

Fakten zur Energiewende KW 41/52 2022

Mo. 10.10.2022 – So. 16.10.2022

Stromerzeugung und Bedarf

⇒ Summe Produktion im Zeitraum

Gesamtproduktion	9.150 GWh
Bedarf	9.183 GWh
Netto-Import	-190 GWh
Wind onshore	1.328 GWh
Wind offshore	457 GWh
Photovoltaik	790 GWh
Biomasse	740 GWh
Laufwasser	260 GWh
Wind onsh. offsh.	1.786 GWh
Wind onsh. offsh. + PV	2.576 GWh
Wind onsh. offsh. + PV + Bio + Laufw.	3.576 GWh

Anteil regenerativer Strom an der Prod. **39,1 %**
Regenerativer Beitrag zum Bedarf **38,9 %**

Kernkraft	676 GWh
Kohle	1.321 GWh
Braunkohle	2.167 GWh
Erdgas	1.162 GWh
Pumpspeicher	229 GWh
andere	20 GWh

Konventioneller Beitrag zum Bedarf **60,7 %**

Strom-Import und -Export

Deutschland ↔ alle Länder

Physikalischer Import	745 GWh
Physikalischer Export	935 GWh
Physikalischer Exportsaldo	190 GWh
Importkosten	170,16 Mio €
Export Erlöse	169,16 Mio €
Export Saldo	-1,00 Mio €
mittlerer Importpreis/MWh	228,45 €
mittlerer Exportpreis/MWh	180,87 €
Importstunden	74
Exportstunden	94
mittlerer Strompreis/MWh	210,73 €
niedrigster Strompreis/MWh	12,49 €
höchster Strompreis/MWh	484,75 €

CO₂-Äq. Emissionen

⇒ alle Energieträger inkl. Importe

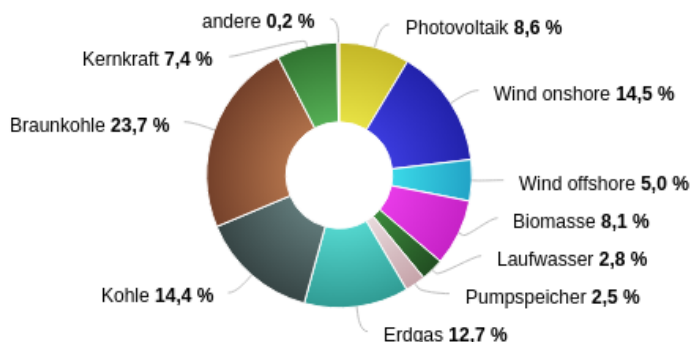
CO ₂ -Äq. Emissionsfaktor	422,8 g/kWh
Summe CO ₂ -Äq. Emissionen	3,6 Mio t
Trend CO ₂ -Äq. Emissionsfaktor	fallend
Trend Summe CO ₂ -Äq. Emissionen	fallend



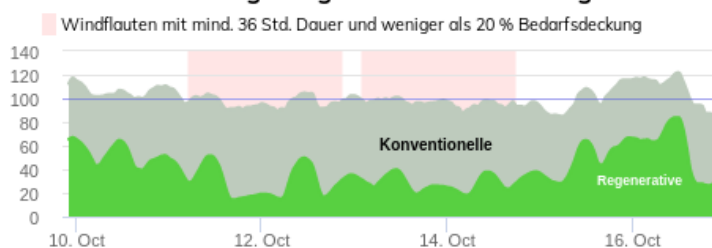
Umfangreiche zusätzliche Analysen sind mit den interaktiven Tools unter <https://tools.stromdaten.info> möglich.

Basis für dieses Factsheet sind Daten der Bundesnetzagentur|SMARD.de mit Stand vom 23.10.2022. 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.

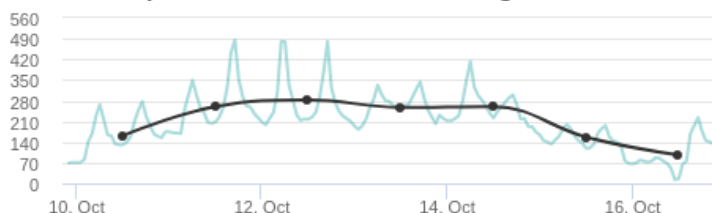
Strom-Mix



% Anteil Energieträger an Bedarfsdeckung



Strompreis €/MWh stündlich und Tagesmittel



Export GW stündlich und Tagesmittel



CO₂-Äq. g/kWh stündlich und Tagesmittel

