

## Altibajos petroleros

Las adiciones entre 2010 y 2012 de tres campos petroleros (los únicos que han incrementado su producción) no alcanzan para compensar las pérdidas de los cinco más importantes.

### PRODUCCIÓN POR CAMPOS

(Miles de barriles diarios)

	2010	2011	2012
Cantarell	467	417	396
Crudo Ligero Marino	174	162	145
Ixtal-Manik	120	104	85
Antonio J Bermúdez	74	67	67
Delta del Grijalva	153	149	135
Ku Maloob Zaap	852	859	866
Chuc	104	106	135
Chicontepec	46	63	75



Fuente: Reportes semanales de Pemex Exploración y Producción

## Bajaría la producción

# Vaticinan un año negro a Pemex

Los nuevos proyectos no permitirán frenar la declinación de otros campos

Alejandra López

En 2013, la producción petrolera estará sostenida sobre campos inestables como Chicontepec, por lo cual ésta podrá caer hasta los 2 millones 400 mil barriles diarios, anticiparon especialistas.

De acuerdo con IHS Cera, la proyección para este año se encuentra por debajo del promedio de los últimos 3 años, de 2 mil 500 millones de barriles diarios, principalmente por que los principales campos petroleros del sureste mexicano están declinando.

"Estamos esperando que de puro crudo, sin líquidos ni condensados, 24 millones de barriles diarios como proyección a 2013", dijo Alejandra León, analista de la firma de investigación.

Datos preliminares de la subsidiaria Pemex Exploración y Producción reflejan que al cierre de diciembre de 2012 el promedio de producción fue de 2 millones 577 mil barriles diarios.

Ku-Maloob-Zaap, Chuc y Chicontepec son los activos que sumaron en los últimos 12 meses hasta 48 mil barriles diarios.

En contraste, las caídas más pronunciadas se dieron en Cantarell, Crudo Ligero Marino, Ixtal Manik y Delta del Grijalva, quienes en conjunto perdieron 71 mil barriles en el mismo periodo.

Cabe destacar que estos últimos tres fueron el pilar en el cual Pemex apoyó la producción para que ésta no declinara drásticamente, mientras Cantarell perdía barriles diarios, según reportó el Plan de Negocios de Pemex 2013-2016.

León detalló que las posibilidades de aumentar o sostener la producción en 2.5 millones de barriles dependen de la capacidad que tenga Pemex para contrarrestar la rápida declinación de los pozos en Chicontepec, impulsar los contratos incentivados y obtener buenos resultados en el nuevo pozo Navegante.

"En 2013 Chicontepec, si mantienen un saldo positivo similar al de 2012, se evitan declinaciones muy rápidas. Los proyectos de campos maduros que pueden ir agregando algunos piquitos y ya para 2013 podremos empezar a ver algunas cosas más positivas", dijo.

Fabio Barbosa, analista del Instituto de Investigaciones Económicas de la UNAM, coincidió con esta opinión y abundó en que los proyectos como aguas profundas así como petróleo y gas sha-

## ¡Fuera abajo!

Desde que comenzó la declinación de Cantarell en 2005, la paraestatal no ha podido detener el descenso, aunque sí lo ha atenuado.

### PRODUCCIÓN TOTAL DE CRUDO

(Miles de barriles diarios)



Fuente: Pemex

le no entrarán en la lista de producción sino hasta la década de 2020-2030.

"Nosotros pensamos que ya no puede levantarse la producción. En el caso de que algunos proyectos levanten, pero tienen que ser algunos que son muy complicados, como shale oil, podría ser que lograra un repunte, pero tendría que esperar procesos de maduración muy lentos. Esta sería la única posibilidad. Fuera de estos hay una gran incertidumbre en el País", dijo.

## Potencial productor

México es el segundo productor mundial de bismuto, sólo superado por China, que se utiliza como materia prima para artículos médicos, textiles y en ferroaleaciones, entre otros.

(Toneladas anuales de bismuto, producción)



\*Cifras preliminares enero a octubre del 2012.

Fuente: Inegi

# CAPITANES®

## GIGANTES ULTRAMARINOS

Empezaremos por avisar que las hicieron ingenieros mexicanos y que cada una de estas máquinas gigantes pesa 600 toneladas. El equivalente a unos 300 automóviles. Para que imagine la pieza, considere que mide unos 25 metros de altura.

Es el tipo de cosas necesarias para generar electricidad a montones, como la que permite que su computadora funcione en este momento. Seis de éstas fabricará Cerrey, la empresa de Grupo Hermes que dirige Carlos Hank González.

Son generadores de vapor que aportarán 500 megawatts de energía para Sadara. ¿Y qué es eso? El complejo petroquímico más grande del mundo construido de un solo golpe, surgido de una alianza entre la "empresa-país" Saudi Aramco y la estadounidense Dow Chemical, en el que invertirán 120 mil millones de dólares!

De ahí saldrá, pues, buena parte del plástico que usted verá en el mundo en el futuro.

¿Por qué viene a cuento? Porque Cerrey está por enviar a Arabia Saudita los primeros dos de este "six pack" de generadores gigantes. Saldrán de Altamira, en barcos especialmente preparados para la tarea. Estas máquinas fueron construidas en San Nicolás de los Garza, en el área metropolitana de Monterrey, y ensambladas en otra planta de la misma Cerrey en el Puerto de Altamira.

El monto de todo el contrato para el consorcio liderado por Cerrey es de 148 millones de dólares, de los cuales 85 millones son por las seis calderas o trenes de generación de vapor y los 63 millones restantes por un sistema de limpieza de gases suministrado por Alstom.

Recuerde usted que Grupo Hermes obtuvo el contrato luego de competir con otras grandes empresas internacionales, lo que ahora le permite presumir ser el líder del sector en Latinoamérica.

## DINERO BARATO

Sí, ya sabemos que México está de moda entre quienes saben de inversiones, pero lo interesante está en ponerle número al tema.

Ayer, como usted sabe, el Gobierno mexicano cerró el histórico refinanciamiento de una deuda de mil 500 millones de dólares a 30 años.

Ahora consiguió una tasa de apenas 110 puntos base sobre el bono de Tesoro estadounidense. En español: el Gobierno mexicano pagará una tasa anual de 4.19 por ciento!

Van referencias que le harán levantar las cejas. En términos comparables, Italia paga 4.96 por ciento; España, 5.67 y Portugal, 6.58 por ciento.

Sí, sabemos que la comparación no es perfecta, pues son tasas en diferentes monedas, pero JP Morgan ofrece un comparativo en puntos base sobre el Bono del Tesoro: Italia, el más cercano, paga un sobreprecio de 186 puntos base, o sea, 1.86 por ciento. Grecia, que está en otro planeta, paga 632 puntos base.

Hoy a México, a 30 años, le pres-

tan en términos muy similares a los de Corea del Sur, Turquía o China.

Si lo prefiere, va el comparativo con empresas: a GE le cobran 92 puntos base sobre el Bono del Tesoro, a AT&T, 140 puntos base.

La colocación fue presumida por obvias razones por Hacienda, a cargo de Luis Videgaray. Por ésta sufren de ojeras en estos días muchachos como Oriol Bosh, Nelson Ocampo y Pablo Ibarra, del equipo de Eduardo Cepeda, en JP Morgan.

De aquí en adelante, todo lo buscaremos en barata.

## LLUEVE EN GNP

Va para usted que cree que en su casa no llueve y por eso no necesita un seguro.

Regrese al año 2009. Esos días cayó una tromba y una parte del municipio mexiquense de Tlalnepantla fue inundado cuando fue rebasado el "Emisor Poniente". Montones de casas y vehículos fueron inundados.

Por ese caso, la aseguradora GNP, de los Baillères, demandó por 15.7 millones de pesos a

la Comisión Nacional del Agua y al Sistema de Aguas de la Ciudad de México.

¿Qué reclaman a esas instituciones? El reembolso de las indemnizaciones que la aseguradora pagó por la pérdida total de más de 400 automóviles.

Sus argumentos: que más allá de lo extraordinario de las lluvias registradas el 6 de septiembre de 2009, las autoridades fueron negligentes.

"El Emisor Poniente se construyó con el fin de evitar la sobrecarga del Gran Canal y estaba destinado a desalojar, en determinadas épocas, únicamente aguas pluviales para evitar inundaciones, pero en la actualidad su uso es ininterrumpido y también conduce aguas residuales", afirmó GNP en su demanda.

Pero GNP no tiene suerte en el caso. Conagua alegó exitosamente que la vía legal intentada por GNP es incorrecta, pues debió presentar una demanda civil, no mercantil, ya que no existían contratos firmados entre la aseguradora y las autoridades.

Veremos si la empresa demanda por responsabilidad patrimonial. Primero tendría que

## Francisco Crespo...

Este ingeniero industrial por la colombiana Universidad de Los Andes sustituirá a Brian Smith como presidente de The Coca-Cola Company en México. Crespo participa desde hace 24 años para este corporativo global. Viene de dirigir Coca-Cola en Sudamérica. Defenderá a la líder del sector, que ostenta 70 marcas en el País.



reclamar ante la propia Conagua, que comanda David Korenfeld.

## OTRA DE AGUACEROS

Ya que estamos mojados... considere esta otra mala jugada de este clima menos previsible.

Ahora que apuesta a rentar inmuebles, Grupo Gigante enfrentó tremendo aguacero en la Gran Terraza Oblatos, de Guadalupe. Un centro comercial de 700 millones de pesos.

La propiedad recién inaugurada en noviembre y los locales que contiene se inundaron y los dueños hasta ayer no sabían a quién reclamar.

Pero desde la empresa que comanda Ángel Losada salió una voz de auxilio que afirma que será el seguro del centro comercial el que pagará los daños a esos locatarios que no cuentan con una póliza propia. Eso incluye la mercancía en exhibición.

La duda está en las ventas caídas durante el plazo que dure la exprimida que le dan al sitio.

capitanes@reforma.com

# Lanzan licitación de gas natural

La nueva área de distribución de Jalisco y Colima

Alejandra López

La Comisión Reguladora de Energía (CRE) publicó ayer en el Diario Oficial de la Federación (DOF) los lineamientos para concursar una nueva área de distribución de gas natural en los estados de Jalisco y Colima.

De acuerdo con la convocatoria, los municipios de Sayula, Tuxpan y Zapotlán el Grande, en la primera entidad, y Armería, Colima, Manzanillo, Tecoman y Villa de Álvarez, en la segunda, serán quienes reciban el energético.

Esta nueva área de distribución será denominada Zona Geográfica de Occidente.

Esta es la segunda ocasión en un año que la Comisión, liderada por su presidente, Javier Salazar Diez de Sollano, emite un concurso de esta naturaleza pues el primero se anunció en noviembre de 2012 para la zona de Morelos.

Previamente, la CRE no había licitado una nueva zona de distribución en 10 años.

En el documento del DOF se detalla que entre el 21 de enero y el 11 de febrero se podrán adquirir

## Aprovechan infraestructura

La nueva zona de distribución utilizará las nuevas instalaciones de un ducto y la planta de gas natural licuado de Manzanillo.

**683,692**

habitantes hay en la nueva zona de distribución.

**169,045**

tienen acceso a gas LP y agua por lo cual se les puede instalar gas natural.

**11,049**

comercios se encuentran en esos municipios, todos dedicados a actividades con uso intensivo de gas natural.

**8,396**

gigajoules diarios de demanda se tendrán sólo por el sector residencial.

**171,454**

viviendas particulares habitadas.

Fuente: DOF, RES/200/2011



rir las bases por las empresas distribuidoras interesadas a un costo de 118 mil pesos.

El 27 de febrero los concursantes recibirán la opinión de la Comisión Federal de Competencia (CFC) para evitar prácticas monopólicas. Este procedimiento podría descalificar a algunos competidores.

El 10 de junio los interesados podrán presentar sus ofertas económicas al pleno de la CRE para ser juzgadas por los comisionados y los técnicos especialistas.

El 1 de julio se dará el fallo. De haber un ganador, éste firmará el contrato un mes más tarde.

"El ganador de la licitación, conforme a lo establecido en el Reglamento de Gas Natural y en los términos del Permiso que se le otorgue, contará con un periodo de exclusividad de 12 años sobre la construcción del sistema de distribución y la recepción, conducción y entrega de gas natural dentro de la Zona Geográfica", expone el documento.

Este concurso forma parte

del cumplimiento de la CRE a lo establecido en la Estrategia Nacional de Energía 2012-2026 para aumentar la infraestructura de transporte y disponibilidad de gas natural en el País.

El 5 de julio de 2011, la CRE publicó en el DOF la resolución RES/200/2011 que en la zona de distribución se encuentra un gasoducto de 320 kilómetros y tiene la capacidad para transportar al principio 500 millones de pies cúbicos diarios, y al final, 321 millones de pies cúbicos.

# Quieren agregar valor a bismuto

Karla Rodríguez

Pese a que México es el segundo productor mundial de bismuto, se exporta básicamente como materia prima a granel, por lo que el Conacyt busca desarrollar aplicaciones novedosas para darle un valor agregado.

El bismuto es un metal que resulta como subproducto del proceso de refinamiento de la plata, y es utilizado por las industrias farmacéutica, cosmética, electrónica, de pigmentos y aleaciones.

David Díaz, investigador de la División de Estudios de Posgrado de la Facultad de Química de

la UNAM, en conjunto con el Conacyt, desarrolla un proyecto sobre el bismuto para producir ropa que inhiba los olores y artículos con poder bacteriológico para el sector médico, textil, electrónico y farmacéutico.

"En la actualidad, el peor negocio es exportar sólo materias primas, las grandes transacciones se relacionan con la generación de conocimientos", aseguró el investigador.

Además, el bismuto posee la designación de "elemento verde" porque puede sustituir casi todos los usos del plomo y el cadmio.

Sólo China supera a México en la producción de este me-

tal, sin embargo en ese país sí se fabrican telas, cosméticos y productos farmacéuticos que se exportan.

El área médica, Díaz investiga el uso del bismuto como un bactericida odontológico y otros usos; en la industria textil, para inhibir malos olores en diferentes prendas y para producir micocidas.

Este proyecto pueden desarrollarlo empresas interesadas en invertir en un negocio rentable, que tiene oferta del producto a un bajo costo, aseveró el Conacyt.

"Aún no sabemos cuándo podría estar en el mercado lo que investigamos", puntualizó Díaz.