

EVENTOS NO PROGRAMADOS PARA EL 01 DE DICIEMBRE DE 2025

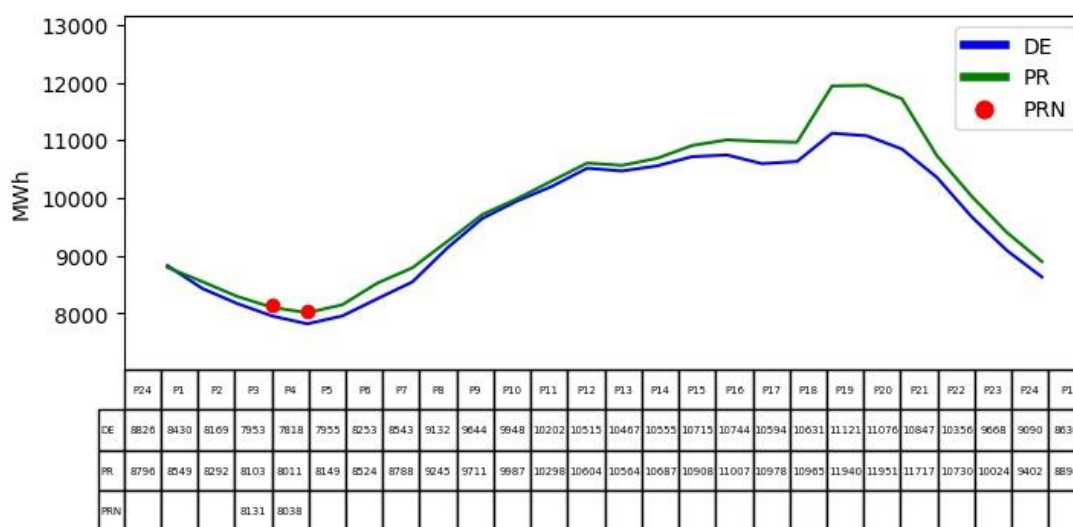
A continuación, se describen los eventos no programados y los respectivos cálculos de la energía no suministrada para aquellos eventos donde el PENS es mayor al 2%.

Eventos no programados con PENS mayor al 2%

Mercado de comercialización: SIN

EVENUTO	AGENTE OPERADOR	HORA INICIAL	HORA FINAL	DESCRIPCIÓN	CLASIF.
2025-3232	ESSA	2025/12/01 02:30	2025/12/01 02:34	Indisponibilidad del activo BL1 LOS PALOS A GUATIGUARA 230 kV dejando no operativos los activos BL1 GUATIGUARA A LOS PALOS 230 kV y GUATIGUARA - LOS PALOS 1 230 kV	STN

	MC-SIN	
	P24	P3
Demanda Entregada (DE)	8826,055	7953,747
Pronóstico de Demanda (PR)	8796,388	8103,605
Pronóstico Nuevo de Demanda (PRN)		8130,936
ENS para cada periodo horario		177,189
PENS para cada periodo horario		2,179%
ENSM -Máximo		177,189



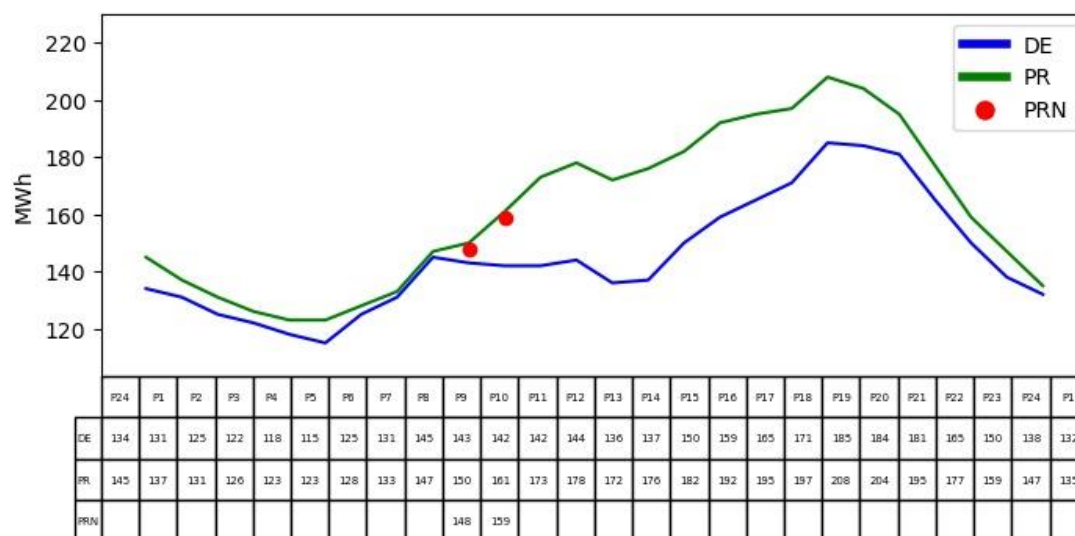
Curvas de potencia: Se adjunta curva de potencia del evento en el archivo ('Info_MC_y_Curvas_Potencia_01Diciembre2025.xlsx').

Nota: Los cálculos se realizaron con los valores de demanda entregada y pronóstico correspondientes al periodo 24 del 30 de noviembre de 2025 debido a que este es el último periodo sin afectaciones para el mercado de comercialización SIN (**Evento 2025-3231:** Indisponibilidad de los activos BL1 CERROMATOSO A PRIMAVERA 500 kV y CERROMATOSO CAMPO M010 500 kV.).

Mercado de comercialización: HUILA

EVENTO	AGENTE OPERADOR	HORA INICIAL	HORA FINAL	DESCRIPCIÓN	CLASIF.
2025-3234	ELECTROHUILA	2025/12/01 08:23	2025/12/01 08:25	Indisponibilidad del activo ALTAMIRA - HOBO 1 115 kV	STR

	MC-HUILA	
	P8	P9
Demanda Entregada (DE)	145,794	143,601
Pronóstico de Demanda (PR)	147,906	150,455
Pronóstico Nuevo de Demanda (PRN)		148,307
ENS para cada periodo horario		4,706
PENS para cada periodo horario		3,173%
ENSM -Máximo		4,706

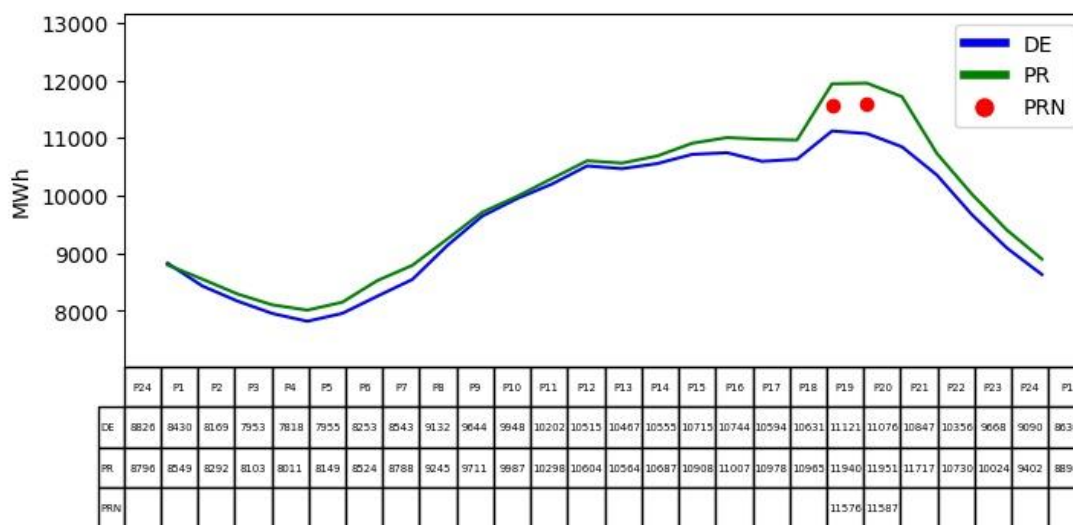


Curvas de potencia: Se adjunta curva de potencia del evento en el archivo ('Info_MC_y_Curvas_Potencia_01Diciembre2025.xlsx').

Mercado de comercialización: SIN

EVEN TO	AGENTE OPERADOR	HORA INICIAL	HORA FINAL	DESCRIPCIÓN	CLASIF.
2025-3235	TRANSELCA	2025/12/01 18:20	2025/12/01 18:41	Evento no programado en consignación del activo CARACOLI - TERMOFLORES 1 220 kV por sobrepasar los tiempos de la consignación C2047842	STN

	MC-SIN	
	P18	P19
Demanda Entregada (DE)	10631,637	11121,874
Pronóstico de Demanda (PR)	10965,867	11940,079
Pronóstico Nuevo de Demanda (PRN)		11576,156
ENS para cada periodo horario		454,281
PENS para cada periodo horario		3,924%
ENSM -Máximo		454,281

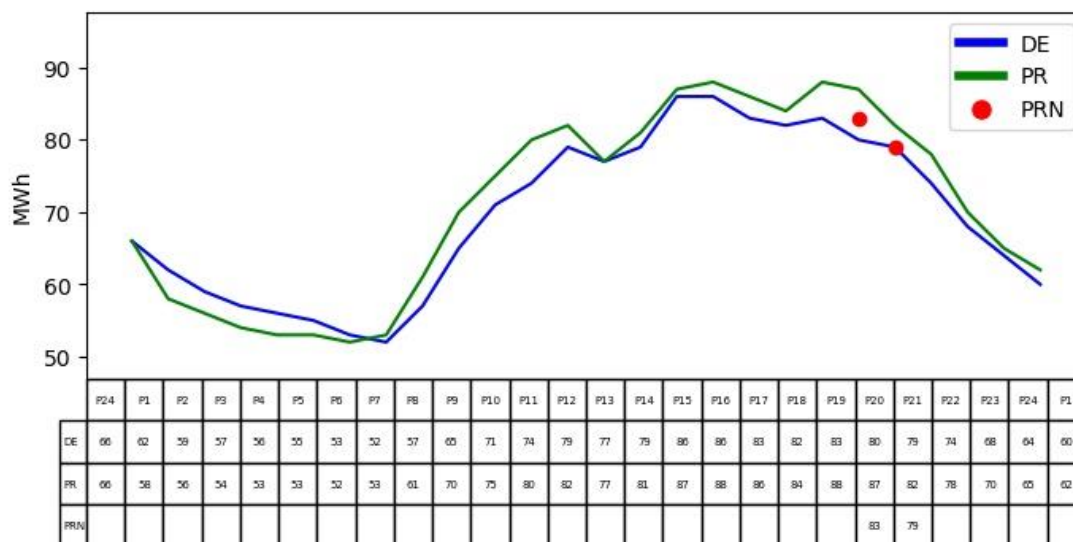


Curvas de potencia: Se adjunta curva de potencia del evento en el archivo ('Info_MC_y_Curvas_Potencia_01Diciembre2025.xlsx').

Mercado de comercialización: CASANARE

EVENTO	AGENTE OPERADOR	HORA INICIAL	HORA FINAL	DESCRIPCIÓN	CLASIF.
2025-3236	ENERCA S.A. E.S.P.	2025/12/01 19:31	2025/12/01 19:32	Indisponibilidad del activo AGUACLARA - AGUAZUL 1 115 kV	STR

	MC-CASANARE	
	P19	P20
Demanda Entregada (DE)	83,946	80,927
Pronóstico de Demanda (PR)	88,300	87,700
Pronóstico Nuevo de Demanda (PRN)		83,376
ENS para cada periodo horario		2,449
PENS para cada periodo horario		2,938%
ENSM -Máximo		2,449



Curvas de potencia: Se adjunta curva de potencia del evento en el archivo ('Info_MC_y_Curvas_Potencia_01Diciembre2025.xlsx').

Eventos no programados con PENS menor al 2%

EVENTO	AGENTE OPERADOR	HORA INICIAL	HORA FINAL	DESCRIPCIÓN	CLASIF.
2025-3231	INTERCOLOMBIA	2025/12/01 00:58	2025/12/01 02:28	Indisponibilidad de los activos BL1 CERROMATOSO A PRIMAVERA 500 kV y CERROMATOSO CAMPO M010 500 kV	STN
2025-3233	ESSA	2025/12/01 05:51	2025/12/01 05:53	Indisponibilidad del activo LIZAMA - SABANA DE TORRES 1 115 kV	STR
2025-3240	INTERCOLOMBIA	2025/12/01 10:15	2025/12/01 10:20	Indisponibilidad de los activos BETANIA - SAN BERNARDINO 2 230 kV y BETANIA - SAN BERNARDINO 1 230 kV dejando no operativos los activos BL2 SAN BERNARDINO A BETANIA 230 kV, BL1 SAN BERNARDINO A BETANIA 230 kV, BL1 BETANIA A SAN BERNARDINO 230 kV y BL2 BETANIA A SAN BERNARDINO 230 kV	STN
2025-3237	CARIBEMAR	2025/12/01 20:06	2025/12/01 20:54	Indisponibilidad del activo BL1 TIERRA ALTA A RIO SINU 110 kV	STR
2025-3238	CELSIA COLOMBIA	2025/12/01 20:42	2025/12/01 20:46	Indisponibilidad del activo PRADO - TENAY 1 115 kV	STR
2025-3239	ENEL	2025/12/01 23:41	2025/12/01 23:51	Indisponibilidad del activo BT BALSILLAS R2 40 MVA 34.5 kV	STR

Eventos no programados excluidos del cálculo de PENS y ENS.

- **Artículo 8, CREG 093. Resolución CREG 011 de 2009 numeral 4.6, Indisponibilidades Excluidas.**
- **Artículo 8, CREG 094. Resolución CREG 097 de 2008 numeral 11.1.5, Indisponibilidades Excluidas.**

EVENTO	AGENTE OPERADOR	HORA INICIAL	HORA FINAL	DESCRIPCIÓN	CLASIF.
2025-3241	ENEL	2025/12/01 05:00	2025/12/01 08:03	Evento no programado en consignación de los activos BL1 TERMOZIPA A DIACO 115 kV y BL1 DIACO A TERMOZIPA 115 kV por sobrepasar los tiempos de la consignación con causa excluida C2015170	STR