

RESUMEN EJECUTIVO INFORME DE ACTIVIDADES – OCTUBRE 2014

1. Contratación

1.1 Contratos vigentes

COSTA	SIERRA	SELVA	ZÓCALO	TOTAL
20	2	34	14	70

1.2 Suscripción de Proyectos de Contratos en Proceso:

LOTE	EMPRESA	MODALIDAD DE CONTRATACIÓN	ESTADO
XXIX	<ul style="list-style-type: none"> Oilchemsresources S.R.L. 	Negociación Directa	En proceso de negociación de un contrato de licencia para la exploración y explotación de hidrocarburos

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
Z-34	<ul style="list-style-type: none"> Gold Oil Perú S.A.C. 	<ul style="list-style-type: none"> Colonial Investing, Inc., Sucursal del Perú. 	30%	Trámite Finalizado
76	<ul style="list-style-type: none"> Hunt Oil Exploration and Production Company of Peru LLC, Sucursal del Perú 	<ul style="list-style-type: none"> Hunt Oil Company of Peru LLC, Sucursal del Perú 	33%	Trámite en el MINEM (24.10.2014).
64	<ul style="list-style-type: none"> Petróleos del Perú – PETROPERU S.A. 	<ul style="list-style-type: none"> Geopark Perú S.A.C. 	75%	En proceso de Evaluación

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

LOTE	CONTRATISTA	MOTIVO	ESTADO
XV	<ul style="list-style-type: none"> Petrolera Monterrico S.A. 	Extensión de plazo para la Explotación de Hidrocarburos.	El trámite se inició el 14.02.2014. El 25.03.2014 el MINEM lo derivó al MEF.
II	<ul style="list-style-type: none"> Petrolera Monterrico S.A. 	Extensión de plazo para la Explotación de Hidrocarburos.	Trámite en el MINEM (11.06.2014).
VII/VI	<ul style="list-style-type: none"> Sapet Development Peru Inc., Sucursal del Perú 	Extensión de plazo para la Explotación de Hidrocarburos.	El trámite se inició el 07.04.2014. El 17.06.2014 el MINEM lo derivó al MEF.
107	<ul style="list-style-type: none"> Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C. 	<ul style="list-style-type: none"> Extensión del plazo de la fase de exploración en tres (3) años adicionales. Cambio de Garante Corporativo de Petrolífera Petroleum Limited por Gran Tierra Energy Inc. 	Trámite en el MINEM (17.09.2014).
126	<ul style="list-style-type: none"> Petrominerales Perú S.A. 	Solicitud de extensión del plazo de la fase de exploración en tres (3) años adicionales.	Trámite en el MINEM (24.10.2014).

Resumen Ejecutivo: Informe de Actividades – Octubre 2014

133	<ul style="list-style-type: none"> Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C. 	Cambio de Garante Corporativo de Petrolífera Petroleum Limited por Gran Tierra Energy Inc.	En Proceso de Modificación.
XXVII	<ul style="list-style-type: none"> Faulkner Exploration, Inc. Sucursal del Perú 	Modificación de denominación social de "Faulkner Exploration, Inc. Sucursal del Perú" a "Petro Bayovar Inc. Sucursal del Perú".	A la espera de documentación que sustente la solicitud del Contratista.
56	<ul style="list-style-type: none"> Pluspetrol Perú Corporation S.A. Hunt Oil Company of Peru L.L.C. Sucursal del Perú. Repsol Exploracion Peru, Sucursal del Perú. Tecpetrol Bloque 56 S.A.C. Sonatrach Peru Corporation S.A.C. Pluspetrol Lote 56 S.A. SK Innovation, Sucursal Peruana 	Modificación del Contrato a efectos de reflejar lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 039-2012-EM, sobre el valor de la regalía de exportación no sea inferior al valor promedio de la regalía del gas natural del mercado interno.	PERUPETRO entregó propuesta. Negociación suspendida hasta que el Consorcio presente respuesta a la propuesta de PERUPETRO (23.11.2011).

2. Exploración, Producción y Precios

2.1 Actividad Geofísica

- Registro gravimétrico / magnetométrico en curso:

LOTE	OPERADOR	ACTIVIDAD	REGISTRO		COMPAÑÍA	Prog. (km.)	REGISTRO		COMENTARIOS
			KM	%			INICIO	FIN	
108	Pluspetrol	Gravimetría	323.70	82.62	SAE	391.80	15.08.2014	-	
108	Pluspetrol	Magnetometría	339.32	86.35	SAE	392.94	15.08.2014	-	

- Registro sísmico en curso:

LOTE	OPERADOR	TIPO	AVANCES (%)			AVANCE (Km. / Km ²)	COMPAÑÍA	Prog. (Km/Km ²)	REGISTRO		COMENTARIOS
			TROCHA	PERF.	REG.				INICIO	FIN	
88	Pluspetrol	2D	100.00	94.00	38.98	80.18	SAE	205.70	08.10.2014	-	Inició topografía el 02.07.2014. Inició perforados el 18.09.2014. Área Manítí.
107	Petrolifera	2D	90.64	45.90	0.00	0.00	SAE	310.95	-	-	Inició topografía el 24.08.2014. Inició perforados el 22.09.2014. Área sub-cuenca Pachitea.
108	Pluspetrol	2D	90.18	22.91	0.00	0.00	SAE	719.28	-	-	Inició topografía el 05.06.2014. Inició perforados el 02.10.2014. Áreas Zona Sur y Norte.
145	Andean	2D	100.00	0.00	0.00	0.00	Geosciences	90.00	-	-	Inició topografía el 09.07.2014. Área Utcubamba. Actividades en stand-by, en espera de aprobación de Estudio de Riesgos y Plan de Contingencia.

- Resumen de la actividad geofísica efectuada en el año 2014:

GEOFÍSICA	COSTA		SIERRA	SELVA	TOTAL 2014
	ONSHORE	OFFSHORE			
AEROGRAVIMETRÍA (km)	6,300.0	0.0	0.0	7,784.0	14,084.0
AEROMAGNETOMETRÍA (km)	6,300.0	0.0	0.0	7,784.0	14,084.0
SÍSMICA 2D (km)	0.0	261.5	0.0	139.7	401.2
SÍSMICA 3D (km ²)	0.0	273.0	0.0	210.9	483.9

2.2 Perforación de Pozos

- Perforación de pozos exploratorios en curso: Ninguno

- Perforación de pozo exploratorio terminado:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
116	Pacific Stratus	Fortuna-33-1XDST-3	7,313'	11,474'	SAXON-137	Objetivo: Formaciones Vivian y Cushabatay. Con fecha 01.10.2014 se alcanzó la profundidad de 7,313'. Luego de varios intentos de continuar con la perforación, sin éxito (continuas pegas de la tubería de perforación), con fecha 14.10.2014 el Contratista decidió dar por terminado la perforación del pozo.

- Perforación de pozos confirmatorios en curso: Ninguno.

- Perforación de pozos de desarrollo en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
Z-1	BPZ	Corvina CX15-14D	1,010'	7,901'	PETREX-28	Objetivo: Formación Zorritos Operaciones detenidas por mal tiempo.
Z-1	BPZ	Albacora A-27D	10,300'	14,543'	PETREX-21	Objetivo: Formación Zorritos Bajó sarta. Perforando con broca de 8 1/2".
Z-2B	Savia	Peña Negra PN3-26D	4,921'	10,490'	PETREX-24	Objetivo: Formación Upper Mogollón. Operaciones detenidas por mal tiempo.
XIII	Olympic	OLY-La Isla-XIII-5-26	5,047'	5,850'	BF-02	Objetivo: Formaciones Redondo-Verdún Perforando con broca de 8 1/2".
XIII	Olympic	OLY-La Isla-XIII-2-119D	5,809'	5,080'	JR-02	Objetivo: Formaciones Redondo-Salina-Verdún Perforando con broca de 8 1/2".

- Resumen de la perforación de pozos en el año 2014

POZOS	TOTAL		TOTAL GENERAL
	EJECUTADOS	EN CURSO	
Exploratorio	11	0	11
Confirmatorio	0	0	0
Desarrollo	80	5	85
TOTAL	91	5	96

2.3 Producción de Hidrocarburos en octubre de 2014

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

NOROESTE	SELVA	TOTAL
41.73	29.80	71.53

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

LOTE 57	LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
6.68	41.12	58.05	1.92	1.01	108.78

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
42.23	13.54	665.25	528.92	93.74	1,343.68

3 Regalías, Retribuciones / Canon, Sobrecañon y Focam

3.1 Regalías (MMUS\$: millones de dólares)

- **Petróleo**

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	1.82	138.04	36.84

(mmb: millón de barriles)

- **Líquidos de Gas Natural**

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	3.34	171.53	63.01

(mmb: millón de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	41,149.95	45.98	28.79

(mmpc: millones de pies cúbicos)

3.2 Retribuciones (MMUS\$)

- **Petróleo**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	394.21	33.15	27.45

(mb: miles de barriles)

- **Líquido de Gas Natural**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	31.27	1.70	1.43

(mb: miles de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	504.05	3.01	2.51

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	OCTUBRE 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	131.08	1,495.48

3.4 Canon, Sobrecañon y Focam (MMUS\$)

Canon y Sobrecañon

	OCTUBRE 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	76.66	858.69

FOCAM

	OCTUBRE 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	11.75	134.24

3.5 Inversiones a septiembre 2014 (US\$)

