

 ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA	FORMATO	Código : F05-GFGN-DPTN-PE-07
	"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"	Revisión : 02
		Fecha : 22-oct-2012
		Página : 1 de 17



---

# INFORME DE AVANCE DEL PLAN OPERATIVO 2015

AL SEGUNDO TRIMESTRE

---

DIVISIÓN DE PRODUCCIÓN, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE  
DE GAS NATURAL

GERENCIA DE FISCALIZACIÓN DE GAS NATURAL

JULIO 2015

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	<b>FORMATO</b>	<b>Código</b> : F05-GFGN-DPTN-PE-07
	<b>"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"</b>	<b>Revisión</b> : 02
		<b>Fecha</b> : 22-oct-2012
		<b>Página</b> : 2 de 17

## INDICE

1. RESUMEN EJECUTIVO .....	3
2. INTRODUCCIÓN .....	4
3. ANTECEDENTES.....	4
4. DESARROLLO DE ACCIONES PARA CUMPLIR EL PLAN DE SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE LA PRODUCCIÓN, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL.....	4
4.1. Informe de Acción 1:.....	5
Supervisión Operativa de los Aspectos Técnicos y de Seguridad a las instalaciones de Producción, Procesamiento y Transporte del Gas Natural.....	5
4.2. Informe de Acción 2:.....	8
Supervisión Pre Operativa de los Proyectos de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.....	8
4.3. Informe de Acción 3:.....	10
Optimizar los procesos de supervisión de la División de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.....	10

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	<b>FORMATO</b>	<b>Código</b> : F05-GFGN-DPTN-PE-07
	<b>"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"</b>	<b>Revisión</b> : 02
		<b>Fecha</b> : 22-oct-2012
		<b>Página</b> : 3 de 17

**INFORME**  
**AVANCE DEL PLAN OPERATIVO 2015**  
**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 Segundo Trimestre del año 2015.

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.

<b>PLAN: SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE LA PRODUCCIÓN, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL</b>							
ACCIÓN	INDICADOR	META		EJECUCIÓN			
		Del II T	ANUAL	Del II T	ACUM. AL II T	% Avance Del II T	% Avance ANUAL
1. Supervisión Operativa de los Aspectos Técnicos y de Seguridad a las instalaciones de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.	Informe	1	4	1	2	100 %	50%
2. Supervisión Pre Operativa de los Proyectos de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.	Informe	1	4	1	2	100 %	50%
3. Optimizar los procesos de supervisión de la División de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.	Informe	1	4	1	2	100 %	50%

Como se muestran en el cuadro anterior, se ha cumplido con las 3 metas propuestas para el segundo trimestre. Complementariamente, en el presente Informe se muestran las necesidades satisfechas y que están comprendidas en cada una de las 3 acciones, incluyendo las contrataciones y las visitas de supervisión.

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	<b>FORMATO</b>	<b>Código</b> : F05-GFGN-DPTN-PE-07
	<b>"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"</b>	<b>Revisión</b> : 02
		<b>Fecha</b> : 22-oct-2012
		<b>Página</b> : 4 de 17

## 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 2015.

PLAN	ACCIÓN
Supervisar la Producción, Procesamiento y Transporte de gas natural	1. Supervisión Operativa de los Aspectos Técnicos y de Seguridad a las instalaciones de Producción, Procesamiento y Transporte del Gas Natural.
	2. Supervisión Pre Operativa de los proyectos de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural
	3. Optimizar los procesos de supervisión 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.

### ***Programa general de Actividades de Supervisión de la DPTN***

Durante el Segundo Trimestre del año 2015 se ha ejecutado el 130.3 % de visitas de supervisión con respecto a las visitas programadas. El cumplimiento acumulado al Segundo Trimestre es de 105.1 % sobrepasando la meta.

En el Anexo 4, se muestran los detalles por áreas de la DPTN y globales.

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	<b>FORMATO</b>	<b>Código</b> : F05-GFGN-DPTN-PE-07
	<b>"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"</b>	<b>Revisión</b> : 02
		<b>Fecha</b> : 22-oct-2012
		<b>Página</b> : 5 de 17

### **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 <sup>1</sup>	RESULTADO 1er. TRIM	RESULTADO ACUMULADO
Nº de horas disponibles/Nº de horas del año	8696/ 8760	(1)	(1)

(1) Durante el Segundo Trimestre del 2015, no hay evidencia de paros no programados y/o fallas que hayan afectado la disponibilidad del sistema de transporte.

#### **4.1. Informe de Acción 1:**

<b>Supervisión Operativa de los Aspectos Técnicos y de Seguridad a las instalaciones de Producción, Procesamiento y Transporte del Gas Natural</b>							
PLAN/ACCIÓN	INDICADOR	META		EJECUCIÓN			
		Del II Trim	ANUAL	Del II Trim	ACUM. Al II T	% Avance Del II T	% Avance Anual
<b>SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE LA PRODUCCIÓN, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL</b>							
Supervisión Operativa de los Aspectos Técnicos y de Seguridad a las instalaciones de Producción, Procesamiento y Transporte del Gas Natural	Informes	1	4	1	2	100 %	50%

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

<sup>1</sup>**Numeral 5.8 del Contrato BOOT Concesión de Transporte de Gas Natural por ductos de Camisea 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. (...).

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	<b>FORMATO</b>	<b>Código</b> : F05-GFGN-DPTN-PE-07
	<b>"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"</b>	<b>Revisión</b> : 02
		<b>Fecha</b> : 22-oct-2012
		<b>Página</b> : 6 de 17

***Necesidades N° 26460, 26487, 26488***  
***Contratación de Empresas Supervisoras***

**Actividades de Supervisión**

Durante el segundo trimestre del año 2015, se han realizado 66 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, la meta programada fue de 47 visitas.

<b>Supervisión Operativa de los Aspectos Técnicos y de Seguridad a las instalaciones de Producción, Procesamiento y Transporte del Gas Natural</b>		
<b>N° de Visitas DPTN - (Al Segundo Trimestre 2015)</b>		
Trimestre	Aspecto Técnico y Seguridad	
	EJECUTADO	PROGRAMADO
Enero – Marzo	50	47
Abril – Junio	66	47
<b>Total</b>	<b>116</b>	<b>94</b>

El número de visitas de supervisión ejecutadas en el segundo trimestre de 2015 destinadas a la Supervisión Operativa de los Aspectos Técnicos y de Seguridad a las instalaciones de producción, procesamiento y transporte de gas natural, ha sido mayor al número de visitas programadas, debido a que hubo visitas con carácter de urgencia para supervisar temas de integridad.

Las estadísticas de Supervisión Operativa de los aspectos técnicos y de seguridad a las instalaciones de producción, procesamiento y transporte de gas natural se obtienen de los cuadros de visitas clasificadas por aspecto a supervisar mostradas en el Anexo N° 4.

***Necesidad N° 26490:***

**Servicio de Consultoría para el Desarrollo y Aplicación de la Gestión Optimizada de Estudios de Riesgos y Planes de Contingencia**

Durante el mes de marzo de 2014 se aprobó las bases para la convocatoria del proceso de Adjudicación de Menor Cuantía AMC 022-2014 y se inició el proceso de selección de la consultora para este servicio. Esta necesidad tiene por objeto contratar una empresa especializada en la identificación, análisis y/o gestión de riesgos y planes de contingencia, que provea al Osinergmin de las herramientas necesarias para la ejecución de las funciones supervisora y fiscalizadora respecto a los Estudios de Riesgos y Planes

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	<b>FORMATO</b>  <b>"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"</b>	<b>Código</b> : F05-GFGN-DPTN-PE-07 <b>Revisión</b> : 02
		<b>Fecha</b> : 22-oct-2012 <b>Página</b> : 7 de 17

de Contingencias presentados por las empresas que realicen Actividades de Hidrocarburos según el alcance establecido en el Reglamento aprobado por D.S. 043-2007-EM.

***Necesidad N° 26491:***

**Contratación de Consultoría para evaluar Estudios de Riesgos y Plan de Contingencias de la empresa Aguaytia Energy del Perú**

Esta necesidad tiene por objeto contratar el servicio de una consultoría especializada para realizar la evaluación de los estudios de riesgos y plan de contingencias de las instalaciones de la empresa Aguaytia Energy del Perú S.A. (Planta de gas, planta de fraccionamiento, ductos de gas natural y LGN y pozos del lote 31C).

En el mes de enero 2014 se firmó el contrato de locación de servicios N°007-2014 con la empresa Inspectra S.A. para que efectuara el servicio en mención. Ver detalle de información en el Anexo N° 1.

***Necesidad N° 26572:***

**Contratación de Empresa Supervisora para evaluar Estudios de Riesgos y Planes de Contingencias de empresas operadoras de instalaciones de Gas Natural**

Esta necesidad tiene por objeto contratar el servicio de una consultoría especializada mediante el sistema de contratación de precios unitarios, para realizar la evaluación de los estudios de riesgos y planes de contingencias que serán presentados a la GFGN por las diversas empresas del sector de gas natural. Durante este periodo se están actualizando los términos de referencia adicionando el pedido de la Gerencia de Fiscalización de Hidrocarburos Líquidos GFHL, para que el servicio incluya a ambas gerencias.

***Necesidad N° 26575***

**Contratación de Consultoría para Implementación de una Base de Datos asociada a un Sistema de Información Geográfica**

Los términos de referencia se adecuaron a los requerimientos del área usuaria, ampliándose los Estudios de Factibilidad e Ingeniería Básica; toda esta documentación se encuentra actualmente en revisión por la Oficina de Planeamiento y Control de la Gestión (OPC).

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	<b>FORMATO</b>	<b>Código</b> : F05-GFGN-DPTN-PE-07
	<b>"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"</b>	<b>Revisión</b> : 02
		<b>Fecha</b> : 22-oct-2012
		<b>Página</b> : 8 de 17

#### 4.2. Informe de Acción 2:

<b>Supervisión Pre Operativa de los Proyectos de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural</b>							
PLAN/ACCIÓN	INDICADOR	META		EJECUCIÓN			
		Del II Trim	ANUAL	Del II Trim	ACUM. Al II T	% Avance Del II T	% Avance Anual
<b>SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE LA PRODUCCIÓN, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL</b>							
Supervisión Pre Operativa de los Proyectos de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.	Informes	1	4	1	2	100 %	50%

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

#### ***Necesidad N° 26666, 26698 y 26699***

#### **Contratación de Empresas Supervisoras**

#### **Actividades de Supervisión**

Durante el segundo trimestre del año 2015 se han realizado 3 visitas de supervisión Pre - Operativa para verificar el cumplimiento normativo del aspecto técnico y seguridad. Dentro de estas visitas se incluye el Proyecto “Mejoras a la Seguridad Energética del País y Desarrollo del Gasoducto Sur Peruano”.

En la siguiente tabla se resume la cantidad de visitas de supervisión realizadas por trimestres.

<b>Supervisión Pre-Operativa de los proyectos de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural</b>		
<b>N° de Visitas DPTN - (Al Segundo Trimestre 2015)</b>		
Trimestre	Aspecto Técnica y Seguridad	
	EJECUTADO	PROGRAMADO
Enero - Marzo	1	10
Abril – Junio	3	3
<b>Total</b>	<b>4</b>	<b>16</b>

El número de visitas de supervisión ejecutadas en el segundo trimestre del 2015, destinadas a la Supervisión Pre-Operativa de los proyectos de producción,

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	<b>FORMATO</b>  <b>"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"</b>	<b>Código</b> : F05-GFGN-DPTN-PE-07 <b>Revisión</b> : 02
		<b>Fecha</b> : 22-oct-2012 <b>Página</b> : 9 de 17

procesamiento y transporte de gas natural, ha sido igual al número de visitas programadas, cumpliéndose con lo programado.

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 N° 4.

***Necesidad N° 26710***

**Servicio de alquiler de camionetas para la Supervisión General de las actividades de Gas Natural**

Esta necesidad todavía no se ha concretado con la contratación de este servicio, debido a que acorde a la información proporcionada por la Empresa TGP, las actividades de la fase constructiva del proyecto han sido postergadas para fines del año 2014.

***Necesidad N° 26702***

**Servicio de inspección de la Geotecnia en la fase constructiva del proyecto de la derivación principal a Ayacucho**

Esta necesidad todavía no se ha concretado con la contratación de este servicio, debido a que acorde a la información proporcionada por la Empresa TGP, las actividades de la fase constructiva del proyecto han sido postergadas para fines del año 2014. Ver detalle en el Anexo N° 2.

***Necesidad N° 26706***

**Servicio de inspección de soldadura en la fase constructiva de proyectos en el sistema de transporte de Gas Natural por Ductos**

Esta necesidad todavía no se ha concretado con la contratación de este servicio, debido a que acorde a la información proporcionada por la Empresa TGP, las actividades de la fase constructiva del proyecto han sido postergadas para fines del año 2014.

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	<b>FORMATO</b>	<b>Código</b> : F05-GFGN-DPTN-PE-07
	<b>"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"</b>	<b>Revisión</b> : 02
		<b>Fecha</b> : 22-oct-2012
		<b>Página</b> : 10 de 17

#### 4.3. Informe de Acción 3:

Optimizar los procesos de supervisión de la División de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural							
PLAN/ACCIÓN	INDICADOR	META		EJECUCIÓN			
		Del II Trim	ANUAL	Del II Trim	ACUM. Al II T	% Avance Del II T	% Avance Anual
<b>SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE LA PRODUCCIÓN, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL</b>							
Optimizar los procesos de supervisión de la División de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.	Informes	1	4	1	2	100 %	50 %

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° 26577 y 26579:***

**Contratación de Empresas Supervisoras**

***Necesidad N° 26663:***

**Consultoría para la Optimización de la Gestión de Procesos BMP de la Supervisión de la DPTN.**

Con fecha 14 de junio del 2013 Osinergmin y BCTS Consulting S.A. suscribieron el Contrato de Locación de servicios N° 048-2013 e iniciaron el desarrollo del servicio que tiene por finalidad de automatizar los procesos modelados de la DPTN, mediante el enfoque metodológico de BPM (Business Process Management).

Con fecha 27 de enero 2014, BCTS presentó el sexto informe del servicio, detallando los avances realizados a la fecha, concordancia con las especificaciones descritas en las bases integradas del servicio.

En el Anexo N° 3, se muestra información correspondiente a esta necesidad.

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	<b>FORMATO</b>  <b>"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"</b>	<b>Código</b> : F05-GFGN-DPTN-PE-07 <b>Revisión</b> : 02
		<b>Fecha</b> : 22-oct-2012 <b>Página</b> : 11 de 17

***Necesidad N° 26664:***

**Contratación del servicio de consultoría para el cálculo de indicadores de los procesos de supervisión de la DPTN-GFGN para el año 2013**

Esta necesidad fue incluida en el PAC, tiene por objeto contratar una empresa consultora especializada en gestión de proyectos, a fin de calcular y optimizar los indicadores de medición y control de los procesos de la Gestión de Proyectos, del Portafolio de Proyectos y de la Oficina de Proyectos (PMO) de la División de Producción, Procesamiento y Transporte de la Gerencia de Fiscalización de Gas Natural de OSINERGMIN. Actualmente se encuentra en revisión en la Oficina de Planeamiento y Control de la Gestión (OPC).

## **ANEXOS**

**ANEXO 1****Informe de Acción 1****Necesidad N° 26491****Servicio de Consultoría para evaluar Estudios de Riesgos y Plan de Contingencia de la empresa Aguaytia Energy del Perú.**

**SERVICIO DE CONSULTORÍA PARA EVALUAR ESTUDIOS DE RIESGOS Y PLAN DE CONTINGENCIA DE LA EMPRESA AGUAYTIA ENERGY DEL PERU**  
**Contrato de Locación de Servicios N° 007-2014**  
**Cronograma General de Trabajo**

<b>Actividad</b>	<b>Fecha de Entrega</b>
Inicio del Servicio	31.ENE.2014
Plan de Trabajo General	03.FEB.2014
Cronograma General de Trabajo	03.FEB.2014
Informes Técnicos de Observaciones a los IGS, si correspondieran	15.FEB.2014
Informes Técnicos de Evaluación de Descargos a los IGS, si correspondieran	02.MAR.2014
Informes Técnicos de Aprobación de los IGS, si correspondieran	Nota 01
Proyectos de Resolución (aprobatoria) para los IGS, si correspondieran	Nota 01
Informes Técnicos de Denegatoria de los IGS, si correspondieran	Nota 02
Proyectos de Resolución (denegatoria) para los IGS, si correspondieran	Nota 02

Nota 01 Dentro de los 15 días calendario de recibidos los descargos

Nota 02 Dentro de los 15 días calendario de recibidos los descargos o los 05 días calendario de vencido el plazo para presentarlos

**Relación de Instrumentos de Gestión de Seguridad (IGS):**

- Estudio de Riesgos Planta de Fraccionamiento
- Estudio de Riesgos Pozos Lote 31C
- Estudio de Riesgos Ductos de GN y LGN
- Plan de Contingencia Planta de Gas
- Plan de Contingencia Planta de Fraccionamiento
- Plan de Contingencia Pozos Lote 31C
- Plan de Contingencia Ductos de GN y LGN

Vista del Cronograma General de Trabajo de la empresa Inspectra SA, para evaluar Estudios de Riesgo y Planes de Contingencia de la empresa Aguaytia Energy del Perú SRL.

**ANEXO 2**
**Informe de Acción 2**
**Necesidad N° 26702**
**Contratación Servicio de inspección de la Geotecnia en la fase constructiva del proyecto de la derivación principal a Ayacucho**
**Segunda Reunión en cumplimiento del numeral 2.3 del Anexo 17 del Contrato BOOT Concesión de Transporte de Gas Natural por Ductos de Camisea al City Gate**

Partes : Ministerio de Energía y Minas (MEM) – Transportadora de Gas del Perú S.A. (TGP)  
 Fecha : 18 de marzo de 2014.  
 Hora : 15:00 horas.  
 Lugar : Sala de reuniones de la Dirección General de Hidrocarburos (DGH) del MEM.

**Representantes del MEM**

NOMBRE	CARGO	FIRMA
Juan Ortiz Guevara	Director General de Hidrocarburos	
Francisco Torres	Director Normativo de Hidrocarburos (e)	
Javier Gonzales	Especialista en Gas Natural	
Brayan Palma	Abogado de la Dirección Normativa de Hidrocarburos	
Román Carranza	Abogado de la Dirección Normativa de Hidrocarburos	

**Representantes de TGP**

NOMBRE	CARGO	FIRMA
Renzo Viani	Gerente Legal	
Tomas Delgado	Gerente Financiero y Comercial	
José Lanziani	Gerente de Proyectos de Expansión	

1. Se reunieron los representantes del MEM y TGP, en cumplimiento del numeral 2.3 del Anexo 17 del Contrato BOOT Concesión de Transporte de Gas Natural por Ductos de Camisea al City Gate.
2. Los representantes de TGP realizaron una presentación, adjunta a la presente, respecto al avance de las obras relacionadas con la Ampliación Prevista y la Derivación Principal Ayacucho. Se resaltaron los siguientes aspectos:
  - a. Sobre la Ampliación Prevista
    - i. El 16 de Febrero de este año se ha registrado la rotura del puente Koribeni 1 en la ruta Calca – Kiteni, el cual recién estaría reparado a medio año. Se adjunta el reporte correspondiente emitido por Defensa Civil de fecha 13 de febrero de 2014. Además se han producidos diversos cortes por desmoronamientos en la misma ruta que complican o directamente impiden el tránsito de vehículos pesados. Se adjunta la Nota de Prensa N° 001-2014-INDECI-OGCS emitida por Defensa Civil. Estas roturas implican complicaciones en la cadena logística correspondiente a la construcción de la nueva Planta Compresora a ubicar en la progresiva kilométrica KP 127.
    - ii. Existe una Ruta alternativa por Ayacucho – San Francisco – Kimbiri, pero la misma es de imposible utilización por la ausencia absoluta de presencia policial o militar que asegure su circulación.
    - iii. El día lunes 17 de febrero de 2014, hubo disparos de desconocidos cerca al lugar donde se encuentra el campamento para la construcción de la Planta Compresora mencionada previamente. Un colaborador de la sub contratista Nexcom resultó herido. El plan de seguridad fue activado y la persona herida fue evacuada a Quillabamba

Reunión del Contrato BOOT que menciona la postergación de las actividades de la fase constructiva del proyecto de derivación principal de Ayacucho hasta fines del año 2014.

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	<b>FORMATO</b>  <b>"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"</b>	<b>Código</b> : F05-GFGN-DPTN-PE-07 <b>Revisión</b> : 02
		<b>Fecha</b> : 22-oct-2012 <b>Página</b> : 15 de 17

**ANEXO 3**

***Necesidad N° 26663:***

**Contratación de Consultoría para la Optimización de la Gestión de Procesos  
BPM de la Supervisión de la DPTN.**


  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA



---

# Metodología Integrada de OSINERGMIN

  
  

## Proyecto: Optimización de la Gestión de Procesos BPM de la Supervisión de la DPTN -

---

### Sexto Informe Actualizado

---

Elaborado por: Equipo de Consultoría  
BCTS Consulting

  
  

**Versión 1.0**  
**Febrero 2014**  
**BCTS Consulting**  
  
**Confidencial**

Presentación del sexto entregable de la Consultora BCTS Consulting SAC respecto al servicio  
"Consultoría para la Optimización de la Gestión de Procesos BPM de la Supervisión de la DPTN."

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	<b>FORMATO</b>	<b>Código</b> : F05-GFGN-DPTN-PE-07
	<b>"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"</b>	<b>Revisión</b> : 02
		<b>Fecha</b> : 22-oct-2012
		<b>Página</b> : 16 de 17

#### ANEXO 4

### VISITAS DE SUPERVISIÓN CLASIFICADAS POR ASPECTO A SUPERVISAR

**Tabla Nº 1.- Visitas Programadas para el Segundo Trimestre 2015**

ÁREA	TRANSPORTE			PRODUCCIÓN Y PROCESAMIENTO
	ETAPA/ASPECTO	TECNICA y SEGURIDAD	TÉCNICO SOCIAL	GEOTÉCNIA
OPERATIVA	21	5	8	26
PREOPERATIVA	3	0	3	0
<b>TOTAL</b>	<b>24</b>	<b>5</b>	<b>11</b>	<b>26</b>

OPERATIVA (Supervisión Operativa)

PREOPERATIVA (Supervisión Pre Operativa)

**Tabla Nº 2.- Visitas realizadas durante el Segundo Trimestre 2015**

NÚMERO DE VISITAS DE SUPERVISIÓN REALIZADAS DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE, TRIMESTRE (Abril – Junio 2015)		
TEMA	EJECUTADAS	PROGRAMADAS
TÉCNICA Y SEGURIDAD	69	50
TÉCNICO SOCIAL	7	5
GEOTÉCNIA	10	11
<b>TOTAL</b>	<b>86</b>	<b>66</b>

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

MES	PRODUCCIÓN y PROCESAMIENTO		TRANSPORTE	
	Ejecutadas	Programadas	Ejecutadas	Programadas
ENE	9	10	6	12
FEB	8	9	13	14
MAR	10	10	14	20
ABR	10	9	19	13
MAY	10	9	17	13
JUN	10	8	20	14
<b>TOTAL</b>	<b>57</b>	<b>55</b>	<b>89</b>	<b>86</b>

**GRÁFICO N°1 – Cumplimiento del Programa de Supervisión Mensual**
