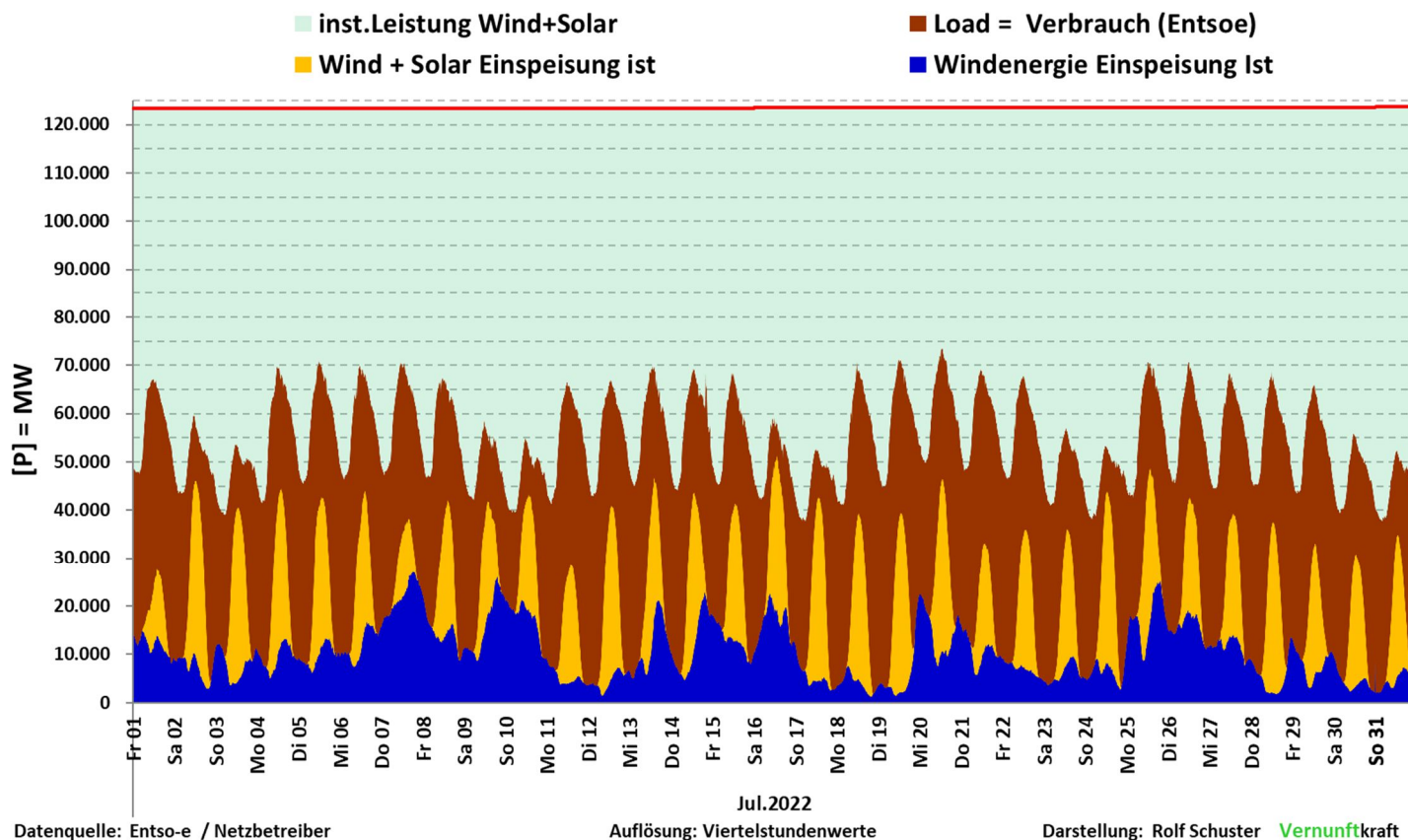
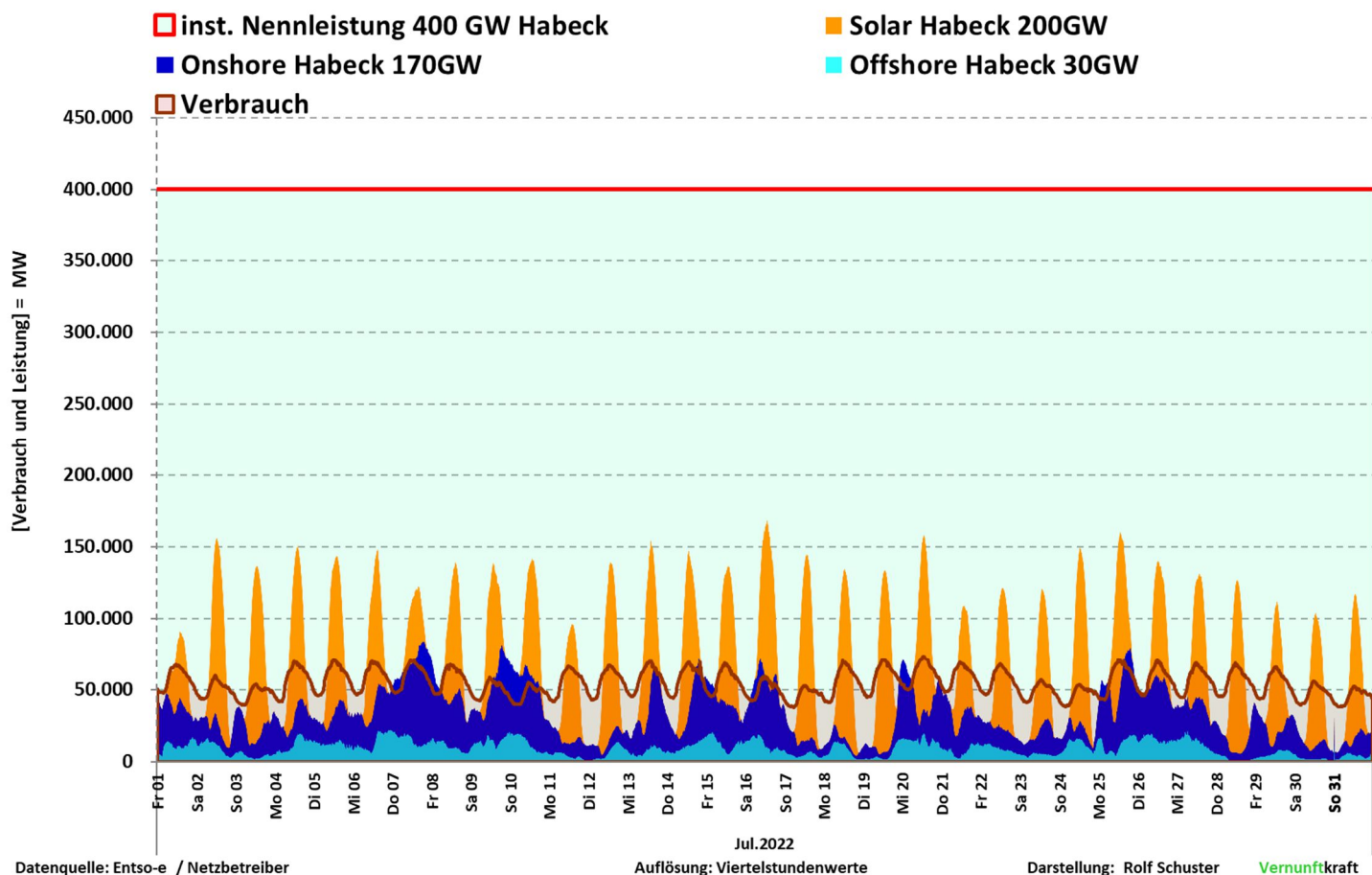
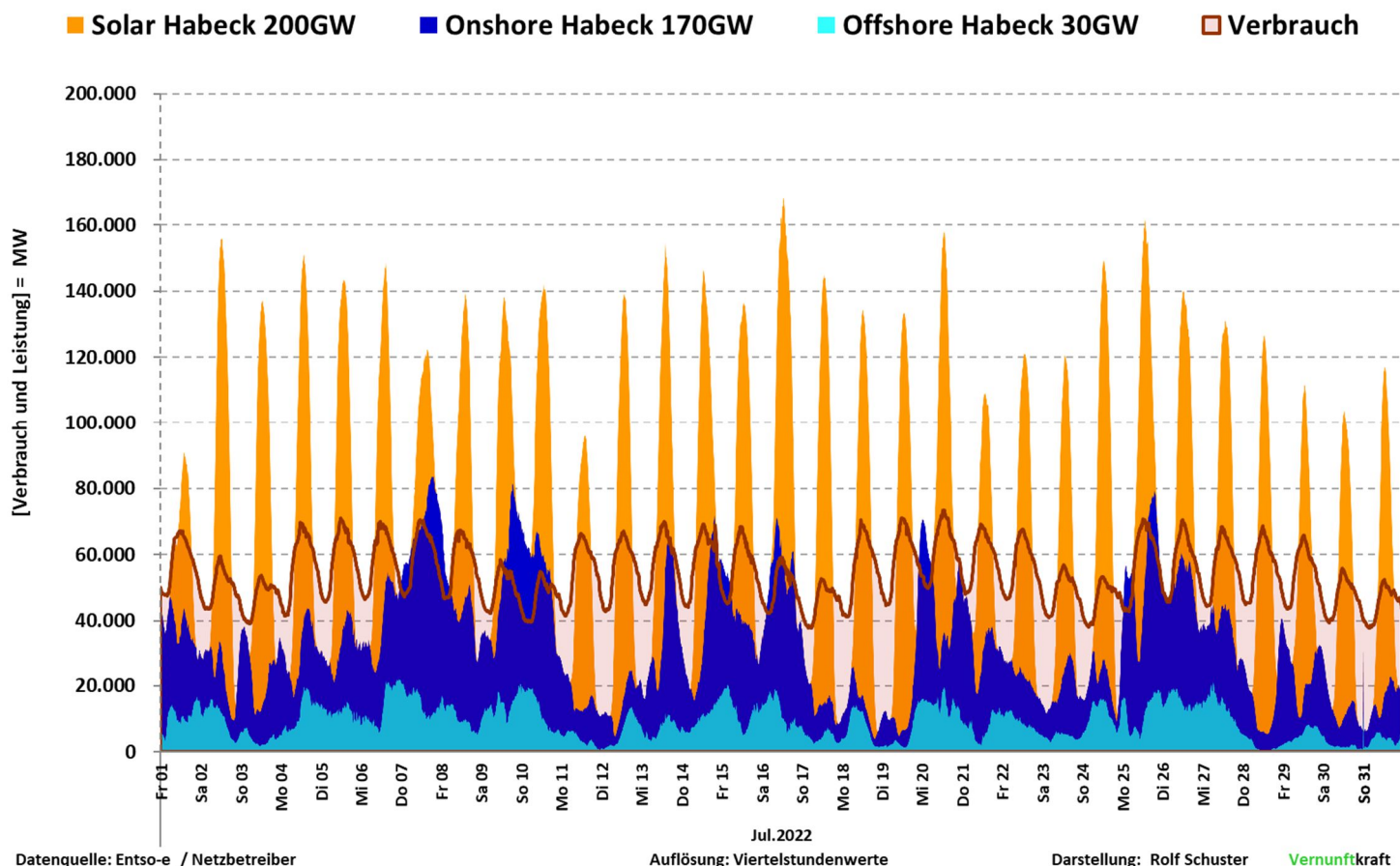
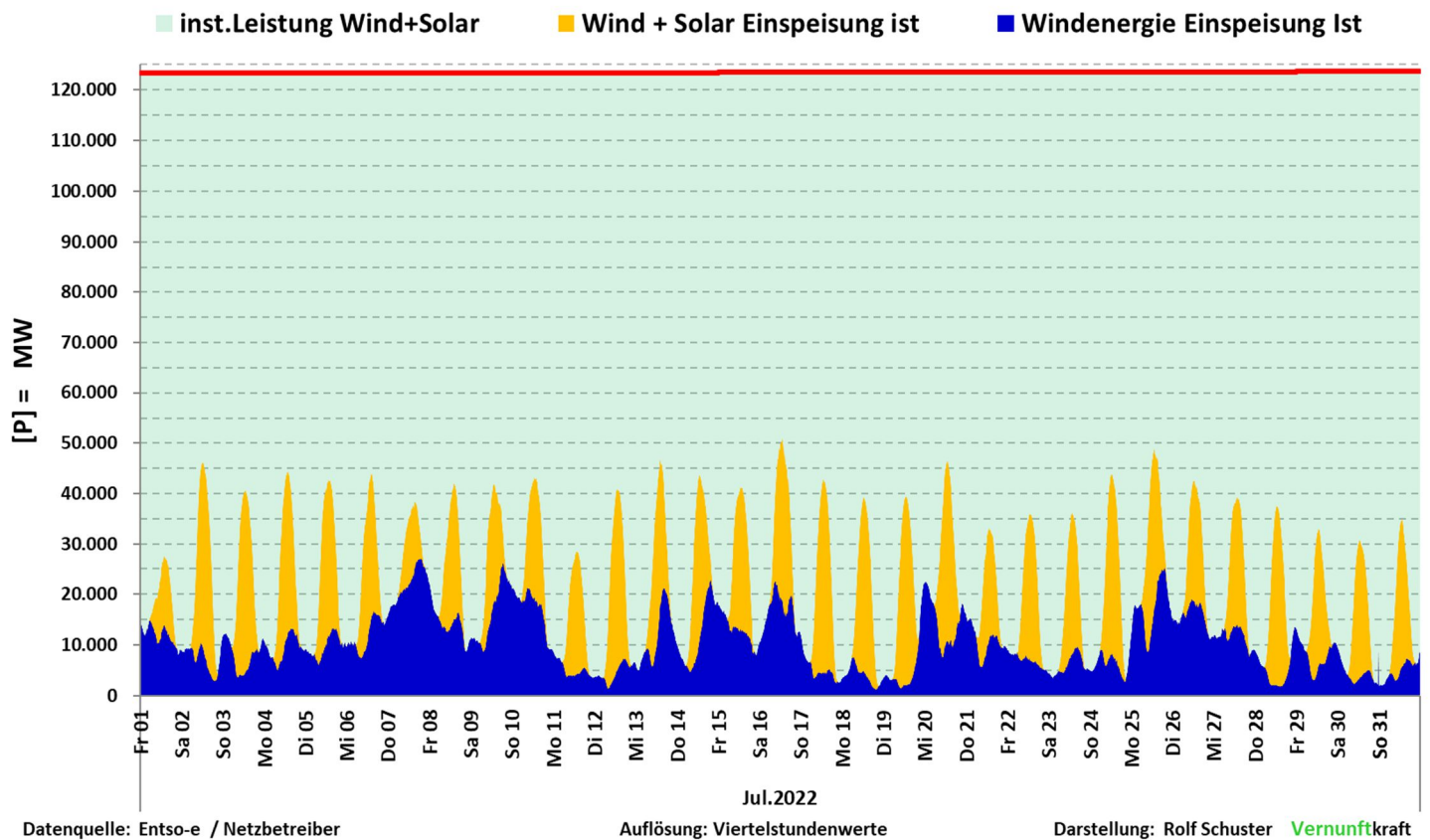




Jul 2022	Load D	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung		64.681MW	58.945MW	123.626MW	
Max	73.496MW	27.162MW	38.153MW	51.192MW	41,41%
Mittelwert	54.413MW	10.196MW	10.625MW	20.821MW	16,84%
Min	37.706MW	1.192MW	0MW	1.901MW	1,54%
Summe Monat	40.483GWh	7.586GWh	7.905GWh	15.491GWh	16,84%

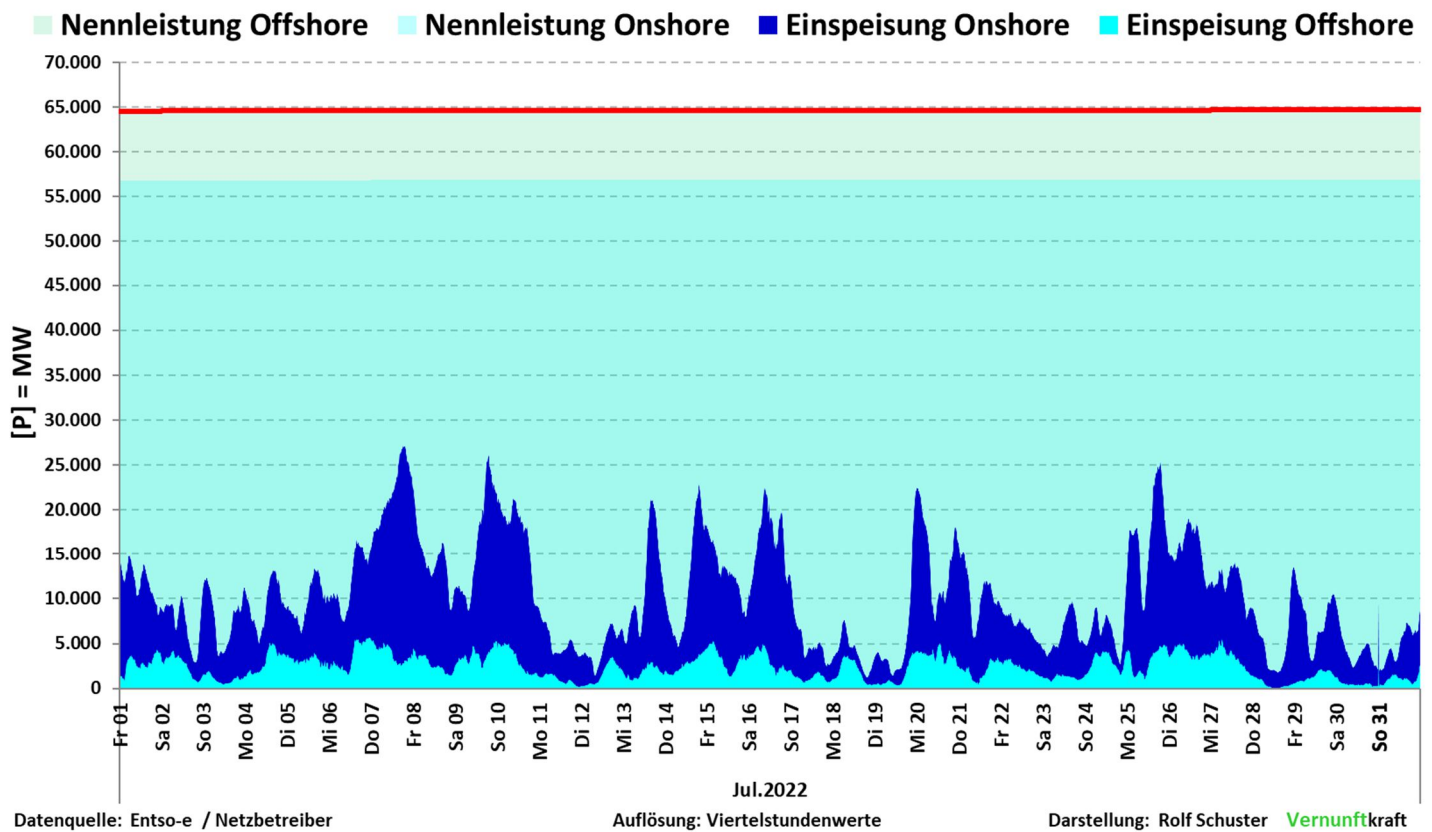
Darstellung der Visionen von Dr. Robert Habeck zum Ausbau der „Erneuerbaren „bis 2030“





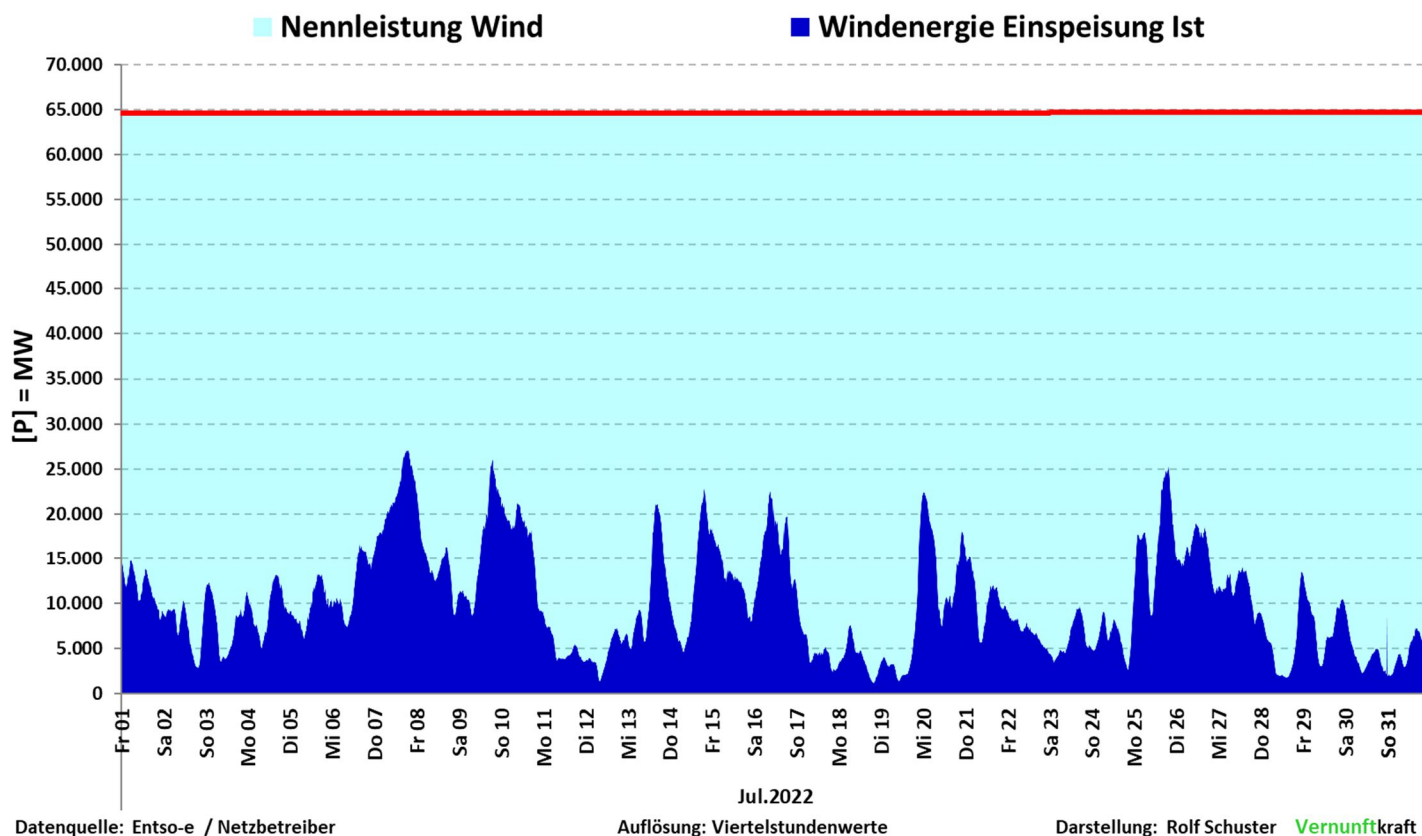
Jul 2022	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	64.681MW	58.945MW	123.626MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	27.162MW	38.153MW	51.192MW	41,4%
Mittelwert	10.196MW	10.625MW	20.821MW	16,8%
min. Einspeiseleistung	1.192MW	0MW	1.901MW	1,54%
Summe	7.586GWh	7.905GWh	15.491GWh	

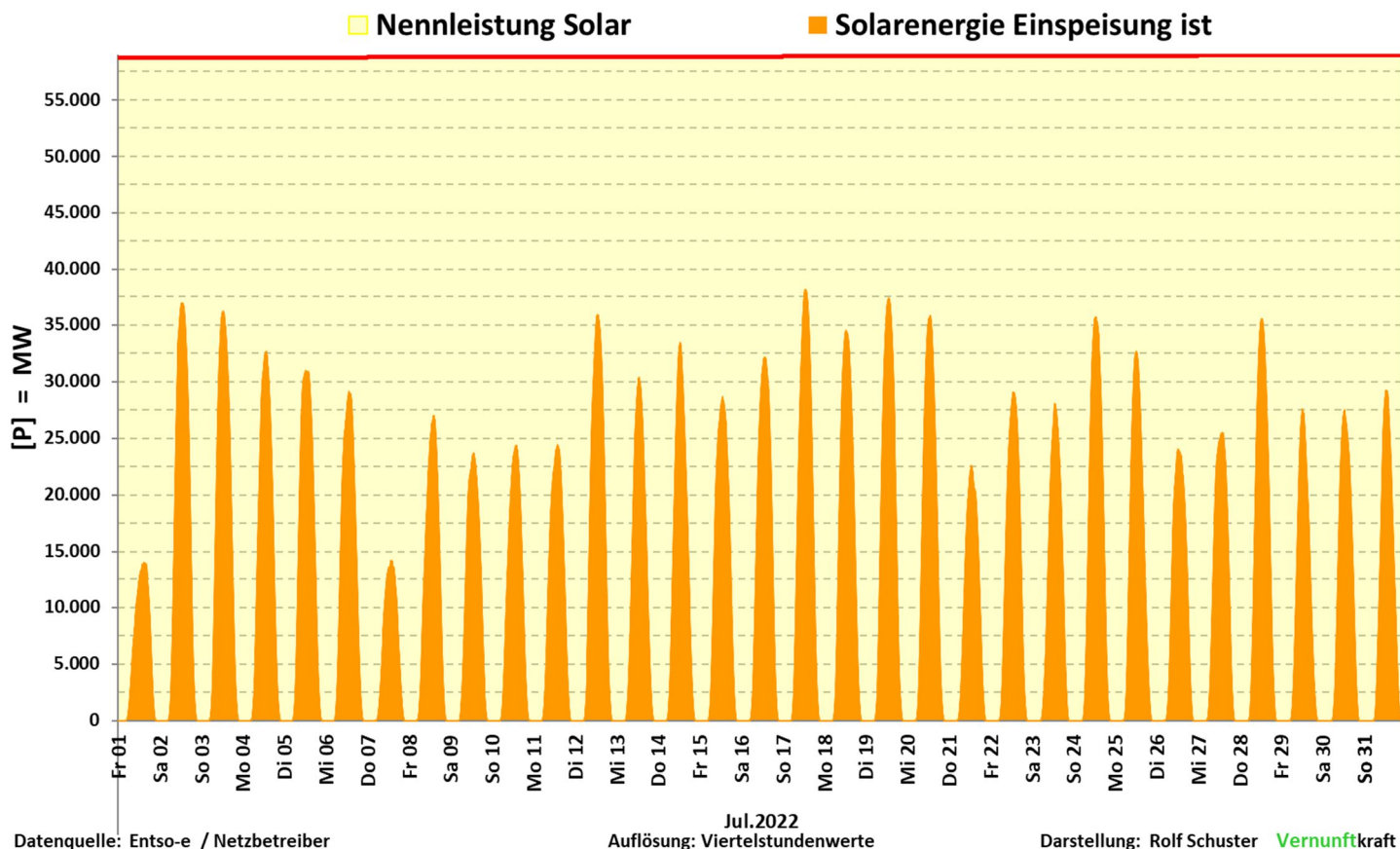
Summe der erzeugten Energie		15.491GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	262,25 h	35,2%
11% bis 20% NL	208,75 h	28,1%
21% bis 30% NL	155,25 h	20,9%
31% bis 40% NL	115,50 h	15,5%
größer 40%	2,25 h	0,3%
Summe	744,00 h	100,0%



Jul 2022	Kennzahlen Wind	Kennzahlen Onshore	Kennzahlen Offshore	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	64.681MW	56.934MW	7.747MW	100,0%	100,0%	100,0%
max. Einspeiseleistung	27.162MW	24.339MW	5.732MW	42,0%	42,7%	74,0%
Mittelwert	10.196MW	7.815MW	2.381MW	15,8%	13,7%	30,7%
min. Einspeiseleistung	1.192MW	710MW	31MW	1,842%	1,248%	0,403%
Summe	7.585,9GWh	5.814,1GWh	1.771,8GWh			

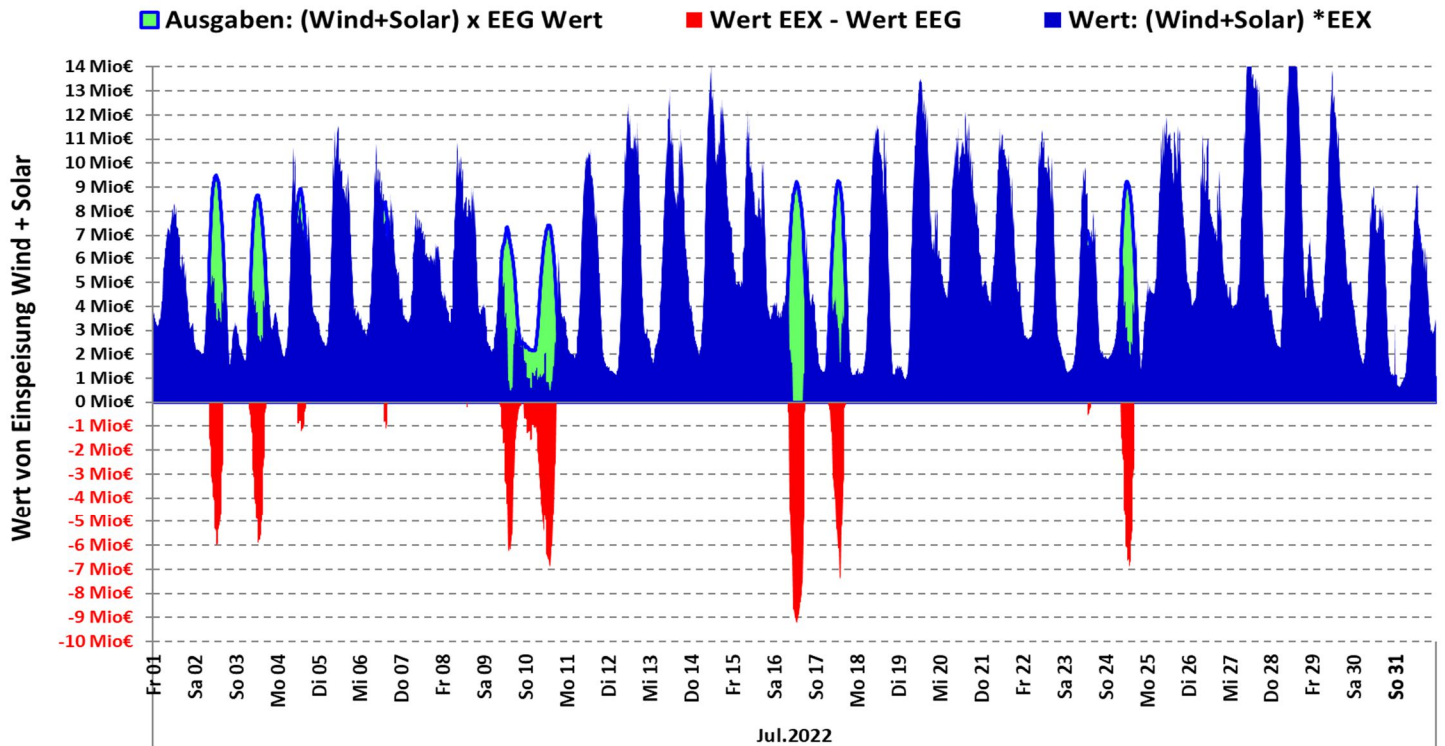
Summe der erzeugten Energie		7.586GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	231,50 h	31,1%
11% bis 30% NL	452,00 h	60,8%
31% bis 50% NL	60,50 h	8,1%
51% bis 70% NL	0,00 h	0,0%
größer 70%	0,00 h	0,00%
Summe Stunden	744,00 h	100,0%



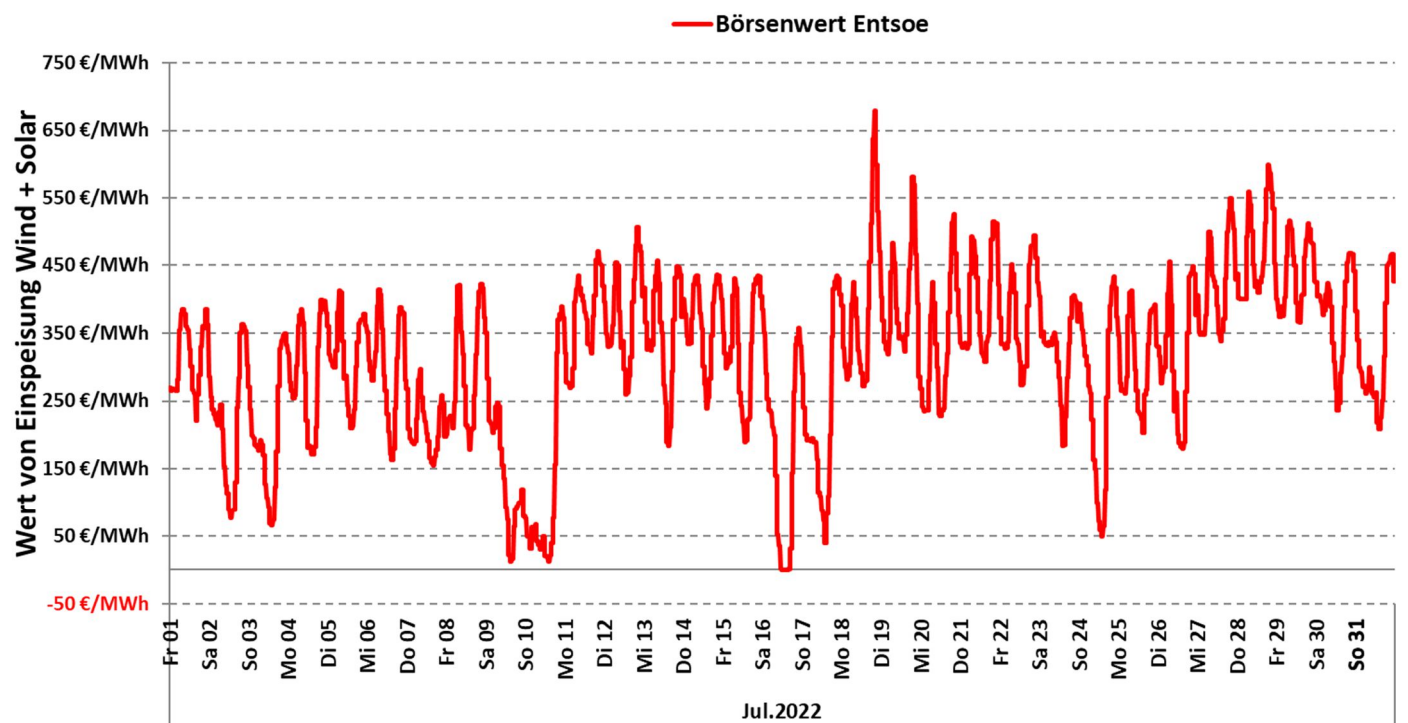


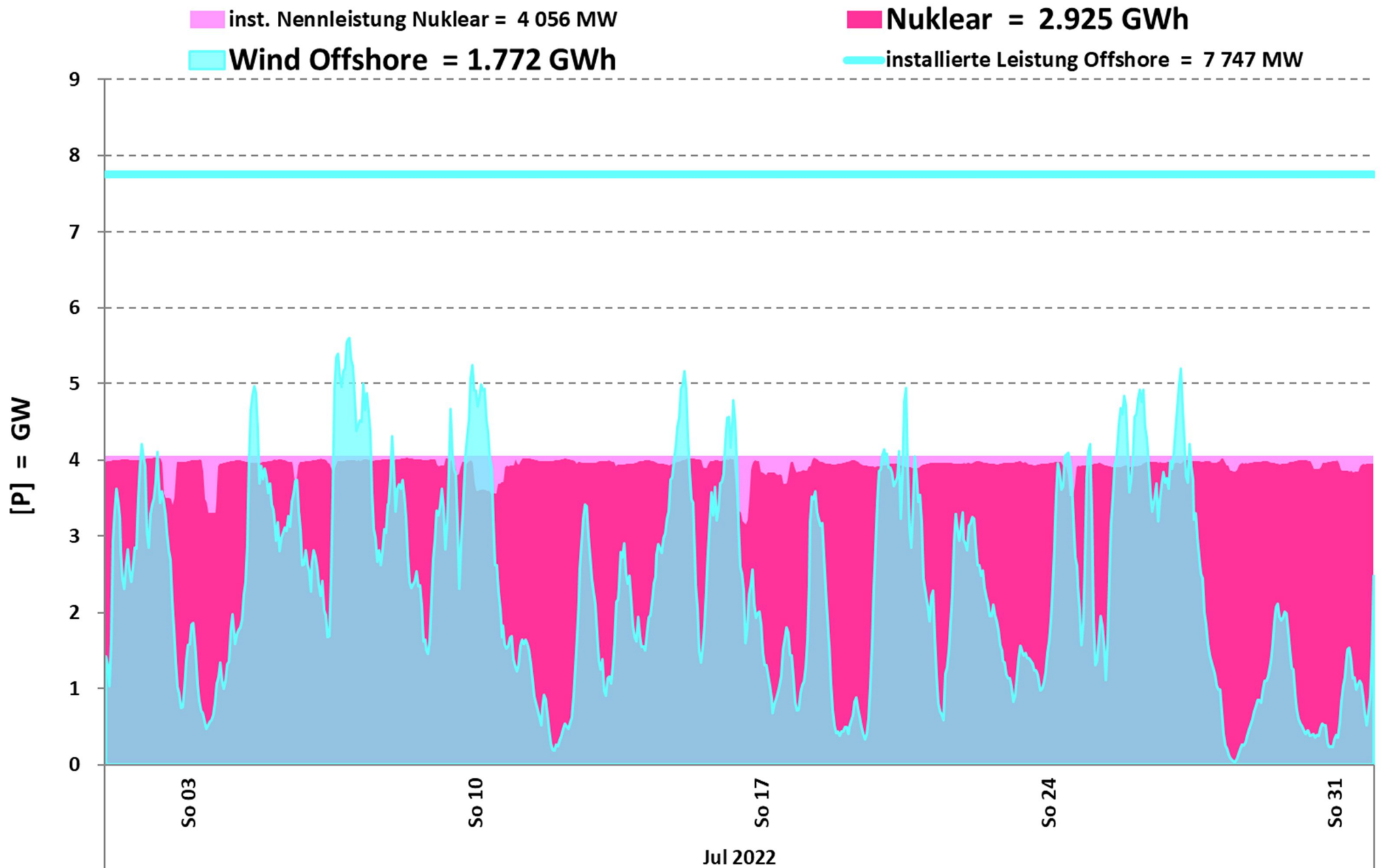
Jul 2022	Kennzahlen Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	58.945MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	38.153MW	64,7%
Mittelwert	10.625MW	18,0%
min. Einspeiseleistung	0MW	0,0%
Summe	7.905GWh	

Summe der erzeugten Energie		7.905GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
Einsp. = 0 MW	222,50 h	29,9%
1% bis 20% NL	227,25 h	30,5%
21% bis 40% NL	139,75 h	18,8%
größer 40%	154,50 h	20,8%
Summe	744,00 h	100,0%



Jul.2022	Wind + Solar EEG-Wert	Wind + Solar Börsenwert EEX	Differenz EEX-Wert - EEG-Wert	EEX Preis
Max / h	9.592.049,0 €	15.995.093,9 €		679,54 €/MWh
Mittel / h	3.550.637,3 €	5.696.253,7 €		314,99 €/MWh
Min /h	196.208,0 €	-4.876,9 €		-0,10 €/MWh
Summe Mon.	2.641.674.124,3 €	4.238.012.780,2 €	1.596.338.656,0 €	

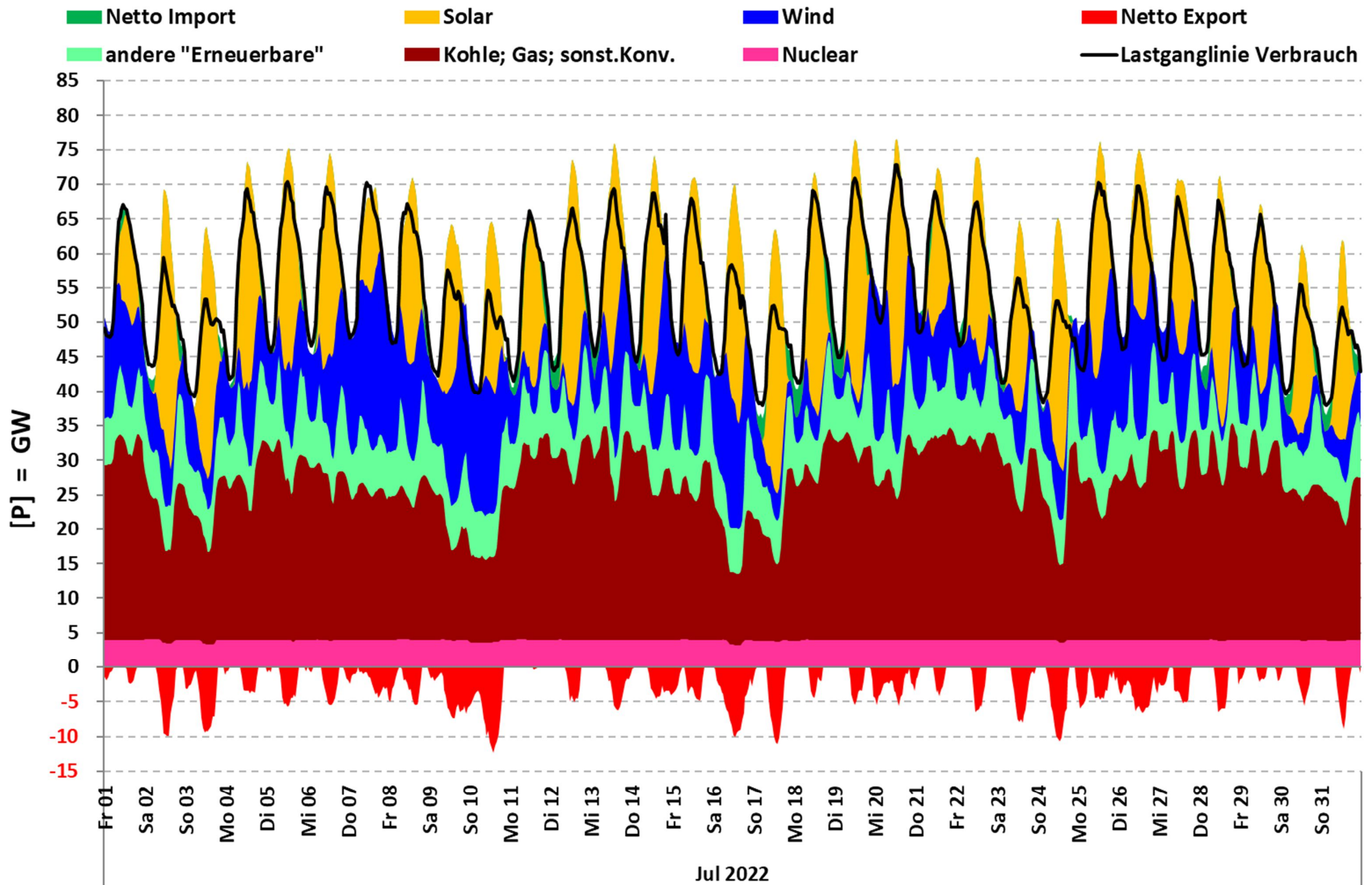




Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

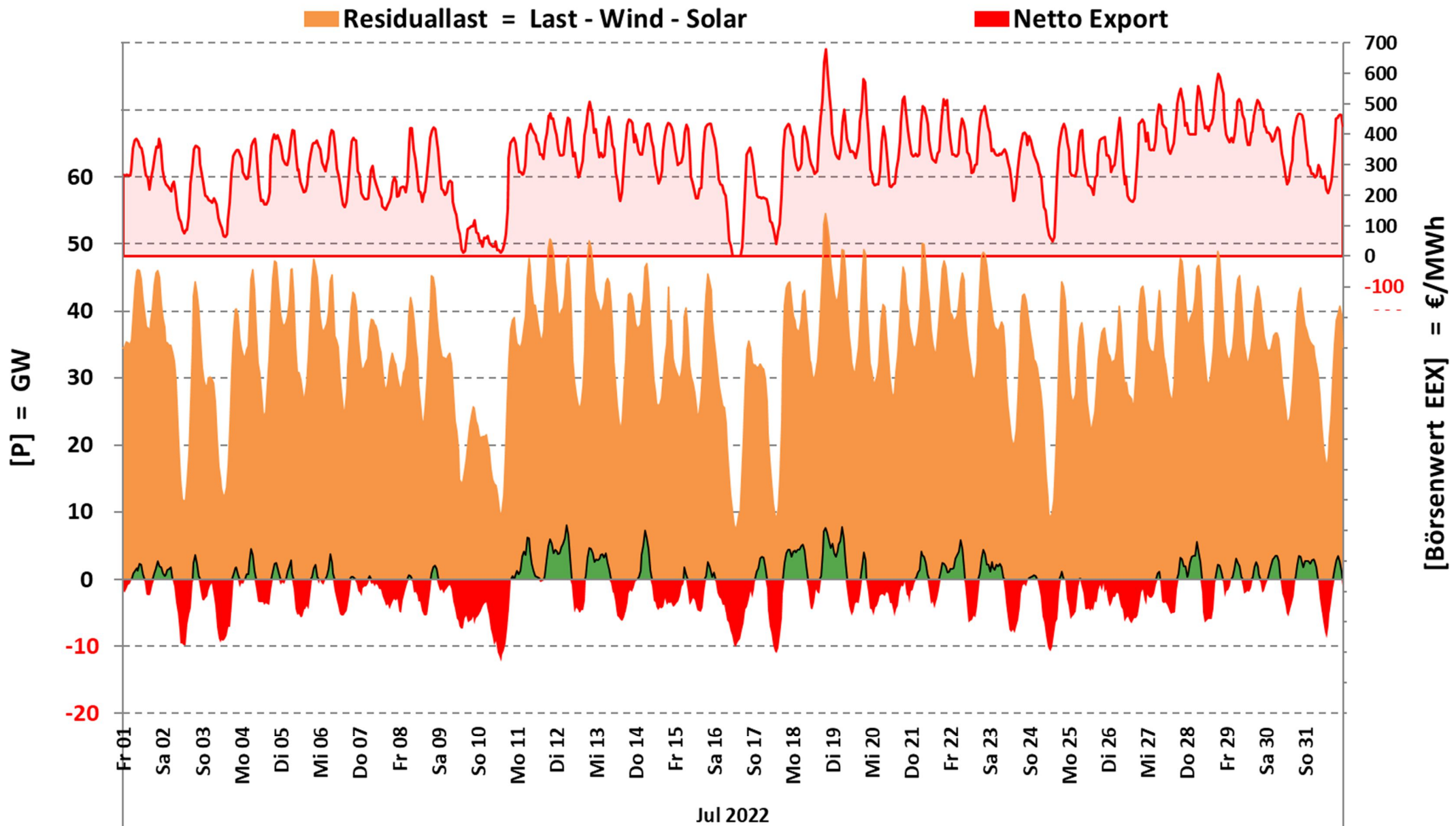
Darstellung: Rolf Schuster **Vernunftkraft**



1Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

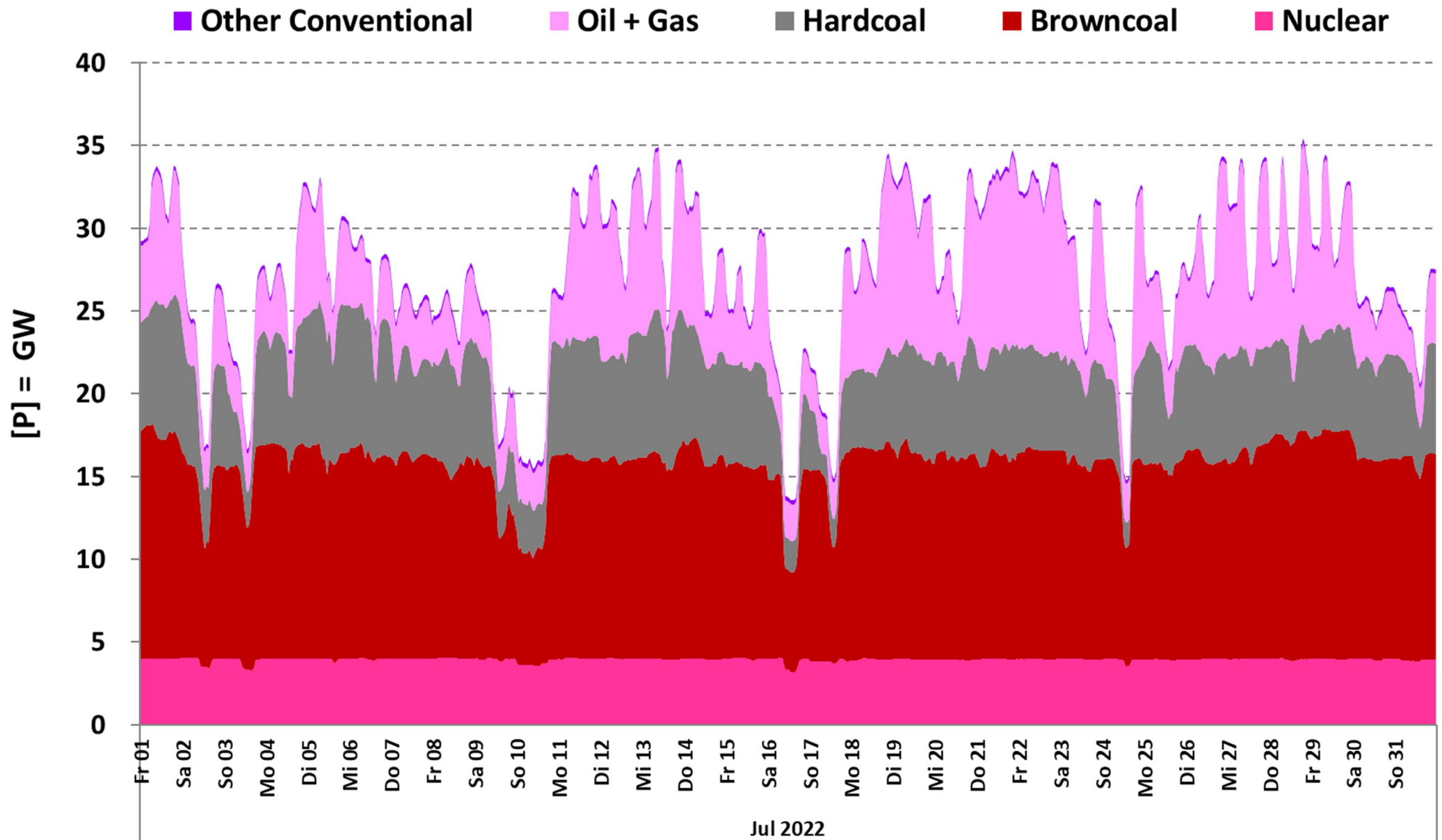
Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft



2Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

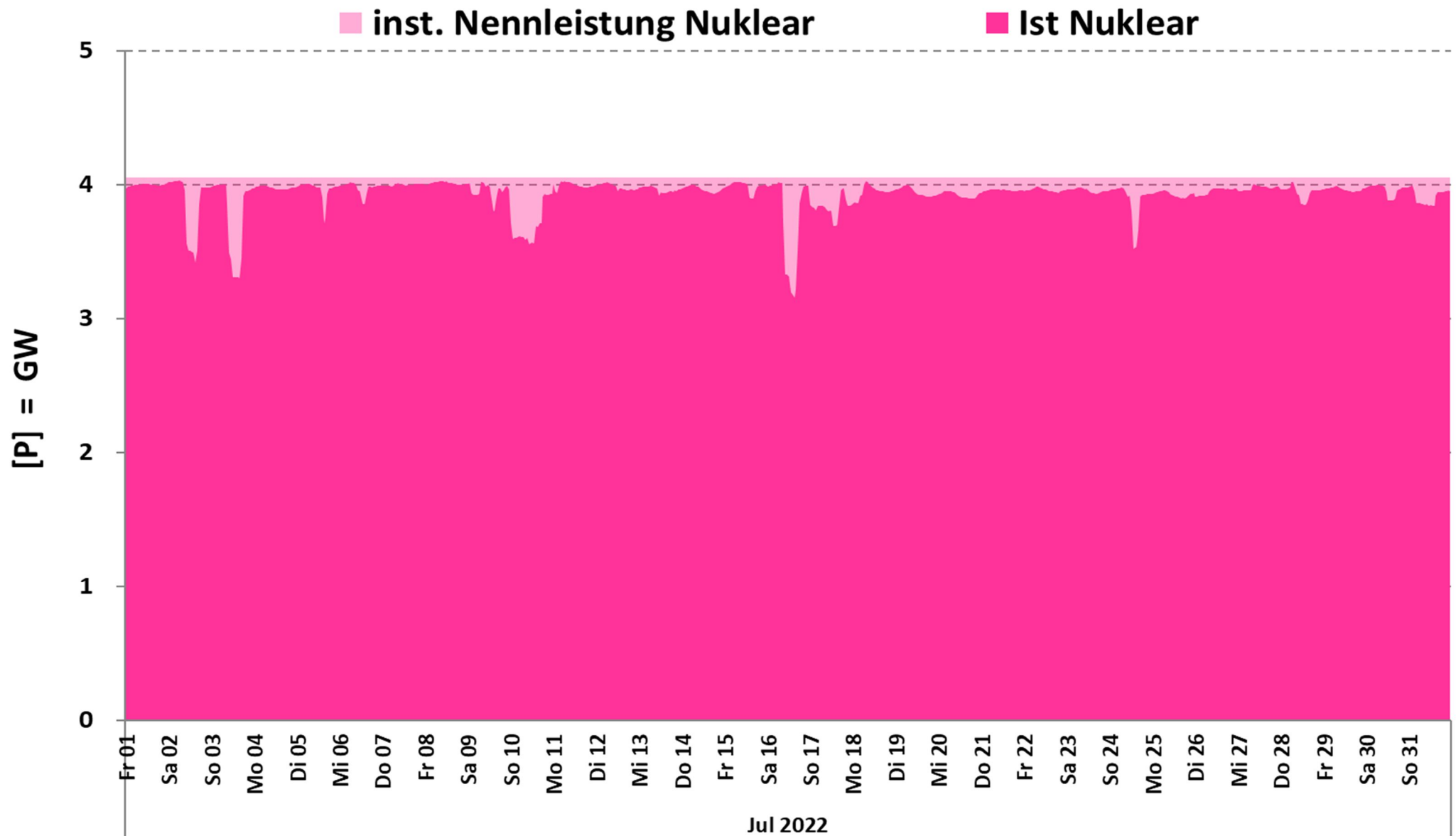
Darstellung: Rolf Schuster **Vernunftkraft**



3Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

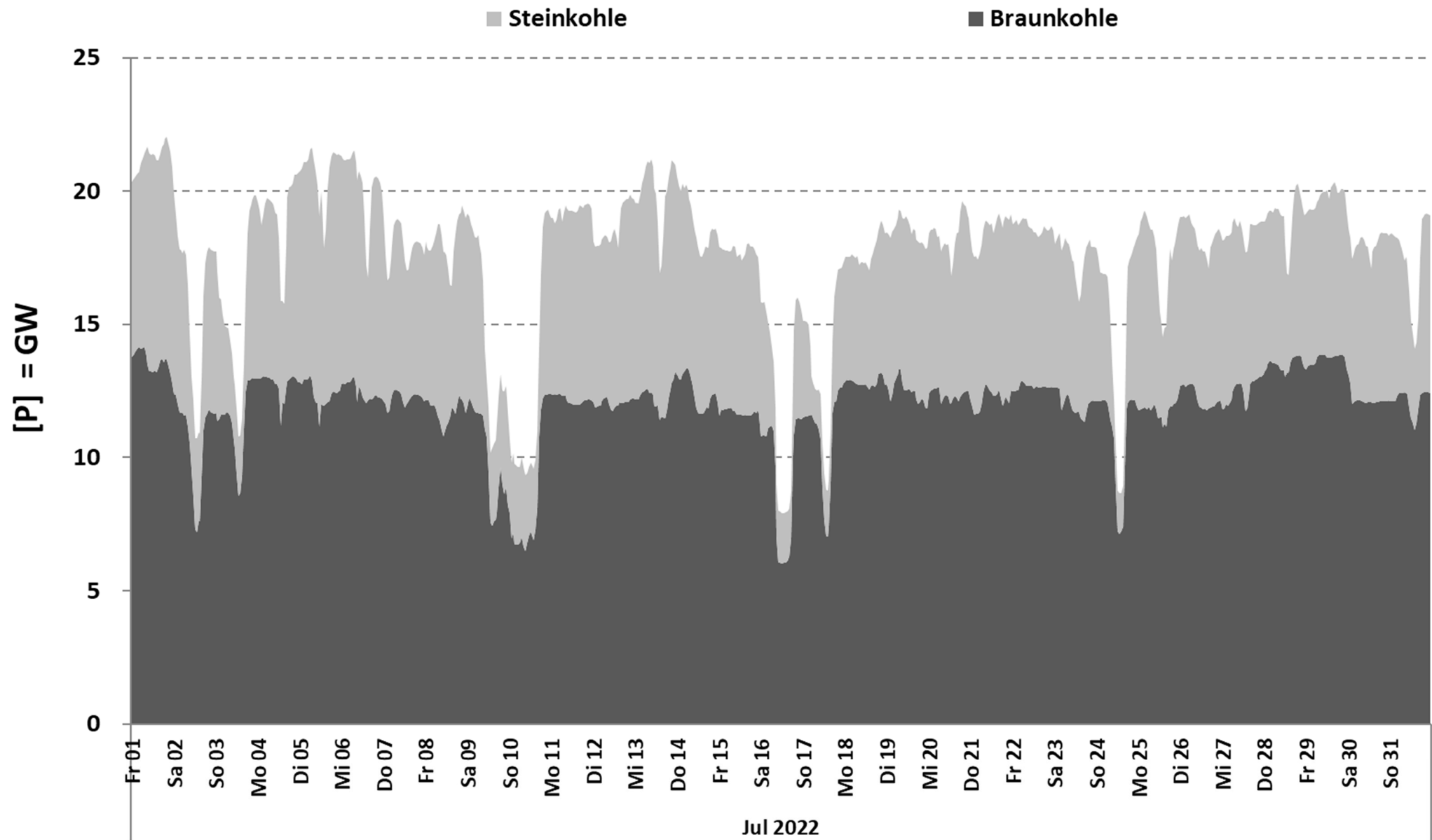
Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft



4Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

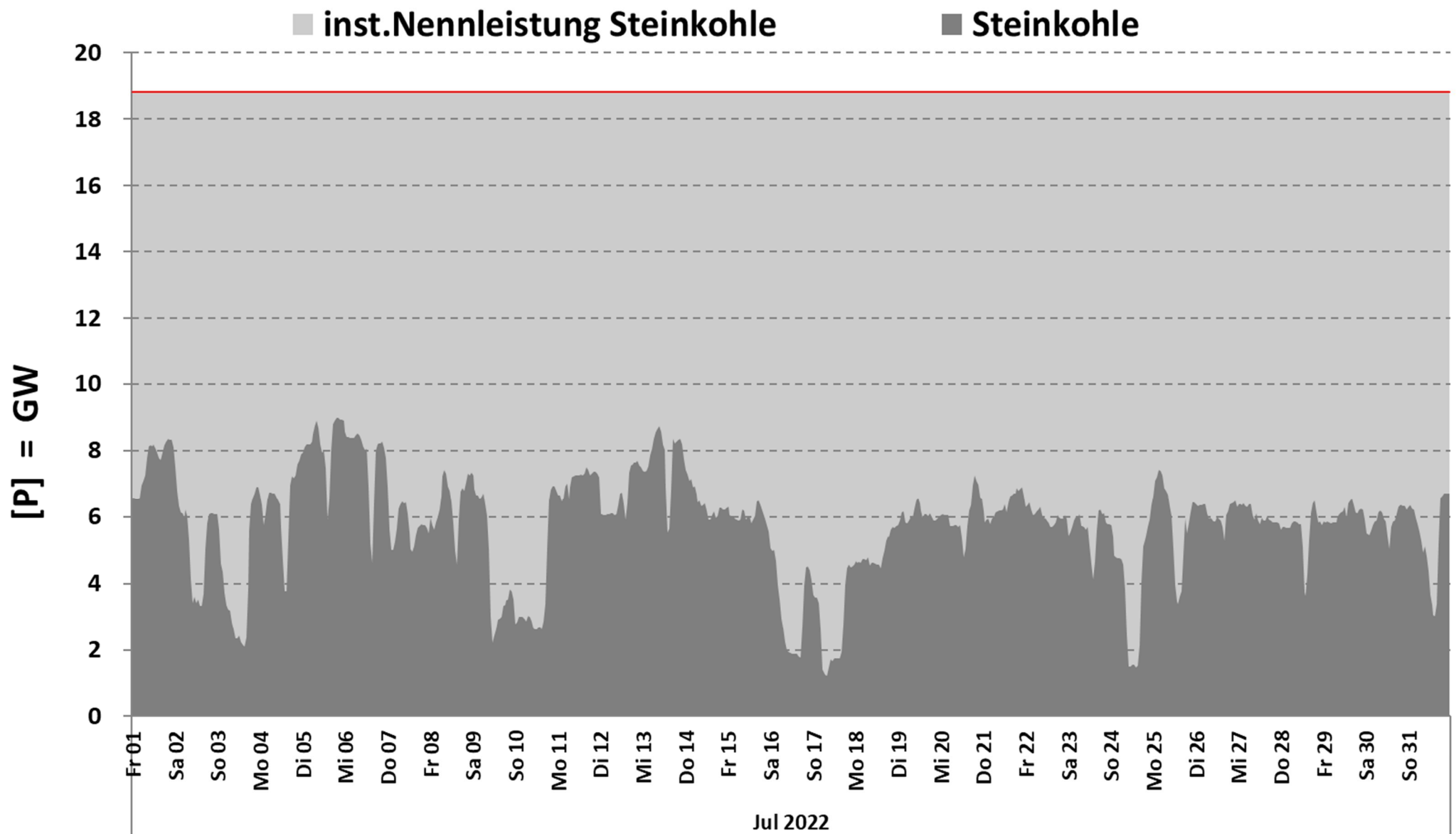
Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft



5Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

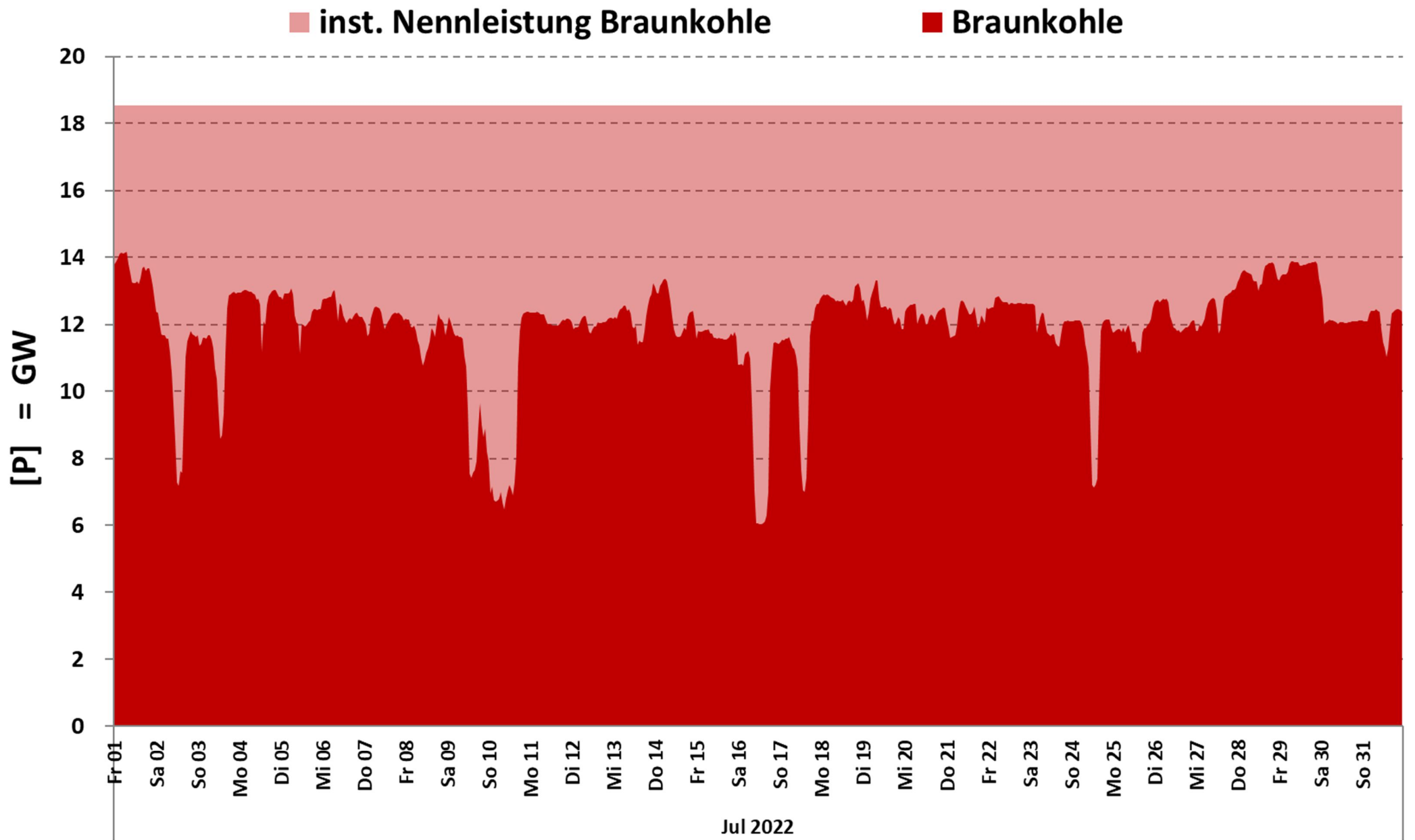
Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft



6Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

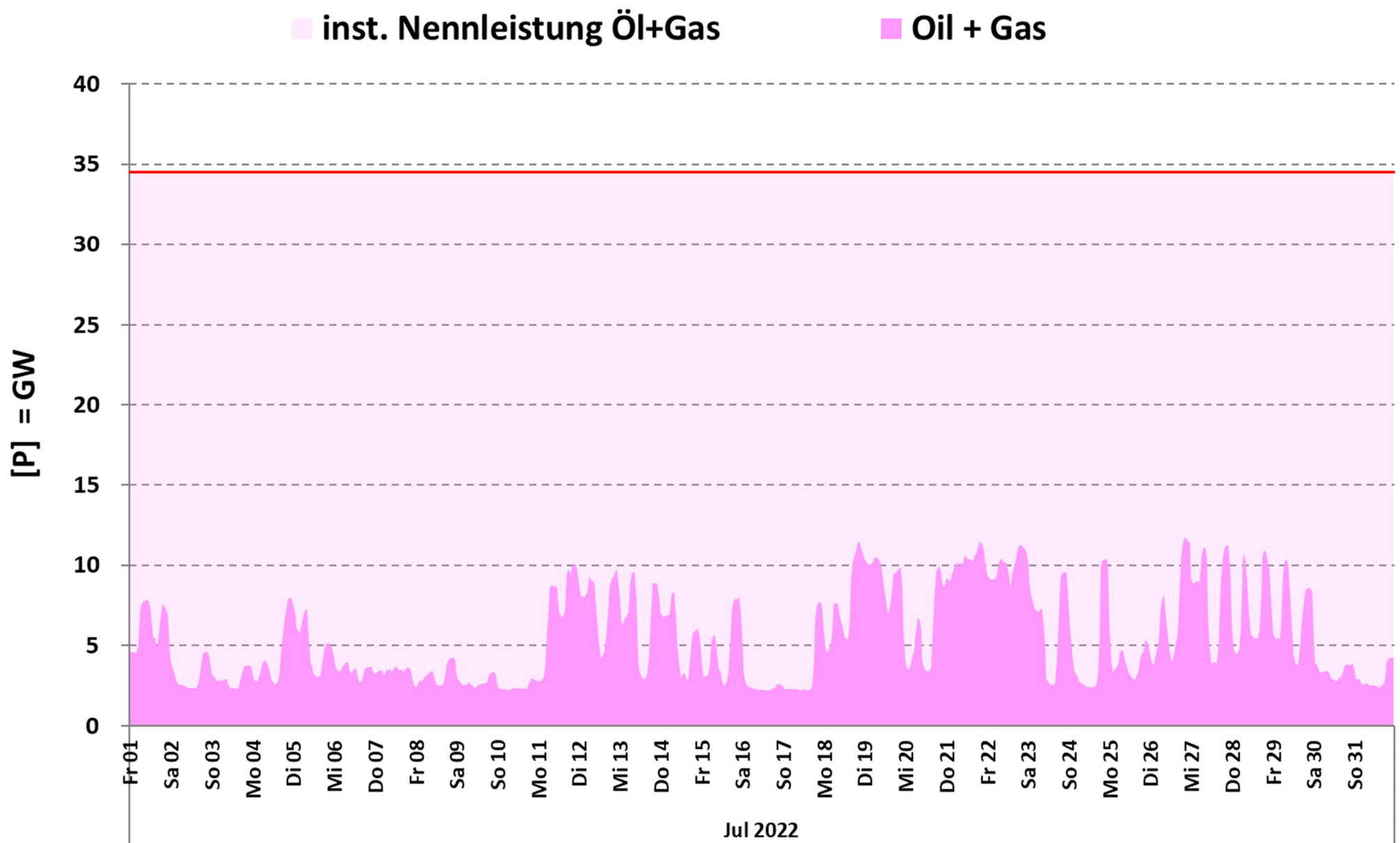
Darstellung: Rolf Schuster **Vernunftkraft**



7Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster **Vernunftkraft**



8Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

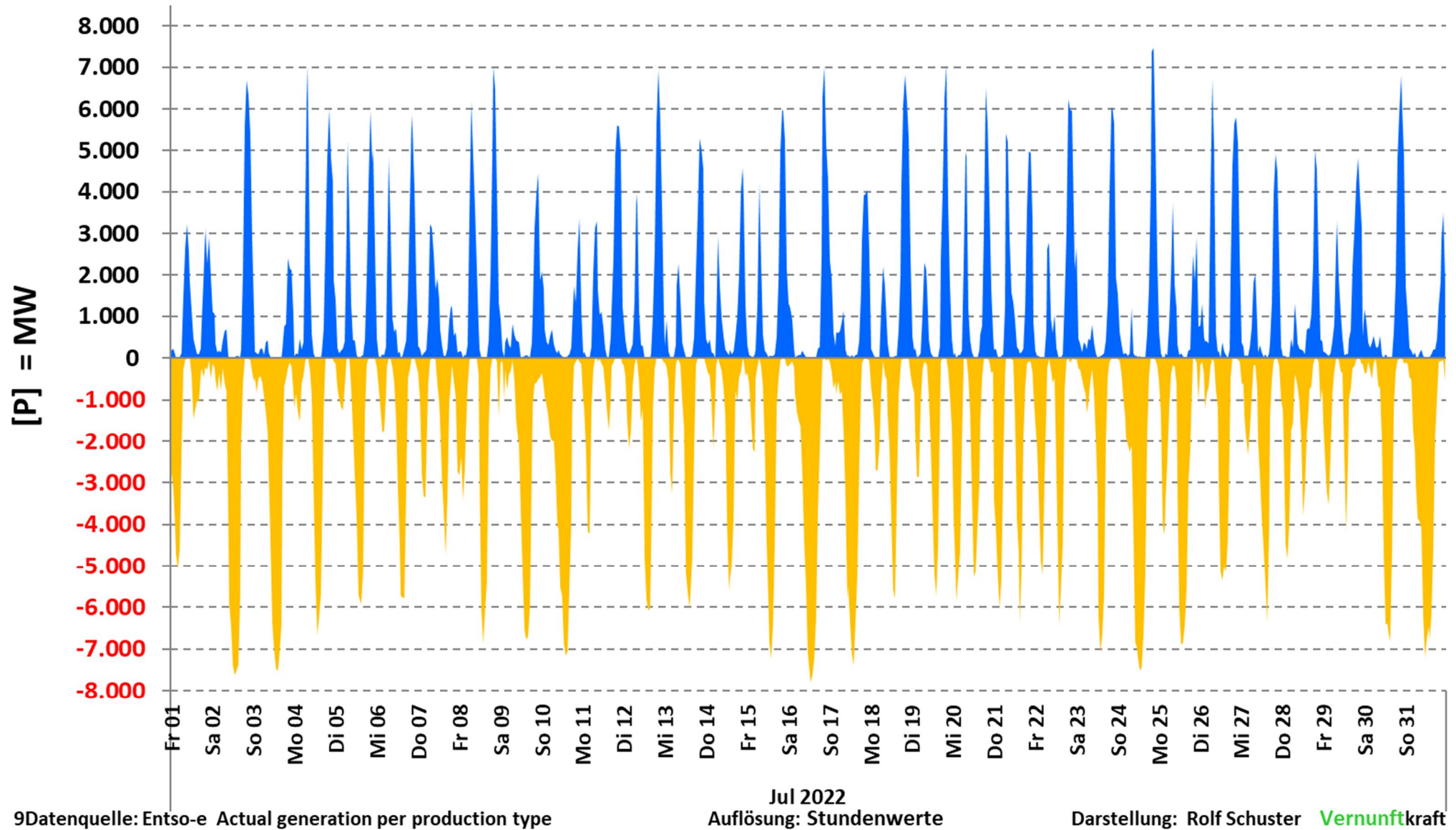
Auflösung: Stundenwerte

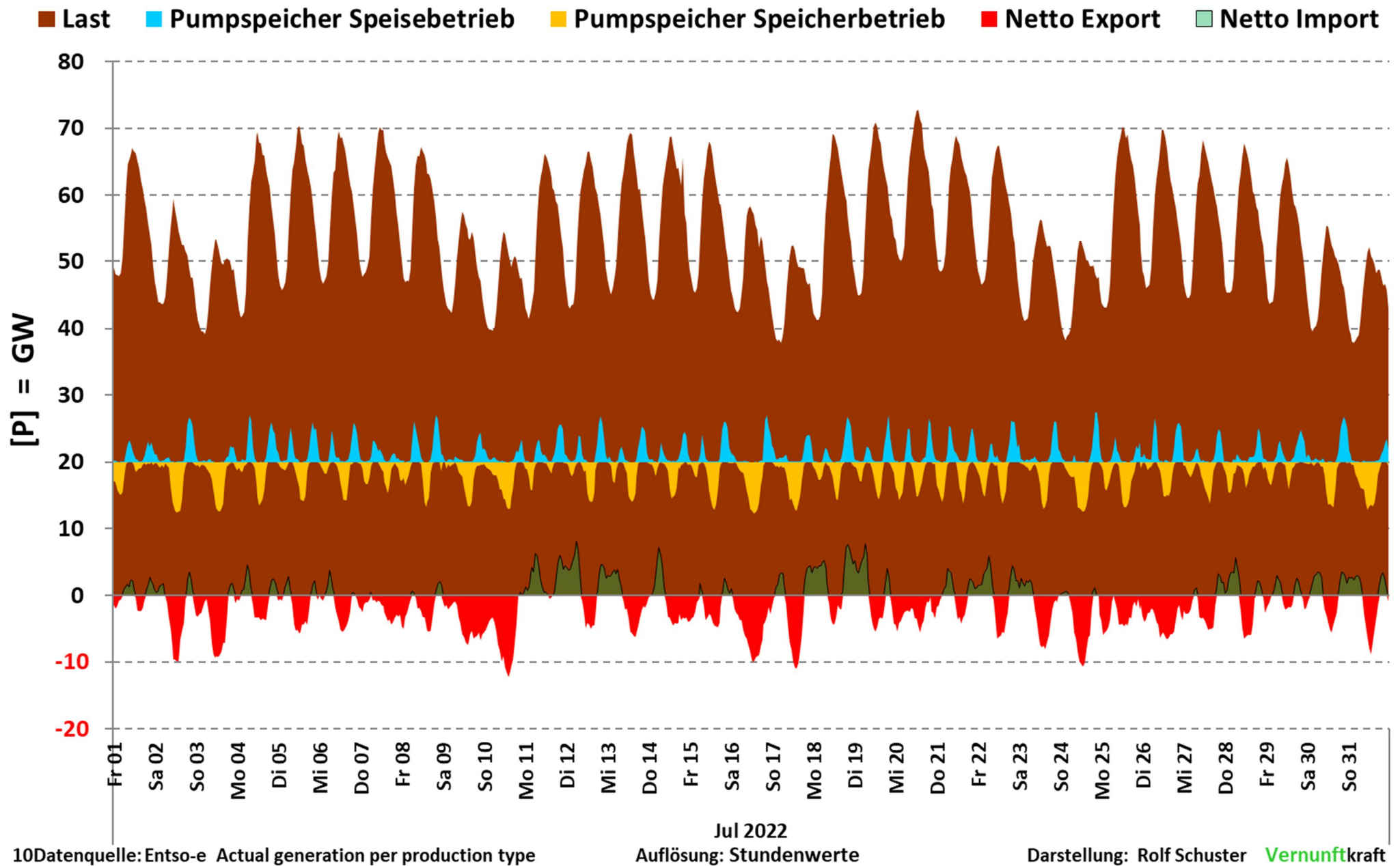
Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

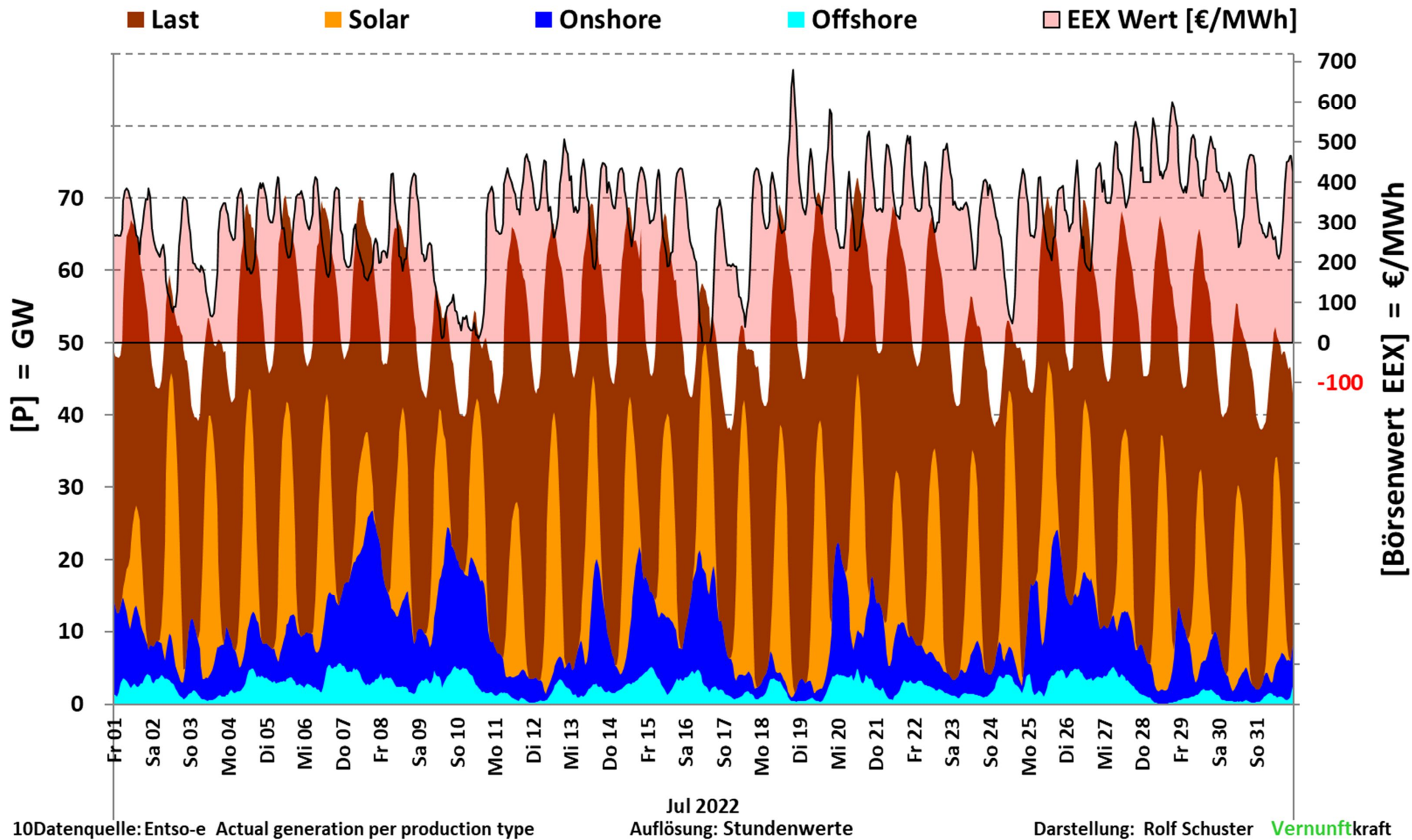
Pumpspeicherwerke:

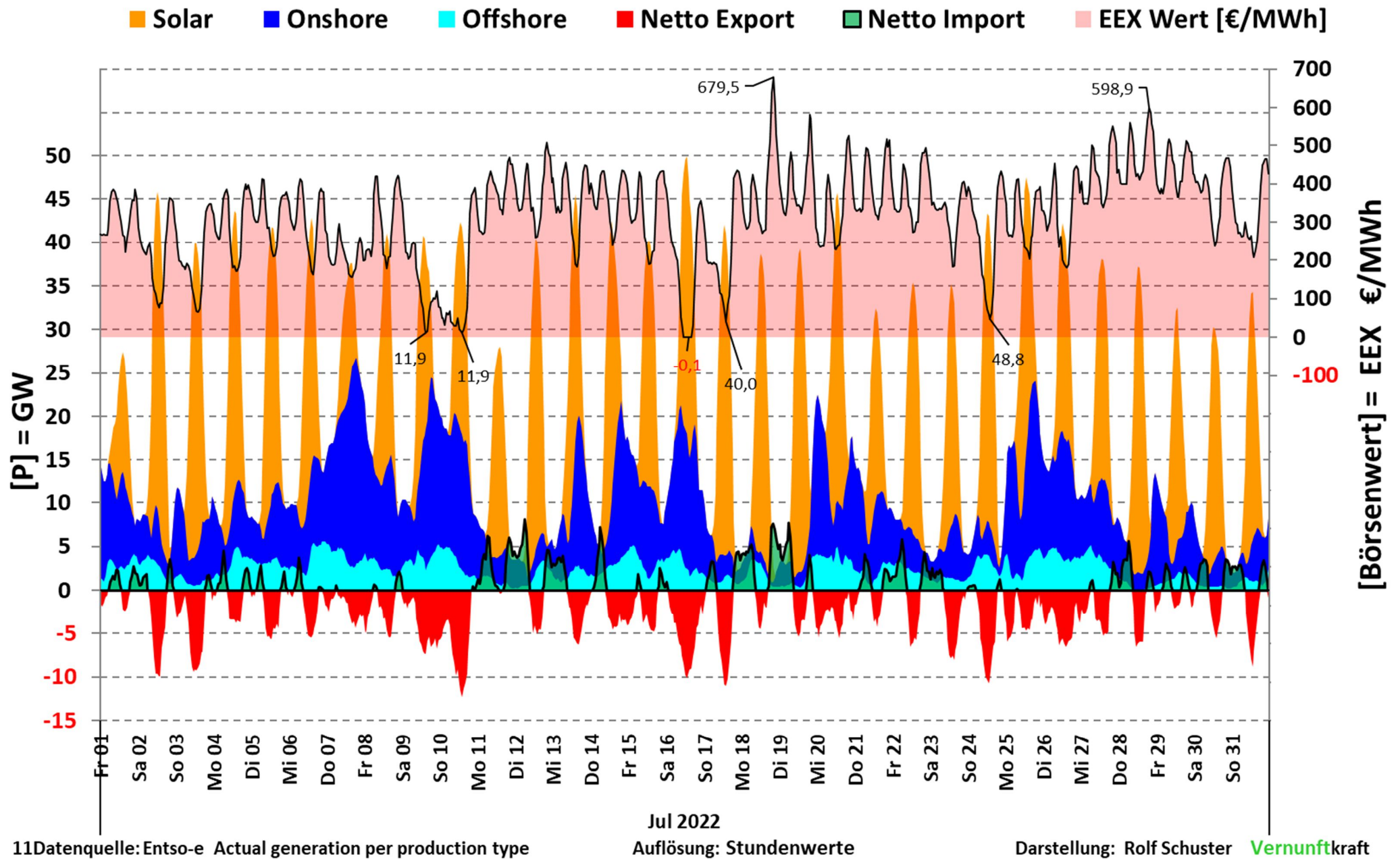
■ PSW Einspeisung

■ PSW Speicherung



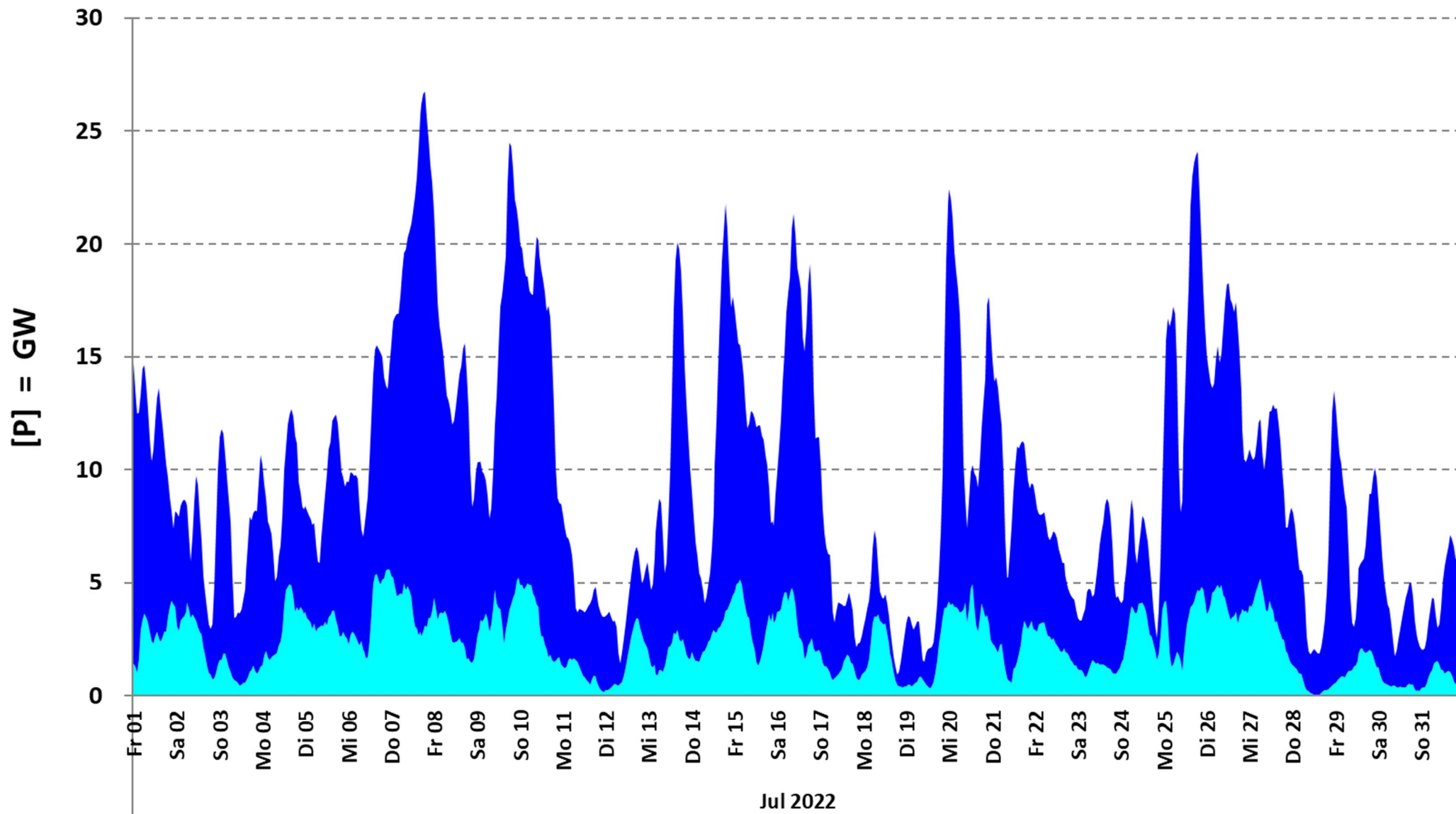






■ Onshore

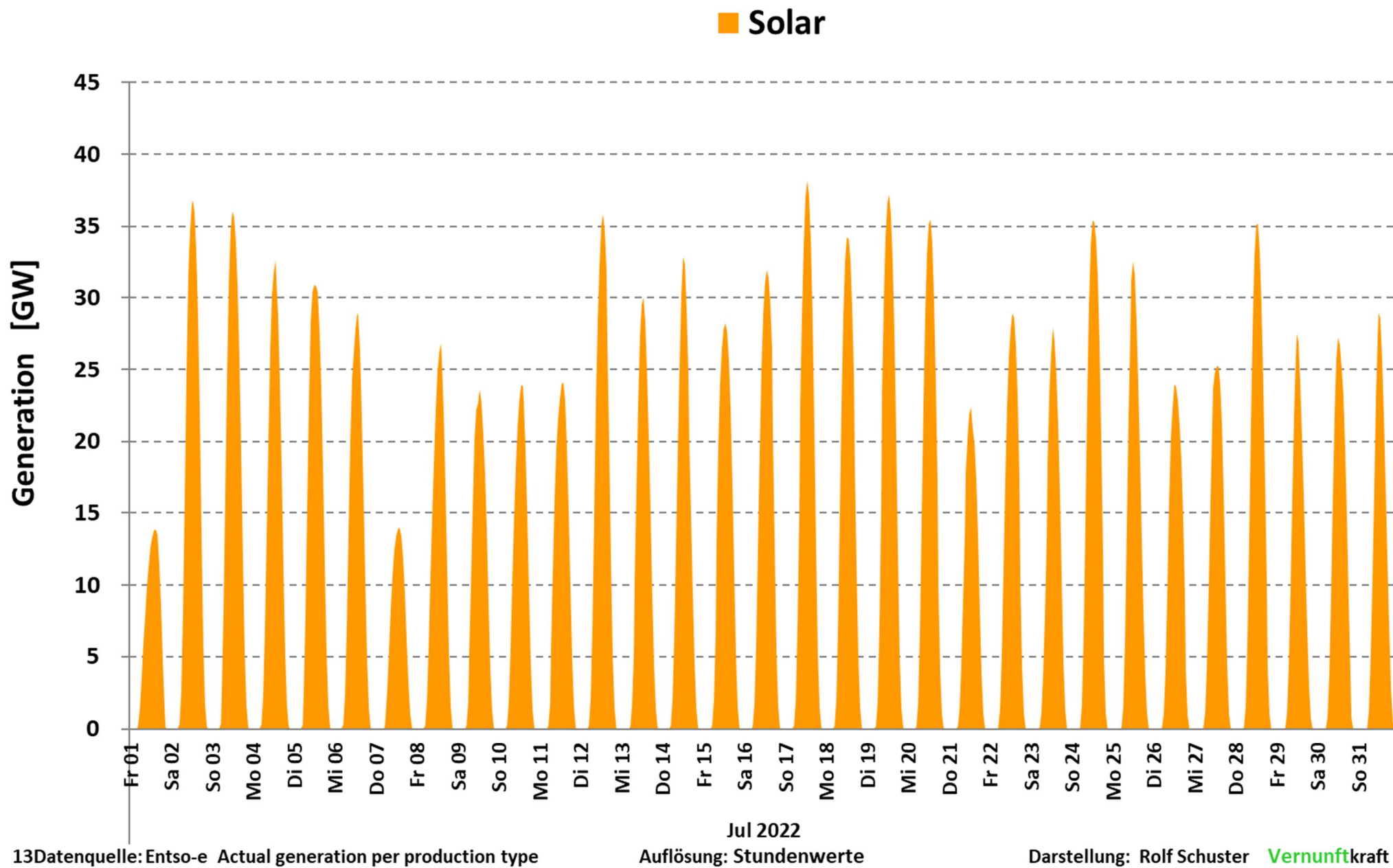
■ Offshore

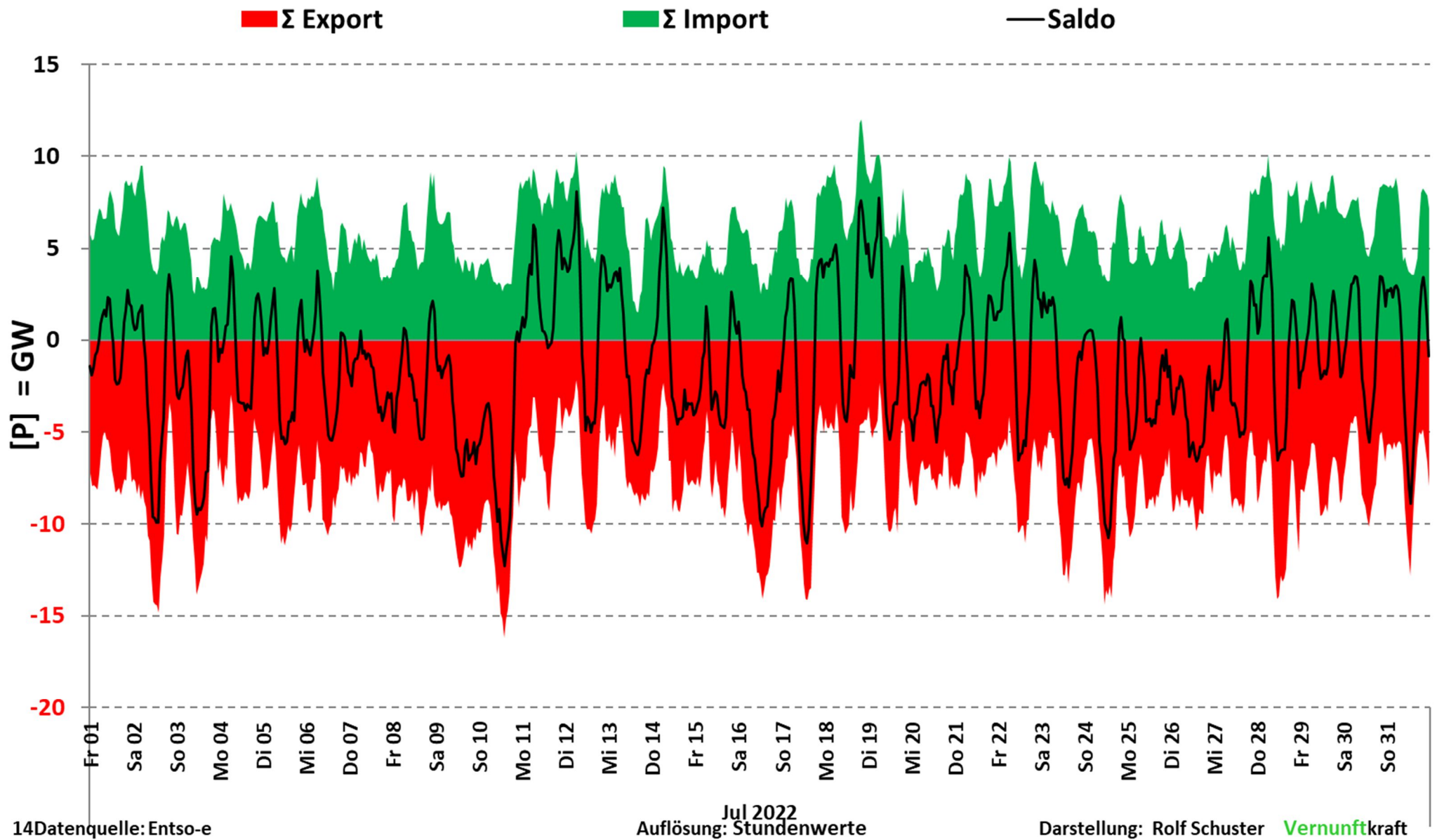


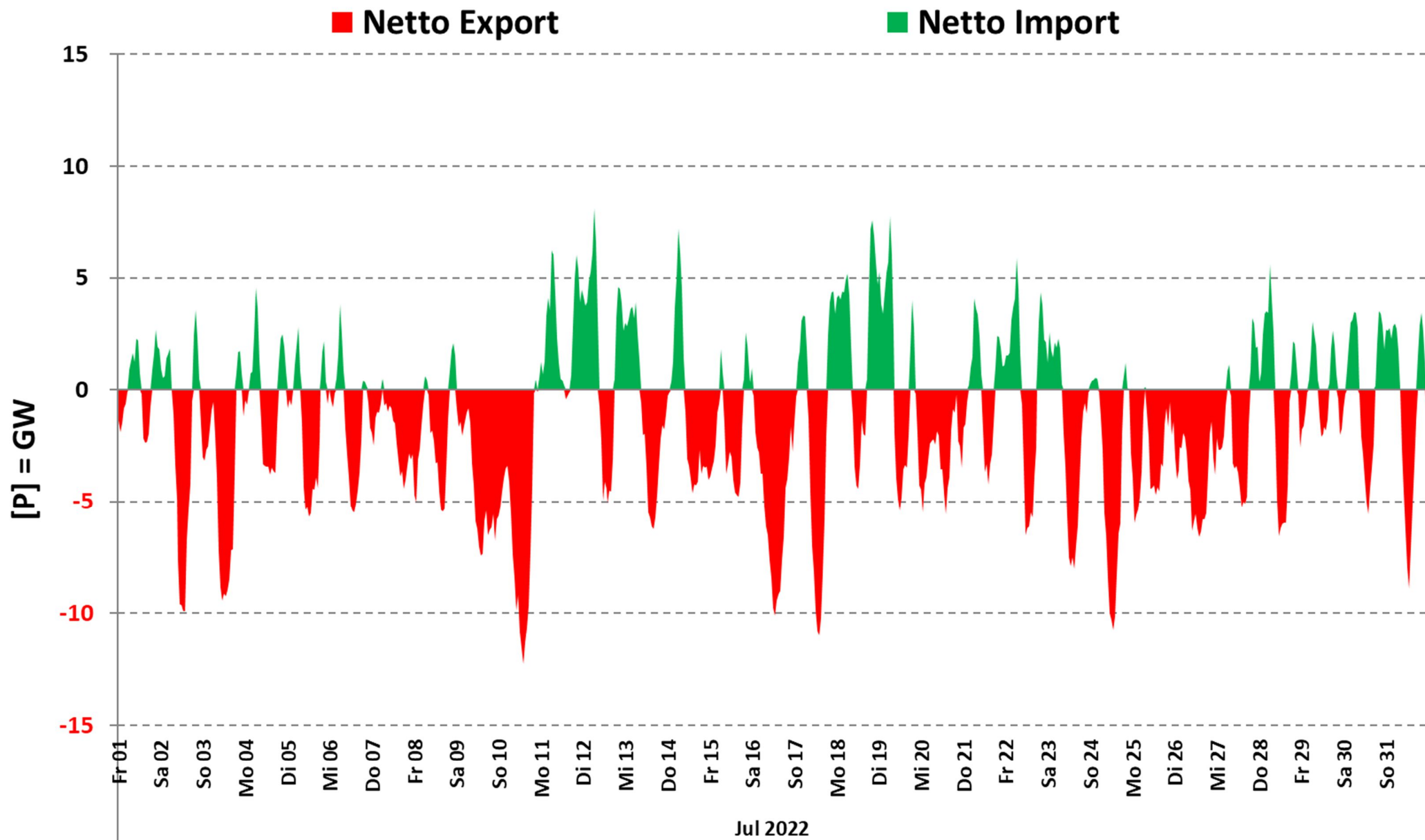
Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft







15Datenquelle: Entso-e

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

Negativstunden an der Strombörse

Jahr	Summe Jahr	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez
2010	12	2		3		2	3						2
2011	15	4	4				2						5
2012	56	19		1	1							2	33
2013	64	5		6		2	20			2	5		24
2014	64	1	3	13	3	10			6				28
2015	126	28	8	14	14	17		3		13		18	11
2016	97	5	14	6		21		2				14	35
2017	146	3	5		16	17		7	8	8	39	1	42
2018	133	44	5	21	3	31				3	6		20
2019	232	34	9	43	16	19	41	2	11	15	4		38
2020	309	3	77	41	49	41	12	24	4	6	18	9	25
2021	139		9	27	22	38	9	11	11		7		5
2022	40	4	4	6	5	16	3	2					

