

EN AL, SE CONCENTRAN EN POZOS RENTABLES

Precios sacan del mercado a zonas petroleras

De acuerdo con expertos, petroleras británicas y noruegas han reducido inversiones y proyectos más costosos, entre los que destacan el crudo del mar del Norte, aguas profundas del Golfo de México, África, Brasil y el sudeste asiático; salen también campos de *shale* de Estados Unidos

Luis Carriles
EL ECONOMISTA

LA CAÍDA en el precio del petróleo ha sacado del mercado al crudo del mar del Norte, el de las aguas profundas del Golfo de México, el de África y de Brasil, el *shale oil* y el de algunas plataformas del sudeste de Asia.

En el mercado petrolero las áreas con menores costos de producción son las de Medio Oriente, algunas de África, las aguas someras del Golfo de México y la mayoría de los campos de Venezuela.

Compañías británicas y noruegas han frenado proyectos o reducido sus inversiones en el mar del Norte, en África y en aguas profundas de Brasil.

“En gran medida han salido del mercado los proyectos de desarrollo más costosos y se ha iniciado un proceso de exploración en sitios de fácil acceso y menores costos”, de acuerdo con especialistas en mercados petroleros.

Royal Dutch Shell reducirá sus inversiones en bienes de capital en los siguientes tres años, y reducirá 40 proyectos en el mundo; Total recortó sus inversiones 10% y disminuyó proyectos de alto costo como el desarrollo de arenas bituminosas en Canadá, y para el 2017 intentar vender activos, mientras ConocoPhillips determinó reducir inversiones en 20% en este año.

SHALE OIL, FUERA DE COSTOS

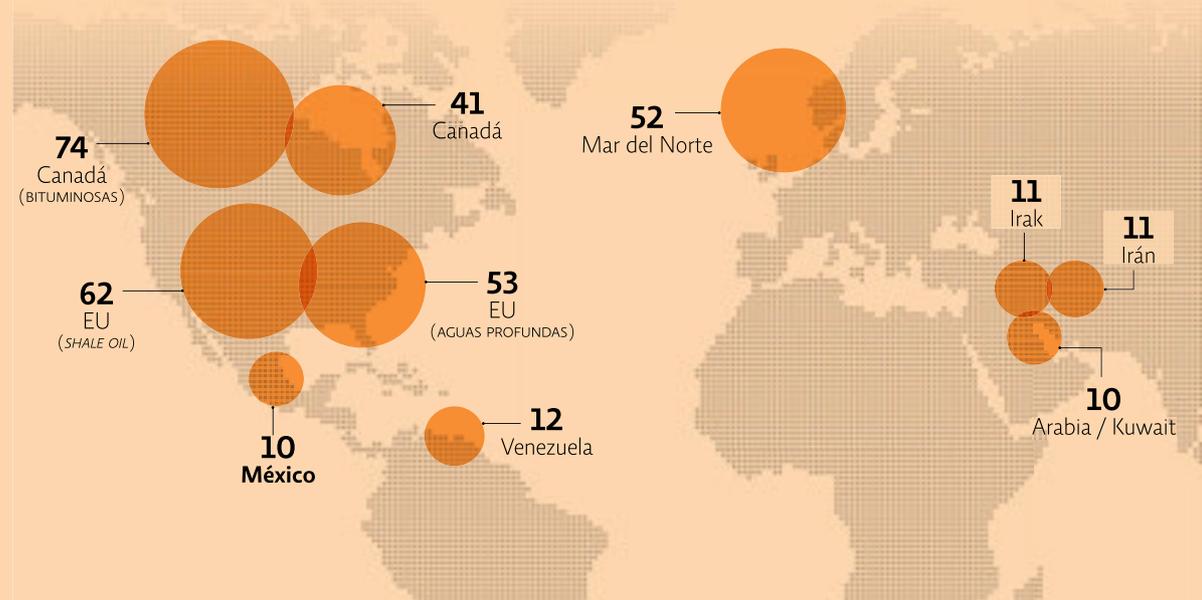
Con el nivel actual de precios y las perspectivas para el 2016, sobre 45 dólares por barril promedio, queda fuera casi por completo la producción estadounidense de *shale oil*, cuyos costos van de 80 dólares por barril, en Niobrara, Colorado, en la frontera con Kansas y Nebraska, y la

COMPETITIVOS POR RENTABILIDAD

La paulatina baja en los precios internacionales del petróleo ha vuelto insostenible la producción de crudo en varias zonas del planeta, debido a los costos implícitos para la extracción del crudo.

Costo de producción de crudo

(DÓLARES POR BARRIL)



FUENTE: INVESTIGACIÓN PROPIA

GRÁFICO EE: STAFF

de la zona de Eagle Ford, en el sur de Texas, donde el costo de producción es de unos 40 dólares por barril; en esa zona abunda el energético y hay mayor capacidad técnica para operar.

En Dakota del Norte, donde el costo de producción es de 60 dólares por barril, han dejado de operar 113 plataformas de producción de *shale oil* y sólo 58 lo están haciendo, de acuerdo con el bróker Vitol Group BV, el cual considera que no se volverá a regresar a un nivel de 100 dólares por barril.

Pemex Exploración y Producción tiene como tarea esencial en el primer trimestre mantener sus costos

de producción y optimizar los costos de descubrimiento y desarrollo de los campos nuevos en relación a empresas internacionales.

Busca incrementar la participación en el mercado de perforación de pozos terrestres y en aguas someras, se espera que los trabajos de este año permitan a Pemex que en el 2024 se tenga 5% de la producción de crudo en aguas profundas; por lo pronto, las inversiones que conciernen a este proyecto se diferieren.

“Las compañías de petróleo y gas en América Latina están reduciendo sus gastos de capital, están dirigiendo sus inversiones a los pozos más pro-

ductivos y rentables y están enfocándose en las eficiencias y las medidas para recortar los costos. Sin embargo, no consideramos que estas medidas sean suficientes para compensar el impacto de los menores precios en sus indicadores crediticios financieros”, dice en un estudio de S&P sobre el mercado petrolero.

Ante el regreso de Irán al mercado, con 400,000 barriles diarios y en los siguientes meses con otros 200,000, analistas de S&P revisaron sus perspectivas del precio del petróleo y calculan que este año podría ser de 40 dólares por barril y en el 2017 de 45 dólares.

40

PROYECTOS

reducirá Royal Dutch Shell en el mundo.

20%

EN INVERSIONES

redujo ConocoPhillips este año.

US45

POR BARRIL

promedio deja casi fuera al *shale oil* de EU, cuyos costos son de 80 dólares por barril.

US40

POR BARRIL

es la proyección de los precios en el 2016 y de US45 en el 2017.