

**RESOLUCIÓN DE DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° 603-2018-OS/DSHL**

Lima, 01 de marzo del 2018

**VISTOS:**

El expediente N° 201600014976, Informe de Instrucción N°0067-2017-INAB de fecha 02 de mayo de 2017, el Informe Final de Instrucción N° 0533-2017-INAB-1 de fecha 13 de junio de 2017, y el Informe Final de Procedimiento Administrativo Sancionador N° DSHL-100-2018 de fecha 28 de febrero de 2018, referidos a los incumplimientos detectados a la normativa del subsector hidrocarburos, por parte de la empresa **PACIFIC STRATUS ENERGY S.A. SUCURSAL DEL PERÚ** identificada con Registro Único de Contribuyente (RUC) N° 20517553914.

**CONSIDERANDO:**

1. Mediante Informe de Instrucción N°0067-2017-INAB de fecha 02 de mayo de 2017, se evaluó si la empresa **PACIFIC STRATUS ENERGY S.A. SUCURSAL DEL PERÚ** habría incurrido en los incumplimientos a la normativa de hidrocarburos vigente, de acuerdo a lo detallado a continuación:

| N° | Supuesto Incumplimiento                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | Norma Infringida                                                                                                                                   | Obligación Normativa                                                                                                                                                                                                     |
|----|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1  | <p><b>No mantener en buen estado la línea de inyección del pozo inyector Shiviya 04, ubicado en el Yacimiento Shiviya del Lote 192.</b></p> <p>El 31 de enero de 2016, a las 18:30 horas se produjo un derrame en la línea de inyección del Pozo Inyector Shiviya 04, Yacimiento Shiviya.</p> <p>De acuerdo a lo manifestado por la empresa fiscalizada en la Carta N° S22016000566, el derrame ocurrió por un proceso de corrosión externa en el tubo 203, el cual fue cambiado, así mismo de acuerdo a los últimos reportes de inspección visual (patrullaje) y de ultrasonido, el tramo de la línea de inyección del pozo inyector Shiviya 04 donde ocurrió el siniestro, no pudo ser inspeccionada, debido a que se encontraba enterrado.</p> <p>En ese sentido, se advierte que la empresa fiscalizada no ha mantenido en buen estado la línea de inyección del pozo inyector Shiviya 04.</p> | <p>Artículo 217° del Reglamento de las Actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 032-2004-EM.</p> | <p><b>“Artículo 217.- Mantenimiento de las Instalaciones de Producción</b></p> <p>Las instalaciones de Producción activas serán mantenidas en buen estado, evitando fugas o escapes de los fluidos producidos (...)”</p> |
| 2  | <p><b>No cumplir con aplicar una protección catódica a la línea de inyección del pozo inyector Shiviya 04 a efectos de protegerla de la corrosión exterior.</b></p> <p>La empresa fiscalizada debió proteger la línea mediante un sistema de revestimiento de la</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | <p>Artículo 54° del Anexo I del Reglamento de Transporte de Hidrocarburos por Ductos, aprobado mediante Decreto Supremo N° 081-2007-</p>           | <p><b>“Artículo 54.- Control de Corrosión Externa.</b></p> <p>El Ducto, las tuberías de las Estaciones y en general las instalaciones metálicas enterradas, deben estar protegidas de la corrosión exterior mediante</p> |

**RESOLUCIÓN DE DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS**  
**ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA**  
**OSINERGMIN N° 603-2018-OS/DSHL**

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |     |                                                                                                                                                                   |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>superficie y protección catódica.</p> <p>De acuerdo a lo que manifiesta en la Carta N° S22016000566, dentro del informe de falla del ducto se indica que la tubería estaba enterrada en una longitud de 0.18 KM (180 mts). Cabe indicar que el mismo informe recomienda instalar ánodos de magnesio en el tramo de la tubería donde ocurrió la falla.</p> <p>En ese sentido, se advierte que la empresa fiscalizada no protegió la línea de inyección de la corrosión exterior considerando que la misma se encontraba enterrada.</p> <p>Nota. El tramo total enterrado de la línea de inyección es de 180 metros (15 tubos), la falla ocurrió en el tubo 203 el cual fue cambiado.</p> | EM. | <p>sistemas de Revestimiento de la superficie y Protección Catódica, de acuerdo a los requerimientos de las Normas ANSI/ASME B31.4 o ANSI/ASME B31.8. (...)”.</p> |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

2. A través del Oficio N° 1105-2017-OS-DSHL/JEE, notificado el 01 de junio de 2017, se inició procedimiento administrativo sancionador a la empresa **PACIFIC STRATUS ENERGY S.A. SUCURSAL DEL PERÚ**, adjuntándose como sustento de las imputaciones, el Informe de Instrucción N° 0067-2017-INAB; concediéndole a la empresa fiscalizada, el plazo de cinco (05) días hábiles para la presentación de sus descargos respectivos.
3. Mediante escrito de registro N° 201600014976 de fecha 08 de junio de 2017, la empresa fiscalizada presentó sus descargos al inicio del procedimiento administrativo sancionador.
4. Mediante Oficio N° 2603-2017-OS-DSHL/JEE notificado el 28 de junio de 2017, se traslada el Informe Final de Instrucción N° 0533-2017-INAB-1, otorgándole a la empresa **PACIFIC STRATUS ENERGY S.A. SUCURSAL DEL PERÚ** el plazo de cinco (05) días hábiles contados desde el día siguiente de su notificación, para que presente sus descargos.
5. Con escrito de registro N° 201600014976, ingresado el 04 de julio de 2017, la empresa fiscalizada presentó sus descargos al Informe Final de Instrucción N° 0533-2017-INAB-1.
6. A través del Informe Final del Procedimiento Sancionador N° DSHL-100-2018 de fecha 28 de febrero de 2018, se realizó el análisis de lo actuado en el presente procedimiento administrativo sancionador concluyéndose que se acreditó la comisión de los incumplimientos 1 y 2, por cuanto la empresa **PACIFIC STRATUS ENERGY S.A. SUCURSAL DEL PERÚ** infringió lo establecido en el artículo 217° del Reglamento de las Actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 032-2004-EM; y, en el artículo 54° del Anexo I del Reglamento de Transporte de Hidrocarburos por Ductos, aprobado mediante Decreto Supremo N° 081-2007-EM, los cuales constituyen infracción administrativa sancionable tipificada en los numerales 2.12.9 y 2.14.5 de la Tipificación y Escala de Multas y Sanciones de Hidrocarburos, aprobada por Resolución de Consejo Directivo N° 271-2012-OS/CD y modificatorias, respectivamente.
7. En este sentido el citado Informe Final del Procedimiento Sancionador N° DSHL-100-2018 de fecha 28 de febrero de 2018, estableció las multas que corresponde aplicar a la empresa fiscalizada por los incumplimientos verificados en el presente procedimiento administrativo sancionador, las cuales se encuentran dentro de los rangos respectivos previstos en la Tipificación y Escala de Multas y Sanciones de Osinergmin, aprobada por Resolución de Consejo Directivo N° 271-2012-OS/CD y modificatorias.

De conformidad con lo establecido en el artículo 13° literal c) de la Ley de Creación del 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 del Osinergmin, Ley N° 27699; Texto Único Ordenado de la Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado por Decreto Supremo N° 006-2017-JUS; la Resolución de Consejo Directivo N° 218-2016-OS/CD y su modificatoria; el 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, y a los argumentos expuestos en el Informe Final de Procedimiento Administrativo Sancionador N° DSHL-100-2018 de fecha 28 de febrero de 2018.

**SE RESUELVE:**

**Artículo 1°.- SANCIONAR** a la empresa **PACIFIC STRATUS ENERGY S.A. SUCURSAL DEL PERÚ** con una multa de dos con ochenta y seis centésimas (2.86) de la Unidad Impositiva Tributaria (UIT), vigente a la fecha de pago, por el incumplimiento N° 1 señalado en el numeral 1 de la presente Resolución.

**Código de Infracción:** 160001497601

**Artículo 2°.- SANCIONAR** a la empresa **PACIFIC STRATUS ENERGY S.A. SUCURSAL DEL PERÚ** con una multa de uno con dieciocho centésimas (1.18) de la Unidad Impositiva Tributaria (UIT), vigente a la fecha de pago, por el incumplimiento N° 2 señalado en el numeral 1 de la presente Resolución.

**Código de Infracción:** 160001497602

**Artículo 3°.- DISPONER** que el monto de las multas establecidas en la presente Resolución sea depositados en la cuenta recaudadora N° 193-1510302-0-75 del Banco del Crédito del Perú, o en la cuenta recaudadora N° 000-3967417 del Scotiabank S.A.A., importe que deberá cancelarse en un plazo no mayor de quince (15) días hábiles contados a partir del día siguiente de notificada la presente Resolución, debiendo indicar al momento de la cancelación al banco el número de la presente Resolución y el Código de Infracción, sin perjuicio de informar de manera documentada a Osinergmin de los pagos realizados.

**Artículo 4°.- NOTIFICAR** a la empresa **PACIFIC STRATUS ENERGY S.A. SUCURSAL DEL PERÚ** el contenido de la presente Resolución, así como del Informe Final de Procedimiento Administrativo Sancionador N° DSHL-100-2018 de fecha 28 de febrero de 2018, el cual en anexo adjunto, forma parte integrante de la presente Resolución.

«image:osifirma»

**Gerente de Supervisión de  
Hidrocarburos Líquidos**