



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° 1593 -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° 1593 -2013 OEFA/DS/HID.

1. OBJETIVO

Presentar la información pública correspondiente a la supervisión regular efectuada desde los días del 12 al 15 de noviembre de 2013, al Lote 57 de la empresa REPSOL EXPLORACION PERU, SUCURSAL DEL PERÚ cuyo resultado consta en el Informe N° 1593 -2013-OEFA/DS-HID.

2. Antecedentes

- 2.1 El 19 de noviembre de 2003, mediante D.S. N° 043-2003-EM, el Ministerio de Energía y Minas (en adelante MEM) aprobó el Contrato de Licencia para Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote 57, entre Perúpetro 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, el MEM aprobó 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, el MEM 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, el MEM aprobó 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, el MEM 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, el MEM aprobó 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, el MEM aprobó el EIA Proyecto de Desarrollo del Área Sur del Campo Kinteroni.
- 2.8 Del 20 al 22 de diciembre de 2011, el Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental (en adelante OEFA), realizó la supervisión ambiental regular al Lote 57 según Informe N° 649-2012-OEFA/DS.
- 2.9 Del 07 al 12 de febrero del 2013, el OEFA realizó la supervisión ambiental regular al Lote 57 de la empresa Repsol, cuyos resultados constan en el Informe N° 159-2013 OEFA-DS-HID.





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

- 2.10 El 18 de febrero de 2013, mediante Carta SMA-056-13 la empresa Repsol ingresó 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.
- 2.11 El 12 de marzo de 2013, mediante Carta C19272013/GG ENVIROLAB PERÚ SAC, remitió al OEFA con registro N° 2013-E01-008353 Informes de Ensayo originales N° 1302237 relacionado al Análisis de Agua de Efluente Industrial. Lote 57 Repsol.
- 2.12 El 13 de marzo de 2013, mediante Carta C195/2013/GG ENVIROLAB PERÚ SAC, remitió al OEFA con registro N° 2013-E01-008367 relacionado a los Informes de Ensayo originales N° 1302218 Análisis de Agua Superficial. Lote 57 Repsol.
- 2.13 El 12 de marzo de 2013, mediante Carta C19272013/GG ENVIROLAB PERÚ SAC, remitió al OEFA con registro N° 2013-E01-008372, los Informes de Ensayo originales N° 1302236 Análisis de Suelo. Lote 57 Repsol.
- 2.14 El 09 de abril de 2013, mediante Carta SMA-102-13 REPSOL, Repsol remitió al OEFA con registro N° 2013-E01-010745, los Informes Ambientales Anuales 2012 del Lote 57 de las locaciones MAPI LX y MASHIRA GX.
- 2.15 Del 19 al 22 de junio de 2012, el OEFA realizó la supervisión ambiental regular al Área Sur del Campo Kinteroni – Lote 57, según Acta de Supervisión N° 006186 al 006190 del Informe N° 323 y 324-2012-OEFA/DS.
- 2.16 El 24 a 26 de julio de 2013, el OEFA llevó a cabo la supervisión ambiental regular al Lote 57 de la empresa Repsol, según Informe N° S/N-2013 (en revisión legal al 21 de enero de 2013).
- 2.17 El 01 de agosto de 2013, mediante Carta SMA-281-13 Repsol remitió 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).
- 2.18 Del 13 al 16 de agosto de 2013, el OEFA llevó a cabo la supervisión ambiental regular al Lote 57 de la empresa Repsol, según Acta de Supervisión N° 008536 y N° 008535 del Informe N° 1438-2013-OEFA/DS-HID.
- 2.19 Del 12 al 15 de noviembre de 2013, el OEFA llevó a cabo la supervisión ambiental regular al Lote 57 de la empresa Repsol según Acta de Supervisión N° 002952 y 002954.



3. DATOS GENERALES DE LA EMPRESA SUPERVISADA

Titular: REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU.

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,





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

paralelamente se tiene otra línea desde los pozos productivos Pagoreni A y Pagoreni B (Lote 56 de la empresa Pluspetrol), hasta Nuevo Mundo.

El pozo Kinteroni 1X luego del resultado y las pruebas de producción favorables en la actualidad se encuentra preparado para el inicio de la explotación y transporte de gas para lo que cuenta con todas las instalaciones necesarias

4. DE LA SUPERVISIÓN

4.1 Cronograma y Modalidad de la Supervisión

TABLA N° 2		
MODALIDAD DE SUPERVISIÓN	FECHA INICIO	FECHA FINAL
Supervisión de Gabinete	03/11/2013	11/11/2013
Supervisión de Campo	12/11/2013	15/11/2013
Monitoreo Ambiental	12/11/2013	15/11/2013

4.1.2 Instalaciones Supervisadas

TABLA N° 3				
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	15/11/2013	15/11/2013
Plataforma Mashira				
Depósito de Top Soil al norte de plataforma	663 199	8 727 279	14/11/2013	14/11/2013
Área del ex pit de combustibles	663 143	8 741 809	14/11/2013	14/11/2013
Final de canaletas perimetrales interiores con suelo producto de erosión de sedimentos	663 004	8 741 224	14/11/2013	14/11/2013
Punto de erosión en drenaje norte de plataforma	663 032	8 741 206	14/11/2013	14/11/2013
Punto de convergencia drenes perimetrales sur de plataforma (con erosión incipiente)	663 224	8 741 261	14/11/2013	14/11/2013
Plataforma Kinteroni 1				
Punto de Vertimiento (AS-01) agua superficial en quebrada Huitricaya	690 424	8 727 506	14/11/2013	14/11/2013



3



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

TABLA N° 3				
INSTALACIONES SUPERVISADAS	COORDENADAS UTM SISTEMA WGS-84		FECHA INICIO	FECHA FINAL
	ESTE	NORTE		
	Aguas arriba del vertimiento (AS-02) agua superficial en quebrada Huitricaya.	690 362		
Zona de campamentos con revegetación de gramíneas.	690 547	8 727 248	14/11/2013	14/11/2013
Área del almacén de residuos sólidos con revegetación de gramíneas.	690 542	8 727 310	14/11/2013	14/11/2013
Área de la PETAR con revegetación de pastizales	690 521	8 727 298	14/11/2013	14/11/2013
Manifol de pruebas	690 693	8 727 178	14/11/2013	14/11/2013
Área de 3 generadores (1 a diesel y 2 a gas)	690 693	8 727 249	14/11/2013	14/11/2013
Instalaciones superficiales Clúster Kinteroni sin operación actual.	690 698	8 727 250	14/11/2013	14/11/2013
Cellar con 3 pozos de producción y 1 en espera	690 693	8 727 237	14/11/2013	14/11/2013
Almacén de químicos con 2 cilíndricos de envases de BENCORIN	690 687	8 727 262	14/11/2013	14/11/2013

Fuente. Elaboración propia con información de la supervisión del 12-14.11.2013 al Lote 57.



RESULTADOS DE LA SUPERVISIÓN

Durante la supervisión ambiental regular, se verificó lo siguiente:

- En las instalaciones del Pozo Kinteroni 1X donde se almacenan productos químicos, se observó dos (2) envases metálicos de 1500 galones c/u, conteniendo líquido "Becorin Anticorrosivo", dispuestos sobre una superficie de concreto de 20 m² (4x5m), con sistema de contención incompleto, tres de los cuatro lados tienen como dique a tabloncillos superpuestos de madera y solo un lado está impermeabilizado con geomembrana.
- La plataforma Mashira se encuentra sin actividad desde marzo del año 2013 según información del administrado, este estado de paralización temporal debe sustentarse en un Plan de Cese Temporal de Actividades aprobado por la DGAAE del MEM. Actualmente se verificó que las áreas aledañas a la plataforma y el campamento fueron objeto de revegetación en donde es notorio la acción erosiva del agua en drenes sin mantenimiento.
- De la revisión del Informe de Reporte de Monitoreo Ambiental del Campamento Nuevo Mundo, de efluentes domésticos tomados en el Punto



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

de Vertimiento, correspondientes al tercer trimestre mes de setiembre de 2013, se ha detectado lo indicado en la siguiente tabla:

Punto de control de monitoreo	Parámetro excedido	D.S. N° 037-2008-PCM	Año 2013
			Setiembre
Campamento Base Logístico Nuevo Mundo: Efluentes domésticos (Punto de Vertimiento)	pH	6-9	5.9
	Coliformes totales (NMP/100ml)	<1000	3,3 E05+
	Coliformes fecales (NMP/100ml)	<400	2,2 E+03
	DBO5 mg/L	50	
	Fosforo (mg P/l)	2	14.76

3

El presente reporte público del Informe N° 1593 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.



3