

Últimas Notícias

Vitória (ES), sexta-feira
30 de dezembro de 2005
Editor: **Rubens Gomes**
rgomes@redgazeta.com.br
Tel.: 3321-8566

VOLUME ESTIMADO DA RESERVA É DE CERCA DE 8,5 BILHÕES DE METROS CÚBICOS DE GÁS

Descoberto novo campo de petróleo no ES

Campo de Canapu está localizado a 17 quilômetros do campo de óleo leve de Golfinho

DENISE ZANDONADI
dzandonadi@redgazeta.com.br

A Petrobras anunciou ontem à noite, em nota oficial, a descoberta e a declaração de co-

mostraram excelente produtividade de gás. Os projetos da Petrobras são de que o Estado chegue à produção de 10 milhões de metros cúbicos de gás por dia até 2010, volume que poderá ser superior em função desta descoberta.

Além do campo de Canapu, a Petrobras encaminhou à Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP) declaração de comercialidade de mais dois novos campos de petróleo e gás localizados na Bacia de Santos: Uruguá e Tambaú.

to Santo.

Os campos de Uruguá e Tambaú estão situados na Bacia de Santos, em frente à cidade do Rio de Janeiro, a 160 km da costa, em lâmina d'água entre 1 mil e 1,4 mil metros e são resultantes dos planos de avaliação do antigo Bloco BS-500.

O campo de Uruguá tem uma acumulação de petróleo leve e outra de gás. Inicialmente, foi descoberta a jazida de gás pelo poço exploratório I-RJS-587, com um volume estimado de 34,4 bilhões de me-

mercialização de um novo campo petrolífero no litoral Sul do Espírito Santo. Chama-se campo de Canapu e o volume estimado da reserva é de cerca de 8,5 bilhões de metros cúbicos de gás (53,5 milhões de barris de óleo equivalente) e 47,2 milhões de barris de condensado e óleo, totalizando 100,7 milhões de barris de óleo equivalente.

Canapu está localizado a cerca de 100 km a Nordeste do litoral da cidade de Vitória e a 17 km a Leste do campo de óleo de Golfinho. A Petrobras não divulgou o grau API do óleo de Canapu, mas informou que é do tipo leve, como é o óleo de Golfinho, cuja produção começará no primeiro semestre de 2006.

Testes. O poço descobridor, 4-ESS-138-ES, foi perfurado em lâmina d'água de 1.608 metros e atravessou reservatórios com espessura de rocha porosa de 54 metros, saturada de gás, condensado e óleo. Os primeiros testes

Concessão. Todos são campos operados com exclusividade pela Petrobras, que possui 100% da concessão. Com isso, já são cinco as declarações de comercialidade de campos de óleo e gás efetivadas pela Petrobras em 2005. As outras duas foram o campo gigante de Papa-Terra, na Bacia de Campos, e Inhambu, na Bacia Terrestre do Espíri-

tros cúbicos (217 milhões de barris de óleo equivalente). A acumulação de petróleo foi descoberta pelo poço 1-RJS-621 e possui um volume estimado de 250 milhões de barris de 33 graus API. O volume de petróleo e gás do campo está estimado em 467 milhões de barris de óleo equivalente. O campo de Tambaú tem volume estimado de 305 milhões de barris.

Petrobras anuncia outras descobertas

Com as descobertas informadas ontem, eleva-se para quatro as declarações de comercialidade feitas pela Petrobras somente nesta semana. A anterior foi o campo Gigante de Papa-Terra, na Bacia de Campos, com potencial de volume recuperável estimado entre 700 milhões e 1 bilhão de barris. Também foi anunciada a descoberta de uma nova acumulação de óleo de 28º API no campo de Marlim Leste, abrindo uma nova fronteira exploratória na Bacia de Campos, que poderá resultar em outras descobertas de óleo mais leve e de melhor qualidade. Outro anúncio feito em 2005 foi do campo de Inhambu, na Bacia Terrestre do Espírito Santo, no município de Jaguaré, a 180 km de Vitória. Além disso foi anunciada, neste ano, a descoberta de petróleo de excelente qualidade no município de Esplanada, no Recôncavo Baiano. Estas duas notícias refletem a retomada do esforço exploratório da Petrobras nas bacias terrestres brasileiras.