



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

JUNIO 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 - JUNIO DE 2025

El consumo de energía del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en Junio de 2025 fue de 844,003.56 MWh con una demanda máxima de 1,545.84 MW.

La demanda máxima del mes fue de 1,545.84 MW, el día 4 a horas 19:00

La demanda máxima registrada en los últimos 12 meses fue de 1,752.02 MW.

La producción bruta en centrales de generación se distribuyó en: hidroeléctrica 27.92 %, eólica 3.21 % y termoeléctrica 65.60 %, solar 3.27 %.

El costo marginal de generación fue de 15.91 US\$/MWh (sin IVA).

El costo marginal en nodos de consumos, incluyendo el costo de la energía forzada, fue de 17.10 US\$/MWh.

El precio monómico a los consumidores fue de 61.87 US\$/MWh (sin IVA).

La capacidad de generación en este mes fue de 3,197.21 MW.

El caudal promedio del embalse Corani fue de 2.11 m³/s, que corresponde a una probabilidad de excedencia del 11.32%.

La disponibilidad del parque generador hidráulico fue de 96.49% y en el parque termoeléctrico de 77.60%.

2. DEMANDA DE ENERGÍA Y POTENCIA - JUNIO DE 2025

El consumo de energía del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en Junio de 2025 fue de 844,003.56 MWh con una demanda máxima de 1,545.84 MW.

Las variaciones de la demanda, respecto al mismo mes del año anterior, fueron -1.3 % en energía y -1.3 % en potencia máxima.

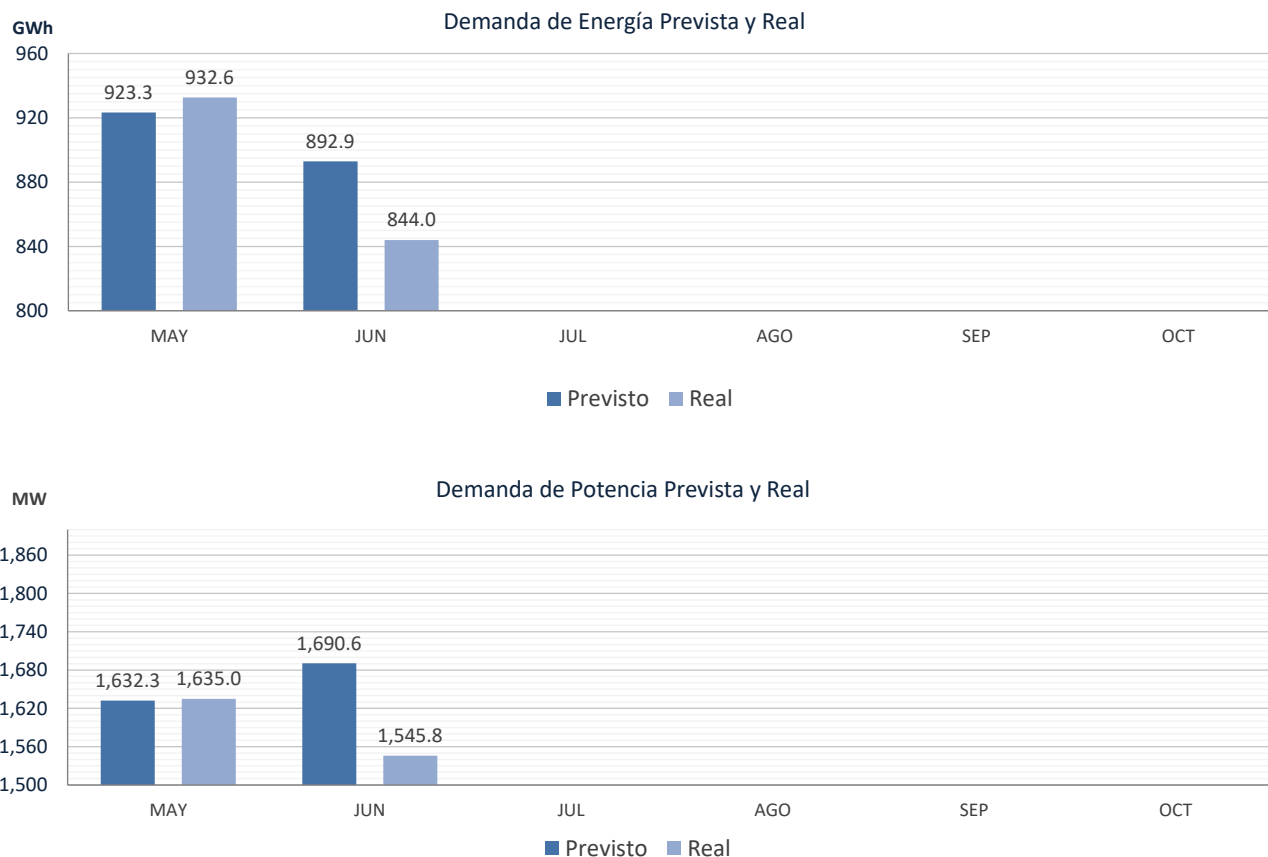
El consumo de energía registrado en junio fue 5.79 % menor al previsto en la programación del semestre, mientras que la demanda máxima registrada fue 9.4 % menor a la prevista para este mes.

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

AGENTE	JUNIO DE 2025		INCREMENTO EN ENERGÍA		
	GWh	MW max	Mismo mes año anterior (%)	A junio 2025 (% Anual)	Previsto para 2025 (% Anual)
CRE	277.6	536.5	(7.2)	(3.0)	5.0
DELAPAZ	177.0	347.0	3.5	1.4	2.4
ELFEC	123.0	242.4	(2.7)	(0.7)	2.4
ENDE DEORURO	58.5	107.9	8.3	4.9	4.6
SEPSA	64.3	112.2	8.3	8.8	6.0
CESSA	25.8	54.8	(8.4)	(0.4)	6.4
ENDE	5.7	11.5	8.1	(4.5)	4.5
SETAR	29.9	63.3	0.4	(3.6)	5.2
ENDE DELBENI	15.0	35.7	(15.4)	(5.5)	1.1
EMDEECRUZ	14.5	38.4	14.2	29.1	9.9
NO REGULADOS	52.8	99.9	2.4	0.5	7.3
TOTAL	844.0	1,545.8 (*)	-1.3	-0.1	4.4

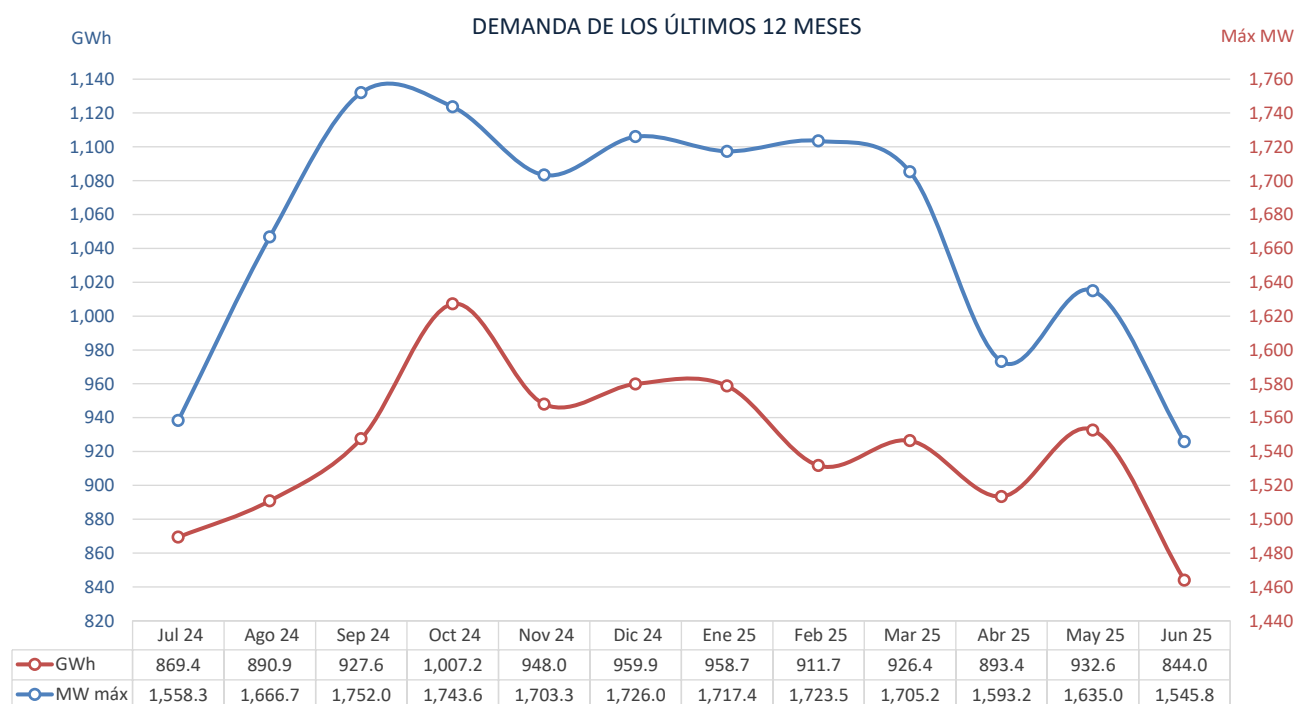
(*) Máxima coincidental

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



Nota.- Se considera la demanda prevista del informe de Precios de Nodo periodo Mayo 2025 - Octubre 2025.

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



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

FECHA

HORA

MAXIMA

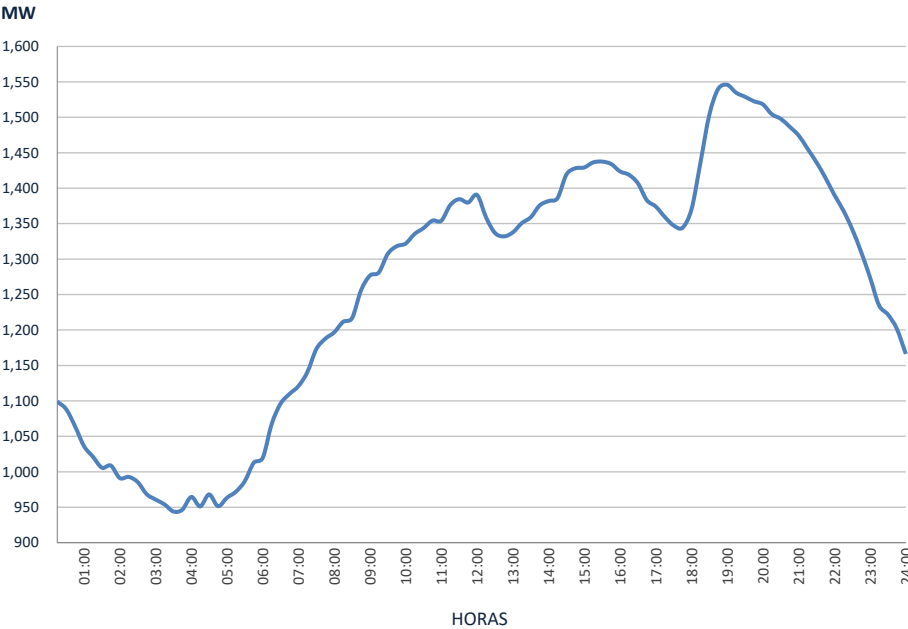
miércoles 4 de junio de 2025

19:00

1,545.84 MW

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

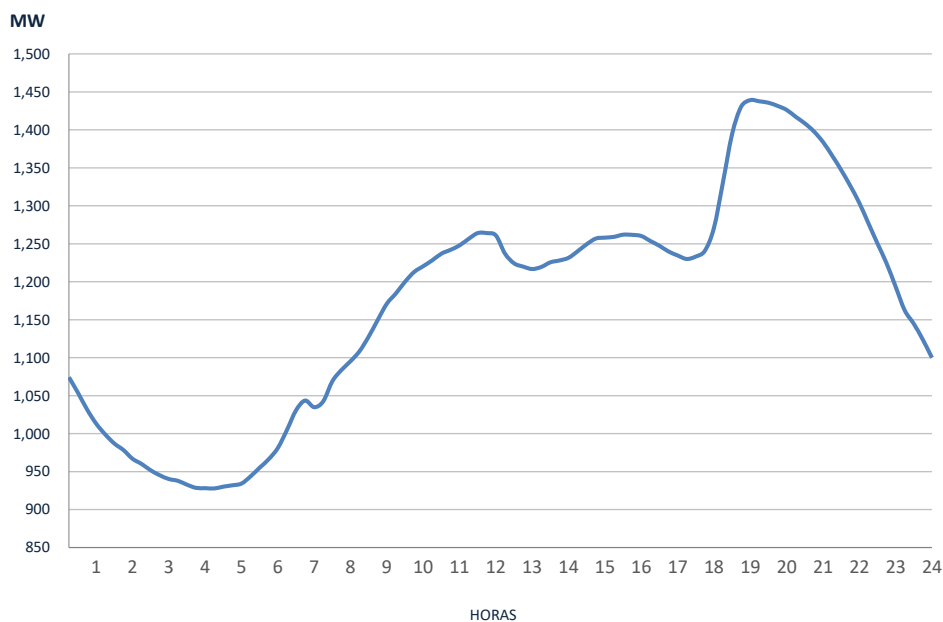
HORA	MW	HORA	MW
00:15	1,098.96	12:15	1,359.01
00:30	1,088.20	12:30	1,336.94
00:45	1,063.88	12:45	1,332.08
01:00	1,036.02	13:00	1,337.66
01:15	1,021.12	13:15	1,350.73
01:30	1,005.73	13:30	1,358.93
01:45	1,008.73	13:45	1,375.65
02:00	991.09	14:00	1,381.90
02:15	992.80	14:15	1,385.87
02:30	985.53	14:30	1,419.25
02:45	968.57	14:45	1,428.09
03:00	960.86	15:00	1,429.29
03:15	954.05	15:15	1,436.42
03:30	944.00	15:30	1,437.51
03:45	946.51	15:45	1,434.18
04:00	964.45	16:00	1,423.73
04:15	951.19	16:15	1,418.95
04:30	968.00	16:30	1,407.01
04:45	951.44	16:45	1,383.19
05:00	963.37	17:00	1,374.23
05:15	971.91	17:15	1,359.66
05:30	986.86	17:30	1,347.48
05:45	1,012.77	17:45	1,344.29
06:00	1,019.46	18:00	1,369.96
06:15	1,067.16	18:15	1,435.61
06:30	1,096.09	18:30	1,503.44
06:45	1,109.79	18:45	1,540.21
07:00	1,120.89	19:00	1,545.84
07:15	1,140.61	19:15	1,534.71
07:30	1,173.05	19:30	1,528.99
07:45	1,187.64	19:45	1,522.64
08:00	1,196.63	20:00	1,518.28
08:15	1,211.50	20:15	1,504.34
08:30	1,216.60	20:30	1,497.91
08:45	1,255.77	20:45	1,486.66
09:00	1,276.71	21:00	1,474.45
09:15	1,281.22	21:15	1,455.63
09:30	1,307.39	21:30	1,436.53
09:45	1,318.16	21:45	1,414.71
10:00	1,321.94	22:00	1,390.54
10:15	1,335.44	22:15	1,368.76
10:30	1,343.73	22:30	1,342.05
10:45	1,354.24	22:45	1,309.98
11:00	1,354.16	23:00	1,273.92
11:15	1,376.33	23:15	1,234.83
11:30	1,384.54	23:30	1,221.75
11:45	1,379.82	23:45	1,201.52
12:00	1,390.44	24:00	1,166.28



6. CURVA DE CARGA PROMEDIO DEL MES JUNIO DE 2025

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

HORA	MW	HORA	MW
00:15	1,074.23	12:15	1,237.04
00:30	1,053.64	12:30	1,224.25
00:45	1,031.72	12:45	1,219.90
01:00	1,013.14	13:00	1,216.72
01:15	998.87	13:15	1,219.48
01:30	986.95	13:30	1,225.58
01:45	978.37	13:45	1,227.98
02:00	966.87	14:00	1,231.52
02:15	960.04	14:15	1,240.14
02:30	951.71	14:30	1,249.43
02:45	945.17	14:45	1,256.86
03:00	940.22	15:00	1,258.06
03:15	937.84	15:15	1,259.09
03:30	932.72	15:30	1,261.94
03:45	928.54	15:45	1,261.71
04:00	928.18	16:00	1,260.22
04:15	927.79	16:15	1,253.66
04:30	930.19	16:30	1,247.36
04:45	931.96	16:45	1,239.85
05:00	934.26	17:00	1,234.63
05:15	943.79	17:15	1,229.97
05:30	955.20	17:30	1,233.14
05:45	966.42	17:45	1,240.74
06:00	981.19	18:00	1,270.81
06:15	1,004.82	18:15	1,331.21
06:30	1,030.70	18:30	1,394.37
06:45	1,043.52	18:45	1,430.56
07:00	1,034.81	19:00	1,439.12
07:15	1,042.67	19:15	1,437.52
07:30	1,069.01	19:30	1,435.67
07:45	1,083.76	19:45	1,431.56
08:00	1,095.38	20:00	1,426.25
08:15	1,108.70	20:15	1,417.18
08:30	1,127.81	20:30	1,408.61
08:45	1,149.89	20:45	1,397.98
09:00	1,171.18	21:00	1,384.06
09:15	1,184.70	21:15	1,366.33
09:30	1,199.99	21:30	1,347.28
09:45	1,212.81	21:45	1,326.48
10:00	1,220.44	22:00	1,303.86
10:15	1,228.26	22:15	1,277.14
10:30	1,236.93	22:30	1,250.38
10:45	1,241.97	22:45	1,224.37
11:00	1,247.85	23:00	1,193.57
11:15	1,256.47	23:15	1,162.34
11:30	1,264.04	23:30	1,144.65
11:45	1,264.02	23:45	1,123.67
12:00	1,260.87	24:00	1,099.91



7. CAPACIDAD DE GENERACIÓN EN EL SIN A TEMPERATURA MEDIA - JUNIO 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	401.52	484.51
	Aranjuez	Térmico	35.39	
	Unagro	Térmico	35.00	
	EASBA	Térmico	5.00	
	San Jacinto	Hidro	7.60	
Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A.	Valle Hermoso	Térmico	80.54	268.62
	Carrasco	Térmico	136.95	
	El Alto	Térmico	51.13	
Chaco Energías S.A.	Bulo Bulo	Térmico	135.47	135.47
Guabirá Energía S.A.	Guabirá	Térmico	26.00	26.00
Ende Andina S.A.M.	Entre Rios	Térmico	538.77	1,509.70
	Del Sur	Térmico	389.06	
	Warnes	Térmico	581.87	
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 (*)			3,197.21	3,197.21

Tabla 7.2 Capacidad disponible en el mes

DESCRIPCIÓN	MW
Capacidad en bornes de generación	3,197.21
Consumo propio y pérdidas	80.09
Indisponibilidad promedio en el mes	613.91
Capacidad disponible promedio en el mes	2,503.20

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

8. GENERACIÓN BRUTA EN EL SIN - JUNIO DE 2025

Tabla 8.1 Generación bruta por centrales o sistemas

EMPRESA	CENTRAL O SISTEMA	JUN - 2025 MWh	AÑO 2025 MWh	12 Meses MWh
ENDE CORANI	Corani	36,031	184,695	331,681
ENDE CORANI	San José I	29,125	205,019	324,273
ENDE CORANI	San José II	33,601	234,047	371,037
ENDE CORANI	Santa Isabel	51,704	286,799	503,049
ENDE GUARACACHI	San Jacinto	642	17,594	22,538
COBEE	Miguillas	9,638	62,034	118,026
COBEE	Zongo	60,277	580,286	949,115
RÍO ELÉCTRICO	Yura	0	0	15,583
HB	Taquesi	14,515	266,254	353,593
SYNERGIA	Kanata	1,799	19,580	26,762
SDB	Quehata	968	6,348	8,169
ENDE	Misicuni	10,356	57,020	148,115
SUBTOTAL HIDROELÉCTRICA		248,656	1,919,677	3,171,944
ENDE CORANI	Qollpana (Fase I)	1,412	4,961	12,793
ENDE CORANI	Qollpana (Fase II)	5,828	16,134	51,808
ENDE	Eólica El Dorado	10,682	61,834	160,233
ENDE	Eólica San Julián	6,339	25,506	97,345
ENDE	Eólica Warnes	4,336	16,524	47,760
SUBTOTAL EÓLICA		28,598	124,958	369,939
ENDE GUARACACHI	Uyuni (Fase I)	10,998	64,306	136,221
ENDE GUARACACHI	Uyuni (Fase II)	460	964	964
ENDE GUARACACHI	Yunchará	986	5,629	11,298
ENDE	Solar Oruro (Fase I)	8,382	47,321	99,504
ENDE	Solar Oruro (Fase II)	8,338	48,412	96,966
SUBTOTAL SOLAR		29,164	166,631	344,953
ENDE GUARACACHI	Aranjuez - DF	0	3	27
ENDE GUARACACHI	Aranjuez - MG	0	34	179
ENDE GUARACACHI	Aranjuez - TG	1,422	10,110	57,240
ENDE GUARACACHI	Guaracachi	102,683	669,973	989,049
ENDE GUARACACHI	Santa Cruz	0	3,505	21,998
ENDE VALLE HERMOSO	Carrasco	0	0	171
ENDE VALLE HERMOSO	El Alto	631	728	96,371
ENDE VALLE HERMOSO	Valle Hermoso	275	8,910	36,572
CHACO ENERGÍAS	Bulo Bulo	338	28,803	107,816
ENDE ANDINA	Del Sur	139,154	793,017	1,709,871
ENDE ANDINA	Entre Ríos	0	300	838
ENDE ANDINA	Entre Ríos II	134,627	924,016	2,073,222
ENDE ANDINA	Warnes	157,401	1,054,357	2,415,513
ENDE	Moxos	1	12	20
ENDE GUARACACHI	Easba	0	0	5,790
ENDE GUARACACHI	Unagro	1,159	1,159	22,093
GBE	Guabirá	11,781	11,781	57,094
AGUAÍ ENERGÍA	Aguaí	2,322	3,445	13,145
AGUAÍ ENERGÍA	Aguaí 2	32,426	42,038	169,883
SUBTOTAL TERMOELÉCTRICA		584,219	3,552,191	7,776,891
GENERACIÓN TOTAL		890,637	5,763,457	11,663,727

Tabla 8.2 Generación bruta por tipo de generación

TIPO	JUN - 2025 MWh	AÑO 2025 MWh	12 Meses MWh
Hidroeléctrica	248,656	1,919,677	3,171,944
Eólica	28,598	124,958	369,939
Solar	29,164	166,631	344,953
Termoeléctrica (Turbinas a gas)	536,531	3,493,718	7,508,660
Termoeléctrica (Motores a gas)	0	34	179
Termoeléctrica (Dual Fuel)	0	3	27
Termoeléctrica (Turbinas a vapor)	47,688	58,423	268,005
Termoeléctrica (Motores a diésel)	1	12	20
TOTAL	890,637	5,763,457	11,663,727

Tabla 8.3 Generación bruta por áreas

ÁREA	JUN - 2025 MWh	AÑO 2025 MWh	12 Meses MWh
Norte	75,423	847,268	1,404,869
Oriental	329,129	1,890,122	3,994,113
Central	315,702	2,038,665	4,114,333
Sur	170,382	987,390	2,150,392
Trinidad	1	12	20
TOTAL	890,637	5,763,457	11,663,727

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

Tabla 9.1 Inyecciones de energía por tipo de generación

Hidro	243,780	28.3%
Termo	515,261	59.7%
Biomasa	47,037	5.5%
Eólico	27,992	3.2%
Solar	28,789	3.3%
TOTAL SIN	862,859	100.0%

Tabla 9.2 Inyecciones por central y nodo

CENTRAL/SISTEMA	NODO	MWh	MW.Máx.	MW.Coínc.
Corani	COR115	35,357	63.8	62.5
Santa Isabel	SIS115	50,576	88.7	87.7
San José I	MGO230	28,878	51.7	51.0
San José II	MGO230	33,344	64.5	62.7
Qollpana (Fase I)	QOL115	1,368	3.1	3.1
Qollpana (Fase II)	QOL115	5,747	22.0	9.3
Guaracachi	GCH069	98,038	201.5	176.3
Santa Cruz	GCH069	-50	0.0	-0.1
Santa Cruz (Unagro)	WAR115	1,157	7.9	0.0
Santa Cruz (EASBA)	SBU115	0	0.0	0.0
Aranjuez	ARJ069	1,296	16.9	16.2
San Jacinto	TAJ115	631	7.4	7.0
Yunchará	TAJ115	888	4.7	0.0
Uyuni	SUY230	10,848	58.2	-0.2
Uyuni (Fase II)	SUY230	453	2.6	0.0
Valle Hermoso	VHE115	215	75.0	-0.2
Carrasco	CAR230	-165	-0.2	-0.3
C. El Alto	KEN115	546	18.5	-0.1
Zongo	KEN115	47,342	115.7	108.4
Huaji	HUA115	3,101	26.0	8.0
Cumbre	CUM115	8,099	25.7	22.7
Miguillas	VIN069	9,257	19.2	19.1
Bulo Bulo	CAR230	178	40.1	-0.3
Sistema Taquesi	CHS115	14,289	72.8	26.7
Kanata en Arocagua	ARO115	0	0.0	0.0
Kanata en Valle Hermoso	VHE115	1,745	6.8	6.7
Guabirá	WAR115	11,423	21.4	9.9
Quehata	VIN069	939	1.9	1.9
Entre Ríos	ERI230	-65	0.0	-0.1
Entre Ríos II	ERD230	130,227	286.2	245.7
Del Sur	YAG230	135,098	243.1	232.0
Warnes	WAR230	149,967	350.6	293.5
C. Moxos	TRI115	-23	1.0	-0.1
Misicuni en Arocagua	ARO115	0	0.0	0.0
Misicuni en Valle Hermoso	VHE115	10,220	72.8	49.5
Solar Oruro (Fase I)	ORU115	8,314	42.6	-0.1
Solar Oruro (Fase II)	ORU115	8,287	44.5	-0.1
Eólica Warnes	WAR115	4,244	10.6	10.3
Eólica San Julián	SJU115	6,179	20.5	17.2
Eólica El Dorado	EDO230	10,454	38.8	0.0
Aguaí Energía	WAR115	32,143	47.8	47.6
Aguaí (Autoproducción)	WAR115	2,314	6.6	3.6
TOTAL INYECCIONES		862,859		1,577.2

9.1 INYECCIONES POR EMPRESAS

Tabla 9.3 Inyecciones de energía por empresas

EMPRESA	JUN 2025 MWh	2025 MWh	12 Meses MWh
ENDE CORANI	155,270	917,846	1,569,523
ENDE GUARACACHI	113,260	741,365	1,217,081
ENDE VALLE HERMOSO	596	7,358	127,451
COBEE	67,800	618,074	1,034,786
CHACO ENERGÍAS	178	26,944	103,021
HB	14,289	261,307	347,199
SYNERGIA	1,745	19,015	25,979
GBE	11,423	11,423	56,043
SDB	939	6,115	7,798
ENDE ANDINA	415,227	2,665,890	5,970,288
ENDE	47,675	252,388	639,563
AGUAÍ ENERGÍA	34,457	45,010	181,476
TOTAL	862,859	5,572,734	11,280,208

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

Tabla 10.1 Retiros de energía por nodo

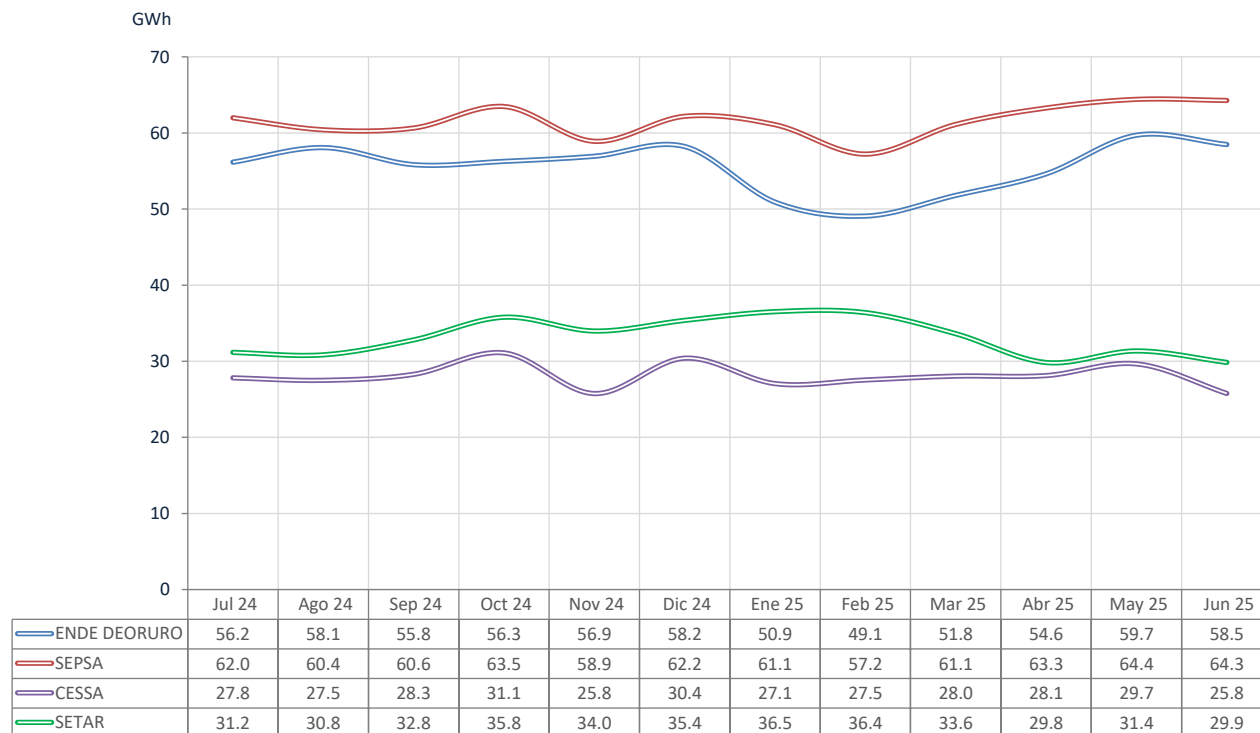
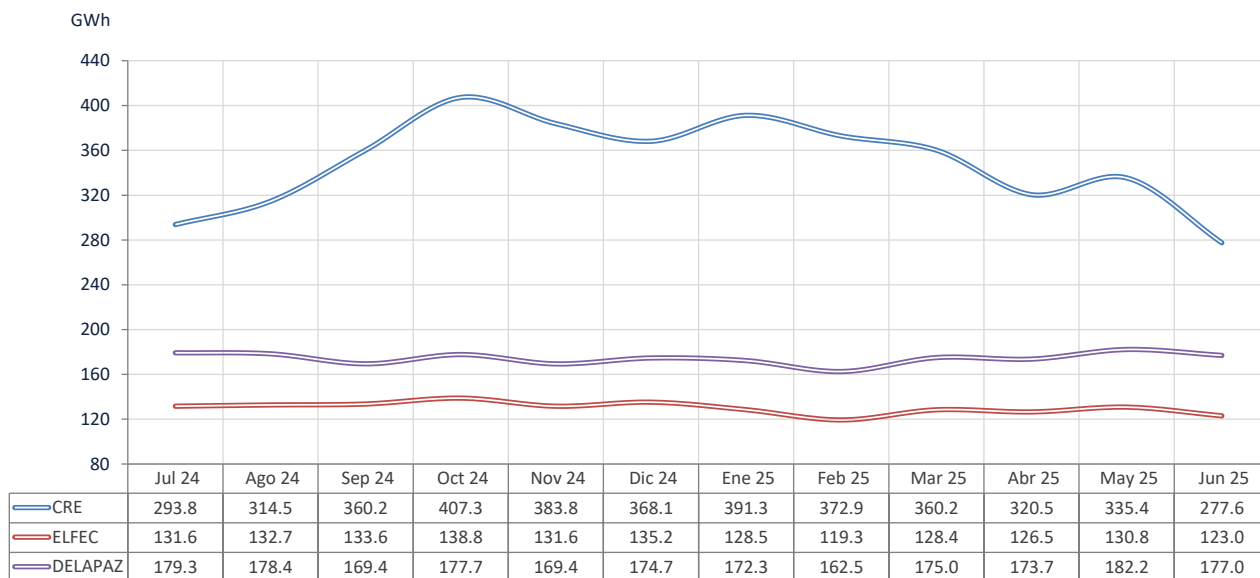
	NODO	MWh	MW.Máx.	MW.Coínc.
Guaracachi	GCH069	108,812	210.4	210.0
Urubó	URU069	21,698	93.8	49.9
Urubó 115	URU115	7,122	16.9	15.3
Arboleda	ARB115	1,286	22.9	3.7
Warnes	WAR115	57,765	106.9	105.0
Brechas	BRE069	10,341	39.7	20.6
Brechas 115	BRE115	17,363	43.7	30.0
Troncos	TRN115	3,271	7.4	5.5
Troncos - Las Misiones	TRN115	4,858	11.8	9.8
Yapacani	YAP230	4,770	10.1	9.2
Bélgica	BEL230	11,233	24.2	17.8
San Julián	SJU115	24,367	58.7	43.9
Camiri - Cordillera	SUC115	2,424	5.1	5.1
Guarayos	GUA230	2,244	7.1	4.0
Kenko	KEN115	88,708	183.3	183.3
Cumbre	CUM115	51,565	108.5	99.0
Chusipata	CHS115	2,956	5.7	5.3
Caranavi	CRN115	6,729	13.7	13.1
San Buenaventura	SBU115	582	1.3	1.3
Palca	PCA115	947	2.6	1.8
Contorno Bajo	MAZ230	25,178	45.6	35.5
Choquetanga	VIN069	315	0.9	0.6
Arocagua	ARO115	48,926	93.2	81.5
Valle Hermoso	VHE115	38,894	116.7	95.9
Irpa Irpa	IRP115	905	1.9	1.9
Chimoré	CHI230	5,025	11.0	10.7
San José	SJO115	66	0.1	0.1
Paracaya	PAY115	6,125	13.3	12.5
Carrasco	CAR230	2,942	6.3	5.9
Qolipana	QOL115	2,277	5.2	4.8
Villa Tunari	VTU230	3,230	7.2	6.6
Santivañez	SAN115	14,647	35.2	19.8
Vinto	VIN069	39,263	73.2	71.2
Vinto 115	VIN115	5	0.0	0.0
Catavi	CAT069	10,150	19.9	17.0
Jeruyo	JER115	5,880	12.3	3.8
Lucianita	LUC115	1,886	4.8	1.5
Catavi 115	CAT115	1,268	2.7	2.5
Pagador	PAG115	27	0.1	0.1
Sacaca	SAC115	478	1.2	1.1
Ocuri	OCU115	994	2.3	2.1
Potosí	POT069	7,405	13.2	12.5
Potosí 115	POT115	31,516	55.1	48.5
Punutuma	PUN069	3,073	6.2	5.7
Don Diego	DDI069	3,780	7.3	5.4
CM Karachipampa	KAR069	129	0.3	0.2
Litio 115 KV	LIT115	762	1.9	1.6
Torre Huayco	THU069	4,269	9.1	8.7
Portugalete	POR069	2,617	4.3	3.6
Chilcobija	CHL069	510	1.3	0.6
Telamayu	TEL069	1,335	3.6	1.9
La Plata	PLA115	7,137	12.7	11.5
ECEBOL Potosí	EP0115	262	0.5	0.4
Sucre - Aranjuez	ARJ069	11,877	24.3	22.8
Sucre - Fancesa	SUC069	938	2.6	2.5
Sucre 115	SUC115	12,957	28.9	28.3
Tazna	PUN069	160	1.2	0.2
Uyuni	UYU230	1,999	4.7	4.0
Las Carreras	LCA230	3,588	7.0	5.3
Tarija	TAJ115	19,265	40.3	37.1
Villamontes	YAG069	2,326	4.7	4.6
Yacuiba	YAG069	6,140	13.8	11.9
Bermejo	TAJ115	2,120	4.7	4.0
Yucumo	YUC115	420	2.5	0.7
San Borja	SB0115	996	2.4	2.2
San Ignacio de Moxos	MOX115	1,261	3.2	3.0
Trinidad	TRI115	7,339	18.3	16.4
San Buenaventura	SBU115	1,316	3.1	2.9
Paraíso	PRA115	3,691	8.8	8.0
EMDEECRUZ	WAR115	14,489	38.4	5.6
EMVINTO - COMIBOL	VIN069	3,412	5.8	4.4
COBOCE	IRP115	4,592	10.4	10.0
MINERA SAN CRISTOBAL S.A.	LIT230	34,333	54.4	51.1
YLB (Contrato ENDE)	SAL115	2,110	6.4	4.7
LAS LOMAS	ARB230	7,317	29.7	5.4
CERÁMICA GUADALQUIVIR	TAJ115	526	1.0	0.8
EMPACAR S.A.	KEN115	519	1.0	0.7
TOTAL RETIROS		844,004		1,545.8

Tabla 10.2 Retiro, demanda máxima y coincidental por agentes

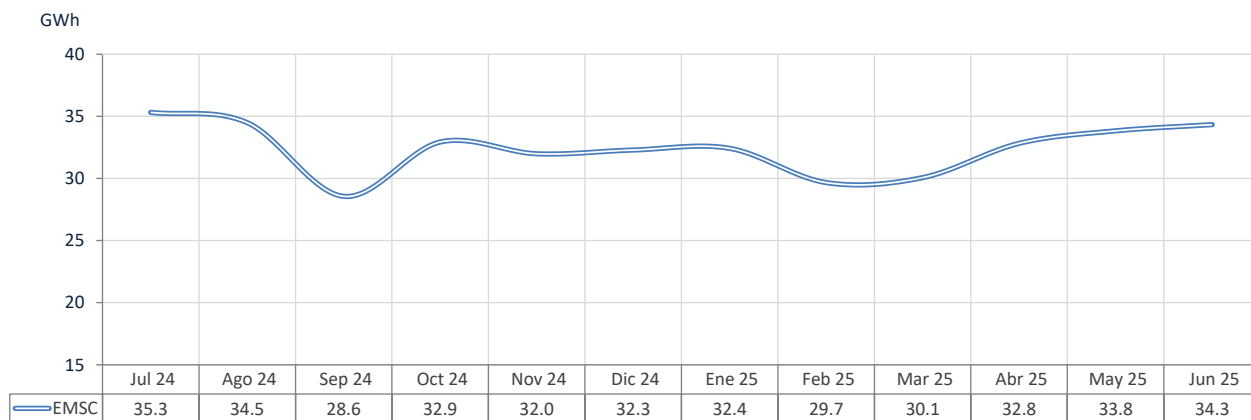
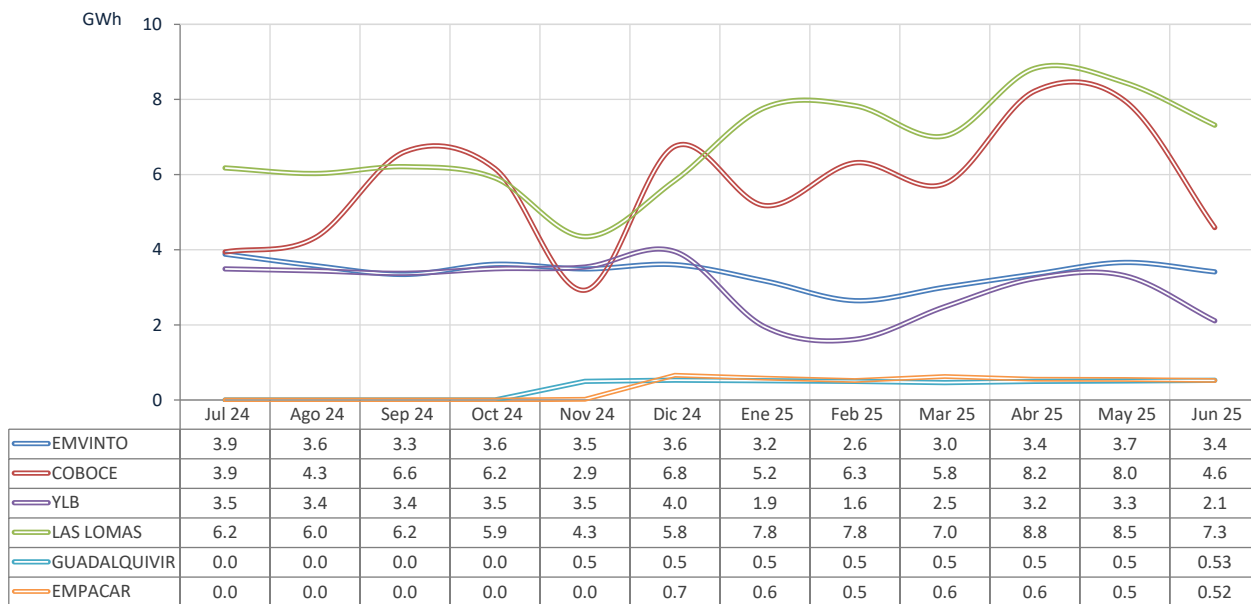
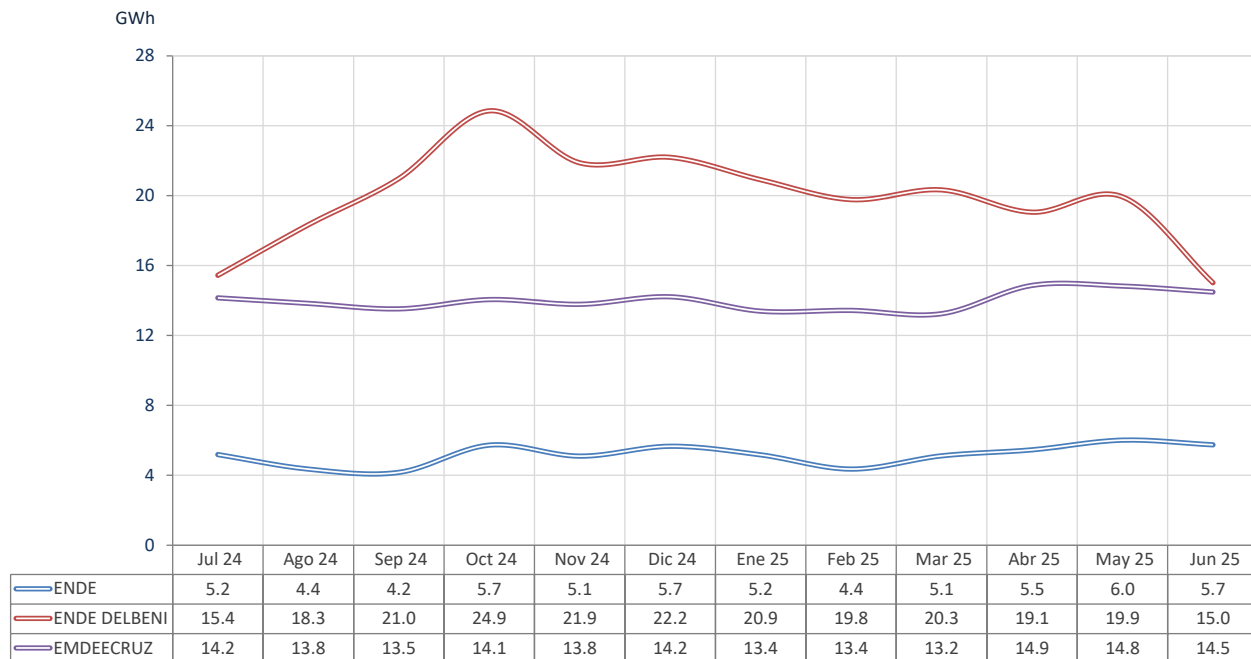
AGENTE	MWh	MW.Máx.	MW.Coínc.
CRE	277,553	536.5	529.8
DELAPAZ	176,979	347.0	339.8
ELFEC	123,036	242.4	239.8
ENDE DEORURO	58,478	107.9	96.1
SEPSA	64,268	112.2	103.8
CESSA	25,773	54.8	53.5
ENDE	5,746	11.5	9.4
SETAR	29,850	63.3	57.7
ENDE DELBENI	15,022	35.7	33.3
EMDEECRUZ	14,489	38.4	5.6
NO REGULADOS	52,808	99.9	77.1
TOTAL RETIROS	844,004		1,546

DEMANDA MÁXIMA (15 MIN.) 1,545.84
FECHA DE DEMANDA MÁXIMA 04/06/2025 19:00

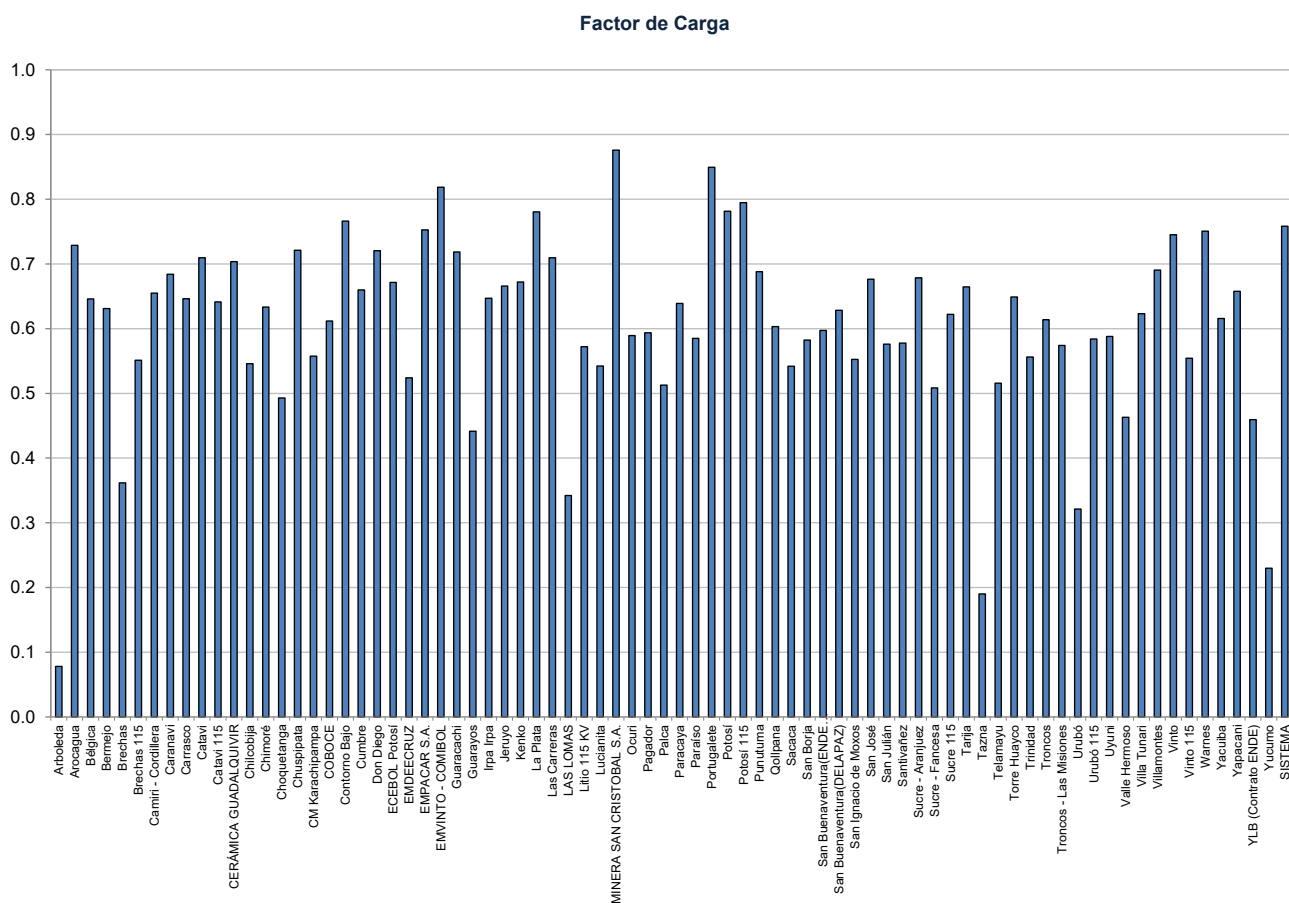
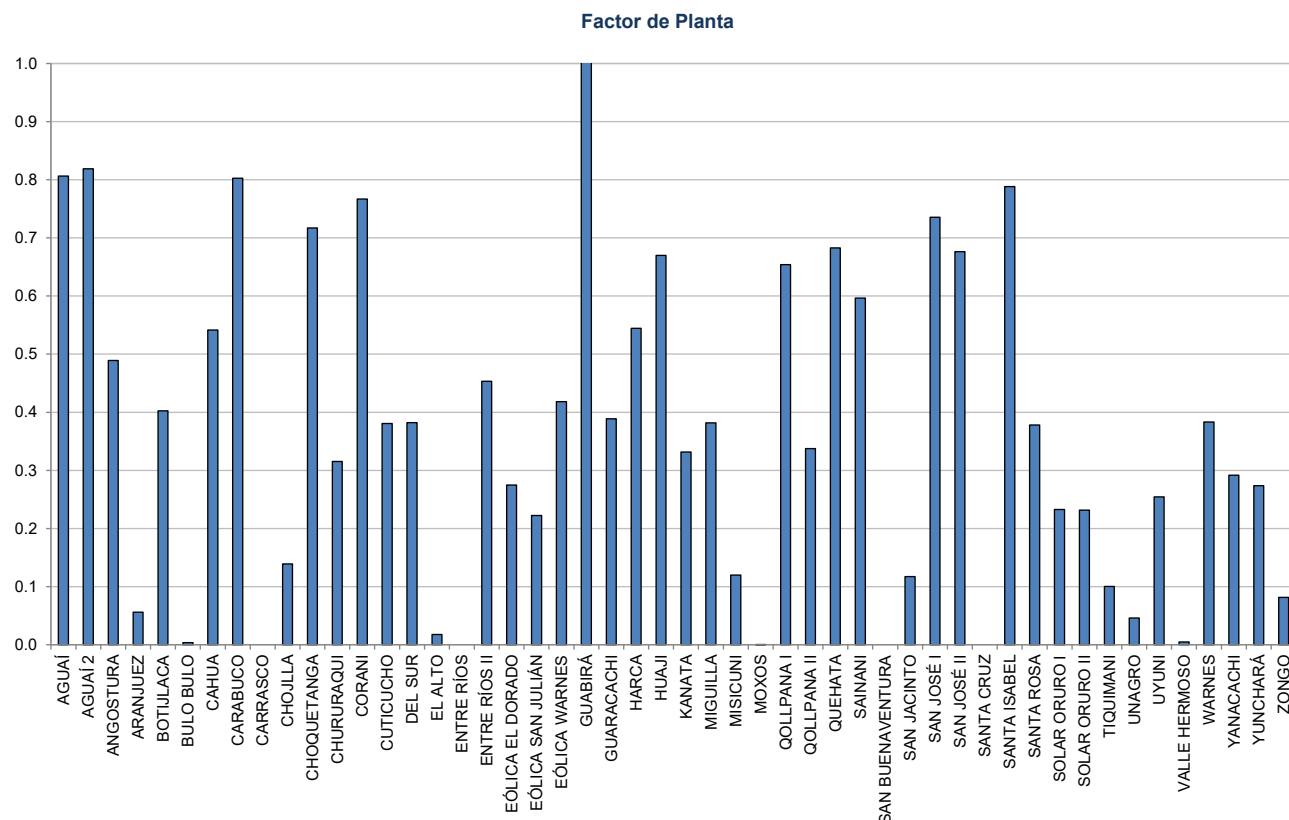
11. EVOLUCIÓN DE RETIROS DE ENERGÍA EN EL MEM A JUNIO DE 2025 (Empresas Distribuidoras)



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



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



13. CAUDALES PREVISTOS Y REALES - JUNIO DE 2025

Tabla 13. Caudales previstos y reales

CENTRAL	PROGRAMADOS(*) m³/s	REALES m³/s	Probabilidad de excedencia %
CORANI	1.41	2.11	11.32
S. ISABEL	0.24	0.69	0.01
ZONGO	0.13	0.06	91.27
TIQUIMANI	0.04	0.01	83.97
BOTIJLACA	0.46	0.49	42.82
CUTICUCHO	0.50	0.59	25.12
S. ROSA 1	0.22	0.13	79.48
S. ROSA 2	0.48	0.67	18.59
SAINANI	0.42	0.71	0.35
CHURURAQUI	1.24	0.78	95.57
HARCA	1.14	1.73	0.31
CAHUA	1.07	1.78	0.18
HUAJI	1.81	4.99	0.07
MIGUILLA	0.12	0.10	82.76
ANGOSTURA	0.14	0.01	88.28
CHOQUETANGA	0.17	0.23	20.02
CARABUCO	0.32	0.72	2.06
CHOJLLA	0.86	1.14	17.82
YANACACHI	1.40	1.98	2.81
KANATA	0.22	0.29	16.03
SAN JACINTO	3.20	2.46	79.98
MISICUNI	0.68	0.69	49.12
SAN JOSÉ 1	3.37	5.15	1.38
SAN JOSÉ 2	0.00	0.00	0.00

Nota: Informe de Precios de Nodo Mayo 2025 - Octubre 2025

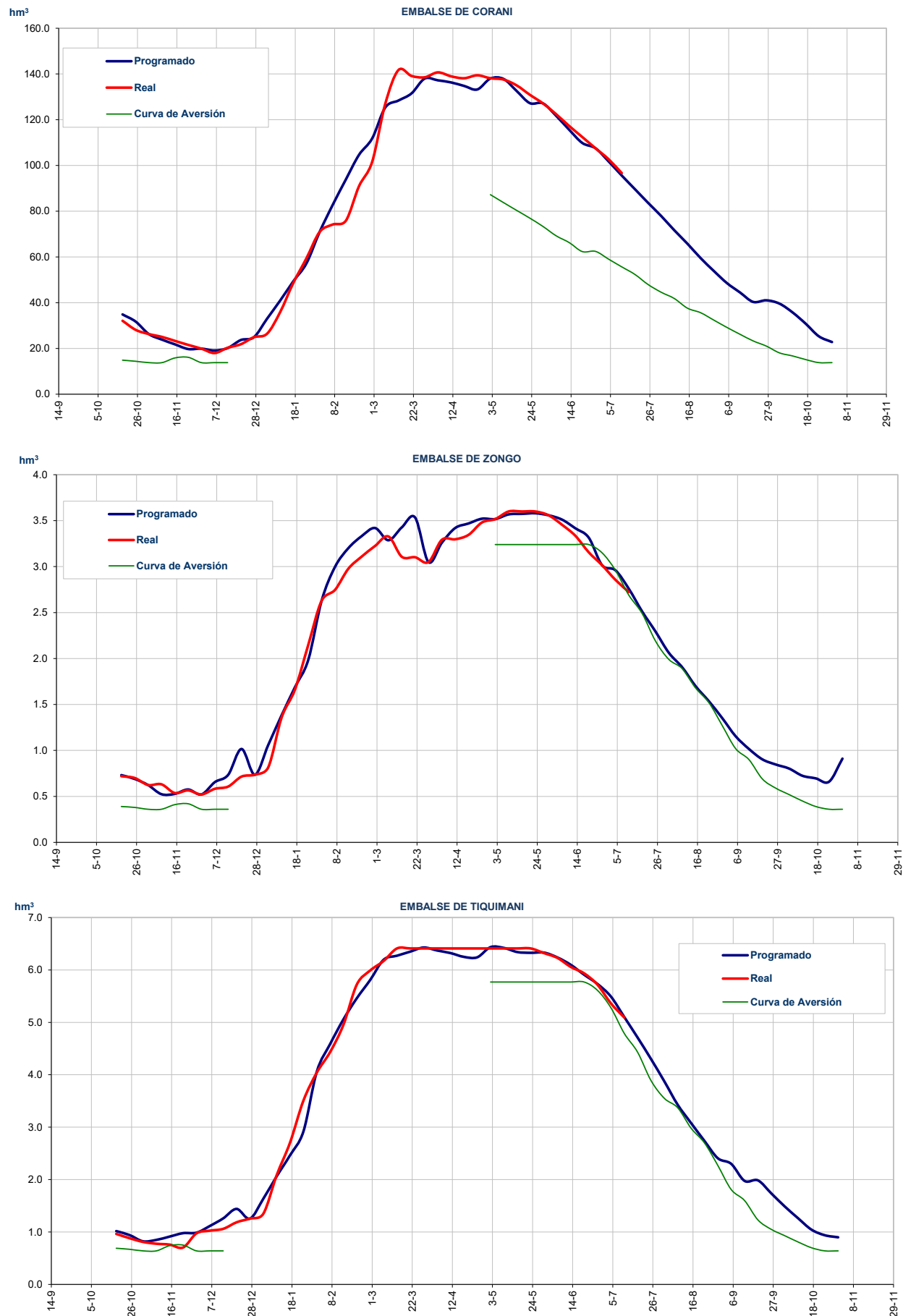
13.1 VOLUMEN EMBALSADO INICIAL Y FINAL DEL MES

Tabla 13.1 Volumen embalsado

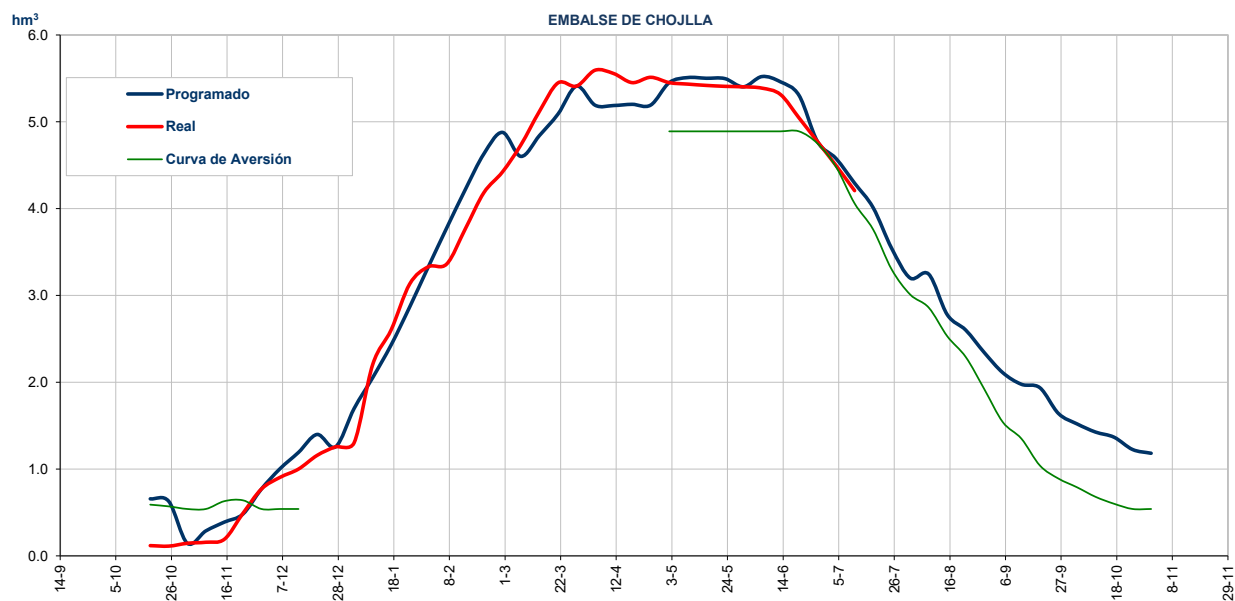
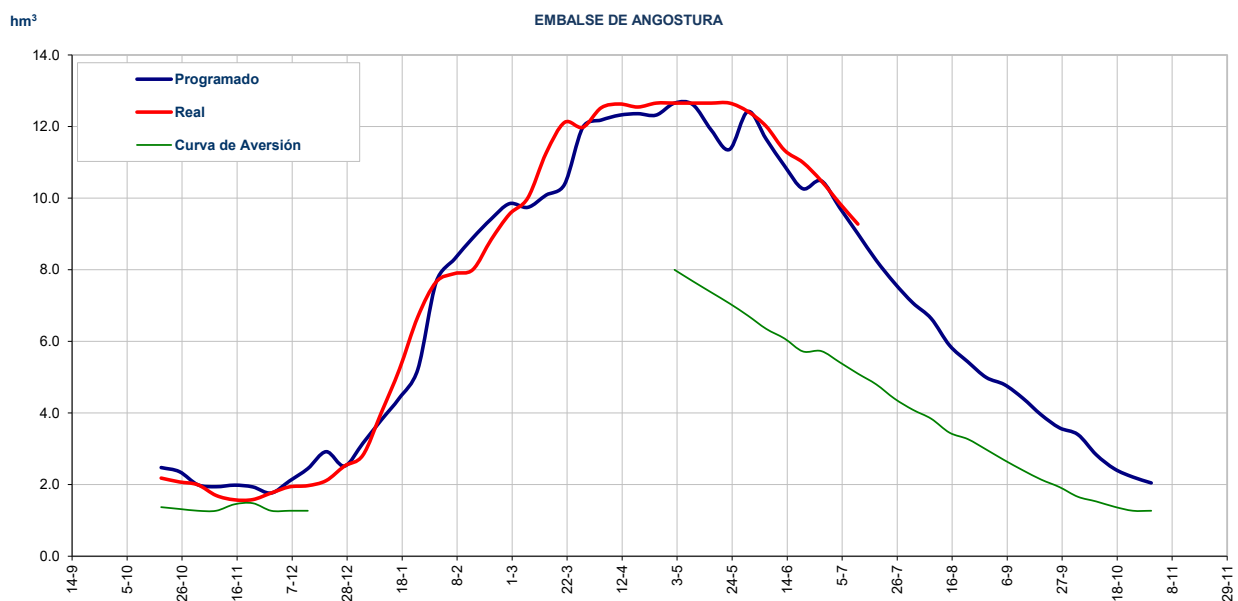
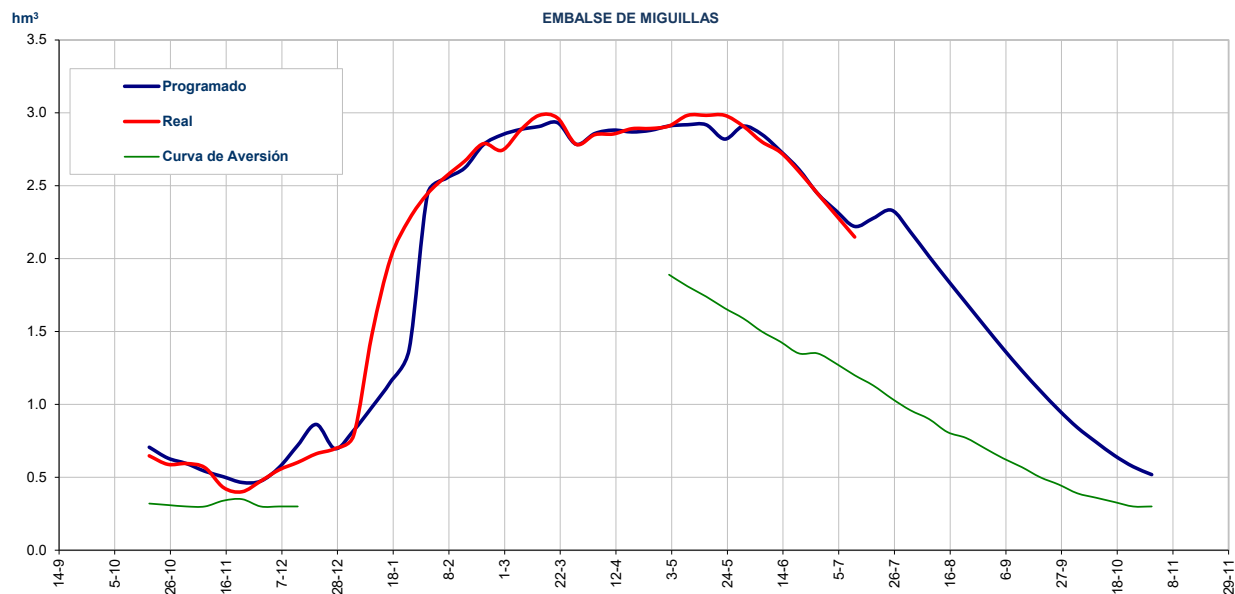
VOLUMEN ÚTIL (hm³)

EMBALSE	Al inicio de mes		A fin de mes		GWh Por generar
	Programado	Real	Programado	Real	
CORANI	126.38	126.59	105.05	105.57	508.89
ZONGO	3.55	3.54	2.99	2.95	19.91
TIQUIMANI	6.32	6.31	5.63	5.57	39.44
MIGUILLAS	2.90	2.89	2.40	2.38	6.13
ANGOSTURA	12.31	12.36	10.17	10.22	27.88
CHOJLLA	5.42	5.40	4.69	4.65	12.59
SAN JACINTO	39.38	39.53	38.86	38.97	4.84
MISICUNI	145.68	145.70	142.10	142.21	322.46

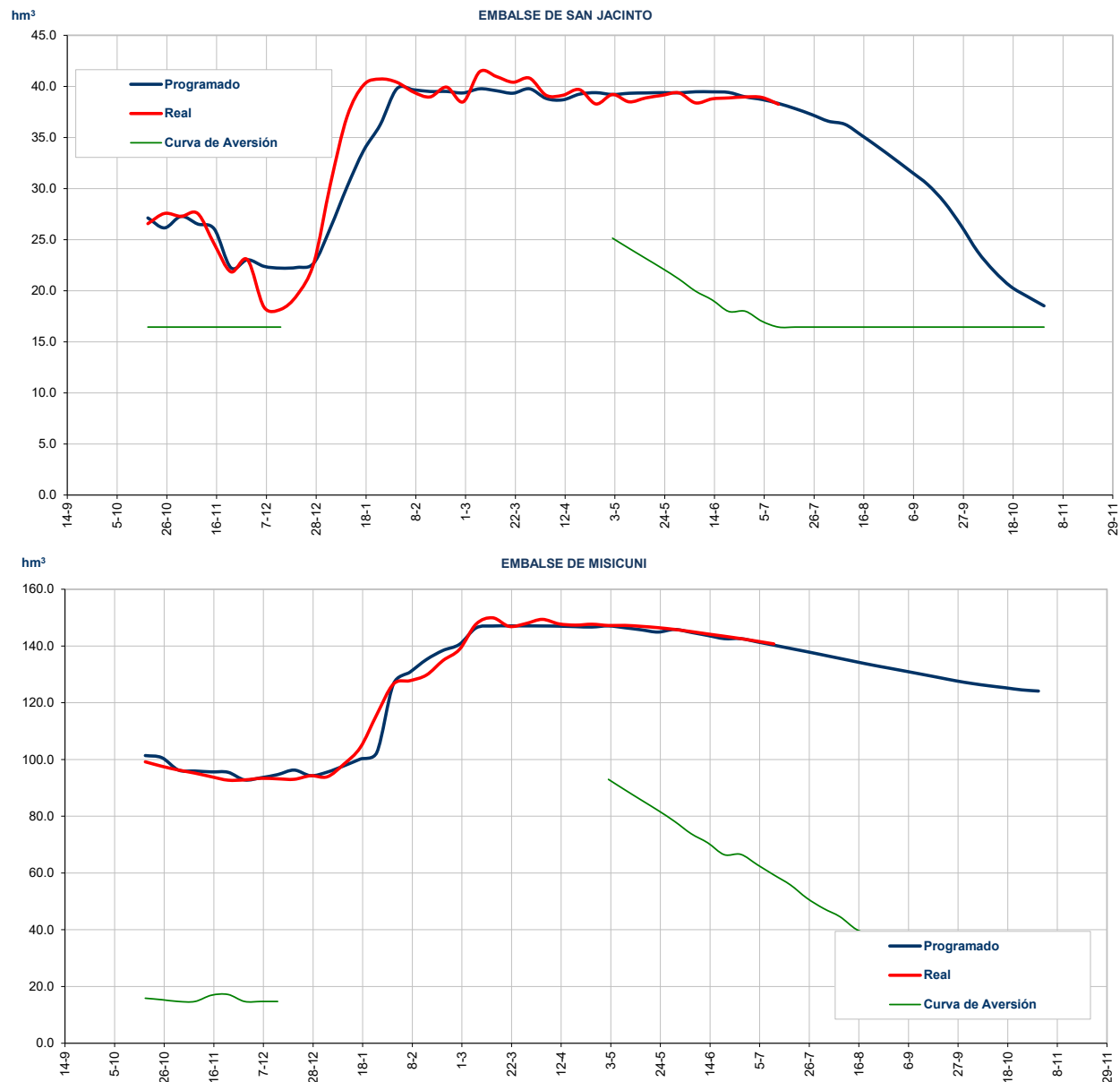
14. EVOLUCION DE LOS EMBALSES - JUNIO DE 2025 (CORANI, ZONGO y TIQUIMANI)



14.1 EVOLUCION DE LOS EMBALSES - JUNIO 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 - JUNIO DE 2025

En este mes se registraron un total de 165 fallas en generación y 81 en transmisión.

Tabla 15. Fallas en alimentadores e energía no suministrada

COMPONENTE EN FALLA	MWh
AL01 DPZ Choquetanga (Choquetanga) en 24.9 kV	26.73
AL03 ENDE DE ORURO Miguillas (Caracoles) en 6.6 kV	2.03
AL01 DPZ Tablachaca en 24.9 kV	0.09
AL01 DPZ Tablachaca (Tablachaca) en 24.9 kV	0.51
TOTAL	29.36

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - JUNIO DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
1	00:00	TRCOB11501	43,200	Extensión de mantenimiento.	-
1	00:00	TRINT11501	43,200	Causas internas de la planta.	-
1	00:00	TRVEL06904	43,200	Bajo nivel de aceite en guarda del transformador.	-
1	00:00	TRCMV06902	43,200	Mantenimiento, cambio de aceite dieléctrico.	-
1	00:00	TRVEL06905	43,200	Operó protección diferencial.	-
1	00:00	TRAAC069	43,200	Fuga de aceite e incendio.	-
1	00:00	TRKEN06905	43,200	Energizado en vacío.	-
1	00:00	SUR30	6,604	Fuga de vapor en drenaje de la línea de alta presión.	-
1	00:00	SUR31	6,604	Fuga de vapor en drenaje de la línea de alta presión.	-
1	00:00	SUR32	6,604	Fuga de vapor en drenaje de la línea de alta presión.	-
1	00:00	EDO04	43,200	Falla en sistema hidráulico.	-
1	00:00	EDO13	43,200	Alta temperatura en aceite hidráulico.	-
1	00:00	SJU04	43,200	Falla de comunicación.	-
1	00:00	SJU05	5,118	Falla en sistema convertidor.	-
1	00:00	SJU07	43,200	Falla por error de señal.	-
1	00:00	SJU08	43,200	Falla en sistema hidráulico.	-
1	00:00	SJU11	43,200	Bajo nivel de aceite en gearbox.	-
1	00:00	EWA02	43,200	Bajo nivel de aceite hidráulico.	-
1	00:00	EWA03	2,130	Falla en sistema convertidor.	-
2	06:56	ORU33	46	Baja aislación en sistema de control.	-
2	09:11	ORU12	54	Reajuste pernos en transformador de media tensión.	-
2	12:59	YAN	37	Disparo, falsa señal en sensor de nivel de aceite del generador.	-
3	09:07	TRCLQ069	207	Mantenimiento anual y equipos de patio asociados.	-
3	10:30	SJU01	1,465	Desconexión del transformador TRSJU11501.	-
3	10:30	SJU02	1,482	Desconexión del transformador TRSJU11501.	-
3	10:30	SJU03	1,509	Desconexión del transformador TRSJU11501.	-
3	10:30	SJU09	1,672	Desconexión del transformador TRSJU11501.	-
3	10:30	SJU10	1,637	Desconexión del transformador TRSJU11501.	-
3	10:30	TRSJU11501	237	Falsa activación diferencial del transformador.	-
4	06:20	EWA01	16	Falla en sistema de seguridad del HUB.	-
4	06:48	EWA01	85	Falla en sistema de seguridad del HUB.	-
4	09:02	ERI42	48	Retraso en el arranque.	-
4	12:11	UYU08	4,581	Falla en derivación a tierra.	-
4	16:43	SJU10	1,326	Falla sistema hidráulico.	-
5	00:00	SJU05	798	Falla en sistema convertidor.	-
5	16:13	TRCHL069	108	Punto caliente de seccionador fusible en 6.6 kV de S/E Chilcobija, 0.8 MW.	-
6	00:48	SUR30	583	Falla en el sistema de virado en la turbina de vapor.	-
6	00:48	SUR31	583	Falla en el sistema de virado en la turbina de vapor.	-
6	00:48	SUR32	583	Falla en el sistema de virado en la turbina de vapor.	-
6	04:50	SJU10	20	Falla en sistema HUB.	-
6	05:24	SJU10	449	Falla en sistema HUB.	-
6	10:33	ATTEL069	8	Fuertes vientos, 1.4 MW.	-
7	14:09	SJU02	19	Alta temperatura en convertidor.	-
7	14:44	SJU05	19	Alta temperatura en convertidor.	-
7	14:45	EDO03	103	Falla en sistema convertidor.	-
7	15:02	EDO05	27	Falla en sistema convertidor.	-
7	15:31	EDO05	4	Falla en sistema convertidor.	-
7	16:00	SJU05	16	Alta temperatura en convertidor.	-
7	16:17	EDO12	8,557	Falla en celda de media tensión.	-
7	16:31	EDO05	28	Falla en sistema convertidor.	-
7	17:01	EDO05	3	Falla en sistema convertidor.	-
7	17:05	EDO05	9	Falla en sistema convertidor.	-
7	17:16	EDO05	23	Falla en sistema convertidor.	-
7	17:41	EDO05	5	Falla en sistema convertidor.	-
8	07:00	UYU08	269	Mejoras en el aislamiento de barras AC en el inversor.	-
8	18:08	CUT01	1,220	Disparo, trabamiento en inyector.	-
9	11:46	SUR30	71	Disparo, desconexión del transformador TRSUR23030.	-
9	11:46	TRSUR23030	71	Sobrecalentamiento en bornas de relé de neutro del transformador.	-
9	12:51	AGU02	87	Disparo, baja presión de vapor.	-
9	14:42	KAR-POT069	2	Terceros, incendio en predios del complejo metalúrgico Karachipampa.	-
9	19:17	EWA01	157	Falla en sistema de seguridad del HUB.	-
9	23:08	EWA01	404	Falla en sistema de seguridad del HUB.	-
10	05:57	EWA01	6	Falla en sistema de seguridad del HUB.	-
10	06:27	EWA01	5	Falla en sistema de seguridad del HUB.	-
10	07:02	CUT05	152	Disparo, problemas en el regulador de velocidad.	-
10	07:19	EWA01	35	Falla en sistema de seguridad del HUB.	-
10	08:14	EWA01	11	Falla en sistema de seguridad del HUB.	-
10	09:27	EWA01	6	Falla en sistema de seguridad del HUB.	-
10	15:41	GUA-PRA23002	-	Descargas atmosféricas.	-
11	01:30	EWA01	735	Falla en sistema de seguridad del HUB.	-
11	03:16	EWA03	12	Falla en sistema hidráulico.	-
11	04:54	TRROS11501	723	Revisión de cambiador de tap.	-
11	05:39	EWA03	2,175	Falla en sistema hidráulico.	-
11	09:02	CHO01	505	Parada de emergencia, problemas en el gobernador.	-
11	11:48	SJU02	28,092	Falla en lubricación gearbox.	-
12	03:42	BOT03	53	Disparo, baja presión en Penstock.	-
12	06:23	COR01	14	Disparo, pérdida de señales en PT.	-
12	06:23	COR02	13	Disparo, pérdida de señales en PT.	-
12	06:23	COR04	17	Disparo, pérdida de señales en PT.	-
12	06:51	ORU06	101	Baja resistencia de aislación en el inversor.	-
12	09:15	ORU17	56	Revisión del transformador de media tensión.	-
12	18:16	MIN-AGU11501	6	Terceros, chequeos en la zona.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - JUNIO DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
12	18:16	AGU01	957	Disparo, transferencia de disparo por desconexión de la línea MIN-AGU11501.	-
12	18:16	TRAGU11501	11	Transferencia de disparo por desconexión de la línea MIN-AGU11501.	-
12	18:16	AGU02	338	Disparo, transferencia de disparo por desconexión de la línea MIN-AGU11501.	-
12	18:16	TRAGU11502	8	Transferencia de disparo por desconexión de la línea MIN-AGU11501.	-
12	18:16	TRAGU11503	7	Transferencia de disparo por desconexión de la línea MIN-AGU11501.	-
12	18:16	TRAGU11504	7	Transferencia de disparo por desconexión de la línea MIN-AGU11501.	-
13	01:31	EDO03	10	Alarma de sensor de vibración.	-
13	09:03	ORU29	50	Bajo nivel de vacío en transformador de media tensión.	-
13	11:59	WAR-GUP115	53	Terceros, quema de pastizales en cercanías de la línea.	-
13	14:56	EDO12	9	Falla en sistema convertidor.	-
13	15:37	EDO14	12	Falla en sistema hidráulico.	-
13	15:42	EDO11	20	Falla en sistema hidráulico.	-
13	15:48	EDO10	37	Falla en sistema de orientación.	-
13	16:18	EDO11	15	Falla en sistema hidráulico.	-
13	16:39	EDO10	38	Falla en sistema de orientación.	-
13	18:30	SJU05	978	Falla de comunicación.	-
13	22:25	EDO03	10	Error en sensores de viento.	-
13	22:53	EDO03	3	Error en sensores de viento.	-
14	04:38	PUH-PUN069	275	No determinada.	-
14	09:02	LAN-PUH069	18	Proceso de restitución.	-
14	09:03	TRPUH069	18	Proceso de restitución.	-
14	09:03	LAN-TAM069	19	Proceso de restitución.	-
14	09:04	TRLAN06901	20	Proceso de restitución.	-
14	09:05	TRLAN06903	21	Proceso de restitución.	-
14	09:08	KIL-LAN044	69	Proceso de restitución.	-
14	09:08	ATLAN069	69	Proceso de restitución.	-
14	09:45	YUN01	170	No determinada.	-
14	09:45	YUN02	169	No determinada.	-
14	11:10	SJU05	4,562	Falla en el convertidor.	-
15	11:34	SJU10	4,350	Falla por error de señal.	-
15	13:05	EDO05	19	Falla sistema convertidor.	-
15	13:28	EDO05	4	Falla sistema convertidor.	-
15	18:01	CHJ	24	Falla en arranque, problemas en sistema gobernador.	-
15	22:06	EDO05	196	Falla sistema convertidor.	-
16	01:25	EDO05	11	Falla sistema convertidor.	-
16	13:06	EDO11	19	Falla en sistema hidráulico.	-
16	14:01	EDO10	1,532	Falla en sistema hidráulico.	-
16	15:31	TRVLO11501	88	Falsa señal de alta temperatura de aceite, 9.74 MW.	-
17	11:46	TRSBA06902	292	Ajuste de bornas en interruptor 1b.	-
17	12:00	TRSB011501	24	Extensión de mantenimiento.	-
17	16:27	ANG-MIG069	3,143	Caída de conductor fase B tramo CHO-CRB069.	-
17	16:27	ANG-CHO069	3,143	Caída de conductor fase B tramo CHO-CRB069.	-
17	16:27	CRB-CHO069	3,143	Caída de conductor fase B tramo CHO-CRB069.	-
17	16:27	HUY-MIG069	3,143	Caída de conductor fase B tramo CHO-CRB069.	ENDE DEORURO, DELAPAZ
17	16:27	TRCRB069	3,143	Desconexión de la línea HUY-MIG069.	-
17	16:27	CRB	3,143	Disparo, desconexión de la línea HUY-MIG069, operación relé 51.	-
17	16:28	ANG01	3,155	Disparo, desconexión de la línea HUY-MIG069, operación relé 51.	-
17	16:28	ANG02	3,155	Desconexión de la línea HUY-MIG069.	-
17	16:28	CHO01	3,159	Disparo, desconexión de la línea HUY-MIG069, operación relé 51.	-
17	16:28	CHO02	3,159	Disparo, desconexión de la línea HUY-MIG069, operación relé 51.	-
17	16:28	CHO03	3,159	Disparo, desconexión de la línea HUY-MIG069, operación relé 51.	-
17	16:28	MIG01	228	Disparo, desconexión de la línea HUY-MIG069, operación relé 51.	-
17	16:28	MIG02	3,150	Disparo, desconexión de la línea HUY-MIG069, operación relé 51.	-
17	16:28	ANG03	3,155	Disparo, desconexión de la línea HUY-MIG069, operación relé 51.	-
17	16:32	TRCHO06902	3,139	Proceso de restitución.	-
17	17:55	TRAN069	3,068	Requerimiento operativo.	-
17	18:01	SJA01	60	Falla en arranque, problemas en regulador de velocidad.	-
17	18:44	SUR30	19,036	Falla en sistema de virador de turbina de vapor.	-
17	18:44	SUR31	19,036	Falla en sistema de virador de turbina de vapor.	-
17	18:44	SUR32	19,036	Falla en sistema de virador de turbina de vapor.	-
17	18:54	TRCHO069	3,013	Requerimiento operativo.	-
17	19:55	TRMIG069	2,943	Requerimiento operativo.	-
18	05:10	QUE01	202	Problemas en compuerta bloqueada por agua turbia.	-
18	05:10	QUE02	202	Problemas en compuerta bloqueada por agua turbia.	-
18	05:19	GCH09	4	Retraso en el arranque.	-
18	06:55	CRC-SOC069	12	Fuertes vientos.	-
18	06:55	CRC-TCO069	12	Fuertes vientos.	-
18	06:55	HUY-TAB069	55	Fuertes vientos.	-
18	06:55	TAB-TCO069	12	Fuertes vientos.	-
18	07:06	TRTAB069	2	Proceso de restitución.	-
19	17:31	CHJ	2	Retraso en el arranque.	-
19	20:20	MIG01	38	Proceso de restitución.	-
19	23:05	ANG03	3	Parada, error en la operación del CCA de COBEE.	-
20	17:01	EWA01	8,341	Falla en sistema convertidor.	-
20	17:49	SAI	88	Parada, falsa señal de parada remota.	-
20	17:49	TRUNA11501	55	Inspección de interruptor U205.	-
21	07:04	GBE01	33	Disparo, problema en sistema de control.	-
21	18:10	SJA01	29	Falla en el arranque, problemas en regulador de turbina.	-
21	20:41	AGU01	144	Disparo, baja presión de vapor.	-
21	20:42	AGU02	233	Disparo, baja presión de vapor.	-
22	08:59	EDO11	19	Falla en sistema hidráulico.	-
22	09:37	EDO10	35	Falla en sistema hidráulico.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - JUNIO DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
22	09:39	EDO11	16	Falla en sistema hidráulico.	-
22	10:02	EDO11	12	Falla en sistema hidráulico.	-
22	10:15	BOL-COT115	83	Terceros, contacto de grúa a línea de 115 KV.	-
22	10:40	EDO11	16	Falla en sistema hidráulico.	-
22	11:11	EDO14	11	Falla en sistema hidráulico.	-
22	11:39	EDO11	17	Falla en sistema hidráulico.	-
22	11:51	EDO02	20	Falla en sistema hidráulico.	-
22	12:21	EDO14	7	Falla en sistema hidráulico.	-
22	12:30	EDO11	16	Falla en sistema hidráulico.	-
22	12:54	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
22	13:49	EDO11	21	Falla en sistema hidráulico.	-
22	13:50	GCH-PA069	100	Fuertes vientos.	-
22	18:11	CHJ	21	Falla en el arranque, falla en el gobernador.	-
22	23:43	GCH09	5,387	Parada de emergencia, fuga de aceite en cojinete 2 de turbina.	-
23	06:57	ERI51	441	Daño en acople flexible en difusor de turbina de gas.	-
23	17:19	HAR02	347	Disparo, falla de posición en el deflector N° 2.	-
23	22:45	CHU02	760	Disparo, falsa señal del relé Buchholz del transformador TRCHR115.	-
24	07:41	EDO07	3	Alarma de sensor de vibración.	-
24	08:24	TRCHR115	71	Revisión de transformador.	-
24	11:55	SJU10	235	Falla en sistema hidráulico.	-
24	15:34	TRAN069	59	Error en la operación del CCA de COBEE.	-
24	15:34	ANG01	59	Desconexión del transformador TRAN069.	-
24	15:34	ANG02	59	Disparo, desconexión del transformador TRAN069.	-
24	15:34	ANG03	59	Disparo, desconexión del transformador TRAN069.	-
25	09:32	TRSUR23030	8,068	Revisión del transformador.	-
25	09:37	SRO01	95	Disparo, falla mecánica por ruptura de bulón N°4 de alabes de turbina	-
25	14:56	YUN01	30	Operó la protección de bajo voltaje.	-
25	14:56	YUN02	30	Operó la protección de bajo voltaje.	-
25	15:29	PUN-TAZ069	7	Fuertes vientos, 0.9 MW.	-
25	16:05	PUN-TAZ069	186	Fuertes vientos, 0.9 MW.	-
25	18:46	SJA01	19	Disparo, operó la protección de bajo voltaje.	-
25	19:34	SJA01	11	Disparo, operó la protección de sobrecorriente.	-
25	19:34	SJA02	11	Disparo, operó la protección de sobrecorriente.	-
25	19:34	YUN01	126	Desconexión de la línea YUN-TYU02401.	-
25	19:34	YUN02	126	Desconexión de la línea YUN-TYU02401.	-
25	19:34	YUN-TYU02401	116	No determinada, operó la protección de sobrecorriente.	-
25	21:57	LAN-PUH069	1,093	No determinada, operó protección de sobrecorriente direccional a tierra.	-
25	21:57	PUH-PUN069	964	No determinada, operó protección de sobrecorriente direccional a tierra.	-
25	23:00	TRLAN06903	1,050	Proceso de restitución.	-
25	23:03	TRLAN06901	1,046	Proceso de restitución.	-
25	23:05	TRPUN069	55	Proceso de restitución.	-
25	23:10	LAN-TAM069	1,037	Proceso de restitución.	-
25	23:52	EDO05	5	Falla en sistema de orientación.	-
26	01:32	PUN-TAZ069	360	Fuertes vientos.	-
27	09:02	AGU01	94	Disparo, baja presión de vapor.	-
27	09:03	AGU02	227	Disparo, baja presión de vapor.	-
27	12:00	TRCRN115	185	Extensión de mantenimiento.	-
27	12:52	PUN-TAZ069	229	Fuertes vientos.	-
27	13:19	TRCAT11501	6	Pruebas de mando remoto interruptor T1A27.	-
27	18:15	SJA01	85	Disparo, falla en el regulador de velocidad.	-
27	18:15	SJA02	60	Falla en el proceso de arranque.	-
28	10:09	NJE-ZOO069	46	No determinada, operó relé de distancia zona 1.	-
28	13:06	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
28	13:36	EWA03	3,504	Falla en sistema de lubricación.	-
28	13:41	CAT-CSG069	27	Fuertes vientos.	-
28	13:41	MCH-SUD069	26	Fuertes vientos.	-
28	13:41	HUN-PAI069	26	Fuertes vientos.	-
28	13:41	MCH-PAI069	26	Fuertes vientos.	-
28	13:41	CSG-BOM069	27	Fuertes vientos.	-
28	13:41	HUN-BOM069	26	Fuertes vientos.	-
28	14:05	AVI-BLV069	3	Proceso de restitución.	-
28	14:05	CSG-BLV069	3	Proceso de restitución.	-
28	14:05	AVI-QLC069	3	Proceso de restitución.	-
28	14:06	TRCSG069	3	Proceso de restitución.	-
28	15:54	TKA-CHT024	3	Fuertes vientos.	-
28	15:54	CHT-QUE024	1	Operó relé 50-51.	-
28	15:54	QUE01	3	Desconexión de línea TKA-CHT024.	-
28	15:54	QUE02	3	Disparo, desconexión de línea TKA-CHT024.	-
28	19:05	EDO14	11	Falla en sistema hidráulico.	-
28	22:06	MIS01	21	Disparo, falla sistema de refrigeración.	-
28	23:13	KIL-LAN044	52	Fuertes vientos, 0.22 MW.	-
28	23:13	ATLAN069	47	Desconexión de línea KIL-LAN044.	-
29	04:50	SJU01	3	Falla en sistema de orientación.	-
29	10:45	UNA01	1,645	Parada de emergencia, falla en línea de 6.9 KV.	-
29	14:46	AGU02	38	Disparo, presión baja de vapor.	-
29	16:01	SJU01	3	Falla en sistema de orientación.	-
30	00:35	SIS05	73	Disparo, no determinada operó relé 59N.	-
30	10:34	SJU01	3	Falla en sistema de orientación.	-
30	11:12	SJU01	768	Falla en sistema de orientación.	-
30	18:21	EDO07	3	Alarma de sensor de vibración.	-
30	21:44	EDO07	3	Alarma de sensor de vibración.	-
30	22:56	TAR-TEM069	64	Trabajos de emergencia, falla en relé de distancia.	-

17. INDISPONIBILIDAD DE UNIDADES DE GENERACIÓN - JUNIO DE 2025

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

Central o Sistema	Unidad	Programada	Imprevista	Total
Aguaí	AGU01		19.92	19.92
Aguaí 2	AGU02		15.38	15.38
Aranjuez	ARJ15	720.00		720.00
Corani	COR01		0.23	0.23
	COR02	8.20	0.22	8.42
	COR03	7.13		7.13
	COR04		0.28	0.28
Del Sur	SUR12	16.77		16.77
	SUR21	27.48		27.48
	SUR30	0.55	438.23	438.78
	SUR31	0.55	437.05	437.60
	SUR32	0.55	437.05	437.60
	SUR40	720.00		720.00
	SUR41	720.00		720.00
	SUR42	720.00		720.00
El Alto	ALT02	720.00		720.00
Entre Ríos I	ERI02	720.00		720.00
	ERI04	720.00		720.00
Entre Ríos II	ERI30	696.00		696.00
	ERI31	696.00		696.00
	ERI32	696.00		696.00
	ERI42		0.80	0.80
	ERI51		7.35	7.35
Eólica El Dorado	ED001	125.75		125.75
	ED002	112.87	0.33	113.20
	ED003	126.57	2.40	128.97
	ED004		720.00	720.00
	ED005	127.20	5.57	132.77
	ED006	125.32		125.32
	ED007	125.98	0.15	126.13
	ED008	720.00		720.00
	ED009	720.00		720.00
	ED010	125.98	27.37	153.35
	ED011	124.87	2.85	127.72
	ED012	128.37	142.77	271.13
	ED013		720.00	720.00
	ED014	128.38	0.68	129.07
	ED015	126.30		126.30
Eólica San Julián	SJU01		37.37	37.37
	SJU02	0.42	493.22	493.63
	SJU03	7.67	25.15	32.82
	SJU04		720.00	720.00
	SJU05		191.52	191.52
	SJU06	720.00		720.00
	SJU07		720.00	720.00
	SJU08		720.00	720.00
	SJU09	3.37	27.87	31.23
	SJU10	224.50	133.62	358.12
	SJU11		720.00	720.00
Eólica Warnes	EWA01	6.65	163.35	170.00
	EWA02		720.00	720.00
	EWA03	7.05	130.35	137.40
	EWA04	0.42		0.42
Guabirá	GBE01	57.78	0.55	58.33
	IAG01	720.00		720.00
Guaracachi	GCH02	6.05		6.05
	GCH09	98.20	89.85	188.05
HB	CHJ	184.35	0.78	185.13
	YAN		0.62	0.62
Kanata	KAN	0.48		0.48
Miguillas	ANG01		53.57	53.57
	ANG02		53.57	53.57
	ANG03		53.62	53.62
	CH001	9.37	61.07	70.43
	CH002	2.68	52.65	55.33
	CH003	2.80	52.65	55.45
	CRB	4.47	52.38	56.85
	MIG01		4.43	4.43
	MIG02		52.50	52.50
	MIS01		0.35	0.35
Misicuni	MOA02	395.25		395.25
Qollpana	QOL01	14.00		14.00
	QOL02	6.22		6.22
	QOL03	1.43		1.43
	QOL04	2.48		2.48
	QOL05	2.18		2.18
	QOL06	7.50		7.50
	QOL07	8.87		8.87
	QOL09	1.67		1.67
	QOL10	0.82		0.82

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

Central o Sistema	Unidad	Programada	Imprevista	Total
Quehata	QUE01		3.42	3.42
	QUE02		3.42	3.42
San Buenaventura	SBU01	720.00		720.00
San Jacinto	SJA01	7.20	3.40	10.60
	SJA02	7.20	1.18	8.38
San José II	SJE01	4.72		4.72
	SJE02	4.20		4.20
Santa Cruz	SCZ01	24.00		24.00
Santa Isabel	SIS02	9.97		9.97
	SIS03	9.13		9.13
	SIS04	8.40		8.40
	SIS05		1.22	1.22
Solar Oruro I	ORU06		1.68	1.68
	ORU12		0.90	0.90
	ORU17		0.93	0.93
Solar Oruro II	ORU29		0.83	0.83
	ORU33		0.77	0.77
Solar Uyuni	UYU08		80.83	80.83
Unagro	UNA01	492.82	27.42	520.23
Valle Hermoso	VHE02	6.98		6.98
	VHE03	6.95		6.95
	VHE05	7.30		7.30
	VHE06	21.28		21.28
	VHE07	15.30		15.30
	VHE08	65.28		65.28
Warnes	WAR05	720.00		720.00
	WAR11	138.00		138.00
	WAR21	157.70		157.70
	WAR22	55.50		55.50
	WAR30	424.75		424.75
	WAR31	424.75		424.75
	WAR32	424.75		424.75
Yunchará	YUN01	7.10	5.43	12.53
	YUN02	7.10	5.42	12.52
Zongo	BOT01	2.15		2.15
	BOT03	5.82	0.88	6.70
	CAH01	2.92		2.92
	CAH02	4.17		4.17
	CHU01	275.20		275.20
	CHU02	353.20	12.67	365.87
	CUT01		20.33	20.33
	CUT05	2.80	2.53	5.33
	HAR01	3.18		3.18
	HAR02	4.67	5.78	10.45
HUA01	HUA01	2.85		2.85
	HUA02	3.95		3.95
	SAI	3.13	1.47	4.60
	SR001	2.50	1.58	4.08
	SR002	2.78		2.78

Tabla 17.1 Indisponibilidad (Transmisión), expresada en horas

Componente	Programada	Imprevista	Total
ARB-URU230	22.35	0.02	22.37
ATARB230	33.43	0.10	33.53
ATGCH23001	9.17	0.78	9.95
ATPRA23001	9.17	0.62	9.78
ATTAJ23001	8.55		8.55
ATTRN23001	10.52		10.52
ATVIN11501	7.87		7.87
ATYAG23001	3.22		3.22
BRE-ED023001	123.93		123.93
CAR-ARB230	21.90		21.90
CAR-CHI230	11.00	0.60	11.60
CHS-CUM115	4.77		4.77
CPCAT069	6.73		6.73
CPKEN115	8.73		8.73
CRN-CHS115	5.80		5.80
GUA-PRA23001	18.13	1.15	19.28
GUA-PRA23002	17.80	1.25	19.05
KAR-POT069		0.03	0.03
MOX-TRI115	39.15	1.03	40.18
PAG-ORU11501	5.78		5.78
PCA-MAZ23001	2.55		2.55
POT-PUN115	3.77		3.77
REBEL23001	7.65		7.65
REGUA23003	8.90	0.48	9.38
REGUA23004	8.53	0.55	9.08
RELCA23001	7.88		7.88
REPCA23001	34.75	0.02	34.77
REPCA23002	34.73		34.73
REPRA23001	8.90	0.48	9.38
REPRA23002	8.55	0.55	9.10
RESAN23003	34.75	0.02	34.77
RESAN23004	34.73		34.73
SAB-AR011501	8.87	0.08	8.95
SAN-PCA23001	49.05	0.15	49.20
SAN-PCA23002	34.95	0.17	35.12
SUC-PLA115	7.62		7.62
TRMOX11501	7.22		7.22
VTU-SJ0230	2.58		2.58

18. PRECIOS DE GAS NATURAL - JUNIO 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	930.42	1.2156
ARJ	1.1310	945.88	1.1957
BUL	1.1310	896.28	1.2619
CAR	1.1310	915.37	1.2356
ERI	1.1310	915.37	1.2356
GCH	1.1310	918.85	1.2309
SUR	1.1310	919.10	1.2306
VHE	1.1310	917.36	1.2329
WAR	1.1310	921.36	1.2275

19. DESPACHO DE CARGA PROGRAMADO Y REALIZADO - JUNIO 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	115.86	148.80	150.46
ZONGO	52.17	55.77	60.28
MIGUILLAS	9.41	10.04	9.64
GUARACACHI	18.77	104.42	102.68
-Despacho Económico	15.73	3.50	7.77
-Forzada	3.04	100.92	94.91
SANTA CRUZ	0	0	0
ARANJUEZ	0.85	1.24	1.42
-Despacho Económico	0	0	0
-Forzada	0.76	1.24	1.42
-Reserva Fría	0.09	0	0
ARANJUEZ DUAL (*)	0	0	0
VALLE HERMOSO	0	0	0.27
-Despacho Económico	0	0	0.27
-Reserva Fría	0	0	0.00
CARRASCO	0	0	0
ALTO	0	0.59	0.63
-Despacho Económico	0	0	0
-Reserva Fría	0	0.59	0.63
BULO BULO	22.48	0	0.34
-Despacho Económico	15.43	0	0.28
-Forzada	7.05	0	0.05
ENTRE RÍOS	206.71	144.24	134.63
-Despacho Económico	118.63	91.15	69.50
-Forzada	88.08	53.09	65.12
MOXOS (*)	0	0	0.00
-Despacho Económico	0	0	0
-Reserva Fría	0	0	0.00
TÉRMICA DEL SUR	102.90	113.69	139.15
-Despacho Económico	57.55	17.84	22.87
-Forzada	39.18	95.85	116.28
-Reserva Fría	6.17	0	0
CENTRAL WARNES	250.65	181.36	157.40
-Despacho Económico	216.96	126.28	83.14
-Forzada	33.69	55.07	74.26
GUABIRÁ	0	10.89	11.78
UNAGRO	0.76	0.85	1.16
SAN BUENAVENTURA	0	0	0
IAGSA	0	0	0
AGUAÍ	1.98	2.57	2.32
AGUAÍ 2	0	31.76	32.43
KANATA	1.22	1.85	1.80
TAQUESI	11.36	12.88	14.51
QUEHATA	0.80	0.98	0.97
SAN JACINTO	0.54	0.56	0.64
MISICUNI	13.81	10.39	10.36
EÓLICA QOLLPANA	5.48	6.09	7.24
EÓLICA WARNES	5.44	3.46	4.34
EÓLICA SAN JULIÁN	14.07	5.72	6.34
EÓLICA EL DORADO	20.43	10.89	10.68
SOLAR YUNCHARÁ	0.89	0.81	0.99
SOLAR UYUNI	11.26	11.36	11.46
SOLAR ORURO	17.84	15.66	16.72
TOTAL	885.67	886.86	890.64
RESUMEN			
Despacho Económico	707.6	580.1	537.9
Despacho Forzado	171.8	306.2	352.1
Reserva Fría	6.3	0.59	0.64
TOTAL	885.7	886.9	890.6

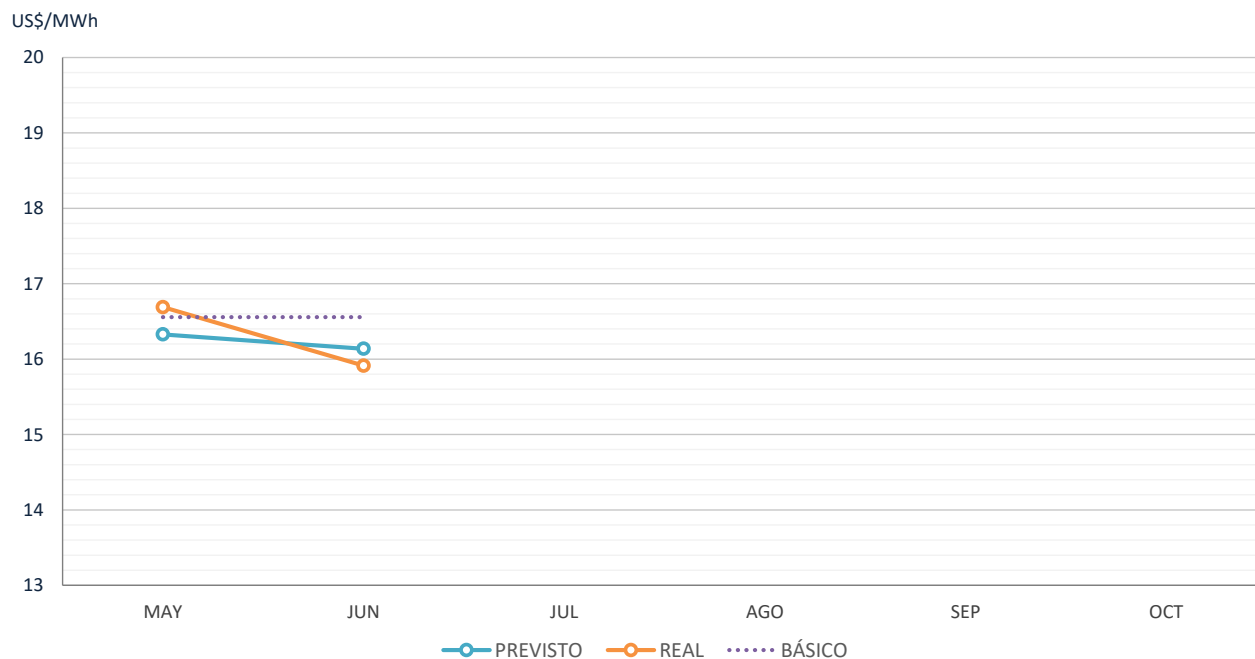
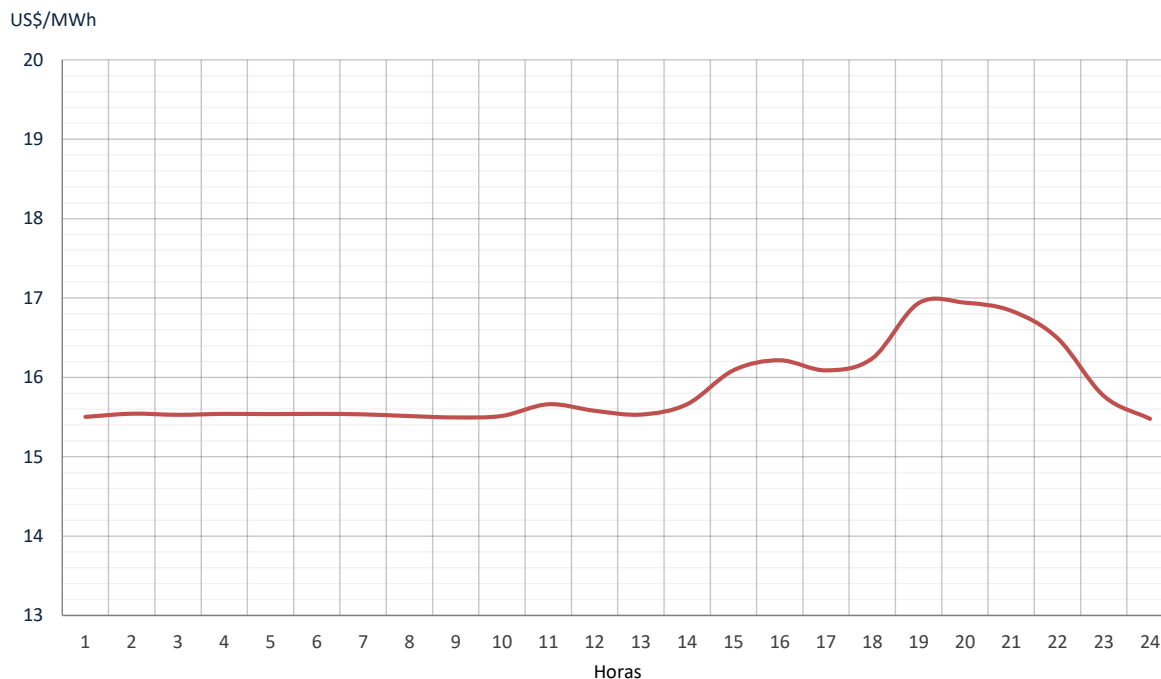
Nota: Informe de Precios de Nodo Periodo Mayo 2025 - Octubre 2025.

20. COSTOS MARGINALES DE GENERACIÓN - JUNIO DE 2025

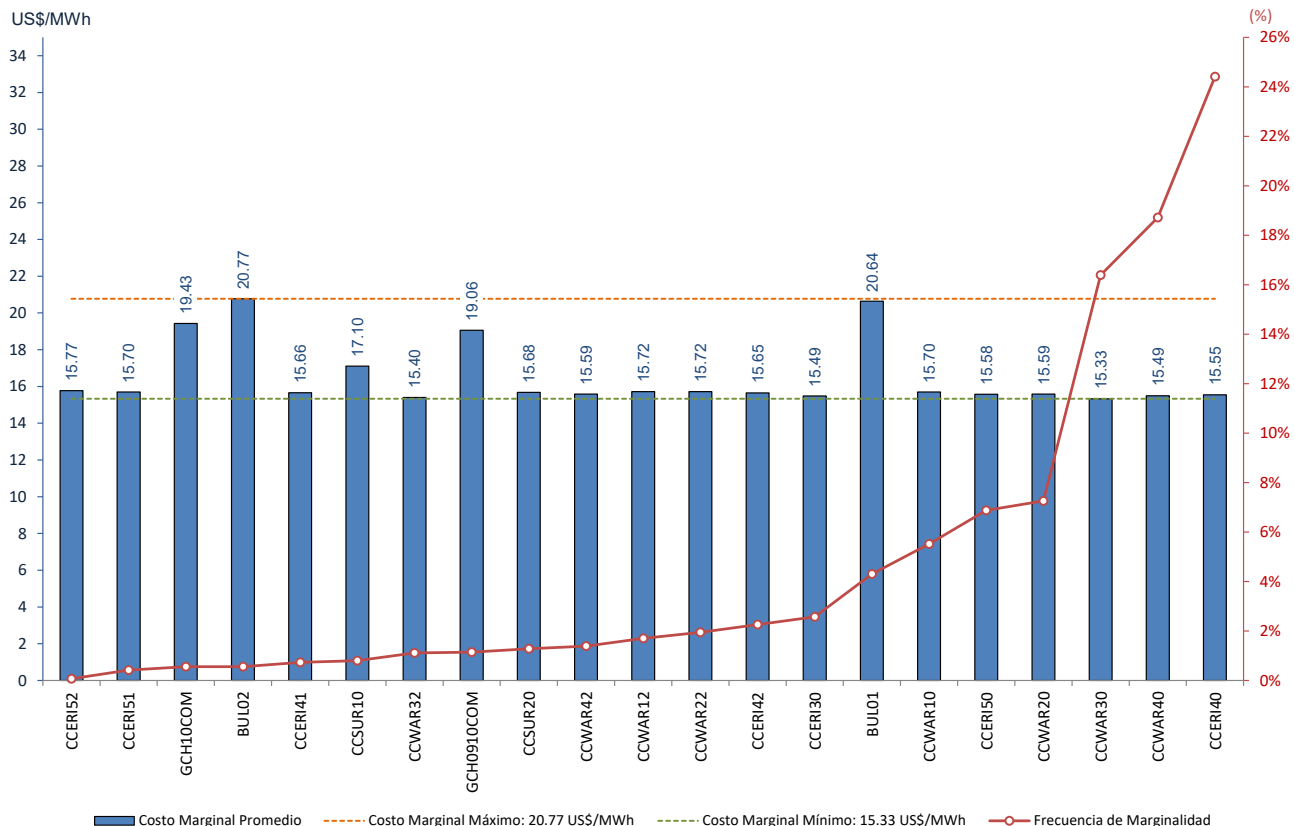
El costo marginal medio de generación fue de 15.91 US\$/MWh (sin IVA), mientras que el valor esperado en la programación estacional fue 16.14 US\$/MWh.

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).

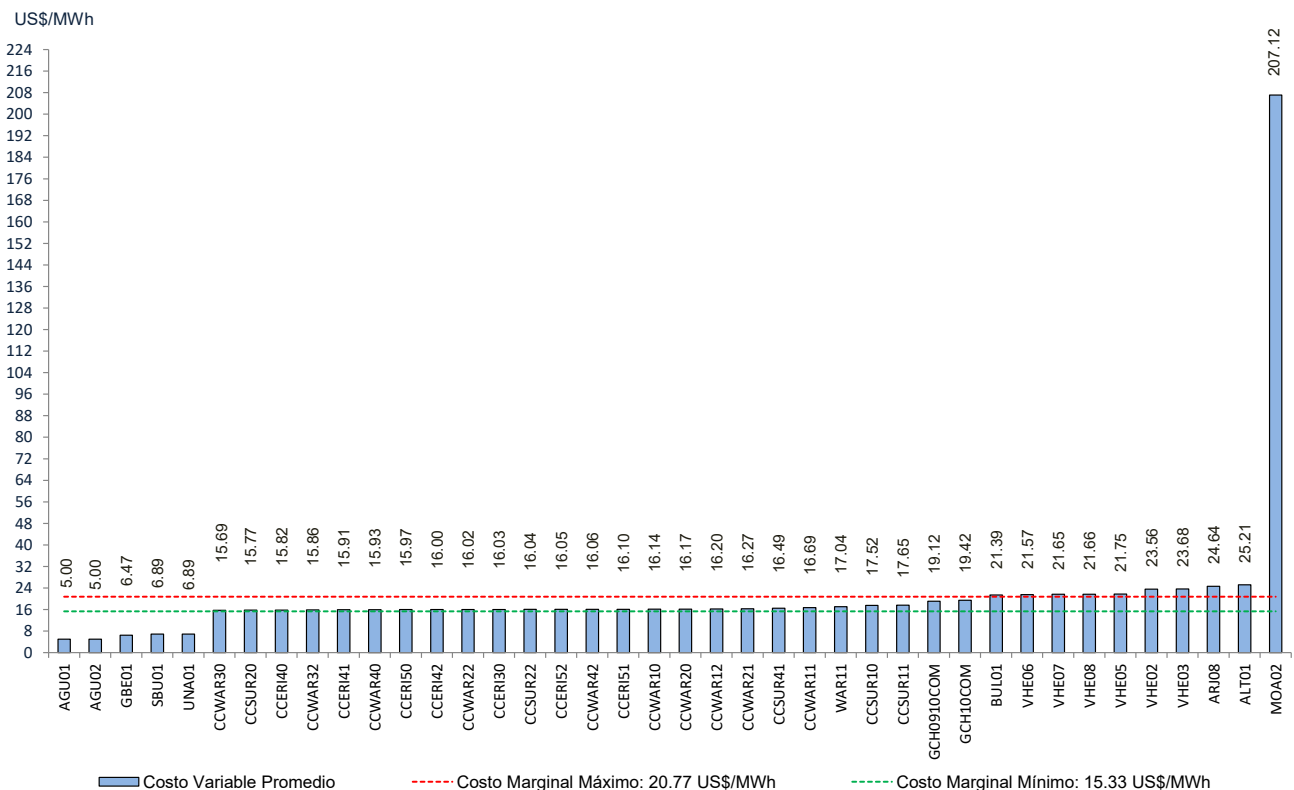
20.1 COSTOS MARGINALES DE GENERACIÓN HORARIOS PROMEDIOS DEL MES:



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



22. COSTOS VARIABLES PROMEDIOS MENSUALES - JUNIO DE 2025



Nota.- No se presentan los costos de las unidades : ALT02, ARJ01, ARJ02, ARJ03, ARJ09, ARJ11, ARJ12, ARJ13, ARJ14, ARJ15, BUL02, BUL03, CAR01, CAR02, CAR03, CCER131, CCER132, CCSUR12, CCSUR40, CCSUR42, CCWAR31, CCWAR41, ERI01, ERI02, ERI03, ERI04, GCH01, GCH02, GCH04, GCH06, GCH09, GCH09COM, GCH10, GCH11, GCH12, GCH9COM, IAG01, MOA05, MOA06, MOA07, MOA08, MOA12, SCZ01, SCZ02, VHE01, VHE04, WAR05, CCSUR21, WAR12, SUR11, SUR12, SUR21, SUR22, 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) - JUNIO DE 2025

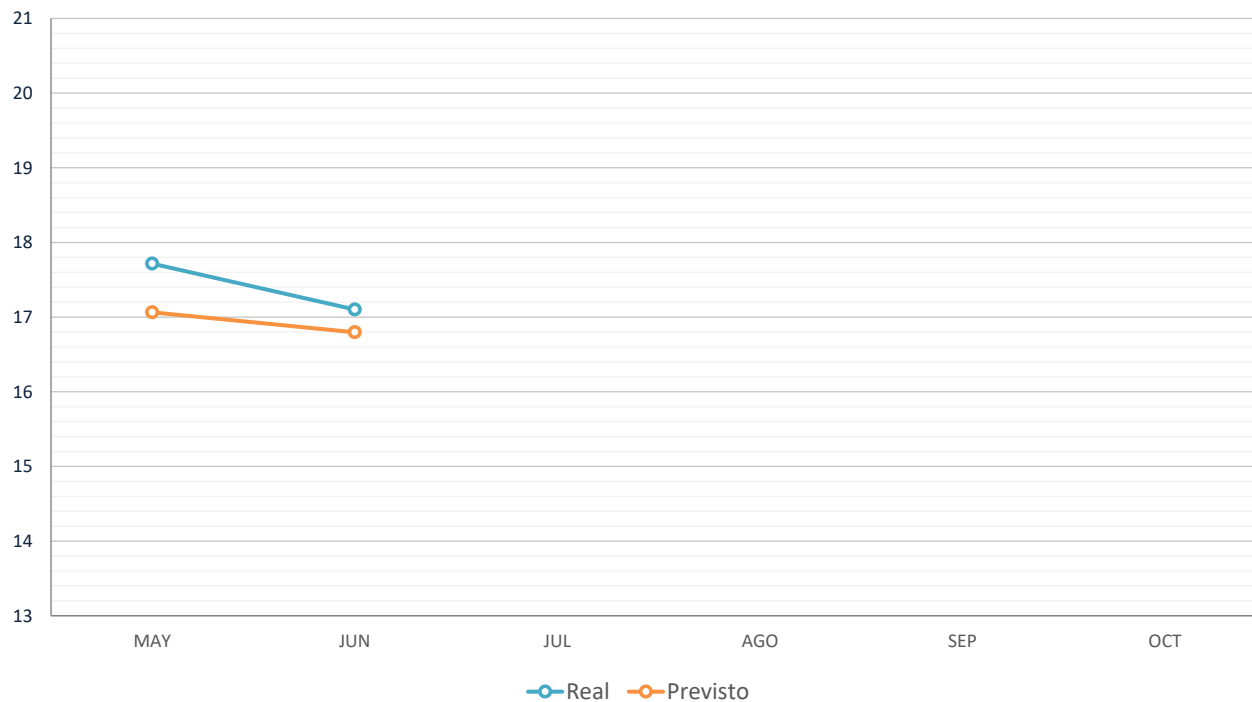
Tabla 23. Costo Marginal en nodos de consumo

AGENTE	REFERENCIA SEMESTRAL	ESPERADO MES	REAL MES
CRE	16.79	16.21	16.72
DELAPAZ	17.62	17.11	17.27
ELFEC	16.91	16.36	16.55
ENDE DEORURO	17.50	16.93	17.09
SEPSA	18.00	17.48	18.74
CESSA	17.50	17.04	18.37
ENDE	16.83	16.42	17.50
SETAR	16.43	16.03	17.04
ENDE DELBENI	17.03	16.46	16.68
EMDEECRUZ	16.46	15.97	16.86
EMVINTO	17.32	16.76	16.97
COBOCE	17.21	16.75	16.87
EMSC	17.02	16.59	17.74
YLB	17.17	16.75	17.81
LAS LOMAS	16.57	15.97	16.14
GUADALQUIVIR	16.49	16.09	17.14
EMPACAR	17.61	17.06	17.25
TOTAL		16.80	17.10

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 JUNIO DE 2025



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

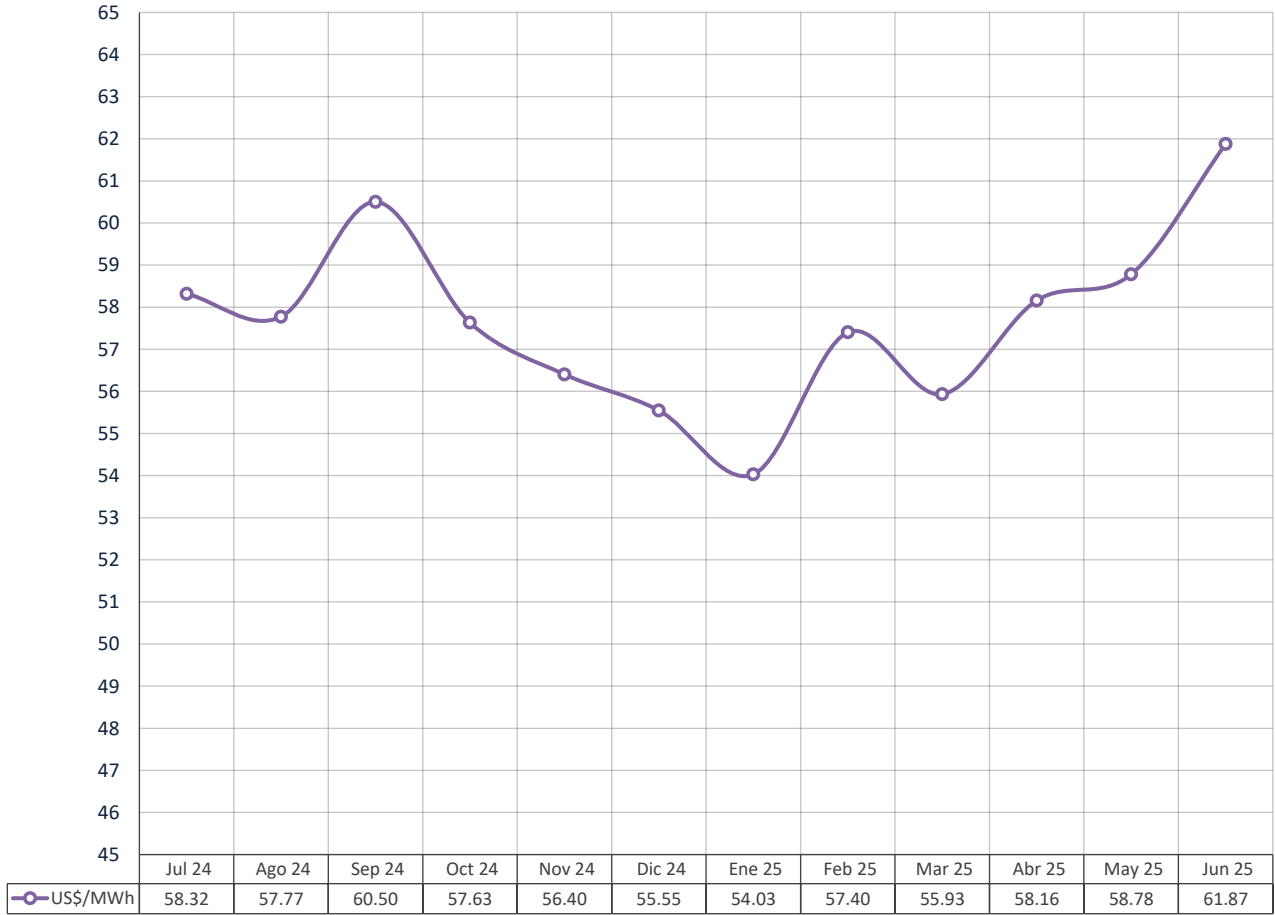
Tabla 25. Precios Monómicos

	Energía US\$/MWh	Potencia US\$/MWh	Peaje US\$/MWh	Monómico US\$/MWh
CRE	16.69	29.87	25.29	71.85
DELAPAZ	17.22	21.98	18.54	57.75
ELFEC	16.52	22.74	19.69	58.95
ENDE DEORURO	17.06	21.19	17.59	55.84
SEPSA	18.73	21.30	16.50	56.53
CESSA	18.32	25.28	20.39	64.00
ENDE	17.49	21.10	17.28	55.88
SETAR	17.01	28.90	24.16	70.08
ENDE DELBENI	16.72	33.14	27.81	77.67
EMDEECRUZ	16.86	4.15	3.53	24.53
EMVINTO	16.98	15.78	13.22	45.98
COBOCE	16.85	12.20	10.26	39.31
EMSC	17.72	14.88	12.03	44.63
YLB	17.76	39.86	31.97	89.59
LAS LOMAS	16.15	7.29	6.24	29.68
GUADALQUIVIR	17.06	13.30	11.04	41.39
EMPACAR	17.27	18.60	15.59	51.46
TOTAL	17.07	24.35	20.45	61.87

Tipo de cambio 6.96 Bs/US\$

25.1 EVOLUCION MENSUAL EN EL MEM

US\$/MWh (sin impuestos)



26. TRANSACCIONES ECONÓMICAS EN EL MEM - JUNIO 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 (25/05/2025): 1.30 US\$/MPC

Indice de Precios IPC (Abril 2025): 129.47

Tipo de Cambio del dólar (25/05/2025): 6.96 Bs/US\$

27. CARGO POR INYECCIONES EN EL MEM - JUNIO DE 2025

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

Central	Energía		Energías Renovables		Potencia Firms Remunerada		R. F. / P. D. / C. U.		PPS y R.C.L.		Peaje ENDE Trans.		Peaje TSA		Peaje ENDE		Peaje Titulares ENDE		Total US\$	Promedio US\$/MWh	
	kWh	US\$/MWh	US\$	US\$/kW	kW	US\$/kW	US\$	US\$/kW	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh			
ENDE CORANI S.A.	Comini	35,326,739	15.59	551,225	0	63,735	9.48	603,994	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	155,945	999,273	28.26
	Santa Isabel	50,576,095	15.60	789,148	0	89,839	9.49	852,958	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	223,072	1,410,034	28.06
	San José I	28,878,148	15.97	461,211	0	53,897	9.77	526,379	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	127,371	860,219	29.79
	San José II	33,344,317	15.97	532,611	0	67,148	9.77	655,797	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	147,069	1,041,338	31.23
	Colibana (Fase I)	1,368,345	15.84	21,670	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	6,035	15,635	11.43
	Colibana (Fase II)	5,746,646	15.69	90,188	292,580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	25,346	357,421	62.20
	TOTAL - ENDE CORANI S.A.	155,270,290	15.75	2,446,053	292,580	274,618	9.61	2,639,127	390,617	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	684,839	4,692,921	31.37
	Guaracachi	96,038,356	19.21	1,862,865	0	124,310	10.17	1,264,284	390,617	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	432,410	3,075,335	31.37
	Santa Cruz	1,157,013	15.84	-797	0	0	0	0	145,306	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	0	144,510	0
	Santa Cruz (Umagro)	0	0	0	0	1,804	10.05	18,130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	5,103	30,859	26.67
ENDE GUARACACHI S.A.	Santa Cruz (EASBA)	1,285,771	25.11	32,543	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	0	0	0
	Aranjuez	1,295,771	25.11	32,543	0	8,791	10.74	94,444	24,970	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	5,715	146,243	112.86
	San Jacinto	630,680	16.21	10,226	0	7,430	10.35	76,931	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	2,782	84,375	133.78
	Yunchura	887,554	14.67	13,020	78,628	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	3,915	88,034	98.19
	Yuni	10,847,532	15.20	164,920	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	47,844	485,943	45.72
	Yuni (Fase II)	452,969	15.19	6,879	20,567	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	1,998	25,447	56.16
	TOTAL - ENDE GUARACACHI S.A.	113,239,584	18.78	2,127,468	478,362	142,335	10.21	1,453,769	530,893	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	499,767	4,090,746	56.16
	Valle Hermoso	214,715	24.52	5,266	0	0	0	0	348,552	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	947	352,871	1,643.44
	Camaso	-164,945	25.90	-4,262	0	0	0	0	482,396	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	0	480,314	0
	C. El Alto	546,028	25.44	14,439	0	0	0	0	413,260	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	2,408	125,291	229.46
ENDE VALLE HERMOSO S.A.	TOTAL - ENDE VALLE HERMOSO S.A.	47,342,005	16.91	800,630	0	0	0	944,749	0	0	3.44	162,732	0.16	7,740	0.70	33,110	0.11	5,225	0	0	0
	Zongo	3,101,103	16.42	50,905	0	129,936	10.24	1,330,969	0	0	3.44	10,680	0.16	507	0.70	2,189	0.11	342	0.00	0	40.61
	Huila	8,099,468	16.74	135,585	0	29,169	10.11	294,880	0	0	3.44	27,841	0.16	1,324	0.70	5,685	0.11	894	0.00	0	31.07
	Cumbria	9,257,138	16.65	154,096	0	18,760	10.25	192,290	0	0	3.44	31,820	0.16	1,514	0.70	6,474	0.11	1,022	0.00	0	48.74
	TOTAL - COBEE BP Co	67,799,714	16.83	1,141,215	0	183,918	10.21	1,877,247	0	0	3.44	233,053	0.16	11,085	0.70	47,417	0.11	7,483	0.00	0	33.01
	TOTAL - ENDE ANDINA S.A.M.	415,226,804	16.40	6,812,248	0	653,705	9.96	6,808,719	196,270	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	1,831,696	11,985,540	32.95
	Entre Rios	-45,994	15.94	-1,036	0	0	0	0	196,270	0	0	3.44	3,229	0.16	154	0.70	657	0.11	104	0	0
	Entre Rios II	130,226,530	16.29	2,120,885	0	208,286	9.75	2,032,538	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	571,380	3,579,043	27.48
	El Sol	135,086,281	16.53	2,233,369	0	161,066	10.09	1,831,807	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	586,868	3,269,368	24.20
	TOTAL - ENDE ANDINA S.A.M.	415,226,804	16.40	6,812,248	0	653,705	9.96	6,808,719	196,270	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	1,831,696	11,985,540	32.95
AGUAÍ ENERGÍA S.A.	Moxos	-23,455	16.03	-376	0	0	0	0	6,418	121	0	0	0	0	0	0	0	4.41	6,163	0	0
	Miskunt en Aricaigua	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	0	0	0
	Miskunt en Valle Hermoso	10,220,418	16.45	168,123	0	117,581	9.90	1,163,861	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	45,078	1,286,905	125.92
	Solar Otrero (Fase I)	8,313,754	15.55	128,254	327,051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	0	50,47	0
	Solar Otrero (Fase II)	8,286,909	15.55	128,840	302,111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	36,669	419,636	50.47
	Elélica Wames	4,243,897	15.77	66,938	329,882	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	0	47,59	0
	Elélica San Julián	6,178,900	15.73	97,220	315,517	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	18,718	378,201	89.12
	Elélica El Dorado	10,454,101	15.68	163,895	508,414	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.41	27,253	385,484	62.39
	TOTAL - ENDE GEN.	47,674,524	15.81	753,894	1,783,075	117,581	9.90	1,163,861	6,418	121	0	0	0	0	0	0	0	4.41	210,378	3,496,991	59.90
	Aguaí Energía	32,143,324	15.80	507,752	0	44,803	10.06	450,554	0	0	3.44	110,489	0.16	5,255	0.70	22,480	0.11	3,548	0.00	0	25.40
Aguaí (Autoproducción)	2,313,830	15.80	36,564	0	3,210	10.06	32,281	0	0	3.44	7,954	0.16	378	0.70	1,618	0.11	255	0.00	0	25.34	
TOTAL - AGUAÍ ENERGÍA S.A.	34,457,154	15.80	544,316	0	48,013	10.06	482,835	0	0	3.44	118,442	0.16	5,634	0.70	24,098	0.11	3,803	0	58,640	25.34	
TOTAL	882,858,783	16.58	14,306,273	2,554,016	1,685,824	9.93	15,740,089	2,003,586	121	0	449,718	21,391	5,634	14,441	91,500	3,230,036	14,441	3,803	30,797,001	35.69	

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

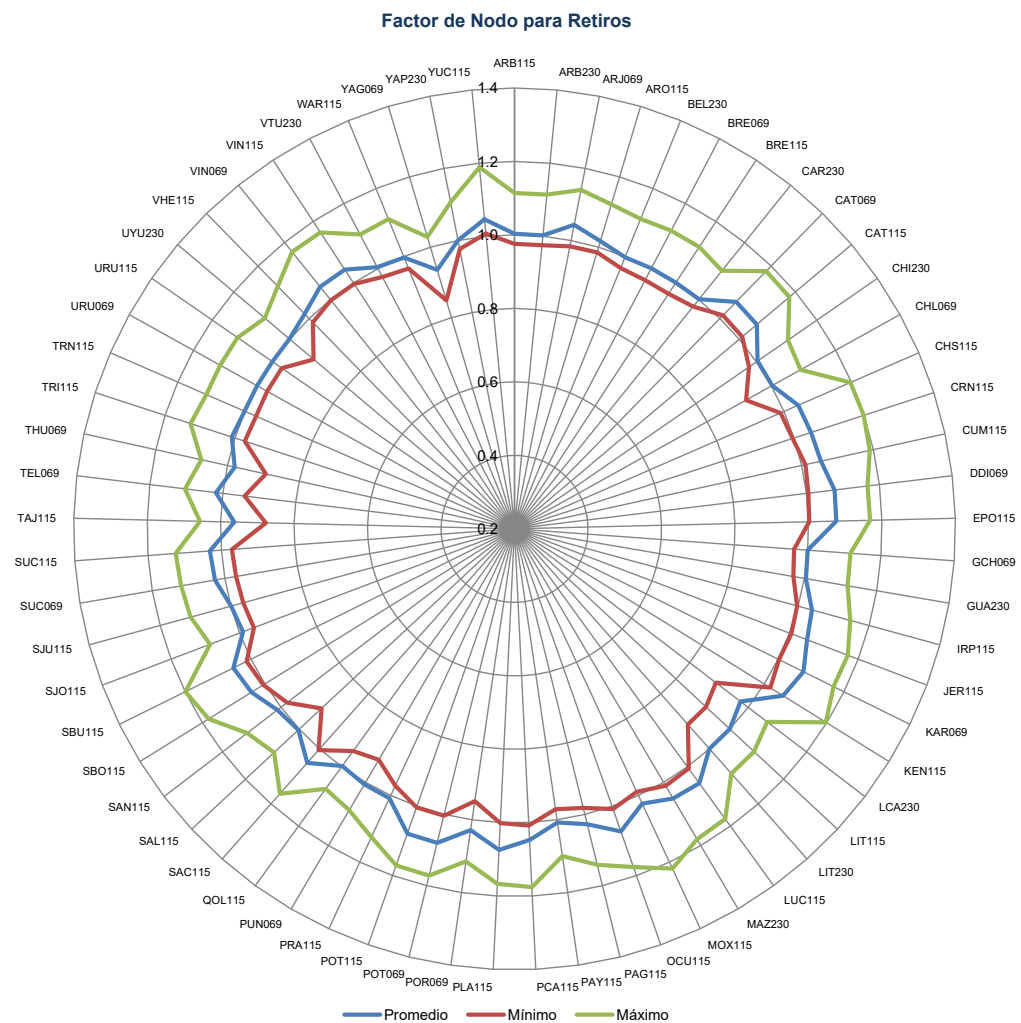
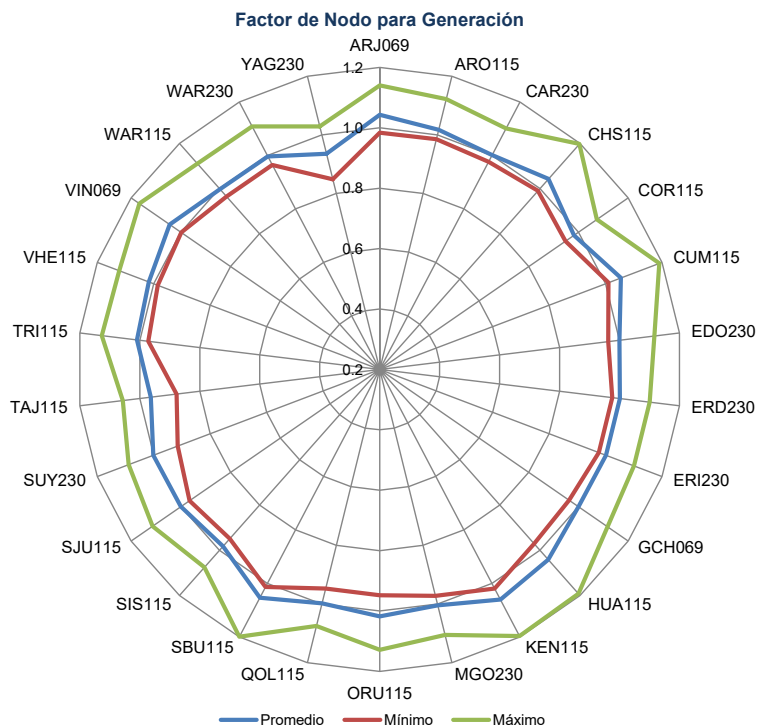
Tipo de cambio: 6.96 Bs/US\$

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

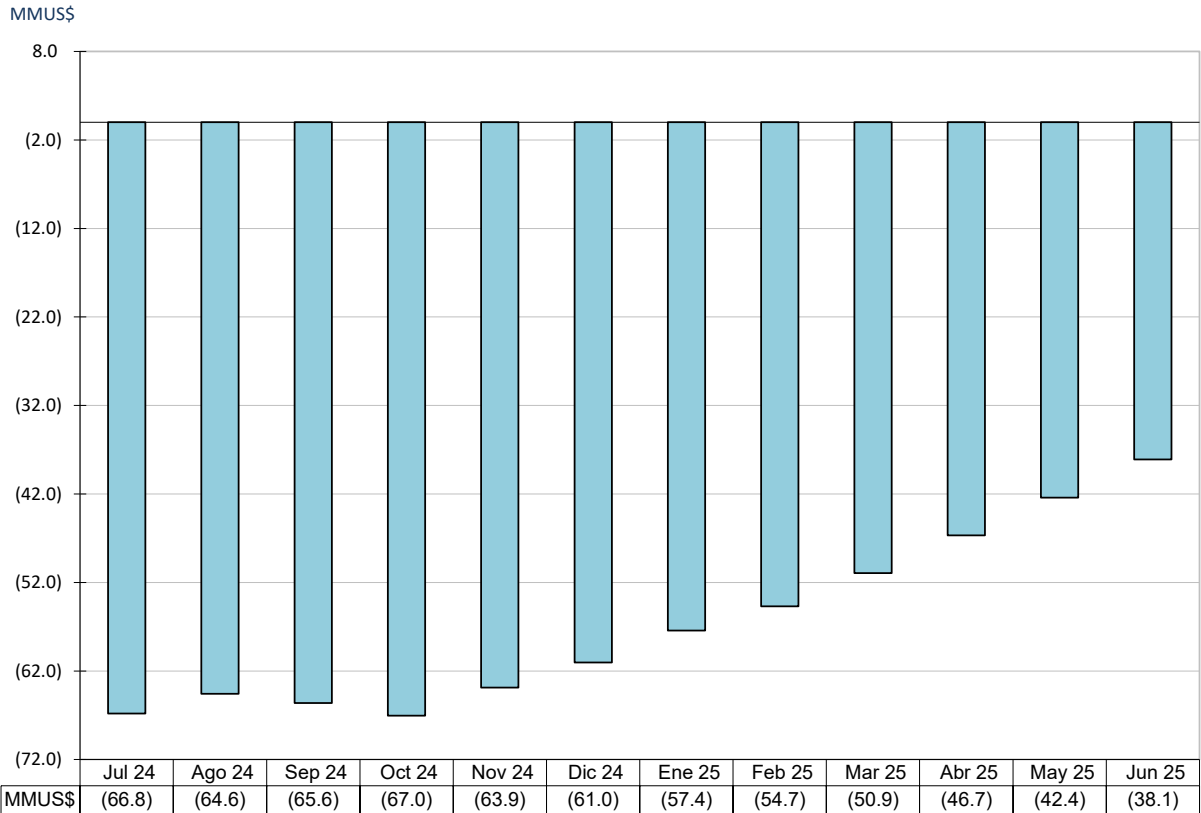
Tabla 28. Cargos por retiros de energía y potencia (sin IVA)

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\$				
Guaracachi	108,811,841	16.97	1,846,066	-5,237	10.17	227,350	2,312,206	1.11	252,531	7.30	1,660,593	0.33	75,509	1.65	375,923	0.22	50,870	0	6,568,461	60.37		
Urubó	21,698,358	16.46	357,068	-503	10.14	142,970	1,449,304	1.11	158,805	7.30	1,044,271	0.33	47,484	1.65	236,401	0.22	31,990	0	3,324,818	153.23		
Urubó 115 kV	7,121,578	16.37	116,577	-324	10.12	23,280	235,815	1.11	25,858	7.30	170,040	0.33	7,732	1.65	38,493	0.22	5,209	0	599,201	84.14		
Arboleda	1,285,748	16.54	21,263	-325	9.97	8,070	80,482	1.11	8,964	7.30	58,944	0.33	2,680	1.65	13,344	0.22	1,806	0	187,158	145.56		
Warnes	57,764,988	16.91	976,565	-1,992	10.06	111,810	1,124,399	1.11	124,194	7.30	816,674	0.33	37,135	1.65	184,878	0.22	25,017	0	3,286,870	56.90		
Brechas	10,341,278	16.39	169,450	826	10.12	53,610	542,526	1.11	59,548	7.30	391,574	0.33	17,805	1.65	88,644	0.22	11,995	0	1,282,368	124.00		
Brechas	17,362,786	16.33	283,457	-52	10.13	46,920	475,531	1.11	52,117	7.30	342,710	0.33	15,583	1.65	77,582	0.22	10,498	0	1,257,427	72.42		
Troncos	3,270,727	16.34	53,429	-141	10.10	7,560	76,387	1.11	8,397	7.30	52,119	0.33	2,511	1.65	12,500	0.22	1,692	0	209,994	64.20		
Troncos - Las Misiones	4,858,149	16.39	79,624	33	10.10	16,590	167,627	1.11	18,427	7.30	121,175	0.33	5,510	1.65	27,432	0.22	3,712	0	423,541	87.18		
Yapacaní	4,770,342	16.33	77,911	-148	9.92	12,860	127,541	1.11	14,284	7.30	93,931	0.33	4,271	1.65	21,264	0.22	2,877	0	341,931	71.68		
Bélgica	11,232,851	16.25	182,554	-426	10.04	23,040	231,412	1.11	25,592	7.30	168,287	0.33	7,652	1.65	38,097	0.22	5,155	0	658,323	58.61		
San Julián	24,366,798	16.28	396,811	29	10.09	51,440	519,142	1.11	57,137	7.30	375,724	0.33	17,085	1.65	85,056	0.22	11,510	0	1,462,494	60.02		
Camiri - Cordillera	2,423,770	18.31	44,375	-8	10.63	6,310	67,102	1.11	7,009	7.30	46,089	0.33	2,096	1.65	10,434	0.22	1,412	0	178,508	73.65		
Guarayos	2,243,941	16.36	36,716	-33	10.15	6,010	60,989	1.11	6,676	7.30	43,988	0.33	1,996	1.65	9,938	0.22	1,345	0	161,524	71.98		
TOTAL CRE	277,583,155	16.72	4,641,864	-8,301	10.12	737,820	7,470,263	1.11	819,540	7.30	5,389,130	0.33	245,048	1.65	1,219,985	0.22	165,087	0	19,942,616	60.37		
Kenko	88,707,970	17.39	1,542,280	-4,821	10.24	184,300	1,887,840	1.11	204,713	7.30	1,346,150	0.33	61,211	1.65	304,740	0.22	41,237	0	5,383,350	60.69		
Cumbre	51,564,889	17.21	887,271	-2,796	10.11	91,590	925,870	1.11	101,734	7.30	668,985	0.33	30,419	1.65	151,444	0.22	20,493	0	2,783,421	53.98		
Chusipata	2,956,003	16.98	50,185	-64	9.55	5,070	48,433	1.11	5,632	7.30	37,032	0.33	1,684	1.65	8,383	0.22	1,134	0	152,419	51.56		
Caranavi	6,728,766	17.10	115,078	56	9.86	16,910	166,807	1.11	18,783	7.30	123,513	0.33	5,616	1.65	27,961	0.22	3,784	0	461,598	68.60		
San Buenaventura	562.357	17.23	10,034	-7	10.23	1,380	14,120	1.11	1,533	7.30	10,080	0.33	458	1.65	2,282	0.22	309	0	38,809	66.64		
Paica	946.949	17.07	16,164	-104	10.13	1,230	12,456	1.11	1,366	7.30	8,984	0.33	409	1.65	2,034	0.22	275	0	41,584	43.91		
Cortinao Bajo	25,177,576	17.08	429,946	-295	10.16	43,830	445,490	1.11	48,685	7.30	320,140	0.33	14,557	1.65	72,473	0.22	9,807	0	1,340,803	53.25		
Choquetungo	314.508	17.00	5,347	-17	10.25	620	6,355	1.11	689	7.30	4,529	0.33	206	1.65	1,025	0.22	139	0	18,271	58.10		
TOTAL - DELAPAZ	176,979,018	17.27	3,056,304	-8,047	10.17	344,930	3,507,373	1.11	383,134	7.30	2,519,412	0.33	114,560	1.65	570,342	0.22	77,178	0	10,220,255	60.37		
Arocahu	48,925,802	16.57	810,705	-2,164	9.88	77,810	768,786	1.11	86,428	7.30	568,334	0.33	25,843	1.65	128,659	0.22	17,410	0	2,404,000	49.14		
Valle Hermoso	38,894,117	16.64	647,368	-1,572	9.90	111,370	1,102,382	1.11	123,705	7.30	813,460	0.33	36,989	1.65	184,150	0.22	24,919	0	2,931,403	75.37		
Ipa Ipa	904.863	16.95	15,336	-44	10.21	1,760	17,965	1.11	1,955	7.30	12,855	0.33	585	1.65	2,910	0.22	394	0	51,955	57.42		
Chimore	5,025,024	16.40	82,393	-44	9.78	12,370	120,988	1.11	13,740	7.30	90,352	0.33	4,108	1.65	20,454	0.22	2,768	0	334,847	66.64		
San José	66.241	16.14	1,069	-1	9.60	150	1,441	1.11	167	7.30	1,096	0.33	50	1.65	248	0.22	34	0	4,102	61.93		
Paracaya	6,124,514	16.42	100,584	-44	9.90	14,390	142,422	1.11	15,984	7.30	105,106	0.33	4,779	1.65	23,794	0.22	3,220	0	395,845	64.63		
Carraoso	2,941,968	16.36	48,129	1	9.76	7,620	74,399	1.11	8,464	7.30	55,657	0.33	2,531	1.65	12,600	0.22	1,705	0	203,485	69.17		
Qolpana	2,276,837	16.29	37,089	4	9.97	5,220	52,062	1.11	5,798	7.30	38,128	0.33	1,734	1.65	8,631	0.22	1,168	0	144,613	63.52		
Villa Tunari	3,229,774	16.41	53,007	-19	9.78	9,730	95,147	1.11	10,808	7.30	71,069	0.33	3,232	1.65	16,089	0.22	2,177	0	251,508	77.87		
Santivañez	14,646,840	16.45	240,875	-722	9.84	14,200	139,659	1.11	15,773	7.30	103,719	0.33	4,716	1.65	23,480	0.22	3,177	0	530,678	36.23		
TOTAL - ELPESC	123,035,980	16.55	2,036,554	-4,517	9.88	254,620	2,515,251	1.11	282,821	7.30	1,859,776	0.33	84,566	1.65	421,014	0.22	56,971	0	7,252,437	60.37		
Vinto	39,262,534	17.03	688,446	-787	10.25	72,090	738,939	1.11	80,075	7.30	526,554	0.33	23,943	1.65	119,201	0.22	16,130	0	2,172,501	55.33		
Vinto 115	4,789	16.93	81	-2	10.23	10	102	1.11	11	7.30	73	0.33	3	1.65	17	0.22	2	0	288	60.11		
Catavi	10,150,213	17.28	175,436	-287	10.66	22,020	234,838	1.11	24,459	7.30	160,837	0.33	7,313	1.65	36,410	0.22	4,927	0	643,933	63.44		
Jeruy	5,879,543	17.05	100,263	-174	10.24	4,790	49,055	1.11	5,321	7.30	34,987	0.33	1,591	1.65	7,920	0.22	1,072	0	200,035	34.02		
Lucianita	1,885,901	17.25	32,538	-119	10.49	4,380	45,942	1.11	4,865	7.30	31,962	0.33	1,455	1.65	7,242	0.22	980	0	124,896	66.23		
Catavi 115	1,267.797	17.33	21,966	-31	10.65	2,460	26,193	1.11	2,732	7.30	17,968	0.33	817	1.65	4,068	0.22	550	0	74,263	58.58		
Pagador	27.056	16.76	453	2	10.07	2,360	23,774	1.11	2,621	7.30	17,328	0.33	784	1.65	3,902	0.22	528	0	49,303	1,622.24		
TOTAL - ENDE DEORURO S.A.	58,477,833	17.09	995,184	-1,398	10.35	108,110	1,118,844	1.11	120,084	7.30	789,649	0.33	35,906	1.65	178,760	0.22	24,190	0	3,265,218	60.37		
Sacaca	477.807	17.19	8,211	9	10.43	1,410	14,711	1.11	1,566	7.30	10,299	0.33	468	1.65	2,331	0.22	315	0	37,911	79.38		
Ocuri	993.864	17.50	17,391	-34	11.04	2,320	25,614	1.11	2,577	7.30	16,946	0.33	771	1.65	3,836	0.22	519	0	67,619	68.04		
Potosí	7,405,294	19.02	140,828	-148	11.35	12,920	146,590	1.11	14,351	7.30	94,369	0.33	4,291	1.65	21,363	0.22	2,891	0	424,535	57.33		
Potosí 115	31,516,499	19.02	599,571	-122	11.34	55,740	631,856	1.11	61,914	7.30	407,132	0.33	18,513	1.65	92,166	0.22	12,472	0	1,823,501	57.86		
Punatuma	3,072.523	17																				

29. FACTOR DE NODO MENSUAL - JUNIO DE 2025



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



31. NOVEDADES - JUNIO DE 2025

Eventos destacables:

- Operación en Tiempo Real

01/06/2025 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.
09/06/2025 14:42	De hora 14:42 a 14:44, estuvo indisponible la línea en 69 kV Karachipampa – Potosí, debido a terceros, incendio en predios del complejo metalúrgico Karachipampa.
12/06/2025 06:23	A hora 06:23, quedaron indisponibles las unidades COR01, COR02 y COR04 debido a pérdida de señales en transformador de tensión. A hora 06:36, 06:37 y 06:40, ENDE CORANI declaró la disponibilidad de las unidades COR02, COR01 y COR04, respectivamente.
12/06/2025 18:16	A hora 18:16:57, debido a causa no determinada (operó relé diferencial de línea) se produjo la desconexión de la línea en 115 kV Mineros – Aguai, por lógica de transferencia de disparo se produjo la desconexión de los transformadores TRAGU11503, TRAGU11504, con una carga total aproximada de 5.57 MW, asimismo la desconexión de las unidades AGU01 con 3.2 MW y AGU02 con 46.6 MW. El déficit de potencia ocasionó el descenso de la frecuencia en el SIN hasta 49,72 Hz.
14/06/2025 04:38	A hora 04:38:29, debido a causa no determinada se produjo la desconexión de la línea en 69 kV Punutuma – Punutuma Hidro – Landa, interrumpiendo el suministro a las subestaciones de Tambo Porco, Landa y Kilpani, con una carga de 4.3 MW.
16/06/2025 15:31	A hora 15:31:11, debido a falsa señal en relé de alta temperatura de aceite, se produjo la desconexión del transformador TRVLO11501, con una carga total de 9.74 MW.
17/06/2025 16:27	A hora 16:27:58, debido a caída de conductor fase B del tramo de línea Choquetanga - Carabuco, se produjo la desconexión de la línea en 69 kV Huayñacota – Miguillas, simultáneamente se produjo la desconexión de las unidades generadoras de CRB (4.4 MW), ANG01 (2.0 MW), ANG03 (2.1 MW), CHO01 (1.7 MW), CHO02 (2.2 MW), CHO03 (1.6 MW), MIG01(1.0 MW) y MIG02 (1.0 MW) con un total de 16.0 MW, quedando sin suministro de energía eléctrica las poblaciones de Campamento Miguillas, Caracoles y Choquetanga, con una carga total aproximada de ENDE DEORURO (0.5 MW) y DELAPAZ (0.51 MW).
18/06/2025 06:55	A hora 06:55:39, debido a fuertes vientos, se produjo la desconexión de la línea en 69 kV Huayñacota – Tablachaca – Tap Colquiri – Caracollo - Socomani, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a las S/Es Tablachaca, Colquiri, Cruz Milagrosa y Caracollo, con una carga aproximada de 10.8 MW.
21/06/2025 20:42	De hora 20:42 a 24:00, estuvo indisponible la unidad AGU02 debido a baja presión de vapor en caldero. En fecha 22 de junio a hora 00:35, AGUAI ENERGIA declaró la disponibilidad de la unidad.
22/06/2025 23:43	De hora 23:43 a 24:00, estuvo indisponible la unidad GCH09 debido a fuga de aceite en cojinete 2 de turbina. En fecha 26 de junio a hora 17:30, ENDE GUARACACHI declaró la disponibilidad de la unidad.
23/06/2025 06:57	De hora 06:57 a 14:18, estuvo indisponible la unidad ERI51 debido a Daño en acople flexible en difusor de turbina de gas.
23/06/2025 22:45	De hora 22:45 a 24:00, estuvo indisponible la unidad CHU02 debido a falsa señal del relé Buchholz del transformador TRCHR115. En fecha 24 de junio a hora 11:25, COBEE declaró la disponibilidad de la unidad.
24/06/2025 21:57	A hora 21:57:59, debido a causa no determinada, por operación de la protección de sobrecorriente direccional a tierra, se produjo desconexión de la línea en 69 kV Punutuma - Punutuma Hidro - Landara, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a S/E Tambo Porco, Landara y Kilpani, con una carga total aproximada de 5.11 MW. Asimismo, MSCR informó que a hora 21:58:33, 21:58:39 y 21:59:53 debido a la operación de la protección de bajo voltaje se produjo la desconexión de los Molinos Bolas 1 (8.1 MW), Molino Bolas 2 (8.2 MW) y por enclavamiento el Molino SAG (14.9 MW).
28/06/2025 13:41	A hora 13:41:54, debido a fuertes vientos, se produjo la desconexión de las líneas en 69 kV Sud - Machacamarca - Pairumani - Huanuni - Bombo - Cuadro Siglo y Cuadro Siglo - Catavi, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica las subestaciones Machacamarca, Pairumani, Huanuni, Bombo, Quillacas, Avicaya, Bolivar y Cuadro Siglo con una carga aproximada de 15 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