GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA

ENERGIA Y MINAS

Informe de Gestión Comercial de las EDE

Junio 2026

edenorte edesur edeeste

Versión Definitiva

Código Documento	Elaborado por:	Revisado por:	Visto bueno por:	Aprobado por:	Fecha emisión
VME-DME-INF-02	José Omar Monegro Analista Energía Eléctrica	Sandra Mendoza Encargada Depto. Régimen y Análisis Económico	Jesualdo Jimenez Director Mercado Eléctrico	Ricardo Guerrero Viceministro Energía Eléctrica	24 de agosto de 2026

GOBIERNO DE LA
REPÚBLICA DOMINICANA
ENERGÍA Y MINAS

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 junio de 2026.

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

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

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

Resumen Ejecutivo:

El **Informe de Gestión Comercial de las Empresas Distribuidoras** presenta la operativa comercial de las EDE, el cual permite ver los resultados de los indicadores relevantes, tales como: compra de energía, facturación, cobros, atención al cliente y el cumplimiento de las normas del sector. A continuación, los resultados relevantes correspondiente al mes de junio **2026**:

• El **índice de facturas cobradas** acumulado respecto de las emitidas resultó en un **94.6%** representando una disminución de **-1.1%** con relación al año pasado.

• En los cobros, cabe destacar que los Clientes Residenciales (incluye Clientes Bonoluz) presentan el mayor cobro acumulado al mes de junio de 2026 de unos **DOP 22,883.8 MM**, con una cobranza de **92.0%.** Estos representan el **39.4%** de los cobros totales.

• Respecto a las Conciliaciones de Ayuntamientos, las EDE tienen un balance al mes de junio de 2026 a ser compensado por los ayuntamientos de **DOP 888.5 MM**. La deuda de los Ayuntamientos representa el **54.6%** de la deuda acumulada de las EDE.

• La provincia de **Santiago Rodríguez** muestra los mejores indicadores móviles: Pérdidas en **8.5%** e índice de Energía Recuperada (ERI) en **87.0%**.

• Para **Edesur Sector Distrito** posee el menor nivel de pérdidas acumuladas con **12.5%;** en este, el **97.7%** de los clientes son telemedidos a los cuales se les controla el **97.2%** de la energía facturada.

• Se destaca un total de **243,367 clientes prepago**, **2,802,828 clientes 24 hrs**. y **1,797,000 clientes telemedidos**, estos últimos representan un **59.7%** de los clientes facturados y **72.8%** de la energía telegestionada.

• El abastecimiento promedio correspondiente al mes de junio 2026 fue de un **97.7%,** representando un aumento de **0.4%,** con relación al año pasado.

Resumen de Gestión Comercial

EDENorte

EDESur

EDEEste

1. Resumen de Gestión Total EDE

.

	ÍTEM	UNIDAD	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acum. 2026	2025	Δ 2025	% Δ 2025
Compra/ Venta	Compra de Energía	GWh	1,531.8	1,381.1	1,567.0	1,607.9	1,877.5	1,975.4							**9,940.5**	**9,685.4**	**255.2**	**2.6%**
	Factura por Compra de Energía	MM USD	248.3	232.5	250.2	275.0	294.2	307.7							**1,607.9**	**1,460.4**	**147.5**	**10.1%**
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	16.2	16.8	16.0	17.1	15.7	15.6							**16.17**	**15.1**	**1.1**	**7.3%**
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.9	16.4	16.9	16.8	17.3	17.4							**16.80**	**16.3**	**0.5**	**2.9%**
	Margen Compra Venta	%	(2.2%)	(2.8%)	5.3%	(1.7%)	9.3%	10.7%							**3.7%**	**7.6%**	**(3.9)**	**(51.1%)**
	Abastecimiento	%	98.6%	96.8%	97.8%	97.6%	97.8%	97.6%							**97.7%**	**97.4%**	**0.4**	**0.4%**
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	969.8	944.9	919.6	995.4	1,064.5	1,156.4							**6,050.6**	**5,971.7**	**79.0**	**1.3%**
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	9,771.0	9,620.3	9,406.8	10,107.4	10,933.8	11,952.3							**61,791.6**	**60,425.4**	**1,366.1**	**2.3%**
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	153.9	154.7	155.0	167.4	183.9	201.7							**1,016.6**	**974.8**	**41.8**	**4.3%**
	Pérdidas de Energía	GWh	561.9	436.2	647.4	612.4	813.0	819.0							**3,889.9**	**3,713.7**	**176.2**	**4.7%**
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	36.7%	31.6%	41.3%	38.1%	43.3%	41.5%							**39.1%**	**38.3%**	**0.8**	**2.1%**
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	965.2	877.2	932.9	888.6	952.2	1,021.2							**5,637.3**	**5,692.2**	**(54.9)**	**(1.0%)**
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	9,987.3	9,455.3	10,171.0	10,537.8	10,652.8	11,581.1							**62,385.4**	**60,419.7**	**1,965.7**	**3.3%**
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	9,778.0	9,017.0	9,657.7	9,089.0	9,854.3	10,699.6							**58,095.6**	**57,543.4**	**552.2**	**1.0%**
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	154.0	145.0	159.2	150.5	165.7	180.6							**955.0**	**928.3**	**26.7**	**2.9%**
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	100.1%	93.7%	102.7%	89.9%	90.1%	89.5%							**93.9%**	**95.2%**	**(1.3)**	**(1.4%)**
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	37.0%	36.5%	40.5%	44.7%	49.3%	48.3%							**43.3%**	**41.2%**	**2.1**	**5.0%**
	Porcentaje CRI	%	63.4%	64.1%	60.3%	55.7%	51.1%	52.4%							**57.2%**	**58.7%**	**(1.5)**	**(2.6%)**
	Porcentaje ERI	%	63.0%	63.5%	59.5%	55.3%	50.7%	51.7%							**56.7%**	**58.8%**	**(2.1)**	**(3.5%)**
Clientes	Contratos Activos	#	3,256,381	3,266,858	3,278,325	3,289,043	3,300,197	3,312,014							**3,312,014**	**3,184,481**	**127,533**	**4.0%**
	Contratos Facturados	#	2,963,609	2,966,097	2,980,328	2,990,181	3,000,939	3,012,479							**3,012,479**	**2,917,287**	**95,192**	**3.3%**
	Contratos Cobrados	#	2,435,443	2,347,663	2,513,346	2,406,599	2,471,542	2,484,090							**2,484,090**	**2,358,100**	**125,990**	**5.3%**
	Contratos 24 HRs.	#	2,751,328	2,750,330	2,768,695	2,778,699	2,791,570	2,802,828							**2,802,828**	**2,721,297**	**81,531**	**3.0%**
	Contratos Al Día	#	2,679,172	2,672,929	2,703,039	2,716,842	2,719,540	2,725,317							**2,725,317**	**2,608,259**	**117,058**	**4.5%**
	Contratos Telemedidos	#	1,799,811	1,722,251	1,749,138	1,755,100	1,767,906	1,797,000							**1,797,000**	**1,697,050**	**99,950**	**5.9%**
	Porcentaje Contratos Facturados	%	91.0%	90.8%	90.9%	90.9%	90.9%	91.0%							**91.0%**	**91.6%**	**(0.7)**	**(0.7%)**
	Contratos al Día / Facturados	%	90.4%	90.1%	90.7%	90.9%	90.6%	90.5%							**90.5%**	**89.4%**	**1.1**	**1.2%**
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	60.7%	58.1%	58.7%	58.7%	58.9%	59.7%							**59.7%**	**58.2%**	**1.5**	**2.5%**
	Facturas Emitidas	#	2,922,550	3,027,256	3,121,312	3,065,772	3,094,671	3,111,751							**3,057,219**	**2,882,118**	**175,101**	**6.1%**
	Facturas Cobradas	#	2,660,576	2,635,536	3,118,887	2,895,431	3,001,542	3,041,346							**2,892,220**	**2,755,970**	**136,249**	**4.9%**
	Índice de Facturas Cobradas	%	91.0%	87.1%	99.9%	94.4%	97.0%	97.7%							**94.6%**	**95.6%**	**(1.0)**	**(1.1%)**
Deuda	Deuda Total	MM DOP	35,796.2	35,007.6	36,153.1	36,411.2	36,802.2	37,078.1							**37,078.1**	**33,751.6**	**3,326.5**	**9.9%**
	Deuda Bonoluz	MM DOP	1,450.4	1,455.8	1,360.7	1,368.9	2,217.2	2,221.3							**2,221.3**	**1,467.2**	**754.2**	**51.4%**
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	19,366.9	19,540.6	19,732.6	19,860.3	20,065.8	20,258.6							**20,258.6**	**18,304.3**	**1,954.3**	**10.7%**
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	566.5	503.9	634.1	719.2	925.3	954.1							**4,303.2**	**3,993.2**	**310.0**	**7.8%**
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(94.3)	(87.5)	(91.0)	(124.4)	(128.5)	(127.1)							**(652.9)**	**(532.1)**	**(120.8)**	**22.7%**
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(94.4)	(77.8)	(95.1)	(107.6)	(110.3)	(106.0)							**(591.3)**	**(485.6)**	**(105.7)**	**21.8%**
	FETE	MM USD	75.4	75.7	80.7	83.7	88.8	94.9							**499.2**	**395.9**	**103.3**	**26.1%**
	Margen de Energía con FETE	MM USD	(18.9)	(11.8)	(10.3)	(40.8)	(39.7)	(32.2)							**(153.7)**	**(136.1)**	**(17.6)**	**12.9%**
	Balance Comercial	MM USD	(93.0)	(99.6)	(66.1)	(110.5)	(108.7)	(107.4)							**(585.3)**	**(488.3)**	**(97.0)**	**19.9%**
	Balance Corriente	MM USD	(129.5)	(137.1)	(104.1)	(148.7)	(148.7)	(147.1)							**(815.3)**	**(725.6)**	**(89.7)**	**12.4%**
	Balance Global	MM USD	(143.4)	(145.0)	(124.9)	(165.7)	(172.1)	(179.6)							**(930.7)**	**(817.6)**	**(113.1)**	**13.8%**
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7	60.4	59.5	59.2							**60.9**	**62.0**	**(1.1)**	**(1.7%)**

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.1 Resumen de Gestión EDENorte

ÍTEM	ÍTEM	MEDIDA	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acum. 2026	2025	Δ2025	%Δ2025
Compra/ Venta	Compra de Energía	GWh	461.6	405.8	468.6	470.3	557.5	589.8							**2,953.6**	**2,852.8**	**100.8**	**3.5%**
	Factura por Compra de Energía	MM USD	78.7	72.7	78.3	83.0	90.7	94.7							**498.1**	**451.8**	**46.3**	**10.2%**
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	17.1	17.9	16.7	17.6	16.3	16.1							**16.9**	**15.8**	**1.0**	**6.5%**
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.3	16.1	16.5	16.6	17.0	17.4							**16.5**	**16.2**	**0.3**	**2.1%**
	Margen Compra Venta	%	(11.5%)	(11.0%)	(1.1%)	(6.3%)	4.5%	7.6%							**(2.0%)**	**2.2%**	**(4.2)**	**(192.4%)**
	Abastecimiento	%	99.4%	97.8%	99.1%	98.6%	98.9%	98.7%							**98.8%**	**98.5%**	**0.3**	**0.3%**
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	354.9	347.3	314.5	360.1	377.4	429.9							**2,184.2**	**2,134.1**	**50.0**	**2.3%**
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	3,447.1	3,486.3	3,154.6	3,607.7	3,824.2	4,424.6							**21,944.6**	**21,420.3**	**524.3**	**2.4%**
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	54.3	56.1	52.0	59.7	64.3	74.7							**361.1**	**345.6**	**15.5**	**4.5%**
	Pérdidas de Energía	GWh	106.7	58.5	154.1	110.2	180.1	159.8							**769.4**	**719**	**50.8**	**7.1%**
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	23.1%	14.4%	32.9%	23.4%	32.3%	27.1%							**26.0%**	**25.2%**	**0.9**	**3.4%**
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	357.6	324.4	341.4	311.4	347.0	371.4							**2,053.2**	**2,041.8**	**11.3**	**0.6%**
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,584.4	3,479.4	3,554.3	3,861.5	3,741.1	4,462.8							**22,683.5**	**21,673.6**	**1,009.9**	**4.7%**
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,473.1	3,256.5	3,423.6	3,120.1	3,516.1	3,822.3							**20,611.8**	**20,487.6**	**124.2**	**0.6%**
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	54.7	52.4	56.4	51.7	59.1	64.5							**338.8**	**330.5**	**8.3**	**2.5%**
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	100.8%	93.4%	108.5%	86.5%	91.9%	86.4%							**93.8%**	**95.6%**	**(1.8)**	**(1.9%)**
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	22.5%	20.1%	27.2%	33.8%	37.8%	37.0%							**30.5%**	**28.4%**	**2.1**	**7.2%**
	Porcentaje CRI	%	77.5%	79.9%	72.8%	66.2%	62.2%	63.0%							**69.4%**	**71.6%**	**(2.2)**	**(3.0%)**
	Porcentaje ERI	%	77.5%	79.9%	72.8%	66.2%	62.2%	63.0%							**69.5%**	**71.6%**	**(2.1)**	**(2.9%)**
Clientes	Contratos Activos	#	1,310,287	1,313,930	1,317,194	1,320,673	1,324,198	1,328,013							**1,328,013**	**1,282,914**	**45,099**	**3.5%**
	Contratos Facturados	#	1,274,361	1,277,958	1,279,213	1,281,480	1,285,893	1,289,210							**1,289,210**	**1,246,180**	**43,030**	**3.5%**
	Contratos Cobrados	#	1,090,901	1,050,432	1,121,708	1,073,372	1,095,470	1,093,586							**1,093,586**	**1,062,183**	**31,403**	**3.0%**
	Contratos 24 HRs.	#	1,062,080	1,062,191	1,067,580	1,069,998	1,076,524	1,079,559							**1,079,559**	**1,050,190**	**29,369**	**2.8%**
	Contratos Al Día	#	1,175,459	1,166,749	1,174,061	1,180,578	1,179,528	1,178,503							**1,178,503**	**1,149,274**	**29,229**	**2.5%**
	Contratos Telemedidos	#	632,109	636,197	653,524	648,312	655,269	672,591							**672,591**	**591,392**	**81,199**	**13.7%**
	Porcentaje Contratos Facturados	%	97.3%	97.3%	97.1%	97.0%	97.1%	97.1%							**97.1%**	**97.1%**	**(0.1)**	**(0.1%)**
	Contratos al Día / Facturados	%	92.2%	91.3%	91.8%	92.1%	91.7%	91.4%							**91.4%**	**92.2%**	**(0.8)**	**(0.9%)**
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	49.6%	49.8%	51.1%	50.6%	51.0%	52.2%							**52.2%**	**47.5%**	**4.7**	**9.9%**
	Facturas Emitidas	#	1,279,183	1,283,052	1,286,237	1,287,265	1,292,610	1,297,963							**1,287,718**	**1,255,848**	**31,870**	**2.5%**
	Facturas Cobradas	#	1,090,901	1,050,432	1,373,509	1,255,912	1,285,701	1,286,282							**1,223,790**	**1,225,318**	**(1,528)**	**(0.1%)**
	Índice de Facturas Cobradas	%	85.3%	81.9%	106.8%	97.6%	99.5%	99.1%							**95.0%**	**97.6%**	**(2.5)**	**(2.6%)**
Deuda	Deuda Total	MM DOP	12,459.0	12,441.5	12,516.3	12,668.6	12,845.4	12,928.9							**12,928.9**	**11,574**	**1,355.3**	**11.7%**
	Deuda Bonoluz	MM DOP	32.2	35.4	33.9	32.2	48.3	38.2							**38.2**	**33.7**	**4.5**	**13.4%**
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	10,464.2	10,578.9	10,699.3	10,795.5	10,916.8	11,026.4							**11,026.4**	**9,750**	**1,276.6**	**13.1%**
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	104.0	81.4	127.3	158.9	210.5	218.3							**900.4**	**810.9**	**89.5**	**11.0%**
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(24.0)	(20.3)	(21.9)	(31.3)	(31.6)	(30.2)							**(159.3)**	**(121.3)**	**(38.0)**	**31.3%**
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(24.4)	(16.6)	(26.3)	(23.2)	(26.4)	(20.0)							**(137.0)**	**(106.3)**	**(30.8)**	**28.9%**
	FETE	MM USD	32.9	32.7	36.7	36.1	38.5	43.0							**219.8**	**171.0**	**48.8**	**28.6%**
	Margen de Energía con FETE	MM USD	8.9	12.4	14.8	4.8	6.9	12.8							**60.5**	**49.7**	**10.8**	**21.8%**
	Balance Comercial	MM USD	(22.0)	(24.3)	(14.4)	(25.0)	(22.6)	(23.7)							**(132.1)**	**(100.6)**	**(31.5)**	**31.3%**
	Balance Corriente	MM USD	(38.0)	(37.4)	(28.7)	(37.6)	(37.4)	(38.1)							**(217.3)**	**(181.2)**	**(36.0)**	**19.9%**
	Balance Global	MM USD	(46.5)	(38.8)	(42.5)	(42.2)	(50.1)	(47.5)							**(267.6)**	**(211.0)**	**(56.6)**	**26.8%**
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7	60.4	59.5	59.2							**60.9**	**62.0**	**(1.1)**	**(1.7%)**

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.2 Resumen de Gestión EDESur

	ÍTEM	MEDIDA	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acum. 2026	2025	Δ 2025	%Δ 2025
Compra/ Venta	Compra de Energía	GWh	512.9	473.6	533.1	536.2	617.0	648.3							3,321.1	3,374.6	(53.6)	(1.6%)
	Factura por Compra de Energía	MM USD	80.7	77.5	82.6	90.9	96.8	100.7							529.3	506.0	23.4	4.6%
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	15.7	16.4	15.5	17.0	15.7	15.5							15.9	15.0	0.9	6.3%
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	16.5	16.7	17.4	17.2	17.7	17.7							17.2	16.5	0.7	4.0%
	Margen Compra Venta	%	4.3%	1.9%	10.8%	1.2%	11.3%	12.3%							7.4%	9.3%	(2.0)	(21.2%)
	Abastecimiento	%	98.5%	97.0%	97.9%	97.9%	98.2%	98.3%							98.0%	97.8%	0.1	0.1%
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	361.2	350.8	355.5	371.4	391.5	419.6							2,249.9	2,298.4	(48.5)	(2.1%)
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	3,774.9	3,640.1	3,745.2	3,850.7	4,115.8	4,405.7							23,532.4	23,559.4	(27.0)	(0.1%)
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	59.4	58.5	61.7	63.8	69.2	74.4							387.0	380.1	7.0	1.8%
	Pérdidas de Energía	GWh	151.7	122.8	177.7	164.8	225.5	228.7							1,071.2	1,076	(5.0)	-0.47%
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	29.6%	25.9%	33.3%	30.7%	36.6%	35.3%							32.3%	31.9%	0.4	1.1%
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	355.3	328.2	346.8	345.0	356.8	372.0							2,104.1	2,221.6	(117.5)	(5.3%)
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,827.3	3,513.9	3,991.8	4,076.0	4,076.0	4,240.7							23,725.9	22,657.4	1,068.5	4.7%
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	3,769.5	3,490.9	3,775.7	3,638.7	3,823.6	4,050.7							22,549.2	22,719.4	(170.2)	(0.7%)
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	59.4	56.1	62.2	60.3	64.3	68.4							370.7	366.5	4.1	1.1%
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	99.9%	95.9%	100.8%	94.5%	92.9%	91.9%							95.8%	96.4%	(0.7)	(0.7%)
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	30.7%	30.7%	35.0%	35.7%	42.2%	42.6%							36.6%	34.2%	2.5	7.2%
	Porcentaje CRI	%	70.3%	71.0%	67.2%	65.4%	58.9%	59.5%							64.9%	65.7%	(0.8)	(1.2%)
	Porcentaje ERI	%	69.3%	69.3%	65.0%	64.3%	57.8%	57.4%							63.4%	65.8%	(2.5)	(3.8%)
Clientes	Contratos Activos	#	1,036,525	1,040,061	1,044,605	1,048,440	1,052,562	1,056,209							1,056,209	1,011,891	44,318	4.4%
	Contratos Facturados	#	875,286	878,652	881,524	886,331	888,927	894,969							894,969	872,697	22,272	2.6%
	Contratos Cobrados	#	737,209	716,013	756,317	735,977	752,928	761,513							761,513	715,622	45,891	6.4%
	Contratos 24 HRs.	#	875,286	878,652	881,524	886,331	888,927	894,969							894,969	872,697	22,272	2.6%
	Contratos Al Día	#	855,050	859,513	868,393	871,190	872,690	876,617							876,617	828,313	48,304	5.8%
	Contratos Telemedidos	#	800,771	715,008	720,731	727,493	732,107	738,936							738,936	770,556	(31,620)	(4.1%)
	Porcentaje Contratos Facturados	%	84.4%	84.5%	84.4%	84.5%	84.5%	84.7%							84.7%	86.2%	(1.5)	(1.8%)
	Contratos al Día / Facturados	%	97.7%	97.8%	98.5%	98.3%	98.2%	97.9%							97.9%	94.9%	3.0	3.2%
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	91.5%	81.4%	81.8%	82.1%	82.4%	82.6%							82.6%	88.3%	(5.7)	(6.5%)
	Facturas Emitidas	#	781,201	894,094	899,711	903,633	907,083	915,948							883,612	769,972	113,640	14.8%
	Facturas Cobradas	#	742,693	812,875	893,742	831,310	851,406	869,786							833,635	714,613	119,023	16.7%
	Índice de Facturas Cobradas	%	95.1%	90.9%	99.3%	92.0%	93.9%	95.0%							94.3%	92.8%	1.53	1.65%
Deuda	Deuda Total	MM DOP	8,160.9	7,227.9	8,226.1	8,189.2	8,253.7	8,305.2							8,305.2	7,897.4	407.8	5.2%
	Deuda Bonoluz	MM DOP	800.5	793.0	788.9	790.7	794.0	789.8							789.8	814.0	(24.2)	(3.0%)
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	3,470.8	3,495.3	3,535.6	3,534.5	3,582.6	3,632.1							3,632.1	3,321.7	310.4	9.3%
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	157.7	145.4	186.4	191.2	260.1	276.3							1,217.0	1,153.0	64.0	5.5%
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(21.4)	(21.4)	(20.4)	(30.7)	(32.5)	(32.3)							(158.7)	(139.4)	(19.2)	13.8%
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(21.3)	(19.0)	(20.9)	(27.2)	(27.6)	(26.4)							(142.3)	(125.9)	(16.4)	13.0%
	FETE	MM USD	23.5	23.9	24.8	25.4	26.8	27.7							152.1	130.5	21.6	16.5%
	Margen de Energía con FETE	MM USD	2.2	2.5	4.5	(5.3)	(5.8)	(4.6)							(6.5)	(8.9)	2.3	(26.4%)
	Balance Comercial	MM USD	(21.9)	(22.8)	(10.4)	(22.1)	(25.0)	(25.4)							(127.5)	(121.2)	(6.3)	5.2%
	Balance Corriente	MM USD	(33.1)	(36.0)	(23.6)	(35.4)	(37.2)	(39.8)							(205.0)	(207.8)	2.8	(1.3%)
	Balance Global	MM USD	(35.5)	(40.1)	(27.0)	(44.4)	(43.5)	(49.7)							(240.2)	(239.5)	(0.7)	0.3%
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7	60.4	59.5	59.2							60.9	62.0	(1.1)	(1.7%)

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

1.3 Resumen de Gestión EDEEste

	ÍTEM	MEDIDA	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acum. 2026	2025	Δ 2025	% Δ 2025
Compra/ Venta	Compra de Energía	GWh	557.3	501.7	565.2	601.3	703.0	737.3							**3,665.9**	**3,458.0**	**207.9**	**6.0%**
	Factura por Compra de Energía	MM USD	88.8	82.3	89.3	101.1	106.7	112.3							**580.4**	**502.6**	**77.9**	**15.5%**
	Precio Medio de compra	cUSD/kWh	15.9	16.4	15.8	16.8	15.2	15.2							**15.8**	**14.5**	**1.3**	**8.9%**
	Precio Medio de Venta	cUSD/kWh	15.8	16.2	16.6	16.6	17.0	17.2							**16.6**	**16.2**	**0.4**	**2.6%**
	Margen Compra Venta	%	(0.8%)	(1.0%)	4.6%	(1.1%)	10.9%	11.3%							**4.7%**	**10.2%**	**(5.6)**	**(54.4%)**
	Abastecimiento	%	98.0%	95.5%	96.4%	96.4%	96.4%	95.7%							**96.4%**	**95.8%**	**0.6**	**0.7%**
Facturación / Pérdidas	Energía Facturada	GWh	253.8	246.8	249.6	264.0	295.6	306.8							**1,616.6**	**1,539.1**	**77.4**	**5.0%**
	Facturación por Venta Energía DOP	MM DOP	2,548.9	2,493.9	2,507.0	2,649.0	2,993.8	3,122.0							**16,314.5**	**15,445.7**	**868.8**	**5.6%**
	Facturación por Venta Energía USD	MM USD	40.1	40.1	41.3	43.9	50.3	52.7							**268.5**	**249.18**	**19.3**	**7.7%**
	Pérdidas de Energía	GWh	303.5	254.9	315.6	337.4	407.4	430.4							**2,049.3**	**1,918.82**	**130.5**	**6.8%**
	Porcentaje Pérdidas de Energía	%	54.5%	50.8%	55.8%	56.1%	57.9%	58.4%							**55.9%**	**55.5%**	**0.4**	**0.7%**
Cobranza	Energía Cobrada	GWh	252.4	224.6	244.7	232.2	248.3	277.8							**1,480.0**	**1,428.7**	**51.3**	**3.6%**
	Meta Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	2,575.6	2,462.0	2,624.9	2,600.3	2,835.7	2,877.5							**15,976.0**	**16,088.7**	**(112.6)**	**(0.7%)**
	Cobros por Venta de Energía DOP	MM DOP	2,535.4	2,269.6	2,458.4	2,330.2	2,514.5	2,826.5							**14,934.6**	**14,336.4**	**598.2**	**4.2%**
	Cobros por Venta de Energía USD	MM USD	39.9	36.5	40.5	38.6	42.3	47.7							**245.5**	**231.3**	**14.2**	**6.2%**
	Porcentaje Índice de Cobranzas	%	99.5%	91.0%	98.1%	88.0%	84.0%	90.5%							**91.5%**	**92.8%**	**(1.4)**	**(1.5%)**
	Porcentaje Pérdidas de Cobros	%	54.7%	55.2%	56.7%	61.4%	64.7%	62.3%							**59.6%**	**58.7%**	**0.9**	**1.6%**
	Porcentaje CRI	%	45.3%	44.8%	43.3%	38.6%	35.3%	37.7%							**40.3%**	**41.3%**	**(1.0)**	**(2.4%)**
	Porcentaje ERI	%	45.3%	44.8%	43.3%	38.6%	35.3%	37.7%							**40.4%**	**41.3%**	**(0.9)**	**(2.3%)**
Clientes	Contratos Activos	#	909,569	912,867	916,526	919,930	923,437	927,792							**927,792**	**889,676**	**38,116**	**4.3%**
	Contratos Facturados	#	813,962	809,487	819,591	822,370	826,119	828,300							**828,300**	**798,410**	**29,890**	**3.7%**
	Contratos Cobrados	#	607,333	581,218	635,321	597,250	623,144	628,991							**628,991**	**580,295**	**48,696**	**8.4%**
	Contratos 24 HRs.	#	813,962	809,487	819,591	822,370	826,119	828,300							**828,300**	**798,410**	**29,890**	**3.7%**
	Contratos Al Día	#	648,663	646,667	660,585	665,074	667,322	670,197							**670,197**	**630,672**	**39,525**	**6.3%**
	Contratos Telemedidos	#	366,931	371,046	374,883	379,295	380,530	385,473							**385,473**	**335,102**	**50,371**	**15.0%**
	Porcentaje Contratos Facturados	%	89.5%	88.7%	89.4%	89.4%	89.5%	89.3%							**89.3%**	**89.7%**	**(0.5)**	**(0.5%)**
	Contratos al Día / Facturados	%	79.7%	79.9%	80.6%	80.9%	80.8%	80.9%							**80.9%**	**79.0%**	**1.9**	**2.4%**
	Porcentaje Contratos Telemedidos	%	45.1%	45.8%	45.7%	46.1%	46.1%	46.5%							**46.5%**	**42.0%**	**4.6**	**10.9%**
	Facturas Emitidas	#	862,166	850,110	935,364	874,874	894,978	897,840							**885,889**	**856,297**	**29,591**	**3.46%**
	Facturas Cobradas	#	826,982	772,229	851,636	808,209	864,435	885,278							**834,795**	**816,040**	**18,755**	**2.3%**
	Índice de Facturas Cobradas	%	95.9%	90.8%	91.0%	92.4%	96.6%	98.6%							**94.2%**	**95.3%**	**(1.1)**	**(1.1%)**
Deuda	Deuda Total	MM DOP	15,176.3	15,338.2	15,410.8	15,553.4	15,703.1	15,844.0							**15,844.0**	**14,280.6**	**1,563.5**	**10.9%**
	Deuda Bonoluz	MM DOP	617.6	627.4	537.9	546.1	1,375.0	1,393.3							**1,393.3**	**619.4**	**773.86**	**124.9%**
	Deuda Ayuntamientos	MM DOP	5,431.9	5,466.4	5,497.7	5,530.4	5,566.4	5,600.1							**5,600.1**	**5,232.8**	**367.3**	**7.0%**
Otros	Margen Energía no Cobrada	GWh	304.9	277.1	320.5	369.1	454.7	459.5							**2,185.8**	**2,029.2**	**156.6**	**7.7%**
	Margen Energía no Cobrada	MM USD	(48.9)	(45.8)	(48.7)	(62.5)	(64.4)	(64.6)							**(334.9)**	**(271.3)**	**(63.6)**	**23.5%**
	Margen Energía No Facturada	MM USD	(48.7)	(42.2)	(47.9)	(57.2)	(56.3)	(59.6)							**(312.0)**	**(253.4)**	**(58.6)**	**23.1%**
	FETE	MM USD	19.0	19.1	19.1	22.2	23.6	24.2							**127.2**	**94.4**	**32.8**	**34.8%**
	Margen de Energía con FETE	MM USD	(29.9)	(26.7)	(29.6)	(40.3)	(40.8)	(40.4)							(207.7)	(176.9)	**(30.8)**	**17.4%**
	Balance Comercial	MM USD	(49.1)	(52.5)	(41.4)	(63.4)	(61.1)	(58.4)							**(325.7)**	**(266.5)**	**(59.2)**	**22.2%**
	Balance Corriente	MM USD	(58.5)	(63.7)	(51.8)	(75.7)	(74.0)	(69.3)							**(392.9)**	**(336.5)**	**(56.4)**	**16.8%**
	Balance Global	MM USD	(61.4)	(66.0)	(55.4)	(79.1)	(78.5)	(82.4)							**(422.9)**	**(367.1)**	**(55.8)**	**15.2%**
	Tasa de Cambio	DOP/USD	63.5	62.2	60.7	60.4	59.5	59.2							**60.9**	**62.0**	**(1.1)**	**(1.7%)**

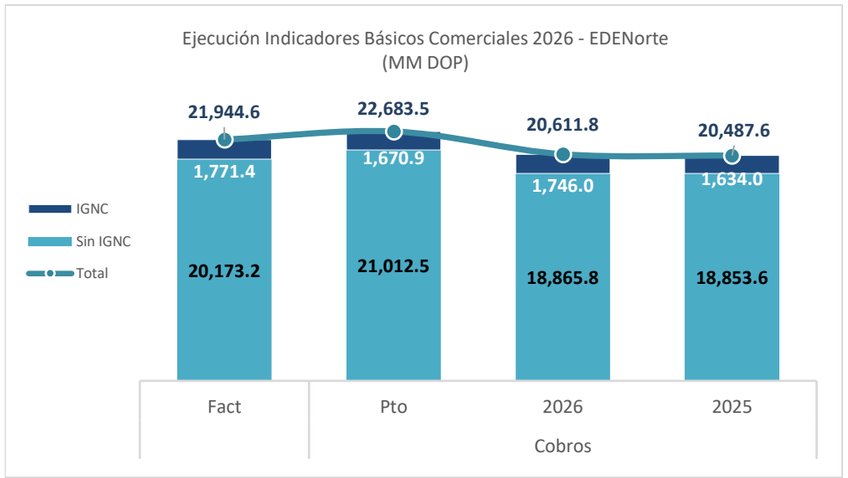
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

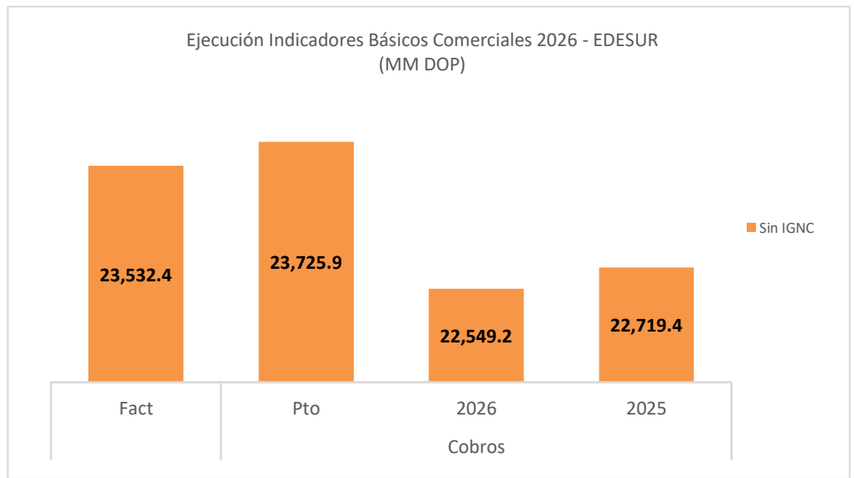
2. Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros Total EDE

	Indicadores Básicos de Desempeño	UNIDAD	jun-26					Acumulado Año: 2026				
			Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025	Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	1,975.4	1,876.1	5.3%	1,781.7	10.9%	9,940.5	10,086.5	(1.4%)	9,685.4	2.6%
	Facturación Residenciales	MM DOP	4,510.1	4,416.4	2.1%	4,111.3	9.7%	21,529.7	22,204.6	(3.0%)	20,239.6	6.4%
	Comerciales	MM DOP	1,445.0	1,230.6	17.4%	1,275.5	13.3%	7,322.3	6,581.3	11.3%	6,810.7	7.5%
	Facturación Bonoluz	MM DOP	701.3	530.6	32.2%	577.5	21.4%	3,348.3	2,750.3	21.7%	3,046.6	9.9%
	Facturación Industriales	MM DOP	2,917.6	3,314.7	(12.0%)	2,819.7	3.5%	16,054.2	18,118.6	(11.4%)	16,241.2	(1.2%)
	Facturación UNR´s	MM DOP	654.4	1,065.6	(38.6%)	827.8	(21.0%)	4,086.8	5,683.8	(28.1%)	5,165.1	(20.9%)
	Facturación Gobierno Cortable	MM DOP	955.6	976.1	(2.1%)	870.6	9.8%	5,111.2	5,300.6	(3.6%)	4,794.4	6.6%
	Facturación Gobierno No Cortable	MM DOP	319.4	307.5	3.9%	288.9	10.6%	1,771.4	1,632.4	8.5%	1,685.7	5.1%
	Facturación Ayuntamientos	MM DOP	448.7	440.5	1.9%	409.5	9.6%	2,567.6	2,462.6	4.3%	2,442.1	5.1%
	Energía Facturada	MM DOP	11,952.3	12,282.1	(2.7%)	11,180.7	6.9%	61,791.6	64,734.3	(4.5%)	60,425.4	2.3%
	Energía Facturada sin IGNC	MM DOP	11,632.8	11,974.6	(2.9%)	10,891.9	6.8%	60,020.1	63,101.9	(4.9%)	58,739.7	2.2%
Cobranzas	Residenciales	MM DOP	3,899.3	4,106.2	(5.0%)	3,473.2	12.3%	19,778.2	21,253.9	(6.9%)	19,134.9	3.4%
	Comerciales	MM DOP	1,286.6	1,157.1	11.2%	1,108.4	16.1%	6,837.5	6,440.7	6.2%	6,399.4	6.8%
	Bonoluz	MM DOP	595.3	516.5	15.3%	504.0	18.1%	3,105.6	2,656.2	16.9%	2,984.1	4.1%
	Industriales	MM DOP	2,809.7	3,174.6	(11.5%)	2,685.7	4.6%	16,024.7	17,794.5	(9.9%)	15,918.7	0.7%
	UNR´s	MM DOP	658.5	1,065.5	(38.2%)	810.8	(18.8%)	4,127.6	5,696.5	(27.5%)	5,269.5	(21.7%)
	Gobierno Cortable	MM DOP	903.1	937.4	(3.7%)	860.5	5.0%	4,997.0	5,174.6	(3.4%)	4,773.3	4.7%
	Gobierno No Cortable	MM DOP	291.5	328.7	(11.3%)	259.6	100.0%	1,746.0	1,670.9	4.5%	1,634.0	6.9%
	Ayuntamientos	MM DOP	255.5	295.1	(13.4%)	244.6	4.5%	1,479.0	1,698.1	(12.9%)	1,429.4	3.5%
	Cobranzas Totales	MM DOP	10,699.6	11,581.1	(7.6%)	9,946.7	7.6%	58,095.6	62,385.4	(6.9%)	57,543.4	1.0%
	Cobranzas Sin IGNC	MM DOP	10,408.1	11,252.3	(7.5%)	9,687.1	7.4%	56,349.6	60,714.4	(7.2%)	55,909.4	0.8%
Indice de Cobros (%)	Residenciales	%	86.5%	93.0%	(7.0%)	84.5%	2.3%	91.9%	95.7%	(4.0%)	94.5%	(2.8%)
	Comerciales	%	89.0%	94.0%	(5.3%)	86.9%	2.5%	93.4%	97.9%	(4.6%)	94.0%	(0.6%)
	Bonoluz	%	84.9%	97.3%	(12.8%)	87.3%	(2.8%)	92.8%	96.6%	(4.0%)	97.9%	(5.3%)
	Industriales	%	96.3%	95.8%	0.6%	95.3%	1.1%	99.8%	98.2%	1.6%	98.0%	1.8%
	UNR´s	%	100.6%	100.0%	0.6%	97.9%	2.8%	101.0%	100.2%	0.8%	102.0%	(1.0%)
	Gobierno Cortable	%	94.5%	96.0%	(1.6%)	98.8%	(4.4%)	97.8%	97.6%	0.1%	99.6%	(1.8%)
	Gobierno No Cortable	%	91.2%	106.9%	(14.7%)	89.9%	1.5%	98.6%	102.4%	(3.7%)	96.9%	1.7%
	Ayuntamientos	%	56.9%	67.0%	(15.0%)	59.7%	(4.7%)	57.6%	69.0%	(16.5%)	58.5%	(1.6%)
	Cobranzas Totales	%	89.5%	94.3%	(5.1%)	89.0%	0.6%	94.0%	96.4%	(2.4%)	95.2%	(1.3%)
	Cobranzas Sin IGNC	%	89.5%	94.0%	(4.8%)	88.9%	0.6%	93.9%	96.2%	(2.4%)	95.2%	(1.4%)
	Facturación	MM USD	201.7	187.7	7.5%	188.7	6.9%	1,014.5	989.3	2.5%	1,020.0	(0.5%)
	Cobranzas	MM USD	180.6	177.0	2.0%	167.9	7.6%	953.8	961.1	(0.8%)	971.3	(1.8%)
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MM DOP	136.0	176.9	(23.1%)	147.4	(7.8%)	846.1	1,057.4	(20.0%)	858.8	(1.5%)
	Facturación Mercado Gestionable	MM USD	176.9	168.2	5.2%	167.2	5.8%	888.3	883.9	0.5%	898.8	(1.2%)
	Cobranzas Mercado Gestionable	MM USD	161.3	159.6	1.1%	150.9	6.9%	849.9	868.3	(2.1%)	869.2	(2.2%)
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	91.2%	94.9%	(3.9%)	90.2%	1.0%	95.7%	98.2%	(2.6%)	96.7%	(1.1%)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	59.2	65.4	(9.5%)	59.2	0.0%	60.9	64.9	(6.2%)	59.2	2.8%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

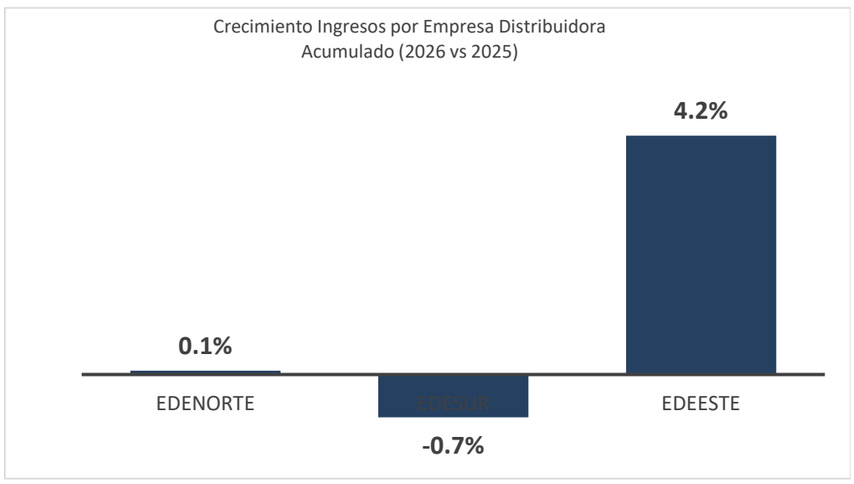
2.1 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros





Al mes de junio de 2026, EDENorte presenta una ejecución de un 89.8% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 93.5% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra un incremento de los ingresos de un 0.1%.

Al mes de junio de 2026, EDESur presenta una ejecución de un 95% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 95.8% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra una disminución de los ingresos de un -0.7%.



Al mes de junio de 2026, EDEEste presenta una ejecución de un 93.5% en relación a su presupuesto de ingresos acumulados, y una cobrabilidad de 91.5% en relación a la Facturación. En comparación al 2025, se muestra un incremento de los ingresos de un 4.2%.

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.2 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

	Indicadores Básicos de Desempeño	UNIDAD	jun-2026					Acumulado: 2026				
			Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025	Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	589.8	553.0	6.7%	530.1	11.2%	2,953.6	2,963.2	(0.3%)	2,852.8	3.5%
	Facturación Residenciales	MM DOP	1,795.7	1,749.8	2.6%	1,539.4	16.6%	8,222.2	9,285.3	(11.4%)	7,675.4	7.1%
	Comerciales	MM DOP	647.6	460.9	40.5%	544.4	18.9%	3,155.9	2,446.9	29.0%	2,890.3	9.2%
	Facturación Bonoluz	MM DOP	327.4	353.2	(7.3%)	285.0	14.9%	1,520.3	1,879.9	(19.1%)	1,479.5	2.8%
	Facturación Industriales	MM DOP	780.0	1,001.8	(22.1%)	770.1	1.3%	4,164.9	5,318.4	(21.7%)	4,361.2	(4.5%)
	Facturación UNR´s	MM DOP	285.4	290.3	(1.7%)	274.0	4.2%	1,576.7	1,541.4	2.3%	1,837.3	(14.2%)
	Facturación Gobierno Cortable	MM DOP	57.3	57.3	(0.0%)	52.2	9.7%	298.2	304.2	(2.0%)	274.9	8.5%
	Facturación Gobierno No Cortable	MM DOP	319.4	307.5	3.9%	288.9	10.6%	1,771.4	1,632.4	8.5%	1,685.7	5.1%
	Facturación Ayuntamientos	MM DOP	211.8	211.3	0.2%	200.5	5.6%	1,235.0	1,122.0	10.1%	1,216.0	1.6%
	Energía Facturada	MM DOP	4,424.6	4,432.2	(0.2%)	3,954.6	11.9%	21,944.6	23,530.6	(6.7%)	21,420.3	2.4%
	Energía Facturada sin IGNC	MM DOP	4,105.2	4,124.7	(0.5%)	3,665.8	12.0%	20,173.2	21,898.2	(7.9%)	19,734.6	2.2%
Cobranzas	Residenciales	MM DOP	1,514.7	1,778.6	(14.8%)	1,319.9	14.8%	7,770.5	9,035.5	(14.0%)	7,439.1	4.5%
	Comerciales	MM DOP	573.2	476.7	20.2%	492.3	16.4%	3,039.6	2,423.1	25.4%	2,852.0	6.6%
	Bonoluz	MM DOP	276.0	359.0	(23.1%)	250.0	10.4%	1,445.2	1,829.4	(21.0%)	1,484.3	(2.6%)
	Industriales	MM DOP	730.0	1,043.9	(30.1%)	719.3	1.5%	4,233.5	5,305.9	(20.2%)	4,341.3	(2.5%)
	UNR´s	MM DOP	287.9	309.1	(6.8%)	283.1	1.7%	1,558.5	1,570.9	(0.8%)	1,929.0	(19.2%)
	Gobierno Cortable	MM DOP	53.7	60.2	(10.9%)	46.8	14.7%	270.9	306.1	(11.5%)	271.2	(0.1%)
	Gobierno No Cortable	MM DOP	291.5	328.7	(11.3%)	259.6	12.3%	1,746.0	1,670.9	4.5%	1,634.0	6.9%
	Ayuntamientos	MM DOP	95.4	106.6	(10.5%)	91.3	4.4%	547.6	541.6	1.1%	536.6	2.0%
	Cobranzas Totales	MM DOP	3,822.3	4,462.8	(14.4%)	3,462.4	10.4%	20,611.8	22,683.5	(9.1%)	20,487.6	0.6%
	Cobranzas Sin IGNC	MM DOP	3,530.9	4,134.1	(14.6%)	3,202.8	10.2%	18,865.8	21,012.5	(10.2%)	18,853.6	0.1%
Indice de Cobros (%)	Residenciales	%	84.4%	101.6%	(17.0%)	85.7%	(1.6%)	94.5%	97.3%	(2.9%)	96.9%	(2.5%)
	Comerciales	%	88.5%	103.4%	(14.4%)	90.4%	(2.1%)	96.3%	99.0%	(2.7%)	98.7%	(2.4%)
	Bonoluz	%	84.3%	101.6%	(17.1%)	87.7%	(3.9%)	95.1%	97.3%	(2.3%)	100.3%	(5.3%)
	Industriales	%	93.6%	104.2%	(10.2%)	93.4%	0.2%	101.6%	99.8%	1.9%	99.5%	2.1%
	UNR´s	%	100.9%	106.5%	(5.2%)	103.3%	(2.4%)	98.8%	101.9%	(3.0%)	105.0%	(5.9%)
	Gobierno Cortable	%	93.7%	105.1%	(10.8%)	89.6%	4.6%	90.8%	100.7%	(9.7%)	98.7%	(7.9%)
	Gobierno No Cortable	%	91.2%	106.9%	(14.7%)	89.9%	1.5%	98.6%	102.4%	(3.7%)	96.9%	1.7%
	Ayuntamientos	%	45.0%	50.4%	(10.7%)	45.5%	(1.1%)	44.3%	48.3%	(8.2%)	44.1%	0.5%
	Cobranzas Totales	%	86.4%	100.7%	(14.2%)	87.6%	(1.3%)	93.9%	96.4%	(2.6%)	95.6%	(1.8%)
	Cobranzas Sin IGNC	%	86.0%	100.2%	(14.2%)	87.4%	(1.6%)	93.5%	96.0%	(2.5%)	95.5%	(2.1%)
	Facturación	MM USD	74.7	67.8	10.2%	66.8	11.9%	370.4	359.8	2.9%	361.6	2.4%
	Cobranzas	MM USD	64.5	68.2	(5.5%)	58.4	10.4%	338.4	349.5	(3.2%)	345.8	(2.1%)
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MM DOP	55.6	71.0	(21.8%)	63.7	(12.8%)	350.1	414.4	(15.5%)	356.7	(1.8%)
	Facturación Mercado Gestionable	MM USD	60.2	54.4	10.6%	53.7	12.1%	296.1	288.4	2.7%	287.6	3.0%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MM USD	53.3	56.1	(4.9%)	48.3	10.4%	277.0	287.2	(3.5%)	284.1	(2.5%)
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	88.6%	103.0%	(14.0%)	90.0%	(1.5%)	93.6%	99.6%	(6.0%)	98.8%	(5.3%)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	59.2	65.4	(9.4%)	59.2	0.0%	60.9	64.9	(6.2%)	59.2	2.8%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.3 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

	Indicadores Básicos de Desempeño	UNIDAD	jun-2026					Acumulado: 2026				
			Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025	Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	648.3	642.4	0.9%	613.3	5.7%	3,321.1	3,496.4	(5.0%)	3,374.6	(1.6%)
	Facturación Residenciales	MMDOP	1,608.5	1,517.9	6.0%	1,546.9	4.0%	7,930.9	7,384.1	7.4%	7,503.8	5.7%
	Comerciales	MMDOP	412.0	369.4	11.5%	378.2	8.9%	2,143.5	2,051.3	4.5%	2,095.2	2.3%
	Facturación Bonoluz	MMDOP	203.1	0.0	N/A	139.9	45.2%	982.6	0.0	N/A	752.2	30.6%
	Facturación Industriales	MMDOP	1,229.5	1,369.7	(10.2%)	1,195.5	2.8%	6,867.0	7,626.0	(10.0%)	7,012.4	(2.1%)
	Facturación UNR´s	MMDOP	331.6	736.5	(55.0%)	518.7	(36.1%)	2,343.1	3,970.4	(41.0%)	3,137.4	(25.3%)
	Facturación Gobierno Cortable	MMDOP	497.1	502.0	(1.0%)	459.8	8.1%	2,598.9	2,714.1	(4.2%)	2,481.3	4.7%
	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	123.9	111.7	10.9%	98.5	25.8%	666.4	654.0	1.9%	577.1	15.5%
	Energía Facturada	MMDOP	4,405.7	4,607.2	(4.4%)	4,337.5	1.6%	23,532.4	24,399.9	(3.6%)	23,559.4	(0.1%)
	Energía Facturada sin IGNC	MMDOP	4,405.7	4,607.2	(4.4%)	4,337.5	1.6%	23,532.4	24,399.9	(3.6%)	23,559.4	(0.1%)
Cobranzas	Residenciales	MMDOP	1,460.8	1,308.3	11.7%	1,367.9	6.8%	7,416.7	6,963.9	6.5%	7,319.0	1.3%
	Comerciales	MMDOP	379.9	325.0	16.9%	339.5	11.9%	2,048.2	2,037.0	0.5%	1,937.4	5.7%
	Bonoluz	MMDOP	173.6	0.0	N/A	126.6	37.1%	894.1	0.0	N/A	736.3	21.4%
	Industriales	MMDOP	1,173.8	1,293.6	(9.3%)	1,108.2	5.9%	6,792.6	7,563.7	(10.2%)	6,671.1	1.8%
	UNR´s	MMDOP	334.9	722.0	(53.6%)	495.9	(32.5%)	2,399.2	3,962.5	(39.5%)	3,154.5	(23.9%)
	Gobierno Cortable	MMDOP	447.7	507.4	(11.8%)	458.7	(2.4%)	2,534.6	2,696.8	(6.0%)	2,458.6	3.1%
	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	80.0	84.3	(5.1%)	73.9	8.3%	463.7	502.1	(7.6%)	442.4	4.8%
	Cobranzas Totales	MMDOP	4,050.7	4,240.7	(4.5%)	3,970.7	2.0%	22,549.2	23,725.9	(5.0%)	22,719.4	(0.7%)
	Cobranzas Sin IGNC	MMDOP	4,050.7	4,240.7	(4.5%)	3,970.7	2.0%	22,549.2	23,725.9	(5.0%)	22,719.4	(0.7%)
Indice de Cobros (%)	Residenciales	%	90.8%	86.2%	5.4%	88.4%	2.7%	93.5%	94.3%	(0.8%)	97.5%	(4.1%)
	Comerciales	%	92.2%	88.0%	4.8%	89.8%	2.7%	95.6%	99.3%	(3.8%)	92.5%	3.3%
	Bonoluz	%	85.4%	0.0%	N/A	90.5%	(5.6%)	91.0%	0.0%	N/A	97.9%	(7.0%)
	Industriales	%	95.5%	94.4%	1.1%	92.7%	3.0%	98.9%	99.2%	(0.3%)	95.1%	4.0%
	UNR´s	%	101.0%	98.0%	3.0%	95.6%	5.6%	102.4%	99.8%	2.6%	100.5%	1.8%
	Gobierno Cortable	%	90.1%	101.1%	(10.9%)	99.8%	(9.7%)	97.5%	99.4%	(1.8%)	99.1%	(1.6%)
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Ayuntamientos	%	64.6%	75.5%	(14.4%)	75.0%	(13.9%)	69.6%	76.8%	(9.4%)	76.7%	(9.2%)
	Cobranzas Totales	%	91.9%	92.0%	(0.1%)	91.5%	0.4%	95.8%	97.2%	(1.5%)	96.4%	(0.6%)
	Cobranzas Sin IGNC	%	91.9%	92.0%	(0.1%)	91.5%	0.4%	95.8%	97.2%	(1.5%)	96.4%	(0.6%)
	Facturación	MMUSD	74.4	70.3	5.7%	73.2	1.6%	386.3	373.5	3.4%	397.7	(2.8%)
	Cobranzas	MMUSD	68.4	64.7	5.6%	67.0	2.0%	370.2	363.2	1.9%	383.5	(3.5%)
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMDOP	40.4	42.1	(4.0%)	44.2	(8.8%)	266.5	263.2	1.2%	246.5	8.1%
	Facturación Mercado Gestionable	MMUSD	68.8	68.6	0.3%	69.2	(0.5%)	359.3	363.5	(1.2%)	375.2	(4.3%)
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUSD	64.1	63.5	1.0%	63.6	0.7%	347.9	355.5	(2.1%)	363.6	(4.3%)
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	93.1%	92.5%	0.7%	92.0%	1.2%	96.8%	97.8%	(1.0%)	96.9%	(0.1%)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	59.2	65.5	(9.6%)	59.2	0.0%	60.9	65.3	(6.8%)	59.2	2.8%

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

2.4 Ejecución Presupuesto de Facturación y Cobros

	Indicadores Básicos de Desempeño	UNIDAD	jun-2026					Acumulado: 2026				
			Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	Real 2025	% Vs. 2025	Real 2026	Meta 2026	% Vs. Meta	**Real 2025**	% Vs. 2025
Facturación/Compra	Compra de Energía	GWh	737.3	680.6	8.3%	638.2	15.5%	3,665.9	3,626.9	1.1%	3,458.0	6.0%
	Facturación Residenciales	MMDOP	1,105.9	1,148.7	(3.7%)	1,024.9	7.9%	5,376.5	5,535.2	(2.9%)	5,060.3	6.2%
	Comerciales	MMDOP	385.5	400.4	(3.7%)	352.8	9.3%	2,022.9	2,083.2	(2.9%)	1,825.2	10.8%
	Facturación Bonoluz	MMDOP	170.8	177.4	(3.7%)	152.5	12.0%	845.5	870.4	(2.9%)	815.0	3.7%
	Facturación Industriales	MMDOP	908.1	943.3	(3.7%)	854.1	6.3%	5,022.3	5,174.2	(2.9%)	4,867.6	3.2%
	Facturación UNR´s	MMDOP	37.3	38.8	(3.7%)	35.1	6.3%	167.0	172.0	(2.9%)	190.4	(12.3%)
	Facturación Gobierno Cortable	MMDOP	401.2	416.8	(3.7%)	358.6	11.9%	2,214.2	2,282.4	(3.0%)	2,038.2	8.6%
	Facturación Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	0.0%	0.0	100.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	1.1%
	Facturación Ayuntamientos	MMDOP	113.1	117.4	(3.7%)	110.5	2.4%	666.2	686.6	(3.0%)	649.0	2.6%
	Energía Facturada	MMDOP	3,122.0	3,242.8	(3.7%)	2,888.6	8.1%	16,314.5	16,803.9	(2.9%)	15,445.7	5.6%
	Energía Facturada sin IGNC	MMDOP	3,122.0	3,242.8	(3.7%)	2,888.6	8.1%	16,314.5	16,803.9	(2.9%)	15,445.7	5.6%
Cobranzas	Residenciales	MMDOP	923.8	1,019.3	(9.4%)	785.3	17.6%	4,591.0	5,254.6	(12.6%)	4,376.8	4.9%
	Comerciales	MMDOP	333.6	355.3	(6.1%)	276.6	20.6%	1,749.7	1,980.5	(11.7%)	1,610.0	8.7%
	Bonoluz	MMDOP	145.7	157.4	(7.5%)	127.4	14.4%	766.3	826.8	(7.3%)	763.4	0.4%
	Industriales	MMDOP	905.9	837.0	8.2%	858.2	5.5%	4,998.5	4,924.9	1.5%	4,906.3	1.9%
	UNR´s	MMDOP	35.7	34.4	3.8%	31.7	12.5%	169.9	163.1	4.2%	186.0	(8.6%)
	Gobierno Cortable	MMDOP	401.7	369.8	8.6%	355.0	13.2%	2,191.5	2,171.7	0.9%	2,043.4	7.2%
	Gobierno No Cortable	MMDOP	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0%	0.0	0.0	0.0%	0.0	0.0%
	Ayuntamientos	MMDOP	80.1	104.2	(23.1%)	79.4	1.0%	467.7	654.4	(28.5%)	450.4	3.9%
	Cobranzas Totales	MMDOP	2,826.5	2,877.5	(1.8%)	2,513.6	12.4%	14,934.6	15,976.0	(6.5%)	14,336.4	4.2%
	Cobranzas Sin IGNC	MMDOP	2,826.5	2,877.5	(1.8%)	2,513.6	12.4%	14,934.6	15,976.0	(6.5%)	14,336.4	4.2%
Indice de Cobros (%)	Residenciales	%	83.5%	88.7%	(5.9%)	76.6%	9.0%	85.4%	94.9%	(10.1%)	86.5%	(1.3%)
	Comerciales	%	86.5%	88.7%	(2.5%)	78.4%	10.4%	86.5%	95.1%	(9.0%)	88.2%	(1.9%)
	Bonoluz	%	85.3%	88.7%	(3.9%)	83.5%	2.1%	90.6%	95.0%	(4.6%)	93.7%	(3.2%)
	Industriales	%	99.8%	88.7%	12.4%	100.5%	(0.7%)	99.5%	95.2%	4.6%	100.8%	(1.3%)
	UNR´s	%	95.6%	88.7%	7.8%	90.3%	5.9%	101.8%	94.9%	7.3%	97.7%	4.2%
	Gobierno Cortable	%	100.1%	88.7%	12.8%	99.0%	1.2%	99.0%	95.2%	4.0%	100.3%	(1.3%)
	Gobierno No Cortable	%	0.0%	0.0%	0.0%	100.0%	0.0%	99.5%	0.0%	0.0%	100.0%	(0.5%)
	Ayuntamientos	%	70.9%	88.7%	(20.1%)	71.8%	(1.4%)	70.2%	95.3%	(26.3%)	69.4%	1.2%
	Cobranzas Totales	%	90.5%	88.7%	2.0%	87.0%	4.0%	91.5%	95.1%	(3.7%)	92.8%	(1.4%)
	Cobranzas Sin IGNC	%	90.5%	88.7%	2.0%	87.0%	4.0%	91.5%	95.1%	(3.7%)	92.8%	(1.4%)
	Facturación	MMUSD	52.7	49.6	6.3%	48.8	8.1%	267.8	258.9	3.5%	260.7	2.7%
	Cobranzas	MMUSD	47.7	44.0	8.4%	42.4	12.4%	245.2	246.1	(0.4%)	242.0	1.3%
	Otros Ingresos (Fianza y Reconex)	MMDOP	40.1	63.8	0.0%	39.5	1.5%	229.5	379.7	(39.6%)	255.6	(10.2%)
	Facturación Mercado Gestionable	MMUSD	47.9	45.1	6.3%	44.3	8.1%	243.0	234.9	3.5%	236.0	3.0%
	Cobranzas Mercado Gestionable	MMUSD	43.9	40.0	9.7%	38.9	12.7%	224.9	223.3	0.7%	221.5	1.5%
	(%) Cobrabilidad Mercado Gestionable	%	91.6%	88.7%	3.3%	87.9%	4.3%	92.6%	95.1%	(2.6%)	93.9%	(1.4%)
	Tasa de Cambio	DOP/USD	59.2	65.4	(9.4%)	59.2	0.0%	60.9	64.9	(6.2%)	59.2	2.8%

iente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Pérdidas de Energía

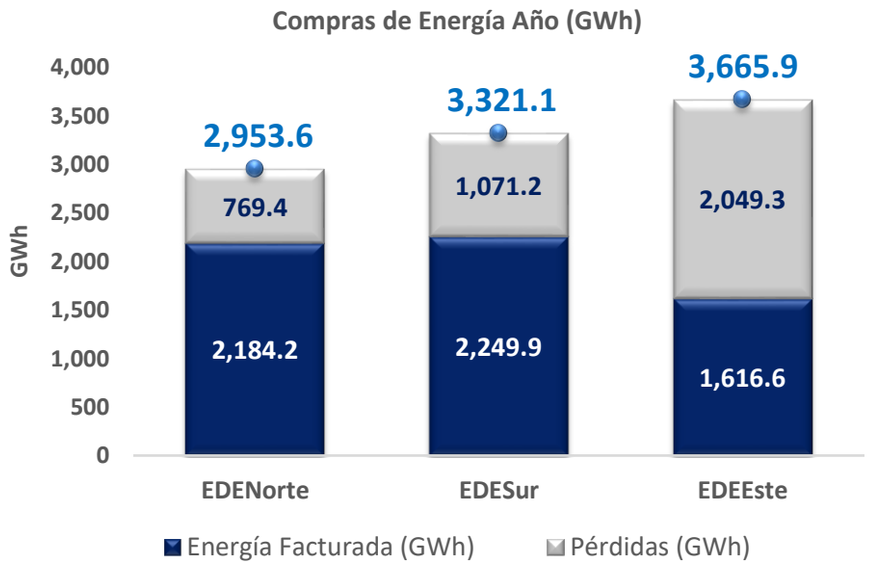
Efectividad de la Lectura

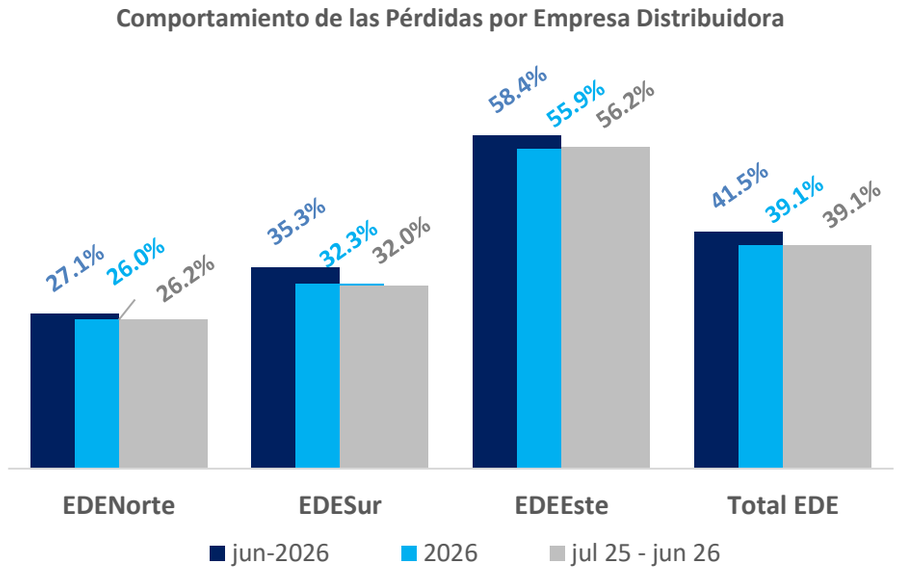
Facturación

- Facturación y Monómico de Ventas
- Calidad de la Facturación

Calidad de la Facturación y Reparto

3. Pérdidas de Energía por Facturación por Empresa Distribuidora

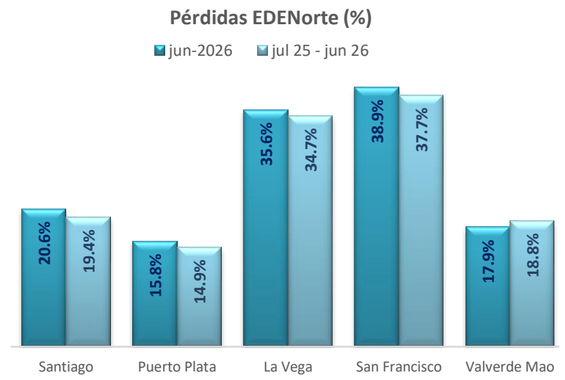


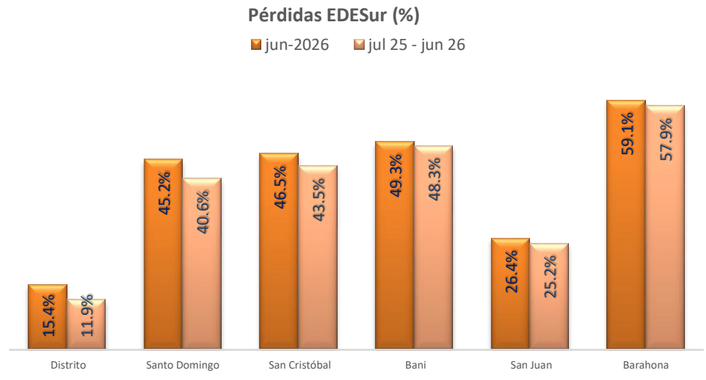


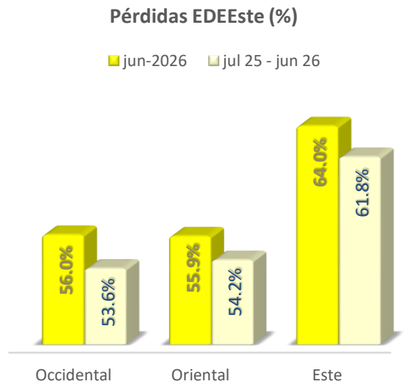
	Mes: **jun-2026**				Acumulado: **2026**				Año Móvil: **jul 25 - jun 26**			
Empresa	**Compras de Energía (GWh)**	**Energía Facturada (GWh)**	**Pérdidas (GWh)**	**Pérdidas (%)**	**Compras de Energía (GWh)**	**Energía Facturada (GWh)**	**Pérdidas (GWh)**	**Pérdidas (%)**	**Compras de Energía (GWh)**	**Energía Facturada (GWh)**	**Pérdidas (GWh)**	**Pérdidas (%)**
EDENorte	589.8	429.9	159.8	27.1%	2,953.6	2,184.2	769.4	26.0%	6,234.3	4,603.5	1,630.8	26.2%
EDESur	648.3	419.6	228.7	35.3%	3,321.1	2,249.9	1,071.2	32.3%	7,068.4	4,808.4	2,260.0	32.0%
EDEEste	737.3	306.8	430.4	58.4%	3,665.9	1,616.6	2,049.3	55.9%	7,681.7	3,363.1	4,318.6	56.2%
Total EDE	**1,975.4**	**1,156.4**	**819.0**	**41.5%**	**9,940.5**	**6,050.6**	**3,889.9**	**39.1%**	**20,984.3**	**12,774.9**	**8,209.4**	**39.1%**

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

3.1 Pérdidas de Energía por Sector Comercial







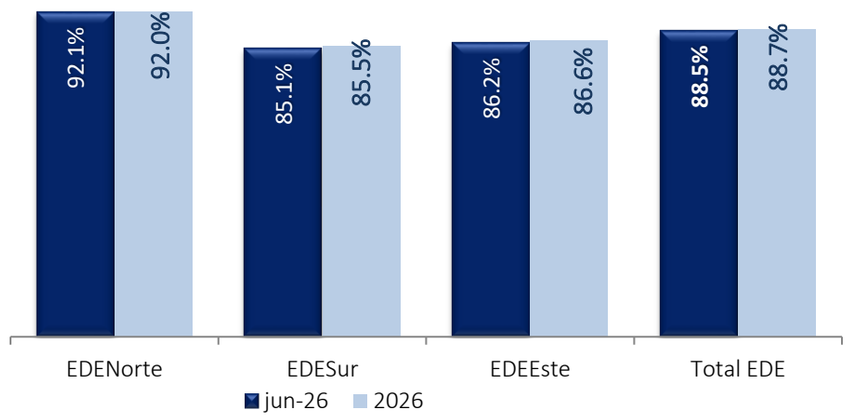
Mes: **jun-2026** | Acumulado: **2026** | Año Móvil: **jul 25 - jun 26**

Empresa	Sector	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)	Compra de Energía (GWh)	Energía Facturada (GWh)	Pérdidas (%)
EDENorte	Santiago	196.8	156.2	20.6%	986.7	792.8	19.7%	2,091.2	1,684.8	19.4%
	Puerto Plata	69.4	58.4	15.8%	350.4	297.9	15.0%	741.0	630.8	14.9%
	La Vega	133.6	86.1	35.6%	672.3	441.9	34.3%	1,413.9	923.9	34.7%
	San Francisco	126.6	77.3	38.9%	625.3	391.9	37.3%	1,323.0	824.1	37.7%
	Valverde Mao	63.3	51.9	17.9%	318.8	259.8	18.5%	665.2	539.9	18.8%
Total EDENorte		**589.8**	**429.9**	**27.1%**	**2,953.6**	**2,184.2**	**26.0%**	**6,234.3**	**4,603.5**	**26.2%**
EDESur	Distrito	242.5	205.1	15.4%	1,239.6	1,085.7	12.4%	2,683.2	2,365.1	11.9%
	Santo Domingo	143.2	78.5	45.2%	724.0	424.9	41.3%	1,557.0	924.5	40.6%
	San Cristóbal	106.6	57.0	46.5%	550.8	311.7	43.4%	1,165.0	657.7	43.5%
	Bani	73.7	37.3	49.3%	382.0	203.3	46.8%	791.2	409.0	48.3%
	San Juan	24.4	17.9	26.4%	127.9	96.2	24.8%	259.0	193.7	25.2%
	Barahona	58.1	23.7	59.1%	296.8	128.1	56.8%	612.9	258.3	57.9%
Total EDESur		**648.3**	**419.6**	**35.3%**	**3,321.1**	**2,249.9**	**32.3%**	**7,068.4**	**4,808.4**	**32.0%**
EDEEste	Occidental	235.6	103.5	56.0%	1,174.5	548.5	53.3%	2,470.2	1,146.8	53.6%
	Oriental	282.6	124.5	55.9%	1,412.1	652.8	53.8%	2,958.3	1,355.0	54.2%
	Este	219.0	78.8	64.0%	1,079.4	415.3	61.5%	2,253.1	861.2	61.8%
Total EDEEste		**737.3**	**306.8**	**58.4%**	**3,665.9**	**1,616.6**	**55.9%**	**7,681.7**	**3,363.1**	**56.2%**
Total EDE		**1,975.4**	**1,156.4**	**41.5%**	**9,940.5**	**6,050.6**	**39.1%**	**20,984.3**	**12,774.9**	**39.1%**

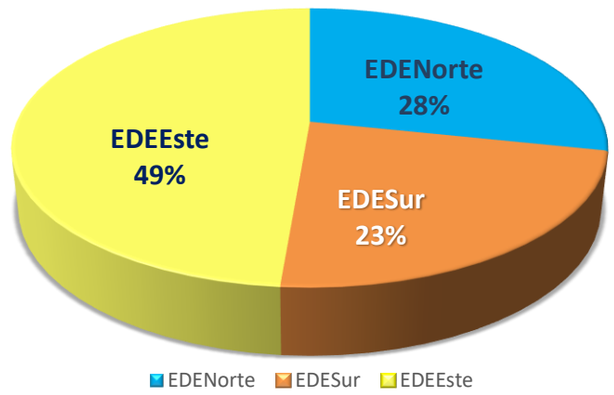
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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

Efectividad de Lectura



Promedio Acumulado de Clientes Sin Medidor



Mes: **jun-26**

Empresa	Clientes a Leer	Clientes Leidos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
EDENorte	1,334,443	1,229,220	105,223	92.1%	66,301
EDESur	837,565	712,830	124,735	85.1%	61,087
EDEEste	816,119	703,268	112,851	86.2%	125,968
Total EDE	**2,988,127**	**2,645,318**	**342,809**	**88.5%**	**253,356**

Promedio Acumulado Año: **2026**

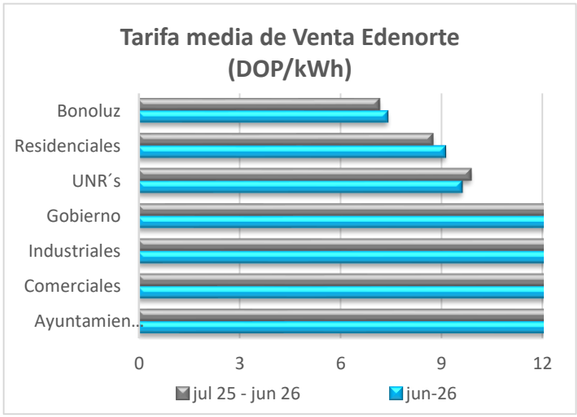
Clientes a Leer	Clientes Leidos	Dejados de Leer	Efectividad de la Lectura (%)	Clientes Sin Medidor
1,320,623	1,215,494	105,130	92.0%	74,658
828,566	708,623	119,943	85.5%	60,627
806,703	698,435	108,268	86.6%	128,332
2,955,892	**2,622,551**	**333,341**	**88.7%**	**263,617**

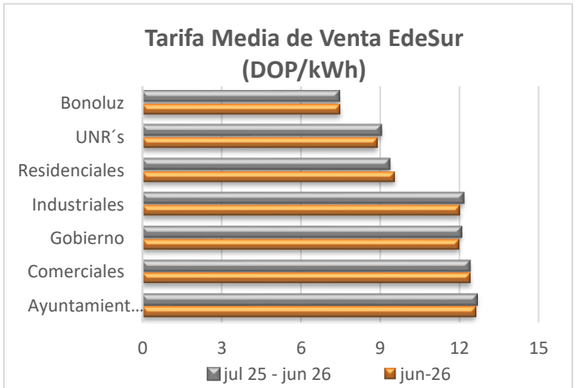
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

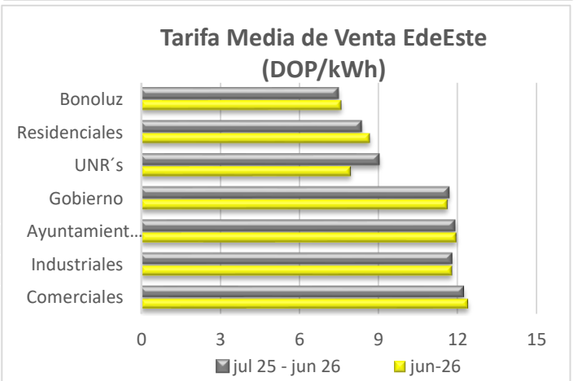
5. Facturación por tipo de Cliente

Mes: **jun-26** | Acumulado Año: **2026** | Año Móvil: **jul 25 - jun 26**

	Empresa | Tipo Cliente	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Monómico de Venta (DOP/kWh)
EDENorte	Residenciales	197.3	1,795.7	9.1	965.9	8,222.2	8.5	2,059.3	17,944.7	8.7
	Comerciales	51.8	647.6	12.5	257.3	3,155.9	12.3	538.3	6,609.6	12.3
	Bonoluz	44.3	327.4	7.4	216.1	1,520.3	7.0	456.8	3,259.4	7.1
	Industriales	60.9	780.0	12.8	329.6	4,164.9	12.6	698.9	9,032.7	12.9
	UNR´s	29.8	285.4	9.6	161.7	1,576.7	9.7	335.5	3,306.0	9.9
	Gobierno	30.1	376.7	12.5	162.5	2,069.6	12.7	333.2	4,224.0	12.7
	Gobierno Cortable	*4.0*	*57.3*	*14.2*	*19.9*	*298.2*	*15.0*	*42.6*	*625.1*	*14.7*
	Gobierno No Cortable	*26.1*	*319.4*	*12.2*	*142.6*	*1,771.4*	*12.4*	*290.6*	*3,598.9*	*12.4*
	Ayuntamientos	*15.7*	*211.8*	13.5	*91.1*	*1,235.0*	13.6	*181.5*	*2,462.5*	13.6
	Total EDENorte	**429.9**	**4,424.6**	**10.3**	**2,184.2**	**21,944.65**	**10.0**	**4,603.5**	**46,838.8**	**10.2**
EDESur	Residenciales	168.3	1,608.5	9.6	864.0	7,930.9	9.2	1,888.8	17,634.0	9.3
	Comerciales	33.2	412.0	12.4	174.3	2,143.5	12.3	362.4	4,483.7	12.4
	Bonoluz	27.2	203.1	7.5	134.3	982.6	7.3	251.6	1,869.0	7.4
	Industriales	102.4	1,229.5	12.0	557.6	6,867.0	12.3	1,168.0	14,171.1	12.1
	UNR´s	37.3	331.6	8.9	255.3	2,343.1	9.2	595.1	5,368.0	9.0
	Gobierno	41.5	497.1	12.0	211.6	2,598.9	12.3	442.1	5,324.1	12.0
	Gobierno Cortable	*41.5*	*497.1*	*12.0*	*211.6*	*2,598.9*	*12.3*	*442.1*	*5,324.1*	*12.0*
	Gobierno No Cortable	*0.0*	*0.0*	*0.0*	*0.0*	*0.0*	*0.0*	*0.0*	*0.0*	*0.0*
	Ayuntamientos	*9.8*	*123.9*	12.6	*52.9*	*666.4*	12.6	*100.4*	*1,269.5*	12.6
	Total EDESur	**419.6**	**4,405.7**	**10.5**	**2,249.9**	**23,532.43**	**10.5**	**4,808.4**	**50,119.4**	**10.4**
EDEEste	Residenciales	127.5	1,105.9	8.7	655.1	5,376.5	8.2	1,379.6	11,514.5	8.3
	Comerciales	31.1	385.5	12.4	164.6	2,022.9	12.3	333.4	4,071.2	12.2
	Bonoluz	22.5	170.8	7.6	114.3	845.5	7.4	234.9	1,754.4	7.5
	Industriales	77.1	908.1	11.8	419.2	5,022.3	12.0	873.6	10,286.6	11.8
	UNR´s	4.7	37.3	8.0	19.0	167.0	8.8	41.3	372.6	9.0
	Gobierno	34.5	401.2	11.6	188.5	2,214.2	11.7	386.4	4,504.0	11.7
	Gobierno Cortable	34.5	401.2	11.6	188.5	2,214.2	11.7	386.4	4,503.8	11.7
	Gobierno No Cortable	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0
	Ayuntamientos	9.5	113.1	12.0	55.9	666.2	11.9	113.8	1,352.8	11.9
	Total EDEEste	**306.8**	**3,122.0**	**10.2**	**1,616.6**	**16,314.50**	**10.1**	**3,363.1**	**33,856.0**	**10.1**
Total EDE		**1,156.4**	**11,952.3**	**10.3**	**6,050.6**	**61,791.6**	**10.2**	**12,774.9**	**130,814.2**	**10.2**





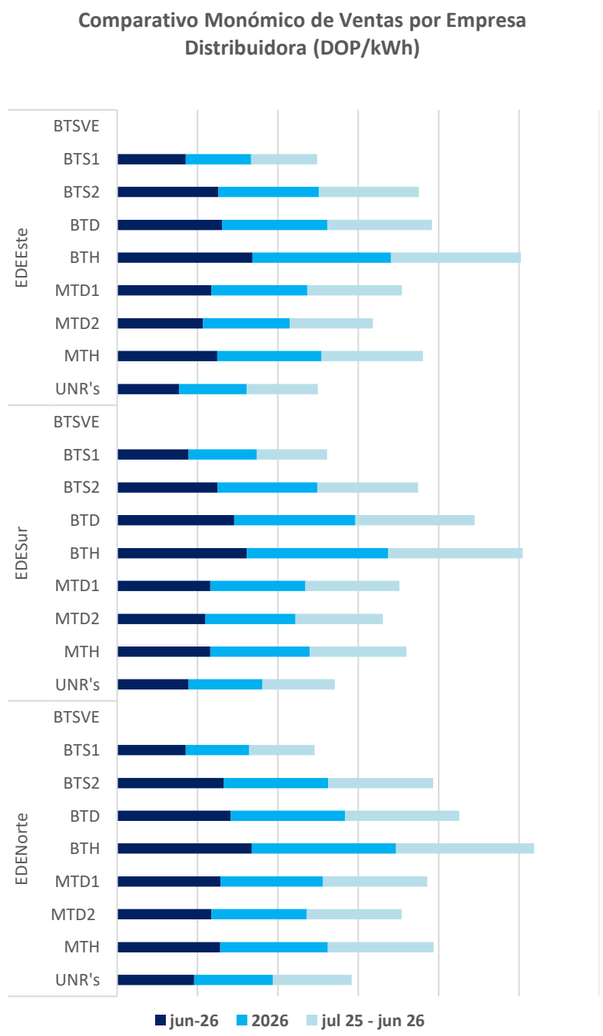


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

5.1 Facturación por Tipo de Tarifa

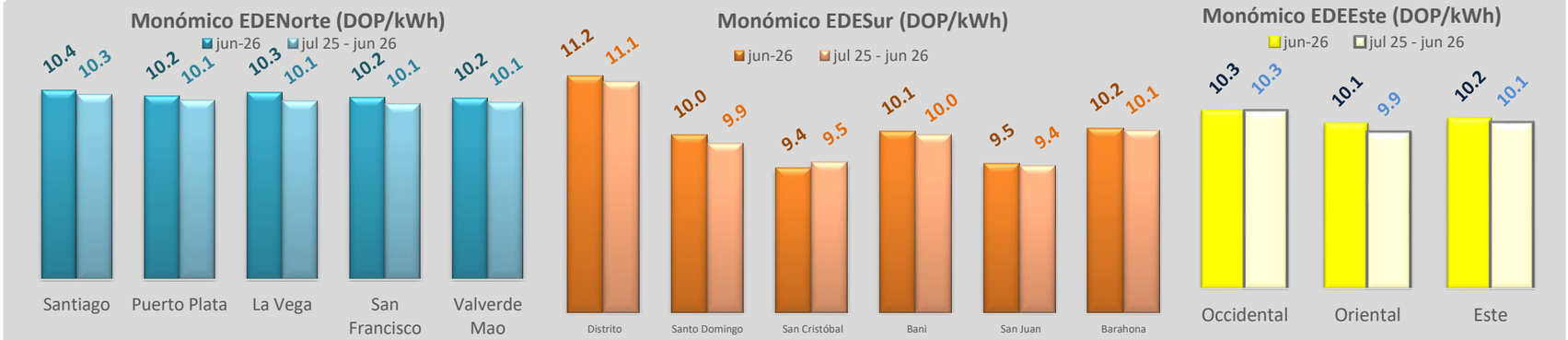
Puntual Mes: **jun-26** Acumulado Año: **2026** Año Móvil: **jul 25 - jun 26**

	Empresa Tipo Cliente	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh	Energía Facturad a (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Monómico de Venta (DOP/kWh)
EDENorte	BTS1	234.5	1,995.8	8.5	1,144.3	9,066.4	7.9	2,440.3	19,839.8	8.1
	BTS2	57.0	753.8	13.2	288.6	3,754.4	13.0	605.6	7,914.5	13.1
	BTD	19.6	275.9	14.1	111.8	1,594.1	14.3	225.2	3,202.5	14.2
	BTH	0.1	2.1	16.8	0.6	10.9	17.9	1.4	23.6	17.1
	MTD1	57.4	739.0	12.9	304.8	3,878.7	12.7	643.5	8,366.5	13.0
	MTD2	29.0	340.8	11.7	160.1	1,900.2	11.9	326.4	3,849.8	11.8
	MTH	2.5	31.8	12.8	12.2	163.2	13.4	25.6	336.0	13.1
	UNR's	29.8	285.4	9.6	161.7	1,576.7	9.7	335.5	3,306.0	9.9
	BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total EDENorte		**429.9**	**4,424.6**	**10.3**	**2,184.2**	**21,944.6**	**10.0**	**4,603.5**	**46,838.8**	**10.2**
EDESur	BTS1	184.6	1,644.3	8.9	939.8	7,972.1	8.5	2,018.1	17,573.8	8.7
	BTS2	39.1	489.2	12.5	207.2	2,573.4	12.4	428.9	5,353.6	12.5
	BTD	36.9	536.6	14.6	198.4	2,986.0	15.1	408.2	6,065.4	14.9
	BTH	0.4	6.5	16.1	2.0	34.8	17.6	4.5	75.3	16.8
	MTD1	101.8	1,180.6	11.6	540.3	6,399.9	11.8	1,129.5	13,188.7	11.7
	MTD2	15.7	172.7	11.0	87.7	981.7	11.2	182.1	1,985.1	10.9
	MTH	3.8	43.7	11.6	19.3	238.9	12.4	42.0	505.5	12.0
	UNR's	37.3	331.6	8.9	255.3	2,343.1	9.2	595.1	5,368.0	9.0
	BTSVE	0.0	0.6	0.0	0.0	2.4	0.0	0.0	4.1	0.0
Total EDESur		**419.6**	**4,405.7**	**10.5**	**2,249.9**	**23,532.4**	**10.5**	**4,808.4**	**50,119.4**	**10.4**
EDEEste	BTS1	150.9	1,287.0	8.5	774.2	6,276.7	8.1	1,624.9	13,387.1	8.2
	BTS2	40.1	505.4	12.6	213.3	2,666.6	12.5	433.7	5,399.2	12.4
	BTD	14.4	187.1	13.0	83.4	1,095.4	13.1	170.8	2,220.6	13.0
	BTH	0.1	1.0	16.8	0.3	4.8	17.2	0.6	9.0	16.2
	MTD1	71.2	833.6	11.7	382.1	4,563.7	11.9	798.4	9,416.1	11.8
	MTD2	23.3	249.2	10.7	130.0	1,399.6	10.8	272.6	2,828.2	10.4
	MTH	1.2	14.7	12.5	6.2	80.3	13.0	12.5	158.0	12.6
	UNR's	5.7	43.8	7.7	27.0	227.1	8.4	49.5	437.3	8.8
	BTSVE	0.0	0.1	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.5	0.0
Total EDEEste		**306.8**	**3,121.9**	**10.2**	**1,616.6**	**16,314.5**	**10.1**	**3,363.1**	**33,856.0**	**10.1**
Total EDE		**1,156.4**	**11,952.2**	**10.3**	**6,050.6**	**61,791.6**	**10.2**	**12,774.9**	**130,814.2**	**10.2**



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

5.2 Facturación por Sector Comercial



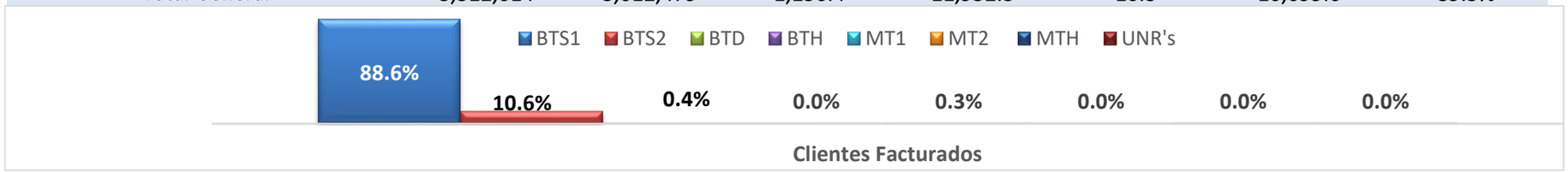
Puntual Mes: **jun-26** Acumulado: **2026** Año Móvil: **jul 25 - jun 26**

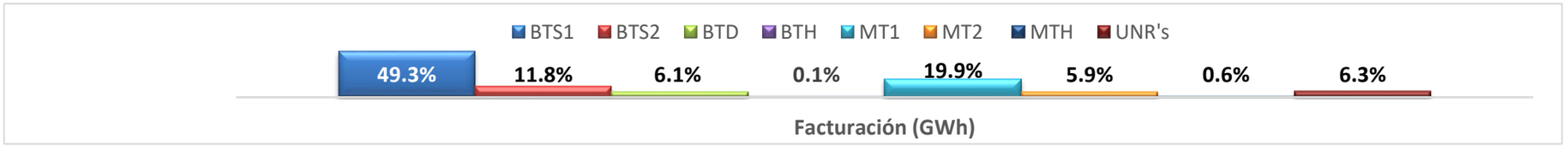
Empresa	Sector	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Tarifa Media de Venta (DOP/kWh)	Energía Facturada (GWh)	Importe Facturado (MM DOP)	Monómico de Venta (DOP/kWh)
EDENorte	Santiago	156.2	1,618.7	10.4	792.8	7,928.5	10.0	1,684.8	17,300.5	10.3
	Puerto Plata	58.4	597.7	10.2	297.9	3,012.7	10.1	630.8	6,401.6	10.1
	La Vega	86.1	888.4	10.3	441.9	4,467.8	10.1	923.9	9,370.9	10.1
	San Francisco	77.3	789.9	10.2	391.9	3,926.8	10.0	824.1	8,308.0	10.1
	Valverde Mao	51.9	530.0	10.2	259.8	2,608.9	10.0	539.9	5,457.8	10.1
Total EDENorte		**429.9**	**4,424.6**	**10.3**	**2,184.2**	**21,944.6**	**10.0**	**4,603.5**	**46,838.8**	**10.2**
EDESur	Distrito	205.1	2,295.0	11.2	1,085.7	12,099.0	11.1	2,365.1	26,220.7	11.1
	Santo Domingo	78.5	787.6	10.0	424.9	4,233.6	10.0	924.5	9,111.5	9.9
	San Cristóbal	57.0	535.1	9.4	311.7	2,957.9	9.5	657.7	6,246.8	9.5
	Bani	37.3	376.9	10.1	203.3	2,044.2	10.1	409.0	4,103.7	10.0
	San Juan	17.9	169.8	9.5	96.2	908.6	9.4	193.7	1,824.9	9.4
	Barahona	23.7	241.3	10.2	128.1	1,289.2	10.1	258.3	2,611.9	10.1
Total EDESur		**419.6**	**4,405.7**	**10.5**	**2,249.9**	**23,532.4**	**10.5**	**4,808.4**	**50,119.4**	**10.4**
EDEEste	Occidental	103.5	1,069.5	10.3	548.5	5,677.0	10.4	1,146.8	11,834.1	10.3
	Oriental	124.5	1,252.0	10.1	652.8	6,463.2	9.9	1,355.0	13,355.2	9.9
	Este	78.8	800.4	10.2	415.3	4,174.3	10.1	861.2	8,666.6	10.1
Total EDEEste		**306.8**	**3,122.0**	**10.2**	**1,616.6**	**16,314.5**	**10.1**	**3,363.1**	**33,856.0**	**10.1**
Total EDE		**1,156.4**	**11,952.3**	**10.3**	**6,050.6**	**61,791.6**	**10.2**	**12,774.9**	**130,814.2**	**10.2**

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6. Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE jun-2026	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MM DOP)	Monómico de Ventas (DOP/kWh)	Cobranzas (MM DOP)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	1,912,807	1,632,872	162.7	1,113.8	6.8	1,064.7	95.6%
	201-300 kWh	463,653	460,498	112.7	795.1	7.1	726.1	91.3%
	301-700 kWh	498,792	495,691	211.5	1,922.3	9.1	1,590.2	82.7%
	>700 kWh	82,023	80,473	83.2	1,095.9	13.2	856.0	78.1%
Sub-total BTS1		**2,957,275**	**2,669,534**	**570.0**	**4,927.1**	**8.6**	**4,237.0**	**86.0%**
BTS2	0-200 kWh	170,205	162,647	13.0	139.9	10.7	149.5	106.8%
	201-300 kWh	37,785	37,571	9.3	94.5	10.2	92.4	97.8%
	301-700 kWh	68,878	68,664	31.5	364.1	11.6	323.0	88.7%
	>700 kWh	49,139	49,154	82.4	1,149.9	14.0	979.1	85.1%
Sub-total BTS2		**326,007**	**318,036**	**136.2**	**1,748.4**	**12.8**	**1,544.0**	**88.3%**
Sub-Total Baja Tensión		**3,283,282**	**2,987,570**	**706.2**	**6,675.6**	**9.5**	**5,781.0**	**86.6%**
Tarifas con Demanda	BTD	12,611	12,662	70.8	999.6	14.1	803.3	80.4%
	BTH	230	563	0.6	9.6	16.3	8.9	92.6%
	MT1	13,963	9,761	230.5	2,753.1	11.9	2,606.2	94.7%
	MT2	1,059	1,119	68.1	762.7	11.2	761.6	99.9%
	MTH	673	606	7.4	90.2	12.1	79.5	88.2%
	UNR's	134	136	72.8	660.9	9.1	658.6	99.6%
	BTSVE	62	62	0.0	0.6	0.0	0.5	76.7%
Sub-Total Tar. Demanda		**28,732**	**24,909**	**450.2**	**5,276.7**	**11.7**	**4,918.6**	**93.2%**
Total General		**3,312,014**	**3,012,479**	**1,156.4**	**11,952.3**	**10.3**	**10,699.6**	**89.5%**

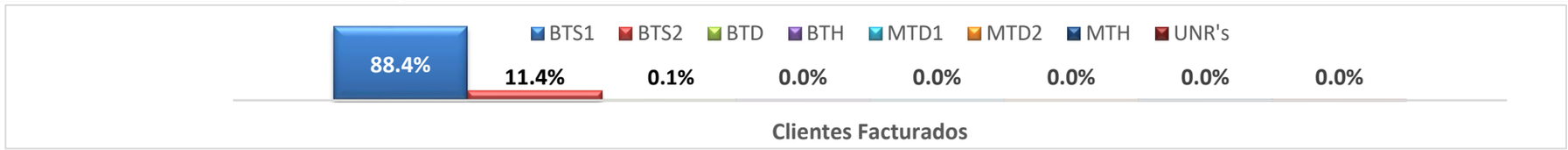


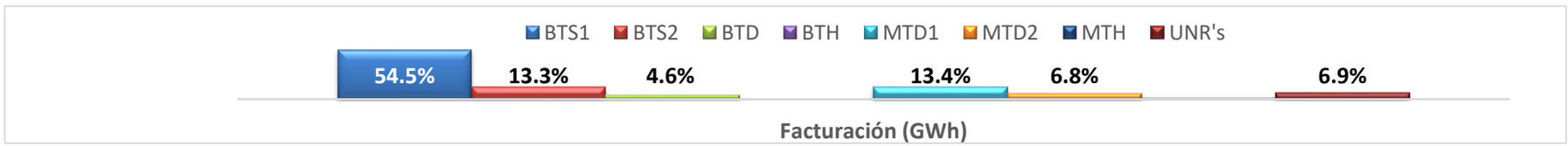


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.1 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE jun-2026	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MM DOP)	Monómico de Ventas (DOP/kWh)	Cobranzas (MM DOP)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	740,010	702,892	69.3	475.6	6.9	496.3	104.3%
	201-300 kWh	199,205	199,205	48.9	338.5	6.9	329.7	97.4%
	301-700 kWh	213,011	213,011	90.2	821.0	9.1	626.2	76.3%
	>700 kWh	24,000	24,001	26.1	360.6	13.8	225.2	62.5%
Sub-total BTS1		**1,176,226**	**1,139,109**	**234.5**	**1,995.8**	**8.5**	**1,677.4**	**84.0%**
BTS2	0-200 kWh	78,068	79,134	6.3	73.4	11.6	73.5	100.2%
	201-300 kWh	17,633	17,757	4.4	46.3	10.5	45.8	98.9%
	301-700 kWh	30,121	30,454	13.9	165.9	11.9	146.9	88.5%
	>700 kWh	19,079	19,508	32.4	468.2	14.5	370.1	79.0%
Sub-total BTS2		**144,901**	**146,853**	**57.0**	**753.8**	**13.2**	**636.3**	**84.4%**
Sub-Total Baja Tensión		**1,321,127**	**1,285,962**	**291.5**	**2,749.6**	**9.4**	**2,313.8**	**84.1%**
Tarifas con Demanda	BTD	1,691	1,779	19.6	275.9	14.1	172.5	62.5%
	BTH	46	381	0.1	2.1	16.8	2.5	116.1%
	MTD1	4,334	258	57.4	739.0	12.9	686.9	93.0%
	MTD2	477	557	29.0	340.8	11.7	333.0	97.7%
	MTH	288	221	2.5	31.8	12.8	25.8	81.2%
	UNR's	50	52	29.8	285.4	9.6	288.0	100.9%
	BTSVE	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		**6,886**	**3,248**	**138.4**	**1,675.0**	**12.1**	**1,508.6**	**90.1%**
Total General		**1,328,013**	**1,289,210**	**429.9**	**4,424.6**	**10.3**	**3,822.3**	**86.4%**

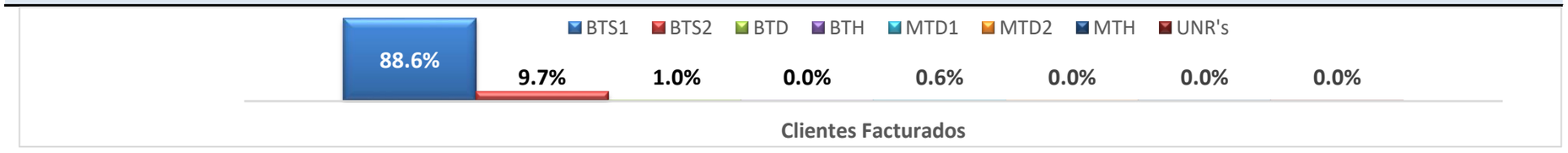


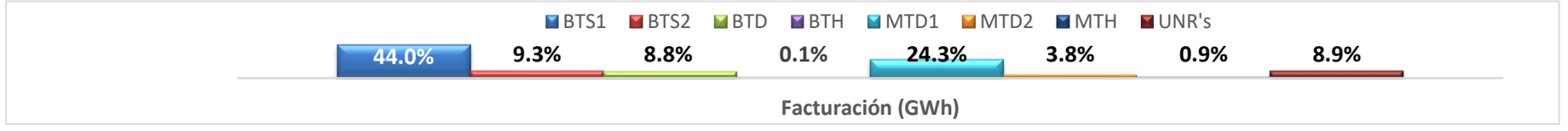


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.2 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE jun-2026	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MM DOP)	Monómico de Ventas (DOP/kWh)	Cobranzas (MM DOP)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	630,720	469,480	48.3	307.8	6.4	261.2	84.9%
	201-300 kWh	128,887	128,887	31.8	223.6	7.0	196.2	87.7%
	301-700 kWh	156,175	156,175	68.6	620.0	9.0	544.9	87.9%
	>700 kWh	37,998	37,998	35.9	493.0	13.7	470.6	95.5%
Sub-total BTS1		**953,780**	**792,540**	**184.6**	**1,644.3**	**8.9**	**1,472.9**	**89.6%**
BTS2	0-200 kWh	41,934	41,934	3.4	30.2	8.8	37.3	123.8%
	201-300 kWh	10,065	10,065	2.5	24.1	9.6	23.4	96.8%
	301-700 kWh	19,119	19,119	8.9	98.5	11.0	92.7	94.1%
	>700 kWh	15,787	15,787	24.2	336.4	13.9	298.2	88.6%
Sub-total BTS2		**86,905**	**86,905**	**39.1**	**489.2**	**12.5**	**451.6**	**92.3%**
Sub-Total Baja Tensión		**1,040,685**	**879,445**	**223.7**	**2,133.5**	**9.5**	**1,924.5**	**90.2%**
Tarifas con Demanda	BTD	8,902	8,902	36.9	536.6	14.6	474.0	88.3%
	BTH	166	166	0.4	6.5	16.1	5.6	86.3%
	MTD1	5,776	5,776	101.8	1,180.6	11.6	1,098.6	93.1%
	MTD2	252	252	15.7	172.7	11.0	173.9	100.7%
	MTH	300	300	3.8	43.7	11.6	38.7	88.5%
	UNR's	76	76	37.3	331.6	8.9	334.9	101.0%
	BTSVE	52	52	0.0	0.6	0.0	0.5	80.9%
Sub-Total Tar. Demanda		**15,524**	**15,524**	**195.9**	**2,272.2**	**11.6**	**2,126.2**	**93.6%**
Total General		**1,056,209**	**894,969**	**419.6**	**4,405.7**	**10.5**	**4,050.7**	**91.9%**

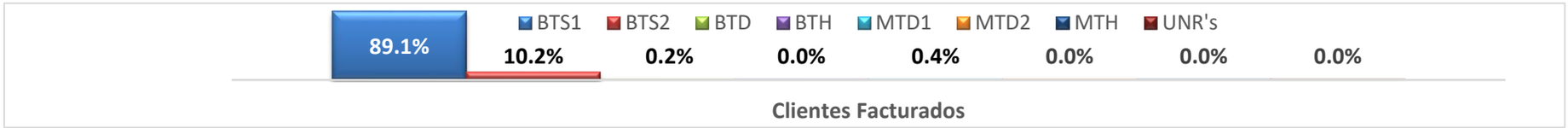


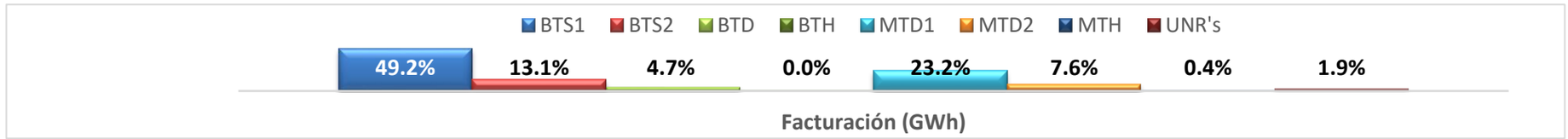


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

6.3 Indicadores por Rango de Consumo y Tarifa

Tarifa EDE jun-2026	Rango de Consumo	Cantidad de Clientes Activos	Cantidad de Clientes Facturados	Facturación (GWh)	Facturación (MM DOP)	Monómico de Ventas (DOP/kWh)	Cobranzas (MM DOP)	Índice de Cobranza (%)
BTS1	0-200 kWh	542,077	460,500	45.1	330.4	7.3	307.2	93.0%
	201-300 kWh	135,561	132,406	31.9	233.0	7.3	200.2	85.9%
	301-700 kWh	129,606	126,505	52.7	481.3	9.1	419.0	87.1%
	>700 kWh	20,025	18,474	21.2	242.4	11.4	160.2	66.1%
Sub-total BTS1		**827,269**	**737,885**	**150.9**	**1,287.0**	**8.5**	**1,086.6**	**84.4%**
BTS2	0-200 kWh	50,203	41,579	3.3	36.4	11.0	38.6	106.2%
	201-300 kWh	10,087	9,749	2.4	24.1	10.1	23.2	96.5%
	301-700 kWh	19,638	19,091	8.7	99.7	11.5	83.4	83.7%
	>700 kWh	14,273	13,859	25.8	345.3	13.4	310.8	90.0%
Sub-total BTS2		**94,201**	**84,278**	**40.1**	**505.4**	**12.6**	**456.1**	**90.2%**
Sub-Total Baja Tensión		**921,470**	**822,163**	**191.0**	**1,792.5**	**9.4**	**1,542.7**	**86.1%**
Tarifas con Demanda	BTD	2,018	1,981	14.4	187.1	13.0	156.8	119.3%
	BTH	18	16	0.1	1.0	16.8	0.8	119.8%
	MTD1	3,853	3,727	71.2	833.6	11.7	820.7	101.6%
	MTD2	330	310	23.3	249.2	10.7	254.7	97.9%
	MTH	85	85	1.2	14.7	12.5	15.0	97.9%
	UNR's	8	8	5.7	43.8	7.7	35.7	122.7%
	BTSVE	10	10	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0%
Sub-Total Tar. Demanda		**6,322**	**6,137**	**115.8**	**1,329.5**	**11.5**	**1,283.8**	**103.6%**
Total General		**927,792**	**828,300**	**306.8**	**3,122.0**	**10.2**	**2,826.5**	**90.5%**





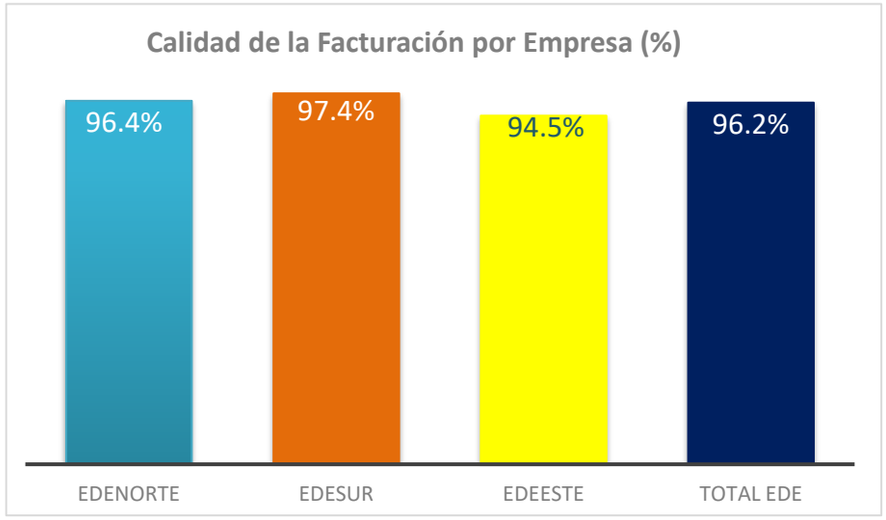
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

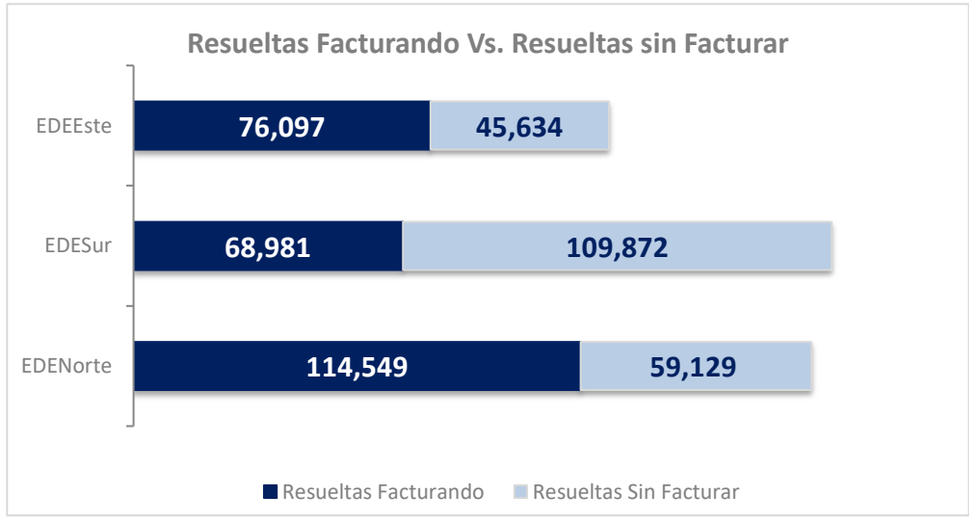
7. Calidad de la Facturación, Anomalías y Efectividad del Reparto

Mes: **jun-26**

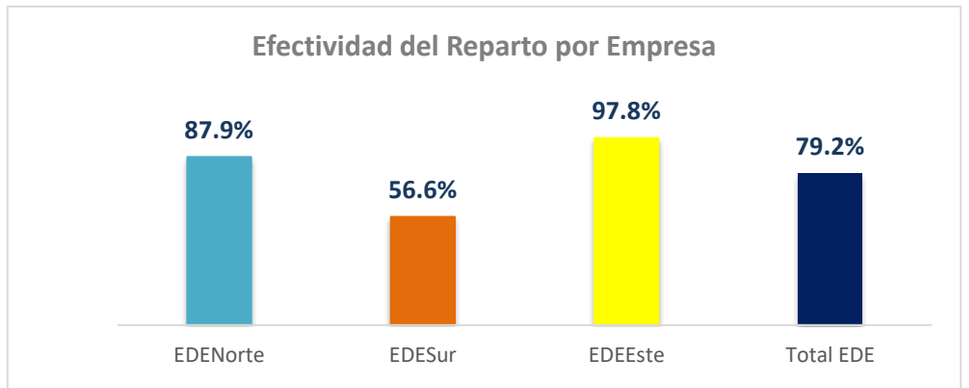
Empresa	Suministros Facturados Real	Suministros Estimados	Calidad de la Facturación (%)
EDENorte	1,239,482	44,579	96.4%
EDESur	871,944	23,025	97.4%
EDEEste	785,232	43,131	94.5%
Total EDE	**2,896,658**	**110,735**	**96.2%**

Anomalías de Facturación	EDENorte	EDESur	EDEEste	Total General
Anomalías Generadas	203,895	178,854	121,731	504,480
Resueltas Facturando	114,549	68,981	76,097	259,627
Resueltas Sin Facturar	59,129	109,872	45,634	214,635
% Resueltos sin Facturar	**29.0%**	**61.4%**	**37.5%**	**42.5%**





Empresa	Total de Facturas a Entregar	Total de Facturas Distribuidas	Efectividad del Reparto (%)
EDENorte	1,288,598	1,132,360	87.9%
EDESur	787,296	445,340	56.6%
EDEEste	359,007	351,038	97.8%
Total EDE	**2,434,901**	**1,928,738**	**79.2%**



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Cobranzas

Cobros por Tipo Clientes

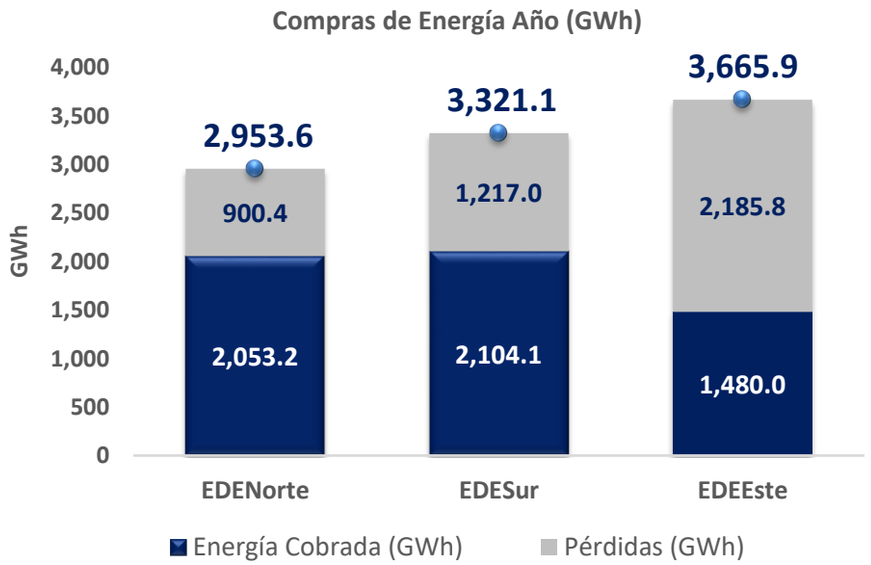
Cobros por Sector

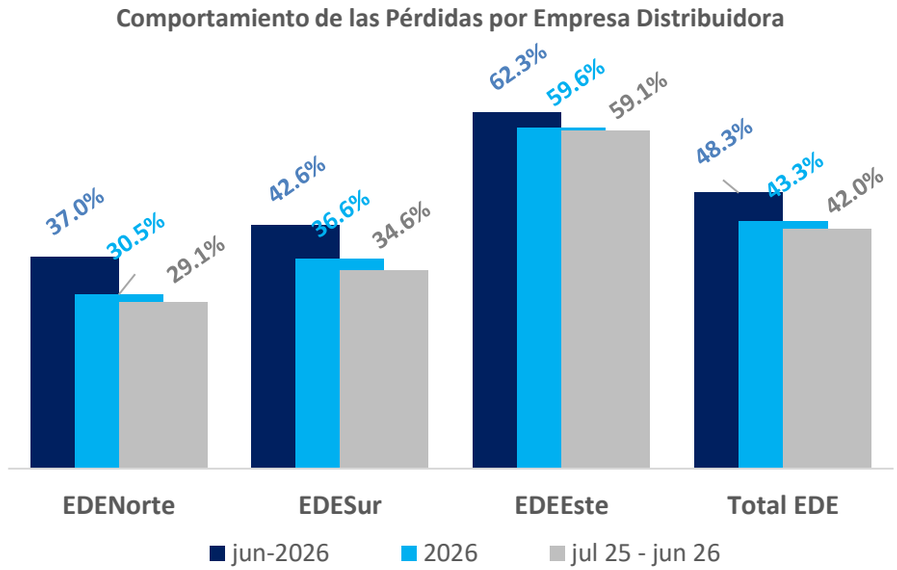
Cobros por Tarifa

Gestión Grandes Clientes

- Prepago
- Bonoluz
- Ayuntamientos
- Telemedida

8. Pérdidas de Energía Totales por Empresa Distribuidora



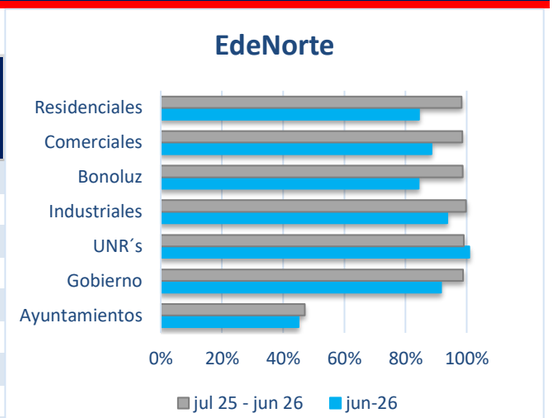


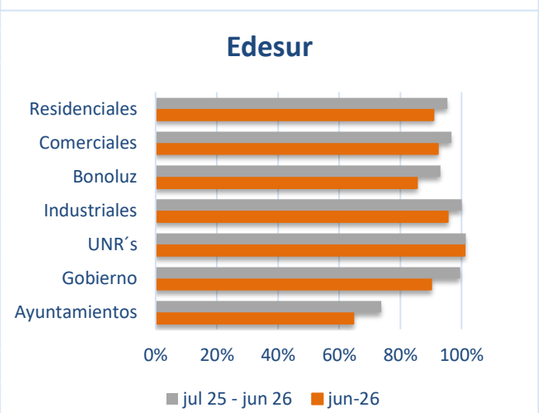
	Mes: **jun-2026**				Acumulado: **2026**				Año Móvil: **jul 25 - jun 26**			
Empresa	**Compras de Energía (GWh)**	**Energía Cobrada (GWh)**	**Pérdidas (GWh)**	**Pérdidas (%)**	**Compras de Energía (GWh)**	**Energía Cobrada (GWh)**	**Pérdidas (GWh)**	**Pérdidas (%)**	**Compras de Energía (GWh)**	**Energía Cobrada (GWh)**	**Pérdidas (GWh)**	**Pérdidas (%)**
EDENorte	589.8	371.4	218.3	37.0%	2,953.6	2,053.2	900.4	30.5%	6,234.3	4,422.5	1,811.8	29.1%
EDESur	648.3	372.0	276.3	42.6%	3,321.1	2,104.1	1,217.0	36.6%	7,068.4	4,619.3	2,449.1	34.6%
EDEEste	737.3	277.8	459.5	62.3%	3,665.9	1,480.0	2,185.8	59.6%	7,681.7	3,138.4	4,543.2	59.1%
Total EDE	**1,975.4**	**1,021.2**	**954.1**	**48.3%**	**9,940.5**	**5,637.3**	**4,303.2**	**43.3%**	**20,984.3**	**12,180.3**	**8,804.0**	**42.0%**

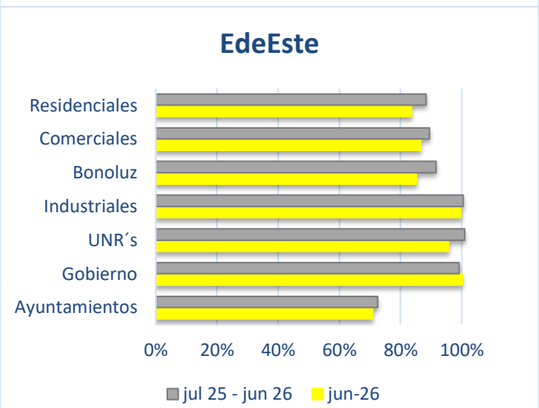
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.1 Cobros por Empresa Distribuidora y Tipo de Clientes

	Empresa | Tipo Cliente	Puntual Mes: jun-26 Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Acumulado Año: 2026 Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Año Móvil: jul 25 - jun 26 Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)
EDENorte	Residenciales	1,795.7	1,514.7	84.4%	8,222.2	7,770.5	94.5%	17,944.7	17,648.2	98.3%
	Comerciales	647.6	573.2	88.5%	3,155.9	3,039.6	96.3%	6,609.6	6,511.4	98.5%
	Bonoluz	327.4	276.0	84.3%	1,520.3	1,445.2	95.1%	3,259.4	3,215.1	98.6%
	Industriales	780.0	730.0	93.6%	4,164.9	4,233.5	101.6%	9,032.7	9,010.3	99.8%
	UNR´s	285.4	287.9	100.9%	1,576.7	1,558.5	98.8%	3,306.0	3,276.5	99.1%
	Gobierno	376.7	345.1	91.6%	2,069.6	2,016.9	97.5%	4,224.0	4,172.7	98.8%
	Gobierno Cortable	*57.3*	*53.7*	*93.7%*	*298.2*	*270.9*	*90.8%*	*625.1*	*595.2*	*95.2%*
	Gobierno No Cortable	*319.4*	*291.5*	*91.2%*	*1,771.4*	*1,746.0*	*98.6%*	*3,598.9*	*3,577.5*	*99.4%*
	Ayuntamientos	*211.8*	*95.4*	45.0%	*1,235.0*	*547.6*	44.3%	*2,462.5*	*1,158.0*	47.0%
Total EDENorte		**4,424.6**	**3,822.3**	**86.4%**	**21,944.6**	**20,611.8**	**93.9%**	**46,838.8**	**44,992.2**	**96.1%**
EDESur	Residenciales	1,608.5	1,460.8	90.8%	7,930.9	7,416.7	93.5%	17,634.0	16,818.8	95.4%
	Comerciales	412.0	379.9	92.2%	2,143.5	2,048.2	95.6%	4,483.7	4,337.7	96.7%
	Bonoluz	203.1	173.6	85.4%	982.6	894.1	91.0%	1,869.0	1,740.5	93.1%
	Industriales	1,229.5	1,173.8	95.5%	6,867.0	6,792.6	98.9%	14,171.1	14,183.2	100.1%
	UNR´s	331.6	334.9	101.0%	2,343.1	2,399.2	102.4%	5,368.0	5,441.4	101.4%
	Gobierno	497.1	447.7	90.1%	2,598.9	2,534.6	97.5%	5,324.1	5,304.3	99.6%
	Gobierno Cortable	*497.1*	*447.7*	*90.1%*	*2,598.9*	*2,534.6*	*97.5%*	*5,324.1*	*5,304.3*	*99.6%*
	Gobierno No Cortable	*0.0*	*0.0*	*0.0%*	*0.0*	*0.0*	*0.0%*	*0.0*	*0.0*	*0.0%*
	Ayuntamientos	*123.9*	*80.0*	64.6%	*666.4*	*463.7*	69.6%	*1,269.5*	*936.5*	73.8%
Total EDESur		**4,405.7**	**4,050.7**	**91.9%**	**23,532.4**	**22,549.2**	**95.8%**	**50,119.4**	**48,762.4**	**97.3%**
EDEEste	Residenciales	1,105.9	923.8	83.5%	5,376.5	4,591.0	85.4%	11,514.5	10,178.3	88.4%
	Comerciales	385.5	333.6	86.5%	2,022.9	1,749.7	86.5%	4,071.2	3,643.3	89.5%
	Bonoluz	170.8	145.7	85.3%	845.5	766.3	90.6%	1,754.4	1,606.1	91.5%
	Industriales	908.1	905.9	99.8%	5,022.3	4,998.5	99.5%	10,286.6	10,341.1	100.5%
	UNR´s	37.3	35.7	95.6%	167.0	169.9	101.8%	372.6	376.2	101.0%
	Gobierno	401.2	401.7	100.1%	2,214.2	2,191.5	99.0%	4,504.0	4,464.9	99.1%
	Gobierno Cortable	*401.2*	*401.7*	*100.1%*	*2,214.2*	*2,191.5*	*99.0%*	*4,503.8*	*4,464.9*	*99.1%*
	Gobierno No Cortable	*0.002*	*0.000*	*N/A*	*0.0*	*0.0*	*99.5%*	*0.2*	*0.0*	*5.0%*
	Ayuntamientos	*113.1*	*80.1*	70.9%	*666.2*	*467.7*	70.2%	*1,352.8*	*981.6*	72.6%
Total EDEEste		**3,122.0**	**2,826.5**	**90.5%**	**16,314.5**	**14,934.6**	**91.5%**	**33,856.0**	**31,591.6**	**93.3%**
Total EDE		**11,952.3**	**10,699.6**	**89.5%**	**61,791.6**	**58,095.6**	**94.0%**	**130,814.2**	**125,346.1**	**95.8%**

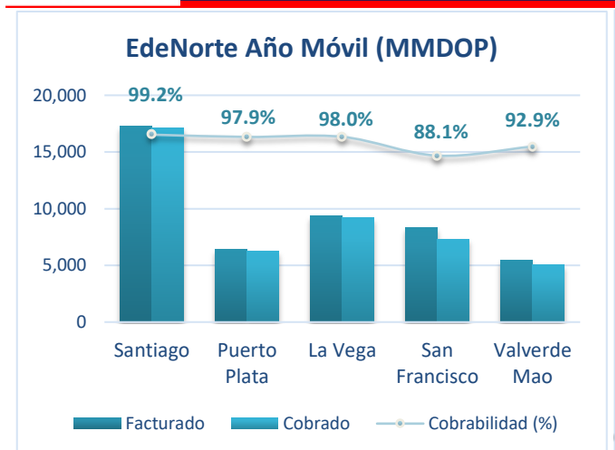


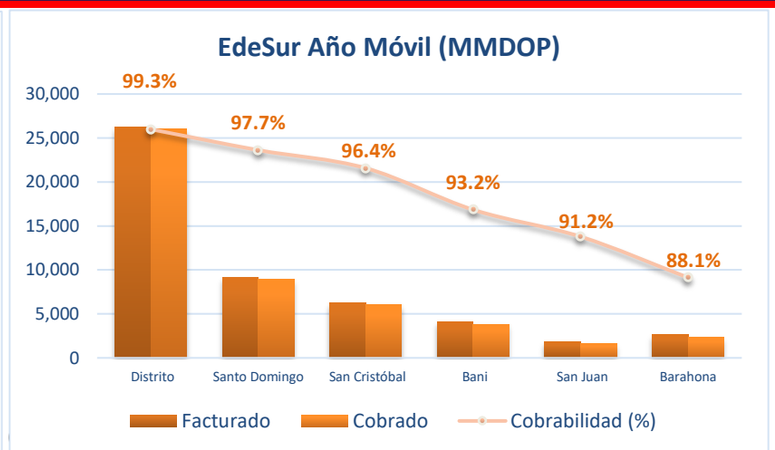


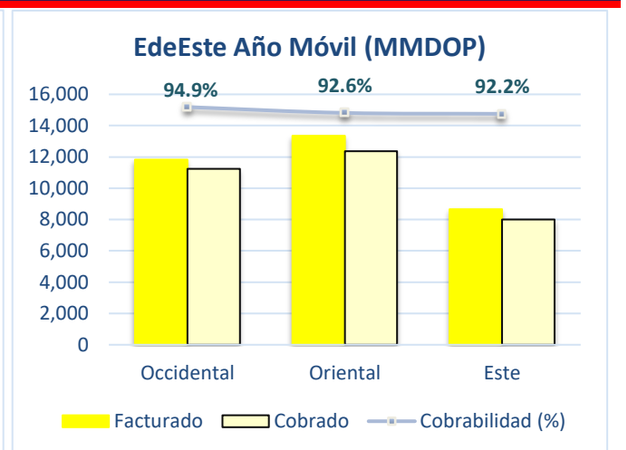


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.2 Cobros por Empresa Distribuidora y Sector Comercial







Puntual Mes: **jun-26** | Acumulado: **2026** | Año Móvil: **jul 25 - jun 26**

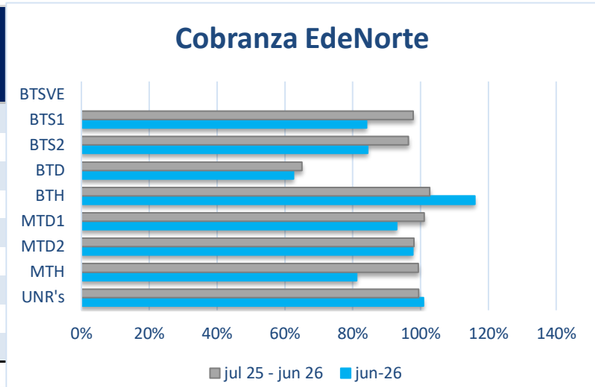
Empresa	Sector	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)
EDENorte	Santiago	1,618.7	1,418.3	87.6%	7,928.5	7,911.0	99.8%	17,300.5	17,155.0	99.2%
	Puerto Plata	597.7	518.4	86.7%	3,012.7	2,919.5	96.9%	6,401.6	6,269.1	97.9%
	La Vega	888.4	764.1	86.0%	4,467.8	4,380.0	98.0%	9,370.9	9,183.8	98.0%
	San Francisco	789.9	681.0	86.2%	3,926.8	3,315.9	84.4%	8,308.0	7,315.2	88.1%
	Valverde Mao	530.0	440.5	83.1%	2,608.9	2,085.4	79.9%	5,457.8	5,069.1	92.9%
Total EDENorte		**4,424.6**	**3,822.3**	**86.4%**	**21,944.6**	**20,611.8**	**93.9%**	**46,838.8**	**44,992.2**	**96.1%**
EDESur	Distrito	2,295.0	2,155.7	93.9%	12,099.0	11,821.1	97.7%	26,220.7	26,044.3	99.3%
	Santo Domingo	787.6	732.6	93.0%	4,233.6	4,066.3	96.0%	9,111.5	8,906.3	97.7%
	San Cristóbal	535.1	506.3	94.6%	2,957.9	2,865.4	96.9%	6,246.8	6,020.9	96.4%
	Bani	376.9	325.0	86.2%	2,044.2	1,877.9	91.9%	4,103.7	3,825.9	93.2%
	San Juan	169.8	142.6	84.0%	908.6	805.0	88.6%	1,824.9	1,664.1	91.2%
	Barahona	241.3	188.4	78.1%	1,289.2	1,113.5	86.4%	2,611.9	2,300.7	88.1%
Total EDESur		**4,405.7**	**4,050.7**	**91.9%**	**23,532.4**	**22,549.2**	**95.8%**	**50,119.4**	**48,762.4**	**97.3%**
EDEEste	Occidental	1,069.5	988.1	92.4%	5,677.0	5,302.9	93.4%	11,834.1	11,233.6	94.9%
	Oriental	1,252.0	1,116.6	89.2%	6,463.2	5,817.7	90.0%	13,355.2	12,364.7	92.6%
	Este	800.4	721.8	90.2%	4,174.3	3,814.0	91.4%	8,666.6	7,993.2	92.2%
Total EDEEste		**3,122.0**	**2,826.5**	**90.5%**	**16,314.5**	**14,934.6**	**91.5%**	**33,856.0**	**31,591.6**	**93.3%**
Total EDE		**11,952.3**	**10,699.6**	**89.5%**	**61,791.6**	**58,095.6**	**94.0%**	**130,814.2**	**125,346.1**	**95.8%**

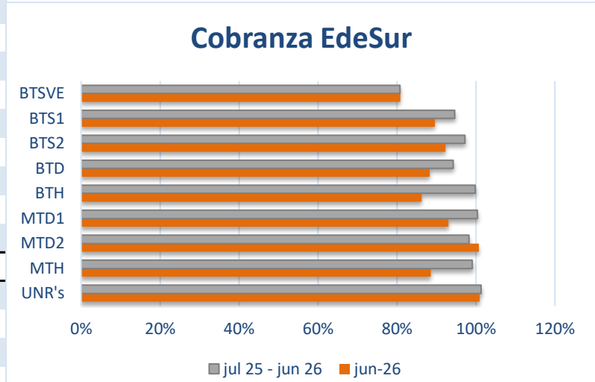
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

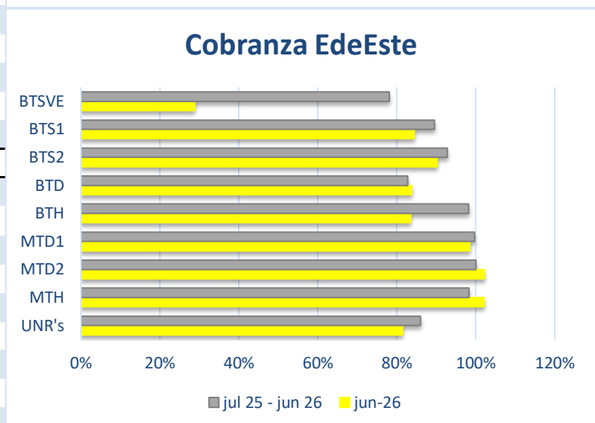
9.3 Cobros por Empresa Distribuidora y Tarifa

Mes: **jun-26** Acumulado Año: **2026** Año Móvil: **jul 25 - jun 26**

Empresa | Tipo Cliente		Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)	Importe Facturado (MM DOP)	Importe Cobrado (MM DOP)	Cobrabilidad (%)
EDENorte	BTS1	1,995.8	1,677.4	84.0%	9,066.4	8,432.4	93.0%	19,839.8	19,402.3	97.8%
	BTS2	753.8	636.3	84.4%	3,754.4	3,529.1	94.0%	7,914.5	7,627.4	96.4%
	BTD	275.9	172.5	62.5%	1,594.1	990.5	62.1%	3,202.5	2,081.1	65.0%
	BTH	2.1	2.5	116.1%	10.9	11.2	102.1%	23.6	24.2	102.7%
	MTD1	739.0	686.9	93.0%	3,878.7	4,087.0	105.4%	8,366.5	8,459.6	101.1%
	MTD2	340.8	333.0	97.7%	1,900.2	1,845.4	97.1%	3,849.8	3,776.0	98.1%
	MTH	31.8	25.8	81.2%	163.2	157.6	96.6%	336.0	333.7	99.3%
	UNR's	285.4	288.0	100.9%	1,576.7	1,558.7	98.9%	3,306.0	3,287.9	99.5%
	BTSVE	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%	0.00	0.00	0.0%
EDENorte		**4,424.6**	**3,822.35**	**86.4%**	**21,944.6**	**20,611.8**	**93.9%**	**46,838.8**	**44,992.2**	**96.1%**
EDESur	BTS1	1,644.3	1,472.9	89.6%	7,972.1	7,384.6	92.6%	17,573.8	16,632.0	94.6%
	BTS2	489.2	451.6	92.3%	2,573.4	2,480.7	96.4%	5,353.6	5,206.6	97.3%
	BTD	536.6	474.0	88.3%	2,986.0	2,730.9	91.5%	6,065.4	5,716.4	94.2%
	BTH	6.5	5.6	86.3%	34.8	34.2	98.2%	75.3	75.2	99.9%
	MTD1	1,180.6	1,098.6	93.1%	6,399.9	6,325.2	98.8%	13,188.7	13,236.1	100.4%
	MTD2	172.7	173.9	100.7%	981.7	959.4	97.7%	1,985.1	1,950.2	98.2%
	MTH	43.7	38.7	88.5%	238.9	233.1	97.6%	505.5	501.1	99.1%
	UNR's	331.6	334.9	101.0%	2,343.1	2,399.2	102.4%	5,368.0	5,441.4	101.4%
	BTSVE	0.58	0.47	80.9%	2.40	1.78	74.3%	4.14	3.35	80.8%
EDESur		**4,405.7**	**4,050.70**	**91.9%**	**23,532.4**	**22,549.2**	**95.8%**	**50,119.4**	**48,762.4**	**97.3%**
EDEEste	BTS1	1,287.0	1,086.6	84.4%	6,276.7	5,469.3	87.1%	13,387.1	11,983.1	89.5%
	BTS2	505.4	456.1	90.2%	2,666.6	2,415.1	90.6%	5,399.2	5,011.9	92.8%
	BTD	187.1	156.8	83.8%	1,095.4	895.6	81.8%	2,220.6	1,838.1	82.8%
	BTH	1.0	0.8	83.5%	4.8	4.7	97.6%	9.0	8.8	98.2%
	MTD1	833.6	820.7	98.5%	4,563.7	4,533.5	99.3%	9,416.1	9,388.4	99.7%
	MTD2	249.2	254.7	102.2%	1,399.6	1,368.2	97.8%	2,828.2	2,829.3	100.0%
	MTH	14.7	15.0	102.1%	80.3	78.0	97.1%	158.0	155.3	98.3%
	UNR's	43.8	35.7	81.5%	227.1	169.9	74.8%	437.3	376.2	86.0%
	BTSVE	0.05	0.01	28.8%	0.33	0.28	86.1%	0.54	0.42	78.1%
EDEEste		**3,122.0**	**2,826.52**	**90.5%**	**16,314.5**	**14,934.6**	**91.5%**	**33,856.0**	**31,591.6**	**93.3%**
EDE	BTS1	4,927.1	4,237.0	86.0%	23,315.2	21,286.3	91.3%	50,800.8	48,017.5	94.5%
	BTS2	1,748.4	1,544.0	88.3%	8,994.4	8,424.9	93.7%	18,667.3	17,845.9	95.6%
	BTD	999.6	803.3	80.4%	5,675.5	4,617.0	81.3%	11,488.5	9,635.5	83.9%
	BTH	9.6	8.9	92.6%	50.6	50.0	99.0%	107.9	108.2	100.3%
	MTD1	2,753.1	2,606.2	94.7%	14,842.3	14,945.7	100.7%	30,971.3	31,084.0	100.4%
	MTD2	762.7	761.6	99.9%	4,281.5	4,173.0	97.5%	8,663.0	8,555.5	98.8%
	MTH	90.2	79.5	88.2%	482.4	468.8	97.2%	999.5	990.1	99.1%
	UNR's	660.9	658.6	99.6%	4,146.9	4,127.8	99.5%	9,111.3	9,105.6	99.9%
	BTSVE	0.63	0.5	76.7%	2.73	2.07	75.7%	4.68	3.76	80.5%
Total EDE		**11,952.3**	**10,699.6**	**89.5%**	**61,791.6**	**58,095.6**	**94.0%**	**130,814.2**	**125,346.1**	**95.8%**





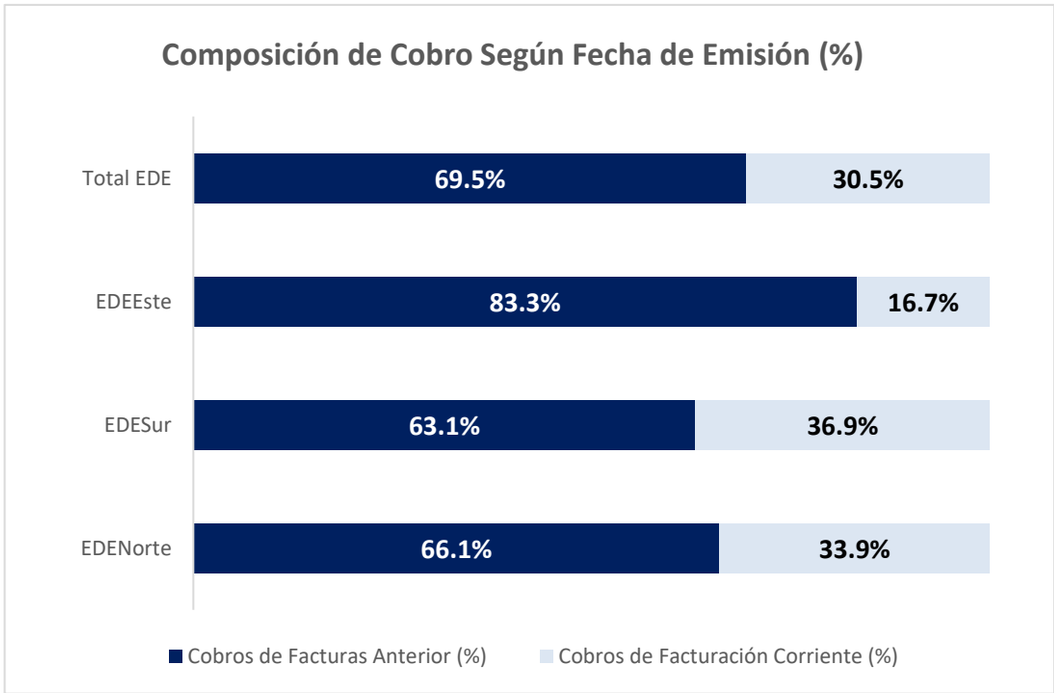


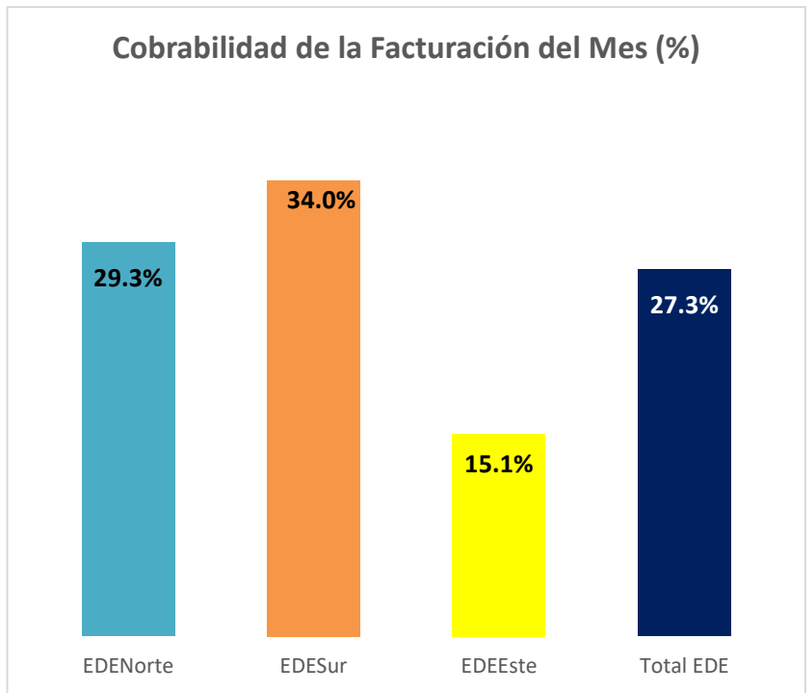
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.4 Composición del Cobro Según por Fecha de Emisión

Mes: jun-26

Resumen Ejecutivo:	Facturación del mes (MM DOP)	Cobros de Facturas Anteriores (MM DOP)	Cobros de Facturación Corriente (MM DOP)	Total Cobrado (MM DOP)	Cobros de Facturas Anterior (%)	Cobros de Facturación Corriente (%)	Cobrabilidad Corriente (%)
EDENorte	4,424.6	2,526.0	1,296.3	3,822.3	66.1%	33.9%	29.3%
EDESur	4,405.7	2,554.5	1,496.2	4,050.7	63.1%	36.9%	34.0%
EDEEste	3,122.0	2,355.6	470.9	2,826.5	83.3%	16.7%	15.1%
Total EDE	**11,952.3**	**7,436.17**	**3,263.4**	**10,699.6**	**69.5%**	**30.5%**	**27.3%**



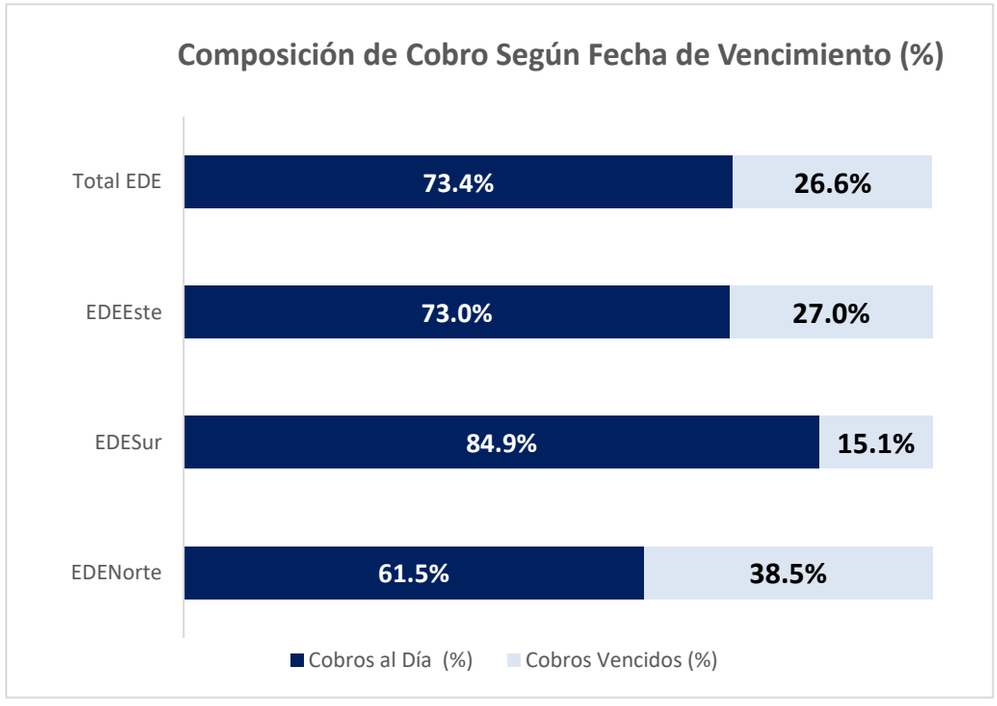


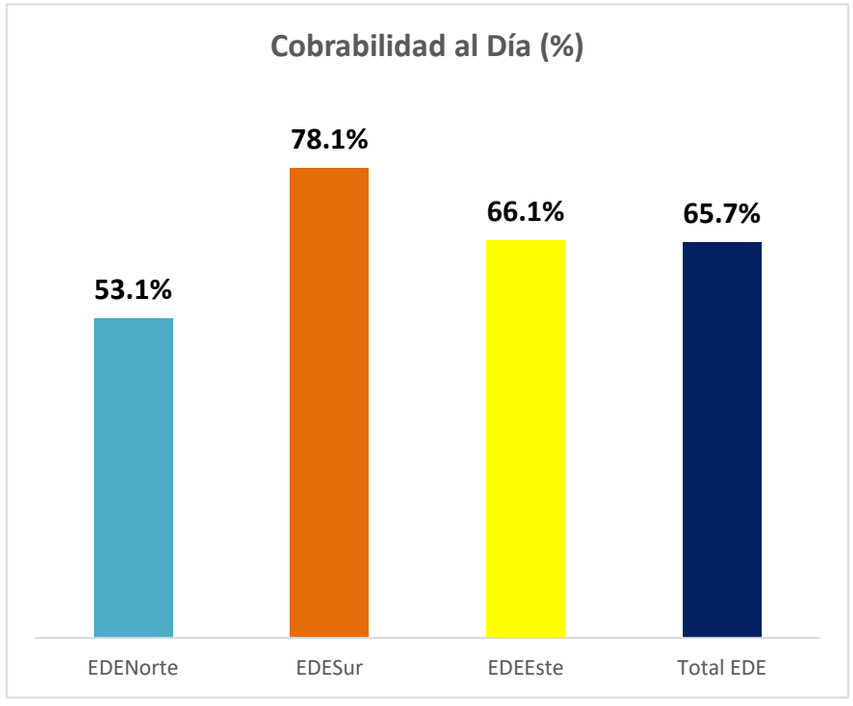
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.5 Composición del Cobro Según su Fecha de Vencimiento

Mes: jun-26

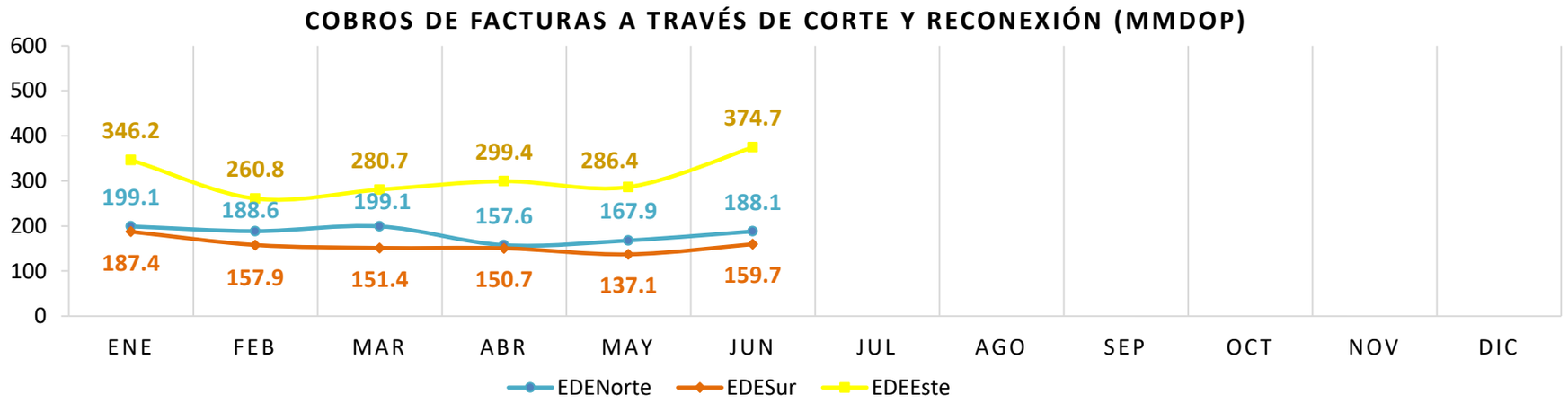
Resumen Ejecutivo:	Facturación del mes (MMDOP)	Cobros Al día (MMDOP)	Cobros Vencidos (MMDOP)	Total Cobrado (MMDOP)	Cobros al Día (%)	Cobros Vencidos (%)	Cobrabilidad al Día (%)
EDENorte	4,424.6	2,349.4	1,473.0	3,822.3	61.5%	38.5%	53.1%
EDESur	4,405.7	3,440.7	610.0	4,050.7	84.9%	15.1%	78.1%
EDEEste	3,122.0	2,062.6	763.9	2,826.5	73.0%	27.0%	66.1%
Total EDE	**11,952.3**	**7,852.76**	**2,846.81**	**10,699.6**	**73.4%**	**26.6%**	**65.7%**





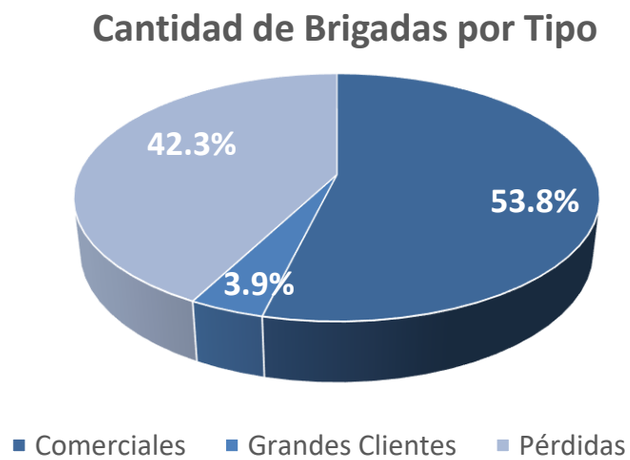
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

9.6 Cobros por Gestión de Corte (MMDOP)



Empresa	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acumulado 2026
EDENorte	199.1	188.6	199.1	157.6	167.9	188.1							1,100.4
EDESur	187.4	157.9	151.4	150.7	137.1	159.7							944.1
EDEEste	346.2	260.8	280.7	299.4	286.4	374.7							1,848.2
Total EDE	**732.6**	**607.3**	**631.1**	**607.7**	**591.5**	**722.5**							**3,892.7**

Cantidad de Brigadas				
Tipo	**EDENorte**	**EDESur**	**EDEEste**	**Total**
Comerciales	400	396	363	1,159
Grandes Clientes	17	42	25	84
Pérdidas	280	323	308	911
Total EDE's	**697**	**761**	**696**	**2,154**
(%) Brigadas	**32.4%**	**35.3%**	**32.3%**	

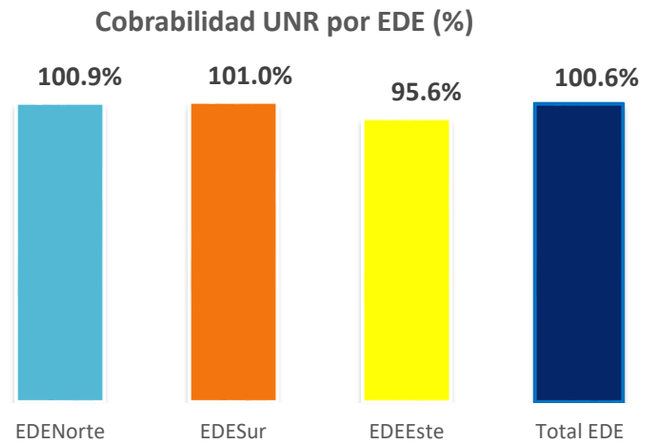


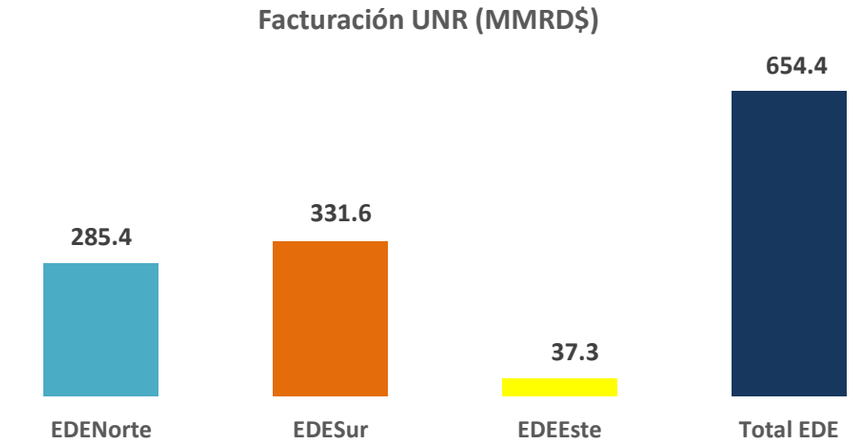
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

10. Gestión de los UNR's

Mes: jun-26

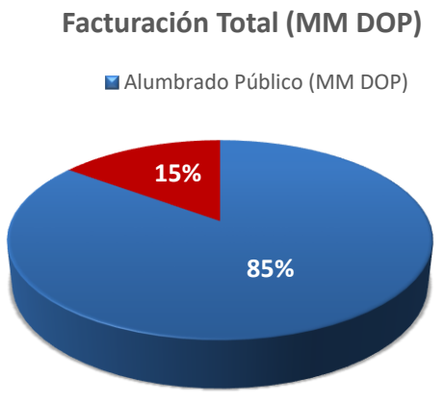
Empresa	Contratos UNR's	Facturación UNR's (GWh)	Facturación UNR's (MM DOP)	Monómico de Venta (DOP/kWh)	Cobros UNR's (MM DOP)	Índice de Cobranza UNR's (%)
EDENorte	50	29.8	285.4	9.6	287.9	100.9%
EDESur	58	37.3	331.6	8.9	334.9	101.0%
EDEEste	8	4.7	37.3	8.0	35.7	95.6%
Total EDE	**116**	**71.8**	**654.4**	**9.1**	**658.5**	**100.6%**

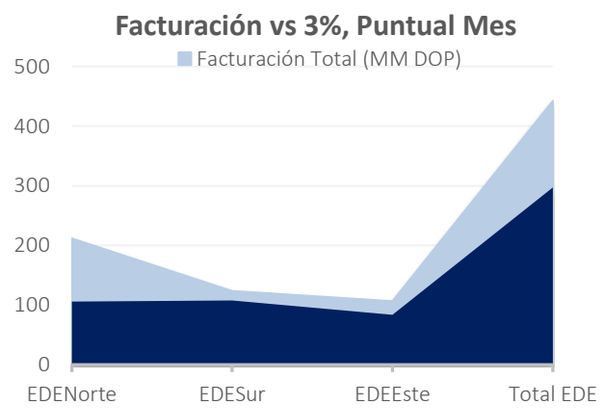


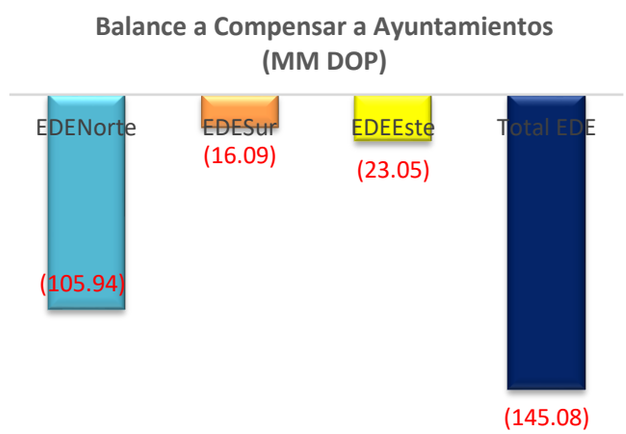


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

11. Conciliaciones Ayuntamientos





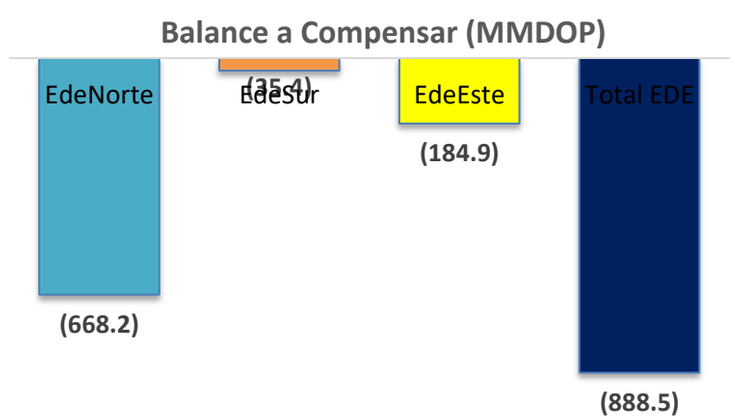


jun-26

	Facturación			Impuesto Municipal		
Empresa	Alumbrado Público (MM DOP)	Dependencias (MM DOP)	Facturación Total (MM DOP)	Cobros corrientes (MM DOP)	3% Cobros Corrientes (MMDOP)	Balance a Compensar a Ayuntamientos (MM DOP)
EDENorte	175.4	36.3	211.7	3,526.9	105.8	(105.9)
EDESur	114.0	9.9	123.9	3,593.3	107.8	(16.1)
EDEEste	86.9	19.7	106.7	2,786.6	83.6	(23.1)
Total EDE	**376.3**	**66.0**	**442.3**	**9,906.8**	**297.2**	**(145.1)**

Acumulado: 2026

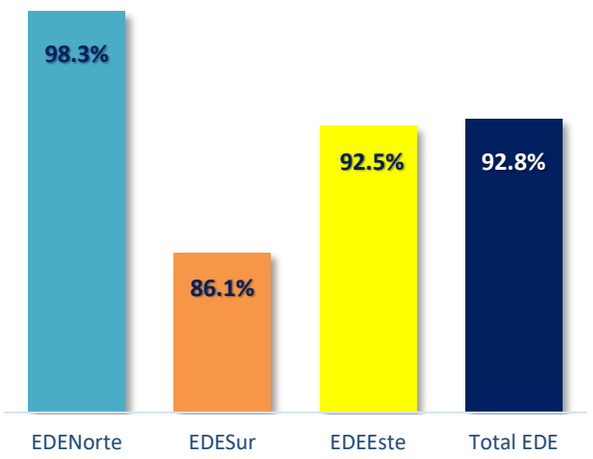
Empresa	Facturación Total (MMDOP)	3% Cobros Corrientes (MMDOP)	Balance a Compensar (MMDOP)
EdeNorte	1,235.2	567.0	(668.2)
EdeSur	666.4	631.0	(35.4)
EdeEste	628.4	443.5	(184.9)
Total EDE	**2,530.0**	**1,641.5**	**(888.5)**



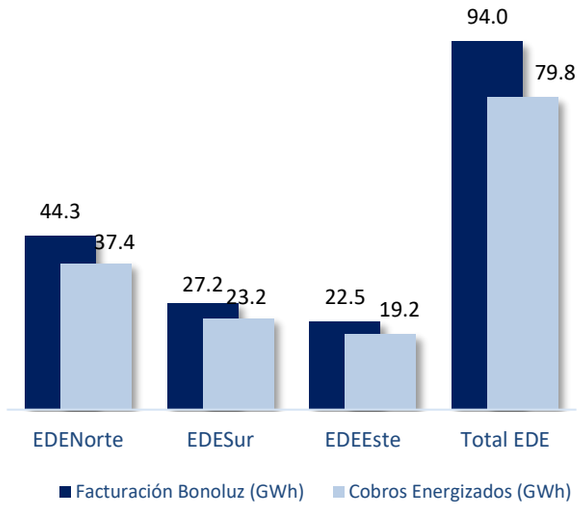
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

12. Gestión Bonoluz

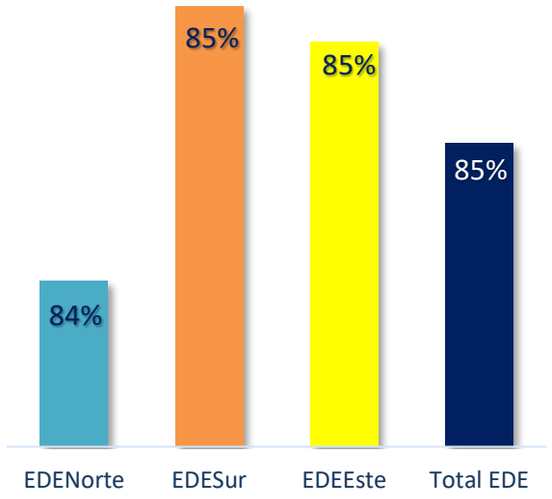
Contratos Facturados Bonoluz (%)



Facturación vs. Cobros Energizados



Índice de Cobranzas Bonoluz (%)

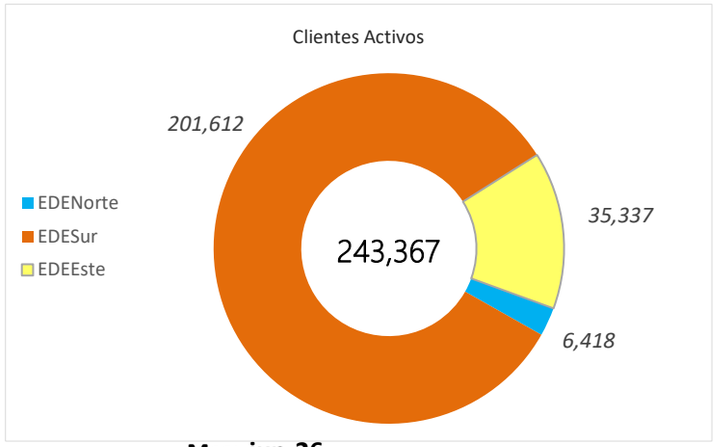


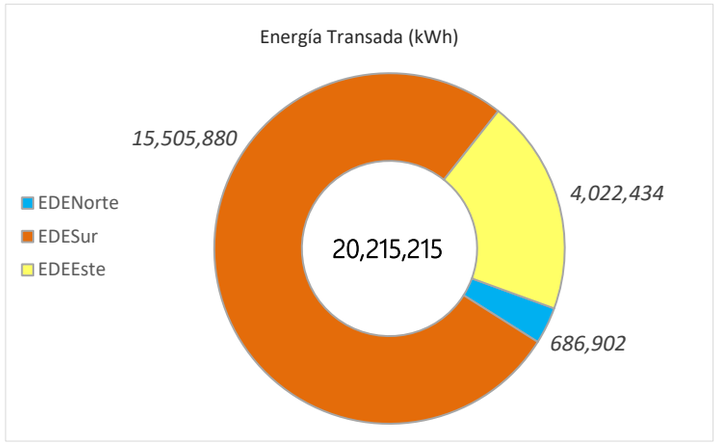
Mes: jun-26

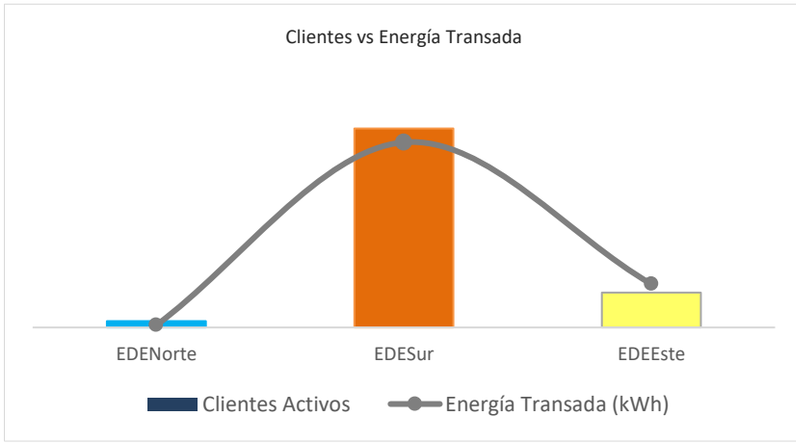
Empresa	Contratos Bonoluz	Contratos Facturados Bonoluz	Contratos Facturados (%)	Facturación Bonoluz (GWh)	Facturación Bonoluz (MM DOP)	Cobros Bonoluz (MM DOP)	Cobros Energizados (GWh)	Índice de Cobranza (%)
EDENorte	254,929	250,552	98.3%	44.3	327.4	276.0	37.4	84.3%
EDESur	198,825	171,155	86.1%	27.2	203.1	173.6	23.2	85.4%
EDEEste	159,419	147,430	92.5%	22.5	170.8	145.7	19.2	85.3%
Total EDE	**613,173**	**569,137**	**92.8%**	**94.0**	**701.3**	**595.3**	**79.8**	**84.9%**

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora



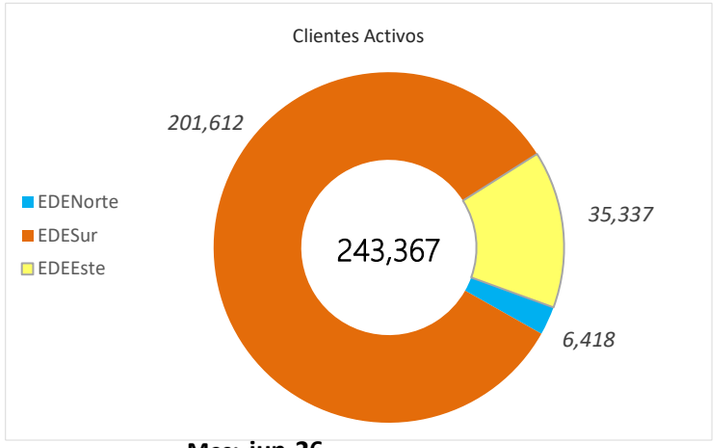


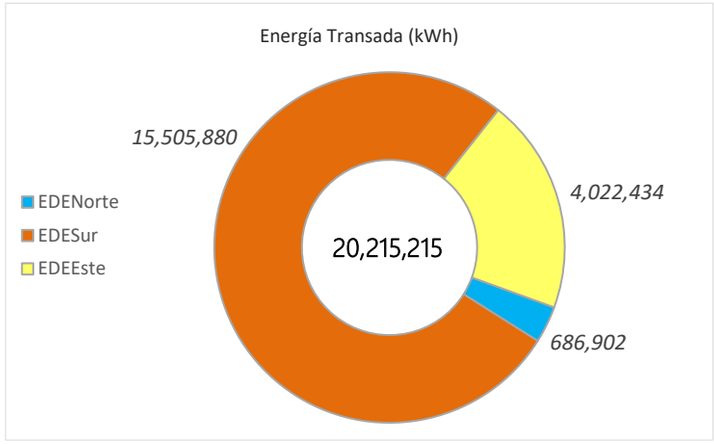


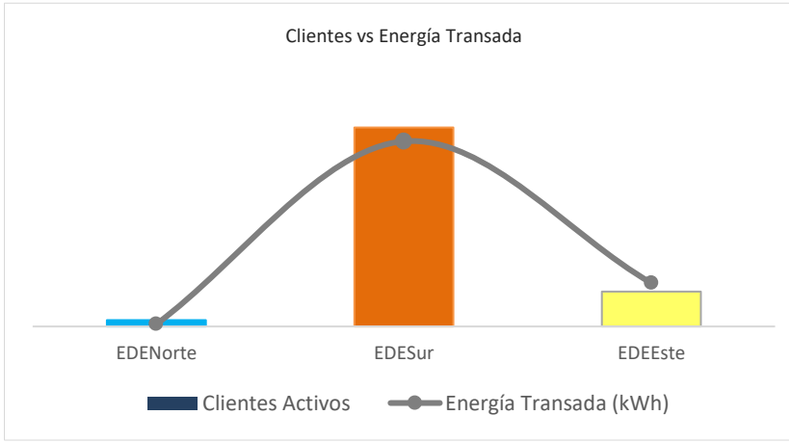
Mes: jun-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
EDENorte	Las Colinas	585	176	474	37.1%	29,604.5	218,309.0
	Antonio Guzman	9,743	2,959	4,332	68.3%	500,482.0	3,425,381.0
	Bella Vista	3,474	975	1,612	60.5%	156,815.1	1,084,003.8
	Total EDENorte	**13,802**	**4,110**	**6,418**	**64.0%**	**686,901.6**	**4,727,693.8**
EDESur	AHON101	19,088	3,628	5,465	66.4%	501,881.2	3,297,306.6
	AHON102	26,891	4,668	6,411	72.8%	630,337.1	4,164,847.4
	AHON103	3,087	586	929	63.1%	72,961.2	470,960.4
	AHON104	3,948	838	838	100.0%	145,686.4	1,039,663.8
	BANI101	35	10	19	52.6%	1,467.8	9,150.1
	BANI102	1,140	226	641	35.3%	22,944.6	145,433.1
	BANI103	1,803	389	1,062	36.6%	38,692.2	240,509.8
	BANP103	380	108	203	53.2%	9,744	64,496
	BARA102	4	2	3	66.7%	116	700
	BARA103	11	1	3	33.3%	174	1,050
	BARA105	13	5	30	16.7%	1,108	8,200
	BARA106	3,277	614	1,008	60.9%	86,160	575,342
	BAYO102	4,229	883	2,055	43.0%	107,266	690,629
	CABA101	9,606	1,765	4,687	37.7%	216,018	1,391,087
	CABA102	290	77	547	14.1%	9,732	63,131
	CALB102	176	41	90	45.6%	4,530	29,160
	CNAC701	7	7	59	11.9%	1,726	14,700
	COHE101	29,851	5,612	11,121	50.5%	752,555	4,957,098
	COHE102	1,422	278	340	81.8%	44,961	321,508
	COHE103	4,592	1,092	2,924	37.3%	118,461	740,598
	COHE105	9,401	1,505	2,254	66.8%	225,926	1,539,163

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora



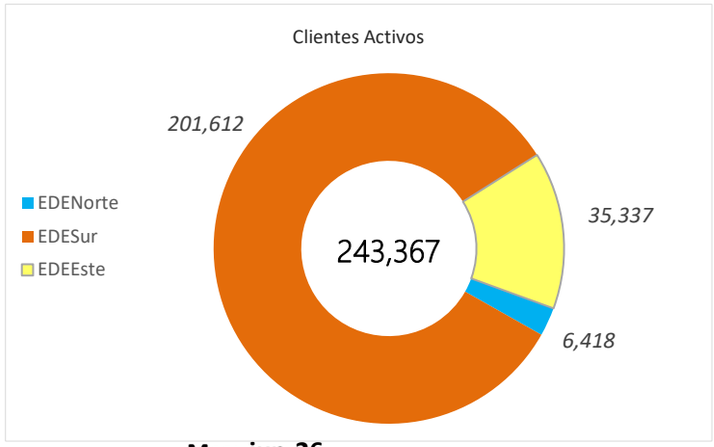


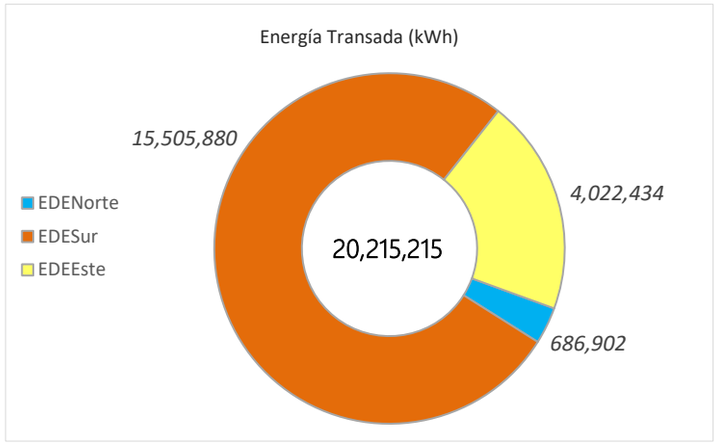


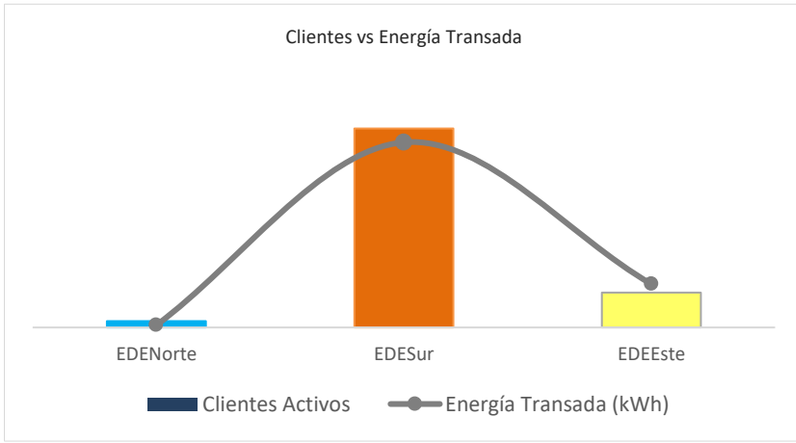
Mes: jun-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
	CSAT101	12,013	2,717	5,328	51.0%	345,962	2,243,033
	CSAT102	4,597	1,004	4,429	22.7%	117,698	756,854
	CSAT103	1,308	293	886	33.1%	37,017	238,416
	CUAR101	27,553	4,425	6,069	72.9%	669,995	4,475,180
	CUAR102	8,348	1,265	1,846	68.5%	196,739	1,337,991
	CUAR103	13,452	2,244	3,335	67.3%	318,860	2,125,196
	CUAR104	70,597	10,079	12,712	79.3%	1,642,835	11,402,286
	CUMB401	1	1	3	33.3%	25	150
	EMBA101	6,872	1,449	1,899	76.3%	225,317	1,526,676
	EMBA102	2,862	521	624	83.5%	90,387	624,368
	EMBA105	41	16	29	55.2%	686	4,150
	EMBA106	4,482	793	1,208	65.6%	99,431	636,486
	EMBA107	394	63	75	84.0%	12,743	102,053
	EMBA108	110	17	21	81.0%	3,039	20,838
	GRBO101	9,419	1,844	3,822	48.2%	229,876	1,470,219
	GRBO102	28,871	4,707	8,746	53.8%	681,265	4,574,916
	GRBO103	12,361	2,539	4,553	55.8%	303,676	1,940,887
	GRBO104	543	104	257	40.5%	14,223	94,766
	HANU101	12,504	2,222	5,906	37.6%	264,638	1,694,404
	HERR105	2,460	574	1,315	43.7%	73,078	465,146
	HERR106	458	94	249	37.8%	11,826.9	75,271.1
	HNUV103	4,564	1,072	3,036	35.3%	126,987.7	802,108.4
	HNUV104	11,794	2,301	5,268	43.7%	286,060.9	1,849,917.9
	JIMA101	0	0	6	0.0%	0.0	0.0
	JUCO101	670	203	624	32.5%	40,648.2	302,928.7

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora



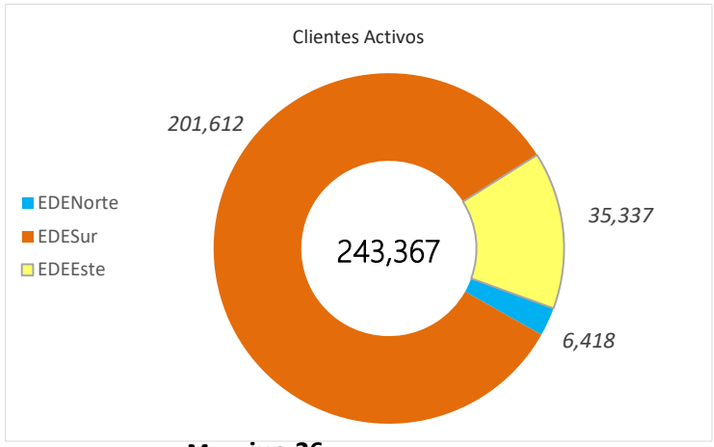


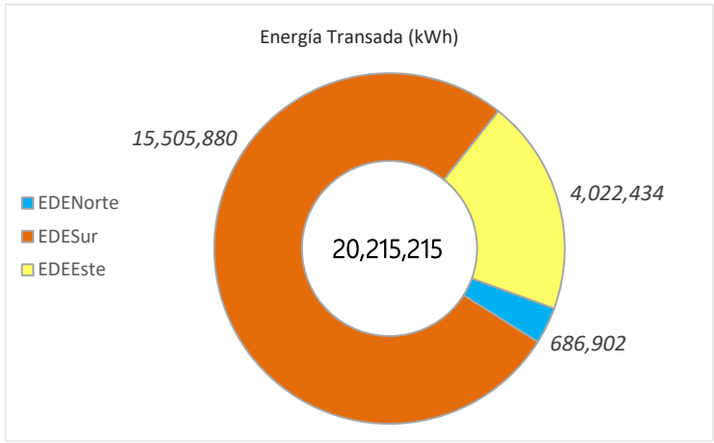


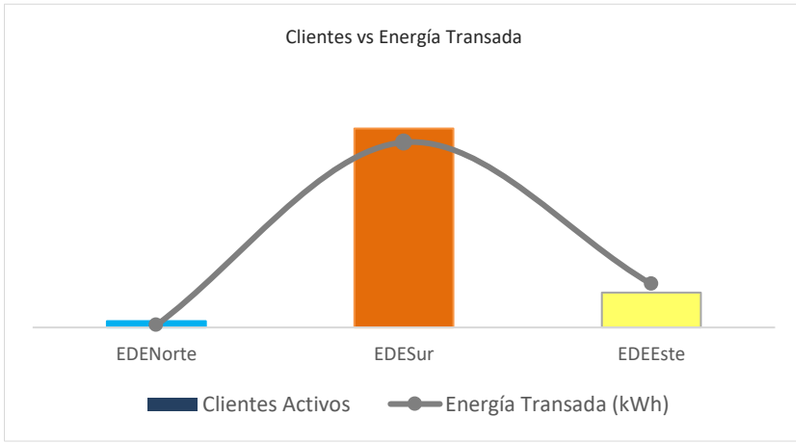
Mes: jun-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
	KDIE101	9,749	2,187	3,905	56.0%	282,235.5	1,808,753.9
	KDIE102	93	25	549	4.6%	2,802.8	17,685.3
	KDIE103	2,346	473	1,069	44.2%	54,224.6	343,247.2
	KDIE104	294	90	368	24.5%	11,003.9	76,754.6
	KDIE105	3,522	779	1,641	47.5%	111,963.0	726,153.1
	KDIE107	9,028	2,018	4,504	44.8%	283,840.1	1,855,110.3
	KDIE109	5,907	1,202	2,560	47.0%	138,151.8	892,101.9
	KDIE110	1,111	239	334	71.6%	35,125.1	234,311.7
	LALF101	73	18	52	34.6%	3,335.3	23,151.2
	LALF102	1,120	261	546	47.8%	30,594.8	197,567.9
	LPRA102	12,267	2,182	3,144	69.4%	303,614.9	2,049,511.6
	LPRA103	4,767	909	1,397	65.1%	107,942.3	699,109.1
	LPRA104	5,538	881	1,205	73.1%	122,683.3	806,896.4
	LPRA105	3,553	535	709	75.5%	84,252.4	580,208.7
	LPRA106	3,391	673	1,775	37.9%	97,037.7	640,108.0
	LPRA107	21	4	6	66.7%	566.5	3,580.1
	LPRA108	542	88	141	62.4%	13,097.4	90,491.6
	LPRA109	3,427	572	700	81.7%	78,040.0	519,658.6
	LPRA110	3,885	863	1,821	47.4%	109,408.5	690,231.0
	MATA101	11,214	1,882	2,472	76.1%	324,500.7	2,291,126.3
	MATA102	36,239	5,150	6,964	74.0%	845,420.8	5,930,546.8
	MATA103	15	2	4	50.0%	268.6	1,625.0
	MATA104	615	138	218	63.3%	17,739.2	117,384.8
	METR102	318	79	120	65.8%	11,038.4	72,699.7

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora



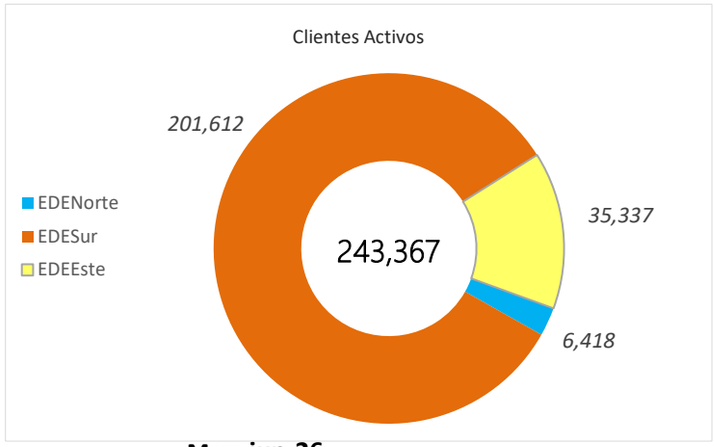


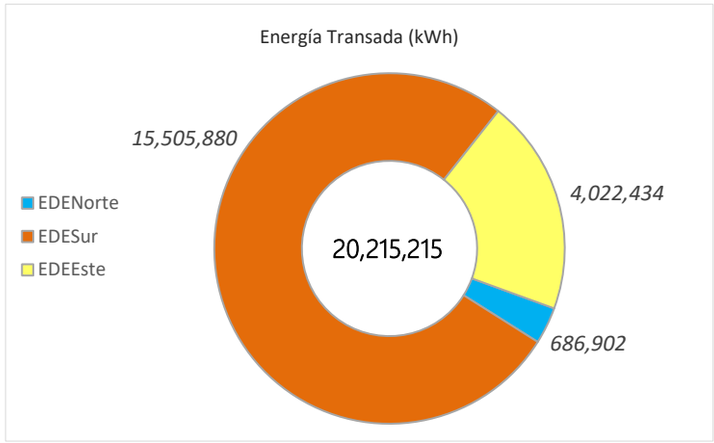


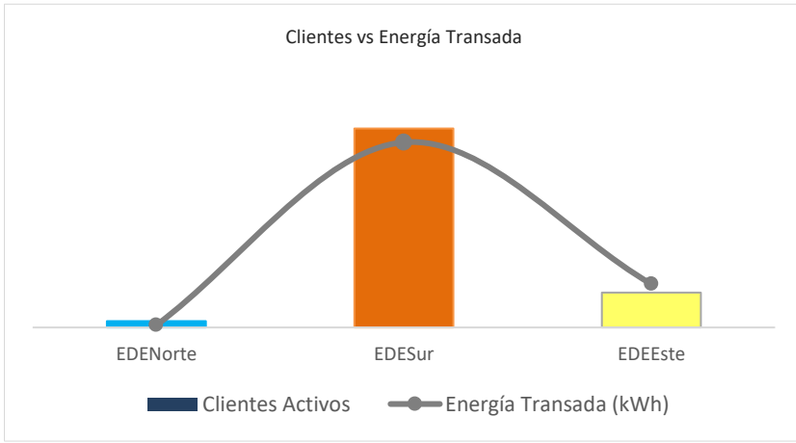
Mes: jun-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
	METR105	1,972	393	690	57.0%	56,751.0	380,150.5
	MVIE101	7,576	1,652	2,937	56.2%	198,111.4	1,269,379.2
	MVIE102	9,672	1,918	4,221	45.4%	239,425.7	1,550,437.0
	MVIE103	4,033	808	1,565	51.6%	106,121.8	684,769.5
	MVIE104	451	81	311	26.0%	9,791.3	62,761.3
	MVIE105	2,812	668	2,047	32.6%	90,068.6	579,908.6
	MVIE106	55	10	20	50.0%	1,643.3	10,240.1
	MVIE107	1,737	372	661	56.3%	49,457.6	312,885.6
	NEYB102	566	281	557	50.4%	43,702.1	281,734.2
	PALA101	30,584	5,829	10,222	57.0%	707,988.8	4,528,603.2
	PALA102	10,137	2,184	2,184	100.0%	262,024.7	1,665,861.7
	PALA103	4,372	861	1,830	47.0%	107,829.2	704,980.6
	PARA102	105	23	104	22.1%	2,690.4	18,035.2
	PARA103	902	157	201	78.1%	26,780.2	194,616.8
	PARA104	793	148	148	100.0%	22,590.6	155,325.6
	PDIV101	7,525	1,622	3,174	51.1%	190,459.4	1,212,211.7
	PIZA101	21	3	6	50.0%	353.7	2,140.1
	PIZA103	6	2	10	20.0%	504	3,800
	RARR101	4,899	1,498	2,193	68.3%	186,069	1,266,874
	RARR102	302	128	185	69.2%	15,869	100,862
	SCNO101	27	4	4	100.0%	380	2,300
	SCNO102	3,509	684	1,532	44.6%	77,344	491,739
	SCNO104	3,696	870	870	100.0%	101,571	639,536
	UASD101	3,291	454	547	83.0%	87,632	620,965

13. Proyecto Prepago por Empresa Distribuidora





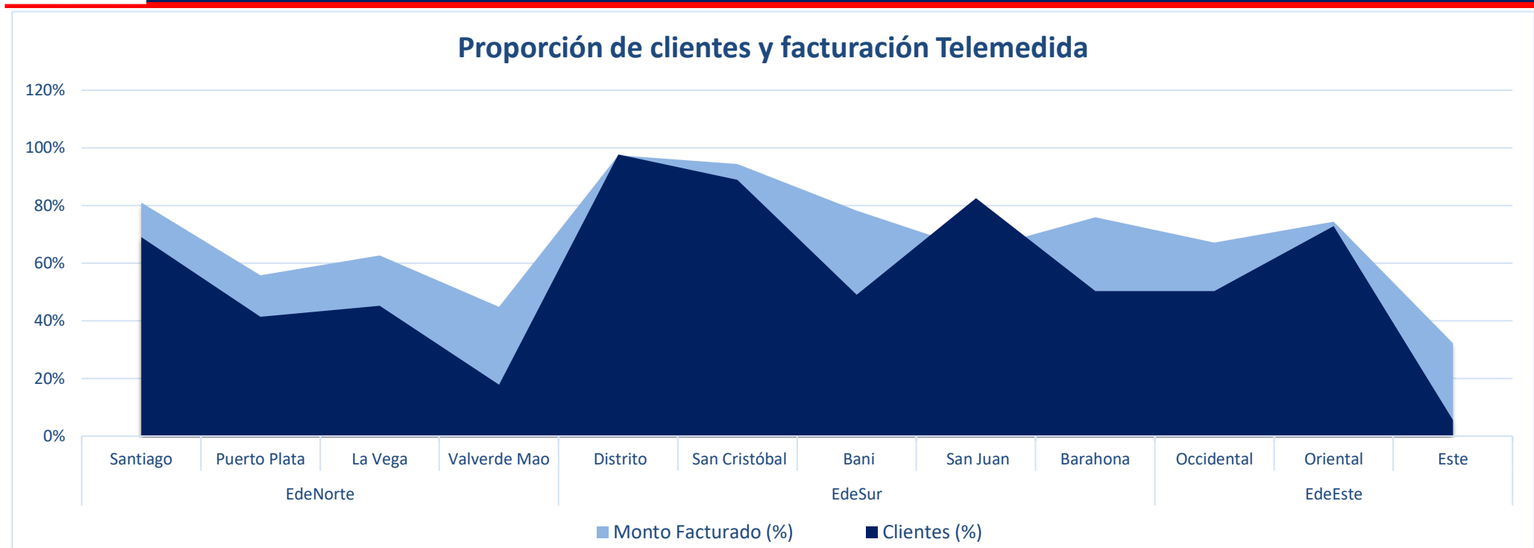


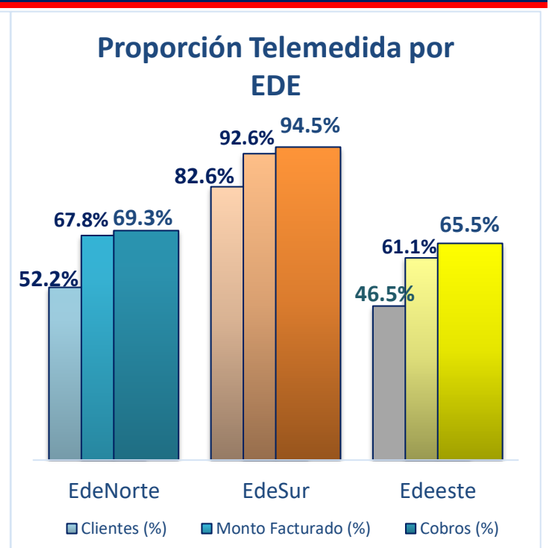
Mes: jun-26

Empresa	Proyectos	Cantidad de Transacciones	Cantidad Clientes Transaron	Clientes Activos	Clientes que Transaron (%)	Energía Vendida (kWh)	Monto Vendido (DOP)
	UASD102	5	1	4	25.0%	207	1,270
	UASD103	27	17	29	58.6%	2,221	16,100
	UASD104	45	11	13	84.6%	1,699	11,096
	UASD105	52	13	19	68.4%	1,681	10,757
	UASD106	183	43	55	78.2%	5,926	37,212
	VALT101	17,196	3,495	5,572	62.7%	432,055	2,819,171
	VALT102	10,248	2,145	3,195	67.1%	266,783	1,769,953
	YAGU102	64	13	24	54.2%	1,454	9,016
	YAGU103	29	19	96	19.8%	2,078	12,964
	ZFAL101	7,088	1,666	4,967	33.5%	207,496	1,333,063
	ZFAL102	4,814	1,072	2,280	47.0%	144,771	931,713
	Total EDESur	**613,354**	**113,277**	**201,612**	**56.2%**	**15,505,879.9**	**102,889,423.3**
EDEEste	1120	8,899	30,780	14,741	208.8%	1,409,913	9,665,515
	1130	7,169	31,005	9,379	330.6%	1,391,142	10,009,937
	1210	1,451	4,182	2,592	161.3%	234,063	1,635,196
	1220	5,598	19,311	8,552	225.8%	979,991	6,795,822
	1230	28	56	57	98.2%	4,916	35,450
	1320	10	44	16	275.0%	2,410	17,630
	Total EDEEste	**23,155**	**85,378**	**35,337**	**241.6%**	**4,022,433.8**	**28,159,549.7**
Total EDE		**650,311**	**202,765**	**243,367**	**83.3%**	**20,215,215.3**	**135,776,666.8**

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

14. Proyecto Telemedida por Empresa Distribuidora



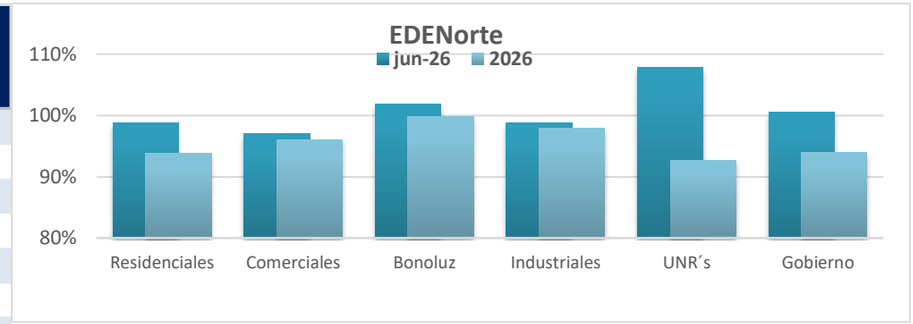


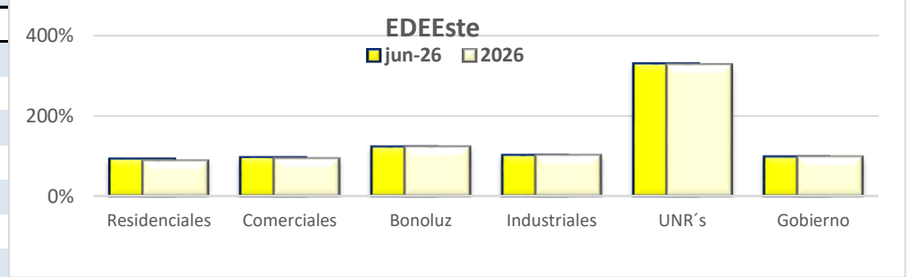
Empresa jun-2025	Sector Comercial	Cant. Clientes Facturados	Cant. Clientes Telemedidos	Clientes Telemedidos (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Telemedida (GWh)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Facturado Total (MM DOP)	Monto Facturado Telemedido (MM DOP)	Energía Facturada Telemedida (%)	Monto Cobrado Total (MM DOP)	Monto Cobrado Telemedido (MM DOP)	Monto Cobrado Telemedido (%)
EDENorte	Santiago	442,853	305,793	69.1%	156.2	121.0	77.5%	1,618.7	1,310.3	80.9%	1,418.3	1,152.0	81.2%
	Puerto Plata	164,233	67,980	41.4%	58.4	30.8	52.7%	597.7	333.6	55.8%	518.4	292.2	56.4%
	La Vega	282,669	127,618	45.1%	86.1	50.3	58.4%	888.4	556.6	62.7%	764.1	490.2	64.2%
	San Francisco	249,621	144,567	57.9%	77.3	52.7	68.1%	789.9	563.4	71.3%	681.0	503.3	73.9%
	Valverde Mao	149,834	26,633	17.8%	51.9	21.5	41.3%	530.0	237.9	44.9%	440.5	212.0	48.1%
	Total EDENorte	**1,289,210**	**672,591**	**52.2%**	**429.9**	**276.2**	**64.2%**	**4,424.6**	**3,001.8**	**67.8%**	**3,822.3**	**2,649.7**	**69.3%**
EDESur	Distrito	281,674	275,217	97.7%	205.1	199.2	97.2%	2,295.0	2,235.4	97.4%	2,155.7	2,101.1	97.5%
	Santo Domingo	199,790	188,390	94.3%	78.5	74.3	94.6%	787.6	749.4	95.1%	732.6	703.2	96.0%
	San Cristóbal	148,891	132,424	88.9%	57.0	53.5	93.8%	535.1	505.3	94.4%	506.3	491.8	97.1%
	Bani	112,785	70,700	62.7%	37.3	28.3	75.9%	376.9	294.8	78.2%	325.0	274.0	84.3%
	San Juan	84,687	39,309	46.4%	17.9	10.7	59.7%	169.8	109.4	64.5%	142.6	101.8	71.4%
	Barahona	67,142	32,896	49.0%	23.7	17.0	71.4%	241.3	183.2	75.9%	188.4	158.0	83.9%
	Total EDESur	**894,969**	**738,936**	**82.6%**	**419.6**	**383.0**	**91.3%**	**4,405.7**	**4,077.6**	**92.6%**	**4,050.7**	**3,829.9**	**94.5%**
EDEEste	Occidental	258,198	129,894	50.3%	103.5	67.1	64.8%	1,069.5	717.9	67.1%	988.1	700.2	70.9%
	Oriental	332,979	242,449	72.8%	124.5	92.9	74.6%	1,252.0	930.7	74.3%	1,116.6	887.5	79.5%
	Este	237,123	13,130	5.5%	78.8	22.6	28.7%	800.4	257.9	32.2%	721.8	262.6	36.4%
	Total EDEEste	**828,300**	**385,473**	**46.5%**	**306.8**	**182.6**	**59.5%**	**3,122.0**	**1,906.6**	**61.1%**	**2,826.5**	**1,850.3**	**65.5%**
Total EDE		**3,012,479**	**1,797,000**	**59.7%**	**1,156.4**	**841.7**	**72.8%**	**11,952.3**	**8,986.0**	**75.2%**	**10,699.6**	**8,329.9**	**77.9%**

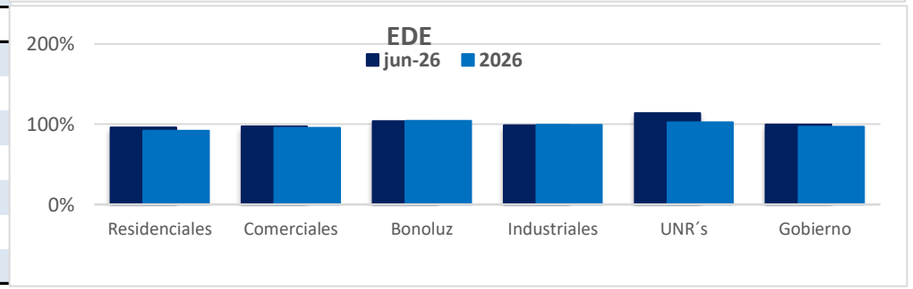
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

15. Facturas Emitidas y Cobradas por Tipo de Cliente

Empresa | Tipo Cliente		Mes: jun-26 Facturas Emitidas	Facturas Cobradas	Índice de Facturas Cobradas (%)		Acumulado Año: 2026 Facturas Emitidas	Facturas Cobradas	Índice de Facturas Cobradas (%)
EDENorte	Residenciales	904,862	894,144	98.8%	2	907,396	851,216	93.8%
	Comerciales	123,504	119,839	97.0%	3	121,725	116,953	96.1%
	Bonoluz	251,519	256,263	101.9%	4	240,515	239,944	99.8%
	Industriales	9,183	9,070	98.8%	5	9,251	9,063	98.0%
	UNR´s	103	111	107.8%	6	99	91	92.7%
	Gobierno	6,526	6,560	100.5%	7	6,486	6,095	94.0%
	Ayuntamientos	*2,266*	*295*	13.0%	#	*2,247*	*428*	19.1%
Total EDENorte		**1,297,963**	**1,286,282**	**99.1%**		**1,287,718**	**1,223,790**	**95.0%**
EDESur	Residenciales	639,875	615,108	96.1%	2	628,085	592,473	94.3%
	Comerciales	83,541	82,263	98.5%	3	81,555	79,296	97.2%
	Bonoluz	174,600	155,647	89.1%	4	156,192	145,112	92.9%
	Industriales	10,976	10,642	97.0%	5	10,930	10,760	98.4%
	UNR´s	129	138	107.0%	6	140	142	101.1%
	Gobierno	5,493	5,499	100.1%	7	5,413	5,390	99.6%
	Ayuntamientos	*1,334*	*489*	36.7%	#	*1,298*	*463*	35.7%
Total EDESur		**915,948**	**869,786**	**95.0%**		**883,612**	**833,635**	**94.3%**
EDEEste	Residenciales	636,088	588,692	92.5%	2	639,179	559,655	87.6%
	Comerciales	81,428	78,499	96.4%	3	80,734	75,126	93.1%
	Bonoluz	165,457	203,024	122.7%	4	151,261	185,292	122.5%
	Industriales	8,498	8,641	101.7%	5	8,425	8,569	101.7%
	UNR´s	7	23	328.6%	6	5	16	326.7%
	Gobierno	4,212	4,143	98.4%	7	4,158	4,075	98.0%
	Ayuntamientos	*2,150*	*2,256*	104.9%	#	*2,128*	*2,063*	96.9%
Total EDEEste		**897,840**	**885,278**	**98.6%**		**885,889**	**834,795**	**94.2%**
EDE	Residenciales	2,180,825	2,097,944	96.2%		2,174,659	2,003,343	92.1%
	Comerciales	288,473	280,601	97.3%		284,014	271,375	95.5%
	Bonoluz	591,576	614,934	103.9%		547,968	570,348	104.1%
	Industriales	28,657	28,353	98.9%		28,606	28,392	99.3%
	UNR´s	239	272	113.8%		244	249	102.3%
	Gobierno	16,231	16,202	99.8%		16,057	15,559	96.9%
	Ayuntamientos	5,750	3,040	52.9%		5,673	2,954	52.1%
Total EDE		**3,111,751**	**3,041,346**	**97.7%**		**3,057,219**	**2,892,220**	**94.6%**







Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

16. Canales de Pagos

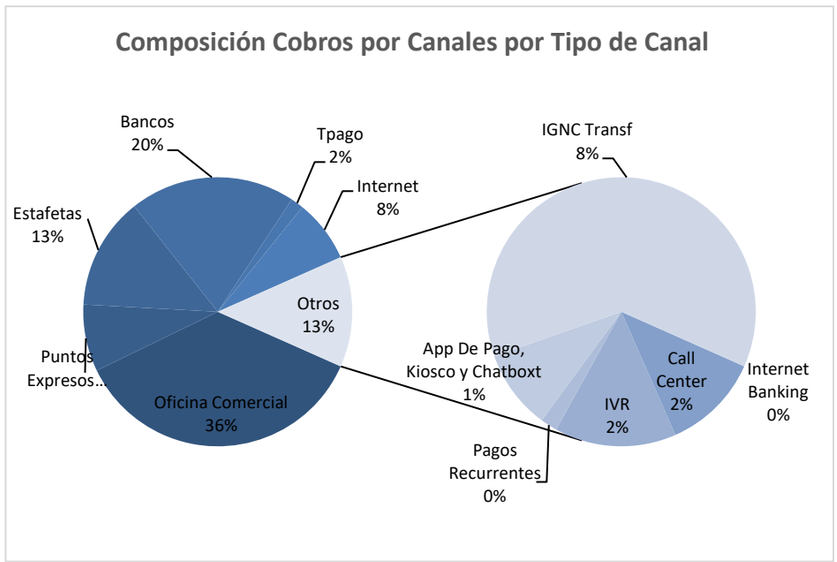
Mes: **jun-26**

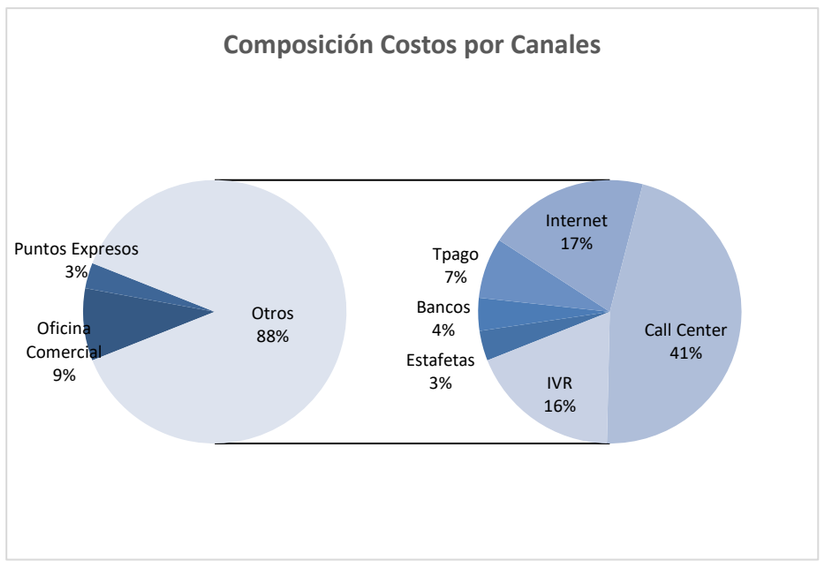
Composición del Cobro por Tipo de Canal

Tipo de Canal	EDENorte (MM DOP)	EDESur (MM DOP)	EDEEste* (MM DOP)	Total EDE (MMDOP)
Oficina Comercial	1,429.7	1,336.5	1,116.4	3,882.6
Puntos Expresos	632.3	233.3	0.0	865.6
Estafetas	687.0	295.0	465.4	1,447.5
Bancos	252.5	1,333.2	555.0	2,140.7
Tpago	84.2	82.2	0.0	166.3
Internet	406.1	150.6	252.1	808.9
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	28.0	44.8	95.1	168.0
IVR	11.1	121.2	76.6	208.9
Pagos Recurrentes	0.0	28.9	0.0	28.9
App De Pago, Kiosco y Chatboxt	0.0	136.5	0.0	136.5
IGNC Transf	291.5	288.3	306.1	885.9
Total General	**3,822.3**	**4,050.7**	**2,866.8**	**10,739.9**

Costos Promedio por Transacción

Tipo de Canal	EDENorte (DOP)	EDESur (DOP)	EDEEste (DOP)	Total EDE (DOP)
Oficina Comercial	29.9	238.7	88.6	119.1
Puntos Expresos	29.9	89.9	0.0	39.9
Estafetas	10.0	19.1	11.7	13.6
Bancos	5.5	36.6	10.3	17.5
Tpago	15.0	16.2	0.0	10.4
Internet	10.0	200.8	71.1	94.0
Internet Banking	0.0	0.0	0.0	0.0
Call Center	10.2	224.2	534.9	256.5
IVR	2.2	152.4	75.3	76.6
Pagos Recurrentes	0.0	130.5	0.0	43.5
App De Pago, Kiosco y Chatboxt	0.0	303.0	0.0	101.0
IGNC Transf	0.0	0.0	0.0	0.0
Total General	**14.1**	**117.6**	**132.0**	**87.9**





* 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: jun-26

Provincia	Circuitos					Número Clientes	Energía Suministrada (GWh)	Energía Suministrada (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdida de Energía (GWh)	Cobranza (%)	Pérdida (%)	ERI (%)
	A	B	C	D	Total									
EdeNorte	**175**	**19**	**24**	**64**	**282**	**1,282,823**	**584.2**	**29.7%**	**429.4**	**370.1**	**154.8**	**86.2%**	**26.5%**	**63.4%**
Dajabón	5	0	1	1	7	25,401	9.88	0.5%	8.74	7.04	1.1	80.6%	11.5%	**71.3%**
Duarte	16	0	1	12	29	120,162	53.40	2.7%	35.85	31.12	17.6	86.8%	32.9%	**58.3%**
Espaillat	8	0	1	6	15	68,509	29.80	1.5%	21.31	18.53	8.5	87.0%	28.5%	**62.2%**
La Vega	22	4	4	5	35	158,611	66.71	3.4%	48.32	41.22	18.4	85.3%	27.6%	**61.8%**
María Trinidad Sánchez	7	2	0	5	14	46,551	25.79	1.3%	14.57	12.55	11.2	86.1%	43.5%	**48.7%**
Monseñor Nouel	8	0	2	2	12	59,061	35.84	1.8%	18.02	15.68	17.8	87.0%	49.7%	**43.8%**
Montecristi	6	0	2	3	11	37,710	13.64	0.7%	11.24	8.83	2.4	78.5%	17.6%	**64.7%**
Puerto Plata	24	4	7	7	42	164,498	69.35	3.5%	59.31	50.56	10.0	85.2%	14.5%	**72.9%**
Hermanas Mirabal	3	0	1	4	8	29,507	12.66	0.6%	7.64	6.43	5.0	84.2%	39.6%	**50.8%**
Samaná	6	2	2	0	10	23,439	15.90	0.8%	8.73	7.41	7.2	85.0%	45.1%	**46.6%**
Sánchez Ramírez	3	0	1	2	6	36,985	20.06	1.0%	11.86	10.66	8.2	89.9%	40.9%	**53.1%**
Santiago	54	7	0	17	78	426,210	193.77	9.9%	152.40	132.46	41.4	86.9%	21.3%	**68.4%**
Santiago Rodríguez	6	0	1	0	7	25,613	13.44	0.7%	12.15	10.96	1.3	90.1%	9.6%	**81.5%**
Valverde	7	0	1	0	8	60,566	23.98	1.2%	19.30	16.67	4.7	86.3%	19.5%	**69.5%**
EdeSur	**95**	**45**	**65**	**72**	**277**	**895,306**	**643.3**	**32.8%**	**419.5**	**372.0**	**223.8**	**88.7%**	**34.8%**	**57.8%**
Azua	3	0	6	6	15	40,296	31.84	1.6%	16.01	13.35	15.8	83.4%	49.7%	**41.9%**
Bahoruco	1	0	2	9	12	27,137	24.49	1.2%	8.45	5.77	16.0	68.3%	65.5%	**23.6%**
Barahona	7	1	1	7	16	30,797	26.84	1.4%	11.92	9.47	14.9	79.4%	55.6%	**35.3%**
EdeSur: Distrito Nacional	44	20	7	0	71	266,076	227.28	11.6%	191.97	174.11	35.3	90.7%	15.5%	**76.6%**
Elías Piña	0	0	6	0	6	10,970	3.53	0.2%	2.27	1.77	1.3	77.9%	35.7%	**50.0%**
Independencia	0	0	0	2	2	4,328	2.70	0.1%	1.45	1.22	1.3	84.2%	46.4%	**45.2%**
Pedernales	1	0	0	5	6	5,064	3.75	0.2%	1.90	1.60	1.8	84.4%	49.3%	**42.8%**
Peravia	1	4	6	12	23	58,682	37.85	1.9%	18.77	16.30	19.1	86.9%	50.4%	**43.1%**
San Cristóbal	13	6	8	16	43	139,513	100.32	5.1%	53.86	48.98	46.5	90.9%	46.3%	**48.8%**
San José de Ocoa	1	1	1	0	3	16,614	4.57	0.2%	3.37	2.92	1.2	86.6%	26.3%	**63.8%**
San Juan	2	5	10	0	17	74,128	20.83	1.1%	15.70	13.65	5.1	86.9%	24.6%	**65.5%**
EdeSur: Santo Domingo	22	8	18	15	63	221,701	159.28	8.1%	93.80	82.81	65.5	88.3%	41.1%	**52.0%**
EdeEste	**87**	**0**	**0**	**161**	**248**	**897,840**	**736.4**	**37.5%**	**306.8**	**280.9**	**429.6**	**91.6%**	**58.3%**	**38.1%**
EdeEste: Distrito Nacional	23	0	0	9	32	125,607	88.7	4.5%	54.5	52.0	34.2	95.5%	38.6%	**58.7%**
El Seibo	2	0	0	5	7	19,310	10.6	0.5%	4.8	4.4	5.7	90.9%	54.3%	**41.5%**
Hato Mayor	2	0	0	4	6	27,289	14.1	0.7%	6.0	5.4	8.1	89.3%	57.4%	**38.0%**
La Altagracia	2	0	0	15	17	66,155	65.9	3.4%	20.3	18.2	45.5	89.6%	69.1%	**27.6%**
La Romana	6	0	0	10	16	58,816	55.6	2.8%	19.5	18.0	36.0	91.9%	64.8%	**32.3%**
Monte Plata	7	0	0	18	25	42,882	35.1	1.8%	10.4	9.8	24.7	94.3%	70.4%	**27.9%**
San Pedro de Macorís	10	0	0	18	28	67,093	72.6	3.7%	28.0	26.0	44.6	93.0%	61.5%	**35.9%**
EdeEste: Santo Domingo	35	0	0	82	117	490,688	393.9	20.1%	163.3	147.1	230.6	90.1%	58.5%	**37.4%**
Total Provincias	**357**	**64**	**89**	**297**	**807**	**3,075,969**	**1,964.0**	**100.0%**	**1,155.7**	**1,023.0**	**808.2**	**88.5%**	**41.2%**	**52.1%**

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

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

17.2 Indicadores por Provincia

Mes: jul 25 - jun 26

Provincia	Circuitos					Número Clientes	Energía Suministrada (GWh)	Energía Suministrada (%)	Energía Facturada (GWh)	Energía Cobrada (GWh)	Pérdida de Energía (GWh)	Cobranza (%)	Pérdida (%)	ERI (%)
	A	B	C	D	Total									
EdeNorte	**175**	**19**	**24**	**64**	**282**	**1,282,823**	**6,188.1**	**29.7%**	**4,591.0**	**4,391.7**	**1,597.1**	**95.7%**	**25.8%**	**71.0%**
Dajabón	5	0	1	1	7	25,401	103.9	0.5%	88.97	82.77	14.9	93.0%	14.4%	**79.7%**
Duarte	16	0	1	12	29	120,162	559.9	2.7%	386.44	367.19	173.5	95.0%	31.0%	**65.6%**
Espaillat	8	0	1	6	15	68,509	318.7	1.5%	227.98	219.81	90.8	96.4%	28.5%	**69.0%**
La Vega	22	4	4	5	35	158,611	710.1	3.4%	514.97	492.45	195.2	95.6%	27.5%	**69.3%**
María Trinidad Sánchez	7	2	0	5	14	46,551	267.1	1.3%	155.08	147.44	112.0	95.1%	41.9%	**55.2%**
Monseñor Nouel	8	0	2	2	12	59,061	372.3	1.8%	190.57	177.21	181.7	93.0%	48.8%	**47.6%**
Montecristi	6	0	2	3	11	37,710	152.1	0.7%	115.86	106.47	36.3	91.9%	23.8%	**70.0%**
Puerto Plata	24	4	7	7	42	164,498	740.3	3.5%	642.53	612.72	97.8	95.4%	13.2%	**82.8%**
Hermanas Mirabal	3	0	1	4	8	29,507	132.9	0.6%	84.06	78.29	48.8	93.1%	36.7%	**58.9%**
Samaná	6	2	2	0	10	23,439	162.5	0.8%	87.80	83.11	74.7	94.7%	46.0%	**51.2%**
Sánchez Ramírez	3	0	1	2	6	36,985	211.8	1.0%	120.78	113.45	91.1	93.9%	43.0%	**53.6%**
Santiago	54	7	0	17	78	426,210	2,061.9	9.9%	1,646.77	1,598.31	415.1	97.1%	20.1%	**77.5%**
Santiago Rodríguez	6	0	1	0	7	25,613	142.7	0.7%	130.56	124.20	12.2	95.1%	8.5%	**87.0%**
Valverde	7	0	1	0	8	60,566	251.8	1.2%	198.66	188.27	53.1	94.8%	21.1%	**74.8%**
EdeSur	**95**	**45**	**65**	**72**	**277**	**895,306**	**7,015.1**	**33.6%**	**4,807.9**	**4,617.1**	**2,207.3**	**96.0%**	**31.5%**	**65.8%**
Azua	3	0	6	6	15	40,296	339.12	1.6%	175.56	162.79	163.6	92.7%	48.2%	**48.0%**
Bahoruco	1	0	2	9	12	27,137	253.72	1.2%	87.63	70.33	166.1	80.3%	65.5%	**27.7%**
Barahona	7	1	1	7	16	30,797	290.07	1.4%	135.94	120.28	154.1	88.5%	53.1%	**41.5%**
EdeSur: Distrito Nacional	44	20	7	0	71	266,076	2,539.12	12.2%	2,211.97	2,164.65	327.2	97.9%	12.9%	**85.3%**
Elías Piña	0	0	6	0	6	10,970	37.33	0.2%	24.52	20.84	12.8	85.0%	34.3%	**55.8%**
Independencia	0	0	0	2	2	4,328	31.99	0.2%	17.29	17.14	14.7	99.1%	46.0%	**53.6%**
Pedernales	1	0	0	5	6	5,064	34.50	0.2%	17.51	16.96	17.0	96.9%	49.3%	**49.2%**
Peravia	1	4	6	12	23	58,682	409.84	2.0%	207.24	192.23	202.6	92.8%	49.4%	**46.9%**
San Cristóbal	13	6	8	16	43	139,513	1,129.67	5.4%	658.08	626.32	471.6	95.2%	41.7%	**55.4%**
San José de Ocoa	1	1	1	0	3	16,614	49.23	0.2%	34.56	33.49	14.7	96.9%	29.8%	**68.0%**
San Juan	2	5	10	0	17	74,128	221.84	1.1%	169.76	158.45	52.1	93.3%	23.5%	**71.4%**
EdeSur: Santo Domingo	22	8	18	15	63	221,701	1,678.71	8.0%	1,067.84	1,033.61	610.9	96.8%	36.4%	**61.6%**
EdeEste	**87**	**0**	**0**	**161**	**248**	**897,840**	**7,657.3**	**36.7%**	**3,363.1**	**3,152.3**	**4,294.3**	**93.7%**	**56.1%**	**41.2%**
EdeEste: Distrito Nacional	23	0	0	9	32	125,607	902.1	4.3%	566.3	558.5	335.8	98.6%	37.2%	**61.9%**
El Seibo	2	0	0	5	7	19,310	108.7	0.5%	49.2	44.7	59.5	90.9%	54.7%	**41.2%**
Hato Mayor	2	0	0	4	6	27,289	144.3	0.7%	66.6	63.2	77.6	94.8%	53.8%	**43.8%**
La Altagracia	2	0	0	15	17	66,155	672.5	3.2%	221.0	202.2	451.4	91.5%	67.1%	**30.1%**
La Romana	6	0	0	10	16	58,816	571.7	2.7%	216.9	208.5	354.8	96.1%	62.1%	**36.5%**
Monte Plata	7	0	0	18	25	42,882	375.2	1.8%	116.8	107.1	258.5	91.7%	68.9%	**28.6%**
San Pedro de Macorís	10	0	0	18	28	67,093	748.7	3.6%	305.2	285.8	443.5	93.6%	59.2%	**38.2%**
EdeEste: Santo Domingo	35	0	0	82	117	490,688	4,134.2	19.8%	1,820.9	1,682.2	2,313.3	92.4%	56.0%	**40.7%**
Total Provincias	**357**	**64**	**89**	**297**	**807**	**3,075,969**	**20,860.6**	**100.0%**	**12,762.0**	**12,161.1**	**8,098.6**	**95.3%**	**38.8%**	**58.3%**

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

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

Deuda

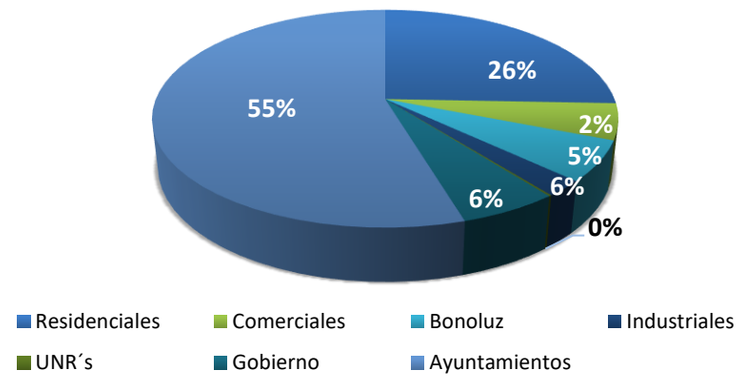
Efectividad del Corte por Sector

Montos Cobrados por Corte y Reconexión

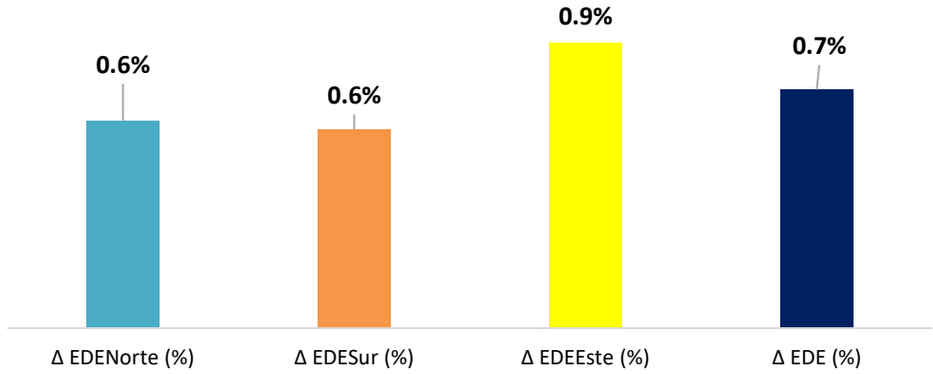
FETE

18. Seguimiento al Movimiento de la Deuda

Distribución de la Deuda por tipo de Cliente



Variación de la Deuda Correspondiente al Inicio del Mes

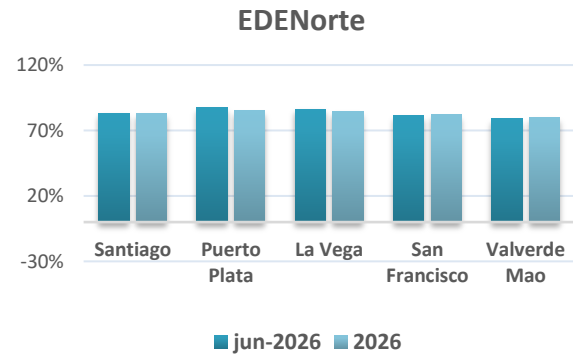


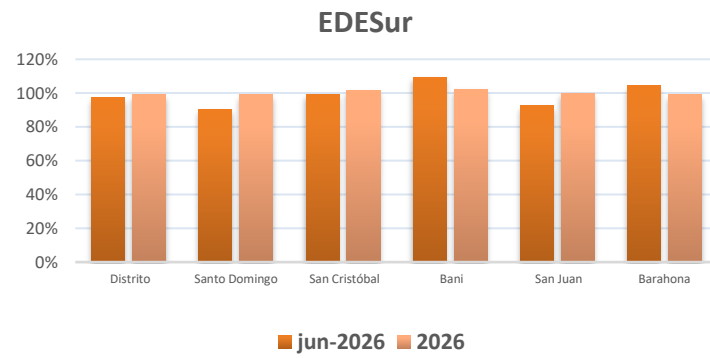
Deuda Inicio del Mes: **may-26**					Deuda al Final del Mes: **jun-2026**				Movimiento (%)			
Tipo Cliente	**EDENorte (MM DOP)**	**EDESur (MM DOP)**	**EDEEste (MM DOP)**	**Total EDE (MM DOP)**	**EDENorte (MM DOP)**	**EDESur (MM DOP)**	**EDEEste (MM DOP)**	**Total EDE (MM DOP)**	**Δ EDENorte (%)**	**Δ EDESur (%)**	**Δ EDEEste (%)**	**Δ EDE (%)**
Residenciales	950.2	3,406.2	5,091.6	9,448.0	948.6	3,406.9	5,141.6	9,497.1	(0.2%)	0.0%	1.0%	0.5%
Comerciales	235.9	177.8	1,546.6	1,960.3	233.7	187.3	1,568.3	1,989.3	(0.9%)	5.4%	1.4%	1.5%
Bonoluz	48.3	794.0	1,375.0	2,217.2	38.2	789.8	1,393.3	2,221.3	(20.8%)	(0.5%)	1.3%	0.2%
Industriales	425.6	189.7	260.0	875.3	412.5	182.9	280.7	876.1	(3.1%)	(3.6%)	8.0%	0.1%
UNR´s	16.9	30.9	10.8	58.6	19.9	27.8	10.8	58.5	17.8%	(10.0%)	0.0%	(0.1%)
Gobierno	251.7	72.6	1,852.6	2,176.9	249.6	78.4	1,849.1	2,177.1	(0.8%)	8.0%	(0.2%)	0.0%
Gobierno Cortable	*53.4*	*72.6*	*1,852.6*	*1,978.6*	*53.2*	*78.4*	*1,849.1*	*1,980.7*	*(0.4%)*	*8.0%*	*(0.2%)*	0.1%
Gobierno No Cortable	*198.4*	*0.0*	*0.0*	*198.4*	*196.5*	*0.0*	*0.0*	*196.5*	*(1.0%)*			(1.0%)
Ayuntamientos	*10,916.8*	*3,582.6*	*5,566.4*	20,065.8	*11,026.4*	*3,632.1*	*5,600.1*	20,258.6	1.0%	1.4%	0.6%	1.0%
Total EDE	**12,845.42**	**8,253.7**	**15,703.1**	**36,802.2**	**12,928.9**	**8,305.2**	**15,844.0**	**37,078.1**	**0.6%**	**0.6%**	**0.9%**	**0.7%**

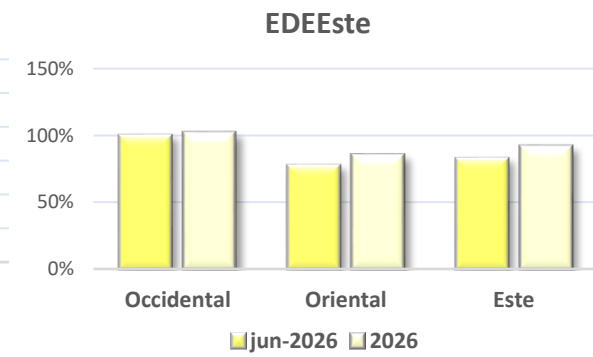
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

54.6%

19. Efectividad del Corte por Sector







Mes: **jun-2026**

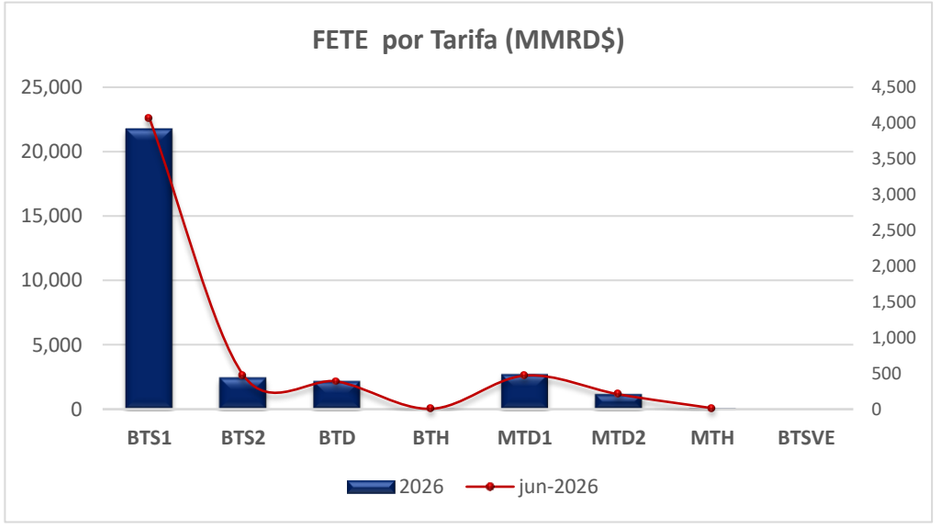
Acumulado Año: **2026**

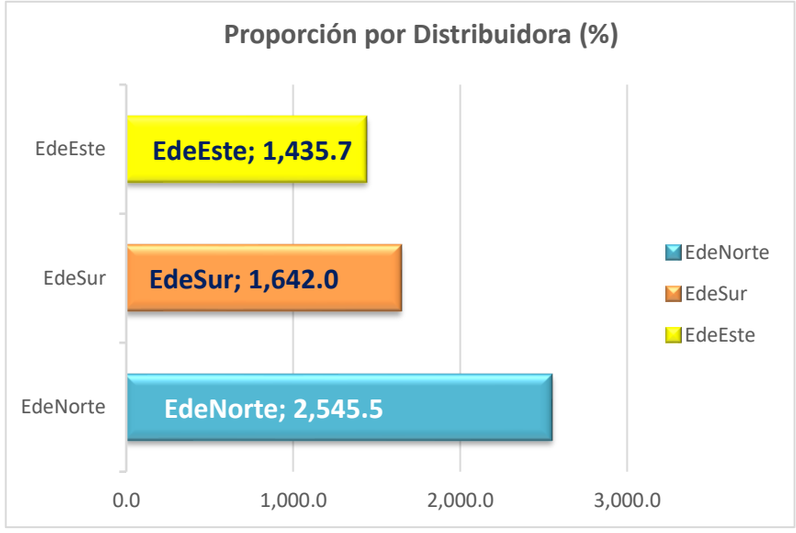
Empresa	Sector	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Mes	Efectividad del Corte Total (%)	Cortes Resueltos	Reconexiones Gen. Acum.	Efectividad del Corte Total (%)
EDENorte	Santiago	34,315	28,556	83.2%	210,632	174,022	82.6%
	Puerto Plata	12,815	11,243	87.7%	85,139	72,656	85.3%
	La Vega	12,476	10,763	86.3%	84,483	71,224	84.3%
	San Francisco	18,406	15,006	81.5%	118,519	97,178	82.0%
	Valverde Mao	9,225	7,279	78.9%	61,021	48,803	80.0%
Total EDENorte		**87,237**	**72,847**	**83.5%**	**559,794**	**463,883**	**82.9%**
EDESur	Distrito	10,918	10,617	97.2%	66,348	65,887	99.3%
	Santo Domingo	11,199	10,118	90.3%	73,847	73,176	99.1%
	San Cristóbal	9,045	8,993	99.4%	51,667	52,580	101.8%
	Bani	7,655	8,379	109.5%	44,472	45,530	102.4%
	San Juan	6,488	6,010	92.6%	38,547	38,522	99.9%
	Barahona	4,894	5,107	104.4%	30,355	30,147	99.3%
Total EDESur		**50,199**	**49,224**	**98.1%**	**305,236**	**305,842**	**100.2%**
EDEEste	Occidental	20,564	20,525	99.8%	122,158	124,554	102.0%
	Oriental	36,827	28,580	77.6%	190,832	163,157	85.5%
	Este	29,332	24,293	82.8%	151,511	139,469	92.1%
Total EDEEste		**86,723**	**73,398**	**84.6%**	**464,501**	**427,180**	**92.0%**
Total EDE		**224,159**	**195,469**	**87.2%**	**1,329,531**	**1,196,905**	**90.0%**

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

20. FETE por Empresa Distribuidora y Tarifa

Tarifa	jun-2026 EDENORTE (MM DOP)	jun-2026 EDESUR (MM DOP)	jun-2026 EDEESTE (MM DOP)	jun-2026 Total EDE (MM DOP)	Acumulado Año: 2026 EDENORTE (MM DOP)	Acumulado Año: 2026 EDESUR (MM DOP)	Acumulado Año: 2026 EDEESTE (MM DOP)	Acumulado Año: 2026 Total EDE (MMDOP)
BTS1	1,947.1	1,200.8	916.3	4,064.2	10,258.4	6,612.4	4,884.0	21,754.7
BTS2	223.4	117.4	134.2	475.0	1,090.2	663.2	685.5	2,438.9
BTD	110.7	197.4	79.4	387.6	573.6	1,157.2	448.1	2,179.0
BTH	1.0	3.6	0.6	5.2	5.2	21.1	3.7	30.0
MTD1	161.3	91.0	217.4	469.7	869.5	603.9	1,228.0	2,701.4
MTD2	97.2	28.1	82.7	208.0	538.8	171.8	455.8	1,166.5
MTH	4.7	3.8	5.0	13.5	26.0	24.3	27.2	77.4
BTSVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Total Tarifas	**2,545.5**	**1,642.0**	**1,435.7**	**5,623.2**	**13,361.7**	**9,254.0**	**7,732.3**	**30,347.9**





Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

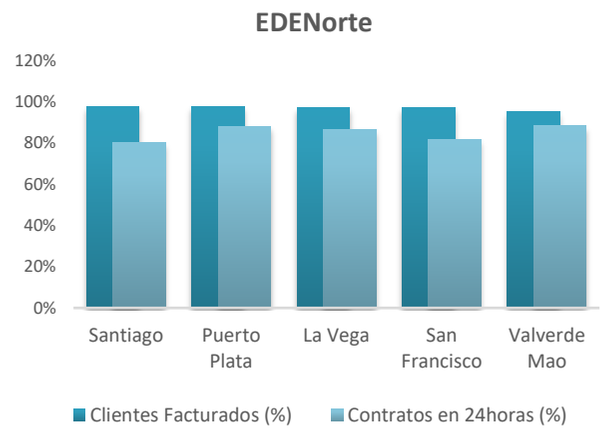
Clientes por Sector

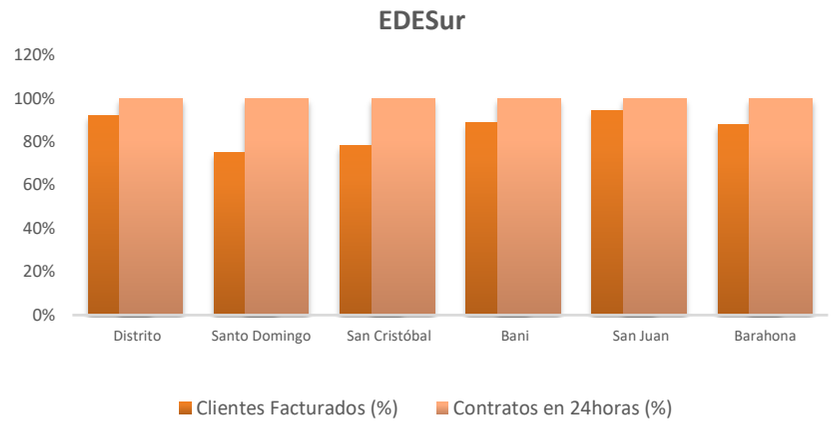
Clientes por Estado Suministro

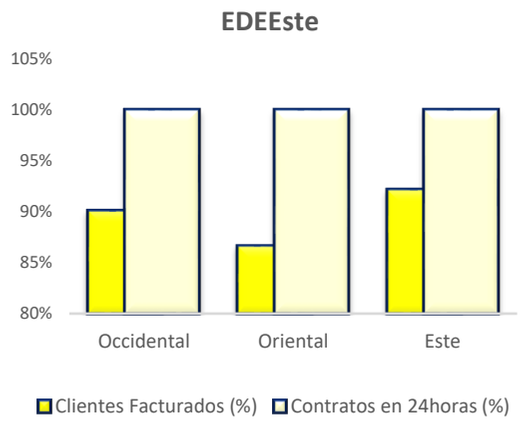
Seguimiento Contratación

Clientes Óptimos

21. Cartera de Clientes por Sector







Mes: jun-2026

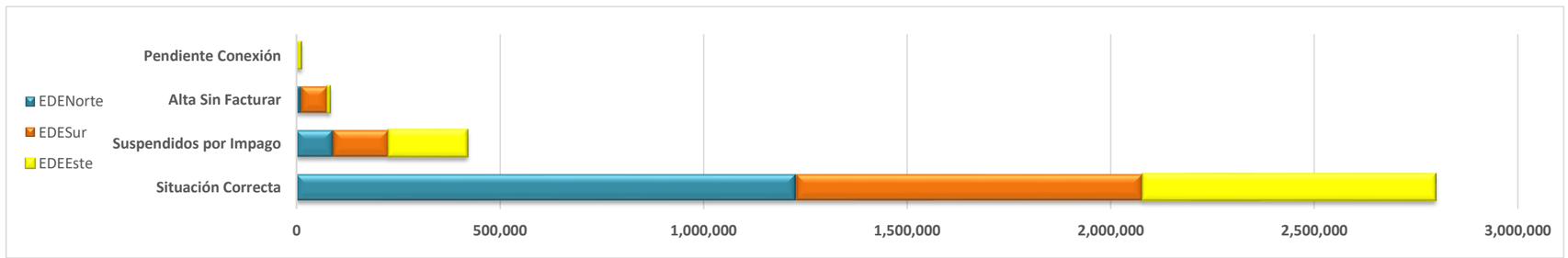
Empresa	Sector	Clientes Activos	Clientes Facturados	Clientes Cobrados	Clientes 24horas	Clientes Sin Medidor	Clientes Facturados (%)	Clientes Cobrados (%)	Contratos en 24horas (%)
EDENorte	Santiago	454,207	442,853	380,573	354,855	18,257	97.5%	85.9%	80.1%
	Puerto Plata	167,913	164,233	141,670	144,548	3,478	97.8%	86.3%	88.0%
	La Vega	291,318	282,669	236,628	244,088	19,098	97.0%	83.7%	86.4%
	San Francisco	257,267	249,621	208,317	203,827	22,203	97.0%	83.5%	81.7%
	Valverde Mao	157,308	149,834	126,398	132,241	3,265	95.2%	84.4%	88.3%
Total EDENorte		**1,328,013**	**1,289,210**	**1,093,586**	**1,079,559**	**66,301**	**97.1%**	**84.8%**	**83.7%**
EDESur	Distrito	306,139	281,674	255,516	281,674	1,238	92.0%	90.7%	100.0%
	Santo Domingo	266,220	199,790	175,409	199,790	6,208	75.0%	87.8%	100.0%
	San Cristóbal	190,695	148,891	125,340	148,891	14,528	78.1%	84.2%	100.0%
	Bani	127,141	112,785	90,532	112,785	12,897	88.7%	80.3%	100.0%
	San Juan	89,713	84,687	68,549	84,687	6,200	94.4%	80.9%	100.0%
	Barahona	76,301	67,142	46,167	67,142	20,016	88.0%	68.8%	100.0%
Total EDESur		**1,056,209**	**894,969**	**761,513**	**894,969**	**61,087**	**84.7%**	**85.1%**	**100.0%**
EDEEste	Occidental	286,450	258,198	193,403	258,198	46,606	90.1%	74.9%	100.0%
	Oriental	384,140	332,979	252,303	332,979	42,960	86.7%	75.8%	100.0%
	Este	257,202	237,123	183,285	237,123	36,402	92.2%	77.3%	100.0%
Total EDEEste		**927,792**	**828,300**	**628,991**	**828,300**	**125,968**	**89.3%**	**75.9%**	**100.0%**
Total EDE		**3,312,014**	**3,012,479**	**2,484,090**	**2,802,828**	**253,356**	**91.0%**	**82.5%**	**93.0%**

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

22. Estado del Suministro por Tipo de Cliente

Mes: jun-2026

	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
							Composición por Estado (%)			
EDENorte	Residenciales	843,506	74,322	9,897	762	928,487	90.8%	8.0%	1.1%	0.1%
	Comerciales	117,114	8,437	1,004	85	126,640	92.5%	6.7%	0.8%	0.1%
	Bonoluz	247,446	7,126	356	1	254,929	97.1%	2.8%	0.1%	0.0%
	Industriales	8,922	154	21	1	9,098	98.1%	1.7%	0.2%	0.0%
	UNR´s	49	1	0	0	50	98.0%	2.0%	0.0%	0.0%
	Gobierno	6,476	44	17	1	6,538	99.1%	0.7%	0.3%	0.0%
	Gobierno Cortable	2,320	42	7	0	2,369	97.9%	1.8%	0.3%	0.0%
	Gobierno No Cortable	4,156	2	10	1	4,169	99.7%	0.0%	0.2%	0.0%
	Ayuntamientos	2,231	30	9	1	2,271	98.2%	1.3%	0.4%	0.0%
	Total EDENorte	**1,225,744**	**90,114**	**11,304**	**851**	**1,328,013**	**92.3%**	**6.8%**	**0.9%**	**0.1%**
EDESur	Residenciales	600,813	91,061	53,749	2,555	748,178	80.3%	12.2%	7.2%	0.3%
	Comerciales	77,197	10,873	2,980	349	91,399	84.5%	11.9%	3.3%	0.4%
	Bonoluz	156,037	34,311	8,313	164	198,825	78.5%	17.3%	4.2%	0.1%
	Industriales	10,718	73	30	13	10,834	98.9%	0.7%	0.3%	0.1%
	UNR´s	58	0	0	0	58	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Gobierno	5,439	2	23	6	5,470	99.4%	0.0%	0.4%	0.1%
	Gobierno Cortable	5,439	2	23	6	*5,470*	*99.4%*	*0.0%*	*0.4%*	*0.1%*
	Gobierno No Cortable	0	0	0	0	*0*	*0.0%*	*0.0%*	*0.0%*	*0.0%*
	Ayuntamientos	1,319	8	93	25	*1,445*	91.3%	0.6%	6.4%	1.7%
Total EDESur		**851,581**	**136,328**	**65,188**	**3,112**	**1,056,209**	**80.6%**	**12.9%**	**6.2%**	**0.3%**
EDEEste	Residenciales	510,910	142,871	5,166	6,758	665,705	76.7%	21.5%	0.8%	1.0%
	Comerciales	68,822	17,050	630	867	87,369	78.8%	19.5%	0.7%	1.0%
	Bonoluz	125,953	33,282	60	124	159,419	79.0%	20.9%	0.0%	0.1%
	Industriales	8,316	370	23	29	8,738	95.2%	4.2%	0.3%	0.3%
	UNR´s	8	0	0	0	8	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	Gobierno	4,212	36	19	8	4,275	98.5%	0.8%	0.4%	0.2%
	Gobierno Cortable	4,211	36	18	8	4,273	98.5%	0.8%	0.4%	0.2%
	Gobierno No Cortable	1	0	1	0	2	50.0%	0.0%	50.0%	0.0%
	Ayuntamientos	1,987	274	13	4	2,278	87.2%	12.0%	0.6%	0.2%
Total EDEEste		**720,208**	**193,883**	**5,911**	**7,790**	**927,792**	**77.6%**	**20.9%**	**0.6%**	**0.8%**
Total EDE		**2,797,533**	**420,325**	**82,403**	**11,753**	**3,312,014**	**84.5%**	**12.7%**	**2.5%**	**0.4%**



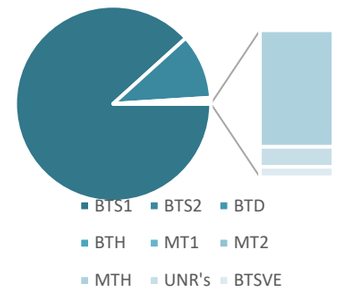
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

23. Estado del Suministro por Tarifa

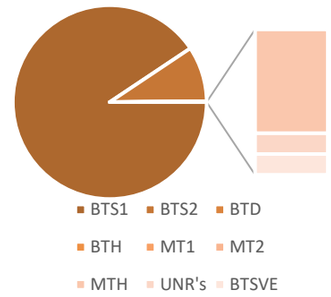
MES: jun-2026

	Empresa | Tarifa	Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión	Cantidad Activos	Situación Correcta	Suspendidos por Impago	Alta Sin Facturar	Pendiente Conexión
							Composición por Estado (%)			
EDENorte	BTS1	1,078,192	79,329	10,264	745	1,168,530	92.3%	6.8%	0.9%	0.1%
	BTS2	140,434	10,669	1,009	104	152,216	92.3%	7.0%	0.7%	0.1%
	BTD	1,744	34	5	1	1,784	97.8%	1.9%	0.3%	0.1%
	BTH	47	0	0	0	47	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	MT1	4,546	66	25	0	4,637	98.0%	1.4%	0.5%	0.0%
	MT2	447	13	0	1	461	97.0%	2.8%	0.0%	0.2%
	MTH	285	2	1	0	288	99.0%	0.7%	0.3%	0.0%
	UNR's	49	1	0	0	50	98.0%	2.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	0	0	0	0	0	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Total EDENorte		**1,225,744**	**90,114**	**11,304**	**851**	**1,328,013**	**92.3%**	**6.8%**	**0.9%**	**0.1%**
EDESur	BTS1	752,669	125,336	62,063	2,713	942,781	79.8%	13.3%	6.6%	0.3%
	BTS2	83,497	10,884	3,094	379	97,854	85.3%	11.1%	3.2%	0.4%
	BTD	8,858	60	8	6	8,932	99.2%	0.7%	0.1%	0.1%
	BTH	164	1	0	0	165	99.4%	0.6%	0.0%	0.0%
	MT1	5,733	45	21	10	5,809	98.7%	0.8%	0.4%	0.2%
	MT2	253	0	0	1	254	99.6%	0.0%	0.0%	0.4%
	MTH	300	1	1	0	302	99.3%	0.3%	0.3%	0.0%
	UNR's	58	0	0	0	58	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	49	1	1	3	54	90.7%	1.9%	1.9%	5.6%
Total EDESur		**851,581**	**136,328**	**65,188**	**3,112**	**1,056,209**	**80.6%**	**12.9%**	**6.2%**	**0.3%**
EDEEste	BTS1	638,878	176,269	5,233	6,889	827,269	77.2%	21.3%	0.6%	0.8%
	BTS2	75,295	17,376	653	877	94,201	79.9%	18.4%	0.7%	0.9%
	BTD	1,958	52	4	4	2,018	97.0%	2.6%	0.2%	0.2%
	BTH	16	2	0	0	18	88.9%	11.1%	0.0%	0.0%
	MT1	3,652	161	21	19	3,853	94.8%	4.2%	0.5%	0.5%
	MT2	308	21	0	1	330	93.3%	6.4%	0.0%	0.3%
	MTH	83	2	0	0	85	97.6%	2.4%	0.0%	0.0%
	UNR's	8	0	0	0	8	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
	BTSVE	10	0	0	0	10	100.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Total EDEEste		**720,208**	**193,883**	**5,911**	**7,790**	**927,792**	**77.6%**	**20.9%**	**0.6%**	**0.8%**
Total EDE's		**2,797,533**	**420,325**	**82,403**	**11,753**	**3,312,014**	**84.5%**	**12.7%**	**2.5%**	**0.4%**

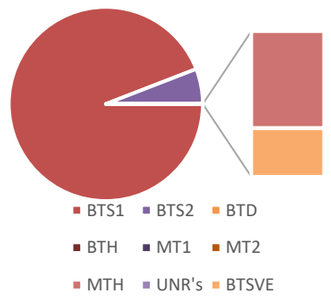
Situación Correcta



Suspendidos por Impago

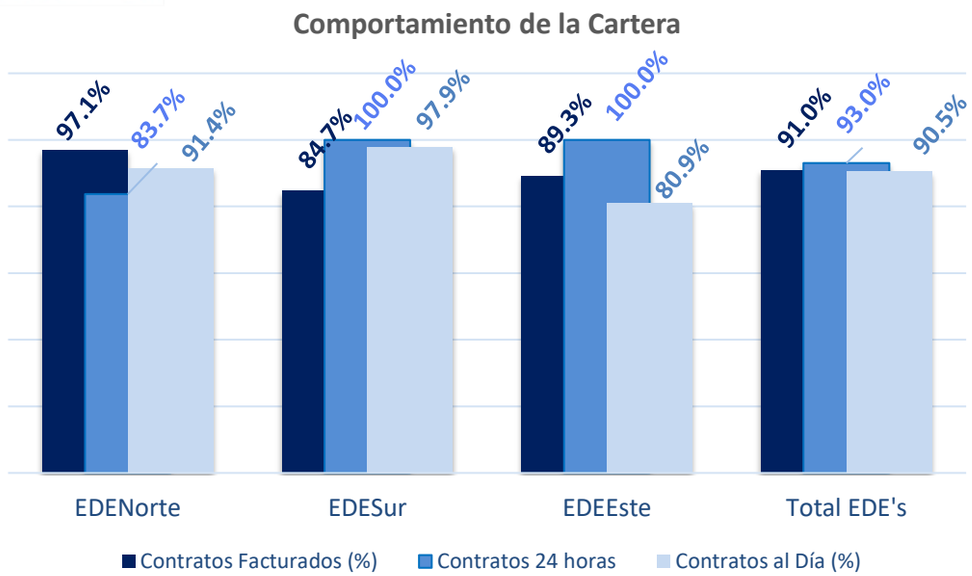


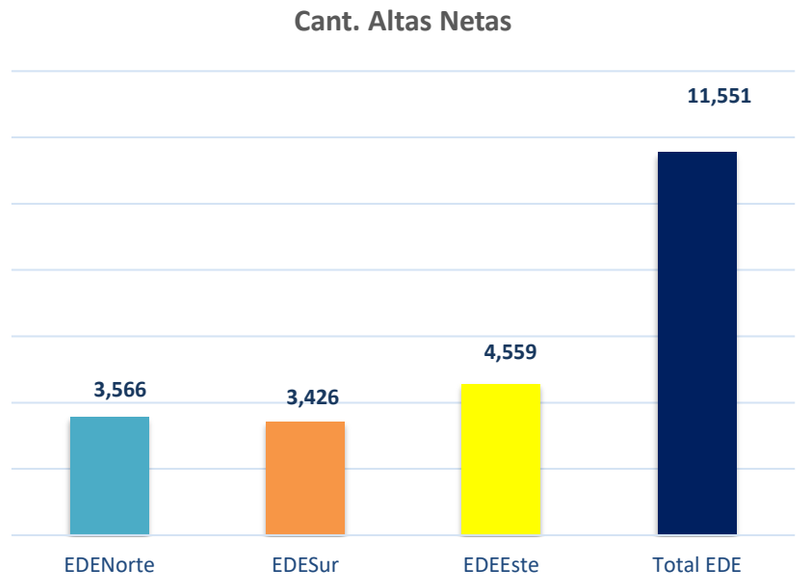
Alta Sin Facturar



Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

24. Seguimiento de la Contratación





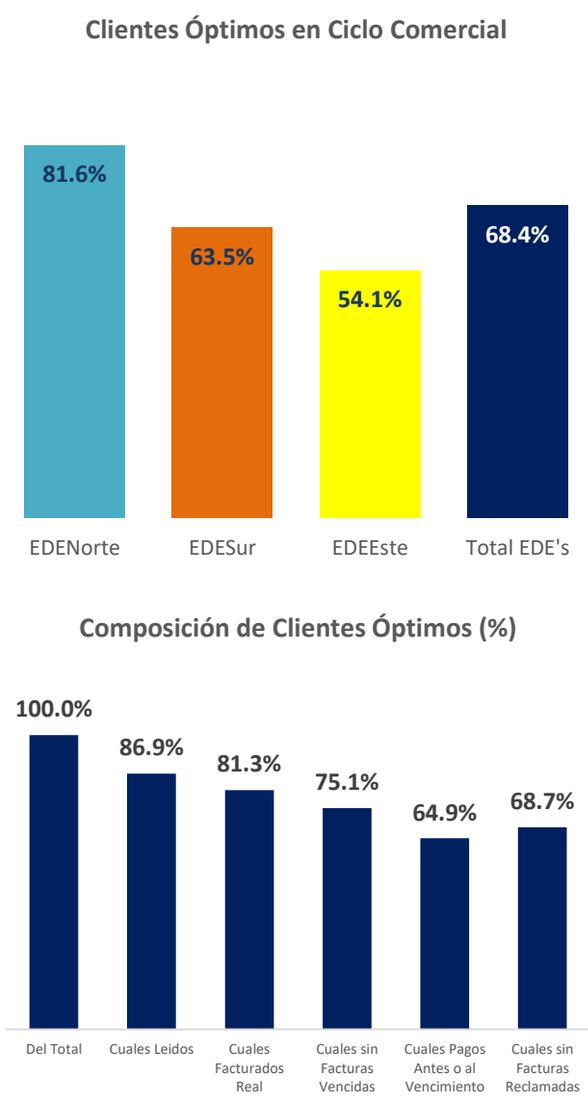
Mes: jun-2026

Empresa	Contratos Activos	Contratos Facturados	Contratos Facturados (%)	Cant. Altas	Cant. Bajas	Cant. Altas Netas	Contratos 24 horas	Contratos 24 horas. (%)	Contratos al Día	Contratos al Día (%)
EDENorte	1,328,013	1,289,210	97.1%	**13,695**	**10,129**	**3,566**	1,079,559	83.7%	1,178,503	91.4%
EDESur	1,056,209	894,969	84.7%	**8,891**	**5,465**	**3,426**	894,969	100.0%	876,617	97.9%
EDEEste	927,792	828,300	89.3%	**10,228**	**5,669**	**4,559**	828,300	100.0%	670,197	80.9%
Total EDE	**3,312,014**	**3,012,479**	**91.0%**	**32,814**	**21,263**	**11,551**	**2,802,828**	**93.0%**	**2,725,317**	**90.5%**

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

25. Clientes Óptimos en Ciclo Comercial

Empresa	Resumen Ejecutivo:	Mes: jun-2026 Total de Clientes	Mes: jun-2026 Clientes Óptimos (%)	Promedio Año 2026 Total de Clientes	Promedio Año 2026 Clientes Óptimos (%)
EDENorte	**Del Total**	**1,328,013**	**100.0%**	**1,319,049**	**100.0%**
	Cuales Leidos	1,132,546	85.3%	1,131,180	85.8%
	Cuales Facturados Real	1,091,006	82.2%	1,087,140	82.4%
	Cuales sin Facturas Vencidas	1,032,427	77.7%	1,035,611	78.5%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	956,534	72.0%	957,614	72.6%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	**1,083,537**	**81.6%**	**1,082,840**	**82.1%**
EDESur	**Del Total**	**982,900**	**100.0%**	**974,574**	**100.0%**
	Cuales Leidos	975,839	99.3%	968,036	99.3%
	Cuales Facturados Real	883,982	89.9%	874,774	89.8%
	Cuales sin Facturas Vencidas	779,109	79.3%	767,179	78.7%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	631,565	64.3%	605,425	62.1%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	**624,434**	**63.5%**	**599,642**	**61.5%**
EDEEste	**Del Total**	**892,746**	**100.0%**	**735,067**	**100.0%**
	Cuales Leidos	645,845	72.3%	532,355	72.4%
	Cuales Facturados Real	609,331	68.3%	500,108	68.0%
	Cuales sin Facturas Vencidas	576,316	64.6%	471,717	64.2%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	488,567	54.7%	402,337	54.7%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	**483,172**	**54.1%**	**397,945**	**54.1%**
Total EDE	**Del Total**	**3,203,659**	**100.0%**	**3,028,690**	**100.0%**
	Cuales Leidos	2,754,230	86.0%	2,631,571	86.9%
	Cuales Facturados Real	2,584,319	80.7%	2,462,022	81.3%
	Cuales sin Facturas Vencidas	2,387,852	74.5%	2,274,508	75.1%
	Cuales Pagos Antes o al Vencimiento	2,076,666	64.8%	1,965,375	64.9%
	Cuales sin Facturas Reclamadas	**2,191,143**	**68.4%**	**2,080,427**	**68.7%**



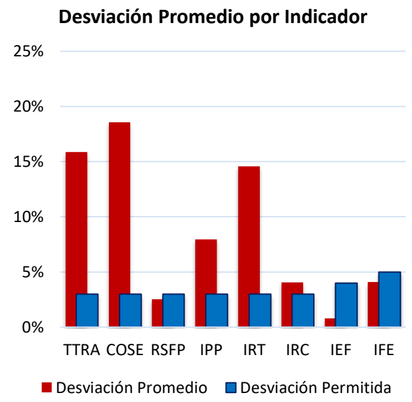
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

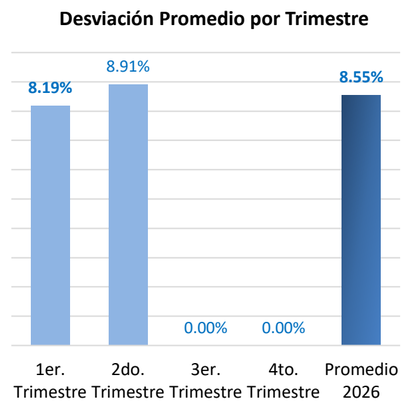
Cumplimiento Norma Calidad de Servicio SIE

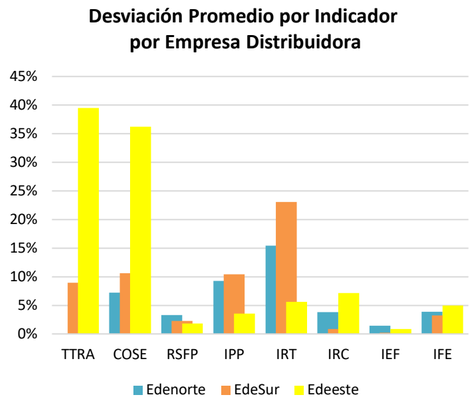
Reclamos Comerciales

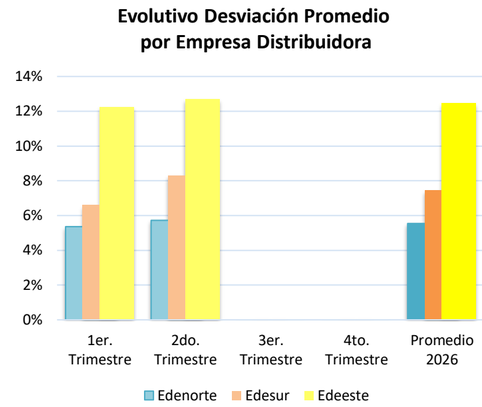
Tiempos de Conexión y Reconexión

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









Hasta el mes: jun-2026

No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2026	PONDERADO 2026				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2026
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	13.93%	17.79%			15.86%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	18.31%	18.80%			18.56%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	2.86%	2.18%			2.52%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	8.67%	7.20%			7.94%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	11.90%	17.27%			14.58%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	4.65%	3.45%			4.05%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	0.79%	0.80%			0.80%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	4.41%	3.74%			4.08%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022 Nota:			PONDERADO	8.19%	8.91%			8.55%

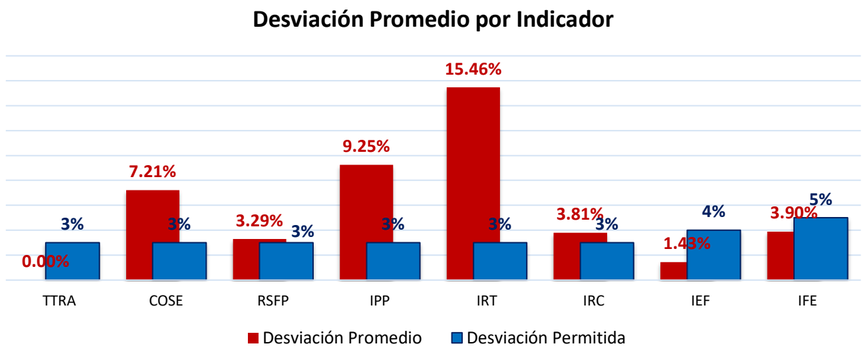
Leyenda

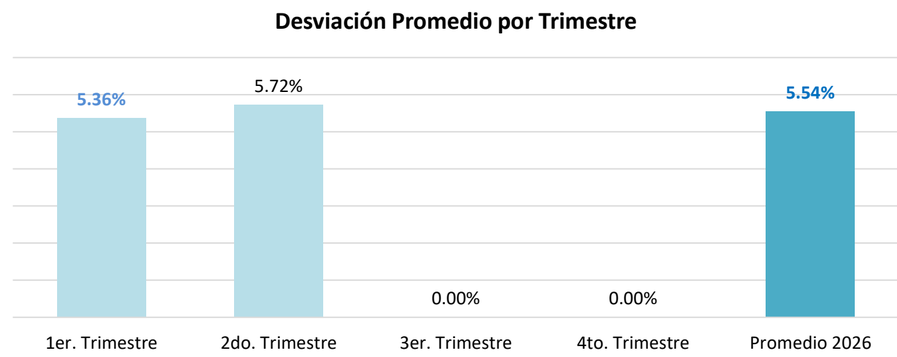
	< = 4.00%
	> 4.00% < 4.5%
	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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





jun-2026

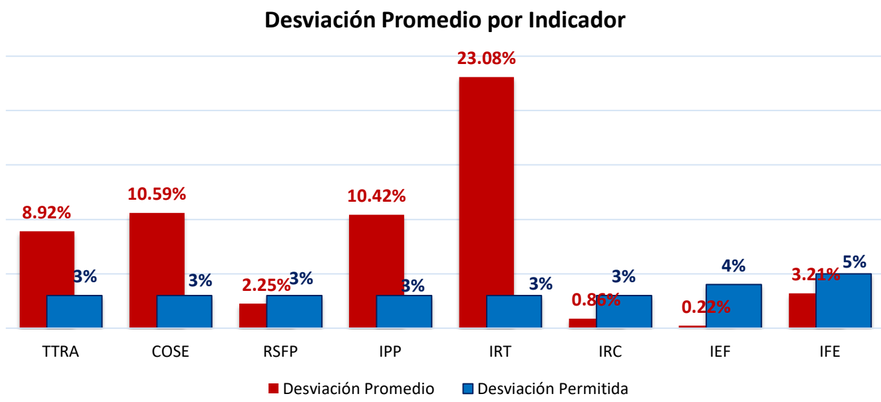
No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2026	2026				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2026
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	0.00%	0.00%			0.00%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	6.79%	7.63%			7.21%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	3.11%	3.47%			3.29%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	8.97%	9.54%			9.25%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	14.61%	16.30%			15.46%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	3.77%	3.85%			3.81%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	1.42%	1.44%			1.43%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	4.23%	3.57%			3.90%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022 Nota:			PONDERADO	5.36%	5.72%			5.54%

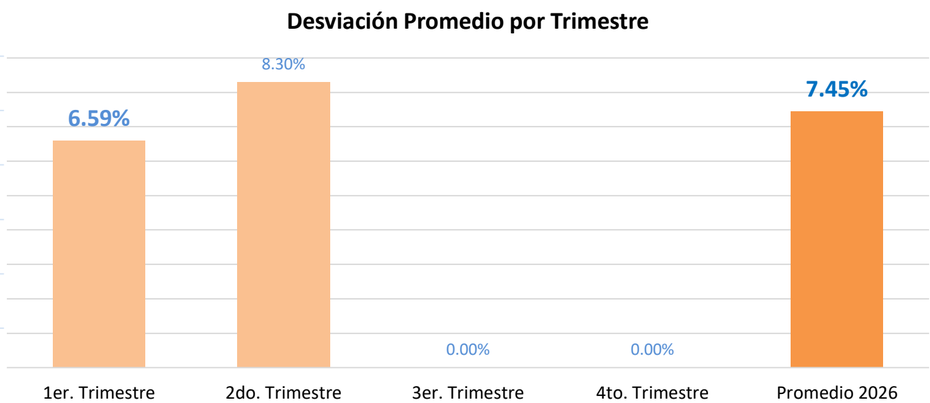
	< = 4.00%
	> 4.00% < 4.5%
	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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





Hasta el mes: jun-2026

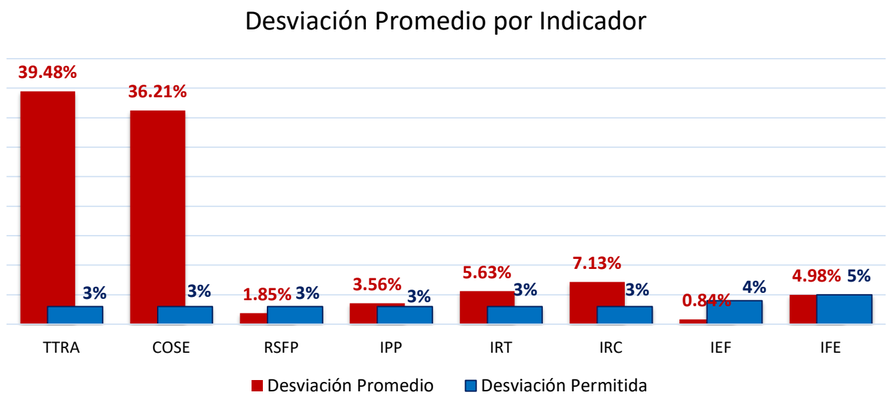
No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2026	2026				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2026
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	7.20%	10.63%			8.92%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	11.05%	10.14%			10.59%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	1.42%	3.08%			2.25%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	10.90%	9.94%			10.42%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	17.64%	28.52%			23.08%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	0.66%	1.07%			0.86%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	0.23%	0.22%			0.22%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	3.61%	2.82%			3.21%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022 Nota:			PONDERADO	6.59%	8.30%			7.45%

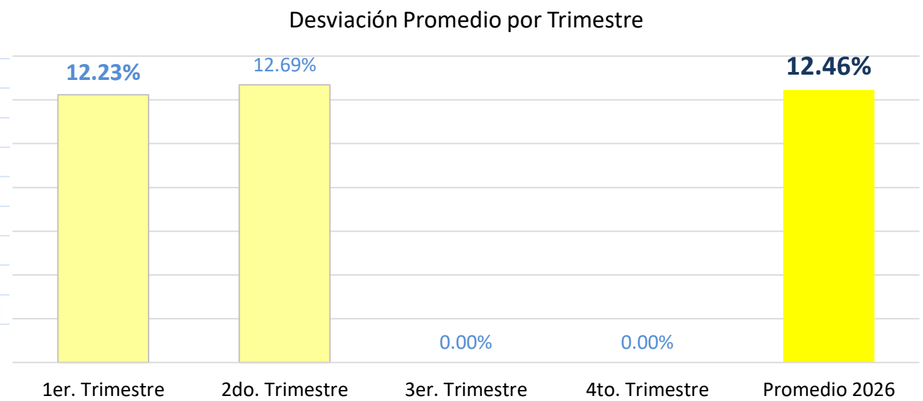
	< = 4.00%
	> 4.00% < 4.5%
	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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





Hasta el mes: jun-2026

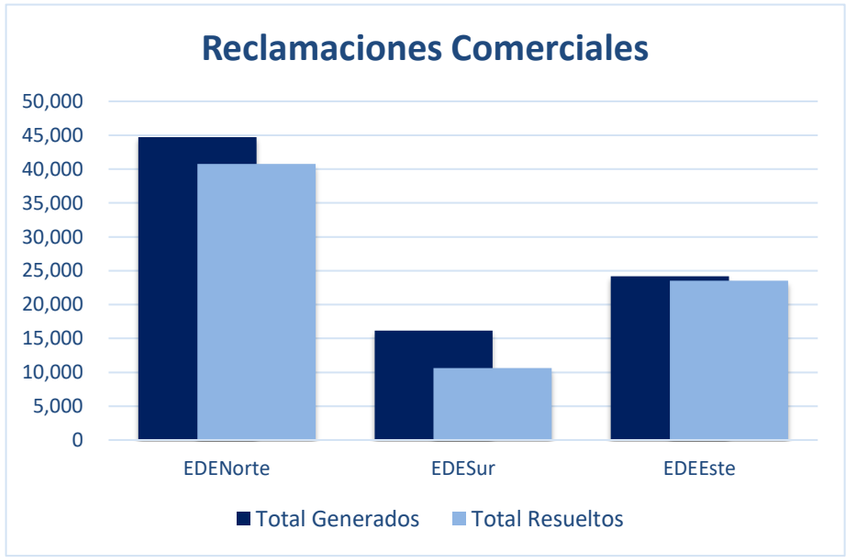
No.	Indicador	Tipo de Zona	Límites para 2026	2026				
				1er. Trimestre	2do. Trimestre	3er. Trimestre	4to. Trimestre	Promedio 2026
1	Porcentaje de Trámites de Clientes en las Oficinas Comerciales atendidos fuera del Tiempo Admisible (TTRA)	URBANA	3%	36.24%	42.72%			39.48%
		RURAL	3%					
2	Porcentaje de Instalaciones de Nuevos Suministros fuera de los Plazos Admisibles (COSE)	URBANA	3%	33.77%	38.65%			36.21%
		RURAL	3%					
3	Porcentaje de Reconexión de Suministro Suspendidos por Falta de Pago fuera de los Plazos Admisibles (RSFP)	URBANA	3%	3.69%	0.00%			1.85%
		RURAL	3%					
4	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales resueltas fuera de los Plazos Admisibles (IPP)	URBANA	3%	4.99%	2.13%			3.56%
		RURAL	3%					
5	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales No Resueltas (IRT)	URBANA	3%	4.28%	6.99%			5.63%
		RURAL	3%					
6	Porcentaje de Reclamaciones Comerciales versus Total de Clientes (IRC)	URBANA	3%	8.85%	5.42%			7.13%
		RURAL	3%					
7	Porcentaje de Facturas Incorrectas versus Total Facturas Emitidas (IEF)	URBANA	4%	0.92%	0.76%			0.84%
		RURAL	4%					
8	Porcentaje de Facturas Estimadas versus Total Facturas Emitidas (IFE)	URBANA	5%	5.12%	4.84%			4.98%
		RURAL	5%					
Fuente: Resolución SIE 143-2022 Nota:			PONDERADO	12.23%	12.69%			12.46%

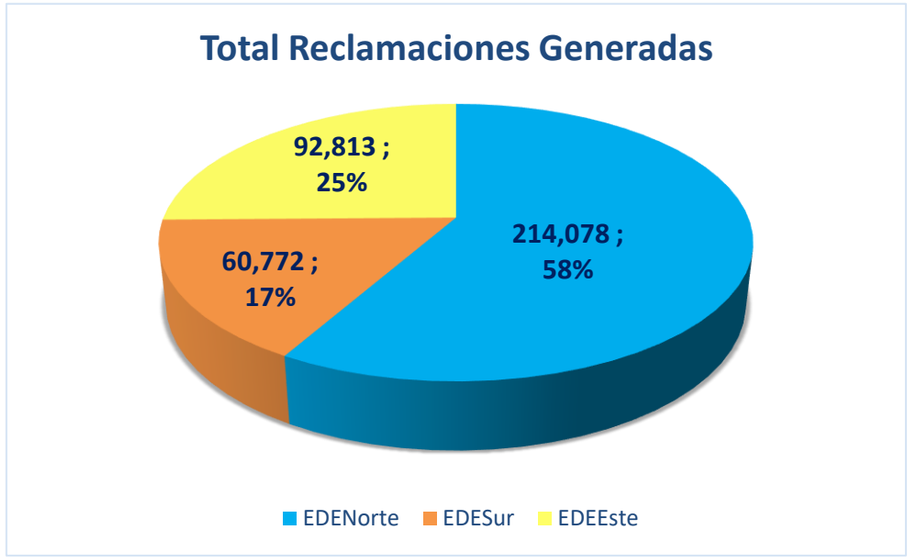
	< = 4.00%
	> 4.00% < 4.5%
	> 4.00%

Fuente: Dpto. Control de Gestión de las Empresas Distribuidoras

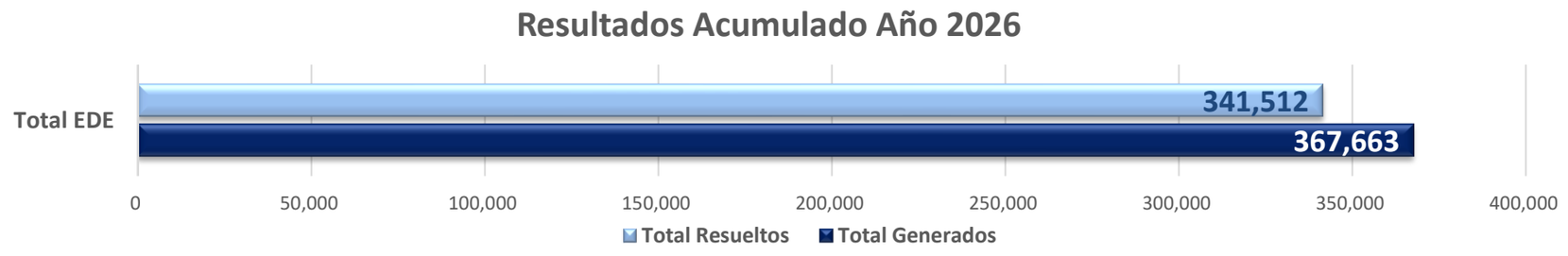
Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

27. Reclamos Comerciales



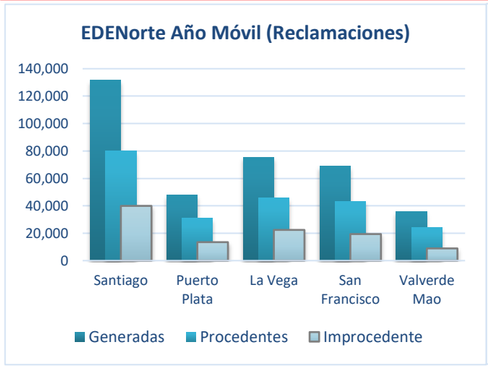


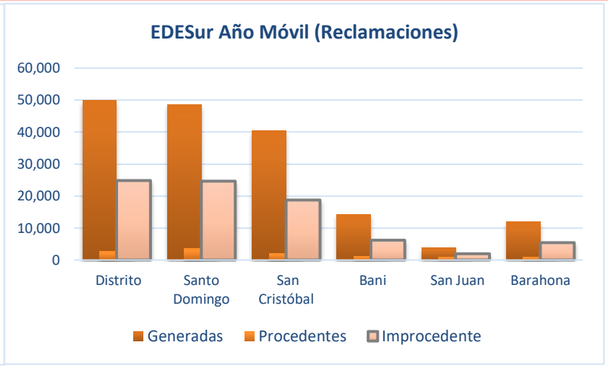
	Resultados del Mes: **jun-2026**				Resultados Acumulado Año **2026**			
Empresa	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos	Total Generados	Total Resueltos Procedentes	Total Resueltos Improcedentes	Total Resueltos
EDENorte	44,731	28,498	12,271	40,769	214,078	158,306	45,394	203,700
EDESur	16,135	1,247	9,382	10,629	60,772	6,338	30,224	36,562
EDEEste	24,163	6,385	17,152	23,537	92,813	37,400	63,850	101,250
Total EDE	**85,029**	**36,130**	**38,805**	**74,935**	**367,663**	**202,044**	**139,468**	**341,512**

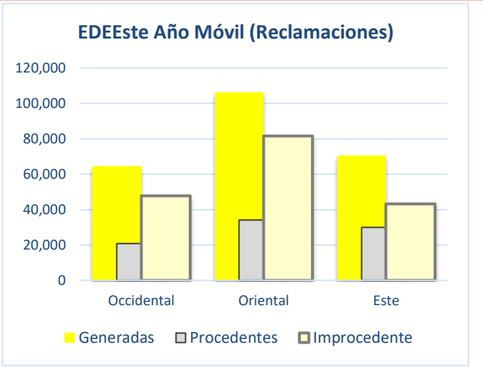


Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

27.1 Reclamaciones por Empresa Distribuidora y Sector Comercial





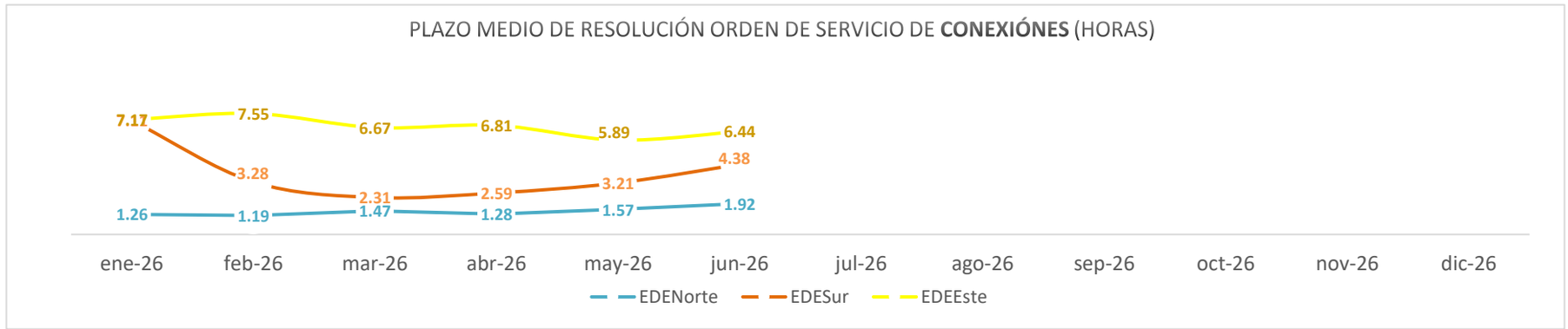


Puntual Mes: **jun-2026** Acumulado: **2026** Año Móvil: **jul 25 - jun 26**

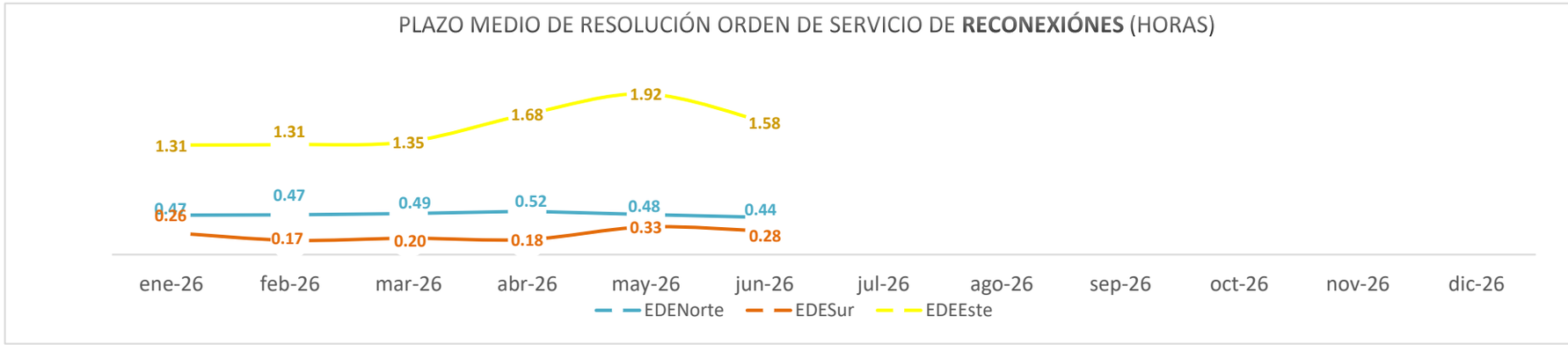
Empresa	Sector	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente	Generadas	Procedentes	Improcedente
EDENorte	Santiago	16,447	10,268	4,925	76,850	56,544	16,806	131,739	80,066	39,924
	Puerto Plata	5,983	3,849	1,687	30,253	22,460	6,494	48,050	30,959	13,479
	La Vega	8,886	5,767	2,252	43,382	31,475	9,459	75,416	45,604	22,403
	San Francisco	8,572	5,331	2,224	41,203	30,452	8,608	68,934	43,261	19,378
	Valverde Mao	4,843	3,283	1,183	22,390	17,375	4,027	35,733	24,046	8,915
Total EDENorte		**44,731**	**28,498**	**12,271**	**214,078**	**158,306**	**45,394**	**359,872**	**223,936**	**104,099**
EDESur	Distrito	4,896	405	3,095	16,087	1,624	8,259	49,855	2,645	24,854
	Santo Domingo	4,868	338	2,783	18,127	1,915	9,136	48,677	3,521	24,654
	San Cristóbal	3,755	223	2,167	14,249	1,073	7,013	40,393	2,059	18,761
	Bani	1,235	127	622	5,590	634	2,607	14,243	1,149	6,199
	San Juan	378	78	236	1,815	554	927	3,877	950	1,964
	Barahona	1,003	76	479	4,904	538	2,282	12,065	1,013	5,435
Total EDESur		**16,135**	**1,247**	**9,382**	**60,772**	**6,338**	**30,224**	**169,110**	**11,337**	**81,867**
EDEEste	Occidental	6,467	1,484	4,715	23,717	8,648	17,359	64,606	20,745	47,823
	Oriental	11,049	2,672	8,251	38,857	14,661	29,016	106,397	34,098	81,709
	Este	6,647	2,229	4,186	30,239	14,091	17,475	70,514	29,920	43,307
Total EDEEste		**24,163**	**6,385**	**17,152**	**92,813**	**37,400**	**63,850**	**241,517**	**84,763**	**172,839**
Total EDE		**85,029**	**36,130**	**38,805**	**367,663**	**202,044**	**139,468**	**770,499**	**320,036**	**358,805**

Fuente: Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE)

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



Empresa	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acumulado Año 2026
EDENorte	1.26	1.19	1.47	1.28	1.57	1.92							1.45
EDESur	7.11	3.28	2.31	2.59	3.21	4.38							3.81
EDEEste	7.17	7.55	6.67	6.81	5.89	6.44							6.76
Total EDE	**5.18**	**4.01**	**3.49**	**3.56**	**3.56**	**4.25**							**4.01**



Empresa	ene-26	feb-26	mar-26	abr-26	may-26	jun-26	jul-26	ago-26	sep-26	oct-26	nov-26	dic-26	Acumulado Año 2026
EDENorte	0.47	0.47	0.49	0.52	0.48	0.44							0.48
EDESur	0.26	0.17	0.20	0.18	0.33	0.28							0.24
EDEEste	1.31	1.31	1.35	1.68	1.92	1.58							1.52
Total EDE	**0.68**	**0.65**	**0.68**	**0.79**	**0.91**	**0.77**							**0.75**

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 diviendo los cobros por venta de energia (MM DOP) entre la facturación por venta de energía (MM USD).

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 relacion entre la facturacion y los cobros monetarios. Se obtiene multiplicando el porcentaje de facturación (relacion entre compra vs factura) y el porcentaje de cobros (relacion 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 Nouel. Sector San Francisco: Duarte, Sánchez Ramírez, Hermanas Mirabal, Maria Trinidad Sánchez y Samaná. Sector Valverde Mao: Valverde, Santiago Rodriguez, 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, junio 2026¨, recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 11 de agosto 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, junio 2026¨, recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 15 de agosto 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, junio 2026¨, recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 07 de agosto 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 julio de 2026.
5. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, ¨Planilla información de circuitos por provincia de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edenorte, junio 2026¨recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 11 de agosto 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, julio 2026¨recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 15 de agosto 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, junio 2026¨recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 13 de julio de 2026.
8. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, ¨Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edenorte, junio 2026¨, recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 13 de julio de 2026.
9. Dirección Corporativa Control de Gestión Consejo Unificado Empresas Distribuidoras de Electricidad, ¨Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edesur, junio 2026¨, recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 14 de julio de 2026.
10. Dirección Comercial, Gerencia de Gestión y Procesos Comerciales, Edeeste, ¨Planilla reclamaciones comerciales de las Empresas Distribuidoras de Electricidad (EDE), Edeeste, junio 2026¨, recibido mediante correo por Depto. Régimen y Análisis Económico, 08 de julio de 2026.