**INFORME DE FISCALIZACIÓN**

**RESULTADOS ENSAYOS DE REVALIDACIÓN DE CEMS**

**EXAMEN DE LA INFORMACIÓN**

**“INFORME DE RESULTADOS DE LOS ENSAYOS DE VALIDACIÓN (IREV) DE CEMS PRINCIPAL”**

**UNIDAD DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SANTA MARÍA 1**

**COLBÚN S.A.**

**DFZ-2018-1489-VIII-NE**

**Unidad Fiscalizable: CT Santa María.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Nombre** | **Firma** |
| Aprobado | Juan Pablo Rodriguez. |  |
| Elaborado | Victor Hugo Delgado. |  |

**Tabla de Contenidos**

|  |  |
| --- | --- |
| ***Tema*** | ***Página*** |

[1. RESUMEN. 3](#_Toc369685988)

[2. IDENTIFICACIÓN DE LA UNIDAD 3](#_Toc369685989)

[3. MOTIVO DE LA ACTIVIDAD DE FISCALIZACIÓN 5](#_Toc369685990)

[4. MATERIA ESPECÍFICA OBJETO DE LA FISCALIZACIÓN 5](#_Toc369685991)

[5. INSTRUMENTOS DE GESTIÓN AMBIENTAL QUE REGULAN LA ACTIVIDAD FISCALIZADA 6](#_Toc369685992)

[6. EXAMEN DE LA INFORMACION Y RESULTADOS 6](#_Toc369685993)

[7. CONCLUSIONES 7](#_Toc369685994)

# RESUMEN.

La UGE SANTA MARIA 1 de la CENTRAL TERMOELÉCTRICA SANTA MARÍA perteneciente a la empresa COLBÚN S.A., está afecta al cumplimiento del D.S. N° D.S. 13/11, Norma de Emisión para Centrales Termoeléctricas del Ministerio del Medio Ambiente. El artículo 8° de dicha norma obliga a “Instalar y Certificar un Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS)” para lo cual la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA) dicta el “Protocolo para la Validación de Sistemas de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) en Centrales Termoeléctricas”, contenido en la Resolución Exenta N° 57/2013.

Es importante señalar que posterior a los ensayos de validación, donde un CEMS haya cumplido y aprobado todos los requerimientos establecidos en el protocolo para ser considerado válido por esta superintendencia, el titular de la fuente, deberá velar por el óptimo funcionamiento del CEMS validado, cumpliendo en todo momento con un sistema de aseguramiento de calidad y una serie de actividades orientadas al resguardo del buen funcionamiento del CEMS que ha sido instalado en la chimenea para medir sus emisiones. En vista de lo anterior, la Superintendencia del Medio Ambiente, publica en el Diario Oficial la Resolución Exenta N° 583/2014 que aprueba el Anexo III del Protocolo sobre “Aseguramiento de calidad, reporte de datos, sustitución de datos perdidos y anómalos, auditorias y revalidaciones” donde se establecen los criterios mínimos que se fijan para elaborar un sistema de aseguramiento de calidad, reporte de datos y las respectivas auditorias y revalidaciones que se deben realizar para mantener la vigencia en la validación del CEMS, considerando las especificaciones en la parte 75, volumen 40 del Código de Regulaciones Federales (CFR) de la Agencia de Protección Ambiental de los Estados Unidos (US-EPA).

El procedimiento llevado a cabo por la empresa para el proceso de REVALIDACIÓN de los CEMS fue el que se detalla en la Tabla 1 y que se presenta a continuación:

Tabla 1. Etapas del proceso de validación del CEMS

|  |  |
| --- | --- |
| **Fecha** | **Etapa** |
| 04-12-2017 | La empresa COLBÚN S.A., ingresó a la oficina de partes de la SMA el “Informe previo de validación” (IPV) del CEMS PRINCIPAL de la CENTRAL TERMOELÉCTRICA SANTA MARÍA, informando a la Superintendencia del Medio Ambiente que se cambiará el analizador de gases, por lo que se realizarán los ensayos de validación como si fuera la primera vez. |
| 04-12-2017 | La empresa COLBÚN S.A., ingresó a la oficina de partes de la SMA el “Aviso de ejecución de los Ensayos de Validación” (AEEV) del CEMS PRINCIPAL de la CENTRAL TERMOELÉCTRICA SANTA MARÍA, informando bajo Carta Gantt los ensayos a realizar y la Entidad Técnica de Fiscalización a cargo de la aplicación de los métodos de referencia. |
| 05-12-2017 | La empresa COLBÚN S.A., ingresó a la oficina de partes de la SMA el “Aviso de ejecución de los Ensayos de Validación” (AEEV) del CEMS PRINCIPAL para el parámetro CO de la CENTRAL TERMOELÉCTRICA SANTA MARÍA, informando bajo Carta Gantt los ensayos a realizar y la Entidad Técnica de Fiscalización a cargo de la aplicación de los métodos de referencia. |
| 07-03-2018 | La empresa COLBÚN S.A., ingresó a la oficina de partes de la SMA el “INFORME DE RESULTADOS DE LOS ENSAYOS DE VALIDACIÓN (IREV) DE CEMS PRINCIPAL”, de la CENTRAL TERMOELÉCTRICA SANTA MARÍA, entregando los resultados de los ensayos de validación a partir de los cuales, la SMA pronuncia su aprobación o rechazo previo examen de información. |

La dirección de los Ensayos de Validación así como la aplicación de los respectivos Métodos de Referencia fue realizada por la Entidad Técnica de Fiscalización Ambiental (ETFA) PROTERM S.A. Los ensayos ejecutados son los que se especifican en la Tabla 2 a continuación:

**Tabla 2. Ensayos de validación Ejecutados CEMS Principal**

|  |  |
| --- | --- |
| **Ensayo** | **Parámetros** |
| Desviación de la Calibración (DC). | NOX, SO2, O2, CO2 y CO (\*) |
| Error de Linealidad (EL). | NOX, SO2, O2 y CO2 |
| Exactitud Relativa (ER). | NOX, SO2, O2, CO2, CO y Flujo |
| Curvas de Correlación (CC). | Material Particulado |

(\*) La validación del CEMS del parámetro CO, se realizó para dar cumplimiento la RCA N° 176/2001 mediante la Res. Ex. 627/2016.

De acuerdo al examen de información realizado, no se detectan hallazgos que afecten la integridad de los ensayos. Los ensayos cumplieron con las metodologías y limites especificados en el protocolo, luego los CEMS instalados se consideran óptimos para el monitoreo continuo de las emisiones, entregando resultados confiables que se corroboran con las metodologías de referencia aprobadas. En virtud de lo anterior, el “INFORME DE RESULTADOS DE LOS ENSAYOS DE VALIDACIÓN (IREV) DE CEMS PRINCIPAL” de la UGE SANTA MARÍA 1 de la CENTRAL TERMOELECTRICA SANTA MARÍA, debe ser aprobado.

# IDENTIFICACIÓN DE LA UNIDAD

|  |  |
| --- | --- |
| **Unidad Fiscalizable:** CT Santa María | **Fuente:** UGE Santa Maria 1 |
| **Región:** Región del Biobío | **Ubicación de la actividad, proyecto o fuente fiscalizada:**  Fundo el Manco #4775, Coronel. |
| **Provincia:** Concepcion |
| **Comuna:** Coronel |
| **Titular de la actividad, proyecto o fuente fiscalizada:**  COLBUN S A | **RUT o RUN:**  96505760-9 |
| **Domicilio Titular:**  Av Apoquindo 4775, piso 113, Las Condes | **Correo electrónico:**  dgordon@colbun.cl |
| **Identificación del Representante Legal:**  Thomas Christoph Keller | **RUT o RUN:** 5.495.282-1 |
| **Domicilio Representante Legal:**  Av Apoquindo 4775, piso 113, Las Condes | **Correo electrónico:** dgordon@colbun.cl |
| **Fase de la actividad, proyecto o fuente fiscalizada:** Fase de Operación. | |
| **Tipo de fuente:**  Turbina Vapor | **Combustibles utilizados:**  Carbón\_Bituminoso – Petróleo\_2 |
| **CEMS Instalados Chimenea Principal:** NOX, SO2, MP, O2, CO2, CO y Flujo.  **CEMS Instalados de Respaldo:** NOX, SO2, MP, O2, CO2, CO y Flujo. | |

# IDENTIFICACIÓN DE LA ENTIDAD TÉCNICA DE FISCALIZACIÓN AMBIENTAL (ETFA):

|  |  |
| --- | --- |
| **Entidad de Inspección a cargo de los ensayos de validación:**   * Proterm S.A. | **RUT o RUN:**   * 78.155.540-1 |
| **Región:**   * Octava Región del Biobio. | **Ubicación de la Entidad de Técnica de Fiscalización Ambiental:**   * Avenida Sanhueza N° 1825-B, Comuna de Concepción. |
| **Correo Electrónico:**   * proterm@proterm.cl | **Teléfono:**   * (56-41) 2331412 |

# MOTIVO DE LA ACTIVIDAD DE FISCALIZACIÓN

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Actividad Programada de Seguimiento Ambiental de RCA y/o Otros Instrumentos:** |  | **Actividad No Programada:** | **X** |

En caso de corresponder a una actividad **No Programada**, precisar si fue recibida por:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Denuncia:** |  | **De Oficio:** |  | **Otros (especificar):** | Validación de CEMS. |

# MATERIA ESPECÍFICA OBJETO DE LA FISCALIZACIÓN

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Aguas marinas** |  | **Residuos líquidos** |
|  | **Aguas subterráneas** |  | **Residuos sólidos** |
|  | **Aguas superficiales** |  | **Ruidos y/o vibraciones** |
| **x** | **Aire** |  | **Sistemas de vida y costumbres** |
|  | **Fauna** |  | **Suelos y/o litología** |
|  | **Flora y/o vegetación** |  | **Paisaje** |
|  | **Glaciares** | **x** | **Otros, (especificar):**  Res. Ex. N° 57 de la Superintendencia del Medio Ambiente que “Aprueba Protocolo para Validación de Sistemas de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) en Centrales Termoeléctricas”.  Res. Ex. 627/2016 Protocolo Técnico para Validación de Sistemas de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) requeridos por RCA y PPDA-PDA. |
|  | **Patrimonio histórico y/o cultural** |  |  |

# INSTRUMENTOS DE GESTIÓN AMBIENTAL QUE REGULAN LA ACTIVIDAD FISCALIZADA

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **X** | **Resolución (es) de Calificación Ambiental (es), especificar:** | RCA N° 176/2016: Califica ambientalmente Estudio de Impacto Ambiental del Proyecto “Complejo Termoeléctrico Coronel”. |
| **X** | **Norma (s) de Emisión, especificar:** | D.S. 13/11: Norma de Emisión para Centrales Termoeléctricas |
|  | **Norma (s) de Calidad, especificar:** |  |
|  | **Plan (es) de Prevención y/o Descontaminación Ambiental, especificar:** |  |

# EXAMEN DE LA INFORMACIÓN Y RESULTADOS

## Detalle de la información proporcionada

Los documentos asociados a las actividades de fiscalización se describen a continuación:

Tabla N° 3: Documentos Remitidos

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **N°** | **Documento Remitido** | **Fecha entrega** |
| 1 | INFORME DE RESULTADOS DE LOS ENSAYOS DE VALIDACIÓN (IREV) DE CEMS PRINCIPAL | 07-03-2018 |

## Hechos constatados y observaciones del “INFORME DE RESULTADOS DE LOS ENSAYOS DE VALIDACIÓN (IREV) DE CEMS PRINCIPAL” de la UGE SANTA MARIA 1, perteneciente a la empresa COLBUN S.A.

Tabla N° 4: Hechos Constatados

| **N°** | **Ítem** | **Hechos Constatados y Observaciones** |
| --- | --- | --- |
| 1 | Resumen Ejecutivo. | Sin Observaciones. |
| 2 | Antecedentes Generales de la Fuente. | Sin Observaciones. |
| 3 | Descripción de los equipos y Principios de operación. | Sin Observaciones. |
| 4 | Desviación de la Calibración (DC): Parámetros NOX, SO2, O2, CO2 y CO. | Sin Observaciones. |
| 5 | Error de Linealidad (EL): Parámetros NOX, SO2, O2 y CO2. | Sin Observaciones. |
| 6 | Exactitud Relativa (ER): Parámetros NOX, SO2, O2, CO2,CO y Flujo. | Sin Observaciones. |
| 7 | Curvas de Correlación (CC): Parámetro Material Particulado. | Sin Observaciones. |
| 8 | Conclusiones. | Sin Observaciones. |

# 

# CONCLUSIONES

El examen de la información realizado al “INFORME DE RESULTADOS DE LOS ENSAYOS DE VALIDACIÓN (IREV) DE CEMS PRINCIPAL” de la UGE SANTA MARIA 1 de la CENTRAL TERMOELÉCTRICA SANTA MARÍA de la empresa COLBÚN S.A., consideró la verificación de las exigencias asociadas a la Res. Ex. N° 57 de la Superintendencia del Medio Ambiente que “Aprueba Protocolo para Validación de Sistemas de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) en Centrales Termoeléctricas” y de la Resolución N° 627/2016 de la SMA, que aprueba “Aprueba Protocolo Técnico para Validación de Sistemas de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) requeridos por Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA) y Planes de Prevención y/o Descontaminación (PPDA)”.

Del total de exigencias verificadas, no se observaron hallazgos que afecten la integridad de los ensayos ejecutados. Los ensayos realizados cumplieron con las metodologías y limites especificados en el protocolo, luego los CEMS instalados se consideran óptimos para el monitoreo continuo de las emisiones, entregando resultados confiables que se corroboran con las metodologías de referencia aprobadas.

En virtud de lo anterior, el “INFORME DE RESULTADOS DE LOS ENSAYOS DE VALIDACIÓN (IREV) DE CEMS PRINCIPAL” de la UGE SANTA MARIA 1 de la CENTRAL TERMOELECTRICA SANTA MARIA, debe ser aprobado.

Se entrega a continuación un resumen de los parámetros validados por la UGE SANTA MARIA 1 CEMS PRINCIPAL de la CENTRAL TERMOELECTRICA SANTA MARIA:

**Tabla N° 5: Resumen Parámetros Validados**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Parámetro Requerido D.S. 13/11: Norma de Emisión para Centrales Termoeléctricas** | **Parámetro Evaluado** | **Fecha Inicio de datos válidos** | |
| **Desde** | **Hasta** |
| Flujo | Aprobado | 17-12-2017 | 17-12-2018 |
| NOX | Aprobado | 20-12-2017 | 20-12-2018 |
| SO2 | Aprobado | 20-12-2017 | 20-12-2018 |
| O2 | Aprobado | 20-12-2017 | 20-12-2018 |
| CO2 | Aprobado | 09-01-2018 | 09-01-2019 |
| Material Particulado | Aprobado | 20-12-2017 | 20-12-2018 |
| CO (\*) | Aprobado | 20-12-2017 | 20-12-2018 |

(\*) La validación del CEMS del parámetro CO, se realizó para dar cumplimiento a la Res. Ex. 627/2016.

En la Tabla N° 6 al final de este informe, se resumen los componentes del CEMS informados por el titular y que han sido validados para lo cual, el titular de la fuente deberá tomar conocimiento y cumplir con los puntos establecidos en el numeral 5.2.6 del protocolo a fin de asegurar el óptimo funcionamiento de los equipos, considerando además los siguientes puntos:

* El titular de la fuente deberá informar previamente y con al menos 10 días hábiles a la SMA, cualquier tipo de intervención que se vaya a realizar al CEMS validado.
* En los casos de reemplazos de uno o más componentes del CEMS, se deberá realizar por uno equivalente o superior en tecnología.
* En base al punto anterior, cualquier cambio o modificación que afecte la integridad del CEMS, dejara sin efecto la validación actual del CEMS, debiendo someter a una revalidación que considere la ejecución de todos los ensayos realizados (como si fuese la primera vez).
* Se deberá asegurar el óptimo funcionamiento de los analizadores, mediante las respectivas mantenciones y calibraciones, asegurando además las condiciones óptimas de almacenamiento a temperaturas adecuadas al interior de la caseta (20 a 25°C), una humedad relativa inferior al 50%, presión positiva (superior a la atmosférica), libre de material particulado y de elementos ajenos o que no se vinculen a los CEMS. La caseta deberá permanecer cerrada y con acceso restringido solo a personal autorizado.
* Las condiciones anteriormente señaladas podrán ser sujeto de fiscalización durante una inspección.

**Tabla N° 6: Identificación del CEMS Validado**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Componente** | | **Marca** | **Modelo** | **N° serie** | **Rango** |
| **Sonda** | | M&C | PFE2 | 9006 | - |
| **Acondicionador de la muestra** | | M&C | EC-L | 17070162/2088430-10 | - |
| **Analizador** | **NOx** | ABB | AO2020 | URAS 26: 3.360527.8 | 0 – 500 ppm |
| **SO2** | ABB | AO2020 | URAS 26: 3.360527.8 | 0 – 300 ppm |
| **O2** | ABB | AO2020 | MAGNOS 206: 3.360529.8 | 0 - 25 % |
| **CO2** | ABB | AO2020 | URAS 26: 3.360527.8 | 0 - 20 % |
| **CO** | ABB | AO2020 | URAS 26: 3.360527.8 | 0 – 50 ppm |
| **Flujo** | DURAG | D-FL 200 | 1206814 | 0 - 30 m/s |
| **MP** | DURAG | D-R 290 | SN: 1206828 | 0 - 0,6 O.D. / 0 – 103 mg/m3 |
| **DAHS** | | SIEMENS | SIMATIC S7-300 | - | - |