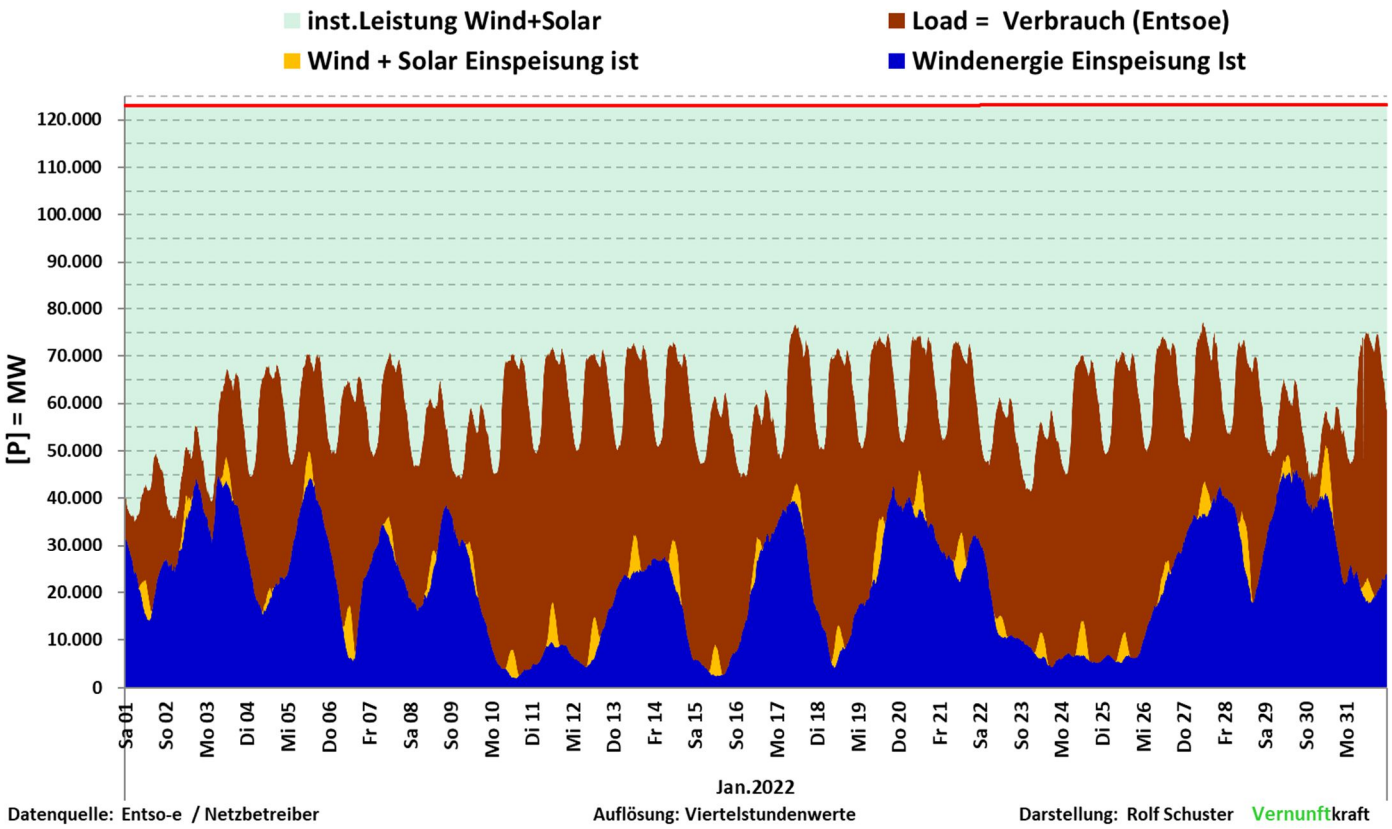
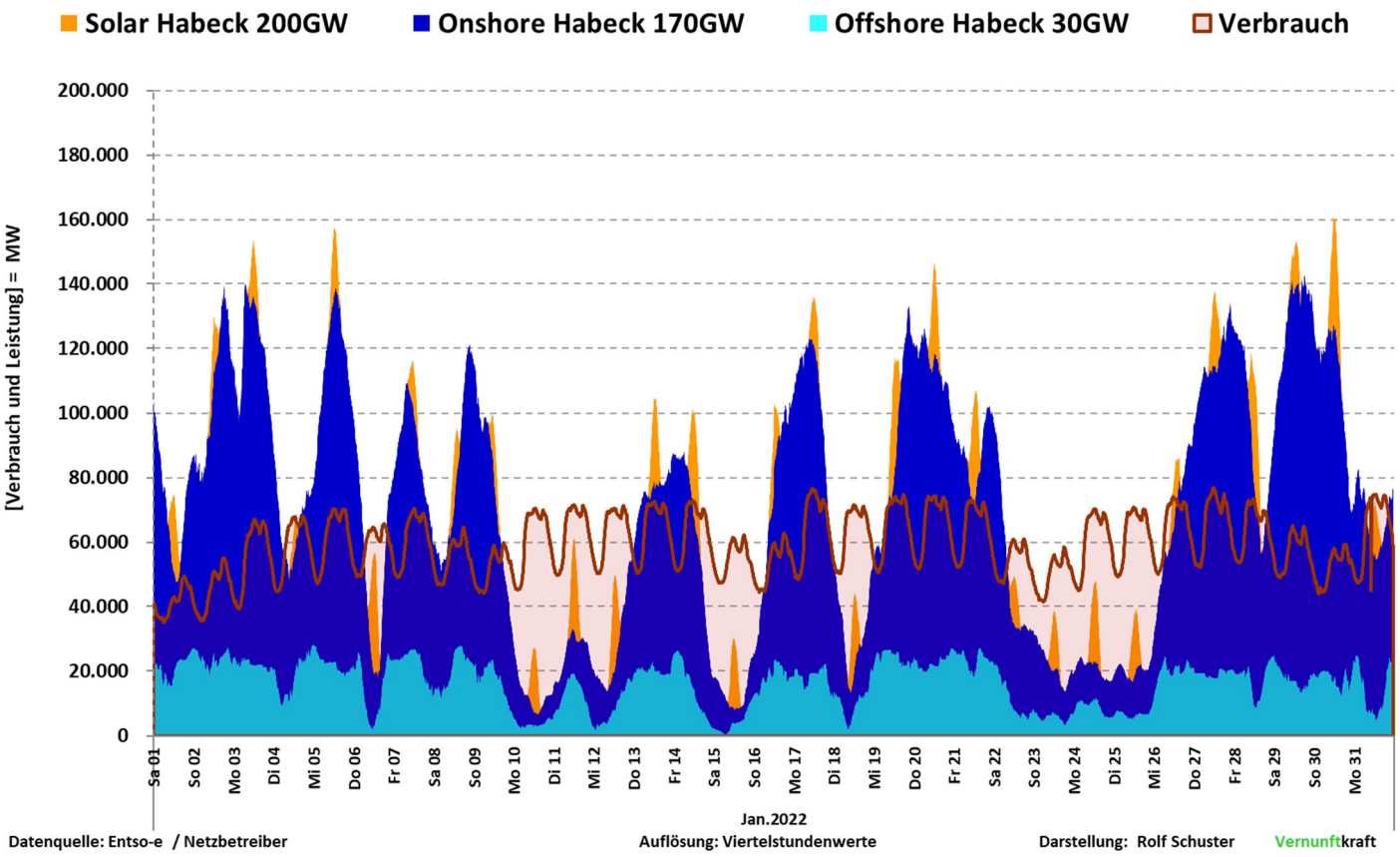
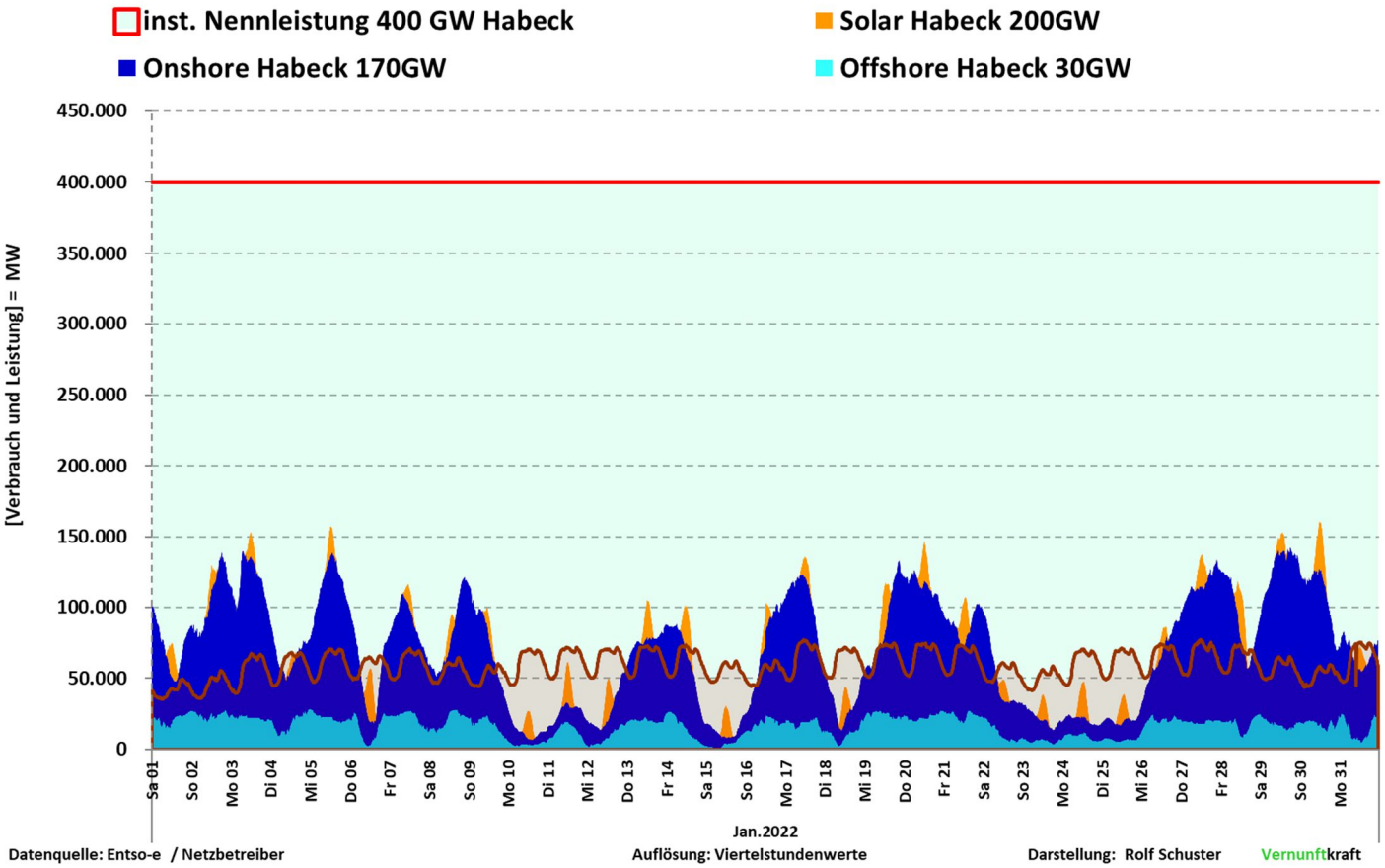
Diese Grafiken und Tabellen sind zu Unterrichtszwecken und privater Nutzung freigegeben Rolf Schuster

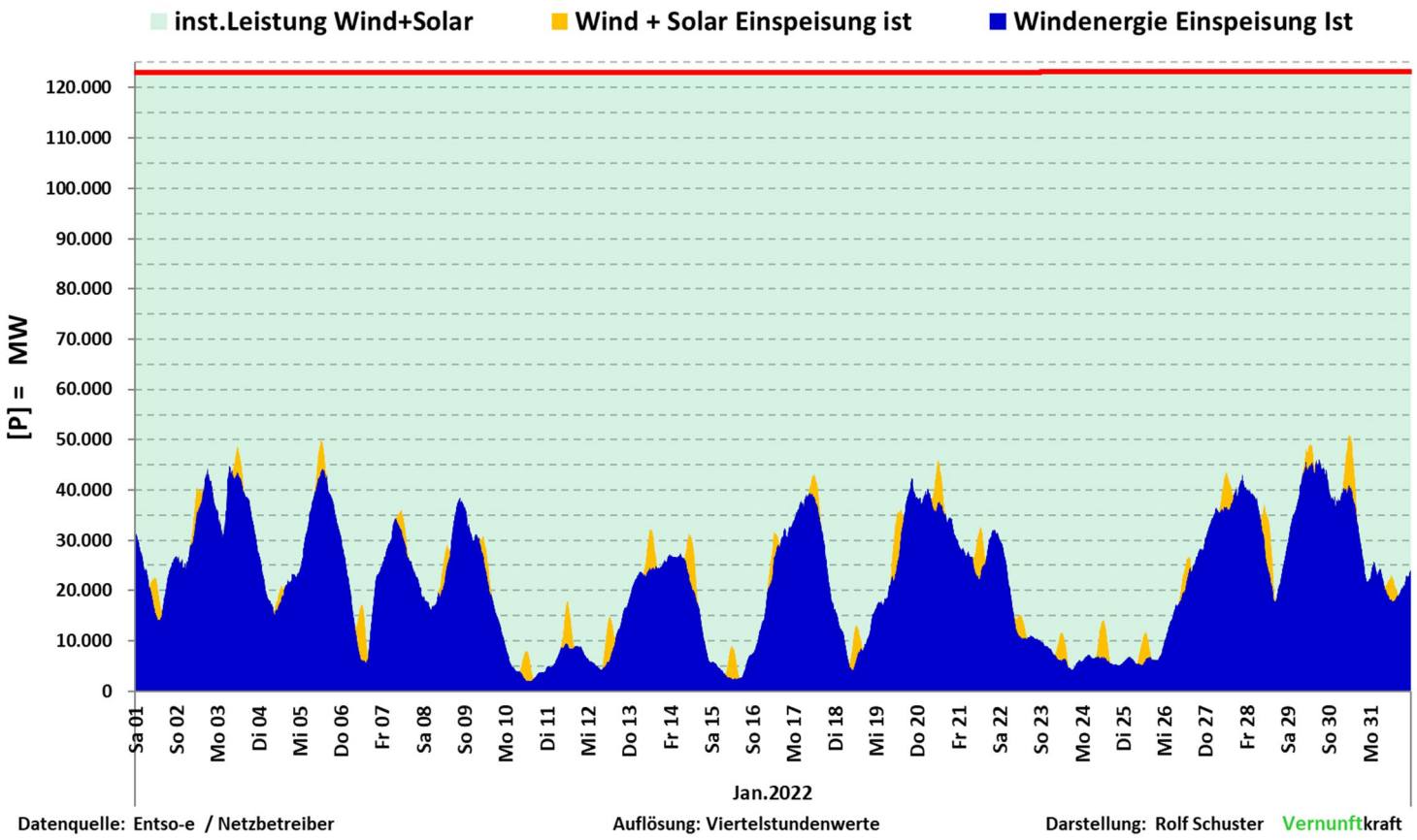


Jan 2022	Load D	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung		64.201MW	58.943MW	123.144MW	
Max	77.124MW	46.144MW	11.075MW	51.170MW	41,55%
Mittelwert	59.304MW	22.202MW	1.302MW	23.504MW	19,09%
Min	35.067MW	1.986MW	0MW	2.572MW	2,09%
Summe Monat	44.122GWh	16.518GWh	969GWh	17.487GWh	19,09%

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

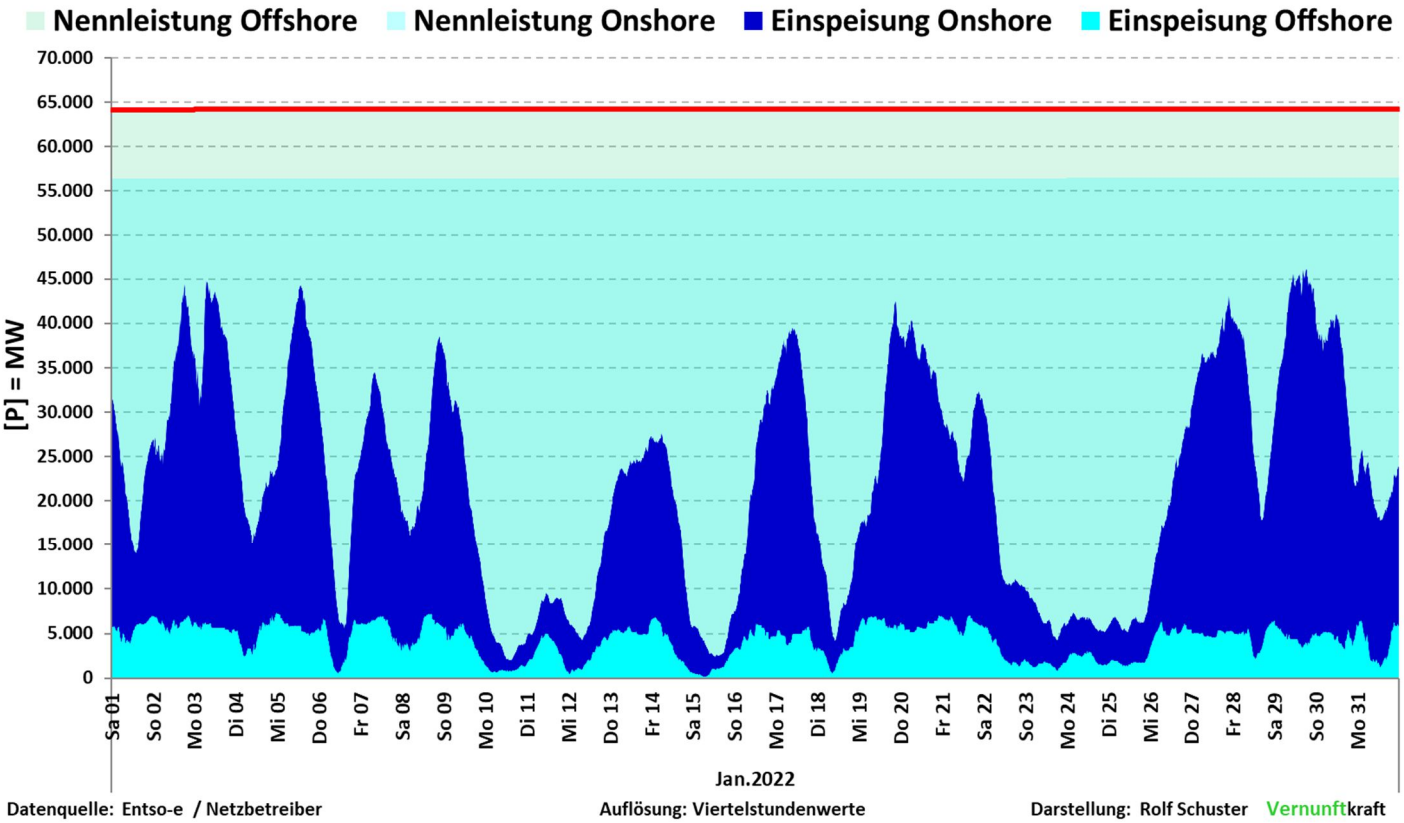






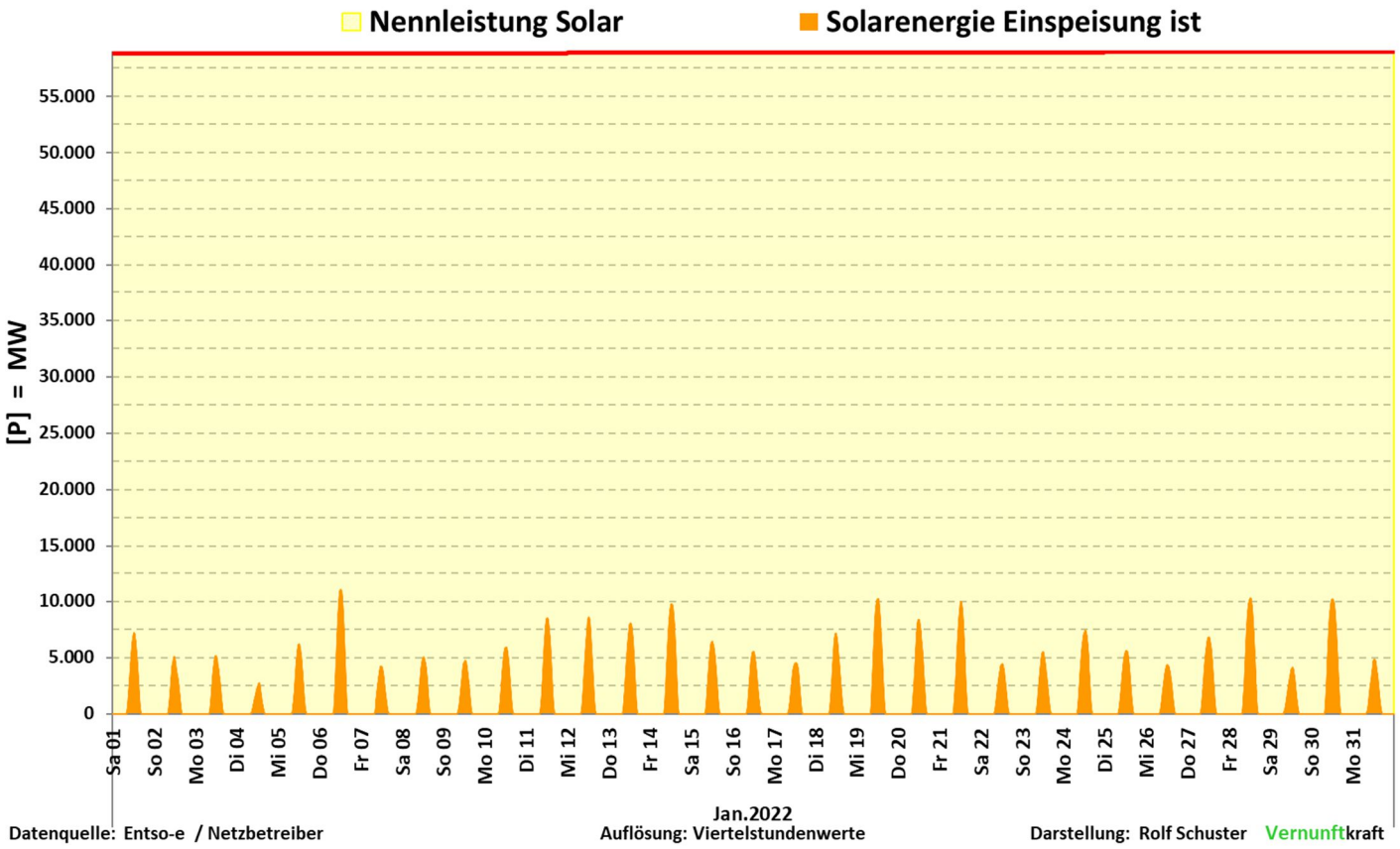
Jan 2022	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	64.201MW	58.943MW	123.144MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	46.144MW	11.075MW	51.170MW	41,6%
Mittelwert	22.202MW	1.302MW	23.504MW	19,1%
min. Einspeiseleistung	1.986MW	0MW	2.572MW	2,09%
Summe	16.518GWh	969GWh	17.487GWh	

Summe der erzeugten Energie		17.487GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	191,25 h	25,7%
11% bis 20% NL	195,25 h	26,2%
21% bis 30% NL	222,50 h	29,9%
31% bis 40% NL	131,00 h	17,6%
größer 40%	4,00 h	0,5%
Summe	744,00 h	100,0%



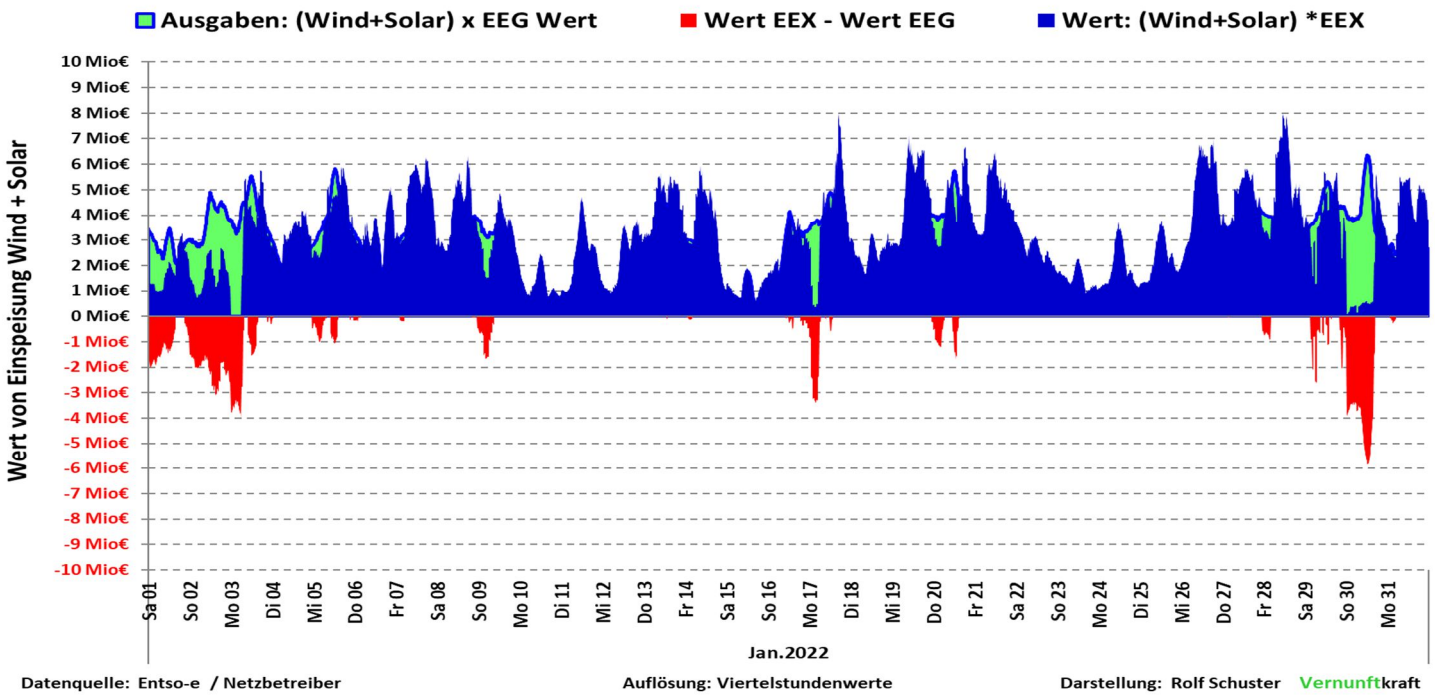
Jan 2022	Kennzahlen Wind	Kennzahlen Onshore	Kennzahlen Offshore	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	64.201MW	56.454MW	7.747MW	100,0%	100,0%	100,0%
max. Einspeiseleistung	46.144MW	42.504MW	7.263MW	71,9%	75,3%	93,8%
Mittelwert	22.202MW	17.988MW	4.213MW	34,6%	31,9%	54,4%
min. Einspeiseleistung	1.986MW	1.212MW	131MW	3,093%	2,146%	1,694%
Summe	16.518,2GWh	13.383,4GWh	3.134,8GWh			

Summe der erzeugten Energie		16.518GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	110,75 h	14,9%
11% bis 30% NL	197,25 h	26,5%
31% bis 50% NL	244,00 h	32,8%
51% bis 70% NL	186,75 h	25,1%
größer 70%	5,25 h	0,71%
Summe Stunden	744,00 h	100,0%



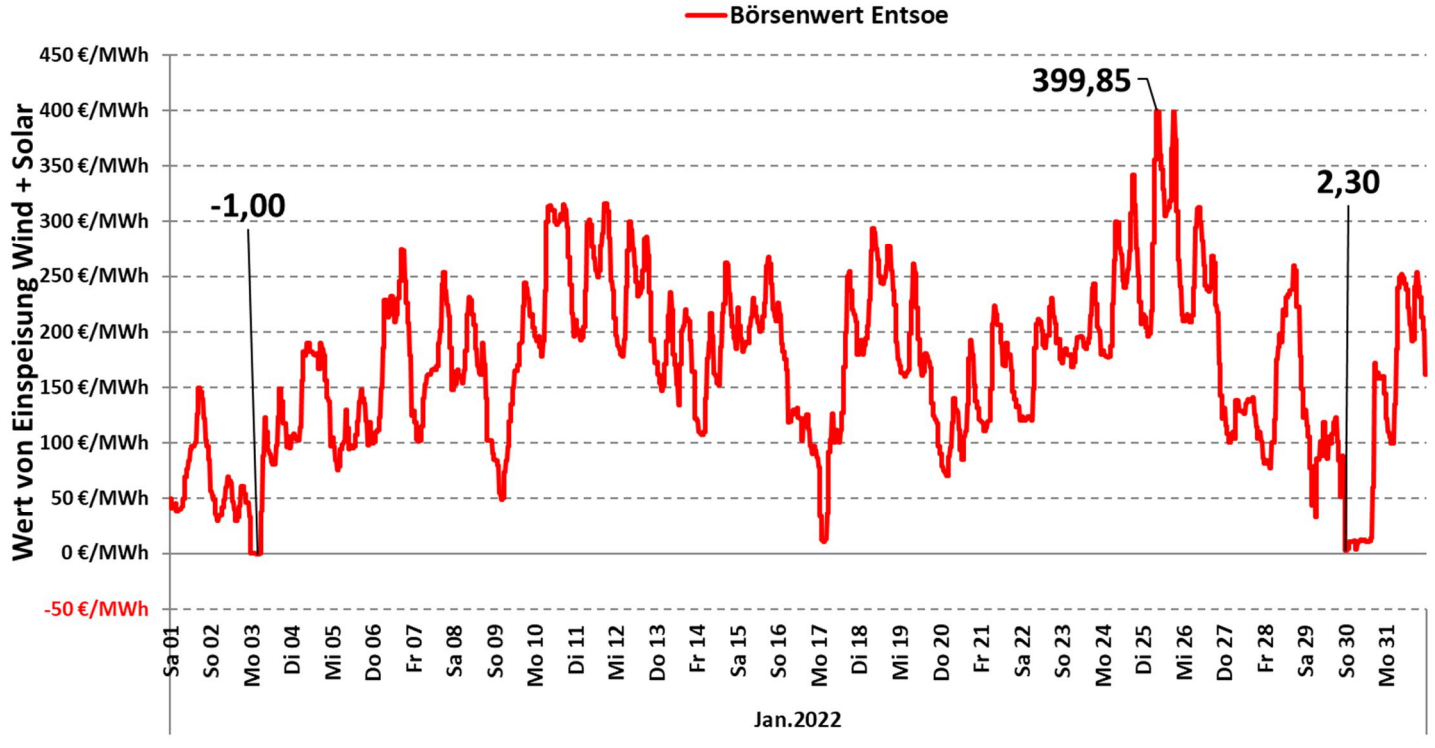
Jan 2022	Kennzahlen Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	58.943MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	11.075MW	18,8%
Mittelwert	1.302MW	2,2%
min. Einspeiseleistung	0MW	0,0%
Summe	969GWh	

Summe der erzeugten Energie		969GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
Einsp. = 0 MW	463,00 h	62,2%
1% bis 20% NL	281,00 h	37,8%
21% bis 40% NL	0,00 h	0,0%
größer 40%	0,00 h	0,0%
Summe	744,00 h	100,0%

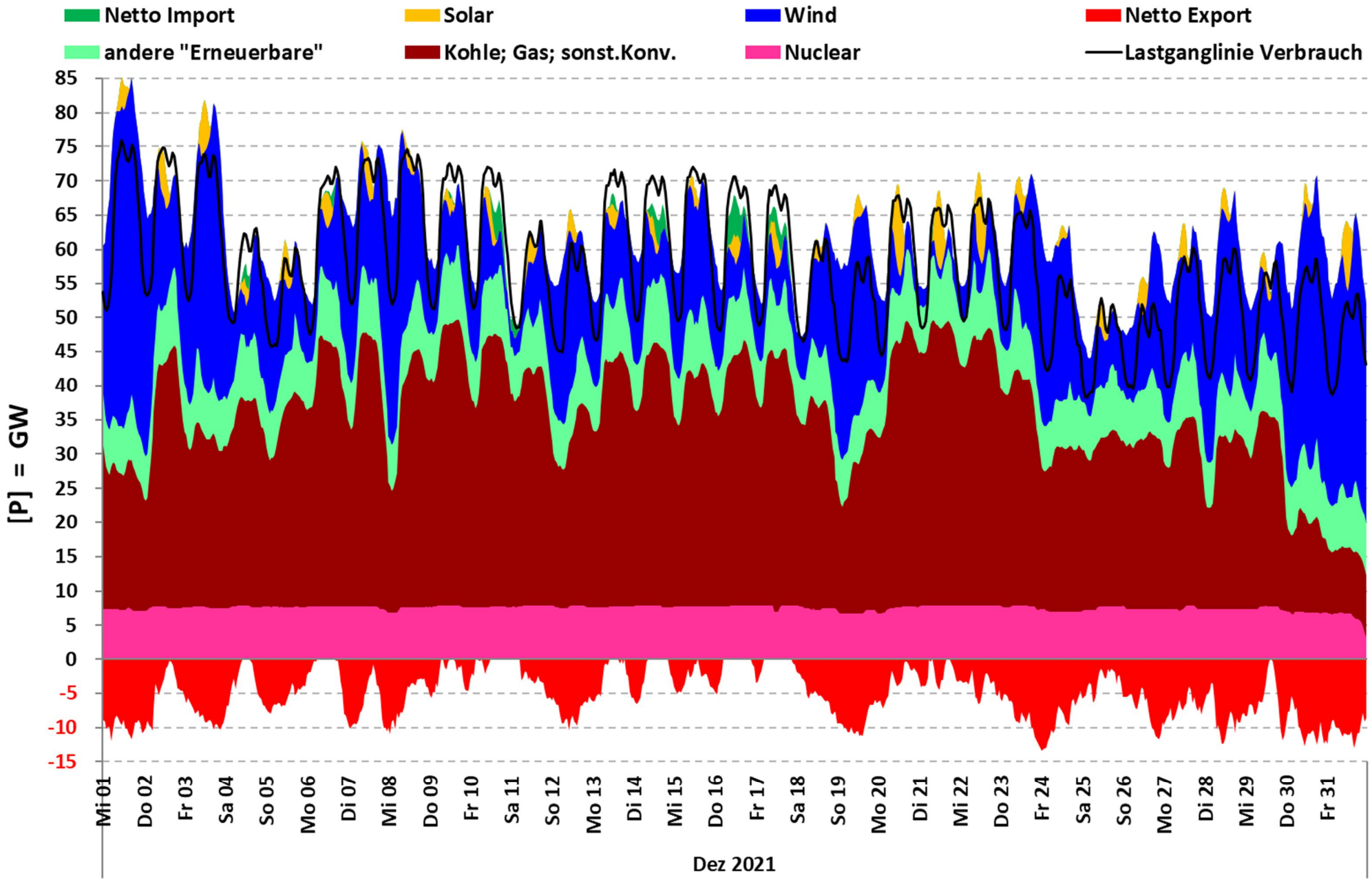


Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber Auflösung: Viertelstundenwerte Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

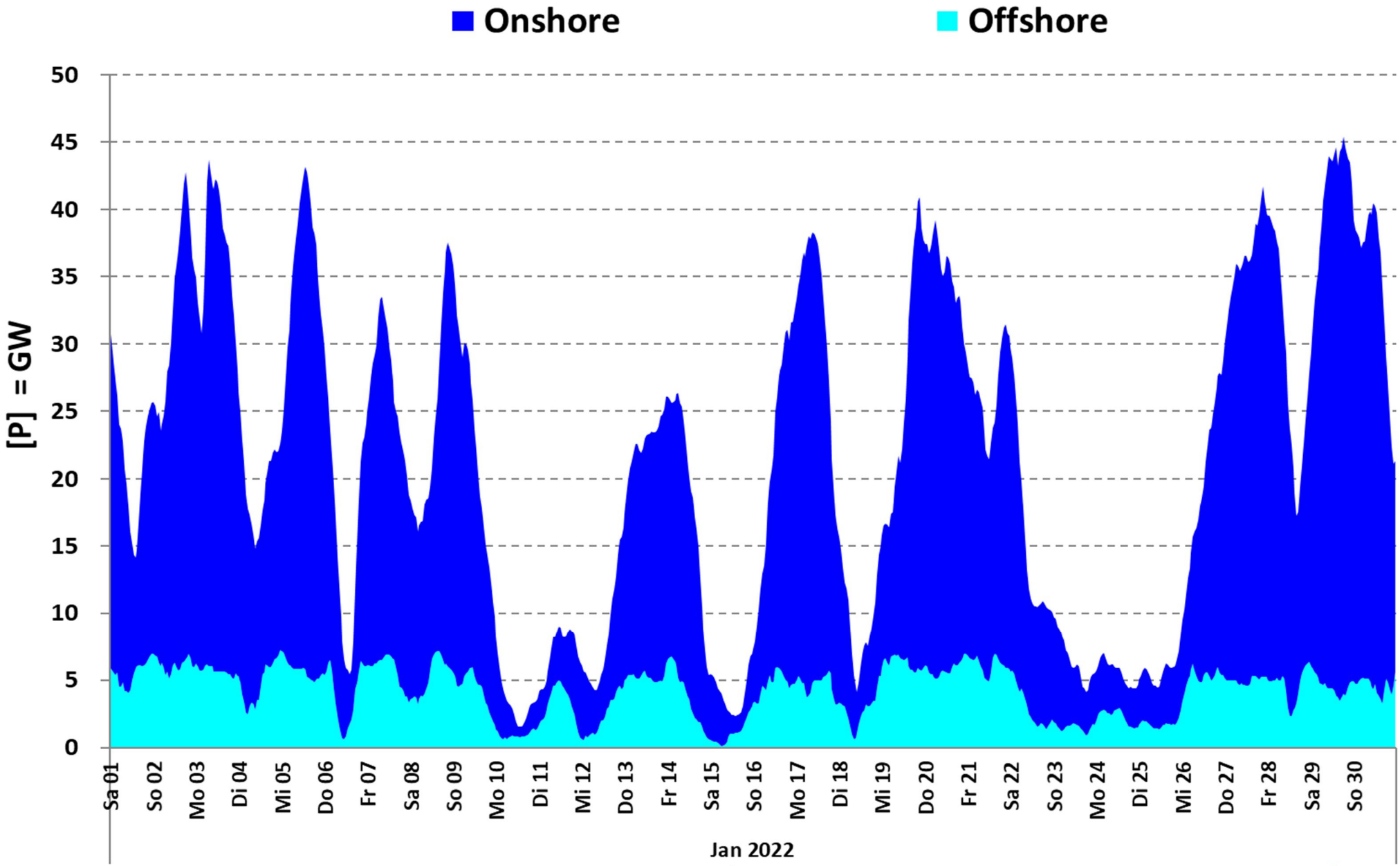
Jan.2022	Wind + Solar EEG-Wert	Wind + Solar Börsenwert EEX	Differenz EEX-Wert - EEG-Wert	EEX Preis
Max / h	6.367.862,0 €	7.979.562,1 €		399,85 €/MWh
Mittel / h	2.659.305,3 €	3.253.643,1 €		167,73 €/MWh
Min /h	314.174,0 €	-34.337,9 €		-1,05 €/MWh
Summe Mon.	1.978.523.136,5 €	2.420.710.452,5 €	442.187.316,0 €	

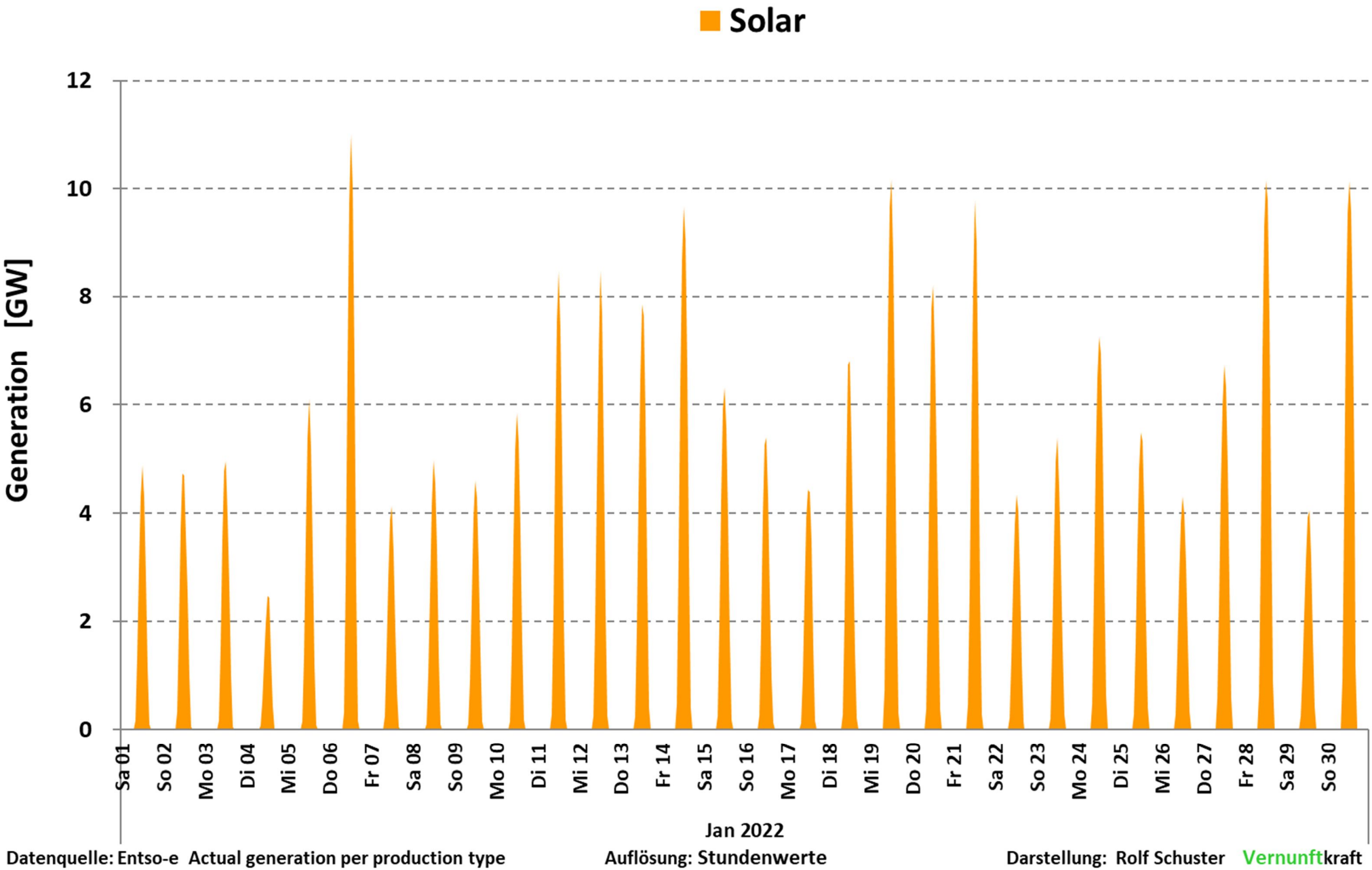


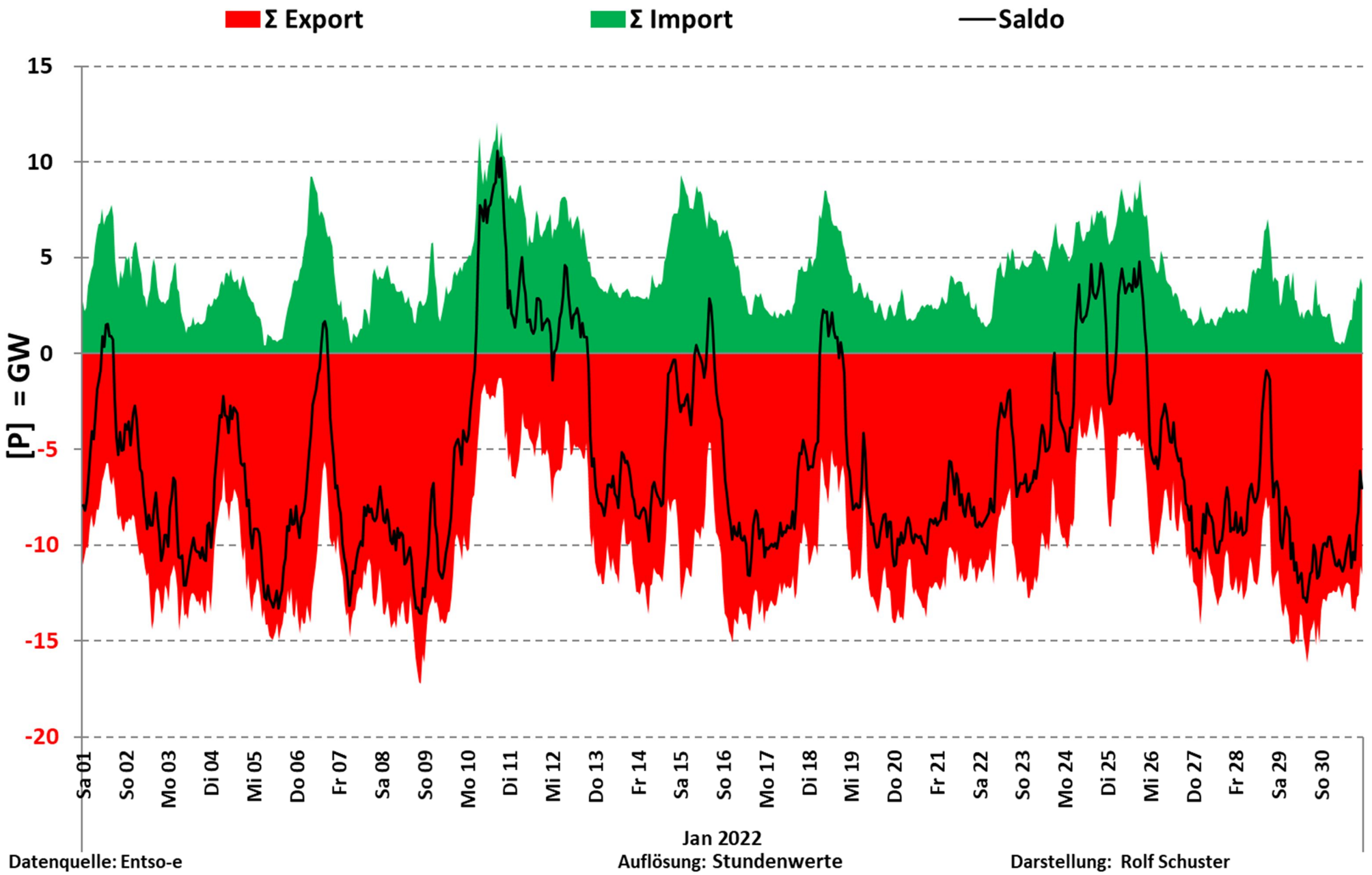
Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber Auflösung: Viertelstundenwerte Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

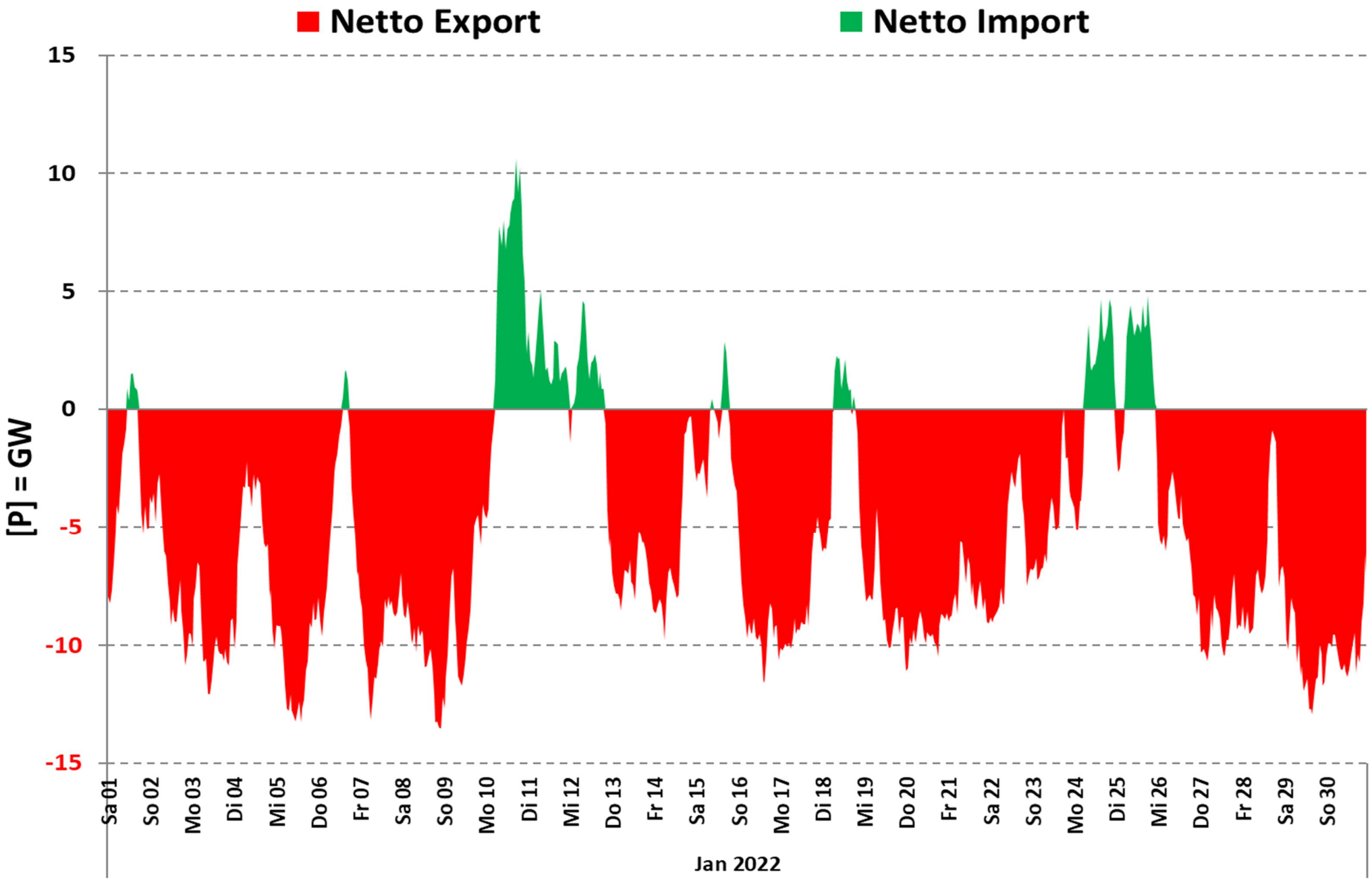


Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type Auflösung: Stundenwerte Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft


Onshore
Offshore
[P] = GW
50
45
40
35
30
25
20
15
10
5
0
Sa 01
So 02
Mo 03
Di 04
Mi 05
Do 06
Fr 07
Sa 08
So 09
Mo 10
Di 11
Mi 12
Do 13
Fr 14
Sa 15
So 16
Mo 17
Di 18
Mi 19
Do 20
Fr 21
Sa 22
So 23
Mo 24
Di 25
Mi 26
Do 27
Fr 28
Sa 29
So 30
Jan 2022
Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type
Auflösung: Stundenwerte
Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft


Solar
Generation [GW]
12
10
8
6
4
2
0
Sa 01
So 02
Mo 03
Di 04
Mi 05
Do 06
Fr 07
Sa 08
So 09
Mo 10
Di 11
Mi 12
Do 13
Fr 14
Sa 15
So 16
Mo 17
Di 18
Mi 19
Do 20
Fr 21
Sa 22
So 23
Mo 24
Di 25
Mi 26
Do 27
Fr 28
Sa 29
So 30
Jan 2022
Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type
Auflösung: Stundenwerte
Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft


Σ Export
Σ Import
Saldo
15
10
5
0
-5
-10
-15
-20
[P] = GW
Sa 01
So 02
Mo 03
Di 04
Mi 05
Do 06
Fr 07
Sa 08
So 09
Mo 10
Di 11
Mi 12
Do 13
Fr 14
Sa 15
So 16
Mo 17
Di 18
Mi 19
Do 20
Fr 21
Sa 22
So 23
Mo 24
Di 25
Mi 26
Do 27
Fr 28
Sa 29
So 30
Jan 2022
Datenquelle: Entso-e
Auflösung: Stundenwerte
Darstellung: Rolf Schuster



Datenquelle: Entso-e Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf