

RESUMEN EJECUTIVO INFORME DE ACTIVIDADES – DICIEMBRE 2014

1. Contratación

1.1 Contratos vigentes

COSTA	SIERRA	SELVA	ZÓCALO	TOTAL
19	1	34	14	68

1.2 Suscripción de Proyectos de Contratos en Proceso:

LOTE	EMPRESA	MODALIDAD DE CONTRATACIÓN	ESTADO
III	Graña y Montero S.A.A.	Contratación por Convocatoria : Licitación Pública Internacional N° PERUPETRO-001-2014	En proceso de calificación
IV	Graña y Montero S.A.A.	Contratación por Convocatoria : Licitación Pública Internacional N° PERUPETRO-002-2014	En proceso de calificación
XXIX	Oilchemsresources S.R.L.	Negociación Directa	Trámite en el MINEM (24.12.2014)

1.3 Contratos Terminados en diciembre de 2014:

LOTE	EMPRESA	MOTIVO	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA
XXV	Vetra Perú S.A.C.	El Contratista decidió hacer suelta total del área del Contrato de Licencia durante el Tercer Periodo de la Fase de Exploración, debido a los resultados negativos, luego de la perforación de los pozos exploratorios Vicente 1X y Valeria 1X..	11.12.2014
138	Pacific Stratus Energy S.A., Sucursal del Perú	El Contratista decidió hacer suelta total del área del Contrato de Licencia durante el Segundo Periodo de la Fase de Exploración, debido a los resultados negativos luego de la perforación del pozo exploratorio Yahuish 1X.	17.12.2015

1.4 Contratos en Proceso de Modificación:

1.4.1 Modificación de Contrato por Cesión de Posición Contractual

LOTE	EMPRESA CEDENTE	EMPRESA CESIONARIA	% DE CESIÓN	ESTADO
76	Hunt Oil Exploration and Production Company of Peru LLC, Sucursal del Perú	Hunt Oil Company of Peru LLC, Sucursal del Perú	33%	El trámite se inició el 24.10.2014. El 21.11.2014 el MINEM lo derivó al MEF.
64	Petróleos del Perú – PETROPERU S.A.	Geopark Perú S.A.C.	75%	En coordinaciones con el Contratista para la Modificación del Contrato

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

LOTE	CONTRATISTA	MOTIVO	ESTADO
126	Petrominerales Perú S.A.	Solicitud de extensión del plazo de la fase de exploración en tres (3) años adicionales.	Aprobado mediante Decreto Supremo N°043-2014-EM y suscrita la modificación el 18.12.2014
XV	Petrolera Moterrico S.A.	Extensión de plazo para la Explotación de Hidrocarburos.	Aprobado mediante Decreto Supremo N°047-2014-EM

Resumen Ejecutivo: Informe de Actividades – Diciembre 2014

VII/VI	Sapet Development Peru Inc., Sucursal del Perú	Extensión de plazo para la Explotación de Hidrocarburos.	Aprobado mediante Decreto Supremo N°048-2014-EM
II	Petrolera Moterrico S.A.	Extensión de plazo para la Explotación de Hidrocarburos.	El trámite se inició el 11.06.2014. El 27.11.2014 el MINEM lo derivó al MEF.
107	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. 	El trámite se inició el 17.09.2014. El 24.12.2014 el MINEM lo derivó al MEF
133	Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C.	Cambio de Garante Corporativo de Petrolífera Petroleum Limited por Gran Tierra Energy Inc.	Támite en el MINEM (24.12.2014)
XXVII	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: Ninguno
- Registro sísmico en curso:

LOTE	OPERADOR	TIPO	AVANCES (%)			AVANCE (Km. / Km ²)	COMPAÑÍA	Prog. (Km/Km ²)	REGISTRO		COMENTARIOS
			TROCHA	PERF.	REG.				INICIO	FIN	
107	Petrolífera	2D	100.00	100.00	75.78	235.65	SAE	310.95	04.11.2014	-	Inició topografía el 24.08.2014. Inició perforados el 22.09.2014. Área sub-cuenca Pachitea.
108	Pluspetrol	2D	99.17	92.69	32.70	179.82	SAE	549.90	10.11.2014	-	Inició topografía el 05.06.2014. Inició perforados el 02.10.2014. Áreas Zona Sur y Norte. Se ajustó programa de registro.
145	Andean	2D	100.00	0.00	0.00	0.00	Geosciences	90.00	-	-	Inició topografía el 09.07.2014. Área Utcubamba. 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			
GRAVIMETRÍA (km)	6,300.0	0.0	0.0	8,319.4	14,619.0
MAGNETOMETRÍA (km)	6,300.0	0.0	0.0	8,323.9	14,623.0
SÍSMICA 2D (km)	0.0	261.5	0.0	328.3	589.8
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:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
131	Cepsa	Los Ángeles-Noi-3X	6,086'	8,855'	PETREX-5825	Objetivo: Formaciones Ene (Noi)-Cushabatay Acondicionando hueco para realizar la quinta toma de muestras de núcleo de pozo.
95	Gran Tierra	Bretaña Sur 95-4-3-1X	8,340'	9,678'	PETREX-15	Objetivo: Formaciones Vivian-Chonta Perforando con broca de 12 1/4".
76	HUNT	Dahuene-76-60-A-1X	499'	11,483'	PETREX-12	Objetivo: Formaciones Vivian, Chonta y Nia. Inició perforación el 30.12.2014. Perforando con broca de 26".

- Perforación de pozo exploratorio terminado: Ninguno

- 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 CX15-8D	6,904'	9,610'	PETREX-28	Objetivo: Formación Zorritos Oil. Acondicionó hoyo. Perforando con broca de 8 1/2".
X	CNPC	Carrizo AA8057D	283'	4,300'	PTV H-109	Objetivo: Formación Hélico. Inició perforación el 30.12.2014. Perforó con broca de 12 1/4". Bajó y cementó casing de 9 5/8". Perforando con broca de 8 1/2".
67	Perenco	Piraña-67-13-PPi1-16H	5,966'	9,032'	PETREX-23	Objetivo: Formaciones Tena-Glauconítico-Cetico. Acondicionando hoyo para bajar casing de 9 5/8".
67	Perenco	Piraña-67-13-PPi1-17H	2,205'	10,830'	-	Objetivo: Formaciones Tena-Glauconítico-Upper Cetico. Pozo en stand by.

- Resumen de la perforación de pozos en el año 2014

POZOS	TOTAL		TOTAL GENERAL
	EJECUTADOS	EN CURSO	
Exploratorio	12	3	15
Confirmatorio	0	0	0
Desarrollo	101	4	105
TOTAL	113	7	120

2.3 Producción de Hidrocarburos en diciembre de 2014

- Petróleo (mbd: miles de barriles por día)

NOROESTE	SELVA	TOTAL
39.04	27.96	67.00

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

LOTE 57	LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
6.47	41.64	56.20	1.51	1.29	107.11

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
42.58	13.63	624.99	531.43	90.90	1,303.53

3 Regalías, Retribuciones / Canon, Sobrecañon y Focam

3.1 Regalías (MMUS\$: millones de dólares)

- Petróleo

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	1.69	83.52	21.04

(mmb: millón de barriles)

- Líquidos de Gas Natural

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	3.28	99.68	36.15

(mmb: millón de barriles)

- Gas

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	39,949.52	61.71	21.65

(mmpc: millones de pies cúbicos)

3.2 Retribuciones (MMUS\$)

- Petróleo

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	386.85	22.99	19.07

(mb: miles de barriles)

- Líquido de Gas Natural

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	40.01	1.98	1.66

(mb: miles de barriles)

- Gas

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	460.02	2.07	1.72

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	DICIEMBRE 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	83.36	1,693.21

3.4 Canon, Sobrecañon y Focam (MMUS\$)

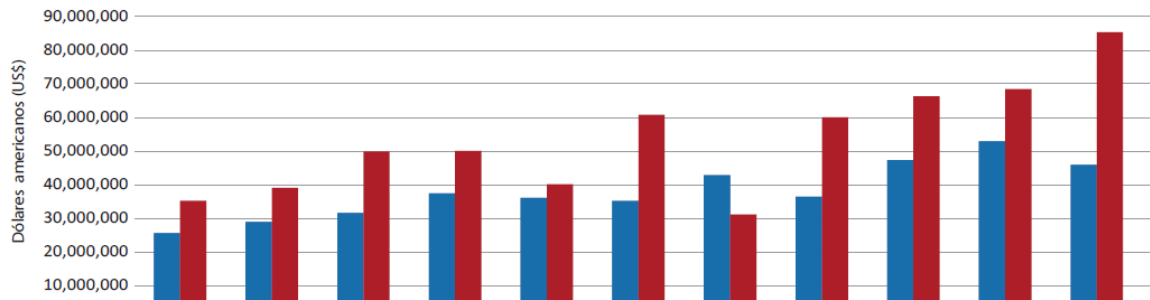
Canon y Sobrecañon

	DICIEMBRE 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	49.42	975.07

FOCAM

	DICIEMBRE 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	10.73	156.94

3.5 Inversiones a noviembre 2014 (US\$)



FASE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	ACUMULADO ANUAL
EXPLORACIÓN	25,641,770	28,990,349	31,665,361	37,487,925	36,138,605	35,273,863	42,899,264	36,492,076	47,416,284	52,950,075	45,928,191	420,883,763
EXPLOTACIÓN	35,313,709	39,140,889	49,964,132	50,177,749	40,297,209	60,856,297	31,201,253	60,095,005	66,330,777	68,544,018	85,369,325	587,290,363
TOTAL	60,955,479	68,131,238	81,629,493	87,665,674	76,435,814	96,130,160	74,100,517	96,587,081	113,747,061	121,494,093	131,297,515	1,008,174,126

Información actualizada al mes de Noviembre 2014.