**INFORME DE FISCALIZACIÓN AMBIENTAL**

**EXAMEN DE INFORMACIÓN**

**CENTRAL TERMOELECTRICA NUEVA RENCA SOCIEDAD ELÉCTRICA SANTIAGO Spa.**

**DFZ-2015-4082-XIII-NE-EI**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Nombre** | **Firma** |
| Aprobado | Claudia Pastore H. |  |
| Revisado | Claudia Quiroga M. |  |
| Elaborado | Victor Hugo Delgado S. |  |

# Tabla de Contenidos

[Tabla de Contenidos 2](#_Toc421866546)

[1. RESUMEN. 3](#_Toc421866547)

[2. IDENTIFICACIÓN DEL PROYECTO, INSTALACIÓN, ACTIVIDAD O FUENTE FISCALIZADA 4](#_Toc421866548)

[2.1. Antecedentes Generales 4](#_Toc421866549)

[3. INSTRUMENTOS DE GESTIÓN AMBIENTAL QUE REGULAN LA ACTIVIDAD FISCALIZADA. 5](#_Toc421866550)

[4. DESCRIPCIÓN DE LA FUENTE. 5](#_Toc421866551)

[4.1. Motivo de la Actividad de Fiscalización. 5](#_Toc421866552)

[4.2. Descripción de la Unidad de Generación Eléctrica (UGE). 5](#_Toc421866553)

[4.3. Identificación de la chimenea. 5](#_Toc421866554)

[4.4. Metodologías de medición de emisiones utilizado: CEMS / Método Alternativo. 5](#_Toc421866555)

[4.5. Aspectos relativos al Seguimiento Ambiental 6](#_Toc421866556)

[4.5.1. Documentos Revisados 6](#_Toc421866557)

[4.6. Metodología de Evaluación 6](#_Toc421866558)

[5. HECHOS CONSTATADOS. 7](#_Toc421866559)

[5.1. Resumen de datos reportados durante el 1er reporte trimestral. 7](#_Toc421866560)

[5.2. Resumen de datos reportados durante el 2o reporte trimestral. 9](#_Toc421866563)

[5.3. Resumen de datos reportados durante el 3er reporte trimestral. 11](#_Toc421866567)

[5.4. Resumen de datos reportados durante el 4o reporte trimestral. 13](#_Toc421866570)

[6. CONCLUSIONES. 15](#_Toc421866575)

# RESUMEN.

El presente informe corresponde a un “Examen de Información” realizado por la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA) en base a los Reportes Trimestrales de los Monitoreos Continuos de Emisiones de la **Central Termoeléctrica Nueva Renca** perteneciente a la Sociedad Eléctrica Santiago Spa.

El objetivo de este examen, es verificar si los reportes trimestrales actualizados cumplen, con lo exigido en la resolución exenta N° 705 de 24 de Agosto de 2015, de la Superintendencia del Medio Ambiente, que “ requiere información que indica e instruye la forma y el modo de presentación de los antecedentes solicitados a Eléctrica Santiago SPA.”, además de verificar el cumplimiento de los requisitos y límites de emisión establecidos en el D.S.13/11 del Ministerio de Medio Ambiente, que establece “Norma de emisión para Centrales Termoeléctricas”, durante las horas de funcionamiento de la fuente dentro del periodo de un año calendario.

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”.

Por presentar inconsistencias en la caracterización en los reportes del año 2014, mediante la resolución mencionada anteriormente, ésta Superintendencia resolvió que se deben ingresar los reportes trimestrales actualizados, los cuales deberán incluir la corrección de datos que corresponda en los casos en que existan promedios horarios de concentración de MP negativos, de acuerdo a lo señalado en la Resolución Exenta N°542, de 6 de Julio de 2015.

Los nuevos 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° | Fecha | Etapa |
| 1 | 15/09/15 | El titular ingreso a la plataforma de Termoeléctricas de la SMA el Primer Reporte trimestral que va desde el 23/12/13 al 31/03/14 |
| 2 | 15/09/15 | El titular ingreso a la plataforma de Termoeléctricas de la SMA el Segundo Reporte trimestral que va desde el 01/04/14 al 30/06/14 |
| 3 | 15/09/15 | El titular ingreso a la plataforma de Termoeléctricas de la SMA el Tercer Reporte trimestral que va desde el 01/07/14 al 30/09/14 |
| 4 | 15/09/15 | El titular ingreso a la plataforma de Termoeléctricas de la SMA el Cuarto Reporte trimestral que va desde el 01/10/14 al 31/12/14 |

Cabe señalar que la **Central Termoeléctrica Nueva Renca** cuenta con sus respectivos Sistemas de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) validados ante esta Superintendencia bajo **Resolución N° 373/14 y Resolución N°195/15** , por lo cual la información presentada es de carácter oficial para el cumplimiento de las especificaciones del D.S.13/2011.

Del examen de información realizado a los 4 Reportes Trimestrales actualizados ingresados por la **Central Termoeléctrica Nueva Renca** Perteneciente a la Sociedad eléctrica Santiago Spa**.**, no presentan hallazgos.

**En virtud de lo anterior, la Central Termoeléctrica Nueva Renca, cumplió con el límite de emisión de MP durante las horas de funcionamiento de la fuente para el año 2014.**

# IDENTIFICACIÓN DEL PROYECTO, INSTALACIÓN, ACTIVIDAD O FUENTE FISCALIZADA

## Antecedentes Generales

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Identificación de la actividad, proyecto o fuente fiscalizada:** Central Termoeléctrica Nueva Renca. | | |
| **Región:** Metropolitana. | | **Ubicación de la actividad, proyecto o fuente fiscalizada:**  Avenida Jorge Hirmas N° 2964, Renca. |
| **Provincia:** Santiago. | |
| **Comuna:** Renca. | |
| **Titular de la actividad, proyecto o fuente fiscalizada:**  Eléctrica Santiago Spa. | | **RUT o RUN:** 96.717.620-6 |
| **Domicilio Titular:**  Avenida Jorge Hirmas N° 2964. | | **Correo electrónico**: [mambiente\_centro@aes.com](mailto:mambiente_centro@aes.com) |
| **Teléfono:** (56-2) 26804760. |
| **Identificación del Representante Legal:**  Osvaldo Ledezma Ayarza. | | **RUT o RUN:** 8.091.012-6 |
| **Domicilio Representante Legal:**  Rosario Norte 532, piso 19. Las Condes. | | **Correo electrónico:** **:** [Osvaldo.ledezma@aes.com](mailto:Osvaldo.ledezma@aes.com) |
| **Teléfono:** (56-2) 2 6868900 |
| **Fase de la actividad, proyecto o fuente fiscalizada:** Fase de Operación. | | |
| **Tipo de fuente:**  Turbina Ciclo Combinado. | **Combustibles utilizados:**  Gas Natural y petróleo Diésel. | |
| **Método de Medición:** CEMSde Material Particulado. | | |

# 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.

## Motivo de la Actividad de Fiscalización.

|  |  |
| --- | --- |
| **Motivo:**  Programado | **Descripción del motivo:**  Revisión de los Reportes Trimestrales de los Sistemas de Monitoreo Continuo de Emisiones. |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Identificación de la Unidad:**  Central Nueva Renca. | **Conformación:**  Turbina Gas. | **Combustible Principal Utilizado:** Gas Natural. | **Potencia Térmica:** 464,4394 MWt. |

## Identificación de la chimenea.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Coordenadas UTM:**  **N** 6301072  **E** 343189 | **Altura (m):** 50 m. | **Diámetro Interno (m):** 5,7 m. |
| **Unidad que emite**: Central Nueva Renca. | | |

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

|  |  |
| --- | --- |
| **Parámetro** | **MP** |
| **Método de medición** | CEMS |
| **Escala o Rango de medición** | 0 – 10 mg/m3N |
| **Fecha validación** | 26/01/14 |
| **N° Resolución validación del CEMS otorgada por la SMA.** | 373/14 |

### 

## Aspectos relativos al Seguimiento Ambiental

### Documentos Revisados

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **N°** | **Documento Remitido** | **Plazo de entrega \*** | **Fecha entrega** | **Periodo que reporta** | **Observaciones** |
| 1 | Reporte Trimestral N° 1 | 15/09/15 | 15/09/15 | 23/12/13 al 31/03/14 | Dentro de plazo |
| 2 | Reporte Trimestral N° 2 | 15/09/15 | 15/09/15 | 01/04/14 al 30/06/14 | Dentro de plazo |
| 3 | Reporte Trimestral N° 3 | 15/09/15 | 15/09/15 | 01/07/14 al 30/09/14 | Dentro de plazo |
| 4 | Reporte Trimestral N° 4 | 15/09/15 | 15/09/15 | 01/10/14 al 31/12/14 | Dentro de plazo |

(\*) Plazos de entrega definidos en Resolución Exenta 705 de 24 de Agosto de 2015.

## 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.
* 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) | * Se registraron un total de 22 horas de Encendido, de las cuales 6 horas superan el límite de emisión de MP por sobre los 30 mg/Nm3 para Petróleo diésel 2 como combustible. Para verificar si están debidamente justificadas dichas emisiones, se revisaron los datos operacionales de la fuente, esto es, potencia y estado de la UGE. De la revisión de los datos se observó que la caracterización se ajusta a las condiciones operacionales de la fuente durante las horas reportadas. Luego, las 6 horas de incumplimiento califican para el periodo en que la norma permite la excedencia de los límites. (Tabla 1 y Gráfico 1). | | Horas de Régimen (RE) | * Todas las horas en régimen que funcionaron con petróleo Diésel 2, mantuvieron sus emisiones de MP bajo el límite de emisión establecido en la norma de 30 mg/Nm3. (Tabla 1 y Gráfico 2). | | Horas de Apagado (HA) | * Se registraron un total de 4 horas de Apagado (HA) las cuales se encuentran bajo el límite de emisión de MP por sobre los 30 mg/Nm3. (Tabla 1 y Gráfico 3). | | Horas de Falla (F) | * No se reportan horas de fallas (F) en este reporte trimestral. | | Horas de Detención Programadas (DP) 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, durante el 1er trimestre la fuente funcionó bajo el límite aplicable.** |

|  |  |
| --- | --- |
| **Registros** | |
|  |  |
| Tabla 1: Resumen de promedios Horarios de Material Particulado (MP) – 1° 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 2do reporte trimestral, representados en la Tabla 2, es posible indicar que:   | **Período de operación** | **Hechos Constatados y Observaciones** | | --- | --- | | Horas de Encendido (HE). | * Se registraron un total de 20 horas de Encendido, de las cuales 1 hora supera el límite de emisión de MP por sobre los 30 mg/Nm3. Para verificar si está debidamente justificada dicha emisión, se revisaron los datos operacionales de la fuente, esto es, potencia y estado de la UGE. De la revisión de los datos se observó que la caracterización se ajusta a las condiciones operacionales de la fuente durante la hora reportada. Luego, la hora de incumplimiento califica para el periodo en que la norma permite la excedencia de los límites. (Tabla 2 y Gráfico 4). | | Horas de Régimen (RE). | * Se registran un total de 1043 horas en régimen, las cuales mantuvieron sus emisiones de MP bajo el límite de emisión establecido en la norma de 30 mg/Nm3. (Tabla 2 y Gráfico 5). | | Horas de Apagado (HA). | * Se registraron 6 horas de Apagado, las cuales mantuvieron sus emisiones de MP bajo el límite de emisión establecido en la norma de 30 mg/Nm3. (Tabla 2 y Gráfico 6). | | Horas de Falla (F). | * No se registraron horas de Fallas (F) para este reporte trimestral. | | Horas de Detención Programadas (DP) 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, durante el 2do trimestre la fuente funcionó bajo el límite aplicable.** |

|  |  |
| --- | --- |
| **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). | * Se registraron un total de 20 horas de Encendido, las cuales mantuvieron sus emisiones de MP bajo el límite de emisión establecido en la norma de 30 mg/Nm3 (Tabla 3 y Gráfico 7). | | Horas de Régimen (RE). | * Se registraron un total de 648 Horas de Régimen (RE), las cuales mantuvieron sus emisiones de MP bajo el límite de emisión establecido en la norma de 30 mg/Nm3. (Tabla 3 y Gráfico 8). | | Horas de Apagado (HA). | * Se registraron 12 horas de Apagado, de las cuales 2 horas superan el límite de emisión de MP por sobre los 30 mg/Nm3. Para verificar si está debidamente justificada dicha emisión, se revisaron los datos operacionales de la fuente, esto es, potencia y estado de la UGE. De la revisión de los datos se observó que la caracterización se ajusta a las condiciones operacionales de la fuente durante la hora reportada. Luego, la hora de incumplimiento califica para el periodo en que la norma permite la excedencia de los límites. (Tabla 3 y Gráfico 9). | | Horas de Falla (F). | * No se reportaron Horas de Falla (F) en este reporte trimestral. | | Horas de Detención Programadas (DP) 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, durante el 3er trimestre la fuente funcionó bajo el límite aplicable.** |

|  |  |
| --- | --- |
| **Registros** | |
|  |  |
| Tabla 3: Resumen de promedios Horarios de Material Particulado (MP) – 3° 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 4to reporte trimestral, representados en la Tabla 4, es posible indicar que:   | **Período de operación** | **Hechos Constatados y Observaciones** | | --- | --- | | Horas de Encendido (HE). | * Se registraron un total de 10 horas de Encendido, las cuales mantuvieron sus emisiones bajo el límite de emisión de MP de 30 mg/Nm3 (Tabla 4 y Gráfico 10). | | Horas de Régimen (RE). | * Se registraron un total de 537 horas de Régimen (RE) para este reporte trimestral que mantuvieron sus emisiones bajo el límite de emisión de MP de 30 mg/Nm3 (Tabla 4 y Gráfico 11). | | Horas de Apagado (HA). | * Se registraron un total de 3 horas de Apagado, las cuales mantuvieron sus emisiones bajo el límite de emisión de MP de 30 mg/Nm3 (Tabla 4 y Gráfico 12). | | Horas de Falla (F). | * No se registran Horas de Falla para este reporte. | | Horas de Detención Programadas (DP) 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, durante el 4to trimestre la fuente funcionó bajo el límite aplicable.** |

|  |  |
| --- | --- |
| **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.

Del examen de información realizado a los 4 Reportes Trimestrales actualizados ingresados por la **Central Termoeléctrica Nueva Renca** Perteneciente a la Sociedad eléctrica Santiago Spa**.**, no presentan hallazgos, cumpliendo con lo establecido en la resolución exenta N° 705 de 24 de Agosto de 2015, de la Superintendencia del Medio Ambiente, que “requiere información que indica e instruye la forma y el modo de presentación de los antecedentes solicitados a Eléctrica Santiago SPA.”

**En virtud de lo anterior, la Central Termoeléctrica Nueva Renca, cumplió con el límite de emisión de MP durante las horas de funcionamiento de la fuente para el año 2014.**

