

Fakten zur Energiewende KW 45/52 2022

Mo. 07.11.2022 – So. 13.11.2022

Stromerzeugung und Bedarf

⇒ Summe Produktion im Zeitraum

Gesamtproduktion	9.750 GWh
Bedarf	9.466 GWh
Netto-Import	-535 GWh
Wind onshore	2.809 GWh
Wind offshore	715 GWh
Photovoltaik	547 GWh
Biomasse	825 GWh
Laufwasser	220 GWh
Wind onsh. offsh.	3.524 GWh
Wind onsh. offsh. + PV	4.070 GWh
Wind onsh. offsh. + PV + Bio + Laufw.	5.116 GWh

Anteil regenerativer Strom an der Prod. **52,5 %**
Regenerativer Beitrag zum Bedarf **54,0 %**

Kernkraft	670 GWh
Kohle	967 GWh
Braunkohle	2.048 GWh
Erdgas	691 GWh
Pumpspeicher	234 GWh
andere	24 GWh

Konventioneller Beitrag zum Bedarf **46,0 %**

Strom-Import und -Export

Deutschland ↔ alle Länder

Physikalischer Import	658 GWh
Physikalischer Export	1.194 GWh
Physikalischer Exportsaldo	535 GWh
Importkosten	85,02 Mio €
Export Erlöse	142,37 Mio €
Export Saldo	57,35 Mio €
mittlerer Importpreis/MWh	129,17 €
mittlerer Exportpreis/MWh	119,28 €
Importstunden	17
Exportstunden	151
mittlerer Strompreis/MWh	123,96 €
niedrigster Strompreis/MWh	0,09 €
höchster Strompreis/MWh	240,70 €

CO₂-Äq. Emissionen

⇒ alle Energieträger inkl. Importe

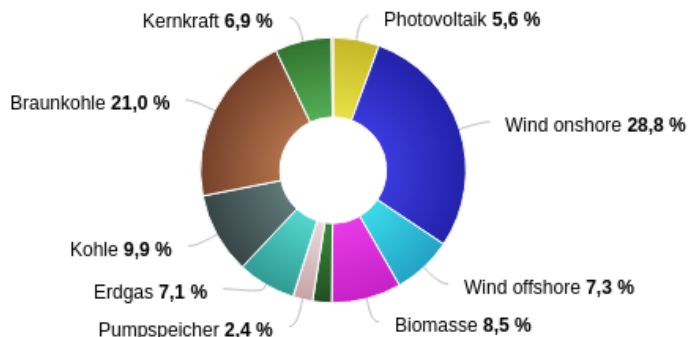
CO ₂ -Äq. Emissionsfaktor	367,0 g/kWh
Summe CO ₂ -Äq. Emissionen	3,1 Mio t
Trend CO ₂ -Äq. Emissionsfaktor	steigend
Trend Summe CO ₂ -Äq. Emissionen	steigend



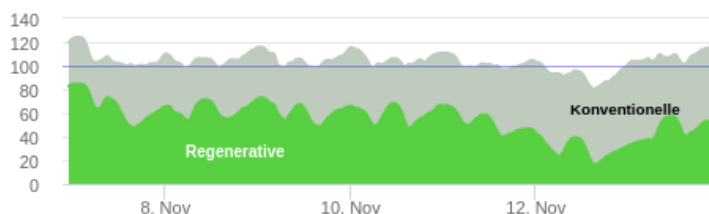
Umfangreiche zusätzliche Analysen sind mit den interaktiven Tools unter <https://tools.stromdaten.info> möglich.

Basis für dieses Factsheet sind Daten der Bundesnetzagentur|SMARD.de mit Stand vom 20.11.2022. Datenstand ist immer das Datum, an dem die Daten von der SMARD-Marktdaten-Seite heruntergeladen wurden. Alle Daten werden nach bestem Wissen und Gewissen, aber ohne Gewähr für das Factsheet aufbereitet. Eine Haftung ist generell ausgeschlossen.

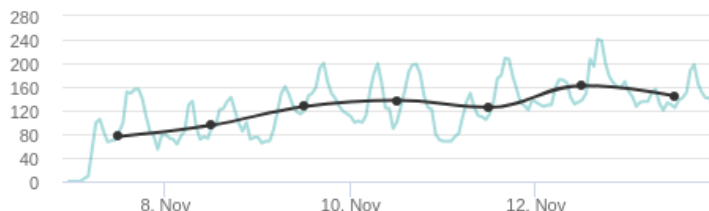
Strom-Mix



% Anteil Energieträger an Bedarfsdeckung



Strompreis €/MWh stündlich und Tagesmittel



Export GW stündlich und Tagesmittel



CO₂-Äq. g/kWh stündlich und Tagesmittel

