



☒ Strom-Mix-Chart ☒ Stromerzeugung und Bedarf ☐ Netzfrequenz
☒ Strom-Import und -Export ☒ Import-Abhängigkeiten ☐ Import-Strom-Mix ☐ CO₂-Äq. Emissionen

alle 10 Kacheln einblenden

☒ Energiewerte in GWh

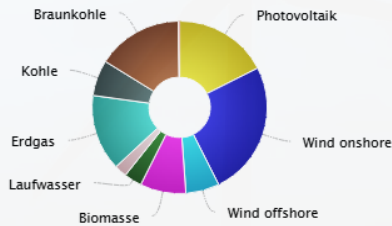
Zeitraum von 01.01.2025 bis 31.12.2025 **Anzeigen**

-1 Tag +1 Tag -7 Tage +7 Tage -1 Kalendermonat +1 Kalendermonat

365 Tage ab dem 01.01.2025

Bundesnetzagentur|SMARD.de

Strom-Mix der Produktion im Zeitraum



Stromerzeugung und Bedarf

⇒ Summe Produktion im Zeitraum

Gesamtproduktion	423.258 GWh
Bedarf	464.656 GWh
Netto-Import	21.842 GWh
Wind onshore	106.450 GWh
Wind offshore	26.090 GWh
Photovoltaik	74.218 GWh
Biomasse	35.900 GWh
Laufwasser	13.918 GWh
Wind onshore + offshore	132.540 GWh
Wind onshore + offshore + Photovoltaik	206.758 GWh
Regenerative gesamt	256.576 GWh

Anteil regenerativer Strom an der Prod. 60,6 %
Regenerativer Beitrag zum Bedarf 55,2 %

Kernkraft	0 GWh
Kohle	28.157 GWh
Braunkohle	67.163 GWh
Erdgas	60.545 GWh
Pumpspeicher	9.893 GWh
andere	924 GWh
Konventionelle gesamt	166.683 GWh

Konventioneller Beitrag zum Bedarf 35,9 %
Import Beitrag zum Bedarf 4,7 %

Strom-Import und -Export

Deutschland ⇌ alle Länder

Strommengenimport	76.011 GWh
Strommengenexport	54.169 GWh
Strommengenexportsaldo	-21.842 GWh

Importkosten	6,36 Mrd €
Exporterlöse	4,07 Mrd €
Export Saldo	-2,29 Mrd €

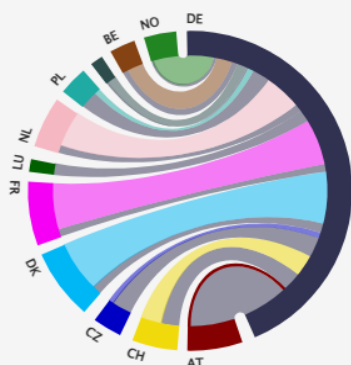
mittlerer Importpreis/MWh	83,71 €
mittlerer Exportpreis/MWh	75,22 €
mittlerer Exportsaldo-Preis/MWh	104,76 €

Stunden mit Netto-Import	6115
Stunden mit Netto-Export	2644

mittlerer Strompreis/MWh	89,33 €
niedrigster Strompreis/MWh	-250,32 €
höchster Strompreis/MWh	583,40 €

Import-Abhängigkeiten

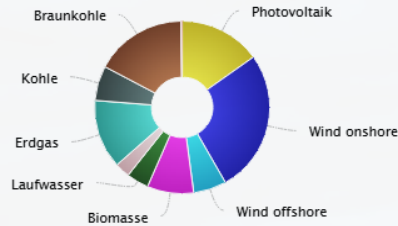
Import und Export aus den Partnerländern



365 Tage ab dem 01.01.2024

Bundesnetzagentur|SMARD.de

Strom-Mix der Produktion im Zeitraum



Stromerzeugung und Bedarf

⇒ Summe Produktion im Zeitraum

Gesamtproduktion	417.441 GWh
Bedarf	460.581 GWh
Netto-Import	28.636 GWh
Wind onshore	111.365 GWh
Wind offshore	25.595 GWh
Photovoltaik	63.148 GWh
Biomasse	36.038 GWh
Laufwasser	17.065 GWh
Wind onshore + offshore	136.960 GWh
Wind onshore + offshore + Photovoltaik	200.108 GWh
Regenerative gesamt	253.211 GWh

Anteil regenerativer Strom an der Prod. 60,7 %
Regenerativer Beitrag zum Bedarf 55,0 %

Kernkraft	0 GWh
Kohle	27.252 GWh
Braunkohle	70.810 GWh
Erdgas	53.685 GWh
Pumpspeicher	11.555 GWh
andere	929 GWh
Konventionelle gesamt	164.230 GWh

Konventioneller Beitrag zum Bedarf 35,7 %
Import Beitrag zum Bedarf 6,2 %

Strom-Import und -Export

Deutschland ⇌ alle Länder

Strommengenimport	77.603 GWh
Strommengenexport	48.967 GWh
Strommengenexportsaldo	-28.636 GWh

Importkosten	5,42 Mrd €
Exporterlöse	3,11 Mrd €
Export Saldo	-2,31 Mrd €

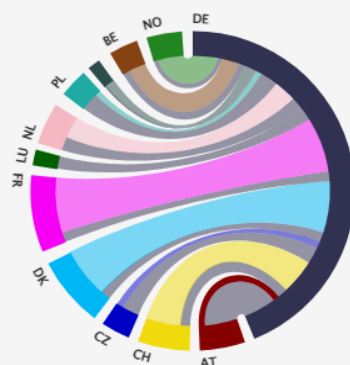
mittlerer Importpreis/MWh	69,89 €
mittlerer Exportpreis/MWh	63,50 €
mittlerer Exportsaldo-Preis/MWh	80,81 €

Stunden mit Netto-Import	6362
Stunden mit Netto-Export	2397

mittlerer Strompreis/MWh	78,56 €
niedrigster Strompreis/MWh	-135,45 €
höchster Strompreis/MWh	936,28 €

Import-Abhängigkeiten

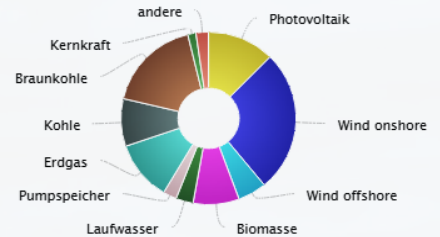
Import und Export aus den Partnerländern



365 Tage ab dem 01.01.2023

Bundesnetzagentur|SMARD.de

Strom-Mix der Produktion im Zeitraum



Stromerzeugung und Bedarf

⇒ Summe Produktion im Zeitraum

Gesamtproduktion	445.733 GWh
Bedarf	457.720 GWh
Netto-Import	11.652 GWh
Wind onshore	118.760 GWh
Wind offshore	23.513 GWh
Photovoltaik	55.237 GWh
Biomasse	37.821 GWh
Laufwasser	14.418 GWh
Wind onshore + offshore	142.273 GWh
Wind onshore + offshore + Photovoltaik	197.510 GWh
Regenerative gesamt	249.749 GWh

Anteil regenerativer Strom an der Prod. 56,0 %
Regenerativer Beitrag zum Bedarf 54,6 %

Kernkraft	6.741 GWh
Kohle	39.749 GWh
Braunkohle	77.841 GWh
Erdgas	50.140 GWh
Pumpspeicher	11.149 GWh
andere	10.365 GWh
Konventionelle gesamt	195.984 GWh

Konventioneller Beitrag zum Bedarf 42,8 %
Import Beitrag zum Bedarf 2,5 %

Strom-Import und -Export

Deutschland ⇌ alle Länder

Strommengenimport	69.261 GWh
Strommengenexport	57.609 GWh
Strommengenexportsaldo	-11.652 GWh

Importkosten	6,46 Mrd €
Exporterlöse	4,95 Mrd €
Export Saldo	-1,51 Mrd €

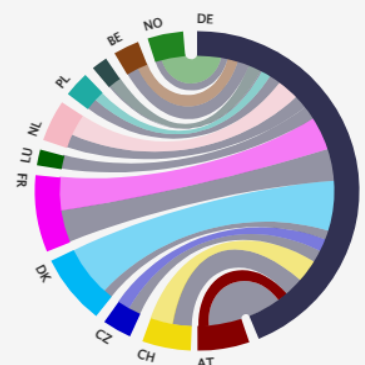
mittlerer Importpreis/MWh	93,22 €
mittlerer Exportpreis/MWh	85,91 €
mittlerer Exportsaldo-Preis/MWh	129,34 €

Stunden mit Netto-Import	5108
Stunden mit Netto-Export	3651

mittlerer Strompreis/MWh	95,19 €
niedrigster Strompreis/MWh	-500,00 €
höchster Strompreis/MWh	524,27 €

Import-Abhängigkeiten

Import und Export aus den Partnerländern

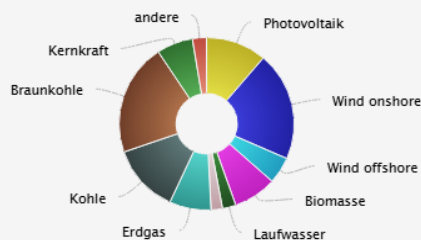


365 Tage ab dem 01.01.2022

Bundesnetzagentur|SMARD.de



Strom-Mix der Produktion im Zeitraum



Stromerzeugung und Bedarf

⇒ Summe Produktion im Zeitraum

Gesamtproduktion	493.187 GWh
Bedarf	482.602 GWh
Netto-Import	-26.835 GWh
Wind onshore	100.557 GWh
Wind offshore	24.746 GWh
Photovoltaik	55.299 GWh
Biomasse	39.465 GWh
Laufwasser	12.381 GWh

Wind onshore + offshore	125.303 GWh
Wind onshore + offshore + Photovoltaik	180.602 GWh
Regenerative gesamt	232.448 GWh

Anteil regenerativer Strom an der Prod.	47,1 %
Regenerativer Beitrag zum Bedarf	45,6 %

Kernkraft	32.821 GWh
Kohle	62.888 GWh
Braunkohle	103.514 GWh
Erdgas	38.175 GWh
Pumpspeicher	10.603 GWh
andere	12.737 GWh
Konventionelle gesamt	260.739 GWh

Konventioneller Beitrag zum Bedarf	51,2 %
Import Beitrag zum Bedarf	0,0 %

Strom-Import und -Export

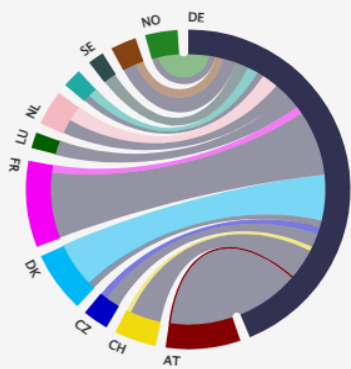
Deutschland ⇌ alle Länder

Strommengenimport	49.242 GWh
Strommengenexport	76.077 GWh
Strommengenexportsaldo	26.835 GWh
Importkosten	11,63 Mrd €
Exporterlöse	15,97 Mrd €
Export Saldo	4,35 Mrd €

mittlerer Importpreis/MWh	236,17 €
mittlerer Exportpreis/MWh	209,98 €
mittlerer Exportsaldo-Preis/MWh	161,94 €
Stunden mit Netto-Import	2643
Stunden mit Netto-Export	6116
mittlerer Strompreis/MWh	235,46 €
niedrigster Strompreis/MWh	-19,04 €
höchster Strompreis/MWh	871,00 €

Import-Abhängigkeiten

Import und Export aus den Partnerländern

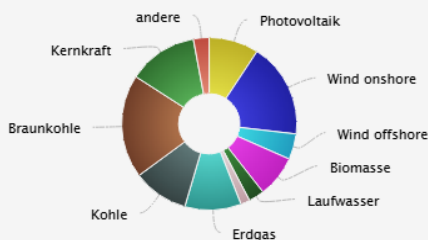


365 Tage ab dem 01.01.2021

Bundesnetzagentur|SMARD.de



Strom-Mix der Produktion im Zeitraum



Stromerzeugung und Bedarf

⇒ Summe Produktion im Zeitraum

Gesamtproduktion	505.054 GWh
Bedarf	504.474 GWh
Netto-Import	-17.799 GWh
Wind onshore	89.395 GWh
Wind offshore	24.008 GWh
Photovoltaik	46.607 GWh
Biomasse	39.456 GWh
Laufwasser	14.456 GWh

Wind onshore + offshore	113.403 GWh
Wind onshore + offshore + Photovoltaik	160.010 GWh
Regenerative gesamt	213.922 GWh

Anteil regenerativer Strom an der Prod.	42,4 %
Regenerativer Beitrag zum Bedarf	41,0 %

Kernkraft	65.399 GWh
Kohle	51.840 GWh
Braunkohle	98.193 GWh
Erdgas	52.403 GWh
Pumpspeicher	8.721 GWh
andere	14.576 GWh
Konventionelle gesamt	291.132 GWh

Konventioneller Beitrag zum Bedarf	55,7 %
Import Beitrag zum Bedarf	0,0 %

Strom-Import und -Export

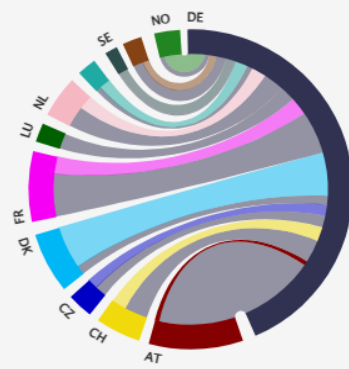
Deutschland ⇌ alle Länder

Strommengenimport	53.547 GWh
Strommengenexport	71.346 GWh
Strommengenexportsaldo	17.799 GWh
Importkosten	5,01 Mrd €
Exporterlöse	6,76 Mrd €
Export Saldo	1,75 Mrd €

mittlerer Importpreis/MWh	93,57 €
mittlerer Exportpreis/MWh	94,81 €
mittlerer Exportsaldo-Preis/MWh	98,53 €
Stunden mit Netto-Import	3017
Stunden mit Netto-Export	5742
mittlerer Strompreis/MWh	96,85 €
niedrigster Strompreis/MWh	-69,00 €
höchster Strompreis/MWh	620,00 €

Import-Abhängigkeiten

Import und Export aus den Partnerländern

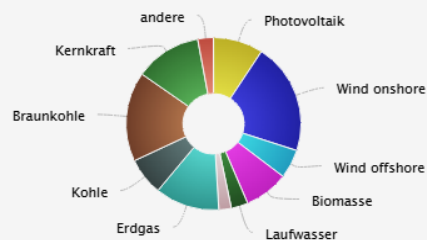


365 Tage ab dem 01.01.2020

Bundesnetzagentur|SMARD.de



Strom-Mix der Produktion im Zeitraum



Stromerzeugung und Bedarf

⇒ Summe Produktion im Zeitraum

Gesamtproduktion	495.101 GWh
Bedarf	484.071 GWh
Netto-Import	-18.392 GWh
Wind onshore	102.833 GWh
Wind offshore	26.811 GWh
Photovoltaik	45.783 GWh
Biomasse	40.704 GWh
Laufwasser	15.552 GWh

Wind onshore + offshore	129.644 GWh
Wind onshore + offshore + Photovoltaik	175.427 GWh
Regenerative gesamt	231.683 GWh

Anteil regenerativer Strom an der Prod.	46,8 %
Regenerativer Beitrag zum Bedarf	46,1 %

Kernkraft	60.726 GWh
Kohle	34.771 GWh
Braunkohle	83.136 GWh
Erdgas	58.973 GWh
Pumpspeicher	11.496 GWh
andere	14.316 GWh
Konventionelle gesamt	263.418 GWh

Konventioneller Beitrag zum Bedarf	52,4 %
Import Beitrag zum Bedarf	0,0 %

Strom-Import und -Export

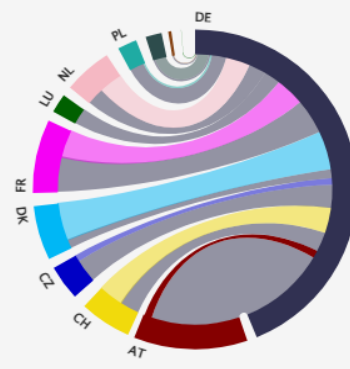
Deutschland ⇌ alle Länder

Strommengenimport	48.191 GWh
Strommengenexport	66.583 GWh
Strommengenexportsaldo	18.392 GWh
Importkosten	1,45 Mrd €
Exporterlöse	1,91 Mrd €
Export Saldo	467,18 Mio €

mittlerer Importpreis/MWh	30,04 €
mittlerer Exportpreis/MWh	28,76 €
mittlerer Exportsaldo-Preis/MWh	25,40 €
Stunden mit Netto-Import	3035
Stunden mit Netto-Export	5724
mittlerer Strompreis/MWh	30,43 €
niedrigster Strompreis/MWh	-83,94 €
höchster Strompreis/MWh	200,04 €

Import-Abhängigkeiten

Import und Export aus den Partnerländern



365 Tage ab dem 01.01.2019

Bundesnetzagentur|SMARD.de



Strom-Mix der Produktion im Zeitraum

365 Tage ab dem 01.01.2018

Bundesnetzagentur|SMARD.de



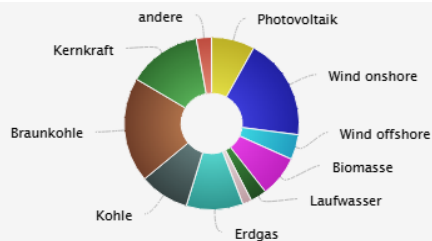
Strom-Mix der Produktion im Zeitraum

365 Tage ab dem 01.01.2017

Bundesnetzagentur|SMARD.de



Strom-Mix der Produktion im Zeitraum



Stromerzeugung und Bedarf

⇒ Summe Produktion im Zeitraum

Gesamtproduktion	522.254 GWh
Bedarf	497.245 GWh
Netto-Import	-35.156 GWh
Wind onshore	99.851 GWh
Wind offshore	24.378 GWh
Photovoltaik	41.915 GWh
Biomasse	40.383 GWh
Laufwasser	15.829 GWh
Wind onshore + offshore	124.229 GWh
Wind onshore + offshore + Photovoltaik	166.144 GWh
Regenerative gesamt	222.356 GWh

Anteil regenerativer Strom an der Prod.	42,6 %
Regenerativer Beitrag zum Bedarf	41,8 %

Kernkraft	71.035 GWh
Kohle	47.814 GWh
Braunkohle	102.724 GWh
Erdgas	54.617 GWh
Pumpspeicher	9.019 GWh
andere	14.688 GWh
Konventionelle gesamt	299.898 GWh

Konventioneller Beitrag zum Bedarf	56,3 %
Import Beitrag zum Bedarf	0,0 %

Strom-Import und -Export

Deutschland ⇔ alle Länder

Strommengenimport	38.215 GWh
Strommengenexport	73.371 GWh
Strommengenexportsaldo	35.156 GWh
Importkosten	1,49 Mrd €
Export Erlöse	2,66 Mrd €
Export Saldo	1,17 Mrd €

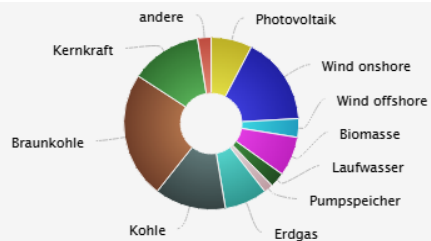
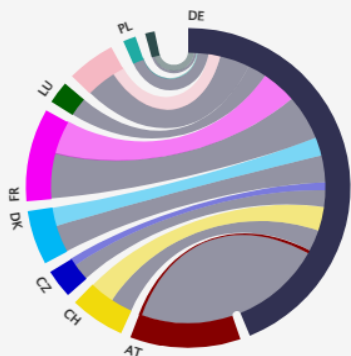
mittlerer Importpreis/MWh	38,97 €
mittlerer Exportpreis/MWh	36,29 €
mittlerer Exportsaldo-Preis/MWh	33,37 €

Stunden mit Netto-Import	2412
Stunden mit Netto-Export	6347

mittlerer Strompreis/MWh	37,67 €
niedrigster Strompreis/MWh	-90,01 €
höchster Strompreis/MWh	121,46 €

Import-Abhängigkeiten

Import und Export aus den Partnerländern



Stromerzeugung und Bedarf

⇒ Summe Produktion im Zeitraum

Gesamtproduktion	542.250 GWh
Bedarf	509.115 GWh
Netto-Import	-54.164 GWh
Wind onshore	89.260 GWh
Wind offshore	19.066 GWh
Photovoltaik	41.234 GWh
Biomasse	40.086 GWh
Laufwasser	15.256 GWh
Wind onshore + offshore	108.326 GWh
Wind onshore + offshore + Photovoltaik	149.560 GWh
Regenerative gesamt	204.902 GWh

Anteil regenerativer Strom an der Prod.	37,8 %
Regenerativer Beitrag zum Bedarf	36,4 %

Kernkraft	71.834 GWh
Kohle	71.543 GWh
Braunkohle	128.346 GWh
Erdgas	42.875 GWh
Pumpspeicher	9.136 GWh
andere	13.615 GWh
Konventionelle gesamt	337.348 GWh

Konventioneller Beitrag zum Bedarf	59,9 %
Import Beitrag zum Bedarf	0,0 %

Strom-Import und -Export

Deutschland ⇔ alle Länder

Strommengenimport	41.522 GWh
Strommengenexport	95.686 GWh
Strommengenexportsaldo	54.164 GWh
Importkosten	1,38 Mrd €
Export Erlöse	4,14 Mrd €
Export Saldo	2,77 Mrd €

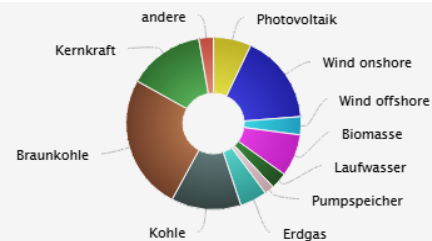
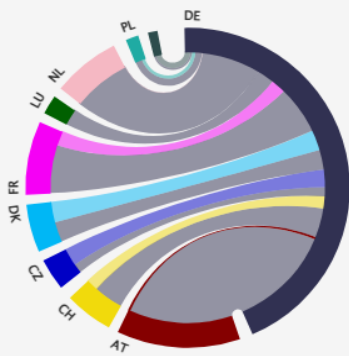
mittlerer Importpreis/MWh	33,18 €
mittlerer Exportpreis/MWh	43,31 €
mittlerer Exportsaldo-Preis/MWh	51,07 €

Stunden mit Netto-Import	683
Stunden mit Netto-Export	8076

mittlerer Strompreis/MWh	44,47 €
niedrigster Strompreis/MWh	-76,01 €
höchster Strompreis/MWh	128,26 €

Import-Abhängigkeiten

Import und Export aus den Partnerländern



Stromerzeugung und Bedarf

⇒ Summe Produktion im Zeitraum

Gesamtproduktion	510.501 GWh
Bedarf	505.633 GWh
Netto-Import	-60.120 GWh
Wind onshore	85.163 GWh
Wind offshore	17.413 GWh
Photovoltaik	35.883 GWh
Biomasse	40.324 GWh
Laufwasser	15.589 GWh
Wind onshore + offshore	102.576 GWh
Wind onshore + offshore + Photovoltaik	138.459 GWh
Regenerative gesamt	194.372 GWh

Anteil regenerativer Strom an der Prod.	38,1 %
Regenerativer Beitrag zum Bedarf	34,4 %

Kernkraft	72.208 GWh
Kohle	66.004 GWh
Braunkohle	129.281 GWh
Erdgas	25.579 GWh
Pumpspeicher	9.291 GWh
andere	13.766 GWh
Konventionelle gesamt	316.129 GWh

Konventioneller Beitrag zum Bedarf	55,9 %
Import Beitrag zum Bedarf	0,0 %

Strom-Import und -Export

Deutschland ⇔ alle Länder

Strommengenimport	36.729 GWh
Strommengenexport	96.849 GWh
Strommengenexportsaldo	60.120 GWh
Importkosten	895,89 Mio €
Export Erlöse	3,29 Mrd €
Export Saldo	2,39 Mrd €

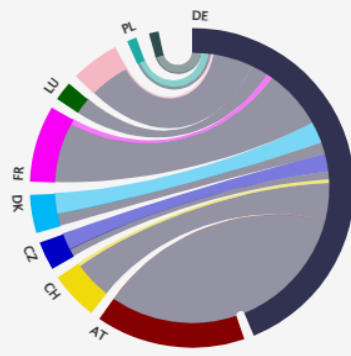
mittlerer Importpreis/MWh	24,39 €
mittlerer Exportpreis/MWh	33,97 €
mittlerer Exportsaldo-Preis/MWh	39,83 €

Stunden mit Netto-Import	303
Stunden mit Netto-Export	8456

mittlerer Strompreis/MWh	34,20 €
niedrigster Strompreis/MWh	-83,04 €
höchster Strompreis/MWh	163,52 €

Import-Abhängigkeiten

Import und Export aus den Partnerländern



365 Tage ab dem 01.01.2025

Bundesnetzagentur|SMARD.de

Import-Strom-Mix

⇒ Anteile aus allen Stunden mit Stromimport

Wind onshore	8,0 %
Wind offshore	5,8 %
Photovoltaik	2,0 %
Biomasse	5,2 %
Wasserkraft	24,8 %

365 Tage ab dem 01.01.2024

Bundesnetzagentur|SMARD.de

Import-Strom-Mix

⇒ Anteile aus allen Stunden mit Stromimport

Wind onshore	7,2 %
Wind offshore	4,7 %
Photovoltaik	1,9 %
Biomasse	4,8 %
Wasserkraft	29,4 %

365 Tage ab dem 01.01.2023

Bundesnetzagentur|SMARD.de

Import-Strom-Mix

⇒ Anteile aus allen Stunden mit Stromimport

Wind onshore	8,1 %
Wind offshore	4,9 %
Photovoltaik	1,7 %
Biomasse	5,5 %
Wasserkraft	27,9 %

Regenerative45,7 % Kernkraft19,5 % Kohle11,0 % Braunkohle1,8 % Erdgas17,0 % andere5,0 % Konventionelle54,3 % CO₂-Äq. Emissionen ⇒ alle Energieträger Im/Ex einbezogen CO₂-Äq. Emissionsfaktor282,0 g/kWh Summe CO₂-Äq. Emissionen127,7 Mio t Trend CO₂-Äq. Emissionsfaktor-63,9 g/kWh/a Trend Summe CO₂-Äq. Emissionen-4,06 t/a	Regenerative48,0 % Kernkraft22,4 % Kohle9,4 % Braunkohle1,9 % Erdgas13,8 % andere4,5 % Konventionelle52,0 % CO₂-Äq. Emissionen ⇒ alle Energieträger Im/Ex einbezogen CO₂-Äq. Emissionsfaktorlade... Summe CO₂-Äq. Emissionenlade... Trend CO₂-Äq. Emissionsfaktorlade... Trend Summe CO₂-Äq. Emissionenlade...	Regenerative48,1 % Kernkraft17,6 % Kohle10,3 % Braunkohle3,8 % Erdgas14,4 % andere5,7 % Konventionelle51,9 % CO₂-Äq. Emissionen ⇒ alle Energieträger Im/Ex einbezogen CO₂-Äq. Emissionsfaktor317,4 g/kWh Summe CO₂-Äq. Emissionen151,9 Mio t Trend CO₂-Äq. Emissionsfaktor-66,8 g/kWh/a Trend Summe CO₂-Äq. Emissionen-5,11 t/a
365 Tage ab dem 01.01.2022 Bundesnetzagentur SMARD.de Import-Strom-Mix ⇒ Anteile aus allen Stunden mit Stromimport Wind onshore10,9 % Wind offshore6,5 % Photovoltaik1,3 % Biomasse8,3 % Wasserkraft21,8 % Regenerative48,9 % Kernkraft10,4 % Kohle10,4 % Braunkohle4,3 % Erdgas15,1 % andere10,9 % Konventionelle51,1 % CO₂-Äq. Emissionen ⇒ alle Energieträger Im/Ex einbezogen CO₂-Äq. Emissionsfaktor400,7 g/kWh Summe CO₂-Äq. Emissionen196,8 Mio t Trend CO₂-Äq. Emissionsfaktor55,1 g/kWh/a Trend Summe CO₂-Äq. Emissionen-510,2 kg/a	365 Tage ab dem 01.01.2021 Bundesnetzagentur SMARD.de Import-Strom-Mix ⇒ Anteile aus allen Stunden mit Stromimport Wind onshore7,6 % Wind offshore3,6 % Photovoltaik0,2 % Biomasse7,9 % Wasserkraft24,8 % Regenerative44,0 % Kernkraft15,1 % Kohle10,5 % Braunkohle5,3 % Erdgas14,4 % andere10,8 % Konventionelle56,0 % CO₂-Äq. Emissionen ⇒ alle Energieträger Im/Ex einbezogen CO₂-Äq. Emissionsfaktor371,6 g/kWh Summe CO₂-Äq. Emissionen190,3 Mio t Trend CO₂-Äq. Emissionsfaktor44,0 g/kWh/a Trend Summe CO₂-Äq. Emissionen2,44 t/a	365 Tage ab dem 01.01.2020 Bundesnetzagentur SMARD.de Import-Strom-Mix ⇒ Anteile aus allen Stunden mit Stromimport Wind onshore6,3 % Wind offshore3,5 % Photovoltaik0,2 % Biomasse7,3 % Wasserkraft24,8 % Regenerative42,1 % Kernkraft20,3 % Kohle11,1 % Braunkohle2,4 % Erdgas17,3 % andere6,8 % Konventionelle57,9 % CO₂-Äq. Emissionen ⇒ alle Energieträger Im/Ex einbezogen CO₂-Äq. Emissionsfaktor330,9 g/kWh Summe CO₂-Äq. Emissionen167,4 Mio t Trend CO₂-Äq. Emissionsfaktor152,0 g/kWh/a Trend Summe CO₂-Äq. Emissionen8,82 t/a
365 Tage ab dem 01.01.2019 Bundesnetzagentur SMARD.de Import-Strom-Mix ⇒ Anteile aus allen Stunden mit Stromimport Wind onshore4,2 % Wind offshore2,2 % Photovoltaik0,2 % Biomasse4,8 % Wasserkraft28,8 % Regenerative40,3 % Kernkraft29,6 % Kohle8,2 % Braunkohle3,7 % Erdgas13,3 % andere4,8 % Konventionelle59,7 % CO₂-Äq. Emissionen ⇒ alle Energieträger Im/Ex einbezogen CO₂-Äq. Emissionsfaktor379,7 g/kWh Summe CO₂-Äq. Emissionen200,7 Mio t Trend CO₂-Äq. Emissionsfaktor-15,9 g/kWh/a Trend Summe CO₂-Äq. Emissionen-3,69 t/a	365 Tage ab dem 01.01.2018 Bundesnetzagentur SMARD.de Import-Strom-Mix ⇒ Anteile aus allen Stunden mit Stromimport Wind onshore5,1 % Wind offshore2,3 % Photovoltaik0,1 % Biomasse7,2 % Wasserkraft23,8 % Regenerative38,5 % Kernkraft23,7 % Kohle9,5 % Braunkohle12,0 % Erdgas8,9 % andere7,4 % Konventionelle61,5 % CO₂-Äq. Emissionen ⇒ alle Energieträger Im/Ex einbezogen CO₂-Äq. Emissionsfaktor442,9 g/kWh Summe CO₂-Äq. Emissionen238,9 Mio t Trend CO₂-Äq. Emissionsfaktor-6,08 g/kWh/a Trend Summe CO₂-Äq. Emissionen-1,18 t/a	365 Tage ab dem 01.01.2017 Bundesnetzagentur SMARD.de Import-Strom-Mix ⇒ Anteile aus allen Stunden mit Stromimport Wind onshore7,0 % Wind offshore3,0 % Photovoltaik0,1 % Biomasse8,9 % Wasserkraft14,8 % Regenerative33,8 % Kernkraft17,0 % Kohle11,3 % Braunkohle15,0 % Erdgas10,6 % andere12,3 % Konventionelle66,2 % CO₂-Äq. Emissionen ⇒ alle Energieträger Im/Ex einbezogen CO₂-Äq. Emissionsfaktor443,7 g/kWh Summe CO₂-Äq. Emissionen224,1 Mio t Trend CO₂-Äq. Emissionsfaktor-90,3 g/kWh/a Trend Summe CO₂-Äq. Emissionen-5,28 t/a