

Fakten zur Energiewende KW 37/52 2022

Mo. 12.09.2022 – So. 18.09.2022

Stromerzeugung und Bedarf

⇒ Summe Produktion im Zeitraum

Gesamtproduktion	9.553 GWh
Bedarf	9.217 GWh
Netto-Import	-749 GWh
Wind onshore	2.230 GWh
Wind offshore	681 GWh
Photovoltaik	947 GWh
Biomasse	772 GWh
Laufwasser	256 GWh
Wind onsh. offsh.	2.910 GWh
Wind onsh. offsh. + PV	3.857 GWh
Wind onsh. offsh. + PV + Bio + Laufw.	4.885 GWh

Anteil regenerativer Strom an der Prod. **51,1 %**
Regenerativer Beitrag zum Bedarf **53,0 %**

Kernkraft	673 GWh
Kohle	1.160 GWh
Braunkohle	1.788 GWh
Erdgas	813 GWh
Pumpspeicher	214 GWh
andere	19 GWh

Konventioneller Beitrag zum Bedarf **47,0 %**

Strom-Import und -Export

Deutschland ↔ alle Länder

Physikalischer Import	489 GWh
Physikalischer Export	1.238 GWh
Physikalischer Exportsaldo	749 GWh
Importkosten	201,28 Mio €
Export Erlöse	283,20 Mio €
Export Saldo	81,92 Mio €
mittlerer Importpreis/MWh	411,45 €
mittlerer Exportpreis/MWh	228,73 €
Importstunden	37
Exportstunden	131
mittlerer Strompreis/MWh	281,93 €
niedrigster Strompreis/MWh	2,00 €
höchster Strompreis/MWh	630,25 €

CO₂-Äq. Emissionen

⇒ alle Energieträger inkl. Importe

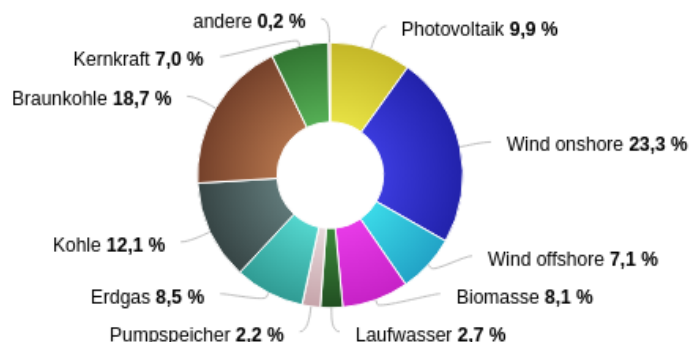
CO ₂ -Äq. Emissionsfaktor	346,7 g/kWh
Summe CO ₂ -Äq. Emissionen	2,9 Mio t
Trend CO ₂ -Äq. Emissionsfaktor	fallend
Trend Summe CO ₂ -Äq. Emissionen	fallend



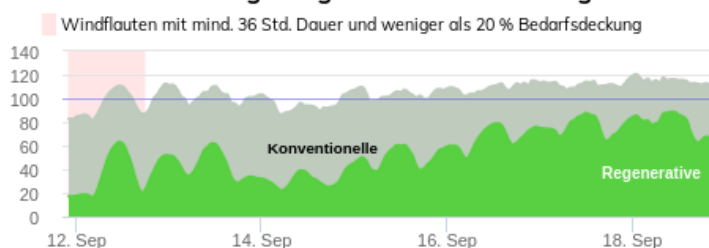
Umfangreiche zusätzliche Analysen sind mit den interaktiven Tools unter <https://tools.stromdaten.info> möglich.

Basis für dieses Factsheet sind Daten der Bundesnetzagentur | SMARD.de mit Stand vom 24.09.2022. 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.

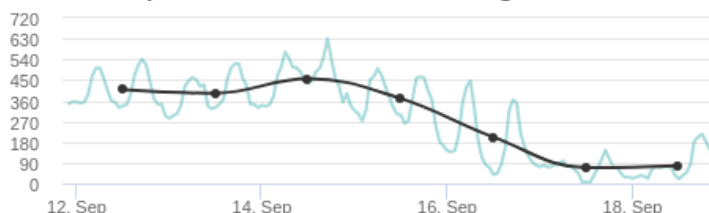
Strom-Mix



% Anteil Energieträger an Bedarfsdeckung



Strompreis €/MWh stündlich und Tagesmittel



Export GW stündlich und Tagesmittel



CO₂-Äq. g/kWh stündlich und Tagesmittel

