



Acta de reunión

Acta N° 740

26 Marzo, 2024 Gotomeeting

Reunión Extraordinaria CNO 740

Lista de asistencia

Empresa	Nombre Asistente	Invitado	Miembro
CNO	Adriana Perez	SI	NO
CNO	Alberto Olarte	SI	NO
PROELECTRICA	Carlos Haydar	NO	SI
MINENERGÍA	Carlos Eduardo Martinez	SI	NO
GECELCA	Carolina Palacio	NO	SI
TEBSA	Eduardo Ramos	NO	SI
XM	Emma Maribel Salazar	NO	SI
EPM	German Caicedo	NO	SI
ENEL Colombia	Gina Pastrana	NO	SI
AIR-E S.A.S. E.S.P.	Henry Andrade López	NO	SI
ISAGEN	Hugo Cely	NO	SI
Prime Energy	Javier Ferreira	SI	NO
ENEL Colombia	John Rey	NO	SI
PRIME TERMOFLORES	Jose Serje	SI	NO
AES COLOMBIA	Juan Carlos Guerrero	NO	SI
XM	Juan Carlos Morales	NO	SI
GECELCA	Juan Manuel Salas	NO	SI
CELSIA	Julian Cadavid	NO	SI
ENEL Colombia	Karina Ruge	NO	SI
XM	Liliana Marcela Pineda Hernández	NO	SI

MINENERGÍA	Luis Alberto Orjuela	SI	NO
EPM	Luz Marina Escobar	NO	SI
GEB	Miguel Mejía Uribe	NO	SI
CELSIA	Marcelo Javier Alvarez Ríos	NO	SI
CNO	Marco Antonio Caro Camargo	SI	NO
MINENERGÍA	María Victoria Ramírez	SI	NO
EPM	Mauricio Correa	NO	SI
TEBSA	Mauro Gonzalez	NO	SI
AES COLOMBIA	William Alarcon	NO	SI
ENERTOTAL SA ESP	Yamir Dario Sanchez	NO	SI
UPME	Adrián Correa	SI	NO
CNOGas	Fredi López	SI	NO
CNOGas	Hernán Salamanca	SI	NO
SUPERSERVICIOS	Sandra Milena Tellez	SI	NO
UPME	Jose Morillo	SI	NO

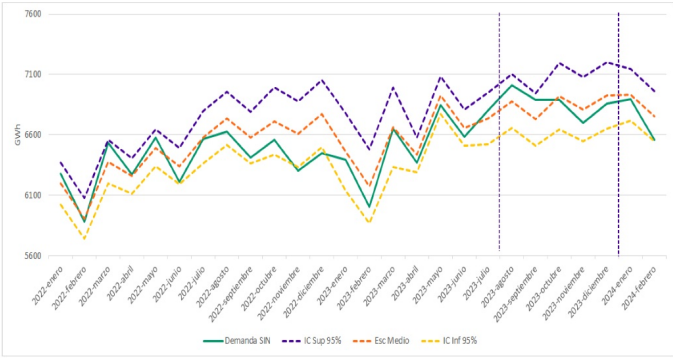
Agenda de reunión

N°	Hora	Descripción
1	08:00 - 10:00	Situación energética.
Verificación quórum		SI

Desarrollo

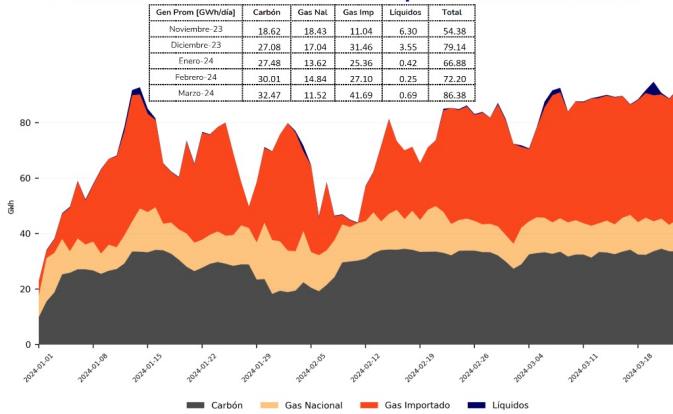
Punto de la agenda	Plan operativo	Objetivo	Acción	Presentación	Inclusión plan operativo
1. SITUACION ENERGETICA	NO		INFORMATIVO	SI	NO
Desarrollo El CND presentó el seguimiento a las principales variables energéticas, el panorama energético y las principales situaciones operativas.					

• Respecto a las variables, en las siguientes gráficas se presenta su comportamiento:

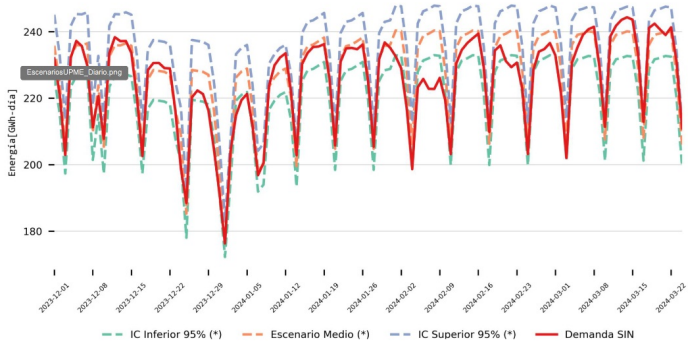


(*) IC inferior 95%, Medio e IC Superior 95% son valores diarios calculados por el CND a partir de las proyecciones de demanda de la UPME.
Para la determinación de los valores diarios calculados por el CND previos al 1 de agosto de 2023 son consideradas las proyecciones UPME actualizadas en septiembre de 2022, para los valores posteriores al 1 de agosto de 2023 son consideradas las proyecciones UPME de julio de 2023 y para los valores posteriores al 1 de enero de 2024 se consideran las proyecciones UPME de enero de 2024.

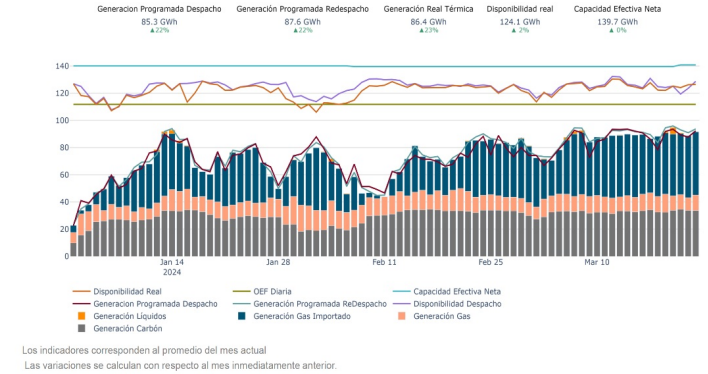
Evolución Generación térmica Despachada Centralmente



Seguimiento Diario Demanda

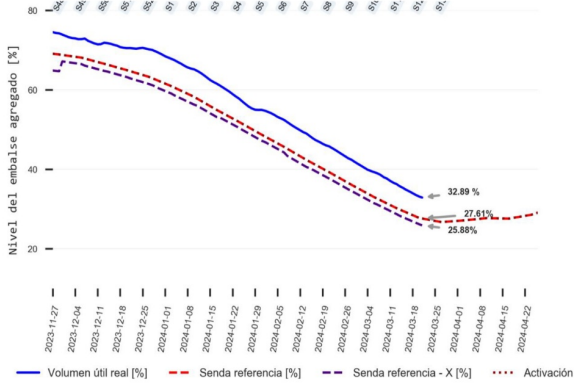
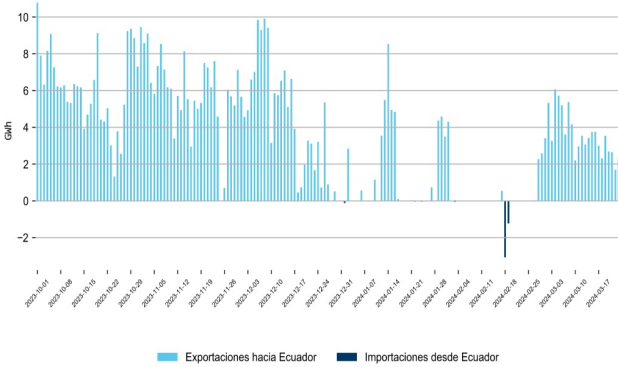


Seguimiento a la generación térmica



Los indicadores corresponden al promedio del mes actual
Las variaciones se calculan con respecto al mes inmediatamente anterior.

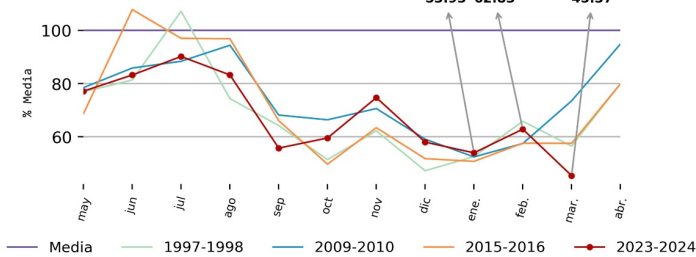
Importaciones y exportaciones de energía



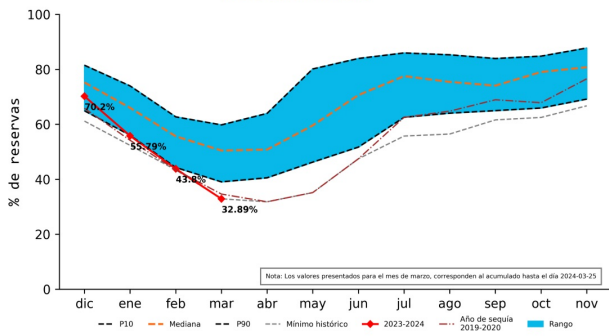
Aportes históricos (1982 a 2023) vs Aportes reales (2023-2024)



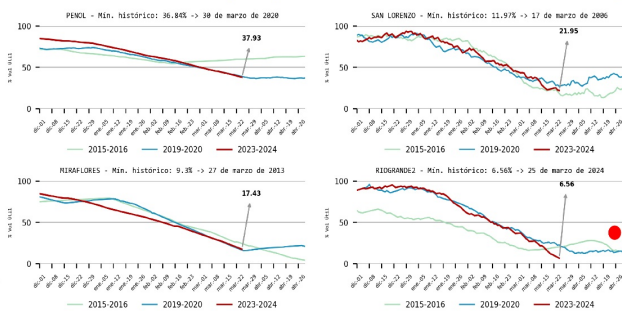
Aportes hídricos



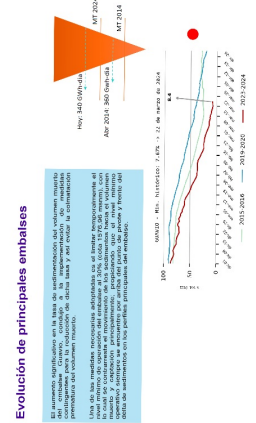
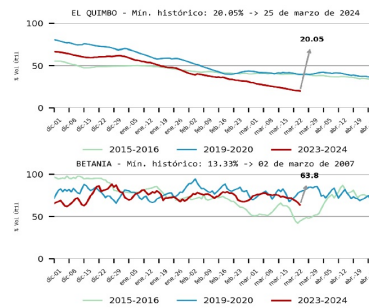
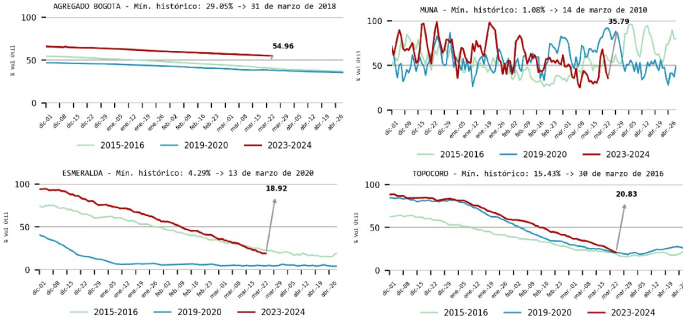
Reservas hídricas



Evolución de principales embalses - Diaria



Evolución de principales embalses - Diaria



Región	Embalse/Planta	Variables	Restricción Conocida	Impacto
Caribe	Urra	Útil: 50.28 % 82 GWh	No Reportó restricción en el 2023. Este embalse alimenta los acueductos de Montería y otros municipios.	Vienen declarando una disponibilidad del 25-28% de su capacidad
Antioquia	Peñol – Guatapé	Útil: 37.93 % 1563 GWh	No Reporta restricción. Este embalse representa a la fecha el 27.4 % de las reservas del sistema	Vienen declarando el 82% de su capacidad
Antioquia	San Lorenzo – Jaguas	Útil: 21.95 % 93 GWh	No Reporta restricción.	
Antioquia	Rio Grande – Tasajera	Útil: 6.56 % 36 GWh	No Reportó restricción en el 2023. En comunicación del 21/03/2024, informa: "Es necesario deratarse la potencia de la Central Hidroeléctrica La Tasajera (204 MW cuando volumen útil sea <=10% y 102 MW cuando volumen útil sea <=5%) en función del nivel de embalse para evitar la formación de vórtices en la captación en niveles inferiores al 10 %."	Viene declarando disponibilidad deratada en 33% de su capacidad, puede afectar disponibilidad de Porce II y Porce III
Antioquia	Miraflores– Guatón	Útil: 17.43 % 79 GWh	No Reporta restricción. Por trabajos en el embalse EPM informó lo debe llevar al 0% para el mes de mayo.	

Región	Embalse/Planta	Variables	Restricción Conocida	Impacto
Centro	Topocoro – Sogamoso	Útil: 20.83 % 215 GWh	No Reporta restricción. Cuando el volumen útil llegue a cero se saca la planta de servicio y se debe abrir descarga de fondo para cumplir el caudal ecológico	Vienen declarando el 78% de su capacidad
Suroccidente	Miel	Útil: 31.07 % 73 GWh	No Reporta restricción	Vienen declarando el 82% de su capacidad
Suroccidente	Calima	Útil: 50.59 % 110 GWh	No Reporta restricción	
Suroccidente	Salvajina	Útil: 30 % 159 GWh	No Reporta restricción. Esta planta alimenta el acueducto de Cali.	
Suroccidente	Betania	Útil: 63.80 % 77 GWh	No reporta restricción técnica. ENEL reportó posible riesgo de problemas sociales, industria piscícola	Vienen declarando cerca del 90% de su capacidad
Suroccidente	Quimbo	Útil: 20.05 % 215 GWh	No reporta restricción técnica.	Vienen declarando el 72% de su capacidad
Oriental	Esmeralda – Chivir	Útil: 18.92 % 213 GWh	AES aclara que no existe restricción en la operación sin embargo la operación por debajo del 5% del V.U. del embalse no se ha presentado a plena carga.	Viene declarando indisponible el 20% de su capacidad

Disponibilidad y despacho de Guatapé y Paga

Paga				
CEN 600 MW = 14.4 GWh-día				
Fecha	Disp declarada GWh-día	G programada despacho GWh-día	GProg/Disp	
20-mar	12.8	2.9	23%	
21-mar	14.4	0.9	7%	
22-mar	14.4	14.4	100%	
23-mar	14.4	13.7	95%	
24-mar	14.4	14.4	100%	
25-mar	14.4	7.5	52%	
26-mar	14.4	9.2	64%	
Prom	14.2	9.0	63%	

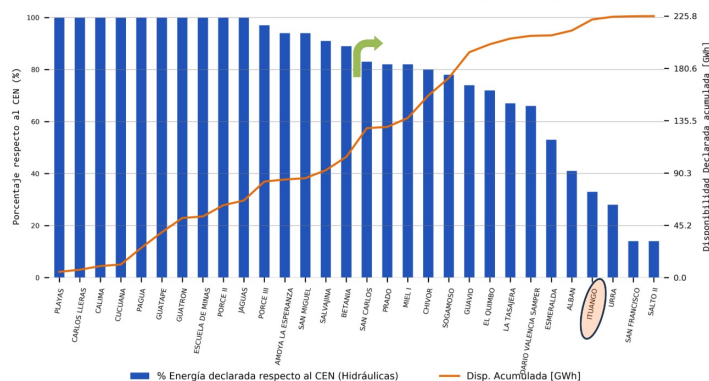
La planta de Paga hace parte de la cadena del Rio Bogotá que al 25 de marzo tiene unas reservas útiles de 2.199 GWh-día (38% de las reservas del SIN)

Guatapé				
CEN 560 MW = 13.44 GWh-día				
Fecha	Disp declarada GWh-día	G programada despacho GWh-día	GProg/Disp	
20-mar	13.44	13.42	99.9%	
21-mar	13.44	13.42	99.9%	
22-mar	13.44	13.42	99.9%	
23-mar	13.44	13.42	99.9%	
24-mar	13.44	13.42	99.9%	
25-mar	13.44	13.42	99.9%	
26-mar	13.44	13.42	99.9%	
Prom	13.44	13.42	100%	

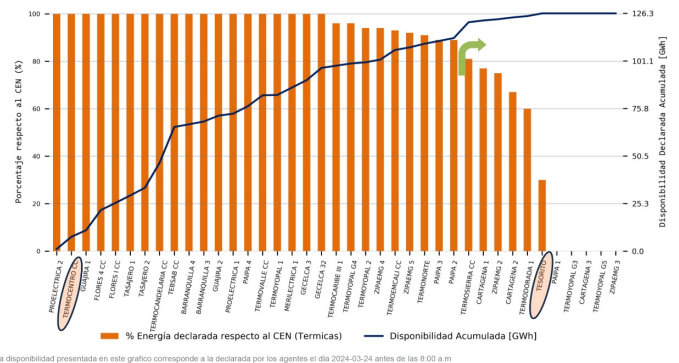
El embalse el Peñol al 25 de marzo tiene unas reservas útiles de 1.585 GWh-día (28% de las reservas del SIN)

Entre la cadena del Rio Bogotá y El Peñol, se tiene el 66% de reservas útiles del SIN.

Disponibilidad Hidráulica Declarada en el Despacho (25 de marzo)



Disponibilidad Térmica Declarada en el Despacho

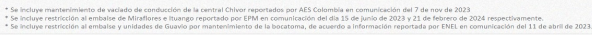


Vale la pena resaltar que son varias las centrales hidráulicas y térmicas que tienen una disponibilidad declarada

EPM informó sobre una posible afectación en la generación de Riogrande cuando el embalse se encuentre por debajo del 5% por temas de potabilización de agua para acueducto.

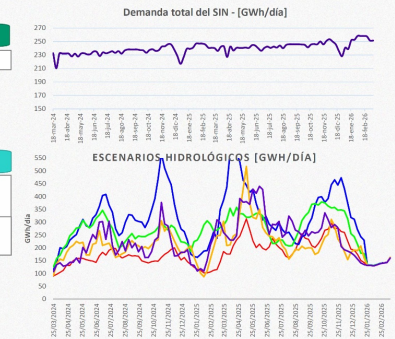
- ### Datos de entrada y supuestos considerados

El detalle y explicación de los supuestos considerados pueden ser consultados en el siguiente enlace:
<http://www.am.com.co/Paginas/Operacion/Resultados-largo-plazo.aspx>



Demanda

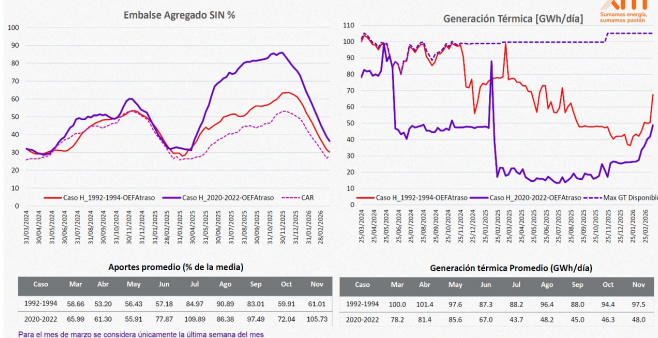
Escenario medio* de la UPME (Actualización Ene 2024)
* cálculo por el CND a resolución semanal



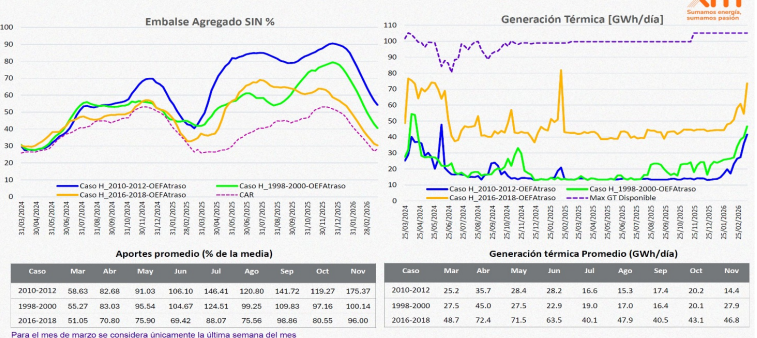
Año	Tmen y Cogeneración	PCH	Solar	Hidro DC	Eólica
2010	100	10	200	10	10
2011	100	10	200	10	10
2012	100	10	200	10	10
2013	100	10	200	10	10
2014	100	10	200	10	10
2015	100	10	200	10	10
2016	100	10	200	10	10
2017	100	10	200	10	10
2018	100	10	200	10	10
2019	100	10	200	10	10

 32 MW	 1204 MW	Total: 1241 MW
 0 MW	 5 MW	
Sensibilidad		

Resultados Determinísticos



Resultados Determinísticos



Bajo los supuestos considerados, la demanda es atendida, en los diferentes escenarios cumpliendo los criterios de confiabilidad establecidos en la reglamentación. Estos análisis **no incluyen eventos de baja probabilidad y gran impacto**.

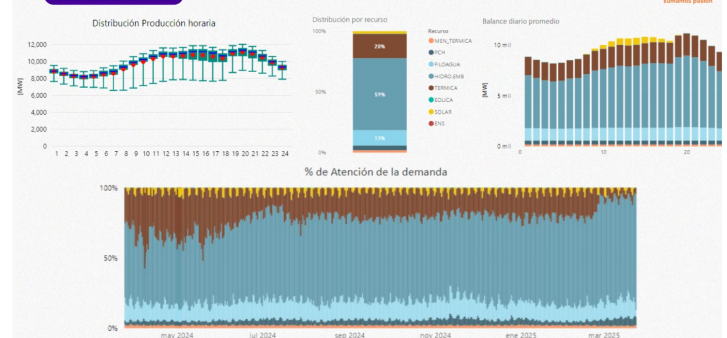
Ante la permanencia del fenómeno climático de hidrología deficitaria, más allá de las expectativas climáticas y ante el escenario de atraso de un año de los proyectos de generación con compromisos de OEF, se observa:

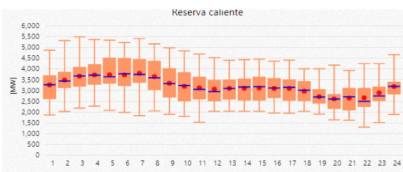
- Una alta **exigencia a la disponibilidad del parque térmico** y su infraestructura de abastecimiento de combustible. Esto implica incremento en las emisiones de gases efecto invernadero y mayores costos.
- Se requiere hacer un adecuado **uso de las reservas del SIN** de forma que garanticen niveles de embalse que permitan gestionar toda la estación de verano.

El **seguimiento** a la entrada en operación de los proyectos de **expansión de generación y transmisión** es de gran importancia para dar **señales oportunas** al sector que garanticen la atención segura y confiable de la demanda del SIN.

Resultados de Potencia

25/03/2024 – 23/03/2025 Resultados de un año de simulación con resolución horaria

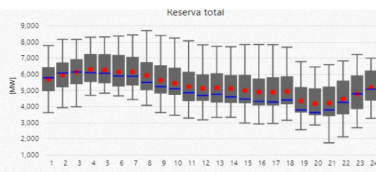




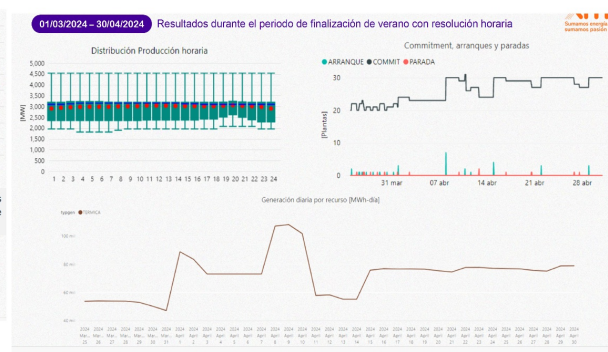
La **reserva caliente** se compone de todas las plantas térmicas e hidroeléctricas con embalse despachadas centralmente que se encuentran en operación durante cada periodo

La reserva caliente de cada planta en operación es la diferencia entre su capacidad disponible* y su generación en cada periodo

*La capacidad disponible de las plantas hidroeléctricas depende de su CEN y de su nivel de embalse (curva Potencia vs Volumen y Volumen mínimo operativo)

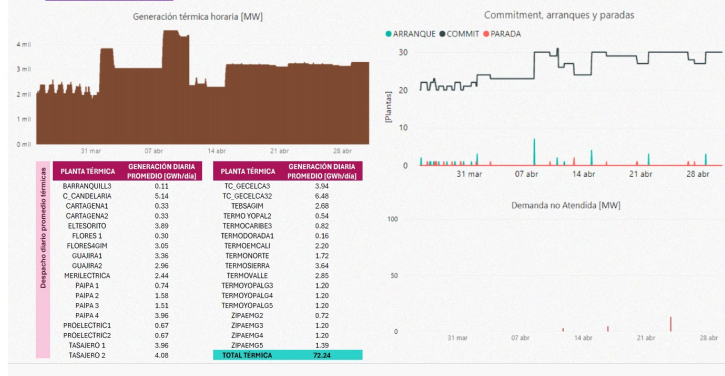


La **reserva total** se compone de la reserva caliente y las plantas térmicas e hidroeléctricas con embalse despachadas centralmente que no se encuentran operativas durante cada periodo



Comportamiento Generación Térmica

01/04/2024 – 30/04/2024 Resultados durante el periodo de finalización de verano con resolución horaria



PLANTA TÉRMICA	GENERACIÓN DIARIA PROMEDIO (GWh/día)		PLANTA TÉRMICA	GENERACIÓN DIARIA PROMEDIO (GWh/día)	
	2019	2020		2019	2020
BARRANQUILLA	0.11	0.11	TC_GECELCA3	3.94	3.94
C CANDELARIA	5.14	5.14	TC_GECELCA32	0.48	0.48
CARTAGENA1	0.33	0.33	TERMOYOPAL1	0.54	0.54
CARTAGENA2	0.33	0.33	TERMOYOPAL2	0.54	0.54
ELTESORITO	3.89	3.89	TERMOYOPAL3	0.54	0.54
FLORES1	0.30	0.30	TERMOYOPAL4	0.54	0.54
FLORESAGH	3.05	3.05	TERMOYOPAL5	0.54	0.54
GUARAJA	3.36	3.36	TERMOYOPAL6	0.54	0.54
GUARAJA2	2.96	2.96	TERMOYOPAL7	0.54	0.54
HERLELECTRICA	2.44	2.44	TERMOYOPAL8	0.54	0.54
PAIPA1	0.74	0.74	TERMOYOPAL9	0.54	0.54
PAIPA2	1.58	1.58	TERMOYOPAL10	0.54	0.54
PAIPA3	1.51	1.51	TERMOYOPAL11	0.54	0.54
PAIPA4	3.96	3.96	TERMOYOPAL12	0.54	0.54
PROELECTRIC1	0.67	0.67	TERMOYOPAL13	0.54	0.54
PROELECTRIC2	0.67	0.67	TERMOYOPAL14	0.54	0.54
TASAUERO1	3.96	3.96	TERMOYOPAL15	0.54	0.54
TASAUERO2	4.08	4.08	TERMOYOPAL16	0.54	0.54
				TERMOYOPAL17	0.54
				TERMOYOPAL18	0.54
				TERMOYOPAL19	0.54
				TERMOYOPAL20	0.54
				TERMOYOPAL21	0.54
				TERMOYOPAL22	0.54
				TERMOYOPAL23	0.54
				TERMOYOPAL24	0.54
				TERMOYOPAL25	0.54
				TERMOYOPAL26	0.54
				TERMOYOPAL27	0.54
				TERMOYOPAL28	0.54
				TERMOYOPAL29	0.54
				TERMOYOPAL30	0.54
				TERMOYOPAL31	0.54
				TERMOYOPAL32	0.54
				TERMOYOPAL33	0.54
				TERMOYOPAL34	0.54
				TERMOYOPAL35	0.54
				TERMOYOPAL36	0.54
				TERMOYOPAL37	0.54
				TERMOYOPAL38	0.54
				TERMOYOPAL39	0.54
				TERMOYOPAL40	0.54
				TERMOYOPAL41	0.54
				TERMOYOPAL42	0.54
				TERMOYOPAL43	0.54
				TERMOYOPAL44	0.54
				TERMOYOPAL45	0.54
				TERMOYOPAL46	0.54
				TERMOYOPAL47	0.54
				TERMOYOPAL48	0.54
				TERMOYOPAL49	0.54
				TERMOYOPAL50	0.54
				TERMOYOPAL51	0.54
				TERMOYOPAL52	0.54
				TERMOYOPAL53	0.54
				TERMOYOPAL54	0.54
				TERMOYOPAL55	0.54
				TERMOYOPAL56	0.54
				TERMOYOPAL57	0.54
				TERMOYOPAL58	0.54
				TERMOYOPAL59	0.54
				TERMOYOPAL60	0.54
				TERMOYOPAL61	0.54
				TERMOYOPAL62	0.54
				TERMOYOPAL63	0.54
				TERMOYOPAL64	0.54
				TERMOYOPAL65	0.54
				TERMOYOPAL66	0.54
				TERMOYOPAL67	0.54
				TERMOYOPAL68	0.54
				TERMOYOPAL69	0.54
				TERMOYOPAL70	0.54
				TERMOYOPAL71	0.54
				TERMOYOPAL72	0.54
				TERMOYOPAL73	0.54
				TERMOYOPAL74	0.54
				TERMOYOPAL75	0.54
				TERMOYOPAL76	0.54
				TERMOYOPAL77	0.54
				TERMOYOPAL78	0.54
				TERMOYOPAL79	0.54
				TERMOYOPAL80	0.54
				TERMOYOPAL81	0.54
				TERMOYOPAL82	0.54
				TERMOYOPAL83	0.54
				TERMOYOPAL84	0.54
				TERMOYOPAL85	0.54
				TERMOYOPAL86	0.54
				TERMOYOPAL87	0.54
				TERMOYOPAL88	0.54
				TERMOYOPAL89	0.54
				TERMOYOPAL90	0.54
				TERMOYOPAL91	0.54
				TERMOYOPAL92	0.54
				TERMOYOPAL93	0.54
				TERMOYOPAL94	0.54
				TERMOYOPAL95	0.54
				TERMOYOPAL96	0.54
				TERMOYOPAL97	0.54
				TERMOYOPAL98	0.54
				TERMOYOPAL99	0.54
				TERMOYOPAL100	0.54
				TERMOYOPAL101	0.54
				TERMOYOPAL102	0.54
				TERMOYOPAL103	0.54
				TERMOYOPAL104	0.54
				TERMOYOPAL105	0.54
				TERMOYOPAL106	0.54
				TERMOYOPAL107	0.54
				TERMOYOPAL108	0.54
				TERMOYOPAL109	0.54
				TERMOYOPAL110	0.54
				TERMOYOPAL111	0.54
				TERMOYOPAL112	0.54
				TERMOYOPAL113	0.54
				TERMOYOPAL114	0.54
				TERMOYOPAL115	0.54
				TERMOYOPAL116	0.54
				TERMOYOPAL117	0.54
				TERMOYOPAL118	0.54
				TERMOYOPAL119	0.54
				TERMOYOPAL120	0.54
				TERMOYOPAL121	0.54
				TERMOYOPAL122	0.54
				TERMOYOPAL123	0.54
				TERMOYOPAL124	0.54
				TERMOYOPAL125	0.54
				TERMOYOPAL126	0.54
				TERMOYOPAL127	0.54
				TERMOYOPAL128	0.54
				TERMOYOPAL129	0.54
				TERMOYOPAL130	0.54
				TERMOYOPAL131	0.54
				TERMOYOPAL132	0.54
				TERMOYOPAL133	0.54
				TERMOYOPAL134	0.54
				TERMOYOPAL135	0.54
				TERMOYOPAL136	0.54
				TERMOYOPAL137	0.54
				TERMOYOPAL138	0.54
				TERMOYOPAL139	0.54
				TERMOYOPAL140	0.54
				TERMOYOPAL141	0.54
				TERMOYOPAL142	0.54
				TERMOYOPAL143	0.54
				TERMOYOPAL144	0.54
				TERMOYOPAL145	0.54
				TERMOYOPAL146	0.54
				TERMOYOPAL147	0.54
				TERMOYOPAL148	0.54
				TERMOYOPAL149	0.54
				TERMOYOPAL150	0.54
				TERMOYOPAL151	0.54
				TERMOYOPAL152	0.54
				TERMOYOPAL153	0.54
				TERMOYOPAL154	0.54
				TERMOYOPAL155	0.54
				TERMOYOPAL156	0.54
				TERMOYOPAL157	0.54
				TERMOYOPAL158	0.54
				TERMOYOPAL159	0.54
				TERMOYOPAL160	0.54
				TERMOYOPAL161	0.54
				TERMOYOPAL162	0.54
				TERMOYOPAL163	0.54
				TERMOYOPAL164	0.54
				TERMOYOPAL165	0.54
				TERMOYOPAL166	0.54
				TERMOYOPAL167	0.54
				TERMOYOPAL168	0.54
				TERMOYOPAL169	0.54
				TERMOYOPAL170	0.54
				TERMOYOPAL171	0.54
				TERMOYOPAL172	0.54
				TERMOYOPAL173	0.54
				TERMOYOPAL174	0.54
				TERMOYOPAL175	0.54
				TERMOYOPAL176	0.54
				TERMOYOPAL177	0.54
				TERMOYOPAL178	0.54
				TERMOYOPAL179	0.54
				TERMOYOPAL180	0.54
				TERMOYOPAL181	0.54
				TERMOYOPAL182	0.54
				TERMOYOPAL183	0.54
				TERMOYOPAL184	0.54
				TERMOYOPAL185	0.54
				TERMOYOPAL186	0.54
				TERMOYOPAL187	0.54
				TERMOYOPAL188	0.54
				TERMOYOPAL189	0.54
				TERMOYOPAL190	0.54
				TERMOYOPAL191	0.54
				TERMOYOPAL192	0.54
				TERMOYOPAL193	0.54
				TERMOYOPAL194	0.54
				TERMOYOPAL195	0.54
				TERMOYOPAL196	0.54
				TERMOYOPAL197	0.54
				TERMOYOPAL198	0.54
				TERMOYOPAL199	0.54
				TERMOYOPAL200	0.54
				TERMOYOPAL201	0.54
				TERMOYOPAL202	0.54
				TERMOYOPAL203	0.54
				TERMOYOPAL204	0.54
				TERMOYOPAL205	0.54
				TERMOYOPAL206	0.54
				TERMOYOPAL207	0.54
				TERMOYOPAL208	0.54
				TERMOYOPAL209	0.54
				TERMOYOPAL210	0.54
				TERMOYOPAL211	0.54
				TERMOYOPAL212	0.54
				TERMOYOPAL213	0.54
				TERMOYOPAL214	0.54
				TERMOYOPAL215	0.54
				TERMOYOPAL216	0.54
				TERMOYOPAL217	0.54
				TERMOYOPAL218	0.54
				TERMOYOPAL219	0.54
				TERMOYOPAL220	0.54
				TERMOYOPAL221	0.54
				TERMOYOPAL222	0.54
				TERMOYOPAL223	0.54
				TERMOYOPAL224	0.54
				TERMOYOPAL225	0.54
				TERMOYOPAL226	0.54
				TERMOYOPAL227	0.54
				TERMOYOPAL228	0.54
				TERMOYOPAL229	0.54
				TERMOYOPAL230	0.54
				TERMOYOPAL231	0.54
				TERMOYOPAL232	0.54
				TERMOYOPAL233	0.54
				TERMOYOPAL234	0.54
				TERMOYOPAL235	0.54
				TERMOYOPAL236	0.54
				TERMOYOPAL237	0.54
				TERMOYOPAL238	0.54
				TERMOYOPAL239	0.54
				TERMOYOPAL240	0.54
				TERMOYOPAL241	0.54
				TERMOYOPAL242	0.54
				TERMOYOPAL243	0.54
				TERMOYOPAL244	0.54
				TERMOYOPAL245	0.54
				TERMOYOPAL246	0.54
				TERMOYOPAL247	0.54
				TERMOYOPAL248	0.54
				TERMOYOPAL249	0.54
				TERMOYOPAL250	0.54
				TERMOYOPAL251	0.54
				TERMOYOPAL252	0.54
				TERMOYOPAL253	0.54
				TERMOYOPAL254	0.54
				TERMOYOPAL255	0.54
				TERMOYOPAL256	0.54
				TERMOYOPAL257	0.54
				TERMOYOPAL258	0.54
				TERMOYOPAL259	0.54
				TERMOYOPAL260	0.54
				TERMOYOPAL261	0.54
				TERMOYOPAL262	0.54
				TERMOYOPAL263	0.54
				TERMOYOPAL264	0.54
				TERMOYOPAL265	0.54
				TERMOYOPAL266	0.54
				TERMOYOPAL267	0.54
				TERMOYOPAL268	0.54
				TERMOYOPAL269	0.54
				TERMOYOPAL270	0.54
				TERMOYOPAL271	0.54
				TERMOYOPAL272	0.54
				TERMOYOPAL273	0.54
				TERMOYOPAL274	0.54
				TERMOYOPAL275	0.54
				TERMOYOPAL276	0.54
				TERMOYOPAL277	0.54
				TERMOYOPAL278	0.54
				TERMOYOPAL279	0.54
				TERMOYOPAL280	0.54
				TERMOYOPAL281	0.54
				TERMOYOPAL282	0.54
				TERMOYOPAL283	0.54
				TERMOYOPAL284	0.54
				TERMOYOPAL285	0.54
				TERMOYOPAL286	0.54
				TERMOYOPAL287	0.54
				TERMOYOPAL288	0.54
				TERMOYOPAL289	0.54
				TERMOYOPAL290	0.54
				TERMOYOPAL291	0.54
				TERMOYOPAL292	0.54
				TERMOYOPAL293	0.54
				TERMOYOPAL294	0.54
				TERMOYOPAL295	0.54
				TERMOYOPAL296	0.54
				TERMOYOPAL297	0.54
				TERMOYOPAL298	0.54
				TERMOYOPAL299	0.54
				TERMOYOPAL300	0.54
				TERMOYOPAL301	0.54
				TERMOYOPAL302	0.54
				TERMOYOPAL303	0.54
				TERMOYOPAL304	0.54
				TERMOYOPAL305	0.54
				TERMOYOPAL306	0.54
				TERMOYOPAL307	0.54
				TERMOYOPAL308	0.54
				TERMOYOPAL309	0.54
				TERMOYOPAL310	0.54
				TERMOYOPAL311	0.54
				TERMOYOPAL312	0.54
				TERMOYOPAL313	0.54
				TERMOYOPAL314	0.54
				TERMOYOPAL315	0.54
				TERMOYOPAL316	0.54
				TERMOYOPAL317	0.54
				TERMOYOPAL318	0.54
				TERMOYOPAL319	0.54
				TERMOYOPAL320	0.54
				TERMOYOPAL321	0.54
				TERMOYOPAL322	0.54
				TERMOYOPAL323	0.54
				TERMOYOPAL324	0.54
				TERMOYOPAL325	0.54
				TERMOYOPAL326	0.54
				TERMOYOPAL327	0.54
				TERMOYOPAL328	0.54
				TERMOYOPAL329	0.54
				TERMOYOPAL330	0.54
				TERMOYOPAL331	0.54
				TERMOYOPAL332	0.54
				TERMOYOPAL333	0.54
				TERMOYOPAL334	0.54
				TERMOYOPAL335	0.54
				TERMOYOPAL336	0.54
				TERMOYOPAL337	0.54
				TERMOYOPAL338	0.54
				TERMOYOPAL339	0.54
				TERMOYOPAL340	0.54
				TERMOYOPAL341	0.54
				TERMOYOPAL342	0.54
				TERMOYOPAL343	0.54
				TERMOYOPAL344	0.54
				TERMOYOPAL345	0.54
				TERMOYOPAL346	0.54
				TERMOYOPAL347	0.54
				TERMOYOPAL348	0.54
				TERMOYOPAL349	0.54
				TERMOYOPAL350	0.54
				TERMOYOPAL351	0.54
				TERMOYOPAL352	0.54
				TERMOYOPAL353	0.54
				TERMOYOPAL354	0.54
				TERMOYOPAL355	0.54
				TERMOYOPAL356	0.54
				TERMOYOPAL357	0.54
				TERMOYOPAL35	

Pruebas de disponibilidad discrecionales



✓ Se invocaron pruebas discrecionales desde la Dirección Coordinación de la Operación a TermoSierra y Termodorada.

Termosierra fue programado para realizar pruebas de disponibilidad el 20 de marzo de 2024 entre los períodos 01 al 12. Las pruebas fueron exitosas en el segundo intento, es decir, en los periodos 02 al 13.

TermoDorada fue programada para realizar pruebas de disponibilidad el 24 de marzo de 2024 entre los períodos 12 al 24. Aunque fueron declaradas exitosas por el agente, se espera el análisis final de liquidación sobre el asunto.

Reprogramación de mantenimientos



Desde XM, como operador del SIN estamos:

Reprogramando mantenimientos de transmisión que techan generación o que generan mayores requerimientos de unidades en oriental.

Reprogramando mantenimientos de recursos de generación.

No se están reprogramando mantenimientos que se requieran para garantizar la continuidad de la operación, como mantenimientos de emergencia y los que los agentes informen que se encuentran en esa condición.

Adicionalmente, se está pidiendo a generadores aclaraciones respecto de declaraciones de disponibilidad inferiores a la CEN.

Conclusiones

Se acuerda hacer seguimiento permanente a la situación energética y programar reunión extraordinaria del CNO durante la semana de pascua.

Presidente - Marcelo Alvarez

Secretario Técnico - Alberto Olarte