

RESUMEN EJECUTIVO

INFORME DE ACTIVIDADES – ABRIL 2017

1. Contratación

1.1 Contratos vigentes a ABRIL 2017:

| CONTRATOS VIGENTES | | | | | |
|--------------------|-----------|--------|-------|--------|-------|
| FASE DE CONTRATO | UBICACIÓN | | | | TOTAL |
| | COSTA | SIERRA | SELVA | ZÓCALO | |
| (1) Explotación | 11 | - | 12 | 3 | 26 |
| (2) Exploración | 5 | 1 | 14 | 4 | 24 |
| Total | 16 | 1 | 26 | 7 | 50 |

(1) El Lote 58 (CNPC) inició la fase de explotación el 15.02.2017.

(2) El Contratista del Lote 135 (PACIFIC) hizo suelta total del Área de Contrato, último día de vigencia el 13.03.2017.

1.2 Solicitud de Convenios

| EMPRESA | MODALIDAD DE CONTRATACIÓN | ESTADO |
|--|---|--|
| Global Petroleum (Perú) S.A. | Solicitan Áreas para suscribir Convenios de Evaluación Técnica. | 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. (NHC) | Manifiestan interés en celebrar un Convenio de Evaluación Técnica en un área al oeste del ex Lote XXVI y dos (2) áreas libres en costa afuera (offshore), en la Cuenca Sechura, denominada por NHC como Área "A". | Se deniega solicitud, debido a que el área solicitada califica para un Contrato para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos. |
| Northern Hydrocarbon S.A.C. | Manifiestan interés en celebrar un Convenio de Evaluación Técnica en un área al este del ex Lote XXVI en la Cuenca Sechura, denominada por NHC como Área "B". | A la espera de documentación de la matriz de NHC para su calificación. |
| Repsol Exploración S.A. | Manifiesta interés en evaluar el potencial exploratorio de la Cuenta Pisco (Offshore y Onshore) a través de cinco (5) Convenios de Evaluación Técnica. | En proceso de evaluación. |
| Repsol Exploración S.A. | Manifiesta interés en evaluar el potencial exploratorio de las Cuentas Huallaga-Ucayali a través de cinco (5) Convenios de Evaluación Técnica. | En proceso de evaluación. |
| Repsol Exploración S.A. | Manifiesta interés en evaluar el potencial exploratorio de la Cuenta Trujillo (Offshore) a través de tres (3) Convenios de Evaluación Técnica. | 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% | El 16.03.2017 UOG remitió solo sus estados financieros auditados a diciembre de diciembre de 2015. / El 20.03.2017 se reiteró a UOG remitir declaración jurada precisando su objeto social y documentación que sustente su capacidad técnica. |

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"> 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 del Perú S.A. como sociedad absorbente y Pan Andean Resources del Perú S.A., como sociedad absorbida. Cesión del 30% de participación de Pacific Stratus Energy del Perú S.A. a Cepsa Peruana S.A.C. | Aprobado mediante Decreto Supremo N° 013-2017-EM, publicado el 26.04.2017 |
| Z-1 | <ul style="list-style-type: none"> BPZ Exploración & Producción S.R.L. Pacific offshore Perú | Modificación del literal b) del acápite 4.3 de la Cláusula Cuarta del Contrato | Aprobado mediante Decreto Supremo N° 014-2017-EM |
| XIII | Olympic Peru Inc., Sucursal del Perú. | Extensión del el Área del Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos del Lote XIII. | Trámite en el MINEM desde el 31.03.2017. |
| 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 |
| 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 |
| Z-2B | Savia Perú S.A. | Modificación de componentes de la canasta de crudos, contenida en el literal a) del subacápite 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
- Desarrollo en curso:

| LOTE | OPERADOR | POZO | PROF. ACT. | PROF. ESTIM. | EQUIPO | OBSERVACIONES |
|------|----------|---------------------|------------|--------------|-------------|--|
| IV | GMP | Álvarez Oveja-13674 | 530' | 7,000' | SAIPEM-5815 | Objetivo: Formaciones Pariñas y Palegreda Rep., Mogollón y Basal salina. Inicio perforación el 29.04.2017 con broca de 12 1/4".bajó y cementó casing 9 5/8". Fraguando cemento. |

- Desarrollo terminados:

| LOTE | OPERADOR | POZO | PROF. ACT. | PROF. ESTIM. | COMENTARIOS |
|------|----------|-------------------------|------------|--------------|---|
| IV | GMP | Álvarez Oveja-13667 | 4,978 | 4,850 | Objetivo: Formaciones Pariñas, Palegreda y Mogollón. Terminó perforación el 10.04.2017 |
| IV | GMP | Álvarez Oveja-13665 | 2,526 | 2,500 | Objetivo: Formación Palegreda Terminó perforación el 18.04.2017. |
| IV | GMP | Álvarez Oveja-13670 | 2,975 | 3,150 | Objetivo: Formaciones Palegreda Repetido y Palegreda. Terminó perforación el 24.04.2017. |
| IV | GMP | Álvarez Oveja-13669 | 3,892 | 3,650 | Objetivo: Formaciones Pariñas Repetido, Palegreda Repetido y Palegreda. Terminó perforación el 24.04.2017. |
| IV | GMP | Álvarez Oveja-13677 | 3,186 | 3,300 | Objetivo: Formaciones Pariñas y Palegreda Terminó perforación el 30.04.2017. |
| X | CNPC | Merina-AA11144D | 3,039 | 3,900 | Objetivo: Formaciones Ostrea, Echino y Helico. Terminó perforación el 21.04.2017. |
| X | CNPC | Merina-AA11482D | 2,900 | 3,400 | Objetivo: Formaciones Ostrea y Echino. Terminó perforación el 28.04.2017. |
| XIII | OLYMPIC | OLY-La Isla-XIII-2-130D | 3,358 | 3,340 | Objetivo: Formación Salina. Terminó perforación el 12.04.2017. |
| XIII | OLYMPIC | OLY-La Isla-XIII-2- 58D | 3,503 | 3,615 | Objetivo: Formación Salina. Terminó perforación el 24.04.2017. |

- **Resumen de la perforación de pozos a abril 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 | 25 | 1 | | | | | | | | | 25 | 1 |
| CONFIRMATORIO | | | | | | | | | | | | |
| EXPLORACIÓN | | | | | | | | | 1 | | 1 | |
| TOTAL | 25 | 1 | | | | | | | 1 | | 26 | 1 |

1.6 Producción de Hidrocarburos en abril de 2017- **Petróleo (mbd: miles de barriles por día)**

| NOROESTE | SELVA | TOTAL |
|----------|-------|-------|
| 30.10 | 13.13 | 43.23 |

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

| LOTE 57 | LOTE 56 | LOTE 88 | LOTE 31C | LOTE Z-2B | TOTAL |
|---------|---------|---------|----------|-----------|-------|
| 9.57 | 31.63 | 42.09 | 1.28 | 1.14 | 85.71 |

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

| NOROESTE | LOTE 31C | LOTE 88 | LOTE 56 | LOTE 57 | TOTAL |
|----------|----------|---------|---------|---------|----------|
| 38.57 | 0.11 | 564.08 | 394.69 | 145.64 | 1,143.09 |

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

| | PRODUCCIÓN (mmb) | VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$) | MONTO REGALÍA (MMUS\$) |
|-------|------------------|---------------------------|------------------------|
| TOTAL | 0.91 | 43.85 | 10.71 |

(mmb: millones de barriles)

- **Líquidos de Gas Natural**

| | PRODUCCIÓN (mmb) | VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$) | MONTO REGALÍA (MMUS\$) |
|-------|------------------|---------------------------|------------------------|
| TOTAL | 2.54 | 79.87 | 27.90 |

(mmb: millón de barriles)

- **Gas**

| | PRODUCCIÓN (mmpc) | VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$) | MONTO REGALÍA (MMUS\$) |
|-------|-------------------|---------------------------|------------------------|
| TOTAL | 33,948.58 | 46.48 | 15.94 |

(mmpc: millones de pies cúbicos)

2.2 Retribuciones (MMUS\$)

- Petróleo

| | PRODUCCION (mb) | VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$) | RETRIBUCIÓN (MMUS\$) |
|-------|-----------------|---------------------------|----------------------|
| TOTAL | 387.75 | 17.19 | 14.39 |

(mb: miles de barriles)

- Líquido de Gas Natural

| | PRODUCCION (mb) | VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$) | RETRIBUCIÓN (MMUS\$) |
|-------|-----------------|---------------------------|----------------------|
| TOTAL | 34.35 | 1.47 | 1.23 |

(mb: miles de barriles)

- Gas

| | PRODUCCIÓN (mmpc) | VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$) | RETRIBUCIÓN (MMUS\$) |
|-------|-------------------|---------------------------|----------------------|
| TOTAL | 344.23 | 1.43 | 1.18 |

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

| | ABRIL 2017 | ACUMULADO AÑO 2017 |
|----------|------------|--------------------|
| LICENCIA | 54,552.54 | 246,280.20 |
| SERVICIO | 2,553.97 | 10,399.94 |
| TOTAL | 57,106.51 | 256,680.14 |

Los ingresos por Contrato de Servicio no incluyen IGV

2.4 Canon, Sobrecanon y Focam (MMUS\$)

Canon y Sobrecanon

| | ABRIL 2017 | ACUMULADO 2017 |
|-------|------------|----------------|
| TOTAL | 33.92 | 148.96 |

FOCAM

| | ABRIL 2017 | ACUMULADO 2017 |
|-------|------------|----------------|
| TOTAL | 6.70 | 30.92 |

2.5 Inversiones a Marzo 2017 (Miles US\$)

