

Informe Mensual Derivex

enero de 2025



MERCADO DE DERIVADOS DE COMMODITIES ENERGÉTICOS

Índice

1. Resumen Contratos Futuros de energía eléctrica

- ❑ Informe Mercado Anónimo Estandarizado
- ❑ Mejores Precios de compra/venta y Precios de liquidación
- ❑ Resumen de operaciones y Open Interest
- ❑ Participación Miembros Financieros

2. Mercado de Energía mayorista

- ❑ Cifras relevantes
- ❑ Generación y demanda de energía
- ❑ Indicadores hidrológicos

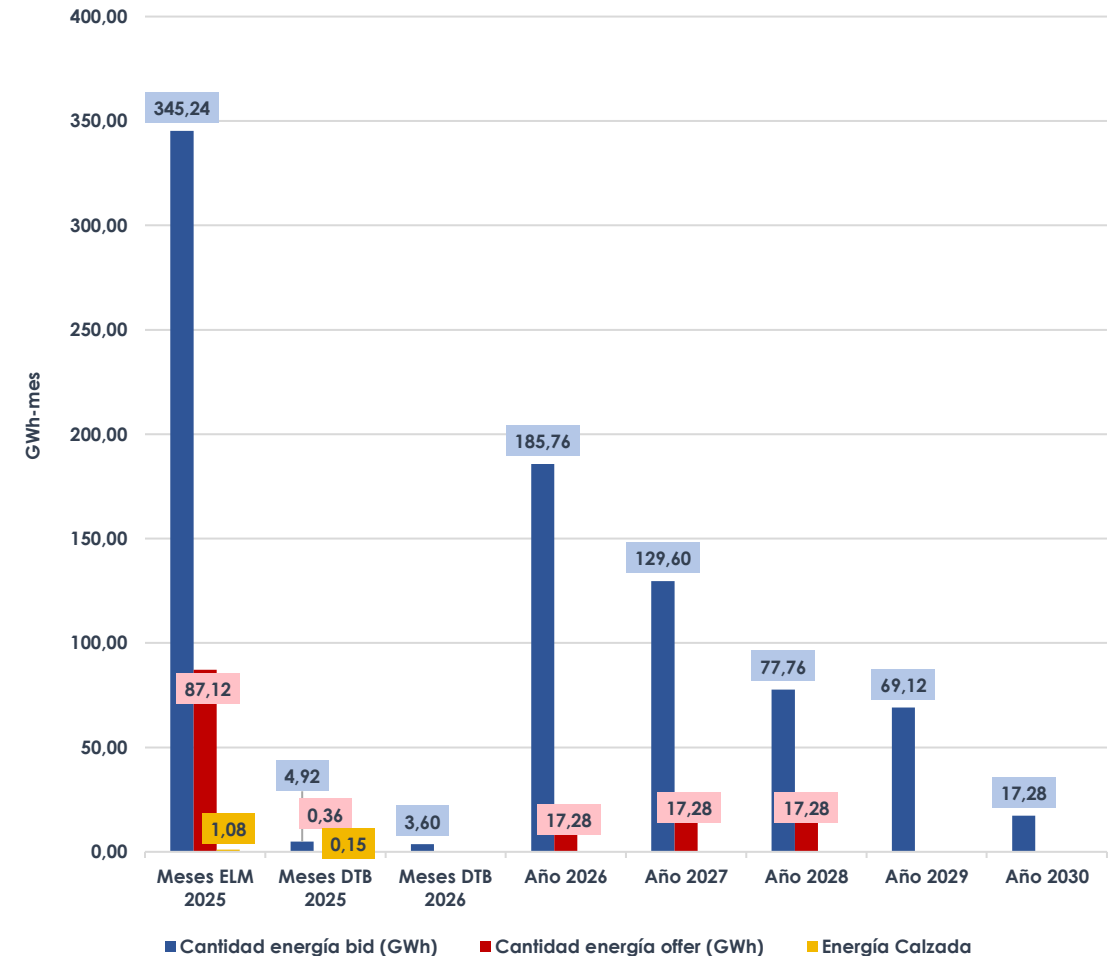
Resumen Contratos Futuros de Energía Eléctrica

***Informe Mercado Anónimo
Estandarizado
Resolución CREG 101 020 de 2022***

Conclusiones principales

- Durante las Convocatorias en Subasta de Cierre, se convocaron los contratos mensuales ELM de 2025, DTB de 2025 Y 2026 y los bloques anuales ELB de 2026, 2027, 2028, 2029 y 2030.
- Se formaron nuevos precios de referencia para el traslado al mercado regulado para los contratos mensuales ELM/ELS de ene-mar/2025 y el contrato de bloque horario DTB de mar/2025, los demás vencimientos mantienen los precios de traslado formados en convocatorias de meses anteriores.
- En comparación con las convocatorias del mes anterior, la energía expuesta para los contratos convocados presentó variaciones de +60% en compra y +182% en venta.

Energía Expuesta (GWh) - Convocatorias de enero 2025



Precios de referencia para el mercado regulado con corte al 31 de enero

Fecha Convocatoria	Nemotécnico	Contrato	Precio \$/kWh
30/01/2025	ELMF25F	ene-25	524,99
30/01/2025	ELMG25F	feb-25	600,00
30/01/2025	ELMH25F	mar-25	575,00
30/01/2025	DTBH25F	mar-25	600,00
9/05/2024	ELMJ25F	abr-25	355,00
28/11/2024	ELMK25F	may-25	410,00
14/11/2024	ELMM25F	jun-25	410,00
14/11/2024	ELMN25F	jul-25	410,00
14/11/2024	ELMQ25F	ago-25	410,00
19/09/2024	ELMU25F	sep-25	382,50
12/09/2024	ELMV25F	oct-25	380,00
12/09/2024	ELMX25F	nov-25	380,00
9/05/2024	ELMZ25F	dic-25	355,00
1/08/2024	ELMF27F	ene-27	409,05
1/08/2024	ELMG27F	feb-27	409,05
1/08/2024	ELMH27F	mar-27	409,05
1/08/2024	ELMJ27F	abr-27	409,05
1/08/2024	ELMK27F	may-27	409,05
1/08/2024	ELMM27F	jun-27	409,05

Fecha Convocatoria	Nemotécnico	Contrato	Precio \$/kWh
1/08/2024	ELMN27F	jul-27	409,05
1/08/2024	ELMQ27F	ago-27	409,05
1/08/2024	ELMU27F	sep-27	409,05
1/08/2024	ELMV27F	oct-27	409,05
1/08/2024	ELMX27F	nov-27	409,05
1/08/2024	ELMZ27F	dic-27	409,05
1/08/2024	ELMF28F	ene-28	413,09
1/08/2024	ELMG28F	feb-28	413,09
1/08/2024	ELMH28F	mar-28	413,09
1/08/2024	ELMJ28F	abr-28	413,09
1/08/2024	ELMK28F	may-28	413,09
1/08/2024	ELMM28F	jun-28	413,09
1/08/2024	ELMN28F	jul-28	413,09
1/08/2024	ELMQ28F	ago-28	413,09
1/08/2024	ELMU28F	sep-28	413,09
1/08/2024	ELMV28F	oct-28	413,09
1/08/2024	ELMX28F	nov-28	413,09
1/08/2024	ELMZ28F	dic-28	413,09

Agentes MEM Inscritos

Cuentas transaccionales reportadas



MERCADO DE DERIVADOS DE COMMODITIES ENERGÉTICOS

Agentes MEM	Total	*Cuentas transaccionales	Total
Comercializadoras	19	Comercializadoras- mercado regulado	14
Generadoras	8	Comercializadoras – mercado no regulado	10
		Generadoras	9
Total agentes MEM	27	* Total cuentas transaccionales	33

- ✓ Las **comercializadoras inscritas** representan el **48,11%** de la demanda registrada a corte de enero de 2025.
- ✓ Los **generadores inscritos** representan el **53,51%** de la generación registrada a corte de enero de 2025.

* Los agentes del MEM deben autorizar a su SCB a compartir información sobre sus cuentas transaccionales a Derivex con el fin de calcular los indicadores de evaluación descritos en la Resolución CREG 101 020 de 2022.

Indicadores Resolución CREG 101 020 de 2022

Resultado acumulado 2023–2025



MERCADO DE DERIVADOS DE COMMODITIES ENERGÉTICOS

Resultado segundo año / Meta	IND 1: Calce operaciones oferta	IND 2: Calce operaciones demanda	IND 3: Participación agentes MEM registrados	IND 4: Representatividad energía transada	IND 5: Representatividad agentes MEM
	3,57%	1,16%	26,02%	0,92%	10,07%
Valor base para aprobación	57,43%	60,27%	40,49%	0,41%	10,00%

Resultados segundo año de operación MAE agosto 2023 – julio 2024

Resultado indicador enero 2025/ Meta	IND 1: Calce operaciones oferta	IND 2: Calce operaciones demanda	IND 3: Participación agentes MEM registrados	IND 4: Representatividad energía transada	IND 5: Representatividad agentes MEM
	5,05%	1,39%	25,50%	0,63%	9,58%
Valor base para aprobación	57,43%	60,27%	25,06%	0,66%	10,00%

Seguimiento resultados tercer año de operación MAE agosto - enero 2025

Convocatorias de Participación en Subasta de Cierre 2025:

Fecha de convocatorias	Contratos convocados		
	Contratos Mensuales ELM	Contratos Mensuales de bloque horario DTB (7-17hrs)	Funcionalidad Bloque anual ELB
6, 13, 20, 27 de febrero	2025	2025, 2026, 2027	2026, 2027, 2028, 2029, 2030
6, 13, 20, 27 de marzo	2025	2025, 2026, 2027	2026, 2027, 2028, 2029, 2030
3, 10, 24 de abril	2025	2025, 2026, 2027	2026, 2027, 2028, 2029, 2030
8, 15, 22, 29 de mayo	2025	2025, 2026, 2027	2026, 2027, 2028, 2029, 2030
5, 12, 19, 26 de junio	2025	2025, 2026, 2027	2026, 2027, 2028, 2029, 2030
3, 10, 17, 24, 31 de julio	2025, 2026	2025, 2026, 2027	2027, 2028, 2029, 2030
14, 21, 28 de agosto	2025, 2026	2025, 2026, 2027	2027, 2028, 2029, 2030
4, 11, 18, 25 de septiembre	2025, 2026	2025, 2026, 2027	2027, 2028, 2029, 2030
2, 9, 16, 23, 30 de octubre	2025, 2026	2025, 2026, 2027	2027, 2028, 2029, 2030
6, 13, 20, 27 de noviembre	2025, 2026	2025, 2026, 2027	2027, 2028, 2029, 2030
4, 11, 18 de diciembre	2025, 2026	2025, 2026, 2027	2027, 2028, 2029, 2030

- A partir de la Convocatoria de Participación en Subasta de Cierre del 02 de enero de 2025 las convocatorias se realizarán cada jueves del mes.

Mejores Precios de compra/venta y Precios de liquidación

- A continuación, se presentan los precios (\$/KWh) expuestos en la sesión de negociación electrónica de las mejores órdenes de compra y venta en futuros de energía eléctrica durante el mes de enero de 2025:

Contratos Mensuales			
Contrato	Vencimiento	compra	venta
ELMF25F	ene-25	\$ 524,99	\$ 524,99
ELMG25F	feb-25	\$ 600,00	\$ 600,00
ELMH25F	mar-25	\$ 575,00	\$ 575,00
ELMJ25F	abr-25	\$ 350,00	\$ 600,00
ELMK25F	may-25	\$ 350,00	\$ -
ELMM25F	jun-25	\$ 308,76	\$ 430,00
ELMN25F	jul-25	\$ 308,17	\$ 430,00
ELMQ25F	ago-25	\$ 309,43	\$ 430,00
ELMU25F	sep-25	\$ 307,75	\$ 430,00
ELMV25F	oct-25	\$ 308,00	\$ -
ELMX25F	nov-25	\$ 307,76	\$ -
ELMZ25F	dic-25	\$ 350,00	\$ -
ELMF26F	ene-26	\$ 360,00	\$ -
ELMG26F	feb-26	\$ 360,00	\$ -
ELMH26F	mar-26	\$ 360,00	\$ -
ELMJ26F	abr-26	\$ 360,00	\$ -
ELMM26F	jun-26	\$ -	\$ 430,00
ELMN26F	jul-26	\$ 291,00	\$ 430,00
ELMQ26F	ago-26	\$ 291,00	\$ 430,00
ELMU26F	sep-26	\$ 291,00	\$ 430,00
ELMN27F	jul-27	\$ 304,00	\$ -
ELMQ27F	ago-27	\$ 304,00	\$ -
ELMU27F	sep-27	\$ 304,00	\$ -
DTBF25F	ene-25	\$ 240,00	\$ -

Contratos Mensuales			
Contrato	Vencimiento	compra	venta
DTBG25F	feb-25	\$ 600,00	\$ -
DTBH25F	mar-25	\$ 600,00	\$ 600,00
DTBJ25F	abr-25	\$ 320,00	\$ -
DTBK25F	may-25	\$ 320,00	\$ -
DTBM25F	jun-25	\$ 290,00	\$ -
DTBN25F	jul-25	\$ 290,00	\$ -
DTBQ25F	ago-25	\$ 290,00	\$ -
DTBU25F	sep-25	\$ 290,00	\$ -
DTBV25F	oct-25	\$ 290,00	\$ -
DTBX25F	nov-25	\$ 290,00	\$ -
DTBZ25F	dic-25	\$ 320,00	\$ -
DTBF26F	ene-26	\$ 370,00	\$ -
DTBG26F	feb-26	\$ 370,00	\$ -
DTBH26F	mar-26	\$ 370,00	\$ -
DTBJ26F	abr-26	\$ 370,00	\$ -
DTBK26F	may-26	\$ 350,00	\$ -
DTBM26F	jun-26	\$ 350,00	\$ -
DTBN26F	jul-26	\$ 350,00	\$ -
DTBQ26F	ago-26	\$ 350,00	\$ -
DTBU26F	sep-26	\$ 350,00	\$ -
DTBV26F	oct-26	\$ 350,00	\$ -
DTBX26F	nov-26	\$ 350,00	\$ -
DTBZ26F	dic-26	\$ 370,00	\$ -

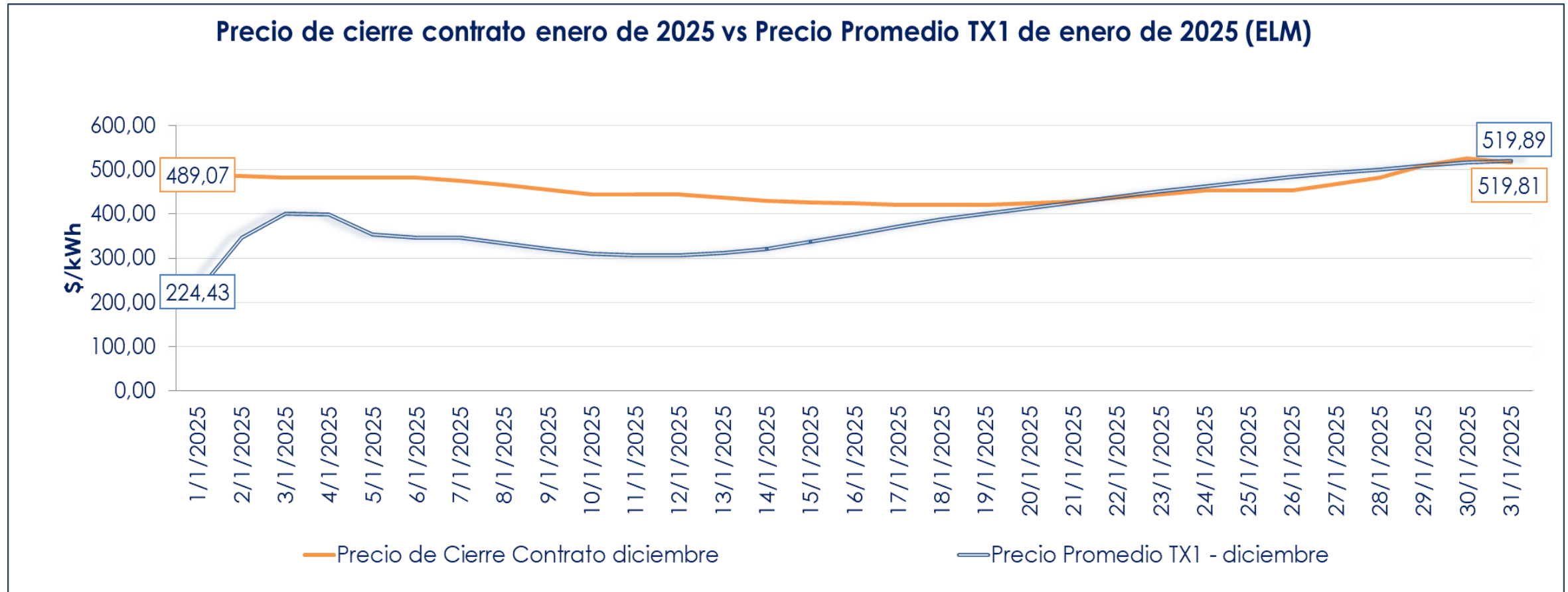
Bloques Anuales			
Contrato	Vencimiento	compra	venta
ELB2025F	2025	\$ 350,00	\$ -
ELB2026F	2026	\$ 390,00	\$ 450,00
ELB2027F	2027	\$ 345,00	\$ 427,00
ELB2028F	2028	\$ 330,09	\$ 432,00
ELB2029F	2029	\$ 326,61	\$ -
ELB2030F	2030	\$ 322,57	\$ -

Precio de cierre vs Precio bolsa de energía (TX1)

Contrato enero 2025 (ELMF25F y ELSF25F)



MERCADO DE DERIVADOS DE COMMODITIES ENERGÉTICOS



La gráfica muestra el precio de cierre diario del contrato con vencimiento en **enero** de 2025 (**ELMF25F y ELSF25F**) y el precio promedio de bolsa nacional versión TX1 del mes de **enero** para los días calendario mes. El contrato de **enero** liquidó a **\$519,81kWh**.

Histórico Precio de liquidación

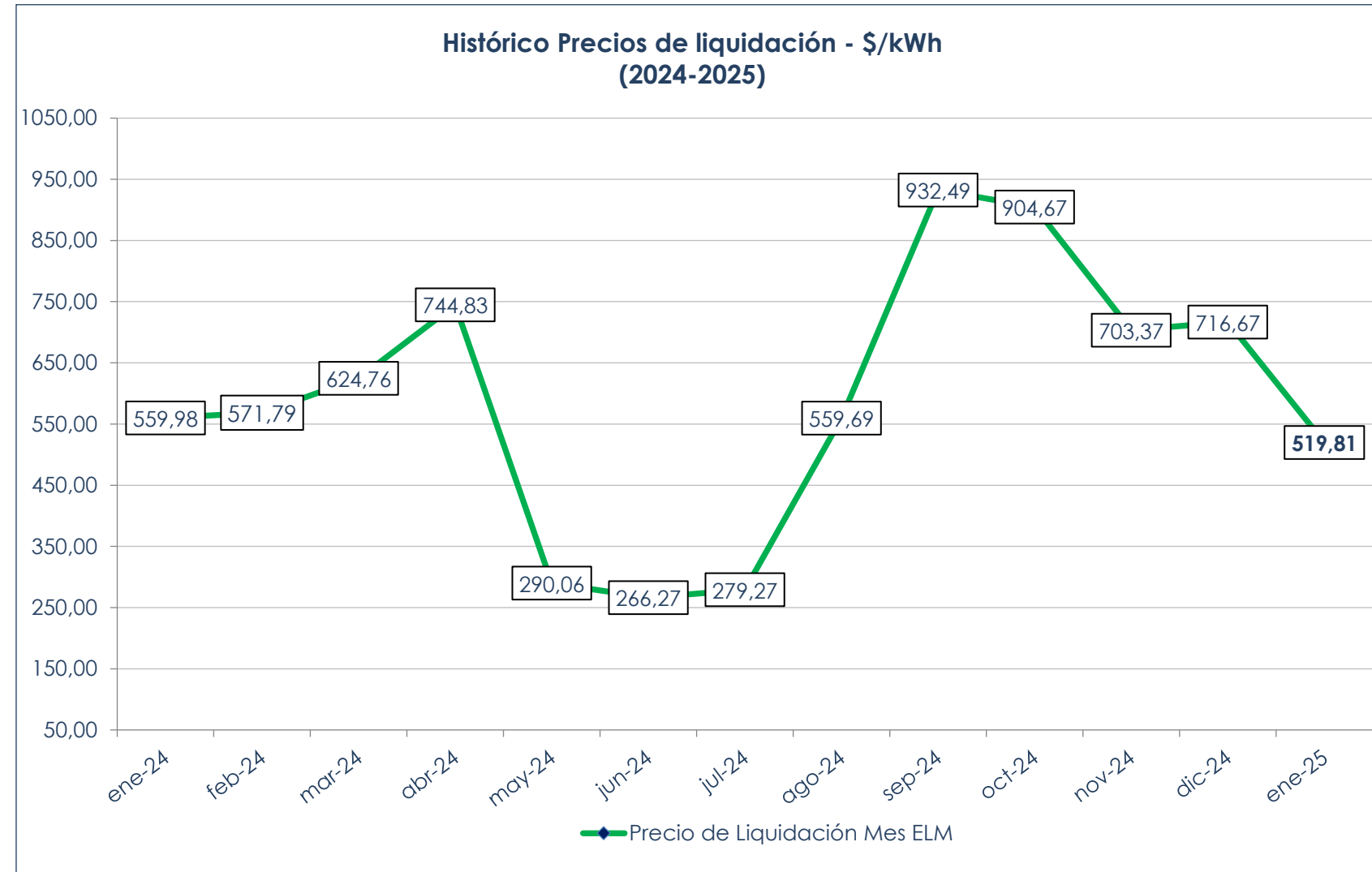
enero 2024 – enero 2025



MERCADO DE DERIVADOS DE COMMODITIES ENERGÉTICOS

La siguiente gráfica muestra los precios de liquidación (Precio promedio mensual de la bolsa nacional versión TX1) de cada mes.

Para el mes de **enero de 2025**, Derivex liquidó los contratos ELM y ELS a un precio de **\$519,81kWh**.

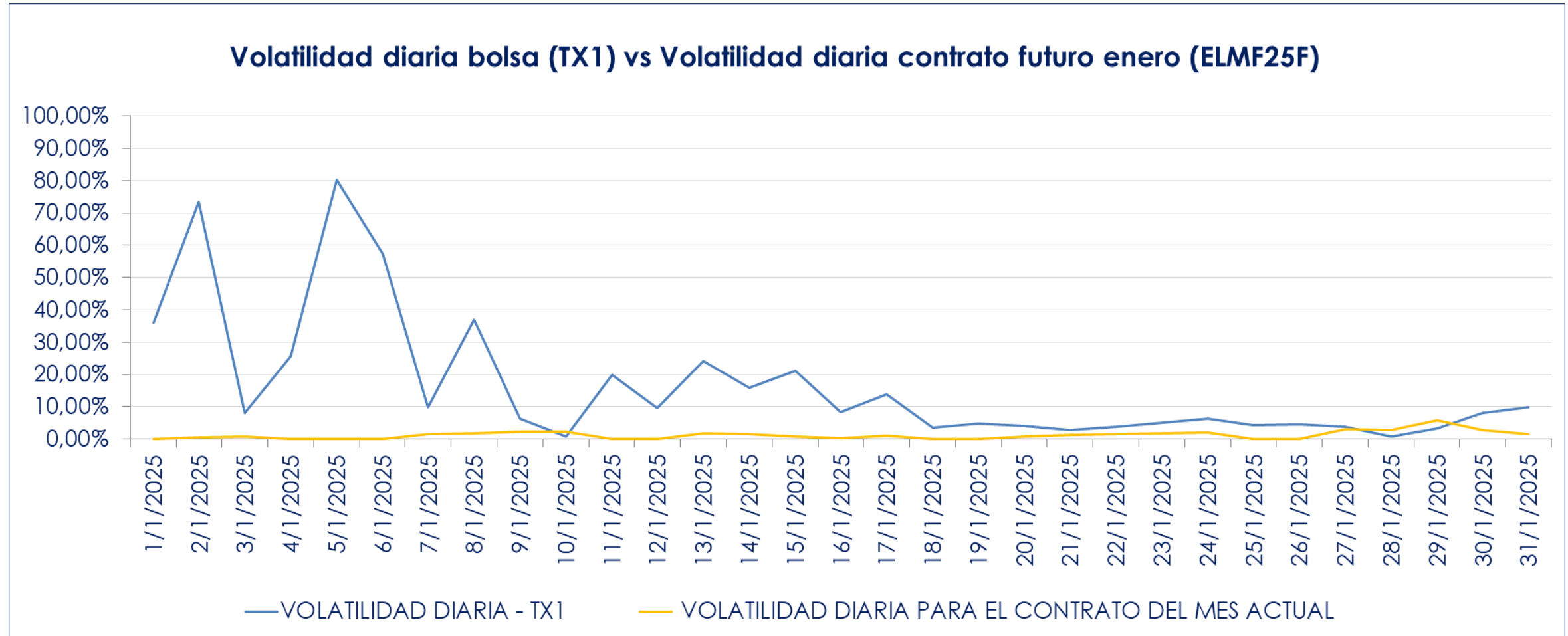


Volatilidad Precio de cierre vs Precio bolsa de energía (TX1)

Contrato enero 2025 (ELMF25F y ELSF25F)



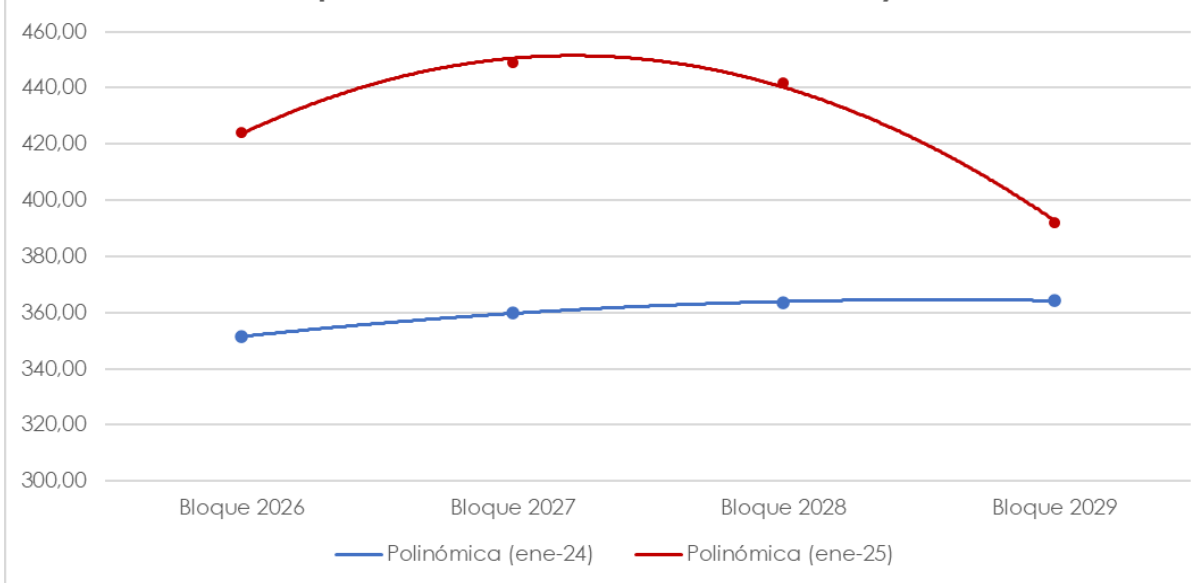
MERCADO DE DERIVADOS DE COMMODITIES ENERGÉTICOS



Para el mes de **enero** de 2025 la *volatilidad mensual registrada del precio de bolsa nacional TX1 fue de **26,09%** y la *volatilidad mensual del precio de cierre para el contrato del mes de **enero** de 2025 (ELMF25F) fue de **2,22%**.

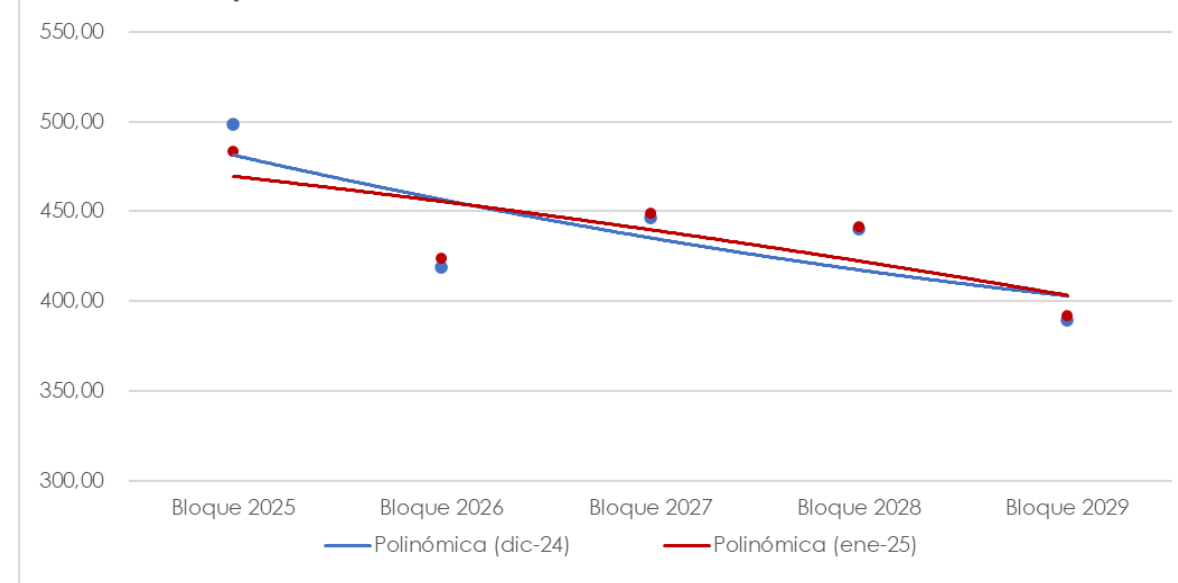
*Calculada por desviación estándar de las volatilidades diarias

Comparativo curva forward enero 2024 y 2025



- Los precios de cierre de los bloques anuales 2026-2029 durante los últimos 12 meses presentaron una variación promedio de 18,6%.

Comparativo curva forward diciembre 2024 a enero 2025

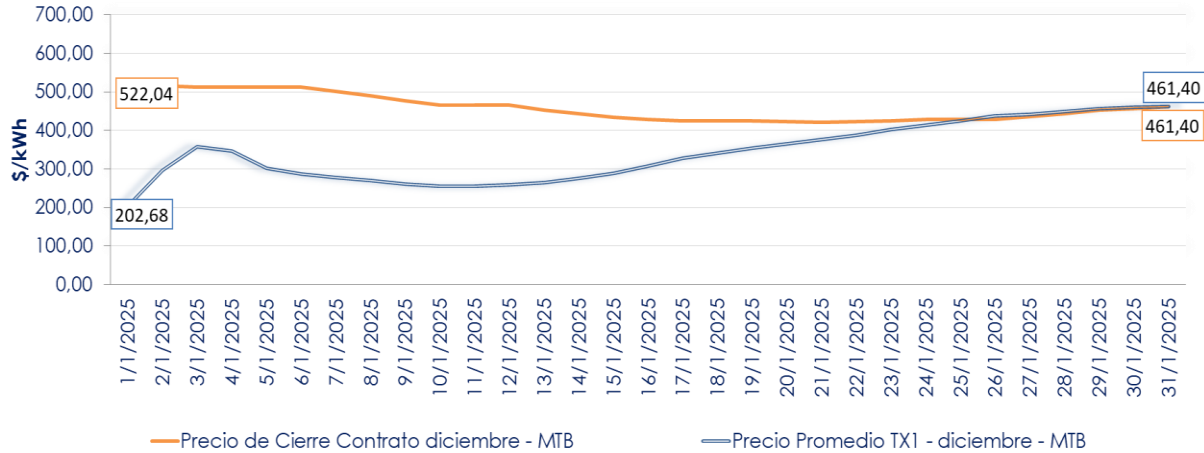


- Los precios de cierre de los bloques anuales 2025-2029 presentaron una variación promedio de -0,2% en enero respecto al mes anterior.

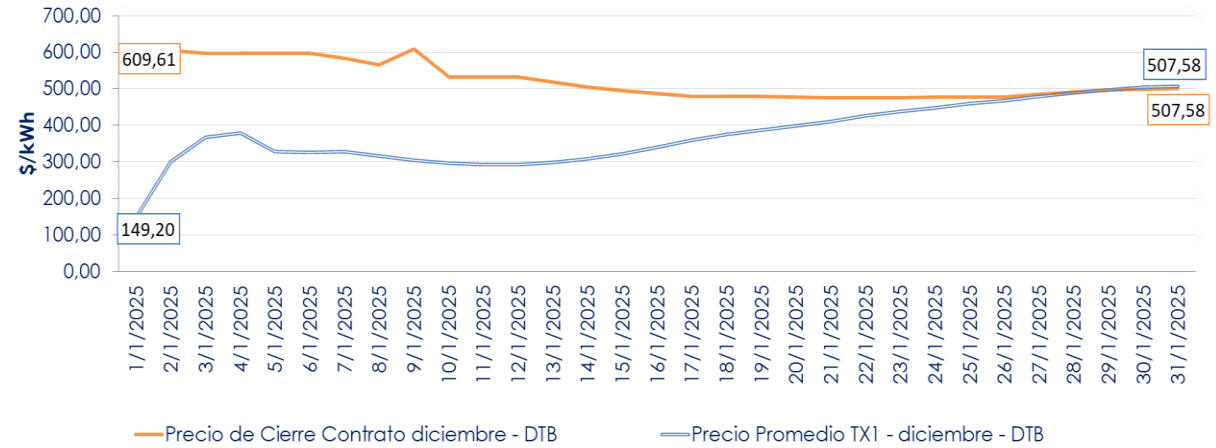
Precio de cierre bloques horarios vs Precio bolsa de energía (TX1)

Contratos enero 2025 (MTBF25F, DTBF25F y NTBF25F)

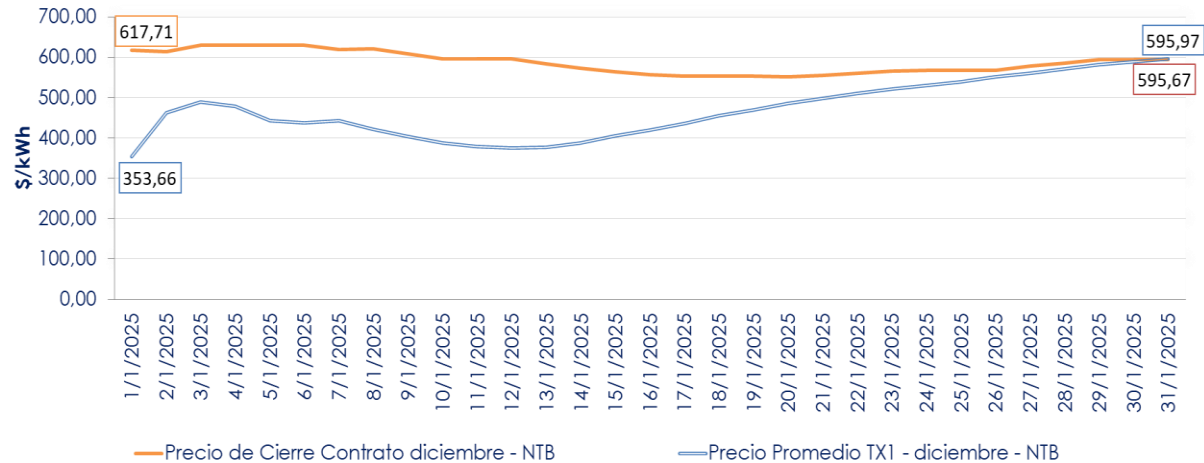
Precio de cierre contrato vs Precio Promedio TX1 de enero de 2025 (MTB)



Precio de cierre contrato vs Precio Promedio TX1 de enero de 2025 (DTB)



Precio de cierre contrato vs Precio Promedio TX1 de enero de 2025 (NTB)



La gráfica muestra el precio de cierre diario de los contratos de bloque horario con vencimiento en **enero** de 2025 (**MTBF25F DTBF25F y NTBF25F**), así como el precio promedio de la bolsa nacional versión TX1 para los días calendario de ese mes. Los contratos MTB, DTB y NTB correspondientes al mes de enero liquidaron a **\$461,40kWh**, **\$507,58kWh** y **\$595,67kWh** respectivamente de acuerdo con lo establecido en los artículos 4.3.3.1.8, 4.3.4.1.8 y 4.3.5.1.8 de la Circular Única de Mercado.

Histórico Precio de liquidación

enero 2024 – enero 2025



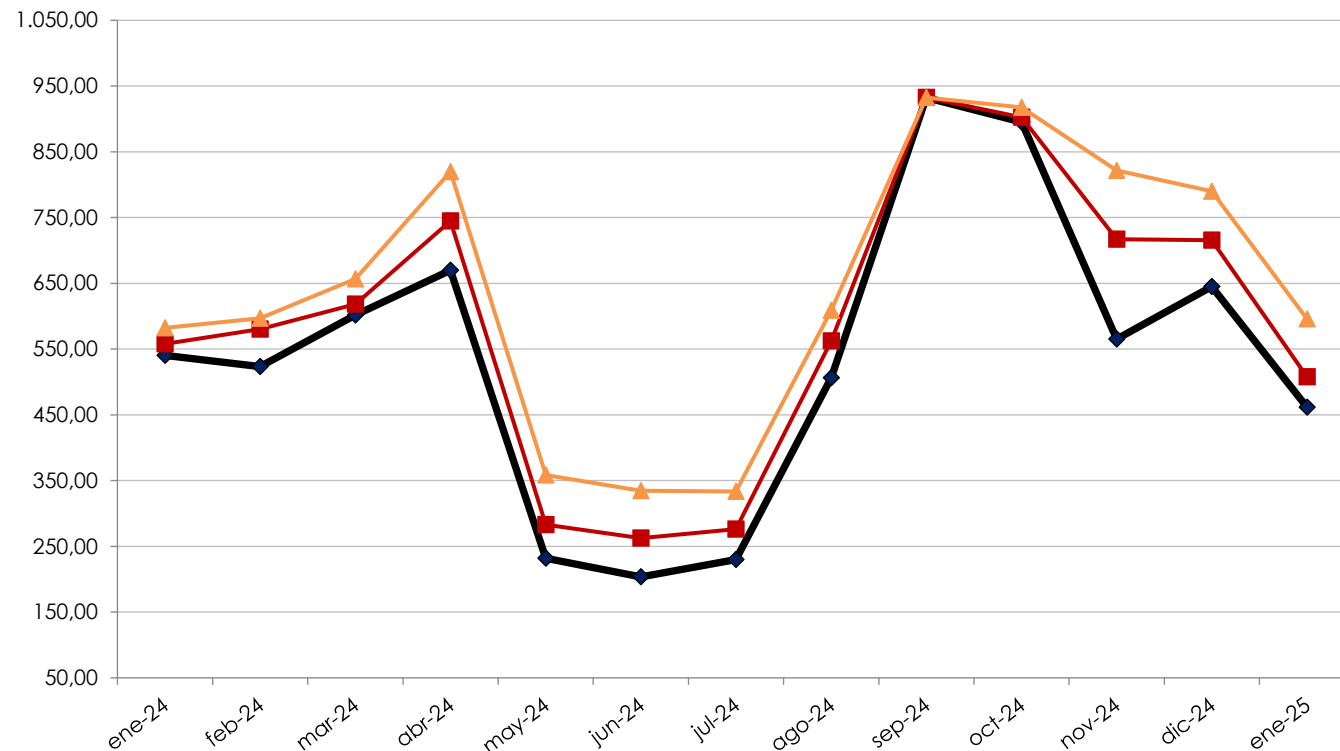
MERCADO DE DERIVADOS DE COMMODITIES ENERGÉTICOS

La siguiente gráfica muestra los precios de liquidación (Precio promedio mensual de la bolsa nacional versión TX1) de cada mes.

Para el mes de **enero de 2025**, Derivex liquidó los contratos MTB, DTB y NTB a un precio de **461,40KWh**, **507,58KWh** y **595,67KWh** respectivamente.

Histórico Precios de liquidación - \$/kWh

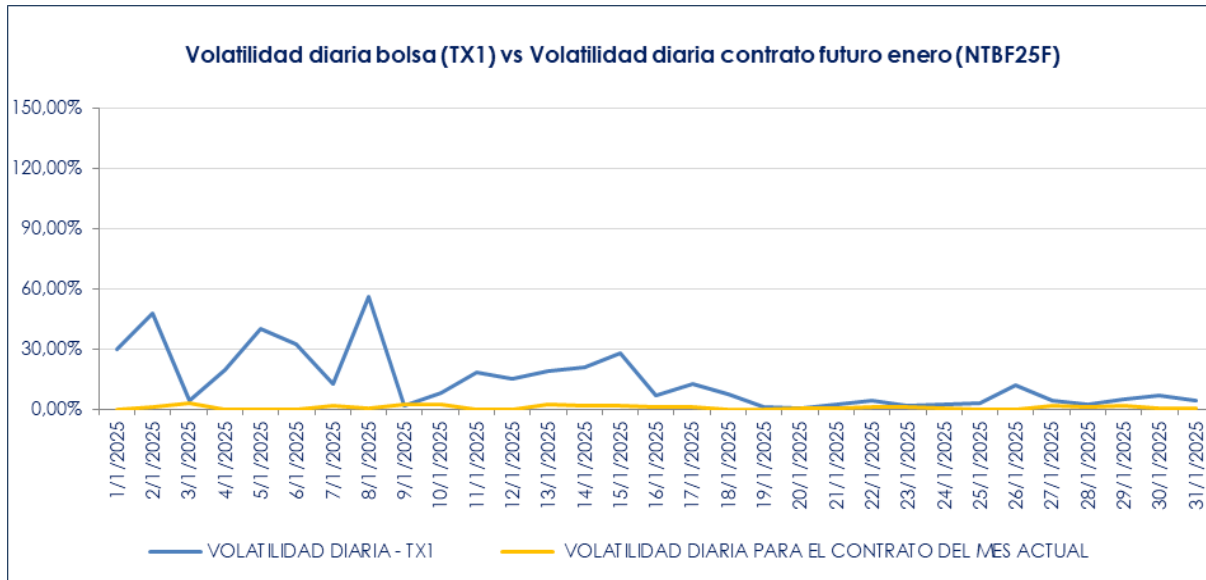
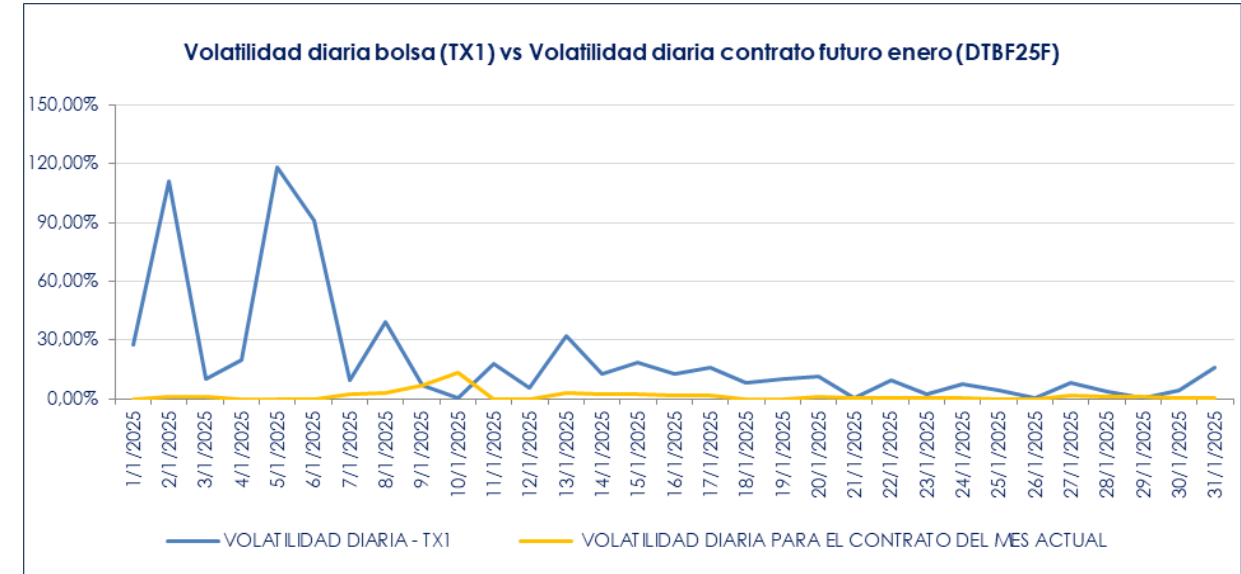
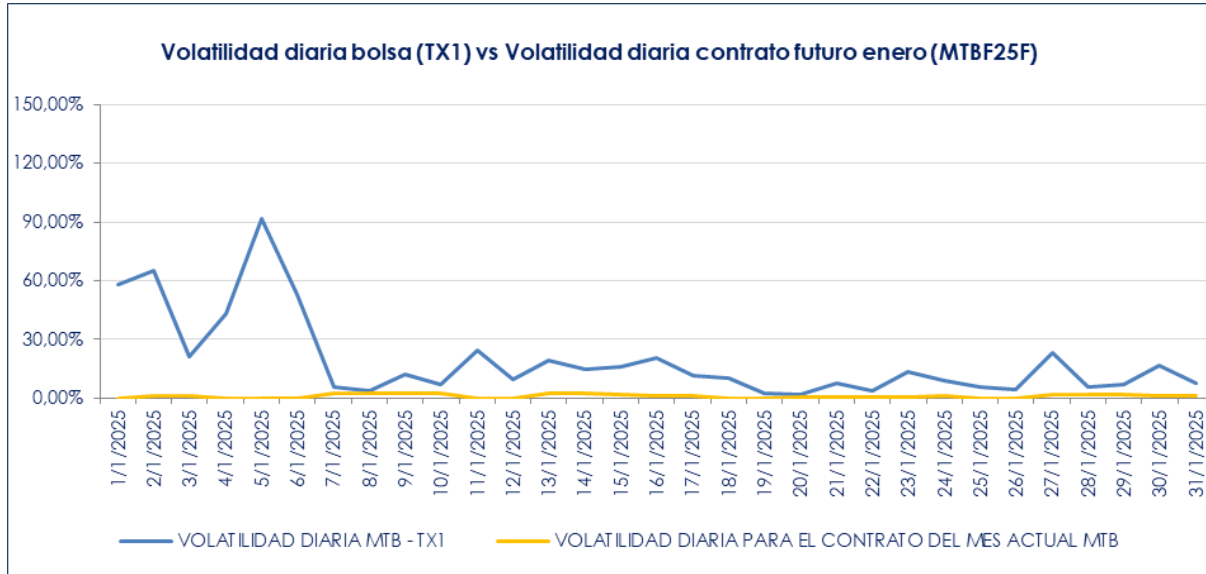
—◆— Precio de Liquidación Mes MTB (0-7)
 —■— Precio de Liquidación Mes DTB (7-17)
 —▲— Precio de Liquidación Mes NTB (17-24)



	ene-24	feb-24	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24	sep-24	oct-24	nov-24	dic-24	ene-25
Precio de Liquidación Mes MTB (0-7)	540,48	523,58	601,70	669,82	232,08	203,53	229,95	506,26	932,49	894,97	565,20	644,88	461,40
Precio de Liquidación Mes DTB (7-17)	558,05	580,07	618,44	744,94	282,77	262,46	275,91	562,41	932,49	902,40	717,22	715,60	507,58
Precio de Liquidación Mes NTB (17-24)	582,25	596,98	656,84	819,69	358,45	334,44	333,41	609,22	932,49	917,63	821,74	789,97	595,67

Volatilidad Precio de cierre vs Precio bolsa de energía (TX1)

Contratos enero 2025 (MTBF25F, DTBF25F y NTBF25F)



Para el mes de **enero** de 2025 la *volatilidad mensual registrada del precio de bolsa nacional TX1 para el MTB, DTB y NTB fue de **28,40%**, **36,37%** y **19,88%** respectivamente y la *volatilidad mensual de los precios de cierre para el contrato de bloque horario del mes de **enero** de 2025 MTB, DTB y NTB fue de **1,56%**, **3,56%** y **1,41%** respectivamente.

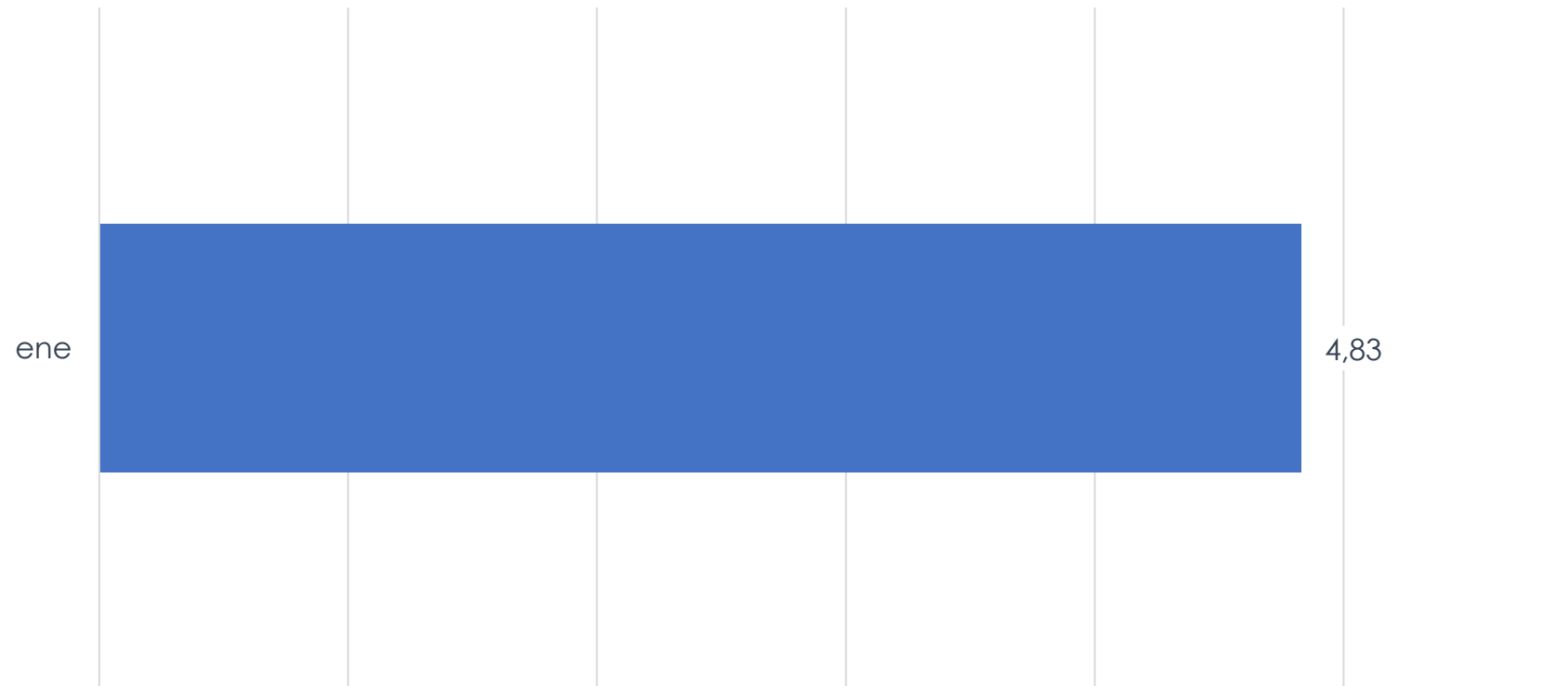
*Calculada por desviación estándar de las volatilidades diarias

Resumen de operaciones y Open Interest

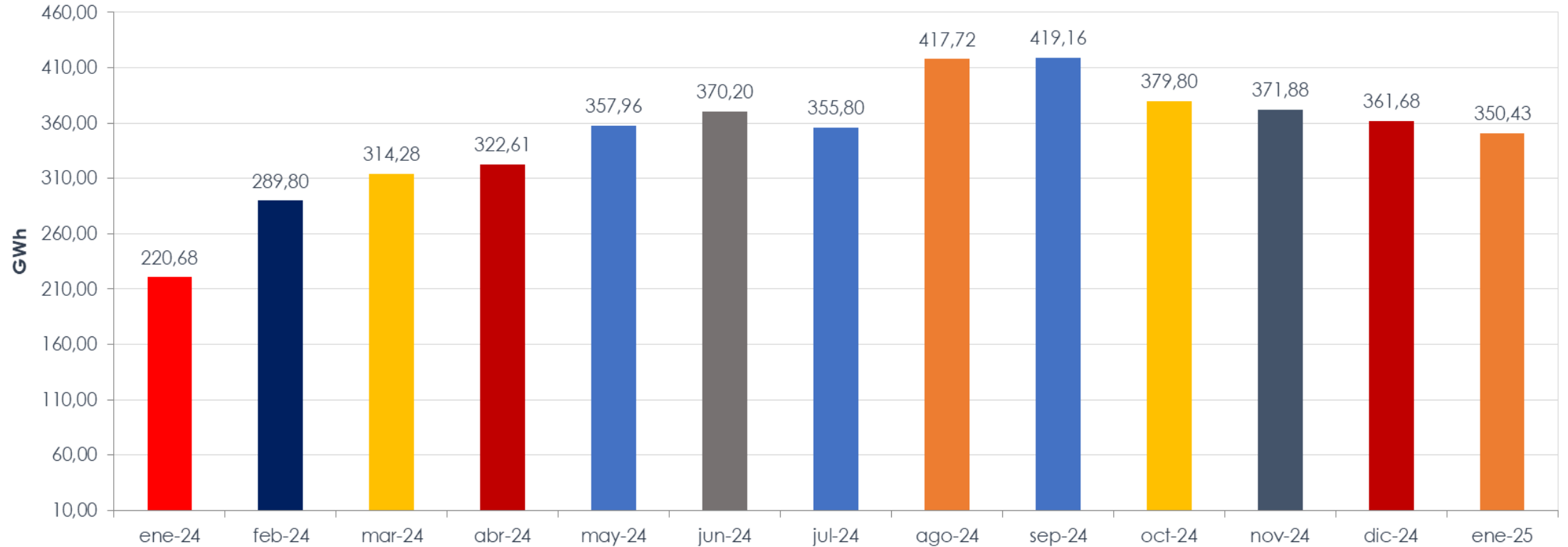
En lo corrido del año 2025 se ha negociado un total de **4,83GWh**.

Durante el mes de **enero** se presentaron negociaciones en contratos mensuales de **ene-mar/25** y bloque horario DTB de **mar/25**.

Total de energía Negociada (GWh)



Histórico Posición Abierta (Open Interest)



- En enero de 2025, se liquidaron 46 contratos para el contrato ELM (ELMF25F) lo que representó en total 16,56GWh.

Posición Abierta (Open Interest)

Cantidad de energía total en contratos – enero 2025



MERCADO DE DERIVADOS DE COMMODITIES ENERGÉTICOS

Contratos			
Mes del Contrato	Nemotécnico	Open Interest	Carga GWh
ene-25	ELMF25F	46	16,56
feb-25	ELMG25F	45	16,20
mar-25	DTBH25F	1	0,15
mar-25	ELMH25F	51	18,36
abr-25	ELMJ25F	55	19,80
may-25	ELMK25F	63	22,68
jun-25	ELMM25F	71	25,56
jul-25	ELMN25F	72	25,92
ago-25	ELMQ25F	61	21,96
sep-25	ELMU25F	62	22,32
oct-25	ELMV25F	53	19,08
nov-25	ELMX25F	55	19,80
dic-25	ELMZ25F	51	18,36
ene-27	ELMF27F	12	4,32
feb-27	ELMG27F	12	4,32
mar-27	ELMH27F	12	4,32
abr-27	ELMJ27F	12	4,32
may-27	ELMK27F	12	4,32
jun-27	ELMM27F	12	4,32

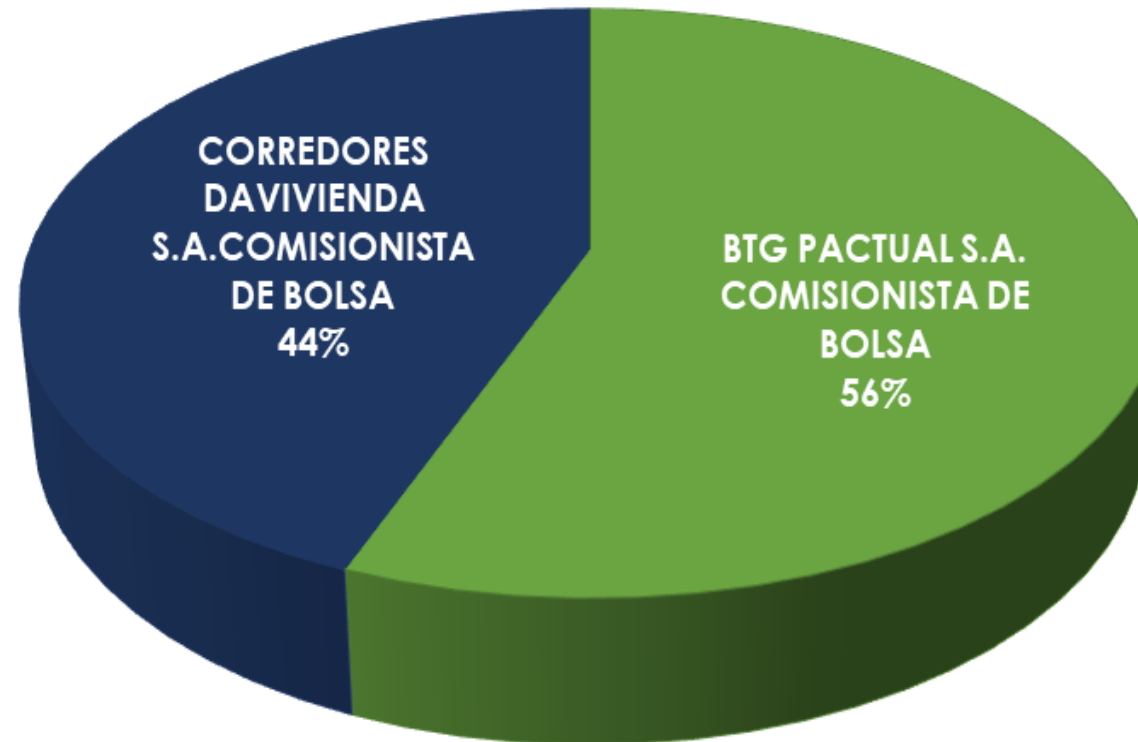
Contratos			
Mes del Contrato	Nemotécnico	Open Interest	Carga GWh
jul-27	ELMN27F	12	4,32
ago-27	ELMQ27F	12	4,32
sep-27	ELMU27F	12	4,32
oct-27	ELMV27F	12	4,32
nov-27	ELMX27F	12	4,32
dic-27	ELMZ27F	12	4,32
ene-28	ELMF28F	12	4,32
feb-28	ELMG28F	12	4,32
mar-28	ELMH28F	12	4,32
abr-28	ELMJ28F	12	4,32
may-28	ELMK28F	12	4,32
jun-28	ELMM28F	12	4,32
jul-28	ELMN28F	12	4,32
ago-28	ELMQ28F	12	4,32
sep-28	ELMU28F	12	4,32
oct-28	ELMV28F	12	4,32
nov-28	ELMX28F	12	4,32
dic-28	ELMZ28F	12	4,32

Al **31 de enero** el *Open Interest* registrado fue de **973 contratos ELM** y **1 contrato DTB** equivalentes a **350,28GWh** y **0,15GWh** respectivamente.

El vencimiento con mayor número de posiciones abiertas fue **julio de 2025** con **72 contratos ELM**, equivalente a **25,92GWh** por mes.

Participación Miembros Financieros

Participación por cantidad de energía negociada
Miembros Financieros 1/2025



Mercado de Energía mayorista

Cifras Relevantes

Mercado de Energía mayorista – enero 2025



MERCADO DE DERIVADOS DE COMMODITIES ENERGÉTICOS

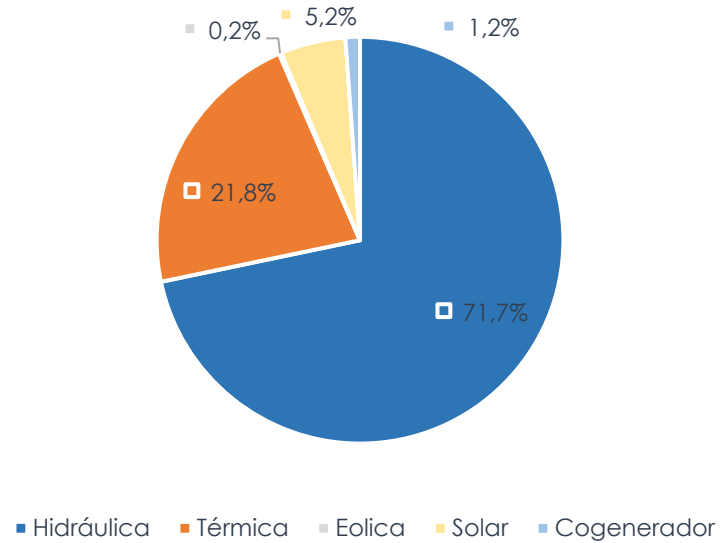
Transacciones	Variación Mensual %	Variación Anual %	ene-25	dic-24	ene-24
Precio Bolsa Promedio TX1	-29,6%	-7,2%	\$ 519,89	\$ 738,31	\$ 559,98
Total transacciones (\$ millones)	-18,7%	4,3%	4.195.888	5.163.793	4.024.749
Contratos Bilaterales (\$ millones)	-5,5%	10,9%	2.561.874	2.711.713	2.310.019
Transacciones en bolsa (\$ millones)	-39,8%	-17,0%	1.021.597	1.695.634	1.231.022
Otras Transacciones (\$ millones)	-19,0%	26,6%	612.417	756.446	483.708

Generación	Variación Mensual %	Variación Anual %	ene-25	dic-24	ene-24
Generación de energía eléctrica (GWh)	-1,4%	2,0%	7.073,4	7.172,1	6.936,9
Generación hidráulica (% de part.)	16,7%	9,8%	71,7%	61,4%	65,3%
Generación térmica (% de part.)	-33,8%	-27,2%	21,8%	32,9%	29,9%

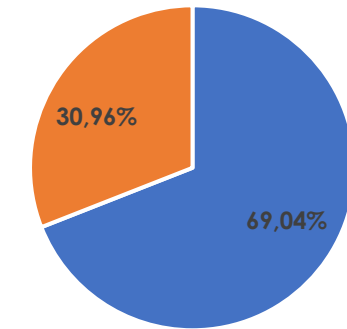
Oferta	Variación Mensual %	Variación Anual %	ene-25	dic-24	ene-24
Aportes Energía (GWh)	-10,2%	75,9%	4.086,1	4.548,1	2.323,3
Volumen Útil Reservas hídricas (GWh)	-11,2%	7,1%	10.367,5	11.678,4	9.684,7

DEMANDA	Variación Mensual %	Variación Anual %	ene-25	dic-24	ene-24
Total Demanda (GWh)	-0,8%	-0,6%	6.816,4	6.872,9	6.857,5
Demanda Regulada (GWh)	-1,7%	-0,8%	4.706,3	4.787,1	4.746,0
Demanda No Regulada (GWh)	1,2%	-0,1%	2.110,1	2.085,8	2.111,5

Generación de energía eléctrica



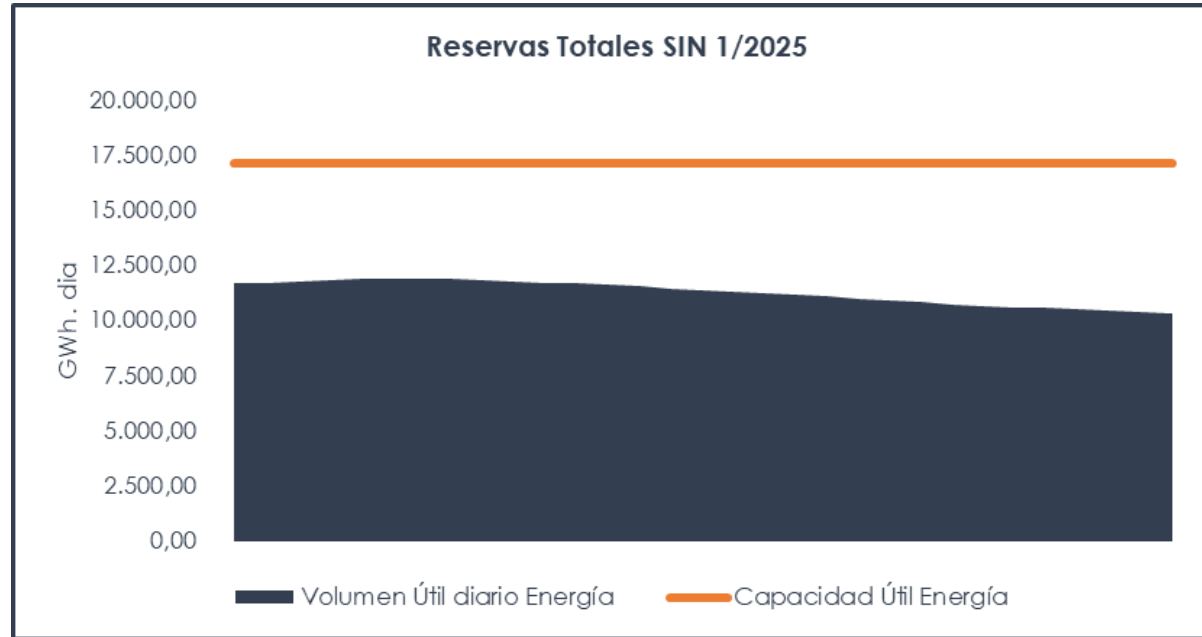
Demanda de energía eléctrica



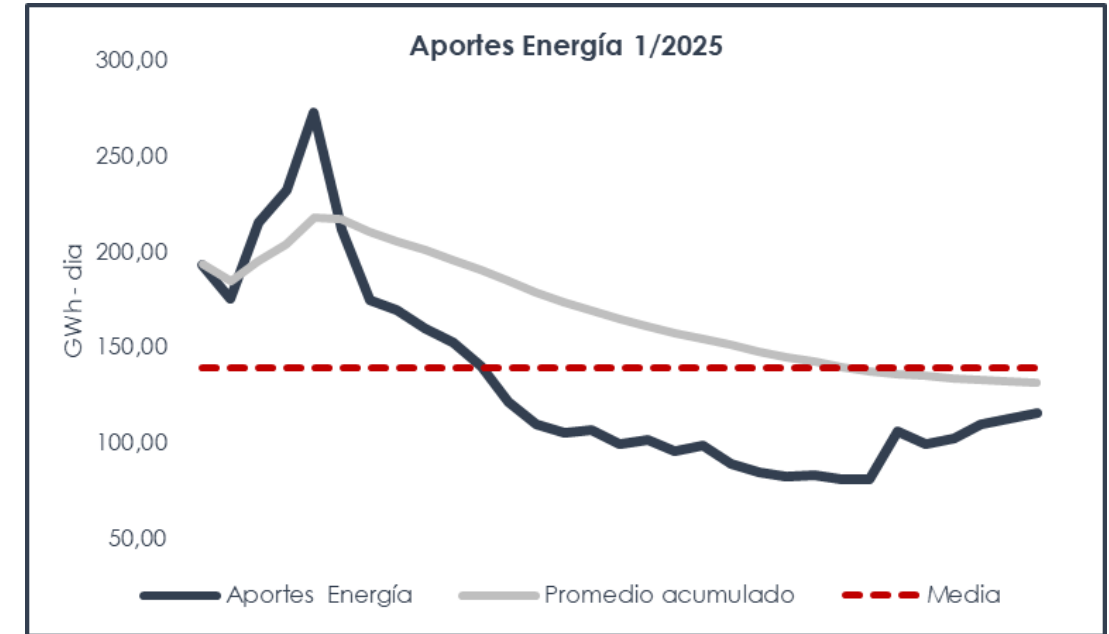
■ Regulado ■ No Regulado

Generación mensual energía SIN (GWh)			
Tipo Generación	diciembre 2024	enero 2025	% Crecimiento
Hidráulica	4.407,09	5.073,06	15,11%
Térmica	2.357,85	1.539,15	-34,72%
Eólica	9,73	12,44	27,83%
Solar	316,53	367,04	15,96%
Cogenerador	80,94	81,70	0,94%
Total	7.172,14	7.073,39	-1,38%

	dic-24	ene-25	% Crecimiento	% Participación
Regulado (GWh)	4.787,1	4.706,3	-1,69%	69,04%
No Regulado (GWh)	2.085,8	2.110,1	1,17%	30,96%
Total	6.872,9	6.816,4	-0,82%	



Volumen útil diario de energía GW	Capacidad útil de energía GW
10.367,50	17.168,41
60%	



Aportes energía GW	Media GW	% sobre la media
131,81	139,55	94%

Obtenga más información sobre nuestros productos y servicios a través del correo operaciones@derivex.com.co o los siguientes contactos:

Nicolás A. Parra

Profesional del Mercado
nparra@derivex.com.co
Cel. 320 454 4426

Katherine Sandoval Ariza

Profesional de Mercado
ksandoval@derivex.com.co
Cel. 321 394 4128

Jhon Jairo Quintero Montero

Profesional del Mercado
[jqintero@derivex.com.co](mailto:jquintero@derivex.com.co)
Cel. 311 862 6791

Daniela Pineda Salinas

Profesional del Mercado
dpineda@derivex.com.co
Cel. 322 405 7294

Daniel Mauricio Nieto Díaz

Operador de Mercado
dnieto@derivex.com.co
Cel. 316 882 8264

Nicole Valencia Celemin

Operadora de Mercado
nvalencia@derivex.com.co
Cel. 317 550 4826

**¡Las Oportunidades del futuro, son
de quien las identifica Hoy!**

Derivex 