### INFORME N° 556 - 2014-OEFA/DE-SDCA

A

DELIA MORALES CUTI

Directora de Evaluación (e)

DE

: PAOLA CHINEN GUIMA

Subdirectora de Calidad Ambiental

CARLOS ALLEN GUILLÉN PANTIGOZO

Coordinador de la Unidad de Identificación de Pasivos Ambientales

del Subsector Hidrocarburos

FRANCISCO JAVIER MÉNDEZ MENDOZA

Especialista de la Unidad de Identificación de Pasivos Ambientales

del Subsector Hidrocarburos

**ASUNTO** 

Identificación de pasivo ambiental del subsector hidrocarburos con código de Ficha OEFA F00460, ubicado en el Lote VII/VI (ex Lote VII), en el distrito de La Brea de la provincia Talara del departamento

de Piura.

**FECHA** 

San Isidro,

18 JUL. 2014

El presente informe de identificación de pasivo ambiental del subsector hidrocarburos ha sido elaborado en el marco de la Ley Nº 29134 - Ley que regula los pasivos ambientales del subsector hidrocarburos¹ y su Reglamento², así como en aplicación de la Directiva N° 001-2013-OEFA/CD³.

CON YES El informe corresponde a un pozo mal abandonado con código de Ficha OEFA F00460, identificado por PERUPETRO como Pozo T2280, ubicado en el Lote VII/VI (ex Lote VII), en el distrito de La Brea provincia Talara del departamento de Piura, el cual fue verificado en campo el 07 de junio de DE CALUPA/2013.

#### **MARCO NORMATIVO**

- 1. Mediante la Ley N° 29134 Ley que regula los pasivos ambientales del subsector hidrocarburos, se establecen las reglas aplicables a la gestión de los pasivos ambientales en las actividades del subsector hidrocarburos, con la finalidad de reducir o eliminar sus impactos negativos en la salud, la población, el ecosistema circundante y la propiedad.
- 2. El Artículo 2º de la citada Ley, define a los pasivos ambientales como aquellos pozos e instalaciones mal abandonados, los suelos contaminados, los efluentes, emisiones, restos o depósitos de residuos ubicados en cualquier lugar del territorio nacional, incluyendo el zócalo marino, producidos como consecuencia de operaciones en el subsector hidrocarburos, realizadas por parte de empresas que han cesado sus actividades en el área donde se produjeron dichos impactos.
- 3. El Numeral 6.3 del Artículo 6° del Reglamento de la Ley N° 29134, aprobado mediante Decreto Supremo N° 004-2011-EM, dispone que la autoridad a cargo de la fiscalización y sanción del cumplimiento de las obligaciones ambientales contenidas en el Reglamento de la

Directiva N° 001-2013-OEFA/CD - Directiva para la identificación de pasivos ambientales en el subsector hidrocarburos a cargo del OEFA y la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos, aprobada con Resolución de Consejo Directivo N° 022-2013-OEFA/CD del 22 de mayo de 2013.



Publicado en el diario oficial El Peruano el 17 de noviembre de 2007.

Decreto Supremo N° 004-2011-EM.

Ley Nº 29134 es el OSINERGMIN, en tanto no se efectúe la transferencia de funciones de evaluación, supervisión, fiscalización, control y sanción en materia ambiental al OEFA, de acuerdo a lo establecido en la Primera Disposición Complementaria Transitoria de la Ley Nº 29325 y el Decreto Supremo N° 001-2010-MINAM.

- 4. Con la finalidad de dar cumplimiento a lo dispuesto en la Ley Nº 29325, y dentro del proceso gradual de transferencia de las funciones de las entidades del Gobierno Nacional con competencias en evaluación, supervisión, fiscalización, control y sanción ambiental, mediante Decreto Supremo N° 001-2010-MINAM se aprobó el inicio del proceso de transferencia de las funciones de supervisión, fiscalización y sanción en materia ambiental del OSINERGMIN al Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental OEFA, y posteriormente por medio de la Resolución Ministerial Nº 042-2013-MINAM, publicada el 19 de febrero de 2013, el Ministerio del Ambiente precisó que el Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental OEFA es competente para ejercer la función de identificación de pasivos ambientales de hidrocarburos, en el marco de lo establecido en la Ley Nº 29134 y su Reglamento.
- 5. Asimismo, mediante Resolución de Consejo Directivo N° 022-2013-OEFA/CD del 22 de mayo de 2013, se aprobó la Directiva N° 001-2013-OEFA/CD Directiva para la identificación de pasivos ambientales en el subsector hidrocarburos a cargo del OEFA y la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos.



A continuación se detallan las acciones desarrolladas:

### IDENTIFICACIÓN DE PASIVO AMBIENTAL DEL SUBSECTOR HIDROCARBUROS CON CÓDIGO DE FICHA OEFA F00460

#### Revisión Documentaria

- 6. Entre los años 2001 y 2002, PERUPETRO S.A. (en adelante, PERUPETRO) realizó el estudio denominado "Pasivos Ambientales Estudio de Pozos ATA, APA y DPA"<sup>4</sup> (en adelante, Estudio PERUPETRO), evaluándose un total de 8 944 pozos, los cuales fueron clasificados con un código de intervención<sup>5</sup>, para priorizar su abandono o considerarlo dentro de un programa de rehabilitación.
- 7. De acuerdo al Estudio PERUPETRO, 401 pozos fueron clasificados con los códigos 1A y 1B; sin embargo, se priorizaron los trabajos de abandono de 204 pozos ubicados en los campos del noroeste del Perú, así como los pozos ubicados en el sector Pirín y Ahuallane en Puno, en la medida que representaban un mayor peligro a la seguridad integral de las personas. La ejecución del programa de abandono técnico definitivo de dichos pozos estuvo a cargo de PETROPERÚ S.A. (en adelante, PETROPERÚ), según la autorización dispuesta en el Artículo 6° de la Ley N° 28880 Ley que autoriza Crédito Suplementario en el Presupuesto del Sector Público para el Año Fiscal 2006 y dicta otras medidas.
- Asimismo, entre los años 2009 y 2010, el OSINERGMIN realizó trabajos de identificación de pasivos ambientales del subsector hidrocarburos, identificándose 6 271 pozos, de los cuales 4 634 fueron considerados pasivos ambientales, de acuerdo a los informes números 19853-2009-OS-GFHL/UMAL. 7426-2010-OS-GFHL/UEEL y 13609-2010-OS-GFHL/UPPD del

- 1A: Pozos que necesitan abandono permanente, por constituir un verdadero peligro a la seguridad integral de las
  - 1B: Pozos que necesitan abandono permanente, porque potencialmente pueden contaminar el ambiente.
  - 1C: Pozos secos, productores de agua, que no contaminan el ambiente y no son un peligro para las personas.
  - 2A: Pozos que de alguna forma debe considerarse su rehabilitación, ya sea para ponerlos en producción o para incluirlos dentro de proyectos de recuperación mejorada.



Pozo ATA: Pozo con abandono temporal.
 Pozo APA: Pozo con abandono permanente.
 Pozo DPA: Pozo abandonado durante la perforación.

OSINERGMIN. Sin embargo, no todos los pozos identificados y evaluados cumplen con la definición de pasivo ambiental, de acuerdo a lo establecido en el Artículo 2° de la Ley N° 29134 - Ley que regula los Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos.

9. De la revisión de los antecedentes relacionados a pasivos ambientales del subsector hidrocarburos, se tiene que el pozo en mención, según el Estudio PERUPETRO, se considera como un pozo ATA con código de intervención 2A; es decir, un pozo con abandono temporal, respecto del cual debe considerarse su recuperación, ya sea para ponerlo en producción o para incluirlo dentro de proyectos de recuperación mejorada; asimismo, figura en el registro del OSINERGMIN como pozo ATA (ver Anexos 4 y 5).

#### II.2 Descripción del pasivo ambiental y área circundante

#### II.2.1 Identificación del área

- 10. Según el Estudio de Impacto Ambiental para el proyecto de "Perforación de 3 022 pozos de desarrollo y Prospección Sísmica 2D de 59 km", aprobado por Resolución Directoral N° 203-2012-MEM/AAE, el Pozo T2280 está ubicado en una zona de vida de "Desierto Superárido", con características geomorfológicas de "Planicie Llanura"
- 11. El área evaluada se caracteriza por tener un relieve llano y árido, con sectores cubiertos por un manto de arenas eólicas, con algunas geoformas que inciden sobre el relieve del área como lomas y colinas, así como superficies depresionadas. Asimismo, el área presenta vegetación entre las que se distingue el faique.

#### II.2.2 Descripción del pasivo ambiental

Durante la evaluación in situ realizada por el OEFA el 7 de junio de 2013, se observó un pozo inactivo, que se encuentra dentro de un hoyo de 1,4 m aproximadamente de profundidad el cual abarca un área de 6,42 m2 y no presenta señales ni cercos de prevención. Asimismo, se observa que el casing (tubería de revestimiento) de 10 pulgadas de diámetro se encuentra a nivel del suelo; que el pozo no tiene cabezal ni válvulas, y que se encuentra al descubierto. Sin embargo, no se observó afloramiento de líquidos ni suelo impregnado con hidrocarburo a nivel superficial, ni tampoco se percibieron olores característicos a hidrocarburos (ver anexos 1, 2 y 3).

13. En ese sentido, de la revisión de los antecedentes y las observaciones en campo se tiene que el pozo se encuentra mal abandonado, toda vez que no se encuentra herméticamente cerrado ni en condiciones seguras para el abandono, conforme se establece en el Decreto Supremo N° 032-2004-EM - Reglamento de las Actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos<sup>6</sup>.

#### II.3 Identificación de contaminantes y toma de muestras

#### II.3.1 Calidad del suelo

14. No se realizó la toma de muestras, ya que no se observó a nivel superficial afloramiento de hidrocarburo y/o emisiones de gases asociados a la presencia del pozo, ni suelo impregnado con hidrocarburo.

<sup>&</sup>quot;Abandono del Pozo: Trabajos que se efectúan para dejar herméticamente cerrado y en condiciones seguras un Pozo."





Decreto Supremo N° 032-2004-EM - Reglamento de las Actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos. Artículo 2º.- Definiciones

#### II.4 Estimación del Nivel de Riesgo

15. La estimación del nivel de riesgo del pasivo ambiental, se evaluó conforme a los lineamientos establecidos en la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos aprobada por Resolución de Consejo Directivo N° 022-2013-OEFA/CD.

#### II.4.1 Salud

#### Identificación de peligros

16. No se identificó un peligro inminente a nivel superficial asociado a la presencia del pozo que pueda afectar la salud de la población. Sin embargo, al no estar herméticamente cerrado, representa un peligro potencial en el tiempo.

#### Estimación de la probabilidad

17. La probabilidad de ocurrencia de peligros se evaluó in situ y en gabinete, conforme a los lineamientos de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos, conforme al siguiente detalle:



Probabilidad de la ocurrencia	Valor
Durante la evaluación in situ, no se observó a nivel superficial afloramiento de hidrocarburo y/o emisiones de gases asociados a la presencia del pozo, sin embargo al no contar con un adecuado abandono representa un potencial peligro pero con poca probabilidad de ocurrencia, por lo que se estima pueda suceder dentro de un periodo mayor a un año.	1

Fuente: Elaboración propia (Cuadro Nº 1 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos).

### Estimación de la consecuencia en la salud

18. La consecuencia en la salud, se evaluó in situ y en gabinete, conforme a los lineamientos establecidos en la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos, como se detalla a continuación.

Salud = 
$$C + 2(P) + E + Pobl.$$

Factores	Escenarios	Puntuación
Cantidad (C)	Durante la evaluación in situ, no se ha percibido a nivel superficial emisión y/o afloramiento de hidrocarburos o sustancias conexas asociados a la presencia del pozo, ni se observa la existencia de hidrocarburo impregnado en el suelo. Sin embargo, el casing expuesto a nivel de superficie es considerado como un residuo menor a 5 toneladas.	1
Peligrosidad (P)	En vista que no se ha percibido a nivel superficial emisión y/o afloramiento de hidrocarburos o sustancias conexas asociados a la presencia del pozo, ni se observa la existencia de hidrocarburo impregnado en el suelo, se considera que el casing expuesto, podría generar daños leves y reversibles.	2* x (1)



Factores	Escenarios	Puntuación
Extensión (E)	El pozo se encuentra aproximadamente a 6,8 km de distancia de la localidad de Negritos.	1
Población potencialmente afectada (Pobl.) **	No existe presencia de viviendas asentadas próximas al área circundante del pozo (menos de 1 km).	1
Total		5

Fuente: Elaboración propia (Cuadros números 2, 3, 4 y 5 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos).

19. Para la puntuación de 5, le corresponde un valor numérico de 1 (Cuadro N° 11 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos) para la consecuencia en la salud.

#### Estimación del nivel de riesgo en la salud

20. De acuerdo a lo señalado en la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos, el cálculo para la estimación de riesgo para la salud, se realiza empleando la siguiente ecuación:

Riesgo = Probabilidad x Consecuencia

21. Reemplazando los valores obtenidos en esta ecuación tenemos: (1 x 1), el valor del riesgo para la salud es: 1, que se interpreta como un nivel de riesgo BAJO de acuerdo a los rangos establecidos en el siguiente cuadro.

#### Determinación del nivel de riesgo

Nivel de riesgo en función de la salud, seguridad de la población y calidad del ambiente	Rango del riesgo
Riesgo alto	16 – 25
Riesgo medio	6 – 15
Riesgo bajo	1 – 5

Fuente: Cuadro N° 14 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos.

#### II.4.2 Seguridad de la población

#### Identificación de peligros

22. Existe peligro de ocasionar daños en la integridad física de las personas producto de caídas y/o golpes debido al estado en que se encuentra el pozo.

#### Estimación de la probabilidad

23. La probabilidad de ocurrencia de peligros se evaluó in situ y en gabinete, conforme a los lineamientos de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos, tal como se detalla a continuación:



<sup>\*</sup> La peligrosidad se multiplica por la constante 2 en la sumatoria de factores para el cálculo de la consecuencia.}

\*\*La población potencialmente afectada ha sido determinada considerando un radio de hasta 1 km, dado que la mayor distancia en el factor extensión está referida a 1 km.

Probabilidad de la ocurrencia	Valor
Durante la evaluación in situ, no se observó a nivel superficial afloramiento de hidrocarburo y/o emisiones de gases asociados a la presencia del pozo, sin embargo al no contar con un adecuado abandono representa un potencial peligro pero con poca probabilidad de ocurrencia, por lo que se estima pueda suceder dentro de un periodo mayor a un año.	1

Fuente: Elaboración propia (Cuadro Nº 1 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos).

#### Estimación de la consecuencia en la seguridad de la población

24. La consecuencia en la seguridad de la población se evaluó in situ y en gabinete, conforme a los lineamientos establecidos en la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos, como se detalla a continuación.

### Seguridad de la población = $\Sigma$ (Factores)

	Accesibilida
NOONA.	Potencial de
19/10	Presencia d

Factores	Escenarios	Puntuación
Accesibilidad	La población más cercana se encuentra aproximadamente a 6,8 km del pozo, por lo que se requiere hacer un recorrido largo a pie en vía no demarcada.	3
Potencial de colapso	Estructura a nivel de la superficie del suelo.	1
Presencia de cercos	El área del pasivo ambiental no está cercada ni señalizada.	4
Potencial de incendios o explosión	Durante la visita in situ, no se observó a nivel superficial, la existencia de sustancias o agentes asociados a la presencia del pozo con características combustibles ni explosivas. Sin embargo, se presume que el casing encontrado a nivel de superficie estuvo impregnado con hidrocarburo en su interior y debido al paso del tiempo expuesto a la intemperie sus propiedades se encontrarían neutralizadas.	1
Total		9

Fuente: Elaboración propia (Cuadros números 7, 8, 9 y 10 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos).

25. Para la puntuación de 9, le corresponde un valor numérico de 2 (Cuadro N° 13 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos) para la consecuencia en la seguridad de la población.

#### Estimación del nivel de riesgo en la seguridad

26. De acuerdo a lo señalado en la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos, el cálculo para la estimación de riesgo para la seguridad de la población se realiza empleando la siguiente ecuación:

Riesgo = Probabilidad x Consecuencia



27. Reemplazando los valores obtenidos en esta ecuación tenemos: (1 x 2), el valor del riesgo para la seguridad de la población es: 2, que se interpreta como un nivel de riesgo BAJO de acuerdo a los rangos establecidos en el siguiente cuadro.

#### Determinación del nivel de riesgo

Nivel de riesgo en función de la salud, seguridad de la población y calidad del ambiente	Rango del riesgo
Riesgo alto	16 – 25
Riesgo medio	6 – 15
Riesgo bajo	1 – 5

Fuente: Cuadro N° 14 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos.

#### II.4.3 Calidad del Ambiente

#### Identificación de peligros

28. No se identificó peligro inminente a nivel superficial asociado a la presencia del pozo que pueda afectar la calidad del ambiente; sin embargo, al no estar herméticamente cerrado, representa un peligro potencial en el tiempo.

#### Estimación de la probabilidad

29. La probabilidad de ocurrencia de peligros se evaluó in situ y en gabinete, conforme a los lineamientos de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos, como se detalla a continuación.



Probabilidad de la ocurrencia	Valor
Durante la evaluación in situ, no se observó a nivel superficial afloramiento de hidrocarburo y/o emisiones de gases asociados a la presencia del pozo, sin embargo al no contar con un adecuado abandono representa un potencial peligro pero con poca probabilidad de ocurrencia, por lo que se estima pueda suceder dentro de un periodo mayor a un año.	1

Fuente: Elaboración propia (Cuadro N° 1 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos).

#### Estimación de la consecuencia en la calidad del ambiente

30. La consecuencia en la calidad del ambiente se evaluó in situ y en gabinete, conforme a los lineamientos establecidos en la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos, como se detalla a continuación.

Calidad del ambiente = C + 2(P) + E + CM



Factores	Escenarios	Puntuación
Cantidad (C)	Durante la evaluación in situ, no se ha percibido a nivel superficial emisión y/o afloramiento de hidrocarburos o sustancias conexas asociados a la presencia del pozo, ni se observa la existencia de hidrocarburo impregnado en el suelo. Sin embargo, el casing expuesto a nivel de superficie es considerado como un residuo menor a 5 toneladas.	1
Peligrosidad (P)	En vista que no se ha percibido a nivel superficial emisión y/o afloramiento de hidrocarburos o sustancias conexas asociados a la presencia del pozo, ni se observa la existencia de hidrocarburo impregnado en el suelo, se considera que el casing expuesto, podría generar daños leves y reversibles.	2* x (1)
Extensión (E)	El pozo se encuentra aproximadamente a 6,8 km de distancia de la localidad de Negritos.	1
Calidad del Medio (CM)	No se evidencia presencia de sustancias o agentes asociados a la presencia del pozo a nivel de superficie que puedan afectar algún componente ambiental.	1
Total		5



Fuente: Elaboración propia (Cuadros números 2, 3, 4 y 6 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos).

31. Para la puntuación de 5, le corresponde un valor numérico de 1 (Cuadro N° 12 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos) para la consecuencia en la calidad del ambiente.

#### Estimación del nivel de riesgo en la calidad del ambiente

32. De acuerdo a lo señalado en la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos, el cálculo para la estimación de riesgo para la calidad del ambiente, se realiza empleando la ecuación:

#### Riesgo = Probabilidad x Consecuencia

33. Reemplazando los valores obtenidos en esta ecuación tenemos: (1 x 1), el valor del riesgo para la calidad del ambiente es: 1, que se interpreta como un nivel de riesgo BAJO de acuerdo a los rangos establecidos en el siguiente cuadro.

#### Determinación del nivel de riesgo

Nivel de riesgo en función de la salud, seguridad de la población y calidad del ambiente	Rango del riesgo
Riesgo alto	16 – 25
Riesgo medio	6 – 15
Riesgo bajo	1 – 5

Fuente: Cuadro N° 14 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos.



<sup>\*</sup> La peligrosidad se multiplica por la constante 2 en la sumatoria de factores para el cálculo de la consecuencia.



#### III. CONCLUSIONES

- Sobre la base de las consideraciones expuestas, es posible formular las siguientes 34. conclusiones:
  - El pozo identificado con código PERUPETRO T2280 es un pasivo ambiental del subsector hidrocarburos, en la medida que califica como un pozo mal abandonado que no se encuentra herméticamente cerrado ni en condiciones seguras, de conformidad con lo establecido en el Decreto Supremo N° 032-2004-EM - Reglamento de las Actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos.
  - Los resultados de la estimación del nivel de riesgo de este pasivo ambiental determinan que, el nivel de riesgo para la salud es BAJO, el nivel de riesgo para la seguridad de la población es BAJO y el nivel de riesgo para la calidad del ambiente es BAJO.

#### IV. RECOMENDACIÓN

35. Remitir el presente Informe a la Dirección General de Asuntos Ambientales Energéticos del Ministerio de Energía y Minas, para su conocimiento y fines pertinentes.

#### V. **ANEXOS**

- 1. Registro fotográfico.
- 2. Ficha para la identificación de pasivo ambiental en el subsector hidrocarburo (OEFA).
- 3. Mapa de ubicación geográfica.
- 4. Ficha de información de pozo (fuente: Estudio PERUPETRO).
- 5. Ficha de identificación de Pasivos Ambientales del OSINERGMIN.

Atentamente.

DE CALIDAD AMBIENTAL

PAOLA CHINEN GUIMA

Subdirectora de Calidad Ambiental

OS ALLÉN GUILLÉN PANTIGOZO

Coordinador de la Unidad de Identificación de Pasivos Ambientales del

Subsector Hidrocarburos

FRANCISCO JAVIER MÉNDEZ MENDOZA

Unidad de Identificación de Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos

Dirección de Evaluación

	a. v



# **ANEXOS**

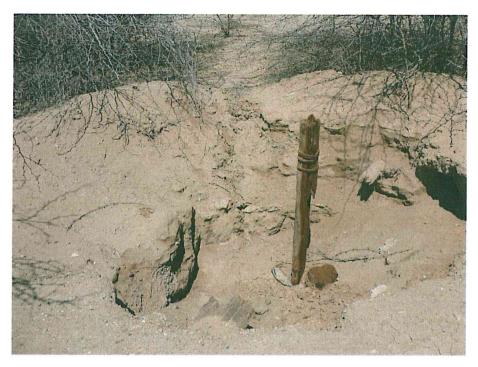




# **ANEXO 1**

Registro fotográfico





Fotografía N° 1. Pozo inactivo mal abandonado, sin cabezal, con casing de 10 pulgadas de diámetro dentro de un hoyo de aproximadamente 1,4 m de profundidad.



Fotografía N° 2. Área evaluada caracterizada por su relieve llano y árido, con amplios sectores cubiertos por un manto de arenas eólicas, con presencia de vegetación propia de la zona.



# **ANEXO 2**

Ficha para la identificación de pasivo ambiental en el subsector hidrocarburo (OEFA)

. .

.

gen.

Código de Ficha

F00460

### FICHA PARA LA IDENTIFICACIÓN DE PASIVOS AMBIENTALES EN EL SUBSECTOR HIDROCARBUROS

Fecha de la visita: Hora de la 07-jun-13 11:5!		a de la vis 11:55	Selections with appropriate of the control and the Selection of the Selection of the control and the control a								Dirección / Unidad: OEFA - DE			
I. IDENTIFIC	ACIÓN Y	UBICAC	IÓN											
Localidad: Distrito: Provincia: Región :	La Brea				and the lines	Códig PERÚPE T228	TRO:	(Des	do Tiempo: cripción) o despejado	Ü	Lluvioso moderada		Soleado	O Nublado
Lote Proyecto Otros	<ul><li>O</li><li>O</li></ul>	Nombro Área de	e: VII	n: Poz	o T2280	)	3, 1138							
Coordena UTM	das		Geodésic	0:	Zona 17		Norte: 9483951			Este 473266		Alti	tud (m): 30	Precisión (m):
Breve Desc	rinción de		VGS 84				5465551	-		4/3200	,			± 3
	ore el relie el faique.	ve del ár	ea como lo	omas y co	olinas, a	o y arido, con s sí como super							·	geoformas que tre las que se
Tipo de Po		( 🕳 )	stalacione	(	) 1	elos Contamina		0	Emisiones	0	Restos de	0	Otros:	
Pasivo : Ab	andonado	-  A	bandonad	as	ETIL	uente o Derran	ie				Residuos			
	ADES QUE	SE REA			TO BE TO SELECT	EA DE INFLU		idad ar	roximada d	el área	afectada (r	m): N	lo determ	inado.
Actividades			Industri		-	nercial $\square$	Agrope			Otros				
Actividades	recreativ	as:	Natació	in 📋	Caz	a L	Campo	depoi	tivo 🗀	Otros				
IV. SITUACIĆ	N DEL E	NTORNO	)											
	Ento	rno		Distar aprox						Descri	pción			
Viviendas				685		Límite de la c	iudad de	Negrit	os.					v.
Infraestructur	a vial			586	5	Vía asfaltada	o carrete	era.						
Infraestructur				1=0		No se observa en un radio de 200 m a la redonda.								
Áreas Agrícola		leras		-		No se observa en un radio de 200 m a la redonda.								
Explotación fo		Natural		2		No se observa en un radio de 200 m a la redonda.  Vegetación propia de la zona.								
Especies y Eco	_		cción	-		No se observa en un radio de 200 m a la redonda.								
Otros				-		No aplica.								
Observacione	s N	inguna												
V. SITUACIÓ	N DEL AG	UA (En	caso de e	existir ir	npacto	al agua, a u	na dista	ncia d	e hasta 10	0 m)				
Cuerpo de a	agua cerca	no: ſ	No		N	ombre del cue	erpo de a	gua:						
Distancia a			No determ	inado.	V	olumen o caud	dal aprox	imado	: No dete	erminad	0.			
Descripción Uso del agu		oo de agu aplica	ıa: No	aplica				Line compa						

Código de Ficha

F00460

## FICHA PARA LA IDENTIFICACIÓN DE PASIVOS AMBIENTALES EN EL SUBSECTOR HIDROCARBUROS

Infrae	struct	ura	Campam talleres	entos	s, oficinas,			ninos, as fér		tas de aterria	aje,			Líne	as eléctricas		Mad	Juinaria pesada	
encontrada (En caso de existir)  Plantas d abandon:		de procesos Generadores y transformador nadas eléctricos				adore	s 🗆		Otro	os									
Descr	ipción	de infraes	tructura:																
	Residu de ex	io Mate	rial de oce		Chatarra		ndustri	al [		Desmonte		Escoria			Construcción		Otros:	0	
	90.00000	de los resi		No	aplica														
	CANTIDAD	Compo	nente	conta encu hasta	idad de aminante ientre may a 10% sob	yor a 1 re el E	e L%	cc er ha	ontai ncue asta	lad de minante que ntre mayor : 50% sobre e a referencial	10%		que 50%	e se e % has	d de contamin ncuentre may ta 100% sobre orma referenc	ora eel	encue 100%	dad de minante que se entre mayor al sobre el ECA o a referencial	
	3	Infraestructura Monor a 5 topolas					s (	● Er	ntre	5 a 49 tonel	adas	0	Ent	tre 50	a 500 tonelad	das C	Mayo	or a 500 tonelada:	S
IENTAL	o residuos Daños leves y reversil Peligrosidad				sibles	● C	omb	oustible		0		olosiv	a, inflamable, a		tóxica	inflamable, muy a, causa efectos ersibles inmediato	os		
CALIDAD AMBIENTAL	Extensión			Presencia de población en un radio mayor a 1 km				Presencia de población en un radio de 0,5 a 1 km			<sub>m</sub> O	Presencia de población en un radio menor de 0,5 km				Presencia de población adyacente, localizada en el mismo lugar del pasivo			
Calidad del Medio			afec	vo ambier te a los aponentes bientales		ue no	e u a u e	ncue in co mbi in pa estab	o ambiental entre afectai imponente ental, en al r arámetro olecido en el aal referencia	ndo er nenos ECA o		end dos am me cor est	cuen s con nbien enos mpoi table	ambiental que tre afectando nponentes tales, en al un parámetro nente afectado cido en el ECA referencial	por	encu o má ambi pará com estal	o ambiental que entre afectando o s componentes entales y dos o n metros por conente afectado en el ECA nal referencial	dos nás	
SA	ALUD		olación ectada	Me	nor a 5 pe	ersona	ıs	•	De 5	a 50 persor	nas	0	D	e 50	a 100 persona	is C	) Má:	s de 100 persona	s
	Acc	cesibilidad	un vel transp	nículo orte	(bote,	e de (	Odis		a coi	seguido de rta a pie :m)	0	Reco vía n de 1	o de	emar	go a pie en cada (mayor (	Addroor 1 k	ta dista	a áreas pobladas ncia a pie (menos	
SEGURIDAD DE LA POBLACIÓN	Potencial de colapso  Reference de colapso			cimentación deteriorada cimentación deteriorada construcciones y con construcciones inestables de poca cimentación d		cimentac y con con inestable elevación			itación deteriorada construcciones bles de poca ción (entre 1,5 y 2,5		deteriorada cciones elevadas	det cor ele esc alt	teriorad nstrucció vadas, c combros	ones inestables y con potencial caío s (mayor a 2,5 m o encial caída de	la de				
SEGURIDAD	Presencia de cercos y señales, ambos deteriorados				( )	Zona afectada cercada y no señalizada			Zona afectada no cercada pero señalizada			sei	Zona afectada no cercada ni señalizada						
	Potencial de incendios o explosivos explosivos			sivos ustib edade	y/o les cuyas		ex cc al in	isten plosiv mbus mace fraest	vos y stible nade truct	r/o es os en curas	0	expl com	osiv bust ndor		'o	Co	isten res mbustib emperie	siduos explosivos les abandonados	y/o a la



Código de Ficha

F00460

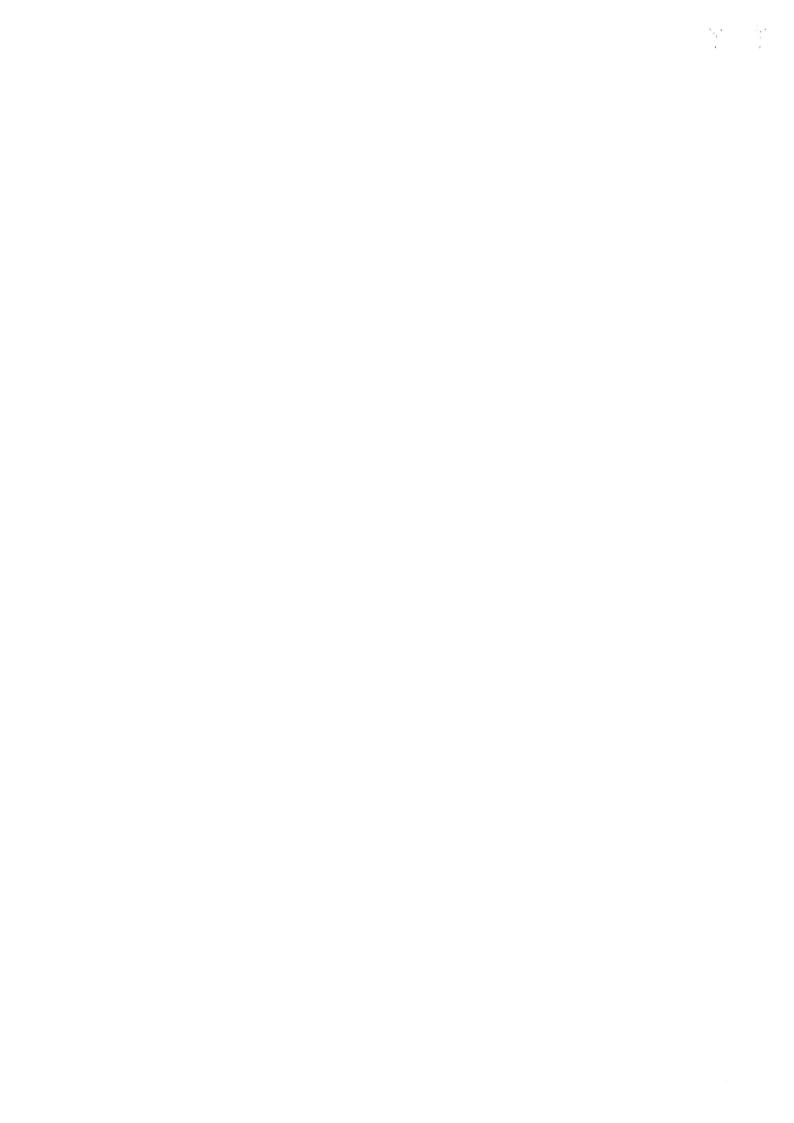
## FICHA PARA LA IDENTIFICACIÓN DE PASIVOS AMBIENTALES EN EL SUBSECTOR HIDROCARBUROS

10 X Z	Aire	Agua superficial	Agua subterranea	Sedimento	Suelo	Efluentes	Emisiones
Nº Muestras — Recolectadas:	0	0	0	0	0	0	0
Laboratorio / Número de informe de laboratorio:	No aplica	No aplica	No aplica	No aplica	No aplica	No aplica	No aplica

Observaciones: La población potencialmente afectada ha sido determinada considerando un radio de hasta 1 km, dado que la mayor distancia en el factor extensión está referida a 1 km.

ING. FRANCISCO JAVIER MÉNDEZ MENDOZA Especialista de la Unidad de Identificación Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos Dirección de Evaluación



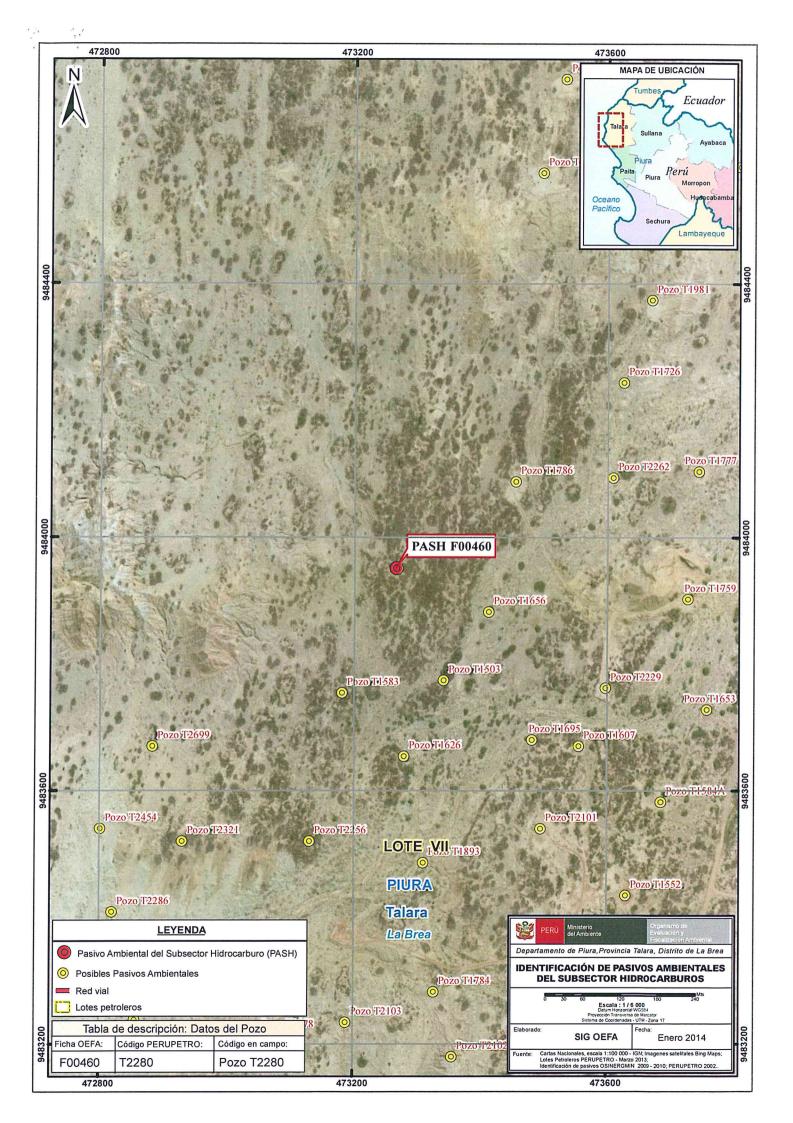




# **ANEXO 3**

Mapa de ubicación geográfica









# **ANEXO 4**

Ficha de información de pozo (fuente: Estudio PERUPETRO)

	4 *	AR



### INFORMACIÓN DE POZO

Pozo T2	280	Área	Lomitos	Lote VII						
Co	oordenada Este			Coordenada Norte						
Cía Operado	ora Sapet									
Cía Perfora	ció IPCo									
Prioridad de	e Abandono			D 6 - 11 - 1 - 1 - 2070						
Fecha de Pe	erforación 06/02,	/1928		Profundidad total 2070						
Fecha de Co	ompletación 16/	04/1928		Profundidad efectiva 1666						
Casing de Sı	uperficie e Interme	edios 15 1/2'	', 12 1/2", 10	) <sup>II</sup>						
Profundidad	d de casing de Sup	erficie e Interme	edios 84'- 1	10', 227'- 10', 1193'- 10'						
Casing de p	roducción y lainas	8 1/4", 6 5/8'	1							
Profundidad	d de casing de prod	ducción y lainas	1311'- 116	3', 1666'- 1280'						
Intervalos F	Perforados 16	66'- 1163'								
Tope Cemei	nto			Formaciones Salina						
Tipo y Canti	dad de Tapones	Greda								
Profundidad	de tapones									
Tope de Tap	oones 0			Estado Abandonado productor de petróleo						
Intervalos a	biertos			Fecha de último Estado						
Adecuadam	ente abandonado	No		Último Servicio de Pozos Limpió (Profundizó)						
Cumple con	Legislación No			Fecha Último Servicio de Pozos 29/11/1939						
Impacto Am	biental y Segurida	d								
Código Inter	vención 2A			Se encuentra entre Construcciones						
Estado del p	ozo ATA			Acceso						
Identificado				Terraplèn						
Rx Abandon	0			Foto						
Observacior				ar. No recuperó casing. Profundizó: 1318'- 2070'. Llenó con GOR). Abandono: No registra.						

Fuente: PERUPETRO - 2002





# **ANEXO 5**

Ficha de identificación de Pasivos Ambientales del OSINERGMIN





### FICHA DE IDENTIFICACIÓN DE **PASIVOS AMBIENTALES**

Código : F2 Revisión : 01 : F2-GFHL-UMAL-PE-03

: 05-08-09 Página

Fecha: 19/8/2010 Número: 843

1. LOCALIZACIÓN

Lote: VII

Área de Producción : LOMITOS

Distrito: Negritos Provincia: Talara Región: Piura

Identificación del Pozo según PERUPETRO: T2280

Coordenadas UTM Insitu (Sistema WGS-84) Zona Norte Este 17 9483948 473268

#### 2. DESCRIPCIÓN DEL PASIVO AMBIENTAL

Pozo ATA, con casing corroído, con signos de fluído en el fondo, restos de madera, vegetación seca en la zona.

#### 3. REGISTRO FOTOGRÁFICO





#### 4. CAUSA / ORIGEN

Inadecuado Abandono de Pozo

5. TIPOS DE PASIVOS AMBIENTALES (Marque con X el que corresponda).

Pozos abandonados	х	Efluentes	
Instalaciones mal abandonadas		Emisiones	
Suelos contaminados		Restos o depósitos de residuos	X

6. CATEGORÍA AMBIENTAL (Marque con X el que corresponda).

Contaminación Ambiental	Х	Aspectos de interés Humano	
Aspectos Estéticos		Ecológico	

#### 7. TITULAR ACTUAL

SAPET DEVELOPMENT INC

8. TITULAR (S) ANTERIOR (ES)

IPCo (Última intervención 06/02/1928)

9. RESULTADO DE MONITOREOS (En caso aplique) (Preliminar)

NO APLICA

10. OBSERVACIONES



