

Reporte Trimestral sobre Gestión Ambiental, Social, de Salud Ocupacional y Seguridad Industrial

4to Trimestre 2008 Fecha de emisión: enero 2009



Índice

1.0	Intr	oducción	7
1	.1	Información General sobre el Proyecto	7
1	.2	Antecedentes del Reporte	7
2.0	Info	ormación General sobre los Trabajos de Construcción	8
2	2.1	Planta de GNL	
	2	Terminal Marítimo y Cantera	
	2.3	Ducto	
3.0	Sal	ud Ocupacional y Seguridad Industrial	
3.0	Sai		
	3.1	Actividades destacadas	
_	3.2	Resumen de Incidentes	
	3.3	Auditorías e Inspecciones	
	5.4 5.5	Simulacros	
	5.6	Reuniones del Comité de Salud Ocupacional y Seguridad Industrial	
	3.7	Monitoreo de Salud Ocupacional	
	3.8	Indicadores de desempeño	
		·	
4.0	Des	sempeño Ambiental y Social en el Ducto	
	.1	Actividades destacadas	
4	.2	Aseguramiento Ambiental y Social	
	4.2		
	4.2 4.2	J	12
		.3 Estado de las observaciones presentadas en el Reporte de Cumplimiento biental y Social del Tercer Trimestre	13
	4.2		
4	.3	Estado Actual de los Planes Ambientales y Sociales	
-	4.3		
	4.3		
	4.3		
	4.3		
	4.3		
	4.3 4.3		
	4.3		
	4.3		20
	4.3		
4	.4	Planes de Implementación Ambiental y Social	
4	.5	Indicadores Clave de Desempeño	
5.0	Des	sempeño Ambiental y Social en la Planta, la Cantera y las Instalaciones Marin	nas 21
	5.1 5.2	Actividades destacadas	21 22
5	5.2 5.2.		
	5.2		
	5.2		
5	5.3	Estado Actual de los Programas Ambientales y Sociales	
_	5.3	.1 Programa de Monitoreo Marino	23
	5.3	.2 Monitoreo de las Aves y Mamíferos Marinos	24
	5.3		
	5.3		
	5.3	<u> </u>	
	5.3	.6 Monitoreo de Vibraciones	25

	5.3.7 Plan de Manejo del Patrimonio Cultural	. 26
	5.3.9 Plan de Relacionamiento con los Grupos de Interés	
	5.3.10 Plan de Compensación de Pescadores5.3.11 Programas Comunitarios de los Contratistas (Contratistas EPC de la Planta y de	
	las Instalaciones Marinas)	
	5.4 Planes de Implementación Ambiental y Social	
	5.5 Indicadores Clave de Desempeño	
6.	Otras Áreas Relevantes de Gestión Ambiental, Social, de Salud y Seguridad	
	6.1 Capacitación Ambiental y Social	
	6.2 Quejas, reclamos menores y paralizaciones de obra	
	6.4 Manejo de Cambios	
	6.5 Cumplimiento con los Requerimientos de los Contratos de Préstamo	
	Apéndice A – Fotografías del Proyecto – 4to Trimestre	
	Apéndice B – Programa de inversión ambiental y social ("Additionality")	
	 B.1. Programa de inversión ambiental y social para el Gasoducto ("Additionality") B.2. Inversión en desarrollo comunitario – Planta, Cantera e Instalaciones Marinas 	. ია
	("Additionality")	. 85
	Lista de Figuras y Tablas	
	Figura 2.3 – Avance de la Construcción del Gasoducto	. 32
	Figura 3.8 – Tendencias de los Indicadores de Desempeño en Salud y Seguridad	. 33
	Figura 4.3.7 Resultados Generales de las Reuniones – Relacionamiento con los Grupos de Interés del gasoducto	. 34
	Figura 4.3.8-2 Compras Locales – Ducto	. 34
	Figura 4.3.9-1 Reestablecimiento de las Condiciones de Vida: Utilización de los pagos de compensación	. 35
	Figura 5.3.8–1 Contratación Local - Planta, Cantera e Instalaciones Marinas	. 35
	Figura 5.3.8–2 Compras Locales - Planta, Cantera e Instalaciones Marinas	. 36
	Figura 6.2– 1 Clasificación de reclamos menores relacionados con el ducto - 4to trimestre	. 37
	Figura 6.2– 2 Clasificación de reclamos menores relacionados con el ducto - 4to trimestre	. 37
	Figura 6.2– 3 Clasificación de paralizaciones en el ducto en el 4to Trimestre (No todas estár relacionadas con Medio Ambiente y Relaciones Comunitarias)	
	Figura 6.2– 4 Distribución de paralizaciones en el ducto en el 4to Trimestre	. 38
	Figura 6.2– 5 Distritos en donde se registraron paralizaciones en el 4to trimestre	. 39
	Figura 6.2– 5 Afiche explicativo sobre el procedimiento para la atención de reclamos	. 40
	Tabla 2.0 – Avance trimestral del proyecto	. 41
	Tabla 2.3 – Avance trimestral del ducto	. 41
	Tabla 3.2 – Resumen de incidentes relacionados con salud y seguridad	. 42
	Tabla 3.3 – Observaciones de salud y seguridad de OSINERGMIN relacionadas con Planta .	. 43
	Tabla 3.4 – Simulacros	. 43

Tabla 3.5 – Planes de contingencia45	5
Tabla 3.6 – Reuniones del comité de salud y seguridad (H&S)	5
Tabla 3.8 – Indicadores de desempeño en H&S	3
Tabla 4.2.1 – Resultados de las Auditorías Ambientales y Sociales Internas del Ducto 47	7
Tabla 4.2.2-1 – Resultados de las auditorías ambientales y sociales externas del Ducto (Auditoría del ESHS-MS)	7
Tabla 4.2.2 - 2 – Resultados de las Observaciones de OSINERGMIN con respecto al Ducto . 48	3
Tabla 4.2.3 – Estado de las observaciones presentadas en el reporte de cumplimiento ambiental y social del tercer trimestre	9
Tabla 4.2.4 – Acciones correctivas relacionadas con el Ducto)
Tabla 4.3.6 - 1 Programa de monitoreo ambiental y social – Principales actividades y resultados	2
Tabla 4.3.6 - 2 Programa de monitoreo ambiental y social participativo — Cronograma de actividades para 2009-2010	3
Tabla 4.3.7 – Resultados generales de las reuniones – Plan de relacionamiento con los grupos de interés del gaoducto	
Tabla 4.3.8-1 Contratación de mano de obra local para el Ducto	4
Tabla 4.3.8-2 Detalles de adquisiciones locales para el Ducto	4
Tabla 4.3.10-1 – Resumen de las servidumbres sobre el DdV	5
Tabla 4.3.10-2 – Distribución de servidumbres	5
Tabla 4.4 – Estado de los planes de implementación ambiental y social (ESIP) para el gasoducto	3
Tabla 4.5 - 1 – Indicadores clave de desempeño ambiental del Gasoducto (Contratista) 58	3
Tabla 4.5 - 2 – Indicadores clave de desempeño social del Gasoducto	9
Tabla 4.5 - 2 – Indicadores clave de desempeño social del Gasoducto	C
Tabla 5.2.1 – Resultados de auditorías internas de la Planta y Cantera61	1
Tabla 5.2.2 - 2 – Resultados de las auditorías de OSINERGMIN de la Planta y Cantera 62	2
Tabla 5.2.2 - 3 – Observaciones de OSINERGMIN que permanecen abiertas	3
Tabla 5.2.3 – Acciones correctivas para la Planta y Cantera	4
Tabla 5.3.1 – Actividades de monitoreo marino	5
Tabla 5.3.8-1 – Detalles de contratación de mano de obra local de la Planta, Cantera e Instalaciones Marinas	3
Tabla 5.3.8-2 – Detalles de compras locales de la Planta, Cantera e Instalaciones Marinas 66	3
Tabla 5.3.8-3 – Detalles de compras locales de Planta, Cantera e Instalaciones Marinas 67	7
Tabla 5.3.9 – Visitantes a las oficinas de Chincha y Cañete	7
Tabla 5.3.10 – Informe sobre el estado del plan de compensación de pescadores 68	3
Tabla 5.4 – Estado del plan de manejo para contratistas (CMPplan de implementación ambiental y social (ESIP) para la Planta, Cantera e Instalaciones Marinas	Э
Tabla 5.5 - 1 – Indicadores clave de desempeño ambiental de la Planta, Cantera e Instalaciones Marinas71	1
Tabla 5.5 - 2 – Indicadores clave de desempeño social de la Planta, Cantera e Instalaciones Marinas	1

Tabla 5.5 - 2 – Indicadores clave de desempeño social de la Planta, Cantera e Instalaciones Marinas	
Tabla 5.5 - 2 – Indicadores clave de desempeño social de la Planta, Cantera e Instalaciones Marinas	
Tabla 6.1 - 1 – Estadísticas trimestrales de capacitación en ESHS	74
Tabla 6.1 - 2 – Temas de capacitación trimestral en ESHS	75
Tabla 6.2 -1 Estado de reclamos relacionados con el Gasoducto	76
Tabla 6.2-2 – Clasificación de reclamos recibidos relacionados con el Gasoducto	76
Tabla 6.2-3 – Principales causas para paralizaciones en el Gasoducto	76
Tabla 6.2-4 – Duración de paralizaciones en el Gasoducto	77
Tabla 6.3-1 Permisos ambientales y sociales obtenidos para la Planta, Cantera e Instalacior Marinas	
Tabla 6.3-2 Permisos ambientales y sociales obtenidos para el Gasoducto	77
Tabla B.1-1 - Cifras de avance de <i>Allin Minkay</i>	84
Tabla B 2 – Inversión en desarrollo comunitario – Planta Cantera e Instalaciones Marinas	86

Relación de Abreviaturas

BMP Programa de Monitoreo de la Biodiversidad

Solicitud de Acción Correctiva CAR

CIRA Certificado de Inexistencia de Restos Arqueológicos

CMP Plan de Manejo para Contratistas COLP Compañía Operadora de LNG del Perú

CTA Acuerdo de Términos Comunes (Common Terms Agreement- Convenio Préstamo)

DIGESA Dirección General de Salud Ambiental DGH Dirección General de Hidrocarburos

EAP Plan de Acción Ecológico ELU Unidad de Paisaje Ecológico **EMP** Plan de Manejo Ambiental Servicio de Orientación Externa EOS

E&S Ambiental y Social

Gestión Ambiental, Social, de Salud Ocupacional y Seguridad Industrial **ESHS**

ESIA Estudio de Impacto Ambiental y Social Plan de Implementación Ambiental y Social **ESIP EPC** Ingeniería, Adquisiciones y Construcción

Espacio de Trabajo Adicional **EWS** GIS Sistema de Información Geográfica

H&S Salud v Seguridad

IESM Monitoreo Ambiental y Social Independiente

IMARPE Instituto del Mar del Perú INC Instituto Nacional de Cultura KPI Indicador Clave de Desempeño

GNL Gas Natural Licuado

LTI Incidente con Tiempo Perdido

LTIR Tasa de Incidentes con Tiempo Perdido

MEM Ministerio de Energía y Minas MINAG Ministerio de Agricultura MINSA Ministerio de Salud MOC Manejo de Cambios **NCR** Reporte de Incumplimiento Norma Técnica Peruana

PYME Pequeñas y Medianas Empresas

Sociedad Nacional de Minería, Petróleo y Energía **SNMPE**

OSINERGMIN Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

PCMP Plan de Gestión de Compensación del Ducto

PPE Equipo de Protección Personal

Programa de Monitoreo Social y Ambiental Participativo **PMSAP** Camino de Acceso a la Cantera (Quarry Haul Road) QHR **RACMS** Estrategia de Gestión de Comunidades Rurales Andinas

RENIEC Registro Nacional de Identificación y Estado Civil

RIR Tasa de Incidentes Registrables **RLOF** Molón de Carga de Rocas

Derecho de Vía DdV

NTP

STP Planta de Tratamiento de Desagüe **TGP** Transportadora de Gas del Perú SST Sólidos Totales en Suspensión **TWS** Suspensión Temporal del Trabajo WIN Notificación de Mejoras en el Trabajo

WWTP Planta de Tratamiento de Aguas Residuales

1.0 Introducción

1.1 Información General sobre el Proyecto

PERU LNG está construyendo un Proyecto de exportación de gas natural licuado (GNL) que incluye la construcción de un ducto desde un lugar cercano a la ciudad de Ayacucho hasta una planta de licuefacción de gas natural ubicada en Melchorita, al sur de Lima. La Planta está siendo construida en la costa peruana, a 169 km. al sur de la ciudad de Lima. El gas natural del Proyecto será producido en los yacimientos de gas natural del Lote 56, en la Región Cusco. El gas natural será primero transportado a través del ducto existente de Camisea que se extiende a lo largo de 211 km. desde la selva hasta las proximidades de la Sierra. Desde este punto, cerca de Chiquintirca en Ayacucho, se construirá un nuevo ducto de 34" de diámetro y 408 km. de extensión para transportar el gas natural a la planta de licuefacción donde será procesado para ser exportado como GNL a los mercados internacionales.

El Proyecto involucra la construcción y operación de instalaciones para la exportación de GNL, con una capacidad nominal de 4.4 millones de toneladas métricas por año. Las principales unidades de procesamiento de la planta (Unidad de Recepción de Gas de Alimentación, Sistemas de Separación de Líquidos, Medición de Gas, Reducción de Presión, Deshidratación de Gas y Absorción de Carbono, Refrigeración y Licuefacción y Almacenamiento de GNL) estarán ubicadas a una altitud de 135 metros sobre el nivel del mar. Estas instalaciones incluirán un terminal marítimo con un puente de caballetes de 1.3 Km. de extensión, un rompeolas de 800 m. paralelo a la línea de costa, un canal de navegación dragado para facilitar el acceso a los buques metaneros, un molón de carga de rocas (RLOF por sus siglas en inglés) e instalaciones para cargar el producto a los tanques metaneros para su transporte marítimo a los posibles mercados del exterior.

Asimismo, el Proyecto involucra el desarrollo de una cantera que está ubicada aproximadamente a 25 km. al este de la planta. Esta cantera suministrará la roca requerida para la construcción del rompeolas y del molón de carga de rocas (RLOF) que harán que las operaciones marítimas sean más seguras.

El ducto atravesará veintidós (22) distritos: nueve en Ayacucho (Paras, Socos, Vinchos, Tambillo, Acocro, Chiara, Acos Vinchos, San Miguel y Anco), cuatro en Huancavelica (Ayaví, Tambo, Huaytará y Pilpichaca), ocho en Ica (Huancano, Humay e Independencia – en la provincia de Pisco; y El Carmen, Alto Larán, Chincha Alta, Pueblo Nuevo y Grocio Prado – en la provincia de Chincha) y uno en Lima (Cañete).

PERU LNG llevó a cabo Estudios de Impacto Ambiental y Social (EIAS) en las áreas aledañas a la planta y en un corredor de 3 km. de ancho a lo largo del Derecho de Vía (DdV) del gasoducto para determinar las condiciones ambientales y sociales y otros temas sensibles. Los EIAS y otros estudios más recientes han establecido en detalle las condiciones ambientales y sociales que existían antes del inicio de los trabajos de construcción. Esta información será utilizada por PERU LNG y otras organizaciones durante el monitoreo del Proyecto para determinar la exactitud de la evaluación de impactos realizada y determinar la efectividad de las medidas diseñadas para evitar o minimizar los posibles impactos y establecer, en caso que sea requerido, algún tipo de reajuste en las medidas de mitigación para garantizar una adecuada protección de los recursos que se consideran importantes para las comunidades aledañas y para el país en su conjunto.

1.2 Antecedentes del Reporte

Este reporte trimestral ha sido preparado de conformidad con las disposiciones contenidas en la Sección 5.8 (r)(A)(1) del Acuerdo de Términos Comunes (*Common Terms Agreement – Convenio de Préstamo*) de fecha 26 de junio de 2008 (el "Acuerdo de Términos Comunes" o "CTA" por sus siglas en inglés), celebrado entre el Prestatario (PERU LNG), Citibank del Perú S.A., en calidad de Agente de Préstamo Local (*Onshore Collateral Agent*) y Depositario Local (*Onshore Depositary*) por cuenta de las Partes Garantizadas, Citibank, N.A., en calidad de Agente de

Garantía en el Exterior (*Offshore Collateral Agent*) y Depositario en el Exterior (*Offshore Depositary*) por cuenta de las Partes Garantizadas; Société Générale, en calidad de Agente de los Acreedores (como tal, el "Agente de los Acreedores" - *Intercreditor Agent*); el Agente del Contrato de Préstamo de K-Exim (*K-Exim Facility Agent*); el Agente del Contrato de Préstamo de SACE (*SACE Facility Agent*); el Agente del Contrato de Préstamo de US-Exim (*US-Exim Facility Agent*); el Banco Interamericano de Desarrollo; la Corporación Financiera Internacional; el Export-Import Bank de los Estados Unidos; el Export-Import Bank de Korea (las "Entidades"); y cualquier otra Persona que pudiera convertirse en una de las partes de dicho acuerdo en el transcurso del tiempo.

Este reporte resume el desempeño ambiental, social, de salud ocupacional y seguridad industrial (ESHS por sus siglas en inglés) de PERU LNG durante el cuarto trimestre del 2008, específicamente desde inicios de octubre hasta fines de diciembre del 2008.

2.0 <u>Información General sobre los Trabajos de Construcción</u>

En la Tabla 2.0 se muestra el avance alcanzado en las áreas de ingeniería, adquisiciones y construcción durante el cuarto trimestre del 2008 con respecto a los tres componentes principales del Proyecto de PERU LNG.

2.1 Planta de GNL

Se ha logrado un avance de 68% en la construcción de la planta de GNL. Entre las principales actividades realizadas durante este período en la planta figuran las siguientes:

- Elevación del techo del tangue de GNL No.2.
- Instalación de las planchas internas de ambos tanques de GNL.
- Conclusión de los trabajos en las estructuras de soporte de compresores.
- Inicio de la cimentación del "sleeperway" (vía de descenso de tubería de la planta a las instalaciones marinas) para las tuberías de GNL.
- Excavación para los cimientos y cimentación de las edificaciones permanentes.
- Conclusión de los trabajos en el tanque de agua contra incendios y de la toma de agua de mar para la bomba contra incendio.
- Ensamblaje de las estructuras de acero estructural de la Planta (áreas de instalación de la unidad de venteo, de aceite caliente, del gas de alimentación y de carga de GNL).
- Instalación de tuberías de acero al carbono, acero inoxidable y pre-aisladas en las diferentes áreas de proceso.
- Ensamblaje mecánico de equipos alrededor del tren principal (calentadores de aceite, calentador de gas de regeneración, unidades de generación de electricidad, acumuladores de propano).
- Puesta en servicio de la unidad de ósmosis inversa para el suministro de agua.
- Instalación de cables subterráneos.

2.2 Terminal Marino y Cantera

Se ha logrado un avance de 72% en los trabajos de construcción del terminal marítimo y de la Cantera. Entre las principales actividades realizadas durante este período figuran las siguientes:

- Conclusión del hincado de pilotes en el puente de caballetes principal, en la plataforma de carga y en el molón de carga de roca (RLOF).
- Conclusión de la principal estructura de acero del puente de caballetes marino.
- Construcción de un puente temporal para la construcción del rompeolas principal está a punto de completarse.
- Explotación de la cantera de roca se ha producido más de 1,5 millones de toneladas de roca.
- Fabricación de bloques de concreto pre-fabricados (BCRs) se han producido más de 5,500 unidades.

- Colocación de las rocas en el rompeolas del molón de carga de roca (RLOF) está a punto de completarse.
- Colocación de BCRs en el rompeolas del molón de carga de rocas (RLOF).
- La barcaza de descarga de fondo "Le Gerrier" que será utilizada para la construcción del rompeolas principal llegó en diciembre y su operación empezará a inicios de enero de 2009.
- Fabricación y colocación de las estructuras de soporte de tubería en el puente de caballetes.

2.3 Ducto

Se ha logrado un 62% de avance en la construcción del ducto. Entre las principales actividades realizadas durante este período figuran la apertura de zanja, el desfile de tuberías, los trabajos de soldadura, la colocación del dicto en la zanja y el relleno y tapado de la zanja, todos los cuales se resumen en la Tabla 2.3. En la Figura 2.3 se muestra el avance de estas actividades.

Durante el cuarto trimestre de 2008, los trabajos de construcción más importantes realizados en el ducto son los siguientes:

- Instalación exitosa del ducto en el Río Pisco (éste es el cruce de río más largo del Proyecto).
- Conclusión de la instalación y rehabilitación del cruce del Río Torobamba.
- Instalación del cruce del ducto en una alcantarilla de concreto debajo de la Carretera Panamericana, a la altura de la progresiva KP 407.
- Conclusión de los cruces y amarres con el ducto de TgP en las progresivas KP 330 y KP 239.
- Trabajos de control de erosión en los distritos de Chiara y Acocro.
- Realización de la primera prueba hidrostática a fines de noviembre.
- Actualmente se están limpiando las tuberías en otras áreas del ducto, en preparación para las pruebas hidrostáticas.

3.0 Salud Ocupacional y Seguridad Industrial

3.1 Actividades destacadas

El 26 de octubre de 2008 se produjo un incidente con tiempo perdido (LTI) en relación a un tema de seguridad física. Entre las actividades de salud ocupacional y seguridad industrial más importantes realizadas durante el período cubierto por este reporte figuran las siguientes:

- Monitoreo de los convoys de camiones que transportan las tuberías por la Carretera Libertadores.
- Supervisión de trabajos en pendientes pronunciadas y sectores angostos a lo largo del DdV.
- Supervisión de trabajos en altitudes elevadas.
- Monitoreo del manejo y conducción en el camino de acceso a la cantera (QHR).
- Trabajos sobre aqua en el puente de caballetes.
- Trabajos en el rompeolas del molón de carga de rocas (RLOF).

3.2 Resumen de Incidentes

Ver Tabla 3.2, en donde se describen los incidentes reportados a OSINERGMIN (Entidad Reguladora).

Durante el trimestre materia de este reporte, se produjo un LTI, el mismo que estuvo relacionado con un tema de seguridad física. El incidente se produjo el 26 de octubre de 2008 en una antena de TgP que se encuentra instalada en un área remota próxima a San Miguel. El contratista del ducto utiliza esta torre para comunicarse con el Proyecto y, por lo tanto, se asignaron guardias de seguridad para proteger los equipos de comunicación. Se produjo un robo y los asaltantes dispararon contra un guardia de seguridad cuando trataban de robar los paneles solares. El guardia herido fue llevado al hospital más cercano, donde recibió atención médica adecuada.

De acuerdo con la regulación peruana, este evento no es considerado un "accidente reportable" ni un "accidente registrable" en términos de seguridad industrial. Sin embargo, luego de revisar y analizar las regulaciones de seguridad y salud ocupacional de OSHA, específicamente la sección sobre incidentes de seguridad, se decidió clasificar el evento como un incidente con tiempo perdido.

3.3 Auditorías e Inspecciones

Durante el cuarto trimestre del 2008, OSINERGMIN llevó a cabo seis inspecciones/auditorías de salud ocupacional y seguridad industrial en la planta y en las instalaciones marítimas, efectuando una sola observación. La observación realizada no fue material (mayor) y se solucionó poco tiempo después de completarse la inspección.

Ver la Tabla 3.3 en donde se incluyen las observaciones de salud ocupacional y seguridad industrial de OSINERGMIN.

3.4 Simulacros

Ver Tabla 3.4.

3.5 Planes de Contingencia

PERU LNG cuenta con cuatro planes de contingencia que han sido aprobados por la autoridad competente. Estos planes son revisados y actualizados regularmente, de conformidad con los reglamentos de salud y seguridad peruanos. El plan de contingencia para las operaciones de la Cantera será revisado en enero de 2009.

La Tabla 3.5 muestra el estado actual de los planes de contingencia del proyecto.

3.6 Reuniones del Comité de Salud Ocupacional y Seguridad Industrial

El comité de salud ocupacional y seguridad industrial tiene el objetivo de encontrar soluciones a los problemas que causan accidentes en el lugar de trabajo, a cualquier enfermedad ocupacional que se presente y a lesiones que se puedan producir. El comité cumple sus funciones de acuerdo al Reglamento de Seguridad para las Actividades de Hidrocarburos en el Perú aprobado mediante Decreto Supremo N° 043-2007-EM y cumple con los lineamientos establecidos en los documentos del sistema de gestión ambiental, social, de salud ocupacional y seguridad industrial (ESHS-MS) de PERU LNG. El comité está conformado por seis representantes del empleador y seis representantes de los empleados. La Tabla 3.6 resume las reuniones de este comité sostenidas durante el período cubierto por el presente reporte.

3.7 Monitoreo de Salud Ocupacional

El Contratista EPC de la planta, el Contratista EPC del terminal marítimo y el contratista EPC del gasoducto realizan un monitoreo mensual de ruido ocupacional en las distintas áreas y frentes de trabajo abiertos. Los registros de monitoreo son evaluados periódicamente por PERU LNG.

Asimismo, los Contratistas realizan inspecciones de salud semanales y mensuales en los servicios de alimentación, comedores, áreas de almacenamiento de alimentos y cocinas para garantizar que se mantengan condiciones adecuadas en todas las instalaciones del proyecto.

3.8 Indicadores de desempeño

Los indicadores de desempeño de las áreas de salud ocupacional y seguridad industrial continúan estando por debajo del nivel máximo objetivo – ver Tabla 3.8. En la Figura 3.8 se muestran las tendencias de estos indicadores.

4.0 Desempeño Ambiental y Social en el Ducto

4.1 Actividades destacadas

- OSINERGMIN llevó a cabo dos auditorías ambientales. No se registraron observaciones ni hallazgos como resultado de dichas auditorías.
- El Contratista del gasoducto llevó a cabo una auditoría interna sobre el manejo de residuos luego de que el equipo ambiental de campo identificara algunas inconsistencias en los manifiestos de residuos. Los resultados de esta auditoría se resumen en la Tabla 4.2.1.
- Se ha celebrado un contrato para el monitoreo de camélidos durante la fase de construcción en el área de manejo de camélidos del DdV del gasoducto.
- Como parte de los trabajos de revegetación, se han plantado un total de dos hectáreas (Ha.) del DdV entre las progresivas KP39 y KP43. Más de cincuenta trabajadores, capataces y supervisores del Contratista del gasoducto han recibido capacitación en metodologías de biorestauración.
- Se han completado con éxito los cruces de los Ríos Pisco y Torobamba.
- Hasta la fecha, se ha logrado un avance de 86 km. en los trabajos de rehabilitación, lo cual representa el 21% del DdV.
- Durante este trimestre se efectuaron pruebas hidrostáticas en dos secciones (29 km. del ducto). Toda el agua utilizada hasta la fecha para las pruebas hidrostáticas ha sido reutilizada en las mismas pruebas. No se ha descargado el agua de estas pruebas al medio ambiente.
- Se realizó una auditoría independiente sobre el sistema de gestión ambiental, social, de salud ocupacional y seguridad industrial (ESHS-MS) de PERU LNG. No se reportaron observaciones mayores. En la Sección 4.2.2 se incluye un resumen de los resultados de esta auditoría.
- Se realizaron catorce campañas de salud en colaboración con las autoridades nacionales de salud. Más de 5,700 familias han recibido algún tipo de atención médica y dental.
- Se llevaron a cabo trece campañas de sanidad animal. Más de 45,000 cabezas de ganado y 670 canes han sido inmunizados y se ha hecho entrega de trece kits veterinarios a las comunidades locales.
- Se ha completado con éxito el primer módulo de capacitación en monitoreo social y ambiental participativo. Se brindaron 77 horas de capacitación a 89 participantes (candidatos a monitores locales) de distintas comunidades a lo largo del DdV. Se seleccionaron 53 candidatos para monitores locales.

4.2 Aseguramiento Ambiental y Social

4.2.1 Aseguramiento Interno

Como parte del monitoreo que se efectúa para prevenir la contaminación, se realiza un monitoreo semanal de todas las aguas residuales de todos los campamentos para evaluar el desempeño de los sistemas de tratamiento de aguas residuales y mejorar la calidad de los efluentes tratados, según sea necesario. Las pruebas de algunos parámetros clave, como por ejemplo *E.Coli* y *Coliformes*, se efectúan 2 ó 3 veces por semana. Durante el trimestre cubierto por este reporte, el Contratista del gasoducto tomó una serie de medidas para mejorar la calidad de los efluentes tratados en todas las instalaciones de tratamiento de aguas residuales. Aunque estas medidas han demostrado ser efectivas, aún es necesario realizar algunos trabajos adicionales para lograr un desempeño óptimo. En la Tabla 4.4 se muestran los detalles sobre las mejoras introducidas por el Contratista del ducto y se presenta el estado actual del plan de implementación ambiental y social (ESIP) para el manejo de aguas residuales.

Se efectuó un monitoreo de la calidad del agua del Río Pisco (KP 340), que es el río más grande que atraviesa el Proyecto. En vista de que las aguas del Río Pisco son utilizadas aguas abajo por agricultores para irrigar sus tierras y que el Río Pisco sirve de hábitat a camarones de río (*C.Caementerious*) y a otras especies de vida acuática, se efectuó un monitoreo diario de la turbidez y un monitoreo semanal de los Sólidos Totales en Suspensión (SST). Los resultados estuvieron dentro de los límites aceptables, obteniéndose niveles mínimos de turbidez aguas abajo del DdV. Asimismo, en noviembre del 2008 se efectuaron monitoreos similares en el Río

Torobamba (KP 40), mientras se realizaban los trabajos del cruce del río y durante los trabajos de rehabilitación.

Se continuó con el registro semanal de los niveles del agua en las lagunas de Yanacocha, Panacocha y Morococha, las mismas que se encuentran cerca de la progresiva KP 49. No se detectaron impactos adversos y los niveles del agua han venido subiendo regularmente durante la estación de lluvias.

La efectividad de las medidas de control de erosión temporales y permanentes, como por ejemplo las bermas de desviación de escorrentía (conocidas como "corta corrientes") y las trampas de finos, también están siendo monitoreadas rutinariamente luego de cada precipitación atmosférica. Hasta la fecha, estas medidas de control de erosión han demostrado ser efectivas ya que se ha controlado el agua de escorrentía superficial. No se han reportado incidentes mayores por la acción erosiva del agua, ya que los sedimentos arrastrados por la escorrentía han sido retenidos dentro de los límites del área de trabajo del Proyecto.

El Contratista del gasoducto se ha fijado metas internas de inspección ambiental y social específicas. Para ello, es necesario que los inspectores realicen un cierto número de inspecciones ambientales internas. Durante el trimestre evaluado, los inspectores efectuaron el 70% de las inspecciones programadas. Esta cifra representa un descenso de 4% con respecto al trimestre anterior. Se ha instruido al personal de medio ambiente, salud ocupacional y seguridad industrial del Contratista que se asegure que estas auditorías e inspecciones se realicen de acuerdo con lo programado para poder cumplir con las metas de desempeño establecidas.

El Contratista del gasoducto realizó una auditoría a su sistema de gestión de residuos. Esta auditoría se llevó a cabo luego de que el equipo ambiental de campo de PERU LNG detectara algunas inconsistencias entre los manifiestos de residuos del Contratista y los de los Subcontratistas. El primer resultado está relacionado con una diferencia en los métodos que se utilizan para cuantificar los volúmenes de residuos. El Contratista del gasoducto registra los residuos que se envían fuera del área del Proyecto en base a su volumen (m3), mientras que en las instalaciones en las que se reciben los residuos, el registro se efectúa en base a peso (Kg.). La principal recomendación es que se empiecen a registrar los residuos que se envían fuera del área del Proyecto en base a peso. De esta manera, las diferencias entre los manifiestos de residuos serán menores. En la Tabla 4.2.1 se incluyen los principales resultados de esta auditoría.

4.2.2 Auditorías Ambientales y Sociales Externas

PERU LNG contrató a la empresa RSK UK Ltd. para que llevara a cabo una auditoría independiente del Sistema de Gestión Ambiental, Social, de Salud y Seguridad (ESHS-MS) de PERU LNG. Esta auditoría ha sido diseñada para ayudar a mejorar continuamente el desempeño de PERU LNG y de su Sistema de Gestión Ambiental, Social, de Salud y Seguridad mediante la identificación de oportunidades de mejora.

La auditoría se realizó en el marco de la norma ISO 19,011 "Directrices para auditorías de Sistemas de Gestión de Calidad y/o Ambiental" y tuvo lugar entre el 02 y el 11 de diciembre de 2008. Incluyó la revisión de documentos, el análisis de todos los documentos del Sistema de Gestión Ambiental, Social, de Salud y Seguridad de Nivel 01 y Nivel 02, inspecciones de campo en los diferentes frentes de trabajo de la Planta, la Cantera, las Instalaciones Marítimas y el Gasoducto, y entrevistas con los gerentes de PERU LNG.

No se detectó ningún incumplimiento significativo. Sin embargo, se identificaron algunas áreas que requieren mejorar, entre las cuales figuran el área de control de documentos, la documentación sobre la capacitación que se brinda en el sistema de gestión ambiental, social, de salud y seguridad, el plan de contingencia y el procedimiento de medidas correctivas. En la Tabla 4.2.2-1 se presenta un resumen de los principales resultados de esta auditoría. Adicionalmente, RSK UK Ltd. identificó una serie de buenas prácticas, a saber:

- Se efectúan presentaciones a las comunidades antes del ingreso de las cuadrillas de apertura de vía y nivelación. Durante dichas presentaciones, se explican una serie de temas como los trabajos de voladura, la protección de bofedales, los trabajos de biorestauración y el manejo de camélidos.
- Los viveros están siendo manejados de acuerdo con las disposiciones del Plan de Acción Ecológico (EAP) aprobado.
- Se están adoptando medidas adecuadas de manejo de la capa fértil (topsoil) y control de erosión.
- Se están preservando adecuadamente los hábitats de los cursos de agua y humedales.
- Se están aplicando buenas prácticas en el manejo de camélidos.

Asimismo, durante el trimestre materia de este reporte, PERU LNG contrató a un consultor independiente para que llevara a cabo una evaluación de línea base ambiental y social en las áreas de trabajo cercanas a la comunidad de Chiquintirca, incluyendo los caminos de acceso, las trochas de acceso temporales y las áreas de disposición de suelos. Esta evaluación garantiza que PERU LNG cuente con información de línea base detallada para minimizar los impactos.

La segunda misión de monitoreo ambiental y social independiente (IESM) que se realizó luego del cierre del Financiamiento tuvo lugar entre el 15 y el 19 de diciembre de 2008. La misión estuvo conformada por tres representantes del consultor ambiental y social independiente y otros representantes de alto rango del área ambiental y social de la Corporación Financiera Internacional y del Banco Interamericano de Desarrollo. La misión fue parte de la supervisión y seguimiento de los términos y condiciones ambientales, sociales, de salud y seguridad establecidos en el Acuerdo de Términos Comunes (CTA) celebrado entre PERU LNG y las entidades financieras. La misión tuvo como principal objetivo comprobar que el Proyecto de PERU LNG estuviera cumpliendo con todos los requerimientos ambientales, sociales, de salud y seguridad aplicables e identificar aquellos impactos, responsabilidades o riesgos ambientales, sociales, de salud y de seguridad que no han sido adecuadamente mitigados o controlados por PERU LNG.

La misión visitó los frentes de trabajo abiertos de la planta de GNL, de las instalaciones marítimas, de la cantera y del ducto, así como también los campamentos de la sierra y de la costa. Asimismo, la misión se reunió y entrevistó con personal clave del área ambiental, social, de salud y seguridad de PERU LNG y de los Contratistas.

El borrador del reporte de monitoreo ambiental y social independiente (IESM) aún no había sido recibido cuando concluyó el trimestre materia del presente reporte, por lo cual el siguiente reporte trimestral de gestión ambiental, social, de salud y seguridad incluirá las observaciones y resultados de la IESM, conjuntamente con una descripción de las medidas adoptadas o implementadas por PERU LNG para resolver cualquier deficiencia.

Asimismo, OSINERGMIN realizó auditorías ambientales en los meses de octubre y diciembre y realizó además auditorías sociales en los meses de noviembre y diciembre. En la Tabla 4.2.2 -2 se incluyen los resultados de estas auditorías.

4.2.3 Estado de las observaciones presentadas en el Reporte de Cumplimiento Ambiental y Social del Tercer Trimestre

En la Tabla 4.2.3 se presenta el estado actual y las medidas adoptadas con respecto a los principales resultados presentados y observaciones efectuadas en el reporte de cumplimiento ambiental y social del tercer trimestre.

4.2.4 Medidas Correctivas

Los procesos de aseguramiento de cumplimiento de los estándares y procedimientos del Proyecto han determinado la necesidad de adoptar las medidas correctivas o mejoras que se resumen en la Tabla 4.2.4.

4.3 Estado Actual de los Planes Ambientales y Sociales

En esta sección se incluye información actualizada sobre los siguientes programas ambientales y sociales del Ducto:

- Programa de Monitoreo de la Biodiversidad (BMP)
- Plan Corporativo de Manejo Ecológico
- Plan de Manejo de Camélidos
- Plan de Manejo del Patrimonio Cultural del Ducto
- Servicio de Orientación Externa
- Programa de Monitoreo Ambiental Participativo
- Plan de relacionamiento con los Grupos de Interés ("stakeholders")
- Plan de Gestión de Contrataciones y Compras Locales
- Plan de Acción de Asistencia para el Restablecimiento de las Condiciones de Vida
- Plan de Gestión de la Compensación del Gasoducto

4.3.1 Programa de Monitoreo de la Biodiversidad

PERU LNG llevó a cabo un estudio de línea base ambiental como parte del Estudio de Impacto Ambiental y Social (EIAS) realizado en el año 2006, con el fin de caracterizar las condiciones ecológicas en los alrededores del DdV del ducto. En el año 2007, se llevó a cabo una evaluación ecológica detallada a lo largo de la ruta del ducto y en las áreas inmediatamente adyacentes con el fin de desarrollar planes específicos para cada área en particular y así evitar o mitigar los impactos sobre las especies importantes de la flora y la fauna. Desde entonces, PERU LNG ha venido trabajando con el Instituto Smithsonian para preparar una lista de 130 especies que son de importancia por sí mismas o porque podrían servir como indicadores de la salud de un hábitat en particular. Cada una de las especies incluidas en la lista también ha sido evaluada en base a una serie de criterios, incluyendo estado de conservación, grado de endemismo, movilidad, presencia en los alrededores de la ruta del ducto e importancia para las comunidades locales.

Durante la evaluación inicial, se identificaron 39 especies para ser monitoreadas como parte del Programa de Monitoreo de la Biodiversidad (BMP). Luego de realizarse esta evaluación inicial, se llevaron a cabo una serie de reuniones aclaratorias entre el Instituto Smithsonian, los consultores y PERU LNG. Como resultado de estas reuniones, se preparó la lista final de monitoreo, la misma que incluye 23 especies y 3 hábitats. También se desarrolló el cronograma de monitoreo, acordándose que durante el primer año se monitorearían 12 especies y 3 hábitats y durante el segundo año se monitorearían las 11 especies restantes.

En diciembre de 2008, PERU LNG suscribió un acuerdo con el Instituto Smithsonian para que éste brinde ayuda en la identificación de las organizaciones socias, en el control de calidad de los protocolos de monitoreo y en la implementación de los programas de monitoreo.

4.3.2 Plan de Manejo Ecológico

La ruta del gasoducto ha sido dividida en 14 Unidades Paisajísticas Ecológicas (o ELUs por sus siglas en inglés), cada una de las cuales cuenta con un Plan de Acción Ecológico (EAP por sus siglas en inglés) específico. Los EAPs identifican las especies vegetales que requieren de medidas de mitigación específicas, como por ejemplo reubicación o corte de esquejes.

Los EAPs continúan siendo implementados con antelación a los trabajos de construcción. A fines de noviembre de 2008 se inspeccionó el vivero de Patibamba y se determinó que la tasa de supervivencia de los esquejes era baja.

Las dos especies que necesitan del corte de esquejes de acuerdo con los EAPs aprobados son las siguientes:

- Eriotheca Vargasii, que es una especie endémica local que podría ser considerada una especie amenazada y de importancia sociocultural; y
- Kageneckia, que es una especie críticamente amenazada.

En el caso de la especie *Eriotheca Vargasii*, se cortaron 440 esquejes, de los cuales 132 sobrevivieron. Para poder incrementar el número de especímenes disponibles para ser replantados en el DdV, se han cortado 75 esquejes adicionales. El EAP del valle del Río Torobamba identificó 17 especímenes de *Eriotheca Vargasii* en el DdV; por lo tanto, los 207 especímenes que se mantienen en el vivero de Patibamba se utilizarán para mitigar el impacto causado por los especímenes que no sobrevivieron.

Además del corte de esquejes adicionales, se han modificado los cronogramas de almacenamiento e irrigación de los esquejes con el fin de incrementar las tasas de supervivencia. Es importante recalcar que no existen informes publicados sobre las metodologías de corte o las tasas de supervivencia de las especies *Eriotheca Vargasii* o *Kageneckia;* por lo tanto, el personal de PERU LNG está aplicando las mejores prácticas que se aplican a otras especies y las modifica según sea necesario.

Se ha programado inspeccionar el vivero de Huancacasa el próximo trimestre. Con respecto a los trabajos que se realizan en este vivero, es importante resaltar que se están regando los esquejes y monitoreando su crecimiento.

Hasta la fecha, el Proyecto ha restaurado el 21% del DdV (86km). Esto incluye el inicio de los trabajos de rehabilitación en el segmento de la sierra, donde se han restaurado aproximadamente 7 km. en distintos sectores del DdV que se encuentran entre las progresivas KP 38 y KP 53. Este segmento está siendo sembrado.

Este trimestre también empezaron las actividades de biorestauración. Entre las actividades iniciales figura la capacitación del personal del Contratista del ducto en la aplicación de las metodologías de biorestauración, seguida del desarrollo de actividades de biorestauración física. Hasta la fecha, se han sembrado aproximadamente dos hectáreas del DdV. Esta área será monitoreada durante el curso del año para determinar los índices de éxito. Es importante recalcar que el trabajo de monitoreo ayudará a mejorar/modificar las metodologías de biorestauración y la densidad de siembra, en caso que se requiera y en los lugares donde se requiera.

No se realizarán actividades adicionales de restauración física hasta la siguiente estación disponible (octubre-diciembre 2009). Mientras tanto, se realizarán los trabajos de planificación necesarios para garantizar que todos los recursos estén disponibles para la estación de siembra.

4.3.3 Plan de Manejo de Camélidos

Se está implementando un plan de manejo de camélidos a lo largo del DdV. El Contratista del gasoducto está tomando todas las medidas de mitigación que han sido aprobadas en las áreas en las que se están llevando a cabo trabajos de construcción (ver Figura 2.3). Esto incluye los caminos de acceso, en los que se han instalado un gran número de letreros de límite de velocidad para vehículos en las áreas por donde transitan los camélidos. Hasta la fecha, estas medidas han demostrado ser efectivas, tal como lo acredita el menor número de quejas recibidas este trimestre por el polvo que se pudiera generar.

Asimismo, se ha celebrado un contrato con la Fundación para el Desarrollo Agrario (FDA), una institución peruana sin fines de lucro creada por la Universidad Nacional Agraria La Molina (UNALM) para apoyar sus actividades de investigación, capacitación, diseño e implementación de proyectos de desarrollo rural sostenible.

La FDA estará a cargo de monitorear los camélidos durante la fase de construcción del ducto. Esta organización tiene como función principal realizar un censo de las poblaciones de camélidos, monitorear la implementación de las medidas de mitigación especificadas en el plan de manejo de camélidos y recomendar buenas prácticas adicionales, según se requieran.

PERU LNG también ha celebrado un acuerdo con el Instituto de Investigación y Desarrollo de Camélidos – CONOPA para mejorar la salud de los camélidos, incrementar su productividad y contribuir a incrementar el valor de la fibra de la vicuña esquilada viva en las comunidades de Huaytará, Santa Rosa de Tambo, Pilpichaca, Llillinta-Ingahuasi, Ayaví y Ccarhuaccpampa, en el departamento de Huancavelica. CONOPA estará a cargo de identificar la presencia de enfermedades infecciosas y parasitarias entre las poblaciones de alpacas, llamas y vicuñas, desarrollar programas de prevención y control para rebaños de camélidos domésticos, brindar capacitación en el cuidado de la salud de los camélidos a por lo menos 500 criadores de alpacas y llamas y dictar cursos y talleres de capacitación en el uso sostenible y bienestar de la vicuña.

El proyecto inició sus actividades con la recolección de un total de 150 muestras fecales para determinar cuál es el estado de salud de los camélidos. Esta información está siendo analizada.

Durante el trimestre materia de este reporte no se produjeron incidentes que causaran lesiones a los camélidos.

4.3.4 Plan de Manejo del Patrimonio Cultural

PERU LNG y los arqueólogos del contratista del ducto monitorean permanentemente los trabajos de construcción que se llevan a cabo en la sierra y en la costa para garantizar el cumplimiento adecuado de todas las disposiciones del plan de manejo del patrimonio cultural.

Durante el cuarto trimestre del año 2008, el contratista a cargo de los trabajos arqueológicos completó y presentó al Instituto Nacional de Cultura (INC) de Lima el reporte de evaluación correspondiente a las variantes de las progresivas KP 27, 29, 103, 133, y 167. El contratista también completó la evaluación arqueológica de los hallazgos casuales efectuados en el segmento de la costa y de la sierra. La evaluación se efectuó de acuerdo con el procedimiento para hallazgos casuales aprobado.

El 17 de noviembre de 2008 el INC emitió el Certificado de Inexistencia de Restos Arqueológicos (CIRA) correspondiente a las progresivas KP 125 a KP 200. Este permiso fue presentado al Agente de los Acreedores el 26 de noviembre del mismo año, mediante carta PLNG-SG-048-08.

4.3.5 Servicio de Orientación Externa

Durante el año 2008, el Servicio de Orientación Externa (SOE) recibió 31 consultas, de las cuales 23 provinieron de los representantes de las comunidades y 8 de familias individuales. Durante el período cubierto por este reporte, se registraron 10 visitas al SOE. Siete de las consultas efectuadas por la población estuvieron relacionadas con la renegociación de los acuerdos de servidumbre e incluyeron preguntas sobre cómo solicitar fondos adicionales a los estipulados en los acuerdos de servidumbre. Las otras tres consultas estuvieron relacionadas con el descontento de la población con la decisión adoptada por la comunidad con respecto al destino y uso de los fondos; la forma de recibir la compensación; y la posibilidad de recibir una compensación individual en vez de recibirla a través de la comunidad. La mayoría de las consultas se refirieron a la necesidad de contar con información adicional sobre el alcance de los servicios brindados por el Servicio de Orientación Externa. El SOE brindó toda la información necesaria a los visitantes dentro del contexto de los acuerdos de servidumbre, y brindó además

orientación sobre las inquietudes específicas de la población. Todas las consultas presentadas al SOE fueron respondidas y cerradas.

Para mejorar el uso del servicio, PERU LNG invitó a la organización a cargo de la implementación del Servicio de Orientación Externa (Estudio Jurídico Silva-La Rosa) a que participara en las visitas de campo organizadas para efectuar el segundo y el tercer pago acordado en los acuerdos de servidumbre, los mismos que debían efectuarse en los meses de octubre y noviembre. PERU LNG también ha decidido que los representantes del Servicio de Orientación Externa participen en las visitas de campo que se efectuarán a las comunidades asentadas a lo largo del DdV a partir de enero de 2009. Se espera que con esta medida el Servicio de Orientación Externa reciba más consultas.

4.3.6 Programa de Monitoreo Social y Ambiental Participativo

Durante el cuarto trimestre, la organización a cargo de la implementación del programa, ProNaturaleza, efectuó dos módulos de capacitación. En estos módulos se trataron los siguientes temas:

- Conceptos básicos del monitoreo ambiental y social;
- Procedimientos y protocolos de mantenimiento de registros;
- Procedimientos de reporte; y
- Uso del equipo de monitoreo.

Ochenta y nueve participantes asistieron a un curso de capacitación de 8 días de duración (77 horas) que se dictó en tres centros de capacitación. De este grupo, 53 obtuvieron las calificaciones necesarias y fueron seleccionados para desempeñarse como monitores locales del programa. Los monitores seleccionados representan a 27 comunidades ubicadas dentro del área de influencia del gasoducto (71% de las comunidades rurales andinas identificadas a lo largo del DdV del ducto) y a 11 localidades de la costa (100% de las localidades costeras ubicadas a lo largo del DdV del ducto). Los monitores restantes serán seleccionados durante el primer trimestre del año 2009.

La Tabla 4.3.6-1 resume los resultados de la capacitación brindada durante el trimestre materia de este reporte. La Tabla 4.3.6-2 presenta el cronograma tentativo de actividades correspondientes al período comprendido entre enero de 2009 y julio de 2010. El cronograma incluye la organización de las actividades mensuales y semestrales y la preparación de los reportes de monitoreo.

Toda la información relevante sobre las actividades del programa, incluyendo los cronogramas de monitoreo, las actividades programadas para cada frente de trabajo, la lista de comunidades involucradas, el resumen de los resultados y las medidas adoptadas para resolver cualquier deficiencia identificada como resultado de las actividades de monitoreo será publicada en una página web especial para el programa, la misma que será diseñada e implementada a fines del segundo trimestre del año 2009.

4.3.7 Plan de relacionamiento con los Grupos de Interés

Durante el cuarto trimestre de 2008, los tres principales temas abordados en el plan de relacionamiento con los grupos de Interés han sido agrupados en nueve categorías distintas, a saber:

- i) Monitoreo social;
- ii) Actividades de construcción;
- iii) Requerimientos de información adicional;
- iv) Prevención y manejo de incidentes:
- v) Medio Ambiente y patrimonio cultural;
- vi) Servidumbres;

- vii) Contratación local;
- viii) Manejo de quejas y reclamos;
- ix) Otros.

La categoría "monitoreo social" incluye los siguientes temas:

- Comunicaciones generales;
- Participación de PERU LNG en las asambleas de las comunidades;
- Registro de percepciones;
- Atención de la correspondencia en general; y
- Coordinación general con las autoridades.

Toda la interacción entre el equipo de relaciones comunitarias de PERU LNG y los distintos grupos de interés en respaldo de las actividades de organización requeridas para la implementación del programa de monitoreo social y ambiental participativo ha sido categorizada bajo la categoría "monitoreo social". Por lo tanto, las reuniones sostenidas durante el trimestre materia de este reporte con relación a dicho programa también están registradas bajo los Indicadores Clave de Desempeño "KPI SPL -5" (Ver Tabla 4.5-2 – Indicadores Claves de Desempeño Social en el Ducto – Relacionamiento con los Grupos de Interés).

La categoría correspondiente a "actividades de construcción" incluye lo siguiente:

- Notificación sobre el inicio de las actividades de construcción;
- Comunicaciones cursadas entre los grupos de interés y PERU LNG con relación a las actividades de construcción (cruces de canales de irrigación, daños a cercos, transporte y almacenamiento de materiales, tránsito de ganado, rehabilitación y restauración de tierras),
- Intervenciones para evitar posibles conflictos o bloqueos relacionados con las actividades de construcción; e
- Inspecciones conjuntas del DdV con representantes de las comunidades.

Estas inspecciones son las visitas de campo que el equipo de relaciones comunitarias realiza conjuntamente con los propietarios de las tierras o las autoridades locales. Estas visitas tienen como propósito aclarar cualquier duda o responder cualquier consulta que los grupos de interés pudieran tener en el campo. Dependiendo de la naturaleza de la consulta, el equipo de relaciones comunitarias podría ser asistido por los miembros del equipo técnico de medio ambiente, construcción, geotecnia o arqueología en caso que se requiera una opinión técnica especializada para brindar una respuesta satisfactoria. Estas visitas conjuntas se han venido efectuando desde que se inició el proyecto.

En la categoría "información adicional" se incluyen los siguientes temas:

- Pedidos de donaciones.
- Información sobre los proyectos de inversión social.

En la categoría "prevención y manejo de incidentes" se incluye lo siguiente:

Solución y monitoreo de conflictos.

En la categoría "medio ambiente y patrimonio cultural" se incluyen los siguientes temas:

- Participación en talleres ambientales (por ejemplo, talleres de biorestauración, trabajos de voladura, etc.).
- Verificación de las cubiertas de las zanjas para evitar interrumpir el tránsito de animales.
- Consultas con los grupos de interés con respecto a los rescates y excavaciones arqueológicas.

La categoría "servidumbres" incluye lo siguiente:

- Identificación y verificación de instalaciones.
- Comunicaciones entre los grupos de interés y PERU LNG sobre la negociación de las servidumbres.

En la categoría "contratación local" se incluye:

- Solicitud y recepción de la lista de candidatos de las comunidades que pueden ser contratados como trabajadores.
- Comunicaciones entre los grupos de interés y el Proyecto sobre los procedimientos de contratación local.
- Charlas de inducción.

La categoría "manejo de quejas y reclamos" incluye lo siguiente:

- Recepción de reclamos en el campo.
- Monitoreo de reclamos menores.

Otros:

Esta categoría incluye temas no considerados en ninguna de las ocho categorías anteriores.

Durante el período cubierto por este reporte se registraron un total de 1,453 interacciones. Antes de fines del año 2008, se habían recibido 610 cartas de los grupos de interés, de las cuales 315 se recibieron durante el cuarto trimestre del año. Todas las cartas han sido respondidas. Más del 60% de las cartas recibidas fueron pedidos de donación, mientras que el 40% restante estuvo básicamente relacionado con las expectativas de contratación de la población y con sus inquietudes o consultas sobre servidumbres. Estas interacciones pueden ser agrupadas en tres categorías principales, a saber:

•	Expectativas
	con respecto a
	la posibilidad de
	renegociar los
	acuerdos de
	servidumbre
•	Consultas
	relacionadas

Las comunidades y los poseedores de tierras sostienen que los contratos fueron suscritos por autoridades que ya no representan a las comunidades.

Para aclarar esta inquietud, PERU LNG brinda una descripción detallada de cómo se llevó a cabo el proceso de negociación.

Consultas
 relacionadas
 con el uso no
 autorizado de
 áreas no
 negociadas

A medida que avanzan los trabajos de construcción, los poseedores de tierras consultan si el proyecto está utilizando áreas adicionales o áreas que no han sido negociadas.

Para aclarar esta inquietud, PERU LNG efectúa inspecciones de campo y responde cada pregunta individualmente, ciñéndose a los procedimientos aprobados.

 Desacuerdos entre los antiguos y los nuevos poseedores Los nuevos poseedores quieren ser considerados en el plan de gestión de la compensación del ducto, a pesar de no haber sido identificados por los representantes y autoridades de las comunidades durante las inspecciones conjuntas de campo.

Para aclarar esta inquietud, PERU LNG realiza inspecciones de campo y responde cada pregunta individualmente, ciñéndose a los procedimientos aprobados.

Los mapas de los grupos de interés han sido actualizados para incluir aquellas áreas adicionales que se requieren para los trabajos de construcción. Las nuevas áreas han sido incluidas dentro de los procedimientos aprobados, dentro de los planes sociales y dentro de la estrategia de gestión de las comunidades andinas rurales.

En la Tabla 4.3.7 y en la Figura 4.3.7 se muestran los resultados generales y los principales temas discutidos en estas reuniones.

4.3.8 Plan de Gestión de Contrataciones y Compras Locales

Durante el período cubierto por el reporte, el número total de trabajadores peruanos empleados para trabajar en la construcción del gasoducto se elevó a 1,804 trabajadores, cifra que representa más del 95% de la fuerza laboral del ducto. En el mes de octubre, el porcentaje de trabajadores contratados en las comunidades locales fue de 37%, mientras que en noviembre este porcentaje

alcanzó 45% y en diciembre, 47%. La Tabla 4.3.8-1 contiene información sobre las cifras de contratación local para la construcción del ducto correspondientes al cuarto trimestre de 2008.

Todos los alimentos que se consumen en los campamentos base ubicados a lo largo de la ruta del ducto se adquieren de los proveedores existentes de Ayacucho y Pisco para apoyar los negocios locales y evitar al mismo tiempo la creación de más empresas locales que colapsarían inmediatamente luego de desarmarse un campamento. Las compras locales efectuadas en Ayacucho y Pisco alcanzaron US\$178,455 durante el período cubierto por este reporte (excluyendo el combustible adquirido en Pisco). La Tabla y la Figura 4.3.8-2 contienen información sobre el avance trimestral.

4.3.9 Programa para el Restablecimiento de las Condiciones de Vida

Las entidades financieras aprobaron el programa de restablecimiento de las condiciones de vida a fines de septiembre. Los términos de referencia para la implementación del programa fueron concluidos luego de aprobado el programa, en el mes de noviembre. El programa incluirá tres servicios, a saber:

- Servicio de orientación sobre el manejo de los recursos financieros de las familias;
- Servicio de orientación sobre el fortalecimiento de las organizaciones comunitarias;
- Asistencia técnica

En enero se enviarán las invitaciones para la presentación de propuestas y se espera que el contrato sea adjudicado a fines de marzo, luego de la evaluación de las propuestas técnicas y económicas. La implementación debería empezar durante el primer trimestre del año 2009. Se estima que el programa tenga una duración de 14 meses contados desde abril de 2009 hasta julio de 2010.

Los resultados del trabajo de monitoreo realizado por el equipo de relaciones comunitarias durante el trimestre cubierto por este reporte muestran que casi el 70% de las comunidades ya han usado los fondos que recibieron, correspondientes al primer pago de la compensación. El alcance y el cronograma de implementación de los tres servicios materia del programa de restablecimiento de las condiciones de vida se centrarán en el saldo del primer pago (30%), en los pagos de compensación por la construcción del ducto correspondientes al segundo y tercer pago, en todos los pagos correspondientes a las áreas adicionales del DdV y a otras áreas permanentes conexas, y en los ingresos que los trabajadores de las comunidades recibirán hasta que concluyan los trabajos de construcción.

Tal como se menciona en el último reporte trimestral, se ofrece asistencia a todas las comunidades y familias "que lo solicitan", lo que significa que la participación en el programa es voluntaria.

El programa estará orientado básicamente a las comunidades más vulnerables de los distritos de Chiara, Vinchos, Paras y Pilpichaca, de acuerdo con el análisis complementario de vulnerabilidad realizado. En base a este análisis, se espera que el programa pueda satisfacer de manera satisfactoria sus objetivos y metas. (Ver Sección 4.3.10 en donde se incluyen los detalles del Plan de Gestión de la Compensación del ducto). De acuerdo con los resultados del monitoreo realizado, los fondos recibidos serán destinados tal como se indica a continuación:

- Distribución interna de fondos entre los miembros de la familia;
- Adquisición de equipos, vehículos y maquinaria pesada;
- Infraestructura social (centro comunitario, centro de salud, etc.)
- Inversión en proyectos productivos.

Los resultados de los trabajos de monitoreo realizado se resumen en la Figura 4.3.9.

4.3.10 Plan de Gestión de la Compensación del Gasoducto

Adquirir el Derecho de Vía (o servidumbre) implica adquirir el derecho de ocupación, el derecho de que el ducto atraviese un terreno en particular y el derecho de transitar por las tierras de las comunidades locales, así como por terrenos privados y tierras del Estado. Esta adquisición se logra a través de la suscripción de acuerdos de servidumbre. El Proyecto ya ha adquirido todas las tierras requeridas para el DdV del gasoducto. A lo largo del DdV, se han firmado todos los acuerdos de servidumbre necesarios con las comunidades y con propietarios de terrenos individuales, lo cual incluye todas las comunidades de la sierra. En el caso de poseedores individuales de tierra, las negociaciones están más adelantadas que el cronograma de construcción. Antes de fines del período cubierto por este reporte, se habían negociado y firmado 2,251 acuerdos de servidumbre, de un total de 2,650 acuerdos que deben celebrarse con poseedores individuales. Las negociaciones para la adquisición de tierras y servidumbres se ciñen a los procedimientos aprobados y cumplen con los reglamentos peruanos.

Antes de fines del período cubierto por este reporte, el plan de gestión de la compensación del gasoducto había logrado los siguientes avances:

- Se han firmado 2,587 acuerdos de servidumbre para el DdV.
- Se han firmado 754 acuerdos para áreas de trabajo adicionales (temporales y permanentes), con una extensión total de 283 hectáreas.
- Se han efectuado 2,587 pagos correspondientes al primer desembolso.
- Se han efectuado 2,317 pagos correspondientes al segundo desembolso.
- Se han efectuado 1,319 pagos del tercer desembolso.

Los pagos de compensación se dividen en tres armadas, tal como se indica a continuación: a) un *Primer Pago* luego de la firma del acuerdo de compensación y antes del inicio de cualquier trabajo de construcción; b) un *Segundo Pago* antes del inicio de la construcción; y c) un *Tercer Pago* luego de la culminación de las actividades de construcción, incluyendo la restauración de las tierras a satisfacción del propietario/poseedor de las mismas.

En las Tablas 4.3.10-1 y 4.3.10-2 se incluye un resumen de las servidumbres sobre el DdV y la distribución de las mismas.

4.4 Planes de Implementación Ambiental y Social

Ver Tabla 4.4.

4.5 Indicadores Clave de Desempeño

Ver Tablas 4.5 - 1 y 4.5 - 2.

5.0 Desempeño Ambiental y Social en la Planta, la Cantera y las Instalaciones Marinas

5.1 Actividades destacadas

- OSINERGMIN realizó una auditoría ambiental de la planta y de las instalaciones marítimas y dos auditorías sociales a la planta, cantera e instalaciones marítimas.
- En noviembre de 2008 se llevó a cabo un programa de monitoreo ambiental marino participativo. El siguiente monitoreo ambiental marino ha sido programado para el segundo trimestre del año 2009.
- Se logró un avance de aproximadamente 70% en la implementación del plan de compensación de pescadores. Durante el trimestre analizado se firmaron siete acuerdos con asociaciones de pescadores y 205 acuerdos con pescadores independientes.
- En octubre de 2008, un grupo de consultores externos llevó a cabo una evaluación de la línea de Costa, mientras continuaron las actividades internas de monitoreo. El reporte final de la

- evaluación de octubre aún está pendiente. Se ha acordado realizar una evaluación topográfica completa nuevamente en diciembre y los resultados serán analizados conjuntamente con los de la siguiente evaluación, la misma que ha sido programada para el mes de abril.
- Se efectuaron auditorías ambientales y sociales internas de las actividades de los Contratistas EPC de la planta y de las instalaciones marinas para supervisar el cumplimiento de los planes de implementación ambiental y social (ESIP) para la prevención de la contaminación, para el monitoreo del nivel de cumplimiento y pare el patrimonio cultural.
- Se efectuó un monitoreo de las actividades de relaciones comunitarias realizadas por el contratista como parte del plan de transporte del puerto de San Martín, en Pisco, hasta la planta de GNL.
- PERU LNG y los contratistas están trabajando con los talleres textiles locales de Chincha y Cañete para que éstos puedan suministrar materiales y productos a los departamentos de seguridad industrial y Relaciones Comunitarias de PERU LNG.
- En octubre se realizó con éxito un taller en Topará, el mismo que estuvo dirigido a los miembros de la comunidad y se centró en los resultados de monitoreo del agua subterránea y de las vibraciones.
- Se continuó con el monitoreo del agua subterránea y en noviembre de 2008 se realizó la evaluación trimestral en Topará.

5.2 Aseguramiento Ambiental y Social

5.2.1 Aseguramiento Interno

En noviembre y diciembre se realizaron seis auditorías internas programadas de las actividades del contratista EPC de la planta y del contratista EPC de las instalaciones marinas. No se programaron auditorías en octubre. Debido a las fiestas de fin de año, los informes finales de las auditorías aún no están concluidos. Sin embargo, la Tabla 5.2.1 muestra los principales temas tratados y los resultados preliminares de las auditorías ambientales y sociales internas realizadas.

5.2.2 Auditorías Externas

El consultor a cargo del monitoreo ambiental y social independiente (IESM) realizó una auditoría externa los días 18 y 19 de diciembre de 2008. Tal como se explica en la Sección 4.2.2, el borrador del reporte sobre el monitoreo ambiental y social independiente (IESM) no había sido recibido hasta que el cierre del período cubierto por el presente informe, por lo cual el siguiente reporte trimestral sobre gestión ambiental, social, de salud y seguridad incorporará todas las observaciones efectuadas y resultados obtenidos por la misión de monitoreo ambiental y social independiente.

OSINERGMIN realizó 3 auditorías a la planta y a la cantera, tal como se indica a continuación: realizó 2 auditorías sociales a la planta, la cantera y las instalaciones marítimas y 1 auditoría ambiental de la planta y las instalaciones marítimas. El número reducido de auditorías ambientales efectuadas durante el cuarto trimestre del año 2008 se debe al reemplazo de los inspectores ambientales de OSINERGMIN. Es probable que el nuevo inspector ambiental reajuste el cronograma de auditorías de enero para que una de las auditorías de enero se realice en diciembre. Se ha programado que en el año 2009 las auditorías ambientales de la planta continúen siendo mensuales, mientras que las auditorías ambientales de la cantera se efectúen una vez cada dos meses. Los resultados de estas inspecciones se muestran en la Tabla 5.2.2 - 2. La Tabla 5.2.2 - 3 presenta las observaciones de OSINERGMIN que aún permanecen abiertas.

Asimismo, del 4 al 6 de diciembre se realizó una auditoría independiente del Sistema de Gestión Ambiental, Social, de Salud y Seguridad (ESHS-MS) de PERU LNG, específicamente en la planta, en la cantera y en las instalaciones marinas. El borrador del reporte de esta auditoría aún está pendiente de entrega. Sin embargo, el equipo auditor identificó una serie de buenas prácticas que fueron especificadas en la reunión de cierre. Entre éstas figuran las siguientes:

- Efectividad del sistema de aseguramiento del Contratista.
- Control de documentos y manejo de las solicitudes de acción correctiva (CARs), reportes de incumplimiento (NCRs) y notificaciones de mejoras en el trabajo (WINs).
- La incorporación de los temas ambientales al sistema global de manejo de la construcción permite que se envíen automáticamente por correo electrónico recordatorios de la fecha de cierre
- Se cuenta con un programa de monitoreo que siempre excede los compromisos asumidos en los estudios de impacto ambiental y social (programa de monitoreo marino, programa de monitoreo de aguas subterráneas de Topará, programa de monitoreo de aves y mamíferos marinos).

5.2.3 Acciones Correctivas Ambientales y Sociales

Este trimestre se identificó una acción correctiva relacionada con la forma en la cual la embarcación de dragado eliminó sus residuos en una ocasión. Asimismo, se cerró la solicitud de acción correctiva (CAR) emitida el trimestre anterior – ver Tabla 5.2.3.

5.3 Estado Actual de los Programas Ambientales y Sociales

Esta sección brinda información actualizada sobre los programas ambientales y sociales, a saber:

- Programa de Monitoreo Marino
- Monitoreo de Aves y Mamíferos Marinos
- Evaluación de la Línea de Costa
- Monitoreo de Luminosidad.
- Monitoreo de Vibraciones
- Programa de Monitoreo de Aguas Subterráneas (Valle de Topará)
- Plan de Manejo del Patrimonio Cultural
- Plan de Contratación y Compras Locales
- Plan de Relacionamiento con los Grupos de Interés
- Plan de Compensación de Pescadores
- Programas Comunitarios de los Contratistas

5.3.1 Programa de Monitoreo Marino

Del 5 al 12 de noviembre se llevó a cabo un monitoreo del medio marino correspondiente a primavera del tercer año.

Los resultados obtenidos de los trabajos de monitoreo realizados este trimestre serán presentados en un reporte donde se describe el avance logrado y también serán incluidos en el siguiente reporte anual de monitoreo que será publicado en la página web de PERU LNG. Se ha recolectado una gran cantidad de información de línea base, así como de información del monitoreo realizado durante la etapa de construcción, la misma que excede los requerimientos del EIA de los dos últimos años. Los resultados preliminares muestran que las actividades realizadas a la fecha no han causado impactos.

A partir del año 2009, el medio marino será monitoreado dos veces al año (en el otoño y en la primavera), de conformidad con el Estudio de Impacto Ambiental (EIA). Aunque el reporte sobre el avance de esta evaluación aún no está disponible, los resultados preliminares de los reportes diarios muestran que no se ha producido una variación significativa ni en las comunidades de peces, ni en las comunidades bentónicas observadas.

En diciembre también se inició una evaluación de gabinete para obtener información estadística local y regional sobre pesca de distintas entidades gubernamentales, entre las que figuran el Ministerio de la Producción (Vice-Ministerio de Pesquería), IMARPE (Instituto del Mar Peruano), etc. Se anticipa que esta información complementará y respaldará la información obtenida durante

el programa de monitoreo marino. El reporte aún no está disponible y se espera que esté listo a fines de enero del 2009.

El monitoreo que realizó el contratista de las actividades de construcción marítimas se ciñó a las disposiciones del estudio de impacto ambiental y a los requerimientos del Plan de Manejo para Contratistas (CMP), con la excepción que se indica en la Sección 5.2.3.

En la Tabla 5.3.1 se incluye un resumen de los trabajos de monitoreo marítimo realizados por PERU LNG y los Contratistas, así como una breve descripción general de los resultados.

5.3.2 Monitoreo de las Aves y Mamíferos Marinos

La evaluación de las Aves y Mamíferos Marinos tuvo como objetivo establecer las condiciones de línea base sobre las especies que se encontraban presentes/que no habían sido detectadas, así como la abundancia relativa y distribución de las aves y mamíferos marinos con relación a las instalaciones de GNL. En resumen, se identificaron treinta y ocho especies de aves costa adentro y costa afuera y dos especies de mamíferos marinos. Los resultados de la evaluación de línea base fueron publicados en la página web de PERU LNG, donde están a disposición de los interesados.

En octubre se realizó un taller con los grupos de interés para presentar y discutir los resultados de la evaluación y obtener sus aportes y comentarios sobre el programa de monitoreo. Un total de 16 representantes de 11 entidades gubernamentales, asociaciones científicas y entidades no gubernamentales asistieron al taller y efectuaron aportes y comentarios útiles para el desarrollo del programa de monitoreo final. Los grupos de interés efectuaron comentarios importantes sobre la metodología aplicada y el programa de monitoreo propuesto, reconociendo al mismo tiempo el esfuerzo realizado por PERU LNG para llevar a cabo este programa de monitoreo.

El programa de monitoreo que se llevará a cabo en el futuro incluirá dos evaluaciones anuales. Una de ellas se realizará durante el verano y la otra durante el invierno. En estas evaluaciones se incluirán actividades de monitoreo de mamíferos marinos desde el mar, actividades de monitoreo de aves marinas desde el mar. Cada una de estas tres actividades tendrá una semana de duración. PERU LNG probablemente realizará estas actividades de manera participativa, con lo cual habrá observadores para cada actividad y se llevará a cabo un taller para presentar y discutir los resultados, aunque los detalles aún no han sido definidos.

La siguiente actividad de monitoreo ha sido programada para el primer trimestre de 2009 y los resultados de este monitoreo serán evaluados conjuntamente con los resultados de la línea base.

5.3.3 Evaluación de la Línea de Costa

Es necesario llevar a cabo una evaluación de la línea de costa para monitorear los cambios que se podrían producir en la morfología y dinámica de la línea costera ubicada dentro del área de influencia del Proyecto como resultado de la construcción de las instalaciones marinas. Tal como se indica en el Estudio de Impacto Ambiental (EIA), los trabajos de monitoreo se realizan en una sección de la línea costera que se extiende 4 km. al norte y 3 km. al sur del puente de caballetes, cubriendo una extensión total de 7 km. Se trazaron transectos perpendiculares a la línea costera a lo largo de estos 7 km., efectuándose perfiles en las zonas secas y sumergidas.

En octubre del 2008, un grupo de consultores externos realizó una evaluación topográfica que incluyó 30 transectos en el sector norte del puente marino de caballetes, 25 transectos en el sector sur y 1 transecto a lo largo del puente de caballetes, con lo cual la evaluación cubrió un total de 56 transectos. Esta información fue proporcionada a Golder Associates para que efectuara un análisis detallado de los resultados. El reporte final de la evaluación de octubre aún no ha sido presentado por el consultor.

En diciembre se efectuó nuevamente una evaluación topográfica completa del área. Los resultados serán analizados conjuntamente con los resultados del siguiente monitoreo, mismo que ha sido programada para el mes de abril.

5.3.4 Monitoreo de Luminosidad

Con respecto a la luminosidad, no se realizó ninguna actividad este trimestre. No se anticipa que el monitoreo continúe, ya que los resultados indican que los niveles de luminosidad desde el puente de caballetes son similares a los de otros muelles del área.

5.3.5 Programa de Monitoreo del Agua Subterránea

El monitoreo del agua subterránea se realizó el 25 de noviembre. La evaluación incluyó niveles de agua, parámetros de campo y análisis físicos, químicos y biológicos. En este programa de monitoreo, que fue llevado a cabo por "Water Management Consultants", participaron tanto representantes del área de medio ambiente, como representantes del área de Relaciones Comunitarias.

El 22 de octubre se llevó a cabo un taller en Topará para presentar los resultados del programa de monitoreo realizado desde enero de 2007 hasta agosto de 2008. Este taller contó con la participación de grupos de interés de la comunidad y de entidades gubernamentales. Asimismo, en este taller se presentaron los resultados del monitoreo de manantiales (puquiales), realizado el 20 de agosto.

Los resultados de este programa de monitoreo muestran que desde enero de 2007 los niveles de agua de los ocho pozos monitoreados no han experimentado ningún cambio como consecuencia de las actividades realizadas en la cantera. El siguiente monitoreo ha sido programado para febrero del 2009. Se espera que el monitoreo, que incluirá niveles de agua, parámetros de campo y análisis físicos, químicos y biológicos, continúe efectuándose trimestralmente durante el año 2009.

5.3.6 Monitoreo de Vibraciones

En un taller realizado en Topará el 22 de octubre se presentaron los resultados del monitoreo de vibraciones en el área de la Cantera. Los miembros de la comunidad mostraron interés en el monitoreo y aceptaron los resultados, los mismos que muestran que los trabajos de voladura que se realizan en la cantera no generan vibraciones significativas.

5.3.7 Plan de Manejo del Patrimonio Cultural

El 27 de noviembre se efectuó un hallazgo arqueológico casual en la Planta, cerca del camino de descenso de las tuberías ("sleeperway") a la costa que se encuentra en el acantilado, mientras se realizaban los trabajos de monitoreo arqueológico de rutina que se realizan mientras se realizan los trabajos de preparación de terreno. En este caso específico, se estaba realizando un corte en el terreno para construir el camino de acceso al "sleeperway" y se hallaron restos antiguos de desechos y material orgánico (por ejemplo, choclos) en un lente de ceniza. De conformidad con los procedimientos establecidos, el área fue delimitada y señalizada para evitar el acceso a la misma. Durante la inspección realizada en diciembre, el INC examinó las medidas de protección adoptadas en el área y estuvo de acuerdo con el enfoque de proteger el área. No fue necesario efectuar ningún rescate arqueológico.

Durante este trimestre se efectuó la investigación y rescate del sitio arqueológico previamente identificado (Sector 1C) del camino de acceso a la cantera (QHR). Sólo se identificó un posible hallazgo (los restos de una estructura de una pared), el mismo que fue retirado de acuerdo con los procedimientos del INC. El INC inspeccionó el rescate arqueológico realizado y firmó los documentos de campo correspondientes, autorizando con ello el sitio. El sitio será restaurado a inicios del año 2009.

5.3.8 Plan de Contratación y Compras Locales

Durante el período cubierto por este reporte, la mano de obra local representó aproximadamente el 38% de todos los trabajadores peruanos que trabajan en Planta. Los contratistas contrataron la misma proporción de personal local de Cañete y de Chincha para cumplir con el compromiso del Proyecto de contratar la misma cantidad de trabajadores de estas localidades. En la Tabla y Figura 5.3.8-1 se incluyen las cifras de contratación de mano de obra local.

Las compras locales que se efectúan en Chincha y Cañete se realizan básicamente a través de los Contratistas e incluyen principalmente materiales de construcción, suministros, alimentos, alojamiento, combustible y servicios en general. Las Tablas 5.3.8-2 y 5.3.8-3 y la Figura 5.3.8-2 contienen información sobre el avance trimestral.

5.3.9 Plan de Relacionamiento con los Grupos de Interés

El proceso de relacionamiento con las comunidades locales se realiza básicamente a través de las oficinas de campo ubicadas en las ciudades de Chincha y Cañete. Las oficinas atienden de lunes a viernes de 9:30 a.m. a 2:00 p.m. Estas oficinas recibieron la visita de un total de 1,167 personas que solicitaban información sobre la planta, la cantera y las instalaciones marítimas. En la oficina de Cañete, se recibieron un total de 742 consultas, mientras que en la oficina de Chincha se recibieron 425 consultas. Los pobladores acudieron a las oficinas de PERU LNG para consultar sobre la disponibilidad de puestos de trabajo, averiguar sobre la compensación que se otorga a los pescadores y efectuar consultas en general, incluyendo pedidos de información sobre el Proyecto, información actualizada sobre la construcción y los beneficios del Proyecto para la comunidad.

Asimismo, la oficina de Chincha recibió 228 consultas sobre las actividades del ducto. En la Tabla 5.3.9 se incluyen mayores detalles sobre este tema.

Durante el trimestre materia de este reporte, se continuó con la distribución de las historietas sobre las actividades ambientales del proyecto (dragado, turbidez). Hasta la fecha, las oficinas de PERU LNG de Chincha y Cañete han distribuido 3,414 historietas entre colegios locales, instituciones locales y asociaciones de pescadores.

5.3.10 Plan de Compensación de Pescadores

Se han firmado siete acuerdos de compensación con las asociaciones de pescadores artesanales, específicamente con la Asociación de Los Delfines de Herbay Bajo; la Asociación de Cordeleros y Pescadores Artesanales de Herbay Bajo; la Asociación de Pescadores Artesanales de Nuevo Cañete (las mismas que pertenecen a la provincia de Cañete); y con la Asociación de Pescadores Artesanales Nuevo Ayacucho; la Asociación de Pescadores Artesanales Beatita Melchorita; la Asociación de Extractores Mejilloneros Villa del Mar; y la Asociación de Extractores de Palabritas y otros mariscos de las Riberas de Grocio Prado (las mismas que pertenecen a la provincia de Chincha).

El diálogo continúa con las otras tres asociaciones con las que aún no se ha llegado a un acuerdo. Sin embargo, las altas expectativas de estas asociaciones están obstaculizando el proceso ya que estas asociaciones desean recibir una compensación en efectivo en vez de la compensación que consiste en el desarrollo de proyectos productivos y negocios.

Con respecto a los pescadores independientes, se han firmado acuerdos con 205 pescadores de un total de 284 pescadores identificados en el Plan de Compensación. Es importante señalar que se ha reducido el número de pescadores independientes originalmente identificados (de 319 pescadores incluidos en la base de datos de Knight Piesold, se ha bajado a 284). Los motivos de dicha reducción son los siguientes: 11 registros de pescadores independientes habían sido repetidos; 8 pescadores no fueron ubicados, ni siquiera efectuando una búsqueda en la base de datos de la RENIEC; 9 pescadores vivían permanentemente fuera de Chincha y Cañete; 3

pescadores pertenecían efectivamente a una asociación de pescadores existente, de modo que se determinó que serían incluidos en el plan de compensación de sus respectivas asociaciones; 2 pescadores no podían ser encontrados y no había forma de obtener información sobre su paradero; y 2 habían fallecido.

Con respecto a la asistencia técnica, siete asociaciones participan en el desarrollo de los planes de implementación de sus ideas de emprendimientos comerciales. Dos asociaciones han logrado un buen avance y se espera que empiecen sus negocios y proyectos productivos a más tardar en febrero de 2009. Por otro lado, se están llevando a cabo estudios de mercado para analizar ideas de negocio en los siguientes sectores; transportes, comercio, manufactura, servicios y pesca. Asimismo, el 80% de los pescadores independientes que han celebrado acuerdos de compensación están desarrollando planes de trabajo que plasmen sus ideas de negocios.

Finalmente, el equipo de medio ambiente y relaciones comunitarias está trabajando con SwissContact-Recursos para desarrollar indicadores para evaluar los resultados del plan de compensación con relación a la capacidad de medir la restitución e incremento de los ingresos de los pescadores como resultado del desarrollo de proyectos comerciales y productivos, así como la sostenibilidad de los mismos. Asimismo, la "etapa de cierre" del proceso de compensación debe ser definida y debe incluir una meta objetivo (en base a indicadores) de la situación de los pescadores (antes y después) que participan en el plan de compensación.

En la Tabla 5.3.10 se incluye un resumen actualizado de las actividades y avance logrado este trimestre con respecto al plan de compensación de pescadores. Una vez que se desarrollen indicadores específicos, se incluirá una Tabla adicional en el reporte para medir el éxito de la implementación de proyectos productivos. Se espera que estos indicadores sean presentados en el primer reporte trimestral del año 2009.

5.3.11 Programas Comunitarios de los Contratistas (Contratistas EPC de la Planta y de las Instalaciones Marinas)

Los programas implementados por los contratistas se dividen en cuatro componentes de desarrollo: social, económico, cultural y ambiental, según el plan de relaciones comunitarias.

Desarrollo Social

Campañas de Salud (Contratistas EPC de la Planta y de las Instalaciones Marinas) Con el fin de mejorar las condiciones de salud en aquellas áreas en las que existen mayores

necesidades, se brindó apoyo (logístico, de transporte y distribución de material informativo) a los centros de salud de Chincha y Cañete. Durante el trimestre materia de este reporte, se realizaron 8 campañas de salud en las que se brindó atención médica y se realizaron 11 campañas de vacunación contra la Hepatitis B. 3,588 personas, mayormente de áreas rurales, se beneficiaron de estas campañas.

Capacitación en Temas de Salud/Higiene en Cocinas Comunitarias (Contratista EPC de la Planta) En coordinación con los gobiernos locales, se desarrolló un programa de capacitación para mejorar las prácticas de salud e higiene de los comedores populares de Chincha y Cañete. Durante el último trimestre del año 2008, se realizaron 3 talleres nutricionales y ambientales, 1 taller sobre seguridad en el hogar y 3 talleres sobre facilidades e instalaciones sanitarias, con la participación de 172 mujeres que participan activamente en estas organizaciones.

Talleres sobre la prevención de la violencia familiar y sexual (Contratista EPC de las Instalaciones Marítimas)

Esta intervención se desarrolló en los colegios de Chincha y Cañete en coordinación con las municipalidades locales, para promover una actitud saludable entre los estudiantes, profesores y padres de familia de 8 centros educativos. Los talleres se centraron en los problemas de la familia y la violencia sexual en sus localidades, así como en las formas de prevenir estos problemas. Un total de 932 personas participaron en estos talleres.

Desarrollo Económico

Fortalecimiento de los Talleres Textiles Locales (Contratista EPC de la Planta)

Durante el último trimestre del año 2008, se continuó trabajando con el Contratista EPC de la Planta para desarrollar 6 talleres textiles (3 en Chincha y 3 en Cañete). Para ello, se brindó asesoría en temas administrativos y se trabajó para mejorar la calidad de las prendas de vestir que se ofrecen localmente. PERU LNG continúa apoyando estos talleres, para lo cual efectúa pedidos y compras. Durante este período, PERU LNG adquirió 1,340 prendas de vestir para las actividades de la planta y del ducto.

Talleres de serigrafía (Contratista EPC de las Instalaciones Marinas)

Durante el último trimestre del año 2008, se dictaron 15 clases de serigrafía en un colegio del distrito de Grocio Prado (Chincha). Las clases se centraron en desarrollar las técnicas de impresión en serigrafía entre los jóvenes de Grocio Prado.

Desarrollo Cultural

Escuela de Danza (Contratista EPC de las Instalaciones Marinas)

A través de la enseñanza de la música y danza local, este programa trata de fortalecer la identidad cultural de los niños de los distritos de Chincha Alta, Sunampe, Pueblo Nuevo, Tambo de Mora y Grocio Prado (Chincha) y de San Vicente de Cañete (Cañete). Alrededor de 100 niños participaron en este programa. Durante el trimestre materia de este reporte, la escuela de danza continuó brindando capacitación, dictando 56 horas de clase. Asimismo, se organizaron una serie de presentaciones públicas.

Escuela de Fútbol (Contratista EPC de las Instalaciones Marinas)

Se dio inicio a la escuela de fútbol para desarrollar las habilidades futbolísticas de los niños de los distritos de Chincha Alta, Pueblo Nuevo, Tambo de Mora y Grocio Prado (Chincha) y de San Vicente de Cañete (Cañete). En total, 120 niños participan en este programa, con un promedio de 95 participantes activos. La escuela también brinda asesoría nutricional y médica durante las horas en que funciona para garantizar la asistencia de los niños.

Apoyo al Voleibol (Contratista EPC de la Planta)

En coordinación con los gobiernos locales y el Instituto Peruano del Deporte, el Contratista EPC de la Planta está apoyando la práctica del voleibol entre niños y adolescentes de Chincha y Cañete. Durante este período, el entrenamiento estuvo a cargo de dos deportistas calificadas y de reconocida trayectoria. Se espera que como resultado de este proceso, alrededor de 170 participantes activas se conviertan en buenas voleibolistas.

Protección Ambiental

Programa Escuelas Saludables (Contratista EPC de la Planta)

El Programa Escuelas Saludables tiene como propósito apoyar y mejorar la seguridad y salud y proteger el medio ambiente en los colegios, en coordinación con las instituciones locales (Centros de Salud, Municipalidades y la Policía Nacional del Perú) a fin de garantizar los resultados. Durante el período cubierto por este reporte, se dictaron 17 talleres sobre situaciones de emergencia a las brigadas de los colegios. Asimismo, se dictaron 15 talleres sobre nutrición especialmente dirigidos a profesores y 10 talleres sobre el cuidado del medio ambiente, incluyendo el manejo de residuos sólidos, especialmente dirigidos a escolares.

5.4 Planes de Implementación Ambiental y Social

Ver Tabla 5.4.

5.5 Indicadores Clave de Desempeño

Ver Tablas 5.5 - 1 v 5.5 - 2.

6.0 Otras Áreas Relevantes de Gestión Ambiental, Social, de Salud y Seguridad

6.1 Capacitación Ambiental y Social

Las Tablas 6.1-1 y 6.1-2 brindan información sobre la capacitación en temas de gestión ambiental, social, de salud y seguridad.

6.2 Quejas, reclamos menores y paralizaciones de obra

Tal como se indicó en el último reporte trimestral, PERU LNG recibió un reclamo ambiental de la Administración Técnica del Distrito de Riego de Apurímac (ATDR – Apurímac) relacionado con supuestos impactos causados a la Laguna Yanacocha por los trabajos de construcción que se realizan cerca de la progresiva KP 49.

El monitoreo realizado demostró que a partir de septiembre los niveles de agua se elevaron por el incremento de las lluvias e incluso la laguna se desbordó luego de alcanzar su capacidad máxima. Asimismo, la Universidad de Huamanga (Ayacucho) certificó que el volumen de agua que fluye de la laguna es normal para la estación del año y que el menor nivel de la capa freática registrado en julio se debió a las condiciones normales de la estación seca. Se anticipa que este reclamo ambiental se cerrará pronto, ya que el fiscal, los representantes de la comunidad y los representantes de PERU LNG asistieron a las reuniones convocadas para dicho propósito, en las que todas las partes interesadas comprobaron que la laguna no había sido impactada y, por lo tanto, consideraron el tema como solucionado. Por ello, se espera que el fiscal emita una resolución cerrando oficialmente el reclamo.

Adicionalmente, durante el período cubierto por este reporte se recibieron un total de 62 reclamos menores a lo lardo del DdV del gasoducto. La mayoría de estos reclamos estuvieron relacionados con los trabajos de construcción, con la contratación de mano de obra local y con percepciones ambientales de la población. El 94% de estos reclamos menores ha sido solucionado, mientras que el 6% restante aún está siendo atendido.

Los reclamos han sido clasificados en siete grupos principales, dependiendo de la naturaleza del reclamo. A continuación presentamos algunos ejemplos:

•	Contratación
	de Manon de
	obra local:

Expectativas laborales no satisfechas, reclamos relacionados con los cronogramas de rotación, inquietudes sobre los servicios de alimentación en los campamentos.

Servidumbres:

Expectativas sobre la posibilidad de renegociar o modificar los acuerdos existentes, reclamos relacionados con malos entendidos con respecto a los acuerdos de servidumbres y las obligaciones asumidas bajo los mismos.

Reclamos ambientales:

Percepciones e inquietudes sobre control de polvo y camélidos, inquietudes sobre posibles daños a los cuerpos de agua (lagunas, ríos, manantiales), inquietudes sobre daños a humedales y pastizales.

Daños a la infraestructura

Inquietudes y reclamos relacionados con posibles daños a canales de irrigación, cercos, pozos y caminos existentes.

Reclamos relacionados con la construcción:

Inquietudes sobre el inicio de las actividades de construcción, excavación de zanjas, trabajos de voladura, cruce de canales de irrigación, transporte y almacenamiento de materiales, tránsito de ganado, rehabilitación y restauración de tierras.

 Solicitudes de información: Pedidos de información sobre contratación local, actividades y cronogramas de construcción, y cruces de canales de irrigación.

Ingreso no

Reclamos relacionados con el ingreso no autorizado a predios durante el

autorizado: desarrollo de las actividades de construcción.

PERU LNG continúa monitoreando las actividades de construcción para asegurarse que el Contratista del gasoducto cumpla con los estándares del Proyecto y que todos los planes y procedimientos ambientales y sociales aprobados estén siendo implementados de acuerdo con los estándares del Proyecto. Si se reciben quejas o reclamos específicos, PERU LNG los atiende de acuerdo con los procedimientos aprobados y en el marco de la regulación peruana.

Las Tablas 6.2-1 y 6.2-2 y las Figuras 6.2-1 y 6.2-2 brindan información sobre todas las quejas y reclamos menores relacionados con el ducto, incluyendo los reclamos que están "en proceso" o están siendo atendidos por el equipo de relaciones comunitarias de PERU LNG y los reclamos que han sido "solucionados"; por ejemplo, el tema que originó el reclamo ha sido atendido apropiadamente y se ha llegado a un acuerdo con el reclamante en el marco del procedimiento de atención de reclamos aprobado.

Según podemos apreciar en la Tabla 6.2-1, a fines del período cubierto por este reporte quedaban aún cuatro reclamos por resolver. De estos cuatro reclamos, sólo dos no han podido ser resueltos por más de un mes. Uno de ellos está relacionado con un pedido de información presentado en octubre, el mismo que está siendo atendido, y el otro está relacionado con un reclamo presentado en noviembre con relación a una servidumbre pendiente por áreas adicionales. Las negociaciones continúan. Los dos reclamos que aún no han sido solucionados y que se registraron en diciembre están siendo atendidos y las fechas de cierre serán reportadas en el siguiente reporte trimestral.

Asimismo, durante el trimestre materia del presente reporte se registraron 40 paralizaciones de obra a lo largo del DdV (16 en octubre, 13 en noviembre y 11 en diciembre). No todas estuvieron relacionadas con temas ambientales y sociales. Más bien, los pobladores solicitaban oportunidades de empleo adicionales a las otorgadas y la renegociación de los acuerdos de tierras y servidumbres. A fines del período cubierto por este reporte, 35 ya habían sido resueltas. El 50% de las paralizaciones registradas durante este período fueron resueltas en el transcurso del día. Ver Tabla 6.2-4 donde se muestra la duración de las paralizaciones y ver también las Figuras 6.2-4 y 6.2-5 donde se muestra la distribución y ubicación de las paralizaciones a nivel distrital.

En el caso de las paralizaciones de obra relacionadas con servidumbres, la mayoría de las comunidades solicita la renegociación de sus acuerdos de servidumbre, con la esperanza de recibir una compensación adicional. Las comunidades y los pobladores sostienen que los contratos fueron firmados por autoridades que ya no representan a sus comunidades. Todas las paralizaciones de labores se manejan de acuerdo con los procedimientos aprobados y en estricto cumplimiento con los reglamentos nacionales aplicables.

Con respecto a las cinco paralizaciones de obra que aún no han sido solucionadas, las municipalidades solicitan que se obtengan licencias de construcción adicionales. Estas paralizaciones se están llevando a cabo en los distritos de Chiara, Acocro, Acos Vinchos y Vinchos.

Las Tablas 6.2-3 y 6.2-4 y las Figuras 6.2-3, 6.2-4 y 6.2-5 brindan información sobre las paralizaciones a lo largo del DdV del gasoducto.

En el caso de la planta, la cantera y las instalaciones marinas, durante el período cubierto por este reporte se presentaron tres reclamos en la oficina de Cañete. Estos reclamos estaban relacionados con la planta y todos han sido cerrados.

El primer reclamo fue presentado por una persona que indicaba que no podía actualizar su información personal en una de las oficinas de contratación del Contratista EPC de Planta. El

reclamo fue solucionando coordinando la actualización de la información necesaria en la oficina de contratación.

El segundo reclamo fue presentado por una persona que solicitaba el reembolso de los gastos médicos en que había incurrido por someterse al examen médico solicitado por el Contratista EPC de Planta. El reclamo fue solucionado reembolsando los gastos incurridos por dicha persona.

El tercer reclamo fue presentado por una persona que sostenía que un tercero (una empresa consultora contratada por el Proyecto) había causado daños materiales en su propiedad (daños a una reja). La reja se reparó de manera satisfactoria para el afectado.

En las oficinas de Chincha y Cañete se ha colocado un afiche que explica detalladamente el procedimiento de atención de reclamos de PERU LNG. Ver Figura 6.2-5.

Durante el cuarto trimestre del 2008 también se realizó un taller con la participación de todo el personal de relaciones comunitarias para reforzar sus conocimientos sobre el procedimiento de atención de reclamos y mejorar la forma y metodología para documentar dicho procedimiento.

Por otro lado, durante el trimestre materia de este reporte se registró una paralización en el camino de acceso a la cantera. El propietario de una concesión minera cercana al camino de acceso a la cantera GNL-2 reclamaba que dicho camino estaba causando daños a su concesión minera. Los daños nunca fueron probados ya que dicha persona no estaba realizando ninguna actividad minera en la concesión. PERU LNG presentó todos los permisos otorgados por las distintas autoridades gubernamentales, incluyendo el derecho de servidumbre otorgado por el propietario del terreno (el Ministerio de Agricultura) para poder construir el camino de acceso. Luego de sostener una serie de reuniones con el denunciante, se resolvió la paralización y el Contratista EPC de las instalaciones marinas reanudó sus operaciones. El problema fue reportado al agente de los acreedores el 05 de diciembre del 2008.

6.3 Estado de los Permisos

En la Tabla 6.3-1 se incluye el estado de los permisos de la planta, de la cantera y del terminal marino, mientras que en la Tabla 6.3-2 se incluye el estado de los permisos del gasoducto.

6.4 Manejo de Cambios

Este trimestre no se efectuaron notificaciones sobre el manejo de cambios.

6.5 Cumplimiento con los Requerimientos de los Contratos de Préstamo

Las entidades financieras aprobaron todos los entregables ambientales y sociales requeridos en virtud del Apéndice 5.17 (g), Parte A, del Acuerdo de Términos Comunes (CTA) que debían entregarse durante el cuarto trimestre del año, concluyendo que los mismos eran aceptables tanto en cuanto a forma como en cuanto a contenido. Entre los entregables figuran la versión modificada del reporte de cumplimiento ambiental y social del tercer trimestre.

Figura 2.3 – Avance de la Construcción del Gasoducto

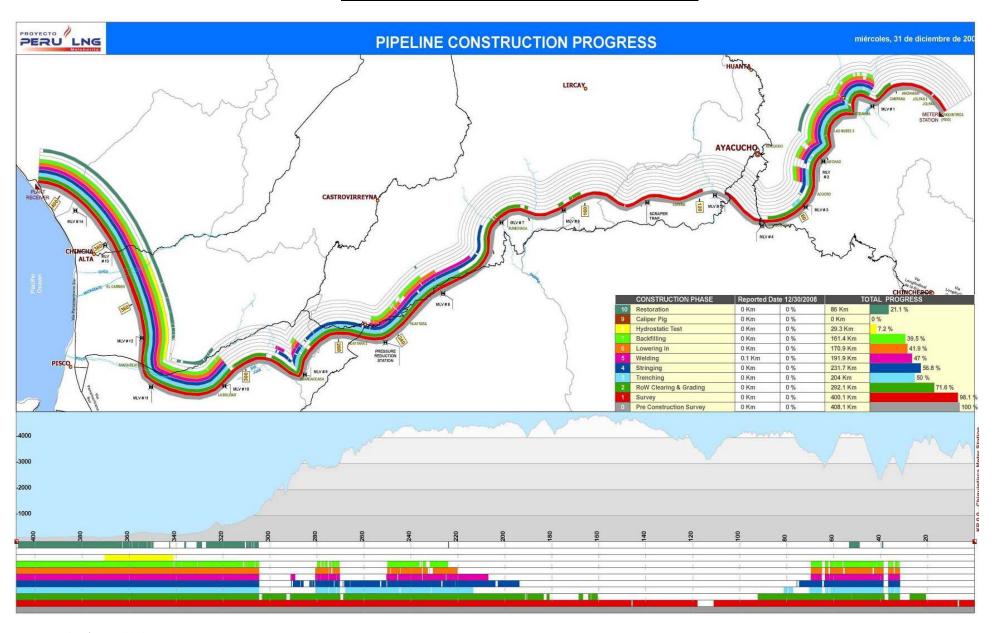
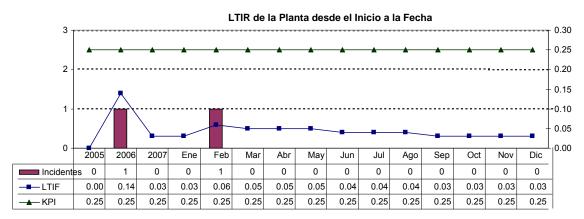
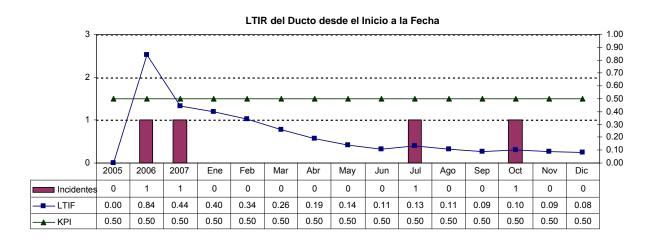


Figura 3.8 - Tendencias de los Indicadores de Desempeño en Salud y Seguridad

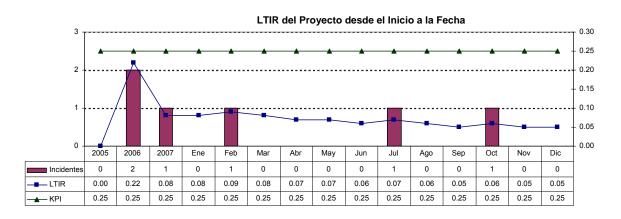
TASA DE INCIDENTES CON TIEMPO PERDIDO (LTIR) DE LA PLANTA VERSUS INDICADOR DE DESEMPEÑO CLAVE (KPI) – DESDE EL INICIO A LA FECHA



TASA DE INCIDENTES CON TIEMPO PERDIDO (LTIR) DEL DUCTO VERSUS INDICADOR DE DESEMPEÑO CLAVE (KPI) – DESDE EL INICIO A LA FECHA



TASA DE INCIDENTES CON TIEMPO PERDIDO (LTIR) DEL PROYECTO VERSUS INDICADOR DE DESEMPEÑO CLAVE (KPI) – DESDE EL INICIO A LA FECHA



<u>Figura 4.3.7 Resultados Generales de las Reuniones – Relacionamiento con los Grupos de</u>
Interés del gasoducto

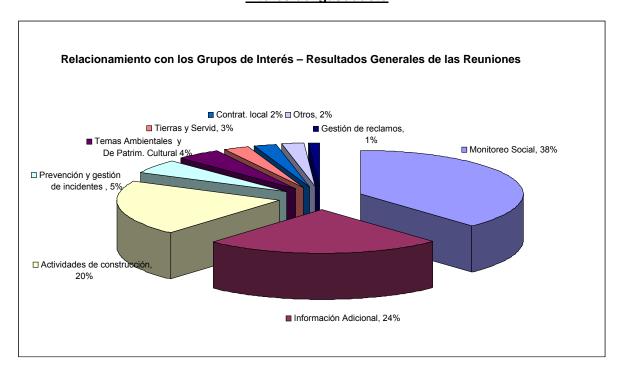


Figura 4.3.8-2 Compras Locales - Ducto

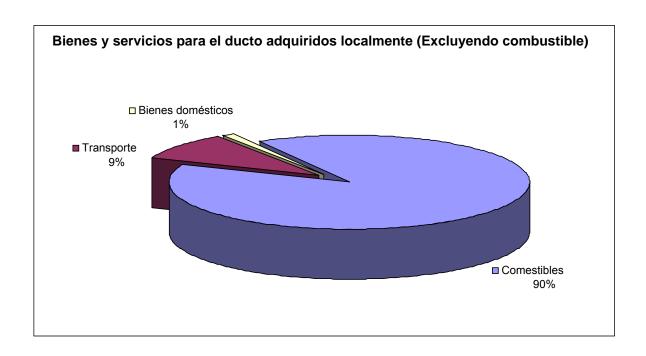


Figura 4.3.9-1 Reestablecimiento de las Condiciones de Vida: Utilización de los pagos de compensación

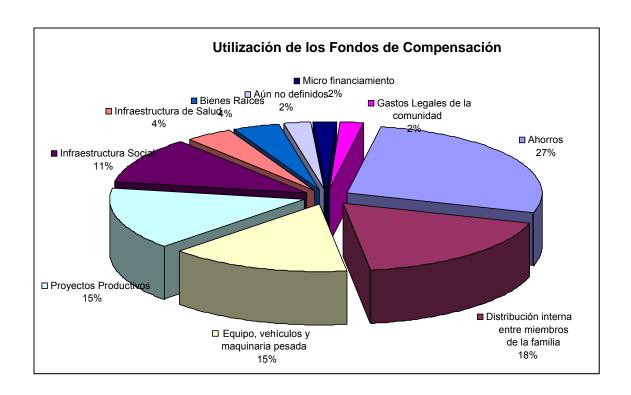


Figura 5.3.8-1 Contratación Local - Planta, Cantera e Instalaciones Marinas

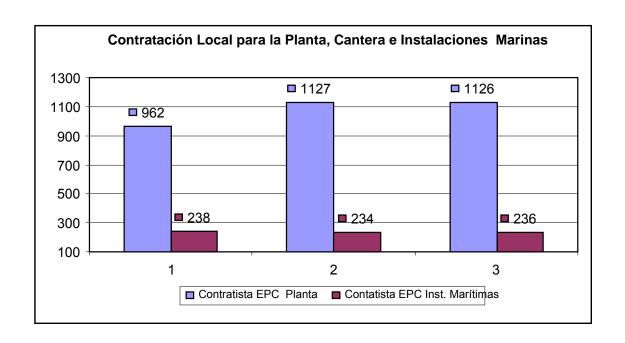


Figura 5.3.8-2 Compras Locales - Planta, Cantera e Instalaciones Marinas

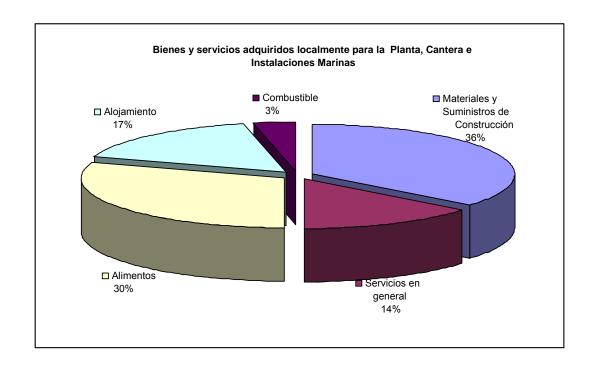


Figura 6.2- 1 Clasificación de reclamos menores relacionados con el gasoducto en el 4to trimestre

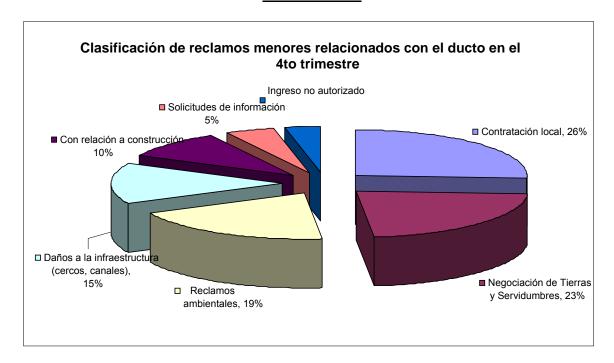


Figura 6.2– 2 Clasificación de reclamos menores relacionados con el ducto en el 4to trimestre

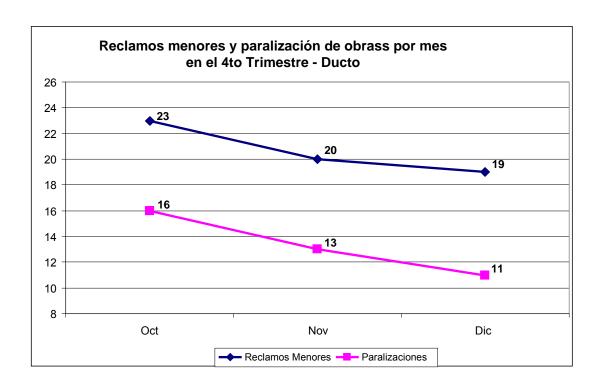


Figura 6.2- 3 Clasificación de paralizaciones en el ducto en el 4to Trimestre

(No todas están relacionadas con Medio Ambiente y Relaciones Comunitarias)

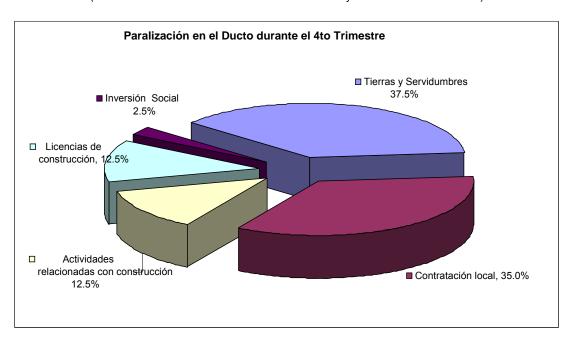


Figura 6.2- 4 Distribución de paralizaciones en el ducto en el 4to Trimestre

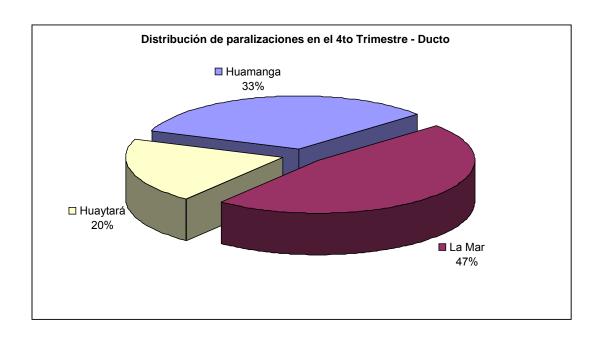


Figura 6.2-5 Distritos en donde se registraron paralizaciones en el 4to trimestre

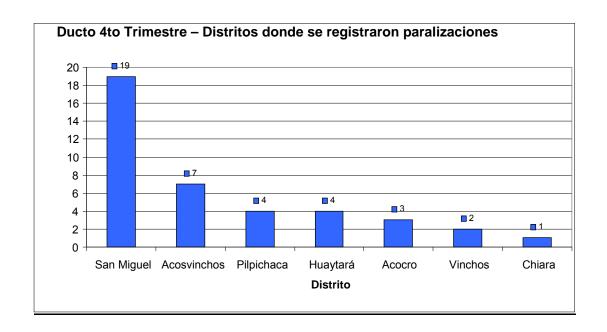


Figura 6.2- 5 Afiche explicativo sobre el procedimiento para la atención de reclamos



Procedimiento para la Atención de Reclamos

Relacionados a las actividades del Proyecto PERU LNG en el área de influencia directa de la Planta

El procedimiento de atención de reclamos sirve para ayudar a solucionar las consultas y reclamos que la población del área de influencia directa del Proyecto PERU LNG pudiera tener, que puedan haber sido producidos por las actividades o por el personal del Proyecto PERU LNG.

Cualquier persona natural, agrupación o población involucrada en el área de influencia directa de la planta de PERU LNG puede presentar un reclamo



- Al relacionista comunitario del Proyecto PERU LNG, CDB o CB&l que visita
- periódicamente tu localidad. En los talleres informativos brindados por el Proyecto PERU LNG.
- A través de la autoridad local o representante de la agrupación a la cual pertenece, quienes son frecuentemente visitados por los relacionistas comunitarios del Proyecto.



VERIFICACION

Describe el lugar exacto, el día y la hora de la ocurrencia, también se definirá la fecha, hora y lugar para verificar el problema o para entrevistar a las personas



Si el reclamo no se comprueba o no está relacionado con las activida des del Proyecto, se levanta un acta de falta de sustento y de cierre del reclamo



Describe el lugar exacto, el día y la hora de la ocurrencia, también se definirá la fecha, hora y lugar para verificar el problema o para entrevistar a las personas involucradas.



Si el reclamo se comprueba, se presentará una propuesta de SOLUCION al reclamante en un plazo máximo de 15 días. Si la propuesta de solución es aceptada por el reclamante entonces se procede a ejecutar las acciones de SOLUCION en el plazo establecido en la propuesta



Si la propuesta de solución no es aceptada por el reclamante, PERU LNG volverá a revisar el proceso y presentará una segunda propuesta de solu-ción en un plazo máximo de 15 días. De ser el caso se podría buscar de común acuerdo entre las partes, la intervención de una entidad externa especialista en el tema de la observación o reclamo.

Los reclamos también pueden ser recibidos en las oficinas del Proyecto PERU LNG ubicadas en: Chincha: Calle Pedro Moreno # 114 Chincha Alta - (ICA)

De Lunes a viernes de 9:30AM a 2PM

Teléfono: 055263676

Callete: Jirón Grau # 329 San Vicente de Cañete - (LIMA)

De Lunes a viernes de 9:30AM a 2PM

Teléfono: 055263676 De Lunes a viernes de 9:30AM a 2PM Teléfono: 056263676

- * Puedes presentar tu reclamo de manera verbal o escrita
 - * En todo momento el reclamante es libre de recurrir a los mecanismos que le otorga la ley peruana

Tabla 2.0 - Avance trimestral del proyecto

Componente del Proyecto	Ingeniería % E	Compras % P	Construcción % C	Total % EPC (Promedio Ponderado)
Planta	96	87	32	68
Instalaciones Marinas	92	84	61	72
Ducto	90	98	43	62

Tabla 2.3 - Avance trimestral del ducto

Fase de Construcción	Avance (Km.)
Apertura de zanjas	52
Desfile de tuberías	71
Soldadura	45
Colocación de tubería	56
Relleno/Tapado de zanja	58
Prueba Hidrostática	29

Tabla 3.2 - Resumen de incidentes relacionados con salud y seguridad

Mes	Componente del Proyecto / Contratista	Descripción	Acciones de Seguimiento
	Ducto Contratista del Ducto	El 26 de octubre cuando se produjo un robo, los asaltantes dispararon al vigilante de una antena remota mientras intentaban robar los paneles solares. El vigilante herido fue trasladado al hospital más cercano para recibir atención médica. De conformidad con las normas peruanas, este suceso no es considerado como un "accidente registrable" o "reportable".	 Evaluación de riesgos en todos los lugares aislados. Mejoramiento del sistema de comunicaciones para este tipo de instalaciones.
Octubre	Ducto Contratista del Ducto	El 9 de octubre una camioneta pick-up chocó accidentalmente con la llanta delantera contra una pequeña estructura de concreto. El conductor y su acompañante sufrieron contusiones menores y requirieron de primeros auxilios.	Los supervisores de los convoys deberán controlar (a diario) que los supervisores tengan un tiempo de descanso adecuado antes de cada viaje. Los controles deberán incluir
Ducto Contratista del Ducto		Un camión de combustible cargado con diesel cayó en una zanja al costado de la carretera. El conductor y su acompañante sufrieron contusiones leves que sólo requirieron de primeros auxilios. El tanque de combustible no sufrió daños y se reportó un derrame menor de menos de 10 galones.	provisión de oxígeno y medición de la presión sanguínea de los conductores. Los registros serán mantenidos por el Departamento de Seguridad Industrial. Lecciones aprendidas – Discusión y difusión de los análisis de accidentes.
Noviembre	Ducto Contratista del Ducto	El 18 de noviembre el conductor de un camión cargado con tubería perdió el control del vehículo y el camión se volteó cerca del Km. 194 de la Carretera Libertadores. Como resultado de ello, el conductor sufrió contusiones menores y requirió de primeros auxilios.	 Charlas sobre seguridad para recalcar los riesgos inherentes en los caminos y rutas utilizados en el proyecto; conducción en curvas en pendiente y discusión de accidentes que han ocurrido previamente en la zona. Re-inducción en manejo defensivo. Implementación de procedimientos específicos de seguridad para la Carretera Los Libertadores (control de límites de velocidad, monitoreo con GPS, cumplimiento de procedimientos implementados para evitar mal de altura).
Diciembre	Planta Contratista EPC de las Instalaciones Marítimas	Un trabajador se lesionó un dedo de la mano derecho durante las actividades de manipulación y clasificación de rocas en la Plataforma K5 en Melchorita. Este incidente ocurrió en 12 de diciembre de 2008.	 Se implementará un análisis de seguridad en el trabajo (Job Safety Analysis - JSA) para las actividades de manipulación y clasificación de rocas con el fin de identificar los peligros y riesgos, así como las medidas necesarias para prevenir accidentes. Se llevó a cabo una charla sobre seguridad para informar a los trabajadores acerca de las precauciones requeridas cuando se manipulen los materiales. Uso de una malla en vez de eslinga para levantar rocas. Las rocas no deberán ser apiladas

<u>Tabla 3.3 – Observaciones de salud y seguridad de OSINERGMIN relacionadas con la Planta</u>

Mes	Componente del Proyecto / Contratista	Observaciones
Octubre	Planta Contratista EPC de la Planta	Según lo exige las normas técnicas peruanas (NTP 350.043-1 y DS-043-2007-EM) el personal deberá ser re-estrenado por lo menos una vez al año en el uso de extintores de incendio.

Tabla 3.4 - Simulacros

Fecha	Contratista	Área	Descripción del Simulacro	Resultados y Acciones Correctivas
10-Oct	Contratista EPC de las Instalaciones Marinas	Instalaciones Marinas – Puente de Caballetes	Respuesta a un derrame en el mar del martillo hidráulico	Principales Resultados: Tiempo de respuesta adecuado de la brigada de respuesta en el envío de materiales. Las comunicaciones fueron claras y concisas. La respuesta al derrame por el zodiac estuvo limitada a sólo 2 personas a bordo y a la necesidad de maniobrar el bote al momento de responder al derrame. Acciones Correctivas: Discusión y análisis de los resultados (comentarios y recomendaciones para los participantes). Se debe utilizar por lo menos 3 personas para responder a un derrame en el agua cuando se utilice la barrera de contención para garantizar que haya una persona dedicada a manejar el bote.
14-Oct	COLP y Contratista EPC de la Planta	COLP - Campamento	Evacuación de emergencia del personal de COLP de un campamento temporal luego de activarse la alarma. El simulacro incluyó el análisis de la respuesta de la brigada contra incendio del Contratista EPC de la Planta ante un supuesto incendio detrás de la cocina.	 Principales Resultados: El personal encargado de la brigada contra incendio carece de información cuando el capitán de la brigada no se encuentra presente en el sitio. No todos los trabajadores tenían conocimiento de los puntos de reunión. Acciones Correctivas: Discusión y análisis de los resultados (comentarios y recomendaciones para los participantes). Continuar con la capacitación del personal involucrado en los equipos de respuesta ante emergencias. Colocación de instrucciones para evacuación de emergencia en las cabinas. Implementación de una lista de personas a ser notificadas.
21-Nov	Contratista EPC de las Instalaciones Marinas	Instalaciones Marinas – Molón de carga de rocas (RLOF)	Un volquete cargado de rocas se desliza hacia el agua y el conductor cae al mar.	Resultados Principales: Las comunicaciones estuvieron claras y concisas. Las brigadas de rescate tuvieron un buen desempeño en el proceso de rescate. Rescate y RCP se dieron en el tiempo normal.

Fecha	Contratista	Área	Descripción del Simulacro	Resultados y Acciones Correctivas
				La canastilla de rescate no estaba en su lugar.
				Acciones Correctivas:
				 Discusión y análisis de los resultados (comentarios y recomendaciones para los participantes).
				Colocación de una canastilla de rescate en el molón de carga de rocas (RLOF).
				Resultados Principales:
			Un trabajador	Las comunicaciones no fueron claras.
			se cae del	La canastilla de rescate no estaba en su lugar
	Contratista	Instalaciones	puente de caballetes,	Acciones Correctivas:
12-Dic	EPC de las Instalaciones	EPC de las Marinas –	sufre heridas en la cabeza con un grave	Discusión y análisis de los resultados (comentarios y recomendaciones para los participantes).
	Marinas		riesgo de embolia y permanece inconsciente	 Capacitación en comunicaciones básicas por radio a todos los funcionarios y supervisores de medio ambiente, salud y seguridad.
				Colocación de una canastilla de rescate en el área del puente de caballetes.
				Resultados Principales:
				Las comunicaciones estuvieron claras y concisas.
		COLP -	Evacuación del personal de las	La alarma de emergencia de la oficina 101 no funcionó.
18-Dic	COLP	Oficina de	oficinas de Lima –	Acciones Correctivas:
		Lima	Emergencia por incendio.	 Discusión y análisis de los resultados (comentarios y recomendaciones para los participantes).
				 Realizar una inspección de todos los sistemas de alarmas.
				Resultados Principales:
18-Dic	Contratista EPC de las Instalaciones	Instalaciones Marinas -	Respuesta a un derrame en el mar de la Grúa	 Se requiere reportar mayor información acerca de la naturaleza del derrame; se requiere equipo de respuesta adicional o si se requiere asistencia de otras organizaciones.
	Marinas	(:antitravel()1	Manitowoc - Cantritravel 01.	Acciones Correctivas:
			Canunitavei 01.	Discusión y análisis de los resultados (comentarios y recomendaciones para los participantes).

Tabla 3.5 - Planes de contingencia

Componente del Proyecto	Número del documento en el sistema de gestión ambiental, social, de salud y seguridad (ESHS-MS)	Fecha de vigencia	Fecha de la próxima revisión
Construcción de la Planta	02/HS/PT/PN/001/A11	Mar-08	Mar-09
Ducto de 10" de gas	02/HS/PT/PN/003/A02	Oct-08	Oct-09
Operaciones en la Cantera	02/HS/QM/PN/001/A01	Dic-07	Ene-09
Ducto	02/HS/PL/PN/016/D03	Jun-08	Jun-09

Tabla 3.6 - Reuniones del comité de salud y seguridad (H&S)

Fecha	Temas Discutidos/Cubiertos	Conclusiones principales
30 -Oct	 Trabajos en altura Capacitación en primeros auxilios y preparación para emergencias Límites de velocidad en el Centro Empresarial. 	Se puede mejorar la señalización de los límites de velocidad en el complejo del Centro Empresarial.
02 -Dic	 Implementación del centro de comunicaciones en Ayacucho. Recomendaciones de seguridad y vigilancia para los próximos feriados. Capacitación en primeros auxilios. Límites de velocidad en el Centro Empresarial. 	Recomendaciones sobre H&S y vigilancia para los feriados deben ser distribuidas a todos los empleados.

Tabla 3.8 - Indicadores de desempeño en H&S

RESUMEN DE INCIDENTES Y HORAS TRABAJADAS

	Horas Trabajadas	Casi Accidente	Primeros Auxilios	Asistencia Médica	Tiempo Perdido	Derrame / Fuga	Vehículo
Planta	3,553,771	15	41	2	0	7	4
Ducto	3,217,220	4	9	1	1	0	12
Equipo de Apoyo	118,385	0	0	0	0	0	1
Total Proyecto	6,889,376	19	50	3	1	7	17

HORAS TRABAJADAS E INCIDENTES

		Año a la Fecha		Inicio a la Fecha		
	Horas Trabajadas Registrables (RI) Incidentes con Tiempo Perdido (LTI)		Horas Trabajadas	Incidentes Registrables (RI)	Incidentes con Tiempo Perdido (LTI)	
Planta	10,037,002	14	1	16,826,949	22	2
Ducto	9,133,246	7	2	9,972,197	13	4
Equipo de Apoyo	418,597	0	0	942,989	1	0
Total Proyecto	19,588,845	21	3	27,742,135	36	6

TASA DE INCIDENTES REGISTRABLES (RIR) Y TASA DE INCIDENTES CON TIEMPO PERDIDO (LTIR)

	Año a la	a Fecha	Inicio a la Fecha		
	Tasa de Incidentes Registrables Tasa de Incidentes con Tiempo Perdido		Tasa de Incidentes Registrables	Tasa de Incidentes con Tiempo Perdido	
Planta	0.34	0.02	0.33	0.03	
Ducto	0.20	0.04	0.34	0.08	
Equipo de Apoyo	0.00	0.00	0.21	0.00	
Total Proyecto	0.25	0.03	0.33	0.05	
Objetivos de Desempeño del Proyecto	<u><</u> 1.25	≤ 0.25	<u><</u> 1.25	≤ 0.25	

Tabla 4.2.1 – Resultados de las Auditorías Ambientales y Sociales Internas del Ducto

Descripción	Resultados Principales	Medidas de Seguimiento
	Se identificaron discrepancias entre los volúmenes de residuos que salen de las instalaciones del Ducto y las instalaciones que los reciben para su disposición. Ello se debió a dos técnicas distintas de medición (volumen vs. peso).	Los residuos que se retiren de las instalaciones del Ducto deberán ser pesados de tal manera que se pueda hacer un seguimiento de la cantidad de residuos transportados hasta su disposición final.
Manejo de Residuos	El almacenamiento y retiro de la documentación por el contratista encargado del manejo de residuos no permite un fácil retiro de la misma.	Se le ha solicitado al subcontratista que reorganice los archivos por cada segmento, costa y sierra.
Residuos	Se consideró que la asignación del personal de manejo de residuos es adecuada, con la excepción del campamento de Acocro, en donde se requiere incrementar el personal a cargo del manejo de residuos.	El Contratista del Ducto deberá realizar una auditoría interna para determinar el incremento del personal en el campamento de Acocro.
	Actualmente no existe una lista de personal autorizado para revisar y firmar las guías de traslado de residuos. Se recomienda que una lista de aprobación sea preparada e implementada.	 Se está preparando una lista de aprobación y será implementada una vez aprobada.

<u>Tabla 4.2.2-1 – Resultados de las auditorías ambientales y sociales externas del Ducto</u>
(Auditoría del ESHS-MS)

No	Descripción	Resultados Principales	Medidas de Seguimiento
1	Control de Documentos	Se identificaron una serie de inconformidades con respecto al control de documentos; documentos firmados por personal que ha dejado el proyecto; no hay ninguna persona asignada para emitir números para los documentos.	 Las políticas deberán ser revisadas y modificadas de ser requerido y luego firmadas por la Gerencia General de COLP.
2	Capacitación	La Inducción no incluyó un examen escrito a su término según lo específica el plan de capacitación y no se cubrió temas específicos del ducto.	 Toda la inducción ambiental de la planta está siendo revisada y se están incluyendo además temas relacionados con el ducto en la siguiente versión del material de inducción.
3	Plan de Aseguramiento	El formato diario que se encuentra en el plan no está siendo utilizado; sin embargo, un formato alternativo está siendo utilizado.	 El plan de aseguramiento se encuentra actualmente en revisión; está revisión incluirá el formato adecuado.
4	Manejo Ecológico	El personal de PERU LNG debe participar en la inspección del área despejada por el contratista. Esto no se logra el 100% del tiempo.	■ Debido a razones prácticas, nunca se previó que los representantes tanto del Contratista como de PERU LNG debían asistir a la inspección de las áreas despejadas. Sin embargo, un representante ya sea de PERU LNG o del Contratista del Ducto siempre está presente durante estas inspecciones.

Tabla 4.2.2 - 2 - Resultados de las Observaciones de OSINERGMIN con respecto al Ducto

Mes	Descripción de las Observaciones en el Campo	Medidas de Seguimiento
Octubre	Medio Ambiente Zona Inspeccionada: Cinco días de auditoría ambiental del segmento de la costa. Las zonas y temas evaluados incluyendo el DdV entre las siguientes progresivas KP: 299 – 302, 304 – 335, 270 – 280, 234 – 254 y 393 – 395. Observaciones: No se hicieron observaciones en el campo que requieran de seguimiento.	No se requieren medidas de seguimiento
Noviembre	Social Zona Inspeccionada: Diez días de auditoría social del segmento de la costa. Las zonas y temas evaluados incluyeron el programa de monitoreo participativo, el código de conducta y el proceso de restauración. Observaciones: Se hicieron dos observaciones; todas fueron solicitudes de información adicional, incluyendo el estado de la restauración de parcelas de tierras agrícolas.	 El estado actual de los trabajos de restauración ha sido documentado conjuntamente con el equipo de medio ambiente del Ducto. El estado de restauración fue presentado a OSINERGMIN con el fin de levantar las observaciones.
Diciembre	 Medio Ambiente Zona Inspeccionada: Tres días de auditoría del segmento de la costa. Las zonas y temas evaluados incluyeron los campamentos de Santa Beatriz y La Bolívar y un puente en la zona de La Achirana, Ica. Observaciones: No se hicieron observaciones en el campo que requieran de seguimiento. El auditor social identificó dos observaciones ambientales que fueron registradas en el informe de la auditoría social: Se identificó que un vehículo utilizado para el transporte de tubería estaba siendo lavado en una zona de lavado de vehículos que descargaba en un curso de agua. El Contratista del Ducto envió un memo de instrucciones al subcontratista indicándole que las instalaciones de lavado ya no debían ser utilizadas. Copia del memorándum fue enviada a la compañía de transporte. Solicitud de información adicional sobre el estado de la restauración de parcelas de tierra para uso agrícola. 	 El Contratista del Ducto envió un memo de instrucciones al subcontratista indicándole que las instalaciones de lavado ya no debían ser utilizadas. Copia del memorándum fue enviada a la compañía de transporte La información adicional solicitada fue proporcionada al auditor de OSINERGMIN dentro de las fechas especificadas.
	Social Zona Inspeccionada: Ocho días de auditoría social en el segmento de la sierra. Las zonas y los temas evaluados incluyeron monitoreo participativo y programa social, código de conducta y el proceso de contratación de mano de obra local. Observaciones: No se hicieron observaciones en el campo. Se hizo una recomendación para mejorar la supervisión de las listas de contratación de trabajadores locales.	 Se introdujeron mejoras en la base de datos de contratación. La base de datos ha sido proporcionada a OSINERGMIN junto con una copia de las listas originales de candidatos entregadas a las comunidades.

<u>Tabla 4.2.3 – Estado de las observaciones presentadas en el reporte de cumplimiento ambiental y social del tercer trimestre</u>

No	Descripción	Resultados Principales / Observaciones	Medidas Adoptadas	Estado
Audi	torías Ambientales	s y Sociales Internas del Ducto realizadas en	el Tercer Trimestre	
1	Sistema de Gestión	Un cronograma de eventos de monitoreo debe ser preparado y compartido entre el personal de campo de PERU LNG y del Contratista del Ducto. Esto servirá para garantizar que todas las acciones de monitoreo se estén llevando a cabo en sus frecuencias específicas.	Los supervisores ambientales de cada segmento coordinarán las actividades diarias entre sí, y cada uno discutirá estos temas en la reunión semanal de construcción.	Cerrado
2	Monitoreo y Preparación de Reportes	Aparentemente el Contratista del Ducto está realizando las acciones de monitoreo sin llenar la información y/o sin incluir los informes en los reportes mensuales de monitoreo.	Se preparó un grupo de listas de verificación como parte de la revisión realizada por el consultor externo. Estas listas de verificación están siendo implementadas.	Cerrado
3	Monitoreo y Preparación de Reportes	El monitoreo de erosión del suelo requerido aparentemente se realiza cada vez que es necesario y no de acuerdo con las frecuencias especificadas en el Procedimiento para el Monitoreo del Nivel de Cumplimiento. Asimismo, actualmente están siendo parcialmente documentados en diagramas de marcas geotécnicas utilizados como herramientas de gestión interna. Este resumen podría ser preparado y mantenido por el personal del campo para mejorar la eficiencia en el flujo de la información.	Los diagramas de marcas geotécnicas se utilizan tanto por el Contratista como PERU LNG para determinar que los dispositivos geotécnicos y de control de erosión estén instalados en las locaciones acordadas. Asimismo, el personal ambiental de PERU LNG lleva consigo y utiliza estos diagramas in situ. Estos son los documentos controlados y por ende son la mejor herramienta para ser utilizada en la locación.	Cerrado
4	Uso de Tierras para Construcción	Revisar contratos de alquiler con los propietarios para obtener terrenos para campamentos, caminos de acceso, patios para tuberías, antenas y otras instalaciones. Verificar el estado de los pagos acordados con las comunidades.	Revisar (y mejorar) la base de datos existente de los contratos y los contratos firmados para el uso de tierras.	Cerrado
5	Procedimiento para la Atención de Reclamos	Revisar el estado de las quejas y examinar la evidencia para confirmar la exactitud de los registros.	Revisar (y mejorar) la base de datos existente sobre la gestión de atención de reclamos.	Cerrado
6	Contratación Local	Verificar que la contratación de mano de obra no calificada local sea consistente con los contratos celebrados con la comunidad.	Se realizó la verificación para verificar/revisar la consistencia con las listas de candidatos presentadas por las comunidades. Se introdujeron mejoras en la base de datos de contrataciones.	Cerrado
Audi	torías Ambientales	s y Sociales efectuadas por OSINERGMIN er	ı el 3er Trimestre	
1	Auditoría Ambiental de Septiembre	Solicitud de información adicional incluyendo detalles y mapas de bofedales y zonas de rocas.	La información solicitada fue proporcionada dentro del plazo requerido.	Cerrado
2	Auditoría Social de Septiembre	Se identificó que vehículos del Proyecto ingresaban a terrenos comunitarios incumpliendo el Código de Conducta.	PERU LNG envió a OSINERGMIN las autorizaciones recibidas de la comunidad para demostrar el cumplimiento de los procedimientos aprobados por parte del Proyecto.	Cerrado

Tabla 4.2.4 - Acciones correctivas relacionadas con el Ducto

Tipo	No. de Documento	Fecha de Preparación	Estado Actual	Fecha Objetivo	Fecha de Cierre	Descripción de la Observación
WIN	01/TEC/PL/WIN/022	17/10/08	Cerrado	24/11/08	17/11/08	En el campamento de ACOCRO, las instalaciones para el mantenimiento de vehículos y equipos así como las zonas de almacenamiento de residuos estaban siendo implementadas durante la misión del Monitoreo Ambiental y Social Independiente (IESM). Aunque no se realizó ninguna verificación de los planos de ingeniería durante la misión, fue evidente en base a las entrevistas con los responsables del diseño que el Plan de Implementación Ambiental y Social (ESIP) para la Prevención de Contaminación no había sido consultado y que la verificación del cumplimiento de las normas de diseño aplicables incluidas en dicho documento no se había realizado de manera sistemática.
WIN	01/TEC/PL/WIN/023	17/10/08	Cerrado	24/11/08	17/11/08	El contratista debe revisar el plan de drenaje de agua de lluvia en algunos campamentos. En el campamento de Acocro, se requieren canales de drenaje en el borde aguas abajo de todas las plataformas. Asimismo, será necesario que el drenaje del campamento fluya aguas abajo por propiedad de terceros y ello requerirá de algunas obras hidráulicas con el fin de evitar erosión. En el campamento Las Nubes, se debe implementar una zanja de drenaje que evite que el agua de lluvia ingrese a la zona de compost.
CAR	01/TEC/PL/CAR/014	17/10/08	Cerrado	24/11/08	17/11/08	Durante la misión del Monitoreo Ambiental y Social Independiente (IESM). Se observó que era necesario proporcionar mayor orientación a los conductores de camiones sobre cuando y dónde se debía regar los caminos. Había muchos segmentos del camino en donde no había comunidades aledañas y/o cultivos agrícolas estaban siendo regados mientras que otros en donde era más importante regar estaban secos. Un cronograma detallado sobre el riego indicando los segmentos que tienen prioridad y as frecuencias mínimas de riego optimizaría el uso del camión de agua.
WIN	01/TEC/PL/WIN/024	17/10/08	Cerrado	24/11/08	17/11/08	La falta de letrinas a distancias adecuadas de trabajadores no motorizados fue observada en algunos frentes de construcción a lo largo del segmento de la sierra. A lo largo del segmento de la costa también se notó la ausencia de lugares de descanso y alimentación para los trabajadores.
WIN	01/TEC/PL/WIN/025	17/10/08	Cerrado	24/11/08	17/11/08	En las plantas de tratamiento de efluentes en los dos campamentos que fueron inspeccionados en detalle durante la misión del Monitoreo Ambiental y Social Independiente (Las Nubes y Acocro), no se habían instalado tanques de contingencia para el almacenamiento de efluentes sin tratar durante períodos de paralización de labores tal como se requiere en el Procedimiento de Manejo de Aguas Residuales. En Acocro, la falta de espacio hace que ello no sea viable. Tanques de Contingencia deben ser implementados en

Tipo	No. de Documento	Fecha de Preparación	Estado Actual	Fecha Objetivo	Fecha de Cierre	Descripción de la Observación
						Las Nubes, en donde no existen limitaciones de espacio.
WIN	01/TEC/PL/WIN/026	17/10/08	Cerrado	24/11/08	17/11/08	En el campamento de Acocro, el lecho de filtración de los efluentes tratados se encuentra al borde de unas de las plataformas y pueden producirse filtraciones hacia la plataforma ubicada aguas abajo. Se le solicitó al Contratista del Ducto que monitoree está situación con el fin de garantizar que se implementen oportunamente las acciones correctivas.
WIN	01/TEC/PL/WIN/027	17/10/08	Cerrado	24/11/08	17/11/08	Todo el equipo para el almacenamiento, transporte y manipuleo de combustible y gases comprimidos debe ser estándar y cumplir con los requerimientos legales. El contratista debe mantener en todo momento existencias de todos los repuestos necesarios.
WIN	01/TEC/PL/WIN/028	17/10/08	Cerrado	24/11/08	17/11/08	Aunque se observó una considerable mejora en las prácticas de contención, algunos problemas menores persisten. En particular, en algunos casos se observó que se estaban utilizando bandejas de contención muy pequeñas. En la mayoría de los casos, este problema puede resolverse fácilmente reduciendo el número de cilindros almacenados sobre las bandejas de contención.
CAR	01/TEC/PL/CAR/017	19/11/08	Abierto	17/12/08		Entre las progresivas KP 56+700 y KP 57+600 hay algunos casos en que el revestimiento que se utiliza para separar las rocas y subsuelo de la cobertura vegetal está dañado, permitiendo así que estos materiales se mezclen.
CAR	01/TEC/PL/CAR/016	12/11/08	Cerrado	28/11/08	0/12/08	Entre las progresivas KP239+000 y KP239+750 del DdV del Ducto hay algunos casos en que las rocas y el subsuelo están apilados sobre la pila de cobertura vegetal sin ningún geotextil o material equivalente, permitiendo así que estos materiales se mezclen.
CAR	01/TEC/PL/CAR/015	10/11/08	Cerrado	14/11/08	14/11/08	En la progresiva KP 365+750 del DdV del Ducto se descubrió que maquinaria estaba operando fuera del DdV afectando potencialmente un sitio arqueológico no identificado que contiene fardos funerarios prehistóricos. El Contratista del Ducto contactó al INC para determinar qué medidas eran necesarias para dar la debida atención a este asunto.
CAR	01/TEC/PL/CAR/018	17/11/08	Cerrado	01/12/08	01/12/08	Parte de un camino de acceso que está siendo construido por el Contratista del Ducto cerca de San Felipe había sido nivelado sin cumplir con los requerimientos del plan de nivelación previamente acordado: no se había entregado a PERU LNG un Estudio de Impacto específico para el lugar según el Plan de Manejo para Contratistas (CMP) del Trazo del Ducto; la cobertura vegetal no había sido adecuadamente retirada y no se había instalado el drenaje requerido ni se habían tomado las medidas de protección requeridas por el plan de nivelación aprobado. El camino de acceso temporal será totalmente restaurado una vez culminada la construcción.

<u>Tabla 4.3.6 - 1 Programa de monitoreo ambiental y social – Principales actividades y</u> resultados

Principales actividades realizadas en el 4to trimestre

- Un total de 116 candidatos para monitores locales han sido identificados en las 34 comunidades y localidades de la costa.
- De los 116 candidatos, 89 participaron en el primer módulo de capacitación. Estos representaron a 24 comunidades y 11 localidades de la costa.
- De los 89 participantes, se seleccionaron a 53 monitores locales en base a sus calificaciones y
 desempeño durante las sesiones de capacitación, las cuales se llevaron a cabo bajo el enfoque de
 "aprender haciendo".
- El 71% del total de comunidades campesinas andinas participó en la capacitación a través de sus representantes (candidatos).
- Los candidatos de todas las localidades del segmento de la costa (once localidades) participaron en los módulos de capacitación.
- Se recibió una propuesta de ProNaturaleza para la fase de implementación de 17 meses.
- El contrato deberá ser adjudicado a fines de enero de 2009.
- La fase de implementación deberá comenzar a principios de febrero de 2009.

	Resultados – Primeros módulos de capacitación											
Frente / Zona	Candidatos	Participantes	Seleccionados	Comunidades	Localidades							
San Miguel	32	15	8	10								
Ayacucho	39	35	20	10								
Chincha	Chincha 45 39 25 4 11											
TOTAL	116	89	53	24	11							

Tabla 4.3.6 - 2 Programa de monitoreo ambiental y social participativo — Cronograma de actividades para 2009-2010

	Programa de Monitoreo Ambiental y Social Participativo - Cronograma de Actividades para 2009 – 2010																		
Actividades						200	9							2010					
Actividades	Ene	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Ago	Sep	Oct	Nov	Dice	Ene	Feb	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio
Selección y capacitación de los monitores restantes (Fase I).																			
Culminación del Proceso de Invitación a Licitación (ITB). Adjudicación del Contrato. Taller de análisis interno de la Fase I.																			
Planeamiento y coordinación del monitoreo																			
Talleres de capacitación mensuales permanentes.																			
Preparación de reportes mensuales de monitoreo.																			
Implementación de control de calidad para el monitoreo.																			
7. Implementación y validación de los resultados y protocolos de monitoreo.																			
Preparación de reportes de monitoreo semestrales.																			
Diseño e implementación de mecanismos de notificación temprana.																			
10. Implementación de estrategia de difusión.																			

<u>Tabla 4.3.7 – Resultados generales de las reuniones – Plan de relacionamiento con los grupos de interés del Gasoducto</u>

Temas/inquietudes o asuntos clave discutidos	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
Relacionamiento con los grupos de interés & monitoreo social	186	205	162	553
Inversión social	71	87	187	345
Actividades de construcción	85	113	97	295
Prevención y manejo de incidentes	37	25	17	79
Asuntos ambientales y de patrimonio cultural	6	39	17	62
Tierras y servidumbres	9	19	11	39
Contratación de mano de obra local	13	15	5	33
Otros	12	9	9	30
Atención de reclamos	5	8	4	17
Total	424	520	509	1453

Tabla 4.3.8-1 Contratación de mano de obra local para el Gasoducto

Región	Octubre	Noviembre	Diciembre
Ayacucho	87	225	131
Huancavelica	53	112	126
lca	26	23	5
Total	166	360	262

Tabla 4.3.8-2 Detalles de adquisiciones locales para el Gasoducto

Contratista	Adquisiciones en Ayacucho (US\$)	Adquisiciones en Pisco, Ica (US\$)	Total (US\$)
Contratista del Ducto	138,747	39,708	178,455

Tabla 4.3.10-1 - Resumen de las servidumbres sobre el DdV

Descripción	Total	Negociado	Primer Pago	Segundo Pago	Tercer Pago
PROPIETARIOS					
Comunidades	35	35	35	30	0
Propietarios Individuales y Grupales	301	301	301	296	168
TOTAL PROPIETARIOS	336	336	336	326	168
POSESIONARIOS					
TOTAL POSESIONARIOS	2650	2251	2251	1991	1151
TOTAL	2986	2587	2587	2317	1319

Tabla 4.3.10-2 – Distribución de servidumbres

Distribución	Total	DdV	Caminos de Acceso	Compra	Estaciones de Medición	Km. del DdV
Sierra	2265	1894	356	11	4	315.57
Costa	322	322	0	0	0	92.43
TOTAL	2587	2216	356	11	4	408.00

<u>Tabla 4.4 – Estado de los planes de implementación ambiental y social (ESIP) para el gasoducto</u>

ESIP	Principales Actividades y Estado Actual				
ESIP para el Manejo de Residuos	 El contratista realizó una auditoría interna al ESIP para el Manejo de Residuos; ver la Tabla 4.21 para obtener un resumen de los resultados. Este trimestre el 18% (ver Tabla 4.5) de los residuos producidos fue reciclado. La zona de compost de Patibamba ha empezado a generar compost. Este compost será utilizado para la restauración del DdV. 				
ESIP para el Manejo de Aguas Residuales	 La Planta de Tratamiento de Aguas Residuales (WWTP) de 75 m3 de Santa Beatriz trasladada al campamento Rumichaca para apoyar a la creciente población de di campamento. En Santa Beatriz se instaló una WWTP de 20 m3. Las siguientes medidas/actividades han sido implementadas por el Contratista del Di para mejorar la calidad de los efluentes tratados: Colocación de cámaras de barras en los campamentos del segmento occidenta en altura con el fin de incrementar la concentración y transferencia de oxígeno. Se mantuvo la inspección del proveedor de las plantas de tratamiento. Se incrementó el número de ecualizadores con el fin de compensar los picos flujo generados durante el día. El personal de Aquafil, los proveedores de la Planta de Tratamiento de Agresiduales proporcionó capacitación a los operadores. Se realizó una inspección de las instalaciones municipales de tratamiento de agresiduales en Ayacucho. El informe será presentado a PERU LNG como parte de justificación para utilizar las instalaciones como una alternativa para disposición emergencia. PERU LNG revisará el informe cuando lo reciba. 				
ESIP para la Prevención de la Contaminación	 Cierre adecuado de un campamento (El Carmen), el cual se entregó a satisfacción del propietario de los predios. Se culminó una revisión de las zonas sensibles a lo largo de los caminos de acceso y las actividades que generan polvo fueron corregidas de acuerdo a lo necesario. Se requiere más riego de los caminos con el fin de garantizar que las zonas sensibles sean cubiertas con atención prioritaria. 				
ESIP para el Manejo de la Ecología.	 Se agregaron cortes de esquejes adicionales al vivero de Patibamba debido a las bajas tasas de sobrevivencia registradas. Se continuó con las actividades de monitoreo realizado previamente al ingreso de los equipos de construcción. 				
ESIP para el Trazo del Ducto	 El Contratista del Ducto ha continuado con el desarrollo de los Estudios de Impacto Ambiental para los campamentos, patios de tuberías, caminos de acceso que no están considerados dentro del EIAS original. No se ha construido ninguna infraestructura en los bofedales. No se ha realizado ningún cruce durante la construcción del ducto (ninguna remoción de pastos, remoción de cobertura vegetal, o excavación de zanjas) en los bofedales durante el período cubierto por este reporte. Sólo se implementaron trabajos preparatorios (caminos dentro del DdV). PERU LNG encargó un "due diligence" de los caminos de acceso y accesos de servicio (shoe fly) en la zona de Chiquintirca. Este estudio garantiza que PERU LNG tendrá una línea de base detallada e información para la fase de restauración, garantizando que todos los impactos serán mitigados adecuadamente y que las tierras sean restauradas a su condición original, en la medida de lo posible. 				

To a second seco	
ESIP para el Control de Erosión y Restauración	 Las obras de preparación para el periodo de lluvias continuaron en el DdV y los caminos de acceso. Éstas incluyeron la instalación de bermas de desviación temporales con puntos de descarga con barreras de sedimentos. Se construyeron una serie de caminos de acceso a través de bofedales. La construcción de los caminos fue monitoreada por PERU LNG y se considera que cumple con las normas y procedimientos de construcción aprobados. Las actividades de construcción en el DdV en estas zonas no ha incluido la remoción de pasto o cobertura vegetal ni excavaciones o zanjas. Ningún despeje o nivelación del DdV se ha realizado en las zonas de bofedales durante el 4to Trimestre. Esto será implementado en el primer trimestre de 2009 y se ejecutará según los procedimientos aprobados.
ESIP para la Biorestauración	 Se llevaron a cabo actividades de biorestauración el la pendiente del Río Torobamba. Los resultados están siendo monitoreados para permitir cambios en el procedimiento de la próxima temporada, en caso que sea necesario. Un taller de biorestauración de dos días fue realizado con la ayuda de expertos que trabajan para el grupo de investigación del INIA. Capataces, trabajadores, supervisores a cargo de o que trabajan en actividades de biorestauración asistieron al curso. Esto curso incluyó técnicas para el almacenamiento, manipuleo y preparación de semillas y actividades de siembra.
ESIP para el manejo del agua para las pruebas hidrostáticas	 Las primeras pruebas hidrostáticas fueron iniciadas en el segmento de la costa. Aún no se ha realizado la descarga de agua, misma que todavía se encuentra en la tubería a la espera de ser transferida al próximo segmento de pruebas.
ESIP para el monitoreo del nivel cumplimiento	 Durante este trimestre se continuó con las actividades de monitoreo de construcción, manejo de residuos y de prevención de la contaminación. En las actividades de monitoreo se incluyó la medición de ruidos en las carpas y otros lugares de trabajo. Se realizaron cuarenta y nueve eventos de monitoreo de ruido en el perímetro de los campamentos, teniendo nueve de ellos lecturas por encima de la norma para el proyecto. De estos nueve, dos se registraron en el campamentote Acocro. Estos fueron de 100m para el perímetro de campamento pero relativamente cerca de un receptor potencial (vivienda). Para mitigar el impacto, se mejoró el aislamiento de ruido alrededor del generador. Los siete eventos de monitoreo restantes con lecturas ligeramente superiores a la norma fueron considerados de no impacto para los receptores cercanos debido a la distancia. Por lo tanto, no se implementó ninguna acción posterior. No obstante, el monitoreo se realizará de forma continua. Antes de la abstracción del agua para la prueba hidrostática se realizó el monitoreo de línea base de la calidad del agua. Esta línea base se utilizará para efectos de comparación durante la descarga.

Tabla 4.5 - 1 - Indicadores clave de desempeño ambiental del Gasoducto (Contratista)

	Peru LNG -Indicadores Desempeño Clave Ambiental (Contratista) del Ducto									
Tema	ID	Indicador de	Unidad de	Descripción	Objetivos de	Frecuencia de	Octubre	Noviembre	Diciembre	Comentarios
Tema	טו	Desempeño Clave	Reporte	Description	Desempeño	Monitoreo	Puntaje	Puntaje	Puntaje	Contentatios
Gestión	EPL1	NCRs CARs y WINs	#	Análisis de NCRs / CARs / WINs nuevas, aquellas que han sido cerradas, las que permanecen y las que han sido cerradas dentro / fuera del plazo.	90% cerradas dentro del plazo.	Mensual	100%	0%	100%	En noviembre se abrieron 2 Cars. Una aún permanece abierta. El Contratista del Ducto implementó las medidas de mitigación pero no lo hizo a satisfacción de la compañía. La otra está cerrada pero no fue cerrada dentro de la fecha objetivo, obteniendo por lo tanto un 0%.
Gestión	EPL2	Observaciones de OSINERGMIN	%	% de observaciones de OSINERGMIN cerradas dentro del plazo previsto	100%	Mensual	N/A	N/A	N/A	Las auditorias de OSINERGMIN se realizaron sólo en octubre y diciembre. No hubo observaciones pero sí solicitudes de información adicional.
Gestión	Gestión EPL3 Auditorías e inspecciones		%	% de auditorías e inspecciones del Contratista completadas vs. planeadas	80%	Trimestral	70%			Este trimestre el Contratista del Ducto planeó 358 auditorías e inspecciones de las cuales 249 están siendo realizadas. Ha habido una reducción de 4% en la culminación. El siguiente trimestre el contratista planteará las inspecciones de auditoría que se requieren en sus reuniones mensuales internas garantizando que su personal de EHS hará el seguimiento de la culminación de las mismas.
Residuos	EPL4	Residuos reusados / reciclados	%	Análisis de documentación sobre disposición de residuos para determinar el % de residuos reusados / reciclados contra aquellos dispuestos.	Medición	Trimestral		18%		Durante el trimestre se dispuso de 146.31 toneladas de residuos de las cuales 32.62 toneladas fueron recicladas. Esto representa un incremento de 20 toneladas de residuos reciclados este trimestre.
Residuos	EPL5	Zona de acopio de residuos	#	Número de CARs o NCRs presentadas en contra de actividades relacionadas con la gestión de residuos.	0 Incumplimientos	Mensual	0	0	0	Durante este trimestre no se presentó ninguna CAR en contra de las actividades relacionadas con la gestión de residuos.
Trazo	EPL6		На	Medición del uso adicional de tierras con respecto a lo identificado en el EIAS,	Medición		DdV	247		El Contratista del Ducto ha reportado el uso de tierra para este
11420	EFLO	Uso adicional de tierras	па	detallado según DdV / instalaciones adicionales	Medicion	Mensual	Instalaciones	1	7	trimestre, pero no ha sido detallado por mes.
Traza	EDI 7	Mejoramiento de	Medida	Número de caminos mejorados y cantidad de km para dar indicación del mejoramiento	Medición	Trimestral	Mejoras	2	4	Durante este trimestre se han mejorado 24 caminos de acceso que
11420	Trazo EPL7		MEGICA	realizado en infraestructura como resultado del proyecto.	IVICUICION	minesudi	km	31	0	equivale a 310 km.
Trazo	EPL8	Puentes nuevos o mejorados	Medida	Número de puentes nuevos o mejorados, indicación de mejoras a la infraestructura realizadas como resultado del proyecto.		Trimestral	0			Ningún puente ha sido construido o mejorado.
Patimonio Cultural	EPL9	Hallazgos al Azar	#	El número de hallazgos al azar no cumple con el procedimiento para hallazgos al azar.	0 Incumplimientos	Mensual	0	1	0	Una CAR sobre arqueología fue presentada en Noviembre y estuvo relacionada con la operación de equipos del contratista fuera del DdV.

	Peru LNG - Indicadores Desempeño Clave Ambiental (Contratista) del Ducto										
Tema	ID	Indicador de	Unidad de	Descripción	Objetivos de	Frecuencia de	Octubre	Noviembre	Diciembre	Comentarios	
rema	ID	Desempeño Clave	Reporte	Descripcion	Desempeño	Monitoreo	toreo Puntaje Puntaje		Puntaje	Comentarios	
Control de Erosión y Restauración	EPL10	Dispositivos de Control de Erosión	#	Número de dispositivos de erosión instalados contra planeados	100%	Mensual	100%	100%	100%	Dos CARs fueron presentados este trimestre en contra del ESIP para el Control de Erosión; sin embargo, no fueron en contra de este KPI sino con respecto a dos ocasiones en que el subsuelo fue colocado sobre la cobertura vegetal.	
Control de Erosión y Restauración	EPL11	Desempeño del Control de Erosión	#	Número de CARs y WINs relacionadas con un mal desempeño de los dispositivos para el control de erosión.	Medición	Mensual	0	0	0		
Derrames y Emergencia	EPL12	Derrames en el suelo y	#	Análisis de número de derrames entre 1 y 10 litros, 10 a 159 litros, más de 159 litros	0 derrames reportables	Mensual	0	0	1	En diciembre hubo un incidente relacionado con el derrame de 1 litro	
(Prevención de Contaminación)	EFLIZ	agua	#		0 derrames en el agua	Mensual	0	0	0	ocasionado por una fuga en un equipo. El derrame se limpió de inmediato.	
Derrames y Emergencia (Prevención de Contaminación)	EPL13	Reporte sobre derrames y tiempo de limpieza	%	Número de derrames reportados y limpiados dentro de las 24 horas del evento	100%	Mensual	N/A	N/A	100%	Ver E PL 12	
Prevención de Contaminación	EPL14	Almacenamiento de productos químicos, pintura, aceite y combustible	%	Número de CARs o NCRs presentadas en contra de los productos químicos, pintura, aceite y combustibles utilizados y almacenados en la locación.	0 Incumplimientos	Mensual	0	0	0	Ninguna CAR se ha presentado con respecto al almacenamiento de productos químicos, combustibles o pinturas durante este trimestre.	
Ecología	EPL15	Lesiones a camélidos	#	Lesiones a camélidos directa o indirectamente atribuibles	0	Mensual	0	0	0	Ningún camélido ha sido lesionado como resultado de las actividades del proyecto este trimestre.	
Ecología	EPL16	Cruce de Bofedales	m2	Reducción del área de cruce del DdV para el cruce de bofedales	Medición	Trimestral	NA	NA	NA	Se han construido caminos de acceso a través de una serie de bofedales, de acuerdo con las normas del proyecto; sin embargo ningún cruce de bofedales ha sido completado.	
Prueba hidráulica	EPL17	Uso de agua	%	Análisis de los registros de las pruebas hidráulicas para determinar el % de agua reutilizado durante el llenado de los segmentos de la línea	Medición	Cronograma de Pruebas Hidraúlicas	NA	100%	100%	Durante este trimestre no se ha vertido agua de las pruebas hidráulicas; 23,850 m3 de agua han sido reutilizados dentro de las secciones de las pruebas.	
Prueba hidráulica	EPL18	Normas de Vertimiento	Medida	Cumplimiento contra normas clave de descarga del proyecto (Do, TSS,pH,fe)	Medición	Cronograma de Pruebas Hidráulicas	NA	NA	NA	Durante este trimestre no se ha vertido agua de las pruebas hidráulicas.	
Prueba hidráulica	EPL19	Límite de Abstracción	#	Número de Incumplimientos del límite de abstracción de 30% de todos los puntos de abstracción.	0	Cronograma de Pruebas Hidráulicas	NA	NA	NA	Ningún incumplimiento se ha presentado este trimestre.	

Tabla 4.5 - 2 - Indicadores clave de desempeño social del Gasoducto

					PERI	J LNG - Indicadores	de Desempeño Clave Social	del Ducto												
								Oct	-2008	Nov-2	2008	Dic-2008								
Tema	ID	KPI	Unidad de Reporte	Descripción	Objetivos de Desempeño	Frecuencia de Monitoreo	Aspectos a ser Reportados	Campo de entrada	Puntaje	Campo de entrada	Puntaje	Input field	Puntaje	Comentario						
Compensación por Tierras	SPL1	Consulta Pública	#	Se planea tener 3 reuniones por comunidad durante las primeras 6 etapas de adquisición	3 por comunidad	Mensual	Número de reuniones por comunidad		2	2		2		2		2		:	2	Las 6 primeras etapas fueron completadas en julio para el total de los 408 kilómetros del Derecho de Vía. Las siguientes reuniones han sido realizadas para ejecutar el segundo pago del contrato.
Compensación por	SPL2	Negociación versus	%	% de acuerdos negociados	90%	Mensual	Acuerdos firmados	336	100%	336	100%	336	100%	La negociación con Chiquintirca fue culminada en agosto y el caso Zunino en septiembre. Las						
Tierras	,	imposición		versus acuerdos totales			Número total de propietarios	336		336		336		cifras incluyen mayor espacio de trabajo requerido para efectos de construcción.						
				% de quejas sobre la			Número de quejas respondidas	1		6		5		Duranta anta trima atau 44 antai antai antai						
Compensación por Tierras	SPL3	Respuesta a quejas	%	adquisición de sevidumbre cerrado y documentado dentro del mes de recibir la queja	90%	Mensual	Número de quejas recibidas	1	100%	7	86%	6	83%	Durante este trimestre 14 quejas relacionadas coon la adquisición de servidumbres fueron recibidas y 12 fueron resueltas.						
Reclamos y Quejas	SPL4	D	%	% de quejas ambientales o sociales cerrado y	90%	Mensual	Número de quejas respondidas	21	95%	13	100%	12	92%	Durante este trimestre se recibieron 48 Quejas Sociales y Ambientales: 46 fueron resueltas y 2						
Reciamos y Quejas	SPL4	Respuesta a quejas	70	documentado dentro de un mes de recibir la queja	90%	Wensual	Número de quejas recibidas	22	95%	13	100%	13		se encuentran en proceso.						
Relacionamiento con los Grupos de	SPL5	Comunicación	%	% de reuniones completadas versus	1009/	100%	Mensual	Número de reuniones realizadas	424	100%	520	100%	509	100%	El objetivo fue excedido cada mes.					
Interés	5PL5	Comunicación	76	planeadas	100%	Wertsual	Número de reuniones planeadas	300	300	300	100%	300	100%	El objetivo fue exceuto cada mes.						
Relacionamiento con los Grupos de Interés	SPL6	Cobertura	#	# de paticipantes de cada comunidad que asistió a las reuniones	Medición	Mensual	Número total de participantes en las reuniones y talleres	4	24	79	0	70	66							
Contratación Local	SPL7	Contratación de Mano de Obra	%	Mano de obra peruana contratada versus	Medición	Mensual	Mano de obra peruana	446	94%	795		98%	563	97%	Información proporcionada por el contratista con relación al total de peruanos contratados					
Contratación Local	3FL1	Peruana	76	porcentaje del total	Wedicion	ivierisuai	Total mano de obra	472	9470	809	98%	580	31 /0	durante cada mes versus la mano de obra total contratada.						
		Contratación de		Mano de obra calificada y no calificada contratada de los centros poblados			Mano de obra local de las comunidades	166		360		262		Información proporcionada por el contratista con relación al total de población local (de las						
Contratación Local	SPL8	Mano de Obra Local	%	locales como un porcentaje de la mano de obra peruana total	Medición	Mensual	Mano de obra peruana	446	37%	795	45%	563	47%	comunidades) contratada durante cada mes versus la mano de obra peruana total contratada.						
Seguridad de la Comunidad	SPL9	Capacitación	%	% de la mano de obra capacitada según lo planeado	100%	Trimestral	Mano de obra capacitada			100			100% de la mano de obra ha sido capacitada en seguridad para la comunidad							
Seguridad de la Comunidad - Transporte	SPL10	Capacitación	#	# de los miembros de la comunidad capacitados en temas de seguridad en el transporte	#	Trimestral			0	27	0	29	57	Durante este trimestre se realizaron 12 talleres (527 participantes) enfocados en la seguridad de la comunidad relacionada con las actividades de voladura.						

Tabla 5.2.1 – Resultados de auditorías internas de la Planta y Cantera

Mes	Descripción de Observaciones y Resultados Principales						
	ESIP PARA PREVENCIÓN DE CONTAMINACIÓN – Contratistas EPC para la Planta & Instalaciones Marítimas						
	Zonas Inspeccionadas: Río Cañete, talleres, plantas de tratamiento de aguas residuales, zonas de fabricación de concreto, almacenes, puente de caballetes, molón de carga de rocas (RLOF), taller de pintura y zona de trabajo en general.						
	Observaciones: Se hicieron observaciones en el campo durante las auditorías sobre aspectos menores aislados, muchas de las cuales fueron levantadas y cerradas en dos días.						
	Resultados Principales:						
	 Una Notificación de Mejora de Trabajo (WIN) y una Solicitud de Acción Correctiva (CAR) serán entregadas en enero de 2009 a los contratistas de la Planta e Instalaciones Marinas, respectivamente, una vez que el informe final de la auditoría haya sido emitido: 						
Noviembre	 Una Notificación de Mejora de Trabajo (WIN) relacionada con el reabastecimiento de combustible para vehículos ligeros en una zona de trabajo. Los vehículos sólo deberán ser reabastecidos de combustible en la estación de combustible o en una zona de mantenimiento adecuada. Se debe tener en cuenta que el Contratista ya ha cerrado esta WIN; sin embargo, se presentará una disconformidad para poder efectuar el seguimiento del documento. 						
	 Una Solicitud de Acción Correctiva (CAR) relacionada con el monitoreo del Río Cañete que, de conformidad con el Plan de Manejo para Contratistas (CMP) requiere de un muestro del río aguas arriba y aguas abajo del punto de extracción. El contratista estaba muestreando sólo el punto de captación requerido por la legislación. 						
	En general, ambos contratistas mostraron un cumplimiento adecuado y una mejora en sus compromisos de Prevención de Contaminación.						
	El Contratista EPC de la Planta obtuvo un puntaje de cumplimiento de 97%, observándose una mejora de 7% con respecto a la auditoría anterior efectuada.						
	El Contratista EPC para las Instalaciones Marinas y la Cantera obtuvieron un puntaje de cumplimiento de 95%, observándose una mejora de 9% con respecto a la auditoría anterior.						
	ESIP PARA EL MONITOREO DEL NIVEL DE CUMPLIMIENTO – Contratistas EPC para la Planta & Instalaciones Marinas						
	Zonas Inspeccionadas: Ambas auditorías se realizaron en la oficina y consistieron de una revisión de los documentos y registros. El alcance del monitoreo incluyó la revisión de programas de muestreo, metodología, frecuencia y resultados de agua potable, agua envasada, efluente doméstico, calidad de aire, ruido, monitoreo del agua de mar, agua de río, agua hidrostática, emisiones y suelo.						
	Observaciones: Ninguna						
	Resultados Principales:						
Diciembre	Dos Notificaciones de Mejora de Trabajo (WINs) serán presentadas en Enero de 2009 al Contratista EPC de las Instalaciones Marinas:						
	 Una Notificación de Mejora de Trabajo (WIN) se refiere a la falta de notificación a PERU LNG de incumplimientos relacionados con el monitoreo dentro de un plazo de 24 horas en algunas ocasiones según lo requiere el Plan de Manejo para Contratistas y los Planes de Implementación Ambiental Social (ESIP). 						
	 Una Notificación de Mejora de Trabajo (WIN) se refiere a la no realización de un muestreo representativo del agua de consumo para garantizar que todas las zonas sean muestreadas dentro del programa. 						
	En términos generales, ambos contratistas mostraron un cumplimiento adecuado del programa de monitoreo.						
	 Como resultado de las auditorías, el Contratista EPC para la planta obtuvo un puntaje de cumplimiento de 100% mostrando una mejora 6 por ciento con respecto a la auditoría anterior, y el Contratista EPC para las Instalaciones Marinas obtuvo un puntaje de cumplimiento de 94%, una mejora de 3%. 						
	ESIP PARA EL PATRIMONIO CULTURAL – Contratistas EPC para la Planta & Instalaciones Marinas						
Diciembre	Zonas Inspeccionadas: Ambas auditorías fueron realizadas en la oficina y consistieron de una revisión de documentos y registros.						
	Los resultados de la auditoria del ESIP para Patrimonio Cultural serán presentados en el siguiente reporte en vista de que aún no se encuentran disponibles debido a la fecha en que se realizó la auditoría.						

Tabla 5.2.2 - 2 - Resultados de las auditorías de OSINERGMIN de la Planta y Cantera

Mes	Descripción de las Observaciones en el Campo
	INSPECCIÓN SOCIAL A LA PLANTA E INSTALACIONES MARINAS
Octubre	Zona Inspeccionada: Inspección de tres días a la Planta, Cantera e Instalaciones Marinas y al área de influencia (Chincha y Cañete)
	Observaciones: Si hizo una observación acerca de la necesidad de comunicar oficialmente a las autoridades de Topará acerca del cronograma de voladuras en la cantera.
	INSPECCIÓN SOCIAL A LA PLANTA
Noviembre	Zonas Inspeccionadas: inspección de tres días a la planta y al área de influencia social de la planta. El auditor social verificó el programa de comunicación e información a la comunidad, el programa de contratación local, el monitoreo social de la playa, el desarrollo del plan de relaciones comunitarias de la planta, y la residencia de los trabajadores no locales y observaciones pendientes.
	Observaciones: No se hicieron observaciones en el campo que requieran de seguimiento. La observación acerca de un oficio a las autoridades de Topará sobre el horario de voladuras en la Cantera quedó cerrada con la entrega de oficios de PERU LNG a las autoridades.
	INSPECCIÓN AMBIENTAL A LA PLANTA E INSTALACIONES MARINAS
	Zona Inspeccionada: Inspección de tres días a diferentes frentes de trabajo abiertos en la planta e instalaciones marítimas. La auditoría cubrió los compromisos incluidos en el EIA concentrándose en el Manejo de Residuos y Monitoreo del Nivel de Cumplimiento.
Diciembre	Observaciones: Se hizo una observación en el campo que requería de respuesta, relativa a la construcción de un puente temporal como parte de la construcción del rompeolas. El acta de inspección firmada en el campo indicó que el largo del puente de caballetes estaba siendo ampliado y que esa ampliación no estaba considerada en el EIA.
	PERU LNG respondió formalmente el 31 de diciembre que la construcción del puente temporal no constituía una extensión del puente de caballetes y que ésta es una estructura temporal que forma parte del procedimiento aprobado para la construcción de las instalaciones marítimas y que los impactos potenciales y medidas de mitigación correspondientes a esta actividad habían sido aprobados por la Autoridad Portuaria Nacional (APN). PERU LNG se encuentra actualmente a la espera de una respuesta de OSINERGMIN.

Tabla 5.2.2 - 3 - Observaciones de OSINERGMIN que permanecen abiertas

N.	Fecha	Observación	Medida Adoptada	Estado
1	08/11/07	Permanece abierta la observación de OSINERGMIN desde la auditoria realizada antes del período del presente reporte. Esta observación se refiere a la necesidad de suscribir un Convenio con la Policía Nacional.	Mediante carta PLNG-GM-0364-08 PERU LNG explicó que aunque existe una relación de trabajo entre PERU LNG y la Policía Nacional de Chincha y Cañete para cualquier emergencia, el convenio formal con la policía aún está pendiente en vista de que está siendo revisado por las autoridades policiales.	Pendiente de respuesta por parte de OSINERGMIN
2	22/07/08	OSINERGMIN informó que PERU LNG está almacenando rocas en las plataformas denominadas K5 A, K5 B, K5 C y K5 D. La instalación y operación de estas plataformas no se había considerado en el EIAS de la Cantera del Proyecto, aprobado por RD N° 291-2006-MEM/DGAAE Por este motivo, OSINERGMIN solicitó a PERU LNG que actualice su Plan de Manejo Ambiental del EIAS del proyecto y lo presente ante la DGAAE para su evaluación.	El 26 de agosto, mediante carta PLNG-ENV-PT-078-08; PERU LNG precisó que las actividades que se llevan a cabo en la servidumbre del Camino de Acceso a la Cantera se realizan con arreglo a las disposiciones mineras aplicables y, por lo tanto, la observación no es aplicable. Asimismo, PERU LNG explicó que cualquier impacto potencial de esta actividad fueron analizados en el EIA y que, por este motivo, PERU LNG cuenta con estaciones de monitoreo al inicio, la mitad y final del Camino de Acceso a la Cantera. El monitoreo no reveló ningún impacto adicional.	Pendiente de respuesta por parte de OSINERGMIN
3	09/09/08	OSINERGMIN comunicó que PERU LNG ha implementado parcialmente el Programa de Monitoreo Ambiental de los Sólidos Suspendidos Totales (SST) durante las actividades de dragado debido a que el muestreo de este parámetro se realiza sólo una vez por semana en lugar de a diario. Por este motivo, PERU LNG debe implementar su Programa de Monitoreo Ambiental de conformidad con el compromiso contenido en el EIAS.	El 25 de septiembre, mediante carta PLNG-ENV-PT-090-08, PERU LNG precisó que de conformidad con la observación No. 36 del EIAS, el monitoreo diario de los SST puede realizarse utilizando mediciones de turbidez, con una Curva de Correlación entre SST-NTU. Se están efectuando mediciones diarias de turbidez y, por lo tanto, PERU LNG está cumpliendo con este compromiso.	Pendiente de respuesta por parte de OSINERGMIN
4	09/09/08	OSINERGMIN comunicó que PERU LNG ha implementado parcialmente el Programa de Monitoreo Ambiental de turbidez durante las actividades de dragado debido a que el muestreo de este parámetro se realiza sólo una vez al día. Por este motivo, PERU LNG debe implementar su Programa de Monitoreo Ambiental de conformidad con el compromiso contenido en el EIAS (en el Anexo 06, EIA de Dragado) que indica que el "monitoreo de la turbidez se efectuará dos veces al día, al inicio y a la mitad de la actividad de dragado".	El 25 de septiembre, mediante carta PLNG-ENV-PT-090-08, PERU LNG precisó que el monitoreo de turbidez estaba establecido en las hojas de datos SM-2 y SM-2R de los Programas de Manejo y Monitoreo Ambiental de los EIAS modificados, respectivamente, en donde se especifica que se llevará a cabo diariamente. Por lo tanto, PERU LNG está cumpliendo con sus compromisos. Asimismo, el Anexo 06, donde dice que debe hacerse al inicio y fin de la jornada (no dos veces al día) hace referencia a las hojas de datos SM-2R del EIA para obtener los requisitos específicos.	Pendiente de respuesta por parte de OSINERGMIN
5	09/09/08	OSINERGMIN comunicó que PERU LNG ha implementado parcialmente el Programa de Monitoreo Ambiental de Turbidez durante las actividades de Disposición del Material Dragado debido a que el muestreo de este parámetro se realiza sólo una vez al día. Por este motivo, PERU LNG debe implementar su Programa de Monitoreo Ambiental de conformidad con el compromiso contenido en el EIAS (en el, EIAS de Dragado, presentado como un anexo) que indica que el "monitoreo de la turbidez se efectuará dos veces al día, al inicio y a la mitad de la actividad de disposición".		Pendiente de respuesta por parte de OSINERGMIN
6	09/09/08	OSINERGMIN comunicó que PERU LNG no había cumplido con presentar la acreditación del laboratorio del Contratista en la locación. El laboratorio se utiliza para el monitoreo de las actividades de dragado.	El 25 de septiembre, mediante carta PLNG-ENV-PT-090-08, PERU LNG precisó que el único parámetro que se mide en el Laboratorio del Contratista es el análisis de SST, para los efectos de actualizar la curva de correlación SST-NTU. Sin embargo, PERU LNG aceptó la recomendación y el Contratista enviará las muestras de SST a un laboratorio certificado.	Pendiente de respuesta por parte de OSINERGMIN

N.	Fecha	Observación	Medida Adoptada	Estado
7	09/09/08	OSINERGMIN comunicó que PERU LNG no había cumplido con presentar los certificados de calibración para los equipos "Memmert 100-800 Oven" y "Sartorious CPA 3235 Analytical balance", que se utilizan para monitorear el dragado que viene siendo realizado por cuenta propia del Contratista.	El 25 de septiembre, mediante carta PLNG-ENV-PT-090-08, PERU LNG presentó la carta del proveedor del equipo "Oven" indicando que este equipo no requiere calibración. Asimismo, se adjuntó el certificado de calibración de la balanza analítica para cerrar esta observación.	Pendiente de respuesta por parte de OSINERGMIN
8	09/09/08	OSINERGMIN comunicó que PERU LNG no había cumplido con presentar el Protocolo de Monitoreo de Agua de Mar que está siendo utilizado por el Contratista.	El 25 de septiembre, mediante carta PLNG-ENV-PT- 090-08, PERU LNG presentó el Procedimiento de Monitoreo Ambiental de Dragado para cerrar esta observación.	Pendiente de respuesta por parte de OSINERGMIN
9	4/12/08	OSINERGMIN comunicó que el puente temporal era una extensión del puente de caballetes y que no estaba considerado en el EIA.	PERU LNG respondió formalmente el 31 de diciembre que la construcción del puente temporal no constituía una extensión del puente de caballetes y que ésta es una estructura temporal que forma parte del procedimiento aprobado para la construcción de las instalaciones marítimas y que los impactos potenciales y medidas de mitigación correspondientes a esta actividad habían sido cubiertos en el EIA. Asimismo en la carta se indicó que el puente temporal fue aprobado por la Autoridad Portuaria Nacional (APN). PERU LNG se encuentra actualmente a la espera de una respuesta de OSINERGMIN	Pendiente de respuesta por parte de OSINERGMIN
9	14/01/08	OSINERGMIN comunicó que PERU LNG no está cumpliendo con el EIA que indica que ningún personal no local del proyecto puede residir en la zona de influencia directa de Chincha o Cañete.	PERU LNG se reunió con OSINERGMIN para discutir los motivos por los cuales se alojó a 19 trabajadores del Contratista EPC para las Instalaciones Marinas en el área de influencia directa y proponer opciones para permitirlo.	Pendiente de respuesta por parte de OSINERGMIN

Tabla 5.2.3 - Acciones correctivas para la Planta y Cantera

Tipo	No. de Documento	Fecha de Preparación	Estado Actual	Fecha Objetivo	Fecha de Cierre	Descripción de la Observación
NCR	01/CDB/QM/ECA/ NCR/006	21/08/08	Cerrado	Próximo Estudio	13/11/08	El Contratista EPC para las Instalaciones Marinas no cumplió con realizar el monitoreo diario de turbidez según lo requerido en SM-2R del EIA.
						El Contratista respondió que las muestras no habían sido tomadas debido a las condiciones inseguras del mar y el mantenimiento de la embarcación para el estudio.
CAR	01/CDB/QM/ECA/ CAR/0007	17/11/08	Cerrado	3/12/08	1/12/08	La disposición de residuos de la embarcación de dragado no siguió en una ocasión los requerimientos del ESIP para el Manejo de Residuos en vista de que el Contratista dispuso de materiales peligrosos y no peligrosos en instalaciones que no habían sido aprobadas por PERU LNG (aunque sí habían sido aprobadas por DIGESA). El Contratista ha implementado acciones correctivas que incluyen el desarrollo de una nueva manera para clasificar los materiales de residuo a bordo así como la emisión de un recordatorio formal al contratista de residuos para que utilice sólo lugares de disposición aprobados según el tipo de residuos. El contratista de residuos ha expresado formalmente su intención de seguir estos procedimientos. Esto continuará siendo monitoreado.

Tabla 5.3.1 – Actividades de monitoreo marino

Actividad de Monitoreo	Frecuencia	Descripción / Resultados
Construcción de las Instalaciones Marinas (general) Estudios de calidad de agua de mar (Contratista EPC para las Instalaciones Marinas)	Trimestral	 En el mes de noviembre se monitorearon 10 estaciones establecidas en la zona de construcción de las instalaciones marinas, a tres profundidades, obteniendo un total de 28 muestras. Se analizaron los parámetros físicos y químicos, incluyendo metales. Todos los valores estuvieron por debajo de los límites máximos permisibles indicados en el EIA (Clase VI de la Ley General de Aguas) y el Plan de Manejo para Contratistas (CMP) para el Monitoreo del Nivel de Cumplimiento Nuevamente en este trimestre sólo ligeras variaciones, dentro de los límites, se registraron de los niveles de línea de base de Oxígeno Disuelto, Conductividad, Sólidos Disueltos Totales,
		lones de Cloruro, Sodio y Potasio. Otros resultados estuvieron consistentes con la línea de base.
Construcción de las Instalaciones Marinas (dragado) Estudios de Turbidez y Arsénico (Contratista EPC para las Instalaciones Marinas)	Diaria / semanal	 En el mes de octubre sólo se realizaron actividades de dragado durante 4 días. La turbidez fue monitoreada en puntos definidos en el EIA en la zona de dragado y vertimiento, utilizando la curva de correlación entre SST y NTU. Se muestrearon 14 estaciones, cada una en 3 profundidades. Un día no se muestrearon 3 estaciones en la zona de dragado debido a condiciones adversas y severas del mar, que hacían demasiado peligroso el muestreo. Se recolectaron muestras de agua semanalmente para analizar el contenido de arsénico en las mismas según lo requiere el EIA. Los SST de las muestras también fueron analizados para garantizar la curva de correlación. Los resultados de turbidez y arsénico estuvieron dentro de los límites máximos permisibles establecidos.
Monitoreo de los Sedimentos y Ecosistema Marino (PERU LNG)	Trimestral	 El estudio marino (noviembre) fue realizado por ERT y Knight Piesold, incluyendo un fuerte enfoque participativo involucrando a un gran número de grupos de interés. El monitoreo incluyó el muestreo de 10 transectos incluyendo áreas de control, análisis de calidad de agua, muestreo de sedimentos (granulométrico y materia orgánica), muestreo de macrobentos, muestreo de peces, muestreo de plancton, pesca artesanal y de palabritas. El muestreo de palabritas fue reducido en vista de que los pescadores no estaban pescando al momento del estudio debido a condiciones inadecuadas del mar/playa. Sin embargo, habían suficientes palabritas para proporcionar información útil e incorporar los resultados en los próximos reportes. Los resultados preliminares aún no están disponibles para ser incluidos en este reporte y serán presentados en el siguiente reporte trimestral. Los resultados de este muestreo serán recopilados en el siguiente reporte anual de monitoreo ambiental marino. El siguiente estudio de monitoreo está programado para abril de 2009.

<u>Tabla 5.3.8-1 – Detalles de contratación de mano de obra local de la Planta, Cantera e Instalaciones Marinas</u>

Descripción	Octubre	Noviembre	Diciembre
<u>Contratista EPC Planta:</u>	962	1127	1126
Chincha	454	548	524
Cañete	508	579	602
Contratista EPC Instalaciones Marinas: Chincha Cañete	238	234	236
	128	123	120
	110	111	116
Total	1200	1361	1362

Región	Octubre	Noviembre	Diciembre		
Ica (Chincha)	582	671	644		
Lima (Cañete)	618	690	718		
Total	1200	1361	1362		

Tabla 5.3.8-2 - Detalles de compras locales de la Planta, Cantera e Instalaciones Marinas

Contratista	Octubre (US\$)	Noviembre (US\$)	Diciembre (US\$)	Total (US\$)
Contratista EPC Planta	180,417	209,887	200,307	590,611
Compras en Chincha	68,399	88,715	53,844	210,958
Compras en Cañete	112,018	121,172	146,463	379,653
Contratista EPC Instalaciones Marinas Compras en Chincha Compras en Cañete	77,750 31,877 45,873	46,374 20,244 26,130	42,898 22,150 20,748	167,022 74,271 92,751
Total	258,167	256,261	243,205	757,633

<u>Tabla 5.3.8-3 – Detalles de compras locales de Planta, Cantera e Instalaciones Marinas</u>

Contratista	Compras en Chincha (US\$)	Compras en Cañete (US\$)	Total (US\$)			
Contratista EPC para la Planta	210,958	379,653	590,611			
Contratista EPC para Instalaciones Marinas	74,271	92,751	167,022			
Total (US\$)	285,229	472,404	757,633			

Tabla 5.3.9 – Visitantes a las oficinas de Chincha y Cañete

Oficina	Zona	Reclamos/ Quejas	Pescadores	Consultas sobre Trabajo	Consultas Generales	Correspo ndencia Recibida	Correspo ndencia Enviada	Notificaciones	TOTAL
Cañete	Planta	3	461	149	129	0	0	0	742
	Ducto	0	0	0	0	0	0	0	0
	Planta	0	111	270	16	28	0	0	425
Chincha	Ducto	0	0	214	2	12	0	0	228

Tabla 5.3.10 – Informe sobre el estado del plan de compensación de pescadores

ACTIVIDADES	ESTADO	META	ESTADO
1. PREPARATORIAS			
1.1 Reuniones para la presentación del plan de compensación de pescadores	Terminado	Se llevaron a cabo 17 reuniones	100%
1.2 Maqueta del Proyecto	Terminado	Se hizo 1 maqueta del proyecto (Chincha y Cañete)	100%
1.3 Implementación de asistencia técnica y fortalecimiento institucional	Terminado	Se contrató a 1 institución especializada	100%
1.4 Definición de las contratos a ser utilizados para el cierre legal de los acuerdos de compensación	Terminado	2 modelos de contrato terminados y aprobados	100%
1.5 Definición del plazo contractual para el establecimiento del fideicomiso en donde los fondos de compensación de las asociaciones de pescadores serán depositados.	En proceso	1 contrato firmado	100%
2. IMPLEMENTACIÓN			
2.1 Acuerdos con las asociaciones	En proceso	10 acuerdos firmados	70%
2.2 Acuerdos con independientes	En proceso	304 acuerdos	72%
2.3 Apertura de cuenta de las asociaciones	En proceso	11 cuentas abiertas	70%
2.4 Identificación de ideas / proyectos de negocios	En proceso	Desarrollo de planes de negocios para asociaciones e independientes	54%
2.5 Creación de PYMES o proyectos productivos	En proceso	Creación de PYMES o proyectos productivos	0%
3. EJECUCIÓN			
3.1 Proyectos o negocios en desarrollo	No ejecutado	Generación de ingresos para los Pescadores de proyectos y negocios sostenibles	0%
3.2 Asistencia técnica para los negocios y proyectos en ejecución	No ejecutado	Asistencia, identificación de problemas y acciones correctivas	0%
4. QUEJAS			
4.1 Inclusión de solicitudes en el Proceso de Compensación (según esté afectado) presentado por los pescadores independientes	En proceso	Responder a todas las solicitudes	59%
4.2 Las solicitudes y quejas se refieren al Proceso de Compensación presentado por las asociaciones de pescadores que fueron resueltos en un plazo de 30 días.	En proceso	Responder a todas las solicitudes	100%

<u>Tabla 5.4 – Estado del plan de manejo para contratistas (CMP) plan de implementación ambiental y social (ESIP) para la Planta, Cantera e Instalaciones Marinas</u>

CMP / ESIP	Actividades Principales y Estado Actual
	 Los residuos continúan siendo efectivamente manejados por los Contratistas EPC tanto de la Planta como las Instalaciones Marinas/Cantera.
Manejo de	 A mediados del mes de diciembre, el Contratista EPC de la Planta inició las actividades relacionadas con compost/deshidratación de lodos in situ.
Residuos	 A mediados del mes de diciembre, el Contratista EPC de la Planta presentó una modificación al ESIP de manejo de residuos, actualizando el sistema de códigos de colores utilizado en la Planta (consistente con el que está contenido en el CMP). El ESIP se encuentra actualmente bajo revisión por PERU LNG.
	 Se realizaron auditorías internas de prevención de contaminación de ambos contratistas, las cuales arrojaron una mejora con respecto a auditorías anteriores.
Prevención de	 El Contratista para las Instalaciones Marinas realizó un simulacro de respuesta ante derrames en el mar durante este trimestre, registrándose una acción que incluyó el uso de un navegante dedicado y dos asistentes.
Contaminación	 Nueve derrames menores de hidrocarburos se produjeron este trimestre, el mayor con un volumen de 37 litros. El derrame de efluentes domésticos tratados se produjo debido al incumplimiento de procedimientos operativos.
	 PERU LNG monitoreó el 10% de las emisiones de todos los vehículos/equipos en la locación (68), según lo requiere el EIA.
	Durante este trimestre, las actividades de dragado se realizaron sólo durante 4 días.
	 Durante las operaciones de dragado se realizó el monitoreo diario de turbidez y semanal de arsénico.
Dragado	 El Contratista para las Instalaciones Marinas propuso a PERU LNG una embarcación de dragado de mayor capacidad para garantizar el cumplimiento del cronograma de dragado. La embarcación es más nueva que la anterior y se verificó que cuenta con la certificación de MARPOL. Se realizará una inspección detalladas una vez que arribe a Perú en enero.
	El Contratista continúa operando y monitoreando las actividades de la cantera.
Cantera	 Los pozos subterráneos en Topará fueron monitoreados en noviembre para determinar los niveles de agua y calidad química. En octubre se realizó un taller en Topará para presentar y discutir con la comunidad los resultados del monitoreo de agua subterránea y de vibraciones. No se reportaron reclamos.
	Se entregó a las autoridades en Topará la notificación con el cronograma de voladura.
Monitoreo del Nivel de	 Auditorías internas del monitoreo del nivel de cumplimiento fueron realizadas a ambos contratistas en diciembre.
Cumplimiento	El monitoreo del nivel de cumplimiento mensual/trimestral es realizado por los Contratistas.
	 Continuaron las pruebas hidrostáticas a la Línea HDPE de agua contra incendio, utilizando agua potable, sin aditivos.
Prueba Hidrostática	 Este trimestre se realizó la prueba hidrostática de 8 sistemas (incluyendo 4 tanques y 1 línea), utilizando en algunos casos aguas residuales tratadas transferidas entre sistemas. El agua para las pruebas fue muestreada para analizar los parámetros del EIA. Debido al contenido de fósforo y SST de algunas muestras, el agua para las pruebas hidrostáticas fue llevada a la planta de tratamiento de aguas residuales.
	 Se produjo un incidente de fuga de agua para las pruebas hidrostáticas (utilizando aguas residuales tratadas) durante una prueba, y el agua se derramó al talud que da la playa. Las pruebas posteriores de agua indicaron que las normas de descarga estaban siendo cumplidas.
	Se culminó el rescate de un sitio no identificado, 1C en el camino de acceso a la cantera en coordinación con el INC y el Contratista para las Instalaciones Marinas/Cantera. Se encontraron evidencias arqueológicas mínimas y se recibió la liberación del INC.
	 Las recomendaciones propuestas por el INC el trimestre anterior, incluyendo demarcación de hitos y mejoramiento de la señalización existente fueron cumplidas este trimestre.
Patrimonio Cultural	 Se realizó una inspección de la Planta y la Cantera por el INC después de las labores de rescate y los trabajos de mejoramiento, no presentándose recomendaciones adicionales. La medición de los hitos por el INC con el uso de GPS está pendiente. Esta ha sido planeada para enero, dependiendo de la disponibilidad del INC.
	 Un hallazgo casual se produjo cerca del sleeperway para la tubería de GNL. El lugar ha sido demarcado e inspeccionado por el INC. Se realizaron auditorías internas de patrimonio cultural a ambos contratistas.

Seguridad de la comunidad y trasporte	 Los contratistas continúan entregando material informativo de conformidad con el CMP, mismo que es monitoreado por personal de relaciones comunitarias de PERU LNG. PERU LNG notifica a la población sobre transporte a través de anuncios radiales.
	 Los contratistas continúan entregando a los trabajadores información acerca de las políticas del Proyecto de PERU LNG y del código de conducta.
Contratación,	Los contratistas se encuentran contratando mano de obra de Chincha y Cañete a través de las oficinas locales de contratación.
compras y enlace con la comunidad	Los trabajadores del proyecto son capacitados por los contratistas y subcontratistas, brindándoles oportunidades de entrenamiento y desarrollo de aptitudes.
	 Implementación continúa de los programas sociales de los Contratistas de conformidad con el plan de relaciones comunitarias.

Tabla 5.5 - 1 - Indicadores clave de desempeño ambiental de la Planta, Cantera e Instalaciones Marinas

				F			S DE DESEMPEÑO CLAV		TAL																															
	T			<u> </u>	FLANI	A, CANTERA	E INSTALACIONES MAI	Oct-2	008	Nov-	2008	Dic-2																												
Tema	ID	KPI	Unidad de Reporte	Descripción	Objetivos de Desempeño	Frecuencia de Monitoreo	Reportable	Campo de entrada	Puntaje	Campo de entrada	Puntaje	Campo de entrada	Puntaje	Comentario																										
		NCRs CARs v		Análisis de NCRs / CARs / WINs nuevas, aquellas que han sido	90% cerradas		Número de NCRs, CARs y WINs programadas para ser cerradas	0		0		2	- 100%	Una NCR fue cerrada en noviembre																										
Gestión	EPT1	WINs	Número (#)	cerradas, las que permanecen y las que han sido cerradas dentro / fuera del plazo.	dentro del plazo.	Mensual	Número de NCRs, CARs y WINs cerradas fuera del plazo	0	100%	0	100%	2	100%	Una CAR fue emitida y cerrada en noviembre / diciembre																										
Gestión	EPT2	Auditorías e	Porcentaje	% de auditorías e inspecciones del Contratista completadas vs.	80%	Trimestral	Número de auditorías e inspecciones planeadas (OSINERGMIN, Prestamistas, internas)		KPI Trimestral			29	100%	26 Inspecciones planeadas y realizadas. 3 Auditorías Internas (Prevención de Contaminación,																										
		inspecciones	(%)	planeadas			Número de auditorías e inspecciones (OSINERGMIN, Prestamistas, Internas) culminadas				IAFT IIII									Monitoreo del Nivel de Cumplimiento y Patrimonio Cultural) planeadas y realizadas.																				
		Observaciones de	Porcentaje	% de observaciones de			Número de observaciones de OSINERGMIN	0	_ 	_ 			_ 	0	0			_ 	1		Se hizo una observación durante una auditoría en el campo relativa a un puente temporal. Se																			
Gestión	EPT3	OSINERGMIN	(%)	OSINERGMIN cerradas dentro del plazo previsto	100%	Mensual	Número de observaciones de OSINERGMIN cerradas dentro del plazo	0	100%	0	100%	1	100%	respondió el 31 de diciembre, dentro del plazo y se está a la espera de respuesta.																										
Residuos	EPT4	Residuos reusados	Porcentaje	Análisis de documentación sobre disposición de residuos para determinar el % de residuos	0	Mensual	Volumen / Masa de residuos que pueden ser reciclados	37123	100%	24429	- 100% -	34200	4200																											
Residuos	LI 14	/ reciclados	(%)	reusados / reciclados contra aquellos dispuestos.	Incumplimientos	ivierioual	Volumen / Masa de residuos que pueden ser reciclados	37123	10076	24429		.5576	34200	100%																										
		Zona de acopio de		Número de CARs o NCRs presentadas en contra de			Número CARs o NCRs emitidas	0		1		0		Ver la Tabla 5.2.3. El puntaje global es 87% - 8 CARS/NCRs																										
Residuos	EPT5	residuos	Medida	actividades relacionadas con la gestión de residuos.	90%	Mensual	Número CARs o NCRs relacioadas con residuos	0							100%				100%	10070	100 /0	100%	100%	100%	100%	100%	100%	1	1	1		1		0%	0%	0%		0	100%	emitidas, 1 relacionada con residuos
Emisiones /	EPT6	Emisiones GHG	Medida	Análisis de diesel total y otras fuentes de combustible para	Medición	Mensual	Consumo de diesel (toneladas)	759	No se	805	No se	646	No so oplios	Las cantidades de gasolina son mínimas y generalmente se																										
Vertimientos	EPIO	EIIIISIOIIES GAG	iviedida	determinar Emisiones de GHG TOTAL	Medicion	ivierisuai	Consumo de gasolina (toneladas)	0	aplica	0	aplica	0	No se aplica	compra fuera de la locación																										
Emisiones /	EPT7	Vertimiento de	Número (#)	Número de situaciones no conformes (por ejemplo, interrupciones en la planta) de	20% de reducción de situaciones no	reducción de	Número de muestras de efluentes tomadas		KPI Trimestral			9	44%	La información del año pasado no se aplica (todos los WWTPs no están funcionando). El aporte de																										
Vertimientos	CF1/	Efluentes Tratados	ivallicio (#)	cualquiera de los parámetros enumerados en el EIA para el efluente tratado	conformes vs el año pasado	Trimestral	Número de no conformidades (para cualquier parámetro)		Krilli	reatral		4	44 /0	fósforo al sistema está siendo investigado por el contratista EPC para la planta.																										
Emisiones /		Normas para el		Cumplimiento contra normas clave de descarga del proyecto para las		Cronograma de	Número de muestras tomadas	1		3		4	h fe	El agua para las pruebas hidráulicas o pasó el análisis de fósforo y SST debido al uso de																										
Vertimientos	EPT8	Vertimiento de Prueba Hidráulica	Medida	pruebas hidráulicas realizadas en la planta de GNL (Do, TSS,pH,fe)	Medición	Pruebas Hidráulicas	Número de no conformidades (para cualquier parámetro)	0	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	2	67%	2	50%	aguas servidas en la prueba. Sin embargo, fue enviada a la planta de tratamiento de aguas servidas y no fue vertida.																			

				F	PERU LNG - II	NDICADORES	S DE DESEMPEÑO CLA\	VE AMBIEN	TAL																				
					PLANT	A, CANTERA	E INSTALACIONES MAI	RÍTIMAS																					
			Unidad de		Obietivos de	Frecuencia de	Face and the state of the state		Oct-2	Oct-2008		2008	Dic-2008																
Tema	ID	KPI	Reporte	Descripción	Desempeño	Monitoreo	Reportable	Campo de entrada	Puntaje	Campo de entrada	Puntaje	Campo de entrada	Puntaje	Comentario															
A dul	EPT9	Uso de agua del	Porcentaje	Análisis de tasa de abstracción para determinar el % de agua	%	Manage	Volumen total utilizado en el proyecto	24315	20%	23332	22%	22451	470/																
Agua dulce	EPI9	río	(%)	de mar utilizada / agua total utilizada	%	Mensual	Volumen extraído del río Cañete	4752	20%	5066	22%	3921	17%																
A	EPT10	A sure a stable	Porcentaje	Pruebas operativas satisfactorias de las densidades	95%	Manage	Número total de muestras tomadas	3	100%	3	100%	4	100%																
Agua potable	EPIIU	Agua potable	(%)	de bacteria coliforme (en base a normas del EIA) por fracción de tiempo		Mensual	Número de no conformidades por coliformes	0	100%	0	100%	0	100%																
							Número de derrames en tierra de entre 1 y 10 litros	1	No	4	No	1	No aplicable																
				Análisis del número de	0 derrames		Número de derrames en tierra de entre 10 y 159 litros	1	aplicable	0	aplicable	1	- No aplicable																
Derrames y emergencia	nergencia EPT11 Derrames en tierra Número (#) a 159 litros, más de (reportables al gobierr	derrames entre 1 y 10 litros, 10 a 159 litros, más de 159 litros (reportables al gobierno) y en el	reportables 0 derrames en el mar	S Meneual	Número de derrames de más de 159 litros (reportable)	0	100%	1	100%	1	100%	Hubo un derrame de efluente en noviembre (no fue de																	
				mar	THUI																	Número de derrames en el mar (reportables)	0 10	100%	0	100%	1	0%	hidrocarburos y por ende no reportable). Un derrame de agua de prueba hidráulica conforme en diciembre (no reportable) Un derrame de 0.08 litros.
Derrames y	EDT12	Reporte de derrames y tiempo	Porcentaje	Número de derrames reportados y limpiados dentro de las 24 horas	100% Mensual	Número de derrames	2	2 100%	5	100%	4	100%																	
emergencia	EPIIS	de limpieza	(%)	del evento	100%	ivierisuai	Número de derrames reportados y limpiados a tiempo	2	100%	5	100%	4	100%																
Derrames y emergencia	EPT14	Derrames repetidos	Número (#)	Número de derrames que han ocurrido previamente de la misma fuente	0%	Mensual	Número de derrames / fugas repetidos a la tierra de la misma fuente	0	100%	0	100%	0	100%																
Prevención de contaminación	EPT15	Almacenaje de productos químicos, pintura, aceite y combustible	Número (#)	Número de CARs o NCRs presentadas en contra de los productos químicos, pintura, aceite y combustibles utilizados y almacenados en la locación.	0 Incumplimientos	Mensual	Número de CARs o NCRs	0	100%	0	100%	0	100%																
Prevención de	EDT1-	Turbidez durante el	Porcentaje	Pruebas operativas satisfactorias de turbidez (en	Número de muestras tomadas Número de incumplimientos por turbidez	Maximal	Número de muestras tomadas	159		0	4000/	0	4000/	1 muestra recolectada en la zona del botadero excedió la norma; sin embargo, se entiende que es una															
contaminación	EPT17	dragado	(%)	base a las normas del EIA), por fracción de tiempo		1	99%	0	100%	0	100%	anomalía en vista de que no se estaba descargando en ese momento.																	
Patrimonio Cultural	EPT18	Hallazgos al Azar	Número (#)	El número de hallazgos al azar no cumple con el procedimiento para hallazgos al azar.	0 Incumplimientos	Mensual	Número de hallazgos al azar que no cumplen con el procedimiento	0	100%	0	100%	0	100%																

Tabla 5.5 - 2 - Indicadores clave de desempeño social de la Planta, Cantera e Instalaciones Marinas

							ES DE DESEMPEÑO CL		AL										
				T	PLANT	A, CANTERA	E INSTALACIONES MAR												
Tema	ID	KPI	Unidad de	Descripción	Objetivos de	Frecuencia de	Reportable	Oct-2 Campo de		Nov-		Dic-2		Comentario					
	-		Reporte		Desempeño	Monitoreo		entrada		entrada	Puntaje	entrada Puntaje		o montano					
Compensación para los	SPT1	Compensación	Porcentaje	% de acuerdos de compensación	100%	Acuerdos firmados									KPI Trimestral		7		Sin comentario. El avance
Pescadores		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	(%)	con asociaciones			Número total de asociaciones					10		continúa según lo programado.					
Compensación para los	SPT2	Compensación	Porcentaje (%)	% de acuerdos de compensación con pescadores independientes	100%	Trimestral	Acuerdos firmados Número total de pescadores		KPI Tri	mestral		205	72%	El número de pescadores ha sido modificado de 304 a 284. Favor ver el punto 5.3.9 para obtener					
Pescadores			(70)				independientes					284		detalles					
Compensación para los	SPT3	Compensación	Porcentaje	% de desarrollo de planes de	100%	Trimestral	Participación de pescadores en planes de negocios		KPI Tri	mestral		459	54%	Sin comentario. El avance					
Pescadores		·	(%)	negocios			Número total de pescadores					848		continúa según lo programado.					
Compensación para los	SPT4	Compensación	Porcentaje	% de proyectos o negocios en	Medición	Trimestral	Número negocios desarrollados en el trimestre		KPI Tri	meetral		0	No se anlica	Pequeños negocios para pescadores a ser implementados					
Pescadores	01 14	Compensacion	(%)	desarrollo	Wicalcion	Timestrai	Negocios para pescadores en el plan de compensación		131 111	mestrai		0	140 SC aprica	en el 1er trimestre de 2009					
							Número de quejas respondidas					3		De conformidad con el Proceso para la Atención de Reclamos,					
Reclamos y Quejas	SPT5	Respuesta a quejas	Porcentaje (%)	% de quejas respondidas	100%	Trimestral	Número de quejas recibidas		KPI Trimestral		3	100%	PERU LNG y los Contratistas respondieron a todas las quejas recibidas.						
Reclamos y Quejas	SPT6	Nivel de dificultad de la solución de la	Porcentaje	% de quejas resueltas en la	≥ 80%	Trimestral	Número de quejas resueltas		KPI Trimestral		3	100%	Resuelto en coordinación con CE						
recounter y quejus	01 10	queja	(%)	primera y segunda respuesta	2 00 %	Timestra	Número de quejas recibidas		IXI I III	inestrai		3		y consultor tercero.					
Reclamos y Quejas	SPT7	Problemas Recurrentes	Número (#)	# de quejas recurrentes por categoría (ambiental, social, negociación, etc.)	Medición	Trimestral	Número de quejas recurrentes recibidas		KPI Tri	mestral		2	100%	Hubo 02 quejas sobre problemas laborales y 01 sobre daños a la propiedad. Todas las quejas fueron resueltas.					
Relacionamiento con los Grupos de Interés	SPT8	Comunicación	Número (#)	# de talleres y audiencias públicas organizadas por el Proyecto	Medición	Trimestral	Número de talleres		KPI Tri	mestral		14	14	Número de talleres del Plan de Compensación para Pescadores					
Relacionamiento con los Grupos de Interés	SPT9	Cobertura	Número (#)	# de participantes (por comunidad) en los talleres y audiencias públicas organizadas por el Proyecto	Medición	Trimestral	Número de participantes		KPI Tri	mestral		201	201	Número de participantes del Plar de Compensación para Pescadores					
Contratación Local	SPT10	Mano de obra peruana	Número (#)	# de trabajadores peruanos	Medición	Mensual	# de trabajadores peruanos empleados por mes	32	12	35	03	35	48	Sin comentario.					
Contratación Local	SPT11	Contratación local	Porcentaje	# de mano de obra contratada	50% c/u	Mensual	# Trabajadores de Cañete - %	618	52%	690	51%	718	53%	Mantenimiento de porcentaje de contratación similar (50% - 50%)					
Contratación Local	SFIII	Contratación local	(%)	en Cañete y Chincha	50 % C/u	ivierisual	# Trabajadores de Chincha - %	582	49%	671	49%	644	47%	en Chincha y Cañete por el Proyecto.					
Adquisición Local	SPT12	Adquisición Local	US\$	Costo de bienes y servicios adquiridos localmente durante el trimestre	Medición	Trimestral	Costo de bienes y servicios adquiridos localmente durante el trimestre		KPI Tri	mestral		\$757,633		El avance está de acuerdo con el cronograma.					
Inversión en la	SPT13	Proyectos de la	Porcentaje	% Gastos totales con respecto	100% al final de	Trimestral	Gasto	KPI Trimestral 21%		0/6	Gasto en base al avance logrado a								
Comunidad	5, 113	Comunidad Local	(%)	al costo total presupuestado	implementación			- KPI Trimestral		21%		,,	final del período de reporte.						
Capacitación para la Comunidad	SPT14	Capacitación	Número (#)	# de miembros de la comunidad capacitados durante el período de reporte	Medición	Trimestral	Número de miembros capacitados	18	8	6	1	2	5	Programas de capacitación para la comunidad de CDB y CB&I.					

Tabla 6.1 - 1 - Estadísticas trimestrales de capacitación en ESHS

Mes	Componente	Área	Capacitaciones	Asistentes	Horas Hombre
	Ducto	H&S	83	4808	2903
Octubre	Ducto	E&S	22	1001	3778
Colubic	Planta, Cantera, Instalaciones	H&S	386	5257	13467
	Marinas	E&S	341	8603	2487
	Ducto	H&S	120	5275	3714
Noviembre	Buoto	E&S	20	1014	4097
Novicinible	Planta, Cantera, Instalaciones	H&S	447	3049	6579
	Marinas	E&S	315	6839	1889
	Ducto	H&S	124	6251	6147
Diciembre	Ducto	E&S	23	972	3068
Diciembre	Planta, Cantera, Instalaciones Marinas	H&S	404	1720	4107
		E&S	242	5173	1536
	Ducto	H&S	327	16334	12764
	Ducto	E&S	65	2987	10943
TOTAL	Planta, Cantera, Instalaciones	H&S	1237	10026	24153
	Marinas	E&S	898	20615	5912
	Proyecto	ESHS	2527	49962	53772

Tabla 6.1 - 2 - Temas de capacitación trimestral en ESHS

Área	Componente	Octubre	Noviembre	Diciembre
H&S	Ducto	Manejo defensivo Protección de las manos Fatiga y somnolencia Seguridad vial Espacios confinados Difusión de accidentes Extintores de incendio Ergonomía Gestión del transporte Investigación de accidentes Materiales explosivos Estrés Soldadura	Manejo defensivo Protección auditiva Equipo de protección personal Reporte de incidentes Espacios confinados Uso de MSDS Tormenta eléctrica Protección visual Higiene personal Prevención de incendios Trabajo en altura Materiales peligrosos Fatiga y somnolencia	Manejo defensivo Espacios confinados Climas extremos Investigación de accidentes Seguridad vial Tormenta eléctrica Capacitación en 4x4 Extintores de incendio Reportes de incidentes Protección visual RCP Seguridad en trabajos en altura Seguridad doméstica
	Planta, Cantera, Instalaciones Marítimas	Manejo defensivo Protección contra caídas Seguridad en soldadura Respiradores Protección auditiva Mantenimiento Análisis de seguridad en el trabajo Protección contra incendio EPP Protección contra caídas Respuesta ante emergencias	Maquinaria con ruedas abrasivas Protección visual Protección contra incendio Primeros auxilios & EPP Seguridad en soldadura Protección contra caídas Trabajo en caliente Respiradores Protección auditiva Respuesta ante emergencias Manejo defensivo	Protección respiratoria Manejo defensivo Riesgo en el trabajo Manipuleo de herramientas Programa de seguridad Protección contra incendio Protección auditiva EPP Protección contra caídas Respiradores Respuesta ante emergencias Protección visual
E&S	Ducto	Política de ESHS Código de conducta Gestión de ruidos Manejo de residuos Control de derrames en el Río Torobamba Manejo de petróleo en cruces especiales Código de color para residuos Operación de la planta de tratamiento de desagües	Respuesta ante emergencias Control de polvo Gestión ecológica Transporte de sustancias peligrosas Manejo de cobertura vegetal Manejo de aguas residuales y residuos en el campamento de Acocro	Sistema de manejo ambiental integrado para las actividades de reabastecimiento de combustible Manejo de polvo Control de ruidos Cuidado de la fauna Gestión de productos químicos e hidrocarburos Cruce de bofedales Gestión ecológica
	Planta, Cantera, Instalaciones Marítimas	Protección de flora y fauna Segregación y manipulación de residuos Prevención y respuesta ante derrames Mantenimiento relacionado con arqueológica	Respuesta ante derrame de petróleo en el mar Monitoreo marino Riesgos ambientales en las actividades de construcción Manejo de hidrocarburos Patrimonio cultural	Manejo de residuos Plan de contingencia Reglamento ambiental Control de derrames Riesgos ambientales en las actividades de construcción Manejo de hidrocarburos

Plan de contingencia	
MSDS	
Conservación de agua	

Tabla 6.2 -1 Estado de reclamos relacionados con el Gasoducto

Descripción	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
Resueltos	22	19	17	58
En proceso	1	1	2	4
Total	23	20	19	62

Tabla 6.2-2 - Clasificación de reclamos recibidos relacionados con el Gasoducto

Descripción	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	%
Pedidos de contratación de mano de obra local	7	7	2	16	26%
Negociación de tierras y servidumbres de paso	1	7	6	14	23%
Reclamos ambientales	4	2	6	12	19%
Daños a infraestructura (cercos, canales)	5	0	4	9	15%
Reclamos relacionadas con construcción	3	2	1	6	10%
Solicitudes de información	1	2	0	3	5%
Ingreso no autorizado a predios	2	0	0	2	3%
Total	23	20	19	62	100%

Tabla 6.2-3 - Principales causas para paralizaciones en el Gasoducto

Causa principal de la detención	Estado	Total	%	Descripción
Tierras y servidumbres	Resuelto	15	38	Expectativas sobre la posibilidad de renegociar el acuerdo de tierras y servidumbre para recibir compensación adicional, malentendidos con respecto a los contratos y obligaciones.
Contratación de mano de obra local	Resuelto	14	35	Demanda de trabajo adicional, decisiones internas de la comunidad con respecto a la selección de candidatos, demandas de los sindicatos, y expectativas insatisfechas de la comunidad con respecto a empleo.
Actividades de construcción	Resuelto	5	12.5	Inquietudes relativas al cruce de canales de irrigación, posibles daños a cercos, pozos, canales.
Licencias de construcción	En proceso	5	12.5	Demanda de licencias de construcción adicionales de las Municipalidades de Acos Vinchos, Vinchos, Chiara y Acocro
Inversión social	Resuelto	1	2	Demanda de inversión social en la zona.
Total		40	100%	

Tabla 6.2-4 - Duración de paralizaciones en el Gasoducto

Duración	Total	%
Menos de un día	20	50
Entre uno y dos días	4	10
Entre dos y siete días	7	18
Más de una semana	4	10
En proceso (continua)	5	13
Total	40	100

<u>Tabla 6.3-1 Permisos ambientales y sociales obtenidos para la Planta, Cantera e Instalaciones Marinas</u>

Fecha de Solicitud	Descripción del Permiso Solicitado	Institución	No. de Documento	Fecha de Aprobación
15-Ago-08	Autorización para incrementar el vertimiento al mar de efluentes tratados (de 360m3 a 760 m3 – capacidad de tratamiento del sistema).	DIGESA	Resolución Directoral N° 4273/2008/DIGESA/SA	16/10/08
26-Dic-07	Actualización del permiso para el sistema de tratamiento de aguas residuales, incluyendo la reutilización de aguas tratadas (Contratista EPC Planta).	DIGESA	Resolución Directoral N° 4866/2008/DIGESA/SA	26/11/08

Tabla 6.3-2 Permisos ambientales y sociales obtenidos para el Gasoducto

ADTR	No de Permisos
Extracción de agua (temporal)	6
Extracción de agua (reducción de polvo)	4
Extracción de agua (prueba hidrostática)	1
Instalación de alcantarillas	1
DIGESA	
Plantas de tratamiento de desagües domésticos	2
Sistemas de agua potable	3

Apéndice A – Fotografías del Proyecto – 4to Trimestre

Roof on LNG tank # 2 being raised



GTGs Air Inlet filters



RLOF breakwater



KP 45+370 lower in looking east



Pisco river crossing – KP 340



Pisco river crossing works- lowering line pipe



First BCR in the RLOF Breakwater



Piping erection at LNG train



Sleeper foundations in the slope towards jetty



Dehydration unit pipe-rack



Geotechnical works - KP 234



Lower in Acocro - KP 65















Apéndice B – Programa de inversión ambiental y social ("Additionality")
Este apéndice ha sido incluido en el reporte ambiental y social del 4to trimestre sólo para efecto de información y a solicitud de las entidades que financian el Proyecto

B.1. Programa de inversión ambiental y social para el Gasoducto ("Additionality")

Desde el inicio de sus operaciones, el Proyecto PERU LNG asumió el firme compromiso de contribuir de manera positiva y sostenible con la estructura social y económica de las comunidades. Esto podrá lograrse mediante la promoción de una serie de iniciativas de inversión ambiental y social con el objetivo principal de buscar la reducción de los niveles de pobreza en las zonas de influencia directa del proyecto en las regiones de Ica, Huancavelica, y Ayacucho.

Las iniciativas de inversión delineadas en el plan de inversión ambiental y social de PERU LNG para el Gasoducto (PESIP, por sus siglas en inglés) han sido desarrolladas a través de procesos participativos con las comunidades locales en función de las necesidades identificadas. Tales iniciativas buscan específicamente mejorar la capacidad e infraestructura de la producción agropecuaria, fortalecer las capacidades existentes, mejorar la salud humana y la educación además de promover el cuidado y la conservación del medio ambiente y de los recursos naturales.

Los siguientes programas ha sido implementados con el fin de lograr los objetivos mencionados: i). Programa de donaciones; ii). Programa de iniciativas a corto plazo; y iii). Programa de iniciativas de mediano a largo plazo.

Programa de iniciativas de mediano a largo plazo:

Dentro de este programa se promueve el desarrollo de dos proyectos enfocados a contribuir con el mejoramiento y fortalecimiento de las capacidades e infraestructura de la producción agropecuaria, así como mejorar las capacidades existentes en los gobiernos provinciales con respecto a la gestión de la inversión pública.

Allin Minkay (En Quechua significa buen trabajo colectivo) es una iniciativa de mediano a largo plazo con un período de implementación estimado de dos años y medio. Esta iniciativa en particular busca promover competitividad agropecuaria para las familias de las regiones de Ica, Huancavelica y Ayacucho que dependen de esta actividad como su principal fuente de ingresos. Este programa viene siendo implementado por ADRA PERU.

La estrategia de ejecución de este programa considera la identificación de 350 promotores locales voluntarios quienes recibirán capacitación en técnicas de gestión agropecuaria, así como cuidado y conservación ambiental con la intención de que los conocimientos adquiridos sean trasmitidos a las familias en la comunidad del promotor. La primera fase de esta transferencia de conocimientos de los coordinadores locales a los promotores voluntarios, implica el desarrollo de una serie de capacidades teóricas y prácticas por un equipo de profesionales con experiencia en temas agropecuarios.

Desde sus primeras operaciones en agosto de 2008, se han llevado a cabo más de 80 exposiciones en provincias, distritos y comunidades. Entre los meses de noviembre y diciembre de 2008, un total de 57 parcelas de lotes demostrativos han sido instaladas para capacitación en diversos cultivos y pastos, como parte de las acciones relacionadas con la diseminación de mejores prácticas agropecuarias.

Durante el año 2009, se continuará con las actividades de capacitación agropecuaria, apoyo técnico y comercialización. También se instalarán mini plantas de procesamiento de productos lácteos, se realizarán ferias y tours agrícolas y se continuará con la implementación de las parcelas de capacitación.

La información general y las cifras correspondientes a los avances de las actividades realizadas durante este trimestre se resumen en la Tabla B.1-1 a continuación.

Tabla B.1-1 - Cifras de avance de Allin Minkay

Información General y Cifras de avance						
Familias a ser beneficiadas	2,500 familias					
Promotores locales voluntarios identificados	350					
 Parcelas/lotes demostrativos instalados en el 4to trimestre 	57					

La iniciativa denominada *Mejora en la Gestión de las Inversiones en los Gobiernos Provinciales* fue desarrollada en coordinación con la Corporación Financiera Internacional (IFC), y es el resultado de un análisis de la situación de los gobiernos provinciales en La Mar, Huamanga y Huaytará. A partir de este análisis, se desarrolló un plan de acción para mejorar su capacidad en el desarrollo de proyectos de inversión pública de cada uno de los tres gobiernos provinciales.

Luego de la presentación de los planes de acción a cada uno de los gobiernos provinciales, se llevaron a cabo tres visitas de asistencia técnica entre los meses de septiembre y noviembre del año 2008 El propósito de las mismas era conformar el "Comité de gestión de inversiones" en cada una de las municipalidades provinciales. El Comité estará conformado por funcionarios del gobierno relacionados directamente con la administración pública y recibirán asistencia técnica para agilizar los procesos de inversión. Asimismo, durante el mes de diciembre se realizó un taller con la finalidad de presentar el marco legal del nuevo sistema de contrataciones y servicios administrativos, tal como lo solicitó el gobierno provincial de Huaytará. También se desarrollaron casos prácticos para ayudar a comprender este nuevo procedimiento de contratación.

Durante el año 2009, se continuará ofreciendo apoyo técnico a los gobiernos provinciales de Huamanga, La Mar y Huaytará, con el fin de hacer más eficiente el proceso de gestión de las inversiones en las municipalidades en mención dentro del marco legal del sistema de inversión pública.

Programa de iniciativas a corto plazo

Como parte de sus iniciativas a corto plazo, el programa ha implementado tres proyectos hasta la fecha, uno relacionado con el mejoramiento de la salud humana, y dos para contribuir hacia el mejoramiento de las capacidades productivas agropecuarias.

Las *Campaña de Salud* se desarrolló en coordinación con el Ministerio de Salud (MINSA) y Seguro Social de Salud (ESSALUD). Al final del período del reporte, se habían realizado veintidós (22) campañas con el fin de promover la salud humana mediante la facilitación de servicios médicos ofrecidos por el gobierno. Las comunidades beneficiadas con estas campañas son: Tupac Amaru de Patibamba, General Córdova de Soccos, Pomapuquio, Vinchos, Cochas, Uras, Huayrapata, Chiquintirca, Acocro, Allpachaca, Tambocucho, Paucho, Huaychao, Churia-Rosaspampa, Secceslambras y Occollo-Azabran, Pillpichaca, Ccarhuaccpampa, Llillinta, Huaytará, Santa Rosa de Tambo y Ayaví, llegando a beneficiar a 5,702 familias. Durante el año 2009, las campañas de salud continuarán desarrollándose en coordinación con el MINSA.

La **Campaña Veterinaria** se ejecutó en coordinación con SENASA. A fines de 2008 se realizaron dieciséis (16) campañas veterinarias con la finalidad de reducir el número de enfermedades comunes en productos pecuarios. Las campañas se llevaron a cabo en las comunidades de Secceslambras, Pomapuquio, Acocro, Minascorral, Allpachaca Paucho, Anchihuay Sierra, Chiquintirca, General Córdova de Socos y Huaychao en la región de Ayacucho y en

Ccarhuacpampa, Pilpichaca, Llinllinta-Ingahuasi, Santa Rosa de Tambo, Ayaví y Huaytará en la región de Huancavelica. Se vacunó a un total de 43,939 animales pertenecientes a 1,076 familias dedicadas a actividades pecuarias. La campaña incluyó la donación de un botiquín veterinario por comunidad y la capacitación correspondiente por parte de SENASA.

Programa de donaciones

Durante el cuarto trimestre de 2008, el programa de donaciones realizó dos actividades con la finalidad de contribuir hacia el mejoramiento de la educación de niños en edad escolar en la zona de influencia directa del Proyecto en las localidades de Ica, Huancavelica y en la región de Ayacucho. También se desarrollo una campaña navideña.

La entrega de *Mini-Bibliotecas* se viene llevando a cabo desde abril de 2008. Esta iniciativa permitió la entrega de mini bibliotecas a centros educativos. Hasta la fecha, cuarenta y siete (47) centros educativos (la mayoría ubicados en zonas muy remotas) se han beneficiado de esta iniciativa. El material didáctico donado fue adquirido por el Programa "Sembrando Bibliotecas" de la sociedad nacional de minería y petróleo del Perú, beneficiando a 5.751 estudiantes de educación inicial, primaria y secundaria y sus profesores. Durante el año 2009, se continuará con la entrega de bibliotecas a los centros educativos situados en el área de influencia directa del Proyecto, así como capacitación a los profesores en el uso de estos materiales, en coordinación con el Ministerio de Educación.

En diciembre de 2008 se llevó a cabo una *Campaña Navideña* con la entrega de paquetes navideños conteniendo juguetes y alimentos, que fueron repartidos durante una presentación artística. Más de 8,158 niños y niñas de las comunidades ubicadas en el área de influencia directa del ducto se beneficiaron de esta iniciativa.

B.2. Inversión en desarrollo comunitario – Planta, Cantera e Instalaciones Marinas ("Additionality")

PERU LNG se encuentra invirtiendo en desarrollo comunitario a través de programas para fomentar la agricultura y la gestión de la cadena de suministro.

Con respecto al programa de promoción agrícola en la comunidad, *AgroProgreso*, el contrato con el socio encargado de la implementación del mismo fue resuelto en diciembre debido a temas relacionados con el avance del programa. Esta información fue confirmada a través de una evaluación en el campo realizada por un tercero en el mes de octubre y una revisión del proyecto por el equipo técnico de PERU LNG. Un nuevo socio de implementación ha sido seleccionado y empezará a trabajar el primer trimestre de 2009. Durante esta transición, se han llevado a cabo reuniones con los grupos de interés con el fin de gestionar de manera adecuada los mensajes clave y mejorar los vínculos con los beneficiarios.

El programa *Gestión de la Cadena de Suministro* viene siendo implementado con el IFC para mejorar el impacto socioeconómico del Proyecto y fomentar las relaciones comunitarias mediante la creación de vínculos comerciales entre PERU LNG, otras grandes empresas y pequeñas y medianas empresas locales. Este programa fue lanzado el 21 de noviembre y se espera que tenga 2 años de duración. Las actividades a ser desarrolladas como parte de este programa incluyen una selección de pequeñas y medianas empresas (PYMES) calificadas locales, el desarrollo de planes de mejoramiento para estos negocios locales, capacitación y asesoría para poder proveer a grandes compañías, incluyendo a PERU LNG, y desarrollo de capacidad en las áreas comerciales de financiamiento, administración, comercialización y calidad.

Se desarrollaran indicadores clave de desarrollo tanto parra el programa AgroProgreso como para los programas de Gestión de la Cadena de Suministro, en coordinación con el socio a cargo de la implementación de los mismos con el fin de medir los resultados y el impacto de estos proyectos en la comunidad.

Una actualización resumida de las actividades y avances logrados este trimestre con respecto a la inversión en desarrollo comunitario se muestra en la siguiente Tabla:

Tabla B.2 – Inversión en desarrollo comunitario – Planta, Cantera e Instalaciones Marinas

Proyecto	Actividades principales durante el período del reporte
Promoción Agrícola - AgroProgreso	 Coordinación y supervisión en el campo y trabajo de gabinete realizado por el socio a cargo de la implementación del programa. La supervisión del trabajo de gabinete incluyó el rediseño del estudio de mercado y análisis de la información de línea de base para el alineamiento de los objetivos y actividades desarrolladas.
	 Implementación de talleres programados en Chincha y Cañete para los grupos de asesoría técnica.
	Preparación de expedientes técnicos para la mejora de pequeña infraestructura (viñedos).
	 Evaluación en el campo de las actividades del proyecto por un tercero externo culminada en octubre.
	 Invitación a Licitación para la selección de nuevo socio de implementación, enviada el 23 de diciembre.
	 Preparación de los términos de referencia para continuar con los servicios especiales para los beneficiarios (servicios técnicos de capacitación y un estudio de las condiciones productivas agrícolas) en la fase de transición del proyecto.
Gestión de la Cadena de Suministro	 Se trabajó con el coordinador de compras del IFC para desarrollar y enviar los términos de referencia para la selección del socio de implementación. Se revisaron las propuestas recibidas de los postores.
	SwissContact-Recursos fue seleccionado como socio de implementación.
	 Las actividades iniciales del proceso de implementación incluyeron reuniones con empresarios locales tales como APC Corporation, Sodexo y Textiles San Cristobal para la identificación de la demanda potencial de productos.