

RESUMEN EJECUTIVO INFORME DE ACTIVIDADES – SETIEMBRE 2016

1. Contratación

1.1 Contratos vigentes

CONTRATOS VIGENTES					
FASE DE CONTRATO	UBICACIÓN				<i>TOTAL</i>
	COSTA	SIERRA	SELVA	ZÓCALO	
Exploración	6	1	17	8	32
Explotación	11	-	11	3	25
Total	17	1	28	11 (**)	57

(**)

- El Contratista del Lote Z-51 (Savia Perú S.A.) hizo suelta total del Área de Contrato, último día de vigencia el 02.09.2016.
- El Contratista del Lote Z-52 (Savia Perú S.A.) hizo suelta total del Área de Contrato, último día de vigencia el 02.09.2016.

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.	A la espera de que remitan información técnica y legal de Carson Petroleum Ltd. (accionista mayoritario de 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.

1.2 Suscripción de Nuevos Contratos de Licencia: 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
64	Petróleos del Perú – PETROPERU S.A.	Geopark Perú S.A.C.	75%	A la espera de que Petróleos del Perú–PETROPERU S.A. sustente el levantamiento de las observaciones formuladas por el MEF, según Oficio N° 1149-2016-EF/10.01
105	Siboil del Perú S.A.	Antilles Oil & Gas NL	100%	Pendiente de que Antilles Oil & Gas NL remita información faltante a Perupetro S.A. para su evaluación.

Resumen Ejecutivo: Informe de Actividades – Setiembre 2016

1.3.2 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"> Pacific Stratus Energy S.A. Sucursal del Perú. Maurel ET Prom Perú S.A.C. 	<ul style="list-style-type: none"> Transformación de Pacific Stratus Energy S.A. Sucursal del Perú. a Pacific Stratus Energy del Perú S.A. Cambio de nombre de Pacific Rubiales Energy Corp. a Pacific Exploration & Production Corp. 	Trámite en el MINEM desde el 01.07.2016
XXVII	<ul style="list-style-type: none"> Faulkner Exploration Inc. S.A., Sucursal del Perú. 	<ul style="list-style-type: none"> Extensión del plazo de la fase de exploración del Contrato hasta en tres (3) años. Sustitución del Garante Corporativo producto de la fusión por absorción de Petrobayóvar Inc. a Faulkner Exploración Inc., S.A. Cambio de denominación social en el Contratista de Faulkner Exploration Inc. S.A., Sucursal del Perú a Petrobayóvar Inc., Sucursal del Perú. 	Trámite en el MINEM desde el 08.06.2016
126	<ul style="list-style-type: none"> Petrominerales del Perú S.A. Veraz Petroleum Perú S.A.C. 	<ul style="list-style-type: none"> 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
131	<ul style="list-style-type: none"> Cepsa Perú S.A., Sucursal del Perú. Pan Andean Resources Plc (Perú), Sucursal del Perú. 	<ul style="list-style-type: none"> Transformación Societaria de Cepsa Perú S.A., Sucursal del Perú en 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 del Perú S.A. como sociedad absorbente y Pan Andean Resources del Perú S.A., como sociedad absorbida. 	A la espera de la Información actualizada al 31 de diciembre de 2015 para la calificación de Pacific Exploration & Production Corp., solicitada en Julio de 2015.
II	<ul style="list-style-type: none"> Petrolera Monterrico S.A 	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"> Petrolera Monterrico S.A 	Eliminación de Garante Corporativo en el Contrato de Licencia del Lote XV.	En proceso de modificación del Contrato
107	<ul style="list-style-type: none"> 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.	Expediente completo para ser presentado al Directorio de PERUPETRO S.A.
133	<ul style="list-style-type: none"> 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.	Expediente completo para ser presentado al Directorio de PERUPETRO S.A.
88	<ul style="list-style-type: none"> Pluspetrol Perú Corporation S.A. SK Innovation, Sucursal Peruana Hunt Oil Company of Peru L.L.C., Sucursal del Perú Tecpetrol del Perú S.A.C. Sonatrach Perú Corporation S.A.C. Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú Pluspetrol Camisea S.A. 	Solicitan ampliación por dos (2) años del plazo señalado en el acápite 4.4 del Contrato.	Pendiente por parte del Contratista la entrega del programa de trabajo propuesto para la ampliación solicitada.

56	<ul style="list-style-type: none"> • Pluspetrol Perú Corporation S.A. • Hunt Oil Company of Peru L.L.C., Sucursal del Perú. • Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú. • Tecpetrol Bloque 56 S.A.C. • Sonatrach Perú Corporation S.A.C. • Pluspetrol Lote 56 S.A. • SK Innovation, Sucursal Peruana. 	<p>Modificación del Contrato a efectos de reflejar lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 039-2010-EM, sobre el valor de la regalía de exportación no sea inferior al valor promedio de la regalía del gas natural del mercado interno.</p>	<p>Al no obtener respuesta hasta el 30 de julio de 2016, a la carta N° GGRL-CONT-0103-2016, de fecha 28.06.2016, y según lo expuesto en la misma, se considera que el Contratista no mantiene interés en llevar a cabo el Proceso de Negociación.</p>
----	--	--	---

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 ²)	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: Ninguno.
- Perforación de pozos confirmatorios en curso: Ninguno.
- Perforación de pozos de desarrollo en curso: Ninguno

Pozos de Desarrollo terminados:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
VII/VI	SAPET	Lobo-14356	3,860'	4,300'	PTV- H110	Objetivo: Formación Terebrátula Repetido - Helico Terminó perforación el 04.09.2016.
VII/VI	SAPET	Lobo-14365	3,510'	4,000'	PTV- H110	Objetivo: Formación Terebrátula Repetido - Helico Terminó perforación el 11.09.2016.
VII/VI	SAPET	Lobo-14357	3,534'	3,900'	PTV- H110	Objetivo: Formación Terebrátula Repetido - Helico Terminó perforación el 17.09.2016.
VII/VI	SAPET	Lobo-14222	2,710'	2,800'	PTV- H110	Objetivo: Formación Terebrátula Repetido - Helico Terminó perforación el 22.09.2016.
VII/VI	SAPET	Lobo-14373	3,100'	3,000'	PTV- H110	Objetivo: Formación Terebrátula Repetido - Helico Terminó perforación el 28.09.2016.
XIII	Olympic	OLY-La Isla-XIII-2-45D	2,769'	2,800'	BF-02	Objetivo: Formación Salina. Terminó perforación el 02.09.2016.
XIII	Olympic	OLY-La Isla-XIII-2-43D	4,812'	4,800'	BF-02	Objetivo: Formación Salina. Terminó perforación el 24.09.2016.
57	Repsol	Sagari 7D-ST1	12,582'	12,620'	PETREX-15	Objetivo: Formaciones Upper Nia-Lower Nia-Noi-Ene. Terminó perforación el 11.09.2016.

Resumen de la perforación de pozos a SETIEMBRE 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	Eject.	En curso	
DESARROLLO	10									2		12	0
CONFIRMATORIO													
EXPLORACIÓN													
TOTAL	10									2	0	12	0

2.3 Producción de Hidrocarburos en setiembre de 2016

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

NOROESTE	SELVA	TOTAL
31.58	3.08	34.66

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

LOTE 57	LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
10.15	36.00	45.18	1.31	1.19	93.83

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
47.77	4.63	678.02	501.94	158.65	1,391.22

3 Regalías, Retribuciones / Canon, Sobrecanon y Focam

3.1 Regalías (MMUS\$: millones de dólares)

- **Petróleo**

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	0.98	40.05	9.04

(mmb: milloes de barriles)

- **Líquidos de Gas Natural**

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	3.13	78.65	25.48

(mmb: millón de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	45,004.61	61.05	21.00

(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	276.51	11.55	9.66

(mb: miles de barriles)

- Líquido de Gas Natural

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	35.65	1.37	1.15

(mb: miles de barriles)

- Gas

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	513.54	2.03	1.68

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	AGOSTO 2016	ACUMULADO AÑO 2016
LICENCIA	50.11	428.51
SERVICIO	2,33	24.59
TOTAL	52.44	453.10

Los ingresos por Contrato de Servicio no incluyen IGV

3.4 Canon, Sobre canon y Focam (MMUS\$)

Canon y Sobre canon

	SETIEMBRE 2016	ACUMULADO 2016
TOTAL	34.21	246.33

FOCAM

	SETIEMBRE 2016	ACUMULADO 2016
TOTAL	6.15	45.63

3.5 Inversiones a agosto 2016 (MMUS\$)

