

GAS

Reditúan proyectos

El Programa Estratégico justifica su costo con una producción de 7 mil millones de pies cúbicos diarios.

Destinarán \$968 mil millones

Fructifican costos en gas

► Consiguen aumentar 48 por ciento la producción en una década

Alma Hernández

A pesar de que los proyectos de producción contenidos en el Programa Estratégico de **Gas** han resultado más costosos que los de **petróleo**, son redituables porque lo obtenido ya supera los 7 mil millones de pies cúbicos diarios.

Según una tabla comparativa de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) sobre los recursos de **inversión** de la cartera de **Pemex**, el desarrollo de los proyectos de **gas** no asociado tendrá un costo de 968 mil millones de pesos.

La cifra está por encima que la de los principales activos como Cantarell, Ku Maloob Zaap y Chicontepec.

Además, el Programa Estratégico de **Gas** tendrá un costo total de 507 mil millones de pesos, mismo que está compuesto por

97 campos distribuidos en cinco activos integrales: Macuspána, Muspac, Litoral de Tabasco, Abkatún y Pol-Chuc.

Las inversiones destinadas a estos proyectos han venido creciendo en los últimos 10 años, así como la producción, que entre 2000 y lo que va de este año ha aumentado 48 por ciento, al pasar de 4 mil 600 a 7 mil millones de pies cúbicos diarios.

Según información de **Pemex** Exploración y Producción (PEP), efectivamente los proyectos para la explotación de **gas natural** han sido tradicionalmente más caros.

Por lo anterior la petrolera se ha concentrado principalmente en operar campos de crudo y dejar a empresas de servicios la explotación de campos de **gas**.

La dirección de PEP informó que el precio del **gas natural** tampoco ayuda a que su explotación sea más atractiva, ya que se mantiene bajo respecto al valor del **petróleo**.

De acuerdo con los niveles de **inversión** proporcionados por la CNH en su portal electrónico, es posible observar que los proyec-

tos de **gas** tienen un avance promedio de 39 por ciento, por lo que aún restan inversiones mayores hacia adelante para mantener su explotación.

Este grupo incluye principalmente los trabajos de la Cuenca de Burgos y el activo Holok-Temoa, éste último ubicado en las aguas profundas del Golfo de México.

Sólo en Burgos se han invertido a la fecha 221 mil millones de pesos, de los casi 340 mil millones que tiene contemplado invertir PEP en el desarrollo de todo el proyecto.

Para el caso del Integral Lakach o Activo Holok-Temoa, aún no se tiene definido el costo total que tendrá el proyecto, pero a la fecha se le han invertido 18 mil millones de pesos.

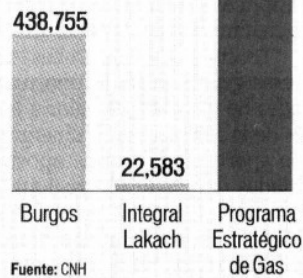
El programa Estratégico de **Gas** tiene un avance de **inversión** mayor, de 41 por ciento, pero aún resta más de la mitad para complementar su desarrollo. Para el presente año se le autorizó un presupuesto de 35 mil 476 millones de pesos.



Salen caros

Nivel total de inversiones requeridas para la producción de gas natural.

(Inversión total en millones de pesos)

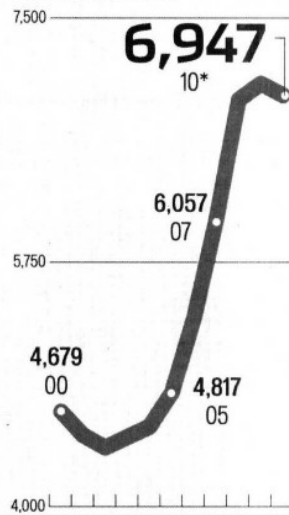


Fuente: CNH

Lo vale

Si bien las inversiones para la producción de gas son altas, los niveles generados también han ido en aumento.

(Volumen en millones de pies cúbicos diarios)



*Incluye información oficial a marzo / Fuente: CNH