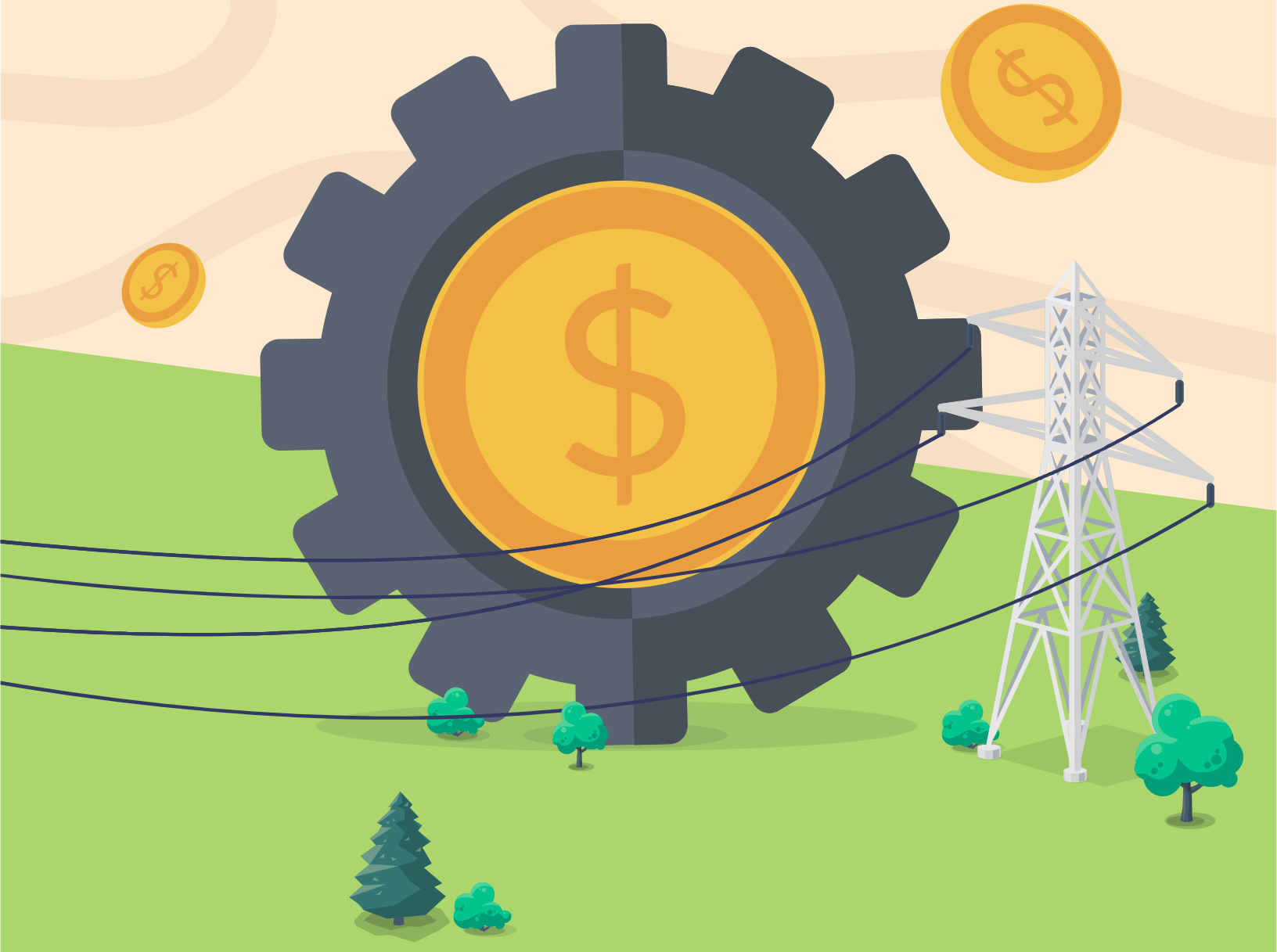
REPORTE FINANCIERO DEL SECTOR ENERGÉTICO

Octubre 2026 • Vol. Nº38



energía mujer

CNE | COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

Ministerio de Energía
Gobierno de Chile

TABLA DE CONTENIDOS

I. Panorama Internacional **3**

1. Cotización y Precios de Commodities 3
2. Indexadores Internacionales 4
3. Índices Mundiales 5
4. Fondos Verdes de Inversión 6
5. Precio Acciones Internacionales 7

II. Panorama Nacional **8**

1. PIB, Generación y Demanda Eléctrica 8
2. Costos y Precios Eléctricos 9
3. Indicador de Precios de Mercado 10

III. Indicadores Financieros y Mercado de Valores **12**

1. Indicadores Financieros 12
2. Ratios de la Industria 13
3. Emisión de Bonos 13
4. Clasificación de Riesgo 14
5. Índices Bursátiles 15
6. Precio de Acciones 16

I. PANORAMA INTERNACIONAL

1 COTIZACIÓN Y PRECIOS DE COMMODITIES

Durante el mes de septiembre de 2026, los precios internacionales de los principales commodities relacionados con el sector energía evolucionaron como se aprecia en el siguiente gráfico 1.1.

Respecto del West Texas Intermediate (WTI), petróleo de referencia para el mercado de Estados Unidos, en septiembre de 2026 alcanzó un promedio de 96,38 USD/bbl, habiendo marcado el valor más alto en abril de 2026 con 99,22 USD/bbl y el más bajo en diciembre de 2025 con 57,99 USD/bbl.

Por su parte, el precio promedio del petróleo Brent en el mes de septiembre de 2026 alcanzó un promedio de 116,89 USD/bbl, habiendo marcado el valor más alto en abril de 2026 con 122,34 USD/bbl y el más bajo en diciembre de 2025 con 62,72 USD/bbl.

A su vez, el precio promedio del marcador HENRY HUB, el cual sirve de referencia para la importación de Gas Natural Licuado (GNL), presentó durante el mes de septiembre de 2026 un valor de 2,95 USD/MMBtu, habiendo marcado el valor más alto en enero de 2026 con 7,11 USD/MMBtu y el más bajo en agosto de 2026 con 2,77 USD/MMBtu.

En cuanto al carbón mineral térmico EQ 7.000 kcal/kg promedió durante el mes de septiembre de 2026 un valor de 143,61 USD/ton, con un valor máximo de 148,78 USD/ton y un mínimo de 106,96 USD/ton, en el mes de julio de 2026 y en septiembre de 2025, respectivamente.

Para finalizar, el precio del cobre LME[1] promedió un total de 6,57 USD/lb durante el mes de septiembre de 2026, con un valor mínimo de 4,51 USD/lb en septiembre de 2025 y un máximo de 6,57 USD/lb en septiembre de 2026.

GRÁFICO 1.1

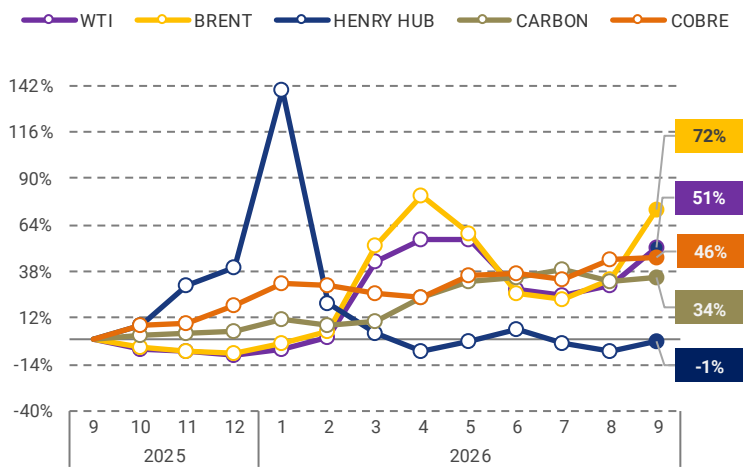
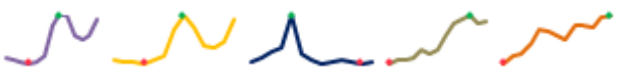


TABLA 1.2

AÑO	MES	WTI USD/bbl	BRENT USD/bbl	HENRY HUB USD/MMBtu	CARBÓN TÉRMICO USD/ton	COBRE LME USD/lb
2025	09	63,63	67,90	2,97	**106,96**	**4,51**
	10	60,17	64,64	3,19	109,71	4,85
	11	59,47	63,63	3,86	110,63	4,90
	12	**57,99**	**62,72**	4,16	111,73	5,35
2026	01	60,12	66,54	**7,11**	118,48	5,94
	02	64,42	71,09	3,57	115,52	5,88
	03	91,16	103,84	3,06	118,38	5,67
	04	**99,22**	**122,34**	2,78	131,74	5,57
	05	99,16	107,80	2,94	141,41	6,13
	06	81,66	85,17	3,15	144,60	6,16
	07	78,97	83,39	2,91	**148,78**	6,01
	08	82,66	90,67	**2,77**	141,55	6,51
	09	96,38	116,89	2,95	143,61	**6,57**

TENDENCIA 1.3



VARIACIÓN 1.4

MENSUAL	+16,60%	+28,92%	+6,50%	+1,46%	+0,91%
TRIMESTRAL	+18,03%	+37,24%	-6,35%	-0,68%	+6,70%
ANUAL	+51,47%	+72,15%	-0,67%	+34,27%	+45,52%

Fuente: CNE, COCHILCO.

[1] London Metal Exchange (LME), o Bolsa de Metales de Londres (BLM) en español.

2 INDEXADORES INTERNACIONALES

A continuación se presentan los valores para los indexadores Consumer Price Index (CPI), Producer Price Index (PPI), Capital Equipment y Commodities, Índice de Precios al Consumidor (IPC) [1] y el Dólar Observado Promedio Mensual entregado por el Banco Central de Chile. Estos son indicadores de referencia relevantes en el mercado energético local, utilizados en las fórmulas de indexación que tienen por objetivo mantener el valor real de las tarifas por un determinado período de tiempo.

CPI - Consumer Price Index, es el índice de precios al consumidor (Estados Unidos) y refleja los cambios en el costo para el consumidor promedio de adquirir una canasta de bienes y servicios que se pueden fijar o cambiar a intervalos especificados, como anualmente. En Chile, el CPI se utiliza para indexar, en conjunto con otros datos como el IPC, los precios de nudo de largo plazo de energía y potencia (contratos, resoluciones y otros). Asimismo, se utiliza para indexar, en conjunto con otros indicadores las tarifas de transmisión nacional.

PPI - Producer Price Index, es el índice de precios al productor, el cual mide el cambio promedio en el tiempo, en los precios de venta recibidos por los productores nacionales para su producción (Estados Unidos). Los precios incluidos en el PPI son de la primera transacción comercial para muchos productos y algunos servicios. En Chile el PPI se utiliza para indexar, en conjunto con otros indicadores, las tarifas VAD. En el gráfico 2.1 se presenta el valor más reciente disponible a la fecha de emisión de este informe, el cual sirve como referencia para el ajuste de todas las series de datos incluidas en este capítulo.

GRÁFICO 2.1

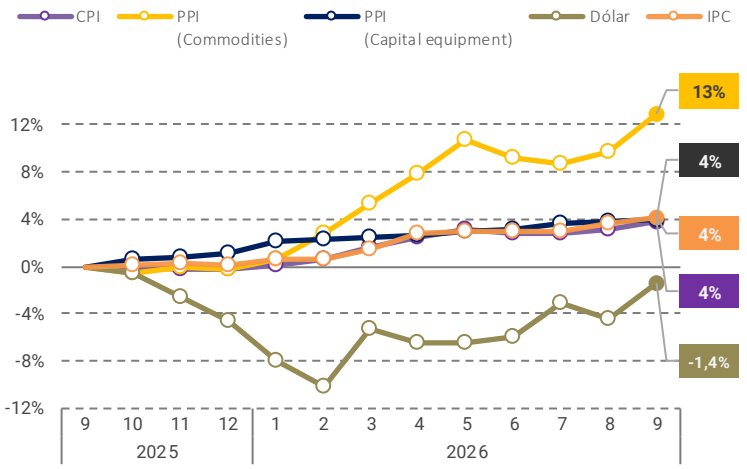


TABLA 2.2

AÑO	MES	CPI	PPI (Commodities)	PPI (Capital equipment)	Dólar	IPC
2025	09	324,80	262,05	**225,83**	**960,37**	**109,14**
	10	-	**260,59**	227,28	953,97	109,19
	11	324,12	261,91	227,71	935,70	109,47
	12	**324,05**	261,35	228,43	916,16	109,26
2026	01	325,25	263,61	230,42	883,97	109,71
	02	326,79	269,54	230,87	**862,02**	109,7
	03	330,21	276,11	231,26	909,89	110,75
	04	333,02	282,72	231,94	897,89	112,18
	05	335,12	290,28	232,58	897,64	112,37
	06	333,95	286,04	232,95	903,38	112,35
	07	333,92	284,97	233,92	930,97	112,45
	08	334,98	287,74	234,51	917,66	113,15
	09	**336,94**	**295,71**	**234,89**	947,27	**113,59**

TENDENCIA 2.3



VARIACIÓN 2.4

MENSUAL	+0,59%	+2,77%	+0,16%	+3,23%	+0,39%
TRIMESTRAL	+0,89%	+3,38%	+0,83%	+4,86%	+1,10%
ANUAL	+3,74%	+12,84%	+4,01%	-1,36%	+4,08%

Fuente: Banco Central.

1 Los datos del IPC contenidos en este reporte corresponden a la serie histórica empalmada base 2023=100.

2 Por un cierre federal de 43 días y la falta de presupuesto entre el 1 de octubre y el 12 de noviembre de 2025, el BLS no pudo recopilar datos clave de octubre de 2025. Como, por ejemplo, el índice de precios al consumidor (CPI). Más información en el siguiente enlace.

3 ÍNDICES MUNDIALES

Para tener una mirada económica a nivel mundial y compararla con el comportamiento del sector energético al mismo nivel, presentamos en el gráfico 3.1 la evolución para los últimos 13 meses de los indicadores MSCI en sus categorías World (grandes y medianas empresas de mercados desarrollados), ACWI IMI (grandes, medianas y pequeñas empresas de mercados desarrollados y emergentes) y el índice específico para el Mercado Energético. En la tabla 3.2 se presentan los valores mensuales de los índices, destacando máximos y mínimos. A su vez en los gráficos 3.3 y la tabla de variaciones 3.4 se presentan las tendencias de los mercados y las variaciones mensuales, trimestrales y anuales de cada uno de los indicadores analizados.

Los indexadores presentados son los siguientes:

Morgan Stanley Capital International (MSCI) - Proveedor internacional de índices, datos y herramientas de análisis para apoyar la toma de decisiones de inversión. Su línea de productos y servicios incluye índices, herramientas analíticas, datos, benchmarks de bienes raíces e investigación Environmental Social Governance (ESG).

MSCI World - Considera una cartera de empresas grandes y medianas a nivel mundial.

MSCI ACWI IMI - Considera una cartera de empresas grandes, medianas y pequeñas a nivel mundial.

MSCI Energy Index - Está diseñado para capturar los segmentos de capital grande y mediano a lo largo de 23 países, con un total de 89 compañías relevantes. Las compañías top 10 son: EXXONMOBIL HOLDINGS, CHEVRON CORP, SHELL, TOTALENERGIES, CONOCOPHILLIPS, MARATHON PETROLEUM, VALERO ENERGY CORP, BP, PHILLIPS 66 y ENBRIDGE.

GRÁFICO 3.1

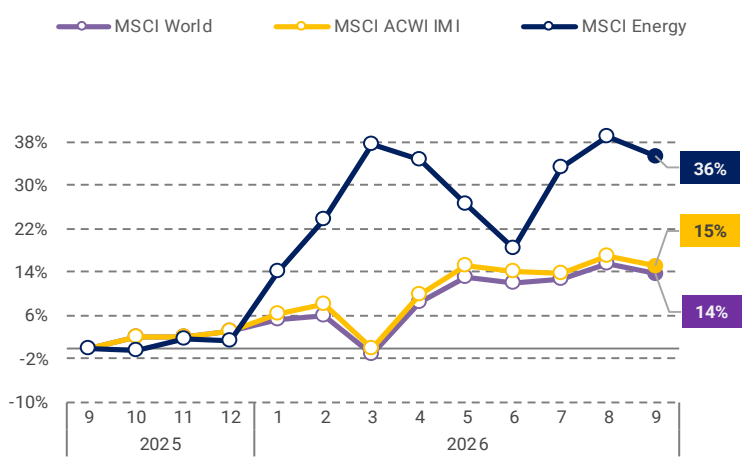


TABLA 3.2

AÑO	MES	MSCI World USD	MSCI ACWI IMI USD	MSCI Energy USD
2025	09	4.306,70	2.458,52	264,02
	10	4.390,42	2.507,36	**262,79**
	11	4.397,99	2.507,81	268,14
	12	4.430,38	2.531,26	267,29
2026	01	4.527,59	2.613,09	300,92
	02	4.556,79	2.651,96	326,41
	03	**4.258,31**	**2.453,53**	363,41
	04	4.660,70	2.698,24	355,80
	05	4.864,59	2.828,37	333,89
	06	4.825,50	2.807,96	312,86
	07	4.847,88	2.798,65	352,43
	08	**4.967,92**	**2.873,58**	**367,04**
	09	4.902,65	2.828,81	358,18

TENDENCIA 3.3



VARIACIÓN 3.4

MENSUAL	-1,31%	-1,56%	-2,41%
TRIMESTRAL	+1,60%	+0,74%	+14,49%
ANUAL	+13,84%	+15,06%	+35,66%

Fuente: Investing.

4 FONDOS VERDES DE INVERSIÓN

A continuación se presenta en el gráfico 4.1 la evolución de dos Exchange Traded Fund (ETF) en contraste con el índice MSCI Energy, que tiene como objetivo comparar los fondos de inversiones de empresas denominadas "verdes" o de energías limpias con los mercados tradicionales de la energía.

Los fondos verdes presentados son los siguientes:

iShares Global Clean Energy ETF (ICLN) - Es un fondo compuesto por inversiones en acciones a nivel mundial de empresas del sector de las energías limpias, el cual busca rastrear sus resultados de inversión en un índice compuesto por acciones globales. Dentro de este fondo destacan las top 10 empresas con la mayor participación: FIRST SOLAR, NEXTPOWER INC, IBERDROLA, BLOOM ENERGY CLASS A, CHINA YANGTZE POWER LTD A, AXIA ENERGIA SA, VESTAS WIND SYSTEMS, ORMAT TECH INC, CHUBU ELECTRIC POWER INC y ENPHASE ENERGY.

First Trust NASDAQ Clean Edge Green Energy Index Fund (QCLN) - Es un fondo con una amplia cartera de empresas cotizadas en los Estados Unidos en la industria de energías limpias. Las empresas elegibles deben ser fabricantes, desarrolladores, distribuidores o instaladores de uno de los cuatro subsectores siguientes: materiales avanzados (que permiten limpiar o reducir la necesidad de productos derivados del petróleo), inteligencia energética (red inteligente), almacenamiento y conversión de energía (baterías híbridas), o generación de electricidad renovable (solar, eólica, geotérmica, etc.).

Es importante considerar que los ETF presentados (ICLN y QCLN) son de carácter referencial y no constituyen una visión absoluta del mercado global de energías no contaminantes.

GRÁFICO 4.1

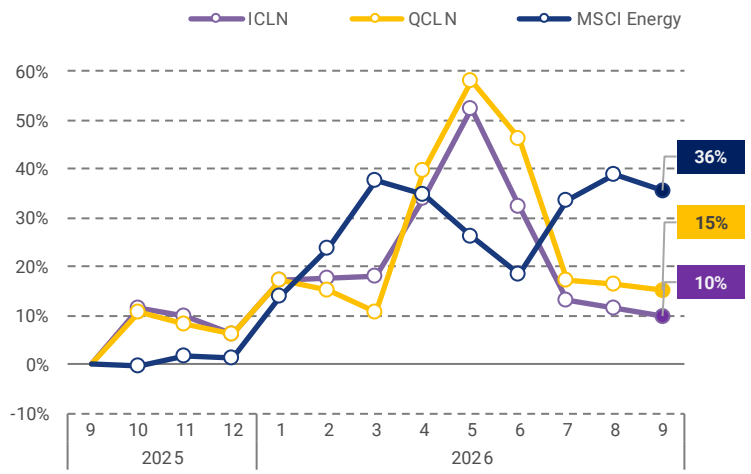


TABLA 4.2

AÑO	MES	ICLN USD	QCLN USD	MSCI Energy USD
2025	09	**15,48**	**41,96**	264,02
	10	17,30	46,52	**262,79**
	11	16,99	45,42	268,14
	12	16,43	44,59	267,29
2026	01	18,15	49,26	300,92
	02	18,22	48,41	326,41
	03	18,29	46,47	363,41
	04	20,77	58,65	355,80
	05	**23,57**	**66,31**	333,89
	06	20,49	61,32	312,86
	07	17,55	49,26	352,43
	08	17,30	48,91	**367,04**
	09	17,00	48,27	358,18

TENDENCIA 4.3



VARIACIÓN 4.4

MENSUAL	-1,73%	-1,31%	-2,41%
TRIMESTRAL	-17,03%	-21,28%	+14,49%
ANUAL	+9,82%	+15,04%	+35,66%

Fuente: MSCI, Investing.

5 PRECIO DE ACCIONES INTERNACIONALES

A continuación en la tabla 5.1 se presenta un conjunto de acciones de empresas extranjeras que poseen algún vínculo de propiedad con empresas del sector energía chileno. Aquí se muestran las variaciones de precios de dichas empresas en sus bolsas locales comparadas con los respectivos índices bursátiles de las bolsas donde son transadas, para un período de tiempo mensual, trimestral y anual, respecto del precio del mes de septiembre de 2026 referido en la misma tabla.

Al analizar el desempeño de las acciones, se observa que la mayor variación positiva, tanto mensual, trimestral y anual, corresponde a PETROBRAS con alzas de 7,1%, 28,9% y 59,5%, respectivamente.

En cuanto a las caídas en el precio de las acciones, la mayor disminución mensual corresponde a BROOKFIELD, con una variación de −13,4%. A nivel trimestral, la mayor caída se registra en ACCIONA, con −23,2%. Por su parte, en términos anuales, BROOKFIELD presenta la mayor variación negativa, con una disminución de −21,7%.

TABLA 5.1

ÍNDICE	ACCION	VALOR A SEPT-26	VARIACIÓN DE PRECIO MENSUAL	TRIMESTRAL	ANUAL
DOW JONES (E.E.U.U)	AES	14,90 USD	1,1%	1,6%	13,2%
	Duke	114,01 USD	-4,9%	-9,9%	-7,9%
	Shell	95,05 USD	3,9%	22,6%	32,9%
	Brookfield	44,58 USD	-13,4%	-0,6%	-21,7%
		1.855,67 USD	-0,7%	1,7%	14,0%
BOVESPA (Brasil)	Petrobras	53,87 BRL	7,1%	28,9%	59,5%
		186.340,00 BRL	5,0%	8,3%	27,4%
COLCAP (Colombia)	Terpel	18.620,00 COP	5,0%	4,7%	21,7%
		2.549,16 COP	5,1%	12,3%	36,1%
FTSE (Inglaterra)	Centrica	147,70 GBP	-5,0%	-13,5%	-11,3%
		10.606,00 GBP	-2,0%	1,0%	13,4%
FTSE MIB (Italia)	Enel	8,75 EUR	-7,2%	-13,0%	8,4%
		51371,98 EUR	-2,4%	-0,6%	20,2%
CAC40 (Francia)	Engie	22,81 EUR	-7,3%	-17,3%	25,0%
		7.964,51 EUR	-4,4%	-5,2%	0,9%
IBEX 35 (España)	Acciona	212,80 EUR	1,5%	-23,2%	24,5%
	Gas Natural	29,14 EUR	-1,1%	6,1%	10,1%
		19.426,20 EUR	-2,7%	-0,2%	25,5%

Fuente: Investing.

II. PANORAMA NACIONAL

1 PIB, GENERACIÓN Y DEMANDA ELÉCTRICA

A continuación se visualiza en el gráfico 1.1 la variación porcentual del Producto Interno Bruto de Chile (PIB), la generación eléctrica del Sistema Eléctrico Nacional, junto con la demanda energética promedio del mismo sistema. Dichos valores porcentuales tienen un objetivo de comparación para analizar la relación entre el PIB y el consumo de electricidad.

El Producto Interno Bruto es el valor total de los bienes y servicios producidos en el territorio en un periodo determinado, libre de duplicaciones. Se puede obtener mediante la diferencia entre el valor bruto de producción y los bienes y servicios consumidos durante el propio proceso productivo, a precios de comprador (consumo intermedio). Esta variable también puede expresarse en términos netos, deduciendo del PIB el consumo de capital fijo asociado a los bienes de capital utilizados en la producción. Este indicador se encuentra en las base de datos estadísticos del Banco Central y en el gráfico 1.1 se presenta el valor más reciente disponible a la fecha de emisión de este informe, el cual sirve como referencia para el ajuste de todas las series de datos incluidas en este capítulo.

En relación a la generación eléctrica durante el mes de junio de 2026 alcanzó un total de 7.537 GWh lo que representa una variación trimestral de 1,09%, semestral de 0,28% y anual de 4,29%.

En cuanto a la demanda promedio para el Sistema Eléctrico Nacional, durante el mes de junio de 2026, esta alcanzó un total de 13.206 MW lo que representa una variación trimestral de 16,60%, semestral de 13,10% y anual de 28,74%.

GRÁFICO 1.1

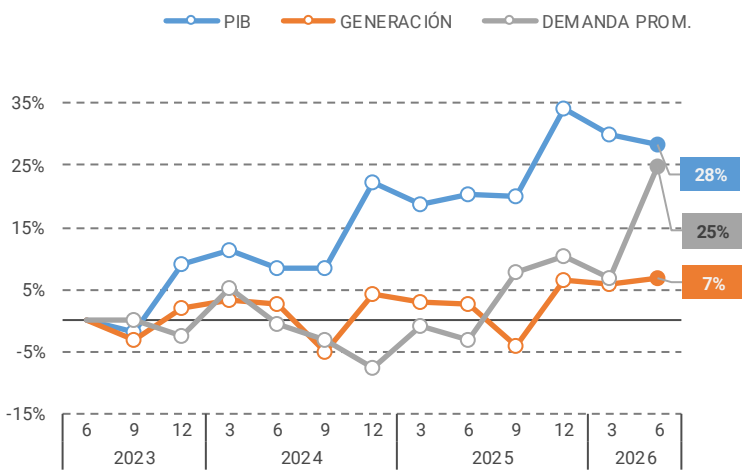


TABLA 1.2

AÑO	MES	PIB MM$	GENERACIÓN GWh	DEMANDA PROM. MW
2023	06	68.964	7.045	10.594
	09	**67.633**	6.833	10.596
	12	75.264	7.186	10.328
2024	03	76.700	7.277	11.149
	06	74.886	7.226	10.539
	09	74.738	6.696	10.248
	12	84.357	**7.336**	**9.776**
2025	03	81.964	7.256	10.489
	06	82.873	7.226	10.258
	09	82.693	6.763	11.413
	12	**92.448**	7.515	11.676
2026	03	89.511	7.455	11.326
	06	88.509	**7.537**	**13.206**

TENDENCIA 1.3



VARIACIÓN 1.4

TRIMESTRAL	-1,12%	+1,09%	+16,60%
SEMESTRAL	-4,26%	+0,28%	+13,10%
ANUAL	+6,80%	+4,29%	+28,74%

Fuente: Banco Central, Coordinador Eléctrico Nacional.

[1] Los datos del PIB contenidos en este reporte corresponden a la serie histórica de precios corrientes, referencia 2018.

2 COSTOS Y PRECIOS ELÉCTRICOS

A continuación se presenta en el gráfico 2.1 la evolución de los Costos Marginales Promedio y Precio Medio de Mercado (ambos en US$/MWh) para los últimos 13 meses, del Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

En relación al Costo Marginal (CMg) corresponde al costo variable de la unidad más cara de generación operando en un instante determinado. En este caso, se utilizan como referencia las barras más representativas, las cuales son: Quillota 220 kV y Crucero 220 kV.

Los valores entregados corresponden al promedio mensual de los costos marginales horarios. En el mes de septiembre de 2026 el costo marginal promedio de la barra Quillota fue de 36,23 USD/MWh, registrando un decremento del -5,39% respecto del mes anterior y un -28,82% inferior al de septiembre de 2025. En el caso de la barra Crucero, el costo marginal promedio en septiembre de 2026 fue 35,69 USD/MWh, registrando un decremento del -5,70% respecto del mes anterior y una disminución del -27,33% respecto a septiembre de 2025.

Respecto al Precio Medio de Mercado (PMM) del SEN, este se determina considerando los precios de los contratos de clientes libres y suministro de largo plazo de las empresas distribuidoras según corresponda. Se calcula considerando una ventana de cuatro meses, que finaliza el tercer mes anterior a la fecha de publicación del PMM. El PMM registrado en septiembre de 2026 para el SEN promedió los 99,23 USD/MWh, siendo un -2,53% menor que el registrado en el mes anterior.

GRÁFICO 2.1

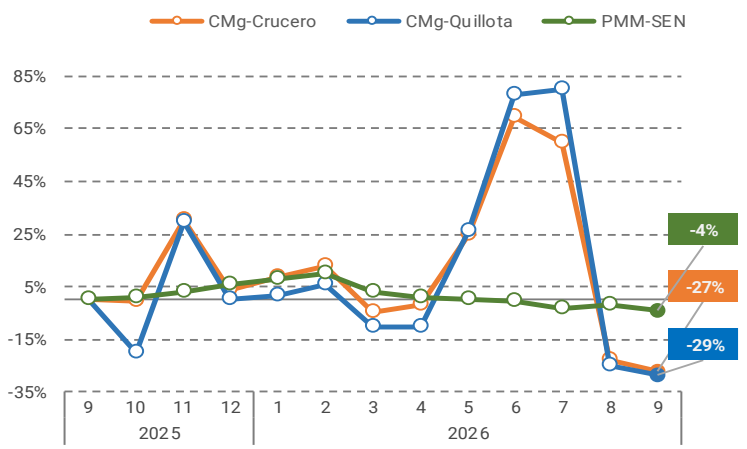


TABLA 2.2

AÑO	MES	CMg-Crucero USD/MWh	CMg-Quillota USD/MWh	PMM-SEN USD/MWh
2025	09	49,12	50,90	103,49
	10	48,90	40,85	104,33
	11	64,07	65,80	106,33
	12	50,93	50,89	109,20
2026	01	53,43	51,63	112,01
	02	55,24	53,74	**114,11**
	03	46,79	45,72	106,51
	04	48,09	45,82	104,65
	05	61,19	64,36	103,87
	06	**83,35**	90,54	103,19
	07	78,57	**91,69**	99,78
	08	37,85	38,30	101,80
	09	**35,69**	**36,23**	**99,23**

TENDENCIA 2.3



VARIACIÓN 2.4

MENSUAL	-5,70%	-5,39%	-2,53%
TRIMESTRAL	-57,18%	-59,98%	-3,84%
ANUAL	-27,33%	-28,82%	-4,12%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional.

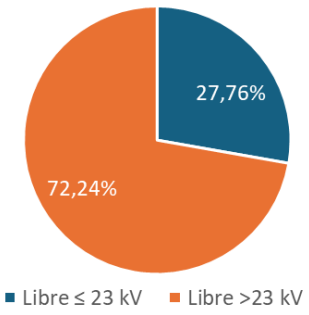
3 INDICADOR DE PRECIOS DE MERCADO

En cumplimiento de las funciones de monitoreo del sector energético y de análisis técnico de la estructura y nivel de precios y tarifas de bienes y servicios energéticos que debe efectuar la Comisión Nacional de Energía, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 7° del Decreto Ley N° 2.224, de 1978, se elabora el Indicador de Precios de Mercado. Este indicador se construye sobre la base de la información de facturación de las Empresas Generadoras a sus clientes libres, informada mensualmente para efectos de la determinación del Precio Medio de Mercado, calculado como el cociente entre la facturación total de las empresas y la energía facturada (*).

La tabla 3.1 presenta el indicador mensual, diferenciado para aquellos clientes libres cuyo suministro es efectuado en niveles de tensión igual o inferior a 23 kV (Libre T ≤ 23 kV) y aquellos cuyo suministro es efectuado a un nivel de tensión mayor a 23 kV (Libre T > 23 kV), así como también su valor a nivel general.

La distribución de la energía por nivel de tensión en el punto de suministro desde agosto 2025 a julio 2026 se indica en el gráfico 3.1.

GRÁFICO 3.1 ENERGÍA POR TIPO DE CLIENTE



A continuación, se presenta información de mercado con respecto a los clientes libres cuyo suministro es efectuado en niveles de tensión igual o inferior a 23 kV.

El gráfico 3.2 presenta la evolución del indicador por sector económico, mientras que el gráfico 3.3 indica el porcentaje de energía asociada a cada sector. La evolución del indicador diferenciando por año de inicio (pre y post 2020), se presenta en el gráfico 3.4.

TABLA 3.1 INDICADOR PRECIOS DE MERCADO [USD/MWh]

Año	Mes	Clientes Libres >23 kV	Clientes Libres ≤ 23 kV	Global
2025	8	114,35	123,67	116,75
	9	120,46	127,66	122,27
	10	113,8	123,23	116,28
	11	115,72	126,32	118,62
	12	116,16	125,3	118,92
2026	1	114,26	125,78	117,7
	2	123,48	134,08	126,62
	3	109,55	124,63	113,73
	4	117,24	132,25	121,3
	5	113,31	132,7	118,45
	6	127,41	130,23	128,2
	7	113,55	135,34	119,95

GRÁFICO 3.2 INDICADOR POR SECTOR ECONÓMICO LIBRE ≤ 23 kV

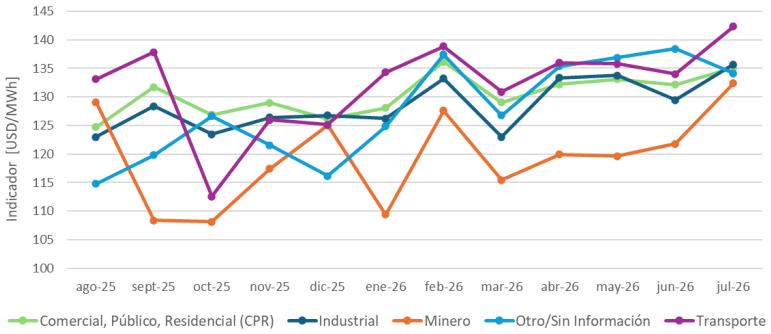


GRÁFICO 3.3 ENERGÍA POR SECTOR ECONÓMICO LIBRE ≤ 23 kV

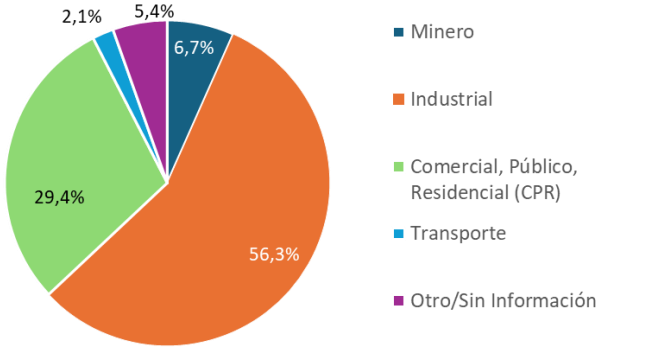
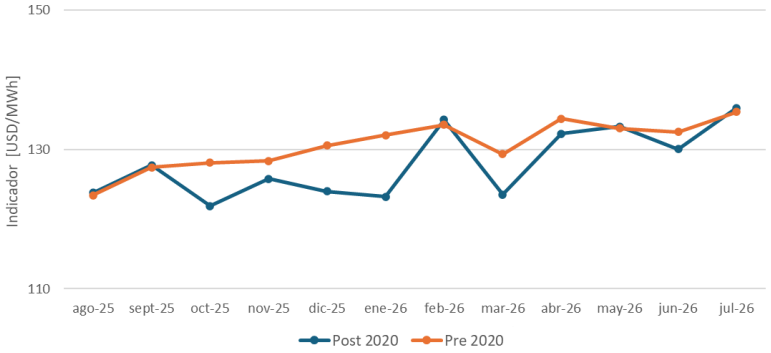
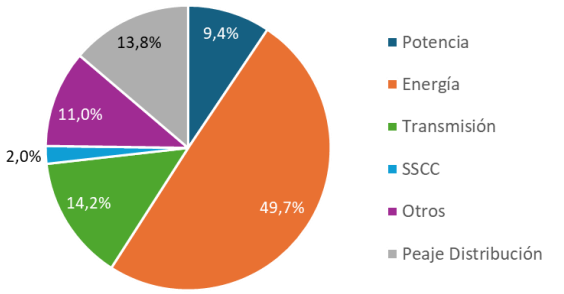


GRÁFICO 3.4 INDICADOR POR AÑO INICIO SUMINISTRO LIBRE ≤ 23 kV



La distribución de los cargos presentes en la facturación para los clientes libres cuyo suministro es efectuado en niveles de tensión igual o inferior a 23 kV se presenta en el gráfico 3.5. Cabe tener presente que, en este grupo el cargo por concepto de peajes de distribución tiene una participación del 13%.

GRÁFICO 3.5 DISTRIBUCIÓN CARGOS FACTURACIÓN LIBRE ≤ 23 kV



A continuación, se presenta la información de mercado con respecto a los clientes libres cuyo suministro es efectuado en niveles de tensión superior a 23 kV.

El gráfico 3.6, se presenta la evolución del indicador por sector económico, mientras que en el gráfico 3.7, se indica el porcentaje de energía asociada a cada sector. La evolución del indicador diferenciado por año de inicio (pre y post 2020), se presenta en el gráfico 3.8.

Adicionalmente, la distribución de los cargos presentes en la facturación, se presenta en el gráfico 3.9.

GRÁFICO 3.6 INDICADOR POR SECTOR ECONÓMICO LIBRE > 23 kV

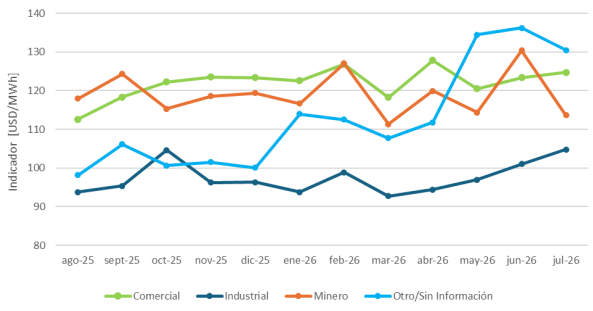


GRÁFICO 3.7 ENERGÍA POR SECTOR ECONÓMICO LIBRE > 23 kV

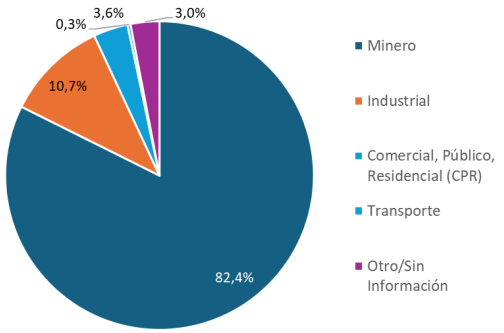


GRÁFICO 3.8 INDICADOR POR AÑO INICIO SUMINISTRO LIBRE > 23 kV

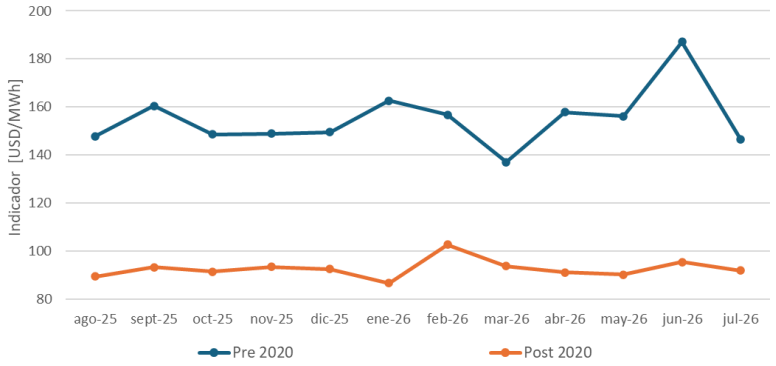
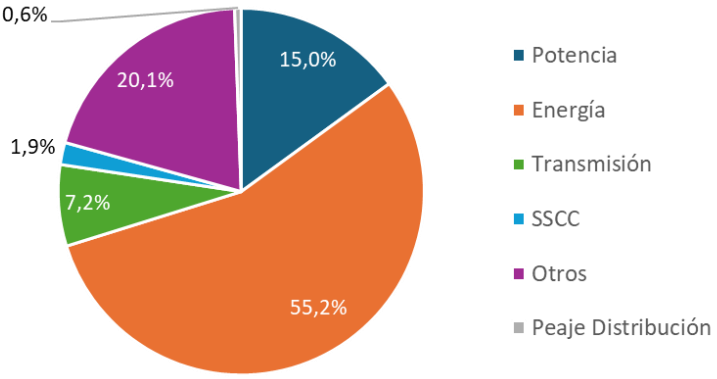


GRÁFICO 3.9 DISTRIBUCIÓN CARGOS FACTURACIÓN LIBRE > 23 kV



(*) Notas

1) El contenido del presente indicador se presenta de acuerdo con las actividades económicas informadas por las propias Empresas Generadoras.

2) Para efectos del presente indicador, la información se exhibe en los términos en que ha sido proporcionada por las Empresas Generadoras respecto del inicio de suministro y de los clientes ubicados en zonas de concesión de Empresas Distribuidoras. Para efectos de este reporte, se realizan mejoras en el despliegue de la información clasificándolas por nivel de tensión en lugar de zona de concesión.

3) El presente indicador ha sido elaborado resguardando la confidencialidad de la información comercialmente sensible de las Empresas Generadoras informantes y de sus clientes.

4) La Comisión no se hace responsable por las decisiones que adopten cualesquiera agentes económicos en virtud del presente indicador.

III. INDICADORES FINANCIEROS Y MERCADOS DE VALORES

1 INDICADORES FINANCIEROS

En esta sección se presentan los principales indicadores financieros aplicables a empresas nacionales, particularmente a las del sector energético. En la tabla 1.1 se presentan los índices financieros de endeudamiento, inversión, estructura de costos, rentabilidad y otros indicadores que sirven para evaluar la situación técnico-financiera de las empresas.

De la misma manera, se entregan en detalle indicadores de tamaño, como son los activos que comprenden los bienes y derechos de propiedad y el patrimonio, que corresponde a las cuentas que representan los recursos propios de los accionistas.

Respecto a los índices de rentabilidad, estos se calculan como la utilidad sobre el patrimonio anual, a su vez la rentabilidad de los activos de la compañía, se calcula como la utilidad sobre el activo promedio anual, entre otros indicadores presentados para su análisis.

Esta información es recopilada por la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), presentándose información al mes de junio de 2026 para cada empresa relacionada con el sector.

TABLA 1.1

INDICADOR	CGE	CMPC	COLBUN	COPEC	ENAP	ENELGXCH	ENELAM	ENELCHILE	ENELDXCH	ENGIE	GASCO	LIPIGAS	METROGAS	PEHUENCHE
Rentabilidad bruta (%)	11,70	18,52	44,11	15,33	17,14	22,16	33,77	33,64	15,87	29,87	23,08	35,58	30,05	94,73
Rentabilidad operacional (%)	6,12	5,39	38,10	6,19	13,24	20,25	28,01	29,58	13,44	27,69	8,87	13,15	19,25	94,52
Rentabilidad neta (%)	2,42	0,90	7,08	4,53	10,28	19,65	10,49	14,10	1,73	19,15	-2,32	8,57	10,12	60,13
Capital trabajo neto (MM$)	-547.098	1.826	886	3.891	307	246	-1.434	-474	-99.597.654	259	49.558	94.563	76.482	25
Liquidez corriente (veces)	0,61	1,71	3,15	1,63	1,16	1,23	0,84	0,79	0,87	1,52	1,31	1,64	1,43	2,41
Test acido (veces)	0,03	0,32	0,54	0,40	0,22	0,18	0,18	0,12	0,00	0,45	0,34	0,51	0,67	0,00
Deuda/patrimonio (veces)	1,69	1,04	1,16	1,28	1,59	0,52	0,87	1,20	3,05	1,85	1,46	2,17	1,11	0,34
Deuda financiera/ patrimonio (veces)	0,90	0,60	0,69	0,76	0,99	0,17	0,38	0,43	0,00	1,31	0,73	1,01	0,56	0,00
EBITDA sobre costo financiero (veces)	1,64	2,91	5,56	4,84	10,34	10,01	2,83	5,05	2,02	8,14	4,11	9,71	5,50	3.811,00

Fuente: CMF.

2 RATIOS DE LA INDUSTRIA

En la tabla 2.1 se presentan los ratios promedios de la industria energética al mes de junio de 2026, considerándose para el sector Eléctrico, las siguientes empresas: COLBÚN, CMPC, ENGIE, ENEL AMÉRICAS, ENEL GENERACIÓN, ENEL DISTRIBUCIÓN, ENEL CHILE, PEHUENCHE y CGE por ser las más representativas en términos de capitalización bursátil.

Por su parte, el sector Gas considera las siguientes empresas: GASCO, LIPIGAS y METROGAS.

TABLA 2.1

INDICADOR	ELECTRICO	GAS
Rentabilidad neta (%)	10,28	8,57
Liquidez corriente (veces)	1,23	1,43
Deuda financiera/ patrimonio (veces)	1,20	1,46
EBITDA sobre costo financiero (veces)	5,05	5,50

Fuente: CMF.

3 EMISIÓN DE BONOS

A continuación se presenta en la tabla 3.1 los bonos corporativos emitidos por empresas del sector energético vigentes a septiembre de 2026, los cuales son instrumentos de deuda emitidos por sociedades anónimas con el objetivo de obtener recursos directamente de los mercados de valores. Estos instrumentos se emiten para financiar proyectos de inversión de largo plazo, o para cumplir compromisos financieros del emisor, como es el refinanciamiento de pasivos. Asimismo se aprecia en la tabla 3.2 el valor nominal de los bonos, el cual se puede expresar en pesos, en moneda extranjera o en cualquier unidad de cuenta autorizada por el Banco Central de Chile.

TABLA 3.1

EMPRESA	VALOR NOM. VIGENTE REAJ. (UF)	VALOR NOM. REAJ. (M$)
CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCION S.A.	65.681.810	2.696.711.210
COMPAÑIA ELECTRO METALURGICA S.A.	2.692.306	110.538.546
COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	15.522.732	637.319.921
EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.	2.816.182	115.706.646
EMPRESA NACIONAL DEL PETROLEO	10.500.000	431.100.600
EMPRESAS COPEC S.A.	36.600.000	1.502.693.520
EMPRESAS GASCO S.A.	4.500.000	184.757.400
EMPRESAS LIPIGAS S.A.	6.000.000	246.343.200
ENEL GENERACION CHILE S.A.	3.749.825	153.957.315
INVERSIONES CMPC S.A.	43.500.000	1.785.988.200
INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A.	12.000.000	492.686.400
METROGAS S.A.	7.000.000	287.400.400
SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.	4.249.998	174.493.038
SOCIEDAD NACIONAL DE OLEODUCTOS S.A.	2.500.000	102.643.000
TRANSELEC S.A.	39.600.000	1.625.865.120

(M$): Miles de pesos chilenos
(MUSD): Miles de dólares estadounidenses
(MUF): Miles de Unidades de Fomento

Fuente: CMF.

4 CLASIFICACIÓN DE RIESGO

Las empresas clasificadoras de riesgo son entidades encargadas de realizar estudios que determinan el riesgo crediticio de una empresa o de la emisión de valores de oferta pública (acciones, bonos, otros), con el fin de facilitar a los inversionistas la toma de decisiones de inversión.

En la tabla 4.1, se presenta la clasificación vigente de las empresas del sector energía hasta el 30 de septiembre de 2026, separadas por empresa clasificadora de riesgo y conforme a la información disponible en la CMF.

La clasificación que se realiza de cada empresa se efectúa considerando la cantidad y calidad de las inversiones y demás activos de la empresa, la suficiencia de las reservas, la rentabilidad obtenida en los últimos años, el endeudamiento y nivel de operaciones en relación a su patrimonio, el calce de los activos con los pasivos en relación a plazos, monedas y reajustes, la capacidad técnica y experiencia de la administración, entre otra información disponible.

Las categorías de clasificación se denominan con las letras AAA, AA, A, BBB, BB, B, C, D y E; siendo la categoría AAA la de más bajo riesgo y la D la de más alto riesgo. La categoría E se utiliza cuando se carece de información suficiente para clasificar a una compañía.

En conclusión, la información presentada es para los inversionistas un medio que facilita la búsqueda y evaluación de alternativas de inversión, dada una escala de riesgo definida, los inversionistas pueden conocer de una forma aproximada el riesgo de los valores ofrecidos en el mercado.

TABLA 4.1

Clasificadora	Empresa	Rating	Tendencia	Fecha
Feller	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCION S.A.	A+	ESTABLE	15/09/2026
	EMPRESA NACIONAL DEL PETROLEO	AAA	ESTABLE	29/05/2026
	EMPRESAS COPEC S.A.	AA	ESTABLE	17/06/2026
	EMPRESAS GASCO S.A.	AA-	ESTABLE	05/06/2026
	ENEL CHILE S.A.	AA	ESTABLE	29/05/2026
	ENEL GENERACION CHILE S.A.	AA	ESTABLE	29/05/2026
	TRANSELEC S.A.	AA+	ESTABLE	28/08/2026
Fitch	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCION S.A.	A	ESTABLE	15/09/2026
	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	AA-	ESTABLE	21/09/2026
	EMPRESA NACIONAL DEL PETROLEO	AAA	ESTABLE	02/07/2026
	EMPRESAS COPEC S.A.	AA-	ESTABLE	17/06/2026
	INVERSIONES CMPC S.A.	A	ESTABLE	15/06/2026
	TRANSELEC S.A.	AA	ESTABLE	28/08/2026
Humphreys	CHILQUINTA DISTRIBUCION S.A.	AA	ESTABLE	30/07/2026
	COMPAÑIA ELECTRO METALURGICA S.A.	A+	FAVORABLE	31/08/2026
	EMPRESAS GASCO S.A.	AA-	ESTABLE	04/06/2026
	INVERSIONES CMPC S.A.	A	ESTABLE	12/06/2026
	METROGAS S.A.	AA	ESTABLE	29/05/2026
	TRANSELEC S.A.	AA+	ESTABLE	28/08/2026

Fuente: CMF.

Creditwatch (CW): Significa que la clasificación puede subir, bajar o ser confirmada.

5 ÍNDICES BURSÁTILES

A continuación se presentan en el gráfico 5.1 y la tabla 5.2 los valores y variaciones porcentuales que han experimentado los índices de la Bolsa de Comercio de Santiago.

Los índices bursátiles son un promedio de las cotizaciones de una cartera de acciones representativas de un mercado. Se calculan como un promedio ponderado por capitalización de mercado. Los índices entregan una idea general del comportamiento del mercado, y constituyen la principal referencia –benchmark– para comparar el rendimiento de distintos instrumentos financieros.

Los principales índices bursátiles utilizados en la Bolsa de Comercio de Santiago son el Índice General de Precios de Acciones (IGPA) y el Índice de Precios Selectivo de Acciones (IPSA).

El IGPA es un índice amplio que refleja el comportamiento de una parte representativa de las acciones inscritas y transadas en la Bolsa de Santiago. Por su parte, el IPSA está compuesto por una selección de las acciones chilenas de mayor tamaño y liquidez. Ambos índices son utilizados como referencia para medir el comportamiento y la rentabilidad del mercado accionario chileno.

GRÁFICO 5.1

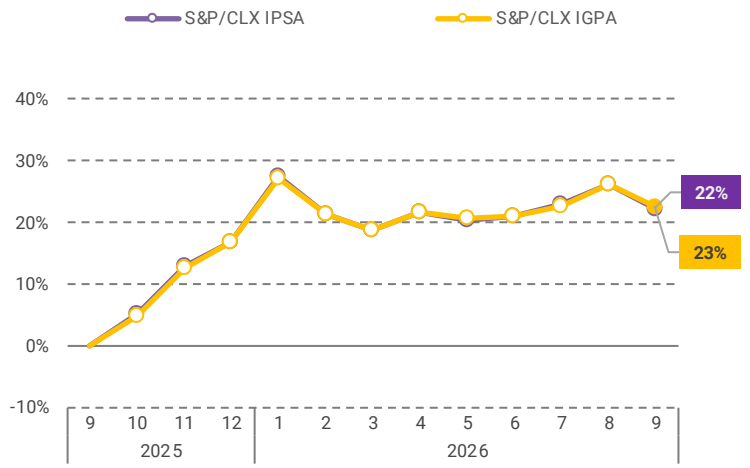


TABLA 5.2

AÑO	MES	S&P/CLX IPSA	S&P/CLX IGPA
2025	09	8.971	45.154
	10	9.429	47.349
	11	10.129	50.849
	12	10.481	52.725
2026	01	11.420	57.350
	02	10.878	54.715
	03	10.640	53.557
	04	10.908	54.944
	05	10.788	54.507
	06	10.840	54.613
	07	11.017	55.297
	08	11.315	56.920
	09	10.969	55.367

TENDENCIA 5.3



VARIACIÓN 5.4

MENSUAL	-3,06%	-2,73%
TRIMESTRAL	+1,20%	+1,38%
ANUAL	+22,28%	+22,62%

Fuente: Bolsa de Santiago.

6 PRECIO DE ACCIONES

A continuación en la tabla 6.1 se presenta el precio de cierre de las acciones relacionadas a empresas del sector energía en Chile y su variación mensual, trimestral y anual, respecto del mes de septiembre de 2026.

Las acciones presentadas son instrumentos de renta variable emitidos por sociedades anónimas, que representan un título de propiedad sobre una fracción del patrimonio de las empresas y están separadas por los índices IPSA (Índice de Precio Selectivo de Acciones) e IGPA (Índice General de Precios de las Acciones).

Al analizar el desempeño de las acciones, se observa que la mayor variación positiva mensual, trimestral y anual corresponde a LIPIGAS, con un 6,2%, 12,8% y 48,4%, respectivamente.

En cuanto a las mayores caídas en el precio de las acciones, a nivel mensual la principal disminución corresponde a ECL, con un −5,7%. En el análisis trimestral y anual, la mayor baja se registra en CMPC, con un −5,0% y un −31,2%, respectivamente.

TABLA 6.1

		VALOR A:		VARIACIÓN DE PRECIO:		
ÍNDICE	ACCION	SEPT-26	UNID.	MENSUAL	TRIMESTRAL	ANUAL
IPSA	CMPC	975,00	CLP	-3,0%	-5,0%	-31,2%
	Colbún	147,50	CLP	0,0%	10,9%	-3,0%
	Copec	6.300,00	CLP	-4,8%	9,5%	-10,5%
	ECL	1.848,00	CLP	-5,7%	2,7%	32,9%
	Enel AM	82,20	CLP	-2,7%	-0,5%	-15,3%
	Enel CHILE	81,80	CLP	2,3%	1,0%	9,9%
	Enel GX	600,03	CLP	1,7%	12,5%	29,3%
		10.969,49	CLP	-3,1%	1,2%	22,3%
IGPA	Gasco	1.395,00	CLP	0,8%	-3,9%	-11,2%
	Lipigas	9.450,00	CLP	6,2%	12,8%	48,4%
	Pehuenche	2.700,00	CLP	2,2%	6,2%	-9,7%
		55.367,02	CLP	-2,7%	1,4%	22,6%

Fuente: Bolsa de Santiago.



AVENIDA LIBERTADOR BERNARDO O'HIGGINS 1449,
EDIFICIO SANTIAGO DOWNTOWN, TORRE 4, PISO 13,
SANTIAGO CENTRO.
CÓDIGO POSTAL: 8340518
TELÉFONO: +56 22 797 2600

Energía Abierta

Energía Maps