# INFORME Nº 402-2014-OEFA/DE-SDCA

Α

: 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

MARCO ANTONIO PADILLA SANTOYO

Especialista de la Unidad de Identificación de Pasivos Ambientales

del Subsector Hidrocarburos

**ASUNTO** 

: Identificación de pasivo ambiental del subsector hidrocarburos, correspondiente a un pozo mal abandonado identificado con código

PERUPETRO P\_\_83, ubicado en el Lote X, en el distrito de Los Órganos de la provincia Talara del departamento de Piura.

**FECHA** 

: San Isidro.

1 9 JUN. 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. El informe corresponde a un pozo mal abandonado identificado con código PERUPETRO P\_83, verificado en campo el 01 de abril de 2013, ubicado en el Lote X, en el distrito de Los Órganos de la provincia Talara del departamento de Piura. (FICHA OEFA: F00041)

# I. MARCO NORMATIVO



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.

El Artículo 2° 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 Ley N° 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



Decreto Supremo N° 004-2011-EM.

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.



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:

II. IDENTIFICACIÓN DE PASIVO AMBIENTAL DEL SUBSECTOR HIDROCARBUROS CON CÓDIGO DE FICHA OEFA F00041

### II.1 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.

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.

8. 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 OSINERGMIN. Sin embargo, no todos los pozos identificados y evaluados cumplen con la definición de pasivo

<sup>2</sup>A: Pozos que de alguna forma debe considerarse su rehabilitación, ya sea para ponerlos en producción o para incluirlos dentro de proyectos de recuperación mejorada.



ALIDAD

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

<sup>&</sup>lt;sup>5</sup> 1A: Pozos que necesitan abandono permanente, por constituir un verdadero peligro a la seguridad integral de las

<sup>1</sup>B: Pozos que necesitan abandono permanente, porque potencialmente pueden contaminar el ambiente.

<sup>1</sup>C: Pozos secos, productores de agua, que no contaminan el ambiente y no son un peligro para las personas.

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 documentaria, se tiene que el pasivo ambiental figura en el Estudio PERUPETRO, corresponde a un pozo inactivo que no cuenta con tapones de abandono, considerado como un pozo APA con código de intervención 2A; es decir, un pozo con abandono permanente respecto del cual debe considerarse su rehabilitación, ya sea para ponerlo en producción o para incluirlo dentro de proyectos de recuperación mejorada. Asimismo el pozo figura en las fichas de identificación de pasivo ambiental de OSINERGMIN, que fue visitado el 18 de mayo del 2010, pero no fue ubicado en campo en aquella oportunidad (ver anexos 4 y 5).

Además respecto del pozo materia de análisis en el presente informe se tiene los siguientes antecedentes:

- 10. Con Oficio N° 299-JV.P.N-LO, del 17 de diciembre del 2012, de la Asociación de Vivienda Vista Hermosa, dirigida a PETROBRAS, operador del lote X, se hace referencia del descubrimiento de un pozo que estaba enterrado y tapado con una roca y está fluyendo agua con olor a gas, en terreno cedidos por la Municipalidad, donde se planifica la construcción de viviendas, y se solicita el sellado de pozo, que está ubicado frente al tanque de reservorio de agua de la Empresa Prestadora de Servicios Región Grau.
- 11. Con Oficio PEP-GCIA-OPE-048-2013, PETROBRAS, operador del lote X, responde en atención al Oficio N° 299-JV.P.N-LO. En esta comunicación PETROBRAS menciona que se trata del pozo con código PB83 Órganos Patria, en estado de abandono APA. Asimismo se detallan trabajos para la evaluación del estado mecánico del pozo, realizados en forma conjunta con representantes de la asociación, encontrándose el casing sin cabezal y cortado en forma irregular, motivo por el cual procedieron a realizar los siguientes trabajos que culminaron el día 22 de enero del 2012:



- Excavación de terreno alrededor de pozo, descubriendo el casing para realizar una inspección del estado mecánico.
- Se procedió a colocar un cople de casing de 7" con una válvula de 2" para contener posible fuga de fluidos.

Asimismo se precisa que se ha comunicado sobre lo sucedido a PERUPETRO, y recomienda que no es oportuno realizar construcción de viviendas en la zona.

- 12. Con Oficio PEP-GALX-021-2013, PETROBRAS, operador del lote X, comunica a PERUPETRO, sobre sobre el hallazgo y pedido de la Asociación de vivienda Alicia Boulangger de Quevedo del distrito de Los Organos (Oficio N°299-JVPN-LO), por el cual manifiestan que el pozo APA PB83 Organos Patria, ubicado en coordenadas WGS84 UTM X:485785 Y:9537670; presentaría fuga de gas, lo que estaría generando afectación al desarrollo de los trabajos de nivelación de terreno asignado a la indicada asociación. Tambien se menciona los actividades para la evaluación del estado mecánico del pozo, para los cuales estaban acompañados de representantes de la asociación, y se adjunta fotografias de los trabajos realizados durante la inspección, donde se menciona que no visualizó emanación de líquidos durante la inspección puesto que el terreno se encontraba seco en la excavación realizada para la evaluación del estado mecánico del pozo. Tambien se precisa que el pozos referido se encuentra en estado de abandono desde el año 1982, antes de entrar en posesión del Lote X por parte de Petrobras. Se adjunta el historial del pozo.
- 13. Con Oficio GGRL-PRAC-GFPA-092-2013, PETROPERU comunica a OEFA sobre el hallazgo reportado por intermedio de la carta s/n de la Asociación de Vivienda Alicia Boulangger de Quevedo, de un pozo enterrado encontrado durate trabajos de construcción, asimismo se señala que el actual operador comunicó por intermedio de la carta PEP-GALX-021-2013, no



haber intervenido el pozo, pero a pedido de la asociación ha colocado un cople para contener posibles fugas.

# II.2 Descripción del pasivo ambiental y área circundante

### II.2.1 Identificación del área

- 14. La zona evaluada en donde se ubica el pozo petrolero, se localiza en el lote X a 140 m aproximadamente de viviendas de la localidad de Los Órganos. está localizada en una terraza sobre una colina, que corresponde al terraplén del pozo petrolero, que presenta una trocha para acceso habilitado. Esta área posee topografía plana, con colinas aledañas redondeadas, que presenta escasa vegetación como arbustos y pequeños árboles. No se observa cursos de agua activos en los alrededores a la ubicación del pozo, existiendo sólo pequeñas quebradas secas.
- 15. Asimismo del análisis del comunicado de la asociación de vivienda, Oficio N° 299-JV.P.N-LO, respecto del descubrimiento del pozo, se refiere que el terreno donde se ubica el pozo ha sido cedido por la municipalidad a la asociación de vivienda para habilitarlo para construcción de viviendas, y que con el trabajo de nivelación del terreno se descubrió un pozo, sin embargo no ha considerado que el terraplén existente corresponde al pozo petrolero.

### II.2.2 Descripción del pasivo ambiental

- Durante la evaluación in situ realizada por el OEFA el 01 de abril del 2013, se ubicó el pozo inactivo, a nivel del terreno, cuyo casing presenta un cople, no se observó afloramiento de fluidos ni hidrocarburos, ni se observó suelo impactado con hidrocarburos, tampoco se percibió olores característicos a hidrocarburos por emisiones gaseosas originadas en el pozo. Según los documentos de antecedentes, se tiene que el cople en casing fue colocado por el actual operador (PETROBRAS), ante una solicitud de sellado al pozo por parte de la población, ya que se manifestó que desde el pozo existía emisión de agua y gas que estaba afectando la poso por parte de la población de la población de la construcción de viviendas, tambien en el comunicado se manifiesta que no se encontró signos de emanación de líquidos durante la excavación de la liquidos durante la excavación de liquidos durante la excavación de la liquidos durante la excavación de la liquidos durante la liquido
  - 17. 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

18. 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.

### II.4 Estimación del Nivel de Riesgo

19. 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

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



20- OEFA

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

en el Subsector Hidrocarburos aprobada por Resolución de Consejo Directivo N° 022-2013-OEFA/CD.

# II.4.1 Salud

22.

ALIDAD

### Identificación de peligros

20. Durante la visita no se identificó peligro inminente de afectación a la salud de la población por sustancias provenientes del pozo, sin embargo al estar mal abandonado representa un peligro latente en el tiempo, dado que se tiene la referencia de evento de afloramiento de agua y gas desde el pozo que ha sido comunicado por la población.

# Estimación de la probabilidad

21. 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, el cual no cuenta con un adecuado abandono por lo que representa un potencial peligro a la salud. Además se tiene la referencias de un evento de afloramiento de agua y gas desde el pozo que fue comunicado por la población.	

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 salud

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)
Extensión (E)	La población más cercana se encuentra a 140 m aproximadamente de la ubicación del pozo, además el pozo se encuentra ubicado en un área que se planifica habilitarlo para construcción de viviendas.	3



www.oefa.gob.pe



Población potencialmente afectada (Pobl.)	La población más cercana, viviendas de la ciudad de Los Órganos, se encuentra aproximadamente a 140 m. La zona alrededor del pozo tiene proyectado ser usado para viviendas.	4
Total		10

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).

23. Para la puntuación de 10, le corresponde un valor numérico de 2 (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

24. 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

25. Reemplazando los valores obtenidos en esta ecuación tenemos: (3 x 2), el valor del riesgo para la salud es: 6, que se interpreta como un nivel de riesgo MEDIO 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

26. 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. Durante la visita a campo, no se observó peligro inminente de afectación a la seguridad de la población y/o propiedades. Pero se tiene referencia por parte de la población a través de una carta, de evento de afloramiento de agua y gas por lo que hay peligros potenciales latentes a la seguridad de la población, ya que el pozo se encuentra ubicado dentro de zona que será destinada para viviendas.

### Estimación de la probabilidad

27. 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.}

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, dado que la zona donde se encuentra ubicado el pozo, todavía está en proceso de habilitación para la construcción de viviendas.	3

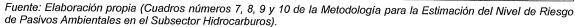
Fuente: Elaboración propia (Cuadro N° 1 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos).

# Estimación de la consecuencia en la seguridad de la población

28. 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)

Factores	Escenarios	Puntuación
Accesibilidad	La población más cercana se encuentra a 140 m del pozo. Además se viene acondicionando el terreno para darle uso de viviendas.	4
Potencial de colapso	Estructura a nivel del suelo.	1
Presencia de cercos	El área del pasivo ambiental no está cercado ni señalizado.	4
Potencial de incendios o explosión	Durante la visita no se percibió afloramiento de fluidos ni emisiones gaseosas desde el pozo. Sin embargo la zona donde se ubica el pozo será destinada a la construcción de viviendas y se tiene la referencia de la población, mediante comunicación escrita de que el pozo habría presentado afloramiento de fluidos y gas, por lo que tomando en cuenta las futuras construcciones de viviendas, y ante posibles emisiones gaseosas desde el pozo, las cuales podrían ser inflamables se considera el valor 4.	4
Total		13



29. Para la puntuación de 13, le corresponde un valor numérico de 4 (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

30. 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





31. Reemplazando los valores obtenidos en esta ecuación tenemos: (3 x 4), el valor del riesgo para la seguridad de la población es: 12, que se interpreta como un nivel de riesgo MEDIO 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.

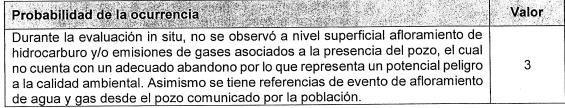
### II.4.3 Calidad del Ambiente

# Identificación de peligros

32. 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

33. 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.



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

34. 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



UBDIRECCIÓN

CALIDAD VBIENTAL

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)	La población más cercana se encuentra a 140 m aproximadamente, además el pozo se encuentra ubicado en zona destinada a vivienda.	4
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		8

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).

35. Para la puntuación de 8, le corresponde un valor numérico de 2 (Cuadro Nº 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

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

37. Reemplazando los valores obtenidos en esta ecuación tenemos: (3 x 2), el valor del riesgo para la calidad del ambiente es: 6, que se interpreta como un nivel de riesgo MEDIO 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

- 38. Sobre la base de las consideraciones expuestas, es posible formular las siguientes conclusiones:
  - (i) El pozo con código PERUPETRO P\_83 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.
  - (i) Los resultados de la estimación del nivel de riesgo de este pasivo ambiental determinan que, el nivel de riesgo para la <u>salud es MEDIO</u>, el nivel de riesgo para la <u>seguridad de la población es MEDIO</u> y el nivel de riesgo para la <u>calidad del ambiente es MEDIO</u>.

# IV. RECOMENDACIÓN

39. Conforme a las conclusiones expuestas, se recomienda 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 de visita realizada por OEFA.
- 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.
- 6. Carta GGRL-PRAC-GFPA-092-2013 de PERUPETRO.

Atentamente,

SUBDIRECCIÓN DE CALIDAD AMBIENTAL

PAOLA CHINEN GUIMA

Subdirectora de Calidad Ambiental

CARLOS ALLEN GUILLEN PANTIGOZO

Coordinador de la Unidad de Identificación de Pasivos Ambientales del

Subsector Hidrocarburos

MARCO ANTONIO PADILLA SANTOYO

Unidad de Identificación de Pasivos Ambientales

del Subsector Hidrocarburos Dirección de Evaluación



# **ANEXOS**

Teléf.: (511) 713-1553



# **ANEXO 1**

Registro fotográfico de visita realizada por OEFA

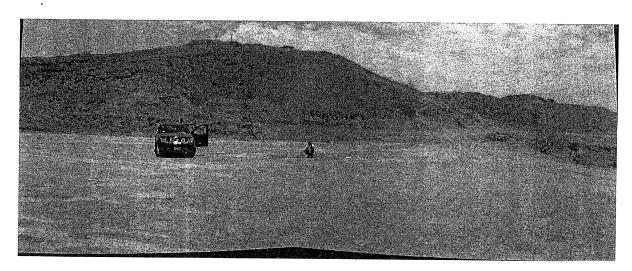


Fotografía N° 1. Se observó sobre el nivel de terreno un pozo inactivo, que presenta cople de casing de 7" colocado por operador actual PETROBRAS, para contención de posibles emanación de fluidos.

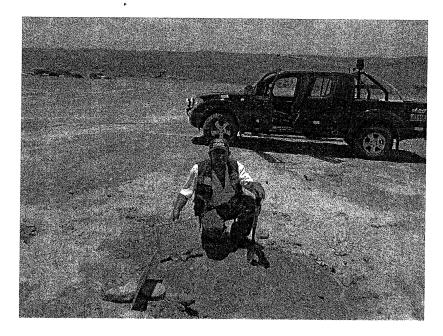


Fotografía N° 2. Alrededores a la ubicación del pozo, se observa terraplén recientemente nivelado dentro de la habilitación del terreno para la construcción de viviendas, no se obervó suelos impregnados con hidrocarburos ni emanación de líquidos y gases en los alrededores al pozo.





Fotografía N° 3. Otra vista del terreno recientemnte nivelado, terraza sobre colina, en la cual se encuentra el pozo y dicha área será destinada a la construcción de viviendas.



Fotografía N° 4. En los alrededores al pozo no se observó afloramiento de agua ni olores en los alrededores al pozo durante la visita.



# **ANEXO 2**

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



"Decenio de las Personas con Discapacidad en el Perú"

"Año de la Promoción de la Industria Responsable y del Compromiso Climático"

Código de Ficha

F00041

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

Fecha de la visita: Hora de la v 01-abr-13 12:25				a: Nombre del evaluador:  MARCO ANTONIO PADILLA SANTOYO										<b>Dirección / Unidad:</b> OEFA - DE			
IDENTIFIC	ENTIFICACIÓN Y UBICACIÓN											eti Gresi					
* 0(50) TV TVS\$000		13.75°		1968 A. W. C.						7843			T.(N.S.)	2044			
Localidad:						Códig PERUPE	-		do Tien	•	C	Lluvioso		(•)	Soleado	$\bigcirc$ N	ublado
Distrito:	Los Órga	nos				P_8		-	cripciói	n)							
Provincia:								2016	ado								
Región :	Piura																
Lote	<ul><li>O</li></ul>	Nom	bre: χ														
Proyecto	0	Área	de operación:	Pozo	PB 83												
Otros		Date	6		7		Nanta				F-1-			A 14.7			-1-17-11
Coordena UTM		Datu	ım Geodésico	•	Zona:		Norte:				Este	_		AITI	tud (m):	Pre	cisión (m)
Breve Desc			WGS84		17		9537664				48576	9			29		± 4
Tipo de Po	 DZO		Instalaciones Abandonada	mal _	Suelos C	Contamina o Derran			Emisior		<u> </u>	Restos de Residuos			Otros:		
rasivo . AL	Januonau		Abanuonaua	3	Lindente	O Dellali	ne					Residuos					
. ACTIVIDA	ADES QU	E SE RI	No determin	NTRO D	EL ÁREA C	DE INFLU	to the same states	# \		- T	69093 Yeşa Xi	afectada (			o determi	ilauU.	
Actividades	s económi	cas:	Industria	I U	Comerci	al 🗸	Agrope	ecuaria	L	_	Otros	: Viviend	as				
Actividades	s recreativ	ras:	Natación		Caza		Campo	o depor	tivo [		Otros	:					
. SITUACIO	ÓN DEL E	NTORI	NO			May San						11 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1					
	Ento	orno		Distance	!						Descr	pción					
iviendas				140	Per	iferia a la	ciudad d	e Los Ó	rganos.	•							
nfraestructu	ra vial			5	Tro	cha carro	zable										
nfraestructu	ra urbana			-	No	se observ	/a en un r	adio de	200 m								
reas Agrícol	as o Gana	deras		-	No	se observ	/a en un r	adio de	200 m								
xplotación f	orestal			-	No	se observ	⁄a en un r	adio de	200 m								
osque y/o V	egetación	Natura	al	-	No	aplica											
species y Ec	osistemas	en Pro	tección	-	No	aplica											
tros				-	No	aplica											
bservacion	es N	Vinguna	1												AT 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		
SITUACIÓ	N DEL A	GUA (E	n caso de ex	dstir im	pacto al a	gua, a u	na dista	ncia d	e hasta	a 100	) m)				1800		Q
Guerpo de Distancia a	agua cerc proximad	ano: a (m)	No No determin	nado.		re del cue ien o caud	•	-	No apl No		rminac	lo.					
No I																	

"Decenio de las Personas con Discapacidad en el Perú"

"Año de la Promoción de la Industria Responsable y del Compromiso Climático"

Código de Ficha

F00041

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

	cripción del agu	· ·	oo de agua aplica	:	No aplica											
VI. INF	ORMA	CIÓN CO	MPLEME	NTA	RIA A LA	DESC	RIPCIÓN	DELF	ASIVO AN	1BIEN	<b>TAL</b>			100		
	estruct	ura	Campan	nento	s, oficinas,		Camin líneas		tas de aterr	izaje,		Líne	as eléctricas		Maquinaria pesada	
encontrada Plantas (En caso de existir) abando					Gener eléctri		y transforn	nadore	es 🔲	Otro	)\$					
Desc	ripción	de infrae:	structura:	No	aplica											
Tipo de (En caso		o Mate	erial de roce		Chatarra		ndustrial		Desmonte		Escoria		Construcción		Otros:	
	•	de los res tir (Volun	iduos, en nen, etc.):	No	aplica	•			,							
	САМПОАБ	•	onente iental	cont encu hast	idad de aminante ientre may a 10% sobi na referen	or a 1 e el E	.%	conta encue hasta	dad de minante que intre mayor 50% sobre e a referencia	a 10% el ECA		que se e 50% has	de contamina ncuentre mayo ta 100% sobre e orma referencia	ra O	Cantidad de contaminante que se encuentre mayor al 100% sobre el ECA o norma referencial	0
			tructura iduos	Men	or a 5 tone	eladas	•	Entre	5 a 49 tone	ladas			a 500 tonelada	s O	Mayor a 500 toneladas	0
BIENTAL	Peligrosidad				os leves y r	evers	ibles	( Combustible			- < > 1	Explosiva, inflamable, corrosiva			Muy inflamable, muy tóxica, causa efectos irreversibles inmediatos	
CALIDADAM	Peligrosidad WBIENTAD AMBIENTAD Extensión			Presencia de población en un radio mayor a 1 km				en un radio de 0,5 a 1 km			Presencia de población en un radio menor de 0,5 km			Presencia de población adyacente, localizada en el mismo lugar del pasivo		
ट्रि Calidad del Medio				Pasivo ambiental que no afecte a los componentes ambientales				Pasivo ambiental que se encuentre afectando en un componente ambiental, en al menos un parámetro establecido en el ECA o normal referencial				Pasivo ambiental que se encuentre afectando en dos componentes ambientales, en al menos un parámetro por componente afectado establecido en el ECA o normal referencial			Pasivo ambiental que se encuentre afectando do: o más componentes ambientales y dos o más parámetros por componente afectado establecido en el ECA o normal referencial	s O
SA	LUD	1	olación ectada	Mei	nor a 5 per	sonas	. 0	De 5	a 50 persor	nas	0	De 50	a 100 personas	0	Más de 100 personas	•
	Acce	sibilidad	un veh transp	ículo orte (		de (		cia cor	seguido de ta a pie m)	0	Recor vía no de 1 k	demard	o a pie en ada (mayor		cente a áreas pobladas, a distancia a pie (menos de )	. •
Potencial de y Googlesso de			ciment y con d deterio	caciones con instala cimen construcciones or incadas a nivel del (menor a 1,5 m)				ntación deteriorada cime n construcciones y cor ables de poca inest			cimer y con inesta	constru bles y e	leteriorada cciones	deter consi eleva escor altur	talaciones con cimentación eriorada y con astrucciones inestables y vadas, con potencial caída de combros (mayor a 2,5 m de ura) potencial caída de combros	
SEGURIDAI	1	sencia de cercos	y seña	les, a		cos (	) [					afectad ada perd	la no o señalizada	1.1	afectada no cercada ni lizada	•
Potencial de incendios o explosivos explosivos				ivos y Istible dade	r/o es cuyas s se	explos uyas combu almac			sivos y/o ustibles enados en structuras			Existen residuos explosivos y/o combustibles abandonados en áreas cercadas			en residuos explosivos y/o bustibles abandonados a I mperie	

# "Decenio de las Personas con Discapacidad en el Perú" "Año de la Promoción de la Industria Responsable y del Compromiso Climático"

Código de Ficha

F00041

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

NO No.	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: Ninguna

MARCO ANTONIO PADILLA SANTOYO Unidad de Identificación de Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos Dirección de Evaluación

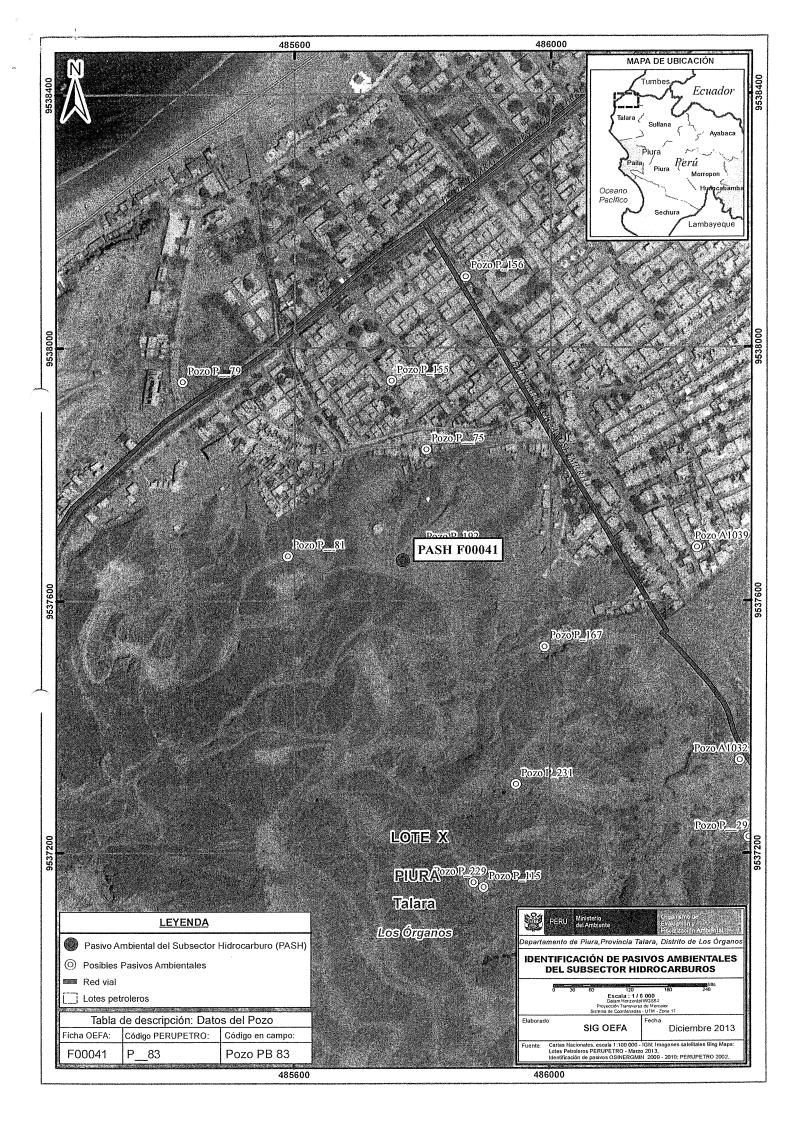




# **ANEXO 3**

Mapa de ubicación geográfica

Teléf.: (511) 713-1553





# **ANEXO 4**

Ficha de información de pozo (fuente: Estudio PERUPETRO)



# INFORMACIÓN DE POZO

Pozo P_83	<b>Área</b> Órganos Pa	tria	Lote X
Coordenada Este		Coordenada Norte	
Cía Operadora Pérez Companc			
Cía Perforació EPF	THE COLUMN TWO IS NOT THE TWO IS NOT THE COLUMN TWO IS NOT THE COL		
Prioridad de Abandono		Profundidad total	2216
Fecha de Perforación 30/12/1952	a per municipal de la compressión de la compress	Profundidad efectiva 1990	
Fecha de Completación 30/12/1952			
Casing de Superficie e Intermedios			
Profundidad de casing de Superficie e	Intermedios		
Casing de producción y lainas 6 5/8			
Profundidad de casing de producción y			
Intervalos Perforados 1847'- 145	9'		
Tope Cemento		Formaciones Echin	10
Tipo y Cantidad de Tapones De ce	mento(1)		
Profundidad de tapones 1990'			
Tope de Tapones 1990		Estado Abando	nado productor de petróleo
Intervalos abiertos 1847'- 1459'		Fecha de último l	Estado
Adecuadamente abandonado No		Último Servicio d	e Pozos No registra
Cumple con Legislación No		Fecha Último Ser	vicio de Pozos
Impacto Ambiental y Seguridad		A COMMAND AND ADDRESS OF THE SECOND OF THE S	
Código Intervención 2A		Se encuentra entre C	onstrucciones
Estado del pozo APA		Acceso	
Identificado		Terraplèn	
Rx Abandono		Foto	
Observaciones IPR 80 x 23(29/11/	52)		Man 188 189 199 199 199 199 199 199 199 199

Fuente: PERUPETRO - 2002



# **ANEXO 5**

Ficha de identificación de Pasivos Ambientales del OSINERGMIN



# FICHA DE IDENTIFICACIÓN DE PASIVOS AMBIENTALES

Código : F2-GFHL-UMAL-PE-03

Revisión: 01

Fecha : 05-08-09 Página : 1 de 1

Número de Ficha: 1605

Fecha: 5/18/2010

### 1. LOCALIZACIÓN

Lote: Lote X

Área de Producción: Órganos Patria

Distrito: Los Órganos Provincia: Talara Región: Piura

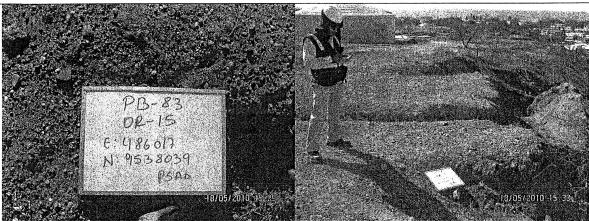
Identificación del Pozo según PERUPETRO: P 83

Identificación del Pozo segun PERUPETRO: P_83				
Coordenadas UTM (Sistema PSAD 56)				
Norte	Este	- 17 Sur		
9538039	486017			

# 2. DESCRIPCIÓN DEL PASIVO AMBIENTAL

No se identificó el pozo (NO UBICADO). No se aprecia derrames, venteos o residuos sólidos alrededor del mismo.

# 3. REGISTRO FOTOGRÁFICO



# 4. CAUSA / ORIGEN

Inadecuado abandono del pozo

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

Pozos abandonados	Х	Efluentes (Fluido: agua más petróleo)	
Instalaciones mal abandonadas		Emisiones	
Suelos contaminados		Restos o depósitos de residuos	

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

Contaminación Ambiental	Aspectos de interés Humano	
Aspectos Estéticos	Ecológico	

# 7. TITULAR ACTUAL

PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.

# 8. TITULAR (S) ANTERIOR (ES)

PEREZ COMPANC

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

NO APLICA

# 10. OBSERVACIONES

Se ubicó las coordenadas UTM en el terreno con el sistema de proyección PSAD - 56, Zona 17 - Sur; debido a que no existía datos de ubicación en la Base de Datos de PERUPETRO. Se ubicó las coordenadas UTM en el terreno sobre un terraplén de fácil acceso vehicular (al costado de vía de tránsito) y a 50 metros de un tanque de agua, alrededor del terraplén se observa zanjas producto del cauce de una quebrada (seca al momento de la visita) con vegetación compuesta por arboles bajos y arbustos; el cual se halla cerca de la zona urbana del poblado de Los Órganos, por lo que se evidencia el tránsito peatonal urbano-rural. Se realizó una búsqueda del pozo alrededor de 30 metros de radio sobre el punto de ubicación, sin hallarse el pozo o indicios de éste.

EDWIN WILMER MENIZ ROMERO

INGENIERO AMBIENTAL

Reg. del Colegio de ingenieros Nº 86286



# **ANEXO 6**

Carta GGRL-PRAC-GFPA-092-2013 de PERUPETRO.



# "DECENIO DE LAS PERSONAS CON DISCAPACIDAD EN EL PERÚ" "AÑO DE LA INVERSIÓN PARA EL DESARROLLO RURAL Y LA SEGURIDAD ALIMENTARIA"

GGRL-PRAC-GFPA-092-2013

San Borja, 20 de marzo de 2013

Señora
Carmen Rosa Romero Gallegos
Directora
Dirección de Evaluación
ORGANISMO DE EVALUACIÓN Y FISCALIZACIÓN AMBIENTAL
Calle Manuel Gonzales Olaechea 247
San Isidro

Referencia: Carta s/n de la Asociación de Vivienda Alicia Boulanger de Quevedo

Carta PEP-GALX-021-2013

De nuestra consideración:

Pozo P-83

Asunto:

Es grato dirigirnos a usted para expresarle nuestros cordiales saludos y, a la vez, comunicarle que siendo el OEFA responsable de la identificación de pasivos ambientales<sup>1</sup>, hacemos entrega de la carta enviada por la Asociación de Vivienda Alicia Boulanger de Quevedo, del distrito de Los Órganos, provincia de Talara - región Piura, quien informa sobre el hallazgo de un pozo enterrado encontrado durante trabajos de construcción.

En la Ficha Técnica levantada por OSINERGMIN en el año 2009, se señala que el pozo es el P-83 Órganos Patria, ubicado en el Lote X, cuyo operador actual es la empresa PETROBRAS ENERGÍA PERÚ S.A. (Ver ficha adjunta)

Asimismo, PETROBRAS, en su carta PEP-GALX-021-2013, comunica no haber intervenido el pozo, pero, a pedido de la asociación ha colocado un cople para contener posibles fugas.

Es importante precisar que en el noroeste de nuestro país, principalmente en Talara, El Alto y Los Órganos, se localiza la mayor cantidad de pozos petroleros (activos, inactivos y en algunos casos pendientes de abandono), por lo que deben adoptarse las precauciones del caso.

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> R.M. N° 042-2013-MINAM, Precisan competencia del OEFA para la identificación de pasivos ambientales de hidrocarburos.



Ponemos la información en su conocimiento para los fines que estime pertinente.

Atentamente,

Milton Rodríguez Cornejo Gerente General (e)

Adjunto:

Carta PEP-GALX-021-2013 Ficha Técnica de OSINERGMIN-Año 2009

cc:

ASOCIACIÓN DE VIVIENDA ALICIA BOULANGER DE QUEVEDO PETROBRAS ENERGÍA PERÚ S.A.

# PETROBRAS



RECEPCION

PEP-GALX-021-2013

El Alto, 18 de febrero de 2013 13 FEB 21 14 55

1921-2013 9

Señores:

**PERUPETRO** 

Av. Luis Aldana N° 320, San Borja

Lima.-

Atención:

Sr. Milton Rodríguez Cornejo

Gerente General

De nuestra consideración:

Es propicia la oportunidad para saludarlos, y a su vez, comunicarles que hemos recibido un pedido de la Asociación de Vivienda Alicia Boulangger de Quevedo del distrito de Los Organos (Oficio N° 299–JVPN-LO), por el cual manifiestan que el Pozo APA PB83 Organos Patria, ubicado con coordenadas WGS84 UTM X:485785 Y: 9537670; presentaría fuga de gas, lo cual estaría generando afectación al desarrollo de los trabajos de nivelación de terreno asignado a la indicada asociación.

Sobre el particular, corresponde precisar que ante dicho requerimiento, procedimos a realizar en forma conjunta con los representantes de la asociación, una evaluación sobre el pozo; encontrando el casing sin cabezal y cortado en forma irregular (se adjuntan fotos), motivo por el cual procedimos a realizar los siguientes trabajos que culminaron el día 22 de enero del 2012:

- Excavación de terreno alrededor de pozo, descubriendo el casing para realizar una inspección del estado mecánico.
- Se procedió a colocar un cople de casing de 7" con una válvula de 2" para contener posible fuga de fluidos.

Cabe precisar que el pozo antes referido se encuentra en situación de abandono desde el año 1982, motivo por el cual ponemos el hecho citado en conocimiento de su Despacho, a fin de indicarnos las acciones a seguir dado que el abandono fue con anterioridad a la posesión del Lote X por parte de Petrobras.

Sin perjuicio de ello, adjuntamos el historial de reportes de perforación y abandono de pozo.

Sin otro particular quedamos de usted.

Atentamente,

GUILLERMO RAMOS Gerente Activo Lote X

Adjunto:

Oficio N° 299–JVPN-LO

Carta PEP-GCIA-OPE-048-2013

Fotos de los trabajos realizados

Archivos de historial de pozo

CC.-

OEFA Petroperú S.A



Oficina Lima : Amador Merino Reyna 285 5º Piso, San Isidro, Lima Oficina Talara : Av. "O" s/n Block "D" Talara — Piura

Oficina El Alto : Av. Bolognesi s/n El Alto Talara - Plura

Tel.: (51-1) 222-4455 Fax: (51-1) 221-7921 Tel.: (51-73) 38-1803 Fax: (51-73) 38-1544

1 9 FEB. 2013

DEICIRA DESCENTRALIZADA TALARA

Tel.: (51-73) 85-6281 Fax: (51-73) 85-6280

"Año de la Integración Nacional y el Reconocimiento de Nuestra Diversidad"

Los Organos, 17 de diciembre del 2012.

OFICIO Nº 299-J.V.P.N-L.O.

Señor:

ing. José Arone

Jefe de Operaciones de Petrobras

S EMERGIA PERUS A

<del>1 7 DIC, 201</del>2

Asunto: Solicitamos Sellar Pozo frente a Tanque de Reservorlo de Agua de la Empresa Prestadora de Sarvicios Región Grau - Los Organos (Cerro del APRA)

Señor Ingeniero. reciba el cordial saludo en nombre de nuestra Junta Vednal que dignamente presido y a la vez nos dirigimos a usted para comunicarle que se ha descubierto un pozo que estaba enterrado y tapado con una roca y esta fluyendo agua con olor a gas y en ese lugar la Asociación denominada Esperanza Vida Digna y Segura va a construir viviendas ya que esta ONG viene promocionando casas por el goldiento para las personas de bajos recursos que no cuentan con vivienda propia y como la Municipalidad nos ha apeyado con dichos terrenos donde tenemos la maquinaria pesada que esta nivelando el terreno; es por este motivo que acudimos a usted como representante legal de la Empresa Petrobras para que nos apoye cerrando y sellando el pozo antes mencionado, para así poder continuar con los trabajos paro la asignación de terrenos y posterior construcción de las viviendas.

Esperando Sr. Ingeniero nos apoye autorizando dichos trabajos a la brevedad posible.

Agradeciéndole la tención que usted nos brinde nos despedimos.

Atentamente,

Presidente DNI Nº 03850179

Cel. 968839999

# PETROBRAS



PEP-GCIA-OPE-048-2013

El Alto, 04 de febrero de 2013

Señor:

Segundo Zárate Chávez Presidente de la Asociación de Vivienda Alicia Boulangger de Quevedo Los Órganos.-

Referencia

: Oficio N° 299-JVPN-LO, del 17 de diciembre de 2012.

De nuestra consideración:

Es propicia la oportunidad para saludarlo, y a su vez, dar atención al oficio de la referencia, por medio del cual la Asociación que Usted representa manifiesta que el Pozo APA PB83 Órganos Patria, presentaria fuga de gas, lo cual estarla generando afectación al desarrollo de los trabajos de nivelación de terreno asignado.

Sobre el particular, corresponde precisar que ante dicho requerimiento, procedimos a realizar en forma conjunta con los representantes de la asociación, una evaluación sobre el pozo; encontrando el casing sin cabezal y cortado en forma irregular, motivo por el cual procedimos a realizar los siguientes trabajos que culminaron el día 22 de enero del 2012:

- Excavación de terreno alrededor de pozo, descubriendo el casing para realizar una inspección del estado mecánico.
- Se procedió a colocar un cople de casing de 7" con una válvula de 2" para contener posible fuga de fluidos.

Cabe precisar que hemos comunicado de este hecho a Perupetro, motivo por el cual, por medidas de seguridad, consideramos que por el momento no es oportuno realizar construcción de viviendas en la zona,

Sin otro particular quedamos de usted.

Atentamente.

José Manuel Arone Bravo Gerencia Sectorial Operaciones

de Producción - Lote X

HSIJAOAT/CMPS

large osjes/ 2013

Petrobras Energia Perú S.A.



CONSTRUCTOR OCCURRENCE FOR STATE OF STA

PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.

**-UENTE: ARCHIVO DE POZOS** 

# Antecedentes

ranurado de 6 5/8", cemento en anular de 1573 13/11/1952: Pozo completado con casing y liner

SUPERFICIE

Zona productiva 1990' – 1573' (Liner Ranurado).

647

03/11/1982: El abandono del pozo (APA), lo realizó la Cía Occidental.

# Descripción del trabajo de abandono

15733

\* TAPON DE CEMENTO

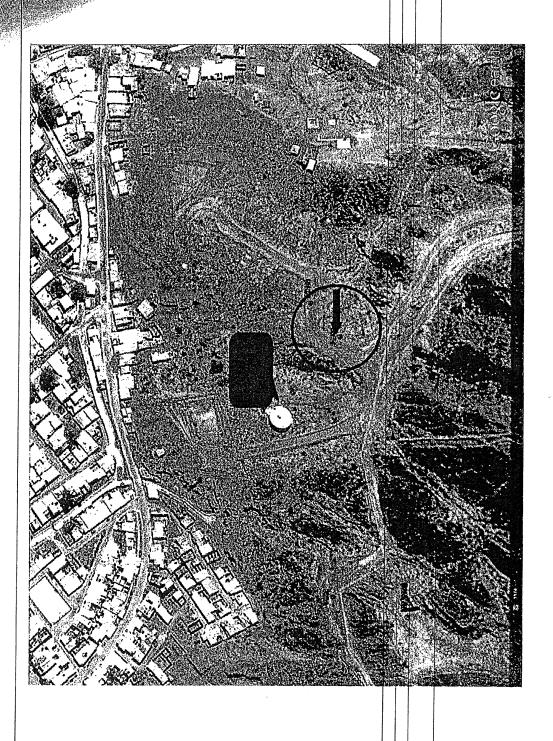
Bajó PT @ 1929', bombeó 150 sxs de cemento, levantó PT @ 1167' y continuó bombeando 100 sxs de cemento. Desplazó, levantó PT @ 378', esperó frague de cemento.

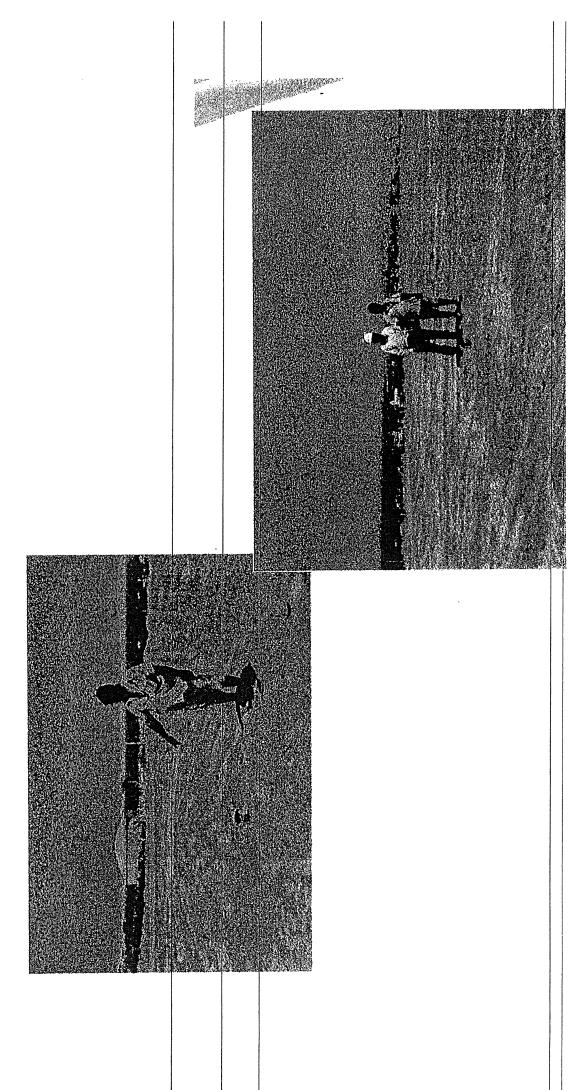
Bajó PT, tope de cemento @ 647', levantó PT @ 632' Bombeó 25 bls de agua tratada y levantó PT @ 63'.

Bombeo 10 sxs de cemento y sacó tubos.

71990

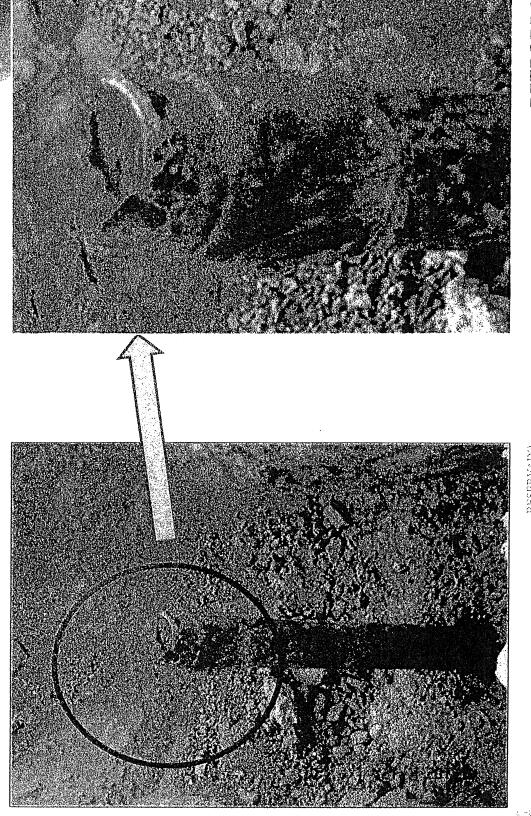
# INSPECCIÓN DE POZO



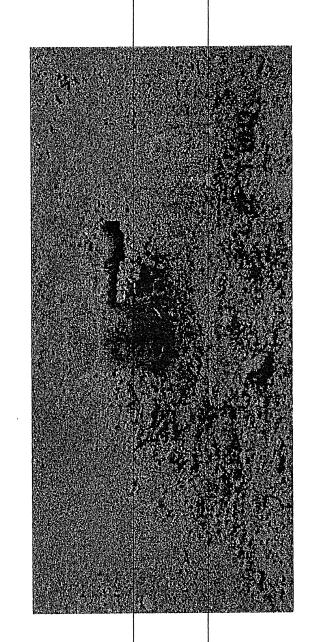


### Emanación de líquidos

De los trabajos efectuados el 22 Ene 2013, se comprueba que no existe emanación de líquidos (terreno seco en excavación)



# Colocó cople de casing de 7" con válvula lateral de 2" en posición cerrado



RESERVADO

	•				1
**************************************	Li		FICHA TECNICA	POZO: P3-83	
				YACIMIENTO: PATAIA	
	PEREZ COMPANC DEL PERU	וח		recha: 14-10-99	
	1.PERFÓRACION Inicio: 0/-	11-52	Termino: 35	-11-57 @ 22/5'	
	ROS		1 Penia Eastino		
	3.ESTRATIGRAFIA	0	COORDENADAS: N SY331,42 m	ELEVACION: Æ7 131,3	
		Antims 10 land 680	1 1		
		3			
		EUTINO 14.11 1350			
	4. SERVICIO DE POZOS (Ocurrencias)				
	84-60-8	3	05 1" con Valu or 600, 2187, 5000 10005 06 23/3, 8050 12	8050 1480 10 78/8, 14 DAY HARCHILL H. C. 18 18 18 18 18 18 18	
	]	HACHERONIII	305 PAID 17531 15 73/2	12	
		BAID HACKBONI CON SNORWEL	40(UF 270 F.	arithmitters:; pd :navement frenchfamiliteinden districtues englisheimmenter frenchmisse en families en famili	
	19-05-81	Sind HOSENSONI OF 1" +	wtusto , 5000 M805 , BAB 8610 0	1969. 966 : das. 1977	
		CONSOLOTO . 1 9710 10 305	DE 73/3 1100	07.0 x 341. 4. 1873 n.c. 1943	
	10-06-81	3000 1250 x 4150	V: 1800 WF		
	79.03.82	1203 (x (x 2 lb) N,	N; 1800 WE 1200	. As the party management of the party of th	
•	20.0.02	02009x	73 NF 1800		
	23.09.12	8100, 2186 x 3750 x 840	1 x 840 N, 1680 1SF 1580		
				er og en en engeligger i programmen for um program en	
	The state of the s	TO SEE OF THE SEE OF T			
٠	S. PROBLEMAS MAS	S SALTANTES DETECTADOS EN S	S. PROBLEMÁS MAS SÁLTANTES DETECTADOS EN S.P (CARBONATOS-PARAFINA-CORROSION-TAPONES-PESCADO)		
					<del></del>
	deviate properties of the second seco	esteriores par est pot est pot este sete state enterentalementalementalementalement perfect est tot stat estelic		A SALANDA A MARKAMAN MARKAMAN AND MARKAMAN A	
	6. MEDICIONES FISIC	S. MEDICIONES FISICAS/EMT, PCP, BHP, REG DE PRODUCC, REG TEMPERAT	UCC, REG TEMPERAT.)		<del> </del>
	18-02-82 BHP	NIVEL DE FLUIDO @ 1740	1740' CLOMENTE 0.3390 Pult Die Zonar @	0 (45%)	1 1
		THE PARTY OF THE P	A PARTIE DE L'ARTE D		
	7. ESTADO ACTUAL	7. ESTADO ACTUAL (instalación de Subsuelo) 🛚 🐴 ,	A, V.A 04-11-82		1 1
	8. OBSERVACIONES:		DEBLIANCE POSO CON TREEN ES CYPINS	o t 323'	ļ
					+-
					T
				William Policy A.	****

The same	HISTORIAL DE COMPLETACION	POZO-YACIMIENTO
		PB-83 PATRIA
remainde de de la companya de la com	VIJO ME 12 13.11.52 PARO COMPLETONO CON LINEN PENE	:
	29.11.52 IPA 8080PA Z4 BUNPOX NA	GORX PU
1084 <u> </u>	17) COMMUNICATION OF 1167'  1310'  14000000000000000000000000000000000	COMINIO WESPLATE
•	HOLLIBURED DE D	
	647 Sie Abandoné Pogo a ± 328'	<u>.</u> 707 () 7377.00
TOPE DE	(1) (inte)	
	DE CENTRAD.	
F.C.	1582	
•	LINE 16 3/P PENTONNOO	
ZG TO PON CHAP	g faunos	
LIN	10,20 4/1,1990 10a. Ponf. 5. 15+1 e 1990'	
0/4 00	2. IJI. C. 117	POZO PB: 83 PATILA

in the

EMPRESA PETROLERA FISCAL DEPARTAMENTO DE EXPLOTACION SECCION PERFORACION

Coordenadas

N: 54,334.42

### FORME FINAL DE PERFORACION DE POZOS

Pozo N	6. PB={	33c	ampo/Secto	rQrga	nos	C	ncesión.	P	atria		Term	Inado		19!	5.2
No. de	castillo_S.	F.D.	Clase Rote	etivo_				te.		H.::	h.O	Hyd	raio	cN.9	Ser:
Formaci	ón(es) pro	ductiva(s	)Tal	ara Me	dio			· v.k		i	r conce	••••••			
			CHAS								DID		i (- 18 Selano:		
Ublcaeld	5n	<u> </u>					Cota	de	a la mess		4.C	0.02	ris.	n.m.	
Castillo	comenza	* * * * * * * * * * * * * * * * * * * *	Ter	SE 4 1	1 4 14 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15				l terrer			. 58	w.v	11 (2) /11/11	
Equipo Perforac	cion n	.I onc	M	11 	1.ºNo.		Tope de p	de erf	el buje c , a la br	lel e Ida j	quipo orod.	erkin iver			. 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4
Desarm	ado "			24.					antina	A					
Prof. to	tal perfora	do (17.5.	Julia ra Pr	of. de P	roducci	ón			Prof. **	lel ta	ipón c	le cer	nento	606	.Ma.
Entrega	do a la Se	cción Pr	oducción	5 00 1	ioarei	nure			icinari Scala			*********		ikulik nemanah	497-004-0-
			T.	UBERN		PE						Ogg	FUND	(DAD	
O.D.	GRADO Ý	GLASE	PESO /-PIE	No. Y FO	OS RA	NGO	TUBO		TOTA PIES GO	LOC.	ZAP	4TQ.		La Fica	Abon
.5/8	[-]	- 40	20	5 R.	il.	2		••••	1.00	Q	.60n	l	li.	. 79m	
4	De Las	1.990	o de Ca	sing 1	777	corr	25 200	12.0	len a	cas	ing	per	for	do.	none. None
•••••••			iar cono			*********						وارد در از در			, ay daques
5/3). 11.5	************					*****					1			E	
	***************					********				********		*******			
		<del> </del>	L			۔ تو ہ بیدوں	21 (23 )	. l			<u> </u>				-
	1	1			DEME		PROF. I	-	Facer	io Aiu	LAN: OK	M ENTA DO			e na seleti <del>Se e nast</del> yli Sala teletika
TUBER DE PER	TA DIAM.	Восака, с		Paso n Canan		MT. DZO.	PROF. L		EST	بروونشسست		Log			
1	6.5/8	5.50	Portle	ով(.Տ	1.13	1/2	479.	ni.	89.		Oen	i spire	an di	s co	sing
***********			. Landing and the control of the con	***	20212-1284-1-11 2021-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1-1			******		Manueli Manuel		inarieri L			Al Aller
						****								W.C.	
					K.D	XGN8	رب برب	AS	ing P						Salva.
рідм. 0,0,	GRADO Y CLASE	Peso/Pia	No. Y FORMA.	RANGO	No. TUBOS	cor	DTAL OCADO		PROFUI TOPE	FOI			E REC	RADO	
-5/\$	н-40	20	8 R.T.	2	<del>-</del>	1	17: 27m.)	/1	79m	600	5m.	grapa paga sa		**********	- Redeaded
				,,.,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		- <del>  1</del>	Ar. Lalle A. A.			*********		,		***********	andlubers
	aclones:										TELL TABLE				

	AVEAU LAVEAU Laster				y Leden List Vila	PERE	DRAI	DON: Y	BALAS					
	FECH/	PROFU	ND(DAD	PERFO O CUA	RAC. RTOS	ESPAC DE BA	IAM.		ON CLASE	ов	SERVACIO	NES - PR	UEBAS	
	alesasamers,					************	*******	***************************************			494 (2) (2) 		********	••••
	************	*************	***************************************	*************		************	**********	ennengaranguyarenad	*******************			***********	***************************************	u v šle (din paga)
						************	**********	*****************					,	and N
	*************	*************	****************	***************************************	. 4		*********					ingardigaskaspane		•••• ••••
										Andrews and Aberta		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	***************************************	
	1					FORMA	RANG	f	DUCCIGI   RIES	NIPLE	ANDLA	Espacio	SENTAL	 (6)
		GRADO Y	) EU.	Lu 7	بينسنا	FORMA HILOS	RAINC 2	. тивов 64	1.933		No. TUB	Lines	<b>A</b>	
	211	M-OC	/ 13 U a [,	Aka C.	φ	A. B. L.				,	, (14.14, 14.44) 11. 14.44, 14.44			
	**********	***********				************								
				4										1004 1004
			<u> </u>		1		<u> </u>					r   Steel Co	K. L.	
									1			A STATE OF THE PARTY OF THE PAR		
				4.0	1 . 1.	RMAC	ant.		LEMENT	ga i da digitalita			the said of the sa	
		***********		oóń co	n fc	ndo (	alc	ulado	2,0901	y tope	- All a levilla att att a st.	and the same of th	* * * * * * * * * * * * * * * * * * *	
	_bol 2,9	Lsas de 145' (è	ceme 523m).	oóń co ento F Se r	n fo loct] recen	ndo .and iento,	ale (Sol tar	ulado ). Se c ón con	2,0901 heguaó 25 bols	y tope Lap <b>i</b> n es de,	encon Cemen	trándo ha. Por	sela Lland	
	bol 2,0 (3)	Lsas do )45' (3		oóń co ento F Se r	n fo catl	ndo and erto wsa	calc (Sol tar 1.20	ulado ). Se c ón con [] (622 nd (Ale	2,090; hecuaó 25 bols mán eb	y tone Lapén es de volvié coueár	encon cemen ca.co dose	iréndo ba. Poi neatar	se a tiland kapé	
	bol 2,0 (3)	Lsas do )45' (3		cóń co ento F Se r endo de ce	n fo catl	ndo and erto wsa	calc (Sol tar 1.20	ulado ). Se c ón con [] (622 nd (Ale	2,0901 heguaó 25 bols	y tone Lapén es de volvié coueár	encon cemen ca.co dose	iréndo ba. Poi neatar	se a tiland kapé	
	bol 2,0 (3)	Lsas do )45' (3	ilaas ilaas	cóń co ento F Se r endo de ce	n fo loct] reen dest	ndo and erto wsa	calc (Sol tar 1.20	ulado ). Se c én con kl:(622 nd.(Ale Varón	2,090; hecuaó 25 bols mán eb	y tone Lapán as de volvió Laugár 1991	encen cemen .a. co (dose (607m	iréndo ba. Poi neatar	se a tiland kapé	
	bol 2,0 (3)	Lsas do )45' (3	ilaas ilaas	cóń co ento F Se r endo de ce	n fo loct] reen dest	ndo and erto wsa	calc (Sol tan 1 20 ctla 1)de	ulado ). Se c én con kl:(622 nd.(Ale Varón	2,090. heguaó 25 bols m). Se mán) ek hasta 1	y tone Lapán as de volvió Laugár 1991	encen cemen .a. co (dose (607m	iréndo ba. Poi neatar	se a tiland kapé	
	bol 2,0 (3)	Lsas do )45' (3	ilaas ilaas	cóń co ento F Se r endo de ce	n fo loct] reen dest	ondo and ento ués (6m	calc (Sol tan 1 20 ctla 1)de	ulado ). Sa c én con Ll'(622 nd (Ala Tapón	2,090. heguaó 25 bols m). Se mán) ek hasta 1	y tone Lapán as de volvió Laugár 1991	encen cemen .a. co (dose (607m	iréndo ba. Poi neatar	se a tiland kapé	
	bol 2,0 (3)	Lsas do )45' (3	ilaas ilaas	oóń co enta F Se r ando de ce erforó	n fc Cortl recen desc men! 20'	ondo and ento ués (6m	calc (Sol tan 1 20 (bla ))de	ulado ). Se c ón con hl·(622 nd (Ale tapón	2,0901 Lecueń 25 bols m). Se mánJ. eM hasta l	y tope Lapén as de volvié gueár .9901	encen cemen e co (dose (607m	rendo ha Por neatar al tob	St. A filiand kandi a 197	
	bol 2,0 (3)	Lsas do )45' (3	ilaas ilaas	oóń co enta F Se r ando de ce erforó	n fc Cortl recen desc men! 20'	ondo and ento ués (6m	calc (Sol tan 1 20 (bla ))de	ulado ). Se c ón con hl·(622 nd (Ale tapón	2,0901 Lecueń 25 bols m). Se mánJ. eM hasta l	y tope Lapén as de volvié gueár .9901	encen cemen e co (dose (607m	rendo ha Por neatar al tob	St. A filiand kandi a 197	
	bol 2,0 (3)	Lsas do )45' (3	ilaas ilaas	oóń co enta F Se r ando de ce erforó	n fc Cortl recen desc men! 20'	ondo and ento ués (6m	calc (Sol tan 1 20 (bla ))de	ulado ). Se c ón con hl·(622 nd (Ale tapón	2,0901 Lecueń 25 bols m). Se mánJ. eM hasta l	y tope Lapén as de volvié gueár .9901	encen cemen e co (dose (607m	rendo ha Por neatar al tob	St. A filiand kandi a 197	
	bol 2,0 (3)	Lsas do )45' (3	câme 23ml hogue hleas Se ce	oóń co entra F Se r endo de ce erforó	n fc Cortl recen desr nert 20	ondo .acd .ento .uss . (6m	cals (sol tan 120 151a 1)de	ulado ). Sa c ón con Al-1622 nd (Ala Tapón	2,0901 hecuaí 25 bols m). Se mán) eb hasta I	y tope Lapón es de volvió equeár 9901	encen Remen A. so Idose (607m	Ersnda Do Pod Neatar SI Lob	se a filend kenó e 197	
	bol 2,0 (3)	Lsás de 225 (2 1 30 ba 201), -	câme 23ml hogue hleas Se ce	oóń co entra F Se r endo de ce erforó	n fc Cortl recen desr nert 20	ondo .acd .ento .uss . (6m	cals (sol tan 120 151a 1)de	ulado ). Se c én con hl·1622 nd (Ale Tapón	2,0901 Lecueń 25 bols m). Se mán). eM hasta 1	y tope Lapén as de volvié cousér cour	encen 2 augu 1 gan (607n	Erando ha Pod nantan sl top , ) ,	se a filend kenó e 197	
をおうしている。 かんかい かんしょう かんしゅう かんしゅう かんしゅう はんしゅう かんしゅう かんしゅう かんしゅ かんしゅう かんしゅう かんしゅう かんしゅう かんしゅう 大き はんしょう かんしゅう しゅうしゅう しゅう	bol 2,0 (3)	LSAS do 12.51 (2.51)	. ceme 23ml :keque klaas Se ce	oóń có kata F Se r ando de ce erforó	n fc Gutl ecen dest men! 20	ondo and ento unia o (6m	cals (sol tan 120 151a 1)de	ulado ). Se c én con hl·1622 nd (Ale Tapón	2,0901 Lecueń 25 bols m). Se mán). eM hasta 1	y tope Lapén as de volvié cousér cour	encen 2 augu 1 gan (607n	Erando ha Pod nantan sl top , ) ,	SE A LLEAN KENS A LOV	
をはられている。 できない アンド・アンド・アンド・アンド・アンド・アンド・アンド・アンド・アンド・アンド・	50 (Scott	LSAS ds 225 (2 1) (2 1 3() bi	. ceme 23ml :keque klaas Se ce	oóń có entia F Se r endo de ce erforó	n fortl reen desr men!	ondo .aod .ento .ués .o (6m	calc (sol tan 1.20 (bla	ulado ). Se c én con Al-1622 nd (Al-e tapán	2,090: heguań 25 bols m). Se mán) el hasta i	v tope Lapón as de volvis equeár 2901	encen Lauch Cose (607n	EKANDO DO POL NGALAY S.L. LOC ),	SE A Lland Rend a llow	
をはられている。 そのできない (1997年) 1997年 - 1997	50 (Scott	Lsás de 225 (25)	came 23ml hogue 11 sas Se ce	oóń có entia F Se r endo de ce erforó	n fc Gutl ecen dest men! 20	ondo .aod .ento .ués .o (6m	calc (sol tan 1.20 (bla	ulado ). Se c én con Al-1622 nd (Al-e tapán	2,0901 Lecueń 25 bols m). Se mán). eM hasta 1	Lapón as de volvió coueár coueár	encen causin causin (607;a	EKANDA BOKAN BOKAN SI LOO SI LOO SI SI LOO SI LOO S		
をはられている。 かんかい かんしょう かんしゅう かんしょう かんしゅ かんしゅう はんしゅう アンドラン アンドラング かんしょう しゅうしょう しゅうしょう しゅうしょう しゅうしょう しゅうしょ しゅうしょう しゅうしょう しゅうしょ しゅうしょう しゅうしょ しゅうしょう しゅうしょう しゅうしょう しゅうしょう しゅうしょう しゅうしょう しゅうしょう しゅうしょ しゅうしょう しゅうしょ しゅうしょう しゅうしゅう しゅうしゃ しゅうしゅう しゅうしゃ しゅうしゅう しゅうしゅう しゅうしゃ しゅうしゅう しゅうしゅう しゅうしゅう しゅうしゃ しゅうしゃ しゅうしゃ しゅうしゃ しゅうしゃ しゅうしゃ しゅうしゃ しゅうしゅう しゅうしゃ しゅうしゃ しゅうしゃ しゅうしゅう しゅうしゃ しゅうしゃ しゅうしゃ しゅうしゃ しゅうしゅう しゅうしゃ しゅうしゃ しゅうしゃ しゅうしゃ しゅうしゃ しゅうしゃ しゃ しゅうしゃ しゅう しゅう しゅう しゅうしゃ しゅう しゅう しゅう しゅう しゅう しゅうしゃ しゅう	50 (Scott	LSAS ds 225 (2 1) (2 1 3() bi	came 23ml hogue 11 sas Se ce	oóń có entia F Se r endo de ce erforó	n fortl reen desr men!	ondo .aod .ento .ués .o (6m	calc (sol tan 1.20 (bla	ulado ). Se c én con Al-1622 nd (Al-e tapán	2,0901 heguań 25 bols m). Se mán). en hasta I	V. tope Lapen as de Volvis Cogn Cogn	encen Caucia Cosa (607m	Exercitan	LIAMA KANA	
をはない。 そのできない こうかい (1997年) アイ・アイ・アイ・アイ・アイ・アイ・アイ・アイ・アイ・アイ・アイ・アイ・アイ・ア	50 (3) (6)	Lsás de 225 (25)	came 23ml hogue 11 sas Se ce	oóń có entia F Se r endo de ce erforó	n fortl reen desr men!	ondo .aod .ento .ués .o (6m	calc (sol tan 1.20 (bla	ulado ). Se c én con Al-1622 nd (Al-e tapán	2,0901 heguań 25 bols m). Se mán). en hasta I	y tope Lapér as de Colvis Courán Courán	encen Caucia Cosa (607m	Exercitan	LIAMA KANA	

### EMPRESA PETROLERA FISCAL

SUPERINTENDENCIA DE EXPLORACION

	The second of th	didas : 81 so	bre el 1 F	4.42 nivel de la ORMACIONI	cantir ES	ia.			
Forma	ción	Formación Tope	) •	Espesor			Observaci	ones:	
Talara Malara Ma	us Talara duperior ledio manoia mincipal	0! - 86 80! - 646 640! - 1016 1010! - 148 1480! - 221 1655! - 179! 1936! - 195	0! 0! 0! 5!	801 560! 370! 470! 735! 140! 16!	F	ozo el l ado a la /11/52 piorolo	/11/52, profund Se tomo g de las	oración d habiándos idad de 2 penfil c seccione	e 11 215! 1 <b>Ac</b> t s fa
	rvalo	Formación	ecuperac Pies %		nedlo Poro,				**************************************
		N.I.N.G.U.N.	9	(Md.)	(%)			terísticas	aseddayaaa hoobiishaaa Vuuqooga
***************************************	***************************************					ibaargingsviag	***********		
Inte	rvalo			LITOLOGIA					
01 801	80 ! 640 !	Naturaleza Arenisca inter Initita gris o	mparizac scura, 1	Observacionia, calcare	a, frag	mentosd	aIrøsto ta de or	ne. Pho Mao	
80 ! 640 ! 1010 !	14801	arenisca inte Lutita gris o Lutita gris y grano fino a Lutita gris o grano fino Aronisca y are	medio fi Boura of	eura en pr agmentos d Leáres, er	cce are 1 Irøst 2násce	nosa, ar one <b>L</b> ouf grds 11 <i>p</i>	enlaca g f.y.calc aramento	rks verdo Eta verdosa	s

### REGISTRO ELECTRICO. De 1400 a 2015 Resultados El possible disconsidera de resultados en esperancia de la latituda manteriorio de la latituda manteriorio de la latituda de latituda de latituda de la latituda de latituda de latituda de la latituda de la latituda de la latituda de latituda delatitu

### · PRUEBA DE FORMACION

Fecha	Fromación	Dlam.	Tipo de		ntervalo a	Ablerto Mín.	Estrang. Pulg.	Resultados
	4 6 8 1 6 6 6 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1			461117777				***************************************

### CONTACTO GAS/ACEITE/AGUA EN LAS ARENAS PRODUCTIVAS

Formación	Intervalo	Observaciones
	************	and the second s
	ARENAS DE GAS	Y ACEITE NO ABIERTAS A PRODUCCION
Formación	Intervalo	Öbservaciones
, or macron		The state of the s
****************************	***************************************	
		And the second s
Otras Observacio	ines.	Formación productiva
		하는 사람들은 사람들이 가득하는 것이 되었다. 전한 사람들은 함께 보고 하고 있다면 보고 있다면 보다 되었다. 그 사람들이 다른 사람들은 사람들은 사람들은 사람들은 사람들은 사람들은 사람들은 사람들은
	teed they are the	<b>工作的</b>
THE RELEASE	on fato de distribu	Las e maios dinilessesse
رام الخديد		
Fecha 33/9/55	<b>6</b>	J. Way M.
		GEOLOGO JEFE DEL DPYO DE EXPLONACION



## DAILY WORKOVER REPORT

3-11-82

DATE:

ß X CEMENT PLUG AT 1929' + DISPLACE - POH 24 JTS + SET 100 CARLOS BACA 2.778" DRLG. COST: 3781 CEMENT PLUC AT 1167' + DISPLACE - POH 25 JTS AND LEFT TAIL AT SUPERVISOR: - POH 2 JES 3. 800 23/8 10 10 2 INSPECTED TUBING RECEIVED: 1.0 MILES HALLIBURION PUMP 10 SX W/28 CACL, CEMENT PLUG AT 63' 6321 EST COMP COST : , LEFT AT AT 1941 HALLIBURION PUMP 25 BBLS OF INHIBITED WATER 11 RIH 61 JTS 2 3/8 X 30' LEFT TAIL AT 1929' DAY#-PA-83 PERFS. PERFS. PERFS. RIH 9 JIS AND IPAG TOP CEMENT AT 647' POH 61 JTS 2 3/8 X 30' + G-100; SN RIG REPAIR HYDRAULIC SYSTEM OF MAST W/2% CACL, В 4521 FROM ON-953 631 19 POH 18 JTS LEFT TALL AT 2.7/8" X HALLIBURION SET 150 COMPLETE ZONE 3 RIG 140\_ ZONE 2 (INCOMPLETE) ZONE 1 CUMM COST: CONTINUE RIG UP 2% CACIL, RIG UP 2.3/8 MS MS EQUIPMENT LEFT ON LOCATION E 9253-72 1.5 1.5 3/4 1/4 1/4 ហ H K ι κį H 니 NEW TUBING RECEIVED 13:45 15:15 16:45 17:15 11:00 10:00 12:00 13:00 17:00 17:30 18:00 DAILY COST OIL SHIPPED: CGS. SIZE ŝ P. B. T. D. 11:00 16:45 10:00 15:15 17:15 17:30 09:03 12:00 13:00 13:45 17:00 AFE:

OPER ACIONES
OPER !
H
DIARIO
F-s

ON ON

PULLING Y WORKOVER

9253-72

No 23773

Ġ

Fluidos 40.50 77 が存べ C. 00. U. PRESIDE c 16403 シスなった O. - HWE Kensan to ENGO D A 20 1 2 4 Parcial Total Total C6946 VO 10,00 34.6 6.69 JENS! aqua con 3 gali quimbe NLTC 1 C. S. R. R. S. S. 19216 x 30 en 2056er P. T. D. 1929" -, dry blazo con 140501 sacsi 2 ultimos P. T. a 1163. have safet Tuber invirtio unas a la fenuza enery forks de cemento a meeticales (1) (1) LANGE TO 赤 953 Observaciones :\_ en Simples GUPERVIBOR BRIDAS chestes Jones tabe de Reportation some les Line 1920: 3 Niples do 23/8 x 6-6-12 Fraquende Comente de comercia のとの MANIOBRAS AHT # 303 | FECHA03-11-82 Prharame Silvera Medalle 63. Tuses de 238 x 30 en 1. 4. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. C. 1/2/5 acol 24 Tysos de 378 x 30' en Hallisurfan Somsee 100 Sucos 八八百 Espetes del 00561 × 10 50005 25.20 14 Balo 9 Tusos de 25/8 X 17 5000 18 Tu 505 de 2 3/8 x 30 Halli Surton Domseo (25 River 6 44180 1/2 Pozo on Report Hallituston Samseo SUPERVISOR COMPANIS y Erans porte de 8 Tush 5 Monte 34.18re2000 SEC. 3000 1814 POZO: 83 1 大 20 lotal 13 × C. C. 300 S. Co 1.00 m 000 1 S. T. Z. 12.00 000 0848

								1.50	<u>, 11 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14 </u>	n programme in
					elu, rogame to Número	envlo o ndříssponce os hacer ruteráncia a o de Ticker y/o a Factu	in CODE	ERÂÇI NUMB		PECIALES CKET NUMBER
			LLIBURTO	n)	(In gemlît please refe	ing or corresponding to this ticket number including No.).			HE	U 7278
	HALLIBURT POZONA	OD SER		AR O MANAR	PROVINCIA.	CAMPAN (Gamp.)	ENIO.		FECHA L	MES DIA AND
	(Well No.)	10 D			i	CONTRATISTA				
		1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		y adultion.	3 James S	(Contractor)			CAST 18	y La Zona
	DEBITAR A (Charge to) (	Customer !	/4 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	ABREVIADO (Short Nome)		OTruck palled ov	i) L HORA L TRABAJO		IOn locatio DIA: TRABA IO	nl <u>BCRA</u> TERMINADO
	(Address) CALLE	FOSTAL				D(A: D(A)	HORA	Luce		eteal HORA
	(Street) C(UDAD Y PI (City and Stat	ROVINCIA	4. 48.8	of the parties of the second	15 A.	OE (Flagu	NO POR		MATERIA	ET ELEMENTOS Y LES No. HA
`		VICIO RE	-1	INALIOAD DEL MISMO		and a second	N No. A TO	L		INCHAS
	LAS CONDICIO		. nn	S BACO EIGHBALEN LA LISTAD		(Well	(Nata)		(Huns No.)	
	(General terms or	nii canditovis o	i pavnem pre tixeu c	m respective Prize List) MONE	DA LOCACION	IMPORTE TOTAL			D.	C 1 1 1 1
	REFERENC LISTA DE PRE	CI KORI U	UENTA No.		DESCRIPCION (Description)		PRECIO UNITARIO (Unit Prica)	1 1	MPORTE Amountl	(Almount)
	Price List Bell	HI NOO		100 CF 100	Charles print					1 476
-	0. 800-11			Property Co	11-0/ 11/ 03/R	-171/ <b>2</b> 771/#	7 1			7.00
	0 200 11	**		According to						
	0			200 Care co		T IV WWO SE				
	0			A CHARLE CHARLE	open a transfer on		4			
	0 0 0	ا اره		1805 1000 6	ince )		1			4/6.0
	2.	(	and the second s	7/11/11/11/11	317 HM 10	12.28	O. C.	9		278.62
`	0 / 33,00						ura.			
	0				111	100				
	0		و مستور د والم		The second secon		10 pt 20 to 10 pt			
	0				ما و المار	4 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19 19			magazini e de estadore de	
	0				angga gaman gamangangga panamanan an di aya sa asa da ana ba					to the second se
	0				ана удания драмина дання да н. б. н. у указаничная				kanadan e al'antin	
	U				many and red to the party of the second fire or many or			- ji	- MANGEMEN - PETER	
				ATISE ACTORIAMENTE?			UB TOTAL S			2,177,6
	(Was job satis	ifactorily c	umpleted?			Lond equiprosit).  LACE CA		12	30/1	6 63.25
	FUE LA OPE (Was operation	or of adnib Surof adnib	DEL EQUIPO Emont sorisfact	SATISEACTORIAZ ory?:)	*********				ر بر المر ح	15 28.3
	FUE SATISF	ACTORIC	EL DESEMPL	MO DEL PERSONAL?		maningangyangs ananaganyangs		10.4	-(')/	10216
	Trive builtan	and the same of the same of					TOTAL S			11/2//2/
		and the state of t	7	727793	11	15 4 Gall 6				

CLIENTE O SU AGENTE (Customer or his Agent)

SUPERVISOR DE HAULIBURTON (Hallburten Supervisor)

JOB SUMMARY HALLIBURTON LOCATION	ANG.  ANG.  INSWED  CASING  CASING  TUBING  DYAN HOLE	county Weight	IAL/	1124	ETATE	4782 Sent
ELD D. TATRE BEG: TWE,  SHATION NAME TO  SHATION THICKNEES FROM TO  STAKE BED. WATER BPD. GAR MOFE  KENNY PRODE OIL BPD. WATER BPD. GAR MOFE  SHELLTION DATE MUD TYPE MUD WY;	ANG.  CASING  CASING  TUBING  TUBING  OF THE NOTE	THOUSE	SIZE		etata 3	- Amir 1
ALD SHAME SYPE  DEMATION NAME SYPE  DEMATION THICKKEES FROM TO  DESTRUCTION OIL BPD. WATER SPD. GAR MOPE  RESENT FRODE OIL BPD. WATER BPD. GAR MOPE  DESTRUCTION DATE MUD TYPE MUD WT;	CASING CASING CONTROL	THOUSE	SIZE		BTATE	28 2
DAMATIONTHICKUKAS FROM TO    TIAL PRODICUL BPD. WATER BPD.GAE MGFI  KSKRT PRODICUL BPD. WATER BPD.GAE MCFI DARLETION DATE MUD TYPE MUD WT;	CABING  CABING  TUBING  OPEN HOLE	-		. * * * * * * * * * * * * * * * * * * *		<u> </u>
DAMATIONTHICKUKAS FROM TO    TIAL PRODICUL BPD. WATER BPD.GAE MGFI  KSKRT PRODICUL BPD. WATER BPD.GAE MCFI DARLETION DATE MUD TYPE MUD WT;	OFEN HOLE	(94	The state of the s	FROM	10	WYXIMOM W
KSENY PRODUCIL BPD. WAYER BPD.GAS MCF1	о тивичо онан нова		15/			
MUD TYPE MUD WT:	OPEN HOLE			1.0.2		
MESTER IN SECTION (CANTER MINER CO. I.						
CKENTYEE	and the second s					EHOTS/FT.
The state of the s	PERPORATIONS	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	V 9 3 2 7 2 2 1	100 m 300 m 100 m	1	6
анивини ниматилон матте	PERFORATIONS		***************************************			7.00
IEG. DATA	PERESHATIONS OF THE BOATA		la nome	Tara Salah Salah Salah Sa		
TOOLS AND ACCESSORIES	DALLED OUT	ON LOC	ATION	JOB STARTE	3 701	COMPLETED
TYPE AND SIZE STY. MAKE	DATE	DATE	3.11.8	DATE 03	DA.	TE DZ
COAT GOLLAN	TIME	TIME		TIME	TIM	불통하다 시작 중요한
LOAT SHOE			NNEL AN	DSERVICE	UNITS	
gipn allon		намв		ÜNIT NOL BI		LOCATION
ENTRALIZERIS	W THE			12.195		Service Con-
OTTOM PLUG	1. 411		the second secon	1 Flak	1, 1, 1	HOWA
or Filia	3014 سا	011000		- Bulla		
KAD					,	
1 d KKN	N HOVE	iv id sta		2.22	A section of the last of the section of	11
THER		9/2 Min 1/1		PAN	.01	
MATERIALS			72			
HEAT, FLUID DENSITY EH/GAL, API		, 3/3	-			
IBPL, PLUID LEJGAL, CAPI	$-\eta + \eta$	<u> </u>	ب معمدة بالمسابقة			
ADP. TYPE			المقتسرة بستيت			
NOP, TYPE						
GID YYPE						
GID TYPE GAL, %	Maria de la composición del composición de la co	il the name				
	иврантивит. /	EME	VINUO	<b>W</b>		Carly Carrier
URFACTANT TYPE GAL. IN  B AGENT TYPE GAL. IN	DESCRIPTION OF JO	in 7.5	e Orger	0 10	دے بر ( 0	き わらいい
LUID LOSS ADD. TYPE GAL, -LID. IN	17110 114	251	COTHY.	gs , a	inaysa	
ELLING AGENT TYPE GAL-LES. N	74-110				o oyuç	T F DE
AIC, ARD ARENT TYPE GALLES	C First Tar	C C 12 414 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4	1		11	
REAKER TYPE GALLED IN	тайлит виор вос.	UBING 🖽	,, ,, oh	jng 🔲 _n	الا والعسامير	TBO:/XHH. L
FORKING MORNTTYPE		. /	11 1	1	219	63
ARPPAO DACHO TUPE	CUSTOMEN HEPHESENTATIVE	<b>/</b> /		e de la companya de La companya de la companya de l		
THER	HALLIDURTON PRESENTED	1 10	44 En 43		cories	State of the same
тиви	OPERATOR	Serie A	TE ME	-4*	MEQUESTA	
The state of the s		<u>ځارونته و تر</u> د د دور <sub>دای</sub>		<del>ang ang ang ang ang ang ang ang ang ang </del>	Y(#ĽĎ	міжцо
STAGE OF SACKE TYPE CLASS BRAND SACKED	Addi	TIVES			ovint/lak	LMAI/GALI
260 PORT A 1100 THE				17.5.25-3.53	1.18	Z)7.6
PRESSURES IN PSI SUMMA			Volt	The state of the state of		
HRBULATING SIEPLAGEMENT	PRESEUSEL UDL. GAL			DAYT.	I OBL -OAL	
REAKDOWN MAXIMUM	LOAD & DEDNI HHL.	3 10 10 10			er valuada.	The second second second
VEHAGE PRACTURE GRADIENT	TREATMENT BULL-G				W. HRHUMAN	
HUT-INI INTYANT 19-MIN. 19-MIN. 19-MIN.	CEMENY SLUTRY: TO					William Company
OBDERGE AVAILABLE UBGD	AOAYT AOTHWALUBT	TO A LL	HEMAI	iks		
AVERAGE RATES IN 6PM		ا بازد. مقام المصادرة			Kanada kanada pada mater	
MHAYING DIGHL GUNRALL						
GEMENT LEFT IN FIRE					And the state of the state of	



### FICHA DE IDENTIFICACIÓN DE PASIVOS AMBIENTALES

Código : F2-GFHL-UMAL-PE-03

Revisión: 01

Fecha : 05-08-09 Página : 1 de 1

Número de Ficha: 1605

1. LOCALIZACIÓN

Lote: Lote X

Área de Producción: Órganos Patria

Distrito: Los Órganos

Provincia: Talara

\_\_\_\_\_

Región: Piura

Fecha: 5/18/2010

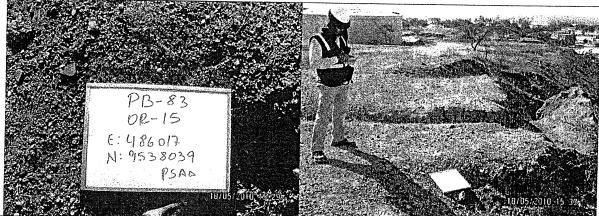
Identificación del Pozo según PERUPETRO: P 83

del 1 020 Seguit 1 ENOFETNO. F_03							
Coordenadas UTM (Sis	Coordenadas UTM (Sistema PSAD 56)						
Norte	Este	Zona					
9538039	486017	17 Sur					
•		į .					

### 2. DESCRIPCIÓN DEL PASIVO AMBIENTAL

No se identificó el pozo (NO UBICADO). No se aprecia derrames, venteos o residuos sólidos alrededor del mismo.

### 3. REGISTRO FOTOGRÁFICO



### 4. CAUSA / ORIGEN

Inadecuado abandono del pozo

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

	,	. ,	
Pozos abandonados	×	Efluentes (Fluido: agua más petróleo)	Π
Instalaciones mal abandonadas		Emisiones	$\vdash$
Suelos contaminados		Restos o depósitos de residuos	

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

Contaminación Ambiental	Aspectos de interés Humano	
Aspectos Estéticos	Ecológico	

### 7. TITULAR ACTUAL

PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.

### 8. TITULAR (S) ANTERIOR (ES)

PEREZ COMPANC

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

NO APLICA

### 10. OBSERVACIONES

Se ubicó las coordenadas UTM en el terreno con el sistema de proyección PSAD - 56, Zona 17 - Sur; debido a que no existía datos de ubicación en la Base de Datos de PERUPETRO. Se ubicó las coordenadas UTM en el terreno sobre un terraplén de fácil acceso vehicular (al costado de vía de tránsito) y a 50 metros de un tanque de agua, alrededor del terraplén se observa zanjas producto del cauce de una quebrada (seca al momento de la visita) con vegetación compuesta por arboles bajos y arbustos; el cual se halla cerca de la zona urbana del poblado de Los Órganos, por lo que se evidencia el tránsito peatonal urbano-rural. Se realizó una búsqueda del pozo alrededor de 30 metros de radio sobre el punto de ubicación, sin hallarse el pozo o indicios de éste.

EDWIN WILMER/MENIZ ROMERO
INGENIERO AMBIENTAL
Reg. del Colegio de ingenieros Nº 86286