

تولید، صادرات و واردات نفت و گاز

در برزیل

از نظر تولید نفت، گاز و میعانات گاز طبیعی پتروبراس (NGL) در برزیل در سه ماهه اول سال ۲۰۲۲ معادل ۲,۷۵ میلیون بشکه نفت در روز بود که ۱,۴ درصد نسبت به مدت مشابه سال گذشته افزایش داشت. در مجموع، تولید نفت NGL به میزان ۲,۲ میلیون بشکه در روز بود که ۱,۶ درصد نسبت به سال قبل افزایش داشت. این حجم نسبت به سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۱ معادل ۳,۷ درصد افزایش داشته است. در همین حال، تولید گاز طبیعی در سه ماهه اول ۵۲۶ هزار بشکه در روز بود که ۰,۶ درصد افزایش داشته و همچنین نسبت به سه ماهه قبل از آن، ۲,۵ درصد افزایش نشان داده است.

طبق اعلام شرکت مذکور، تولید در لایه پیش نمک ۲,۰۳ میلیون بشکه در روز گزارش شد که ضمن اختصاص سهمی ۷۲ درصدی از کل تولید این شرکت در سه ماهه اول سال، یک رکورد در تولید سه ماهه ایشان محسوب می‌گردد.

این شرکت دولتی افزایش تولید در کشور برزیل را به رشد مستمر استخراج از کشتی‌های سکوی Carioca (FPSO) فعال در میادین Sepia و P-68، Berbigão و Sururu که در حوضه سانتوس واقع هستند، نسبت داد. به گفته پتروبراس منطقه پیش نمک کاهش تولید کمتری را به دلایلی چون توقف برای تعمیرات داشته و راه‌اندازی چاه‌های جدید در پس‌نمک حوضه کامپوس، کمک شایانی به افزایش تولید نموده است.

صادرات نفت پتروبراس در سه ماهه اول سال ۲۰۲۲ به ۵۴۳ هزار بشکه در روز رسید که نسبت به سه ماه اول سال گذشته ۶,۳ درصد افزایش داشت. حجم صادرات نسبت به سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۱ معادل ۲۳,۴ درصد افزایش داشته است.

صادرات نفت خام برزیل بین ژانویه و ژوئن ۲۰۲۲



واردات نفت خام برزیل بین ژانویه و ژوئن ۲۰۲۲



مشتقات

فروش مشتقات پتروبراس در سه ماهه اول سال ۲۰۲۲ بالغ بر ۱,۷ میلیون بشکه در روز بود که نسبت به مدت مشابه در سال ۲۰۲۱ افزایش دو درصدی داشت. این حجم در مقایسه با سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۱، هشت درصد کاهش داشت.

طبق اعلام این شرکت، علت کاهش نسبت به سه ماهه قبل علاوه بر فروش پالایشگاه Landulpho Alves (Rlam) در باهیا، به دلیل تقاضای کمتر در حال حاضر برای نفت کوره برای تولید ترموالکتریک است. سال گذشته، برزیل به دلیل بحران آب در نیروگاه‌های برق آبی مجبور شد استفاده از نیروگاه‌های ترموالکتریک را افزایش دهد، اما مخازن ذخیره آب در ماه‌های گذشته بهبود یافته‌اند.

به طور کلی، فروش گازوئیل پتروبراس در سه ماهه اول سال ۲۰۲۲ به ۷۱۶ هزار بشکه در روز رسید که ۲,۱ درصد نسبت به مدت مشابه سال قبل کاهش داشت. این حجم فروش در مقایسه با سه ماهه چهارم سال ۲۰۲۱، ۹,۳ درصد کاهش داشته‌است.

فروش بنزین ۴۰۲ هزار بشکه در روز بود که ۱۷,۳ درصد نسبت به مدت مشابه سال قبل افزایش داشت. در کل آمار نشان دهنده کاهش ۱۳,۳ درصدی نسبت به سه ماهه قبلی است. به گفته پتروبراس، حجم فروش به دلیل افزایش مشارکت بنزین نسبت به اتانول هیدراته در عرضه خودروهای فلکس، بیشترین میزان در سه ماهه اول در پنج سال گذشته بود.

فروش سوختی که در سه ماهه افت شدیدی داشت، گاز مایع (LPG)، گاز پخت و پز بود. فروش ۱۹ هزار بشکه‌ای در روز در سه ماهه اول نشان دهنده کاهش ۱۱,۹ درصدی در مقایسه سالانه است.

از سوی دیگر، سوخت مورد استفاده در صنعت هوانوردی با فروش ۹۷ هزار بشکه در روز بهبود یافت که نسبت به مدت مشابه سال قبل ۳۳,۴ درصد افزایش داشت. در مقایسه با سه ماهه چهارم، حجم فروش ۵,۶ درصد رشد داشته است. این رشد به دلیل ادامه بازیابی بازار از بحرانی ترین دوره همه گیری کرونا در این صنعت است. برزیل در ماه آوریل تقریباً ۳ میلیون بشکه در روز نفت تولید کرد که معادل ۰,۶ درصد افزایش را نسبت به ماه قبل نشان داده و در رابطه با آوریل ۲۰۲۱، رشد ۰,۸ درصدی داشته است. همچنین روزانه ۱۳۷ هزار مترمکعب گاز طبیعی دیگر در برزیل تولید شد که ۱,۸ درصد بیشتر از مارس و ۴,۱ درصد بیشتر از آوریل سال قبل است. در مجموع معادل ۳,۸۶۰ میلیون بشکه نفت و گاز در روز تولید شده است. این داده ها در بولتن ماهانه تولید نفت و گاز طبیعی ANP منتشر گردید.

تولید در منطقه پیش نمک در ماه مورد بررسی، حجم تقریباً ۳ میلیون بشکه ای (معادل نفت) در روز برای نفت و گاز طبیعی را به ثبت رساند که بیش از ۷۵ درصد تولید ملی برزیل را شامل می شود. با این عملکرد، سازمان ملی نفت این کشور برای تولید انجام شده ۱۲۹ حلقه چاه، افزایش ۱,۲ درصدی را نسبت به ماه مارس و ۵,۴ درصدی را نسبت به سال قبل برآورد کرده است.

این بررسی همچنین نشان داد که در ماه آوریل، استفاده از گاز طبیعی به ۹۸ درصد رسیده و عمدتاً میادین فراساحلی ۹۷,۳ درصد نفت و ۸۶,۵ درصد گاز طبیعی را تولید می کنند. میادین مورد بهره برداری پتروبراس مسئول ۹۴,۴ درصد نفت و گاز طبیعی تولید شده در برزیل بودند.

بولتن ANP نشان می دهد که تولید کشور برزیل در ماه آوریل از ۲۷۵ منطقه اعطایی، پنج منطقه انتقال سنگین و شش منطقه اشتراکی حاصل شده است که توسط ۴۲ شرکت اداره می شود. از این تعداد، ۶۲ منطقه فراساحلی و ۲۲۴ منطقه در خشکی واقع شده اند.

پیش بینی

اداره اطلاعات انرژی ایالات متحده (EIA) پیش بینی می کند که تولید سوخت مایع برزیل در سال جاری و سال آینده افزایش یافته و به رشد کلی تولید نفت غیراوپک کمک نماید. تا پایان سال ۲۰۲۳، تولید برزیل ۴۰۰ هزار بشکه در روز افزایش خواهد یافت.

بررسی جزئیات نشان می دهد که این رشد در سال ۲۰۲۳ توسط شش واحد ذخیره سازی و تخلیه تولید شناور (FPSO) جدید، به ویژه میادین Sepia، Mero و Buzios انجام خواهد شد. این آژانس انتظار دارد تولید برزیل از ۳,۷ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۲۱ به ۳,۹ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۲۲ و به ۴,۱ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۲۳ افزایش یابد.

بر اساس بولتن ماهانه ANP، برزیل در ماه می تقریباً ۲,۸۷۹ میلیون بشکه در روز نفت و ۱۳۲ هزار متر مکعب در روز گاز طبیعی تولید که جمع کلی آن به ۳,۷۰۷ میلیون بشکه در روز بالغ می گردد.

تولید ماه می ۴,۰ درصد نسبت به ماه قبل و ۱,۸ درصد نسبت به ماه مشابه در سال ۲۰۲۱ کاهش یافته است. داده‌های ۲۸۵ منطقه تولیدی مشتمل بر ۲۷۲ منطقه امتیازی، ۵ منطقه انتقالی سنگین و ۸ منطقه تولید مشترک، توسط ۴۱ شرکت که مسئولیت تولید در داخل برزیل را بر عهده داشتند، انجام گرفته‌است. از این تعداد، ۶۲ منطقه فراساحلی و ۲۲۳ منطقه واقع در خشکی است.

در مورد گاز طبیعی، تولید این ماه ۱۳۲ میلیون متر مکعب در روز بوده‌است. تولید در مقایسه با ماه قبل ۳,۸ درصد و در مقایسه با ماه مشابه در سال ۲۰۲۱، ۲,۱ درصد کاهش داشته است. مصرف گاز طبیعی در این ماه ۹۶,۵ درصد بوده و ۴۶,۳ هزار مترمکعب در روز گاز طبیعی در اختیار بازار قرار گرفته است.

درباره منشا تولید

- در برزیل میادین فراساحلی ۹۷,۴ درصد نفت و ۸۶,۷ درصد گاز طبیعی را تولید می‌کنند.
- میادین تحت بهره برداری پتروبراس، به صورت کنسرسیوم یا غیر کنسرسیوم، ۹۴,۲ درصد نفت و گاز طبیعی را تولید می‌کردند.
- میادین تحت بهره برداری پتروبراس، با مشارکت انحصاری (۱۰۰٪)، ۲۴,۸ درصد نفت و گاز طبیعی تولید شده را در بر می‌گیرند.
- تولید در ۶۰۹۵ حلقه چاه رخ داده که ۴۷۷ حلقه چاه دریایی و ۵۶۴۸ حلقه در خشکی بوده است.

لایه پیش نمک

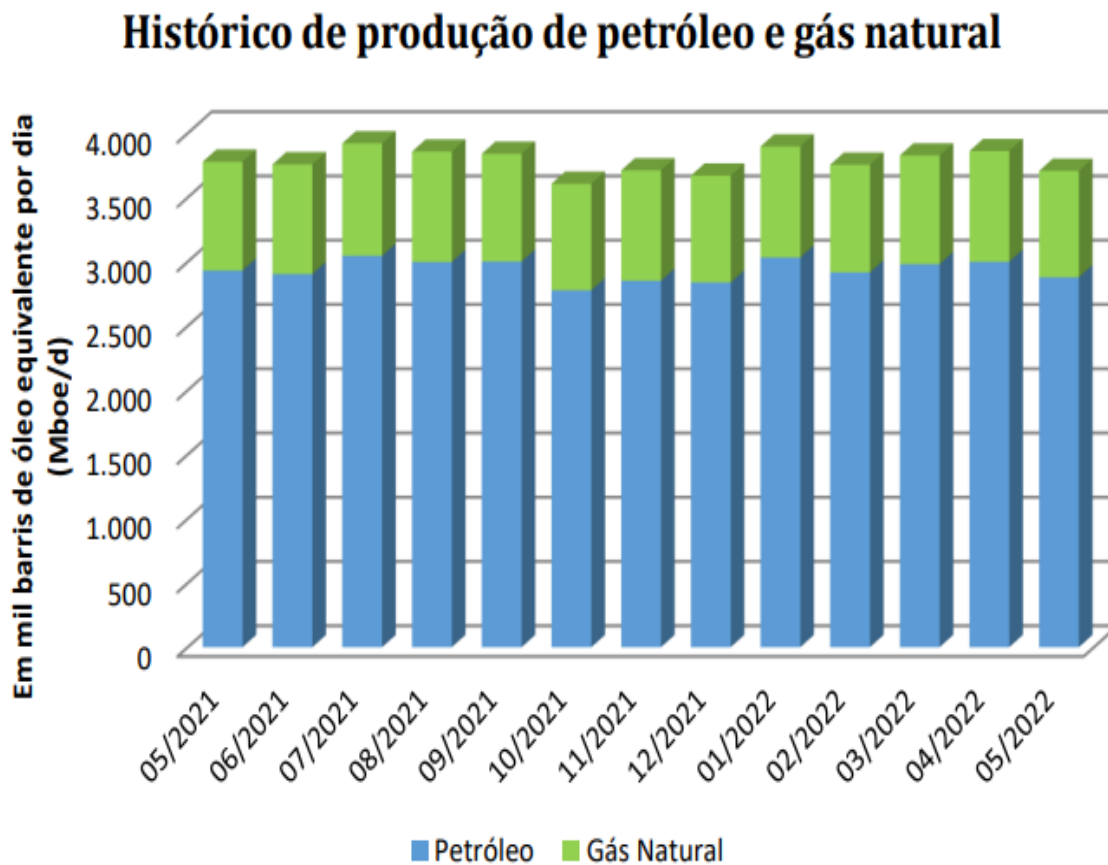
- تولید روزانه پیش نمک از ۱۲۸ حلقه چاه، ۲,۲۳۹ میلیون بشکه نفت و ۹۴,۷ هزار متر مکعب گاز طبیعی (مجموعاً ۲,۸۳۵ میلیون بشکه)
- کاهش ۲,۶ درصدی نسبت به ماه قبل و افزایش ۵,۴ درصدی در صورت مقایسه با ماه مشابه در سال ۲۰۲۱.
- تولید لایه پیش نمک معادل ۷۶,۵ درصد از کل تولیدات نفت و گاز در برزیل می‌باشد.

نکات برجسته

- در مقایسه مناطق مختلف برزیل، تاپی واقع در حوضه سانتوس، به صورت روزانه بیشترین نفت را با میانگین ۷۷۶ هزار بشکه و بیشترین گاز طبیعی با میانگین ۳۶,۶ هزار متر مکعب را تولید نموده‌است.

مقایسه تولید نفت و گاز طبیعی برزیل به صورت ماهیانه

Gráfico 4. Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2022

Tabela 4. Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

| | 05/21 | 06/21 | 07/21 | 08/21 | 09/21 | 10/21 | 11/21 | 12/21 | 01/22 | 02/22 | 03/22 | 04/22 | 05/22 |
|-----------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Petróleo | 2.932 | 2.903 | 3.045 | 2.997 | 3.001 | 2.778 | 2.852 | 2.838 | 3.032 | 2.917 | 2.981 | 2.999 | 2.879 |
| Gás Natural | 846 | 854 | 875 | 859 | 839 | 828 | 859 | 832 | 864 | 838 | 846 | 861 | 828 |
| Produção Total | 3.778 | 3.757 | 3.921 | 3.857 | 3.840 | 3.606 | 3.711 | 3.670 | 3.897 | 3.754 | 3.827 | 3.860 | 3.707 |

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2022

توزیع ایالتی تولید نفت و گاز طبیعی در برزیل

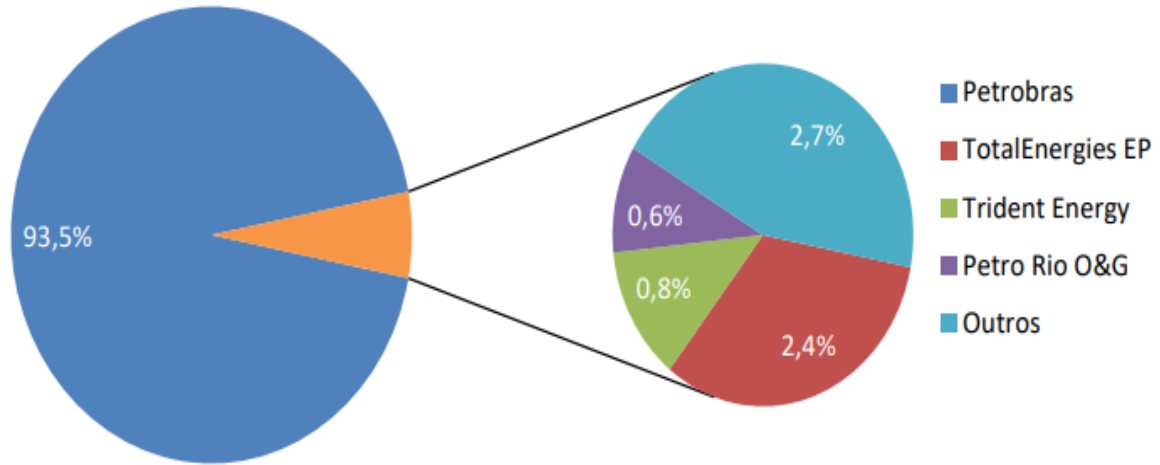
Tabela 5. Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

| Estado | Petróleo (bbl/d) | Gás Natural (Mm ³ /d) | Produção Total (boe/d) | Nº Campos produtores |
|---------------------|------------------|----------------------------------|------------------------|----------------------|
| Rio de Janeiro | 2.234.406 | 84.695 | 2.767.118 | 42 |
| Espírito Santo | 305.874 | 9.377 | 364.851 | 39 |
| São Paulo | 269.624 | 16.819 | 375.413 | 7 |
| Amazonas | 13.287 | 13.783 | 99.980 | 8 |
| Bahia | 19.250 | 5.194 | 51.917 | 80 |
| Rio Grande do Norte | 30.298 | 891 | 35.900 | 73 |
| Alagoas | 2.375 | 865 | 7.815 | 12 |
| Sergipe | 3.069 | 29 | 3.254 | 16 |
| Ceará | 589 | 1 | 594 | 2 |
| Maranhão | 20 | 61 | 401 | 6 |
| Total Geral | 2.878.793 | 131.713 | 3.707.243 | 285 |

Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2022

توزیع تولید نفت توسط اپراتورها

Gráfico 10. Distribuição da produção de petróleo por operador



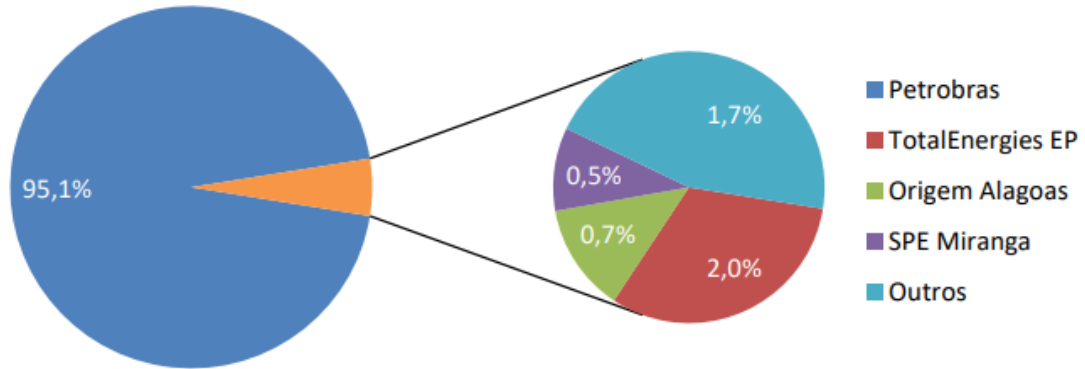
Fonte: ANP/SDP/SIGEP

Maio/2022

Nota: Considera todos os campos operados pela empresa, independentemente do percentual de sua participação no contrato.

توزیع تولید گاز طبیعی توسط اپراتورها

Gráfico 11. Distribuição da produção de gás natural por operador



Fonte: ANP/SDP/SIGEP
Maio/2022

Nota: Considera todos os campos operados pela empresa, independentemente do percentual de sua participação no contrato.

1

منابع:

<https://valorinveste.globo.com/mercados/renda-variavel/empresas/noticia/2022/04/27/petrobras-produz-22-milhoes-de-barris-dia-de-petroleo-no-1o-trimestre-alta-de-16percent.ghtml>
<https://agenciabrasil.ebc.com.br/radioagencia-nacional/economia/audio/2022-06/brasil-producao-de-petroleo-chega-quase-3-milhoes-de-barris-diaros>
<https://insideevs.uol.com.br/news/592985/brasil-china-crescimento-producao-petroleo/>
<https://www.gov.br/anp/pt-br/centrais-de-conteudo/publicacoes/boletins-anp/boletins/arquivos-bmppgn/2022/boletim-maio.pdf>