Acta de reunión
Acta N° 530
16 Febrero, 2018 Por Gotomeeting

Reunión CNO 530 para tratar como único punto la situación energética y eléctrica del SIN.

Lista de asistencia

Empresa	Nombre Asistente	Invitado	Miembro
TEBSA	Eduardo Ramos	NO	SI
AES COLOMBIA	William Alarcon	NO	SI
INTERCOLOMBIA	Cristian Augusto Remolina	NO	SI
GECELCA	Jesus Gutierrez	NO	SI
PROELECTRICA	Carlos Haydar	NO	SI
CNO	Alberto Olarte	SI	NO
EPSA	German Garces	NO	SI
XM	Jaime Alejandro Zapata Uribe	NO	SI
ISAGEN	Mauricio Botero	NO	SI
ELECTRICARIBE	Hector Andrade Hamburger	NO	SI
EMGESA	John Rey	NO	SI
GECELCA	Angela Padilla	NO	SI
XM	Carlos Cano	NO	SI
TERMOEMCALI	Fernando Barrera	SI	NO
CNO	Adriana Perez	SI	NO
XM	Jaime Alonso Castillo	NO	SI
TRANSELCA	Claudia Moros	SI	NO
TERMOVALLE	Olga Beatriz Callejas	SI	NO
EMGESA	Jorge Horacio Cadena	NO	SI
EPM	Carlos Zuluaga	NO	SI

EMGESA	Yamile Saenz	NO	SI
TERMOCANDELARIA	Virgilio Diazgranados	SI	NO
TERMOEMCALI	Jorge Pineda	SI	NO
CNO GAS	Fredi López	SI	NO
EPSA	Marcelo Alvarez	NO	SI

Agenda de reunión

Verificación quórum	SI

Desarrollo

Punto de la agenda	Plan operativo	Objetivo	Acción	Presentación	Inclusión plan operativo
	NO	Presentar el estado actual de la situación eléctrica y energética especialmente del área Caribe. Se recuerda a los integrantes del CNO que en la reunión CNO 530 se decidió que la información del acta de reunión y la presentación adjunta se clasifican como reservadas, teniendo en cuenta lo previsto en el literal b) del artículo 19 de la Ley 1712 de 2014, de seguridad pública. Al clasificarse la información como reservada, los receptores de la información tienen el deber de darle el mismo tratamiento dado. El acta de reunión CNO 530 no se publica en la página WEB del CNO y permanecerá en el espacio de Revisión de documentos del CNO.	INFORMATIVO	SI	NO

Desarrollo

El CND presentó los eventos que han afectado especialmente el area Caribe en las últimas semanas:

- El viernes 2 de febrero se presentó AMI en el circuito Cerromatoso – Porce 500 kV.
- El lunes 5, XM solicita a Chevron reprogramar trabajos inicialmente 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.
- 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.
- 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.
- 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. El 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”.
- 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. 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 que debe limitar la generación adicional por riesgo de afectación de los acueductos.

Ante estos eventos se han implementado varias acciones para mitigar los riesgos:

- 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.

Conclusiones

El Consejo analizó la situación y el desarrollo de los eventos y respalda la implementacion urgente de las siguientes medidas:

- Recuperación de los circuitos intercosta. (18 de febrero Porce – Cerro 500 kV)
- Llegada de barco a la regasificadora. (18 de febrero)
- Respaldar las medidas de CAOP y el Seguimiento a la condición de orden publico y la evaluación de levantamiento de medidas.
- Se convocará al grupo de generadores térmicos de la Costa el próximo lunes, si ha lugar, teniendo en cuenta la evolución de la entrada de elementos al Sistema el fin de semana.
- Se tendrá disponibilidad completa del CNO en caso de requerirse.
- Aprender de esta emergencia para preparar al sistema para las elecciones (11 de marzo).
- Se deben tomar las acciones necesarias para garantizar la disponibilidad permanente y continua del gas de la regasificadora.

Presidente - Cristian Remolina

Secretario Técnico - Alberto Olarte