

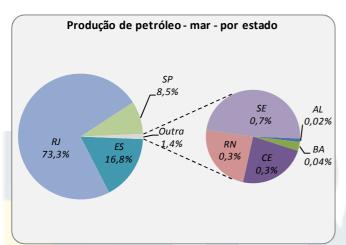
## PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL POR POÇO – MAR – JUN/2014

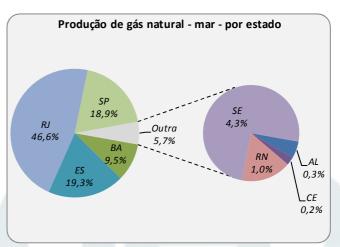


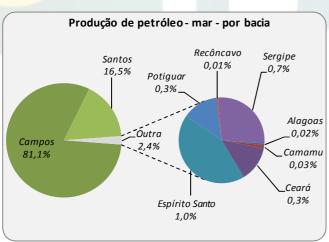
Este documento apresenta um panorama da produção nacional de petróleo e gás natural em mar. A produção é indicada por estado, bacia e campo, e para cada estado é apresentada a produção por poço. A produção de petróleo é expressa em barris (bbl), e a de gás natural é expressa em metros cúbicos (m³). Nota: Os volumes de produção dos poços são apresentados em planilha anexa, extraída do sistema SIGEP.

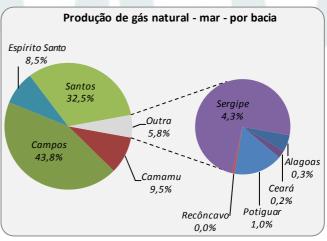
## 1 - Produção nacional de petróleo e gás natural - por estado, bacia e campo - sumário

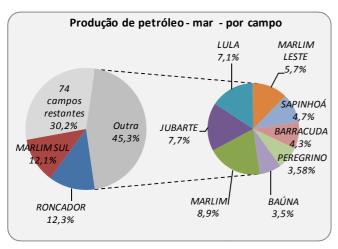
Os gráficos abaixo sumarizam a produção de petróleo e gás natural em mar, por estado, bacia e campo. Os estados do RJ e ES respondem pela quase totalidade da produção de petróleo. Aos demais seis estados cabem apenas 9,9% do total. Quanto à produção de gás natural, ambos estados respondem por 65,9% do total. Os dez maiores campos produtores de petróleo respondem por quase 69,8% da produção nacional. Quanto ao gás natural, esse percentual é de 67,1%.

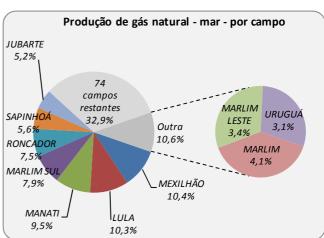










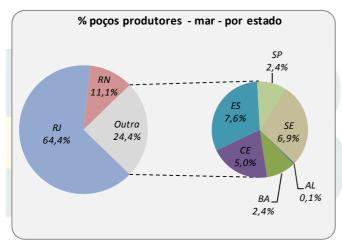


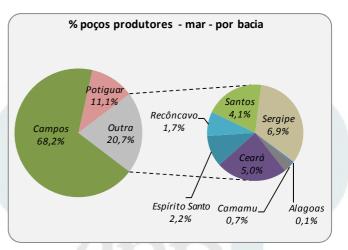
## 2 - Produção de petróleo e gás natural - por poço

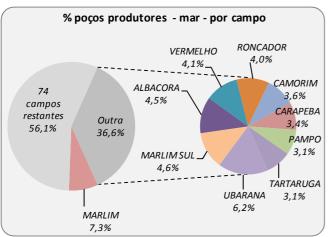
Esta seção ilustra a produção de petróleo e gás natural por poço. São apresentados gráficos alusivos à produção em cada estado, em termos absolutos (volume de produção) e relativos (percentual relativo ao total). Devido ao grande número de poços produtores em alguns estados, apenas os dez primeiros em volume de produção são indicados nos gráficos; os demais são referidos como "campos restantes", junto com o número de poços que restam. Os gráficos alusivos a essa seção são apresentados nesta e nas cinco páginas seguintes.

|  | AL   | AM | ВА   | CE   | ES   | PR | RJ   | RN   | SP   | SE    | BRASIL |
|--|------|----|------|------|------|----|------|------|------|-------|--------|
| total de poços em produção                       | 1    | 0  | 20   | 41   | 59   | 0  | 529  | 92   | 20   | 57    | 819    |
| nº poços sem registro de produção de petróleo    | 0    | 0  | 0    | 0    | 2    | 0  | 20   | 2    | 0    | 8     | 32     |
| %poços sem registro de produção de petróleo      | 0,0% |    | 0,0% | 0,0% | 3,4% |    | 3,8% | 2,2% | 0,0% | 14,0% | 3,9%   |
| nº poços sem registro de produção de gás natural | 0    | 0  | 0    | 0    | 1    | 0  | 15   | 0    | 0    | 0     | 16     |
| %poços sem registro de produção gás natural      | 0,0% |    | 0,0% | 0,0% | 1,7% |    | 2,8% | 0,0% | 0,0% | 0,0%  | 2,0%   |

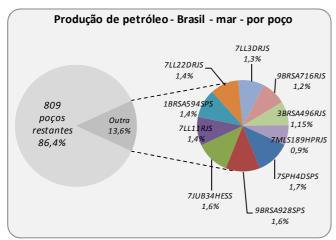
A tabela acima apresenta o total de poços em mar reportados no BMP (Boletim Mensal de Produção) por estado, bem como a parcela destes que não possui registro de produção e o percentual deste quantitativo em relação ao total. Os estados do AM e PR não possuem campos de produção em mar; por conseguinte, não têm poços contabilizados.

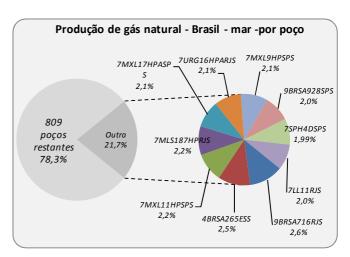


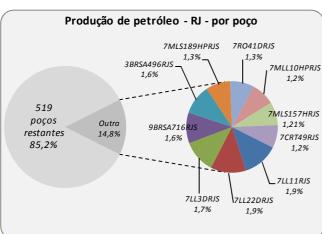


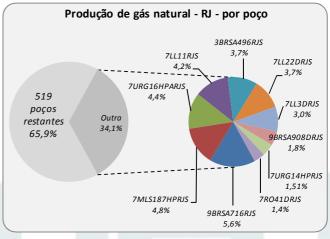


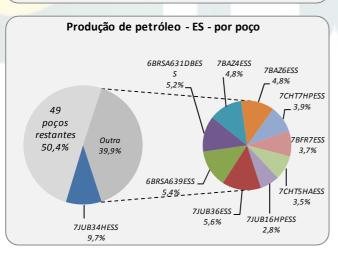
Os gráficos acima e à esquerda apresentam o percentual de poços produtores (inclusive os sem registro de produção) conforme o estado, a bacia ou o campo ao qual pertencem. Os campos de Marlim (na Bacia de Campos) e Ubarana (na Bacia do Potiguar) são os que possuem o maior número de poços: juntos, têm 13,4% do total. Mais de dois terços dos poços (68,2%) estão na Bacia de Campos. Quase 82% dos poços estão no RJ, RN e SE.

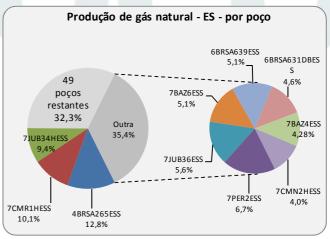


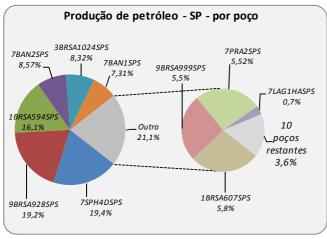


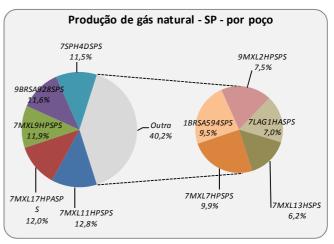


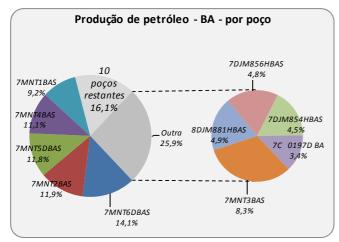


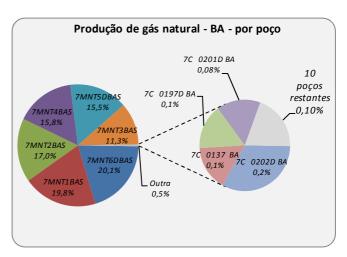


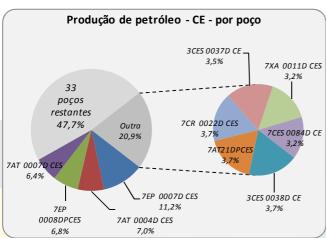


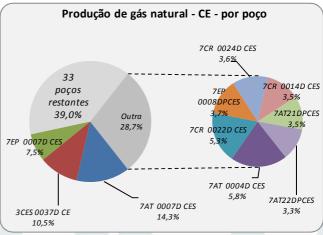


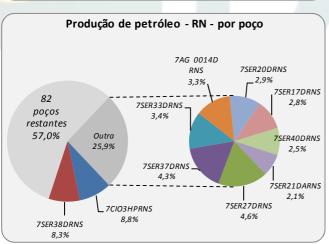


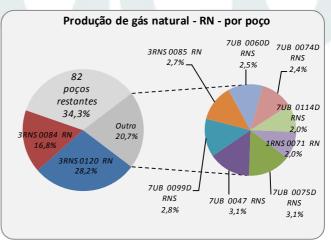


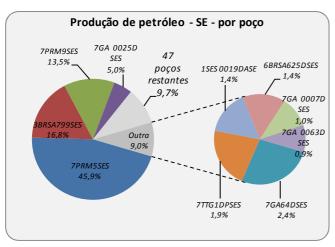


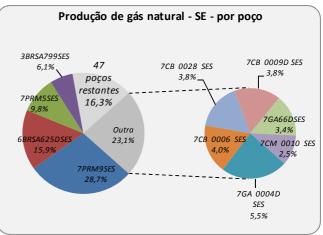


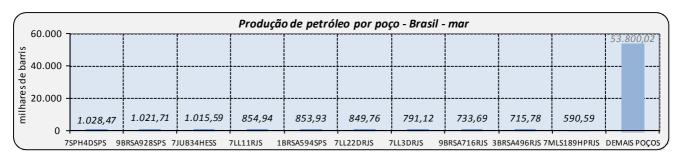


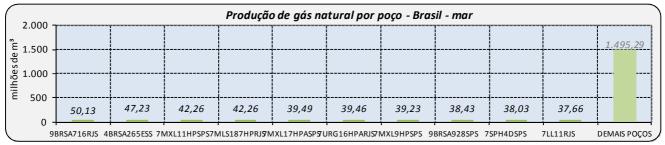


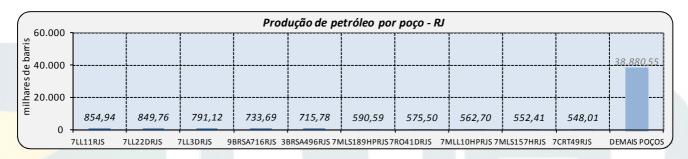


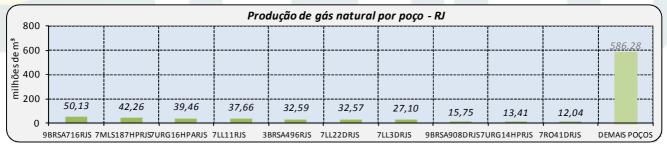


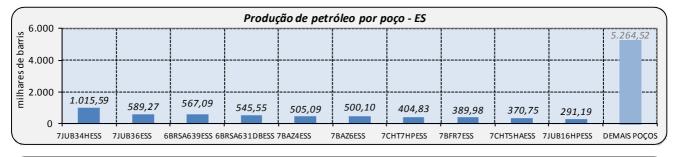


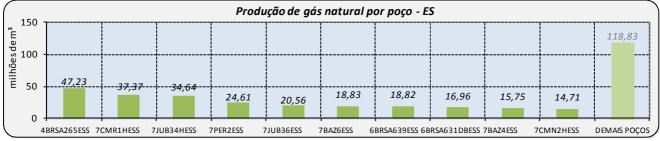


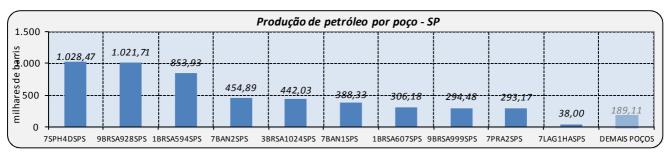


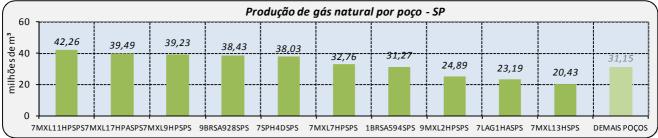


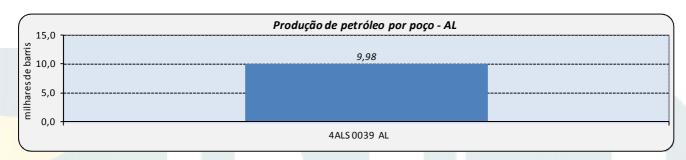


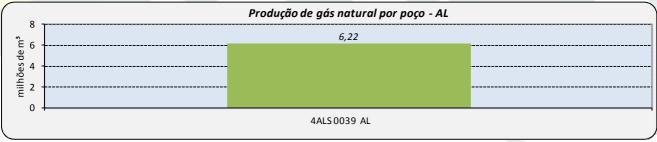


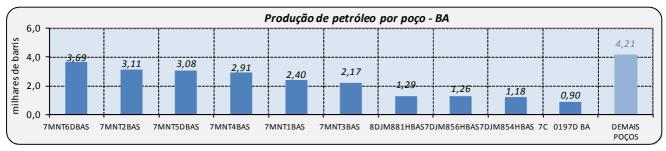


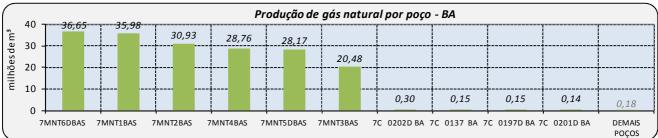


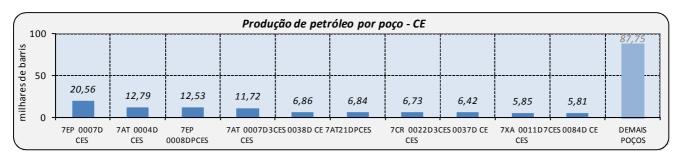


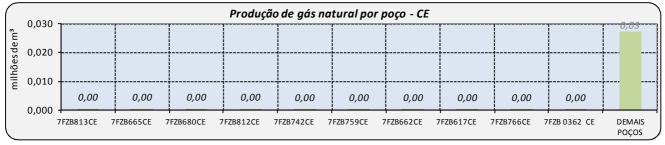


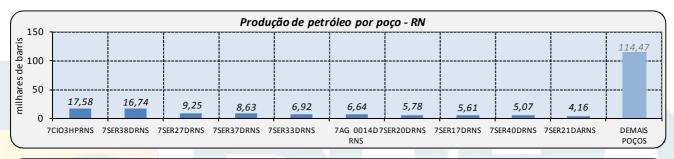


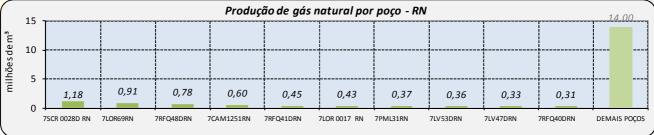


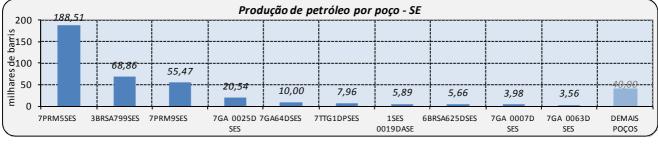


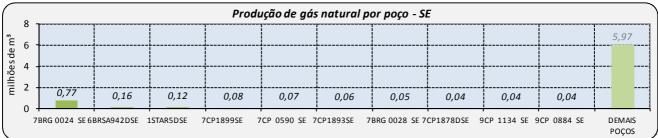












## 3 – Produção nacional de petróleo e gás natural – conforme a categoria do poço

A título de ilustração, esta seção apresenta os dados de produção conforme a categoria do poço, indicada pelo primeiro caractere do nome do poço. É apresentado o total de poços reportados no BMP por categoria, bem como os volumes produzidos de petróleo e gás natural, além do percentual desses dados em relação ao total.

A Resolução ANP nº 49/2011 (que revogou a Portaria ANP nº 75/2000) instituiu o regulamento que trata da codificação de poços perfurados. Há nove categorias: seis para poços exploratórios (perfurados na fase de exploração – categorias 1 a 6), duas para poços explotatórios (perfurados na fase de desenvolvimento e produção – categorias 7 e 8), e uma categoria especial (9) para poços não enquadrados nas outras categorias.

|   |                      | poços | petróleo (bbl) | gás natural (m³) |
|---|----------------------|-------|----------------|------------------|
| 1 | pioneiro             | 16    | 1.395.283,52   | 38.000,81        |
| 2 | estratigráfico       | 0     | 0,00           | 0,00             |
| 3 | extensão             | 42    | 3.256.616,17   | 91.444,80        |
| 4 | pioneiro adjacente   | 19    | 400.245,76     | 63.055,11        |
| 5 | jazida mais rasa     | 0     | 0,00           | 0,00             |
| 6 | jazida mais profunda | 10    | 2.747.729,75   | 77.329,85        |
| 7 | produção             | 706   | 50.861.579,49  | 1.493.431,47     |
| 8 | injeção              | 11    | 391.328,29     | 4.147,21         |
| 9 | especial             | 15    | 3.202.817,75   | 142.068,12       |

| %poços | %petróleo | %gás natural |  |  |
|--------|-----------|--------------|--|--|
| 1,95%  | 2,24%     | 1,99%        |  |  |
| 0,00%  | 0,00%     | 0,00%        |  |  |
| 5,13%  | 5,23%     | 4,79%        |  |  |
| 2,32%  | 0,64%     | 3,30%        |  |  |
| 0,00%  | 0,00%     | 0,00%        |  |  |
| 1,22%  | 4,41%     | 4,05%        |  |  |
| 86,20% | 81,70%    | 78,21%       |  |  |
| 1,34%  | 0,63%     | 0,22%        |  |  |
| 1,83%  | 5,14%     | 7,44%        |  |  |

| -   |               |     |               |              |         |         |         |
|-----|---------------|-----|---------------|--------------|---------|---------|---------|
| 1-6 | exploratórios | 87  | 7.799.875,20  | 269.830,57   | 10,62%  | 12,53%  | 14,13%  |
| 7-8 | explotatórios | 717 | 51.252.907,78 | 1.497.578,68 | 87,55%  | 82,33%  | 78,43%  |
| 9   | especiais     | 15  | 3.202.817,75  | 142.068,12   | 1,83%   | 5,14%   | 7,44%   |
|     |               |     | -             |              |         |         | -       |
|     | TOTAL         | 819 | 62.255.600,74 | 1.909.477,37 | 100,00% | 100,00% | 100,00% |

| 10,62% | 12,53% | 14,13% |
|--------|--------|--------|
| 87,55% | 82,33% | 78,43% |
| 1,83%  | 5,14%  | 7,44%  |
|        | -      |        |

Mais de 86% dos poços são de produção (categoria 7), que correspondem a aproximadamente 82% da produção de petróleo, e a 78% da produção de gás natural. As demais categorias respondem, isoladamente, por percentuais reduzidos da produção de petróleo e gás natural, exceto os poços de extensão, donde provêm 5% da produção de gás natural. Não houve registro de produção em poços estratigráficos e de jazida mais rasa.