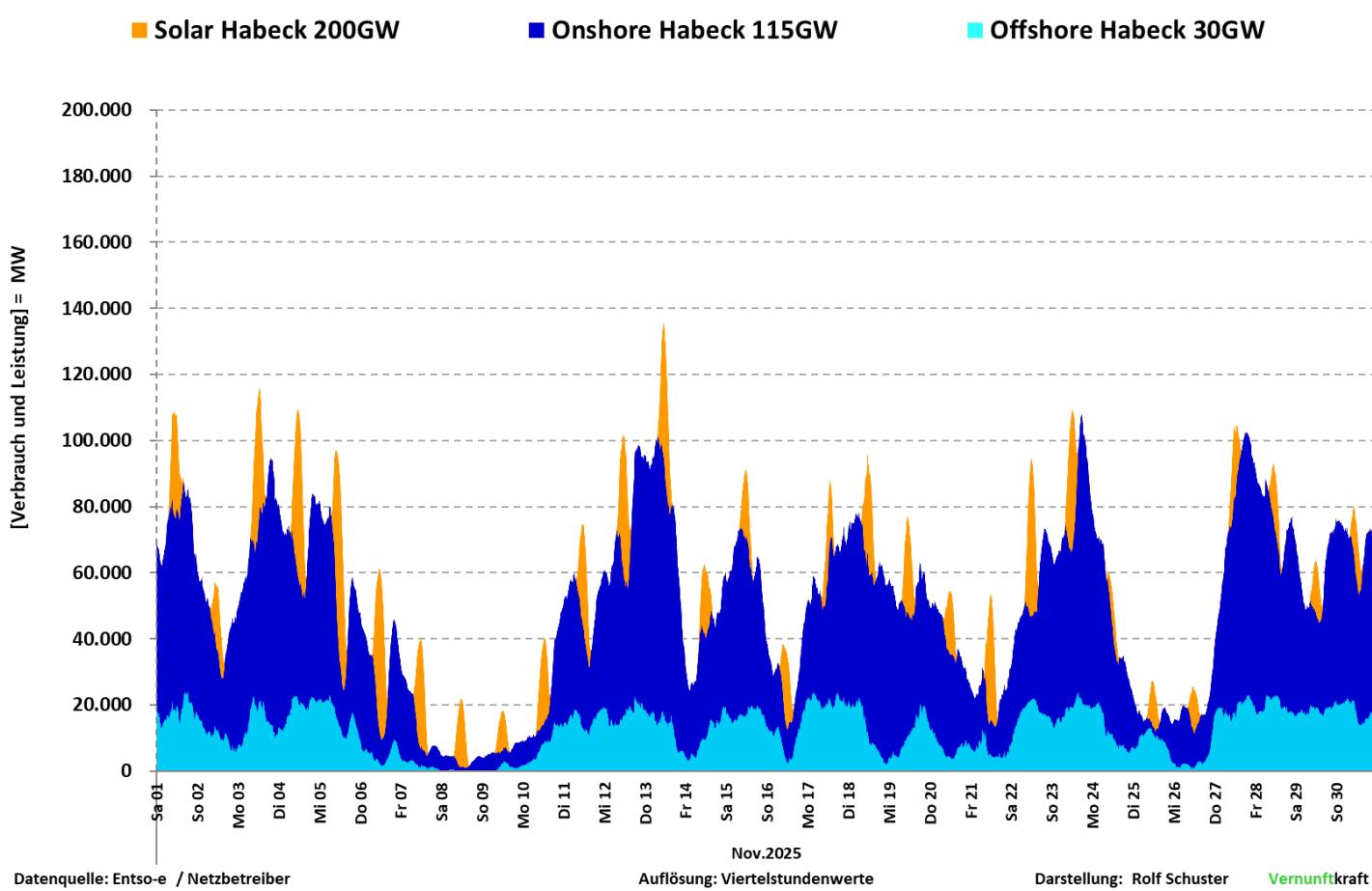
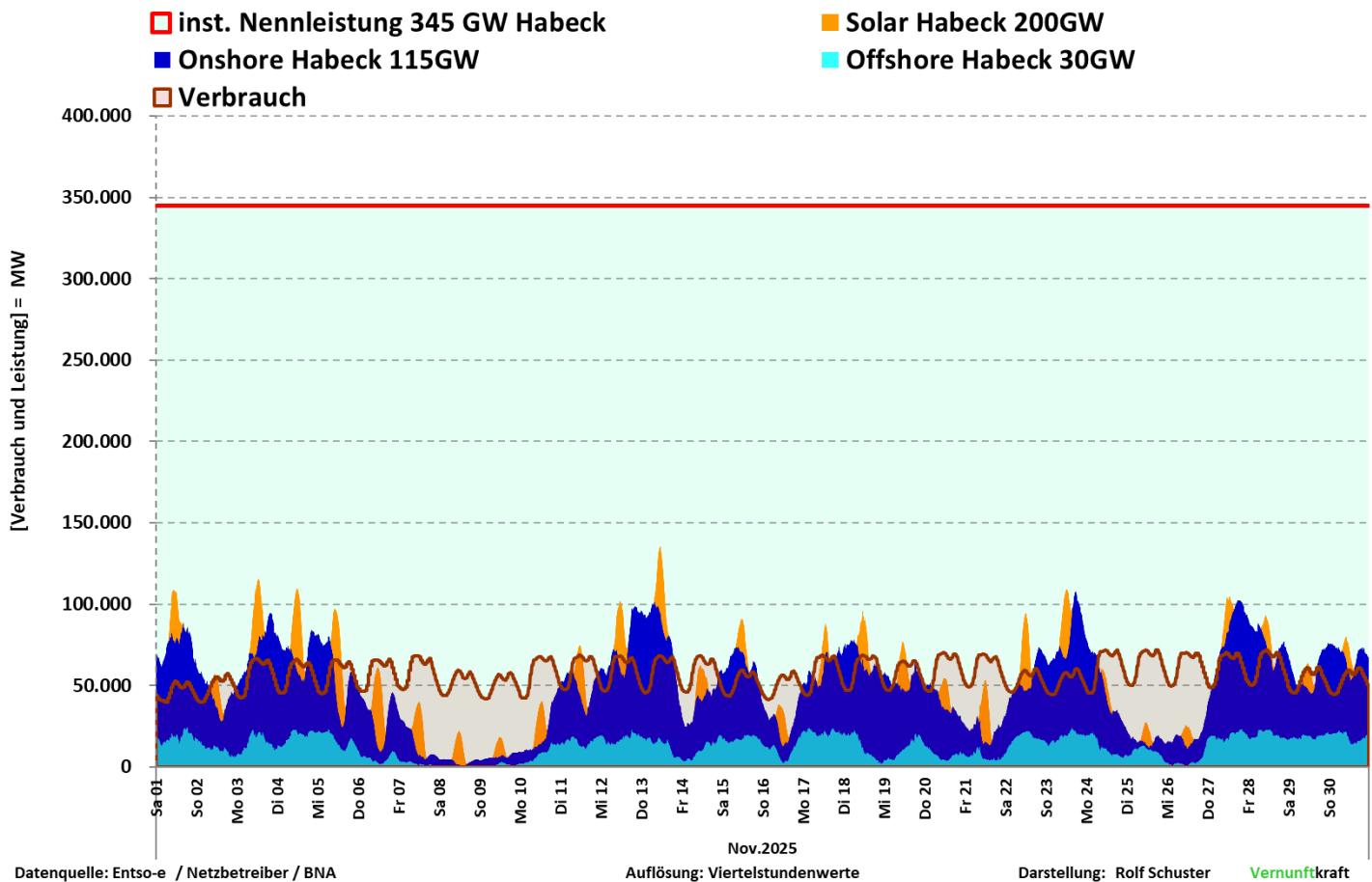
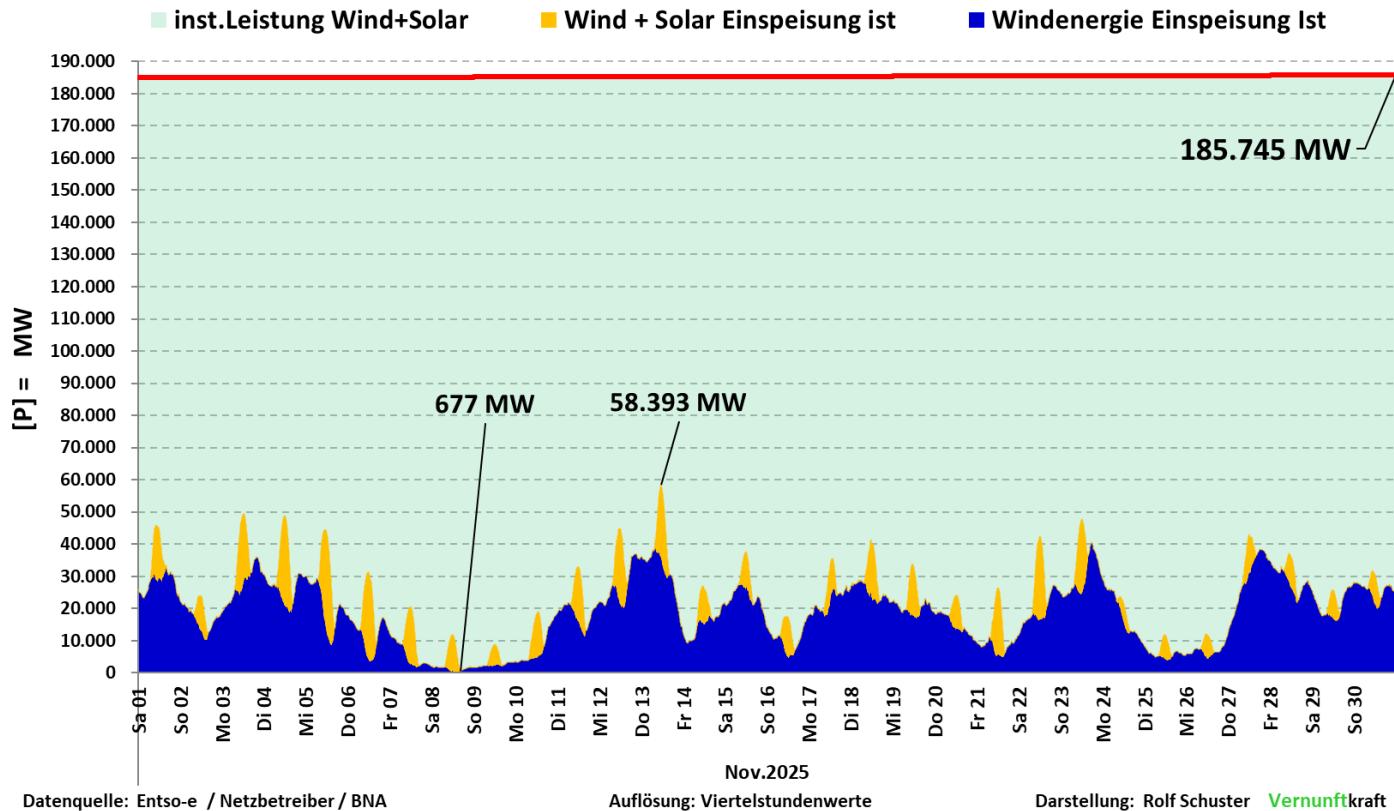


Nov 2025	Load D	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung		76.273MW	109.472MW	185.745MW	
Max	71.960MW	40.656MW	31.252MW	58.393MW	31,44%
Mittelwert	57.228MW	18.143MW	3.298MW	21.441MW	11,54%
Min	39.865MW	421MW	0MW	677MW	0,36%
Summe Monat	41.204GWh	13.063GWh	2.375GWh	15.438GWh	11,54%

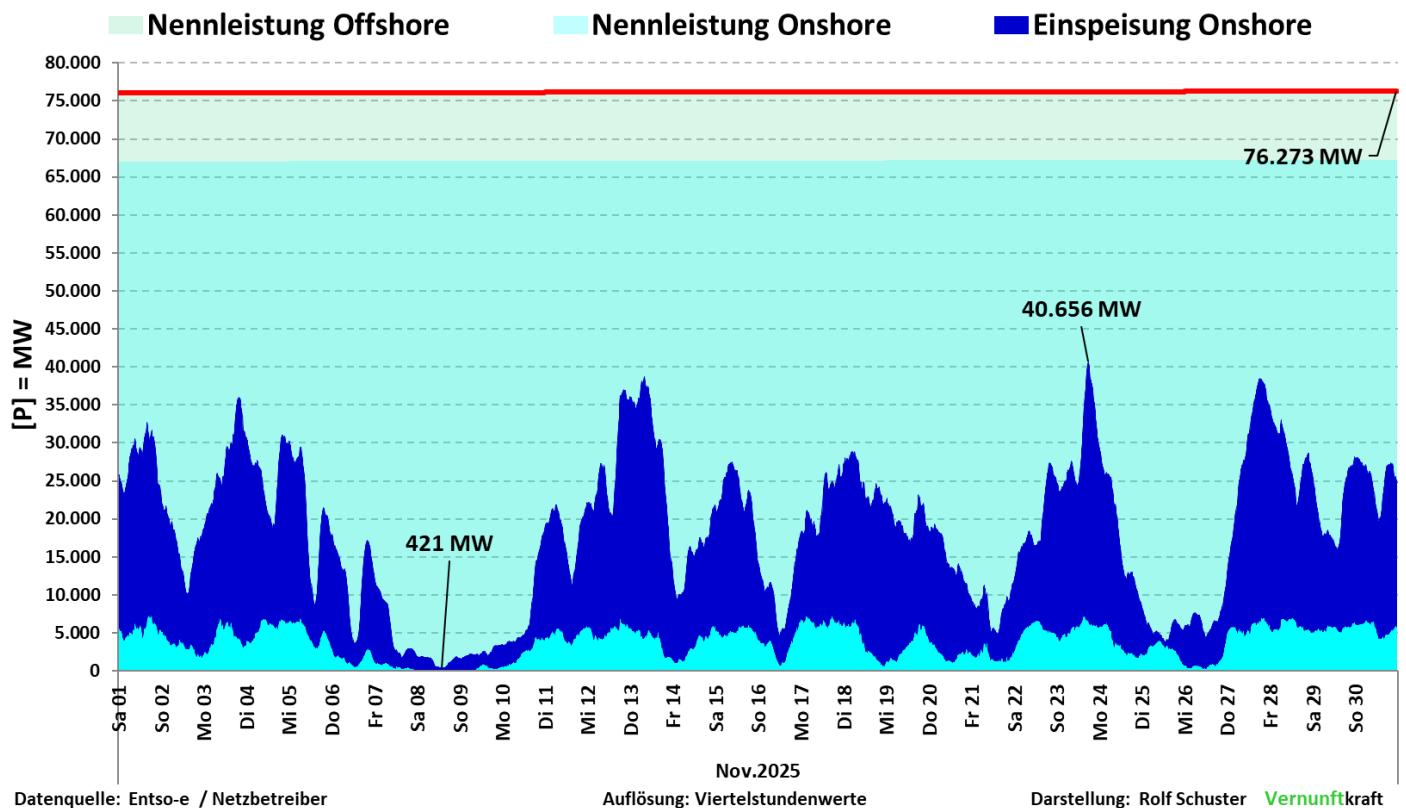
# Darstellung der Visionen von Dr. Robert Habeck zum Ausbau der „Erneuerbaren „bis 2030“





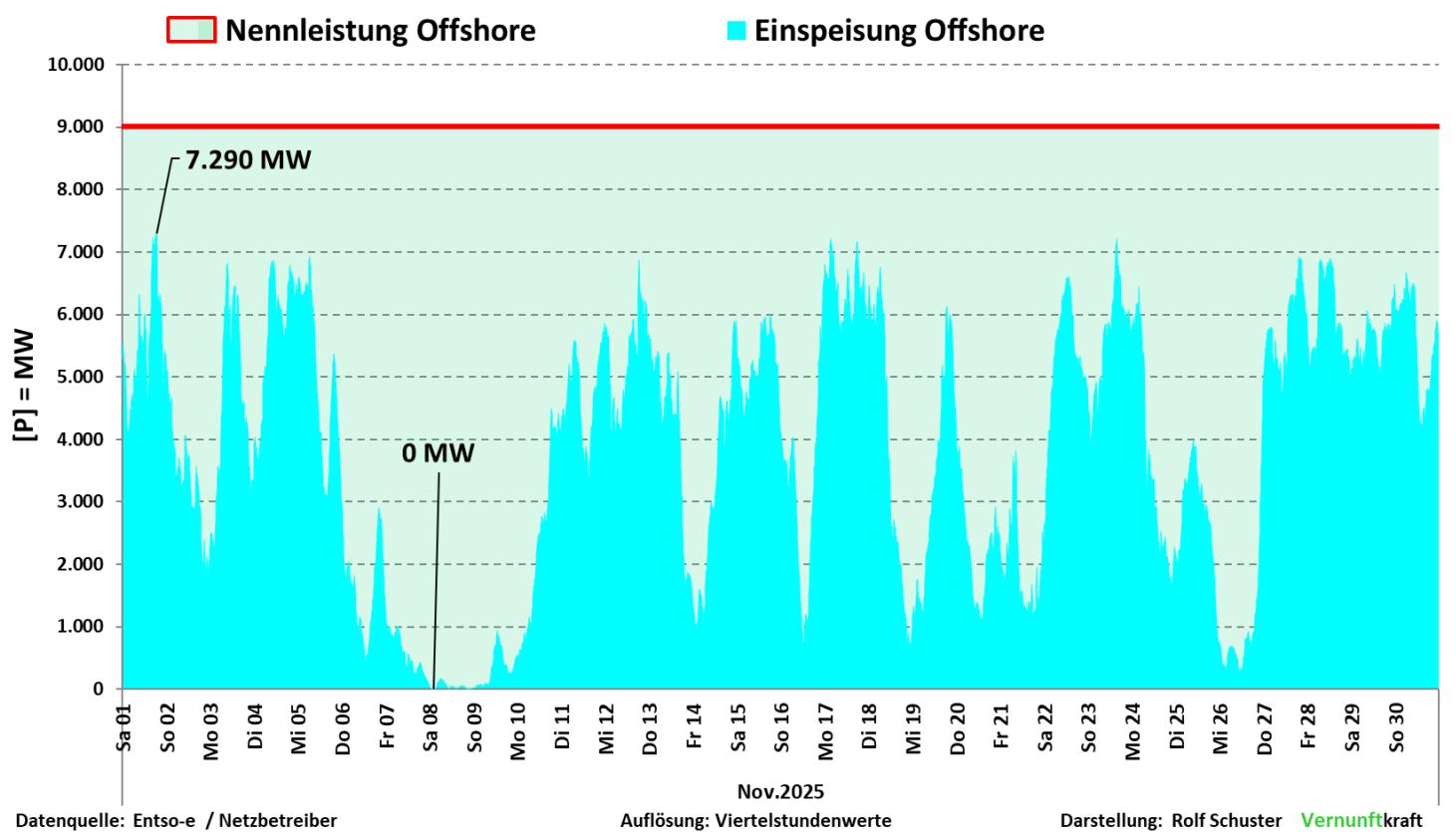
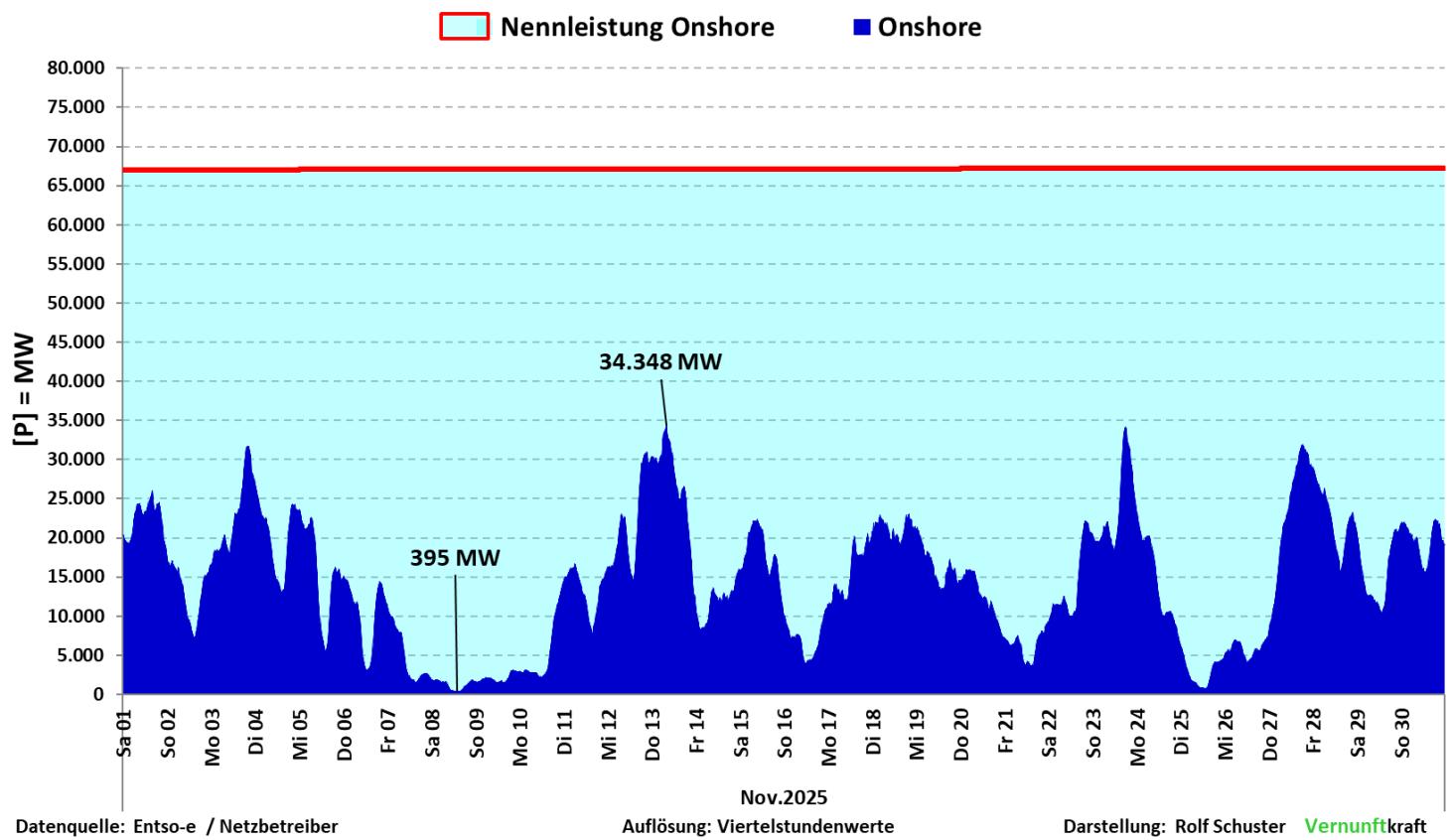
Nov 2025	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	76.273MW	109.472MW	185.745MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	40.656MW	31.252MW	58.393MW	31,4%
Mittelwert	18.143MW	3.298MW	21.441MW	11,5%
min. Einspeiseleistung	421MW	0MW	677MW	0,36%
Summe	13.063GWh	2.375GWh	15.438GWh	

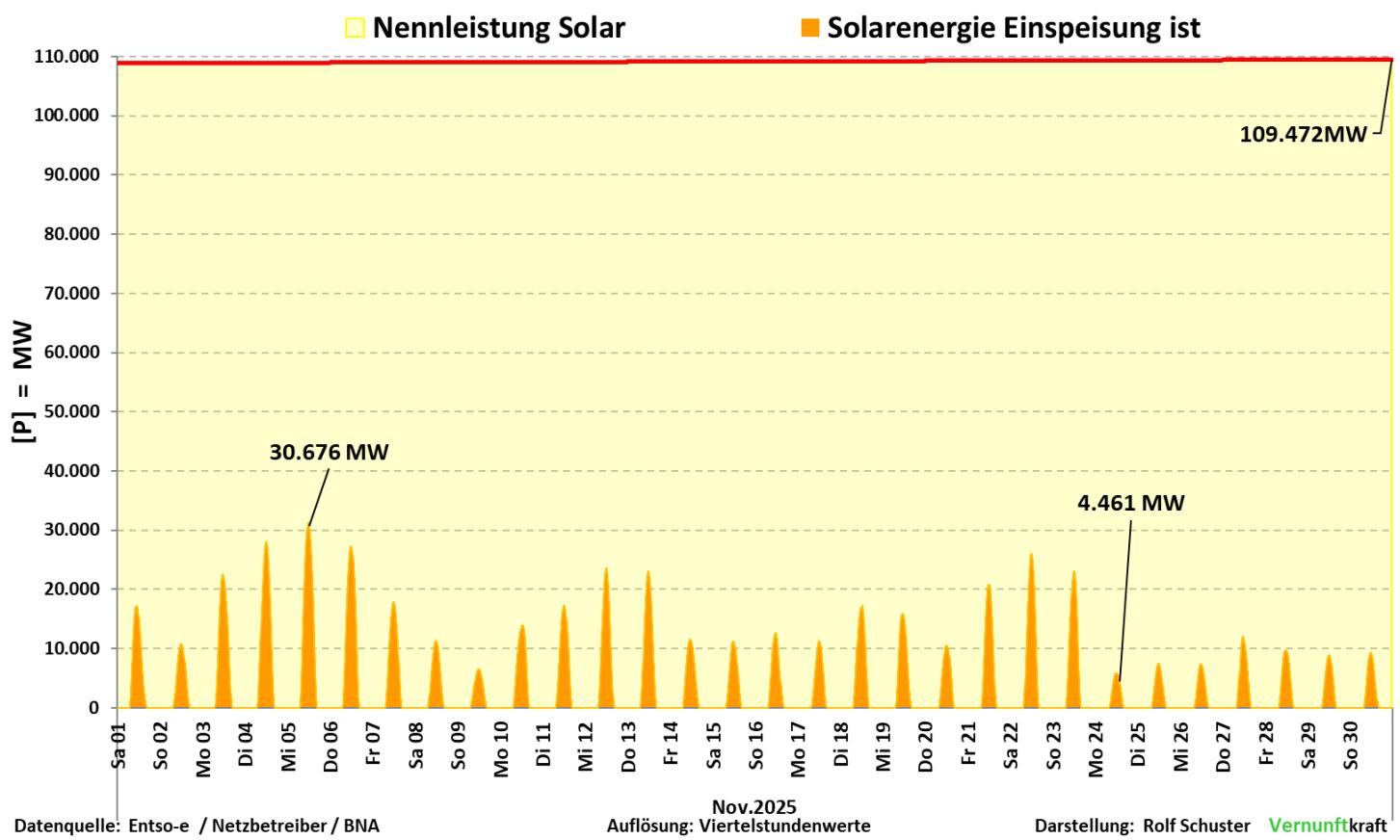
Summe der erzeugten Energie		15.438GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	281,00 h	39,0%
11% bis 20% NL	376,00 h	52,2%
21% bis 30% NL	61,00 h	8,5%
31% bis 40% NL	2,00 h	0,3%
größer 40%	0,00 h	0,0%
Summe	720,00 h	100,0%



Nov 2025	Kennzahlen Wind	Kennzahlen Onshore	Kennzahlen Offshore	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	76.273MW	67.261MW	9.012MW	100,0%	100,0%	100,0%
max. Einspeiseleistung	40.656MW	34.348MW	7.290MW	53,3%	51,1%	80,9%
Mittelwert	18.143MW	14.376MW	3.767MW	23,8%	21,4%	41,8%
min. Einspeiseleistung	421MW	395MW	0MW	0,552%	0,587%	0,000%
Summe	13.063,2GWh	10.350,7GWh	2.712,5GWh			

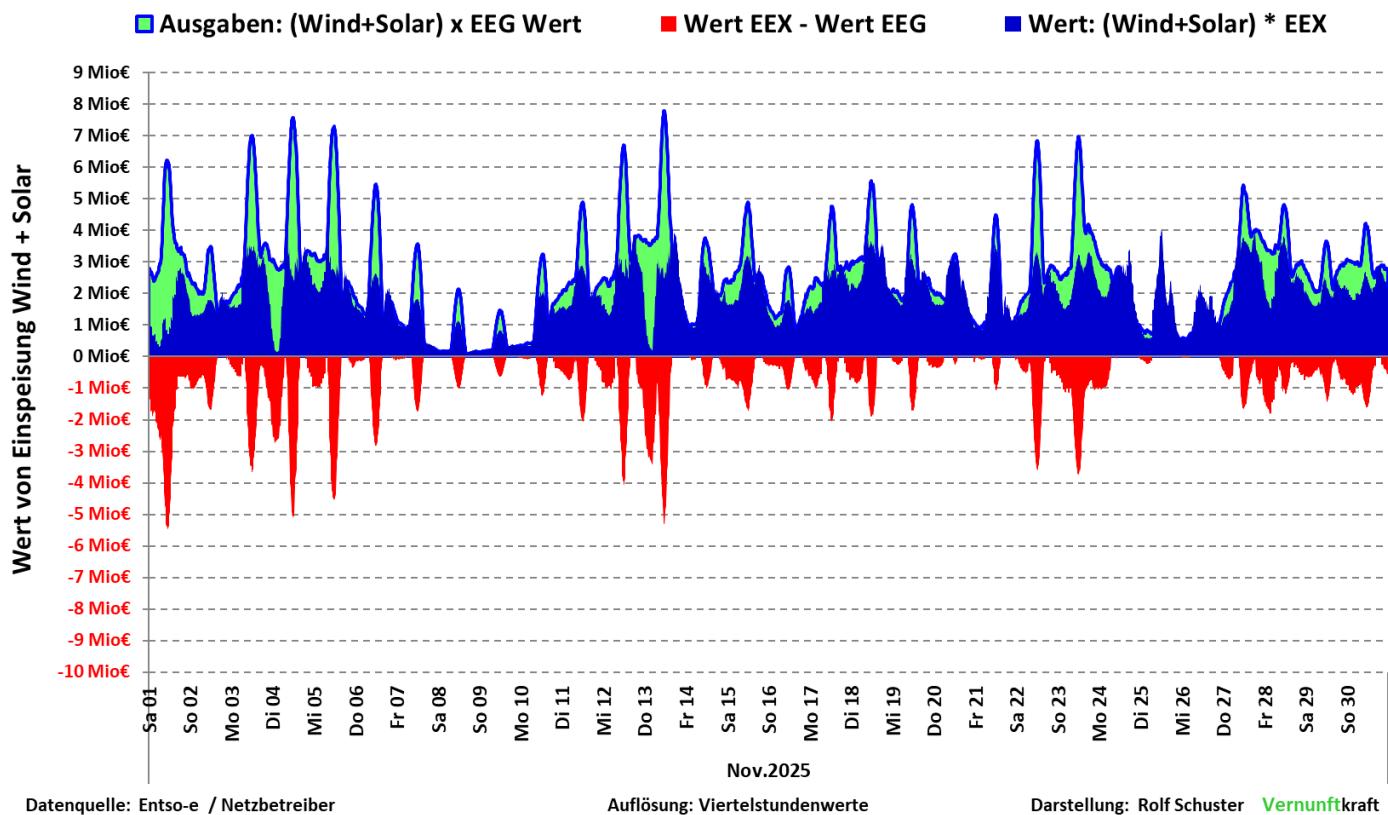
Summe der erzeugten Energie	13.063GWh	
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	144,00 h	20,0%
11% bis 30% NL	324,00 h	45,0%
31% bis 50% NL	246,00 h	34,2%
51% bis 70% NL	6,00 h	0,8%
größer 70%	0,00 h	0,00%
Summe Stunden	720,00 h	100,0%



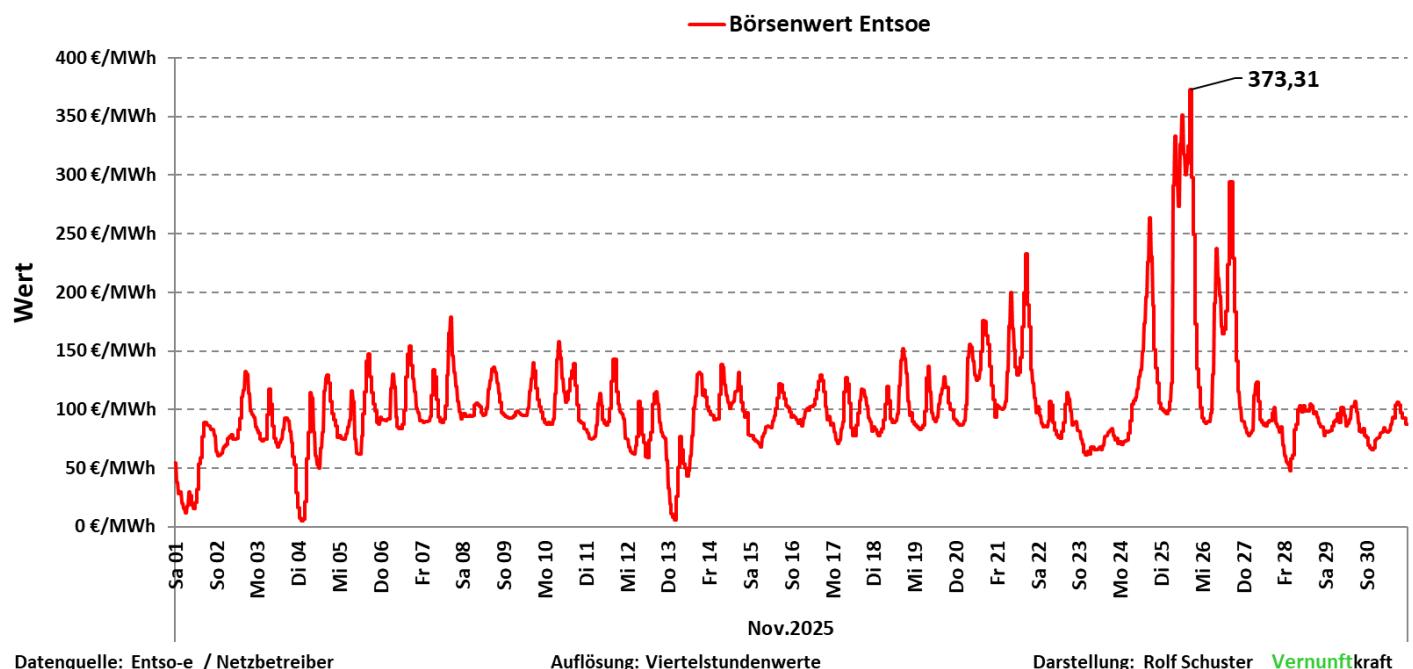


Nov 2025	Kennzahlen Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	109.472MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	31.252MW	28,5%
Mittelwert	3.298MW	3,0%
min. Einspeiseleistung	0MW	0,0%
Summe	2.375GWh	

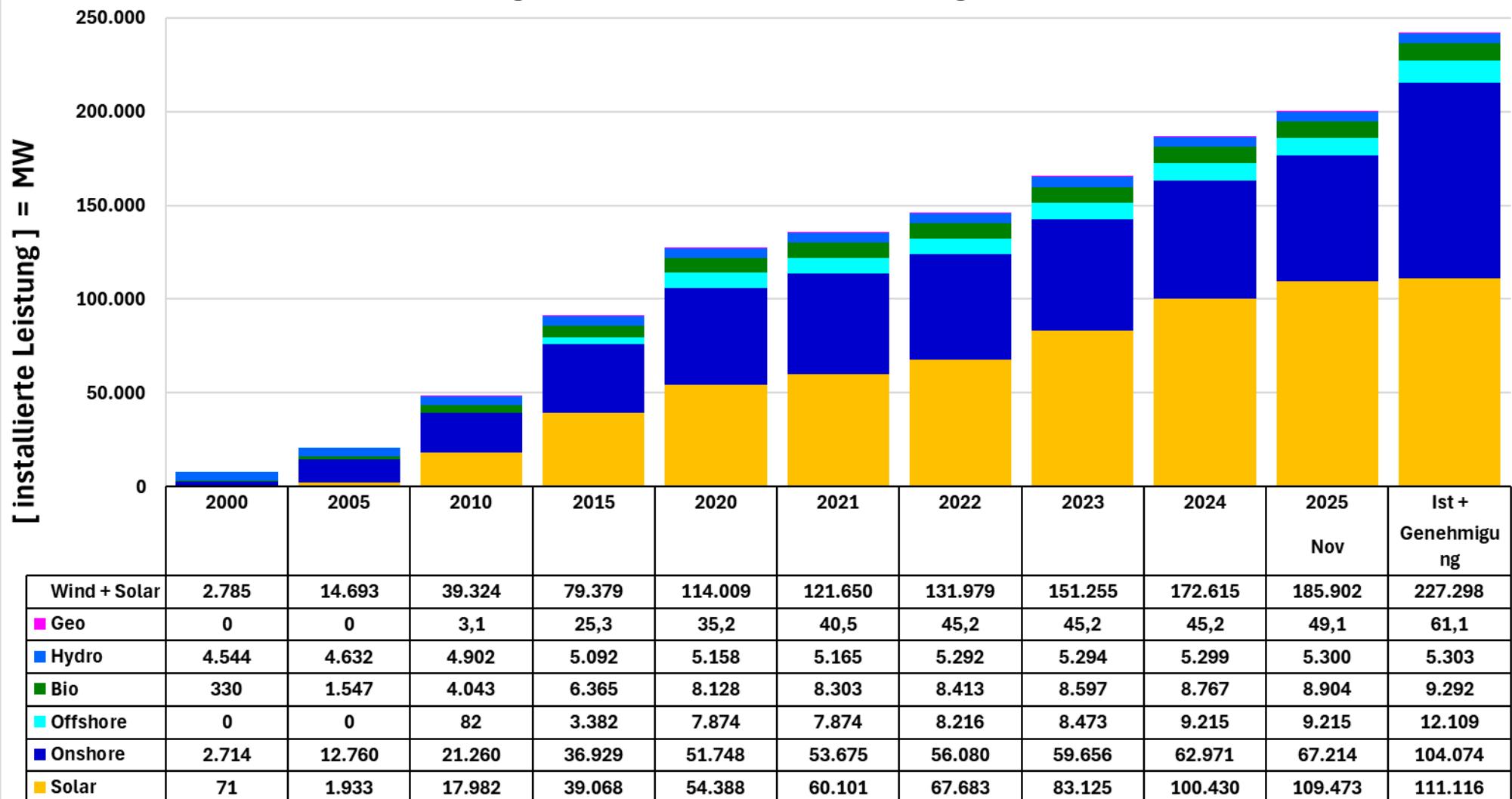
Summe der erzeugten Energie		2.375GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
Einspeisung = 0 MW	410,75 h	57,0%
1% bis 20% NL	289,25 h	40,2%
21% bis 40% NL	20,00 h	2,8%
größer 40%	0,00 h	0,0%
Summe	720,00 h	100,0%



Nov.2025	Wind + Solar EEG-Wert	Wind + Solar Börsenwert EEX	Differenz EEX-Wert - EEG-Wert	EEX Preis
Max / h	7.798.298,0 €	4.081.276,7 €		373,31 €/MWh
Mittel / h	2.560.002,2 €	1.942.180,0 €		101,86 €/MWh
Min /h	66.107,0 €	84.400,3 €		4,93 €/MWh
Summe Mon.	1.843.201.557,0 €	1.398.369.618,4 €	-444.831.938,6 €	



## Entwicklung der kumulierten installierten Leistung in Deutschland 30.11.2025

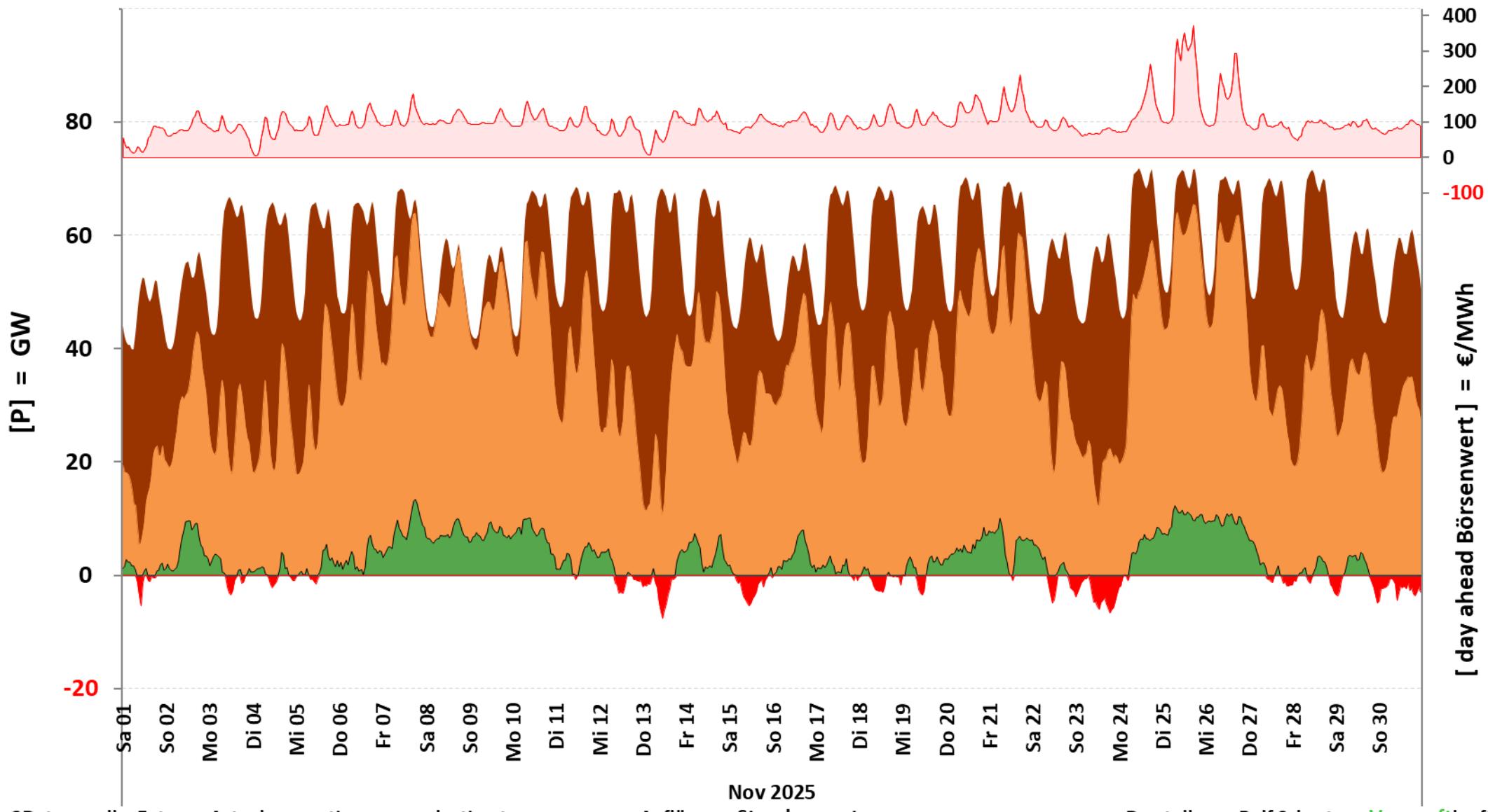


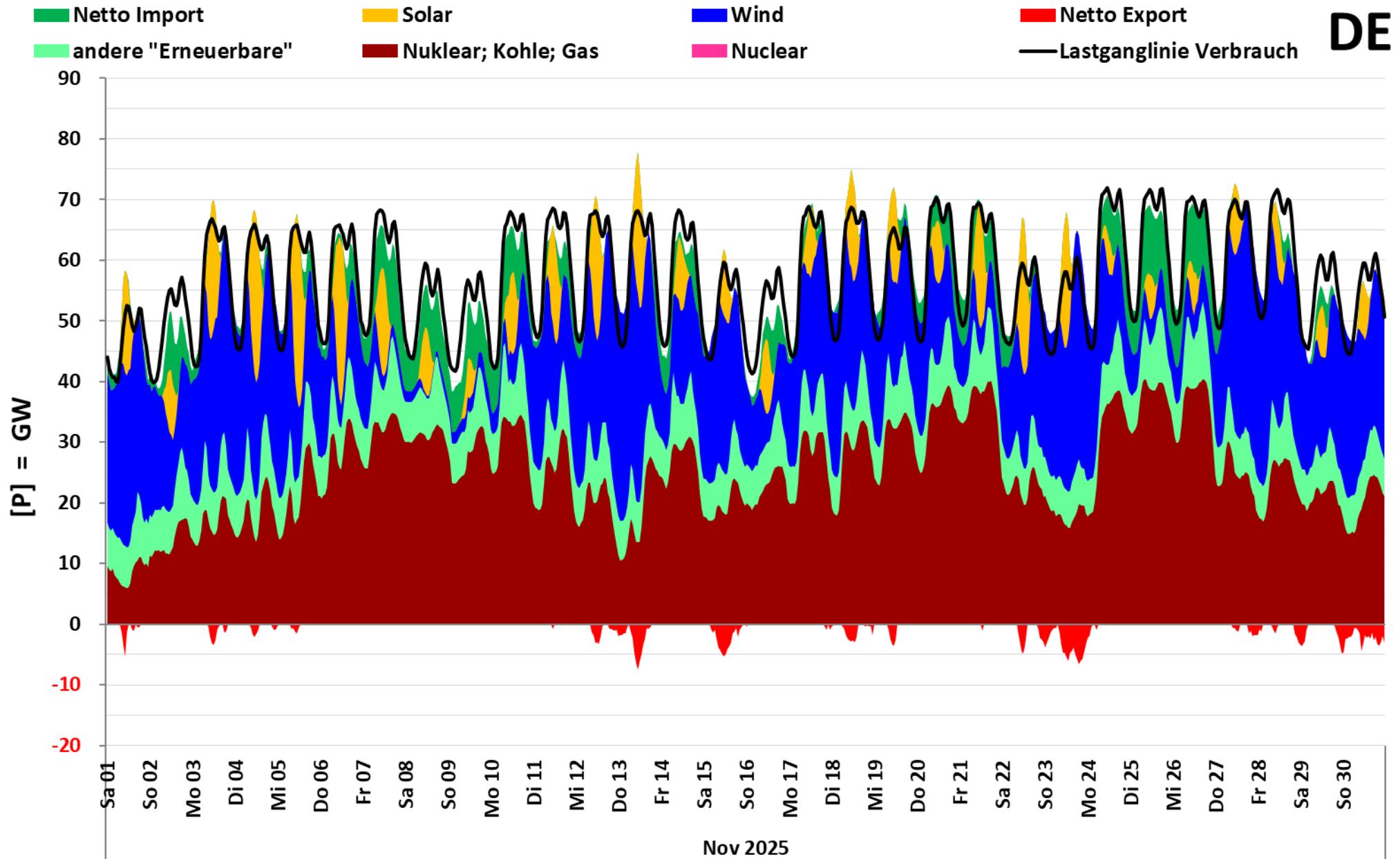
Datenquelle: Marktstammdatenregister Bundesnetzagentur

Darstellung: Rolf Schuster

Stunden kleiner gleich 0 bis 30.11.2025												
Jahr	Summe	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov
2010	10	2		3		2	3					
2011	11	4	5				2					
2012	24	20		1	1							2
2013	40	5		6		2	20			2	5	
2014	36	1	3	13	3	10			6			
2015	118	29	8	14	14	17		3		14		19
2016	63	6	14	6		21		2				14
2017	106	3	5		16	17		7	8	9	40	1
2018	117	44	5	22	3	33				3	7	
2019	195	35	9	43	16	19	41	2	11	15	4	
2020	287	3	80	41	49	41	12	24	4	6	18	9
2021	141		9	30	22	40	9	12	12		7	
2022	44	4	5	6	6	17	3	3				
2023	247	14		9	11	39	23	62	23	23	40	3
2024	511	18	8	20	63	84	72	85	71	49	28	13
2025	652	15		33	85	138	153	24	78	74	52	0

■ Load ■ Netto Export ■ Residuallast = Last - Wind - Solar ■ Netto Import ■ EEX Wert [€/MWh]





1Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

■ Other Conventional

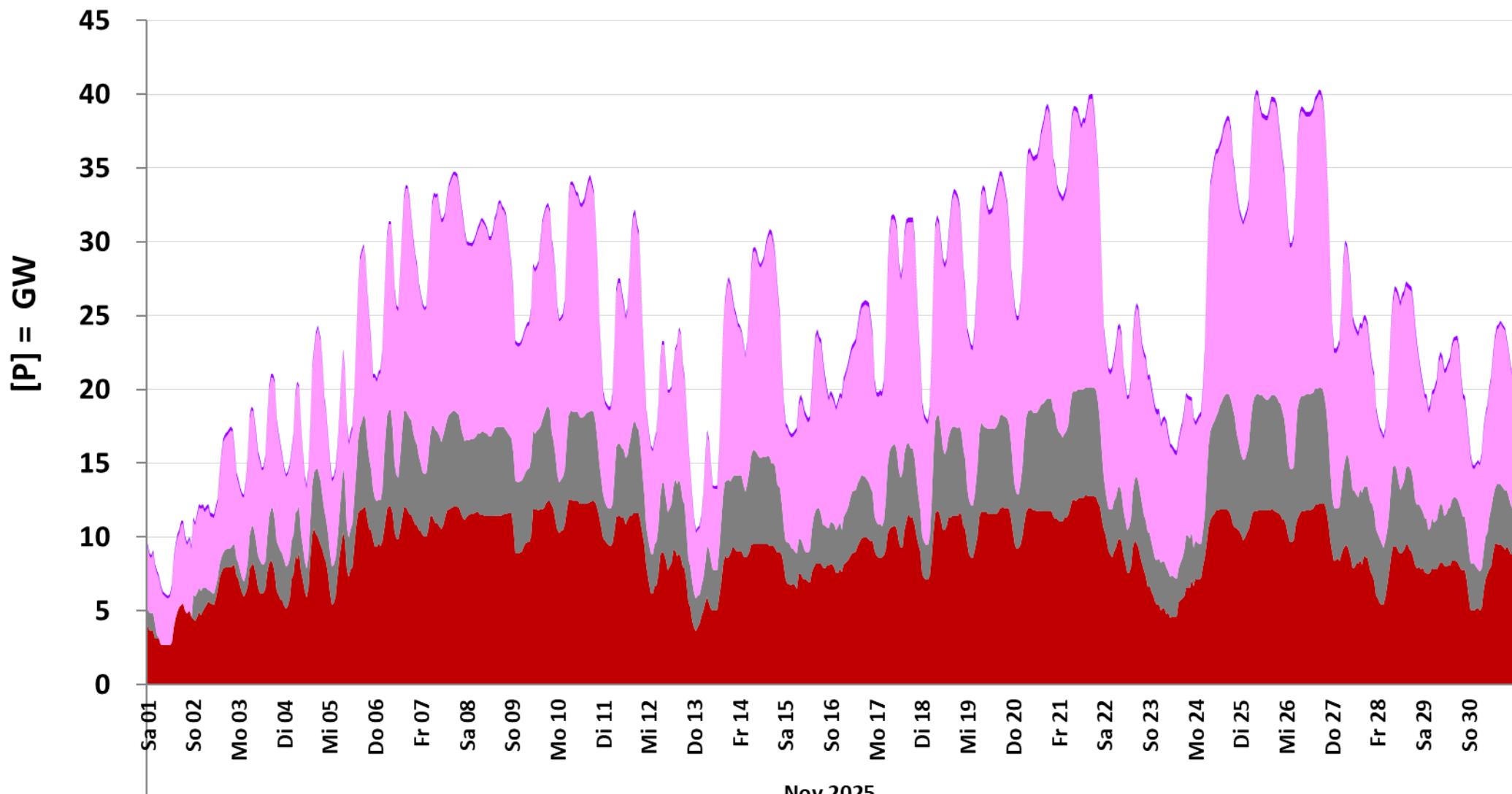
■ Oil + Gas

■ Hardcoal

■ Browncoal

■ Nuclear

DE

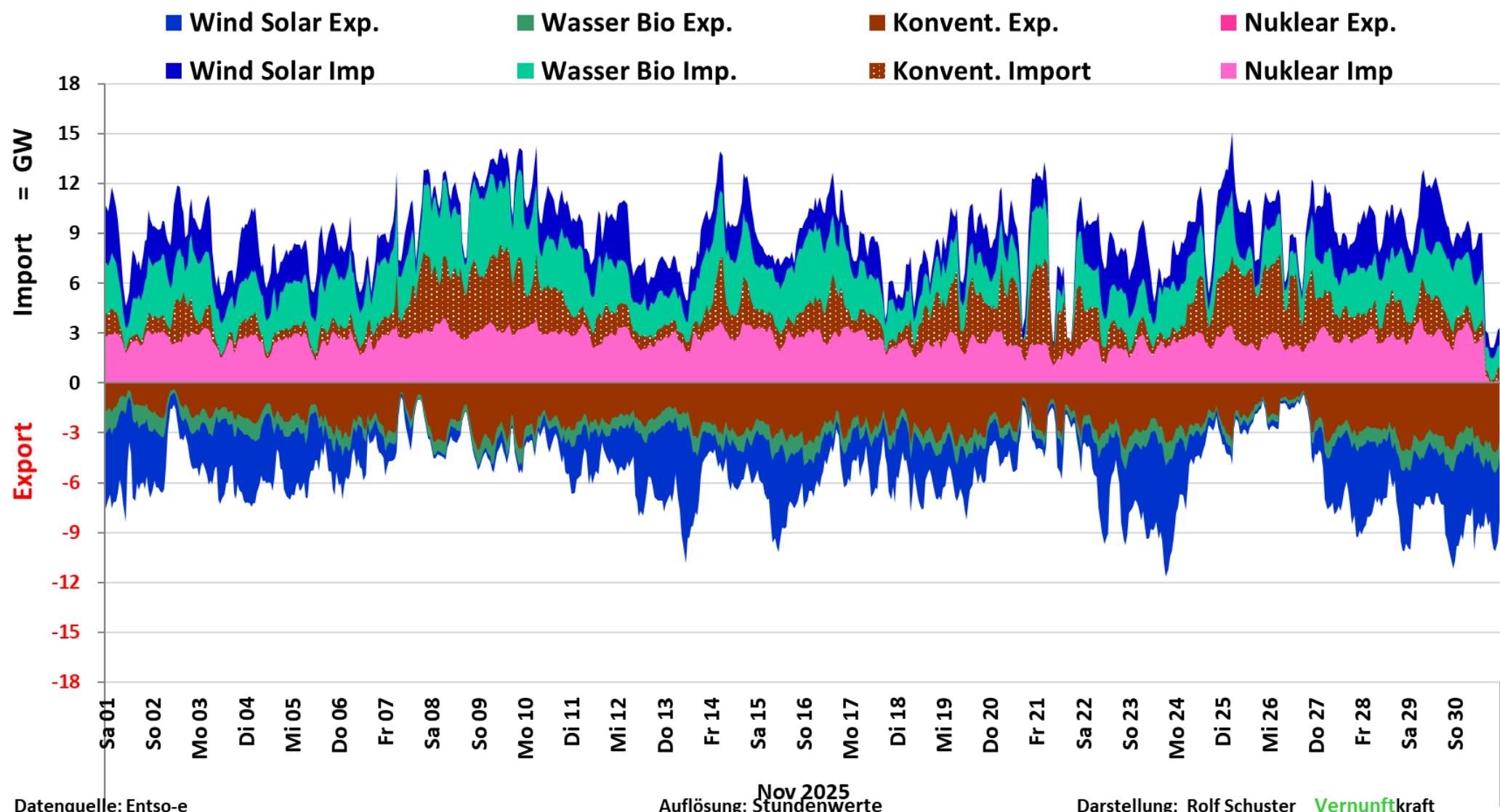


Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

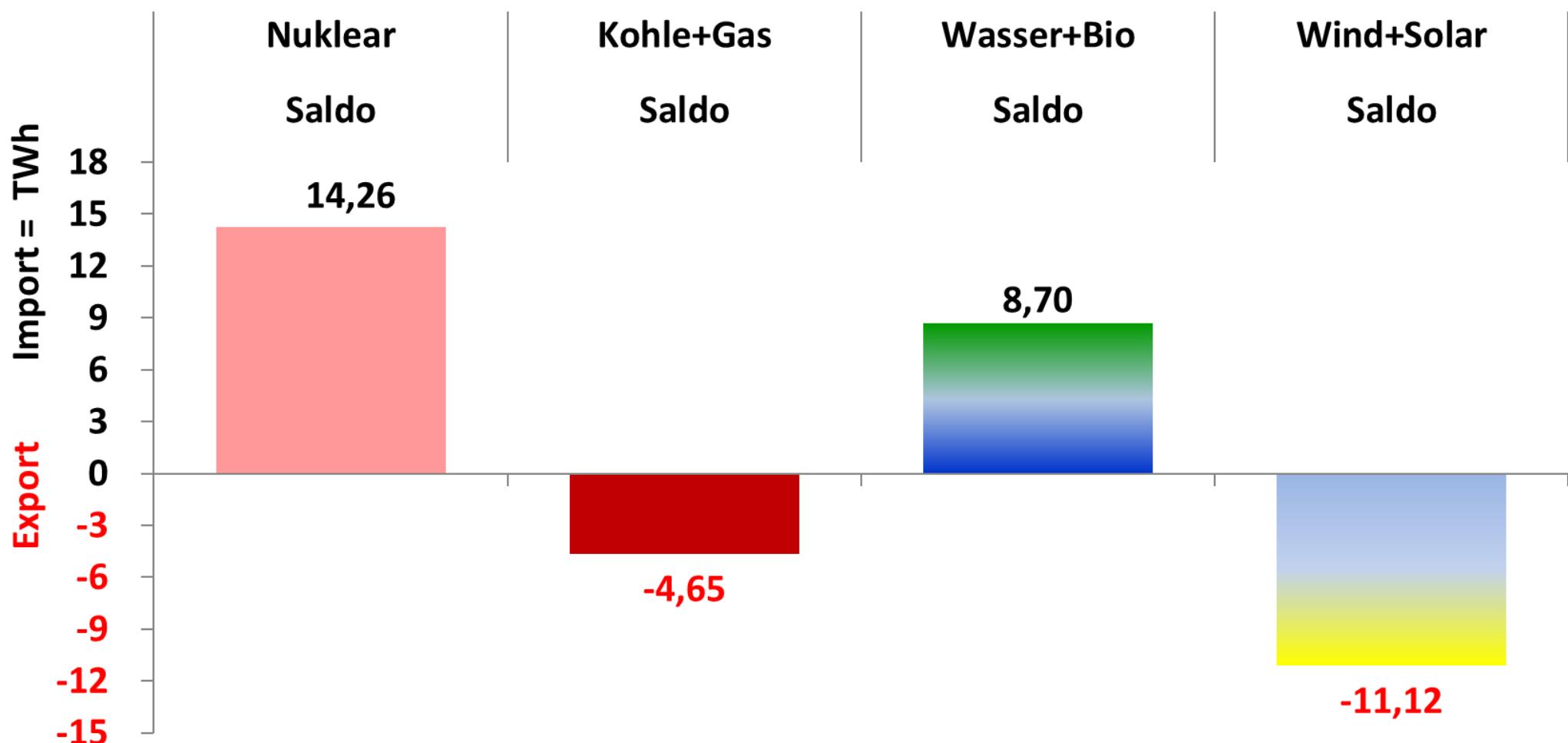
Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

# Deutschland Import /Export aus AT; BE; CH; CZ; DK; FR; NL; NO ; PL; SE



# Saldo = Import - Export Deutschland bis Nov 2025



Datenquelle: Entso-e

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft