

RESUMEN EJECUTIVO

INFORME DE ACTIVIDADES – MAYO 2017

1. Contratación

1.1 Contratos vigentes a MAYO 2017:

| 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 Contratos

| EMPRESA | MODALIDAD DE CONTRATACIÓN | ESTADO |
|--------------------------------|--|---|
| Anadarko Petroleum Corporation | Solicitan área en la Cuenca Trujillo para suscribir un Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos. Dicha área ha sido denominada por PERUPETRO S.A. como Lote Z-61. | Se calificó a la empresa a efectos de iniciar las coordinaciones para la Negociación Directa. |
| Anadarko Petroleum Corporation | Solicitan área en la Cuenca Trujillo para suscribir un Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos. Dicha área ha sido denominada por PERUPETRO S.A. como Lote Z-62. | Se calificó a la empresa a efectos de iniciar las coordinaciones para la Negociación Directa. |
| Anadarko Petroleum Corporation | Solicitan área en la Cuenca Trujillo para suscribir un Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos. Dicha área ha sido denominada por PERUPETRO S.A. como Lote Z-63. | Se calificó a la empresa a efectos de iniciar las coordinaciones para la Negociación Directa. |

1.3 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 / NHC solicita reconsiderar opinión a PERUPETRO S.A. |
| 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. - Se solicitó información para calificación. |
| 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. - Se solicitó información para calificación. |
| 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. | No procede solicitud. |

1.4 Modificación de Contrato

1.4.1 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. (UOG) | 77% | Pendiente documentación de UOG para su calificación. |

1.4.2 Varios:

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

| LOTE | CONTRATISTA | MOTIVO | ESTADO |
|--------|---------------------------------------|--|---|
| XIII | Olympic Perú 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. El 17.05.2017 el MINEM lo remitió al MEF. |
| 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. |
| IX | UNIPETRO ABC S.A.C. | Modificación del Acápito 5.10 de la Cláusula Quinta del Contrato de Licencia para la Explotación por Hidrocarburos en el Lote IX. | En proceso de evaluación. |
| 31 B/D | Maple Gas Corporation del Perú S.R.L. | Dejar sin efecto el subacápito 3.5 y el Anexo D del Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote IX. | En proceso de revisión. |
| 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 Solicitada. |
| 145 | Andean Exploration Perú S.A.C. | Modificar las actividades, a partir del Segundo Periodo del Programa Mínimo de Trabajo de la Fase de Exploración del Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos del Lote 145. | En proceso de evaluación. |
| XXVII | Petro Bayovar Inc. Sucursal del Perú | Modificar la configuración del Área del Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote XXVII. | En proceso de evaluación. |
| 95 | Gran Tierra Energy Perú S.R.L. | Modificar el acápite 4.3 del Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote 95 | En proceso de evaluación. |
| XIII | Olympic Perú Inc., Sucursal del Perú. | Modificar los acápites 5.13 y 5.14 del Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote XIII. | En proceso de evaluación. |
| 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. |

Exploración, Producción y Precios**1.5 Actividad Geofísica**

- **Registro gravimétrico / magnetométrico en curso: Ninguno**
- **Registro sísmico en curso: Ninguno**
- **Resumen de la actividad geofísica efectuada en el año 2017: Ninguno**

1.6 Perforación de Pozos

- **Exploratorios terminados: Ninguno**
- **Desarrollo en curso:**

| LOTE | OPERADOR | POZO | PROF. ACT. | PROF. ESTIM. | EQUIPO | OBSERVACIONES |
|------|----------|------------------|------------|--------------|-----------|---|
| X | CNPC | Merina AA 11062D | 3,706' | 4,550' | PTV H-110 | Objetivo: Formaciones Brechas Talara, Echino y Ostrea. Inicio perforación el 29.05.2017. Perforando con broca de 8 1/2". |
| X | CNPC | Carrizo AA11439D | 2,730' | 4,750' | PTV H-106 | Objetivo: Formaciones Helico y Arenas Talara. Inicio perforación el 28.05.2017. Perforando con broca de 8 1/2". |

- **Desarrollo terminados:**

| LOTE | OPERADOR | POZO | PROF. ACT. | PROF. ESTIM. | COMENTARIOS |
|------|----------|---------------------|------------|--------------|--|
| IV | GMP | Álvarez Oveja-13674 | 7,110 | 7,000 | Objetivos: Formaciones San Cristóbal, Mogollón, Palegredda y Pariñas. Terminó perforación el 13.05.2017 |
| IV | GMP | Álvarez Oveja-13671 | 2,200 | 2,000 | Objetivo: Formación Palegredda Terminó perforación el 22.05.2017. |
| IV | GMP | Álvarez Oveja-13668 | 3,091 | 3200 | Objetivo: Formación Palegredda. Terminó perforación el 28.05.2017. |
| X | CNPC | Merina-AA11068D | 4,061 | 4,000 | Objetivo: Formaciones Echino y Brechas Talara. Terminó perforación el 04.05.2017. |
| X | CNPC | Carrizo AA11464D | 4,663 | 4,650 | Objetivo: Formaciones Hélico y Arenas Talara. Terminó perforación el 09.05.2017. |
| X | CNPC | Carrizo AA11558D | 4,281 | 4,400 | Objetivo: Formaciones Hélico y Ostrea. Terminó perforación el 14.05.2017. |
| X | CNPC | Carrizo AA 11168D | 4,549 | 4,600 | Objetivo: Formaciones Echino y Hélico. Terminó perforación el 17.05.2017. |
| X | CNPC | Carrizo AA 11329D | 4,168 | 4,250 | Objetivo: Formaciones Ostrea y Echino. Terminó perforación el 20.05.2017. |
| X | CNPC | Merina AA 11359D | 2,735 | 3,050 | Objetivo: Formaciones Echino, Helico y Brechas Talara. Terminó perforación el 25.05.2017. |
| X | CNPC | Merina AA 11122D | 4,348 | 4,500 | Objetivo: Formaciones Ostrea y Echino. Terminó perforación el 25.05.2017. |

- **Resumen de la perforación de pozos a mayo 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 | 35 | 2 | | | | | | | | | 35 | 2 |
| CONFIRMATORIO | | | | | | | | | | | | |
| EXPLORACIÓN | | | | | | | | | 1 | | 1 | |
| TOTAL | 35 | 2 | | | | | | | 1 | | 36 | 2 |

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

| NOROESTE | SELVA | TOTAL |
|----------|-------|-------|
| 30.31 | 11.29 | 41.6 |

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

| LOTE 57 | LOTE 56 | LOTE 88 | LOTE 31C | LOTE Z-2B | TOTAL |
|---------|---------|---------|----------|-----------|-------|
| 9.61 | 28.75 | 48.57 | 1.10 | 1.13 | 89.15 |

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

| NOROESTE | LOTE 31C | LOTE 88 | LOTE 56 | LOTE 57 | TOTAL |
|----------|----------|---------|---------|---------|----------|
| 42.5 | 0.78 | 593.85 | 375.64 | 147.75 | 1,160.52 |

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

| | PRODUCCIÓN (mmb) | VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$) | MONTO REGALÍA (MMUS\$) |
|-------|------------------|---------------------------|------------------------|
| TOTAL | 0.95 | 44.06 | 10.45 |

(mmb: millones de barriles)

- **Líquidos de Gas Natural**

| | PRODUCCIÓN (mmb) | VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$) | MONTO REGALÍA (MMUS\$) |
|-------|------------------|---------------------------|------------------------|
| TOTAL | 2.73 | 81.91 | 28.65 |

(mmb: millón de barriles)

- **Gas**

| | PRODUCCIÓN (mmpc) | VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$) | MONTO REGALÍA (MMUS\$) |
|-------|-------------------|---------------------------|------------------------|
| TOTAL | 35,590.81 | 49.84 | 17.30 |

(mmpc: millones de pies cúbicos)

2.2 Retribuciones (MMUS\$)

- Petróleo

| | PRODUCCION (mb) | VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$) | RETRIBUCIÓN (MMUS\$) |
|-------|-----------------|---------------------------|----------------------|
| TOTAL | 341.28 | 14.76 | 12.35 |

(mb: miles de barriles)

- Líquido de Gas Natural

| | PRODUCCION (mb) | VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$) | RETRIBUCIÓN (MMUS\$) |
|-------|-----------------|---------------------------|----------------------|
| TOTAL | 34.35 | 1.48 | 1.24 |

(mb: miles de barriles)

- Gas

| | PRODUCCIÓN (mmpc) | VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$) | RETRIBUCIÓN (MMUS\$) |
|-------|-------------------|---------------------------|----------------------|
| TOTAL | 385.43 | 1.64 | 1.36 |

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

| | MAYO 2017 | ACUMULADO AÑO 2017 |
|----------|-----------|--------------------|
| LICENCIA | 56,402.50 | 302,878.01 |
| SERVICIO | 2,413.75 | 12,813.69 |
| TOTAL | 58,816.25 | 315,691.70 |

Los ingresos por Contrato de Servicio no incluyen IGV

2.4 Canon, Sobrecañon y Focam (MMUS\$)

Canon y Sobrecañon

| | MAYO 2017 | ACUMULADO 2017 |
|-------|-----------|----------------|
| TOTAL | 34.61 | 183.57 |

FOCAM

| | MAYO 2017 | ACUMULADO 2017 |
|-------|-----------|----------------|
| TOTAL | 5.92 | 36.84 |

2.5 Inversiones a Abril 2017 (Miles US\$)

