



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

ABRIL 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 - ABRIL DE 2025

El consumo de energía del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en Abril de 2025 fue de 893,369.89 MWh con una demanda máxima de 1,593.16 MW.

La demanda máxima del mes fue de 1,593.16 MW, el día 11 a horas 19:15

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

La producción bruta en centrales de generación se distribuyó en: hidroeléctrica 39.05 %, eólica 2.11 % y termoeléctrica 55.81 %, solar 3.03 %.

El costo marginal de generación fue de 15.11 US\$/MWh (sin IVA).

El costo marginal en nodos de consumos, incluyendo el costo de la energía forzada, fue de 15.64 US\$/MWh.

El precio monómico a los consumidores fue de 58.16 US\$/MWh (sin IVA).

La capacidad de generación en este mes fue de 3,190.68 MW.

El caudal promedio del embalse Corani fue de 16.49 m³/s, que corresponde a una probabilidad de excedencia del 0.14%.

La disponibilidad del parque generador hidráulico fue de 97.16% y en el parque termoeléctrico de 82.66%.

2. DEMANDA DE ENERGÍA Y POTENCIA - ABRIL DE 2025

El consumo de energía del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en Abril de 2025 fue de 893,369.89 MWh con una demanda máxima de 1,593.16 MW.

Las variaciones de la demanda, respecto al mismo mes del año anterior, fueron -3.7 % en energía y -4.3 % en potencia máxima.

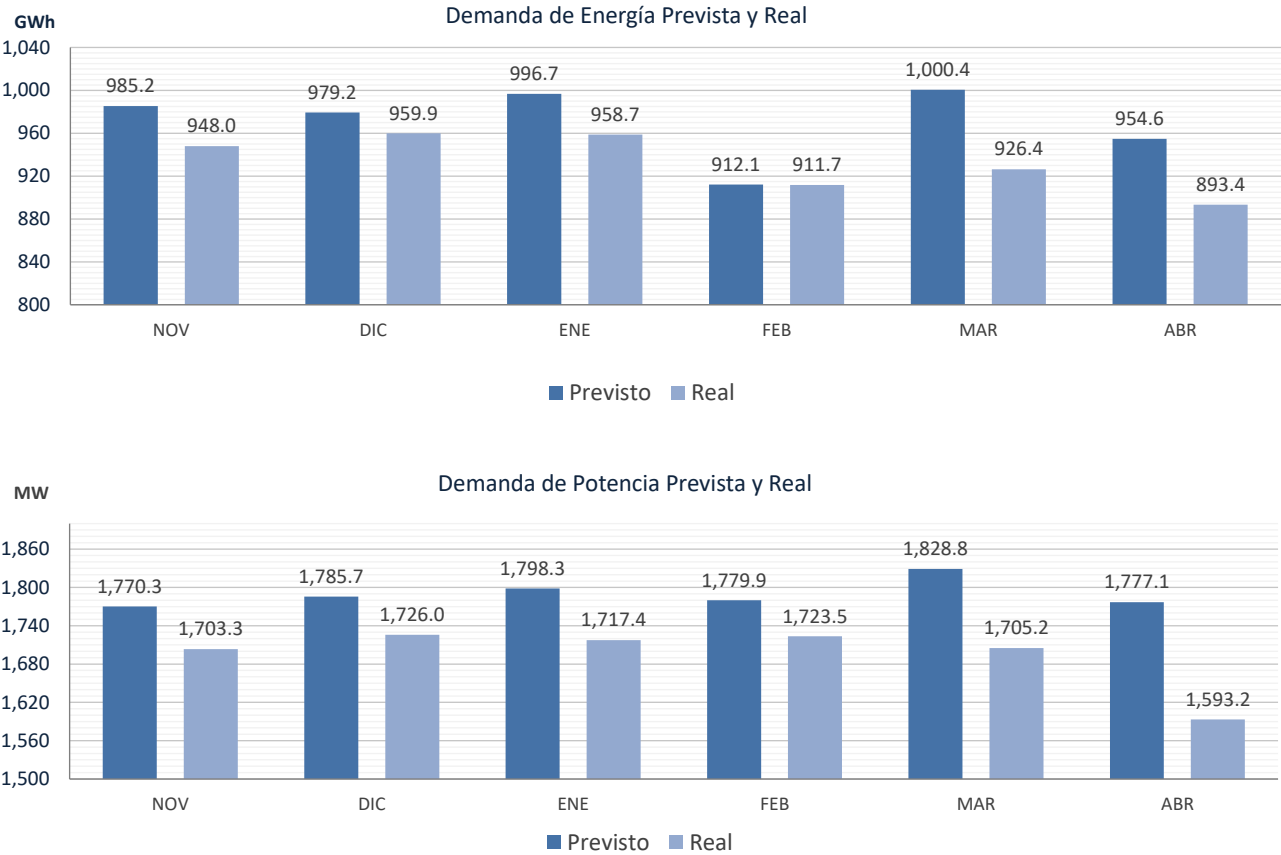
El consumo de energía registrado en abril fue 6.86 % menor al previsto en la programación del semestre, mientras que la demanda máxima registrada fue 11.5 % menor a la prevista para este mes.

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

AGENTE	ABRIL DE 2025		INCREMENTO EN ENERGÍA		
	GWh	MW max	Mismo mes año anterior (%)	A abril 2025 (% Anual)	Previsto para 2025 (% Anual)
CRE	320.5	639.5	(12.0)	(2.4)	8.1
DELAPAZ	173.7	337.7	0.7	0.9	4.8
ELFEC	126.5	245.1	(2.9)	0.1	5.5
ENDE DEORURO	54.6	101.7	3.9	4.8	1.2
SEPSA	63.3	108.8	11.7	8.4	12.6
CESSA	28.1	55.0	3.0	1.0	12.3
ENDE	5.5	10.6	7.2	(5.3)	10.7
SETAR	29.8	58.8	(7.9)	(3.7)	10.1
ENDE DELBENI	19.1	38.4	(13.6)	(4.3)	5.7
EMDEECRUZ	14.9	38.1	27.7	35.7	(10.5)
NO REGULADOS	57.5	102.9	8.5	1.6	1.3
TOTAL	893.4	1,593.2 (*)	-3.7	0.3	6.6

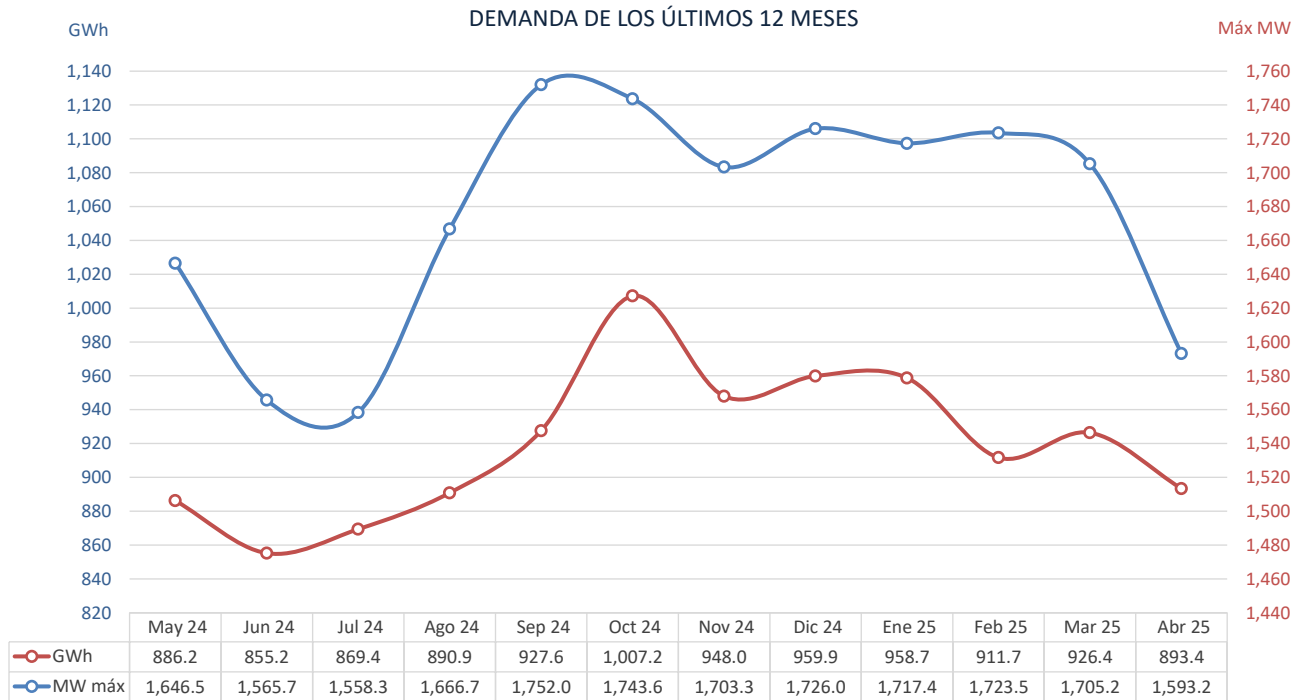
(*) Máxima coincidental

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



Nota.- Se considera la demanda prevista del informe de Precios de Nodo periodo Noviembre 2024 - Abril 2025.

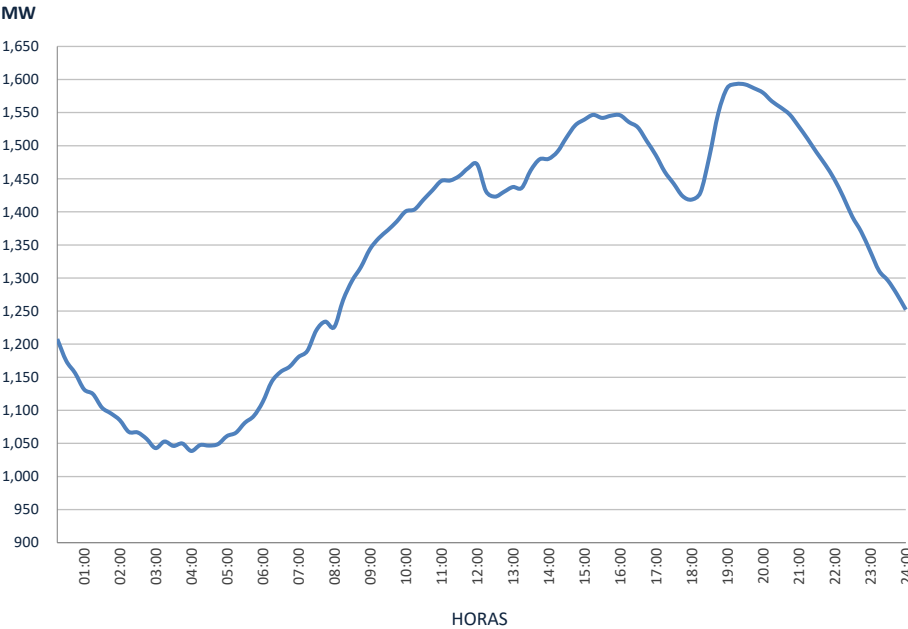
4. EVOLUCION DE LA DEMANDA DE ENERGIA Y POTENCIA A ABRIL DE 2025



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

FECHA *viernes 11 de abril de 2025*
HORA *19:15*
MAXIMA *1,593.16 MW*

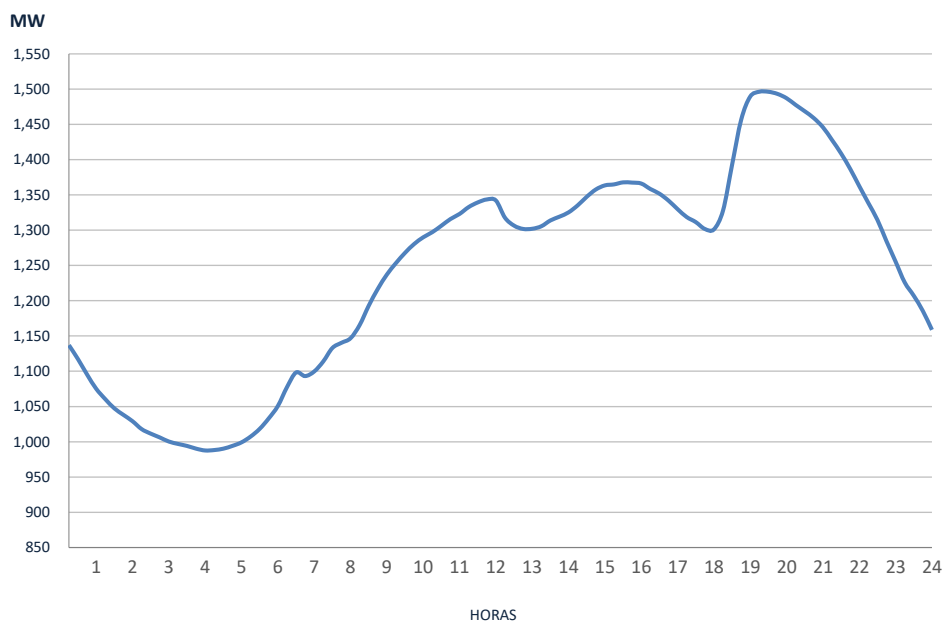
Tabla 5. Datos de curva de carga (cada 15 minutos)			
HORA	MW	HORA	MW
00:15	1,207.75	12:15	1,431.05
00:30	1,174.91	12:30	1,422.99
00:45	1,156.24	12:45	1,430.17
01:00	1,131.71	13:00	1,437.47
01:15	1,124.55	13:15	1,436.24
01:30	1,104.16	13:30	1,462.58
01:45	1,095.41	13:45	1,479.38
02:00	1,085.15	14:00	1,480.08
02:15	1,067.49	14:15	1,490.98
02:30	1,066.57	14:30	1,512.11
02:45	1,056.89	14:45	1,530.92
03:00	1,042.93	15:00	1,539.35
03:15	1,052.87	15:15	1,546.57
03:30	1,046.23	15:30	1,542.00
03:45	1,049.87	15:45	1,545.38
04:00	1,038.61	16:00	1,546.08
04:15	1,047.56	16:15	1,535.62
04:30	1,046.68	16:30	1,527.64
04:45	1,049.02	16:45	1,506.87
05:00	1,061.07	17:00	1,485.93
05:15	1,066.20	17:15	1,460.79
05:30	1,081.14	17:30	1,442.83
05:45	1,091.42	17:45	1,423.91
06:00	1,112.57	18:00	1,418.48
06:15	1,143.07	18:15	1,428.98
06:30	1,158.06	18:30	1,483.08
06:45	1,165.89	18:45	1,548.91
07:00	1,180.54	19:00	1,587.12
07:15	1,189.97	19:15	1,593.16
07:30	1,220.90	19:30	1,592.56
07:45	1,234.03	19:45	1,586.85
08:00	1,225.71	20:00	1,580.12
08:15	1,266.64	20:15	1,567.14
08:30	1,295.77	20:30	1,557.69
08:45	1,316.71	20:45	1,547.07
09:00	1,343.47	21:00	1,529.29
09:15	1,360.27	21:15	1,510.31
09:30	1,372.25	21:30	1,489.98
09:45	1,385.29	21:45	1,470.95
10:00	1,400.65	22:00	1,449.26
10:15	1,403.68	22:15	1,422.59
10:30	1,418.45	22:30	1,392.90
10:45	1,432.55	22:45	1,370.00
11:00	1,446.74	23:00	1,340.89
11:15	1,447.40	23:15	1,310.97
11:30	1,454.13	23:30	1,296.08
11:45	1,466.00	23:45	1,275.67
12:00	1,471.81	24:00	1,252.11



6. CURVA DE CARGA PROMEDIO DEL MES ABRIL DE 2025

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

HORA	MW	HORA	MW
00:15	1,136.99	12:15	1,317.73
00:30	1,117.11	12:30	1,306.47
00:45	1,095.25	12:45	1,301.77
01:00	1,075.16	13:00	1,302.01
01:15	1,060.44	13:15	1,305.57
01:30	1,047.35	13:30	1,313.82
01:45	1,038.12	13:45	1,319.17
02:00	1,029.13	14:00	1,325.28
02:15	1,017.96	14:15	1,335.18
02:30	1,011.53	14:30	1,347.35
02:45	1,006.14	14:45	1,357.72
03:00	1,000.30	15:00	1,363.54
03:15	996.95	15:15	1,364.94
03:30	994.08	15:30	1,367.80
03:45	990.23	15:45	1,367.47
04:00	987.63	16:00	1,366.15
04:15	988.26	16:15	1,358.43
04:30	990.22	16:30	1,351.79
04:45	994.13	16:45	1,341.97
05:00	999.15	17:00	1,329.85
05:15	1,007.37	17:15	1,318.67
05:30	1,018.29	17:30	1,311.52
05:45	1,033.19	17:45	1,301.74
06:00	1,050.73	18:00	1,301.15
06:15	1,077.34	18:15	1,327.71
06:30	1,098.20	18:30	1,392.78
06:45	1,093.12	18:45	1,456.65
07:00	1,099.63	19:00	1,489.56
07:15	1,113.96	19:15	1,496.34
07:30	1,132.95	19:30	1,496.28
07:45	1,140.32	19:45	1,493.24
08:00	1,146.81	20:00	1,487.12
08:15	1,165.46	20:15	1,477.61
08:30	1,192.87	20:30	1,468.68
08:45	1,216.75	20:45	1,458.90
09:00	1,237.09	21:00	1,445.95
09:15	1,253.35	21:15	1,427.90
09:30	1,267.93	21:30	1,408.78
09:45	1,280.39	21:45	1,386.92
10:00	1,289.91	22:00	1,362.54
10:15	1,297.20	22:15	1,338.54
10:30	1,306.38	22:30	1,314.52
10:45	1,315.83	22:45	1,284.29
11:00	1,323.06	23:00	1,255.38
11:15	1,332.76	23:15	1,225.97
11:30	1,339.33	23:30	1,207.07
11:45	1,343.57	23:45	1,185.44
12:00	1,342.10	24:00	1,158.70



7. CAPACIDAD DE GENERACIÓN EN EL SIN A TEMPERATURA MEDIA - ABRIL 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	390.80	473.58
	Aranjuez	Térmico	35.18	
	Unagro	Térmico	35.00	
	EASBA	Térmico	5.00	
	San Jacinto	Hidro	7.60	
Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A.	Valle Hermoso	Térmico	115.84	299.45
	Carrasco	Térmico	133.54	
	El Alto	Térmico	50.07	
Chaco Energías S.A.	Bulo Bulo	Térmico	135.45	135.45
Guabirá Energía S.A.	Guabirá	Térmico	26.00	26.00
Ende Andina S.A.M.	Entre Rios	Térmico	527.38	1,479.68
	Del Sur	Térmico	381.50	
	Warnes	Térmico	570.80	
Empresa Nacional de Electricidad	Moxos	Térmico	5.70	5.70
	Misicuni	Hidro	120.00	120.00
Aguai Energía	Aguai 2	Térmico	58.61	62.61
	Aguai	Térmico	4	
TOTAL (*)			3,190.68	3,190.68

Tabla 7.2 Capacidad disponible en el mes

DESCRIPCIÓN	MW
Capacidad en bornes de generación	3,190.68
Consumo propio y pérdidas	81.48
Indisponibilidad promedio en el mes	489.89
Capacidad disponible promedio en el mes	2,619.30

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

8. GENERACIÓN BRUTA EN EL SIN - ABRIL DE 2025

Tabla 8.1 Generación bruta por centrales o sistemas

EMPRESA	CENTRAL O SISTEMA	ABR - 2025 MWh	AÑO 2025 MWh	12 Meses MWh
ENDE CORANI	Corani	39,882	108,116	315,501
ENDE CORANI	San José I	37,444	137,276	307,139
ENDE CORANI	San José II	42,757	156,041	351,143
ENDE CORANI	Santa Isabel	60,387	175,505	478,485
ENDE GUARACACHI	San Jacinto	2,686	15,904	22,703
COBEE	Miguillas	10,816	43,759	115,601
COBEE	Zongo	105,521	435,144	924,447
RÍO ELÉCTRICO	Yura	0	0	25,281
HB	Taquesi	54,382	219,901	321,141
SYNERGIA	Kanata	3,344	15,358	25,377
SDB	Quehata	1,291	4,041	6,701
ENDE	Misicuni	9,607	36,497	151,522
SUBTOTAL HIDROELÉCTRICA		368,117	1,347,540	3,045,042
ENDE CORANI	Qollpana (Fase I)	909	2,350	13,039
ENDE CORANI	Qollpana (Fase II)	2,786	6,448	53,133
ENDE	Eólica El Dorado	7,432	34,110	171,893
ENDE	Eólica San Julián	5,603	12,551	117,366
ENDE	Eólica Warnes	3,122	8,730	54,708
SUBTOTAL EÓLICA		19,852	64,189	410,140
ENDE GUARACACHI	Uyuni (Fase I)	11,071	41,714	136,490
ENDE GUARACACHI	Yunchará	1,013	3,590	11,134
ENDE	Solar Oruro (Fase I)	8,238	30,172	99,806
ENDE	Solar Oruro (Fase II)	8,284	31,334	97,295
SUBTOTAL SOLAR		28,606	106,809	344,725
ENDE GUARACACHI	Aranjuez - DF	0	3	27
ENDE GUARACACHI	Aranjuez - MG	0	34	483
ENDE GUARACACHI	Aranjuez - TG	1,563	6,435	70,960
ENDE GUARACACHI	Guaracachi	101,246	442,235	769,277
ENDE GUARACACHI	Santa Cruz	0	2,951	26,430
ENDE VALLE HERMOSO	Carrasco	0	0	171
ENDE VALLE HERMOSO	El Alto	0	0	105,139
ENDE VALLE HERMOSO	Valle Hermoso	293	4,771	32,432
CHACO ENERGÍAS	Bulo Bulo	4,052	23,506	147,603
ENDE ANDINA	Del Sur	129,148	514,590	1,739,534
ENDE ANDINA	Entre Ríos	0	0	538
ENDE ANDINA	Entre Ríos II	125,752	659,199	2,164,314
ENDE ANDINA	Warnes	163,941	718,075	2,483,681
ENDE	Moxos	0	11	19
ENDE GUARACACHI	Easba	0	0	5,790
ENDE GUARACACHI	Unagro	0	0	23,559
GBE	Guabirá	0	0	64,905
AGUAÍ ENERGÍA	Aguaí	0	0	15,650
AGUAÍ ENERGÍA	Aguaí 2	17	17	177,016
SUBTOTAL TERMOELÉCTRICA		526,013	2,371,828	7,827,530
GENERACIÓN TOTAL		942,588	3,890,366	11,627,437

Tabla 8.2 Generación bruta por tipo de generación

TIPO	ABR - 2025 MWh	AÑO 2025 MWh	12 Meses MWh
Hidroeléctrica	368,117	1,347,540	3,045,042
Eólica	19,852	64,189	410,140
Solar	28,606	106,809	344,725
Termoeléctrica (Turbinas a gas)	525,996	2,371,761	7,540,080
Termoeléctrica (Motores a gas)	0	34	483
Termoeléctrica (Dual Fuel)	0	3	27
Termoeléctrica (Turbinas a vapor)	17	17	286,920
Termoeléctrica (Motores a diésel)	0	11	19
TOTAL	942,588	3,890,366	11,627,437

Tabla 8.3 Generación bruta por áreas

ÁREA	ABR - 2025 MWh	AÑO 2025 MWh	12 Meses MWh
Norte	159,903	655,045	1,356,518
Oriental	281,362	1,218,669	3,904,486
Central	339,320	1,372,865	4,162,701
Sur	162,003	643,776	2,203,713
Trinidad	0	11	19
TOTAL	942,588	3,890,366	11,627,437

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

Tabla 9.1 Inyecciones de energía por tipo de generación

Hidro	360,293	39.5%
Termo	503,848	55.3%
Biomasa	17	0.0%
Eólico	19,334	2.1%
Solar	28,180	3.1%
TOTAL SIN	911,671	100.0%

Tabla 9.2 Inyecciones por central y nodo

CENTRAL/SISTEMA	NODO	MWh	MW. Máx.	MW. Coinc.
Corani	COR115	39,124	61.8	60.4
Santa Isabel	SIS115	59,158	88.6	85.4
San José I	MGO230	37,126	55.6	54.6
San José II	MGO230	42,428	66.3	63.2
Qollpana (Fase I)	QOL115	869	3.1	3.0
Qollpana (Fase II)	QOL115	2,724	21.0	6.8
Guaracachi	GCH069	96,705	183.5	178.0
Santa Cruz	GCH069	-49	0.0	-0.1
Santa Cruz (Unagro)	WAR115	0	0.0	0.0
Santa Cruz (EASBA)	SBU115	0	0.0	0.0
Aranjuez	ARJ069	1,433	16.9	16.4
San Jacinto	TAJ115	2,656	7.0	6.9
Yunchará	TAJ115	911	4.6	0.0
Uyuni	SUY230	10,857	58.3	-0.1
Valle Hermoso	VHE115	165	56.9	-0.2
Carrasco	CAR230	-179	-0.2	-0.3
C. El Alto	KEN115	-79	-0.1	-0.1
Zongo	KEN115	78,463	132.4	129.0
Huaji	HUA115	3,924	19.7	10.5
Cumbre	CUM115	19,663	39.2	27.7
Miguillas	VIN069	10,391	19.7	16.9
Bulo Bulo	CAR230	3,759	39.4	37.2
Sistema Taquesi	CHS115	53,361	87.8	82.9
Kanata en Arocagua	ARO115	0	0.0	0.0
Kanata en Valle Hermoso	VHE115	3,246	6.7	6.7
Guabirá	WAR115	0	0.0	0.0
Quehata	VIN069	1,243	1.9	1.9
Entre Ríos	ERI230	-78	-0.1	-0.2
Entre Ríos II	ERD230	120,140	354.6	242.4
Del Sur	YAG230	125,408	237.9	234.1
Warnes	WAR230	156,657	397.8	292.1
C. Moxos	TRI115	-33	0.1	-0.1
Misicuni en Arocagua	ARO115	0	0.0	0.0
Misicuni en Valle Hermoso	VHE115	9,509	36.3	25.9
Solar Oruro (Fase I)	ORU115	8,173	45.3	-0.1
Solar Oruro (Fase II)	ORU115	8,239	47.6	-0.1
Eólica Warnes	WAR115	3,046	10.6	10.1
Eólica San Julián	SJU115	5,454	21.2	20.5
Eólica El Dorado	EDO230	7,242	42.0	13.9
Aguaí Energía	WAR115	17	19.1	0.0
Aguaí (Autoproducción)	WAR115	0	0.0	0.0
TOTAL INYECCIONES		911,671		1,625.1

9.1 INYECCIONES POR EMPRESAS

Tabla 9.3 Inyecciones de energía por empresas

EMPRESA	ABR 2025 MWh	2025 MWh	12 Meses MWh
ENDE CORANI	181,429	577,142	1,494,183
ENDE GUARACACHI	112,512	491,856	1,025,339
ENDE VALLE HERMOSO	-93	3,206	131,959
COBEE	112,442	459,682	1,008,979
CHACO ENERGÍAS	3,759	22,129	141,717
HB	53,361	215,716	315,220
SYNERGIA	3,246	14,918	24,634
GBE	0	0	63,828
SDB	1,243	3,884	6,353
ENDE ANDINA	402,126	1,819,309	6,153,961
ENDE	41,630	150,769	681,592
AGUAÍ ENERGÍA	17	17	191,162
TOTAL	911,671	3,758,629	11,238,926

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

Tabla 10.1 Retiros de energía por nodo

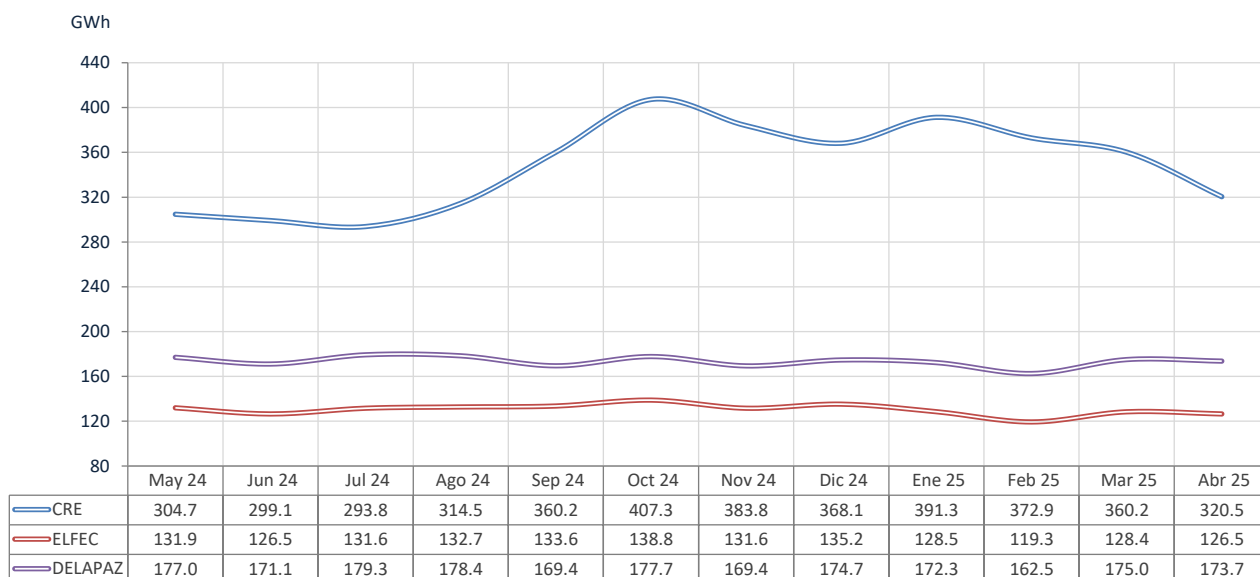
	NODO	MWh	MW.Máx.	MW.Coínc.
Guaracachi	GCH069	119,977	235.6	226.1
Urubó	URU069	35,020	111.9	75.3
Urubó 115	URU115	8,919	21.9	18.3
Arboleda	ARB115	20,773	64.6	28.9
Warnes	WAR115	40,760	90.8	77.4
Brechas	BRE069	12,146	37.7	27.3
Brechas 115	BRE115	22,137	44.5	36.6
Troncos	TRN115	3,986	8.3	7.0
Troncos - Las Misiones	TRN115	5,474	10.8	10.7
Yapacani	YAP230	4,922	11.5	11.0
Bélgica	BEL230	10,421	24.6	16.8
San Julián	SJU115	31,108	71.7	52.4
Camiri - Cordillera	SUC115	2,488	5.2	4.7
Guarayos	GUA230	2,319	4.7	4.4
Kenko	KEN115	90,198	172.3	165.4
Cumbre	CUM115	54,574	108.5	105.9
Chusipata	CHS115	2,646	5.2	4.7
Caranavi	CRN115	6,954	14.0	13.3
San Buenaventura	SBU115	622	1.3	1.2
Palca	PCA115	859	2.4	1.8
Contorno Bajo	MAZ230	17,417	41.9	39.2
Choquetanga	VIN069	389	0.9	0.6
Arocagua	ARO115	51,520	92.7	87.2
Valle Hermoso	VHE115	40,169	91.8	80.9
Irpa Irpa	IRP115	841	2.2	1.7
Chimoré	CHI230	5,244	14.7	11.6
San José	SJO115	79	0.2	0.1
Paracaya	PAY115	5,315	12.4	11.0
Carrasco	CAR230	3,366	8.7	6.2
Qolipana	QOL115	2,285	5.1	4.8
Villa Tunari	VTU230	3,739	10.4	6.9
Santivañez	SAN115	13,943	32.7	26.7
Vinto	VIN069	39,850	72.0	68.3
Vinto 115	VIN115	4	0.0	0.0
Catavi	CAT069	10,137	38.7	18.8
Jeruyo	JER115	1,137	5.8	0.8
Lucianita	LUC115	2,252	5.3	4.2
Catavi 115	CAT115	1,219	2.7	2.3
Pagador	PAG115	24	0.0	0.0
Sacaca	SAC115	461	1.2	1.0
Ocuri	OCU115	941	2.2	1.9
Potosí	POT069	7,916	13.8	12.9
Potosí 115	POT115	32,165	54.0	50.3
Punutuma	PUN069	3,137	6.3	5.2
Don Diego	DDI069	3,780	7.4	6.7
CM Karachipampa	KAR069	121	0.3	0.2
Litio 115 KV	LIT115	610	1.5	1.3
Torre Huayco	THU069	4,207	8.5	8.2
Portugalete	POR069	2,417	4.1	3.4
Chilcobija	CHL069	368	1.0	0.5
Telamayu	TEL069	1,207	3.3	1.7
La Plata	PLA115	5,725	10.6	9.8
ECEBOL Potosí	EP0115	226	0.5	0.3
Sucre - Aranjuez	ARJ069	11,447	23.1	22.5
Sucre - Fancesa	SUC069	1,209	2.6	2.5
Sucre 115	SUC115	15,457	29.4	23.9
Tazna	PUN069	135	1.0	0.1
Uyuni	UYU230	1,652	3.8	3.2
Las Carreras	LCA230	3,674	7.0	5.3
Tarija	TAJ115	19,089	37.9	37.2
Villamontes	YAG069	2,439	5.1	4.5
Yacuiba	YAG069	6,146	12.6	11.2
Bermejo	TAJ115	2,160	4.4	4.0
Yucumo	YUC115	419	1.0	0.9
San Borja	SB0115	1,203	2.6	2.3
San Ignacio de Moxos	MOX115	1,577	3.3	3.1
Trinidad	TRI115	11,625	24.9	22.5
San Buenaventura	SBU115	1,575	3.3	3.1
Paraíso	PRA115	2,659	8.1	5.2
EMDEECRUZ	WAR115	14,869	38.1	5.3
EMVINTO - COMIBOL	VIN069	3,352	5.6	4.8
COBOCE	IRP115	8,226	14.6	13.4
MINERA SAN CRISTOBAL S.A.	LIT230	32,829	51.7	44.8
YLB (Contrato ENDE)	SAL115	3,235	6.6	4.3
LAS LOMAS	ARB230	8,830	28.9	4.5
CERÁMICA GUADALQUIVIR	TAJ115	494	1.0	0.5
EMPACAR S.A.	KEN115	554	1.0	0.5
TOTAL RETIROS		893,370		1,593.2

Tabla 10.2 Retiro, demanda máxima y coincidental por agentes

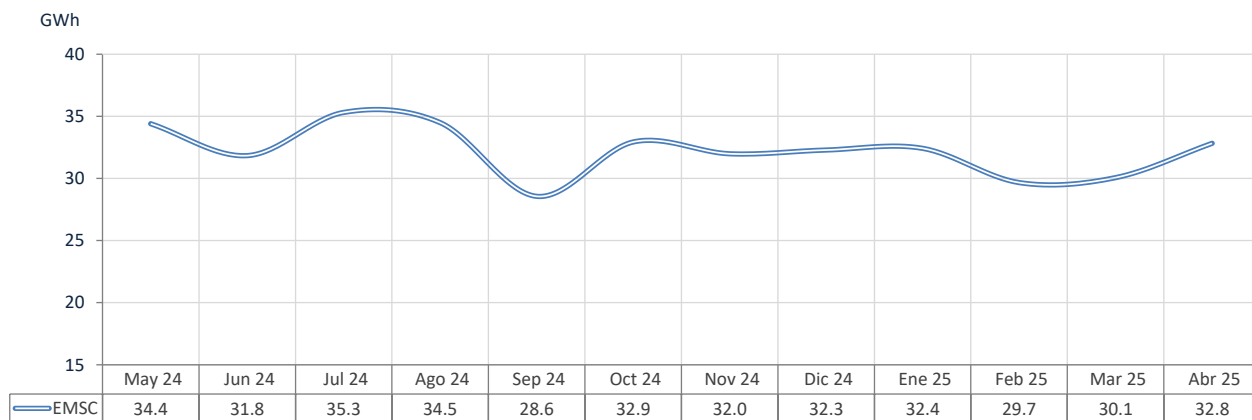
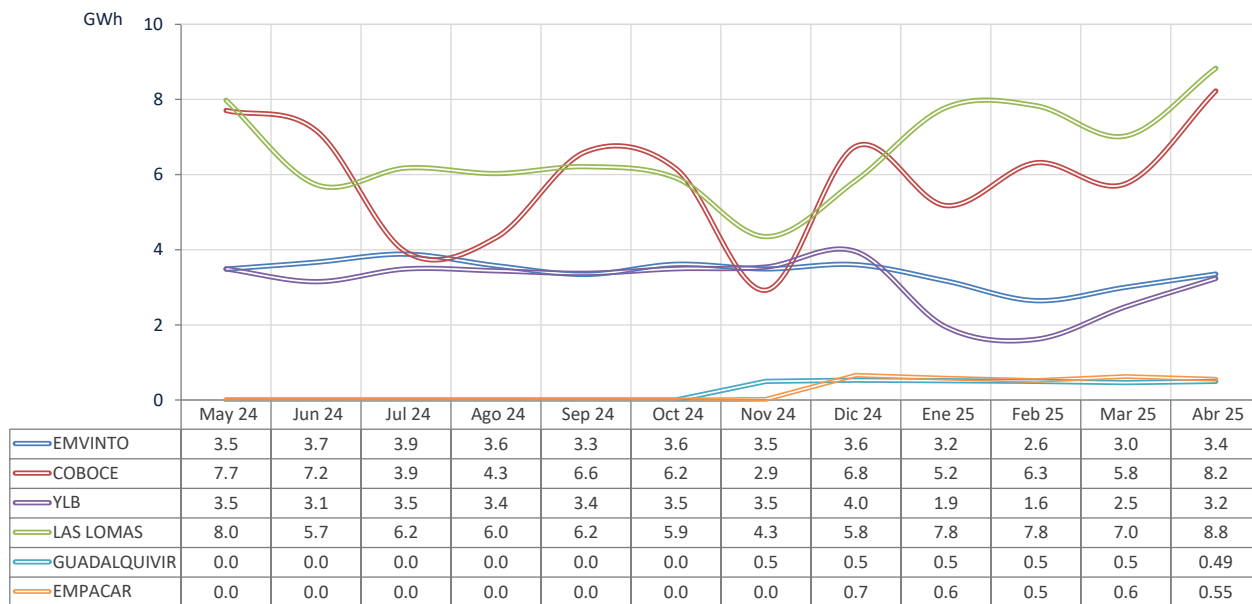
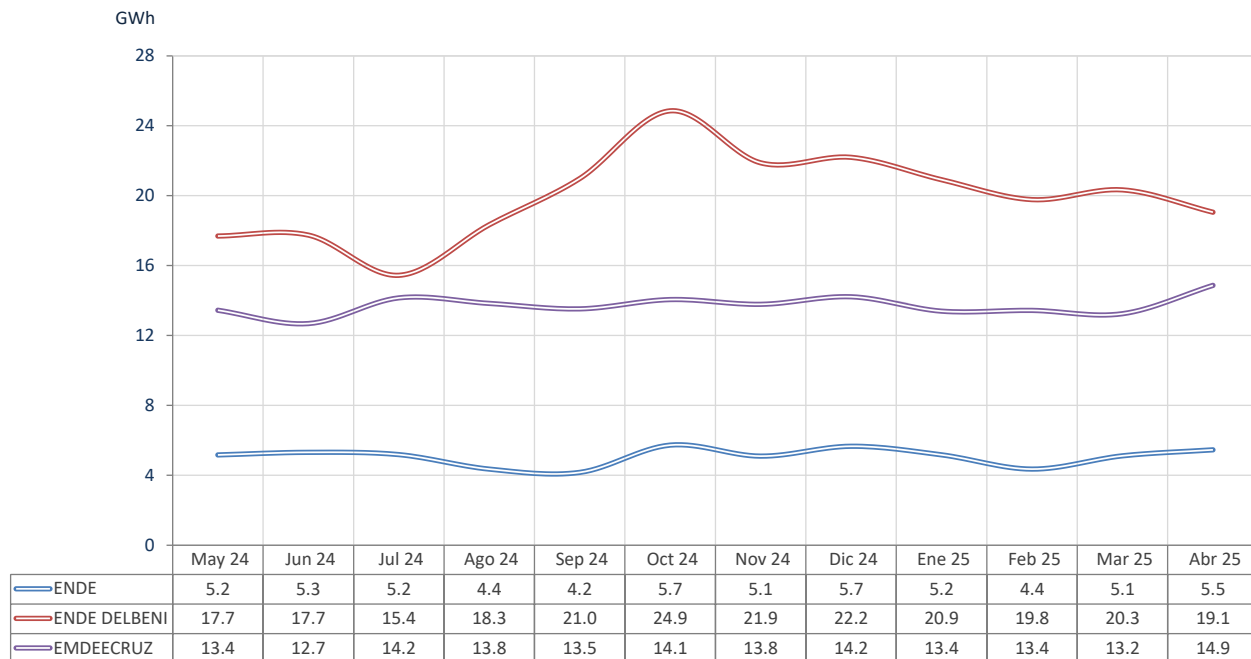
AGENTE	MWh	MW.Máx.	MW.Coínc.
CRE	320,451	639.5	596.7
DELAPAZ	173,658	337.7	331.9
ELFEC	126,501	245.1	237.1
ENDE DEORURO	54,624	101.7	94.4
SEPSA	63,280	108.8	103.3
CESSA	28,114	55.0	48.9
ENDE	5,461	10.6	8.6
SETAR	29,833	58.8	56.9
ENDE DELBENI	19,058	38.4	37.2
EMDEECRUZ	14,869	38.1	5.3
NO REGULADOS	57,520	102.9	72.9
TOTAL RETIROS	893,370		1,593

DEMANDA MÁXIMA (15 MIN.) 1,593.16
FECHA DE DEMANDA MÁXIMA 11/04/2025 19:15

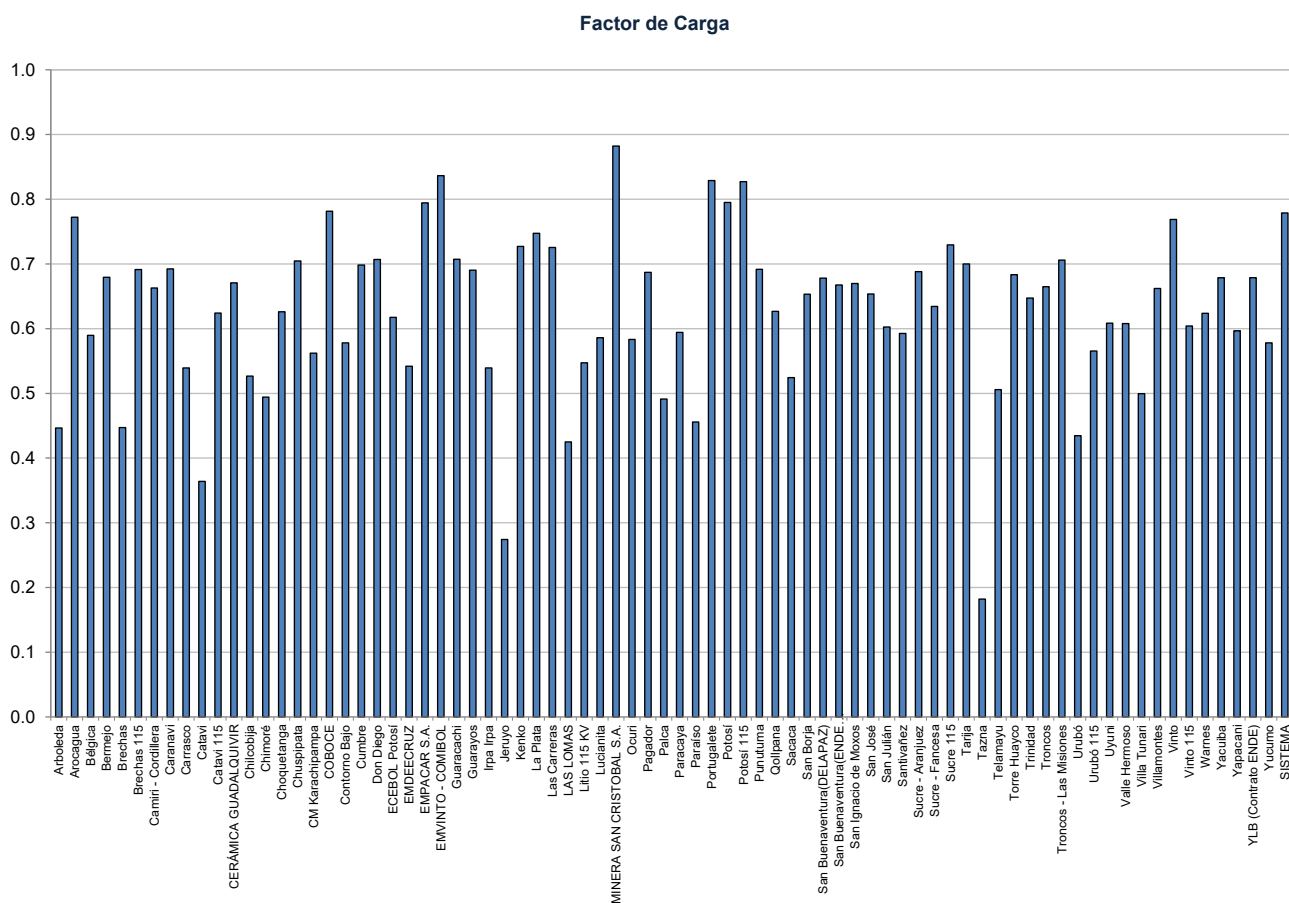
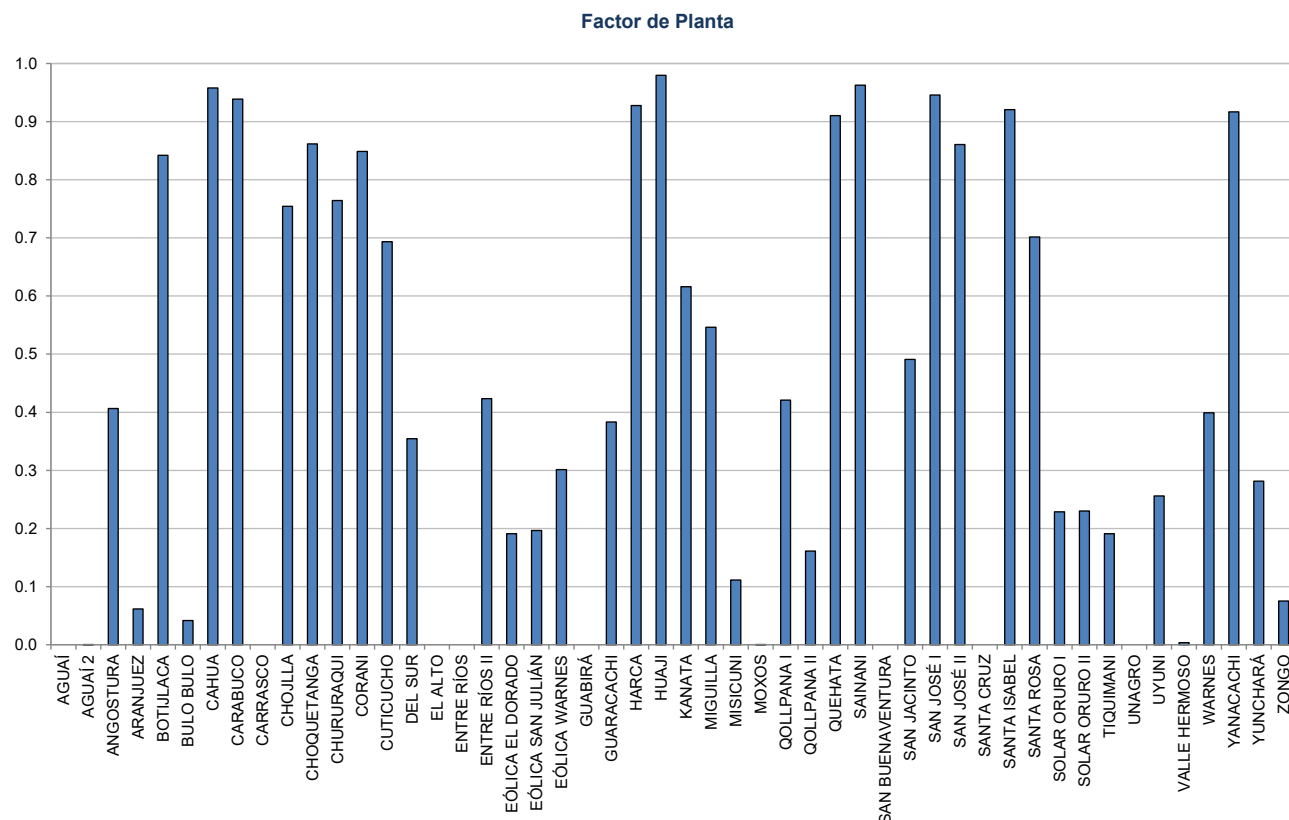
11. EVOLUCIÓN DE RETIROS DE ENERGÍA EN EL MEM A ABRIL DE 2025 (Empresas Distribuidoras)



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



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



13. CAUDALES PREVISTOS Y REALES - ABRIL DE 2025

Tabla 13. Caudales previstos y reales

CENTRAL	PROGRAMADOS(*) m³/s	REALES m³/s	Probabilidad de excedencia %
CORANI	7.67	16.49	0.14
S. ISABEL	0.71	1.42	0.37
ZONGO	0.32	0.41	15.60
TIQUIMANI	0.34	0.42	29.82
BOTIJLACA	1.08	1.35	21.05
CUTICUCHO	1.25	1.59	13.58
S. ROSA 1	0.76	0.40	93.07
S. ROSA 2	0.85	1.07	33.89
SAINANI	0.65	0.72	37.90
CHURURACUI	2.17	2.42	33.50
HARCA	2.12	2.69	16.40
CAHUA	2.42	3.32	8.47
HUAJI	4.87	8.54	6.80
MIGUILLA	0.32	0.46	2.53
ANGOSTURA	0.52	0.80	6.50
CHOQUETANGA	0.56	0.57	47.32
CARABUCO	0.76	0.83	77.61
CHOJLLA	3.30	7.94	0.01
YANACACHI	4.12	8.71	0.00
KANATA	0.27	0.56	0.16
SAN JACINTO	11.17	9.17	75.92
MISICUNI	2.69	5.83	3.56
SAN JOSÉ 1	10.19	12.36	17.79
SAN JOSÉ 2	0.00	0.00	0.00

Nota: Informe de Precios de Nodo Noviembre 2024 - Abril 2025

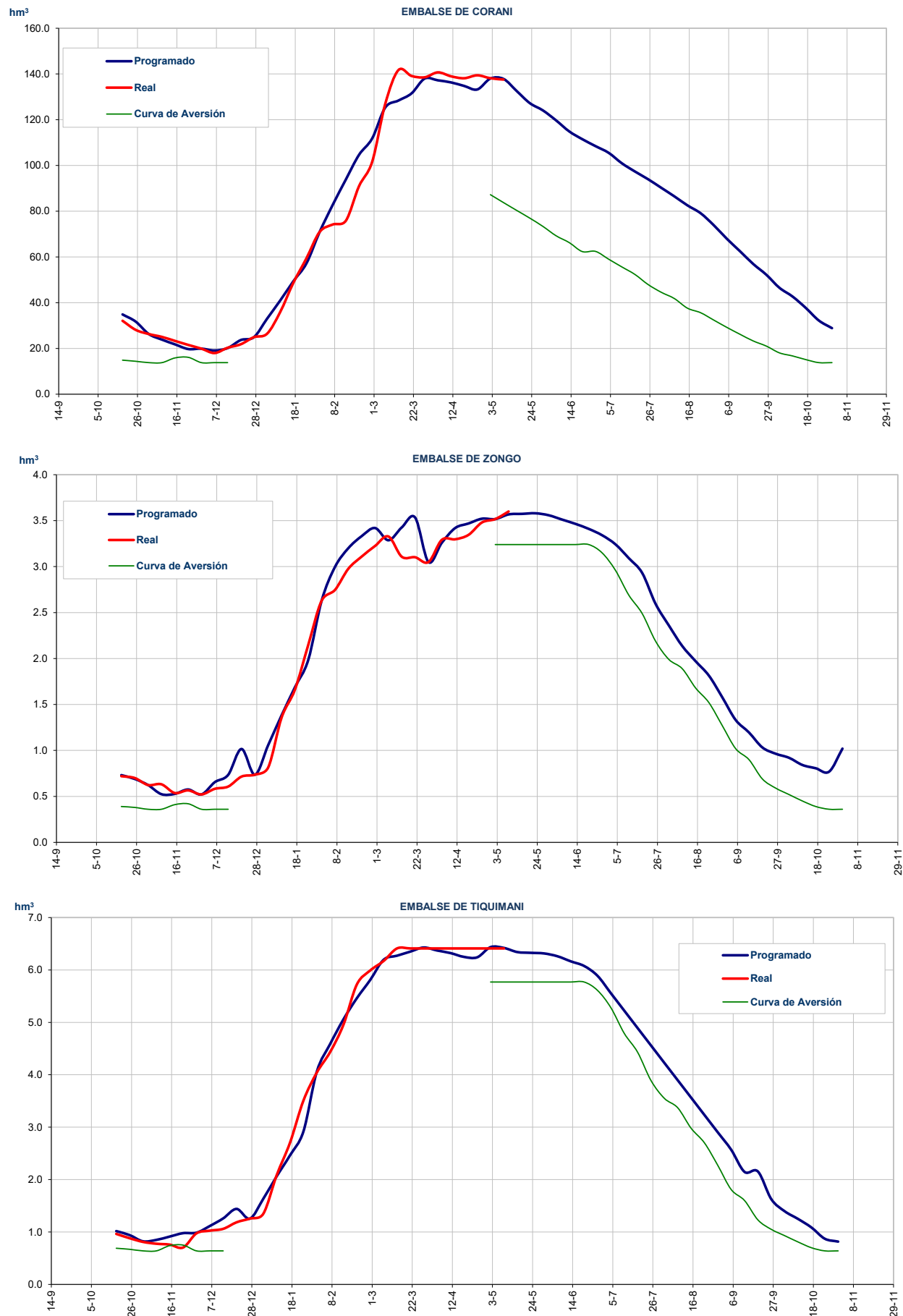
13.1 VOLUMEN EMBALSADO INICIAL Y FINAL DEL MES

Tabla 13.1 Volumen embalsado

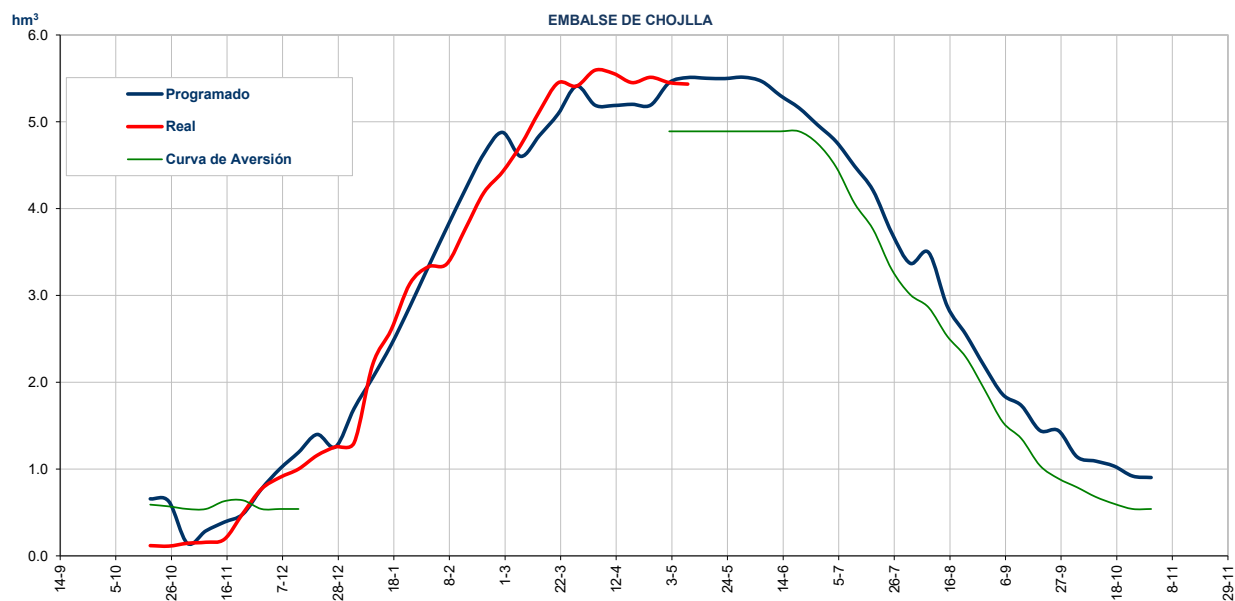
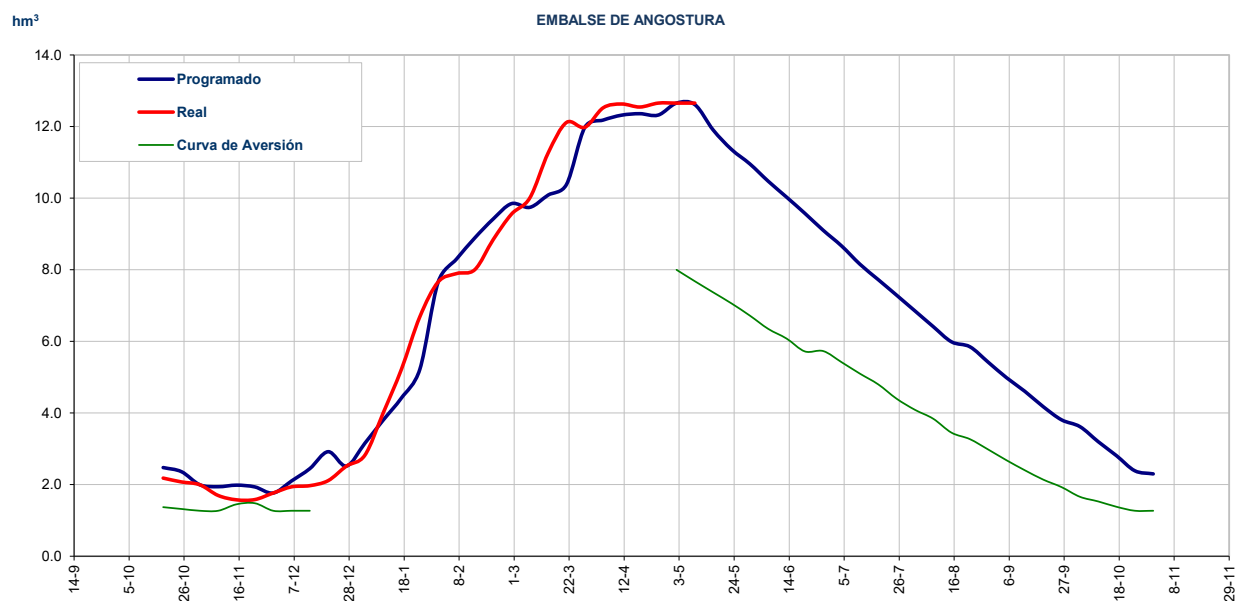
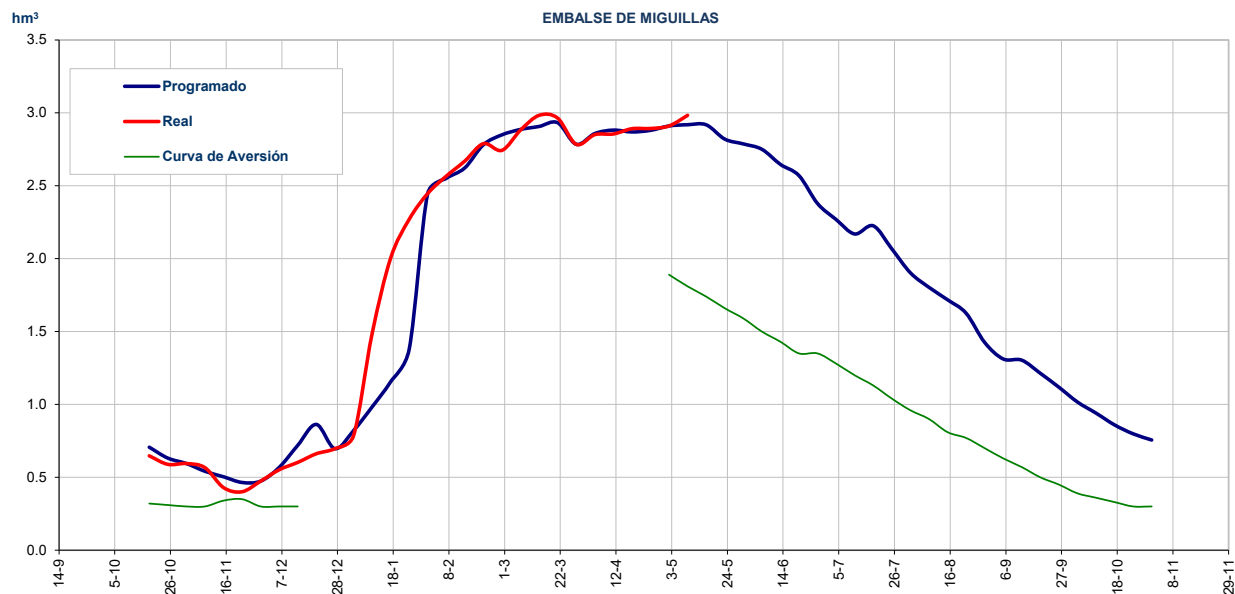
VOLUMEN ÚTIL (hm³)

EMBALSE	Al inicio de mes		A fin de mes		GWh Por generar
	Programado	Real	Programado	Real	
CORANI	137.67	138.42	136.63	138.57	667.96
ZONGO	3.14	3.15	3.52	3.51	23.69
TIQUIMANI	6.40	6.41	6.38	6.41	45.43
MIGUILLAS	2.82	2.81	2.90	2.91	7.47
ANGOSTURA	12.07	12.21	12.56	12.66	34.53
CHOJLLA	5.32	5.49	5.38	5.47	14.80
SAN JACINTO	39.36	40.17	39.26	39.13	4.86
MISICUNI	147.07	148.03	146.97	147.29	333.98

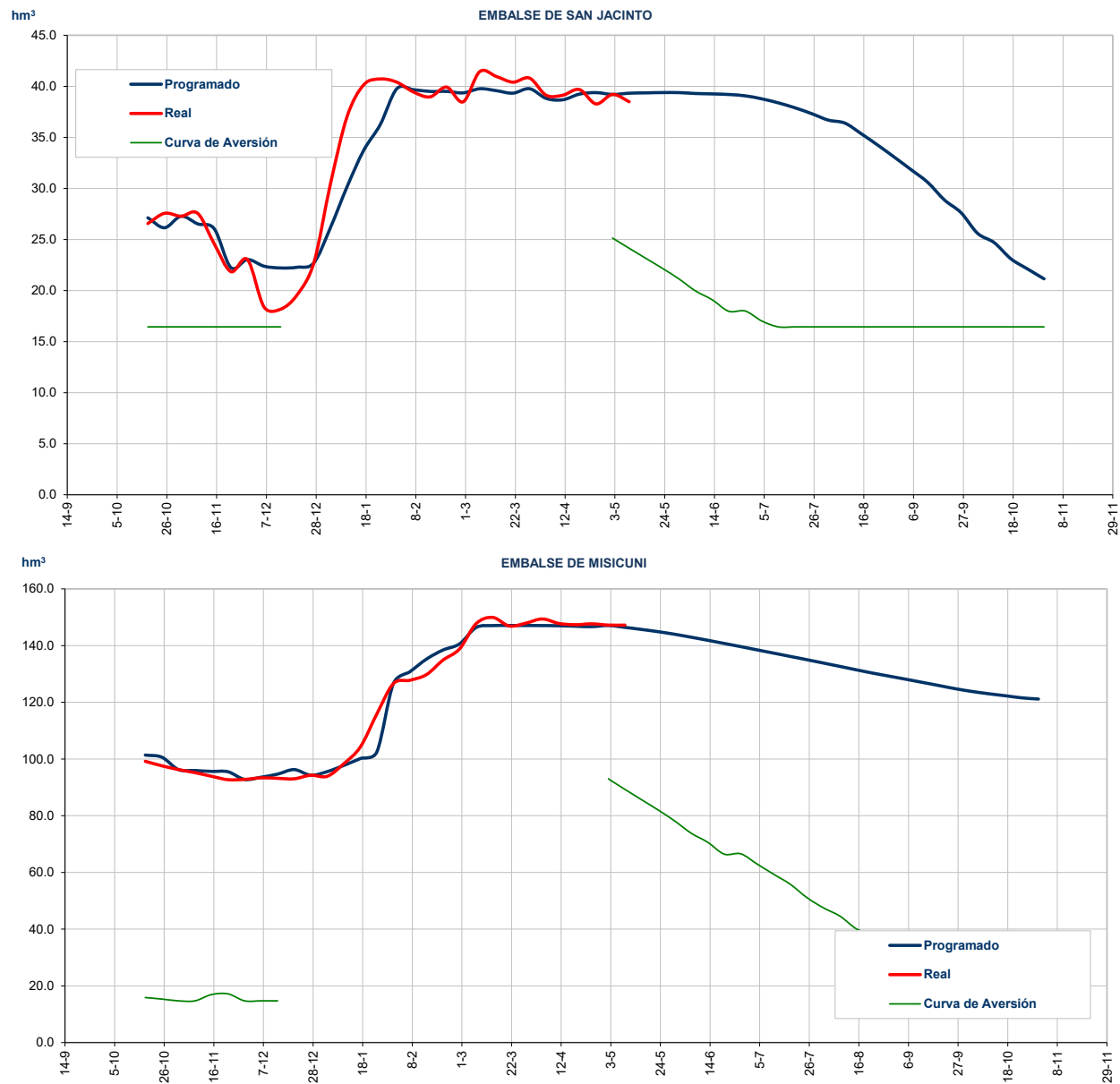
14. EVOLUCION DE LOS EMBALSES - ABRIL DE 2025 (CORANI, ZONGO y TIQUIMANI)



14.1 EVOLUCION DE LOS EMBALSES - ABRIL 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 - ABRIL DE 2025

En este mes se registraron un total de 143 fallas en generación y 105 en transmisión.

Tabla 15. Fallas en alimentadores e energía no suministrada

COMPONENTE EN FALLA	MWh
AL01 ENB Trinidad (851) en 24.9 kV.	0.11
AL01 DPZ Tablachaca en 24.9 kV	0.05
AL01 DPZ Tablachaca (Tablachaca) en 24.9 kV	0.32
TOTAL	0.48

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - ABRIL 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	EDO13	43,200	Alta temperatura en aceite hidráulico.	
1	00:00	EWA02	43,200	Bajo nivel de aceite hidráulico.	
1	00:00	SJU04	43,200	Falla de comunicación.	
1	00:00	SJU07	43,200	Falla por error de señal.	
1	00:00	SJU08	43,200	Falla en sistema hidráulico.	
1	00:00	SJU11	43,200	Bajo nivel de aceite en gearbox.	
1	00:00	TRCMV06902	43,200	Mantenimiento, cambio de aceite dieléctrico.	
1	00:00	TRCOB11501	43,200	Extensión de mantenimiento.	
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	EWA04	10,869	Arco eléctrico detectado.	
1	02:29	CAR-YAP23001	-	Descargas atmosféricas.	-
1	08:48	ERI41	77	Retraso en el arranque.	-
1	15:47	TRLOM23001	19	Apertura interruptor general de media tensión, contacto a tierra de material de fundición del alimentador EAF, 12.0 MW	-
1	16:20	KAN	1,362	Falla en circuito de control del interruptor de la unidad.	-
1	16:20	KAN-QUI024	6	Problemas en circuito de control del interruptor KAN02.	-
2	02:51	GCH11	99	Desconexión del transformador TRGCH06911.	-
2	02:51	TRGCH06911	99	Falsa señal de temperatura en el devanado del transformador.	-
2	08:45	TRI-MOS02401	11,603	Baja presión de gas SF6 en interruptor 850.	-
2	14:22	CHT-QUE024	1	Operó relé 50-51.	-
2	14:22	QUE01	6	Indisponibilidad de línea TKA-CHT024.	-
2	14:22	QUE02	6	Indisponibilidad de línea TKA-CHT024.	-
2	14:22	TKA-CHT024	6	Operó reconector RRE30, falla en línea del cliente Cooperativa Kami.	-
2	15:15	YAN	38	Parada de emergencia, falla en modulo de comunicación del gobernador.	-
2	18:51	MOA02	7	Desconexión de la línea TRI-MOS02402.	-
2	18:51	MOA05	7	Desconexión de la línea TRI-MOS02402.	-
2	18:51	MOA06	7	Desconexión de la línea TRI-MOS02402.	-
2	18:51	MOA07	7	Desconexión de la línea TRI-MOS02402.	-
2	18:51	MOA08	7	Desconexión de la línea TRI-MOS02402.	-
2	18:51	TRI-MOS02402	7	No determinada.	ENDE DELBENI
2	19:55	SIS05	447	Disparo, falla en PLC.	-
3	00:11	TRIS11503	182	Revisión de la unidad SIS05.	
3	03:48	CAR-YAP23001	-	No determinada, operó protección diferencial de línea.	-
3	17:59	CPKEN069	53	A solicitud de DELAPAZ, reparación de punto caliente en seccionador S-4.	-
3	18:00	TRCOR11502	128	Extensión de mantenimiento.	
3	19:11	SUD-CRQ069	-	Descargas atmosféricas.	-
3	19:20	CPKEN069	135	A solicitud de DELAPAZ, reparación de punto caliente en seccionador S-4.	-
3	19:30	CAT-SAC115	-	Descargas atmosféricas.	SEPSA
3	19:30	IRP-SAC11501	-	Descargas atmosféricas.	-
3	19:43	SOC-TNO069	4	Descargas atmosféricas.	-
3	19:43	SUD-TNO069	5	Descargas atmosféricas.	-
3	19:48	TRNOR06902	191	Proceso de restitución.	-
3	19:48	TRNOR069	193	Proceso de restitución.	-
3	20:47	SOC-TNO069	25	Desconexión de emergencia, caída de fase C de línea NOR-TNO069.	-
3	20:48	SUD-TNO069	23	Desconexión de emergencia, caída de fase C de línea NOR-TNO069.	-
3	20:50	SUD-TET069	471	Punto caliente crítico en interruptor L2B1.	-
3	21:05	NOR-TNO069	114	Caída de fase C de la línea en 69 kV.	-
3	22:10	SJU03	6,635	Sensor de humo obstruido.	-
4	03:12	TRSUD06901	92	Trabajos de emergencia por punto caliente en seccionador L2B1-2.	-
4	03:12	TRSUD06902	92	Trabajos de emergencia por punto caliente en seccionador L2B1-2.	-
4	03:13	SUD-TNO069	89	Trabajos de emergencia por punto caliente en seccionador L2B1-2.	-
4	03:13	SUD-CRQ069	90	Trabajos de emergencia por punto caliente en seccionador L2B1-2.	-
4	03:14	MCH-SUD069	88	Trabajos de emergencia por punto caliente en seccionador L2B1-2.	-
4	06:53	ORU05	4,813	Sistema de conmutación defectuosa.	-
4	09:08	SIS05	160	Disparo, falla en fuente Rac de tarjetas.	-
4	09:13	TRCRB069	99	Falsa señal del relé 87T.	-
4	09:13	CRB	124	Disparo, falsa señal del relé 87T en el transformador TRCRB069.	-
4	11:09	TRIS11503	20	Revisión de la unidad SIS05.	-
4	16:51	CRB	99	Disparo, falsa señal del relé 87T en el transformador TRCRB069.	-
4	23:43	GCH-TRO06901	4	Fuertes vientos.	EMDEECRUZ
5	08:57	SUR41	160	Retraso en el arranque, conductividad alta en el caldero.	-
5	12:00	TRANG069	159	Extensión de mantenimiento.	
5	19:12	ANG03	222	Parada de emergencia, baja presión en tubería forzada.	-
5	19:14	ANG02	220	Parada de emergencia, baja presión en tubería forzada.	-
6	14:05	SJA01	55	Falla en el arranque, problemas en el sistema de excitación.	-
6	20:03	PAG-ORU11501	103	Descargas atmosféricas.	-
6	20:03	PAG-ORU11502	104	Descargas atmosféricas.	-
6	20:03	ORU01	118	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU02	118	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU03	118	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU04	118	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU06	118	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU07	118	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU08	118	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU09	118	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU10	118	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU11	118	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU12	118	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - ABRIL DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
6	20:03	ORU13	118	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU14	118	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU15	118	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU16	118	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU17	118	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU18	118	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU19	118	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU20	119	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU21	119	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU22	119	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU23	119	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU24	119	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU25	119	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU26	119	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU27	119	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU28	119	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU29	119	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU30	119	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU31	119	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU32	119	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU33	119	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU34	119	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU35	119	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU36	119	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU37	119	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	20:03	ORU38	119	Desconexión de las líneas PAG-ORU11501 y PAG-ORU11502.	-
6	21:39	TRORU11501	22	Proceso de restitución.	-
6	21:44	TRORU11502	18	Proceso de restitución.	-
7	06:25	TRN-GUA23001	-	No determinada, operó protección diferencial de línea.	-
7	06:39	ORU17	134	Falla en conexión interna del inversor.	-
7	08:12	WAR42	1,599	Disparo, altas pulsaciones en cámara de combustión.	-
7	08:12	WAR40	53	Disparo, altas pulsaciones en cámara de combustión de la unidad WAR42.	-
7	08:13	ERI51	31	Retraso en el arranque.	-
7	09:27	THU-TUP06901	-	No determinada, operó relé de distancia (Zona 1).	SEPSA
7	11:05	ERI30	64	Retraso en el arranque.	-
7	11:29	ERI51	269	Parada de emergencia, falla en posición de válvula VGV.	-
7	12:01	TRRGV11502	1,558	No determinada.	-
7	13:39	CHT-QUE024	1	Operó relé 50-51.	-
7	13:39	QUE01	11	Desconexión de la línea CHT-QUE024.	-
7	13:39	QUE02	11	Desconexión de la línea CHT-QUE024.	-
7	21:02	BEL-TRN23001	-	No determinada.	-
8	12:00	TRMIG069	114	Extensión de mantenimiento.	-
8	14:08	CHT-QUE024	1	Operó relé 50-51.	-
8	14:08	QUE01	4	Desconexión de la línea CHT-QUE024.	-
8	14:08	QUE02	4	Desconexión de la línea CHT-QUE024.	-
8	19:32	WAR40	3	Disparo, operó protección de potencia inversa.	-
8	20:37	CSG-BLV069	-	Descargas atmosféricas.	127
8	20:39	CSG-BLV069	-	Descargas atmosféricas.	128
9	06:43	ORU09	175	Falla en aislamiento del inversor.	-
9	09:09	YUN01	112	Operó protección de bajo voltaje DC.	-
9	09:09	YUN02	114	Operó protección de bajo voltaje DC.	-
9	09:43	ORU09	137	Falla en aislamiento del inversor.	-
11	02:02	SJU09	3	Sensor de humo obstruido.	-
11	14:59	TRRGV11502	8,349	No determinada	-
11	15:35	CPKEN069	149	Reparación de punto caliente en seccionador S-4 asociado al banco de capacitores.	-
12	06:39	ORU20	59	Baja aislación en inversor.	-
12	06:39	ORU23	59	Baja aislación en inversor.	-
13	00:00	CHU-TIQ115	1,423	Extensión de mantenimiento.	-
13	00:47	HAR02	106	Disparo, falla en el regulador de velocidad.	-
13	12:27	ORU17	136	Pérdida de comunicación.	-
13	16:15	SUR10	19	Disparo, pérdidas de condiciones en modo Benson.	-
13	20:06	CHU01	415	Disparo, falla sensor de velocidad.	-
14	07:57	ORU27	128	Pérdida de vacío en el transformador de media tensión.	-
14	08:14	ORU36	166	Pérdida de vacío en el transformador de media tensión.	-
14	22:38	SJA01	14	Disparo, operó protección de sobrecorriente.	-
14	23:00	WAR20	759	Retraso en el arranque.	-
15	10:24	ERI30	2,800	Disparo, falla en sistema de refrigeración de aceite.	-
15	10:24	ERI31	2,800	Falla en sistema de refrigeración de aceite de la unidad ERI30.	-
15	10:54	ERI32	2,770	Disparo, falla en sistema de refrigeración de aceite de la unidad ERI30.	-
15	15:02	QOL10	209	Falla en sistema de orientación de góndola.	-
15	15:57	PAL-PMA069	3	No determinada, operó protección de distancia, 10.0 MW.	-
15	15:59	TRPAL06901	2	Proceso de restitución.	-
15	15:59	TRPAL06902	2	Proceso de restitución.	-
15	20:37	SJU-BRE23001	-	No determinada, operó relé diferencial.	LAS LOMAS
16	02:31	TRPRA11502	269	Corrección de puntos calientes.	-
16	03:42	CAR-SAN230	55	Conector sulfatado en dispositivo de alivio de presión de reactor RECAR230.	-
16	03:42	RECAR230	55	Conector sulfatado en dispositivo de alivio de presión.	-
16	06:40	ORU07	204	Baja aislación en el inversor.	-
16	08:40	ERI51	45	Retraso en el arranque.	-
16	11:02	QOL10	174	Falla en sistema de orientación de góndola.	-
16	19:26	HAR02	271	Disparo, falla de posicionamiento de inyector Nro. 4.	-
17	00:30	HAR02	1,405	Disparo, falla de posicionamiento en inyector Nro.4.	-

16. INDISPONIBILIDAD POR FALLAS - ABRIL DE 2025

DÍA	HORA	COMPONENTE	PERIODO (MINUTOS)	ORIGEN DE LA FALLA	AGENTES AFECTADOS
17	05:54	HUA-CRN11501	-	Descargas atmosféricas.	-
17	09:01	ORU33	83	Reajuste de cables en transformador de media tensión.	-
17	10:49	SIS05	91	Disparo, falso contacto en el sistema de control.	-
18	02:48	HAR02	563	Disparo, falla de posicionamiento en deflector Nro. 2.	-
18	15:10	ORU06	66	Problemas en interruptor.	-
18	23:51	TRI-MOS02402	4	No determinada, operó la protección diferencial de línea.	-
19	02:09	NJE-VIR069	424	Poste inclinado, operó protección de sobrecorriente.	-
19	02:11	TRWAR06901	8,509	Proceso de restitución.	-
19	02:11	TRWAR06902	8,509	Proceso de restitución.	-
19	08:30	VIR-WAR069	8,130	Apertura de cuellos por poste inclinado.	-
19	08:38	VHE-CIH115	-	Descargas atmosféricas.	COBOCE
19	08:38	TRRGV11501	19	No determinada,	-
19	08:38	TRRGV11502	19	No determinada,	-
19	08:59	HUA-CRN11501	-	Descargas atmosféricas.	-
19	09:32	CRN-CHS115	-	Descargas atmosféricas.	-
19	11:10	KAN	17	Disparo, operó protección de pérdida de excitación.	-
19	11:10	ARO-CAL115	50	No determinada, operó la protección de sobrecorriente.	-
19	11:10	TRCAL11502	51	Transferencia de disparo, desconexión de línea ARO-CAL115.	-
19	11:10	TRCAL11501	52	Transferencia de disparo, desconexión de línea ARO-CAL115.	-
19	11:10	TRRGV11502	52	No determinada.	-
19	11:10	TRRGV11501	67	No determinada.	-
19	17:57	WAR11	251	Falla en el arranque, falla en válvula piloto de gas.	-
20	06:22	SUR22	42	Disparo, falsa señal de vibraciones de cojinete N° 2.	-
20	09:32	TRYUC11501	2	No determinada, 0.6 MW.	ENDE DELBENI
20	15:43	EDO11	2,772	Falla de comunicación de sensores de humo.	-
20	18:10	BUL02 y BUL03	362	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
20	18:20	SUR12	344	Falla en el arranque, falla en válvula de aislación de gas de ingreso a turbina.	-
20	18:45	VHE03	11	Retraso en el arranque.	-
21	06:43	ORU32	92	Baja resistencia de aislación en el inversor.	-
21	06:45	ORU02	196	Pérdida de comunicación.	-
21	15:35	SIS01	23	Parada de emergencia, falla en transductor de voltaje del sistema de excitación.	-
21	16:24	QOL09	1,068	Operó sensor de falla a tierra.	-
21	16:25	AVI-BLV069	7	Descargas atmosféricas.	-
21	16:25	AVI-QLC069	7	Descargas atmosféricas.	-
21	16:25	CSG-BLV069	7	Descargas atmosféricas.	-
22	03:16	QUE01	874	Parada de emergencia, turbión.	-
22	03:18	QUE02	873	Parada de emergencia, turbión.	-
22	07:04	ORU07	106	Baja resistencia de aislación en el inversor.	-
22	07:20	CHU02	18	Parada de emergencia, error en al operación de la unidad.	-
22	08:24	CRC-SOC069	7	Nevada.	-
22	08:24	CRC-TCO069	7	Nevada.	-
22	08:24	TAB-TCO069	7	Nevada.	-
22	08:24	HUY-TAB069	8	Nevada.	DELAPAZ
22	08:30	TRTAB069	3	Proceso de restitución.	-
22	08:56	HUY-VLC069	4	Nevada, 1.8 MW.	-
22	09:39	AAC-TIQ11501	158	Trabajos de emergencia, poda de árboles.	-
22	19:15	AVI-BLV069	7	Descargas atmosféricas.	-
22	19:15	AVI-QLC069	7	Descargas atmosféricas.	-
22	19:15	CSG-BLV069	7	Descargas atmosféricas.	-
23	06:54	ORU29	328	Baja resistencia de aislación en el inversor.	-
23	06:57	ORU08	269	Baja resistencia de aislación en el inversor.	-
23	07:05	ORU32	72	Baja resistencia de aislación en el inversor.	-
23	07:05	ORU34	73	Baja resistencia de aislación en el inversor.	-
23	08:36	ERI51	50	Retraso en el arranque, alta temperatura en caldero.	-
23	16:57	TRPAM115	83	Falso contacto por humedad en válvula de alivio de presión, 2.52 MW.	-
23	22:25	TRN-GUA23001	-	Descargas atmosféricas.	-
24	00:24	SBO-MOX115	-	Descargas atmosféricas.	-
24	10:06	EWA01	834	Falla de comunicación.	-
24	10:16	ORU04	77	Cambio de interruptor 1500 DC.	-
24	17:56	MIS01	4	Retraso en el arranque.	-
24	19:18	GUA-PRA23001	-	Descargas atmosféricas.	-
24	20:26	TRN-GUA23001	-	Descargas atmosféricas.	-
25	00:13	SJU10	2,034	Desfase de lecturas de velocidad.	-
26	13:02	SUR22	2,338	Falla en el arranque, falsa señal del sensor de vibración del cojinete 2.	-
26	14:00	POT-PUN115	100	Extensión de mantenimiento.	-
26	17:14	BUL02	421	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
26	17:14	BUL03	421	Restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco.	-
27	04:36	CHI-VTU230	-	Descargas atmosféricas.	-
27	12:19	QOL09	221	Sistema de control Pitch en pala A.	-
27	18:28	HAR01	375	Disparo, baja presión en tubería penstock.	-
27	18:28	HAR02	172	Disparo, baja presión en tubería penstock.	-
28	08:56	ORU08	35	Mantenimiento correctivo de cableado.	-
28	11:12	MIS01 y MIS02	14	Falla en válvula mariposa.	-
28	11:12	MIS03	14	Disparo, falla en válvula mariposa.	-
28	18:10	WAR05	19	Retraso en el arranque.	-
29	08:25	SIS05	81	Disparo, falsa alarma de alta temperatura del generador.	-
30	08:17	ORU08	90	Restitución de Caja Combinadora CB04.2.	-
30	12:52	TREST069	72	Mantenimiento de emergencia, corrección de punto caliente en seccionador 2-2 en Tap Este.	-
30	12:55	TREST06902	69	Mantenimiento de emergencia, corrección de punto caliente en seccionador 2-2 en Tap Este.	-
30	12:56	SUD-TET069	66	Mantenimiento de emergencia, corrección de punto caliente en seccionador 2-2 en Tap Este.	-
30	12:56	EST-TET069	67	Mantenimiento de emergencia, corrección de punto caliente en seccionador 2-2 en Tap Este.	-
30	13:00	TET-TES069	59	Mantenimiento de emergencia, corrección de punto caliente en seccionador 2-2 en Tap Este.	-
30	20:07	SJU-BRE23001	-	No determinada.	-

17. INDISPONIBILIDAD DE UNIDADES DE GENERACIÓN - ABRIL DE 2025

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

Central o Sistema	Unidad	Programada	Imprevista	Total
Aguaí	AGU01	720.00		720.00
Aguaí 2	AGU02	720.00		720.00
Aranjuez	ARJ15	720.00		720.00
Bulo Bulo	BUL02		13.05	13.05
	BUL03		13.05	13.05
Corani	COR02	14.05		14.05
	COR05	8.38		8.38
Del Sur	SUR10		0.32	0.32
	SUR12		5.73	5.73
	SUR20	218.15		218.15
	SUR22	11.05	39.67	50.72
	SUR40	94.60		94.60
	SUR41	94.60	2.67	97.27
	SUR42	94.60		94.60
El Alto	ALT01	20.13		20.13
	ALT02	720.00		720.00
Entre Ríos I	ERI02	720.00		720.00
	ERI04	720.00		720.00
Entre Ríos II	ERI30		47.73	47.73
	ERI31	177.33	46.67	224.00
	ERI32		46.17	46.17
	ERI41		1.28	1.28
	ERI51		6.58	6.58
Eólica El Dorado	ED001	10.85		10.85
	ED002	70.58		70.58
	ED003	9.28		9.28
	ED004		720.00	720.00
	ED005	56.85		56.85
	ED006	29.27		29.27
	ED007	9.18		9.18
	ED008	720.00		720.00
	ED009	14.15		14.15
	ED010	8.75		8.75
	ED011	8.55	46.20	54.75
	ED012	11.68		11.68
	ED013		720.00	720.00
	ED014	7.30		7.30
	ED015	7.08		7.08
Eólica San Julián	SJU01	3.58		3.58
	SJU02	3.65		3.65
	SJU03	4.20	110.58	114.78
	SJU04		720.00	720.00
	SJU06	720.00		720.00
	SJU07		720.00	720.00
	SJU08		720.00	720.00
	SJU09	3.13	0.05	3.18
	SJU10	6.63	33.90	40.53
	SJU11		720.00	720.00
Eólica Warnes	EWA01	5.85	13.90	19.75
	EWA02		720.00	720.00
	EWA03	3.78		3.78
	EWA04	4.12	181.15	185.27
Guabirá	GBE01	720.00		720.00
	IAG01	720.00		720.00
Guaracachi	GCH10	137.25		137.25
	GCH11	222.70	1.65	224.35
HB	CHJ	1.45		1.45
	YAN	1.27	0.63	1.90
Kanata	KAN		22.98	22.98
Miguillas	ANG01	553.95		553.95
	ANG02	5.27	3.67	8.93
	ANG03	5.25	3.70	8.95
	CH001	3.75		3.75
	CH002	4.27		4.27
	CH003	4.27		4.27
	CRB	9.85	3.72	13.57
	MIG01	5.77		5.77
	MIG02	5.75		5.75
Misicuni	MIS01	53.37	0.30	53.67
	MIS02	58.08	0.23	58.32
	MIS03	51.95	0.23	52.18
Moxos	MOA02		0.12	0.12
	MOA05		0.12	0.12
	MOA06		0.12	0.12
	MOA07		0.12	0.12
	MOA08		0.12	0.12

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

Central o Sistema	Unidad	Programada	Imprevista	Total
Qollpana	QOL02	0.67		0.67
	QOL03	3.48		3.48
	QOL04	5.83		5.83
	QOL05	4.90		4.90
	QOL06	5.67		5.67
	QOL07	4.58		4.58
	QOL08	1.48		1.48
	QOL09	44.35	21.48	65.83
	QOL10	7.82	6.38	14.20
Quehata	QUE01		14.92	14.92
	QUE02		14.90	14.90
San Buenaventura	SBU01	720.00		720.00
San Jacinto	SJA01		1.15	1.15
San José I	SJS01	11.07		11.07
	SJS02	11.25		11.25
Santa Cruz	SCZ02	103.73		103.73
Santa Isabel	SIS01		0.38	0.38
	SIS02	8.13		8.13
	SIS03	7.85		7.85
	SIS05		12.98	12.98
Solar Oruro I	ORU01	11.08	1.97	13.05
	ORU02	11.08	5.23	16.32
	ORU03	11.08	1.97	13.05
	ORU04	11.08	3.25	14.33
	ORU05	11.08	80.22	91.30
	ORU06	11.08	3.07	14.15
	ORU07	11.08	7.13	18.22
	ORU08	11.08	8.53	19.62
	ORU09	11.08	7.17	18.25
	ORU10	11.08	1.97	13.05
	ORU11	11.08	1.97	13.05
	ORU12	11.08	1.97	13.05
	ORU13	11.08	1.97	13.05
	ORU14	11.08	1.97	13.05
	ORU15	11.08	1.97	13.05
	ORU16	11.08	1.97	13.05
	ORU17	11.08	6.47	17.55
	ORU18	11.08	1.97	13.05
	ORU19	11.08	1.97	13.05
Solar Oruro II	ORU20	11.07	2.97	14.03
	ORU21	11.07	1.98	13.05
	ORU22	11.07	1.98	13.05
	ORU23	11.07	2.97	14.03
	ORU24	11.07	1.98	13.05
	ORU25	11.07	1.98	13.05
	ORU26	11.07	1.98	13.05
	ORU27	11.07	4.12	15.18
	ORU28	11.07	1.98	13.05
	ORU29	11.38	7.45	18.83
	ORU30	11.47	1.98	13.45
	ORU31	11.37	1.98	13.35
	ORU32	11.07	4.72	15.78
	ORU33	11.07	3.37	14.43
	ORU34	11.07	3.20	14.27
	ORU35	11.07	1.98	13.05
	ORU36	11.07	4.75	15.82
	ORU37	12.15	1.98	14.13
	ORU38	11.45	1.98	13.43
Solar Uyuni	UYU15	22.57		22.57
	UYU16	22.57		22.57
	UYU17	22.57		22.57
	UYU18	22.57		22.57
	UYU19	209.23		209.23
	UYU20	209.23		209.23
	UYU21	209.23		209.23
Unagro	UNA01	720.00		720.00
Valle Hermoso	VHE01	720.00		720.00
	VHE02	27.77		27.77
	VHE03	27.25	0.18	27.43
	VHE04	720.00		720.00
	VHE05	20.12		20.12
	VHE06	20.12		20.12
	VHE07	20.12		20.12
	VHE08	20.12		20.12

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

Central o Sistema	Unidad	Programada	Imprevista	Total
Warnes	WAR05		0.32	0.32
	WAR10	542.93		542.93
	WAR11	79.37	4.18	83.55
	WAR20	39.18	12.65	51.83
	WAR21	39.18		39.18
	WAR22	720.00		720.00
	WAR40	120.00	0.93	120.93
	WAR41	120.00		120.00
	WAR42	144.00	26.65	170.65
Yunchará	YUN01		1.87	1.87
	YUN02		1.90	1.90
Zongo	BOT01	2.72		2.72
	BOT02	2.72		2.72
	BOT03	2.62		2.62
	CHU01		6.92	6.92
	CHU02		0.30	0.30
	CUT01	154.17		154.17
	CUT02	154.17		154.17
	CUT03	154.17		154.17
	CUT04	399.00		399.00
	CUT05	154.17		154.17
	HAR01		6.25	6.25
	HAR02	2.77	41.95	44.72
	HUA01	3.32		3.32
	SAI	2.78		2.78
	SR001	10.88		10.88
	SR002	2.67		2.67

Tabla 17.1 Indisponibilidad (Transmisión), expresada en horas

Componente	Programada	Imprevista	Total
ATBRE23001	8.23		8.23
ATPAG23001	9.80	0.50	10.30
ATPLA11501	9.97	0.38	10.35
ATSAD50001	32.90	0.08	32.98
ATSAD50002	33.00	0.42	33.42
ATSUC23001	6.83		6.83
ATSUC23002	9.75		9.75
ATTAJ23002	9.17	0.03	9.20
ATWAR23001	9.17	0.17	9.33
BEL-TRN23001	6.95	0.00	6.95
BRE-ED023001	3.57		3.57
CAR-SAN230		0.92	0.92
CPATO06901	7.82	0.02	7.83
CPIRP11501	8.03		8.03
CPKEN115	7.40		7.40
CPPLA11501	7.38		7.38
EPO-POT11501	5.65		5.65
GUA-PRA23002	5.45		5.45
MGO-SAN23002	5.08		5.08
PAG-ORU11501	9.82	2.25	12.07
PAG-ORU11502	9.83	2.28	12.12
PCA-MAZ23001	5.13		5.13
PLA-KAR069	9.98	0.40	10.38
POT-PUN115	4.92	1.67	6.58
RECAR230		0.92	0.92
RESAD50002	32.92	0.12	33.03
REYUC11501	6.98	0.07	7.05
SAN-PCA23002	5.12		5.12
TRPRA11501	8.90	0.53	9.43
TRTRI11501	0.90		0.90
TRYUC11501		0.03	0.03
VHE-CIH115	13.78	0.33	14.12

18. PRECIOS DE GAS NATURAL - ABRIL DE 2025

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

Tabla 18. Precios de gas (sin IVA)

CENTRAL	PRECIO DECLARADO US\$/MPC	PODER CALORÍFICO INFERIOR BTU/PC	PRECIO US\$/MMBTU
ALT	1.1310	930.42	1.2156
ARJ	1.1310	962.04	1.1756
BUL	1.1310	900.38	1.2561
CAR	1.1310	918.83	1.2309
ERI	1.1310	918.83	1.2309
GCH	1.1310	927.11	1.2199
SUR	1.1310	917.55	1.2326
VHE	1.1310	904.36	1.2506
WAR	1.1310	926.62	1.2206

19. DESPACHO DE CARGA PROGRAMADO Y REALIZADO - ABRIL 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	139.35	169.18	180.47
ZONGO	92.57	97.18	105.52
MIGUILLAS	7.15	8.67	10.82
GUARACACHI	0.49	108.74	101.25
-Despacho Económico	0.49	2.78	4.42
-Forzada	0	105.96	96.82
SANTA CRUZ	0	0	0
ARANJUEZ	1.00	1.47	1.56
-Despacho Económico	0	0	0
-Forzada	1.00	1.47	1.56
-Reserva Fria	0	0.01	0
ARANJUEZ DUAL (*)	0	0	0
VALLE HERMOSO	0	0	0.29
-Despacho Económico	0	0	0
-Forzada	0	0	0.06
-Reserva Fria	0	0	0.23
CARRASCO	0	0	0
ALTO	0	0	0
BULO BULO	22.97	1.31	4.05
-Despacho Económico	10.89	0.36	0.64
-Forzada	12.08	0.95	3.41
ENTRE RÍOS	233.04	139.18	125.75
-Despacho Económico	105.60	78.46	59.60
-Forzada	127.44	60.72	66.15
MOXOS (*)	0	0	0.00
-Despacho Económico	0	0	0
-Reserva Fria	0	0	0.00
TÉRMICA DEL SUR	117.96	112.19	129.15
-Despacho Económico	64.05	1.16	8.88
-Forzada	52.49	111.03	120.27
-Reserva Fria	1.42	0	0
CENTRAL WARNES	230.53	176.64	163.94
-Despacho Económico	176.05	147.75	127.21
-Forzada	54.47	28.89	36.73
GUABIRÁ	0	0	0
UNAGRO	0	0	0
SAN BUENAVENTURA	0	0	0
IAGSA	0	0	0
AGUAÍ	0	0	0
AGUAÍ 2	0	0	0.02
KANATA	1.35	2.27	3.34
TAQUESI	33.90	54.38	54.38
QUEHATA	1.08	1.08	1.29
SAN JACINTO	2.72	2.67	2.69
MISICUNI	10.32	9.61	9.61
EÓLICA QOLLPANA	4.39	2.46	3.69
EÓLICA WARNES	15.96	2.08	3.12
EÓLICA SAN JULIÁN	12.44	4.44	5.60
EÓLICA EL DORADO	15.11	8.98	7.43
SOLAR YUNCHARÁ	0.82	0.86	1.01
SOLAR UYUNI	11.12	11.05	11.07
SOLAR ORURO	18.84	16.29	16.52
TOTAL	973.11	930.73	942.59
RESUMEN			
Despacho Económico	724.2	621.7	617.4
Despacho Forzado	247.5	309.0	325.0
Reserva Fria	1.4	0.01	0.23
TOTAL	973.1	930.7	942.6

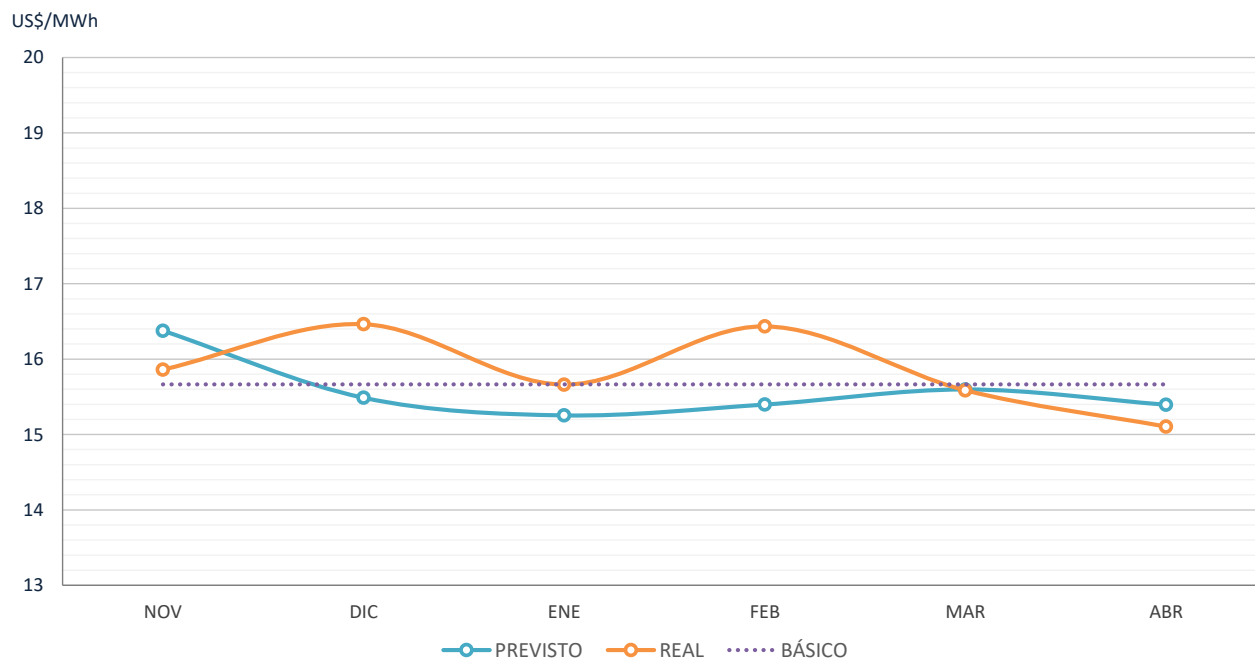
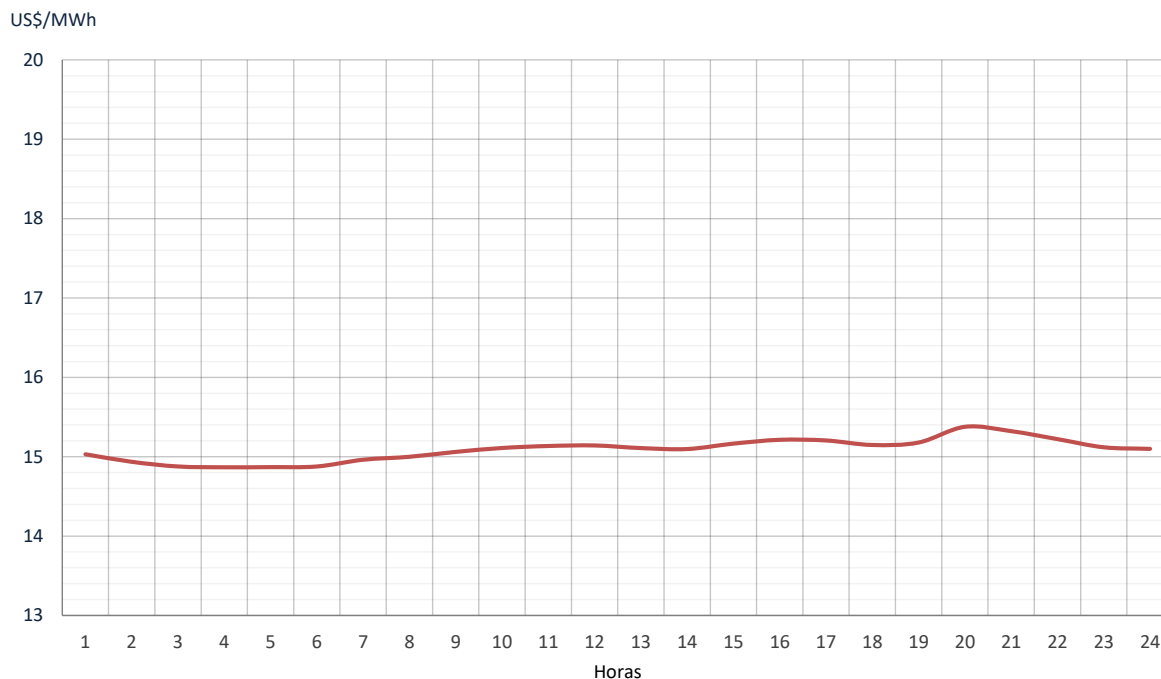
Nota: Informe de Precios de Nodo Periodo Noviembre 2024 - Abril 2025.

20. COSTOS MARGINALES DE GENERACIÓN - ABRIL DE 2025

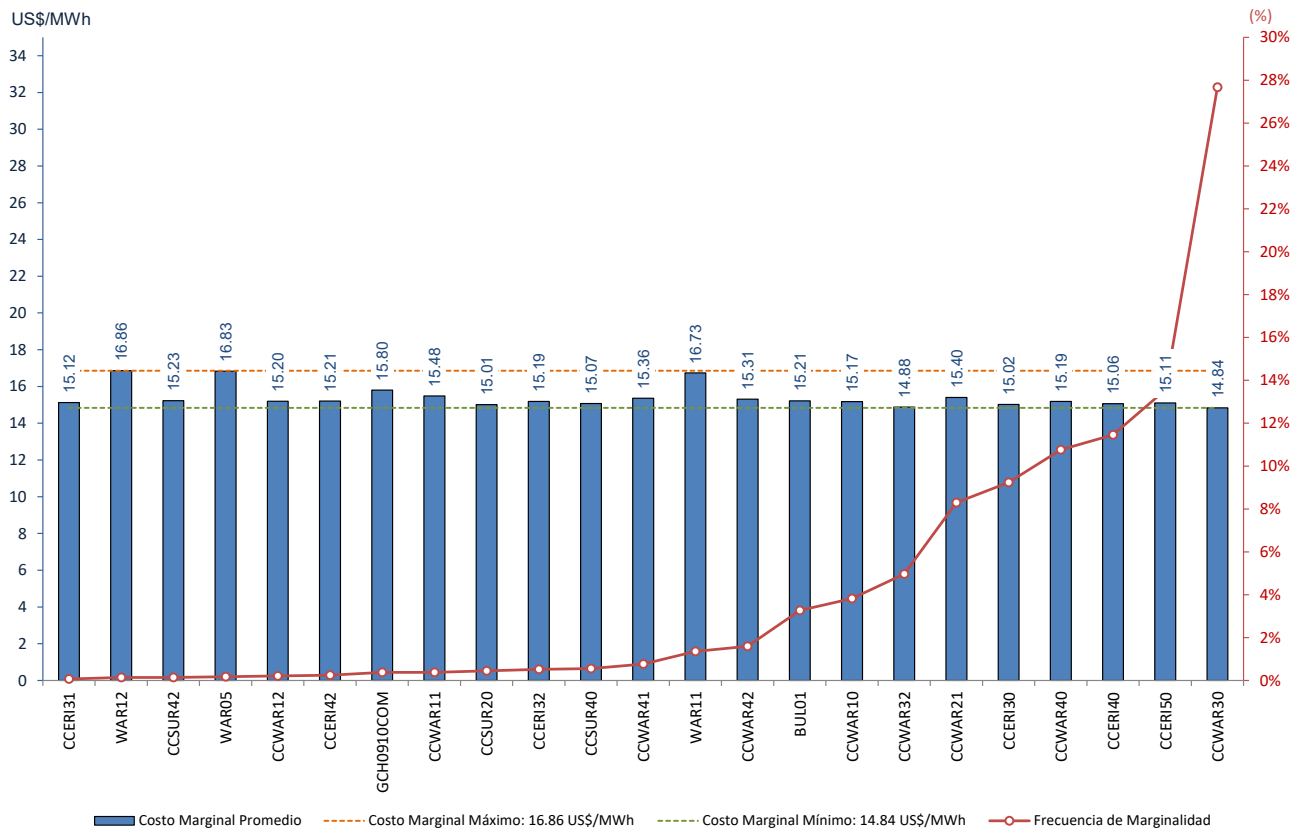
El costo marginal medio de generación fue de 15.11 US\$/MWh (sin IVA), mientras que el valor esperado en la programación estacional fue 15.39 US\$/MWh.

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).

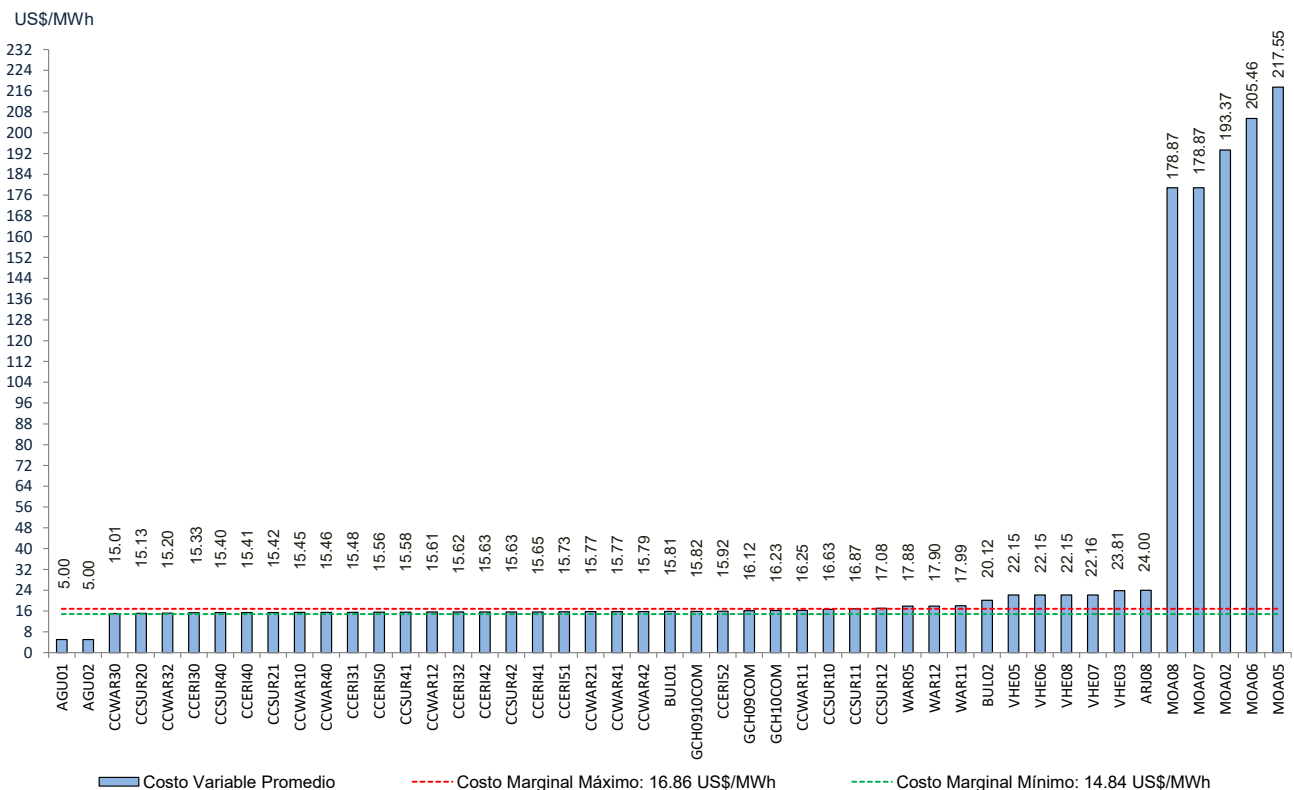
20.1 COSTOS MARGINALES DE GENERACIÓN HORARIOS PROMEDIOS DEL MES:



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



22. COSTOS VARIABLES PROMEDIOS MENSUALES - ABRIL DE 2025



Nota.- No se presentan los costos de las unidades : ALT01, ALT02, ARJ01, ARJ02, ARJ03, ARJ09, ARJ11, ARJ12, ARJ13, ARJ14, ARJ15, BUL03, CAR01, CAR02, CAR03, CCWAR20, CCWAR22, CCWAR31, ERI01, ERI02, ERI03, ERI04, GBE01, GCH01, GCH02, GCH04, GCH06, GCH09, GCH10, GCH11, GCH12, GCH9COM, IAG01, MOA12, SBU01, SCZ01, SCZ02, UNA01, VHE01, VHE02, VHE04, CCSUR22, SUR11, SUR12, SUR21, SUR22, WAR21 y WAR22 debido a que dichas unidades se encontraban con indisponibilidad forzada, programada o no fueron despachadas.

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

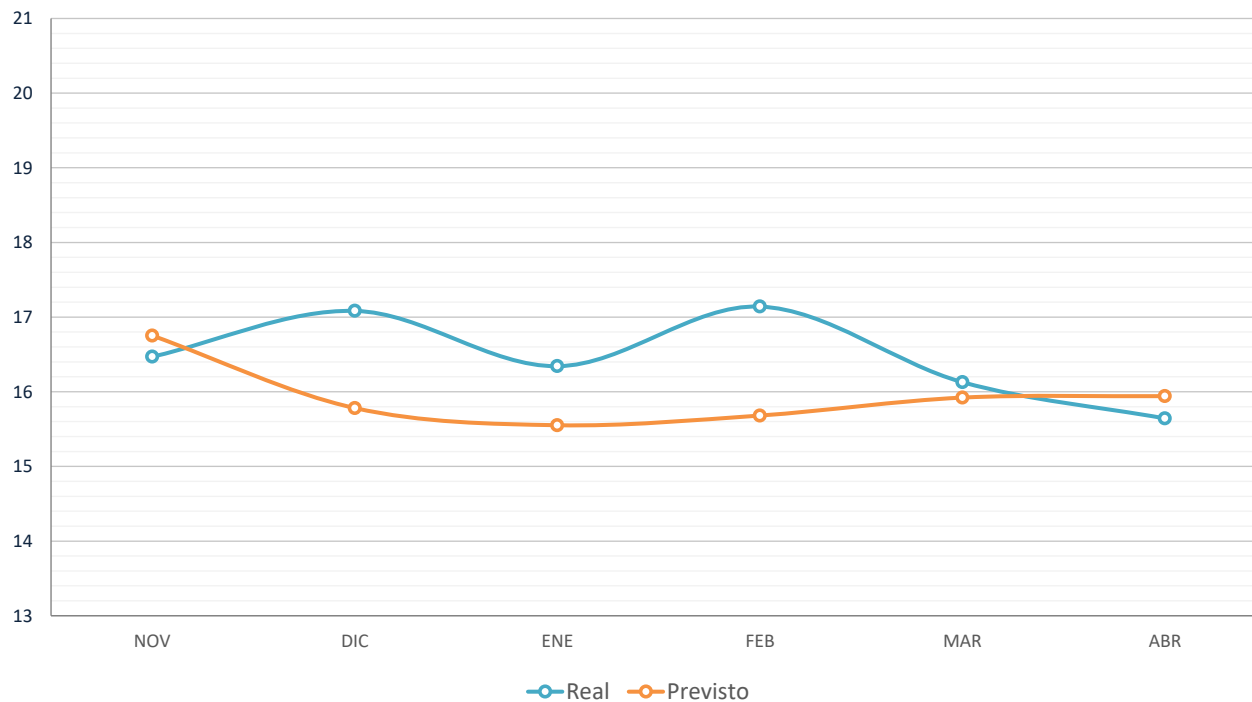
Tabla 23. Costo Marginal en nodos de consumo

AGENTE	REFERENCIA SEMESTRAL	ESPERADO MES	REAL MES
CRE	15.68	15.50	15.64
DELAPAZ	15.88	15.77	15.29
ELFEC	15.64	15.44	15.16
ENDE DEORURO	16.26	16.07	15.49
SEPSA	16.71	16.33	17.07
CESSA	16.29	15.94	16.69
ENDE	15.72	15.25	15.96
SETAR	15.43	14.90	15.57
ENDE DELBENI	15.77	15.66	15.45
EMDEECRUZ	15.58	15.40	15.84
EMVINTO	15.86	15.70	15.36
COBOCE	15.96	15.79	15.50
EMSC	15.92	15.47	16.19
YLB	16.06	15.63	16.26
LAS LOMAS	15.61	15.38	15.30
GUADALQUIVIR	0.00	0.00	15.67
EMPACAR	0.00	0.00	15.26
TOTAL		15.94	15.64

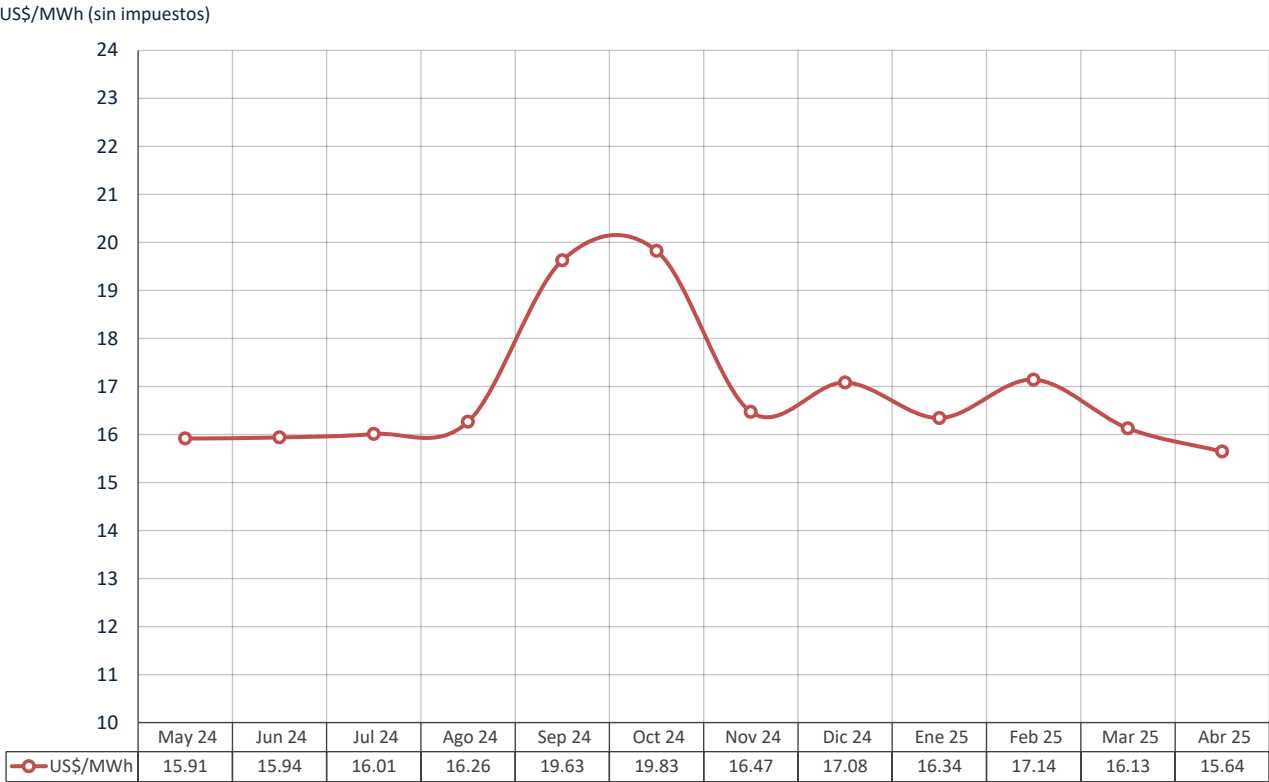
Tipo de cambio: 6.96 Bs/US\$

23.1 COSTOS MARGINALES PREVISTOS Y REALES EN NODOS

US\$/MWh



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



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

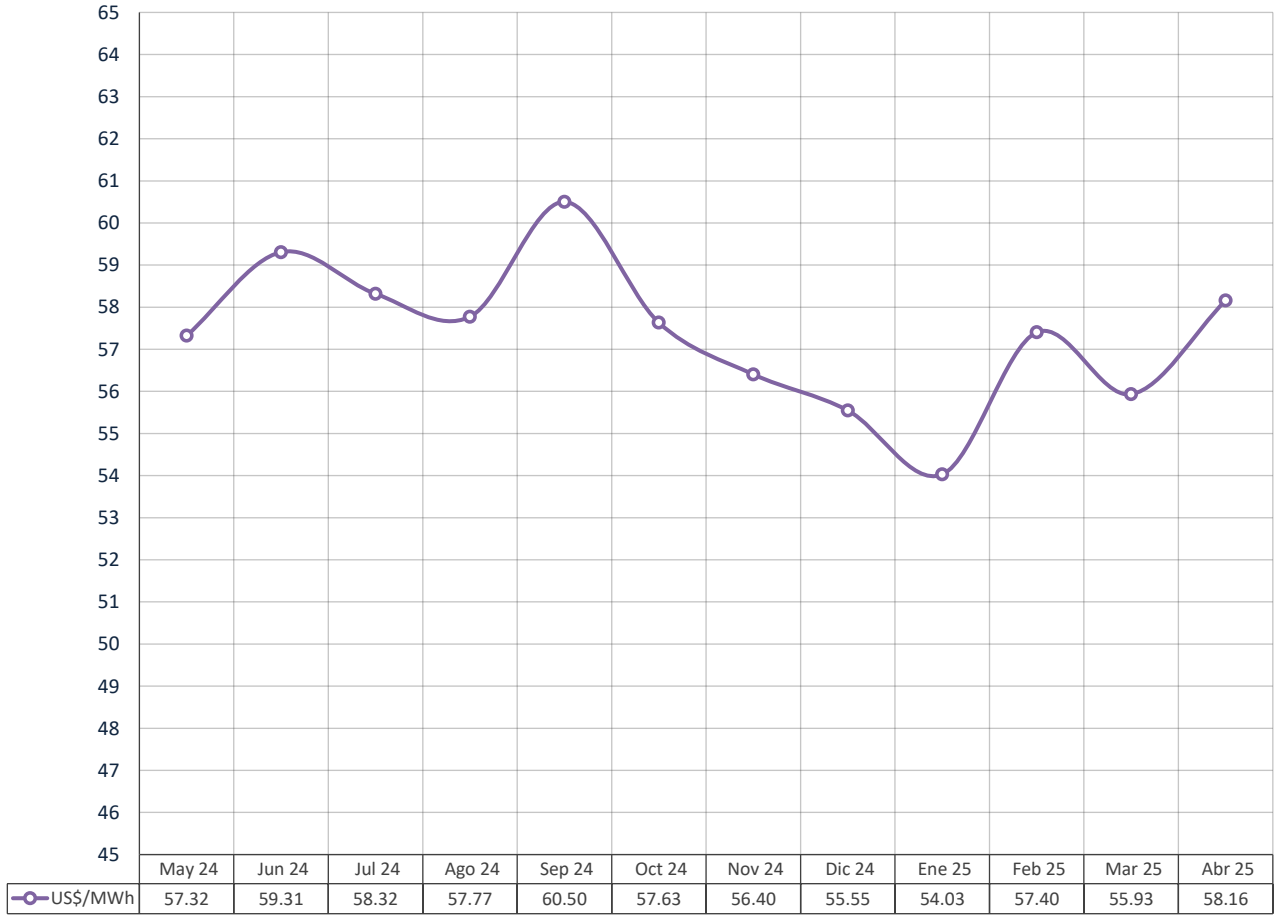
Tabla 25. Precios Monómicos

	Energía US\$/MWh	Potencia US\$/MWh	Peaje US\$/MWh	Monómico US\$/MWh
CRE	17.06	26.94	21.76	65.76
DELAPAZ	16.68	21.09	17.27	55.04
ELFEC	16.54	21.89	18.36	56.79
ENDE DEORURO	16.87	20.81	16.75	54.43
SEPSA	18.45	22.40	16.77	57.62
CESSA	18.05	24.17	18.94	61.16
ENDE	17.33	20.59	16.47	54.39
SETAR	16.93	24.97	20.42	62.32
ENDE DELBENI	16.84	23.47	18.83	59.15
EMDEECRUZ	17.53	4.25	3.44	25.22
EMVINTO	16.75	14.23	11.55	42.52
COBOCE	16.88	6.19	5.04	28.11
EMSC	17.58	13.90	10.97	42.46
YLB	17.69	11.98	9.42	39.09
LAS LOMAS	16.69	3.82	3.14	23.65
GUADALQUIVIR	17.06	13.18	10.70	40.94
EMPACAR	16.67	11.92	9.70	38.29
TOTAL	17.05	22.73	18.38	58.16

Tipo de cambio 6.96 Bs/US\$

25.1 EVOLUCION MENSUAL EN EL MEM

US\$/MWh (sin impuestos)



26. TRANSACCIONES ECONÓMICAS EN EL MEM - ABRIL 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 (25/03/2025): 1.30 US\$/MPC

Indice de Precios IPC (Febrero 2025): 126.17

Tipo de Cambio del dólar (25/03/2025): 6.96 Bs/US\$

27. CARGO POR INYECCIONES EN EL MEM - ABRIL 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.		Peaje ENDE Trans.		Peaje TSA		Peaje ENDE		Peaje TSA		Peaje Titulares ENDE		Total	Promedio US\$/MWh
	kWh	US\$/MWh	US\$	Renovables	kW	US\$/kW	US\$	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh	US\$	US\$/MWh	US\$		
Conin	39,123,838	14.46	565,749	0	63,627	9.03	574,629	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	4.11	160,814	970,554	25.04
Santa Isabel	59,158,492	14.47	860,050	0	89,756	9.05	812,098	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	4.11	243,164	1,424,664	24.09
San José I	37,125,873	14.82	550,387	0	53,062	9.31	493,877	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	4.11	152,601	891,663	24.02
San José II	42,427,789	14.83	629,052	0	67,563	9.31	629,820	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	4.11	174,394	1,063,478	25.54
Colibana (Fase I)	866,933	14.78	12,840	0	0	0	0	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	4.11	3,572	9,268	10.67
Colibana (Fase II)	2,723,915	14.69	40,022	125,394	0	0	0	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	4.11	11,196	154,219	56.62
TOTAL - ENDE CORANI S.A.	181,428,840	14.63	2,654,100	125,394	274,008	9.16	2,509,425	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	4.11	745,741	4,545,178	31.67
Guacacachi	96,705,169	15.90	1,537,648	0	159,647	9.85	1,571,924	350,345	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	4.11	397,495	3,062,423	31.67
Santa Cruz	48,957	15.27	-748	0	0	0	0	147,625	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	4.11	0	146,877	0
Santa Cruz (Unagiro)	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	4.11	0	0	0
Santa Cruz (EASBA)	1,432,742	24.41	34,975	0	14,371	10.18	146,352	56,602	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	4.11	5,889	232,040	161.96
Arañuez	2,665,757	14.45	38,378	0	7,524	9.77	73,475	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	4.11	10,916	101,937	38.01
San Jacinto	910,541	14.09	12,825	77,613	0	0	0	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	4.11	10,916	86,896	95.43
Yunchaca	10,856,594	14.56	158,028	397,021	0	0	0	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	4.11	44,625	419,424	47.02
TOTAL - ENDE GUACACACHI S.A.	112,511,846	15.63	1,781,106	474,634	181,542	9.87	1,791,791	554,573	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	4.11	482,667	4,139,997	24.51
Vallé Hermoso	165,235	27.72	4,581	0	6,959	9.40	65,391	335,761	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	4.11	679	405,073	245.50
Camasco	-179,127	14.90	-2,669	0	0	0	0	513,613	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	4.11	0	510,944	0
TOTAL - ENDE VALLE HERMOSO S.A.	78,453,102	15.17	-1,201	0	6,959	9.40	65,391	888,767	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	4.11	0	121,677	0
Zongo	78,453,102	15.17	1,192,691	0	15,542	9.55	1,486,886	888,767	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	4.11	679	1,192,691	27.52
Huila	3,023,159	14.20	43,533	0	132,319	9.50	1,260,361	0	3.19	250,475	0.15	11,855	0.66	2,692	0.10	0.00	0.00	0	2,195,569	29.63
Chiriquí	19,650,180	15.06	295,199	0	30,315	9.82	299,593	0	3.19	63,770	0.15	2,972	0.66	13,039	0.10	2,043	0.00	0	598,669	25.78
Morillas	10,390,987	15.29	159,924	0	17,417	9.76	170,009	0	3.19	33,171	0.15	1,575	0.66	6,891	0.10	1,079	0.00	0	398,219	27.55
TOTAL - COBEE BP Co	112,444,576	15.15	1,704,049	0	185,303	9.70	1,827,133	0	3.19	358,942	0.15	16,993	0.66	74,563	0.10	11,690	0.00	0	3,069,985	27.55
CHACO ENERGÍAS S.A.	3,759,210	15.96	59,987	0	108,407	9.31	990,138	0	3.19	170,340	0.15	8,054	0.66	35,385	0.10	5,543	0.00	0	1,034,673	27.54
HB	53,360,570	14.31	763,580	0	88,864	9.10	790,217	0	3.19	0	0.15	0	0.66	0	0.10	0	0.00	0	1,334,485	25.01
Kenata en Aricaquia	3,246,435	15.13	49,122	0	6,874	9.44	64,872	0	3.19	10,383	0.15	491	0.66	2,153	0.10	337	0.00	0	100,650	31.00
Kenata en Valle Hermoso	48,122	15.13	704	0	6,874	9.44	64,872	0	3.19	10,383	0.15	491	0.66	2,153	0.10	337	0.00	0	100,650	31.00
TOTAL - SYNERGIA	3,246,435	15.13	49,122	0	6,874	9.44	64,872	0	3.19	10,383	0.15	491	0.66	2,153	0.10	337	0.00	0	100,650	31.00
GBE	1,243,414	15.27	18,992	0	1,881	9.76	18,365	0	3.19	3,969	0.15	188	0.66	825	0.10	129	0.00	0	32,246	25.93
SDB	-78,233	14.91	-1,166	0	0	0	0	224,281	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	4.11	223,115	0	0
Enrie Rios	120,140,282	15.43	1,853,362	0	301,127	9.30	2,799,847	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	4.11	483,822	4,159,387	34.62
Del Sur	125,407,528	15.43	1,935,075	0	175,823	9.51	1,671,732	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	4.11	515,472	3,208,073	25.58
Wames	156,656,512	15.53	2,432,451	0	393,676	9.72	3,828,477	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	4.11	643,917	5,617,011	35.86
TOTAL - ENDE ANDINA S.A.M.	402,125,069	15.47	6,219,722	0	870,626	9.53	8,300,056	224,281	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	4.11	1,653,211	13,207,566	35.86
C. Moxos	-32,793	15.42	-506	0	0	0	0	21,950	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	4.11	0	21,469	0
Miskum en Aricaquia	9,508,875	15.12	143,763	0	108,662	9.44	1,025,535	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	4.11	39,085	1,130,214	118.86
Miskum en Valle Hermoso	8,173,494	14.51	118,622	309,182	0	0	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	4.11	33,596	394,208	48.23
Salar Oruro (Fase I)	8,239,084	14.51	119,557	290,440	0	0	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	4.11	33,596	376,132	45.65
Salar Oruro (Fase II)	5,045,680	15.14	46,100	0	0	0	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	4.11	12,519	257,751	84.63
Elélica Wames	5,453,695	15.18	82,788	267,082	0	0	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	4.11	22,417	327,454	60.04
Elélica San Julián	7,241,559	15.18	109,957	341,308	0	0	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	4.11	29,766	421,488	58.21
Elélica El Dorado	41,628,604	14.90	620,283	1,432,180	106,642	9.44	1,025,535	21,950	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	4.11	171,248	2,928,725	58.21
TOTAL - ENDE GEN.	17,016	15.18	258	0	0	0	0	0	3.19	54	0.15	3	0.66	11	0.10	2	0.00	0	188	11.07
Aguaí Energía	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	4.11	0	0	0
Aguaí (Autoproducción)	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	4.11	0	0	0
TOTAL - AGUAÍ ENERGÍA S.A.	17,016	15.18	258	0	0	0	0	0	3.19	54	0.15	3	0.66	11	0.10	2	0.00	0	188	11.07
TOTAL	911,671,488	15.22	13,871,910	2,032,408	1,840,709	9.49	17,468,369	1,689,570	555,689	54	26,306	18,081	115,429	11	16,081	3,033,546	0	31,427,988	34.47	34.47

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

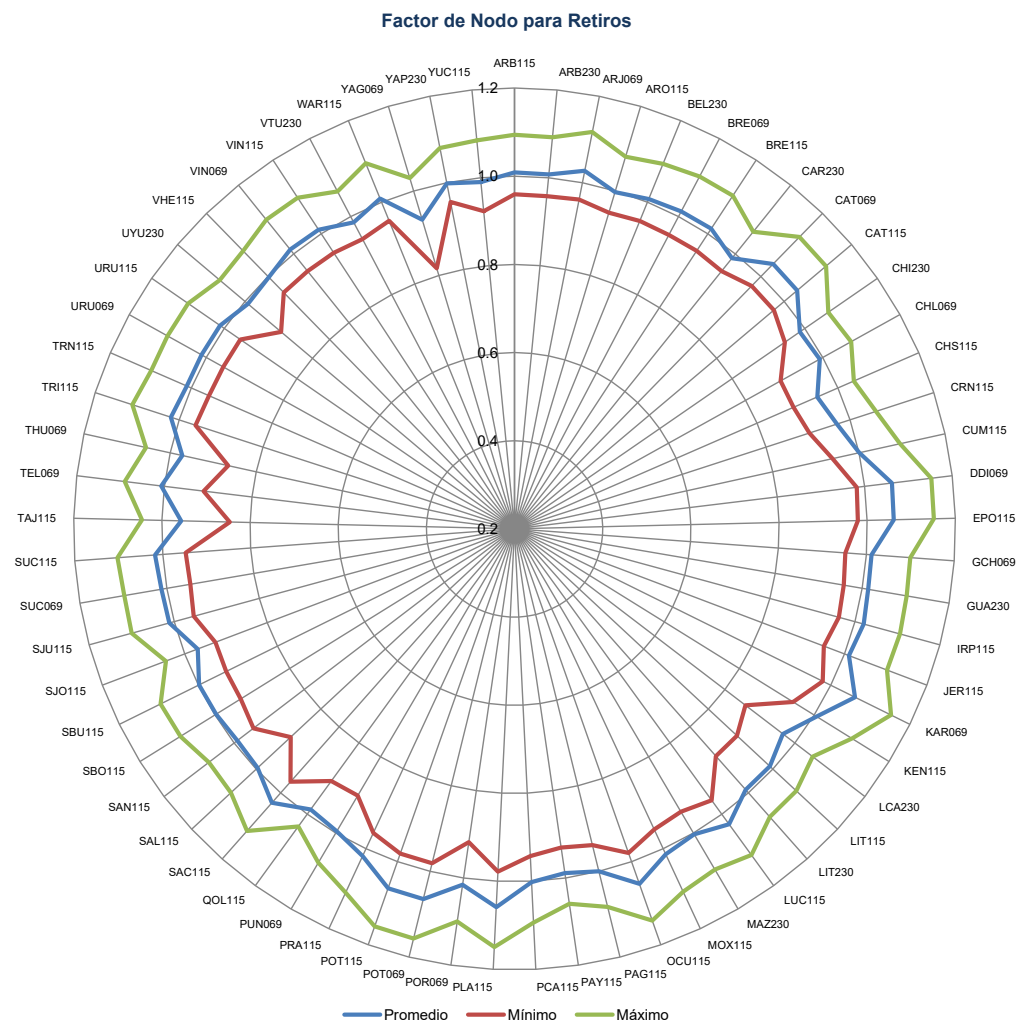
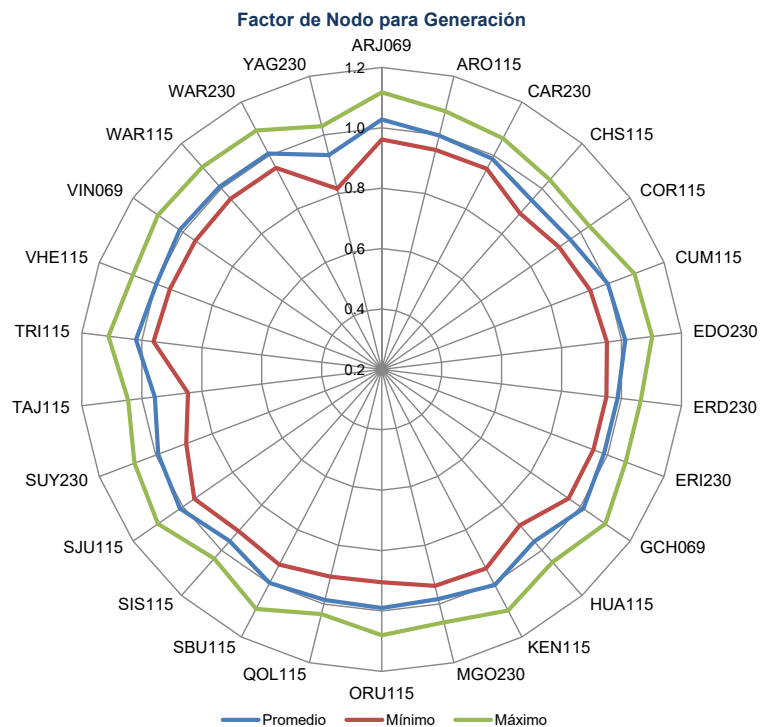
Tipo de cambio: 6.96 Bs/US\$

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

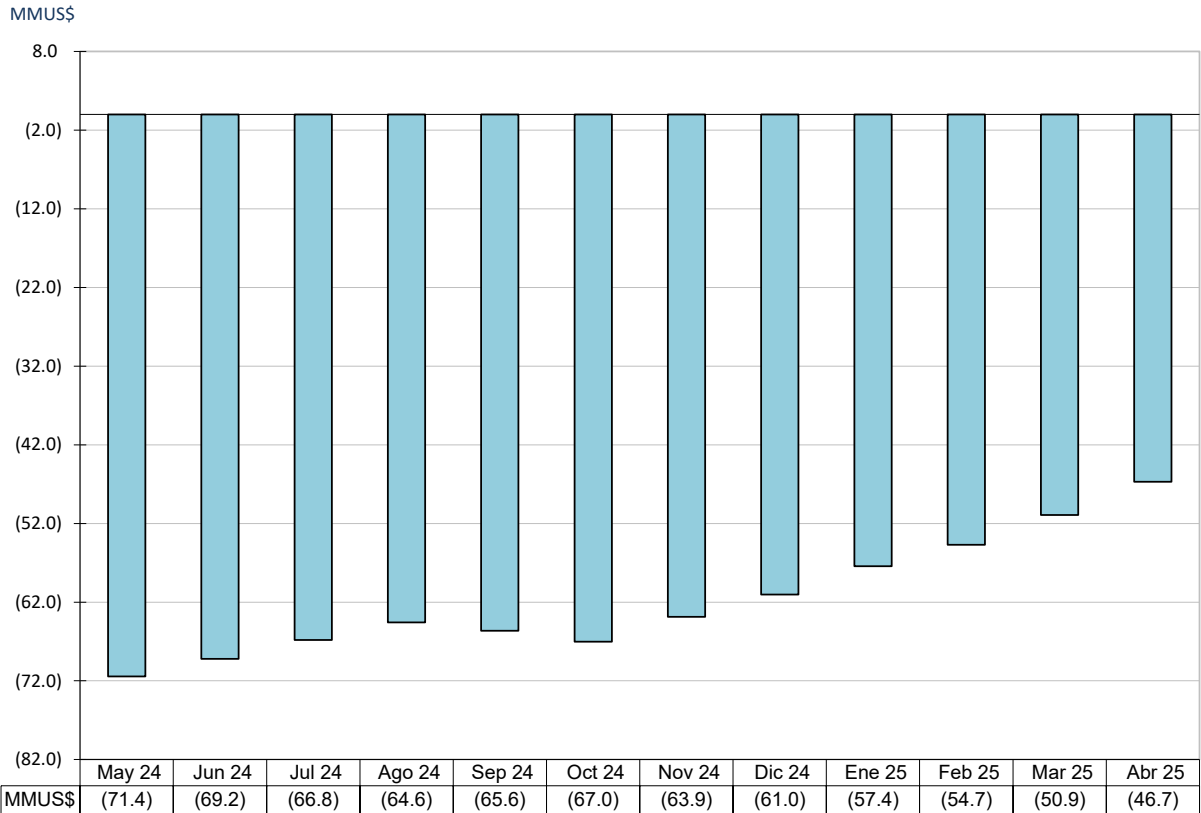
Tabla 28. Cargos por retiros de energía y potencia (sin IVA)

Agente	Energía			Energías Renovables			Potencia de Punta			R. F. / P. D. / C. U.		Peaje ENDE TRANS.		Peaje ISA		Peaje ENDE		Peaje TESA		Compensación	Total	Promedio
	kWh	US\$/MWh	US\$	Renovables	US\$/kW	US\$	US\$/kW	US\$	US\$/kW	US\$	US\$/kW	US\$	US\$/kW	US\$	US\$/kW	US\$	US\$/kW	US\$				
Guaracachi	119,976.732	15.88	1,904,703	168.630	9.85	285,760	2,813,861	0.90	257,968	6.62	1,892,971	0.30	85,484	1.53	437,172	0.20	58,478	0	7,619,275	63.51		
Urubó	35,020.084	15.46	541,522	53,501	9.83	101,740	999,861	0.90	91,839	6.62	673,913	0.30	30,433	1.53	155,637	0.20	20,819	0	2,567,523	73.32		
Urubó 115 kV	8,918.779	15.41	137,465	13,175	9.81	31,770	311,717	0.90	28,678	6.62	210,441	0.30	9,503	1.53	48,600	0.20	6,501	0	766,080	85.90		
Arboleda	20,772.937	15.33	318,424	31,020	9.60	10,560	101,356	0.90	9,532	6.62	69,948	0.30	3,159	1.53	16,154	0.20	2,161	0	551,755	26.56		
Warnes	40,760.418	15.83	645,400	55,015	9.79	101,500	993,633	0.90	91,622	6.62	672,323	0.30	30,361	1.53	155,270	0.20	20,769	0	2,664,394	65.37		
Brechas	12,145.924	15.46	187,788	18,469	9.82	56,960	559,615	0.90	51,417	6.62	377,296	0.30	17,038	1.53	87,135	0.20	11,655	0	1,310,413	107.89		
Brechas	22,136.946	15.40	340,956	30,580	9.84	70,950	698,154	0.90	64,045	6.62	469,964	0.30	21,223	1.53	108,536	0.20	14,518	0	1,747,976	78.96		
Troncos	3,986.422	15.37	61,280	5,793	9.80	12,810	125,563	0.90	11,563	6.62	84,852	0.30	3,832	1.53	19,596	0.20	2,621	0	315,101	79.04		
Troncos - Las Misiones	5,474.315	15.37	84,166	7,520	9.80	19,820	194,274	0.90	17,891	6.62	131,285	0.30	5,929	1.53	30,320	0.20	4,056	0	475,440	86.85		
Yapacani	4,922.273	15.18	74,698	6,993	9.54	13,990	133,423	0.90	12,628	6.62	92,668	0.30	4,185	1.53	21,401	0.20	2,863	0	348,859	70.87		
Bélgica	10,421.259	15.32	159,605	14,536	9.74	21,510	209,446	0.90	19,417	6.62	142,480	0.30	6,434	1.53	32,905	0.20	4,401	0	589,224	56.54		
San Julián	31,107.521	15.37	478,037	45,201	9.80	63,890	625,902	0.90	57,672	6.62	423,199	0.30	19,111	1.53	97,736	0.20	13,073	0	1,759,932	72.58		
Camiri - Cordillera	2,488.422	16.63	41,374	3,284	10.12	6,840	69,239	0.90	6,174	6.62	45,307	0.30	2,046	1.53	10,463	0.20	1,400	0	179,288	72.05		
Guaranyos	2,319.273	15.42	35,752	3,206	9.84	7,170	70,549	0.90	6,472	6.62	47,493	0.30	2,145	1.53	10,968	0.20	1,467	0	178,053	76.77		
TOTAL CRE	320,451,305	15.64	5,011,170	456,931	9.82	805,290	7,906,596	0.90	726,919	6.62	5,334,140	0.30	240,882	1.53	1,231,892	0.20	164,782	0	21,073,314			
Kenko	90,197.751	15.33	1,382,995	124,769	9.74	181,900	1,771,356	0.90	164,197	6.62	1,204,883	0.30	54,411	1.53	278,262	0.20	37,221	0	5,018,094	55.63		
Cumbre	54,574.243	15.28	833,840	76,695	9.62	96,000	923,224	0.90	86,657	6.62	635,892	0.30	28,716	1.53	146,856	0.20	19,644	0	2,751,524	50.42		
Chuspipata	2,646.044	14.45	38,238	3,639	9.10	5,090	46,305	0.90	4,595	6.62	33,716	0.30	1,523	1.53	7,786	0.20	1,042	0	136,842	51.72		
Caranavi	6,953.564	14.76	102,664	9,422	9.41	17,180	161,600	0.90	15,508	6.62	113,798	0.30	5,139	1.53	26,281	0.20	3,515	0	437,928	62.98		
San Buenaventura	621.554	15.22	9,460	865	9.80	1,310	12,835	0.90	1,183	6.62	8,677	0.30	392	1.53	2,004	0.20	268	0	35,884	57.41		
Paica	858.819	15.27	13,111	1,200	9.64	1,070	10,310	0.90	966	6.62	7,068	0.30	320	1.53	1,637	0.20	219	0	34,851	40.58		
Cortomto Bajo	17,417.431	15.39	268,136	25,212	9.67	43,240	418,161	0.90	39,032	6.62	286,416	0.30	12,934	1.53	66,146	0.20	8,848	0	1,124,886	64.58		
Choquetungo	388.977	15.36	5,977	553	9.76	570	5,565	0.90	515	6.62	3,776	0.30	171	1.53	872	0.20	117	0	17,544	45.10		
TOTAL - DELAPAZ	173,658,383	15.29	2,654,423	242,356	9.67	346,360	3,349,356	0.90	312,652	6.62	2,394,245	0.30	103,605	1.53	529,844	0.20	70,874	0	9,657,354			
Arocasqui	51,519.922	15.17	781,334	72,350	9.42	72,130	679,253	0.90	65,110	6.62	477,780	0.30	21,576	1.53	110,341	0.20	14,760	0	2,222,504	43.14		
Valle Hermoso	40,168.645	15.24	612,171	55,178	9.44	128,760	1,215,177	0.90	116,229	6.62	852,890	0.30	38,515	1.53	196,971	0.20	26,348	0	3,113,479	77.17		
Ipa Ipa	840.854	15.53	13,058	1,105	9.73	2,140	20,815	0.90	1,932	6.62	14,175	0.30	640	1.53	3,274	0.20	438	0	55,436	65.93		
Chimore	5,243.680	14.99	78,583	7,373	9.32	10,430	97,186	0.90	9,415	6.62	69,087	0.30	3,120	1.53	15,955	0.20	2,134	0	282,854	53.94		
San José	78.592	14.71	1,156	103	9.15	130	1,189	0.90	117	6.62	861	0.30	39	1.53	199	0.20	27	0	3,691	46.97		
Paracasy	5,315.065	15.05	80,004	7,116	9.45	14,150	133,672	0.90	12,773	6.62	93,728	0.30	4,233	1.53	21,646	0.20	2,895	0	356,067	66.99		
Carraoso	3,366.192	15.01	50,538	4,517	9.31	6,030	56,110	0.90	5,443	6.62	39,942	0.30	1,804	1.53	9,224	0.20	1,234	0	168,812	50.15		
Qollpana	2,285.448	15.01	34,308	2,958	9.55	7,330	69,990	0.90	6,617	6.62	48,553	0.30	2,193	1.53	11,213	0.20	1,500	0	177,331	77.59		
Villa Tunari	3,739.425	14.98	56,009	4,957	9.32	9,270	86,363	0.90	8,368	6.62	61,403	0.30	2,773	1.53	14,181	0.20	1,897	0	235,951	63.10		
Santivarez	13,943.423	15.10	210,532	18,958	9.37	17,880	167,606	0.90	16,140	6.62	118,435	0.30	5,348	1.53	27,352	0.20	3,659	0	568,030	40.74		
TOTAL - ELFECE	126,501,246	15.16	1,917,693	174,615	9.42	268,250	2,527,361	0.90	242,144	6.62	1,776,854	0.30	80,240	1.53	410,355	0.20	54,891	0	7,184,154			
Vinto	39,850.383	15.40	613,551	54,943	9.76	71,460	697,731	0.90	64,505	6.62	473,342	0.30	21,375	1.53	109,316	0.20	14,623	0	2,049,387	51.43		
Vinto 115	4.350	15.35	67	6	9.75	10	97	0.90	9	6.62	66	0.30	3	1.53	15	0.20	2	0	266	61.11		
Catavi	10,137.148	15.81	160,312	13,872	10.15	20,460	207,588	0.90	18,469	6.62	135,524	0.30	6,120	1.53	31,299	0.20	4,187	0	577,370	56.96		
Jeruyo	1,137.278	15.40	17,515	1,584	9.81	8,650	84,886	0.90	7,808	6.62	57,297	0.30	2,587	1.53	13,232	0.20	1,770	0	186,680	164.15		
Lucianita	2,251.830	15.62	35,168	3,115	9.98	2,860	28,534	0.90	2,562	6.62	18,944	0.30	855	1.53	4,375	0.20	585	0	94,158	41.81		
Catavi 115	1,219.346	15.80	19,266	1,675	10.13	2,200	22,288	0.90	1,986	6.62	14,573	0.30	658	1.53	3,365	0.20	450	0	64,260	52.70		
Pagador	23.813	15.19	362	30	9.59	40	384	0.90	36	6.62	265	0.30	12	1.53	61	0.20	8	0	1,158	48.62		
TOTAL - ENDE DEORURO S.A.	54,624,148	15.49	846,240	75,225	9.86	105,680	1,041,508	0.90	95,395	6.62	700,011	0.30	31,612	1.53	161,664	0.20	21,625	0	2,973,280			
Sacaca	461.313	15.68	7,234	565	9.93	1,470	14,603	0.90	1,327	6.62	9,737	0.30	440	1.53	2,249	0.20	301	0	36,456	79.03		
Ocuri	940.590	16.03	15,078	1,285	10.53	2,620	27,596	0.90	2,365	6.62	17,355	0.30	784	1.53	4,008	0.20	536	0	69,006	73.37		
Potosí	7,915.830	17.33	137,166	11,195	10.85	15,070	163,476	0.90	13,603	6.62	99,822	0.30	4,508	1.53	23,053	0.20	3,084	0	455,907	57.59		
Potosí 115	32,164.610	17.32	556,962	44,400	10.83	57,320	620,921	0.90	51,742	6.62	379,681	0.30	17,146	1.53	87,685	0.20	11,729	0	1,770,265	55.04		
Punatuma	3,137.048																					

29. FACTOR DE NODO MENSUAL - ABRIL DE 2025



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



31. NOVEDADES - ABRIL DE 2025

Eventos destacables:

- Operación en Tiempo Real

01/04/2025 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.
01/04/2025 00:00	A partir del 26 de julio de 2021 a hora 15:05, estuvo indisponible la unidad VHE01 debido a alta vibración en caja reductora. A la fecha la unidad continua indisponible.
01/04/2025 00:00	A partir del 1 de agosto de 2021 a hora 18:00, continuó indisponible la unidad VHE04 debido a extensión en los trabajos de mantenimiento en la intervención menor boroscópica y equipos auxiliares. A la fecha la unidad continua indisponible.
01/04/2025 08:48	De hora 08:48 a 10:05, estuvo indisponible la unidad ERI41 debido a retraso en el arranque.
01/04/2025 16:20	De hora 16:20 a 24:00, estuvo indisponible la unidad KAN debido a falla en sistema de control del interruptor KAN02. En fecha 2 de abril a hora 15:02, SYNERGIA declaró la disponibilidad de la unidad.
02/04/2025 02:51	De hora 02:51 a 04:30, estuvo indisponible la unidad GCH11 debido a falsa señal de temperatura en el devanado del transformador TRGCH06911.
02/04/2025 15:15	De hora 15:15 a 15:53, estuvo indisponible la unidad YAN debido a falla en módulo de comunicación del gobernador.
02/04/2025 19:55	De hora 19:55 a 24:00, estuvo indisponible la unidad SIS05 debido a causa aún no determinada. En fecha 3 de abril a hora 03:22, ENDE CORANI declaró la disponibilidad de la unidad.
03/04/2025 18:00	De hora 18:00 a 23:03, continuó indisponible la unidad COR02 debido extensión de mantenimiento programado.
03/04/2025 19:43	A hora 19:43:57, debido a descargas atmosféricas, se produjo la desconexión de la línea en 69 kV Socomani – Tap Norte - Sud, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a S/E Norte con una carga aproximada de 10.5 MW.
03/04/2025 20:47	A hora 20:47:30, debido a puente abierto en el tramo de línea de 69 kV Tap Norte - Norte, ENDE DEORURO desconectó de emergencia la línea en 69 kV Socomani – Tap Norte - Sud, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a S/E Norte con una carga aproximada de 10.2 MW.
03/04/2025 20:50	De hora 20:50 a 24:00, debido a punto caliente en el seccionador lado barra del interruptor L2 B1, ENDE DEORURO abrió el interruptor L2 B1 desconectando la línea en 69 kV Sud - Este. En fecha 4 de abril a hora 04:41, ENDE DEORURO declaró la disponibilidad de la línea.
04/04/2025 09:08	De hora 09:08 a 11:48, estuvo indisponible la unidad SIS05 debido a falla en fuente Rac de tarjetas.
05/04/2025 08:57	De hora 08:57 a 11:37, estuvo indisponible la unidad SUR41 debido a retraso en el arranque.
06/04/2025 20:03	A hora 20:03, debido a descargas atmosféricas se produjo la desconexión de las líneas en 115 kV Pagador – Oruro I y II, quedando sin suministro de energía eléctrica la subestación Oruro y la central solar Oruro I y II.
07/04/2025 08:12	De hora 08:12 a 09:05, estuvo indisponible la unidad WAR40 debido a altas pulsaciones en cámara de combustión de la unidad
07/04/2025 08:12	De hora 08:12 a 24:00, estuvo indisponible la unidad WAR42 debido a altas pulsaciones en cámara de combustión. En fecha 8 de abril
07/04/2025 08:13	De hora 08:13 a 08:44, estuvo indisponible la unidad ERI51 debido a retraso en el arranque.
07/04/2025 11:05	De hora 11:05 a 12:09, estuvo indisponible la unidad ERI30 debido retraso en el arranque.
07/04/2025 11:29	De hora 11:29 a 15:58, estuvo indisponible la unidad ERI51 debido a falla en posición de válvula VGV.
13/04/2025 00:47	De hora 00:47 a 02:33, estuvo indisponible la unidad HAR02 debido a falla en el regulador de velocidad.
13/04/2025 16:15	De hora 16:15 a 16:34, estuvo indisponible la unidad SUR10 debido a pérdida de condiciones en modo Benson.
13/04/2025 20:06	De hora 20:06 a 24:00, estuvo indisponible la unidad CHU01 debido a falla en el sensor de velocidad. En fecha 14 de abril a hora 03:01, COBEE declaró la disponibilidad de la unidad.
14/04/2025 23:00	De hora 23:00 a 24:00, estuvo indisponible la unidad WAR20 debido a retraso en el arranque. En fecha 15 de abril, a hora 11:39, ENDE ANDINA declaró la disponibilidad de la unidad.
15/04/2025 10:24	De hora 10:24 a 24:00, estuvieron indisponibles las unidades ERI30 y ERI31 debido a falla en el sistema de refrigeración de aceite de la unidad ERI30. En fecha 17 de abril, a hora 09:04, ENDE ANDINA informó la disponibilidad de las unidades ERI30 y ERI31.
15/04/2025 10:54	De hora 10:54 a 24:00, estuvo indisponible la unidad ERI32 debido a falla en el sistema de refrigeración de aceite de la unidad ERI30. En fecha 17 de abril, a hora 09:04, ENDE ANDINA informó la disponibilidad de la unidad ERI32.
15/04/2025 15:57	A hora 15:57:30, debido a causa no determinada, operó protección de distancia, 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 10.0 MW.
16/04/2025 03:42	De hora 03:42 a 04:37, estuvo indisponible la línea en 230 kV Carrasco - Santivañez debido a conector sulfatado en dispositivo de alivio de presión de reactor RECAR230.
16/04/2025 08:40	De hora 08:40 a 09:25, estuvo indisponible la unidad ERI51 debido a retraso en el arranque.
16/04/2025 19:26	De hora 19:26 a 23:57, estuvo indisponible la unidad HAR02 debido a falla de posicionamiento de inyector N° 4.
17/04/2025 18:00	De hora 18:00 a 19:08, continuó indisponible la unidad SJS01 debido extensión de mantenimiento, mantenimiento de 2000 horas.
17/04/2025 00:30	De hora 00:30 a 23:55, estuvo indisponible la unidad HAR02 debido disparo por falla en inyector N° 4.
17/04/2025 10:49	De hora 10:49 a 12:20, estuvo indisponible la unidad SIS05 debido a disparo por falso contacto en el sistema de control.
18/04/2025 02:48	De hora 02:48 a 12:11, estuvo indisponible la unidad HAR02 debido disparo por falla de posicionamiento en deflector N° 2.
19/04/2025 02:09	A hora 02:09:40, debido a poste inclinado por ablandamiento de terreno por acumulación de agua, se produjo la desconexión de la línea Nueva Jerusalén - Viru Viru - Warnes, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a S/Es Viru Viru y Warnes con una carga total de 9.6 MW.
19/04/2025 11:10	A hora 11:10:21, debido a causa no determinada, por operación de la protección de sobrecorriente 51P, se produjo la desconexión de la línea en 115 kV Arocagua – Cala Cala, desconectando una carga total de 20.4 MW en S/E Cala Cala. Asimismo, por causa no determinada, se produjo la desconexión de los transformadores TRRGV11501, TRRGV11502 con 0.7 MW de excedentes de Refinería Gualberto Villarroel. Simultáneamente, por operación de la protección de pérdida de excitación, se produjo la desconexión de la unidad KAN.
19/04/2025 17:57	De hora 17:57 a 22:08, estuvo indisponible la unidad WAR11 debido a falla en el arranque por falla en válvula piloto de gas.
20/04/2025 06:22	De hora 06:22 a 07:04, estuvo indisponible la unidad SUR22 debido a falsa señal de vibraciones cojinete N° 2.
20/04/2025 18:10	A partir de hora 18:10, estuvieron indisponibles las unidades BUL02 y BUL03 debido a restricción en suministro de gas en el nodo Carrasco. En fecha 21 de abril de 2025, a hora 00:12, Chaco Energías declaró disponible las unidades BUL02 y BUL03.
20/04/2025 18:20	De hora 18:20 a 24:00, estuvo indisponible la unidad SUR12 debido a falla en válvula de aislación de gas de ingreso a turbina. En fecha 21 de abril de 2025, a hora 00:04, ENDE ANDINA declaró disponible la unidad SUR12.
21/04/2025 15:35	De hora 15:35 a 15:58, estuvo indisponible la unidad SIS01 debido a falla en transductor de voltaje del sistema de excitación.
21/04/2025 17:00	De hora 17:00 a 17:20, continuaron indisponibles las unidades MIS01, MIS02 y MIS03 debido a extensión en los trabajos de mantenimiento.
21/04/2025 16:25	A hora 16:25:15, debido a descargas atmosféricas, se produjo la desconexión de la línea en 69 kV Cuadro Siglo - Bolívar - Avicaya - Quillacas, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a subestaciones Bolívar, Avicaya y Quillacas con una carga total aproximada de 9.7 MW.
22/04/2025 07:20	De hora 07:20 a 07:38, estuvo indisponible la unidad CHU02 debido a disparo por error en la operación de la unidad.
22/04/2025 08:24	A hora 08:24:58, debido a nevada, se produjo la desconexión de la línea en 69 kV Huayñacota – Tablachaca – Tap Colquiri – Caracollo - Socomani, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a las S/Es Tablachaca, Colquiri y Caracollo, con una carga aproximada de 7.5 MW.

31. NOVEDADES - ABRIL DE 2025

22/04/2025 19:15	A hora 19:15:51, debido a descargas atmosféricas, se produjo la desconexión de la línea en 69 kV Cuadro Siglo - Bolívar - Avicaya - Quillacas, interrumpiendo el suministro de energía eléctrica a subestaciones Bolívar, Avicaya y Quillacas con una carga total aproximada de 12.6 MW.
23/04/2025 08:36	De hora 08:36 a 09:26, estuvo indisponible la unidad ERI51 debido a retraso en el arranque.
24/04/2025 17:00	De hora 17:00 a 17:40, continuaron indisponibles las unidades MIS01, MIS02 y MIS03 debido a extensión en los trabajos de mantenimiento.
24/04/2025 18:00	De hora 18:00 a 19:20, continuó indisponible la unidad SJS02 debido a extensión de mantenimiento.
26/04/2025 13:02	De hora 13:02 a 24:00, estuvo indisponible la unidad SUR22 debido a falsa señal de sensor de vibración en cojinete N°2. En fecha 28 de abril, a hora 04:00 ENDE ANDINA informó la disponibilidad de la unidad SUR22.
26/04/2025 14:00	De hora 14:00 a 15:40, continuó indisponible la línea en 115 kV Potosí – Punutuma debido a extensión de mantenimiento.
26/04/2025 17:14	De hora 17:14 a 24:00, estuvieron indisponibles las unidades BUL02 y BUL03 debido a restricción de suministro de gas en el nodo Carrasco. En fecha 27 de abril, a hora 00:15, Chaco Energía informó la disponibilidad de las unidades BUL02 y BUL03.
27/04/2025 18:28	De hora 18:28 a 24:00, estuvo indisponible la unidad HAR01 debido a disparo por baja presión en tubería Penstock. En fecha 28 de abril, a hora 00:43, COBEE informó la disponibilidad de la unidad HAR01.
27/04/2025 06:28	De hora 18:28 a 21:20, estuvo indisponible la unidad HAR02 debido a disparo por baja presión en tubería Penstock.
28/04/2025 11:12	De hora 11:12 a 11:26, estuvieron indisponibles las unidades MIS01, MIS02 y MIS03 debido a falla en válvula mariposa.
29/04/2025 08:25	De hora 08:25 a 09:46, estuvo indisponible la unidad SIS05 debido disparo por falsa alarma de alta temperatura del generador.

- 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