



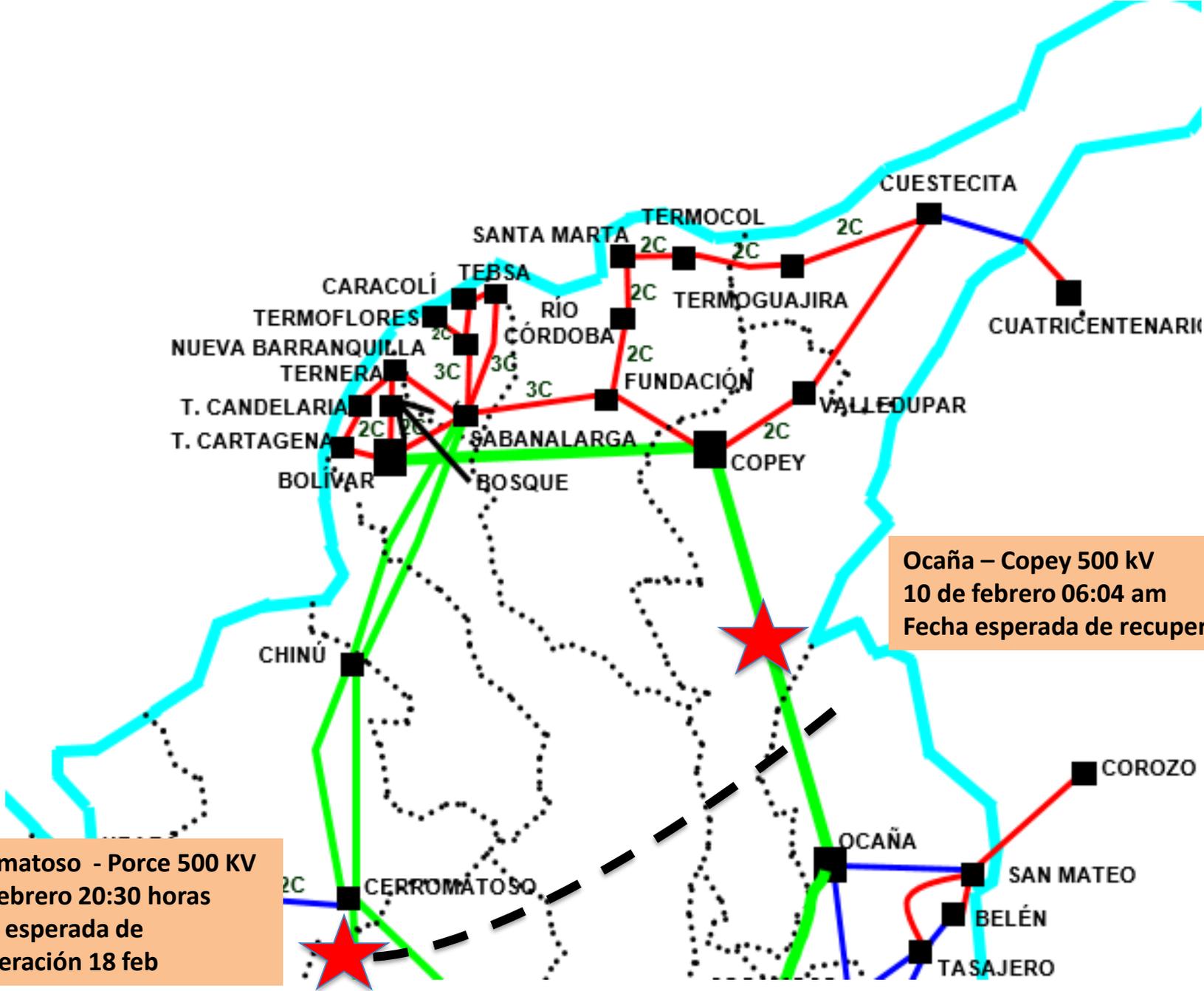
INFORME CND DIRIGIDO AL CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN

Viernes 16 de febrero de 2018

Eventos



- El viernes 2 de febrero se presentó AMI en el circuito Cerromatoso – Porce 500 kV.
- El lunes 5, XM solicita a Chevron reprogramar trabajos programados entre el 6 y el 8 de febrero, solicitud que no fue aceptada.
- Se anuncia paro armado del ELN entre las 06:00 horas del 10 de febrero y las 18:00 horas del 13 de febrero.
- El jueves 8 de febrero, XM informó a todos los agentes del SIN, que de acuerdo con lo establecido en la Resolución CREG 080 de 1999, se declaraba CAOP nacional a partir de la fecha.
- El 10 de febrero a las 06:04 horas se presentó AMI en el circuito Copey – Ocaña 500 kV, dejando el área caribe conectada solo con un circuito a 500 KV al interior del país.



Cerromatoso - Porce 500 KV
2 de febrero 20:30 horas
Fecha esperada de recuperación 18 feb

Ocaña – Copey 500 kv
10 de febrero 06:04 am
Fecha esperada de recuperación 27 feb

Eventos



- En la noche del domingo 11, Flores 1 solicita redespacho a cero para el día lunes por falta de gas.
- Por fallas técnicas, el lunes 12 se encontraban indisponibles Barranquilla 3 y Guajira 2, las cuales entrarían en operación el martes 13 en la tarde.
- El lunes 12, Flores 1 se declara indisponible y Flores IV con una disponibilidad de 240 MW para la operación del martes 13.
- Urrá, por restricción ambiental tiene en el mes de febrero solo una unidad disponible (76 MW), no obstante ha sido solicitada generación adicional por parte del CND en los diferentes eventos presentados en los meses de enero y febrero.



VERSION: V1

FECHA: 2018-feb.-13

MARTES

F.O CPLEX: 38,028,459,929.

DNA

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
ATLANTIC	14	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	24	16	38	63	61	20	0	23	48	54	44	25	0	445
BOLIVAR	11	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	16	11	24	41	40	14	0	16	33	37	30	18	0	300
CERROMAT	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	3	6	6	2	0	3	6	7	5	3	0	47
CORDOSUL	10	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	14	9	22	38	36	12	0	15	32	37	30	16	0	279
GCM	14	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	18	12	29	48	47	16	0	20	41	46	39	23	0	364

Flores 4 con disponibilidad de 240 MW
Flores 1 indisponible.

Barranquilla 3 (P9) y Guajira 2 (P16) arranque luego de indisponibilidad.

Eventos

- Se cita reunión extraordinaria en el MME para el martes 13 de febrero, con el CNOgas, CNO eléctrico, XM y CREG .
- En la noche del lunes, CELSIA declara mayor disponibilidad para las plantas Flores 1 y Flores IV, disponibilidad que es recuperada por el CND por seguridad.
- En la reunión del martes, se informa sobre el agotamiento del inventario de GNL de Celsia desde el domingo 11 y los pronósticos de finalización de GNL de Tebsa y Candelaria el viernes 16, así mismo que la fecha estimada de llegada del barco que recargaría la estación regasificadora es el 26 de febrero.



VERSION: V1 FECHA: 2018-feb.-13 MARTES PDO: 10 F.O CPLEX: 32,822,089,447.

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
DNA ATLANTIC	0	0	0	0	0	0	0	0	35	31	31	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	128

Flores 4 y Flores 1, modificaron su disponibilidad al centro de control, se les recupera por seguridad (Res 122 de 1998).

Cartagena 1, bajó su disponibilidad a 30 MW a partir del P9 de 61 MW

- El martes 13, XM informa al CNO, SSPD y MME que según los últimos eventos el área Caribe se encuentra operando en “Estado de emergencia” y que este se mantendrá hasta tanto se disponga de los recursos de generación que permitan garantizar las condiciones de seguridad y confiabilidad o se recupere al menos uno de los circuitos que interconectan el área Caribe con el interior del país.

Numeral 1.3 de la Resolución CREG 025 de 1995-Codigó de Operación define:

“Estado de Emergencia:

Es el estado de operación que se alcanza cuando se violan los límites de seguridad del sistema de potencia o que no se puede atender totalmente la demanda”.



CASO DESPACHO REAL NACIONAL: DE0000023610

VERSION: V1

FECHA: 2018-feb.-14

MIÉRCOLES

F.O CPLEX: 31,201,293,842.

DNA

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
ATLANTIC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	28	26	8	0	31	59	65	57	36	1	314
BOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	18	17	5	0	22	39	44	39	25	0	210
CERROMAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	0	4	7	7	6	4	0	33
CORDOSUC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	17	16	5	0	21	39	44	38	24	0	205
GCM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	22	21	6	0	27	48	56	49	31	1	263

Flores 4 con disponibilidad de 240 MW
 Flores 1 indisponible.

Cartagena 1 baja su disponibilidad a 30 MW desde 61 MW



Eventos

El miércoles 14, se realiza reunión extraordinaria del CNO con agentes generadores del área caribe, para revisar inventarios de combustible, el resumen de la teleconferencia es:

TEBSA: El inventario de GNL se finaliza el viernes 16 y a partir del sábado 17 tendría solo gas nacional, bajando su disponibilidad a valores entre 600 y 700 MW y las Barranquillas tienen inventario de líquidos para operar hasta el sábado 17, luego quedarían indisponibles. No tiene aun respuesta del mayorista de líquidos sobre disponibilidad ni precio.

Candelaria: Tiene inventario de GNL para las dos unidades hasta el viernes 16 y una el sábado 17, el domingo 18 tiene líquidos para las dos unidades al mínimo, a partir de esta fecha estaría indisponible. No tiene aun respuesta del mayorista de líquidos sobre disponibilidad ni precio.

Eventos



CELSIA: Informa ha logrado conseguir gas nacional que le permitiría tener alrededor del 80% de la generación de Flores.

Proeléctrica: Informa que solo tiene gas para una unidad.

EMGESA: Con el inventario que tiene más el aprovisionamiento puede generar 150 MW hasta el martes 20, a partir de esa fecha 75 MW. Hay problemas con la logística del mayorista.

GECELCA: No tiene restricción con el combustible de las Guajiras y no es posible adelantar entrada de Gecelca.

URRA: por fuera de la reunión informa debe limitar la generación adicional por riesgo de afectación de los acueductos.

Despacho 15 de febrero



DESPACHO ECONOMICO COORDINADO: DE0000023617

VERSION: V1

FECHA: 2018-Feb.-15

JUEVES

F.O CPLEX: 27,388,550,590.

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
ATLANTIC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	2
BOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	2
CERROMAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1
CORDOSUC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	2
GCM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	3

DNA

Flores 4 con disponibilidad hasta 430 MW Cartagena 1 baja su disponibilidad a 30 MW desde 61 MW
 Flores 1 indisponible.



VERSION: V1

FECHA: 2018-feb.-16

VIERNES

F.O CPLEX: 29,283,499,789.

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
ATLANTIC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	18	0	0	0	0	10	16	6	0	0	56
BOLTIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	13	0	0	0	0	6	11	5	0	0	39
CERROMAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	1	2	1	0	0	6
CORDOSUC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	12	0	0	0	0	6	11	5	0	0	37
GCM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	0	0	8	14	6	0	0	47

DNA

Flores 4 con disponibilidad hasta 360 MW
 Flores 1 indisponible.

Cartagena 1 baja su disponibilidad a 30 MW desde 61 MW



Otras acciones

- Traslado de carga de EPM, del área caribe para Antioquia: Apartado y Zaragoza.
- Gestión con grandes consumidores.
- Coordinación con el sector gas y autoridades, en búsqueda de esquemas que permitan aumentar disponibilidad de gas para el sector térmico.
- Revisión en tiempo real de las condiciones del sistema para evitar racionamientos.



Qué sigue?

- Recuperación de los circuitos intercosta. (18 de febrero Porce – Cerro 500 kV)
- Llegada de barco a la regasificadora. (18 de febrero)
- Seguimiento a la condición de orden público y evaluación de levantamiento de medidas.
- Aprender de esta emergencia para prepararnos para las elecciones (11 de marzo)
- Se deben tomar las acciones necesarias para garantizar la disponibilidad permanente y continua del gas de la regasificadora.



Calle 12 sur 18 - 168 Bloque 2
PBX (57 4) 317 2244 - FAX (57 4) 317 0989
@XM_filial_ISA
Medellín - Colombia

una empresa ISA