

## RESUMEN EJECUTIVO INFORME DE ACTIVIDADES – NOVIEMBRE 2016

### 1. Contratación

#### 1.1 Contratos vigentes

CONTRATOS VIGENTES					
FASE DE CONTRATO	UBICACIÓN				TOTAL
	COSTA	SIERRA	SELVA	ZÓCALO	
Exploración	6	1	17	7(1)	31
Explotación	11	-	11	3	25
<b>Total</b>	<b>17</b>	<b>1</b>	<b>28</b>	<b>10</b>	<b>56</b>

(1) Hicieron suelta total del Área de Contrato / último día de vigencia:  
- Lote Z-36 (Savia Perú S.A.) / 18.11.2016.

#### 1.2 Solicitud de Convenios

EMPRESA	MODALIDAD DE CONTRATACIÓN	ESTADO
Antilles Oil & Gas NL	Convenio de Evaluación Técnica en el Área XLII.	Pendiente de suscripción por parte del representante de Antilles Oil & Gas NL., desde diciembre de 2015.
Global Petroleum (Perú) S.A.	Solicitan Áreas para suscribir Convenios de Evaluación Técnica.	Mediante Cartas s/n, recibidas el 09 y 22 de noviembre de 2016, el Representante Legal de Global Petroleum (Perú) S.A. remitió a PERUPETRO la información solicitada. / En Proceso de Calificación.
Century Petroleum Limited (Perú) S.A.	Solicitan Áreas para suscribir Convenios de Evaluación Técnica.	Se solicitó información relacionada a la experiencia técnica del Garante Corporativo de la empresa Century Petroleum Limited (Perú) S.A.

#### 1.3 Modificación de Contrato

##### 1.3.1 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%	El 29.11.2016 Petróleos del Perú–PETROPERU S.A. remitió información solicitada por el MEF, según Oficio N° 1149-2016-EF/10.01, dicha información fue remitida al MINEM a efectos de continuar con el trámite de aprobación del Decreto Supremo.
105	• Siboil del Perú S.A.	• Antilles Oil & Gas NL	20%	El 16.11.2016 SIBOIL DEL PERU S.A. informó a PERUPETRO S.A. que han cambiado su acuerdo con ANTILLES OIL & GAS NL, el mismo que fue presentado mediante carta s/n de fecha 11 de setiembre de 2015, precisando que dicha empresa tomará ahora el veinte por ciento (20%) de participación en el Contrato./ En proceso de Calificación.

1.3.2 Varios:

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

LOTE	CONTRATISTA	MOTIVO	ESTADO
116	<ul style="list-style-type: none"> <li>Pacific Stratus Energy S.A., Sucursal del Perú.</li> <li>Maurel ET Prom Perú S.A.C.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Transformación de Pacific Stratus Energy S.A., Sucursal del Perú. a Pacific Stratus Energy del Perú S.A.</li> <li>Cambio de nombre de Pacific Rubiales Energy Corp. a Pacific Exploration &amp; Production Corp.</li> </ul>	Trámite en el MINEM desde el 01.07.2016, el 10.11.2016 el MINEM lo derivó al MEF.
XXVII	<ul style="list-style-type: none"> <li>Faulkner Exploration Inc. S.A., Sucursal del Perú.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Extensión del plazo de la fase de exploración del Contrato hasta en tres (3) años.</li> <li>Sustitución del Garante Corporativo producto de la fusión por absorción de Petrobayovar Inc. a Faulkner Exploración Inc. S.A.</li> <li>Cambio de denominación social en el Contratista de Faulkner Exploration Inc. S.A., Sucursal del Perú a Petrobayovar Inc., Sucursal del Perú.</li> </ul>	Trámite en el MINEM desde el 08.06.2016, el 10.11.2016 el MINEM lo derivó al MEF.
126	<ul style="list-style-type: none"> <li>Petrominerales del Perú S.A.</li> <li>Veraz Petroleum Perú S.A.C.</li> </ul>	Modificación del Contrato a efectos de reflejar la fusión por absorción de Pacific Stratus Energy del Perú S.A. como sociedad absorbente y Petrominerales del Perú S.A. y Veraz Petroleum Perú S.A.C. como sociedades absorbidas.	Trámite en el MINEM desde el 16.09.2016, el 19.10.2016 el MINEM lo derivó al MEF.
107	<ul style="list-style-type: none"> <li>Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C.</li> </ul>	Cambio de denominación social de Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C. a Petrolífera Petroleum del Perú S.R.L.	Tramité en el MINEM desde el 08.11.2016.
133	<ul style="list-style-type: none"> <li>Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C.</li> </ul>	Cambio de denominación social de Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C. a Petrolífera Petroleum del Perú S.R.L.	Tramité en el MINEM desde el 08.11.2016.
131	<ul style="list-style-type: none"> <li>Cepsa Peru S.A. Sucursal del Perú.</li> <li>Pan Andean Resources Plc (Perú), Sucursal del Perú.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Transformación Societaria de Cepsa Peru S.A. Sucursal del Perú en Cepsa Peruana S.A.C.</li> <li>Pan Andean Resources Plc (Perú), Sucursal del Perú se ha transformado en una sociedad anónima con el nombre de Pan Andean Resources del Perú S.A.</li> <li>Fusión por absorción de Pacific Stratus Energy del Perú S.A. como sociedad absorbente y Pan Andean Resources del Perú S.A., como sociedad absorbida.</li> </ul>	El 10.11.2016, Pacific Stratus Energy del Perú S.A. remitió la información solicitada por PERUPETRO S.A. / En Proceso de Calificación.
II	<ul style="list-style-type: none"> <li>Petrolera Monterrico S.A.</li> </ul>	Eliminación de Garante Corporativo en el Contrato de Licencia del Lote II.	En proceso de modificación del Contrato.
XV	<ul style="list-style-type: none"> <li>Petrolera Monterrico S.A.</li> </ul>	Eliminación de Garante Corporativo en el Contrato de Licencia del Lote XV.	En proceso de modificación del Contrato.

## 2. Exploración, Producción y Precios

### 2.1 Actividad Geofísica

- Registro gravimétrico / magnetométrico en curso: Ninguno
- Registro sísmico en curso: Ninguno

- Resumen de la actividad geofísica efectuada en el año 2016:

GEOFÍSICA	COSTA		SIERRA	SELVA	TOTAL 2016
	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)	108.95	0.0	0.0	0.0	108.95
SÍSMICA 3D (km <sup>2</sup> )	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

2.2 Perforación de Pozos

- Perforación de pozos exploratorios en curso: Ninguno.

- Perforación de pozos exploratorios terminados:

- Exploratorios en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
57	Repsol	MASHIRA 57-18-6X	0'	10,057'	PETREX-15	Objetivo: Formaciones Nia-Noi-Ene Avance de armado de equipo al 99%.

- Perforación de pozos confirmatorios en curso: Ninguno.

- Perforación de pozos de desarrollo:

- Desarrollo en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
XIII	Olympic	OLY-LA ISLA-XIII-2- 90 D	2,487'	3,030'	BF-01	Objetivo: Formación Salina Perforó con broca de 8 1/2". Bajando herramienta para sacar núcleo de la Fm. Salina.
VIII/VI	SAPET	Silla-15617	1,837'	3,100'	H-110	Objetivo: Formación Verdun Inició perforación el 29.11.2016. Perforó con broca de 12 1/4". Bajó y cementó casing de 9 5/8". Perforó con broca de 8 1/2". Realizando viaje de calibre.
VIII/VI	SAPET	Yeso-16181	3,230'	5,100'	-	Objetivo: Formación Mogollón Por razones de pérdida de circulación en la fm. Pariñas, Contratista bajó y cementó casing intermedio de 7" a 3,221' (no previsto). Esperando broca de 5 7/8" para continuar perforación.

- Desarrollo terminados:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	COMENTARIOS
IV	GMP	Chimenea-13641	3,552	3,400	Objetivo: Formaciones Pariñas y Palegreda. Terminó perforación el 04.11.2016.
IV	GMP	Chimenea-13642	3,540	3,400	Objetivo: Formación Pariñas y Palegreda. Terminó perforación el 09.11.2016.
IV	GMP	Álvarez Oveja-13643	2,230	2,100	Objetivo: Formación Palegreda repetido Terminó perforación el 13.11.2016.
IV	GMP	Álvarez Oveja-13644	4,896	5,000	Objetivo: Formación Mogollón y Palegreda. Terminó perforación el 19.11.2016.
IV	GMP	Álvarez Oveja-13645	3,300	3,328	Objetivo: Formación Salina Terminó perforación el 26.11.2016.
IV	GMP	Álvarez Oveja-13646	3,449	3,215	Objetivo: Formación Pariñas y Palegreda. Terminó perforación el 30.11.2016.
VIII/VI	SAPET	Millón 14743	2,878	3,000	Objetivo: Formación Hélico Terminó perforación el 06.11.2016.
VIII/VI	SAPET	Vichayo-16639	1,990	2,050	Objetivo: Formación Verdun Terminó perforación el 26.11.2016.
XIII	Olympic	OLY-La Isla-XIII-2-127	2,692	2,550	Objetivo: Formación Salina Terminó perforación el 08.11.2016.
XIII	Olympic	OLY-La Isla-XIII-2-151D	2,978	3,000	Objetivo: Formación Salina Terminó perforación el 22.11.2016.

Resumen de la perforación de pozos a noviembre 2016:

PERFORACIÓN AÑO 2015	COSTA				SELVA				TOTAL DE POZOS			
	ONSHORE		OFFSHORE		NORTE		CENTRAL		SUR			
	Eject.	En curso	Eject.	En curso	Eject.	En curso	Eject.	En curso	Eject.	En curso		
DESARROLLO	30	3							2		32	3
CONFIRMATORIO												
EXPLORACIÓN										1	0	1
TOTAL	30	3							2	1	32	4

## 2.3 Producción de Hidrocarburos en noviembre de 2016

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

NOROESTE	SELVA	TOTAL
31.98	3.17	35.15

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

LOTE 57	LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
10.60	36.08	52.82	1.00	1.28	101.73

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
48.81	6.05	808.61	509.28	161.53	1,534.27

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

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

#### - Petróleo

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	0.76	32.67	7.19

(mmb: millones de barriles)

#### - Líquidos de Gas Natural

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	3.01	81.19	27.59

(mmb: millón de barriles)

#### - Gas

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	48,689.96	77.05	27.68

(mmpc: millones de pies cúbicos)

#### - Condensados de Gas Natural

	PRODUCCIÓN (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MUS\$)	MONTO REGALÍA (MUS\$)
TOTAL	0.00	0.00	0.00

(mb: mil barriles)

### 3.2 Retribuciones (MMUS\$)

#### - Petróleo

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	295.02	12.61	10.55

(mb: miles de barriles)

- Líquido de Gas Natural

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	36.90	1.54	1.30

(mb: miles de barriles)

- Gas

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	490.62	2.01	1.67

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	NOVIEMBRE 2016	ACUMULADO AÑO 2016
<b>LICENCIA</b>	62.45	549.16
<b>SERVICIO</b>	2,52	29.91
<b>TOTAL</b>	<b>64.97</b>	<b>579.07</b>

Los ingresos por Contrato de Servicio no incluyen IGV

3.4 Canon, Sobrecanon y Focam (MMUS\$)

Canon y Sobrecanon

	NOVIEMBRE 2016	ACUMULADO 2016
<b>TOTAL</b>	36.80	349.77

FOCAM

	NOVIEMBRE 2016	ACUMULADO 2016
<b>TOTAL</b>	6.65	64.53

3.5 Inversiones a octubre 2016 (US\$)

