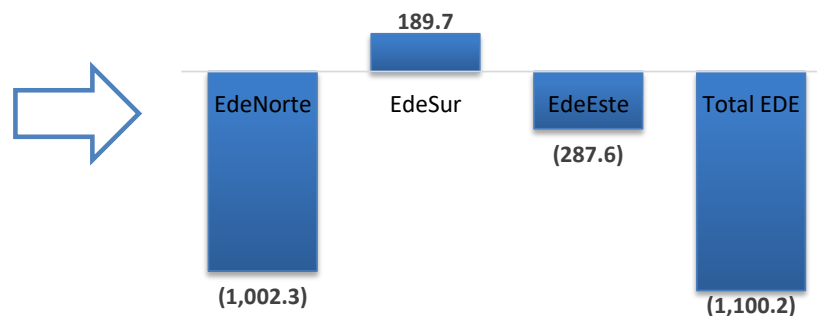
Impuesto Municipal

Empresa	Facturación			Impuesto Municipal		Balance a Compensar a Ayuntamientos (MM DOP)
	Alumbrado Público (MM DOP)	Dependencias (MM DOP)	Facturación Total (MM DOP)	Cobros corrientes (MM DOP)	3% (MMDOP)	
EDENorte	161.5	40.9	202.5	4,035.9	121.1	(81.4)
EDESUR	91.1	10.3	101.4	4,456.2	133.7	32.2
EDEEste	87.8	20.0	107.8	2,969.4	89.1	(18.7)
Total EDE	340.5	71.2	411.7	11,461.5	343.8	(67.8)

Acumulado: 2025

Empresa	Facturación Total (MMDOP)	3% (MMDOP)	Balance a Compensar (MMDOP)
EdeNorte	2,038.7	1,036.4	(1002.3)
EdeSur	981.4	1,171.1	189.7
EdeEste	1,045.8	758.1	(287.6)
Total EDE	4,065.9	2,965.7	(1,100.2)

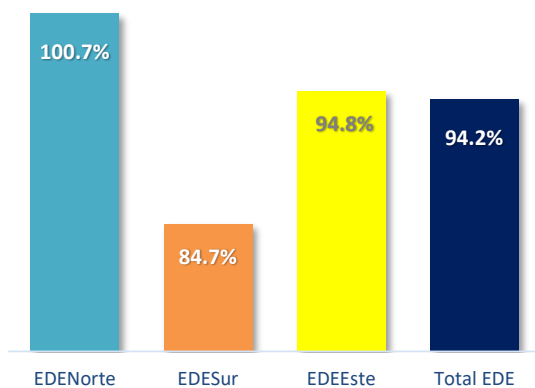
Balance a Compensar (MMDOP)



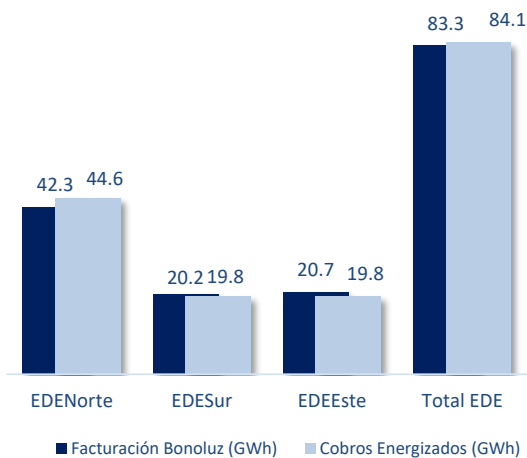
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

12. Gestión Bonoluz

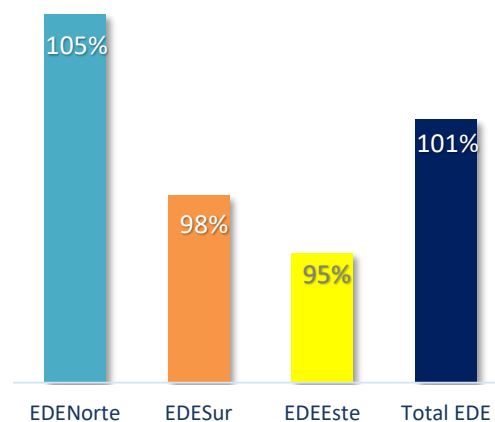
Contratos Facturados Bonoluz (%)



Facturación vs. Cobros Energizados



Índice de Cobranzas Bonoluz (%)



Mes: oct-25

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	241,463	243,206	100.7%	42.3	307.9	324.4	44.6	105.4%
EDESUR	174,306	147,572	84.7%	20.2	153.6	150.2	19.8	97.8%
EDEEste	139,097	131,834	94.8%	20.7	157.1	149.9	19.8	95.4%
Total EDE	554,866	522,612	94.2%	83.3	618.6	624.5	84.1	101.0%

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: oct-25

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
EDENorte	Las Colinas	643	184	473	38.9%	28,416	195,365
	Antonio Guzman	10,478	3,108	4,484	69.3%	476,930	3,174,319
	Bella Vista	3,340	956	1,558	61.4%	142,157	960,546
	Total EDENorte	14,461	4,248	6,515	65.2%	647,503	4,330,230
EDESur	AHON101	29,389	5,469	8,500	64.3%	767,234	5,010,448
	AHON102	33,899	5,998	8,680	69.1%	756,110	4,887,401
	AHON103	4,859	983	1,202	81.8%	158,590	1,085,085
	BANI102	3,599	718	1,728	41.6%	70,422	439,902
	BANP103	429	112	203	55.2%	9,745	62,145
	BARA106	2,461	510	929	54.9%	65,329	422,134
	BAYO102	7,201	1,397	3,083	45.3%	166,986	1,063,724
	CABA101	11,457	1,952	4,602	42.4%	240,291	1,543,715
	CALB102	194	41	90	45.6%	5,232	32,539
	COHE101	26,878	5,157	9,236	55.8%	653,673	4,280,241
	COHE102	1,420	258	352	73.3%	41,875	284,746
	COHE103	6,800	1,612	4,695	34.3%	175,440	1,095,073
	COHE105	10,690	1,691	2,208	76.6%	256,697	1,721,880
	CSAT101	15,043	2,961	5,087	58.2%	391,932	2,566,121
	CSAT102	5,868	1,169	2,365	49.4%	140,270	899,303
	CUAR101	24,272	4,010	5,745	69.8%	578,934	3,850,044
	CUAR102	9,267	1,302	1,819	71.6%	206,792	1,403,756
	CUAR103	13,980	2,274	3,299	68.9%	316,102	2,085,682
	CUAR104	64,181	9,570	12,731	75.2%	1,438,305	9,663,811
	EMBA101	7,179	1,493	1,921	77.7%	230,994	1,553,207
	EMBA102	2,859	510	611	83.5%	87,005	587,846
	EMBA105	113	24	30	80.0%	1,585	9,821
	EMBA106	5,117	859	1,222	70.3%	112,018	721,175
	EMBA107	322	61	92	66.3%	9,389	65,647
	GRBO101	9,214	1,825	3,618	50.4%	216,149	1,371,293
	GRBO102	28,373	4,555	8,702	52.3%	627,897	4,153,332
	GRBO103	12,684	2,404	4,570	52.6%	301,951	1,907,475
	GRBO104	488	94	147	63.9%	10,486	65,264
	HANU101	14,525	2,480	5,827	42.6%	296,941	1,899,563
	HERR105	3,224	722	1,304	55.4%	92,096	588,059
	HNUV103	4,996	1,100	4,116	26.7%	132,893	849,637
	HNUV104	11,875	2,293	5,464	42.0%	278,605	1,807,926
	JUCO101	314	99	592	16.7%	14,653	100,553
	KDIE101	11,769	2,646	3,287	80.5%	348,406	2,237,042
	KDIE102	1,588	341	1,580	21.6%	43,232	276,436
	KDIE103	41	8	98	8.2%	1,428	9,094
	KDIE104	7,292	1,423	2,897	49.1%	171,686	1,102,453
	KDIE105	3,919	849	1,193	71.2%	117,200	748,859

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: oct-25

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
	KDIE107	4,712	1,065	1,065	100.0%	137,081	872,687
	KDIE109	1,512	345	525	65.7%	36,574	233,371
	LDAM101	8	3	6	50.0%	213	1,289
	LPRA102	11,253	1,881	2,410	78.0%	255,170	1,686,683
	LPRA103	6,049	1,123	1,483	75.7%	135,210	873,791
	LPRA104	4,871	769	1,182	65.1%	105,859	692,205
	LPRA105	4,997	828	829	99.9%	114,983	767,511
	LPRA106	6,509	1,233	2,107	58.5%	178,502	1,177,896
	LPRA109	2,503	369	702	52.6%	56,238	374,879
	MATA101	11,458	1,865	2,475	75.4%	322,364	2,225,420
	MATA102	37,096	5,370	6,943	77.3%	862,715	5,960,527
	MATA104	806	177	226	78.3%	24,111	155,738
	METR101	2,931	464	594	78.1%	77,977	536,747
	METR105	1,995	388	714	54.3%	55,652	369,915
	MVIE101	9,467	1,818	2,919	62.3%	226,936	1,454,943
	MVIE102	9,319	1,945	4,215	46.1%	227,339	1,465,908
	MVIE103	4,154	835	1,539	54.3%	104,648	662,849
	MVIE104	751	125	310	40.3%	15,023	96,811
	MVIE105	3,538	736	1,268	58.0%	101,974	659,408
	MVIE107	2,035	417	658	63.4%	56,689	358,259
	NEYB102	797	294	530	55.5%	33,580	213,752
	PALA101	32,236	6,362	10,611	60.0%	756,765	4,809,534
	PALA102	12,527	2,453	4,410	55.6%	307,163	1,963,233
	PALA103	5,109	956	1,459	65.5%	122,143	790,583
	PARA102	701	138	201	68.7%	19,563	129,114
	PARA103	880	162	203	79.8%	25,929	178,901
	PDIV101	9,858	1,858	3,466	53.6%	230,357	1,468,603
	RARR101	5,013	1,510	2,249	67.1%	187,434	1,278,309
	SCNO102	4,216	852	1,644	51.8%	99,183	626,360
	SCNO104	3,653	861	1,464	58.8%	93,276	581,533
	UASD102	78	34	34	100.0%	4,590	30,690
	UASD105	74	16	36	44.4%	1,996	14,248
	VALT101	16,979	3,510	5,603	62.6%	407,611	2,568,754
	VALT102	10,330	2,073	3,200	64.8%	239,021	1,514,919
	YAGU103	28	13	107	12.1%	1,474	8,999
	ZFAL101	8,787	1,908	4,986	38.3%	234,479	1,488,493
	ZFAL102	5,560	1,216	2,701	45.0%	161,409	1,036,396
Total EDESUR		640,569	116,942	198,899	58.8%	15,555,802	101,781,693

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: oct-25

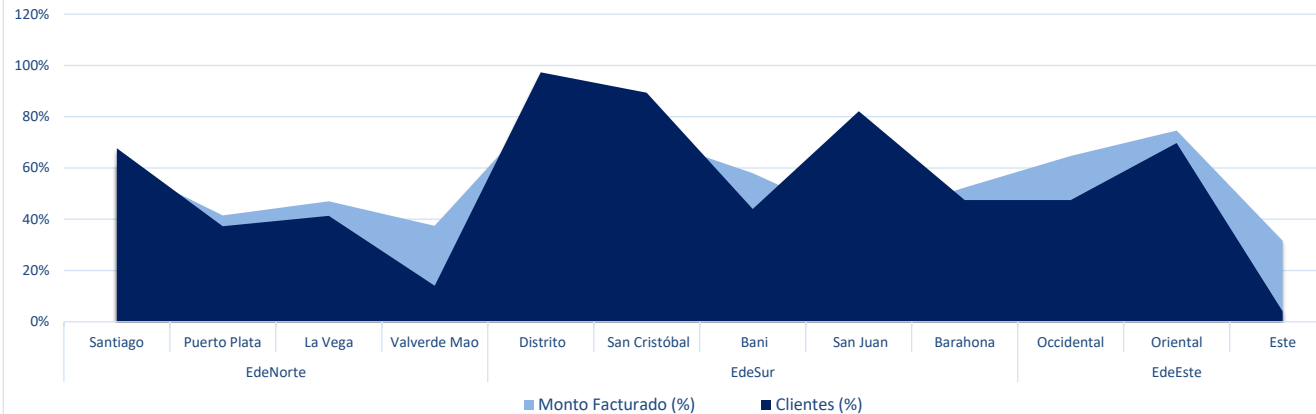
Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
EDEEste	1110	1	1	1	100.0%	81	500
	1120	31,220	9,239	14,781	62.5%	1,400,920	9,516,091
	1130	28,349	7,083	8,924	79.4%	1,292,038	9,067,549
	1210	3,501	1,317	2,616	50.3%	200,305	1,372,645
	1220	14,686	4,977	8,072	61.7%	790,080	5,303,083
	1230	74	33	59	55.9%	5,784	38,850
	Total EDEEste	77,831	22,650	34,453	65.7%	3,689,208	25,298,718
Total EDE		732,861	143,840	239,867	60.0%	19,892,513	131,410,641

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

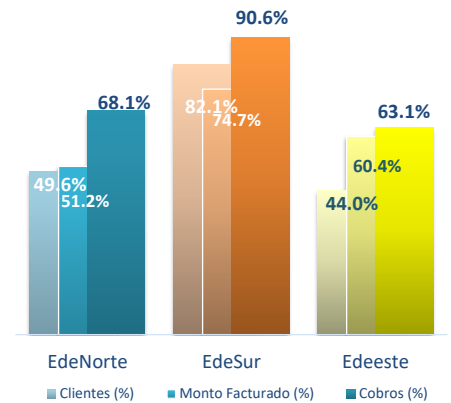
Pág. 38

14. Proyecto Telemedida por Empresa Distribuidora

Proporción de clientes y facturación Telemedida



Proporción Telemedida por EDE



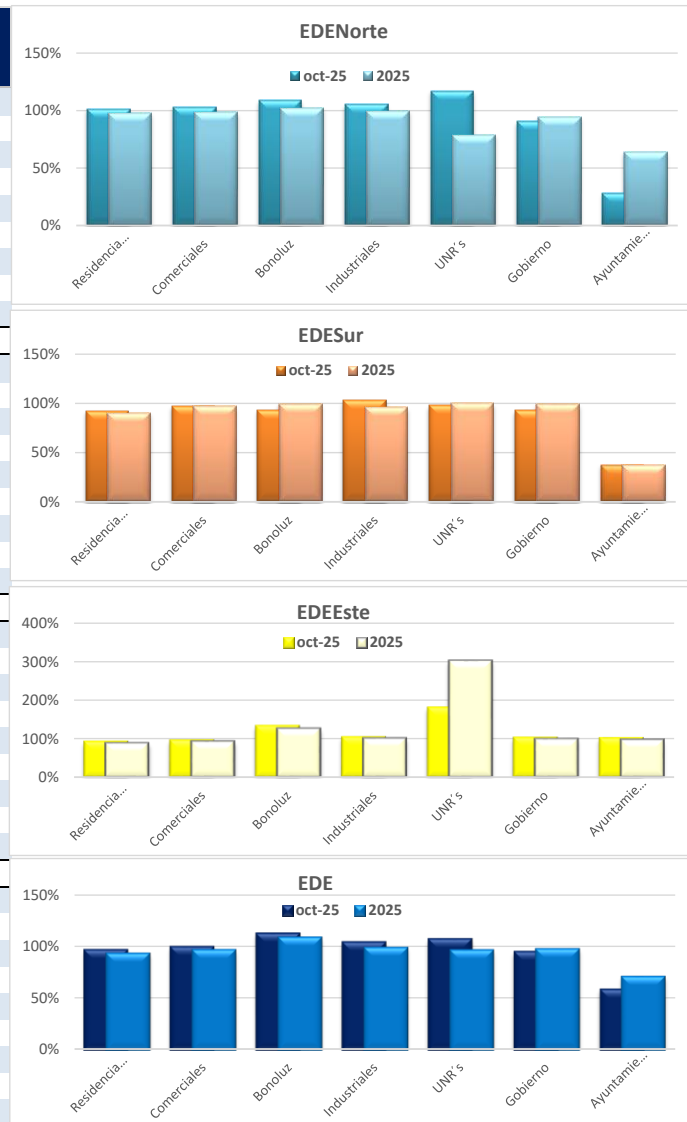
Empresa jun-2025	Sector Comercial	Cant. Clientes Facturados	Cant. Clientes Telemedidos	Clientes Telemedidos (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Telemedida (GWh)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Facturado Total (MM DOP)	Monto Facturado Telemedido (MM DOP)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Cobrado Total (MM DOP)	Monto Cobrado Telemedido (MM DOP)	Monto Cobrado Telemedido (%)
EdeNorte	Santiago	433,338	293,303	67.7%	152.1	90.5	59.5%	1,569.6	971.5	61.9%	1,661.1	1,356.9	81.7%
	Puerto Plata	160,988	59,990	37.3%	56.8	21.9	38.5%	578.8	240.2	41.5%	583.2	310.5	53.2%
	La Vega	278,460	115,107	41.3%	82.4	35.8	43.5%	844.1	396.5	47.0%	865.5	525.2	60.7%
	San Francisco	243,948	137,501	56.4%	75.4	35.6	47.2%	764.2	381.8	50.0%	769.6	561.4	72.9%
	Valverde Mao	147,508	20,732	14.1%	47.3	15.8	33.4%	478.5	179.1	37.4%	478.2	213.0	44.5%
	Total EdeNorte	1,264,242	626,633	49.6%	414.0	199.6	48.2%	4,235.1	2,169.2	51.2%	4,357.4	2,967.0	68.1%
EdeSur	Distrito	300,027	291,974	97.3%	221.9	181.7	81.9%	2,463.3	2,035.7	82.6%	2,596.9	2,427.0	93.5%
	Santo Domingo	238,782	226,015	94.7%	82.9	58.8	71.0%	820.5	596.0	72.6%	833.8	762.7	91.5%
	San Cristóbal	161,742	144,479	89.3%	58.9	42.3	71.8%	562.9	406.3	72.2%	557.9	512.0	91.8%
	Bani	112,182	66,729	59.5%	34.3	19.1	55.7%	346.3	200.7	58.0%	345.2	279.8	81.0%
	San Juan	82,443	31,629	38.4%	16.4	5.8	35.5%	154.6	60.6	39.2%	148.3	97.6	65.8%
	Barahona	66,921	29,436	44.0%	22.1	10.9	49.3%	223.7	117.1	52.3%	219.3	178.8	81.5%
	Total EdeSur	962,097	790,262	82.1%	436.5	318.7	73.0%	4,571.4	3,416.4	74.7%	4,701.4	4,257.8	90.6%
EdeEste	Occidental	254,159	120,669	47.5%	103.9	66.7	64.2%	1,078.4	697.4	64.7%	1,066.5	727.7	68.2%
	Oriental	324,019	225,983	69.7%	120.7	88.5	73.3%	1,205.4	899.4	74.6%	1,176.5	906.5	77.0%
	Este	231,961	9,454	4.1%	75.0	21.6	28.8%	758.7	239.9	31.6%	731.6	242.1	33.1%
	Total EdeEste	810,139	356,106	44.0%	299.6	176.8	59.0%	3,042.5	1,836.7	60.4%	2,974.6	1,876.3	63.1%
Total EDE		3,036,478	1,773,001	58.4%	1,150.1	695.0	60.4%	11,849.0	7,422.2	62.6%	12,033.4	9,101.1	75.6%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

15. Facturas Emitidas y Cobradas por Tipo de Cliente

Mes: oct-25					Acumulado Año: 2025			
Empresa Tipo Cliente		Facturas Emitidas	Facturas Cobradas	Índice de Facturas Cobradas (%)		Facturas Emitidas	Facturas Cobradas	Índice de Facturas Cobradas (%)
EDENorte	Residenciales	888,777	902,959	101.6%		877,584	860,642	98.1%
	Comerciales	119,426	123,066	103.0%	3	117,249	115,618	98.6%
	Bonoluz	243,753	265,833	109.1%	4	239,497	245,002	102.3%
	Industriales	9,338	9,822	105.2%	5	9,395	9,374	99.8%
	UNR's	94	110	117.0%	6	95	75	78.8%
	Gobierno	6,309	5,719	90.6%	7	6,218	5,868	94.4%
	Gobierno Cortable	2,264	1,803	79.6%	8	2,210	2,161	97.8%
	Gobierno No Cortable	4,045	3,916	96.8%	9	4,008	3,707	92.5%
	Ayuntamientos	2,218	634	28.6%	10	2,164	1,393	64.4%
Total EDENorte		1,269,915	1,308,143	103.0%		1,252,201	1,237,972	98.9%
EDESUR	Residenciales	558,532	516,446	92.5%	1	552,856	500,951	90.6%
	Comerciales	77,571	75,776	97.7%	3	76,363	74,026	96.9%
	Bonoluz	124,756	116,606	93.5%	4	120,796	120,018	99.4%
	Industriales	10,845	11,171	103.0%	5	11,121	10,667	95.9%
	UNR's	153	150	98.0%	6	164	164	99.9%
	Gobierno	5,350	4,973	93.0%	7	5,271	5,222	99.1%
	Gobierno Cortable	5,350	4,973	93.0%	8	5,271	5,222	99.1%
	Gobierno No Cortable	0	0	0.0%	9	0	0	0.0%
	Ayuntamientos	1,271	479	37.7%	10	1,250	464	37.1%
Total EDESUR		778,478	725,601	93.2%		767,821	711,512	92.7%
EDEEste	Residenciales	633,599	581,099	91.7%	1	618,443	544,378	88.0%
	Comerciales	78,634	74,709	95.0%	3	77,043	71,329	92.6%
	Bonoluz	149,498	197,870	132.4%	4	143,979	181,853	126.3%
	Industriales	8,819	9,097	103.2%	5	8,848	8,930	100.9%
	UNR's	5	9	180.0%	6	5	15	302.0%
	Gobierno	4,070	4,151	102.0%	7	4,036	3,994	99.0%
	Gobierno Cortable	4,068	4,150	102.0%	8	4,034	3,993	99.0%
	Gobierno No Cortable	2	1	50.0%	9	1	1	83.3%
	Ayuntamientos	2,128	2,147	100.9%	10	2,066	2,012	97.4%
Total EDEEste		876,753	869,082	99.1%		854,420	812,512	95.1%
EDE	Residenciales	2,080,908	2,000,504	96.1%		2,048,883	1,905,971	93.0%
	Comerciales	275,631	273,551	99.2%		270,654	260,974	96.4%
	Bonoluz	518,007	580,309	112.0%		504,272	546,874	108.4%
	Industriales	29,002	30,090	103.8%		29,364	28,970	98.7%
	UNR's	252	269	106.7%		264	254	96.3%
	Gobierno	15,729	14,843	94.4%		15,524	15,084	97.2%
	Gobierno Cortable	11,682	10,926	93.5%		11,515	11,377	98.8%
	Gobierno No Cortable	4,047	3,917	96.8%		4,009	3,708	92.5%
	Ayuntamientos	5,617	3,260	58.0%		5,480	3,869	70.6%
Total EDE		2,925,146	2,902,826	99.2%		2,874,442	2,761,996	96.1%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)



16. Canales de Pagos

Mes: oct-25

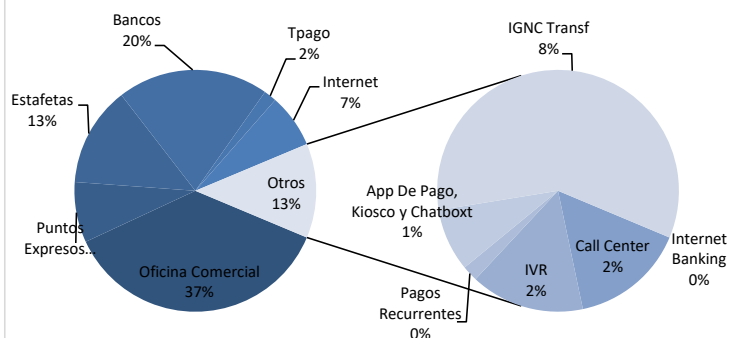
Composición del Cobro por Tipo de Canal

Tipo de Canal	EDENorte (MM DOP)	EDESsur (MM DOP)	EDEEste* (MM DOP)	Total EDE (MMDOP)
Oficina Comercial	1,559.7	1,713.7	1,165.5	4,438.9
Puntos Expresos	724.4	252.2	0.0	976.6
Estafetas	907.3	246.3	461.2	1,614.8
Bancos	269.0	1,531.6	644.2	2,444.8
Tpago	80.4	126.3	0.0	206.7
Internet	456.9	164.1	248.8	869.8
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	36.5	90.8	107.3	234.6
IVR	14.9	141.2	76.4	232.5
Pagos Recurrentes	0.0	32.2	0.0	32.2
App De Pago, Kiosco y Chatbox	0.0	127.8	0.0	127.8
IGNC Transf	308.3	275.2	314.2	897.7
Total General	4,357.4	4,701.4	3,017.5	12,076.3

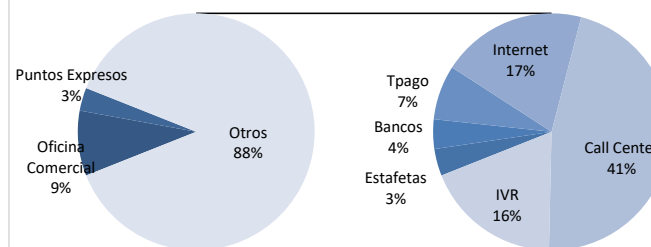
Costos Promedio por Transacción

Tipo de Canal	EDENorte (DOP)	EDESsur (DOP)	EDEEste (DOP)	Total EDE (DOP)
Oficina Comercial	40.0	221.7	125.2	128.9
Puntos Expresos	40.0	89.2	0.0	43.1
Estafetas	10.0	21.4	11.4	14.3
Bancos	5.5	40.3	11.5	19.1
Tpago	15.0	16.6	0.0	10.5
Internet	10.0	198.9	79.7	96.2
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	9.9	323.9	527.9	287.3
IVR	2.2	159.1	81.5	80.9
Pagos Recurrentes	0.0	169.4	0.0	56.5
App De Pago, Kiosco y Chatbox	0.0	256.5	0.0	85.5
IGNC Transf	0.0	0.0	0.0	0.0
Total General	16.6	136.1	104.7	85.8

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: oct-25

Provincia	Circuitos					Número Clientes	Energía Suministrada (GWh)	Energía Suministrada (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdida de Energía (GWh)	Cobranza (%)	Pérdida (%)	ERI (%)
	A	B	C	D	Total									
EdeNorte	176	17	20	71	284	1,257,695	545.6	29.8%	412.8	418.2	132.8	101.3%	24.3%	76.7%
Dajabón	7	0	1	3	11	24,801	8.66	0.5%	8.08	7.78	0.59	96.3%	6.8%	89.8%
Duarte	16	0	1	12	29	117,768	49.82	2.7%	35.62	36.18	14.20	101.6%	28.5%	72.6%
Espailat	8	0	1	7	16	67,425	28.17	1.5%	20.64	21.38	7.53	103.6%	26.7%	75.9%
La Vega	22	4	2	5	33	156,482	61.52	3.4%	45.66	46.80	15.86	102.5%	25.8%	76.1%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	6	15	45,250	23.74	1.3%	14.16	14.29	9.57	100.9%	40.3%	60.2%
Monseñor Nouel	8	0	1	2	11	58,216	32.58	1.8%	17.06	16.88	15.52	98.9%	47.6%	51.8%
Montecristi	6	0	2	3	11	36,701	13.00	0.7%	10.13	9.85	2.88	97.2%	22.1%	75.7%
Puerto Plata	24	1	5	6	36	161,416	66.67	3.6%	57.90	55.69	8.77	96.2%	13.2%	83.5%
Hermanas Mirabal	3	0	1	5	9	28,907	11.99	0.7%	7.86	7.83	4.13	99.6%	34.4%	65.3%
Samaná	6	2	4	0	12	23,074	14.77	0.8%	7.73	7.70	7.04	99.6%	47.7%	52.1%
Sánchez Ramírez	3	0	1	2	6	35,848	19.11	1.0%	11.04	10.85	8.07	98.3%	42.2%	56.8%
Santiago	54	7	0	20	81	416,299	182.37	10.0%	148.38	154.33	34.00	104.0%	18.6%	84.6%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	25,274	12.01	0.7%	11.72	11.23	0.29	95.8%	2.4%	93.5%
Valverde	7	0	1	0	8	60,234	21.17	1.2%	16.83	17.44	4.34	103.7%	20.5%	82.4%
EdeSur	99	47	75	78	299	961,583	612.9	33.5%	436.4	444.7	176.4	101.9%	28.8%	72.6%
Azua	3	0	6	7	16	39,559	26.29	1.4%	13.97	13.79	12.32	98.7%	46.9%	52.4%
Bahoruco	1	0	2	10	13	26,791	20.81	1.1%	7.27	6.55	13.53	90.0%	65.0%	31.5%
Barahona	8	1	1	7	17	31,020	23.63	1.3%	11.89	11.42	11.75	96.1%	49.7%	48.3%
EdeSur: Distrito Nacional	45	21	7	0	73	295,840	231.25	12.6%	209.46	219.02	21.78	104.6%	9.4%	94.7%
Elías Piña	0	0	6	0	6	10,946	3.04	0.2%	2.01	1.77	1.03	88.4%	34.0%	58.3%
Independencia	0	0	0	2	2	4,244	2.12	0.1%	1.35	1.69	0.77	124.7%	36.2%	79.6%
Pedernales	0	0	1	5	6	4,967	2.75	0.2%	1.56	1.63	1.19	104.8%	43.3%	59.4%
Peravia	2	4	6	12	24	58,653	34.73	1.9%	17.96	17.61	16.76	98.0%	48.3%	50.7%
San Cristóbal	15	6	8	16	45	152,597	99.66	5.4%	59.37	58.24	40.30	98.1%	40.4%	58.4%
San José de Ocoa	1	1	4	0	6	16,207	4.10	0.2%	3.02	3.07	1.08	101.6%	26.4%	74.7%
San Juan	2	5	11	0	18	71,793	18.26	1.0%	14.47	14.00	3.80	96.8%	20.8%	76.7%
EdeSur: Santo Domingo	22	9	23	19	73	248,966	146.22	8.0%	94.09	95.91	52.12	101.9%	35.6%	65.6%
EdeEste	85	0	0	159	244	876,753	672.1	36.7%	299.6	295.8	372.5	98.7%	55.4%	44.0%
EdeEste: Distrito Nacional	21	0	0	9	30	115,413	78.0	4.3%	50.2	52.9	27.77	105.3%	35.6%	67.8%
El Seibo	2	0	0	5	7	17,951	9.3	0.5%	4.2	3.8	5.09	89.8%	54.6%	40.8%
Hato Mayor	2	0	0	4	6	26,843	12.8	0.7%	5.8	5.6	6.94	96.5%	54.3%	44.1%
La Altagracia	2	0	0	16	18	65,239	59.9	3.3%	19.6	18.4	40.30	93.9%	67.3%	30.7%
La Romana	6	0	0	10	16	57,883	50.1	2.7%	19.1	19.4	31.00	101.5%	61.9%	38.7%
Monte Plata	7	0	0	17	24	42,982	32.0	1.7%	9.7	9.1	22.35	93.8%	69.8%	28.3%
San Pedro de Macorís	10	0	0	18	28	67,540	65.0	3.6%	26.2	26.2	38.86	100.1%	59.8%	40.3%
EdeEste: Santo Domingo	35	0	0	80	115	482,902	364.9	19.9%	164.8	160.4	200.19	97.4%	54.9%	44.0%
Total Provincias	360	64	95	308	827	3,096,031	1,830.5	100.0%	1,148.8	1,158.7	681.7	100.9%	37.2%	63.3%

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

17.2 Indicadores por Provincia

Mes: nov 24 - oct 25

Provincia	Circuitos					Número Clientes	Energía Suministrada (GWh)	Energía Suministrada (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdida de Energía (GWh)	Cobranza (%)	Pérdida (%)	ERI (%)
	A	B	C	D	Total									
EdeNorte	176	17	20	71	284	1,257,695	6,032.0	29.5%	4,534.2	4,000.5	1,497.9	88.2%	24.8%	66.3%
Dajabón	7	0	1	3	11	24,801	115.10	0.6%	98.12	85.48	16.97	87.1%	14.7%	74.3%
Duarte	16	0	1	12	29	117,768	566.86	2.8%	408.80	360.08	158.06	88.1%	27.9%	63.5%
Espaillat	8	0	1	7	16	67,425	320.17	1.6%	234.50	208.14	85.67	88.8%	26.8%	65.0%
La Vega	22	4	2	5	33	156,482	679.23	3.3%	500.65	442.40	178.59	88.4%	26.3%	65.1%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	6	15	45,250	250.73	1.2%	150.52	131.09	100.21	87.1%	40.0%	52.3%
Monseñor Nouel	8	0	1	2	11	58,216	366.27	1.8%	201.73	173.84	164.53	86.2%	44.9%	47.5%
Montecristi	6	0	2	3	11	36,701	142.88	0.7%	105.94	90.20	36.94	85.1%	25.9%	63.1%
Puerto Plata	24	1	5	6	36	161,416	723.13	3.5%	622.45	553.06	100.68	88.9%	13.9%	76.5%
Hermanas Mirabal	3	0	1	5	9	28,907	125.85	0.6%	79.29	67.00	46.56	84.5%	37.0%	53.2%
Samaná	6	2	4	0	12	23,074	145.91	0.7%	78.56	69.57	67.34	88.6%	46.2%	47.7%
Sánchez Ramírez	3	0	1	2	6	35,848	206.68	1.0%	119.58	102.50	87.10	85.7%	42.1%	49.6%
Santiago	54	7	0	20	81	416,299	2,009.29	9.8%	1,616.12	1,440.16	393.17	89.1%	19.6%	71.7%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	25,274	137.97	0.7%	125.89	108.69	12.07	86.3%	8.8%	78.8%
Valverde	7	0	1	0	8	60,234	241.98	1.2%	191.99	168.33	49.99	87.7%	20.7%	69.6%
EdeSur	99	47	75	78	299	961,583	7,051.1	34.5%	4,879.0	4,774.0	2,172.1	97.8%	30.8%	67.7%
Azua	3	0	6	7	16	39,559	332.48	1.6%	172.71	160.72	159.77	93.1%	48.1%	48.3%
Bahoruco	1	0	2	10	13	26,791	235.92	1.2%	77.57	62.09	158.35	80.0%	67.1%	26.3%
Barahona	8	1	1	7	17	31,020	285.52	1.4%	131.49	115.08	154.03	87.5%	53.9%	40.3%
EdeSur: Distrito Nacional	45	21	7	0	73	295,840	2,583.82	12.6%	2,281.30	2,286.35	302.52	100.2%	11.7%	88.5%
Elías Piña	0	0	6	0	6	10,946	35.66	0.2%	22.93	19.25	12.73	84.0%	35.7%	54.0%
Independencia	0	0	0	2	2	4,244	47.51	0.2%	21.09	20.96	26.42	99.4%	55.6%	44.1%
Pedernales	0	0	1	5	6	4,967	38.05	0.2%	19.43	19.10	18.63	98.3%	48.9%	50.2%
Peravia	2	4	6	12	24	58,653	398.93	2.0%	194.52	183.07	204.41	94.1%	51.2%	45.9%
San Cristóbal	15	6	8	16	45	152,597	1,111.89	5.4%	637.07	606.45	474.82	95.2%	42.7%	54.5%
San José de Ocoa	1	1	4	0	6	16,207	49.36	0.2%	32.91	31.95	16.45	97.1%	33.3%	64.7%
San Juan	2	5	11	0	18	71,793	216.52	1.1%	160.61	152.17	55.91	94.7%	25.8%	70.3%
EdeSur: Santo Domingo	22	9	23	19	73	248,966	1,715.44	8.4%	1,127.34	1,116.79	588.10	99.1%	34.3%	65.1%
EdeEste	85	0	0	159	244	876,753	7,374.0	36.0%	3,271.9	3,087.7	4,102.1	94.4%	55.6%	41.9%
EdeEste: Distrito Nacional	21	0	0	9	30	115,413	883.4	4.3%	555.3	555.7	328.07	100.1%	37.1%	62.9%
El Seibo	2	0	0	5	7	17,951	107.8	0.5%	45.8	43.1	61.93	94.0%	57.5%	40.0%
Hato Mayor	2	0	0	4	6	26,843	134.1	0.7%	64.2	62.3	69.93	97.1%	52.1%	46.5%
La Altagracia	2	0	0	16	18	65,239	616.7	3.0%	207.9	190.9	408.80	91.8%	66.3%	31.0%
La Romana	6	0	0	10	16	57,883	546.6	2.7%	208.2	201.8	338.39	96.9%	61.9%	36.9%
Monte Plata	7	0	0	17	24	42,982	367.1	1.8%	120.6	111.0	246.58	92.0%	67.2%	30.2%
San Pedro de Macorís	10	0	0	18	28	67,540	721.5	3.5%	302.6	286.1	418.84	94.5%	58.1%	39.7%
EdeEste: Santo Domingo	35	0	0	80	115	482,902	3,996.9	19.5%	1,767.4	1,636.8	2,229.56	92.6%	55.8%	41.0%
Total Provincias	360	64	95	308	827	3,096,031	20,457.2	100.0%	12,685.0	11,862.2	7,772.1	93.5%	38.0%	58.0%

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

Deuda

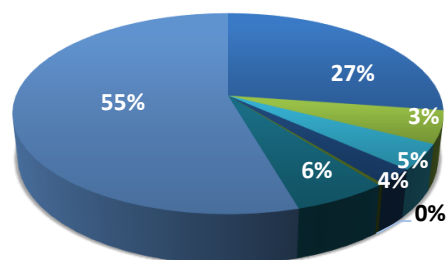
Efectividad del Corte por Sector

Montos Cobrados por Corte y
Reconexión

FETE

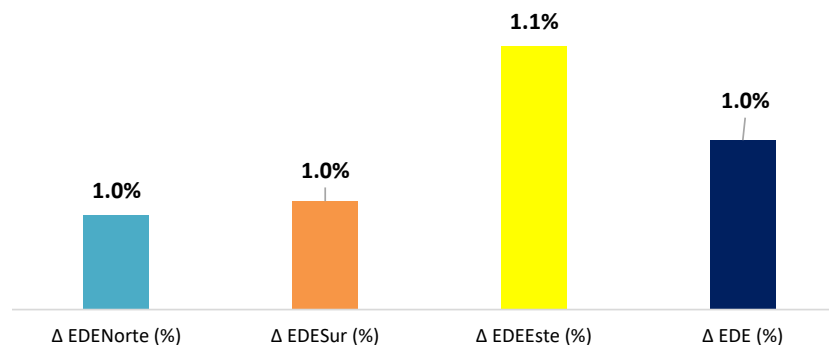
18. Seguimiento al Movimiento de la Deuda

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: **sep-25**

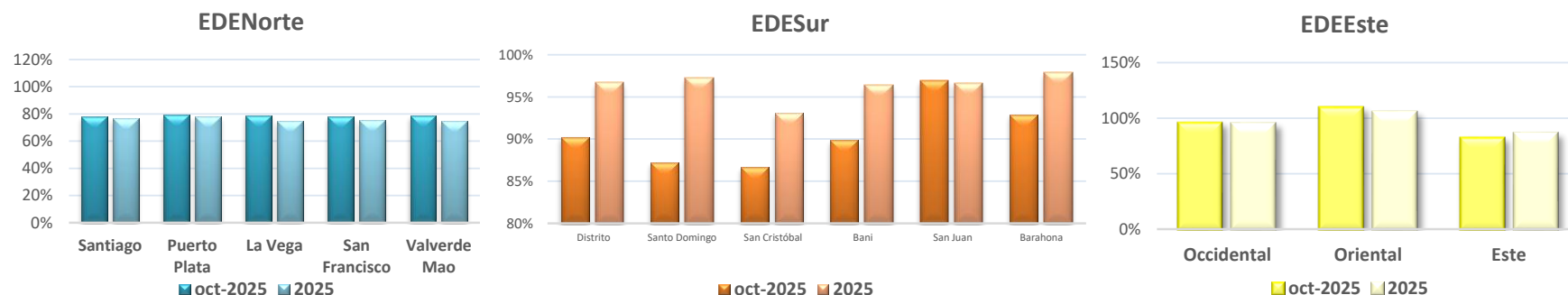
Deuda al Final del Mes: **oct-2025**

Movimiento (%)

Tipo Cliente	EDENorte (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEEste (MM DOP)	Total EDE (MM DOP)	EDENorte (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEEste (MM DOP)	Total EDE (MM DOP)	Δ EDENorte (%)	Δ EDESUR (%)	Δ EDEEste (%)	Δ EDE (%)
Residenciales	909.9	3,236.8	5,154.5	9,301.3	921.8	3,281.0	5,296.5	9,499.4	1.3%	1.4%	2.8%	2.1%
Comerciales	212.9	186.3	1,387.4	1,786.6	214.4	189.7	1,406.8	1,810.9	0.7%	1.8%	1.4%	1.4%
Bonoluz	31.6	812.6	614.1	1,458.4	32.6	812.2	587.4	1,432.2	3.1%	(0.1%)	(4.4%)	(1.8%)
Industriales	402.5	254.2	228.3	885.1	403.1	263.9	217.1	884.1	0.1%	3.8%	(4.9%)	(0.1%)
UNR's	5.9	87.3	3.7	96.9	10.3	89.6	3.7	103.6	74.6%	2.7%	0.0%	6.9%
Gobierno	190.1	62.5	1,837.8	2,090.4	186.3	59.7	1,845.7	2,091.8	(2.0%)	(4.5%)	0.4%	0.1%
Gobierno Cortable	30.8	62.5	1,837.8	1,931.1	30.8	59.7	1,845.7	1,936.2	(0.1%)	(4.5%)	0.4%	0.3%
Gobierno No Cortable	159.3	0.0	0.0	159.3	155.6	0.0	0.0	155.6	(2.3%)			(2.3%)
Ayuntamientos	10,063.9	3,380.7	5,325.6	18,770.2	10,162.3	3,402.3	5,351.1	18,915.7	1.0%	0.6%	0.5%	0.8%
Total EDE	11,816.90	8,020.4	14,551.5	34,388.8	11,930.8	8,098.4	14,708.3	34,737.5	1.0%	1.0%	1.1%	1.0%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

19. Efectividad del Corte por Sector



Mes: **oct-2025**

Acumulado Año: **2025**

Empresa	Sector	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Mes	Efectividad del Corte Total (%)	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Acum.	Efectividad del Corte Total (%)
EDENorte	Santiago	37,486	29,298	78.2%	385,040	295,302	76.7%
	Puerto Plata	18,081	14,299	79.1%	178,537	139,615	78.2%
	La Vega	18,724	14,781	78.9%	234,460	175,847	75.0%
	San Francisco	23,542	18,380	78.1%	258,984	195,095	75.3%
	Valverde Mao	12,595	9,935	78.9%	155,783	116,307	74.7%
Total EDENorte		110,428	86,693	78.5%	1,212,804	922,166	76.0%
EDESUR	Distrito	14,121	12,744	90.2%	112,512	108,856	96.8%
	Santo Domingo	15,866	13,838	87.2%	128,109	124,577	97.2%
	San Cristóbal	11,839	10,262	86.7%	99,165	92,298	93.1%
	Bani	8,758	7,868	89.8%	78,960	76,130	96.4%
	San Juan	6,180	5,990	96.9%	52,364	50,624	96.7%
	Barahona	5,271	4,899	92.9%	46,733	45,763	97.9%
Total EDESUR		62,035	55,601	89.6%	517,843	498,248	96.2%
EDEEeste	Occidental	27,667	26,475	95.7%	244,059	231,315	94.8%
	Oriental	29,266	32,058	109.5%	285,723	300,720	105.2%
	Este	32,470	26,685	82.2%	297,849	256,659	86.2%
Total EDEEeste		89,403	85,218	95.3%	827,631	788,694	95.3%
Total EDE		261,866	227,512	86.9%	2,558,278	2,209,108	86.4%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

20. FETE por Empresa Distribuidora y Tarifa

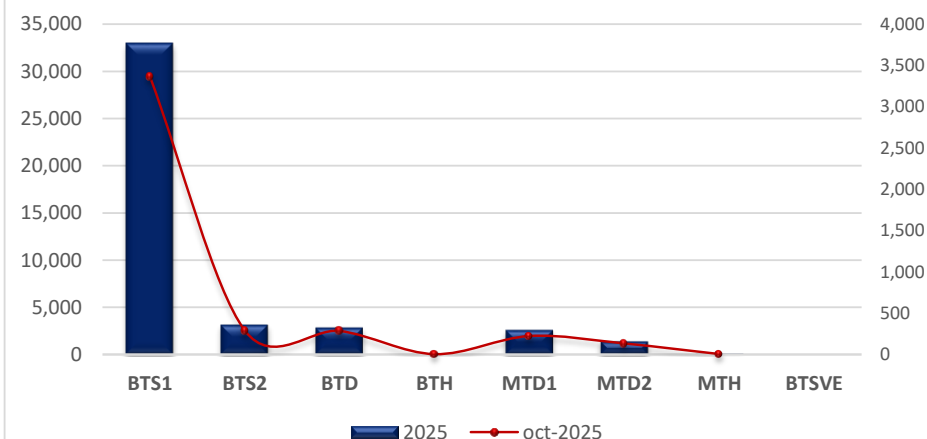
oct-2025

Tarifa	EDENORTE (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEESTE (MM DOP)	Total EDE (MM DOP)
BTS1	1,597.3	1,029.0	740.8	3,367.1
BTS2	133.2	80.6	76.6	290.4
BTD	76.5	153.7	54.8	285.0
BTH	0.8	3.0	0.4	4.2
MTD1	94.8	12.0	116.7	223.5
MTD2	61.4	14.9	57.2	133.4
MTH	2.2	0.4	2.7	5.3
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	1,966.1	1,293.7	1,049.1	4,308.9

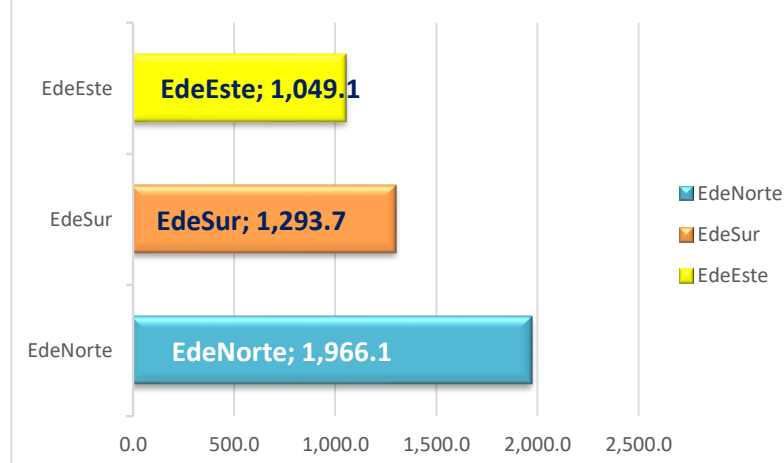
Acumulado Año: 2025

EDENORTE (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEESTE (MM DOP)	Total EDE (MMDOP)
15,164.9	10,447.3	7,397.1	33,009.3
1,371.5	926.0	853.5	3,150.9
714.6	1,563.3	579.1	2,857.0
8.1	31.1	3.3	42.4
868.9	377.6	1,361.1	2,607.6
620.7	150.1	629.0	1,399.8
29.5	21.9	28.7	80.2
0.0	0.0	0.0	0.0
18,778.2	13,517.2	10,851.7	43,147.1

FETE por Tarifa (MMRD\$)



Proporción por Distribuidora (%)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

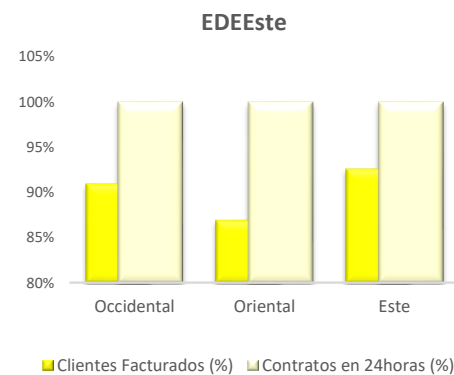
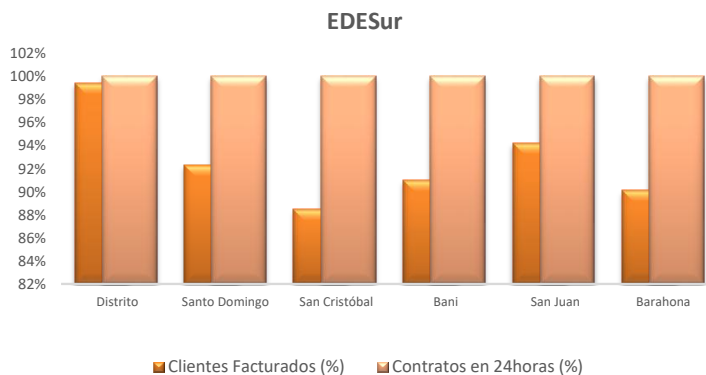
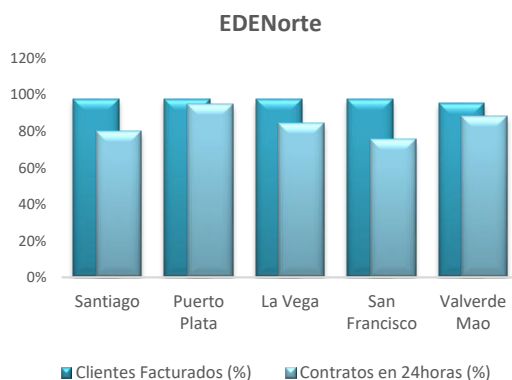
Cientes por Sector

Cientes por Estado Suministro

Seguimiento Contratación

Cientes Óptimos

21. Cartera de Clientes por Sector



Mes: oct-2025

Empresa	Sector	Clientes Activos	Clientes Facturados	Clientes Cobrados	Clientes 24horas	Clientes Sin Medidor	Clientes Facturados (%)	Clientes Cobrados (%)	Contratos en 24horas (%)
EDENorte	Santiago	443,454	433,338	383,344	345,896	19,790	97.7%	88.5%	79.8%
	Puerto Plata	164,661	160,988	143,331	152,507	5,079	97.8%	89.0%	94.7%
	La Vega	286,326	278,460	239,946	234,672	21,363	97.3%	86.2%	84.3%
	San Francisco	250,436	243,948	209,794	183,981	23,685	97.4%	86.0%	75.4%
	Valverde Mao	154,582	147,508	127,378	130,365	5,557	95.4%	86.4%	88.4%
Total EDENorte		1,299,459	1,264,242	1,103,793	1,047,421	75,474	97.3%	87.3%	82.8%
EDESur	Distrito	301,732	300,027	273,307	300,027	1,154	99.4%	91.1%	100.0%
	Santo Domingo	258,573	238,782	214,773	238,782	5,979	92.3%	89.9%	100.0%
	San Cristóbal	182,813	161,742	136,939	161,742	14,534	88.5%	84.7%	100.0%
	Bani	123,259	112,182	87,949	112,182	12,851	91.0%	78.4%	100.0%
	San Juan	87,501	82,443	63,478	82,443	7,426	94.2%	77.0%	100.0%
	Barahona	74,263	66,921	43,384	66,921	20,142	90.1%	64.8%	100.0%
Total EDESur		1,028,141	962,097	819,830	962,097	62,086	93.6%	85.2%	100.0%
EDEEste	Occidental	279,416	254,159	187,678	254,159	48,352	91.0%	73.8%	100.0%
	Oriental	372,666	324,019	243,675	324,019	46,529	86.9%	75.2%	100.0%
	Este	250,499	231,961	179,271	231,961	39,687	92.6%	77.3%	100.0%
Total EDEEste		902,581	810,139	610,624	810,139	134,568	89.8%	75.4%	100.0%
Total EDE		3,230,181	3,036,478	2,534,247	2,819,657	272,128	94.0%	83.5%	92.9%

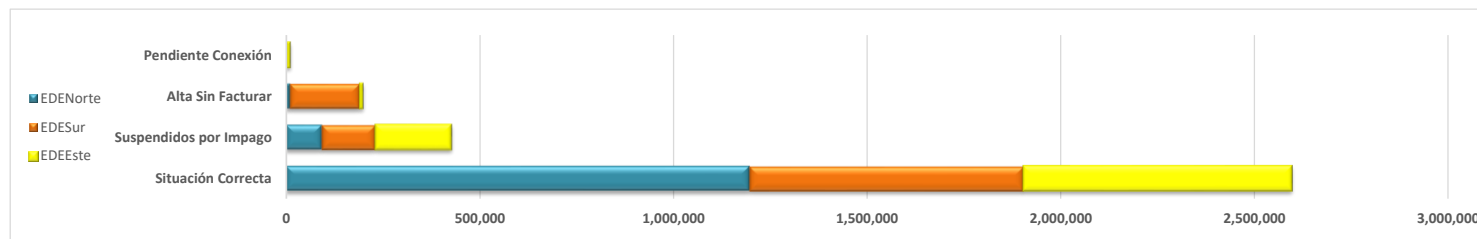
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

22. Estado del Suministro por Tipo de Cliente

Mes: oct-2025

Composición por Estado (%)

Empresa Tipo Cliente	Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión	Cantidad Activos	Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión
Resumen Ejecutivo:	831,868	76,194	9,345	518	917,925	90.6%	8.3%	1.0%	0.1%
EDENorte									
Comerciales	112,905	8,225	949	83	122,162	92.4%	6.7%	0.8%	0.1%
Bonoluz	233,497	7,611	350	5	241,463	96.7%	3.2%	0.1%	0.0%
Industriales	9,063	159	22	3	9,247	98.0%	1.7%	0.2%	0.0%
UNR's	46	0	0	0	46	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	6,302	63	40	1	6,406	98.4%	1.0%	0.6%	0.0%
<i>Gobierno Cortable</i>	2,202	59	15	0	2,276	96.7%	2.6%	0.7%	0.0%
<i>Gobierno No Cortable</i>	4,100	4	25	1	4,130	99.3%	0.1%	0.6%	0.0%
Ayuntamientos	2,175	27	8	0	2,210	98.4%	1.2%	0.4%	0.0%
Total EDENorte	1,195,856	92,279	10,714	610	1,299,459	92.0%	7.1%	0.8%	0.0%
EDESUR									
Residenciales	497,947	104,194	143,859	2,306	748,306	66.5%	13.9%	19.2%	0.3%
Comerciales	71,256	10,406	6,165	294	88,121	80.9%	11.8%	7.0%	0.3%
Bonoluz	120,246	23,967	30,051	42	174,306	69.0%	13.7%	17.2%	0.0%
Industriales	10,580	86	28	11	10,705	98.8%	0.8%	0.3%	0.1%
UNR's	77	0	0	0	77	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	5,317	4	18	9	5,348	99.4%	0.1%	0.3%	0.2%
<i>Gobierno Cortable</i>	5,317	4	18	9	5,348	99.4%	0.1%	0.3%	0.2%
<i>Gobierno No Cortable</i>	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Ayuntamientos	1,268	3	6	1	1,278	99.2%	0.2%	0.5%	0.1%
Total EDESUR	706,691	138,660	180,127	2,663	1,028,141	68.7%	13.5%	17.5%	0.3%
EDEEeste									
Residenciales	492,257	160,495	5,868	5,530	664,150	74.1%	24.2%	0.9%	0.8%
Comerciales	65,392	16,977	738	775	83,882	78.0%	20.2%	0.9%	0.9%
Bonoluz	121,421	17,179	339	158	139,097	87.3%	12.4%	0.2%	0.1%
Industriales	8,609	318	62	60	9,049	95.1%	3.5%	0.7%	0.7%
UNR's	5	0	0	0	5	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	4,116	39	5	11	4,171	98.7%	0.9%	0.1%	0.3%
<i>Gobierno Cortable</i>	4,113	39	5	11	4,168	98.7%	0.9%	0.1%	0.3%
<i>Gobierno No Cortable</i>	3	0	0	0	3	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Ayuntamientos	1,958	259	3	7	2,227	87.9%	11.6%	0.1%	0.3%
Total EDEEeste	693,758	195,267	7,015	6,541	902,581	76.9%	21.6%	0.8%	0.7%
Total EDE	2,596,305	426,206	197,856	9,814	3,230,181	80.4%	13.2%	6.1%	0.3%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

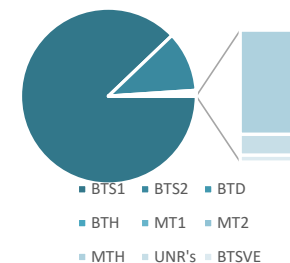
23. Estado del Suministro por Tarifa

MES: oct-2025

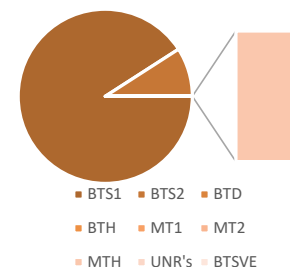
Composición por Estado (%)

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	1,051,229	81,530	9,631	525	1,142,915	92.0%	7.1%	0.8%	0.0%
	BTS2	137,812	10,592	1,030	79	149,513	92.2%	7.1%	0.7%	0.1%
	BTD	1,712	32	5	2	1,751	97.8%	1.8%	0.3%	0.1%
	BTH	49	1	0	0	50	98.0%	2.0%	0.0%	0.0%
	MT1	4,302	98	43	3	4,446	96.8%	2.2%	1.0%	0.1%
	MT2	438	17	3	0	458	95.6%	3.7%	0.7%	0.0%
	MTH	268	9	2	1	280	95.7%	3.2%	0.7%	0.4%
	UNR's	46	0	0	0	46	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Total EDENorte	1,195,856	92,279	10,714	610	1,299,459	92.0%	7.1%	0.8%	0.0%	
EDESUR	BTS1	614,091	128,119	173,904	2,346	918,460	66.9%	13.9%	18.9%	0.3%
	BTS2	77,390	10,417	6,193	305	94,305	82.1%	11.0%	6.6%	0.3%
	BTD	8,839	78	10	5	8,932	99.0%	0.9%	0.1%	0.1%
	BTH	165	1	0	0	166	99.4%	0.6%	0.0%	0.0%
	MT1	5,548	44	20	7	5,619	98.7%	0.8%	0.4%	0.1%
	MT2	249	0	0	0	249	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MTH	299	1	0	0	300	99.7%	0.3%	0.0%	0.0%
	UNR's	77	0	0	0	77	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	33	0	0	0	33	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Total EDESUR	706,691	138,660	180,127	2,663	1,028,141	68.7%	13.5%	17.5%	0.3%	
EDEEste	BTS1	615,694	177,779	6,218	5,694	805,385	76.4%	22.1%	0.8%	0.7%
	BTS2	72,209	17,284	779	810	91,082	79.3%	19.0%	0.9%	0.9%
	BTD	1,943	45	9	2	1,999	97.2%	2.3%	0.5%	0.1%
	BTH	16	2	0	0	18	88.9%	11.1%	0.0%	0.0%
	MT1	3,489	138	9	33	3,669	95.1%	3.8%	0.2%	0.9%
	MT2	315	18	0	1	334	94.3%	5.4%	0.0%	0.3%
	MTH	77	1	0	0	78	98.7%	1.3%	0.0%	0.0%
	UNR's	6	0	0	0	6	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	9	0	0	1	10	90.0%	0.0%	0.0%	10.0%
Total EDEEste	693,758	195,267	7,015	6,541	902,581	76.9%	21.6%	0.8%	0.7%	
Total EDE's	2,596,305	426,206	197,856	9,814	3,230,181	80.4%	13.2%	6.1%	0.3%	

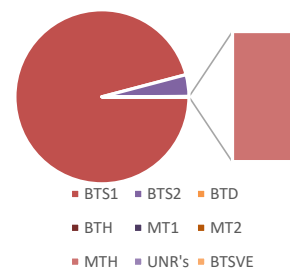
Situación Correcta



Suspendidos por Impago

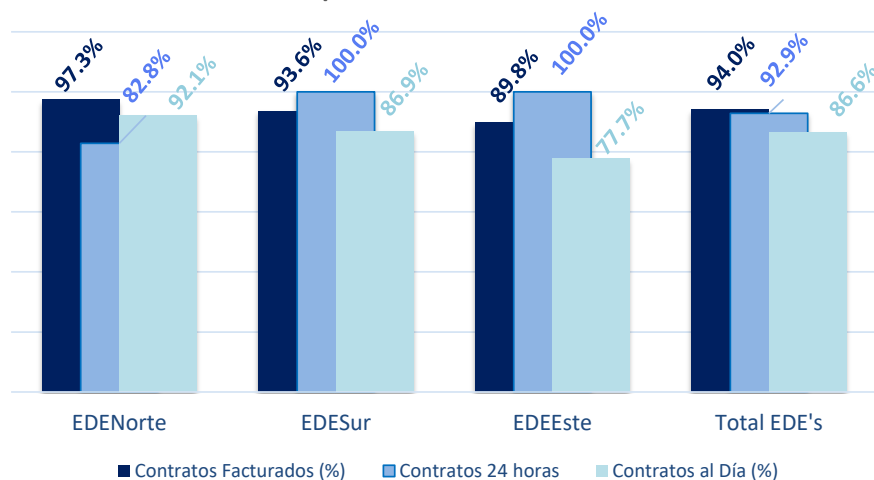


Alta Sin Facturar

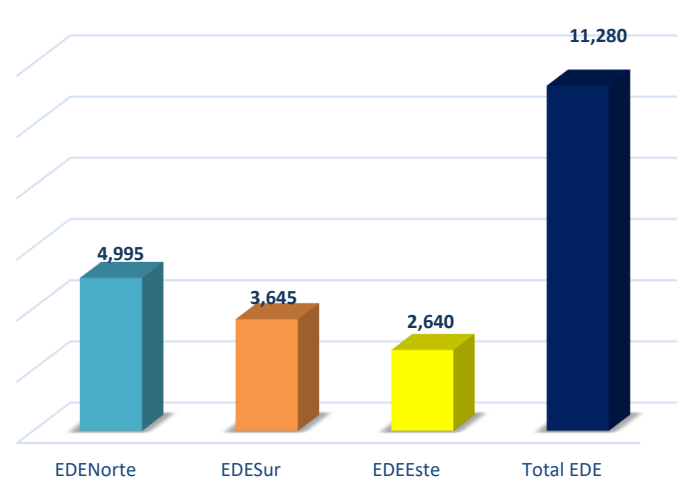


24. Seguimiento de la Contratación

Comportamiento de la Cartera



Cant. Altas Netas

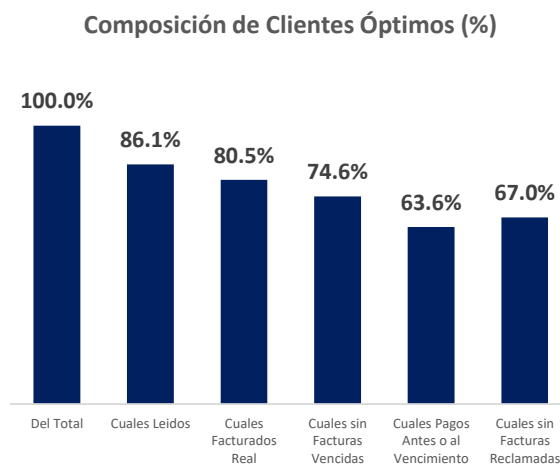
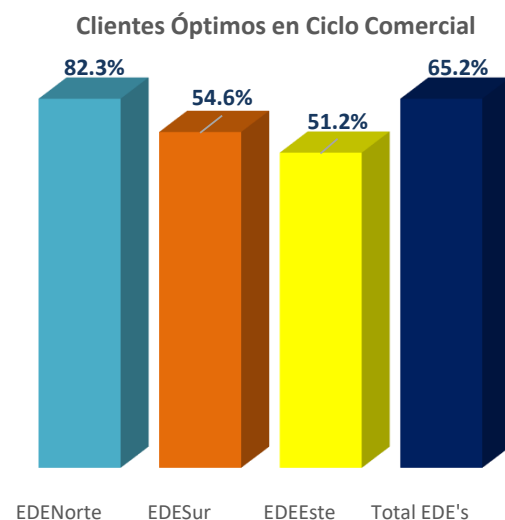


Mes: oct-2025

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	1,299,459	1,264,242	97.3%	12,942	7,947	4,995	1,047,421	82.8%	1,164,197	92.1%
EDESUR	1,028,141	962,097	93.6%	8,140	4,495	3,645	962,097	100.0%	836,164	86.9%
EDEEste	902,581	810,139	89.8%	9,035	6,395	2,640	810,139	100.0%	629,399	77.7%
Total EDE	3,230,181	3,036,478	94.0%	30,117	18,837	11,280	2,819,657	92.9%	2,629,760	86.6%

25. Clientes Óptimos en Ciclo Comercial

Mes: oct-2025				Promedio Año 2025	
Empresa	Resumen Ejecutivo:	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)
EDENorte	Del Total	1,299,459	100.0%	1,283,239	100.0%
	Cuales Leídos	1,113,699	85.7%	1,087,543	84.7%
	Cuales Facturados Real	1,062,605	81.8%	1,037,260	80.8%
	Cuales sin Facturas Vencidas	1,024,478	78.8%	999,682	77.9%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	969,334	74.6%	929,138	72.4%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	1,069,717	82.3%	1,043,033	81.3%
EDESUR	Del Total	961,651	100.0%	948,639	100.0%
	Cuales Leídos	955,075	99.3%	942,207	99.3%
	Cuales Facturados Real	869,907	90.5%	868,704	91.6%
	Cuales sin Facturas Vencidas	746,241	77.6%	748,517	78.9%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	533,094	55.4%	570,236	60.1%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	524,999	54.6%	563,139	59.4%
EDEEste	Del Total	868,142	100.0%	772,008	100.0%
	Cuales Leídos	622,801	71.7%	556,366	72.1%
	Cuales Facturados Real	584,469	67.3%	512,494	66.4%
	Cuales sin Facturas Vencidas	536,596	61.8%	493,325	63.9%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	451,040	52.0%	412,570	53.4%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	444,739	51.2%	406,680	52.7%
Total EDE	Del Total	3,129,252	100.0%	3,003,886	100.0%
	Cuales Leídos	2,691,575	86.0%	2,586,116	86.1%
	Cuales Facturados Real	2,516,981	80.4%	2,418,457	80.5%
	Cuales sin Facturas Vencidas	2,307,315	73.7%	2,241,524	74.6%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	1,953,468	62.4%	1,911,945	63.6%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	2,039,455	65.2%	2,012,852	67.0%



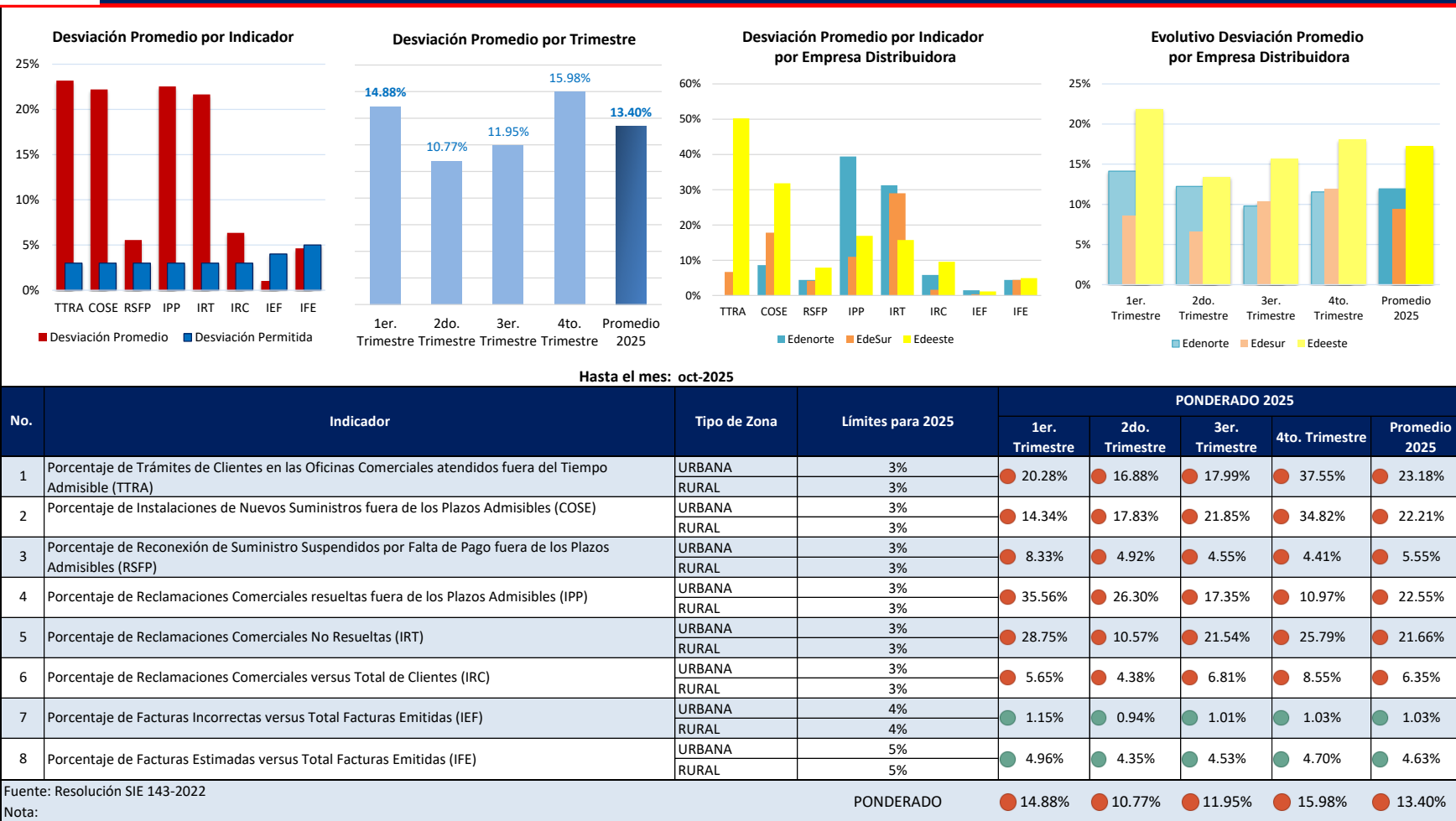
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cumplimiento Norma Calidad de
Servicio SIE

Reclamos Comerciales

Tiempos de Conexión y Reconexión

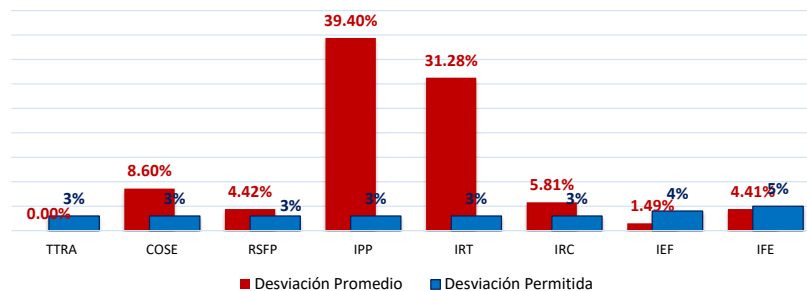
26. Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores Globales (Total)



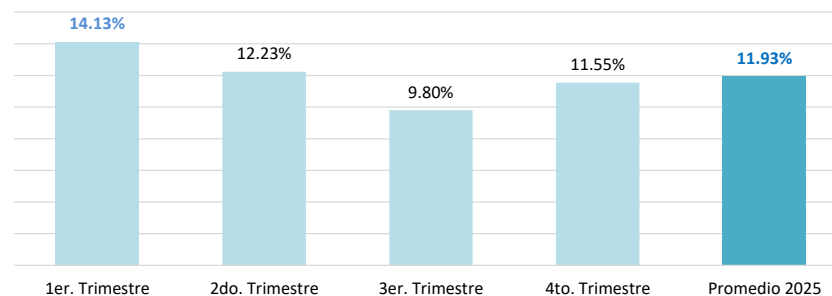
Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

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

Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



oct-2025

No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2025	2025					
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2025	
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	
		RURAL	3%						
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	16.29%	9.52%	4.32%	4.26%	8.60%	
		RURAL	3%						
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	6.15%	5.02%	3.42%	3.09%	4.42%	
		RURAL	3%						
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	47.90%	64.84%	34.47%	10.39%	39.40%	
		RURAL	3%						
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	30.77%	7.43%	21.32%	65.60%	31.28%	
		RURAL	3%						
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	5.56%	5.16%	9.22%	3.32%	5.81%	
		RURAL	3%						
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	1.79%	1.50%	1.31%	1.36%	1.49%	
		RURAL	4%						
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	4.59%	4.38%	4.32%	4.35%	4.41%	
		RURAL	5%						
Fuente: Resolución SIE 143-2022									
Nota:				PONDERADO	14.13%	12.23%	9.80%	11.55%	11.93%

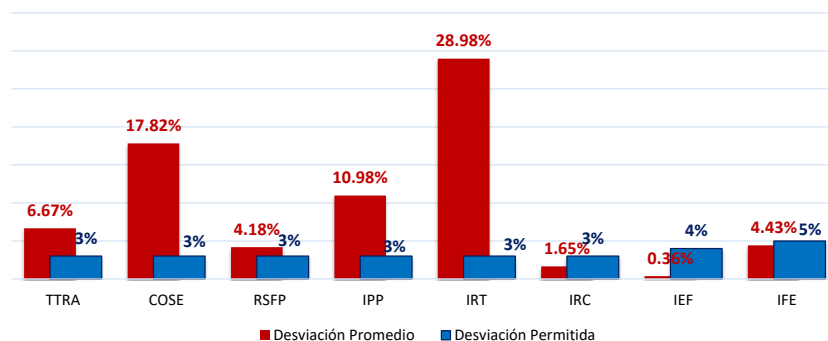
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

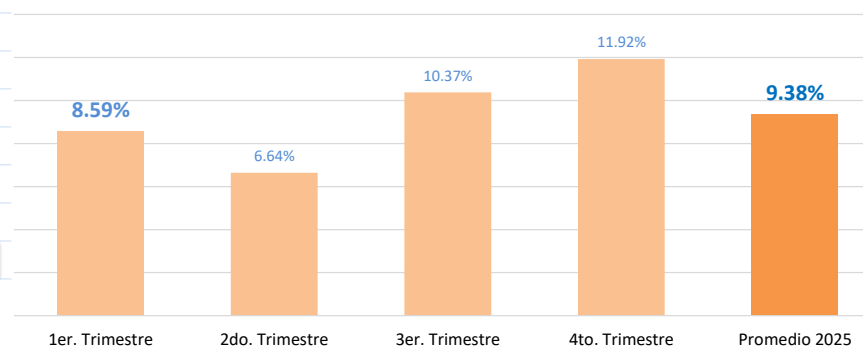
26.2 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDESUR)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: oct-2025

Hasta fines: Oct-2025									
No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2025	2025					
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2025	
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	● 6.25%	● 4.22%	● 8.55%	● 7.65%	● 6.67%	
		RURAL	3%						
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	● 16.66%	● 14.15%	● 19.99%	● 20.48%	● 17.82%	
		RURAL	3%						
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	● 3.49%	● 3.41%	● 4.95%	● 4.85%	● 4.18%	
		RURAL	3%						
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	● 14.91%	● 8.41%	● 10.78%	● 9.82%	● 10.98%	
		RURAL	3%						
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	● 21.27%	● 17.73%	● 32.12%	● 44.81%	● 28.98%	
		RURAL	3%						
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	● 0.78%	● 0.99%	● 1.78%	● 3.05%	● 1.65%	
		RURAL	3%						
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	● 0.33%	● 0.25%	● 0.55%	● 0.30%	● 0.36%	
		RURAL	4%						
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	● 5.05%	● 3.96%	● 4.27%	● 4.42%	● 4.43%	
		RURAL	5%						
Fuente: Resolución SIE 143-2022									
Nota:				PONDERADO	● 8.59%	● 6.64%	● 10.37%	● 11.92%	● 9.38%

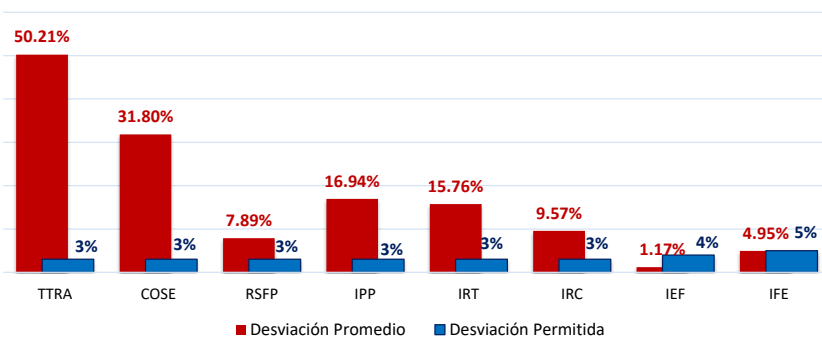
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

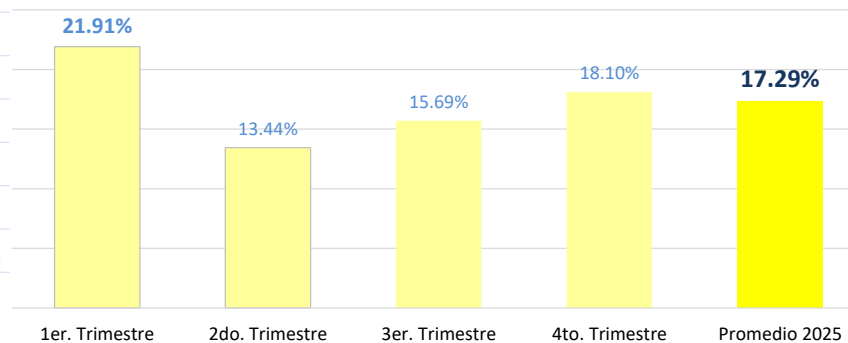
26.3 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDEEste)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



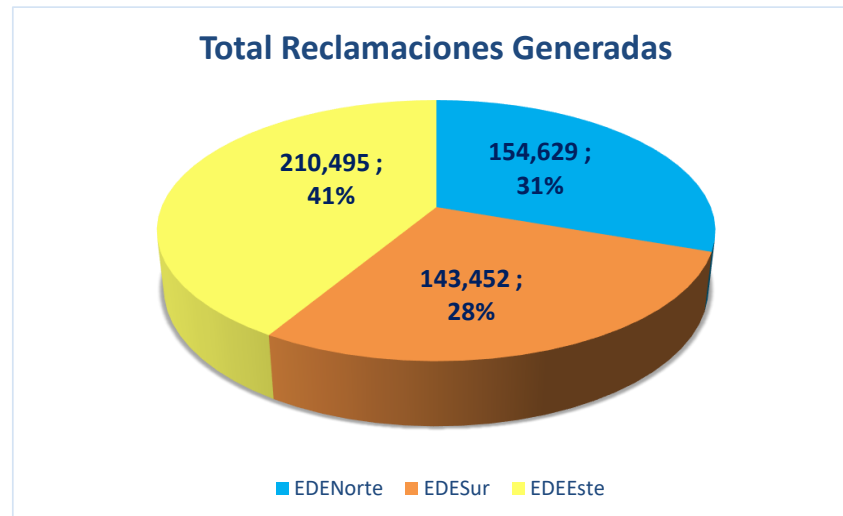
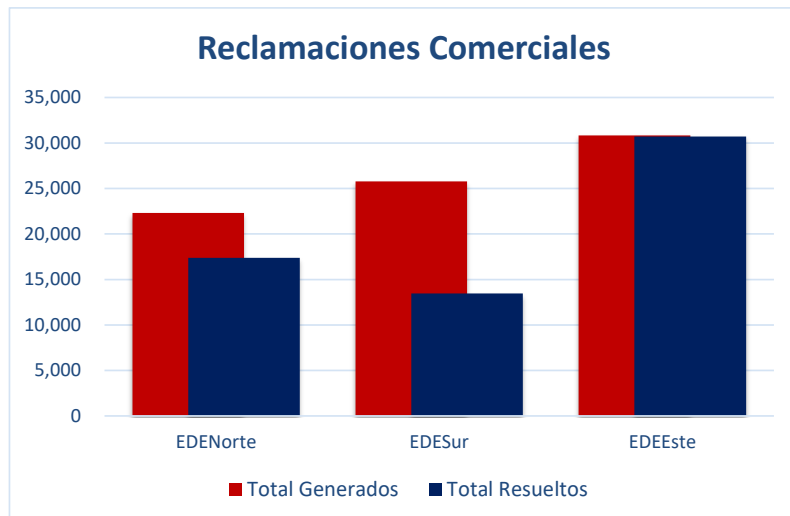
Hasta el mes: oct-2025

No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2025	2025				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2025
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA RURAL	3% 3%	54.58%	46.42%	45.42%	54.42%	50.21%
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA RURAL	3% 3%	10.09%	29.83%	41.23%	46.05%	31.80%
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA RURAL	3% 3%	15.35%	6.32%	5.29%	4.62%	7.89%
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA RURAL	3% 3%	43.88%	5.66%	6.80%	11.41%	16.94%
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA RURAL	3% 3%	34.21%	6.55%	11.19%	11.08%	15.76%
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA RURAL	3% 3%	10.61%	6.99%	9.44%	11.23%	9.57%
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA RURAL	4% 4%	1.33%	1.06%	1.17%	1.12%	1.17%
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA RURAL	5% 5%	5.25%	4.70%	5.01%	4.85%	4.95%
Fuente: Resolución SIE 143-2022				21.91%	13.44%	15.69%	18.10%	17.29%
Nota:				PONDERADO				

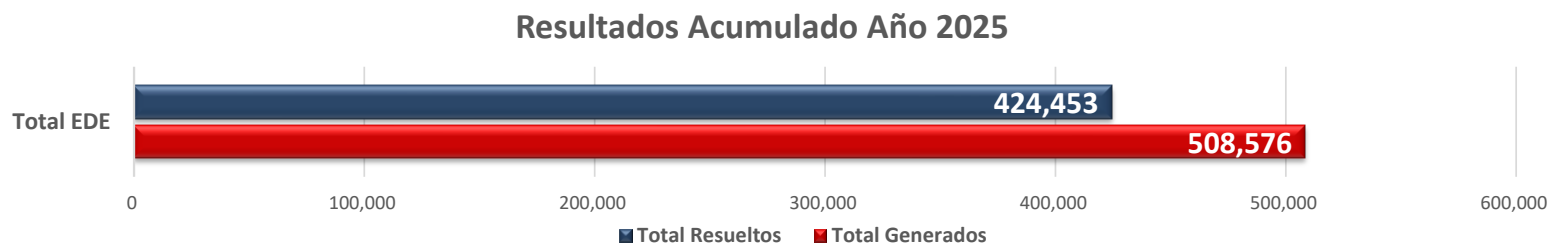
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

27. Reclamos Comerciales

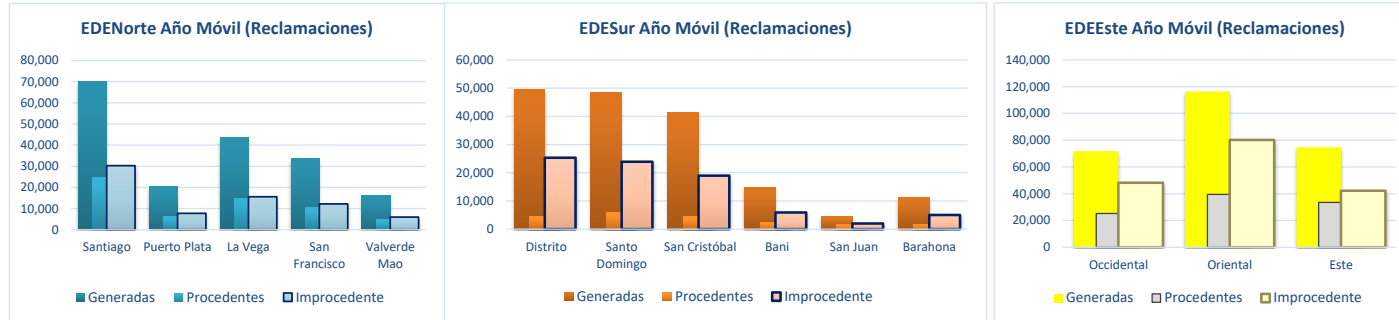


Empresa	Resultados del Mes: oct-2025				Resultados Acumulado Año 2025			
	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos
EDENorte	22,311	6,517	10,868	17,385	154,629	53,685	65,796	119,481
EDESUR	25,772	903	12,568	13,471	143,452	16,617	67,011	83,628
EDEEste	30,819	8,107	22,610	30,717	210,495	77,787	143,557	221,344
Total EDE	78,902	15,527	46,046	61,573	508,576	148,089	276,364	424,453



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

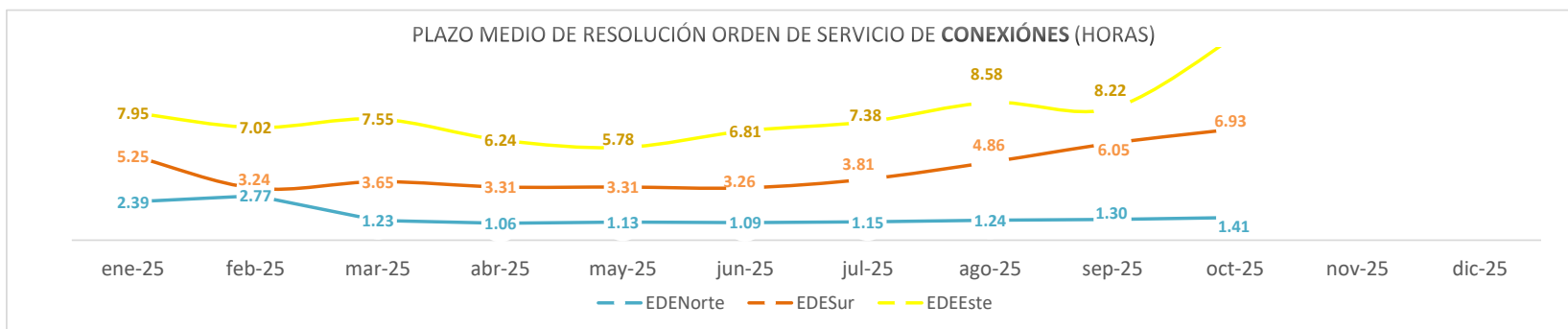
27.1 Reclamaciones por Empresa Distribuidora y Sector Comercial



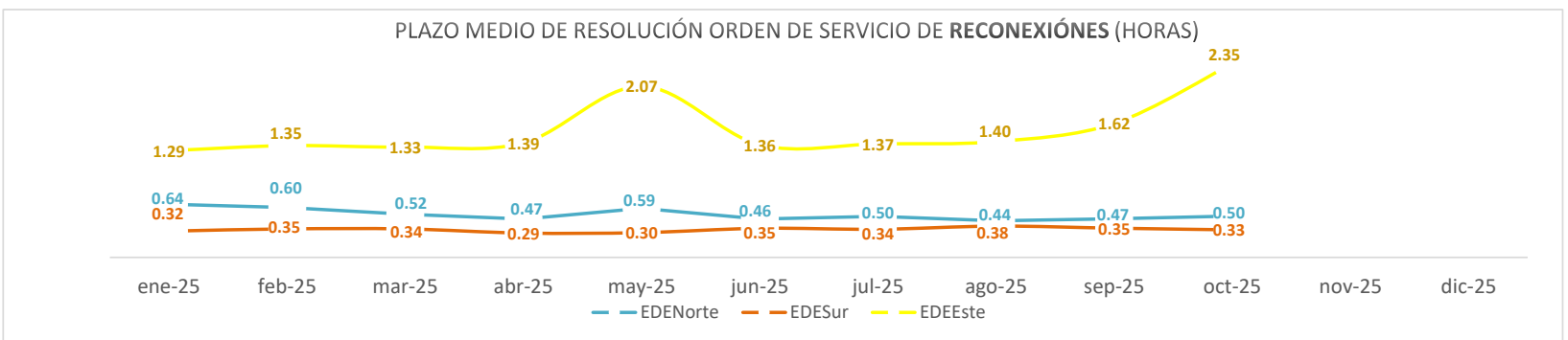
Puntual Mes: oct-2025					Acumulado: 2025			Año Móvil: nov 24 - oct 25		
Empresa	Sector	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente
EDENorte	Santiago	8,506	2,558	4,480	58,228	21,254	26,785	70,243	24,876	30,297
	Puerto Plata	2,559	743	1,118	17,374	5,605	7,343	20,415	6,331	7,752
	La Vega	5,143	1,503	2,486	36,684	13,238	14,594	43,497	14,950	15,601
	San Francisco	4,371	1,109	2,094	28,880	9,178	11,583	33,792	10,391	12,213
	Valverde Mao	1,732	604	690	13,463	4,410	5,491	16,112	5,033	5,984
Total EDENorte		22,311	6,517	10,868	154,629	53,685	65,796	184,059	61,581	71,847
EDESUR	Distrito	9,095	186	4,659	40,875	3,573	20,253	49,382	4,566	25,318
	Santo Domingo	7,220	249	3,788	41,383	4,916	20,187	48,313	5,968	23,898
	San Cristóbal	5,937	195	2,644	35,036	3,363	15,709	41,309	4,363	18,974
	Bani	1,836	92	740	12,513	1,912	4,982	14,671	2,386	5,910
	San Juan	345	83	182	3,950	1,392	1,618	4,631	1,545	2,006
	Barahona	1,339	98	555	9,695	1,461	4,262	11,119	1,773	5,023
Total EDESUR		25,772	903	12,568	143,452	16,617	67,011	169,425	20,601	81,129
EDEEste	Occidental	8,524	1,939	6,543	58,002	19,810	40,768	71,822	25,205	48,222
	Oriental	14,734	3,542	11,317	92,293	30,847	67,027	116,312	39,445	80,224
	Este	7,561	2,626	4,750	60,200	27,130	35,762	74,684	33,590	42,307
Total EDEEste		30,819	8,107	22,610	210,495	77,787	143,557	262,818	98,240	170,753
Total EDE		78,902	15,527	46,046	508,576	148,089	276,364	616,302	180,422	323,729

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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



Empresa	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	Acumulado Año 2025
EDENorte	2.39	2.77	1.23	1.06	1.13	1.09	1.15	1.24	1.30	1.41			1.48
EDESUR	5.25	3.24	3.65	3.31	3.31	3.26	3.81	4.86	6.05	6.93			4.37
EDEEste	7.95	7.02	7.55	6.24	5.78	6.81	7.38	8.58	8.22	12.70			7.82
Total EDE	5.20	4.34	4.15	3.54	3.41	3.72	4.11	4.90	5.19	7.01			4.56



Empresa	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sep-25	oct-25	nov-25	dic-25	Acumulado Año 2025
EDENorte	0.64	0.60	0.52	0.47	0.59	0.46	0.50	0.44	0.47	0.50			0.52
EDESUR	0.32	0.35	0.34	0.29	0.30	0.35	0.34	0.38	0.35	0.33			0.34
EDEEste	1.29	1.35	1.33	1.39	2.07	1.36	1.37	1.40	1.62	2.35			1.55
Total EDE	0.75	0.77	0.73	0.72	0.99	0.73	0.74	0.74	0.81	1.06			0.80

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, octubre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 08 de diciembre de 2025.
2. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla informe comercial de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edesur, octubre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 12 de diciembre de 2025.
3. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla informe comercial de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edeeste, octubre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 09 de diciembre de 2025.
4. Tasa de cambio del dólar de referencia del mercado spot Banco Central de la República Dominicana (BCRD), disponible online: <https://www.bancentral.gov.do/a/d/2538-mercado-cambiario>, 03 de noviembre de 2025.
5. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla información de circuitos por provincia de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edenorte, octubre 2025" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 08 de diciembre de 2025.
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, octubre 2025" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 12 de diciembre de 2025.
7. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla información de circuitos por provincia de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edeeste, octubre 2025" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 03 de diciembre de 2025.
8. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edenorte, octubre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 07 de noviembre de 2025.
9. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edesur, octubre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 12 de noviembre de 2025.
10. Dirección Comercial, Gerencia de Gestión y Procesos Comerciales, Edeeste, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edeeste, octubre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 20 de noviembre de 2025.