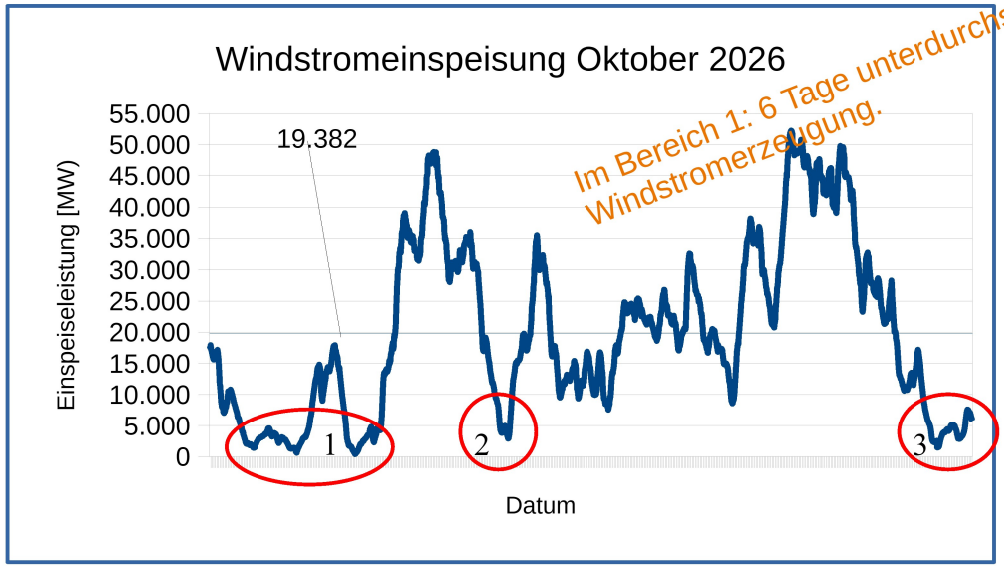
Windflauten und Hellbrisen und die Folgen 2026



Im Bereich 1: 6 Tage unterdurchschnittl. Windstromerzeugung.

(Quelle: SMARD Strommarktdaten)

Schwachwind-		Gesamtdauer	Dunkel-Anteil
Bereiche	Datum	Std.	Std.
1	02.10.26 18:00	18,5	5,75
	03.10.26 17:45	24	11,75
	04.10.26 17:45	22,75	10,25
	06.10.26 17:45	15	15
	07.10.26 00:00	18,5	7
2	12.10.26 18:00	9,75	0,75
	29.10.26 15:00	16,5	6,75
3	30.10.26 11:00	17,25	6,5
	31.10.26 11:00	9,5	0,5
Anzahl		Summe	
3	9	151,75	64,25

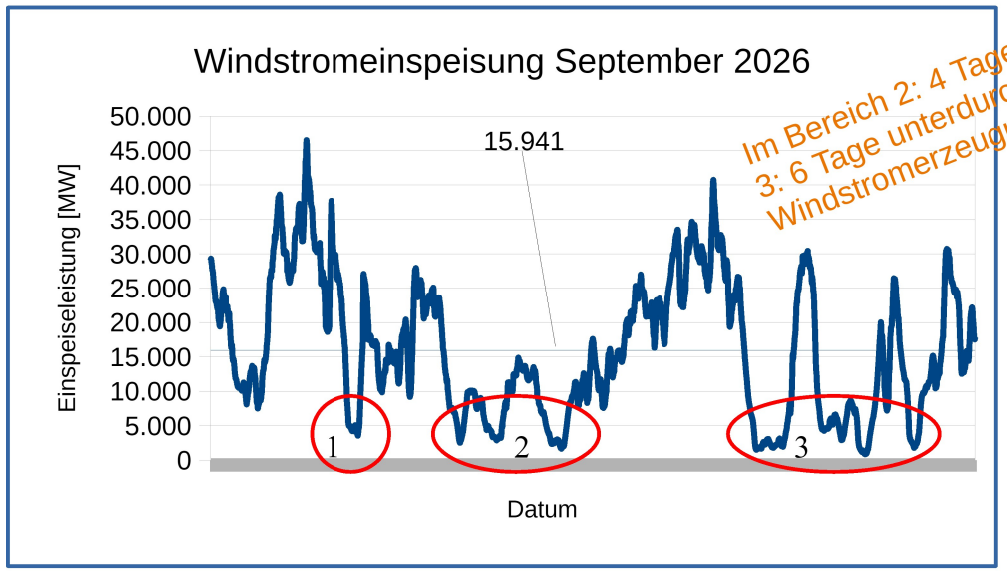
2106 Redispatch - Maßnahmen

Verlauf und Tabelle Oktober 2026 mit 3 Schwachwindbereichen (mit Leistungen unter 5000 MW). Verhältnis Monatsdurchschnitte 2026/2025 = 19.382/22.443 = 0,86

Anschließende Folien, Inhalt:
- Folie 2-10: September - Januar
- Folie 11: Statistische Auswertung
- Folie 12: Gesamtjahres-Prognose
- Folie 13: Zusammenfassender Text
- Folie 14: Quellenverzeichnis, zusätzlich laufende Netzzeitabweichung
- Folie 15: EE-Ausbau Diagramme mit Text
- . Folie 16: EE-Ausbau Diagr. mit gleichbleibender Skalenteilung
- Folie 17: EEG - Konto

Vergleich Stromerzeugung mit grenzüberschr. Stromhandel
An 15 Tagen Stromimport mit 3.592 GWh für 392 Mio. €
An 16 Tagen Stromexport mit 4.841 GWh für 528 Mio. €
Wert der eigenen Stromerzeugung 40.000 GWh für 4.116 Mio. €

Windflauten und Hellbrisen und die Folgen 2026



(Quelle: SMARD Strommarktdaten)

Im Bereich 2: 4 Tage, im Bereich 3: 6 Tage unterdurchschnittl. Windstromerzeugung.

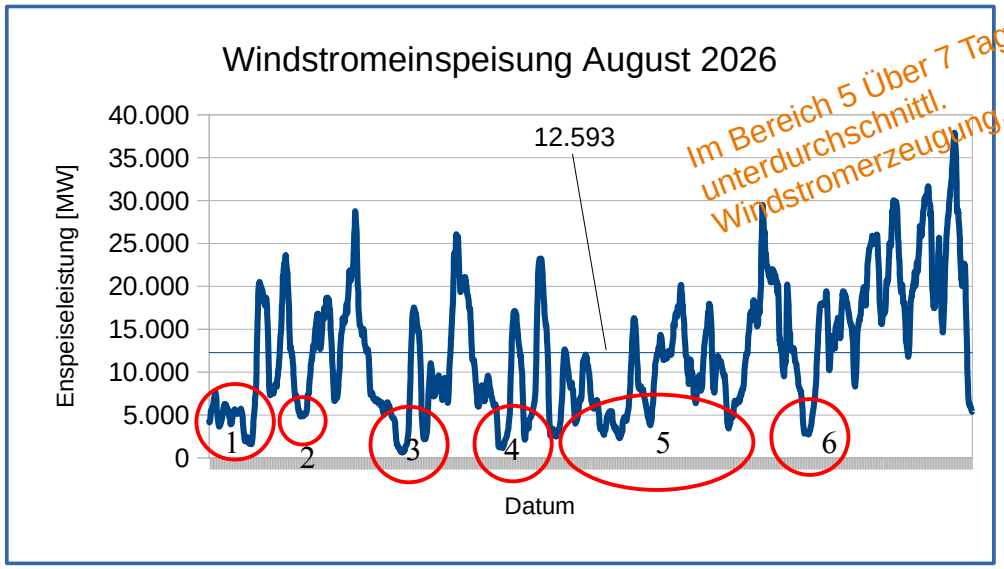
Schwachwind-		Gesamtdauer	Dunkel-Anteil
Bereiche	Datum	Std.	Std.
1	06.09.26 19:00	9,75	
2	10.09.26 19:00	6,75	2,25
	11.09.26 23:30	4,75	4
	12.09.26 05:30	11,25	6,25
	14.09.26 18:30	19,5	5,5
3	22.09.26 10:30	16,5	4,5
	23.09.26 02:30	14,5	6,5
	24.09.26 23:59	0,75	0,75
	25.09.26 18:30	12,75	9,5
	26.09.26 18:30	13,5	3,25
	28.09.26 14:45	10	0,5
Anzahl		Summe	
3	11	120	43

Verlauf und Tabelle September 2026 mit 3 Schwachwindbereichen (mit Leistungen unter 5000 MW). Verhältnis Monatsdurchschnitte 2026/2025 = 15.941/16.772 = 0,95

3020 Redispatch - Maßnahmen

Vergleich Stromerzeugung mit grenzüberschr. Stromhandel
An 14 Tagen Stromimport mit 3.560 GWh für 366 Mio. €
An 16 Tagen Stromexport mit 4.583 GWh für 472 Mio. €
Wert der eigenen Stromerzeugung 36.834 GWh für 3.894 Mio. €

Windflauten und Hellbrisen und die Folgen 2026



(Quelle: SMARD Strommarktdaten)

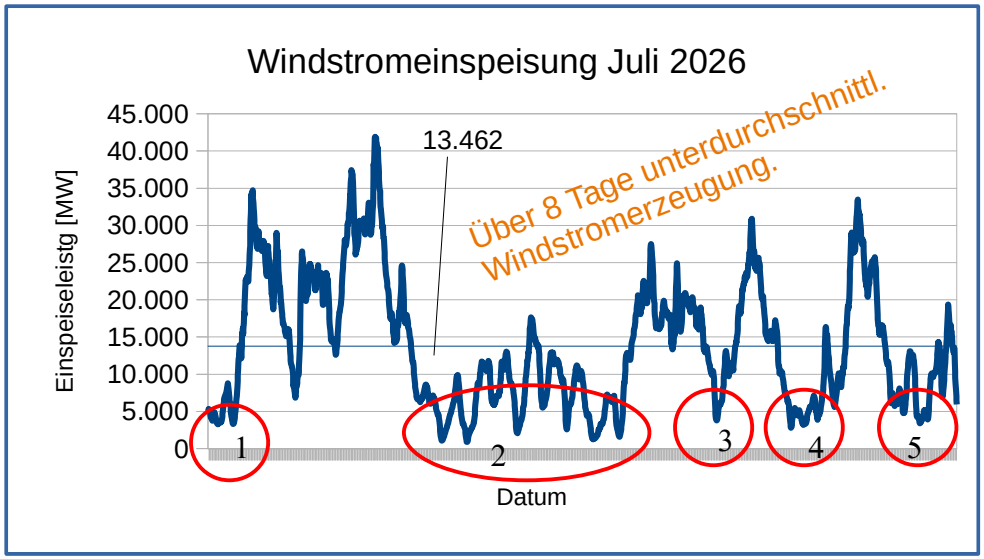
Schwachwind- Bereiche	Datum	Gesamtdauer Std.	Dunkel-Anteil Std.
1	01.08.26 09:45	10	2,5
	02.08.26 15:45	11,25	
2	04.08.26 14:15	4,5	
	06.08.26 14:15	17	1,25
3	08.08.26 14:15	17	1,25
	09.08.26 14:15	5,75	
4	12.08.26 13:15	12	
5	13.08.26 13:15	8	
	14.08.26 15:30	11,25	
	15.08.26 09:45	3,25	
	16.08.26 12:30	12	2,75
	17.08.26 03:30	10,75	5,75
	18.08.26 08:30	4	
	20.08.26 10:15	6	
6	24.08.26 13:30	9,25	
	Anzahl	Summe	
6	15	142	13,5

1738 Redispatch - Maßnahmen

Verlauf und Tabelle August 2026 mit 6 Schwachwindbereichen (mit Leistungen unter 5000 MW). Verhältnis Monatsdurchschnitte 2026/2025 = 12.593/9.596 = 1,31

An 16 Tagen Stromimport mit 4.099 GWh für 521 Mio. €
An 15 Tagen Stromexport mit 4.649 GWh für 590 Mio. €
Wert der eigenen Stromerzeugung 35.439 GWh für 4.501 Mio. €

Windflauten und Hellbrisen und die Folgen 2026



(Quelle: SMARD Strommarktdaten)

Verlauf und Tabelle Juli 2026 mit 5 Schwachwindbereichen (mit Leistungen unter 5000 MW). Verhältnis Monatsdurchschnitte 2026/2025 = 13.462/10.478 = 1,28

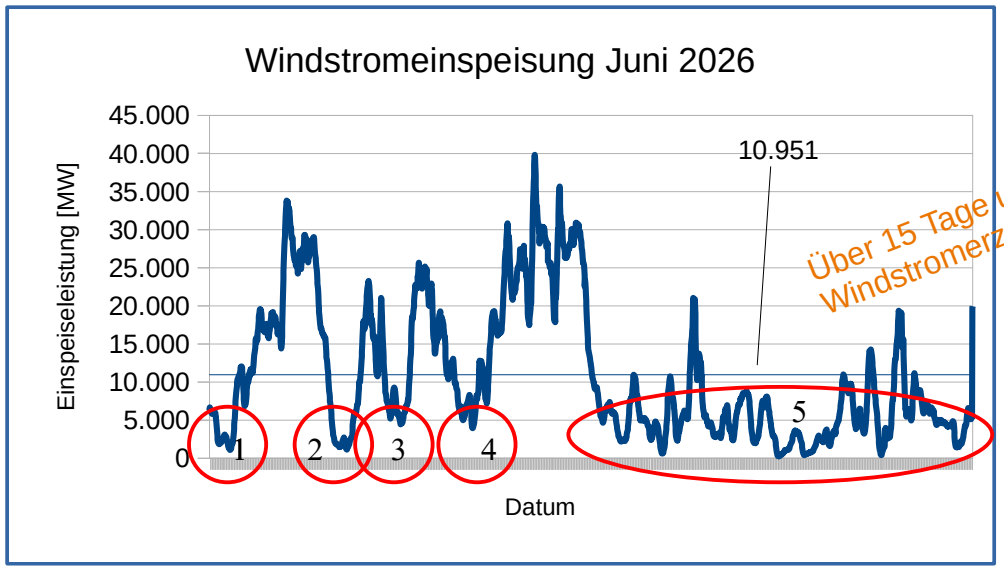
Schwachwind-	Datum	Gesamtdauer Std.	Dunkel-Anteil Std.
1	01.07.26 09:30	12,75	2,75
	02.07.26 00:30	2,5	2,5
2	10.07.26 08:45	14	0,75
	11.07.26 09:15	13,5	1,25
	13.07.26 09:30	6,75	
	15.07.26 09:00	3,5	
	16.07.26 10:15	18,25	1,25
	17.07.26 11:30	7	
3	21.07.26 09:15	2,75	
4	24.07.26 08:45	15,75	2,5
	25.07.26 10:00	6,75	1,75
5	28.07.26 20:45	1,75	1,75
	29.07.26 12:30	7,25	
	31.07.26 10:45	13,25	3,75
Anzahl		Summe	
5	14	125,75	18,25

1744 Redispatch - Maßnahmen

An 15 Tagen Stromimport mit 4476 GWh
An 16 Tagen Stromexport mit 4474 GWh

AUSGEGLICHEN!

Windflauten und Hellbrisen und die Folgen 2026



(Quelle: SMARD Strommarktdaten)

Verlauf und Tabelle Juni 2026 mit 5 Schwachwindbereichen (mit Leistungen unter 5000 MW). Verhältnis Monatsdurchschnitte 2026/2025 = 10.951/14.570 = 0,75

Über 15 Tage unterdurchschnittl. Windstromerzeugung.

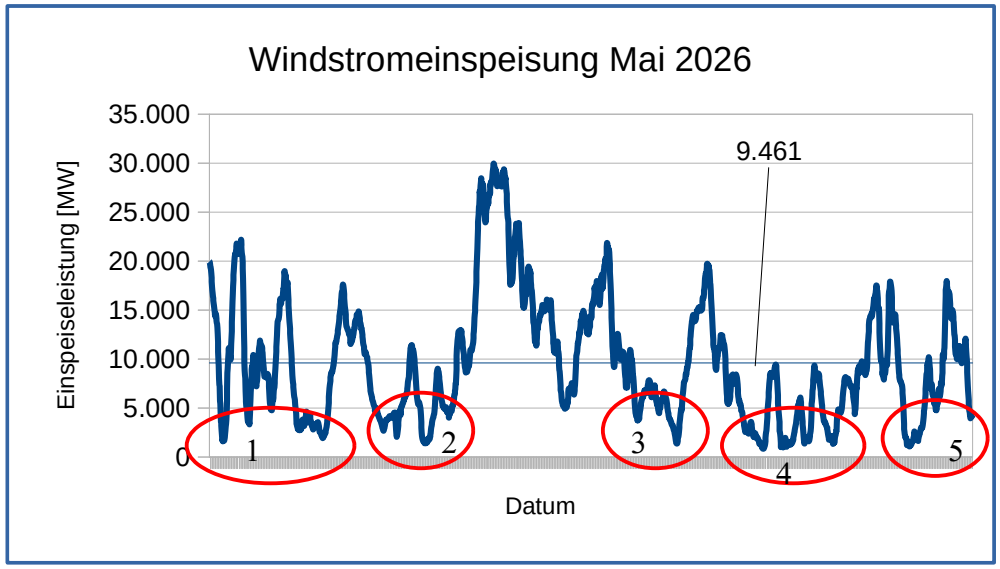
1764 Redispatch - Maßnahmen

Schwachwind-	Datum	Gesamtdauer Std.	Dunkel-Anteil Std.
1	01.06.26 19:45	17,5	1
2	05.06.26 23:59	4,5	2
	06.06.26 09:30	15,75	4,25
3	08.06.26 12:30	3,75	
4	11.06.26 08:15	2,75	
5	16.06.26 11:35	1,75	
	17.06.26 05:00	12	4,25
	18.06.26 19:45	21,25	3
	19.06.26 09:45	5,75	
	20.06.26 22:00	10,25	2
	21.06.26 14:45	12,25	4,5
	22.06.26 11:45	9,25	
	23.06.26 09:30	22,5	4,5
	24.06.26 09:45	24	5,75
	25.06.26 09:45	18,5	4,5
	26.06.26 18:15	8	
	27.06.26 18:15	13,5	
	29.06.26 14:30	11,25	1,75
	30.06.26 09:30	19,25	4,25
Anzahl		Summe	
5	19	233,75	41,75

Längste ununterbrochene Windflautendauer = 64,75 h

An 19 Tagen Stromimport,
An 11 Tagen Stromexport

Windflauten und Hellbrisen und die Folgen 2026



(Quelle: SMARD Strommarktdaten)

Verlauf und Tabelle Mai 2026 mit 5 Schwachwindbereichen (mit Leistungen unter 5000 MW). Verhältnis Monatsdurchschnitte 2026/2025 = 9.461/13.065 = 0,72

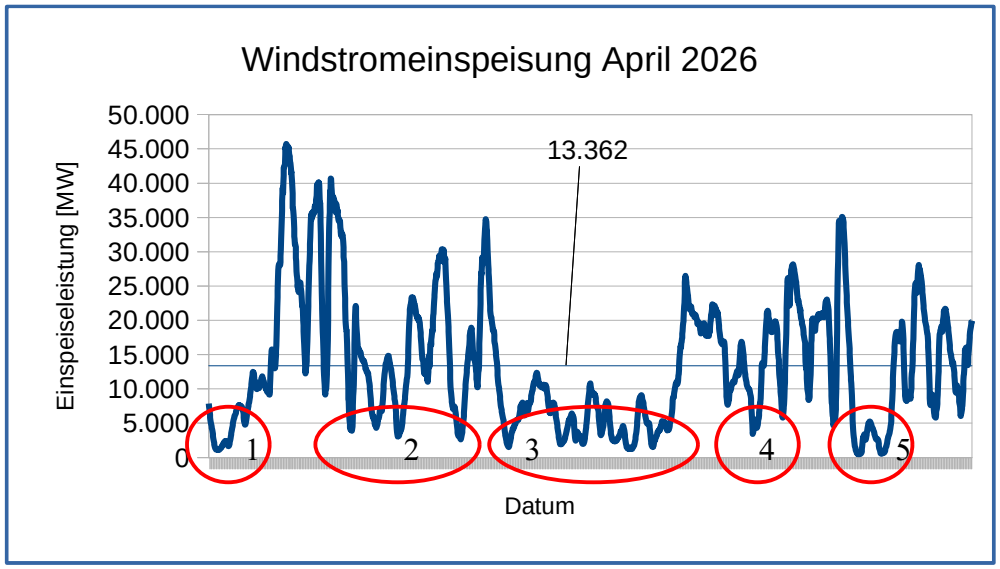
Schwachwind-		Gesamtdauer	Dunkel-Anteil
7	Datum	Std.	Std.
1	01.05.26 12:45	6	
	02.05.26 13:45	3,75	
	03.05.26 10:45	1,5	
	04.05.26 12:45	15	3
	05.05.26 10:45	16,75	4,25
2	07.05.26 20:15	12,25	2,75
	08.05.26 08:45	13	5
	09.05.26 11:00	13,75	
	10.05.26 09:30	8,25	
3	17.05.26 19:45	5,25	1
	18.05.26 16:15	2	
	19.05.26 09:15	13,5	4,5
	21.05.26 23:59:5	2,75	2
	21.05.26 18:30	23	4,75
4	23.05.26 13:15	15,5	2,25
	24.05.26 13:30	13	3
	25.05.26 12:15	18,5	2,5
	26.05.26 09:00	1.25	
5	28.05.26 13:30	17,5	2
	29.05.26 00:00	3,75	2,75
	30.05.26 00:00	3,5	2
	31.05.26 00:00	12	4,75
Anzahl		Summe	
5	22	220,5	46,5

1307 Redispatch - Maßnahmen

Monat mit der größten Anzahl von Windflautentagen

An 18 Tagen Stromimport,
An 12 Tagen Stromexport

Windflauten und Hellbrisen und die Folgen 2026



(Quelle: SMARD Strommarktdaten)

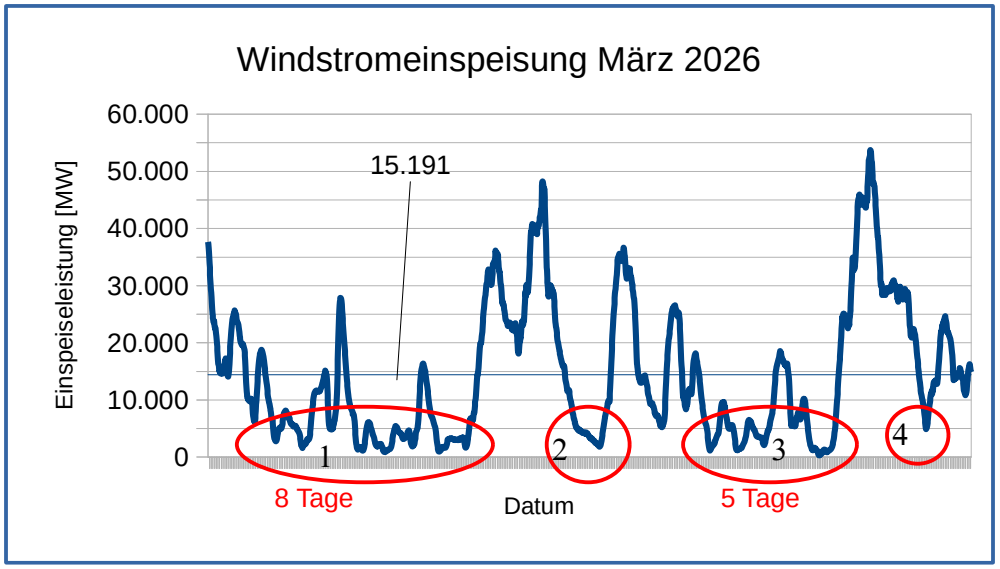
Verlauf und Tabelle April 2026 mit 5 Schwachwindbereichen (mit Leistungen unter 5000 MW). Verhältnis Monatsdurchschnitte 2026/2025 = 13.362/9.632 = 1,39

Schwachwind-		Gesamtdauer	Dunkel-Anteil
7	Datum	Std.	Std.
1	01.04.26 09:15	21	6,75
	04.04.26 10:30	1.25	
2	06.04.26 15:15	2,75	
	07.04.26 13:45	3	
	08.03.26 10:15	5,5	
3	10.04.26 21:30	6	3
	12.04.26 19:00	9,75	3,25
	13.04.26 00:00	1,75	1,75
	14.04.26 20:45	7,75	3,25
	15.04.26 10:15	14,75	3,5
	16.04.26 23:30	10	3,25
	17.04.26 12:00	20,25	5,75
	18.04.26 10:45	13,25	3,5
	19.04.26 00:30	3,5	3,5
4	22.04.26 09:15	2,5	
5	25.04.26 13:45	1,5	
	26.04.26 13:30	15,5	1,75
	27.04.26 10:30	19,5	5
Anzahl		Summe	
5	17	44,25	12,02

ununterbrochene Windflautendauer = 26 h

An 16 Tagen Stromimport,
An 14 Tagen Stromexport

Windflauten und Hellbrisen und die Folgen 2026



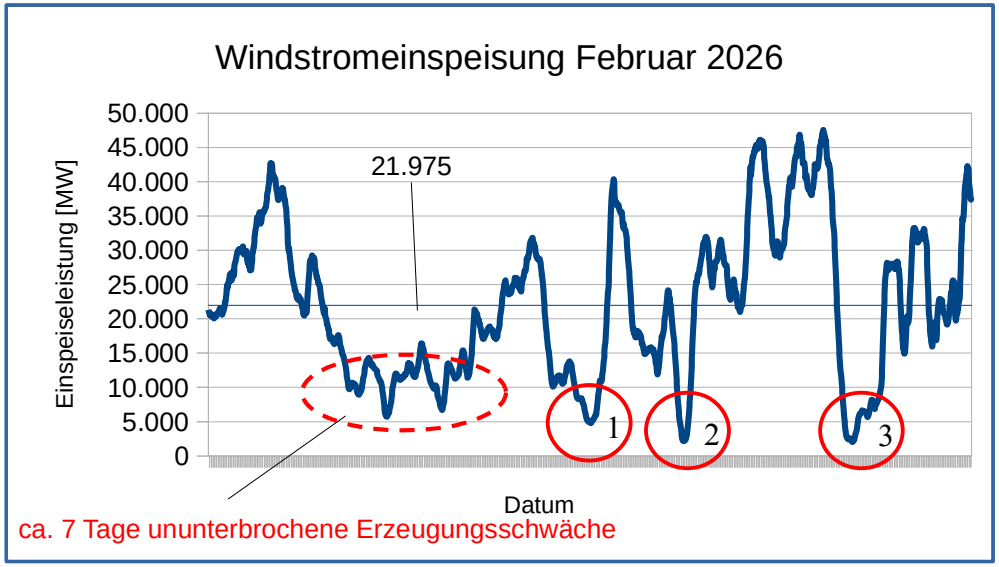
(Quelle: SMARD Strommarktdaten)

Verlauf und Tabelle März 2026 mit 4 Schwachwindbereichen (mit Leistungen unter 5000 MW). Verhältnis Monatsdurchschnitte 2026/2025 = 15.191/11.244 = 1,35

Schwachwind- Bereiche	Datum	Gesamtdauer Std.	Dunkel-Anteil Std.
1	03.03.26 11:45	5,5	
	04.03.26 11:45	12,5	0,25
	05.03.26 12:30	3,25	
	06.03.26 16:30	11	1,75
	07.03.26 11:45	22,25	9,75
	08.03.26 11:45	16,5	6,25
	09.03.26 11:30	16,5	4,25
	10.03.26 11:00	14,5	6,25
2	14.03.26 23:59	11,25	5,25
	15.03.26 08:45	12,25	6,25
3	19.03.26 10:00	11	
	20.03.26 10:15	13,5	1,25
	21.03.26 09:45	14	5,75
	22.03.26 10:30	13,75	10,25
4	27.03.26 08:45	0,75	
Anzahl		Summen	
4	15	178,5	57,25

An 15 Tagen Stromimport,
An 16 Tagen Stromexport

Windflauten und Hellbrisen und die Folgen 2026



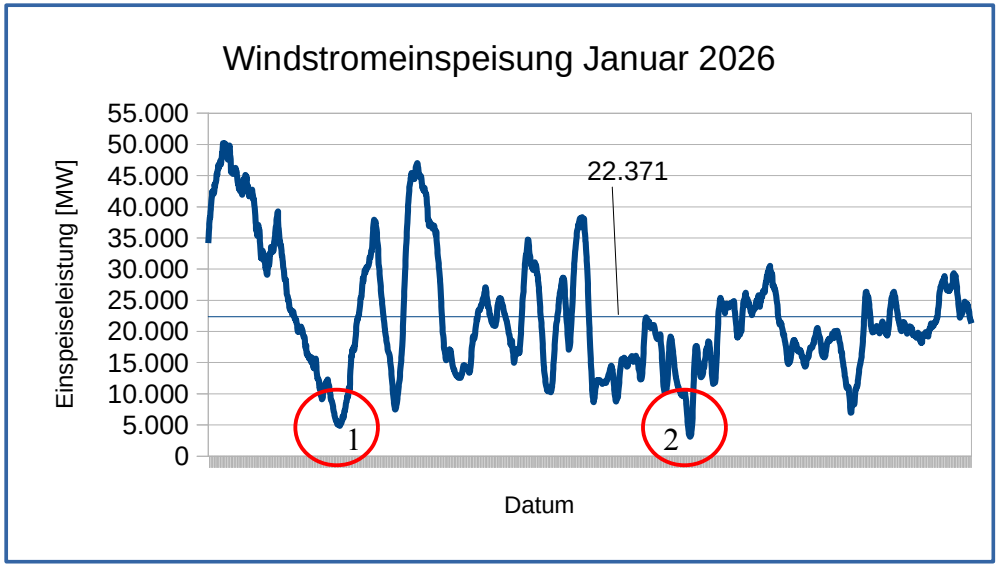
(Quelle: SMARD Strommarktdaten)

Schwachwind-		Gesamtdauer	Dunkel-Anteil
Bereiche	Datum	Std.	Std.
1	14.02.26 23:30	1,5	1,5
	15.02.26 00:45	2,25	2,25
2	18.02.26 10:30	7,5	
3	24.02.26 15:15	12	2
Anzahl		Summen	
3	4	23,25	5,75

Verlauf und Tabelle Februar 2026 mit 3 Schwachwindbereichen (mit Leistungen unter 5000 MW). Verhältnis Monatsdurchschnitte 2026/2025 = 21.975/14.042 = 1,56

An 10 Tagen Stromimport,
An 18 Tagen Stromexport

Windflauten und Hellbrisen und die Folgen 2026



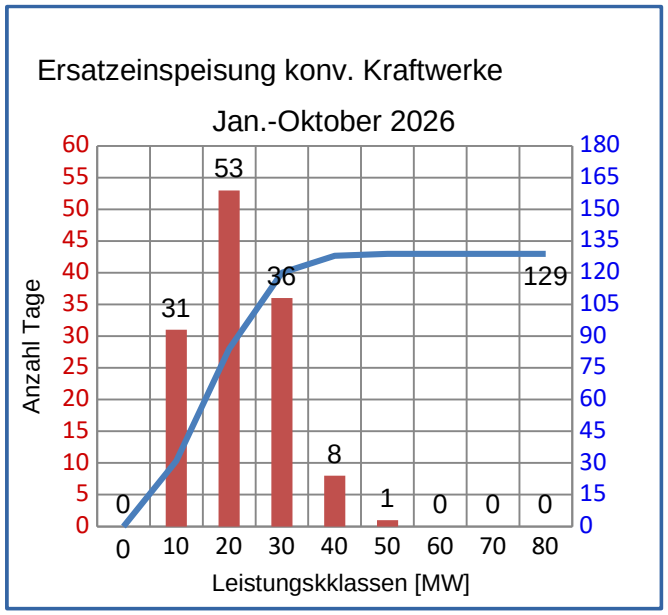
(Quelle: SMARD Strommarktdaten)

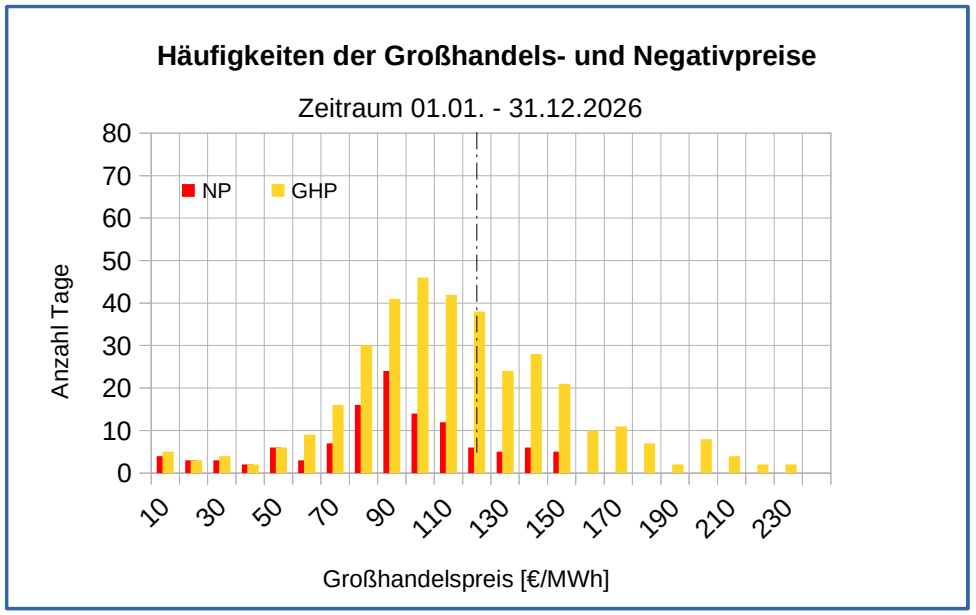
Schwachwind-		Gesamtdauer	Dunkel-Anteil
Bereiche	Datum	Std.	Std.
1	06.01.26 08:00	0,75	0
2	20.01.26 13:30	4,25	0
Anzahl		Dauer	
2	2	5	0

Verlauf und Tabelle Januar 2026 mit 2 Schwachwindbereichen (mit Leistungen unter 5000 MW). Verhältnis Monatsdurchschnitte 2026/2025 = 22.371/20.848 = 1,073

An 14 Tagen Stromimport,
An 17 Tagen Stromexport

Windflauten und Hellbrisen und die Folgen 2026





(Quelle: SMARD Strommarktdaten und Fraunfofer ISE Energy-Charts)

129 Tage mit Windstrom unter 5 GW
(= 8% der Anfang 2026 installierten Leistung).
Der jeweils am Minimum eines Schwachwindtages ermittelte Ersatz-Leistungsbedarf abzüglich Windstromeinspeisung und abzüglich aller sonstigen Ökostrom-Einspeisungen ergibt die geforderte Ersatzkapazität. Aktuell zwischen > 10 bis ≤ 50 GW.

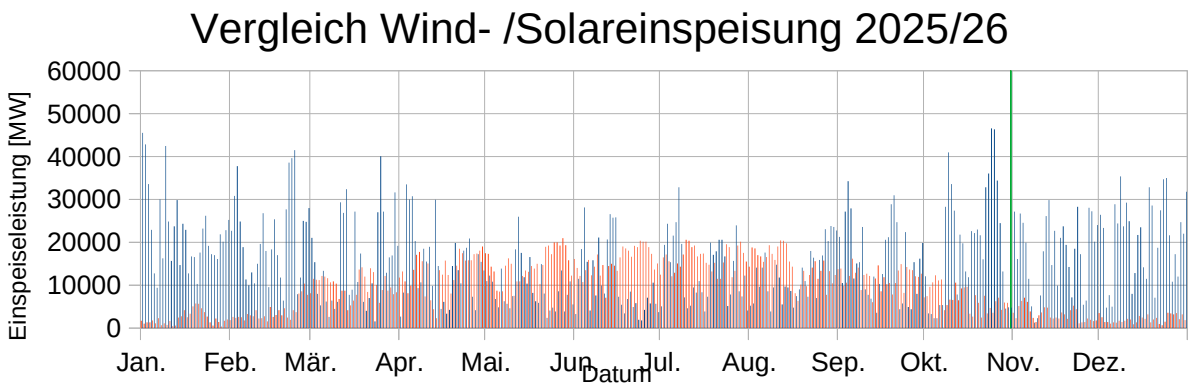
Die Ersatzstromeinspeisung während Windflauten trägt zur gesamten spezifischen CO_2-Emission Deutschlands bei.
Für Oktober 2026 = 361 g/kWh,
Für Gesamtjahr 2026 prognost. = 341. Quelle: Electricity Map)

In der Graphik werden die Häufigkeiten von Großhandels- und zeitgleich auftretenden Negativpreisen (rot) zusammen dargestellt, für das Gesamtjahr.

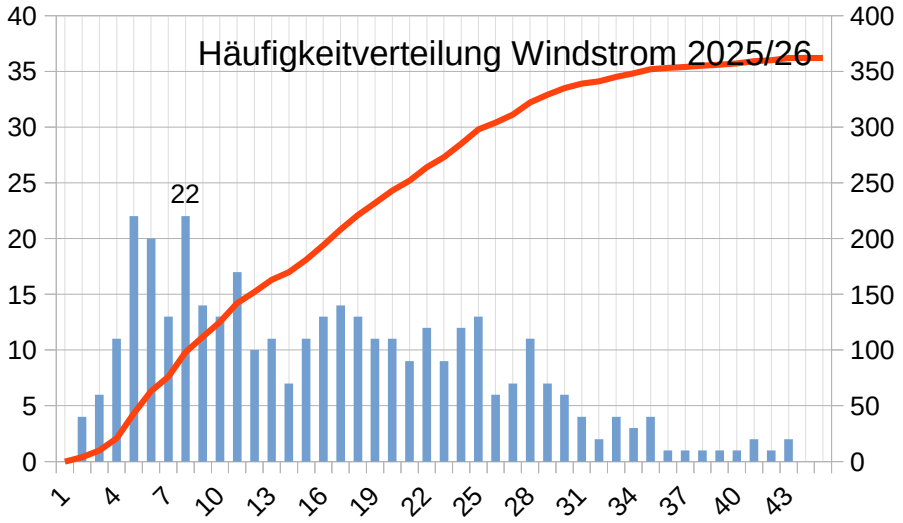
Negativpreis ist hier definiert als Preis unter 10 €/MWh (entspr. 1 ct/kWh) bis in den Negativbereich. Im Oktober: an 5 Tagen Negativpreise, in Summe 25 Negativ-Stunden.

Stand Ende September incl. Prognose für das Gesamtjahr:
durchschnittl. Großhandelspreis GHP = 111 €/MWh
(11,1 c/kWh) - zu Jahresbeginn noch bei 89 €/MWh (+25 %)

Windflauten und Hellbrisen und die Folgen 2026



Windstromeinspeisung und Vergleich mit Solar
(Quelle: Strommarktdaten smard)



Histogramm Windstromeinspeisung
(Quelle: B. Zierenberg)

Oberes Diagramm: Jahresverlauf der Tages-durchschnitte Wind (blau) + Solar (rot) für 2025, überschrieben mit den Daten von 2026. Zur vollständigen Verstetigung der dargestellten Einspeise-Volatilität und der ebenfalls schwankenden Residuallast wird nach aktuellem Stand eine Speicherkapazität von insgesamt 24 TWh benötigt, wobei ein vollkommen verlustloser Speicher unterstellt wird. Zur Berechnungsmethode siehe [3].

Unteres Diagramm: Die aus dem Jahresverlauf 2025/26 ermittelte Häufigkeitsverteilung lässt ein Übergewicht geringerer Leistungen, mit Maximum von 22 Tagen bei der Leistungsklasse 8 GW erwarten (Bereich > 7 … ≤ 8 GW).
Die der Windstromeinspeisung zugrunde liegenden Gesetze der Physik und statistischen Mathematik lassen kein anderes Resultat erwarten! [4]
Die aktuell mögliche Schwachwindprognose für das gesamte Jahr 2026 ist: an mindestens 43 Tagen wird die durchschnittliche tägliche Windstromeinspeisung weniger als 5 GW betragen (Summe der Häufigkeit der ersten 4 Balken). Die Prognose ist sehr konservativ. Ist-Stand Ende September: 129 Tage (siehe Diagramm Folie 11)

Windflauten und Hellbrisen und die Folgen 2026

Zusammenfassung 2026

Windflauten-Lage: Die Dauer der 129 Windflauten (Folie 11) summierte sich auf 1360 Stunden, davon 335 Stunden als Dunkelflauten. Im Verlauf des gesamten Jahres ist zu jeder Zeit eine Gesamt-Jahresprognose mit großer Sicherheit auf Basis der Vorjahresdaten möglich (Folie 12).

Längste ununterbrochene Schwachwinddauer = 65 Stunden vom 23.06. 1:45 bis 25.06. 18:15 Uhr
(siehe Tabelle Folie Juni).

Die durchgehend gesicherte Einspeise-Leistung der Windkraft betrug im laufenden Jahr **bis zum aktuellen Datum** 0,23 GW, dem am 23.06. registrierten niedrigsten Einspeisewert (On + Offshore). Das entspricht etwa der Leistung von ca. 1/6 Kernkraftwerk.

Bedarfsdeckung während Windflauten durch konventionelle (Ersatz-)Kapazität: erfolgte während der Schwachwindperioden in der Spitze mit 69% Deckungsgrad durch 34 GW konventionelle Kraftwerksleistung. Dies entspricht 47 % der installierten konventionellen Leistung (Kohle, Erdgas, Öl, Sonstige = 72 GW). Am häufigsten, nämlich 52-mal, kamen konventionelle Kraftwerks-Einsätze zur Bedarfsdeckung im Bereich zwischen 11 bis 20 GW vor (siehe Histogramm Folie 11)

Deckungsbeitrag während Windflauten aus Kohlekraftwerken: in der Spitze zu 41 % am 12.09. mit 16 GW
Deckungsbeitrag während Windflauten aus Gaskraftwerken: in der Spitze zu 47 % am 20.01. mit 33 GW

Maximaler Stromimport-Kapazität während Windflauten: am 07.05. mit 19 GW,
Aus französischen Kernkraftwerken am 10.09. mit 2,18 GW (entspr. 1,5 ehemalige deutsche Kernkraftwerke)

Netzstabilität im Oktober 2026: Netzzeitabweichung nur negativ [Folie 14].
29 negative und 1 positive gefährliche Frequenzabweichungen, 1091 Abregelungen erneuerbarer, 1015 Zuschaltung Konventioneller Anlagen nur im Übertragungsnetz (Re-Dispatching / Engpassmanagement) im Oktober; der Bundeszuschuss zum EEG-Konto betrug im Oktober mal nicht erforderlich (siehe EEG-Konto Folie 17). Insgesamt bis Oktober. 2026 sind es wieder insgesamt 13 Mrd. €

Quellenverzeichnis

[1] smard strommarktdaten der Bundesnetzagentur

[2] smard und Windjournal (Windenergie-Schwankung, Sonnenenergie-Schwankung)

[3] Prof. Dr. Dr. h.c. mult. Hans-Werner Sinn, ifo-Institut München, „Wieviel Zappelstrom verträgt das Netz“(2014)

[4] Vernunftkraft, Windkraft vs. Würfeln; Statistische Betrachtungen

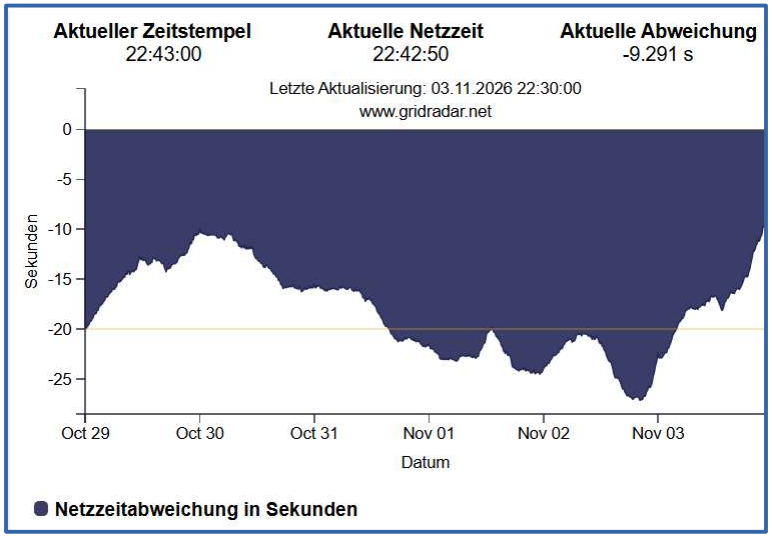
[5] Vernunftkraft Landesverband Hessen e.V.

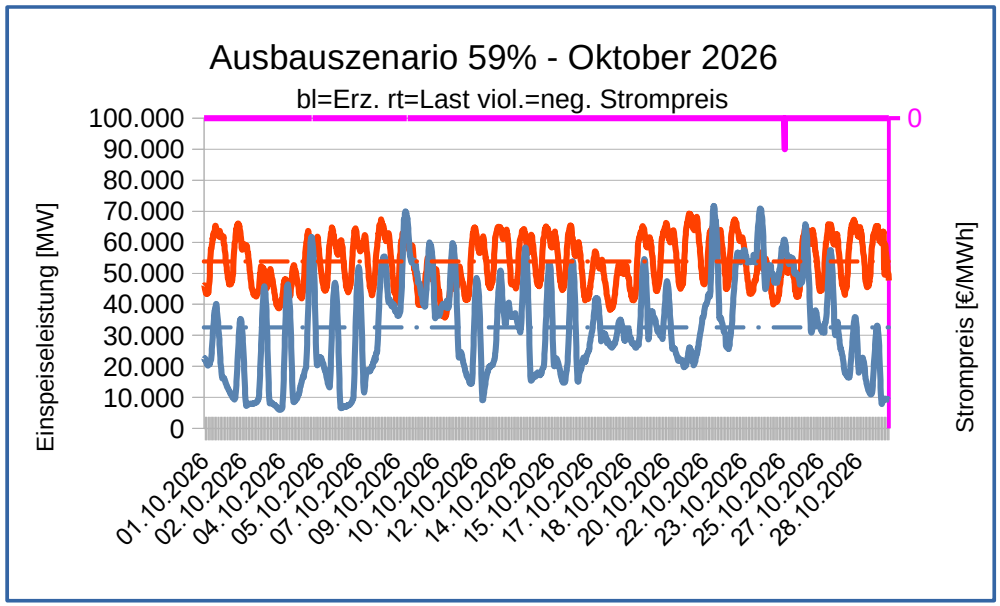
[6] https://pc-projekte.lima-city.de/stromnetz-01.html
Netzfrequenz-Infodienst

[7] Netzfrequenzmessung
https://www.netzfrequenzmessung.de/aktuelles.htm

[8] Abweichung der Netzzeit des UCTE-Stromnetzes
https://gridradar.net/de/netzzeit

0 … -27 s





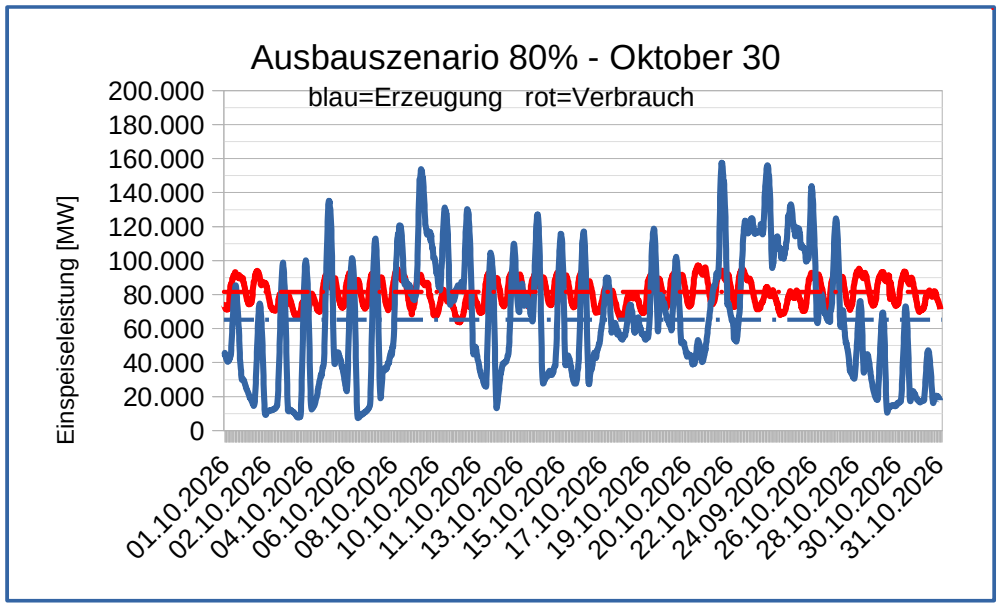


Diagramm 1: Verläufe von Ökostromerzeugung (Wind, PV, Biomasse und Wasserkraft) und Stromverbrauch bei aktuellem Ausbaustatus Oktober 2026. Alle Erzeugungsspitzen im Monatsverlauf erreichen schon im aktuellen Ausbaustatus **kurzzeitig** den Streubereich des Bedarfs (entspr. 100% EE-Anteil und mehr). Es treten 6mal Preise unter 1 €/kWh bis weit in den Negativbereich, aufgrund von Überkapazitäten der Erneuerbaren, auf.

a) Monatsdurchschnitt der Ökostrom-Summeneinspeisung aus PV, Wind, Biomasse und Wasserkraft, (blau): 31.433 MW

b) Monatsdurchschnitt realisierter Verbrauch (rot): 53.713 MW

a) / b) = Anteil Ökostrom
am Verbrauch: 59 % (Vormonat 68 %)

Bitte beachten: unterschiedliche Skalierung der Y-Achsen (zur Verdeutlichung der Volatilität)! Für gleiche Skalenteilung siehe folgende Seite

Diagramm 2: Verläufe von Ökostromerzeugung (Wind, PV , Biomasse und Wasserkraft), hochgerechnet aus Oktober 2026 entspr. Planungsziel BMWK für Oktober 2030

Die Ökostrom-Anlagen können nur an 15 **von 31 Tagen** den 80% - Anteil erreichen, dann allerdings mit weit überschießenden Spitzen, bei dennoch zahlreicher auftretenden Einbrüchen, über den Monat verteilt. Ursache: häufige Spitzenerträge der Erneuerbaren, die nicht für Ertragsschwache Zeiten gespeichert werden können.

Monatsdurchschnitt des hochgerechneten Verbrauchs: 81.621 MW (rote strich-punktierte Linie)

Monatsdurchschnitt der Summeneinspeisung aus PV, Wind, Wasserkraft und Biomase: 65.257 MW (blaue strichpunktierte Linie). Dies ist die 80%-Schwelle.

Der 80%-Anteil wird erreicht durch eine Erhöhung **der Einspeisung aus PV + WEA** um den Faktor 2,3**.** Die Volatilität wird, mathematisch nachweisbar, durch den Ausbau nicht verringert sondern vergrößert.

Diagramme 1 und 2 mit gleich großer Skalenteilung der Leistungs-Achse zur Verdeutlichung der Ausbauwirkung des „Osterpakets“

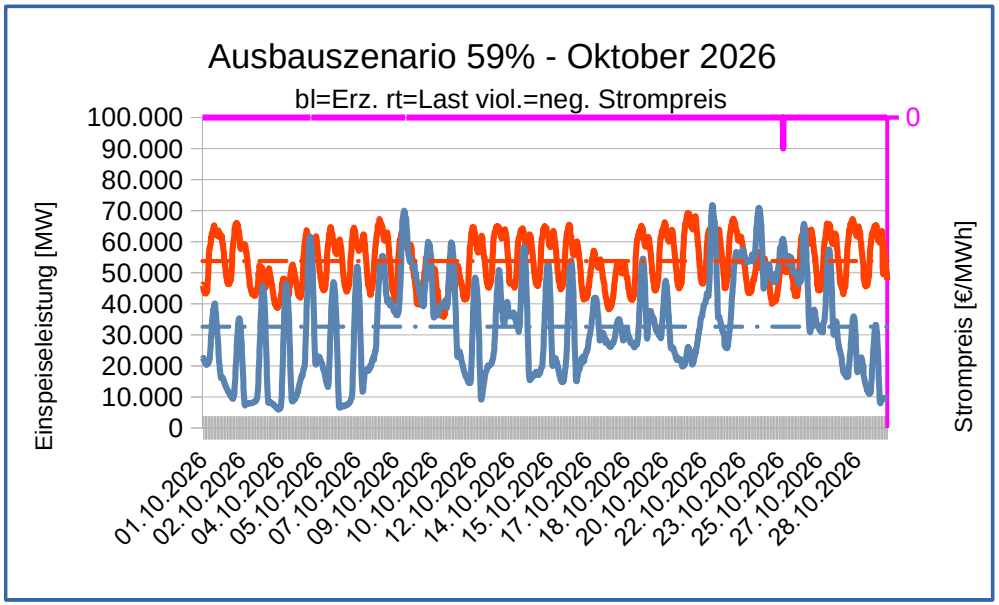


Diagramm 1: Verläufe von Ökostromerzeugung (Wind, PV, Biomasse und Wasserkraft) und Stromverbrauch bei aktuellem Ausbaustatus Oktober 2026.

An 14 Tagen Stromimport mit 3.592 GWh für 392 Mio. €
An 16 Tagen Stromexport mit 4.841 GWh für 528 Mio. €
Wert der eigenen Stromerzeugung 40.000 GWh für 4.116 Mio. €

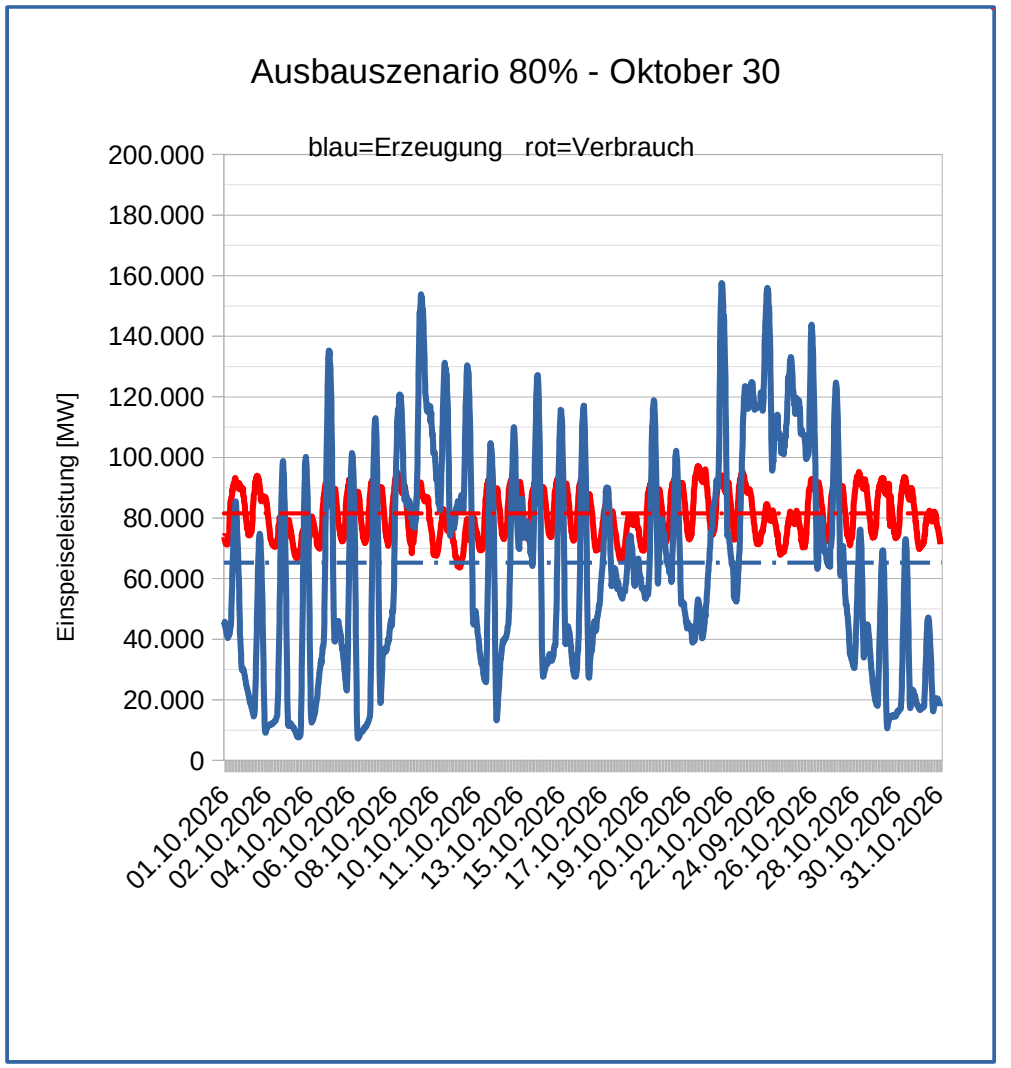


Diagramm 2: Verläufe von Ökostromerzeugung (Wind, PV , Biomasse und Wasserkraft), hochgerechnet aus Oktober 2026 entspr. Planungsziel BMWK für Oktober 2030

Tabelle 1: Monatssalden und Jahressaldo des EEG-Kontos.

Das EEG-Konto bildet im Prinzip den monatlichen Subventionsbedarf für den EE-Ausbau ab. Aktualisierung und Veröffentlichung erfolgt jeweils am 10. Arbeitstag des Folgemonats.

Oktober 2026: Ausnahmsweise keine Zahlungen der BRD an die Übertragungsnetz-Betreiber (1), um die Ausgaben zur Erhaltung der Netzstabilität und Vergütungszahlungen an die Anlagenbetreiber weiter garantieren zu können. Staatlicher Zuschuss in 2026 insgesamt bis jetzt 13 Mrd. €

Ohne staatl. Förderung würden die Ausgaben um eine 2stelligen Milliardenbetrag die Einnahmen übersteigen.

Die größte Einzeleinnahme (Fußnote 1) sind Staatszuschüsse zur Förderung der Erneuerbaren nach dem EnFG und EEV

Die größte Einzelausgabe (Foßnote 2) entsteht aus den Einspeisevergütungen.

Quelle: Netztransparenz.de

Aktuelle Angaben der Übertragungsnetzbetreiber zu den Einnahmen- und Ausgabenpositionen nach Anlage 1 EnFG Stand 31. Oktober 2026 (EEG-Konto)

Kontostand am 31.12.2025	1.539.322.044					
	Einnahmen [€]		Ausgaben [€]		Monats-Salden [€]	Kontostand Monat [€]
	A) Einnahmen insgesamt	größte Einzeleinnahme 1)	B) Ausgaben insgesamt	größte Einzelausgabe 2)	A) – B)	
Jan	482.415.146	290.739.474	841.141.862	793.813.950	-358.726.716	1.180.595.328
Feb	622.795.926	452.261.404	648.083.175	618.286.319	-25.287.249	1.155.308.079
Mär	854.853.143	571.787.632	908.640.483	887.204.664	-53.787.340	1.101.520.740
Apr	1.417.879.712	1.251.794.957	1.410.369.613	1.380.612.441	7.510.099	1.109.030.839
Mai	3.391.915.724	3.167.445.047	3.565.757.302	1.987.226.305	-173.841.578	935.189.261
Jun	2.257.618.497	1.813.891.274	2.085.972.479	2.049.692.769	171.646.018	1.106.835.279
Jul	2.061.280.690	1.645.908.467	1.973.172.703	1.914.249.643	88.107.987	1.194.943.266
Aug	2.343.465.906	1.855.886.976	1.975.688.304	1.924.018.355	367.777.602	1.562.720.868
Sep	3.221.801.221	1.542.464.212	2.475.499.544	1.617.040.419	746.301.678	2.309.022.546
Okt	462.469.274	0	1.277.966.264	1.210.474.446	-815.496.991	1.493.525.555
Nov						
Dez						
Saldo 2026	17.116.495.240	12.592.179.443	17.162.291.729	14.382.619.309	-45.796.489	
Kontostand am 31.10.2026	→					1.493.525.555

Zahlung aus dem Bundesetat = Steuergeld

1) Maximalposition Einnahmen: Zahlungen der BRD an die ÜNB nach §§ 6 u. 7 EnFG und §3 Abs. 3 Nr. 3a EEV vom 31.Dez.2022 (Zahlungen aus dem Bundesetat = Steuergelder)

2) Maximalpositionen Ausgaben: Zahlungen nach § 19 EEG und § 50 EEG und nach den entsprechenden Bestimmungen in früheren Fassungen des EEG