

RESUMEN EJECUTIVO

INFORME DE ACTIVIDADES – ENERO 2017

1. Contratación (ENERO-2017)

1.1 Contratos vigentes a ENERO 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.
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%	Se solicitó información a Union Oil & Gas Group Ltd. para su 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
107	Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C.	Cambio de denominación social de Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C. a Petrolífera Petroleum del Perú S.R.L.	Aprobado mediante Decreto Supremo N° 002-2017-EM publicado el 11.01.2017.
131	<ul style="list-style-type: none"> Cepsa Peru S.A. Sucursal del Perú. Pan Andean Resources Plc (Perú), Sucursal del Perú. 	<ul style="list-style-type: none"> Transformación Societaria de Cepsa Peru S.A. Sucursal del Perú a Cepsa Peruana S.A.C. 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. Fusión por absorción de Pacific Stratus Energy 	Se Calificó a la matriz de Pacific Stratus Energy del Perú S.A. En proceso de Calificación de la Matriz de Cepsa Peruana S.A.C.
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.
Z-1	<ul style="list-style-type: none"> BPZ Exploración & Producción S.R.L. Pacific offshore Perú S.R.L. 	Modificación del literal b) del acápite 4.3 de la Cláusula Cuarta del Contrato (solicita acumular los dos periodos de dos años - Área de Contrato remanente).	En proceso de evaluación.
31 B/D	Maple Gas Corporation del Perú S.R.L.	Sustitución del Garante Corporativo de The Maple Companies Limited por Jancell Corporation.	Se solicitó información para proceder con la solicitud.
31 E	Maple Gas Corporation del Perú S.R.L.	Sustitución del Garante Corporativo de The Maple Companies Limited por Jancell Corporation.	Se solicitó información para proceder con la solicitud.
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

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 2017: Ninguno

2.2 Perforación de Pozos

- Exploratorios terminados:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO
57	Repsol	MASHIRA 57-18-6X	8,835'	10,057'	Pozo quedó abandonado permanentemente el 30.01.2017. En trabajos de retiro de equipo.

- Perforación de pozos de desarrollo:

- Desarrollo en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
IV	GMP	Fondo-13659	2,995'	4,050'	PTV H-109	Objetivo: Formación Pariñas Repetido. Perforó con broca de 8 1/2". Circuló pozo. Bajando sarta de perforación.
XIII	OLYMPIC	OLY-La Isla-XIII-2-103D	350'	2,550'	BF-02	Objetivo: Formación Salina Fraguando cemento. Prepara para perforar sección de 8 1/2"
VII/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	Álvarez Oveja-13652	3,017	3,000	Objetivo: Formación Palegreda y Pariñas Terminó perforación el 01.01.2017.
IV	GMP	Álvarez Oveja-13653	2,575	2,500	Objetivo: Formación Palegreda Terminó perforación el 05.01.2017.
IV	GMP	Álvarez Oveja-13654	2,679	2,300	Objetivo: Formación Palegreda. Terminó perforación el 10.01.2017.
IV	GMP	Álvarez Oveja-13655	2,392	2,400	Objetivo: Formación Palegreda. Terminó perforación el 14.01.2017.
IV	GMP	Álvarez Oveja-13656	2,452	2,300	Objetivo: Formación Palegreda. Terminó perforación el 18.01.2017.
IV	GMP	Álvarez Oveja-13657	2,724	2,700	Objetivo: Formación Palegreda Terminó perforación el 22.01.2017.
IV	GMP	Álvarez Oveja-13658	2,870	2,250	Objetivo: Formación Verdun Terminó perforación el 27.01.2017.
XIII	Olimpyc	OLY-LA ISLA-XIII-2-53D-ST	3,355	3,450	Objetivo: Formación Salina Terminó perforación el 15.01.2017.

- Resumen de la perforación de pozos a enero 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	8	3									8	3
CONFIRMATORIO												
EXPLORACIÓN					1						1	
TOTAL	8	3			1						9	3

2.3 Producción de Hidrocarburos en enero de 2017

- Petróleo (mbd: miles de barriles por día)

NOROESTE	SELVA	TOTAL
30.40	8.66	39.06

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

LOTE 57	LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
10.72	32.195	49.61	1.265	1.19	94.98

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
41.12	0.12	568.81	449.60	163.87	1,223.51

3. Regalías, Retribuciones / Canon, Sobrecanon y Focam

3.1 Regalías (MMUS\$: millones de dólares)

- Petróleo

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	0.93	46.34	12.21

(mmb: millones de barriles)

- Líquidos de Gas Natural

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	2.91	95.71	33.30

(mmb: millón de barriles)

- Gas

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	37,527.23	71.81	23.26

(mmpc: millones de pies cúbicos)

3.2 Retribuciones (MMUS\$)

- Petróleo

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	280.12	14.60	12.22

(mb: miles de barriles)

- Líquido de Gas Natural

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	36.91	1.80	1.51

(mb: miles de barriles)

- Gas

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	411.72	1.88	1.56

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	ENERO 2017	ACUMULADO AÑO 2017
LICENCIA	68,774.07	68,774.07
SERVICIO	2,873.83	2,873.83
TOTAL	71,647.90	71,647.90

Los ingresos por Contrato de Servicio no incluyen IGV

3.4 Canon, Sobrecanon y Focam (MMUS\$)

Canon y Sobrecanon

	ENERO 2017	ACUMULADO 2017
TOTAL	40.75	40.75

FOCAM

	ENERO 2017	ACUMULADO 2017
TOTAL	9.25	9.25

3.5 Inversiones a diciembre 2017 (US\$)

