

 Consejo Nacional de Operación	CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN	ACTA REUNIÓN EXTRAORDINARIA 445	FECHA		
		LUGAR: Bogotá, oficinas de ISA, y videoconferencia con EPSA(Cali), GECELCA (Barranquilla), INTERCOLOMBIA (Medellín).	DIA 02	MES 10	AÑO 2015
AGENDA DE LA REUNIÓN:					
1. Verificación quórum. 2. Informe XM Situación del despacho. 3. Varios.					

ASISTENTES PRINCIPALES:

AES CHIVOR
CODENSA
EMGESA
EBSA
EPM
EPSA
GECELCA
INTERCOLOMBIA
ISAGEN
PROELECTRICA
TERMOTASAJERO
TERMOVALLE
XM

Ignacio Arrázola
Diana M. Jiménez
John A. Rey
Miguel Martínez
Luz Marina Escobar
Germán García
Rubén Rodríguez
Cristian Remolina
Diego González
Carlos Haydar
Hernando Díaz
Olga Callejas
María N. Arboleda

Gerente Regulación
Ger. Reg. Rel. Inst. M. Amb.
Jefe Div. Reg.
Director Operación
Directora Operaciones Gen.
Representante
Gerente Reg. y N. Negocios
Gerente (E)
Gerente Producción
Ger. Plan. Elect. y HSCQ
Presidente
Gerente Asuntos Reg.
Gerente CND

ASISTENTES INVITADOS :

XM
AES CHIVOR
EEB

Carlos Cano
Júan C. Guerrero
Jaime Orjuela

Director Programación
Dir. Regulación
Ger. Planeación

EPM	Carlos Zuluaga	Jefe Uni. Oper. y Man. Gen.
EPSA	Manuel López	Coord. Análisis Reg.
GECELCA	Jesús Gutiérrez	Dir. Reg. y Nuevos Neg.
INTERCOLOMBIA	Sadul Urbaz	Gerente de Operación (E)
ISAGEN	Octavio Salazar	Profesional I
ISAGEN	Mauricio Botero	Director Operación
TERMOCANDELARIA	Virgilio Díaz Granados	Dir. Reg. y Planeación
TERMOEMCALI	Fernando Barrera	Director Regulación
TERMOTASAJERO II	José D. Montoya	Representante Legal
MME	Rogelio Ramirez	Director Energía

DESARROLLO DE LA REUNIÓN

Presidente del CNO Ad Hoc: Diana Jimenez
 Secretario Técnico CNO: Alberto Olarte Aguirre
 Asesora Legal CNO: Adriana Pérez

1. VERIFICACION DEL QUÓRUM:

Se confirma por parte del Presidente del Consejo que se cuenta con quórum para iniciar la reunión.

2. INFORME XM - SITUACIÓN ELÉCTRICA Y ENERGÉTICA:

Para explicar el tema de las indisponibilidades se presenta el cuadro de las mismas por plantas hidráulicas y térmicas:

Día de Aplicación	Hora	Planta	Períodos	Solicitud	Nivel embalse	
14/09/2015	15:01	ALBAN	18	24	138	0.17 %
22/09/2015	23:27	PORCE III	2	6	0	78.37%
22/09/2015	03:10	PORCE II	6	12	0	14.43%
22/09/2015	06:31	PORCE II	13	24	0	14.43%
27/09/2015	19:21	GUATRON	22	24	0	51.60%*
28/09/2015	19:21	GUATRON	1	24	0	59.24%*
28/09/2015	09:13	PORCE III	12	16	0	80.95%

Las plantas de generación Guatrón, San Carlos, Porce II y Porce III han venido disminuyendo su disponibilidad y declarándose indisponibles en la oferta por diferentes razones, entre ellas por mantenimiento.

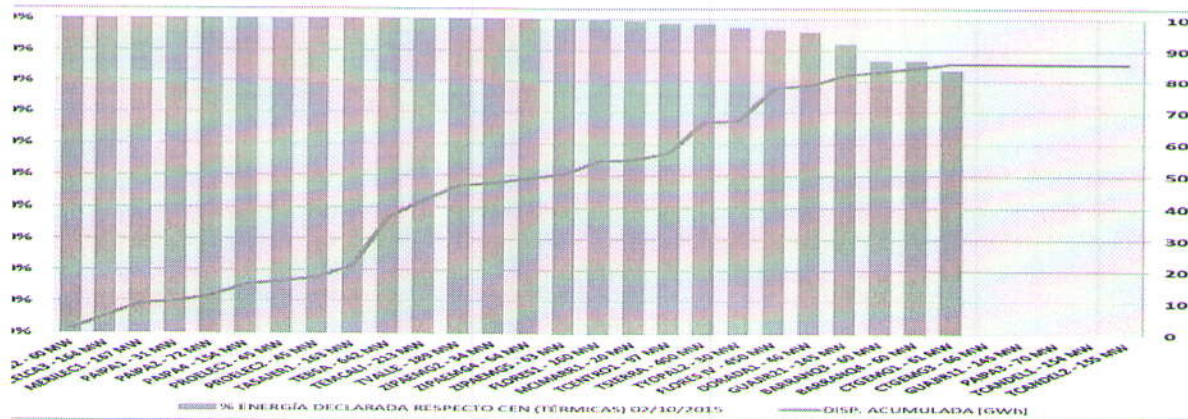
Para las térmicas se presentó el siguiente cuadro:

Día de Aplicación	Hora	Recurso	Periodos		Solicitud
03/09/2015	13:12	TERMOVALLE	16	24	0
11/09/2015	19:11	TERMOVALLE	22	24	0
17/09/2015	21:26	PROELECTRICA 1	24	24	0
17/09/2015	21:26	PROELECTRICA 2	24	24	0
18/09/2015	21:26	PROELECTRICA 2	1	4	0
18/09/2015	21:26	PROELECTRICA 1	1	4	0
20/09/2015	05:30	FLORES 4	8	24	0

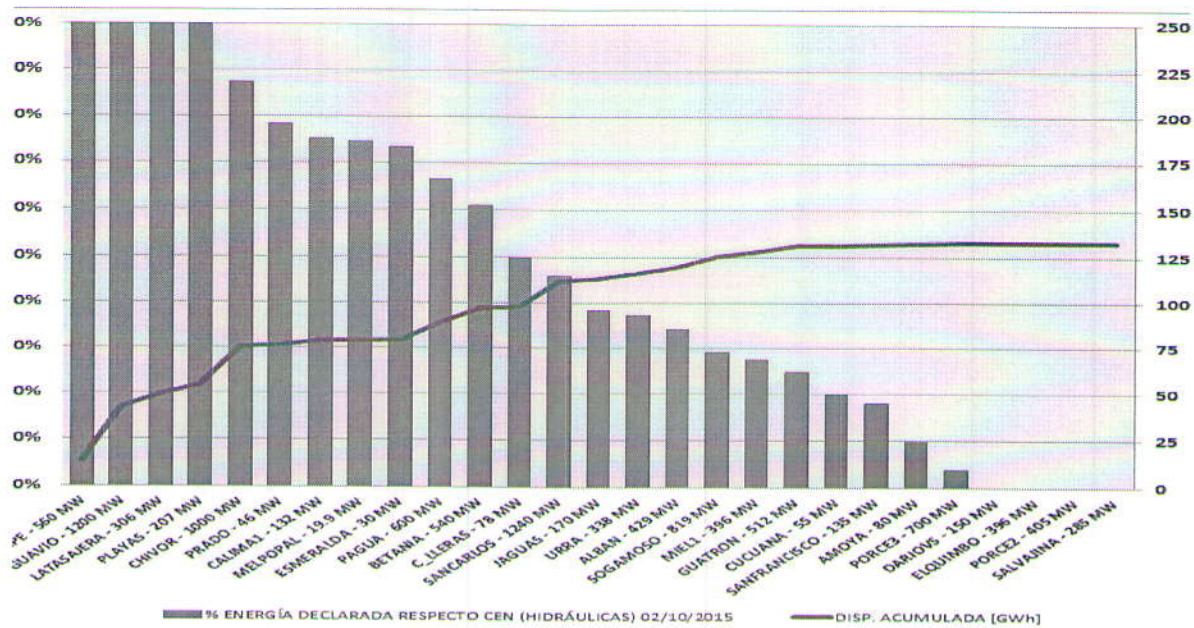
Plantas como TEBSA, BARRANQUILLA 4, TERMOCENTRO y GUAJIRA 2 se han declarado indisponibles por problemas de presión y suministro de gas.

Cambios de Combustible Plantas Térmicas: las plantas que realizan cambio de combustible presentan disminución en la generación real autorizadas y posibles disminuciones en la disponibilidad por el cambio de configuración.

La declaración de disponibilidad por recurso térmico para el 2 de octubre es la siguiente:



La declaración de disponibilidad por recurso hidráulico para el mismo día es la siguiente:



Los riesgos para la atención de la demanda el 2 de octubre se evidenciaron debido al número de plantas indisponibles para el despacho programado: se presentaron 5 periodos en los cuales, la potencia disponible era inferior a la demanda por lo cual se programó DNA. La baja disponibilidad de recursos, sumada a la indisponibilidad de plantas en tiempo real, desviaciones de demanda y generación de plantas menores en la operación, ha llevado al sistema a puntos de operación muy próximos al racionamiento por déficit de potencia. La programación de las cantidades a desconectar según el despacho y en aplicación del estatuto de racionamiento fue emitido por el CND para el despacho del día 2 de octubre. Sin embargo en el despacho real del 2 de octubre no se presentó DNA debido la entrada de algunos generadores.

Es claro que en una condición crítica hay que generar y por lo menos permitir que el agua que está en los embalses se pueda utilizar. El llamado NEP (nivel del embalse probabilístico) ha impactado la operación en la medida en que un recurso hidráulico para cuidar su embalse, no viola el NEP ya que se le hacen efectivas las garantías por violar ese límite por tres días seguidos, por lo que se declara indisponible en unas horas del día de despacho. Es necesario buscar un mecanismo de declaraciones de disponibilidad que permita que el despacho sea más estable.

Se decide enviar una carta en la que se solicite a los desarrolladores de los proyectos de generación que entran en el corto plazo adelantar las fechas de entrada de los proyectos si es posible.

Se manifiesta la importancia del gas de Cusiana que depende de los proyectos de TGI de adelantar la ampliación de la capacidad de transporte de gas para el área suroccidental.

Se solicita que el CNO analice la posibilidad de enviar una comunicación al juez de Neiva solicitando que se levanten las medidas cautelares que pesan sobre Quimbo teniendo en cuenta la confiabilidad del sistema.

Se está pendiente de un comunicado a la opinión pública del MME, el cual está pendiente de aprobación para divulgación.

Despacho para el día de mañana (3 de octubre): Proelectrica, Guajira y Paipa están por debajo del 40%. La indisponibilidad de Proelectrica es por falta de gas. Termocandelaria continúa por fuera.

XM muestra las gráficas de disponibilidad para el 3 de octubre.

Del lado de la demanda se manifiesta que hay un servicio y una confiabilidad por la que se ha pagado. Si por condiciones económicas la disponibilidad se está limitando hay que pronunciarse y que la SSPD investigue.

Celsia informa que garantiza la operación de su recurso térmico por 50 días. El parque hidráulico está siendo despachado y está agotando los embalses. La situación financiera de las empresas que tienen plantas operando con líquidos es compleja.

Termocandelaria está indisponible hace 3 días y no tiene mantenimientos ni reportes de falla. Se propone enviar una comunicación a las autoridades para solicitar que este recurso entre en operación cuanto antes.

Para XM este tipo de situaciones del despacho desoptimizan el uso del agua para generación eléctrica y el tema pasa por la confiabilidad de la operación.

Para Termoemcali el acceso a flujo de capital está negado y tiene dificultades financieras y propone alivios en la parte impositiva de los costos del combustible.

El Consejo propone enviar una comunicación que incluya como propuestas:

1. Asignación de gas excedentario por eficiencias.
2. Cambiar prioridades y hacer uso del gas vehicular para las termoeléctricas lo mismo de posibles excedentes de refinería.
3. Aval de la Nación para compra de combustibles.
4. Restringir las exportaciones a Ecuador.
5. Campañas de uso eficiente y racional de energía.
6. Excedentes de plantas menores, autogeneradores y cogeneradores (Resolución CREG 119 DE 1998).

Se plantea que las propuestas no deben incluir aquellas que impliquen un impacto para la demanda.

Se informa que ya el comunicador del MME envió el boletín oficial.

La carta tendría que incluir el análisis energético.

10. VARIOS

- Los compromisos de esta reunión se resumen así:

Compromisos Reunión 445	Responsables/Participantes	Seguimiento
Comunicaciones: a Minminas situación energética actual, a Minambiente situación de Barranquilla 3 y 4 y obras de expansión; a CREG solicitud de revisión reglas del NEP; a SSPD lo de su competencia en el tema de disponibilidades, concepto a Minminas acerca de la necesidad de racionamiento de acuerdo a literal a del estatuto de racionamiento.	CNO	Inmediato

Siendo las 5 p.m. se dio por terminada la reunión.

Presidente	Diana M. Jiménez Rodríguez 
Secretario Técnico:	Alberto Olarte Aguirre 