

## RESUMEN EJECUTIVO INFORME DE ACTIVIDADES – NOVIEMBRE 2014

### 1. Contratación

#### 1.1 Contratos vigentes

COSTA	SIERRA	SELVA	ZÓCALO	TOTAL
20	2	34	14	70

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

LOTE	EMPRESA	MODALIDAD DE CONTRATACIÓN	ESTADO
XXIX	<ul style="list-style-type: none"> <li>Oilchemsresources S.R.L.</li> </ul>	Negociación Directa	En proceso de negociación de un contrato de licencia para la exploración y explotación de hidrocarburos

#### 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 LLC, Sucursal del Perú</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Hunt Oil Company of Peru LLC, Sucursal del Perú</li> </ul>	33%	El trámite se inició el 24.10.2014. El 21.11.2014 el MINEM lo derivó al MEF.
64	<ul style="list-style-type: none"> <li>Petróleos del Perú – PETROPERU S.A.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Geopark Perú S.A.C.</li> </ul>	75%	En proceso de Calificación

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

LOTE	CONTRATISTA	MOTIVO	ESTADO
XV	<ul style="list-style-type: none"> <li>Petrolera Moterrico S.A.</li> </ul>	Extensión de plazo para la Explotación de Hidrocarburos.	El 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.	El trámite se inició el 11.06.2014. El 27.11.2014 el MINEM lo derivó al MEF.
VII/VI	<ul style="list-style-type: none"> <li>Sapet Development Peru Inc., Sucursal del Perú</li> </ul>	Extensión de plazo para la Explotación de Hidrocarburos.	El trámite se inició el 07.04.2014. El 17.06.2014 el MINEM lo derivó al MEF.
107	<ul style="list-style-type: none"> <li>Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>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>	Trámite en el MINEM (17.09.2014).
126	<ul style="list-style-type: none"> <li>Petrominerales Perú S.A.</li> </ul>	Solicitud de extensión del plazo de la fase de exploración en tres (3) años adicionales.	El trámite se inició el 24.10.2014. El 21.11.2014 el MINEM lo derivó al MEF
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 – Noviembre 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.
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 Perú 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).

**2. Exploración, Producción y Precios**

**2.1 Actividad Geofísica**

- Registro gravimétrico / magnetométrico en curso:

LOTE	OPERADOR	ACTIVIDAD	REGISTRO		COMPAÑÍA	Prog. (km.)	REGISTRO		COMENTARIOS
			KM	%			INICIO	FIN	
108	Pluspetrol	Gravimetría	378.60	96.63	SAE	391.80	15.08.2014	-	Área: Zona Sur.
			103.89	74.79	SAE	138.90	14.11.2014	-	Área: Zona Norte.
108	Pluspetrol	Magnetometría	380.15	96.74	SAE	392.94	15.08.2014	-	Área: Zona Sur.
			132.22	94.95	SAE	139.25	14.11.2014	-	Área: Zona Norte.

- Registro sísmico en curso:

LOTE	OPERADOR	TIPO	AVANCES (%)			AVANCE (Km. / Km <sup>2</sup> )	COMPAÑÍA	Prog. (Km/Km <sup>2</sup> )	REGISTRO		COMENTARIOS
			TROCHA	PERF.	REG.				INICIO	FIN	
88	Pluspetrol	2D	100.00	100.00	69.85	140.70	SAE	201.42	08.10.2014	-	Inició topografía el 02.07.2014. Inició perforados el 18.09.2014. Área Manítí.
107	Petrolifera	2D	100.00	100.00	27.35	85.05	SAE	310.95	04.11.2014	-	Inició topografía el 24.08.2014. Inició perforados el 22.09.2014. Área sub-cuenca Pachitea.
108	Pluspetrol	2D	90.18	65.06	13.23	95.17	SAE	719.28	10.11.2014	-	Inició topografía el 05.06.2014. Inició perforados el 02.10.2014. Áreas Zona Sur y Norte.
145	Andean	2D	100.00	0.00	0.00	0.00	Geosciences	90.00	-	-	Inició topografía el 09.07.2014. Área Utcubamba. En espera de aprobación de Estudio de Riesgos y Plan de Contingencia.

- Resumen de la actividad geofísica efectuada en el año 2014:

GEOFÍSICA	COSTA		SIERRA	SELVA	TOTAL 2014
	ONSHORE	OFFSHORE			
AEROGRAVIMETRÍA (km)	6,300.0	0.0	0.0	7,784.0	14,084.0
AEROMAGNETOMETRÍA (km)	6,300.0	0.0	0.0	7,784.0	14,084.0
SÍSMICA 2D (km)	0.0	261.5	0.0	139.7	401.2
SÍSMICA 3D (km <sup>2</sup> )	0.0	273.0	0.0	210.9	483.9

**2.2 Perforación de Pozos**

- Perforación de pozos exploratorios en curso: Ninguno

- Perforación de pozo exploratorio terminado: Ninguno

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

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

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
Z-2B	Savia	Lobitos LO16-33D	2,091'	10,250'	PEPESA-44	Objetivo: Formación Basal Salina. Bajó y cementó casing de 13 3/8". Acondiciona pozo para continuar perforación.
Z-2B	Savia	Lobitos LO6-37D	5,800'	10,014'	PEPESA-40	Objetivo: Formación Basal Salina. Acondicionando pozo para bajar casing 9 5/8".
Z-2B	Savia	Peña Negra PN3-26D	8,206'	10,490'	PETREX-24	Objetivo: Formación Upper Mogollón. Perforando con broca de 8 1/2".
V	GMP	Órganos Norte 12813	1,228'	7,900'	GMP-10	Objetivo: Formaciones Mogollón-Ostrea-Echino Inició perforación el 27.11.2014. Perforó con broca de 12 1/4". Bajó y cementó casing de 9 5/8". Perforando con broca de 8 1/2".
XIII	Olympic	OLY-La Isla-XIII-2-93D	4,488'	4,520'	BF-02	Objetivo: Formaciones Redondo-Salina. Bajó y cementó casing de 9 5/8". Perforando con broca de 8 1/2".
XIII	Olympic	OLY-La Isla-XIII-2-107D	2,836'	3,420'	JR-04	Objetivo: Formaciones Salina-Verdun. Perforando con broca 8 1/2".
67	Perenco	Piraña-67-13-PPi1-18D	5,057'	7,900'	PETREX-23	Objetivo: Formaciones Tena-Glauconítico-Upper Cetico. Perforando con broca de 12 1/4".
67	Perenco	Piraña-67-13-PPi1-17H	2,205'	10,830'	-	Objetivo: Formaciones Tena-Glauconítico-Upper Cetico. Pozo en stand by. (Espera equipo PETREX-23)
67	Perenco	Piraña-67-13-PPi1-16H	2,208'	9,032'	-	Objetivo: Formaciones Tena-Glauconítico-Cetico. Pozo en stand by. (Espera equipo PETREX-23)

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

POZOS	TOTAL		TOTAL GENERAL
	EJECUTADOS	EN CURSO	
Exploratorio	11	0	11
Confirmatorio	0	0	0
Desarrollo	90	9	99
<b>TOTAL</b>	<b>101</b>	<b>9</b>	<b>110</b>

### 2.3 Producción de Hidrocarburos en noviembre de 2014

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

NOROESTE	SELVA	TOTAL
40.51	29.38	69.89

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

LOTE 57	LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
6.63	41.54	56.42	1.94	1.23	107.76

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
43.39	15.57	663.55	529.40	92.97	1,344.88

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

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

##### - Petróleo

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	1.71	113.23	29.70

(mmb: millón de barriles)

##### - Líquidos de Gas Natural

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	3.20	140.81	51.67

(mmb: millón de barriles)

##### - Gas

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	39,864.31	74.17	26.93

(mmpc: millones de pies cúbicos)

#### 3.2 Retribuciones (MMUS\$)

##### - Petróleo

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	388.31	29.32	24.30

(mb: miles de barriles)

##### - Líquido de Gas Natural

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	37.02	2.06	1.73

(mb: miles de barriles)

##### - Gas

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	482.25	2.70	2.25

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	NOVIEMBRE 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	113.97	1,610.11

#### 3.4 Canon, Sobrecanon y Focam (MMUS\$)

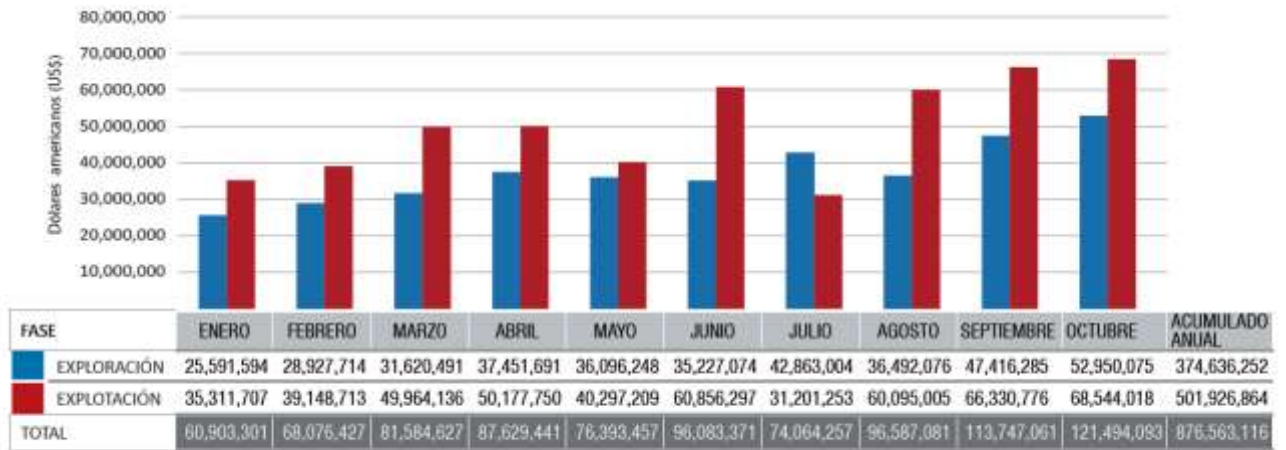
##### Canon y Sobrecanon

	NOVIEMBRE 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	66.96	925.65

##### FOCAM

	NOVIEMBRE 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	11.97	146.21

### 3.5 Inversiones a octubre 2014 (US\$)



Información actualizada al mes de Octubre 2014.