

 Consejo Nacional de Operación	CONSEJO NACIONAL DE OPERACIÓN	ACTA REUNIÓN EXTRAORDINARIA NO. 463	FECHA		
		LUGAR: reunión por Gotomeeting	DIA 5	MES 01	AÑO 2016
AGENDA DE LA REUNIÓN:					
1. Verificación quórum					
2. Análisis situación energética					
3. Aprobación de acuerdos					
4. Varios					

ASISTENTES PRINCIPALES:

AES CHIVOR
CODENSA
EEP
EMGESA
EPM
EPSA
GECELCA
ISAGEN
INTERCOLOMBIA
TERMOTASAJERO
XM

Ignacio Arrázola
Luis Alejandro Rincón
Yulieth Porras
Sandra Quijano
Luz Marina Escobar
Alejandro Uribe
Jesús Gutiérrez
Carlos Mario Restrepo
Cristian Remolina
Hernando Díaz
María Noemí Arboleda

Dir. Regulación
Jefe UIAT y Redes
Gerente General
Especialista
Jefe Producción Gen
Jefe Pto. Mercado Mayorista
Anal.de Reg. y Nuevos Neg.
Gerente Producción (E)
Ger. INTERCOLOMBIA (E)
Presidente
Gerente CND

ASISTENTES INVITADOS :

XM
XM
INTERCOLOMBIA
TERMOCANDELARIA
TERMOEMCALI
TERMOVALLE

Juan Carlos Morales
Emma Maribel Salazar
Sadul Urbaz
Yamile Aponte
Fernando Barrera
Ana Bolena Rodriguez

Director Planeación
Analista Energético
Gerente Operación
Especialista
Director Regulación
Gerente Regulación

DESARROLLO DE LA REUNIÓN

Presidente Ad Hoc del CNO: Luis Alejandro Rincón
Secretario Técnico CNO: Alberto Olarte Aguirre

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 ENERGÉTICA:

El análisis acerca de la situación operativa de ESSA se pospone para la reunión presencial del próximo 14 de enero de 2016, a la cual estará invitado su Gerente General.

En la última semana (dic 29 – ene 4) han ingresado al SIN aportes promedios de 58.9 GWh-día (49.7% del histórico). En lo corrido de enero el acumulado es de 62.4 GWh-día.

Las reservas del SIN del 4 de enero se ubican en 10,507.66 GWh (60.85% de la capacidad útil). En la última semana (dic 29 – ene 4) se ha desembalsado un promedio de 28.03 GWh-día.

A la fecha, sin El Quimbo generando, las reservas energéticas son 10,157.04 GWh (61.31% de la capacidad útil), lo que equivale a una pérdida de 350.621 GWh.

En la última semana (dic 29 - ene 4) la generación térmica promedio alcanza los 85.41 GWh-día. Diciembre finalizó con una generación térmica promedio de 82.08 GWh-día, afectada por el mantenimiento en el campo de producción de gas de La Guajira (dic 18 – 23). Excluyendo la generación durante el mantenimiento, diciembre finalizaría con una generación térmica promedio de 85.7 GWh-día.

El CND indica que en la generación programada se observan 90 GWh/día de térmica, sin embargo, la operación real está descalzada en casi 5 GWh/día. Esta desviación de generación térmica real con la programada se debe principalmente a fallas de las plantas térmicas.

En la última semana, las desviaciones al programa térmico fueron ocasionadas principalmente por fallas en 41% (17 GWh de desviación total por fallas).

El crecimiento preliminar de demanda de diciembre de 2015, frente al mismo mes del año 2014 fue de 5.7%, ubicándose en el escenario alto de la UPME. El año 2015 creció un 4.3 % con respecto al año 2014.

Los escenarios hidrológicos corridos son:

Caso 1 Hidrología 97-98, a partir de mayo de 2016 caso esperado* (SH)

Caso 2 Hidrología Bajos Aportes XM: (Nov/2015 – Mar/16 los registros históricos para dichos meses en 1997 y 1998. Abr – May/2016: Caso de contingencia* (SH). Jun/2016 en adelante: caso esperado* del (SH)

Caso 3 Hidrología Esperado* (SH) del CNO.

Caso 4 Hidrología Contingencia* (SH) del CNO.

Los resultados de las simulaciones presentan los siguientes resultados

Generación térmica promedio semanal [GWh-día]				
	Caso 1 XM (97-98) hasta abril/2016	Caso 2 XM (Bajos Aportes) hasta junio/2016	Caso 3 CNO (Esperado) hasta mayo/2016	Caso 4 CNO (Contingenci a) hasta julio/2016
Carbón	25	24	25	24
Líquidos	26	33	28	33
Gas	36	36	36	36
Total	87	93	89	93

Las conclusiones principales de este análisis son:

La persistencia de los niveles de bajos aportes durante el segundo trimestre del 2016 y/o desviaciones considerables de los pronósticos de demanda y/o desviaciones de generación térmica, conllevarían consigo requerimientos de generación térmica más elevados y/o prolongados.

Los indicadores de confiabilidad cumplen con los criterios establecidos en el Código de Operación

Se requiere mantener los promedios de generación térmica indicados en un periodo superior a 20 semanas.

Los resultados muestran valores de generación térmica promedio semanales superiores a los promedios históricos registrados.

Si la hidrología se comporta como el escenario de contingencia (caso 4), pasado julio se requeriría generación térmica superiores a 80 GWh día para poder llegar con niveles de embalses al siguiente verano.

El SIN cuenta con los recursos necesarios para afrontar una hidrología deficitaria, siempre y cuando, se disponga de al menos, la energía firme comprometida por parte de cada uno de los generadores del sistema.

Las recomendaciones principales del CND son:

Maximizar la disponibilidad del parque térmico para mantener los niveles de generación térmica real promedio semanal por encima de 90 GWh/día. Para alcanzar estos niveles de térmica, se requiere de todo el parque térmico instalado.

En el momento en que se active el suministro de Gas que provenga de Venezuela bajo la actual condición Energética, se le dé prelación al Sector Termoeléctrico y gestionar la entrada oportuna del gasoducto de Sincelejo - Cartagena.

Para una planeación más ajustada es necesario tener mayor certidumbre de la información del sector gas. (Balance de gas, cantidades contratadas, mantenimientos, entre otros)

Intensificar las campañas de ahorro y uso eficiente de la energía, con el fin de crear conciencia en los usuarios para disminuir el consumo y agilizar la implementación de mecanismos de respuesta de demanda como herramientas para la operación segura y confiable del SIN.

Se sugiere que el SPO realice una sensibilidad adicional con Guajira al 50%, Termoemcali con su CEN y demanda alta. Sin embargo, se debe dar la discusión de demanda dado que Ecopetrol representa el 35% de crecimiento de demanda del año. Se propone una reunión extraordinaria del SPO para el miércoles 6 de enero a las 10:30 am, con Ecopetrol y Upme, para tener disponible una corrida de Análisis Energético el viernes 8 de enero.

El Consejo define que la comunicación que estaba en revisión para enviar al Ministro se vuelva analizar a la luz de la evolución de las variables del despacho que se ha venido dando en los últimos días y de la nueva corrida de Análisis Energético que va a hacer el CND esta semana y mientras se confirma el plan de expansión de Ecopetrol. El tema se va a proponer en la agenda de la reunión presencial del CNO el 14 de enero.

Se propone esperar el mes de enero para mirar el comportamiento de la demanda y actualizar en los supuestos.

Acerca de la operación de Quimbo, EMGESA manifiesta que no se sabe nada de las autoridades judiciales esperando el fin de la vacancia judicial.

Por parte de AES CHIVOR se manifiesta que se aplaza el mantenimiento de una etapa previsto para iniciar en enero.

GECELCA indicó que aún está evaluando el impacto de la suspensión de las importaciones de gas desde Venezuela.

El mantenimiento de Cupiagua se inicia el 9 de enero a las 7 horas y tiene impacto en Merilectrica y en Termocentro, de acuerdo a los análisis realizados en las teleconferencias de coordinación.

Se insiste en la importancia de tener la información actualizada de las demandas especiales y la entrada en el 2016 de estos proyectos en particular los de ECOPETROL.

El SPO debe reunirse de manera extraordinaria el 06 de enero para validar los supuestos a utilizar para las corridas que definen la condición del sistema del mes de enero.

3. APROBACION DE ACUERDOS:

Se somete a consideración del Consejo el borrador de acuerdo "Por el cual se aprueba el formato de reporte de "Curva de potencia vs. Volumen de Embalses". Después de una amplia discusión sobre el mismo, el Consejo define que se someta a revisión y comentarios la versión actual del acuerdo, se armonicen los comentarios y el viernes 8 de enero se circule un CNO no presencial para aprobar esta versión revisada.

El acuerdo "Por el cual se certifican las pruebas de estatismo y banda muerta de la planta menor Florida II y se fija una periodicidad de 4 años para la realización de las mismas" será puesto a consideración del Consejo en un CNO no presencial en esta semana teniendo en cuenta que está circulando en el Comité de Operación.

4. VARIOS:

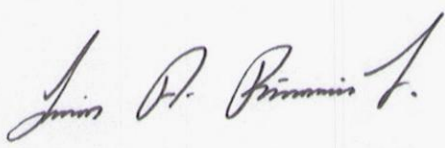
Se recibió respuesta de Minminas sobre los comentarios que fueron enviados el 7 de diciembre por el CNO sobre la resolución de asignación de gas proveniente de Venezuela. En resumen, el Ministerio expresa que dicha

resolución no pone en riesgo el cumplimiento de los contratos de gas de los generadores.

La siguiente reunión presencial del Consejo se llevará a cabo el día 14 de enero de 2016.

Compromisos Reunión 463	Responsables/Participantes	Seguimiento
CNO no presenciales 464 y 465	Secretario Técnico	Esta semana
Invitar a ESSA siguiente C N O	Secretario Técnico	Reunión Presencial

Siendo las 16 horas se dio por terminada la reunión.

Presidente Ad Hoc	Luis Alejandro Rincón 
Secretario Técnico	Alberto Olarte Aguirre 