

Gerencia de Fiscalización en Hidrocarburos

INFORME DE SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN

JUNIO DEL 2005

CAMISEA I y PAGORENI (CAMISEA II)

RESUMEN EJECUTIVO

CONTENIDO

A	EXPLOTACION DEL LOTE 88.....	3
B	TRANSPORTE DE GAS NATURAL Y LIQUIDOS DE GAS NATURAL DESDE CAMISEA HASTA LA COSTA	4
C	CAMISEA II.....	5

Resumen Ejecutivo al 30 de Junio del 2005

CAMISEA I

A. CONTRATO DE LICENCIA DE EXPLOTACION DEL LOTE 88

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

Durante el mes de Junio de 2005, las actividades de producción de gas en cinco (5) pozos y la reinyección en tres (3) pozos, continúa en forma normal. Asimismo, el despacho de Gas y Líquidos de GN a TGP, es como sigue:

Gas

- Gas Producido: 14,736.2 MMCF (491.2 MMcfd)
- Gas despachado a TGP: 2,993.1 MMCF (99.8 MMcfd)
- Gas re-inyectado a Pozos: 10,336.1 MMCF (344.5 MMcfd)

Líquidos

- NGL producido : 1'101,561 bbl (36,719 BPD)
- NGL despachado a Pisco : 1'101,512 bbl (36,717 BPD)

Los dos pozos que se emplearán para la inyección del agua de producción separada en la Planta Criogénica, se encuentran en la etapa de prueba. La inyección se efectuará directamente a través de la tubería de revestimiento

Supervisión

Pluspetrol realiza pruebas en los dos pozos de reinyección de agua de producción separada en la Planta de Separación en la localidad de Malvinas.

En el derecho de vía de los flow lines del Lote 88, en el tramo entre Malvinas y la Locación San Martín 1, se observan tramos sin revegetar, donde no se ha escarificado el suelo compactado. Asimismo, en los KP 7+600 y 8+200, se observa erosión hídrica. Se observa además que en los alrededores del anterior campamento ubicado en el KM 10, Pluspetrol no ha ejecutado las acciones de cierre, reconformación y revegetación.

En la Planta de Separación de Malvinas, se inició la ejecución del Programa de Monitoreo de emisiones. En dicha Planta, se observa que la disposición final de residuos y el transporte de residuos peligrosos no son realizados por empresas debidamente registradas en DIGESA y en el caso de transporte de residuos peligrosos por la autoridad competente.

Pluspetrol ha instalado y viene operando el ducto principal de Gas Natural desde Humay hasta Pisco, el mismo que cuenta con un Informe Técnico Favorable para su instalación y se encuentra en trámite de elaboración el Informe Técnico Favorable para la operación. Al respecto se ha observado el Plan de Contingencia presentado por Pluspetrol para este ducto.

La Gerencia de Medio Ambiente Seguridad y Comunidades Nativas de Pluspetrol ha sostenido reuniones con los representantes de las federaciones de comunidades nativas, a fin de ultimar los acuerdos para suscripción de convenios para la Compensación Social durante la etapa de Operación.

Pluspetrol ha firmado un nuevo convenio con la Dirección de Salud del Cusco para continuar realizando la vigilancia y control vectorial (enfermedades transmitidas por insectos). En 30 comunidades nativas y tres asentamientos rurales del bajo Urubamba.

Se viene ejecutando el monitoreo ambiental y social comunitario a través de la Asociación para la Conservación del Cutivireni, y con la participación de los monitores sociales de las comunidades.

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 con el soporte de personal de mantenimiento de Techint SAC.

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

Gas Natural

Un total de 84.01 Millones de m³Std de Gas Natural seco a un promedio diario de 2 800 Mm³ Std/día, que es entregado a: Derivación Humay – Planta de Fraccionamiento un promedio de 156 Mm³ Std/día (6%) y al City Gate – Lurín- Lima un promedio de 2 645 Mm³ Std/día (94%).

Durante la segunda quincena del mes de junio, la demanda de gas natural disminuyó debido a que la Central Térmica de ETEVENSA paró el sistema de su planta el día 25 de junio, para permitir la conexión con la nueva tubería de alimentación de Gas Natural de 14 pulgadas de diámetro instalada por Concesionaria de Distribución Gas Natural de Lima y Callao SRL (Cálida), en reemplazo de la original que tenía un tramo de diámetro de 10 pulgadas y otro de 8 pulgadas.

Líquidos de Gas Natural

Un total de 1 099 miles de Barriles de Líquidos Gas Natural, a razón de 36 643 Barriles por día.

Al 30 de junio el volumen transportado acumulado es de 571 millones de m³ Std de Gas Natural y 9.7 millones de barriles de Líquidos de Gas Natural.

Supervisión

Durante el mes de junio OSINERG realizó otra toma de muestras de suelo, agua y especies hidrobiológicas en el entorno del KP 8+800, quebrada Kemariato y río Urubamba, con el objeto de verificar la correcta remediación del área afectada directamente por el derrame ocurrido en DIC-2004, se encuentra en proceso de análisis las muestras tomadas.

TGP viene realizando trabajos de estabilización en tres frentes de geotecnia ubicados en: 1) KP 22+000, 2) KP 73+000 y 3) KP 108+000. Estos puntos son los de mayor riesgo, por lo que se ejecutarán paralelamente con los puntos que aún faltan reforzar y/o mantener según el Master Plan.

La empresa concesionaria tiene estimado luego de esta etapa de revegetación iniciar la etapa de forestación en todo el derecho de vía, lo cual informará oportunamente al organismo supervisor.

El mes de junio la concesionaria ha establecido un frente de marcha lenta con el personal de geotecnia y revegetación, así como con el personal de mantenimiento, para la inspección todo el DdV en el sector Costa

La empresa TGP ha desactivado la capacidad operativa de Relaciones Comunitarias en Selva 1 y Selva 2, incumpliendo sus compromisos ambientales asumidos en el EIA y el Contrato Boot con el Estado y con las Comunidades Nativas del Urubamba. Esta situación ha sido observada y se espera su pronta reactivación.

Se verificó que la empresa TGP, indemnizó a 10 Comunidades Nativas y 1 Asentamiento Rural del Bajo Urubamba por el derrame ocurrido en el KP 8 + 800, todavía queda pendiente por negociar y compensar al Asentamiento Rural Shintorini.

Continúa la consultoría sobre el Programa de Integridad de Ductos (Pipeline Integrity Management) como parte de la cooperación del Programa de Asistencia al Sector Hidrocarburos – PASEH-MEM. Durante el mes de junio 2005, el consultor canadiense estuvo en Lima para elaborar la propuesta de modificación del Reglamento de Transportes por Ductos de Hidrocarburos aprobado por D.S. 041-99-EM, el mismo que se encuentra en revisión por parte de OSINERG, y de la Dirección General de Hidrocarburos del Ministerio de Energía y Minas.

CAMISEA II

C. LOTE 56 – PAGORENI – DUCTO DE TRANSPORTE Y PLANTA DE LICUEFACCION

Concesionario: Pluspetrol Perú Corporation S.A. y Perú LGN SRL

La fecha de inicio de la explotación del Gas Natural en el Lote 56 – Pagoreni a cargo de Pluspetrol Perú Corporation S.A., está prevista para el próximo mes de julio del 2005, encontrándose en proceso la aprobación del respectivo Estudio de Impacto Ambiental.

Perú LNG, es la empresa peruana que lidera el Consorcio Hunt Oil y SK. El objetivo de la empresa PERU LNG es exportar el Gas proveniente del Lote 56 – Pagoreni en Cusco y transportarlo a través de un ducto desde la PS 3 en Chiquintirca, distrito de Anco, provincia de La Mar, departamento de Ayacucho hasta la Planta de Licuefacción Pampa Melchorita, ubicado en el distrito de Cañete, provincia y departamento de Lima. Para tal efecto viene realizando talleres dirigidos a las poblaciones cercanas a la línea que construirá.

OSINERG participa en los talleres informativos que desarrolla Perú LNG S.R.L. en los sectores de Costa y Sierra, para dar a conocer las funciones que cumple en el Proyecto Camisea II.