



IMPUESTOS NACIONALES 

Determinación del precio del gas natural para efectos tributarios en Bolivia



1

**INFORMACIÓN GENERAL
DATOS DE INTERÉS**

Bolivia



POBLACIÓN
HABITANTES

10.027.254

12° de 26
de países en LA

Impuestos



PADRÓN
CONTRIBUYENTES

395.135

Producto Interno Bruto 2014

228.003,6 millones de Bs
32.759,1 millones de \$US

Recaudación SIN 2014

49.719,7 millones de Bs
7.143,6 millones de \$US

Bolivia

La economía de Bolivia está sostenida en un porcentaje importante por la extracción y exportación de recursos naturales, principalmente en el sector

MINERO e **HIDROCARBURÍFERO**.

Actualmente la segunda reserva más importante de gas natural en América del Sur se encuentra en Bolivia, según datos de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), la Agencia Internacional de Energía (AIE) y la empresa British Petroleum (BP).

Algunos indicadores del sector extractivo para Bolivia, según datos de la CEPAL.

Indicador relativo de los ingresos fiscales generados por la producción de minerales e hidrocarburos						
Período	En proporción al PIB Total		En proporción a la renta económica del sector		En proporción a los ingresos fiscales totales	
	Minero	Hidrocarburos	Minero	Hidrocarburos	Minero	Hidrocarburos
2000 - 2003	0,1	2,7	101,9	27,9	0,3	11
2005 - 2008	0,7	9,1	22,5	25,8	2,1	28,2
2010 - 2013	1,1	10,2	23,6	73,6	3,2	29,9



Estructura de los ingresos fiscales provenientes de los sectores minero e hidrocarburos						
Período	Impuesto a la renta		Regalías		Otros	
	Minero	Hidrocarburos	Minero	Hidrocarburos	Minero	Hidrocarburos
2000 - 2003	14,5	5,2	85,5	94,8	0,0	0,0
2005 - 2008	32,1	6,9	67,9	35,8	0,0	57,3
2010 - 2013	48,6	5,2	51,4	34,3	0,0	60,4



Servicio de Impuestos Nacionales de Bolivia

VISIÓN INSTITUCIONAL



Ser una institución transparente, innovadora con valores, con compromiso e interés social que facilita el pago de impuestos y contribuye a la construcción de una Cultura Tributaria.

MISIÓN INSTITUCIONAL



Proveer al Estado de los recursos generados por impuestos nacionales, contribuyendo a mejorar la calidad de vida y el Vivir Bien de las bolivianas y bolivianos.



2

**EL SECTOR HIDROCARBUROS EN
BOLIVIA**

Actividades Hidrocarburíferas

Exploración

Explotación

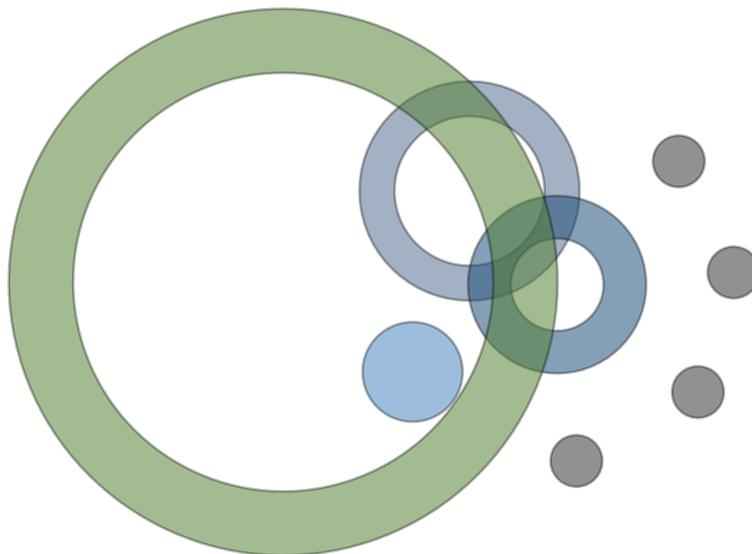
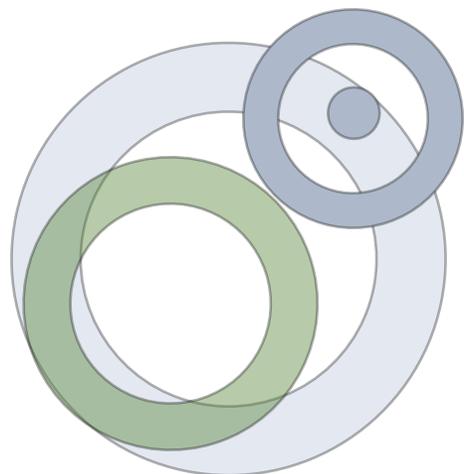
Refinación e
Industrialización

Transporte y
Almacenaje

Comercialización

Distribución de Gas
Natural por Redes

1 UPSTREAM

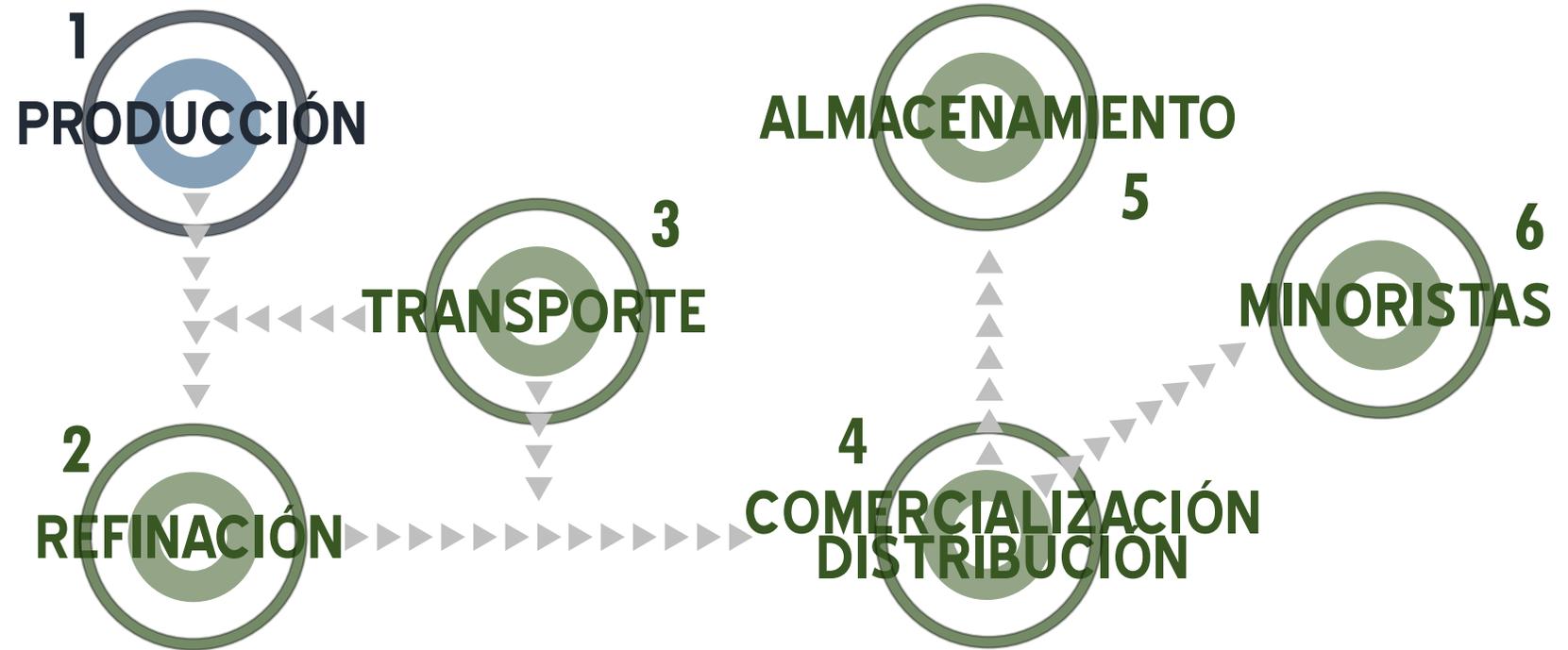


DOWNSTREAM 2



Esquema de aplicación de impuestos

- 1** Prestación de servicios de exploración y explotación a YPFB: **IVA, IT, IUE e IDH***.
- 2** Venta hidrocarburos a precio de refinería (PPT): **IVA, IT^A, IUE e IEHD**.
- 3** Tarifa de transporte: **IVA, IT, IUE**.
- 4** Precio neto de venta mayorista (PV - PPT): **IVA, IT, IUE**.
- 5** Servicio de almacenaje: **IVA, IT, IUE**.
- 6** Precio neto de venta minorista (PV - PC): **IVA, IT, IUE**.



A Exención en ventas internas destinadas a exportación.

* YPFB participa en toda la cadena, por lo que consolida el pago de IDH.



Productos en Extracción y tipos de gas en Bolivia



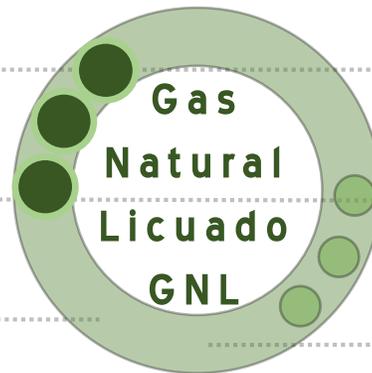
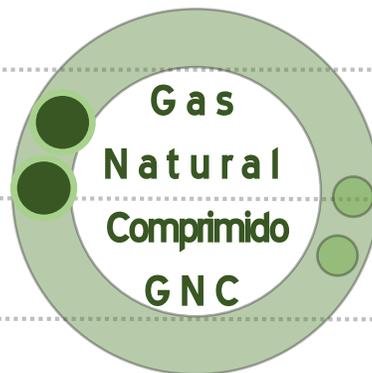
Petróleo



Gas Licuado
de Petróleo



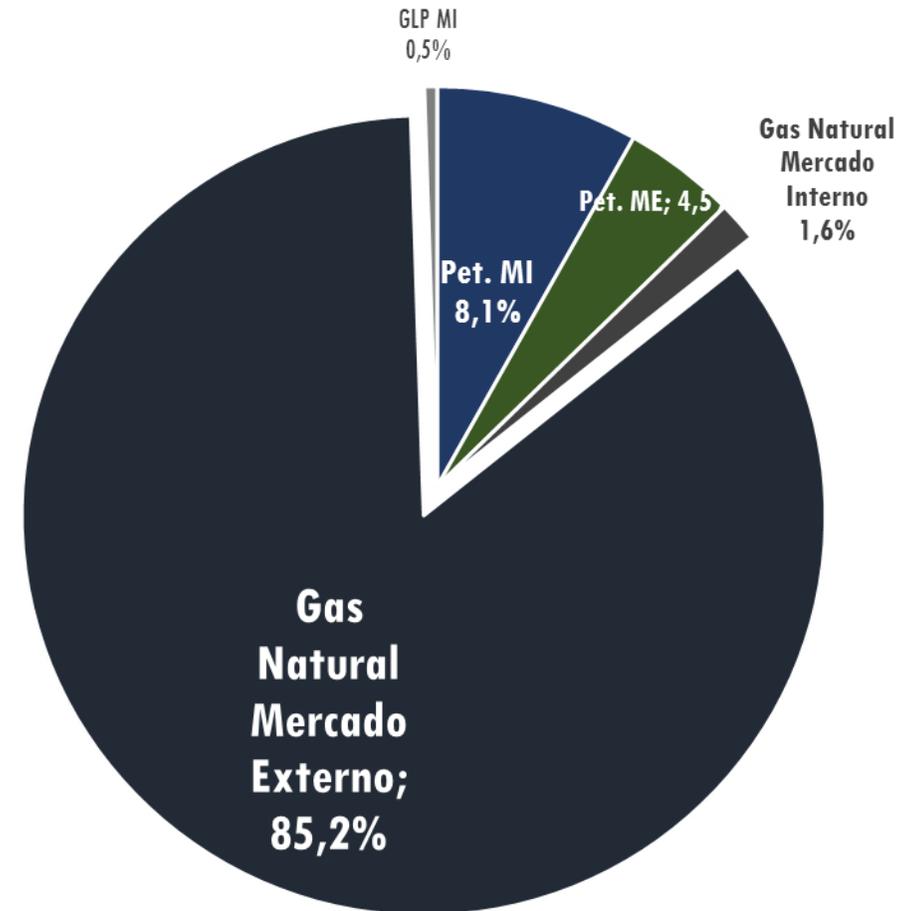
Gas Natural



Participación en valor por Producto y Mercado

De acuerdo a información presentada para la gestión fiscal 2014, en cuanto al valor de los productos, el **gas natural para mercado externo**

representa más del **85%** del valor total de la producción hidrocarburífera de Bolivia. Aspecto que explica la alta sensibilidad de los ingresos fiscales a este producto.



3

**DETERMINACIÓN DEL PRECIO
DEL GAS NATURAL**

Los contratos de exportación de gas natural

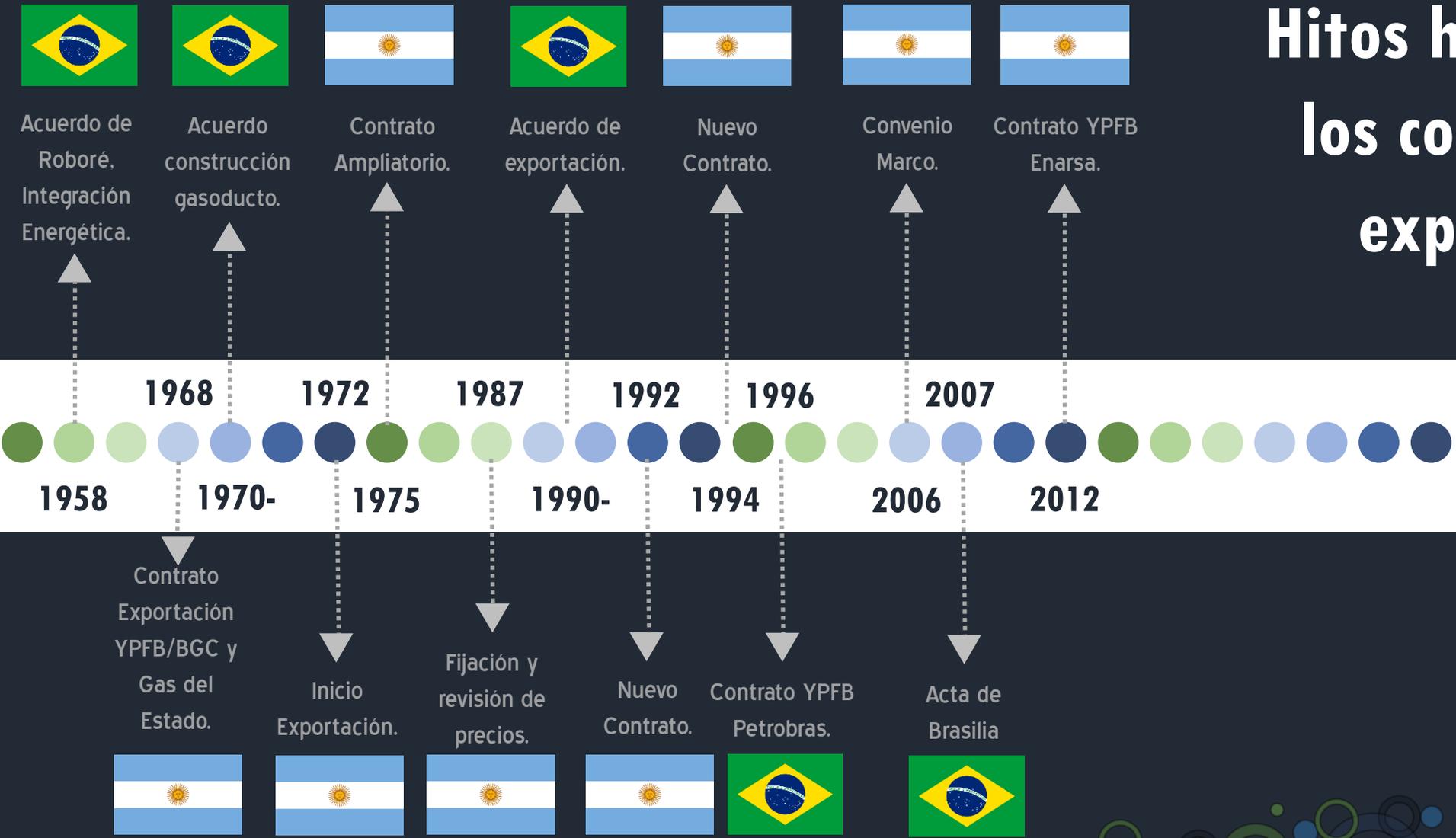
La explotación o producción de gas natural es un componente importante de la economía boliviana, por ende con efectos determinantes en los ingresos fiscales y la percepción de tributos. Previamente se observó que el sector en general está alcanzado por los impuestos de mayor cobertura con pocas exenciones (IVA, IUE e IT) y por el impuesto específico sobre los hidrocarburos (IDH).

La participación del producto en los ingresos fiscales es innegable, aspecto que vincula la importancia del precio determinado para el producto en cuanto a su exportación.

Dicha exportación se efectúa principalmente a los mercados de **Brasil** y **Argentina**, en ambos casos se aplica un contrato que determina especificaciones relacionadas a volúmenes y precios.



Hitos históricos de los contratos de exportación



DETERMINACIÓN DEL PRECIO DEL GAS NATURAL



Precio determinado Contrato GSA con Brasil

1

$$PG = P_I \left(0,50 \frac{FO1}{FO1_0} + 0,25 \frac{FO2}{FO2_0} + 0,25 \frac{FO3}{FO3_0} \right)$$



2

Donde:

PG: Precio del Gas (US\$/MMBTU) redondeado al cuarto decimal.

PI: Precio Base (US\$/MMBTU)

FO1: Fuel Oil de 3,5% azufre, título de Cargo FOB Med Basis Italy (US\$/TM)

FO2: Fuel Oil N°6 de 1% azufre, título de Cargo U.S. Gulf Coast Waterborne (US\$/bbl)

FO3: Fuel Oil de 1% azufre, título Cargo FOB NWE (US\$/TM)

3

Para Cantidad Diaria Contractual Base (QDCB) el PI varía de 0,95 a 1,06 y para Cantidad Diaria Contractual Adicional (QDCA) es 1,20 para todo el período de vigencia del contrato.

FO1, FO2 y FO3 son promedios aritméticos de cada día del trimestre inmediatamente anterior al trimestre correspondiente a la aplicación del PG.

FO1₀, FO2₀ y FO3₀ son promedios aritméticos para los mismos Fuels Oils definidos para el período comprendido entre el 1° de enero de 1990 hasta el 30 de junio de 1992, excluyendo el período comprendido entre el 1° de agosto de 1990 al 31 de enero de 1991.

4

Reajuste Trimestral del precio

$$P_t = (0,50 PG + 0,50 P_{t-1})$$

Donde:

P_t: Precio del Gas trimestre pertinente (US\$/MMBTU)

PG: Precio del Gas calculado por fórmula (US\$/MMBTU)

P_{t-1}: Precio del Gas de trimestre anterior (US\$/MMBTU)



Precio determinado Contrato ENARSA con Argentina

1

$$PG = P * \left(0,20 \frac{FO1_i}{FO1_0} + 0,40 \frac{FO2_i}{FO2_0} + 0,20 \frac{FO3_i}{FO3_0} + 0,20 \frac{DO_i}{DO_0} \right)$$



2

Donde:

- PG: Precio del Gas (US\$/MMBTU)
P: Precio Base igual a 4,0588 (US\$/MMBTU)
FO1₀: Fuel Oil de 3,5% azufre, título de Cargo FOB Med Basis Italy (US\$/TM)
FO2₀: Fuel Oil N°6 de 1% azufre, título de Cargo U.S. Gulf Coast Waterborne (US\$/bbl)
FO3₀: Fuel Oil de 1% azufre, título Cargo FOB NWE (US\$/TM)
DO₀: LS Diesel, referido título de Cargo U.S. Gulf Coast Waterborne

3

FO1_i, FO2_i y FO3_i y DO_i son promedios aritméticos de cada día del semestre inmediatamente anterior al trimestre correspondiente a la aplicación del PG.



Consideraciones sobre el Precio determinado para tributos

El precio del gas natural de exportación es uno de los principales elementos con incidencia en los tributos pagados por el sector de hidrocarburos.

Esto implica realizar algunas consideraciones acerca de esta variable y su impacto en las posibilidades recaudatorias.

- Variable que influye en todos los impuestos de los agentes participantes en el proceso.
- Cuatro proyecciones de precios distintos para las exportaciones, los pronósticos de Fuel Oil son modelos de corrección de errores que si bien se utilizan en el corto plazo incluyen relaciones de largo plazo.
- Al final del día el precio internacional del petróleo es el insumo central para la determinación del precio, con las oscilaciones que éste pueda reportar.



Las instituciones responsables del control del sector



Conclusiones

Ingresos Tributarios

1

El precio del Gas Natural es determinante para los ingresos tributarios, por su elevada participación en el valor de la producción del sector.

Mecanismos de Determinación

La inclusión de hasta cuatro precios internacionales de referencia para el cálculo y la consideración de períodos previos, conduce a una relación directa de los ingresos y por ende de los impuestos pagados al precio internacional del petróleo.

2

Mecanismos de Control

Esquema adecuado de control sobre la producción y comercialización, a nivel de mercado interno y exportaciones, se maximiza criterio de los contratos y la provisión local.

3

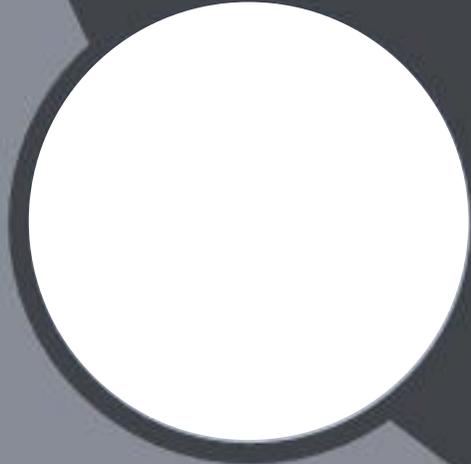
Control Fiscal

Existe un adecuado sistema de declaración en IDH por su importancia en ingresos, en el resto de impuestos los pagos reflejan el comportamiento macro observado, alguna deficiencia en el control de costos declarados.

4

DETERMINACIÓN DEL PRECIO DEL GAS NATURAL





GRACIAS POR SU ATENCIÓN