

Fakten zur Energiewende KW 36/52 2022

Mo. 05.09.2022 – So. 11.09.2022

Stromerzeugung und Bedarf

⇒ Summe Produktion im Zeitraum

Gesamtproduktion	8.991 GWh
Bedarf	9.171 GWh
Netto-Import	-285 GWh
Wind onshore	1.260 GWh
Wind offshore	328 GWh
Photovoltaik	1.179 GWh
Biomasse	765 GWh
Laufwasser	240 GWh
Wind onsh. offsh.	1.588 GWh
Wind onsh. offsh. + PV	2.767 GWh
Wind onsh. offsh. + PV + Bio + Laufw.	3.772 GWh

Anteil regenerativer Strom an der Prod. **42,0 %**
Regenerativer Beitrag zum Bedarf **41,1 %**

Kernkraft	669 GWh
Kohle	1.468 GWh
Braunkohle	2.154 GWh
Erdgas	729 GWh
Pumpspeicher	180 GWh
andere	19 GWh

Konventioneller Beitrag zum Bedarf **56,9 %**

Strom-Import und -Export

Deutschland ↔ alle Länder

Physikalischer Import	543 GWh
Physikalischer Export	828 GWh
Physikalischer Exportsaldo	285 GWh
Importkosten	233,23 Mio €
Export Erlöse	318,21 Mio €
Export Saldo	84,98 Mio €
mittlerer Importpreis/MWh	429,45 €
mittlerer Exportpreis/MWh	384,20 €
Importstunden	56
Exportstunden	112
mittlerer Strompreis/MWh	403,17 €
niedrigster Strompreis/MWh	182,56 €
höchster Strompreis/MWh	633,97 €

CO₂-Äq. Emissionen

⇒ alle Energieträger inkl. Importe

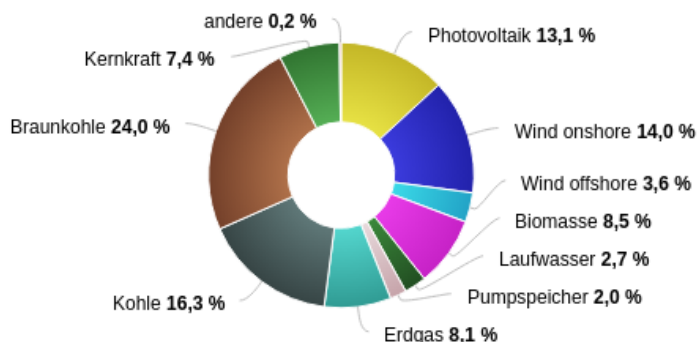
CO ₂ -Äq. Emissionsfaktor	435,6 g/kWh
Summe CO ₂ -Äq. Emissionen	3,5 Mio t
Trend CO ₂ -Äq. Emissionsfaktor	steigend
Trend Summe CO ₂ -Äq. Emissionen	fallend



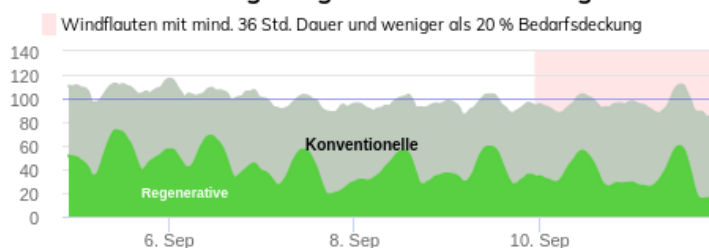
Umfangreiche zusätzliche Analysen sind mit den interaktiven Tools unter <https://tools.stromdaten.info> möglich.

Basis für dieses Factsheet sind Daten der Bundesnetzagentur | SMARD.de mit Stand vom 18.09.2022. 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.

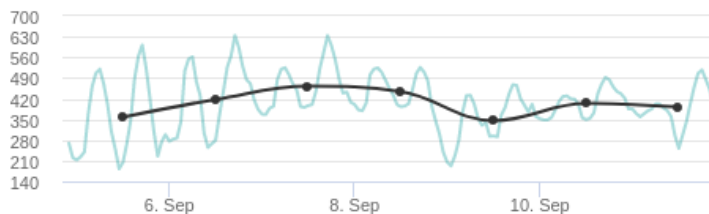
Strom-Mix



% Anteil Energieträger an Bedarfsdeckung



Strompreis €/MWh stündlich und Tagesmittel



Export GW stündlich und Tagesmittel



CO₂-Äq. g/kWh stündlich und Tagesmittel

