

Boletín Informativo de **Gas Natural**

2011 - I

- Desarrollo de la Industria y Mercado
- Normatividad vinculada a la Industria
- Contingencias
- Cultura del Gas Natural



Osinergmin

ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA

NUESTRA VISIÓN

Que la sociedad reciba un adecuado abastecimiento de energía y que las actividades supervisadas por OSINERGHMIN se realicen en forma segura y con cuidado del medio ambiente.

NUESTRA MISIÓN

Regular y supervisar los sectores de energía y minería con autonomía y transparencia para generar confianza a la inversión y proteger a la población.

NUESTROS VALORES

Compromiso: Actuar identificados con el Organismo y sus funciones de manera proactiva.

Excelencia: Actuar con eficacia y eficiencia.

Servicio: Tener la disposición para atender a los usuarios, concesionarios y agentes de los sectores minero - energéticos.

Integridad: Actuar con profesionalismo e integridad.

Gerencia de Fiscalización de Gas Natural

Planifica, coordina y controla los procesos de supervisión y fiscalización de las actividades de producción, procesamiento, transporte, distribución y comercialización del gas natural, realizadas por las empresas que conforman la industria del gas natural; de modo que éstas se lleven a cabo en forma segura y con cuidado del medio ambiente.

Presentación

La primera edición semestral del **Boletín Informativo de Gas Natural** correspondiente al año 2011 pone a disposición de los interesados, información actualizada de la industria del gas natural con la finalidad de seguir su desarrollo y estén informados de las acciones realizadas por OSINERGHMIN relacionadas con el sector.

El presente Boletín contiene información de los siguientes hechos, entre otros:

- Avances en los proyectos de ampliación de capacidad de la Planta de Separación Malvinas y de la Planta de Fraccionamiento en Pisco.
- Ampliación de la capacidad de los Sistemas de Transporte de Gas Natural y Líquidos de Gas Natural de Camisea.
- Actividades previas a la Décimo Quinta Oferta Pública para la Contratación del Servicio de Transporte Firme y llamado para la Contratación del Servicio de Transporte Interrumpible de Gas Natural.
- Construcción de instalaciones para distribución de gas natural en Pisco

Asimismo, se incluye la evolución de los **Indicadores** más relevantes de la Industria del gas natural durante el periodo, en cada una de sus etapas. También se ha incluido un resumen de las normas legales emitidas durante el periodo y que han tenido mayor impacto en las actividades de la industria y el mercado del gas natural.

Otro tema que se destaca en el Boletín, es el relacionado a la **Cultura del Gas Natural** que en este primer semestre se ha centrado en temas de seguridad en esta industria, ya sea a través del programa de Difusión de Localización de Áreas, así como de las charlas a cargo de nuestra Oficina de Orientación al Ciudadano e Inversionista. En este periodo destacamos el lanzamiento de nuestro Portal del Conocimiento de la Industria del Gas Natural, cuya presentación se llevó a cabo en marzo del presente año ante autoridades, especialistas y empresarios del sector.

Es de nuestro mayor interés que este Boletín alcance las expectativas de brindar información de interés, confiable y actualizada sobre el desarrollo de la industria y el mercado del gas natural en el país, para el análisis y toma de decisiones por parte de los diversos grupos de interés de esta industria.

Desarrollo de la Industria

1. Proyectos de Gas Natural en Ejecución

A continuación se da cuenta del avance de los principales proyectos de gas natural durante el primer semestre del 2011.

Ampliación del Programa de Perforación – Lote 56

Locación Pagoreni A

En el mes de enero de 2011, la Dirección General de Hidrocarburos (DGH) del MINEM aprobó el programa de quema de gas natural y componentes líquidos, durante la prueba del pozo PAG-1007D, ubicado en la locación Pagoreni A. Dicha prueba se realizó en dos etapas:

- La primera etapa se llevó a cabo del 28 de enero al 03 de febrero, realizándose el desplazamiento del diesel y la limpieza del pozo con gas natural y condensado del mismo pozo. Durante esta etapa se quemaron 42 MMPC¹ de gas natural y 1.614 Bls² de componentes líquidos.
- En la segunda etapa, se hizo producir al Pozo mediante los métodos “PLT” y *Flow-after-flow*. En esta etapa, el gas natural y condensados del pozo fueron medidos en el medidor multifásico del pozo PAG-1006D y reinyectados al flow line

de Pagoreni a la Planta Malvinas. En esta etapa no se quemó gas ni condensados.

Locación Mipaya

El proyecto para la ampliación del programa de perforación del Lote 56 considera la perforación de tres pozos productores y un pozo inyector de cortes de perforación en la locación Mipaya. Entre los días 27 de marzo y 07 de abril se perforó el pozo inyector de cortes de perforación N° MIP-CRI, alcanzando una profundidad de 1.580 m.

Finalmente, entre los meses de abril y mayo se realizó la perforación del pozo productor MIP-1001-XD, alcanzándose una profundidad de 2.821m. Actualmente se están realizando las pruebas de dicho pozo.

En el siguiente cuadro se puede observar la situación actual de los Pozos ubicados en el Lote 56.

LOCACIÓN	POZO	ESTADO
PAGORENI A	PAG 1004D	Productor*
	PAG 1005D	Productor*
	PAG 1006D	Productor
	PAG 1007D	Productor
PAGORENI B	PAG 1001D	Productor
	PAG 1002D	Productor
	PAG 1003D	Productor
MIPAYA	MIP-CRI	Reinyector de cortes de perforación
	MIP-1001-XD	En pruebas de Producción

* Pozos que pueden convertirse a inyectores cuando la operación lo requiera.

1 MMPC: Millones de Pies Cúbicos.

2 Bls: Barriles



Locación Mipaya - Vista de trabajos en la plataforma de perforación del Pozo MIP-1001-XD



Locación Mipaya: Personal preparando condiciones para realizar prueba del Pozo MIP-1001-XD

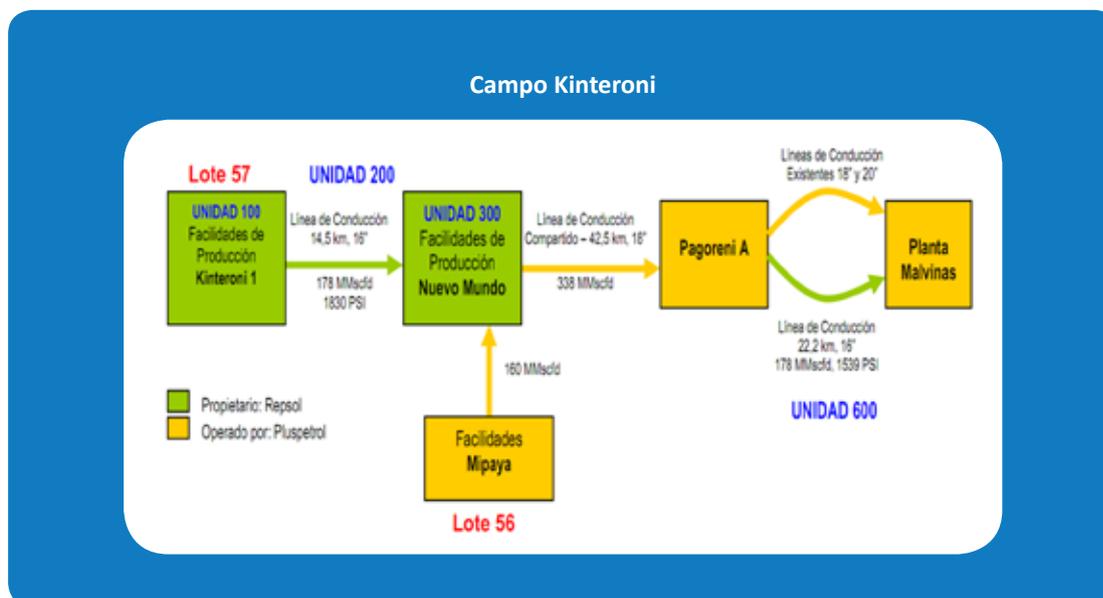
Proyectos de Desarrollo de los Lotes 56 y 57

Estos proyectos consisten en la construcción de nuevas líneas de recolección (flowlines), las cuales están contempladas en dos proyectos y que tienen la finalidad de transportar la producción multifásica de gas y líquidos asociados de los Lotes 56 y 57 a la Planta Malvinas.

- Plan de Exploración y Desarrollo del Lote 56, a cargo de la empresa Pluspetrol Perú Corporation consistente en:
 - Tramo I: Mipaya - Nuevo Mundo, flowline de 7,1 km y 16 pulgadas de diámetro.
 - Tramo II: Nuevo Mundo - Pagoreni A, flowline de 42,5 km de longitud y 18 pulgadas de diámetro.
- Proyecto de Desarrollo del Área Sur del Campo Kinteroni, Lote 57, a cargo de la empresa Repsol Exploración Perú, consistente en:
 - Tramo I: Kinteroni 1 - Nuevo Mundo, flowline de 14,5 km y 16 pulgadas de diámetro.
 - Tramo II: Pagoreni A - Malvinas, flowline de 22,2 km y 16 pulgadas de diámetro.

El Esquema Integral consiste en el transporte de los hidrocarburos provenientes de tres pozos ubicados en la plataforma de producción del campo Kinteroni 1 hasta las instalaciones de la Estación Nuevo Mundo (Tramo I - Repsol), en donde se prevé futuras instalaciones de compresión.

El flujo proveniente de Mipaya es transportado hacia Nuevo Mundo (Tramo I - Pluspetrol). En Nuevo Mundo, se suma el flujo que viene de Kinteroni 1 y este flujo total (suma de Kinteroni + Mipaya) será transportado a través de un flowline hasta la estación Pagoreni A (Tramo II - Pluspetrol), desde donde saldrá por los flowlines existentes de 18 y 20 pulgadas (propiedad de Pluspetrol Perú Corporation), una corriente equivalente al flujo que ingresó en Nuevo Mundo proveniente de Mipaya. El flujo que viene de Kinteroni será transportado por un flowline que está por construirse, hasta la entrada de la planta criogénica Malvinas (tramo II - Repsol), donde finaliza el transporte.



Segunda Ampliación de la Planta de Separación de Gas Natural - Malvinas

Este Proyecto contempla instalar un tren criogénico adicional a los cuatro existentes, de una capacidad de diseño para procesar 520 MMPCD³ de gas natural; incrementando así la capacidad total de 1.160 a

1.680 MMPCD. Este proyecto de ampliación cuenta con Informe Técnico Favorable (ITF) desde junio del 2010 y se estima que concluirá el segundo trimestre del año 2012.

3 MMPCD: Millones de Pies Cúbicos por Día



Torre Deetanizadora



Tuberías y equipos del nuevo tren criogénico

De acuerdo a las visitas de supervisión, se ha confirmado lo reportado por Pluspetrol Perú Corporation respecto al avance del proyecto del 61,5% a mayo 2011 versus el 75,0% previsto; en tanto que el avance de la etapa de construcción a esa misma fecha es de 26,4%.

Cabe mencionar que debido al bajo nivel de los ríos en la zona de selva, se están presentado algunos retrasos en el abastecimiento de materiales.

Los trabajos realizados incluyen la instalación de los principales equipos del tren criogénico y la unidad de estabilización. Asimismo, se ha instalado las turbinas en los nuevos turbocompresores N° 6 y 7 y en el área correspondiente a la nueva esfera de almacenamiento de LGN, se están instalando las últimas planchas que se ubican en el tope del tanque.

Segunda Ampliación de la Planta de Fraccionamiento de LGN de Pisco

Este proyecto considera instalar la tercera unidad de fraccionamiento de LGN con capacidad para procesar 35 MBPD⁴ de LGN, incrementando así la capacidad total de 85 a 120 MBPD.

Este proyecto de ampliación cuenta con ITF desde noviembre del 2010 y se estima que concluirá el segundo trimestre del año 2012.

La supervisión efectuada al 31 de mayo ha podido verificar un avance general del proyecto de 42,3% versus un 52,0% inicialmente programado. A esta fecha, la principal actividad que se está desarrollando es la construcción de las cimentaciones de los nuevos tanques a ser instalados, de las torres depropanizadora, debutanizadora y de nafta, así como las cimentaciones para la instalación de dos nuevos hornos.



Construcción de bases para aeroenfriadores de las torres fraccionamiento

4 MBPD: Miles de Barriles por Día

Tercera Ampliación de los Sistemas de Transporte de Gas Natural y Líquidos de Gas Natural de Camisea

La tercera ampliación de la capacidad del sistema de transporte de gas natural y de líquidos de gas natural se realizará en dos etapas; la primera consiste en la implementación del proyecto Loop Sur y la segunda comprende la instalación de una nueva planta de compresión en la localidad de Kepashiato y la ampliación del Loop Costa.

En ese sentido, el 09 de febrero del presente año, la empresa TGP presentó a la Dirección General de Asuntos Ambientales y Energéticos (DGAAE) del MINEM los términos de referencia del Estudio de Impacto Ambiental Semi Detallado (EIASd) del proyecto para su evaluación, el cual modifica el proyecto anterior "Loop Selva", que fue observado por la DGAAE y por lo tanto requería una propuesta alternativa.

Primera Etapa: Proyecto Loop Sur

Esta primera etapa contempla las siguientes instalaciones:

1. Un ducto para gas natural de 55 km de longitud y 32 pulgadas de diámetro que incrementará la capacidad de transporte de gas natural de 1.150 a 1.270 MMPCD, con lo cual se dispondrá de 120 MMPCD adicionales para el mercado interno.

2. Un ducto para líquidos de gas natural de aproximadamente 55 km de longitud y 24 pulgadas de diámetro y una Estación de Bombeo (PS2A), que incrementarán la capacidad del sistema hasta 120 MBPD.

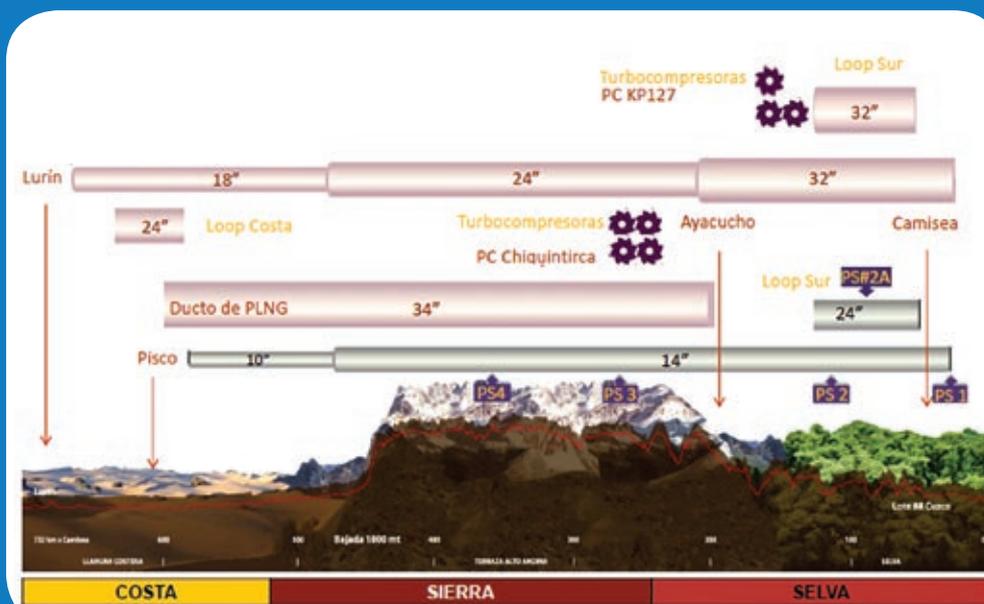
Los ductos comprendidos en este proyecto tendrán su punto de inicio a la altura de la progresiva Kp 88 y finalizarán en el Kp 127 del sistema de transporte actual, en los alrededores de la localidad de Kepashiato en Cusco.

Se estima un periodo aproximado de 18 meses para la construcción del Loop Sur, desde la aprobación del EIASd.

Segunda Etapa: Proyecto de instalación de una Planta de Compresión en Kepashiato

Esta planta de compresión estará ubicada en el Kp 127 y considera la instalación de tres turbocompresores de 18.000 HP cada uno, dos en operación y uno en reserva; con la finalidad de incrementar la capacidad del sistema de transporte de gas natural hasta 1.470 MMPCD, con lo cual se dispondrá de 200 MMPCD adicionales para el mercado interno.

Sistema de Transporte de GN y LGN con el Proyecto Loop Sur y Planta Compresora en Kepashiato



Ampliación de Loop en el Sector Costa

La construcción de la segunda etapa de este loop de 30 km de longitud se iniciará en la progresiva Kp 699+500 en Chilca y terminará en el City Gate de

Lurín en Lima. El Loop Costa tendrá una longitud total aproximada de 136 kilómetros.

Sistema de Transporte Andino del Sur

Este proyecto está a cargo de la empresa Kuntur Transportadora de Gas y comprende la instalación de un ducto de 30 pulgadas de diámetro para transportar gas natural (gasoducto) y un ducto de 18 pulgadas de diámetro para líquidos de gas natural (poliducto), dentro de un derecho de vía de 25 metros de ancho.

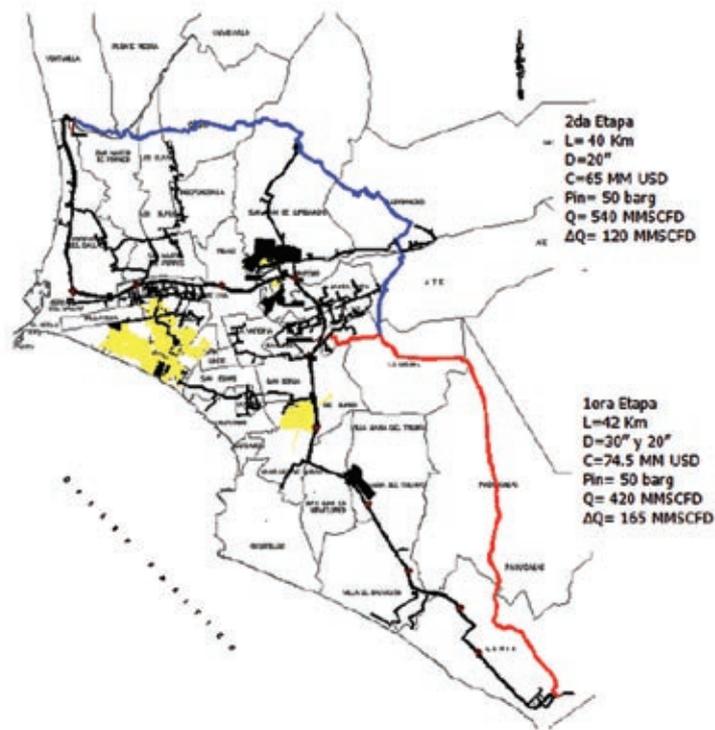
Malvinas, desde donde transportará gas natural a las ciudades de Juliaca, Cusco, Arequipa, Moquegua e Ilo, y en un futuro a Tacna. Asimismo, el 27 de abril, la GFGN aprobó el estudio de riesgos del Gasoducto Andino del Sur.

Al respecto, el 14 de abril la Gerencia de Fiscalización de Gas Natural (GFGN) del OSINERGMIN aprobó el Informe Técnico Favorable para la modificación del manual de diseño del Gasoducto Andino del Sur. Este gasoducto tendrá 1.075 kilómetros de longitud, iniciando su recorrido en la Planta de Separación de

Por otra parte, cabe mencionar que el 08 de junio el Ministerio de Energía y Minas, a través de la DGAAE aprobó el Estudio de Impacto Ambiental (EIA) del Sistema de Transporte Andino del Sur. Para la aprobación del EIA, Kuntur Transportadora de Gas, cumplió con la realización de tres rondas de Talleres Informativos (antes, durante y luego de presentado el EIA), desarrollando 82 talleres informativos por ronda, haciendo un total de 246 talleres.

Ampliación de la Red Principal del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos para la Concesión de Lima y Callao

Desde el 12 de febrero del 2011 la empresa concesionaria Gas Natural de Lima y Callao - Cálidda viene realizando las actividades de construcción de la ampliación de la red principal del sistema de distribución de gas natural por red de ductos para la concesión de Lima y Callao.



El día 18 de abril Cálidda presentó a OSINERGMIN el proyecto para la ampliación de la capacidad a 420 MMPCD, que comprende un nuevo City Gate, un gasoducto troncal conformado por 36 km de tubería de 30 pulgadas de diámetro y 6 km de tubería de 20 pulgadas de diámetro. En su recorrido, este gasoducto atraviesa los distritos de Lurín, Pachacamac, La Molina y el Terminal Station.

Se debe indicar que el proyecto se viene ejecutando en cuatro frentes de trabajo de manera simultánea: Nuevo City Gate, Lurín, La Molina y Manchay. Asimismo, de acuerdo a lo reportado por la citada empresa a OSINERGMIN, hasta fines de junio de 2011 se han tendido aproximadamente 7,17 km de tubería de acero API 5L X60 de 30 pulgadas de diámetro.

Trazado de la ruta del gasoducto



Vista de zanja en el frente de trabajo de Lurín



Realizando el pasado del pearson en tramo del frente Manchay

Distribución de Gas Natural por Redes en el Departamento de Ica

Tal como se había reportado anteriormente, desde el 14 de mayo del 2010 la empresa concesionaria Contugas viene realizando las actividades de construcción del sistema de distribución de gas natural en la provincia de Pisco. Actualmente, esta empresa viene ejecutando el proyecto denominado estación de regulación y medición en las instalaciones de la empresa Corporación Aceros Arequipa y el proyecto de la red troncal de interconexión entre la estación de regulación antes mencionada y las mallas instaladas en la provincia de Pisco, acogiéndose a lo establecido en el D.S. 006-2010-EM. Este Decreto Supremo autoriza a los concesionarios de transporte y distribución de energía, la instalación de redes e infraestructura en zonas donde hayan ocurrido situaciones de emergencia o desastres naturales; ello con el fin de iniciar la puesta en operación parcial del sistema de distribución de gas natural por redes en esta provincia.

que desarrollan la municipalidad provincial de Pisco y FORSUR⁵. Posteriormente, el 25 de abril el concesionario reinició las actividades de construcción en la provincia de Pisco con la ejecución de los proyectos Troncal Prolongación Calle Independencia, Humay - Comercio-Pedemonte y la Urb. Las Palmeras - San Pedro.



Trabajos del proyecto troncal Aceros Arequipa



Reinicio de trabajos en la ciudad de Pisco (calle Prolongación Beatita de Humay)

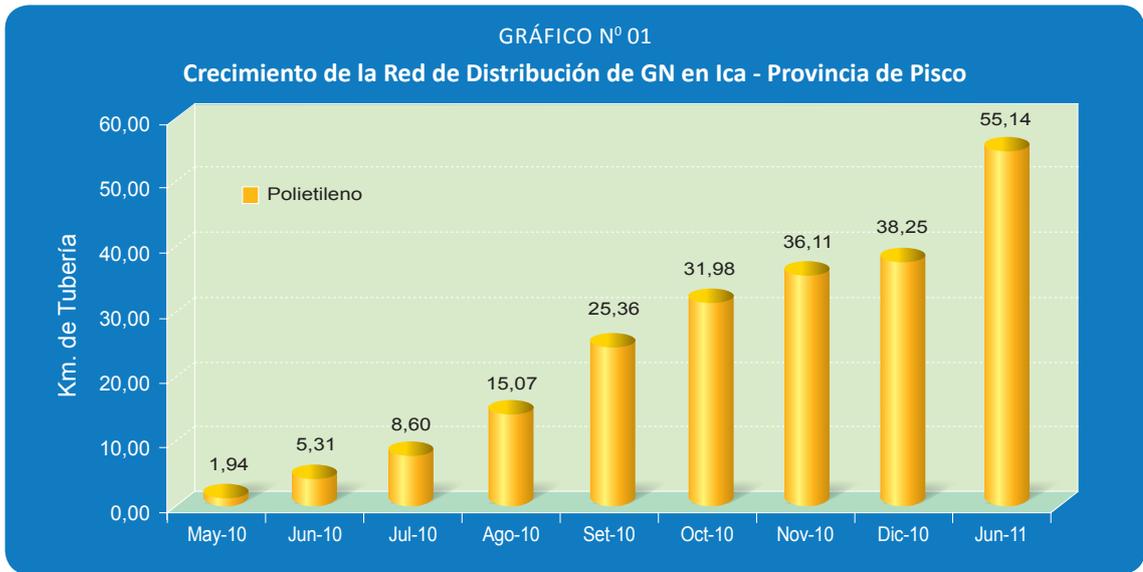
Asimismo, el 09 de junio se iniciaron las labores de supervisión del proyecto red troncal e interconexión entre la estación de regulación y medición ubicada en las instalaciones de la empresa Corporación Aceros Arequipa y las mallas instaladas en la provincia de Pisco.

Cabe indicar que hasta fines de junio de 2011, se han tendido aproximadamente 55,14 km de tuberías de polietileno e instalado 2.136 derivaciones a conexiones domiciliarias en la provincia de Pisco.

El 01 de abril el concesionario comunicó a OSINERGMIN la paralización de las actividades de construcción en la provincia de Pisco, debido a la desaceleración de los avances de obras

La evolución en el crecimiento de la red de distribución de gas natural y de las instalaciones domiciliarias en esta provincia se muestra en los gráficos siguientes:

5 FORSUR: Fondo para la Reconstrucción Integral de las Zonas Afectadas por los Sismos del 15 de Agosto de 2007.



Desarrollo de la Industria Petroquímica en el Perú

El desarrollo de la Industria Petroquímica en el Perú aún se encuentra en su etapa inicial, a continuación se detalla el estado de los proyectos petroquímicos existentes en el país.

Planta de Fertilizantes de CF Industries en San Juan de Marcona

En lo que va del año 2011, el estudio de impacto ambiental (EIA) del proyecto de la empresa CF Industries Inc (CFI) viene siendo evaluado por el Ministerio de Energía y Minas y a la fecha la citada empresa viene levantando las observaciones efectuadas al mismo.

El 2 de junio CFI atendió la tercera ronda de respuestas a DGAAE y el 25 de mayo la segunda ronda de respuestas al Ministerio de la Producción.

Asimismo, CFI informó que están preparando respuestas a requerimientos de otras instituciones como IMARPE y DIGAAP a fin de lograr las autorizaciones correspondientes.

Planta de Nitratos del Perú en Paracas

Luego de la aprobación del EIA del proyecto de Nitratos del Perú, en enero del presente año esta empresa del Perú ha planificado iniciar la construcción de su planta para inicios del primer trimestre del 2012; sin embargo, los trabajos relacionados con las obras civiles correspondientes a los accesos y nivelaciones del terreno empezarán en agosto del 2011.

Entre las mejoras realizadas al proyecto original, se contempla la instalación de una planta de enfriamiento de efluentes antes de su vertimiento,

con lo cual se disminuirá al mínimo la cantidad de efluentes al mar, asimismo considera la instalación de equipos sin uso.



Proyecto de Nitratos del Perú para la producción de Amoniaco y Nitrato de Amonio

Complejo Petroquímico de Braskem en Ilo

Este proyecto se encuentra en la etapa inicial de estudios de factibilidad, la cual comprende la construcción de un Complejo Petroquímico de polietilenos y fertilizantes en Ilo.

A mediados del 2009 las empresas presentaron los resultados del estudio de pre factibilidad y en la actualidad Petroperú coordina con dichas empresas la fecha para iniciar el estudio de factibilidad del proyecto para construir la planta petroquímica, estimada para entrar en operación el 2016.

Esta planta, será abastecida por un ducto que transportará el etano separado del gas natural de Camisea.

Por otra parte, el 12 mayo el Congreso de la República aprobó el proyecto de Ley que declara de necesidad pública e interés nacional la promoción y el desarrollo de la industria petroquímica basada en el etano contenido en el gas natural, priorizando la zona sur del Perú, conforme a la Ley de Promoción para el Desarrollo de la Industria Petroquímica; creándose el marco normativo que fomenta la inversión y desarrollo de la industria petroquímica en el país.

2. Indicadores de la Industria del Gas Natural

Los indicadores más relevantes en la industria del gas natural para este semestre son los siguientes:

Procesamiento

En los siguientes gráficos se muestra el Balance de Carga de la Producción de Gas Natural (GN) y de los

Líquidos de Gas Natural (LGN) del Proyecto Camisea en el mes de junio de 2011.

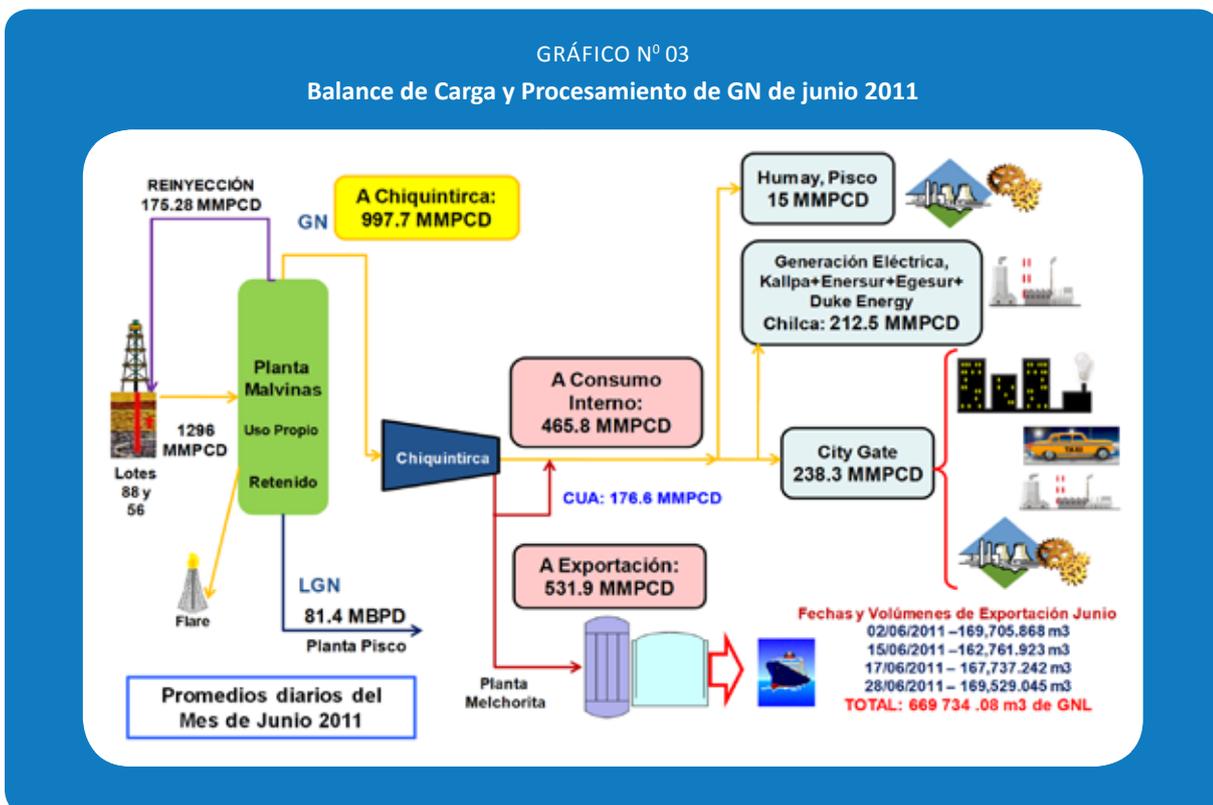
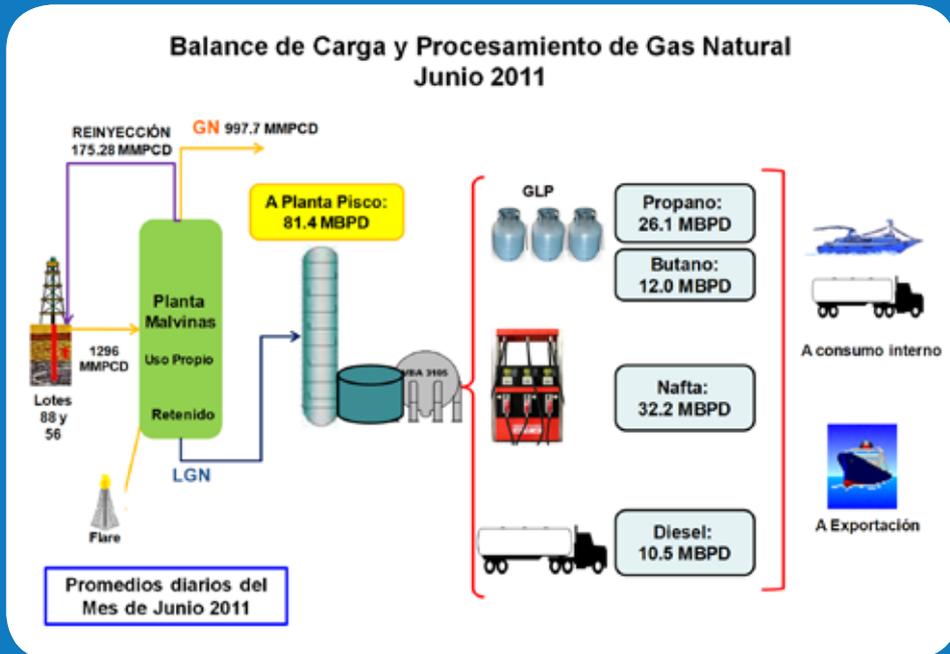


GRÁFICO N° 04

Balance de Carga y Procesamiento de LGN de junio 2011



A continuación se muestra el volumen promedio diario de gas natural procesado en la Planta de Separación de Malvinas de enero a junio de 2011.

El promedio procesado en el mes de junio fue de 1.295,5 MMPCD.

GRÁFICO N° 05

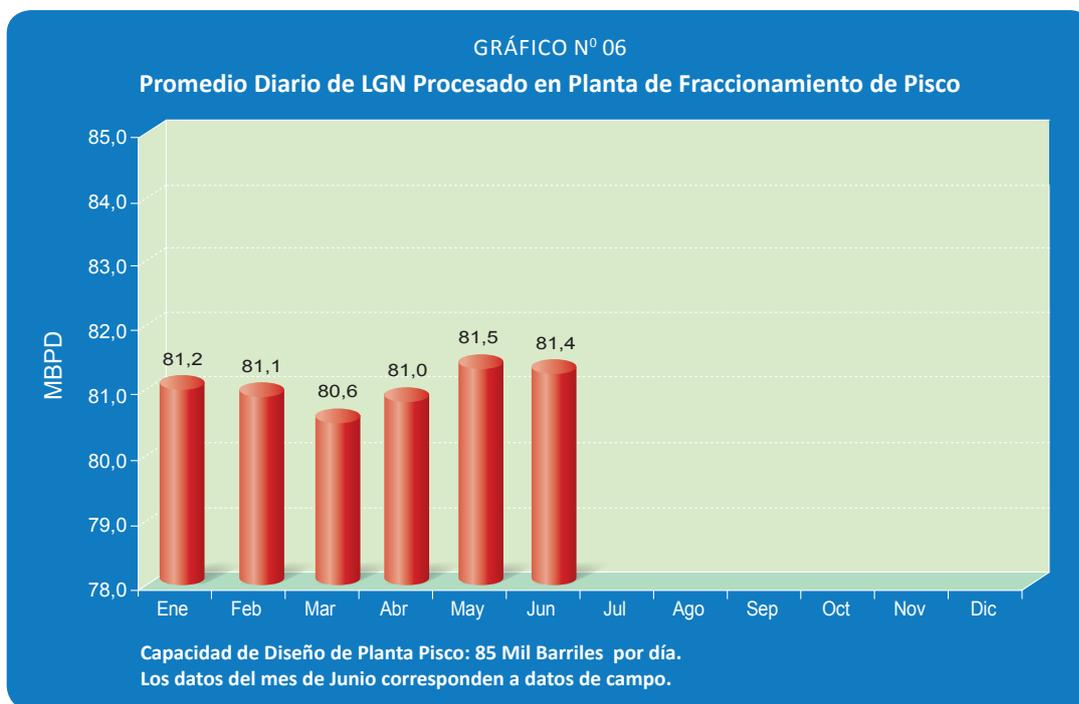
Promedio Diario de Gas Natural Procesado en Planta de Separación Malvinas



Capacidad de Diseño de Planta Malvinas: 1160 Millones de Pies Cúbicos por día.
Los datos del mes de Junio corresponden a datos de campo.

A continuación se muestran los volúmenes promedio diarios de líquidos de gas natural procesados en la Planta de Fraccionamiento de Pisco durante el periodo enero - junio 2011. En el gráfico N° 06

se puede apreciar que el volumen procesado actualmente (81,4 MBPD) está bordeando la capacidad de diseño.



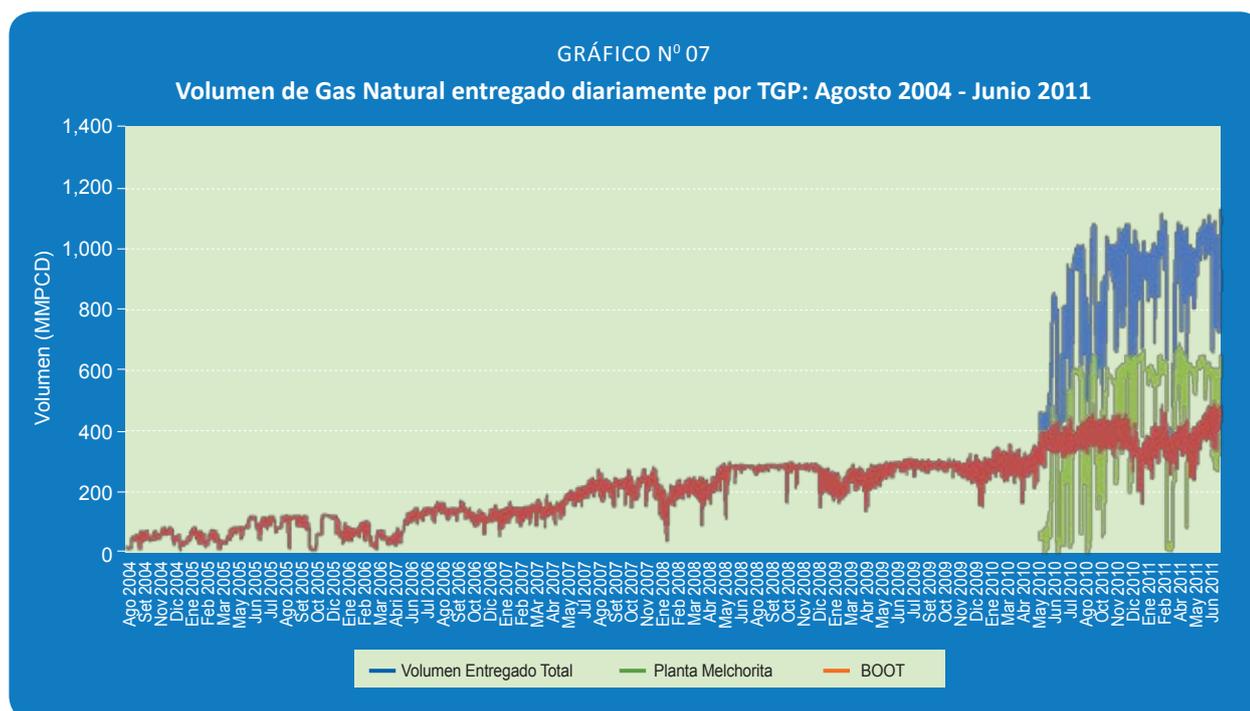
De igual modo, el promedio de LGN procesado en la Planta de Fraccionamiento de Pisco en junio de

2011 fue de 81,4 MBPD que representa el 95,8% de la capacidad de diseño de la planta.

Transporte

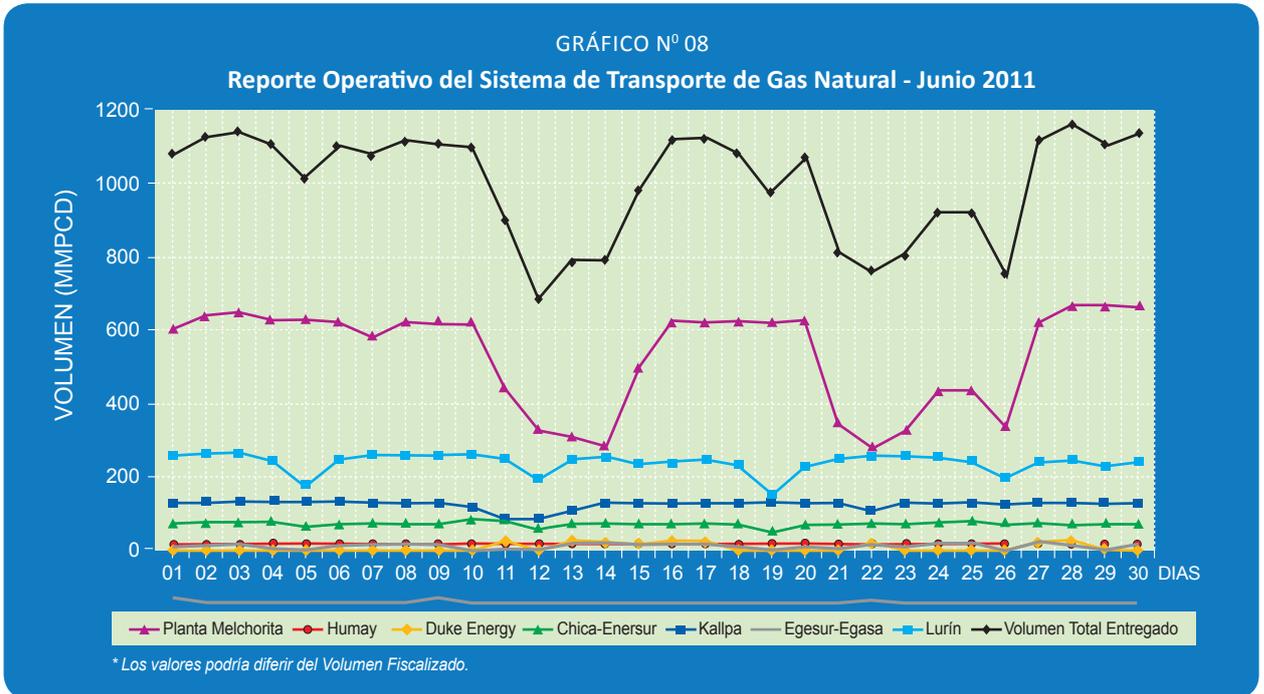
En el siguiente gráfico se observa la tendencia creciente de los volúmenes de gas natural

transportados mes a mes, desde agosto 2004 a junio 2011.



Asimismo en el siguiente gráfico se muestra el volumen de gas entregado por la empresa TGP a los consumidores de la red de transporte de gas natural en el City Gate durante el mes de junio de 2011.

Cabe mencionar que la entrega de gas natural a las empresas Kallpa Generación, Enersur y Duke Energy, se hace a través de Cálidda, empresa encargada de la distribución de gas natural en Lima.



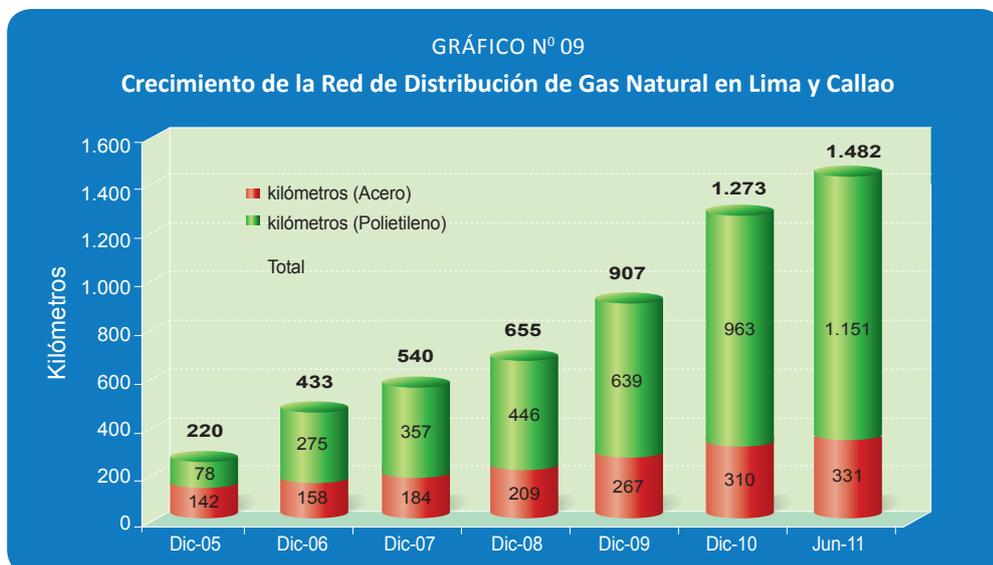
Distribución

Red de Distribución de GN en Lima y Callao

En el Gráfico N° 09 se puede apreciar que al mes de junio la infraestructura que forma parte del Sistema de Distribución de Gas Natural en Lima y Callao se ha incrementado en un 16%, respecto a lo registrado a fines del año 2010; teniendo como resultado 1.482 km de la red construida, de la cual 331 km corresponden a redes de acero y 1.151 km corresponden a redes de HDPE (polietileno de alta densidad).



Actividades de supervisión

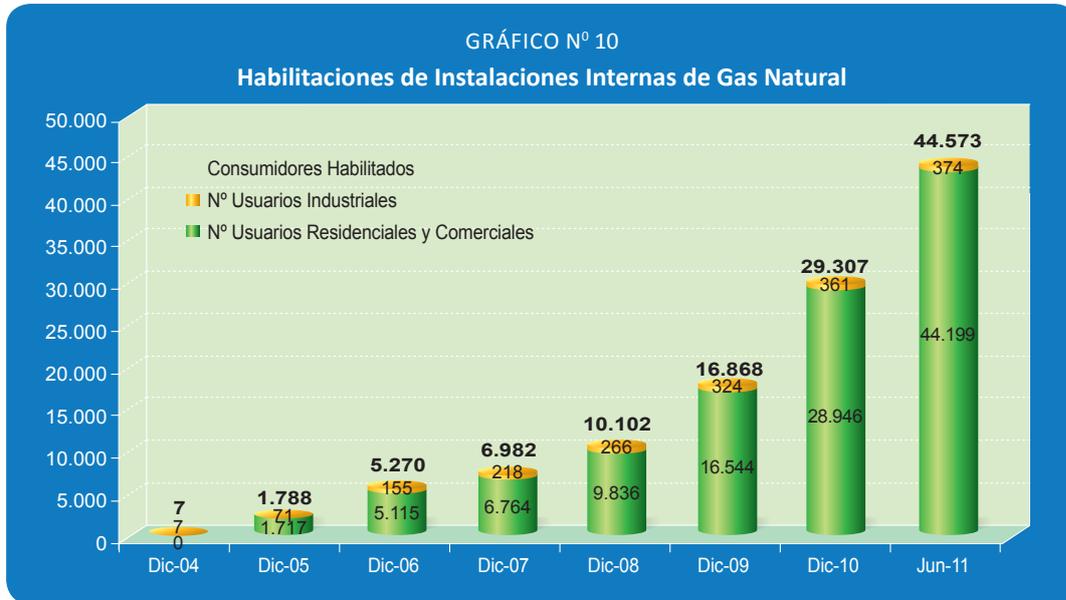


Instalaciones Internas de Gas Natural

En lo que va del presente año, el número de instalaciones internas, habilitadas por el concesionario de gas natural en Lima y Callao, se ha incrementado en un 52%, de 29.307 usuarios registrados en el 2010 a 44.573 usuarios en el 2011; de los cuales 374 son usuarios con

instalaciones industriales, 44.199 son usuarios con instalaciones residenciales y comerciales.

En el gráfico N° 10 se muestra el crecimiento de las instalaciones internas de gas natural desde el año 2004 al mes de mayo del presente año.

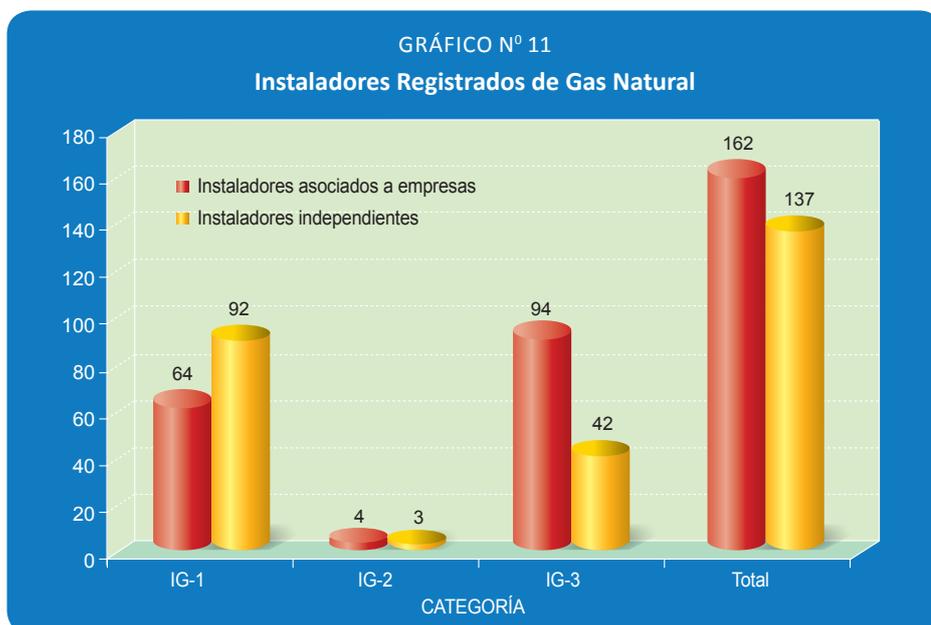


Registro de Instaladores de Gas Natural

Con relación al registro de instaladores de gas natural, al mes de junio de 2011 se cuenta con 299 instaladores registrados como personas naturales, de los cuales 137 son instaladores independientes y 162 son instaladores asociados a empresas (personas jurídicas); lo cual significa un incremento

del 15% respecto a lo reportado en diciembre del 2010.

En el gráfico N° 11 se muestra el número de instaladores de gas natural de acuerdo a la categoría a la que pertenecen.

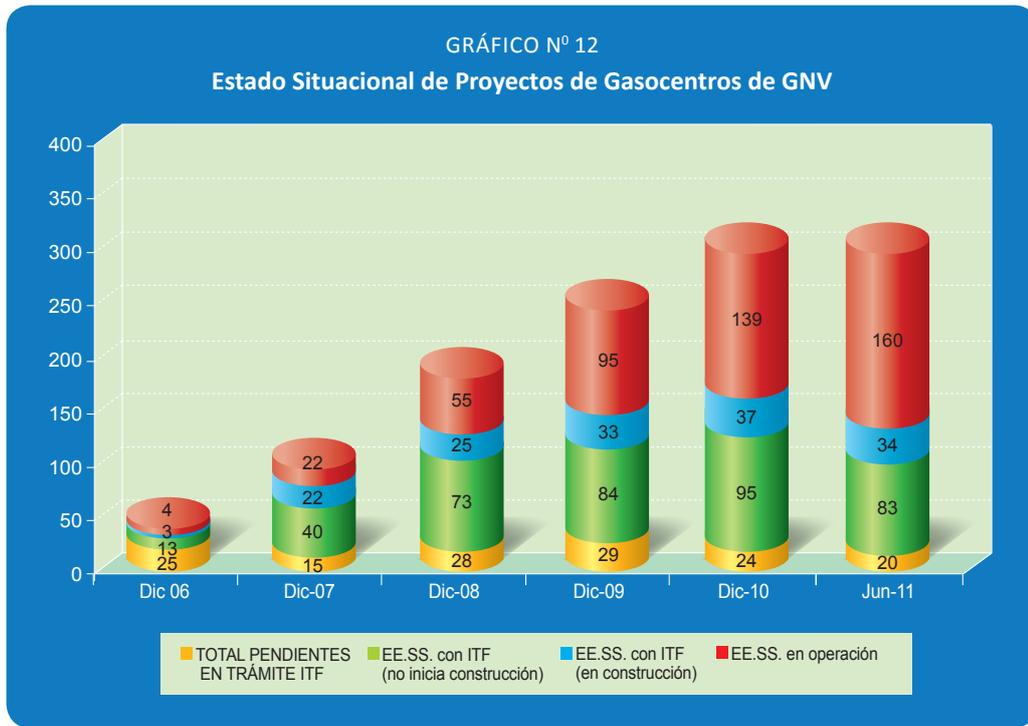


Crecimiento de la Industria del Gas Natural Vehicular (GNV) y Gas Natural Comprimido (GNC)

El mercado de estaciones de venta al público de gas natural vehicular continúa creciendo y al mes de junio se cuenta con 160 estaciones de servicio en operación, 34 estaciones en construcción 83 estaciones con proyectos de Informes Técnicos Favorables (ITF) hábiles para inicio de obras y 20

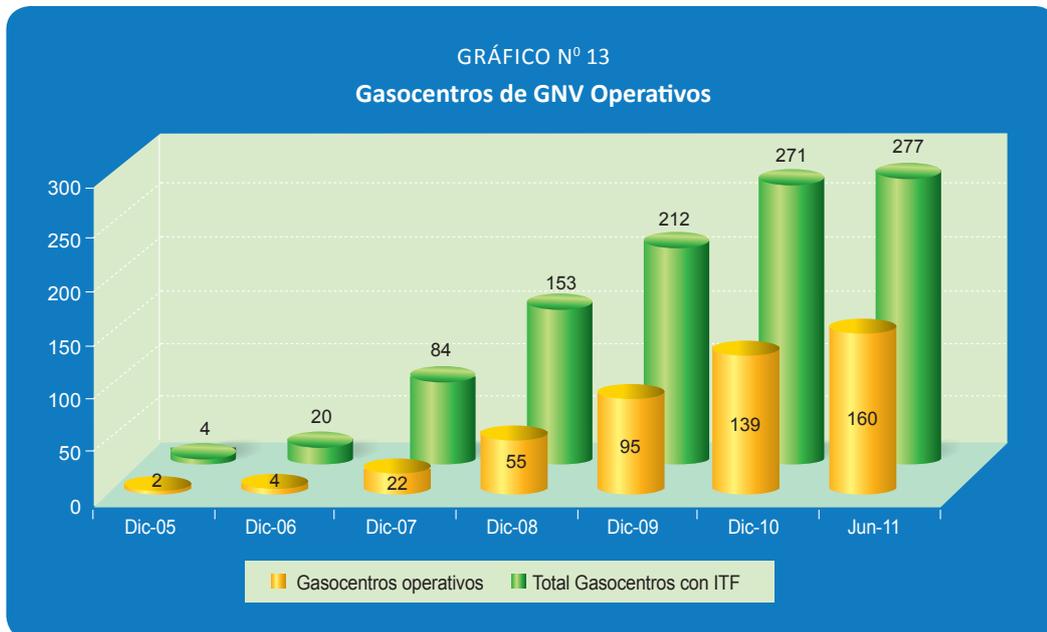
estaciones en proceso de trámite para la obtención del ITF.

En el gráfico N° 12, que se muestra a continuación, se detalla el estado situacional de los proyectos de gasocentros de GNV.



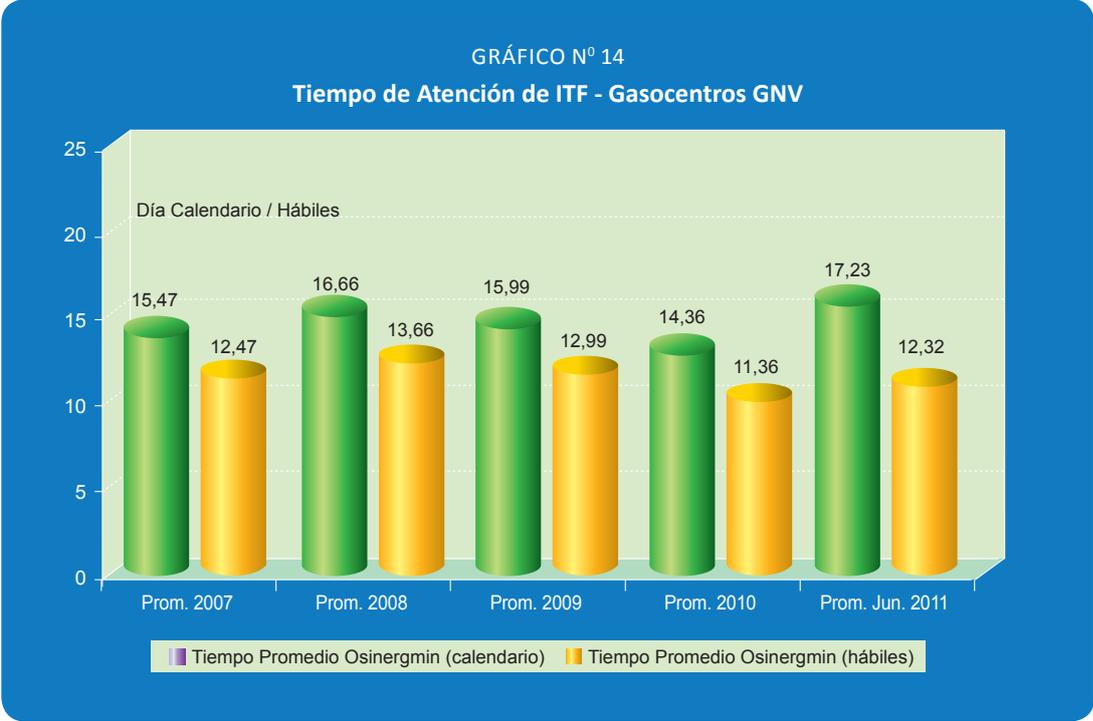
En el gráfico N° 13 se puede apreciar que a junio del presente año se han emitido 277 Informes ITF a establecimientos de venta al público de GNV;

de los cuales 160 se encuentran operativos, 158 operan en Lima y Callao y 2 en provincias: Piura y Chiclayo.



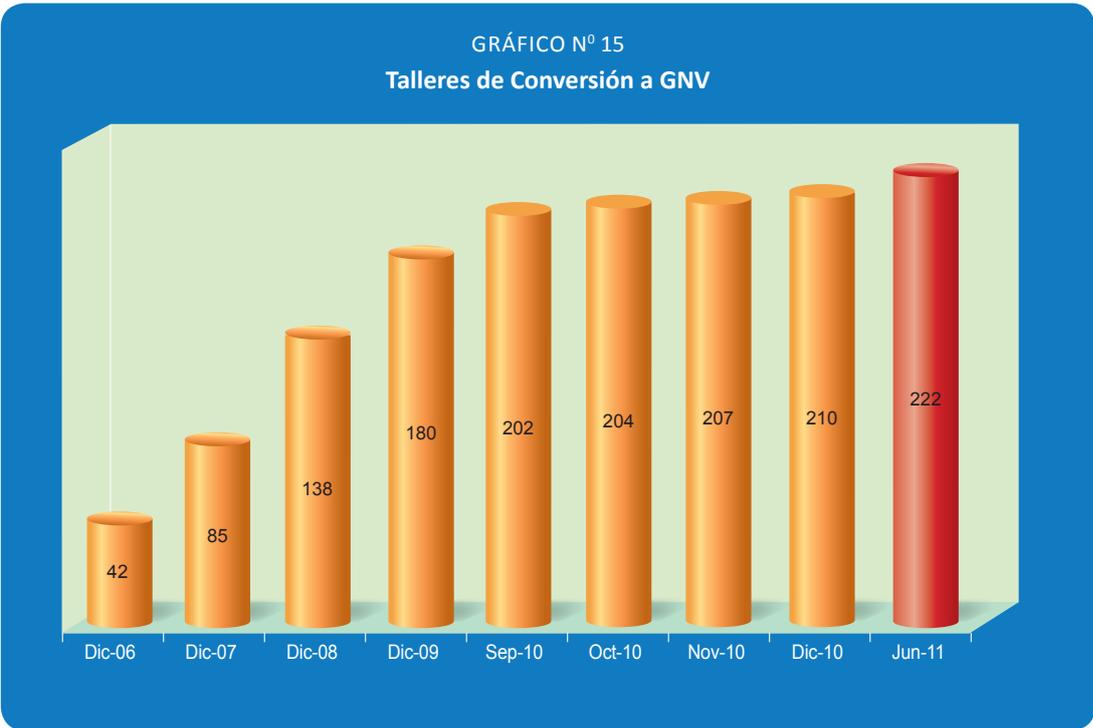
De la gestión de orientación y seguimiento efectuado por la Gerencia de Fiscalización de Gas Natural, el promedio de los tiempos registrados

para emitir opinión técnica en el mes de junio del presente año fue 12,32 días hábiles, tal como se muestra en el gráfico siguiente.



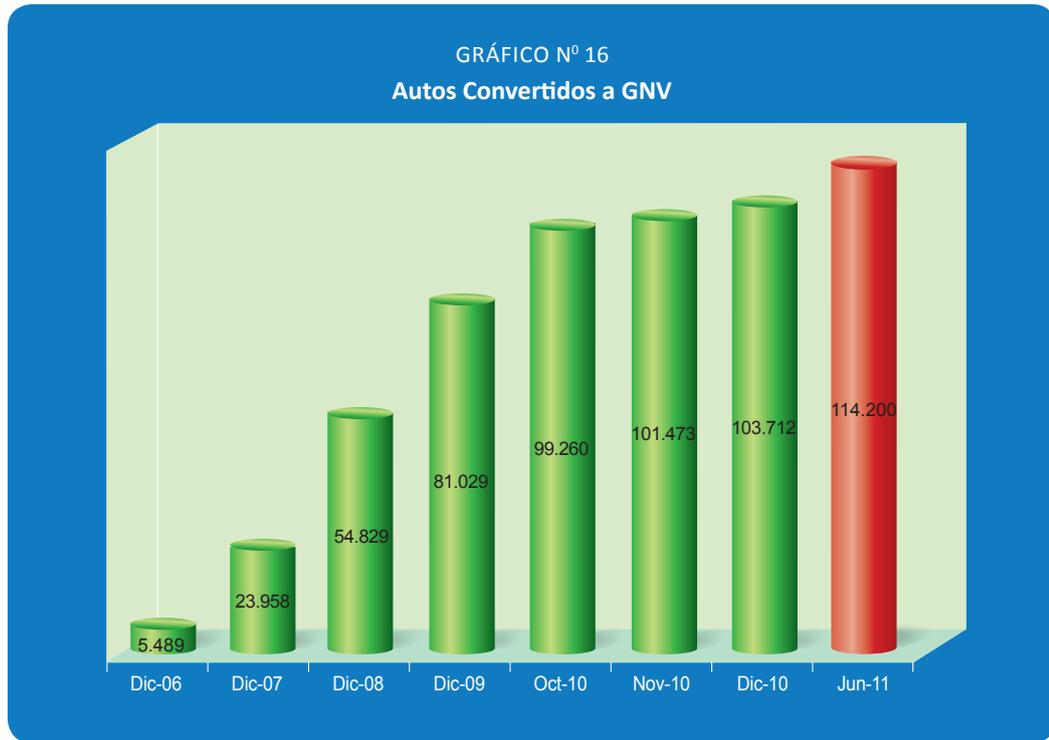
Cabe resaltar el crecimiento significativo del número de talleres de conversión a GNV autorizados por el

Ministerio de Transportes y Comunicaciones, que al mes de junio ascendió a 222 talleres.



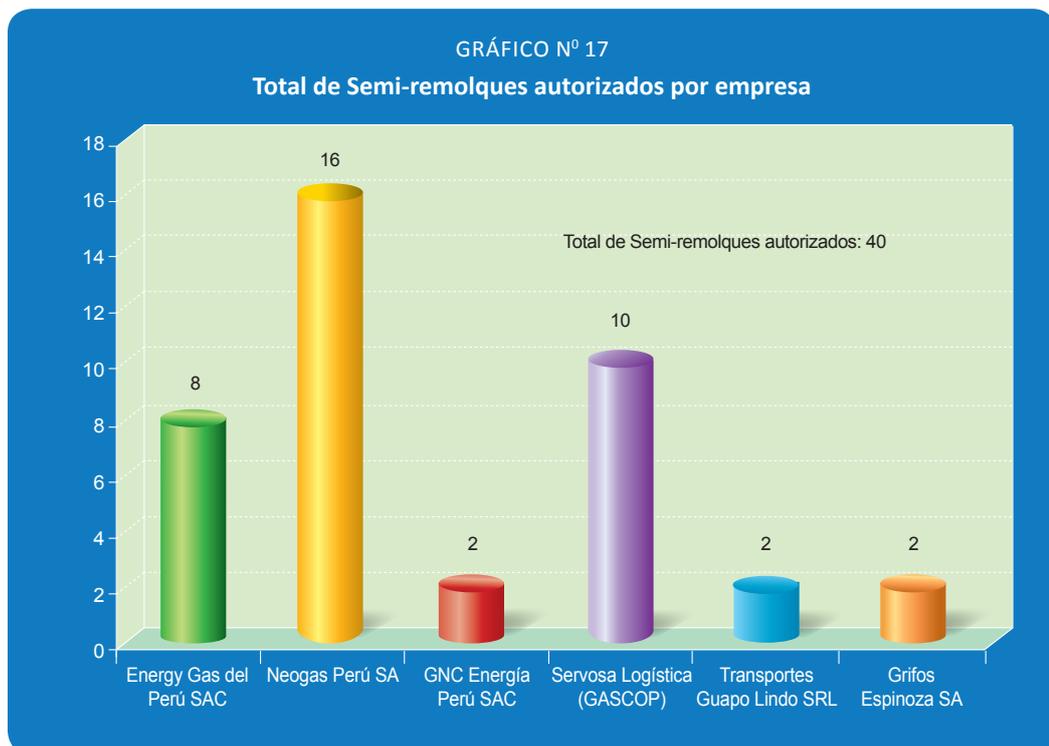
Asimismo, por el acelerado ritmo de crecimiento de las conversiones de vehículos a GNV, el registro de

autos a GNV reporta una cifra del orden de 114.200 unidades.



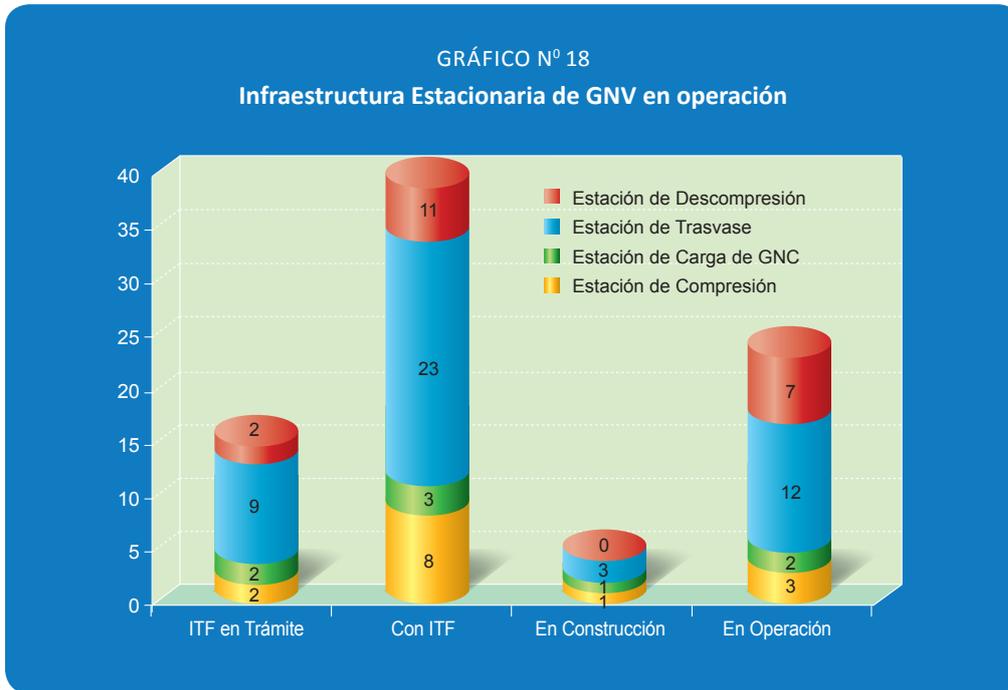
En lo que respecta al Gas Natural Comprimido (GNC), a junio del presente año el mercado nacional cuenta con 40 semirremolques de GNC autorizados, siendo 165 el número de las posibles combinaciones entre

tractos y semi-remolques autorizados. En el gráfico N° 17 se muestra en número de semirremolques autorizados por empresa



Por otro lado, en lo que respecta a la infraestructura estacionaria en operación, se cuenta con 03 estaciones de compresión, 07 centros de

descompresión, 12 estaciones de trasvase y 02 estaciones de carga de GNC, lo que muestra un rápido desarrollo en este periodo.

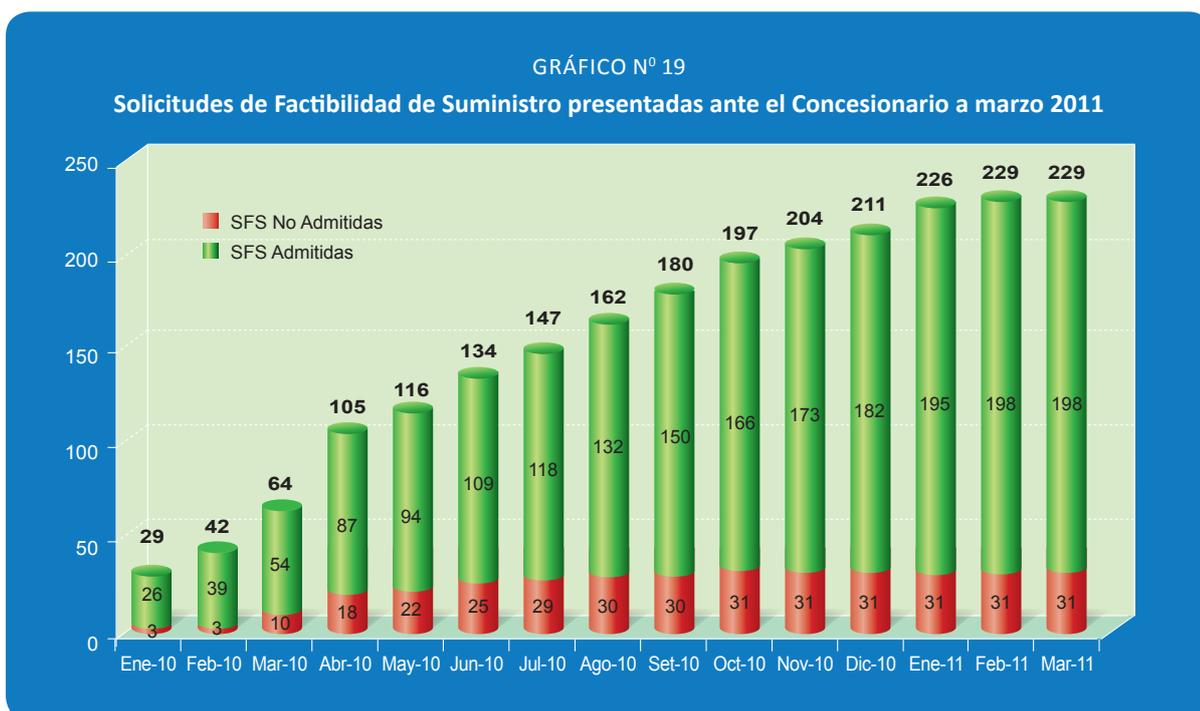


Comercialización

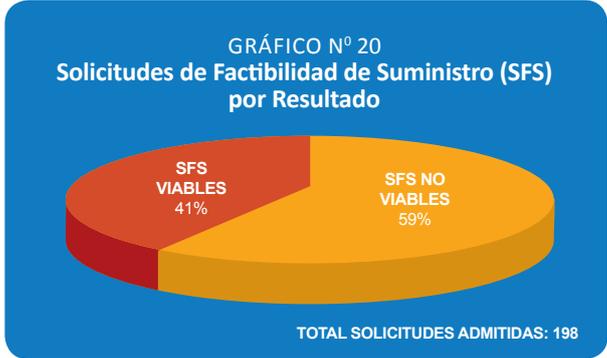
Viabilidad Técnico Económica

En el gráfico N° 19 se muestra la evolución de las solicitudes de factibilidad de suministro presentadas ante el concesionario de gas natural en Lima y Callao

durante el primer trimestre del 2011, alcanzando un total de 229 solicitudes.



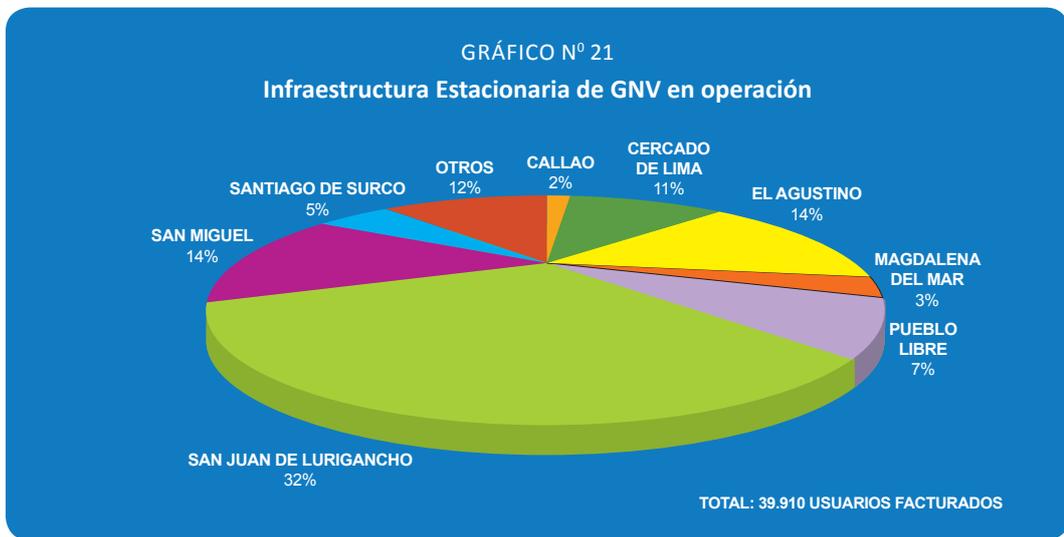
Asimismo, en el gráfico N° 20 se muestra las solicitudes de factibilidad de suministro admitidas, clasificadas por resultado. De las 229 solicitudes de factibilidad de suministro que fueron presentadas a marzo ante el concesionario, 198 fueron admitidas y evaluadas, de las cuales 41%, es decir 82 solicitudes presentadas, son viables y el 59% no son viables.



Facturación

Tal como se puede apreciar en el gráfico N° 21, los distritos que reportan mayor cantidad de usuarios facturados son los distritos de San Juan

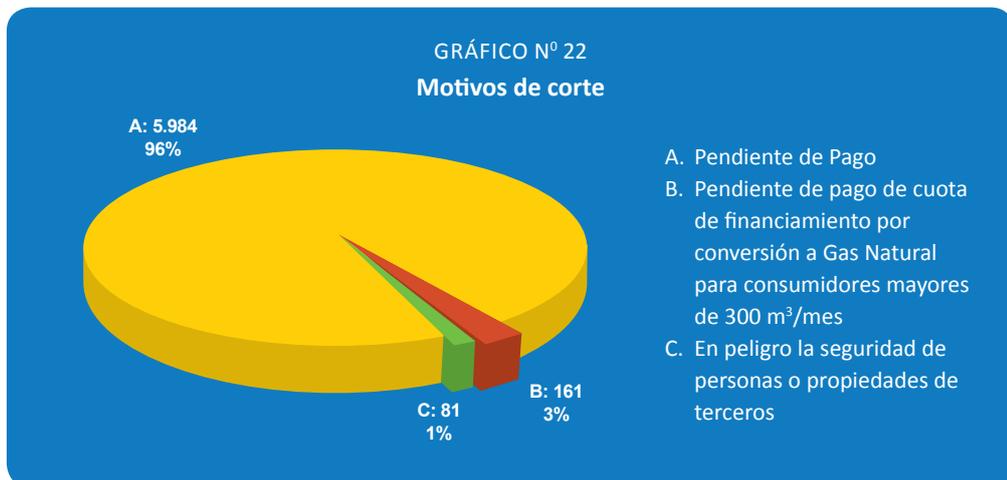
de Lurigancho, San Miguel, El Agustino y Cercado de Lima, seguidos por los distritos de Pueblo Libre, Santiago de Surco, Magdalena del Mar y Callao.



Corte y Reconexión

Como se muestra en el gráfico N° 22, los motivos de corte, durante el primer trimestre del año 2011, se deben principalmente a que los usuarios

tienen pendiente de pago su factura o su cuota de financiamiento por conversión a gas natural para consumidores mayores de 300 m³/mes.



3. Décimo Quinta Oferta Pública de Capacidad de Transporte de Gas Natural

En mayo de 2011, la empresa Transportadora de Gas del Perú (TGP) presentó para aprobación de OSINERGMIN, el Pliego de Bases y Condiciones para la Décimo Quinta Oferta Pública para la Contratación del Servicio de Transporte Firme y llamado para la Contratación del Servicio de Transporte Interrumpible de Gas Natural; esto de acuerdo a lo establecido en el Decreto Supremo N° 016-2004-EM “Condiciones de Generales para la Asignación de Capacidad de Transporte de Gas Natural por Ductos” y la Resolución Suprema N° 024-2011-EM “Adenda del Contrato BOOT”.

En esta Oferta Pública, se subastará, en cualquier punto de entrega del sistema de transporte, una capacidad de hasta 390 MMPCD en tres etapas sucesivas:

- 1era Etapa: capacidad ofertada 120 MMPCD, con Fecha de Inicio de Prestación del Servicio (FIPS) 1º de enero de 2013.
- 2da Etapa: capacidad ofertada 200 MMPCD, con FIPS 1º de enero de 2014.
- 3era Etapa: capacidad ofertada será de 70 MMPCD, con FIPS a establecerse con fecha posterior al 1º de enero del 2014, no pudiendo ser posterior a los tres años de contratada la capacidad.

El 9 de junio del presente, OSINERGMIN notificó a TGP la aprobación del Pliego de Bases y asimismo le solicitó que remita el cronograma establecido en el Anexo D del Pliego de Bases, en un plazo no mayor a dos días hábiles posteriores a la aprobación del EIA del proyecto de ampliación de capacidad del ducto de transporte de TGP.

4. Informe Técnico de Opinión en relación a las Modificaciones a los Contratos BOOT

Informe Técnico de Opinión - Contrato BOOT Contugas S.A.C.

En marzo de 2011 OSINERGMIN emitió el Informe de Opinión del cumplimiento de obligaciones por parte de la empresa concesionaria Contugas ante la solicitud del Ministerio de Energía y Minas a efectos de aprobar la Segunda Adenda a la Primera Cláusula Adicional al Contrato de Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en el departamento de Ica.

Informe Técnico de Opinión - Contrato BOOT Cálidda

En abril de este año OSINERGMIN emitió el Informe de Opinión del cumplimiento de obligaciones por parte de la empresa concesionaria Transportadora de Gas del Perú ante la solicitud Ministerio de Energía y Minas a efectos de aprobar la Adenda al Contrato BOOT Concesión de Transporte de Gas Natural por Ductos de Camisea al City Gate.

Normatividad Vinculada a la Industria

Enero a Junio de 2011

NORMAS GENERALES DEL SUBSECTOR HIDROCARBUROS	
Modifican el Decreto Supremo N° 063-2010-EM.	Publicación 23.01.2011
Decreto Supremo N° 002-2011-EM	
Modificación del artículo 1 del Decreto Supremo N° 063-2010-EM, vinculado a la facultad para establecer medidas transitorias exclusivamente para efectuar o mantener la inscripción del Registro de Hidrocarburos.	
Establecen disposiciones para la aplicación del literal f) del artículo 6° del Texto Único Ordenado de la Ley Orgánica de Hidrocarburos.	Publicación 01.04.2011
Decreto Supremo N° 015-2011-EM	
Disponen que la persona del literal f) del artículo 6° del TUO de la Ley Orgánica de Hidrocarburos, será una persona natural o jurídica.	
Modifican Procedimiento de Inscripción en el Registro de Profesionales Expertos en elaborar Estudios de Riesgos y Planes de Contingencias para las Actividades de Hidrocarburos.	Publicación 01.04.2011
Resolución OSINERGMIN N° 062-2011-OS/CD	
Modifican la Única Disposición Final Complementaria de la resolución N° 240-2010-OS/CD y el artículo 18° de la resolución N° 667-2008-OS/CD a fin de precisar que el Registro de Profesionales Expertos se encontrará hábil para operar desde el momento que se realiza la inscripción del primer profesional.	
Aprueban “Procedimiento para Atención de Queja por Defectos de Tramitación”	Publicación 23.06.2011
Decreto Supremo N° 105-2011-OS/CD	
El Procedimiento resulta de aplicación a todas las unidades orgánicas y funcionarios de OSINERGMIN que tienen competencia para tramitar así como para resolver procedimientos a cargo de la entidad.	
EXPLORACIÓN, EXPLOTACIÓN Y PROCESAMIENTO	
Modifican el Anexo N° 4 de la resolución N° 204-2006-OS/CD, “Procedimiento para la Presentación de las Declaraciones Juradas de Cumplimiento de Obligaciones relativas a los responsables de Plantas de Procesamiento de Gas Natural y de las Empresas Contratistas a cargo de la Exploración y/o Explotación de Gas Natural”.	Publicación 31.03.2011
Resolución OSINERGMIN N° 060-2011-OS/CD	
A través de la norma bajo comentario se amplían los alcances del Anexo N° 4 de la resolución N° 204-2006-OS/CD con la finalidad de incluir a los titulares de las Plantas de Procesamiento de Gas Natural.	
PETROQUÍMICA	
Modifican el Reglamento de Supervisión de las Actividades Energéticas y Mineras del OSINERGMIN.	Publicación 06.05.2011
Resolución OSINERGMIN N° 080-2011-OS/CD	
Modifican el ítem 2 del numeral 14.1.1 del artículo 14 de la resolución 205-2009-OS/CD precisando que, entre las actividades de Procesamiento objeto de inspección por parte de las Empresas Supervisoras de Nivel A, se encuentran las Plantas de Petroquímica Básica.	

Ley que promueve el desarrollo de la Industria Petroquímica basada en el etano y el nodo energético en el sur del Perú.	Publicación 26.05.2011
Ley N° 29690	
Declaran de necesidad pública e interés nacional la promoción y desarrollo de la industria petroquímica basada en el etano contenido en el gas natural, priorizando aquella que pueda desarrollarse en el sur del país; así como el desarrollo descentralizado de los correspondientes sistemas de transporte de hidrocarburos por ductos, promoviendo la inversión en dicha infraestructura e industria conexas.	
TRANSPORTE	
Aprueban “Procedimiento para resolver las objeciones formuladas al proceso de Oferta Pública de Asignación de Capacidad de Transporte de Gas Natural” y modifican Anexo 5 de la Tipificación y Escala de Multas y Sanciones de la Gerencia de Fiscalización de Gas Natural.	Publicación 26.03.2011
Resolución OSINERGMIN N° 048-2011-OS/CD	
Aprueba el “Procedimiento para resolver las objeciones formuladas al proceso de Oferta Pública de asignación de Capacidad de Transporte de Gas Natural”.	
Aprueban Addenda al Contrato BOOT Concesión de Transporte de Gas Natural por Ductos de Camisea al City Gate.	Publicación 15.04.2011
Resolución Suprema N° 024-2011-EM	
Aprueba la Addenda al Contrato BOOT a fin de acordar con la empresa TGP un nuevo proyecto de Ampliación del Sistema de Transporte y sus correspondientes condiciones.	
Aprueban Orden de Prioridad para la Asignación de Capacidad de Transporte de Gas Natural.	Publicación 26.04.2011
Resolución Ministerial N° 201-2011-MEM/DM	
Al aprobarse la adenda al Contrato BOOT de Concesión de Transporte de Gas Natural por Ductos de Camisea al City Gate, se ha aprobado la prioridad en la asignación de capacidad de transporte de gas natural, para el proceso de Oferta Pública que realizará TGP.	
Aprueban Orden de Prioridad para la Asignación de Capacidad de Transporte de Gas Natural.	Publicación 26.04.2011
Resolución Ministerial N° 201-2011-MEM/DM	
Al aprobarse la adenda al Contrato BOOT de Concesión de Transporte de Gas Natural por Ductos de Camisea al City Gate, se ha aprobado la prioridad en la asignación de capacidad de transporte de gas natural, para el proceso de Oferta Pública que realizará TGP.	
DISTRIBUCIÓN	
Constituyen Comisión para evaluar y determinar la modificación del Contrato BOOT de Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en el departamento de Ica.	Publicación 03.02.2011
Resolución Ministerial N° 049-2011-MEN/DM	
Esta Comisión Especial se encargará de evaluar la solicitud de modificación del Contrato presentada por la empresa CONTUGAS S.A.C.	
Aprueban Segunda Adenda a la Primera Cláusula Adicional del Contrato de Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en el departamento de Ica.	Publicación 25.03.2011
Resolución Suprema N° 016-2011-EM	
Aprueba la segunda Addenda a la primera cláusula adicional del Contrato de Concesión del Sistema de distribución de Gas Natural por Red de Ductos.	
Modifican Proceso para determinar el “Procedimiento de Reajuste de las Tarifas de Distribución de Gas Natural de la Concesión de Lima y Callao” aprobado por resolución N° 121-2010-OS/CD.	Publicación 06.04.2011
Resolución N° 066-2011-OS/CD	
La norma bajo comentario aprueba el “Proceso para establecer el Procedimiento de Reajuste de las Tarifas de Distribución de Gas Natural de la Concesión de Lima y Callao”.	

Aprueban Régimen Especial de Conexiones Domiciliarias.	Publicación 08.04.2011
Ordenanza N° 216/MDSM	
Se exonera del trámite de autorización para conexión o reconexión domiciliaria y pago de derecho de tramitación, a los vecinos y a las empresas instaladoras y concesionarias del servicio de gas natural.	
Aprueban las coordenadas del Trazo de la Red Troncal y Ramales del Sistema de Distribución de Gas Natural en el Departamento de Ica a cargo de la empresa CONTUGAS S.A.C.	Publicación 18.05.2011
R.M. N° 234-2011-MEM/DM	
La Resolución Ministerial bajo comentario, aprueba las coordenadas del trazo de la Red Troncal y Ramales del Sistema de Distribución de Gas Natural en el Departamento de Ica, a cargo de la empresa CONTUGAS S.A.C.	
Proyecto de Resolución que fija los Cargos Máximos por Corte y Reconexión del Servicio de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Ica.	Publicación: 08.06.2011
Resolución de Consejo Directivo N° 098-2011-OS/CD	
Fijan los cargos máximos que resultan del "Procedimiento para la Fijación de los Cargos Máximos por Corte y Reconexión del Servicio de Distribución de Gas Natural para Nuevas Conexiones", el cual deberá prepublicarse.	
Ley de facilitación de conexiones domiciliarias del servicio público de distribución de Gas Natural	Publicación: 10.06.2011
Ley N° 29706	
Eliminan del cobro de todo permiso municipal para favorecer a los usuarios domésticos que tengan la intención de realizar conexiones domiciliarias de gas natural.	
Conceden medidas cautelares a favor de Gas Natural de Lima y Callao S.A. a fin de ejercer derechos inherentes al titular de servidumbres de ocupación paso y tránsito sobre predios ubicados en el distrito de Lurín, departamento de Lima.	Publicación: 12.06.2011
Resoluciones Supremas N°s 054 y 055-2011-EM	
Constituyen a favor de GNLC medidas cautelares que le permitirá ejercer los derechos inherentes al titular de la servidumbre de ocupación y tránsito sobre los predios de propiedad del Estado ubicados en el distrito de Lurín, provincia, y departamento de Lima.	
COMERCIALIZACIÓN	
Aprueban parámetros mínimos para los establecimientos de venta al público de gas natural vehicular, gas licuado de petróleo para uso automotor – gasocentro y combustibles líquidos derivados de los hidrocarburos	Publicación 30.03.2011
Ordenanza Provincial N° 005-2011-MPH	
La Ordenanza bajo comentario uniformiza y establece los parámetros mínimos aplicables a los establecimientos de venta al público de Hidrocarburos en la provincia de Huara.	
MEDIO AMBIENTE	
Aprueban el Reglamento de la Ley que regula los Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos	Publicación 19.02.2011
Decreto Supremo N° 004-2011-EM	
Mediante el Decreto Supremo bajo comentario, se aprueba el Reglamento de la Ley que regula los Pasivos Ambientales.	
Aprueban aspectos objeto de la transferencia de las funciones de supervisión, fiscalización y sanción ambiental en materia de hidrocarburos en general y electricidad, entre OSINERGMIN y el OEFA.	Publicación 03.03.2011
Resolución de Consejo Directivo N° 001-2011-OEFA/CD	
Mediante la resolución bajo comentario, se aprueban los aspectos objeto de transferencia de las funciones de supervisión, fiscalización y sanción en materia ambiental en las actividades de hidrocarburos; y se determina que la fecha de transferencia de las citadas competencias por parte del OSINERGMIN al OEFA será el 04 de marzo de 2011.	

Contingencias

Fuga de gas natural en San Martín de Porres

El 7 de enero se produjo la fuga de gas natural de una línea de 200 mm de diámetro, debido a los trabajos de excavación para las obras de riego de jardines de la avenida Próceres que realizaba personal de la Municipalidad de San Martín de Porres. Personal técnico de la empresa Cálidda se hizo presente en la zona del siniestro y procedió a la reparación definitiva. No se registraron daños personales ni materiales.

La Gerencia de Fiscalización de Gas Natural del Osinergmin viene desarrollando el proceso de investigación correspondiente con el fin de evaluar el cumplimiento del Plan de Contingencias, así como la verificación del cumplimiento de las acciones preventivas y correctivas por parte de Cálidda.

Cultura del Gas Natural

Lanzamiento del Portal del Conocimiento de la Industria del Gas Natural

La Gerencia de Fiscalización de Gas Natural del OSINERGMIN presentó el 31 de marzo el Portal del Conocimiento de la Industria del Gas Natural a autoridades, especialistas y empresarios del sector. Esta nueva propuesta de interacción entre el Estado, la empresa privada y la sociedad, constituye un mecanismo innovador que contribuirá con el desarrollo responsable y sostenible de la industria del gas natural.

Destacan en este Portal **La Revista del Gas Natural**, publicación virtual que contiene entrevistas,

artículos técnicos e información sobre eventos y cursos relacionados a la industria del gas natural y el **Mapa Interactivo del Gas Natural en el Perú**, aplicativo que permite visualizar las instalaciones de esta industria, gracias a un sistema de información georeferencial. Cabe mencionar que La Revista del Gas Natural se constituye como una instrumento de colaboración en la que todo especialista del sector puede participar enviando artículos de su autoría relacionados a esta industria.



Portal del Conocimiento de la Industria del Gas Natural: <http://gasnatural.osinerg.gob.pe/>

Charla sobre la Experiencia Mexicana en Sistemas de Administración de la Integridad de Ductos

Paralelamente al lanzamiento del Portal del Conocimiento de la Industria del Gas Natural, la GFGN organizó la conferencia “Administración de Integridad de Ductos”, cuya exposición estuvo a cargo del Ing. Víctor Martínez, de nacionalidad mexicana. Este evento tuvo el objetivo de continuar con la difusión de la importancia de la preservación de la integridad de los ductos de gas natural, para lo cual se expuso la experiencia mexicana en la

implementación del Plan de Administración de Integridad de Ductos, que es un sistema de gestión que tiene la finalidad de asegurar el transporte de hidrocarburos de manera continua, segura, confiable y ambientalmente responsable.

En La Revista del Gas Natural podrán encontrar esta presentación, así como un artículo sobre el tema de exposición del Ing. Víctor Martínez.



Ing. Víctor Martínez Toriz – Administración de Integridad de Ductos

Charlas dirigidas a diversos agentes de GNV

Durante el primer semestre del año, la Gerencia de Fiscalización de Gas Natural, a través de su Oficina de Orientación al Ciudadano e

Inversionista, brindó charlas de capacitación en temas de seguridad y procedimientos a los diversos agentes de GNV.

Charla “Lineamientos para el cumplimiento del Procedimiento de Declaración Jurada (PDJ) en Establecimientos de GNV”

Esta charla se llevó a cabo durante los meses de marzo y abril del presente año y estuvo a cargo del Ing. Juan José Navarro Alvarez, quien explicó a los administradores de los establecimientos de venta al público de gas natural los lineamientos para el cumplimiento del Procedimiento de Declaración Jurada (PDJ).

Dicha charla tuvo como objetivo no sólo dar a conocer la importancia de este procedimiento, no sólo para evitar incurrir en sanciones; si no principalmente para prevenir condiciones inseguras que ponen en riesgo la vida humana, la propiedad y el medio ambiente.



Ing. Juan José Navarro durante su exposición

Charla “Seguridad en Establecimientos de Venta al Público de GNV”

Esta charla se llevó a cabo en abril y estuvo dirigida a los administradores de los establecimientos de venta al público de GNV respecto a temas de seguridad. El expositor fue el Ing. Luis Lazo Gutiérrez, quien se enfocó en conceptos básicos de seguridad, normativa y ejemplos ilustrativos tomados de la práctica, enfatizando y diferenciando lo correcto e incorrecto para fijar adecuadamente los conceptos impartidos durante la charla.



Ing. Luis Lazo Gutiérrez, Expositor

Charlas de Difusión de Localización de Áreas y Aspectos de Seguridad en el Transporte de Gas Natural

Durante el primer semestre del 2011, se realizaron charlas de difusión de localizaciones de área y aspectos de seguridad en el transporte de gas natural, así como charlas sobre la supervisión de OSINERGMIN en temas técnico-sociales.

En ese sentido, los días 25 al 26 de mayo, se llevaron a cabo charlas en la provincia de Huamanga y en el distrito de San Miguel, departamento de

Ayacucho; en las cuales se trataron aspectos ambientales, sociales, legales, técnicos y de seguridad.

Asimismo, los días 15, 22 y 24 de junio, se organizaron charlas en las provincias de Arequipa, Cailloma e Islay, en el departamento de Arequipa, que incluyeron capacitaciones y reuniones de trabajo con autoridades locales.



Ing. José Hidalgo Polo, Expositor



ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA

Este 'Boletín Informativo de Gas Natural' es una publicación semestral de la Gerencia de Fiscalización de Gas Natural, del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería, OSINERGMIN.

Edición: OSINERGMIN

Gerencia de Fiscalización de Gas Natural
Bernardo Monteagudo 222 - Magdalena del Mar - Lima 17
Teléfono: 219 3400 Anexos: 1902/1903

Foto de portada: Castillo de Perforación de la plataforma Mipaya – Lote 56, tomada durante labores de supervisión del Ing. Sandro Huamanyauri Arroyo, Supervisor de OSINERGMIN.

Copyright© OSINERGMIN

La reproducción total o parcial de este documento y/o su tratamiento informativo están permitidos, siempre y cuando se cite la fuente.