
recursos naturales e infraestructura

Gestión mixta y privada en la industria de hidrocarburos

Humberto Campodónico

División de Recursos Naturales e
Infraestructura
Proyecto CEPAL/GTZ



Santiago de Chile, abril de 2007

Este documento fue preparado por Humberto Campodónico, consultor de la División de Infraestructura y Desarrollo de la CEPAL con la colaboración de Jhon Valdiglesias. El documento fue elaborado en el marco de las actividades del proyecto "Modernización del Estado, Desarrollo Productivo y Uso Sostenible de Recursos Humanos (GER/05/001)", ejecutado por la CEPAL en conjunto con la Deutsche Gesellschaft für Technische Zusammenarbeit (GTZ) y financiado por el Ministerio Federal de Cooperación Económica y Desarrollo de Alemania (BMZ).

Las opiniones expresadas en este documento, que no ha sido sometido a revisión editorial, son de exclusiva responsabilidad del autor y pueden no coincidir con las de la Organización.

Publicación de las Naciones Unidas

ISSN versión impresa 1680-9017

ISSN versión electrónica 1680-9025

ISBN:978-92-1-323056-5

LC/L.2711-P

N° de venta: S.07.II.G.59

Copyright © Naciones Unidas, abril de 2007. Todos los derechos reservados

Impreso en Naciones Unidas, Santiago de Chile

La autorización para reproducir total o parcialmente esta obra debe solicitarse al Secretario de la Junta de Publicaciones, Sede de las Naciones Unidas, Nueva York, N. Y. 10017, Estados Unidos. Los Estados miembros y sus instituciones gubernamentales pueden reproducir esta obra sin autorización previa. Sólo se les solicita que mencionen la fuente e informen a las Naciones Unidas de tal reproducción.

Índice

Resumen	7
Introducción	9
I. Análisis comparativo de la gestión mixta con predominio estatal	11
A. Gestión de la industria en Colombia.....	16
B. La gestión de la industria en Ecuador.....	24
II. La gestión de la industria con predominio privado	39
A. La gestión de la industria en Argentina.....	45
B. La gestión de la industria en Bolivia	58
C. La gestión de la industria en el Perú.....	68
Bibliografía	81
Anexo	85
1. El desarrollo del Lote 88 de CAMISEA	87
Serie Recursos naturales e infraestructura (números publicados)	89

Índice de cuadros

Cuadro 1	ECOPETROL: Evolución de la inversión.....	20
Cuadro 2	Colombia: Evolución de las reservas probadas de petróleo.....	20
Cuadro 3	Evolución de los ingresos operaciones de ECOPETROL.....	21
Cuadro 4	Colombia: Distribución de la inversión petrolera.....	24
Cuadro 5	Ecuador: Tasa de regalías.....	25
Cuadro 6	Inversión de PETROECUADOR por filial.....	28
Cuadro 7	Descapitalización de PETROECUADOR.....	29
Cuadro 8	Ecuador: Relación reservas producción de los principales campos.....	31
Cuadro 9	Ecuador: Comercialización de petróleo crudo fiscalizado.....	32
Cuadro 10	Ecuador: Exportaciones de petróleo por compañía.....	32
Cuadro 11	Indicadores financieros de PETROECUADOR.....	33
Cuadro 12	Argentina: impuesto a las exportaciones de petróleo crudo.....	47
Cuadro 13	Inversiones de YPF en exploración y explotación.....	49
Cuadro 14	Inversiones de REPSOL-YPF y PETROBRÁS en exploración y explotación.....	50
Cuadro 15	Inversión en exploración del “plan argentina: 1992-2004.....	51
Cuadro 16	Reducción de las reservas de REPSOL.....	54
Cuadro 17	Argentina: producción de petróleo, año 2005.....	56
Cuadro 18	Argentina: producción de gas natural, año 2005.....	56
Cuadro 19	Bolivia: las preguntas para el referéndum de julio de 2004.....	59
Cuadro 20	Bolivia: inversiones en hidrocarburos por empresa operadora.....	62
Cuadro 21	Bolivia: reservas probadas y probables de gas natural por departamento.....	62
Cuadro 22	Bolivia: reservas certificadas de gas natural probadas + probables: 2005.....	63
Cuadro 23	Bolivia: reservas probadas de petróleo 2004.....	64
Cuadro 24	Bolivia: producción total de gas natural, por operador.....	66
Cuadro 25	Bolivia: exportación de gas natural.....	67
Cuadro 26	Importancia de los hidrocarburos en las exportaciones bolivianas.....	67
Cuadro 27	Bolivia: ingresos fiscales del sector hidrocarburos.....	68
Cuadro 28	Ingresos del Estado por la privatización de PETROPERÚ.....	70
Cuadro 29	Utilidades de operación dejadas de percibir por PETROPERÚ por efecto de la privatización.....	71
Cuadro 30	Perú: producción de hidrocarburos líquidos, por empresa.....	75
Cuadro 31	Perú: producción de gas natural, por empresa.....	76
Cuadro 32	Perú: regalías por hidrocarburos.....	78
Cuadro 33	Recaudación fiscal por impuesto a la renta y regalías por hidrocarburos.....	79

Índice de recuadros

Recuadro 1	ECOPETROL como una empresa mixta.....	19
Recuadro 2	El régimen financiero de PETROECUADOR.....	26
Recuadro 3	La descapitalización de PETROECUADOR.....	29
Recuadro 4	Ecuador: horizonte de autoabastecimiento de principales campos.....	31
Recuadro 5	La capacidad del contrato de Oxy y sus implicancias sobre la IED.....	36
Recuadro 6	Composición accionaria de ENARSA.....	48
Recuadro 7	El debate sobre la declinación de las reservas y de las inversiones en exploración.....	52
Recuadro 8	Disminución de las reservas de REPSOL.....	53
Recuadro 9	Las reservas del campo San Alberto fueron descubiertas por YPF en 1990.....	63
Recuadro 10	PETROPERÚ: Las pérdidas de la privatización.....	70
Recuadro 11	El lote 56 y la exportación de gas natural.....	73
Recuadro 12	La presencia de PLUSPETROL en el Perú.....	75

Índice de gráficos

Gráfico 1	ECOPETROL: Evolución del personal ocupado en la empresa.....	18
Gráfico 2	Colombia: evolución de la producción de petróleo crudo.....	21
Gráfico 3	Colombia: Distribución de la inversión proyectada en exploración para 2006	22
Gráfico 4	PETROECUADOR: inversión programada 2006.....	30
Gráfico 5	Ecuador: producción de crudo de PETROECUADOR y privadas	30
Gráfico 6	Participación en la producción de PETROECUADOR y privadas	31
Gráfico 7	Ecuador: Inversión extranjera directa en petróleo.....	34
Gráfico 8	Ecuador: participación de la inversión extranjera petróleo respecto al total.....	35
Gráfico 9	Argentina: IED petróleo 1992-2004.....	50
Gráfico 10	Evolución del número de perforación anual de pozos de exploración.....	52
Gráfico 11	Argentina: Producción (mbd) y reservas (mmb) de petróleo.....	53
Gráfico 12	Argentina: Horizonte de autoabastecimiento de petróleo	54
Gráfico 13	Argentina: Reservas (bpc) y producción (mmpcd) de gas natural	55
Gráfico 14	Argentina: horizonte de autoabastecimiento de gas natural.....	55
Gráfico 15	Argentina: pago de regalías.....	57
Gráfico 16	Bolivia: IED en hidrocarburos	61
Gráfico 17	Bolivia: reservas de petróleo	65
Gráfico 18	Bolivia: producción de gas natural.....	65
Gráfico 19	Bolivia: producción de petróleo crudo, condensados y gasolina natural	66
Gráfico 20	Perú: Inversión extranjera en hidrocarburos	72
Gráfico 21	Participación de la IED en el <i>upstream</i> de hidrocarburos sobre la IED total	72
Gráfico 22	Perú: reservas de hidrocarburos líquidos	73
Gráfico 23	Perú: reservas de gas natural	74
Gráfico 24	Perú: producción de hidrocarburos líquidos.....	74
Gráfico 25	Perú: producción de gas natural	76
Gráfico 26	Perú: balanza comercial petrolera 1985-2005	77
Gráfico 27	Perú: recaudación de regalías en el sector hidrocarburos	78
Gráfico 28	Perú: impuesto a la renta y regularización de empresa petroleras	79

Resumen

El presente estudio tiene como objetivo evaluar los resultados de los estilos de gestión mixta y con preponderancia privada en las actividades de exploración y explotación “*upstream*” del sector hidrocarburífero en América Latina, aunque en algunos casos también se analizan aspectos del sector transporte, distribución y comercialización “*downstream*”.

El primer caso es la gestión mixta entre empresas públicas y privadas, pero existe un cierto dominio estatal, que comprende a los países de Ecuador y Colombia. El segundo caso es la gestión con predominio privado que comprende a Argentina, Bolivia y Perú.

Para tipo de gestión se analizan, en primer lugar, las modificaciones legales ocurridas en los últimos años en el sector “*upstream*”, las mismas que establecen la política de cada país en el sector hidrocarburos. Para evaluar los resultados se analizan las inversiones realizadas en el sector “*upstream*” y su impacto en las reservas y producción de petróleo y gas natural. Asimismo, se analizan los estados financieros de las empresas estatales para evaluar sus resultados, así como también se estudia el impacto fiscal de la política del sector hidrocarburos.

预览已结束，完整报告链接和二维码如下：

https://www.yunbaogao.cn/report/index/report?reportId=5_2253

