

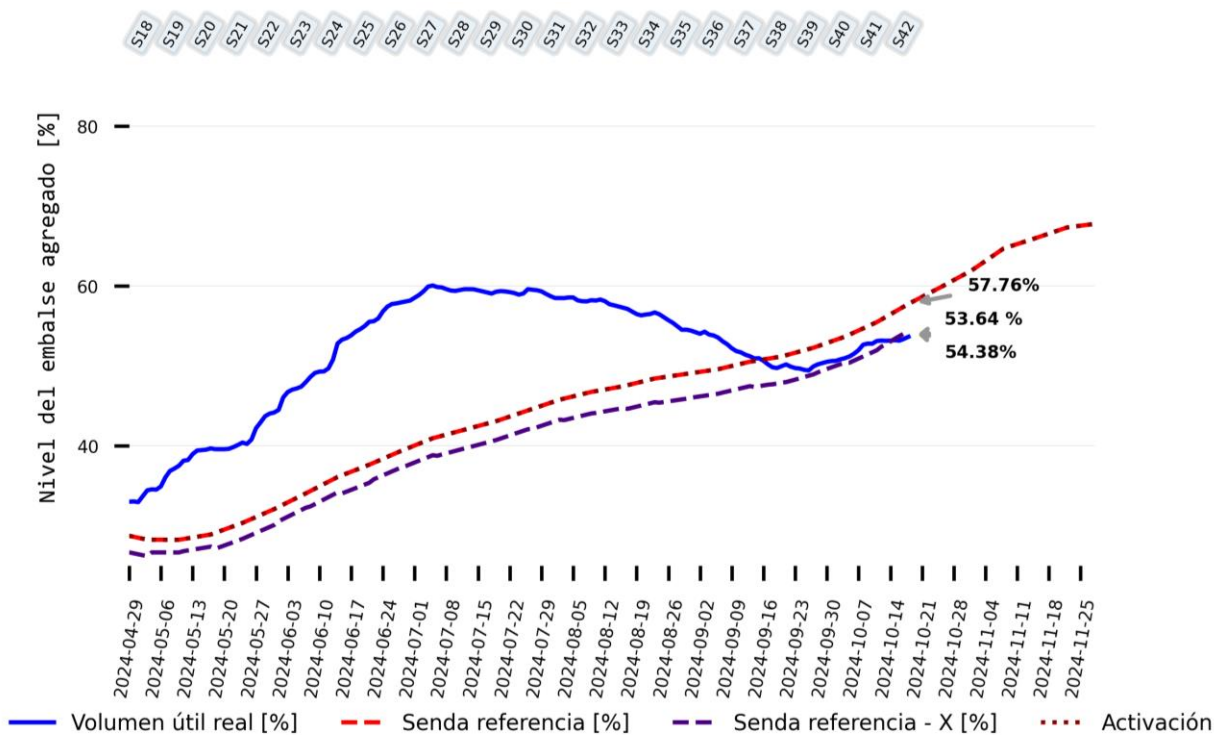
Reunión CNO

21 de Octubre de 2024



Seguimiento a senda de referencia

Senda de referencia del Embalse Agregado del SIN



Fecha	Senda [%]	Vol Útil [%]	Vol Útil - Senda [%]	Delta Senda [%]	Delta Vol Útil [%]
2024-10-02	52.86	50.51	-2.35	0.2	0.16
2024-10-03	53.06	50.61	-2.45	0.2	0.1
2024-10-04	53.26	50.64	-2.62	0.2	0.03
2024-10-05	53.46	50.82	-2.64	0.2	0.18
2024-10-06	53.66	50.97	-2.69	0.2	0.15
2024-10-07	53.92	51.19	-2.73	0.26	0.22
2024-10-08	54.18	51.53	-2.65	0.26	0.34
2024-10-09	54.44	51.98	-2.45	0.26	0.45
2024-10-10	54.7	52.65	-2.05	0.26	0.67
2024-10-11	54.95	52.79	-2.17	0.26	0.14
2024-10-12	55.21	52.77	-2.44	0.26	-0.01
2024-10-13	55.47	53.11	-2.36	0.26	0.34
2024-10-14	55.8	53.17	-2.63	0.33	0.06
2024-10-15	56.13	53.14	-2.98	0.33	-0.03
2024-10-16	56.45	53.16	-3.29	0.33	0.01
2024-10-17	56.78	53.21	-3.57	0.33	0.05
2024-10-18	57.1	53.16	-3.95	0.33	-0.05
2024-10-19	57.43	53.38	-4.05	0.33	0.23
2024-10-20	57.76	53.64	-4.12	0.33	0.26

Se presentan, en resolución semanal, las fechas para las cuales se calcula el valor de la X según la Resolución CREG 209 de 2020 y su equivalente al número de semana del año cargo.

Seguimiento Embalse del SIN

19 de septiembre, el embalse útil del sistema 50.64 %, se ubica por debajo de la senda 50.80 %.

18 de octubre, el embalse útil del sistema 53,21 %, se ubica por debajo de la senda de referencia-X% 53,39%.

30 de septiembre, se activa el Mecanismo para el sostenimiento de la confiabilidad

21 de octubre, el embalse útil del sistema 53,64% continúa alejándose de la senda 57,8%

Los aportes del mes de octubre se ubican en el 60,4 % de la media histórica (151 Gwh-día), desde la activación del Mecanismo para el sostenimiento de la confiabilidad a la fecha, la diferencia del embalse real frente a la senda ha aumentado en 1,85% (321 Gwh día)

Seguimiento generación térmica

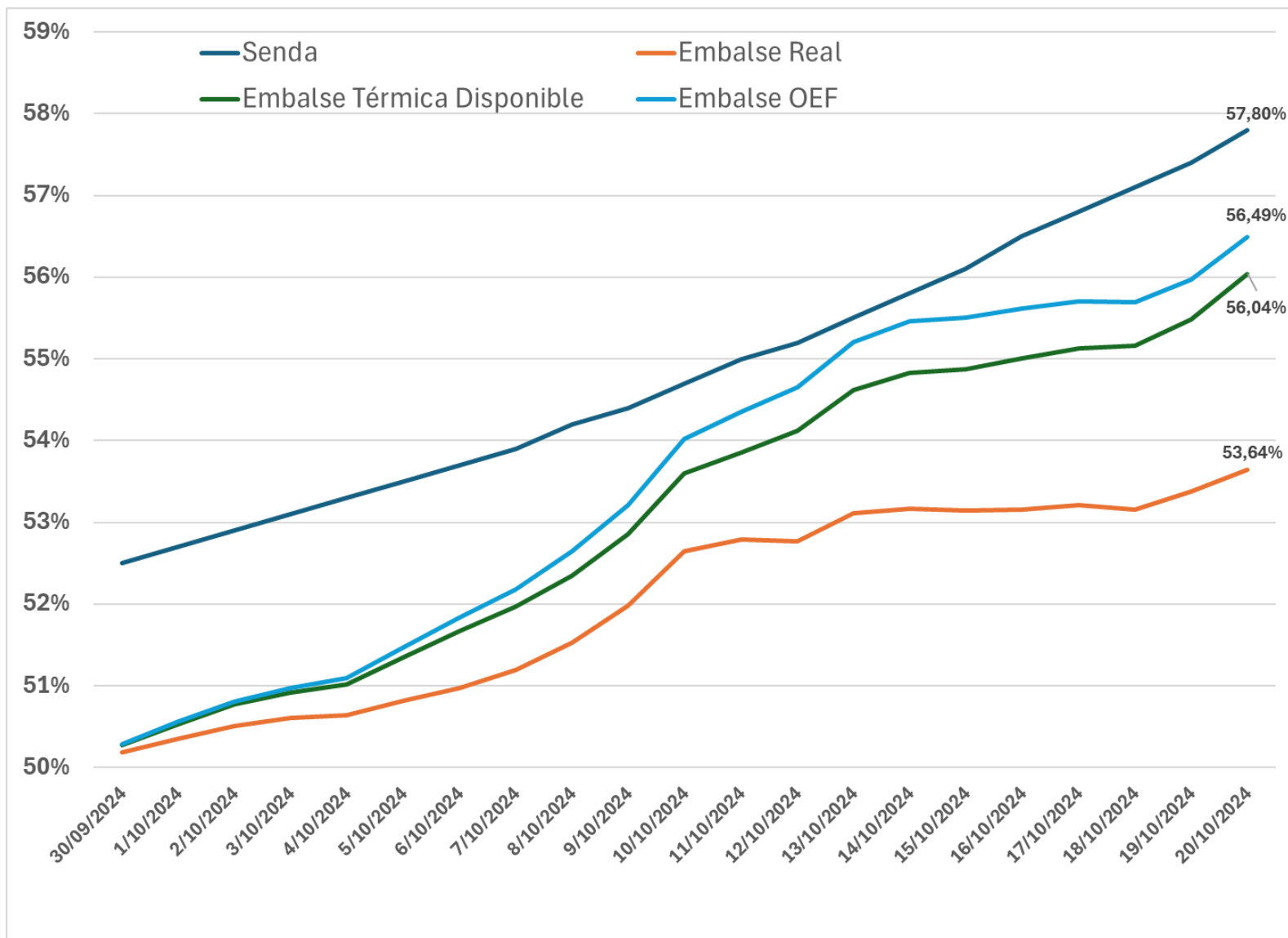
29 de septiembre, la generación térmica promedio de septiembre fue de 71,9 Gwh-día frente a una disponibilidad promedio de 108,7 Gwh-día

Desde el 30 de septiembre a la fecha la generación térmica promedio es de 89,5 Gwh-día frente a una disponibilidad promedio de 108,2 Gwh-día

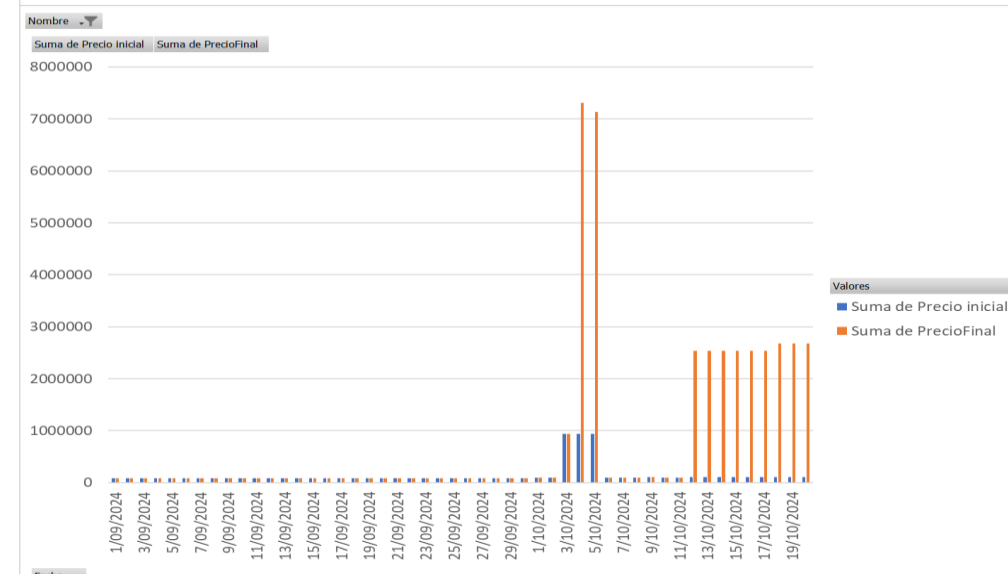
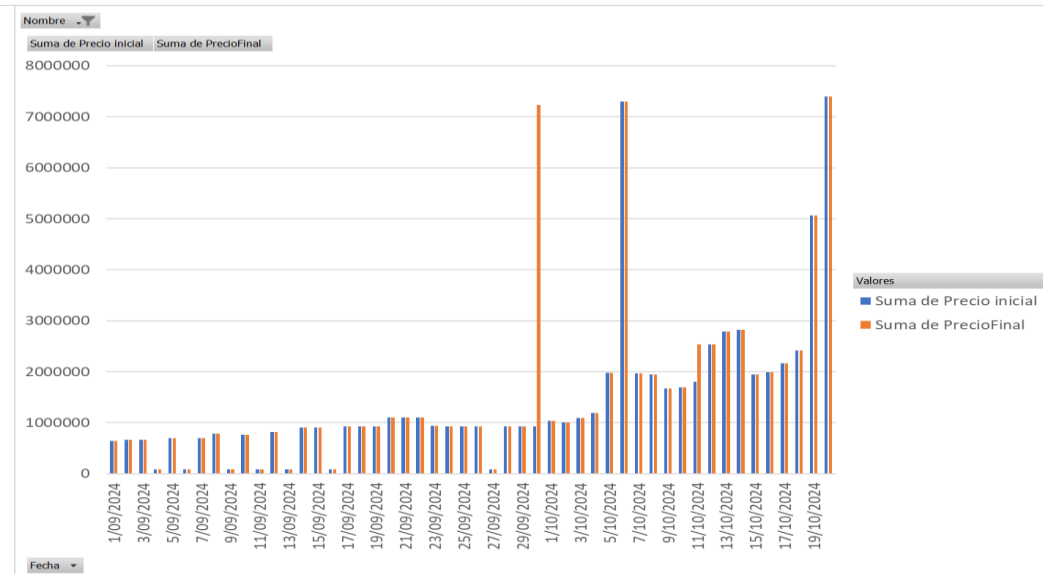
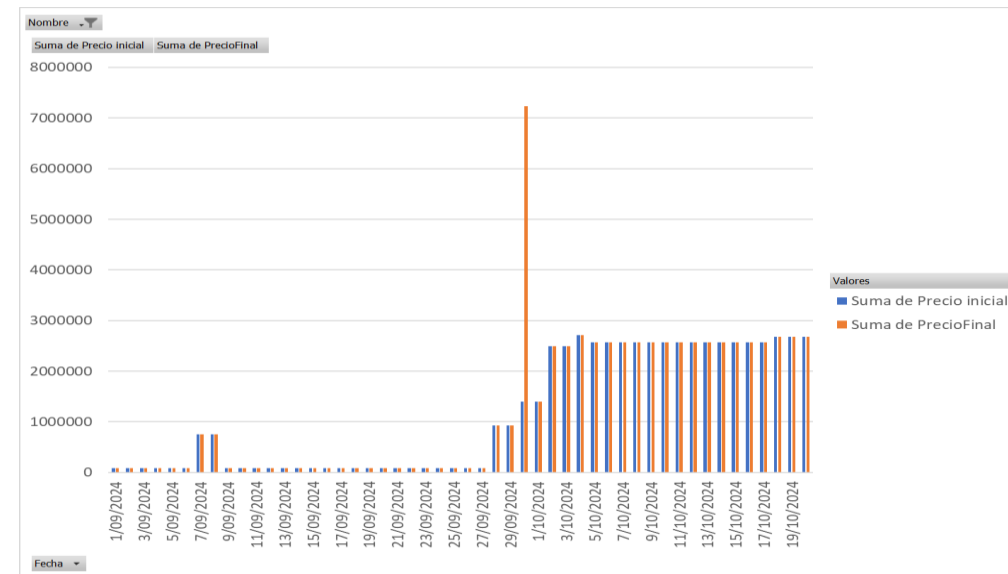
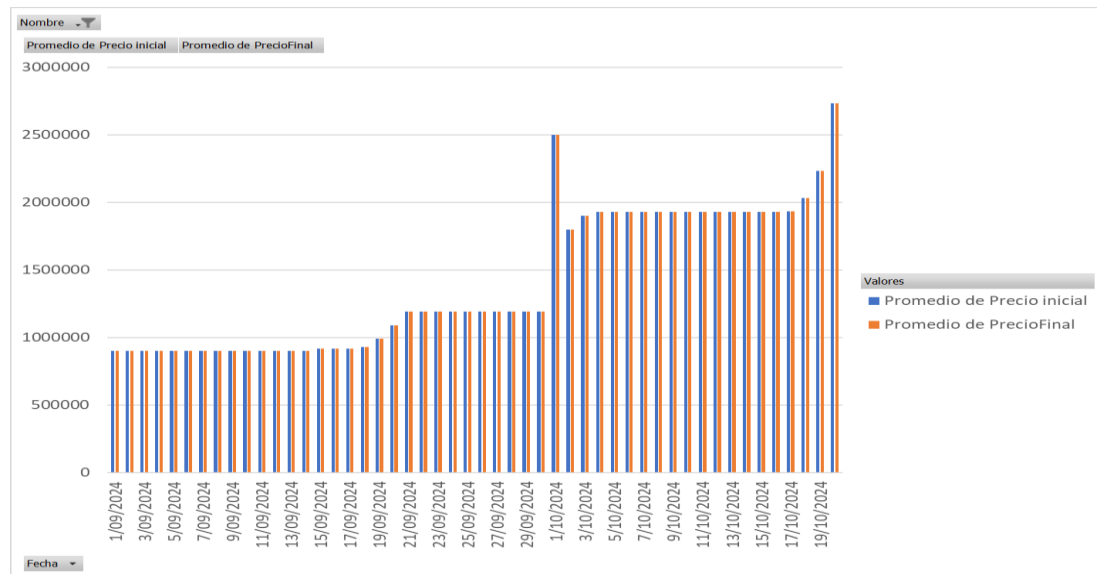
30 de septiembre, se activa el Mecanismo para el sostenimiento de la confiabilidad

OEF plantas térmicas vigencia 2023-2024 112 GWh-día

Sensibilidad generación térmica



Comportamientos de las ofertas.



Situaciones a considerar para el sostenimiento de la confiabilidad

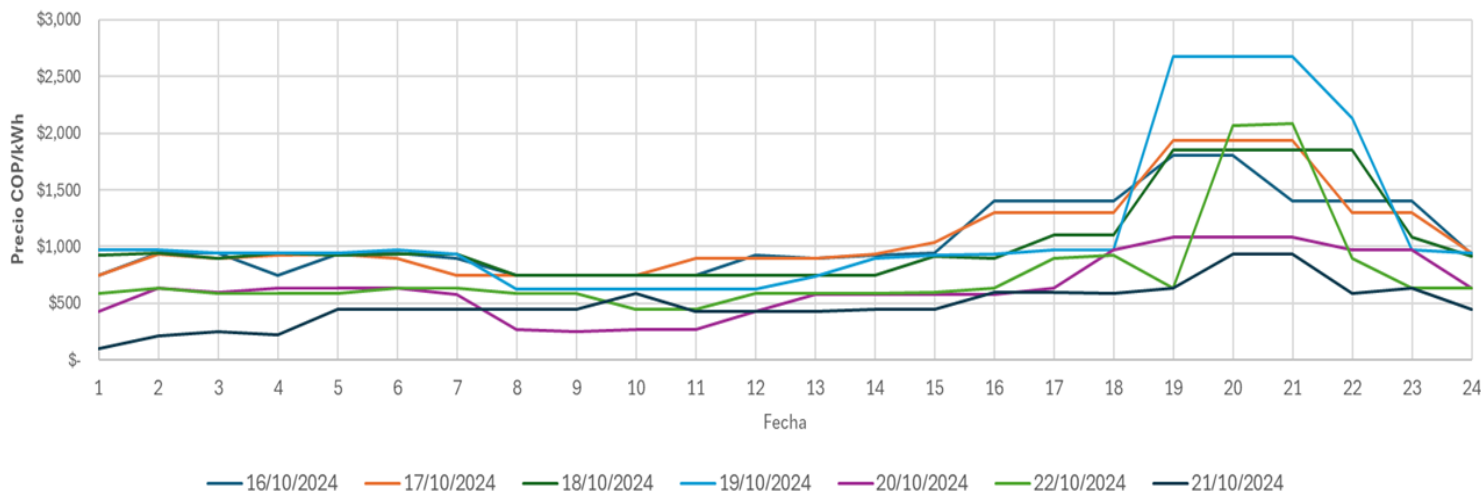
- El despacho de generación térmica que se obtiene en el predespacho ideal no es garantizado en el despacho coordinado ni en la operación de tiempo real.
- La generación térmica despachada está siendo inferior a la disponible y esta última inferior a las OEF del parque térmico.
- Dados los aportes que se han presentado, la generación térmica en tiempo real y demás variables del balance energético, la diferencia entre la senda y el embalse real ha venido incrementándose desde la activación del mecanismo para el sostenimiento de la confiabilidad.
- Se observan cambios importantes en las ofertas posterior a la activación del mecanismo para el sostenimiento de la confiabilidad.

Seguimiento activación mecanismo para el sostenimiento de la confiabilidad

Aplicación mecanismo sostenimiento confiabilidad



Evolución precio marginal Despacho Nacional



Fecha	Generación Térmica Total Despacho Nacional [GWh-día]	Generación Térmica Real Nacional [GWh-día]	Compras de energía [GWh-día]	Vertimiento s [GWh-día]
30-sep	100.50	94.7	159.6	0
1-oct	95.10	93.1	60.6	0
2-oct	99.90	95.8	39.2	0
3-oct	102.40	100.9	48.7	0
4-oct	101.70	96.5	24.6	0.24
5-oct	82.40	78.6	11.5	0
6-oct	76.52	74.7	7.9	0
7-oct	94.09	90.0	17.9	0
8-oct	91.67	90.4	17.86	0
9-oct	92.69	91.6	29.76	3.91
10-oct	94.97	87.5	0.0	6.27
11-oct	83.93	79.7	57.2	3.06
12-oct	56.54	55.78	57.2	0
13-oct	74.77	75.72	21.3	0
14-oct	77.88	78.08	33.2	0
15-oct	98.37	98.38	35.0	0
16-oct	99.85	96.004	41.7	0
17-oct	103.11	104.996	30.9	0.02
18-oct	105.09	105.039	24.4	0.14
19-oct	104.18	102.259	11.6	0.03
20-oct	74.38	78.257	6.2	0.25
21-oct	64.14	-	10.2	
22-oct			13.5	

Evolución generación térmica y compras EVE

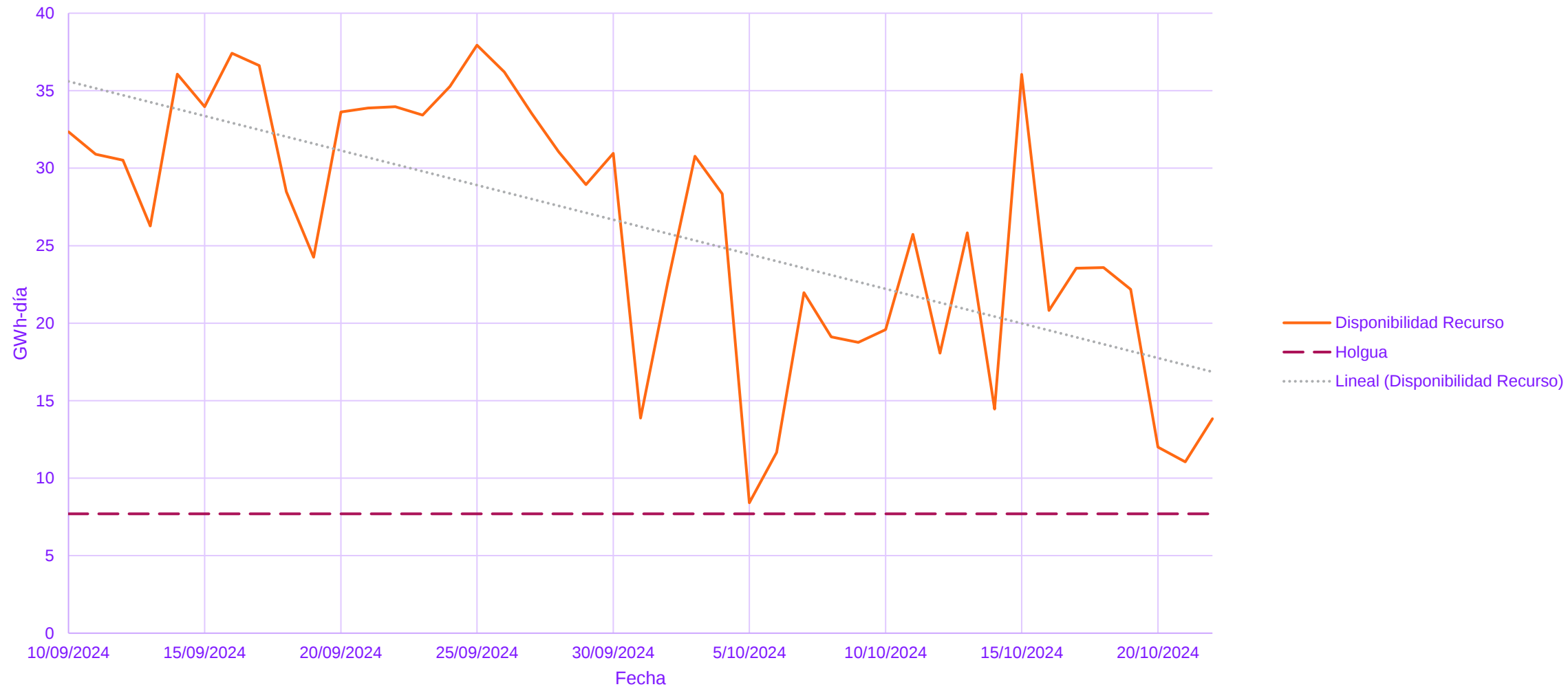
	GWh-día							
Fecha	Disponibilidad declarada G Térmica DC	Generación térmica natural preideal	Generación térmica preideal final	Generación térmica despacho Nacional	Generación térmica real nacional	G Térmica adicional en preideal	Compras EVE	G Térmica/ EVE
30/09/2024	110,0	79,8 (73%)	109,3 (99%)	100,5 (91%)	94,7 (86%)	29,5	159,6	18%
1/10/2024	109,4	92,5 (85%)	98,1 (90%)	95,1 (87%)	93,1 (85%)	5,6	60,6	9%
2/10/2024	109,2	92,5 (85%)	103,1 (94%)	99,9 (92%)	95,8 (88%)	10,6	39,2	27%
3/10/2024	109,2	94,9 (87%)	104,3 (96%)	102,4 (94%)	100,9 (92%)	9,4	48,7	19%
4/10/2024	109,4	100,8 (92%)	105,3 (96%)	101,7 (93%)	96,5 (88%)	4,5	24,6	18%
5/10/2024	105,2	89,3 (85%)	100,7 (96%)	82,4 (78%)	78,6 (75%)	11,4	32,8	35%
6/10/2024	103,4	95,1 (92%)	96,2 (93%)	76,5 (74%)	74,7 (72%)	1,1	7,9	14%
7/10/2024	103,6	100,9 (97%)	102,0 (98%)	94,0 (91%)	90,1 (87%)	1,1	17,9	6%
8/10/2024	98,2	94,5 (96%)	96,0 (98%)	92,6 (94%)	90,4 (92%)	1,5	17,9	8%
9/10/2024	100,2	95,4 (95%)	98,5 (98%)	93,6 (93%)	91,6 (91%)	3,1	44,2	7%
10/10/2024	100,6	96,3 (96%)	96,3 (96%)	95,0 (94%)	87,5 (87%)	- 0,0	0,0	0%
11/10/2024	100,7	73,6 (73%)	86,1 (86%)	83,9 (83%)	79,7 (79%)	12,5	57,2	22%
12/10/2024	104,4	64,2 (61%)	72,8 (70%)	56,5 (54%)	55,7 (53%)	8,6	11,1	77%
13/10/2024	102,7	70,7 (69%)	85,2 (83%)	74,8 (73%)	75,7 (74%)	14,5	21,3	68%
14/10/2024	104,5	79,2 (76%)	91,0 (87%)	77,8 (74%)	78,1 (75%)	11,8	33,1	36%
15/10/2024	111,3	104,1 (94%)	108,4 (97%)	98,4 (88%)	98,4 (88%)	4,3	35,0	12%
16/10/2024	116,7	109,9 (94%)	113,6 (97%)	99,9 (86%)	96,2 (82%)	3,7	41,7	9%
17/10/2024	117,7	111,7 (95%)	114,7 (97%)	103,1 (88%)	105,0 (89%)	3,1	30,9	10%
18/10/2024	118,6	115,6 (98%)	117,9 (99%)	105,1 (89%)	105,0 (89%)	2,2	24,5	9%
19/10/2024	120,5	106,9 (89%)	116,3 (97%)	104,2 (86%)	102,3 (85%)	9,4	11,6	82%
20/10/2024	118,0	104,9 (89%)	106,5 (90%)	74,4 (63%)	78,5 (67%)	1,6	6,2	26%
21/10/2024	118,6	96,8 (82%)	101,1 (85%)	64,1 (54%)		4,2	10,2	42%
22/10/2024	108,1	102,1 (94%)	105,0 (97%)	72,9 (67%)		2,9	13,5	22%

Programación del 21 de octubre

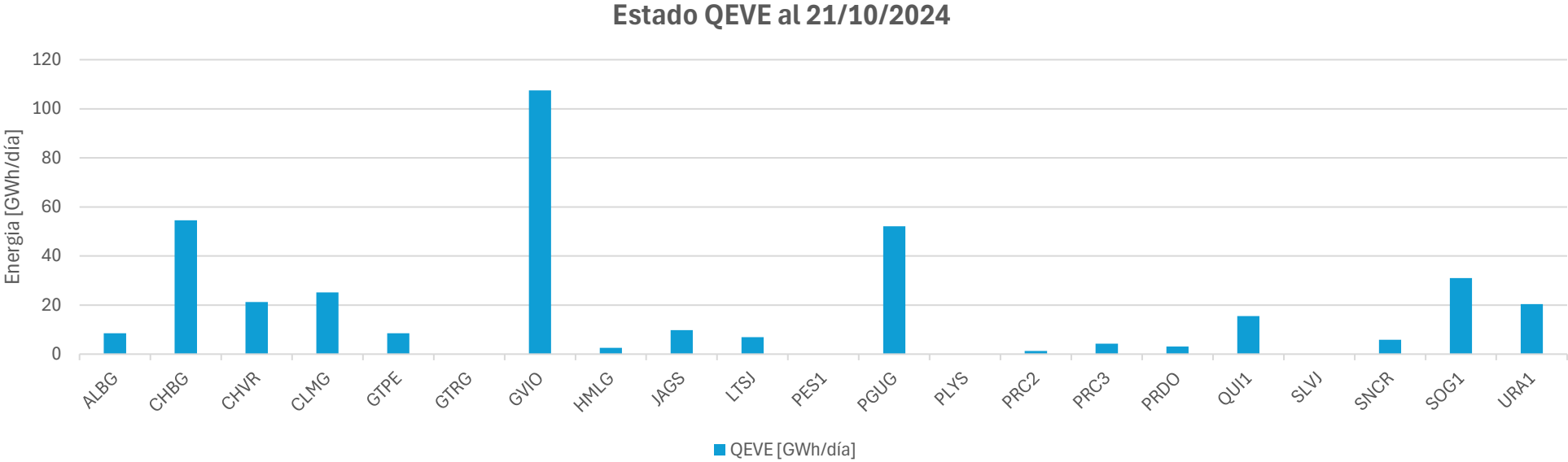
	GWh-día
MT AGC	18,2
Fitosanitarios	15,1
Pruebas hidro	4,8
Generación de seguridad hidro	11,0
	49,1
Generación programada Ituango	27,2
Generación programada San Carlos	26,8
	103,1

Disponibilidad declarada G Térmica DC	118,611
Generación térmica natural preideal	96,8 (82%)
Generación térmica preideal final	101,1 (85%)
Generación térmica despacho Nacional	64,1 (54%)

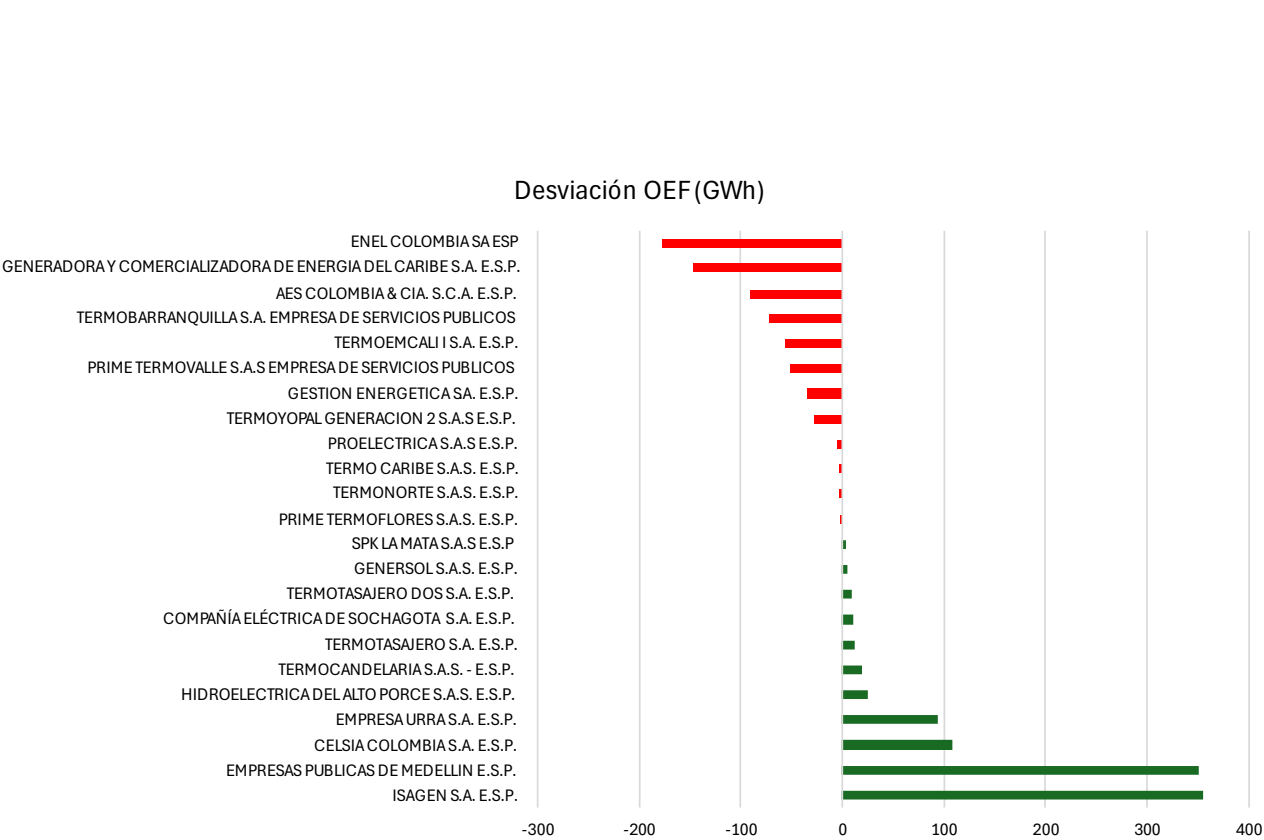
Disponibilidad declarada de AGC



Seguimiento Energía Vendida y Embalsada



Seguimiento de la OEF asignada por Agente Generador

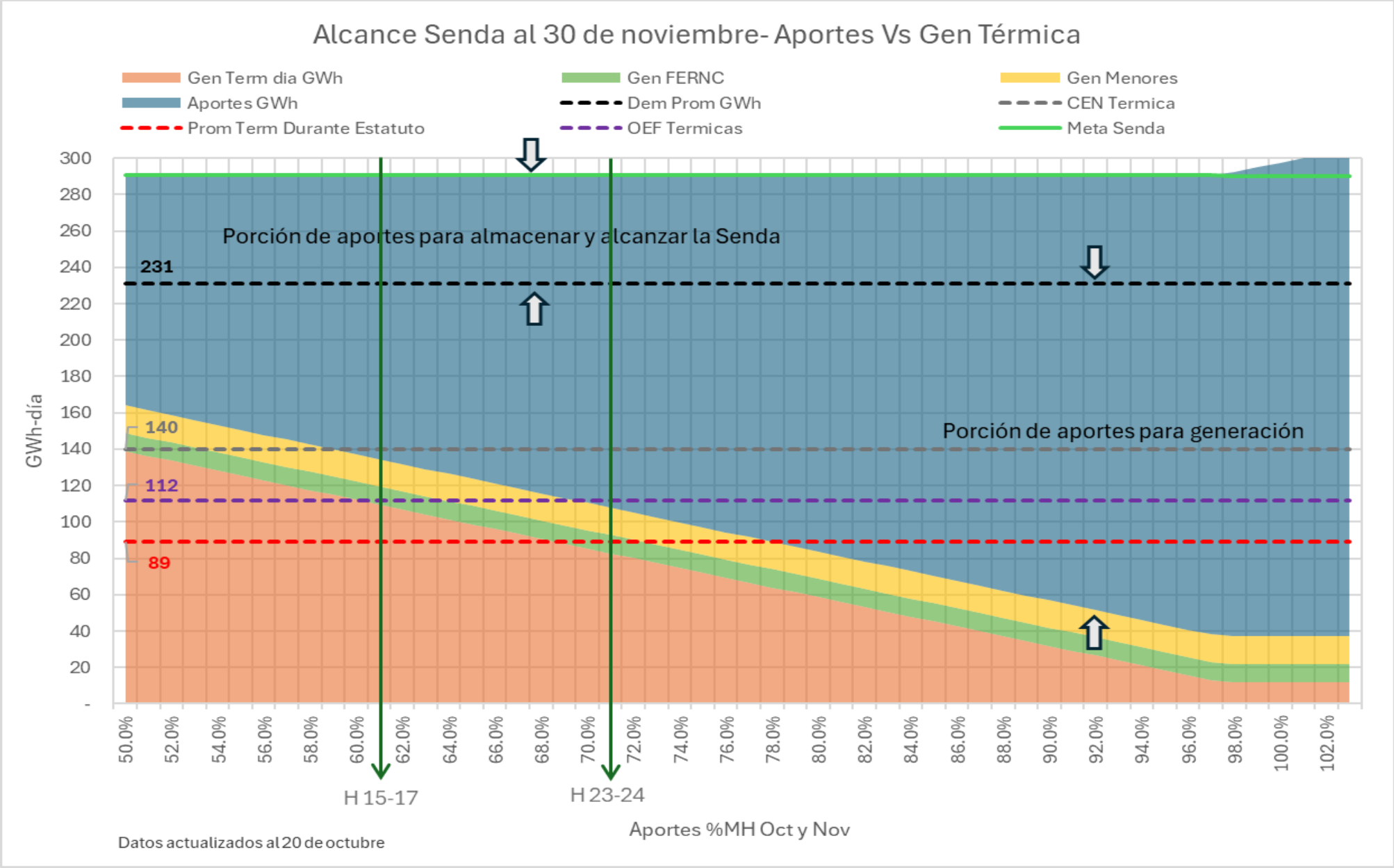


Empresa	Desviación OEF (GWh)
ISAGEN S.A. E.S.P.	356.08
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	351.24
CELSIA COLOMBIA S.A. E.S.P.	108.47
EMPRESA URRRA S.A. E.S.P.	94.66
HIDROELECTRICA DEL ALTO PORCE S.A.S. E.S.P.	24.67
TERMOCANDELARIA S.A.S. - E.S.P.	18.84
TERMOTASAJERO S.A. E.S.P.	11.57
COMPAÑIA ELÉCTRICA DE SOCHAGOTA S.A. E.S.P.	10.44
TERMOTASAJERO DOS S.A. E.S.P.	9.65
GENERSOL S.A.S. E.S.P.	4.88
SPK LA MATA S.A.S. E.S.P.	3.33
PRIME TERMOFLORES S.A.S. E.S.P.	-2.02
TERMONORTE S.A.S. E.S.P.	-3.71
TERMO CARIBE S.A.S. E.S.P.	-3.95
PROELECTRICA S.A.S. E.S.P.	-4.86
TERMOYOPAL GENERACION 2 S.A.S. E.S.P.	-28.26
GESTION ENERGETICA S.A. E.S.P.	-35.65
PRIME TERMOVALLE S.A.S. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	-51.28
TERMOEMCALI I S.A. E.S.P.	-57.12
TERMOBARRANQUILLA S.A. EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS	-72.58
AES COLOMBIA & CIA. S.C.A. E.S.P.	-91.73
GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DEL CARIBE S.A. E.S.P.	-146.98
ENEL COLOMBIA SA ESP	-177.45

* Desviación OEF = (Generación Ideal + Contratos Despachados del Mercado Secundario + DDV Verificada + EVE Excedentaria) - OEF Ajustada. Este cálculo de desviaciones se realiza para el periodo del 19 de septiembre al 16 de octubre de 2024. En el cual se presentó condición de escasez.

Como alcanzar la senda al 30 de noviembre.

Balance senda al 30 de noviembre



Acciones para la gestión energética

Con el fin de minimizar los riesgos para la atención de la demanda durante el verano 2024-2025 y contar con un embalse, al 30 de noviembre, lo más cerca posible a la senda, en caso de continuar los bajos aportes durante los meses de octubre y noviembre de 2024, se deben adelantar gestiones frente a cada una de las componentes del balance energético.

$$V_f = V_i + \text{Aportes} - \text{Gen Hidro} - \text{Vertimientos}$$

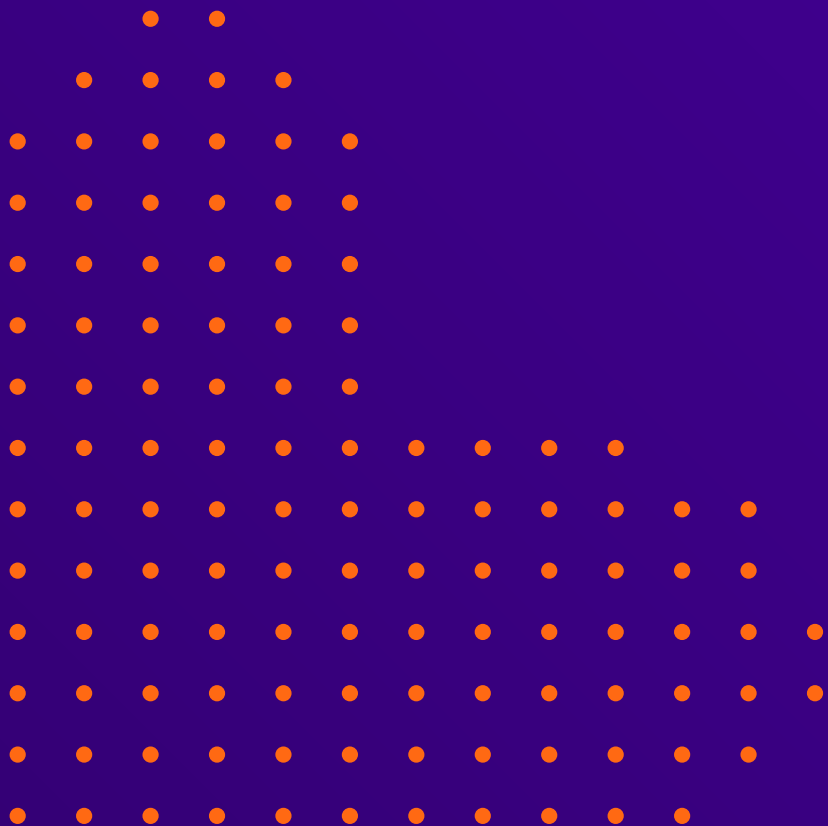
$$\text{Gen Hidro} = \text{Dem} + \text{Exp} - \text{Gen Térmica} - \text{Imp} - \text{Gen Otros}^*$$

*Gen Otros: Plantas menores, Cogeneradores, auto generadores, etc

Recomendaciones ante situación energética actual

Ante las condiciones energéticas actuales, y ante la persistencia de los bajos aportes hídricos, se recomienda:

1. Maximizar la disponibilidad del parque generador térmico con o sin OEF y maximizar la generación térmica en la operación en tiempo real.
2. Gestión y seguimiento con agentes generadores.
 - De plantas térmicas, seguimiento a disponibilidad, mantenimientos y gestión y logística de combustibles
 - De plantas solares y filo de agua, aportando la máxima cantidad de energía posible al sistema
3. Aumentar la entrega de excedentes de energía de plantas conectadas al SIN
4. Implementar medidas para la reducción de la demanda
 - Campañas de ahorro, que incluyan intensificar trabajo en casa (Ahorro de iluminación y aires acondicionados) en aquellas que no sea posible, apagar iluminación en horas de la noche.
 - Programas de respuesta de demanda que incentiven el encendido de plantas de respaldo en comercios, industrias y demás usuarios que cuenten con estas.
5. Otras
 - Garantizar la libre movilidad de personas, insumos y equipos, así como el libre acceso a las instalaciones del sector eléctrico (Subestaciones y centrales) así como las de producción y transporte de energéticos primarios.
 - Poner a disposición del parque generador térmico la mayor cantidad de gas posible.



Gracias



Sumamos energía,
sumamos pasión