



PERÚ

Ministerio
del AmbienteOrganismo de Evaluación y
Fiscalización Ambiental - OEFA

Dirección de Supervisión

"Año de la Inversión para el Desarrollo Rural y la Seguridad Alimentaria"
"Decenio de las Personas con Discapacidad en el Perú"

REPORTE PÚBLICO DEL INFORME N° 1438 -2013-OEFA/DS-HID

Asunto : Supervisión Regular realizada a Lote 57 de la empresa REPSOL EXPLORACION PERU, SUCURSAL DEL PERU.

Referencia: Informe de Supervisión N° 1438 -2013 OEFA/DS/HID.

1. OBJETIVO

Presentar la información pública correspondiente a la supervisión regular efectuada desde los días del 13 al 16 de agosto de 2013, al Lote 57 de la empresa REPSOL EXPLORACION PERU, SUCURSAL DEL PERÚ cuyo resultado consta en el Informe N° 1438 -2013-OEFA/DS-HID.

2. ANTECEDENTES

- 2.1 El 19 de noviembre de 2003, mediante D.S. N° 043-2003-EM, se aprueba el Contrato de Licencia para Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote 57, entre Perupetro S.A., Repsol Exploración Perú S.A. Sucursal del Perú (en adelante Repsol) y Burlington Resources Perú Limited, Sucursal Peruana, esta última fue sucedida por la empresa Petrobras Energía Perú S.A.
- 2.2 El 22 de diciembre de 2006, mediante R. D. N° 829-2006-MEM/AAE, se aprueba el Estudio de Impacto Ambiental (EIA) del Proyecto de Prospección Sísmica 2D del Lote 57.
- 2.3 El 06 de febrero de 2007, mediante R. D. N° 146-2007-MEM/AAE, se aprobó el Plan de Manejo Ambiental del campamento base Nuevo Mundo, Lote 57.
- 2.4 El 29 de marzo de 2007, mediante R. D. N° 319-2007-MEM/AAE, fue aprobado el EIA del Proyecto de Perforación del Pozo Exploratorio Kinteroni1X.
- 2.5 El 26 de julio de 2007, mediante R. D. N° 647-2007-MEM/AAE, se aprobó el EIA Semidetallado del Proyecto de Ampliación de la Prospección Sísmica 2D del Lote 57.
- 2.6 El 12 de enero de 2010, mediante R. D. N° 006-2010-MEM/AAE, fue aprobado el EIA Semidetallado del Proyecto de Perforación de Tres (03) Pozos Exploratorios y Completación del Pozo 57-29-1XST en la Locación Kinteroni 1 – Lote 57.
- 2.7 El 04 de agosto de 2011, mediante R. D. N° 223-2011-MEM/AAE, se aprobó el EIA Proyecto de Desarrollo del Área Sur del Campo Kinteroni.
- 2.8 Del 20 al 22 de diciembre de 2011, el OEFA, realiza la supervisión ambiental regular al Lote 57 e Informe N° 649-2012-OEFA/DS.
- 2.9 El 01 de febrero de 2012, mediante registro N° 2012-E01-03177 del OEFA, la empresa Repsol, remite información complementaria referida al proyecto Kinteroni, Lote 57.
- 2.10 Del 19 al 22 de junio de 2012, el OEFA realiza la supervisión ambiental regular al Área Sur del Campo Kinteroni – Lote 57, según Acta de Supervisión N° 006186 al 006190 e Informe N° 323 y 324-2012-OEFA/DS.
- 2.11 Del 07 al 12 de febrero del 2013, el OEFA realiza la supervisión ambiental regular al Lote 57 de la empresa Repsol, cuyos resultados constan en el informe N° 159-2013-OEFA/DS-HID.



IRCP



"Año de la Inversión para el Desarrollo Rural y la Seguridad Alimentaria"
"Decenio de las Personas con Discapacidad en el Perú"

- 2.12 El 18 de febrero de 2013, mediante carta SMA-056-13 la empresa Repsol ingresa al OEFA con registro N° 2013-EO1-005940, la solicitud de ampliación por 10 días para el levantamiento de las observaciones realizadas durante la supervisión al Lote 57.
- 2.13 El 8 de marzo de 2013, mediante carta SMA-075-13 la empresa Repsol ingresa al OEFA con registro N° 2013-EO1-008050, la respuesta a las observaciones realizadas durante la supervisión al Lote 57.
- 2.14 El 12 de marzo de 2013, mediante carta C19272013/GG ENVIROLAB PERU SAC, remite al OEFA con registro N° 2013-E01-008353 Informes de Ensayo originales N° 1302237 Análisis de Agua de Efluente Industrial. Lote 57 Repsol.
- 2.15 El 13 de marzo de 2013, mediante carta C195/2013/GG ENVIROLAB PERU SAC, remite al OEFA con registro N° 2013-E01-008367 Informes de Ensayo originales N° 1302218 Análisis de Agua Superficial. Lote 57 Repsol.
- 2.16 El 12 de marzo de 2013, mediante carta C19272013/GG ENVIROLAB PERU SAC, remite al OEFA con registro N° 2013-E01-008372, Informes de Ensayo originales N° 1302236 Análisis de Suelo. Lote 57 Repsol.
- 2.17 El 02 de abril de 2013, mediante carta SMA-156-13 REPSOL, remite al OEFA con registro N° 2013-E01-015453 el Informe Trimestral de Monitoreo de Calidad Ambiental del Lote 57, correspondiente al primer trimestre del año 2013 (enero y marzo).
- 2.18 El 09 de abril de 2013, mediante carta SMA-102-13 REPSOL, remite al OEFA con registro N° 2013-E01-010745, los Informes Ambientales Anuales 2012 Lote 57 de las locaciones MAPI LX y MASHIRA GX.
- 2.19 El 24 a 26 de julio de 2013, el OEFA lleva a cabo la supervisión ambiental regular al Lote 57 de la empresa Repsol.
- 2.20 El 01 de agosto de 2013, mediante carta SMA-281-13 REPSOL, remite al OEFA con registro N° 2013-E01-0245194 el Informe Trimestral de Monitoreo de Calidad Ambiental del Lote 57, correspondiente al segundo trimestre del año 2013 (abril y junio).
- 2.21 Del 13 al 16 de agosto de 2013, el OEFA lleva a cabo la supervisión ambiental regular al Lote 57 de la empresa Repsol según Acta de Supervisión N° 008536 y N° 008535.
- 2.22 El 25 de setiembre de 2013, mediante Memorándum N° 1929-2013-OEFA/DE la Dirección de Evaluación remite a la Dirección de Supervisión el informe de Ensayo N° 1308425 Análisis de Agua Superficial del Lote 57.
- 2.23 El 25 de setiembre de 2013, mediante Memorándum N° 1933-2013-OEFA/DE la Dirección de Evaluación remite a la Dirección de Supervisión el informe de Ensayo N° 1308426 Análisis de Suelo del Lote 57.



2 DATOS GENERALES DE LA EMPRESA SUPERVISADA

Titular: REPSOL EXPLORACION PERÚ SUCURSAL DEL PERÚ.

Estudios Ambientales:

El informe está basado en el EIA para la Prospección Sísmica 2D – 3D y Perforación de 23 Pozos Exploratorios en Kinteroni, Mapi, Mashira – Lote 57. Aprobado con R. D. N° 133-2011-MEM/AAE del 10 de mayo de 2011; posteriormente con 04 de agosto de 2011, mediante Resolución Directoral N° 223-2011-MEM/AAE se aprueba EIA del Proyecto de Desarrollo del Área Sur del Campo Kinteroni.



3.1 Ubicación

El Lote 57 se encuentra en las provincias de Satipo del departamento de Junín, Atalaya del departamento de Ucayali y la Convención del departamento del Cusco; colinda por el norte con los Lotes 80, 90 y área libre, por el este con área libre, por el sur con los Lotes 56 y 88 y por el oeste con área libre; el lote cuenta con 611 067.814 hectáreas de extensión siendo las coordenadas del Punto de Referencia y de los vértices lo indicado en la tabla N° 1.

3.2 Breve Descripción del Proyecto

Las actividades de exploración por hidrocarburos de la empresa Repsol en el Lote 57, data del año 2008 a la fecha; tal es el caso de la Prospección Sísmica 2D y la Perforación del Pozo Exploratorio 57-29-1XST en la locación Kinteroni1, en el cual los resultados fueron alentadores dado que se encontraron interesantes reservas gasíferas en el sector Kinteroni.

Años después se continúa con la búsqueda de mayor información, para lo que se ejecutó el Proyecto de Perforación de tres (03) Pozos Exploratorios y Completación del Pozo 57-29-1XST en la locación Kinteroni1-Lote 57. En noviembre del 2009 la empresa realiza la ejecución del Proyecto de Desarrollo Temprano del Área Sur del campo Kinteroni, para lo que utiliza el campamento base logístico Nuevo Mundo como centro principal de su accionar.

A fin de ampliar el programa exploratorio, iniciado en el periodo 2008 con la ejecución de una sísmica 2D y la perforación del pozo exploratorio Kinteroni 1X y delinear mejor las estructuras geológicas con posibilidad de contener hidrocarburos identificadas durante la primera campaña exploratoria, se proyecta ejecutar un programa de prospección sísmica 3D y 2D y la perforación de 23 pozos exploratorios en forma progresiva a culminarse según a los resultados fase a fase.

El nuevo proyecto exploratorio, incluye en una primera fase la sísmica 3D de 1,098 km² en la estructura Kinteroni; luego perforar un (1) pozo exploratorio en la estructura Mapi; después perforar un (1) pozo exploratorio en la estructura Mashira; seguidamente de resultar exitosos ambos pozos efectuar una segunda fase de sísmica 3D de 1,262 km² que comprendería ambas estructuras Mapi y Mashira; totalizando entonces 2,360 km². Finalmente, se efectuaría la perforación de 21 pozos exploratorios en forma secuencial en las estructuras: Kinteroni cinco (5), Mapi ocho (8) y Mashira ocho (8) completándose así los 23 pozos. Es necesario indicar que este programa exploratorio busca encontrar fundamentalmente nuevas reservas de gas natural, conociéndose en la actualidad que en Mapi no se tuvo el éxito esperado.

El lote cuenta con facilidades de producción en la locación Kinteroni 1 y Nuevo Mundo así como líneas de conducción de 14.5 km de longitud en el tramo Kinteroni1 - Nuevo Mundo y de 22.2 km en el tramo Pagoreni A - Malvinas, ambas líneas de conducción son de 16" de diámetro. En el yacimiento Kinteroni se tiene como objetivo alcanzar una producción de 178 MSCFD (millones de pies cúbicos día) de gas húmedo. La producción será transportada mediante líneas de conducción, desde la locación Kinteroni 1 al campamento logístico Nuevo Mundo, paralelamente se tiene otra línea desde los pozos productivos Pagoreni A y Pagoreni B (Lote 56 de la empresa Pluspetrol), hasta Nuevo Mundo.



PLU

271



3 DE LA SUPERVISIÓN

3.5 Cronograma y Modalidad de la Supervisión

TABLA N° 1		
MODALIDAD DE SUPERVISIÓN	FECHA INICIO	FECHA FINAL
Supervisión de Gabinete	02/08/2013	11/08/2013
Supervisión de Campo	13/08/2013	16/08/2013

3.6 Instalaciones Supervisadas

Las instalaciones visitadas se indican en la Tabla N° 2

TABLA N° 2				
INSTALACIONES SUPERVISADAS	COORDENADAS UTM SISTEMA WGS-84		FECHA INICIO	FECHA FINAL
	ESTE	NORTE		
Campamento base logístico Nuevo Mundo				
Punto referencial	702 558	8 722 403	15/08/2013	15/08/2013
Almacén de residuos sólidos	702 741	8 722 747	15/08/2013	15/08/2013
Ubicación anterior tanque de residual turbo de 10,000 Glns.	702 695	8 722 658	15/08/2013	15/08/2013
Ubicación actual del tanque de residual turbo de 10,000 Glns.	702 671	8 722 676	15/08/2013	15/08/2013
Pit de combustibles N° 3 (cubeto 1. Compart. 3)	702 741	8 722 747	15/08/2013	15/08/2013
Pit de combustibles N° 3 (cubeto 1. Compart. 1)	702 671	8 722 676	15/08/2013	15/08/2013
Almacén de productos químicos	702 774	8 722 525	15/08/2013	15/08/2013
Antiguo almacén de residuos peligrosos	702 308	8 722 436	15/08/2013	15/08/2013
Nueva poza de residuos biodegradables	702 253	8 722 454	15/08/2013	15/08/2013
Nueva torre de control de aeropuerto	702 316	8 722 519	15/08/2013	15/08/2013
Plataforma Mashira				
Punto de vertimiento (M-1. Agua superficial).	663 050	8 741 343	16/08/2013	16/08/2013
Final de canaletas perimetrales (M-1. Suelo)	663 004	8 741 224	16/08/2013	16/08/2013
Punto de erosión drenaje norte de	665 035	8 741 219	16/08/2013	16/08/2013



"Año de la Inversión para el Desarrollo Rural y la Seguridad Alimentaria"
"Decenio de las Personas con Discapacidad en el Perú"

TABLA N° 2				
INSTALACIONES SUPERVISADAS	COORDENADAS UTM SISTEMA WGS-84		FECHA INICIO	FECHA FINAL
	ESTE	NORTE		
plataforma				
Punto de convergencia drenes perimetrales sur	663 222	8 741 253	16/08/2013	16/08/2013
Depósito de Top Soil	---	---	16/08/2013	16/08/2013
Plataforma Mapi				
Área del pit de combustibles (M-2. Suelo)	655 708	8 735 688	16/08/2013	16/08/2013
Punto 1. Canal perimétrico interior deteriorado	655 703	8 735 711	16/08/2013	16/08/2013
Punto 2. Canal perimétrico interior deteriorado	655 750	8 735 683	16/08/2013	16/08/2013
Área del pozo de cortes (M-4. Suelo)	655 835	8 735 710	16/08/2013	16/08/2013
Área del pozo de quema (M-3. Suelo)	655 886	8 735 797	16/08/2013	16/08/2013
Pozo Mapi 5X (21/12/2012), paralizado	655 751	8 735 732	16/08/2013	16/08/2013
Área de campamento de perforación	655 633	8 735 717	16/08/2013	16/08/2013
Helipuerto	655 657	8 735 856	16/08/2013	16/08/2013



RESULTADOS DE LA SUPERVISIÓN

Durante la supervisión ambiental regular, se verificó lo siguiente:

- Al lado norte de la plataforma Mashira, se verificó una área de erosión (cárcava) de 4 m de diámetro aproximados.
- En el área de unión de los canales de drenaje superficiales al lado sur de la plataforma Mashira, se observa actividad erosiva con transporte de material terroso por aguas de escorrentía.
- En el canal perimetral protegido con geomenbrana de la plataforma del Pozo Mapi, se observó que aquel se encuentra deteriorado y con derrame de las aguas de escorrentía que recolecta a una superficie aledaña.
- De la revisión de los Informes de Reporte de Monitoreo Ambiental en locación Mapi LX, de los efluentes domésticos del punto de vertimiento en la quebrada aledaña, correspondientes al Primer Trimestre (enero a marzo) y Segundo Trimestre (abril a mayo) de 2013, se tienen los siguientes resultados:

"Año de la Inversión para el Desarrollo Rural y la Seguridad Alimentaria"
 "Decenio de las Personas con Discapacidad en el Perú"

Punto de control de monitoreo	Parámetro excedido	D.S. N° 037-2008-PCM	Año 2013			
			Enero	Marzo	Abril	Mayo
Locación Mapi LX Efluentes domésticos (Punto de Vertimiento)	DBO5 (mg/l)	50	100	--	100	--
	Coliformes totales (NMP/100ml)	<1000	1,6 E+5	2,6E+5	1,6E+5	2,6E+5
	Coliformes fecales (NMP/100ml)	<400	4,7 E+3	1,4E+5	4,7E+3	1,4E+5
	Aceites y Grasas (mg/l)	20,0	29.3	--	29,3	--
	Fosforo	2	--	--	2,310	9,961

- De la revisión de los Informes de Reporte de Monitoreo Ambiental en locación Mashira GX, de efluentes domésticos del Punto de Vertimiento, correspondientes al Primer Trimestre meses de enero y febrero de 2013, se tiene los resultados del cuadro siguiente:

Punto de control de monitoreo	Parámetro excedido	D.S. N° 037-2008-PCM	Año 2013				
			Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo
Locación Mashira GX Efluentes domésticos (Punto de Vertimiento)	pH	6-9	5.9	--		S.M.	S.M.
	Coliformes totales (NMP/100ml)	<1000	7,9 E+4	--		S.M.	S.M.
	Coliformes fecales (NMP/100ml)	<400	3,3 E+4	--		S.M.	S.M.
	DBO5 mg/L	50	--	59		S.M.	S.M.
	Fosforo (mg P/l)	2	14.76	15.22		S.M.	S.M.

SM= Sin Monitoreo

El presente reporte público del Informe N° 1438 2013-OEFA/DS-HID ha sido elaborado de conformidad con lo dispuesto en el numeral 7.2.1 de la Directiva N° 001-2012-OEFA/CD – "Directiva que promueve mayor transparencia respecto a la Información que administra el Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental – OEFA", aprobado por Resolución de Consejo Directivo N° 015-2012-OEFA/CD.

27 Dic. 2013

DELIA MORALES CUTI

Directora de Supervisión

Organismo de Evaluación y Fiscalización.