



REVISTA MENSUAL DE LOS RESULTADOS DE LA OPERACIÓN
DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL (SIN)
Y DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM)

DICIEMBRE DE 2025

INDICE

1. RESUMEN DE LA OPERACIÓN DEL MEM
2. DEMANDA DE ENERGÍA Y POTENCIA
3. DEMANDA DE ENERGÍA Y POTENCIA PREVISTA Y REAL
4. EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA Y POTENCIA
5. CURVA DE CARGA PARA LA DEMANDA MÁXIMA
6. CURVA DE CARGA PROMEDIO
7. CAPACIDAD DE GENERACIÓN EN EL SIN
8. GENERACIÓN BRUTA EN EL SIN
9. INYECCIONES DE ENERGÍA EN EL MEM
10. RETIROS DE ENERGÍA EN EL MEM
11. EVOLUCIÓN DE RETIROS DE ENERGÍA EN EL MEM
12. FACTOR DE PLANTA/CARGA EN NODOS DEL STI
13. CAUDALES PREVISTOS Y REALES
14. EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES
15. FALLAS EN EL SISTEMA Y ENERGÍA NO SERVIDA
16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS
17. INDISPONIBILIDAD DE INSTALACIONES
18. PRECIOS DE GAS NATURAL
19. DESPACHO DE CARGA PROGRAMADO Y REALIZADO
20. COSTOS MARGINALES DE GENERACIÓN
21. UNIDAD MARGINAL, COSTO MARGINAL PROMEDIO Y FRECUENCIA DE MARGINALIDAD
22. COSTOS VARIABLES PROMEDIOS MENSUALES
23. COSTOS MARGINALES EN NODOS DE CONSUMO
24. EVOLUCIÓN DE COSTOS MARGINALES DE ENERGÍA EN NODOS DE CONSUMO
25. PRECIOS MONÓMICOS
26. TRANSACCIONES ECONÓMICAS EN EL MEM
27. CARGO POR INYECCIONES EN EL MEM
28. CARGO POR RETIROS EN EL MEM
29. FACTOR DE NODO MENSUAL
30. EVOLUCIÓN DEL FONDO DE ESTABILIZACIÓN
31. NOVEDADES Y EVENTOS DESTACABLES

1. RESUMEN DE LA OPERACIÓN DEL MEM - DICIEMBRE DE 2025

El consumo de energía del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en Diciembre de 2025 fue de 984,530.60 MWh con una demanda máxima de 1,707.73 MW.

La demanda máxima del mes fue de 1,707.73 MW, el día 5 a horas 15:00

La demanda máxima registrada en los últimos 12 meses fue de 1,759.66 MW.

La producción bruta en centrales de generación se distribuyó en: hidroeléctrica 28.40 %, eólica 1.51 % y termoeléctrica 67.11 %, solar 2.98 %.

El costo marginal de generación fue de 17.05 US\$/MWh (sin IVA).

El costo marginal en nodos de consumos, incluyendo el costo de la energía forzada, fue de 17.96 US\$/MWh.

El precio monómico a los consumidores fue de 58.00 US\$/MWh (sin IVA).

La capacidad de generación en este mes fue de 3,020.93 MW.

El caudal promedio del embalse Corani fue de 17.48 m³/s, que corresponde a una probabilidad de excedencia del 4.26%.

La disponibilidad del parque generador hidráulico fue de 91.81% y en el parque termoeléctrico de 80.21%.

2. DEMANDA DE ENERGÍA Y POTENCIA - DICIEMBRE DE 2025

El consumo de energía del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en Diciembre de 2025 fue de 984,530.60 MWh con una demanda máxima de 1,707.73 MW.

Las variaciones de la demanda, respecto al mismo mes del año anterior, fueron 2.6 % en energía y -1.1 % en potencia máxima.

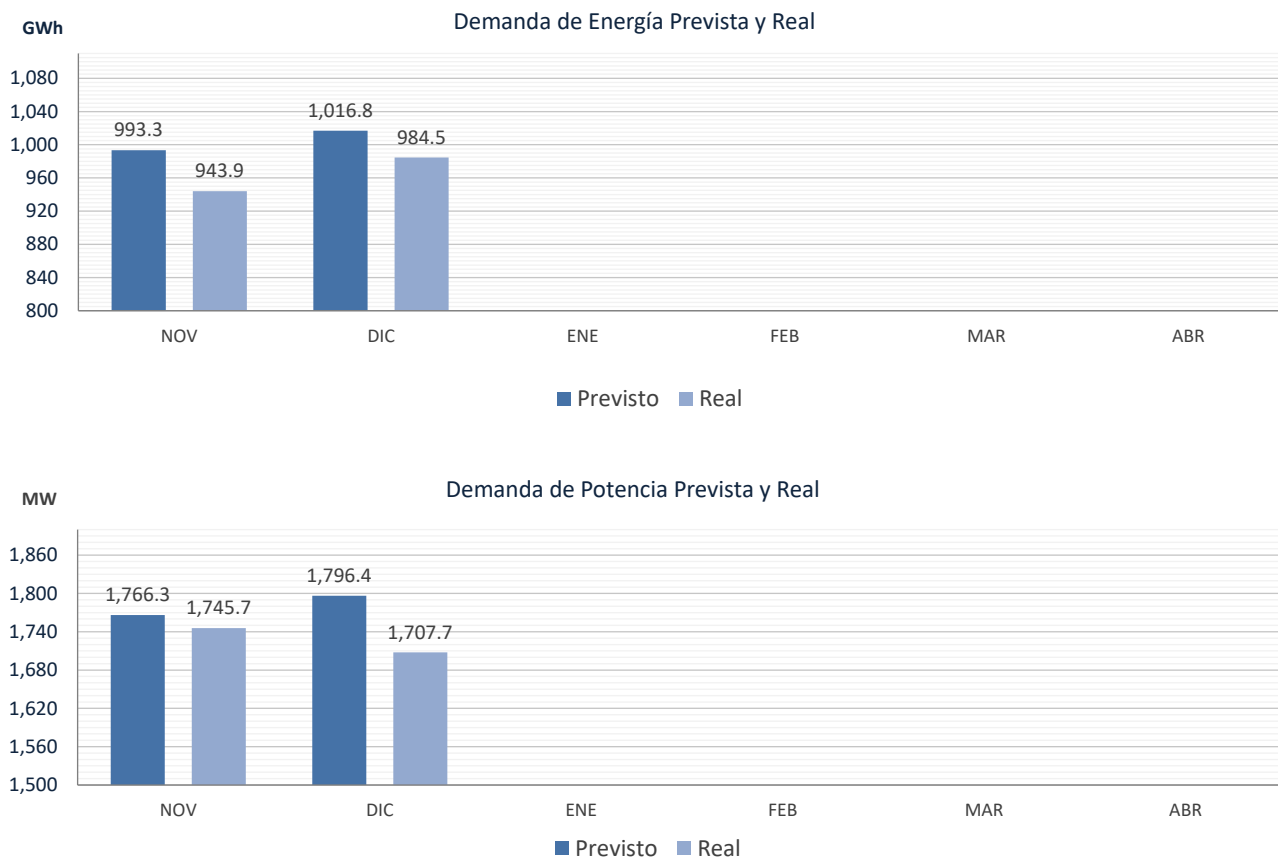
El consumo de energía registrado en diciembre fue 3.28 % menor al previsto en la programación del semestre, mientras que la demanda máxima registrada fue 5.2 % menor a la prevista para este mes.

Tabla 2. Demanda de energía y potencia - Incremento en energía

AGENTE	DICIEMBRE DE 2025		INCREMENTO EN ENERGÍA		
	GWh	MW max	Mismo mes año anterior (%)	A diciembre 2025 (% Anual)	Previsto para 2025 (% Anual)
CRE	382.2	785.7	3.8	(1.9)	5.0
DELAPAZ	181.1	337.5	3.7	2.5	2.4
ELFEC	134.4	253.9	(0.6)	(1.1)	2.4
ENDE DEORURO	55.5	99.2	(4.7)	1.7	4.6
SEPSA	65.6	105.3	5.5	7.7	6.0
CESSA	29.3	52.5	(3.7)	2.5	6.4
ENDE	5.4	10.9	(4.8)	7.9	4.5
SETAR	37.3	71.4	5.5	(1.8)	5.2
ENDE DELBENI	21.0	42.0	(5.5)	(5.3)	1.1
EMDEECRUZ	16.1	41.4	13.3	15.8	9.9
NO REGULADOS	56.8	103.5	5.8	6.3	7.3
TOTAL	984.5	1,707.7 (*)	2.6	0.7	4.4

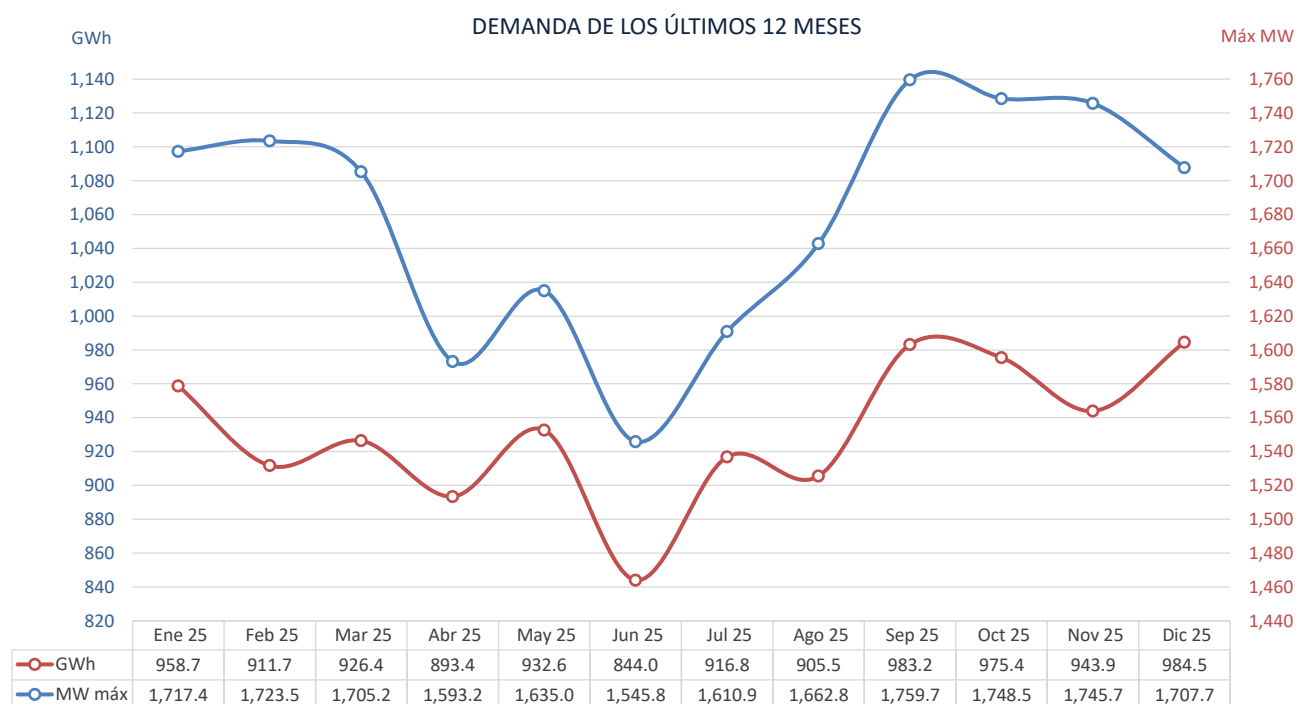
(*) Máxima coincidental

3. DEMANDA DE ENERGÍA Y POTENCIA PREVISTA Y REAL A DICIEMBRE DE 2025



Nota.- Se considera la demanda prevista del informe de Precios de Nodo periodo Noviembre 2025 - Abril 2026.

4. EVOLUCION DE LA DEMANDA DE ENERGIA Y POTENCIA A DICIEMBRE DE 2025

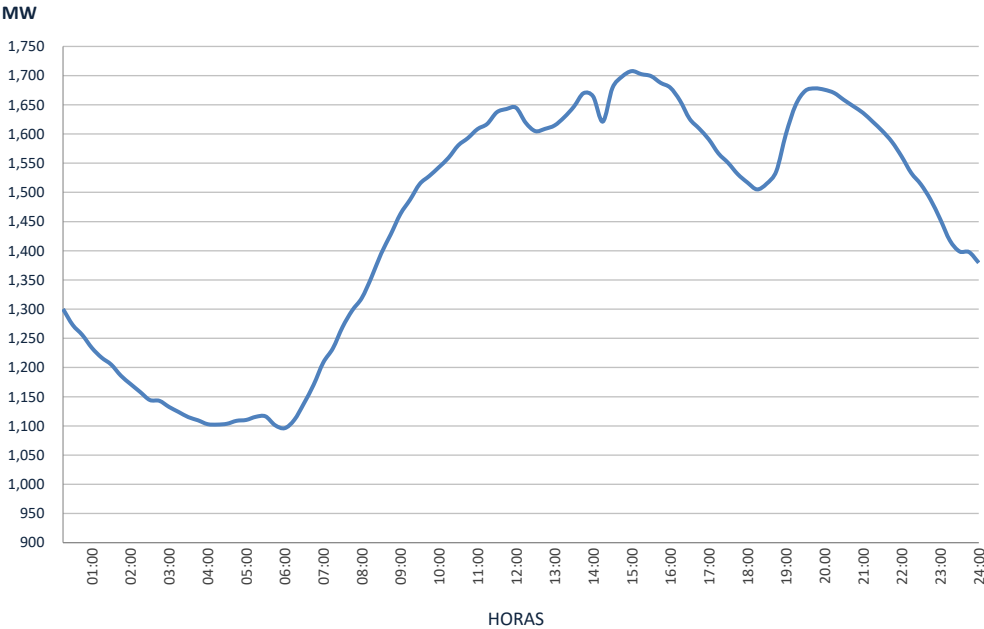


5. CURVA DE CARGA PARA LA DEMANDA MÁXIMA DEL MES DICIEMBRE DE 2025

FECHA viernes 5 de diciembre de 2025
HORA 15:00
MAXIMA 1,707.73 MW

Tabla 5. Datos de curva de carga (cada 15 minutos)

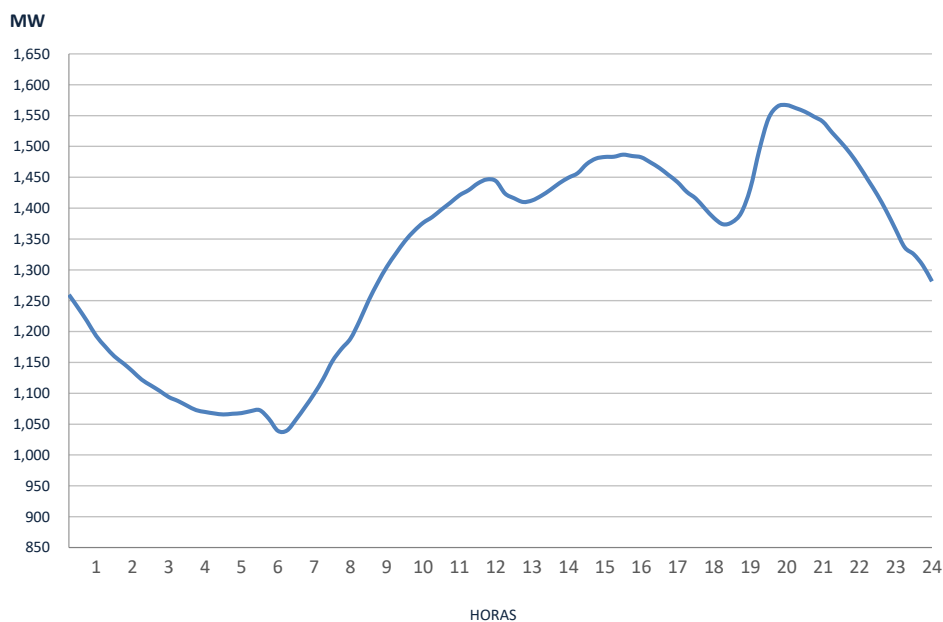
HORA	MW	HORA	MW
00:15	1,300.28	12:15	1,619.21
00:30	1,273.00	12:30	1,604.91
00:45	1,255.78	12:45	1,608.82
01:00	1,233.50	13:00	1,614.70
01:15	1,217.02	13:15	1,628.76
01:30	1,205.04	13:30	1,646.92
01:45	1,186.07	13:45	1,669.89
02:00	1,171.75	14:00	1,664.19
02:15	1,158.16	14:15	1,621.34
02:30	1,144.41	14:30	1,679.02
02:45	1,142.95	14:45	1,698.37
03:00	1,132.49	15:00	1,707.73
03:15	1,123.78	15:15	1,702.51
03:30	1,115.03	15:30	1,699.17
03:45	1,109.62	15:45	1,687.62
04:00	1,102.96	16:00	1,679.37
04:15	1,102.26	16:15	1,657.33
04:30	1,103.63	16:30	1,626.09
04:45	1,108.74	16:45	1,609.25
05:00	1,110.20	17:00	1,590.67
05:15	1,115.58	17:15	1,566.62
05:30	1,116.35	17:30	1,550.52
05:45	1,101.18	17:45	1,531.16
06:00	1,096.16	18:00	1,516.97
06:15	1,110.43	18:15	1,505.11
06:30	1,138.80	18:30	1,514.89
06:45	1,170.48	18:45	1,536.29
07:00	1,208.57	19:00	1,600.05
07:15	1,232.94	19:15	1,649.42
07:30	1,269.44	19:30	1,673.88
07:45	1,297.76	19:45	1,678.16
08:00	1,319.21	20:00	1,675.83
08:15	1,354.63	20:15	1,670.30
08:30	1,395.05	20:30	1,658.52
08:45	1,428.10	20:45	1,647.45
09:00	1,463.02	21:00	1,636.12
09:15	1,487.41	21:15	1,621.01
09:30	1,514.36	21:30	1,605.17
09:45	1,528.11	21:45	1,586.50
10:00	1,543.13	22:00	1,561.50
10:15	1,559.46	22:15	1,533.17
10:30	1,580.48	22:30	1,513.69
10:45	1,593.02	22:45	1,487.62
11:00	1,608.41	23:00	1,454.20
11:15	1,617.26	23:15	1,417.76
11:30	1,637.23	23:30	1,398.93
11:45	1,642.78	23:45	1,397.66
12:00	1,644.95	24:00	1,379.43



6. CURVA DE CARGA PROMEDIO DEL MES DICIEMBRE DE 2025

Tabla 6. Datos de curva de carga promedio (cada 15 minutos)

HORA	MW	HORA	MW
00:15	1,259.73	12:15	1,423.83
00:30	1,238.72	12:30	1,416.06
00:45	1,216.74	12:45	1,410.00
01:00	1,193.01	13:00	1,412.56
01:15	1,175.59	13:15	1,420.11
01:30	1,159.91	13:30	1,429.76
01:45	1,148.40	13:45	1,440.62
02:00	1,135.71	14:00	1,449.48
02:15	1,122.23	14:15	1,456.69
02:30	1,112.88	14:30	1,471.54
02:45	1,103.74	14:45	1,480.31
03:00	1,093.80	15:00	1,482.98
03:15	1,087.56	15:15	1,483.36
03:30	1,079.88	15:30	1,486.67
03:45	1,072.74	15:45	1,484.51
04:00	1,069.71	16:00	1,482.42
04:15	1,067.32	16:15	1,474.28
04:30	1,065.70	16:30	1,465.12
04:45	1,066.79	16:45	1,453.78
05:00	1,067.89	17:00	1,442.03
05:15	1,071.07	17:15	1,426.55
05:30	1,072.62	17:30	1,415.67
05:45	1,058.78	17:45	1,399.56
06:00	1,039.20	18:00	1,384.07
06:15	1,039.68	18:15	1,373.89
06:30	1,057.47	18:30	1,377.28
06:45	1,077.77	18:45	1,392.34
07:00	1,099.16	19:00	1,431.58
07:15	1,123.55	19:15	1,494.44
07:30	1,152.04	19:30	1,545.04
07:45	1,171.94	19:45	1,564.71
08:00	1,188.71	20:00	1,567.01
08:15	1,217.62	20:15	1,562.19
08:30	1,250.57	20:30	1,556.42
08:45	1,279.36	20:45	1,548.42
09:00	1,305.10	21:00	1,540.03
09:15	1,326.66	21:15	1,522.64
09:30	1,346.83	21:30	1,506.47
09:45	1,363.16	21:45	1,488.82
10:00	1,376.36	22:00	1,467.89
10:15	1,385.64	22:15	1,444.79
10:30	1,397.63	22:30	1,421.30
10:45	1,408.98	22:45	1,394.75
11:00	1,421.01	23:00	1,365.44
11:15	1,429.17	23:15	1,336.42
11:30	1,440.02	23:30	1,325.23
11:45	1,446.51	23:45	1,307.19
12:00	1,443.91	24:00	1,281.38



7. CAPACIDAD DE GENERACIÓN EN EL SIN A TEMPERATURA MEDIA - DICIEMBRE DE 2025

Tabla 7.1 Capacidad de Generación a Temperatura Media

EMPRESA	CENTRAL O SISTEMA	TIPO	CAPACIDAD MW	CAPACIDAD MW
Compañía Boliviana de Energía Eléctrica	Zongo	Hidro	188.04	209.15
	Miguillas	Hidro	21.11	
Hidroeléctrica Boliviana S.A.	Taquesi	Hidro	89.19	89.19
Empresa Eléctrica Corani S.A.	Corani	Hidro	65.25	280.36
	Santa Isabel	Hidro	91.11	
	San José I	Hidro	55.00	
	San José II	Hidro	69.00	
Sociedad Industrial Energética y Comercial Andina	Kanata	Hidro	7.54	7.54
Servicios de Desarrollo de Bolivia S.A.	Quehata	Hidro	1.97	1.97
Empresa Eléctrica Guaracachi S.A.	Guaracachi	Térmico	383.21	465.71
	Aranjuez	Térmico	34.90	
	Unagro	Térmico	35.00	
	EASBA	Térmico	5.00	
	San Jacinto	Hidro	7.60	
Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A.	Valle Hermoso	Térmico	78.56	260.30
	Carrasco	Térmico	131.76	
	El Alto	Térmico	49.98	
Chaco Energías S.A.	Bulo Bulo	Térmico	43.97	43.97
Guabirá Energía S.A.	Guabirá	Térmico	26.00	26.00
Ende Andina S.A.M.	Entre Rios	Térmico	520.80	1,452.04
	Del Sur	Térmico	366.56	
	Warnes	Térmico	564.68	
Empresa Nacional de Electricidad	Moxos	Térmico	5.70	5.70
	Misicuni	Hidro	120.00	120.00
Aguai Energía	Aguai 2	Térmico	55	59
	Aguai	Térmico	4	
TOTAL (*)			3,020.93	3,020.93

Tabla 7.2 Capacidad disponible en el mes

DESCRIPCIÓN	MW
Capacidad en bornes de generación	3,020.93
Consumo propio y pérdidas	76.56
Indisponibilidad promedio en el mes	550.32
Capacidad disponible promedio en el mes	2,394.05

(*) Incluye la capacidad de las unidades remuneradas por Reserva Fría y Potencia Desplazada

8. GENERACIÓN BRUTA EN EL SIN - DICIEMBRE DE 2025

Tabla 8.1 Generación bruta por centrales o sistemas

EMPRESA	CENTRAL O SISTEMA	DIC - 2025 MWh	AÑO 2025 MWh	12 Meses MWh
ENDE CORANI	Corani	27,876	375,981	375,981
ENDE CORANI	San José I	26,093	344,803	344,803
ENDE CORANI	San José II	29,796	394,781	394,781
ENDE CORANI	Santa Isabel	44,773	572,423	572,423
ENDE GUARACACHI	San Jacinto	1,806	22,849	22,849
COBEE	Miguillas	11,190	123,501	123,501
COBEE	Zongo	87,019	944,138	944,138
HB	Taquesi	38,761	398,354	398,354
SYNERGIA	Kanata	2,143	29,945	29,945
SDB	Quehata	479	9,538	9,538
ENDE	Misicuni	13,694	139,157	139,157
SUBTOTAL HIDROELÉCTRICA		283,631	3,355,469	3,355,469
ENDE CORANI	Qollpana (Fase I)	619	11,607	11,607
ENDE CORANI	Qollpana (Fase II)	2,210	44,615	44,615
ENDE	Eólica El Dorado	5,575	125,244	125,244
ENDE	Eólica San Julián	3,565	64,433	64,433
ENDE	Eólica Warnes	3,122	43,987	43,987
SUBTOTAL EÓLICA		15,092	289,886	289,886
ENDE GUARACACHI	Uyuni (Fase I)	11,314	137,461	137,461
ENDE GUARACACHI	Uyuni (Fase II)	513	4,225	4,225
ENDE GUARACACHI	Yunchará	922	11,573	11,573
ENDE	Solar Oruro (Fase I)	8,507	99,737	99,737
ENDE	Solar Oruro (Fase II)	8,511	102,478	102,478
SUBTOTAL SOLAR		29,768	355,475	355,475
ENDE GUARACACHI	Aranjuez - DF	0	3	3
ENDE GUARACACHI	Aranjuez - MG	0	183	183
ENDE GUARACACHI	Aranjuez - TG	3,529	31,010	31,010
ENDE GUARACACHI	Guaracachi	101,442	1,270,273	1,270,273
ENDE GUARACACHI	Santa Cruz	1,005	10,347	10,347
ENDE VALLE HERMOSO	Carrasco	0	580	580
ENDE VALLE HERMOSO	El Alto	365	27,168	27,168
ENDE VALLE HERMOSO	Valle Hermoso	3,817	48,692	48,692
CHACO ENERGÍAS	Bulo Bulo	6,089	54,321	54,321
ENDE ANDINA	Del Sur	153,437	1,667,692	1,667,692
ENDE ANDINA	Entre Ríos	139	3,767	3,767
ENDE ANDINA	Entre Ríos II	162,818	2,009,054	2,009,054
ENDE ANDINA	Warnes	217,429	2,306,663	2,306,663
ENDE	Moxos	0	12	12
ENDE GUARACACHI	Easba	0	6,018	6,018
ENDE GUARACACHI	Unagro	1,272	30,761	30,761
GBE	Guabirá	0	69,585	69,585
AGUAÍ ENERGÍA	Aguaí	2,423	19,526	19,526
AGUAÍ ENERGÍA	Aguaí 2	16,582	219,170	219,170
SUBTOTAL TERMOELÉCTRICA		670,345	7,774,825	7,774,825
GENERACIÓN TOTAL		998,836	11,775,655	11,775,655

Tabla 8.2 Generación bruta por tipo de generación

TIPO	DIC - 2025 MWh	AÑO 2025 MWh	12 Meses MWh
Hidroeléctrica	283,631	3,355,469	3,355,469
Eólica	15,092	289,886	289,886
Solar	29,768	355,475	355,475
Termoeléctrica (Turbinas a gas)	650,068	7,429,567	7,429,567
Termoeléctrica (Motores a gas)	0	183	183
Termoeléctrica (Dual Fuel)	0	3	3
Termoeléctrica (Turbinas a vapor)	20,277	345,060	345,060
Termoeléctrica (Motores a diésel)	0	12	12
TOTAL	998,836	11,775,655	11,775,655

Tabla 8.3 Generación bruta por áreas

ÁREA	DIC - 2025 MWh	AÑO 2025 MWh	12 Meses MWh
Norte	126,145	1,375,678	1,375,678
Oriental	352,415	4,159,989	4,159,989
Central	331,736	4,162,763	4,162,763
Sur	188,540	2,077,212	2,077,212
Trinidad	0	12	12
TOTAL	998,836	11,775,655	11,775,655

9. INYECCIONES DE ENERGÍA EN EL MEM - DICIEMBRE DE 2025

Tabla 9.1 Inyecciones de energía por tipo de generación

Hidro	275,315	27.3%
Termo	667,400	66.3%
Biomasa	20,119	2.0%
Eólico	14,602	1.5%
Solar	29,496	2.9%
TOTAL SIN	1,006,933	100.0%

Tabla 9.2 Inyecciones por central y nodo

CENTRAL/SISTEMA	NODO	MWh	MW. Máx.	MW. Coinc.
Corani	COR115	27,363	61.3	53.8
Santa Isabel	SIS115	43,793	88.8	73.1
San José I	MGO230	24,894	54.8	-0.1
San José II	MGO230	28,084	64.8	-0.1
Qollpana (Fase I)	QOL115	596	3.1	0.2
Qollpana (Fase II)	QOL115	2,142	21.6	1.0
Guaracachi	GCH069	96,688	223.0	220.0
Santa Cruz	GCH069	1,314	37.0	33.9
Santa Cruz (Unagro)	WAR115	1,271	4.7	4.0
Santa Cruz (EASBA)	SBU115	0	0.0	0.0
Aranjuez	ARJ069	3,370	17.4	14.9
San Jacinto	TAJ115	1,789	7.0	6.7
Yunchará	TAJ115	861	4.6	0.8
Uyuni	SUY230	11,204	57.3	43.3
Uyuni (Fase II)	SUY230	506	2.6	1.9
Valle Hermoso	VHE115	3,690	73.1	30.3
Carrasco	CAR230	-213	-0.2	-0.4
C. El Alto	KEN115	279	17.4	14.5
Zongo	KEN115	64,430	109.9	89.6
Huaji	HUA115	3,439	18.1	3.4
Cumbre	CUM115	16,591	47.0	31.0
Miguillas	VIN069	10,749	18.6	13.4
Bulo Bulo	CAR230	5,751	39.1	-0.2
Sistema Taquesi	CHS115	38,081	87.1	77.0
Kanata en Arocagua	ARO115	0	0.0	0.0
Kanata en Valle Hermoso	VHE115	2,080	6.8	5.7
Guabirá	WAR115	0	0.0	0.0
Quehata	VIN069	459	1.9	0.0
Entre Ríos	ERI230	51	25.0	-0.2
Entre Ríos II	ERD230	156,715	357.0	228.0
Del Sur	YAG230	148,905	273.1	195.6
Warnes	WAR230	250,879	507.3	448.2
C. Moxos	TRI115	-29	0.0	0.0
Misicuni en Arocagua	ARO115	0	0.0	0.0
Misicuni en Valle Hermoso	VHE115	13,562	107.4	17.0
Solar Oruro (Fase I)	ORU115	8,446	46.5	38.2
Solar Oruro (Fase II)	ORU115	8,478	46.2	38.8
Eólica Warnes	WAR115	3,040	13.6	-0.2
Eólica San Julián	SJU115	3,440	10.6	0.0
Eólica El Dorado	EDO230	5,385	31.4	-0.4
Aguaí Energía	WAR115	16,431	50.3	48.6
Aguaí (Autoproducción)	WAR115	2,417	10.5	6.5
TOTAL INYECCIONES		1,006,933		1,737.9

9.1 INYECCIONES POR EMPRESAS

Tabla 9.3 Inyecciones de energía por empresas

EMPRESA	DIC 2025 MWh	2025 MWh	12 Meses MWh
ENDE CORANI	126,872	1,714,787	1,714,787
ENDE GUARACACHI	117,004	1,463,836	1,463,836
ENDE VALLE HERMOSO	3,756	48,838	48,838
COBEE	95,209	1,029,334	1,029,334
CHACO ENERGÍAS	5,751	50,705	50,705
HB	38,081	391,168	391,168
SYNERGIA	2,080	29,074	29,074
GBE	0	68,335	68,335
SDB	459	9,173	9,173
ENDE ANDINA	556,550	5,805,224	5,805,224
ENDE	42,322	566,250	566,250
AGUAÍ ENERGÍA	18,848	236,594	236,594
TOTAL	1,006,933	11,413,320	11,413,320

10. RETIROS DE ENERGÍA EN EL MEM - DICIEMBRE DE 2025

Tabla 10.1 Retiros de energía por nodo

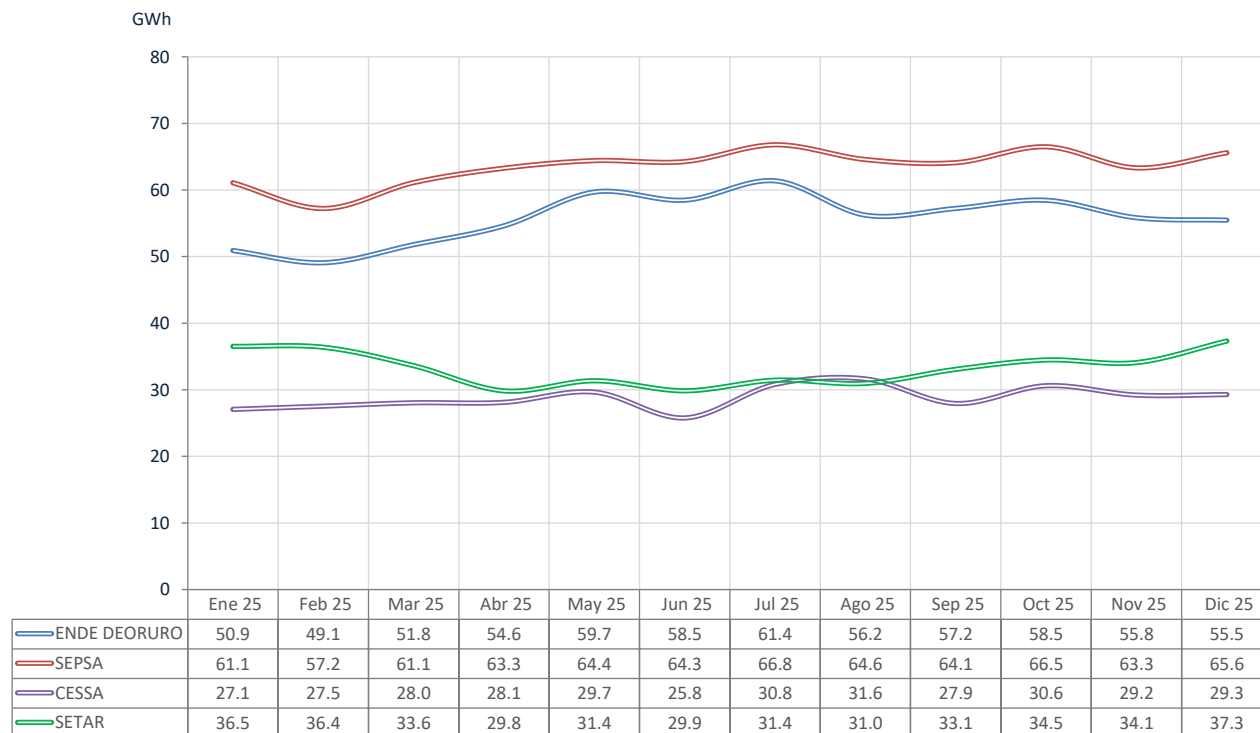
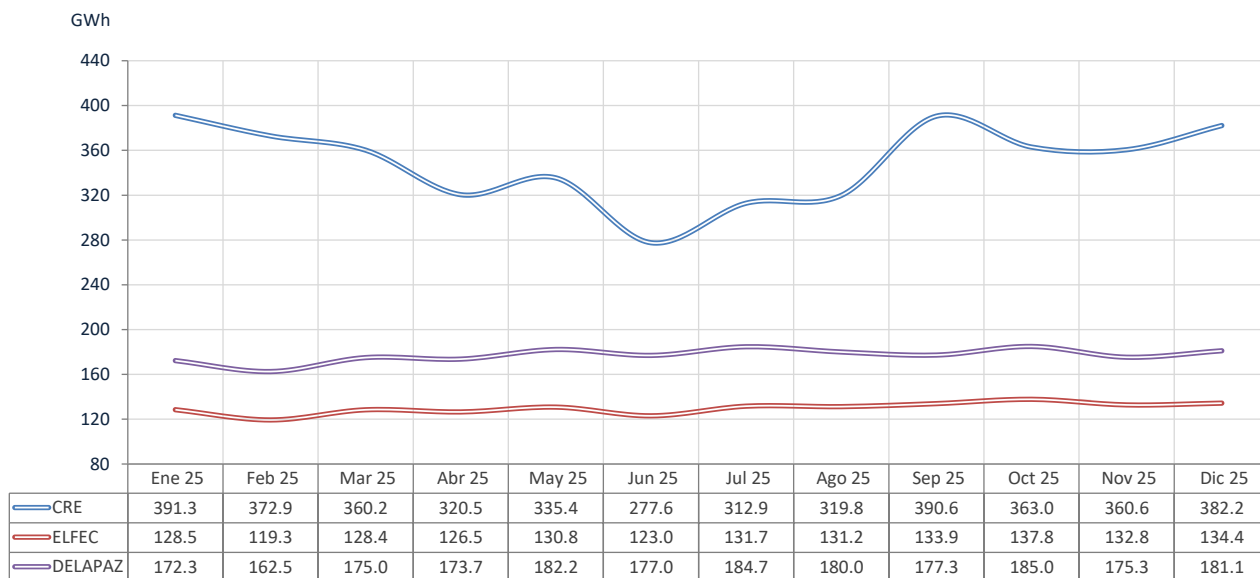
	NODO	MWh	MW.Máx.	MW.Coínc.
Guaracachi	GCH069	135,871	322.4	322.4
Urubó	URU069	50,347	153.4	94.9
Urubó 115	URU115	11,703	28.6	28.5
Arboleda	ARB115	11,211	44.8	16.8
Warnes	WAR115	66,861	134.4	127.4
Brechas	BRE069	19,104	54.9	33.6
Brechas 115	BRE115	26,365	52.2	45.0
Troncos	TRN115	3,647	7.6	7.0
Troncos - Las Misiones	TRN115	6,433	12.1	11.1
Yapacani	YAP230	6,491	12.6	12.3
Bélgica	BEL230	3,715	17.1	14.8
San Julián	SJU115	34,320	66.2	59.1
Camiri - Cordillera	SUC115	3,292	6.4	5.1
Guarayos	GUA230	2,803	5.2	4.6
Kenko	KEN115	89,555	170.4	140.8
Cumbre	CUM115	54,393	107.8	93.6
Chusipata	CHS115	3,700	6.9	5.2
Caranavi	CRN115	7,918	15.3	11.0
San Buenaventura	SBU115	715	1.7	1.5
Palca	PCA115	914	2.7	1.4
Contorno Bajo	MAZ230	23,688	46.9	38.8
Choquetanga	VIN069	211	0.8	0.5
Arocagua	ARO115	17,245	39.5	24.8
Valle Hermoso	VHE115	70,503	157.3	116.3
Irpa Irpa	IRP115	976	2.2	1.5
Chimoré	CHI230	6,319	12.6	9.9
San José	SJO115	72	0.6	0.1
Paracaya	PAY115	5,934	13.1	8.6
Carrasco	CAR230	3,799	7.6	5.3
Qolipana	QOL115	2,453	5.3	3.3
Villa Tunari	VTU230	4,170	8.3	6.9
Santivañez	SAN115	22,886	48.2	30.0
Vinto	VIN069	40,829	72.7	60.5
Vinto 115	VIN115	4	0.0	0.0
Catavi	CAT069	10,760	24.1	16.7
Jeruyo	JER115	734	6.1	0.8
Lucianita	LUC115	1,886	5.5	4.0
Catavi 115	CAT115	1,229	2.7	1.6
Pagador	PAG115	32	0.1	0.0
Sacaca	SAC115	430	1.1	0.5
Ocuri	OCU115	983	2.3	1.8
Potosí	POT069	7,619	13.0	11.2
Potosí 115	POT115	30,920	50.5	43.2
Punutuma	PUN069	3,248	6.4	5.1
Don Diego	DDI069	3,909	7.5	5.0
CM Karachipampa	KAR069	126	0.3	0.2
Litio 115 KV	LIT115	614	1.4	0.6
Torre Huayco	THU069	4,325	8.5	5.9
Portugalete	POR069	2,456	3.9	3.5
Chilcobija	CHL069	500	1.4	0.5
Telamayu	TEL069	1,351	3.6	3.2
La Plata	PLA115	8,895	13.0	12.6
ECEBOL Potosí	EP0115	225	0.5	0.3
Sucre - Aranjuez	ARJ069	12,117	25.3	18.6
Sucre - Fancesa	SUC069	967	2.1	1.2
Sucre 115	SUC115	16,199	29.4	28.6
Tazna	PUN069	139	1.1	0.9
Uyuni	UYU230	1,799	3.9	2.8
Las Carreras	LCA230	3,458	7.1	4.2
Tarija	TAJ115	20,956	40.3	31.7
Villamontes	YAG069	3,885	7.9	6.4
Yacuiba	YAG069	8,839	17.8	15.3
Bermejo	TAJ115	3,642	7.4	3.8
Yucumo	YUC115	498	3.7	0.7
San Borja	SB0115	1,432	3.0	2.3
San Ignacio de Moxos	MOX115	1,763	3.5	2.8
Trinidad	TRI115	10,909	23.3	20.5
San Buenaventura	SBU115	1,748	3.8	2.9
Paraíso	PRA115	4,620	9.6	7.2
EMDEECRUZ	WAR115	16,113	41.4	30.9
EMVINTO - COMIBOL	VIN069	3,438	5.3	4.3
COBOCE	IRP115	8,069	14.7	8.7
MINERA SAN CRISTOBAL S.A.	LIT230	34,761	51.9	47.4
YLB (Contrato ENDE)	SAL115	3,404	7.0	4.2
LAS LOMAS	ARB230	6,015	29.6	1.9
EMPACAR S.A.	KEN115	630	1.0	0.7
LUTUM BETIS S.R.L.	TAJ115	437	0.9	0.5
TOTAL RETIROS		984,531		1,707.7

Tabla 10.2 Retiro, demanda máxima y coincidental por agentes

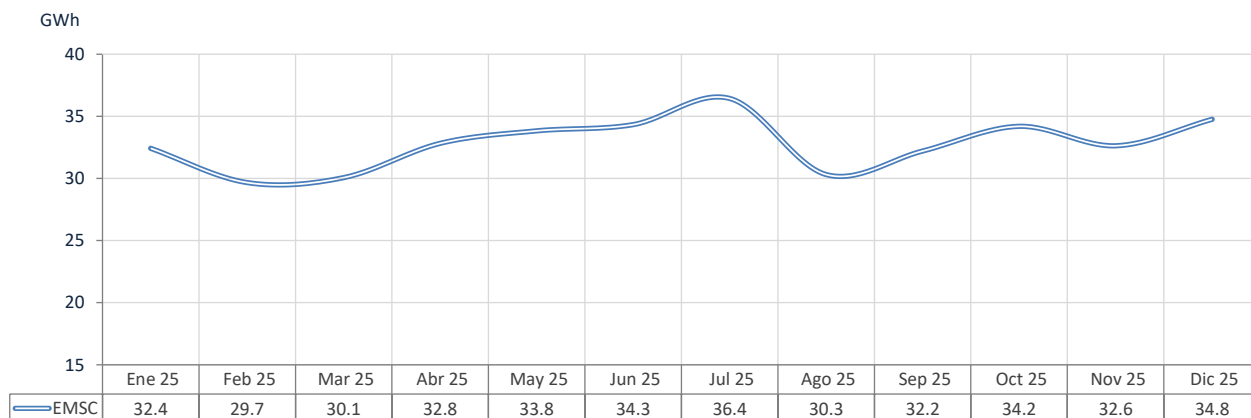
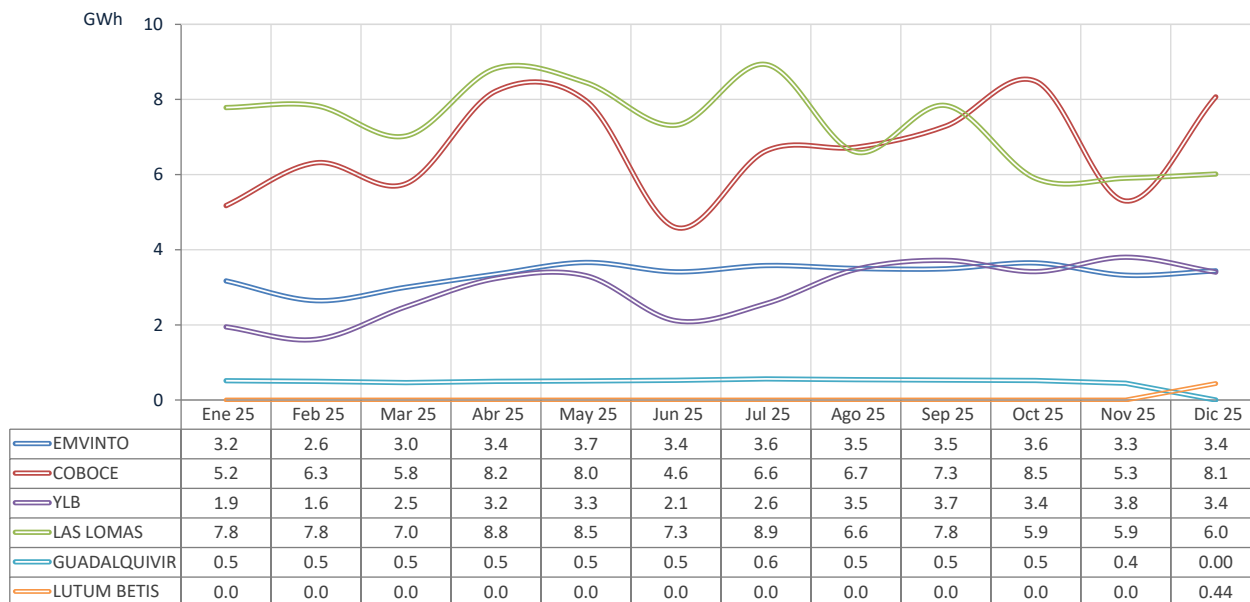
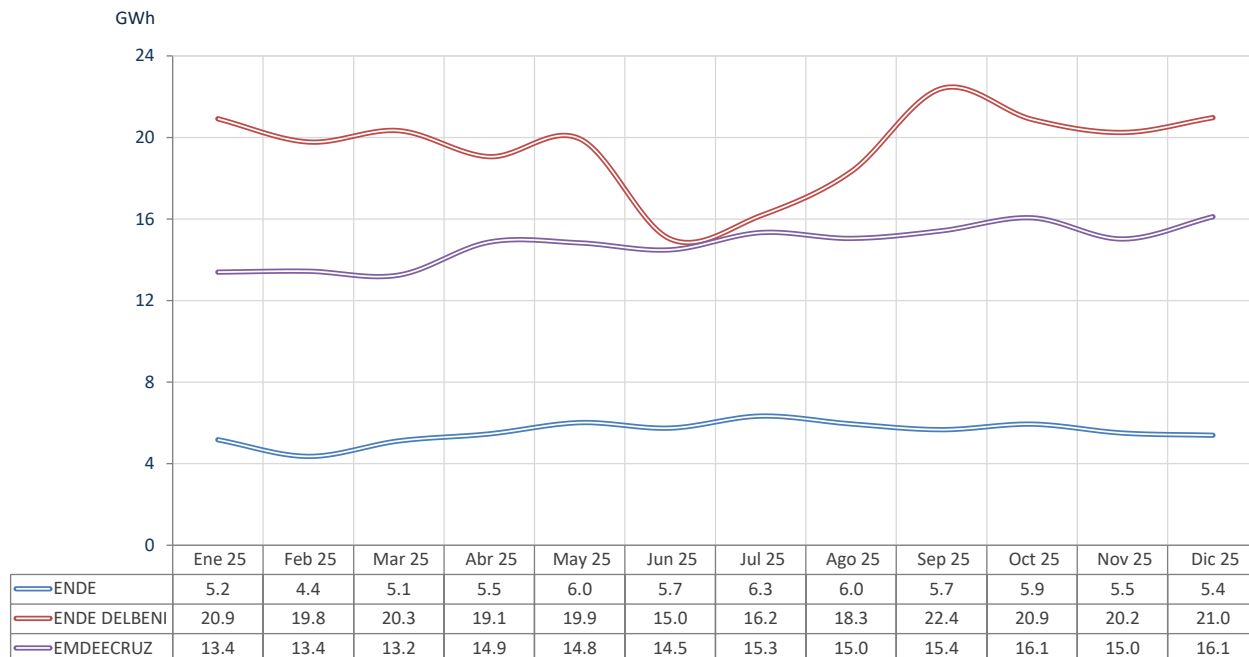
AGENTE	MWh	MW.Máx.	MW.Coínc.
CRE	382,165	785.7	782.7
DELAPAZ	181,094	337.5	292.9
ELFEC	134,357	253.9	206.6
ENDE DEORURO	55,473	99.2	83.7
SEPSA	65,601	105.3	93.5
CESSA	29,284	52.5	48.4
ENDE	5,395	10.9	7.9
SETAR	37,322	71.4	57.2
ENDE DELBENI	20,971	42.0	36.4
EMDEECRUZ	16,113	41.4	30.9
NO REGULADOS	56,755	103.5	67.6
TOTAL RETIROS	984,531		1,708

DEMANDA MÁXIMA (15 MIN.) 1,707.73
FECHA DE DEMANDA MÁXIMA 05/12/2025 15:00

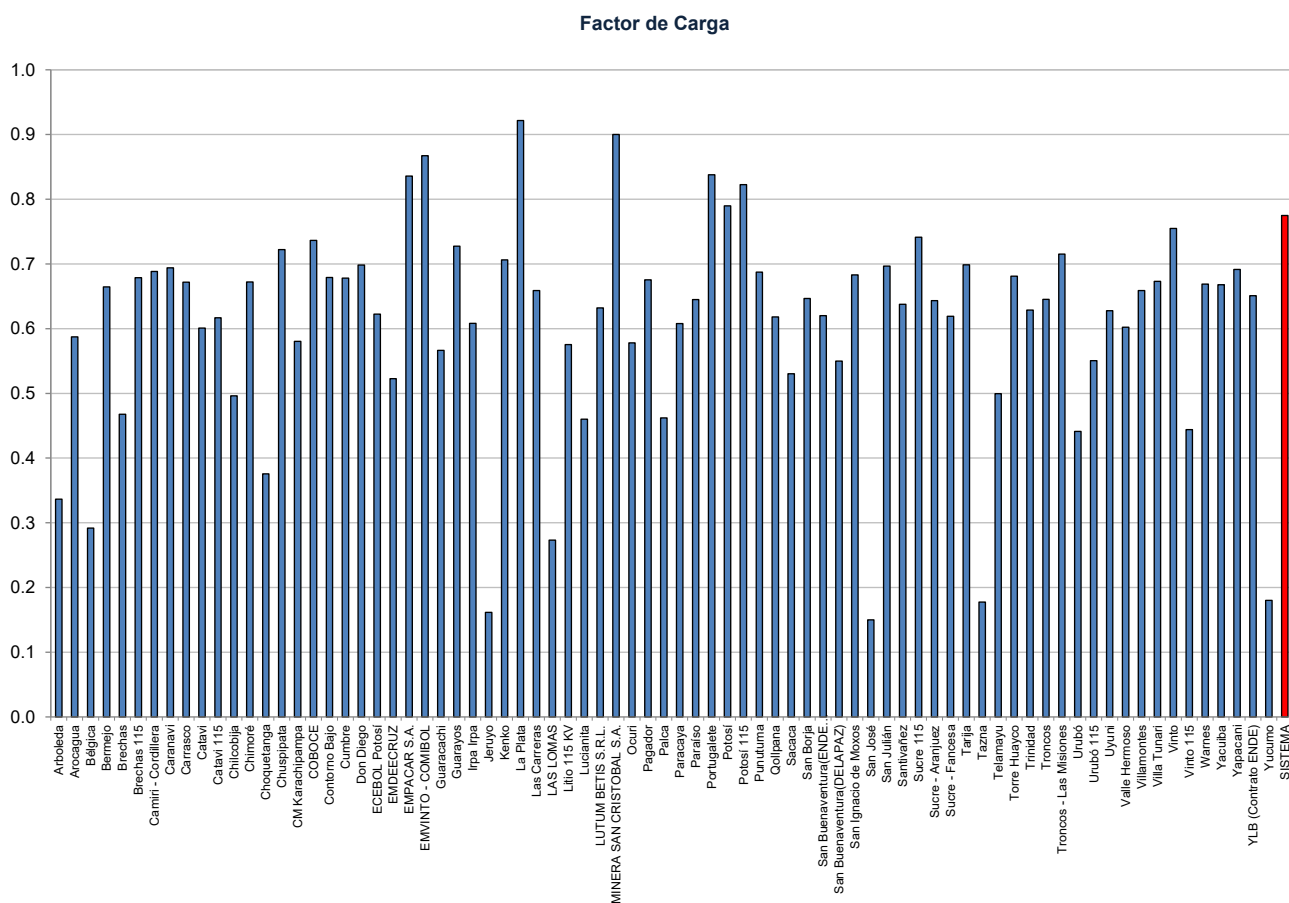
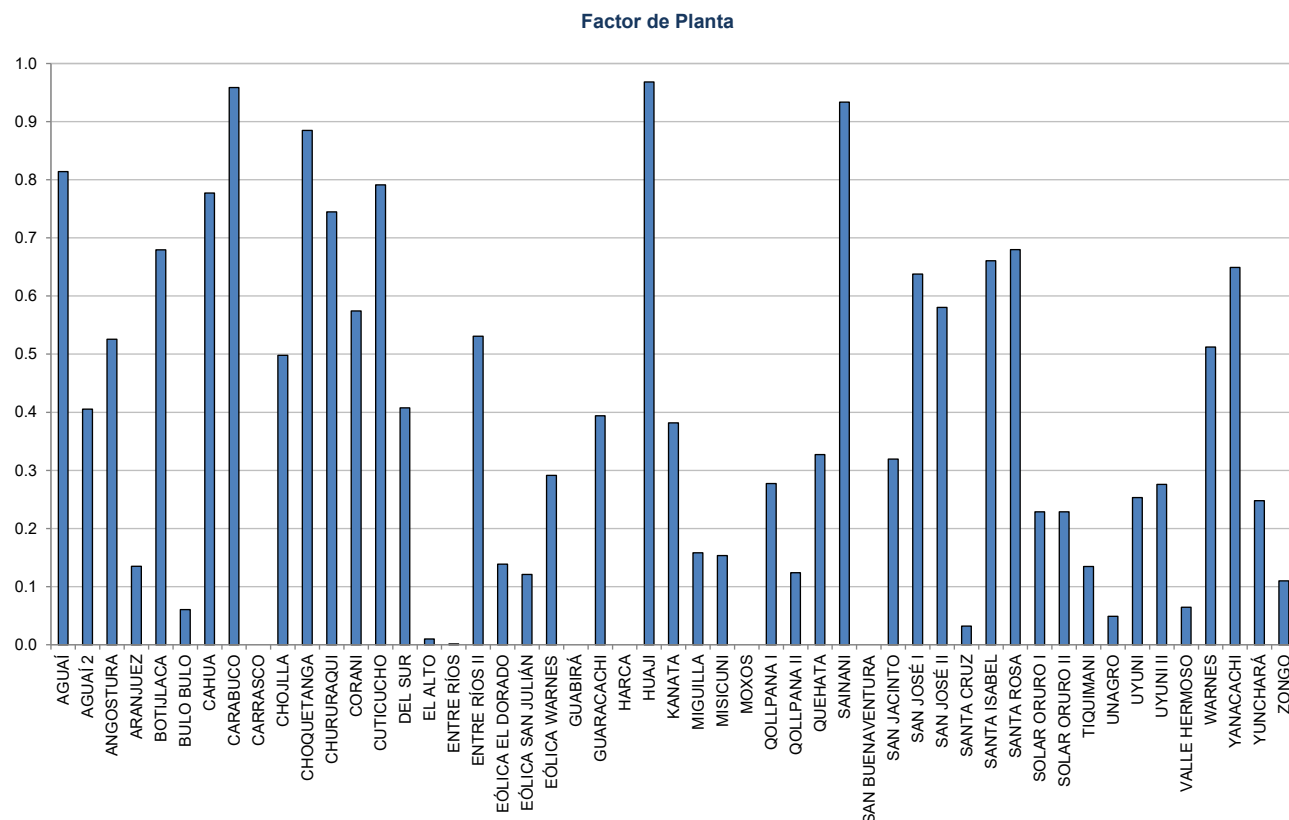
11. EVOLUCIÓN DE RETIROS DE ENERGÍA EN EL MEM A DICIEMBRE DE 2025 (Empresas Distribuidoras)



11.1 EVOLUCIÓN DE RETIROS DE ENERGÍA EN EL MEM A DICIEMBRE DE 2025 (Dist. & CNR)



12. FACTOR DE PLANTA/CARGA MENSUAL EN NODOS DEL STI - DICIEMBRE DE 2025



13. CAUDALES PREVISTOS Y REALES - DICIEMBRE DE 2025

Tabla 13. Caudales previstos y reales

CENTRAL	PROGRAMADOS(*) m³/s	REALES m³/s	Probabilidad de excedencia %
CORANI	9.65	17.48	4.26
S. ISABEL	0.99	1.46	10.24
ZONGO	0.62	0.55	73.82
TIQUIMANI	0.61	0.62	48.63
BOTIJLACA	0.97	0.95	52.44
CUTICUCHO	1.33	1.57	26.00
S. ROSA 1	0.77	0.45	82.60
S. ROSA 2	0.91	1.11	41.84
SAINANI	0.64	1.21	0.08
CHURURAQUI	2.37	2.25	57.79
HARCA	2.18	1.90	69.07
CAHUA	2.60	2.21	67.94
HUAJI	4.24	8.55	1.41
MIGUILLA	0.42	0.34	76.90
ANGOSTURA	1.04	1.16	33.95
CHOQUETANGA	0.55	0.76	16.52
CARABUCO	1.01	0.80	90.28
CHOJLLA	5.62	6.93	34.39
YANACACHI	5.39	6.89	16.11
KANATA	0.27	0.33	27.41
SAN JACINTO	8.20	12.27	9.37
MISICUNI	4.31	7.28	19.39
SAN JOSÉ 1	11.81	9.05	87.17
SAN JOSÉ 2	0.00	0.00	0.00

Nota: Informe de Precios de Nodo Noviembre 2025 - Abril 2026

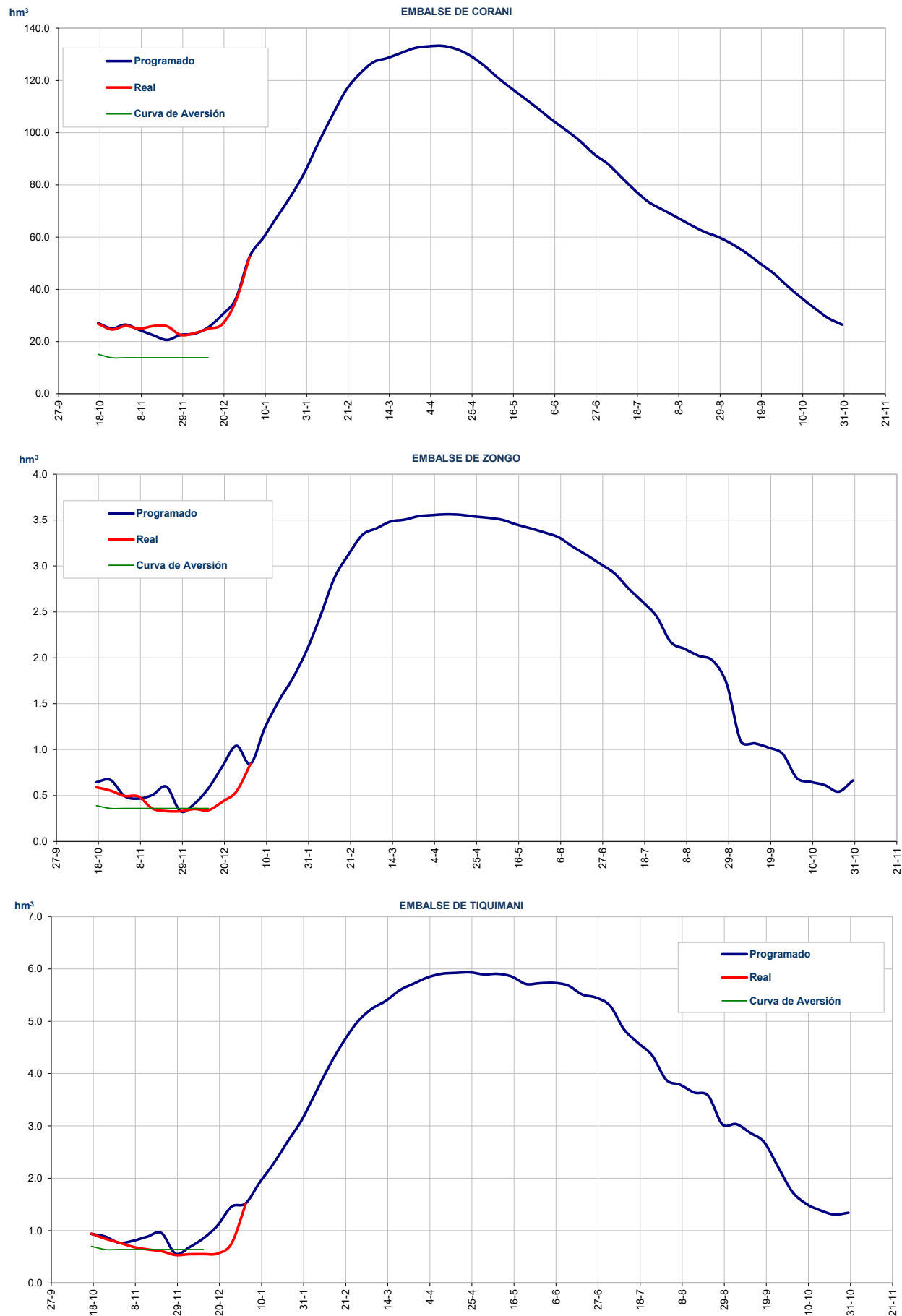
13.1 VOLUMEN EMBALSADO INICIAL Y FINAL DEL MES

Tabla 13.1 Volumen embalsado

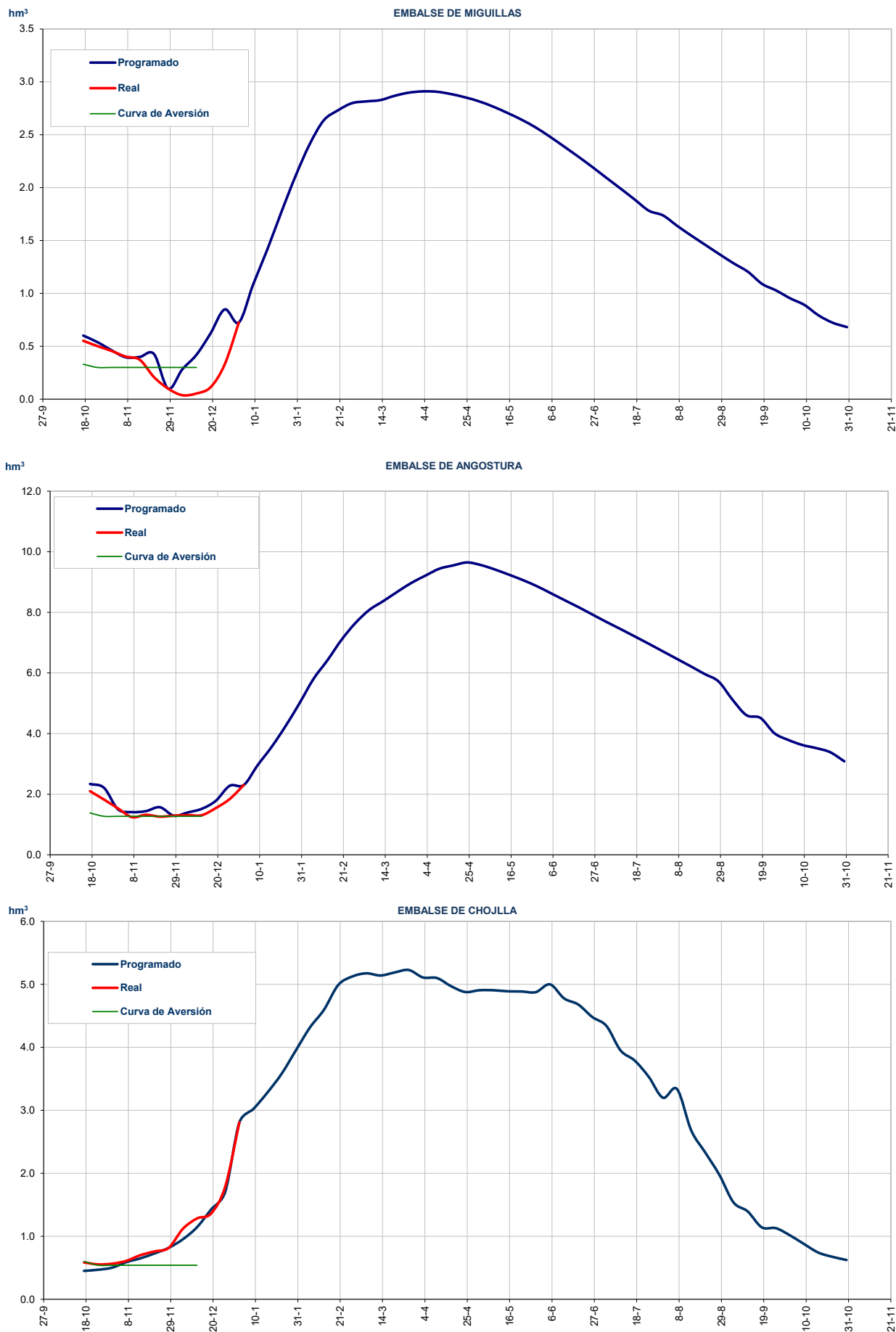
VOLUMEN ÚTIL (hm³)

EMBALSE	Al inicio de mes		A fin de mes		GWh Por generar
	Programado	Real	Programado	Real	
CORANI	22.66	22.12	47.88	49.48	238.52
ZONGO	0.35	0.34	0.90	0.76	5.13
TIQUIMANI	0.60	0.54	1.50	1.29	9.14
MIGUILLAS	0.15	0.08	0.76	0.61	1.57
ANGOSTURA	1.32	1.29	2.29	2.17	5.91
CHOJLLA	0.86	0.90	2.49	2.52	6.81
SAN JACINTO	18.37	19.09	30.44	33.63	4.18
MISICUNI	99.14	98.06	106.72	106.90	242.40

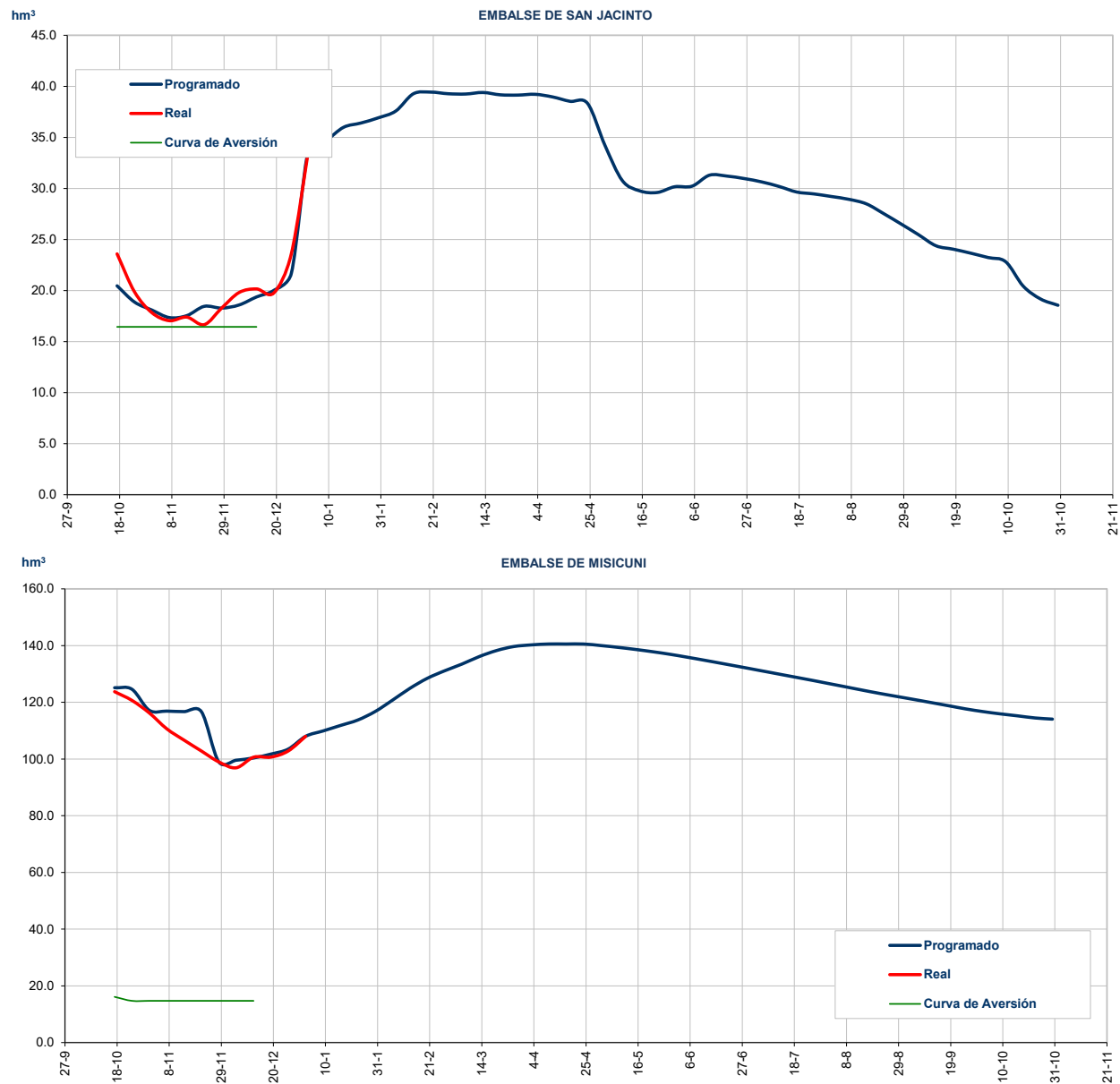
14. EVOLUCION DE LOS EMBALSES - DICIEMBRE DE 2025 (CORANI, ZONGO y TIQUIMANI)



14.1 EVOLUCION DE LOS EMBALSES - DICIEMBRE DE 2025 (MIGUILLAS, ANGOSTURA y CHOJLLA)



14.2 EVOLUCION DE LOS EMBALSES - (SAN JACINTO y MISICUNI)



15. FALLAS EN EL SISTEMA Y ENERGÍA NO SERVIDA - DICIEMBRE DE 2025

En este mes se registraron un total de 312 fallas en generación y 98 en transmisión.

Tabla 15. Fallas en alimentadores e energía no suministrada

COMPONENTE EN FALLA	MWh
AL01 CESSA Laguna (LB) en 10.5 kV	0.15
AL11 CRE Primero de Mayo en 24.9 kV	1.19
AL05 CRE Urubo en 24.9 kV	1.41
AL14 CRE Guapilo (AL_19_14) en 24.9 kV	0.80
AL09 CRE Primero de Mayo en 24.9 kV	1.11
AL02 Bermejo (Alimentador 2) en 24.9 kV	0.02
AL03 Bermejo (Alimentador 3) en 24.9 kV	0.30
AL01 Bermejo (Alimentador 1) en 24.9 kV	0.37
AL01 Bermejo (Alimentador 1) en 24.9 kV	0.54
AL02 Bermejo (Alimentador 2) en 24.9 kV	0.04
AL03 Bermejo (Alimentador 3) en 24.9 kV	0.48
AL01 SEPSA Kilpani (Río Mulatos) en 24.9 kV	0.17
AL01 SEPSA Tambo (Sociedad Minera Illapa S.A.) en 24.9 kV	3.05
AL02 SEPSA Tambo (Agua de Castilla) en 24.9 kV	0.05
AL02 SEPSA Punutuma (Caracota) en 24.9 kV	0.07
AL03 SEPSA Tambo (Cooperativa Porco) en 24.9 kV	0.03
AL01 EMDEECRUZ (E-1) en 24.9 kV	0.08
AL02 EMDEECRUZ (E-2) en 24.9 kV	0.03
AL04 EMDEECRUZ (E-4) en 24.9 kV	0.15
AL01 DPZ Choquetanga (Choquetanga) en 24.9 kV	0.03
AL02 ELFEO Miguillas (Campamento) en 6.6 kV	0.04
AL01 ELFEO Miguillas (Min. Argen.) en 6.6 kV	0.07
AL01 ELFEO Miguillas (Min. Argen.) en 6.6 kV	1.32
AL02 ELFEO Miguillas (Campamento) en 6.6 kV	0.44
AL01 CESSA "COSERMO" en 24.9 kV	0.64
AL01 CESSA Padilla (Tarabuco) en 24.9 kV	0.79
AL02 CESSA Padilla (Padilla) en 24.9 kV	0.28
AL03 CESSA Padilla (Monteagudo) en 24.9 kV	0.11
AL04 CRE Camiri en 24.9 kV	1.11
AL01 CRE Camiri en 24.9 kV	0.60
AL03 CRE Camiri en 24.9 kV	1.37
AL02 CRE Camiri en 24.9 kV	0.43
AL02 DPZ San Buenaventura (Yucumo) en 34.5 kV.	2.93
AL01 DELAPAZ (Ixiamas) en 34.5 kV	0.01
TOTAL	20.21

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - DICIEMBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
1	00:00	ZON	7,560	Restricción en suministro de gas.	-
1	00:00	CRB	7,560	Restricción en suministro de gas.	-
1	00:00	CRB	44,640	Extensión de mantenimiento.	-
1	00:00	YAN	971	No determinada, operó relé Buchholz.	-
1	00:00	CHJ	44,640	Causas internas de la planta.	-
1	00:00	ZON	44,640	Mantenimiento, cambio de aceite dieléctrico.	-
1	00:00	CRB	44,640	Operó protección diferencial.	-
1	00:00	YAN	7,200	Falla en el arranque alta temperatura en el difusor.	-
1	00:00	VHE02	360	Restricción en suministro de gas.	-
1	00:00	VHE03	1,834	Falla en bloque hidráulico de las válvulas de control.	-
1	00:00	ERI01	44,640	Energizado en vacío.	-
1	00:00	ALT01	3,785	Retiro de servicio del transformador.	-
1	00:00	GCH12	1,012	Falla en tarjeta de comunicación.	-
1	00:00	ORU05	44,640	Falla por error de señal.	-
1	00:00	EDO01	44,640	Falla en sistema hidráulico.	-
1	00:00	EDO04	44,640	Alarma de vibración.	-
1	00:00	EDO09	618	Falla en sistema hidráulico.	-
1	00:00	EDO11	44,640	Alta temperatura en aceite hidráulico.	-
1	00:00	EDO13	44,640	Alta temperatura en rodamientos de generador.	-
1	00:00	EDO15	44,640	Falla por error de señal.	-
1	00:00	SJU03	44,640	Falla de comunicación.	-
1	00:00	SJU04	44,640	Falla en el sistema del rotor.	-
1	00:00	SJU07	44,640	Falla en sistema hidráulico.	-
1	00:00	SJU08	44,640	Falla por alarma de vibración	-
1	00:00	SJU10	44,640	Bajo nivel de aceite en gearbox.	-
1	00:00	SJU11	16,622	Falla en el sistema hidráulico.	-
1	08:28	EWA01	31	Falla en el arranque, problemas en válvula gobernadora.	-
1	11:12	VHE06	21	Alta temperatura en convertidor.	-
1	11:58	SJU09	715	Restricción en suministro de gas.	-
1	12:01	ERI03	9	Falla por error de señal.	-
1	12:10	EDO03	2,027	Falla sistema de pitch.	-
1	12:26	QOL09	3	Retraso en el arranque.	-
1	12:36	ALT01	19	Alta temperatura en convertidor.	-
1	13:43	SJU09	23	Alta temperatura en convertidor.	-
1	13:48	SJU09	10	Falla por error de señal.	-
1	15:01	EDO10	20	Alta temperatura en convertidor.	-
1	16:24	SJU09	23	Alta temperatura en convertidor.	-
1	20:03	SJU09	17	Falla por error de señal.	-
1	20:22	EDO10	3	Falla por error de señal.	-
1	20:28	EDO10	4	Falla por error de señal.	-
1	22:26	EDO10	9	Falla por error de señal.	-
1	22:45	EDO10	4	Falla por error de señal.	-
1	23:02	EDO10	7	Falla por error de señal.	-
2	05:59	EDO10	751	Falla en tarjeta de comunicaciones.	-
3	11:21	ORU05	29	Operó protección de desbalanceo.	-
3	12:04	VHE06	2	Retraso en el arranque.	-
3	12:04	VHE07	3	Retraso en el arranque.	-
3	14:28	ERI03	6	Retraso en el arranque.	-
3	15:49	EDO02	3	No determinada.	-
3	16:37	SRO02	2,002	Falla en el sistema hidráulico.	-
3	20:55	EDO11	913	Disparó, baja presión en penstock.	-
4	01:30	EDO11	24	Falla en sistema hidráulico.	-
4	02:11	SUR42	15	Falla en sistema hidráulico.	-
4	09:07	EDO10	893	Mantenimiento.	-
4	17:58	EDO10	19	Descargas atmosféricas, 1.5 MW.	-
4	23:01	EDO10	89	Disparó, baja presión de aceite del sistema de lubricación.	-
5	02:35	VHE05	10	Error en sensores de viento.	-
5	03:32	VHE06	7	Error en sensores de viento.	-
5	03:46	VHE07	4	Error en sensores de viento.	-
5	11:38	VHE08	2	Retraso en el arranque.	-
5	11:38	BUL01	2	Retraso en el arranque.	-
5	11:38	VHE06	2	Retraso en el arranque.	-
5	11:38	VHE08	28	Falla en el arranque, falla en sistema de ignición.	-
5	13:56	ERI03	21	Descargas atmosféricas.	-
5	13:56	GCH01	241	Disparo, desconexión de la línea BUL-CAR230.	CRE, ELFECE, LOMAS, CESSA, CORACE
5	13:56	GCH02	48	Desconexión de la línea BUL-CAR230.	-
5	13:56	ERI32	43	No determinada, operó la protección diferencial de línea.	-
5	13:56	GCH12	21	Descargas atmosféricas.	-
5	13:56	EDO10	31	Disparó, operación de la protección de sobrecorriente	-
5	13:56	EDO10	31	Disparó, operación de la protección de sobrecorriente	-
5	13:56	QUE01	54	Desconexión de la línea BUL-CAR230.	-
5	13:56	QUE02	16	Operó protección de sobrefrecuencia.	-
5	13:56	ERI32	16	Operó protección de sobrefrecuencia.	-
5	13:56	VHE03	22	No determinada, operó relé 86.	-
5	13:57	EDO06	17,571	Falla en arranque, pérdida de señal de control debido a descargas atmosféricas.	-
5	14:19	EDO05	6	Retraso en el arranque.	-
5	14:19	SJU01	5	Retraso en el arranque.	-
5	14:54	EDO10	-	Descargas atmosféricas.	SETARB
5	14:54	EDO10	6	Transferencia de disparo de la línea LGO-BER11501.	-
5	19:09	EDO10	42	Disparó, pérdida de señal del módulo de control de la turbina de gas.	-
5	22:47	SJS02	2,087	Disparo, falla en sensor de temperatura de bobinado de generador.	-
5	23:11	EDO10	4	Error en sensores de viento.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - DICIEMBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
5	23:11	EDO10	-	Descargas atmosféricas.	-
5	23:11	UNA01	9	Transferencia de disparo de la línea LGO-BER11501.	-
5	23:46	ORU37	14	Error en sensores de viento.	-
6	08:00	GCH12	120	Turbión.	-
6	08:00	SUR22	120	Turbión.	-
6	09:55	SUR40	1,599	Disparó, pérdida de señal del módulo de control de la turbina de gas.	-
6	11:09	EDO02	2	Retraso en el arranque.	-
6	11:38	EDO02	36,742	Falla en sistema de amortiguación.	-
6	15:02	SRO01	34,707	Falla en sistema de amortiguación.	-
6	17:26	BUL01	3	Falla en sistema de orientación.	-
7	23:02	VHE08	10	Falla por error de señal.	-
7	23:55	EDO10	8	Falla por error de señal.	-
8	00:30	VHE06	6	Falla por error de señal.	-
8	00:37	EDO10	659	Disparó, falla en sensor de caudalímetro.	-
8	01:49	EDO10	3	Falla por error de señal.	-
8	02:50	EDO10	3,625	Falla por error de señal.	-
8	12:36	EDO10	110	Apertura de emergencia, para revisión de red de M.T.	-
8	15:41	EDO10	13	Operó la protección de sobrecorriente, 9.9 MW	-
8	17:21	EDO10	2,788	Parada de emergencia, baja presión de vapor en caldero.	-
9	04:23	EDO02	3,304	Revisión de la unidad ERI03.	-
9	05:55	SJU05	239	Revisión del transformador de M.T.	-
9	06:53	SJU09	88	Falsa señal de protección diferencial en generador.	-
9	06:53	SJU09	10,117	Disparó, falsa señal de protección diferencial en generador.	-
9	13:45	EDO11	14	Retraso en el arranque.	-
9	14:20	EDO11	49	Parada de emergencia, fuga de aceite en sistema de control de turbina de vapor.	-
9	14:42	SJU09	5,118	Energizado en vacío, debido trabajos de emergencia por punto caliente en línea de subtransmisión.	-
9	20:08	EDO11	756	No determinada, operó relé 86.	-
9	23:56	VHE06	10	Falla por error de señal.	-
10	02:12	EDO11	9	Falla por error de señal.	-
10	06:10	QOL05	349	Disparó, falsa señal de rotura de bulón.	-
10	11:55	SJU09	10,085	Falla en el arranque, revisión holgura de pieza de sujeción de un alabe del compresor.	-
10	12:25	SJU09	53	Falla en el arranque, falla de cable de buja.	-
10	12:37	SRO02	60	No determinada.	SEPSA, ENDE
10	12:46	SJU09	51	Proceso de restitución.	-
10	12:47	SJU09	50	Proceso de restitución.	-
10	12:47	SJU09	55	Proceso de restitución.	-
10	13:11	EDO11	27	Proceso de restitución.	-
10	18:14	EDO11	10	Falla por error de señal.	-
10	19:04	EDO11	171	Disparó, falla en sensor de velocidad.	-
10	19:17	EDO11	7	Falla por error de señal.	-
10	19:26	SJU09	4	Falla por error de señal.	-
10	19:31	SJU09	4	Falla por error de señal.	-
10	19:38	SJU09	4	Falla por error de señal.	-
10	19:45	SJU09	3	Falla por error de señal.	-
10	19:51	EDO11	760	Falla por error de señal.	-
10	20:00	SJU09	9	Falla por error de señal.	-
10	22:14	SJU09	12	Cable dañado en línea de media tensión, 11.4 MW.	-
11	00:00	SJU09	1,440	Falla por error de señal.	-
11	10:45	SJU09	22	Alta temperatura en convertidor.	-
11	12:14	EDO11	17	Alta temperatura en convertidor.	-
11	12:39	SJU09	22	Falla en sistema hidráulico.	-
11	13:20	SJU09	15	Falla en sistema hidráulico.	-
11	13:20	EDO11	22	Alta temperatura en convertidor.	-
11	13:49	SJU09	12	Falla en sistema hidráulico.	-
11	15:11	SJU09	143	Falla en el arranque, bloqueo en el sistema de control.	-
11	15:21	SJU09	10	Falla en sistema hidráulico.	-
11	15:56	UNA01	1,324	Falla en sistema pitch de pala A.	-
11	16:12	EWA04	22	Alta temperatura en convertidor.	-
11	19:59	EDO11	21	Alta temperatura en convertidor.	-
11	20:23	EDO11	44	Disparó, falla de posicionamiento del inyector 2.	-
11	21:32	EDO11	20	Alta temperatura en convertidor.	-
11	23:06	EDO11	22	Alta temperatura en convertidor.	-
12	00:55	SJU09	17	Alta temperatura en convertidor.	-
12	01:22	EDO11	23	Falla en sistema hidráulico.	-
12	01:49	SJU09	12	Falla en sistema hidráulico.	-
12	02:03	SJU09	16	Falla en sistema hidráulico.	-
12	02:20	SJU09	373	Falla en sistema hidráulico.	-
12	02:31	SJU09	20	Alta temperatura en convertidor.	-
12	04:16	SJU09	17	Alta temperatura en convertidor.	-
12	05:56	SJU05	18	Alta temperatura en convertidor.	-
12	07:36	SJU09	17	Alta temperatura en convertidor.	-
12	08:42	SJU09	11	Falla en sistema hidráulico.	-
12	08:59	SJU09	21	Alta temperatura en convertidor.	-
12	10:23	SJU09	20	Alta temperatura en convertidor.	-
12	11:26	SJU09	5	No determinada, operó protección de distancia zona 1.	-
12	11:27	SJU09	4	Proceso de restitución.	-
12	11:27	SJU09	5	Proceso de restitución.	-
12	11:32	SJU09	22	Alta temperatura en convertidor.	-
12	12:44	EDO11	20	Alta temperatura en convertidor.	-
12	13:31	SJU09	19	Falla en sistema hidráulico.	-
12	13:47	SJU09	24	Alta temperatura en convertidor.	-
12	14:56	EDO11	21	Alta temperatura en convertidor.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - DICIEMBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
12	15:54	EDO11	13	Falla en sistema hidráulico.	-
12	16:13	SJU09	21	Alta temperatura en convertidor.	-
12	18:57	EWA01	23	Alta temperatura en convertidor.	-
13	05:27	EWA03	3	Falla en sistema de orientación.	-
13	10:50	SJU09	129	Disparo, desconexión de transformador TRUNA11501.	-
13	10:50	SJU09	57	Desconexión, falla en sensor de alta temperatura en el transformador.	-
13	12:10	SJU09	2,802	Falla de sistema de protección.	-
13	12:44	ERI50	20	Falla en sistema hidráulico.	-
13	13:31	ERI51	15	Falla en sistema hidráulico.	-
13	14:03	ERI52	16	Falla en sistema hidráulico.	-
13	14:42	SJU09	17	Falla en sistema hidráulico.	-
13	14:52	SJU09	21	Alta temperatura en convertidor.	-
13	15:07	SJU09	14	Falla en sistema hidráulico.	-
13	16:23	SJU09	17	Alta temperatura en convertidor.	-
13	17:07	SJU09	1,346	Trabajos de emergencia por falla en circuito de alimentación en S/E Bélgica.	-
13	17:08	EDO11	1,344	Trabajos de emergencia por falla en circuito de alimentación en S/E Bélgica.	-
13	17:44	SJU09	20	Alta temperatura en convertidor.	-
13	18:21	SJU09	30	Terceros, contacto de papel estañado con línea de transmisión, 7.79 MW.	-
13	18:21	EDO07	31	Terceros, contacto de papel estañado con línea de transmisión.	-
13	18:21	EDO11	30	Desconexión de la línea en 69 kV KEN-TAR069 y TAR-TEM069.	-
13	18:31	BOT03	21	Proceso de restitución.	-
13	18:32	EDO11	21	Proceso de restitución.	-
13	19:59	SJU09	22	Alta temperatura en convertidor.	-
13	21:44	EDO11	16	Alta temperatura en convertidor.	-
13	23:17	EDO11	19	Alta temperatura en convertidor.	-
14	00:00	SJU09	1,441	Falla de comunicación.	-
14	00:55	SJU09	19	Alta temperatura en convertidor.	-
14	02:53	GCH02	19	Alta temperatura en convertidor.	-
14	04:29	SJU09	19	Alta temperatura en convertidor.	-
14	06:06	GCH11	19	Alta temperatura en convertidor.	-
14	07:41	EDO11	19	Alta temperatura en convertidor.	-
14	09:06	GCH10	22	Alta temperatura en convertidor.	-
14	10:23	SJU09	22	Alta temperatura en convertidor.	-
14	11:33	SJU09	23	Alta temperatura en convertidor.	-
14	11:47	SJU09	21	Falla en sistema hidráulico.	-
14	12:40	EDO11	22	Alta temperatura en convertidor.	-
14	13:42	EDO11	22	Alta temperatura en convertidor.	-
14	13:51	WAR21	16	Falla en sistema hidráulico.	-
14	14:34	SUR22	19	Falla en sistema hidráulico.	-
14	14:43	WAR40	21	Alta temperatura en convertidor.	-
14	14:50	GCH11	173	No determinada.	-
14	14:50	EDO02	14	No determinada.	CRE
14	14:50	EDO02	18	No determinada.	-
14	14:50	EDO02	173	No determinada.	-
14	14:50	EDO02	168	Desconexión de la barra en 115 kV de S/E Warnes.	-
14	14:50	EDO02	175	Desconexión de la barra en 115 kV de S/E Warnes.	-
14	14:50	SJU01	146	No determinada.	-
14	14:50	EDO11	174	No determinada.	-
14	14:54	EDO11	170	Proceso de restitución.	-
14	15:00	EDO11	18	Extensión de mantenimiento.	-
14	15:00	EDO11	19	Extensión de mantenimiento.	-
14	15:41	YUN01	23	Alta temperatura en convertidor.	-
14	16:43	YUN02	23	Alta temperatura en convertidor.	-
14	17:50	WAR10	20	Alta temperatura en convertidor.	-
14	20:02	SJU01	247	Riesgo de colapso en el ducto Río Ichoa.	-
14	20:02	SJU01	247	Riesgo de colapso en el ducto Río Ichoa.	-
14	20:02	SJU01	247	Riesgo de colapso en el ducto Río Ichoa.	-
14	21:21	SJU01	22	Alta temperatura en convertidor.	-
14	23:39	SJU01	19	Alta temperatura en convertidor.	-
15	02:16	SRO02	21	Alta temperatura en convertidor.	-
15	03:54	SJU01	21	Alta temperatura en convertidor.	-
15	05:44	SJU01	21	Alta temperatura en convertidor.	-
15	07:07	SJU01	20	Falla en sistema hidráulico.	-
15	07:15	SJU01	19	Alta temperatura en convertidor.	-
15	08:37	SJU01	22	Alta temperatura en convertidor.	-
15	09:04	SJU01	1,828	Falla en sistema de seguridad del HUB.	-
15	09:18	SJU01	19	Falla en sistema hidráulico.	-
15	09:46	SJU01	120	Parada de emergencia, fuga de agua en la caja de la turbina.	-
15	09:48	SJU01	12	Falla en sistema hidráulico.	-
15	10:03	SJU01	19	Alta temperatura en convertidor.	-
15	10:36	ANG01	16	Falla en sistema hidráulico.	-
15	10:58	ANG02	14	Falla en sistema hidráulico.	-
15	11:15	CHO01	22	Alta temperatura en convertidor.	-
15	12:08	CHO02	23,752	Estructura afectada por crecida del río en la línea.	-
15	12:09	CHO03	23,751	Estructura afectada por crecida del río en la línea.	-
15	12:31	MIG01	21	Alta temperatura en convertidor.	-
15	13:27	MIG02	50	Retraso en el arranque.	-
15	13:41	ANG03	22	Alta temperatura en convertidor.	-
15	13:57	CHO01	6	Retraso en el arranque.	-
15	14:36	CHO02	20	Falla en sistema hidráulico.	-
15	14:44	CHO03	385	Mantenimiento no programado, problemas en válvula reguladora de suministro de gas.	-
15	14:46	ORU28	21	Alta temperatura en convertidor.	-
15	15:48	SJU01	24	Alta temperatura en convertidor.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - DICIEMBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
15	17:30	SJU01	19	Alta temperatura en convertidor.	-
15	20:46	SJU01	22	Falla en sistema hidráulico.	-
15	21:23	EDO10	13	Falla en sistema hidráulico.	-
16	03:25	SJU01	35	Operó sistema de desconexión automática por sobrecarga.	-
16	03:25	SJU01	35	Operó sistema de desconexión automática por sobrecarga.	-
16	03:25	ARJ08	2	Fuertes vientos.	ELFEC
16	03:28	SJU01	2	Fuertes vientos.	ELFEC, COBOCE
16	23:17	EDO10	38	No determinada.	-
17	11:48	EDO10	189	Falla en arranque, problema en el sistema de ignición.	-
17	16:44	EDO10	14	Retraso en el arranque.	-
18	08:08	EDO10	18	Disparó, alta presión en escape de turbina.	-
18	16:40	EDO10	17	Descargas atmosféricas, 3.1 MW.	-
18	18:30	EDO10	160	Disparó, falla de alimentación en PLC del controlador.	-
19	13:16	SJU01	8	Retraso en el arranque.	-
19	17:46	SJU01	34	Desconexión de emergencia, hilo de guarda próximo a una fase.	-
19	21:51	SJE01	9	Falla por error de señal.	-
19	22:12	EDO11	4	Falla por error de señal.	-
19	22:20	EDO11	4	Falla por error de señal.	-
19	22:25	EDO11	8	Falla por error de señal.	-
20	03:44	EDO11	10	Error en sensores de viento.	-
20	07:47	EDO11	3	Falla por error de señal.	-
20	10:17	SJA01	21	Falla en sistema hidráulico.	-
20	10:42	SJU01	13	Falla en sistema hidráulico.	-
20	11:06	SJU01	16	Falla en sistema hidráulico.	-
20	11:30	SJU01	2,736	Falla en sistema hidráulico.	-
20	13:42	SJU01	82	No determinada.	-
20	13:42	SJU01	83	No determinada.	-
20	15:15	SJU01	92	Descargas atmosféricas.	-
20	16:03	SJU01	24	Operó protección de bajo voltaje.	-
20	16:03	SJE02	23	Contacto de ave en barra 1 en 115 kV de S/E Paraíso.	-
20	16:03	MIG01	7	Contacto de ave en barra 1 en 115 kV de S/E Paraíso.	-
20	16:03	MIG02	62	Contacto de ave en barra 1 en 115 kV de S/E Paraíso.	-
20	16:03	SJU01	62	Contacto de ave en barra 1 en 115 kV de S/E Paraíso.	-
21	06:45	SJU01	29	Operó la protección de sobretensión.	-
21	06:45	SJU01	30	Operó la protección de sobretensión.	-
21	06:45	SJU01	-	Descargas atmosféricas.	-
21	17:39	SJU01	23	Perdida de presión de vacío.	-
21	22:57	SJU01	2	Falla por error de señal.	-
21	23:01	SJU01	2	Falla por error de señal.	-
21	23:36	SJU01	2	Falla por error de señal.	-
22	00:36	EWA03	9	Falla en sistema hidráulico.	-
22	05:25	SJU01	2	Falla por error de señal.	-
22	05:52	SJU01	120	Disparo, falla de posicionamiento de inyector 1.	-
22	07:50	SJU01	1	Falla por error de señal.	-
22	08:57	SJU01	3	Falla por error de señal.	-
22	09:01	SJU01	2	Falla por error de señal.	-
22	09:41	ERI41	34	Detenida por demasiados reinicios.	-
22	10:31	EWA03	1	Falla por error de señal.	-
22	11:38	SJU01	19	Falla por error de señal.	-
22	12:04	SJU01	15	Detenida por demasiados reinicios.	-
22	12:57	SJU01	1	Falla por error de señal.	-
22	13:30	SJU01	7	Falla por error de señal.	-
22	22:41	SJU01	2	Falla por error de señal.	-
23	08:21	SJU01	11	Terceros, contacto de canaleta con línea de 69 kV, 8.34 MW.	-
23	08:21	EWA03	12	Terceros, contacto de canaleta con línea de KEN-TAR069.	-
23	08:21	EDO10	12	Operó la protección de baja tensión.	-
23	08:23	EDO10	10	Proceso de restitución.	-
23	08:23	EDO10	11	Proceso de restitución.	-
23	16:43	EDO10	13	Desconexión de la línea HUY-MIG069.	-
23	16:43	EDO02	13	Desconexión de la línea HUY-MIG069.	-
23	16:43	EDO10	13	Desconexión de la línea HUY-MIG069.	-
23	16:43	EDO10	13	Descargas atmosféricas.	DELAPAZ, ENDE DEORURO
23	16:43	EDO10	13	Desconexión de la línea HUY-MIG069.	-
23	16:43	EDO10	13	Disparó, desconexión de la línea HUY-MIG069.	-
23	16:43	EDO10	13	Desconexión de la línea HUY-MIG069.	-
23	16:43	ATTEL069	13	Disparó, desconexión de la línea HUY-MIG069.	-
23	16:43	ATSJO230	13	Disparó, desconexión de la línea HUY-MIG069.	-
23	16:43	TRPUN069	13	Disparó, desconexión de la línea HUY-MIG069.	-
23	16:43	TROCU115	13	Desconexión de la línea HUY-MIG069.	-
23	16:43	TRMIG069	13	Desconexión de la línea HUY-MIG069.	-
23	16:43	TRZON115	13	Desconexión de la línea HUY-MIG069.	-
23	16:45	TRCOB11501	12	Proceso de restitución.	-
23	18:31	TRCOT11501	36	Parada de emergencia, falla de comunicación con compuerta de dique Choquetanga.	-
23	18:31	TRINT11501	36	Parada de emergencia, falla de comunicación con compuerta de dique Choquetanga.	-
23	18:31	TRCMV06902	36	Falla de comunicación con compuerta de dique Choquetanga.	-
23	20:06	TRVEL06905	116	Parada de emergencia, alta temperatura en descansos de eje del generador.	-
24	02:57	TRKEN06905	-	Descargas atmosféricas.	-
24	02:57	TRCHQ11502	226	Operó protección de baja tensión.	-
24	05:39	CPPOT11501	-	Descargas atmosféricas.	-
24	06:12	TRER123001	175	Reajuste en transformador de media tensión.	-
24	10:08	SIS-SJO115	10	Falla en sistema convertidor.	-
25	08:36	TRBUL23001	3	Falla por error de señal.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - DICIEMBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
25	09:05	BUL-CAR230	9	Falla por error de señal.	-
25	12:27	TRBUL23003	10	Falla en sistema de orientación.	-
25	18:14	TRRGV11501	3	Falla por error de señal.	-
25	20:09	TRRGV11502	256	Falla por error de señal.	-
25	20:38	TRSJO11501	5	Disparó, descargas atmosféricas.	-
26	01:24	TRBER11501	2	Falla por error de señal.	-
26	06:44	TRBER11501	704	Parada de emergencia, turbión.	-
26	12:39	TRCMI06901	121	Parada de emergencia, turbión.	-
26	14:22	TRYAU06901	11	Falla en sistema de orientación.	-
26	17:15	TRER123003	9	Falla en sistema de orientación.	-
26	17:42	TRGCH06912	4	Falla en sistema de orientación.	-
26	18:42	TRCAL11501	7	Falla en sistema de orientación.	-
26	18:50	CPPLA11501	3	Falla en sistema de orientación.	-
26	19:44	ATPUN23001	9	Falla en sistema de orientación.	-
27	03:46	PUN-TAZ069	10	Falla por error de señal.	-
27	04:40	PUH-PUN069	2	Falla por error de señal.	-
27	07:07	LAN-TAM069	127	Falla en el arranque, falla en el flujómetro.	-
27	09:23	TRYAU06901	21	Falla en sistema hidráulico.	-
27	10:52	PAL-PMO069	15	Falla en sistema hidráulico.	-
27	11:15	TRPAL06901	12	Falla en sistema hidráulico.	-
27	11:37	TRPAL06902	17	Falla en sistema hidráulico.	-
27	12:45	TRUNA11501	1,563	Falla en sistema hidráulico.	-
27	18:51	TRVSA11501	13	Disparo, descargas atmosféricas.	-
27	19:10	KEN-TAR069	2	Falla por error de señal.	-
27	20:13	TAR-TEM069	2	Falla por error de señal.	-
28	01:07	CPTAR06901	2	Falla por error de señal.	-
28	01:24	TRTAR06902	2	Falla por error de señal.	-
28	03:40	TRTAR06901	1	Falla por error de señal.	-
28	07:50	WAR-CHN115	2	Falla por error de señal.	-
28	08:02	ATWAR23001	18	Falla por error de señal.	-
28	08:42	TRWAR11501	21	Falla en el arranque, falla en sensor inductivo.	-
28	08:48	WAR-GUP115	232	Falsa señal del relé 87T.	ENDE DEORURO
28	08:48	TRWAR11502	232	Desconexión del transformador TRMIG69.	-
28	08:48	TRWAD11502	232	Desconexión del transformador TRMIG69.	-
28	10:05	CAT-OCU115	7	Falla por error de señal.	-
28	10:17	TRVSA11501	5	Falla por error de señal.	-
28	11:05	TRRGV11501	2	Falla por error de señal.	-
28	11:50	TRRGV11502	2	Falla por error de señal.	-
28	12:17	LAN-TAM069	143	Falla por error de señal.	-
28	14:49	PUN-TAZ069	9	Falla por error de señal.	-
28	15:59	REYUC11501	17	Falla por error de señal.	-
28	16:44	ATPRA23001	456	Falla por error de señal.	-
29	00:00	TRPRA11501	726	Alarma Sensor de Vibración.	-
29	01:02	TRRGV11501	2	Falla por error de señal.	-
29	03:50	TRRGV11502	9	Falla en sistema convertidor.	-
29	04:10	CAR-SAD500	3	Falla por error de señal.	-
29	04:40	KEN-TAR069	2	Falla por error de señal.	-
29	04:43	TAR-TEM069	405	Detenida por demasiados reinicios.	-
29	05:17	CPTAR06901	463	Falsa señal del relé Buchholz.	-
29	05:17	TRTAR06902	463	Desconexión del transformador TRZON115.	-
29	10:13	TRTAR06901	107	Disparo, falla de comunicación en el bus de campo de la turbina a gas.	-
29	10:58	ANG-MIG069	110	Disparo, alta temperatura en descanso lado ventilador.	-
29	12:38	ANG-CHO069	176	Error de comunicación.	-
29	13:25	CRB-CHO069	19	Falla por error de señal.	-
29	13:52	HUY-MIG069	1	Falla por error de señal.	-
29	14:39	TRCHO06902	2	Falla por error de señal.	-
29	14:45	CAR-ARB230	2	Falla por error de señal.	-
29	14:59	TRLOM23001	1	Falla por error de señal.	-
29	15:31	SUC-PAD115	1,212	Detenida por demasiados reinicios.	-
29	16:15	TRPAD11501	2,590	Error de comunicación.	-
29	21:34	TRCAM11501	1,113	Falla en sistema de orientación.	-
30	09:53	TRCAM11502	-	Descargas atmosféricas.	CRE, CESSA
30	09:53	TRMOT11501	30	No determinada.	-
30	09:53	YUC-SBU115	8	Transferencia de disparó del interruptor A551.	-
30	09:54	TRSBU11501	48	Proceso de restitución.	-
30	09:56	TRCOT11501	47	Proceso de restitución.	-
30	09:56	CERPRA01101	47	Proceso de restitución.	-
30	09:58	WAR-SJU23001	28	Proceso de restitución.	-
30	13:22	LGO-BER11501	56	Descargas atmosféricas.	DELAPAZ
30	13:24	LGO-BER11501	81	Proceso de restitución.	-
30	17:01	BEL-VSA11501	70	Falla en sistema de orientación.	-
30	19:09	WAR-WAD11501	7	Falla en sistema de orientación.	-
30	20:51	BEL-VSA11501	883	Falla en sistema de orientación.	-
30	21:15	VHE-IRP11501	9	Falla por error de señal.	-
31	11:53	VHE-IRP11501	10	Falla en sistema de orientación.	-
31	12:05	TRN-GUA23002	4	Falla en sistema de orientación.	-
31	12:15	COR-ARO11501	4	Falla en sistema de orientación.	-
31	12:21	PRA-TRI11501	55	Falla en sistema de orientación.	-
31	13:40	YAP-BEL23001	620	Falla en sistema de orientación.	-
31	16:18	PAD-MOT11501	73	Parada de emergencia, turbión.	-
31	19:39	MOT-CAM11501	3	No determinada, apertura del interruptor principal de media tensión, 8.9 MW.	-

17. INDISPONIBILIDAD DE UNIDADES DE GENERACIÓN - DICIEMBRE DE 2025

Tabla 17. Indisponibilidad de unidades de generación, expresada en horas

Central o Sistema	Unidad	Programada	Imprevista	Total
Aguaí	AGU01	398.80		398.80
Aguaí 2	AGU02	399.23		399.23
Aranjuez	ARJ08		0.08	0.08
	ARJ15	744.00		744.00
Bulo Bulo	BUL01		172.10	172.10
Carrasco	CAR01	52.88		52.88
	CAR02	53.25		53.25
	CAR03	26.93		26.93
Corani	COR05	9.03		9.03
Del Sur	SUR20	297.40		297.40
	SUR21	744.00		744.00
	SUR22	225.40	0.47	225.87
	SUR30	0.17		0.17
	SUR31	0.17		0.17
	SUR32	0.15		0.15
	SUR40		0.82	0.82
	SUR42		1.48	1.48
El Alto	ALT01		6.05	6.05
	ALT02	744.00		744.00
Entre Ríos I	ERI01	624.00	120.00	744.00
	ERI02	744.00		744.00
	ERI03		304.87	304.87
	ERI04	744.00		744.00
Entre Ríos II	ERI32		27.35	27.35
	ERI41		1.78	1.78
	ERI50	332.03	4.12	336.15
	ERI51	332.03	4.12	336.15
	ERI52	332.03	4.12	336.15
Eólica El Dorado	ED001		744.00	744.00
	ED002	11.97	34.57	46.53
	ED003	639.13	0.15	639.28
	ED004		744.00	744.00
	ED005	4.48	578.45	582.93
	ED006		612.37	612.37
	ED007	6.72	30.47	37.18
	ED008	744.00		744.00
	ED009		744.00	744.00
	ED010	7.47	122.60	130.07
	ED011	8.03	97.85	105.88
	ED012	2.67		2.67
	ED013		744.00	744.00
	ED014	541.13		541.13
	ED015		744.00	744.00
Eólica San Julián	SJU01	29.33	45.52	74.85
	SJU02	744.00		744.00
	SJU03		744.00	744.00
	SJU04		744.00	744.00
	SJU05	38.18	48.02	86.20
	SJU06	744.00		744.00
	SJU07		744.00	744.00
	SJU08		744.00	744.00
	SJU09	19.57	20.28	39.85
	SJU10		744.00	744.00
	SJU11		744.00	744.00
Eólica Warnes	EWA01	4.00	279.83	283.83
	EWA02	463.25		463.25
	EWA03	56.65	61.12	117.77
	EWA04	4.90	46.70	51.60
Guabirá	GBE01	744.00		744.00
	IAG01	744.00		744.00
Guaracachi	GCH01		0.10	0.10
	GCH02		0.92	0.92
	GCH09	34.33		34.33
	GCH10		6.42	6.42
	GCH11		0.23	0.23
	GCH12		233.97	233.97
HB	CHJ		2.02	2.02
	YAN		12.95	12.95
Kanata	KAN		0.10	0.10
Miguillas	ANG01		0.22	0.22
	ANG02		0.22	0.22
	ANG03		0.22	0.22
	CHO01		0.82	0.82
	CHO02	2.62	0.82	3.43
	CHO03	3.43	0.82	4.25
	CRB	8.70	3.98	12.68
	MIG01		4.08	4.08
	MIG02		4.08	4.08

Tabla 17. Indisponibilidad de unidades de generación, expresada en horas (cont.)

Central o Sistema	Unidad	Programada	Imprevista	Total
Qollpana	QOL01	9.28		9.28
	QOL02	7.42		7.42
	QOL03	8.05		8.05
	QOL04	8.88		8.88
	QOL05	9.45	22.07	31.52
	QOL06	6.68		6.68
	QOL07	10.10		10.10
	QOL08	8.57		8.57
	QOL09	7.35	33.78	41.13
	QOL10	6.67		6.67
Quehata	QUE01		2.08	2.08
	QUE02		2.08	2.08
San Buenaventura	SBU01	744.00		744.00
San Jacinto	SJA01		0.22	0.22
San José I	SJS01	165.65		165.65
	SJS02	162.53	10.98	173.52
San José II	SJE01	179.85	2.12	181.97
	SJE02	176.25	0.35	176.60
Santa Isabel	SIS02	10.30		10.30
	SIS04	9.82		9.82
	SIS05	7.10		7.10
Solar Oruro I	ORU05		29.38	29.38
Solar Oruro II	ORU28		2.92	2.92
	ORU37		3.98	3.98
Unagro	UNA01	359.98	48.62	408.60
Valle Hermoso	VHE02		126.00	126.00
	VHE03		126.03	126.03
	VHE05		0.03	0.03
	VHE06		6.33	6.33
	VHE07		0.08	0.08
	VHE08		1.87	1.87
Warnes	WAR10		0.38	0.38
	WAR21	16.88	3.15	20.03
	WAR22	22.80		22.80
	WAR30	267.00		267.00
	WAR31	280.02		280.02
	WAR32	267.00		267.00
	WAR40		0.30	0.30
Yunchará	YUN01		13.15	13.15
	YUN02		13.17	13.17
Zongo	BOT02	26.17		26.17
	BOT03	8.13	2.00	10.13
	CHU01	2.95		2.95
	CUT05	2.72		2.72
	HAR01	744.00		744.00
	HAR02	744.00		744.00
	HUA01	2.95		2.95
	SAI	10.10		10.10
	SR001		5.82	5.82
	SR002	9.50	17.95	27.45
	ZON	40.88	10.38	51.27

Tabla 17.1 Indisponibilidad (Transmisión), expresada en horas

Componente	Programada	Imprevista	Total
ARO-VHE11502	12.15	0.52	12.67
ATGCH23001	11.10		11.10
ATGCH23002	11.05		11.05
ATPRA23001		0.12	0.12
ATPUN23001		1.00	1.00
ATSJO230		0.35	0.35
ATWAR23001		0.23	0.23
BEL-GCH23001	11.02		11.02
CAT-OCU115	13.68	0.95	14.63
CAT-SAC115	7.92	0.55	8.47
CHS-CUM115	10.90		10.90
COR-ARO11501	117.85	4.13	121.98
CPKEN115	7.20		7.20
CPPLA11501		12.60	12.60
CPPOT11501		0.48	0.48
GUA-PRA23001	17.30	0.03	17.33
IRP-SAC11501	7.80		7.80
OCU-POT115	172.83	0.63	173.47
PAY-QQL11501	4.75	1.43	6.18
PRA-TRI11501		0.38	0.38
REPUN23002	15.87		15.87
REUYU23001	33.58		33.58
REYUC11501		0.40	0.40
SAB-ARO11501	4.72	1.40	6.12
SAB-PAY11501	4.73	1.42	6.15
SAN-PAG23001	4.27		4.27
SAN-PCA23002	2.20	0.00	2.20
SB0-MOX115	6.72		6.72
SIS-SAB11501	4.72	1.38	6.10
SIS-SJO115		0.35	0.35
TRN-GUA23002		0.63	0.63
TRPRA11501		1.03	1.03
VHE-IRP11501	3.70	0.07	3.77
WAR-BEL23002	7.88		7.88
WAR-SJU23001		0.05	0.05
WAR-URU23001	8.37		8.37
YUC-SBU115		0.93	0.93

18. PRECIOS DE GAS NATURAL - DICIEMBRE DE 2025

Los precios de gas (sin IVA) para las centrales térmicas fueron los siguientes:

Tabla 18. Precios de gas (sin IVA)

CENTRAL	PRECIO DECLARADO US\$/MPC	PODER CALORÍFICO INFERIOR BTU/PC	PRECIO US\$/MMBTU
ALT	1.1310	938.48	1.2051
ARJ	1.1310	971.30	1.1644
BUL	1.1310	896.39	1.2617
CAR	1.1310	917.91	1.2321
ERI	1.1310	917.91	1.2321
GCH	1.1310	920.90	1.2281
SUR	1.1310	916.95	1.2334
VHE	1.1310	916.59	1.2339
WAR	1.1310	925.09	1.2226

19. DESPACHO DE CARGA PROGRAMADO Y REALIZADO - DICIEMBRE DE 2025

Tabla 19. Despacho de carga programado y realizado

CENTRAL/SISTEMA	PROGRAMACIÓN DE MEDIANO PLAZO GWh	DESPACHO DIARIO PREVISTO GWh	DESPACHO DIARIO REAL GWh
CORANI	132.28	128.24	128.54
ZONGO	106.48	70.58	87.02
MIGUILLAS	10.58	8.09	11.19
GUARACACHI	2.89	109.28	101.44
-Despacho Económico	2.53	14.77	12.19
-Forzada	0.36	94.18	87.55
-Reserva Fría	0	0.33	1.69
SANTA CRUZ	0	0.43	1.00
-Despacho Económico	0	0	0
-Reserva Fría	0	0.43	1.00
ARANJUEZ	0.99	1.78	3.53
-Despacho Económico	0.01	0.37	0.86
-Forzada	0.98	1.42	2.67
ARANJUEZ DUAL (*)	0	0	0
VALLE HERMOSO	0.12	2.34	3.82
-Despacho Económico	0.04	1.56	2.77
-Forzada	0.08	0.56	0.62
-Reserva Fría	0	0.22	0.42
CARRASCO	0	0	0
ALTO	0	0	0.36
-Despacho Económico	0	0	0.27
-Forzada	0	0	0.09
BULO BULO	5.75	7.31	6.09
-Despacho Económico	1.49	6.88	4.73
-Forzada	4.26	0.44	1.36
ENTRE RÍOS	227.05	188.55	162.96
-Despacho Económico	168.58	154.68	101.61
-Forzada	58.47	33.87	61.21
-Reserva Fría	0	0	0.14
MOXOS (*)	0	0	0
TÉRMICA DEL SUR	127.19	134.34	153.44
-Despacho Económico	60.59	25.72	32.27
-Forzada	65.49	108.62	121.17
-Reserva Fría	1.10	0	0
CENTRAL WARNES	303.43	276.53	217.43
-Despacho Económico	290.68	230.46	162.48
-Forzada	12.76	46.07	54.95
GUABIRÁ	0	0	0
UNAGRO	0	1.45	1.27
SAN BUENAVENTURA	0	0	0
IAGSA	0	0	0
AGUAÍ	0	1.20	2.42
AGUAÍ 2	0	15.57	16.58
KANATA	1.29	1.52	2.14
TAQUESI	46.39	29.77	38.76
QUEHATA	0.80	0.22	0.48
SAN JACINTO	3.93	1.69	1.81
MISICUNI	10.64	13.81	13.69
EÓLICA QOLLPANA	3.04	2.51	2.83
EÓLICA WARNES	3.44	3.03	3.12
EÓLICA SAN JULIÁN	10.20	3.49	3.57
EÓLICA EL DORADO	12.55	6.22	5.58
SOLAR YUNCHARÁ	0.79	0.75	0.92
SOLAR UYUNI I	10.83	12.17	11.31
SOLAR UYUNI II	0.55	0.55	0.51
SOLAR ORURO	17.01	16.90	17.02
TOTAL	1038.21	1038.33	998.84
RESUMEN			
Despacho Económico	894.7	752.2	666.0
Despacho Forzado	142.4	285.4	329.6
Reserva Fría	1.1	0.78	3.3
TOTAL	1038.2	1038.3	998.8

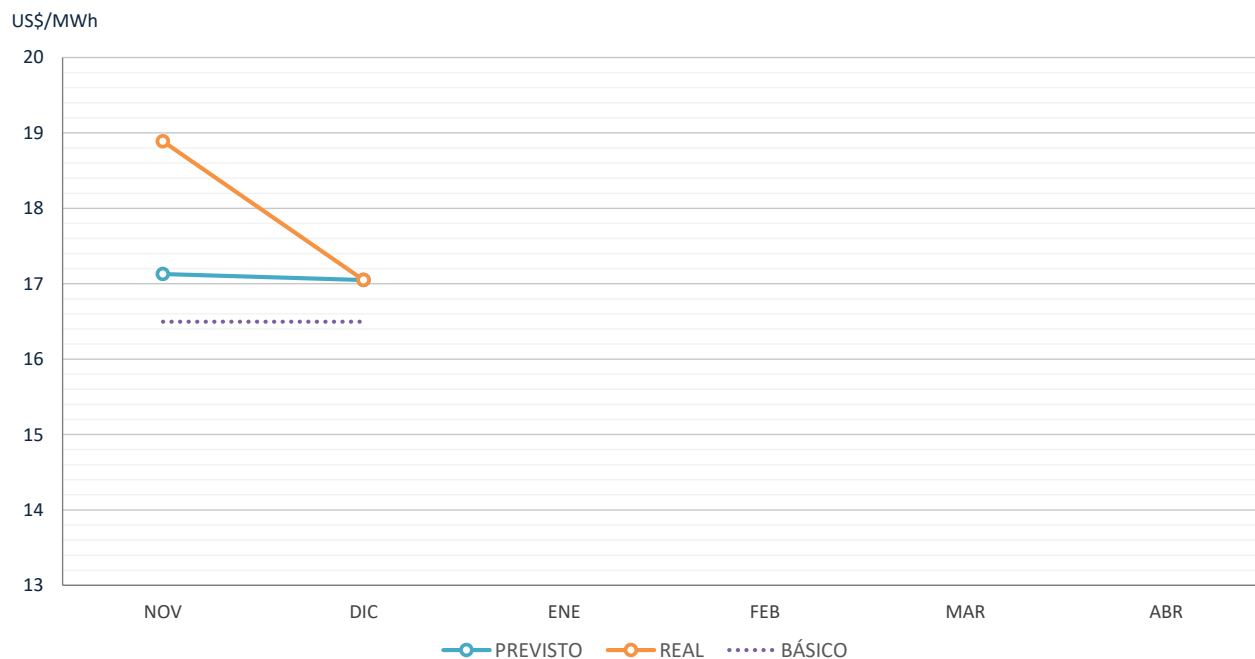
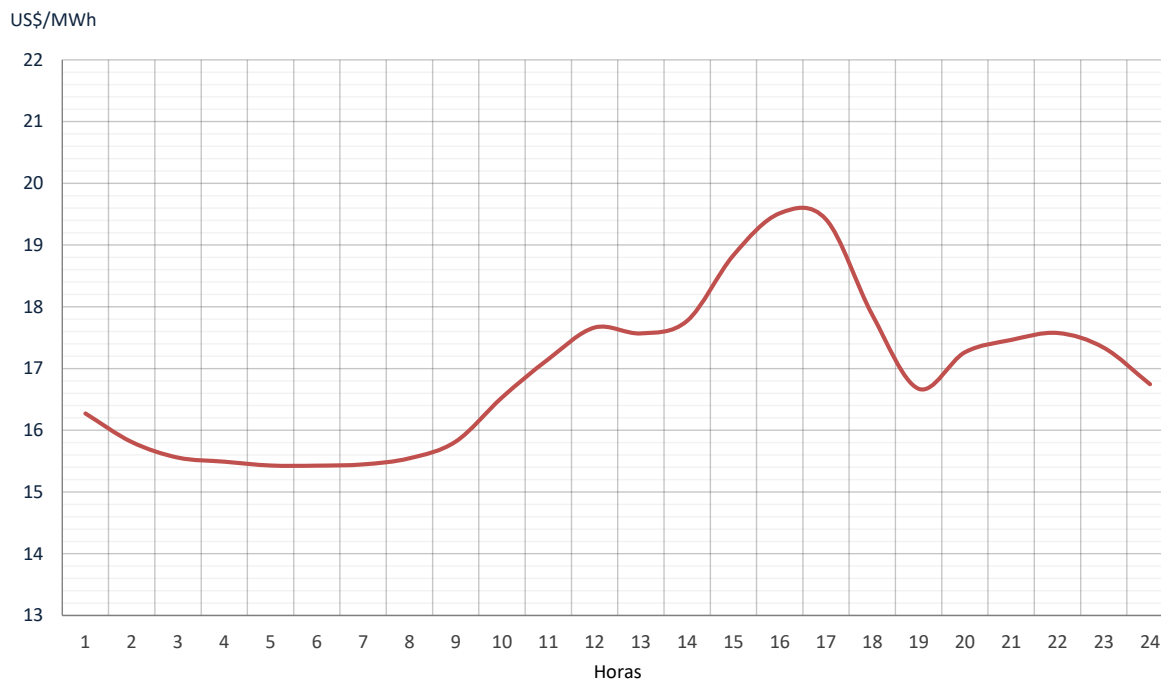
Nota: Informe de Precios de Nodo Periodo Noviembre 2025 - Abril 2026.

20. COSTOS MARGINALES DE GENERACIÓN - DICIEMBRE DE 2025

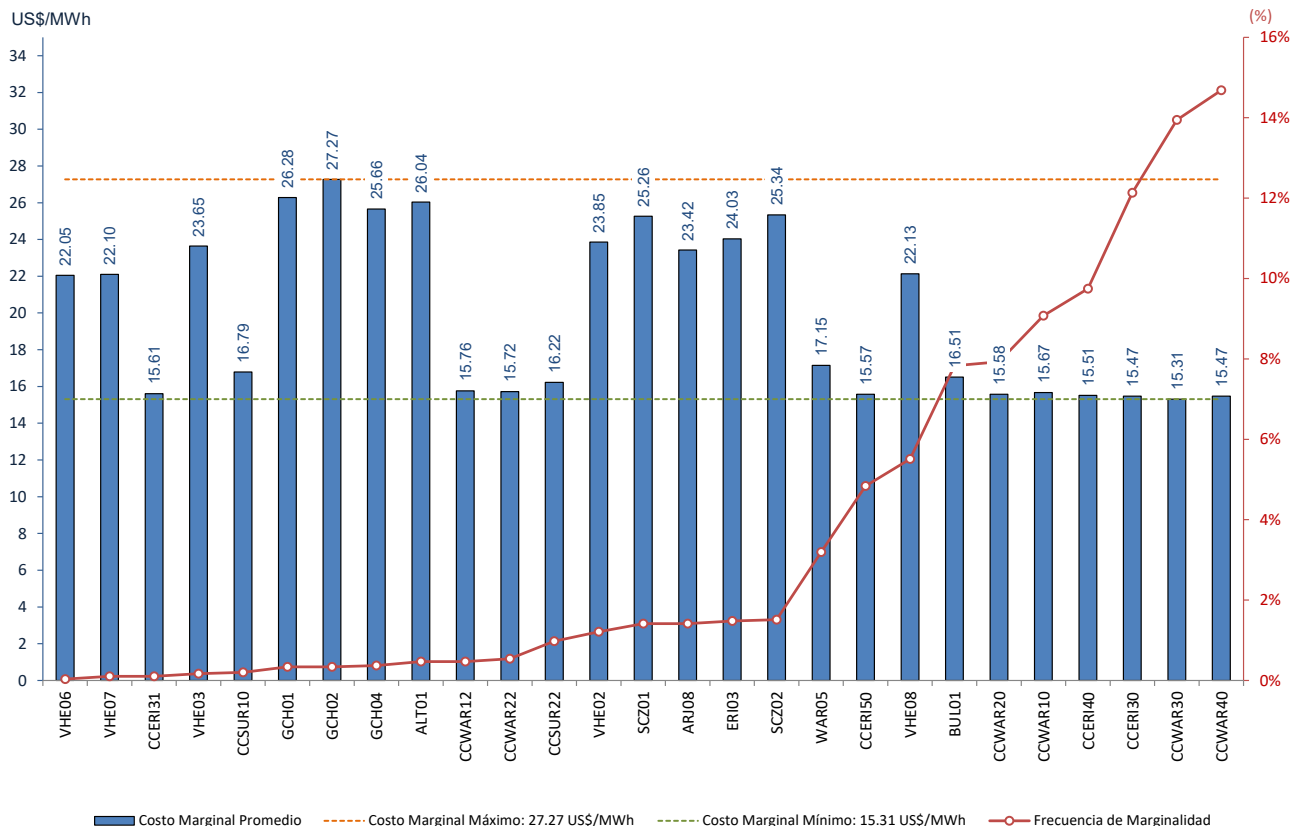
El costo marginal medio de generación fue de 17.05 US\$/MWh (sin IVA), mientras que el valor esperado en la programación estacional fue 17.05 US\$/MWh.

Las diferencias entre el costo marginal y el precio de nodo observadas, se explican porque en el precio de nodo se incluye el costo de energía forzada y la influencia de la red de transmisión (factores de nodo).

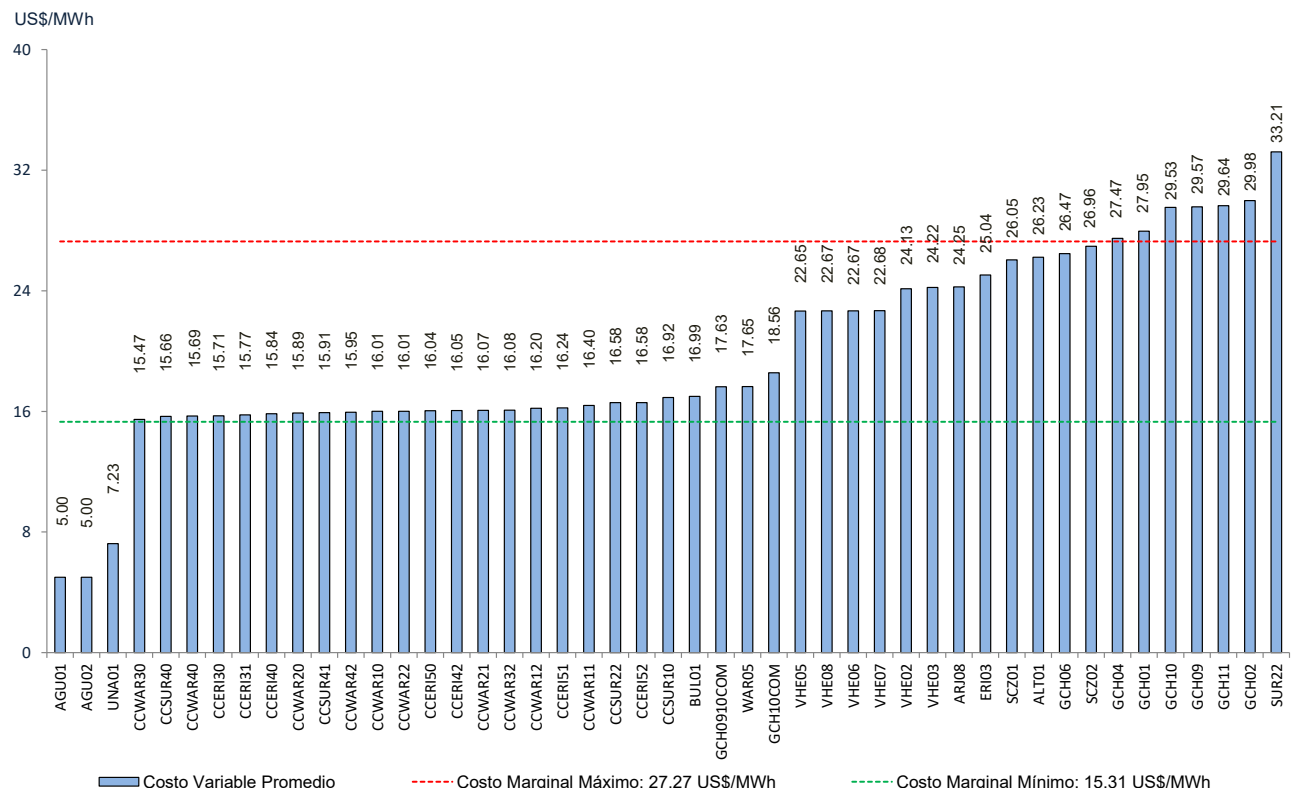
20.1 COSTOS MARGINALES DE GENERACIÓN HORARIOS PROMEDIOS DEL MES:



21. UNIDAD MARGINAL, COSTO MARGINAL PROMEDIO Y FRECUENCIA DE MARGINALIDAD - DICIEMBRE DE 2025



22. COSTOS VARIABLES PROMEDIOS MENSUALES - DICIEMBRE DE 2025



Nota.- No se presentan los costos de las unidades : ALT02, ARJ01, ARJ02, ARJ03, ARJ09, ARJ11, ARJ12, ARJ13, ARJ14, ARJ15, BUL03, CAR01, CAR02, CAR03, CCER132, CCER141, CCSUR11, CCSUR12, CCSUR42, CCWAR31, CCWAR41, ERI01, ERI02, ERI04, GBE01, GCH09COM, GCH12, IAG01, MOA02, MOA05, MOA06, MOA07, MOA08, MOA12, SBU01, CCSUR20, CCSUR21, WAR12, SUR11, SUR12, SUR21, WAR11, WAR21 y WAR22 debido a que dichas unidades se encontraban con indisponibilidad forzada, programada o no fueron despachadas.

23. COSTOS MARGINALES EN NODOS DE CONSUMO (US\$/MWh) - DICIEMBRE DE 2025

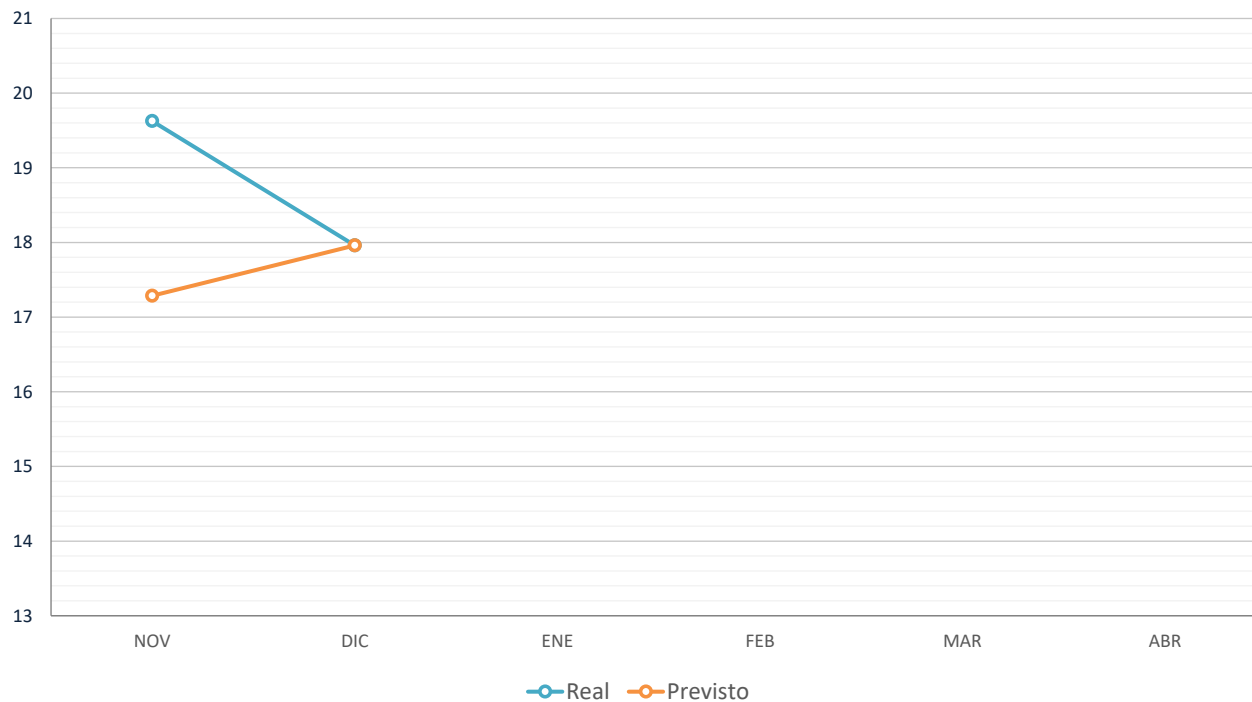
Tabla 23. Costo Marginal en nodos de consumo

AGENTE	REFERENCIA SEMESTRAL	ESPERADO MES	REAL MES
CRE	16.96	16.74	18.12
DELAPAZ	17.12	16.58	17.72
ELFEC	16.85	16.33	17.32
ENDE DEORURO	17.24	16.75	17.70
SEPSA	17.57	17.26	19.20
CESSA	17.20	16.85	18.87
ENDE	16.27	16.11	17.94
SETAR	15.83	15.72	17.42
ENDE DELBENI	17.08	16.79	17.45
EMDEECRUZ	0.00	0.00	18.45
EMVINTO	17.06	16.57	17.45
COBOCE	17.18	16.63	17.69
EMSC	16.53	16.34	18.11
YLB	16.64	16.46	18.21
LAS LOMAS	16.85	16.83	17.18
LUTUM BETIS	15.92	15.82	17.58
EMPACAR	17.06	16.54	17.55
TOTAL		17.96	17.96

Tipo de cambio: 6.96 Bs/US\$

23.1 COSTOS MARGINALES PREVISTOS Y REALES EN NODOS

US\$/MWh



24. EVOLUCIÓN DE COSTOS MARGINALES DE ENERGÍA EN NODOS DE CONSUMO A DICIEMBRE DE 2025

US\$/MWh (sin impuestos)



25. PRECIOS MONÓMICOS (ENERGÍA+POTENCIA+PEAJE POR TRANSMISIÓN) - DICIEMBRE DE 2025

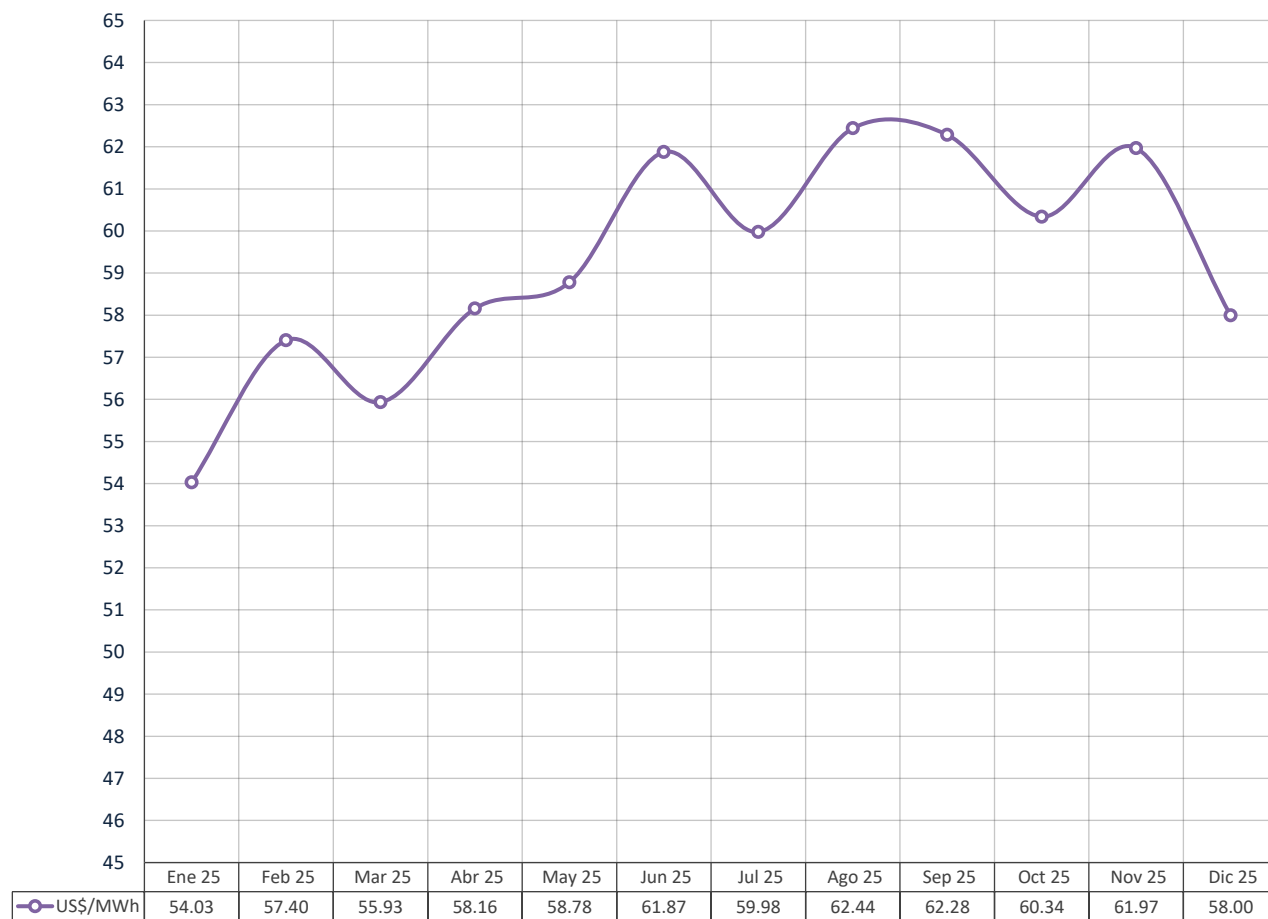
Tabla 25. Precios Monómicos

	Energía US\$/MWh	Potencia US\$/MWh	Peaje US\$/MWh	Monómico US\$/MWh
CRE	19.44	21.13	18.47	59.04
DELAPAZ	19.02	21.66	18.75	59.43
ELFEC	18.61	20.69	18.54	57.83
ENDE DEORURO	18.95	22.24	18.99	60.18
SEPSA	20.43	20.46	16.27	57.16
CESSA	20.14	25.20	20.96	66.31
ENDE	19.19	23.10	19.45	61.74
SETAR	18.71	23.30	20.03	62.04
ENDE DELBENI	18.74	25.71	22.16	66.61
EMDEECRUZ	19.97	3.88	3.40	27.24
EMVINTO	18.71	15.32	13.20	47.23
COBOCE	18.90	8.66	7.51	35.07
EMSC	19.35	14.35	11.93	45.63
YLB	19.48	21.17	17.47	58.12
LAS LOMAS	18.64	8.61	7.61	34.85
LUTUM BETIS	18.85	16.71	14.25	49.81
EMPACAR	18.79	13.99	12.03	44.81
TOTAL	19.26	20.77	17.97	58.00

Tipo de cambio 6.96 Bs/US\$

25.1 EVOLUCION MENSUAL EN EL MEM

US\$/MWh (sin impuestos)



26. TRANSACCIONES ECONÓMICAS EN EL MEM - DICIEMBRE DE 2025

Las transacciones económicas se elaboran sobre la base del despacho de carga efectuado, los costos marginales y otros parámetros que se indican a continuación:

Precio del gas con IVA (25/11/2025): 1.30 US\$/MPC

Indice de Precios IPC (Octubre 2025): 145.70

Tipo de Cambio del dólar (25/11/2025): 6.96 Bs/US\$

Tabla 27. Cargos por inyecciones en el MEM (sin IVA)

Central	Energía			Energías Renovables			Potencia Firms Remunerada			R. F. / P. D. / C. U.			Paño ENDE Trans.			Paño ENDE			Paño Miles ENDE			Total US\$	Promedio US\$/MWh	
	kWh	US\$/MWh	US\$	kW	US\$/kW	US\$	kW	US\$/kW	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh				
TOTAL - ENDE CORANI S.A.	27,302,663	16.57	453,386	0	63,865	9.48	603,592	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	116,534	0	4.26	942,445	34.44		
	43,793,055	16.53	724,113	0	89,860	9.50	853,944	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	186,509	0	4.26	1,381,548	31.78		
	24,894,483	16.00	398,202	0	41,612	9.79	407,504	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	108,022	0	4.26	699,683	28.11		
	28,083,642	15.98	448,865	0	51,285	9.79	502,289	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	119,065	0	4.26	831,520	29.61		
	596,432	16.60	9,900	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	2,940	0	4.26	7,860	12.34	
	2,141,513	16.73	35,626	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	9,120	0	4.26	182,626	65.37	
	126,871,788	16.32	2,070,296	0	9,611	246,622	2,389,299	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	540,331	0	4.26	4,053,362	35.78		
	96,866,585	16.01	1,534,561	0	154,622	10.17	1,575,961	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	411,686	0	4.26	3,409,930	36.79		
	1,390,724	16.39	22,724	0	1,914	19,297	185,341	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	5,938	0	4.26	148,022	10.92		
	1,270,778	17.82	22,643	0	0	10.08	19,297	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	36,327	0	4.26	36,327	28.74		
TOTAL - ENDE CORANI S.A.	126,871,788	16.32	2,070,296	0	9,611	246,622	2,389,299	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	540,331	0	4.26	4,053,362	35.78		
	96,866,585	16.01	1,534,561	0	154,622	10.17	1,575,961	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	411,686	0	4.26	3,409,930	36.79		
	1,390,724	16.39	22,724	0	1,914	19,297	185,341	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	5,938	0	4.26	148,022	10.92		
	1,270,778	17.82	22,643	0	0	10.08	19,297	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	36,327	0	4.26	36,327	28.74		
	0	0.00	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	0	0	0	0		
	3,369,998	24.73	83,354	0	13,935	10.71	149,218	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	5,142	0	4.26	271,236	80.40		
	29,257	16.63	29,757	0	7,530	10.42	79,443	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	7,618	0	4.26	109,381	56.23		
	1,798,852	16.63	29,757	0	7,530	10.42	79,443	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	7,618	0	4.26	109,381	56.23		
	861,326	16.10	13,867	98,122	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	47,717	0	4.26	583,960	70.28	
	443,221	Yuni	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	2,157	0	4.26	35,589	70.28	
TOTAL - ENDE GUARACACHI S.A.	117,004,202	16.83	8,522	0	178,201	10.22	1,820,889	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	15,715	0	4.26	168,750	167.69		
	508,414	Yuni (Fase II)	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	15,715	0	4.26	168,750	167.69	
	3,689,912	24.50	90,396	0	37,810	9.89	373,831	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	170,238	0	4.26	480,660	577.20		
	212,750	16.92	-3,600	0	0	0	484,259	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	0	0	0.000	0	0		
	278,757	8.258	0	11,258	10.33	116,299	0	37,529	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	1,187	0	4.26	180,899	577.20	
	El Alto	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	0	0	0.000	0	0	
	3,755,919	23.31	95,055	0	49,068	9.99	490,130	0	3.29	212,046	0	0.16	10,405	0	44,907	0.11	7,039	0.00	0	0.11	1,260,309	32.75		
	64,429,685	17.43	1,122,781	0	122,224	10.32	1,281,934	0	3.29	11,318	0.16	1,318	0.16	555	0.70	2,397	0.11	376	0.00	0	0.11	2,110,317	25.48	
	34,581,196	16.45	58,778	0	4,587	9.92	45,489	0	3.29	54,604	0.16	2,679	0.16	1,813	0.70	11,564	0.11	1,813	0.00	0	0.11	486,433	28.11	
	16,591,185	17.51	289,573	0	24,281	10.19	247,520	0	3.29	10,428	0.16	2,679	0.16	1,813	0.70	11,564	0.11	1,813	0.00	0	0.11	486,433	28.11	
TOTAL - ENDE CORANI S.A.	10,749,028	17.31	186,109	0	20,146	10.31	207,615	0	3.29	35,376	0.16	1,736	0.16	7,492	0.70	16,376	0.11	1,736	0.00	0	0.11	347,945	32.37	
	171,238	10.29	1,762,567	0	171,238	10.29	1,762,567	0	3.29	313,344	0.16	15,376	0.16	1,040	0.70	66,361	0.11	1,040	0.00	0	0.11	3,012,327	62.22	
	16,552,242	17.39	1,655,242	0	171,238	10.29	1,762,567	0	3.29	18,928	0.16	629	0.16	2,409	0.70	357,844	0.11	628	0.00	0	0.11	357,844	62.22	
	20,662	118,603	20,662	26,933	9.79	263,574	0	3.29	125,331	0.16	6,150	0.16	920	0.70	26,543	0.11	4,160	0.00	0	0.11	1,304,467	34.25		
	38,081,488	16.68	635,127	0	86,106	9.66	881,524	0	3.29	6,847	0.16	336	0.16	1,450	0.70	1,450	0.11	227	0.00	0	0.11	97,604	46.92	
	0	0.00	0	0	0	0	0	0.000	0	3.29	6,847	0.16	336	0.16	1,450	0.70	1,450	0.11	227	0.00	0	0.11	97,604	46.92
	2,080,385	17.42	36,243	0	7,099	9.89	70,221	0	3.29	6,847	0.16	336	0.16	1,450	0.70	1,450	0.11	227	0.00	0	0.11	97,604	46.92	
	36,243	17.42	36,243	0	7,099	9.89	70,221	0	3.29	6,847	0.16	336	0.16	1,450	0.70	1,450	0.11	227	0.00	0	0.11	97,604	46.92	
	2,080,385	17.42	36,243	0	7,099	9.89	70,221	0	3.29	6,847	0.16	336	0.16	1,450	0.70	1,450	0.11	227	0.00	0	0.11	97,604	46.92	
	TOTAL - SYNERGIA	0	0.00	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	0	0	0.000	0	0
TOTAL - ENDE VALLE HERMOSO S.A.	489,454	17.06	7,838	0	1,915	10.31	19,735	0	3.29	1,512	0.16	74	0.16	320	0.70	50	0.00	0	0.00	0	0.00	25,616	55.75	
	51,323	37.37	1,918	0	51,323	0	64,088	0	3.29	1,512	0.16	74	0.16	320	0.70	50	0.00	0	0.00	0	0.00	25,616	55.75	
	185,714,755	17.18	2,891,687	0	277,476	9.78	2,714,699	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	219	0	4.26	65,787	1,281.82		
	148,905,393	17.06	2,540,362	0	156,112	10.16	1,595,863	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	667,429	0	4.26	4,738,958	30.24		
	250,876,525	17.50	4,390,715	0	403,235	10.66	4,056,123	0	290,551	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	634,169	0	4.26	3,752,626	25.40		
	9,624,702	9.99	93,823	0	93,823	9.99	8,596,695	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	1,068,406	0	4.26	1,378,378	29.41		
	-29,165	17.12	-500	0	0	0	20,039	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	2,370,277	0	4.26	15,963,749	19.59		
	0	0.00	0	0	0	0	20,039	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	19,539	0	4.26	19,539	0		
	13,562,143	17.07	231,482	0	117,600	9.89	1,163,267	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	57,769	0	4.26	1,336,699	98.58		
	8,446,228	17.13	144,596	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	64,311	0	4.26	543,191	64.31	
TOTAL - ENDE ANDINA S.A.M.	8,478,133	17.13	145,243	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	38,107	0	4.26	510,581	60.22	
	3,039,888	16.58	50,392	0	401,466	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	12,946	0	4.26	390,656	115.35	
	50,392	16.58	50,392	0	401,466	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	12,946	0	4.26	390,656	115.35	
	3,439,886	16.51	56,807	0	232,236	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	274,393	0	4.26	274,393	79.77	
	3,439,886	16.51	56,807	0	232,236	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	274,393	0	4.26	274,393	79.77	
	3,439,886	16.51	56,807	0	232,236	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	274,393	0	4.26	274,393	79.77	
	3,439,886	16.51	56,807	0	232,236	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	274,393	0	4.26	274,393	79.77	
	3,439,886	16.51	56,807	0	232,236	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	4.26	274,393	0	4.26	274,393	79.77	

Nota.- La Potencia Firme Remunerada corresponde a la Potencia Firme afectada por los descuentos por indisponibilidad de unidades de generación.

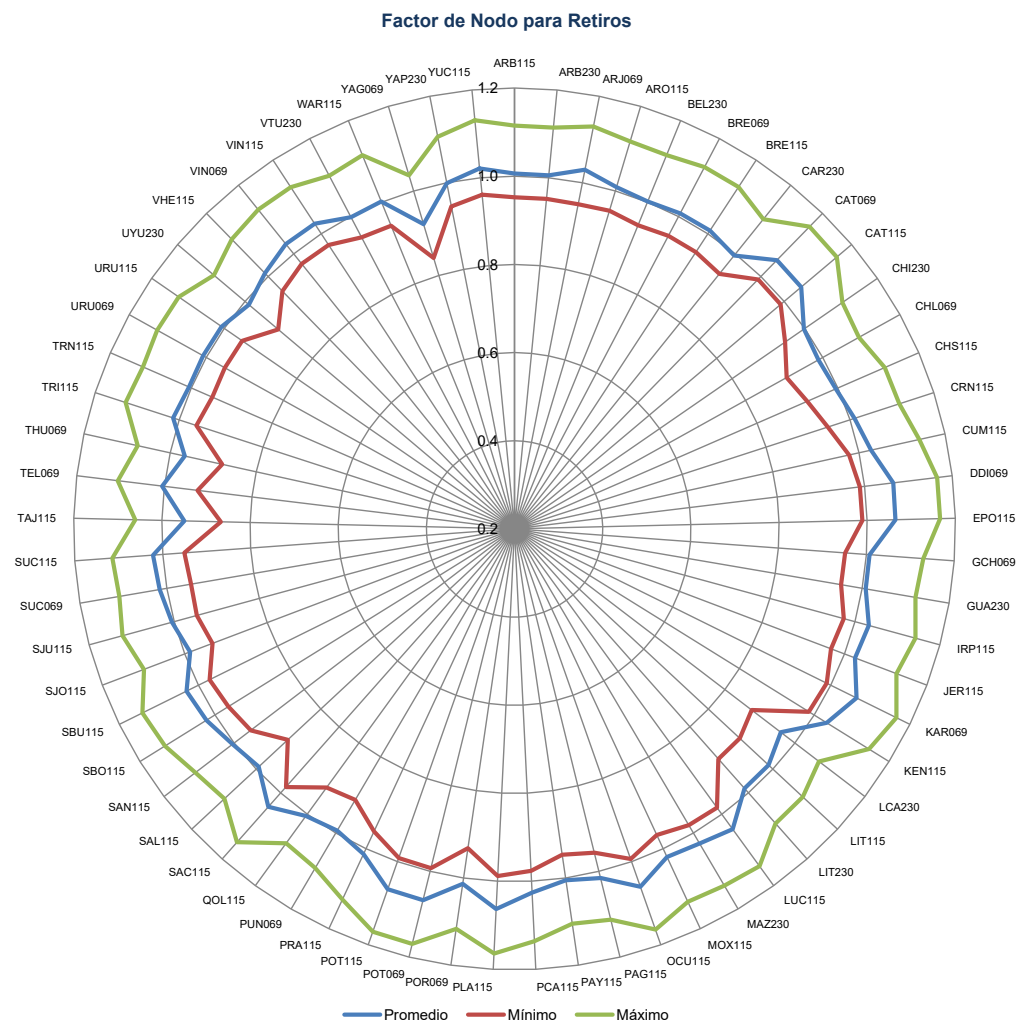
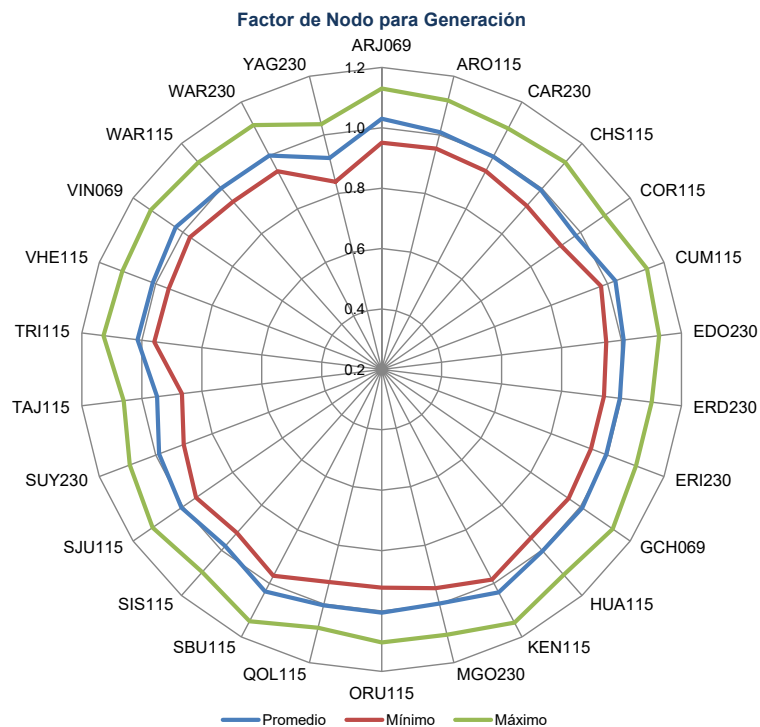
Tipo de cambio

28. CARGO POR RETIROS EN EL MEM - DICIEMBRE DE 2025

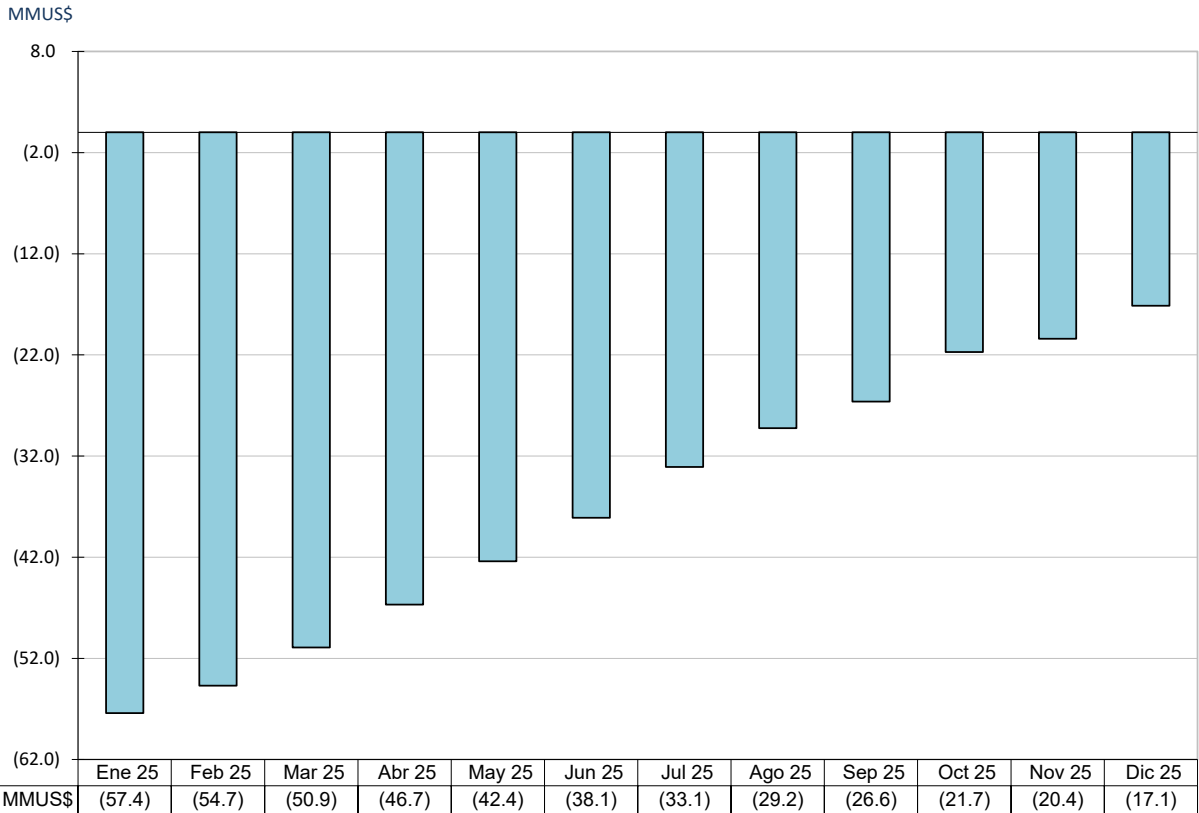
Tabla 28. Cargos por retiros de energía y potencia (sin IVA)

Agente	Energía			Energías Renovables			Potencia de Punta			R. F. / P. D. / C. U.		Peaje ENDE TRANS.		Peaje ISA		Peaje ENDE		Peaje TESA		Compensación	Total	Promedio
	kWh	US\$/MWh	US\$	Renovables	US\$/kW	kW	US\$	US\$/kW	US\$	US\$/kW	US\$	US\$/kW	US\$	US\$/kW	US\$	US\$/kW	US\$	US\$/kW				
Guaracachi	135,870.688	18.57	2,523,737	168,907	10.17	247,200	2,513.004	0.83	204,514	7.30	1,804,900	0.34	84,295	1.72	424,875	0.23	57,010	0	7,781,243	57.27		
Urubó	50,347.362	17.88	900,236	76,428	10.16	132,490	1,346,089	0.83	109,612	7.30	967,359	0.34	45,179	1.72	227,717	0.23	30,556	0	3,703,176	73.55		
Urubó 115 kV	11,703.252	17.65	206,536	16,327	10.14	22,590	229,139	0.83	18,689	7.30	164,938	0.34	7,703	1.72	38,827	0.23	5,210	0	687,369	58.73		
Arboleda	11,211.358	16.84	188,837	15,232	9.99	4,480	44,744	0.83	3,706	7.30	32,710	0.34	1,528	1.72	7,700	0.23	1,033	0	295,490	26.36		
Warnes	66,861.458	18.71	1,251,216	85,796	10.11	117,350	1,186,962	0.83	97,086	7.30	856,816	0.34	40,016	1.72	201,695	0.23	27,064	0	3,746,652	56.04		
Brechas	19,104.131	17.78	339,736	28,478	10.16	50,950	517,679	0.83	42,152	7.30	372,005	0.34	17,374	1.72	87,570	0.23	11,750	0	1,416,745	74.16		
Brechas	26,364.993	17.31	456,262	34,032	10.17	42,630	433,697	0.83	35,269	7.30	311,258	0.34	14,537	1.72	73,270	0.23	9,832	0	1,368,156	51.89		
Troncos	3,647.213	17.41	63,487	4,923	10.14	7,400	75,035	0.83	6,122	7.30	54,030	0.34	2,523	1.72	12,719	0.23	1,707	0	220,546	60.47		
Troncos - Las Misiones	6,433.396	17.31	111,363	8,273	10.14	15,600	158,183	0.83	12,906	7.30	113,901	0.34	5,320	1.72	26,812	0.23	3,598	0	440,356	68.45		
Yapacani	6,490.775	17.28	112,139	8,293	9.95	12,820	127,506	0.83	10,606	7.30	93,604	0.34	4,372	1.72	22,034	0.23	2,957	0	381,511	58.78		
Belgica	3,715.139	18.49	68,676	4,951	10.08	20,860	210,210	0.83	17,258	7.30	152,307	0.34	7,113	1.72	35,853	0.23	4,811	0	501,179	134.90		
San Julián	34,319.657	17.26	592,392	45,166	10.13	49,370	500,165	0.83	40,845	7.30	360,469	0.34	16,835	1.72	84,855	0.23	11,386	0	1,652,112	48.14		
Camiri - Cordillera	3,292.345	18.86	62,009	4,246	10.71	6,090	65,213	0.83	5,038	7.30	44,465	0.34	2,077	1.72	10,467	0.23	1,405	0	195,010	59.23		
Guarayos	2,802.887	17.33	48,562	3,612	10.19	5,950	60,630	0.83	4,923	7.30	43,443	0.34	2,029	1.72	10,227	0.23	1,372	0	174,798	62.36		
TOTAL CRE	382,164.654	18.12	6,925,278	504,664	10.15	735,780	7,468,256	0.83	608,727	5,372,206	250,901	1,264,622	169,689	0	22,564,343	57.27	0	22,564,343	57.27	0	22,564,343	57.27
Kenko	89,555.432	17.78	1,592,517	114,779	10.32	205,630	2,123,073	0.83	170,122	7.30	1,501,382	0.34	70,120	1.72	353,427	0.23	47,423	0	5,972,844	66.69		
Cumbre	54,392.971	17.71	963,491	71,313	10.19	77,180	786,756	0.83	63,853	7.30	563,520	0.34	26,318	1.72	132,653	0.23	17,800	0	2,625,703	48.27		
Chusipata	3,699.600	17.05	63,068	4,659	9.66	6,430	62,096	0.83	5,320	7.30	46,948	0.34	2,193	1.72	11,052	0.23	1,483	0	196,818	53.20		
Caranavi	7,917.879	17.28	136,823	9,736	9.99	16,830	168,114	0.83	13,924	7.30	122,882	0.34	5,739	1.72	28,927	0.23	3,881	0	490,027	61.89		
San Buenaventura	714.814	17.87	12,771	930	10.36	1,430	14,817	0.83	1,163	7.30	10,441	0.34	488	1.72	2,458	0.23	330	0	43,417	60.70		
Paica	913.868	17.83	16,293	1,227	10.20	1,300	13,256	0.83	1,076	7.30	9,492	0.34	443	1.72	2,234	0.23	300	0	44,321	48.50		
Choquetungo	23,687.951	17.73	420,089	32,145	10.24	44,540	455,976	0.83	36,849	7.30	325,203	0.34	15,168	1.72	76,553	0.23	10,272	0	1,372,275	57.93		
Conformista	211.326	17.95	3,792	284	10.31	610	6,286	0.83	505	7.30	4,454	0.34	208	1.72	1,048	0.23	141	0	16,718	79.11		
TOTAL - DELAPAZ	181,093.839	17.72	3,208,845	235,072	10.26	353,960	3,630,376	0.83	292,831	2,584,322	120,697	608,352	81,630	0	10,762,124	57.27	0	10,762,124	57.27	0	10,762,124	57.27
Arocasqui	17,245.372	17.29	298,227	22,143	9.86	57,560	567,792	0.83	47,621	7.30	420,267	0.34	19,628	1.72	98,931	0.23	13,275	0	1,487,883	86.28		
Valle Hermoso	70,902.818	17.43	1,229,178	89,888	9.89	143,420	1,418,671	0.83	118,655	7.30	1,047,163	0.34	48,906	1.72	246,503	0.23	33,076	0	4,232,041	60.03		
Ipa Ipa	975.746	17.76	17,330	1,211	10.23	1,820	18,615	0.83	1,506	7.30	13,289	0.34	621	1.72	3,128	0.23	420	0	56,119	57.51		
Chimora	6,319.004	17.18	108,533	8,091	9.80	14,370	140,837	0.83	11,889	7.30	104,921	0.34	4,900	1.72	24,698	0.23	3,314	0	407,183	64.44		
San José	71,779	16.82	1,207	89	9.62	150	1,443	0.83	124	7.30	1,095	0.34	51	1.72	258	0.23	35	0	4,303	59.94		
Paracasy	5,934.101	17.29	102,580	7,768	9.89	14,170	140,134	0.83	11,723	7.30	103,460	0.34	4,832	1.72	24,355	0.23	3,268	0	398,121	67.09		
Carrasco	3,799.446	17.10	64,975	4,620	9.79	7,690	75,258	0.83	6,362	7.30	56,148	0.34	2,622	1.72	13,217	0.23	1,774	0	224,975	59.21		
Gollpana	2,453.177	17.23	42,272	2,931	9.97	5,310	52,922	0.83	4,393	7.30	38,770	0.34	1,811	1.72	9,127	0.23	1,225	0	153,451	62.55		
Villa Tunari	4,169.656	17.08	71,223	5,164	9.80	8,210	80,427	0.83	6,792	7.30	59,944	0.34	2,800	1.72	14,111	0.23	1,893	0	242,354	58.12		
Santivañez	22,886.199	17.14	392,174	30,737	9.85	6,960	68,582	0.83	5,758	7.30	50,818	0.34	2,373	1.72	11,962	0.23	1,605	0	564,011	24.64		
TOTAL - ELFEPC	134,357.298	17.32	2,327,700	172,642	9.88	259,660	2,564,682	0.83	214,823	1,895,875	88,544	446,291	59,884	0	7,770,440	57.27	0	7,770,440	57.27	0	7,770,440	57.27
Vinto	40,828.554	17.59	718,047	51,001	10.31	76,230	785,587	0.83	63,067	7.30	556,584	0.34	25,994	1.72	131,020	0.23	17,581	0	2,348,881	57.53		
Vinto 115	3.634	17.47	63	5	10.29	10	103	0.83	8	7.30	73	0.34	3	1.72	17	0.23	2	0	276	75.82		
Catavi	10,760.441	18.05	194,202	13,510	10.71	22,120	236,906	0.83	18,300	7.30	161,506	0.34	7,543	1.72	38,019	0.23	5,101	0	675,087	62.74		
Jeruçu	733.694	17.16	12,593	752	10.28	4,580	47,081	0.83	3,789	7.30	33,440	0.34	1,562	1.72	7,872	0.23	1,056	0	108,146	147.40		
Lucania	1,885.968	18.24	34,395	2,219	10.54	4,580	48,270	0.83	3,789	7.30	33,440	0.34	1,562	1.72	7,872	0.23	1,056	0	132,604	70.31		
Catavi 115	1,228.696	17.97	22,080	1,524	10.69	2,270	24,272	0.83	1,878	7.30	16,574	0.34	774	1.72	3,902	0.23	524	0	71,528	58.21		
Pagador	32,280	17.25	557	37	10.11	50	505	0.83	41	7.30	365	0.34	17	1.72	86	0.23	12	0	1,620	50.19		
TOTAL - ENDE DEORO S.A.	55,473.267	17.70	981,938	69,048	10.40	109,840	1,142,724	0.83	90,873	801,983	37,455	188,787	25,332	0	3,338,141	57.27	0	3,338,141	57.27	0	3,338,141	57.27
Sacaca	430.046	17.82	7,661	465	10.47	1,610	16,852	0.83	1,332	7.30	11,755	0.34	549	1.72	2,767	0.23	371	0	41,754	97.09		
Ocuri	963.170	18.18	17,877	1,198	11.09	2,410	26,736	0.83	1,994	7.30	17,596	0.34	822	1.72	4,142	0.23	556	0	70,921	72.14		
Potosí	7,619.379	19.47	148,361	9,459	11.41	12,180	138,950	0.83	10,0.													

29. FACTOR DE NODO MENSUAL - DICIEMBRE DE 2025



30. EVOLUCIÓN DEL FONDO DE ESTABILIZACIÓN AL MES DE DICIEMBRE DE 2025



31. NOVEDADES - DICIEMBRE DE 2025

Eventos destacables:

- Operación en Tiempo Real

01/12/2025	00:00	A partir del día jueves 28 de marzo de 2019, a hora 18:38, estuvo indisponible la unidad ERI02 debido a problema en transmisor de presión de gas. A la fecha la unidad continua indisponible.
01/12/2025	00:00	A partir del 31 de agosto, a hora 22:01, estuvo indisponible la unidad HAR02 debido a fuga de agua en túnel. A la fecha la unidad continua indisponible y COBEE está realizando los trabajos correctivos.
01/12/2025	00:00	A partir del 1 de septiembre, a hora 00:58, estuvo indisponible la unidad HAR01 debido a fuga de agua en túnel. A la fecha la unidad continua indisponible y COBEE está realizando los trabajos correctivos.
01/12/2025	00:00	A partir del 19 de noviembre, a hora 11:56, estuvo indisponible la unidad ERI01 debido a falla en el arranque, alta temperatura en el difusor. A la fecha la unidad continua indisponible.
01/12/2025	00:00	A partir del 29 de noviembre a hora 17:00, estuvo indisponible la unidad VHE02 debido a restricción en suministro de gas. En fecha 6 de diciembre a hora 06:00, ENDE VALLE HERMOSO declaró la disponibilidad de la unidad.
01/12/2025	00:00	A partir del 29 de noviembre a hora 18:54, estuvo indisponible la unidad VHE03 debido a restricción en suministro de gas. En fecha 6 de diciembre a hora 06:00, ENDE VALLE HERMOSO declaró la disponibilidad de la unidad.
01/12/2025	00:00	A partir del 29 de noviembre a hora 17:25, estuvo indisponible la unidad ALT01 debido a restricción en suministro de gas. En fecha 1 de diciembre a hora 06:00, ENDE VALLE HERMOSO declaró la disponibilidad de la unidad.
01/12/2025	00:00	A partir del 30 de noviembre a 09:15, estuvo indisponible la unidad GCH12 debido a falla en el arranque, falla en bloque hidráulico de las válvulas de control. En fecha 2 de diciembre a hora 06:34, ENDE GUARACACHI declaró la disponibilidad de la unidad.
01/12/2025	11:58	De hora 11:58 a 23:53, estuvo indisponible la unidad ERI03 debido a restricción en suministro de gas.
03/12/2025	15:49	De hora 15:49 a 15:52, estuvo indisponible la línea en 230 kV Warnes – San Julián N° 1 debido a causa no determinada.
03/12/2025	20:55	De hora 20:55 a 24:00, estuvo indisponible la unidad SRO02 debido a baja presión en penstock. En fecha 4 de diciembre a hora 12:08, COBEE declaró la disponibilidad de la unidad.
04/12/2025	23:01	De hora 23:01 a 24:00, estuvo indisponible la unidad SUR42 debido a baja presión de aceite del sistema de lubricación. En fecha 5 de diciembre a hora 00:30, ENDE ANDINA declaró la disponibilidad de la unidad.
05/12/2025	13:56	A hora 13:56:26, debido a descargas atmosféricas, se produjo la desconexión del autotransformador ATSJO230, línea en 115 kV Santa Isabel - San José, el transformador TRSJO11501 con 0.16 MW, la línea en 230 kV Carrasco – Bulu Bulu, los transformadores TRBUL23001, TRBUL23002, TRBUL23003, disparando la unidad BUL01 (40.1 MW), COBOCE informó que debido a la protección bajo voltaje se desconectó 7.5 MW de carga, LAS LOMAS informó la desconexión de carga del área de laminación por operación de la protección de sobre tensión. Asimismo, se produjo la desconexión de los transformadores TRRGV11501 y TRRGV11502 de S/E Refinería Gualberto Villarreal al abrir por operación del relé de sobrefrecuencia los interruptores 524 y 526 en 10.5 kV. Simultáneamente, por operación de la protección de sobrecorriente dispararon las unidades VHE06 y VHE08.
05/12/2025	13:57	A partir del 5 de diciembre a hora 13:57, estuvo indisponible la unidad ERI03 debido a falla en arranque, pérdida de señal de control debido a descargas atmosféricas. En fecha 17 de diciembre a hora 18:48, ENDE ANDINA declaró la disponibilidad de la unidad.
05/12/2025	14:54	A hora 14:54:17, debido a descargas atmosféricas, se produjo la desconexión de la línea en 115 kV La Angostura – Bermejo, con reconexión automática, por la lógica de transferencia de disparo se desconectó el transformador TRBER11501 con una carga de 6.2 MW.
05/12/2025	22:47	De hora 22:47 a 24:00, estuvo indisponible la unidad GCH12 debido a falla en sensor de temperatura de bobinado de generador. En fecha 7 de diciembre a hora 09:34, ENDE GUARACACHI declaró la disponibilidad de la unidad.
05/12/2025	23:11	A hora 23:11:35, debido a descargas atmosféricas, se produjo la desconexión de la línea en 115 kV La Angostura - Bermejo con reconexión automática, por la lógica de transferencia se desconectó el transformador TRBER11501 con una carga de 5.39 MW.
06/12/2025	09:55	De hora 09:55 a 24:00, estuvo indisponible la unidad ERI32 debido a pérdida de señal del módulo de control de la turbina de gas. En fecha 7 de diciembre a hora 12:34, ENDE GUARACACHI declaró la disponibilidad de la unidad.
08/12/2025	00:37	De hora 00:37 a 11:36, estuvo indisponible la unidad SJS02 debido a falla en sensor de caudalímetro.
08/12/2025	15:41	A hora 15:41, debido a causa no determinada, por operación de la protección de sobrecorriente se desconectó el alimentador D754 y el interruptor B761 de S/E Yacuiba desconectando el transformador TRYAU06901, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a S/E Yacuiba con una carga aproximada de 9.9 MW.
09/12/2025	06:53	A partir del 9 de diciembre a hora 06:53, estuvo indisponible la unidad GCH12 debido a falsa señal de protección diferencial en generador. En fecha 16 de diciembre a hora 07:30, ENDE GUARACACHI declaró la disponibilidad de la unidad.
10/12/2025	06:10	De hora 06:10 a 11:59, estuvo indisponible la unidad SRO01 debido a falsa señal de rotura de bulón.
10/12/2025	11:55	A partir del 10 de diciembre a hora 11:55, estuvo indisponible la unidad BUL01 debido a falla en el arranque, revisión holgura de pieza de sujeción de un alabe del compresor. En fecha 17 de diciembre a hora 12:00, CHACO ENERGÍAS declaró la disponibilidad de la unidad.
10/12/2025	12:37	A hora 12:37:23, debido a causa no determinada, se produjo la desconexión del autotransformador ATPUN23001, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a subestaciones Punutuma, Tazna, Kilpani y Tambo Porco, con una carga total aproximada de 4.7 MW.
10/12/2025	19:04	De hora 19:04 a 21:55, estuvo indisponible la unidad VHE06 debido a falla en sensor de velocidad.
10/12/2025	22:14	A hora 22:14:06, debido cable dañado en línea de media tensión del alimentador Rural (D753), se produjo la desconexión del transformador TRYAU06901 por la operación de la protección de respaldo (opero relé de sobrecorriente), interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a S/E Yacuiba con una carga aproximada de 11.4 MW.
12/12/2025	11:26	De hora 11:26:27 a 11:31:33, estuvo indisponible la línea en 69 kV Villa Primero de Mayo – Pailón debido a causa no determinada, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a S/E Pailón con una carga de 10.94 MW.
13/12/2025	18:21	De hora 18:21:46 a 18:52:09, estuvo indisponible la línea en 69 kV Kenko – Tarapacá - Tembladerani debido a contacto de papel estañado con línea en 69 kV, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a S/E Tarapacá con una carga de 7.79 MW.
14/12/2025	14:50	De hora 14:50:10 a 15:04:08, estuvo indisponible la barra 1 de 115 kV de S/E Warnes, desconectando las líneas en 115 kV Warnes – Guapilo, Warnes – Warnes II, Warnes – Chané y los transformadores TRWAR11502, TRWAR11501 y el autotransformador ATWAR23001, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a S/E Warnes II con una potencia de 9.8 MW, EMDECRUZ con una potencia de 4.2 MW. Simultáneamente se produjo el disparo de las unidades de Central Eólica Warnes con una potencia total de 6.8 MW.
16/12/2025	03:25	De hora 03:25:07 a 03:27:21, estuvo indisponible la línea en 115 kV Valle Hermoso – Irpa Irpa, debido a descargas atmosféricas. ELFEC informó la desconexión de 0.58 MW de excedentes de Refinería Gualberto Villarreal.
16/12/2025	03:28	De hora 03:28:45 a 03:30:56, estuvo indisponible la línea en 115 kV Valle Hermoso – Irpa Irpa, debido a descargas atmosféricas. COBOCE informó la desconexión de 7.50 MW de carga.
16/12/2025	23:17	De horas 23:17:56 a 23:55, estuvo indisponible la línea en 230 kV Troncos – Guarayos 2, debido a causa aún no determinada.
18/12/2025	16:40	De hora 16:40 a 16:57, estuvo indisponible la línea en 69 kV Landara – Tambo Porco, debido a descargas atmosféricas, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a S/E Tambo Porco con una carga de 3.1 MW.
18/12/2025	18:30	De hora 18:30 a 21:10, estuvo indisponible la unidad ZON debido falla de alimentación en PLC del controlador.

31. NOVEDADES - DICIEMBRE DE 2025

19/12/2025	17:46	De hora 17:46 a 18:20, estuvo indisponible la línea en 115 kV Corani – Arocagua, debido a desconexión de emergencia por hilo de guarda próximo a una fase.
20/12/2025	16:03	De hora 16:03 a 16:10, estuvo indisponible la barra 1 de 115 kV de S/E Paraíso, debido a contacto de ave en barra 1 de S/E Paraíso, desconectando el autotransformador ATPRA23001, la línea en 115 kV Trinidad – Paraíso 1, el transformador del STATCOM TRPRA11501 y el reactor de barra REYUC11501 de S/E Yucumo.
23/12/2025	08:21	De hora 08:21:09 a 08:33:06, estuvo indisponible la línea en 69 kV Kenko – Tarapacá – Tembladerani, debido a Terceros (contacto de canaleta con línea de 69 kV), dejando sin suministro de energía eléctrica a S/E Tarapacá con una carga de 8.34 MW.
23/12/2025	16:43	De hora 16:43:04 a 16:56:23, estuvo indisponible la línea en 69 kV Huayñacota – Miguillas, debido a descargas atmosféricas. Simultáneamente, se produjo la desconexión de las unidades generadoras de CRB (5.4 MW), ANG02 (1.0 MW), CHO02 (2.1 MW) y CHO03 (1.3 MW), con un total de 9.8 MW, quedando sin suministro de energía eléctrica las poblaciones de Campamento Miguillas, Caracoles y Choquetanga, con una carga total aproximada de ENDE DEORURO (0.3 MW) y DELAPAZ (0.11 MW).
28/12/2025	08:48	De hora 08:48 a 12:40, estuvo indisponible el transformador TRMIG069 debido a operación de la protección diferencial 87T, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica al alimentador Caracoles con 0.4 MW.
29/12/2025	05:17	De hora 05:17 a 13:00, estuvo indisponible la unidad ZON debido a desconexión del transformador TRZON115 por falsa señal del relé Buchholz.
29/12/2025	10:13	De hora 10:13 a 12:00, estuvo indisponible la unidad ERI41 debido a falla de comunicación en el bus de campo de la turbina a gas.
30/12/2025	09:53	De hora 09:53:06 a 10:43:44, estuvo indisponible el transformador TRPAD11501 con una carga de 2.8 MW y la línea en 115 kV Padilla - Monteagudo dejando sin suministro de energía eléctrica a S/Es Monteagudo con 1.59 MW y S/E Camiri con 4.1 MW, debido a lógica de transferencia de disparo por reconexión de la línea en 115 kV Sucre – Padilla debido a descargas atmosféricas.
30/12/2025	13:22	De hora 13:22:05 a 14:18:20, estuvo indisponible la línea en 115 kV Yucumo - San Buenaventura debido a descargas atmosféricas, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a S/E San Buenaventura con 3.12 MW.
31/12/2025	19:39	De hora 19:39:29 a 19:42:40, estuvo indisponible el transformador TRCOT11501 debido a apertura de interruptor principal de media tensión, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a S/E Cota Cota con una carga de 8.9 MW.

- Sistema SCADA

No se registraron eventos de consideración

- Sistema de Medición Comercial

No se registraron eventos de consideración



Gerencia de Administración del Sistema Eléctrico

Calle Colombia 0-749 | Casilla N° 4818
E-mail: cndc@cndc.bo | www.cndc.bo
Cochabamba - Bolivia