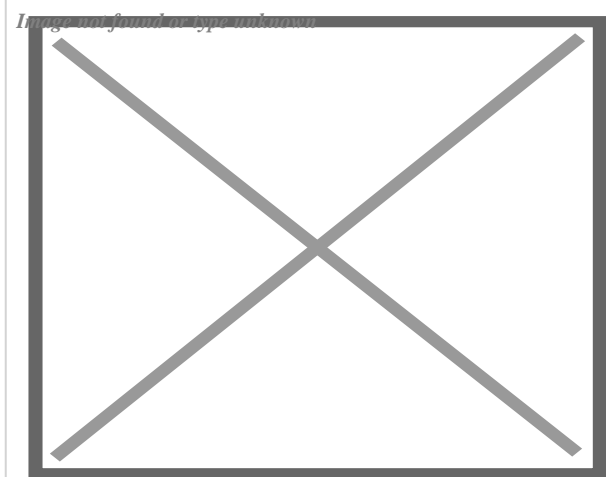


Empresa rusa comienza en Boca de Jaruco operaciones de pozo con un caudal inicial único para un campo petrolero Cuba



Rusia opera pozo petrolero en Boca de Jaruco

La Habana, 4 sep (RHC) Zarubezhneft JSC lanzó con éxito el primer pozo horizontal en modo de flujo, con una producción de petróleo inicial de 52 toneladas/día en el campo de Boca de Jaruco en la República de Cuba, aseguró la compañía estatal rusa en un comunicado.

La singularidad del proyecto está asociada con la complejidad de la producción de aceite extra viscoso (35 mil mPa * s) en este proyecto.

Boca de Jaruco es uno de los proyectos de más alta tecnología de Zarubezhneft. Se ha implementado en conjunto con la empresa cubana Cupet desde 2011, y desde entonces ha logrado un gran éxito en desarrollo y producción.

Gracias a la tecnología de mejora del petróleo desarrollada conjuntamente con la Universidad Federal de Kazán (Región del Volga) (KFU) - aquathermolisis catalítica - Zarubezhneft logró reducir la relación de vapor inyectado a aceite producido en casi la mitad, menos de 3 th/t. Esto se compara con otros proyectos similares que se están implementando en otros países.

La tecnología de uso de la aquathermolisis catalítica para el refinado de petróleo in situ está protegida por la patente n. ° 2717849. Los resultados de su uso se publicaron repetidamente en las principales revistas rusas y extranjeras, incluidas publicaciones reconocidas como *Fuel and Processes*, en 2018-2020.

“El proyecto Boca de Jaruco en la República de Cuba es un elemento importante de la estrategia de la empresa para mantener el liderazgo tecnológico en la industria, lo que implica la creación y desarrollo de enfoques innovadores para la producción de petróleo”, dice Sergey Kudryashov, Director General de Zarubezhneft JSC .

“Este año hemos iniciado una nueva etapa de operaciones de campo con el lanzamiento del primer pozo horizontal. Continuamos mejorando los procesos de producción de petróleo extra viscoso en este proyecto y estamos enfocados en lograr resultados aún mayores en el futuro. El proyecto involucra nuevos desarrollos y soluciones técnicas de fabricantes nacionales, así como equipos capaces de operar en un ambiente agresivo y a altas temperaturas. ”

En octubre de 2019, el entonces Primer Ministro de Rusia, Dmitri Medvedev, inauguró las labores de perforación de este pozo de extracción horizontal para la recuperación del crudo pesado que posee este yacimiento de Boca de Jaruco, al norte de la provincia de Mayabeque

Durante aquella ceremonia, el jefe de la compañía estatal rusa Zarubezhneft, Serguéi Kudriashov, declaró a medios de su país que las producciones que se logren en este emprendimiento conjunto con CUPET, «En primer lugar, será para la demanda interna, para lograr equilibrar el consumo interno que hoy en día es superior a la producción en Cuba»,.

También aclaró que la tarea de Zarubezhneft es hacer eficiente la producción de petróleo, mientras que la empresa cubana tomará decisiones sobre a dónde dirigir el producto.

Según Kudriashov, el proyecto de Boca de Jaruco ahora puede llamarse exploración geológica, pero en dos años la compañía planea perforar 30 pozos.

La compañía explicó entonces que el volumen de inversión en esta fase sería de unos 100 millones de euros, y el volumen de producción acumulada en los próximos 10 años puede llegar a dos millones de toneladas.

Según declaró, el pasado octubre, a la *Agencia Cubana de Noticias* Víctor Moya, jefe del Grupo de Ingeniería de Yacimientos de la Empresa de Perforación y Extracción del Petróleo de Occidente, el proyecto de Boca de Jaruco va dirigido a la denominada Capa M, de la cual se tenía conocimiento pero no se contaba con la tecnología para poder tratarla.

Indicó que se trata de un petróleo muy pesado, de siete grados API, medida de densidad por las siglas en inglés de American Petroleum Institute.

Ya se han hecho varias etapas, puntualizó entonces, y la que se inauguró ese 4 de octubre marcó el comienzo de la perforación horizontal dentro de la capa con el objetivo posterior de inyectar vapor; deben perforarse unos tres pozos, lo cual estaba previsto concluyera en el primer trimestre del 2020.

Después vendría ponerlos en producción y explotarlos experimentalmente un tiempo para ver cuál es el resultado; a partir de ahí se haría el programa de desarrollo completo, aseguró Moya.

Esclareció que se optó por los pozos horizontales porque en la práctica tienen un mayor índice de productividad.

La Capa M no es homogénea, por lo que no se puede saber cuánto crudo se podría extraer, de ahí que el proyecto se proponga definir dónde están las mejores características como yacimiento para la futura

explotación, argumentó.

Moya señaló que Rusia, además de suministrar la tecnología, ha dado la oportunidad de conocer nuevas prácticas y herramientas a utilizar en función de la perforación y la posterior extracción.

De igual forma, dijo, ha favorecido al intercambio de especialistas, la realización de cursos y la organización de maestrías relacionadas con la explotación en el proyecto actual.

Significó que un aspecto que distingue a la iniciativa es que resulta amigable con el medioambiente, pues cumple con las leyes ambientales, y los residuales se llevarían a una piscina destinada al tratamiento de esos químicos.

Está previsto que si se obtuvieran grandes volúmenes de gas, se impulsaría su uso en la planta mixta de Energías adyacente a las instalaciones, que será para beneficio de las cocinas de la población, adelantó.

Aun cuando en toda la franja norte hay presencia de yacimientos de petróleo, desde Habana del Este, donde se trabaja en exploración, pasando por Santa Cruz del Norte, Canasí y Yumurí, con altas perspectivas para posibles descubrimientos del llamado oro negro, la de Boca de Jaruco es la única de su tipo que funciona en la actualidad.

Moya comentó a la *ACN* que en el argot petrolero y geológico las capas suelen ser identificadas por letras, y que se determinó llamar a esta M en alusión a Marga, un tipo de roca sedimentaria compuesta principalmente por arcilla que permitió la acumulación de petróleo en la zona. (Cubadebate)

<https://www.radiohc.cu/index.php/noticias/nacionales/233173-empresa-rusa-comienza-en-boca-de-jaruco-operaciones-de-pozo-con-un-caudal-inicial-unico-para-un-campo-petrolero-cuba>



Radio Habana Cuba