**RESOLUCIÓN DE OFICINAS REGIONALES
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 2839-2018-OS/OR ICA**

Ica, 26 de noviembre del 2018

VISTOS:

El expediente N° 201800030509, y el Informe Final de Instrucción N° 2321-2018-OS/OR ICA, referido al procedimiento administrativo sancionador iniciado mediante Oficio N° 684-2018-OS/OR ICA, de fecha 10 de mayo de 2018, notificado el 15 de mayo de 2018, a la empresa **LIMA GAS S.A.**, (en adelante, la Administrada), identificada con Registro Único de Contribuyente (R.U.C.) N° 20100007348.

CONSIDERANDO:

1. ANTECEDENTES

1.1. Mediante Decreto Supremo N° 010-2016-PCM se aprobó el Reglamento de Organización y Funciones (ROF) de Osinergmin, el cual contiene la nueva estructura orgánica de este organismo.

Posteriormente, a través de la Resolución de Consejo Directivo N° 218-2016-OS/CD, se determinaron las instancias competentes para el ejercicio de la función sancionadora en el sector energía, disponiéndose que los Jefes de Oficinas Regionales son los órganos competentes para tramitar en primera instancia, entre otros, los procedimientos administrativos sancionadores por incumplimiento de la normativa o de disposiciones emitidas por Osinergmin por parte de los agentes que operan las actividades de hidrocarburos.

1.2. Conforme consta en el Informe de Instrucción N° 690-2018-OS/OR ICA, de fecha 27 de abril de 2018, se verificó que la empresa **LIMA GAS S.A.**, (en adelante, la Administrada) incumplió con siguiente incumplimiento normativo:

N°	INCUMPLIMIENTO	BASE LEGAL	NUMERAL DE LA TIPIFICACIÓN ¹	SANCIÓN APLICABLE
1	La Planta Envasadora de GLP Ica, operado por la empresa LIMA GAS S.A., registró el cierre de la orden de pedido con código de autorización N° 60652331999, asociada al camión	Artículos 2° y 3° de la Resolución de Consejo Directivo N° 048-2003-OS/CD. Literal f) del numeral 9 del artículo 16° de la Resolución de Consejo Directivo N° 25-2017-OS/CD. <i>Están obligadas al cumplimiento del Sistema de Control de Órdenes de Pedido todas las personas naturales o jurídicas que se encuentren inscritas en el Registro de</i>	4.7.6	STA, Suspensión del Registro, Cancelación del Registro.

¹ Conforme lo establecido en la Resolución de Consejo Directivo N° 271-2012-OS/CD y modificatorias.

**RESOLUCIÓN DE OFICINAS REGIONALES
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 2839-2018-OS/OR ICA**

	<p>cisterna de placa de rodaje N° C6N-978/V2T794, consistente en 22,470 Kg GLP-E), sin recibir físicamente el producto autorizado por el SCOP, en la instalación autorizada en el Registro de hidrocarburos que generó las ordenes de pedido en el SCOP.</p>	<p><i>Hidrocarburos y que adquieran Combustibles Líquidos, Otros Productos Derivados de los Hidrocarburos y Gas Licuado de Petróleo. El Sistema de Control de Órdenes de Pedido es el procedimiento único para la adquisición de Combustibles Líquidos, Otros Productos Derivados de los Hidrocarburos y Gas licuado de Petróleo.</i></p> <p><i>d) Contando con el Comprobante de Pago, el Agente comprador ingresa el vehículo autorizado a las instalaciones de la Planta de</i></p> <p><i>Abastecimiento y/o Planta Envasadora para realizar la carga del combustible. Una vez realizada la carga del combustible, el Agente Vendedor o el operador de la Planta de Abastecimiento, de ser el caso, deberá registrar en el SCOP el estado "DESPACHADO y el destino del producto".</i></p>		
--	--	--	--	--

- 1.3. Mediante Oficio N° 684-2018-OS/OR ICA de fecha 10 de mayo de 2018, notificado el 15 de mayo de 2018, se comunicó a la empresa **LIMA GAS S.A.**, el inicio del procedimiento administrativo sancionador por el incumplimiento de la Resolución de Consejo Directivo N° 048-2003-OS/CD, que aprueba el Sistema de Control de Órdenes de Pedido, en concordancia con el literal f) del numeral 9 del artículo 16° de la Resolución de Consejo Directivo N° 25-2017-OS/CD, hecho que constituye infracción administrativa sancionable prevista en el numeral 4.7.6 de la Tipificación y Escala de Multas y Sanciones de Hidrocarburos aprobada por Resolución de Consejo Directivo N° 271-2012-OS/CD, otorgándosele un plazo de cinco (5) días hábiles para que presente su descargo.
- 1.4. Mediante escrito de registro N° 2018-30509 de fecha 18 de mayo de 2018 la Administrada presentó sus descargos.
- 1.5. Con fecha 25 de octubre de 2018, el Órgano Instructor emitió el Informe Final de Instrucción N° 2321-2018-OS/OR ICA, mediante el cual realizó la evaluación de lo actuado en el presente procedimiento administrativo sancionador y propuso aplicar la sanción administrativa correspondiente, por el incumplimiento indicado en el numeral 1.2 de la presente Resolución.

2. ANÁLISIS

2.1. RESPECTO A QUE LA ADMINISTRADA REALIZA ACTIVIDADES DE HIDROCARBUROS, CONTRAVINIENDO LA OBLIGACIÓN ESTABLECIDA EN LA RCD N° 048-2003-OS/CD, QUE APRUEBA EL SISTEMA DE CONTROL DE ÓRDENES DE PEDIDO

2.1.1. Hechos verificados:

En la instrucción realizada se concluyó que en el establecimiento con Registro de Hidrocarburos N° 0001-PEGL-11-2010 se realizan actividades de hidrocarburos contraviniendo

la obligación establecida en la Resolución de Consejo Directivo N° 048-2003-OS/CD, que aprueba el Sistema de Control de Órdenes de Pedido, en concordancia con el literal f) del numeral 9 del artículo 16° de la Resolución de Consejo Directivo N° 25-2017-OS/CD.

2.1.2. Descargos de la Administrada

- a. La Administrada reconoce su responsabilidad respecto del incumplimiento materia del presente procedimiento, en tal sentido, solicita se aplique el factor atenuante de acuerdo a lo dispuesto en el inciso g.1.2. del inciso g.1. del numeral 25.1. del artículo 25° del Nuevo Reglamento de Supervisión, Fiscalización y Sanción de las Actividades Energéticas y Mineras a cargo de Osinergmin, adecuado a las disposiciones de la Ley 27444 modificado por el Decreto Legislativo N° 1272.
- b. Agrega, que el incumplimiento imputado se debió a un error material involuntario por parte de un trabajador de la Planta, quien cerró anticipadamente la Orden de Pedido N° 60652331999 el día 09/02/2018 a las 09:34:12 cuando la fecha de cierre correcta debía ser el 15/02/2018 a las 14:45:25, fecha en que efectivamente se realizó la descarga física del GLP en la Planta Ica.
- c. Finalmente señala que el desvío de la unidad a la Planta Arequipa se debió a una situación de fuerza mayor, emergencia que se generó debido a que sólo tenían dos fuentes para atender a nivel nacional y sus plantas del sur se habían quedado desabastecidas, refiriendo que dicha emergencia pudo ser controlada al retomar su abastecimiento por importación de GLP de Bolivia, por lo que la cisterna retorno para su descarga completa en Planta Ica.

2.1.3. Análisis de los descargos y resultados de la evaluación

El presente procedimiento administrativo sancionador se inició a la empresa **LIMA GAS S.A.**, al haberse verificado en la instrucción realizada, que en el establecimiento con Registro de Hidrocarburos N° 0001-PEGL-11-2010 se realizan actividades de hidrocarburos contraviniendo la obligación establecida en la Resolución de Consejo Directivo N° 048-2003-OS/CD, que aprueba el Sistema de Control de Órdenes de Pedido, en concordancia con el literal f) del numeral 9 del artículo 16° de la Resolución de Consejo Directivo N° 25-2017-OS/CD.

En cuanto al **incumplimiento N°1**, consignado en el numeral 1.1 del presente Informe, a partir de lo constatado en la instrucción realizada, ha quedado acreditado que la Administrada incumplió la obligación establecida en la Resolución de Consejo Directivo N° 048-2003-OS/CD, que aprueba el Sistema de Control de Órdenes de Pedido, en concordancia con el literal f) del numeral 9 del artículo 16° de la Resolución de Consejo Directivo N° 25-2017-OS/CD, conforme consta en el Informe de Instrucción N° 690-2018-OS/OR ICA de fecha 27 de abril de 2018; toda vez que se verificó lo siguiente:

La Planta Envasadora de GLP Ica, operado por la empresa **LIMA GAS S.A.**, registró el cierre de la orden de pedido con código de autorización N° 60652331999, asociada al camión cisterna de placa de rodaje N° C6N-978/ V2T794, consistente en 22,470 Kg GLP-E), sin recibir

físicamente el producto autorizado por el SCOP, en la instalación autorizada en el Registro de hidrocarburos que generó las ordenes de pedido en el SCOP.

Al respecto, el literal f) del numeral 9 del artículo 16° de la Resolución de Consejo Directivo N° 25-2017OS/CD, mediante la cual establecen disposiciones para optimizar el control de la trazabilidad del Gas Licuado de Petróleo a granel (GLP-G) y Gas Licuado del Petróleo envasado (GLP-E) a través del SCOP, señala que los Agentes que comercialicen GLP-G o GLP-E deberán registrar sus operaciones a través del SCOP, y actualizar el Estado de la Orden de Pedido, para cuyo efecto deberá considerarse lo siguiente: f) El Agente Comprador o receptor del producto, según sea el caso, registrará en el SCOP el Estado "CERRADO" de la Orden de Pedido, el mismo día y hora en que el producto haya sido descargado en su lugar de destino.

En el presente caso, la unidad vehicular de Placa N° placa N° C6N-978/ V2T-794, se encontraba en las instalaciones de la Planta Envasadora Arequipa, operado por la empresa LIMA GAS S.A., el día 09 de febrero de 2018 a las 9:34:12 a.m, sin embargo, la Administrada con fecha 09 de febrero de 2018 a las 9:34:12 a.m, reportó el cierre de la transacción que fue solicitada mediante la orden de pedido N° 60652331999, en tal sentido, cerro la orden de pedido sin recibir físicamente el producto.

En cuanto al reconocimiento expreso de los hechos imputados por parte de la Administrada, cabe señalar que si bien el sub literal g.1 del literal g) del artículo 25° de Reglamento de Supervisión, Fiscalización y Sanción de las Actividades Energéticas y Mineras a cargo de Osinergmin aprobado mediante Resolución de Consejo Directivo N° 040-2017-OS/CD, establece que el reconocimiento del agente supervisado de forma expresa y por escrito, de su responsabilidad, efectuado hasta antes de la emisión de la resolución de sanción generará que la multa se reduzca hasta un monto no menor de la mitad de su importe; el mencionado literal g) señala también a tenor que: *"El reconocimiento de responsabilidad por parte del Agente Supervisado debe efectuarse de forma precisa, concisa, clara, expresa e incondicional, y no debe contener expresiones ambiguas, poco claras o contradicciones al reconocimiento del mismo; caso contrario, no se entenderá como un reconocimiento. El reconocimiento de responsabilidad respecto a una infracción por la que además se presenten descargos, se entenderá como un no reconocimiento, procediendo la autoridad a evaluar los descargos"*.

En ese sentido, cabe señalar que de la revisión del escrito de registro N° 2018-30509 de fecha 18 de mayo de 2018, se aprecia que la Administrada si bien señaló reconocer expresamente los hechos imputados respecto del presente incumplimiento, esgrimió argumentos referidos a la comisión de los hechos, al haber atribuido la responsabilidad al personal que labora en la planta; en ese sentido, se aprecia que la Administrada, no realizó el reconocimiento conforme el detalle de lo establecido en el literal g) del artículo 25° del referido Reglamento; por lo que no corresponde la aplicación del beneficio establecido en el mismo.

En atención a lo antes indicado, la responsabilidad por el incumplimiento de las obligaciones establecidas en la normativa del subsector hidrocarburos, recae en los responsables de los establecimientos fiscalizados que se encuentran inscritos en el Registro de Hidrocarburos, por lo que es su responsabilidad, como titulares de la actividad, el verificar que ésta sea realizada conforme a lo dispuesto en el ordenamiento jurídico vigente, debiendo para ello adoptar

todas las acciones que sean necesarias. En el presente caso, el titular del Registro de Hidrocarburos N° 0001-PEGL-11-2010 es la empresa LIMA GAS S.A., por lo que esta es la única responsable de velar por que sus actividades se lleven a cabo conforme a la normativa vigente.

Respecto a lo señalado por la Administrada sobre las acciones correctivas, corresponde señalar que, de conformidad con el literal f) del numeral 15.3 del artículo 15° del Reglamento de Supervisión, fiscalización y Sanción de Actividades Energéticas y Mineras a cargo del Osinergmin, aprobado mediante Resolución de Consejo Directivo N° 040-2017-OS-CD, los incumplimientos relacionados con normas sobre uso del equipo de Sistema de Posicionamiento Global, obligaciones relativas al uso del Sistema de Control de Órdenes de Pedido (SCOP), no son pasibles de subsanación.

Cabe precisar, que el Inciso g.3) del literal g) del numeral 25.1 del artículo 25° del Reglamento de Supervisión, Fiscalización y Sanción de las Actividades Energéticas y Mineras a cargo de Osinergmin, aprobado mediante Resolución de Consejo Directivo N° 040-2017-OS/CD establece como condición atenuante que: “Para los supuestos indicados en el numeral 15.3 del artículo 15°, constituye un factor atenuante la realización de acciones correctivas, debidamente acreditadas por parte del Agente Supervisado, para cumplir con la obligación infringida hasta la presentación de los descargos al inicio del procedimiento administrativo sancionador. En estos casos, el factor atenuante será de -5%”.

No obstante, de acuerdo a lo establecido en el literal g.3) del numeral 25.1 del artículo 25° del Reglamento de Supervisión, fiscalización y Sanción de Actividades Energéticas y Mineras a cargo de Osinergmin, aprobado mediante Resolución de Consejo Directivo N° 040-2017-OS-CD, la Administrada puede realizar acciones correctivas, debidamente acreditadas, hasta la presentación de los descargos al inicio del procedimiento administrativo sancionador, a fin de que puedan constituir un factor atenuante. Al respecto, de la revisión del escrito presentado, se verifica que la Administrada no acreditó haber realizado acciones correctivas a fin de cumplir con la obligación infringida, hasta la fecha de presentación de los descargos al inicio del presente procedimiento. Por lo tanto, no corresponde aplicar el factor atenuante dispuesto en la normativa señalada previamente.

Asimismo, corresponde indicar que el numeral 23.1 del artículo 23° del Nuevo Reglamento de Supervisión, fiscalización y Sanción de Actividades Energéticas y Mineras a cargo de Osinergmin, N° 040-2017-OS-CD publicado con fecha 19 de marzo de 2017, establece que la responsabilidad por el incumplimiento de la normativa o de las disposiciones emitidas por Osinergmin es determinada de forma objetiva, conforme a lo previsto en los artículos 1 y 13 de las Leyes Nos 27699 y 28964, respectivamente.

El artículo 1° de la Resolución de Consejo Directivo N° 048- 2003-OS/CD, modificada por el artículo 2° de la Resolución de Consejo Directivo N° 183-2007-OS/CD, señala que: “Están obligados al cumplimiento del Sistema de Control de Órdenes de Pedido todas las personas naturales o jurídicas que se encuentren inscritas en el Registro de Hidrocarburos y que adquieran Combustibles Líquidos, Otros Productos Derivados de los Hidrocarburos y Gas Licuado de Petróleo”.

La Primera Disposición Complementaria del Reglamento para la Comercialización de Combustibles Líquidos y Otros Productos Derivados de los Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 045-2001-EM y modificatorias, señala que los agentes de la cadena de comercialización de combustibles líquidos, compuesta por: productores, distribuidores mayoristas, distribuidores minoristas, establecimientos de venta al público y transportistas como elemento complementario, así como los consumidores directos deberán cumplir las normas para el control de órdenes de pedido que emitirá el Osinergmin.

La Resolución de Consejo Directivo N° 048-2003-OS/CD y modificatorias, aprobó el Sistema de Control de Órdenes de Pedido (SCOP), al cual están sujetos obligatoriamente los agentes de la cadena de comercialización de Combustibles Líquidos y Otros Productos Derivados de Hidrocarburos, compuesta por: Productores, Plantas de Abastecimiento, Plantas de Abastecimiento en Aeropuertos, Terminales, Distribuidores Mayoristas, Distribuidores Minoristas, Comercializadores de Combustible de Aviación, Comercializadores de Combustible para Embarcaciones, Establecimientos de Venta al Público, Transportistas, Consumidores Directos con Instalaciones Fijas y Móviles y todo aquel que comercialice combustibles líquidos y otros productos derivados de los hidrocarburos.

Mediante el Decreto de Urgencia N° 005-2012, se dispuso, entre otros, un tratamiento diferenciado entre el GLP destinado para ventas a granel y el GLP para envasado, en el SCOP.

La Resolución de Consejo Directivo N° 169-2015-OS/CD, mediante la cual establecen disposiciones para optimizar el control de la trazabilidad del Gas Licuado de Petróleo a granel (GLP-G) y Gas Licuado del Petróleo envasado (GLP-E) a través del SCOP, se aprueba el "Procedimiento para la Adecuación del SCOP a los Productos incluidos en el fondo para la Estabilización de Precios de Combustibles Derivados del Petróleo, el cual tiene como objetivo la adecuación del Sistema de Control de Ordenes de Pedido de Combustible (SCOP) a las disposiciones del Decreto de Urgencia N° 010-2004, modificado por el Decreto de Urgencia N° 005-2012; así como la determinación de las disposiciones para su uso por parte de los agentes que realicen actividades relacionadas con la adquisición o comercialización de combustibles que se encuentran incluidos dentro del Fondo para la Estabilización de Precios de los Combustibles Derivados del Petróleo.

Al respecto, el numeral 13.2 del artículo 13° del Nuevo Reglamento Sancionador de Osinergmin, establece que el Acta de Supervisión (Cartas de Visitas), constituyen medios probatorios dentro del procedimiento administrativo sancionador y la información contenida en ellos se tiene por cierta, por lo que, responde a la verdad de los hechos que en ellos se afirman, salvo prueba en contrario.

Sin perjuicio de ello, en la vista de supervisión en la que se elaboró la referida carta de visita también se registraron vistas fotográficas del incumplimiento reportado con las cuales se corrobora lo consignado en las mismas, en el sentido de que el Administrado incumplió la obligación normativa señalada en el numeral 1.1 del presente informe.

En consecuencia, se concluye que la Administrada es responsable de las infracciones señaladas en el numeral 1.2 de la presente Resolución, de conformidad con el artículo 1° de la Ley Complementaria de Fortalecimiento Institucional de Osinergmin, Ley N° 27699.

2.1.4. Determinación de la Sanción

El artículo 1° de la Ley Complementaria de Fortalecimiento Institucional de Osinergmin, Ley N° 27699, establece que toda acción u omisión que implique el incumplimiento de las leyes, reglamentos y demás normas bajo el ámbito de competencia del Osinergmin constituye infracción sancionable.

Por Resolución de Consejo Directivo N° 271-2012-OS/CD y modificatoria, se aprobó la Tipificación de Infracciones y Escala de Multas y Sanciones de Osinergmin, la cual dispone en la Tipificación y Escala de Multas y Sanciones de Hidrocarburos las sanciones que podrán aplicarse respecto del incumplimiento materia del presente procedimiento administrativo sancionador:

N°	INCUMPLIMIENTO	BASE LEGAL	NUMERAL DE LA TIPIFICACIÓN	SANCIÓN APLICABLE
1	La Planta Envasadora de GLP Ica, operado por la empresa LIMA GAS S.A., registró el cierre de la orden de pedido con código de autorización N° 60652331999, asociada al camión cisterna de placa de rodaje N° C6N-978/V2T794, consistente en 22,470 Kg GLP-E), sin recibir físicamente el producto autorizado por el SCOP, en la instalación autorizada en el Registro de hidrocarburos que generó las ordenes de pedido en el SCOP.	<p>Artículos 2° y 3° de la Resolución de Consejo Directivo N° 048-2003-OS/CD.</p> <p>Literal f) del numeral 9 del artículo 16° de la Resolución de Consejo Directivo N° 25-2017-OS/CD. <i>Están obligadas al cumplimiento del Sistema de Control de Órdenes de Pedido todas las personas naturales o jurídicas que se encuentren inscritas en el Registro de Hidrocarburos y que adquieran Combustibles Líquidos, Otros Productos Derivados de los Hidrocarburos y Gas Licuado de Petróleo. El Sistema de Control de Órdenes de Pedido es el procedimiento único para la adquisición de Combustibles Líquidos, Otros Productos Derivados de los Hidrocarburos y Gas licuado de Petróleo.</i></p> <p>d) <i>Contando con el Comprobante de Pago, el Agente comprador ingresa el vehículo autorizado a las instalaciones de la Planta de</i></p> <p><i>Abastecimiento y/o Planta Envasadora para realizar la carga del combustible. Una vez realizada la carga del combustible, el Agente Vendedor o el operador de la Planta de Abastecimiento, de ser el caso, deberá registrar en el SCOP el estado "DESPACHADO y el destino del producto".</i></p>	4.7.6	STA, Suspensión del Registro, Cancelación del Registro.

**RESOLUCIÓN DE OFICINAS REGIONALES
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 2839-2018-OS/OR ICA**

Mediante Resolución de Gerencia General N° 352 de fecha 19 de agosto de 20112, se aprobó el “Texto Único Ordenado de Criterios Específicos de Sanción aplicables a las infracciones administrativas previstas en la Tipificación y Escala de Multas y Sanciones de Hidrocarburos”, correspondiendo aplicar, de acuerdo a los referidos criterios específicos, las siguientes multas por la infracción administrativa acreditada en el presente procedimiento:

N°	DESCRIPCIÓN Y BASE LEGAL DE LA CONDUCTA IMPUTADA COMO INFRACCIÓN	NUMERAL DE LA TIPIFICACIÓN DE HIDROCARBUROS	RESOLUCIÓN QUE APRUEBA CRITERIO ESPECÍFICO	CRITERIO ESPECÍFICO	MULTA APLICABLE (EN UIT)
1	<p>La Planta Envasadora de GLP Ica, operado por la empresa LIMA GAS S.A., registró el cierre de la orden de pedido con código de autorización N° 60652331999, asociada al camión cisterna de placa de rodaje N° C6N-978/ V2T794, consistente en 22,470 Kg GLP-E), sin recibir físicamente el producto autorizado por el SCOP, en la instalación autorizada en el Registro de hidrocarburos que generó las ordenes de pedido en el SCOP.</p> <p>Artículos 2° y 3° de la Resolución de Consejo Directivo N° 048-2003-OS/CD. Literal f) del numeral 9 del artículo 16° de la Resolución de Consejo Directivo N° 25-2017-OS/CD.</p>	4.7.6	Resolución de Gerencia General N° 200-2013-OS-GG.	<p>Registrar la recepción (cerrar) de una orden de pedido sin recibir físicamente el producto autorizado por el SCOP, en la instalación autorizada, en el Registro de hidrocarburos que generó la orden de pedido en el SCOP.</p> <p>En Planta Envasadora, si el producto es GLP</p> <p>Sanción:</p> <p>0.0022 UIT X Qna³</p> <p>Para el presente caso:</p> <p>0.0022 x 22,470 = 49.43⁴UIT</p>	49.43UIT

En virtud a lo expuesto, corresponde sancionar a la empresa **LIMA GAS S.A.**, con la multa señalada en el párrafo precedente.

² Posteriormente modificada por las Resoluciones de Gerencia General N° 391-2012-OS-GG, N° 200-2013-OS-GG, N° 285-2013-OS-GG y N° 134-2014-OS-GG.

³ Donde Qna = cantidad no autorizada del producto detectado en el compartimento del tanque de la unidad de transporte, expresada en galones. En el presente caso, se ha verificado que el combustible respecto al cual se registró la recepción (cerrar) sin recibir físicamente el producto autorizado por el SCOP, en la instalación autorizada, corresponde a 22,470 galones de GLP.

⁴ Se debe precisar que corresponde a aplicarse la multa de **49.434 UIT**; sin embargo se ha efectuado el redondeo siguiendo lo establecido en el numeral 25.3 del artículo 25° del Nuevo Reglamento del Procedimiento Administrativo Sancionador de Osinergmin aprobado por Resolución de Consejo Directivo N° 040-2017-OS/CD (que permite el redondeo hasta centésimas), en concordancia con la Ley N° 29571, Código de Protección y Defensa del Consumidor.

De conformidad con lo establecido en el artículo 13° literal c) de la Ley de Creación de Osinergmin, Ley N° 26734; la Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos, Ley N° 27332 y modificatorias; la Ley Complementaria de Fortalecimiento Institucional de Osinergmin, Ley N° 27699; el Reglamento de Supervisión, Fiscalización y Sanción de las Actividades Energéticas y Mineras a cargo de Osinergmin, aprobado por Resolución de Consejo Directivo N° 040-2017-OS/CD; el Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado por Decreto Supremo N° 006-2017-JUS; y la Resolución de Consejo Directivo N° 218-2016-OS/CD y modificatoria.

SE RESUELVE:

Artículo 1°.- SANCIONAR a la empresa **LIMA GAS S.A.**, con una multa de **cuarenta y nueve con 43 centesimas (49.43)** de la Unidad Impositiva Tributaria (UIT) vigente a la fecha de pago, por el incumplimiento señalado en el numeral 1.2 de la presente Resolución.

Código de pago de infracción: 180003050901

Artículo 2°.- DISPONER que el monto de la multa sea pagado en un plazo no mayor de quince (15) días hábiles contados a partir del día hábil siguiente de notificada la presente Resolución.

El pago podrá realizarse en las cuentas de Osinergmin disponibles a través de los canales de atención (Agencias y Banca por Internet) del **Banco de Crédito del Perú, Interbank, Scotiabank S.A.A. y BBVA Continental**. Para tal efecto, se deberá indicar el servicio de recaudación **"MULTAS PAS"** para el caso del **Banco de Crédito del Perú, Interbank, Scotiabank S.A.A.**, y, en el caso del **BBVA Continental** el servicio de recaudación **"OSINERGMIN MULTAS PAS"**; asimismo, deberá indicarse el código de infracción que figura en la presente Resolución.

Artículo 3°.- De conformidad con el Artículo 26° del Nuevo Reglamento de Supervisión, Fiscalización y Sanción de las Actividades Energéticas y Mineras a cargo de Osinergmin, aprobado por Resolución de Consejo Directivo N° 040-2017-OS/CD, el Agente Supervisado podrá acogerse al beneficio de pronto pago equivalente a una reducción del 10% del importe final de la multa impuesta en esta Resolución, si cancela el monto de la misma dentro del plazo fijado en el artículo anterior, siendo requisito para su eficacia: no interponer recurso administrativo, que haya autorizado la notificación electrónica hasta la fecha otorgada para la presentación de sus descargos al inicio del procedimiento administrativo sancionador y que mantenga vigente dicha autorización. Asimismo, en caso la Resolución imponga más de una multa, el Administrado podrá acogerse al beneficio respecto de todas o sólo de las que considere no impugnar.

De otro lado, cumplimos con informar que de conformidad con el artículo 27° del Reglamento anteriormente citado, tiene la facultad de contradecir la presente Resolución, mediante la interposición ante el presente órgano del recurso administrativo de reconsideración o de apelación, dentro del plazo de quince (15) días hábiles contados desde el día hábil siguiente de notificada la presente Resolución.

Artículo 4°.- NOTIFICAR a la empresa **LIMA GAS S.A.**, el contenido de la presente Resolución.

Regístrese y comuníquese,

«image:osifirma»

Jefe Oficina Regional Ica