

## RESUMEN EJECUTIVO

### INFORME DE ACTIVIDADES – FEBRERO 2017

#### 1. Contratación

##### 1.1 Contratos vigentes a FEBRERO 2017:

CONTRATOS VIGENTES					
FASE DE CONTRATO	UBICACIÓN				TOTAL
	COSTA	SIERRA	SELVA	ZÓCALO	
Exploración	5	1	16	4	26
Explotación	11	-	11	3	25
Total	16	1	27	7	51

##### 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.	Se remitieron las Constancias de Calificación a Global Petroleum (Perú) S.A. / A la espera de aprobación del nuevo modelo de Convenio de Evaluación Técnica.
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.
Northern Hydrocarbon S.A.C.	Manifiestan interés en celebrar un Convenio de Evaluación Técnica en el área del ex Lote XXVI	En proceso de evaluación

##### 1.3 Modificación de Contrato

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

LOTE	EMPRESA CEDENTE	EMPRESA CESIONARIA	% DE CESIÓN	ESTADO
105	Siboil del Perú S.A.	Antilles Oil & Gas NL.	20%	En proceso de modificación del Contrato.
100	Consultora de Petróleo S.A.	Union Oil & Gas Group Ltd.	77%	Con fecha 11.01.2017, se solicitó información a Union Oil & Gas Group Ltd. para su Calificación. A la espera de información solicitada.

## 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
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 a 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> <li>Cesión del 30% de participación de Pacific Stratus Energy del Perú S.A. a Cepsa Peruana S.A.C.</li> </ul>	Con fecha 22.02.2017, el Directorio de PERUPETRO aprobó la modificación del Contrato, en trámite de remisión al MINEM.
Z-1	<ul style="list-style-type: none"> <li>BPZ Exploración &amp; Producción S.R.L.</li> <li>Pacific offshore Perú S.R.L.</li> </ul>	Modificación del literal b) del acápite 4.3 de la Cláusula Cuarta del Contrato.	Con fecha 22.02.2017 el Directorio de PERUPETRO aprobó la modificación del Contrato, en trámite de remisión al MINEM.
II	Petrolera Monterrico S.A.	Eliminación de Garante Corporativo en el Contrato de Licencia del Lote II.	En proceso de modificación del Contrato.
XV	Petrolera Monterrico S.A.	Eliminación de Garante Corporativo en el Contrato de Licencia del Lote XV.	En proceso de modificación del Contrato.
31 B/D	Maple Gas Corporation del Perú S.R.L.	Sustitución del Garante Corporativo de The Maple Companies Limited por Jancell Corporation.	Con fecha 11.01.2017 se solicitó información para proceder con la solicitud. A la espera de Información Solicitada.
31 E	Maple Gas Corporation del Perú S.R.L.	Sustitución del Garante Corporativo de The Maple Companies Limited por Jancell Corporation.	Con fecha 11.01.2017 se solicitó información para proceder con la solicitud. A la espera de Información Solicitada.
Z-2B	SAVIA PERÚ S.A	Modificación de componentes de la canasta de crudos, contenida en el literal a) del subacápito 8.9.2 del Contrato de Operación para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote Z-2B.	En proceso de evaluación
192	Pacific Stratus Energy del Perú S.A.	Solicitan se suspenda la aplicación de la Cláusula Octava del Contrato de Servicios Temporal para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192.	En proceso de evaluación

## Exploración, Producción y Precios

### 1.4 Actividad Geofísica

- Registro gravimétrico / magnetométrico en curso: Ninguno
- Registro sísmico en curso: Ninguno
- Resumen de la actividad geofísica efectuada en el año 2017: Ninguno

## 1.5 Perforación de Pozos

- Exploratorios terminados: Ninguno
- Perforación de pozos de desarrollo:
- Desarrollo en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
XIII	Olimpyc	Oly-La Isla--XIII-2-184D	2,330'	3,155'	BF-01	Objetivo: Formación Salina . Debido a formación inestable (arcilla con características plásticas - elásticas que toma y devuelve fluido) que no permite continuar con la perforación, Contratista decidió abandonar temporalmente el pozo el 28.02.2017.
IV	GMP	Chimenea-13662	337'	3,000'	PTV - H109	Objetivo: Formación Palegreda. Perforó con broca de 12 1/4". Bajó y cementó casing 9 5/8". Bajando sarta de perforación con broca de 8 1/2".

- Desarrollo terminados:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	COMENTARIOS
IV	GMP	Fondo-13659	4,373	4,050	Objetivo: Formación Palegreda y Pariñas Terminó perforación el 02.02.2017.
IV	GMP	Chimenea-13660	3,520	3,400	Objetivo: Formación Palegreda Terminó perforación el 18.02.2017.
IV	GMP	Chimenea-13661	4,020	3,550	Objetivo: Formación Palegreda Terminó perforación el 24.02.2017.
XIII	Olimpyc	OLY-La Isla-XIII-2-103D	2704	2550	Objetivo: Formación Salina Terminó perforación el 03.02.2017.

- Resumen de la perforación de pozos a febrero 2017:

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	Eject.	En curso		
DESARROLLO	12	2									12	2
CONFIRMATORIO												
EXPLORACIÓN					1						1	
TOTAL	12	2			1						13	2

## 1.6 Producción de Hidrocarburos en febrero de 2017

- Petróleo (mbd: miles de barriles por día)

NOROESTE	SELVA	TOTAL
28.91	11.77	40.68

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

LOTE 57	LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
10.55	31.20	51.61	1.28	1.16	95.80

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
42.16	1.42	543.50	428.88	161.63	1,177.59

**2. Regalías, Retribuciones / Canon, Sobrecanon y Focam****2.1 Regalías (MMUS\$: millones de dólares)**- **Petróleo**

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	0.84	41.99	10.65

(mmb: millones de barriles)

- **Líquidos de Gas Natural**

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	2.65	95.97	33.45

(mmb: millón de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	32,618.81	58.70	19.74

(mmpc: millones de pies cúbicos)

**2.2 Retribuciones (MMUS\$)**- **Petróleo**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	296.98	14.56	12.18

(mb: miles de barriles)

- **Líquido de Gas Natural**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	32.44	1.71	1.44

(mb: miles de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	353.76	1.57	1.30

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	FEBRERO 2017	ACUMULADO AÑO 2017
LICENCIA	63.84	132.44
SERVICIO	2.53	5.41
TOTAL	66.37	137.85

Los ingresos por Contrato de Servicio no incluyen IGV

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

#### Canon y Sobrecanon

	FEBRERO 2017	ACUMULADO 2017
TOTAL	37.67	78.43

#### FOCAM

	FEBRERO 2017	ACUMULADO 2017
TOTAL	7.70	16.95

### 2.5 Inversiones a Enero 2017 (US\$)

