

## RESUMEN EJECUTIVO INFORME DE ACTIVIDADES – JULIO 2014

### 1. Contratación

#### 1.1 Contratos vigentes

COSTA	SIERRA	SELVA	ZÓCALO	TOTAL
20	2	35	14	71

#### 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
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%	El trámite se inició el 22.05.2014. El 18.07.2014 el MINEM lo derivó al MEF.
Z-34	<ul style="list-style-type: none"> <li>Gold Oil Perú S.A.C.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Colonial Investing Inc., Sucursal del Perú.</li> </ul>	30%	Se solicitó información complementaria de acuerdo al Reglamento de Calificación.
103	<ul style="list-style-type: none"> <li>Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Petrobras Energía Perú S.A.</li> </ul>	30%	En proceso de modificación

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

LOTE	CONTRATISTA	MOTIVO	ESTADO
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. "La totalidad del Gas Natural producido en el Area de Contrato del Lote 88 se destine exclusivamente a abastecer la demanda del mercado nacional"	Aprobado mediante Decreto Supremo N° 023-2014-EM de fecha 26 de julio de 2014.
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>	Modificar el Factor de Ajuste mencionado en el literal b) del subacápito 8.4.4.1 de la Cláusula Octava del Contrato de Licencia.	Aprobado mediante Decreto Supremo N° 024-2014-EM de fecha 26 de julio de 2014.

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

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.	Trámite en el MINEM (11.06.2014).
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>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.
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 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, con el fin de que 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 al Consorcio. 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	
57	Repsol	3D	96.00	14.0	0.0	0.00	SAE	210.90	-	-	Inició topografía el 24.04.2014. Inició perforados el 14.07.2014. Área de Kinteroni y Sagari.
57	Repsol	2D	100.00	37.0	0.0	0.00	SAE	139.68	-	-	Inició topografía el 04.06.2014. Inició perforados el 03.07.2014. Área de Mapi y Mashira.
88	Pluspetrol	2D	55.72	0.0	0.0	0.00	SAE	205.70	-	-	Inició topografía el 02.07.2014. Área Maniti.
145	Andean	2D	33.37	0.0	0.0	0.00	Geosciences	90.00	-	-	Inició topografía el 09.07.2014. Área Utcubamba.

- 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	0.0	261.5
SÍSMICA 3D (km <sup>2</sup> )	0.0	273.0	0.0	0.0	273.0

2.2 Perforación de Pozos

- Perforación de pozos exploratorios en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
116	Pacific Stratus	Fortuna-33-1XDST-2	4,759'	11,474'	SAXON-137	Objetivo: Formaciones Vivian y Cushabatay. Sacó BHA. Bajando nuevo BHA con broca de 12 1/4".
XXVII	Faulkner	Illescás-12X	7,208'	6,000'	JR-04	Objetivo: Formación Paleozoico. Perforando con broca 8 1/2".

- Perforación de pozos confirmatorios en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
Z-2B	Savia	Lobitos LO18-5XD	7,290'	10,316'	PETREX-18	(Mogollón) Prueban BOP. Preparan para perforar con BHA direccional y broca 8.1/2"
Z-6	Savia	Sta. Teresa ST1-1XST	8,079'	7,500'	PETREX-21	(Paleozoico) Perforando con broca 6.1/8".
58	Petrobras	Taini 3X	8,432'	15,334'	PETREX-12	(Vivian-Chonta-Nia-Noi-Ene) Perforando con broca 17.1/2". Fm Ipururo.

- Perforación de pozos de desarrollo en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
Z-2B	Savia	Lobitos LO16-28D	8,577'	10,795'	PEPESA-44	Objetivo: Formación Basal Salina y Mogollón. Perforó con broca 8 1/2". Sacando BHA.
Z-2B	Savia	Peña Negra PN3-25D	5,028'	7,608'	PETREX-24	Objetivo: Formación Cabo Blanco. Cementando casing de 9 5/8".
Z-2B	Savia	Lobitos LO6-36D	860'	10,866'	PEPESA-40	Objetivo: Formación Basal Salina. Perforando con broca 17".
Z-1	BPZ Energy	Corvina CX15-7D	1,015'	8,495'	PEPESA-41	Objetivo: Formación Zorritos Oil. Bajó casing de 13 3/8". Acondicionando pozo para cementar.
I	GMP	El Pato-12290	405'	6,850'	GMP-10	Objetivo: Formaciones Talara, Pariñas y Palegreda. Perforó con broca de 12 1/4" a 405'. Bajó y cementó casing de 9 5/8". Fraguó cemento. Armando BOP.
XIII	Olympic	OLY-La Isla-XIII-2-123	533'	4,200'	BF 01	Objetivo: Formaciones Redondo-Salina. Fraguó cemento. Armando nuevo BHA con broca de 12 1/4".
XIII	Olympic	OLY-La Isla-XIII-2-126D	457'	6,150'	JR 01	Objetivo: Formaciones Redondo-Salina. Bajó casing de 13 3/8". Acondicionando pozo para cementar.

- Resumen de la perforación de pozos en el año 2014

POZOS	TOTAL		TOTAL GENERAL
	EJECUTADOS	EN CURSO	
Exploratorio	9	2	11
Confirmatorio			
Desarrollo	47	7	54
<b>TOTAL</b>	<b>56</b>	<b>9</b>	<b>65</b>

2.3 Producción de Hidrocarburos en julio de 2014

- Petróleo (mbd: miles de barriles por día)

NOROESTE	SELVA	TOTAL
39.94	28.40	68.34

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

LOTE 57	LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
8.23	34.35	59.40	2.30	1.24	105.52

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
42.02	13.20	644.69	463.23	115.83	1,278.97

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

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

- **Petróleo**

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	1.72	162.14	47.05

(mmb: millón de barriles)

- **Líquidos de Gas Natural**

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	3.23	200.88	73.07

(mmb: millón de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	39,130.90	60.68	21.43

(mmpc: millones de pies cúbicos)

#### 3.2 Retribuciones (MMUS\$)

- **Petróleo**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	394.75	41.37	34.23

(mb: miles de barriles)

- **Líquido de Gas Natural**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	38.44	2.51	2.11

(mb: miles de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	517.03	3.86	3.21

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	JULIO 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	149.43	1,089.51

3.4 Canon, Sobrecanon y Focam (MMUS\$)

Canon y Sobrecanon

	JULIO 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	84.24	622.62

FOCAM

	JULIO 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	11.95	97.88