

Mercado Mayorista

1. MERCADO MAYORISTA DE ELECTRICIDAD

El mercado mayorista es el ámbito en el cual actúan, por un lado los agentes productores (generadores, autogeneradores, cogeneradores e interconexiones internacionales) y por el otro, los agentes consumidores (distribuidores, grandes clientes y la exportación de energía), realizan sus transacciones comerciales de compra venta de energía y/o potencia. Dicho mercado incluye el Mercado de Contratos y el Mercado Ocasional.

El **Mercado de contratos** es el conjunto de las transacciones de mediano y largo plazo de energía y/o potencia pactadas entre los agentes del mercado, en los cuales se acuerdan los términos y precios de la potencia y la entrega de energía.

El **Mercado ocasional** es el ámbito en el que se realizan transacciones horarias de energía y de potencia de oportunidad que permite considerar los excedentes y faltantes que surgen como consecuencia del despacho, los compromisos contractuales y los niveles de oferta y demanda de energía y potencia, en un determinado momento.

En el primer semestre del año 2025 el 84% de la energía comprada por las distribuidoras correspondió a energía comprada en contratos (2,820,536.01 MWh), mientras que el 16 % restante de las compras, es decir 524,720.68 MWh, fueron efectuadas en el mercado ocasional.

En los siguientes gráficos se presentan las compras por cada empresa de distribución, realizadas en el mercado de contratos y en el mercado ocasional para el primer semestre de 2025. De esto se observa que en el mercado de contratos, EDEMET compró el 89 % de su energía, mientras que el 11 % fue adquirida en el mercado ocasional.

ENSA llevó a cabo el 61 % de sus compras de energía mediante contratos y el 39 % la obtuvo en el mercado ocasional.

En el caso de EDECHI el 99 % de su energía se obtuvo en el mercado de contratos y el restante 1 % en el mercado ocasional.

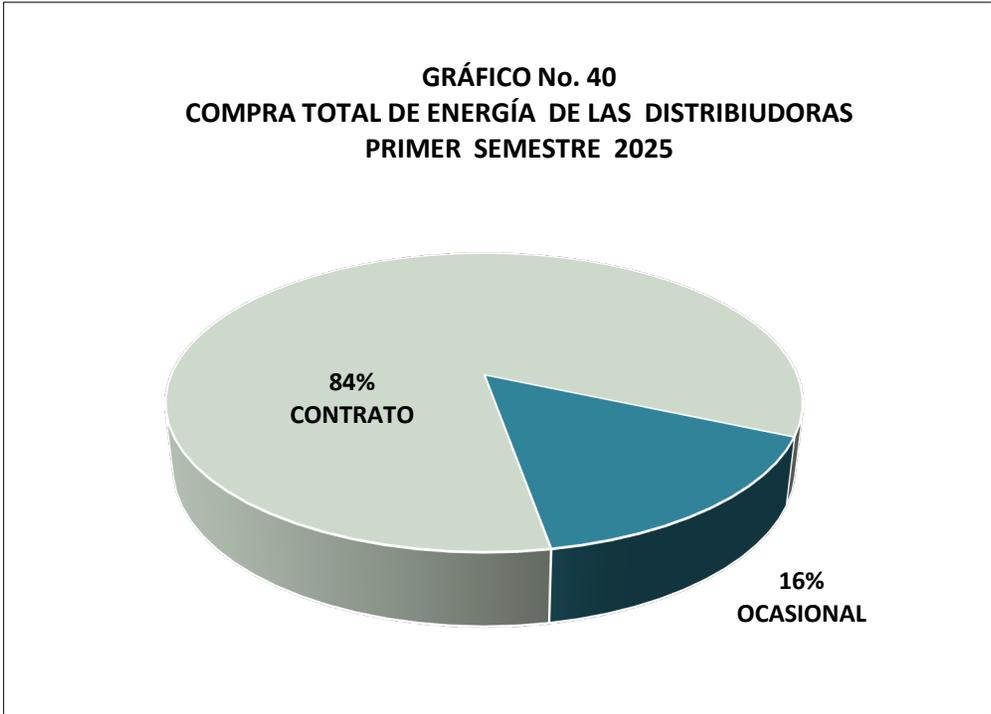


GRÁFICO No. 41
COMPRA TOTAL DE ENERGÍA DE EDEMET
PRIMER SEMESTRE 2025

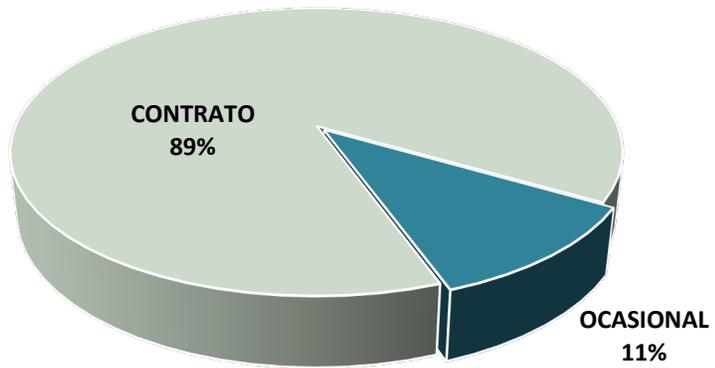


GRÁFICO No. 42
COMPRA TOTAL DE ENERGÍA DE ENSA
PRIMER SEMESTRE 2025

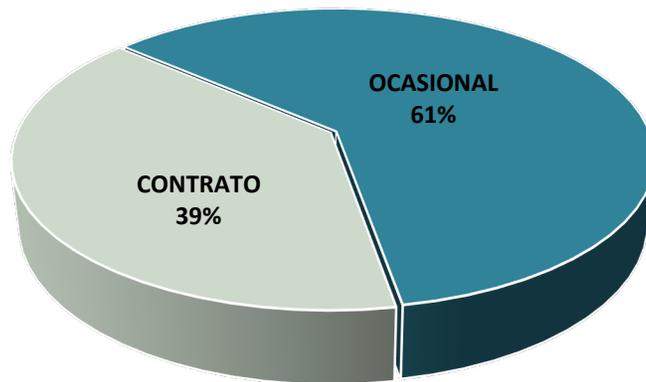
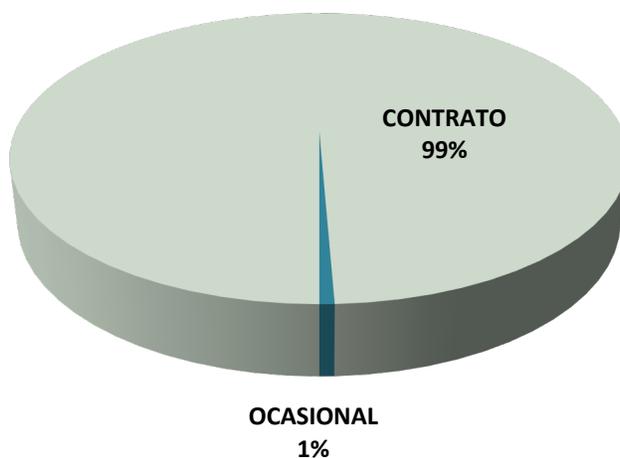


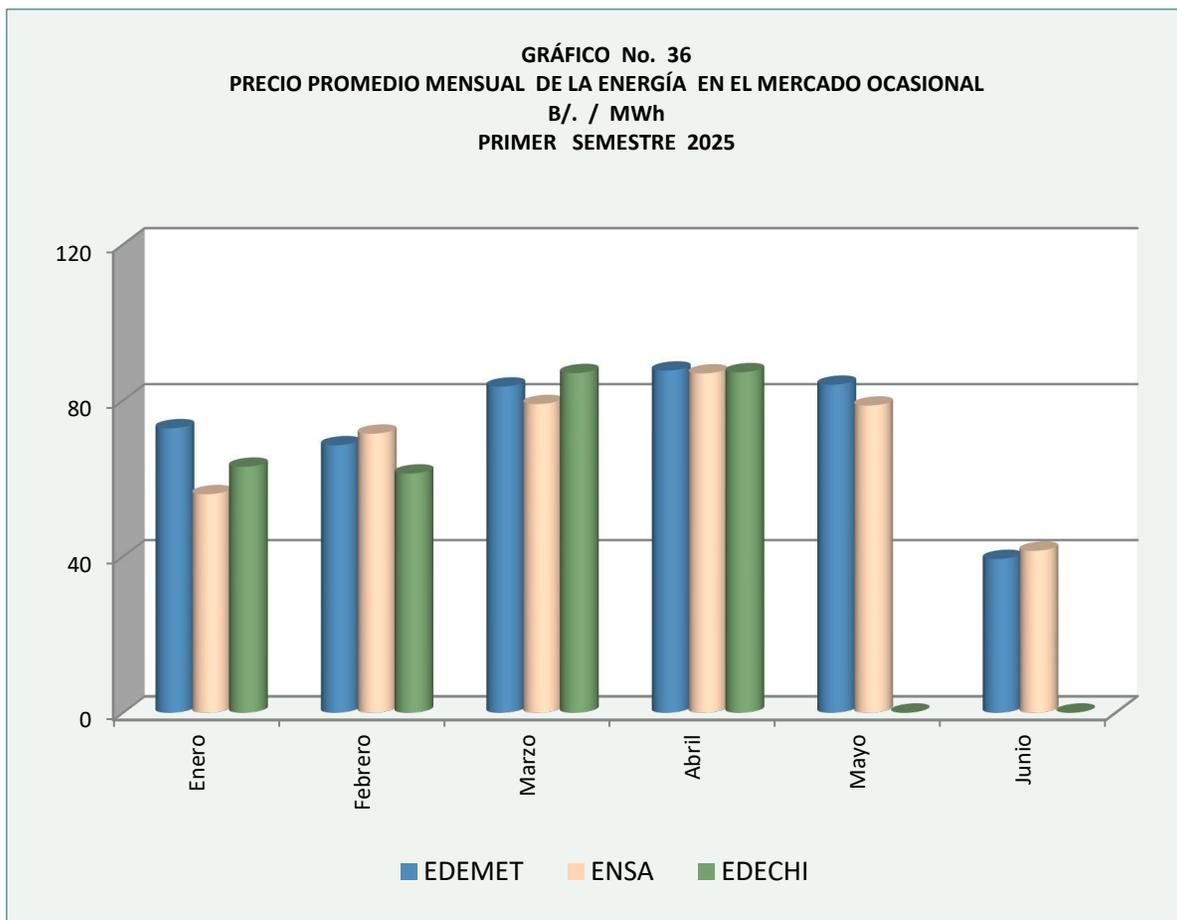
GRÁFICO No. 43
COMPRA TOTAL DE ENERGÍA DE EDECHI
PRIMER SEMESTRE 2025



Precio del mercado ocasional

En el gráfico No. 36 se presenta el precio promedio mensual de la energía en el mercado ocasional para cada empresa de distribución durante el primer semestre de 2025.

GRÁFICO No. 36
PRECIO PROMEDIO MENSUAL DE LA ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL
B/. / MWh
PRIMER SEMESTRE 2025



El precio horario de la energía en el mercado ocasional se comportó de forma muy variable, como es usual (ver gráfico No. 37). El valor máximo de este precio, alcanzó los 384.25 Balboas por MWh. El precio promedio semestral del mercado ocasional fue de 68.88 Balboas por MWh.

En el gráfico No. 38 se presenta la curva de duración de precios de la energía en el mercado ocasional, la cual se obtiene de los valores del gráfico No. 37 ordenados de manera decreciente.

La curva de duración de precios es útil para analizar la probabilidad de que los precios de la energía en el mercado ocasional superen un determinado valor.

Del gráfico en mención se puede observar que durante 3,854 horas, es decir un 88 % del tiempo, en el primer semestre de 2025, el precio de mercado ocasional osciló entre 47 y 126 Balboas por MWh.

CUADRO No. 28
ENERGÍA OBTENIDA EN CONTRATOS
MWh
PRIMER SEMESTRE 2025

	EDEMET	ENSA	EDECHI
Enero	439,854.16	22,503.38	91,033.56
Febrero	450,048.74	21,438.71	83,572.32
Marzo	468,698.99	27,036.90	92,052.63
Abril	458,685.27	30,585.68	97,175.93
Mayo	428,615.28	28,645.69	82,732.26
Junio	425,606.08	26,085.64	77,052.51
Total	2,231,654.35	156,296.00	432,585.66

CUADRO No. 29
ENERGÍA OBTENIDA EN EL MERCADO OCASIONAL
MWh
PRIMER SEMESTRE 2025

	EDEMET	ENSA	EDECHI
Enero	57,849.32	58,919.41	684.00
Febrero	76,446.74	40,245.79	788.57
Marzo	49,035.34	38,952.36	17.06
Abril	41,871.63	35,986.17	1,373.44
Mayo	15,840.07	41,322.55	0.00
Junio	37,521.56	27,866.67	0.00
Total	278,564.66	243,292.95	2,863.07

Cuadro 27. PRECIO PROMEDIO MENSUAL DE LA ENERGÍA

COMPRADA EN EL MERCADO OCASIONAL

PRIMER SEMESTRE 2025

MES	EDEMET			ENSA		
	MWh	Balboas	B/. /MWh	MWh	Balboas	B/. /MWh
Enero	-57,849.32	-4,217,958.77	72.91	58,919.41	3,299,241.11	56.00
Febrero	-76,446.74	-5,240,344.51	68.55	40,245.79	2,878,615.38	71.53
Marzo	-49,035.34	-4,099,289.20	83.60	38,952.36	3,081,948.76	79.12
Abril	-41,871.63	-3,672,654.95	87.71	35,986.17	3,129,975.53	86.98
Mayo	-15,840.07	-1,331,652.32	84.07	41,322.55	3,253,021.29	78.72
Junio	-37,521.56	-1,478,189.60	39.40	27,866.67	1,156,236.78	41.49
TOTAL	-278,564.66	-20,040,089.35		243,292.95	16,799,038.85	

MES	EDECHI		
	MWh	Balboas	B/. /MWh
Enero	-684.00	-43,116.89	63.04
Febrero	-788.57	-48,331.91	61.29
Marzo	-17.06	-1,485.30	87.06
Abril	1,373.44	119,876.21	87.28
Mayo	0.00	0.00	0.00
Junio	0.00	0.00	0.00
TOTAL	-116.19	26,942.11	

GRÁFICO No. 37
PRECIO HORARIO DE LA ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL
(B/. / MWh)
PRIMER SEMESTRE 2025

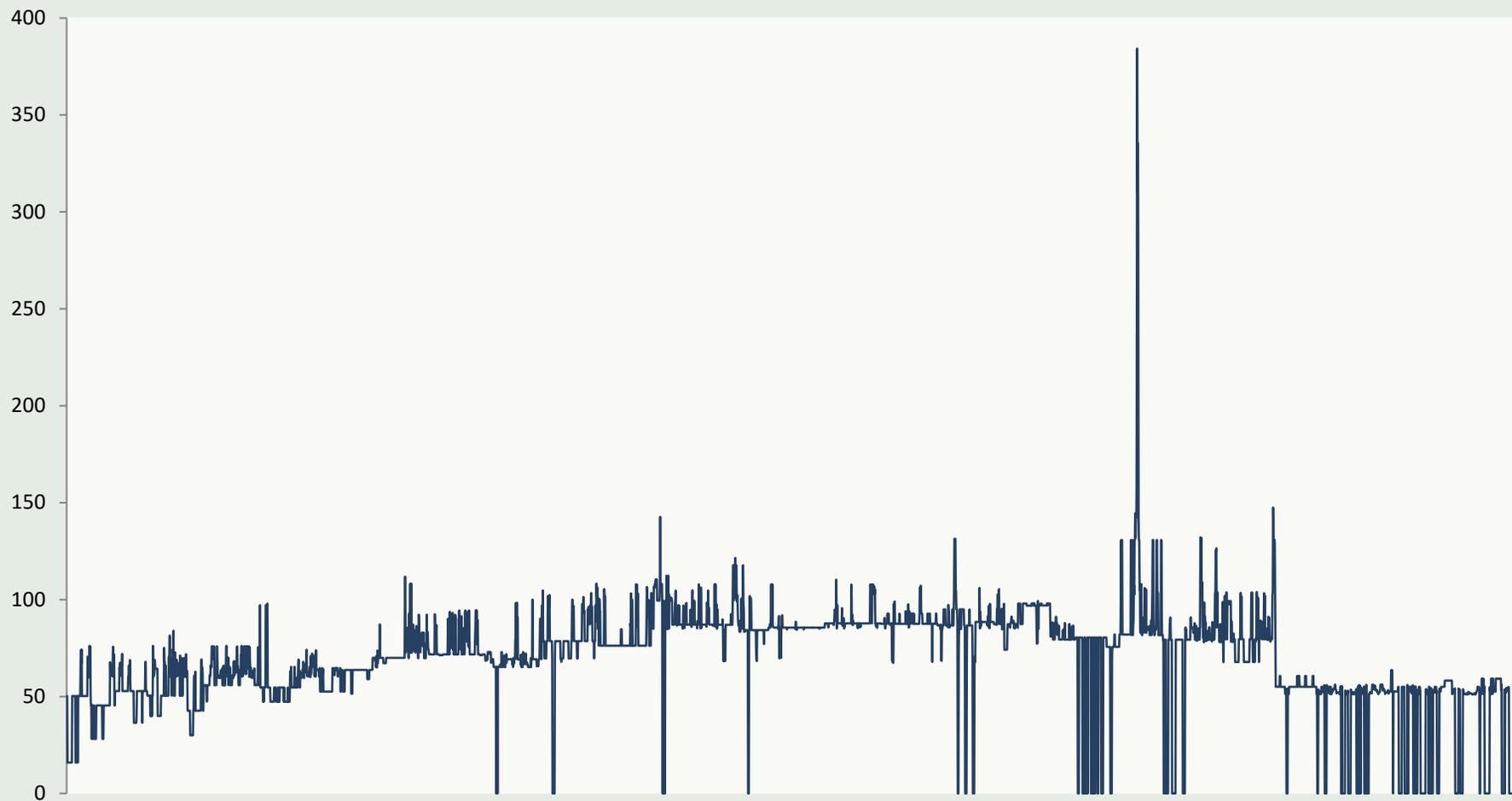


GRÁFICO No. 38
DURACIÓN DEL PRECIO HORARIO EN EL MERCADO OCASIONAL
(B/. / MWh)
PRIMER SEMESTRE 2025

