

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA 225

Fecha: octubre 19 de 2005

Lugar: Cartagena

Hora: 11:00 a.m.

ASISTENTES PRINCIPALES

CODENSA
CORELCA
EEPPM
ELECTRIFICADORA DEL HUILA
ELECTRIFICADORA DEL META
EMGESA
EPSA
ISAGEN
CHIVOR
ISA
XM - CND
TERMOTASAJERO
TERMOCANDELARIA

Omar Serrano R.
Andrés Yabrudy
Ana Cristina Rendón
Julio Alberto Gómez
Víctor Rivera
Luis Enrique Arbeláez
Bernardo Naranjo
Alfonso Salazar
Ignacio Arrázola
Gustavo Adolfo Sánchez
Alvaro Murcia
Hernando Díaz
Demián Talavera.

INVITADOS

EMGESA
IDEAM
ISAGEN
ISAGEN
MERILECTRICA
XM-CND
XM-CND
XM-MEM
XM-MEM
XM-MEM
CREG
CREG
UPM
UPME
ECOPETROL

Fabio Quitián
María Constanza Martínez
Martha C. Vélez
Mónica Paola Florez
Alejandro Uribe
Armando Burgos
Juan Diego Gómez
Luis Camargo
Sandra Ríos
María Noemí Arboleda
Camilo Quintero
Javier Díaz
José Vicente Dulce
Alberto Rodríguez
Alexander Cadena

La reunión fue citada por escrito el día 12 de octubre de 2005.

Consejo Nacional de Operación CNO

Secretario Técnico: Alberto Olarte Aguirre.

Presidente: Presidió la reunión el Doctor Omar Serrano de CODENSA, actual Presidente del Consejo.

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quórum
2. Aprobación Acta 224
3. Informe del IDEAM
4. Informe SIC y Auditoria del SIC 2005
5. Situación Energética y Eléctrica
6. Análisis Producción y Transporte de Gas
7. Informe Secretario Técnico
8. Informe Comités
9. CIDET-líneas de investigación
10. Varios

DESARROLLO DE LA REUNIÓN:

1. VERIFICACIÓN DEL QUÓRUM.

El Secretario Técnico después de verificar el Quórum anuncia que se puede dar inicio a la reunión.

2. APROBACIÓN DE ACTA 224.

El acta fue aprobada con los comentarios de Termocandelaria y de EEPPM que no alcanzaron a ser incluidos en la versión que se entrega en la reunión, pero que son de aclaraciones y de forma, y de EMGESA que también menciona que sus comentarios tienen el mismo alcance.

3. INFORME DEL IDEAM

El Pacífico presenta un campo térmico normal con algunas anomalías frías en las costas de Sudamérica. El Caribe presenta manchas de aguas cálidas al norte de Venezuela y aguas tibias en el Atlántico. Septiembre continuó deficitario en la Orinoquia. Los pronósticos reflejan que el 2005 va a terminar por encima de lo normal. El Caribe estará cálido hasta diciembre con permanencia de la actividad ciclónica y en el Pacífico se esperan condiciones ligeramente frías con probabilidades para los

Consejo Nacional de Operación CNO

próximos meses de presencia de un evento seco inferiores al 30 %. Para los tres meses siguientes se esperan condiciones húmedas para la Costa Caribe y tendencia más lluviosa en el centro y suroriente del país.

Se presentaron las condiciones históricas y esperadas de lluvias en las diferentes estaciones de interés del sector eléctrico. Se hará un trabajo conjunto con el SHYPH para recoger más información de estas estaciones y calibrar el modelo.

Se espera tener borrador de convenio CNO-IDEAM hacia fines del año 2005.

4. INFORME SIC Y AUDITORIA DEL ASIC 2005

El ASIC presentó al CNO la planeación de auditoria del ASIC y TIE's para el período 2005 especialmente en los aspectos de antecedentes, objeto, alcance y cronograma. El objetivo es someter a aprobación del CNO las firmas a invitar, los criterios generales de evaluación y sugerir la conformación de un comité evaluador para seleccionar la firma auditora y realizar seguimiento a la ejecución de la auditoria.

El Consejo nombró una comisión conformada por EEPPEM, Chivor, XM y el Secretario Técnico con el fin de seleccionar la firma auditora y presentar su recomendación al CNO. Se solicitó incluir el tema de la seguridad de la plataforma informática en cuanto a la confiabilidad de los servidores y la integridad de la información cuando hay pérdida de la misma.

Con respecto a la verificación de parámetros para el Cargo por Capacidad se presentó al CNO la planeación de la contratación de la verificación de la información sobre parámetros declarada por los agentes del sector eléctrico ante la CREG para el cálculo del cargo por capacidad 2005- 2006 y someter a consideración del CNO las firmas a invitar.

Se aprobó enviar cartas a los agentes generadores indagando por la firma que llevó a cabo las pruebas de factor de conversión y heat rate para no considerarlas dentro del grupo a invitar para dicha verificación.

Se presentó el informe del mercado correspondiente al mes de septiembre, destacando el crecimiento de la demanda que para el último mes estuvo en el 5.96 % y se espera que supere el 4 % para el total anual. Este crecimiento está concentrado en crecimiento real de la industria y paso de demanda regulada a no regulada. Se presentó la

Consejo Nacional de Operación CNO

evolución de los precios de oferta, los contratos y la evolución de los intercambios TIES. Se mencionó que la CREG está estudiando el tema de los subsidios al combustible que se otorgaron en ECUADOR y su relación frente a la norma CAN 536.

5. SITUACIÓN ENERGÉTICA Y ELÉCTRICA

XM-CND presentó el documento XM 05-007 " Panorama Energético y Eléctrico" iniciando por las experiencias operativas con el estado de la red y el análisis del evento del 5 de octubre en el suroccidente del país evento causado por una falla bifásica sostenida en las fases B y C del circuito Pance - Santander 115 kV, línea de Cedelca quien es responsable del mantenimiento y de su operación, debido al acercamiento de vegetación en cercanías a la torre 249 ubicada en el sector de Potrerito del municipio de Jamundí. En este sitio se encontró una guadua quemada.

Para el Consejo no es admisible que por la caída de una guadua se apague el suroccidente del país. El problema pasa por coordinación de protecciones de nivel 4 y por la información de cambios en la topología. En teoría las Ts están prohibidas y el Consejo recomienda llevar a la CREG este caso por si falta llenar un vacío regulatorio. El CND llevará al CAPT la T de Jaguas-Malena y se concluye que las Ts no deben permitirse especialmente cuando las protecciones no garantizan la seguridad. Se recomienda igualmente revisar las consignas de restablecimiento del área. Las siguientes son las acciones acordadas a raíz de lo sucedido con este evento:

Q u e	Q u i e n	C u a n d o
Definición del esquema de protecciones más adecuado para el circuito a 115 kV Pance-Santander.	EP SA , CEDELCA y CND	Por definir
Estudio de coordinación de protecciones asociados a los circuitos Pance-Santander a 115 kV		
Análisis de selectividad de las protecciones asociadas a los transformadores de Yumbo y San Marcos 230/115 kV .	ISA y EP SA	Por definir
Estudio conjunto de coordinación de protecciones a nivel de 115 kV para el Valle del Cauca, para lo cual, se realizará una reunión entre las tres empresas	EMCALI, EP SA y CND	Inicialmente para el 26 de octubre. Se definirá con EMCALI.
Definición de un Acuerdo operativo que permita una adecuada coordinación de maniobras frente al proceso de restablecimiento	EP SA y EMCALI	Por definir
Análisis de la posibilidad de sincronización del SOE entre ISA-EP SA que permita unicidad y agilidad en el análisis de información ante eventos	ISA , EP SA y CND	Por definir

Consejo Nacional de Operación

CNO

Se presentaron los valores de los índices de calidad y la situación hidrológica y de embalses hasta el 17 de octubre.

El panorama esperado se concentró en las cifras actualizadas conjuntamente con Chevron, Promigas y Ecogas del balance de gas en las situaciones de perforación de los pozos de Chuchupa.

Consecuente con la señal dada en foros anteriores, para evitar demandas no atendidas en el área Caribe durante el mantenimiento de los pozos de la Guajira, se requiere disponer por lo menos de una línea de interconexión a la Costa y de 81 - 86 MPCD para los días en los cuales se programen los trabajos.

Los diferentes escenarios hidrológicos simulados con el SDDP, presentan balances energéticos con altos requerimientos de gas, en el día de mayor demanda - escenario alto entregado por la UPME, meses del verano 2005-2006.

La simulación estocástica con atrasos en la entrada de Chuchupa muestra problemas en la atención de la demanda para el verano 2006-2007.

Estos problemas muestran la prioridad que se debe dar a la ampliación de los pozos de la Guajira con el objeto de garantizar el mayor respaldo térmico requerido por el SIN como consecuencia del aumento en los requerimientos de demanda.

El CND recomienda adelantar todas las medidas necesarias para incrementar la producción y transporte de gas para el período de verano 2005 - 2006:

- Los trabajos de aumento de capacidad del pozo de producción de Chuchupa deben ser viabilizados lo más pronto posible, de tal manera que se pueda contar con la primera adición de capacidad al menos desde inicios de febrero de 2006.
- Los trabajos de ampliación de capacidad de producción y los requeridos para el cumplimiento de las condiciones RUT de contenido de CO₂ en Cusiana, que se tenían inicialmente programados para septiembre de 2005, deben estar terminados lo antes posible.
- Las obras de refuerzo requeridas en los gasoductos para evacuar la producción adicional de los campos de Chuchupa y Cusiana,

Consejo Nacional de Operación

CNO

mencionadas en los dos puntos anteriores, deben estar listas para las fechas allí consignadas.

- Deben adelantarse todos los esfuerzos que sean necesarios para lograr una estrecha coordinación de los sectores de gas y electricidad, que funcione adecuadamente en todos los aspectos, operativos, técnicos e institucionales.

Adicionalmente, se deben preparar medidas operativas específicas a tener en cuenta en el momento en que los trabajos afecten la producción de gas natural:

- Se debe implementar una estrategia comunicacional unificada y centralizada para la información a los diferentes públicos.
- Debe planificarse una estrategia operativa de coordinación que se active al menos ocho días antes del inicio de cada una de las reducciones de producción y que incluya, entre otras medidas, el empaquetamiento de gasoductos, generación con sustitutos, y gestión de la demanda industrial de gas natural.
- Dada la criticidad de la red de 500 kV, es recomendable contar con atención del ejército por lo menos durante los tres días más críticos.
- Debe identificarse para cada situación si se presentará deficiencia en el suministro de gas natural, para que el Ministerio de Minas y Energía emita una resolución sobre racionamiento programado de gas.

Se recomienda enviar comunicación al Ministerio de Minas mostrando las cifras del balance de gas y el efecto en el déficit eléctrico ante contingencias de uno o dos circuitos a la Costa Atlántica.

6. PRODUCCIÓN Y TRANSPORTE DE GAS

ECOPETROL mencionó que el barco con los taladros estará arribando entre el 20 y el 23 de noviembre pero que habría necesidad de efectuar algunos trámites y pruebas antes de iniciar los trabajos. Se mencionaron las dificultades de ECOGAS para las pruebas de flujo del gas de Cusiana hacia el tramo Sebastopol-Medellín.

7. INFORME DEL SECRETARIO TÉCNICO

Se informó acerca del proceso de contratación del asesor legal. La comisión nombrada está actuando en la etapa de selección a través de un ensayo propuesto a los candidatos.

Consejo Nacional de Operación

CNO

Se hizo una presentación de los temas a tratar en el espacio del CNO en el X Congreso. CORELCA sugirió que en los comentarios del SEC se hablara de la coherencia del mismo con el marco regulatorio y no solo con el CxC como aparece. Después de la primera jornada del Congreso se espera reunión con algunos miembros del Consejo para revisar más detenidamente la presentación.

Se presentó al Consejo para su aprobación el borrador de acuerdo con el procedimiento anual de elección de nuevos miembros. Este acuerdo es aprobado por el Consejo.

Se mencionaron las comunicaciones enviadas y recibidas.

8. INFORME DE COMITES

Se presentó el informe del Comité de Operación de su reunión 142 de octubre 13 de 2005. Se presentaron dos acuerdos para someterlos a aprobación del Consejo: Uno sobre la autorización de desviaciones cuando hay transferencia de combustible y para operación con combustible alterno por solicitud del CND y el otro acuerdo con la autorización de aplazar hasta por un año la prueba del embalse de Guavio al percentil 90 dado que se espera no alcanzar estos niveles en lo que resta del invierno.

El Consejo aprueba estos dos acuerdos.

9. CIDET-LINEAS DE INVESTIGACIÓN

El director del CIDET presentó su propuesta de canalizar a través del CNO los temas de investigación que tendrían cofinanciación nacional o internacional y adicionalmente los socios del CIDET aprobaron que el 50 % de sus aportes fueran canalizados a investigación. Los aportes de las empresas tendrían un beneficio tributario y a las cuales el CIDET les expediría su certificado. Se mencionó el proyecto ISA-COLCIENCIAS sobre derivados financieros como un ejemplo.

El Consejo analizará internamente esta propuesta.

10. VARIOS

Consejo Nacional de Operación

CNO

El Consejo Nacional de Operación deja constancia de felicitación al Ingeniero Pablo Corredor y a todos los funcionarios de la nueva empresa XM Los Expertos en Mercados y les augura los mayores éxitos en el desarrollo de sus actividades.

Se mencionó la propuesta del CAC de compartir recursos físicos de oficina con el Consejo. En el sondeo inicial con algunos miembros del Consejo se recomendó no aceptar esta propuesta para conservar la imagen y la institucionalidad del Consejo y no mezclar los dos organismos. El Consejo estuvo de acuerdo con esta recomendación.

La próxima reunión del Consejo será el 24 de noviembre y la misma se extenderá para hacer el ejercicio estratégico de futuro del CNO. En esta reunión se presentarán los costos para hacer una auditoria de los procesos del CND con el fin de hacer una propuesta a la CREG para incluir este proceso en los cargos regulados del CND.

Siendo las 4:00 p.m. se dio por terminada la reunión.

RESUMEN DE COMPROMISOS

Que	Quién	Cuando
Comunicación al Ministerio de Minas mostrando las cifras del balance de gas y el efecto en el déficit eléctrico ante contingencias de uno o dos circuitos a la Costa Atlántica.	Secretario Técnico	Siguiente Semana
Citar comisión nombrada para recomendación de firma auditora del ASIC-2005	Secretario Técnico	XM indicará en que momento se convoca

El Presidente,

El Secretario,


OMAR SERRANO RUEDA


ALBERTO OLARTE AGUIRRE