

## RESUMEN EJECUTIVO INFORME DE ACTIVIDADES – DICIEMBRE 2012

### 1. Contratación

#### 1.1 Contratos vigentes

COSTA	SIERRA	SELVA	ZÓCALO	TOTAL
20	3	43	14	80

#### 1.2 Suscripción de Contratos en Proceso:

##### 1.2.1 Con Decreto Supremo

EMPRESA / CONSORCIO	LOTE	DECRETO SUPREMO	FECHA	ESTADO
Consortio Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú, Ecopetrol del Perú S.A. e YPF S.A.	176	N° 044-2012-EM	09.11.2012	Ejecutó Carta Fianza

##### 1.2.2 Sin Decreto Supremo

EMPRESA / CONSORCIO	LOTE	ESTADO
Consortio Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú, Ecopetrol del Perú S.A. e YPF S.A.	180	Trámite suspendido (*)
	182	
	184	
Consortio YPF S.A. y Petrouuguay S.A.	185	El 20.12.2012 el Consorcio ha declinado al otorgamiento de la Buena Pro.

(\*) Trámite suspendido por el MINEM (Oficio N° 1256-2012-MEM/DGH del 29-10-12) hasta que el Tribunal Constitucional emita Resolución referente a la Ordenanza Regional N° 032-2010-GRSM/SR (Expediente N° 00003-2012-PI/TC)

#### 1.3 Contratos en Proceso de Modificación:

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

CONTRATISTA	LOTE	CESION A:	% DE CESION	ESTADO
SK Innovation, Sucursal Peruana (100%)	Z-46	Gulf United Energy Cuenca Trujillo, Ltd.	40%	Trámite se inició el 09.11.2012. Desde el 28.12.2012 en Asesoría Jurídica del MINEM.
Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú (100%)	109	Ecopetrol del Perú S.A.	30%	Trámite se inició el 08.11.2012. Desde el 28.12.2012 en Asesoría Jurídica del MINEM.
Gran Tierra Energy Peru S.R.L. (60%) / Harken del Perú Ltd., Sucursal del Perú (40%)	95	Gran Tierra Energy Peru S.R.L.	40%	Trámite se inició el 14.9.2012. El 16.11.2012 el MINEM lo envió al MEF.
Hunt Oil Exploration and Production Company of Peru, LLC, Sucursal del Perú (50%) / Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú (50%)	76	Pluspetrol Peru Corporation S.A.	30%	Trámite se inició el 16.10.2012. El 17.12.2012 el MINEM lo envió al MEF.
Olympic Peru Inc., Sucursal del Perú (100%)	145	Andean Exploration Peru S.A.C.	100%	A la espera de rúbrica del Contratista desde el 19.6.2012.
Faulkner Exploration Inc. S.A., Sucursal del Perú (100%)	XXVIII	Sintana Energy Perú S.A.C.	25%	A la espera de la rúbrica del Contratista desde el 23.7.2012.
BPZ Exploración & Producción S.R.L. (100%)	XIX	BPZ Lote XIX S.R.L.	95%	A la espera de carta del Contratista para continuar con el Proceso de Modificación del Contrato, desde el 02.7.2012.

**Resumen Ejecutivo: Informe de Actividades – Diciembre 2012**

BPZ Exploración & Producción S.R.L. (100%)	XXII	BPZ Lote XXII S.R.L.	95%	A la espera de carta del Contratista para continuar con el Proceso de Modificación del Contrato, desde el 02.7.2012.
BPZ Exploración & Producción S.R.L. (100%)	XXIII	BPZ Lote XXIII S.R.L.	95%	A la espera de carta del Contratista para continuar con el Proceso de Modificación del Contrato, desde el 02.7.2012.
Burlington Resources Peru Limited, Sucursal Peruana (45%) / Talisman Peru B.V., Sucursal del Perú (35%) / Gran Tierra Energy Peru SRL (20%)	123 y 129	Gran Tierra Energy Peru SRL	80%	El 17.12.2012 se remitió la Constancia de Calificación.
BPZ Exploración & Producción S.R.L. (100%)	Z-1	BPZ Norte Oil S.R.L.	49%	El 30.12.2012 se publicó el Decreto Supremo que aprueba la 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
133	Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C.	Modificación de los Anexos A y B.	Trámite en el MINEM. Mediante Carta N° GGRL-PRAC-GFRC-0645-2012 del 23.11.2012 se subsanan las observaciones.
116	Maurel Et Prom Perú S.A.C.	Modificación de Plazos del Segundo y Tercer Periodo Exploratorio.	El 25.12.2012 se publicó el Decreto Supremo que aprueba la modificación del Contrato.
X	Petrobras Energía Perú S.A.	Sustitución del Garante Corporativo Petrobras Energía S.A. por Petrobras Internacional Braspetro B.V.	Trámite suspendido. Se espera respuesta del Contratista desde el 30.10.2012.
57	Petrobras Energía Perú S.A. Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú	Sustitución del Garante Corporativo Petrobras Energía S.A. por Petrobras Internacional Braspetro B.V.	Trámite suspendido. Se espera respuesta del Contratista desde el 30.10.2012.
58	Petrobras Energía Perú S.A.	Sustitución del Garante Corporativo Petrobras Energía S.A. por Petrobras Internacional Braspetro B.V.	Trámite suspendido. Se espera respuesta del Contratista desde el 30.10.2012.
103	Petrobras Energía Perú S.A. Talisman Peru B.V., Sucursal del Perú Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú	Sustitución del Garante Corporativo Petrobras Energía S.A. por Petrobras Internacional Braspetro B.V.	Trámite suspendido. Se espera respuesta del Contratista desde el 30.10.2012.
117	Petrobras Energía Perú S.A. Inpex North Perú Ltd., Sucursal del Perú Ecopetrol del Perú S.A.	Sustitución del Garante Corporativo Petrobras Energía S.A. por Petrobras Internacional Braspetro B.V.	Trámite suspendido. Se espera respuesta del Contratista desde el 30.10.2012.
XIII	Olympic Perú Inc., Sucursal del Perú	Escisión del Contrato de Licencia, en dos Contratos diferentes (XIII-A y XIII-B)	Trámite suspendido desde el 24.1.2012.

**Resumen Ejecutivo: Informe de Actividades – Diciembre 2012**

IX	Empresa Petrolera UNIPETRO ABC S.A.C.	Modificación de la Tabla de Retribuciones- Acápites 8.3 del Contrato.	El 26.12.2012 se envió carta dirigida al MINEM para la firma del Presidente del Directorio de PERUPETRO S.A.
58	Petrobras Energía Perú S.A.	Extensión de la fase de Exploración del Contrato.	Trámite en el MINEM desde el 07.11.2012.
31-C	Aguaytía Energy del Perú S.R.L.	Revisión de la Valorización y de las Regalías de los Hidrocarburos Fiscalizados.	El 20.12.2012 el Contratista efectuó presentación sobre la revisión solicitada. Se está evaluando la solicitud.
Z-1	BPZ Exploración y Producción S.R.L.	Solicitud de extensión de la fase de exploración del Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote Z-1.	El 28.12.2012 se envió carta a la Gerencia General de PERUPETRO S.A. para la firma.
31 B/D	Maple Gas Corporation del Perú S.R.L.	Solicitud de prórroga del plazo del Contrato de Licencia.	El 21.12.2012 se recibió respuesta del Contratista ratificando programa de trabajo propuesto anteriormente.

**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	
135	Pacific Rubiales	2D	22.7	5.1	3.2	25.5	SAE	788.4	28.12.12		Inició trocha 12.12.12 Inició perforación 19.12.12
Z-1	BPZ	3D	-	-	82.03	378.9	IMI	462.26(*)	10.09.12(*)		Reinició las actividades el 30.11.2012.
Z-46	Moche	3D	-	-	54.4	870.8	CGG Veritas	1,600.0	08.12.12		

(\*) Programa e inicio de la Segunda Fase

**- Resumen de la actividad geofísica efectuada en el año 2012:**

GEOFÍSICA	COSTA		SIERRA	SELVA	TOTAL 2012
	ONSHORE	OFFSHORE			
GRAVIMETRÍA (km)	7,726.3	0.0	0.0	7,294.5	15,020.8
MAGNETOMETRÍA (km)	7,726.3	0.0	0.0	7,294.5	15,020.8
SÍSMICA 2D (km)	270.0	0.0	0.0	1,045.7	1,315.7
SÍSMICA 3D (km <sup>2</sup> )	0.0	1,142.7	0.0	0.0	1,142.7

**2.2 Perforación de Pozos**

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

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	OBSERVACIONES
58	Petrobras	Paratori 4X	15,486'	16,850'	PETREX-12	(Objetivos: Nia - Noi - Ene) En Fuerza Mayor: Operaciones detenidas desde el 17.11.12, por riesgo de seguridad.
Z-2B	Savia	San Mateo LO6-26XD	8,423'	9,607'	PEPESA-40	(Objetivos: Formaciones Lower y Upper Basal Salina) Perforó con broca 8 1/2"
Z-2B	Savia	PLS 1-1X	4,200'	4,800'	PETREX-24	(Objetivos: Formaciones Pariñas, Helico y Basal Salina) Perforó con broca 8 1/2". Bajó y tomó registros eléctricos. Colocó tapón de cemento balanceado. Sacando tubería de cementación.

Resumen Ejecutivo: Informe de Actividades – Diciembre 2012

98	Gran Tierra	Bretaña Norte 95-2-1XD	5,738'	10,181'	PETREX-25	(Objetivos: Formaciones Vivian, Chonta y Areniscas del Terciario) Perforó con broca 12 ¼". Sacando tubería de perforación para revisión de broca por pobre avance.
----	-------------	------------------------	--------	---------	-----------	--

- Perforación de pozos confirmatorios en curso: Ninguno.

- Perforación de pozos de desarrollo en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	OBSERVACIONES
Z-2B	Savia	Punta Verde Verd-61H	11,602'	12,718'	PETREX-26	(Objetivo: Mogollón) Perforando con broca 8 ½".
X	Petrobras	Central 11279	6,319'	6,500'	H-107	(Objetivos: Formaciones Helico-Echino-Ostrea-Mogollón) Terminó perforación el 31.12.2012. Tomó registros eléctricos. Bajó y cementó revestidor 5 ½".
XIII	Olympic	Pueblo Nuevo PN-214	5,338'	5,480'	BF-1	(Objetivos: Formaciones Salina-Redondo). Perforó con broca 8 ½" hasta 5,338'. Al intentar circular pozo en el fondo detectó posible derrumbe. Realizando operaciones de sidetrack par alcanzar profundidad final.
XIII	Olympic	Pueblo Nuevo PN-118	412'	6,000'	BF-2	(Objetivos: Formaciones Redondo y Paleozóico). Inició perforación 28.12.2012. Perforó con broca 17 ½". Bajó y cementó revestidor de 13 3/8". Fraguando cemento.
8	Pluspetrol Norte	Chambira 1503D	4,275'	12,606'	PTX-18	(Objetivo: Formación Lower Cetico). Bajó y cementó revestidor de 13 3/8". Armando conjunto de fondo para perforar con broca de 12 ¼".

- Resumen de la perforación de pozos en el año 2012

POZOS	TOTAL		TOTAL GENERAL
	EJECUTADOS	EN CURSO	
Exploratorio	9	4	13
Confirmatorio	2	0	2
Desarrollo	197	3	200
<b>TOTAL</b>	<b>208</b>	<b>7</b>	<b>215</b>

## 2.3 Producción de Hidrocarburos

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

NOROESTE	SELVA	TOTAL
39.7	24.5	64.2

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

LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
35.5	60.8	2.6	1.3	100.3

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	TOTAL
23.4	11.0	459.9	610.9	1,105.2

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

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

- **Petróleo**

	PRODUCCION (mmb)	VALOR PRODUCCION (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	1.6	163.2	51.3

(mmb: millón de barriles)

- **Líquidos de Gas Natural**

	PRODUCCION (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	3.1	190.3	73.7

(mmb: millón de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCION (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	34,040.2	116.4	43.8

(mmpc: millones de pies cúbicos)

### 3.2 Retribuciones (MMUS\$)

- **Petróleo**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	362.0	38.7	31.8

(mb: miles de barriles)

- **Líquido de Gas Natural**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCION (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	41.8	2.8	2.3

(mb: miles de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCION (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	221.0	1.2	1.0

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	DICIEMBRE 2012	ACUMULADO 2012
<b>TOTAL</b>	176.2	1,999.8

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

**Canon y Sobrecanon**

	DICIEMBRE 2012	ACUMULADO DICIEMBRE 2012
<b>TOTAL</b>	95.1	1,115.0

**FOCAM**

	DICIEMBRE 2012	ACUMULADO DICIEMBRE 2012
<b>TOTAL</b>	13.6	165.9