



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

SEPTIEMBRE 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 - SEPTIEMBRE DE 2025

El consumo de energía del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en Septiembre de 2025 fue de 983,227.70 MWh con una demanda máxima de 1,759.66 MW.

La demanda máxima del mes fue de 1,759.66 MW, el día 26 a horas 19:15

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 21.19 %, eólica 3.37 % y termoeléctrica 72.36 %, solar 3.08 %.

El costo marginal de generación fue de 18.58 US\$/MWh (sin IVA).

El costo marginal en nodos de consumos, incluyendo el costo de la energía forzada, fue de 19.47 US\$/MWh.

El precio monómico a los consumidores fue de 62.28 US\$/MWh (sin IVA).

La capacidad de generación en este mes fue de 3,104.54 MW.

El caudal promedio del embalse Corani fue de 1.26 m³/s, que corresponde a una probabilidad de excedencia del 60.01%.

La disponibilidad del parque generador hidráulico fue de 94.27% y en el parque termoeléctrico de 83.03%.

2. DEMANDA DE ENERGÍA Y POTENCIA - SEPTIEMBRE DE 2025

El consumo de energía del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en Septiembre de 2025 fue de 983,227.70 MWh con una demanda máxima de 1,759.66 MW.

Las variaciones de la demanda, respecto al mismo mes del año anterior, fueron 6.0 % en energía y 0.4 % en potencia máxima.

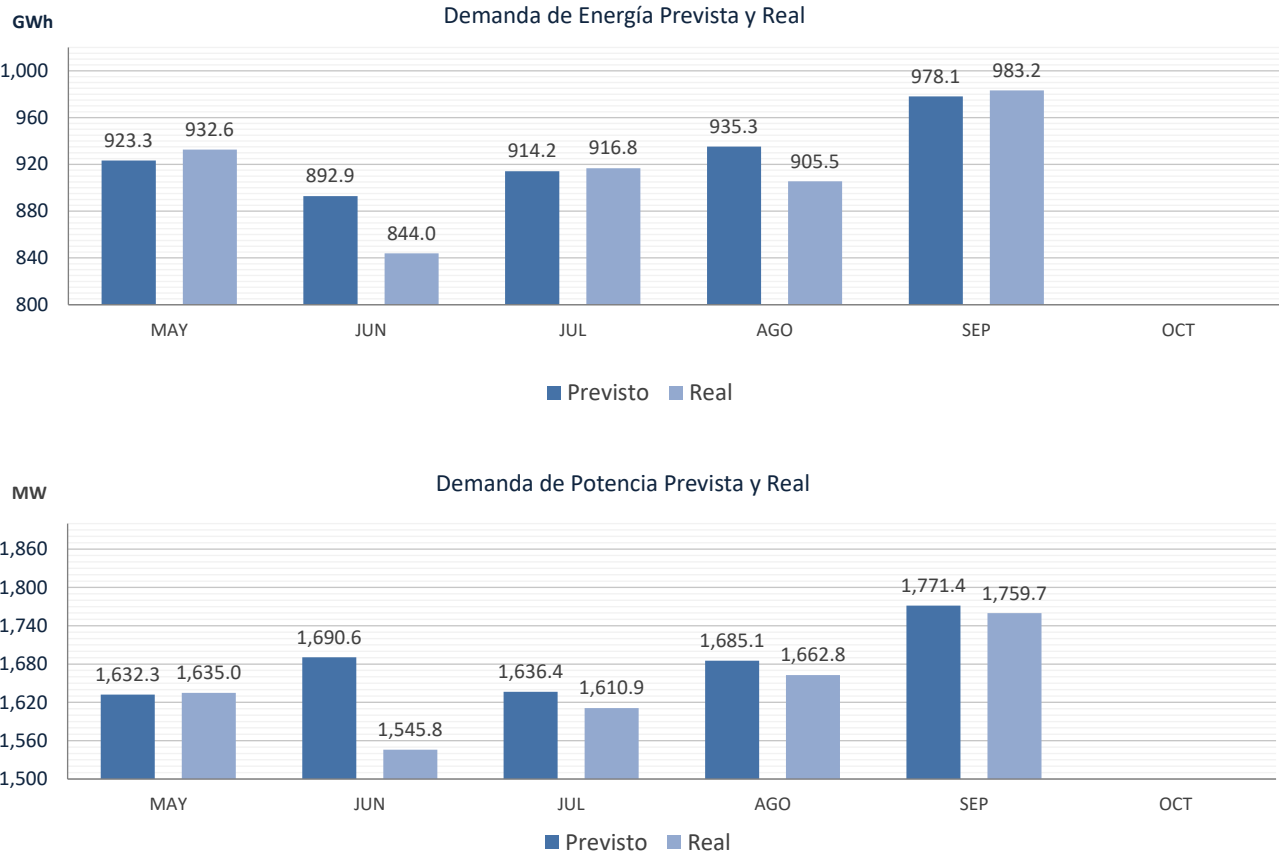
El consumo de energía registrado en septiembre fue 0.52 % mayor al previsto en la programación del semestre, mientras que la demanda máxima registrada fue 0.7 % menor a la prevista para este mes.

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

AGENTE	SEPTIEMBRE DE 2025		INCREMENTO EN ENERGÍA		
	GWh	MW max	Mismo mes año anterior (%)	A septiembre 2025 (% Anual)	Previsto para 2025 (% Anual)
CRE	390.6	811.5	8.4	(1.8)	5.0
DELAPAZ	177.3	342.0	4.6	1.8	2.4
ELFEC	133.9	256.0	0.3	(1.3)	2.4
ENDE DEORURO	57.2	101.4	2.5	4.0	4.6
SEPSA	64.1	109.4	5.7	8.8	6.0
CESSA	27.9	55.7	(1.2)	2.3	6.4
ENDE	5.7	11.1	36.0	6.5	4.5
SETAR	33.1	71.0	0.8	(3.2)	5.2
ENDE DELBENI	22.4	44.9	6.8	(3.0)	1.1
EMDEECRUZ	15.4	39.1	14.0	22.1	9.9
NO REGULADOS	55.6	101.8	15.7	3.9	7.3
TOTAL	983.2	1,759.7 (*)	6.0	0.6	4.4

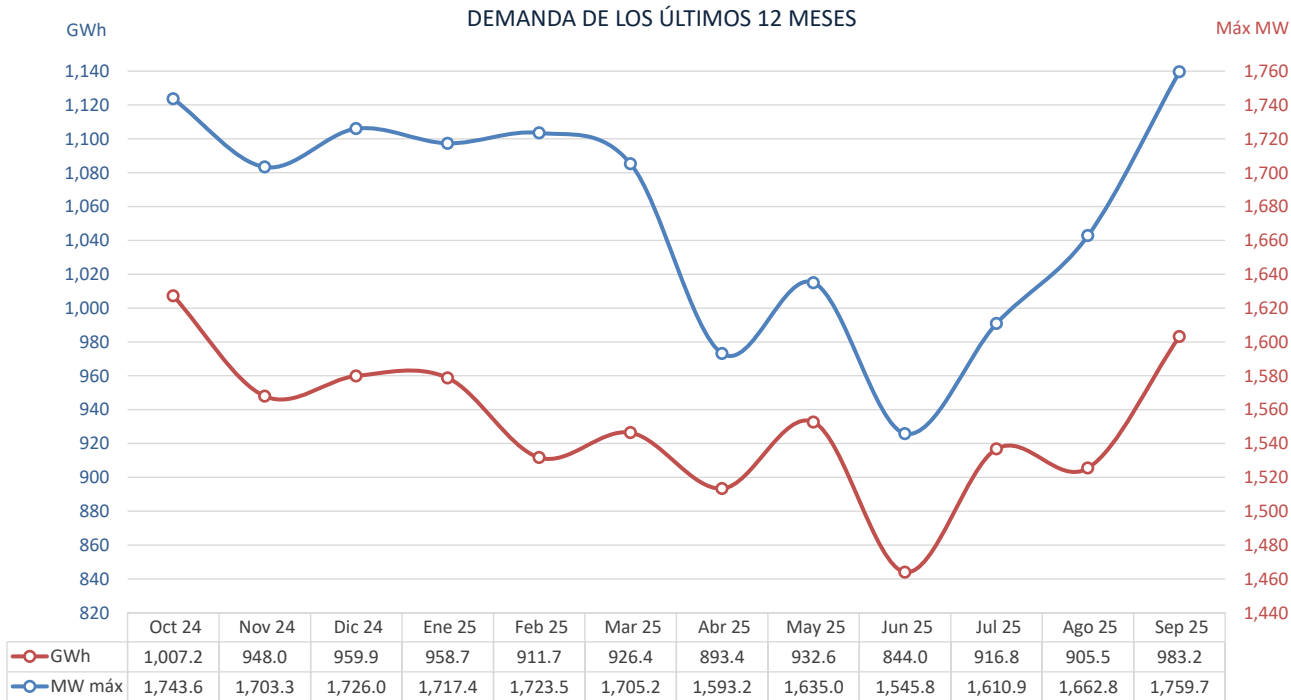
(*) Máxima coincidental

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

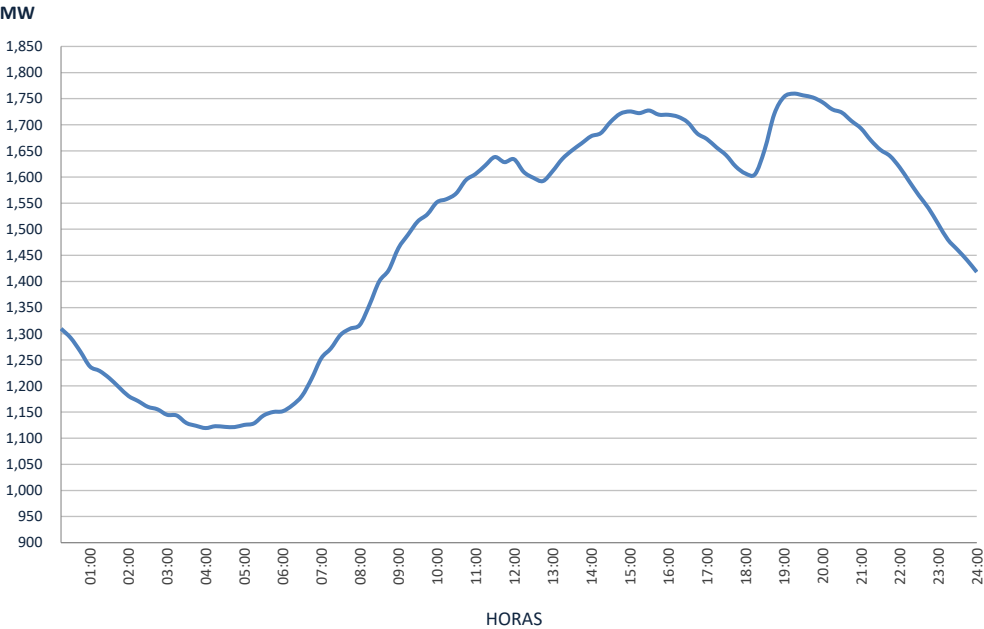


5. CURVA DE CARGA PARA LA DEMANDA MÁXIMA DEL MES SEPTIEMBRE DE 2025

FECHA viernes 26 de septiembre de 2025
HORA 19:15
MAXIMA 1,759.66 MW

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

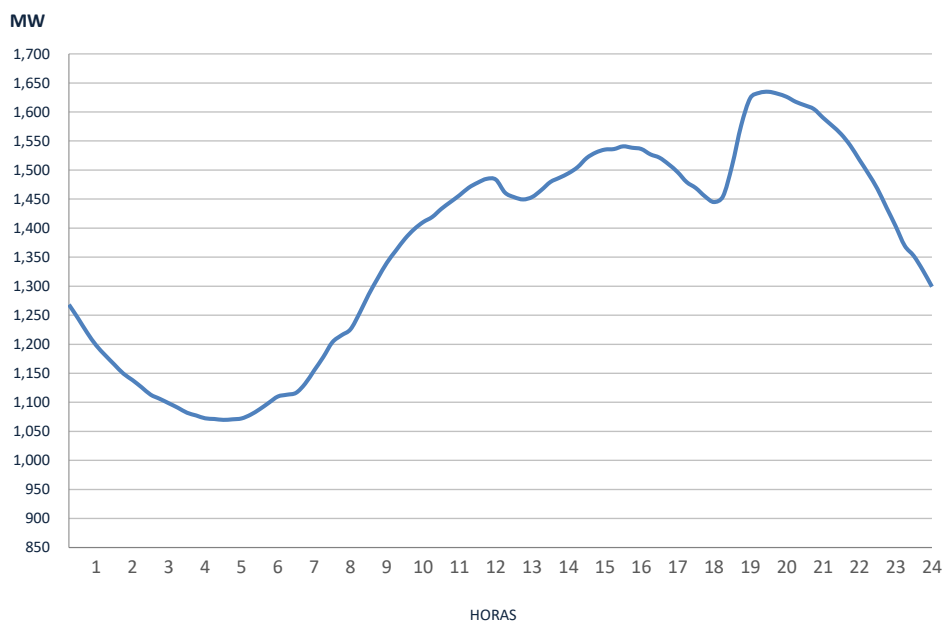
HORA	MW	HORA	MW
00:15	1,309.65	12:15	1,609.77
00:30	1,292.06	12:30	1,598.53
00:45	1,266.16	12:45	1,592.33
01:00	1,237.27	13:00	1,611.28
01:15	1,228.83	13:15	1,634.63
01:30	1,215.12	13:30	1,650.82
01:45	1,197.79	13:45	1,664.37
02:00	1,180.72	14:00	1,678.19
02:15	1,171.01	14:15	1,684.09
02:30	1,160.12	14:30	1,705.35
02:45	1,155.31	14:45	1,721.05
03:00	1,144.81	15:00	1,725.56
03:15	1,143.48	15:15	1,722.33
03:30	1,129.18	15:30	1,727.30
03:45	1,123.79	15:45	1,719.47
04:00	1,119.38	16:00	1,719.14
04:15	1,122.96	16:15	1,715.43
04:30	1,121.71	16:30	1,704.94
04:45	1,121.32	16:45	1,683.39
05:00	1,125.45	17:00	1,672.69
05:15	1,128.28	17:15	1,656.65
05:30	1,143.38	17:30	1,641.76
05:45	1,150.19	17:45	1,620.09
06:00	1,151.61	18:00	1,606.79
06:15	1,163.04	18:15	1,605.37
06:30	1,181.02	18:30	1,652.49
06:45	1,214.01	18:45	1,720.92
07:00	1,253.05	19:00	1,753.29
07:15	1,271.96	19:15	1,759.66
07:30	1,297.87	19:30	1,756.25
07:45	1,309.69	19:45	1,752.29
08:00	1,317.05	20:00	1,743.13
08:15	1,355.27	20:15	1,729.64
08:30	1,399.86	20:30	1,723.44
08:45	1,421.97	20:45	1,707.32
09:00	1,463.87	21:00	1,692.94
09:15	1,489.67	21:15	1,670.49
09:30	1,514.88	21:30	1,652.17
09:45	1,528.60	21:45	1,640.30
10:00	1,551.69	22:00	1,618.53
10:15	1,557.73	22:15	1,591.50
10:30	1,568.76	22:30	1,564.68
10:45	1,594.10	22:45	1,540.30
11:00	1,605.75	23:00	1,510.02
11:15	1,621.96	23:15	1,480.24
11:30	1,638.22	23:30	1,460.79
11:45	1,628.48	23:45	1,440.79
12:00	1,633.98	24:00	1,418.09



6. CURVA DE CARGA PROMEDIO DEL MES SEPTIEMBRE DE 2025

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

HORA	MW	HORA	MW
00:15	1,268.30	12:15	1,461.18
00:30	1,244.82	12:30	1,453.32
00:45	1,220.03	12:45	1,449.38
01:00	1,198.13	13:00	1,453.63
01:15	1,181.03	13:15	1,465.51
01:30	1,165.09	13:30	1,479.43
01:45	1,149.42	13:45	1,486.75
02:00	1,138.30	14:00	1,494.57
02:15	1,125.95	14:15	1,505.07
02:30	1,113.16	14:30	1,520.80
02:45	1,106.04	14:45	1,530.14
03:00	1,098.37	15:00	1,535.26
03:15	1,090.66	15:15	1,536.12
03:30	1,082.09	15:30	1,540.80
03:45	1,077.43	15:45	1,538.39
04:00	1,072.50	16:00	1,536.28
04:15	1,071.35	16:15	1,527.06
04:30	1,069.83	16:30	1,521.36
04:45	1,070.75	16:45	1,510.11
05:00	1,072.29	17:00	1,496.47
05:15	1,078.75	17:15	1,479.24
05:30	1,088.23	17:30	1,469.10
05:45	1,099.21	17:45	1,454.85
06:00	1,110.07	18:00	1,444.89
06:15	1,113.15	18:15	1,454.62
06:30	1,116.42	18:30	1,507.65
06:45	1,132.09	18:45	1,576.89
07:00	1,155.00	19:00	1,623.90
07:15	1,178.02	19:15	1,632.92
07:30	1,203.49	19:30	1,634.77
07:45	1,215.44	19:45	1,631.46
08:00	1,225.85	20:00	1,626.06
08:15	1,253.90	20:15	1,617.47
08:30	1,285.73	20:30	1,611.52
08:45	1,313.85	20:45	1,605.04
09:00	1,340.37	21:00	1,590.23
09:15	1,361.53	21:15	1,576.60
09:30	1,381.84	21:30	1,561.94
09:45	1,398.12	21:45	1,542.47
10:00	1,410.41	22:00	1,518.04
10:15	1,419.27	22:15	1,493.71
10:30	1,433.23	22:30	1,467.48
10:45	1,444.99	22:45	1,435.40
11:00	1,456.64	23:00	1,403.53
11:15	1,469.51	23:15	1,369.72
11:30	1,478.28	23:30	1,352.14
11:45	1,484.90	23:45	1,327.34
12:00	1,483.42	24:00	1,299.17



7. CAPACIDAD DE GENERACIÓN EN EL SIN A TEMPERATURA MEDIA - SEPTIEMBRE 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	379.80	462.39
	Aranjuez	Térmico	34.99	
	Unagro	Térmico	35.00	
	EASBA	Térmico	5.00	
	San Jacinto	Hidro	7.60	
Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A.	Valle Hermoso	Térmico	78.34	259.77
	Carrasco	Térmico	130.91	
	El Alto	Térmico	50.52	
Chaco Energías S.A.	Bulo Bulo	Térmico	135.43	135.43
Guabirá Energía S.A.	Guabirá	Térmico	26.00	26.00
Ende Andina S.A.M.	Entre Rios	Térmico	517.32	1,448.04
	Del Sur	Térmico	371.77	
	Warnes	Térmico	558.95	
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 (*)			3,104.54	3,104.54

Tabla 7.2 Capacidad disponible en el mes

DESCRIPCIÓN	MW
Capacidad en bornes de generación	3,104.54
Consumo propio y pérdidas	80.09
Indisponibilidad promedio en el mes	470.84
Capacidad disponible promedio en el mes	2,553.61

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

8. GENERACIÓN BRUTA EN EL SIN - SEPTIEMBRE DE 2025

Tabla 8.1 Generación bruta por centrales o sistemas

EMPRESA	CENTRAL O SISTEMA	SEP - 2025 MWh	AÑO 2025 MWh	12 Meses MWh
ENDE CORANI	Corani	34,136	296,652	360,220
ENDE CORANI	San José I	24,681	283,744	347,424
ENDE CORANI	San José II	28,480	324,993	398,097
ENDE CORANI	Santa Isabel	49,284	447,377	545,112
ENDE GUARACACHI	San Jacinto	627	19,796	23,504
COBEE	Miguillas	8,862	93,061	121,142
COBEE	Zongo	41,312	720,407	960,740
RÍO ELÉCTRICO	Yura	0	0	2,085
HB	Taquesi	17,064	307,352	369,289
SYNERGIA	Kanata	1,696	24,890	28,650
SDB	Quehata	487	8,162	9,229
ENDE	Misicuni	13,289	96,185	139,437
SUBTOTAL HIDROELÉCTRICA		219,918	2,622,618	3,304,930
ENDE CORANI	Qollpana (Fase I)	1,568	8,743	11,622
ENDE CORANI	Qollpana (Fase II)	7,159	32,795	43,272
ENDE	Eólica El Dorado	13,632	99,465	137,307
ENDE	Eólica San Julián	7,733	46,797	73,939
ENDE	Eólica Warnes	4,879	29,906	40,151
SUBTOTAL EÓLICA		34,972	217,706	306,291
ENDE GUARACACHI	Uyuni (Fase I)	12,445	101,174	135,834
ENDE GUARACACHI	Uyuni (Fase II)	555	2,579	2,579
ENDE GUARACACHI	Yunchará	1,049	8,565	11,227
ENDE	Solar Oruro (Fase I)	8,942	74,557	99,300
ENDE	Solar Oruro (Fase II)	8,937	75,584	99,210
SUBTOTAL SOLAR		31,928	262,458	348,150
ENDE GUARACACHI	Aranjuez - DF	0	3	27
ENDE GUARACACHI	Aranjuez - MG	9	49	193
ENDE GUARACACHI	Aranjuez - TG	4,188	18,963	36,862
ENDE GUARACACHI	Guaracachi	71,498	934,956	1,231,091
ENDE GUARACACHI	Santa Cruz	3,215	7,431	14,417
ENDE VALLE HERMOSO	Carrasco	222	222	222
ENDE VALLE HERMOSO	El Alto	796	1,542	32,315
ENDE VALLE HERMOSO	Valle Hermoso	11,004	25,583	39,314
CHACO ENERGÍAS	Bulo Bulo	6,443	38,942	69,909
ENDE ANDINA	Del Sur	149,274	1,228,735	1,678,133
ENDE ANDINA	Entre Ríos	575	875	875
ENDE ANDINA	Entre Ríos II	224,903	1,467,889	2,083,972
ENDE ANDINA	Warnes	225,544	1,671,602	2,370,541
ENDE	Moxos	0	12	15
ENDE GUARACACHI	Easba	2,637	2,637	4,067
ENDE GUARACACHI	Unagro	5,927	21,049	22,695
GBE	Guabirá	13,993	54,058	60,370
AGUAÍ ENERGÍA	Aguaí	2,485	10,761	13,356
AGUAÍ ENERGÍA	Aguaí 2	28,162	137,265	177,623
SUBTOTAL TERMOELÉCTRICA		750,875	5,622,574	7,835,998
GENERACIÓN TOTAL		1,037,692	8,725,356	11,795,369

Tabla 8.2 Generación bruta por tipo de generación

TIPO	SEP - 2025 MWh	AÑO 2025 MWh	12 Meses MWh
Hidroeléctrica	219,918	2,622,618	3,304,930
Eólica	34,972	217,706	306,291
Solar	31,928	262,458	348,150
Termoeléctrica (Turbinas a gas)	697,661	5,396,739	7,557,651
Termoeléctrica (Motores a gas)	9	49	193
Termoeléctrica (Dual Fuel)	0	3	27
Termoeléctrica (Turbinas a vapor)	53,205	225,770	278,111
Termoeléctrica (Motores a diésel)	0	12	15
TOTAL	1,037,692	8,725,356	11,795,369

Tabla 8.3 Generación bruta por áreas

ÁREA	SEP - 2025 MWh	AÑO 2025 MWh	12 Meses MWh
Norte	61,809	1,031,937	1,366,411
Oriental	377,069	3,013,290	4,141,491
Central	412,789	3,150,112	4,198,497
Sur	186,026	1,530,004	2,088,955
Trinidad	0	12	15
TOTAL	1,037,692	8,725,356	11,795,369

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

Tabla 9.1 Inyecciones de energía por tipo de generación

Hidro	215,679	21.4%
Termo	672,582	66.8%
Biomasa	52,704	5.2%
Eólico	34,275	3.4%
Solar	31,589	3.1%
TOTAL SIN	1,006,830	100.0%

Tabla 9.2 Inyecciones por central y nodo

CENTRAL/SISTEMA	NODO	MWh	MW.Máx.	MW.Coínc.
Corani	COR115	33,491	62.2	50.4
Santa Isabel	SIS115	48,176	89.7	83.2
San José I	MGO230	24,463	51.9	42.5
San José II	MGO230	28,249	65.0	53.2
Qollpana (Fase I)	QOL115	1,539	3.1	3.0
Qollpana (Fase II)	QOL115	7,073	21.6	17.2
Guaracachi	GCH069	68,106	204.1	169.4
Santa Cruz	GCH069	3,608	19.7	-0.1
Santa Cruz (Unagro)	WAR115	5,904	11.1	9.2
Santa Cruz (EASBA)	SBU115	2,610	6.6	4.8
Aranjuez	ARJ069	4,024	21.7	16.0
San Jacinto	TAJ115	616	7.1	6.9
Yunchará	TAJ115	947	4.7	0.0
Uyuni	SUY230	12,325	60.2	-0.2
Uyuni (Fase II)	SUY230	547	2.7	0.0
Valle Hermoso	VHE115	10,849	76.2	45.4
Carrasco	CAR230	-23	41.5	-0.5
C. El Alto	KEN115	711	17.8	-0.2
Zongo	KEN115	35,488	100.2	79.8
Huaji	HUA115	1,827	15.9	2.3
Cumbre	CUM115	2,828	22.9	8.7
Miguillas	VIN069	8,520	18.0	10.6
Bulo Bulo	CAR230	6,074	39.6	38.9
Sistema Taquesi	CHS115	16,773	83.8	44.2
Kanata en Arocagua	ARO115	0	0.0	0.0
Kanata en Valle Hermoso	VHE115	1,647	6.8	6.7
Guabirá	WAR115	13,799	21.9	18.9
Quehata	VIN069	464	1.9	1.9
Entre Ríos	ERI230	423	51.2	-0.2
Entre Ríos II	ERD230	217,516	368.2	336.9
Del Sur	YAG230	144,482	282.2	253.0
Warnes	WAR230	216,843	441.5	351.2
C. Moxos	TRI115	-32	0.0	-0.1
Misicuni en Arocagua	ARO115	0	0.0	0.0
Misicuni en Valle Hermoso	VHE115	13,136	72.1	64.4
Solar Oruro (Fase I)	ORU115	8,879	46.2	-0.1
Solar Oruro (Fase II)	ORU115	8,892	45.8	-0.1
Eólica Warnes	WAR115	4,772	13.9	13.0
Eólica San Julián	SJU115	7,552	20.7	16.2
Eólica El Dorado	EDO230	13,339	38.7	17.9
Aguaí Energía	WAR115	27,913	47.2	36.0
Aguaí (Autoproducción)	WAR115	2,478	11.8	3.8
TOTAL INYECCIONES		1,006,830		1,803.9

9.1 INYECCIONES POR EMPRESAS

Tabla 9.3 Inyecciones de energía por empresas

EMPRESA	SEPT 2025 MWh	2025 MWh	12 Meses MWh
ENDE CORANI	142,991	1,373,195	1,679,413
ENDE GUARACACHI	98,687	1,072,384	1,423,242
ENDE VALLE HERMOSO	11,537	23,837	66,796
COBEE	48,664	784,023	1,045,518
CHACO ENERGÍAS	6,074	36,280	65,838
HB	16,773	301,699	362,646
SYNERGIA	1,647	24,169	27,816
GBE	13,799	53,112	59,297
SDB	464	7,856	8,853
ENDE ANDINA	579,265	4,205,484	5,905,302
ENDE	56,538	415,724	579,941
AGUAÍ ENERGÍA	30,391	146,682	189,277
TOTAL	1,006,830	8,444,444	11,413,938

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

Tabla 10.1 Retiros de energía por nodo

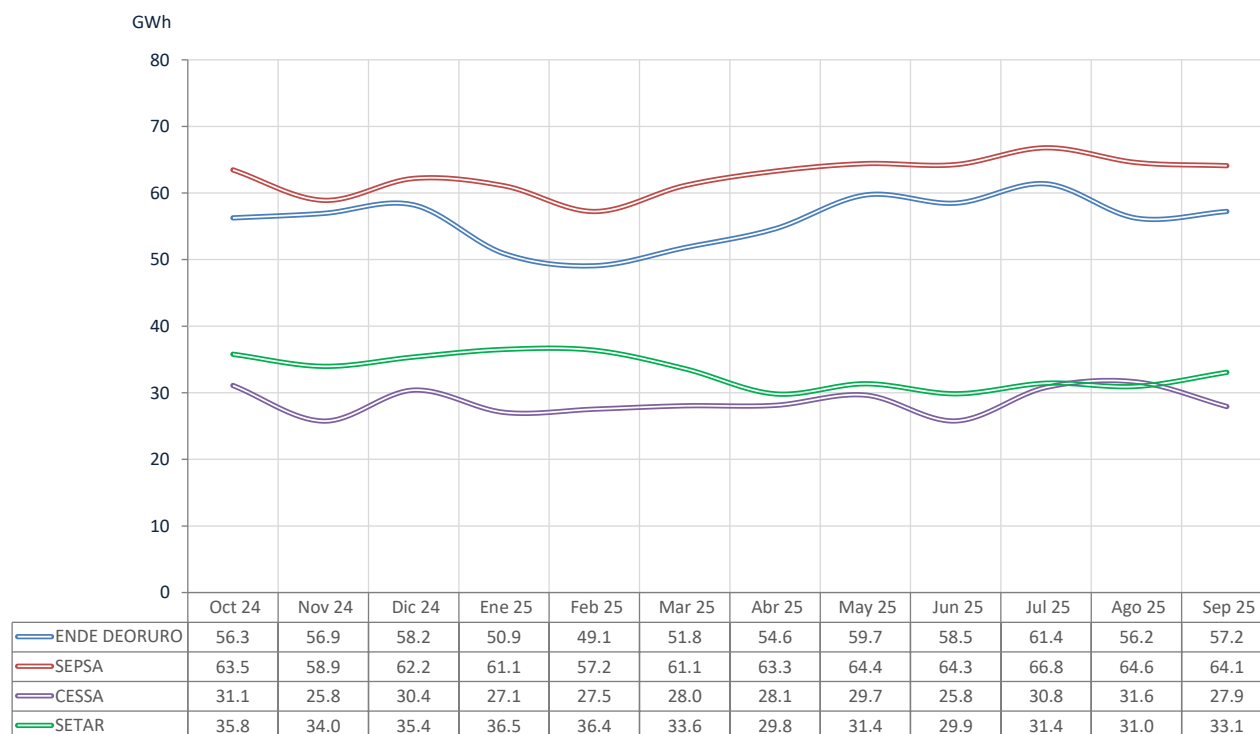
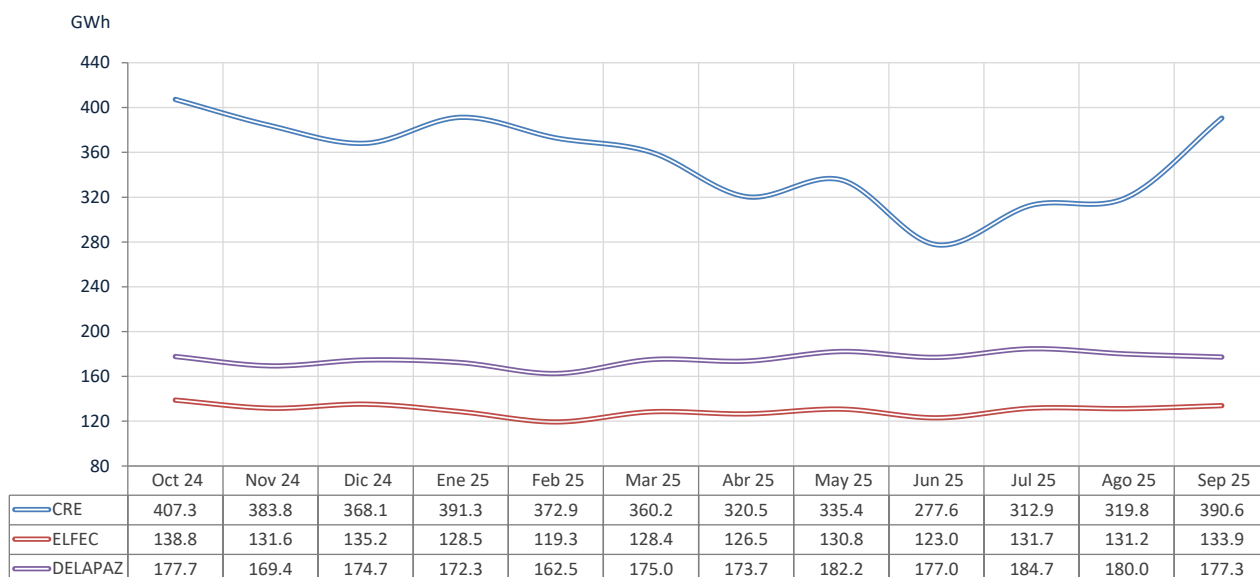
	NODO	MWh	MW.Máx.	MW.Coínc.
Guaracachi	GCH069	118,940	291.7	244.7
Urubó	URU069	63,880	149.4	111.2
Urubó 115	URU115	12,310	33.1	24.6
Arboleda	ARB115	5,600	37.7	13.4
Warnes	WAR115	76,117	139.9	132.0
Brechas	BRE069	22,350	53.7	37.7
Brechas 115	BRE115	23,998	53.5	40.8
Troncos	TRN115	4,514	10.6	7.7
Troncos - Las Misiones	TRN115	6,689	13.5	12.7
Yapacani	YAP230	6,735	13.8	12.9
Bélgica	BEL230	10,698	24.5	19.1
San Julián	SJU115	32,733	63.9	55.0
Camiri - Cordillera	SUC115	3,041	6.6	5.9
Guarayos	GUA230	2,949	5.9	5.4
Kenko	KEN115	89,553	187.0	171.5
Cumbre	CUM115	51,681	104.5	97.7
Chusipata	CHS115	3,314	6.4	5.9
Caranavi	CRN115	7,579	15.2	14.5
San Buenaventura	SBU115	695	2.3	1.3
Palca	PCA115	924	2.5	1.6
Contorno Bajo	MAZ230	23,298	46.3	40.3
Choquetanga	VIN069	239	0.7	0.3
Arocagua	ARO115	47,597	100.1	78.0
Valle Hermoso	VHE115	44,600	143.2	110.1
Irpa Irpa	IRP115	994	2.0	1.8
Chimoré	CHI230	6,667	13.2	13.1
San José	SJO115	70	0.2	0.1
Paracaya	PAY115	8,362	20.2	14.9
Carrasco	CAR230	3,840	8.1	7.3
Qolipana	QOL115	2,582	5.5	5.3
Villa Tunari	VTU230	4,145	8.6	8.1
Santivañez	SAN115	15,059	40.6	11.9
Vinto	VIN069	40,266	74.9	68.2
Vinto 115	VIN115	5	0.0	0.0
Catavi	CAT069	11,391	20.7	19.8
Jeruyo	JER115	1,633	6.0	4.1
Lucianita	LUC115	2,683	5.4	4.4
Catavi 115	CAT115	1,222	2.7	2.5
Pagador	PAG115	32	0.1	0.1
Sacaca	SAC115	468	1.2	1.0
Ocuri	OCU115	1,004	2.6	2.0
Potosí	POT069	7,341	13.8	12.6
Potosí 115	POT115	29,630	51.4	47.3
Punutuma	PUN069	3,231	5.9	5.5
Don Diego	DDI069	3,963	7.6	7.0
CM Karachipampa	KAR069	118	0.3	0.2
Litio 115 KV	LIT115	704	1.7	1.2
Torre Huayco	THU069	4,169	8.7	8.7
Portugalete	POR069	2,562	4.3	3.4
Chilcobija	CHL069	571	1.4	0.4
Telamayu	TEL069	1,373	3.7	2.2
La Plata	PLA115	8,720	13.0	12.1
ECEBOL Potosí	EP0115	250	0.8	0.3
Sucre - Aranjuez	ARJ069	12,110	27.2	23.5
Sucre - Fancesa	SUC069	1,018	2.9	2.1
Sucre 115	SUC115	14,809	29.8	29.1
Tazna	PUN069	149	1.0	0.1
Uyuni	UYU230	1,813	4.1	3.1
Las Carreras	LCA230	3,706	7.3	6.6
Tarija	TAJ115	20,046	40.6	39.8
Villamontes	YAG069	3,133	7.5	6.7
Yacuiba	YAG069	7,251	17.3	15.9
Bermejo	TAJ115	2,642	6.9	5.8
Yucumo	YUC115	497	3.2	1.0
San Borja	SB0115	1,418	2.9	2.8
San Ignacio de Moxos	MOX115	1,785	3.8	3.4
Trinidad	TRI115	11,110	26.5	19.4
San Buenaventura	SBU115	1,776	3.7	3.6
Paraíso	PRA115	5,817	12.4	11.7
EMDEECRUZ	WAR115	15,422	39.1	6.2
EMVINTO - COMIBOL	VIN069	3,493	5.6	5.1
COBOCE	IRP115	7,292	15.0	6.1
MINERA SAN CRISTOBAL S.A.	LIT230	32,210	51.0	47.8
YLB (Contrato ENDE)	SAL115	3,717	7.0	4.9
LAS LOMAS	ARB230	7,841	30.0	4.4
CERÁMICA GUADALQUIVIR	TAJ115	529	1.0	0.5
EMPACAR S.A.	KEN115	554	1.0	0.0
TOTAL RETIROS		983,228		1,759.7

Tabla 10.2 Retiro, demanda máxima y coincidental por agentes

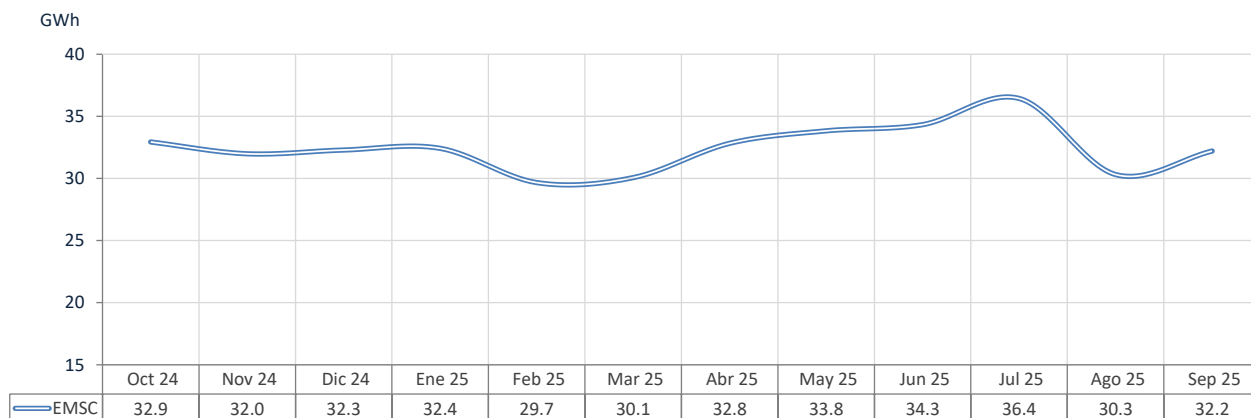
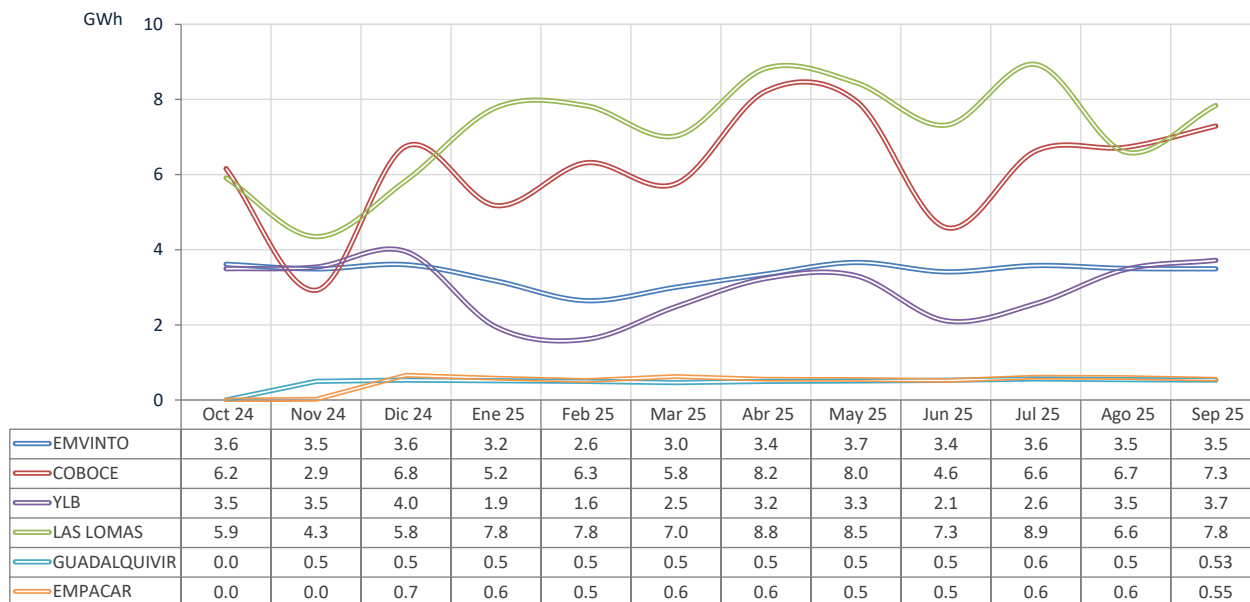
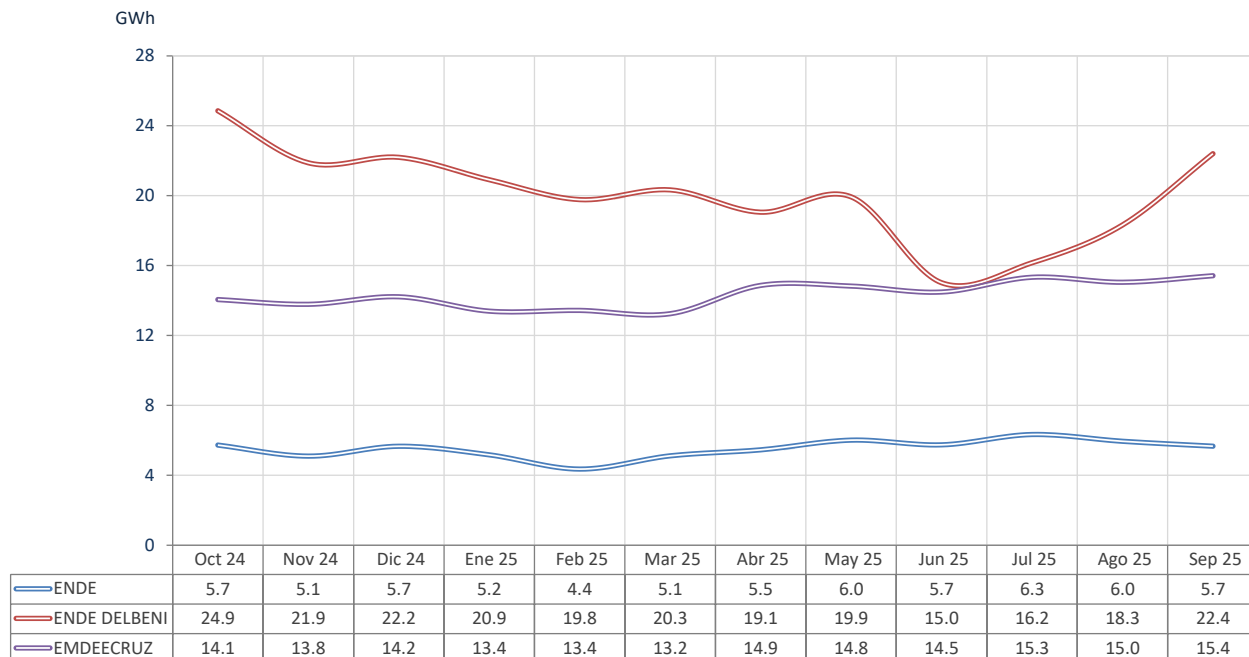
AGENTE	MWh	MW.Máx.	MW.Coínc.
CRE	390,555	811.5	723.1
DELAPAZ	177,282	342.0	333.1
ELFEC	133,917	256.0	250.6
ENDE DEORURO	57,232	101.4	99.1
SEPSA	64,103	109.4	103.9
CESSA	27,938	55.7	54.7
ENDE	5,669	11.1	9.9
SETAR	33,072	71.0	68.2
ENDE DELBENI	22,403	44.9	41.9
EMDEECRUZ	15,422	39.1	6.2
NO REGULADOS	55,636	101.8	69.0
TOTAL RETIROS	983,228		1,760

DEMANDA MÁXIMA (15 MIN.) 1,759.66
FECHA DE DEMANDA MÁXIMA 26/09/2025 19:15

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

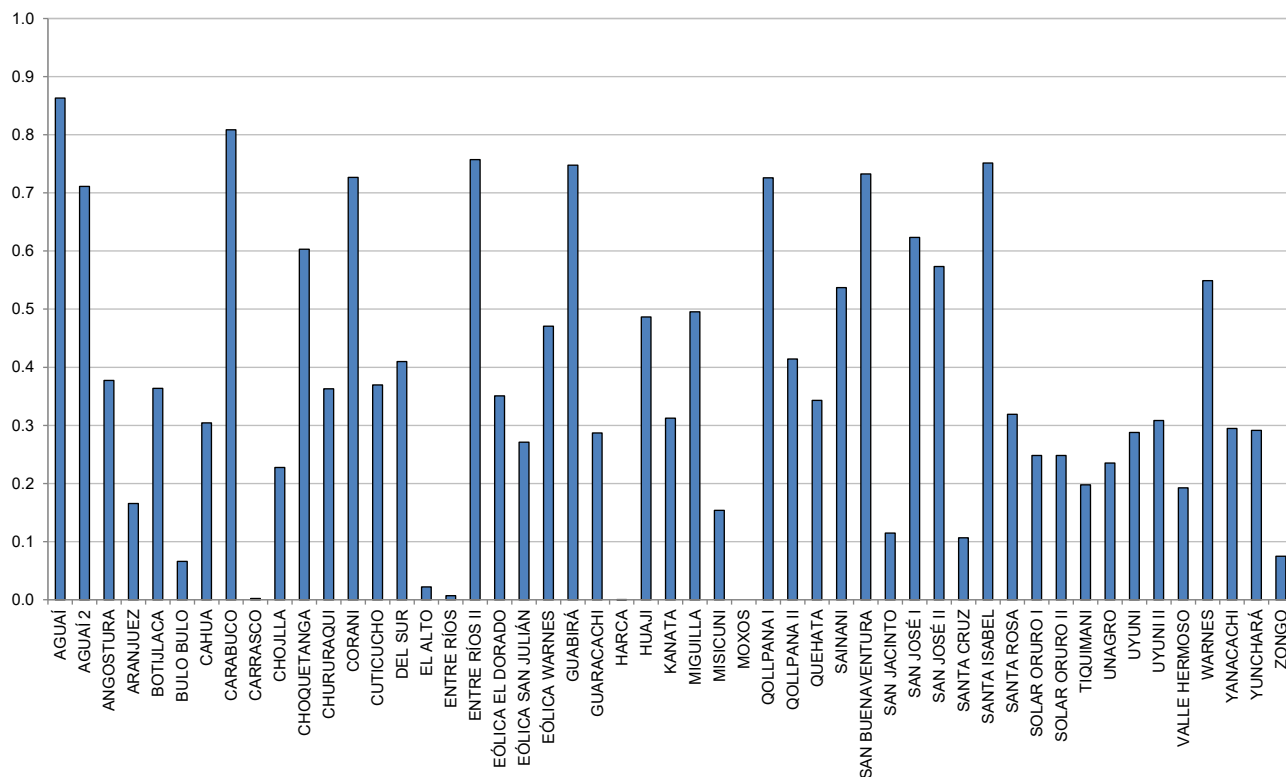


11.1 EVOLUCIÓN DE RETIROS DE ENERGÍA EN EL MEM A SEPTIEMBRE DE 2025 (Dist. & CNR)

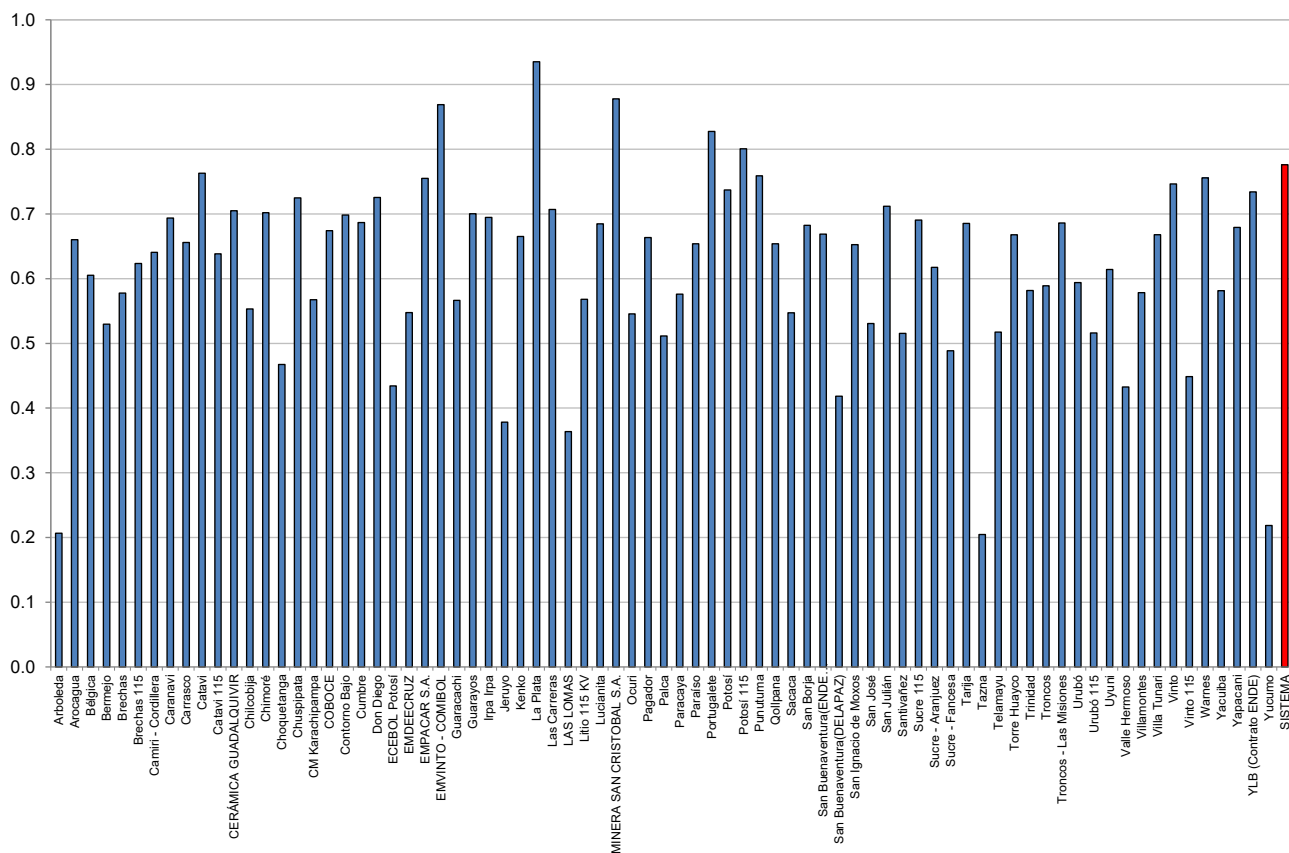


12. FACTOR DE PLANTA/CARGA MENSUAL EN NODOS DEL STI - SEPTIEMBRE DE 2025

Factor de Planta



Factor de Carga



13. CAUDALES PREVISTOS Y REALES - SEPTIEMBRE DE 2025

Tabla 13. Caudales previstos y reales

CENTRAL	PROGRAMADOS(*) m³/s	REALES m³/s	Probabilidad de excedencia %
CORANI	1.53	1.26	60.01
S. ISABEL	0.27	0.72	0.01
ZONGO	0.24	0.12	96.80
TIQUIMANI	0.07	0.02	85.29
BOTIJLACA	0.42	0.31	72.50
CUTICUCHO	0.47	0.71	13.07
S. ROSA 1	0.23	0.12	74.14
S. ROSA 2	0.45	0.53	45.35
SAINANI	0.36	0.69	0.00
CHURURAQUI	1.14	0.74	94.15
HARCA	0.96	0.65	78.30
CAHUA	0.94	1.07	30.51
HUAJI	1.44	4.61	0.00
MIGUILLA	0.15	0.16	36.62
ANGOSTURA	0.20	0.01	87.85
CHOQUETANGA	0.20	0.27	30.79
CARABUCO	0.31	0.83	1.36
CHOJLLA	1.34	1.23	59.89
YANACACHI	1.46	1.62	42.23
KANATA	0.21	0.28	18.01
SAN JACINTO	0.72	0.80	35.83
MISICUNI	0.88	0.49	65.87
SAN JOSÉ 1	3.95	3.06	79.12
SAN JOSÉ 2	0.00	0.00	0.00

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

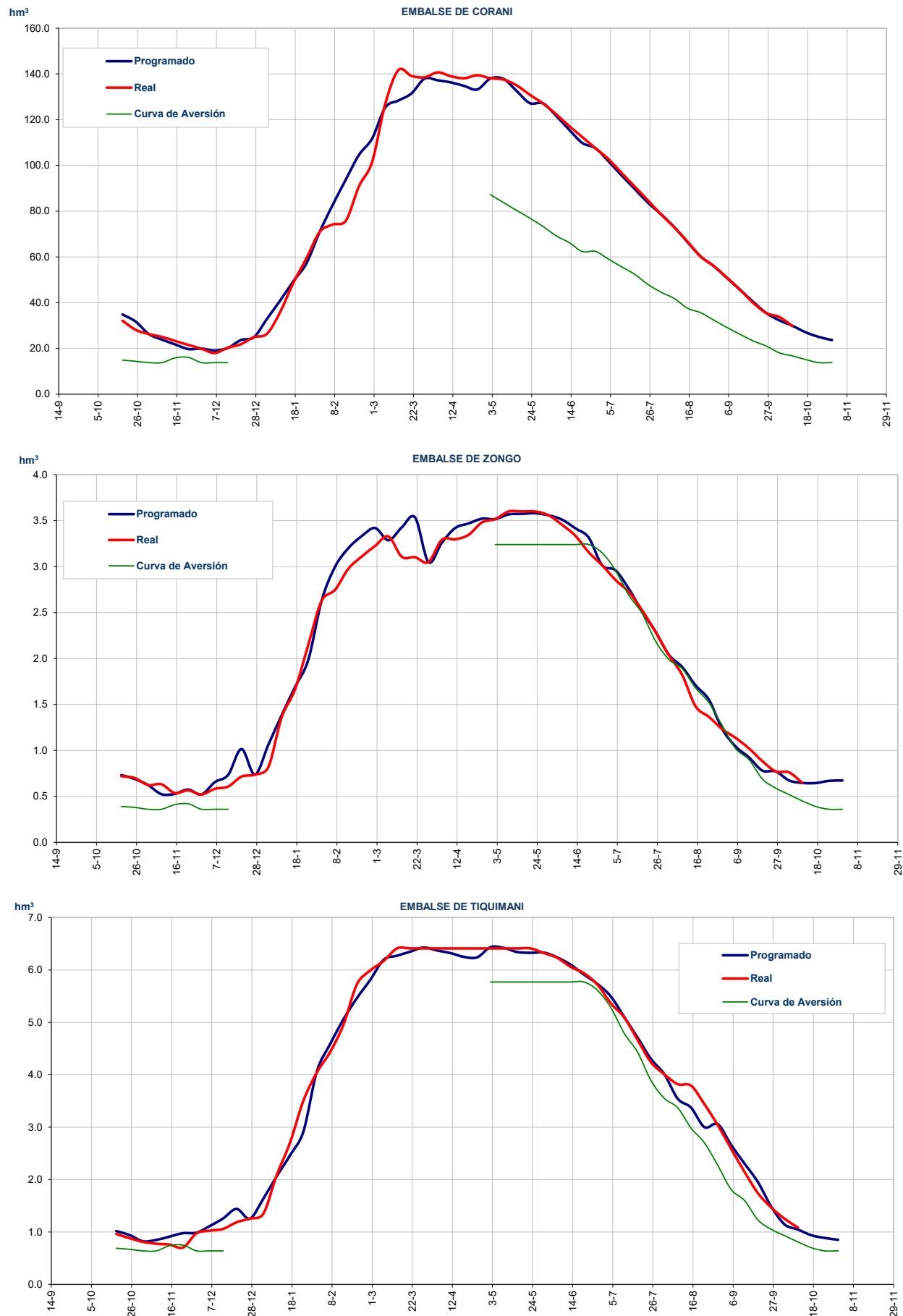
13.1 VOLUMEN EMBALSADO INICIAL Y FINAL DEL MES

Tabla 13.1 Volumen embalsado

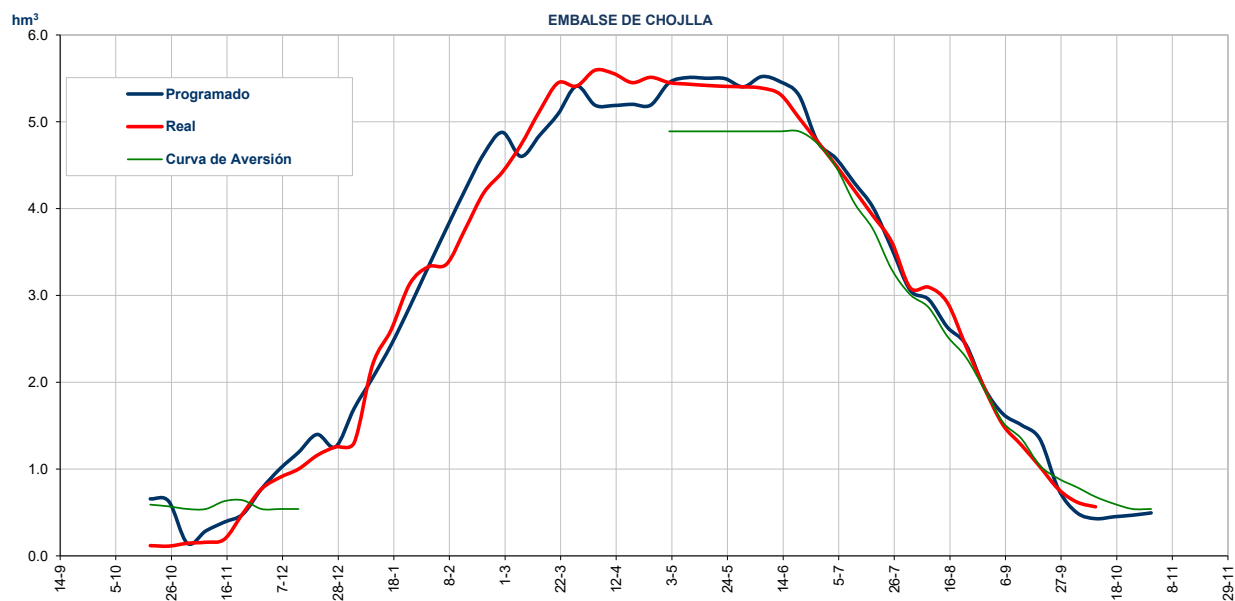
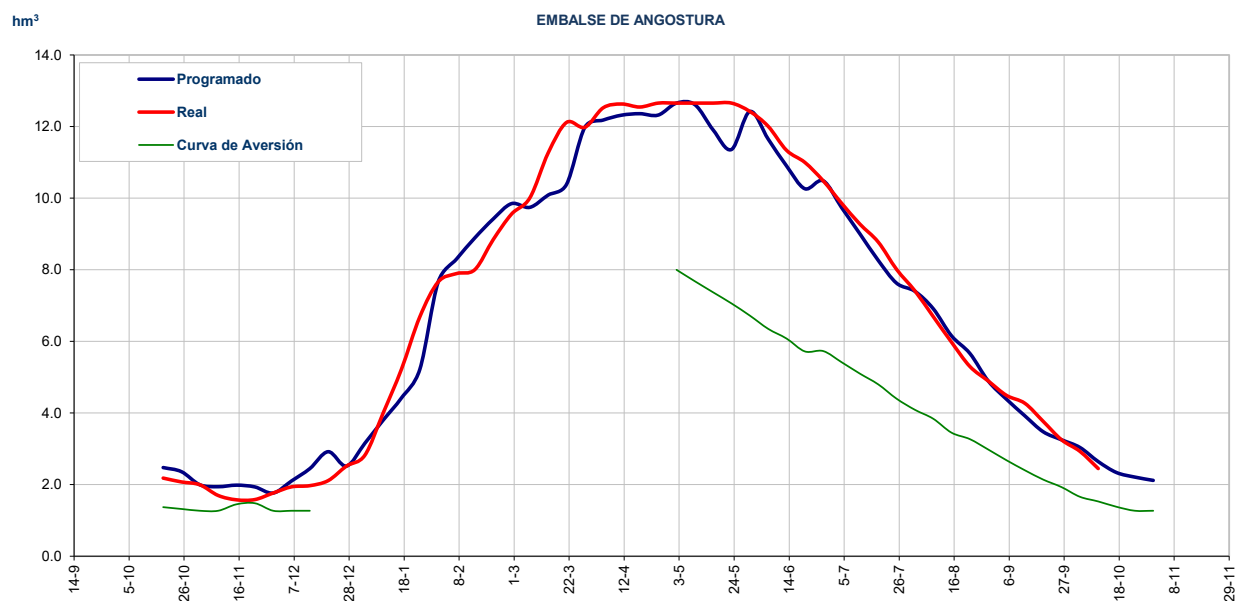
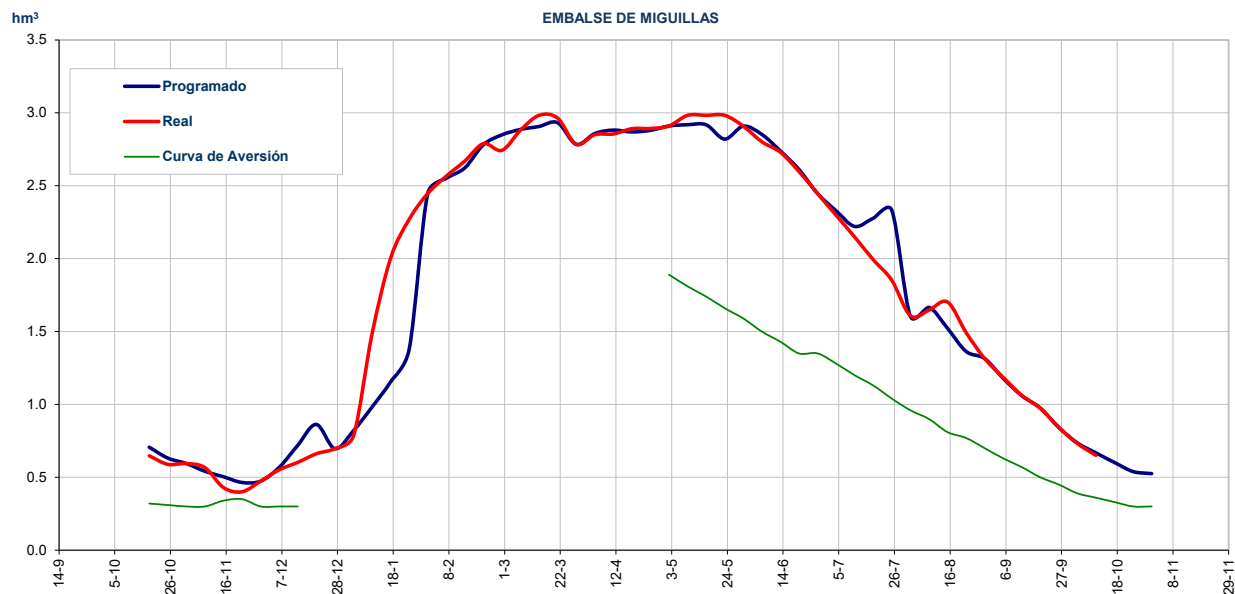
VOLUMEN ÚTIL (hm³)

EMBALSE	Al inicio de mes		A fin de mes		GWh Por generar
	Programado	Real	Programado	Real	
CORANI	54.55	54.53	33.63	33.35	160.75
ZONGO	1.18	1.20	0.72	0.77	5.17
TIQUIMANI	2.94	2.91	1.29	1.34	9.52
MIGUILLAS	1.28	1.28	0.78	0.78	2.00
ANGOSTURA	4.75	4.78	3.13	3.07	8.37
CHOJLLA	1.85	1.81	0.61	0.68	1.85
SAN JACINTO	30.37	30.18	24.49	24.43	3.03
MISICUNI	132.18	132.14	127.02	126.84	287.62

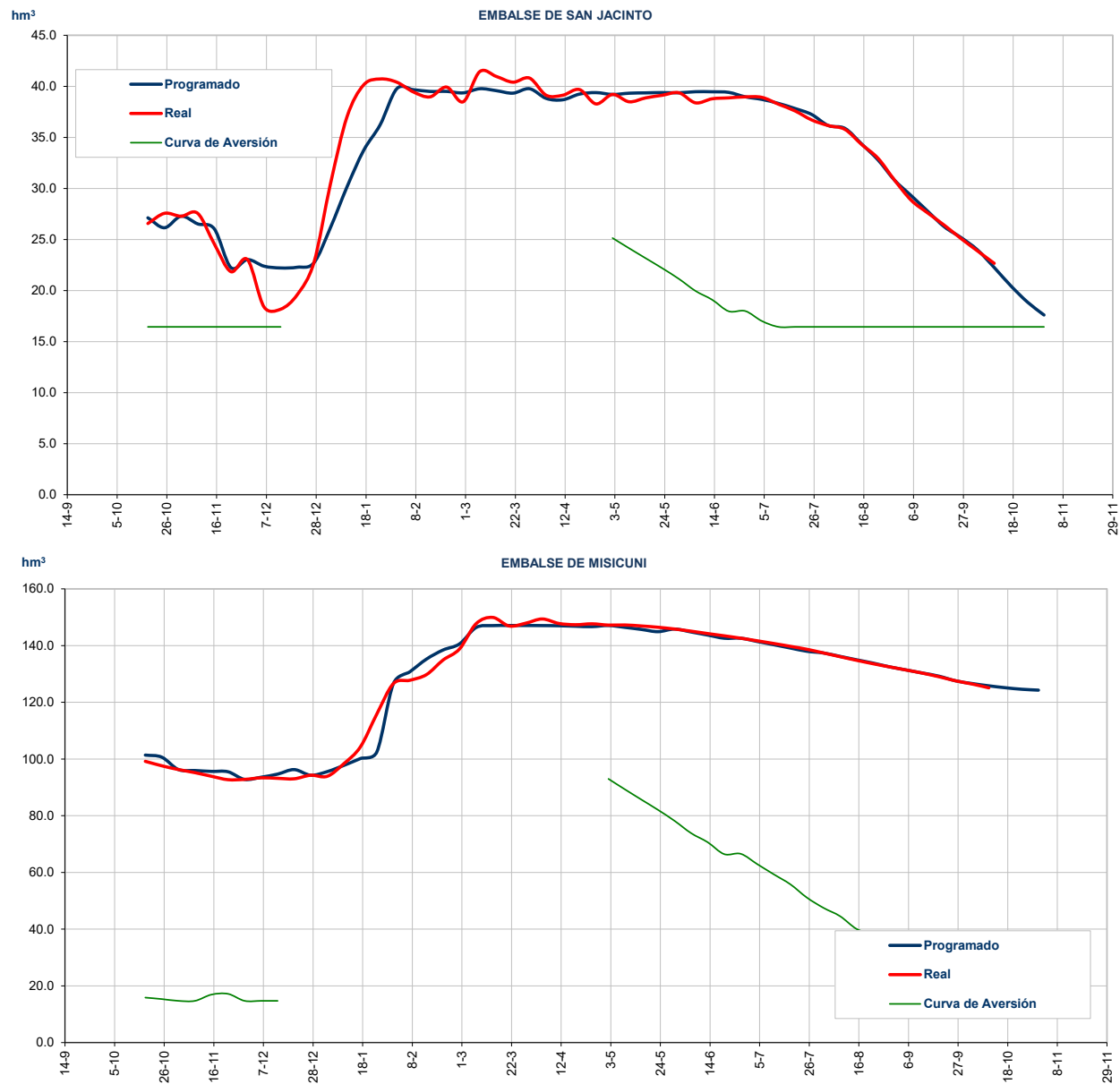
14. EVOLUCION DE LOS EMBALSES - SEPTIEMBRE DE 2025 (CORANI, ZONGO y TIQUIMANI)



14.1 EVOLUCION DE LOS EMBALSES - SEPTIEMBRE 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 - SEPTIEMBRE DE 2025

En este mes se registraron un total de 559 fallas en generación y 39 en transmisión.

Tabla 15. Fallas en alimentadores e energía no suministrada

COMPONENTE EN FALLA	MWh
AL01 Alimentador EAF 24 MVA	70.00
AL01 CRE Virgen de Luján	7.83
AL01 ELFEC Cala Cala en 10 kV	0.38
AL01 EMDEECRUZ (E-1) en 24.9 kV	22.50
AL01 SEPSA Ocuri (Colquechaca) en 24.9 kV	0.01
AL01 SEPSA Ocuri en 24.9 kV	0.11
AL02 CRE Virgen de Luján	4.99
AL02 ELFEC Cala Cala en 10 kV	0.33
AL02 SEPSA Ocuri (Ocuri) en 24.9 kV	0.02
AL03 ELFEC Cala Cala en 10 kV	0.26
AL03 SEPSA Ocuri (Maragua) en 24.9 kV	0.01
AL04 CRE Virgen de Luján en 24.9 kV	2.39
AL04 CRE Warnes en 24.9 kV	0.15
AL04 ELFEC Cala Cala en 10 kV	0.30
AL04 SEPSA Ocuri (Colquechaca Industrial) en 24.9 kV	0.05
AL05 CRE Parque Industrial en 24.9 kV	0.95
AL05 CRE Warnes en 24.9 kV	0.05
AL05 ELFEC Cala Cala en 10 kV	0.44
AL05 SEPSA Ocuri (Macha) en 24.9 kV	0.03
AL06 ELFEC Cala Cala en 24.9 kV	0.96
AL07 CRE Parque Industrial en 24.9 kV	8.93
AL07 ELF Cala Cala (L-7) en 24.9 kV	1.16
AL08 CRE Parque Industrial en 24.9 kV	5.43
AL08 CRE Virgen de Luján en 24.9 kV	0.05
AL08 ELFEC Cala Cala en 24.9 kV	0.61
AL09 CRE Parque Industrial en 24.9 kV	0.02
AL10 CRE Virgen de Luján en 24.9 kV	5.44
AL12 CRE Parque Industrial en 24.9 kV	1.44
TOTAL	134.84

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - SEPTIEMBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
1	00:00	EDO04	43,200	Falla en sistema hidráulico.	-
1	00:00	EDO10	3	Falla en sistema hidráulico.	-
1	00:00	EDO13	43,200	Alta temperatura en aceite hidráulico.	-
1	00:00	EDO14	967	Falla en sistema hidráulico.	-
1	00:00	EDO15	4	Falla en sistema hidráulico.	-
1	00:00	EWA04	635	Falla en sistema de orientación.	-
1	00:00	HAR02	17,280	Fuga de agua en túnel.	-
1	00:00	SJU04	43,200	Falla de comunicación.	-
1	00:00	SJU05	2,426	Alta temperatura en 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	11,760	Bajo nivel de aceite en gearbox.	-
1	00:00	SUR42	442	Falla en válvula de control de agua de alimentación al caldero de baja presión.	-
1	00:00	TRAAC069	43,200	Fuga de aceite e incendio.	-
1	00:00	TRCMV06902	43,200	Mantenimiento, cambio de aceite dieléctrico.	-
1	00:00	TRCOB11501	43,200	Extensión de mantenimiento.	-
1	00:00	TRGCH06903	15,076	Reemplazo de equipos de control y comunicación en bahía de media y alta tensión.	-
1	00:00	TRINT11501	43,200	Causas internas de la planta.	-
1	00:00	TRKEN06905	43,200	Energizado en vacío.	-
1	00:00	TRVEL06904	43,200	Bajo nivel de aceite en guarda del transformador.	-
1	00:00	TRVEL06905	43,200	Operó protección diferencial.	-
1	00:00	WAR11	867	Pérdida de señal de sensor de cojinete N° 2 de turbina.	-
1	00:58	HAR01	17,222	Parada de emergencia, fuga de agua en túnel.	-
1	09:56	EWA02	17,563	Falla en sistema de orientación.	-
1	10:14	EDO11	20	Falla en sistema hidráulico.	-
1	12:24	TRWAR23030	40	Contacto de ave con barra de media tensión del transformador.	-
1	12:24	WAR30	40	Disparo, desconexión del TRWAR23030.	-
1	13:36	GCH01	4	Retraso en el arranque.	-
1	14:45	ORU06	123	Problemas en interruptor DC.	-
1	15:47	UNA01	228	Disparo, baja presión de vapor en caldero.	-
1	16:48	GCH11	5	Retraso en el arranque.	-
1	20:29	WAR20	97	Parada de emergencia, fuga de aceite de control.	-
2	13:22	GCH11	2	Retraso en el arranque.	-
2	13:36	EDO11	19	Falla en sistema hidráulico.	-
2	13:40	SJU02	18	Alta temperatura en convertidor.	-
2	15:37	EWA04	23	Alta temperatura en convertidor.	-
2	16:54	SJU05	3,306	Alta temperatura en convertidor.	-
2	17:04	YUC-SBU115	-	Descargas atmosféricas.	-
2	18:10	SBU01	753	Disparo, descargas atmosféricas.	-
2	21:35	EWA04	22	Alta temperatura en convertidor.	-
2	22:53	EWA04	19	Alta temperatura en convertidor.	-
3	00:17	EWA04	21	Alta temperatura en convertidor.	-
3	03:40	EWA04	18	Alta temperatura en convertidor.	-
3	05:39	QOL05	1,909	Falla en sistema pitch de pala C.	-
3	06:32	ORU07	106	Falla en aislamiento del inversor.	-
3	10:21	SJU03	325	Mantenimiento preventivo.	-
3	10:59	EDO01	12	Falla por error de señal.	-
3	11:00	EWA04	23	Alta temperatura en convertidor.	-
3	11:05	EDO11	13	Falla en sistema hidráulico.	-
3	12:09	EWA04	23	Alta temperatura en convertidor.	-
3	12:09	SJU09	15	Alta temperatura en transformador.	-
3	12:49	EDO12	211	Falla en sistema hidráulico.	-
3	12:59	SJU09	17	Alta temperatura en transformador.	-
3	13:09	EWA04	27	Alta temperatura en convertidor.	-
3	13:44	EDO01	92	Falla por error de señal.	-
3	13:48	SJU09	18	Alta temperatura en transformador.	-
3	13:50	SJA01	5	Disparo, operó relé de sobre corriente.	-
3	14:12	EWA04	27	Alta temperatura en convertidor.	-
3	14:15	EDO11	12	Falla en sistema hidráulico.	-
3	14:36	SJU09	1,059	Alta temperatura en transformador.	-
3	15:11	EWA04	29	Alta temperatura en convertidor.	-
3	15:42	EDO01	1,240	Falla por error de señal.	-
3	16:15	EWA04	27	Alta temperatura en convertidor.	-
3	17:17	EWA04	27	Alta temperatura en convertidor.	-
3	18:25	EWA04	24	Alta temperatura en convertidor.	-
3	19:26	EWA04	24	Alta temperatura en convertidor.	-
3	21:53	EWA04	22	Alta temperatura en convertidor.	-
3	23:05	EWA04	19	Alta temperatura en convertidor.	-
4	00:19	EWA04	21	Alta temperatura en convertidor.	-
4	01:42	EWA04	19	Alta temperatura en convertidor.	-
4	06:31	SJU01	4	Falla en sistema de orientación.	-
4	06:32	SJU03	4	Falla en sistema de orientación.	-
4	06:40	ORU26	69	Falla en aislamiento del inversor.	-
4	08:31	SJU01	8,991	Falla en sistema de orientación.	-
4	10:02	GCH11	4	Retraso en el arranque.	-
4	11:50	HUA01	34	Disparo, baja presión en sistema HPU.	-
4	12:46	BUL02	554	Restricción en suministro de gas.	-
4	12:46	BUL03	554	Restricción en suministro de gas.	-
4	13:57	EDO01	10	Falla por error de señal.	-
4	14:51	EDO01	8	Falla por error de señal.	-
4	15:17	WAR41	268	Disparo, alta temperatura en separador de alta presión.	-
4	18:50	EWA04	20	Alta temperatura en convertidor.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - SEPTIEMBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
4	20:14	TRI-MOS02402	288	Contacto de conductor neutro del alimentador IM54 con línea de 24.9 kV.	-
4	21:51	EWA04	18	Alta temperatura en convertidor.	-
4	23:24	EWA01	5,091	Falla por error de señal.	-
5	00:14	SJU09	17	Alta temperatura en transformador.	-
5	04:29	EDO01	9	Falla por error de señal .	-
5	04:44	EDO01	3	Falla por error de señal .	-
5	04:54	EDO01	3	Falla por error de señal .	-
5	04:58	EDO01	37,142	Falla por error de señal .	-
5	10:03	HUA02	127	Disparo, falla de posicionamiento de deflector N° 1.	-
5	10:16	SJU05	61	Alta temperatura en convertidor.	-
5	13:18	SJU05	145	Alta temperatura en convertidor.	-
5	13:49	EDO06	35	Alta temperatura en convertidor.	-
5	15:47	SJU05	6	Alta temperatura en convertidor.	-
5	15:55	SJU05	16	Alta temperatura en convertidor.	-
5	17:20	SBU01	432	Disparo, falla en ventilador primario de caldero.	-
5	18:07	ARJ08	5	Retraso en el arranque.	-
5	19:47	TRCAT11501	1,171	Operó relé Buchholz, 0.58 MW	-
5	20:59	EWA04	18	Alta temperatura en convertidor.	-
6	01:04	SJU09	17	Alta temperatura en transformador.	-
6	01:16	EDO07	2,884	Sensor de humo obstruido.	-
6	01:49	SJU09	17	Alta temperatura en transformador.	-
6	02:33	SJU09	17	Alta temperatura en transformador.	-
6	03:17	SJU09	1,330	Alta temperatura en transformador.	-
6	09:05	SUR10	138	Disparo, falla de comunicación del bloque con el servidor de la unidad SUR11.	-
6	09:05	SUR11	138	Disparo, falla de comunicación del bloque con el servidor de la unidad SUR11.	-
6	09:05	SUR12	138	Disparo, falla de comunicación del bloque con el servidor de la unidad SUR11.	-
6	09:05	UNA01	2,154	Disparo, operó relé de potencia inversa.	-
6	16:42	TRCAT11501	139	Operó el relé buchholz, 0.5 MW.	-
7	00:06	HUA02	84	Disparo, baja presión de mando en válvula esférica.	-
7	06:56	ORU15	154	Baja aislación en el inversor.	-
7	08:21	TRCAH115	68	Revisión de circuito de cierre interruptor A3-005 de la unidad CAH01.	-
7	11:30	HUA02	163	Disparo, baja presión de mando en válvula esférica N°2.	-
7	18:43	HUA02	261	Disparo, baja presión de mando en válvula esférica N°2.	-
7	19:16	SJU09	17	Alta temperatura en transformador.	-
7	20:02	SJU09	886	Alta temperatura en transformador.	-
7	20:51	TRUNA11501	7	No determinada, operó relé de subtensión.	-
7	20:54	EWA04	25	Alta temperatura en convertidor.	-
7	22:01	EWA04	20	Alta temperatura en convertidor.	-
7	23:16	EWA04	22	Alta temperatura en convertidor.	-
8	00:34	EWA04	20	Alta temperatura en convertidor.	-
8	01:07	EDO02	10	Falla por error de señal.	-
8	01:34	EWA04	22	Alta temperatura en convertidor.	-
8	02:42	EWA04	19	Alta temperatura en convertidor.	-
8	03:17	EDO15	349	Alta temperatura en rodamientos de generador.	-
8	03:49	EWA04	21	Alta temperatura en convertidor.	-
8	05:11	EWA04	19	Alta temperatura en convertidor.	-
8	06:26	EWA04	21	Alta temperatura en convertidor.	-
8	08:54	WAR41	415	Falla en el arranque, falla en válvula de sangrado.	-
8	09:22	EWA04	26	Alta temperatura en convertidor.	-
8	09:33	EDO14	1,676	Alta temperatura en convertidor.	-
8	09:50	EDO12	285	Falla sistema hidráulico.	-
8	10:27	EWA04	23	Alta temperatura en convertidor.	-
8	10:35	EDO11	20	Falla en sistema hidráulico.	-
8	11:22	EWA04	29	Alta temperatura en convertidor.	-
8	12:11	EDO15	71	Alta temperatura en rodamientos de generador.	-
8	12:25	EWA04	27	Alta temperatura en convertidor.	-
8	12:30	SJU09	17	Alta temperatura en transformador.	-
8	12:45	SJU02	27	Alta temperatura en convertidor.	-
8	13:19	SJU09	547	Alta temperatura en transformador.	-
8	13:25	EWA04	29	Alta temperatura en convertidor.	-
8	14:10	EDO11	17	Falla en sistema hidráulico.	-
8	14:26	EWA04	28	Alta temperatura en convertidor.	-
8	15:19	EDO10	4	Falla en sistema de orientación.	-
8	15:20	SJU02	29	Alta temperatura en convertidor.	-
8	15:25	EWA04	27	Alta temperatura en convertidor.	-
8	15:35	EDO11	10	Falla en sistema hidráulico.	-
8	15:47	EDO11	10	Falla en sistema hidráulico.	-
8	16:23	EWA04	31	Alta temperatura en convertidor.	-
8	16:50	EDO15	32,110	Alta temperatura en rodamientos de generador.	-
8	17:26	EWA04	28	Alta temperatura en convertidor.	-
8	18:15	SJU02	25	Alta temperatura en convertidor.	-
8	18:25	EWA04	25	Alta temperatura en convertidor.	-
8	19:22	EWA04	26	Alta temperatura en convertidor.	-
8	20:55	EWA04	26	Alta temperatura en convertidor.	-
8	21:25	SJU10	867	Falla de lubricación de generador.	-
8	21:55	EWA04	25	Alta temperatura en convertidor.	-
8	22:58	EWA04	24	Alta temperatura en convertidor.	-
9	00:06	EWA04	25	Alta temperatura en convertidor.	-
9	00:12	SJU09	17	Alta temperatura en convertidor.	-
9	01:22	SJU09	18	Alta temperatura en convertidor.	-
9	02:06	SJU09	18	Alta temperatura en convertidor.	-
9	02:49	SJU09	846	Alta temperatura en convertidor.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - SEPTIEMBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
9	03:15	EWA04	24	Alta temperatura en convertidor.	-
9	04:26	EWA04	20	Alta temperatura en convertidor.	-
9	05:28	EWA04	21	Alta temperatura en convertidor.	-
9	06:38	EWA04	20	Alta temperatura en convertidor.	-
9	07:50	EWA04	22	Alta temperatura en convertidor.	-
9	09:10	CRB	239	Parada de emergencia, problemas en inyector.	-
9	11:44	SCZ02	385	Falla en el arranque, falla en el sistema de ignición.	-
9	12:41	GCH09	12	Retraso en el arranque.	-
9	13:23	GCH10	72	Falla en el arranque, falla en el sistema de refrigeración.	-
9	14:38	GCH01	4	Retraso en el arranque.	-
9	14:38	GCH02	10,079	Falla en el arranque, falla en el sistema de virador.	-
9	22:35	CPKEN069	920	Punto caliente en seccionador S-4.	-
10	00:00	SJU11	30,240	Bajo nivel de aceite en gearbox	-
10	11:40	GCH10	7	Retraso en el arranque.	-
10	13:02	GCH09	3	Retraso en el arranque.	-
10	13:40	GCH04	51	Disparo, falsa señal del sistema contraincendios.	-
10	14:00	EDO14	25	Alta temperatura en convertidor.	-
10	14:32	SJU02	34	Alta temperatura en convertidor.	-
10	15:43	EDO14	20	Alta temperatura en convertidor.	-
10	16:09	SJU02	31	Alta temperatura en convertidor.	-
10	17:15	EDO14	20	Alta temperatura en convertidor.	-
10	17:53	SJU02	30	Alta temperatura en convertidor.	-
10	19:00	WAR22	5,015	Disparo, pérdida de comunicación de termocuplas de turbina.	-
10	20:58	EDO14	20	Alta temperatura en convertidor.	-
10	20:59	SJU02	26	Alta temperatura en convertidor.	-
11	09:24	GCH10	4	Retraso en el arranque.	-
11	10:05	GCH09	6	Retraso en el arranque.	-
11	12:58	BUL02	653	Restricción en suministro de gas.	-
11	12:58	BUL03	653	Restricción en suministro de gas.	-
11	13:12	GCH01	2	Retraso en el arranque.	-
11	13:14	VHE02	4	Retraso en el arranque.	-
11	17:00	EWA01	1,203	Falla de comunicación.	-
12	03:59	GUA-PRA23002	-	No determinada, operó relé diferencial de línea.	-
12	05:05	HUA02	745	Disparo, falsa señal de presión en turbina N° 2.	-
12	09:44	AGU02	29	Disparo, baja presión de vapor en caldero.	-
12	09:56	GCH10	5	Retraso en el arranque.	-
12	11:05	AGU02	114	Disparo, baja presión de vapor en caldero.	-
12	11:07	GCH09	6	Retraso en el arranque.	-
12	13:04	AGU02	61	Disparo, baja presión de vapor en caldero.	-
12	14:13	AGU02	127	Disparo, baja presión de vapor en caldero.	-
12	14:40	BUL02	1,905	Restricción en suministro de gas.	-
12	14:40	BUL03	1,905	Restricción en suministro de gas.	-
12	16:34	AGU02	101	Disparo, baja presión de vapor en caldero.	-
12	17:23	ERI50	209	Disparo, pérdida de comunicación de la válvula de vapor del sello de la turbina de vapor.	-
12	17:23	ERI51	209	Disparo, pérdida de comunicación de la válvula de vapor del sello de la turbina de vapor.	-
12	17:23	ERI52	209	Disparo, pérdida de comunicación de la válvula de vapor del sello de la turbina de vapor.	-
12	17:54	CAR03	46	Retraso en el arranque	-
12	18:14	ERI01	17	Retraso en el arranque	-
12	18:14	ERI03	81	Retraso en el arranque	-
12	19:34	EDO10	10	Falla de señal.	-
12	21:39	ERI03	43	Disparo, falla en válvula de alimentación de aceite.	-
13	03:53	ERI50	97	Falla en el arranque, falla en válvula de vapor de sello.	-
13	03:53	ERI51	97	Falla en el arranque, falla en válvula de vapor de sello.	-
13	03:53	ERI52	97	Falla en el arranque, falla en válvula de vapor de sello.	-
13	08:31	GCH11	5	Retraso en el arranque.	-
13	08:51	SJU05	3,026	Falla en sistema hidráulico.	-
13	09:26	GCH10	6	Retraso en el arranque.	-
13	12:10	GCH09	4	Retraso en el arranque.	-
13	14:53	WAR32	126	Retraso en el arranque.	-
14	03:52	AGU02	28	Disparo, baja presión de vapor en caldero.	-
14	06:25	GCH06	85	Falla en el sistema de arranque.	-
14	06:30	EDO02	10	Falla por error de señal.	-
14	06:33	SCZ02	9	Retraso en el arranque.	-
14	06:42	EDO02	4	Falla por error de señal.	-
14	07:01	EDO02	4	Falla por error de señal.	-
14	07:47	CPVIN06902	77	Cambio de fusible quemado en banco de capacitores.	-
14	10:43	GCH11	3	Retraso en el arranque.	-
14	12:52	EDO03	21	Alta temperatura en convertidor.	-
14	14:34	EDO05	18	Alta temperatura en convertidor.	-
14	15:16	EDO03	20	Alta temperatura en convertidor.	-
14	17:49	WAR22	960	Baja presión en suministro de gas.	-
14	17:53	WAR21	956	Baja presión en suministro de gas.	-
15	01:51	EDO02	9	Falla por error de señal.	-
15	02:05	EDO02	4	Falla por error de señal.	-
15	02:12	EDO02	3	Falla por error de señal.	-
15	02:21	EDO02	4	Falla por error de señal.	-
15	05:30	EDO02	10	Falla por error de señal.	-
15	05:43	EDO02	4	Falla por error de señal.	-
15	06:15	GCH09	5	Retraso en el arranque.	-
15	10:34	ERI52	2,371	Disparo, falla de señal de posición de persianas de recinto de la turbina.	-
15	10:34	GCH10	6	Retraso en el arranque.	-
15	11:00	BUL02	949	Restricción en suministro de gas.	-
15	11:00	BUL03	949	Restricción en suministro de gas.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - SEPTIEMBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
15	11:36	WAR22	1,840	Falla en el arranque, pérdida de comunicación en termocuplas T7 turbina a gas.	-
15	13:39	EDO03	20	Alta temperatura en convertidor.	-
15	16:27	EDO03	19	Alta temperatura en convertidor.	-
15	23:16	WAR11	1,102	Disparo, pérdida de señal de vibración de cojinete N° 2.	-
16	00:00	EDO09	21,600	Alarma de vibración.	-
16	05:26	SJU05	2,021	Falla en sistema hidráulico.	-
16	08:30	BUL02	1,056	Restricción en suministro de gas.	-
16	08:30	BUL03	1,056	Restricción en suministro de gas.	-
16	08:42	GCH11	2	Retraso en el arranque.	-
16	08:45	VHE03	401	Falla en el arranque, falla en bobina del sistema de excitación.	-
16	08:54	GCH09	4	Retraso en el arranque.	-
16	09:13	YAN	64	Disparo, falla en sistema de refrigeración de la turbina.	-
16	10:45	QOL03	457	Falla sensor de temperatura de rotor.	-
16	11:05	QOL06	179	Falla sensor air gap pala A.	-
16	11:45	ERI01	7	Retraso en el arranque.	-
16	12:32	ERI03	102	Retraso en el arranque, retiro de equipos de preservación.	-
16	13:48	CAR03	14	Retraso en el arranque.	-
16	16:02	GCH11	119	Disparo, falla por aire de control en válvula de gas	-
16	16:15	GCH02	20,625	Parada de emergencia, fuga de aceite en sistema de lubricación.	-
16	16:35	ARJ09	16	Retraso en el arranque.	-
16	16:35	ARJ11	25	Retraso en el arranque.	-
16	16:35	ARJ12	2,829	Falla en el arranque, falla en el sistema de control de sincronización.	-
16	16:35	ARJ13	1,282	Falla en el arranque, falla en el sistema de control del gobernador.	-
16	16:35	ARJ14	3	Retraso en el arranque.	-
16	16:54	ARJ09	62	Disparo, baja temperatura en el cilindro N° 16.	-
16	17:37	CAR01	5,429	Falla en sistema hidráulico de válvula gobernadora.	-
16	17:37	CAR02	2,863	Falla en sistema hidráulico de válvula gobernadora.	-
16	18:27	WAR22	703	Baja presión en suministro de gas en nodo Warnes.	-
17	00:10	EDO03	9	Error en sensores de viento.	-
17	01:02	EDO03	12	Error en sensores de viento.	-
17	02:15	EDO03	9	Error en sensores de viento.	-
17	03:47	EDO03	11	Error en sensores de viento.	-
17	05:20	EDO02	9	Error en sensores de viento.	-
17	05:31	EDO02	3	Error en sensores de viento.	-
17	06:39	SCZ02	176	Falla en el arranque, falla en termocupla de escape.	-
17	06:54	EDO03	10	Error en sensores de viento.	-
17	07:00	WAR22	67	Falla en el arranque, pérdida de temperatura en la turbina de gas, sistema T7.	-
17	07:12	EDO03	11	Error en sensores de viento.	-
17	07:50	EDO03	10	Error en sensores de viento.	-
17	08:28	GCH09	3	Retraso en el arranque.	-
17	08:29	EDO03	9	Error en sensores de viento.	-
17	09:20	EDO03	9	Error en sensores de viento.	-
17	10:41	EDO03	7	Error en sensores de viento.	-
17	11:20	HUA01	243	Disparo, falla por falsa señal de alta vibración en los descansos.	-
17	11:58	WAR22	5,542	Parada, baja presión en suministro de gas.	-
17	12:17	EDO03	10	Error en sensores de viento.	-
17	14:43	EDO03	9	Error en sensores de viento.	-
17	16:54	EDO03	9	Error en sensores de viento.	-
17	17:19	EDO05	1,044	Alta temperatura en rodamiento principal .	-
17	17:33	EWA02	584	Alta temperatura en sistema convertidor.	-
17	18:31	EDO03	8	Error en sensores de viento.	-
17	19:57	EDO03	9	Error en sensores de viento.	-
17	20:55	EDO03	7	Error en sensores de viento.	-
17	22:44	EDO03	9	Error en sensores de viento.	-
18	00:00	SJU05	635	Falla en el sistema hidráulico.	-
18	00:01	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
18	00:40	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
18	00:50	EDO02	11	Falla por error de señal.	-
18	01:08	EDO02	4	Falla por error de señal.	-
18	01:13	EDO02	4	Falla por error de señal.	-
18	01:18	EDO02	4	Falla por error de señal.	-
18	01:25	EDO02	7	Falla por error de señal.	-
18	01:34	EDO02	447	Detenida por demasiados reinicios.	-
18	03:44	EWA02	205	Alta temperatura en sistema convertidor.	-
18	04:36	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
18	06:12	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
18	06:49	TRPIN06902	209	Operó protección de respaldo (relé de sobrecorriente), apertura interruptor general en media tensión, 14 MW.	-
18	07:58	EWA02	317	Alta temperatura en sistema convertidor.	-
18	08:15	ARO-CAL115	10	Error en la operación por parte de ENDE TRANSMISIÓN durante mantenimiento de la protección diferencial de barra 2 en S/E Arocagua.	-
18	08:15	ARO-VHE11502	6	Error en la operación por parte de ENDE TRANSMISIÓN durante mantenimiento de la protección diferencial de barra 2 en S/E Arocagua.	-
18	08:15	COR-ARO11501	6	Error en la operación por parte de ENDE TRANSMISIÓN durante mantenimiento de la protección diferencial de barra 2 en S/E Arocagua.	-
18	08:21	TRCAL11501	5	Proceso de restitución.	-
18	08:21	TRCAL11502	5	Proceso de restitución.	-
18	10:32	GCH11	4	Retraso en el arranque.	-
18	11:39	UNA01	138	Disparo, baja presión de vapor en caldero.	-
18	13:41	EDO03	10	Falla por error de señal.	-
18	16:39	EDO03	10	Falla por error de señal.	-
18	18:41	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
18	19:43	EDO03	9	Falla por error de señal.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - SEPTIEMBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
19	11:24	EDO11	20	Falla en sistema hidráulico.	-
19	13:01	VHE08	14	Retraso en el arranque.	-
19	13:15	EDO10	16	Falla en sistema de orientación.	-
19	15:40	EDO10	2	Falla en sistema de orientación.	-
19	15:50	EDO05	614	Guarda de sobrevelocidad activada.	-
19	15:50	EDO06	617	Guarda de sobrevelocidad activada.	-
19	15:50	EDO11	618	Guarda de sobrevelocidad activada.	-
19	15:50	EDO14	618	Guarda de sobrevelocidad activada.	-
19	15:51	ATBRE23002	76	No determinada, operó relé diferencial.	-
19	15:51	GCH-TRO06901	66	Contacto de cinta metálica con línea de AT.	-
19	15:54	EDO02	603	Guarda de sobrevelocidad activada.	-
19	15:59	EDO03	604	Guarda de sobrevelocidad activada.	-
19	21:00	QOL06	2,498	Capacitor charging error: no trickle charge 175 v capacitor.	-
20	06:19	ORU14	46	Baja resistencia de aislación en el inversor.	-
20	09:27	EWA04	873	Falla en sistema de seguridad del HUB.	-
20	10:19	EDO14	26	Falla en sistema hidráulico.	-
20	13:48	GBE01	214	Parada de emergencia, baja presión de vapor en caldero	-
20	14:11	EDO11	19	Falla en sistema hidráulico.	-
20	15:00	EDO10	4	Falla en sistema de orientación.	-
20	15:05	EWA03	24	Alta temperatura en convertidor.	-
20	15:06	EDO10	9	Error en sensores de viento.	-
20	17:31	EDO10	4	Falla en sistema de orientación.	-
20	19:07	EDO11	17	Falla en sistema hidráulico.	-
21	02:28	SUR40	248	Disparo, fuga de aceite de control de la turbina.	-
21	06:19	ORU24	80	Baja resistencia de aislación en el inversor.	-
21	06:45	UNA01	293	Disparo, sobrecarga de la unidad generadora.	-
21	06:45	WAR30	43	Disparo, baja presión gas en línea de suministro.	-
21	06:45	WAR40	43	Disparo, baja presión gas en línea de suministro.	-
21	09:17	EDO10	3	Falla en sistema de orientación.	-
21	09:18	EDO14	13	Falla en sistema hidráulico.	-
21	09:24	EDO10	4	Falla en sistema de orientación.	-
21	09:27	EWA04	7,523	Falla en sistema de seguridad del HUB.	-
21	09:40	EDO11	20	Falla en sistema hidráulico.	-
21	09:43	EDO14	3	Falla en sistema hidráulico.	-
21	09:51	EDO10	9	Falla en sistema de orientación.	-
21	09:54	EDO14	10	Falla en sistema hidráulico.	-
21	10:14	EDO11	12	Falla en sistema hidráulico.	-
21	10:47	EDO14	1,289	Falla en sistema hidráulico.	-
21	10:55	EDO10	22	Falla en sistema de orientación.	-
21	11:18	EDO10	80	Falla en sistema de orientación.	-
21	12:16	EDO11	17	Falla en sistema hidráulico.	-
21	12:42	EDO10	44	Falla en sistema de orientación.	-
21	14:08	EWA03	23	Alta temperatura en convertidor.	-
21	14:43	EDO10	41	Falla en sistema de orientación.	-
21	14:53	EDO11	21	Falla en sistema hidráulico.	-
21	15:35	EDO10	22	Falla en sistema de orientación.	-
21	15:46	EDO11	16	Falla en sistema hidráulico.	-
21	16:13	EDO10	35	Falla en sistema de orientación.	-
21	16:29	EDO11	16	Falla en sistema hidráulico.	-
21	16:50	EWA03	22	Alta temperatura en convertidor.	-
21	17:11	EDO11	17	Falla en sistema hidráulico.	-
22	00:00	SJU05	12,462	Falla en el sistema hidráulico.	-
22	02:50	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
22	03:28	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
22	07:21	EDO02	11	Falla en sistema hidráulico.	-
22	07:44	EDO02	3	Falla en sistema hidráulico.	-
22	18:08	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
22	18:33	EDO03	10	Falla por error de señal.	-
22	18:44	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
22	18:55	AGU02	5,727	Parada de emergencia, baja presión de vapor en caldero.	-
22	19:02	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
22	19:18	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
22	19:34	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
22	19:47	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
22	20:04	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
22	20:22	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
22	20:38	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
22	20:52	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
22	21:17	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
22	21:53	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
22	22:25	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
22	23:00	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
22	23:25	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
22	23:46	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
23	00:08	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
23	00:29	EDO03	11	Falla por error de señal.	-
23	00:46	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
23	01:02	EDO03	12	Falla por error de señal.	-
23	01:24	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
23	01:41	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
23	01:58	EDO03	5	Falla por error de señal.	-
23	02:15	EDO03	3	Falla por error de señal.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - SEPTIEMBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
23	02:37	EDO03	2	Falla por error de señal.	-
23	03:21	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
23	04:02	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
23	05:00	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
23	05:37	EDO03	10	Falla por error de señal.	-
23	05:57	GBE01	53	Disparo, baja presión de vapor en caldero.	-
23	06:16	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
23	06:42	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
23	07:00	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
23	07:16	EDO03	6	Falla por error de señal.	-
23	07:31	EDO03	6	Falla por error de señal.	-
23	07:45	EDO03	10	Falla por error de señal.	-
23	08:05	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
23	08:27	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
23	08:47	EDO03	6	Falla por error de señal.	-
23	10:06	EDO03	30	Falla por error de señal.	-
23	10:10	AGU01	441	Parada de emergencia, baja presión de vapor.	-
23	10:53	EDO03	191	Falla por error de señal.	-
23	12:03	CHO01	456	Disparo, operó la protección de sobrevoltaje de neutro.	-
23	12:03	CHO02	294	Disparo, operó la protección de sobrevoltaje de neutro.	-
23	16:16	EDO03	5	Falla por error de señal.	-
23	16:34	EDO03	6	Falla por error de señal.	-
23	16:48	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
23	17:08	EDO03	5	Falla por error de señal.	-
23	17:38	EDO03	5	Falla por error de señal.	-
23	17:52	EDO03	933	Falla por error de señal.	-
24	00:56	HUA02	64	Disparo, falla de posicionamiento en deflector N° 1.	-
24	09:58	EDO03	10	Falla por error de señal.	-
24	10:39	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
24	11:20	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
24	12:03	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
24	12:25	EDO03	2	Falla por error de señal.	-
24	12:49	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
24	13:09	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
24	13:31	EDO03	11	Falla por error de señal.	-
24	13:45	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
24	14:03	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
24	15:01	EDO03	5	Falla por error de señal.	-
24	15:19	EDO03	3	Falla por error de señal.	-
24	15:44	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
24	16:15	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
24	16:57	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
24	17:43	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
24	18:38	EDO03	10	Falla por error de señal.	-
24	20:10	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
24	20:43	PAL-PMA069	3	Contacto de animal (Perezoso) con línea en 69 kV.	-
24	20:45	TRPAL06901	2	Proceso de restitución.	-
24	20:45	TRPAL06902	2	Proceso de restitución.	-
24	21:10	PAL-PMA069	152	Contacto de animal (Perezoso) con línea en 69 kV.	-
24	21:15	TRPAL06901	148	Proceso de restitución.	-
24	21:15	TRPAL06902	148	Proceso de restitución.	-
24	21:54	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
25	00:00	SJU03	2,220	Falla de Comunicación.	-
25	02:05	EDO03	9	Error en sensores de viento.	-
25	08:07	EDO03	10	Error en sensores de viento.	-
25	09:00	EDO03	8	Error en sensores de viento.	-
25	09:36	EDO03	7	Error en sensores de viento.	-
25	10:14	EDO03	2	Error en sensores de viento.	-
25	10:51	EDO03	10	Error en sensores de viento.	-
25	11:13	EDO03	3	Error en sensores de viento.	-
25	11:35	EDO03	8	Error en sensores de viento.	-
25	11:53	EDO03	2	Error en sensores de viento.	-
25	12:11	EDO03	2	Error en sensores de viento.	-
25	13:05	EDO12	5	Falla en sistema de orientación.	-
25	13:29	VHE05	2	Retraso en el arranque.	-
25	13:29	VHE06	2	Retraso en el arranque.	-
25	13:29	VHE07	3	Retraso en el arranque.	-
25	13:29	VHE08	15	Retraso en el arranque.	-
25	16:38	BUL02	320	Restricción en suministro de gas.	-
25	16:38	BUL03	320	Restricción en suministro de gas.	-
26	09:28	VHE08	18	Falla en el arranque, problemas en sistema de ignición.	-
26	12:20	BUL02	535	Restricción en suministro de gas.	-
26	12:20	BUL03	535	Restricción en suministro de gas.	-
26	12:56	VHE02	3	Retraso en el arranque.	-
26	13:19	SJU02	20	Alta temperatura en convertidor.	-
26	15:22	AGU01	49	Disparo, transferencia de disparo por desconexión de la línea MIN-AGU11501.	-
26	15:22	MIN-AGU11501	5	Operación del relé diferencial de línea,	-
26	15:22	TRAGU11501	35	Transferencia de disparo, desconexión de la línea MIN-AGU11501.	-
26	15:22	TRAGU11502	73	Transferencia de disparo, desconexión de la línea MIN-AGU11501.	-
26	15:22	TRAGU11503	6	Transferencia de disparo, desconexión de la línea MIN-AGU11501.	-
26	15:22	TRAGU11504	6	Transferencia de disparo, desconexión de la línea MIN-AGU11501.	-
26	15:49	EWA03	23	Alta temperatura en convertidor.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - SEPTIEMBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
26	16:51	EWA03	20	Alta temperatura en convertidor.	-
26	19:13	EWA03	23	Alta temperatura en convertidor.	-
26	20:41	EWA03	19	Alta temperatura en convertidor.	-
26	20:51	EWA04	20	Alta temperatura en convertidor.	-
26	21:40	EDO11	42	Falla en sistema hidráulico.	-
26	21:45	EWA03	17	Alta temperatura en convertidor.	-
26	21:48	CAH01	1,224	Disparo, alta temperatura en HPU de válvula principal.	-
27	00:47	EWA03	17	Alta temperatura en convertidor.	-
27	02:56	EWA03	17	Alta temperatura en convertidor.	-
27	09:35	EDO11	19	Falla en sistema hidráulico.	-
27	09:43	EWA03	24	Alta temperatura en convertidor.	-
27	09:59	EDO11	11	Falla en sistema hidráulico.	-
27	10:16	EDO11	15	Falla en sistema hidráulico.	-
27	10:54	EDO11	15	Falla en sistema hidráulico.	-
27	11:09	EWA03	21	Alta temperatura en convertidor.	-
27	11:12	EDO11	790	Falla en sistema hidráulico.	-
27	11:12	EWA04	21	Alta temperatura en convertidor.	-
27	12:15	EWA03	22	Alta temperatura en convertidor.	-
27	12:43	EWA04	18	Alta temperatura en convertidor.	-
27	13:19	EWA03	18	Alta temperatura en convertidor.	-
27	14:00	EWA04	18	Alta temperatura en convertidor.	-
27	14:13	EWA03	18	Alta temperatura en convertidor.	-
27	14:27	EDO10	4	Falla en sistema de orientación.	-
27	15:06	EWA03	20	Alta temperatura en convertidor.	-
27	15:11	EWA04	19	Alta temperatura en convertidor.	-
27	16:01	EWA03	18	Alta temperatura en convertidor.	-
27	16:19	EWA04	22	Alta temperatura en convertidor.	-
27	16:54	EWA03	18	Alta temperatura en convertidor.	-
27	17:44	EWA04	19	Alta temperatura en convertidor.	-
27	18:19	SJA01	921	Disparo, falla mecánica en regulador de turbina.	-
27	20:09	EWA03	23	Alta temperatura en convertidor.	-
27	21:09	UNA01	287	Parada de emergencia, baja presión de vapor en caldero.	-
27	21:11	EWA04	20	Alta temperatura en convertidor.	-
28	00:00	SJU03	3,509	Falla de comunicación.	-
28	01:13	EDO02	1,462	Falla en sistema hidráulico.	-
28	17:28	EDO05	2,508	Falla en sistema hidráulico.	-
29	08:13	EDO11	20	Falla en sistema hidráulico.	-
29	08:33	EDO14	1,457	Falla en sistema hidráulico.	-
29	08:34	EDO07	3	Falla en sistema de orientación.	-
29	08:35	EDO11	12	Falla en sistema hidráulico.	-
29	08:52	EDO11	15	Falla en sistema hidráulico.	-
29	09:06	EDO07	3	Falla en sistema de orientación.	-
29	09:09	EDO11	12	Falla en sistema hidráulico.	-
29	09:23	EDO11	289	Falla en sistema hidráulico.	-
29	09:25	HUA02	261	Disparo, falla de posicionamiento deflector N°1.	-
29	10:36	EDO07	7	Falla en sistema de orientación.	-
29	10:45	EDO07	3	Falla en sistema de orientación.	-
29	10:54	EDO07	3	Falla en sistema de orientación.	-
29	11:06	EDO07	17	Falla en sistema de orientación.	-
29	11:27	EDO07	4	Falla en sistema de orientación.	-
29	11:37	EDO07	236	Falla en sistema de orientación.	-
29	13:30	EDO10	33	Falla en sistema de orientación.	-
29	14:05	EDO10	4	Falla en sistema de orientación.	-
29	14:14	EDO11	24	Falla en sistema hidráulico.	-
29	14:39	EDO11	15	Falla en sistema hidráulico.	-
29	15:03	EDO11	180	Falla en sistema hidráulico.	-
29	15:24	EDO10	4	Falla en sistema de orientación.	-
29	16:12	EDO07	3	Falla en sistema de orientación.	-
29	18:06	EDO11	13	Falla en sistema hidráulico.	-
29	21:51	EDO03	10	Error en sensores de viento.	-
29	22:34	EDO03	7	Error en sensores de viento.	-
29	23:12	EDO03	8	Error en sensores de viento.	-
30	00:07	EDO03	10	Falla por error de señal.	-
30	00:45	QOL09	1,025	Falla sistema de pitch A.	-
30	00:49	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
30	01:20	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
30	02:26	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
30	03:09	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
30	03:51	EDO03	2	Falla por error de señal.	-
30	04:49	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
30	05:30	EDO03	8	Falla por error de señal.	-
30	06:00	RELIT23001	399	Cambio de motor de carga de resorte.	-
30	06:21	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
30	07:02	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
30	07:38	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
30	08:13	EDO03	2	Falla por error de señal.	-
30	09:02	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
30	09:53	EDO03	2	Falla por error de señal.	-
30	09:58	EDO11	20	Falla en sistema hidráulico.	-
30	10:41	EDO03	2	Falla por error de señal.	-
30	10:58	EDO11	15	Falla en sistema hidráulico.	-
30	11:37	EDO11	16	Falla en sistema hidráulico.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - SEPTIEMBRE DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
30	11:41	EDO03	2	Falla por error de señal.	-
30	11:55	EDO11	12	Falla en sistema hidráulico.	-
30	12:26	EDO11	18	Falla en sistema hidráulico.	-
30	12:29	EDO03	10	Falla por error de señal.	-
30	12:59	EDO11	12	Falla en sistema hidráulico.	-
30	13:07	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
30	13:12	EDO11	15	Falla en sistema hidráulico.	-
30	13:41	EDO03	2	Falla por error de señal.	-
30	14:26	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
30	15:14	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
30	15:21	EDO11	20	Falla en sistema hidráulico.	-
30	15:51	EDO11	12	Falla en sistema hidráulico.	-
30	16:17	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
30	17:42	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
30	18:11	EDO11	18	Falla en sistema hidráulico.	-
30	18:24	AGU01	36	Disparo, baja presión de vapor en caldero.	-
30	18:55	EDO03	10	Falla por error de señal.	-
30	19:59	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
30	20:42	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
30	20:47	SJU03	193	Falla de comunicación.	-
30	20:47	SJU05	193	Falla de comunicación.	-
30	21:28	EDO03	7	Falla por error de señal.	-
30	21:51	EDO03	4	Falla por error de señal.	-
30	22:18	ACI-CHG069	102	Contacto de rama de árbol con línea de 69 kV.	-
30	22:36	EDO03	9	Falla por error de señal.	-
30	23:28	EDO03	8	Falla por error de señal.	-

17. INDISPONIBILIDAD DE UNIDADES DE GENERACIÓN - SEPTIEMBRE DE 2025

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

Central o Sistema	Unidad	Programada	Imprevista	Total
Aguaí	AGU01		8.77	8.77
Aguaí 2	AGU02		103.12	103.12
Aranjuez	ARJ08		0.08	0.08
	ARJ09		1.30	1.30
	ARJ11		0.42	0.42
	ARJ12		47.15	47.15
	ARJ13		21.37	21.37
	ARJ14		0.05	0.05
	ARJ15	720.00		720.00
Bulo Bulo	BUL02		99.53	99.53
	BUL03		99.53	99.53
Carrasco	CAR01		90.48	90.48
	CAR02		47.72	47.72
	CAR03		1.00	1.00
Corani	COR02	10.08		10.08
	COR03	7.83		7.83
	COR05	11.17		11.17
Del Sur	SUR10		2.30	2.30
	SUR11		2.30	2.30
	SUR12		2.30	2.30
	SUR22	720.00		720.00
	SUR30	107.95		107.95
	SUR31	107.93		107.93
	SUR32	75.48		75.48
	SUR40		4.13	4.13
	SUR42		7.37	7.37
El Alto	ALT02	720.00		720.00
Entre Ríos I	ERI01		0.40	0.40
	ERI02	720.00		720.00
	ERI03		3.77	3.77
	ERI04	720.00		720.00
Entre Ríos II	ERI31	6.38		6.38
	ERI50		5.10	5.10
	ERI51		5.10	5.10
	ERI52		44.62	44.62
Eólica El Dorado	ED001		641.98	641.98
	ED002	5.58	43.83	49.42
	ED003	7.95	45.45	53.40
	ED004		720.00	720.00
	ED005	8.42	69.73	78.15
	ED006	4.93	10.87	15.80
	ED007	7.40	52.72	60.12
	ED008	720.00		720.00
	ED009	360.00	360.00	720.00
	ED010	5.30	5.95	11.25
	ED011	6.15	42.40	48.55
	ED012	18.87	8.35	27.22
	ED013		720.00	720.00
	ED014	1.02	102.40	103.42
	ED015		542.23	542.23
Eólica San Julián	SJU01		149.92	149.92
	SJU02	9.15	4.00	13.15
	SJU03	25.33	104.18	129.52
	SJU04		720.00	720.00
	SJU05	0.55	404.95	405.50
	SJU06	720.00		720.00
	SJU07		720.00	720.00
	SJU08		720.00	720.00
	SJU09		81.22	81.22
	SJU10	1.77	14.45	16.22
	SJU11		700.00	700.00
Eólica Warnes	EWA01	9.28	104.90	114.18
	EWA02	9.68	311.15	320.83
	EWA03	8.62	6.45	15.07
	EWA04	15.80	172.57	188.37
Guabirá	GBE01		4.45	4.45
	IAG01	720.00		720.00
Guaracachi	GCH01		0.17	0.17
	GCH02		511.73	511.73
	GCH04		0.85	0.85
	GCH06		1.42	1.42
	GCH09		0.72	0.72
	GCH10		1.67	1.67
	GCH11		2.40	2.40
	GCH12	411.05		411.05
HB	YAN		1.07	1.07
Kanata	KAN		0.30	0.30

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

Central o Sistema	Unidad	Programada	Imprevista	Total
Miguillas	ANG01	108.90		108.90
	ANG02	112.00		112.00
	ANG03	204.87		204.87
	CH001	181.90	7.60	189.50
	CH002	157.15	4.90	162.05
	CH003	181.03		181.03
	CRB		3.98	3.98
	MIG02	11.72		11.72
Qollpana	QOL01	0.45		0.45
	QOL02	0.42		0.42
	QOL03	0.70	7.62	8.32
	QOL05	0.55	31.82	32.37
	QOL06	5.85	44.62	50.47
	QOL07	12.67		12.67
	QOL08	0.77		0.77
	QOL09	0.65	17.08	17.73
Quehata	QUE01		0.65	0.65
	QUE02		0.65	0.65
San Buenaventura	SBU01	17.13	19.75	36.88
San Jacinto	SJA01	48.00	18.38	66.38
	SJA02	48.00	2.95	50.95
Santa Cruz	SCZ01	720.00		720.00
	SCZ02		9.50	9.50
Santa Isabel	SIS01	9.00		9.00
	SIS02	11.80		11.80
Solar Oruro I	ORU06		2.05	2.05
	ORU07		1.77	1.77
	ORU14		0.77	0.77
	ORU15		2.57	2.57
Solar Oruro II	ORU24		1.33	1.33
	ORU26		1.15	1.15
Unagro	UNA01		51.67	51.67
Valle Hermoso	VHE02		0.12	0.12
	VHE03		6.68	6.68
	VHE05		0.03	0.03
	VHE06		0.03	0.03
	VHE07		0.05	0.05
	VHE08		0.78	0.78
Warnes	WAR05	720.00		720.00
	WAR11	10.02	32.82	42.83
	WAR20	540.50	1.62	542.12
	WAR21	46.18	15.93	62.12
	WAR22		235.45	235.45
	WAR30		1.38	1.38
	WAR31		55.53	55.53
	WAR32	58.80	2.10	60.90
	WAR40		0.72	0.72
	WAR41	48.00	11.38	59.38
	WAR42	6.28		6.28
Yunchará	YUN01		11.77	11.77
	YUN02		11.77	11.77
Zongo	BOT01	154.97		154.97
	BOT02	154.97		154.97
	BOT03	160.12		160.12
	CAH01	156.73	20.40	177.13
	CAH02	232.67		232.67
	CHU01	3.00		3.00
	CHU02	2.87		2.87
	CUT05	2.73		2.73
	HAR01	432.00	287.03	719.03
	HAR02	432.00	288.00	720.00
	HUA01		4.62	4.62
	HUA02	4.95	28.42	33.37
	SAI	2.87		2.87
	SR001	2.87		2.87
	SR002	2.68		2.68
	TIQ	2.97		2.97

Tabla 17.1 Indisponibilidad (Transmisión), expresada en horas

Componente	Programada	Imprevista	Total
ARO-VHE11501	7.18	0.53	7.72
ARO-VHE11502		0.10	0.10
ATARB230	33.92	1.27	35.18
ATATO11501	31.08	0.58	31.67
ATBRE23002	10.15	1.82	11.97
ATCAT11501	9.32	0.13	9.45
ATGCH23001	4.20		4.20
ATGCH23002	2.82		2.82
ATO-TEL069	9.47	0.57	10.03
ATPOT11501	7.60	0.25	7.85
ATTAJ23002	9.00	0.30	9.30
ATTHU23001	9.90		9.90
ATURU23001	3.78		3.78
ATVIN11501	6.25		6.25
ATWAR23001	6.42	0.45	6.87
ATYAG23001	4.03		4.03
BEL-TRN23001	8.00		8.00
CAT-SAC115		0.02	0.02
CHS-CUM115	12.93		12.93
COR-AR011501		0.10	0.10
CPARJ069	7.95		7.95
CPAT006901	9.38	0.48	9.87
CPPOT06901	7.47	0.12	7.58
CPVIN06902		1.28	1.28
CPVIN11502	5.88		5.88
CRN-YUC115	17.80	0.48	18.28
GUA-PRA23001	8.83	0.07	8.90
GUA-PRA23002	8.93	0.00	8.93
HUA-CRN11501	12.63	0.00	12.63
IRP-SAC11501		0.02	0.02
KAR-POT069	7.62	0.28	7.90
MOX-TRI115	10.02	0.00	10.02
PRA-TRI11501	8.70		8.70
PRA-TRI11502	9.12		9.12
PUN-ATO115	31.08	0.58	31.67
PUN-LCA230	10.07	0.20	10.27
RELIT23001	104.78	6.65	111.43
RESAN23004	9.53		9.53
RESUC23002	4.72		4.72
REYAG23001	7.08		7.08
SAB-AR011501	7.17	0.52	7.68
SAN-PCA23001	13.20		13.20
SAN-PCA23002	9.97		9.97
SUC-PLA115		0.02	0.02
SUC-PUN230	10.60	0.57	11.17
TAJ-YAG23001	7.27		7.27
TRLUC11501	5.03		5.03
TRLUC11502	7.72		7.72
UYU-LIT23001	9.63		9.63

18. PRECIOS DE GAS NATURAL - SEPTIEMBRE 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	926.66	1.2205
ARJ	1.1310	962.58	1.1750
BUL	1.1310	896.74	1.2612
CAR	1.1310	916.89	1.2335
ERI	1.1310	916.89	1.2335
GCH	1.1310	919.35	1.2302
SUR	1.1310	916.05	1.2346
VHE	1.1310	915.98	1.2347
WAR	1.1310	922.71	1.2257

19. DESPACHO DE CARGA PROGRAMADO Y REALIZADO - SEPTIEMBRE 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	139.89	133.13	136.58
ZONGO	59.96	34.87	41.31
MIGUILLAS	4.88	6.35	8.86
GUARACACHI	19.85	67.19	71.50
-Despacho Económico	16.84	5.50	13.88
-Forzada	3.01	48.16	44.05
-Reserva Fría	0	13.53	13.56
SANTA CRUZ	0	4.05	3.21
-Despacho Económico	0	0	0.41
-Reserva Fría	0	4.05	2.81
ARANJUEZ	0.99	1.58	4.20
-Despacho Económico	0	0	1.30
-Forzada	0.99	1.58	2.90
-Reserva Fría	0	0	0.0004
ARANJUEZ DUAL (*)	0	0	0
VALLE HERMOSO	0	0	11.00
-Despacho Económico	0	0	5.29
-Forzada	0	0	1.34
-Reserva Fría	0	0	4.37
CARRASCO	0	0	0.22
-Despacho Económico	0	0	0
-Reserva Fría	0	0	0.22
ALTO	0	0.27	0.80
-Despacho Económico	0	0	0.47
-Reserva Fría	0	0.27	0.33
BULO BULO	23.06	1.30	6.44
-Despacho Económico	17.75	0	5.72
-Forzada	5.31	1.30	0.34
-Reserva Fría	0	0	0.38
ENTRE RÍOS	205.02	245.13	225.48
-Despacho Económico	140.65	218.78	163.55
-Forzada	64.37	26.36	61.81
-Reserva Fría	0	0	0.11
MOXOS (*)	0	0	0
TÉRMICA DEL SUR	97.54	130.84	149.27
-Despacho Económico	63.76	38.03	75.16
-Forzada	26.41	92.81	74.11
-Reserva Fría	7.37	0	0
CENTRAL WARNES	255.84	245.33	225.54
-Despacho Económico	250.77	224.39	186.49
-Forzada	5.07	20.93	39.05
GUABIRÁ	0	13.48	13.99
UNAGRO	17.29	6.42	5.93
SAN BUENAVENTURA	1.69	2.48	2.64
IAGSA	0	0	0
AGUAÍ	1.98	2.57	2.49
AGUAÍ 2	0	33.36	28.16
KANATA	1.27	1.70	1.70
TAQUESI	12.73	11.79	17.06
QUEHATA	0.61	0.31	0.49
SAN JACINTO	1.51	0.63	0.63
MISICUNI	13.81	13.40	13.29
EÓLICA QOLLPANA	10.08	5.98	8.73
EÓLICA WARNES	4.35	4.52	4.88
EÓLICA SAN JULIÁN	14.62	10.21	7.73
EÓLICA EL DORADO	18.30	16.48	13.63
SOLAR YUNCHARÁ	0.98	0.87	1.05
SOLAR UYUNI	13.18	12.83	13.00
SOLAR ORURO	18.79	17.72	17.88
TOTAL	938.21	1024.79	1037.69
RESUMEN			
Despacho Económico	825.7	815.8	792.3
Despacho Forzado	105.2	191.1	223.6
Reserva Fría	7.4	17.86	21.78
TOTAL	938.2	1024.8	1037.7

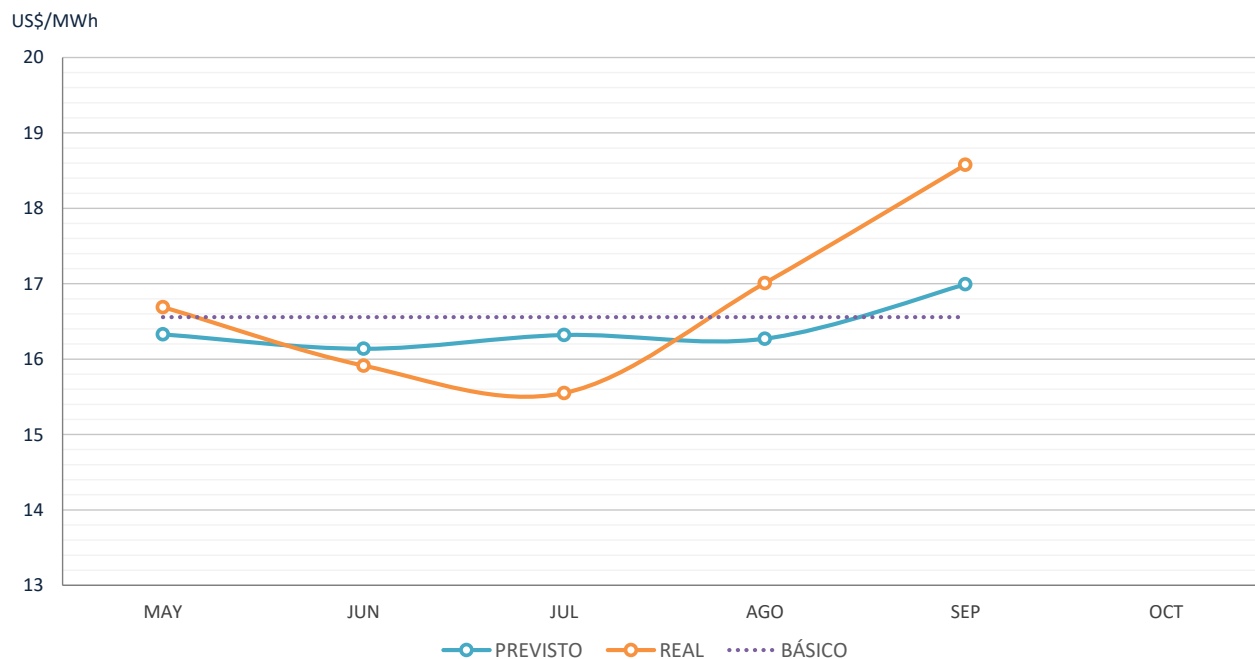
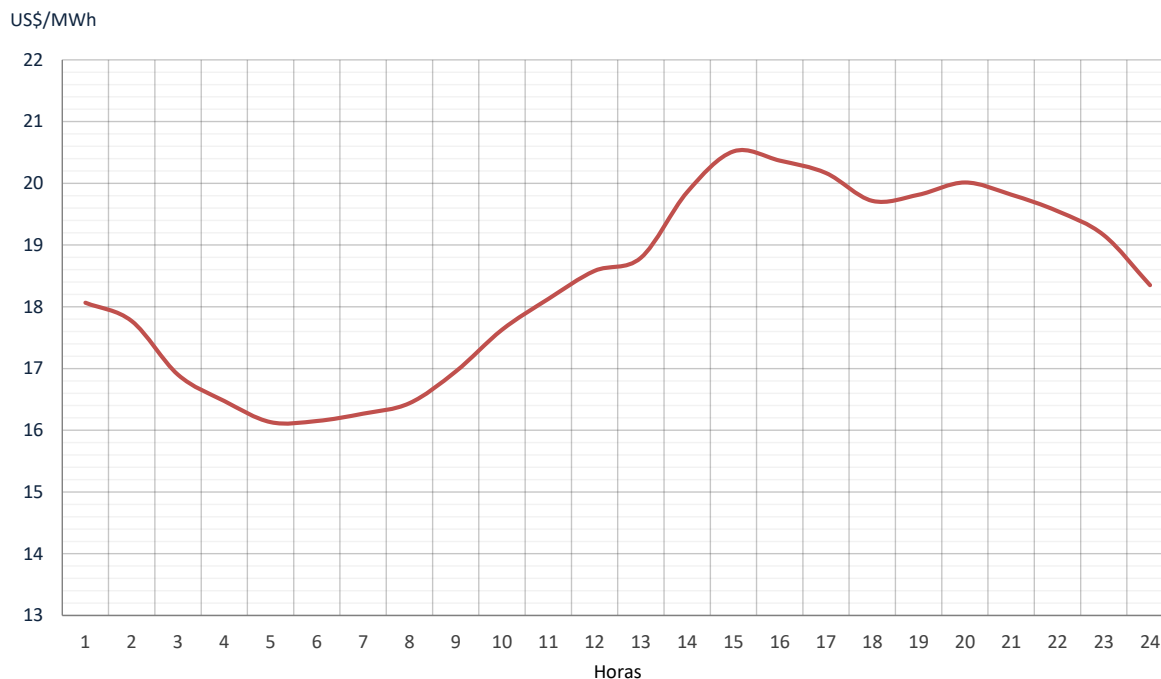
Nota: Informe de Precios de Nodo Periodo Mayo 2025 - Octubre 2025.

20. COSTOS MARGINALES DE GENERACIÓN - SEPTIEMBRE DE 2025

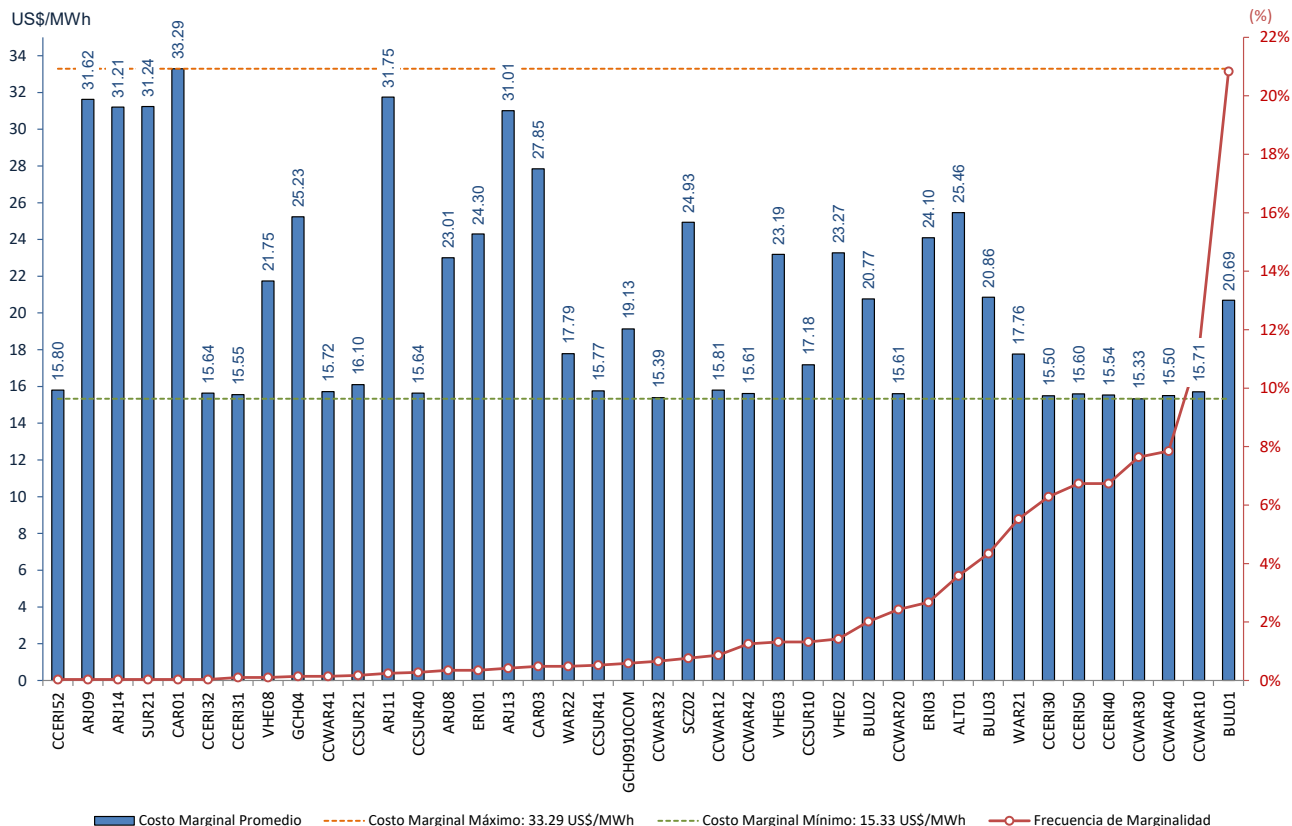
El costo marginal medio de generación fue de 18.58 US\$/MWh (sin IVA), mientras que el valor esperado en la programación estacional fue 16.99 US\$/MWh.

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).

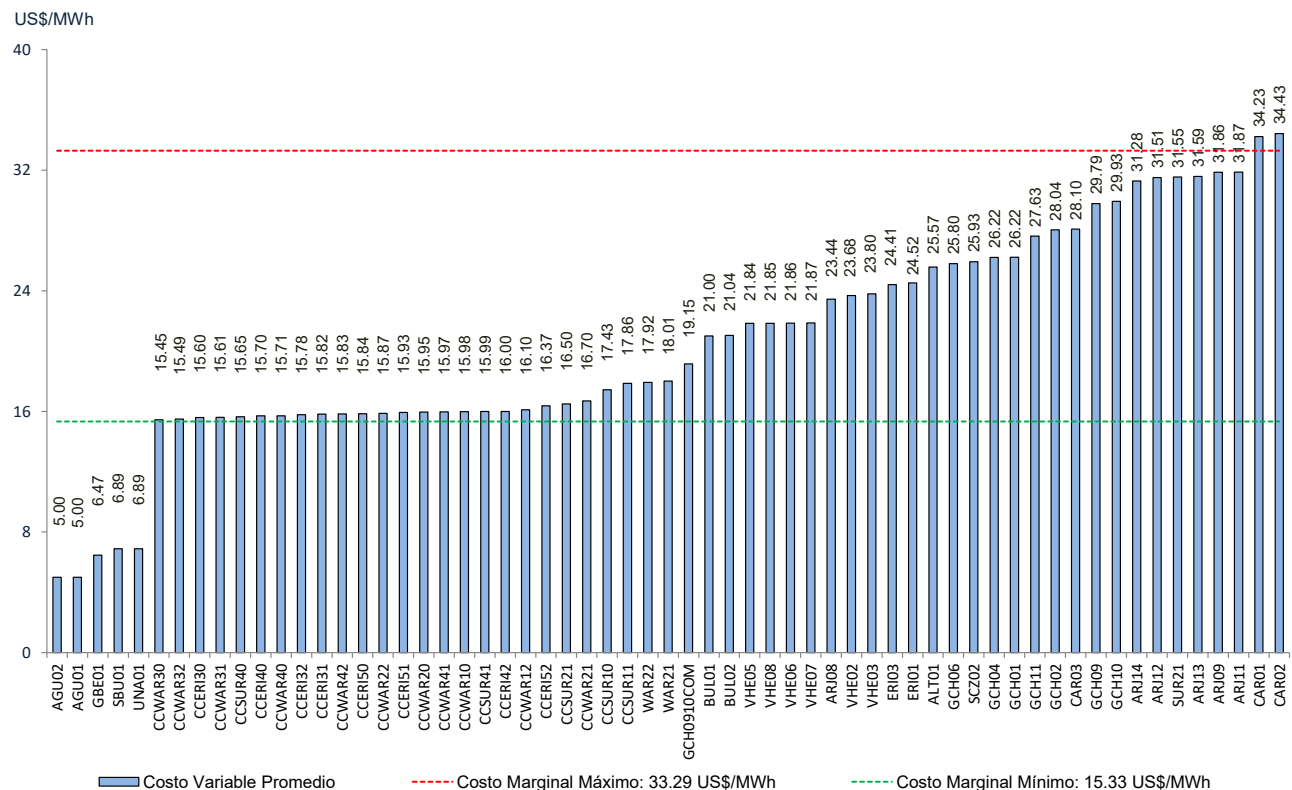
20.1 COSTOS MARGINALES DE GENERACIÓN HORARIOS PROMEDIOS DEL MES:



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



22. COSTOS VARIABLES PROMEDIOS MENSUALES - SEPTIEMBRE DE 2025



Nota.- No se presentan los costos de las unidades : ALT02, ARJ01, ARJ02, ARJ03, ARJ15, BUL03, CCER141, CCSUR12, CCSUR42, CCWAR11, ERI02, ERI04, GCH09COM, GCH10COM, GCH12, IAG01, MOA02, MOA05, MOA06, MOA07, MOA08, MOA12, SCZ01, WAR05, CCSUR20, CCSUR22, WAR12, SUR11, SUR12, SUR22 y WAR11 debido a que dichas unidades se encontraban con indisponibilidad forzada, programada o no fueron despachadas.

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

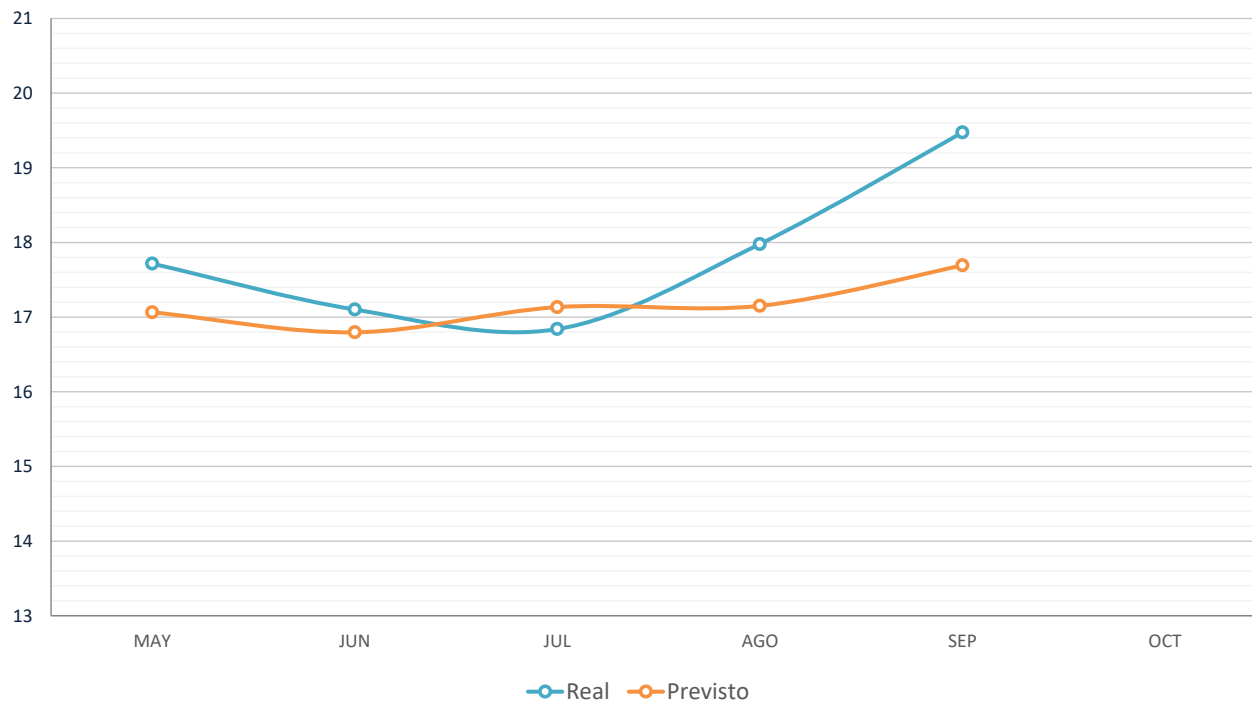
Tabla 23. Costo Marginal en nodos de consumo

AGENTE	REFERENCIA SEMESTRAL	ESPERADO MES	REAL MES
CRE	16.79	17.23	19.63
DELAPAZ	17.62	18.10	19.72
ELFEC	16.91	17.34	18.82
ENDE DEORURO	17.50	17.99	19.39
SEPSA	18.00	18.24	20.29
CESSA	17.50	17.79	19.88
ENDE	16.83	16.85	18.81
SETAR	16.43	16.39	18.33
ENDE DELBENI	17.03	17.48	19.41
EMDEECRUZ	16.46	16.90	19.19
EMVINTO	17.32	17.86	19.07
COBOCE	17.21	17.73	18.95
EMSC	17.02	17.10	18.98
YLB	17.17	17.22	19.16
LAS LOMAS	16.57	17.02	18.84
GUADALQUIVIR	16.49	16.49	18.25
EMPACAR	17.61	18.11	19.22
TOTAL		17.69	19.47

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 SEPTIEMBRE DE 2025



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

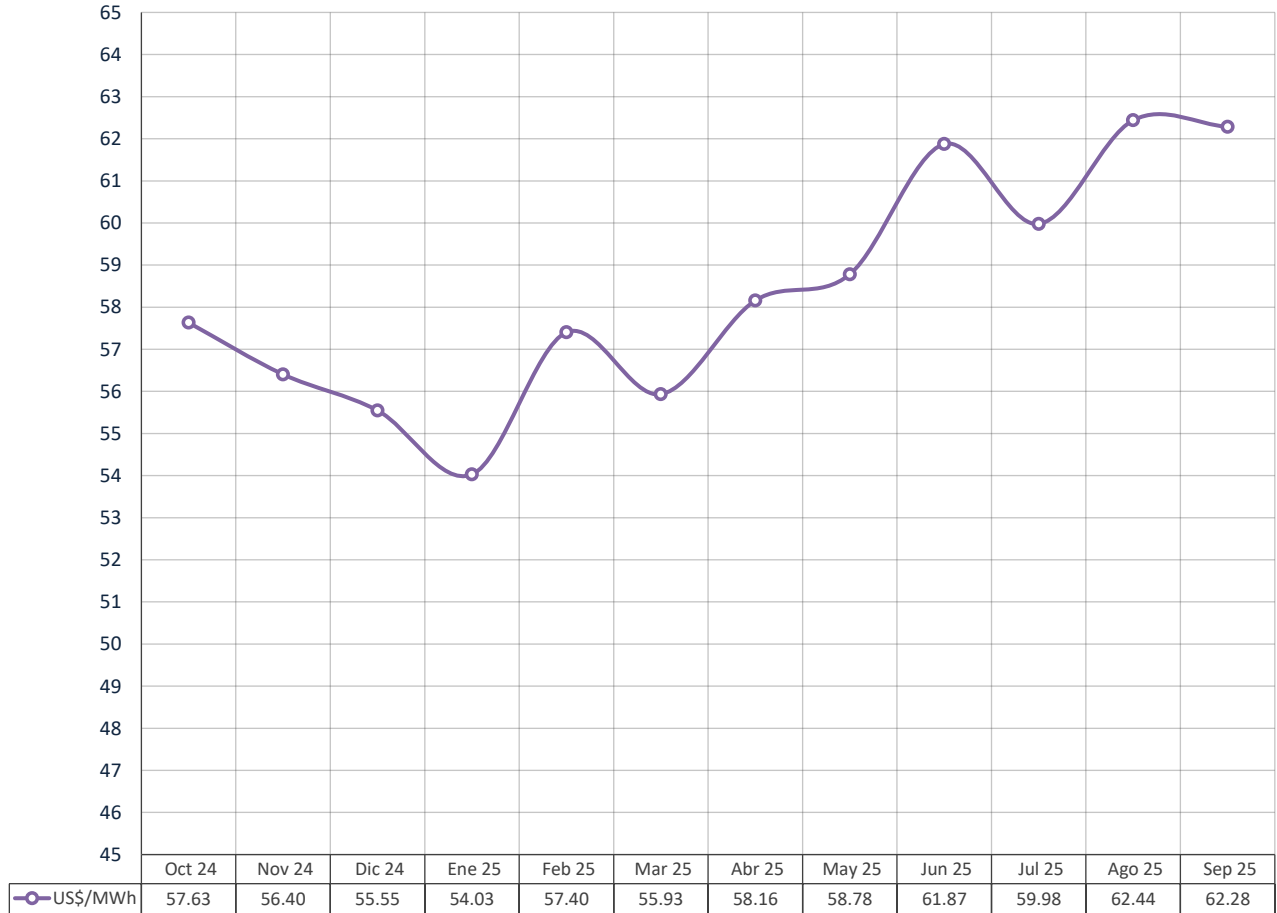
Tabla 25. Precios Monómicos

	Energía US\$/MWh	Potencia US\$/MWh	Peaje US\$/MWh	Monómico US\$/MWh
CRE	22.70	21.95	18.66	63.32
DELAPAZ	22.72	22.61	19.22	64.55
ELFEC	21.78	21.53	18.79	62.10
ENDE DEORURO	22.32	22.31	18.66	63.29
SEPSA	23.21	21.98	17.18	62.36
CESSA	22.82	23.97	19.54	66.32
ENDE	21.75	22.01	18.20	61.96
SETAR	21.29	26.84	22.65	70.78
ENDE DELBENI	22.42	22.92	19.37	64.71
EMDEECRUZ	22.53	4.03	3.45	30.01
EMVINTO	22.03	15.89	13.41	51.34
COBOCE	21.92	7.92	6.71	36.54
EMSC	21.90	16.31	13.32	51.53
YLB	22.13	23.28	18.84	64.25
LAS LOMAS	21.69	7.03	6.05	34.77
GUADALQUIVIR	21.23	13.60	11.39	46.21
EMPACAR	22.13	17.94	15.15	55.22
TOTAL	22.49	21.57	18.23	62.28

Tipo de cambio 6.96 Bs/US\$

25.1 EVOLUCION MENSUAL EN EL MEM

US\$/MWh (sin impuestos)



26. TRANSACCIONES ECONÓMICAS EN EL MEM - SEPTIEMBRE 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 (25/08/2025): 1.30 US\$/MPC

Indice de Precios IPC (Julio 2025): 142.88

Tipo de Cambio del dólar (25/08/2025): 6.96 Bs/US\$

27. CARGO POR INYECCIONES EN EL MEM - SEPTIEMBRE 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 TESA		Total US\$	Promedio US\$/MWh	
	kWh	US\$/MWh	US\$	Renovables	kW	US\$/kW	US\$	US\$/kW	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh				
Corani	33,491,432	18.21	609,926	0	63,505	9.74	618,578	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,075,093	32.10	
Santa Isabel	48,175,768	18.23	876,468	0	99,035	9.76	878,674	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,536,467	31.89	
San José I	24,463,292	18.60	455,062	0	53,897	10.04	541,045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	884,050	36.14	
San José II	28,248,895	18.62	525,973	0	67,567	10.04	676,271	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,074,847	38.05	
Colibana (Fase I)	1,539,929	18.06	27,799	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20,750	13.48	
Colibana (Fase II)	7,072,751	17.77	125,663	456,342	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	549,608	77.71	
TOTAL - ENDE CORANI S.A.	142,991,067	18.34	2,622,891	456,342	276,004	9.88	2,716,589	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,140,814	41.88	
Guaracachi	66,105,743	22.08	1,504,097	0	111,247	10.49	1,166,786	493,047	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	311,967	49.36	
Santa Cruz	3,608,370	25.71	92,787	0	0	0	0	101,840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16,529	178,099	
Santa Cruz (Unagro)	5,904,098	18.71	110,488	0	9,219	10.38	95,652	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27,044	179,096	
Santa Cruz (EASBA)	2,610,078	18.26	50,280	0	3,846	10.33	39,746	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,956	78,070	
Arañuez	4,023,916	24.02	96,674	0	11,993	10.99	131,838	26,879	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	236,958	58.88	
San Jacinto	6,161,716	19.15	118,000	0	6,917	10.62	73,463	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,432	133,79	
Yunchara	946,659	17.12	16,211	104,110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,336	122,52	
Yuyi (Fase II)	12,325,164	17.91	220,786	505,534	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54,38	69.49	
TOTAL - ENDE GUARACACHI S.A.	96,867,376	21.41	2,112,927	640,767	143,222	10.53	1,897,464	621,766	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,430,894	62.63	
Vallé Hermoso	10,846,620	22.42	243,213	0	6,170	10.17	63,071	402,864	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49,694	679,453	
Camasca	42,859	18.10	775	0	0	0	0	423,694	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,255	483,569	
TOTAL - ENDE VALLE HERMOSO S.A.	11,536,553	22.62	244,008	0	6,170	10.17	63,071	1,068,057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139,275	195.97	
C. El Alto	35,468,416	19.70	699,109	0	112,547	10.52	1,164,148	0	0	3.57	126,689	0.17	6,029	0.73	25,773	0.00	0	0	1,720,698	48.49	
Zongo	1,827,058	20.35	37,161	0	4,443	10.03	44,566	0	0	3.57	6,322	0.17	310	0.73	1,327	0.00	0	0	73,377	40.16	
Migajas	8,520,172	19.42	164,220	0	25,327	10.38	262,968	0	0	3.57	10,917	0.17	460	0.73	2,054	0.00	0	0	304,930	107.81	
TOTAL - COREE BP Co	48,663,968	19.59	953,427	0	150,611	10.49	1,674,977	0	0	3.57	173,724	0.17	1,447	0.73	6,168	0.00	0	0	307,468	36.09	
CHACO ENERGÍAS S.A.	6,073,795	22.97	139,492	0	33,720	10.04	338,771	305,903	0	3.57	21,683	0.17	9,287	0.73	35,342	0.00	0	0	2,406,493	124.53	
HB	16,773,140	18.02	319,032	0	88,997	9.80	882,810	0	0	3.57	2,968	0.17	2,968	0.73	12,161	0.00	0	0	1,099,010	68.28	
Kenata en Aricaquia	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	3.57	5,876	0.17	5,876	0.73	1,196	0.00	0	0	97,271	59.07	
Kenata en Valle Hermoso	1,646,618	19.93	32,653	0	7,097	10.17	72,161	0	0	3.57	5,876	0.17	280	0.73	1,196	0.00	0	0	97,271	59.07	
TOTAL - SYNERGIA	13,798,874	18.43	254,303	0	7,097	10.38	175,242	0	0	3.57	48,260	0.17	2,344	0.73	10,021	0.00	0	0	366,338	26.55	
SDB	463,959	26.36	11,161	0	1,918	10.53	20,206	0	0	3.57	1,686	0.17	79	0.73	337	0.00	0	0	27,017	58.23	
Enlie Rios	217,516,281	18.44	4,011,888	0	305,289	10.04	3,064,300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,339	529.63	
Enlie Rios II	144,482,200	17.79	2,570,590	0	175,743	10.35	1,819,621	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,078,828	27.95	
del Sur	216,843,384	18.75	4,066,011	0	357,961	10.35	3,703,330	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,661,819	28.52	
TOTAL - ENDE ANDINA S.A.M.	579,265,253	18.40	10,659,650	0	838,993	10.24	8,587,252	215,019	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17,200,701	31.25	
C. Moxos	-31,590	19.06	-602	0	0	0	0	9,923	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9,321	0	
Miskunt en Aricaquia	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Miskunt en Valle Hermoso	13,135,880	18.86	247,725	0	117,600	10.17	1,196,727	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,383,282	105.31	
Solar Oruro (Fase I)	8,878,896	18.40	163,346	440,734	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60,171	63.45	
Solar Oruro (Fase II)	8,891,545	18.40	163,584	407,790	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40,671	63.45	
Eléisa Wames	4,772,496	17.93	85,562	460,880	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40,729	59.68	
Eléisa San Julián	7,551,970	18.11	136,784	484,911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	524,581	109.92	
Eléisa El Dorado	13,339,205	18.23	243,162	823,323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34,593	77.74	
TOTAL - ENDE GEN.	56,538,402	18.39	1,039,561	2,617,637	117,600	10.17	1,195,727	9,923	0	3.57	99,646	0.17	4,742	0.73	20,272	0.11	3,200	0	259,126	4,603,723	75.37
Aguaí Energia	27,912,965	18.54	517,587	0	39,746	10.38	412,385	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	802,113	28.74	
Aguaí (Autoproducción)	2,477,687	18.23	45,164	0	3,210	10.38	33,305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67,120	27.09	
TOTAL - AGUAI ENERGIA S.A.	30,390,652	18.84	562,751	0	42,956	10.38	445,690	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	869,232	38.04	
TOTAL	1,006,829,657	18.84	18,869,744	3,714,747	1,732,388	10.20	17,670,959	2,160,668	392,177	420,571	20,013	5,163	85,560	4,072,511	13,504	3,484	0	0	38,296,136	38.04	

6.96

Ba/US\$

de cambio

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

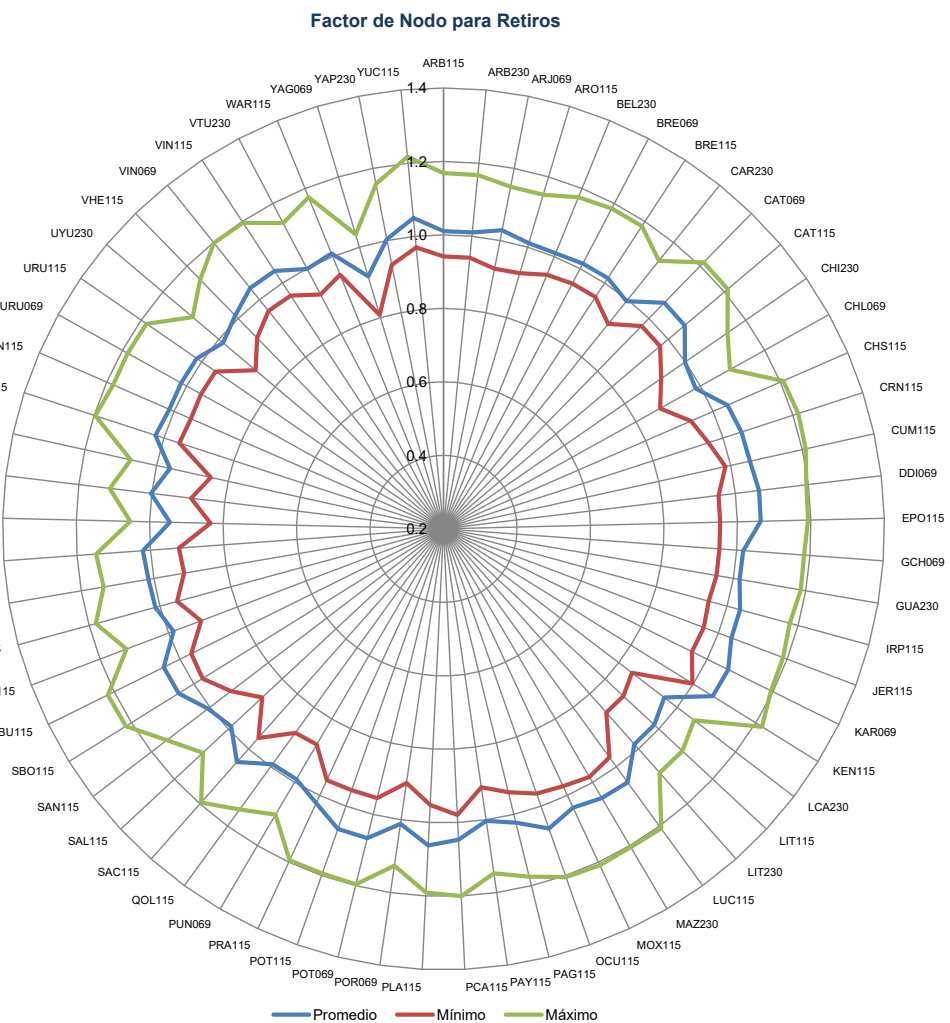
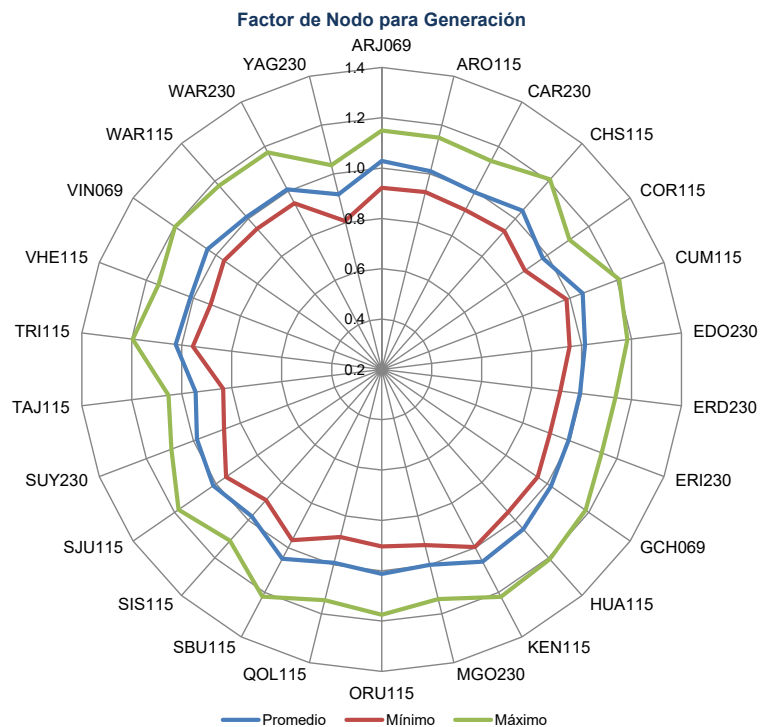
Tipo de cambio: 6.96 Bs/US\$

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

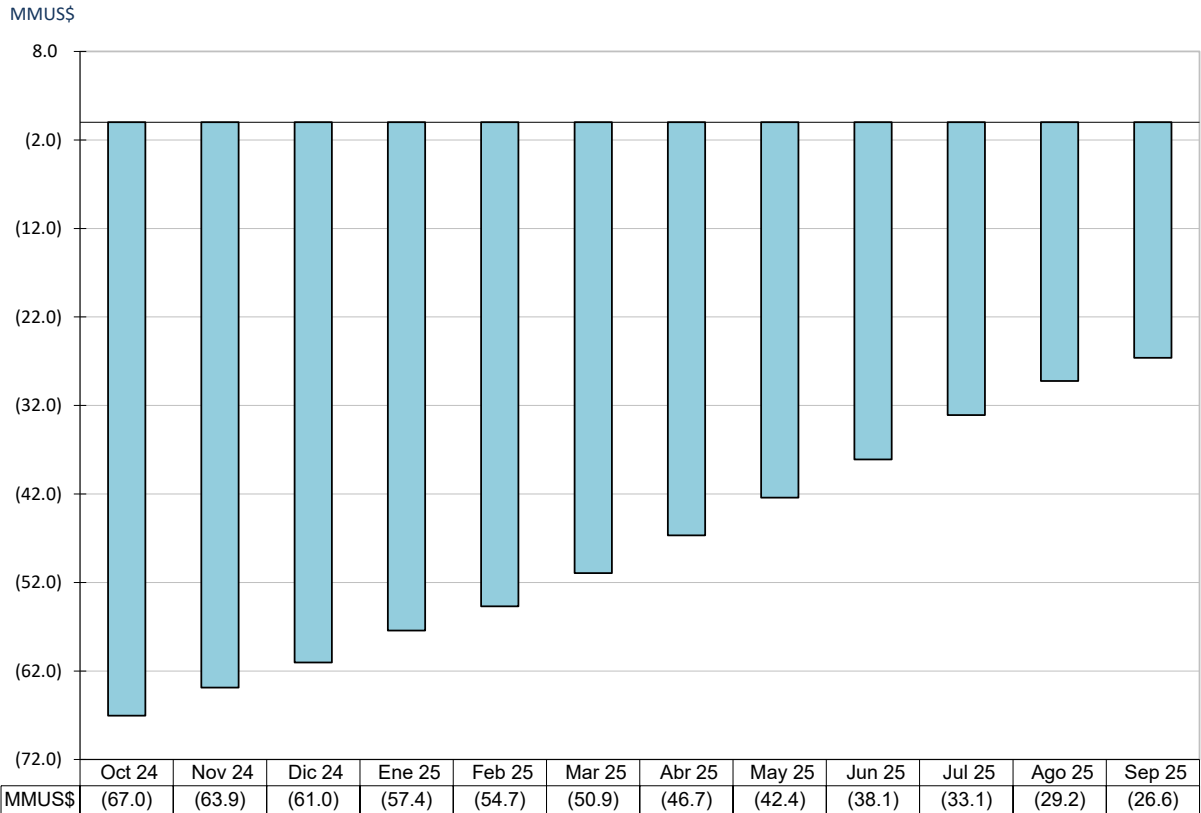
Tabla 28. Cargos por retiros de energía y potencia (sin IVA)

Agente	Energía			Energías			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	US\$	kW	US\$/kW	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh			
Guaracachi	118,939.828	20.23	2,406,054	367,969	10.49	227,350	2,384,504	1.18	287,534	7.59	1,724,592	0.34	78,407	1.72	390,388	0.23	52,830	0	7,872,279	64.51							
Urubó	63,880.068	19.41	1,239,821	200,111	10.46	142,970	1,495,073	1.18	168,240	7.59	1,084,517	0.34	49,307	1.72	245,497	0.23	33,223	0	4,515,788	70.69							
Urubó 115 kV	12,310.330	19.49	239,896	39,693	10.44	23,280	243,034	1.18	27,395	7.59	176,993	0.34	8,029	1.72	39,975	0.23	5,410	0	780,025	63.36							
Arboleda	5,600.378	20.87	116,868	19,002	10.28	8,070	82,955	1.18	9,496	7.59	61,216	0.34	2,783	1.72	13,857	0.23	1,875	0	308,053	55.01							
Warnes	76,117.011	19.65	1,495,477	226,909	10.38	111,810	1,160,085	1.18	131,572	7.59	848,149	0.34	38,560	1.72	191,992	0.23	25,982	0	4,118,726	54.11							
Brechas	22,349.541	19.14	427,860	68,754	10.44	53,610	559,889	1.18	63,086	7.59	406,665	0.34	18,489	1.72	92,055	0.23	12,458	0	1,649,256	73.79							
Brechas	23,998.412	19.06	457,406	73,039	10.46	46,920	490,801	1.18	55,213	7.59	355,918	0.34	16,182	1.72	80,568	0.23	10,903	0	1,540,029	64.17							
Troncos	4,513.656	19.12	86,283	14,029	10.43	7,560	78,815	1.18	8,896	7.59	57,347	0.34	2,607	1.72	12,981	0.23	1,757	0	262,716	58.20							
Troncos - Las Misiones	6,689.119	19.10	127,747	20,020	10.43	16,590	172,955	1.18	19,522	7.59	125,846	0.34	5,721	1.72	28,487	0.23	3,855	0	504,153	75.37							
Yapacaní	6,735.147	18.86	127,038	20,226	10.22	12,860	131,408	1.18	15,133	7.59	97,551	0.34	4,435	1.72	22,082	0.23	2,988	0	420,862	62.49							
Bélgica	10,697.981	19.09	204,258	32,843	10.36	23,040	238,789	1.18	27,112	7.59	174,773	0.34	7,946	1.72	39,563	0.23	5,354	0	730,638	68.30							
San Julián	32,733.345	18.92	619,258	99,607	10.42	51,440	535,844	1.18	60,532	7.59	390,205	0.34	17,740	1.72	88,329	0.23	11,953	0	1,823,468	55.71							
Camiri - Cordillera	3,040.735	19.94	60,634	8,892	10.91	6,310	68,837	1.18	7,425	7.59	47,865	0.34	2,176	1.72	10,835	0.23	1,466	0	208,131	68.45							
Guayros	2,949.499	19.17	56,531	8,891	10.47	6,010	62,916	1.18	7,072	7.59	45,590	0.34	2,073	1.72	10,320	0.23	1,397	0	194,790	66.04							
TOTAL CRE	390,555,050	19.63	7,665,131	1,199,986	10.44	737,820	7,705,905	1.18	868,230	7.59	5,596,826	0.34	254,456	1.72	1,266,929	0.23	171,451	0	24,728,913	67.31							
Kenko	89,552.595	19.90	1,782,109	268,643	10.52	184,300	1,939,089	1.18	216,875	7.59	1,398,031	0.34	63,560	1.72	316,466	0.23	42,827	0	6,027,601	67.31							
Cumbre	51,680.553	19.64	1,015,247	155,721	10.38	91,590	950,956	1.18	107,779	7.59	694,767	0.34	31,587	1.72	157,271	0.23	21,283	0	3,134,612	60.65							
Chuspipata	3,314.014	19.31	63,999	9,679	9.80	5,070	49,700	1.18	5,966	7.59	38,459	0.34	1,749	1.72	8,706	0.23	1,178	0	179,436	54.14							
Caranavi	7,578.854	19.55	148,152	21,931	10.11	16,910	170,922	1.18	19,899	7.59	128,273	0.34	5,832	1.72	29,037	0.23	3,929	0	527,974	69.66							
San Buenaventura	694.734	19.63	13,637	2,061	10.33	1,380	14,261	1.18	1,624	7.59	10,468	0.34	476	1.72	2,370	0.23	321	0	45,218	65.09							
Paica	924.187	19.59	18,109	2,799	10.40	1,230	12,798	1.18	1,447	7.59	9,330	0.34	424	1.72	2,112	0.23	286	0	47,305	51.19							
Cortinao Bajo	23,298.186	19.35	450,731	69,617	10.44	43,830	457,662	1.18	51,577	7.59	332,478	0.34	15,116	1.72	75,262	0.23	10,185	0	1,462,627	62.78							
Choquetungo	238.862	19.12	4,567	691	10.53	620	6,532	1.18	730	7.59	4,703	0.34	214	1.72	1,065	0.23	144	0	18,645	78.06							
TOTAL - DELAPAZ	177,282,085	19.72	3,496,551	531,143	10.44	344,930	3,601,920	1.18	405,896	7.59	2,616,510	0.34	118,958	1.72	592,288	0.23	80,153	0	11,443,419	67.31							
Arocagua	47,597.067	19.00	904,424	144,595	10.15	77,810	789,826	1.18	91,563	7.59	590,237	0.34	26,835	1.72	133,609	0.23	18,081	0	2,698,970	56.70							
Valle Hermoso	44,800.258	19.03	848,909	129,554	10.17	111,370	1,132,382	1.18	131,055	7.59	844,811	0.34	38,409	1.72	191,236	0.23	25,880	0	3,342,235	74.94							
Ipia Ipia	994.120	19.21	19,102	2,916	10.48	1,760	18,452	1.18	2,071	7.59	13,351	0.34	607	1.72	3,022	0.23	409	0	59,829	60.28							
Chimora	6,667.398	18.67	124,456	19,880	10.06	12,370	124,393	1.18	14,556	7.59	93,834	0.34	4,266	1.72	21,241	0.23	2,874	0	405,500	60.82							
San José	69.559	18.18	1,264	198	9.87	150	1,481	1.18	177	7.59	1,138	0.34	52	1.72	258	0.23	35	0	4,602	66.17							
Paracaya	8,361.888	18.52	154,867	24,942	10.17	14,390	146,328	1.18	16,933	7.59	109,157	0.34	4,963	1.72	24,709	0.23	3,344	0	485,244	58.03							
Carraoso	3,840.330	18.59	71,409	11,346	10.04	7,620	76,532	1.18	8,967	7.59	57,802	0.34	2,628	1.72	13,084	0.23	1,771	0	243,540	63.42							
Qolpana	2,582.285	18.35	47,387	7,330	10.25	5,220	53,485	1.18	6,143	7.59	39,597	0.34	1,800	1.72	8,963	0.23	1,213	0	165,919	64.25							
Villa Tunari	14,444.556	18.65	277,314	42,180	10.05	9,730	97,814	1.18	11,450	7.59	73,808	0.34	3,356	1.72	16,708	0.23	2,261	0	294,880	71.15							
Santiváñez	10,059.300	17.98	270,810	44,436	10.11	14,200	143,558	1.18	16,710	7.59	107,716	0.34	4,897	1.72	24,383	0.23	3,300	0	615,810	40.89							
TOTAL - ELFEPC	133,916,761	18.82	2,519,942	397,376	10.15	254,620	2,584,053	1.18	299,624	7.59	1,931,452	0.34	87,812	1.72	437,214	0.23	59,167	0	8,316,640	60.88							
Vinto	40,265.970	19.30	777,105	117,950	10.53	72,090	759,450	1.18	84,832	7.59	546,848	0.34	24,862	1.72	123,788	0.23	16,752	0	2,451,586	60.88							
Vinto 115	4,523	19.07	86	14	10.52	10	105	1.18	12	7.59	76	0.34	3	1.72	17	0.23	2	0	316	69.92							
Catavi	11,390.960	19.73	224,687	33,363	10.95	22,020	241,199	1.18	25,912	7.59	167,035	0.34	7,594	1.72	37,811	0.23	5,117	0	742,718	65.20							
Jeruy	1,632.634	18.85	30,781	4,962	10.52	4,790	50,407	1.18	5,637	7.59	36,335	0.34	1,652	1.72	8,225	0.23	1,113	0	139,112	85.21							
Lucania	2,683.045	19.57	52,499	7,577	10.78	4,790	47,202	1.18	5,154	7.59	33,225	0.34	1,511	1.72	7,521	0.23	1,018	0	155,707	58.03							
Catavi 115	1,222.447	19.73	24,125	3,565	10.94	2,460	26,905	1.18	2,895	7.59	18,661	0.34	848	1.72	4,224	0.23	572	0	81,794	66.91							
Pagador	32,272	18.87	609	88	10.35	2,360	24,430	1.18	2,777	7.59	17,902	0.34	814	1.72	4,052	0.23	548	0	51,222	1,587.18							
TOTAL - ENDE DEORULO S.A.	57,231,797	19.39	1,109,891	167,520	10.63	108,110	1,149,698	1.18	127,218	7.59																	

29. FACTOR DE NODO MENSUAL - SEPTIEMBRE DE 2025



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



31. NOVEDADES - SEPTIEMBRE DE 2025

Eventos destacables:

- Operación en Tiempo Real

01/09/2025 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.
01/09/2025 00:00	De hora 00:00 a 14:27, continuó indisponible la unidad WAR11 debido a pérdida de señal de sensor de cojinete N° 2 de turbina.
01/09/2025 00:00	De hora 00:00 a 24:00, continuó 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.
01/09/2025 00:00	De hora 00:00 a 07:22, continuó indisponible la unidad SUR42 debido a baja presión en válvula del caldero.
01/09/2025 00:58	De hora 00:58 a 24:00, 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.
04/09/2025 12:46	De hora 12:46 a 22:00, estuvo indisponible la unidad BUL02 debido a restricción en suministro de gas.
04/09/2025 12:46	De hora 12:46 a 22:00, estuvo indisponible la unidad BUL03 debido a restricción en suministro de gas.
04/09/2025 15:17	De hora 15:17 a 19:45, estuvo indisponible la unidad WAR41 debido a alta temperatura en separador de alta presión.
06/09/2025 09:05	De hora 09:05 a 11:23, estuvieron indisponibles las unidades SUR10, SUR11 y SUR12 debido a falla de comunicación del bloque con el servidor de la unidad SUR11.
06/09/2025 09:05	De hora 09:05 a 24:00, estuvo indisponible la unidad UNA01 debido a la operación del relé de potencia inversa. En fecha 7 de septiembre a hora 20:59, ENDE GUARACACHI declaró la disponibilidad de la unidad.
07/09/2025 18:43	De hora 18:43 a 23:04, estuvo indisponible la unidad HUA02 debido a baja presión de mando en válvula esférica N°2.
08/09/2025 08:54	De hora 08:54 a 15:49, estuvo indisponible la unidad WAR41 debido a falla en el arranque, falla en válvula de sangrado.
09/09/2025 11:44	De hora 11:44 a 18:09, estuvo indisponible la unidad SCZ02 debido a falla en el arranque, falla en el sistema de ignición.
09/09/2025 14:38	A partir del 9 de septiembre, a hora 14:38, estuvo indisponible la unidad GCH02 debido a falla en el proceso de arranque, falla en el sistema de virado. En fecha 16 de septiembre a hora 14:37, ENDE GUARACACHI declaró la disponibilidad de la unidad.
10/09/2025 19:00	De hora 19:00 a 24:00, estuvo indisponible la unidad WAR22 debido a pérdida de comunicación de termocuplas de turbina. En fecha 14 de septiembre a hora 06:35, ENDE ANDINA declaró la disponibilidad de la unidad.
11/09/2025 12:58	De hora 12:58 a 23:51, estuvo indisponible la unidad BUL02 debido a restricción en el suministro de gas.
11/09/2025 12:58	De hora 12:58 a 23:51, estuvo indisponible la unidad BUL03 debido a restricción en el suministro de gas.
12/09/2025 05:05	De hora 05:05 a 17:30, estuvo indisponible la unidad HUA02 debido a falsa señal de presión en turbina N° 2.
12/09/2025 09:44	De hora 09:44 a 10:13, estuvo indisponible la unidad AGU02 debido a baja presión de vapor en caldero.
	De hora 11:05 a 12:59, estuvo indisponible la unidad AGU02 debido a baja presión de vapor en caldero.
	De hora 13:04 a 14:05, estuvo indisponible la unidad AGU02 debido a baja presión de vapor en caldero.
	De hora 14:13 a 16:20, estuvo indisponible la unidad AGU02 debido a baja presión de vapor en caldero.
12/09/2025 14:40	De hora 16:34 a 18:15, estuvo indisponible la unidad AGU02 debido a baja presión de vapor en caldero.
	De hora 14:40 a 24:00, estuvo indisponible la unidad BUL02 debido a restricción en el suministro de gas. En fecha 13 de septiembre a hora 22:25, CHACO ENERGÍAS S.A. declaró la disponibilidad de la unidad.
12/09/2025 14:40	De hora 14:40 a 24:00, estuvo indisponible la unidad BUL03 debido a restricción en el suministro de gas. En fecha 13 de septiembre a hora 22:25, CHACO ENERGÍAS S.A. declaró la disponibilidad de la unidad.
12/09/2025 17:23	De hora 17:23 a 20:52, estuvieron indisponibles las unidades ERI50, ERI51 y ERI52 debido Disparo, pérdida de comunicación de la válvula de vapor del sello de la turbina de vapor.
12/09/2025 18:14	De hora 18:14 a 19:35, estuvo indisponible la unidad ERI03 debido a retraso en el arranque.
	De hora 21:39 a 22:22, estuvo indisponible la unidad ERI03 debido a falla en válvula de alimentación de aceite.
13/09/2025 14:53	De hora 14:53 a 16:59, estuvo indisponible la unidad WAR32 debido a retraso en el arranque.
14/09/2025 17:49	De hora 17:49 a 24:00, estuvo indisponible la unidad WAR22 debido a baja presión en suministro de gas. En fecha 15 de septiembre a hora 09:49, ENDE ANDINA declaró la disponibilidad de la unidad.
14/09/2025 17:53	De hora 17:53 a 24:00, estuvo indisponible la unidad WAR21 debido a baja presión en suministro de gas. En fecha 15 de septiembre a hora 09:49, ENDE ANDINA declaró la disponibilidad de la unidad.
15/09/2025 11:00	A partir del 15 de septiembre a hora 11:00, estuvo indisponible la unidad BUL02 debido a restricción en el suministro de gas. En fecha 16 de septiembre a hora 02:49, CHACO ENERGÍAS S.A. declaró la disponibilidad de la unidad.
15/09/2025 11:00	A partir del 15 de septiembre a hora 11:00, estuvo indisponible la unidad BUL03 debido a restricción en el suministro de gas. En fecha 16 de septiembre a hora 02:49, CHACO ENERGÍAS S.A. declaró la disponibilidad de la unidad.
15/09/2025 10:34	A partir del 15 de septiembre a hora 10:34, estuvo indisponible la unidad ERI52 debido a falla de señal de posición de persianas de recinto de la turbina. En fecha 17 de septiembre, a hora 02:05, ENDE ANDINA declaró la disponibilidad de la unidad.
15/09/2025 11:36	A partir del 15 de septiembre a hora 11:36, estuvo indisponible la unidad WAR22 debido a falla en el arranque, pérdida de comunicación en termocuplas T7 turbina a gas. En fecha 16 de septiembre a hora 18:16, ENDE ANDINA declaró la disponibilidad de la unidad.
15/09/2025 23:16	A partir del 15 de septiembre a hora 23:16, estuvo indisponible la unidad WAR11 debido a pérdida de señal de vibración en cojinete N° 2. En fecha 16 de septiembre a hora 17:38, ENDE ANDINA declaró la disponibilidad de la unidad.
16/09/2025 08:30	De hora 08:30 a 24:00, estuvo indisponible la unidad BUL02 debido a restricción en el suministro de gas. En fecha 17 de septiembre a hora 02:06, CHACO ENERGÍAS declaró la disponibilidad de la unidad.
16/09/2025 08:30	De hora 08:30 a 24:00, estuvo indisponible la unidad BUL03 debido a restricción en el suministro de gas. En fecha 17 de septiembre a hora 02:06, CHACO ENERGÍAS declaró la disponibilidad de la unidad.
16/09/2025 08:45	De hora 08:45 a 15:26, estuvo indisponible la unidad VHE03 debido a Falla en el arranque, falla en bobina del sistema de excitación.
16/09/2025 12:32	De hora 12:32 a 14:14, estuvo indisponible la unidad ERI03 debido a retraso en el arranque, retiro de equipos de preservación.
16/09/2025 13:21	De hora 13:21 a 17:32, debido a requerimiento de potencia en el área Oriental el CDC instruyó la regulación de voltaje en las instalaciones de CRE.
	A hora 13:29, debido al incremento normal de demanda en el área Oriental y evitar la sobrecarga de la línea en 230 kV Carrasco – Yapacani, el CDC instruyó la desconexión de carga manual a LAS LOMAS (12 MW) siendo efectivos por proceso 15 MW, y a EMDEECRUZ (18 MW), siendo efectivos por proceso 30 MW.
	A hora 14:37, debido a incremento de demanda en el área Oriental y evitar la sobrecarga de la línea en 230 kV Carrasco – Yapacani, el CDC instruyó la desconexión manual de carga a CRE (20 MW).
	A hora 14:41, debido a incremento de demanda en el área Oriental y evitar la sobrecarga de la línea en 230 kV Carrasco – Yapacani, el CDC instruyó la desconexión manual de carga a CRE (10 MW).
16/09/2025 16:02	De hora 16:02 a 18:01, estuvo indisponible la unidad GCH11 debido a falla por aire de control en válvula de gas.
16/09/2025 16:15	De hora 16:15 a 24:00, estuvo indisponible la unidad GCH02 debido a fuga de aceite en sistema de lubricación. A la fecha la unidad
16/09/2025 17:37	De hora 17:37 a 24:00, estuvo indisponible la unidad CAR01 debido a falla en sistema hidráulico de válvula gobernadora. En fecha 20
16/09/2025 17:37	De hora 17:37 a 24:00, estuvo indisponible la unidad CAR02 debido a falla en sistema hidráulico de válvula gobernadora. En fecha 18
16/09/2025 18:27	De hora 18:27 a 24:00, estuvo indisponible la unidad WAR22 debido a baja presión en suministro de gas en nodo Warnes. En fecha 17
17/09/2025 06:39	De hora 06:39 a 09:35, estuvo indisponible la unidad SZC02 debido a falla en el arranque, falla en termocupla de escape.

31. NOVEDADES - SEPTIEMBRE DE 2025

17/09/2025 07:00	De hora 07:00 a 08:07, estuvo indisponible la unidad WAR22 debido a falla en el arranque, pérdida de temperatura en la turbina de gas, sistema T7.
17/09/2025 11:20	De hora 11:20 a 15:23, estuvo indisponible la unidad HUA01 debido a falla por falsa señal de alta vibración en los descansos.
17/09/2025 11:58	De hora 11:58 a 24:00, estuvo indisponible la unidad WAR22 debido a baja presión en suministro de gas. En fecha 21 de septiembre a hora 08:20, ENDE ANDINA declaró la disponibilidad de la unidad.
18/09/2025 06:49	A hora 06:49:47, debido a la no operación del relé de sobrecorriente en el alimentador ALI_06_25, se produjo la desconexión del transformador TRPIN06902 al abrir el interruptor principal de media tensión 6DB2 de S/E Parque Industrial por la operación de la protección de respaldo (opero relé de sobrecorriente), desconectando una carga de 14.0 MW.
18/09/2025 08:15	A hora 08:15:33, debido a error en la operación por parte de personal de ENDE TRANSMISIÓN durante mantenimiento en protección diferencial de barra 2 en S/E Arocagua, se produjo la desconexión de la barra 2 de S/E Arocagua indisponiendo líneas en 115 kV Arocagua – Valle Hermoso 2, Arocagua – Corani y Arocagua – Cala Cala, desconectando una carga total de 21.67 MW en S/E Cala Cala.
19/09/2025 15:51	A hora 15:51:38.867 y 15:51:39.201, debido a cinta metálica sobre línea de 69 kV se produjo la desconexión de la línea en 69 kV GCH-TRO06901, y a hora 15:51:39.417 y 15:51:39.421, debido a causa no determinada se produjo la desconexión del autotransformador ATBRE23002 por operación de protección diferencial, asimismo Las Lomas informó desconexión de 2.2 MW de carga del área de laminación.
20/09/2025 13:48	De hora 13:48 a 17:22, estuvo indisponible la unidad GBE01 debido a baja presión de vapor en caldero.
21/09/2025 02:28	De hora 02:28 a 06:36, estuvo indisponible la unidad SUR40 debido a fuga de aceite de control de la turbina.
21/09/2025 06:45	De hora 06:45 a 07:28, estuvo indisponible la unidad WAR30 debido a baja presión de gas en línea de suministro.
21/09/2025 06:45	De hora 06:45 a 07:28, estuvo indisponible la unidad WAR40 debido a baja presión de gas en línea de suministro.
21/09/2025 06:45	De hora 06:45 a 11:38, estuvo indisponible la unidad UNA01 debido a sobrecarga de la unidad generadora.
22/09/2025 18:55	De hora 18:55 a 24:00, estuvo indisponible la unidad AGU02 debido a baja presión de vapor en caldero. En fecha 26 de septiembre a hora 18:22, AGUAI ENERGIA declaró la disponibilidad de la unidad.
24/09/2025 20:43	A hora 20:43:39, debido a contacto de animal (Perezoso) con línea en 69 kV, se produjo la desconexión de la línea en 69 kV Villa Primero de Mayo - Pailón, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a S/E Pailón con una carga de 10.98 MW.
25/09/2025 16:38	De hora 16:38 a 21:58, estuvo indisponible la unidad BUL02 debido a restricción en suministro de gas.
25/09/2025 16:38	De hora 16:38 a 21:58, estuvo indisponible la unidad BUL03 debido a restricción en suministro de gas.
26/09/2025 12:20	De hora 12:20 a 21:15, estuvo indisponible la unidad BUL02 debido a restricción en suministro de gas.
26/09/2025 12:20	De hora 12:20 a 21:15, estuvo indisponible la unidad BUL03 debido a restricción en suministro de gas.
26/09/2025 15:22	A hora 15:22:42, debido a causa no determinada, por operación del relé diferencial de línea, se produjo la desconexión de la línea en 115 kV Mineros – Aguai. Asimismo, por lógica de transferencia de disparo, se produjo la desconexión de los transformadores TRAGU11503, TRAGU11504, con una carga total aproximada de 7.63 MW. También, se produjo la desconexión de los transformadores TRAGU11501 y TRAGU11502, produciendo el disparo de la unidad AGU01 con 5.5 MW.
26/09/2025 21:48	De hora 21:48 a 24:00, estuvo indisponible la unidad CAH01 debido a alta temperatura en HPU de válvula principal. En fecha 27 de septiembre a hora 18:12, COBEE declaró la disponibilidad de la unidad.
27/09/2025 21:09	De hora 21:09 a 24:00, estuvo indisponible la unidad UNA01 debido a baja presión de vapor en caldero. En fecha 28 de septiembre a hora 01:56, ENDE GUARACACHI declaró la disponibilidad de la unidad.
29/09/2025 09:25	De hora 09:25 a 13:46, estuvo indisponible la unidad HUA02 debido a problemas en inyector N° 3.

- 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