

Con unos muy bajos precios para el crudo, la producción en Chubut igual aumentó 4,3%

Tanto Pan American Energy como YPF incrementaron su actividad respecto a lo que se fue el año pasado, mientras el resto de las operadoras funcionó a la baja. Todo el análisis acerca de la visión de largo plazo que habrá para la actividad y su relación con la el sube y baja de los precios del barril.

30/08/2015 02:00 a.m.



iploads.diariojornada.com.ar/Imagenes/2015/8/31/hd/467866635579524F6978726E4E5647672B3265517A513D3D.jpg

clasific

¡SÍ, LAS OPORTUNIDAD
30 CUOTAS Y TASA 0% PARA F



CREDIGOL SORTEA UNA

La producción de petróleo en Chubut creció un 4,3% en el primer semestre de este año, respecto al mismo periodo de 2014. Totalizando 4.614.574 m3 contra 4.425.706 m3 en los primeros 6 meses del año pasado.

1.168

En todos los meses del primer semestre de 2015 el nivel de producción mensual fue mayor que el mismo mes del año anterior, con incrementos interanuales que estuvieron entre 3,4% y 5,2% mensuales.

De las principales operadoras sólo Pan American Energy, YPF y COMPAÑÍAS ASOCIADAS PETROLERAS S.A. incrementaron su producción en relación al año pasado, en tanto que el resto de las operadoras continúa acumulando caídas.

Pan American Energy fue la que más expandió su producción, con un aumento del 7,6% en lo que va del año, YPF registró una mejora del 2,4%, mientras que CAPSA lo hizo en un 2,3%. De los otros 3 jugadores importantes, Enap Sipetrol disminuyó su actividad un 4,8%, Sinopec un 7,1% y Tecpetrol cayó un 2,7%.

Estas 6 operadoras representan el 99% de la producción de la provincia, y las 3 que registraron aumentos de producción significan el 86% del total.

Pan American Energy

Pan American Energy es la principal operadora de la provincia del Chubut, en este semestre representó el 56% del total de la producción provincial y es el sostén de la actividad petrolera de la cuenca.

El 87% de todo lo que produce en Argentina lo extrae de suelo chubutense, el resto de Santa Cruz, Salta y Neuquén.

El 87% de todo lo que produce en Argentina lo extrae de suelo chubutense, el resto de Santa Cruz, Salta y Neuquén.

El aumento de producción de este semestre viene en línea con el incremento que ya registró el año pasado, cuando la producción anual creció un 3,3% luego de los 2 años anteriores con caídas del orden del 2,5% y 4,9% en 2013 y 2012 respectivamente.

YPF

La petrolera estatal es la segunda operadora de la provincia, y en los primeros 6 meses de 2015 su nivel de extracción llegó al 1.080.480 m3, lo cual significó el 23,4% de toda la producción de Chubut.

Las actividades de la petrolera en esta provincia, solo representan el 17% de su producción nacional, que llegó en este semestre a los 6,4 millones de m3. Neuquén, Santa Cruz y Mendoza son las provincias donde YPF concentra casi el 80% de su producción, recién en el cuarto lugar está Chubut y luego Río Negro.

La performance de YPF en Chubut no sigue la misma dinámica de crecimiento que en el total país, ni mucho menos que en su principal territorio donde opera, Neuquén, donde entre enero y junio del corriente año incrementó su extracción un 17%, mientras que aquí solo la incrementó un 2,4%.

El volumen de producción semestral en Chubut disminuyó este año su tasa de crecimiento comparado con los primeros semestres de 2014 y 2013, el año pasado había crecido un 9,4% y en 2013 un 4,1% interanual.

CAPSA

La operadora COMPAÑÍAS ASOCIADAS PETROLERAS S.A que aumentó su nivel de extracción un 2,3%, representa el 7% de la producción petrolera de Chubut y viene de una tendencia creciente, con un incremento del 5,6% en la producción anual de 2014.

Tecpetrol

La tercera petrolera en importancia en la provincia es Tecpetrol, la empresa el grupo Techint representa el 9,4% del total provincial y concentra en Chubut la mayor parte de sus actividades. En este semestre el 81% de su producción la realizó en esta provincia, pero su disminución del 2,7% de este año, no es un dato aislado, ya que su dinámica viene en caída ya desde hace varios años.

Es claro que la coyuntura actual de precios no es la razón de la disminución de la producción, en 2014 había registrado una tasa negativa del 4,3%, en 2013 había caído un 6,9%, en 2012 un 8,1% y caídas mayores los años anteriores.

Desde el año 2007 que su producción en Chubut cae año tras año, en la actualidad produce menos de la mitad del nivel del año 2006, con una caída acumulada del 59% entre 2006 y 2014.

Sipetrol

Enap Sipetrol ocupa el quinto lugar entre las mayores operadoras que producen en la provincia, representa solo el 2,9% del total. Si bien en los primeros 6 meses de este año redujo su producción un 4,8%, al igual que Tecpetrol, tampoco es un dato aislado que responda a la caída de los precios internacionales, hace ya 10 años que su producción en Chubut cae de manera continua.

El año pasado su producción anual cayó un 1,5%, en 2013 se redujo un 4,6%, en 2012 la disminución fue del 6,9%, y comparando con su pico de producción que lo alcanzó en el año 2004, lleva una caída acumulada del 44%, con disminuciones muy fuertes en los años de más altos precios internacionales.

De los datos anteriores se desprende que la dinámica de crecimiento de la producción petrolera en Chubut no está directamente determinada por la evolución de los precios internacionales. Las empresas que mueven la aguja son PAE e YPF que son responsables de 3 de cada 4 barriles que se producen, y son las que impulsaron hacia arriba la producción agregada de la provincia.

Pero las que en este semestre exhibieron disminución en su actividad, que entre las que más importantes están Tecpetrol y Sipetrol, no lo hicieron como consecuencia de la brusca caída de precios internacionales, ya que su tendencia negativa no es un fenómeno de este semestre, ni del anterior, sino que es de larga data y aún en el mejor contexto de altos precios la reducción de su producción continuaba profundizándose, como hace casi un década.

Existe consenso entre los expertos sectoriales sobre la pérdida de productividad en todo el país, que incluye una declinante producción por pozo, mayores costos de perforación con más equipos y mayores costos de producción total, en un contexto de cuencas maduras y yacimientos antiguos que no han sido reemplazados por nuevos descubrimientos.

Sin un desarrollo energético serio y responsable, es decir con una mirada de largo plazo, no habrá para nuestra región y para el país, un crecimiento económico sostenible. El petróleo como motor del desarrollo que necesita un sector bien gestionado. #

** Licenciado en Economía, docente de la Facultad de Ciencias Económicas de la Universidad Nacional de la Patagonia San Juan Bosco.*

Los datos fueron procesados por el Instituto GECSEA de la UNPSJB, para el Proyecto de investigación "Aproximación a la Medición de la Renta Petrolera en Chubut". #

MiningPress

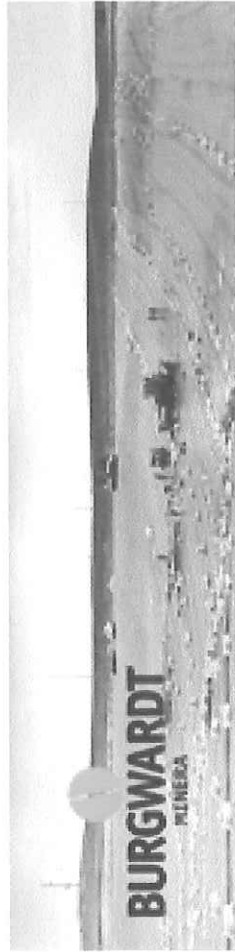
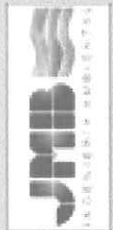
miércoles 11.04.2017



Buscar

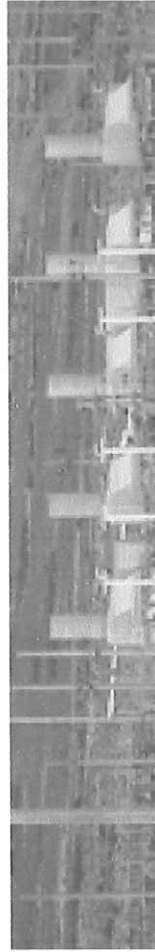


EnerNews



HIDROCARBUROS

Gracias a YPF, PAE y CAPSA, Chubut produjo más Petróleo



RECIBA EL NEWSLETTER DIARIO DE MINING PRESS

HAGA CLICK AQUÍ

EVENTOS MiningClub

VEALOS AQUÍ

HOY EN MINING PRESS



Cobertura internacional con estudios, Promoción de

Las naftas aumentaron 1.048% desde la era "K"

En lo que va de este año los combustibles experimentaron un suba del 29 por ciento para el caso de YPF. Pero desde 2003, con el comienzo de la administración kirchnerista hasta los primeros meses de 2016 hubo una variación de punta a punta que superó el 1.000%.

08/05/2016 02:00 a.m.



Desde que comenzó este año, las naftas tuvieron un avance del 29 por ciento en las estaciones de YPF.

Por Lic. Facundo Ball / twitter: @chubut_economia

El precio de la nafta súper en Trelew en lo que va del año registró un aumento del 29% en el caso de YPF, mientras que en las estaciones de servicio Petrobras el aumento llegó hasta el 31%, tras un 2015 en el cual los precios sólo se habían

Me gusta

Compartir

55

Twitter

1.447

Si se toma como punto de partida los \$ 1,199 que costaba cargar un litro de nafta en el periodo 2004-2006 y parte de 2007 hasta los \$12,77 que cuesta hoy en las estaciones de bandera de YPF, el incremento punta a punta fue del 1048%.

Otro punto que surge es el de las brechas de precios, con la última suba de precios se registra un diferencial de 7% entre los precios en distintas estaciones de servicio de la ciudad de Trelew, con valores que oscilan entre \$13,49 y \$14,44 en el caso de la nafta súper.

Para sostener el precio del crudo, con el objeto de no dejar caer la producción y el empleo sectorial, hay que señalar que las refinerías están pagando el barril de crudo muy por arriba del precio internacional, que hoy ronda los 45 dólares. Es decir, la diferencia la estamos pagando los consumidores al momento de cargar nafta.

Esto se origina desde el momento en que la política energética utilizó como instrumento la distorsión de precios, fijando precios de referencia del petróleo distintos a los precios internacionales.

Que el costo del crudo para las refinerías sea un 30% más alto que el precio real del petróleo, sin duda que perjudica a los consumidores, soportando un precio en los surtidores superior al que se pagaría sin esta política de precios. De acuerdo a los cálculos realizados en el Instituto de Investigación GECSEA-Patagonia de la Facultad de Ciencias Económicas (UNPSJB), el precio del litro de nafta súper en Trelew sería \$10,6 sin la regulación de precios del crudo.

La política de desacople de los precios internos con los precios internacionales, lleva hoy a que Argentina sea uno de los países con los combustibles más caros, asumiendo un complejo trade off entre precios de la nafta al consumidor y situación productiva y social del sector petrolero. Por supuesto que una salida de esta política de precio sostén del crudo local, permitiría una baja en los precios de las naftas pero atenta contra el nivel de producción, empleo y regalías en nuestra provincia. #

**Economista, Director del Proyecto de Investigación "Aproximación a la Medición de la Renta Petrolera en la Pcia del Chubut" de la Facultad de Cs. Económicas de la UNPSJB.*

CON UNOS MUY BAJOS PRECIOS PARA EL CRUDO, LA PRODUCCIÓN EN CHUBUT IGUAL AUMENTÓ 4,3%

Tanto Pan American Energy como YPF incrementaron su actividad respecto a lo que se fue el año pasado, mientras el resto de las operadoras funcionó a la baja. Todo el análisis acerca de la visión de largo plazo que habrá para la actividad y su relación con la el sube y baja de los precios del barril.

Lic. Facundo Ball / [twitter@chubut_economia](https://twitter.com/chubut_economia)

La producción de petróleo en Chubut creció un 4,3% en el primer semestre de este año, respecto al mismo periodo de 2014. Totalizando 4.614.574 m3 contra 4.425.706 m3 en los primeros 6 meses del año pasado.

En todos los meses del primer semestre de 2015 el nivel de producción mensual fue mayor que el mismo mes del año anterior, con incrementos interanuales que estuvieron entre 3,4% y 5,2% mensuales.

De las principales operadoras sólo Pan American Energy, YPF y COMPAÑÍAS ASOCIADAS PETROLERAS S.A. incrementaron su producción en relación al año pasado, en tanto que el resto de las operadoras continúa acumulando caídas.

Pan American Energy fue la que más expandió su producción, con un aumento del 7,6% en lo que va del año, YPF registró una mejora del 2,4%, mientras que CAPSA lo hizo en un 2,3%. De los otros 3 jugadores importantes, Enap Sipelrol disminuyó su actividad un 4,8%, Sinopec un 7,1% y Tecpetrol cayó un 2,7%.

Estas 6 operadoras representan el 99% de la producción de la provincia, y las 3 que registraron aumentos de producción significan el 86% del total.

Pan American Energy

Pan American Energy es la principal operadora de la provincia del Chubut, en este semestre representó el 56% del total de la producción provincial y es el sostén de la actividad petrolera de la cuenca.

El 87% de todo lo que produce en Argentina lo extrae de suelo chubutense, el resto de Santa Cruz, Salta y Neuquén.

El aumento de producción de este semestre viene en línea con el incremento que ya registró el año pasado, cuando la producción anual creció un 3,3% luego de los 2 años anteriores con caídas del orden del 2,5% y 4,9% en 2013 y 2012 respectivamente.

CAPSA

La operadora COMPAÑÍAS ASOCIADAS PETROLERAS S.A que aumentó su nivel de extracción un 2,3%, representa el 7% de la producción petrolera de Chubut y viene de una tendencia creciente, con un incremento del 5,6% en la producción anual de 2014.

Tecpetrol

La tercera petrolera en importancia en la provincia es Tecpetrol, la empresa el grupo Techint representa el 9,4% del total provincial y concentra en Chubut la mayor parte de sus actividades. En este semestre el 81% de su producción la realizó en esta provincia, pero su disminución del 2,7% de este año, no es un dato aislado, ya que su dinámica viene en caída ya desde hace varios años.

Es claro que la coyuntura actual de precios no es la razón de la disminución de la producción, en 2014 había registrado una tasa negativa del 4,3%, en 2013 había caído un 6,9%, en 2012 un 8,1% y caídas mayores los años anteriores.

Desde el año 2007 que su producción en Chubut cae año tras año, en la actualidad produce menos de la mitad del nivel del año 2006, con una caída acumulada del 59% entre 2006 y 2014.

Sipetrol

Enap Sipetrol ocupa el quinto lugar entre las mayores operadoras que producen en la provincia, representa solo el 2,9% del total. Si bien en los primeros 6 meses de este año redujo su producción un 4,8%, al igual que Tecpetrol, tampoco es un dato aislado que responda a la caída de los precios internacionales, hace ya 10 años que su producción en Chubut cae de manera continua.

El año pasado su producción anual cayó un 1,5%, en 2013 se redujo un 4,6%, en 2012 la disminución fue del 6,9%, y comparando con su pico de producción que lo alcanzó en el año 2004, lleva una caída acumulada del 44%, con disminuciones muy fuertes en los años de más altos precios internacionales.

De los datos anteriores se desprende que la dinámica de crecimiento de la producción petrolera en Chubut no está directamente determinada por la evolución de los precios internacionales. Las empresas que mueven la aguja son PAE e YPF que son responsables de 3 de cada 4 barriles que se producen, y son las que impulsaron hacia arriba la producción agregada de la provincia.

Pero las que en este semestre exhibieron disminución en su actividad, que entre las que más importantes están Tecpetrol y Sipetrol, no lo hicieron como consecuencia de la brusca caída de precios internacionales, ya que su tendencia negativa no es un fenómeno de este semestre, ni del anterior, sino que es de larga data y aún en el mejor contexto de altos precios la reducción de su producción continuaba profundizándose, como hace casi un década.

Existe consenso entre los expertos sectoriales sobre la pérdida de productividad en todo el país, que incluye una declinante producción por pozo, mayores costos de perforación con más equipos y mayores costos de producción total, en un contexto de cuencas maduras y yacimientos antiguos que no han sido reemplazados por nuevos descubrimientos.

Sin un desarrollo energético serio y responsable, es decir con una mirada de largo plazo, no habrá para nuestra región y para el país, un crecimiento económico sostenible. El petróleo como motor del desarrollo que necesita un sector bien gestionado. #

* Licenciado en Economía, docente de la Facultad de Ciencias Económicas de la Universidad Nacional de la Patagonia San Juan Bosco.

Los datos fueron procesados por el Instituto GECSEA de la UNPSJB, para el Proyecto de investigación "Aproximación a la Medición de la Renta Petrolera en Chubut"

martes 11.04.2017

Buscador



HIDROCARBUROS

Gracias a YPF, PAE y CAPSA, Chubut produjo más Petróleo



RECIBA EL NEWSLETTER
DIARIO DE ENERNEWS

HAGA CLICK AQUI

Baker



01-09-2015

Con unos muy bajos precios para el crudo, la producción en Chubut igual aumentó 4,3%

Diario Jornada

Lic. Facundo Ball

Tanto **Pan American Energy** como **YPF** incrementaron su actividad respecto a lo que se fue el año pasado, mientras el resto de las operadoras funcionó a la baja. Todo el análisis acerca de la visión de largo plazo que habrá para la actividad y su relación con la el sube y baja de los precios del barril.

La producción de petróleo en **Chubut** creció un 4,3% en el primer semestre de este año, respecto al mismo periodo de 2014. Totalizando 4.614.574 m3 contra 4.425.706 m3 en los primeros 6 meses del año pasado.

En todos los meses del primer semestre de 2015 el nivel de producción mensual fue mayor que el mismo mes del año anterior, con incrementos interanuales que estuvieron entre 3,4% y 5,2% mensuales.

De las principales operadoras sólo **Pan American Energy**, **YPF** y **COMPAÑÍAS ASOCIADAS PETROLERAS S.A.** incrementaron su producción en relación al año pasado, en tanto que el resto de las operadoras continúa

Imprimir
Enviar por e-mail
Twitter
Compartir en Facebook
Compartir en Google+

Etiquetas

YPF
pae
Chubut
Petróleo



VÉALOS AQUÍ

HOY EN ENERNEWS



YPF se va de Colombia y Ecuador. Acuerdo con Schlumberger por área Vaca Muerta

GSP: Osinergmin posterga elección de administrador

acumulando caídas.

Pan American Energy fue la que más expandió su producción, con un aumento del 7,6% en lo que va del año, YPF registró una mejora del 2,4%, mientras que **CAPSA** lo hizo en un 2,3%. De los otros 3 jugadores importantes, Enap Sipetrol disminuyó su actividad un 4,8%, Sinopec un 7,1% y Tecpetrol cayó un 2,7%.

Estas 6 operadoras representan el 99% de la producción de la provincia, y las 3 que registraron aumentos de producción significan el 86% del total.

Pan American Energy

Pan American Energy es la principal operadora de la provincia del Chubut, en este semestre representó el 56% del total de la producción provincial y es el sostén de la actividad petrolera de la cuenca.

El 87% de todo lo que produce en Argentina lo extrae de suelo chubutense, el resto de Santa Cruz, Salta y Neuquén.

El aumento de producción de este semestre viene en línea con el incremento que ya registró el año pasado, cuando la producción anual creció un 3,3% luego de los 2 años anteriores con caídas del orden del 2,5% y 4,9% en 2013 y 2012 respectivamente.

YPF

La petrolera estatal es la segunda operadora de la provincia, y en los primeros 6 meses de 2015 su nivel de extracción llegó al 1.080.480 m3, lo cual significó el 23,4% de toda la producción de Chubut.

Las actividades de la petrolera en esta provincia, solo representan el 17% de su producción nacional, que llegó en este semestre a los 6,4 millones de m3. Neuquén, Santa Cruz y Mendoza son las provincias donde YPF concentra casi el 80% de su producción, recién en el cuarto lugar está Chubut y luego Río Negro.

Solar: Arica tendrá nuevo parque. El impulso

¿Por qué Argentina produjo menos petróleo y gas?

Pasto Grande: Inician racionamiento de agua en Moquegua. Nuevo gerente

Ir a portada

HOY EN ENERCLUB



Vaya al corazón de su negocio ¡Súmelo ya al CATÁLOGO ENERNEWS - MINING PRESS!

ABB adquirió la austriaca B&R

Gas Natural Fenosa, COMAFI y UADE: Seminario para pymes

ExpoBiomasa convoca a Premio a la innovación

(Video) Tecmaco muestra un ormig en

La performance de YPF en Chubut no sigue la misma dinámica de crecimiento que en el total país, ni mucho menos que en su principal territorio donde opera, Neuquén, donde entre enero y junio del corriente año incrementó su extracción un 17%, mientras que aquí solo la incrementó un 2,4%.

El volumen de producción semestral en Chubut disminuyó este año su tasa de crecimiento comparado con los primeros semestres de 2014 y 2013, el año pasado había crecido un 9,4% y en 2013 un 4,1% interanual.

CAPSA

La operadora COMPAÑÍAS ASOCIADAS PETROLERAS S.A que aumentó su nivel de extracción un 2,3%, representa el 7% de la producción petrolera de Chubut y viene de una tendencia creciente, con un incremento del 5,6% en la producción anual de 2014.

Tecpetrol

La tercera petrolera en importancia en la provincia es Tecpetrol, la empresa el grupo Techint representa el 9,4% del total provincial y concentra en Chubut la mayor parte de sus actividades. En este semestre el 81% de su producción la realizó en esta provincia, pero su disminución del 2,7% de este año, no es un dato aislado, ya que su dinámica viene en caída ya desde hace varios años.

Es claro que la coyuntura actual de precios no es la razón de la disminución de la producción, en 2014 había registrado una tasa negativa del 4,3%, en 2013 había caído un 6,9%, en 2012 un 8,1% y caídas mayores los años anteriores.

Desde el año 2007 que su producción en Chubut cae año tras año, en la actualidad produce menos de la mitad del nivel del año 2006, con una caída acumulada del 59% entre 2006 y 2014.

Sipetrol

Enap Sipetrol ocupa el quinto lugar entre las mayores operadoras que producen en la provincia, representa solo el 2,9% del total. Si bien en los primeros 6 meses de este año redujo su producción un 4,8%, al igual que

funcionamiento

DOCUMENTOS



INE: INFORME DE EMPLEO
(NOVIEMBRE 2016-FEBRERO 2017)



BARRICK-SHANDONG GOLD: EL
ACUERDO ESTRATÉGICO



MINEM: APP PRECIOS EN
SURTIDOR

Más Briefs

DEBATE

Ingeniero Hirschfeldt: Cuenca San Jorge,
entre crisis y desafíos

Campodónico: En Petroperú no basta la
regla de 3

Bruce: Cuando la oportunidad pasa de largo

Más Debate

Tecpetrol, tampoco es un dato aislado que responda a la caída de los precios internacionales, hace ya 10 años que su producción en Chubut cae de manera continua.

El año pasado su producción anual cayó un 1,5%, en 2013 se redujo un 4,6%, en 2012 la disminución fue del 6,9%, y comparando con su pico de producción que lo alcanzó en el año 2004, lleva una caída acumulada del 44%, con disminuciones muy fuertes en los años de más altos precios internacionales.

De los datos anteriores se desprende que la dinámica de crecimiento de la producción petrolera en Chubut no está directamente determinada por la evolución de los precios internacionales. Las empresas que mueven la aguja son PAE e YPF que son responsables de 3 de cada 4 barriles que se producen, y son las que impulsaron hacia arriba la producción agregada de la provincia.

Pero las que en este semestre exhibieron disminución en su actividad, que entre las que más importantes están Tecpetrol y Sipetrol, no lo hicieron como consecuencia de la brusca caída de precios internacionales, ya que su tendencia negativa no es un fenómeno de este semestre, ni del anterior, sino que es de larga data y aún en el mejor contexto de altos precios la reducción de su producción continuaba profundizándose, como hace casi un década.

Existe consenso entre los expertos sectoriales sobre la pérdida de productividad en todo el país, que incluye una declinante producción por pozo, mayores costos de perforación con más equipos y mayores costos de producción total, en un contexto de cuencas maduras y yacimientos antiguos que no han sido reemplazados por nuevos descubrimientos.

Sin un desarrollo energético serio y responsable, es decir con una mirada de largo plazo, no habrá para nuestra región y para el país, un crecimiento económico sostenible. El petróleo como motor del desarrollo que necesita un sector bien gestionado.#

** Licenciado en Economía, docente de la Facultad de Ciencias Económicas de la Universidad Nacional de la Patagonia San Juan Bosco.*

Los datos fueron procesados por el Instituto GECSEA de la UNPSJB, para el Proyecto de investigación "Aproximación a la Medición de la Renta Petrolera en Chubut".#

[← Volver a la Home](#)

RELACIONADAS

ENAP Sipetrol: el embajador en áreas de Chubut

Oil Low Price: sufren provincias. Chubut, preocupada

EnerNews

[Quiénes Somos / Contáctenos](#)

[Suscribase](#)

[Anuncie en EnerNews](#)

EnerNews es una
publicación de D&C Visual S.R.L.



© 2017 ENERNEWS | TODOS LOS DERECHOS RESERVADOS | REGISTRO DE LA PROPIEDAD INTELECTUAL 5303015 | EDICIÓN N° 2571