



Osinergmin

ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA

INFORME DE AVANCE DEL PLAN OPERATIVO 2011

AL SEGUNDO TRIMESTRE

DIVISIÓN DE PRODUCCIÓN, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL

GERENCIA DE FISCALIZACIÓN DE GAS NATURAL

JULIO – 2011

INDICE

1. RESUMEN EJECUTIVO	3
2. INTRODUCCIÓN	4
3. ANTECEDENTES:	4
4. DESARROLLO DE LAS ACCIONES PARA CUMPLIR EL PLAN DE SUPERVISION Y FISCALIZACIÓN DE LA PRODUCCIÓN, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL	5
4.1. Informe de Acción 1:	5
Supervisar la calidad del Servicio de Producción, Procesamiento y Transporte del Gas Natural.....	5
4.2. Informe de Acción 2:	7
Supervisión integrada de los aspectos técnicos y de seguridad a las instalaciones de Producción, Procesamiento y Transporte de gas natural de las empresas supervisadas ..	7
4.3. Informe de Acción 3:	8
Supervisar y fiscalizar la gestión de la Integridad de los Ductos de las Empresas Supervisadas	9
4.4. Informe de Acción 4:	10
Supervisión Pre-Operativa de los Proyectos de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.	11
4.5. Informe de Acción 5:	13
Certificación del diseño y construcción de la Ampliación de la Planta de Procesamiento de Gas Natural de Malvinas, de la Ampliación de la Planta de Fraccionamiento de LGN de Pisco y del Loop de Selva.	13
4.6. Informe de Acción 6:	15
Optimizar los procesos de supervisión de la División de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.	15

INFORME
AVANCE DEL PLAN OPERATIVO 2011
SEGUNDO TRIMESTRE

1. RESUMEN EJECUTIVO

El presente Informe tiene como finalidad presentar el avance de cumplimiento de las metas propuestas en el Plan Operativo, ejecutadas durante el primer trimestre del año 2011.

A continuación se mencionan las acciones llevadas a cabo por la División de Producción, Procesamiento y Transporte (DPTN) para cumplir con el plan de supervisión y fiscalización de la producción, procesamiento y transporte de las actividades del gas natural del Plan Operativo, de acuerdo a las metas trazadas.

PLAN: SUPERVISION Y FISCALIZACION DE LA PRODUCCION, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL						
ACCIÓN	INDICADOR	META		EJECUCIÓN		
		AL II T	ANUAL	AL II T	ACUM.	% Avance
1. Supervisar la calidad del servicio de Producción, Procesamiento y Transporte del Gas Natural	Informe	1	3	1	1	100%
2. Supervisión Integrada de los aspectos técnicos y de seguridad a las instalaciones de Producción, Procesamiento y Transporte de gas natural de las empresas supervisadas	Informe	1	4	1	2	100%
3. Supervisar y fiscalizar la gestión de la integridad de los ductos de las empresas supervisadas	Informe	1	4	1	2	100%
4. Supervisión pre-operativa de los proyectos de Producción, Procesamiento y Transporte del gas natural.	Informe	1	4	1	2	100%
5. Certificación del diseño y construcción de la Ampliación de la Planta de Procesamiento de Gas Natural de Malvinas, de la Ampliación de la Planta de Fraccionamiento de LGN de Pisco y del Loop de Selva.	Informe	0	1	0	0	0%
6. Optimizar los procesos de supervisión de la DPTN.	Informe	0	1	0	0	0%

Como se muestran en el cuadro anterior, se ha cumplido con las 4 metas propuestas para este segundo trimestre. Complementariamente, en el presente informe se muestran las necesidades comprendidas en cada una de las 6 acciones, incluyendo las contrataciones y las visitas de supervisión.

2. INTRODUCCIÓN

La División de Producción, Procesamiento y Transporte (DPTN) de la Gerencia de Fiscalización de Gas Natural (GFGN) es la encargada de gestionar las acciones de supervisión y fiscalización del cumplimiento de la normatividad vigente en materia técnica y de seguridad de las actividades de Producción, Procesamiento y Transporte del gas natural.

3. ANTECEDENTES:

La DPTN tiene aprobado el siguiente plan y sus respectivas acciones del Plan Operativo de 2011:

PLAN	ACCIÓN
Supervisar la producción, procesamiento y transporte de gas natural	1. Supervisar la calidad del servicio de Producción, Procesamiento y Transporte del Gas Natural.
	2. Supervisión integrada de los aspectos técnicos y de seguridad a las instalaciones de Producción, Procesamiento y Transporte de gas natural de las empresas supervisadas
	3. Supervisar y Fiscalizar la Gestión de la Integridad de los ductos de las Empresas Supervisadas.
	4. Supervisión Pre-operativa de los proyectos de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.
	5. Certificación del diseño y construcción de la Ampliación de la Planta de Procesamiento de Gas Natural de Malvinas, de la Ampliación de la Planta de Fraccionamiento de LGN de Pisco y del Loop de Selva.
	6. Optimizar los procesos de supervisión de la División de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.

4. DESARROLLO DE ACCIONES PARA CUMPLIR EL PLAN DE SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE LA PRODUCCIÓN, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL

En la presente sección se detallan las acciones y las necesidades respectivas ejecutadas por la DPTN para cumplir con el Plan de Supervisión y Fiscalización de la Producción, Procesamiento y Transporte de gas natural.

Además, como resultado general de la supervisión presentamos los siguientes indicadores:

Programa general de Actividades de Supervisión de la DPTN

Durante el segundo trimestre del año 2011, se ha superado la meta programada, cumpliendo el 102% de visitas de supervisión realizadas con respecto a las programadas. El cumplimiento acumulado es de 105%. En el Anexo 6, se muestran los detalles por áreas de la DPTN y globales.

Disponibilidad del Sistema de Transporte de Gas Natural

La disponibilidad del sistema de transporte asegura la provisión de gas continuo, para que se realice la posterior distribución.

ESPECIFICACIÓN DE LAS VARIABLES DE LA FÓRMULA	INDICADOR SEGÚN CONTRATO BOOT ¹
Nº de horas disponibles/Nº de horas del año	8672/8760

Durante el segundo trimestre del 2011, no hay evidencia de paros no programados o fallas en cubrir la demanda en los Puntos de Entrega.

4.1. Informe de Acción 1:

Supervisar la calidad del Servicio de Producción, Procesamiento y Transporte del Gas Natural.

PLAN/ACCIÓN	INDICADOR	META		EJECUCIÓN		
		AL II T	ANUAL	AL II T	ACUM.	% Avance
SUPERVISION Y FISCALIZACION DE LA PRODUCCION, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL						
Supervisar la calidad del Servicio de Producción y Transporte del Gas Natural	Informes	1	3	1	1	100%

Como se observa en el cuadro anterior, se cumplió con la meta programada. Esta acción comprende las siguientes necesidades:

¹ **Numeral 5.8 del Contrato BOOT Concesión de Transporte de Gas Natural por ductos de Camísea al City Gate.**
Disponibilidad del sistema de Transporte de Gas: El sistema de transporte de gas deberá ser diseñado, construido, mantenido y operado para restringir paros no programados y proporcionar una disponibilidad de 99% para un año continuo. (...).

Necesidad N° 14930:

Contratación de consultoría para implementación del procedimiento de supervisión de calidad del servicio de gas natural en las actividades de la DPTN.

Durante el segundo trimestre del año se encuentra en revisión del informe presentado a la GFGN por el Consorcio Enertec S.R.L. - Latin Energy Global Services S.A.C. para poder elaborar los términos de referencia para la contratación de la consultoría.

Necesidades N°14931 y 14932

Contratación de Empresas Supervisoras

Actividades de Supervisión

Durante el segundo trimestre del año 2011, se han realizado 13 visitas de supervisión para verificar el aspecto social y atender las denuncias realizadas, y así asegurar la calidad del servicio en la Producción, Procesamiento y Transporte del gas natural, superando la meta programada de 6 visitas.

Supervisión de la calidad del servicio en la producción, procesamiento y transporte de gas natural.		
N° de Visitas DPTN - (Al Segundo trimestre 2010)		
Trimestre	Aspecto Técnico Social y Denuncias	
	EJECUTADO	PROGRAMADO
Enero-Marzo	18	6
Abril-Junio	13	6
Total	31	12

El incremento de la cantidad de visitas ejecutadas durante este periodo se debió a la atención de denuncias que surgieron en el trimestre y a la atención a temas de invasión del derecho de vía.

Las estadísticas de supervisión de la calidad del servicio en la producción, procesamiento y transporte de gas natural se obtienen de los cuadros de visitas clasificadas por aspecto a supervisar mostradas en el Anexo 6.

Necesidad N° 16603:

Servicio de investigación del incidente en kp 91+150 del ducto de transporte de líquidos de gas natural de Camisea a la costa

Esta necesidad no estaba programada en el Plan Operativo, se realizó la contratación del servicio para atender la emergencia, por exoneración del Proceso de Selección por la causal de situación de desabastecimiento inminente.

La buena pro se otorgó el 29 de abril de 2011 a la empresa Gas Azul Energy Systems Inc. Sucursal de Perú. Ver Anexo 1.

Necesidad N° 16639:

Servicio de pruebas de ensayos no destructivos a muestra de tubería fallada del kp 91+150

Esta necesidad, al igual que la mencionada anteriormente, no estaba programada en el Plan Operativo, se realizó una contratación directa menor a 3 UIT, por atención de emergencia. El servicio se llevó a cabo durante el primer trimestre del año por la empresa International Interinspect Agency S.A.C. con Orden de Servicio N° 222-2011 del 17 de marzo de 2011.

4.2. Informe de Acción 2:

Supervisión integrada de los aspectos técnicos y de seguridad a las instalaciones de Producción, Procesamiento y Transporte de gas natural de las empresas supervisadas.

PLAN/ACCIÓN	INDICADOR	META		EJECUCIÓN		
		AL II T	ANUAL	AL II T	ACUM.	% Avance
SUPERVISION Y FISCALIZACION DE LA PRODUCCION, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL						
Supervisión Integrada de los aspectos técnicos y de seguridad a las instalaciones de Producción, Procesamiento y Transporte de gas natural de las empresas supervisadas	Informes	1	4	1	2	100%

Se cumplió con la meta programada como se observa en el cuadro anterior. Esta acción comprende las siguientes necesidades:

Necesidad N° 14933:

Servicio de consultoría para la evaluación de desempeño en materia de supervisión ambiental de las empresas Pluspetrol y TGP.

Esta necesidad fue ejecutada al 100% entre los meses de diciembre 2010 a enero 2011, con Orden de Servicio N° 762-2010 el servicio culminó el 04 de enero con la presentación del último entregable.

Necesidades N°14934, 14935 y 14936

Contratación de Empresas Supervisoras

Actividades de Supervisión

Durante el segundo trimestre del año 2011, se han realizado 34 visitas de supervisión para verificar el cumplimiento normativo del aspecto técnico y seguridad de las instalaciones supervisadas, estas visitas incluyen las visitas realizadas a partir de la verificación de los formatos de Declaraciones Juradas presentadas por cada empresa, superando la meta programada de 32 visitas.

En la siguiente tabla se presentan las visitas ejecutadas y programadas para el primer y segundo trimestre:

Supervisión Integrada de los aspectos técnicos y de seguridad a las instalaciones de producción, procesamiento y transporte de gas natural de las empresas supervisadas.		
N° de Visitas DPTN - (Al Segundo trimestre 2011)		
Trimestre	Técnica y Seguridad	
	EJECUTADO	PROGRAMADO
Enero-Marzo	40	30
Abril-Junio	34	32
Total	74	62

La variación de visitas ejecutadas en comparación con las visitas programadas es atribuida al análisis de las declaraciones juradas presentadas por las empresas en el mes de Abril 2011.

Las estadísticas de Supervisión Integrada de los aspectos técnicos y de seguridad a las instalaciones de producción, procesamiento y transporte de gas natural de las empresas supervisadas se obtienen de los cuadros de visitas clasificadas por aspecto a supervisar mostradas en el Anexo 6.

4.3. Informe de Acción 3:

Supervisar y fiscalizar la gestión de la Integridad de los Ductos de las Empresas Supervisadas

PLAN/ACCIÓN	INDICADOR	META		EJECUCIÓN		
		AL IIT	ANUAL	AL IIT	ACUM.	% Avance
SUPERVISION Y FISCALIZACION DE LA PRODUCCION, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL						
Supervisar y Fiscalizar la gestión de la Integridad de los ductos de las Empresas Supervisadas	Informes	1	4	1	2	100%

Se cumplió con la meta programada como se observa en el cuadro. Esta acción, comprende las siguientes necesidades:

Necesidad N° 14937:

Servicio de Alquiler de Camionetas para la Supervisión en general de las Actividades de Gas Natural.

Durante el segundo trimestre de 2011, se revisaron los términos de referencia y el despliegue de horas para la tercera convocatoria del Servicio de Alquiler de Camionetas para la Supervisión en general de las Actividades de Gas Natural.

Necesidad N° 14938:

Implementación de procedimiento de supervisión de la gestión de integridad de ductos

A fines del segundo trimestre se realizó la convocatoria para contratar a una empresa Consultora, para el servicio de asistencia técnica en la revisión del proyecto de Procedimiento de Supervisión del Programa de Gerenciamiento de Integridad de ductos. El servicio de la consultoría fue adjudicado a la empresa GIE Perú S.A.C. Ver Anexo 3.

Necesidad N° 14939:

Contratación de Consultoría para la Traducción Técnica del Manual PROMS y su procedimiento de aplicación

Este servicio se culminó con éxito en el mes de diciembre de 2010, con una capacitación al personal de OSINERGMIN. Sin embargo, el último pago a la empresa Latin Energy correspondía efectuarse en el mes de Enero 2011, por lo cual se consideró en el Plan Operativo 2011.

Necesidades N° 14940 y 14941:

Contratación de Empresas Supervisoras

Actividades de Supervisión

Durante el segundo trimestre del 2011, se han realizado 12 visitas de supervisión para verificar el cumplimiento normativo del aspecto técnico y de seguridad; y así asegurar la gestión de la integridad de los ductos de las empresas supervisadas, la meta programada fue de 17 visitas.

En la siguiente tabla se presenta el resumen del primer y segundo trimestre:

Supervisión y fiscalización de la gestión de la integridad de los ductos de las empresas supervisadas		
N° de Visitas (Al Segundo trimestre 2011)		
Trimestre	Técnica y Seguridad	
	EJECUTADO	PROGRAMADO
Enero-Marzo	15	25
Abril-Junio	12	17
Total	27	42

El número de visitas de supervisión ejecutadas en el segundo trimestre del 2011, destinadas a la supervisión y fiscalización de la gestión de la integridad de los ductos de las empresas supervisadas, ha sido menor al número de visitas programadas, porque algunas empresas todavía no se sujetaban al sistema de gestión de integridad por encontrarse en el proceso de adecuación de acuerdo a su cronograma de ejecución. Por lo que se enfatizaron los esfuerzos de supervisión en las acciones para supervisar la Calidad del Servicio de producción, procesamiento y transporte de gas natural, estos esfuerzos se traducen en un número mayor de visitas ejecutadas para la mencionada acción.

Las estadísticas de Supervisión y fiscalización de la gestión de la integridad de los ductos de las empresas supervisadas se obtienen de los cuadros de visitas clasificadas por aspecto a supervisar mostradas en el Anexo 6.

4.4. Informe de Acción 4:

Supervisión Pre-Operativa de los Proyectos de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.

PLAN/ACCIÓN	INDICADOR	META		EJECUCIÓN		
		AL IIT	ANUAL	AL IIT	ACUM.	% Avance
SUPERVISION Y FISCALIZACION DE LA PRODUCCION, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL						
Supervisión Pre-Operativa de los Proyectos de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.	Informes	1	4	1	2	100%

Se cumplió con la meta programada como se observa en el cuadro. Esta acción, comprende las siguientes necesidades:

Necesidad N°14942 y 14943

Contratación de Empresas Supervisoras

Actividades de Supervisión

Durante el segundo trimestre del año 2011 se han realizado 21 visitas de supervisión Pre - Operativas para verificar el cumplimiento normativo del aspecto técnico y seguridad. Dentro de estas visitas se incluyen los proyectos de Ampliación de la Planta de Separación de Malvinas, el Proyecto de Ampliación de la Planta de Fraccionamiento de Pisco, el Proyecto de instalación de una cuarta bomba en cada estación de bombeo del Sistema de Transporte de Líquidos de Gas Natural y el Proyecto de construcción de flowlines en el tramo Mipaya – Pagoreni A.

En la siguiente tabla se resume la cantidad de supervisiones realizadas durante el primer y segundo trimestre:

Supervisión Pre-Operativa de los proyectos de producción, procesamiento y transporte de gas natural		
N° de Visitas DPTN - (Al Segundo trimestre 2011)		
Trimestre	Técnica y Seguridad	
	EJECUTADO	PROGRAMADO
Enero-Marzo	17	22
Abril-Junio	21	24
Total	38	46

El número de visitas de supervisión ejecutadas en el segundo trimestre del 2011, destinadas a la supervisión Pre-Operativa de las actividades de producción, procesamiento y transporte de gas natural, ha sido menor al número de visitas programadas, debido a las reprogramaciones de los proyectos del Gasoducto Andino del Sur (Kuntur) y Loop Sur, Ex Loop selva (TGP).

Las estadísticas de Supervisión Pre-Operativa de las actividades de producción, procesamiento y transporte de gas natural se obtienen de los cuadros de visitas clasificadas por aspecto a supervisar mostradas en el Anexo 6.

Necesidad N°14944:

Contratación del servicio de Evaluación de la geotecnia del Gasoducto Andino del Sur (Kuntur) y Loop Sur, Ex Loop Selva (TGP)

Considerando las reprogramación del avance de los proyectos del Gasoducto Andino del Sur (Kuntur) y Loop de selva (TGP), se ha estimado necesario reprogramar el proceso de contratación del servicio de evaluación de la geotecnia para dichos proyectos.

Al respecto, el 14 de abril la GFGN aprobó el Informe Técnico Favorable para la modificación del Manual de Diseño del Gasoducto Andino del Sur. Asimismo, el 27 de abril, la GFGN aprobó el Estudio de Riesgos del Gasoducto Andino del Sur.

Con fecha 08 de junio, fue aprobado el EIA de la empresa Kuntur Transportadora de Gas S.A.C. para el Sistema de Transporte Andino del Sur. Dado el retraso de este proyecto, la empresa Kuntur alcanzó a Osinergmin el cronograma actualizado del proyecto, el cual se adjunta en el Anexo 3. En este cronograma se puede observar que las actividades programadas a realizarse durante el 2011 corresponden a procesos de servidumbre.

Además, cabe mencionar que al segundo trimestre 2011 la empresa Kuntur continúa con la elaboración del expediente del Proyecto para el sistema de transporte de LGN y con la revisión del contrato de Concesión de Gas Natural.

Por otro lado, la empresa TGP presentó el 12 de abril al MINEM para su aprobación, el EIA-sd para el proyecto Loop Sur (Ex Loop Selva), durante el mes de junio TGP se realizaron audiencias públicas para dar a conocer el proyecto y el EIA-sd. A fines del segundo trimestre 2011, se está a la espera de la aprobación de este EIA-sd.

El cronograma del proyecto presentado por TGP a Osinergmin menciona un plazo de 18 meses para la ejecución del proyecto una vez aprobado el EIA-sd. Ver Anexo 3.

Necesidad N° 14945:

Contratación del servicio de inspección de soldadura en la fase constructiva del gasoducto andino del sur (Kuntur) y Loop Sur, ex Loop selva, (TGP)

Como se mencionó en la necesidad N°14944, debido a una reprogramación en los avances de los proyectos, también se ha estimado necesario reprogramar el proceso de contratación del servicio de la inspección de la soldadura para dichos proyectos.

4.5. Informe de Acción 5:

Certificación del diseño y construcción de la Ampliación de la Planta de Procesamiento de Gas Natural de Malvinas, de la Ampliación de la Planta de Fraccionamiento de LGN de Pisco y del Loop de Selva.

PLAN/ACCIÓN	INDICADOR	META		EJECUCIÓN		
		AL IIT	ANUAL	AL IIT	ACUM.	% Avance
SUPERVISION Y FISCALIZACION DE LA PRODUCCION, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL						
Certificación del diseño y construcción de la Ampliación de la Planta de Procesamiento de Gas Natural de Malvinas, de la Ampliación de la Planta de Fraccionamiento de LGN de Pisco y del Loop de Selva.	Informes	0	1	0	0	0%

Acorde con el plan Operativo, no se contempla como meta reportar el avance de esta actividad al Segundo Trimestre. Sin embargo, cabe mencionar que la acción para Certificar el diseño y la construcción de la Ampliación de la Planta de Procesamiento de Gas Natural de Malvinas, la Ampliación de la Planta de Fraccionamiento de LGN de Pisco y el diseño y construcción del Loop de Selva, comprende las siguientes necesidades:

Necesidad N°14946:

Contratación de empresa certificadora para certificar el diseño y construcción de la segunda ampliación de la planta de separación Malvinas.

Esta necesidad tiene programada su ejecución para el cuarto trimestre del año 2011, y se llevará a cabo según el desarrollo del proyecto.

En el proyecto de la segunda ampliación de la planta de separación Malvinas, a fines del segundo trimestre, vienen realizando trabajos de obras civiles de equipos menores, y trabajos de montaje de equipos electromecánicos. Ver Avance del Proyecto en el Anexo 4.

Necesidad N°14947:

Contratación de empresa supervisora para certificar el diseño y construcción de la ampliación del sistema de transporte de Camisea a la costa – Loop Sur (Ex Loop Selva)

Esta necesidad todavía no se ha concretado con la contratación de este servicio, debido a un retraso en el avance del proyecto Loop Sur (Ex Loop Selva).

La empresa TGP presentó el 12 de abril al MINEM para su aprobación, el EIA-sd para el proyecto Loop Sur (Ex Loop Selva), y durante el mes de junio se realizaron audiencias públicas para dar a conocer el proyecto y el EIA-sd.

Al segundo trimestre de 2011, se está a la espera de la aprobación del EIA-sd del Proyecto Loop Sur.

Necesidad N°14948:

Contratación de empresa supervisora para certificar el diseño y construcción de la segunda ampliación de la planta de fraccionamiento de Pisco

Esta necesidad tiene programada su ejecución para el cuarto trimestre del año 2011, y se llevará a cabo según el desarrollo del proyecto.

Durante el segundo trimestre se continuó con los trabajos en obras civiles se inició el montaje de estructuras metálicas. Ver avance del proyecto en el Anexo 4.

4.6. Informe de Acción 6:

Optimizar los procesos de supervisión de la División de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.

PLAN/ACCIÓN	INDICADOR	META		EJECUCIÓN		
		AL IIT	ANUAL	AL II T	ACUM.	% Avance
SUPERVISION Y FISCALIZACION DE LA PRODUCCION, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL						
Optimizar los procesos de supervisión de la División de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.	Informes	0	1	0	0	0%

Acorde con el Plan Operativo, no se contempla como meta reportar el avance de esta actividad al Segundo Trimestre. Sin embargo, cabe mencionar que la acción para optimizar los procesos de supervisión de la DPTN, comprende las siguientes necesidades:

Necesidad N° 14949:

Contratación de Consultoría para la evaluación de la gestión de la supervisión de la DPTN.

La consultoría está siendo llevada a cabo por la empresa BCTS CONSULTING S.A. El 28 de abril se suscribió el contrato y con fecha 30 de mayo se dio inicio de Actividades del servicio.

El 28 de junio de 2011, la empresa consultora BCTS presentó el primer informe correspondiente al periodo 30 de mayo al 28 de junio, de acuerdo al Plan de Trabajo y dentro del plazo establecido en el contrato.

Este informe, fue revisado y calificado como conforme. Ver Anexo 5.

ANEXOS

ANEXO 1

Informe de Acción 1:

Necesidad N° 16603:

Servicio de investigación del incidente en kp 91+150 del ducto de transporte de líquidos de gas natural de Camisea a la costa

Buscador de procesos de selección													
Convocatoria							Calendario						
EXO PROCEDIMIENTO CLASICO .3-2011/OSINERGMIN (convocatoria : 1) EXONERACIONES en la modalidad de CONVOCATORIA													
Entidad Contratante													
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSION EN ENERGIA Y MINERIA (OSINERGMIN) (Teléf : 2193400)													
Dirección													
CALLE BERNARDO MONTEAGUDO 222 (LIMA)													
Síntesis													
servicio de investigación del incidente en kp 91+150 del ducto de transporte de líquidos de gas natural de camisea a la costa													
Objeto													
SERVICIOS													
Valor Referencial													
Soles : 130,381.13													
Costo de participación													
Soles :													
Lugar de registro de participantes													
Informado el día 19/04/2011 16:32 horas													
Bases	Resumen Ejecutivo	Absolución de Consultas y Observaciones	Absolución Consultas	Absolución Observaciones	Pronuncia. Entidad	Pronuncia. OSCE	Bases Integradas	Acta de Evaluación Técnica	Cuadro Comparativo y/o Actas	Acta Buena Pro	Notificación de Suscripción de Acuerdo	Resolución de Recurso de Apelación de la Entidad	Resolución de Recurso de Apelación del Tribunal
 01/04/2011 10:01 Tamaño 737 Kb.										 29/04/2011 10:29 Tamaño 35 Kb.			
• INSTRUMENTO QUE APRUEBA LA EXONERACION mediante Resolución 034-2011-OS/PRES del 28/03/2011 00:00 Aprobado por : Causal :SITUACION DE DESABASTECIMIENTO INMINENTE  Registrado el 19/04/2011 16:32 • INFORME LEGAL : JOSE LUIS del 22/03/2011 00:00 Aprobado por JOSE LUIS LUNA, CAMPODONICO, GERENTE LEGAL  Registrado el 19/04/2011 16:32 • INFORME TECNICO : HUMBERTO del Aprobado por HUMBERTO KNELL, GRIESSBACH, COORDINACION CAMISEA  Registrado el 19/04/2011 16:32													
Item	Descripción	Familia Catálogo	Cantidad	Unidad de Medida	Valor Referencial	Plazo(s) de entrega	Garantía de seriedad de oferta	Beneficio de la ley 27633	MYPE	Cantidad Adjudicada	Monto Adjudicado		
1	SERVICIO DE INVESTIGACION DEL INCIDENTE EN KP 91+150 DEL DUCTO DE TRANSPORTE DE LIQUIDOS DE GAS NATURAL DE CAMISEA A LA COSTA (20536350242) GASAZUL ENERGY SYSTEMS INC. - SUCURSAL DEL PERU	A801116	1.00	unidad	130,381.13	180 DIAS		BUENA PRO CONSENTIDA informado el 29/04/2011 por 192109661190	NO	NO	1	130,381.13	
Total de registros encontrados : 1												Páginas : 1	

ANEXO 2
Informe de Acción 3:

Necesidad N° 14938:

Implementación de procedimiento de supervisión de la gestión de integridad de ductos

Detalle del Requerimiento - Windows Internet Explorer

DATOS DEL REQUERIMIENTO:

1ra Convocatoria

Serie : 18 Numero : 38

Descripcion : Servicio de asistencia tecnica en la revisión del proyecto de procedimiento de supervisión de programa de gerenciamiento de la integridad de ductos

Monto Sustentado : US\$3,504.60

Archivos:

Orden	Responsable de Aprobacion	Estado	Fecha Recibida	Fecha Aprobada
1	Knell Griessbach, Jorge Humberto	Requiere Jefe de Unidad/Div.	24/06/2011	24/06/2011
2	Field Rodriguez , Eduardo	Revisa Coordinador Adm.	24/06/2011	24/06/2011
3	Vasquez Guerra, Javier	Revisa Supervisor Contratac.	24/06/2011	24/06/2011
4	Espirtu Cabello, Martin	Aprueba Presupuesto	24/06/2011	24/06/2011
5	Salvador Jacome, Julio	Aprueba Gerente/Jefe	24/06/2011	27/06/2011
6	Chang Romero, Jose Luis	Aprueba Jefatura de OAF	27/06/2011	28/06/2011
7	Rodriguez Arce, Violeta Mercedes	Aprueba Jefe de Logistica	28/06/2011	28/06/2011

[Ver Total de Aprobaciones](#)

DATOS DEL DOCUMENTO CONTRACTUAL:

Tipo	: ORDEN-DE-SERVICIO	Nº	: 479
Fecha Inicio	: 01/07/2011	Plazo de Entrega	: 30 días
Proveedor	: GIE PERU S.A.C.	Archivo	: OS-479
Monto	: US\$3,504.60		

ANEXO 3

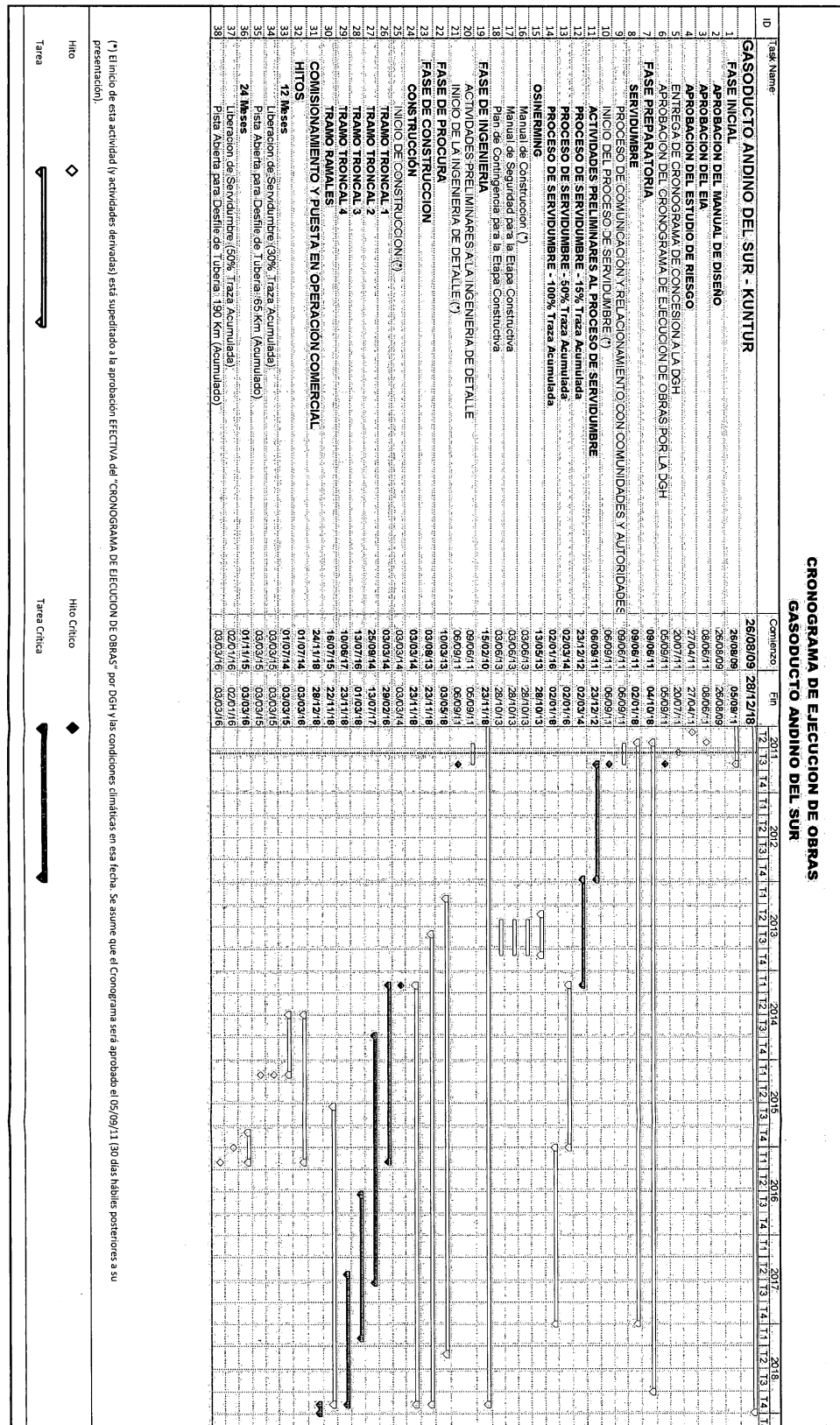
Informe de Acción 4:

Necesidades Nº 14944 y 14945:

Contratación del servicio de Evaluación de la Geotecnia del Gasoducto Andino del Sur (Kuntur) y Loop Sur, Ex Loop selva, (TGP), y contratación del servicio de Inspección de Soldadura en la fase constructiva del gasoducto andino del sur (Kuntur) y Loop Sur (Ex Loop de Selva, TGP)

Considerando las reprogramaciones del avance de los proyectos del Gasoducto Andino del Sur (Kuntur) y Loop de selva (TGP), se ha estimado necesario reprogramar el proceso de contratación del servicio de evaluación de la geotecnia y la contratación del servicio de Inspección de Soldadura en la fase constructiva del gasoducto andino del sur (Kuntur) y Loop Sur (Ex Loop de Selva, TGP).

El cronograma actualizado presentado por la empresa Kuntur a OSINERGMIN se muestra en la siguiente página:



CRONOGRAMA DEL PROYECTO LOOP SUR (Ex Proyecto Loop Selva)

El cronograma del proyecto presentado por TGP a OSINERGMIN menciona un plazo de 18 meses para la ejecución del proyecto una vez aprobado el EIA-sd, al segundo trimestre, se está a la espera de la aprobación de este EIA-sd.

Actividades	Meses																							
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Elaboración EIA																								
Presentación EIA																								
Aprobación EIA																								
Elaboración Ingeniería de Detalle																								
Relevamiento en Campo Pre-Constructivo																								
Servidumbres y Adquisición de Tierras - Trabajos Preliminares y Derecho de Vía																								
Finalización de la entrega de Tuberías																								
Mejoramiento de Accesos y Caminos																								
Desforestación: Permisos																								
Campamentos, Caminos y otras instalaciones (desforestación)																								
Desforestación: Derecho de Vía																								
Trabajo Geotécnico preventivo DDV																								
Proceso de Adquisición de materiales y equipos																								
Transporte de Tuberías a Kiteni																								
Transporte de Tuberías a puntos de acopio																								
Construcción																								
Precomisionado																								
Comisionado																								
Puesta en Marcha																								

ANEXO 4

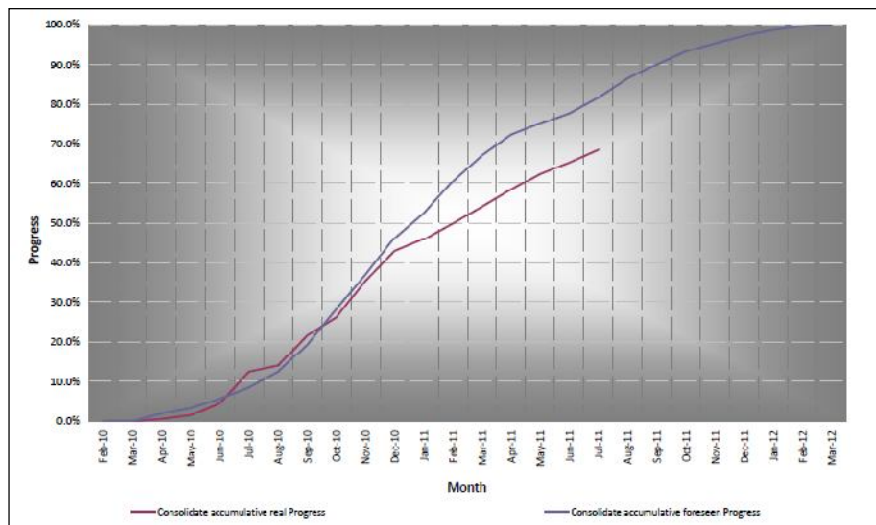
Informe de Acción 5:

Necesidades Nº 14946 y 14948:

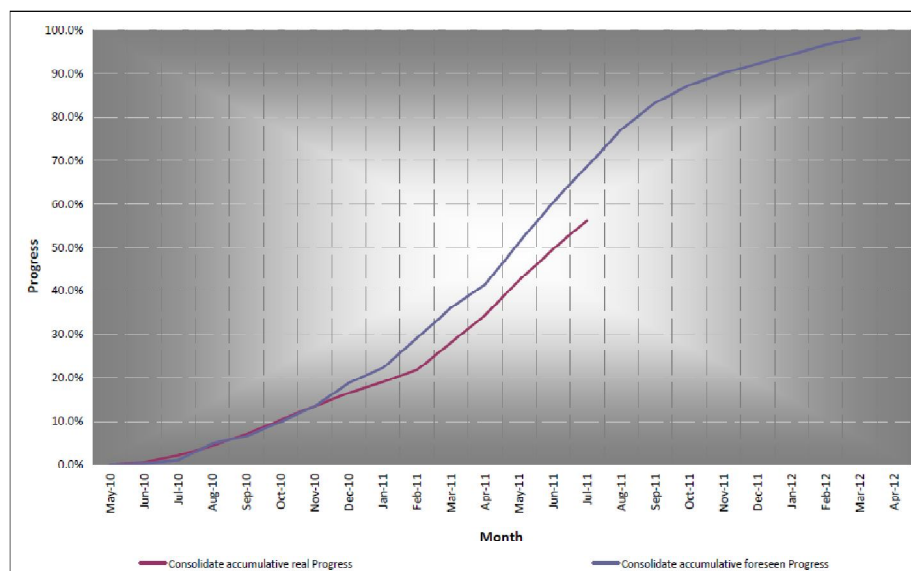
Contratación de empresa supervisora para certificar el diseño y construcción de la segunda ampliación de las Plantas Malvinas y Pisco.

A continuación se muestran los avances de los proyectos de ampliación de la Planta de Separación de Malvinas y de la Planta de Fraccionamiento de Pisco.

AVANCE DEL PROYECTO DE AMPLIACION DE PLANTA MALVINAS



AVANCE DEL PROYECTO DE AMPLIACION DE PLANTA PISCO



ANEXO 5
Informe de Acción N°6

Necesidad N° 14949:
Contratación de Consultoría para la evaluación de la gestión de la supervisión de la DPTN.



CONFORMIDAD DE SERVICIOS

De : División de Producción, Procesamiento y Transporte
Asunto : Evaluación del Primer Informe de la empresa BCTS Consulting S.A.
Periodo 30 de mayo al 28 de junio 2011
Referencia : Contrato de Locación de Servicios N° 021-2011
Fecha : 06 de julio de 2011

Ponemos en conocimiento lo siguiente:

1. Con fecha 28 de abril de 2011 se suscribió el Contrato de Locación de Servicios N° 021-2011 entre OSINERGMIN y el BCTS Consulting S.A (en adelante BCTS) para el servicio de "Contratación de Consultoría para la Evaluación de la Gestión de la Supervisión de la División de Producción, Procesamiento y Transporte", adjudicado a BCTS mediante el Concurso Público N° 0002-2011-OSINERGMIN – Primera Convocatoria.
2. Con fecha viernes 27 de mayo de 2011 se firmó el Acta de Inicio de Actividades, estableciéndose el día lunes 30 de mayo de 2011 como fecha de Inicio de las Actividades del Servicio, en concordancia con la Clausula Quinta del Contrato de Locación de Servicios N° 021-2011.
3. Con Carta S/N y expediente N° 201100082467 del 28 de junio de 2011, BCTS presentó el Primer Informe correspondiente al periodo 30 de mayo al 28 de junio 2011, de acuerdo con su Plan de Trabajo, dentro del plazo establecido en el contrato.
4. De la revisión del Informe presentado por BCTS y considerando las condiciones del servicio señaladas en el Contrato de Locación de Servicios, se califica como **conforme** y que a la fecha la empresa ha cumplido con el servicio contratado.

Por tanto, recomendamos proceder a cancelar el pago correspondiente a la empresa BCTS Consulting S.A., según lo establecido en la Clausula Cuarta del Contrato de Locación de Servicios N° 021-2011


Ing. Humberto Knell Griessbach
Jefe de la División de Producción,
Procesamiento y Transporte




JPFY/

ANEXO 6

VISITAS DE SUPERVISIÓN CLASIFICADAS POR ASPECTO A SUPERVISAR

Tabla N°1 – Visitas Programadas para el 2011

	TRANSPORTE		PRODUCCIÓN Y PROCESAMIENTO
ASPECTO	TECNICA y SEGURIDAD	TÉCNICO SOCIAL	TECNICA y SEGURIDAD
INTEGRIDAD	72	0	0
INTEGRADA	11 ²	0	115
CALIDAD	0	24	0
PREOPERATIVA	24	0	70
TOTAL	107	24	185

Tabla N°2 – Visitas realizadas durante el Segundo Trimestre 2011

NÚMERO DE VISITAS DE SUPERVISIÓN REALIZADAS DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE (ABR-JUN 2011)		
TEMA	EJECUTADAS	PROGRAMADAS
TÉCNICA Y SEGURIDAD	67	74 ³
TÉCNICO SOCIAL	13	6
TOTAL	80	80

Tabla N°3 – Visitas Mensuales Ejecutadas y Programadas según Áreas de la DPTN.

	PRODUCCION		PROCESAMIENTO		TRANSPORTE	
MES	Ejecutadas	Programadas	Ejecutadas	Programadas	Ejecutadas	Programadas
ENE	4	4	10	11	8	10
FEB	4	4	10	11	20	15
MAR	5	3	11	13	18	12
ABR	3	3	11	11	12	9
MAY	5	4	10	13	14	11
JUN	4	3	8	12	13	13
TOTAL	25	21	60	71	85	70

² Programación sujeta a variación según resultados del Procedimiento de Declaraciones Juradas (PDJ)

³ Se incluyen 5 visitas realizadas como resultado de la evaluación de las Declaraciones Juradas del periodo Abril 2011

GRAFICO N°1 – Cumplimiento del Programa de Supervisión Mensual

