Publica PEP licitación para explotar gas en aguas profundas (El Financiero 18/10/12)

Publica PEP licitación para explotar gas en aguas profundas (El Financiero 18/10/12)(Esther Arzate) Jueves, 18 de octubre de 2012 Petróleos Mexicanos (Pemex) dio el primer paso para obtener la primera producción de gas en Lakach, un yacimiento localizado en aguas profundas del Golfo de México, para lo cual utilizará la plataforma petrolera Muralla IV que está en construcción en Corea y llegará a las costas mexicanas en febrero del próximo año. Pemex Exploración y Producción (PEP) publicó la licitación para los servicios de perforación y mantenimiento de pozos en el yacimiento de gas, que será el primer yacimiento en aguas profundas que se explote en el territorio marítimo mexicano. En el año 2006 PEP confirmó el potencial del área denominada Coatzacoalcos Profundo del Golfo de México, donde se localiza Lakach bajo un tirante de agua de 988 metros (a más de 500 metros ya son consideradas aguas profundas). Con la publicación de las bases para el concurso inicia formalmente el proceso para la explotación del campo, que será uno de los más grandes desafíos que enfrente la empresa petrolera, ya que en aguas profundas sólo ha perforado pozos exploratorios y toda la explotación realizada durante su historia ha sido en campos terrestres y marinos de aguas someras. No obstante, la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) emitió recientemente un dictamen negativo para el proyecto Lakach, por considerarlo no rentable ante los bajos precios del gas natural en el mercado. El director de PEP, Carlos Morales Gil, defendió el proyecto al señalar que ahora podría no resultar rentable porque los costos de extracción del hidrocarburo están por encima de los precios de la molécula en el mercado norteamericano, pero aseguró que las expectativas apuntan a que la cotización se recupere en el mediano plazo. El consultor Arturo Carranza opinó que independientemente de la rentabilidad o gasto que pueda asumir, PEP debe llevar a cabo el proyecto porque el aumento en la producción de gas disminuirá la dependencia de las importaciones de México. Pemex tiene que apostarle a proyectos como los de aguas profundas que de primera instancia puedan parecer no rentables por los altos costos que implican, porque es un país importador de gas natural y la explotación de ese yacimiento podrá contribuir a elevar la producción nacional y reducir las compras en el extranjero, sostuvo. PEP prevé extraer 625 mil millones de pies cúbicos de gas para su venta y ocho millones de barriles de condensados en Lakach, lo que supondrá inversiones por alrededor de 20 mil 281 millones de pesos en un periodo de 2011 a 2023. La primera producción en 2014 sería de 18 mil millones de pies cúbicos; para elevarse a 120 mil en 2015 y alcanzar un volumen máximo de 133 mil millones de pies cúbicos en 2017 e iniciar una fase de declive que lo llevaría a dos mil millones de pies cúbicos al año en 2023, año en que serían cerrados los pozos y abandonado el yacimiento. El especialista destacó que es un volumen relevante si se considera que México produce cada día alrededor de seis mil millones de pies cúbicos de gas natural pero importa más de mil millones de pies cúbicos. PEP señala que el proyecto de explotación Lakach inició su etapa de visualización en 2008 y la de conceptualización en 2009, finalizando en 2010. En 2011 se realizó la etapa de definición y el desarrollo de 2012 a 2014 para ejecutar la explotación entre 2014 y 2023, así como el abandono del campo este último año.