

# Producción: El reto Petrolero del Perú



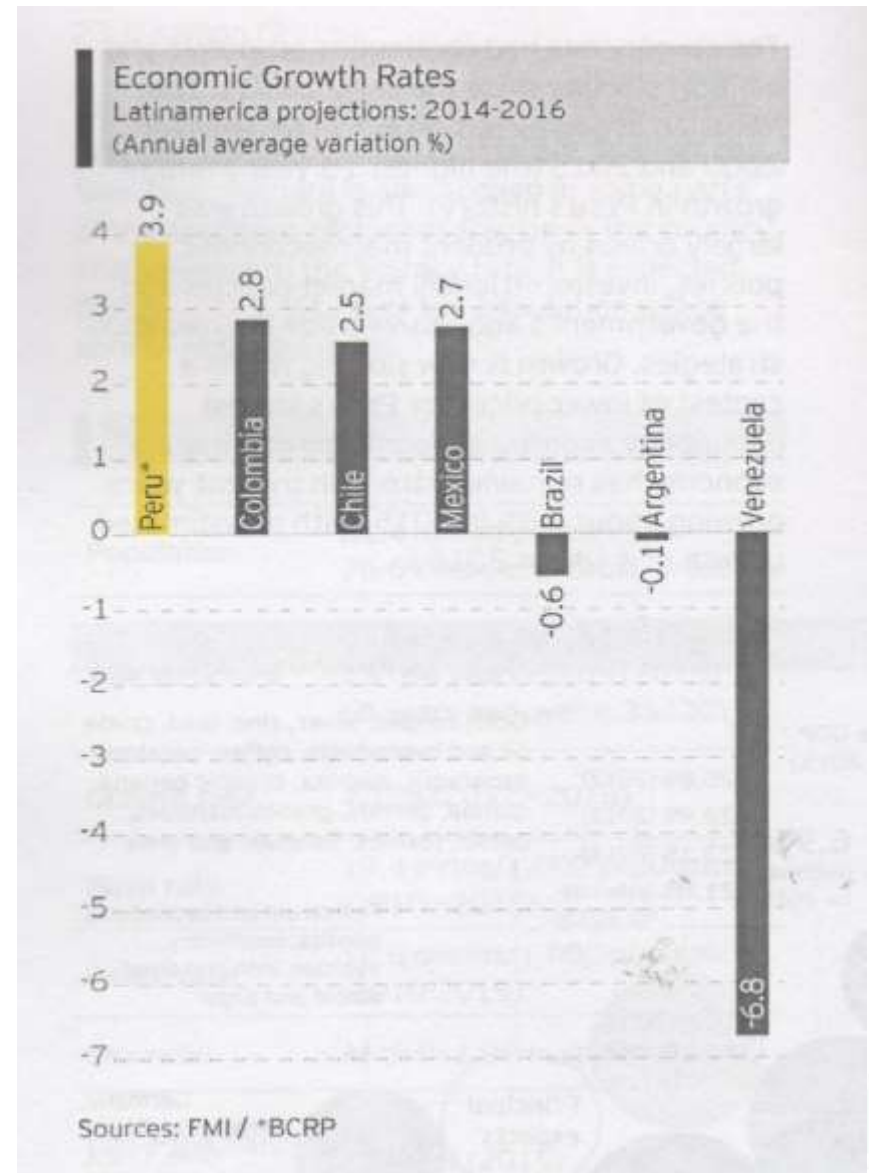
Ing. Rafael Zoeger Núñez  
Presidente del Directorio

Febrero 10, 2016



# Crecimiento Económico del Perú

Peru is one of the fastest growing economies in the region. Since 2000, it achieved an impressive accumulated growth rate of 116% GDP





# Calificación de Grado de Inversión

Peru's investment grade rating (long term debt in Foreign Currency)

Country	S&P	Fitch	Moody's
Chile	AA-	A+	Aa3
Peru	BBB+	BBB+	A3
Mexico	BBB+	BBB+	A3
Colombia	BBB	BBB	Baa2
Uruguay	BBB-	BBB-	Baa2
Brazil	BB+	BB+	Baa3
Bolivia	BB	BB-	Ba3
Paraguay	BB	BB-	Ba1
Venezuela	CCC-	CCC	Caa3
Ecuador	B-	B	B3
Argentina	SDu	C	Ca

Sources: Standard & Poor's / Fitch Ratings / Moody's

S&P / Fitch	Moody's	Feature
AAA	Aaa	Risk Free
AA+, AA, AA-	Aa1, Aa2, Aa3	High Grade
A, A, A-	A1, A2, A3	High Repayment Capacity
BBB+, BBB, BBB-	Baa1, Baa2, Baa3	Moderate Repayment Capacity
BB+, BB, BB-	Ba1, Ba2, Ba3	Some Repayment Capacity
B+, B, B-	B1, B2, B3	Highly Uncertain Repayment Capacity
CCC+, CCC, CCC-, CC	Caa1, Caa2, Caa3	Extremely Vulnerable to Default
SD/D	Ca	Default

● Investment grade  
Source: Bloomberg



# Noticias...

26.01.2016

**Banco Mundial recorta pronóstico de precio del petróleo para 2016 a 37 dólares por barril**

26.01.2016

**Goldman Sachs recorta pronóstico Brent 2016 a 45 dólares y mantiene WTI 2016 a 45 dólares**

26.01.2016

**Credit Suisse recorta pronóstico WTI 2016 a 37,75 dólares y Brent 2016 a 36,25 dólares**

12.01.2016

**Standard Chartered: “El barril podría caer hasta los 10 dólares.”**

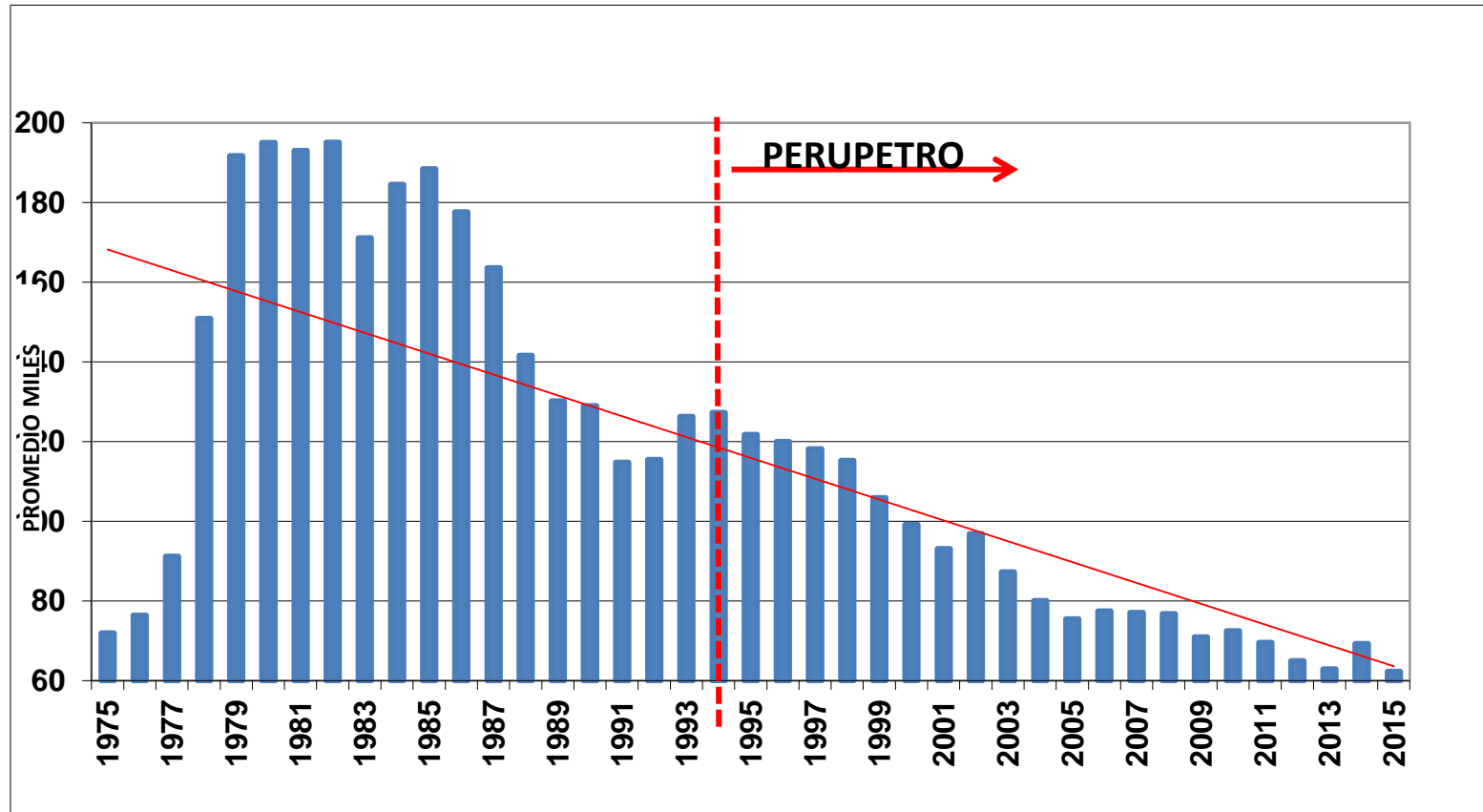
11.01.2016

**Société Générale reduce pronósticos de precios Brent 2016 a 42,50 dólares y WTI 2016 a 40,50**



# Producción de Petróleo (1975 – 2015)

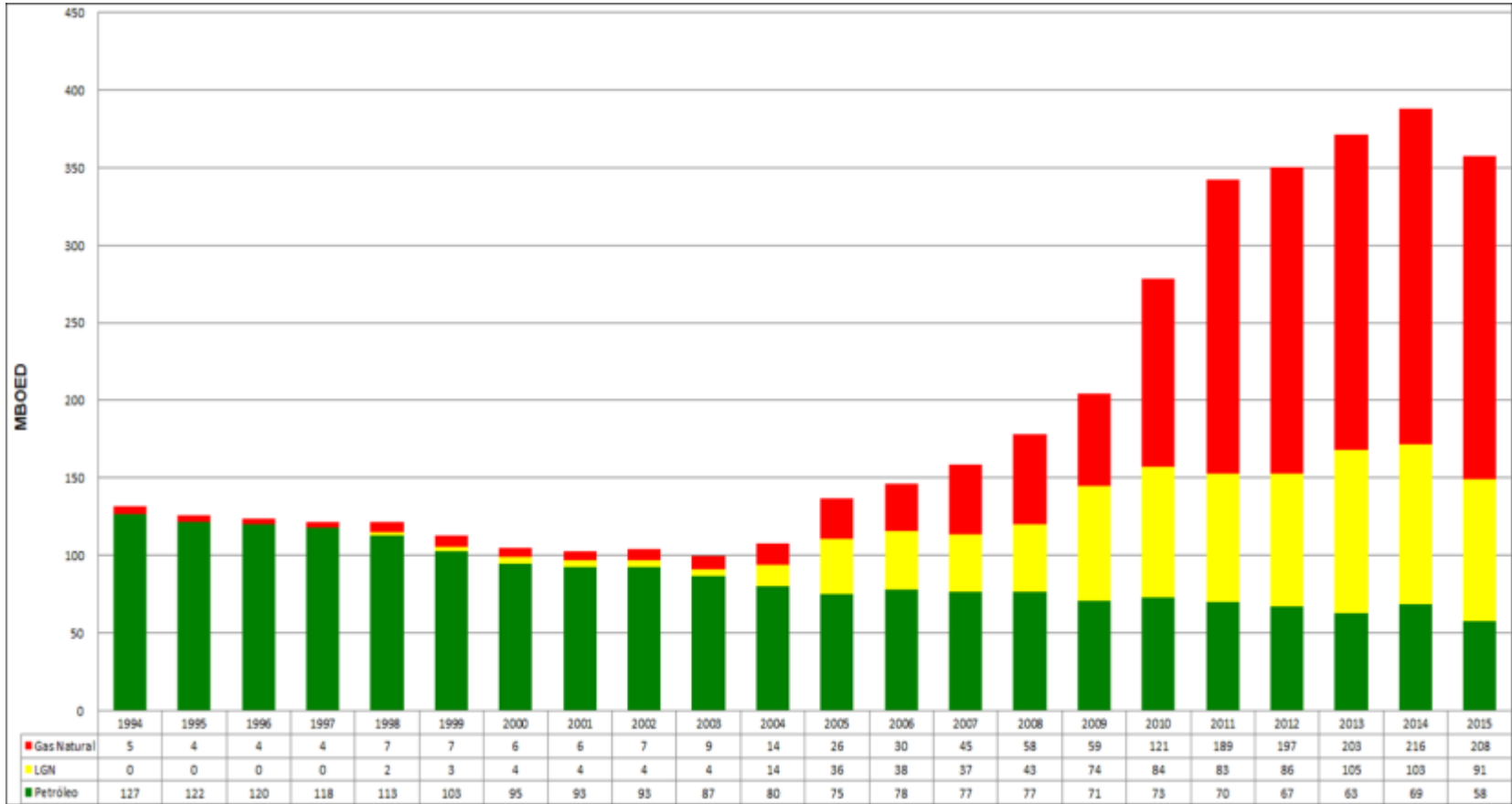
La Producción de PETRÓLEO, ha disminuido de +190 Mbls/d (1979) hasta 58 Mbls/d (dic. 2015).





# Producción de petróleo equivalente (MBOED) (1994 – 2015)

**La Producción total de Hidrocarburos (MBOED) es de +350.  
Mayor producción de gas natural y sus condensados (LGN).**





# PERU y la Tendencia Geológica de Hidrocarburos en Sudamérica

## LA MEGATENDENCIA DEL SUBANDINO EN EL PERÚ

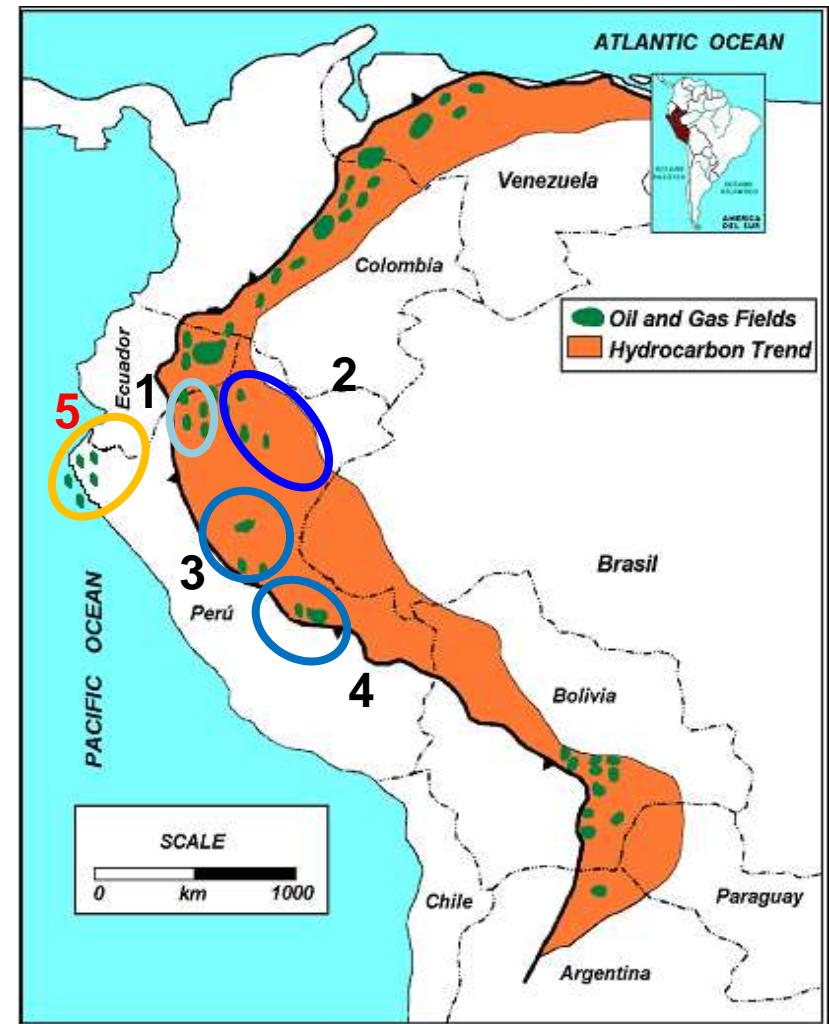
1. Cuenca Marañón Oeste:  
**Petróleo ligero**

2. Cuenca Marañón Este:  
**Petróleo pesado**

3. Cuenca Ucayali Norte:  
**Descubrimiento de HC**

4. Cuenca Ucayali Sur:  
**Gas y LGN de Camisea**

5. Cuencas Talara/Sechura/Tumbes:  
**Petróleo ligero**



PERÚ: 153 AÑOS DE HISTORIA PRODUCTIVA

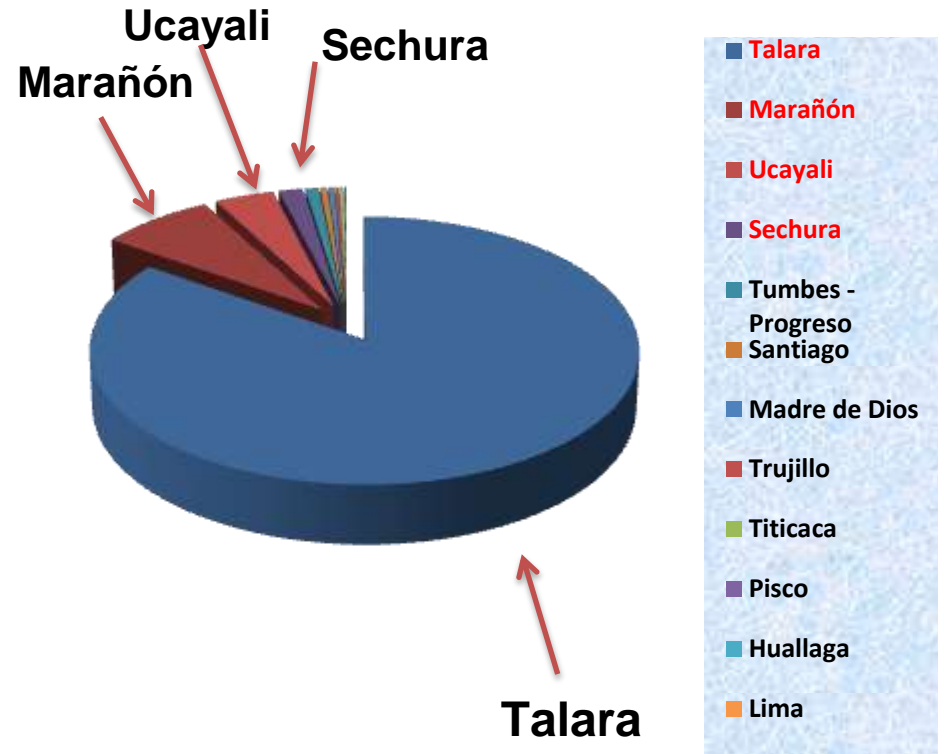




# 18 Cuencas sedimentarias sub-exploradas

## Distribución de Pozos Exploratorios en 18 cuencas

CUENCA	Pozos Exploratorios	%
Talara	1,299	84.68
Marañón	115	7.50
Ucayali	59	3.85
Sechura	24	1.56
Tumbes - Progreso	13	0.85
Santiago	7	0.46
Madre de Dios	6	0.39
Trujillo	4	0.26
Titicaca	4	0.07
Pisco	1	0.07
Huallaga	1	0.00
Lima	1	0.00
Mollendo	0	0.00
Salaverry	0	0.00
Moquegua	0	0.00
Bagua	0	0.00
Ene	0	0.00
	<b>1,534</b>	<b>100.00</b>



**98% Pozos Exploratorios: 4 cuencas**

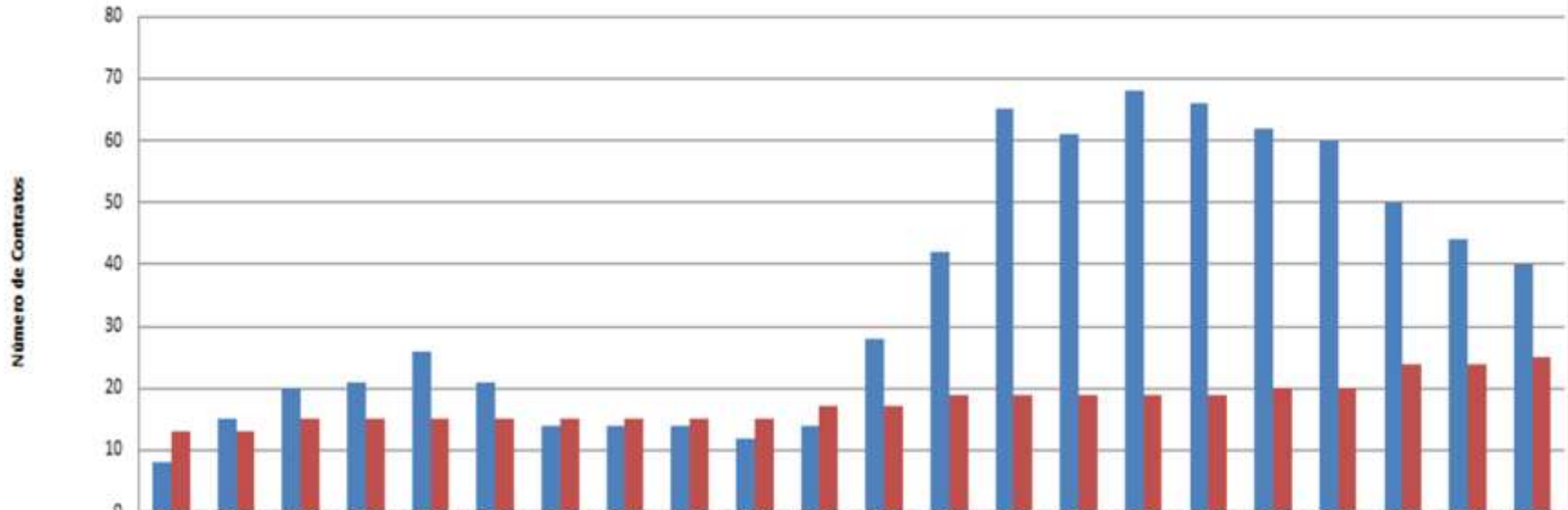




# Contratos Vigentes de Exploración y Explotación (1994 – 2015)

## LOGROS :

NÚMERO DE CONTRATOS VIGENTES 1994 - 2015



	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
■ EXPLORACIÓN	8	15	20	21	26	21	14	14	14	12	14	28	42	65	61	68	66	62	60	50	44	40
■ EXPLOTACIÓN	13	13	15	15	15	15	15	15	15	15	17	17	19	19	19	19	19	20	20	24	24	25

**\$15,600**  
millones US\$  
**INVERSIONES**

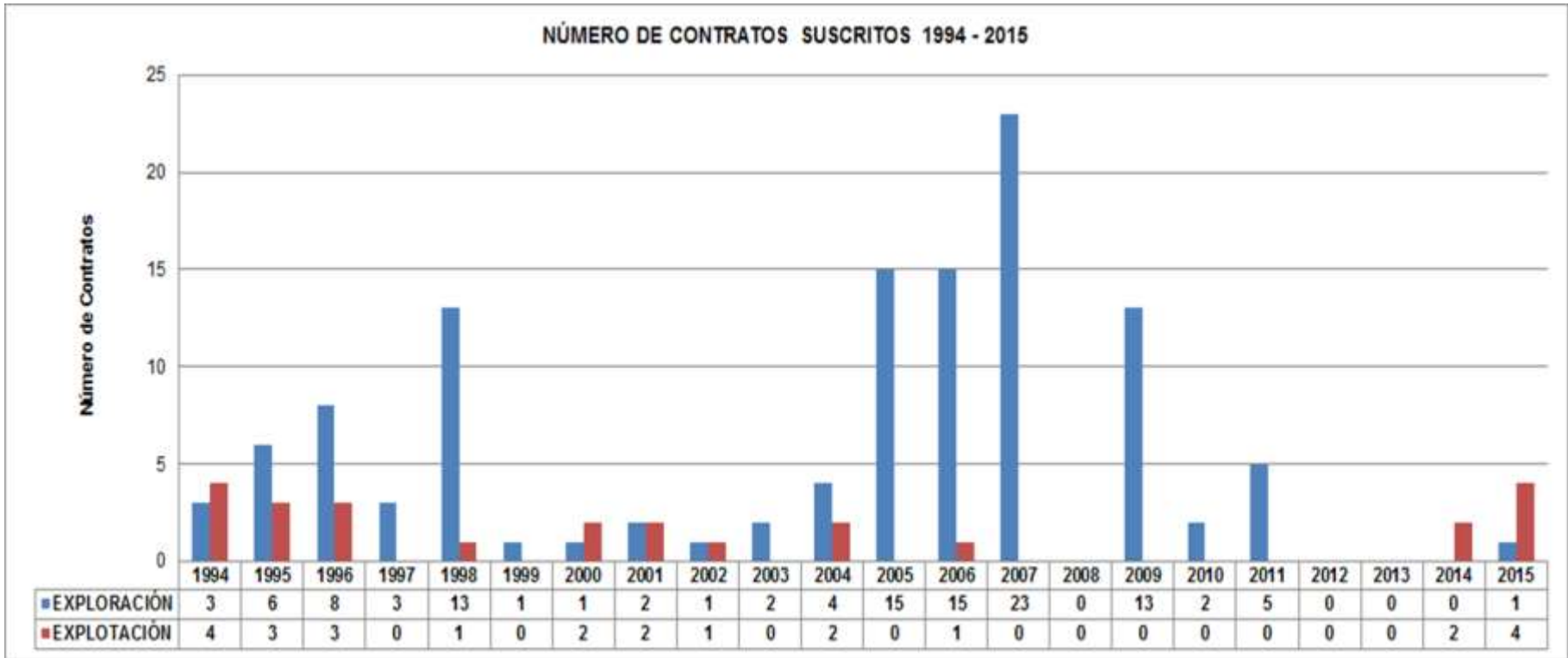
**\$15,300**  
millones US\$  
**REGALÍAS**

**S/. 24,000**  
millones soles  
**CANON**





# Contratos de Exploración y Explotación Suscritos (1994 – 2015)



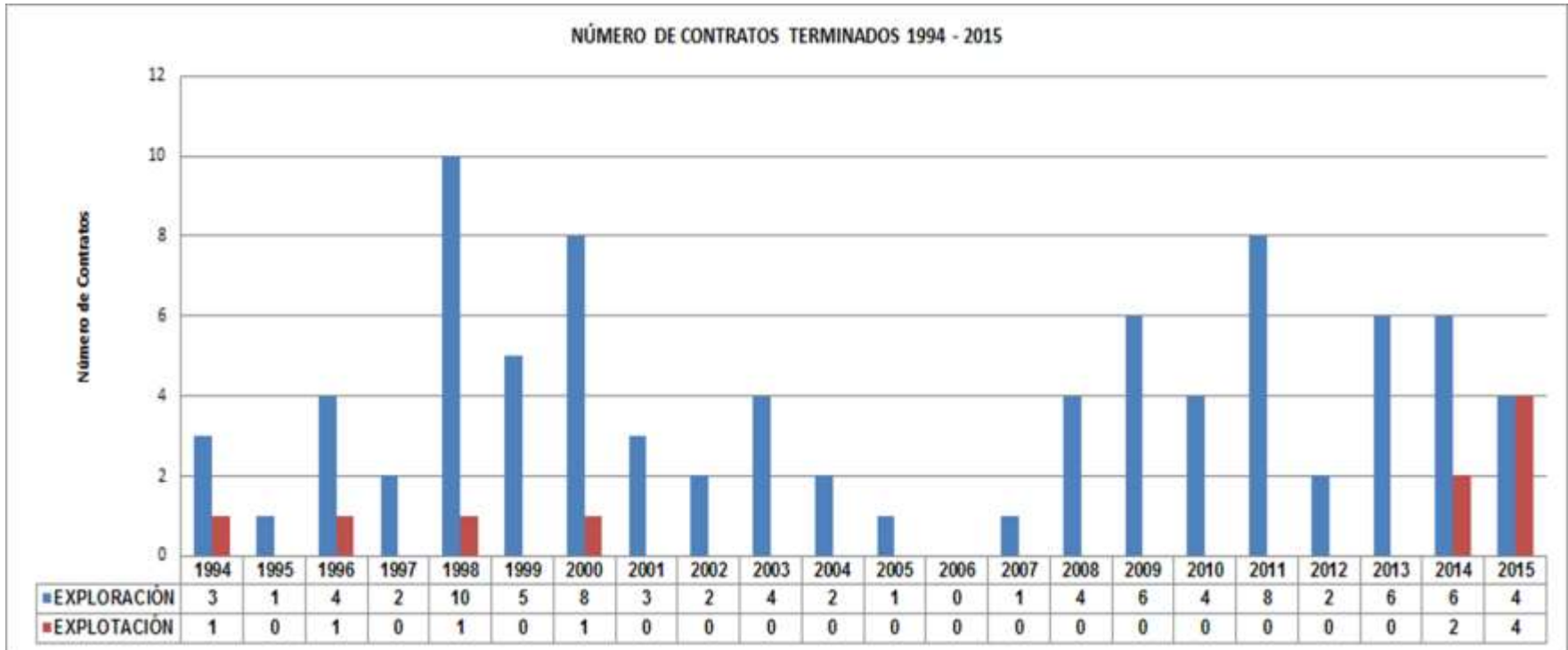
(1) Actualizado a diciembre 2015

**En los últimos 10 años (2006-2015), se han firmado 59 Contratos de Exploración .**



# Contratos de Exploración y Explotación Terminados (1994 – 2015)

NÚMERO DE CONTRATOS TERMINADOS 1994 - 2015



**En los últimos 10 años (2006-2015)....., 41 Contratos de Exploración han TERMINADO.**

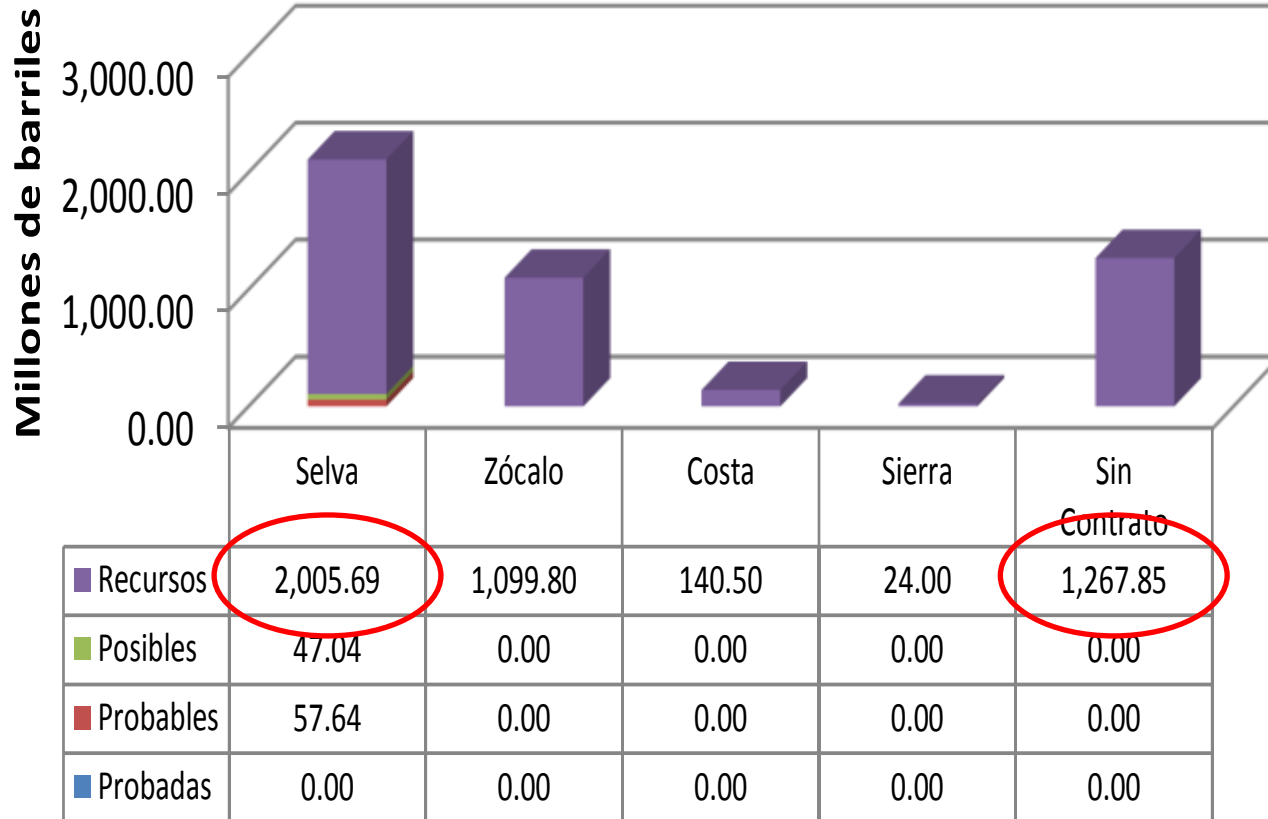
# Contratos Terminados en el 2014 y 2015

CONTRATISTA	LOTE	FECHA DE SUSCRIPCIÓN	ÚLTIMO DÍA DE VIGENCIA	MOTIVO
REPSOL EXPLORACION PERU, SUCURSAL DEL PERU	109	16/12/2005	10/02/2014	Fuerza Mayor impidió ejecutar las obligaciones establecidas en el Programa Mínimo de Trabajo.
PLUSPETROL E&P S.A.	115	13/12/2005	12/04/2014	Fuerza Mayor impidió ejecutar las obligaciones establecidas en el Programa Mínimo de Trabajo.
COMPAÑIA CONSULTORA DE PETROLEO S.A.	160	16/04/2009	30/05/2014	Fuerza Mayor impidió ejecutar las obligaciones establecidas en el Programa Mínimo de Trabajo.
GRUPO PETROLERO SURAMERICANO S.A.C	156	16/04/2009	11/09/2014	Fuerza Mayor impidió ejecutar las obligaciones establecidas en el Programa Mínimo de Trabajo.
VETRA PERU S.A.C.	XXV	21/11/2007	11/12/2014	Resultados negativos luego de la perforación de pozos Exploratorios.
PACIFIC STRATUS ENERGY DEL PERÚ S.A.	138	21/11/2007	17/12/2014	Resultados negativos luego de la perforación de pozos Exploratorios.
CEPSA PERU S.A., SUCURSAL DEL PERU	114	14/07/2006	26/02/2015	Resultados de la información geológica adquirida y los escenarios económicos asociados.
PAN ANDEAN RESOURCES PLC (PERU), SUCURSAL DEL PERU	161	16/04/2009	24/05/2015	Fuerza Mayor impidió ejecutar las obligaciones establecidas en el Programa Mínimo de Trabajo.
PITKIN PETROLEUM PERU XXVIII S.A.C.	XXVIII	23/09/2011	19/11/2015	Resultados técnicos no esperados al término del segundo periodo de Exploración.
MOCHE ENERGY S.A.C.	Z-46	21/11/2007	31/12/2015	Por la coyuntura actual y problemas logísticos que implican el desarrollo del proyecto, el Contratista a realizado la suelta total del Área de Contrato al término del cuarto periodo exploratorio.

- i) Demora en conseguir a tiempo los permisos ambientales ,**
- ii) Conflictos sociales y,**
- iii) La creación de zonas reservadas.**

# Reservas y Recursos de Petróleo 2014

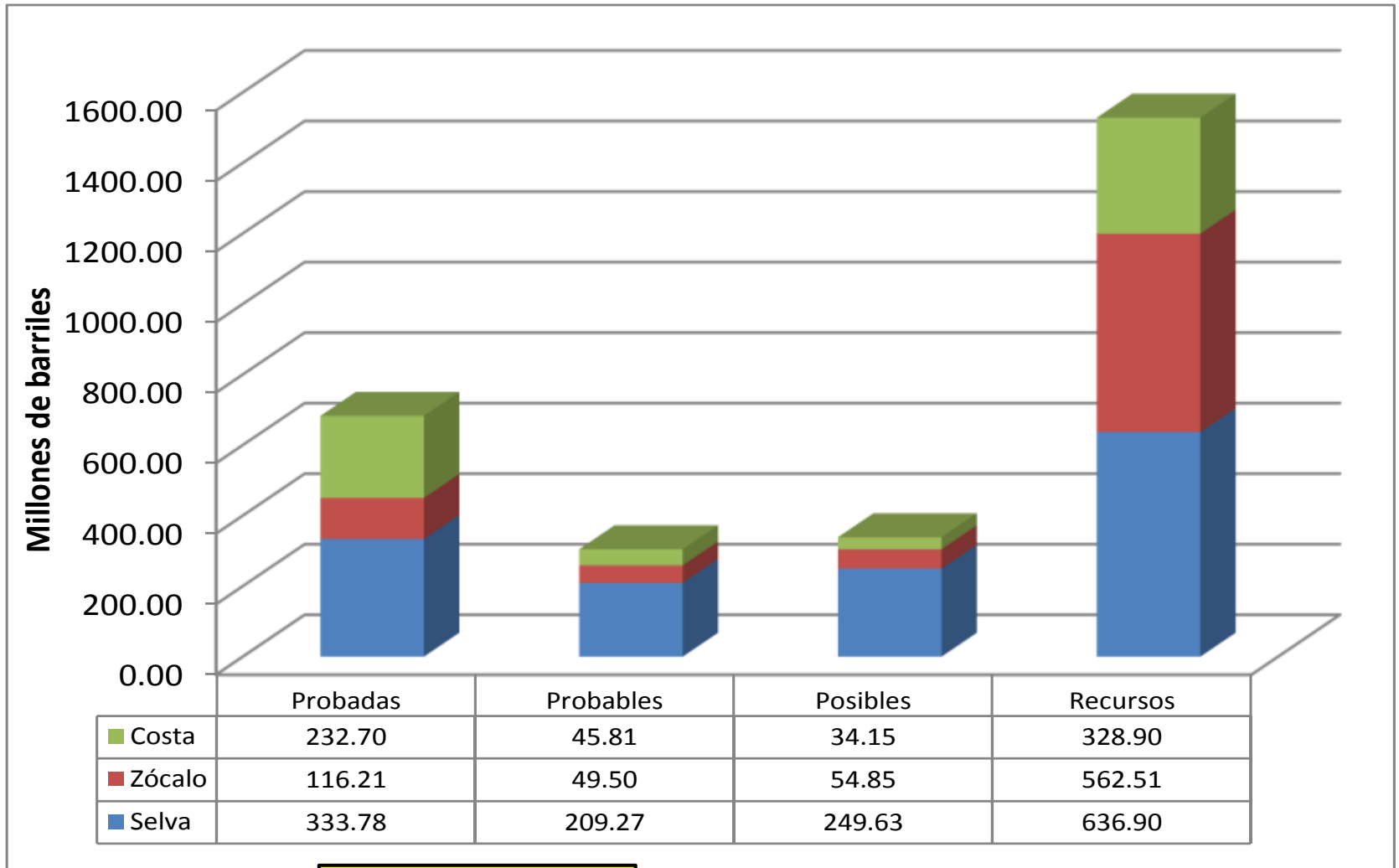
## Fase de Exploración



Fuente: Libro de Reservas de la DGH - MINEM

# Reservas y Recursos de Petróleo 2014

## Fase de Explotación



**987.27 MMBls**

Fuente: Libro de Reservas de la DGH - MINEM

# EL GAS NATURAL

# Proyecto: El Gasoducto del Sur

Southern Peruvian Gas Pipeline Project - Reference map

## Pipeline Reference Map

Construction will be made in three stretches

- Benefited regions
- Future connections

## Where will natural gas be used?

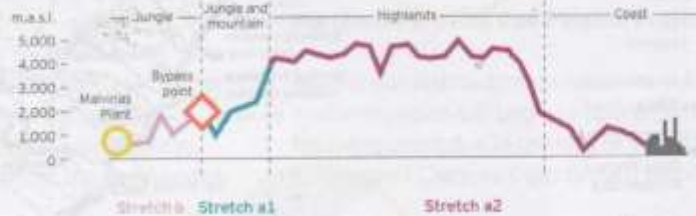
1.  Mollendo's, Ito's and Guilberbini's thermal plants and other thermal plant that may choose to use natural gas
2.  Vehicles working with vehicle natural gas (VNG)
3.  Industry (factories)
4.  Residences

### Influence Area

The pipeline will benefit Apurímac, Puno, Arequipa, Cuzco, Moquegua and Tacna regions. Several branches and other infrastructure will be built from the pipeline in order to supply those regions with gas.

These two plants are part of the Power Node awarded by ProInversion in November, 2013

## Elevation path



Source: ProInversion

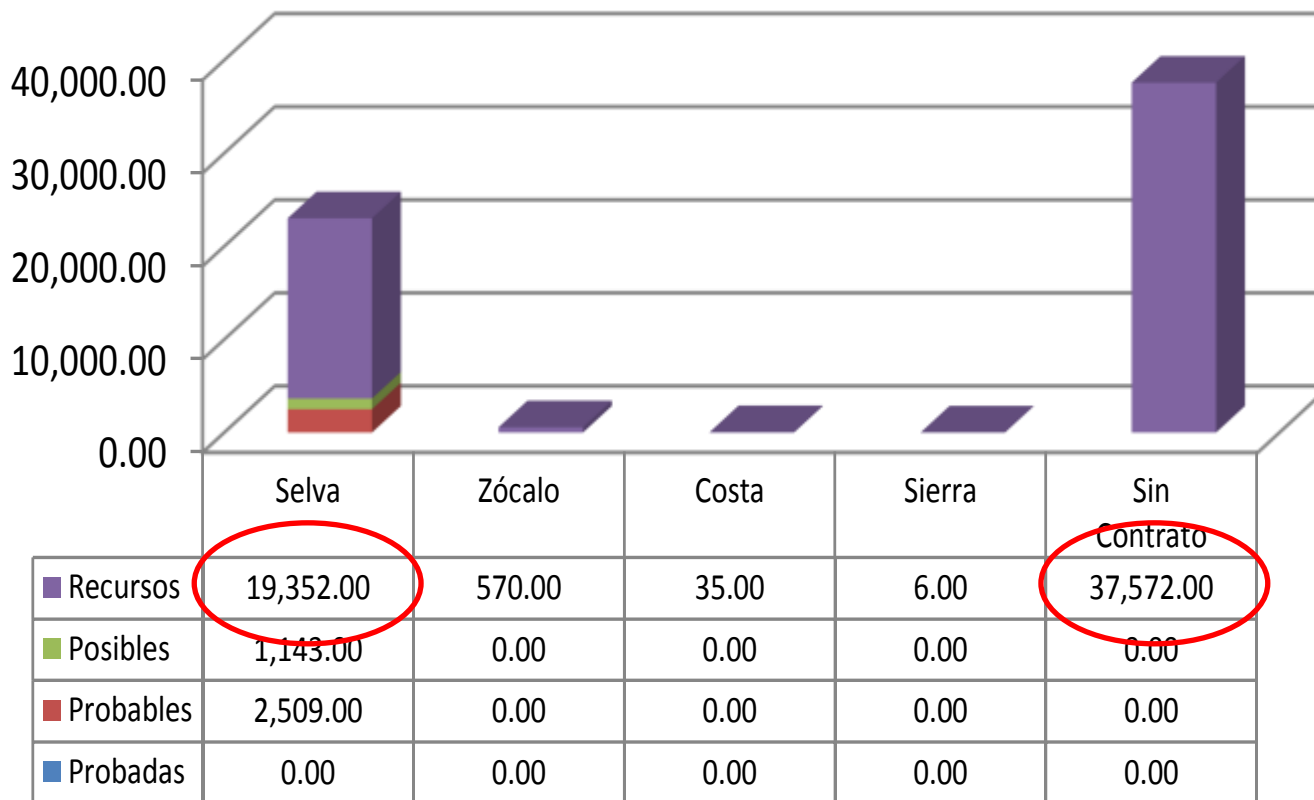




# Reservas y Recursos de Gas Natural 2014

## Fase de Exploración

Billones de pies cúbicos

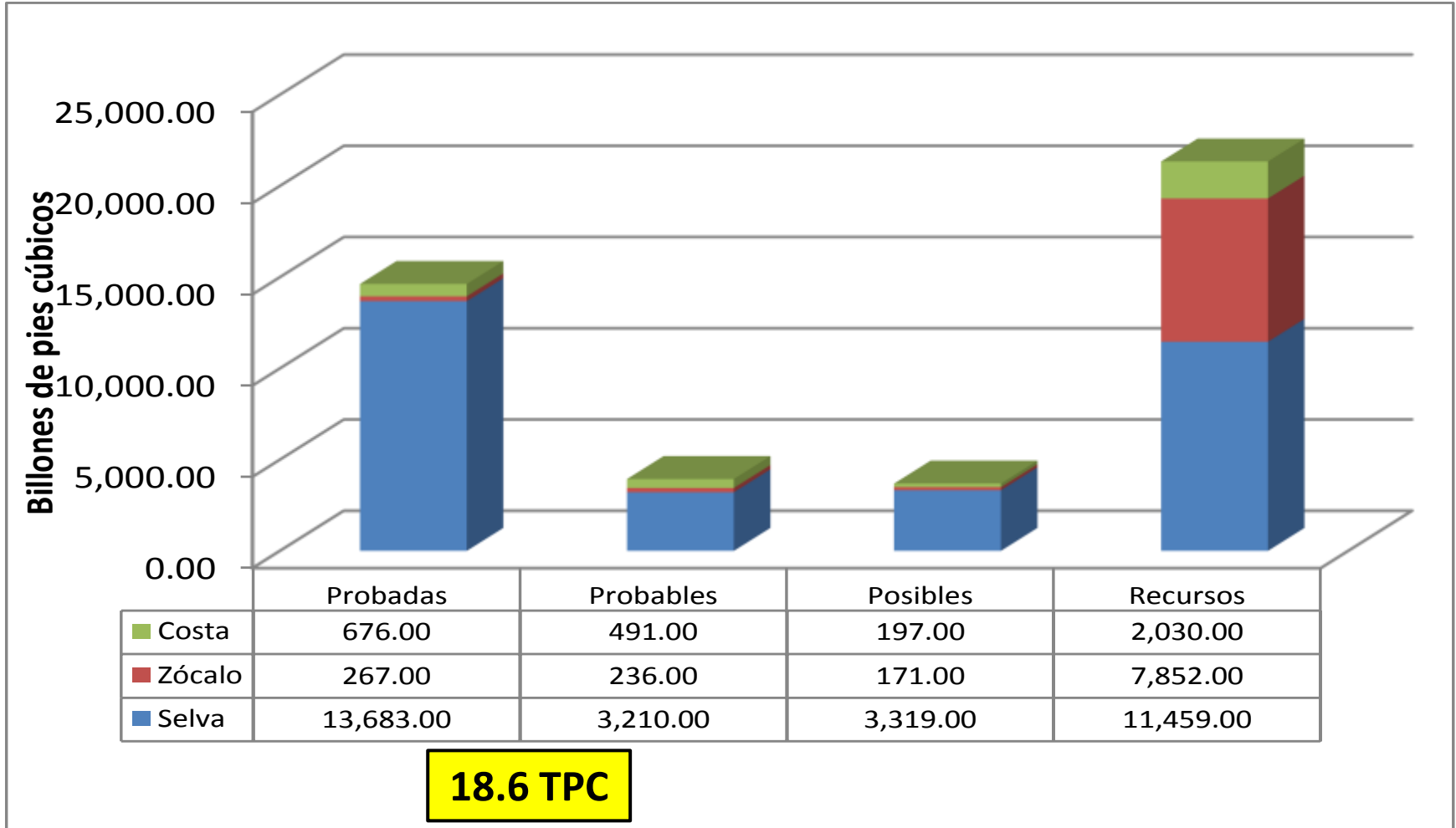


Fuente: Libro de Reservas de la DGH - MINEM



# Reservas y Recursos de Gas Natural 2014

## Fase de Explotación



Fuente: Libro de Reservas de la DGH - MINEM



# Conclusiones

- El desarrollo del Gas Natural ha sido exitoso.
- Pero..., la caída de producción de petróleo ha sido constante.
- Mínima actividad en contratos de exploración/producción en los últimos años.
- No se ha tenido importantes descubrimientos de hidrocarburos.
- Muy poca probabilidad de disponer de “nueva producción de petróleo” de los nuevos Lotes en los próximos 5-7 años.
- Las últimas convocatorias por lotes petroleros no han alcanzado el éxito esperado.

# RETOS DE PERUPETRO S.A.

Acciones inmediatas y,  
De mediano y largo plazo

***Para lo cual se requiere realizar ajustes al marco legal, fiscal y contractual.***



# Acciones inmediatas

1. Fortalecimiento de PERUPETRO S.A.
2. Estudio de Competitividad.
3. Revisión de Contratos en Fuerza Mayor.
4. Asegurar continuidad de las operaciones ante un escenario de precios bajos.



# Fortalecimiento de PERUPETRO S.A

- ✓ Liderar el Sector de Hidrocarburos.
- ✓ Reorientar los objetivos de la entidad hacia la Autosuficiencia energética del país.
- ✓ Recuperar la autonomía administrativa, técnica y financiera y diseñar nueva estructura organizacional, en función de sus objetivos.
- ✓ Recuperar la Especialización del personal de la Empresa. Políticas para Incrementar el talento y retenerlo.
- ✓ Mejorar la promoción, negociación y supervisión de los contratos petroleros. Presencia de personal calificado en los diferentes campos.



# Estudio de Competitividad

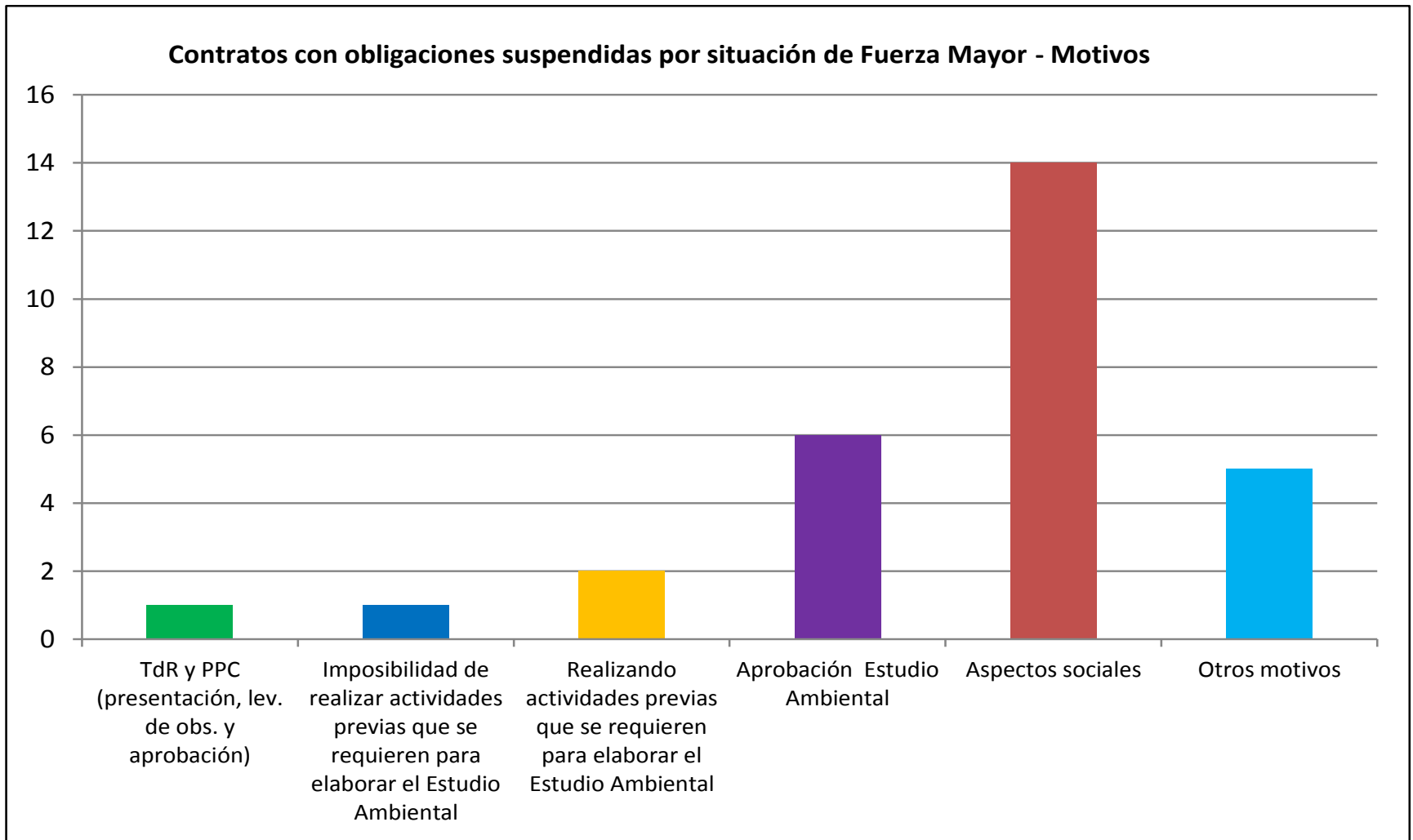
- Conocer las políticas que están aplicando países con los cuales competimos en atraer las inversiones.
- Identificar con claridad las expectativas de los inversionistas. Sintonizar con el mercado.
- Redefinir estrategias de promoción de inversión en exploración y explotación de hidrocarburos.
- Plazo: 1er. Semestre de 2016.

- Tamaño de los Lotes.
- Calificación de los lotes y las empresas interesadas, según realidad geológica y geográfica.
- Revisión del sistema de establecimiento de las regalías.
- Adjudicación de contratos por negociación directa cuando sea conveniente para los intereses del país.
- Revisión del sistema tributario según el grado de riesgo de la inversión.





# Contratos en Fuerza Mayor – Dic. 2015





# Contratos en Fuerza Mayor

- PERUPETRO S.A. se ha reunido con las Empresas Contratistas para evaluar cada caso y tomar las acciones que permitan levantar la situación de fuerza mayor y viabilizar las operaciones.
- PERUPETRO S.A. no admitirá la paralización injustificada de las actividades.



# Asegurar continuidad de operaciones ante caída del precio del petróleo

- PERUPETRO S.A. está manteniendo reuniones con los Contratistas para analizar los mecanismos que permitan asegurar la continuidad de las operaciones.
- Entre dichas acciones, se está conversando con Petroperú para revisar la tarifa de transporte del Oleoducto Norperuano.
- También se han recibido diferentes propuestas para aliviar la situación actual, entre ellas, la aplicación de la Ley 28109 (23.11.03) de “Reservas Marginales”.



# Acciones de mediano y largo plazo

1. Aspectos Ambientales.
2. Revisión de Aspectos Sociales y otros.
3. Revisión del Sistema de Contratación de Lotes, de acuerdo a los resultados del Estudio de Competitividad.
4. Incremento de la producción petrolera de los lotes actuales en explotación:
  - Noroeste
  - Selva Norte



# Incremento de producción petrolera

## En los actuales lotes en producción

- Producción del Noroeste:
  - Aplicación de nuevas tecnologías.
  - Recuperación secundaria.
  - Menor espaciamiento entre pozos.
  - Horizontes profundos.
  - Nuevas áreas a explorar.
  - etc.
- Producción de Selva Norte:
  - Producción de crudo pesados.
  - Desarrollo de infraestructura para facilitar la logística.
  - etc.

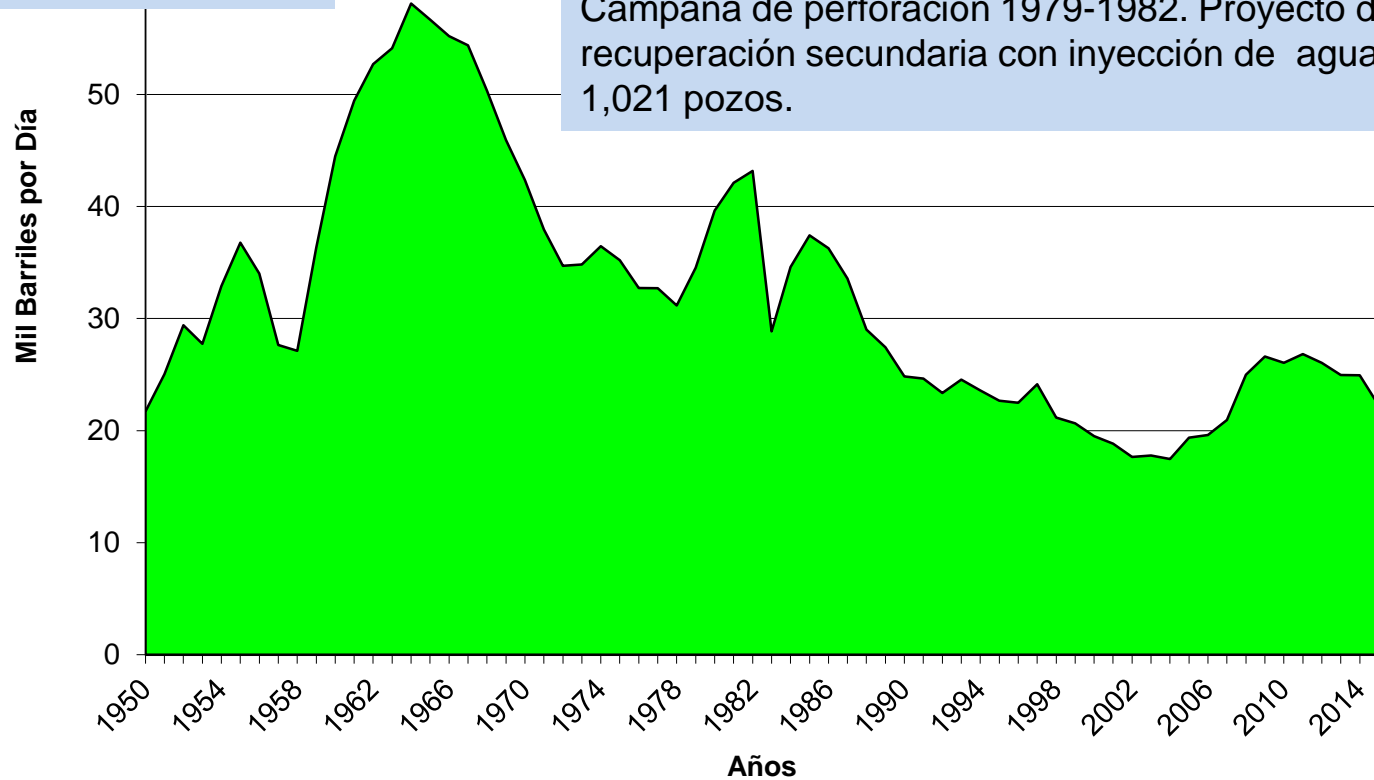


# Producción de la Cuenca Talara

Producción anual máxima en 1964.  
Campaña de perforación 1960-1964.

**Cuenca Talara, costa, Producción de Petróleo**

Campaña de perforación 1979-1982. Proyecto de recuperación secundaria con inyección de agua. 1,021 pozos.



# PRÓXIMAS LICITACIONES



# Lotes con potencial para Contratación



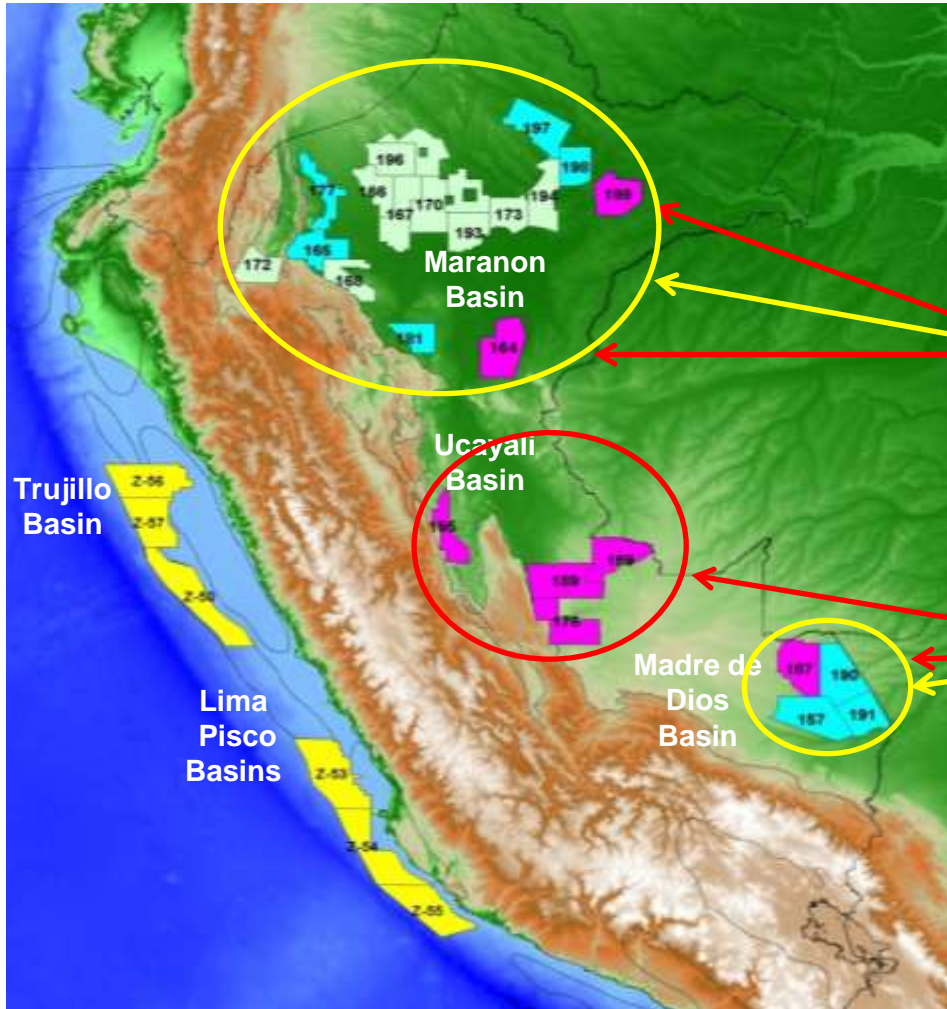
**6 lotes para actividades de exploración por hidrocarburos en Offshore**

**Estos lotes podrían tener producción de petróleo ligero y gas natural**





# Lotes con potencial para Contratación



**Lotes para actividades de exploración por hidrocarburos en las Cuencas Amazónicas**

**Estos lotes podrían tener producción de petróleo ligero y pesado**

**Estos lotes podrían tener producción de gas natural y líquidos de gas natural**



***¡Muchas gracias por su atención!***



[www.perupetro.com.pe](http://www.perupetro.com.pe)