

Fakten zur Energiewende KW 39/52 2022

Mo. 26.09.2022 – So. 02.10.2022

Stromerzeugung und Bedarf

⇒ Summe Produktion im Zeitraum

Gesamtproduktion	9.253 GWh
Bedarf	9.250 GWh
Netto-Import	-445 GWh
Wind onshore	2.101 GWh
Wind offshore	515 GWh
Photovoltaik	764 GWh
Biomasse	779 GWh
Laufwasser	271 GWh
Wind onsh. offsh.	2.616 GWh
Wind onsh. offsh. + PV	3.381 GWh
Wind onsh. offsh. + PV + Bio + Laufw.	4.431 GWh

Anteil regenerativer Strom an der Prod. 47,9 %
Regenerativer Beitrag zum Bedarf 47,9 %

Kernkraft	677 GWh
Kohle	1.340 GWh
Braunkohle	1.854 GWh
Erdgas	707 GWh
Pumpspeicher	224 GWh
andere	20 GWh

Konventioneller Beitrag zum Bedarf 52,1 %

Strom-Import und -Export

Deutschland ↔ alle Länder

Physikalischer Import	497 GWh
Physikalischer Export	942 GWh
Physikalischer Exportsaldo	445 GWh
Importkosten	175,32 Mio €
Export Erlöse	193,60 Mio €
Export Saldo	18,27 Mio €
mittlerer Importpreis/MWh	352,99 €
mittlerer Exportpreis/MWh	205,58 €
Importstunden	58
Exportstunden	110
mittlerer Strompreis/MWh	267,50 €
niedrigster Strompreis/MWh	15,02 €
höchster Strompreis/MWh	640,42 €

CO₂-Äq. Emissionen

⇒ alle Energieträger inkl. Importe

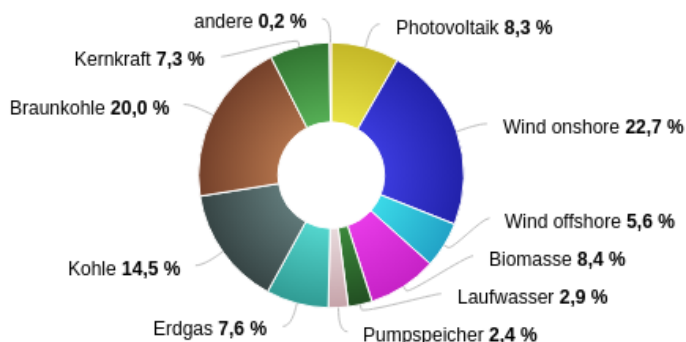
CO ₂ -Äq. Emissionsfaktor	369,2 g/kWh
Summe CO ₂ -Äq. Emissionen	3,1 Mio t
Trend CO ₂ -Äq. Emissionsfaktor	fallend
Trend Summe CO ₂ -Äq. Emissionen	fallend



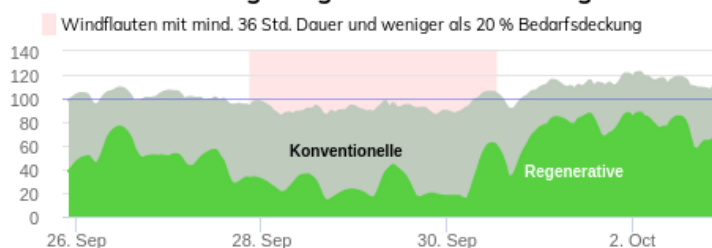
Umfangreiche zusätzliche Analysen sind mit den interaktiven Tools unter <https://tools.stromdaten.info> möglich.

Basis für dieses Factsheet sind Daten der Bundesnetzagentur | SMARD.de mit Stand vom 09.10.2022. 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.

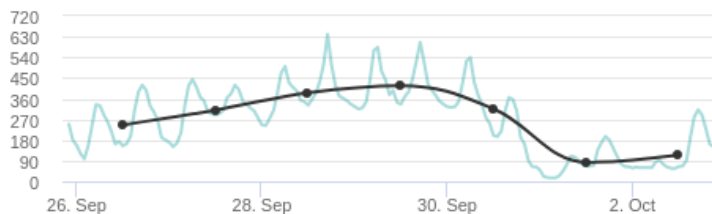
Strom-Mix



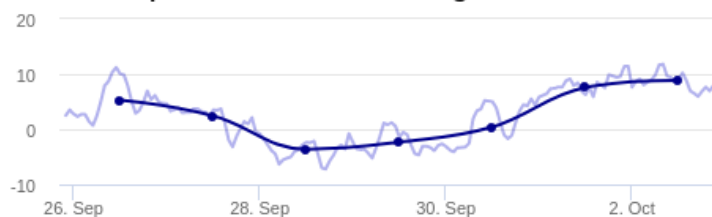
% Anteil Energieträger an Bedarfsdeckung



Strompreis €/MWh stündlich und Tagesmittel



Export GW stündlich und Tagesmittel



CO₂-Äq. g/kWh stündlich und Tagesmittel

