

## RESUMEN EJECUTIVO INFORME DE ACTIVIDADES – FEBRERO 2015

### 1. Contratación

#### 1.1 Contratos vigentes

COSTA	SIERRA	SELVA	ZÓCALO	TOTAL
19	1	33	14	67

#### 1.2 Solicitud de Convenios

EMPRESA	MODALIDAD DE CONTRATACIÓN	ESTADO
Antilles Oil & Gas	Solicitud de Área para Convenio de Evaluación Técnica en la Cuenca Lancones	En evaluación
Luksav Petroleum S.A.C.	Solicitud de Área para Convenio de Evaluación Técnica en la Cuenca Ene	En evaluación

#### 1.3 Nuevos Contratos

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 por el Directorio de PERUPETRO S.A.
IV	Graña y Montero S.A.A. (Graña y Montero Petrolera S.A.)	Contratación por Convocatoria: Licitación Pública Internacional N° PERUPETRO-002-2014	Aprobado por el Directorio de PERUPETRO S.A.
XXIX	Oilchemresources S.R.L. (Ricoil S.A.)	Negociación Directa	Trámite en el MINEM (24.12.2014)

#### 1.4 Contratos en proceso de Modificación

##### 1.4.1 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 coordinaciones con el Contratista para la Modificación del Contrato
XXI	Vale Oil & Gas S.A.C.	Gold Oil Peru S.A.C.	70%	Evaluando la solicitud de Cesión de posición contractual.

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

LOTE	CONTRATISTA	MOTIVO	ESTADO
II	Petrolera Monterrico S.A.	Extensión de plazo para la Explotación de Hidrocarburos.	El trámite se inició el 11.06.2014. El 7.11.2014 el MINEM lo derivó al MEF.
107	Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C.	<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>	El trámite se inició el 17.09.2014. El 4.12.2014 el MINEM lo derivó al MEF
133	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

**Resumen Ejecutivo: Informe de Actividades – Febrero 2015**

Z-46	Moche Energy S.A.	Extensión del plazo de la fase de Exploración hasta en tres (03) años del Contrato de Licencia.	Evaluación de solicitud
Z-33	Savia Perú S.A.	Extensión del plazo de la fase de Exploración hasta en tres (03) años del Contrato de Licencia.	Evaluación de solicitud
56	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Pluspetrol Perú Corporation S.A.</li> <li>• Hunt Oil Company of Perú L.L.C. Sucursal del Perú.</li> <li>• Repsol Exploración Perú, 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: Ninguno.
- 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	
108	Pluspetrol	2D	99.17	92.69	89.17	490.32	SAE	549.90	10.11.14	-	Inició topografía el 05.06.2014. Inició perforados el 02.10.2014 Áreas Zona Sur y Norte. Se ajustó programa de registro.
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 2015:**

GEOFÍSICA	COSTA		SIERRA	SELVA	TOTAL 2014
	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	309.8 (2)	6,954.5
SÍSMICA 3D (km <sup>2</sup> )	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 de sísmica 2D registrada el 2014 en el Lote 107.

**2.2 Perforación de Pozos**

**- Exploratorios en curso:**

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	OBSERVACIONES
76	HUNT	DAHUENE-76-60-A-1X	6,699'	11,483'	PETREX-12	Objetivo: Formaciones Vivian, Chonta y Nia. Perforó con broca PDC de 14 3/4" y ensanchador de 16 1/2". Circulando

**- Confirmatorios en curso:**

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
Z-1	BPZ	Corvina CX15-9CD	7,091'	7,000'	PETREX-28	Objetivo: Formación Zorritos. Controló pérdida parcial de circulación. Perforando con broca de 8 1/2".

- **Desarrollo en curso:**

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
X	CNPC	Carrizo AA8042D	327'	4,700'	PTV H-109	Objetivo: Formación Hélico Inició perforación el 28.02.2015. Perforó con broca de 12 1/4". Sacó sarta. Armandando nuevo BHA.

- **Resumen de la perforación de pozos en el año 2015**

POZOS	TOTAL		TOTAL GENERAL
	EJECUTADOS	EN CURSO	
DESARROLLO	13	1	14
CONFIRMATORIO	1	1	2
EXPLORACIÓN	2	1	3
<b>TOTAL</b>	<b>16</b>	<b>3</b>	<b>19</b>

**2.3 Producción de Hidrocarburos en febrero de 2015**

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

NOROESTE	SELVA	TOTAL
35.754	19.858	55.612

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

LOTE 57	LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
5.564	39.109	55.785	1.783	1.349	103.59

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
40.72	14.22	583.88	513.58	83.33	1,235.73

**3 Regalías, Retribuciones / Canon, Sobre canon y Focam**

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

- **Petróleo**

	PRODUCCION (mmb)	VALOR PRODUCCION (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	1.23	60.82	15.37

(mmb: millón de barriles)

- **Líquidos de Gas Natural**

	PRODUCCION (mmb)	VALOR PRODUCCION (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	2.86	88.127	32.31

(mmb: millón de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCION (mmpc)	VALOR PRODUCCION (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	34,225.06	49.92	17.61

(mmpc: millones de pies cúbicos)

**3.2 Retribuciones (MMUS\$)**

- **Petróleo**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCION (MMUS\$)	RETRIBUCION (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	320.15	17.53	14.54

(mb: miles de barriles)

- **Líquido de Gas Natural**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCION (MMUS\$)	RETRIBUCION (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	37.77	1.49	1.25

(mb: miles de barriles)

- Gas

	PRODUCCION (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	375.48	1.67	1.38

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	Febrero 2015	ACUMULADO 2015
TOTAL	68,753.02	132,267.05

3.4 Canon, Sobrecanon y Focam (MMUS\$)

Canon y Sobrecanon

	Febrero 2015	ACUMULADO 2015
TOTAL	40.27	78.05

FOCAM

	Febrero 2015	ACUMULADO 2015
TOTAL	6.14	13.9

3.5 Inversiones (US\$)

