

Rio has new laboratory to multiply oil production



LRAP – COPPE UFRJ | <http://www.lrap.coppe.ufrj.br/o-laboratorio/sobre/>

The laboratory that can guarantee an increase of 22 billion barrels of oil in Brazil's reserves is already operating at Ilha do Fundão, in Rio's Northern Zone. The Advanced Petroleum Recovery Laboratory, inaugurated by Coppe, a research unit of the Federal University of Rio de Janeiro (UFRJ), is ready to produce technology that will allow the country to expand the oil production border, extracting more resources from the already exploited reserves and those that will still be in operation.

In the new laboratory, which received investments of R\$ 107 million from Shell and R\$ 10 million from Petrobras, research will be carried out with the objective of investigating and developing advanced recovery techniques applicable to Brazilian pre-salt carbonate rocks. This is a new area of research, whose results could represent billions of dollars in royalties and new investments in Brazil.

According to data from the National Petroleum Agency (ANP), the oil recovery factor in Brazil is 21%. According to the professor of Coppe's Civil Engineering Program, Paulo Couto, coordinator of the laboratory, an increase of only 1% in the rate of recovery of Brazilian rocks could represent US\$ 11 billion in royalties, generating an increase in reserves and new investments estimated in US\$ 16 billion.

According to Paulo Couto, the equipment purchased for the laboratory, can operate any fluids from reservoirs located at great depths, under 700 times atmospheric pressure and up to 150° C. "We have a unique equipment in the world, a porous media flow greenhouse, equipped with an x-ray scanner, which will allow dynamic images at high pressure and high temperature of oil flow in carbonate rocks. A unique data in the world, that does not exist in the literature, and the UFRJ and the Heriot-Watt University stand out as pioneers in this field", he says, highlighting the partnership with the Scottish institution.



The text above may be reproduced in whole or in part at no cost. Pictures are merely illustrative, and their use must be authorized by their respective rights holder. You are receiving this email because your opinion matters to us. The RioCVB Press Office is a department dedicated to generating content on the city of Rio de Janeiro to be distributed free of charge in Brazil and abroad. As part of our methodology, we will periodically produce and send the proprietary contents. We are at your disposal and we count on your support for a relationship of cooperation.

Rio ganha laboratório para multiplicar a produção de petróleo

Já está em funcionamento na Ilha do Fundão, zona norte do Rio de Janeiro, o laboratório que pode garantir um aumento de 22 bilhões de barris de petróleo nas reservas do Brasil. O Laboratório de Recuperação Avançada de Petróleo, inaugurado pela Coppe, unidade de pesquisa da Universidade Federal do Rio de Janeiro (UFRJ), está pronto para produzir tecnologia que permitirá ao país expandir a fronteira de produção de petróleo, extraindo mais recursos das reservas já exploradas e das que ainda entrarão em operação.

No novo laboratório, que recebeu investimentos de R\$ 107 milhões da Shell e R\$ 10 milhões da Petrobras, serão realizadas pesquisas com o objetivo de investigar e desenvolver técnicas de recuperação avançada aplicáveis a rochas carbonáticas do pré-sal brasileiro. Trata-se de uma nova área de pesquisa, cujos resultados poderão representar bilhões de dólares em royalties e novos investimentos no Brasil.

De acordo com dados da Agência Nacional de Petróleo (ANP), o fator de recuperação de óleo no Brasil é de 21%. Segundo o professor do Programa de Engenharia Civil da Coppe, Paulo Couto, coordenador do laboratório, um aumento de apenas 1% na taxa de recuperação das rochas brasileiras poderá representar US\$ 11 bilhões em royalties, gerando aumento das reservas e novos investimentos estimados em US\$ 16 bilhões.

Os equipamentos adquiridos para o laboratório, segundo Paulo Couto, são capazes de operar quaisquer fluidos dos reservatórios localizados em grandes profundidades, sob 700 vezes a pressão atmosférica e até 150° C. "Temos um equipamento único no mundo, uma estufa de escoamento em meios porosos, equipada com escâner de raios x, que permitirá fazer imagens dinâmicas em alta pressão e alta temperatura do escoamento de petróleo em rochas carbonáticas. Um dado único no mundo, que não existe na literatura, e a UFRJ e a Universidade Heriot-Watt despontam como pioneiras neste campo", disse, destacando a parceria com a instituição da Escócia.



O conteúdo textual acima pode ser reproduzido total ou parcialmente sem custos. As imagens são meramente ilustrativas e seu uso deve ser autorizado pelo respectivo detentor dos direitos. Você está recebendo este e-mail porque sua opinião importa para nós. O Press Office do RioCVB é um departamento dedicado a gerar conteúdo sobre a cidade do Rio de Janeiro para ser distribuído gratuitamente no Brasil e exterior. Como parte da nossa metodologia nós produziremos e enviaremos periodicamente o conteúdo proprietário. Estamos à disposição e contamos com seu apoio para uma relação de mútua colaboração.