

## RESUMEN EJECUTIVO INFORME DE ACTIVIDADES – ABRIL 2015

### 1. Contratación

#### 1.1 Contratos vigentes

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

(\*) Con fecha 04 de abril de 2015 terminaron los Contratos de Licencia de los Lotes III y IV con Interoil. Con fecha 05 de abril de 2015 iniciaron los Contratos de Licencia de los Lotes III y IV operados por GMP.

#### 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.	En Proceso de Evaluación
Luksav Petroleum S.A.C.	Solicitud de área para Convenio de Evaluación Técnica en la Cuenca Ene.	En Proceso de Evaluación
Pacific Rubiales Energy	Solicitud de área para Convenio de Evaluación Técnica ubicada en la Provincia de Coronel Portillo, Región Ucayali.	En Proceso de Evaluación

#### 1.3 Suscripción de Nuevos Contratos de Licencia:

LOTE	EMPRESA	MODALIDAD DE CONTRATACIÓN	ESTADO
XXIX	• Oilchemresources S.R.L. (Ricoil S.A.)	Negociación Directa	En Perupetro S.A. por observaciones del MINEM
IX	• UNIPETRO ABC S.A.C.	Negociación Directa	En Proceso de Negociación

#### 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 trámite en el MINEM desde el 28.04.2015
XXI	• Vale Oil & Gas S.A.C.	• Gold Oil Peru S.A.C.	70%	En Proceso de Modificación
Z-34	• Gold Oil Peru S.A.C.	• Union Oil and Gas Group Ltd.	30%	En Proceso de Calificación

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

LOTE	CONTRATISTA	MOTIVO	ESTADO
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>	Aprobado con Decreto Supremo N° 009-2015-EM
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.	Aprobado con Decreto Supremo N° 006-2015-EM
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.
Z-33	<ul style="list-style-type: none"> <li>Savia Peru S.A.</li> </ul>	Extensión del plazo de la fase de Exploración hasta en tres (03) años del Contrato de Licencia.	Trámite en el MINEM desde el 29.04.2015
Z-46	<ul style="list-style-type: none"> <li>Moche Energy S.A.</li> </ul>	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
76	Hunt Oil Exploration and Production of Perú L.L.C. Sucursal del Perú	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
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).

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	
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 <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 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	10,066'	11,483'	PETREX-12	Objetivo: Formaciones Vivian, Chonta y Nia Revisó sentado del tapón retenedor. Probó BOP. Bajando herramienta para moler cemento.

- 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
XIII	Olympic	OLY-La Isla-XIII-2-56	70'	3,250'	BF-02	Objetivo: Formaciones Salina-Verdún Inició perforación el 30.04.2015. Perforó con broca de 17 1/2". Bajó y cementó casing de 13 3/8". Fraguando cemento.

- Resumen de la perforación de pozos en el año 2015

POZOS	TOTAL		TOTAL GENERAL
	EJECUTADOS	EN CURSO	
Exploratorio	2	1	3
Confirmatorio	3	0	3
Desarrollo	24	1	25
<b>TOTAL</b>	<b>29</b>	<b>2</b>	<b>31</b>

## 2.3 Producción de Hidrocarburos en abril de 2015

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

NOROESTE	SELVA	TOTAL
35.08	23.19	58.27

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

LOTE 57	LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
4.19	33.25	43.39	2.18	1.33	84.34

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
42.10	14.57	594.02	439.32	63.48	1,153.49

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

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

- **Petróleo**

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	1.39	71.77	17.72

(mmb: millón de barriles)

- **Líquidos de Gas Natural**

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	2.49	80.69	29.67

(mmb: millón de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	34,172.71	61.76	22.22

(mmpc: millones de pies cúbicos)

#### 3.2 Retribuciones (MMUS\$)

- **Petróleo**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	357.29	20.60	17.10

(mb: miles de barriles)

- **Líquido de Gas Natural**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	39.87	1.60	1.34

(mb: miles de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	432.02	1.94	1.60

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	ABRIL 2015	ACUMULADO 2015
<b>TOTAL</b>	73.61	283.76

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

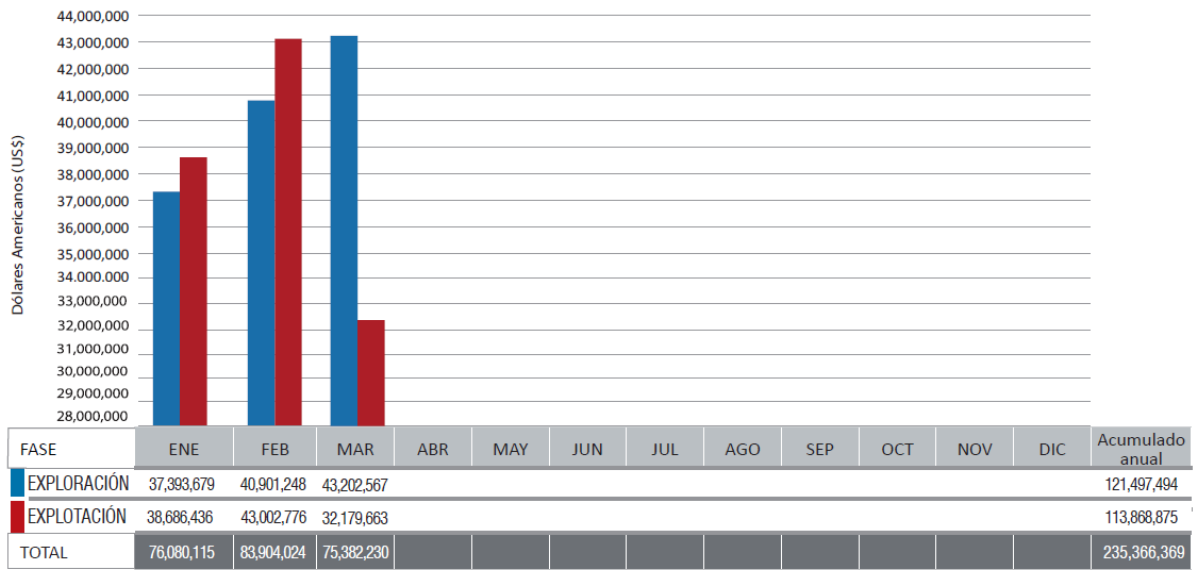
##### Canon y Sobre canon

	ABRIL 2015	ACUMULADO 2015
<b>TOTAL</b>	43.74	168.84

##### FOCAM

	ABRIL 2015	ACUMULADO 2015
<b>TOTAL</b>	7.64	28.31

### 3.5 Inversiones a marzo 2015 (US\$)



Información actualizada al mes de Marzo 2015.