



Informe de Gestión Comercial de las EDE

Noviembre 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	19 de enero de 2026

Indice de Contenido

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

Introducción:

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

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

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

Resumen Ejecutivo:

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

- El **índice de facturas cobradas** respecto de las emitidas resultó en un **95.8%**, representando una disminución de -0.3% con relación al mes pasado.
- En los cobros, cabe destacar que los Clientes Residenciales presentan el mayor cobro al mes de noviembre de 2025 de unos **DOP 46,136.7 MM**, con una cobranza de **95.4%**. Estos representan el **40.4%** de los cobros totales.
- Respecto a las Conciliaciones de Ayuntamientos, Edenorte y Edeeste tienen un balance al mes de noviembre de 2025 a ser compensado por los ayuntamientos de **DOP 1,411.3 MM**; sin embargo, Edesur, arroja un balance de **DOP 221.9 MM** a favor de los ayuntamientos. Esto refleja, un monto de **DOP 1,189.3 MM** por compensación de estos a las EDE. La deuda de los Ayuntamientos representa el **54.0%** de la deuda acumulada de las EDE.
- La provincia de **Santiago Rodríguez** muestra mejor indicador de Pérdidas en **9.1%**, el **Distrito Nacional Sur** refleja mejor índice de Energía Recuperada (ERI) en **87.7%**.
- Para **Edesur Sector Distrito** posee el menor nivel de pérdidas acumuladas con **12.3%**; en este, el **97.4%** de los clientes son teledidos a los cuales se les controla el **91.7%** de la energía facturada.
- Se destaca un total de **240,538 clientes prepago**, **2,819,657 clientes 24 hrs.** y **1,784,818 clientes teledidos**, estos últimos representan un **58.7%** de los clientes facturados y **66.3%** de la energía telegestionada.
- El abastecimiento promedio correspondiente al mes de noviembre fue de un **97.2%**.

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	1,661.0	19,098.5
	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	252.4	2,847.9
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	14.7	15.7	15.3	15.7	14.7	14.6	14.8	14.6	14.6	14.5	15.2	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	16.0	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%	5.0%	9.5%
	Abastecimiento	%	95.3%	97.4%	98.2%	98.1%	97.7%	96.9%	97.9%	96.6%	97.3%	97.3%	96.9%	97.2%
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	1,067.5	11,672.6
	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	10,914.0	118,874.0
	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	170.8	1,922.6
	Pérdidas de Energía	GWh	525.0	443.2	719.9	571.4	769.1	685.1	844.3	857.6	726.0	690.8	593.5	7,425.9
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	35.1%	32.1%	43.0%	36.1%	43.5%	38.5%	43.3%	42.3%	37.6%	37.5%	35.7%	38.9%
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	1,052.0	11,204.0
	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	12,461.8	122,777.5
	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	10,849.9	114,075.5
	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	169.8	1,844.4
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	99.4%	94.1%	99.1%	91.6%	99.2%	89.0%	98.4%	91.6%	93.2%	101.6%	99.4%	95.9%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	35.2%	36.6%	42.9%	41.3%	44.2%	45.2%	44.5%	46.3%	41.8%	36.8%	36.7%	41.3%
	Porcentaje CRI	%	64.5%	63.9%	56.4%	58.6%	56.1%	54.8%	55.8%	52.9%	58.2%	63.4%	63.9%	58.6%
Clientes	Porcentaje ERI	%	64.8%	63.4%	57.1%	58.7%	55.8%	54.8%	55.5%	53.7%	58.2%	63.2%	63.3%	58.7%
	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	3,239,594	3,239,594
	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	3,038,291	3,038,291
	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	2,444,185	2,444,185
	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	2,820,751	2,820,751
	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	2,631,110	2,631,110
	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	1,784,818	1,784,818
	Porcentaje Contratos Facturados	%	93.6%	93.8%	94.2%	94.2%	94.1%	94.0%	94.1%	94.0%	94.0%	94.0%	93.8%	93.8%
	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%	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%	58.7%	58.7%
	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	2,910,079	2,877,682
	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	2,709,245	2,757,200
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%	93.1%	95.8%
	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	35,030.4	35,030.4
	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	1,446.3	1,446.3
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	19,040.0	19,040.0
	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	609.0	7,894.5
	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)	(82.6)	(1003.6)
	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)	(81.6)	(925.3)
	FETE	MM USD	68.1	66.5	65.3	64.6	67.2	70.1	76.5	75.8	78.2	67.6	64.9	764.9
	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)	(17.7)	(238.7)
	Balance Comercial	MM USD	(75.2)	(77.0)	(59.5)	(114.2)	(73.4)	(89.0)	(72.7)	(103.5)	(113.8)	(90.2)	(98.1)	(966.6)
	Balance Corriente	MM USD	(111.5)	(115.2)	(97.7)	(149.5)	(117.6)	(129.9)	(106.2)	(142.6)	(153.0)	(129.2)	(134.7)	(1387.0)
	Balance Global	MM USD	(122.4)	(132.0)	(120.5)	(163.9)	(131.2)	(143.3)	(122.9)	(163.3)	(172.3)	(141.7)	(145.7)	(1559.2)
	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	63.9	61.8

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	492.8		5,647.4
	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	77.5		883.0
	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	15.7		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	15.9		16.4
	Margen Compra Venta	%	8.4%	(3.2%)	(1.9%)	0.5%	6.6%	9.9%	9.4%	4.9%	7.3%	5.3%	0.8%		4.7%
Facturación / Pérdidas	Abastecimiento	%	95.8%	98.8%	99.1%	99.1%	98.8%	98.7%	98.8%	97.6%	98.5%	98.7%	98.1%		98.4%
	Energía Facturada	GWh	346.9	340.4	336.5	366.2	354.7	389.5	393.9	425.2	436.6	414.0	390.4		4,194.3
	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	3,955.4		42,547.0
	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	61.9		688.0
	Pérdidas de Energía	GWh	93.3	69.3	158.9	95.6	160.9	140.7	190.0	174.5	131.9	135.6	102.5		1,453.1
Cobranza	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	21.2%	16.9%	32.1%	20.7%	31.2%	26.5%	32.5%	29.1%	23.2%	24.7%	20.8%		25.7%
	Energía Cobrada	GWh	340.6	321.7	339.4	340.2	358.9	341.0	386.4	386.4	411.5	426.0	386.1		4,038.3
	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	4,162.0		43,520.1
	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	3,912.1		40,956.6
	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	61.2		662.0
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	98.2%	94.5%	100.9%	92.9%	101.2%	87.6%	98.1%	90.9%	94.3%	102.9%	98.9%		96.2%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	22.6%	21.5%	31.5%	26.3%	30.4%	35.7%	33.8%	35.6%	27.6%	22.5%	21.7%		28.5%
	Porcentaje CRI	%	77.4%	78.5%	68.5%	73.7%	69.6%	64.3%	66.2%	64.4%	72.4%	77.5%	78.3%		71.5%
Clientes	Porcentaje ERI	%	77.4%	78.5%	68.5%	73.7%	69.6%	64.3%	66.2%	64.4%	72.4%	77.5%	78.3%		71.5%
	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	1,303,296		1,303,296
	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	1,267,574		1,267,574
	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	1,059,267		1,059,267
	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	1,050,034		1,050,034
	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	1,160,773		1,160,773
	Contratos Telemedidos	#	585,562	590,094	584,341	596,266	596,488	591,392	613,197	608,422	624,600	626,633	631,708		631,708
	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%		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%	91.6%		91.6%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	47.8%	47.7%	47.1%	48.0%	47.9%	47.5%	49.0%	48.5%	49.6%	49.6%	49.8%		49.8%
	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	1,271,973		1,253,998
	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	1,219,018		1,236,249
Deuda	Índice de Facturas Cobradas	%	86.7%	97.2%	103.9%	99.7%	99.5%	99.5%	99.5%	99.5%	99.9%	103.0%	95.8%		98.6%
	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	12,055.9		12,055.9
	Deuda Bonoluz	MM DOP	45.8	31.4	31.0	33.2	30.4	33.7	30.2	30.4	31.6	32.6	35.9		35.9
Otros	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	10,255.9		10,255.9
	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	106.7		1,609.1
	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)	(16.3)		(221.0)
	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)	(15.6)		(195.0)
	FETE	MM USD	29.2	28.5	27.7	28.0	29.1	31.1	33.0	33.0	34.2	30.8	29.3		334.0
	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	13.1		113.0
	Balance Comercial	MM USD	(15.3)	(15.9)	(12.1)	(23.9)	(13.1)	(20.3)	(13.7)	(22.6)	(23.3)	(17.6)	(23.4)		(201.2)
	Balance Corriente	MM USD	(28.3)	(29.0)	(21.7)	(35.2)	(30.7)	(34.6)	(27.0)	(36.7)	(39.1)	(33.8)	(38.2)		(354.3)
	Balance Global	MM USD	(34.0)	(31.5)	(28.8)	(40.4)	(37.1)	(37.5)	(32.2)	(45.7)	(46.8)	(39.2)	(40.5)		(413.8)
	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	63.9		61.8

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	564.2		6,567.9
	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	85.1		974.8
	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	15.1		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	16.3		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%	7.4%		11.1%
Facturación / Pérdidas	Abastecimiento	%	95.7%	97.4%	98.6%	98.5%	98.4%	98.3%	98.4%	97.4%	97.8%	97.6%	97.1%		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	403.1		4,462.7
	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	4,195.4		46,056.2
	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	65.7		745.0
	Pérdidas de Energía	GWh	151.4	122.9	214.4	158.8	236.4	192.3	246.8	248.8	191.5	180.7	161.1		2,105.2
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%	28.6%		32.1%
	Energía Cobrada	GWh	383.1	330.4	385.2	365.6	371.6	385.8	414.9	436.8	428.7	444.8	394.0		4,340.7
	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	4,588.3		45,579.3
	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	4,196.6		44,762.9
	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	65.7		723.8
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%	100.0%		97.2%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	27.2%	32.0%	33.6%	33.7%	39.8%	37.1%	37.6%	36.9%	34.5%	27.9%	30.2%		33.9%
	Porcentaje CRI	%	71.9%	69.4%	64.4%	66.0%	61.2%	62.8%	63.1%	60.6%	65.5%	72.7%	71.5%		66.0%
	Porcentaje ERI	%	72.8%	68.0%	66.4%	66.3%	60.2%	62.9%	62.4%	63.1%	65.5%	72.1%	69.8%		66.1%
	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	1,031,230		1,031,230
Deuda	Contratos Facturados	#	941,012	942,414	943,432	944,124	946,756	950,123	954,166	956,007	959,053	962,097	962,952		962,952
	Contratos Cobrados	#	802,291	768,375	809,853	787,610	810,602	793,047	817,457	802,800	804,863	819,830	801,997		801,997
	Contratos 24 Hrs.	#	941,012	942,414	943,432	944,124	946,756	950,123	954,166	956,007	959,053	962,097	962,952		962,952
	Contratos Al Día	#	814,241	813,649	818,714	821,942	827,053	828,313	833,930	837,131	836,771	836,164	839,522		839,522
	Contratos Telemedidos	#	752,694	756,404	759,667	763,067	766,645	770,556	775,708	780,118	784,982	790,262	793,426		793,426
Otros	Porcentaje Contratos Facturados	%	93.1%	93.7%	93.9%	93.9%	93.9%	93.9%	93.9%	93.7%	93.6%	93.6%	93.4%		93.4%
	Contratos al Día / Facturados	%	86.5%	86.3%	86.8%	87.1%	87.4%	87.2%	87.4%	87.6%	87.2%	86.9%	87.2%		87.2%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	80.0%	80.3%	80.5%	80.8%	81.0%	81.1%	81.3%	81.6%	81.8%	82.1%	82.4%		82.4%
	Facturas Emitidas	#	767,161	760,793	762,521	761,941	764,419	765,962	770,954	771,730	774,251	778,478	779,139		768,850
	Facturas Cobradas	#	734,750	663,398	750,342	690,904	728,473	688,005	736,425	698,930	698,292	725,601	696,542		710,151
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%	89.4%		92.4%
	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	8,103.0		8,103.0
	Deuda Bonoluz	MM DOP	854.7	853.1	838.3	824.6	814.4	814.0	811.5	810.9	812.6	812.2	807.8		807.8
	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	3,410.7		3,410.7
	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	170.2		2,227.2
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)	(19.5)		(251.0)
	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)	(19.5)		(229.8)
	FETE	MM USD	23.0	22.8	22.4	20.7	21.6	21.9	22.1	22.0	22.5	20.3	19.5		238.9
	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	0.1		(12.1)
	Balance Comercial	MM USD	(19.9)	(21.1)	(11.3)	(28.0)	(19.4)	(21.4)	(15.1)	(26.3)	(32.7)	(20.3)	(22.4)		(238.0)
Otros	Balance Corriente	MM USD	(31.4)	(34.6)	(28.3)	(40.8)	(35.2)	(35.0)	(23.4)	(39.7)	(45.2)	(32.2)	(32.7)		(378.5)
	Balance Global	MM USD	(31.9)	(40.0)	(39.1)	(45.8)	(39.6)	(40.5)	(29.7)	(45.8)	(48.9)	(34.5)	(35.1)		(431.0)
	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	63.9		61.8

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	604.0	6,883.2
	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	89.8	990.1
	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	14.9	14.4
	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	15.8	16.2
	Margen Compra Venta	%	10.2%	5.6%	10.1%	8.8%	16.5%	16.5%	13.0%	10.6%	13.8%	11.5%	5.8%	11.4%
	Abastecimiento	%	94.5%	96.0%	96.7%	96.6%	95.9%	93.8%	96.4%	94.8%	95.7%	95.7%	95.6%	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	274.1	3,015.6
	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	2,763.2	30,270.8
	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	43.2	489.7
	Pérdidas de Energía	GWh	280.3	251.0	346.7	317.0	371.8	352.1	407.5	434.3	402.5	374.5	329.9	3,867.6
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	53.0%	51.7%	58.1%	55.5%	58.4%	55.2%	58.2%	58.9%	56.7%	55.6%	54.6%	56.2%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	244.7	223.8	230.5	224.5	256.3	249.0	281.1	266.1	284.2	292.9	271.9	2,824.9
	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	3,711.5	33,678.2
	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	2,741.1	28,356.0
	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	42.9	458.5
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	98.6%	95.4%	92.1%	88.2%	96.6%	87.0%	95.8%	88.0%	92.6%	97.8%	99.2%	93.6%
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	53.7%	53.9%	61.4%	60.7%	59.8%	61.0%	59.9%	63.9%	59.9%	56.6%	55.0%	59.0%
	Porcentaje CRI	%	46.3%	46.1%	38.6%	39.3%	40.2%	39.0%	40.1%	36.1%	40.1%	43.4%	45.0%	41.0%
	Porcentaje ERI	%	46.3%	46.1%	38.6%	39.3%	40.2%	39.0%	40.1%	36.1%	40.1%	43.4%	45.0%	41.0%
Clientes	Contratos Activos	#	879,325	881,385	882,703	884,132	886,448	889,676	893,783	896,925	899,924	902,581	905,068	905,068
	Contratos Facturados	#	794,361	785,718	795,614	796,953	797,217	798,410	801,160	804,637	807,767	810,139	807,765	807,765
	Contratos Cobrados	#	585,960	559,386	599,563	576,830	597,844	580,295	606,491	587,650	595,398	610,624	582,921	582,921
	Contratos 24 HRs.	#	398,322	394,217	795,614	796,953	797,217	798,410	801,160	804,637	807,767	810,139	807,765	807,765
	Contratos Al Día	#	605,119	607,754	615,485	573,174	625,439	630,672	634,002	638,470	637,774	629,399	630,815	630,815
	Contratos Telemedidos	#	313,260	315,296	323,979	328,692	331,355	335,102	339,731	348,758	352,620	356,106	359,684	359,684
	Porcentaje Contratos Facturados	%	90.3%	89.1%	90.1%	90.1%	89.9%	89.7%	89.6%	89.7%	89.8%	89.8%	89.2%	89.2%
	Contratos al Día / Facturados	%	76.2%	77.4%	77.4%	71.9%	78.5%	79.0%	79.1%	79.3%	79.0%	77.7%	78.1%	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%	44.5%	44.5%
	Facturas Emitidas	#	840,166	821,397	847,524	844,929	851,965	854,528	864,097	870,625	872,217	876,753	858,967	854,833
	Facturas Cobradas	#	808,246	748,862	853,917	788,273	832,467	798,415	784,345	812,129	829,384	869,082	793,685	810,800
	Índice de Facturas Cobradas	%	96.2%	91.2%	100.8%	93.3%	97.7%	93.4%	90.8%	93.3%	95.1%	99.1%	92.4%	94.8%
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	14,871.4	14,871.4
	Deuda Bonoluz	MM DOP	647.5	627.3	638.8	603.0	611.2	619.4	613.7	627.9	614.1	587.4	602.6	602.6
	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	5,373.4	5,373.4
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	332.1	4,058.2
	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)	(46.8)	(531.6)
	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)	(46.5)	(500.5)
	FETE	MM USD	15.9	15.2	15.2	15.9	16.6	17.2	21.4	20.9	21.5	16.5	16.0	192.1
	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)	(30.9)	(339.6)
	Balance Comercial	MM USD	(39.9)	(40.0)	(36.1)	(62.4)	(40.9)	(47.2)	(43.9)	(54.7)	(57.9)	(52.3)	(52.3)	(527.4)
	Balance Corriente	MM USD	(51.8)	(51.5)	(47.7)	(73.5)	(51.6)	(60.3)	(55.8)	(66.2)	(68.7)	(63.2)	(63.7)	(654.1)
	Balance Global	MM USD	(56.4)	(60.5)	(52.7)	(77.7)	(54.5)	(65.3)	(60.9)	(71.7)	(76.6)	(67.9)	(70.2)	(714.5)
	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	63.9	61.8

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

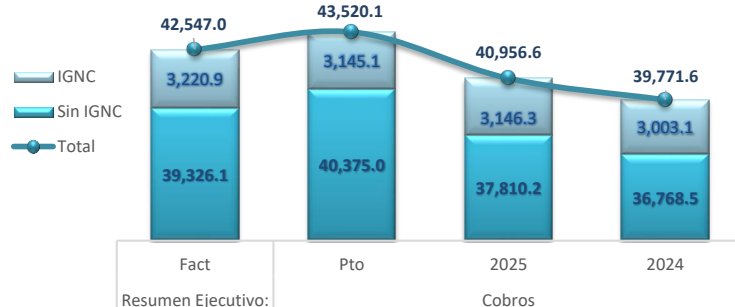
2. Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros Total EDE

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	nov-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	1,661.0	1,615.4	▲ 2.8%	1,561.5	▲ 6.4%	19,098.5	18,397.6	▲ 3.8%	18,806.9	▲ 1.6%
	Facturación Residenciales	MM DOP	3,879.6	4,382.0	▼ (11.5%)	3,923.6	▼ (1.1%)	42,277.6	45,008.0	▼ (6.1%)	42,618.9	▼ (0.8%)
	Comerciales	MM DOP	1,246.0	1,304.9	▼ (4.5%)	1,297.4	▼ (4.0%)	13,440.1	12,981.5	▲ 3.5%	15,349.7	▼ (12.4%)
	Facturación Bonoluz	MM DOP	552.7	451.4	▲ 22.4%	547.8	■ 0.9%	6,067.2	4,759.5	▲ 27.5%	5,879.9	▲ 3.2%
	Facturación Industriales	MM DOP	2,826.7	3,513.1	▼ (19.5%)	2,786.1	▲ 1.5%	30,719.2	34,508.7	▼ (11.0%)	27,269.6	▲ 12.7%
	Facturación UNR's	MM DOP	804.7	950.9	▼ (15.4%)	996.3	▼ (19.2%)	9,335.0	10,351.1	▼ (9.8%)	10,321.0	▼ (9.6%)
	Facturación Gobierno Cortable	MM DOP	871.2	1,101.9	▼ (20.9%)	813.3	▲ 7.1%	9,271.0	10,245.2	▼ (9.5%)	8,594.0	▲ 7.9%
	Facturación Gobierno No Cortable	MM DOP	313.7	276.9	▲ 13.3%	309.7	▲ 1.3%	3,221.1	3,175.7	▲ 1.4%	3,059.3	▲ 5.3%
	Facturación Ayuntamientos	MM DOP	419.5	361.1	▲ 16.2%	404.0	▲ 3.8%	4,542.9	3,621.8	▲ 25.4%	4,355.4	▲ 4.3%
	Energía Facturada	MM DOP	10,914.0	12,342.2	▼ (11.6%)	11,078.1	▼ (1.5%)	118,874.0	124,651.6	▼ (4.6%)	117,447.7	▲ 1.2%
	Energía Facturada sin IGNC	MM DOP	10,600.4	12,065.3	▼ (12.1%)	10,768.4	▼ (1.6%)	115,653.0	121,475.9	▼ (4.8%)	114,388.5	▲ 1.1%
Cobranzas	Residenciales	MM DOP	3,939.5	4,359.5	▼ (9.6%)	4,032.8	▼ (2.3%)	40,239.6	44,134.9	▼ (8.8%)	39,422.9	▲ 2.1%
	Comerciales	MM DOP	1,214.7	1,315.5	▼ (7.7%)	1,261.0	▼ (3.7%)	12,792.0	12,611.3	▲ 1.4%	14,336.2	▼ (10.8%)
	Bonoluz	MM DOP	550.7	486.6	▲ 13.2%	571.5	▼ (3.6%)	5,897.2	4,707.8	▲ 25.3%	5,605.3	▲ 5.2%
	Industriales	MM DOP	2,856.7	3,526.4	▼ (19.0%)	2,886.6	▼ (1.0%)	30,520.2	33,505.3	▼ (8.9%)	27,067.4	▲ 12.8%
	UNR's	MM DOP	806.5	924.1	▼ (12.7%)	910.4	▼ (11.4%)	9,438.4	10,363.4	▼ (8.9%)	10,315.1	▼ (8.5%)
	Gobierno Cortable	MM DOP	902.0	1,142.3	▼ (21.0%)	836.9	▲ 7.8%	9,278.3	9,911.9	▼ (6.4%)	8,586.4	▲ 8.1%
	Gobierno No Cortable	MM DOP	301.3	272.1	▲ 10.7%	277.0	▲ 100.0%	3,146.4	3,145.3	■ 0.0%	3,003.4	▲ 4.8%
	Ayuntamientos	MM DOP	278.6	435.3	▼ (36.0%)	262.4	▲ 6.2%	2,763.5	4,397.8	▼ (37.2%)	2,661.5	▲ 3.8%
	Cobranzas Totales	MM DOP	10,849.9	12,461.8	▼ (12.9%)	11,038.6	▼ (1.7%)	114,075.5	122,777.5	▼ (7.1%)	110,998.1	▲ 2.8%
	Cobranzas Sin IGNC	MM DOP	10,548.6	12,189.8	▼ (13.5%)	10,761.6	▼ (2.0%)	110,929.1	119,632.2	▼ (7.3%)	107,994.8	▲ 2.7%
Índice de Cobros (%)	Residenciales	%	101.5%	99.5%	▲ 2.1%	102.8%	▼ (1.2%)	95.2%	98.1%	▼ (2.9%)	92.5%	▲ 2.9%
	Comerciales	%	97.5%	100.8%	▼ (3.3%)	97.2%	■ 0.3%	95.2%	97.1%	▼ (2.0%)	93.4%	▲ 1.9%
	Bonoluz	%	99.6%	107.8%	▼ (7.6%)	104.3%	▼ (4.5%)	97.2%	98.9%	▼ (1.7%)	95.3%	▲ 2.0%
	Industriales	%	101.1%	100.4%	■ 0.7%	103.6%	▼ (2.5%)	99.4%	97.1%	▲ 2.3%	99.3%	■ 0.1%
	UNR's	%	100.2%	97.2%	▲ 3.1%	91.4%	▲ 9.7%	101.1%	100.1%	■ 1.0%	99.9%	▲ 1.2%
	Gobierno Cortable	%	103.5%	103.7%	▼ (0.1%)	102.9%	■ 0.6%	100.1%	96.7%	▲ 3.4%	99.9%	■ 0.2%
	Gobierno No Cortable	%	96.0%	98.2%	▼ (2.2%)	89.4%	▲ 7.4%	97.7%	99.0%	▼ (1.4%)	98.2%	▼ (0.5%)
	Ayuntamientos	%	66.4%	120.6%	▼ (44.9%)	65.0%	▲ 2.2%	60.8%	121.4%	▼ (49.9%)	61.1%	▼ (0.5%)
	Cobranzas Totales	%	99.4%	101.0%	▼ (1.5%)	99.6%	▼ (0.2%)	96.0%	98.5%	▼ (2.6%)	94.5%	▲ 1.5%
	Cobranzas Sin IGNC	%	99.5%	101.0%	▼ (1.5%)	99.9%	▼ (0.4%)	95.9%	98.5%	▼ (2.6%)	94.4%	▲ 1.6%
Facturación		MM USD	170.8	192.6	▼ (11.3%)	173.4	▼ (1.5%)	1,922.4	1,944.9	▼ (1.2%)	1,838.2	▲ 4.6%
Cobranzas		MM USD	169.8	194.4	▼ (12.7%)	172.8	▼ (1.7%)	1,844.8	1,938.1	▼ (4.8%)	1,737.2	▲ 6.2%
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)		MM DOP	126.3	164.2	▼ (23.1%)	148.0	▼ (14.7%)	1,563.4	1,698.5	▼ (8.0%)	1,578.7	▼ (1.0%)
Facturación Mercado Gestionable		MM USD	150.7	175.6	▼ (14.2%)	153.6	▼ (1.9%)	1,698.7	1,762.4	▼ (3.6%)	1,630.1	▲ 4.2%
Cobranzas Mercado Gestionable		MM USD	152.1	175.8	▼ (13.5%)	155.4	▼ (2.1%)	1,653.9	1,744.7	▼ (5.2%)	1,560.8	▲ 6.0%
(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable		%	100.9%	100.1%	■ 0.8%	101.1%	▼ (0.2%)	97.4%	99.0%	▼ (1.7%)	95.8%	▲ 1.7%
Tasa de Cambio		DOP/USD	63.9	64.1	▼ (0.3%)	63.9	■ 0.0%	61.8	63.3	▼ (2.4%)	63.9	▼ (3.2%)

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.1 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Ejecución Indicadores Básicos Comerciales 2025 - EDENorte
(MM DOP)



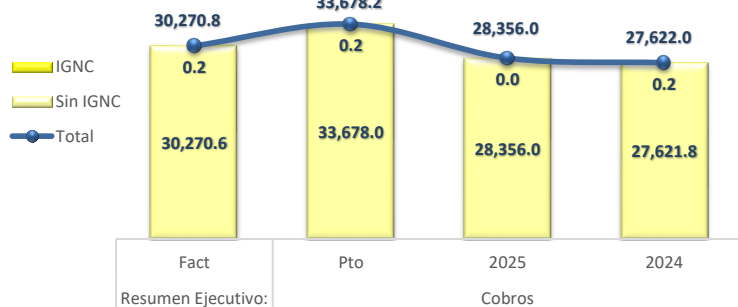
Al mes de noviembre de 2025, EDENorte presenta una ejecución de un 93.6% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 96.1% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 2.8%.

Ejecución Indicadores Básicos Comerciales 2025 - EDESUR
(MM DOP)



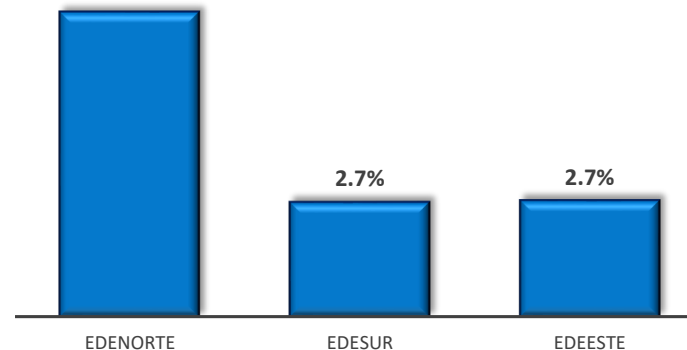
Al mes de noviembre de 2025, EDESUR presenta una ejecución de un 98.2% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 97.2% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 2.7%.

Ejecución Indicadores Básicos Comerciales 2025 - EDEeste
(MM DOP)



Al mes de noviembre de 2025, EDEeste presenta una ejecución de un 84.2% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 93.7% en relación a la Facturación. En comparación al 2024, se muestra un incremento de los ingresos de un 2.7%.

Crecimiento Ingresos por Empresa Distribuidora
Acumulado (2025 vs 2024)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.2 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	nov-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	492.8	487.9	▲ 1.0%	460.9	▲ 6.9%	5,647.4	5,565.5	▲ 1.5%	5,532.3	▲ 2.1%
	Facturación Residenciales	MM DOP	1,473.0	1,545.5	▼ (4.7%)	1,432.4	▲ 2.8%	16,108.5	15,964.6	▲ 0.9%	15,883.4	▲ 1.4%
	Comerciales	MM DOP	560.1	400.3	▲ 39.9%	583.3	▼ (4.0%)	5,823.9	4,543.4	▲ 28.2%	7,660.7	▼ (24.0%)
	Facturación Bonoluz	MM DOP	268.5	261.2	▲ 2.8%	270.2	▼ (0.6%)	2,980.0	2,754.9	▲ 8.2%	2,968.3	▲ 0.4%
	Facturación Industriales	MM DOP	790.0	878.7	▼ (10.1%)	734.8	▲ 7.5%	8,328.6	9,680.1	▼ (14.0%)	5,613.2	▲ 48.4%
	Facturación UNR's	MM DOP	290.0	300.1	▼ (3.4%)	366.6	▼ (20.9%)	3,291.3	3,926.5	▼ (16.2%)	3,716.2	▼ (11.4%)
	Facturación Gobierno Cortable	MM DOP	54.6	43.9	▲ 24.2%	55.6	▼ (1.8%)	551.5	504.1	▲ 9.4%	517.7	▲ 6.5%
	Facturación Gobierno No Cortable	MM DOP	313.6	276.8	▲ 13.3%	309.7	▲ 1.3%	3,220.9	3,175.5	▲ 1.4%	3,057.7	▲ 5.3%
	Facturación Ayuntamientos	MM DOP	205.7	89.2	▲ 130.5%	195.4	▲ 5.3%	2,242.1	1,030.2	▲ 117.6%	2,090.7	▲ 7.2%
	Energía Facturada	MM DOP	3,955.4	3,795.8	▲ 4.2%	3,948.1	▲ 0.2%	42,547.0	41,579.5	▲ 2.3%	41,507.9	▲ 2.5%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MM DOP	3,641.9	3,519.0	▲ 3.5%	3,638.4	▲ 0.1%	39,326.1	38,404.0	▲ 2.4%	38,450.2	▲ 2.3%
	Residenciales	MM DOP	1,553.2	1,699.3	▼ (8.6%)	1,619.3	▼ (4.1%)	15,825.0	16,640.1	▼ (4.9%)	15,410.5	▲ 2.7%
	Comerciales	MM DOP	541.2	429.6	▲ 26.0%	584.5	▼ (7.4%)	5,745.5	4,639.6	▲ 23.8%	7,540.5	▼ (23.8%)
	Bonoluz	MM DOP	283.6	293.8	▼ (3.5%)	300.9	▼ (5.8%)	2,982.7	2,831.7	▲ 5.3%	2,906.8	▲ 2.6%
	Industriales	MM DOP	786.7	910.3	▼ (13.6%)	750.0	▲ 4.9%	8,299.8	9,671.5	▼ (14.2%)	5,581.5	▲ 48.7%
	UNR's	MM DOP	291.1	323.8	▼ (10.1%)	337.8	▼ (13.8%)	3,370.2	3,905.6	▼ (13.7%)	3,832.7	▼ (12.1%)
	Gobierno Cortable	MM DOP	47.1	45.1	▲ 4.3%	52.0	▼ (9.6%)	540.6	521.8	▲ 3.6%	504.0	▲ 7.3%
	Gobierno No Cortable	MM DOP	301.3	271.9	▲ 10.8%	277.0	▲ 8.8%	3,146.3	3,145.1	▲ 0.0%	3,003.1	▲ 4.8%
	Ayuntamientos	MM DOP	108.2	188.2	▼ (42.5%)	101.1	▲ 7.0%	1,046.3	2,164.7	▼ (51.7%)	992.4	▲ 5.4%
	Cobranzas Totales	MM DOP	3,912.1	4,162.0	▼ (6.0%)	4,022.7	▼ (2.7%)	40,956.6	43,520.1	▼ (5.9%)	39,771.6	▲ 3.0%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MM DOP	3,610.9	3,890.1	▼ (7.2%)	3,745.7	▼ (3.6%)	37,810.2	40,375.0	▼ (6.4%)	36,768.5	▲ 2.8%
	Residenciales	%	105.4%	109.9%	▼ (4.1%)	113.0%	▼ (6.7%)	98.2%	104.2%	▼ (5.7%)	97.0%	▲ 1.3%
	Comerciales	%	96.6%	107.3%	▼ (10.0%)	100.2%	▼ (3.6%)	98.7%	102.1%	▼ (3.4%)	98.4%	▲ 0.2%
	Bonoluz	%	105.6%	112.5%	▼ (6.1%)	111.4%	▼ (5.2%)	100.1%	102.8%	▼ (2.6%)	97.9%	▲ 2.2%
	Industriales	%	99.6%	103.6%	▼ (3.9%)	102.1%	▼ (2.4%)	99.7%	99.9%	▼ (0.3%)	99.4%	▲ 0.2%
	UNR's	%	100.4%	107.9%	▼ (7.0%)	92.1%	▲ 8.9%	102.4%	99.5%	▲ 2.9%	103.1%	▼ (0.7%)
	Gobierno Cortable	%	86.2%	102.7%	▼ (16.0%)	93.7%	▼ (8.0%)	98.0%	103.5%	▼ (5.3%)	97.3%	▲ 0.7%
	Gobierno No Cortable	%	96.1%	98.2%	▼ (2.2%)	89.4%	▲ 7.4%	97.7%	99.0%	▼ (1.4%)	98.2%	▼ (0.5%)
	Ayuntamientos	%	52.6%	210.8%	▼ (75.1%)	51.8%	▲ 1.6%	46.7%	210.1%	▼ (77.8%)	47.5%	▼ (1.7%)
	Cobranzas Totales	%	98.9%	109.6%	▼ (9.8%)	101.9%	▼ (2.9%)	96.3%	104.7%	▼ (8.0%)	95.8%	▲ 0.5%
Facturación	Cobranzas Sin IGNC	%	99.1%	110.5%	▼ (10.3%)	102.9%	▼ (3.7%)	96.1%	105.1%	▼ (8.5%)	95.6%	▲ 0.5%
	Facturación	MM USD	61.9	58.2	▲ 6.4%	61.8	▲ 0.2%	665.9	637.4	▲ 4.5%	649.6	▲ 2.5%
	Cobranzas	MM USD	61.2	63.8	▼ (4.0%)	63.0	▼ (2.7%)	662.3	687.0	▼ (3.6%)	622.5	▲ 6.4%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MM DOP	55.0	57.3	▼ (4.0%)	61.9	▼ (11.2%)	653.0	639.8	▲ 2.1%	647.6	▲ 0.8%
	Facturación Mercado Gestionable	MM USD	49.6	48.6	▲ 2.1%	49.7	▼ (0.2%)	529.4	527.6	▲ 0.3%	522.6	▲ 1.3%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MM USD	50.4	52.3	▼ (3.6%)	52.3	▼ (3.7%)	546.3	558.5	▼ (2.2%)	514.4	▲ 6.2%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	101.6%	107.6%	▼ (5.5%)	105.4%	▼ (3.6%)	103.2%	105.9%	▼ (2.5%)	98.4%	▲ 4.8%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.9	65.2	▼ (2.0%)	63.9	▲ 0.0%	61.8	63.3	▼ (2.4%)	63.9	▼ (3.2%)

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.3 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	nov-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	564.2	571.5	▼ (1.3%)	546.8	▲ 3.2%	6,567.9	6,293.7	▲ 4.4%	6,613.5	▼ (0.7%)
	Facturación Residenciales	MMDOP	1,471.6	1,597.3	▼ (7.9%)	1,544.8	▼ (4.7%)	15,836.3	16,266.5	▼ (2.6%)	16,056.0	▼ (1.4%)
	Comerciales	MMDOP	361.4	474.4	▼ (23.8%)	372.2	▼ (2.9%)	4,071.3	4,349.1	▼ (6.4%)	3,870.1	▲ 5.2%
	Facturación Bonoluz	MMDOP	140.7	0.0	N/A	134.2	▲ 4.8%	1,500.8	0.0	N/A	1,403.5	▲ 6.9%
	Facturación Industriales	MMDOP	1,194.9	1,518.6	▼ (21.3%)	1,220.4	▼ (2.1%)	13,114.8	14,089.1	▼ (6.9%)	12,563.8	▲ 4.4%
	Facturación UNR's	MMDOP	480.6	605.5	▼ (20.6%)	598.1	▼ (19.6%)	5,680.0	5,983.5	▼ (5.1%)	6,233.1	▼ (8.9%)
	Facturación Gobierno Cortable	MMDOP	445.2	565.7	▼ (21.3%)	401.7	▲ 10.8%	4,773.9	5,151.4	▼ (7.3%)	4,204.3	▲ 13.5%
	Facturación Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	■ 0.0%	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	■ 0.0%
	Facturación Ayuntamientos	MMDOP	101.0	122.5	▼ (17.5%)	96.9	▲ 4.3%	1,079.1	1,177.8	▼ (8.4%)	1,049.4	▲ 2.8%
	Energía Facturada	MMDOP	4,195.4	4,884.0	▼ (14.1%)	4,368.3	▼ (4.0%)	46,056.2	47,017.3	▼ (2.0%)	45,380.2	▲ 1.5%
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMDOP	4,195.4	4,884.0	▼ (14.1%)	4,368.3	▼ (4.0%)	46,056.2	47,017.3	▼ (2.0%)	45,380.2	▲ 1.5%
	Residenciales	MMDOP	1,505.2	1,404.3	▲ 7.2%	1,509.6	▼ (0.3%)	15,305.9	15,541.4	▼ (1.5%)	15,073.7	▲ 1.5%
	Comerciales	MMDOP	367.5	450.0	▼ (18.3%)	363.4	▲ 1.1%	3,857.4	4,154.9	▼ (7.2%)	3,707.9	▲ 4.0%
	Bonoluz	MMDOP	135.6	0.0	N/A	132.8	▲ 2.1%	1,449.4	0.0	N/A	1,363.3	▲ 6.3%
	Industriales	MMDOP	1,163.5	1,485.3	▼ (21.7%)	1,256.9	▼ (7.4%)	12,814.2	13,817.7	▼ (7.3%)	12,386.4	▲ 3.5%
	UNR's	MMDOP	481.3	554.5	▼ (13.2%)	540.9	▼ (11.0%)	5,708.1	6,044.8	▼ (5.6%)	6,109.1	▼ (6.6%)
	Gobierno Cortable	MMDOP	462.9	598.4	▼ (22.6%)	410.3	▲ 12.8%	4,790.1	5,107.0	▼ (6.2%)	4,149.4	▲ 15.4%
	Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	■ 0.0%	0.0	0.0	■ 0.0%	0.0	■ 0.0%
	Ayuntamientos	MMDOP	80.6	95.8	▼ (15.9%)	77.0	▲ 4.6%	837.7	913.6	▼ (8.3%)	814.8	▲ 2.8%
	Cobranzas Totales	MMDOP	4,196.6	4,588.3	▼ (8.5%)	4,291.0	▼ (2.2%)	44,762.9	45,579.3	▼ (1.8%)	43,604.5	▲ 2.7%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMDOP	4,196.6	4,588.3	▼ (8.5%)	4,291.0	▼ (2.2%)	44,762.9	45,579.3	▼ (1.8%)	43,604.5	▲ 2.7%
	Residenciales	%	102.3%	87.9%	▲ 16.3%	97.7%	▲ 4.7%	96.7%	95.5%	▲ 1.2%	93.9%	▲ 2.9%
	Comerciales	%	101.7%	94.8%	▲ 7.2%	97.6%	▲ 4.2%	94.7%	95.5%	▼ (0.8%)	95.8%	▼ (1.1%)
	Bonoluz	%	96.4%	0.0%	N/A	99.0%	▼ (2.6%)	96.6%	0.0%	N/A	97.1%	▼ (0.6%)
	Industriales	%	97.4%	97.8%	▼ (0.4%)	103.0%	▼ (5.5%)	97.7%	98.1%	▼ (0.4%)	98.6%	▼ (0.9%)
	UNR's	%	100.1%	91.6%	▲ 9.4%	90.4%	▲ 10.7%	100.5%	101.0%	▼ (0.5%)	98.0%	▲ 2.5%
	Gobierno Cortable	%	104.0%	105.8%	▼ (1.7%)	102.2%	▲ 1.8%	100.3%	99.1%	▲ 1.2%	98.7%	▲ 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	%	79.7%	78.2%	▲ 1.9%	79.5%	■ 0.3%	77.6%	77.6%	■ 0.1%	77.6%	▼ (0.0%)
	Cobranzas Totales	%	100.0%	93.9%	▲ 6.5%	98.2%	▲ 1.8%	97.2%	96.9%	■ 0.3%	96.1%	▲ 1.1%
Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	Cobranzas Sin IGNC	%	100.0%	93.9%	▲ 6.5%	98.2%	▲ 1.8%	97.2%	96.9%	■ 0.3%	96.1%	▲ 1.1%
	Facturación	MMUSD	65.7	76.9	▼ (14.6%)	68.4	▼ (4.0%)	744.8	745.5	▼ (0.1%)	710.2	▲ 4.9%
	Cobranzas	MMUSD	65.7	72.2	▼ (9.1%)	67.2	▼ (2.2%)	723.9	722.7	■ 0.2%	682.5	▲ 6.1%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMDOP	38.7	45.0	▼ (13.9%)	40.5	▼ (4.4%)	460.6	382.4	▲ 20.4%	420.1	▲ 9.6%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUSD	61.9	75.0	▼ (17.4%)	64.8	▼ (4.4%)	703.1	726.9	▼ (3.3%)	671.9	▲ 4.6%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUSD	62.3	70.7	▼ (11.9%)	63.9	▼ (2.5%)	686.9	708.3	▼ (3.0%)	648.4	▲ 5.9%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	100.7%	94.3%	▲ 6.7%	98.6%	▲ 2.1%	97.7%	97.4%	■ 0.3%	96.5%	▲ 1.2%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.9	63.5	■ 0.6%	63.9	■ 0.0%	61.8	63.1	▼ (1.9%)	63.9	▼ (3.2%)

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.4 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

Indicadores Básicos de Desempeño		UNIDAD	nov-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	604.0	556.0	▲ 8.6%	553.8	▲ 9.1%	6,883.2	6,538.4	▲ 5.3%	6,661.1	▲ 3.3%
	Facturación Residenciales	MMDOP	935.0	1,239.2	▼ (24.6%)	946.3	▼ (1.2%)	10,332.7	12,777.0	▼ (19.1%)	10,679.6	▼ (3.2%)
	Comerciales	MMDOP	324.5	430.1	▼ (24.6%)	341.9	▼ (5.1%)	3,544.8	4,088.9	▼ (13.3%)	3,818.9	▼ (7.2%)
	Facturación Bonoluz	MMDOP	143.5	190.2	▼ (24.6%)	143.3	■ 0.1%	1,586.4	2,004.6	▼ (20.9%)	1,508.1	▲ 5.2%
	Facturación Industriales	MMDOP	841.9	1,115.8	▼ (24.6%)	830.9	▲ 1.3%	9,275.7	10,739.5	▼ (13.6%)	9,092.5	▲ 2.0%
	Facturación UNR's	MMDOP	34.1	45.2	▼ (24.6%)	31.6	▲ 8.0%	363.7	441.1	▼ (17.6%)	371.8	▼ (2.2%)
	Facturación Gobierno Cortable	MMDOP	371.4	492.2	▼ (24.6%)	356.1	▲ 4.3%	3,945.6	4,589.7	▼ (14.0%)	3,872.0	▲ 1.9%
	Facturación Gobierno No Cortable	MMDOP	0.1	0.1	■ 0.0%	0.0	▲ 100.0%	0.2	0.2	■ 0.0%	1.6	▼ (89.3%)
	Facturación Ayuntamientos	MMDOP	112.7	149.3	▼ (24.6%)	111.6	■ 0.9%	1,221.7	1,413.8	▼ (13.6%)	1,215.3	■ 0.5%
	Energía Facturada	MMDOP	2,763.2	3,662.4	▼ (24.6%)	2,761.7	■ 0.1%	30,270.8	36,054.8	▼ (16.0%)	30,559.6	▼ (0.9%)
Cobranzas	Energía Facturada sin IGNC	MMDOP	2,763.1	3,662.2	▼ (24.6%)	2,761.7	■ 0.0%	30,270.6	36,054.6	▼ (16.0%)	30,558.1	▼ (0.9%)
	Residenciales	MMDOP	881.1	1,255.8	▼ (29.8%)	903.9	▼ (2.5%)	9,108.7	11,953.4	▼ (23.8%)	8,938.7	▲ 1.9%
	Comerciales	MMDOP	305.9	435.9	▼ (29.8%)	313.1	▼ (2.3%)	3,189.1	3,816.8	▼ (16.4%)	3,087.8	▲ 3.3%
	Bonoluz	MMDOP	131.5	192.8	▼ (31.8%)	137.8	▼ (4.5%)	1,465.0	1,876.0	▼ (21.9%)	1,335.2	▲ 9.7%
	Industriales	MMDOP	906.5	1,130.8	▼ (19.8%)	879.6	▲ 3.1%	9,406.2	10,016.1	▼ (6.1%)	9,099.4	▲ 3.4%
	UNR's	MMDOP	34.1	45.9	▼ (25.6%)	31.6	▲ 8.0%	360.0	413.0	▼ (12.8%)	373.3	▼ (3.6%)
	Gobierno Cortable	MMDOP	392.1	498.8	▼ (21.4%)	374.6	▲ 4.7%	3,947.6	4,283.1	▼ (7.8%)	3,933.0	■ 0.4%
	Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.1	■ 0.0%	0.0	▼ (100.0%)	0.0	0.2	■ 0.0%	0.2	▼ (96.8%)
	Ayuntamientos	MMDOP	89.8	151.3	▼ (40.6%)	84.2	▲ 6.6%	879.5	1,319.4	▼ (33.3%)	854.4	▲ 2.9%
	Cobranzas Totales	MMDOP	2,741.1	3,711.5	▼ (26.1%)	2,724.9	■ 0.6%	28,356.0	33,678.2	▼ (15.8%)	27,622.0	▲ 2.7%
Índice de Cobros (%)	Cobranzas Sin IGNC	MMDOP	2,741.1	3,711.4	▼ (26.1%)	2,724.9	■ 0.6%	28,356.0	33,678.0	▼ (15.8%)	27,621.8	▲ 2.7%
	Residenciales	%	94.2%	101.3%	▼ (7.0%)	95.5%	▼ (1.3%)	88.2%	93.6%	▼ (5.8%)	83.7%	▲ 5.3%
	Comerciales	%	94.3%	101.3%	▼ (7.0%)	91.6%	▲ 2.9%	90.0%	93.3%	▼ (3.6%)	80.9%	▲ 11.3%
	Bonoluz	%	91.6%	101.3%	▼ (9.6%)	96.1%	▼ (4.7%)	92.3%	93.6%	▼ (1.3%)	88.5%	▲ 4.3%
	Industriales	%	107.7%	101.3%	▲ 6.2%	105.9%	▲ 1.7%	101.4%	93.3%	▲ 8.7%	100.1%	▲ 1.3%
	UNR's	%	100.0%	101.3%	▼ (1.3%)	100.0%	▼ (0.0%)	99.0%	93.6%	▲ 5.7%	100.4%	▼ (1.4%)
	Gobierno Cortable	%	105.6%	101.3%	▲ 4.2%	105.2%	■ 0.3%	100.0%	93.3%	▲ 7.2%	101.6%	▼ (1.5%)
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	■ 0.0%	100.0%	■ 0.0%	4.6%	0.0%	■ 0.0%	15.5%	▼ (70.4%)
	Ayuntamientos	%	79.7%	101.3%	▼ (21.3%)	75.5%	▲ 5.7%	72.0%	93.3%	▼ (22.9%)	70.3%	▲ 2.4%
	Cobranzas Totales	%	99.2%	101.3%	▼ (2.1%)	98.7%	■ 0.5%	93.7%	93.4%	■ 0.3%	90.4%	▲ 3.6%
	Cobranzas Sin IGNC	%	99.2%	101.3%	▼ (2.1%)	98.7%	■ 0.5%	93.7%	93.4%	■ 0.3%	90.4%	▲ 3.6%
	Facturación	MMUSD	43.2	57.7	▼ (25.0%)	43.2	■ 0.1%	489.5	571.7	▼ (14.4%)	478.3	▲ 2.4%
	Cobranzas	MMUSD	42.9	58.4	▼ (26.6%)	42.6	■ 0.6%	458.6	534.0	▼ (14.1%)	432.3	▲ 6.1%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMDOP	32.6	61.9	■ 0.0%	45.6	▼ (28.5%)	449.8	676.4	▼ (33.5%)	510.9	▼ (12.0%)
	Facturación Mercado Gestionable	MMUSD	39.2	52.3	▼ (25.0%)	39.2	■ 0.0%	444.1	517.5	▼ (14.2%)	435.6	▲ 1.9%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUSD	39.4	53.0	▼ (25.6%)	39.2	■ 0.7%	420.7	483.4	▼ (13.0%)	398.0	▲ 5.7%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	100.5%	101.3%	▼ (0.8%)	99.8%	■ 0.7%	94.7%	93.4%	▲ 1.4%	91.4%	▲ 3.7%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.9	63.5	■ 0.6%	63.9	■ 0.0%	61.8	63.1	▼ (1.9%)	63.9	▼ (3.2%)

fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Pérdidas de Energía

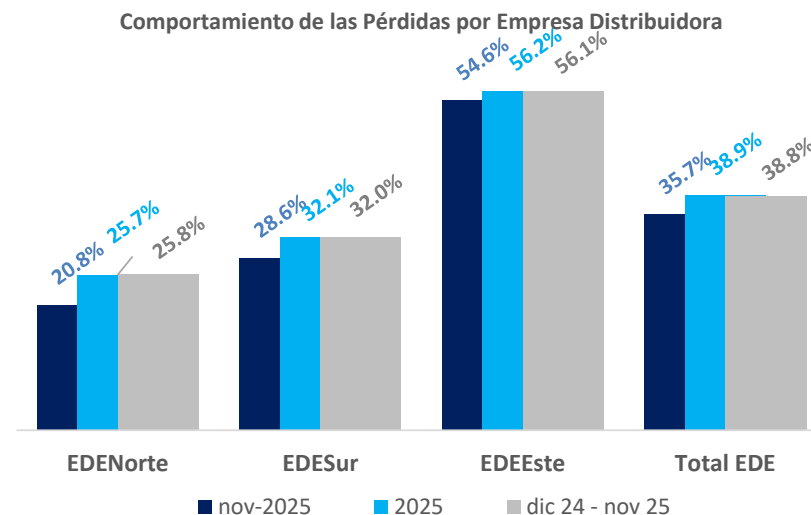
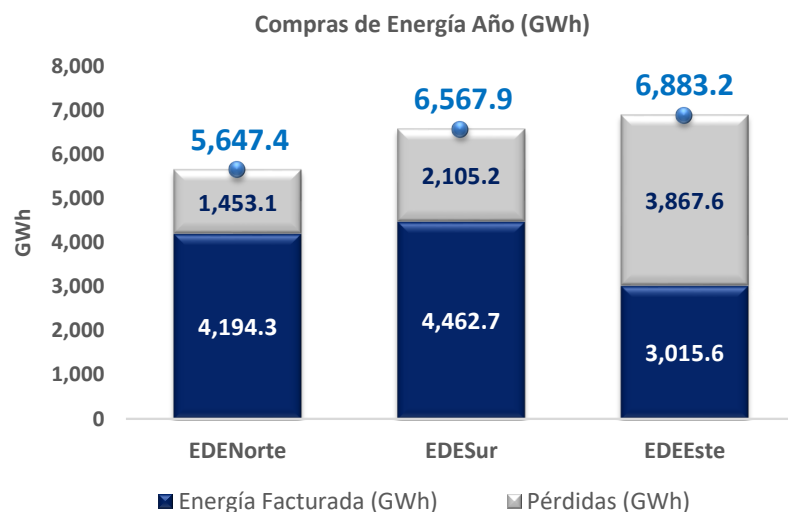
Efectividad de la Lectura

Facturación

- Facturación y Monómico de Ventas
- Calidad de la Facturación

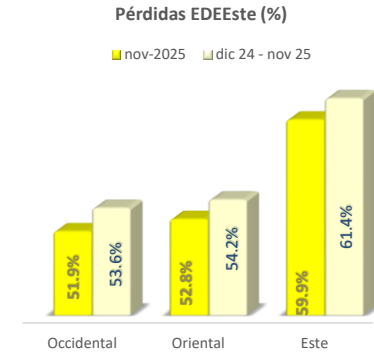
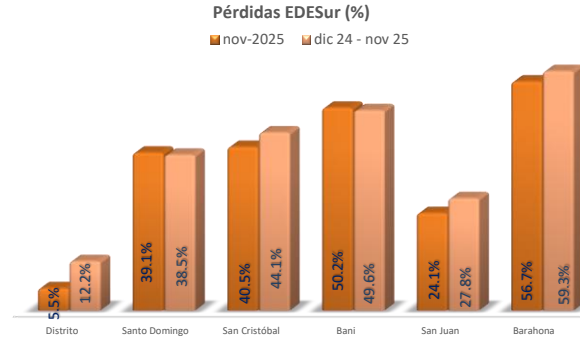
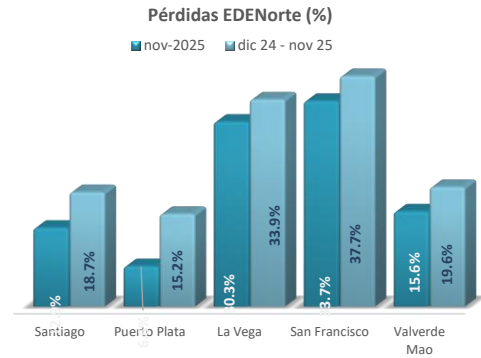
Calidad de la Facturación y Reparto

3. Pérdidas de Energía por Facturación por Empresa Distribuidora



Mes: nov-2025					Acumulado: 2025				Año Móvil: dic 24 - nov 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	492.8	390.4	102.5	20.8%	5,647.4	4,194.3	1,453.1	25.7%	6,116.3	4,538.8	1,577.5	25.8%
EDESUR	564.2	403.1	161.1	28.6%	6,567.9	4,462.7	2,105.2	32.1%	7,130.0	4,850.8	2,279.2	32.0%
EDEEste	604.0	274.1	329.9	54.6%	6,883.2	3,015.6	3,867.6	56.2%	7,451.4	3,273.4	4,178.0	56.1%
Total EDE	1,661.0	1,067.5	593.5	35.7%	19,098.5	11,672.6	7,425.9	38.9%	20,697.7	12,662.9	8,034.8	38.8%

3.1 Pérdidas de Energía por Sector Comercial



Mes: **nov-2025**

Acumulado: **2025**

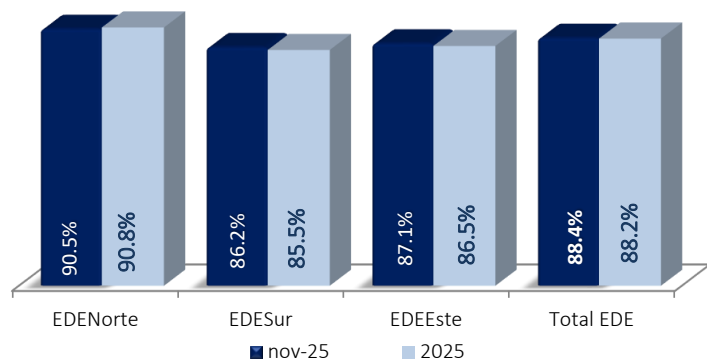
Año Móvil: **dic 24 - nov 25**

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	165.3	144.0	12.9%	1,924.6	1,562.9	18.8%	2,089.1	1,697.8	18.7%
	Puerto Plata	58.8	54.9	6.6%	669.3	568.9	15.0%	724.6	614.7	15.2%
	La Vega	111.3	77.6	30.3%	1,272.2	841.3	33.9%	1,378.5	911.0	33.9%
	San Francisco	105.4	69.9	33.7%	1,181.7	739.5	37.4%	1,278.0	795.7	37.7%
	Valverde Mao	52.1	43.9	15.6%	599.5	481.6	19.7%	646.2	519.7	19.6%
Total EDENorte		492.8	390.4	20.8%	5,647.4	4,194.3	25.7%	6,116.3	4,538.8	25.8%
EDESur	Distrito	216.5	204.6	5.5%	2,512.1	2,202.9	12.3%	2,731.7	2,398.4	12.2%
	Santo Domingo	125.5	76.4	39.1%	1,459.0	892.3	38.8%	1,580.4	971.3	38.5%
	San Cristóbal	93.3	55.5	40.5%	1,078.3	601.3	44.2%	1,167.8	653.1	44.1%
	Bani	62.3	31.0	50.2%	722.3	366.1	49.3%	784.5	395.5	49.6%
	San Juan	20.3	15.4	24.1%	233.3	169.3	27.4%	253.8	183.3	27.8%
	Barahona	46.2	20.0	56.7%	562.9	230.7	59.0%	611.9	249.2	59.3%
Total EDESur		564.2	403.1	28.6%	6,567.9	4,462.7	32.1%	7,130.0	4,850.8	32.0%
EDEEste	Occidental	194.2	93.3	51.9%	2,236.1	1,035.6	53.7%	2,425.3	1,125.5	53.6%
	Oriental	230.7	108.9	52.8%	2,651.8	1,211.8	54.3%	2,869.2	1,314.5	54.2%
	Este	179.1	71.9	59.9%	1,995.3	768.1	61.5%	2,156.9	833.4	61.4%
Total EDEEste		604.0	274.1	54.6%	6,883.2	3,015.6	56.2%	7,451.4	3,273.4	56.1%
Total EDE		1,661.0	1,067.5	35.7%	19,098.5	11,672.6	38.9%	20,697.7	12,662.9	38.8%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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

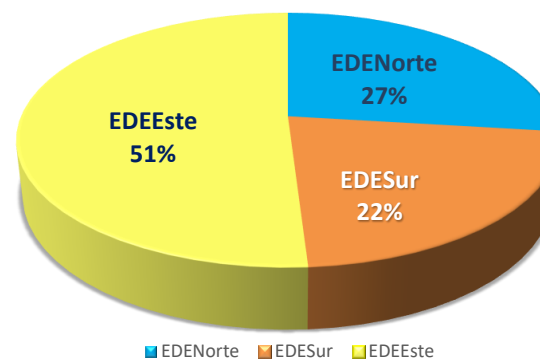
Efectividad de Lectura



Mes: nov-25

Empresa	Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
EDENorte	1,337,881	1,210,806	127,075	90.5%	76,851
EDESUR	814,918	702,619	112,299	86.2%	61,955
EDEEste	784,545	683,292	101,253	87.1%	133,180
Total EDE	2,937,344	2,596,717	340,627	88.4%	271,986

Promedio Acumulado de Clientes Sin Medidor



Promedio Acumulado Año: 2025

Clientes a Leer	Clientes Leídos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
1,326,274	1,204,913	121,362	90.8%	74,878
804,109	687,914	116,195	85.5%	61,448
756,191	654,048	102,143	86.5%	141,842
2,886,575	2,546,875	339,700	88.2%	278,168

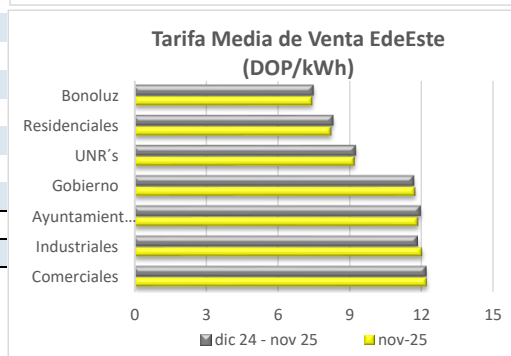
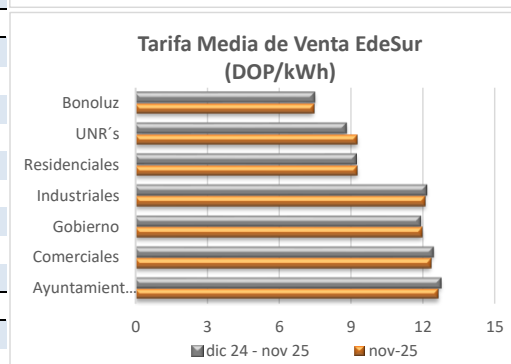
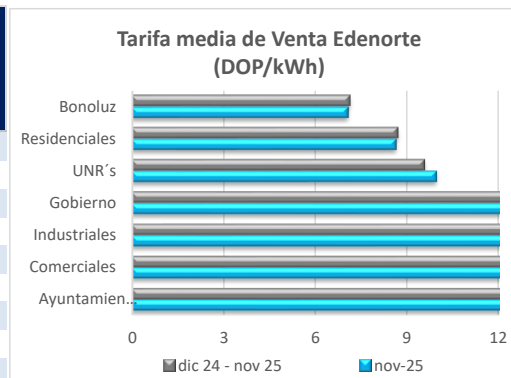
5. Facturación por tipo de Cliente

Mes: nov-25

Acumulado Año: 2025

Año Móvil: dic 24 - nov 25

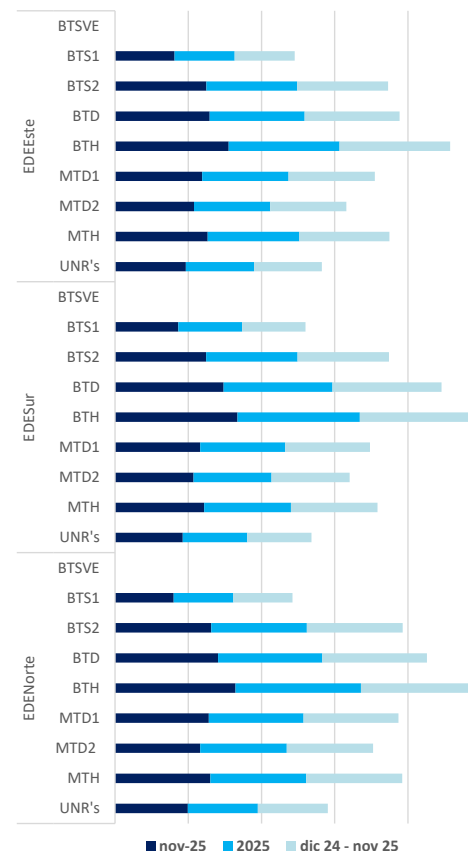
Empresa Tipo Cliente		Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Monómico de Venta (DOP/kWh)
EDENorte	Residenciales	170.9	1,473.0	8.6	1,849.5	16,108.5	8.7	1,992.0	17,286.0	8.7
	Comerciales	45.7	560.1	12.3	475.9	5,823.9	12.2	513.8	6,282.4	12.2
	Bonoluz	38.1	268.5	7.0	418.3	2,980.0	7.1	452.7	3,217.8	7.1
	Industriales	62.0	790.0	12.7	645.0	8,328.6	12.9	703.2	9,083.8	12.9
	UNR's	29.2	290.0	9.9	344.0	3,291.3	9.6	380.1	3,631.0	9.6
	Gobierno	29.2	368.1	12.6	296.9	3,772.4	12.7	321.6	4,092.3	12.7
	Gobierno Cortable	3.8	54.6	14.4	37.6	551.5	14.7	40.8	599.6	14.7
	Gobierno No Cortable	25.4	313.6	12.3	259.3	3,220.9	12.4	280.8	3,492.7	12.4
	Ayuntamientos	15.3	205.7	13.5	164.6	2,242.1	13.6	175.4	2,391.0	13.6
	Total EDENorte	390.4	3,955.4	10.1	4,194.3	42,547.04	10.1	4,538.8	45,984.4	10.1
EDESUR	Residenciales	158.8	1,471.6	9.3	1,720.2	15,836.3	9.2	1,861.4	17,112.4	9.2
	Comerciales	29.3	361.4	12.3	328.5	4,071.3	12.4	355.8	4,408.5	12.4
	Bonoluz	18.9	140.7	7.4	201.1	1,500.8	7.5	217.4	1,620.5	7.5
	Industriales	98.9	1,194.9	12.1	1,081.8	13,114.8	12.1	1,177.1	14,260.9	12.1
	UNR's	52.0	480.6	9.3	644.6	5,680.0	8.8	713.3	6,259.9	8.8
	Gobierno	37.2	445.2	12.0	401.5	4,773.9	11.9	433.4	5,140.8	11.9
	Gobierno Cortable	37.2	445.2	12.0	401.5	4,773.9	11.9	433.4	5,140.8	11.9
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Ayuntamientos	8.0	101.0	12.7	84.9	1,079.1	12.7	92.4	1,174.9	12.7
	Total EDESUR	403.1	4,195.4	10.4	4,462.7	46,056.19	10.3	4,850.8	49,978.0	10.3
EDEEste	Residenciales	113.6	935.0	8.2	1,244.0	10,332.7	8.3	1,345.8	11,146.1	8.3
	Comerciales	26.5	324.5	12.2	291.6	3,544.8	12.2	316.6	3,851.5	12.2
	Bonoluz	19.3	143.5	7.4	212.6	1,586.4	7.5	230.6	1,719.3	7.5
	Industriales	69.9	841.9	12.0	786.6	9,275.7	11.8	856.8	10,109.6	11.8
	UNR's	3.7	34.1	9.2	39.3	363.7	9.3	42.9	395.3	9.2
	Gobierno	31.6	371.5	11.7	339.0	3,945.8	11.6	368.7	4,292.9	11.6
	Gobierno Cortable	31.6	371.4	11.7	339.0	3,945.6	11.6	368.7	4,292.7	11.6
	Gobierno No Cortable	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.2	0.0
	Ayuntamientos	9.5	112.7	11.9	102.5	1,221.7	11.9	111.9	1,333.8	11.9
	Total EDEEste	274.1	2,763.2	10.1	3,015.6	30,270.80	10.0	3,273.4	32,848.4	10.0
Total EDE		1,067.5	10,914.0	10.2	11,672.6	118,874.0	10.2	12,662.9	128,810.8	10.2



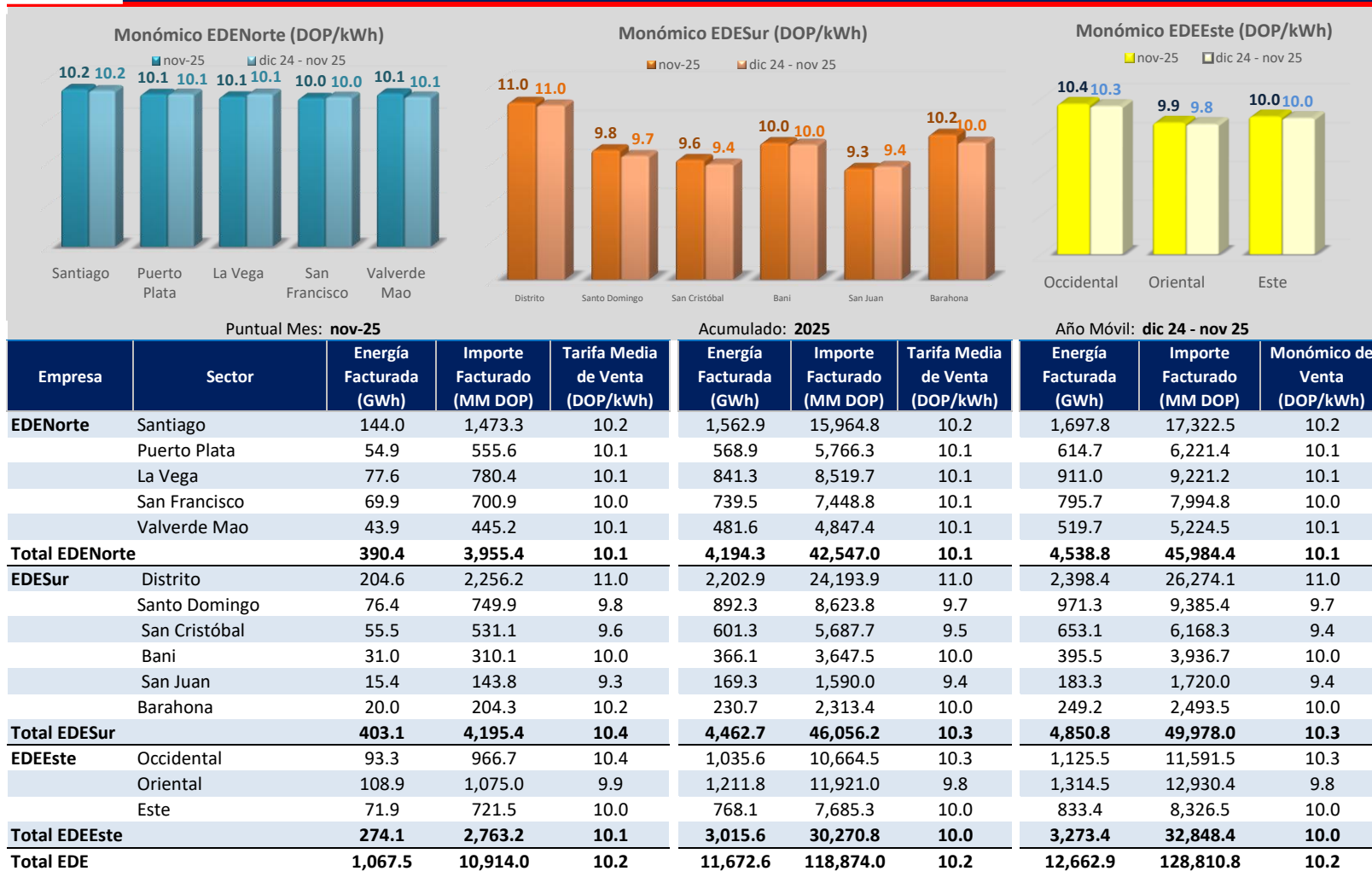
5.1 Facturación por Tipo de Tarifa

Puntual Mes: nov-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: dic 24 - nov 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	202.5	1,623.9	8.0	2,198.3	17,851.4	8.1	2,369.3	19,165.8	8.1
	BTS2	52.0	682.9	13.1	547.2	7,152.5	13.1	591.7	7,729.8	13.1
	BTD	19.2	270.0	14.1	205.1	2,922.5	14.2	219.5	3,136.5	14.3
	BTH	0.1	2.1	16.5	1.3	22.5	17.1	1.4	24.6	17.1
	MTD1	57.0	729.4	12.8	582.8	7,551.4	13.0	632.9	8,206.4	13.0
	MTD2	28.3	329.1	11.6	292.2	3,451.0	11.8	318.7	3,761.9	11.8
	MTH	2.1	28.0	13.0	23.3	304.5	13.1	25.0	328.4	13.1
	UNR's	29.2	290.0	9.9	344.0	3,291.3	9.6	380.1	3,631.0	9.6
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total EDENorte	390.4	3,955.4	10.1	4,194.3	42,547.04	10.1	4,538.8	45,984.4	10.1	
EDESur	BTS1	167.3	1,449.1	8.7	1,829.8	15,899.8	8.7	1,977.9	17,143.8	8.7
	BTS2	34.8	433.0	12.4	382.0	4,767.7	12.5	414.4	5,172.3	12.5
	BTD	34.2	507.4	14.8	368.6	5,484.3	14.9	400.5	5,963.8	14.9
	BTH	0.4	6.8	16.7	4.2	69.5	16.7	4.6	75.9	16.7
	MTD1	95.2	1,107.3	11.6	1,029.6	11,936.1	11.6	1,117.5	12,935.3	11.6
	MTD2	15.5	166.0	10.7	165.4	1,760.2	10.6	180.8	1,928.1	10.7
	MTH	3.7	44.9	12.2	38.5	456.2	11.9	41.9	496.2	11.8
	UNR's	52.0	480.6	9.3	644.6	5,680.0	8.8	713.3	6,259.9	8.8
	BTSVE	0.0	0.3	0.0	0.0	2.5	0.0	0.0	2.6	0.0
Total EDESur	403.1	4,195.4	10.4	4,462.7	46,056.19	10.3	4,850.8	49,978.0	10.3	
EDEste	BTS1	133.7	1,088.4	8.1	1,465.9	12,023.0	8.2	1,586.5	12,979.2	8.2
	BTS2	34.8	433.8	12.5	381.6	4,734.5	12.4	414.9	5,150.4	12.4
	BTD	14.4	186.0	12.9	153.8	1,992.5	13.0	167.6	2,172.2	13.0
	BTH	0.0	0.7	15.5	0.5	7.2	15.1	0.5	7.8	15.1
	MTD1	65.1	775.3	11.9	714.8	8,427.0	11.8	777.1	9,166.1	11.8
	MTD2	21.3	229.9	10.8	249.3	2,588.5	10.4	272.3	2,833.7	10.4
	MTH	1.0	12.6	12.7	10.5	130.8	12.5	11.4	140.3	12.3
	UNR's	3.8	36.4	9.7	39.4	367.0	9.3	43.0	398.6	9.3
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.2	0.0
Total EDEste	274.1	2,763.2	10.1	3,015.6	30,270.8	10.0	3,273.4	32,848.4	10.0	
Total EDE	1,067.5	10,914.0	10.2	11,672.6	118,874.0	10.2	12,662.9	128,810.8	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 nov-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	1,986,795	1,803,203	160.5	1,098.2	6.8	1,001.0	91.1%
	201-300 kWh	452,202	448,813	108.8	768.5	7.1	722.7	94.0%
	301-700 kWh	388,311	385,196	159.1	1,424.6	9.0	1,619.2	113.7%
	>700 kWh	59,930	58,361	75.1	870.2	11.6	907.1	104.3%
Sub-total BTS1		2,887,238	2,695,573	503.5	4,161.5	8.3	4,250.0	102.1%
BTS2	0-200 kWh	178,290	170,158	13.2	142.0	10.8	145.2	102.2%
	201-300 kWh	37,810	37,441	9.1	92.7	10.2	89.7	96.8%
	301-700 kWh	64,080	63,502	28.5	329.4	11.6	318.8	96.8%
	>700 kWh	43,728	43,340	70.8	985.6	13.9	954.1	96.8%
Sub-total BTS2		323,908	314,441	121.6	1,549.8	12.7	1,507.8	97.3%
Sub-Total Baja Tensión		3,211,146	3,010,014	625.1	5,711.2	9.1	5,757.9	100.8%
Tarifas con Demanda	BTD	12,628	12,596	67.8	963.5	14.2	824.2	85.5%
	BTH	234	232	0.6	9.5	16.6	9.1	95.9%
	MT1	13,710	13,595	217.3	2,612.0	12.0	2,649.1	101.4%
	MT2	1,040	1,021	65.1	725.0	11.1	709.2	97.8%
	MTH	653	653	6.8	85.5	12.5	83.6	97.7%
	UNR's	137	137	84.9	807.0	9.5	816.7	101.2%
	BTSVE	46	43	0.0	0.3	0.0	0.2	75.5%
Sub-Total Tar. Demanda		28,448	28,277	442.5	5,202.8	11.8	5,092.0	97.9%
Total General		3,239,594	3,038,291	1,067.5	10,914.0	10.2	10,849.9	99.4%

Clientes Facturados



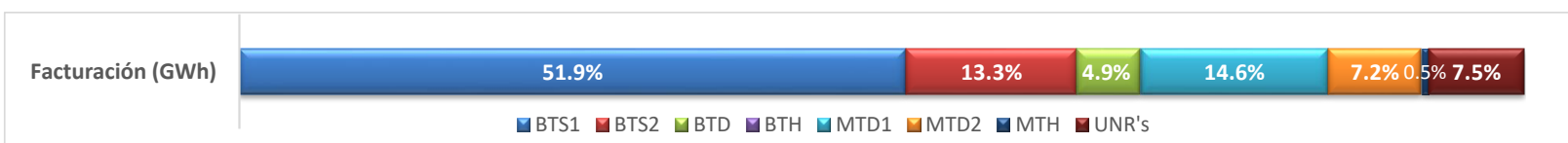
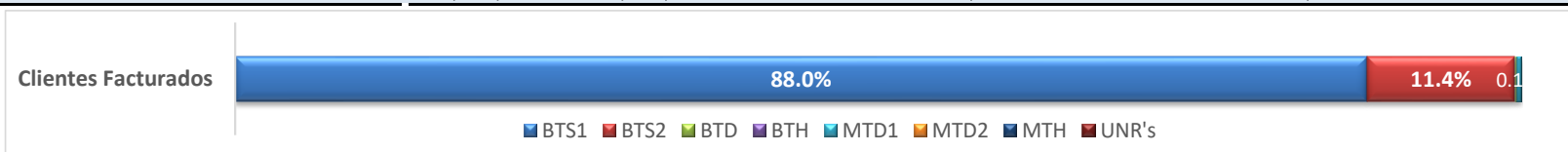
Facturación (GWh)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.1 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE nov-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	781,271	745,549	73.8	498.1	6.8	447.4	89.8%
	201-300 kWh	198,947	198,947	48.6	335.1	6.9	321.3	95.9%
	301-700 kWh	156,725	156,725	63.9	570.9	8.9	697.4	122.2%
	>700 kWh	14,542	14,542	16.2	219.8	13.6	264.9	120.5%
Sub-total BTS1		1,151,485	1,115,763	202.5	1,623.9	8.0	1,731.0	106.6%
BTS2	0-200 kWh	81,796	81,796	6.6	75.8	11.4	70.7	93.2%
	201-300 kWh	17,714	17,714	4.4	45.7	10.5	43.5	95.2%
	301-700 kWh	27,966	27,966	12.6	149.5	11.9	149.6	100.1%
	>700 kWh	17,357	17,357	28.4	411.9	14.5	388.6	94.3%
Sub-total BTS2		144,833	144,833	52.0	682.9	13.1	652.4	95.5%
Sub-Total Baja Tensión		1,296,318	1,260,596	254.4	2,306.9	9.1	2,383.4	103.3%
Tarifas con Demanda	BTD	1,739	1,739	19.2	270.0	14.1	184.9	68.5%
	BTH	50	50	0.1	2.1	16.5	2.1	101.8%
	MTD1	4,410	4,410	57.0	729.4	12.8	708.5	97.1%
	MTD2	456	456	28.3	329.1	11.6	303.9	92.3%
	MTH	276	276	2.1	28.0	13.0	28.1	100.4%
	UNR's	47	47	29.2	290.0	9.9	301.3	103.9%
	BTSVE	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		6,978	6,978	135.9	1,648.6	12.1	1,528.7	92.7%
Total General		1,303,296	1,267,574	390.4	3,955.4	10.1	3,912.1	98.9%

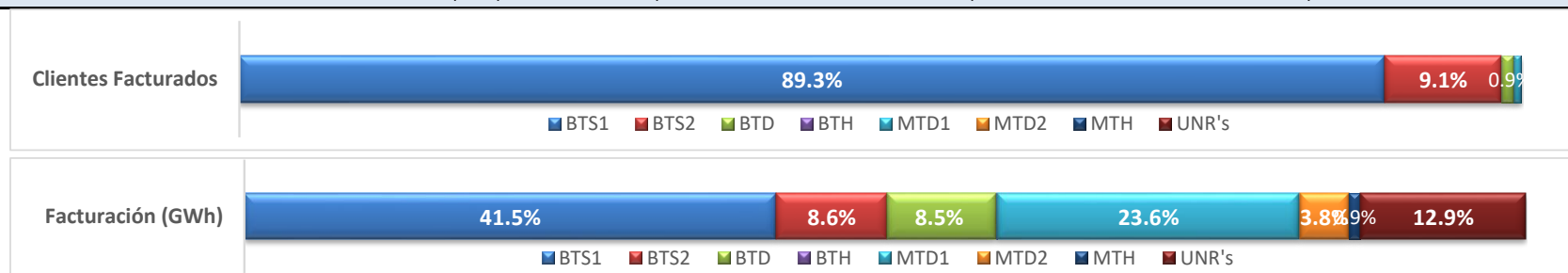


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.2 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDE nov-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	657,304	589,026	41.6	269.7	6.5	229.2	85.0%
	201-300 kWh	112,876	112,876	27.8	198.4	7.1	180.5	90.9%
	301-700 kWh	127,299	127,299	54.9	497.2	9.1	548.7	110.4%
	>700 kWh	30,776	30,776	43.0	483.8	11.2	525.3	108.6%
Sub-total BTS1		928,255	859,977	167.3	1,449.1	8.7	1,483.7	102.4%
BTS2	0-200 kWh	46,171	46,171	3.3	29.9	9.0	33.9	113.4%
	201-300 kWh	9,935	9,935	2.5	23.7	9.7	21.9	92.1%
	301-700 kWh	17,570	17,570	8.1	89.1	11.0	87.8	98.6%
	>700 kWh	13,963	13,963	21.0	290.3	13.8	296.3	102.1%
Sub-total BTS2		87,639	87,639	34.8	433.0	12.4	440.0	101.6%
Sub-Total Baja Tensión		1,015,894	947,616	202.1	1,882.1	9.3	1,923.6	102.2%
Tarifas con Demanda	BTD	8,891	8,891	34.2	507.4	14.8	478.1	94.2%
	BTH	166	166	0.4	6.8	16.7	6.3	92.9%
	MTD1	5,612	5,612	95.2	1,107.3	11.6	1,112.9	100.5%
	MTD2	250	250	15.5	166.0	10.7	152.9	92.1%
	MTH	299	299	3.7	44.9	12.2	41.3	91.9%
	UNR's	84	84	52.0	480.6	9.3	481.3	100.1%
	BTSVE	34	34	0.0	0.3	0.0	0.2	75.2%
Sub-Total Tar. Demanda		15,336	15,336	200.9	2,313.2	11.5	2,273.0	98.3%
Total General		1,031,230	962,952	403.1	4,195.4	10.4	4,196.6	100.0%

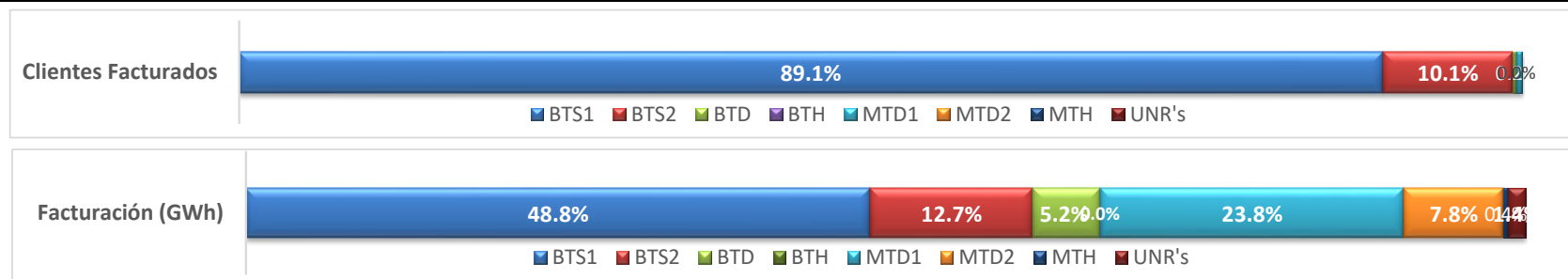


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.3 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa



Tarifa EDE nov-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	548,220	468,628	45.2	330.4	7.3	324.3	98.2%
	201-300 kWh	140,379	136,990	32.4	235.0	7.3	221.0	94.1%
	301-700 kWh	104,287	101,172	40.3	356.5	8.9	373.1	104.6%
	>700 kWh	14,612	13,043	15.9	166.6	10.5	117.0	70.2%
Sub-total BTS1		807,498	719,833	133.7	1,088.4	8.1	1,035.4	95.1%
BTS2	0-200 kWh	50,323	42,191	3.2	36.3	11.3	40.6	111.9%
	201-300 kWh	10,161	9,792	2.3	23.2	10.2	24.3	104.6%
	301-700 kWh	18,544	17,966	7.9	90.9	11.5	81.4	89.5%
	>700 kWh	12,408	12,020	21.4	283.4	13.2	269.2	95.0%
Sub-total BTS2		91,436	81,969	34.8	433.8	12.5	415.5	95.8%
Sub-Total Baja Tensión		898,934	801,802	168.5	1,522.3	9.0	1,450.9	95.3%
Tarifas con Demanda	BTD	1,998	1,966	14.4	186.0	12.9	161.2	115.4%
	BTH	18	16	0.0	0.7	15.5	0.7	92.1%
	MTD1	3,688	3,573	65.1	775.3	11.9	827.7	93.7%
	MTD2	334	315	21.3	229.9	10.8	252.3	91.1%
	MTH	78	78	1.0	12.6	12.7	14.2	88.9%
	UNR's	6	6	3.8	36.4	9.7	34.1	106.7%
	BTSVE	12	9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		6,134	5,963	105.6	1,241.0	11.8	1,290.3	96.2%
Total General		905,068	807,765	274.1	2,763.2	10.1	2,741.1	99.2%

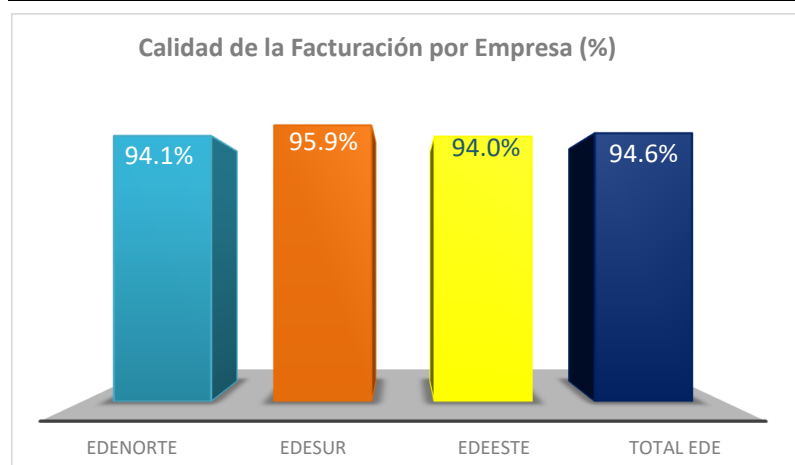


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

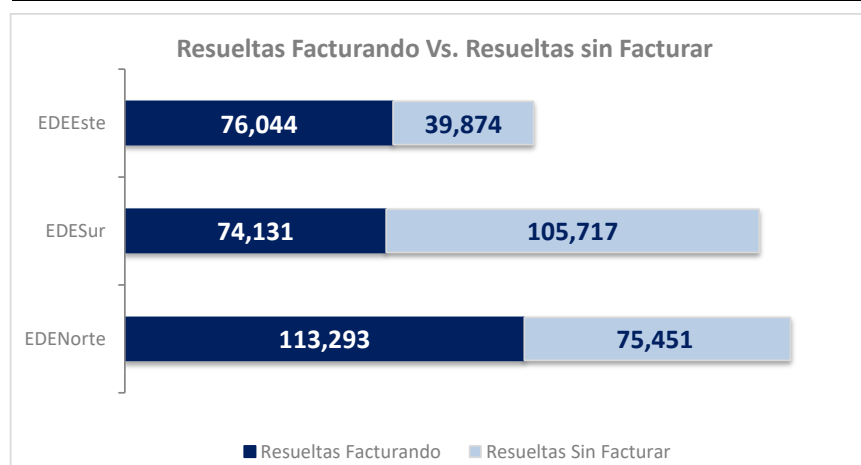
7. Calidad de la Facturación, Anomalías y Efectividad del Reparto

Mes: **nov-25**

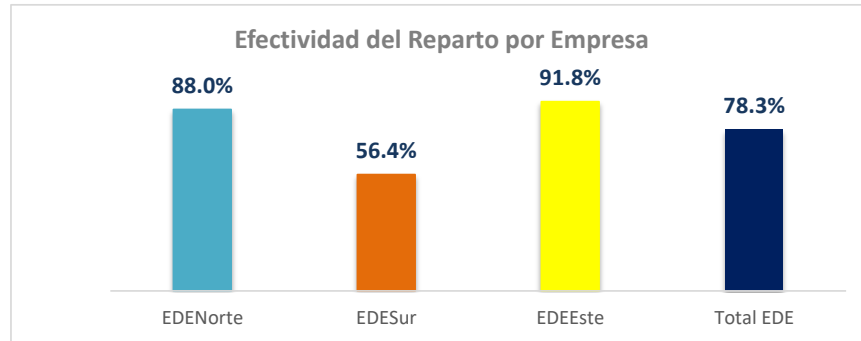
Empresa	Suministros Facturados Real	Suministros Estimados	Calidad de la Facturación (%)
EDENorte	1,197,247	70,327	94.1%
EDESUR	762,534	31,532	95.9%
EDEEste	762,041	45,724	94.0%
Total EDE	2,721,822	147,583	94.6%



Anomalías de Facturación	EDENorte	EDESUR	EDEEste	Total General
Anomalías Generadas	189,239	179,848	115,918	485,005
Resueltas Facturando	113,293	74,131	76,044	263,468
Resueltas Sin Facturar	75,451	105,717	39,874	221,042
% Resueltos sin Facturar	39.9%	58.8%	34.4%	45.6%



Empresa	Total de Facturas a Entregar	Total de Facturas Distribuidas	Efectividad del Reparto (%)
EDENorte	1,264,277	1,112,913	88.0%
EDESUR	778,503	439,396	56.4%
EDEEste	352,773	323,900	91.8%
Total EDE	2,395,553	1,876,209	78.3%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cobranzas

Cobros por Tipo Clientes

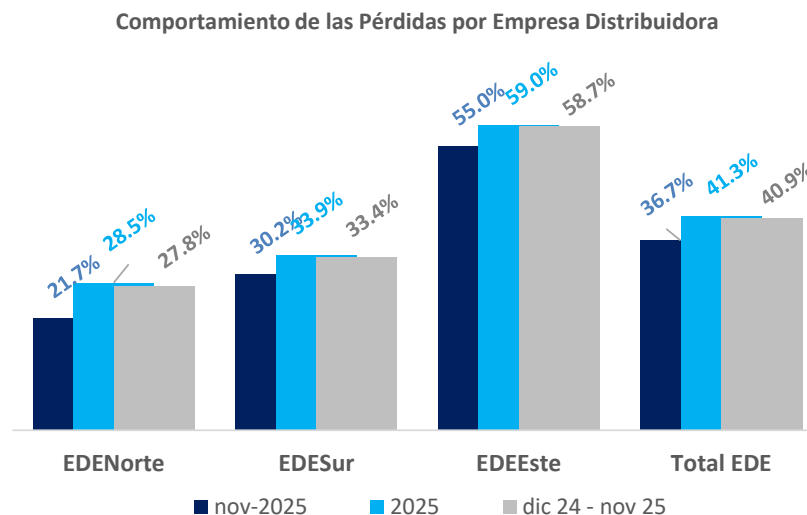
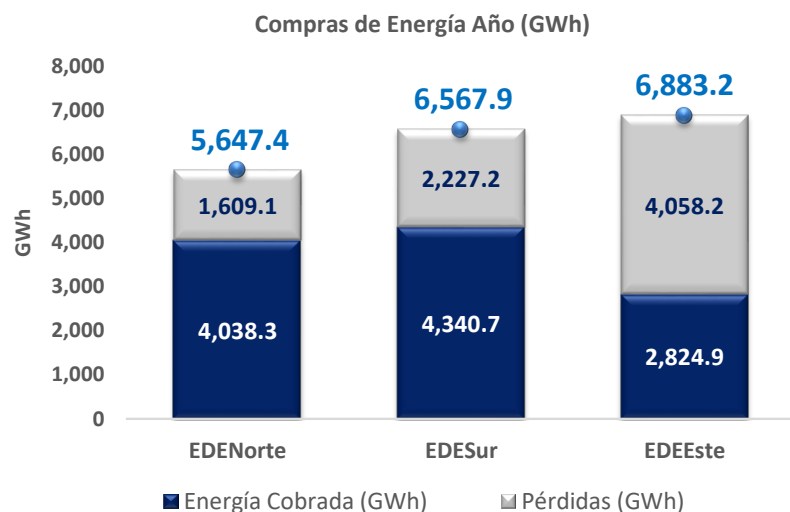
Cobros por Sector

Cobros por Tarifa

Gestión Grandes Clientes

- Prepago
- Bonoluz
- Ayuntamientos
- Telemedida

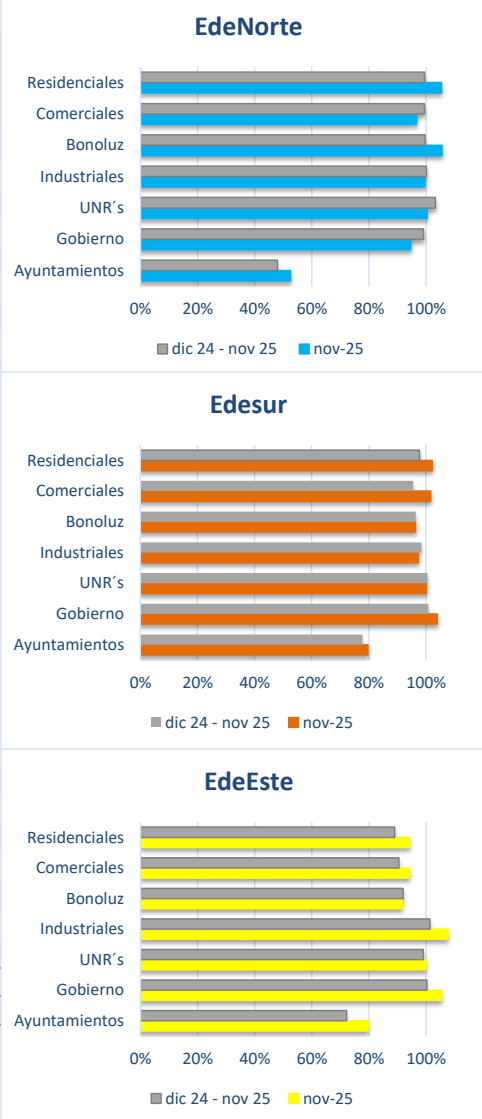
8. Pérdidas de Energía Totales por Empresa Distribuidora



Mes: nov-2025					Acumulado: 2025				Año Móvil: dic 24 - nov 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	492.8	386.1	106.7	21.7%	5,647.4	4,038.3	1,609.1	28.5%	6,116.3	4,414.0	1,702.3	27.8%
EDESUR	564.2	394.0	170.2	30.2%	6,567.9	4,340.7	2,227.2	33.9%	7,130.0	4,746.4	2,383.7	33.4%
EDEEste	604.0	271.9	332.1	55.0%	6,883.2	2,824.9	4,058.2	59.0%	7,451.4	3,078.7	4,372.7	58.7%
Total EDE	1,661.0	1,052.0	609.0	36.7%	19,098.5	11,204.0	7,894.5	41.3%	20,697.7	12,239.0	8,458.7	40.9%

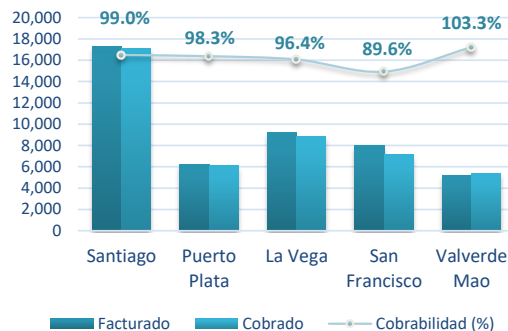
9.1 Cobros por Empresa Distribuidora y Tipo de Clientes

Puntual Mes: nov-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: dic 24 - nov 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	1,473.0	1,553.2	105.4%	16,108.5	15,825.0	98.2%	17,286.0	17,197.2	99.5%
	Comerciales	560.1	541.2	96.6%	5,823.9	5,745.5	98.7%	6,282.4	6,251.0	99.5%
	Bonoluz	268.5	283.6	105.6%	2,980.0	2,982.7	100.1%	3,217.8	3,205.5	99.6%
	Industriales	790.0	786.7	99.6%	8,328.6	8,299.8	99.7%	9,083.8	9,098.4	100.2%
	UNR's	290.0	291.1	100.4%	3,291.3	3,370.2	102.4%	3,631.0	3,750.3	103.3%
	Gobierno	368.1	348.3	94.6%	3,772.4	3,686.9	97.7%	4,092.3	4,055.3	99.1%
	Gobierno Cortable	54.6	47.1	86.2%	551.5	540.6	98.0%	599.6	596.5	99.5%
	Gobierno No Cortable	313.6	301.3	96.1%	3,220.9	3,146.3	97.7%	3,492.7	3,458.9	99.0%
	Ayuntamientos	205.7	108.2	52.6%	2,242.1	1,046.3	46.7%	2,391.0	1,147.0	48.0%
Total EDENorte	3,955.4	3,912.1	98.9%	42,547.0	40,956.6	96.3%	45,984.4	44,704.8	97.2%	
EDESUR	Residenciales	1,471.6	1,505.2	102.3%	15,836.3	15,305.9	96.7%	17,112.4	16,727.2	97.7%
	Comerciales	361.4	367.5	101.7%	4,071.3	3,857.4	94.7%	4,408.5	4,212.6	95.6%
	Bonoluz	140.7	135.6	96.4%	1,500.8	1,449.4	96.6%	1,620.5	1,562.6	96.4%
	Industriales	1,194.9	1,163.5	97.4%	13,114.8	12,814.2	97.7%	14,260.9	14,036.1	98.4%
	UNR's	480.6	481.3	100.1%	5,680.0	5,708.1	100.5%	6,259.9	6,296.6	100.6%
	Gobierno	445.2	462.9	104.0%	4,773.9	4,790.2	100.3%	5,140.8	5,185.2	100.9%
	Gobierno Cortable	445.2	462.9	104.0%	4,773.9	4,790.1	100.3%	5,140.8	5,185.2	100.9%
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%
	Ayuntamientos	101.0	80.6	79.7%	1,079.1	837.7	77.6%	1,174.9	914.0	77.8%
Total EDESUR	4,195.4	4,196.6	100.0%	46,056.2	44,762.9	97.2%	49,978.0	48,934.4	97.9%	
EDESTE	Residenciales	935.0	881.1	94.2%	10,332.7	9,108.7	88.2%	11,146.1	9,920.2	89.0%
	Comerciales	324.5	305.9	94.3%	3,544.8	3,189.1	90.0%	3,851.5	3,486.0	90.5%
	Bonoluz	143.5	131.5	91.6%	1,586.4	1,465.0	92.3%	1,719.3	1,581.2	92.0%
	Industriales	841.9	906.5	107.7%	9,275.7	9,406.2	101.4%	10,109.6	10,245.4	101.3%
	UNR's	34.1	34.1	100.0%	363.7	360.0	99.0%	395.3	391.6	99.1%
	Gobierno	371.5	392.1	105.5%	3,945.8	3,947.6	100.0%	4,292.9	4,306.0	100.3%
	Gobierno Cortable	371.4	392.1	105.6%	3,945.6	3,947.6	100.0%	4,292.7	4,306.0	100.3%
	Gobierno No Cortable	0.102	0.000	0.0%	0.2	0.0	4.6%	0.2	0.0	5.0%
	Ayuntamientos	112.7	89.8	79.7%	1,221.7	879.5	72.0%	1,333.8	963.2	72.2%
Total EDESTE	2,763.2	2,741.1	99.2%	30,270.8	28,356.0	93.7%	32,848.4	30,893.6	94.0%	
Total EDE	10,914.0	10,849.9	99.4%	118,874.0	114,075.5	96.0%	128,810.8	124,532.7	96.7%	

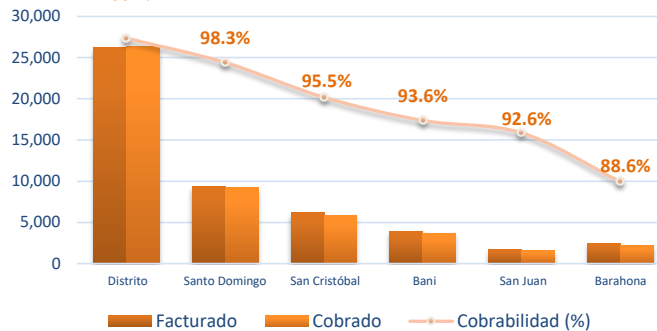


9.2 Cobros por Empresa Distribuidora y Sector Comercial

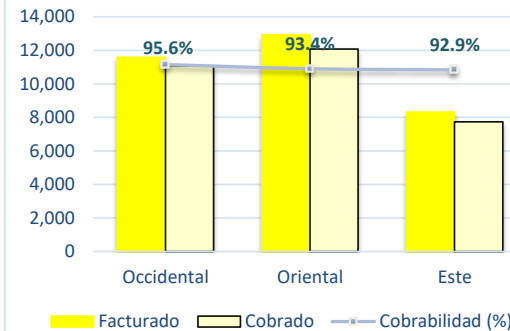
EdeNorte Año Móvil (MMDOP)



EdeSur Año Móvil (MMDOP)



EdeEste Año Móvil (MMDOP)



Puntual Mes: nov-25

Acumulado: 2025

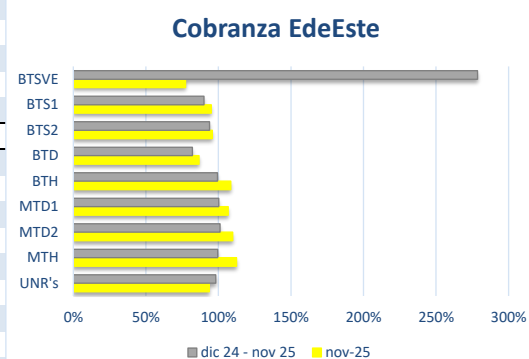
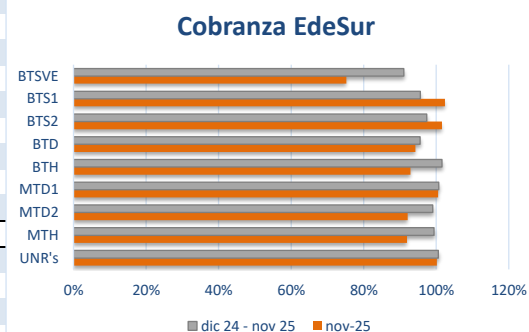
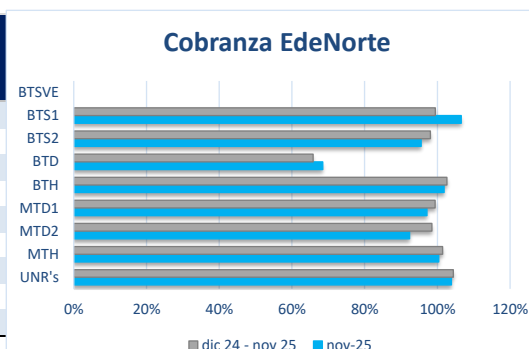
Año Móvil: dic 24 - nov 25

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	1,473.3	1,491.1	101.2%	15,964.8	15,663.5	98.1%	17,322.5	17,143.0	99.0%
	Puerto Plata	555.6	525.2	94.5%	5,766.3	5,578.9	96.8%	6,221.4	6,113.3	98.3%
	La Vega	780.4	776.8	99.5%	8,519.7	8,166.8	95.9%	9,221.2	8,890.3	96.4%
	San Francisco	700.9	686.2	97.9%	7,448.8	6,544.1	87.9%	7,994.8	7,159.9	89.6%
	Valverde Mao	445.2	432.9	97.2%	4,847.4	5,003.3	103.2%	5,224.5	5,398.3	103.3%
Total EDENorte		3,955.4	3,912.1	98.9%	42,547.0	40,956.6	96.3%	45,984.4	44,704.8	97.2%
EDESUR	Distrito	2,256.2	2,306.6	102.2%	24,193.9	24,001.0	99.2%	26,274.1	26,337.8	100.2%
	Santo Domingo	749.9	750.0	100.0%	8,623.8	8,464.1	98.1%	9,385.4	9,222.9	98.3%
	San Cristóbal	531.1	507.3	95.5%	5,687.7	5,396.6	94.9%	6,168.3	5,888.1	95.5%
	Bani	310.1	309.3	99.7%	3,647.5	3,393.8	93.0%	3,936.7	3,683.8	93.6%
	San Juan	143.8	131.9	91.7%	1,590.0	1,466.9	92.3%	1,720.0	1,592.3	92.6%
	Barahona	204.3	191.4	93.7%	2,313.4	2,040.6	88.2%	2,493.5	2,209.5	88.6%
Total EDESUR		4,195.4	4,196.6	100.0%	46,056.2	44,762.9	97.2%	49,978.0	48,934.4	97.9%
EDEEste	Occidental	966.7	974.0	100.8%	10,664.5	10,168.7	95.4%	11,591.5	11,079.1	95.6%
	Oriental	1,075.0	1,105.5	102.8%	11,921.0	11,077.1	92.9%	12,930.4	12,079.8	93.4%
	Este	721.5	661.7	91.7%	7,685.3	7,110.2	92.5%	8,326.5	7,734.7	92.9%
Total EDEEste		2,763.2	2,741.1	99.2%	30,270.8	28,356.0	93.7%	32,848.4	30,893.6	94.0%
Total EDE		10,914.0	10,849.9	99.4%	118,874.0	114,075.5	96.0%	128,810.8	124,532.7	96.7%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.3 Cobros por Empresa Distribuidora y Tarifa

Mes: nov-25				Acumulado Año: 2025			Año Móvil: dic 24 - nov 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	1,623.9	1,731.0	106.6%	17,851.4	17,578.6	98.5%	19,165.8	19,052.3	99.4%
	BTS2	682.9	652.4	95.5%	7,152.5	6,916.1	96.7%	7,729.8	7,579.5	98.1%
	BTD	270.0	184.9	68.5%	2,922.5	1,883.4	64.4%	3,136.5	2,065.4	65.8%
	BTH	2.1	2.1	101.8%	22.5	22.3	99.4%	24.6	25.3	102.6%
	MTD1	729.4	708.5	97.1%	7,551.4	7,494.9	99.3%	8,206.4	8,153.3	99.4%
	MTD2	329.1	303.9	92.3%	3,451.0	3,350.7	97.1%	3,761.9	3,705.2	98.5%
	MTH	28.0	28.1	100.4%	304.5	305.1	100.2%	328.4	333.2	101.5%
	UNR's	290.0	301.3	103.9%	3,291.3	3,405.4	103.5%	3,631.0	3,790.7	104.4%
	BTSVE	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%
EDENorte	3,955.4	3,912.13	98.9%	42,547.0	40,956.6	96.3%	45,984.4	44,704.8	97.2%	
EDESur	BTS1	1,449.1	1,483.7	102.4%	15,899.8	15,022.4	94.5%	17,143.8	16,393.0	95.6%
	BTS2	433.0	440.0	101.6%	4,767.7	4,609.1	96.7%	5,172.3	5,036.8	97.4%
	BTD	507.4	478.1	94.2%	5,484.3	5,209.4	95.0%	5,963.8	5,699.1	95.6%
	BTH	6.8	6.3	92.9%	69.5	69.8	100.5%	75.9	77.1	101.6%
	MTD1	1,107.3	1,112.9	100.5%	11,936.1	11,943.5	100.1%	12,935.3	13,026.3	100.7%
	MTD2	166.0	152.9	92.1%	1,760.2	1,744.7	99.1%	1,928.1	1,909.8	99.1%
	MTH	44.9	41.3	91.9%	456.2	453.6	99.4%	496.2	493.2	99.4%
	UNR's	480.6	481.3	100.1%	5,680.0	5,708.2	100.5%	6,259.9	6,296.6	100.6%
	BTSVE	0.27	0.20	75.2%	2.47	2.12	85.9%	2.58	2.35	91.1%
EDESur	4,195.4	4,196.60	100.0%	46,056.2	44,762.9	97.2%	49,978.0	48,934.4	97.9%	
EDEEste	BTS1	1,088.4	1,035.4	95.1%	12,023.0	10,733.7	89.3%	12,979.2	11,681.6	90.0%
	BTS2	433.8	415.5	95.8%	4,734.5	4,426.1	93.5%	5,150.4	4,836.9	93.9%
	BTD	186.0	161.2	86.7%	1,992.5	1,630.4	81.8%	2,172.2	1,782.2	82.0%
	BTH	0.7	0.7	108.6%	7.2	7.1	98.9%	7.8	7.8	99.4%
	MTD1	775.3	827.7	106.8%	8,427.0	8,448.6	100.3%	9,166.1	9,187.2	100.2%
	MTD2	229.9	252.3	109.8%	2,588.5	2,621.6	101.3%	2,833.7	2,866.2	101.1%
	MTH	12.6	14.2	112.5%	130.8	127.9	97.8%	140.3	139.5	99.4%
	UNR's	36.4	34.1	93.7%	367.0	360.0	98.1%	398.6	391.6	98.2%
	BTSVE	0.04	0.03	77.3%	0.21	0.59	284.4%	0.22	0.60	278.7%
EDEEste	2,763.2	2,741.14	99.2%	30,270.8	28,356.0	93.7%	32,848.4	30,893.6	94.0%	
EDE	BTS1	4,161.5	4,250.0	102.1%	45,774.2	43,334.8	94.7%	49,288.7	47,126.9	95.6%
	BTS2	1,549.8	1,507.8	97.3%	16,654.7	15,951.3	95.8%	18,052.4	17,453.1	96.7%
	BTD	963.5	824.2	85.5%	10,399.3	8,723.1	83.9%	11,272.6	9,546.7	84.7%
	BTH	9.5	9.1	95.9%	99.2	99.3	100.1%	108.4	110.2	101.6%
	MTD1	2,612.0	2,649.1	101.4%	27,914.4	27,887.1	99.9%	30,307.8	30,366.8	100.2%
	MTD2	725.0	709.2	97.8%	7,799.7	7,717.0	98.9%	8,523.7	8,481.2	99.5%
	MTH	85.5	83.6	97.7%	891.4	886.6	99.5%	964.9	966.0	100.1%
	UNR's	807.0	816.7	101.2%	9,338.3	9,473.6	101.4%	10,289.6	10,478.9	101.8%
	BTSVE	0.31	0.2	75.5%	2.67	2.70	101.2%	2.80	2.96	105.5%
Total EDE	10,914.0	10,849.9	99.4%	118,874.0	114,075.5	96.0%	128,810.8	124,532.7	96.7%	

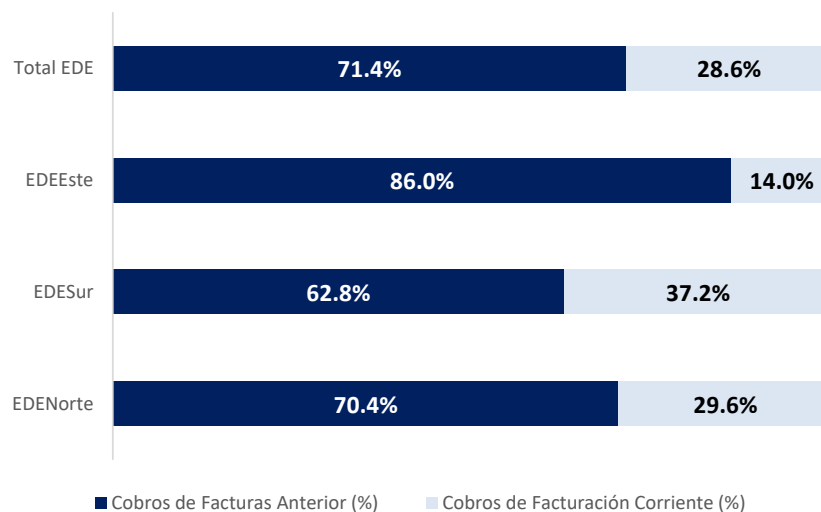


9.4 Composición del Cobro Según por Fecha de Emisión

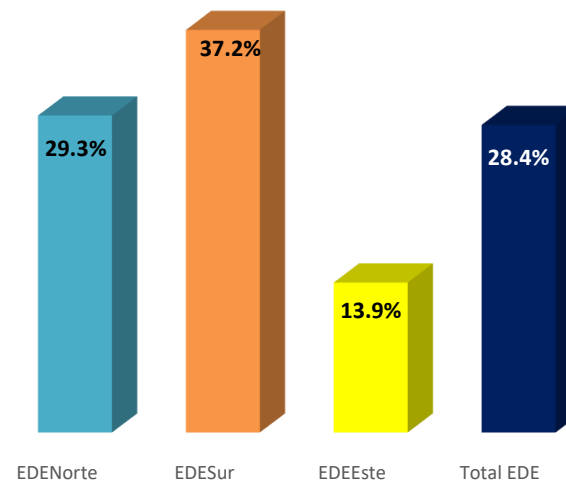
Mes: nov-25

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	3,955.4	2,752.7	1,159.5	3,912.18	70.4%	29.6%	29.3%
EDESUR	4,195.4	2,634.8	1,561.8	4,196.60	62.8%	37.2%	37.2%
EDEEste	2,763.2	2,357.9	383.2	2,741.14	86.0%	14.0%	13.9%
Total EDE	10,914.0	7,745.42	3,104.51	10,849.9	71.4%	28.6%	28.4%

Composición de Cobro Según Fecha de Emisión (%)



Cobrabilidad de la Facturación del Mes (%)

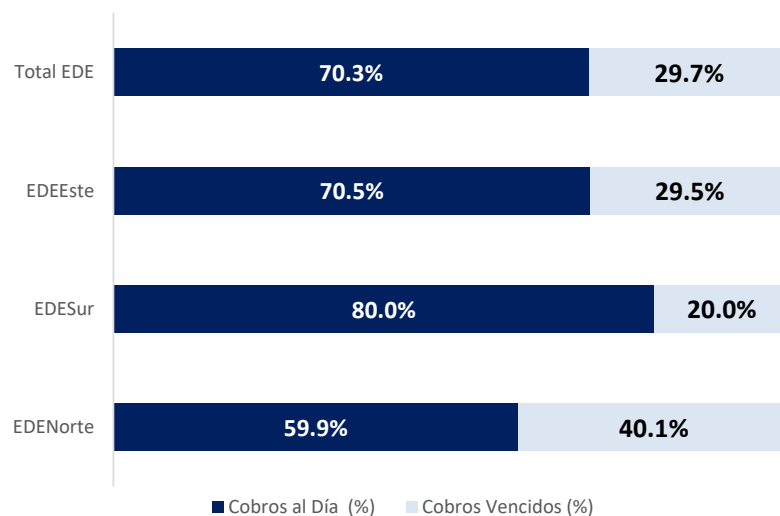


9.5 Composición del Cobro Según su Fecha de Vencimiento

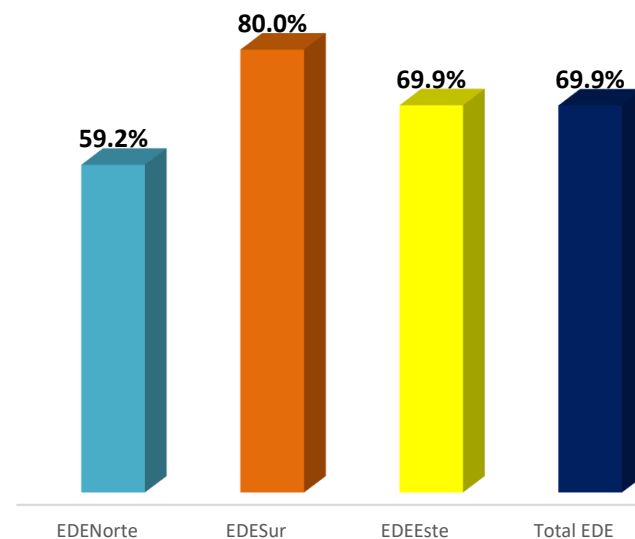
Mes: nov-25

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	3,955.4	2,342.1	1,570.1	3,912.18	59.9%	40.1%	59.2%
EDESsur	4,195.4	3,355.5	841.1	4,196.60	80.0%	20.0%	80.0%
EDEEste	2,763.2	1,932.4	808.8	2,741.14	70.5%	29.5%	69.9%
Total EDE	10,914.0	7,629.92	3,220.01	10,849.9	70.3%	29.7%	69.9%

Composición de Cobro Según Fecha de Vencimiento (%)

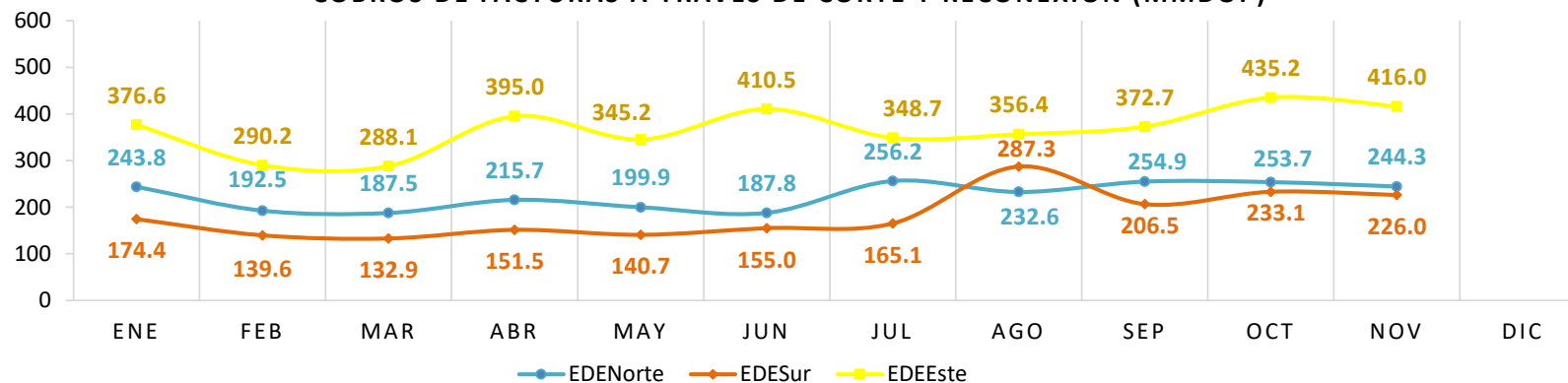


Cobrabilidad al Día (%)



9.6 Cobros por Gestión de Corte (MMDOP)

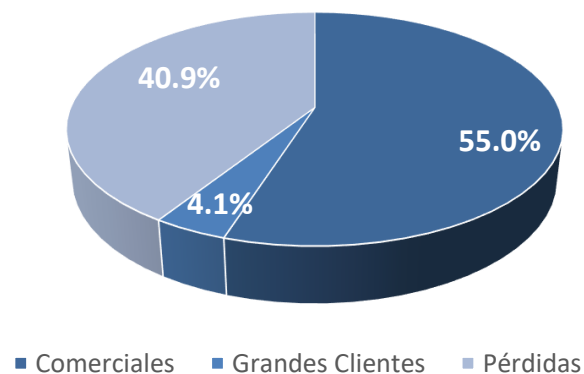
COBROS DE FACTURAS A TRAVÉS DE CORTE Y RECONEXIÓN (MMDOP)



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	244.3		2,469.0
EDESUR	174.4	139.6	132.9	151.5	140.7	155.0	165.1	287.3	206.5	233.1	226.0		2,012.2
EDEEeste	376.6	290.2	288.1	395.0	345.2	410.5	348.7	356.4	372.7	435.2	416.0		4,034.7
Total EDE	794.8	622.4	608.6	762.2	685.8	753.4	770.1	876.3	834.1	922.1	886.3		8,515.8

Cantidad de Brigadas				
Tipo	EDENorte	EDESUR	EDEEeste	Total
Comerciales	400	416	242	1,058
Grandes Clientes	17	42	20	79
Pérdidas	280	268	240	788
Total EDE's	697	726	502	1,925
(%) Brigadas	36.2%	37.7%	26.1%	

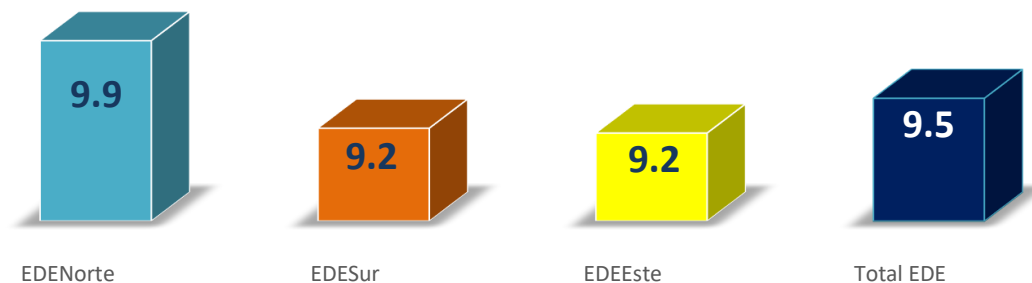
Cantidad de Brigadas por Tipo



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

10. Gestión de los UNR's

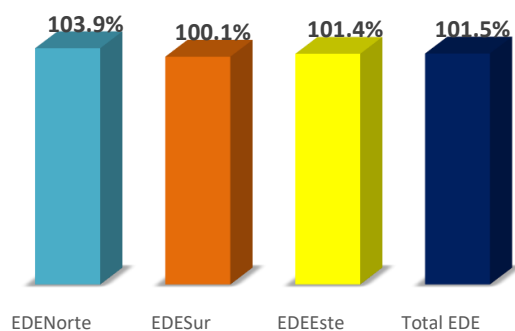
Monómico de Ventas UNR (DOP/kWh)



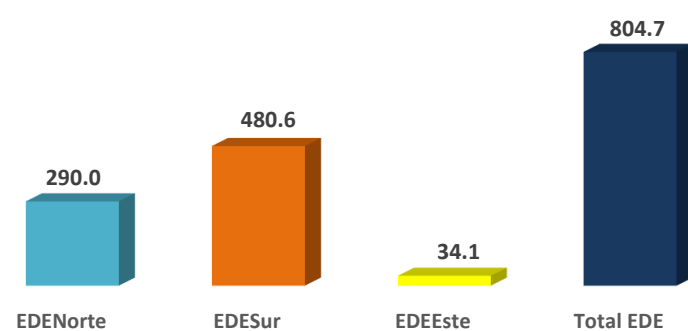
Mes: nov-25

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	29.2	290.0	9.9	301.3	103.9%
EDESUR	84	52.0	480.6	9.2	481.3	100.1%
EDEEste	6	3.7	34.1	9.2	34.6	101.4%
Total EDE	136	84.9	804.7	9.5	817.2	101.5%

Cobrabilidad UNR por EDE (%)



Facturación UNR (MMRD\$)

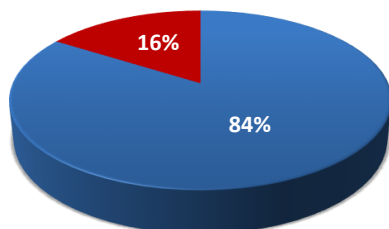


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

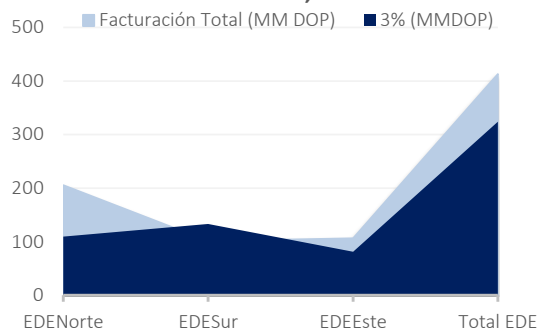
11. Conciliaciones Ayuntamientos

Facturación Total (MM DOP)

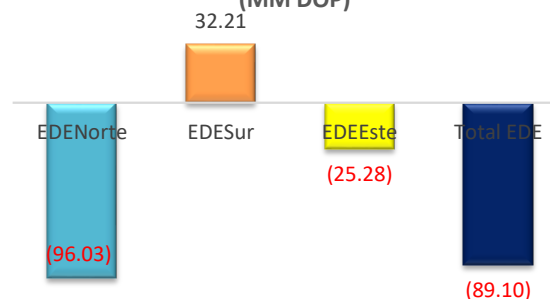
■ Alumbrado Público (MM DOP)



Facturación vs 3%, Puntual Mes



Balance a Compensar a Ayuntamientos (MM DOP)



nov-25

Facturación

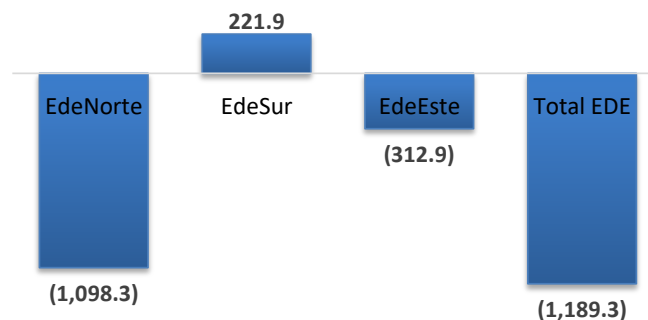
Impuesto Municipal

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	166.3	39.3	205.6	3,653.8	109.6	(96.0)
EDESsur	91.8	9.2	101.0	4,441.5	133.2	32.2
EDEEste	88.6	17.7	106.3	2,702.0	81.1	(25.3)
Total EDE	346.8	66.2	413.0	10,797.3	323.9	(89.1)

Acumulado: 2025

Empresa	Facturación Total (MMDOP)	3% (MMDOP)	Balance a Compensar (MMDOP)
EdeNorte	2,244.4	1,146.1	(1098.3)
EdeSur	1,082.4	1,304.4	221.9
EdeEste	1,152.1	839.2	(312.9)
Total EDE	4,478.9	3,289.6	(1,189.3)

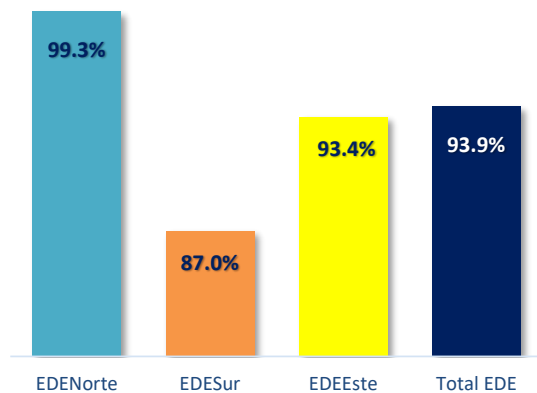
Balance a Compensar (MMDOP)



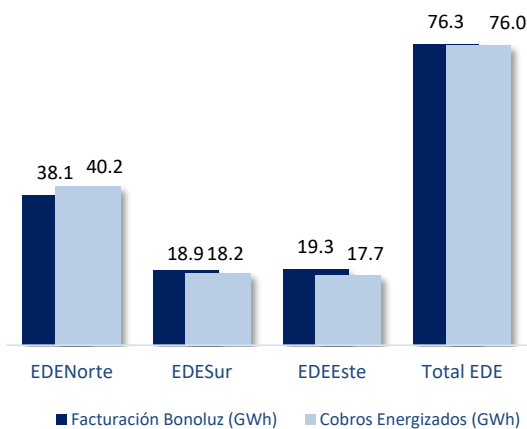
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

12. Gestión Bonoluz

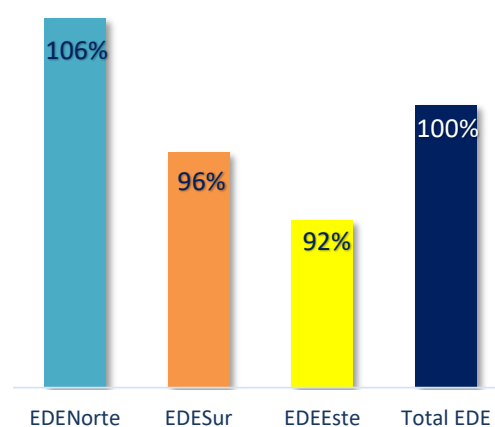
Contratos Facturados Bonoluz (%)



Facturación vs. Cobros Energizados



Índice de Cobranzas Bonoluz (%)



Mes: nov-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	241,929	240,178	99.3%	38.1	268.5	283.6	40.2	105.6%
EDESUR	174,553	151,882	87.0%	18.9	140.7	135.6	18.2	96.4%
EDEEste	138,855	129,665	93.4%	19.3	143.5	131.5	17.7	91.6%
Total EDE	555,337	521,725	93.9%	76.3	552.7	550.7	76.0	99.6%

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: nov-25

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
EDENorte	Las Colinas	537	179	466	38.4%	24,861	169,303
	Antonio Guzman	9,456	3,041	4,476	67.9%	440,693	2,894,451
	Bella Vista	2,974	963	1,547	62.2%	132,817	887,130
	Total EDENorte	12,967	4,183	6,489	64.5%	598,370	3,950,884
EDESUR	AHON101	26,738	5,821	7,868	74.0%	731,097	4,673,299
	AHON102	27,609	5,333	7,351	72.5%	626,550	4,010,264
	AHON103	3,761	895	1,275	70.2%	129,369	849,462
	BANI102	3,306	699	1,728	40.5%	65,750	408,713
	BANP103	401	102	203	50.2%	9,004	57,797
	BARA106	2,477	569	949	60.0%	78,591	531,559
	BAYO102	6,263	1,367	3,089	44.3%	152,114	955,217
	CABA101	10,282	2,000	4,645	43.1%	223,829	1,419,055
	CALB102	187	42	90	46.7%	5,109	32,027
	COHE101	16,716	3,590	8,686	41.3%	424,273	2,722,733
	COHE102	3,875	797	1,562	51.0%	106,542	694,958
	COHE103	14,047	3,270	5,640	58.0%	345,539	2,158,498
	COHE105	8,796	1,627	2,203	73.9%	214,277	1,389,051
	CSAT101	12,941	2,882	5,093	56.6%	347,602	2,234,568
	CSAT102	5,233	1,142	2,415	47.3%	127,347	807,477
	CUAR101	21,697	4,113	6,160	66.8%	541,237	3,501,528
	CUAR102	7,408	1,152	1,833	62.8%	169,887	1,128,662
	CUAR103	13,030	2,294	3,276	70.0%	299,682	1,953,991
	CUAR104	57,888	9,598	12,800	75.0%	1,341,218	8,844,927
	EMBA101	6,658	1,514	1,952	77.6%	215,954	1,422,963
	EMBA102	2,503	503	613	82.1%	77,471	507,903
	EMBA105	112	16	49	32.7%	3,076	20,529
	EMBA106	4,536	862	1,297	66.5%	103,650	655,561
	EMBA107	171	35	38	92.1%	5,738	39,722
	GRBO101	7,789	1,707	3,557	48.0%	183,609	1,148,536
	GRBO102	26,407	4,875	10,077	48.4%	616,816	4,004,292
	GRBO103	11,800	2,469	4,663	52.9%	291,217	1,852,037
	GRBO104	241	47	47	100.0%	5,805	37,786
	HANU101	12,237	2,253	5,604	40.2%	249,011	1,574,647
	HANU101 - SC	310	71	162	43.8%	8,551	52,751
	HERR105	492	104	253	41.1%	12,347	80,590
	HNUV103	4,691	1,284	4,262	30.1%	154,300	973,026
	HNUV104	13,394	2,918	7,259	40.2%	328,554	2,087,982
	JUCO101	293	88	592	14.9%	15,950	118,061
	KDIE101	8,176	1,923	4,921	39.1%	238,978	1,529,511
	KDIE102	3,160	706	706	100.0%	82,811	525,354
	KDIE103	1,012	233	406	57.4%	26,503	166,129
	KDIE104	6,462	1,410	2,898	48.7%	156,543	992,585

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: nov-25

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
KDIE105		2,994	722	725	99.6%	94,108	600,390
KDIE107		277	82	1,032	7.9%	10,805	69,094
KDIE109		1,163	285	519	54.9%	28,033	176,725
LDAM101		0	0	6	0.0%	0	0
LPRA102		12,074	2,362	2,467	95.7%	291,464	1,891,023
LPRA103		4,818	981	1,429	68.6%	112,199	721,330
LPRA104		4,169	720	1,299	55.4%	91,807	588,665
LPRA105		2,984	546	743	73.5%	72,241	470,991
LPRA106		4,369	918	2,414	38.0%	118,977	774,311
LPRA109		3,116	552	712	77.5%	70,680	457,823
MATA101		20,710	3,363	3,363	100.0%	539,327	3,680,006
MATA102		18,712	3,161	4,853	65.1%	456,521	3,044,715
MATA104		122	20	20	100.0%	3,275	22,361
METR107		1,018	238	225	105.8%	30,848	198,588
MVIE101		7,963	1,766	2,916	60.6%	198,303	1,249,398
MVIE102		11,219	2,500	5,284	47.3%	292,041	1,869,017
MVIE103		2,492	560	572	97.9%	62,814	392,249
MVIE104		638	144	340	42.4%	16,544	106,005
MVIE105		2,184	528	1,298	40.7%	54,221	335,438
MVIE107		1,474	329	337	97.6%	42,907	270,218
NEYB102		804	345	530	65.1%	54,909	356,901
PALA101		30,719	6,426	10,588	60.7%	718,664	4,522,058
PALA102		12,286	2,660	4,566	58.3%	302,842	1,910,301
PALA103		4,302	897	1,778	50.4%	103,769	662,720
PARA102		719	155	250	62.0%	20,422	131,608
PARA103		682	125	125	100.0%	20,836	144,333
PDIV101		8,617	1,828	3,152	58.0%	211,329	1,334,913
RARR101		4,526	1,486	2,255	65.9%	166,014	1,103,960
SCNO102		3,628	810	1,639	49.4%	83,777	521,701
SCNO104		1,116	310	310	100.0%	32,867	204,288
UASD102		3,017	625	902	69.3%	89,404	591,325
UASD105		67	15	26	57.7%	2,295	15,674
VALT101		20,887	4,791	6,829	70.2%	518,405	3,254,064
VALT102		3,254	671	1,812	37.0%	75,263	478,934
YAGU103		26	18	107	16.8%	1,674	10,300
ZFAL101		7,546	1,861	4,978	37.4%	216,546	1,362,910
ZFAL102		4,884	1,152	2,736	42.1%	141,020	887,205
Total EDESur		562,675	114,263	199,359	57.3%	14,063,052	90,575,293

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora

Mes: nov-25

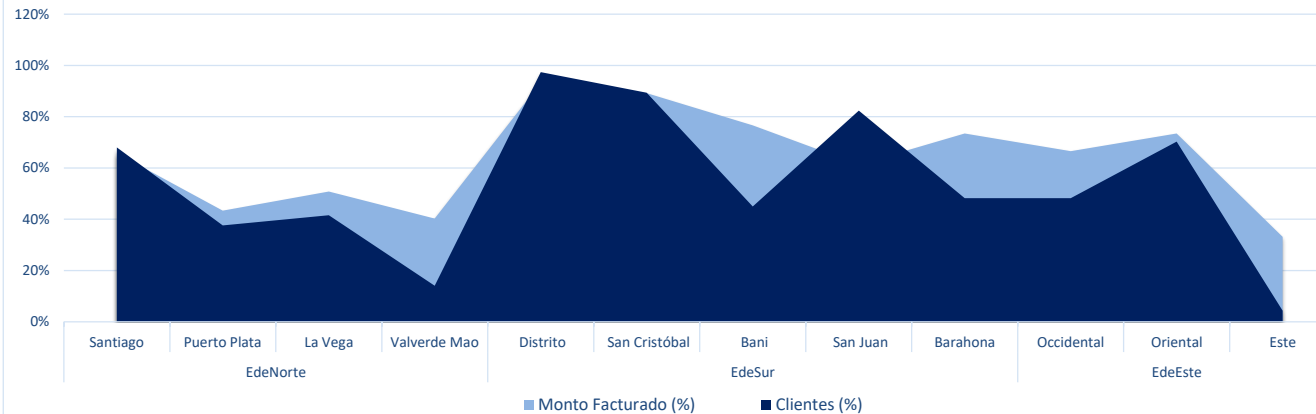
Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
EDEEste	1120	27,243	8,973	14,811	60.6%	1,248,275	8,398,832
	1130	23,726	6,947	9,055	76.7%	1,112,724	7,614,547
	1210	3,403	1,361	2,622	51.9%	192,245	1,303,165
	1220	12,708	4,802	8,143	59.0%	690,968	4,541,213
	1230	60	28	59	47.5%	5,157	34,600
	Total EDEEste	67,140	22,111	34,690	63.7%	3,249,369	21,892,356
Total EDE		642,782	140,557	240,538	58.4%	17,910,791	116,418,533

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

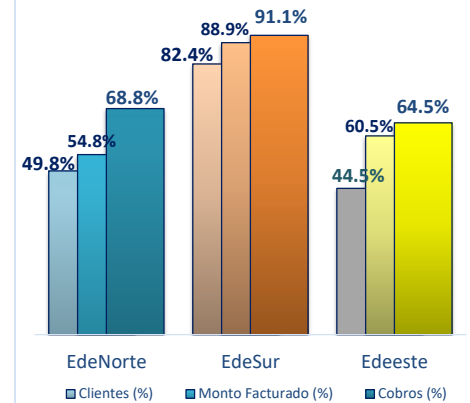
Pág. 38

14. Proyecto Telemedida por Empresa Distribuidora

Proporción de clientes y facturación Telemedida



Proporción Telemedida por EDE



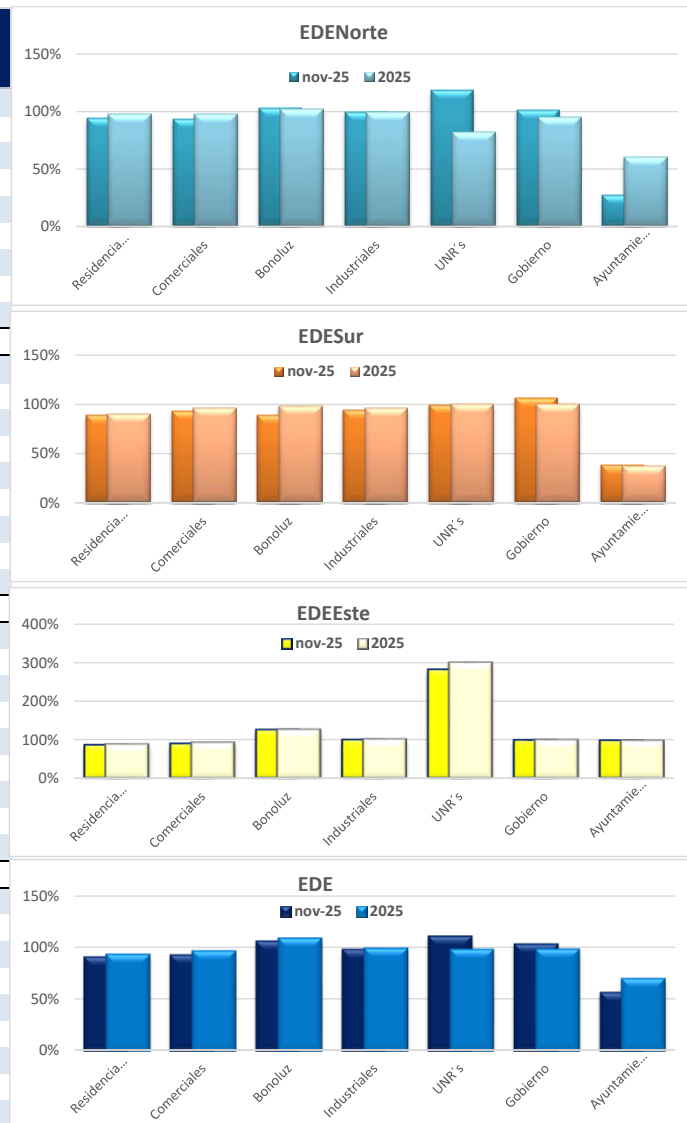
Empresa jun-2025	Sector Comercial	Cant. Clientes Facturados	Cant. Clientes Telemedidos	Clientes Telemedidos (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Telemedida (GWh)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Facturado Total (MM DOP)	Monto Facturado Telemedido (MM DOP)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Cobrado Total (MM DOP)	Monto Cobrado Telemedido (MM DOP)	Monto Cobrado Telemedido (%)
EDENorte	Santiago	434,256	295,257	68.0%	144.0	90.3	62.7%	1,473.3	969.2	65.8%	1,491.1	1,209.1	81.1%
	Puerto Plata	161,629	60,767	37.6%	54.9	21.9	39.9%	555.6	240.8	43.3%	525.2	299.6	57.0%
	La Vega	279,409	116,098	41.6%	77.6	35.8	46.2%	780.4	396.8	50.8%	776.8	479.5	61.7%
	San Francisco	244,674	138,829	56.7%	69.9	35.6	50.9%	700.9	381.9	54.5%	686.2	503.5	73.4%
	Valverde Mao	147,606	20,757	14.1%	43.9	15.8	36.0%	445.2	179.3	40.3%	432.9	200.5	46.3%
	Total EDENorte	1,267,574	631,708	49.8%	390.4	199.4	51.1%	3,955.4	2,168.0	54.8%	3,912.1	2,692.1	68.8%
EDESUR	Distrito	300,074	292,242	97.4%	204.6	187.7	91.7%	2,256.2	2,103.5	93.2%	2,306.6	2,175.1	94.3%
	Santo Domingo	238,954	226,487	94.8%	76.4	67.0	87.6%	749.9	676.4	90.2%	750.0	686.7	91.6%
	San Cristóbal	161,977	144,801	89.4%	55.5	48.2	86.8%	531.1	473.6	89.2%	507.3	468.8	92.4%
	Bani	112,164	66,903	59.6%	31.0	22.7	73.2%	310.1	237.6	76.6%	309.3	251.4	81.3%
	San Juan	82,753	32,822	39.7%	15.4	8.5	55.1%	143.8	88.3	61.4%	131.9	88.4	67.0%
	Barahona	67,030	30,171	45.0%	20.0	13.6	68.1%	204.3	150.1	73.5%	191.4	153.4	80.1%
	Total EDESUR	962,952	793,426	82.4%	403.1	347.7	86.3%	4,195.4	3,729.5	88.9%	4,196.6	3,823.8	91.1%
EDEeste	Occidental	252,648	121,870	48.2%	93.3	59.8	64.1%	966.7	643.3	66.5%	974.0	682.7	70.1%
	Oriental	323,938	227,818	70.3%	108.9	79.5	73.0%	1,075.0	789.6	73.5%	1,105.5	854.4	77.3%
	Este	231,179	9,996	4.3%	71.9	21.6	30.1%	721.5	238.9	33.1%	661.7	230.5	34.8%
	Total EDEeste	807,765	359,684	44.5%	274.1	161.0	58.7%	2,763.2	1,671.8	60.5%	2,741.1	1,767.5	64.5%
Total EDE		3,038,291	1,784,818	58.7%	1,067.5	708.1	66.3%	10,914.0	7,569.3	69.4%	10,849.9	8,283.5	76.3%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

15. Facturas Emitidas y Cobradas por Tipo de Cliente

Mes: nov-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	893,948	94.2%	879,071	858,995	97.7%
	Comerciales	119,397	93.8%	117,444	115,290	98.2%
	Bonoluz	240,720	103.0%	239,608	245,280	102.4%
	Industriales	9,274	100.0%	9,384	9,364	99.8%
	UNR's	92	118.5%	95	78	82.3%
	Gobierno	6,334	101.7%	6,228	5,920	95.1%
	Gobierno Cortable	2,265	88.1%	2,215	2,146	96.9%
	Gobierno No Cortable	4,069	109.2%	4,014	3,774	94.0%
	Ayuntamientos	2,208	27.4%	2,168	1,322	61.0%
Total EDENorte	1,271,973	1,219,018	95.8%	1,253,998	1,236,249	98.6%
EDESUR	Residenciales	554,080	88.9%	552,968	500,189	90.5%
	Comerciales	77,491	93.0%	76,465	73,849	96.6%
	Bonoluz	129,799	88.7%	121,614	119,572	98.3%
	Industriales	10,926	94.8%	11,103	10,639	95.8%
	UNR's	150	99.3%	163	163	99.9%
	Gobierno	5,407	106.9%	5,283	5,273	99.8%
	Gobierno Cortable	5,407	106.9%	5,283	5,273	99.8%
	Gobierno No Cortable	0	0.0%	0	0	0.0%
	Ayuntamientos	1,286	38.6%	1,254	467	37.3%
Total EDESUR	779,139	696,542	89.4%	768,850	710,151	92.4%
EDEEste	Residenciales	623,198	85.3%	618,876	543,237	87.8%
	Comerciales	78,014	88.9%	77,131	71,152	92.2%
	Bonoluz	142,653	124.5%	143,859	181,472	126.1%
	Industriales	8,837	98.3%	8,847	8,908	100.7%
	UNR's	5	280.0%	5	15	300.0%
	Gobierno	4,137	98.2%	4,045	4,000	98.9%
	Gobierno Cortable	4,135	98.2%	4,044	4,000	98.9%
	Gobierno No Cortable	2	0.0%	1	1	71.4%
	Ayuntamientos	2,123	96.5%	2,071	2,015	97.3%
Total EDEEste	858,967	793,685	92.4%	854,833	810,800	94.8%
EDE	Residenciales	2,071,226	90.1%	2,050,914	1,902,421	92.8%
	Comerciales	274,902	92.2%	271,040	260,292	96.0%
	Bonoluz	513,172	105.4%	505,081	546,323	108.2%
	Industriales	29,037	97.5%	29,334	28,911	98.6%
	UNR's	247	110.1%	263	256	97.4%
	Gobierno	15,878	102.6%	15,556	15,193	97.7%
	Gobierno Cortable	11,807	100.3%	11,541	11,419	98.9%
	Gobierno No Cortable	4,071	109.2%	4,015	3,775	94.0%
	Ayuntamientos	5,617	56.1%	5,492	3,804	69.3%
Total EDE	2,910,079	2,709,245	93.1%	2,877,682	2,757,200	95.8%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)



16. Canales de Pagos

Mes: nov-25

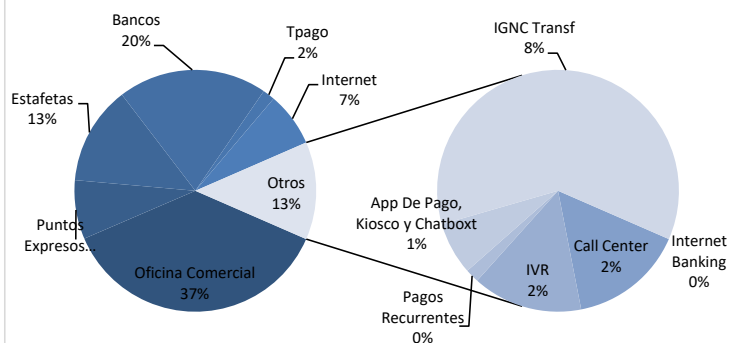
Composición del Cobro por Tipo de Canal

Tipo de Canal	EDENorte (MM DOP)	EDESsur (MM DOP)	EDEEste* (MM DOP)	Total EDE (MMDOP)
Oficina Comercial	1,448.6	1,540.5	1,017.2	4,006.3
Puntos Expresos	629.3	223.8	0.0	853.1
Estafetas	796.7	219.2	414.6	1,430.5
Bancos	231.9	1,334.4	596.1	2,162.3
Tpago	67.7	108.9	0.0	176.6
Internet	403.3	149.1	233.2	785.6
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	31.5	76.6	109.8	218.0
IVR	12.1	131.4	65.3	208.7
Pagos Recurrentes	0.0	26.0	0.0	26.0
App De Pago, Kiosco y Chatbox	0.0	99.6	0.0	99.6
IGNC Transf	291.1	268.0	304.9	864.1
Total General	3,912.1	4,177.4	2,741.1	10,830.7

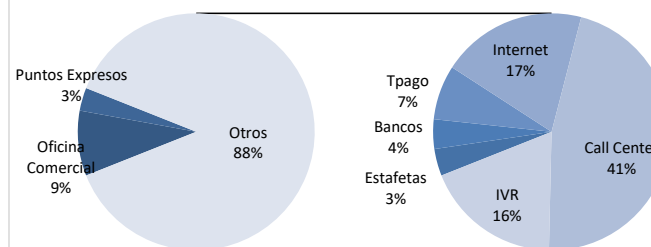
Costos Promedio por Transacción

Tipo de Canal	EDENorte (DOP)	EDESsur (DOP)	EDEEste (DOP)	Total EDE (DOP)
Oficina Comercial	34.4	224.3	109.7	122.8
Puntos Expresos	34.4	88.2	0.0	40.9
Estafetas	10.0	20.1	11.6	13.9
Bancos	5.5	38.8	11.4	18.6
Tpago	15.0	16.5	0.0	10.5
Internet	10.0	194.7	75.8	93.5
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	10.5	313.4	541.9	288.6
IVR	2.2	156.8	70.5	76.5
Pagos Recurrentes	0.0	156.8	0.0	52.3
App De Pago, Kiosco y Chatbox	0.0	299.9	0.0	100.0
IGNC Transf	0.0	0.0	0.0	0.0
Total General	15.3	125.8	102.6	81.2

Composición Cobros por Canales por Tipo de Canal



Composición Costos por Canales



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

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

17.1 Indicadores por Provincia

Mes: nov-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	22	71	286	1,261,064	489.4	29.6%	389.1	381.2	100.3	98.0%	20.5%	77.9%
Dajabón	7	0	1	3	11	24,866	8.17	0.5%	7.01	6.78	1.17	96.8%	14.3%	82.9%
Duarte	16	0		12	28	118,124	44.47	2.7%	32.96	32.13	11.51	97.5%	25.9%	72.3%
Españat	8	0	1	7	16	67,629	25.38	1.5%	19.33	19.72	6.05	102.0%	23.9%	77.7%
La Vega	22	4	4	5	35	156,921	55.95	3.4%	43.47	42.39	12.48	97.5%	22.3%	75.8%
María Trinidad Sánchez	6	3		6	15	45,290	21.14	1.3%	13.07	12.57	8.07	96.2%	38.2%	59.4%
Monseñor Nouel	8	0	1	2	11	58,458	29.13	1.8%	15.91	15.49	13.22	97.4%	45.4%	53.2%
Montecristi	6	0	2	3	11	36,819	11.83	0.7%	9.40	8.91	2.43	94.8%	20.5%	75.3%
Puerto Plata	24	1	6	7	38	162,112	58.76	3.6%	55.77	53.80	2.99	96.5%	5.1%	91.6%
Hermanas Mirabal	3	0	1	4	8	28,922	10.72	0.6%	7.18	6.65	3.54	92.6%	33.0%	62.0%
Samaná	6	2	4	0	12	23,131	12.96	0.8%	7.42	7.00	5.54	94.3%	42.8%	54.0%
Sánchez Ramírez	3	0	1	2	6	36,133	17.07	1.0%	10.19	9.83	6.87	96.4%	40.3%	57.6%
Santiago	54	7	0	20	81	417,198	162.77	9.8%	140.37	140.19	22.40	99.9%	13.8%	86.1%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	25,304	11.23	0.7%	10.87	10.26	0.36	94.4%	3.2%	91.3%
Valverde	7	0	1	0	8	60,157	19.80	1.2%	16.15	15.52	3.65	96.1%	18.4%	78.4%
EdeSur	101	48	74	78	301	962,974	560.7	33.9%	402.9	393.6	157.8	97.7%	28.1%	70.2%
Azua	3	0	6	7	16	39,551	26.70	1.6%	12.54	12.31	14.16	98.2%	53.0%	46.1%
Bahoruco	1	0	2	10	13	26,789	19.26	1.2%	6.70	5.79	12.56	86.5%	65.2%	30.1%
Barahona	9	1	1	7	18	32,542	22.78	1.4%	11.35	10.43	11.44	91.9%	50.2%	45.8%
EdeSur: Distrito Nacional	46	21	7	0	74	296,022	207.76	12.6%	192.78	193.65	14.98	100.5%	7.2%	93.2%
Eliás Piña	0	0	6	0	6	10,974	2.91	0.2%	1.97	1.65	0.94	83.9%	32.2%	56.9%
Independencia	0	0	0	2	2	4,241	1.97	0.1%	1.03	1.53	0.94	148.5%	47.7%	77.7%
Pedernales	0	0	0	5	5	3,663	1.98	0.1%	0.93	0.98	1.06	105.2%	53.2%	49.2%
Peravia	2	4	6	12	24	58,613	32.50	2.0%	16.27	16.05	16.24	98.7%	50.0%	49.4%
San Cristóbal	15	6	8	16	45	152,888	90.83	5.5%	55.57	51.68	35.26	93.0%	38.8%	56.9%
San José de Ocoa	1	1	4	0	6	16,244	3.79	0.2%	2.77	2.95	1.02	106.5%	27.0%	77.8%
San Juan	2	5	11	0	18	72,167	17.41	1.1%	13.48	12.53	3.93	93.0%	22.6%	72.0%
EdeSur: Santo Domingo	22	10	23	19	74	249,280	132.77	8.0%	87.51	84.02	45.26	96.0%	34.1%	63.3%
EdeEste	85	0	0	161	246	858,967	604.0	36.5%	274.1	273.6	329.8	99.8%	54.6%	45.3%
EdeEste: Distrito Nacional	20	0	0	9	29	111,790	68.0	4.1%	43.2	45.2	24.71	104.6%	36.4%	66.6%
El Seibo	2	0	0	5	7	17,943	8.5	0.5%	4.0	3.7	4.43	91.4%	52.3%	43.6%
Hato Mayor	2	0	0	4	6	26,790	11.3	0.7%	5.7	5.4	5.61	94.4%	49.6%	47.5%
La Altagracia	2	0	0	16	18	65,664	53.1	3.2%	18.4	17.0	34.69	92.4%	65.4%	32.0%
La Romana	6	0	0	10	16	57,249	45.9	2.8%	18.5	17.6	27.47	95.7%	59.8%	38.4%
Monte Plata	7	0	0	18	25	42,084	29.2	1.8%	9.0	8.3	20.25	92.9%	69.3%	28.5%
San Pedro de Macorís	10	0	0	18	28	64,724	60.3	3.6%	25.3	23.0	35.03	91.1%	58.1%	38.2%
EdeEste: Santo Domingo	36	0	0	81	117	472,723	327.7	19.8%	150.0	153.2	177.64	102.1%	54.2%	46.8%
Total Provincias	362	65	96	310	833	3,083,005	1,654.0	100.0%	1,066.1	1,048.4	587.9	98.3%	35.5%	63.4%

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

17.2 Indicadores por Provincia

Mes: dic 24 - nov 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	22	71	286	1,261,064	6,065.4	29.5%	4,530.9	4,376.5	1,534.5	96.6%	25.3%	72.2%
Dajabón	7	0	1	3	11	24,866	115.83	0.6%	97.85	92.17	17.98	94.2%	15.5%	79.6%
Duarte	16	0	0	12	28	118,124	572.78	2.8%	408.96	391.81	163.82	95.8%	28.6%	68.4%
Españat	8	0	1	7	16	67,629	321.63	1.6%	234.54	227.28	87.08	96.9%	27.1%	70.7%
La Vega	22	4	4	5	35	156,921	683.64	3.3%	502.53	484.10	181.11	96.3%	26.5%	70.8%
María Trinidad Sánchez	6	3	0	6	15	45,290	253.40	1.2%	150.13	143.52	103.27	95.6%	40.8%	56.6%
Monseñor Nouel	8	0	1	2	11	58,458	368.85	1.8%	201.25	189.12	167.60	94.0%	45.4%	51.3%
Montecristi	6	0	2	3	11	36,819	143.84	0.7%	106.19	98.93	37.64	93.2%	26.2%	68.8%
Puerto Plata	24	1	6	7	38	162,112	728.50	3.5%	623.28	606.06	105.22	97.2%	14.4%	83.2%
Hermanas Mirabal	3	0	1	4	8	28,922	127.16	0.6%	78.99	73.56	48.18	93.1%	37.9%	57.8%
Samaná	6	2	4	0	12	23,131	148.96	0.7%	79.98	76.50	68.98	95.6%	46.3%	51.4%
Sánchez Ramírez	3	0	1	2	6	36,133	208.54	1.0%	119.75	112.18	88.79	93.7%	42.6%	53.8%
Santiago	54	7	0	20	81	417,198	2,009.93	9.8%	1,609.66	1,578.70	400.27	98.1%	19.9%	78.5%
Santiago Rodríguez	6	0	0	0	6	25,304	138.26	0.7%	125.65	118.90	12.62	94.6%	9.1%	86.0%
Valverde	7	0	1	0	8	60,157	244.11	1.2%	192.16	183.63	51.95	95.6%	21.3%	75.2%
EdeSur	101	48	74	78	301	962,974	7,069.4	34.4%	4,845.3	4,741.5	2,224.1	97.9%	31.5%	67.1%
Azua	3	0	6	7	16	39,551	334.63	1.6%	171.00	159.45	163.63	93.2%	48.9%	47.6%
Bahoruco	1	0	2	10	13	26,789	238.65	1.2%	78.32	63.08	160.34	80.5%	67.2%	26.4%
Barahona	9	1	1	7	18	32,542	287.51	1.4%	131.92	115.58	155.60	87.6%	54.1%	40.2%
EdeSur: Distrito Nacional	46	21	7	0	74	296,022	2,589.68	12.6%	2,263.03	2,270.87	326.65	100.3%	12.6%	87.7%
Elías Piña	0	0	6	0	6	10,974	35.92	0.2%	23.07	19.31	12.85	83.7%	35.8%	53.8%
Independencia	0	0	0	2	2	4,241	45.81	0.2%	20.42	20.92	25.38	102.4%	55.4%	45.7%
Pedernales	0	0	0	5	5	3,663	36.65	0.2%	18.55	18.33	18.11	98.8%	49.4%	50.0%
Peravia	2	4	6	12	24	58,613	403.04	2.0%	195.25	184.16	207.80	94.3%	51.6%	45.7%
San Cristóbal	15	6	8	16	45	152,888	1,118.83	5.4%	637.57	607.00	481.27	95.2%	43.0%	54.3%
San José de Ocoa	1	1	4	0	6	16,244	49.56	0.2%	33.07	32.31	16.49	97.7%	33.3%	65.2%
San Juan	2	5	11	0	18	72,167	217.68	1.1%	160.68	152.02	57.00	94.6%	26.2%	69.8%
EdeSur: Santo Domingo	22	10	23	19	74	249,280	1,711.46	8.3%	1,112.46	1,098.47	599.00	98.7%	35.0%	64.2%
EdeEste	85	0	0	161	246	858,967	7,426.3	36.1%	3,273.3	3,091.0	4,153.1	94.4%	55.9%	41.6%
EdeEste: Distrito Nacional	20	0	0	9	29	111,790	882.5	4.3%	551.1	551.3	331.41	100.0%	37.6%	62.5%
El Seibo	2	0	0	5	7	17,943	108.2	0.5%	46.0	43.0	62.20	93.5%	57.5%	39.7%
Hato Mayor	2	0	0	4	6	26,790	135.6	0.7%	64.6	62.2	71.05	96.3%	52.4%	45.8%
La Altagracia	2	0	0	16	18	65,664	625.3	3.0%	208.5	192.1	416.83	92.1%	66.7%	30.7%
La Romana	6	0	0	10	16	57,249	551.3	2.7%	209.0	201.6	342.28	96.4%	62.1%	36.6%
Monte Plata	7	0	0	18	25	42,084	368.9	1.8%	119.0	109.6	249.89	92.1%	67.7%	29.7%
San Pedro de Macorís	10	0	0	18	28	64,724	728.5	3.5%	303.3	284.8	425.21	93.9%	58.4%	39.1%
EdeEste: Santo Domingo	36	0	0	81	117	472,723	4,026.0	19.6%	1,771.8	1,646.5	2,254.21	92.9%	56.0%	40.9%
Total Provincias	362	65	96	310	833	3,083,005	20,561.2	100.0%	12,649.5	12,208.9	7,911.7	96.5%	38.5%	59.4%

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

Deuda

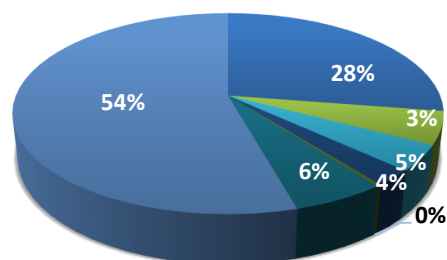
Efectividad del Corte por Sector

Montos Cobrados por Corte y
Reconexión

FETE

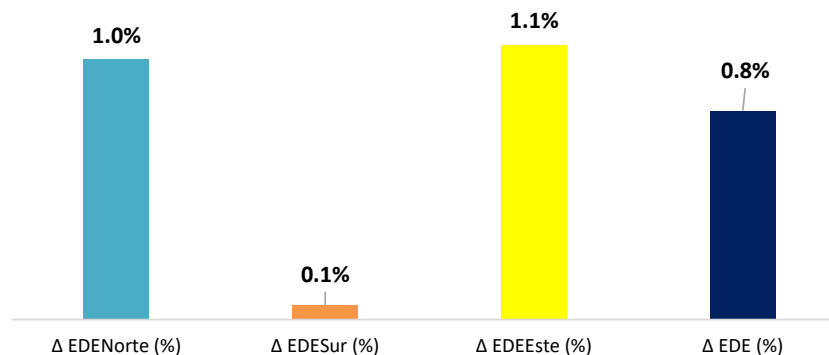
18. Seguimiento al Movimiento de la Deuda

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: oct-25

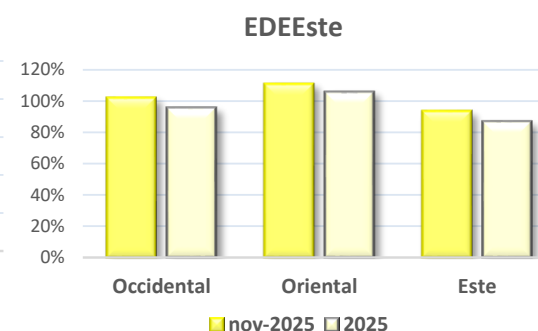
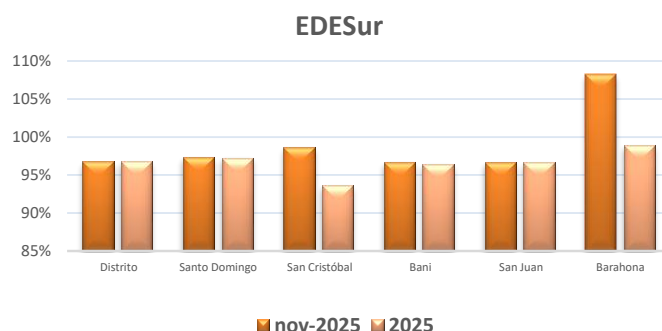
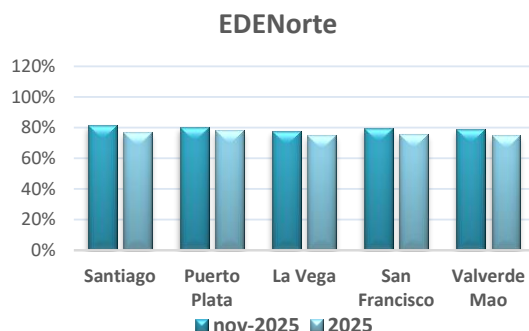
Deuda al Final del Mes: nov-2025

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	921.8	3,281.0	5,296.5	9,499.4	943.2	3,281.4	5,398.2	9,622.8	2.3%	0.0%	1.9%	1.3%
Comerciales	214.4	189.7	1,406.8	1,810.9	223.4	193.3	1,428.4	1,845.1	4.2%	1.9%	1.5%	1.9%
Bonoluz	32.6	812.2	587.4	1,432.2	35.9	807.8	602.6	1,446.3	10.1%	(0.5%)	2.6%	1.0%
Industriales	403.1	263.9	217.1	884.1	404.0	256.7	231.3	891.9	0.2%	(2.7%)	6.5%	0.9%
UNR's	10.3	89.6	3.7	103.6	5.1	88.5	3.7	97.4	(50.0%)	(1.2%)	0.0%	(6.0%)
Gobierno	186.3	59.7	1,845.7	2,091.8	188.5	64.6	1,833.8	2,086.9	1.2%	8.2%	(0.6%)	(0.2%)
Gobierno Cortable	30.8	59.7	1,845.7	1,936.2	30.8	64.6	1,833.8	1,929.2	(0.0%)	8.2%	(0.6%)	(0.4%)
Gobierno No Cortable	155.6	0.0	0.0	155.6	157.7	0.0	0.0	157.7	1.4%		0.0%	1.4%
Ayuntamientos	10,162.3	3,402.3	5,351.1	18,915.7	10,255.9	3,410.7	5,373.4	19,040.0	0.9%	0.2%	0.4%	0.7%
Total EDE	11,930.76	8,098.4	14,708.3	34,737.5	12,055.9	8,103.0	14,871.4	35,030.4	1.0%	0.1%	1.1%	0.8%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

19. Efectividad del Corte por Sector



Mes: **nov-2025**

Empresa	Sector	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Mes	Efectividad del Corte Total (%)
EDENorte	Santiago	39,668	32,334	81.5%
	Puerto Plata	18,884	15,191	80.4%
	La Vega	23,207	18,057	77.8%
	San Francisco	24,625	19,648	79.8%
	Valverde Mao	13,097	10,342	79.0%
Total EDENorte		119,481	95,572	80.0%
EDESur	Distrito	12,645	12,233	96.7%
	Santo Domingo	14,520	14,136	97.4%
	San Cristóbal	11,025	10,877	98.7%
	Bani	8,738	8,450	96.7%
	San Juan	4,920	4,755	96.6%
	Barahona	5,139	5,565	108.3%
Total EDESur		56,987	56,016	98.3%
EDEEste	Occidental	28,609	29,234	102.2%
	Oriental	31,056	34,398	110.8%
	Este	31,709	29,630	93.4%
Total EDEEste		91,374	93,262	102.1%
Total EDE		267,842	244,850	91.4%

Acumulado Año: **2025**

Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Acum.	Efectividad del Corte Total (%)
424,708	327,636	77.1%
197,421	154,806	78.4%
257,667	193,904	75.3%
283,609	214,743	75.7%
168,880	126,649	75.0%
1,332,285	1,017,738	76.4%
125,157	121,089	96.7%
142,629	138,713	97.3%
110,190	103,175	93.6%
87,698	84,580	96.4%
57,284	55,379	96.7%
51,872	51,328	99.0%
574,830	554,264	96.4%
272,668	260,549	95.6%
316,779	335,118	105.8%
329,558	286,289	86.9%
919,005	881,956	96.0%
2,826,120	2,453,958	86.8%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

20. FETE por Empresa Distribuidora y Tarifa

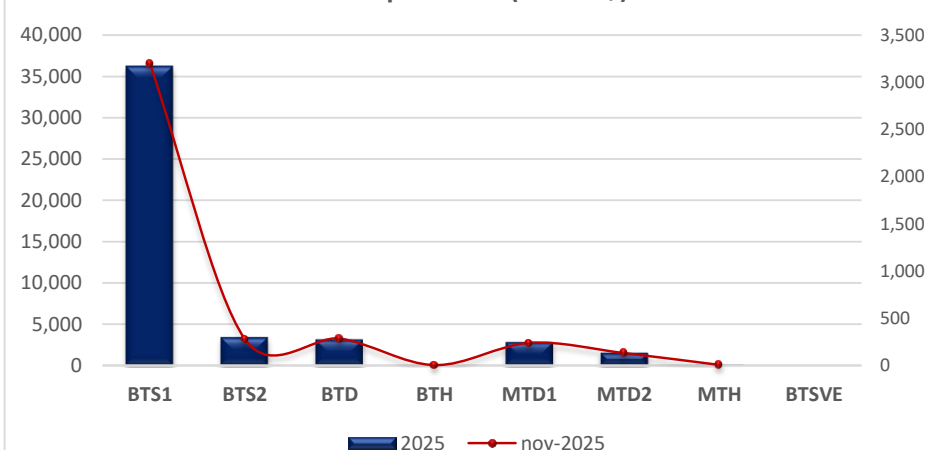
nov-2025

Tarifa	EDENORTE (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEESTE (MM DOP)	Total EDE (MM DOP)
BTS1	1,510.4	979.2	708.6	3,198.2
BTS2	129.8	77.4	72.8	280.0
BTD	76.2	153.6	55.4	285.2
BTH	0.7	3.0	0.4	4.1
MTD1	93.9	17.8	127.6	239.4
MTD2	62.0	15.6	53.5	131.1
MTH	2.2	0.9	3.0	6.0
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	1,875.2	1,247.6	1,021.3	4,144.1

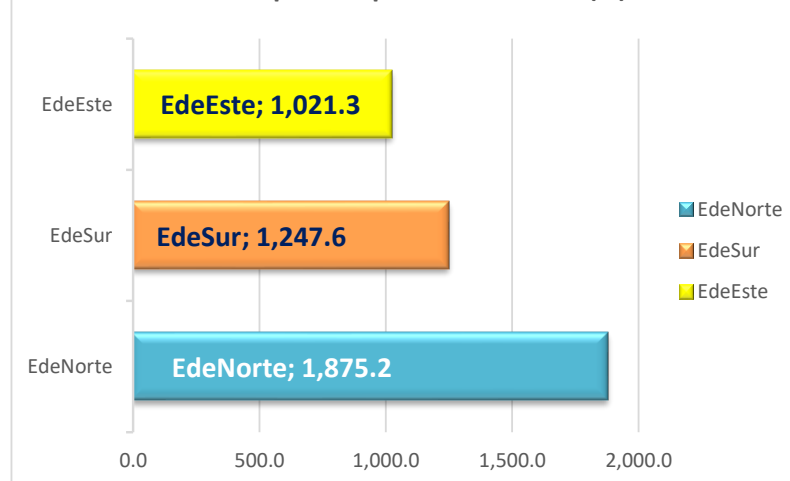
Acumulado Año: 2025

EDENORTE (MM DOP)	EDESUR (MM DOP)	EDEESTE (MM DOP)	Total EDE (MMDOP)
16,675.3	11,426.5	8,105.7	36,207.5
1,501.3	1,003.4	926.3	3,431.0
790.7	1,716.9	634.5	3,142.1
8.8	34.1	3.7	46.6
962.8	395.4	1,488.8	2,846.9
682.7	165.8	682.4	1,530.9
31.7	22.8	31.7	86.2
0.0	0.0	0.0	0.0
20,653.4	14,764.7	11,873.1	47,291.2

FETE por Tarifa (MMRD\$)



Proporción por Distribuidora (%)



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

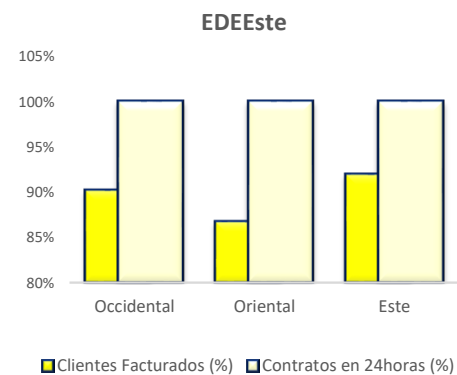
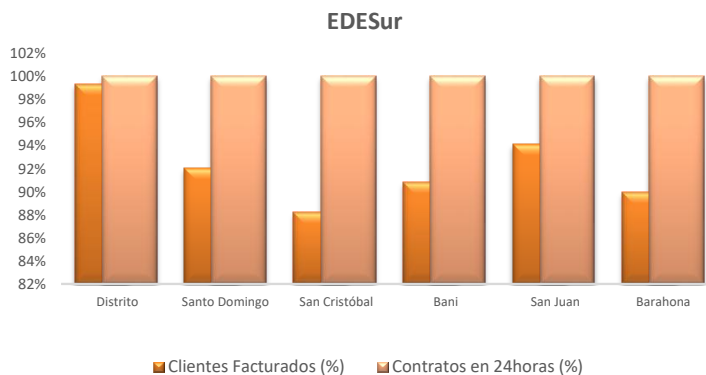
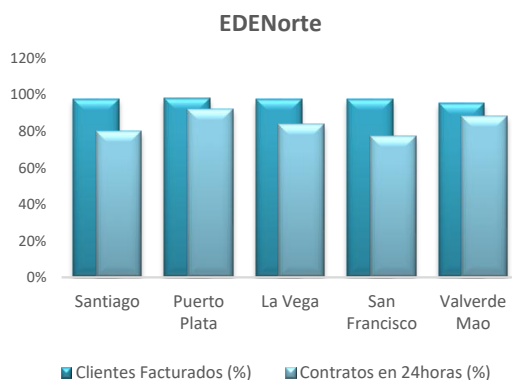
Cientes por Sector

Cientes por Estado Suministro

Seguimiento Contratación

Cientes Óptimos

21. Cartera de Clientes por Sector



Mes: nov-2025

Empresa	Sector	Clientes Activos	Clientes Facturados	Clientes Cobrados	Clientes 24horas	Clientes Sin Medidor	Clientes Facturados (%)	Clientes Cobrados (%)	Contratos en 24horas (%)
EDENorte	Santiago	444,550	434,256	369,000	346,601	20,929	97.7%	85.0%	79.8%
	Puerto Plata	165,204	161,629	138,076	149,008	5,000	97.8%	85.4%	92.2%
	La Vega	287,217	279,409	231,188	234,155	21,507	97.3%	82.7%	83.8%
	San Francisco	251,374	244,674	198,620	189,748	23,747	97.3%	81.2%	77.6%
	Valverde Mao	154,951	147,606	122,383	130,522	5,668	95.3%	82.9%	88.4%
Total EDENorte		1,303,296	1,267,574	1,059,267	1,050,034	76,851	97.3%	83.6%	82.8%
EDESur	Distrito	302,131	300,074	266,989	300,074	1,047	99.3%	89.0%	100.0%
	Santo Domingo	259,544	238,954	210,287	238,954	5,928	92.1%	88.0%	100.0%
	San Cristóbal	183,635	161,977	134,388	161,977	14,577	88.2%	83.0%	100.0%
	Bani	123,506	112,164	86,100	112,164	12,910	90.8%	76.8%	100.0%
	San Juan	87,900	82,753	60,945	82,753	7,333	94.1%	73.6%	100.0%
	Barahona	74,514	67,030	43,288	67,030	20,160	90.0%	64.6%	100.0%
Total EDESur		1,031,230	962,952	801,997	962,952	61,955	93.4%	83.3%	100.0%
EDEEste	Occidental	280,118	252,648	179,917	252,648	48,194	90.2%	71.2%	100.0%
	Oriental	373,469	323,938	233,356	323,938	45,827	86.7%	72.0%	100.0%
	Este	251,481	231,179	169,648	231,179	39,159	91.9%	73.4%	100.0%
Total EDEEste		905,068	807,765	582,921	807,765	133,180	89.2%	72.2%	100.0%
Total EDE		3,239,594	3,038,291	2,444,185	2,820,751	271,986	93.8%	80.4%	92.8%

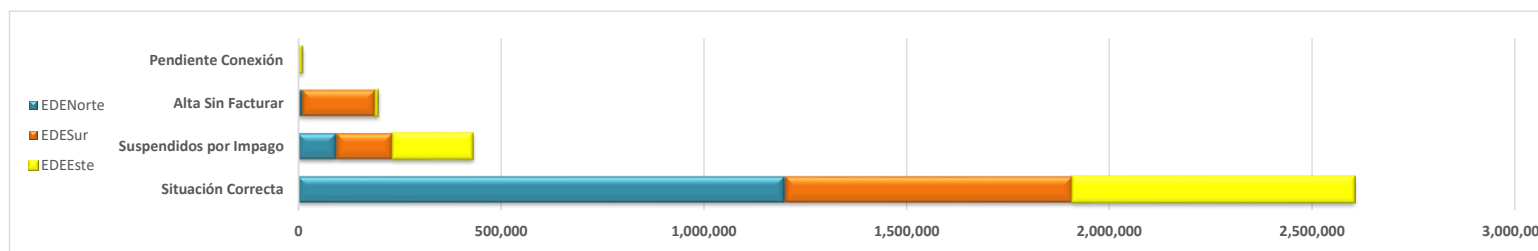
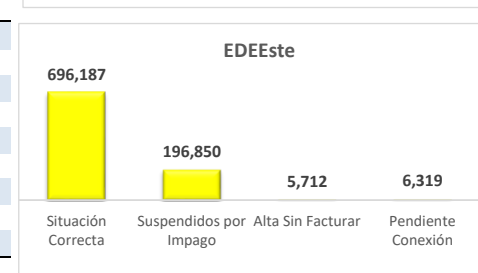
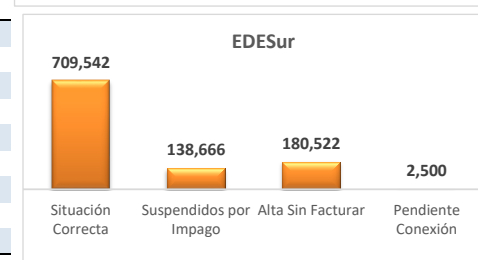
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

22. Estado del Suministro por Tipo de Cliente

Mes: nov-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
EDENorte									
Resumen Ejecutivo:	834,269	77,628	8,665	732	921,294	90.6%	8.4%	0.9%	0.1%
Comerciales	112,863	8,402	818	84	122,167	92.4%	6.9%	0.7%	0.1%
Bonoluz	233,618	7,989	319	3	241,929	96.6%	3.3%	0.1%	0.0%
Industriales	9,054	156	17	2	9,229	98.1%	1.7%	0.2%	0.0%
UNR's	48	0	0	0	48	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Gobierno	6,344	59	12	3	6,418	98.8%	0.9%	0.2%	0.0%
<i>Gobierno Cortable</i>	2,218	55	7	1	2,281	97.2%	2.4%	0.3%	0.0%
<i>Gobierno No Cortable</i>	4,126	4	5	2	4,137	99.7%	0.1%	0.1%	0.0%
Ayuntamientos	2,180	29	2	0	2,211	98.6%	1.3%	0.1%	0.0%
Total EDENorte	1,198,376	94,263	9,833	824	1,303,296	91.9%	7.2%	0.8%	0.1%
EDESUR									
Residenciales	495,640	104,741	143,931	2,153	746,465	66.4%	14.0%	19.3%	0.3%
Comerciales	71,412	10,563	6,198	278	88,451	80.7%	11.9%	7.0%	0.3%
Bonoluz	120,937	23,224	30,355	37	174,553	69.3%	13.3%	17.4%	0.0%
Industriales	14,882	129	23	20	15,054	98.9%	0.9%	0.2%	0.1%
UNR's	76	1	0	0	77	98.7%	1.3%	0.0%	0.0%
Gobierno	5,320	6	15	11	5,352	99.4%	0.1%	0.3%	0.2%
<i>Gobierno Cortable</i>	5,320	6	15	11	5,352	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	1,275	2	0	1	1,278	99.8%	0.2%	0.0%	0.1%
Total EDESUR	709,542	138,666	180,522	2,500	1,031,230	68.8%	13.4%	17.5%	0.2%
EDEEste									
Residenciales	494,499	161,645	4,943	5,404	666,491	74.2%	24.3%	0.7%	0.8%
Comerciales	65,690	17,156	617	726	84,189	78.0%	20.4%	0.7%	0.9%
Bonoluz	121,240	17,409	89	117	138,855	87.3%	12.5%	0.1%	0.1%
Industriales	8,674	337	48	55	9,114	95.2%	3.7%	0.5%	0.6%
UNR's	5	0	1	0	6	83.3%	0.0%	16.7%	0.0%
Gobierno	4,120	40	5	8	4,173	98.7%	1.0%	0.1%	0.2%
<i>Gobierno Cortable</i>	4,118	40	4	8	4,170	98.8%	1.0%	0.1%	0.2%
<i>Gobierno No Cortable</i>	2	0	1	0	3	66.7%	0.0%	33.3%	0.0%
Ayuntamientos	1,959	263	9	9	2,240	87.5%	11.7%	0.4%	0.4%
Total EDEEste	696,187	196,850	5,712	6,319	905,068	76.9%	21.7%	0.6%	0.7%
Total EDE	2,604,105	429,779	196,067	9,643	3,239,594	80.4%	13.3%	6.1%	0.3%



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

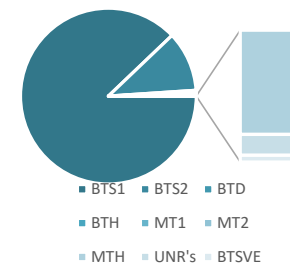
23. Estado del Suministro por Tarifa

MES: nov-2025

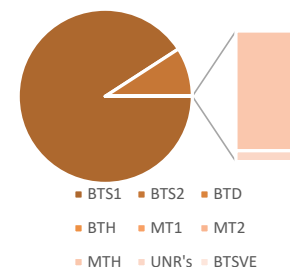
Composición por Estado (%)

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	1,053,377	83,339	8,902	725	1,146,343	91.9%	7.3%	0.8%	0.1%
	BTS2	138,147	10,756	904	89	149,896	92.2%	7.2%	0.6%	0.1%
	BTD	1,704	38	4	2	1,748	97.5%	2.2%	0.2%	0.1%
	BTH	50	0	0	0	50	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MT1	4,335	103	21	8	4,467	97.0%	2.3%	0.5%	0.2%
	MT2	440	18	1	0	459	95.9%	3.9%	0.2%	0.0%
	MTH	275	9	1	0	285	96.5%	3.2%	0.4%	0.0%
	UNR's	48	0	0	0	48	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Total EDENorte	1,198,376	94,263	9,833	824	1,303,296	91.9%	7.2%	0.8%	0.1%	
EDESUR	BTS1	616,754	127,965	174,287	2,190	921,196	67.0%	13.9%	18.9%	0.2%
	BTS2	77,566	10,576	6,217	286	94,645	82.0%	11.2%	6.6%	0.3%
	BTD	8,833	81	6	8	8,928	98.9%	0.9%	0.1%	0.1%
	BTH	166	0	0	0	166	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MT1	5,567	42	11	16	5,636	98.8%	0.7%	0.2%	0.3%
	MT2	250	0	0	0	250	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MTH	297	1	0	0	298	99.7%	0.3%	0.0%	0.0%
	UNR's	76	1	0	0	77	98.7%	1.3%	0.0%	0.0%
	BTSVE	33	0	1	0	34	97.1%	0.0%	2.9%	0.0%
Total EDESUR	709,542	138,666	180,522	2,500	1,031,230	68.8%	13.4%	17.5%	0.2%	
EDEEste	BTS1	617,761	179,163	5,044	5,530	807,498	76.5%	22.2%	0.6%	0.7%
	BTS2	72,566	17,463	654	753	91,436	79.4%	19.1%	0.7%	0.8%
	BTD	1,940	52	3	3	1,998	97.1%	2.6%	0.2%	0.2%
	BTH	16	2	0	0	18	88.9%	11.1%	0.0%	0.0%
	MT1	3,498	150	11	29	3,688	94.8%	4.1%	0.3%	0.8%
	MT2	314	19	0	1	334	94.0%	5.7%	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	3	12	75.0%	0.0%	0.0%	25.0%
Total EDEEste	696,187	196,850	5,712	6,319	905,068	76.9%	21.7%	0.6%	0.7%	
Total EDE's	2,604,105	429,779	196,067	9,643	3,239,594	80.4%	13.3%	6.1%	0.3%	

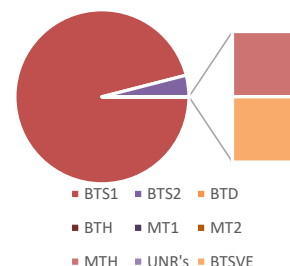
Situación Correcta



Suspendidos por Impago

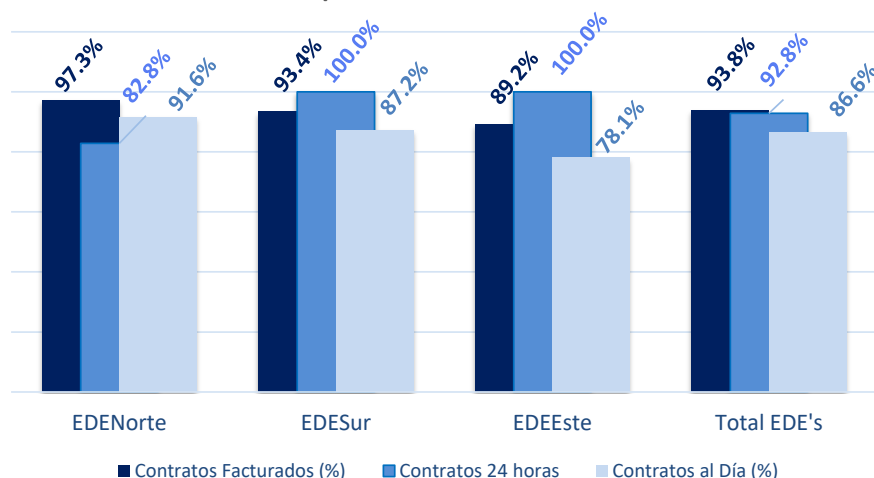


Alta Sin Facturar

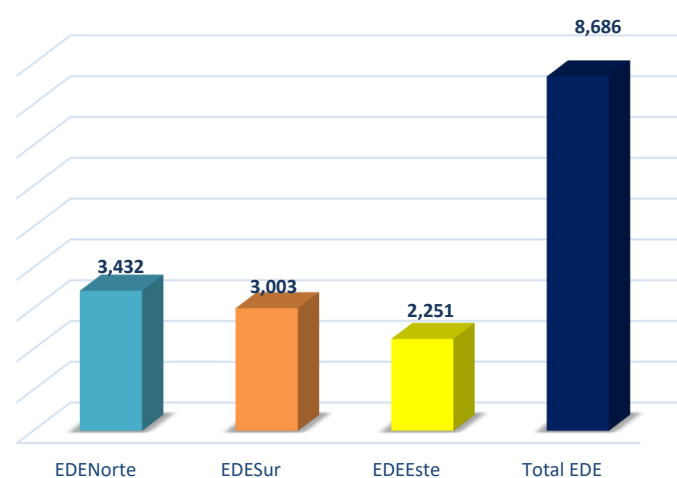


24. Seguimiento de la Contratación

Comportamiento de la Cartera



Cant. Altas Netas

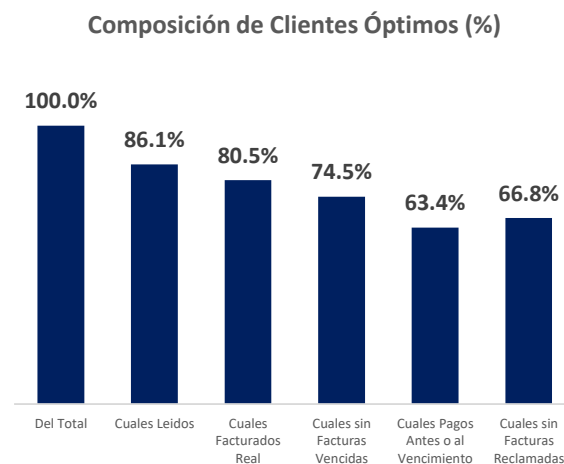
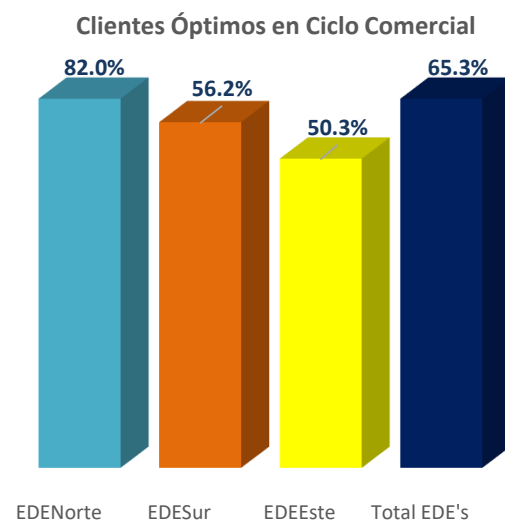


Mes: nov-2025

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	1,303,296	1,267,574	97.3%	12,109	8,677	3,432	1,050,034	82.8%	1,160,773	91.6%
EDESUR	1,031,230	962,952	93.4%	7,256	4,253	3,003	962,952	100.0%	839,522	87.2%
EDEEste	905,068	807,765	89.2%	7,948	5,697	2,251	807,765	100.0%	630,815	78.1%
Total EDE	3,239,594	3,038,291	93.8%	27,313	18,627	8,686	2,820,751	92.8%	2,631,110	86.6%

25. Clientes Óptimos en Ciclo Comercial

Mes: nov-2025				Promedio Año 2025	
Empresa	Resumen Ejecutivo:	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)	Total de Clientes	Clientes Óptimos (%)
EDENorte	Del Total	1,303,296	100.0%	1,285,062	100.0%
	Cuales Leídos	1,113,152	85.4%	1,089,871	84.8%
	Cuales Facturados Real	1,059,989	81.3%	1,039,326	80.9%
	Cuales sin Facturas Vencidas	1,019,327	78.2%	1,001,468	77.9%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	927,544	71.2%	928,993	72.3%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	1,069,207	82.0%	1,045,413	81.4%
EDESsur	Del Total	963,312	100.0%	949,973	100.0%
	Cuales Leídos	963,287	100.0%	944,123	99.4%
	Cuales Facturados Real	868,421	90.1%	868,678	91.4%
	Cuales sin Facturas Vencidas	746,574	77.5%	748,340	78.8%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	547,460	56.8%	568,166	59.8%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	541,202	56.2%	561,144	59.1%
EDEEste	Del Total	870,399	100.0%	780,953	100.0%
	Cuales Leídos	626,590	72.0%	562,750	72.1%
	Cuales Facturados Real	587,255	67.5%	519,291	66.5%
	Cuales sin Facturas Vencidas	539,670	62.0%	497,539	63.7%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	443,034	50.9%	415,340	53.2%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	437,428	50.3%	409,475	52.4%
Total EDE	Del Total	3,137,007	100.0%	3,015,988	100.0%
	Cuales Leídos	2,703,029	86.2%	2,596,744	86.1%
	Cuales Facturados Real	2,515,665	80.2%	2,427,294	80.5%
	Cuales sin Facturas Vencidas	2,305,571	73.5%	2,247,347	74.5%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	1,918,038	61.1%	1,912,499	63.4%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	2,047,837	65.3%	2,016,032	66.8%



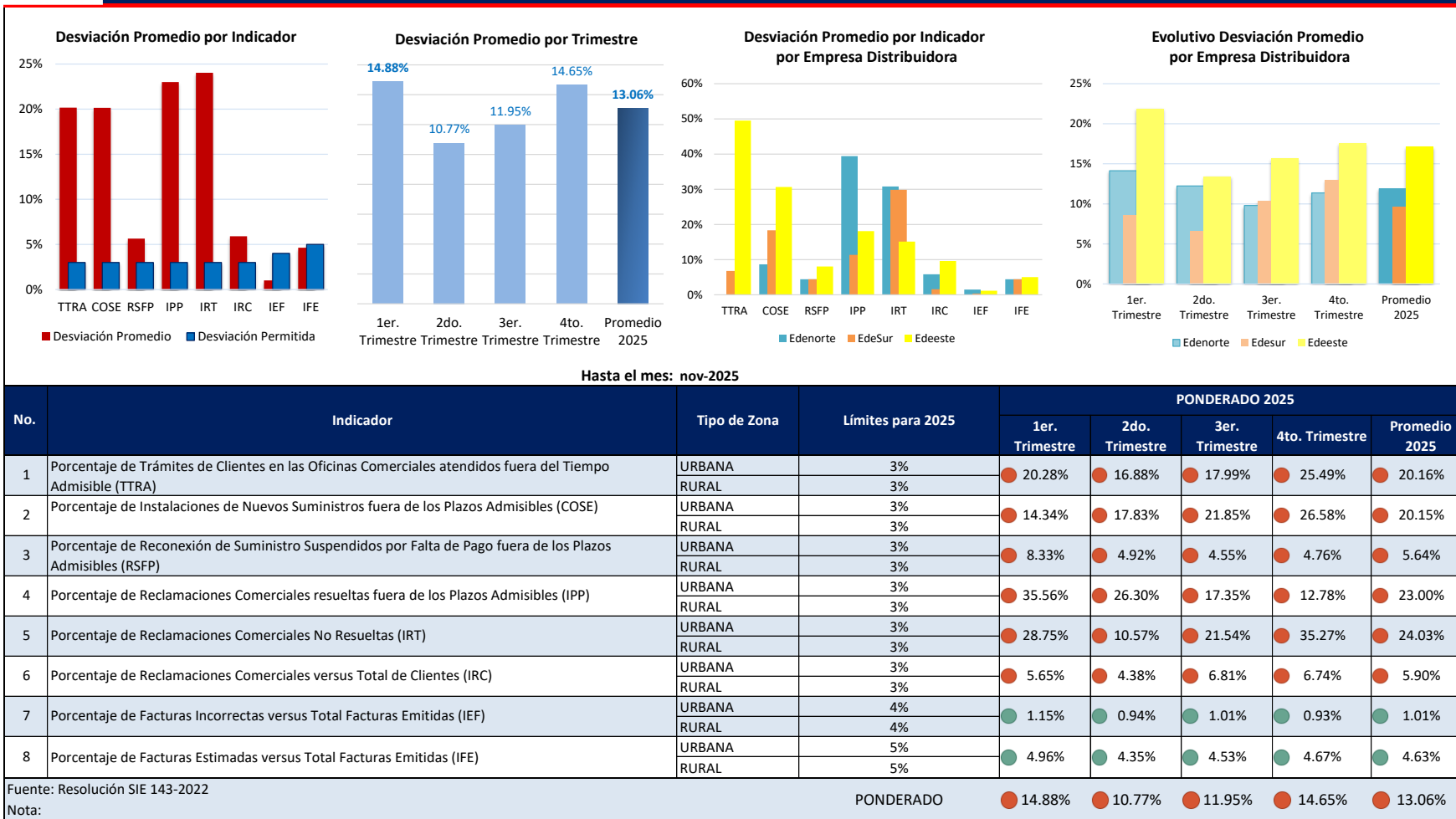
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cumplimiento Norma Calidad de
Servicio SIE

Reclamos Comerciales

Tiempos de Conexión y Reconexión

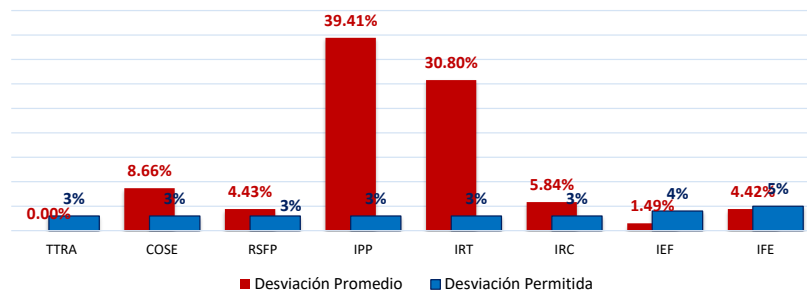
26. Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores Globales (Total)



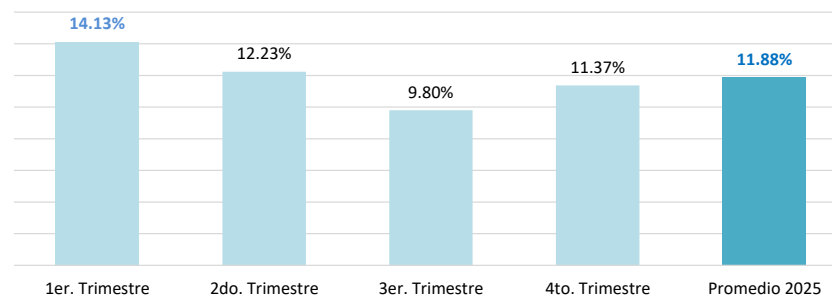
Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

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

Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



nov-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%	4.51%	8.66%	
		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%	3.12%	4.43%	
		RURAL	3%						
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	47.90%	64.84%	34.47%	10.44%	39.41%	
		RURAL	3%						
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	30.77%	7.43%	21.32%	63.68%	30.80%	
		RURAL	3%						
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	5.56%	5.16%	9.22%	3.43%	5.84%	
		RURAL	3%						
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	1.79%	1.50%	1.31%	1.37%	1.49%	
		RURAL	4%						
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	4.59%	4.38%	4.32%	4.38%	4.42%	
		RURAL	5%						
Fuente: Resolución SIE 143-2022									
Nota:									
				PONDERADO	14.13%	12.23%	9.80%	11.37%	11.88%

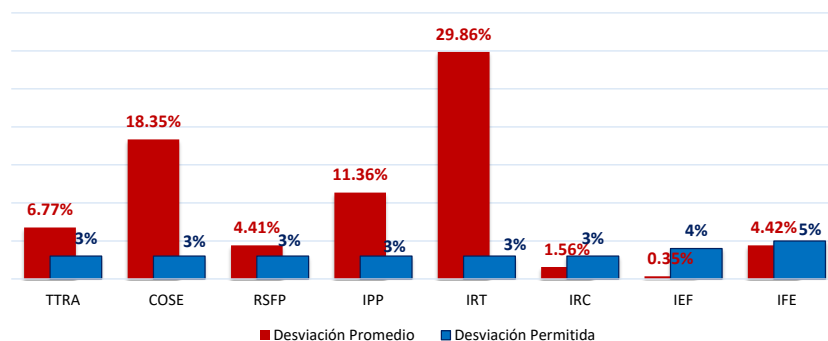
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

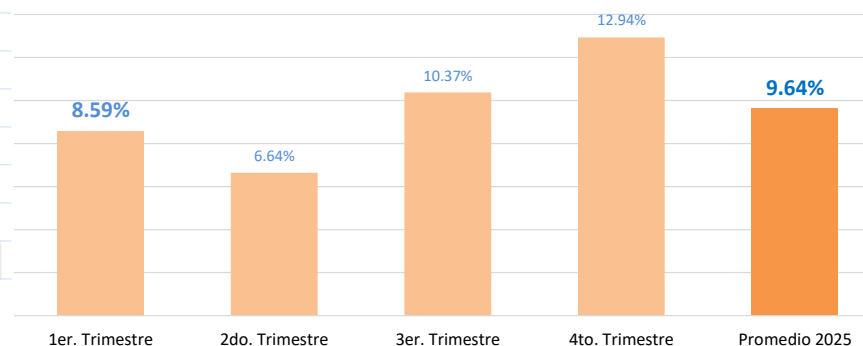
26.2 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDESUR)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



Hasta el mes: nov-2025

Hasta fines: nov-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%	● 8.04%	● 6.77%	
		RURAL	3%						
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	● 16.66%	● 14.15%	● 19.99%	● 22.61%	● 18.35%	
		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%	● 5.78%	● 4.41%	
		RURAL	3%						
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	● 14.91%	● 8.41%	● 10.78%	● 11.37%	● 11.36%	
		RURAL	3%						
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	● 21.27%	● 17.73%	● 32.12%	● 48.31%	● 29.86%	
		RURAL	3%						
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	● 0.78%	● 0.99%	● 1.78%	● 2.70%	● 1.56%	
		RURAL	3%						
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	● 0.33%	● 0.25%	● 0.55%	● 0.29%	● 0.35%	
		RURAL	4%						
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	● 5.05%	● 3.96%	● 4.27%	● 4.39%	● 4.42%	
		RURAL	5%						
Fuente: Resolución SIE 143-2022									
Nota:				PONDERADO	● 8.59%	● 6.64%	● 10.37%	● 12.94%	● 9.64%

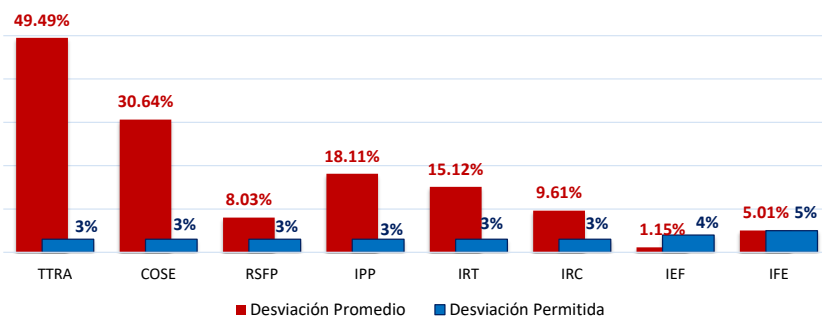
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

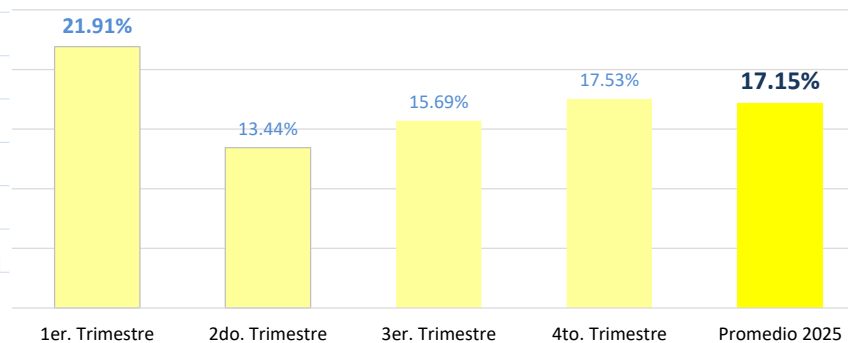
26.3 Norma Calidad de Servicio SIE - Avance Indicadores (EDEEste)



Desviación Promedio por Indicador



Desviación Promedio por Trimestre



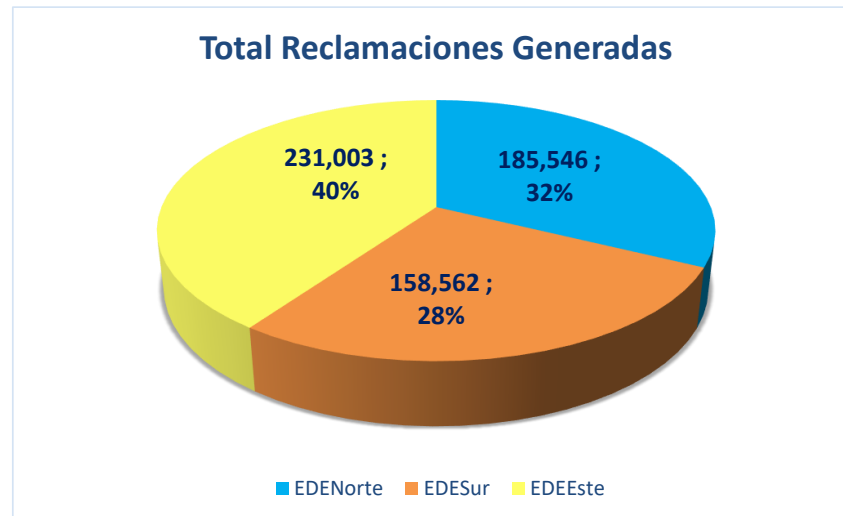
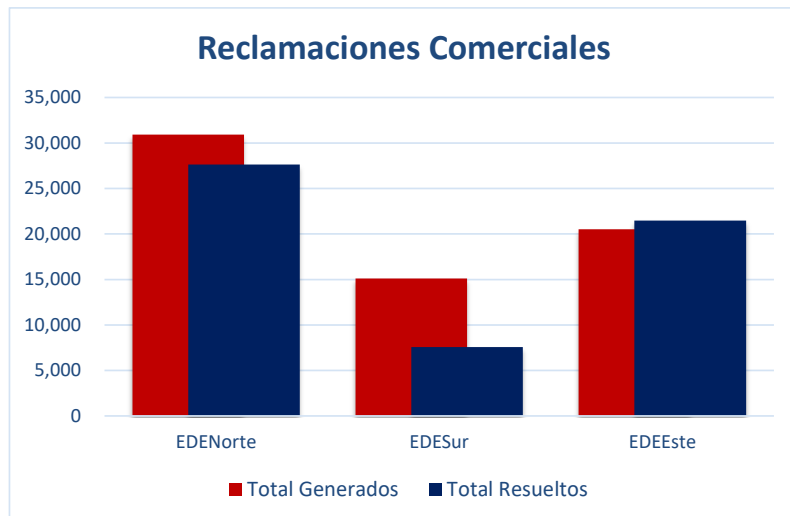
Hasta el mes: nov-2025

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%	51.56%	49.49%
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA RURAL	3% 3%	10.09%	29.83%	41.23%	41.40%	30.64%
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%	5.17%	8.03%
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA RURAL	3% 3%	43.88%	5.66%	6.80%	16.09%	18.11%
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA RURAL	3% 3%	34.21%	6.55%	11.19%	8.52%	15.12%
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA RURAL	3% 3%	10.61%	6.99%	9.44%	11.41%	9.61%
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA RURAL	4% 4%	1.33%	1.06%	1.17%	1.03%	1.15%
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA RURAL	5% 5%	5.25%	4.70%	5.01%	5.09%	5.01%
Fuente: Resolución SIE 143-2022				PONDERADO	21.91%	13.44%	15.69%	17.53%
Nota:								17.15%

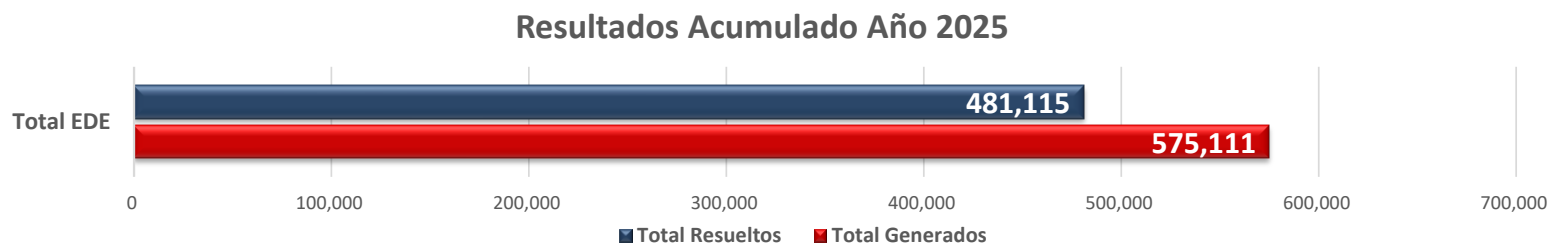
●	< = 4.00%
●	> 4.00% < 4.5%
●	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

27. Reclamos Comerciales

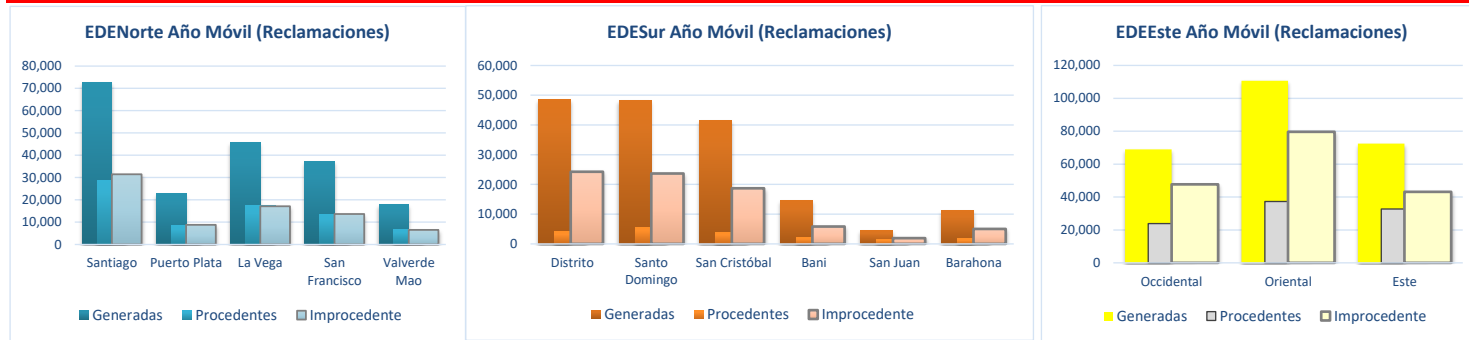


Resultados del Mes: nov-2025					Resultados Acumulado Año 2025			
Empresa	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos
EDENorte	30,917	17,994	9,628	27,622	185,546	71,679	75,424	147,103
EDESUR	15,110	848	6,729	7,577	158,562	17,465	73,740	91,205
EDEEste	20,508	6,990	14,473	21,463	231,003	84,777	158,030	242,807
Total EDE	66,535	25,832	30,830	56,662	575,111	173,921	307,194	481,115



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

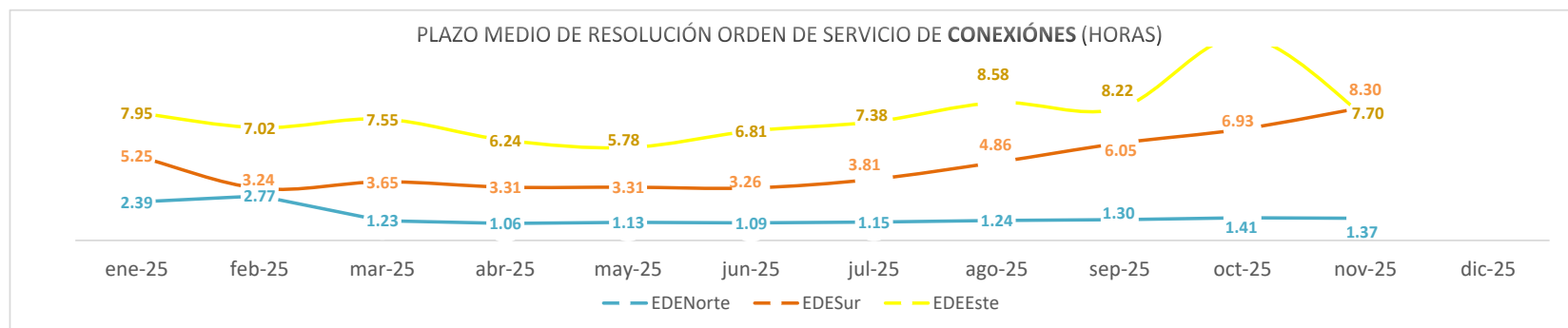
27.1 Reclamaciones por Empresa Distribuidora y Sector Comercial



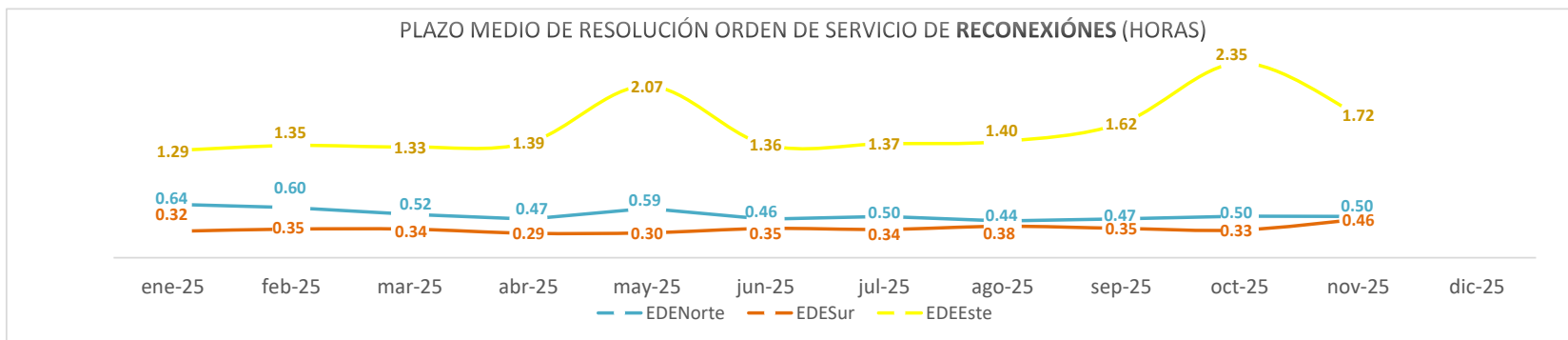
Puntual Mes: nov-2025					Acumulado: 2025			Año Móvil: dic 24 - nov 25		
Empresa	Sector	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente
EDENorte	Santiago	10,431	5,914	3,538	68,659	27,168	30,323	72,812	28,830	31,484
	Puerto Plata	4,348	2,615	1,298	21,722	8,220	8,641	22,899	8,541	8,810
	La Vega	6,433	3,406	2,113	43,117	16,644	16,707	45,655	17,532	17,140
	San Francisco	6,407	3,959	1,842	35,287	13,137	13,425	37,129	13,667	13,671
	Valverde Mao	3,298	2,100	837	16,761	6,510	6,328	17,847	6,803	6,542
Total EDENorte		30,917	17,994	9,628	185,546	71,679	75,424	196,342	75,373	77,647
EDESur	Distrito	4,634	153	2,197	45,509	3,726	22,450	48,538	4,114	24,267
	Santo Domingo	4,178	267	1,947	45,561	5,183	22,134	48,313	5,642	23,676
	San Cristóbal	3,869	165	1,648	38,905	3,528	17,357	41,431	3,887	18,706
	Bani	1,189	81	437	13,702	1,993	5,419	14,574	2,205	5,841
	San Juan	301	98	128	4,251	1,490	1,746	4,576	1,569	1,933
	Barahona	939	84	372	10,634	1,545	4,634	11,284	1,671	5,031
Total EDESur		15,110	848	6,729	158,562	17,465	73,740	168,716	19,088	79,454
EDEste	Occidental	5,407	1,792	3,617	63,409	21,602	44,385	68,908	23,859	47,756
	Oriental	9,315	2,819	6,909	101,608	33,666	73,936	110,641	37,272	79,585
	Este	5,786	2,379	3,947	65,986	29,509	39,709	72,498	32,745	43,204
Total EDEste		20,508	6,990	14,473	231,003	84,777	158,030	252,047	93,876	170,545
Total EDE		66,535	25,832	30,830	575,111	173,921	307,194	617,105	188,337	327,646

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	1.37		1.47
EDESUR	5.25	3.24	3.65	3.31	3.31	3.26	3.81	4.86	6.05	6.93	8.30		4.73
EDEEste	7.95	7.02	7.55	6.24	5.78	6.81	7.38	8.58	8.22	12.70	7.70		7.81
Total EDE	5.20	4.34	4.15	3.54	3.41	3.72	4.11	4.90	5.19	7.01	5.79		4.67



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	0.50		0.52
EDESUR	0.32	0.35	0.34	0.29	0.30	0.35	0.34	0.38	0.35	0.33	0.46		0.35
EDEEste	1.29	1.35	1.33	1.39	2.07	1.36	1.37	1.40	1.62	2.35	1.72		1.57
Total EDE	0.75	0.77	0.73	0.72	0.99	0.73	0.74	0.74	0.81	1.06	0.89		0.81

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, noviembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 09 de enero de 2026.
2. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla informe comercial de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edesur, noviembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 13 de enero de 2026.
3. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla informe comercial de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edeeste, noviembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 09 de enero de 2026.
4. Tasa de cambio del dólar de referencia del mercado spot Banco Central de la República Dominicana (BCRD), disponible online: <https://www.bancentral.gov.do/a/d/2538-mercado-cambiario>, 01 de diciembre 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, noviembre 2025" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 09 de enero de 2026.
6. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla información de circuitos por provincia de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edesur, noviembre 2025" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 13 de enero de 2026.
7. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, "Planilla información de circuitos por provincia de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edeeste, noviembre 2025" recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 19 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, noviembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 09 de diciembre 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, noviembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 10 de diciembre de 2025.
10. Dirección Comercial, Gerencia de Gestión y Procesos Comerciales, Edeeste, "Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edeeste, noviembre 2025", recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 08 de diciembre de 2025.