**INFORME DE FISCALIZACIÓN AMBIENTAL**

**CENTRAL TÉRMICA ATACAMA**

**UNIDAD TG1A**

**DFZ-2016-2702-II-NE-EI**

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

# Tabla de Contenidos

[Tabla de Contenidos 2](#_Toc463269092)

[1. RESUMEN. 3](#_Toc463269093)

[2. IDENTIFICACIÓN DEL PROYECTO, INSTALACIÓN, ACTIVIDAD O FUENTE FISCALIZADA 4](#_Toc463269094)

[2.1. Antecedentes Generales 4](#_Toc463269095)

[3. INSTRUMENTOS DE GESTIÓN AMBIENTAL QUE REGULAN LA ACTIVIDAD FISCALIZADA. 5](#_Toc463269096)

[4. DESCRIPCIÓN DE LA FUENTE. 5](#_Toc463269097)

[4.1. Descripción de la Unidad de Generación Eléctrica (UGE). 5](#_Toc463269098)

[4.2. Identificación de la chimenea. 5](#_Toc463269099)

[4.3. Metodologías de medición de emisiones utilizado: CEMS / Método Alternativo. 5](#_Toc463269100)

[4.4. Aspectos relativos al Seguimiento Ambiental 6](#_Toc463269101)

[4.4.1. Documentos Revisados 6](#_Toc463269102)

[4.5. Metodología de Evaluación 6](#_Toc463269103)

[5. HECHOS CONSTATADOS. 7](#_Toc463269104)

[5.1. Resumen de datos reportados durante el 1er reporte trimestral. 7](#_Toc463269105)

[Tabla 1: Resumen de promedios Horarios de Material Particulado (MP) – 1er Trimestre 8](#_Toc463269106)

[Gráfico 1: Datos MP medidos durante las Horas de Encendido (HE) 8](#_Toc463269107)

[Gráfico 2: Datos MP medidos durante las Horas de Régimen (RE) 8](#_Toc463269108)

[Gráfico 3: Datos MP medidos durante las Horas de Apagado (HA) 8](#_Toc463269109)

[5.2. Resumen de datos reportados durante el 2o reporte trimestral. 9](#_Toc463269110)

[Tabla 2: Resumen de promedios Horarios de Material Particulado (MP) – 2° Trimestre 10](#_Toc463269111)

[Gráfico 4: Datos MP medidos durante las Horas de Encendido (HE) 10](#_Toc463269112)

[Gráfico 5: Datos MP medidos durante las Horas de Régimen (RE) 10](#_Toc463269113)

[Gráfico 6: Datos MP medidos durante las Horas de Apagado (HA) 10](#_Toc463269114)

[5.3. Resumen de datos reportados durante el 3er reporte trimestral. 11](#_Toc463269115)

[Tabla 3: Resumen de promedios Horarios de Material Particulado (MP) – 3er Trimestre 12](#_Toc463269116)

[Gráfico 7: Datos MP medidos durante las Horas de Encendido (HE) 12](#_Toc463269117)

[Gráfico 8: Datos MP medidos durante las Horas de Régimen (RE) 12](#_Toc463269118)

[Gráfico 9: Datos MP medidos durante las Horas de Apagado (HA) 12](#_Toc463269119)

[5.4. Resumen de datos reportados durante el 4o reporte trimestral. 13](#_Toc463269120)

[Tabla 4: Resumen de promedios Horarios de Material Particulado (MP) – 4° Trimestre 14](#_Toc463269121)

[Gráfico 10: Datos MP medidos durante las Horas de Encendido (HE) 14](#_Toc463269122)

[Gráfico 11: Datos MP medidos durante las Horas de Régimen (RE) 14](#_Toc463269123)

[Gráfico 12: Datos MP medidos durante las Horas de Apagado (HA) 14](#_Toc463269124)

[6. CONCLUSIONES. 15](#_Toc463269125)

# 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 de los Monitoreos Continuos de Emisiones de la **Unidad TG1A** de la **Central Termoeléctrica Atacama** perteneciente a la empresa **Gas Atacama Chile S.A.**

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.

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 01/01/15 al 31/03/15 |
| 2 | El titular ingresó a la plataforma de Termoeléctricas de la SMA el Segundo Reporte trimestral que va desde el 01/04/15 al 30/06/15 |
| 3 | El titular ingresó a la plataforma de Termoeléctricas de la SMA el Tercer Reporte trimestral que va desde el 01/07/15 al 30/09/15 |
| 4 | El titular ingresó a la plataforma de Termoeléctricas de la SMA el Cuarto Reporte trimestral que va desde el 01/10/15 al 31/12/15 |

Cabe señalar que la **Unidad TG1A** de la **Central Termoeléctrica Atacama** cuenta con la **Resolución Exenta N° 200 del 22 de abril de 2014**, la cual Aprueba Solicitud de Monitoreo Alternativo y designa metodología a utilizar para las unidades de generación eléctrica TG1A, TG1B, TG2A y TG2B, por lo cual los datos reportados, nos permiten verificar el cumplimiento del D.S.13/2011 durante el año 2015.

Dado que la Central Termoeléctrica Atacama corresponde a una “Unidad Dual Petróleo – Gas” que opera a base de Gas Natural y que utiliza como combustible secundario Petróleo Diésel, la evaluación de los datos realizada, consideró todas las horas de funcionamiento de la fuente con ambos combustibles, no obstante, el cumplimiento del límite de emisión se verificó sobre las horas de operación de la fuente en base al combustible Petróleo Diésel cuyo límite aplicable es de 30 mg/Nm3. Para las horas de operación en base a Gas Natural, de acuerdo a la norma, no aplica evaluar límite de emisión.

Del análisis respecto del estado de validación del Método Alternativo y del examen de información realizado a los 4 reportes trimestrales de la **Unidad TG1A de la Central Termoeléctrica Atacama,** ésta cumplió con el límite de emisión de Material Particulado establecido en el D.S.13/2011 durante el año 2015.

# IDENTIFICACIÓN DEL PROYECTO, INSTALACIÓN, ACTIVIDAD O FUENTE FISCALIZADA

## Antecedentes Generales

|  |  |
| --- | --- |
| **Unidad Fiscalizable:** Central Térmica Atacama | **UGE:** Unidad TG1A |
| **Región:** II Región de Antofagasta. | **Ubicación de la actividad, proyecto o fuente fiscalizada:** B-262 2500, Mejillones, Región de Antofagasta. |
| **Provincia:** Antofagasta. |
| **Comuna:** Mejillones. |
| **Titular de la actividad, proyecto o fuente fiscalizada:**Gas Atacama Chile S.A. | **RUT o RUN:**  78.932.860-9 |
| **Domicilio Titular:** Calle Miraflores N° 383, oficina 1202. Santiago, Región Metropolitana | **Correo electrónico**: cristian.mendoza@enel.com |
| **Teléfono:** 552357200 |
| **Identificación del Representante Legal:** Eduardo Soto Trincado | **RUT o RUN:** 5.395.309-3 |
| **Domicilio Representante Legal:**Isidora Goyenechea N° 3365, piso 8. La Condes, Región Metropolitana | **Correo electrónico:** esoto@endesa.cl |
| **Teléfono:** 226309227 |
| **Fase de la actividad, proyecto o fuente fiscalizada:** Fase de Operación. |
| **Tipo de fuente:**Turbina de Gas y generador | **Combustibles utilizados:** Gas natural y Petróleo Diésel. |
| **Método de Medición:** Método Alternativo Factor de Emisión AP-42.  |

# 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 TG1A | **Conformación:**Turbina de Gas y generador. | **Combustible Principal Utilizado:** Gas Natural | **Potencia Térmica:** 388,2416 MWt |

## Identificación de la chimenea.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Coordenadas UTM:**N 7445702E 354901 | **Altura (m):** 50 m. | **Diámetro Interno (m):** 4,7 m. |
| **Unidad que emite:** Unidad TG1A Central Termoeléctrica Atacama. |

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

|  |  |
| --- | --- |
| **Parámetro** | **MP** |
| **Método de medición**  | Método Alternativo. |
| **Escala o Rango de medición** | Factor de emisión AP-42 |
| **Fecha Resolución**  | 22/04/14 |
| **N° Resolución validación del CEMS otorgada por la SMA.** | 200/14 |

###

## Aspectos relativos al Seguimiento Ambiental

### Documentos Revisados

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **N°** | **Documento Remitido** | **Periodo que reporta** |
| 1 | Reporte Trimestral N° 1 | 01/01/15 al 31/03/15 |
| 2 | Reporte Trimestral N° 2 | 01/04/15 al 30/06/15 |
| 3 | Reporte Trimestral N° 3 | 01/07/15 al 30/09/15 |
| 4 | Reporte Trimestral N° 4 | 01/10/15 al 31/12/15 |

##

## 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/ Método Alternativo.
* Haber enviado los 4 Reportes Trimestrales de las emisiones en los plazos y modos establecidos.
1. **Evaluación de requerimientos de carácter Técnicos**:
* Se evalúa el cumplimiento del límite de emisión aplicable para Material Particulado (MP), 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 por cada reporte trimestral 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.
* Para cada uno de esos periodos de funcionamiento, se evalúa el total de las horas que estuvieron en cumplimiento con el límite de emisión de MP y cuantas horas superaron el límite de emisión establecido para MP.
* Del total de horas en que se superaron los límites de emisión, se verifican cuantas de esas horas fueron debidamente justificadas y cuantas de esas horas no fueron debidamente justificadas. Estas últimas serán consideradas como incumplimientos de los límites de emisión de la norma.
* Para las horas de funcionamiento en régimen, no se aceptan 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.

# HECHOS CONSTATADOS.

## Resumen de datos reportados durante el 1er reporte trimestral.

|  |
| --- |
| **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° 3 del artículo tercero de la resolución exenta N° 33 “***en caso que se detecte una superación del límite horario, el regulado deberá justificar que tal superación se debe a una operación de encendido o apagado, o que se debe a fallas producto de un caso fortuito o de fuerza mayor***”.
 |
| Con relación a los datos del 1er reporte trimestral, representados en la Tabla 1, es posible indicar que:

| **Período de operación** | **Hechos Constatados y Observaciones** |
| --- | --- |
| Horas de Encendido (HE) | * De un total de 41 Horas de Encendido, 39 utilizaron petróleo diésel como combustible. Dichas horas no presentaron superación del límite establecido para material particulado (MP) de 30 mg/Nm3 (Tabla 1 y Gráfico 1).
 |
| Horas de Régimen (RE) | * Se registró un total de 634 Horas de Régimen, las que no presentaron superación del límite establecido para material particulado (MP) de 30 mg/Nm3 (Tabla 1 y Gráfico 2).
 |
| Horas de Apagado (HA) | * De un total de 29 Horas de Apagado, 24 utilizaron petróleo diésel como combustible. Dichas horas no presentaron superación del límite establecido para material particulado (MP) de 30 mg/Nm3 (Tabla 1 y Gráfico 3).
 |
| Horas de Falla (F) | * No se registran Horas de Falla durante este trimestre.
 |
| Horas de Disponibles 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 evaluados, la fuente funcionó bajo el límite aplicable durante el 1er trimestre.** |

|  |
| --- |
| **Registros**  |
|  |  |
| Tabla 1: Resumen de promedios Horarios de Material Particulado (MP) – 1er Trimestre | Gráfico 1: Datos MP medidos durante las Horas de Encendido (HE) |
|  |  |
| Gráfico 2: Datos MP medidos durante las Horas de Régimen (RE) | Gráfico 3: Datos MP medidos durante las Horas de Apagado (HA) |

## Resumen de datos reportados durante el 2o reporte trimestral.

|  |
| --- |
| **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° 3 del artículo tercero de la resolución exenta N° 33 “***en caso que se detecte una superación del límite horario, el regulado deberá justificar que tal superación se debe a una operación de encendido o apagado, o que se debe a fallas producto de un caso fortuito o de fuerza mayor***”. |
| Con relación a los datos del 2o reporte trimestral, representados en la Tabla 2, es posible indicar que:

| **Período de operación** | **Hechos Constatados y Observaciones** |
| --- | --- |
| Horas de Encendido (HE) | * Se registró un total de 26 Horas de Encendido, las que no presentaron superación del límite establecido para material particulado (MP) de 30 mg/Nm3 (Tabla 2 y Gráfico 4).
 |
| Horas de Régimen (RE) | * Se registró un total de 588 Horas de Régimen, la que no presentaron superación del límite establecido para material particulado (MP) de 30 mg/Nm3 (Tabla 2 y Gráfico 5).
 |
| Horas de Apagado (HA) | * De un total de 17 Horas de Apagado, 16 utilizaron petróleo diésel como combustible. Dichas horas no presentaron superación del límite establecido para material particulado (MP) de 30 mg/Nm3 (Tabla 2 y Gráfico 6).
 |
| Horas de Falla (F) | * No se reportaron Horas de Falla durante este trimestre.
 |
| Horas de Disponibles 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 evaluados, la fuente funcionó bajo el límite aplicable durante el 2°trimestre.** |

|  |
| --- |
| **Registros**  |
|  |  |
| Tabla 2: Resumen de promedios Horarios de Material Particulado (MP) – 2° Trimestre | Gráfico 4: Datos MP medidos durante las Horas de Encendido (HE) |
|  |  |
| Gráfico 5: Datos MP medidos durante las Horas de Régimen (RE) | Gráfico 6: Datos MP medidos durante las Horas de Apagado (HA) |

## Resumen de datos reportados durante el 3er reporte trimestral.

|  |
| --- |
| **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° 3 del artículo tercero de la resolución exenta N° 33 “***en caso que se detecte una superación del límite horario, el regulado deberá justificar que tal superación se debe a una operación de encendido o apagado, o que se debe a fallas producto de un caso fortuito o de fuerza mayor***”.
 |
| Con relación a los datos del 3er reporte trimestral, representados en la Tabla 3, es posible indicar que:

| **Período de operación** | **Hechos Constatados y Observaciones** |
| --- | --- |
| Horas de Encendido (HE) | * De un total de 13 Horas de Encendido, 9 utilizaron petróleo diésel como combustible. Dichas horas no presentaron superación del límite establecido para material particulado (MP) de 30 mg/Nm3 (Tabla 3 y Gráfico 7).
 |
| Horas de Régimen (RE) | * Se registró un total de 120 Horas de Régimen, las que no presentaron superación del límite establecido para material particulado (MP) de 30 mg/Nm3 (Tabla 3 y Gráfico 8).
 |
| Horas de Apagado (HA) | * De un total de 7 Horas de Apagado, 6 utilizaron petróleo diésel como combustible. Dichas horas no presentaron superación del límite establecido para material particulado (MP) de 30 mg/Nm3 (Tabla 3 y Gráfico 9).
 |
| Horas de Falla (F) | * No se reportaron Horas de Falla.
 |
| Horas Disponibles 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 evaluados, la fuente funcionó bajo el límite aplicable durante el 3er trimestre.** |

|  |
| --- |
| **Registros**  |
|  |  |
| Tabla 3: Resumen de promedios Horarios de Material Particulado (MP) – 3er Trimestre | Gráfico 7: Datos MP medidos durante las Horas de Encendido (HE) |
|  |  |
| Gráfico 8: Datos MP medidos durante las Horas de Régimen (RE) | Gráfico 9: Datos MP medidos durante las Horas de Apagado (HA) |

## Resumen de datos reportados durante el 4o reporte trimestral.

|  |
| --- |
| **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° 3 del artículo tercero de la resolución exenta N° 33 “***en caso que se detecte una superación del límite horario, el regulado deberá justificar que tal superación se debe a una operación de encendido o apagado, o que se debe a fallas producto de un caso fortuito o de fuerza mayor***”.
 |
| Con relación a los datos del 4o reporte trimestral, representados en la Tabla 4, es posible indicar que:

| **Período de operación** | **Hechos Constatados y Observaciones** |
| --- | --- |
| Horas de Encendido (HE) | * De un total de 66 Horas de Encendido, 46 utilizaron petróleo diésel como combustible. Dichas horas no presentaron superación del límite establecido para material particulado (MP) de 30 mg/Nm3 (Tabla 4 y Gráfico 10).
 |
| Horas de Régimen (RE) | * De un total de 386 Horas de Régimen, 370 utilizaron petróleo diésel como combustible. Dichas horas no presentaron superación del límite establecido para material particulado (MP) de 30 mg/Nm3 (Tabla 4 y Gráfico 11).
 |
| Horas de Apagado (HA) | * De un total de 40 Horas de Apagado, 29 utilizaron petróleo diésel como combustible. Dichas horas no presentaron superación del límite establecido para material particulado (MP) de 30 mg/Nm3 (Tabla 4 y Gráfico 12).
 |
| Horas de Falla (F) | * No se reportaron Horas de Falla durante este trimestre.
 |
| Horas de Detención Programadas (DP) Horas de Detención No Programada (DNP) y Horas Disponibles 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 evaluados, la fuente funcionó bajo el límite aplicable durante el 4o trimestre.** |

|  |
| --- |
| **Registros**  |
|  |  |
| Tabla 4: Resumen de promedios Horarios de Material Particulado (MP) – 4° Trimestre | Gráfico 10: Datos MP medidos durante las Horas de Encendido (HE) |
|  |  |
| Gráfico 11: Datos MP medidos durante las Horas de Régimen (RE) | Gráfico 12: Datos MP medidos durante las Horas de Apagado (HA) |

#

# CONCLUSIONES.

De acuerdo a la revisión realizada a los antecedentes asociados a la **Unidad TG1A de la Central Termoeléctrica Atacama,** y a los Reportes Trimestrales ingresados, ésta cumplió con el límite de emisión de Material Particulado establecido en el D.S.13/2011 durante el año 2015.

