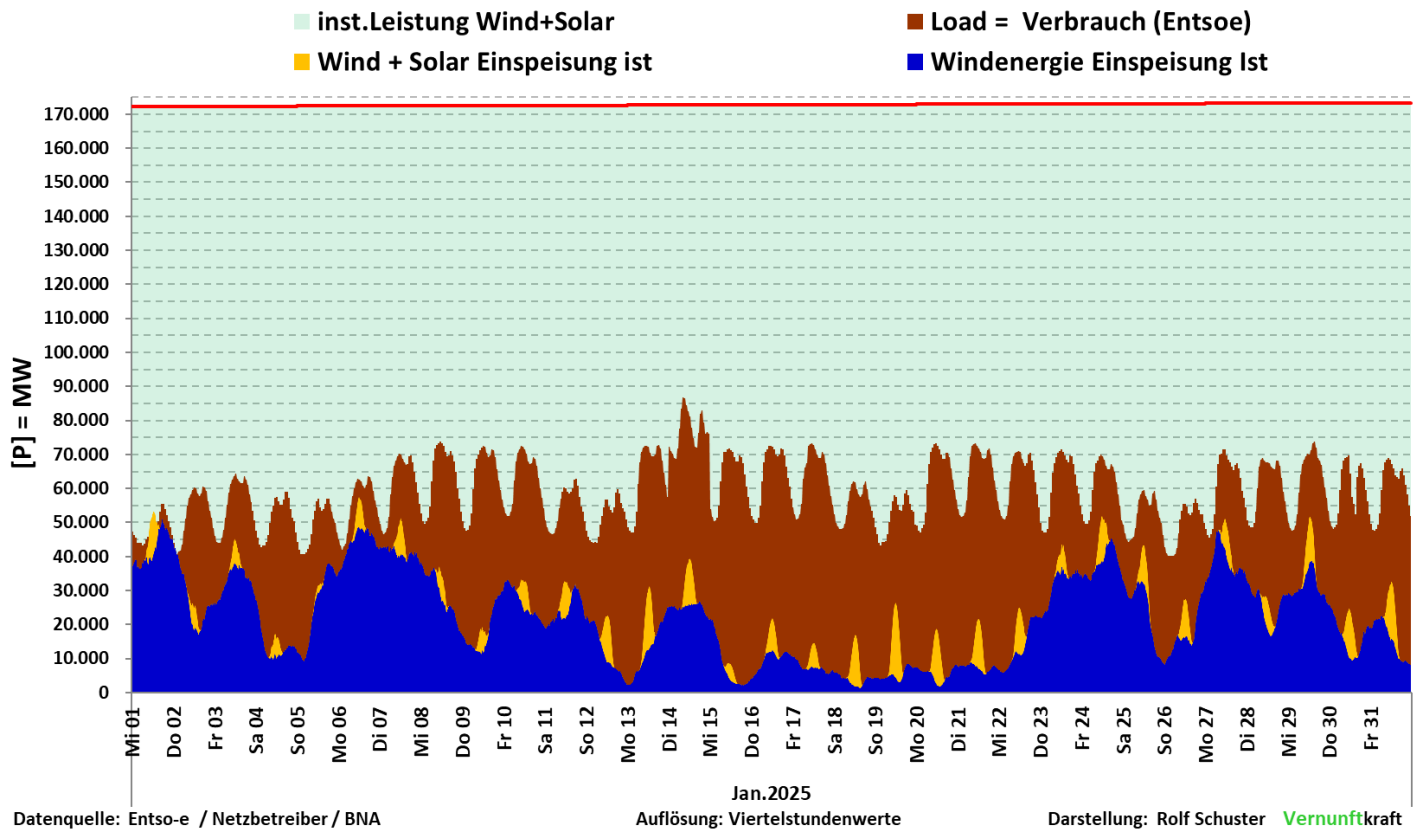
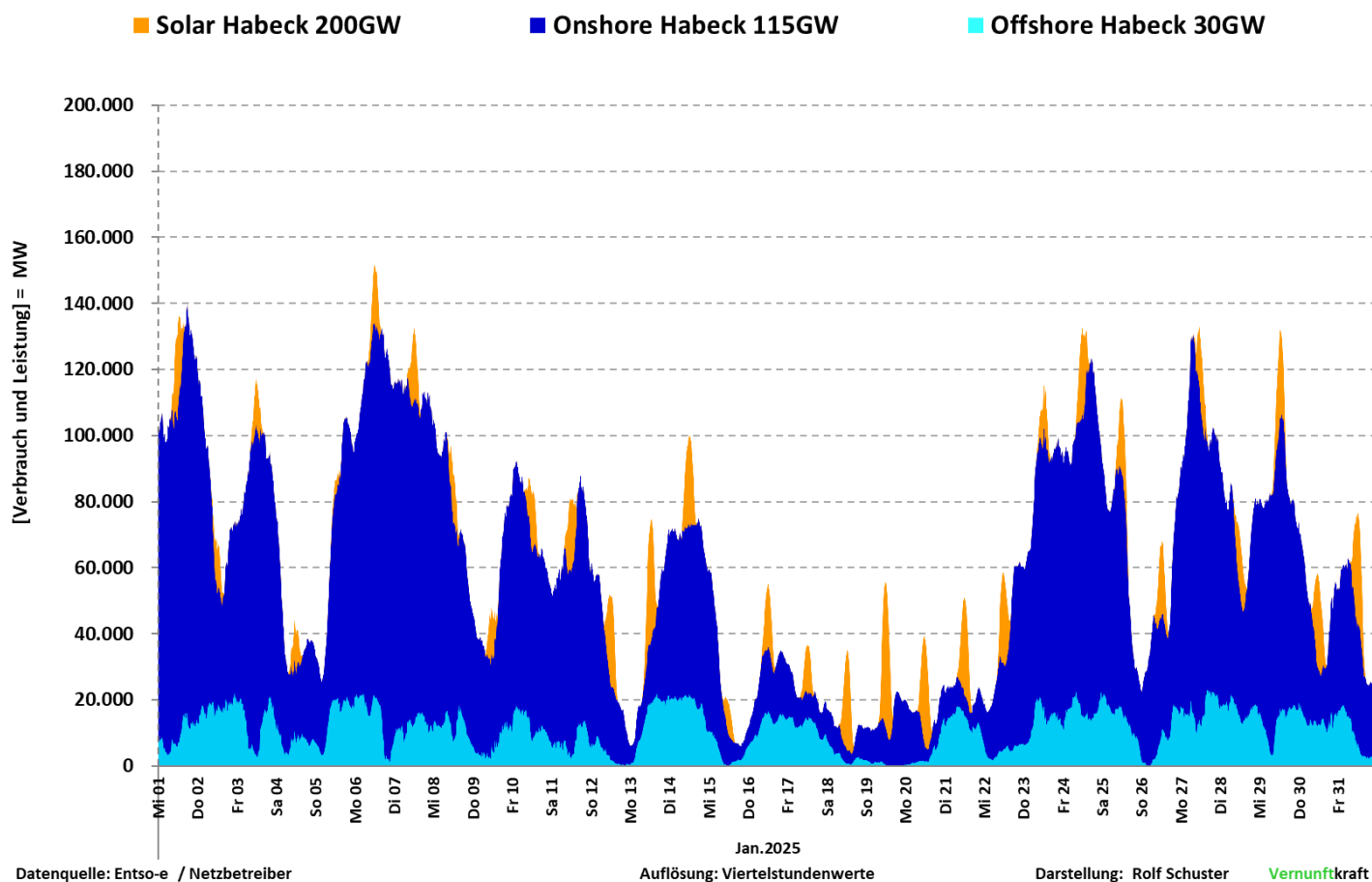
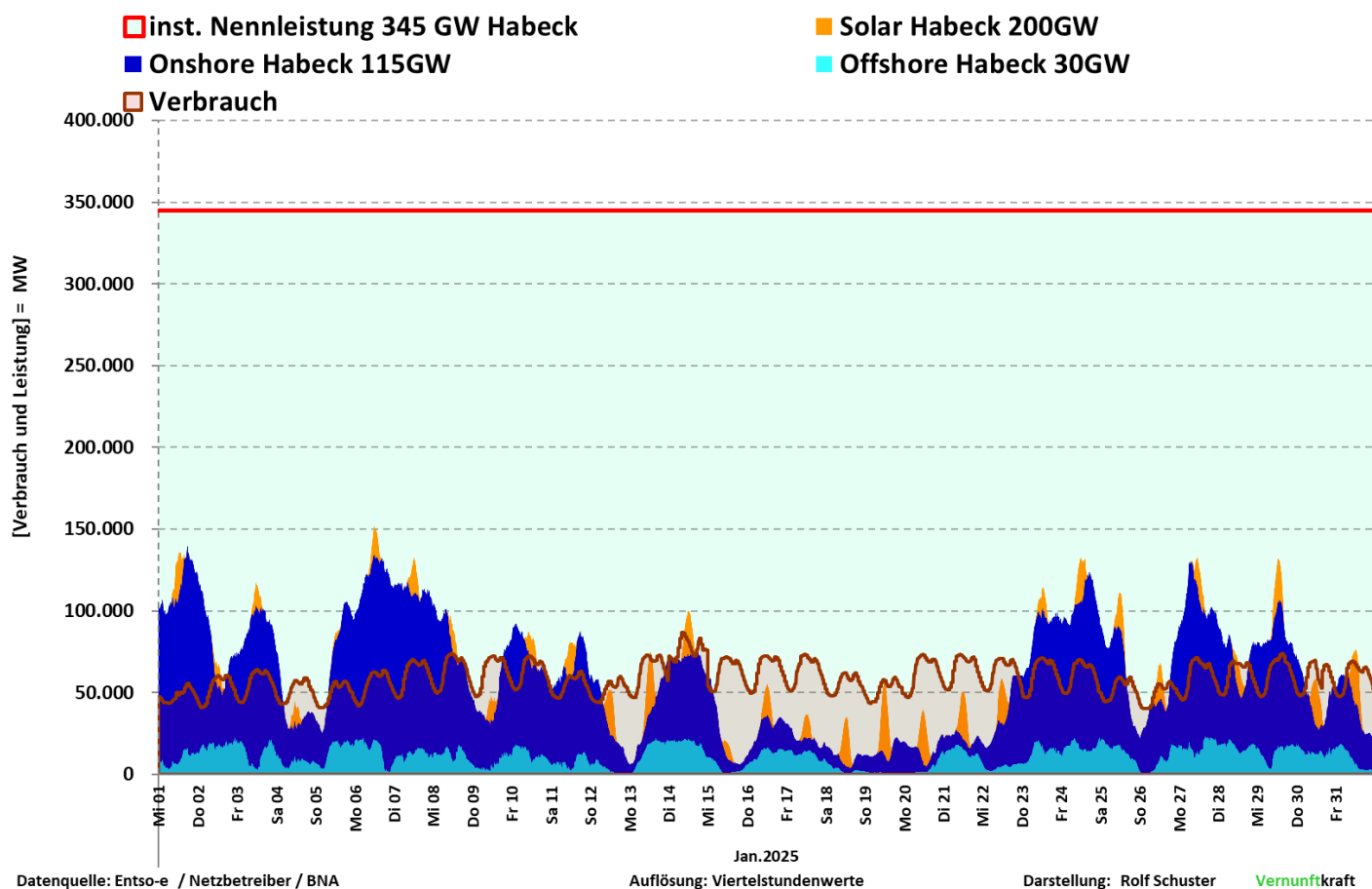
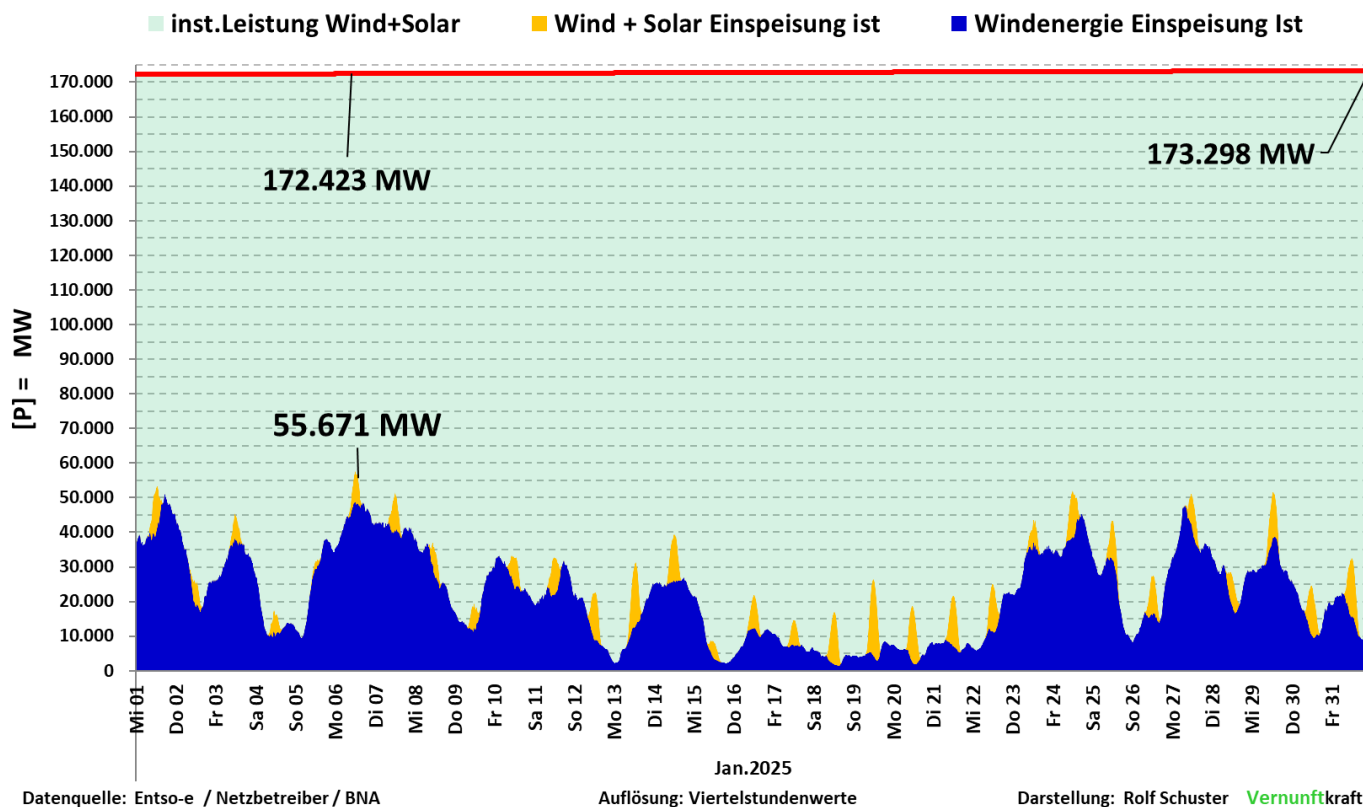




Jan 2025	Load D	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung		72.866MW	100.432MW	173.298MW	
Max	86.646MW	51.113MW	22.126MW	57.529MW	33,20%
Mittelwert	59.009MW	21.655MW	2.262MW	23.917MW	13,80%
Min	40.126MW	1.329MW	0MW	2.111MW	1,22%
Summe Monat	43.903GWh	16.111GWh	1.683GWh	17.794GWh	13,80%

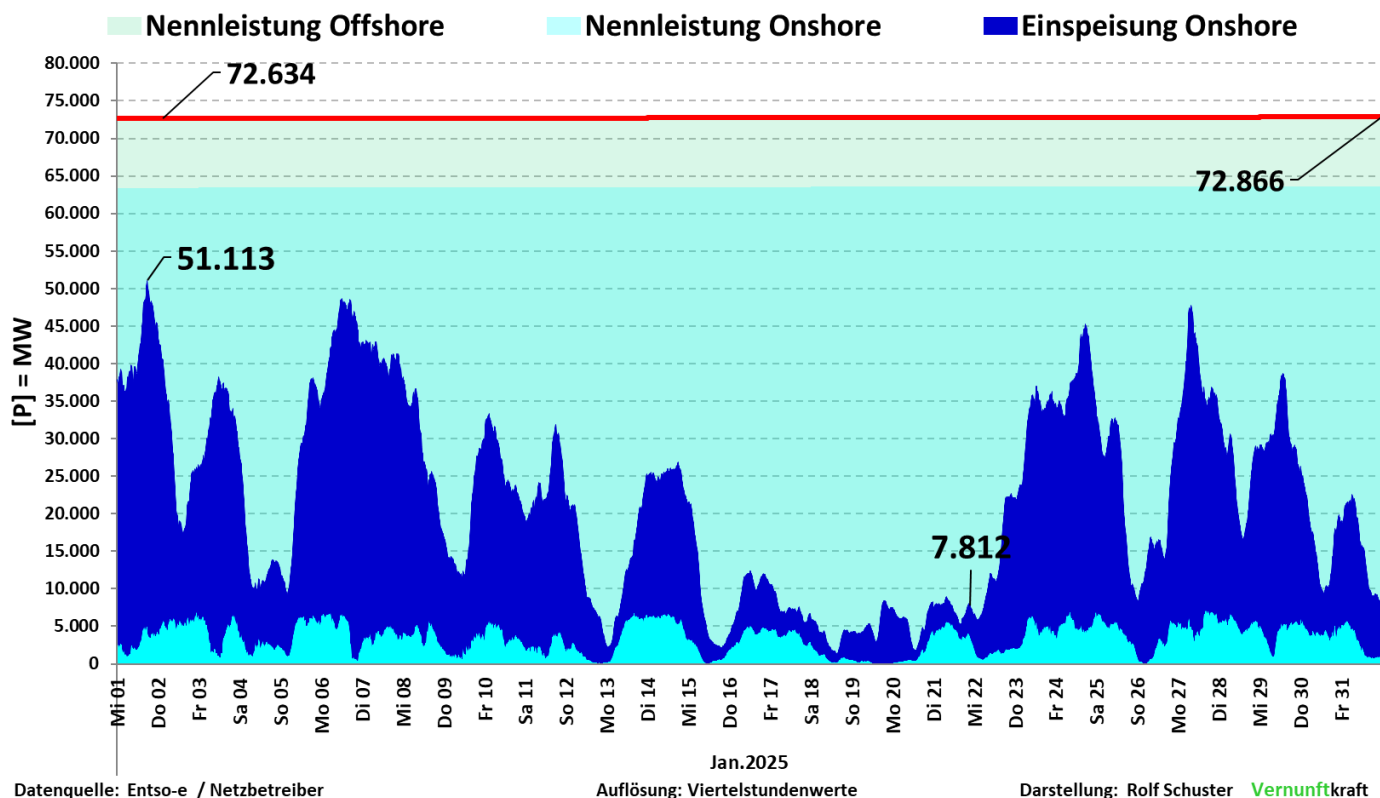
Darstellung der Visionen von Dr. Robert Habeck zum Ausbau der „Erneuerbaren „bis 2030“





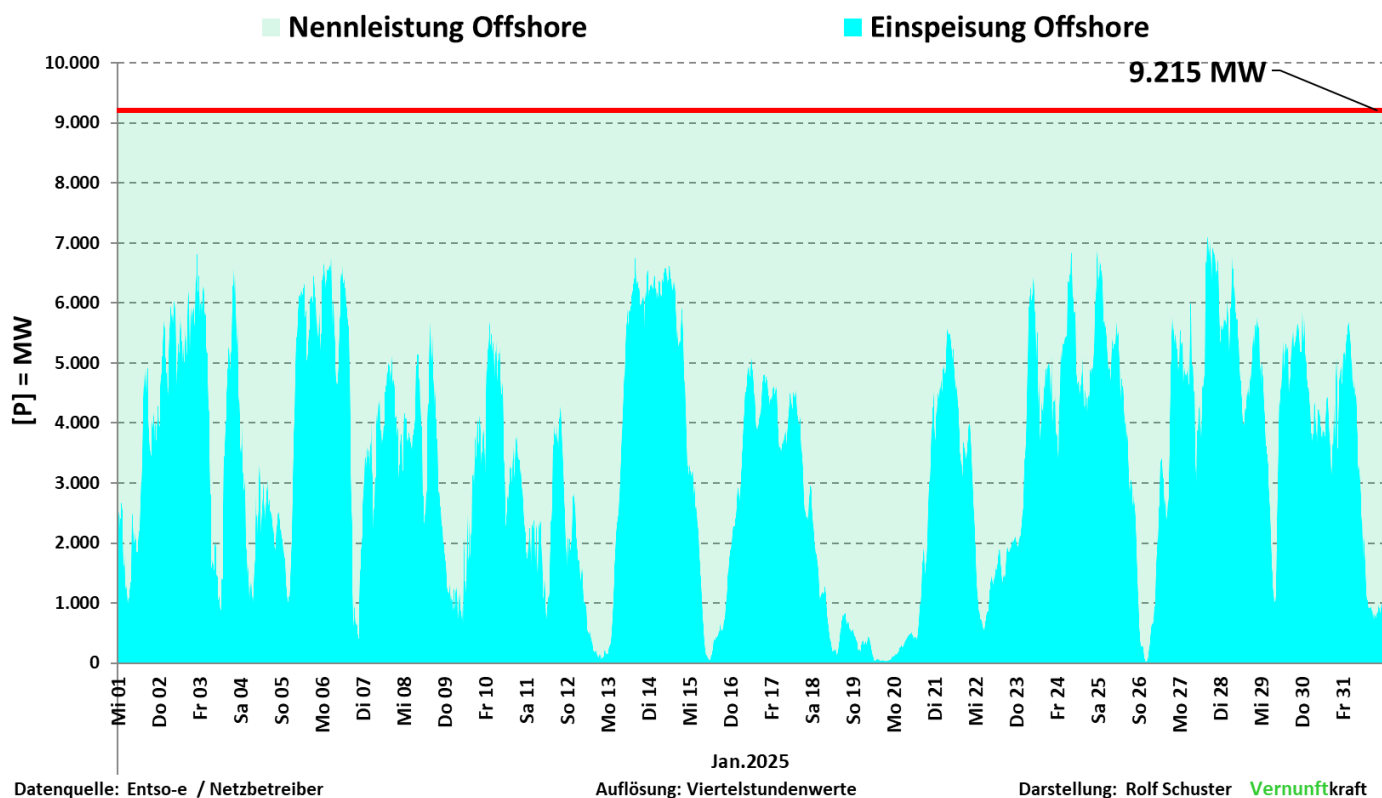
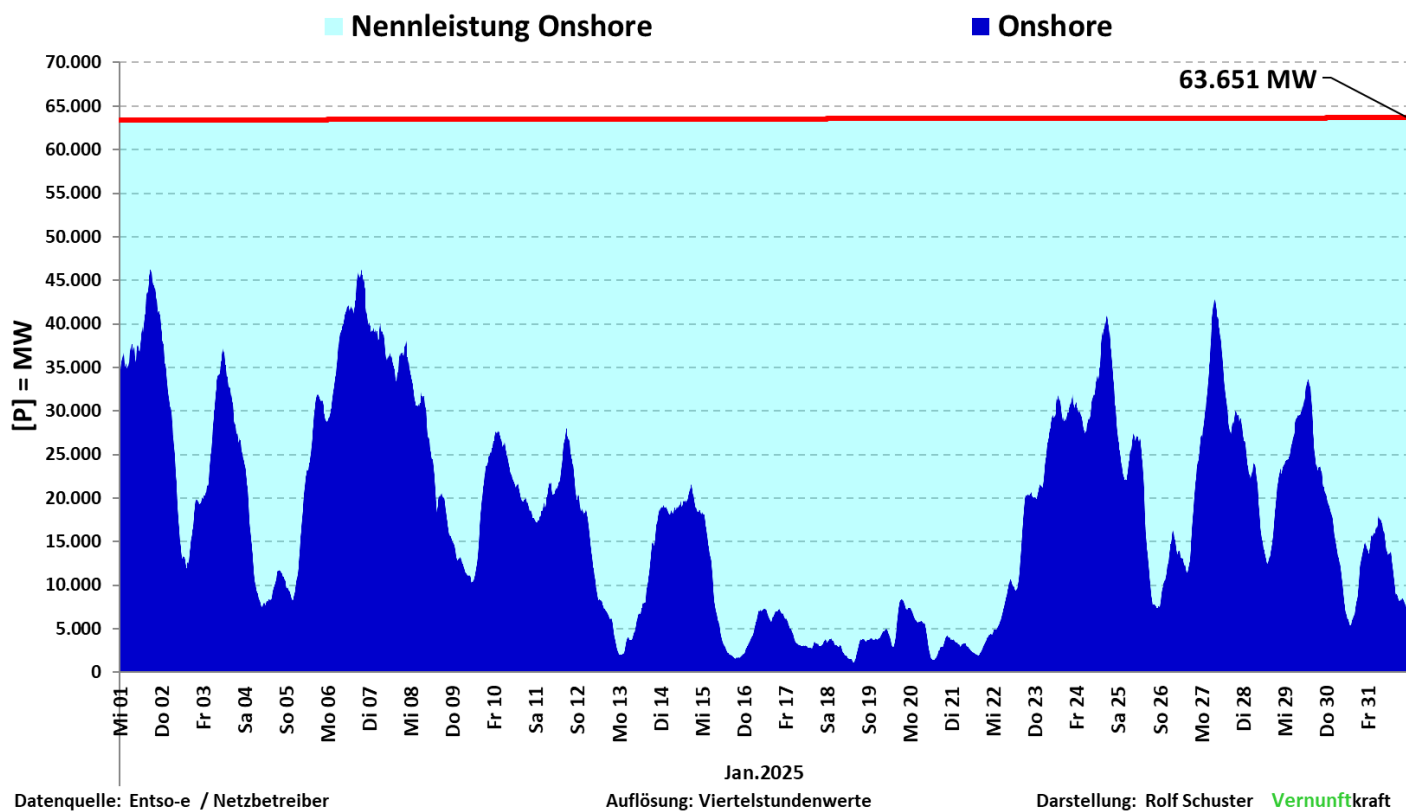
Jan 2025	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	72.866MW	100.432MW	173.298MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	51.113MW	22.126MW	57.529MW	33,2%
Mittelwert	21.655MW	2.262MW	23.917MW	13,8%
min. Einspeiseleistung	1.329MW	0MW	2.111MW	1,22%
Summe	16.111GWh	1.683GWh	17.794GWh	

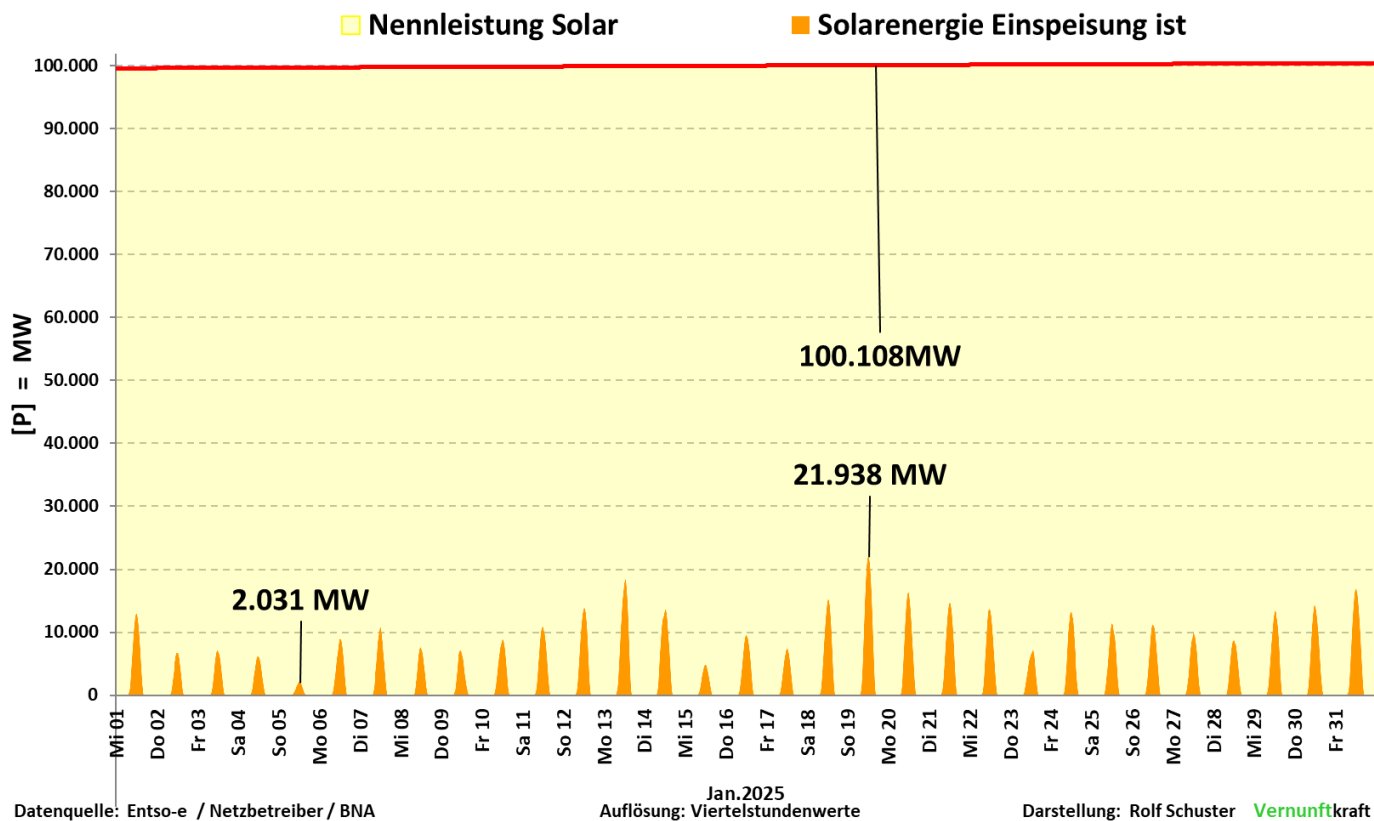
Summe der erzeugten Energie		17.794GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	254,00 h	34,1%
11% bis 20% NL	316,00 h	42,5%
21% bis 30% NL	167,00 h	22,4%
31% bis 40% NL	7,00 h	0,9%
größer 40%	0,00 h	0,0%
Summe	744,00 h	100,0%



Jan 2025	Kennzahlen Wind	Kennzahlen Onshore	Kennzahlen Offshore	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	72.866MW	63.651MW	9.215MW	100,0%	100,0%	100,0%
max. Einspeiseleistung	51.113MW	46.217MW	7.110MW	70,1%	72,6%	77,2%
Mittelwert	21.655MW	18.240MW	3.415MW	29,7%	28,7%	37,1%
min. Einspeiseleistung	1.329MW	1.135MW	25MW	1,824%	1,783%	0,271%
Summe	16.111,3GWh	13.570,3GWh	2.541,0GWh			

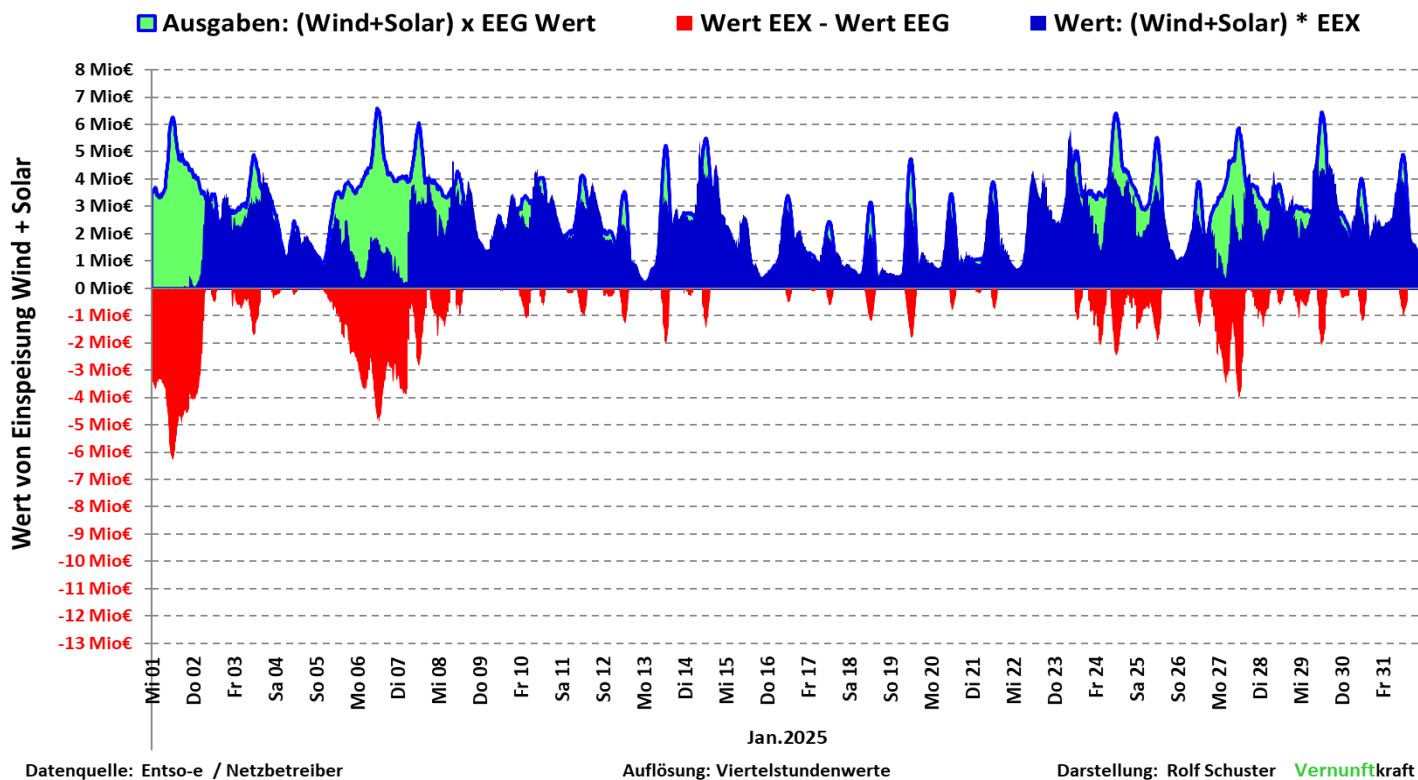
Summe der erzeugten Energie		16.111GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	130,00 h	17,5%
11% bis 30% NL	249,00 h	33,5%
31% bis 50% NL	246,00 h	33,1%
51% bis 70% NL	119,00 h	16,0%
größer 70%	0,00 h	0,00%
Summe Stunden	744,00 h	100,0%



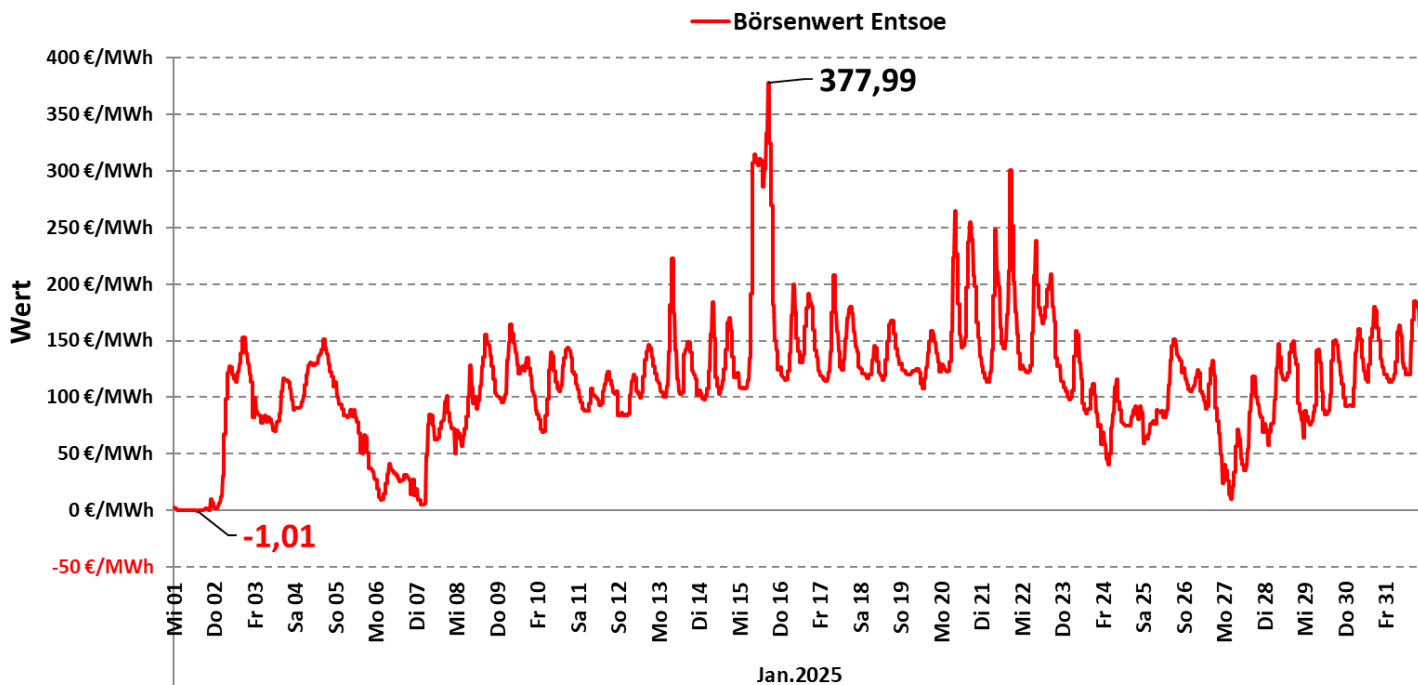


Jan 2025	Kennzahlen Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	100.432MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	22.126MW	22,0%
Mittelwert	2.262MW	2,3%
min. Einspeiseleistung	0MW	0,0%
Summe	1.683GWh	

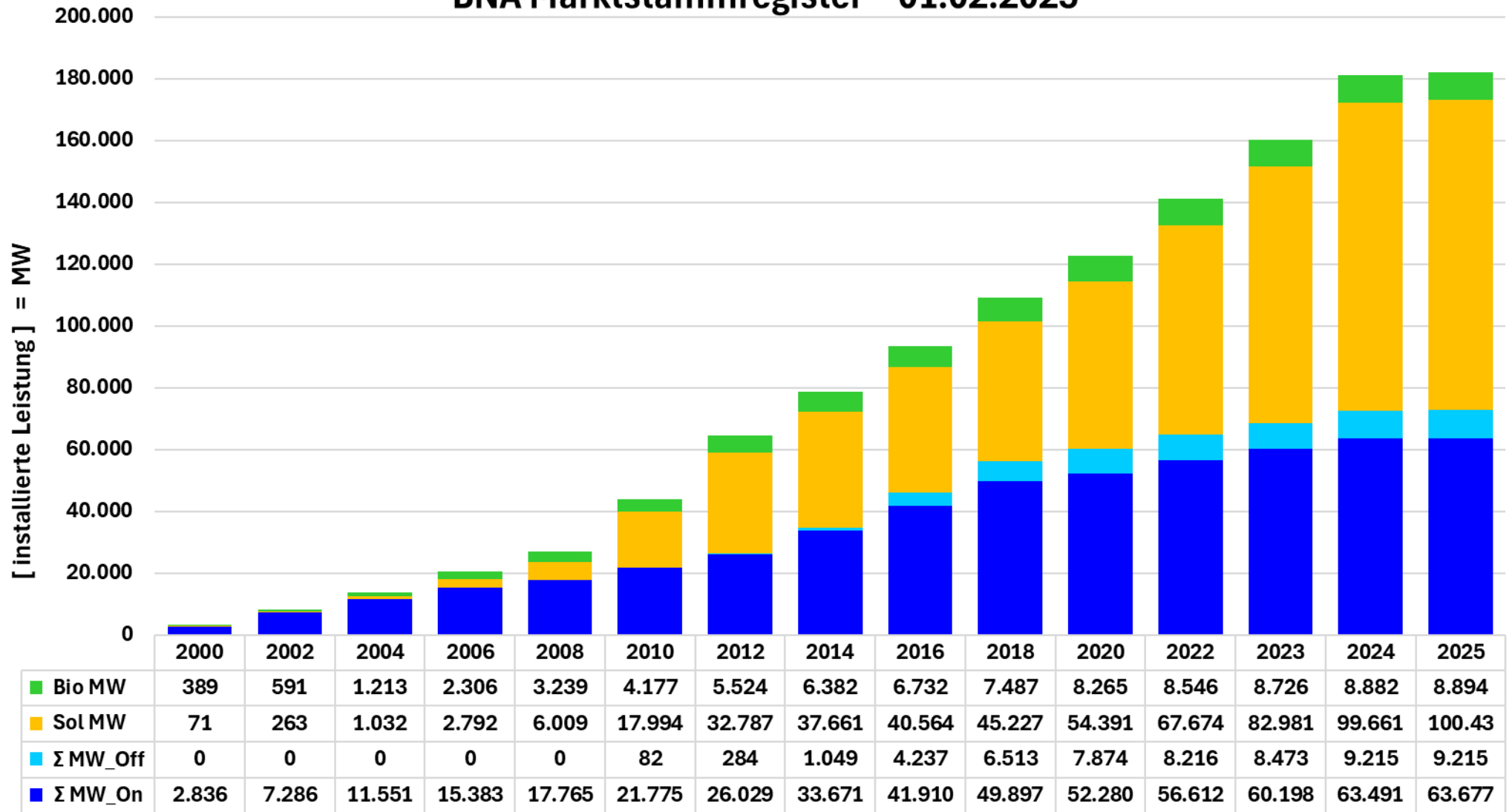
Summe der erzeugten Energie		1.683GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
Einspeisung = 0 MW	426,25 h	57,3%
1% bis 20% NL	315,50 h	42,4%
21% bis 40% NL	2,25 h	0,3%
größer 40%	0,00 h	0,0%
Summe	744,00 h	100,0%



Jan.2025	Wind + Solar EEG-Wert	Wind + Solar Börsenwert EEX	Differenz EEX-Wert - EEG-Wert	EEX Preis
Max / h	6.600.821,0 €	5.920.966,9 €		377,99 €/MWh
Mittel / h	2.641.561,2 €	2.196.847,2 €		112,32 €/MWh
Min / h	210.770,0 €	-51.047,9 €		-1,01 €/MWh
Summe Mon.	1.965.321.512,3 €	1.634.454.343,7 €	-330.867.168,5 €	

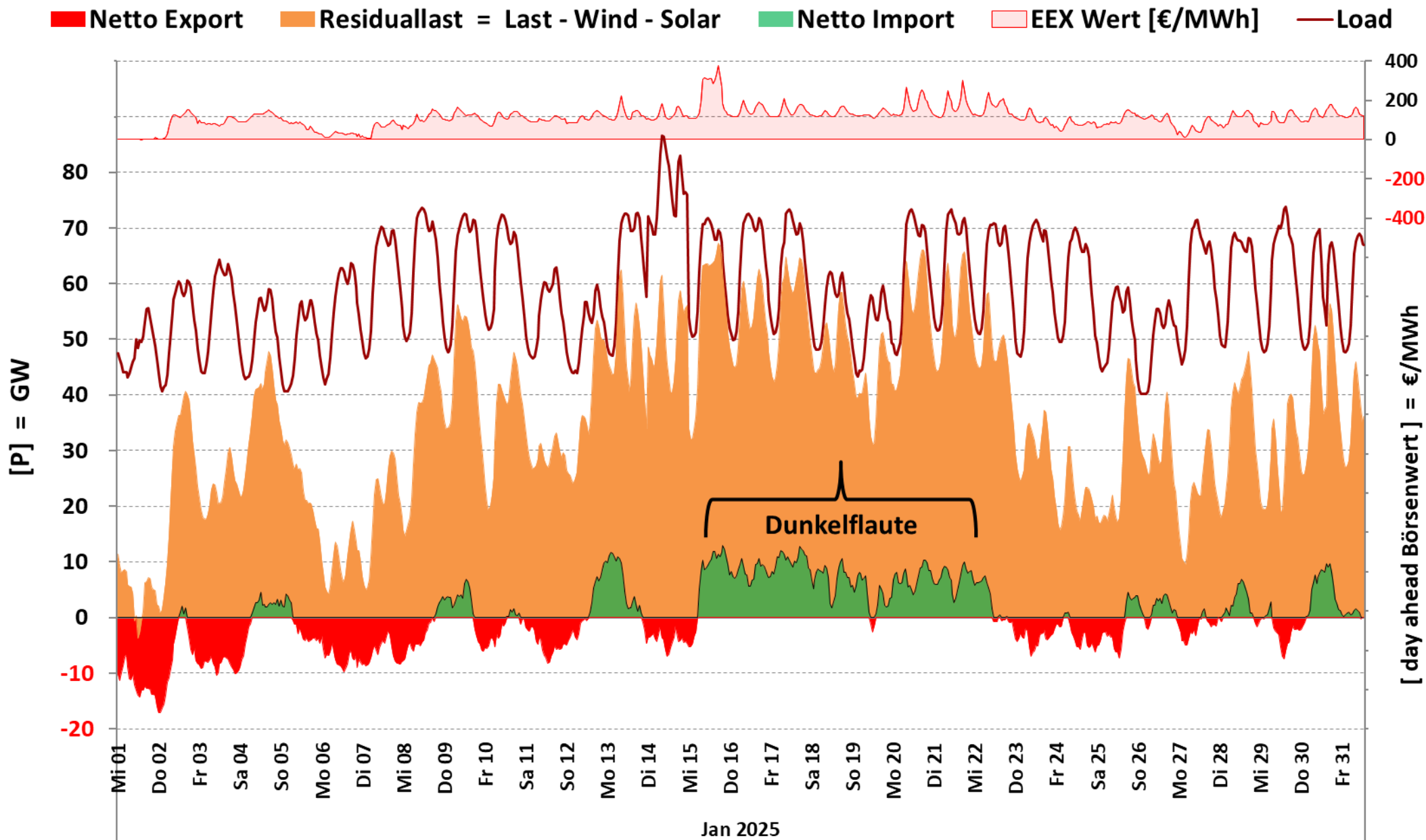


BNA Marktstammregister 01.02.2025



Datenquelle: BNA

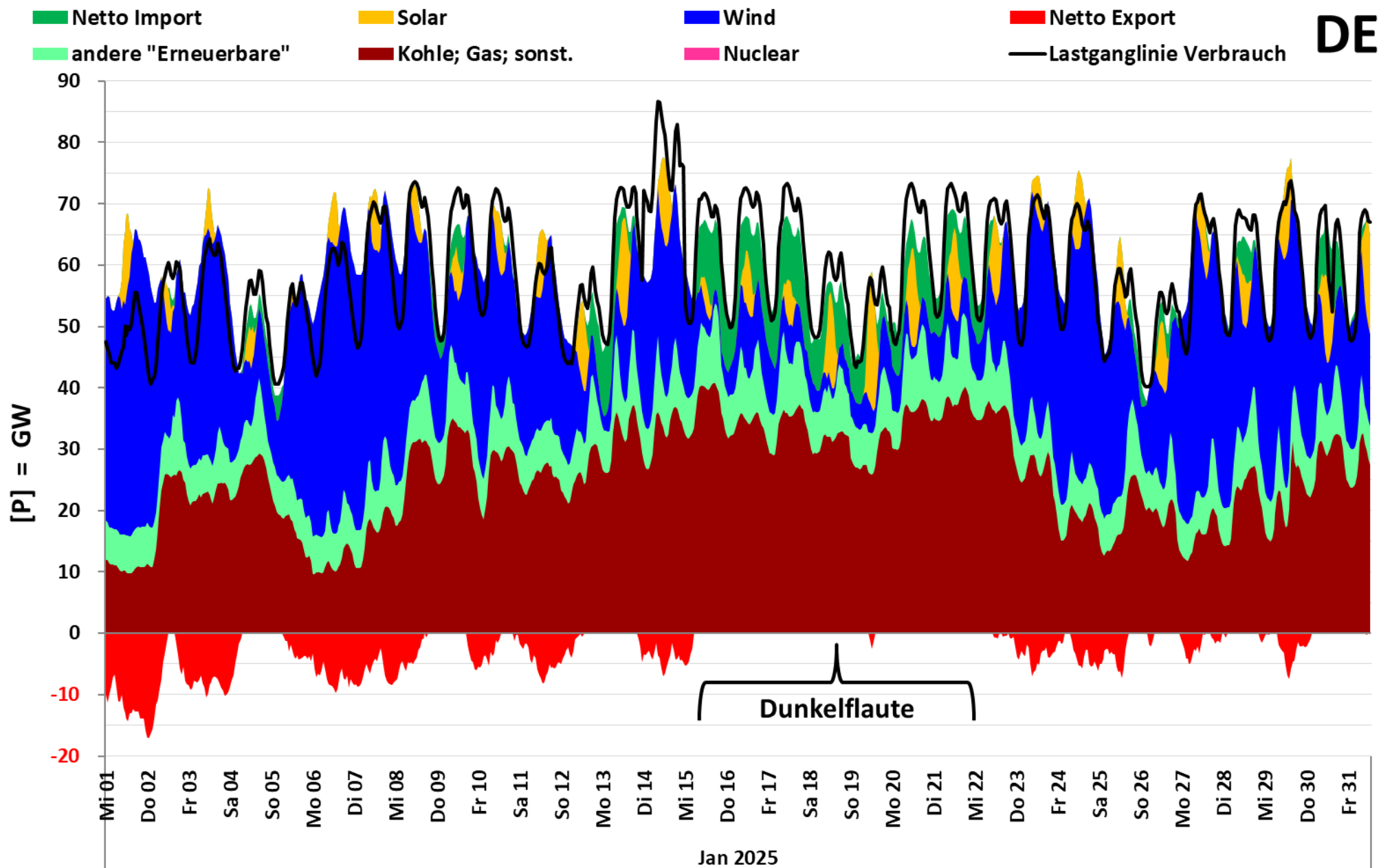
Darstellung: Rolf Schuster **Vernunftkraft**



2Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

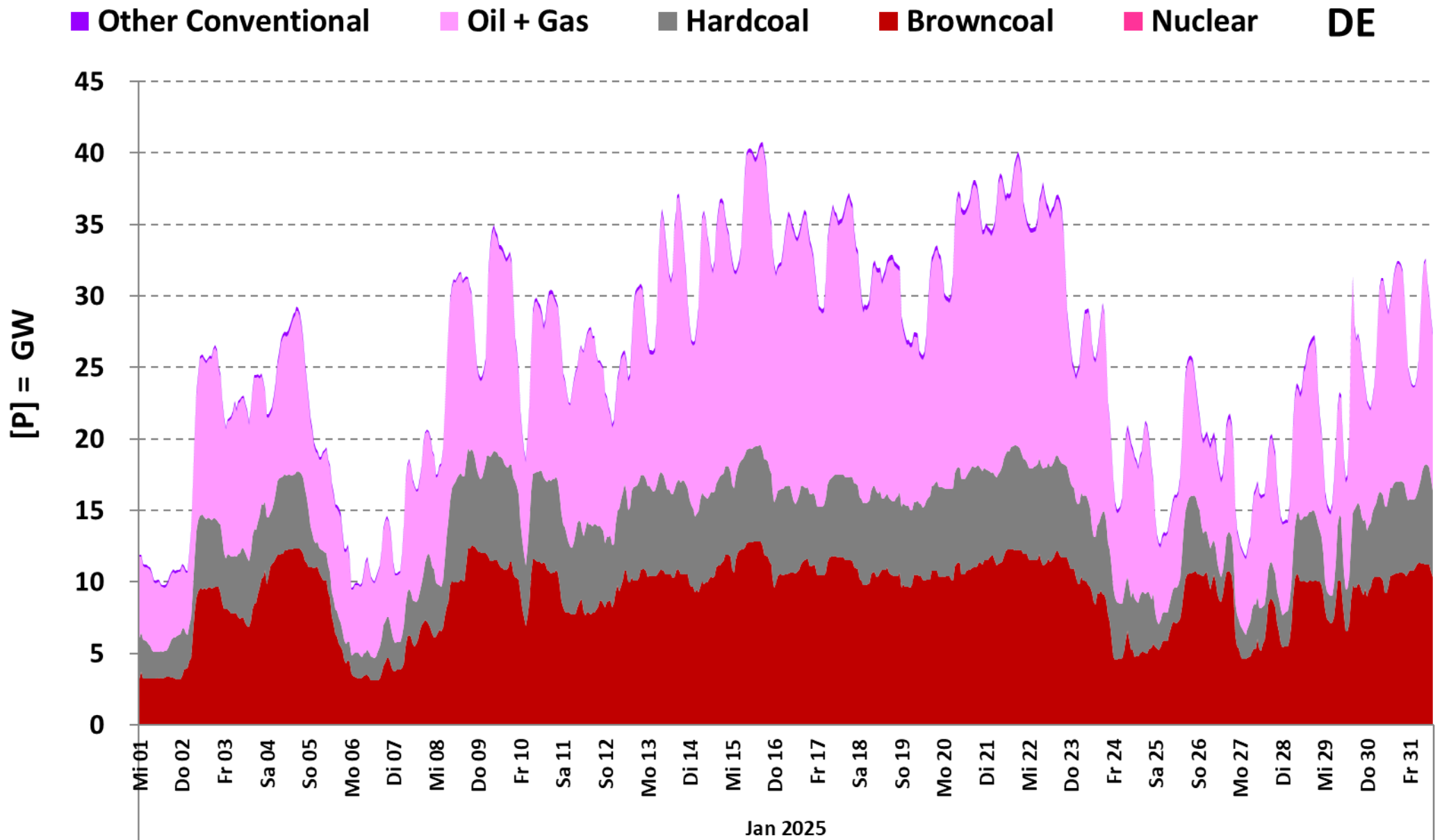
Darstellung: Rolf Schuster



1Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

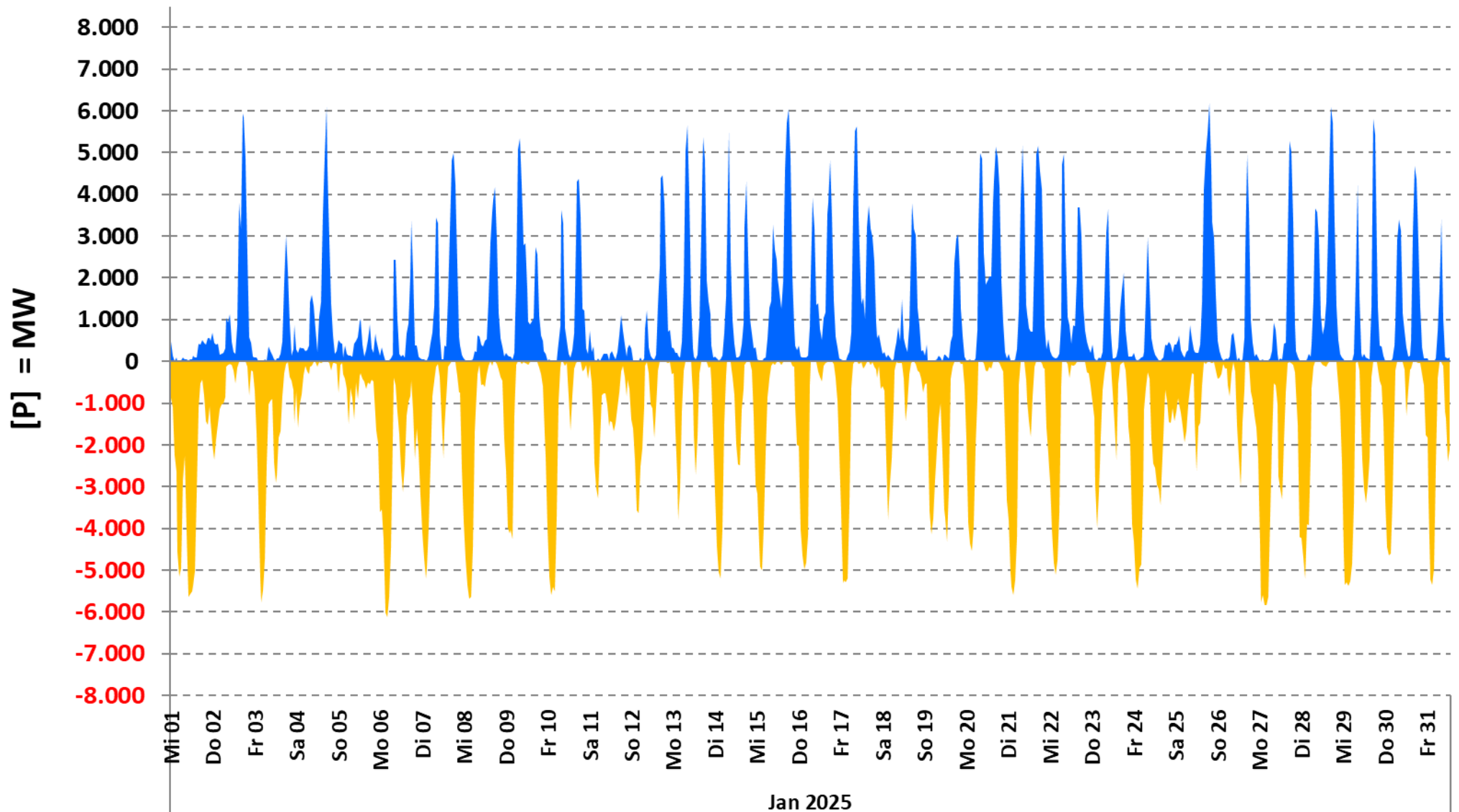
Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft



Pumpspeicherwerke:

■ PSW Einspeisung

■ PSW Speicherbetrieb

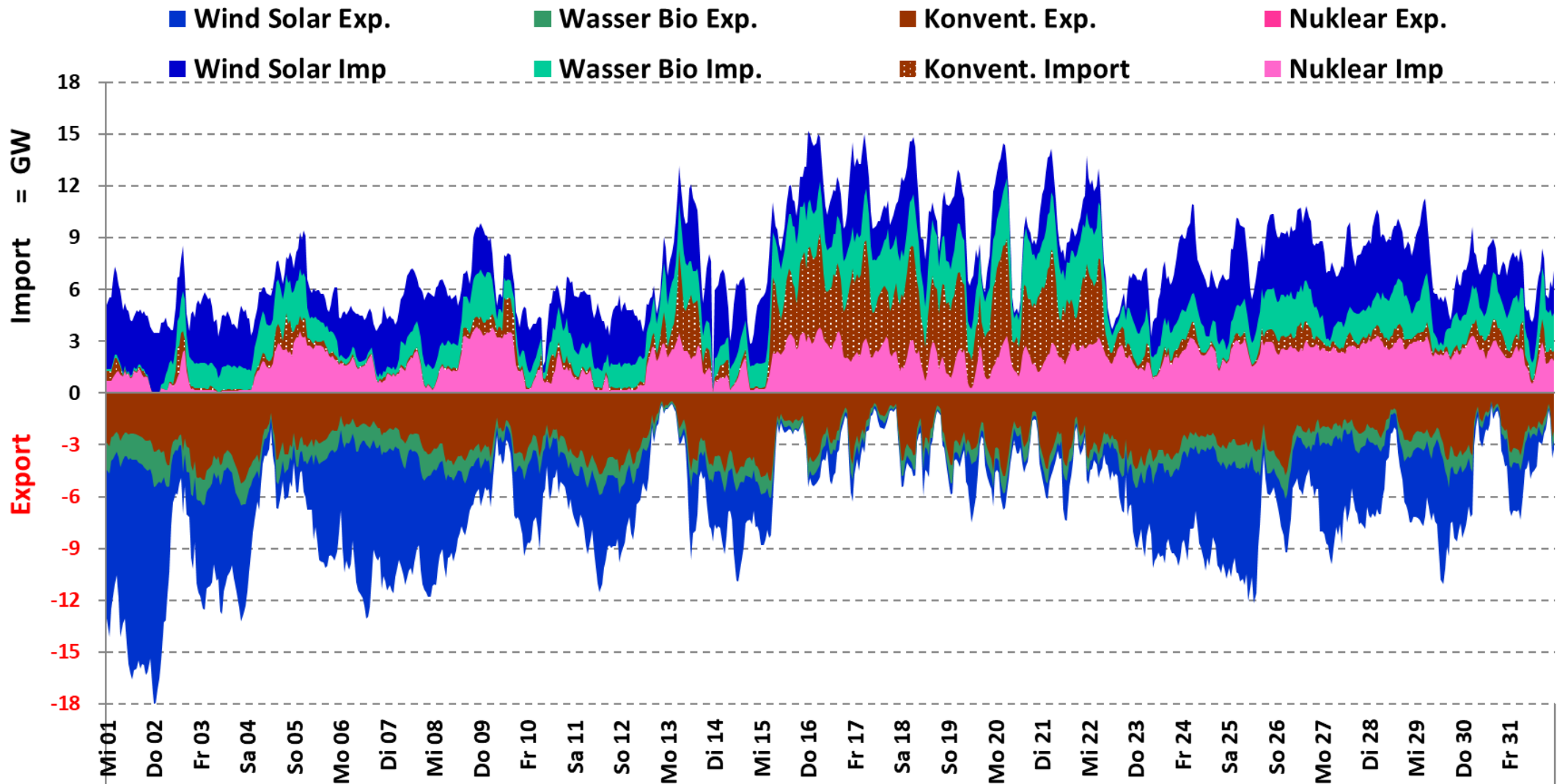


9Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Jan 2025
Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

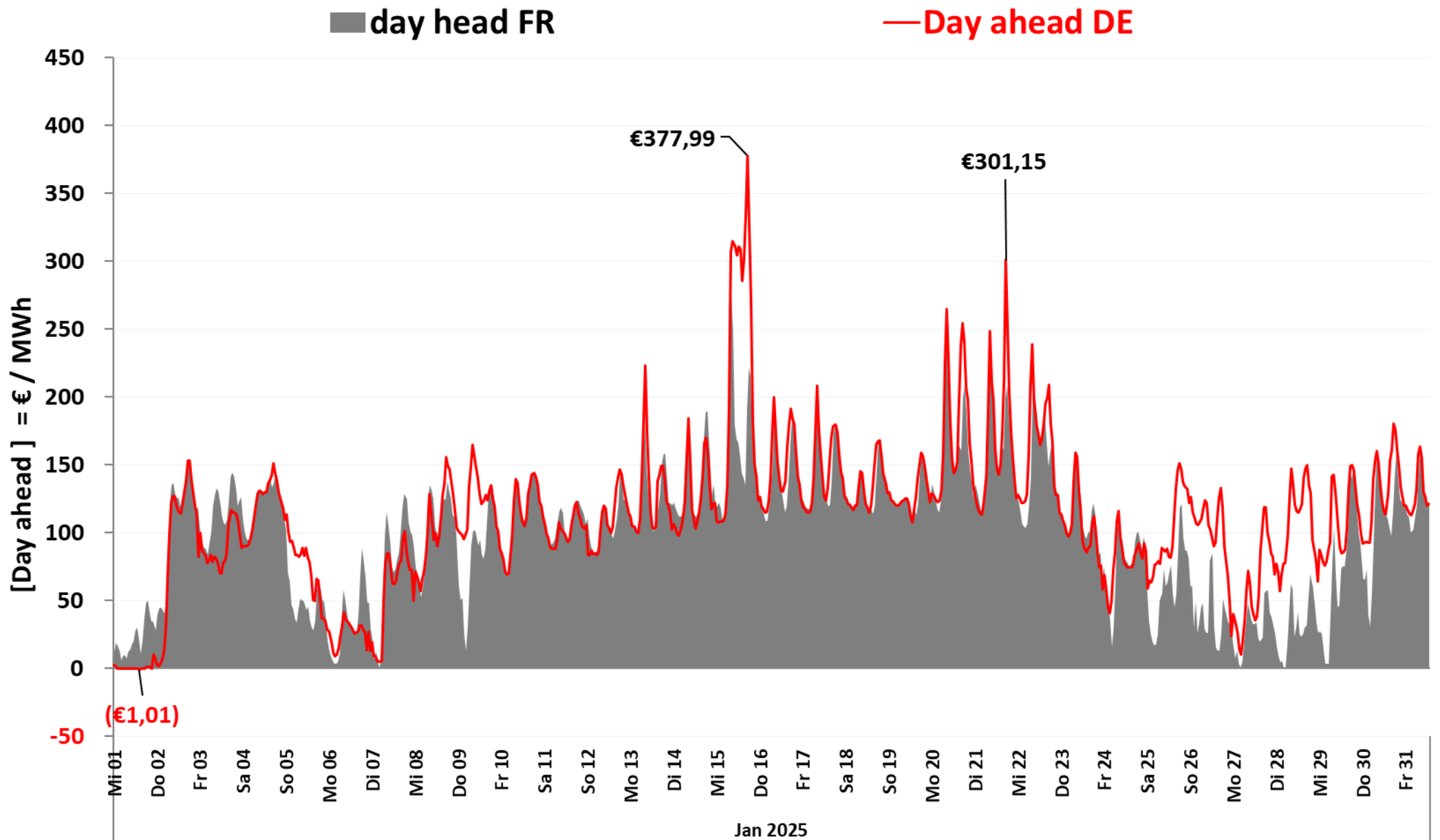
Deutschland Import /Export aus AT; BE; CH; CZ; DK; FR; NL; NO ; PL; SE



Datenquelle: Entso-e

Jan 2025
Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft



Datenquelle: Entso-e Day-ahead Prices

Darstellung: Rolf Schuster **Vernunftkraft**

