

Industrialización



VMICTAH - DGIR

Refinación



Plantas de Extracción



DIRECCION GENERAL DE INDUSTRIALIZACION Y REFINACION - POA 2011

OBJETIVOS ESPECÍFICOS	RESULTADOS ESPERADOS
Reglamentar la Industrialización de los hidrocarburos	Generar normativas para la implementación de plantas petroquímicas y químicas en el Estado Plurinacional de Bolivia
Formular políticas, normas y reglamentos con el fin de garantizar la provisión de crudo para las refinerías nacionales.	Análisis técnico económico sobre la viabilidad de importación de crudo conforme a las especificaciones de las refinerías del país.
Formular políticas, normas y reglamentos con el fin de garantizar e incrementar la producción de GLP mediante los procesos de Separación, Extracción de Licuables y Refinación.	Establecer lineamientos para que YPFB realice inversiones y ejecute los proyectos, que permitan incrementar la capacidad de producción de GLP, en plantas de Extracción de Licuables
Evaluar y Analizar las nuevas tecnologías para la generación combustibles alternativos a los Hidrocarburos.	Evaluación de la tecnología de transformación de Basura (Plástico) a Diesel
Garantizar el abastecimiento de combustibles líquidos en el Mercado Interno	Optimizar las capacidades de producción de las Refinerías y ampliación de las mismas. Desarrollo de estudio técnico económico y estructura normativa para Biocombustibles.

DIRECCION GENERAL DE INDUSTRIALIZACION Y REFINACION - POA 2011

OBJETIVOS ESPECÍFICOS	RESULTADOS ESPERADOS
<p>Verificar y Evaluar la ejecución de los proyectos de Industrialización</p>	<p>Seguimiento, evaluación de la ejecución y cumplimiento del fideicomiso (Bs. 34,8 MM) destinados a los proyectos de Industrialización administrados por la EBIH.</p>
<p>Verificar y Evaluar la ejecución de los proyectos de Refinación</p>	<p>Seguimiento a las inversiones de YPF Refinación, en la ampliación, adecuación y mejoramiento de los procesos en las refinerías nacionales.</p>
<p>Verificar y Evaluar los proyectos de Plantas de Extracción de Licuables</p>	<p>Seguimiento trimestral a los proyectos de las Plantas de Extracción de Licuables de Río Grande y el Chaco Tarijeño.</p>
<p>Publicación trimestral del Boletín Estadístico del Ministerio de Hidrocarburos y Energía</p>	<p>Contar con información completa y oportuna para la toma de decisiones y establecimiento de políticas para el sector de hidrocarburos. Transparentar la información del sector para su acceso por parte de todos los sectores interesados y la sociedad civil.</p>

Industria	Proyecto	Producción aprox.	Inversión MM \$US	Etapas de proyecto	Puesta en marcha	Empresa Ejecutora
Petroquímica	Planta de urea, Carrasco	500 Mtma	900	Estudio de Pre Factibilidad concluido	2015	EBIH
	Planta de GTL, Carrasco	10.000 bpd	700	Estudio de Pre Factibilidad concluido	2015	EBIH
	Planta de Urea, Mutún	1,2 MMtma	1.500	Estudio de Pre Factibilidad concluido	2015	EBIH
	Planta de Polietilenos Gran Chaco	800 Mtma	1.700	Estudio de Pre Factibilidad	2018	EBIH
Transformación de plásticos	Planta de extrusión de petrocasas, Caracollo	20 kit/día	70	Estudio de Pre Factibilidad concluido	2011	EBIH
	Planta de tuberías y accesorios para redes de gas natural, El Alto	2.880 t/año	15	Estudio de Pre Factibilidad concluido	2011	EBIH
	Planta de inyección, El Alto (tapones para garrafas de GLP)	33 MM piezas	2	Estudio de Pre Factibilidad concluido	2011	EBIH

Proyectos en Industrialización

Refinería	Proyecto	Capacidad Actual , bpd	Capacidad Final, bpd	Observaciones	Empresa Ejecutora
Gualberto Villarroel	Adquisición de un nuevo horno	25.500	32.000	Incremento en la capacidad de procesamiento entrará en operación entre el 2011 y 2013 de forma gradual.	YPFB
	Adecuación de la antigua Topping	12.500	12.500	Se está concluyendo con la ingeniería básica.	YPFB
	Nueva unidad de Isomerización de nafta liviana	-	8.000	Permitirá incrementar la producción de gasolina especial.	YPFB
Guillermo Elder Bell	Ampliación y optimización	16.500	18.000	Permitirá incrementar la capacidad de procesamiento, se estima concluir para el 2012.	YPFB
	Adecuación de la antigua Topping	3.000	5.000	Concluida, no opera por falta de crudo.	YPFB
	Nueva unidad de Topping	-	30.000	Permitirá incrementar la capacidad de procesamiento.	YPFB
	Nueva unidad de Isomerización de nafta liviana	-	6.500	Permitirá incrementar la producción de gasolina especial.	YPFB
Occidente	Nueva refinería	-	40.000 (1ra fase)	Procesará crudo pesado de importación, se encuentra en etapa de conceptualización.	YPFB-EBIH

Proyectos en Refinación

Proyecto	Producto	Capacidad	Inversión , MM \$US	Puesta en marcha	Etapa del proyecto	Empresa Ejecutora
Planta de Extracción de Licuables, Río Grande	GLP	360 tmd	159.5	2013	En ejecución de la Ingeniería, Procura y Construcción de la planta.	YPFB
	Gasolina natural	600 bpd				
Planta de Extracción de Licuables, Chaco Tarijeño	GLP	620 tmd	250	2014 - 2015	En conclusión de ingeniería conceptual y desarrollo de la ingeniería básica extendida.	YPFB
	Gasolina natural	1.220 bpd				

Proyectos Plantas de Extracción de Licuables

VMICTAH - DGCTA

Transporte de Hidrocarburos



Comercialización



Distribución de Gas Natural

GNV



DIRECCION GENERAL DE COMERCIALIZACION, TRANSPORTE Y ALMACENAJE POA GESTION 2011

OBJETIVOS ESPECÍFICOS	RESULTADOS ESPERADOS
Modificar el Reglamento de Producción y Demanda de Hidrocarburos (PRODE)	Establecer el las funciones, responsabilidades y procedimientos del Comité de Producción y Demanda para programar el abastecimiento de hidrocarburos en el mercado interno.
Reglamentar económicamente la actividad de Distribución de Gas Natural por Redes.	Establecer la metodología económica que permita determinar el régimen tarifario para los distintos tipos de usuario, determinando niveles tarifarios acordes al estrato socio-económico de población .
Reglamentar técnicamente la actividad de Almacenaje de Combustibles Líquidos y GLP.	En base a estándares mínimos de calidad y seguridad la actividad de almacenaje de combustibles líquidos.
Modificar y actualizar el Reglamento de Transporte de Hidrocarburos por Ductos (29018).	Actualizar el reglamento de transporte de hidrocarburos por ductos a in de normar procedimientos administrativos y regulatorios mas agiles que coadyuven a la masificación del uso del gas natural.
Actualizar el reglamento para la construcción y operación de Estaciones de Servicio de combustibles líquidos	Actualizar el reglamento a la ley de hidrocarburos vigente

DIRECCION GENERAL DE COMERCIALIZACIÓN, TRANSPORTE Y ALMACENAJE

POA GESTION 2011

OBJETIVOS ESPECÍFICOS	RESULTADOS ESPERADOS
<p>Modificar y actualizar el reglamento de construcción y operación de Estaciones de Servicio de GNV.</p>	<p>Modificar y actualizar el reglamento de construcción y operación de estaciones de servicio de GNV a lo establecido en la Ley de hidrocarburos</p>
<p>Reglamentar la Construcción y Operación de Plantas de Engarrafado y GLP a Granel.</p>	<p>Actualizar el reglamento de construcción y operación de plantas de engarrafado de GLP e incorporara la distribución de GLP a granel</p>
<p>Elaborar Reglamento Técnico y Tarifario de Transporte de Gas Natural por Módulos - GNC y GNL.</p>	<p>Incorporar la actividad de transporte de gas natural comprimido y licuado, para suministrar el gas natural a poblaciones alejadas del sistema de gasoductos .</p>
<p>Modificar al Reglamento de Diseño, Construcción y Operación de redes de gas natural e instalaciones internas.</p>	<p>Actualizar el reglamento para llevar a cabo la masificación del uso del gas natural</p>
<p>Reglamentar la actividad de Comercialización de Gas Natural</p>	<p>Establecer los precios del gas natural en toda la cadena de este hidrocarburo.</p>

TIPO	PROYECTO	RESULTADOS ESPERADOS	INVERSION APROX. (MM \$US)	ETAPA DEL PROYECTO
Distribución de gas natural por redes	Masificación del uso del gas natural	100.000 instalaciones domiciliarias	87,5	En ejecución
Gas Natural Vehicular	Masificación del uso del gas natural	80.000 conversiones GE→GNV	56	Organización institucional y baja ejecución de las instalaciones
		7.000 conversiones DO→GNV	35	
Transporte de Hidrocarburos por Ductos	Construcción del Gasoducto Carrasco Cochabamba (GCC)	Incremento de los volúmenes de gas natural para ser entregados al Occidente del país	74.4 (Tramo II)	Se concluyeron los tramos 1 y 3, el tramo 2 se estima concluir en Marzo del 2012
Transporte de Hidrocarburos por Ductos	Ampliación del Gasoducto al Altiplano (GAA)	Incremento de los volúmenes de gas natural entregados en la Región Occidental del país	28.4 (Fase III-b) 25.9 (Fase III-c)	En ejecución, la Fase IIIb estará concluida a mediados de Julio y la Fase IIIc se habilitará con el GCC

Proyectos en Distribución de Gas Natural, Transporte y GNV

TIPO	PROYECTO	RESULTADOS ESPERADOS	INVERSION APROX. (MM \$US)	ETAPA DEL PROYECTO
Transporte de Hidrocarburos por Ductos	Ampliación del Gasoducto Villamontes - Tarija (GVT)	Incremento de los volúmenes de gas natural entregados en Tarija	17.1	En ejecución, se encuentra en etapa de obtención de licencia ambiental para la aprobación del proyecto.
Transporte de Hidrocarburos por Ductos	Construcción del Gasoducto de Integración Juana Azurduy GIJA Fase I	Incremento en los volúmenes de Gas Natural para exportación a Argentina	27.5	En ejecución, la conclusión de la Fase I se tiene prevista para Mayo 2011

Proyectos en Distribución de Gas Natural, Transporte y GNV