



# AUDIENCIA PÚBLICA DE RENDICION DE CUENTAS

*Inicial*  
Marzo - 2011

# 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.*





# 1. Programa de Inversiones 2011

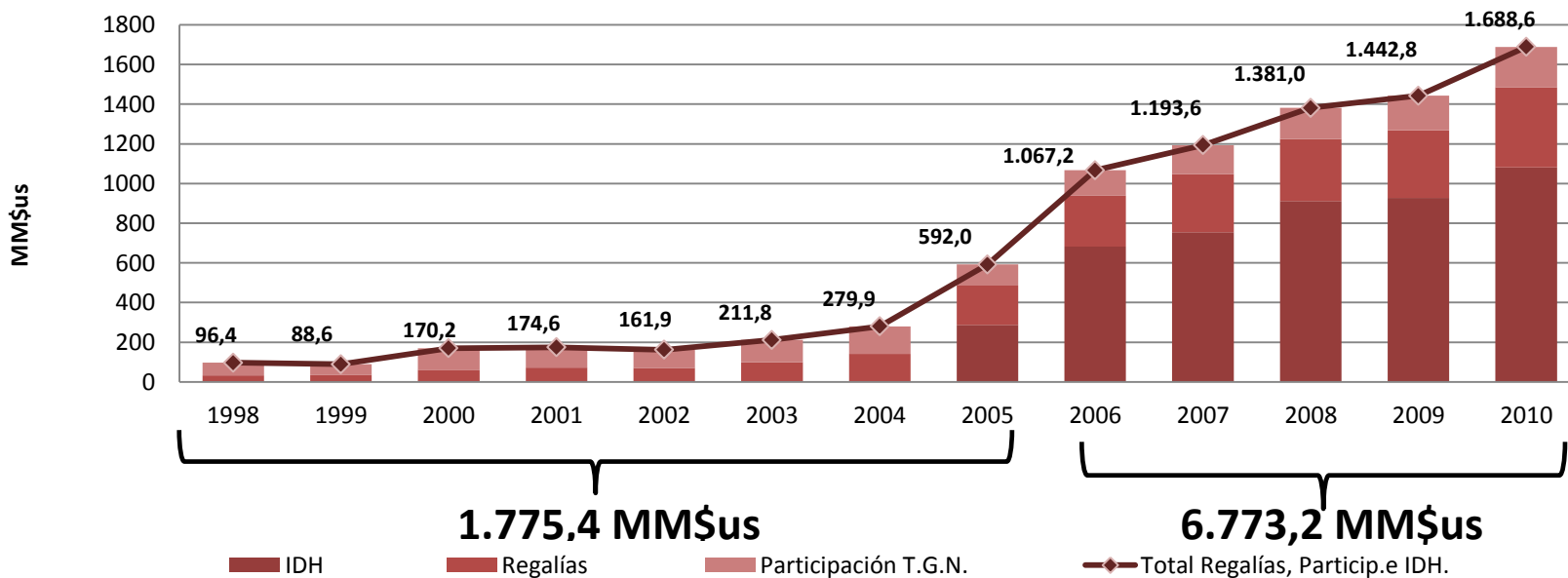
# INGRESOS GENERADOS POR IDH, REGALIAS Y PARTICIPACION DEL TGN 1998 – 2010 (EN MM\$US.)

CONCEPTO	CONTRATOS DE RIESGO COMPARTIDO								INGRESOS DE LA NACIONALIZACIÓN CONTRATOS DE OPERACIÓN				
	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
IDH	0	0	0	0	0	0	0	287.9	682	754.2	911.5	927.6	1,080.7
Regalías	32.2	34.9	61	71.3	70.4	98.5	140.7	196.9	256.8	292.9	313	341.0	405.2
Participación T.G.N.	64.2	53.7	109.2	103.3	91.5	113.3	139.2	107.2	128.4	146.5	156.5	174.2	202.6
<b>Total Regalías, Particip.e IDH.</b>	<b>96.4</b>	<b>88.6</b>	<b>170.2</b>	<b>174.6</b>	<b>161.9</b>	<b>211.8</b>	<b>279.9</b>	<b>592.0</b>	<b>1,067.2</b>	<b>1,193.6</b>	<b>1,381.0</b>	<b>1,442.8</b>	<b>1,688.6</b>

Fuentes: Unidad de Programación Fiscal - Ministerio de Economía y Finanzas Públicas, Servicio de Impuestos Nacionales y YPFB

(1) El Impuesto Directo a los Hidrocarburos entró en vigencia en mayo de 2005

## INGRESOS POR IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIÓN AL TGN (MM\$us)



# Plan de Inversiones Sector Hidrocarburos 2011 – 2015

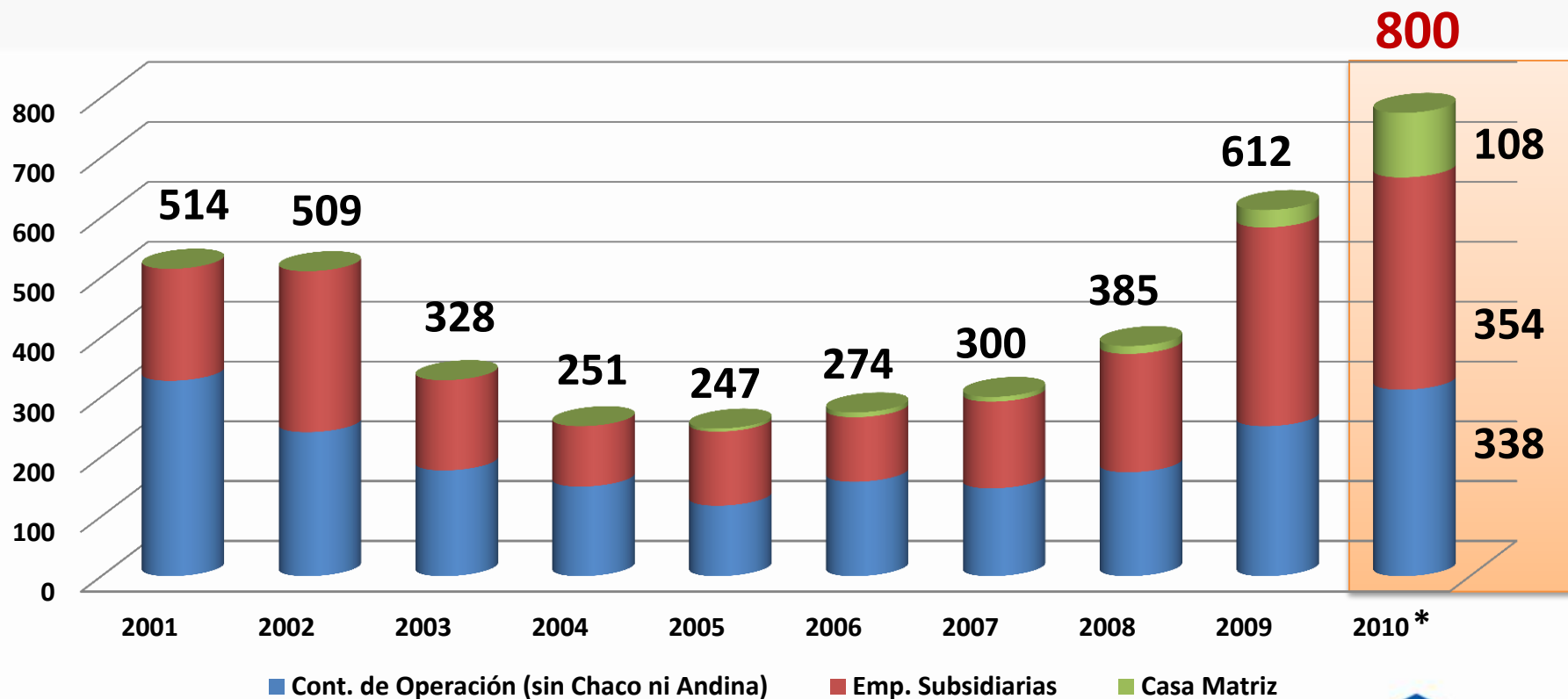
(En millones de dólares)

EMPRESAS/AÑOS	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	TOTAL
Casa Matriz	29,6	108,0	468,0	596,1	380,0	146,6	150,6	1.741,2
Empresas Subsidiarias	331,6	354,0	673,7	712,7	879,9	1063,5	1456,6	4.786,3
<b>Subtotal</b>	<b>361,2</b>	<b>462,0</b>	<b>1.141,7</b>	<b>1.308,8</b>	<b>1.259,8</b>	<b>1.210,1</b>	<b>1.607,1</b>	<b>6.527,5</b>
Empresas Operadoras ( <i>sin Chaco y Andina</i> )	251	338,0	672,4	600,9	639,6	494,7	416,33	2.824,0
<b>Total</b>	<b>612,2</b>	<b>800,0</b>	<b>1.814,1</b>	<b>1.909,6</b>	<b>1.899,4</b>	<b>1.704,8</b>	<b>2.023,5</b>	<b>9.351,4</b>



# Evolución Histórica de las Inversiones 2001 - 2010

(En millones de dólares)



(\*) preliminar



# Programa de Inversiones por Actividad - 2011

(En millones de dólares)

ACTIVIDAD	YPFB CASA MATRIZ	EMPRESAS SUBSIDIARIAS	TOTAL YPFB CORPORACIÓN	Empresas Operadoras PTP's	TOTAL
Exploración	19.6	220.8*	240.4	110.9	351.4
Desarrollo (Explotación)		250.5*	250.5	561.5	812.0
Almacenaje		8.9	8.9		8.9
Transporte		171.0	171.0		171.0
Refinación		22.5	22.5		22.5
Plantas de Separación	249.5		249.5		249.5
Distribución (Redes+GNL)	186.9		186.9		186.9
Comercialización	8.6		8.6		8.6
<b>TOTAL</b>	<b>468.0</b>	<b>673.7</b>	<b>1,141.7</b>	<b>672.4</b>	<b>1,814.1</b>
<b>Porcentajes</b>	<b>25.8%</b>	<b>37.1%</b>	<b>62.9%</b>	<b>37.1%</b>	<b>100.0%</b>

\*Incluye YPFB Chaco y YPFB Andina



# ACTIVIDAD: DESARROLLO

## Objetivo



**Incrementar producción  
para asegurar el  
abastecimiento del  
mercado interno y  
externo.**

# PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS (2009 – 2010 – 2011)

(Valores de producción promedio)

PRODUCTO	2009	2010	2011
Producción Bruta Gas Natural (MMmcd)	36.75	41.71	46.3
Producción de Petróleo (Bpd)	5,611	4,699	4,038
Producción de Condensado (Bpd)	28,172	29,839	33,263
Producción de Diesel (Bpd)	11,103	11,060	10,376
Producción de Gasolinas Automotrices (Bpd)	14,698	15,055	14,355
Producción de GLP (Bpd)	936	917	915



# INVERSIONES 2011

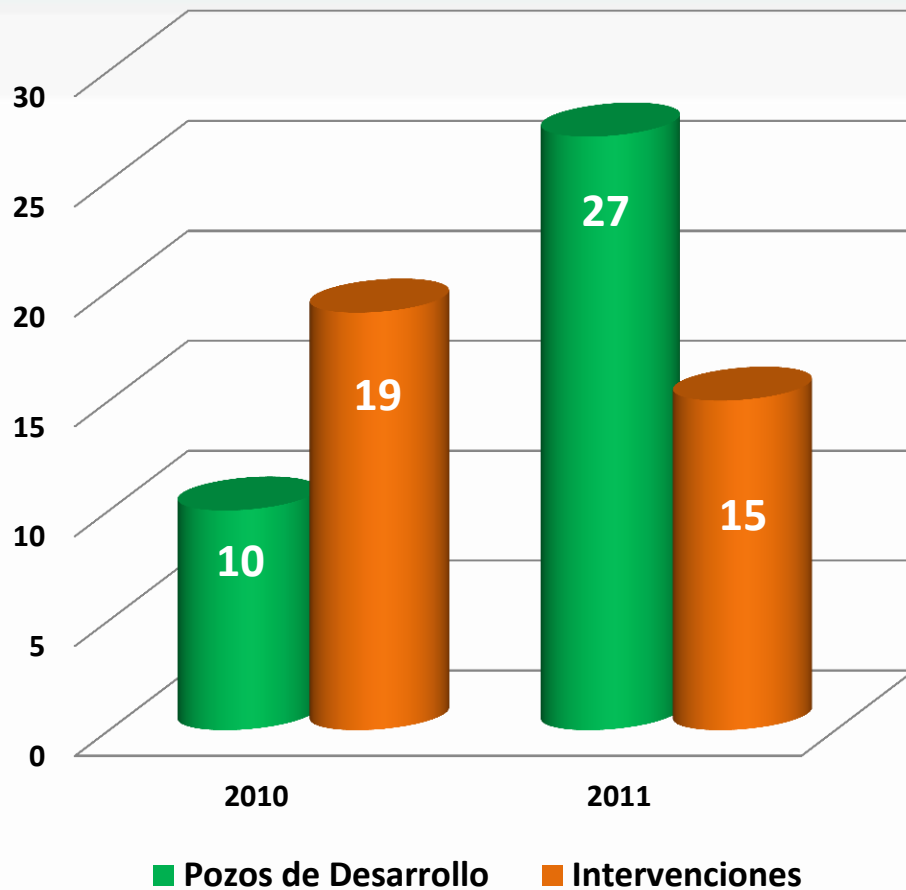
## ACTIVIDAD: DESARROLLO

(En miles de dólares)

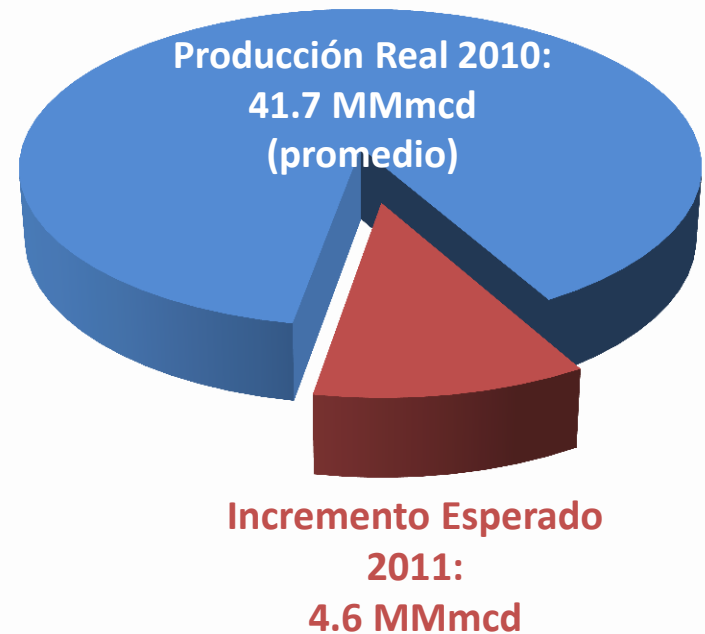
EMPRESA		PROGRAMADO 2011	% PART
<b>YPFB Corporación</b> \$US. 250 MM	YPFB ANDINA	189,563	23%
	YPFB CHACO	60,915	8%
<b>Empresas Operadoras</b> \$us 561 MM	BG	18,840	2%
	DONG WON	2,086	0%
	MATPETROL	1,560	0%
	PESA	6,559	1%
	PETROBRAS	87,772	11%
	PLUSPETROL	14,641	2%
	TOTAL	107,616	13%
	REPSOL	318,206	39%
	VINTAGE	4,209	1%
<b>TOTAL</b>		<b>811,967</b>	<b>100%</b>



# RESULTADOS: PERFORACIONES E INTERVENCIONES 2011



## Incremento Estimado Gas Natural 2011



# ACTIVIDAD: TRANSPORTE

## Objetivo

**Asegurar el transporte de gas natural y líquidos por ductos para atender la demanda del mercado interno y externo.**



# Inversiones 2011

## Actividad: Transporte

(En miles de dólares)

EMPRESA		PROGRAMADO 2011	% PART
YPFB Corporación	<a href="#">YPFB Transporte</a>	140,769	82%
	<a href="#">GTB</a>	21,542	13%
	<a href="#">YPFB Logística</a>	8,647	5%
TOTAL		170,958	100%



# Resultados

## Actividad: Transporte

No.	Proyectos	Incremento capacidad	Ingresada en Operación
1	<b>GAA – 3B</b> , incrementar la capacidad de transporte del tramo Parotani – Senkata, de 33.4 a 43.9 MMpcd. Tramo Huayñacota – Senkata se alcanzará a 52.6 MMpcd.	19.2 MMpcd	2do.. Trim. 2011
2	<b>OCOLP II Fase 2 (Inverso)</b> : Ampliación Estación Caracollo construcción Sistemas de Bombeo y construcción de Estaciones Reguladoras en Sayari y Cochabamba	12.000 BPD	2013
3	<b>GCC</b> , Construir el 75 % del Tramo II, que representa una longitud de 59 km.	120 Mmpcd	2do. Trim. 2012



# ACTIVIDAD: REFINACIÓN

## Objetivo

**Incrementar y asegurar la refinación de hidrocarburos líquidos para el abastecimiento de la demanda interna.**



# Inversiones 2011

## Actividad: Refinación

(En miles de dólares)

EMPRESA	CONCEPTO	PROGRAMACIÓN 2011	% PART
<b>YPFB</b> <b>Refinación</b>	Ampliación y modernización - Refinería Cochabamba (RCBA)	11,652	52%
	Ampliación y modernización - Refinería Santa Cruz (RSCZ)	9,287	41%
	<a href="#">Nueva Refinería (Estudio Ingeniería Conceptual y parte Ing. Básica)</a>	1,600	7%
	<b>TOTAL</b>	<b>22,539</b>	<b>100%</b>



# ACTIVIDAD: ALMACENAJE

## Objetivo:

Incrementar la capacidad de almacenaje de combustibles líquidos

(En miles de dólares)

EMPRESA	PRINCIPALES ACTIVIDADES	PROGRAMADO 2011	% PARTC
YPFB Logística	<ul style="list-style-type: none"><li>• Conclusión de Estudios de Ingeniería para el incremento de la capacidad en Plantas de Sucre, Tarija, Cochabamba, Trinidad y Uyuni.</li><li>• Conclusión de Estudios de Ingeniería para la Construcción de la Planta de Almacenaje en Montero.</li></ul>	5,684	64%
YPFB Aviación	Estudios: <ul style="list-style-type: none"><li>- Compra de Cisternas.</li><li>- Construcción de nuevas plantas de abastecimiento en aeropuertos a nivel Nacional</li></ul>	3,236	36%
TOTAL		8,919	100%



# ACTIVIDAD: PLANTAS DE SEPARACIÓN

## Objetivo:

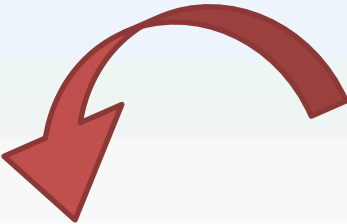
Implementar dos Plantas de Separación en Rio Grande y Gran Chaco para extraer GLP, gasolina, etano e isopentano, para cubrir la demanda del mercado interno y exportar los excedentes.



## Río Grande

**GLP: 361TMD**  
**Gasolina: 350 BPD**  
**Iso-Pentano: 195 BPD**

**Inversión 2011: \$us 100.9 MM**  
**Inicio de Operaciones: Diciembre 2012**

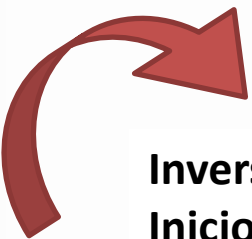


## Gran Chaco

Producción escalonada

**GLP: 1169 a 2037 TMD**  
**Gasolina: 1198 a 2087 BPD**  
**Etano (\*): 1165 a 2030 TMD**  
**Iso-Pentano: 605 a 1054 BPD**

**Inversión 2011: \$us 148.5 MM**  
**Inicio de Operaciones: Primer Trimestre 2014**



# ACTIVIDAD: DISTRIBUCIÓN

## Objetivo:

**Incrementar la cobertura del servicio de gas natural para todos los bolivianos.**



# PROYECTO: REDES DE GAS

## (Instalaciones domiciliarias)

En las gestiones **2003 a 2009** se benefició a **490 mil habitantes**



PROYECTOS	PROYECTO 14.000+5.000	PROYECTO PUENTE	PROYECTO REDES DE GAS (39 K)				REDES DE GAS (RR PP YPFB)		TOTAL INSTALACIONES DOMICILIARIAS
			2005	2006	2007	2008	2009	2010	
DEPARTAMENTO	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	
LA PAZ	104		804	1,555	2,809	3,841	5,649	13,351	28,113
ALTO	4,297	2,411		650	8,174	16,040	23,128	34,190	88,890
ORURO	3,500	1,102	2,344	1,099	917	1,727	4,690	6,188	21,567
POTOSÍ	4,099	1,390	1,051	1,520	964	1,427	2,622	3,031	16,104
CHUQUISACA			1,354	797	1,718	885	1,622	3,372	9,748
SANTA CRUZ			93	396	968	153	1,717	5,715	9,042
COCHABAMBA			0	0	0	0	600	4,335	4,935
<b>TOTAL</b>	<b>12,000</b>	<b>4,903</b>	<b>5,646</b>	<b>6,017</b>	<b>15,550</b>	<b>24,073</b>	<b>40,028</b>	<b>70,182</b>	<b>178,399</b>
Inversión (MM\$us)	7.65	1.62	4.72	7.82	7.98	12.77	29.9	95.06	167.52
	<b>13.99</b>			<b>153.53</b>					

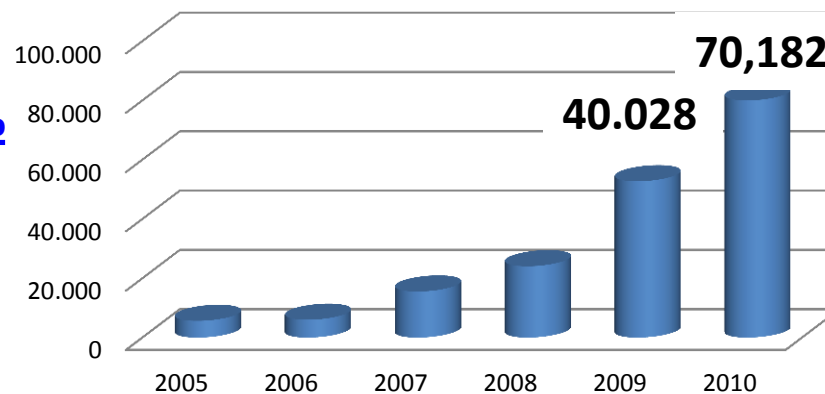
ANTES DE LA NACIONALIZACIÓN

DESPUÉS DE LA NACIONALIZACIÓN

### Ejecución Física 2010 (%)

- Red Primaria: 70.1 %
- Red Secundaria: 97.4 %
- Inst. Internas: 50 %

### Instalaciones Domiciliarias



En el **2010** se benefició a **351 mil habitantes**



# Inversiones 2011

## Actividad Distribución: Redes de Gas y GNL

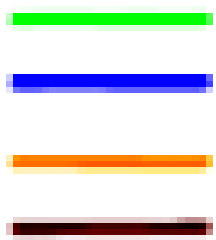
(En miles de dólares)

EMPRESA	PROGRAMADO 2011	% PART
Redes de Gas Domiciliario	125,361	67%
GNL	61,506	33%
<b>TOTAL</b>	<b>186,867</b>	<b>100%</b>

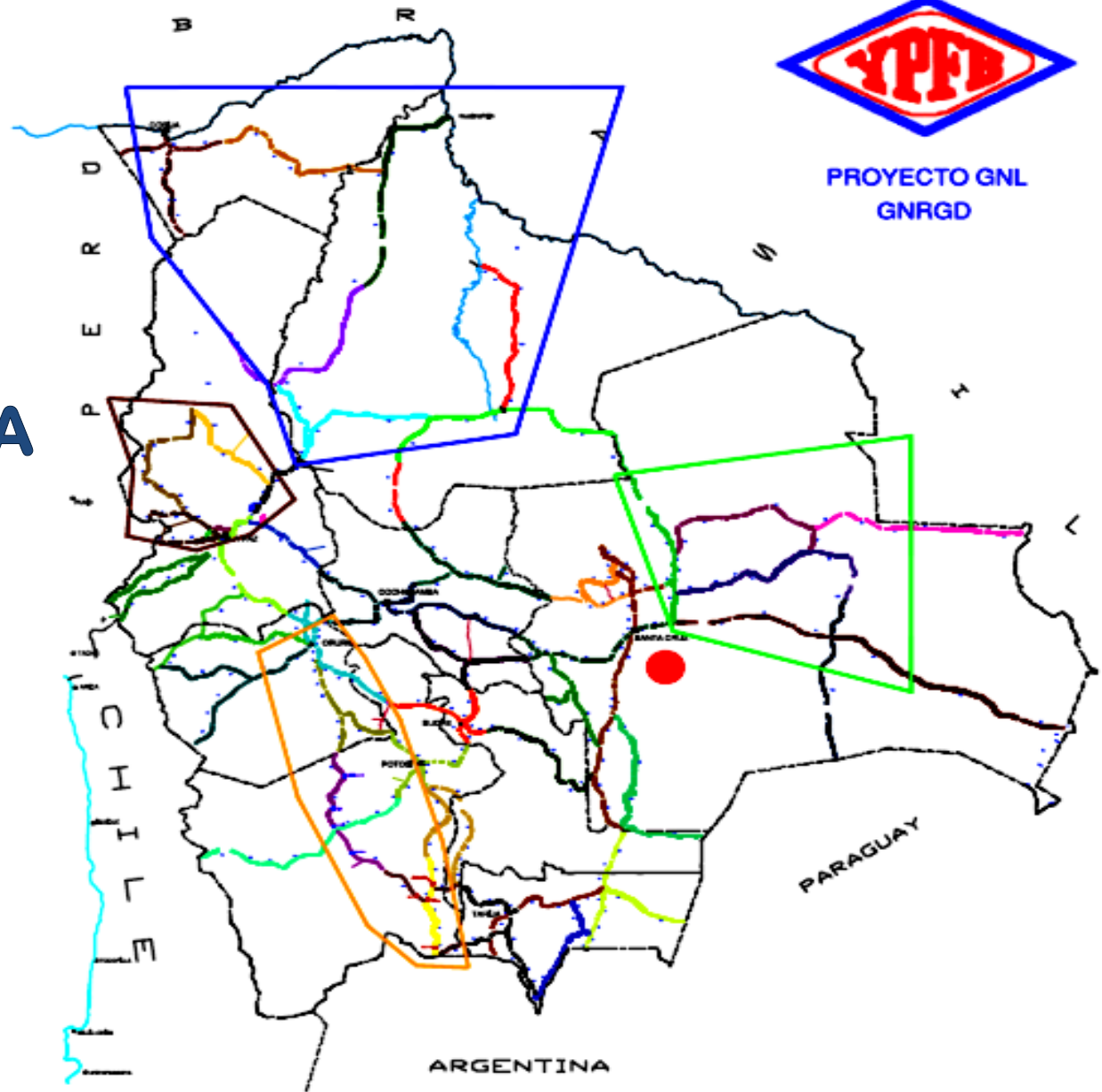
Departamento	Red Primaria (km)	Red Secundaria (km)	Número de Instalaciones Internas
<a href="#">La Paz</a>	15,500	0	15,900
El Alto (municipio)	31,000	157,900	35,000
Oruro	5,100	54,900	7,200
Potosí	5,900	15,400	4,700
Chuquisaca	24,500	53,400	8,200
Cochabamba	80,000	295,000	13,000
Santa Cruz	133,000	412,000	14,000
Tarija	35,000	--	--
<b>TOTAL</b>	<b>330,000</b>	<b>988,600</b>	<b>100,000</b>



# “GNL” : ZONAS A BENEFICIARSE



ZONA 1  
ZONA 2  
ZONA 3  
ZONA 4



# “GNL” : ZONAS A BENEFICIARSE

DEPARTAMENTO	LOCALIDAD
<b>BENI PANDO</b> <b>Z - 2</b>	Cobija
	Ciudad Trinidad
	Riberalta
	Guayaramerín
	Ciudad San Borja
	Rurrenabaque
	Santa Ana de Yacuma
	San Ignacio de Moxos
	San Ignacio de Velasco
<b>SANTA CRUZ</b> <b>Z - 1</b>	San José de Chiquitos
	Roboré
	San Julian
	Ascención de Guarayos

DEPARTAMENTO	LOCALIDAD
<b>LA PAZ</b> <b>Z - 4</b>	Achacachi
	Caranavi
	Guanay
	Desaguadero
	Copacabana
	Coroico
<b>ORURO</b> <b>Z - 4</b>	Challapata
	Ciudad Huanuni
<b>POTOSÍ</b> <b>Z - 3</b>	Ciudad Uncia
	Ciudad Llallagua
	Ciudad Siglo XX
	Ciudad Catavi
	Ciudad Tupiza
	Ciudad Uyuni
Ciudad Villazón	

# ACTIVIDAD: COMERCIALIZACIÓN

## Objetivo

**Garantizar el  
abastecimiento  
del mercado  
interno.**



# Inversiones 2011

## Actividad: Comercialización

### Estaciones de Servicios

**Inversión \$us. 8,56 MM**

#### CONCLUSION ESTACIONES DE SERVICIO DE 2010

N°	ESTACIONES DE SERVICIO	DISTRITO COMERCIAL	DEPARTAMENTO
1	Villa Imperial	DD. CC. POTOSI	Potosi
2	Antofagasta		Potosi
3	Patacamaya	DD. CC. OCCIDENTE	La Paz
4	Ivirgarzama	DD. CC. CENTRO	Cochabamba
5	Mariscal Sucre	DD. CC. ORIENTE	Santa Cruz
6	Puerto Quijarro		Santa Cruz
7	Ostria Gutierrez	DD. CC. SUD	Chuquisaca
8	El Tejar		Chuquisaca
9	Valle Hermoso	DD. CC. CENTRO	Cochabamba
10	Cuarto Anillo	DD. CC. ORIENTE	Santa Cruz
11	Presidente Arce	DD. CC. TARIJA	Tarija
12	Palos Blancos		Tarija
13	El Alto	DD. CC. OCCIDENTE	La Paz
14	San Pedro		La Paz
15	San Pedro		La Paz
16	Calacoto		La Paz
17	Morela		Oruro
18	San Martin		DD. CC. TARIJA

#### INICIAR LA CONSTRUCCIÓN DE 11 ESTACIONES DE SERVICIO

N°	ESTACIONES DE SERVICIO 2011	DISTRITO COMERCIAL	DEPARTAMENTO
1	Padcaya	DD. CC. TARIJA	Tarija
2	Bermejo		Tarija
3	Carapari		Tarija
4	El Pari	DD. CC. ORIENTE	Santa Cruz
5	Betanzos	DD. CC. POTOSI	Potosi
6	Florida	DD. CC. ORIENTE	Santa Cruz
7	21 de Diciembre		Santa Cruz
8	Villa Fatima	DD. CC. OCCIDENTE	La Paz
9	Cinco Esquinas		Oruro
10	Entre Rios II		La Paz
11	El Progreso II	DD. CC. AMAZONICO	Pando

#### LAS E°S CON GNV MATERIALIZARAN LOS CORREDORES DE GNV:

- 1.- LA PAZ – URURO 6 estaciones.
- 2.- LA PAZ – COCHABAMBA, 5 estaciones.
- 3.- COCHABAMBA – SANTA CRUZ, 5 estaciones.
- 4.- SANTA CRUZ – YACUIBA, 6 estaciones.
- 5.- SUCRE – POTOSI, 4 estaciones.
- 6.- SANTA CRUZ – PTO. SUAREZ (GTB) – (Linea Azul Chiquitana) 6 estaciones
- 7.- TARIJA BERMEJO, 2 estaciones.

# INCREMENTO DE CAPACIDAD DE ALMACENAJE DE GLP

Incrementar la capacidad de almacenaje de GLP en las Plantas de Senkata - LPZ y Villamontes - TRJ, a fin de garantizar Stock de 7 días de Autonomía.

PLANTAS	No. TANQUES	VOLUMENES (M3)	INVERSION M\$US.
Senkata	6	1.574,16	2.664,29
Villamontes	2	524,72	888,10

## PROYECTOS EN ESTUDIO:

### ▪ MODERNIZACIÓN PLANTAS DE ENGARRAFADO

Modernización y adecuación las Plantas Engarrafadoras de GLP en el País.

### ▪ PLANTAS DE RECALIFICACION Y REPARACION DE CILINDROS DE GLP

Contar con plantas que cumplan todas las normas necesarias para la recuperación, reparación y desecho de cilindros de GLP.





# PLAN DE EXPLORACIÓN 2011 -2020



# PLAN DE EXPLORACION

## Objetivo:

- Incrementar las reservas de hidrocarburos.
- El Plan ha establecido el potencial Gasífero de 54 TCF y potencial Petrolífero de 1.409 MMBbl.



# PLAN DE EXPLORACION

## Estrategia de Exploración:



# INVERSIONES 2011

## ACTIVIDAD: EXPLORACIÓN



**Objetivo:**

**Incrementar las  
reservas de  
hidrocarburos**

# Inversiones 2011

## Actividad: Exploración

(En miles de dólares)

EMPRESA		PROGRAMADO 2011	% PARTICIPACIÓN
YPFB Corporación \$us 240,4 MM	<a href="#">Petroandina</a>	140,980	40%
	YPFB Andina	55,031	16%
	YPFB Chaco	24,800	7%
	YPFB Casa Matriz	19,610	6%
Empresas Operadoras \$us 111 MM	TOTAL Bolivia	76,923	22%
	PLUSPETROL	24,543	7%
	BG	6,709	2%
	PETROBRAS	2,951	1%
<b>TOTAL</b>		<b>351,350</b>	<b>100%</b>



# Resultados 2011

## Actividad: Exploración

- Evaluar el potencial hidrocarburiífero en 32 áreas.
- Adquisición Sísmica 2D/3D de 6 áreas.
- Estudio de Geología de Superficie de 3 áreas.
- Perforación de 16 pozos exploratorios para incrementar las reservas y niveles de producción.



[Detalle de pozos exploratorios](#)

**Gracias...**

Marzo 2011

