

lgef www.16igef.gasenergyforum.org

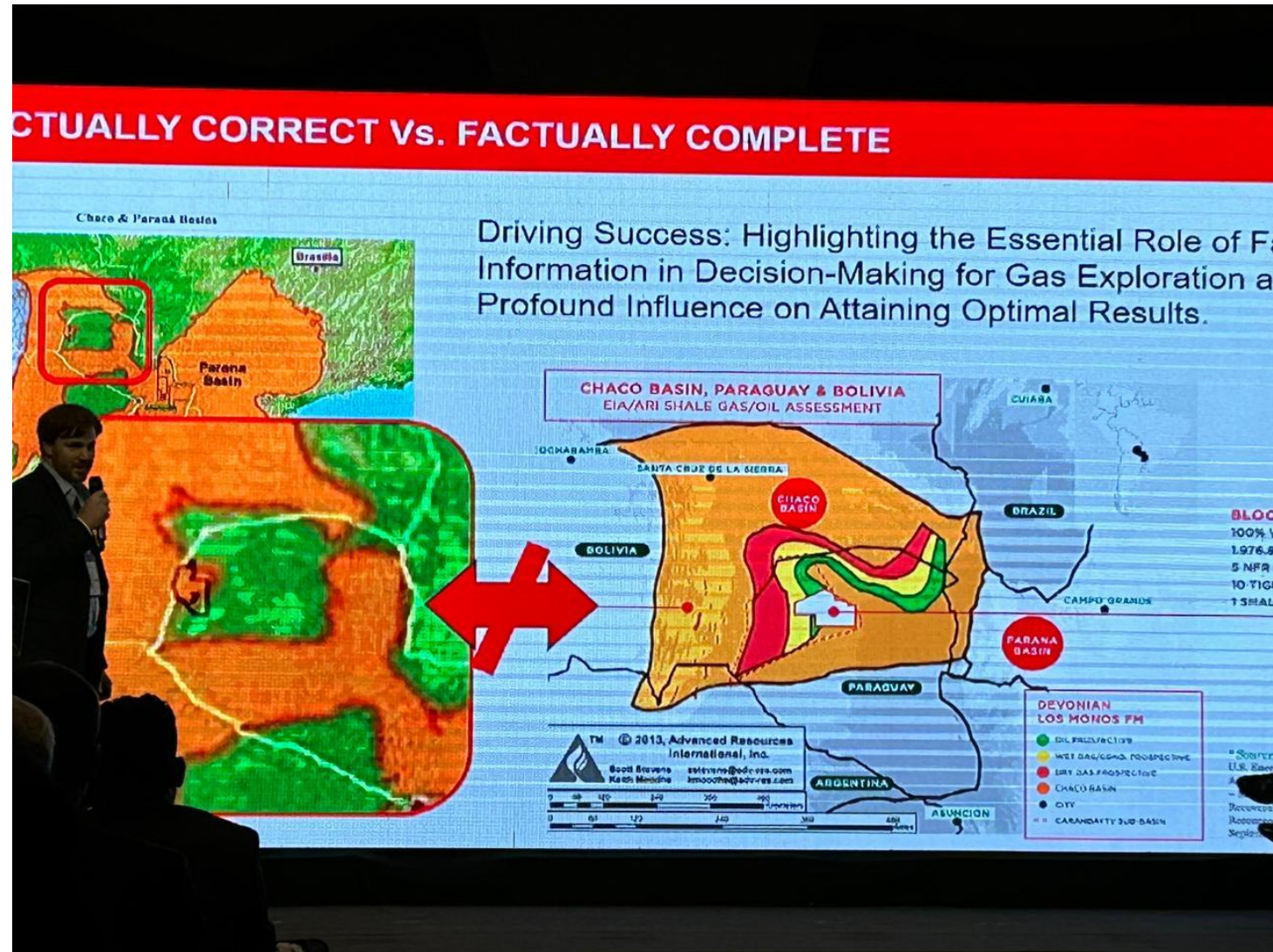


Punto interesante: Desde un foro internacional

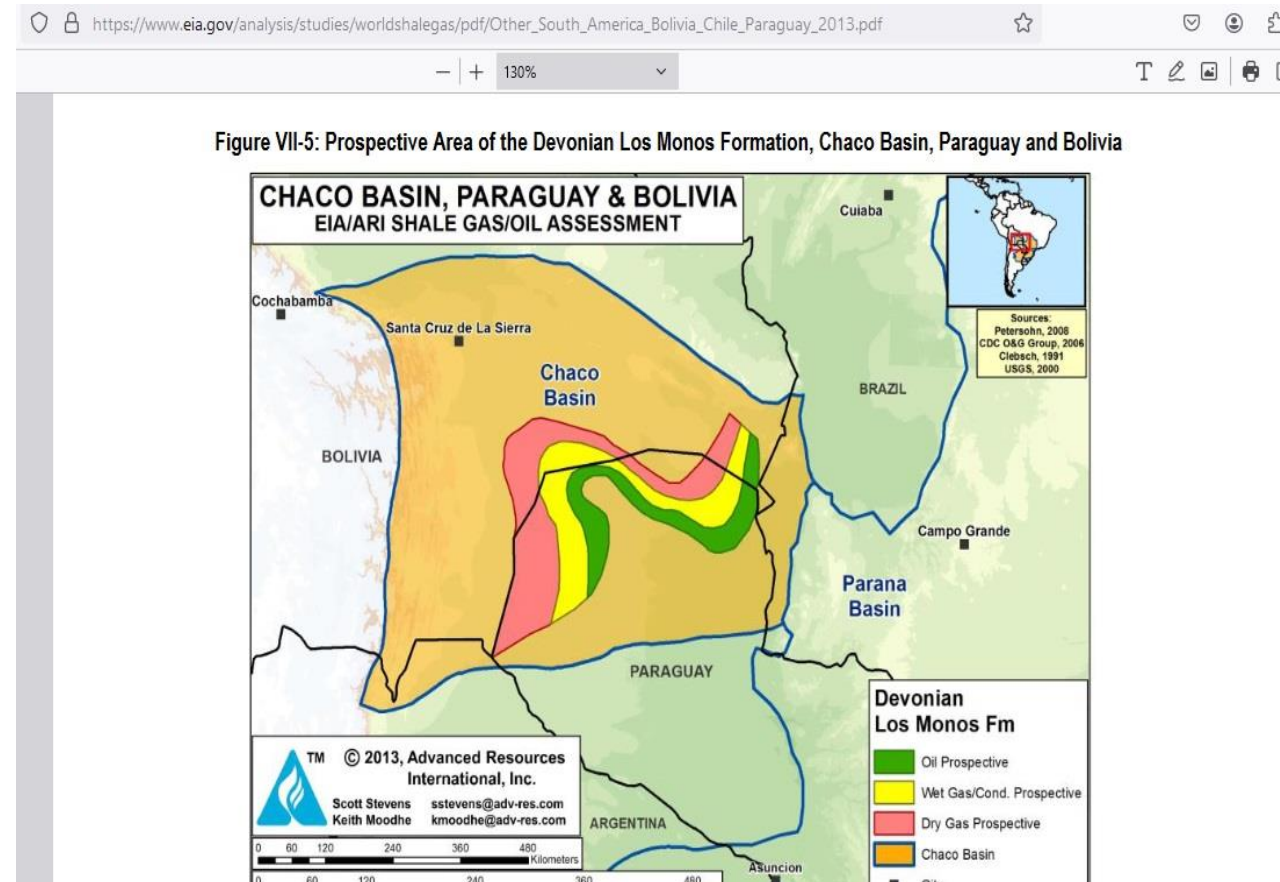
- Si se va a la pagina del foro : www.16igef.gasenergyforum.org
- Y visita los speakers oficiales del encuentro , no hay representante de
- ANH
- YPFB
- CBHE

Y me parece que Bolivia esta debería ser interesada en esta cueca

La presentación en Paraguay



A verdad están hablando de eso (2013)



https://www.eia.gov/analysis/studies/worldshalegas/



Independent Statistics and Analysis
U.S. Energy Information Administration

[Sources & Uses](#) | [Topics](#) | [Geography](#)

Tools | [Learn About Energy](#) | [News](#)

Search eia.gov

ANALYSIS & PROJECTIONS

OVERVIEW | PROJECTION DATA | ANALYSIS & PROJECTIONS | GLOSSARY | FAQs

World Shale Resource Assessments

Last updated: September 24, 2015

This series of reports provides an initial assessment of world shale oil and shale gas resources. The first edition was released in 2011 and updates are released on an on-going basis. Four countries were added in 2014: Chad, Kazakhstan, Oman and the United Arab Emirates (UAE) and are available as supplemental chapters to the 2013 report [Technically Recoverable Shale Oil and Shale Gas Resources](#).

The most current version of each country chapter is linked in the table of countries below. Archived editions are provided in links in the sidebar column to the right.

Countries assessed by date

Region	Country	Unproved technically recoverable		Date updated
		wet shale gas (trillion cubic feet)	tight oil (billion barrels)	
North America				
	 Canada	572.9	8.6	5/17/13
	 Mexico	545.2	13.1	5/17/13
	 U.S. ¹	622.5	78.2	4/14/15
Australia				
	 Australia ²	429.3	15.6	5/17/13
South America				
	 Argentina	801.5	27.0	5/17/13
	 Bolivia	36.4	0.6	5/17/13
	 Brazil	244.9	5.3	5/17/13
	 Chile	48.5	2.3	5/17/13

Frequently Requested

-  [Methodology](#)



Assessed resource basin map

- [Summary tables \(2015\)](#)

Recent Updates

- [Chad](#)
- [Kazakhstan](#)
- [Oman](#)
- [United Arab Emirates](#)

Previous Full Reports

- [April 5, 2011 \(16.8 mb\)](#)
- [June 13, 2013 \(64.9 mb\)](#)

Inicio de la presentación



sponsors

WELL SITE LOCATION LOGISTICAL CHALLENGE AND COMPANY SELECTION

Opening New Frontiers: Partnering with World-Class Companies to Catalyze Oil and Gas Development

RS RYDER SCOTT

SERVIPETROL LTD.

WDVGL

EG

Global

Core Lab

Schlumberger

HALIBURTON

NOV

NET-LOG

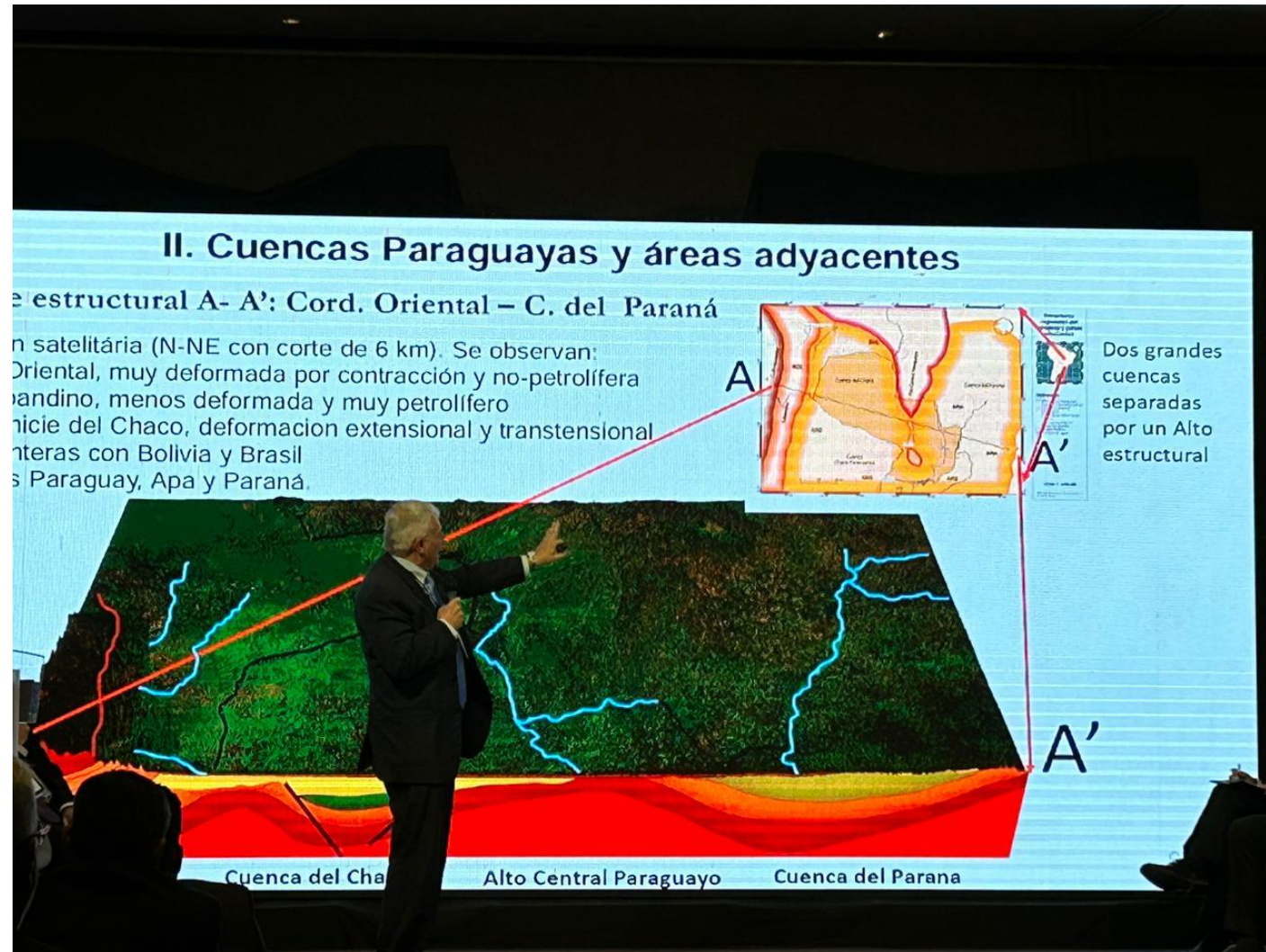
GEOMARK

GeoLab - SUR

Comparan la parte andina con un yacimiento común Bolivia /Paraguay



Esta cuenca esta común cuidado en 1932 hubo la guerra del Chaco



III. Sistemas petrolíferos del subandino y de la planicie chaqueña

A. Sistema Petrolífero Devónico del Oriente Boliviano y NO-Argentino

- ✓ Es resultado de la deformación andina (< 30 Ma).
- ✓ Sistema convencional prolífico
- ✓ Maduración de rocas generadoras Devónicas en los imbricados profundos por "tectonic loading"
- ✓ Maduración en pocos millones de años y migración posterior a la formación de las trampas
- ✓ Preservación de los reservorios (Dev.-Carb.-Cret.) en los imbricados superiores del subandino
- ✓ En zonas de antepaís, inmediatamente al frente de la deformación donde no hay duplicación o cabalgamientos, el Devónico está inmaduro o entrando en la ventana de maduración

B. Sistema Petrolífero Devónico de la planicie chaqueña

- ✓ No fue afectado por la deformación andina
- ✓ Maduración de las rocas Devónicas documentada en muchas perforaciones, pero poco entendida. Atribuido a eventos tectónicos regionales (extensionales o transtensionales). Edades variables del Cretácico (≥ 60 Ma)
- ✓ Reservorios Devónicos (afectados, por los eventos térmicos) sufrieron degradación significativa en su porosidad y permeabilidad primaria. Reservorios Cretácicos del subandino están ausentes. El Carbonífero, muy erosionado, está presente en el extremo occidental pero con serios riesgos de presencia de rocas seladoras
- ✓ **Reservorios no-convencionales están presentes en grandes porciones del Chaco Occidental!**

Existen incertidumbres en el timing de la tectónica andina así como también en los eventos extensionales que afectaron la gran región del Chaco

[illegible]

- +95% de los yacimientos localizados en el subandino. Objetivos de la planicie no tuvieron éxito (salvo Tita-Techi). Campos Cretácicos del Chaco Argentino son pequeños. Anticlinales del Chaco paraguayo no tuvieron acceso a "charge"

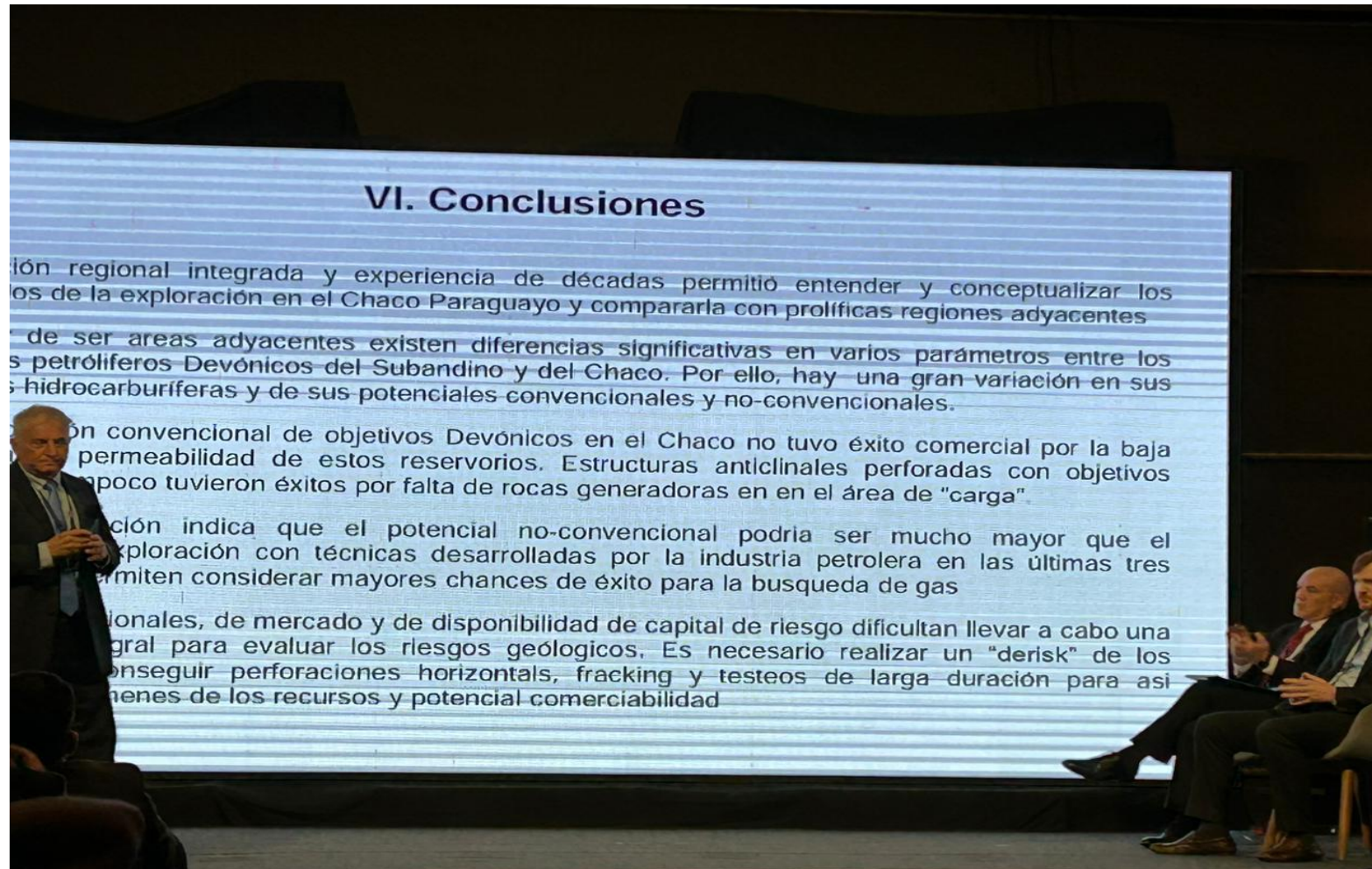
- Área de interés identificada por pozos con presencia de HC en el Devónico y cercanía a yacimientos del Cretácico
- Devónico ausente en el Centro, Sur y Este del Chaco. Cretácico (limitada capacidad de generación) presente solo en el suroeste del Chaco
- Análisis comparativo indica un potencial convencional menor que el del no-convencional, que sería mayor por las potentes secciones silúro-devónicas maduras presentes con adecuados TOCS (2-3%) y bajo nivel de defo

V. Hoja de ruta para probar el potencial no-convencional

- Estudio regional integrado para:
 - Mapear distribución regional del nivel de maduración de las rocas silúrico-devónicas en las subcuencas de Carandaity y Curupaity
 - mejorar el conocimiento de la mineralogía de las rocas, niveles de saturación, potencial de frackabilidad, niveles de sobrepresión y otros parámetros importantes para una evaluación preliminar del potencial no-convencional
- Establecer el mejor área para una perforación horizontal dentro del intervalo con mayor concentración de yacimientos. Realizar por medio del fracking un testeo de larga duración (90–120 días) para determinar reservas de recursos y potencial comerciabilidad

Hay muchos obstáculos por la limitada infraestructura, falta de equipos, maquinarias y expertos que generan altos costos. Sin mencionar la actual dificultad de conseguir capital de riesgo para "cuencas de gas" por la situación de la industria petrolera a nivel mundial. El mercado y consumo local muy limitado podría ser subsanado por la existencia de demanda de gas en el mercado brasileño.

conclusiones



UP TO NATURAL GAS COMMERCIALIZATION

Historical Insights with Novel Exploration Approaches for Enhanced Discovery

