





LIC. JOSÉ IGNACIO SINESIO ZABALEGUI RODRÍGUEZ REPRESENTANTE LEGAL DE LA EMPRESA ENERGÍA NATURAL MÓVIL, S.A. DE C.V.

PRESENTE

Asunto: Resolución Procedente Expediente: 08CI2018G0083 Bitácora: 09/DMA0121/07/18

Una vez analizada y evaluada la Manifestación de Impacto Ambiental, modalidad Particular (MIA-P), y el Estudio de Riesgo Ambiental (ERA), por parte de esta Dirección General de Gestión Comercial (DGGC), presentado por la empresa Energía Natural Móvil, S.A. de C.V., en adelante el Regulado, correspondientes al proyecto denominado "ESTACIÓN DE SUMINISTRO DE GAS NATURAL COMPRIMIDO "TOMÁS FERNÁNDEZ", en lo sucesivo el Proyecto, con pretendida ubicación en el municipio de Juárez, Chihuahua, y

RESULTANDO:

- 1. Que el 12 de julio de 2018, se recibió en la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos (AGENCIA), Unidad Administrativa a la cual se encuentra adscrita esta DGGC, el escrito sin número de fecha 07 de mayo del mismo año, mediante el cual el Regulado ingresó la MIA-P y ERA del Proyecto, para su correspondiente evaluación y dictaminación en materia de Impacto y Riesgo Ambiental, mismo que quedó registrado con la clave 08CI2018G0083.
- Que el 19 de julio de 2018, en cumplimiento a lo establecido en el artículo 34, fracción I de la Ley General del 2. Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente (LGEEPA) que dispone la publicación de la solicitud de autorización en materia de Impacto Ambiental en su Gaceta Ecológica y en acatamiento a lo que establece el artículo 37 del Reglamento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente en materia de Evaluación de Impacto Ambiental (REIA), se publicó a través de la Separata número ASEA/26/18 de la Gaceta Ecológica, el listado del ingreso de proyectos, así como la emisión de resolutivos derivados del procedimiento de evaluación de impacto y riesgo ambiental durante el periodo 12 al 18 de julio de 2018 (Incluye extemporáneos), entre los cuales se incluyó el Proyecto.
- 3. Que el 25 de julio de 2018, derivado del análisis realizado por esta DGGC, se detectaron insuficiencias en el contenido de la MIA y ERA, por lo que se solicitó al Regulado la presentación de Información Adicional (IA), mediante el oficio número ASEA/UGSIVC/DGGC/9037/2018, de conformidad con lo establecido en los artículos 35 Bis de la LGEEPA y 22 de su REIA, otorgándole un plazo de 60 días contados a partir de la recepción del oficio en cita para la entrega de dicha información, lo cual ocurrió el 23 de enero de 2019, según consta en el acuse de recibo que se encuentra en el expediente administrativo del Proyecto.
- Que el 26 de julio de 2018, con fundamento en lo dispuesto en el artículo 35 de la LGEEPA, la DGGC integró el expediente del Proyecto y conforme al artículo 34 primer párrafo de la Ley antes mencionada, lo puso a disposición del público en el domicilio ubicado en Boulevard Adolfo Ruiz Cortines 4209, Jardines en la Montaña, C.P. 14210, Tlalpan, México.

Página 1 de 15









- Que el 02 de agosto de 2018, feneció el plazo de diez días para que cualquier persona de la comunidad de que se trate, pudiese solicitar que se llevara a cabo la consulta pública, de conformidad con lo dispuesto por el segundo párrafo del artículo 40 del REIA, el cual dispone que las solicitudes de consulta pública se deberán presentar por escrito dentro del plazo de 10 días contados a partir de la publicación de los listados y considerando que la publicación del ingreso del Proyecto se llevó a cabo a través de la Separata número ASEA/26/18 de la Gaceta Ecológica del 19 de julio de 2018, durante el periodo del 19 de julio al 02 de agosto de 2018, no fueron recibidas solicitudes de consulta pública.
- 6. Que el 20 de agosto de 2018, el Regulado ingresó a esta AGENCIA, a través del escrito sin número del 16 del mismo mes y año, el periódico "El Diario de Juárez", en el cual en la Página 5B, sección JUÁREZ, publicó el extracto del Proyecto, de conformidad con lo establecido en los artículos 34, fracción I de la LGEEPA, el cual se integró al expediente administrativo, de conformidad con lo establecido en el artículo 26 fracción III del REIA.
- 7. Que el 17 de abril de 2019, fue recibido en esta DGGC el escrito sin número de fecha 15 del mismo mes y año, mediante el cual el Regulado presentó la información requerida en el Resultando 3 del presente oficio. Dicha información se integró al expediente administrativo, de conformidad con lo establecido en el artículo 26 fracción I del RLGEEPA.
- 8. Que esta **DGGC** procede a determinar lo conducente conforme a las atribuciones que le son conferidas en el Reglamento Interior de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos, la **LGEEPA** y su **REIA**, y

CONSIDERANDO:

- I. Que esta DGGC es competente para revisar, evaluar y resolver la MIA-P y el ERA del Proyecto, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 4 fracción XXVII y 37 fracción V del Reglamento Interior de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos.
- II. Que conforme con lo manifestado en la MIA-P el Regulado se dedica al expendio al público de gas natural, por lo que su actividad corresponde al Sector Hidrocarburos la cual es competencia de esta Agencia de conformidad con la definición señalada en el artículo 3 fracción XI inciso c) de la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos.
- III. Que por la descripción, características y ubicación de las actividades que integran el Proyecto, éste es de competencia Federal en materia de evaluación de impacto ambiental, por ser una obra relacionada con la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones para el expendio de gas natural, tal y como lo disponen los artículos 28 fracción II de la LGEEPA y 5 inciso D), fracción VII, del REIA; asimismo, se pretende desarrollar una actividad del sector hidrocarburos de conformidad con lo señalado en el artículo 3, fracción XI, inciso c) de la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos.
- IV. Que el Procedimiento de Evaluación de Impacto Ambiental (PEIA) es el mecanismo previsto por la LGEEPA, mediante el cual, la autoridad establece las condiciones a que se sujetará la realización de obras y actividades que puedan causar desequilibrio ecológico o que puedan rebasar los límites y condiciones establecidas en las disposiciones aplicables para proteger el ambiente, con el objetivo de evitar o reducir al mínimo sus efectos negativos sobre los ecosistemas. Para cumplir con este fin, el Regulado presentó una Manifestación de Impacto Ambiental, en su modalidad Particular (MIA-P), para solicitar la autorización del Proyecto, modalidad que se considera procedente, por no ubicarse en ninguna de las hipótesis señaladas en el artículo 11 del REIA.
- V. En cumplimiento a lo dispuesto por el artículo 35 de la LGEEPA, una vez presentada la MIA-P, esta DGGC inició PEIA, para lo cual se revisó que la solicitud se ajustara a las formalidades previstas en la LGEEPA, su REIA y las normas oficiales mexicanas aplicables, la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos y al Reglamento Interior de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial

-

19







Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial Dirección General de Gestión Comercial

Oficio ASEA/UGSIVC/DGGC/9771/2019 Ciudad de México, a 15 de octubre de 2019

y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos por lo que, una vez integrado el expediente respectivo, esta DGGC determina que se deberá sujetar a lo que establecen los ordenamientos antes invocados, así como a los programas de desarrollo urbano y de ordenamiento ecológico del territorio, las declaratorias de áreas naturales protegidas y las demás disposiciones jurídicas que resulten aplicables; asimismo, se deberán evaluar los posibles efectos de la preparación del sitio, construcción, operación, mantenimiento y abandono en el o los ecosistemas de que se trate, considerando el conjunto de elementos que los conforman y no únicamente los recursos que, en su caso, serían sujetos de aprovechamiento o afectación. Por lo que, esta DGGC procede a iniciar la evaluación de la MIA-P del Proyecto, tal como lo dispone el artículo de mérito y en términos de lo que establece el REIA para tales efectos.

Datos generales del proyecto.

De conformidad con lo establecido en el artículo 12, fracción I del REIA, donde se señala que se deberá incluir en la MIA-P, los datos generales del Proyecto, del Regulado y del responsable del estudio de impacto ambiental y, que de acuerdo con la información incluida en el Capítulo I de la MIA-P se cumple con esta condición.

Descripción de las obras y actividades del Proyecto.

VII. Que la fracción II del artículo 12 del REIA impone la obligación al Regulado de incluir en la MIA-P, que someta a evaluación, una descripción del Proyecto. En este sentido y una vez analizada la información presentada en la MIA-P y la IA, de acuerdo con lo manifestado por el Regulado, el Proyecto consiste en la operación y mantenimiento de una Estación de Suministro de Gas Natural Comprimido (GNC) para vehículos automotores cuyo motor sea compatible con dicho combustible, manifestando que se encuentra operando desde el 01 de marzo de 2013.

Las operaciones de la Estación se desarrollan dentro de un predio que se ubica en Blvd. Tomas Fernández No. 7703, Col. Partido Doblado, C.P. 32424, municipio de Juárez, Chihuahua, y tiene una superficie de 4,811.62 m², y dentro del cual se encuentra instalada la Estación de Suministro en un área de 1090.127 m², el resto del predio (3,721.493 m²) se encuentra arrendado a otras empresas (Farmacia y Restaurante).

Del área de 1090.127 m² correspondientes a la Estación de Suministro, la recepción, secado, compresión y almacenamiento del Gas Natural (GN) se llevan a cabo en una superficie de 79.33 m², mientras que se tienen destinados un total de 444.02 m² para el área de tres (3) surtidores, donde se suministra el GN a los vehículos automotores. El resto de la superficie es ocupado por oficinas y otras áreas (estacionamiento, áreas verdes, de circulación y maniobras). Asimismo, el Regulado menciona que la zona donde se localiza el predio en el cual se ubica la Estación de Servicio está catalogada como de "Servicios y Habitación". Las coordenadas del predio se indican a continuación:

Longitud	Latitud	
106° 24' 49.26"	31° 43' 58.02"	

Cabe señalar que el Almacenamiento de GN en la estación se da en dos (2) "Cascadas" de Cilindros, conforme a lo siguiente:

Cilindros de almacenamiento			
Cascada	Cilindros	Capacidad de almacenamiento por cilindro (L)	Capacidad de almacenamiento por cascada (L)
Azul	16	125	2000
Blanca	10	125	1250

El Regulado en el capítulo II de la MIA-P y en capítulo I del ERA describió a detalle las características particulares del Proyecto y las actividades que realizará durante las etapas de operación y mantenimiento.

Boulevard Adolfo Ruiz Cortines 4209. Jardines en la Montaña. C.P. 14210.

Página 3 de 15









Vinculación con los instrumentos de planeación y ordenamientos jurídicos aplicables

VIII. Que de conformidad con el artículo 35, segundo párrafo de la LGEEPA, así como por lo dispuesto en la fracción III del artículo 12 del REIA, que establece la obligación del Regulado para incluir en la MIA-P, el desarrollo de la vinculación de las obras y actividades que incluye el Proyecto con los ordenamientos jurídicos aplicables en materia ambiental y, en su caso, con la regulación del uso de suelo, entendiéndose por esta vinculación la relación jurídica obligatoria entre las actividades que integran el Proyecto y los instrumentos jurídicos aplicables que permitan a esta DGGC determinar la viabilidad jurídica en materia de impacto ambiental y la total congruencia del Proyecto con dichas disposiciones jurídicas, normativas y administrativas.

Considerando que el **Proyecto** consiste en la operación y mantenimiento de una estación de servicio de gas natural vehicular que se ubica en el municipio de Juárez, estado Chihuahua, se encuentra regulado por los siguientes instrumentos jurídicos:

- a) Los artículos 28, fracción II, de la LGEEPA; 3 fracción XI inciso c), 5, fracciones XVIII y XXX, 7, fracción I, de la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos; 5 inciso D) fracción VII del REIA; 1, 3, fracciones I y XLVI, 14, fracción V inciso e) del Reglamento Interior de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos.
- b) Que de acuerdo con la ubicación del Proyecto, esta DGCC identificó que el mismo no se encuentra dentro de alguna RTP, AICA o sitio RAMSAR; sin embargo, se ubica dentro de la RHP 42 denominada "Río Bravo Internacional"; al respecto, esta DGCC identificó que para esta RHP no se establecen criterios o políticas que prohíban o restrinjan el desarrollo del Proyecto.
- c) Que de acuerdo con la ubicación del Proyecto, esta DGCC identificó que el mismo no se encuentra dentro de alguna área natural protegida de carácter federal, estatal o municipal, que pueda verse afectado por el desarrollo del Proyecto.
- d) Que el Proyecto se encuentra regulado por el Programa de Ordenamiento Ecológico Territorial del Municipio de Juárez, Chihuahua, publicada en el ANEXO del Periódico Oficial del Gobierno del Estado Libre y Soberano de Chihuahua, el 22 de agosto de 2015., conforme a lo siguiente:

UGA	POLÍTICA AMBIENTAL	LINEAMIENTO ECOLÓGICO	USO PROPUESTO	USO ALTERNATIVO, CONDICIONADO O INCOMPATIBLE	CRITERIOS ECOLÓGICOS
JZ1	Centro de Población 2007	Atender recomendaciones ecológicas propuestas Lograr que todos los asentamientos humanos urbanos nuevos tengan infraestructura que permitan ahorro de energía, uso eficiente del agua y la minimización de riesgos por fenómenos naturales.	"Desarrollo urb sust regulado con criterios ecológ"	NA	Du1, Du2, Du3, Du4, L4

Al respecto, de la revisión que realizó esta **DGGC** al Ordenamiento en mención, no identificó algún criterio, lineamiento, política o uso establecido en el mismo, que limite el desarrollo del **Proyecto**.

e) Que el Proyecto se encuentra regulado por la Actualización al Plan de Desarrollo Urbano Sostenible para el Centro de Población del Municipio de Juárez, Chih., 2016., publicado en el ANEXO del Periódico Oficial del Gobierno del Estado Libre y Soberano de Chihuahua, el 01 de octubre de 2016.

Al respecto, el **Regulado** menciona, con base en el plano de zonificación de usos de suelo del Plan en cita, que el predio donde se ubica el **Proyecto** corresponde a una Zonificación Secundaria de "Servicios y Habitación",

Página 4 de 15











Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial Dirección General de Gestión Comercial

Oficio ASEA/UGSIVC/DGGC/9771/2019 Ciudad de México, a 15 de octubre de 2019

en la cual "Se localizan en Corredores Urbanos y corresponden a Usos Mixtos, Habitacionales y de Servicios...". Asimismo, también presenta copia simple del oficio número DGDU/LUS-0665/2017 del 09 de marzo de 2017, por medio del cual la Dirección General de Desarrollo Urbano del Municipio de Juárez extendió la licencia de uso de suelo para la Estación.

En este sentido, de la revisión que realizó esta **DGGC** al Plan en mención, identificó que el **Proyecto** se ubica en un área denominada como Zona Urbana con una Zonificación Secundaria de "Servicios y Habitación", además de que no se identificó algún lineamiento o uso establecido en el mismo, que limite el desarrollo del **Proyecto**.

f) Conforme a lo manifestado por el Regulado y al análisis realizado por esta DGGC, para el desarrollo del Proyecto son aplicables las siguientes Normas Oficiales Mexicanas:

Norma	Vinculación El Regulado menciona que, cuenta con el Registro como Empresa Generadora de Residuos Peligrosos.		
NOM-052-SEMARNAT-2005, Establece las características, el procedimiento de identificación, clasificación y los listados de los residuos peligrosos.			
NOM-059-SEMARNAT-2010. Protección ambiental - Especies nativas de México de flora y fauna silvestres- categorías de riesgo y especificaciones para su inclusión, exclusión o cambio- Lista de especies en riesgo.	El Regulado indica que flujo de vehículos es intermitente y dentro de los parámetros de la norma.		
NOM-080-SEMARNAT-1994, Que establece los límites máximos permisibles de emisión de ruido proveniente del escape de los vehículos automotores, motocicletas y triciclos motorizados en circulación, y su método de medición.	El Regulado señala que, mediante un riguroso programa de mantenimiento, los motores de combustión interna se mantendrán en óptimas condiciones, por lo que las emisiones de ruido cumplirán con los límites máximos permisibles establecidos en la presente norma. El Regulado menciona que la presente norma es aplicable al Proyecto por tratarse de una fuente fija capaz de producir ruido emitido hacia el exterior a través de las colindancias del predio por el aire; en este sentido, indica que contratará a un Laboratorio Acreditado para determinar los niveles de ruido generados, y de ser el caso, aplicar medidas de mitigación.		
NOM-081-SEMARNAT-1994. Que establece los límites máximos permisibles de emisión de ruido de fuentes fijas y su método de medición.			
NOM-010-ASEA-2016, Gas Natural Comprimido (GNC). Requisitos mínimos de seguridad para Terminales de Carga y Terminales de Descarga de Módulos de almacenamiento transportables y Estaciones de Suministro de vehículos automotores.	El Regulado señala que cumple con los requerimientos de la Norma desde los aspectos constructivos hasta el mantenimiento de estas.		

En este sentido, esta DGGC determina que las normas anteriormente señaladas son aplicables durante la conclusión de las obras y/o actividades, así como por la operación, mantenimiento y abandono del **Proyecto**, por lo que, el **Regulado** deberá dar cumplimiento a todos y cada uno de los criterios establecidos en dicha normatividad con la finalidad de minimizar los posibles impactos ambientales que pudieran generarse durante dichas etapas.

Descripción del sistema ambiental y señalamiento de la problemática ambiental detectada en el área de influencia del Proyecto.

IX. Que la fracción IV del artículo 12 del REIA en análisis, dispone la obligación al Regulado de incluir en la MIA-P una descripción del Sistema Ambiental (SA), así como señalar la problemática ambiental detectada en el área de influencia del Proyecto; es decir, primeramente, se debe ubicar y describir el SA correspondiente al Proyecto, para posteriormente señalar la problemática ambiental detectada en el área de influencia de este.

Página 5 de 15







En este sentido, el Regulado delimitó el SA considerando la Zona Urbana de Ciudad Juárez.

Aspectos abióticos:

Ciudad Juárez tiene un clima Muy Seco Templado, con régimen de lluvias en verano y temperatura media anual 12 -18 °C; el mes más frio entre -3 y 18 °C y del mes más cálido arriba de 18 °C. Geológicamente, se tiene un suelo de tipo SOLONCHAK. Ciudad Juárez cuenta con una "mini"-presa en la Zona de Anapra denominada "Presa Benito Juárez"; además, cuenta con varios "diques".

Aspectos bióticos:

Si bien el Regulado reporta que la vegetación de Ciudad Juárez está delimitada como Matorral xerófilo y que en la zona al borde de la ciudad se pueden encontrar algunas especies típicas del desierto Chihuahuense incluyendo pequeños insectos, reptiles, anfibios, aves y mamíferos; también menciona que la zona de la Estación de Servicio Tomás Fernández NO es posible encontrar la presencia de plantas nativas, ni herbívoros silvestres medianos, al verse rodeada por predios urbanizados; por lo que los procesos naturales de sucesión ecológica han sido alterados drásticamente y han dejado de seguir su curso.

En cuanto a especies amenazadas de flora y fauna, no se tiene conocimiento de que en el borde de la zona de interés se encuentren ejemplares desarrollados de cualquiera de las especies mencionadas por la NOM-059-SEMARNAT-2010.

Asimismo, se reporta que la diversidad es baja debido a la perturbación provocada por las actividades de la Ciudad y ahora por la introducción del Periférico Camino Real.

Diagnóstico Ambiental

El **Regulado** indica que el **SA**, y por lo tanto el área del **Proyecto**, tienen en su mayoría una integridad ecológica funcional BAJA debido a que las modificaciones y agentes de origen antrópico preexistentes, como son las Calles y Avenidas principales, los locales comerciales y las zonas habitacionales, ha cambiado totalmente el paisaje natural del área, convirtiéndola en un área totalmente urbana. En virtud de lo anterior, se reporta que el grado de deterioro (conservación) para las instalaciones de la Estación de servicio Tomás Fernández es *alto* y *muy fuertemente modificado*.

Identificación, descripción y evaluación de los impactos ambientales.

X. Que la fracción V del artículo 12 del REIA, dispone la obligación al Regulado de incluir en la MIA-P, la identificación, descripción y evaluación de los impactos ambientales que el Proyecto potencialmente puede ocasionar, considerando que el procedimiento se enfoca prioritariamente a los impactos que por sus características y efectos son relevantes o significativos, y consecuentemente pueden afectar la integridad funcional¹ y las capacidades de carga de los ecosistemas. En este sentido, esta DGGC, derivado del análisis del diagnóstico del SA en el cual se encuentra ubicado el Proyecto, así como de las condiciones ambientales del mismo, considera que éstas han sido alteradas, ya que tanto como el área del Proyecto han sido modificados por las actividades antropogénicas; por otra parte, el Regulado tiene considerada la realización de medidas de prevención, mitigación y compensación para la operación del Proyecto, con lo cual se pretenden revertir los potenciales impactos que el mismo ocasionará.

¹ La integridad funcional de acuerdo a lo establecido por la CONABIO (www://conabio.gob.mx), se define como el grado de complejidad de las relaciones tróficas y sucesionales presentes en un sistema. Es decir, un sistema presenta mayor integridad cuantos más niveles de la cadena trófica existen, considerando para ello especies nativas y silvestres y de sus procesos naturales de sucesión ecológica, que determinan finalmente sus actividades funcionales (servicios ambientales).



2010

Página 6 de 15







El Regulado señala que para la evaluación y cuantificación de los impactos ambientales identificados utilizó una modificación de la Matriz de Leopold; asimismo, menciona que para la evaluación de los Impactos ambientales consideró que los procesos naturales que en su tiempo se llevaban en el predio, fueron directa y totalmente afectados por la Construcción inicial de la Estación de Suministro e GNC "Tomás Fernández" causando su antropización.

Con base a lo antes expuesto, los impactos significativos identificados durante las actividades de la Estación de Servicio serán principalmente los relacionados con la generación de residuos sólidos (papeles, plástico, cartones, etc.) y de aguas residuales (incluyendo las aceitosas).

Medidas preventivas y de mitigación de los impactos ambientales.

XI. Que la fracción VI del artículo 12 del REIA, dispone la obligación al Regulado de incluir en la MIA-P las estrategias para la prevención y mitigación de los impactos ambientales potencialmente a generar por el Proyecto en el SA; en este sentido, esta DGGC considera que las medidas de prevención, mitigación y compensación propuestas por el Regulado en la MIA-P, son ambientalmente viables de llevarse a cabo, toda vez que previenen, controlan, minimizan y/o compensan el nivel de los impactos ambientales que fueron identificados y evaluados y que se pudiera ocasionar por el desarrollo del Proyecto, entre las cuales las más relevantes son:

IMPACTO	MEDIDAS DE MITIGACIÓN	SUPERVICIÓN	
Generación de Residuos Sólidos	Los residuos generados son depositados en un contenedor especial y enviados para su disposición en el basurero municipal.	La empresa cuenta con documentación que acredit la correcta disposición de los mismos.	
Generación de Aguas Residuales	Se cuenta con sistemas de Drenaje Sanitario que permiten la correcta separación de los afluentes acuosos durante la operación de la estación. La Estación de suministro cuenta con todo un sistema de tratamiento de aguas a base de trampas de grasas que permiten recolectar los residuos sólidos y líquidos generados por su operación.	La Junta Municipal de Agua y Saneamiento (JMAS) solicita un registro en cual se realicen análisis de agua residuales. Las aguas aceitosas fueron clasificadas como <i>Residuo no peligroso</i> .	

Pronósticos ambientales y, en su caso, evaluación de alternativas

XII. Que la fracción VII del artículo 12 del REIA, establece que la MIA-P debe contener los pronósticos ambientales y, en su caso, evaluación de alternativas para el Proyecto; en este sentido y dado que el Proyecto se encuentra ubicado en un sitio que ya ha sido impactado por asentamientos humanos y actividades comerciales; por lo tanto, se considera que las afectaciones por la operación y mantenimiento no serán significativas para el SA y que pudiesen poner en riesgo las funciones ecológicas actuales, siempre y cuando el Regulado cumpla con las medidas de mitigación propuestas en la MIA-P, para lo cual considera un "Programa de Vigilancia Ambiental".

Identificación de los instrumentos metodológicos y elementos técnicos que sustentan la información señalada en las fracciones anteriores.

XIII. Que de acuerdo con lo dispuesto por el artículo 12 fracción VIII del REIA, el Regulado debe hacer un razonamiento en el cual demuestre la identificación de los instrumentos metodológicos y de los elementos técnicos que sustentan la información con la que dio cumplimiento a las fracciones II a VIII del citado precepto, por lo que esta DGGC determina que en la información presentada por el Regulado en la MIA-P e IA, se incluyeron las técnicas y metodologías que permiten caracterizar los componentes ambientales del SA y dar seguimiento a la forma en que se identificaron y evaluaron los impactos ambientales potenciales a generar por el Proyecto; asimismo, fueron presentados anexos fotográficos, planos temáticos e información bibliográfica que corresponden a los elementos técnicos que sustentan la información que conforma la MIA-P.

7

Página 7 de 15









En materia de Riesgo Ambiental

XIV. Que de conformidad con lo dispuesto en el artículo 17 del REIA, cuando se trate de actividades Altamente Riesgosas en los términos de la Ley, el Regulado deberá incluir un Estudio de Riesgo Ambiental (ERA).

Por lo anterior, el Regulado manifestó que el Proyecto manejará una cantidad de 569.1008 Kg, cantidad mayor a la cantidad de reporte (500 kg), señalada en el Segundo Listado de Actividades Altamente Riesgosas, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 04 de mayo de 1992, que determina las actividades que deben considerarse como altamente riesgosas, fundamentándose en la acción o conjunto de acciones, ya sean de origen natural o antropogénico, que estén asociadas con el manejo de sustancias con propiedades inflamables y explosivas, en cantidades tales que, de producirse una liberación, sea por fuga o derrame de las mismas o bien una explosión, ocasionarían una afectación significativa al ambiente, a la población o a sus bienes, por lo que la actividad a realizar es considerada como Altamente Riesgosa.

XV. Que de conformidad con lo dispuesto en el artículo 18 fracción I del REIA, el ERA debe contener los Escenarios de los riesgos ambientales relacionados con el Proyecto.

Para lo anterior, el **Regulado** desarrollo una metodología en una combinación de ¿Qué pasa sí?, Lista de Verificación y HAZOP, para la identificación de los posibles escenarios de máximo riesgo que pudieran presentarse. Los escenarios identificados son los siguientes:

Evento	Ubicación	Descripción
1 Almacenamiento en Cascada Azul.		Ruptura de los todos los cilindros por sobre presurización.
 Compresores a Cascadas. 		Fractura total de la tubería de 2" que va de los compresores a las cascadas.

XVI. Que de conformidad con lo dispuesto en el artículo 18 fracción II del REIA, el ERA debe contener la descripción de las zonas de protección en torno a las instalaciones.

Radios de Afectación por incendio y explosión.

La simulación de los escenarios fue realizada con el apoyo del simulador denominado ARCHIE y *Evaluación de consecuencias-ERAP*, los radios máximos de afectación son los siguientes:

Evento	Zona de Alto Riesgo, m		Zona de Amortiguamiento, m	
	Radiación (5.0 kW/m²)	Sobrepresión (1 lb/in²)	Radiación (1.4 kW/m²)	Sobrepresión (0.5 lb/in²)
1	125.88	202.69	151.486	1,438.66
2	65.68	158.23	124.11	236.81

Interacciones de Riesgo

Considerando que se presentara el evento que contempla el mayor radio de afectación (1,438.66 m), el cual corresponde a una zona de amortiguamiento, existirían interacciones con diferentes elementos de la zona urbana del municipio de Juárez, Chihuahua, entre las que se señala una iglesia, comercios, un centro educativo, viviendas e industrias; sin embargo, y de ser el caso de que se presente dicho evento, se indica que el daño esperado estaría relacionado con el rompimiento ocasional de ventanas grandes. Del mismo modo de presentarse el evento que implica el mayor radio de afectación de la Zona de Alto Riesgo (202.59), se afectaría algunos comercios y para los cuales se menciona que el daño esperado sería alguna afectación a techos y rompimiento de 10% de ventanas. En este sentido, también se reporta que no se espera obtener deterioro mayor de flora y fauna, por el hecho de que

Página 8 de 15











Oficio ASEA/UGSIVC/DGGC/9771/2019 Ciudad de México, a 15 de octubre de 2019

la zona de localización del predio ya se encontraba impactada anteriormente por instalaciones colindantes a esta, así como por algunas áreas industriales. Asimismo, el **Regulado** lleva a cabo diferentes procedimientos y medidas de seguridad para evitar que los diferentes eventos no deseados se presenten.

XVII. Que de conformidad con lo dispuesto en el artículo 18 fracción III del REIA, el ERA debe contener el señalamiento de las medidas preventivas y de seguridad en materia ambiental.

Recomendaciones

El **Regulado** señaló en el capítulo VI del **ERA**, las recomendaciones técnico-operativas resultantes de la aplicación de la metodología para la identificación de riesgos, las más relevantes son las siguientes:

- Se tienen todos los Procedimientos de Seguridad por escrito y actualizados.
- Cuentan con certificados de fabricante de los materiales utilizados, sobre el cumplimiento de las especificaciones solicitadas.
- Cuentan con programas de inspección, mantenimiento preventivo y calibración de los accesorios de protección de la estación (Paros de emergencia, válvulas manuales de cerrado, válvulas de seguridad, alarmas, circuito contra descargas electrostáticas).
- Cuentan con Detectores de Gas y se dará mantenimiento preventivo y/o correctivo periódicamente.
- Realizar periódicamente una inspección de las tuberías y accesorios.
- Realizar verificaciones del buen estado de las herramientas anti-chispa.
- Tienen Implementados programas de capacitación al personal sobre las técnicas y procedimientos de operación, mantenimiento y actuación en emergencia.
- Realizan verificaciones constantemente del buen funcionamiento del panel de control.
- Cuentan con registros periódicos de las condiciones de las instalaciones.
- Se aseguran de dar la atención a reportes de desviación de procedimientos y emergencias en un término de tiempo de acuerdo con su riesgo.
- Tienen instalados los detectores de atmósferas inflamables, en las áreas de mayor riesgo.
- Tienen instalados sensores de nivel en los tanques de almacenamiento.
- Efectúan, al menos internas, auditorías periódicas sobre el funcionamiento de los sistemas de operación y mantenimiento de seguridad y prevención.
- Todos los equipos cuentan con barreras metálicas como mallas metálicas perforadas de manera que permiten en flujo del aire para ayudar en cualquier situación de fugas.
- Cuenta con equipos de Seguridad (Paro de emergencia, válvulas de seguridad, alarmas).
- Equipos contra Incendio.
- Capacitación para actuar en contingencias.

Análisis técnico.

- XVIII. En adición a lo anteriormente expuesto, esta DGGC procede al análisis de lo dispuesto en el artículo 44, primer párrafo del REIA, que señala que al evaluar las manifestaciones de impacto ambiental se deberá considerar:
 - "I. Los posibles efectos de las obras o actividades a desarrollarse en el o los ecosistemas de que se trate, tomando en cuenta el conjunto de elementos que los conforman, y no únicamente los recursos que fuesen objeto de aprovechamiento o afectación;
 - II. La utilización de los recursos naturales en forma que se respete la integridad funcional y las capacidades de carga de los ecosistemas de los que forman parte dichos recursos, por periodos indefinidos, y..."

Página 9 de 15







En relación con lo anterior, esta DGGC establece que:

- a) El Proyecto en su parte de operación y de mantenimiento, se ajusta y cumple con los instrumentos jurídicos que le aplican, de acuerdo con lo descrito en el Considerando VIII del presente oficio.
- b) Considerando los principales componentes ambientales, dentro del área del Proyecto y el grado de perturbación ocasionado por las actividades antropogénicas desarrolladas en el sitio, se trata de una zona que ya se encuentra impactada, por el retiro de la cubierta vegetal original y por el desplazamiento de la fauna nativa, afectando la composición original del suelo y la fragmentación del ecosistema. Sin embargo, el Regulado plantea el desarrollo de actividades de protección del medio ambiente para la etapa de operación y mantenimiento por medio de un Programa de Vigilancia Ambiental.
- c) Si bien el Proyecto es considerado como una actividad altamente riesgosa en términos de lo que establece el artículo 147 de la LGEEPA, debido a la cantidad almacenada de Gas natural que maneja (569.1008 Kg), el nivel del riesgo del Proyecto es atendido a través del cumplimiento las recomendaciones técnico-operativas del Estudio de Riesgo, del inventario de equipo y medidas de seguridad y contra incendio.

En apego a lo expuesto y de conformidad con lo dispuesto en los artículos 28 fracción II y XI, 35 fracción II y 35 Bis, segundo párrafo, de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente; 1, 3 fracción XI, inciso c), 4, 5 fracción XVIII, 7 fracción I de la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos; 2 del Reglamento de las Actividades a que se Refiere el Título Tercero de la Ley de Hidrocarburos; 2 segundo párrafo, 3 fracción I, 5 incisos D) fracción VII, 22 y 45 fracción II del Reglamento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente en materia de Evaluación de Impacto Ambiental; 4 fracción XXVII, 18 fracción III y 37 facción V del Reglamento Interior de la Agencia Nacional Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos, las Normas Oficiales Mexicanas aplicables: NOM-052-SEMARNAT-2005, NOM-059-SEMARNAT-2010, NOM-081-SEMARNAT-1994, NOM-010-ASEA-2016, Programa de Ordenamiento Ecológico Territorial del Municipio de Juárez, Chihuahua, la Actualización al Plan de Desarrollo Urbano Sostenible para el Centro de Población del Municipio de Juárez, Chih.; y con sustento en las disposiciones, ordenamientos invocados y dada su aplicación, en este caso y, para este Proyecto, esta DGGC en el ejercicio de sus atribuciones, determina que el Proyecto, objeto de la evaluación que se dictamina con este instrumento es ambientalmente viable y, por lo tanto, ha resuelto AUTORIZARLO DE MANERA CONDICIONADA, debiéndose sujetar a los siguientes:

TÉRMINOS:

PRIMERO. - La presente resolución en materia de Impacto y Riesgo Ambiental se emite en referencia a los aspectos ambientales correspondientes a la operación y mantenimiento del Proyecto denominado "ESTACIÓN DE SUMINISTRO DE GAS NATURAL COMPRIMIDO "TOMÁS FERNÁNDEZ"", en lo sucesivo el Proyecto, con pretendida ubicación en Blvd. Tomas Fernández No. 7703, Col. Partido Doblado, C.P. 32424, municipio de Juárez, estado de Chihuahua.

Las particularidades y características del Proyecto se desglosan en el Considerando VII. Las características y condiciones de operación deberán ser tal y como fueron citadas en los capítulos de la MIA-P, el ERA y la IA.

SEGUNDO. - La presente autorización tendrá una vigencia de 15 (quince) años para la operación y mantenimiento del Proyecto, dicho plazo comenzará a computarse a partir del día siguiente hábil a aquel en que haya surtido efecto la notificación del presente resolutivo.

La vigencia otorgada para el desarrollo del Proyecto podrá ser modificada a solicitud del Regulado, previa acreditación de haber cumplido satisfactoriamente con todos los Términos y Condicionantes del presente resolutivo, así como de las medidas de prevención, mitigación y/o compensación establecidas por el Regulado en la documentación presentada.

Para lo anterior, deberá solicitar por escrito a esta DGCC la aprobación de su solicitud conforme con lo establecido en el trámite COFEMER con número de Homoclave ASEA-00-039, dentro de los treinta días hábiles previos a la fecha de su vencimiento.

Página 10 de 15







Asimismo, dicha solicitud deberá acompañarse de un informe suscrito por el representante legal del Regulado, debidamente acreditado, con la leyenda de que se presenta bajo protesta de decir verdad, sustentándolo en el conocimiento previo del Regulado a las fracciones II, IV y V del artículo 420 Quater del Código Penal Federal en el cual detalle la relación pormenorizada de la forma y resultados alcanzados con el cumplimiento a los Términos y Condicionantes establecidos en la presente resolución.

El informe referido podrá ser sustituido por el documento oficial emitido por la Dirección General de Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial a través del cual se haga constar la forma de como el Regulado ha dado cumplimiento a los Términos y Condicionantes establecidos en la presente autorización; en caso de no presentar ninguno de los documentos anteriormente señalados, referentes a mostrar el cumplimiento de los términos y condicionantes, no procederá la gestión que realice para la ampliación de la vigencia.

TERCERO.- De conformidad con el artículo 35 último párrafo de la LGEEPA y 49 del REIA, la presente autorización se refiere única y exclusivamente a los aspectos ambientales de las actividades descritas en el TÉRMINO PRIMERO para el Proyecto, sin perjuicio de lo que determinen las autoridades locales en el ámbito de su competencia y dentro de su jurisdicción, quienes determinarán las diversas autorizaciones, permisos, licencias, dictámenes técnicos, entre otros, que se refieren para la realización de las obras y actividades del Proyecto en referencia.

CUARTO. - La presente resolución se emite únicamente en materia ambiental por el desarrollo de las obras y/o actividades descritas en el TÉRMINO PRIMERO del presente oficio y que corresponden a la evaluación de los impactos ambientales derivados de la operación de una obra relacionada con el sector hidrocarburos, para el expendio al público de Gas Natural, tal y como lo disponen los artículos 28 fracción II, de la LGEEPA y 5, inciso y D) fracción VII del REIA.

QUINTO .- La presente resolución no considera la evaluación del impacto ambiental derivada por la operación y/o ampliación de ningún tipo de actividades que no estén consideradas en el TÉRMINO PRIMERO del presente oficio; sin embargo, en el momento que el Regulado decida llevar a cabo cualquier actividad diferente a la autorizada, directa o indirectamente vinculada al Proyecto, deberá hacerlo del conocimiento de esta AGENCIA, atendiendo lo dispuesto en el TÉRMINO NOVENO del presente oficio.

SEXTO.- La presente resolución sólo se refiere a la evaluación del impacto ambiental que se prevé sobre el o los ecosistemas ² de los que forma parte el sitio del **Proyecto** y su **SA**, que fueron descritas en la MIA-P presentada, conforme a lo indicado en el artículo 30 de la LGEEPA, por lo que, la presente resolución no constituye un permiso o autorización de inicio de obras y/o actividades, ya que las mismas son competencia de otras instancias (municipales, estatales y/o federales) de conformidad con lo dispuesto en el principio de concurrencia previsto en el artículo 73, fracción XXIX-G de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos; asimismo, la presente resolución no reconoce o valida la legítima propiedad y/o tenencia de la tierra; por lo que, quedan a salvo las acciones que determine la propia AGENCIA, las autoridades federales, estatales y municipales en el ámbito de sus respectivas competencias.

En este sentido, es obligación del Regulado contar de manera previa al inicio de cualquier actividad relacionada con el Proyecto con la totalidad de los permisos, autorizaciones, licencias, dictámenes técnicos, entre otros, que sean necesarias para su realización, conforme a las disposiciones legales vigentes aplicables en cualquier materia distinta a la que se refiere la presente resolución, en el entendido de que la resolución que expide esta DGGC no deberá ser considerada como causal (vinculante) para que otras autoridades en el ámbito de sus respectivas competencias otorguen sus autorizaciones, permisos o licencias, entre otros, que les correspondan.

La presente resolución no exime al Regulado del cumplimiento de las disposiciones aplicables derivadas la Ley de Hidrocarburos.

² Ecosistema.- Unidad funcional básica de interacción de los organismos vivos entre sí y de éstos con el ambiente, en un espacio y tiempo determinados. (art. 3, fracción XIII, de la LGEEPA).



Página 11 de 15







SÉPTIMO.- El Regulado deberá contar, previo al inicio de operaciones, con la autorización de su Sistema de Administración de Riesgos, para dar cumplimiento a lo establecido en las Disposiciones administrativas de carácter general que establecen los Lineamientos para la conformación, implementación y autorización de los Sistemas de Administración de Seguridad Industrial, Seguridad Operativa y Protección al Medio Ambiente aplicables a las actividades de Expendio al Público de Gas Natural, Distribución y Expendio al Público de Gas Licuado de Petróleo y de Petrolíferos, publicadas en el Diario Oficial de la Federación el 16 de junio de 2017.

OCTAVO. - El Regulado queda sujeto a cumplir con la obligación contenida en el artículo 50 del REIA, en caso de que se desista de realizar las obras y actividades, motivo de la presente autorización, para que esta DGGC proceda, conforme a lo establecido en su fracción II y, en su caso, determine las medidas que deban adoptarse a efecto de que no se produzcan alteraciones nocivas al ambiente.

NOVENO. - El Regulado en el supuesto de que decida realizar modificaciones al Proyecto, deberá solicitar la autorización respectiva a esta DGGC, en los términos previstos en el artículo 28 del REIA, con la información suficiente y detallada que permita a esta autoridad, analizar si el o los cambios decididos no causarán desequilibrios ecológicos, ni rebasarán los límites y condiciones establecidos en las disposiciones jurídicas relativas a la protección al ambiente que le sean aplicables, así como lo establecido en los Términos y Condicionantes del presente oficio. Para lo anterior, previo al inicio de las obras y/o actividades que se pretenden modificar, el Regulado deberá notificar dicha situación a esta AGENCIA, en base al trámite COFEMER con número de homoclave ASEA-00-039. Queda prohibido desarrollar actividades distintas a las señaladas en la presente autorización.

DÉCIMO.- De conformidad con lo dispuesto por la fracción II del párrafo cuarto del artículo 35 de la LGEEPA, que establece que una vez evaluada la manifestación de impacto ambiental, la AGENCIA emitirá la resolución correspondiente en la que podrá autorizar de manera condicionada la obra o actividad de que se trate, considerando lo establecido por el artículo 47 primer párrafo del REIA, que establece que la ejecución de la obra o la realización de la actividad de que se trate deberá sujetarse a lo previsto en la resolución respectiva, esta DGGC establece que las actividades autorizadas del Proyecto, estarán sujetas a la descripción contenida en la MIA-P, el ERA y en la IA, en los planos incluidos en la documentación de referencia, a las normas oficiales mexicanas que al efecto se expidan y a las demás disposiciones legales y reglamentarias, así como a lo dispuesto en la presente autorización conforme a las siguientes:

CONDICIONANTES:

El Regulado deberá:

1. Con fundamento en lo establecido en los artículos 15 fracciones I a la V y 28 párrafo primero de la LGEEPA, así como en lo previsto en el artículo 44 fracción III del REIA, una vez concluida la evaluación de la manifestación de impacto ambiental, la Secretaría podrá considerar las medidas preventivas, de mitigación y las demás que sean propuestas de manera voluntaria por el Regulado para evitar o reducir al mínimo los efectos negativos sobre el ambiente, esta DGGC establece que el Regulado deberá cumplir con todas y cada una de las medidas de mitigación y compensación que propuso en la MIA-P, el ERA y la IA, las cuales esta DGGC considera que son viables de ser instrumentadas y congruentes con la finalidad de proteger al ambiente, además de resultar indispensable para el cumplimiento en materia de seguridad industrial y seguridad operativa del Proyecto. Asimismo, deberá acatar lo establecido en la LGEEPA, el REIA, las normas oficiales mexicanas y demás ordenamientos legales aplicables al desarrollo del Proyecto sin perjuicio de lo establecido por otras instancias (federales, estatales y locales) competentes al caso, así como para aquellas medidas que esta DGGC está requiriendo sean complementadas en las presentes condicionantes. El Regulado deberá presentar informes de cumplimiento de las medidas propuestas en la MIA-P e IA y de los términos y condicionantes establecidas en el presente oficio.

El informe deberá ser presentado ante esta **DGGC** de manera anual durante cinco años, conforme a lo previsto en el artículo 48 del **REIA** y 29 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo de aplicación supletoria. El primer informe será presentado a los seis meses después de la notificación del presente resolutivo.

Página 12 de 15

5









El **Regulado** será responsable de que la calidad de la información presentada en los reportes e informes derivados de la ejecución del informe antes citado, permitan a la autoridad evaluar y, en su caso, verificar el cumplimiento de los criterios de valoración de los impactos ambientales, de los términos y condicionantes establecidas en el presente oficio resolutivo.

2. Con fundamento en lo dispuesto por los artículos 35 de la LGEEPA y el artículo 51 segundo párrafo fracción III del REIA y tomando en cuenta que las actividades del Proyecto son consideradas altamente riesgosas por el manejo de Gas natural, conforme a lo establecido en el Considerando XIV del presente oficio, esta DGGC determina que el Regulado deberá presentar la propuesta de la adquisición y/o contratación de un instrumento de garantía que asegure el debido cumplimiento de los términos y condicionantes enunciadas en el presente oficio resolutivo. Cabe señalar que el tipo y monto del instrumento de garantía responderá a estudios técnico-económicos (ETE); que consideren el costo económico que implica el desarrollo de las actividades inherentes al Proyecto en cada una de sus etapas que fueron señaladas en la MIA-P; el cumplimiento de los términos y condicionantes, así como el valor de la reparación de los daños que pudieran ocasionarse por el incumplimiento de los mismos.

En este sentido, el **Regulado** deberá presentar la garantía financiera ante esta **DGGC**; para lo cual, el **Regulado** deberá presentar en un plazo máximo de tres meses contados a partir de la notificación del presente oficio, conforme al artículo 29 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo de aplicación supletoria, el estudio técnico económico (**ETE**) a través del cual se determine el tipo y monto del instrumento de garantía; así como la propuesta de dicho instrumento, para que esta **DGGC** en un plazo no mayor a 30 días hábiles analice y, en su caso, apruebe la propuesta del tipo y monto de garantía; debiendo acatar lo establecido en el artículo 53, primer párrafo del **REIA**.

Asimismo, una vez iniciada la operación del **Proyecto**, el **Regulado** deberá obtener un seguro de Riesgo Ambiental conforme a lo dispuesto en el artículo 147 BIS de la **LGEEPA**, debiendo presentar copia ante esta **DGGC** de la Póliza y mantenerla actualizada durante toda la vida útil del **Proyecto**.

- 3. El Regulado deberá presentar en un término de 3 meses a partir de la recepción de este resolutivo, un programa de cumplimiento de las recomendaciones técnico-operativas resultantes de la aplicación de la metodología para la identificación de riesgos del Proyecto, que incluya fechas de cumplimiento y responsables.
- 4. Presentar al municipio de Juárez, en el estado de Chihuahua, un resumen ejecutivo del Estudio de Riesgo presentado con la memoria técnica, en donde se muestren los radios potenciales de afectación, a efecto de que dicha instancia observe dentro de sus ordenamientos jurídicos la regulación del uso de suelo en la zona, con el propósito de proteger el ambiente y preservar, restaurar y aprovechar de manera sustentable los recursos naturales respectivos, fundamentalmente en la realización de actividades productivas y la localización de asentamientos humanos; lo anterior, con fundamento en el artículo 5 fracción XVIII de la LGEEPA. Así mismo, deberá remitir copia del acuse de recibo debidamente requisitado por dicha autoridad a esta DGGC.
- 5. En el momento de llevar a cabo el abandono del sitio, deberá presentar con tres meses de antelación ante esta DGGC para su validación, el programa de las actividades relativas al desmantelamiento, demolición, retiro y/o uso alternativo de la construcción, así como las medidas implementadas para la evaluación y mitigación de los impactos ambientales en las áreas utilizadas para el desarrollo de la actividad. Dicho programa deberá integrar como mínimo la siguiente información:
 - Fecha prevista del cierre o de la suspensión de la actividad.
 - Relación de los residuos peligrosos generados y de materias primas, productos y subproductos almacenados durante los paros de producción, limpieza y desmantelamiento de la instalación.
 - El programa de limpieza y desmantelamiento de la instalación.

6

Página 13 de 15









Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial Dirección General de Gestión Comercial

Oficio ASEA/UGSIVC/DGGC/9771/2019 Ciudad de México, a 15 de octubre de 2019

- Registro y descripción de accidentes, derrames u otras contingencias sucedidas dentro del predio durante el periodo de operación o el desmantelamiento de la infraestructura, así como los resultados de las acciones que se llevaron a cabo.
- Caracterización del sitio para mostrar si existe contaminación, y en su caso, indicar las medidas a implementar para la descontaminación del mismo.
- Acciones a implementar para la mitigación de los impactos generados por las actividades de desmantelamiento.
- Uso alternativo de la construcción (en el caso de que ya se tenga considerado darle otro uso).

Una vez validado dicho programa, deberá notificar a la Dirección General de Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial de esta AGENCIA, que dará inicio a las actividades correspondientes del programa, para que dicha Unidad Administrativa realice su correspondiente verificación y seguimiento, presentando ante esta DGGC, copia del acuse de recibo debidamente requisitado por dicha autoridad.

DÉCIMO PRIMERO.- - El Regulado deberá dar aviso de la fecha de conclusión de la operación del Proyecto, conforme con lo establecido en el artículo 49 segundo párrafo del REIA. Para lo cual comunicará por escrito a la Dirección General de Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial, con copia a la DGGC, de la terminación de dichas obras a los quince días posteriores a que esto ocurra.

DÉCIMO SEGUNDO. - La presente resolución es emitida bajo el principio de que no existe falsedad en la información proporcionada por el Regulado, respecto de los impactos ambientales de la obra o actividad de que se trate. La responsabilidad respecto del contenido del documento corresponderá al prestador de servicios o, en su caso, a quien lo suscriba. Si se comprueba que en la elaboración de los documentos en cuestión la información es falsa, el responsable será sancionado de conformidad con el Capítulo IV del Título Sexto de la LGEEPA en especial el Artículo 171 fracción V relativa a la "Suspensión o revocación de las concesiones, licencias, permisos o autorizaciones correspondientes", sin perjuicio de las sanciones que resulten de la aplicación de otras disposiciones jurídicas relacionadas.

DÉCIMO TERCERO. - La presente resolución a favor del Regulado es personal, por lo que, en caso de cambio en la titularidad y de conformidad con el artículo 49 segundo párrafo del REIA, el Regulado deberá presentar a la DGGC el Aviso de Cambio de Titularidad de la Autorización de Impacto Ambiental con base en el trámite COFEMER con número de homoclave ASEA-00-017.

DÉCIMO CUARTO. - El Regulado será el único responsable de garantizar la realización de las acciones de mitigación, restauración y control de todos aquellos impactos ambientales atribuibles a la construcción, operación y mantenimiento del Proyecto, que no hayan sido considerados por la misma, en la descripción contenida en la documentación presentada en la MIA-P e IA.

En caso de que las obras y actividades autorizadas pongan en riesgo u ocasionen afectaciones que llegasen a alterar los patrones de comportamiento de los recursos bióticos y/o algún tipo de afectación, daño o deterioro sobre los elementos abióticos presentes en el predio del Proyecto, así como en su área de influencia, la DGGC podrá exigir la suspensión de las obras y actividades autorizadas en el presente oficio, así como la instrumentación de programas de compensación, además de alguna o algunas de la medidas de seguridad prevista en el artículo 170 de la LGEEPA.

DÉCIMO QUINTO. - La Dirección General de Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial adscrita a la Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial, vigilará el cumplimiento de los Términos y Condicionantes establecidos en el presente instrumento, así como los ordenamientos aplicables en materia de impacto y riesgo ambiental.

DÉCIMO SEXTO. - El Regulado deberá mantener en el domicilio registrado en la MIA-P copias respectivas del expediente, de la propia MIA-P, el ERA, la IA, de los planos del Proyecto, así como de la presente resolución, para efectos de mostrarlas a la autoridad competente que así lo requiera.

Página 14 de 15

Boulevard Adolfo Ruiz Cortines 4209, Jardines en la Montaña, C.P. 14210,

Tialpan, CDMX t: 01 (55) 9126-0100, www.asea.gob.mx









DÉCIMO SÉPTIMO. - Se hace del conocimiento del **Regulado**, que la presente resolución emitida, con motivo de la aplicación de la **LGEEPA**, su **REIA** y las demás previstas en otras disposiciones legales y reglamentarias en la materia, podrá ser impugnada, mediante el recurso de revisión, conforme a lo establecido en el artículo 176 de la **LGEEPA**, mismo que podrá ser presentado dentro del término de quince días hábiles contados a partir de la formal notificación de la presente resolución.

DÉCIMO OCTAVO. - Téngase por reconocida la personalidad jurídica con la que se ostenta el LIC. JOSÉ IGNACIO SINESIO ZABALEGUI RODRÍGUEZ, en su carácter de representante legal de la empresa Energía Natural Móvil, S.A. de C.V.,

DÉCIMO NOVENO. - Notifíquese la presente resolución al LIC. JOSÉ IGNACIO SINESIO ZABALEGUI RODRÍGUEZ, en su carácter de representante legal de la empresa Energía Natural Móvil, S.A. de C.V., de conformidad con el artículo 167 Bis de la LGEEPA.

Sin otro particular por el momento, reciba un cordial saludo.

ATENTAMENTE LA DIRECTORA GENERAL

ING. NADIA CECILIA CASTILLO CARRASCO

Por un uso responsable del papel, las copias de conocimiento de este asunto son remitidas vía electrónica.

C.c.e. Ing. Alejandro Carabias Icaza.- Jefe de la Unidad de Gestión Industrial de la ASEA.- Para conocimiento.
Ing. Carla Saraí Molina Félix.- Jefa de la Unidad de Supervisión, Inspección y Vigilancia Industrial.- Para conocimiento.
Ing. Salvador Gómez Archundia.- Director General de Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial.- Para conocimiento.

Bitácora: 09/DMA0121/07/18 Expediente: 08CI2018G0083 Folio: 09213/08/18 Y 019852/04/19



