



QUINTA REUNIÓN DE ORGANIZACIONES DE LA SOCIEDAD CIVIL

AGENDA DESARROLLO TERRITORIAL INCLUSIVO Y SOSTENIBLE PARA EL MACROSUR

DIÁLOGO / CONFERENCIA

GASODUCTO DEL SUR, OFERTA BOLIVIANA Y GEOPOLÍTICA DEL GAS

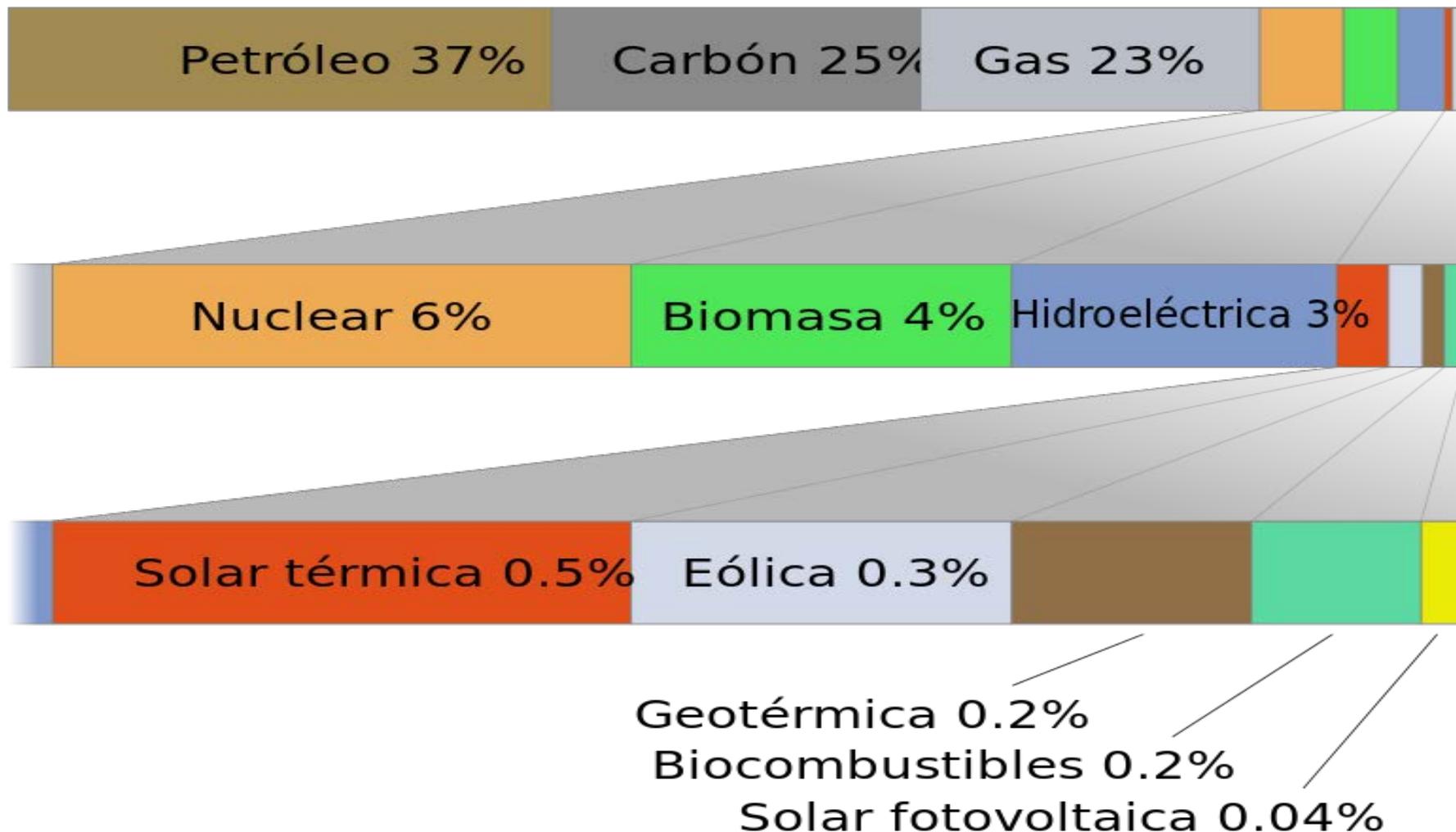
AURELIO OCHOA ALENCASTRE, Dr.Ing.

PUNO, 23. ABRIL. 2019

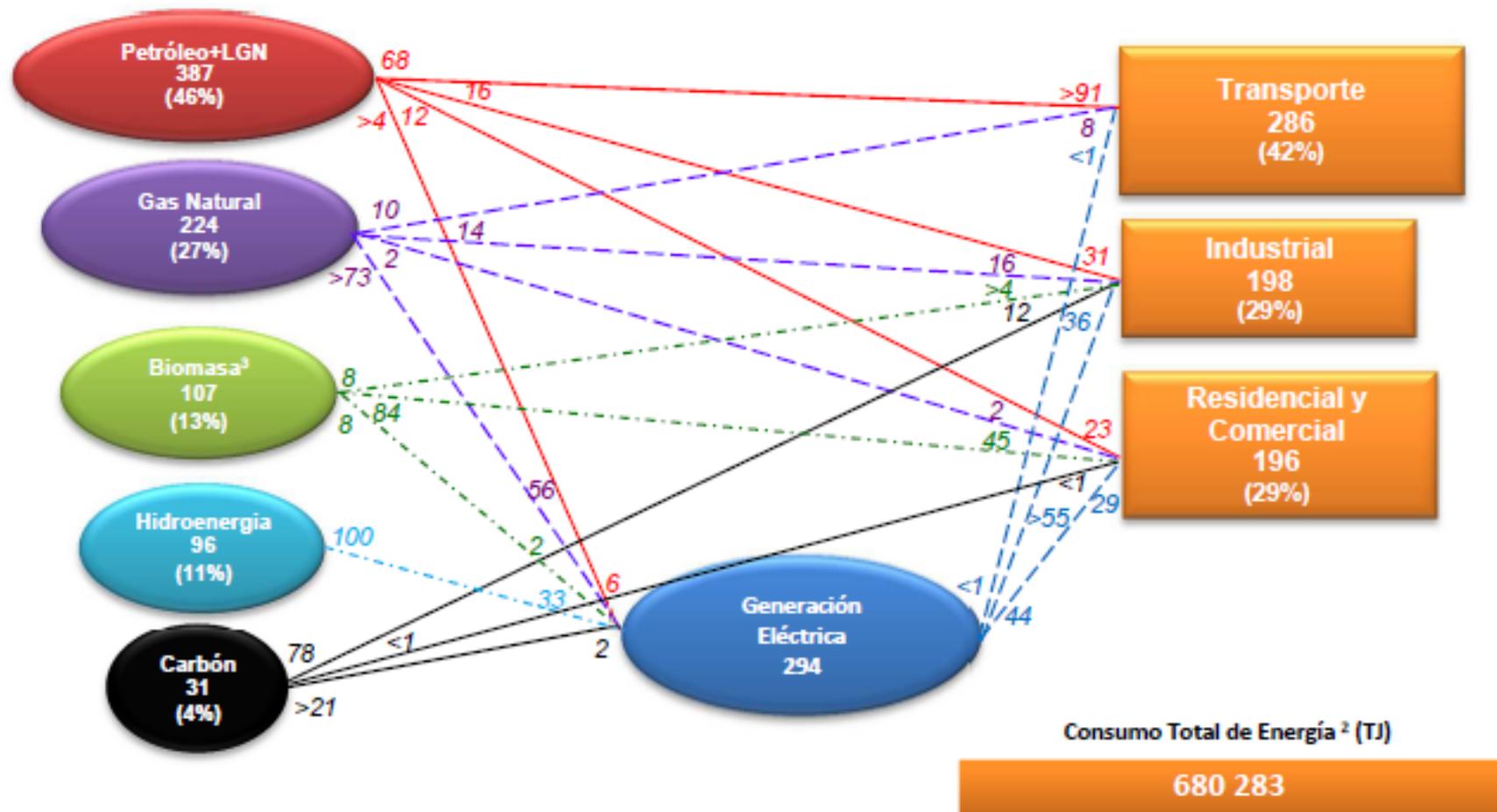
EL MUNDO y A.L. ESTÁN SUMERGIDOS EN LOS HIDROCARBUROS



BALANCE ENERGÉTICO MUNDIAL



Participación por Fuentes¹



Nota:

¹: Después de pasar por los Centros de Transformación y/o descontadas las pérdidas, excepto para generación eléctrica

²: No considera consumos finales de No Energéticos.

³: La Biomasa integra a la Leña, Bosta & Yareta, Bagazo y Biogas.

1/ La participación de la energía solar es mínima y también el consumo de electricidad en el sector transporte.

2/ PJ = 10¹² Joule

I. GASODUCTO SUR PERUANO

(BREVE HISTORIA)

CRONOLOGÍA GASODUCTO SUR PERUANO

- 2008 CONCESIÓN OTORGADA A KUNTUR TRANSPORTADORA DE GAS : \$ 1,334 MM
- 2011 ODEBRECH COMPRA KUNTUR
- 2012 SE DECLARA CADUCIDAD DE CONCESIÓN
- 2013 PROINVERSIÓN LICITA GSP : \$ 3,600 MM
- 2014 SE ADJUDICA GSP EN \$ 7,328 MM

CRONOLOGÍA GASODUCTO SUR PERUANO

- 2015 (MAYO) SE INICIAN OBRAS GSP
- 2017 (ENE) SE RESUELVE CONTRATO POR INCUMPLIMIENTO FINANCIERO
- 2017 (ENERO) SE PAGÓ PENALIDAD \$ 262 MM,
- 2017 (FEB) TERMINACIÓN CONCESIÓN (RS 004-2017-EM)
- 2017 (JUNIO) SERVICIO ADM. GSP x ETSA \$53 MM
- 2018 SE INICIAN ARBITRAJES x \$ 2,000 MM

Gasoducto Sur Peruano

ProlInversión, por encargo del Ministerio de Energía y Minas, promueve la concesión para el diseño, el financiamiento, la construcción, la operación y el mantenimiento del Gasoducto Sur Peruano. Al terminar el plazo de la concesión, la infraestructura será transferida al Estado Peruano.

¿EN QUÉ CONSISTE EL PROYECTO?

- Tramo b:** Construcción de gasoducto y poliducto de la Planta de Separación Maluinas al Punto de Derivación con el sistema de transporte existente. Este tramo representa el reforzamiento del sistema de transporte existente de gas natural (GN) y líquidos de gas natural (LGN).
- Tramo a1:** Construcción de gasoducto desde el Punto de Derivación hasta Urcos. Comprende los gasoductos secundarios a la Central Térmica de Quillabamba y a la provincia de Anta.
- Tramo a2:** Construcción de gasoducto desde Urcos hacia la Central Térmica de Ilo pasando por la Central Térmica de Mollendo.

También contempla la realización de los estudios de ingeniería para el futuro **Tramo C** y los futuros gasoductos regionales hacia Apurímac, Puno, Arequipa, Cusco, Moquegua y Tacna.

¿DÓNDE SE USARÁ EL GAS NATURAL?



MAPA REFERENCIAL DEL GASODUCTO

Las obras se realizarán en tres tramos

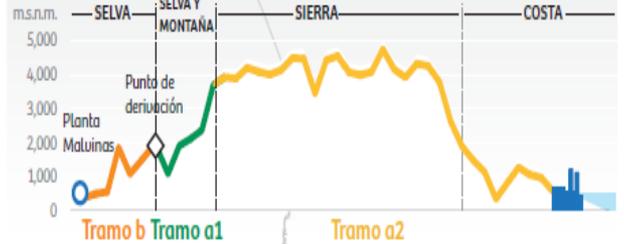
- Regiones beneficiadas
- Conexiones futuras

ÁREA DE INFLUENCIA

El gasoducto beneficiará a las regiones de Apurímac, Puno, Arequipa, Cusco, Moquegua y Tacna. Desde el gasoducto se construirán ductos y/o proyectos de infraestructura y logística para el suministro de gas natural hacia esas regiones.



RECORRIDO EN ALTURA



Estructuras según tramos

GN: Gas natural
 LGN: Líquidos de gas natural



Estas dos centrales conforman el Nodo Energético adjudicado por ProlInversión en noviembre de 2013.

PUNTO DE ACOPIO DE TUBOS (CALCA, 2015)



TRASLADO DE TUBERÍA (2015-16)



GASOD SEC. CUSCO-ANTA KM. 9.8



24 08 2016

TRAMO B, SEGMENTO 1 – KM. 24.615



ARMADO DE ESTRUCTURA METÁLICA TUBERÍA 32"-KM. 17.29 TRAMO B SEG. 1



TRAZA DE RAMAL QUILLABAMBA(CRUCERío VILCANOTA, POBLADO QUELLOUNO)



HIDROCARBUROS

Gobierno da nueva fecha para Gasoducto Sur: ahora se licitaría en el 2020

Francisco Ísmodes, ministro de Energía y Minas, precisó que hacia marzo se tendrá el informe final del proyecto con el trazado final del ducto. Prevé que sea desarrollado bajo el esquema de cofinanciamiento.



Foto: USI

KAREN GUARDIA / 24.01.2019 - 04:30 PM

El **Ministerio de Energía y Minas (MEM)** estimó que la licitación del **Gasoducto Sur Peruano se hará el 2020**.

Originalmente el gobierno tenía previsto licitarlo en el primer trimestre del 2018 tal como lo anunció el entonces ministro del sector Gonzalo Tamayo, durante la gestión de PPK.

Sin embargo, durante esa gestión el gobierno decidió entregar el proyecto a ProInversión, con lo cual se postergó la fecha prevista para la licitación para fines del 2018. Posteriormente -específicamente en enero de ese año- se proyectó que la licitación se haría el 2019. Ahora, bajo la gestión de Vizcarra, el gobierno proyecta que la licitación se hará el próximo año.

El titular de Energía y Minas, **Francisco Ísmodes** explicó que el *Sistema Integrado de Transporte de Gas* -que reemplaza al GSP- es parte de un estudio de la consultora *Mott MacDonald*, contratada por ProInversión, a fin de evaluar las mejores condiciones para desarrollar este ducto.

Así proyectó que el informe final de la consultora estará listo en marzo de este año. **Inicialmente estaba previsto para enero del 2019.** "Definitivamente se necesita el estudio porque este es un proyecto distinto al **Gasoducto Sur Peruano** (GSP) en su concepción. **Este es un proyecto en la que van a participar fondos públicos y privados, es decir, será un proyecto cofinanciado**", apuntó.

En esa línea, recordó que el proyecto inicial del **GSP** era financiado por el sector privado.

"No obstante, a todos los peruanos que pagábamos un recibo de electricidad se nos cargaba un costo por el **GSP**. En cambio, el nuevo proyecto que viene evaluando *Mott MacDonald* es un proyecto cofinanciado, lo que significaría que el costo del ducto no sería cargado en el recibo de electricidad; por lo tanto las tarifas eléctricas no tendrían que incrementarse una vez que comience la inversión del *Sistema Integrado de Transporte de Gas*", dijo.

Alegó, asimismo, que probablemente se mantenga el trazo original del ducto del GSP, lo que va a permitir fortalecer el proyecto de masificación de gas natural denominado "7 regiones" cuya puesta en operación está prevista para este año comprende a las regiones de Cusco, Puno, Ayacucho, Huancavelica, Apurímac, Ucayali y Junín.

"El Sistema Integrado de Transporte de Gas permitirá tener ramales que conecten a estas 7 regiones", precisó.

MARTES PASADO ANUNCIARON.....

Martes 16 de abril del 2019 **GESTIÓN**

RESULTADO DE LA CONSULTORÍA

Esta semana presentan las alternativas para Gasoducto Sur Peruano

Gobierno tiene listo un proyecto de ley para modificar la ley del canon con el objetivo de asegurarse de que se use en favor de las comunidades y permitir inversión en mantenimiento.

JAVIER PRIALÉ

javier.priale@diariogestion.com.pe

Retomar la construcción del Gasoducto Sur Peruano depende de que el Gobierno apruebe un nuevo diseño del proyecto. Las alternativas ya están terminadas y serán presentadas esta semana.

“Son tres propuestas que han sido evaluadas, y esta semana debemos tener la opi-

NÚMERO CLAVE

7,328

millones de dólares de inversión

es el monto total que se tenía planeado en el proyecto paralizado.

EL DATO

Beneficio. El ministro Oliva afirmó que el Gobierno no contempla eliminar el beneficio de depreciación anticipada para las inversiones mineras.

nión final de esta consultoría. Es una opinión y la analizaremos al interior de ProInversión para ver si es factible”, reveló el ministro de Economía y Finanzas, Carlos Oliva.

El titular del Ministerio de Economía y Finanzas (MEF) precisó que las tres alternativas que se evaluarán son el repetir el trazo inicial, modificarlo y movilizar parte del gas por el mar por medio del cabotaje.

“Puede ser una mezcla. Traer el gas por mar puede ser más rápido que hacerlo por oleoducto. Podemos estar pensando en juntar las dos cosas por un tema de temporalidad. Hasta este



Inversión. Oliva señaló que el Gasoducto del Sur podría ser el traslado del gas por el mar a través del cabotaje.

momento no hay una decisión tomada”, señaló a la prensa extranjera.

Respecto del financiamiento, Oliva no descartó

que el Estado pueda decidir el proyecto e incluyó la posibilidad de sea un factor de comercio en el proceso de licitación.

**AHORA, EL GSP HA CAMBIADO HASTA DE
NOMBRE:**

“SISTEMA INTEGRADO DE TRANSPORTE DE GAS”,

**PERO IGUAL, NO SE SABE LA FECHA DE INICIO.....,
Y MENOS LA DE FINALIZACIÓN, A PESAR DEL
AVANCE (36.04 %) QUE TIENE SOBRE EL TERRENO.....**

RESUMEN DEL AVANCE GSP:

- GLOBAL.....36.04 %**
- CONSTRUCCIÓN/MONTAJE...8.33 %**
- INGENIERÍA.....100 %**

SITUACIÓN ACTUAL:

- OFREC.LICITACIÓN 1TyDIC 2018; 2019; 2020**
- CONSULT. MOTT MACDONALD E, M, A 2019**
- ¿NUEVO TRAZO? PROYECT CO-FINANCIADO**

**DE OTRO LADO,
ADJUDICADO EL GSP, PROINVERSIÓN
CONVOCÓ LPI (DIC.2014), PARA
DISTRIBUCIÓN GN RED DE DUCTOS EN
7 REGIONES DEL CENTRO-SUR, PERO...**

AVISO CONVOCATORIA 19/12/2014



ProInversión

Agencia de Promoción de la Inversión Privada - Perú

CONVOCATORIA

Concurso Público Internacional en la modalidad de Concurso de Proyectos Integrales para otorgar en concesión el proyecto "Masificación de Uso de Gas Natural – Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en las Regiones de Apurímac, Ayacucho, Huancavelica, Junín, Cusco, Puno y Ucayali"

El Comité de PROINVERSIÓN en Proyectos de Energía e Hidrocarburos PRO CONECTIVIDAD, anuncia la convocatoria de un Concurso Público Internacional en la modalidad de Concurso de Proyectos Integrales para otorgar en concesión el diseño, financiamiento, construcción, operación, mantenimiento y transferencia al Estado del Proyecto "Masificación de Uso de Gas Natural – Distribución de Gas Natural por Red de Ductos en las Regiones de Apurímac, Ayacucho, Huancavelica, Junín, Cusco, Puno y Ucayali".

DISPONIBILIDAD DE BASES Y DERECHO DE PARTICIPACIÓN EN EL CONCURSO

Las Bases se encuentran a disposición de los interesados en la página Web de PROINVERSIÓN (www.proinversion.gob.pe)

El Derecho de Participación en el Concurso es de US\$ 2,000.00 (Dos mil y 00/100 dólares americanos) incluido IGV, monto que deberá ser depositado en la Cuenta de Ahorros en Moneda Extranjera N° 0011-0661-66-0200035113 en el BBVA Banco Continental (SWIFT: BCONPEPL). Una vez realizado el depósito, se deberá enviar copia del mismo al correo electrónico del proyecto, indicando la denominación / razón social, dirección y RUC (empresas nacionales), para la emisión del respectivo comprobante de pago.

PRESENTACIÓN DE OFERTAS Y ADJUDICACIÓN DE LA BUENA PRO

Se realizará en la ciudad de Lima, en las fechas y horas que serán notificadas oportunamente mediante Circular.

Cualquier información sobre el particular puede solicitarse en las oficinas de PROINVERSIÓN, Av. Enrique Canaval Moreyra N° 150, Piso 8, San Isidro, Lima, Edificio Petroperú.

Atención Ing. Luis Sánchez Torino
Jefe de Proyectos de Hidrocarburos
Teléfono (511) 200-1200 anexo 1340
Correo electrónico masificacioncentrosur@proinversion.gob.pe

**Comité de PROINVERSIÓN en
Proyectos de Energía e Hidrocarburos
PRO CONECTIVIDAD**

Lima, 19 de diciembre del 2014





- HAN PASADO MÁS DE 4 AÑOS Y, PROINVERSIÓN SIGUE 'DESHOJANDO MARGARITAS' Y DISFRUTANDO DE SU LETARGO, MIENTRAS LAS 7 REGIONES DEL CENTRO-SUR CONTINÚAN ESPERANDO (INCLUIDO EL CUSCO DONDE ESTÁ CAMISEA)

- AREQUIPA, MOQUEGUA Y TACNA YA VIENEN GOZANDO DEL GN DESDE EL 2017

Masificación del gas natural en el Perú

TRANSPORTE DE GAS AL SUR Y NORTE DEL PERÚ

Desde la planta Melchorita

1 Se efectuará el procedimiento de licuefacción para convertir el gas natural en gas líquido.



3 El contenido será llevado hacia plantas de regasificación en distintas ciudades del Perú para su conversión.



CONCESIÓN NORTE

Masificación a cargo de GASES DEL PACÍFICO

- Se utilizará el gas natural licuado (GNL).
- INICIO: JUNIO 2016**
US\$170 MILLONES

CAJAMARCA
LAMBAYEQUE
CHICLAYO
TRUJILLO
CHIMBOTE

CONCESIÓN CENTRO

Masificación a cargo de GRAÑA Y MONTERO

- En esta zona se utilizará el gas natural comprimido (GNC) del ducto de Camisea.
 - Debido a que las municipalidades no han otorgado permisos, no se ha podido iniciar las actividades.
- INICIO: EN ESPERA**
US\$14,5 MILLONES

HUARAZ
HUANCAYO
HUANCAVELICA
CUSCO
APURÍMAC
PUNO
AREQUIPA
ILO
TACNA

CONCESIÓN SUROESTE

Masificación a cargo de FENOSA

- Se utilizará el gas natural licuado (GNL).
- INICIO: JUNIO 2016**
US\$60 MILLONES

LIMA



UBICACIÓN DEL PROYECTO

Ciudades para abastecer de Gas Natural a través de redes de ductos:

Andahuaylas, Abancay, Huamanga, Huanta, Huancavelica, Huancayo, Jauja, **Cusco**, **Quillabamba**, **Juliaca**, **Puno** y Pucallpa.

RESUMEN DEL PROYECTO:

Infraestructura mín. a implementar x ciudad:

- **Estación Recepción y Regulación Principal**
- **Red de Acero de alta presión**
- **Estaciones de Regulación Distritales**
- **Red de Polietileno de media presión**

Inversión aproximada: US\$ 400 MM(Sin IGV)

ESTADO DEL PROCESO (23/04/2019)

Se ha elaborado una Cuarta Versión del Contrato de Concesión, pub. 25/02/2019

BARCO METANERO PARA EXPORTACIÓN GNL (LNG)



VALORIZACIÓN GN EXPORTACIÓN

01.01.2018 - LOTE 56 (REGALÍA : 38 %)

VALOR MARCADOR \$MMBtu				VALOR REFERENCIA \$MMBtu	PRECIO A UTILIZAR (VALORIZACIÓN) \$MMBtu	REGALÍA UNITARIA \$MMBtu
11.0611 \$MMBtu				9.4127 \$MMBtu	3.2110 \$MMBtu	1.2202 \$MMBtu

EN ÚLTIMA COLUMNA APLICAR REGALÍA

Cálculo del Valor Neto en Boca de Pozo en el Lote 56 (\$/MMBtu)

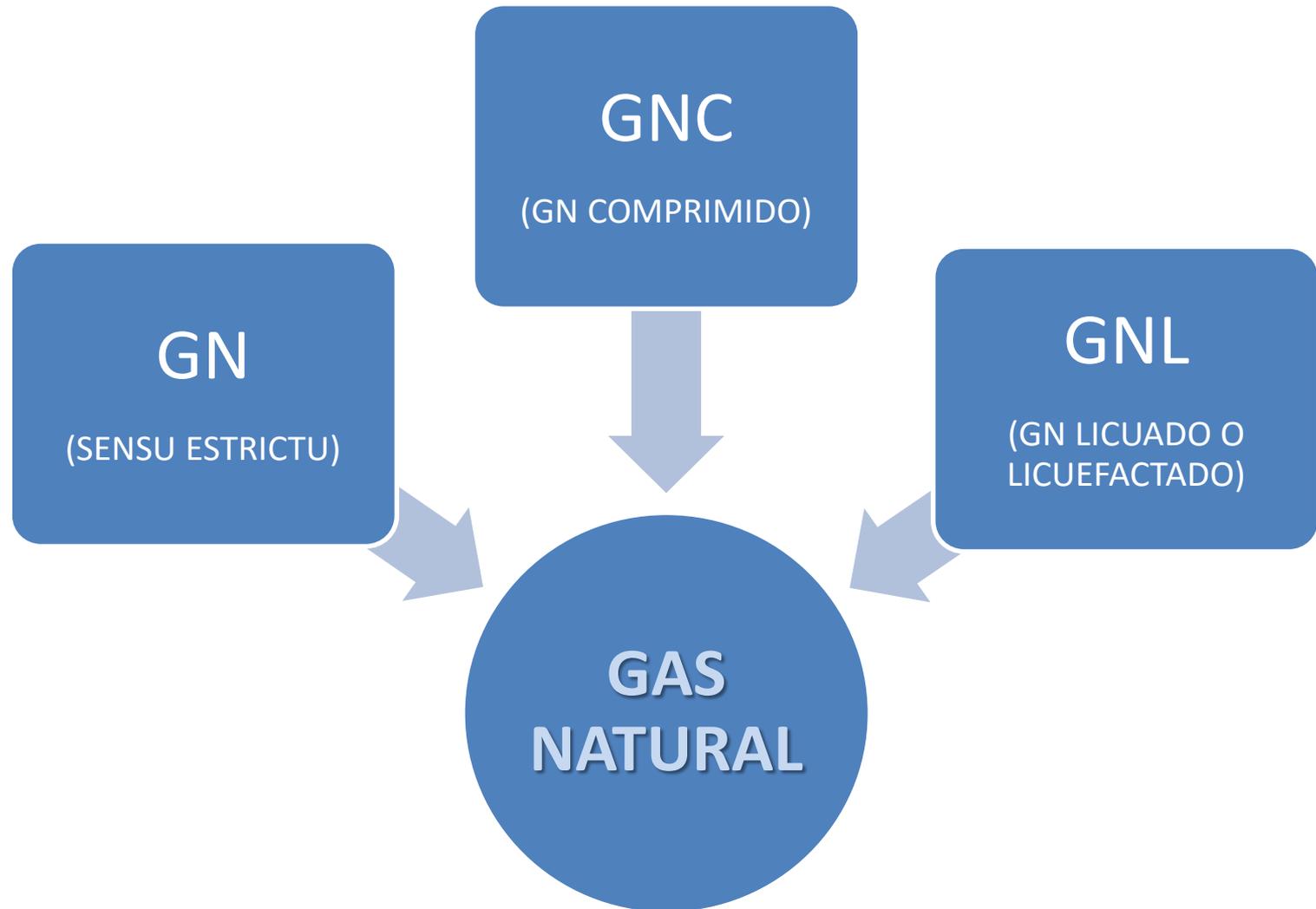
Mercado	Valor Mercado Spot	- Flete Marítimo	- Costo Licuefacción	- Costo Gasoducto	= Valor Boca de Pozo
Japón	\$7.47	(\$2.12)	(\$0.90)	(\$1.00)	\$3.45
España	\$6.46	(\$2.00)	(\$0.90)	(\$1.00)	\$2.55
México (Manzanillo)	\$2.76	(\$0.44)	(\$0.90)	(\$1.00)	\$0.42

Pampa Melchorita y la Tecnología del GNL

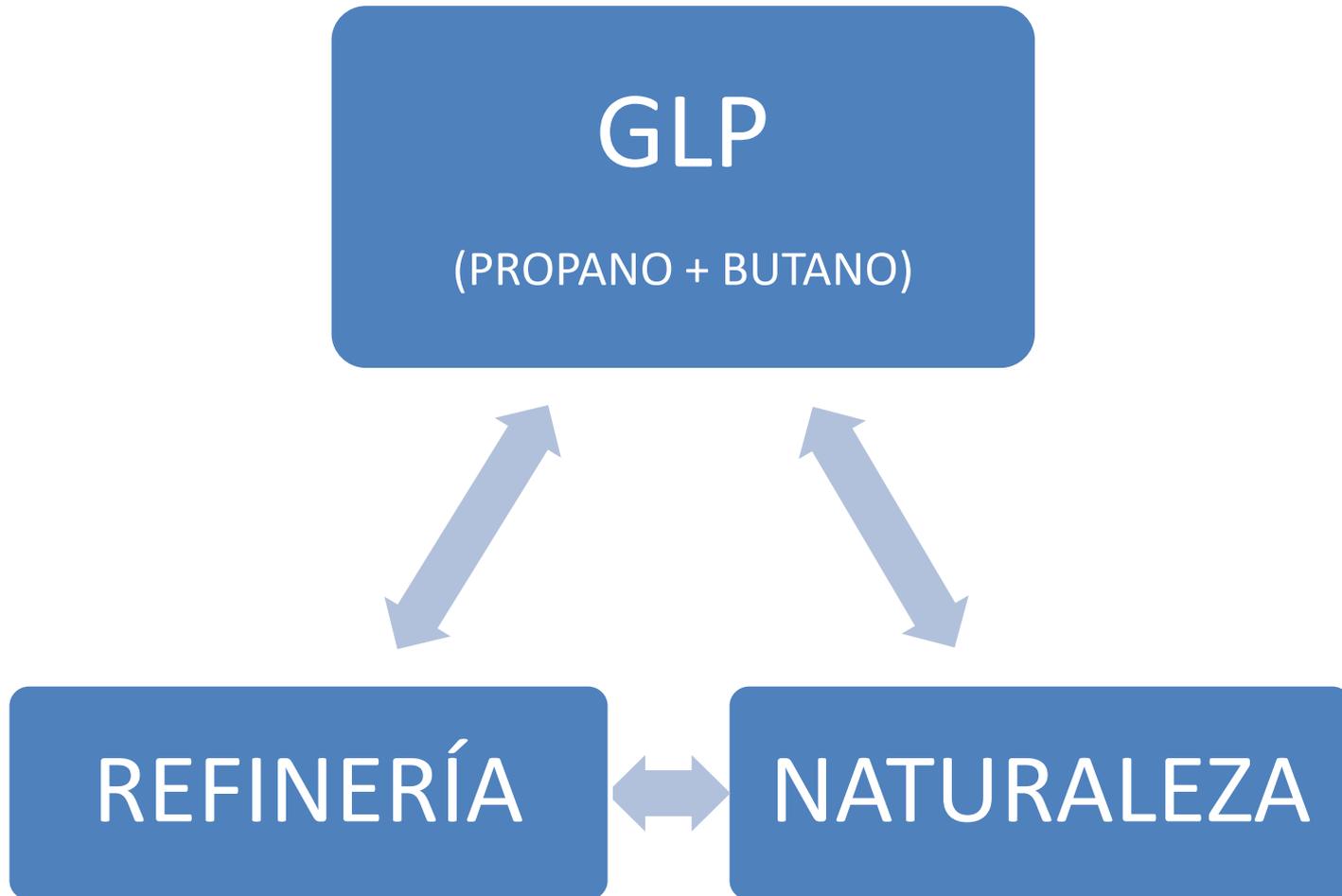


II. LA OFERTA BOLIVIANA

NOMENCLATURA BÁSICA DEL GN



GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP)



BREVE HISTORIA GN y GLP

OFERTA BOLIVIANA DATA DEL 2014

Interconexión del GIC de Bolivia con el Gasoducto Sur Andino de Perú

Este proyecto que está en fase de estudio permitirá que Perú sea el tercer mercado de Bolivia para la exportación de gas natural. Además, posibilitará la llegada al océano Pacífico.

- Proyecto peruano**
- Suministrará gas natural a:
- Centros poblados
 - Centros mineros
 - Centrales térmicas
 - Agroindustrias
 - Industrias del cemento, ladrillo y asfalto
- Punto de interconexión
- Proyecto Gasoducto SIERRA
- Proyecto Gasoducto COSTA



Proyecto boliviano

El nuevo Gasoducto Incahuasi-Cochabamba tiene una extensión troncal de 500 kilómetros que atravesará la zona cordillerana de Santa Cruz, Chuquisaca y Cochabamba. La interconexión con el ducto peruano está prevista en la zona sur de dicho país.

- **EXPORTA GLP DESDE 2014**
- **HOY EXPORTA 33,500 TM_{AÑO}**
- **LPI 2014 GN POR RED DE DUCTOS EN 7 REGIONES (YPFB PARTICIPÓ) / GNL**
- **2015 SURGE PROYECTO EXPOR**
- **LPI 2019 GN x RED DUCTOS 7 REGIONES (YPFB PARTICIPARÁ)**
- **2019: ANUNCIA EXPORTACIÓN GN A CHINA A TRAVÉS DE GASODUCTO A ILO (PERÚ)**

Ciudades

Puno

La venta de gas boliviano al sur del Perú es un anuncio incumplido desde el 2014

Una vez más se ha puesto en agenda la exportación de gas boliviano a ciudades del sur del Perú, en este caso, Juliaca y Puno



La venta de gas boliviano al sur del Perú es un anuncio incumplido desde el 2014

Síguenos en Facebook

Me gusta

YouTube

21K

07 de Enero del 2019 - 14:18 » Textos: Javier Calderón » Fotos: Difusión

Una vez más se ha puesto en agenda la exportación de gas boliviano a ciudades del sur del Perú, en este caso, Juliaca y Puno.

En realidad el tema que ahora resuena en la voz del gobernador regional, Walter Aduviri Calisaya, no es nuevo y tiene antecedentes en el año 2014, durante el gobierno del presidente Ollanta Humala Tasso.

En el año 2015, inclusive el gobierno boliviano desplegó toda s estatal Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB), p:



Suscríbete a nuestro Newsletter



Importará GNL de Bolivia

ENERGIGAS. La estatal boliviana YPFB firmó un contrato de venta de gas natural licuado (GNL) con Energigas SAC por hasta 200 TM diarias. YPFB dijo que tendrá unos tres meses para adecuar las instalaciones móviles de regasificación que se instalarán en los lugares que Energigas establezca, sobre todo hacia Arequipa y Puno. Inicialmente Energigas importará unas 38 TM, luego 60 TM y posteriormente 210 TM por día.

14.07.16

PARQUE AUTOMOTOR DE LA ZONA SUR DEL PAÍS SE BENEFICIARÁ CON UN AHORRO EFECTIVO DEL 40%

Gas boliviano llegaría en setiembre

El presidente del directorio de Energigas, Diego Gonzáles-Posada, proyectó que en el mes de setiembre el sur del país podría estar empezando a ser abastecido con el gas boliviano, cuyo proveedor será Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

Gonzáles-Posada dijo que, con el acuerdo firmado con



RAFAEL CORNEJO

■ La industria se beneficiará.

YPFB, en los tres primeros meses se estaría asegurando un abastecimiento de 38 toneladas diarias de gas natural licuado (GNL), y la segunda etapa de seis meses sería de 60 toneladas diarias. Sin embargo, espera que antes de los seis meses ya se transporte toda la capacidad de la planta (200 toneladas diarias).

BENEFICIARIOS

Gonzáles-Posada indicó que el GNL irá destinado no solo para los sectores minería e industria sino también a grifos, con lo que el parque automotor se beneficiaría con un ahorro del 40%, en lugar de consumir GLP.

El GNL llegará a los mercados de Tacna, Arequipa, Moquegua, Puno y Cusco.

Venta de gas de Bolivia a Perú podría darse a través de 'gasoductos virtuales'

Una vez firmado el acuerdo, tomaría solo un año implementar este proyecto para abastecer de gas a Puno e Ilo, estimó el especialista en hidrocarburos, Aurelio Ochoa.



(foto: USI)

JOSÉ CARLOS REYES / 04.01.2019 - 05:11 AM

Crece la posibilidad de que Bolivia venda **gas natural** al Perú. Ayer el presidente de Bolivia, **Evo Morales**, anunció que su país se prepara para iniciar la venta de gas a ciudades vecinas con el Perú.

Asimismo, el ministro de Hidrocarburos de Bolivia, **Luis Alberto Sánchez**, informó que su homólogo de Perú lo visitará en los próximos días para negociar la posible compra de gas para dos ciudades (Puno e Ilo).

El GIC conectará a Bolivia con Perú para exportar gas

Proyecto. Otro objetivo es llegar hasta el Pacífico por el puerto de Ilo

Interconexión del GIC de Bolivia con el Gasoducto Sur Andino de Perú



Me gusta 1

Twitter

imprimir reducir

enviar aumentar

comentar compartir

Etiquetas

Gas, GIC, conectará, Bolivia, Peru, exportar

Lo más

Recientes | Leído | Comentado

- 21:13** **Aprehenden al concejal Fabián Siñani por caso Terna; Fiscalía dice que hay 'indicios' en su contra**
- 19:54** **Juez rechaza extinción de la denuncia contra Ceballos; Fiscalía debe continuar la investigación**
- 19:13** **'El jorobado de Notre Dame', obra maestra de Victor Hugo que salvó la catedral**
- 19:03** **Aprehenden a funcionario de Derechos Reales-La Paz por adulteración de la superficie de 2 terrenos**
- 18:53** **'Reconstruiremos Notre Dame', promete Macron tras incendio en catedral**
- 18:28** **Historiadora: Catedral Notre Dame de Paris, a la vez celebrada y menospreciada**
- 18:16** **El SUS logró afiliar a dos millones y medio de bolivianos**

[+ ver todos](#)

La Razón (Edición Impresa) / Jimena Paredes / La Paz
03:47 / 15 de mayo de 2015

El nuevo Gasoducto Incahuasi-Cochabamba (GIC) permitirá al país la interconexión con el Gasoducto Sur Andino del Perú para que Bolivia pueda exportar gas natural al vecino país. Otro de los objetivos del proyecto es llegar al océano Pacífico.

Los detalles sobre el proyecto fueron adelantados a La Razón por el gerente general de YPFB Transporte SA, Cristian Inchauste, quien indicó que el plan de interconexión está en la fase de "estudios preliminares". Además, se trata de uno de los anhelos del expresidente de Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) Carlos Villegas Quiroga.

"Con eso (el GIC) llegaríamos al Pacífico, la gran belleza es llegar al Pacífico. Esto está en fase de estudios preliminares y lo están realizando YPFB Transporte SA, la Dirección Comercial de YPFB y el Gasoducto Sur Andino", informó, tras señalar que hasta fin de año se concluiría el estudio preliminar luego de las reuniones mensuales que se realizan entre las entidades.

Una vez terminado el documento, deberá ser remitido a los ministerios de Hidrocarburos de ambos países para su aprobación, ya que se necesitará un acuerdo binacional como se hizo con Brasil y Argentina, a los que Bolivia ya exporta gas natural, dijo. "Una de las posibilidades que estamos viendo para conectarnos es por Juliaca-Puno donde está el Gasoducto Sur Andino del

PortalPortuario

[INICIO](#)
[INDUSTRIA PORTUARIA](#)
[INDUSTRIA MARÍTIMA](#)
[CRUCEROS](#)
[COMERCIO EXTERIOR](#)
[ENTREVISTAS](#)
[OPINIÓN](#)
[SEMANA PORTUARIA](#)

EPI Empresa Portuaria Iquique
 El Norte de Chile

Evo Morales proyecta exportar GNL boliviano a China por el Puerto de

7 marzo, 2019

Ilo

¿Encontraste un error? Avísanos



Img: ABI

Evo Morales aseguró que se proyecta exportar gas natural licuado (GNL) boliviano a China por el Puerto de Ilo (Perú).

El Jefe de Estado hizo el anuncio durante la conducción del programa Caminando junto al pueblo, que emite

la radio Kawsachun Coca.

“Está previsto (instalar) un gasoducto hacia Ilo, tener una planta de GNL y mandar gas a China; son proyectos a mediano plazo”, indicó Morales.

En este sentido, Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) informó que invertirá más de USD 400 millones en la construcción de una planta de almacenaje y un poliducto en Ilo que conecte a Bolivia con esa ciudad costera, según [EJUTV](#).

En la planta se prevé destinar entre USD 90 millones y USD 100 millones, mientras que la inversión en la construcción de 262 km de ducto entre Ilo y Charaña, y la adecuación de 188 km del oleoducto Santa Cruz-Sica Sica-Arica (OSSA-2), entre Charaña y Sica Sica, será mayor a USD 300 millones, de acuerdo con la entidad.

**LOS RECURSOS GASÍFEROS
BOLIVIANOS, LA PRODUCCIÓN, LA
EXPORTACIÓN A BRASIL/ARGENTINA
Y LA INFRAESTRUCTURA GNL**

Resumen de reservas de hidrocarburos en Bolivia

(al 31 de diciembre de 2017)

Realizado por la empresa canadiense Sproule



Gas (TCF – Trillón de pies cúbicos)	Reservas remanentes
Totales probadas	10,7 TCF
Totales probadas + probables	12,5 TCF
Totales probadas + probables + posibles	14,7 TCF
Líquidos totales (MMbbl – Millones de barriles)	Reservas remanentes
Totales probadas	240,9
Totales probadas + probables	297,7
Totales probadas + probables + posibles	376,1

FUENTE SPROULE



Producción nacional de gas natural (2013-2018)

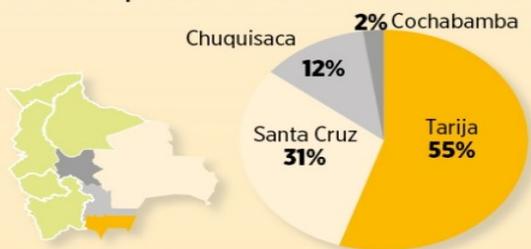
La producción de gas natural hasta agosto de este año registró su menor nivel desde 2013 con un promedio de 54,28 millones de metros cúbicos día.



Fuente: Planilla de reportes de producción de gas YPF, elaboración Secretaría Nacional de Energía e Hidrocarburos, Gobernación de Tarija.

Porcentaje de producción departamental con respecto a la producción nacional

Tarija concentra el 55,03% de la producción nacional de gas natural



Fuente: Planillas operativas YPF, elaboración Secretaría de Energía e Hidrocarburos, Gobernación de Tarija.

Volumen de gas natural comercializado

Brasil demandó 23,91 MMmcd en agosto y Argentina 17,62 MMmcd



Fuente: Secretaría de Energía e Hidrocarburos, Gobernación de Tarija con base a datos operativos de YPF y Ministerio de Hidrocarburos y CNMCH

Precios de venta de gas natural a los mercados externos

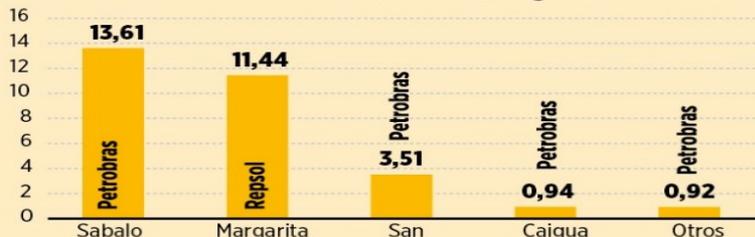
Los precios de exportación a Argentina y Brasil para el trimestre julio, agosto y septiembre tuvieron un repunte respecto al anterior trimestre.



Fuente: Secretaría de Energía e Hidrocarburos, Gobernación de Tarija con base a datos preliminares del Ministerio de Hidrocarburos.

Producción promedio diaria de gas natural de campos productores de Tarija

Los campos gasíferos de Tarija producen 30,42 MMmcd de la oferta nacional de gas natural



Fuente: Planillas de volumen operacional de YPF, elaboración Secretaría de Energía e Hidrocarburos, Gobernación de Tarija.

Certificación de reservas de gas natural 2009, 2013 y 2017

Las reservas probadas de gas natural aumentaron levemente aunque las probables y posibles disminuyeron



Fuente: Informes de YPF, elaboración Secretaría de Energía e Hidrocarburos, Gobernación de Tarija.

Poblaciones beneficiarias con Gas Natural Licuado (GNL)

Estas son las 27 poblaciones que se beneficiarán en principio con el sistema virtual de distribución de gas natural en una primera fase hasta abril de 2015. Después de esta fase otras 33 poblaciones se beneficiarán.

La Paz (6)

1. Copacabana
2. Achacachi
3. Desaguadero
4. Corolco
5. Caranavi
6. Guanay

Oruro (2)

7. Huanuni
8. Challapata

Potosí (4)

9. Llaallagua
10. Uyuni
11. Tupiza
12. Villazón

Pando (1)

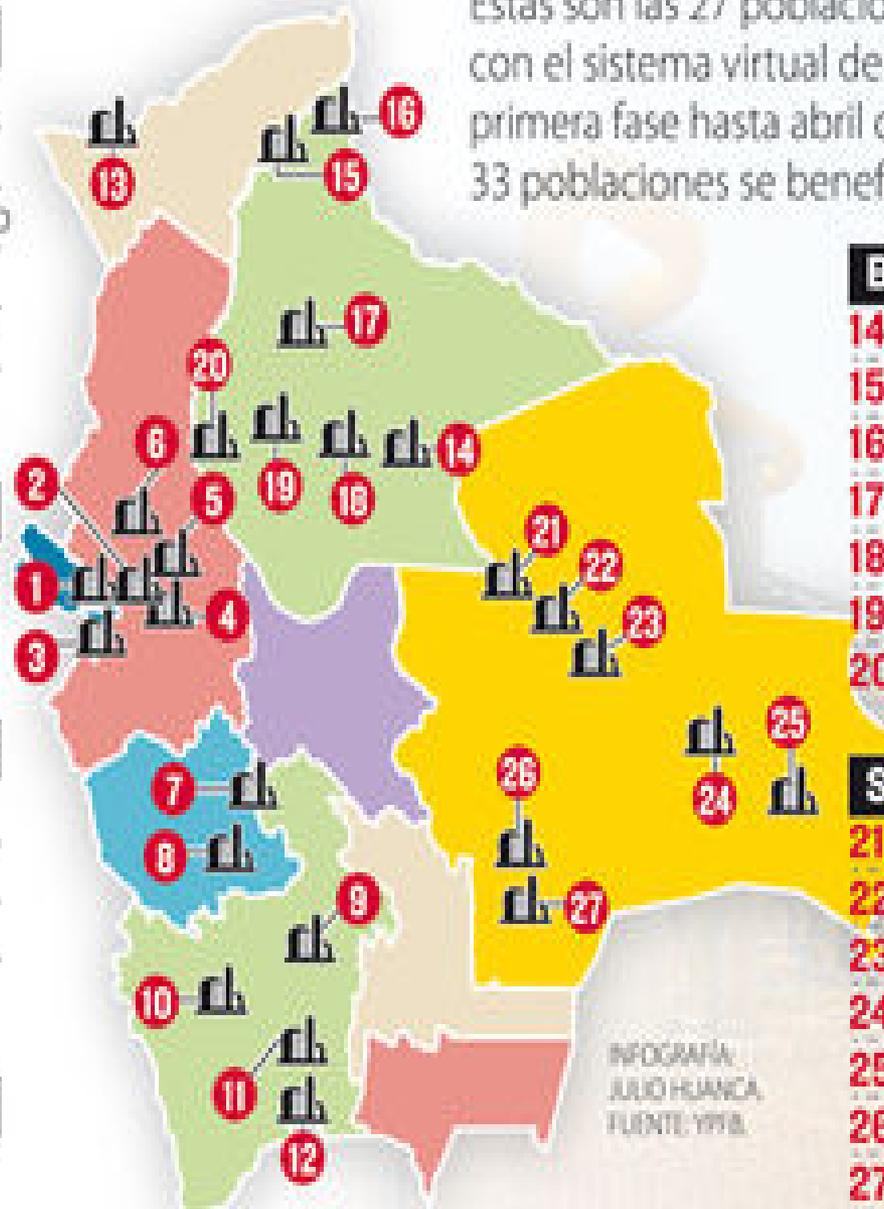
13. Cobija

Beni (7)

14. Trinidad
15. Riberalta
16. Guayaramerín
17. Santa Ana del Yacuma
18. San Ignacio de Moxos
19. San Borja
20. Rurrenabaque

Santa Cruz (7)

21. San Ignacio de Velasco
22. Ascensión de Guarayos
23. San Julián
24. San José de Chiquitos
25. Roboré
26. Cabezas
27. Mora



Plan Nacional de Masificación de Bolivia

Conexiones de gas domiciliario instaladas de 2003 a 2014 y proyecciones 2015 y 2016

(p): Programado

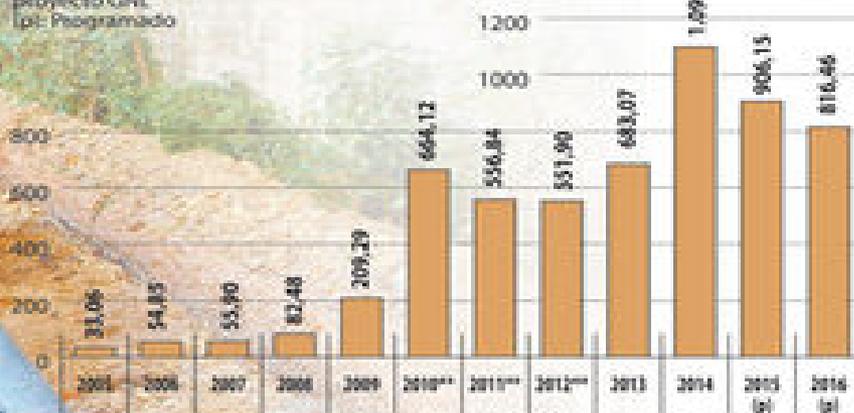
Datos físicos, instalaciones internas (predios) 2003-2016 (p)																
	1994-2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015 (p)	2016 (p)	TOTAL
La Paz	191	143	47	57	166	1.186	2.966	2.490	4.350	8.468	7.155	14.297	16.244	14.000	12.724	84.466
El Alto	1.304	6.034	299	130	347	4.742	11.604	16.193	13.538	35.527	19.759	24.470	26.264	15.298	12.076	187.585
Oruro	268	3.768	94	187	447	2.820	2.300	2.565	3.641	5.776	3.098	5.231	5.140	7.080	6.150	48.565
Potosí	427	4.707	509	41	54	1.374	3.066	1.393	1.835	3.193	3.080	3.252	2.150	6.270	4.650	36.001
Chuq.	1.838	91	385	1.456	2.021	2.062	1.652	3.609	1.736	3.501	4.004	4.341	4.655	3.000	3.000	37.351
Cbba.	0	0	0	0	0	0	0	21.732	2.944	5.289	12.890	16.848	24.380	15.000	15.000	114.083
Sta. Cruz	1.225	2.468	1.042	1.310	1.595	1.615	2.600	2.484	2.341	4.621	5.602	15.945	30.416	19.352	26.400	119.016
TOTAL	5.253	17.311	2.376	3.181	4.630	13.799	24.188	50.466	30.385	66.375	55.588	84.346	109.249	80.000	80.000	627.067

Inversiones 2005-2016 (p)

(**) Las gestiones 2010 al 2012 incluyen costos de la red primaria de Tarija y gastos iniciales de diseño básico del proyecto GNL
(p): Programado

Total 2005-2016 (p): Bs 5.713,34 millones

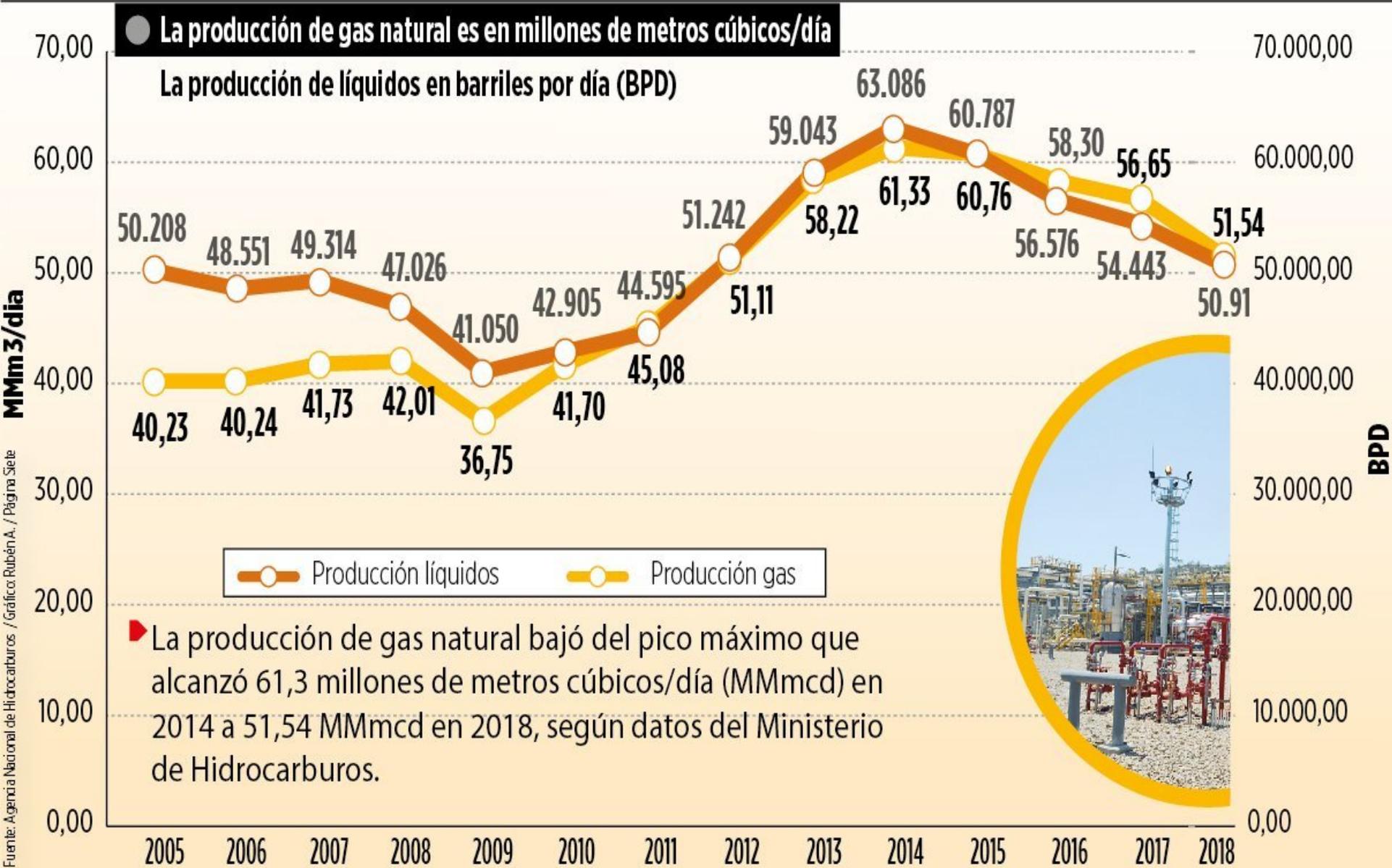
(En millones de Bs)



INFORMACIÓN Y ANÁLISIS FINANCIERO FUENTE: GERENCIA NACIONAL DE REDES DE GAS Y DATOS DE INYECCIÓN



Evolución de la producción de gas natural e hidrocarburos líquidos (2005-2018)

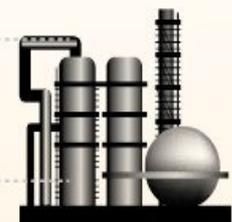
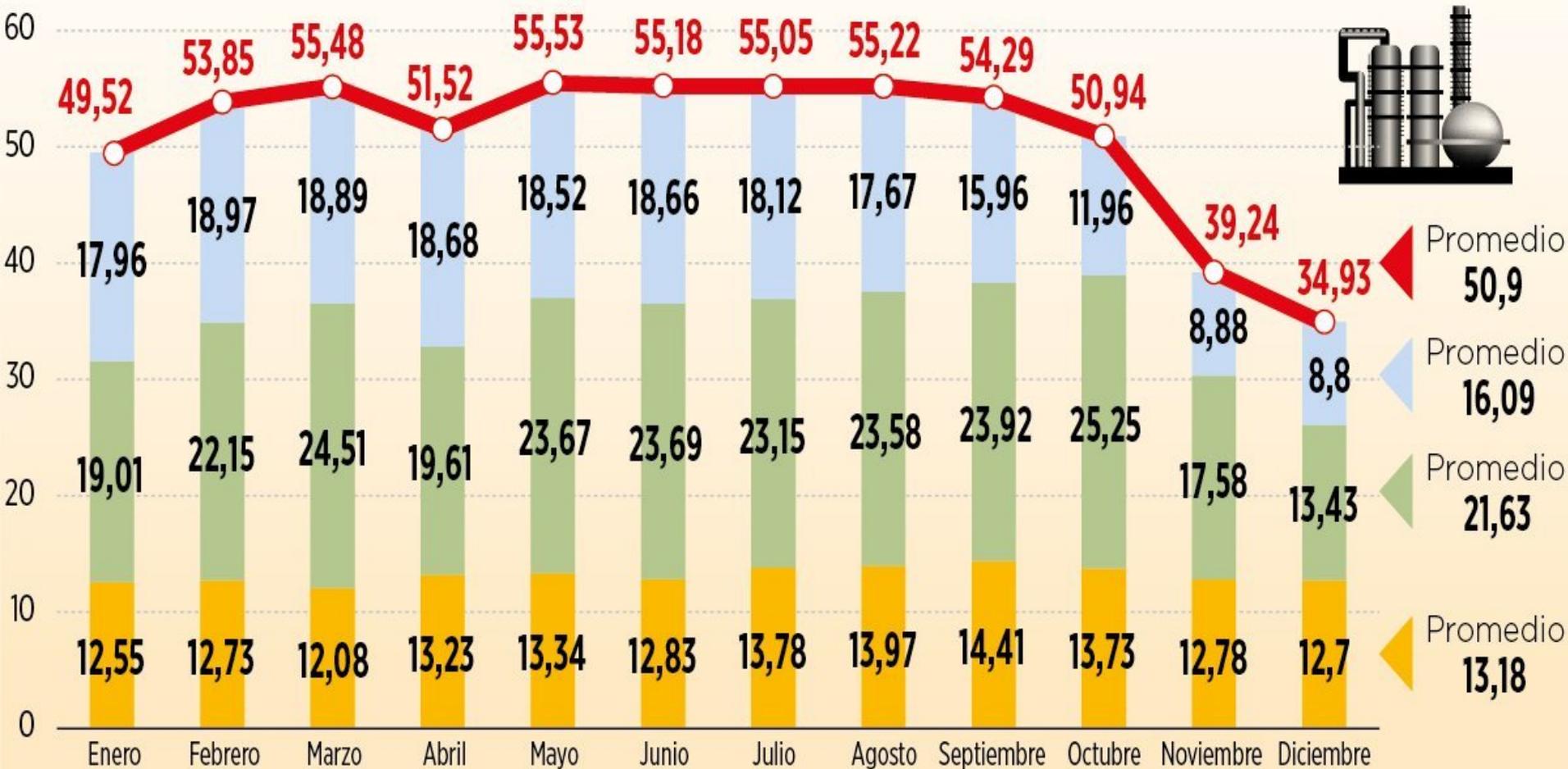


La producción de gas natural y mercados 2018

► La producción nacional de gas natural descendió de 55,53 millones de metros cúbicos día (MMmcd), registrada en mayo, a 34,93 MMmcd, durante diciembre pasado, de acuerdo con datos de YPF, elaborados por la Gobernación de Santa Cruz.

● (En millones de metros cúbicos día -MMmcd)

■ Mercado interno
 ■ Brasil
 ■ Argentina
 —○— TOTAL





Las exportaciones de gas natural al mercado argentino bajaron de un promedio de 18 y 19 MMmcd en los primeros meses de este año a un promedio de 11,66 MMmcd en octubre, incluso los últimos días de ese mes el nivel cayó hasta 7,1 MMmcd, según datos oficiales.



Fuente: Secretaría Departamental de Energía e Hidrocarburos de Tarija con datos obtenidos de reportes de YPF. / Gráficos: Rubén A. / Página Siete

Entrega de gas al mercado de Brasil

● (En millones de metros cúbicos día)

La demanda de gas en Brasil comenzó a descender de un pico de 31,24 MMmcd en 2014 a sólo 23,83 MMmcd en 2017, volumen que se mantiene este año, según datos del Ministerio de Minas y Energía de Brasil, analizados por el exministro Mauricio Medinacelli.



Promedio

PLANTA GNL DE RÍO GRANDE (STA. CRUZ BOLIVIA)



PLANTA GNL DE MELCHORITA (CAÑETE)



DIFERENCIAS ENTRE PLANTAS GNL DE MELCHORITA y RÍO GRANDE (57 VECES)

- PROCESA: 625 MMPC/D
- PROCESA: 12,055 TM/D



- PROCESA: 13 MMPC/D
- PROCESA: 210 TM/D



GAS NATURAL EN BOLIVIA (FINALES 2019)

Poblaciones beneficiarias con Gas Natural Licuado (GNL)

Estas son las 27 poblaciones que se beneficiarán en principio con el sistema virtual de distribución de gas natural en una primera fase hasta abril de 2015. Después de esta fase otras 33 poblaciones se beneficiarán.

La Paz (6)

1. Copacabana
2. Achacachi
3. Desaguadero
4. Coroico
5. Caranavi
6. Guanay

Oruro (2)

7. Huanuni
8. Challapata

Potosí (4)

9. Lallagua
10. Uyuni
11. Tupiza
12. Villazón

Pando (1)

13. Cobija

Beni (7)

14. Trinidad
15. Riberalta
16. Guayamerín
17. Santa Ana del Yacuma
18. San Ignacio de Moxos
19. San Borja
20. Rurrenabaque

Santa Cruz (7)

21. San Ignacio de Velasco
22. Ascensión de Guarayos
23. San Julián
24. San José de Chiquitos
25. Roboré
26. Cabezas
27. Mora

INFOGRAFÍA
JULIO HUANCA
FUENTE: YFB

- 1 MILLÓN CONEXIONES (948)
- 1994-2005 :28,000 INST.INTER
- 65 % DEL MERCADO (58%)
- 27 LOCALIDADES GNL (5%)
- RESTO x GASODUCTO (95%)
- EXISTEN 27 ESR (EST SAT REGASEIF)
- 12 ESR CONSTRUYÉNDOSE
- ESR GNL ALEJ GASOD CONV
- 2006-2019: \$ 40,000'000,000

HISTORIA RECIENTE GN

DILEMA GASÍFERO BOLIVIANO

Interconexión del GIC de Bolivia con el Gasoducto Sur Andino de Perú

Este proyecto que está en fase de estudio permitirá que Perú sea el tercer mercado de Bolivia para la exportación de gas natural. Además, posibilitará la llegada al océano Pacífico.

Proyecto peruano

Suministrará gas natural a:

- Centros poblados
- Centros mineros
- Centrales térmicas
- Agroindustrias
- Industrias del cemento, ladrillo y asfalto

••• Punto de interconexión

— Proyecto Gasoducto SIERRA

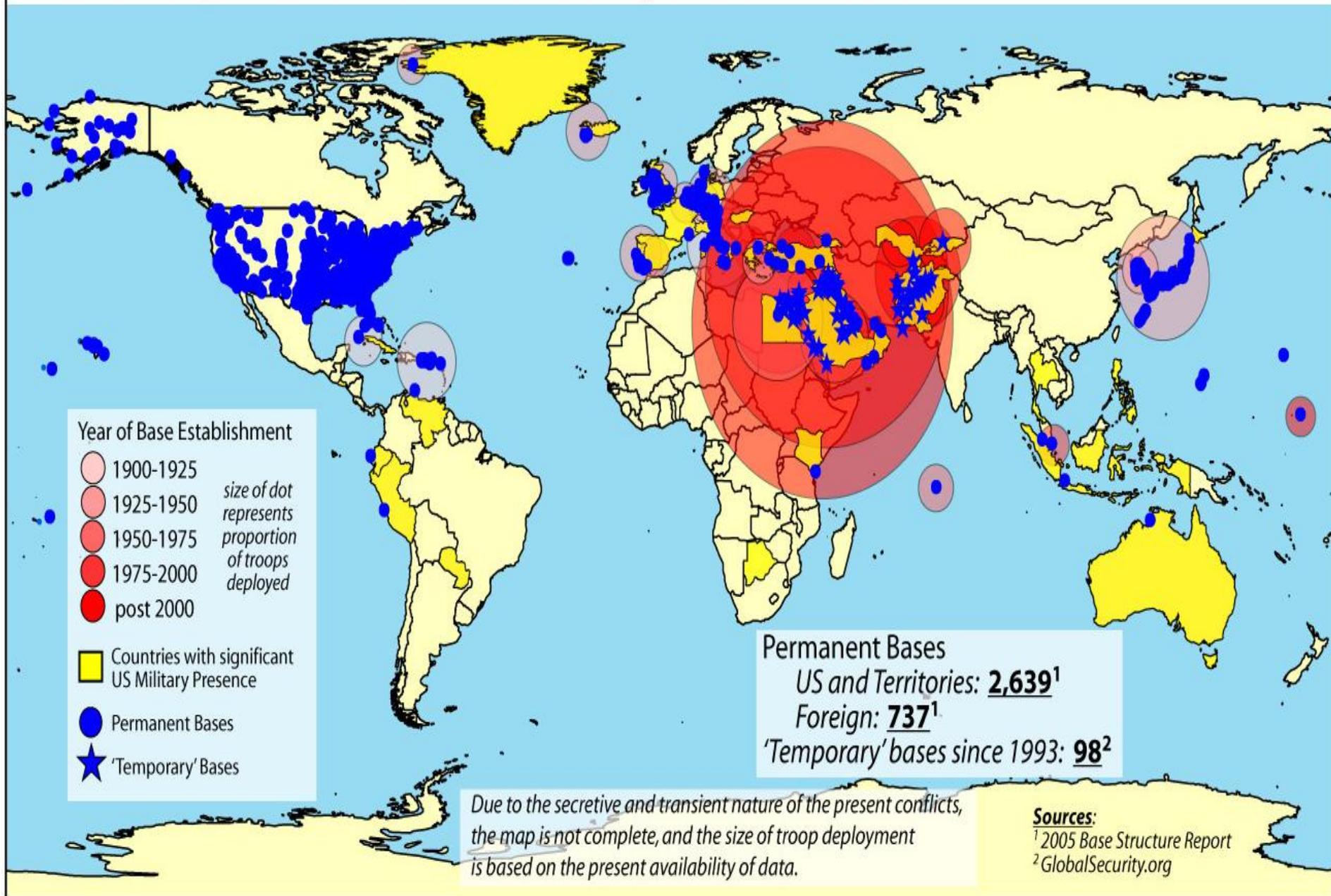
— Proyecto Gasoducto COSTA



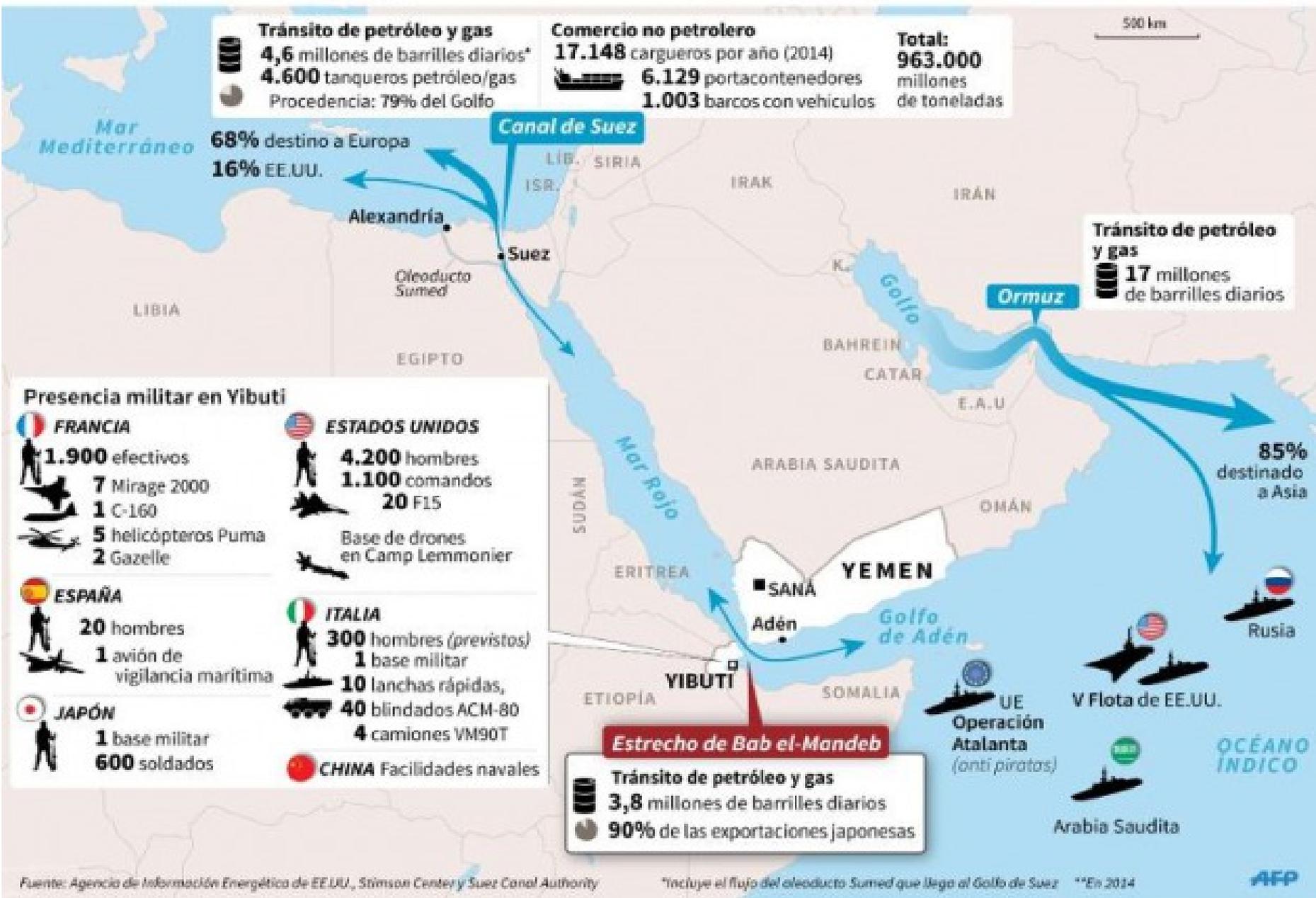
- **DISMINUCIÓN PROGRESIVA DE LA EXPORTACIÓN BRASIL/ARGENTINA**
- **CONTRATO BRASIL CULMINA 2019 PERO PODRÍA EXTENDERSE 2024**
- **CONTRATO ARGENTINA 2026 PERO FUE REVISADO EL 2019**
- **“VACA MUERTA” Y “PRE-SAL”**
- **URGE COLOCAR OTROS MERCADOS**
- **CHINA, BRASIL, PERÚ, PARAGUAY**
- **DESDE 2015, BOLIVIA SE ANTICIPÓ ANALIZANDO EXPORT. OC.PACÍFICO**

III. GEOPOLÍTICA DEL GAS NATURAL

Global Expansion of U.S. Military Involvement

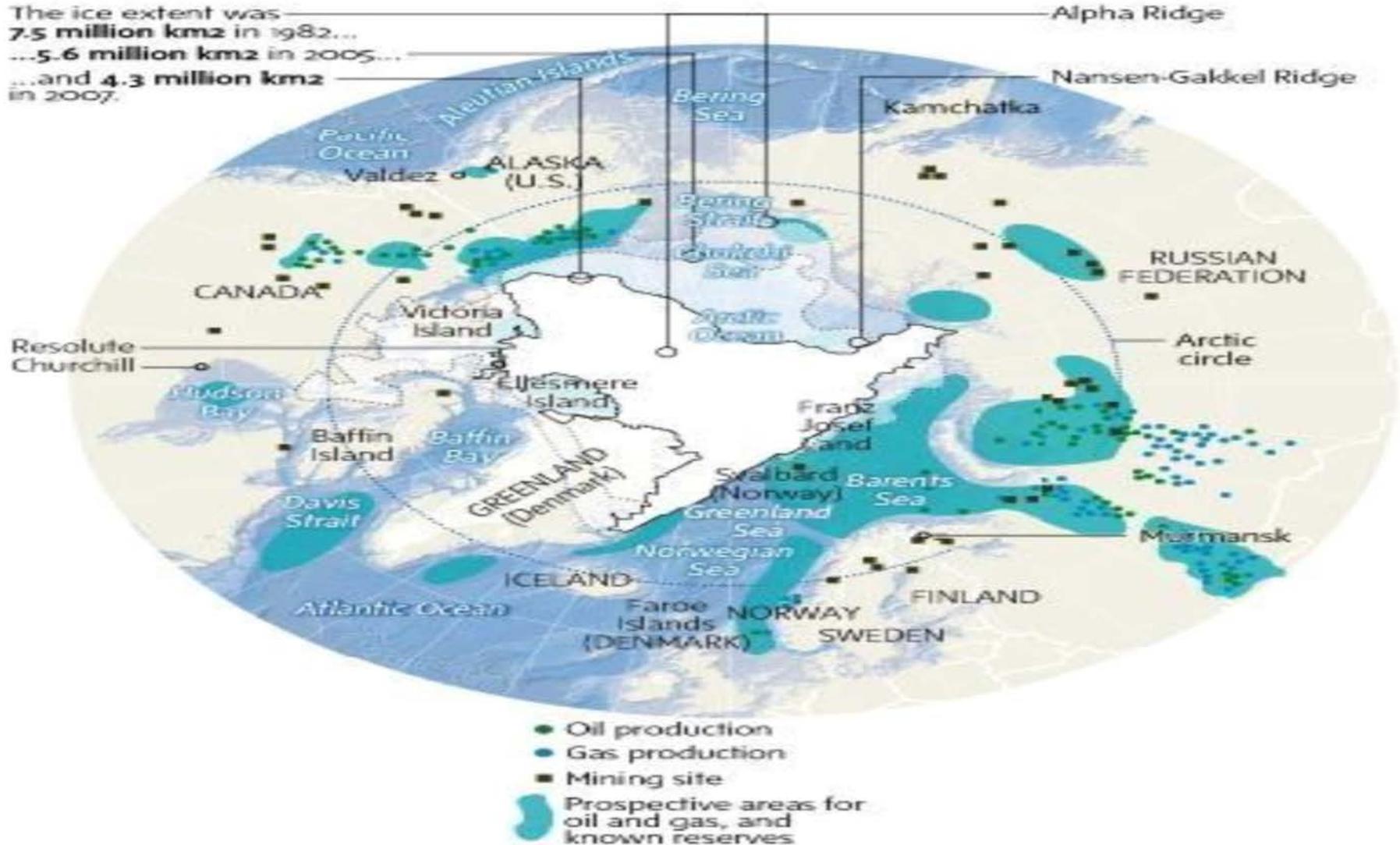


Yemen: posición estratégica en la ruta del petróleo

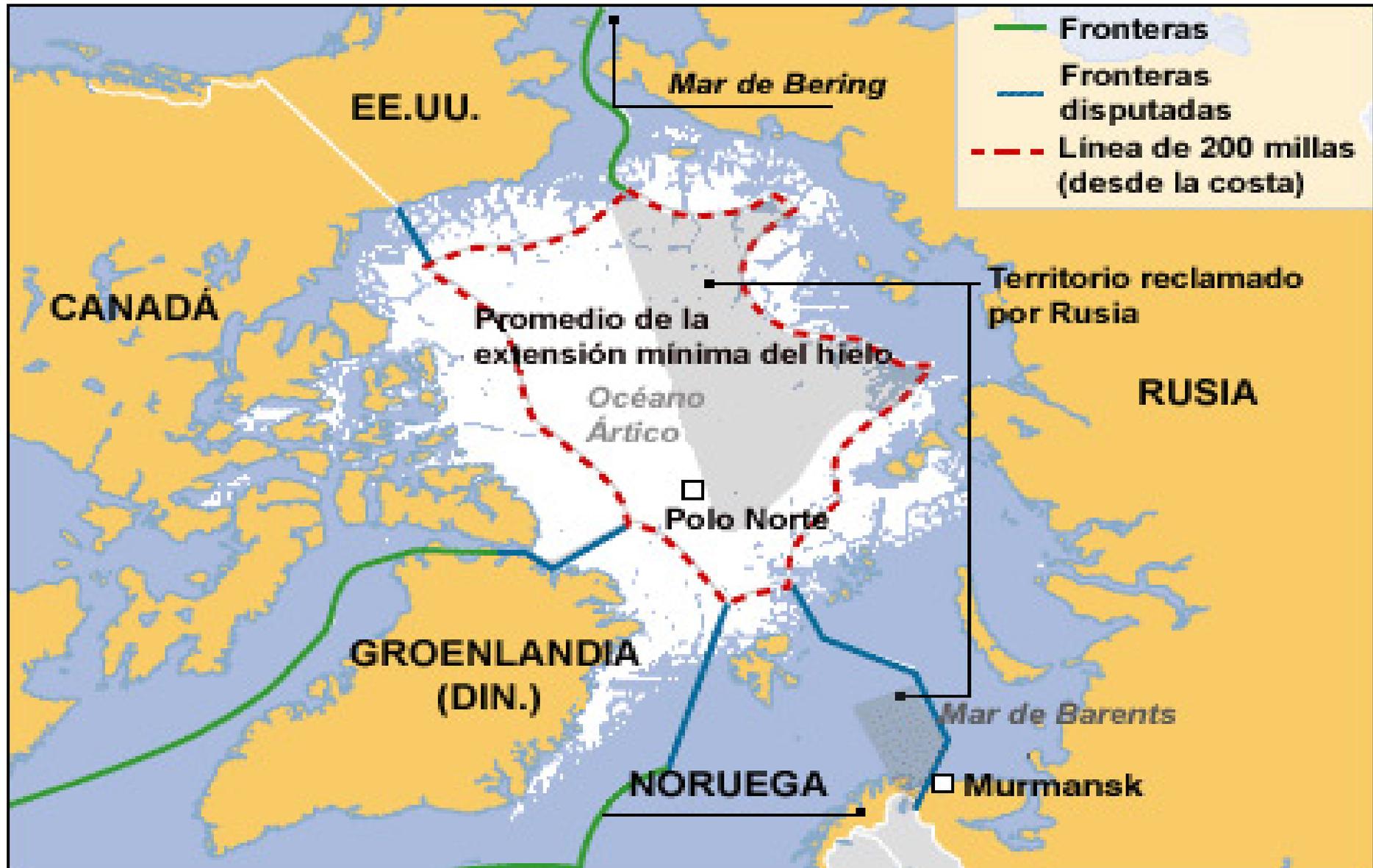


HC EN EL CÍRCULO POLAR ÁRTICO

The ice extent was—
7.5 million km² in 1982...
...5.6 million km² in 2005...
...and 4.3 million km²
in 2007.



REPARTICIÓN DEL CÍRCULO POLAR ÁRTICO

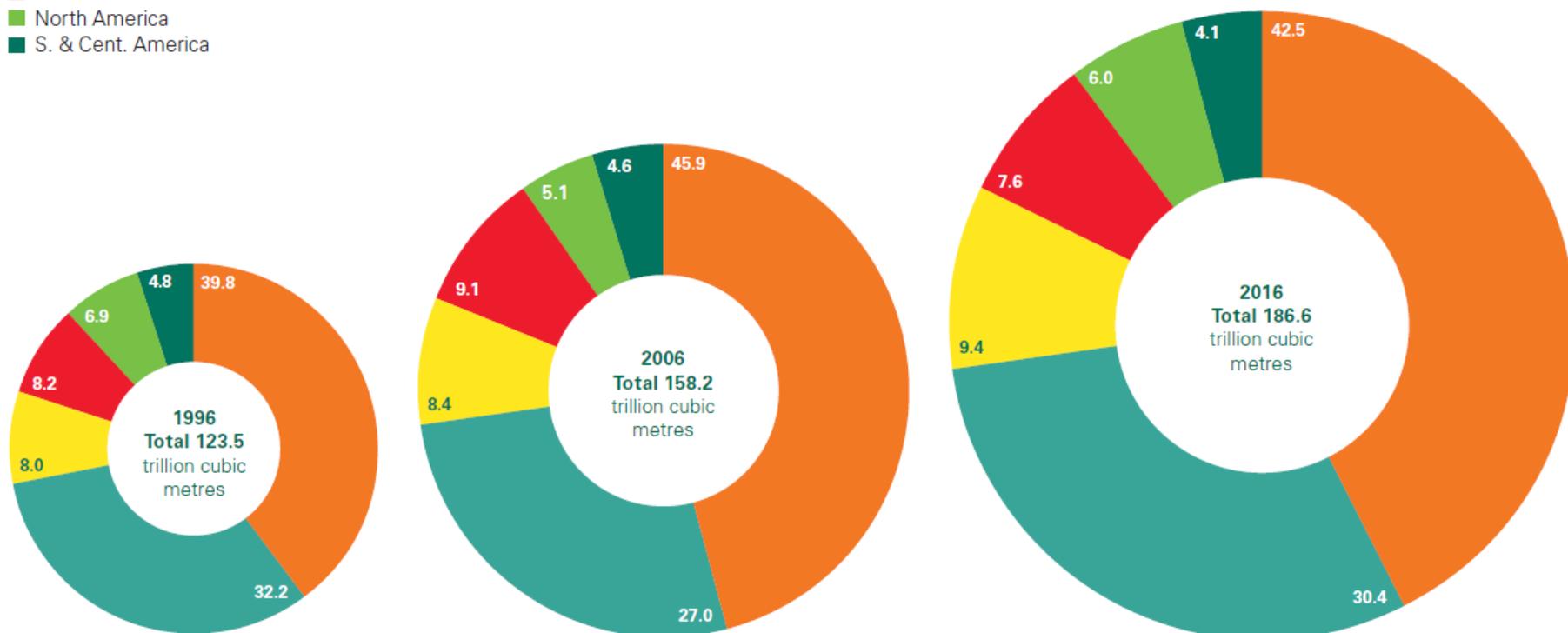


RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL

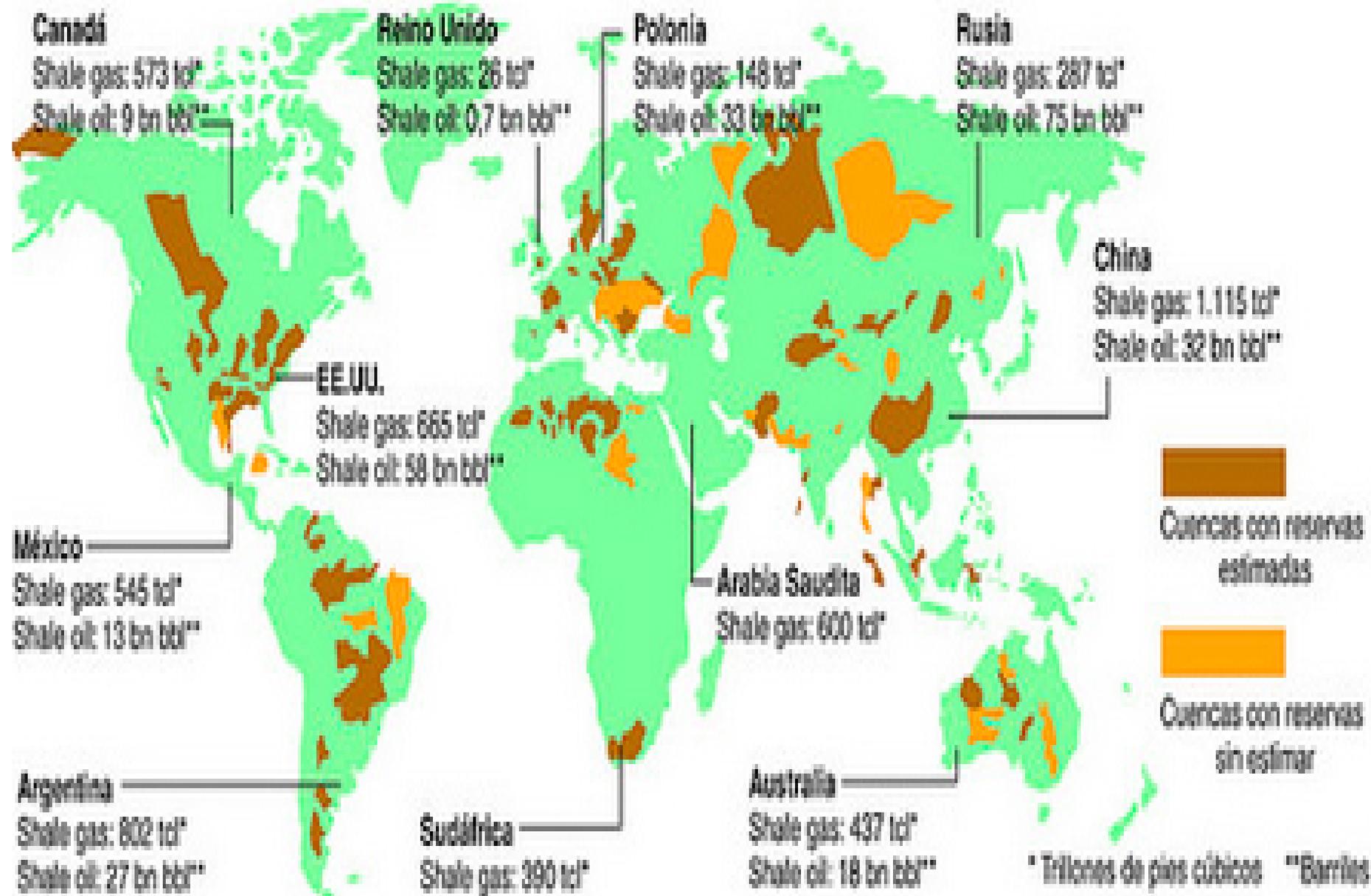
Distribution of proved reserves in 1996, 2006 and 2016

Percentage

- Middle East
- Europe & Eurasia
- Asia Pacific
- Africa
- North America
- S. & Cent. America

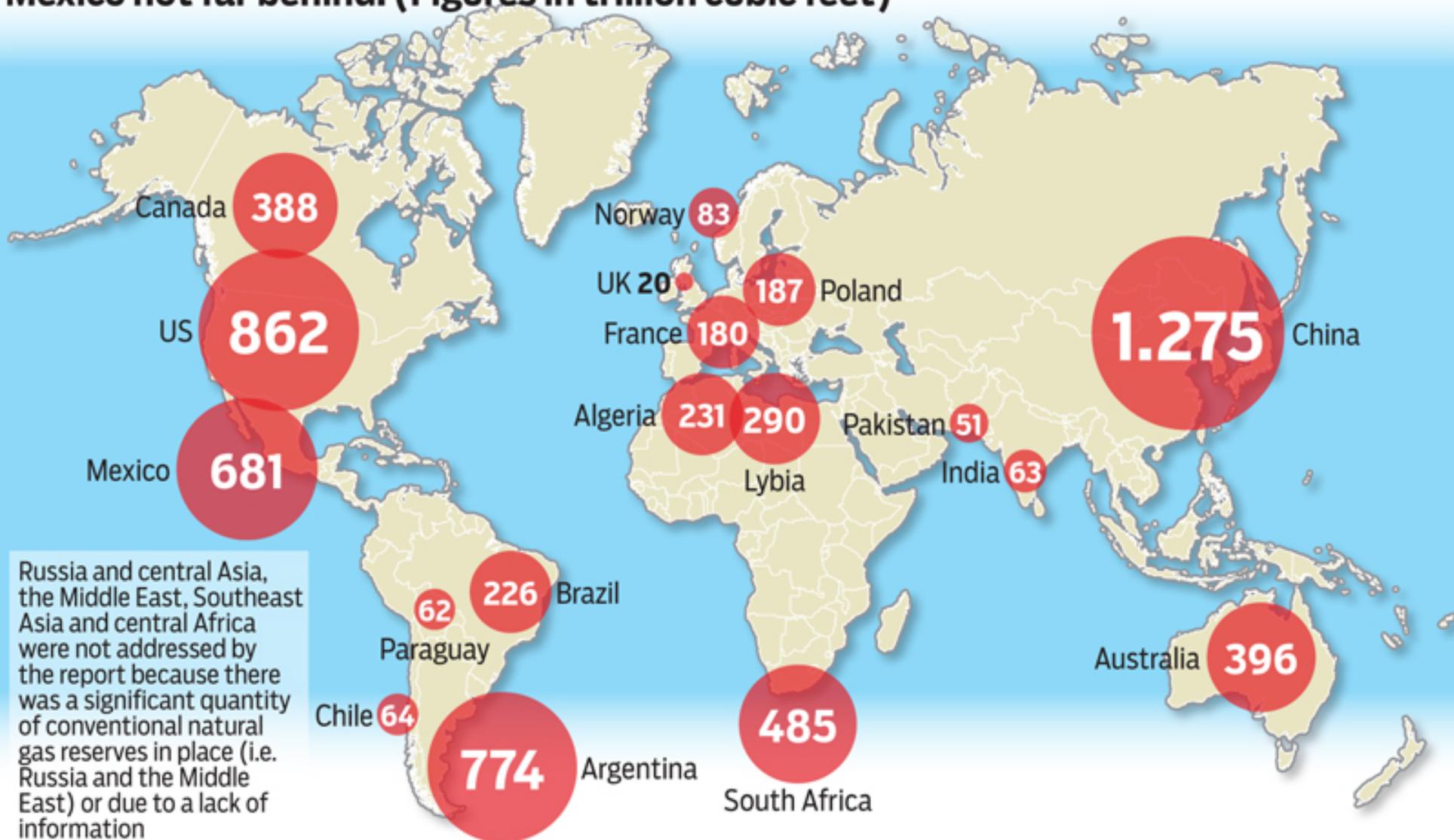


RESERVAS MUNDIALES



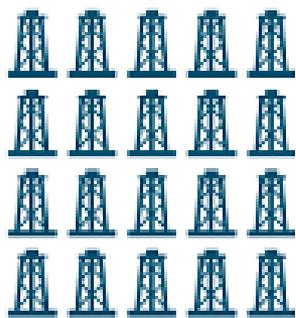
Shale gas reserves all over the world

China and the US are potentially the biggest shale gas exporters, with Argentina and Mexico not far behind. (Figures in trillion cubic feet)

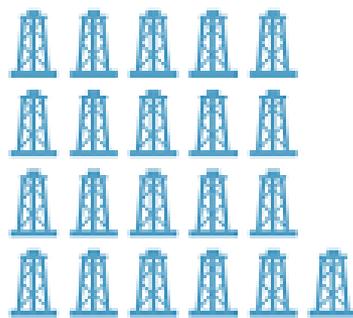


ARGENTINA: SHALE BY NUMBERS

NO. OF RIGS FOR SHALE DEVELOPMENT IN ARGENTINA



20 Existing



21 Estimated no. needed each year over the next five years

Total spent on Vaca Muerta since development began in 2011



\$3.5bn

Total planned investment in 2016



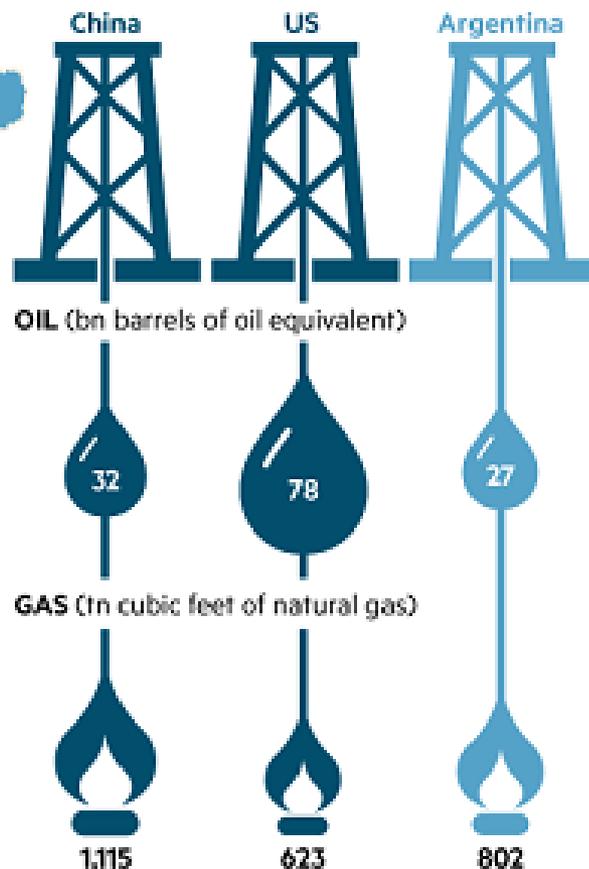
\$1.2bn

Vaca Muerta

50,000

barrels of shale oil a day currently produced in Argentina, this is expected to double by 2018

ESTIMATED SHALE RESERVES



COMMITTED INVESTORS IN VACA MUERTA



PETRONAS



ExxonMobil



TOTAL

Chevron



Shale Gas by Country

Rank	Country	Estimated recoverable resources (trillion cubic feet)	Date of Information ^[1]
-	World total	7,299	2013
1	 China	1,115	2013
2	 Argentina	802	2013
3	 Algeria	707	2013
4	 United States	665	2013
5	 Canada	573	2013
6	 Mexico	545	2013
7	 Australia	437	2013
8	 South Africa	390	2013
9	 Russia	285	2013
10	 Brazil	245	2013
-	Rest of the World	1,535	2013

https://en.wikipedia.org/wiki/List_of_countries_by_recoverable_shale_gas

Tight Oil by Country

Technically recoverable **tight oil** resources according to the EIA

Rank	Country/Region	Shale Oil proven reserves billion barrels
Total	World	345
1	 Russia	75
2	 United States	58
3	 China	32
4	 Argentina	27
5	 Libya	26
6	 Australia	18
7	 Venezuela	13
8	 Mexico	13
9	 Pakistan	9
10	 Canada	9

https://en.wikipedia.org/wiki/Countries_by_tight_oil_reserves

NO TENGO
LA CULPA.
YO SOLO
DIJE

YO
TAMPOCO.
SOLO
DIJE

YO
MENOS.
SOLO
DIJE

Y
YO SOLO
DIJE

SE

PUEDE

EXPORTAR

GAS



carlin



LO SIENTO, PERO YA NO TENEMOS MÁS GAS.

MINISTERIO DE ENERGIA

A MÉXICO
←

INDUSTRIA

carlin



QUINTA REUNIÓN DE ORGANIZACIONES DE LA SOCIEDAD CIVIL

AGENDA DESARROLLO TERRITORIAL INCLUSIVO Y SOSTENIBLE PARA EL MACROSUR

DIÁLOGO / CONFERENCIA

GASODUCTO DEL SUR, OFERTA BOLIVIANA Y GEOPOLÍTICA DEL GAS

GRACIAS.....

AURELIO OCHOA ALENCASTRE, Dr.Ing.

PUNO, 23. ABRIL. 2019