



Corporación



# AUDIENCIA PÚBLICA RENDICION DE CUENTAS

JULIO 2012

# Nacionalización de los Hidrocarburos

- 1** *Propiedad estatal de los Hidrocarburos.*
- 2** *Control y dirección de las actividades hidrocarburíferas por parte del Estado.*
- 3** *Nacionalización de las empresas privatizadas y capitalizadas.*
- 4** *YPFB opera en todas las actividades de la cadena de hidrocarburos.*



# Renta Petrolera a favor del Estado

(En \$US MM)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
IDH	n/a	n/a	n/a	n/a	287,9	682,0	754,2	911,5	927,6	968,2	1.347,5
Regalías	174,6	161,9	211,8	279,9	304,1	385,2	439,4	469,5	515,2	549,7	687,1
Participaciones YPFB	-	-	-	-	-	282,3	196,0	382,4	268,0	444,0	619,4
Patentes	7,9	8,2	7,3	6,1	4,8	4,8	4,4	5,8	8,0	8,8	9,1
Impuestos Upstream y otros	40,3	17,8	24,3	47,3	76,3	119,4	138,6	329,3	419,4	264,6	282,4
<b>Total</b>	<b>222,8</b>	<b>187,9</b>	<b>243,4</b>	<b>333,3</b>	<b>673,1</b>	<b>1.473,7</b>	<b>1.532,6</b>	<b>2.098,5</b>	<b>2.138,2</b>	<b>2.235,3</b>	<b>2.945,5</b>

2001 al 2005 = \$US 1.869 MM

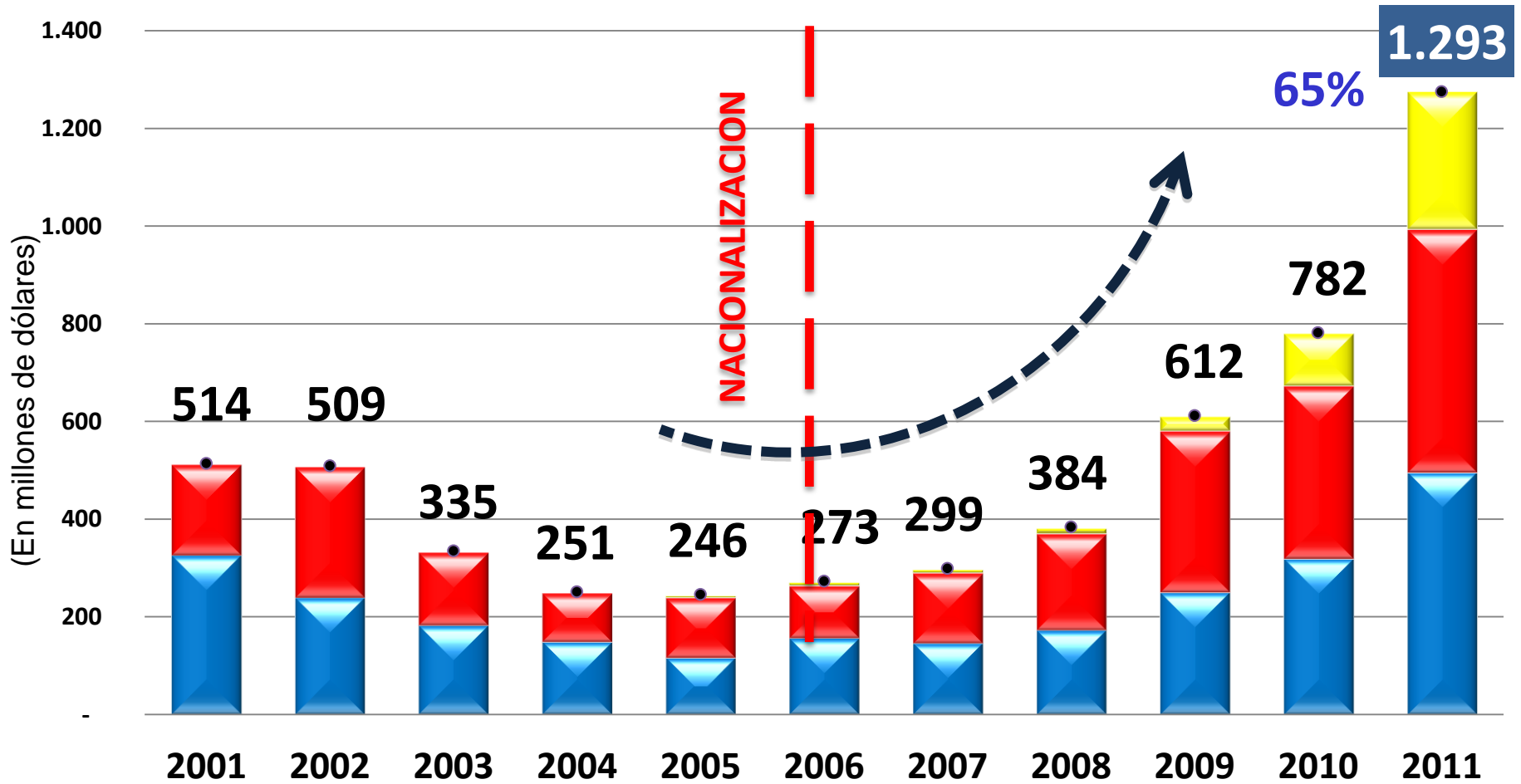
2006 al 2011 = \$US 12.466MM

Promedio = \$US 311 MM

Promedio = \$US 2.078MM

**Participación YPFB 2006 – 2011 = \$US 2.192 MM**

# Inversiones en el sector 2001 - 2011



 YPFB Casa Matriz  Empresas Subsidiarias  Contratos de Operación

# INVERSIONES DEL SECTOR al 30 de junio 2012

En millones de dólares

EMPRESA	PROGRAMADO GESTIÓN	PROGRAMADO ENE – JUN	EJECUTADO ENE – JUN	% EJEC. GESTIÓN	% EJEC. ENE – JUN
Casa Matriz	627	209	123	20%	59%
Empresas Subsidiarias	679	278	200	29%	72%
<b>YPFB CORPORACIÓN</b>	<b>1.306</b>	<b>487</b>	<b>323</b>	<b>25%</b>	<b>66%</b>
Contratos Operación	742	373	243	33%	65%
<b>TOTAL SECTOR</b>	<b>2.048</b>	<b>860</b>	<b>566</b>	<b>28%</b>	<b>66%</b>

La programación de la gestión 2012 se ha modificado respecto al valor inicial fruto de reprogramaciones en empresas operadoras, YPFB Refinación y YPFB Logística



# Inversiones Programadas y Ejecutadas por Actividad (en MM \$us)

Actividad Hidrocarburífera	Inversión Programada al 30 de Junio	Inversión Ejecutada al 30 Junio 2012	Porcentaje Ejecución
Exploración	96,0	57,5	59,9%
Explotación (Desarrollo)	495,4	318,8	64,4%
Transporte	43,5	48,1	110,4%
Refinación	22,2	18,5	83,1%
Plantas de Separación	142,7	76,9	53,8%
Almacenamiento	1,0	0,7	71,6%
Comercialización	1,5	3,6	235,9%
Distribución	54,7	42,4	77,5%
Inversiones menores	3,1	0,2	7,7%
<b>Total General</b>	<b>860,2</b>	<b>566,6</b>	<b>65,9%</b>

Respecto a la inversión en **Industrialización** éstas se incrementarán de manera gradual, en el segundo semestre, por encontrarse en marcha el proceso de licitación para las **Plantas de Urea y Amoniaco**.

# Resultados a Junio 2012

## Actividad: Exploración

- Programación de [14 pozos exploratorios](#): hasta junio se ha concluido 4 pozos, de los cuales 1 presenta resultados positivos (RGD-83), 2 fueron descartados (TJB-X4, IBB-3: pozos secos) y 1 pozo en reserva para mayores evaluaciones (AMR-X1001).
- Adquisición [Sísmica 2D/3D de 5 áreas](#). Se ha concluido con la sísmica de Iñiguazu (466 km sísmica 2D), la sísmica de Chimoré esta con un 30% de avance y las otras programadas para el segundo semestre.
- [Geología de Superficie de 10 áreas](#). Esta actividad se encuentra en ejecución en Tacobo, La Vertiente - Taiguati – Escondido, Aguarague Norte, Aguarague Sur B y Tiacia, en el resto de las áreas se comenzará en el segundo semestre.
- Inicio del Proyecto de Itaguazurenda. Se contrato la sísmica 3D y en fecha 2 de julio se dio la orden de proceder, luego de haber solucionado el conflicto con la APG Parapitiguazu.



# Resultados a Junio 2012

## Actividad: Exploración

- [14 Áreas asignadas](#) a YPFB. Se asignó 10 áreas a YPFB Chaco y YPFB Andina que se encuentran en negociación y revisión en el MHE. Las 4 restantes las desarrollará YPFB Casa Matriz.
- [12 Convenios de Estudio](#). 5 áreas se encuentran en negociación para suscripción de contratos de servicios y 7 fueron devueltas.
- [Difusión internacional de áreas](#) de interés exploratorio. Se asistió a 7 eventos: 6 internacionales y 1 nacional, cuyos resultados los veremos en el mediano plazo. Varias empresas interesadas adquirieron Documentos Base de Licitación (DBL), Documentos Base de Convenios de Estudios (DBCE) y Paquetes de Datos (PDDT), por Bs.2,7 millones.
- Se encuentran para Aprobación en la Asamblea Legislativa, el contrato con GTLI (Rio Beni, Cupecito, Arenales) y contrato con EASTERN aprobada la autorización de firma(Sanandita profundo).



# Inversiones a Junio 2012

## Actividad: Exploración

(En millones de dólares)

EMPRESAS		PROGRAMADO	EJECUTADO	% DE EJEC.
YPFB Corporación	Petroandina	26,79	15,41	57%
	Andina	19,37	14,00	72%
	Chaco	21,31	9,89	46%
	Casa Matriz	6,32	0,00	0%
Empresas operadoras	BG	6,92	14,59	211%
	Matpetrol	0,00	0,00	0%
	Pluspetrol	15,26	3,56	23%
	Petrobras	0,00	0,02	-
<b>TOTAL</b>		<b>95,97</b>	<b>57,47</b>	<b>60%</b>



# Resultados a Junio 2012

## Actividad: Explotación

- Perforación de 36 pozos: hasta la fecha se concluyeron 8 pozos, se encuentran en perforación o terminación 4 pozos, en actividades previas: 2 pozos y 9 pozos están programados para ser perforados en el segundo semestre.
- Intervención de 11 pozos: hasta junio se concluyeron 2 pozos, en actual intervención 4 Pozos y en el segundo semestre se harán 5 pozos.
- 4 Construcciones e instalaciones de facilidades de proceso en 3 plantas. Margarita Fase I se concluyó al 100%, incrementando al producción en 6 MMmcd. Las tres plantas restantes se encuentran con el siguiente nivel de avance:





# Resultados a Junio 2012

## Actividad: Explotación

- ✓ Margarita – Fase II – Avance del 17,5%
- ✓ Itaú – Fase II – Avance del 24%
- ✓ Yapacani – Fase II – Avance del 49%

➤ Incremento en la producción bruta de gas Natural. El promedio entre enero a junio fue de 47,7 MMmcd, con un pico de 52,43MMmcd en el mes de mayo.

➤ Se incremento en 6 MMmcd de capacidad de proceso en plantas.



# Inversiones a Junio 2012

## Actividad: Desarrollo

(En millones de dólares)

EMPRESAS		PROGRAMADO	EJECUTADO	% DE EJEC.
<b>YPFB Corporación</b>	Andina	77,80	50,72	65%
	Chaco	66,93	42,66	64%
<b>Empresas operadoras</b>	BG	6,58	2,55	38,70%
	GTLI	0,21	0,10	49,53%
	MATPETROL	0,44	0,16	37,88%
	MONELCO	2,57	0,00	0,00%
	PESA	3,76	4,01	106,67%
	PETROBRAS Bol	90,94	51,63	56,77%
	PLUSPETROL	10,34	7,26	70,18%
	REPSOL	188,78	110,76	58,67%
	TOTAL	44,26	41,76	94,35%
VINTAGE	3,22	0,44	13,54%	
<b>TOTAL</b>		<b>495,84</b>	<b>312.05</b>	<b>63%</b>



# Resultados a Junio 2012

## Transporte

No	Principales Proyectos: Avance a Junio 2012	Incremento de capacidad (En MMpcd)	Ingresa en Operación
1	<u>Expansión GCC</u> , La construcción de 78 km de línea de 16" de diámetro, desde Villa Tunari hasta Pampatambo se encuentra con un avance del 85%; se prevé su conclusión en Julio. Los 120 MMpcd se incrementarán cuando sea concluida la estación de compresión de huayñacota (octubre).	<b>70,8</b> (de 49,2 a 120)	Oct-12
2	<u>GAA - Fase 3c</u> , Construcción de ductos paralelos 51 x12", adecuaciones en la EoCo Parotani. El primer Loop entre Sica Sica Senkata (15 km x 10") se concluyó y esta en operación incrementando la capacidad de transporte a 60,6 MMpcd. El segundo tramo entre Parotani – Pango (36 km x 12") se concluyo con la ingeniería final y se tiene contratada a la empresa constructora y fiscalizadora.	<b>14,2</b> (de 54,3 a 68,5)	jun-13



# Resultados a Junio 2012

## Transporte

No	Principales Proyectos: Avance a Junio 2012	Incremento de capacidad (En MMpcd)	Ingresa en Operación
3	<u>Ampliación GVT</u> , construcción de nuevas líneas paralelas de 10" de diámetro por un total de 46,3 km de longitud. Proyecto Concluido, se espera la Licencia de Operación de la ANH para entrar en operación.	50,2 (de 13,8 a 64,0)	jul-13
4	<b>Nuevo Cruce Río Grande</b> , Interconexiones en el lado Oeste y conclusión del Cruce. Proyecto concluido. Nuevo cruce se encuentra en operación.	N/A	abr-12
5	<u>Líquidos Sistema Sur Asociado al GIJA:</u> Expansión Fase I de: 33.000 a 49.800 BPD. Loop 25 KM x 12" Chimeo – Tiguiapa: concluido. Loop de 35 km x 8" Salinas – Choretí: 70% avance. Loop de 108,5 km entre Choretí - Tatarenda Nuevo: 15% avance.	16.800 BPD	Mar-13



# Inversiones a Junio 2012

## Actividad: Transporte

(En millones de dólares)

	EMPRESAS	PROGRAMADO	EJECUTADO	% DE EJEC
YPFB Corporación	YPFB Transporte SA	40,97	45,92	112%
	GTB SA	1,77	1,70	96%
	YPFB Logística SA	0,77	0,43	56%
	<b>TOTAL</b>	<b>43,51</b>	<b>48,05</b>	<b>110%</b>



# Resultados a Junio 2012

## Actividad: Refinación

No.	Nombre del Proyecto	Objetivo para el 2012	Actividades a Junio
1	Horno de Destilación 1-H-1001A	Implementar un Nuevo Horno de Crudo para incrementar la capacidad en 1.000 BPD.	Actividades mecánicas de Montaje fueron concluidas. Cañerías entregadas y certificadas en un 80%. Sistemas de automatización y electrificación en un 60% de avance
2	Adecuación Área A-300	Adecuar a normas de seguridad e incrementar la capacidad de la unidad en 3.000 BPD	Construcción del nuevo horno en un 63% de avance. Obras civiles, eléctricas, de seguridad y automatización en 30% avance.
3	Revamp Unidad de Crudo Fase II	Incremento de la capacidad de procesamiento de la Unidad de Destilación de Crudo en 1.500 BPD	Avance del 68% en la Ingeniería Procura y construcción de la Unidad de destilación crudo.
<b>Capacidad a Incrementar</b>		<b>5.500 BPD</b>	

Inv. Programada	Inv. Ejecutada	% Ejecución
MM\$us. 22,21	MM\$us. 18,46	83%

# Resultados a Junio 2012

## Actividad: Almacenaje

- **Asegurar la continuidad operativa:** 43% de avance en las actividades de continuidad operativa en plantas de almacenaje programadas a nivel nacional.
- **Adecuación de Plantas de Almacenaje en Oruro y Senkata:** Planta de Oruro con 66% de avance en su adecuación; Senkata comienza el segundo semestre.
- **Construcción planta de almacenamiento de Montero:** se inicio el proceso de contratación de la Ing. Básica Extendida para esta planta.
- **Asegurar el abastecimiento de combustibles de aviación a nivel nacional:** Avance del 40% de las actividades de continuidad programadas a nivel nacional.



Empresa	Inv. Programada	Inv. Ejecutada	% Ejecución
YPFB Logística	MM\$us. 0,84	MM\$us. 0,60	72%
YPFB Aviación	MM\$us. 0,18	MM\$us. 0,13	73%
Total	MM\$us. 1,02	MM\$us. 0,73	72%

# Resultados a Junio 2012

## Actividad: Plantas de Separación de Líquidos

Proyectos	Resultados a Junio 2012
<a href="#">Construcción Planta de Separación Río Grande</a>	Avance del 46% en la Ingeniería Procura y Construcción de la Planta, Adquisición de equipos estratégicos , obras civiles y montaje
<a href="#">Construcción Planta de Separación Gran Chaco</a>	Avance del 6% en el IPC, 51% en la compra de turbocompresores y turbogeneradores y 42% en la fiscalización. Promedio 22% avance.
<a href="#">Construcción Planta de GNL</a>	Conclusión de la Ingeniería Básica Extendida. Inicio del proceso para contratar la Ingeniería, Procura y Construcción de la Planta (fecha presentación de propuestas: 7 agosto 2012).
Construcción Planta de Amoniaco Urea	Estudio Socio Ambiental en inicio de licitación. La licitación del IPC de la planta en curso – presentación de propuestas 6 julio 2012.
Construcción Plantas de Etileno y Polietileno	Estudio de Ingeniería Conceptual en proceso de contratación - presentación de propuestas: 23 julio 2012 .

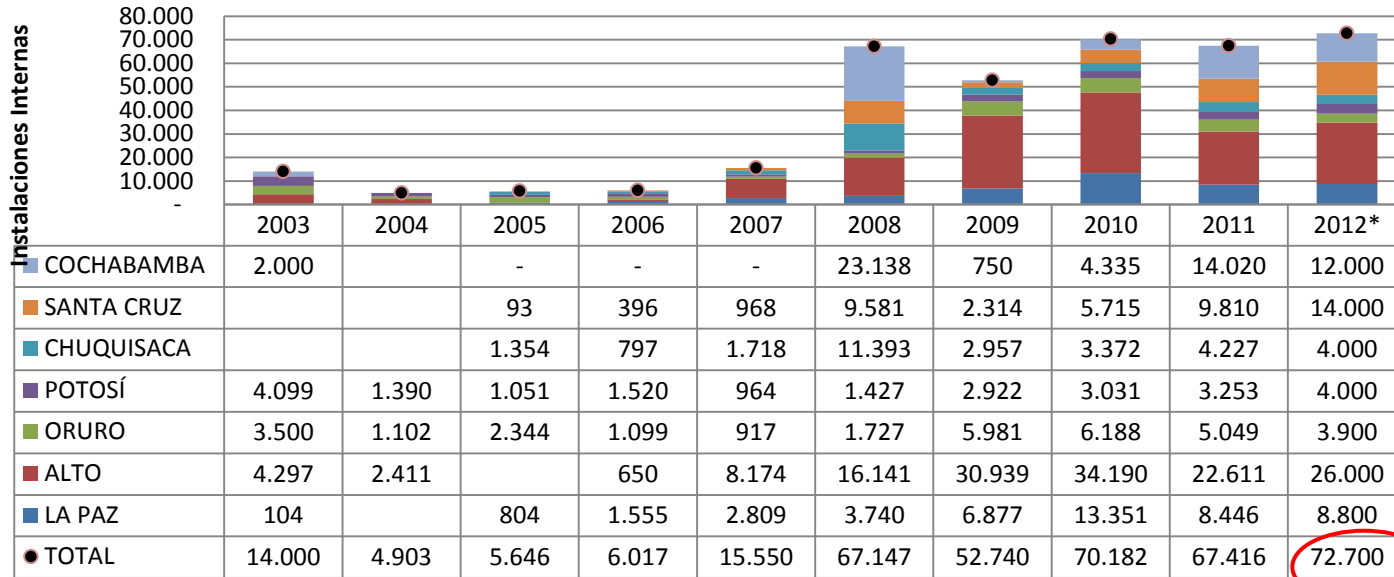
# Inversiones en Plantas Separación (Millones \$us)

Proyectos	Inv. Programada	Inv. Lograda	% Ejecución
Planta Río Grande	48,43	26,44	55%
Planta Gran Chaco	75,19	50,41	67 %
Planta de GNL	19,13	0,00	0%
<b>Total</b>	<b>142,75</b>	<b>76,85</b>	<b>54%</b>

# REDES DE GAS

Inversión 2012: \$us 111 MM

## CONEXIONES DE REDES DOMICILIARIAS



Resultados  
2012

Red  
secundaria:  
660 Km

Red primaria:  
261 Km.

\* Proyectado

2003 al 2005 = 24.549

2006 al 2012 = 351.752

INVERSIONES EN  
REDES  
DOMICILIARIAS

	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Inversión (MM\$us)	4,72	7,84	7,99	11,78	29,90	94,87	79,55	110,70

2005 = \$US 4.72 MM

2006 al 2011 = \$US 343 MM

Promedio = \$US 49MM

[Por departamento](#)



# SEGUIMIENTO A REDES DE GAS A JUNIO 2012

## Ejecución Física

Detalle	Programado 2012	Programado a junio	Ejecutado a junio	% de Ejecución	
➔ Red Secundaria (m)	660.321	382.805	349.642	91%	
➔ Red Primaria (m)	280.602	185.618	75.174	40%	
➔ Instalaciones Internas (predios)	72.700	34.817	27.293	78%	
Acometidas (predios)	85.210	47.327	23.439	50%	

- El Proyecto de Redes de Gas Domiciliario, en el periodo enero – junio presenta una ejecución del 80%.
- Entre las causas que genero retrasos en este periodo fue problemas de autorización con los Gobiernos Municipales.
- Se tiene escases de Empresas Instaladoras, motivo por el cual no se puede abarcar todas las zonas.
- También se tuvieron escases de materiales, mismos que demoran en salir de la aduana, dificultades en la desaduanización de tubería de acero no permitió el avance de red primaria.

# EJECUCIÓN FINANCIERA DE LA GNRGD AL 30 JUNIO 2012

En Millones de dólares

## Ejecución Financiera

TIPO DE PROYECTO	DEPARTAMENTO	FINANCIERO		
		PROGRAMACION A JUNIO	EJECUCIÓN A JUNIO	% DE EJECUCION A JUNIO
Distribución (Redes de Gas)	GNRGD	19,5	23,3	120%
	La Paz	2,9	2,6	90%
	El Alto	5,0	2,9	58%
	Oruro	2,3	0,8	35%
	Potosí	1,2	0,5	43%
	Chuquisaca	2,4	1,4	57%
	Santa Cruz	12,6	6,7	53%
	Cochabamba	6,8	3,7	54%
<b>INVERSIÓN TOTAL</b>		<b>52,7</b>	<b>41,9</b>	<b>80%</b>

# Resultados a Junio 2012

## Actividad: Comercialización

No	Proyectos	Avance a Junio
1	Construcción de <u>Estaciones de Servicio</u> : conclusión de 5 e inicio de 10 nuevas EESS	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ 1 Estación de Servicio en Operación.</li> <li>✓ 4 Estaciones de Servicio en ejecución</li> <li>✓ 10 Estaciones de Servicio para próxima publicación</li> </ul>
2	Modernización de 3 plantas de engarrafado de GLP: Senkata, Valle Hermoso y Palmasola	Proceso de compra de carruseles concluido, adjudicado y en fabricación. Obras Civiles de adecuación de las plantas en proceso de convocatoria.
3	Construcción de 2 Plantas reparadoras y recalificadoras de garrafas de GLP: La Paz y Cochabamba.	<p><u>Senkata</u>: galpón en construcción, compra de equipos en proceso.</p> <p><u>Valle Hermoso</u>: obras civiles y equipos en licitación</p>



Inv. Programada	Inv. Ejecutada	% Ejecución
MM\$us. 1,53	MM\$us. 3,61	235%

**Gracias...**



# Importación y Subvención del Petróleo



Marzo 2012

# VOLUMEN DEMANDA MERCADO INTERNO A JUNIO 2012

## Producción Nacional e **Importación**

Producto	Demanda	Producto Importado		Producto Nacional	
Gasolina (m3)	568.518	108.249	19%	459.216	81%
GLP (TM)	191.385	13.515	7%	177.870	93%
Diesel Oíl (m3)	703.200	385.355	55%	317.845	45%

# VOLUMEN DEMANDA MERCADO INTERNO PROYECTADO 2012

## Producción Nacional e Importación

Producto	Demanda	Producto Importado		Producto Nacional	
Gasolina (m3)	1.198.998	298.038	25%	900.960	75%
GLP (TM)	384.868	48.744	13%	335.702	87%
Diesel Oíl (m3)	1.393.750	845.763	61%	547.987	39%

# Seguimiento a Compromisos de la Audiencia Pública de Diciembre 2011

No	Compromisos	Seguimiento a Junio 2012
1	Lliquimuni -Se debe priorizar la perforación del Norte de La Paz, luego de la consulta con las TCOs Lecos y Mosetenes.	El proyecto se encuentra en marcha. Se ha avanzado en el 90% de la adecuación de camino con el apoyo de la Fuerza Binacional y se realiza la Ing. Básica para la construcción del camino de 8 km adicionales, misma que concluirá en agosto. La perforación iniciará en marzo de 2013.
2	En los procesos de exploración y explotación se debe incorporar la participación de profesionales y técnico nacionales.	Mediante el Decreto Supremo N°0696 de fecha 11 de noviembre 2010 se aprueba la escala salarial para personal especializado en áreas estratégicas y operativas de la Empresa. Con base en esta normativa se ha procedido a contratar 73 profesionales bolivianos de amplia experiencia en las áreas de exploración, explotación e industrialización, a partir de mayo del 2011.
3	Priorizar los proyectos para llegar con gas domiciliario, a regiones y zonas de riesgo.	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ La gestión 2012, se programado 72.700 instalaciones de gas domiciliario, de las cuales se logro alcanzar 27.293.</li> <li>✓ A la fecha se tiene avances de un proyecto piloto para alcanzar poblaciones de Copacabana, Desaguadero y Achacachi.</li> </ul>

# Seguimiento a Compromisos de la Audiencia Pública de Diciembre 2011

No	Compromisos	Seguimiento a Junio 2012
4	MHE y YPFB deben agilizar la instalación de las industrias (Plantas petroquímicas) para que luego sean implementados por la EBIH	A inicios de la presente gestión se ha lanzado la convocatoria internacional para realizar el pdp (paquete de diseño de proceso), feed (front end engineering design), ingeniería de detalle, procura, construcción, puesta en marcha, operación y mantenimiento asistido de la Planta de amoniaco y Urea, a ser construida en la Provincia Carrasco del Depto. de Cochabamba. La presentación de propuestas ha sido el 6 julio de 2012 y se encuentra en plena evaluación de ofertas.
5	Se debe agilizar a las empresas petroleras las perforación de mayores pozos para el incremento de las reservas de hidrocarburos	Se ha incrementado la meta de perforaciones exploratorias para la gestión, programando la perforación de <b>14 pozos</b> . Hasta junio se ha concluido 4 pozos, de los cuales 1 presenta resultados positivos (RGD-83), 2 fueron descartados (TJB-X4, IBB-3: pozos secos) y 1 pozo en reserva para mayores evaluaciones (AMR-X1001). El resto estan programados para el segundo semestre.