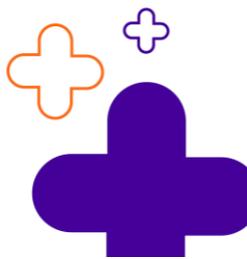
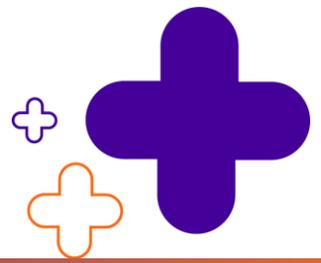


Gerencia Centro Nacional de Despacho

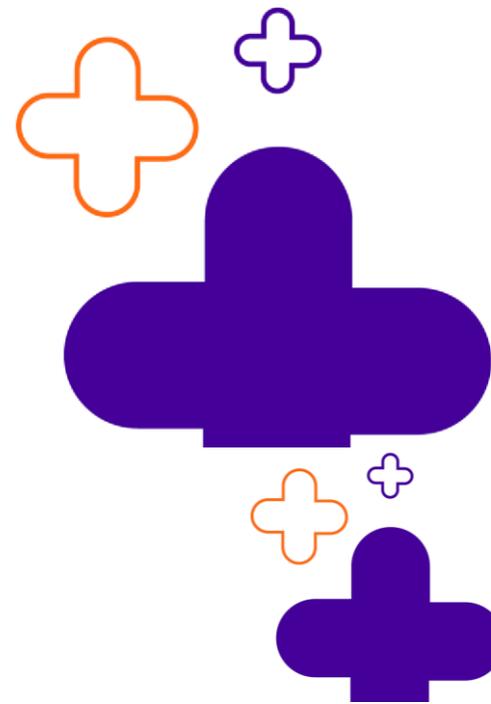
Dirección Coordinación de la Operación

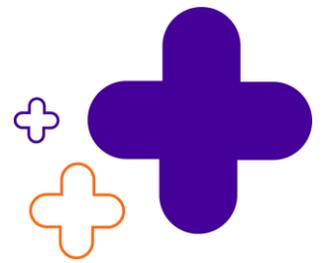
Octubre 2025





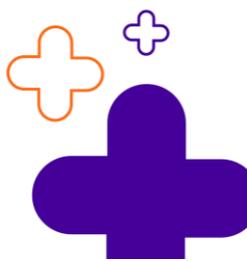
Instructivo para el reporte de información operativa para Generación

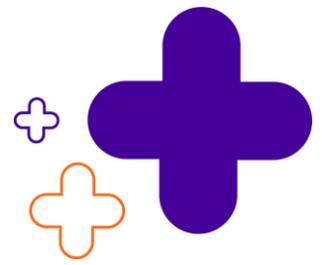




Contenido

| | |
|--|-----------|
| 1. Antecedentes | 4 |
| 2. Objetivos | 4 |
| 3. Información a reportar | 4 |
| 3.1 Reporte operativo: | 4 |
| 3.2 Reporte comercial: | 5 |
| 3.3 Ingreso de información en SIO: | 5 |
| 3.3.1 Acceso al aplicativo SIO | 5 |
| 3.3.2 Módulos | 5 |
| 4. Acciones | 8 |
| 4.1 Acciones Operativas | 8 |
| 4.2 Acciones Comerciales | 8 |
| 5. Origen acción | 9 |
| 5.1 Origen de la acción para registros comerciales: Acción “Indisponible, Cambio de disponibilidad, Disponible” | 9 |
| 5.2 Origen de la acción para registros operativos: Acción “En servicio” o “Fuera de servicio” | 9 |
| 6. Reportes de tipo operativo | 10 |
| 6.1 Reportes operativos según el tipo de generación: | 11 |
| 7. Reportes de tipo comercial | 12 |
| 7.1 Modelos para reporte comercial | 15 |
| 7.1.1 Evento programado | 15 |
| 7.1.2 Evento No Programado | 16 |
| 8. Conceptos para la validación de registros operativos y comerciales. | 19 |
| 8.1 Tiempos establecidos para el reporte y validación de la información | 19 |





1. Antecedentes

Anteriormente, la validación de eventos de generación se realizaba a través del aplicativo HEROPE, el cual permitía registrar en un solo evento tanto las acciones comerciales como las operativas asociadas a la generación, lo cual, limitaba la diferenciación entre los distintos tipos de acciones involucradas.

Con la implementación del aplicativo SIO, se introdujo un cambio significativo en la forma de registrar los eventos. Ahora, las acciones comerciales y operativas se gestionan de manera separada, lo que permite una mayor claridad, trazabilidad y control sobre cada tipo de intervención. Esta nueva estructura exige una validación más detallada y específica de los registros, adaptada a las funcionalidades del SIO.

Este instructivo tiene como propósito guiar al usuario en el proceso de validación de eventos de generación dentro del SIO, asegurando la correcta clasificación, registro y seguimiento de las acciones realizadas, en concordancia con los nuevos lineamientos operativos.

2. Objetivos

En este instructivo se establecen los procedimientos para el reporte, validación y solicitud de modificación de la información de eventos programados y no programados en las plantas de generación.

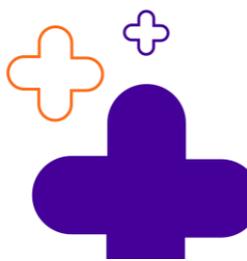
La información consolidada permitirá mantener actualizada la base de datos del CND según los parámetros que se establecen en el acuerdo CNO 1866, que entró en vigencia el 1 de septiembre del 2024, o aquel que lo modifique o sustituya.

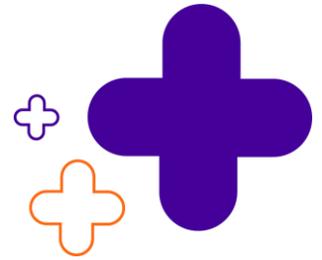
3. Información a reportar

La información para reportar será la relacionada con las plantas de generación. El reporte de información operativa se divide en dos tipos:

3.1 Reporte operativo:

Este tipo de reporte se debe realizar para cualquier evento programado o no programado que cambie el estado operativo de una unidad de generación (En





servicio / Fuera de servicio).

3.2 Reporte comercial:

Este tipo de reporte se debe realizar cuando una unidad de generación modifique su disponibilidad parcial o totalmente, el valor se reporta en MW (Indisponible, Cambio disponibilidad, Disponible).

3.3 Ingreso de información en SIO:

3.3.1 Acceso al aplicativo SIO

Para ingresar la información de los eventos de generación, se debe seleccionar la compañía a la que pertenece y contar con el rol “Transportador /Generador OP”, como se muestra a continuación:

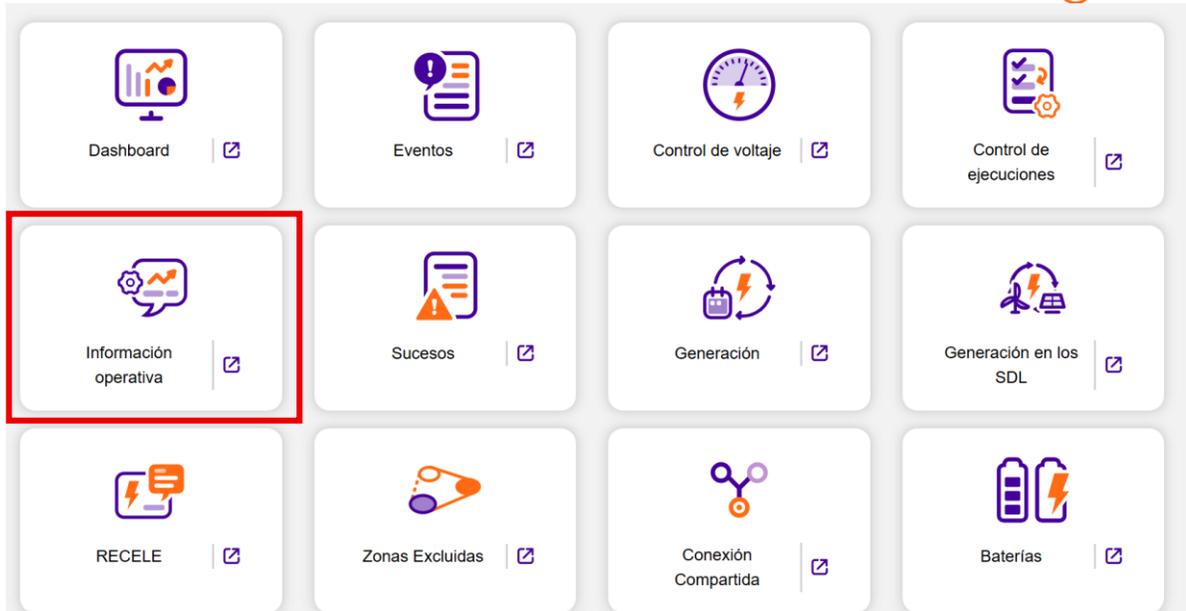
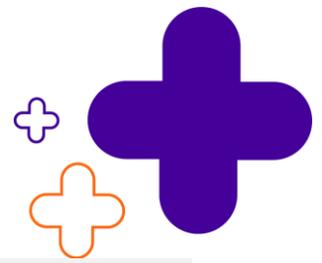


Ilustración 1. Ingreso al aplicativo

3.3.2 Módulos

- Información operativa:





En este módulo es posible ingresar información de dos formas:

- Ingreso de información manual: Para ingresar información manual en el módulo “Información operativa” es necesario seleccionar la opción “Nueva acción agentes”, como se muestra a continuación:

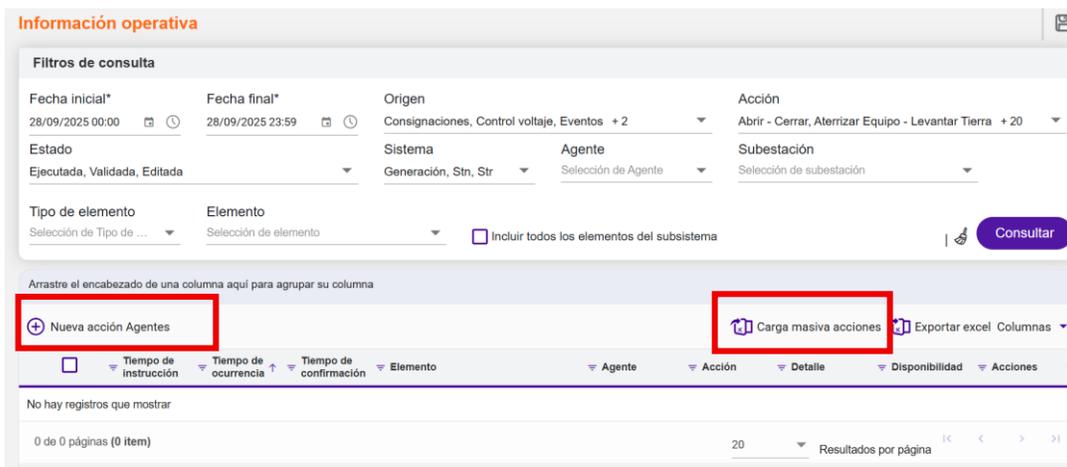
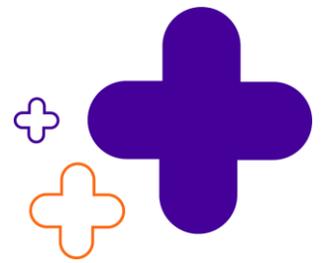


Ilustración 2. Ingreso manual de eventos de generación en información operativa

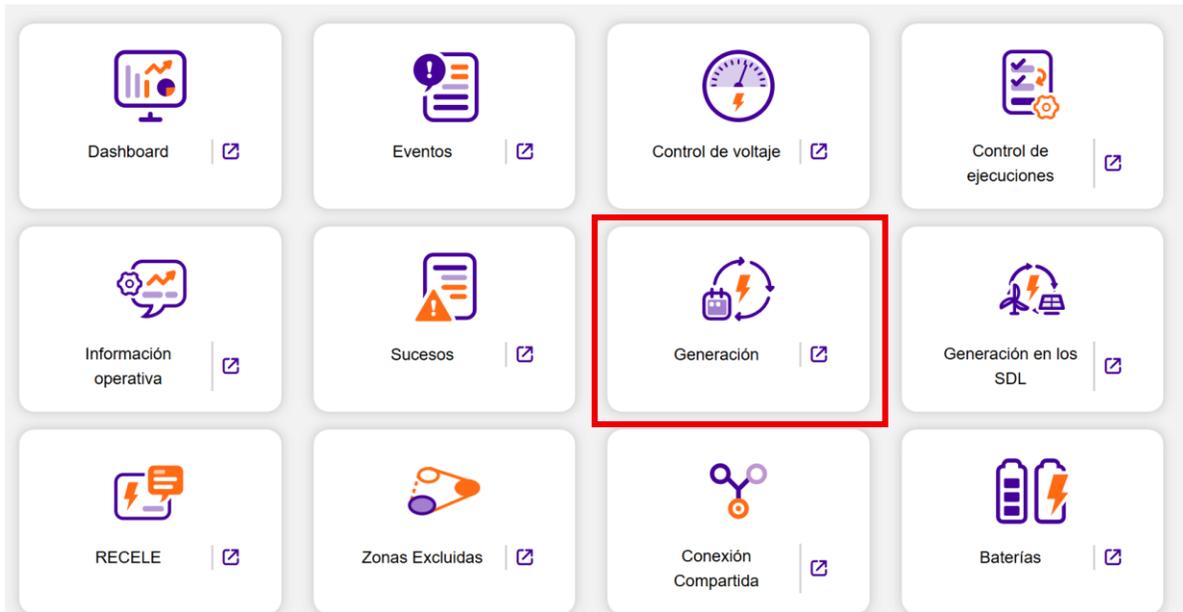
- Ingreso de información por medio de archivo plano: Se deberán seguir los mismos lineamientos que para el ingreso de información manual, realizando la carga de información a través de “Carga masiva acciones”, para mayor información consultar el documento “Guía rápida carga masiva de información a





SIO”.

- Generación:



- Ingreso de información manual: Para ingresar información manual en el módulo “Generación”, se deberán seguir los siguientes pasos:

Paso 1: Seleccionar la fecha en la cual se desea ingresar la información, y dar clic en el icono de movimientos del recurso como se muestra a continuación:

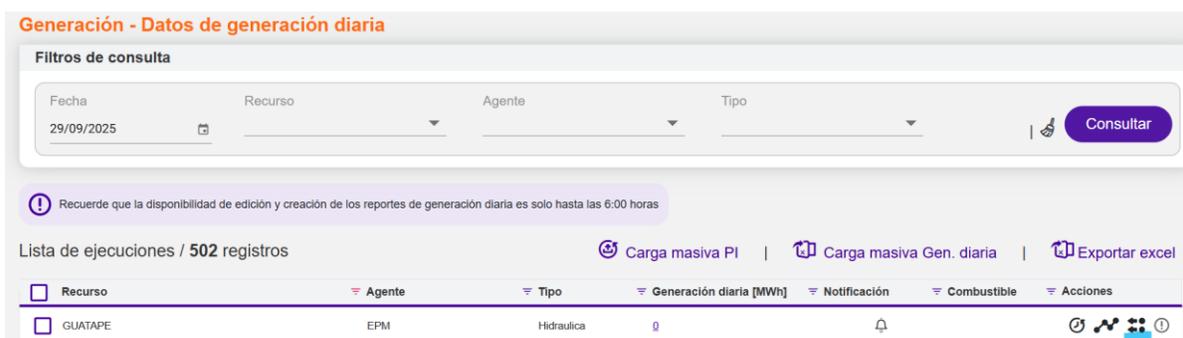
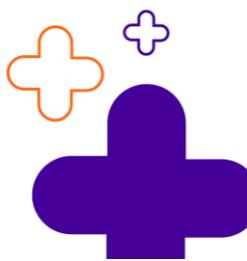


Ilustración 3. Ingreso a movimientos en módulo “Generación”

Paso 2: Dar clic en “Nueva acción”:



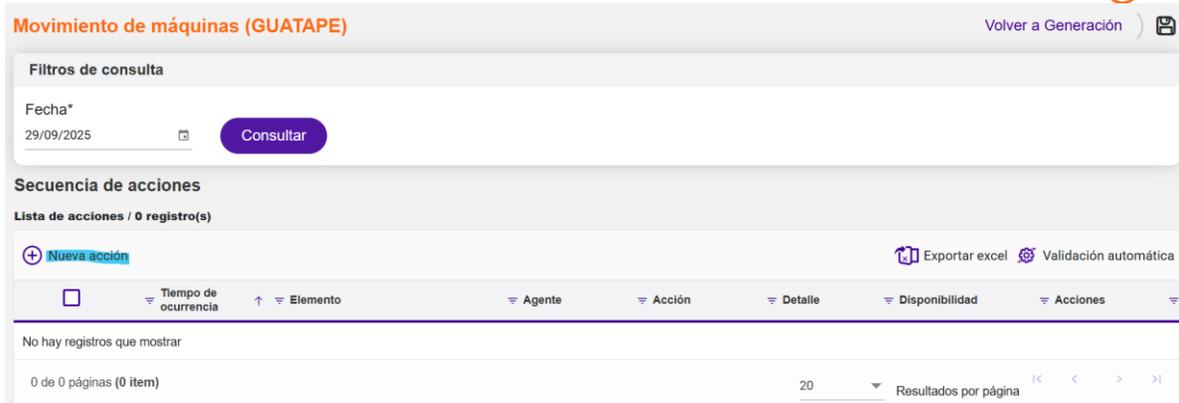
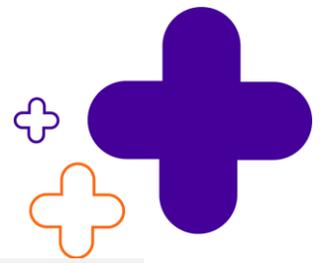


Ilustración 4. Ingreso a movimientos en módulo "Generación"

4. Acciones

Las acciones corresponden a las situaciones que generan un cambio del estado operativo o comercial de una unidad de generación. Para el registro de información estas acciones se clasifican de la siguiente manera:

4.1 Acciones Operativas

Corresponden a los movimientos que se realizan sobre una unidad de generación que generan un cambio de su estado de conexión a la red. Estas acciones son:

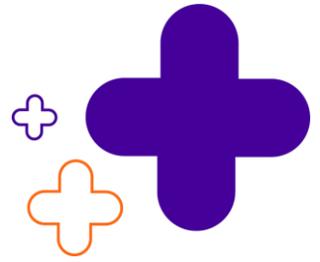
- **En servicio:** Cuando entra en servicio la unidad de generación.
- **Fuera de servicio:** Cuando sale de servicio la unidad de generación

4.2 Acciones Comerciales

Corresponden a las situaciones que modifican la disponibilidad de una unidad de generación en MW, estas acciones son:

- **Indisponible:** Cuando la disponibilidad de la unidad de generación corresponde a 0MW.
- **Cambio de disponibilidad:** Cuando la disponibilidad de la unidad de generación es mayor a 0MW, pero menor a la su Capacidad Efectiva Neta- CEN.
- **Disponible:** Cuando la unidad cuenta con una disponibilidad igual a su Capacidad Efectiva Neta - CEN.





5. Origen acción

El origen de la acción es la razón por la cual se genera la ocurrencia operativa o comercial sobre una unidad de generación.

5.1 Origen de la acción para registros comerciales: Acción “Indisponible, Cambio de disponibilidad, Disponible”

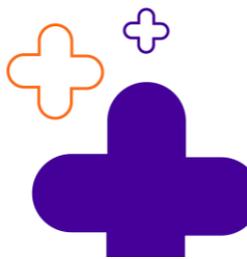
- **Mantenimiento:** Corresponden a las acciones cuyo origen están asociadas a una consignación nacional y se presentan **durante el tiempo programado** de la consignación (**no incluye las consignaciones con tipo de ingreso “Emergencia”**), para el caso de la acción “Disponible” se utiliza el origen acción “Mantenimiento” cuando la acción “Indisponible” anterior está asociada a una consignación nacional programada.
- **Evento no programado:** Registros asociados a situaciones que causan la indisponibilidad parcial o total de una unidad de generación y no se encuentra asociada a una consignación nacional programada. Registros asociados a cambios de disponibilidad posterior a la fecha fin programa de una consignación nacional.

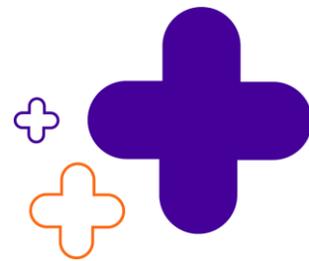
5.2 Origen de la acción para registros operativos: Acción “En servicio” o “Fuera de servicio”

- **Instrucción CND:** Corresponde a la entrada en servicio o salida de las unidades de generación por instrucciones del CND, en tiempo real o para cumplir programa de despacho o redespacho del recurso.

Mantenimiento: Corresponde a las acciones cuyo origen están asociadas a una consignación nacional programada y se presentan en el **horario programado** de la consignación. Aplica para entrada y salida de línea por pruebas durante mantenimientos de plan y fuera de plan.

- **Evento no programado:** Corresponde a la entrada o salida de servicio de las unidades de generación de manera no programada, por ejemplo:
 - Salida de servicio por consignación de emergencia.
 - Salida de servicio por evento no programado.
 - Entrada o salida de servicio por decisión del agente.





- **Condición Operativa:** Se presenta cuando una unidad o planta de generación sale de servicio, debido a un evento de sobre/baja tensión o sobre/baja frecuencia en el sistema.

Observación: consignación nacional programada se refiere a consignaciones tipo plan o fuera de plan.

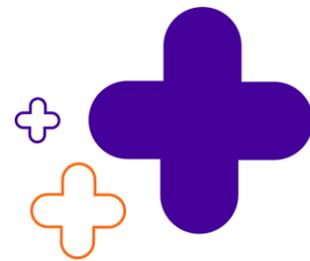
6. Reportes de tipo operativo

La información operativa para reportar de acuerdo con el tipo de generación es la siguiente:

Tabla 1. Reportes de tipo operativo

| Tipo unidad | Hidráulica | Solar | Eólica | Térmica |
|----------------------|--|--|--|--|
| Tiempo de Ocurrencia | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| Agente | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| Combustible | Agua | Rad solar | Viento | - Gas - Carbón - GLP, etc |
| Tipo de elemento | UnidadHidraulica | Unidadsolar | Unidadeolica | Unidadtermica |
| Elemento | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| Acción | - En Servicio - Fuera de Servicio | - En Servicio - Fuera de Servicio | - En Servicio - Fuera de Servicio | - En Servicio - Fuera de Servicio |
| CEN | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| Origen SIO | Histórico Generación | Histórico Generación | Histórico Generación | Histórico Generación |
| Origen acción | - Instrucción CND - Mantenimiento - Evento no programado -Condición operativa | - - Instrucción CND - Mantenimiento - Evento no programado -Condición operativa | - Instrucción CND - Mantenimiento - Evento no programado -Condición operativa | - Instrucción CND - Mantenimiento - Evento no programado -Condición operativa |
| Estado térmico | No aplica | No aplica | No aplica | Aplica para acciones en servicio |
| Configuración | No aplica | No aplica | No aplica | Aplica para acciones en servicio |





El campo Origen SIO indica el panel desde el cual se ingresa la información al aplicativo, las acciones ingresadas desde el panel información operativa quedan con el origen SIO “Histórico” y las acciones ingresadas desde el panel generación quedan con el origen SIO “Generación”.

Para realizar el reporte se debe tener en cuenta lo siguiente:

- Los campos marcados con ✓ deben ser ingresados por el agente teniendo en cuenta las definiciones para cada uno.
- Los campos en gris son campos que se diligencian por defecto en el aplicativo y no son modificables.

6.1 Reportes operativos según el tipo de generación:

A continuación, se describen los campos que deben diligenciarse para los reportes operativos, estos campos varían según el tipo de generación:

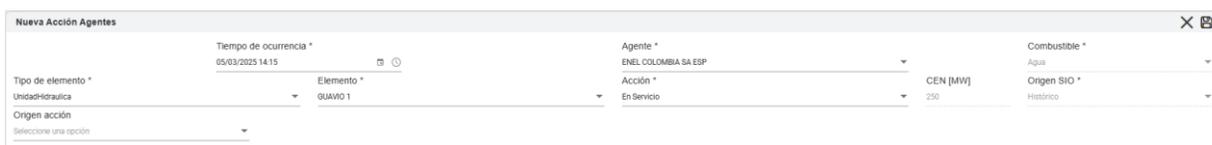


Ilustración 5. Campos a diligenciar para un reporte operativo de una unidad hidráulica, solar o eólica

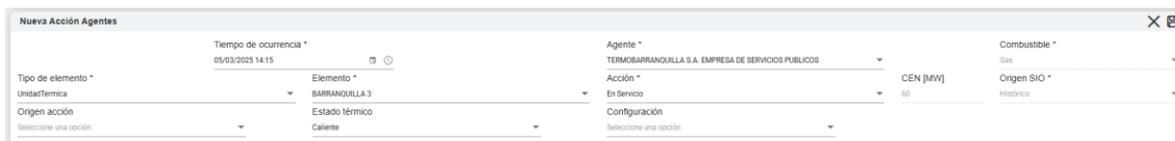
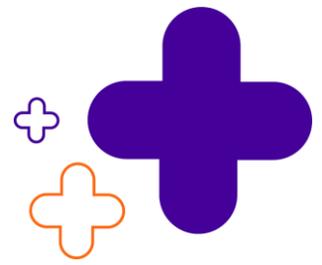


Ilustración 6. Campos a diligenciar para un reporte operativo de una unidad térmica

- **Tiempo de ocurrencia:** Corresponde la fecha en formato DD/MM/AAAA HH:MM en la que la unidad de generación entra o sale de servicio.
- **Agente:** Corresponde al agente generador de la unidad de generación sobre la cual se ingresará el registro, este campo se llena por defecto al seleccionar el elemento.
- **Combustible:** Combustible asociado al evento. Para las plantas hidráulicas, eólicas y solares por defecto se utilizará su energía primaria, es decir, “Agua”, “Rad solar” y “Viento” respectivamente.
- **Tipo de elemento:** Corresponde al tipo de planta de la unidad de la ocurrencia según su tecnología (UnidadHidraulica, Unidadesolar, Unidadtermica, Unidadeolica).
- **Elemento:** Nombre de la unidad de generación sobre la cual se ingresará la ocurrencia.





- **Acción:** nombre exacto de la acción asociada (“En Servicio”, “Fuera de Servicio”).
- **CEN:** Capacidad Efectiva Neta de la unidad de generación en MW. Este campo debe llenarse por defecto al seleccionar el elemento.
- **Origen SIO:** Este campo hace referencia al panel de SIO desde el cual se ingresa el registro.
- **Origen acción:** Se debe informar el origen de la acción que aplique: Condición operativa, Instrucción CND, Mantenimiento o Evento no programado.
- **Estado térmico:** Estado con el que entra en servicio la planta térmica.
- **Configuración:** Configuración de la planta térmica, con la que las unidades entran en servicio.

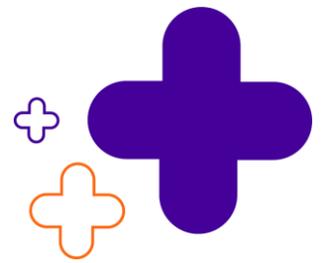
7. Reportes de tipo comercial

Un reporte **comercial** debe realizarse cuando es afectada la disponibilidad de una unidad de generación. La información comercial para reportar de acuerdo con el tipo de generación es la siguiente:

Tabla 2. Reportes de tipo comercial

| Tipo unidad | Hidráulica | Solar | Eólica | Térmica |
|----------------------|--|--|--|--|
| Tiempo de Ocurrencia | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| Agente | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| Combustible | Agua | Rad solar | Viento | - Gas - Carbón - GLP |
| Tipo de elemento | UnidadHidraulica | Unidadsolar | Unidadeolica | Unidadtermica |
| Elemento | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| Acción | -Indisponible -Disponibile -Cambio de disponibilidad | -Indisponible -Disponibile -Cambio de disponibilidad | -Indisponible -Disponibile -Cambio de disponibilidad | -Indisponible -Disponibile -Cambio de disponibilidad |
| CEN | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| Origen SIO | Histórico Generación | Histórico Generación | Histórico Generación | Histórico Generación |
| Origen acción | -Mantenimiento -Evento no programado | -Mantenimiento -Evento no programado | -Mantenimiento -Evento no programado | -Mantenimiento -Evento no programado |
| Descripción | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| Disponibilidad (MW) | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |





Para realizar el reporte se debe tener en cuenta lo siguiente:

- Los campos marcados con ✓ deben ser ingresados por el agente teniendo en cuenta las definiciones para cada uno.
- Los campos en gris son campos que se diligencian por defecto en el aplicativo y no son modificables.

Un reporte **comercial** deberá contener la siguiente información:

- **Para una indisponibilidad:**

El reporte de indisponibilidad aplicará únicamente cuando la disponibilidad de la unidad es igual a cero, para diligenciarlo se habilitarán los siguientes campos:

Ilustración 7. Registro de indisponibilidades

- **Para un Cambio de disponibilidad:**

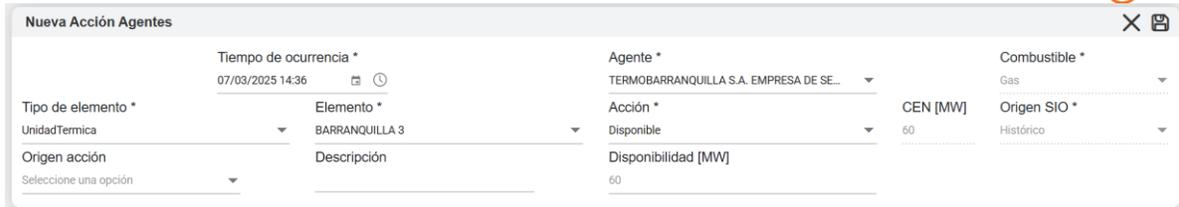
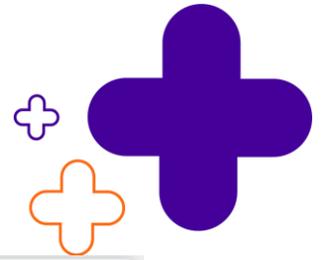
El reporte para un cambio de disponibilidad aplicará cuando la disponibilidad de la unidad es mayor a cero, pero menor a la capacidad efectiva neta de la unidad, para diligenciarlo se habilitarán los siguientes campos:

Ilustración 8. Registro cambios de disponibilidad

- **Para un reporte de disponibilidad:**

El reporte para una acción “Disponible” aplicará cuando la disponibilidad de la unidad es igual a su capacidad efectiva neta, para diligenciarlo se habilitarán los siguientes campos:





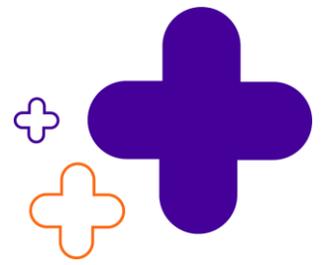
| | | | | | |
|-----------------------|------------------|---------------------|---|---------------|-----------|
| Timeo de ocurrencia * | 07/03/2025 14:36 | Agente * | TERMOBARRANQUILLA S.A. EMPRESA DE SE... | Combustible * | Gas |
| Tipo de elemento * | Elemento * | Acción * | Disponible | CEN [MW] | 60 |
| UnidadTermica | BARRANQUILLA 3 | Disponibilidad [MW] | 60 | Origen SIO * | Histórico |
| Origen acción | Descripción | | | | |
| Seleccione una opción | | | | | |

Ilustración 9. Registro disponibilidad

- **Descripción de los campos:**

- **Tiempo de ocurrencia:** Corresponde la fecha en formato DD/MM/AAAA HH:MM en la que la unidad de generación entra o sale de servicio.
- **Agente:** Corresponde al agente generador de la unidad de generación sobre la cual se ingresará el registro, este campo se llena por defecto al seleccionar el elemento.
- **Combustible:** Combustible asociado al evento.
- **Tipo de elemento:** Corresponde al tipo de planta de la unidad de la ocurrencia según su tecnología (UnidadTermica, UnidadHidraulica, UnidadSolar, UnidadEólica).
- **Elemento:** Nombre de la unidad de generación sobre la cual se ingresará la ocurrencia.
- **Acción:** nombre exacto de la acción asociada (“Indisponible”, “Disponible”, “Cambio de disponibilidad”).
- **CEN:** Capacidad Efectiva Neta de la unidad de generación en MW. Este campo debe llenarse por defecto al seleccionar el elemento.
- **Origen SIO:** Este campo hace referencia al panel de SIO desde el cual se ingresa el registro.
- **Origen acción:** Se debe informar el origen de la acción que aplique: Mantenimiento o Evento no programado.
- **Descripción:** En este campo se podrá explicar la razón del cambio de disponibilidad, cuando debemos dar justificaciones o para entender la información es opcional para los que deseen agregar más información sobre el evento.
- **Disponibilidad (MW):** Para la acción “Indisponible”, este campo estará deshabilitado y diligenciado con “0”, para la acción “cambios de disponibilidad” este campo estará habilitado para ingresar un valor en MW que se encuentre dentro del rango mayor a cero, pero menor a la capacidad efectiva neta de la unidad de generación y para acciones de “Disponible” este campo estará deshabilitado y





traerá por defecto el valor de la capacidad efectiva neta de la unidad.

Para las acciones disponible de las unidades de ciclo combinado si se tendrá habilitado el campo disponibilidad (MW), para que en los casos en que para la unidad se declaren varios combustibles disponibles, el registro quede con el combustible programado pero se pueda asignar la disponibilidad real correspondiente que podría ser mayor a la programada.

Nota: Para los recursos de ciclo combinado en caso de presentarse una indisponibilidad programada o no programada sobre una de sus unidades, se deberá reflejar la disponibilidad real sobre las unidades restantes con registros de tipo “cambio de disponibilidad”, de acuerdo con la oferta de las configuraciones que permanezcan disponibles.

7.1 Modelos para reporte comercial

A continuación, se presentan los modelos a través de los cuales los agentes podrán diligenciar la información operativa en SIO.

Las acciones corresponden a “**Indisponible**”, “**Cambio disponibilidad**” y “**Disponible**”.

7.1.1 Evento programado

- Cuando un **evento programado** genera indisponibilidad total o parcial de una unidad de generación, se debe crear un reporte comercial con la acción **Indisponible** o **Cambio disponibilidad** con causa Mantenimiento, sobre el cual debe seleccionar la consignación programada (No aplica para consignaciones de emergencia), dando clic en la lupa del campo Consignación:

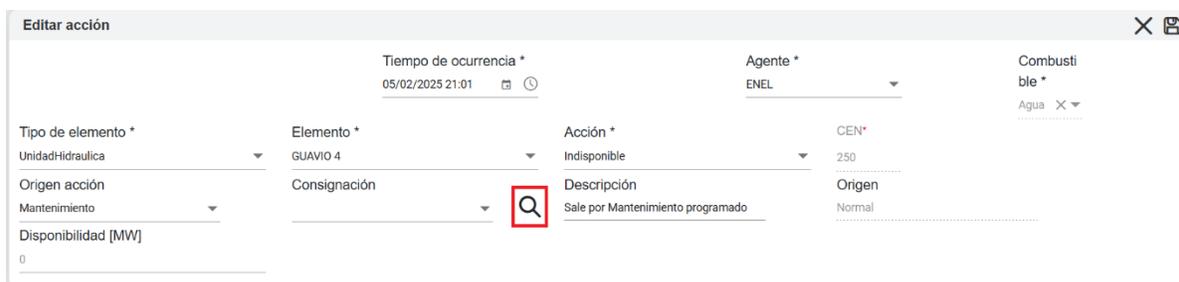
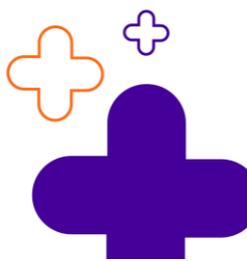
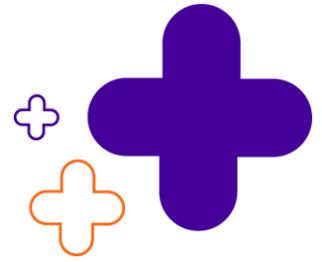


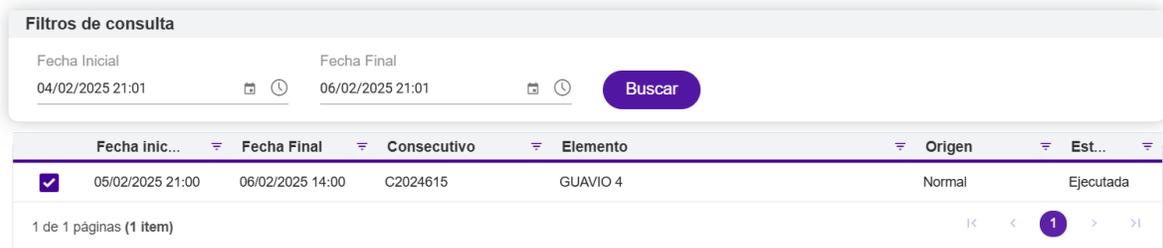
Ilustración 10. Paso 1 para asociar una consignación a un reporte de “Indisponibilidad” o “Cambio de disponibilidad”





- Al seleccionar la lupa, se despliega la siguiente ventana, en la que aparecerá el listado de consignaciones asociadas a la unidad sobre la cual se está ingresando el reporte para el rango de tiempo seleccionado según el tiempo de ocurrencia, se debe seleccionar la consignación que desee asociar al evento:

Agregar Consignación



Filtros de consulta

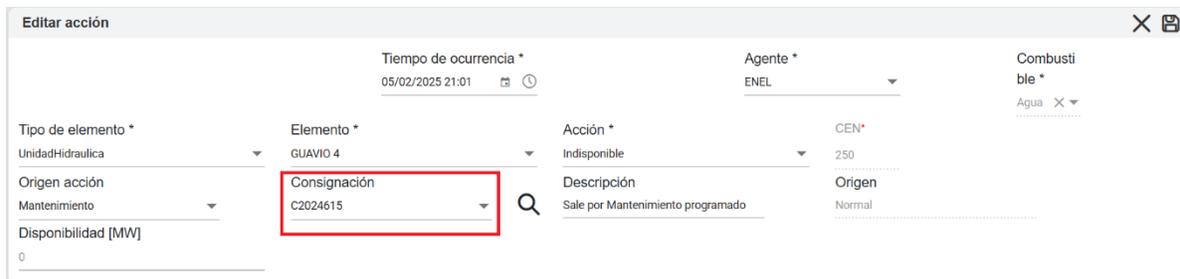
Fecha Inicial: 04/02/2025 21:01 | Fecha Final: 06/02/2025 21:01 | **Buscar**

| Fecha inic... | Fecha Final | Consecutivo | Elemento | Origen | Est... |
|-------------------------------------|------------------|------------------|----------|----------|------------------|
| <input checked="" type="checkbox"/> | 05/02/2025 21:00 | 06/02/2025 14:00 | C2024615 | GUAVIO 4 | Normal Ejecutada |

1 de 1 páginas (1 ítem)

Ilustración 11. Paso 2 para asociar una consignación a un reporte de "Indisponibilidad" o "Cambio de disponibilidad"

- Posteriormente a insertar esta consignación, aparecerá en el listado desplegable del campo "Consignación" y podrá seleccionarse:



Editar acción

Tiempo de ocurrencia *: 05/02/2025 21:01 | Agente *: ENEL | Combustible *: Agua

Tipo de elemento *: UnidadHidraulica | Elemento *: GUAVIO 4 | Acción *: Indisponible | Descripción: Sale por Mantenimiento programado

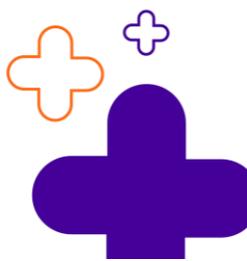
Origen acción: Mantenimiento | **Consignación: C2024615** | Origen: Normal

Disponibilidad [MW]: 0

Ilustración 12. Paso 3 para asociar una consignación a un reporte de "Indisponibilidad" o "Cambio de disponibilidad"

7.1.2 Evento No Programado

Cuando un **evento no programado** genera indisponibilidad de una unidad de generación, se debe crear un reporte comercial con la acción **Indisponible** o **Cambio disponibilidad** con origen acción "Evento no programado", en el campo causa se debe seleccionar la que más se acerque a la realidad de lo sucedido en el evento según lo establecido en el acuerdo CNO 1866.



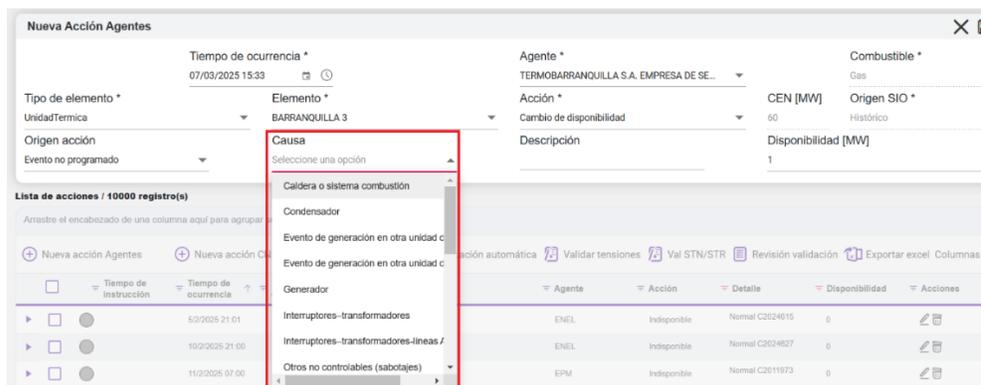
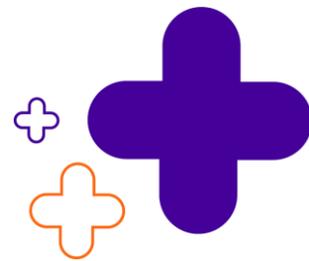


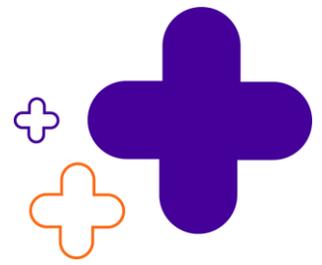
Ilustración 13. Despliegue de causas para eventos no programados (Acuerdo CNO1866).

Para la clasificación de los eventos no programados de generación se utilizan las causas contenidas en el Anexo 3 del Acuerdo CNO 1866, estas causas se utilizarán para clasificar los eventos de las plantas de generación para el cálculo de los IHs, A continuación, se muestra el listado de causas con su clasificación (Interno/Externo):

Tabla 3. Clasificación causas de eventos de generación para el cálculo de los IHs

| | Causas | IH |
|----|--|---------|
| 1 | Rio | Externo |
| 2 | Embalse | Externo |
| 3 | Conducciones | Interno |
| 4 | Suministro Combustible (T o P) | Externo |
| 5 | Sistema Propio de Combustible | Interno |
| 6 | Condensador | Interno |
| 7 | Caldera o sistema de combustión | Interno |
| 8 | Turbina | Interno |
| 9 | Generador | Interno |
| 10 | Servicios auxiliares | Interno |
| 11 | Interruptores, transformadores y líneas de conexión de la planta de generación individual | Interno |
| 12 | STN | Externo |
| 13 | STR | Externo |
| 14 | SDL | Externo |
| 15 | Otros, administrativos, paros | Interno |
| 16 | Otros no controlables, sabotajes | Externo |
| 17 | Evento de generación en otra unidad de la planta | Externo |
| 18 | Mantenimiento programado | Interno |
| 19 | Racionamiento de Gas Decreto MME | Externo |
| 20 | Evento de generación en otra unidad del SIN | Externo |
| 21 | RAG: Rechazo automático de generación | Externo |
| 22 | Viento | Externo |
| 23 | Irradiación solar | Externo |
| 24 | Inversores | Interno |
| 25 | Convertidores | Interno |
| 26 | Panel | Interno |
| 27 | Interruptores, transformadores y líneas de conexión de las plantas de generación que comparten activos de conexión | Interno |
| 28 | RAG: Rechazo automático de generación asociado a máxima capacidad de transporte | Interno |





Nota: La causa Mantenimiento programado está asociada al origen acción Mantenimiento.

- **Causas Internas (IH: Interno)**

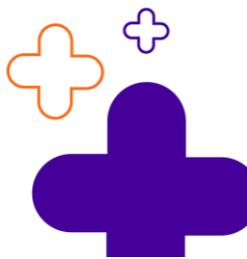
Estas causas están relacionadas con componentes o decisiones dentro de la planta de generación:

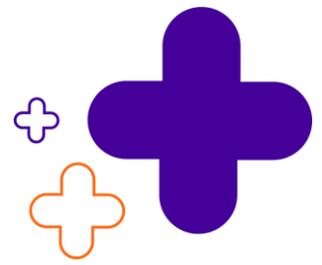
- **Sistema propio de combustible:** Problemas con el sistema interno de suministro de combustible.
- **Condensador:** Fallas en el equipo que condensa el vapor.
- **Caldera o sistema de combustión:** Problemas en la generación de vapor.
- **Turbina:** Fallas mecánicas o de operación en la turbina.
- **Generador:** Problemas eléctricos o mecánicos en el generador.
- **Servicios auxiliares:** Fallas en sistemas de servicios auxiliares como como bombas, ventiladores, tableros auxiliares etc.
- **Interruptores, transformadores y líneas de conexión de la planta individual:** Problemas en la infraestructura eléctrica interna, aplica en casos en los que se presenta desconexión de cualquiera de los circuitos que conectan la planta con el sistema de transmisión nacional STN.
- **Otros, administrativos, paros:** Paradas por razones administrativas o internas no técnicas.
- **Evento de generación en otra unidad de la planta:** Afectación por eventos ocurridos en otras unidades de generación de la misma planta.
- **Mantenimiento programado:** Paradas planificadas para mantenimiento.
- **Inversores:** Eventos ocasionados por fallas en inversores. Aplica para plantas solares.
- **Convertidores:** Eventos ocasionados por fallas en convertidores.
- **Panel:** Aplica para plantas solares cuando se presentan fallas en sus paneles.
- **Interruptores, transformadores y líneas de conexión en plantas que comparten activos:** Problemas en infraestructura compartida entre plantas.

- **Causas Externas (IH: Externo)**

Estas causas provienen de factores fuera del control directo de la planta:

- **Río:** Cambios en el caudal o disponibilidad de agua.
- **Embalse:** Niveles bajos o restricciones en el embalse.





- **Conducciones:** Problemas en las tuberías o canales de conducción.
- **Suministro de combustible (T o P):** Fallas en el transporte o provisión externa de combustible.
- **STN (Sistema de Transmisión Nacional):** Fallas en la red nacional de transmisión, aplica únicamente cuando el disparo de una unidad de generación es ocasionado por una falla en algún activo del esquema del STN.
- **STR (Sistema de Transmisión Regional):** Fallas en la red regional de transmisión, aplica únicamente cuando el disparo de una unidad de generación es ocasionado por una falla en algún activo del esquema STR.
- **SDL (Sistema de Distribución Local):** Fallas en la red de distribución local.
- **Otros no controlables, sabotajes:** Eventos externos no previstos o malintencionados, aplica cuando la indisponibilidad de las unidades de generación se debe a situaciones de orden público.
- **Racionamiento de gas (Decreto MME):** Restricciones gubernamentales en el suministro de gas.
- **Evento de generación en otra unidad del SIN (Sistema Interconectado Nacional):** Afectación por eventos en otras plantas del sistema nacional.
- **RAG: Rechazo automático de generación:** Desconexión automática por actuación del RAG.
- **Viento:** Variabilidad en la disponibilidad de viento para generación eólica.
- **Irradiación solar:** Cambios en la radiación solar que afectan la generación fotovoltaica.
- **RAG asociado a máxima capacidad de transporte:** Rechazo automático por límites en la capacidad de transmisión.

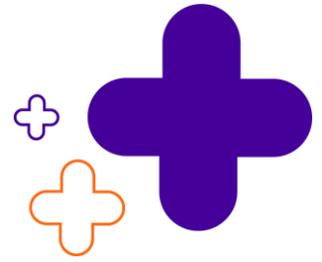
8. Conceptos para la validación de registros operativos y comerciales.

En el proceso de **validación** de los **reportes**, ocurridos en las unidades de generación, el CND validará la información que el agente generador ingresa a la base de datos, con el fin de que esta sea consecuente con la información disponible en los demás insumos del CND.

8.1 Tiempos establecidos para el reporte y validación de la información

Los Agentes deberán suministrar la información operativa de las unidades y plantas de generación, que servirán como insumo para el cálculo de índices de indisponibilidad histórica, en los dos tipos de reportes definidos en el numeral 2 de





este documento. Los agentes deberán detallar esta información en las bases de datos dispuestas por el CND, siguiendo los lineamientos de este documento.

Esta información debe ser ingresada en la aplicación dispuesta para este fin por el CND, en los plazos previstos en el procedimiento del flujo de información entre agentes generadores y el CND establecido en el anexo 1 del acuerdo CNO 1866 que se muestran a continuación:

Tabla 4. Procedimiento flujo de información entre agentes generadores y el CND

| PROCESO | TIEMPO | RESPONSABLE |
|---|--|--------------|
| Ingreso del reporte de información de eventos en unidades de generación al sistema en el aplicativo desarrollado por el CND: (Tres reportes a lo largo de todo el día de operación) | 1°. <i>Primer reporte</i> (00:00 h a 12:00 h) Max. Hasta 12:30 del día k 2°. <i>Segundo reporte</i> (12:00 h a 18:00 h) Max. Hasta 18:30 del día k 3°. <i>Tercer reporte</i> (18:00 h a 24:00 h) Max. Hasta 03:00 del día k + 1 | Agente |
| Validación de la información de eventos | Max. hasta 08:00 del día k + 1 | CND |
| Ajustes de información de eventos | Max. día k + 3 días | CND - Agente |

El registro de información en línea será hasta las 03:00 horas del día siguiente a la operación (K + 1) con los horarios de reporte actuales 12:00, 18:00 y 24:00 horas respectivamente. La validación de la información se realizaría en el transcurso del día de operación (K) y hasta las 8:00 horas del día siguiente a la operación (K + 1), como se muestra a continuación:

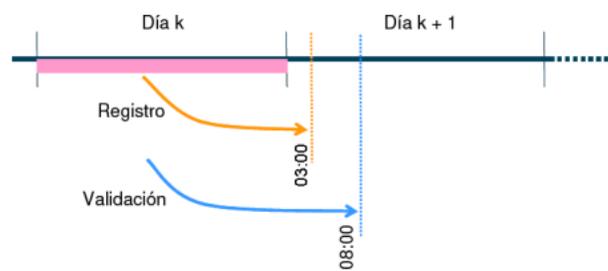
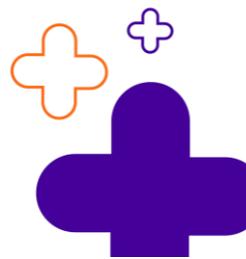
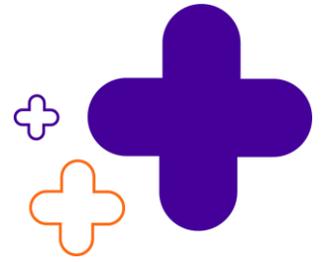


Ilustración 14. Propuesta para el flujo de información entre el CND y los agentes.

Para este proceso se deben tener en cuenta las siguientes consideraciones:

- Los agentes generadores son los responsables de la recolección y el reporte de la información de eventos de generación. Dicha información será confrontada por el CND contra la información operativa manejada por esta entidad.
- Si el CND encuentra discrepancias entre la información operativa y la información registrada por el agente, solicitará aclaración al agente respectivo.





- Para ajustes a la información de eventos de generación del día k, solicitados después de las 08:00 del día k + 1, el agente deberá seguir los procedimientos dispuestos por el CND para dicha solicitud.

Para estos casos, el agente deberá comunicarse con el CND vía telefónica o correo electrónico. En caso de tener una versión a la liquidación al momento de la solicitud del cambio, el agente debe realizar la solicitud de cambio de información a través del correo info@xm.com.co adjuntando el formato SIC 140 firmado por el representante comercial o su delegado adjuntando el respectivo poder.

Finalmente, la información operativa de generación registrada en el aplicativo SIO debe mantener coherencia con la regulación vigente y reflejar fielmente las ocurrencias en tiempo real, garantizando que el proceso de Liquidación se ejecute de manera consistente y alineada con lo presentado durante la operación.

