**RESOLUCIÓN DE OFICINAS REGIONALES
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN Nº 1676-2019-OS/OR-SAN MARTÍN**

Tarapoto, 27 de junio del 2019

VISTOS:

El Expediente Nº 201800129093, el Informe de Instrucción Nº 3585-2018-OS/OR-SAN MARTÍN, el Informe Final de Instrucción Nº 1104-2019-OS/OR-SAN MARTÍN, y el Informe Complementario Nº 1139-2019-OS/OR- SAN MARTÍN sobre el incumplimiento a la normativa del subsector hidrocarburos, respecto del establecimiento ubicado en la Esquina Jr. Ricardo Palma con Jr. Comercio Cdra. 11, del distrito de Nueva Cajamarca, provincia de Rioja y departamento de San Martín, operado por la empresa **ESTACION DE SERVICIOS SOL DEL ORIENTE S.R.L**, (en adelante, la administrada), con Registro Único de Contribuyentes (R.U.C.) Nº 20572143920.

CONSIDERANDO:

I. ANTECEDENTES

- 1.1. Con fecha 04 de agosto de 2018, se realizó la visita de supervisión al establecimiento ubicado en la Esquina Jr. Ricardo Palma con Jr. Comercio Cdra. 11, del distrito de Nueva Cajamarca, provincia de Rioja y departamento de San Martín, con Registro de Hidrocarburos Nº 97026-050-220314, operado por la administrada, con la finalidad de determinar el cumplimiento de lo establecido en la normativa del subsector hidrocarburos.

En dicha visita de supervisión, se levantó el Acta de Fiscalización – Expediente Nº 201800129093, a través del cual se constató que en el establecimiento se realizaban actividades de hidrocarburos contraviniendo la normativa vigente, la cual fue suscrita por el señor Lisbeth Llanca Canta, identificado con Documento Nacional de Identidad (D.N.I.) Nº 47858879, en calidad de asistente administrativo del establecimiento supervisado.

- 1.2. A través del escrito de registro Nº 2018-129093 de fecha 08 de agosto de 2018, la administrada, presentó sus descargos al Acta de Fiscalización – Expediente Nº 201800129093.
- 1.3. Conforme consta en el Informe de Instrucción Nº 3585-2018-OS/OR-SAN MARTÍN de fecha 26 de setiembre de 2018, se verificó que la administrada incumplió la obligación normativa que se detalla a continuación:

Nº	INCUMPLIMIENTO VERIFICADO	REFERENCIA LEGAL	OBLIGACIÓN NORMATIVA
----	---------------------------	------------------	----------------------

**RESOLUCIÓN DE OFICINAS REGIONALES
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN Nº 1676-2019-OS/OR-SAN MARTÍN**

1	El establecimiento supervisado adquiere sus productos sin código de autorización otorgado por el SCOP.	Artículo 2º y 3º de la Resolución de Consejo Directivo Nº 048-2003-OS/CD, modificados por la Resolución de Consejo Directivo Nº 183-2007-OS/CD.	Los agentes de la cadena de comercialización de combustibles líquidos, otros productos derivados de los hidrocarburos y gas licuado de petróleo deberán adquirir sus productos a través de un código de autorización otorgado por el SCOP.
---	--	---	--

- 1.4. Mediante Oficio Nº 2988-2018-OS/OR-SAN MARTÍN, de fecha 26 de setiembre de 2018, notificado el 02 de octubre 2018, se dio inicio al procedimiento administrativo sancionador contra la administrada, por incumplir la obligación contenida en los artículo 2º y 3º de la Resolución de Consejo Directivo Nº 048-2003-OS/CD, modificadas por la resolución de Consejo Directivo Nº 183-2007-OS/CD, incumplimiento que constituye infracción administrativa sancionable prevista en el numeral 4.7.1 de la Tipificación y Escala de Multas y Sanciones de Hidrocarburos aprobada por Resolución de Consejo Directivo Nº 271-2012-OS/CD y modificatorias, otorgándosele un plazo de cinco (5) días hábiles para que presenten sus descargos.
- 1.5. A través del escrito de registro Nº 2018-129093 de fecha 15 de octubre de 2018, la administrada, presentó sus descargos al Oficio Nº 2988-2018-OS/OR-SAN MARTÍN.
- 1.6. A través del Oficio Nº 2722-2019-OS/OR-SAN MARTÍN de fecha 14 de mayo del 2019, notificado el 17 de mayo de 2019, se trasladó a la administrada el Informe Final de Instrucción Nº 1104-2019-OS/OR-SAN MARTÍN, otorgándole un plazo máximo de cinco (05) días hábiles contados a partir del día siguiente de notificado, a efectos que formule los descargos a que hubiere lugar.
- 1.7. Vencido el plazo descrito en el párrafo precedente, la administrada no ha presentado descargos al Informe Final de Instrucción.
- 1.8. A través del Oficio Nº 3228-2019-OS/OR-SAN MARTÍN de fecha 14 de mayo del 2019, notificado el 20 de junio de 2019, se trasladó a la administrada el Informe Complementario Nº 1139-2019-OS/OR-SAN MARTÍN, otorgándole un plazo máximo de cinco (05) días hábiles contados a partir del día siguiente de notificado, a efectos que formule los descargos a que hubiere lugar.
- 1.9. A través del escrito de registro Nº 2018-129093 de fecha 25 de junio de 2019, la administrada, presentó sus descargos al Oficio Nº 3228-2019-OS/OR-SAN MARTÍN.

II. SUSTENTO DE LOS DESCARGOS

2.1. Descargos al Acta de Fiscalización – Expediente Nº 201800129093.

- i. El agente supervisado mediando escrito de fecha 08 de agosto de 2018, manifiesta que no ha realizado la compra de combustibles a través del SCOP y que los combustibles fueron adquiridos, mediante crédito de otra estación de servicios, para uso de maquinaria agrícola de su propiedad.

2.2. Descargos al Oficio de Inicio de procedimiento administrativo sancionador Nº 2988-2018-OS/OR-SAN MARTÍN.

- i. Mediante escrito de registro Nº 2018-129093 de fecha 15 de octubre de 2018, la administrada presenta escrito de reconocimiento de la infracción administrativa imputada en el informe de instrucción Nº 3585-2018-OS/OR SAN MARTIN. Asimismo, solicita que se efectuó la reducción de la multa dentro de los márgenes que confiere la ley.
- ii. La administrada adjunta, la constancia de notificación del Oficio Nº 2988-2018-OS/OR SAN MARTÍN, oficio de inicio de procedimiento administrativo sancionador.

2.3. Descargos al Informe Complementario Nº 1139-2019-OS/OR-SAN MARTÍN.

- i. La administrada señala que acepta la sanción impuesta por Osinergmin, y espera la resolución con la información referente al pago que debe realizar.

III. ANÁLISIS

- 3.1. De lo actuado en la presente instrucción preliminar, según el Acta de Fiscalización – Expediente Nº 201800129093, se ha constatado que la administrada no genera ordenes de pedido a través del sistema SCOP.

Se ha verificado, que la administrada adquiere combustibles líquidos como gasolina 84, gasolina 90 y diésel B5 sin código de autorización otorgado por el SCOP y/o sin registrarlo en el SCOP, durante todo el mes de julio de 2018. Este hecho se ha corroborado con las facturas proporcionadas por la empresa supervisada y el hecho de que en la información alcanzada por el Centro de Control SCOP, no se observan movimientos de combustibles a través del SCOP en todo el mes de julio 2018.

- 3.2. El artículo 1º de la Resolución de Consejo Directivo Nº 048-2003-OS/CD, aprueba el Sistema de Control de Ordenes de Pedidos (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.

En el mismo sentido, el artículo 2º de la Resolución de Consejo Directivo Nº 048-2003-OS-CD establece 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 (...)”*.

- 3.3. De otro lado, el artículo 3º de la Resolución de Consejo Directivo Nº 048-2003-OS-CD establece que: *“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. Los agentes de la cadena de comercialización de Combustibles Líquidos, Otros Productos Derivados de los Hidrocarburos y Gas Licuado de Petróleo no podrán expender sus productos a agentes que no cuenten con la debida Orden de Pedido y/o sin registrarlo en el Sistema de Control Órdenes de Pedido, según corresponda”.

- 3.4. Respecto a lo señalado por la administrada en el punto i) del numeral 2.1 de la presente Resolución, corresponde indicar, que sus descargos no desvirtúa el incumplimiento verificado, por cuanto es responsables por el cumplimiento de las normas de hidrocarburos en el desarrollo de su actividad.

Se debe precisar que la responsabilidad por el incumplimiento de las disposiciones legales, técnicas y las dictadas por Osinergmin recaen en el titular del Registro de Hidrocarburos, conforme lo dispuesto en al artículo 89º del Reglamento General del Osinergmin aprobado por Decreto Supremo Nº 054-2001-PCM.

- 3.5. Respecto a lo señalado por la administrada en el punto i) y ii) del numeral 2.2 y el punto i) del numeral 2.3 de la presente Resolución, corresponde indicar, que en razón al literal f) del numeral 15.3 artículo 15º del Reglamento de Supervisión, Fiscalización y Sanción de las Actividades Energéticas y Mineras a cargo de Osinergmin, aprobado por Resolución de Consejo Directivo Nº 040-2017-OS-CD (en adelante, el Reglamento de Supervisión, Fiscalización, y Sanción de Osinergmin)¹, las obligaciones relativas al uso del Sistema de Control de Órdenes de Pedido (SCOP) tienen carácter insubsanable.

Los argumentos señalados por la administrada en su escrito de descargos, no desvirtúa el incumplimiento verificado, por cuanto es responsable por el cumplimiento de las normas de hidrocarburos en el desarrollo de su actividad.

Asimismo, corresponde señalar que, de acuerdo al literal g.1) del numeral 25.1 del artículo 25º del Reglamento de Supervisión, Fiscalización, y Sanción de Osinergmin², en concordancia con el literal a) del numeral 2 del artículo 257º del Texto Único Ordenado de la Ley Nº 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado por Decreto Supremo Nº 004-2019-JUS, la administrada ha reconocido de forma expresa, por escrito e incondicionalmente su responsabilidad respecto a la infracción administrativa, circunstancia que constituye condición atenuante de responsabilidad administrativa, por lo que si la sanción aplicable es una multa y según lo dispuesto en el literal g.1.2) del mismo cuerpo normativo ésta se reducirá en **-30%**, si el reconocimiento de responsabilidad se presenta luego de la fecha de presentación de descargos al inicio del procedimiento administrativo sancionador, y hasta la fecha de presentación de descargos al Informe Final de Instrucción.

En ese sentido, considerando que la administrada ha presentado su escrito de reconocimiento de responsabilidad administrativa con fecha 15 de octubre de 2018; es decir luego de la fecha de presentación de descargos al inicio del procedimiento

¹ Resolución de Consejo Directivo Nº 040-2017-OS/CD, que aprueba el Reglamento de Supervisión, Fiscalización y Sanción de las Actividades Energéticas y Mineras a cargo de Osinergmin.

Artículo 15.- Subsanación voluntaria de la infracción

15.3 No son pasibles de subsanación:

(...)

f) (...) obligaciones relativas al uso del Sistema de Control de Órdenes de Pedido (SCOP).

² Publicada el 18 de marzo de 2017.

**RESOLUCIÓN DE OFICINAS REGIONALES
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 1676-2019-OS/OR-SAN MARTÍN**

administrativo sancionador - Oficio N° 2988-2018-OS/OR-SAN MARTÍN (Fecha de notificación: 02 de octubre de 2018), y hasta la fecha de presentación de descargos al Informe Final de Instrucción; corresponde aceptar el reconocimiento y proceder conforme a la normativa vigente.

- 3.6. Por lo expuesto, la administrada, no ha desvirtuado las razones por las cuales se inició el presente procedimiento administrativo sancionador. Por el contrario, ha reconocido su responsabilidad administrativa en la comisión de la infracción materia de análisis, en consecuencia, corresponde imponer la sanción correspondiente.
- 3.7. El artículo 1º de la Ley Complementaria de Fortalecimiento Institucional de Osinergmin, Ley N° 27699, establece que toda acción u omisión que implique incumplimiento a las leyes, reglamentos y demás normas bajo el ámbito de competencia de Osinergmin constituye infracción sancionable.
- 3.8. Por Resolución de Consejo Directivo N° 271-2012-OS/CD, se aprobó la Tipificación y Escala de Multas y Sanciones de Hidrocarburos la cual contempla las sanciones que podrán aplicarse respecto del incumplimiento materia del presente procedimiento administrativo sancionador:

Nº	INCUMPLIMIENTO VERIFICADO	BASE LEGAL	TIPIFICACIÓN Y ESCALA DE MULTAS Y SANCIONES DE HIDROCARBUROS, APROBADO POR RCD N° 271-2012-OS/CD	SANCIONES APLICABLES SEGÚN TIPIFICACIÓN Y ESCALA DE MULTAS Y SANCIONES DE HIDROCARBUROS
1	El establecimiento supervisado adquiere sus productos sin código de autorización otorgado por el SCOP.	Artículo 2º y 3º de la Resolución de Consejo Directivo N° 048-2003-OS/CD, modificados por la Resolución de Consejo Directivo N° 183-2007-OS/CD.	Adquirir, abastecer, vender, despachar o realizar transferencias de Combustibles Líquidos, OPDH y/o GLP sin código de autorización otorgado por el SCOP y/o sin registrarlo en el SCOP. 4.7.1	Multa de hasta 150 UIT, STA.

Determinación de la sanción propuesta:

- 3.9. Conforme a lo indicado en el Informe de Supervisión N° 10-2019-OS/OR SAN MARTÍN, de fecha 26 de abril de 2019, el cálculo de la multa por la infracción administrativa sancionable según el numeral 4.7.1 de la Tipificación y Escala de Multas y Sanciones de Hidrocarburos contenida en la Tipificación de Infracciones y Escala de Multas y Sanciones de Osinergmin, aprobada por Resolución de Consejo Directivo N° 271-2012-OS/CD y modificatorias; ha sido elaborado de acuerdo a la Metodología General para la Determinación de Sanciones Administrativas que no cuentan con Criterios Específicos de Sanción, aprobada mediante la Resolución de Gerencia General N° 352, la misma que fue elaborada conforme a los lineamientos establecidos por la Gerencia de Políticas y Análisis Económico (GPAE) en materia de cálculo de sanciones, de la siguiente manera:

A. CRITERIOS UTILIZADOS EN EL CÁLCULO DE LA MULTA

Considerando la Metodología General para la Determinación de Sanciones Administrativas que no cuentan con Criterios Específicos de Sanción, aprobada por Resolución de Gerencia General N° 352-2011, se calculará el valor de la multa a aplicar en base al beneficio económico que percibe el agente infractor derivado de su actividad ilícita y al valor económico del daño derivado de la infracción. De esta manera, la multa obtenida servirá, por un lado, para disuadir la conducta ilícita de los agentes infractores y, por otro, dará una señal a las empresas de que van a tener que asumir parte de los costos generados por las externalidades que causan a la sociedad. Asimismo, estos valores serán asociados a una probabilidad de detección y a factores atenuantes o agravantes cuando corresponda. La fórmula a aplicar para la determinación de la multa estará dada por:

$$M = \frac{(B + \alpha D)}{p} A$$

Donde,

- M : Multa Estimada.
 B : Beneficio económico ilícito generado por la infracción.
 α : Porcentaje del daño derivado de la infracción que se carga en la multa administrativa.
 D : Valor del daño derivado de la infracción.
 P : Probabilidad de detección.
 A : Atenuantes o agravantes $\left(1 + \frac{\sum_{i=1}^n F_i}{100} \right)$.
 F_i : Es el valor asignado a cada factor agravante o atenuante aplicable.

El beneficio ilícito puede ser visto como tal o como el costo evitado en que incurre el administrado donde:

Beneficio ilícito: Se estima en base a las ganancias ilícitas que son utilidades generadas por la infracción, costo evitado aplicado ante la falta u omisión de algún requisito y/o requerimiento necesario conforme lo establece la norma. El beneficio ilícito sería obtenido o generado por la empresa al no cumplir con la normatividad vigente. La empresa incumplirá una obligación establecida por la norma si el beneficio ilícito supera a los costos que la empresa tendría que incurrir para cumplir con la norma³. Los beneficios ilícitos de las empresas infractoras aumentan el beneficio de las mismas⁴.

Costo evitado: Es el monto a precios de mercado de aquel requisito y/o requerimiento necesario para el desarrollo de las actividades dentro del sector hidrocarburo o el cumplimiento de la norma técnica y/o de seguridad como: a) costos operativos no realizados, b) costos de repuestos o elementos con una vida útil corta, c) inversiones no

³ Documento de Trabajo N°10 pag. 15, 111, 122. Publicado por la GPAE.

⁴ Estudio de Multas del Sector Energía: Análisis Económico de las Sanciones Volumen 1, páginas 15, 16, 18, 19, 21, 22, 27, 28, 30, 37, 46,

depreciables (por ejemplo: permisos, sistemas de automonitoreo y reporte), d) inversiones de capital, etc.; el cual puede estar expresado en unidades monetarias correspondientes a la fecha de la infracción o en unidades monetarias correspondientes a otro periodo, en cuyo caso se debe deflactar dicho valor haciendo uso del IPC, a fin de tener el costo evitado expresado en unidades monetarias correspondientes a la fecha de la infracción⁵. Dicho valor será actualizado a la fecha de cálculo de multa⁶. Este costo evitado se traduce en ingresos adicionales que se obtienen por infringir la norma (costo evitado más los intereses ganados en el sector en un horizonte inter-temporal)⁷.

- La Unidad Impositiva Tributaria vigente asciende a S/. 4,200.
- En caso sea necesario se utilizará la tasa COK en hidrocarburos en base al Documento de Trabajo N° 37, publicado por la Gerencia de Políticas y Análisis Económico (GPAE)⁸.
- El valor de la probabilidad de detección será estimado en base a la información estadística brindada por el área técnica de la División de Supervisión Regional correspondientes a las supervisiones realizadas desde los años 2013 al 2017, las cuales serán contrastadas con el Universo de agentes existentes. Cabe señalar, que las visitas son periódicas y están sujetas a la disponibilidad de recursos humanos. Tomando en consideración lo mencionado previamente, se ha estimado que la probabilidad de detección de las infracciones, está dada por el porcentaje de visitas realizadas a los agentes expresada como participación del universo de agentes registrados en el OSINERGMIN.

Según el Registro de Hidrocarburos de Osinergmin se tiene información sobre los agentes como Camiones tanque, Camiones Cisterna, Consumidores Directos, Distribuidores Minoristas, Estaciones de Servicio, Gasocentros de GLP y GNV, Grifos, Grifos Rurales, Grifos Flotantes, Locales de Venta y Redes de Distribución, y se describe de la siguiente manera:

Variable	2013	2014	2015	2016	2017
Total de agentes registrados	31,436	34,330	37,223	41,867	46,149
N° de visitas por supervisión operativa	4,686	5,178	5,382	4,631	7,543
N° de visitas por establecimientos no autorizados, denuncias y emergencias	1,303	1,096	1,271	1,563	1,745
Probabilidad de detección por año	24%	23%	24%	18%	23%
Promedio	22.4%				

A partir de esta información se obtiene una probabilidad de detección anual, donde la probabilidad de detección representativa es igual al promedio de los cinco últimos años, el cual asciende a 22.4%.

- Se considerará que el valor del daño es cero.

⁵ Presentación "Análisis Económico de Sanciones" realizado por Ricardo de la Cruz Sandoval, profesional de la GPAE

⁶ Documento de Trabajo N°10 pag. 75, 76, 78, 82,102, 103. Publicado por la GPAE. Presentación "Análisis Económico de Sanciones" realizado por Ricardo de la Cruz Sandoval, profesional de la GPAE

⁷ Estudio de Multas del Sector Energía: Análisis Económico de las Sanciones Volumen 1, páginas 30, 38 y 39.

⁸ El Costo Promedio Ponderado del Capital (WACC): Una estimación para los sectores de Minería, Electricidad, Hidrocarburos Líquidos y Gas Natural en el Perú Disponible en:

http://www.osinergmin.gob.pe/seccion/centro_documental/Institucional/Estudios_Economicos/Documentos_de_Tra_bajo/Documento-Trabajo-37.pdf

**RESOLUCIÓN DE OFICINAS REGIONALES
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 1676-2019-OS/OR-SAN MARTÍN**

- La aplicación de factores agravantes (por reincidencia) o atenuantes (por reconocimiento de infracción, subsanación posterior al inicio del procedimiento administrativo sancionador o acción correctiva) será evaluada por el Órgano Instructor. Para efectos prácticos del presente informe la sumatoria de factores es igual a cero, en ese sentido, la aplicación de la fórmula de los factores agravantes y atenuantes es igual a la unidad no afectando al resultado final.

B. RESULTADO DE LA APLICACIÓN DE LA METODOLOGÍA

“El establecimiento supervisado ESTACION DE SERVICIOS SOL DEL ORIENTE S.R.L. adquirió productos G84, G90 y DIESEL B5, en cantidades 2990 gal, 1850 gal y 5630 gal, respectivamente, sin código de autorización otorgado por el SCOP, en el periodo 03/07/2018 al 02/08/2018”.

El beneficio ilícito del incumplimiento está dado por el margen comercial que obtiene el Administrado al comercializar los productos G84, G90 y Diésel B5. De acuerdo al expediente, se verificó, mediante facturas de compra, que el administrado compró de otros establecimientos sin código de autorización otorgado por el SCOP entre las fechas 03/07/2018 al 02/08/2018.

Para el cálculo del beneficio ilícito se determinará un margen comercial en base a los precios de compra no autorizada de los productos y precios de venta del administrado vigentes en la fecha en la cual se detectó el incumplimiento, en las cantidades de cada producto comprado. De acuerdo al expediente y a las fotos de las facturas de compra recabadas en la supervisión, se determina el beneficio ilícito por cada producto de acuerdo al siguiente detalle:

CUADRO N° 1: BENEFICIO ILÍCITO - COMBUSTIBLE G84

RAZON SOCIAL DE VENDEDOR	RUC	N° FACTURA	TIPO	FECHA COMPRA	CANTIDAD COMPRA	PRECIO DE COMPRA (S/)	TOTAL	PRECIO DE VENTA (PRICE)	MARGEN COMERCIAL	BENEFICIO ILICITO OBTENIDO
GRIFO ANTONY	10011581957	F001-00000095	G84	03/07/2018	500	11.35	S/ 5,675.00	12.1	0.75	375
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	001-0005436	G84	08/07/2018	180	11.4	S/ 2,052.00	12.1	0.7	126
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	001-0005440	G84	09/07/2018	60	11.4	S/ 684.00	12.1	0.7	42
GRIFO ANTONY	10011581957	F001-00000103	G84	11/07/2018	300	11.39	S/ 3,417.00	12.1	0.71	213
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	001-0005457	G84	14/07/2018	120	11.4	S/ 1,368.00	12.1	0.7	84
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	001-0005466	G84	15/07/2018	120	11.6	S/ 1,392.00	12.1	0.5	60
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	001-0005469	G84	17/07/2018	120	11.5	S/ 1,380.00	12.1	0.6	72
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	001-0005480	G84	18/07/2018	60	11.6	S/ 696.00	12.1	0.5	30
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	001-0005489	G84	19/07/2018	60	11.6	S/ 696.00	12.1	0.5	30
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	0001-0005510	G84	21/07/2018	120	11.7	S/ 1,404.00	12.1	0.4	48
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	0001-0005515	G84	22/07/2018	180	11.7	S/ 2,106.00	12.1	0.4	72
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	0001-0005527	G84	23/07/2018	180	11.7	S/ 2,106.00	12.1	0.4	72
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	0001-0005536	G84	25/07/2018	180	11.7	S/ 2,106.00	12.1	0.4	72
EE.SS. DYLAN OIL EIRL	20600895878	0001-0001835	G84	25/07/2018	250	11.6	S/ 2,900.00	12.1	0.5	125
EE.SS. DYLAN OIL EIRL	20600895878	0001-0001838	G84	27/07/2018	250	11.6	S/ 2,900.00	12.1	0.5	125
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	0001-0005571	G84	31/07/2018	60	11.7	S/ 702.00	12.1	0.4	24

**RESOLUCIÓN DE OFICINAS REGIONALES
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN Nº 1676-2019-OS/OR-SAN MARTÍN**

GRIFO ANTONY	10011581957	F001-00000128	G84	01/08/2018	250	11.59	S/ 2,897.50	12.1	0.51	127.5
								TOTAL		S/ 1,697.50

CUADRO Nº 2: BENEFICIO ILÍCITO - COMBUSTIBLE G90

RAZON SOCIAL DE VENDEDOR	RUC	Nº FACTURA	TIPO	FECHA COMPRA	CANTIDAD COMPRA	PRECIO DE COMPRA (S/)	TOTAL	PRECIO DE VENTA (PRICE)	MARGEN COMERCIAL	BENEFICIO ILICITO OBTENIDO
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	001-0005427	G90	03/07/2018	120	11.9	S/ 1,428.00	12.7	0.8	96
GRIFO ANTONY	10011581957	F001-00000094	G90	03/07/2018	300	11.9	S/ 3,570.00	12.7	0.8	240
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	001-0005441	G90	09/07/2018	120	11.9	S/ 1,428.00	12.7	0.8	96
GRIFO ANTONY	10011581957	F001-00000104	G90	11/07/2018	150	11.95	S/ 1,792.50	12.7	0.75	112.5
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	001-0005458	G90	14/07/2018	120	11.9	S/ 1,428.00	12.7	0.8	96
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	001-0005470	G90	17/07/2018	60	11.9	S/ 714.00	12.7	0.8	48
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	001-0005481	G90	18/07/2018	60	12.1	S/ 726.00	12.7	0.6	36
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	001-0005488	G90	19/07/2018	60	12	S/ 720.00	12.7	0.7	42
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	001-0005499	G90	19/07/2018	60	12.1	S/ 726.00	12.7	0.6	36
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	0001-0005511	G90	21/07/2018	120	12.2	S/ 1,464.00	12.7	0.5	60
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	0001-0005516	G90	22/07/2018	60	12.2	S/ 732.00	12.7	0.5	30
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	0001-0005528	G90	23/07/2018	60	12.2	S/ 732.00	12.7	0.5	30
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	0001-0005538	G90	25/07/2018	60	12.2	S/ 732.00	12.7	0.5	30
EE.SS. DYLAN OIL EIRL	20600895878	0001-0001836	G90	26/07/2018	250	12.1	S/ 3,025.00	12.7	0.6	150
EE.SS. DYLAN OIL EIRL	20600895878	0001-0001839	G90	27/07/2018	250	12.1	S/ 3,025.00	12.7	0.6	150
								TOTAL		S/ 1,252.50

CUADRO Nº 3: BENEFICIO ILÍCITO - COMBUSTIBLE DIESEL B5

RAZON SOCIAL DE VENDEDOR	RUC	Nº FACTURA	TIPO	FECHA COMPRA	CANTIDAD COMPRA	PRECIO DE COMPRA (S/)	TOTAL	PRECIO DE VENTA (PRICE)	MARGEN COMERCIAL	BENEFICIO ILICITO OBTENIDO
GRIFO ANTONY	10011581957	F001-00000096	DIESEL B5	03/07/2018	750	11.8	S/ 8,850.00	12.3	0.5	375
GRIFO ANTONY	10011581957	F001-00000099	DIESEL B5	07/07/2018	750	11.81	S/ 8,857.50	12.3	0.49	367.5
GRIFO ANTONY	10011581957	F001-00000102	DIESEL B5	11/07/2018	300	11.81	S/ 3,543.00	12.3	0.49	147
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	001-0005456	DIESEL B5	14/07/2018	120	11.7	S/ 1,404.00	12.3	0.6	72
GRIFO ANTONY	10011581957	F001-00000111	DIESEL B5	15/07/2018	500	11.81	S/ 5,905.00	12.3	0.49	245
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	001-0005476	DIESEL B5	17/07/2018	120	11.7	S/ 1,404.00	12.3	0.6	72
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	001-0005482	DIESEL B5	18/07/2018	60	11.7	S/ 702.00	12.3	0.6	36
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	001-0005487	DIESEL B5	19/07/2018	120	11.7	S/ 1,404.00	12.3	0.6	72
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	001-0005491	DIESEL B5	19/07/2018	120	11.7	S/ 1,404.00	12.3	0.6	72
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	001-0005498	DIESEL B5	19/07/2018	180	11.7	S/ 2,106.00	12.3	0.6	108
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	0001-0005506	DIESEL B5	20/07/2018	120	11.7	S/ 1,404.00	12.3	0.6	72
GRIFO ANTONY	10011581957	F001-00000118	DIESEL B5	20/07/2018	750	11.81	S/ 8,857.50	12.3	0.49	367.5
EE.SS. DYLAN OIL EIRL	20600895878	0001-0001837	DIESEL B5	26/07/2018	250	11.65	S/ 2,912.50	12.3	0.65	162.5
EE.SS. DYLAN OIL EIRL	20600895878	0001-0001840	DIESEL B5	27/07/2018	250	11.65	S/ 2,912.50	12.3	0.65	162.5
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	0001-0005570	DIESEL B5	31/07/2018	60	11.7	S/ 702.00	12.3	0.6	36
EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	0001-0005574	DIESEL B5	31/07/2018	120	11.7	S/ 1,404.00	12.3	0.6	72

**RESOLUCIÓN DE OFICINAS REGIONALES
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN Nº 1676-2019-OS/OR-SAN MARTÍN**

EE.SS. JESURALES SRL	20542374480	0001-0005581	DIESEL B5	01/08/2018	60	11.7	S/ 702.00	12.3	0.6	36
GRIFO ANTONY	10011581957	F001-00000130	DIESEL B5	01/08/2018	500	11.81	S/ 5,905.00	12.3	0.49	245
EE.SS. DYLAN OIL EIRL	20600895878	0001-0001851	DIESEL B5	01/08/2018	250	11.7	S/ 2,925.00	12.3	0.6	150
EE.SS. DYLAN OIL EIRL	20600895878	0001-0001852	DIESEL B5	02/08/2018	250	11.7	S/ 2,925.00	12.3	0.6	150
									TOTAL	S/ 3,020.00

Al valor obtenido del beneficio ilícito se le descontará el factor correspondiente al pago del impuesto a la renta y se asociará una probabilidad de detección que para este escenario asciende al 22.4%. En el siguiente cuadro se detalla el cálculo de multa a aplicar:

Cuadro N° 4: Propuesta de cálculo de multa

Componente	G84	G90	DIESEL B5	Unidades
Beneficio ilícito bruto obtenido	1,697.50	1,252.50	3,020.00	Soles
Beneficio ilícito neto (1)	1,188.25	876.75	2,114.00	Soles
Probabilidad de detección	0.224	0.224	0.224	Porcentaje
Multa en UIT (2)	1.26	0.93	2.25	UIT
MULTA TOTAL en UIT (2)			4.44	UIT
Multa en Soles	5,304.69	3,914.06	9,437.50	UIT

Nota.-

- (1) Impuesto a la renta igual al 30%
- (2) Valor de la UIT igual a S/ 4200 soles

3.10. Se verificó que el establecimiento supervisado ESTACION DE SERVICIOS SOL DEL ORIENTE S.R.L. adquirió productos G84, G90 y DIESEL B5, en cantidades 2990 gal, 1850 gal y 5630 gal, respectivamente, sin código de autorización otorgado por el SCOP, en el periodo 03/07/2018 al 02/08/2018, lo que contraviene los Artículos 2º y 3º de la Resolución de Consejo Directivo Nº 048-2003-OS/CD, modificados por la Resolución de Consejo Directivo Nº 183-2007-OS/CD, asciende a **4.44 UIT**.

3.11. Graduación de la sanción

Para el presente caso se considerará como una condición atenuante de la responsabilidad, el hecho que la administrada, ha presentado su reconocimiento de responsabilidad administrativa con fecha 15 de octubre de 2018; es decir luego de la fecha de presentación de descargos al inicio del procedimiento administrativo sancionador - Oficio Nº 2988-2018-OS/OR-SAN MARTÍN (Fecha de notificación: 02 de octubre de 2018), y hasta la fecha de presentación de descargos al Informe Final de Instrucción, por tal motivo, se considerará un factor atenuante del -30%.

Multa en UIT calculada conforme RGG Nº 352-2011-OS-GG.	4.44 UIT
---	-----------------

Reducción por atenuante de Reconocimiento de Responsabilidad (-30%)	- 30%	1.33 UIT
Total Multa con redondeo		3.11 UIT

3.12. **SANCIÓN APLICABLE:** Del análisis anteriormente descrito, se concluye que la sanción que corresponde aplicar a la administrada por la infracción administrativa materia del presente procedimiento, es una multa de tres con once centésimas (3.11) Unidades Impositivas Tributarias (UIT).

De conformidad con lo establecido en el artículo 13º literal c) de la Ley de Creación de Osinergmin, Ley N° 26734 modificada por Ley N° 28964; 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; Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado por Decreto Supremo N° 004-2019-JUS; y en la Resolución de Consejo Directivo N° 218-2016-OS/CD⁹;

SE RESUELVE:

Artículo 1º.- SANCIONAR a la empresa **ESTACION DE SERVICIOS SOL DEL ORIENTE S.R.L**, con una multa de **tres con once centésimas (3.11) Unidades Impositivas Tributarias (UIT)**, vigentes a la fecha de pago, por el incumplimiento N° 1, señalado en el numeral 1.3 de la presente Resolución.

Código de Infracción: 180012909301

Artículo 2º.-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 3º.- De conformidad con el artículo 27º del 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 tiene la facultad de contradecir la presente Resolución, mediante la interposición ante el presente órgano el 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.

⁹ Modificada por Resolución de Consejo Directivo N° 10-2017-OS/CD.

**RESOLUCIÓN DE OFICINAS REGIONALES
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN Nº 1676-2019-OS/OR-SAN MARTÍN**

Artículo 4º.- NOTIFICAR a la empresa **ESTACION DE SERVICIOS SOL DEL ORIENTE S.R.L**, el contenido de la presente Resolución.

Regístrese y comuníquese,

«image:osifirma»

**Jefe de Oficina Regional San Martín
Órgano Sancionador
Osinergmin**