

Resumen Ejecutivo al 31 de Mayo del 2005

A. CONTRATO DE LICENCIA DE EXPLOTACION DEL LOTE 88

Contratista: *Consortio Pluspetrol Perú Corporation S.A. y otros*

Situación

En el mes de Mayo del 2005, la situación de la operación de la explotación de los reservorios de gas natural en el Lote 88 continúa en forma normal.

Actualmente la producción y despacho de Gas y Líquidos de a TGP, en Mayo es como sigue:

Gas

- Gas Producido: 13,597.7 MMCF (438.6 MMcfd)
- Gas despachado a TGP: 2,632.6 MMCF (84.9 MMcfd)
- Gas re-inyectado a Pozos: 9,676.3 MMCF (312.1 MMcfd)

La diferencia entre el volumen producido y, el reinyectado a los pozos (en SM³) sumado al despachado a TGP, corresponde al gas combustible, el gas retenido y el quemado en el "flare" por razones operativas.

Líquidos

- NGL producido : 1'022,849 bbl (32,995 BPD)
- NGL despachado a Pisco : 1'024,917 bbl (33,062 BPD)

La planta de Fraccionamiento de Pisco se encuentra normal a un promedio de 33 MBarriles por día. Durante el mes de Mayo del 2005 continuaron los embarques de hidrocarburos en la plataforma de carga de Camisea en Pisco.

La producción acumulada desde AGO-2004 hasta MAY-2005 es: 450 millones m³ Std de Gas Natural y 8.3 Millones de Barriles de Líquidos de GN.

Supervisión

Pluspetrol concluyó los trabajos de perforación de los dos pozos de reinyección en la localidad de Malvinas, en la ubicación del ex campamento de Techint SAC.

En el mes de mayo OSINERG supervisó el programa de monitoreo Hidrobiológico en el río Urubamba, en la etapa de trabajo de campo de los especialistas del Museo de Historia Natural

En atención a lo anteriormente observado por OSINERG, en la planta de Fraccionamiento de Pisco, Pluspetrol tiene pendiente realizar el monitoreo de emisiones gaseosas de los dos hornos que concentran la mayor emisión de la Planta de Fraccionamiento de acuerdo con el compromiso contenido en el EIA.

Se ha observado la falta de un sistema de recolección y tratamiento de los efluentes contaminados con hidrocarburos que se generan durante las prácticas Contra Incendio con llama abierta que se efectúan en un área de aproximadamente 1 900 metros cuadrados en el noroeste de la Planta.

Se ha verificado que los Buques Tanque procedentes del extranjero cumplen la guía A.868 de la Organización Marítima Internacional. Dichas naves tienen tanques para el segregado de lastre y están entregando a la Capitanía del Puerto Pisco, los registros de toma y cambio de agua de lastre.

El OSINERG realiza el seguimiento al cumplimiento de las actividades de Relaciones Comunitarias de Pluspetrol en el Lote 88 y su área de influencia directa e indirecta, y las compensaciones por las obras en la etapa de construcción, se encuentra a la espera de la firma de los acuerdos por la etapa operativa.

Las Audiencias Públicas sobre el Estudio de Impacto Ambiental del Lote 56 se realizaron en las siguientes fechas: la programada para el 2 de mayo del 2005 fue postergada y se realizó en dos sesiones los días 9 y 10 de mayo del 2005. La Audiencia Pública en Quillabamba se realizó de acuerdo con lo programado el 4 de mayo del 2005, igualmente, en la Ciudad de Cusco se realizó el 6 de mayo del 2005.

B. CONTRATOS DE TRANSPORTE DE GAS NATURAL Y LIQUIDOS DE GAS NATURAL DESDE CAMISEA HASTA LA COSTA

Concesionario: Transportadora de Gas del Perú S.A. (TGP)

Situación:

La operación de los sistemas de transporte está a cargo de la Compañía Operadora de Gas del Amazonas - COGA y cuentan con el soporte de personal de mantenimiento de Techint SAC.

En el mes de mayo del 2005, la Planta de Malvinas entregó a los Sistemas de Transportes, de acuerdo a la demanda los siguientes volúmenes:

- Un total de 73,493 Mm³ Std de Gas Natural seco a un promedio diario de 2 361 Mm³ Std/día.
- Un total de 1 026 miles de Barriles de Líquidos Gas Natural, a razón de 35 550 Barriles por día.

Supervisión

Con el objeto de verificar la correcta remediación del área afectada directamente por el derrame (KP 8+800 y quebrada Kemariato), durante la primera semana del mes de abril, el OSINERG ha realizado a través de un laboratorio especializado, un muestreo de agua, suelos y especies hidrobiológicas, y de acuerdo con los resultados obtenidos se ha programado realizar otro muestreo durante la segunda semana del mes de junio del presente año.

Continúa pendiente la ejecución de trabajos de revegetación en los tramos comprendidos entre los KPN 429 al 471, zona de Huaytará.

TGP presentó el informe anual sobre el manejo ambiental correspondiente al ejercicio 2004, presentado al Ministerio de Energía y Minas, en cumplimiento del artículo 9º del Reglamento de Protección Ambiental para las actividades de hidrocarburos, aprobado con D.S. 046-93-EM.

Transportadora de Gas del Perú S.A. no ha presentado al MEM, DIGESA con copia a OSINERG, la "Declaración de Manejo de Residuos Sólidos", y "Manifiesto de Manejo de Residuos peligrosos en concordancia con los artículos 115º y 116º del, Reglamento de la Ley General de Residuos Sólidos aprobado por DS 057-2004-PCM, correspondientes a ejercicio del año 2004.

En la parte operativa las actividades se vienen desarrollando dentro de lo normal y el personal demuestra en la mayoría de casos contar con la capacitación adecuada para la operación; el mantenimiento de los equipos se encuentra dentro de la programación.

TGP/Coga viene implementando a lo largo del sistema de transporte equipos, materiales y herramientas para la reparación de las tuberías y el control de derrames en caso de roturas, sin embargo falta capacitar al personal sobre su uso y los procedimientos en caso de emergencia

En la zona de Toccate y Korimayo ya se han instalado los inclinómetros y piezómetros, así mismo se ha iniciado el monitoreo correspondiente; esta información es muy necesaria para verificar el comportamiento del terreno en dicha zona.

El día 18 de mayo del 2005, mientras se realizaban trabajos de Cambio de Válvula XV-51006, en la Trampa de Raspatubos LGN ubicado en la Estación de Bombeo – PS1 (Malvinas), y cuando se procedía al retiro del tapón superior del equipo de Hot Tap, se produjo la fuga de gases de LGN a través de uno de los orificios del tornillo que acciona una

de las cuñas de la brida, por posible desalineamiento del tapón del equipo de Hot Tap de la empresa Flow Serve, lo cual motivó que se decida cancelar los trabajos de cambio de la válvula, por falla del equipo de Flow Serve.

En la antena de comunicaciones ubicada en Quintiarina Kp 179 el día 12 de Mayo 2005, personal encargado del servicio de vigilancia fue asaltado por desconocidos quienes llegaron a sustraer equipos y materiales, no hubieron daños personales, actualmente, este hecho es materia de investigación.