

RESUMEN EJECUTIVO INFORME DE ACTIVIDADES – MARZO 2015

1. Contratación

1.1 Contratos vigentes

COSTA	SIERRA	SELVA	ZÓCALO	TOTAL
19	1	33 (*)	14	67

(*) El 26.02.2015 Cepsa, Pan Andean y Compañía Consultora de Petróleo, Contratista del Lote 114, hizo suelta total del área de Contrato.

1.2 Solicitud de Convenios:

EMPRESA	MODALIDAD DE CONTRATACIÓN	ESTADO
Antilles Oil & Gas NL	Solicitud de área para Convenio de Evaluación Técnica en la Cuenca Lancones.	Conformación de Grupo de Trabajo – En Evaluación
Luksav Petroleum S.A.C.	Solicitud de área para Convenio de Evaluación Técnica en la Cuenca Ene.	Conformación de Grupo de Trabajo – En Evaluación

1.3 Suscripción de Nuevos Contratos de Licencia:

LOTE	EMPRESA	MODALIDAD DE CONTRATACIÓN	ESTADO
III	• Graña y Montero S.A.A. (Graña y Montero Petrolera S.A.)	Contratación por Convocatoria : Licitación Pública Internacional N° PERUPETRO-001-2014	Aprobado mediante Decreto Supremo N° 04-2015-EM
IV	• Graña y Montero S.A.A. (Graña y Montero Petrolera S.A.)	Contratación por Convocatoria : Licitación Pública Internacional N° PERUPETRO-002-2014	Aprobado mediante Decreto Supremo N° 05-2015-EM
XXIX	• Oilchemresources S.R.L. (Ricoil S.A.)	Negociación Directa	En revisión de Perupetro S.A. por observaciones del MINEM

1.4 Contratos Terminados en marzo de 2015: Ninguno.

1.5 Contratos en Proceso de Modificación:

1.5.1 Modificación de Contrato por Cesión de Posición Contractual

LOTE	EMPRESA CEDENTE	EMPRESA CESIONARIA	% DE CESIÓN	ESTADO
64	• Petróleos del Perú – PETROPERU S.A.	• Geopark Perú S.A.C.	75%	En coordinación con el Contratista para la Modificación del Contrato
XXI	• Vale Oil & Gas S.A.C.	• Gold Oil Peru S.A.C.	70%	Emisión de Constancia de Calificación

1.5.2 Modificación de Contrato por Cambio de Garante Corporativo, Modificación de Plazos, Cambio de Denominación del Contratista, etc.

LOTE	CONTRATISTA	MOTIVO	ESTADO
II	• Petrolera Moterrico S.A.	Extensión de plazo para la Explotación de Hidrocarburos.	El trámite se inició el 11.06.2014. El 27.11.2014 el MINEM lo derivó al MEF.
107	• Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C.	<ul style="list-style-type: none"> • Extensión del plazo de la fase de exploración en tres (3) años adicionales. • Cambio de Garante Corporativo de Petrolífera Petroleum Limited por Gran Tierra Energy Inc. 	El trámite se inició el 17.09.2014. El 24.12.2014 el MINEM lo derivó al MEF

Resumen Ejecutivo: Informe de Actividades – Marzo 2015

133	<ul style="list-style-type: none"> Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C. 	Cambio de Garante Corporativo de Petrolífera Petroleum Limited por Gran Tierra Energy Inc.	El trámite se inició el 24.12.2014. El 04.02.2015 el MINEM lo derivó al MEF
Z-46	<ul style="list-style-type: none"> Moche Energy S.A. 	Extensión del plazo de la fase de Exploración hasta en tres (03) años del Contrato de Licencia.	Evaluación de solicitud – Conformación de Grupo de Trabajo
Z-33	<ul style="list-style-type: none"> Savia Peru S.A. 	Extensión del plazo de la fase de Exploración hasta en tres (03) años del Contrato de Licencia.	En evaluación del programa de trabajo propuesto por el Contratista
56	<ul style="list-style-type: none"> Pluspetrol Perú Corporation S.A. Hunt Oil Company of Peru L.L.C. Sucursal del Perú. Repsol Exploracion Peru, Sucursal del Perú. Tecpetrol Bloque 56 S.A.C. Sonatrach Perú Corporation S.A.C. Pluspetrol Lote 56 S.A. SK Innovation, Sucursal Peruana 	Modificación del Contrato a efectos de reflejar lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 039-2012-EM, sobre el valor de la regalía de exportación no sea inferior al valor promedio de la regalía del gas natural del mercado interno.	PERUPETRO entregó propuesta. Negociación suspendida hasta que el Consorcio presente respuesta a la propuesta de PERUPETRO (23.11.2011).

2. Exploración, Producción y Precios

2.1 Actividad Geofísica

- Registro gravimétrico / magnetométrico en curso: Ninguno
- Registro sísmico en curso:

LOTE	OPERADOR	TIPO	AVANCES (%)			AVANCE (Km. / Km ²)	COMPAÑÍA	Prog. (Km/Km ²)	REGISTRO		COMENTARIOS
			TROCHA	PERF.	REG.				INICIO	FIN	
145	Andean	2D	100.00	0.00	0.00	0.00	Geosciences	90.00	-	-	Inició topografía el 09.07.2014. Área Utcubamba. En Fuerza Mayor por espera de aprobación de Estudio de Riesgos y Plan de Contingencia.

- Resumen de la actividad geofísica efectuada en el año 2015:

GEOFÍSICA	COSTA		SIERRA	SELVA	TOTAL 2015
	ONSHORE	OFFSHORE			
GRAVIMETRÍA (km)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAGNETOMETRÍA (km)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SÍSMICA 2D (km)	0.0	6,644.7 (1)	0.0	800.1 (2)	7,444.8
SÍSMICA 3D (km ²)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

(1) Incluye 1,030.6 km de sísmica 2D registrada el 2014 mediante "Convenio del Programa PeruSPAN" con GX Technology en zócalo.

(2) Incluye 235.7 km y 179.8 km de sísmica 2D registrada el 2014 en el Lote 107 y Lote 108, respectivamente.

2.2 Perforación de Pozos

- Perforación de pozos exploratorios en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
76	HUNT	DAHUENE-76-60-A-1X	10,049'	11,483'	PETREX-12	Objetivo: Formaciones Vivian, Chonta y Nia Perforó con broca de 12 1/4". Cerró pozo. Controlando surgencia.

- Perforación de pozo exploratorio terminado: Ninguno.

- Perforación de pozos confirmatorios en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
131	Cepsa	Los Ángeles 2CD	7,283'	7,930'	PETREX-5825	Objetivo: Formación Cushabatay. Perforando con broca de 12 1/4".

- Perforación de pozos de desarrollo en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
X	CNPC	Carrizo AA8132D	5,261'	5,200'	PTV H-109	Objetivo: Formación Hélico Perforó con broca de 8 1/2". Terminó perforación el 31.03.2015. Circuló. Sacando sarta.

- Resumen de la perforación de pozos en el año 2015

POZOS	TOTAL		TOTAL GENERAL
	EJECUTADOS	EN CURSO	
Exploratorio	2	1	3
Confirmatorio	2	1	3
Desarrollo	17	0	17
TOTAL	21	2	23

2.3 Producción de Hidrocarburos en marzo de 2015

- **Petróleo (mbd: miles de barriles por día)**

NOROESTE	SELVA	TOTAL
39.42	22.23	61.65

- **Líquidos de Gas Natural (mbd: miles de barriles por día)**

LOTE 57	LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
5.79	35.02	55.34	2.02	1.32	99.49

- **Gas Natural (mmpcd: millones de pies cúbicos por día)**

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
42.74	14.84	648.72	459.85	85.96	1,252.11

3 Regalías, Retribuciones / Canon, Sobrecanon y Focam

3.1 Regalías (MMUS\$: millones de dólares)

- **Petróleo**

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	1.55	75.16	17.56

(mmb: millón de barriles)

- **Líquidos de Gas Natural**

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	3.04	91.41	33.29

(mmb: millón de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	38,372.21	64.88	23.46

(mmpc: millones de pies cúbicos)

3.2 Retribuciones (MMUS\$)

- Petróleo

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	363.65	19.46	16.15

(mb: miles de barriles)

- Líquido de Gas Natural

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	41.07	1.71	1.43

(mb: miles de barriles)

- Gas

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	443.03	1.95	1.62

(mmpc: millones de pies cúbicos)

3.3 Ingreso por Contrato de Servicio y Licencia (MMUS\$)

	MARZO 2015	ACUMULADO 2015
TOTAL	78.15	210.27

3.4 Canon, Sobre canon y Focam (MMUS\$)

Canon y Sobre canon

	MARZO 2015	ACUMULADO 2015
TOTAL	47.04	125.10

FOCAM

	MARZO 2015	ACUMULADO 2015
TOTAL	6.77	20.68

3.5 Inversiones a febrero 2015 (US\$)



Información actualizada al mes de Febrero 2015.