#### ACUERDO No. 401 Julio 26 de 2007

Por medio del cual se establecen las responsabilidades y los procedimientos a los cuales están sujetos los agentes Transportadores, Operadores de Red, Generadores del SIN y el Centro Nacional de Despacho, respecto a la realización de informes referentes al análisis de eventos que afecten la integridad del Sistema Interconectado Nacional SIN.

El Consejo Nacional de Operación en uso de sus facultades legales, en especial las conferidas en el Artículo 36 de la Ley 143 de 1994, la Resolución 8-0103 del 2 de febrero de 1995 del Ministerio de Minas y Energía, el Anexo general de la Resolución CREG 025 de 1995, su reglamento interno y según lo definido en la reunión No. 255 de julio 26 de 2007, y

#### **CONSIDERANDO:**

- Que el Consejo Nacional de Operación aprobó el Acuerdo 365 el cual especifica el procedimiento formal para la recopilación de información y su posterior análisis de los eventos en el Sistema Interconectado Nacional;
- 2. Que es necesario, para los análisis de eventos que efectúa el CND, contar con el tiempo prudencial para la elaboración del respectivo Informe Final;
- Que de acuerdo con la clasificación de eventos, establecida en el Anexo No 1 del Acuerdo 365, el CND evalúa el impacto de los mismos sobre las áreas o subáreas operativas del SIN de tal manera que se puedan diferenciar los tiempos de realización y publicación de los informes finales de los eventos;
- 4. Que el Comité de Operación en su reunión ordinaria No 164, celebrada el día 19 de julio de 2007, recomendó mediante concepto CO-89 modificar los tiempos máximos otorgados al CND, en el artículo sexto del Acuerdo 365, para la publicación del informe final de Eventos;

#### **ACUERDA:**

**PRIMERO:** Todos los agentes del SIN cuyos recursos, activos y/o áreas fueran afectadas por un evento, según se establece en la clasificación de eventos del Anexo 1 del presente Acuerdo, son los responsables ante el CND de presentar y enviar toda la información de los eventos con la que se disponga. En la misma se incluirá la relacionada con las posibles

causas, consecuencias y medidas adoptadas que permitan el total esclarecimiento de los motivos y consecuencia que originaron cada evento.

**SEGUNDO:** El CND recopilará y analizará la información recibida de parte de los agentes, solicitará información adicional si fuere necesario y elaborará los informes del evento, los cuales serán divulgados a los agentes. El CND decidirá si amerita una reunión adicional y ampliada con los agentes involucrados para la discusión de los informes de los eventos.

**TERCERO:** Ocurrido un evento los agentes involucrados deben enviar la siguiente información que se utilizará en la elaboración de los distintos informes y servirá de registro histórico:

- La información preliminar, en la cual se describe lo sucedido y se aportan los datos que se obtienen de primera mano según el tipo de agente. En el Anexo 2 del presente Acuerdo, se presenta la información mínima requerida de cada evento.
- Los registros de fallas de los elementos que se vieron afectados en el evento.
- El registro cronológico de eventos local (SOE) de las subestaciones involucradas en el evento, indicando cambio en el estado de interruptores, seccionadores, actuación de protecciones y alarmas activadas.
- Se deberá reportar la actuación de las protecciones y accionamientos que presentaron durante el evento.

**Parágrafo:** Toda la información enviada al CND debe disponerse en medio magnético, de manera que permita su fácil procesamiento y almacenamiento. El CND informará a los agentes del SIN los medios y aplicaciones con los cuales los agentes reportarán dicha información. Cualquier cambio a dichos medios y/o aplicaciones será acordado entre el CND y los agentes del SIN e informado mínimo con treinta (30) días de anticipación.

**CUARTO:** Los siguientes serán los plazos de envío de la información descrita en el Artículo anterior:

- El formato de información preliminar deberá ser enviado al CND a más tardar seis (6) horas después de haberse presentado el evento.
- Los registros de fallas y/o el SOE deberán ser enviados al CND a más tardar veinticuatro horas (24 h) después de haberse presentado el evento.



**Parágrafo:** Los anteriores plazos se establecen sin perjuicio del cumplimiento por parte de los agentes del STN del reporte de la información operativa en tiempo real al CND según la reglamentación vigente.

**QUINTO:** El CND será responsable de realizar los siguientes informes sobre los eventos:

- Informe Preliminar del Evento: Este informe describe el evento basado en la información preliminar, mostrando una visión general de lo sucedido en el sistema y a los equipos afectados.
- Informe Final del Evento: Este informe está basado en la información definitiva. Contiene los análisis detallados del evento identificando las causas, consecuencias y medidas adoptadas tendientes a evitar nuevos eventos o a minimizar sus consecuencias.

**Parágrafo:** El CND tiene la facultad de definir cuales eventos ameritan un análisis más profundo que implique la elaboración del Informe Final del Evento. En los casos en que el CND considere que es suficiente la claridad expuesta en el Informe Preliminar del Evento, se entenderá que el Informe Final del Evento será el mismo Informe Preliminar del Evento y el CND deberá dar información en tal sentido.

**SEXTO:** La publicación de estos informes por parte del CND se hará en los siguientes plazos:

- El Informe Preliminar de Eventos será publicado en página web de XM, para conocimiento de los agentes, el primer día calendario después de haber ocurrido el mismo, a más tardar a las dieciséis horas (16 h).
- El Informe Final de Eventos que afecten la atención de toda la demanda de una subárea operativa del SIN, serán publicados en la página de XM, para el conocimiento de los agentes, a más tardar a los cuarenta (40) días calendario después de haber ocurrido el mismo.
- El Informe Final de Eventos que afecten la atención de toda la demanda de una o más áreas operativas del SIN, serán publicados en la página de XM, para el conocimiento de los agentes, a más tardar a los setenta y cinco (75) días calendario después de haber ocurrido el mismo.

**Parágrafo:** El CND podrá publicar versiones previas del Informe Final, lo cual hará constar en los mismos.



**SÉPTIMO:** Después haber sido publicado el Informe Preliminar del Evento, los agentes involucrados deberán revisarlo y preparar sus observaciones y comentarios respecto al mismo. Las observaciones y comentarios deberán remitirse por escrito al CND a mas tardar el quinto (5) día hábil después de haber sido publicado dicho informe por parte del CND.

**OCTAVO:** Las recomendaciones que a consideración del CND sean necesarias a raíz del evento, serán discutidas en primera instancia con los agentes involucrados antes de ser publicadas en el Informe Final del Evento. Cuando se presenten diferencias respecto de las conclusiones de los análisis, éstas deberán registrarse en el Informe Final.

**NOVENO:** El CND deberá llevar un seguimiento a las recomendaciones publicadas en el Informe Final del Evento. Mensualmente mostrará en la página de XM el estado actual en el cual se encuentra cada una de ellas.

**DÉCIMO:** Los Operadores de Red, informarán sobre la ocurrencia de eventos en la red bajo su responsabilidad, según el criterio establecido en el Acuerdo 307 del Consejo Nacional de Operación, dependiendo de la máxima demanda no atendida afectada por el evento así:

- Operadores de Red, con demandas menores a 500 MW, cuando la demanda no atendida por efecto del evento sea superior a 20 MW.
- Operadores de Red, con demandas superiores a 500 MW, cuando la demanda no atendida por efecto del evento sea superior al 5% de la demanda máxima.

**UNDÉCIMO:** El presente Acuerdo rige a partir de la fecha de su expedición y deroga en su totalidad el Acuerdo 365.

El Presidente,

El Secretario Técnico,

FERNANDO GUTIERREZ MEDINA

LEERTO OLARTE AGUIRRE

Anexos:

1. Clasificación de Eventos.

2. Formatos para el suministro de Información

#### ANEXO 1CLASIFICACIÓN DE EVENTOS.

Descripcion clase evento	en anno 1944 de la composition della composition	Eventos del SIN	
Eventos con apertura de la interconexión (Separación de los sistemas)  Eventos de contingencia sencilla de la interconexión  Recierres exitosos  Eventos bajo consignación  Eventos de socilaciones de potencia  Actos mal intencionados de bajo impacto  Actos mal intencionados de alto impacto  Actos mal intencionados de alto impacto  STN > N-1  Eventos de red  Sin demanda no atendida  Con demanda no atendida  NO  STN N-1 en líneas doble circuito  NO  STN N-1 estentos de red contingencia sencilla  Sin demanda no atendida  Con demanda no atendida  STN RE  Recierres exitosos  NO  STN CNG  Eventos bajo consignación  Sin demanda no atendida  Con demanda no atendida  Con demanda no atendida  SI  STN RE  Recierres exitosos  NO  GDC > AGC  Eventos de generación de magnitud mayor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan varia	Nombre	Descripción clase evento	Requiere Análisis
Eventos de contingencia sencilla de la interconexión NO Recierres exitosos Eventos bajo consignación Eventos de oscilaciones de potencia Actos mal intencionados de bajo impacto NO Actos mal intencionados de alto impacto SI  Eventos de red Sin demanda no atendida Con demanda no atendida NO STN N-1 Eventos de red contingencia sencilla Sin demanda no atendida Con demanda no atendida SI STN RE Recierres exitosos NO STN RE Recierres exitosos ROC AGC Eventos bajo consignación Sin demanda no atendida Con demanda no atendida Con demanda no atendida SI SIN CNG Eventos bajo consignación Sin demanda no atendida Con demanda no atendida Con demanda no atendida SI SI STN CNG Eventos bajo consignación Sin demanda no atendida Con demanda no atendida SI SI SI NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO CAUSAN variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO CAUSAN variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO CAUSAN variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO CAUSAN variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO CAUSAN variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO CAUSAN variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO CAUSAN variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO CAUSAN variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO CAUSAN variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO CAUSAN var	STN INT	Conexiones Internacionales	
Recierres exitosos Eventos bajo consignación Eventos de oscilaciones de potencia Actos mal intencionados de bajo impacto Actos mal intencionados de alto impacto Actos mal intencionados de alto impacto SI STN > N-1 Eventos de red Sin demanda no atendida >N-1 en líneas doble circuito NO STN N-1 Eventos de red contingencia sencilla Sin demanda no atendida Con demanda no atendida SI Sin demanda no atendida SI STN RE Recierres exitosos NO STN CNG Eventos bajo consignación Sin demanda no atendida Con demanda no atendida Con demanda no atendida SI STN CNG Eventos bajo consignación Sin demanda no atendida Con demanda no atendida SI SI STN CNG Eventos de generación de magnitud mayor al AGC del periodo. Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO		Eventos con apertura de la interconexión (Separación de los sistemas)	SI
Recierres exitosos Eventos bajo consignación Eventos de oscilaciones de potencia Actos mal intencionados de bajo impacto Actos mal intencionados de alto impacto Actos mal intencionados de alto impacto STN > N-1  Eventos de red Sin demanda no atendida Con demanda no atendida >N-1 en lineas doble circuito NO  STN N-1  Eventos de red contingencia sencilla Sin demanda no atendida Con demanda no atendida SI STN RE Recierres exitosos NO  STN CNG Eventos bajo consignación Sin demanda no atendida Con demanda no atendida Con demanda no atendida SI SIN CNG Eventos de generación de magnitud mayor al AGC del periodo. Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 5		Eventos de contingencia sencilla de la interconexión	NO
Eventos de oscilaciones de potencia  Actos mal intencionados de bajo impacto  Actos mal intencionados de alto impacto  SI  STN > N-1  Eventos de red  Sin demanda no atendida  Con demanda no atendida  >N-1 en lineas doble circuito  NO  STN N-1  Eventos de red contingencia sencilla  Sin demanda no atendida  Con demanda no atendida  SI  STN RE  Recierres exitosos  NO  STN CNG  Eventos bajo consignación  Sin demanda no atendida  Con demanda no atendida  Sin demanda no atendida  SI  STN CNG  Eventos bajo consignación  Sin demanda no atendida  Con demanda no atendida  SI  STN CNG  Eventos de generación de magnitud mayor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO  GDC < AGC  Eventos de generación de magnitud menor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO  GDC SOL  Eventos de generación con solicitud de análisis.  SI  ORD  Eventos de generación con solicitud de análisis del operador de red.  SI  OPE OSC POT  Eventos de oscilaciones de potencia  SI  Eventos de oscilaciones de potencia			NO
Actos mal intencionados de bajo impacto Actos mal intencionados de alto impacto  SI  SIN > N-1  Eventos de red  Sin demanda no atendida			
Actos mal intencionados de alto impacto  SI  STN > N-1  Eventos de red  Sin demanda no atendida Con demanda no atendida NO  STN N-1  Eventos de red contingencia sencilla Sin demanda no atendida SI  STN RE  Recierres exitosos  NO  STN CNG  Eventos bajo consignación Sin demanda no atendida Con demanda no atendida Con demanda no atendida Sin demanda no atendida Con demanda no atendida Con demanda no atendida SI  GDC > AGC  Eventos de generación de magnitud mayor al AGC del periodo. Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO  GDC < AGC  Eventos de generación de magnitud menor al AGC del periodo. Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO  CAUSAN VARIACIÓN DE  Eventos de generación con solicitud de análisis. SI  ORD  Eventos de generación con solicitud de análisis del operador de red. SI  OPE OSC POT  Eventos de oscilaciones de potencia		Contraction of the Contraction o	
STIN > N-1  Eventos de red  Sin demanda no atendida Con demanda no atendida >N-1 en lineas doble circuito NO  STIN N-1  Eventos de red contingencia sencilla Sin demanda no atendida Con demanda no atendida Con demanda no atendida SI STIN RE Recierres exitosos NO  STIN CNG SIN demanda no atendida Con demanda no atendida SI GDC > AGC Eventos de generación de magnitud mayor al AGC del periodo. Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO causan variación de f			
Sin demanda no atendida Con demanda no atendida NO STN N-1 Eventos de red contingencia sencilla Sin demanda no atendida Con demanda no atendida Sin demanda no atendida Con demanda no atendida Sin demanda no atendida Con demanda no atendida Sin demanda no atendida Sin demanda no atendida Sin demanda no atendida Con demanda no atendida Con demanda no atendida Con demanda no atendida Sin demanda no atendida Con demanda no atendida Con demanda no atendida Sin demanda no atendida Con demanda no atendida Sin demanda no atendida Con demanda no atendida Sin demanda no atendida Sin demanda no atendida Sin demanda no atendida Con demanda no atendida Sin demanda no atendida NO Sin demanda no atendida Sin demanda no atendida NO Sin demanda no atendida		Actos mal intencionados de alto impacto	SI
Con demanda no atendida  NO  STN N-1  Eventos de red contingencia sencilla  Sin demanda no atendida  Con demanda no atendida  SI  STN RE  Recierres exitosos  NO  STN CNG  Eventos bajo consignación  Sin demanda no atendida  Con demanda no atendida  Con demanda no atendida  SI  STN CNG  Eventos bajo consignación  Sin demanda no atendida  Con demanda no atendida  SI  GDC > AGC  Eventos de generación de magnitud mayor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  GDC < AGC  Eventos de generación de magnitud menor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO  Eventos de generación con solicitud de análisis.  SI  ORD  Eventos de oscilaciones de potencia	STN > N-1	Eventos de red	-//////////////////////////////////////
STN N-1  Eventos de red contingencia sencilla  Sin demanda no atendida  Con demanda no atendida  SI  STN RE  Recierres exitosos  NO  STN CNG  Eventos bajo consignación  Sin demanda no atendida  Con demanda no atendida  NO  Sin demanda no atendida  Con demanda no atendida  Con demanda no atendida  Con demanda no atendida  SI  GDC > AGC  Eventos de generación de magnitud mayor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  GDC < AGC  Eventos de generación de magnitud menor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO  GDC SOL  Eventos de generación con solicitud de análisis.  SI  ORD  Eventos de generación con solicitud de análisis del operador de red.  SI  OPE OSC POT  Eventos de oscilaciones de potencia		Sin demanda no atendida	SI
STN N-1  Eventos de red contingencia sencilla  Sin demanda no atendida  SI  STN RE  Recierres exitosos  NO  STN CNG  Eventos bajo consignación  Sin demanda no atendida  Con demanda no atendida  SI  STN CNG  Eventos bajo consignación  Sin demanda no atendida  Con demanda no atendida  Con demanda no atendida  Eventos de generación de magnitud mayor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de magnitud menor al AGC del periodo.  Causan variación de magnitud menor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO Causan variación de frec		Con demanda no atendida	SI
Sin demanda no atendida Con demanda no atendida SI STN RE Recierres exitosos NO STN CNG Eventos bajo consignación Sin demanda no atendida Con demanda no atendida Con demanda no atendida SI Con demanda no atendida Con demanda no atendida SI Con demanda no atendida Eventos de generación de magnitud mayor al AGC del periodo. Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz NO Causan variación de magnitud menor al AGC del periodo. Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz NO CDE SOL Eventos de generación con solicitud de análisis. SI CORD Eventos con solicitud de análisis del operador de red. SI COPE OSC POT Eventos de oscilaciones de potencia		>N-1 en lineas doble circuito	NO
SIN RE  Recierres exitosos  NO  STN CNG  Eventos bajo consignación  Sin demanda no atendida  Con demanda no atendida  Sin demanda no atendida  Con demanda no atendida  Con demanda no atendida  Con demanda no atendida  Sin demanda no atendida  NO  Con demanda no atendida  Sin demanda no atendida  NO  Con demanda no atendida  Sin demanda no atendida  NO  Con demanda no atendida  Sin demanda no atendida  NO  Con demanda no atendida  Sin demanda no atendida  NO  Con demanda no atendida  NO  Con demanda no atendida  NO  Con demanda no atendida  NO  Causan variación de magnitud mayor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  Con demanda no atendida  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  Con demanda no atendida  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  Con demanda no atendida  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  Con demanda no atendida  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  Con demanda no atendida  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  Con demanda no atendida  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  Con demanda no atendida  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  Con demanda no atendida  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  Causan variación d	STN N-1	Eventos de red contingencia sencilla	
STN CNG  Eventos bajo consignación  Sin demanda no atendida Con demanda no atendida Con demanda no atendida Eventos de generación de magnitud mayor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz NO causan variación de magnitud menor al AGC del periodo.  Causan variación de magnitud menor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO  GDC SOL  Eventos de generación con solicitud de análisis.  SI  ORD  Eventos de oscilaciones de potencia  SI  OPE OSC POT  Eventos de oscilaciones de potencia			NO
STN CNG  Eventos bajo consignación  Sin demanda no atendida Con demanda no atendida Eventos de generación de magnitud mayor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz Eventos de generación de magnitud menor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz NO CAUSAN VARIANTE SI N		Con demanda no atendida	SI
STN CNG  Eventos bajo consignación  Sin demanda no atendida Con demanda no atendida Eventos de generación de magnitud mayor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz NO causan variación de magnitud menor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz SI NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz NO  GDC SOL  Eventos de generación con solicitud de análisis.  SI  ORD  Eventos de oscilaciones de potencia  Eventos de oscilaciones de potencia	STN RE	Recierres exitosos	NO
Sin demanda no atendida Con demanda no atendida SI  GDC > AGC Eventos de generación de magnitud mayor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz NO causan variación de magnitud menor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz SI NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz NO  GDC SOL Eventos de generación con solicitud de análisis. SI  ORD Eventos con solicitud de análisis del operador de red. SI  OPE OSC POT Eventos de oscilaciones de potencia		A COLOR STORE CONTRACTOR AND A COLOR STORE COLOR STOR	VIIIIIIIII
Sin demanda no atendida Con demanda no atendida SI  GDC > AGC Eventos de generación de magnitud mayor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz NO causan variación de magnitud menor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz SI NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz NO  GDC SOL Eventos de generación con solicitud de análisis. SI  ORD Eventos con solicitud de análisis del operador de red. SI  OPE OSC POT Eventos de oscilaciones de potencia	STN CNG	Eventos baio consignación	
Con demanda no atendida  Eventos de generación de magnitud mayor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO causan variación de magnitud menor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  GDC SOL  Eventos de generación con solicitud de análisis.  SI  ORD  Eventos con solicitud de análisis del operador de red.  SI  OPE OSC POT  Eventos de oscilaciones de potencia			NO
GDC > AGC  Eventos de generación de magnitud mayor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO causan variación de magnitud menor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  GDC SOL  Eventos de generación con solicitud de análisis.  SI  ORD  Eventos con solicitud de análisis del operador de red.  SI  OPE OSC POT  Eventos de oscilaciones de potencia  SI			-
Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz SI NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz NO  GDC < AGC  Eventos de generación de magnitud menor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz SI NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz NO  GDC SOL  Eventos de generación con solicitud de análisis.  SI  ORD  Eventos con solicitud de análisis del operador de red.  SI  OPE OSC POT  Eventos de oscilaciones de potencia  SI  SI  SI  SI  SI  SI  SI  SI  SI  S	GDC > AGC		111111111111111111111111111111111111111
NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  Eventos de generación de magnitud menor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  GDC SOL  Eventos de generación con solicitud de análisis.  SI  ORD  Eventos con solicitud de análisis del operador de red.  SI  OPE OSC POT  Eventos de oscilaciones de potencia  SI	ODO - AGO		SI
GDC < AGC  Eventos de generación de magnitud menor al AGC del periodo.  Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  GDC SOL  Eventos de generación con solicitud de análisis.  SI  ORD  Eventos con solicitud de análisis del operador de red.  SI  OPE OSC POT  Eventos de oscilaciones de potencia  SI		NO causan variación de frecuencia fue del rango 59 85-60 15 Hz	
Causan variación de frecuencia fue del rango 59.85 -60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  Eventos de generación con solicitud de análisis.  SI  ORD  Eventos con solicitud de análisis del operador de red.  SI  OPE OSC POT  Eventos de oscilaciones de potencia  SI	GDC < AGC		111111111111111111111111111111111111111
NO causan variación de frecuencia fue del rango 59.85-60.15 Hz  NO  GDC SOL  Eventos de generación con solicitud de análisis.  SI  ORD  Eventos con solicitud de análisis del operador de red.  SI  OPE OSC POT  Eventos de oscilaciones de potencia  SI	000 1 700	Causan variación de frecuencia fue del cando 59.85 -60.15 Hz	SI
GDC SOL Eventos de generación con solicitud de análisis.  SI  ORD Eventos con solicitud de análisis del operador de red.  SI  OPE OSC POT Eventos de oscilaciones de potencia		MO causan variación de frequencia fue del rango 59.85.60 15 Hz	
ORD Eventos con solicitud de análisis del operador de red.  SI  OPE OSC POT Eventos de oscilaciones de potencia		140 Causan variación de recuentra luc del lango 33.00 00.10 112	VIIIIIIII
ORD Eventos con solicitud de análisis del operador de red.  SI  OPE OSC POT Eventos de oscilaciones de potencia	CDC COL	E to de la constitución de la co	SI
OPE OSC POT Eventos de oscilaciones de potencia	GDC SOL	Eventos de generación con solicitud de analisis.	7////////////
OPE OSC POT Eventos de oscilaciones de potencia S/		AND MADERAL TO A STATE OF THE S	
CI E COCT OT Eventos de oscinaciones de potencia	ORD	Eventos con solicitud de análisis del operador de red.	SI
CI E COCT OT Eventos de oscinaciones de potencia			
	OPE OSC POT	Eventos de oscilaciones de potencia	SI
AMI AIMP Actos mal intencionados de alto impacto			V/////////////////////////////////////
	ARRI AIRAD	Actos mal intencionados de alto impacto	SI





EMPDECA DE TRANSMISIÓN	<u>ransmisi</u>	ón:					
EMPRESA DE TRANSMISIÓN: _			·				
SUBESTACIÓN: NIVEL DE TENSIÓN:							
Fecha:							
Fecha: Hora de inicio:							
ELEMENTO(S) FALLADO(S):							
Causa:	2000 00000						
Duración:							
LÍNEA(S) AFECTADA(S):							
Líneas Afectadas				MW Perdidos			
Total		0.00	-				
			<u>k del 2000/8 decedo</u>	_ 10			
CONDICIONES PRI							
Líneas y/o Trafos	Prefalla						
20.000 <b>√</b> 71 d	kV	MW	MVAr	kV	MW	MV	
	1					-	
	1				1		
Total							
Total				- 3			
Total  Descripción del evento en la S	6/E:						
8							
Descripción del evento en la S	ento:						
Descripción del evento en la S  Maniobras para el restablecimie	ento: quedar	on indi	sponible	es:			
Descripción del evento en la S  Maniobras para el restablecimie  Elementos que	ento: quedar	on indi	sponible	98:			

Causa:							
Duración:							
UNIDAD(ES) AFECTADA(S):			1				
Unidades Afectadas			MW Perdidos				
Total					1.00		
CONDICIONES P	REFALLA	(todas	las unic	dades)			
Unidades		Prefall	a	Postfalla			
omado.	kV	MW	MVAr	kV	MW	M	
Total							
Descripción	n del even	to en la	a centra	l:	1		
Maniobras para el restablecir	niento:						
Elementos q	ue quedar	on indi	sponibl	es:			
			7				
Ingeniero encargado del re							

	Оре	erador d	e Red				
	EMPRESA:						
	SUBESTACION:						
	NIVEL DE TENSIÓN:		_				
	Fecha:						
	Hora de inicio:						
	ELEMENTO(S) FALLADO(S):					-011	·····
	Causa del evento:	***************************************	-		2000		
	Duración: Demanda no atendida (MW):		t de la constantia				
	LÍNEA(S) AFECTADA(S):						
	Líneas Afectadas				MW Pe	erdidos	
	Total						
	EDAC						
	Circuitos				MW De	esconect	ados
	Total						
	CONDICIONES PR	EFALLA	(todas	las unida	ides)		
	Líneas y/o Trafos		Prefalla			Postfalla	
	Lineas y/o Traios	kV	MW	MVAr	kV	MW	MVA
	Descripción del evento en la S	S/E:		180			
	Maniobras para el restablecimient	o:					
	Elementos que	quedar	on indis	ponibles	s:		
		4					
	Ingeniero encargado del repo	orte:					-
1							
1		<u></u>	·	<del> </del>		ACUERI	DO 401