**INFORME DE FISCALIZACIÓN AMBIENTAL**

**CENTRAL TERMOELÉCTRICA DIEGO DE ALMAGRO DE ENEL CHILE**

**UNIDAD TG-1**

**DFZ-2017-4565-III-NE-EI**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Nombre** | **Firma** |
| Aprobado | Claudia Pastore H. |  |
| Revisado | Isabel Rojas S. |  |
| Elaborado | Claudia Quiroga M. |  |

# Tabla de Contenidos

[Tabla de Contenidos 2](#_Toc483306758)

[1. RESUMEN. 3](#_Toc483306759)

[2. IDENTIFICACIÓN DEL PROYECTO, INSTALACIÓN, ACTIVIDAD O FUENTE FISCALIZADA 5](#_Toc483306760)

[2.1. Antecedentes Generales 5](#_Toc483306761)

[3. INSTRUMENTOS DE GESTIÓN AMBIENTAL QUE REGULAN LA ACTIVIDAD FISCALIZADA. 6](#_Toc483306762)

[4. DESCRIPCIÓN DE LA FUENTE. 6](#_Toc483306763)

[4.1. Descripción de la Unidad de Generación Eléctrica (UGE). 6](#_Toc483306764)

[4.2. Identificación de la chimenea. 6](#_Toc483306765)

[4.3. Aspectos relativos al Seguimiento Ambiental 6](#_Toc483306766)

[4.3.1. Documentos Revisados 6](#_Toc483306767)

[4.4. Metodología de Evaluación 7](#_Toc483306768)

[5. HECHOS CONSTATADOS. 8](#_Toc483306769)

[5.1. Metodologías de medición de emisiones utilizado: Método Alternativo. 8](#_Toc483306770)

[5.2. Resumen de datos reportados durante el año 2016 – Material Particulado (MP). 9](#_Toc483306771)

[Figura N° 1 Resumen horas reportadas para el Material Particulado – Año 2016 10](#_Toc483306772)

[5.3. Resumen de datos reportados durante el año 2016 – Dióxido de Azufre (SO2). 11](#_Toc483306773)

[Figura N° 2 Resumen horas reportadas para el SO2 – Entrada en vigencia límite 23 de junio Año 2016 12](#_Toc483306774)

[5.4. Resumen de datos reportados durante el año 2016 – Óxidos de Nitrógeno (NOx). 13](#_Toc483306775)

[Figura N° 3 Resumen horas reportadas NOx medidos durante las Horas de Funcionamiento (HE, RE, HA, FA) – Entrada en vigencia límite 23 de junio Año 2016 14](#_Toc483306776)

[6. CONCLUSIONES. 15](#_Toc483306777)

[7. ANEXOS. 15](#_Toc483306778)

# RESUMEN.

El presente informe corresponde a la evaluación del cumplimiento normativo establecido en el D.S. 13/11 que Establece Norma de Emisión para Centrales Termoeléctricas del Ministerio del Medio Ambiente, realizado por la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA) en base a los Reportes Trimestrales del año 2016 de los Monitoreos Continuos de Emisiones de la **unidad TG-1** **de la Central Termoeléctrica Diego de Almagro,** perteneciente a la **empresa Enel Generación Chile.**

Considerando las exigencias contenidas en el art. N°8 del D.S 13/11del MMA, sobre “instalar y certificar un sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) de acuerdo a lo indicado en la parte 75, vol. 40 del CFR de la US-EPA” y considerando las exigencias de ejecutar los diferentes ensayos para la validación de CEMS establecidos en el documento “Protocolo para validación de CEMS en Centrales Termoeléctricas”, es importante señalar que existen casos o situaciones en que la instalación, validación y mantención de un CEMS en ciertas unidades para medir sus emisiones pueden resultar técnicamente difíciles de ejecutar, pudiendo llegar incluso a ser contraproducente desde un punto de vista ambiental y económico.

Por lo tanto, el titular de la fuente podrá acogerse a monitoreos alternativos en vez de instalar un CEMS para medir emisiones de los parámetros SO2, NOx, Flujo y CO2 de acuerdo a lo establecido en la parte 75, vol. 40 del CFR bajo los apéndices D, E F y G, para lo cual deberá demostrar previamente que su unidad califica para el uso de un monitoreo alternativo.Para el caso del Material particulado (MP) se pueden estimar de manera alternativa las emisiones a través del uso de factores de emisión AP-42 de la US-EPA u otros métodos alternativos que el titular de la fuente pueda proponer a la SMA.

Cabe mencionar, que de acuerdo al artículo 5° del D.S.13/11 según la ubicación de la fuente emisora existente, si ésta se encuentra dentro de una zona declarada latente o saturada por MP, SO2 o NOX previo a la publicación del D.S.13/11,el límite de emisión aplicable para los parámetros de Mercurio (Hg), Dióxido de azufre (SO2) y Óxido de Nitrógeno (NOX), según corresponda, rige a partir del 23 de junio del 2015 y para aquellas zonas que no se encuentren declaradas latentes o saturadas por dichos contaminantes, la evaluación rige a partir del 23 de junio de 2016.

Para efectos de evaluar el cumplimiento de los límites de emisión establecidos en la norma, se requiere de acuerdo al artículo 12° del D.S.13/11, que “los titulares de las fuentes emisoras presenten a la Superintendencia un reporte del monitoreo continuo de emisiones, trimestralmente, durante un año calendario”.

Los reportes presentados por el titular de la fuente para evaluar su cumplimiento con la normativa expuesta, se detalla en la tabla N° 1 que se presenta a continuación:

**Tabla N°1**

**Ingreso de Reporte trimestral ante la SMA.**

|  |  |
| --- | --- |
| N° | Etapa |
| 1 | El titular ingresó a la plataforma de Termoeléctricas de la SMA el Primer Reporte trimestral que va desde el 01/01/16 al 31/03/16 |
| 2 | El titular ingresó a la plataforma de Termoeléctricas de la SMA el Segundo Reporte trimestral que va desde el 01/04/16 al 30/06/16 |
| 3 | El titular ingresó a la plataforma de Termoeléctricas de la SMA el Tercer Reporte trimestral que va desde el 01/07/16 al 30/09/16 |
| 4 | El titular ingresó a la plataforma de Termoeléctricas de la SMA el Cuarto Reporte trimestral que va desde el 01/10/16 al 31/12/16 |

La **unidad TG-1** **de la Central Termoeléctrica Diego de Almagro,** corresponde a una central de respaldo la cual se acogió a monitoreo alternativo del anexo 2 del protocolo, el cual fue aprobado por esta superintendencia bajo **Resolución N° 372/14**, por lo cual los datos reportados, nos permiten verificar el cumplimiento del D.S.13/2011 durante el año 2016.

Es importante mencionar que con fecha 25/04/17 se realiza requerimiento de información de acuerdo a la Res. Ex. N°354, por presentar inconsistencias en el segundo y cuarto reporte trimestral, donde se observa la existencia de potencia con valor cero, en estado UGE de Régimen (RE) y diferencias con la caracterización del tipo de dato durante las horas de funcionamiento. Po lo cual ingresan antecedentes el 12/05/2017 según carta GGT N°015/2017, donde solicitan ingresar la actualización de los datos en el Sistema de Información de Centrales Termoeléctricas.

Cabe señalar que la Central Termoeléctrica Diego de Almagro opera a base de Petróleo Diésel y no se encuentra ubicada en una zona declarada latente o saturada. Luego, la evaluación de los datos realizada consideró todas las horas de funcionamiento de la fuente cuyo límite de emisión de MP (año 2016), SO2 y NOx (desde 23/06/2016 al 31/12/2016) se verificó sobre las horas de operación de la fuente.

Del análisis respecto del estado de validación de la metodología alternativa y del examen de información realizado a los 4 reportes trimestrales de la **Unidad TG1 de la Central Termoeléctrica Diego de Almagro,** cumplió con los límites de emisión de MP, SO2 establecidos en el D.S.13/2011 durante el año 2016. Con respecto al NOx, queda exenta de dar cumplimiento al valor límite de emisión, de acuerdo a lo establecido en el art.15° del D.S.13/2011.

# IDENTIFICACIÓN DEL PROYECTO, INSTALACIÓN, ACTIVIDAD O FUENTE FISCALIZADA

## Antecedentes Generales

|  |  |
| --- | --- |
| **Unidad Fiscalizable:** Central Termoeléctrica Diego de Almagro de ENEL Chile | **UGE:** Unidad TG-1 |
| **Región:** III Región de Atacama | **Ubicación de la actividad, proyecto o fuente fiscalizada:** S/E Diego de Almagro. |
| **Provincia:** Provincia de Chañaral. |
| **Comuna:** Diego de Almagro. |
| **Titular de la actividad, proyecto o fuente fiscalizada:**ENEL GENERACION CHILE | **RUT o RUN:** 91.081.000-6 |
| **Domicilio Titular:** Santa Rosa # 76, Santiago. | **Correo electrónico**: zaida.martinez@enel.com |
| **Teléfono:** 2 -6309000- |
| **Identificación del Representante Legal:** Valter Moro | **RUT o RUN:** - |
| **Domicilio Representante Legal:**Santa Rosa # 76, Santiago. | **Correo electrónico:** valter.moro@endesa.cl |
| **Teléfono:** 2 -6309000- |
| **Fase de la actividad, proyecto o fuente fiscalizada:** Fase de Operación. |
| **Tipo de fuente:**Existente | **Combustibles utilizados:**  Petróleo 2 (Diésel) |
| **Método de Medición:** Metodología Alternativa  |

# INSTRUMENTOS DE GESTIÓN AMBIENTAL QUE REGULAN LA ACTIVIDAD FISCALIZADA.

|  |
| --- |
| **Norma (s) de Emisión, especificar:** |
| D.S. N°13/2011 del Ministerio del Medio Ambiente. Norma de Emisión para Centrales Termoeléctricas. |

# DESCRIPCIÓN DE LA FUENTE.

## Descripción de la Unidad de Generación Eléctrica (UGE).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Identificación de la Unidad:** Unidad TG-1.  | **Configuración:**Ciclo Simple – Turbina Gas. | **Combustible Principal Utilizado:** Petróleo Diésel  | **Potencia Térmica:** 121,2459 MWt. |

## Identificación de la chimenea.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Coordenadas UTM:**N 7079728, E 396334 | **Altura (m):** 9 m. | **Diámetro Interno (m):** 3,5 X 5m. |
| **Unidad que emite:** TG-1 |

## Aspectos relativos al Seguimiento Ambiental

### Documentos Revisados

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **N°** | **Documento Remitido** | **Periodo que reporta** |
| 1 | Reporte Trimestral N° 1 | 01/01/16 al 31/03/16 |
| 2 | Reporte Trimestral N° 2 | 01/04/16 al 30/06/16 |
| 3 | Reporte Trimestral N° 3 | 01/07/16 al 30/09/16 |
| 4 | Reporte Trimestral N° 4 | 01/10/16 al 31/12/16 |

## Metodología de Evaluación

Con el objetivo de realizar una evaluación del cumplimiento de todos los requerimientos establecidos en el D.S.13/11 del Ministerio de Medio Ambiente, se han definido los siguientes criterios:

1. **Evaluación de requerimientos de carácter administrativos**:
* Tener implementado y certificado el CEMS o Método Alternativo.
* Haber enviado los 4 Reportes Trimestrales de las emisiones en los modos establecidos.

1. **Evaluación de requerimientos de carácter Técnicos**:
* Para evaluar el cumplimiento normativo, la UGE debe disponer de datos de calidad asegurada para todo el año de evaluación, por lo cual se verifica el estado de la validación del Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) o Metodología Alternativa para material particulado (MP), dióxido de azufre (SO2), óxidos de nitrógeno (NOx) y de otros parámetros de interés. No obstante lo anterior, se podrán requerir antecedentes con respecto a las pruebas de aseguramiento de calidad (QA/QC) para el año de evaluación.
* Se evalúa el cumplimiento del límite de emisión aplicable para MP, SO2 y NOx para cada hora de funcionamiento de la fuente, de acuerdo a los datos informados en los 4 reportes trimestrales.
* Para evaluar el cumplimiento de los límites de emisión durante las horas de funcionamiento de la fuente, se realiza un resumen anual por parámetro (MP, SO2 y NOx) que consolida los reportes trimestrales de las horas de funcionamiento de la fuente, las que de acuerdo a la norma, corresponden a las horas de encendido, en régimen y apagado, así como las fallas. Con ello se obtiene el total de horas en que la fuente funcionó en cada estado operacional.
* Del total de horas en que se superaron los límites de emisión, se verifican cuántas de esas horas fueron debidamente justificadas y cuántas de esas horas no fueron debidamente justificadas. Estas últimas serán consideradas como incumplimientos de los límites de emisión de la norma.
* Con respecto al material particulado, dióxido de azufre y óxidos de nitrógeno (fuentes nuevas), para las horas de funcionamiento en régimen, no aplican justificaciones en aquellos valores que superen los límites aplicables, dado que, durante estas horas, la fuente debe dar cumplimiento con los límites aplicables al 100%. Luego cualquier valor que supere el límite de emisión establecido, durante el estado de régimen, es considerado un incumplimiento de la norma de emisión.
* En relación a los óxidos de nitrógeno, para fuentes existentes, las horas de inconformidad no deben justificarse, pero estas no pueden exceder el 30% de las horas de funcionamiento durante un año calendario.
* Con respecto al Mercurio (Hg), para aquellas fuentes emisoras existentes y nuevas que utilicen carbón y/o petcoke, se evaluará el límite de emisión a lo menos una vez cada seis meses durante un año calendario y se considerará sobrepasado cuando algunos de los valores exceda el valor límite de emisión.

# HECHOS CONSTATADOS.

## Metodologías de medición de emisiones utilizado: Método Alternativo.

|  |
| --- |
| **Exigencias:**Artículo 8º. Las fuentes emisoras existentes y nuevas deberán instalar y certificar un sistema de monitoreo continuo de emisiones para: Material particulado (MP), dióxido de azufre (SO2), óxidos de nitrógeno (NOx) y de otros parámetros de interés, de acuerdo a lo indicado en la Parte 75, volumen 40 del Código de Regulaciones Federales (CFR) de la Agencia Ambiental de los Estados Unidos (US-EPA). El sistema de monitoreo continuo de emisiones será aprobado mediante resolución fundada de la Superintendencia.Artículo 9º. Las fuentes emisoras existentes tendrán un plazo de dos años para instalar y certificar el sistema de monitoreo continuo de emisiones, contado desde la fecha de entrada en vigencia del presente decreto. Mientras que las fuentes emisoras nuevas deberán incorporar el sistema de medición continúo desde su puesta en servicio.Res. Ex. N° 57/2013 que Protocolo para Validación de Sistemas de Monitoreo Continuo de Emisiones CEMS en Centrales Termoeléctricas: *“La fecha de ingreso a la SMA del Informe de resultados de los Ensayos de Validación deberá ser previa al cumplimiento de 12 meses, contados a partir de la fecha establecida en la resolución otorgada por la SMA donde se aprueba el CEMS”.*Guía Sistemas de Información Centrales Termoeléctricas, punto 6.2.1, del Formato de reporte para datos crudos y normalizados minuto a minuto: “ESTADO\_CEMS” – “Estado de operación del CEMS”, y del Formato para el reporte de datos crudos y normalizados en promedios horarios: “TIPO\_DATO”, donde se describe si el dato del parámetro es medido, sustituido, medido con método de referencia. |
|

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Parámetro** | **MP** | **SO2** | **NOx** | **CO2** | **Caudal de Gases** |
| **Método de medición**  | Método Alternativo | Método Alternativo | Método Alternativo | Método Alternativo | Método Alternativo |
| **Escala o Rango de medición** | Factor de emisión AP-42 | Tabla LM-1, del punto 75.19, 40 CFR 75. | Tabla LM-2, del punto 75.19, 40 CFR 75.  | Tabla LM-3, del punto 75.19, 40 CFR 75. | Tabla 19-2 del método 19 “SO2 Removal & PM, SO2, NOx rates from Electric utility steam generators (o de la tabla F-1 del apéndice F40 CFR 75. |
| **Fecha Resolución** | 17/07/2014 | 17/07/2014 | 17/07/2014 | 17/07/2014 | 17/07/2014 |
| **N° Resolución validación método alternativo otorgada por la SMA.** | 372/2014 | 372/2014 | 372/2014 | 372/2014 | 372/2014 |

 |

## Resumen de datos reportados durante el año 2016 – Material Particulado (MP).

|  |
| --- |
| **Exigencia (s):**  * Artículo 12° del D.S. N°13/2011: “Los titulares de las fuentes emisoras presentarán… un reporte del monitoreo continuo de emisiones, trimestralmente, durante un año calendario,…”

 * Circular IN.AD.N°1/2015 “Interpretación administrativa del Decreto N°13, de 2011, MMA, Norma de emisión para centrales termoeléctricas de reemplazo de Circular N°2, de 18 de diciembre de 2013” Define “Horas de funcionamiento: Corresponde a aquel periodo de tiempo en el cual la unidad quema combustible e incluye las horas de encendido, horas de operación en régimen y horas de apagado.”
* Punto N° 5, letra a, de la Interpretación Administrativa del D.S. N°13 (Circular IN.AD.N° 1/2015): “*Para el caso de MP, SO2 y NOx, se debe determinar el promedio horario* ***de cada hora de funcionamiento, durante un año calendario.******El promedio horario obtenido (o sustituido) en cada hora de funcionamiento debe compararse con el límite de emisión aplicable******y determinar para cada una de esas horas de funcionamiento si es una hora de conformidad o de inconformidad”*.**

* Punto N° 5, letra a, de la Interpretación Administrativa del D.S. N°13 (Circular IN.AD.N° 1/2015): “i) Para la evaluación del cumplimiento del límite anual de material Particulado y dióxido de azufre, las horas de inconformidad deben justificarse como hora de encendido, hora de apagado o falla. Si no puede justificarse, se considerará un incumplimiento de la norma (…)”
 |
| Con relación a los datos de Material Particulado del año 2016, representados en la Figura N° 1, es posible indicar que:

| **Período de operación** | **Hechos Constatados y Observaciones** |
| --- | --- |
| Horas de Encendido (HE) | * Durante el año 2016 no se registran horas de Encendido.(\*)
 |
| Horas de Régimen (RE) | * Se registró un total de 8 horas de Régimen durante el año 2016, en las que se utilizó como combustible petróleo diésel, éstas horas se encuentran bajo el límite establecido para material particulado de 30 mg/Nm3.
 |
| Horas de Apagado (HA) | * Durante el año 2016 no se registran horas de Apagado. (\*\*)
 |
| Horas de Falla (FA) | * No se registran horas de fallas durante el año 2016.
 |
| Horas de Detención Programadas (DP), Horas de Detención No Programadas (DNP) y Horas de Disponible Sin Despacho (DSD). | * Si bien la norma no regula el cumplimiento de los límites de emisión durante estas horas de estado de la UGE, se revisaron los datos reportados, constatándose que no presentan inconsistencias.
 |

**De acuerdo a los antecedentes, durante el año 2016 y con respecto al Material Particulado, la fuente funcionó bajo el límite aplicable.** |

(\*) El tiempo de arranque de la Unidad desde que se da la orden de arranque hasta que la unidad cierra Interruptor es de 5 minutos y 40 segundos, lo cual operacionalmente es no significativo, por lo tanto en la planilla horaria, en la columna Estado UGE, se pasa de “DSD” a “RE”. Es decir, no se presentan estados intermedios (HE).

(\*\*) El tiempo de detención de la Unidad desde carga máxima a velocidad cero es de 19 minutos y 21 segundos, lo cual operacionalmente no es significativo, por lo tanto en la planilla horaria, en la columna Estado UGE se pasa desde “RE” a “DSD”. Es decir, no se presentan estados intermedios (HA).

|  |
| --- |
| **Registros**  |
|  |

Figura N° 1 Resumen horas reportadas para el Material Particulado – Año 2016

## Resumen de datos reportados durante el año 2016 – Dióxido de Azufre (SO2).

|  |
| --- |
| **Exigencia (s):**  * Artículo 12° del D.S. N°13/2011: “Los titulares de las fuentes emisoras presentarán… un reporte del monitoreo continuo de emisiones, trimestralmente, durante un año calendario,…”
* Circular IN.AD.N°1/2015 “Interpretación administrativa del Decreto N°13, de 2011, MMA, Norma de emisión para centrales termoeléctricas de reemplazo de Circular N°2, de 18 de diciembre de 2013” Define “Horas de funcionamiento: Corresponde a aquel periodo de tiempo en el cual la unidad quema combustible e incluye las horas de encendido, horas de operación en régimen y horas de apagado.”
* Punto N° 5, letra a, de la Interpretación Administrativa del D.S. N°13 (Circular IN.AD.N° 1/2015): “*Para el caso de MP, SO2 y NOx, se debe determinar el promedio horario* ***de cada hora de funcionamiento, durante un año calendario.******El promedio horario obtenido (o sustituido) en cada hora de funcionamiento debe compararse con el límite de emisión aplicable******y determinar para cada una de esas horas de funcionamiento si es una hora de conformidad o de inconformidad”*.**
* Punto N° 5, letra a, de la Interpretación Administrativa del D.S. N°13 (Circular IN.AD.N° 1/2015): “i) Para la evaluación del cumplimiento del límite anual de material Particulado y dióxido de azufre, las horas de inconformidad deben justificarse como hora de encendido, hora de apagado o falla. Si no puede justificarse, se considerará un incumplimiento de la norma (…)”
 |
| Con relación a los datos de Dióxido de Azufre del año 2016, representados en la Figura N° 2, es posible indicar que:

| **Período de operación** | **Hechos Constatados y Observaciones** |
| --- | --- |
| Horas de Encendido (HE). | * Durante el año 2016 no se registran horas de Encendido. (\*)
 |
| Horas de Régimen (RE). | * Desde el 23 de junio al 31 de diciembre del año 2016 e registró un total de 7 horas de Régimen, en las que se utilizó como combustible petróleo diésel, éstas horas se encuentran bajo el límite establecido para dióxido de nitrógeno de 30 mg/Nm3.
 |
| Horas de Apagado (HA). | * Durante el año 2016 no se registran horas Apagado. (\*\*)
 |
| Horas de Falla (FA). | * No se registran horas de fallas durante el año 2016.
 |

**De acuerdo a los antecedentes, desde la entrada en vigencia del límite de emisión del Dióxido de Azufre, el cual comienza a partir del 23 de junio hasta el 31 de diciembre de 2016, la fuente funcionó bajo el límite aplicable.** |

(\*) El tiempo de arranque de la Unidad desde que se da la orden de arranque hasta que la unidad cierra Interruptor es de 5 minutos y 40 segundos, lo cual operacionalmente es no significativo, por lo tanto en la planilla horaria, en la columna Estado UGE, se pasa de “DSD” a “RE”. Es decir, no se presentan estados intermedios (HE).

(\*\*) El tiempo de detención de la Unidad desde carga máxima a velocidad cero es de 19 minutos y 21 segundos, lo cual operacionalmente no es significativo, por lo tanto en la planilla horaria, en la columna Estado UGE se pasa desde “RE” a “DSD”. Es decir, no se presentan estados intermedios (HA).

|  |
| --- |
| **Registros**  |
|  |

Figura N° 2 Resumen horas reportadas para el SO2 – Entrada en vigencia límite 23 de junio Año 2016

## Resumen de datos reportados durante el año 2016 – Óxidos de Nitrógeno (NOx).

|  |
| --- |
| **Exigencia (s):**  * Artículo 5º. del D.S.N°13/2011, Las fuentes emisoras existentes deberán cumplir con los valores límites de emisión de la Tabla Nº 1 para Material Particulado (MP) en un plazo de 2 años y 6 meses, contado desde la fecha de publicación del presente decreto. El plazo de cumplimiento de los demás parámetros de las Tablas Nº 1 y Nº 3 corresponderá a 4 años contados desde la publicación del presente decreto en zonas declaradas latentes o saturadas por MP, SO2 o NOx con anterioridad a esta fecha y de 5 años en aquellas zonas que no se encuentren declaradas como latentes o saturadas por dichos contaminantes.

Por su parte, las fuentes emisoras nuevas deberán cumplir con los valores límites de emisión de las Tablas Nº 2 y Nº 3 desde la entrada en vigencia del presente decreto.* Artículo 12° del D.S. N°13/2011: “Los titulares de las fuentes emisoras presentarán… un reporte del monitoreo continuo de emisiones, trimestralmente, durante un año calendario,…”
* **Artículo 15° del D.S. N°13/2011: “Aquellas fuentes emisoras existentes correspondientes a turbinas, con potencia entre 50 MWt y 150 MWt, que utilizan diésel o gas y que operen menos de 876 horas en un año calendario, es decir, menos de un 10% del tiempo en base anual, se eximen de dar cumplimiento al valor límite de emisión de óxidos de nitrógeno.”**
* Circular IN.AD.N°1/2015 “Interpretación administrativa del Decreto N°13, de 2011, MMA, Norma de emisión para centrales termoeléctricas de reemplazo de Circular N°2, de 18 de diciembre de 2013” (…) Para el caso del parámetro NOx en fuentes existentes, la norma establece un criterio de evaluación diferente al resto de los otros parámetros. Se deben considerar las horas de inconformidad no deben justificarse, pero estas no pueden exceder el 30% de las horas de funcionamiento durante un año calendario…(ii) para la evaluación del límite anual de Óxido de Nitrógeno, las horas de inconformidad no deben justificarse, pero estas no pueden exceder el 30% de las horas de funcionamiento durante un año calendario.
 |
| Durante el año 2016, la **Unidad TG1 de la Central Termoeléctrica Diego de Almagro**, perteneciente a ENEL Generación Chile, queda exenta de dar cumplimiento al valor límite de emisión de óxidos de nitrógeno. |

|  |
| --- |
| **Registros**  |
|  |

 Figura N° 3 Resumen horas reportadas NOx medidos durante las Horas de Funcionamiento (HE, RE, HA, FA) – Entrada en vigencia límite 23 de junio Año 2016

# CONCLUSIONES.

La revisión realizada a los antecedentes asociados a la **unidad TG-1 de la Central termoeléctrica Diego de Almagro** perteneciente a **ENEL GENERACION CHILE**, y a los 4 Reportes Trimestrales ingresados, cumplió con los límites de emisión de MP y SO2 establecidos en el D.S.13/2011 durante el año 2016. Con respecto al NOx, queda exenta de dar cumplimiento al valor límite de emisión, de acuerdo a lo establecido en el art.15° del D.S.13/2011.

# ANEXOS.

|  |  |
| --- | --- |
| **N° Anexo** | **Nombre Anexo** |
| 1 | RESOL 354 SMA 2017 |
| 2 | CARTA-GGTN°015/2017 – ENEL GENERACION CHILE |

