

Consejo Nacional de Operación CNO

ACTA 362

Fecha: 02 de febrero de 2012

Lugar: Bogotá

Hora: 8:30 horas

PRINCIPALES:

AES CHIVOR	Orlando Pinilla	Director Mantenimiento
CODENSA	Wilman Garzón	Jefe Div. Regulación
ELECTRICARIBE	Mauricio Llanos	Gerente Regulación
EMGESA	Gustavo Gómez	Gerente Producción
EPM	John Jairo Celis	Jefe Área Gestión Producc.
EPSA	Germán García	Director Operación
GECELCA	Eduardo Ramos	Analista de Regulación
ISA	Julián Cadavid	Gerente Transporte Energía
ISAGEN	Mauricio Arango	Director Mantenimiento
COLINVERSIONES	Iván Mario Giraldo	VP. Asuntos Reg. Colinver.
TERMOTASAJERO	José David Montoya	Supl. Representante Legal
XM	María N. Arboleda	Gerente CND

INVITADOS:

XM	Ancizar Piedrahita	Especialista Regulación
XM	Juan Carlos Morales	Dir. Planeación Operación
EPM	Luis Fernando López	Subgerente Operación Gen.
ELECTRICARIBE	Rafael Oñoro	Director Despacho Elec.
EPSA	Manuel A. López	Coord. Análisis Reg.
EMGESA	Diana Jiménez	Jefe Div. Reg.
SSPD	Andrés Ospina	Director Energía
SSPD	Fabián Barbosa	Prof. Especializado
TERMOCANDELARIA	Roberto Nader	Gerente Plan. y Regulación

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quórum
2. Informe del IDEAM
3. Aprobación actas 355 y 357
4. Informe del Secretario Técnico
5. Informe del CND-Situación eléctrica y energética-
6. Informe de Comités
7. Varios

Secretario Técnico CNO: Alberto Olarte

Asesora Legal CNO: Adriana Pérez

Presidente: Germán García

Consejo Nacional de Operación

CNO

Constancia de la SSPD: "Conforme a lo dispuesto en el artículo 2 del Decreto 2238 de 2008, esta Superintendencia atiende la invitación efectuada por el Consejo Nacional de Operación. Se debe advertir, que esta participación no significa que se avale, apruebe o rechace los temas que se discuten, sólo se limita al ejercicio de las funciones que le son propias".

1. VERIFICACION DEL QUÓRUM:

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

2. INFORME DEL IDEAM:

Durante las últimas cuatro semanas, la Temperatura Superficial del Mar se mantuvo por debajo de los valores medios en gran parte del Pacífico pero durante los últimos 30 días se observaron algunos cambios positivos en la parte oriental de la cuenca.

	Dic. 19	Ene. 30
Niño 4	-0.7°C	1.2°C
Niño 3.4	-1.0°C	-1.1°C
Niño 3	-1.1°C	-0.7°C
Niño 1+2	-1.0°C	-0.4°C

La evolución de las anomalías de la temperatura en aguas sub-superficiales entre el 04 de diciembre de 2011 al 23 de enero de 2012 deja apreciar una continuidad en las condiciones de enfriamiento, aun cuando en superficie se ha debilitado la anomalía negativa.

Durante el último mes, en amplias zonas del Atlántico Occidental incluido el Caribe Colombiano, se observa una condición de neutralidad.

Como resultado de las corridas de los modelos de pronóstico, se concluye que la Niña puede estar influenciando el clima de nuestro país hasta el segundo trimestre de este año, por lo cual los primeros meses de la primera temporada invernal pueden verse afectados.

3. APROBACION ACTAS 355 Y 357:

Respecto al acta 357 se pronunciaron acerca de la misma ISA, ISAGEN EPM, XM, EPSA, EMGESA y el Consejo dió un plazo adicional para recibir comentarios de las demás empresas. Respecto al acta 355 se recibieron comentarios adicionales de CODENSA y el Consejo aprueba que CODENSA y el Secretario Técnico del Consejo revisen la redacción final de sus comentarios y se consulte con EPM el comentario

Consejo Nacional de Operación

CNO

que esta empresa mencionó en dicha reunión. Las actas 360 y 361 de las reuniones extraordinarias se aprobarán con posterioridad.

4. INFORME DEL SECRETARIO TECNICO:

- Taller de Reflexión y Estrategia: Hasta el momento se han contactado tres firmas: THE BREAKTHROUGH, PENTA y B.O.T a quienes se solicitó propuesta. Después de conocer el valor económico de las dos primeras propuestas, el Consejo resolvió que el Presidente y el Secretario Técnico lleven a cabo los ajustes correspondientes con la firma PENTA, para dar inicio a las actividades del Taller. Sin embargo se indagaría con BOT si se encontraba interesado en presentar oferta.
- Las dificultades en el transporte de gas en la Costa Atlántica, unidas al límite de transferencia hacia esta área por las líneas de transmisión a 500 Kv, afectado por la indisponibilidad del circuito Cerromatoso-Primavera, causaron desatención de la demanda del área durante los días 16 y 17 de enero, en los cuales se dejaron de atender aproximadamente 4 GWh/día distribuidos en los 7 departamentos de la Costa Atlántica. A partir del 17 de enero se tuvo disponibilidad de gas para algunas plantas del área, lo que permitió levantar el racionamiento, ya que hasta ese momento solo se tenía en servicio la generación disponible con combustibles líquidos del área y las 2 unidades de Termoguajira; a partir de entonces y con una buena coordinación de los agentes y autoridades se ha logrado atender el suministro eléctrico de una manera continua. A partir del día jueves 26 de enero con la entrada del circuito a 500 Kv afectado por la indisponibilidad, se incrementó el límite de transferencia hacia la Costa y se pudo disminuir el consumo de combustibles líquidos para generación termoeléctrica y tener una operación más económica y confiable.
- Quedan varias lecciones y tareas de esta experiencia como son la coordinación gas electricidad y refinados-electricidad, la confiabilidad del suministro y del sistema de transporte de gas, los impactos económicos en la demanda y en los capitales de trabajo de las empresas generadoras. Aun los riesgos subsisten y el mensaje es estar preparados para las contingencias en el tubo de gas y en las líneas, por lo menos hasta que el riesgo sobre el que se tiene más control, que es la opción del bypass del tubo, entre en operación. Se acuerda que el C.N.O se manifieste a éste respecto y la importancia de contar con señales de largo plazo.
- COMUNICACIONES: El Grupo plantea los siguientes temas centrales de su labor durante el año 2012:
 - i) la estrategia de comunicación de la situación suministro de energía Caribe, procedimientos a seguir hasta la solución definitiva del gasoducto de Promigas.
 - ii) Impacto de expansión de minorías étnicas y ambientales. Movimientos de grupos sociales en las zonas de influencia de las centrales de generación.

Consejo Nacional de Operación

CNO

- iii) Capacitación a voceros - con información común- homologación de lenguaje frente a estas situaciones – elaboración de mensajes base.
- iv) Recordar los roles en el protocolo de comunicaciones. (Demanda no atendida, Fenómenos climáticos).
- v) Pedagogía a los periodistas y prensa para que contribuya a nuestro mensaje de información a la comunidad.

EMGESA solicita que el grupo de comunicaciones revise la conveniencia de trabajar también en esquemas o mensajes acerca de la importancia y los beneficios para las regiones y las comunidades de los proyectos de generación que pudieren afectar la confiabilidad.

- Las pruebas de Capacidad Efectiva Neta de las unidades de Porce III garantizadas por el fabricante se realizaron entre los periodos 7 a 16 de Enero 15/2012, con una CEN de 700 MW.
- El borrador de comunicación con comentarios a la resolución 146 de 2011 se presenta para aprobación de envío del Consejo. El Consejo aprueba el envío de una comunicación corta solicitando una reunión para presentar todos los comentarios y continuar insistiendo en dejar espacios abiertos de discusión. Con lo cual se enviará comunicación de manera general, se invitará a la CREG a una reunión o taller para exponer la posición del C.N.O y se preparará dicha reunión o Taller.
- También se recomendó invitar a la CREG nuevamente al Consejo.
- Se recibió de TERMOVALLE la solicitud de aplazamiento de la prueba de Consumo Térmico Específico Neto y Capacidad Efectiva Neta con combustible líquido Fuel No.2 para la planta Termovalle.
- Se someten a aprobación del Consejo los Acuerdos de integración de los Comités de Transmisión y de Distribución para el año 2012. Estos Acuerdos son aprobados.
- Se recibió comunicación de la CREG sobre la entrega por parte del Consejo de los resultados del análisis de las recomendaciones de Ingfofol, en la que sugiere que cada empresa evalúe con Ingfofol las justificaciones dadas para apartarse de las recomendaciones. Al respecto el Consejo considera que debe darse respuesta a la Comisión proponiendo la realización de una reunión en que los representantes de las empresas expliquen las situaciones planteadas en el documento antes mencionado.

Aunque el tema de Caribe se retomará mas adelante con las presentaciones del CND y TERMOCANDELARIA, se mencionó la necesidad de contar con un plan de continuidad del sistema y también que el tema de confiabilidad del transporte de gas ya se ha hecho recurrente por lo cual es necesario solicitar una revisión de las políticas de largo plazo. Finalmente en este tema se mencionó que el Consejo debe pronunciarse sobre el tema de infraestructura para la atención de la demanda eléctrica.

Consejo Nacional de Operación

CNO

5. INFORME CND - SITUACIÓN ELÉCTRICA Y ENERGÉTICA:

El **CND** presentó el estado del suministro eléctrico al área Caribe teniendo en cuenta la disponibilidad de los tres enlaces de 500 kv y los escenarios de riesgo con el tubo de PROMIGAS en su paso por el río Magdalena. Igualmente presentó los criterios que se han utilizado en el despacho económico, en el redespacho y en la operación en tiempo real en los periodos de disponibilidad de dos enlaces de 500 kV y a partir del día 26 de enero, cuando el intercambio se incrementó en su límite a 1525 MW. Bajo los escenarios supuestos se tienen consumos de combustibles líquidos debido a las restricciones de transporte de gas y a la aplicación de las Resoluciones del Ministerio de Minas y Energía de Racionamiento de gas.

Los indicadores de la operación en enero de 2012 se presentaron en cuanto a eventos de tensión fuera de rango, variaciones de frecuencia, porcentaje de demanda no atendida por causas programadas y porcentajes de demanda no atendida por causas no programadas, este último afectado por el evento en el área Caribe con 7.8 GWh los días 16 y 17 de enero. EPSA solicita que se explique la forma como se construye el indicador de DNA, tema que será abordado por el Comité de Distribución.

Se presentaron oficialmente las cifras definitivas de la operación en el año 2011 en cuanto a embalses, hidrologías, capacidades efectivas, intercambios internacionales y demandas.

El volumen de los embalses a enero 31 de 2012 está en el 84 % y los caudales aun se conservan por encima de la media histórica con el 150 % para este primer mes del año.

El Acuerdo 389 sobre reserva caliente se aplicó hasta el día del inicio de la emergencia en Caribe y se reanudó su aplicación a finales de enero con la normalización de los intercambios a la Costa Atlántica.

De los análisis energéticos de mediano plazo se concluye que si se presenta rotura del gasoducto de PROMIGAS, sería necesaria la utilización de combustibles líquidos en la Costa Atlántica hasta que entre la variante que se encuentra en construcción. Debe darse especial prioridad a la protección de las líneas a 500 kV por la importancia de mantener la capacidad de transferencia a la Costa en 1525 MW y en la solución definitiva del paso del gasoducto por el río Magdalena. Se destaca la importancia del seguimiento continuo a la logística de suministro y transporte de líquidos a las plantas térmicas de la Costa.

De la reunión del grupo de supuestos se destaca la importancia de modelar en forma más precisa la planta de GNI y el contar con el balance demanda y oferta de gas natural en el largo plazo.

Consejo Nacional de Operación

CNO

Se informó sobre los trabajos de CHEVRON en la Guajira durante los días 18 y 19 de febrero, durante los cuales se tendrá una producción disminuida de 429 MPCD y se comunicaron las medidas para tener en cuenta en esos dos días por parte del SIN.

CND presento su análisis del costo en restricciones por indisponibilidad el circuito Porce 3 – Cerromatoso 500 kV y algunas medidas de mitigación con consideraciones de importancia como que con el costo del incremento en las restricciones se pueden construir 280 km de líneas a 500 KV. Estas conclusiones llevan a la recomendación de un nuevo circuito a 500 kV Bolívar-Sabanalarga previa una valoración económica detallada y que adicionalmente representa una alternativa para nuevos puntos de conexión a 500 kV de la zona de Atlántico.

CND presentó el resumen del informe trimestral de restricciones y los resultados de la simulación de la aplicación del estatuto de riesgo de desabastecimiento propuesto por la CREG, incluyendo el análisis eléctrico en el caso de las pruebas de calentamiento propuestas.

5.1 PRESENTACION DE TERMOCANDELARIA: Termocandelaria presentó al Consejo su visión de cómo afrontar una emergencia como la vivida con el transporte de gas y propone que se analice cada uno de los escenarios propuestos como factibles, con las medidas a ser implementadas en cada una de ellos, de tal manera que no se dilaten las acciones a tomar y se planifique con antelación la ejecución de las medidas remediales.

Las acciones propuestas por Termocandelaria hacen referencia a que en la situación actual se excede en todo a los riesgos de mercado propios de una situación normal, ya que los eventos detonadores de la emergencia son por causas de la naturaleza y de orden público, factores definidos en la ley como eximentes por causas de fuerza mayor. De darse el evento más crítico dentro de los escenarios calculados, las necesidades de generación con líquidos serán tan altas y prolongadas que por la logística propia de estos combustibles se toma varios días en implementarse, tal como está previsto en los contratos ante el aviso oportuno de la presencia de un Fenómeno del Niño. Por la misma razón de ser un evento de fuerza mayor, las indisponibilidades causadas por ausencia de suministro no deberían ser tenidas en cuenta bajo la regulación actual, a menos que esta indisponibilidad sea por máquina.

La declaración de evento crítico va más allá de las normas del mercado eléctrico, con intervención del Gobierno ante productores y comercializadores de gas y de combustibles líquidos, para garantizar el suministro y el pago del mismo, con base en los tiempos establecidos en el mercado eléctrico. La declaración de fuerza mayor para los agentes por indisponibilidades que sean debidas a suministro de combustible y no de máquina con lo cual las plantas se declararan disponibles para todos los efectos. Se solicita por parte de Termocandelaria la expedición de un Acuerdo C N O similar al Acuerdo 563 para las plantas que operan con combustible

Consejo Nacional de Operación

CNO

líquido, teniendo en cuenta que Ecopetrol no puede asumir de manera inmediata y total la demanda térmica, situación que causa a estas plantas pérdidas por desviaciones al despacho recibido del CND o por indisponibilidad, hasta tanto no cuenten con el suficiente combustible.

Del análisis del Consejo a la situación, XM aclaró las condiciones operativas que se presentaron, con el fin de dar respuesta a las preguntas de EMGESA sobre las razones que llevaron a racionar los días 16 y 17 de enero como lo informó el CND y después se cubrió la demanda en su totalidad. Para EPSA estamos cubriendo una situación o evento en el sector gas, pero los sobrecostos de esa restricción los asume el sector eléctrico. ELECTRICARIBE señala que la solución definitiva del gasoducto solo se tendría en unos (18) dieciocho meses y menciona que PROMIGAS incluyó una inversión por 100 MUSD por confiabilidad que no le fue aprobada. Para COLINVERSIONES el tema de caja de los generadores se complica si el problema del gas se prolonga en el tiempo, para lo cual el Gobierno debe entrar a colaborar en las soluciones. Se analiza por parte del Consejo que no se ve viable la aplicación de un acuerdo similar al Acuerdo 563 para líquidos.

El Consejo Nacional de Operación escuchó las presentaciones que sobre la situación de la Costa Norte hicieron XM y Termocandelaria, en las que se hizo un análisis profundo de las posibles situaciones que podrían presentarse bajo diferentes escenarios, que como ocurrió el pasado 15 de enero pueden ser simultáneos en el Sistema de Transmisión Nacional, en el Gasoducto de Promigas y en un tramo del sistema de poliductos, que eventualmente pueden repetirse.

El Consejo consideró que es necesario informar al Gobierno Nacional a través del Ministerio de Minas y Energía, las acciones que a su criterio se deberían acometer en el corto y mediano plazo, para estar preparado para dar solución a cualquiera de los eventos que ocurran dentro de los escenarios posibles, con el fin de minimizar el riesgo de desatención a la demanda, como ocurrió al inicio de la crisis y aprueba la conformación de un grupo de emergencia en el cual se defina en un documento unas reglas básicas de actuación por parte del C N O en situaciones de crisis, que se activen a partir de señales de emergencia y procedimientos inmediatos para disminuir los riesgos de atención de la demanda. El grupo estaría conformado por TERMOCANDELARIA, EMGESA, TERMOTASAJERO, COLINVERSIONES y el CND.

Con respecto a la Cumbre de las Américas, se mencionaron las medidas importantes a implementar entre las que se destacan la disponibilidad de PROELECTRICA y de las plantas térmicas de Bolívar y Atlántico, la necesidad de implementar esquemas especiales redundantes con el fin de mejorar la confiabilidad, simulacros de restablecimiento, seguridad en las instalaciones, no tener mantenimientos en los días del evento, y la mayor confiabilidad a las demandas de las barras de Bosque, Bocagrande y Chambacú; la SSPD manifestó su preocupación por las obras del plan de choque y particularmente por Villa Estrella. Al respecto ELECTRICARIBE manifestó que solo hasta el 24 de enero tuvo acceso al sitio y que se espera que

Consejo Nacional de Operación

CNO

entre en operación el 7 u 8 de abril. El C.N.O recomienda que se minimicen los impactos sobre la demanda. Se espera reunión del grupo de supuestos durante el mes de febrero.

6. INFORME DE COMITES:

El Comité de Transmisión presentó el informe de la reunión 86 del 25 de enero de 2012 donde se trataron los siguientes temas: La conformación del Comité para el año 2012, el informe de gestión del año anterior, la realización de un Taller de análisis de eventos para mejoras al Acuerdo CNO 491, la discusión a los comentarios de la propuesta de modificación al Acuerdo sobre los tiempos de maniobra, el informe de eventos y seguimiento a recomendaciones y la presentación trimestral de los indicadores del Acuerdo CNO 518. Se presentaron las conclusiones y compromisos que quedaron como resultado de la reunión realizada entre ISA, EEB y XM el 5 de diciembre de 2011. Estas acciones aumentarán la confiabilidad de los circuitos. Sin embargo, se mencionó que el disparo de estas líneas tiene un alto impacto sobre la calidad del servicio en el área Oriental y el departamento del Meta. Hasta el momento no ha sido necesario programar generación de seguridad adicional, ya que la generación requerida ha sido programada en mérito.

El Comité de Operación presentó el informe de su reunión 220 del 26 de enero de 2012. Se presentan por parte de Chivor los trabajos a realizar en la central entre el 25 de abril y el 10 de mayo, días durante los cuales se tendrá indisponible toda la central de 6:00 a 18:00, debido a esto, se solicita a EMGESA no programar trabajos sobre las demás unidades del área durante estos días. XM presentó los resultados de un análisis de Aplicación del Estatuto a las condiciones de diciembre 2009 a marzo 2010, donde se presenta Cálculo del Efico para las plantas hidráulicas y térmicas, cálculo del Nivel de Seguridad del Sistema y Análisis eléctrico de una prueba de calentamiento con red actual.

Se presentan los indicadores de calidad de la operación del 2011, los cuales se cumplieron satisfactoriamente y se presenta la propuesta de indicadores para el 2012, el CO recomienda las siguientes metas:

- Tensión fuera de rango, se aprueba un máximo de 20 eventos en el año y solo se excluirán los eventos asociados a atentados.
- Variaciones de frecuencia, se aprueba un máximo de 3 eventos en el año.
- Indicador de demanda no atendida por causa programada y no programada, se aprueban indicadores de 0.0333% y 0.132% respectivamente.

Adicionalmente, se solicitó al SEE definir el nuevo indicador de calidad de tensión, del cual deberá evaluarse la viabilidad técnica de su medición y seguimiento por parte de XM. Posteriormente se le realizará seguimiento durante el 2012, con el fin de tener historia para definir la meta para el 2013.

Consejo Nacional de Operación

CNO

Se realizan recomendaciones en el sentido de maximizar la disponibilidad de plantas hidráulicas y térmicas a carbón y los enlaces entre el interior y la costa, los días 18 y 19 de febrero debido a los trabajos que realizará Chevron en los pozos de la Guajira.

Se presenta el resumen de obras propuestas por el CND para la eliminación y/o reducción de restricciones. Se acordó llevar el tema nuevamente al CO para que éste presente las recomendaciones al CNO.

El SPT dio concepto favorable al cambio de parámetros de Flores IV, solicitud que fue presentada en el CO y se le dio concepto favorable para continuar el trámite ante el CNO. Se realizó presentación por parte de Electricaribe sobre el plan operativo para la cumbre de las Américas.

Para aprobación del C N O se presentan los siguientes Acuerdos: cambio de Parámetros y rampas de Flores 4, Procedimiento para la realización de las mediciones de batimetrías.

Estos Acuerdos fueron aprobados, incluyendo el de indicadores de medición de calidad de la operación para el año 2012 propuestos.

Se puso a consideración también la solicitud de Termovale de ampliación del plazo para la realización de las pruebas de capacidad efectiva neta y consumo térmico específico neto con combustible líquido Fuel No. 2 por un año más, debido a las circunstancias expresadas en la comunicación del 31 de enero dirigida al Consejo. El Consejo aprobó la expedición de un Acuerdo aprobando el aplazamiento solicitado.

El Comité de Distribución presentó el informe de su reunión 102 del 27 de enero de 2012, en la cual se inició el análisis y revisión de comentarios de la resolución CREG 198 de 2011, sin embargo, por lo extenso del tema, se decide realizar reunión extraordinaria el día 10 de febrero con tema único elaboración de comentarios a esta resolución. Se realiza por parte de XM la presentación de los resultados del Informe de Planeamiento Operativo Eléctrico de Mediano Plazo -IPOEMP- 4 de 2011 y de los supuestos a considerar en el IPOEMP 1 de 2012, Adicionalmente XM presentó los indicadores de calidad del pronóstico de demanda para el mes de diciembre donde se informa que el indicador de pronóstico de la demanda del SIN durante el mes de diciembre presentó un buen comportamiento y las mayores desviaciones se encuentran asociados a los días de navidad y fin de año.

Se está revisando el documento de "Utilización de infraestructura de otros sectores para la provisión de servicios TIC en Colombia" tema que está coordinando la CREG y la CRC, se acuerda esperar los comentarios que realizará el Comité de Transmisión.

Consejo Nacional de Operación CNO

En el tema de varios se trata el tema de la calidad en el alumbrado público, para el cual la CREG expidió la regulación, la cual se encuentra vigente, sin embargo no es clara su aplicación.

7. VARIOS:

- La próxima reunión del Consejo se llevará a cabo el día 1 de marzo de 2012.
- Los temas tratados en el C.N.O se llevarán a la próxima reunión con la CREG.
- Sobre el estudio de combustibles líquidos, se plantean algunas inquietudes entorno al costo y al alcance del mismo, con lo cual previo a cualquier aprobación, se tratará en el SPT del 8 de febrero los alcances del mismo y posteriormente se pasará nuevamente al C.N.O.
- Los compromisos de esta reunión se resumen así:

COMPROMISOS REUNIÓN CNO 362	RESPONSABLES/PARTICIPANTES	Seguimiento
Definición facilitador Taller de prospectiva (ajuste y detalle de propuesta)	Secretario Técnico y Presidente del CNO	Semana del 6 al 10 de febrero
Apoyo del Grupo de Comunicaciones del CNO (divulgación de mensajes a la comunidad)	Secretario Técnico	
Envío de comunicación corta a la CREG (invitación CREG taller comentarios Resolución CREG 146 de 2011)	Secretario Técnico	
Respuesta comunicación de la CREG sobre Ingfocol	Secretario Técnico	
Reunión grupo de trabajo del CNO (Comité de Emergencia Costa-Caribe)	Secretario Técnico, Termocandelaria, Termotasajero, Emgesa, Colinversiones y XM	
Comentarios propuesta de Sinergia (actualización diagnóstico combustibles líquidos)	Subcomité de Plantas Térmicas	Hasta el miércoles 8 de febrero
Envío comunicación CREG (arranques abortados)	Secretario Técnico	
Elaboración de Documento estructurado sobre estatuto de situaciones de riesgo	SPT	
Analizar si el procedimiento para determinar la Demanda No Atendida, que se reporta	Comité de Distribución	

Consejo Nacional de Operación CNO

COMPROMISOS REUNIÓN CNO 362	RESPONSABLES/PARTICIPANTES	Seguimiento
diariamente a XM incluye la DNA a todo nivel.		
Coordinar en el grupo de supuestos sobre cómo se debería manejar el escenario con GNI, (precio, disponibilidad, etc.)	Grupo Supuestos	
Hacer una revisión de las reglas de expansión, verificar que aspectos como los atentados y restricciones puedan incluirse en la justificación (Caso actual), incluir revisión al acuerdo 389 de reserva rodante		
Taller de Eventos	XM y agentes (asistencia)	1 y 2 de marzo

Siendo las 13 horas se dio por terminada la reunión.

El Presidente,


GERMAN GARCIA VALENZUELA

El Secretario Técnico,


ALBERTO OLARTE AGUIRRE