

Observação: Para melhor visualização, a escala mínima dos gráficos foi elevada ao nível próximo do menor valor das curvas.

Notas Metodológicas

O objetivo do boletim é o de acompanhar um conjunto de variáveis energéticas e não energéticas capazes de permitir razoável estimativa do comportamento mensal e acumulado da demanda total de energia do Brasil

Demanda total de gás natural = produção nacional (+) importação (-) não aproveitado (-) reinjeção.

Consumo aparente de derivados de petróleo = vendas das distribuidoras (+) consumo próprio da Petrobras (inclusive gás de refinaria) (+) vendas diretas da Petrobrás. Os dados mensais divulgados na imprensa e no site da ANP não consideram o consumo próprio e a vendas diretas da Petrobras, cujo volume representa cerca de 20% do consumo total de derivados.

(*) Demanda brasileira de energia, ou Oferta Interna de Energia (OIE), representa a energia necessária para movimentar a economia de um país ou região - inclui o consumo final de energia nos setores econômicos e residencial, as perdas no transporte e distribuição e as perdas nos processos de transformação de energia.

Os dados de 2015 da OIE e OIEE refletem os resultados finais do Ciclo 2016 do Balanco Energético Nacional, concluído pela Empresa de Pesquisa Energética (EPE), com o apoio do MME e das suas instituições.

MN3E Núcleo de Estudos Estratégicos de Energia / SPE/MME www.mme.gov.br / n3e.spe@mme.gov.br (55 61) 2032 5967 / 2032 5764

Boletim Mensal de Energia

Mês de Referência: iunho de 2016

Oferta Interna de Energia

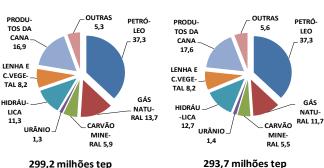
Os indicadores da produção industrial e do consumo de energia de junho de 2016 atenuam as previsões recessivas do boletim antérior, não obstante a continuidade de baixos desempenhos do consumo das famílias, dos servicos e de boa parte dos bens duráveis.

A Oferta Interna de Energia (OIE)*, estimada até o mês, mostrou retração de 2.8%, sobre igual período de 2015. Há quedas acentuadas nas demandas de derivados de petróleo e gás natural, e na produção de produtos da metalurgia e de transporte.

Para todo o ano de 2016, a taxa esperada para a OIE fica no intervalo de -1,5 a -2,5%. Na data de elaboração deste boletim, a taxa estimada foi de -1,84% (-2,0% no boletim anterior).

Demanda total de energia de 2016 pode recuar entre 1,5 e 2,5%

OIE 2015 (%) OIE 2016 (%)

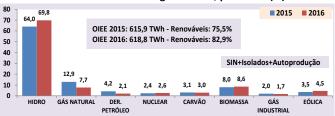


41.2% renováveis

293,7 milhões tep 43.6% renováveis

A Oferta Interna de Energia Elétrica (OIEE) de 2016 foi estimada em 618,8 TWh, mostrando acréscimo de 0,5% sobre 2015 (-0,5% no boletim anterior). As fontes renováveis deverão aumentar a participação, em razão de bons desempenhos da geração hidráulica. eólica e por biomassa.

Oferta Interna de Energia Elétrica, por fonte (%)



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA - MME SECRETARIA DE PLANEJAMENTO E DESENVOLVIMENTO ENERGÉTICO NÚCLEO DE ESTUDOS ESTRATÉGICOS DE ENERGIA

Destaques em junho de 2016

Produção de petróleo cresce

A produção de petróleo de junho de 2016 cresceu 7,0% sobre igual mês de 2015, mas acumula, no ano, um recuou de 0,2% (-1,7% até maio). A produção de gás natural cresceu 8,4% em junho, e acumula taxa positiva de 2,4% no ano.

Produção de aço em queda

A produção de aço caiu 8,5% em junho, sobre igual mês de 2015, acumulando uma baixa de 14,1% no ano. As exportações de minério de ferro estão positivas em 14,5% no ano. Já as exportações de pelotas acumulam queda de 43,6%.

Oferta de hidráulica em alta

A oferta de energia hidráulica cresceu 15,2% em junho, sobre igual mês de 2015. A importação de Itaipu teve alta de 31,8% (parte paraguaia). No ano, a oferta hidráulica está positiva em 9,9% (9,0% até maio e 7,7% até abril).

Queda nos derivados de petróleo continua

O consumo aparente de derivados de petróleo baixou 6,2% em junho, acumulando queda de 3,9% no ano (-3,4% até maio). O diesel caiu 2,3% e a gasolina C cresceu 0,9% no mês. No ano, o indicador de diesel está negativo em 2,7% (-4,0% até maio e -3,2% até abril), e o da gasolina C está positivo em 1,7% (1,9 até maio). A demanda total de gás natural mostra recuo de 18,3% no ano, com forte influência no recuo de 39.8% no consumo termelétrico.

O consumo do transporte Ciclo OTTO (gasolina + etanol + gás natural) acumula recuo de 1,1% no ano (-0,9 até maio, -2,2% até abril, +0.8% em todo o ano de 2015 e +6.2% em 2014).

Consumo de eletricidade estável

O consumo de eletricidade (exclusive autoprodutor cativo) ficou estável em junho (+0,5% em maio e -1,7% em março), e no ano, acumula queda de 1,9 (-2,2% até maio e -4,2% até março). A indústria apresentou a maior redução em junho, 3,4% (-3,7% em maio). O consumo residencial cresceu 0,8% no ano (-0,2% até abril), e o consumo comercial recuou 1,5% no ano (-1,4% até maio).

O fato da carga do Sistema Interligado estar positiva em 0,6% no ano indica que a queda no consumo de energia elétrica está influenciada pelo aumento das perdas comerciais, o que se explica pela recessão econômica do país.

Produção de biodiesel volta a cair

A produção de biodiesel recuou 9,1% em junho, e no ano, acumula baixa de 4,0% (-3,0% até maio e -6,5% até março). No exercício de 2015, a taxa ficou positiva em 15%.

A produção de celulose continua com bom desempenho, mostrando aumento de 2,6% em junho, e de 8,5% no acumulado do ano. Em 2015, a expansão foi de 8,5%, e em 2014, de 9,2%.

Tarifas de eletricidade em queda

A tarifa média nacional de eletricidade residencial acumula alta de 15,1% no ano, a comercial, de 15,9%, e a industrial, de 14,8%.

Dados básicos

| Daut | JS Da | SICO | • | | | | |
|--|------------|--------|---------------|------------------|--------|--------------|-------|
| JUNHO | | | | | | | |
| ESPECIFICAÇÃO | NO MÊS | | | ACUMULADO NO ANO | | | |
| PETRÓLEO | 2016 | 2015 | % 16/15 | 2016 | 2015 | % 16/15 | %2015 |
| PRODUÇÃO - inclui óleo de xisto (10³ b/d) | 2.665 | 2,490 | 7,0 | 2.473 | 2.479 | -0,2 | |
| PREÇO MÉDIO DE IMPORTAÇÃO (US\$/bbl FOB) | 46 | 64 | -28,7 | 41 | 68 | -38,6 | |
| DERIVADOS DE PETRÓLEO | | | 20,7 | | | 30,0 | |
| CONSUMO TOTAL (10³ b/d) | 2,508 | 2.673 | -6,2 | 2.459 | 2.558 | -3,9 | 100, |
| do qual: DIESEL - inclui biodiesel (10³ b/d) | 1.021 | 1.045 | -2,3 | 971 | 998 | -2,7 | 37, |
| do qual: GASOLINA C (103 b/d) | 707 | 700 | 0,9 | 722 | 710 | 1,7 | 23, |
| PREÇO AO CONSUMIDOR - DIESEL (R\$/I) | 3,02 | 2,81 | 7,4 | 3,02 | 2,77 | 8,9 | - |
| PREÇO AO CONSUMIDOR - GASOLINA C (R\$/I) | 3,65 | 3,30 | 10,5 | 3,68 | 3,26 | 12,8 | - |
| PREÇO AO CONSUMIDOR - GLP (R\$/13 kg) | 53,1 | 45,9 | 15,7 | 53,5 | 45,4 | 17,9 | - |
| GÁS NATURAL | | | | | | | |
| PRODUÇÃO (10 ⁶ m³/d) | 103,5 | 95,5 | 8,4 | 97,4 | 95,1 | 2,4 | - |
| IMPORTAÇÃO (10 ⁶ m³/d) | 30,0 | 51,0 | -41,0 | 35,6 | 53,0 | -32,7 | - |
| NÃO-APROVEITADO E REINJEÇÃO (10 ⁶ m³/d) | 35,4 | 26,6 | 33,1 | 33,2 | 25,8 | 28,5 | - |
| DISPONIBILIDADE PARA CONSUMO (10 ⁶ m³/d) | 98,2 | 119,9 | -18,1 | 99,8 | 122,2 | -18,3 | 100, |
| CONSUMO INDUSTRIAL (10 ⁶ m³/d) | 44,2 | 45,8 | -3,6 | 40,9 | 44,6 | -8,4 | 40, |
| CONSUMO GERAÇÃO ELÉTRICA (10 ⁶ m³/d) | 23,9 | 46,6 | -48,6 | 29,2 | 48,6 | -39,8 | 29, |
| PREÇO INDUSTRIAL SP (US\$/MMBtu) - faixa de | | | | | | | 23, |
| consumo de 20 mil m³/dia | 13,1 | 14,4 | -9,1 | 12,6 | 14,1 | -10,7 | - |
| PREÇO AUTOMOTIVO SP (US\$/MMBtu) | 15,5 | 15,8 | -2,1 | 14,9 | 16,1 | -7,0 | - |
| PREÇO RESIDENCIAL SP (US\$/MMBtu) | 37,3 | 41,0 | -9,1 | 36,4 | 41,2 | -11,7 | - |
| ELETRICIDADE | | | | | | | |
| CARGA DO SIN (MWmed) | 62.847 | 59.871 | 5,0 | 65.109 | 64.708 | 0,6 | 100, |
| CARGA - SE/CO (MWmed) | 35.755 | 36.967 | -3,3 | 37.839 | 37.902 | -0,2 | 58 |
| CARGA - SUL (MWmed) | 11.524 | 10.253 | 12,4 | 11.515 | 11.257 | 2,3 | 17 |
| CARGA - NORDESTE (MWmed) | 10.247 | 10.068 | 1,8 | 10.442 | 10.429 | 0,1 | 16 |
| CARGA - NORTE (MWmed) | 5.322 | 5.160 | 3,1 | 5.312 | 5.120 | 3,8 | 8 |
| CONSUMO TOTAL (TWh) (*) | 37,2 | 37,2 | 0,0 | 231,5 | 235,9 | -1,9 | 100, |
| RESIDENCIAL (TWh) | 10,6 | 10,2 | 3,4 | 67,7 | 67,2 | 0,8 | 29 |
| INDUSTRIAL (TWh) | 13,7 | 14,1 | -3,4 | 81,0 | 85,8 | -5,6 | 35, |
| COMERCIAL (TWh) | 6,8 | 7,0 | -1,8 | 45,6 | 46,2 | -1,5 | 19 |
| OUTROS SETORES (TWh) | 6,1 | 5,9 | 4,6 | 37,2 | 36,7 | 1,3 | 16, |
| ENTRADA EM OPERAÇÃO DE USINAS (MW) | 506 | 554 | -8,6 | 3.807 | 2.986 | 27,5 | - |
| TARIFA RESIDENCIAL (R\$/MWh) | 648 | 626 | 3,5 | 652 | 566 | 15,1 | - |
| TARIFA COMERCIAL (R\$/MWh) | 580 | 560 | 3,6 | 583 | 503 | 15,9 | - |
| TARIFA INDUSTRIAL (R\$/MWh) | 545 | 542 | 0,6 | 548 | 478 | 14,8 | |
| ETANOL E BIODIESEL | | | | | | | |
| PRODUÇÃO DE BIODIESEL (10³ b/d) | 61 | 68 | -9,1 | 64 | 67 | -4,0 | - |
| CONSUMO DE ETANOL AUTOMOTIVO (10³ b/d) | 469 | 500 | -6,2 | 449 | 466 | -3,6 | - |
| EXPORTAÇÃO DE ETANOL (10³ b/d) PREÇO DE HIDRATADO (R\$/I) | 54 2,47 | 19 | 181,4 16,8 | 37 | 19 | 99,3 22,3 | - |
| CARVÃO MINERAL | 2,47 | 2,11 | 10,8 | 2,64 | 2,16 | 22,3 | |
| GERAÇÃO DE ELETRICIDADE (MWmed) | 2.204 | 1.988 | 10,8 | 1.989 | 2.073 | -4,1 | |
| PREÇO DE IMPORTAÇÃO (US\$ FOB/t) | 74,5 | 94,8 | -21,4 | 70,7 | 95,6 | -4,1 | - |
| ENERGIA NUCLEAR | 74,3 | 34,0 | -21,4 | 70,7 | 33,0 | -20,0 | |
| GERAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA - (GWh) | 1.249 | 984 | 27,0 | 8.537 | 7.455 | 14,5 | - |
| SETORES INDUSTRIAIS | 1.243 | 304 | 27,0 | 0.557 | 7.433 | 14,3 | |
| PRODUÇÃO DE AÇO (10³ t/dia) | 85 | 93 | -8,5 | 81 | 95 | -14,1 | |
| PRODUÇÃO DE ALUMÍNIO (10³ t/dia) | 2,2 | 2,0 | 6,4 | 2,1 | 2,2 | -2,3 | _ |
| EXPORTAÇÃO DE MINÉRIO DE FERRO (10³ t/dia) | 905 | 880 | 2,9 | 890 | 777 | 14,5 | |
| EXPORTAÇÃO DE PELOTAS (10³ t/dia) | 62 | 187 | -66,9 | 84 | 150 | -43,6 | |
| EXPORTAÇÃO DE GUSA (10° t/dia) | 4,8 | 5,3 | -9,5 | 10,0 | 16,0 | -37,4 | - |
| PRODUÇÃO DE PAPEL (10³ t/dia) | 29,1 | 29,2 | -0,5 | 28,3 | 28,3 | 0,0 | - |
| PRODUÇÃO DE CELULOSE (10³ t/dia) | 50,2 | 49,0 | 2,6 | 49,7 | 45,8 | 8,5 | |
| PRODUÇÃO DE AÇÚCAR (10³ t/dia) | 129 | 139 | -7,2 | 67 | 56 | 19,3 | - |
| | | | | | | | |
| EXPORTAÇÃO DE AÇÚCAR (10° t/dia) | 67 | 67 | 0,6 | 65 | 59 | 9,5 | - |

