

# ANÁLISIS DE INGRESOS POR REGALÍAS Y PARTICIPACIONES HIDROCARBURÍFERAS

Gestiones 2008-2011

SERIE DEBATE PÚBLICO N° 18



Fundación  
**JUBILEO**

*Análisis de Ingresos por Regalías y Participaciones Hidrocarburíferas  
Gestiones 2008 – 2011*

**FUNDACIÓN JUBILEO**

**Director Ejecutivo:** Juan Carlos Núñez V.

**Coordinador General:** Waldo Gómez R.

**Supervisión:** Raúl Velásquez G.

**Edición:** Jorge Jiménez Jemio

**Consultoría realizada por:** Célida Hernández

Dirección: Ed. Esperanza, Av. Mariscal Santa Cruz, piso 2

Telefax: (591-2) 2125177 - 2311074

E-mail: fundajub@entelnet.bo

Casilla: 5870 La Paz - Bolivia

Depósito legal: 4-2-1686-12

2012

**Publicación realizada con apoyo de:**



Las opiniones contenidas en esta publicación no implican necesariamente la posición del auspiciador.

# TABLA DE CONTENIDO

1. INTRODUCCIÓN

4

2. RÉGIMEN DE REGALÍAS Y PARTICIPACIONES

5

3. DATOS CONSOLIDADOS

6

4. COMPOSICIÓN POR PRODUCTO

8

5. DESAGREGACIÓN POR DEPARTAMENTO

13

6. REFERENCIAS

15

# 1

## INTRODUCCIÓN

Fundación Jubileo, el año 2011, publicó un primer documento de “Análisis de ingresos por regalías y participaciones hidrocarburíferas”, correspondiente al periodo 1997–2009, con el propósito de explicar las diferentes metodologías aplicadas para el cálculo y asignación de estos recursos que se distribuyen a distintos beneficiarios. El documento también expone los principales criterios que afectaron a las recaudaciones, ya sea de manera positiva o negativa.

El presente documento da continuidad a ese análisis, presentando ahora una comparación de las recaudaciones generadas en el periodo comprendido entre las gestiones 2008 y 2011. En esta edición se ha incluido nuevamente a la gestión 2008 por ser una de las más importantes en materia de recaudaciones para el Estado boliviano.

La información procesada en este documento permitirá a la población boliviana conocer tanto el estado de la producción de hidrocarburos en Bolivia (petróleo, gas natural y GLP) como el nivel de recaudaciones percibido por cada uno de los departamentos productores. Este conocimiento permitirá, a su vez, cuestionar sobre el destino y uso de estos ingresos, así como, ojalá en un futuro cercano, dar la posibilidad de que la sociedad civil boliviana exija a las principales instituciones beneficiarias las correspondientes rendiciones de cuentas sobre los ingresos percibidos, tanto desde la transparencia, como de la eficiencia en el uso y destino.

Por otra parte, con la presentación de este análisis Fundación Jubileo espera coadyuvar a los principales beneficiarios en la toma de decisiones sobre el destino que debería darse a dichos ingresos, bajo un enfoque de desarrollo sostenible, considerando que los mismos provienen de recursos naturales no renovables perecederos en el tiempo.

# 2

## RÉGIMEN DE REGALÍAS Y PARTICIPACIONES

El actual régimen de regalías y participaciones, aplicable a la producción fiscalizada de hidrocarburos, se encuentra establecido en la Ley de Hidrocarburos N° 3058, promulgada en mayo de 2005, y supone la siguiente distribución:

50% sobre producción fiscalizada	CONCEPTO	BENEFICIARIO
	11% Regalía Departamental	Departamento productor
	1% Regalía Nacional Compensatoria	Beni (2/3) y Pando (1/3)
	6% Participación Tesoro General del Estado	Tesoro General del Estado (TGE)
	32% Impuesto Directo a los Hidrocarburos	Gobernaciones, Municipios, Universidades, TGE

Si bien luego de la promulgación de la Ley de Hidrocarburos continuaron vigentes los contratos de riesgo compartido, la migración posterior a un régimen de contratos de operación, en el periodo de nacionalización, no modificó en ningún aspecto la metodología de cálculo y la distribución de regalías y participaciones. Tal vez el cambio más significativo fue el nuevo rol asumido por YPF como el único sujeto de pago de dichos conceptos.

Es importante mencionar, además, que en el caso de la regalía departamental de 11%, la misma ha sido incluida en la nueva Constitución Política del Estado (2009) y, por lo tanto, se considera un derecho adquirido por las regiones productoras.

### Art. 368 – CPE.

Los departamentos productores de hidrocarburos percibirán una regalía de 11% de su producción departamental fiscalizada de hidrocarburos. De igual forma, los departamentos no productores de hidrocarburos y el Tesoro General del Estado obtendrán una participación en los porcentajes, que serán fijados mediante una ley especial.

A la fecha, el Poder Ejecutivo se encuentra elaborando una nueva ley de hidrocarburos que permita atraer las inversiones necesarias para incrementar los volúmenes de producción de hidrocarburos y garantizar tanto el abastecimiento del mercado interno como el cumplimiento de los contratos de exportación suscritos.

Es posible prever, por lo tanto, que el régimen fiscal será uno de los principales aspectos a ser analizado y/o modificado, con el fin de generar los incentivos requeridos en el sector.

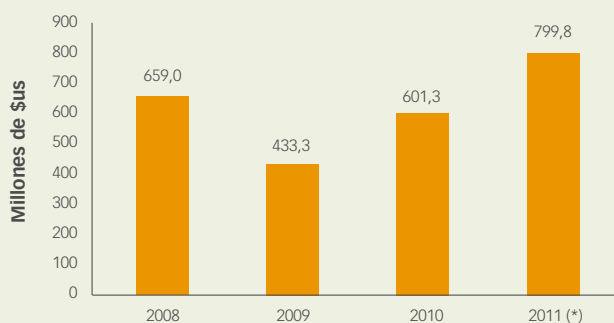


# 3

## DATOS CONSOLIDADOS

Las recaudaciones totales registradas durante las gestiones 2009 y 2010, como se observa en el Gráfico N° 1, disminuyeron respectivamente en 34% y 9%, con relación a la gestión 2008; esto debido principalmente a la caída de los precios internacionales del petróleo, que inciden directamente en los precios de valoración de las regalías y la participación que le corresponde al Tesoro General del Estado (TGE). En la gestión 2011, sin embargo, se observa un incremento significativo en las recaudaciones, alcanzando a 800 millones de dólares, aproximadamente, debido no sólo a la recuperación de los precios del petróleo, sino también a incrementos en la producción de gas natural y petróleo, como se observará más adelante.

**Gráfico N° 1: Total de Regalías y Participaciones**



Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía

(\*) Estimación propia en base a datos parciales.

Estos valores, además, son altamente significativos si los comparamos con las cuentas fiscales. Estos ingresos, que no son los únicos provenientes del sector de hidrocarburos, representaron 8,42%, 5,43%, 7,08% y 7,53%, en los años 2008, 2009, 2010 y 2011, respectivamente, de los ingresos corrientes del sector público no financiero<sup>1</sup>. Este hecho, por sí mismo, justifica

la necesidad de analizar el comportamiento de estas variables.

Entre los dos extremos de la serie (2008 y 2011), el valor total de las regalías y participación del TGE creció en 21,4%. Sin embargo, el comportamiento no fue lineal. El año 2009 se produjo una disminución de 34%, y los dos siguientes años un crecimiento de 39% y 33%, respectivamente. Las razones para estas variaciones se encuentran principalmente en el volumen de producción de hidrocarburos y en los precios de valoración.

Con el objeto de analizar la producción, y debido a que los tres productos que se obtienen en Bolivia (petróleo, gas natural y gas licuado de petróleo, GLP) son medidos en unidades volumétricas diferentes, se transformaron los datos a una unidad común denominada barriles equivalentes de petróleo (BEP), que representa la medida estándar de las cuentas nacionales del sector energético. Esta operación permite obtener valores comparables; los resultados se muestran a continuación:

**Cuadro N°1: Producción de hidrocarburos y precio promedio**

Variable	Unidad	2008	2009	2010	2011 *
Regalías y Participación TGE	MM\$US	658,99	433,33	601,27	799,78
Valor producción	MM\$US	3,661,05	2,407,41	3,340,39	4,443,22
Producción	MM BEP	117,54	100,88	115,76	123,55
Precio promedio	\$US/BEP	31,15	23,86	28,86	35,96

Fuente: Ministerio de Hidrocarburos

(\*) Estimación propia en base a datos parciales.

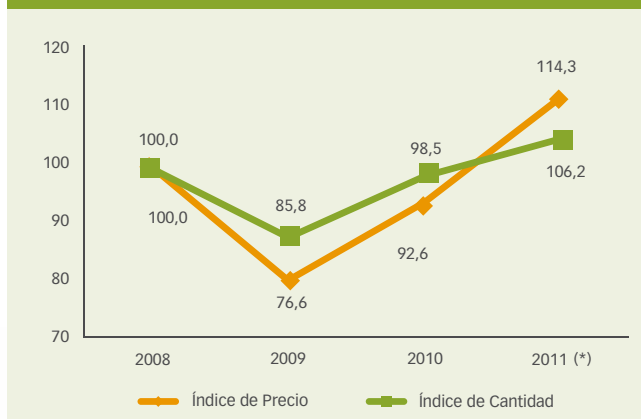
De acuerdo al Cuadro N° 1, tanto el precio promedio de valoración registrado para la gestión 2011 como el volumen total de hidrocarburos producidos durante esa gestión son los mayores de todos. Por otra parte, se

<sup>1</sup> Cálculo propio en base a datos del Ministerio de Economía y Finanzas Públicas, Banco Central de Bolivia y Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

observa que la producción de estos hidrocarburos en el país es tan importante que sólo durante la gestión 2010 representó el 82% de la producción total de energéticos primarios<sup>2</sup>.

Como se puede ver en el Gráfico N° 2, la producción y los precios durante el periodo analizado siguieron trayectorias similares, es decir que ambas variables cayeron en el año 2009 y se recuperaron en los dos siguientes. Sin embargo, los comportamientos de ambos no fueron iguales, como se muestra a continuación:

**Gráfico N° 2: Índices de del precio promedio y producción de hidrocarburos (Base: 2008 = 100)**



Fuente: Ministerio de Hidrocarburos

(\*) Estimación propia en base a datos parciales.

En el gráfico anterior se observa que la fluctuación de los precios es más significativa que la de la producción.

Considerando la metodología de cálculo de las regalías y la participación del TGE, que aplica porcentajes fijos a un valor dado, (regalía nacional: 11%; regalía nacional compensatoria: 1% y participación del TGE: 6%; todas sobre el total del valor de la producción), el aporte de cada regalía y/o participación en el total recaudado es constante. Es decir, la descomposición del consolidado por tipo de contribución no varía y las tasas de crecimiento de cada una de ellas son iguales a las del consolidado.

La descomposición del total entre regalías del departamento productor (11%), nacional compensatoria (1%) y participación del TGE (6%), para cada uno de los años del periodo analizado, es la siguiente:

**Cuadro N° 2: Regalías y Participación del TGE**

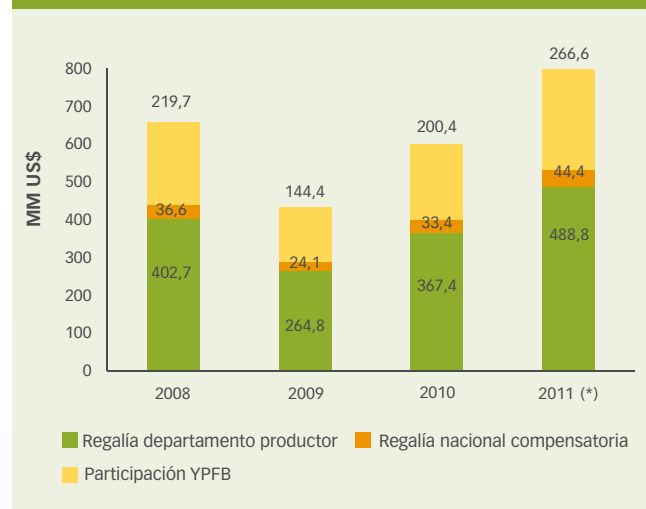
RECAUDACIÓN (MM\$US)	%	2008	2009	2010	2011*
Regalía departamento productor	11	402,7	264,8	367,4	488,8
Regalía nacional compensatoria	1	36,6	24,1	33,4	44,4
Participación TGE	6	219,7	144,4	200,4	266,6
<b>Total regalías y participación TGE</b>	<b>18</b>	<b>659,0</b>	<b>433,3</b>	<b>601,3</b>	<b>799,8</b>

Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía

(\*) Estimación propia con base en datos parciales.

A continuación se muestra de manera gráfica la descomposición de las recaudaciones por beneficiario en el periodo analizado:

**Gráfico N° 3: Regalías y Participaciones**



Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía

(\*) Estimación propia con base en datos parciales.

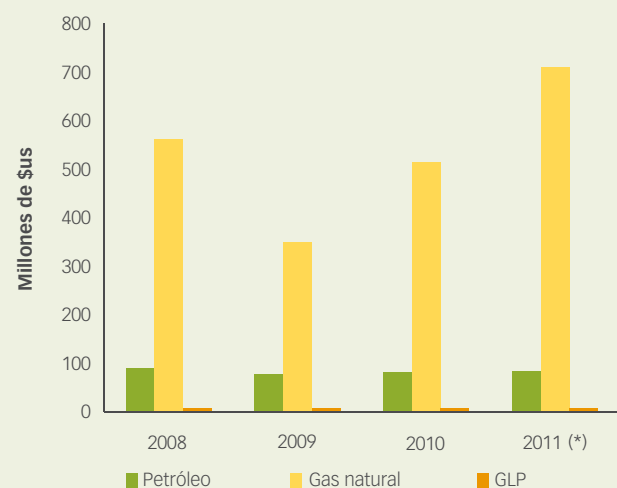
2 Con base en datos de "Balance Energético Nacional 2000 - 2010", Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

# 4

## COMPOSICIÓN POR PRODUCTO

El Gráfico N° 4 y el Cuadro N° 3 muestran las recaudaciones por concepto de regalías y la participación del TGE registradas durante el periodo 2008–2011, por tipo de producto:

**Gráfico N° 4: Total de Regalías y Participación del TGE, por producto**



Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía  
(\*) Estimación propia en base a datos parciales.

**Cuadro N° 3: Total de Regalías y Participación de YPF, por producto (Millones de \$US)**

PRODUCTO	2008	2009	2010	2011*
Petróleo	90,4	76,7	80,6	83,6
Gas natural	561,2	349,2	514,2	709,1
GLP	7,4	7,4	6,4	7,1
Total	659,0	433,3	601,3	799,8

Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía  
(\*) Estimación propia en base a datos parciales

Como se observa, el gas natural es el producto que mayor importancia tiene en las regalías y participaciones, representando 85% del total, en promedio, en el periodo

analizado (85,2%, 80,6%, 85,5% y 88,7% en los años 2008, 2009, 2010 y 2011, respectivamente).

El petróleo aportó en promedio 13,8% del total de regalías y participación del TGE (13,7%, 17,7%, 13,4% y 10,5% para los años 2008, 2009, 2010 y 2011, respectivamente), mientras que el GLP representó en promedio apenas 1,2% del total; es decir que el aporte del GLP en las recaudaciones del Estado no es relevante.

Los precios promedio de los tres productos en el periodo analizado fueron muy similares, como se muestra a continuación:

**Cuadro N° 4: Precios promedio (\$US/BEP)**

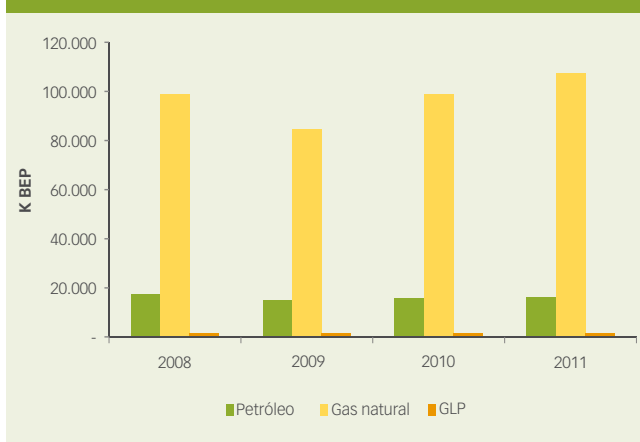
PRODUCTO	2008	2009	2010	2011*
Petróleo	29,3	28,6	28,6	28,6
Gas natural	31,5	22,9	28,9	36,7
GLP	27,8	30,6	28,0	30,9
Total	31,1	23,9	28,9	35,6

Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía  
(\*) Estimación propia en base a datos parciales.

Si los precios por unidad de energía de los tres productos son tan similares, la razón para el incremento en las recaudaciones se encuentra en un aumento de los volúmenes producidos. Estas variaciones se presentan en el Gráfico N° 5 y los Cuadros N° 5a y 5b, donde se puede apreciar el comportamiento de la producción medida en Kilo Barriles Equivalentes de Petróleo (KBEP).



**Gráfico N° 5: Producción de hidrocarburos sujeta a pago de Regalías y Participación**



Fuente: elaboración propia con base en datos del Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

**Cuadro N° 5a: Producción de hidrocarburos sujeta a pago de Regalías y Participación (KBEP)**

PRODUCTO	2008	2009	2010	2011
Petróleo	17.138	14.894	15.655	16.234
Gas natural	98.918	84.648	98.828	107.313
GLP	1.485	1.343	1.273	1.273
Total	117.540	100.885	115.756	124.820

Fuente: elaboración propia con base en datos del Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

**Cuadro N° 5b: Porcentaje de participación en la producción total sujeta a pago de Regalías y Participación (KBEP)**

PRODUCTO	2008	2009	2010	2011
Petróleo	15%	15%	14%	13%
Gas natural	84%	84%	85%	86%
GLP	1%	1%	1%	1%
Total	100%	100%	100%	100%

Fuente: elaboración propia con base en datos del Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

Los tres productos representan, en la producción de hidrocarburos, porcentajes muy similares a los de su participación en regalías, siendo el gas natural el de mayor importancia, debido a que es el único producto exportado y, por tanto, valorado a precios de venta en los mercados de destino.

A continuación se analizarán los ingresos generados por cada uno de estos productos, por concepto de regalías y participación del TGE.

#### 4.1. Petróleo

El año 2009, las regalías obtenidas por producción de petróleo decrecieron significativamente en 15%, con relación a la gestión 2008, mientras que en los dos años siguientes (2009 y 2010) aumentaron en 5% y 3,7%, respectivamente. A pesar de esos incrementos, la disminución neta entre los años extremos del periodo de análisis (2008–2011) es de 7%.

**Cuadro N° 6: Producción de petróleo: Regalías y Participación del TGE del (MM\$US)**

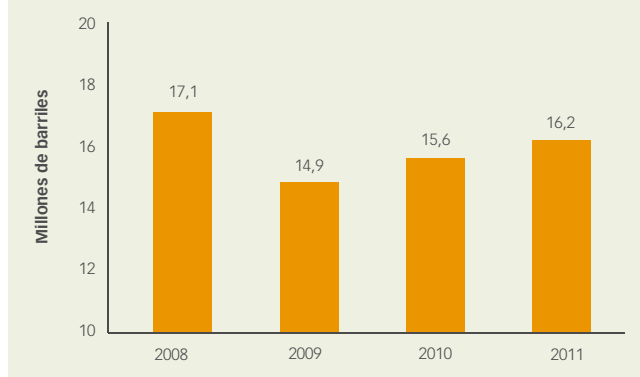
RECAUDACIÓN	%	2008	2009	2010	2011*
Regalía departamento productor	11	55,2	46,9	49,3	51,1
Regalía nacional compensatoria	1	5,0	4,3	4,5	4,6
Participación TGE	6	30,1	25,6	26,9	27,9
Total regalías y participación TGE	18	90,4	76,7	80,6	83,6

Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

(\*) Estimación propia en base a datos parciales.

Durante todo el periodo 2008–2011, el 100% de la producción fue comercializado en el mercado interno, donde el precio para el cálculo de regalías fue aproximadamente de 28,68 \$US/Bbl, en punto de fiscalización. Esta cifra considera el precio de entrega establecido para las refinerías (31,16 \$US/Bbl) menos el costo de transporte (2,48 \$US/Bbl). Es importante mencionar, además, que en el caso de Bolivia el precio del barril de petróleo se encuentra congelado desde agosto de 2004, con el fin de no generar incrementos en los precios finales de los derivados (gasolina, diesel oil, etc.) destinados al consumidor final. Sin embargo, este hecho también ha generado en el sector desincentivos para la exploración y explotación de campos petroleros, repercutiendo, además, en mayores importaciones de combustibles líquidos destinados a cubrir la demanda del mercado interno.

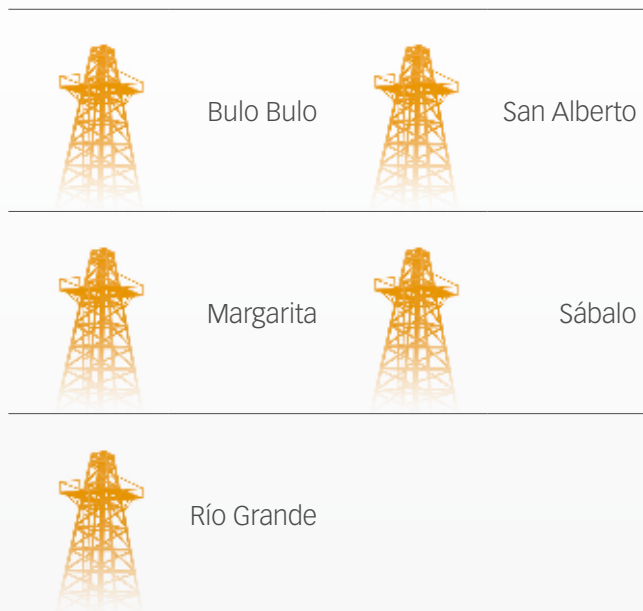
Por otra parte, las variaciones observadas en las recaudaciones de regalías y participaciones reproducen exactamente las variaciones generadas en la producción fiscalizada. A continuación se muestran los volúmenes producidos a lo largo del periodo de análisis.

**Gráfico N° 6: Producción de Petróleo**

Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía

La disminución de los volúmenes producidos se debe principalmente a la caída de la producción de gas natural, a la cual está asociado el petróleo, y a la declinación natural de la producción proveniente de campos petrolíferos. Como se mencionó anteriormente, la política de congelamiento del precio del petróleo destinado al mercado interno, ha paralizado las inversiones destinadas a incrementar estos volúmenes.

Entre los campos que incrementaron su producción durante los últimos dos años se encuentran los siguientes:



## 4.2. Gas Natural

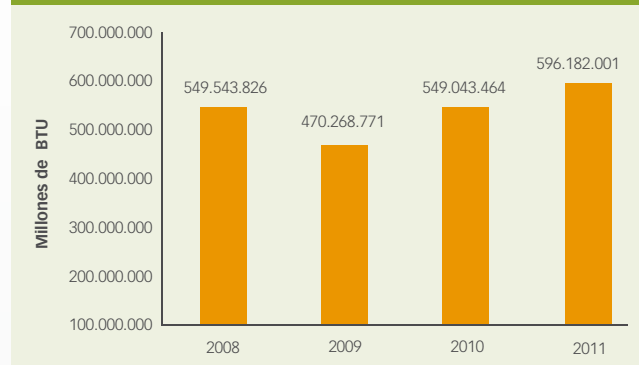
Las regalías y participación del TGE obtenidas con la producción de gas natural cayeron el año 2009 en 38% y subieron los años 2010 y 2011 en 47% y 38%, respectivamente. En el periodo comprendido entre los años 2008 y 2011, el incremento neto fue de 26%.

**Cuadro N°7: Regalías y Participación TGE de gas natural (Millones\$US)**

RECAUDACIÓN	%	2008	2009	2010	2011
Regalía departamento productor	11	342,94	213,41	314,24	433,34
Regalía nacional compensatoria	1	31,18	19,40	28,57	39,39
Participación TGE	6	187,06	116,41	171,40	236,37
<b>Total regalías y participación TGE</b>	<b>18</b>	<b>561,17</b>	<b>349,22</b>	<b>514,21</b>	<b>709,10</b>

Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía

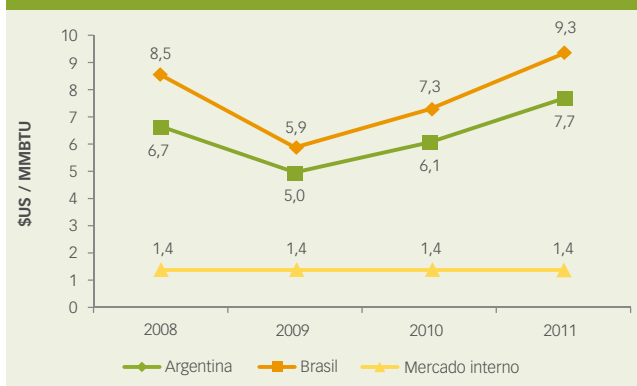
Esta evolución obedece a varias razones. La primera es un comportamiento en "v" de la producción de gas natural, principal producto sujeto al pago de regalías y participaciones.

**Gráfico N° 7: Producción de gas natural.**

Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía

Una segunda razón que explica el incremento de regalías y participaciones generadas por la producción de gas natural es la variación positiva de los precios de valoración. Si bien el precio promedio en el mercado doméstico no ha cambiado, sí lo han hecho los precios en los mercados de exportación (Brasil y Argentina).

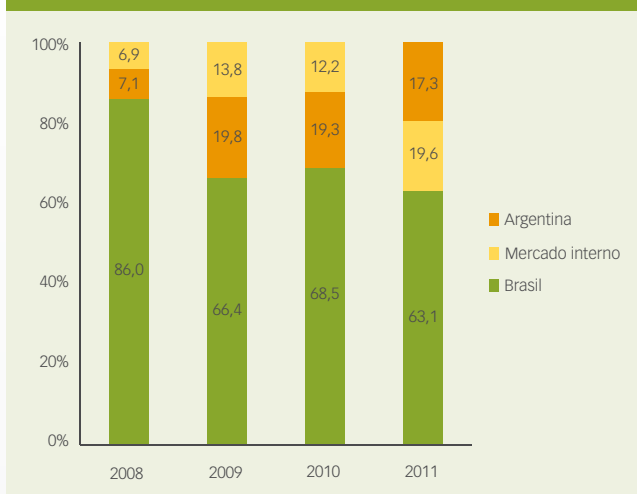
**Gráfico N° 8: Precios promedio anuales de la venta de gas natural**



Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía

La variación de los precios internacionales incide directamente en el valor total de la producción y, por tanto, en la determinación de regalías y participaciones, debido a que la exportación es el principal mercado de la producción de gas natural y a que los precios de los mercados de Brasil y Argentina están fuertemente correlacionados con el precio internacional del petróleo.

**Gráfico N° 9: Mercados de destino de la producción de gas natural (en porcentajes)**



Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía y Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos.

Entre los campos que incrementaron su producción durante los últimos dos años se encuentran los siguientes:



Bulobulo



San Alberto



Margarita



Sábalo



Río Grande



Yapacaní



Itaú

#### 4.3. Gas Licuado de Petróleo

Los años 2009 y 2010, las regalías y la participación del TGE obtenidas por producción de GLP decrecieron respectivamente en 0,4% y 13,4% respecto del año anterior, mientras que en 2011 aumentaron respecto de 2010 en 10,3%. El resultado neto en el periodo analizado es una disminución de 4,8%.

**Cuadro N° 8: Producción de gas licuado de petróleo: Regalías y Participación de YPFB (MM\$US)**

RECAUDACIÓN	%	2008	2009	2010	2011*
Regalía departamento productor	11	4,54	4,52	3,92	4,32
Regalía nacional compensatoria	1	0,41	0,41	0,36	0,39
Participación YPFB	6	2,48	2,47	2,14	2,36
<b>Total regalías y participación TGE</b>	<b>18</b>	<b>7,43</b>	<b>7,40</b>	<b>6,41</b>	<b>7,07</b>

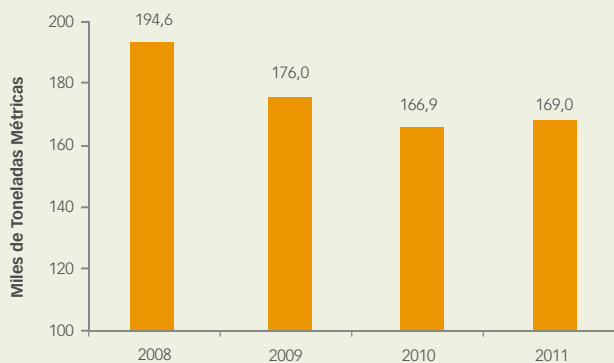
Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía

\* Estimación propia con base en datos parciales

El total de la producción de GLP durante el periodo 2008–2011 fue destinado al mercado interno, y la fijación de precios de este hidrocarburo no obedece a variaciones de precios externos, es decir que, al igual que el petróleo, el precio del GLP se encuentra congelado desde agosto de 2004.

Por lo anteriormente expuesto, las variaciones en las recaudaciones obedecen básicamente a cambios en los volúmenes de producción. Como se observa, el volumen producido de GLP está disminuyendo significativamente, debido a la variación en la calidad del gas natural que sale de los pozos, ya que el mismo cada vez es más seco, por la declinación natural de campos.

**Gráfico N° 10: Producción de gas licuado de petróleo sujeta a pago de Regalías y Participación**



Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía

Los principales campos productores de GLP son los siguientes:



Bulo Bulo



San Alberto



Margarita



Sábalo



Río Grande

# 5

## DESAGREGACIÓN POR DEPARTAMENTO

Las regalías que se asignan a cada departamento productor se definen por la participación de cada uno de ellos en la producción total de hidrocarburos. Para ello se aplican los precios de valoración correspondientes a cada mercado de destino, de acuerdo con la asignación efectuada por YPFB para cada campo, sobre la base de los Acuerdos de Entrega.

En el caso de la regalía nacional compensatoria, el valor asignado depende del total de la producción nacional y no guarda relación con lo que ocurra en cada departamento productor.

Por supuesto, en ambos casos, los montos recibidos dependen críticamente de los precios de exportación y de los volúmenes de producción registrados, tal como se mostró anteriormente.

En el periodo 2008-2011, las asignaciones de regalías por la producción de hidrocarburos a los departamentos productores, y a Beni y Pando (regalía compensatoria), fueron las siguientes:

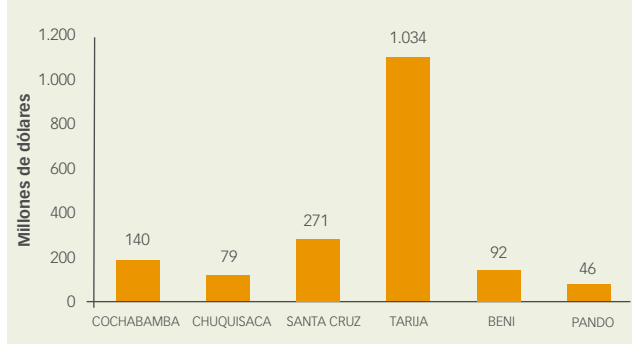
**Cuadro N° 9: Regalías por departamento**  
(Millones de \$us)

DEPARTAMENTOS	2008	2009	2010	2011*
COCHABAMBA	46	28	30	35
CHUQUISACA	24	15	19	21
SANTA CRUZ	63	43	66	99
TARIJA	270	179	252	333
BENI	24	16	22	30
PANDO	12	8	11	15
TOTAL	439	289	400	533

Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía

\* Estimación propia con base en datos parciales

**Gráfico N° 11: Comparación de ingresos percibidos por regalías departamentales y compensatorias en el periodo 2008-2011**



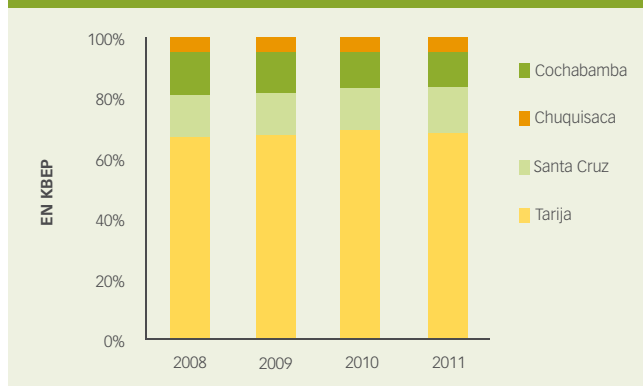
Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía

El Gráfico N° 11 muestra las enormes diferencias existentes entre los ingresos percibidos por los diferentes departamentos beneficiarios. Incluso Chuquisaca, a pesar de ser un departamento productor de hidrocarburos, llega a percibir menos ingresos que Beni, que no es productor, pero recibe una regalía compensatoria por ser un departamento en vías de desarrollo.

Los ingresos más importantes son asignados al departamento de Tarija, debido a que en esta región se encuentran los principales megacampos productores, como ser Sábalo, San Alberto y Margarita. En el caso de los departamentos productores de Cochabamba, Chuquisaca y Santa Cruz, se ha observado que la mayoría de sus campos productores se encuentran en etapa de declinación, motivo por el cual no se espera contar con incrementos significativos de producción durante los próximos años.

A continuación se muestra el aporte de cada departamento en la producción total de hidrocarburos:

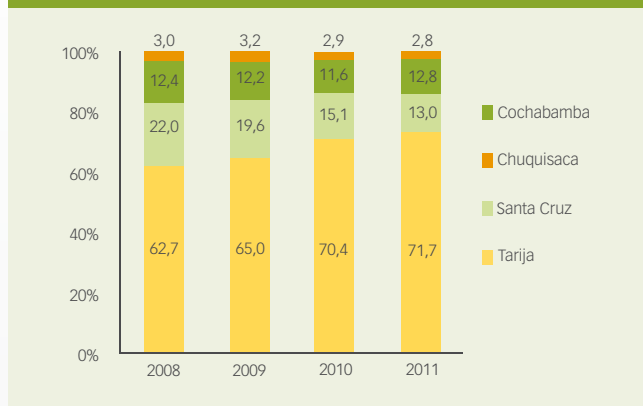
**Gráfico 12: Producción de hidrocarburos por departamento**



Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía

Considerando que la participación de los departamentos productores no es la misma a nivel nacional, el hecho de que cada uno de ellos reciba 11% del valor de su producción no significa que los ingresos percibidos sean iguales para todos. Esto quiere decir, por ejemplo, que el valor de 11% de la producción generada en Tarija será mucho mayor que el 11% del valor de la producción generada por Chuquisaca.

**Gráfico 13: Participación de los departamentos en la producción de petróleo**

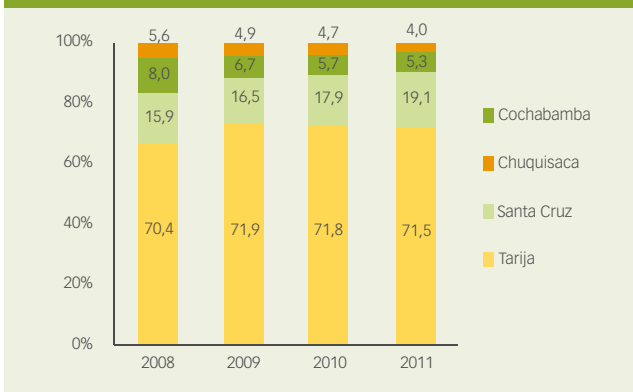


Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía

La producción de petróleo tiene mucha relación con la de gas natural, porque ambos productos salen asociados de los campos productores; sin embargo, la proporción de participación de los departamentos no es exacta, debido a dos motivos principales: el primero es

que la producción de petróleo asociado al gas depende de la calidad de éste en cada campo; y el segundo es que existen campos principalmente petroleros, especialmente en el departamento de Santa Cruz.

**Gráfico 14: Participación de los departamentos en la producción de gas natural**



Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía

La producción de GLP en el país depende básicamente de dos variables. La más importante es la existencia o no de plantas de separación de licuables en un departamento, y esto explica por qué Tarija no es considerado un departamento productor de GLP, a pesar de ser el que más produce gas natural. Ninguno de sus campos, en efecto, tiene actualmente instalada una planta separadora. La segunda razón es la calidad del gas natural, que puede permitir la extracción de mayores o menores volúmenes de GLP, para un mismo volumen de producción de gas natural.

**Gráfico 15: Participación de los departamentos en la producción de gas licuado de petróleo**



Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía



## REFERENCIAS

Gobierno de Bolivia. Ley de Hidrocarburos, Ley 3058 de 17 de mayo de 2005, La Paz.

Gobierno de Bolivia. Constitución Política del Estado, publicada en febrero de 2009, La Paz.

Gobierno de Bolivia. Ministerio de Hidrocarburos y Energía (2012): "Balance energético nacional 2000–2010", La Paz.

Gobierno de Bolivia. Ministerio de Hidrocarburos y Energía: "Informes mensuales de liquidación de regalías y participación al TGE 2008 – 2011 parciales", La Paz.

Gobierno de Bolivia. Ministerio de Hidrocarburos y Energía (2012): "Boletín Estadístico 2011", La Paz.

Gobierno de Bolivia. Ministerio de Economía y Finanzas Públicas (2012): "Memoria de la Economía Boliviana 2011", La Paz.

Fundación Jubileo (2010): "Análisis de ingresos por regalías y participaciones hidrocarburíferas. Gestiones 1997-2009", La Paz.

