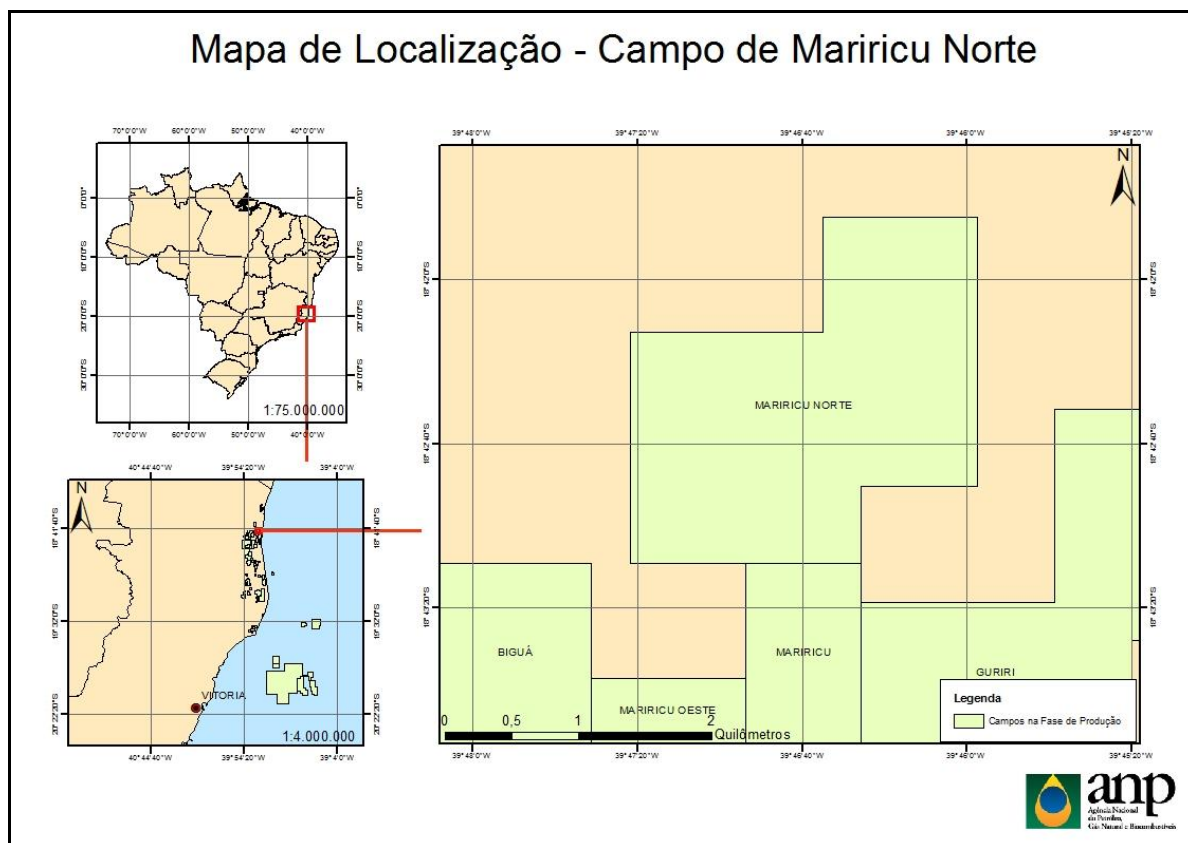


**MARIRICU NORTE**

<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003760/97-38</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Espírito Santo</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Espírito Santo</b>
<b>Localização:</b>	<b>TERRA</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>ÓLEO</b>
<b>Área:</b>	<b>4,751 KM<sup>2</sup></b>
<b>Situação:</b>	<b>Produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>08/09/1981</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	
<b>Início de Produção:</b>	<b>31/05/1982</b>
<b>Previsão de Término da Produção:</b>	

**Concessionário:**
**Petróleo Brasileiro S.A.**
**Participação (%):**
**100**

**Localização:** A acumulação pertencente à Concessão de Mariricu Norte localiza-se a nordeste da cidade de São Mateus, Estado do Espírito Santo, e a 3,0 km da linha de costa, em área com topografia plana, em geral com dois metros de elevação acima do nível do mar. O acesso é feito por estrada asfaltada que liga a Cidade de São Mateus, Estado do Espírito Santo e a BR-101 ao Balneário De Guriri.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A concepção de desenvolvimento proposto para a concessão consiste na produção dos poços através do método de elevação artificial Bombeio Mecânico. A coleta se baseia no envio da produção bruta através de linhas de 3 polegadas de diâmetro em tanques atmosféricos de 400bbl (63,4m<sup>3</sup>) localizados na base das Locações. O gás produzido é ventilado nos tanques devido as baixas vazões. O escoamento da produção é feito por modal rodoviário até SM-08 (Estação de São Mateus-08), localizada no Campo de São Mateus, Estado do Espírito Santo (ES). O processamento da produção de óleo, bem como a separação e o tratamento da água produzida é realizado nesta Estação. A água é separada e injetada em poços destinados para este fim. Após passar pelo sistema de separação, o óleo é encaminhado por duto de 12" (23,5km) para o Terminal Norte Capixaba, localizado no distrito de Campo Grande, Município de São Mateus. Após o offloading, a produção segue por modal hidroviário para o refino.

**Número de Poços:**

Poços:	01/2016
Perfurados:	5
Produtores:	1

**Geologia da área e Reservatórios:** O Campo de Mariricu Norte está localizado em um sistema de blocos falhados com direções norte-sul e leste-oeste. Os reservatórios pertencem a Fm. Mariricu/Mb.Mucuri, sendo compostos de arenitos flúvio-Deltaico influenciados por maré. A rocha geradora origina-se de folhelhos carbonosos da Fm. Cricaré, de idade Aptiana. A migração secundária origina-se a partir de falhas normais e transversas que posteriormente funcionam como selantes das acumulações. Os selos são constituídos de intervalos pelíticos formados por folhelhos, siltitos e níveis evaporíticos (carbonatos e anidritas). Além desses, as heterogeneidades (deposicionais, diagenéticas e estruturais) colaboram significativamente. O reservatório possui permeabilidade em geral abaixo de 100 mD e porosidades em torno de 14%. O óleo produzido possui grau API variando entre 18 a 20 graus. O principal mecanismo de produção é o de gás em solução.

Volume "in place"	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,298
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> )	7,45
Produção Acumulada:	31/12/2015
Óleo (milhões de m <sup>3</sup> )	0,012
Gás Associado (milhões de m <sup>3</sup> ):	0,46

Fonte: BAR/2015

### Histórico de produção - Campo de Mariricu Norte

