



# RENTA PETROLERA

en **TARIJA** y  
**CHUQUISACA**



**TARIJA** aporta 69% del petróleo y 70% del gas producidos en el país. En 2013 recibió \$us 700 millones por regalías e IDH.

**CHUQUISACA** podría tener reservas de gas de 16,5 TCF. Actualmente, en todo el país se registran 10,45 TCF.



## Presentación

# POTENCIALIDADES PARA EL DESARROLLO REGIONAL

El sector hidrocarburos en Bolivia ha venido cobrando mayor relevancia en la economía nacional, en los últimos 15 años, debido principalmente a la porción de renta petrolera que se queda en el Estado como resultado de la explotación de este recurso. En Bolivia, los departamentos productores de hidrocarburos son: Tarija, Santa Cruz, Chuquisaca y Cochabamba.

Cerca de 70% de los hidrocarburos producidos en el país se extraen de los campos Sábalo, San Alberto y Margarita; los dos primeros ubicados en el departamento de Tarija y el tercero, si bien físicamente se encuentra ubicado en ese departamento, uno de sus reservorios es compartido con el departamento de Chuquisaca.

Tarija es el principal receptor de ingresos por concepto de regalía departamental, dado que la mayor parte de la producción, correspondiente a gas natural, tiene por destino la exportación y, por tanto, es valorada a un precio más alto que aquella destinada al mercado interno.

Por su parte, el departamento de Chuquisaca, en los últimos años, ha pasado a ser el tercer departamento productor, habiendo sido anteriormente el cuarto, y cuenta con importantes perspectivas considerando que en esa región se encuentran ubicados dos importantes prospectos exploratorios: el Bloque Azero y el Área Huacareta, ambos ya con contratos suscritos de exploración y explotación por lo que, en caso de tener éxito exploratorio, este departamento cobraría mayor relevancia en los próximos años.

A través de este boletín electrónico, Fundación Jubileo busca coadyuvar en el análisis sobre el comportamiento de la renta petrolera, las variables que la determinan y promover el debate público sobre el **uso y destino de estos recursos** que, al provenir de la explotación de un recurso no renovable, deberían ser **destinados a generar impactos económicos y sociales positivos** que coadyuven a un **desarrollo sostenible de las regiones** productoras a través de una **diversificación económica** de otras actividades económicas generadoras de valor agregado y empleo, de acuerdo con las potencialidades de cada región.

# 1. TARIJA

El departamento de Tarija es considerado, desde hace más de 10 años, el principal productor de hidrocarburos de Bolivia. En su territorio se encuentran ubicados los principales megacampos productores de gas natural y petróleo: San Alberto, Sábalo y Margarita, cuya producción es destinada en su mayor parte a mercados externos. Este hecho implica que un buen porcentaje de la renta petrolera que percibe Tarija sea valorada a precios de exportación.

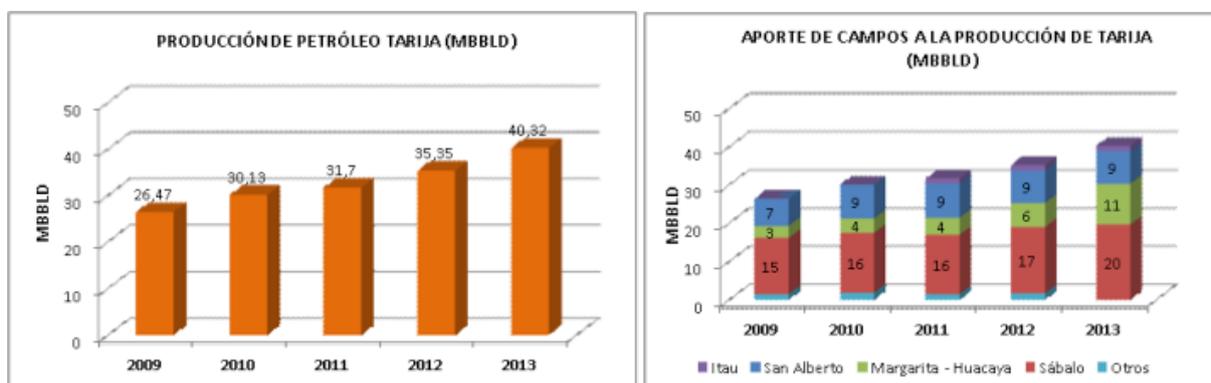
En este sentido y dados los altos niveles de precios internacionales del petróleo registrados durante la última década, los niveles de ingresos por la exportación de gas natural se han visto notablemente incrementados durante los últimos años. Estos precios de exportación, además, se encuentran indexados al precio internacional del petróleo, por lo tanto, si el precio internacional del petróleo sube o baja, los ingresos por exportación de gas natural se incrementarán o disminuirán en una proporción similar.

De igual forma, los incrementos de producción provenientes de los principales megacampos, a partir de la gestión 2004, han sido otro factor importante que ha repercutido en mayores recaudaciones a favor del departamento.

## PETRÓLEO

Actualmente, el departamento de Tarija aporta cerca de 69% de toda la producción de petróleo que se genera a nivel nacional. La producción promedio durante la gestión 2013 fue de 40 MBbld (miles de barriles diarios) aproximadamente. Los principales campos productores que aportaron a esta producción son Sábalo, Margarita y San Alberto.

Gráfico 1: Producción de Petróleo del departamento de Tarija

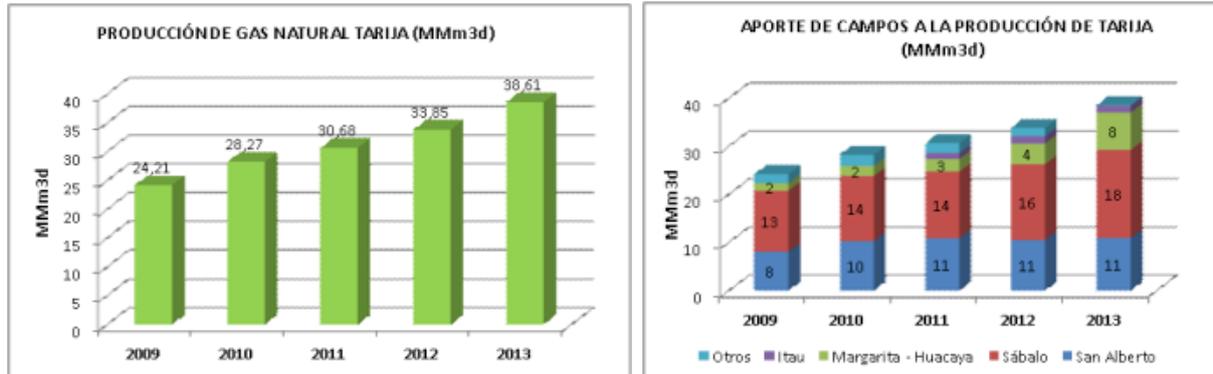


Fuente: YPFB

## GAS NATURAL

Durante los últimos años, el departamento de Tarija aportó cerca de 70% del total de la producción de gas natural a nivel nacional. Durante la gestión 2013, la producción de este departamento fue de 56,5 MMm3d (millones de metros cúbicos diarios) aproximadamente. El mayor aporte a esta producción proviene de los campos Sábalo, San Alberto y Margarita.

**Gráfico 2: Producción de Gas Natural del departamento de Tarija**

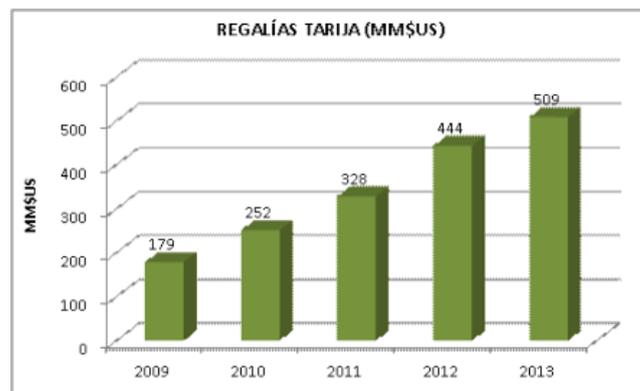


Fuente: YPFB

### INGRESOS POR REGALÍAS

El Gráfico 3 muestra las recaudaciones totales por concepto de regalías hidrocarburíferas a favor del departamento de Tarija para el periodo 2009–2013. Durante este periodo se registraron importantes incrementos de recaudación, no sólo por el factor producción, sino también por las altas cotizaciones internacionales de petróleo que permitieron incrementar los ingresos por exportación de gas natural. Ambos aspectos posibilitaron que durante las gestiones 2012 y 2013 los ingresos por concepto de regalías hidrocarburíferas se duplicaran con relación a la gestión 2009.

**Gráfico 3: Regalías consolidadas para el departamento de Tarija**



Fuente: MHE

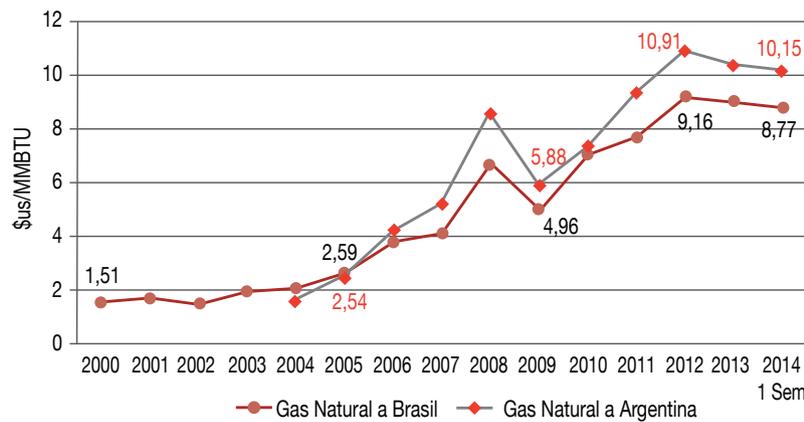
A la fecha, no se cuenta con datos definitivos para la gestión 2014 debido a que los Informes mensuales de Liquidación de Regalías y Participaciones correspondientes al segundo semestre aún no han sido emitidos por el Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

### PRECIOS DE VALORACIÓN PARA LA DETERMINACIÓN DE REGALÍAS

El precio de valoración aplicado a la producción de petróleo en punto de fiscalización se encuentra alrededor de 28,6 \$us/Bbl para el mercado interno, debido a la política de fijación de precios implementada desde el año 2004 que establece un precio de 31,16 \$us/Bbl para la comercialización del petróleo puesto en refinería en el mercado interno. A este precio se debe deducir, además, la tarifa de transporte incurrida que se encuentra en un nivel de 2,48 \$us/Bbl.

En cuanto al precio de valoración del gas natural se refiere, existen varios precios diferenciados que son ponderados al momento de calcular las regalías hidrocarburíferas. Por un lado se encuentra el precio en punto de fiscalización del mercado interno que oscila entre 0,57 \$us/mpc y 4,40 \$us/mpc (dólares por millar de pie cúbico). Por otra parte se encuentran los precios de exportación a Brasil y Argentina, que dependen directamente de las cotizaciones internacionales del petróleo, debido a la fórmula establecida en cada uno de esos contratos. El Gráfico 4 muestra el comportamiento de los precios promedio anuales de venta de gas natural a Brasil y Argentina en dólares por millón de unidades térmicas británicas (\$us/MMBTU).

**Gráfico 4: Precios promedio anuales de exportación**



Fuente: Boletines Estadísticos de YPF

## ESTIMACIÓN DEL IMPUESTO DIRECTO A LOS HIDROCARBUROS

Adicionalmente a la recaudación de regalías percibidas por el departamento de Tarija existe la recaudación por concepto del Impuesto Directo a los Hidrocarburos (IDH), que también forma parte de la renta petrolera. Sobre la base de los ingresos por regalías reportados por el Ministerio de Hidrocarburos y Energía se han estimado los ingresos por IDH, que serían percibidos por el departamento de Tarija.

**Gráfico 5: Estimación del IDH para Tarija**



Fuente: Estimación propia sobre datos de regalías presentados por el MHE

Como en el caso de las regalías, se observa también un importante incremento de las recaudaciones por IDH, especialmente durante los años 2012 y 2013. Si a este último año se adiciona al IDH percibido las regalías recibidas se obtiene una recaudación cercana a 700 millones de dólares a favor del departamento de Tarija (cerca de 4.900 millones de bolivianos), recursos que deberán ser destinados a garantizar el desarrollo y bienestar de toda su población.

## 2. CHUQUISACA

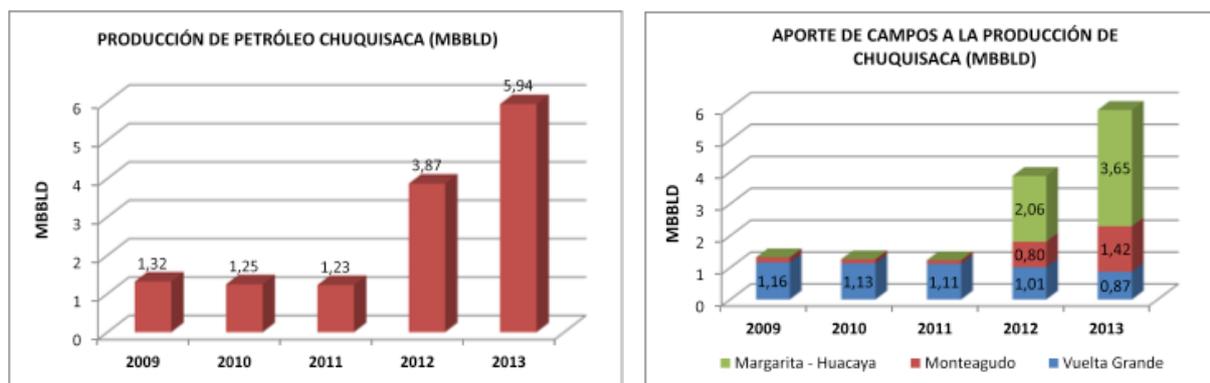
Centrar la mirada en el departamento de Chuquisaca es importante debido al enorme potencial hidrocarburífero que presentan las áreas de Azero y Huacareta, ubicadas en este departamento, y por las crecientes recaudaciones de regalías e IDH (Impuesto Directo a los Hidrocarburos) que ha registrado desde el año 2012, debido al porcentaje que le corresponde del valor de la producción del campo Margarita-Huacaya (24,9%), como resultado del estudio realizado por la Empresa Ryder Scott. Actualmente Chuquisaca es considerado el tercer departamento productor de hidrocarburos y se espera que en los próximos años se convierta en el principal productor en el país; de ahí la importancia de realizar un seguimiento continuo, tanto de la producción de hidrocarburos que genera, como de los ingresos que percibe por este concepto.

### PETRÓLEO

El aporte en la producción de petróleo del departamento de Chuquisaca se ha visto incrementado desde la gestión 2012 debido a la asignación de una parte de la producción proveniente del campo Margarita-Huacaya a favor de este departamento. Otros campos productores que aportaron en menor magnitud a la producción departamental son los de Monteagudo y Vuelta Grande.

Durante la gestión 2013, la participación de Chuquisaca con relación a la producción nacional alcanzó un nivel de 10%, situando al departamento como el tercer productor de petróleo.

Gráfico 6: Producción de petróleo del departamento de Chuquisaca



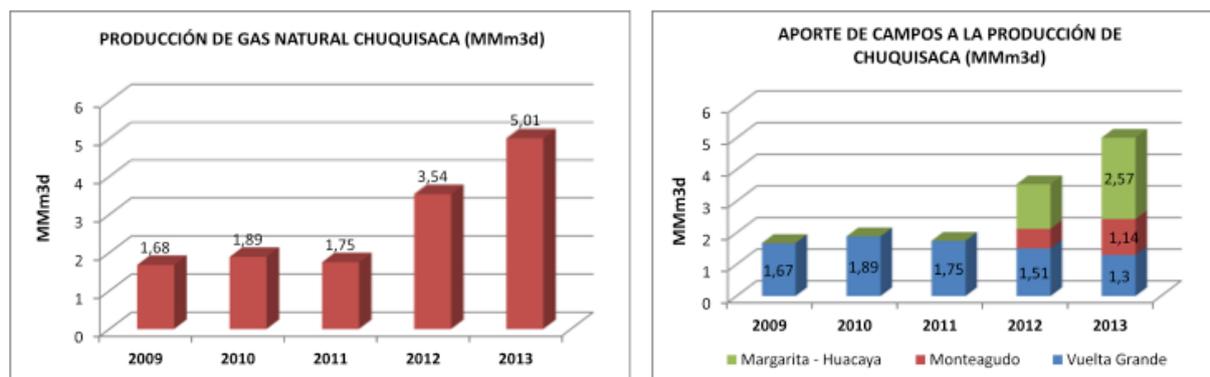
Fuente: YPFB

### GAS NATURAL

La producción de gas natural del departamento de Chuquisaca alcanzó un volumen promedio de 5 MMm3d durante la gestión 2013. El aporte a la producción nacional se encuentra actualmente alrededor de 9%.

En cuanto al aporte de los campos a la producción total departamental, el mayor aporte durante el periodo 2009–2011 corresponde al campo Vuelta Grande. A partir de la gestión 2012, en adelante, el mayor aporte a la producción departamental de gas natural proviene de la asignación de una parte de los volúmenes producidos por el campo Margarita a favor de Chuquisaca, como se puede observar en el siguiente gráfico:

Gráfico 7: Producción de gas natural del departamento de Chuquisaca

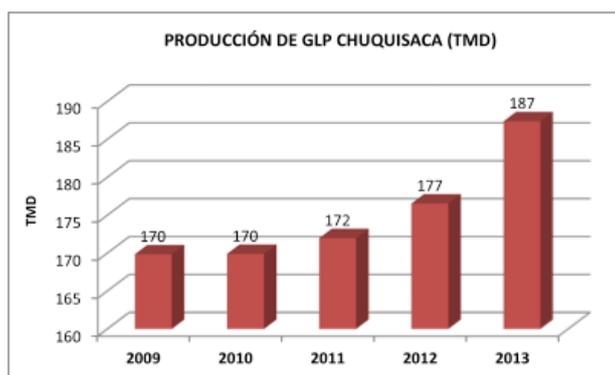


Fuente: YPFB

### GAS LICUADO DE PETRÓLEO

En el departamento de Chuquisaca, a diferencia de Tarija, existe un campo (Vuelta Grande) que cuenta con facilidades para la extracción de Gas Licuado de Petróleo (GLP). Como se observa en el siguiente gráfico, el nivel de producción de este energético proveniente del departamento de Chuquisaca, durante el período 2010, se mantuvo igual respecto del nivel de producción de la gestión 2009. Durante las siguientes gestiones la producción de GLP se fue incrementando levemente hasta llegar a un nivel de 187 toneladas métricas para la gestión 2013.

Gráfico 8: Producción de GLP del departamento de Chuquisaca

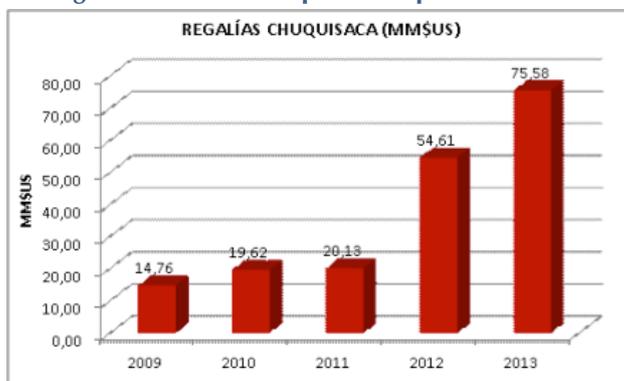


Fuente: YPFB

### INGRESOS POR REGALÍAS

El Gráfico 9 muestra las recaudaciones totales por concepto de regalías hidrocarburíferas a favor del departamento de Chuquisaca para el periodo 2009–2013. Los incrementos más importantes se presentaron durante los dos últimos años y fueron de 171% para la gestión 2012 y de 38,38% para el año 2013 que, además, presentó la mayor recaudación anual (75,6 millones de dólares).

**Gráfico 9: Regalías consolidadas para el departamento de Chuquisaca**



Fuente: MHE

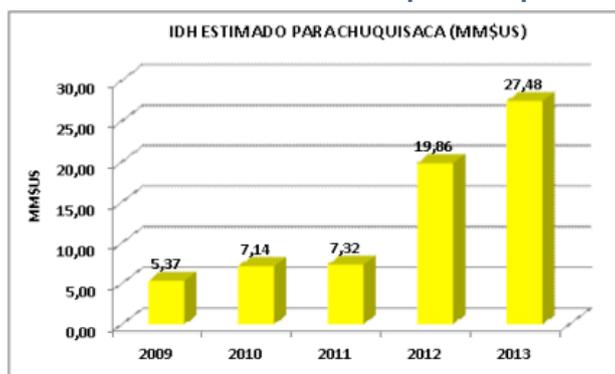
### PRECIOS DE VALORACIÓN PARA LA DETERMINACIÓN DE REGALÍAS

Para la determinación de las regalías correspondientes al departamento de Chuquisaca se aplicaron precios similares a los mencionados en el acápite correspondiente al departamento de Tarija.

### ESTIMACIÓN DEL IMPUESTO DIRECTO A LOS HIDROCARBUROS

Sobre la base de los ingresos por regalías reportados por el Ministerio de Hidrocarburos y Energía se han estimado los ingresos por IDH que serían percibidos por el departamento de Chuquisaca. Como en el caso de las regalías, se observa también un importante incremento de las recaudaciones por IDH durante los años 2012 y 2013. Si a este último año se adiciona al IDH percibido las regalías recibidas, se obtiene una recaudación total mayor a los 100 millones de dólares a favor del departamento de Chuquisaca (cerca de 700 millones de bolivianos).

**Gráfico 10: Estimación del IDH para Chuquisaca**



Fuente: Estimación propia sobre datos de regalías presentados por el MHE.

### PERSPECTIVAS PARA CHUQUISACA

A partir del año 2012 se han ido aprobando nuevos contratos de servicio para exploración y explotación de hidrocarburos en áreas reservadas a favor de YPFB, entre los cuales destacan los suscritos para las áreas Azero y Hucareta con las empresas Gazprom y Total, para el primero, y BG Bolivia, para el segundo; en ambas existen interesantes estimaciones de recursos hidrocarburíferos, especialmente gas natural, que pueden convertir al departamento de Chuquisaca en el mayor productor de hidrocarburos del país.

En el caso del Bloque Azero, la empresa petrolera estatal estima un potencial de recursos cercano a 3 Trillones de Pies Cúbicos (TCF), en el caso del Área Huacareta se estima 13,5 TCF, por lo que el desarrollo de ambos campos puede significar un importante incremento de reservas en el país. Este incremento podría llegar incluso a superar el nivel actual de reservas que tiene el país, el cual alcanza a 10,45 TCF. Sin embargo, este aspecto solamente podrá ser comprobado a medida que avance la actividad exploratoria y, finalmente, se llegue a la perforación de un primer pozo, puesto que no todos los recursos hidrocarburíferos se transforman en reservas.

Los ingresos significativos que podrían beneficiar a Chuquisaca durante las próximas gestiones deberían ser destinados a generar impactos económicos y sociales positivos que coadyuven a un desarrollo sostenible del departamento a través de una diversificación económica de otros sectores potenciales, como agricultura, manufactura y turismo, entre otros, más aún tratándose de ingresos que provienen de una fuente de recursos no renovables.

---

# [www.jubileobolivia.org.bo](http://www.jubileobolivia.org.bo)

---

*Director: Juan Carlos Núñez*  
*Elaboración: Raúl Velásquez · Célica Hernández*  
*Edición: Jorge Jiménez Jemio*

*Dirección: Edificio Esperanza,*  
*Av. Mcal. Santa Cruz 2150, Casilla 5870*  
*Telefax: (591-2) 2125177 – 2311074*  
*E-mail: fundajub@entelnet.bo*  
*Casilla: 5870 La Paz-Bolivia*  
*Febrero 2015*



**Fundacion Jubileo**



**@JubileoBolivia**

Suscríbese en línea enviando un correo a:  
[jubileobolivia-subscribe@yahoogroups.com](mailto:jubileobolivia-subscribe@yahoogroups.com)