

## RESUMEN EJECUTIVO INFORME DE ACTIVIDADES – MARZO 2014

### 1. Contratación

#### 1.1 Contratos vigentes

COSTA	SIERRA	SELVA	ZÓCALO	TOTAL
20	2	37	14	73

#### 1.2 Suscripción de Proyectos de Contratos en Proceso: Ninguno.

#### 1.3 Contratos en Proceso de Modificación:

##### 1.3.1 Modificación de Contrato por Cesión de Posición Contractual

LOTE	EMPRESA CEDENTE	EMPRESA CESIONARIA	% DE CESIÓN	ESTADO
76	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Hunt Oil Exploration and Production Company of Peru L.L.C., Sucursal del Perú (15%).</li> <li>• Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú (15%).</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Pluspetrol Peru Corporation S.A.</li> </ul>	30%	Aprobado mediante Decreto Supremo N° 010-2014-EM del 30 de marzo de 2014.
39	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• PERENCO PERU PETROLEUM LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ (20%)</li> <li>• PERENCO PERU PETROIL LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ (25.5%)</li> <li>• PERENCO PERU BLOCK 39 LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ (9.5%)</li> </ul>	55%	En coordinación con el Contratista para la elaboración del Proyecto de Modificación del Contrato.

##### 1.3.2 Modificación de Contrato por Cambio de Garante Corporativo, Modificación de Anexos A y B, Cambio de Denominación del Contratista, etc.

LOTE	CONTRATISTA	MOTIVO	ESTADO
31 B/D	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Maple Gas Corporation del Perú S.R.L.</li> </ul>	Solicitud de Prórroga del Plazo del Contrato de Licencia.	Aprobado mediante Decreto Supremo N° 011-2014-EM de fecha 30 de marzo de 2014.
XV	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Petrolera Moterrico S.A.</li> </ul>	Extensión de plazo para la Explotación de Hidrocarburos	Trámite se inició el 14.02.2014. El 25.03.2014 el MINEM lo derivó al MEF.
II	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Petrolera Moterrico S.A.</li> </ul>	Extensión de plazo para la Explotación de Hidrocarburos	Trámite en el MINEM (14.02.2014)
107	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Solicitud de extensión del plazo de la fase de exploración en tres (3) años adicionales.</li> <li>• Cambio de Garante Corporativo de Petrolífera Petroleum Limited por Gran Tierra Energy Inc.</li> </ul>	En Proceso de Modificación.
133	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C.</li> </ul>	Cambio de Garante Corporativo de Petrolífera Petroleum Limited por Gran Tierra Energy Inc.	En Proceso de Modificación.

**Resumen Ejecutivo: Informe de Actividades – Marzo 2014**

XXVII	<ul style="list-style-type: none"> <li>Faulkner Exploration, Inc. Sucursal del Perú</li> </ul>	Modificación de denominación social de "Faulkner Exploration, Inc. Sucursal del Perú" a "Petro Bayovar Inc. Sucursal del Perú"	A la espera de documentación que sustente la solicitud del Contratista.
X	<ul style="list-style-type: none"> <li>Petrobras Energía Perú S.A.</li> </ul>	Cambio de Garante Corporativo de Petrobras Argentina S.A.( antes Petrobras Energía S.A.) por CNODC International Holding Limited.	Trámite en el MINEM (20.03.2014)
57	<ul style="list-style-type: none"> <li>Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú.</li> <li>Petrobras Energía Perú S.A.</li> </ul>	Cambio de Garante Corporativo de Petrobras Argentina S.A.( antes Petrobras Energía S.A.) por CNODC International Holding Limited.	Trámite en el MINEM (24.03.2014)
58	<ul style="list-style-type: none"> <li>Petrobras Energía Perú S.A.</li> </ul>	Cambio de Garante Corporativo de Petrobras Argentina S.A.( antes Petrobras Energía S.A.) por CNODC International Holding Limited.	Trámite en el MINEM (21.03.2014)
56	<ul style="list-style-type: none"> <li>Pluspetrol Perú Corporation S.A.</li> <li>Hunt Oil Company of Peru L.L.C. Sucursal del Perú.</li> <li>Repsol Exploracion Peru, Sucursal del Perú.</li> <li>Tecpetrol Bloque 56 S.A.C.</li> <li>Sonatrach Peru Corporation S.A.C.</li> <li>Pluspetrol Lote 56 S.A.</li> <li>SK Innovation, Sucursal Peruana</li> </ul>	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).
88	<ul style="list-style-type: none"> <li>Pluspetrol Perú Corporation S.A.</li> <li>Hunt Oil Company of Peru L.L.C. Sucursal del Perú.</li> <li>Repsol Exploracion Peru, Sucursal del Perú.</li> <li>Tecpetrol del Peru S.A.C.</li> <li>Sonatrach Peru Corporation S.A.C.</li> <li>Pluspetrol Camisea S.A.</li> <li>SK Innovation, Sucursal Peruana.</li> </ul>	Modificación del Contrato, a efectos de reflejar lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 008-2012-EM. Gas natural del Lote 88 destinado al mercado interno.	PERUPETRO presentó al Consorcio propuesta de Modificación de Contrato. A la espera de fecha (por parte del Contratista) para rubricar el Proyecto (05.07.2012).

**2. Exploración, Producción y Precios**

**2.1 Actividad Geofísica**

- **Registro gravimétrico / magnetométrico en curso:** Ninguno.
- **Registro sísmico en curso:** Ninguno.
- **Resumen de la actividad geofísica efectuada en el año 2014:**

GEOFÍSICA	COSTA		SIERRA	SELVA	TOTAL 2013
	ONSHORE	OFFSHORE			
GRAVIMETRÍA (km)	6,300.0	0.0	0.0	7,784.0	14,084.0
MAGNETOMETRÍA (km)	6,300.0	0.0	0.0	7,784.0	14,084.0
SÍSMICA 2D (km)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SÍSMICA 3D (km <sup>2</sup> )	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

## 2.2 Perforación de Pozos

### - Perforación de pozos exploratorios en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	OBSERVACIONES
116	Pacific Stratus	Fortuna-33-1XD	1,006'	11,474'	SAXON-137	Objetivos: Vivian y Cushabatay, Perforando con BHA y broca de 17 1/2".
XXIV	UPLAND	Cisne 1X	2,409'	6,500'	BF-2	Objetivos: Basal Salina y cretácico Perforando con BHA y broca de 12 1/4".
XXIII	BPZ	El Cardo XXIII-2-2X	2,730'	4,550'	PEPESA 52	Objetivos: Heath, Mancora y Basamento Perforando con BHA y broca de 12 1/4"

### - Perforación de pozos confirmatorios en curso: Ninguno.

### - Perforación de pozos de desarrollo en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	OBSERVACIONES
Z-1	BPZ	Albacora A-21D	8,986'	12,078'	PETREX-21	Objetivo: Formación Zorritos. Bajando BHA direccional.
Z-1	BPZ	Corvina CX15-3D-ST1	6,863'	9,015'	PETREX-28	Objetivo: Formación Zorritos. Bajó sarta y bombeó tapón de cemento. Sacando BHA para realizar ST2.
Z-2B	Savia	Lobitos LO16-31D	5,556'	10,800'	PEPESA-44	Objetivo: Formación Basal Salina y Mogollón. Bajando casing de 9 5/8".
XIII	Olympic	OLY-La Isla-XIII-2-48	601'	4,800'	JR-01	Objetivo: Redondo y Salina. Continúa fraguando cemento.
I	GMP	Negritos-17114	2,179'	8,000'	GMP-10	Objetivo: Ancha Mesa. Perforando con broca de 12 1/4".
8	Pluspetrol	Corrientes-138RE	9,134'	10,489'	PTX-5845	Objetivo: Cetico. Trabajó sarta. Sacó BHA. Trabajando en el mastil del equipo.

### - Resumen de la perforación de pozos en el año 2014

POZOS	TOTAL		TOTAL GENERAL
	EJECUTADOS	EN CURSO	
Exploratorio	4	3	7
Confirmatorio			
Desarrollo	16	6	22
<b>TOTAL</b>	<b>20</b>	<b>9</b>	<b>29</b>

## 2.3 Producción de Hidrocarburos en marzo de 2014

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

NOROESTE	SELVA	TOTAL
42.70	30.80	73.50

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

LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	LOTE 57	TOTAL
40.0	62.5	2.4	1.3	1.2	107.4

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
33.9	16.1	614.8	616.3	17.3	1,298.4

## 3 Regalías, Retribuciones / Canon, Sobrecanon y Focam

### 3.1 Regalías (MMUS\$: millones de dólares)

#### - Petróleo

TOTAL	PRODUCCION (mmb)	VALOR PRODUCCION (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
	1.87	180.31	51.58

(mmb: millón de barriles)

- Líquidos de Gas Natural

	PRODUCCION (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
TOTAL	3.29	204.47	78.63

(mmb: millón de barriles)

- Gas

	PRODUCCION (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
TOTAL	39,884.83	74.11	27.48

(mmpc: millones de pies cúbicos)

3.2 Retribuciones (MMUS\$)

- Petróleo

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	409.49	44.04	36.47

(mb: miles de barriles)

- Líquido de Gas Natural

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	41.53	2.81	2.36

(mb: miles de barriles)

- Gas

	PRODUCCION (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	365.50	2.74	2.28

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	MARZO 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	165.95	487.38

3.4 Canon, Sobrecanon y Focam (MMUS\$)

Canon y Sobrecanon

	MARZO 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	95.3	275.65

FOCAM

	MARZO 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	14.22	44.92