

Consejo Nacional de Operación

CNO

ACTA 409

Fecha: 06 de marzo de 2014

Lugar: Oficinas de CNO

Hora: 8:30 a.m.

PRINCIPALES:

AES CHIVOR
ELECTROHUILA
EMGESA
EPM
EPSA
GECELCA
GENSA
INTERCOLOMBIA
ISAGEN
PROELECTRICA
TERMOCANDELARIA
XM

Fabián Toro
Julio A. Gómez
John Rey
Luz Marina Escobar
Germán García
Eduardo Ramos
Albeiro Ríos
Julián Cadavid
Diego León González
Carlos Haydar
Roberto Nader
Maria N. Arboleda

Director de Operación
Gerente General
Jefe Div. Reg. Gen.
Dir. Operaciones Gen.
Representante
Jefe de Regulación
Ger. Generación
Ger. Gnl. Intercolombia
Gerente Producción
Ger. Plan. Elect. y HSCQ
Gerente Plan. y Reg.
Gerente CND

INVITADOS:

XM
XM
C N O GAS
CODENSA
EEB
ELECTRICARIBE
EPM
EPSA
ISAGEN
ISAGEN
MINMINAS
TERMOEMCALI
SSPD
SSPD
UPME
UPME

Juan Carlos Morales
Ancizar Piedrahita
Fredí López
Manuel Gómez
Jairo Pedraza
Héctor Andrade
Germán Caicedo
Manuel López
Maria Luz Pérez
Mauricio Botero
Elsa Marquez
Jorge Pineda
Luis Carlos Rodríguez
Juan Diego Castro
Alberto Rodríguez
Marco Caro

Director Planeación
Regulación
Secretario Técnico
Especialista Regulación
Asesor
Dir. Gestión Red
Jefe Plan. Producc.
Coord. Análisis Reg.
Gerente Proyectos
Director de Operación
Asesora Vice. de Energía
Gerente General
Director Energía
Contratista
Subdirector Energía
Coord. Generación

Consejo Nacional de Operación CNO

ORDEN DEL DIA:

1. Verificación del Quórum
2. Informe del IDEAM
3. Presentación CNO GAS
4. Elección de Presidente CNO
5. Aprobaciones:
 - Acta 408
 - Acuerdos
6. Informe del Secretario Técnico
7. Informe XM - Situación Eléctrica y Energética
8. Informe de Comités
9. Varios

Secretario Técnico CNO: Alberto Olarte
Presidente: Julián Cadavid

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:

Las imágenes que muestran la evolución temporal de las anomalías de la temperatura superficial del mar (TSM) en las diferentes regiones el Niño, para esta oportunidad, presentan en el Pacífico Occidental (Niño 4) y central (Niño 3.4) un leve enfriamiento, en tanto que en las restantes zonas, la situación del campo térmico superficial es de relativa normalidad, aunque con tendencia al incremento.

El calentamiento presentado subsuperficialmente en el Pacífico Occidental se debilitó y en el centro de la cuenca se fortaleció en el

Consejo Nacional de Operación

CNO

último mes, mientras frente a las costas de Sudamérica, la situación es ligeramente fría.

El último valor del ONI (trimestre dic.-ene-feb. /2013-2014) registra - 0.7, lo cual corresponde aun a condiciones de normalidad.

Los modelos indican que en los próximos meses la situación de proyección de las temperaturas del Pacífico continuaría bajo condiciones neutrales, y las probabilidades de un evento seco casi igualan la probabilidad de situación neutral entrado el segundo semestre de 2014 a partir de septiembre.

Los pronósticos de lluvias para marzo se presentan ligeramente por encima de lo normal para este mes, que se considera de transición hacia la primera temporada invernal del año.

3. INFORME CNO GAS:

El Secretario Técnico del CNO GAS presentó los mantenimientos de mayor impacto del sector gas para el 2014:

Para abril: Ecopetrol. Cupiagua: parada total planta mantenimiento compresor gas de venta. Cambio sdv 2890 para habilitar en tren 2 de alta presión de reinyección. Disponibilidad de 0 mpcd durante 6 días del mantenimiento.

TGI estación compresora La Jagua del Pilar: mantenimiento a válvulas psv's, blow down y shut down, mantenimiento slug catcher y del sistema de seguridad estación (3 días).

TGI estación compresora Vasconia: mantenimiento 2000 horas del motor y 4000 del compresor. Genera restricción aproximadamente de 42 mpcd de 222 mpcd de capacidad (2 días).

Para mayo: CHEVRON. GUAJIRA: proyecto Gace IV, fase temprana, con restricciones de: 11-mayo: 367mpcd, 12-mayo: 188mpcd y 18-mayo: 251mpcd, mantenimientos en sistemas compresores Chuchupa en Ballena y sistema deshidratación costa norte.

TGI estación compresora Casacará: mantenimiento válvulas psv's y shut down y sistemas de seguridad. Restricción estimada de 60 mpcd de un total de 260 mpcd de capacidad (3 días).

XM solicitó mediante comunicación la reprogramación de las fechas de los trabajos de CHEVRON, sugiriendo realizarlos el 01, 02 y 08 de junio de 2014, por coincidir con un día festivo y generarse un impacto menor para la atención de la demanda. A través del CNO GAS se gestionará la

Consejo Nacional de Operación CNO

reprogramación de los trabajos para las fechas propuestas por XM, sin embargo Gecelca ha manifestado su desacuerdo con estas solicitudes, por cuanto programó mantenimiento en las plantas de TEBSA para la fecha programada inicialmente por Chevron y consideran que resulta prácticamente imposible reprogramar su mantenimiento.

Chevron presentó los siguientes perfiles de disponibilidad de gas, para ser considerados en el balance oferta-demanda para estos trabajos.

11-mayo-14. 00:00-06:00, disponibilidad de 450.00 mpcd y 06:00-24:00, de 83.00 mpcd.
12-mayo-14. 00:00-06:00, disponibilidad de 83.00 mpcd y 06:00-24:00, de 444.00 mpcd.
18-mayo-14. 00:00-00:06, disponibilidad de 517.40 mpcd, 06:00-18:00, de 60.30 mpcd y 18:00-24:00 de 517.40 mpcd.

El balance preliminar oferta-demanda realizado para estos trabajos considerando los perfiles informados por Chevron, muestran períodos con alto déficit, lo que permite inferir la necesidad de combustibles líquidos. Se requieren reuniones/teleconferencias para coordinación entre los sectores gas-electricidad.

4. ELECCIÓN DE PRESIDENTE DEL CNO:

El Consejo reelige de manera unánime al actual Presidente Ingeniero Julián Cadavid de INTERCOLOMBIA para ejercer la presidencia hasta febrero de 2015.

5. APROBACIONES:

- ACTAS:

Acta 408: publicada para comentarios el 4 de marzo. Hasta ahora tiene comentarios de INTERCOLOMBIA y EPSA. El Consejo da un plazo de una semana para recibir más comentarios del acta de la reunión 408.

- ACUERDOS:

El siguiente acuerdo fue aprobado por el Consejo: Por el cual se aprueba la incorporación de un cambio en el factor de conversión de la central hidroeléctrica Urrá I.

Consejo Nacional de Operación CNO

6. INFORME DEL SECRETARIO TECNICO:

- Se llevará a cabo la reunión semestral con los Presidentes de las compañías miembros del CNO el día 07 de marzo con la siguiente agenda: 1. Situación energética y eléctrica. 2. Código de Buen gobierno. 3. Guía de comunicación pública. El Ministro de Minas y Energía confirmó su asistencia.
- Se instaló el Grupo AGENDA XX CONGRESO MEM en el cual se incluyó al CAC.
- Según lo previsto en la Resolución CREG 135 de 2013, el 1 de marzo de 2014 se abrió la Segunda Convocatoria para ampliar la lista de auditores de las pruebas de reactiva, previa publicación de los avisos de convocatoria en El Tiempo del 1 y 2 de marzo. El plazo para solicitar inscripción como auditores vence el 1 de abril de 2014.
- Conclusiones Taller de Calidad: La CREG informó que el taller fue muy importante para escuchar a los diferentes actores involucrados, pero que esto no necesariamente implicaría nuevos cambios regulatorios. Realizaron presentación la CREG, XM, el Comité de Transmisión, el Comité de Distribución y la SSPD.

El punto que generó mayor discusión fue el relacionado con el cálculo de la ENS, dado que la SSPD manifestó que de existir energía no suministrada, aun sin existir Demanda No Atendida puede ser objeto de la expedición de un acto administrativo.

El CNO envió las presentaciones del Taller por solicitud de la Comisión, pero está pendiente el envío de una comunicación oficial con las principales conclusiones. Llamó la atención el comentario realizado por el Director de la CREG sobre la preocupación que tiene sobre las señales de calidad que están recibiendo de los industriales, y que estas resoluciones lo que buscan es mejorar estas situaciones. También mencionó la CREG la importancia de impulsar la certificación de los operadores, dado los problemas que se vienen detectando, los cuales pueden mejorar a través de la capacitación. Recordó que hay empresas que no han informado las zonas CANO. La SSPD manifestó su preocupación porque ya ha solicitado a las empresas información sobre los eventos, pero que muchas empresas no han dado respuesta, y se asume que están aceptando los informes enviados.

Consejo Nacional de Operación

CNO

- Solicitud de análisis cuando se modifican fechas de entrada en operación de los proyectos de expansión. Se llevó a cabo reunión con la Dirección de Energía de MINMINAS.
- Está programada la reunión CACSSE el próximo martes 11 de marzo, al cual se llevará el resumen de esta reunión.
- EPSA solicitó la ampliación del plazo hasta el 30 de marzo para la entrega del modelo validado de la unidad 2 de Salvajina, teniendo en cuenta que no ha cerrado el proceso de contratación de las pruebas y validaciones correspondientes. El Consejo aprueba esta solicitud.

COMPROMISOS REUNION 408:

Reunión semestral con Presidentes y Gerentes generales de las empresas del CNO.	Secretario Técnico	Se realizará el 7 de marzo.
Taller de calidad con CREG el 18 de febrero.	Secretario Técnico	Se llevó a cabo.
Reuniones con CREG y MINMINAS para mostrar PLAN OPERATIVO 2014, y BALANCE 2013.	Secretario Técnico	Se solicitó cita a nuevo Director Ejecutivo.
Comunicación con gerencia de ENERTOLIMA.	Secretario Técnico	Comunicación con Gerente de ENERTOLIMA.
Carta a ELECTRICARIBE solicitando medidas operativas que mitiguen riesgo de DNA.	Secretario Técnico	Enviada.
Grupo de supuestos y generar procedimiento de actualización de información.	Secretario Técnico	Reunión el pasado viernes 21 de febrero.
Comunicación a los agentes que les falta supervisión con información de XM.	Secretario Técnico	XM actualizó información y se enviaron comunicaciones a CEDENAR, ENERCA, PUTUMAYO y BAJO PUTUMAYO

7. PRESENTACION CENTRAL SOGAMOSO:

ISAGEN hizo una presentación de las características principales de la central actualmente en construcción y que se encuentra en un estado avanzado de desarrollo de las obras, las cuales permitirán entrar en etapa de pruebas muy seguramente dentro de las fechas previstas y reportadas por el auditor de la curva S. Se mencionó la preocupación acerca del último pronunciamiento de la Corte Constitucional respecto a los censos dinámicos y su incidencia en el desarrollo de los proyectos futuros por cuanto esa incertidumbre se reflejará en que no se sabe cuánto va a costar finalmente un proyecto. También mencionó ISAGEN

Consejo Nacional de Operación

CNO

el tema de las curvas S y la necesidad de analizar técnicamente las presentadas por los desarrolladores de proyectos, como es el caso de TERMONORTE, en el que un alto porcentaje del tiempo tiene 0 porcentaje de avance y al final sube de manera casi exponencial el desarrollo de la obra, lo cual indica para el auditor que va cumpliendo. Se mencionó también la reglamentación acerca de las obligaciones que se deben cumplir para la conexión de generadores con al menos 90 % de su capacidad.

8. INFORME IMPLEMENTACION BI:

La presentación tiene como objetivo compartir con el Consejo Nacional de Operación el balance de la implementación del portal BI, de las acciones que se vienen desarrollando y demostrar algunas funcionalidades de la herramienta.

El Portal BI es un servicio de información sobre el Mercado de Energía Mayorista colombiano que le permite a los usuarios obtener, en forma interactiva, información del proceso operativo y los resultados de la liquidación de las transacciones realizadas en la Bolsa de Energía, así como muchas otras variables que facilitan el seguimiento y comprensión de la dinámica del Mercado de Energía Mayorista. Fue puesto en producción el pasado 1 de noviembre y estuvo en paralelo desde junio de 2013. El sistema maneja dos perfiles: *Público* y *Agentes*.

Se mencionó el plan de capacitación y la disposición de XM para extender las capacitaciones a agentes y organismos que lo requieran, lo cual también es importante para XM en la medida en que el aplicativo se encuentra aún en etapa de estabilización y se han identificado aspectos por mejorar en cuanto a velocidad de respuesta, consistencia de información y generación de reportes.

9. SITUACION ELECTRICA Y ENERGETICA- CND:

En el seguimiento a los principales riesgos para la atención de la demanda, se presentó un Resumen de la Situación operativa en Guajira – Cesar –Magdalena (GCM) y se recomendó a Electricaribe adelantar la compensación de 12 MVar de la subestación El Banco 110 kV que se tiene proyectada para el 2015 y a la UPME evaluar los mecanismos para que se instale la compensación de 35 MVar de la subestación Termocol 220 kV lo más pronto posible, adicionalmente evaluar la posibilidad de instalar más compensación en la subárea en la subestación Valledupar

Consejo Nacional de Operación

CNO

220kV. Al respecto ISAGEN menciona que teniendo en cuenta que XM reporta que a partir de 545 MW de demanda se requiere la utilización de las dos unidades de Guajira y que después de 620 MW no es posible atender la demanda, la cual se espera alcanzar a partir de diciembre de 2015, por lo que se solicitó que se revise nuevamente la condición eléctrica y energética de la zona para revisar las implicaciones correspondientes y la aprobación de la conexión en T de Drummond que afecta directamente la confiabilidad de atención de la demanda, pues la aprobación se concedió hasta diciembre de 2016.

Respecto a los atrapamientos de generación en el área Atlántico, la UPME indica que Electricaribe presentó el plan de expansión del OR donde la solución incluye obras complementarias al proyecto de la Subestación Caracolí, sin embargo, existen inconvenientes con las líneas que saldrían de esta nueva subestación que podría retrasar aún más el proyecto. Producto de lo anterior los mantenimientos en el área serán más restrictivos y de riesgo para la atención de la demanda. Por lo que en cabeza de la UPME se convocará a una reunión con la participación de todos los agentes involucrados para tratar la temática que incluya conclusiones y recomendaciones que permitan solucionar o disminuir estos acotamientos en el corto plazo y reducir el riesgo para la demanda.

Se presentó un resumen del Diagnóstico Restricciones del SIN, que pueden generar demanda no atendida y el cuadro donde para cada subarea se identifican los riesgos y las acciones de seguimiento. Se solicita al CNO realizar seguimiento a los riesgos operativos descritos y a la entrada oportuna de las obras necesarias para disminuir estos riesgos. Se plantea cerrar el tema de las restricciones desarrollado por XM hace unos años mediante los talleres, con el fin de dar recomendaciones claras a la CREG, por tanto se citará a una nueva sesión de análisis de restricciones a nivel de CNO para concluir.

XM y el CNO GAS solicitaron formalmente a CHEVRON el desplazamiento del mantenimiento programado los días 11,12 y 18 de Mayo para los días 01, 02 y 08 de Junio con el fin de realizar las intervenciones en día domingo y festivo. Para este mantenimiento se presentaron los perfiles horarios de producción de gas y las necesidades del sector eléctrico y XM presentó las recomendaciones principales:

- El despacho programado de energía eléctrica se realiza según lo establecido en la reglamentación y éste se fundamenta en la oferta

Consejo Nacional de Operación

CNO

de precios y declaración de disponibilidad de todas las plantas despachadas centralmente. Por lo tanto, se recomienda reflejar en la oferta la capacidad de potencia de las unidades dependiendo la disponibilidad del combustible que cada una tenga. Maximizar la disponibilidad de las centrales hidráulicas y térmicas a Carbón.

- Contar con disponibilidad de combustibles líquidos y carbón en las plantas duales.
- No programar pruebas de generación.
- Maximizar la disponibilidad de las líneas que interconectan el interior del país con el área Caribe.
- No realizar intervenciones en la red eléctrica que requiera generación térmica a gas adicional.

Se presentó el Informe General de restricciones con la estadística de cortes activos durante el año 2013, la generación fuera de mérito por áreas y las reconciliaciones.

En cuanto a los indicadores de calidad, en el mes de febrero se presentaron dos eventos de tensión en el Sistema:

- 2014-02-18 14:27. Disparo del circuito Urrá - Urabá 220 kV, quedando sin tensión las subestaciones Urabá 220/110 kV y Apartadó 110 kV. El agente reporta actuación protección distancia.
- 2014-02-27 14:08. Disparo del circuito Urrá - Urabá 220 kV, quedando sin tensión las subestaciones Urabá 220/110 kV y Apartadó 110 kV. El agente no reporta causa del evento.

Por Causas Programadas se dejaron de atender en el mes de febrero 1.176 GWh y por Causas no Programadas se dejaron de atender en el mes de febrero 0.879 GWh.

El nivel de los embalses a 28 de febrero estaba en el 53.60 % de su volumen útil y los caudales fueron el 110.28 % de la media histórica y a marzo 5 el embalse estaba en el 53.85 % y el caudal promedio de estos 5 días de marzo es del 146.12 % de la media histórica. La generación térmica promedio día en el mes de febrero fue de 53 GWh.

De los análisis energéticos de mediano plazo y con los supuestos de entrada de proyectos, combustibles y escenarios hidrológicos, se tienen las siguientes conclusiones:

Con los supuestos y la disponibilidad de combustibles, reportada por los agentes al CNO, los resultados de las simulaciones muestran que ante

Consejo Nacional de Operación

CNO

condiciones esperadas de aportes del SH&PH, se requieren despachos promedio semanal de generación térmica cercanos a los 50 GWh/día para el verano 2013-2014 y 60 GWh/día para el verano 2014-2015, siendo necesario contar con generación térmica con combustibles líquidos para atender satisfactoriamente la demanda. Los escenarios de bajos aportes hidrológicos, indican que los niveles de exigencia de generación térmica a lo largo de todo el horizonte de simulación están entre 50 y 70 GWh/día y alcanzan valores superiores a 90 GWh/día durante la temporada seca 2014-2015. Según los resultados del modelo, se debe preparar la infraestructura de producción y transporte de gas para garantizar el suministro al sector termoeléctrico, de forma que se pueda garantizar al menos las cantidades respaldadas en las obligaciones de energía firme (Cantidad total contratada: Firme + OCG). Los resultados de las simulaciones, evidencian la necesidad de utilizar de manera intensiva las cantidades contratadas de gas y líquidos en periodos de bajos aportes.

Las recomendaciones son las siguientes:

Garantizar la calidad en la información que suministran los agentes (combustibles, pronósticos hidrológicos, series hidrológicas, parámetros de máquinas, factores de conversión, capacidad de potencia reactiva, etc.), con el fin de que los análisis del planeamiento operativo den señales adecuadas y oportunas para la atención segura, confiable y económica de la demanda.

Se requiere contar con la información oficial del balance físico de gas producción vs demanda de manera coordinada entre el CNO Gas y el CNO, para un horizonte de mediano plazo, con el objetivo de tener claro el panorama de abastecimiento y las eventuales capacidades que se tendrían disponibles para el sector térmico.

Se recomienda al parque generador estar preparado para ser despachado con generaciones que pueden alcanzar sus OEF, dada la alta incertidumbre en los aportes. Por lo anterior, se debe preparar la infraestructura de producción y transporte de gas, así como la logística de abastecimiento de combustibles líquidos para garantizar el suministro al sector termoeléctrico, que permita garantizar las cantidades respaldadas en las obligaciones de energía firme.

Hacer la mejor coordinación posible de mantenimientos de activos de transmisión del SIN (STN/STR) para permitir evacuar la máxima

Consejo Nacional de Operación

CNO

generación térmica ante la ocurrencia de escenarios extremos de bajos aportes.

Fortalecer la coordinación entre los sectores gas, líquidos y electricidad como una de las acciones claves para mejorar la confiabilidad para la atención de la demanda.

XM presentó la lista de los proyectos que entraron en operación el último mes y los próximos a entrar en el mes de marzo. Se destaca que de acuerdo con la comunicación enviada por Transelca a XM el 28-02-2014, la fecha estimada de entrada en operación comercial de Drummond es el 29 de abril de 2014.

Se mencionó que por iniciativa del Operador del sistema venezolano, se están adelantando teleconferencias para coordinar la realización de los estudios técnicos que permitan establecer los límites de intercambio máximos de importación y exportación entre Colombia y Venezuela a través de los enlaces a 230kV existentes mediante una operación sincronizada de ambos sistemas. El propósito es establecer un cronograma para adelantar los estudios técnicos correspondientes e incluyendo al sistema ecuatoriano.

Según lo definido en el Acuerdo CNO 518, el Plan Semestral de Consignaciones y el Programa Anual de consignaciones de las plantas o unidades de generación deberá ser ingresado y solicitado a más tardar el primero de marzo a las 24:00 horas.

Se solicitaron 2543 consignaciones las cuales correspondieron a 34 agentes y Electrificadora de Santander ingresó plan pero no lo pasó a estado solicitado y Electricaribe manifestó que le faltó solicitar 9 consignaciones.

Se informó del avance del Proyecto de certificación de Operadores del SIN en coordinación con los operadores del CND y el cuadro de cumplimiento en cuanto al estado de supervisión de los STRs.

10. INFORME COMITES:

- El Comité de Operación entregó el informe de su reunión 245 del 27 de febrero de 2014 en el cual trató el Plan Operativo para el 2014, los análisis de los nuevos Acuerdos a recomendar al C N O, se presentó la plataforma BI de XM, el análisis de mantenimientos e informe de

Consejo Nacional de Operación

CNO

disponibilidad por temas de seguridad del área oriental y la situación energética y eléctrica del SIN.

- El Comité de Transmisión presentó el informe de su reunión 111 del 26 de febrero, en la cual se presentó el balance del Taller de Calidad realizado con la CREG, el tema de Alférez y la creación del grupo de trabajo para analizar los aspectos técnicos y regulatorios de la propuesta de reconfiguración de circuitos.

- El Comité de Distribución presentó el informe de su reunión 125 del 25 de febrero de 2014 en la cual se presentó el balance del Taller de calidad realizado con la CREG, el informe de situación energética y eléctrica de XM, y el Plan Operativo para el 2014.

11. VARIOS:

- Con la participación de los Directores de la CREG saliente y entrante Carlos Eraso y Germán Castro, se mencionó por parte del Presidente del Consejo, la solicitud de que las auditorías a los proyectos de generación sean más seguidas por lo menos el último año de su construcción, se mencionó igualmente el caso de TERMONORTE y su curva S y el caso de la disponibilidad del 90 % para los proyectos y unidades nuevas cuando el embalse no se puede llevar a esos niveles de operación, que garanticen esa capacidad. La CREG habló sobre el tema de la planta de regasificación y el inconveniente presentado de un supuesto conflicto de interés que será analizado por la CREG siempre dentro del marco de los principios de economía y transparencia y proceder si hay lugar a aprobar el ingreso regulado. Sobre el tema de Unidades Constructivas y los valores de mercado frente a los reconocidos, la CREG fue clara en mencionar que se está en el momento de revisión con la nueva propuesta de régimen tarifario y todos los aportes serán bienvenidos y a este respecto se habló del tema de servidumbres. El tema de los montos de las garantías fue mencionado por Electricaribe y que muchas veces es tan alto que excede los cupos de los agentes. En el tema de garantías se expuso la necesidad de tener simetría entre las obras de STRs y del STN. GECELCA insistió en el impacto del tema de las variaciones de salida y su penalización según resolución CREG 089 y la seguridad con el tema de los redespachos eléctricos, los cuales no van a poder ser atendidos por las plantas a gas cuando les toque cubrir el llamado del CND. La CREG espera propuestas de los Consejos de Gas y Eléctrico porque la resolución pondrá en vigencia este aspecto a finales del año. La CREG mencionó que la información que enviaron algunas de

Consejo Nacional de Operación

CNO

las empresas en respuesta a las Circulares CREG 074, 075 y 082 de 2013 fue muy deficiente y los lleva a pensar en hacer un taller de Unidades constructivas de los Transportadores y otro de los Operadores de Red.

Se plantea también a la Comisión el tema de la desarmonización regulatoria entre la existencia de eventos eximentes estipulados para la entrada en operación de los proyectos de transmisión y la entrada de los proyectos de generación donde claramente no existen dichos eventos eximentes.

AES CHIVOR hizo un recuento de las pruebas de reactiva, el cronograma que se está estructurando y la importancia de reabrir el análisis regulatorio del tema de considerar la reactiva como un servicio complementario.

Ante la imposibilidad por parte de la CREG de asistir a todas las reuniones del Consejo propone que después de cada reunión se solicite un espacio a la CREG para presentar el resumen de los temas que se trataron en cada reunión.

- La próxima reunión del CNO será el 03 de abril de 2014 a las 8 y 30 a.m.
- Se coordinará con la UPME un espacio en el temario de cada reunión para los temas de convocatorias, avances de proyectos o temas de coordinación que considere la UPME.
- Los compromisos de esta reunión se resumen así:

Compromisos Reunión 409	Responsables/ Participantes	Seguimiento
Reunión semestral el 7 de marzo con Presidentes y Gerentes generales de las empresas del CNO. Asistencia del Ministro.	Secretario Técnico	Invitación.
Reuniones con CREG y MINMINAS para mostrar PLAN OPERATIVO 2014, y BALANCE 2013.	Secretario Técnico	Solicitar cita.
Propuestas frente al tema de las variaciones de salida de gas con el CNO GAS.	Secretario Técnico	Coordinar documento

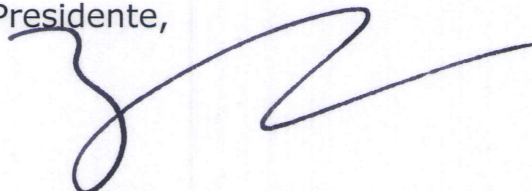
Consejo Nacional de Operación

CNO

Reunión con CREG después de cada CNO.	Secretario Técnico	A partir de C N O abril
Elaborar propuestas de los temas planteados a la CREG sobre dificultades de la CREG 024 de 2013 y Unidades constructivas (servidumbres, ambientales, etc.)	Secretario Técnico	Reuniones Comité Transmisión y Distribución
Reunión para discutir atrapamientos de generación área Atlántico y viabilidad de las propuestas del plan de expansión de ECA	UPME/Agentes área Atlántico	Reuniones CT/CD
Retomar el análisis del taller de restricciones para proponer recomendaciones a la CREG.	XM – C.N.O.	Reunión CO

Siendo la 1 y 30 p.m. se dio por terminada la reunión.

El Presidente,


JULIAN CADAVID VELASQUEZ

El Secretario Técnico,


ALBERTO OLARTE AGUIRRE