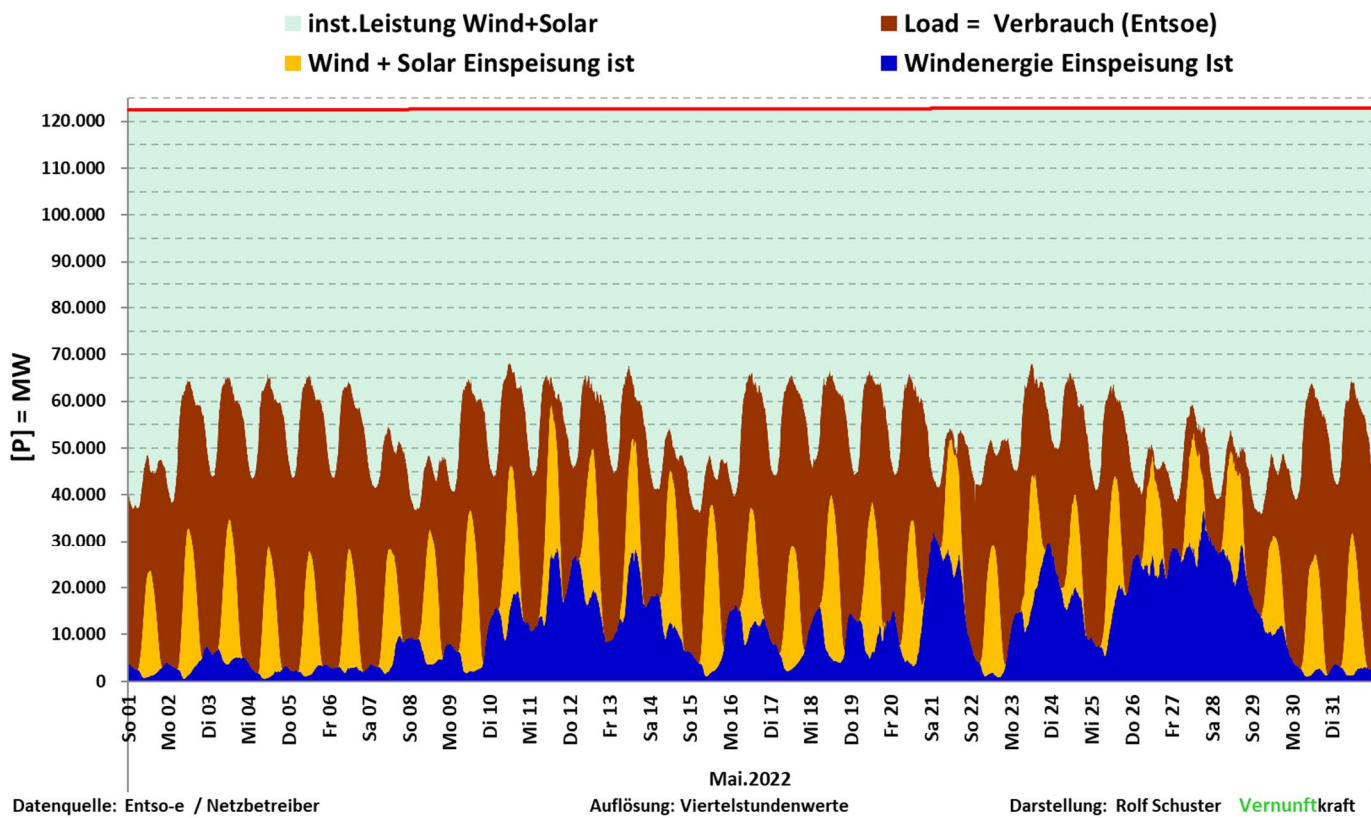
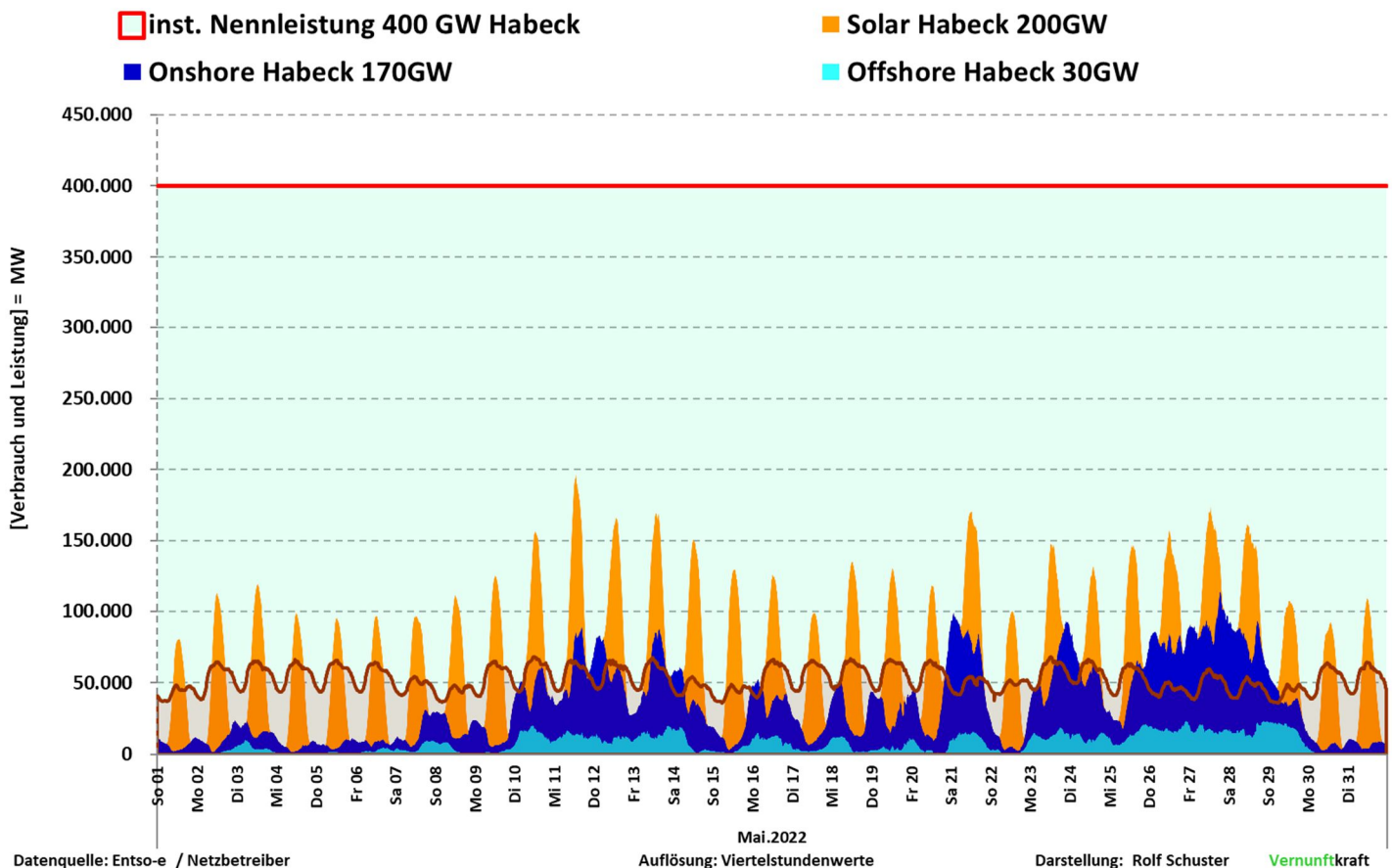
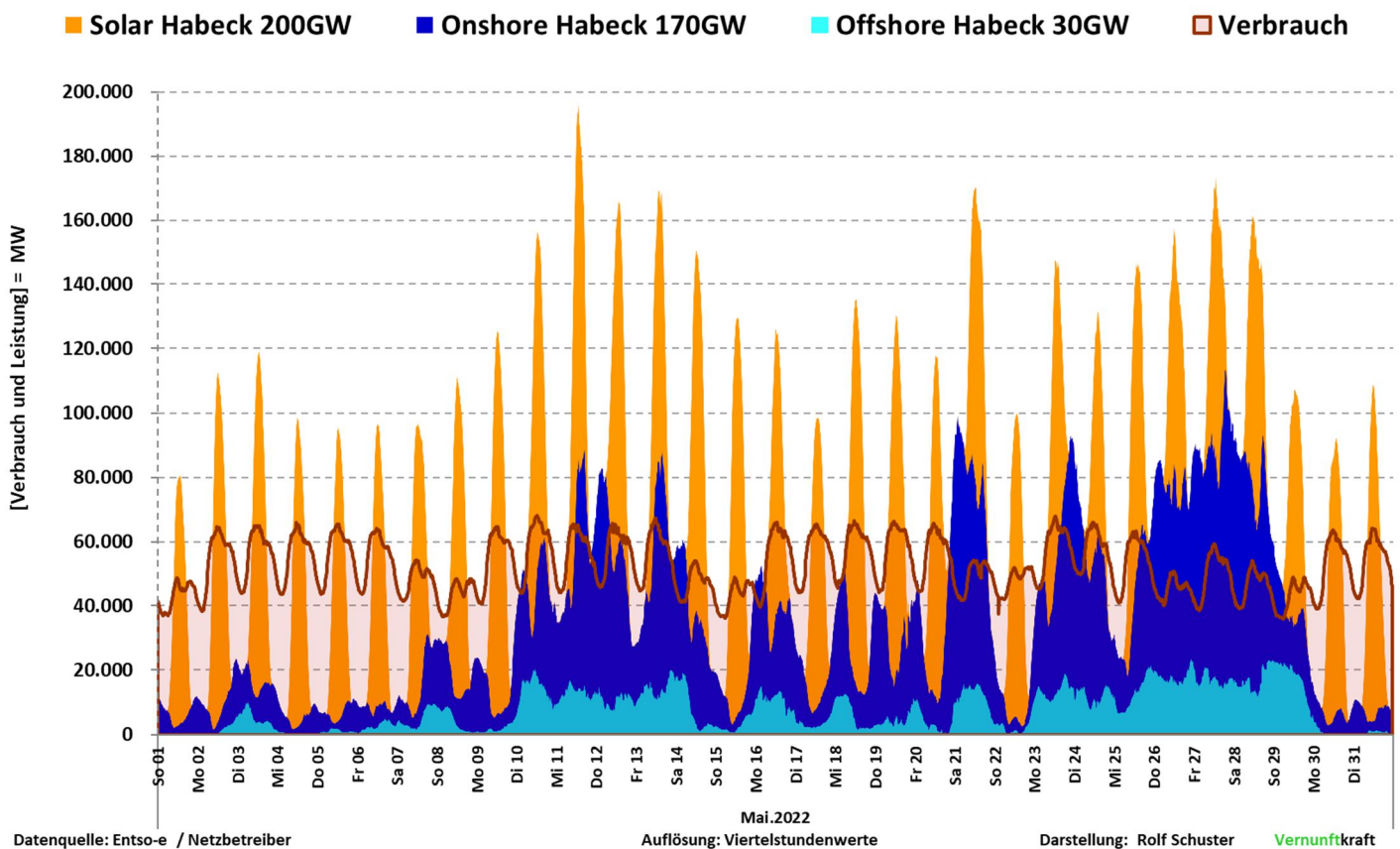
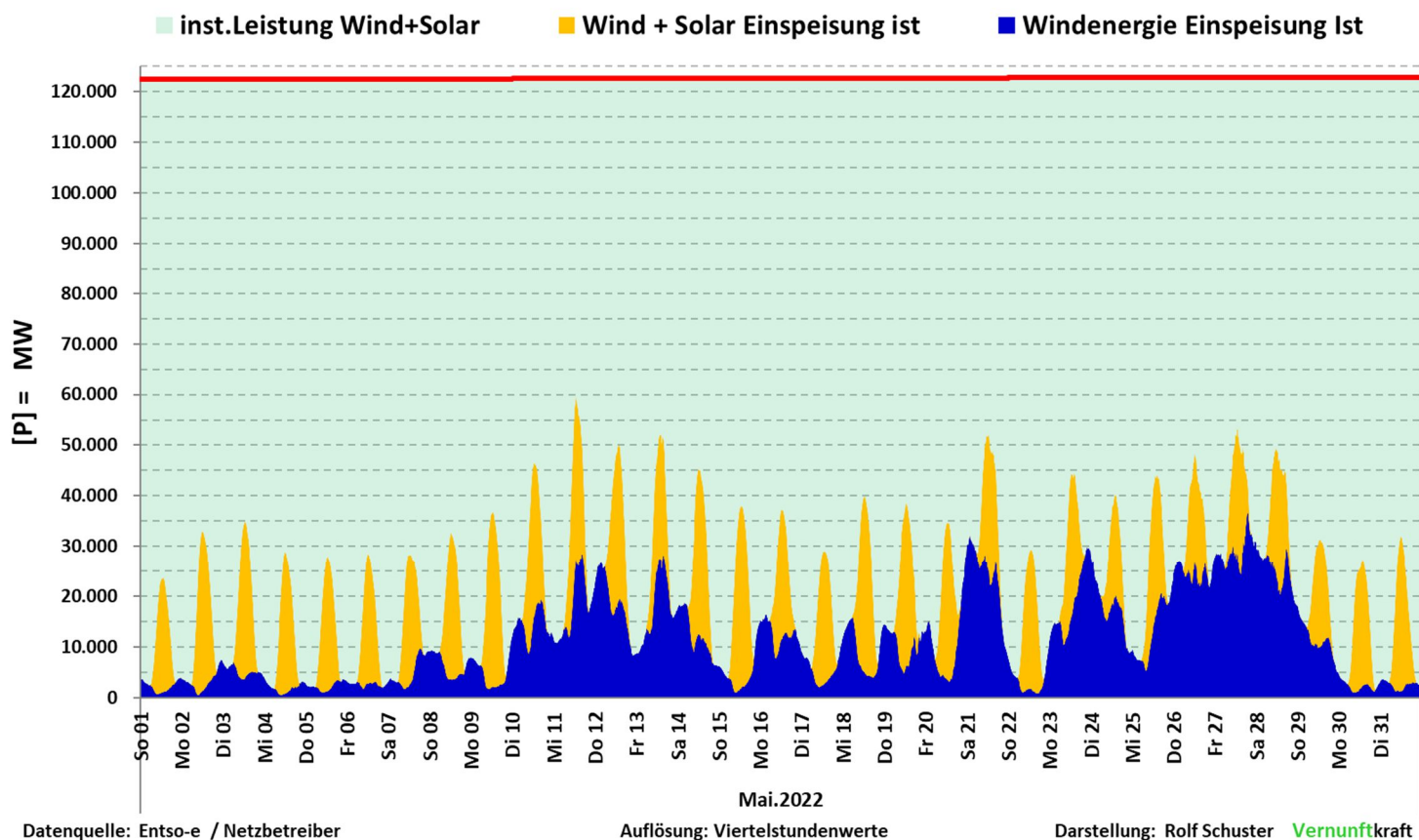




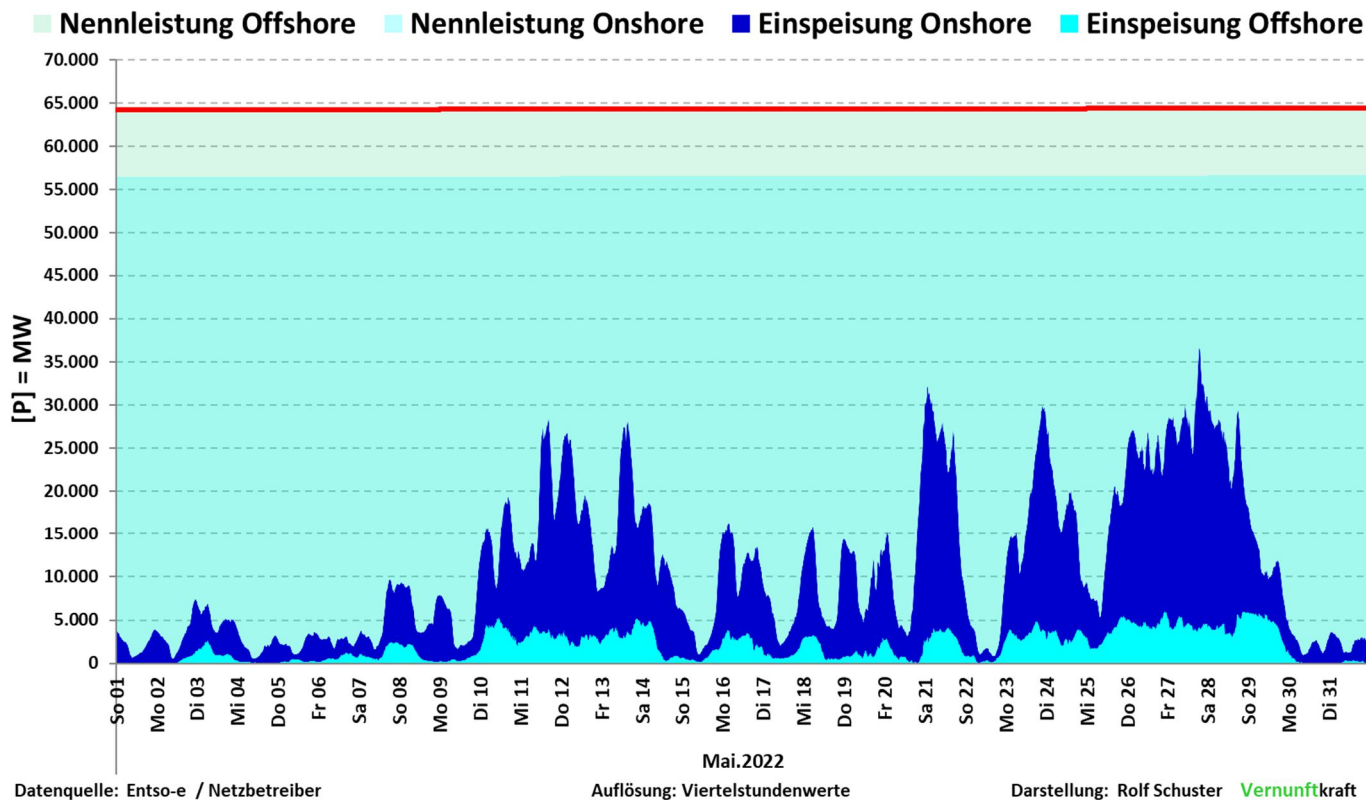
Mai 2022	Load D	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung		64.407MW	58.457MW	122.864MW	
Max	68.232MW	36.675MW	36.041MW	59.656MW	48,55%
Mittelwert	52.574MW	10.867MW	9.850MW	20.720MW	16,86%
Min	35.856MW	514MW	0MW	1.484MW	1,21%
Summe Monat	39.115GWh	8.085GWh	7.326GWh	15.410GWh	16,86%





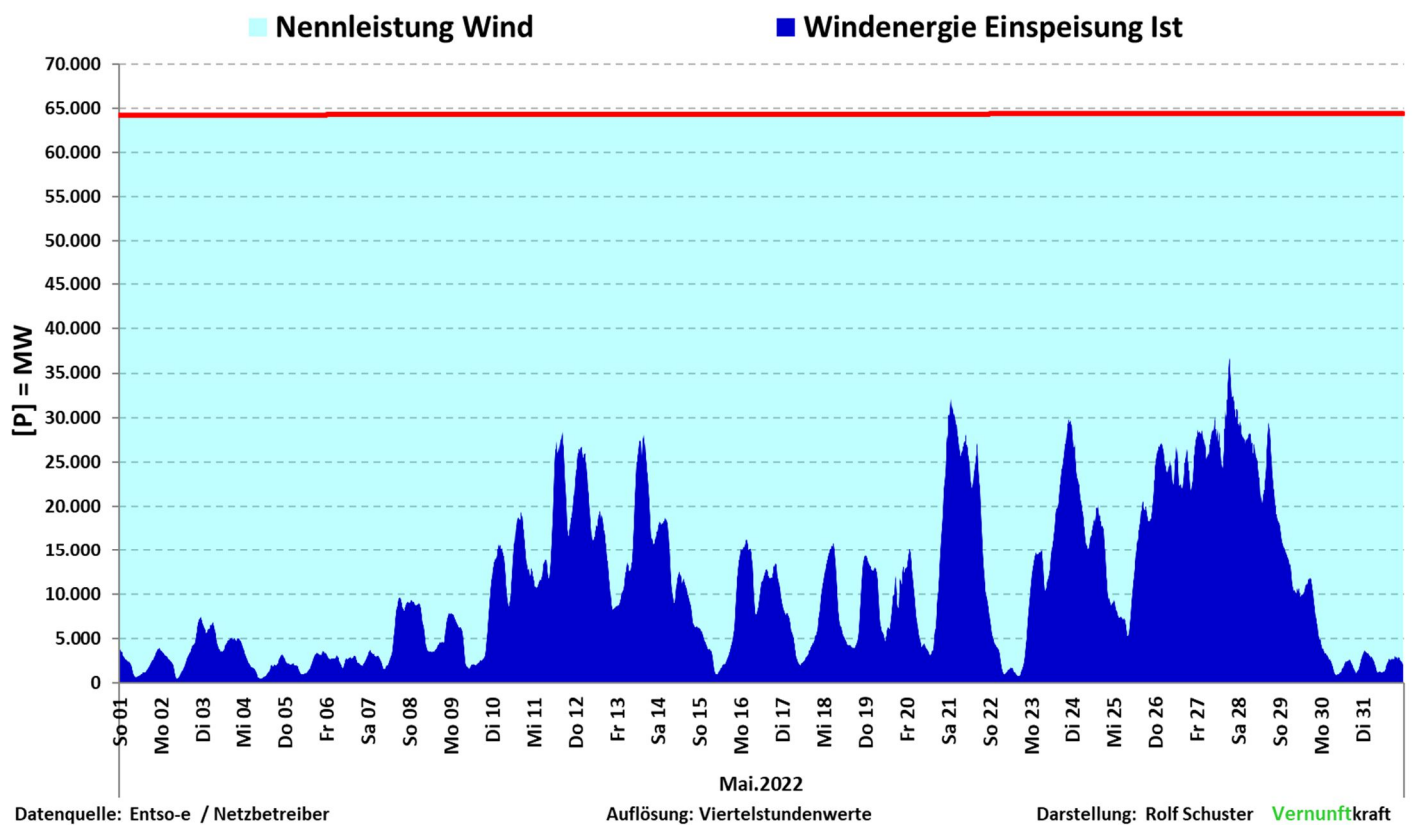
Mai 2022	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	64.407MW	58.457MW	122.864MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	36.675MW	36.041MW	59.656MW	48,6%
Mittelwert	10.867MW	9.850MW	20.720MW	16,9%
min. Einspeiseleistung	514MW	0MW	1.484MW	1,21%
Summe	8.085GWh	7.326GWh	15.410GWh	

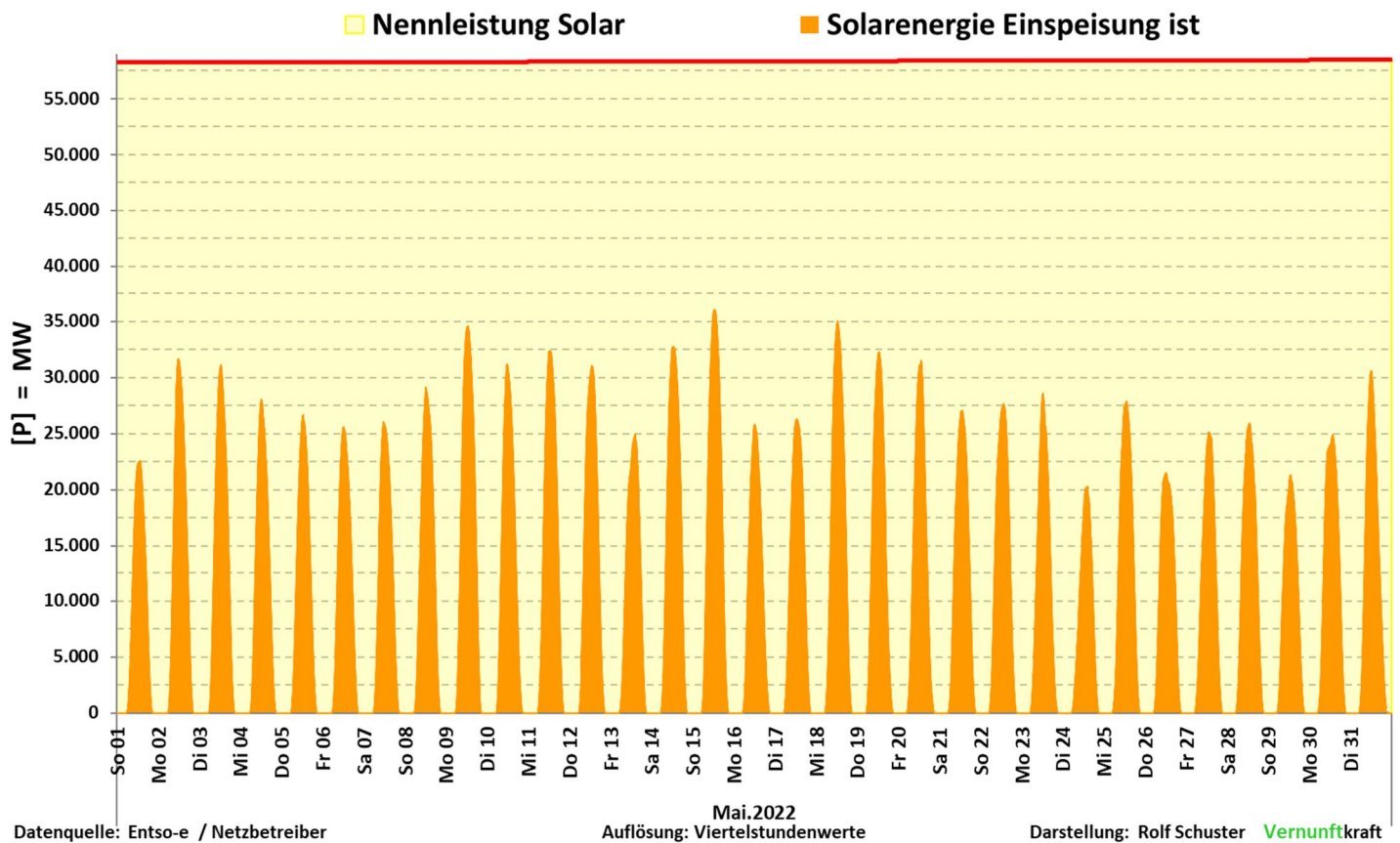
Summe der erzeugten Energie		15.410GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	244,50 h	32,9%
11% bis 20% NL	208,25 h	28,0%
21% bis 30% NL	190,25 h	25,6%
31% bis 40% NL	82,25 h	11,1%
größer 40%	18,50 h	2,5%
Summe	743,75 h	100,0%



Mai 2022	Kennzahlen Wind	Kennzahlen Onshore	Kennzahlen Offshore	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	64.407MW	56.660MW	7.747MW	100,0%	100,0%	100,0%
max. Einspeiseleistung	36.675MW	32.653MW	6.055MW	56,9%	57,6%	78,2%
Mittelwert	10.867MW	8.877MW	1.990MW	16,9%	15,7%	25,7%
min. Einspeiseleistung	514MW	409MW	0MW	0,798%	0,722%	0,000%
Summe	8.085,1GWh	6.604,8GWh	1.480,3GWh			

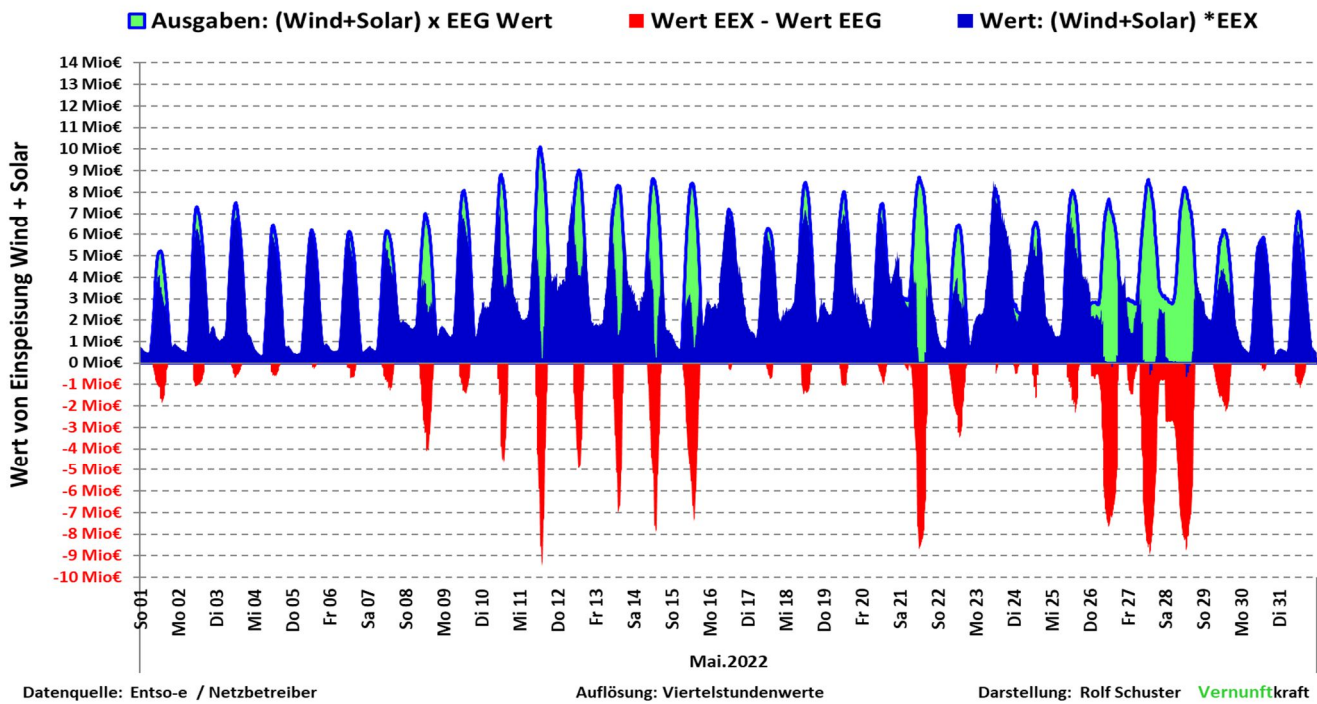
Summe der erzeugten Energie		8.085GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	322,25 h	43,3%
11% bis 30% NL	278,25 h	37,4%
31% bis 50% NL	140,00 h	18,8%
51% bis 70% NL	3,50 h	0,5%
größer 70%	0,00 h	0,00%
Summe Stunden	744,00 h	100,0%



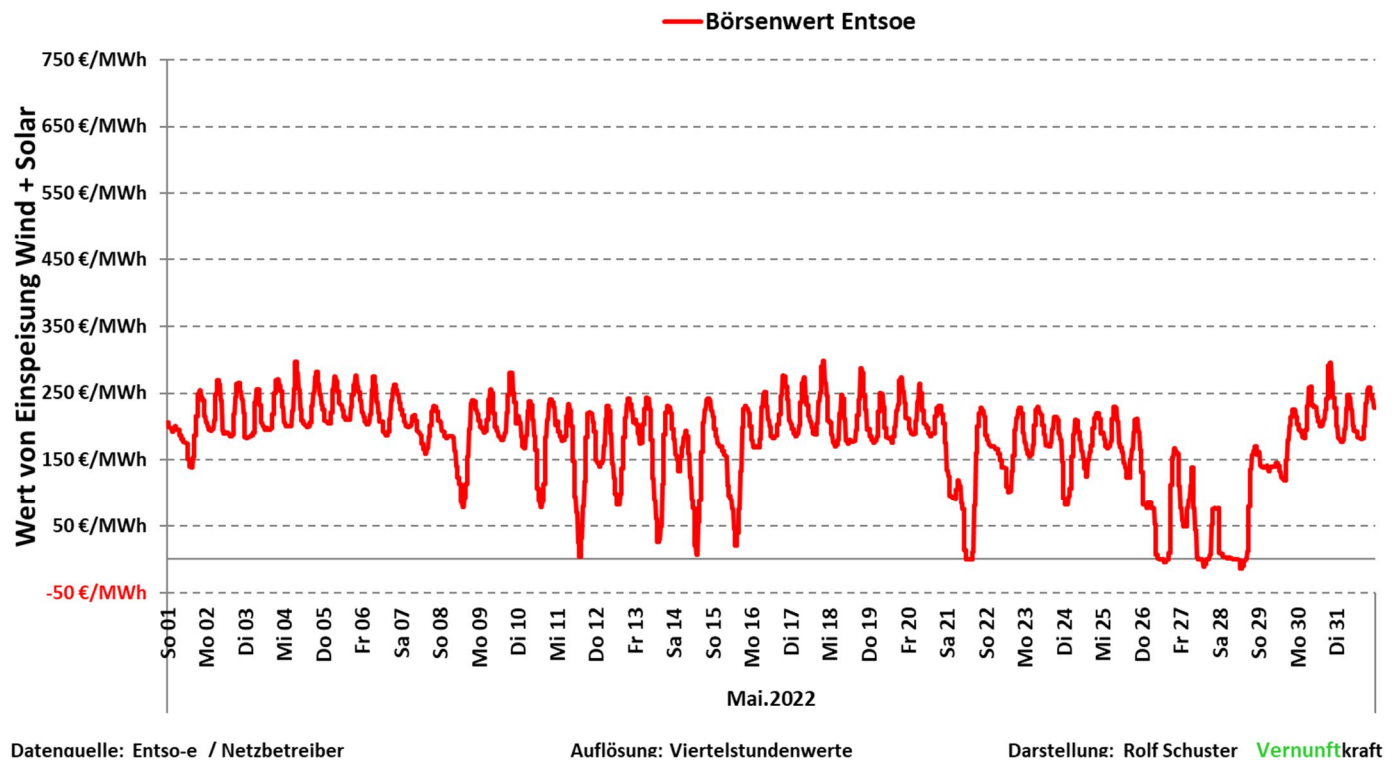


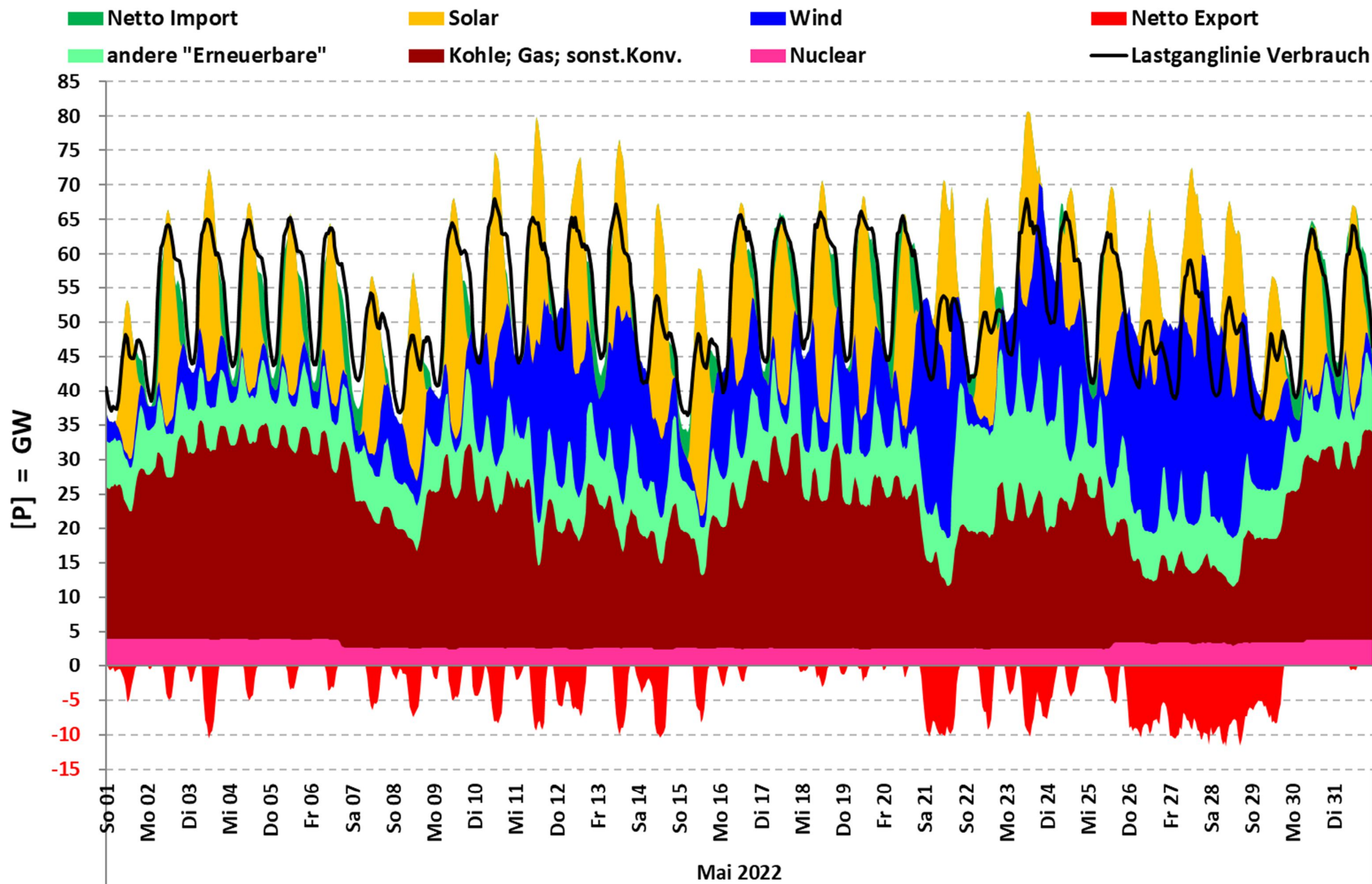
Mai 2022	Kennzahlen Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	58.457MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	36.041MW	61,7%
Mittelwert	9.850MW	16,8%
min. Einspeiseleistung	0MW	0,0%
Summe	7.326GWh	

Summe der erzeugten Energie		7.326GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
Einsp. = 0 MW	240,75 h	32,4%
1% bis 20% NL	215,50 h	29,0%
21% bis 40% NL	151,50 h	20,4%
größer 40%	136,00 h	18,3%
Summe	743,75 h	100,0%



Mai.2022	Wind + Solar EEG-Wert	Wind + Solar Börsenwert EEX	Differenz EEX-Wert - EEG-Wert	EEX Preis
Max / h	10.124.263,0 €	8.558.000,9 €		298,21 €/MWh
Mittel / h	3.395.375,3 €	3.043.092,4 €		177,48 €/MWh
Min /h	134.419,0 €	-655.156,2 €		-13,85 €/MWh
Summe Mon.	2.525.310.400,5 €	2.263.299.952,7 €	-262.010.447,8 €	

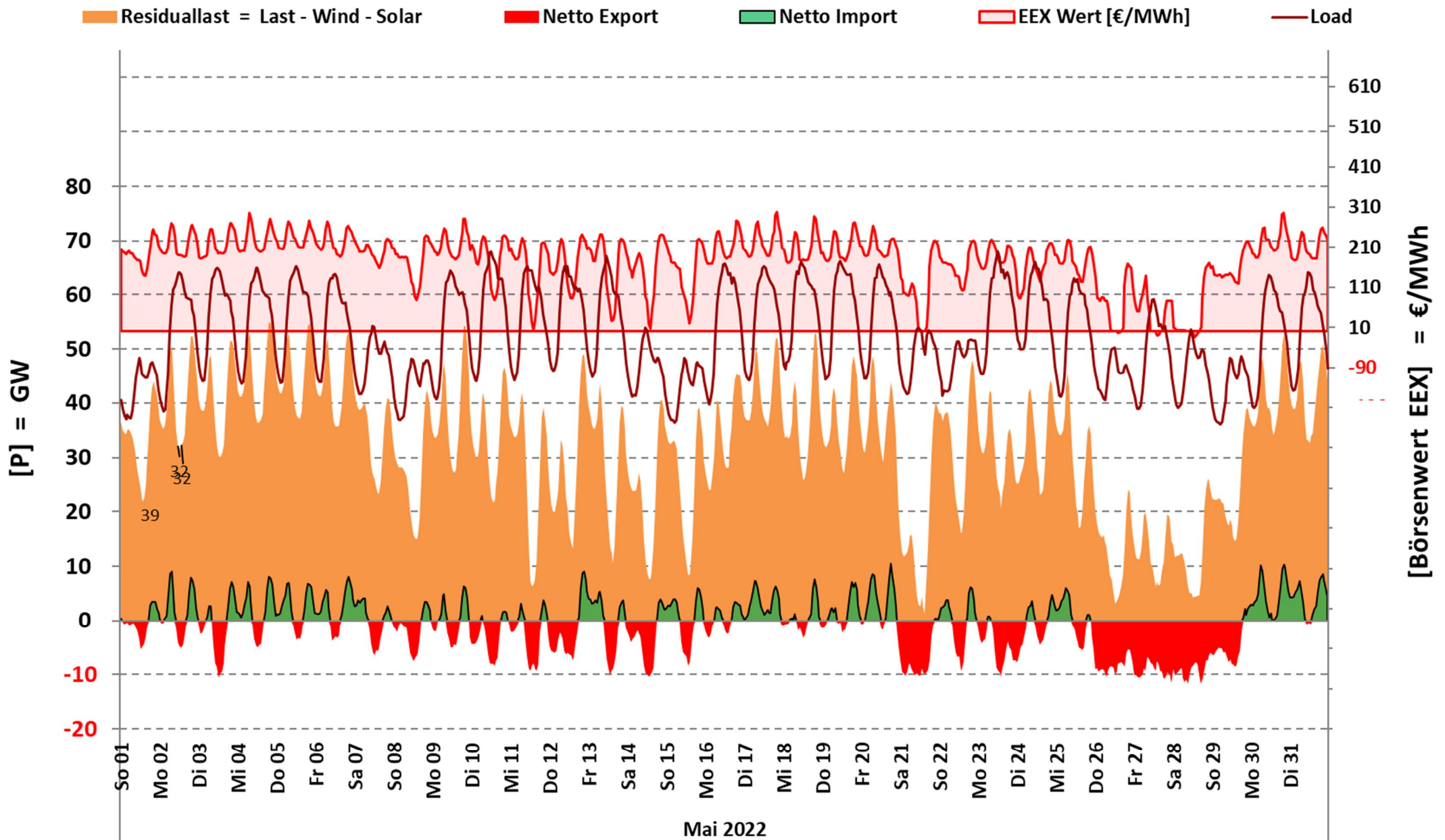




1Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

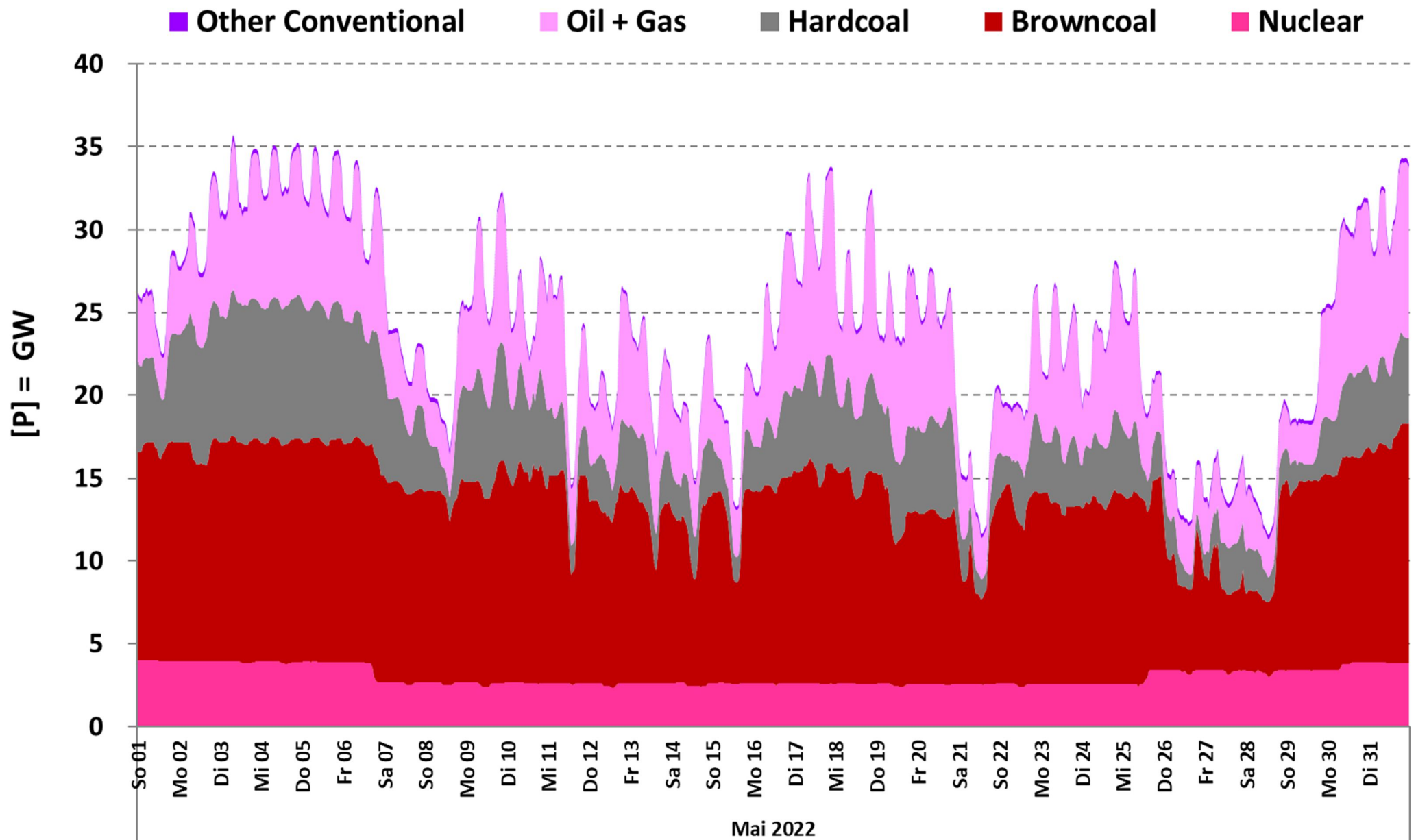
Darstellung: Rolf Schuster **Vernunftkraft**



2Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

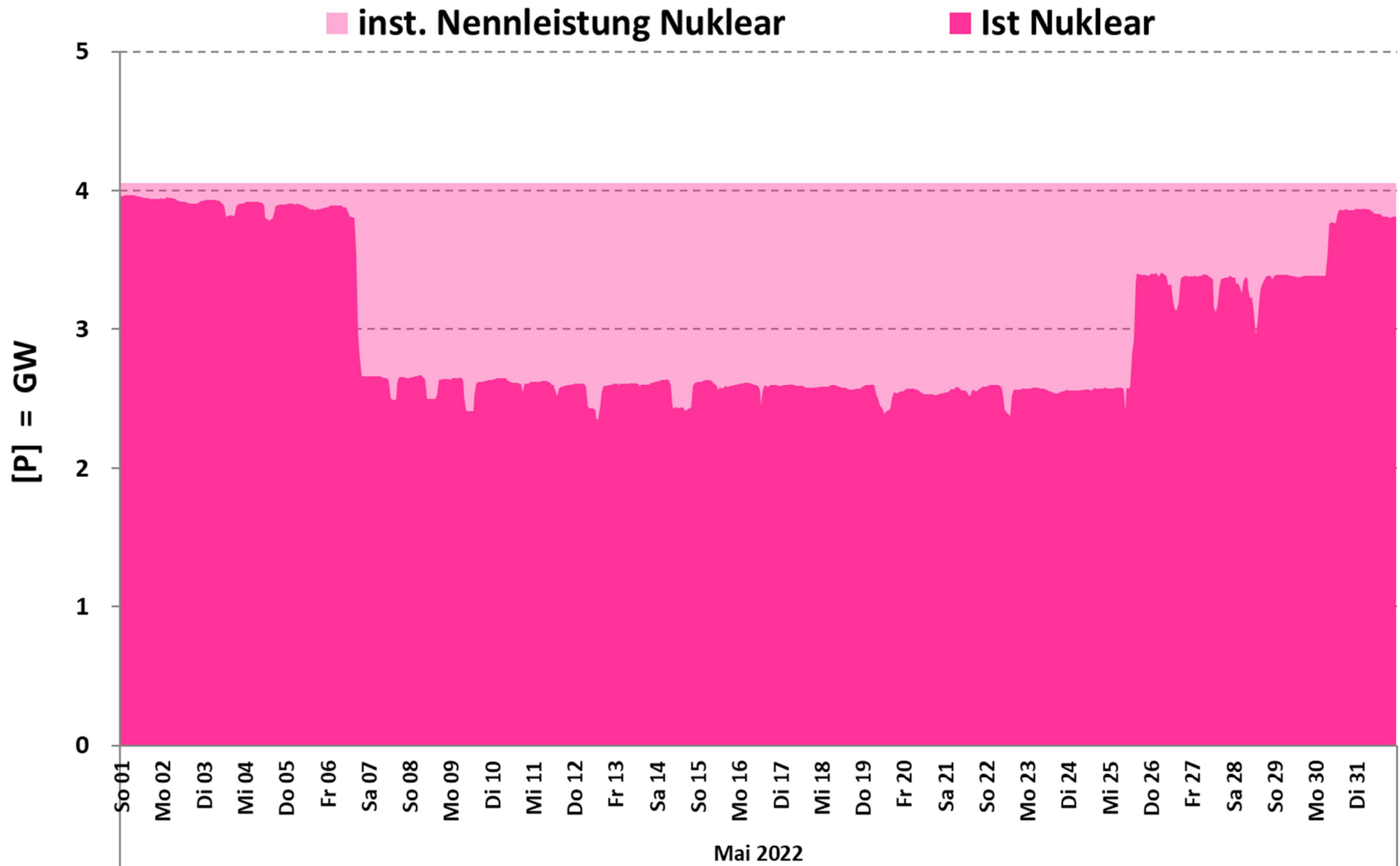
Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft



3Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

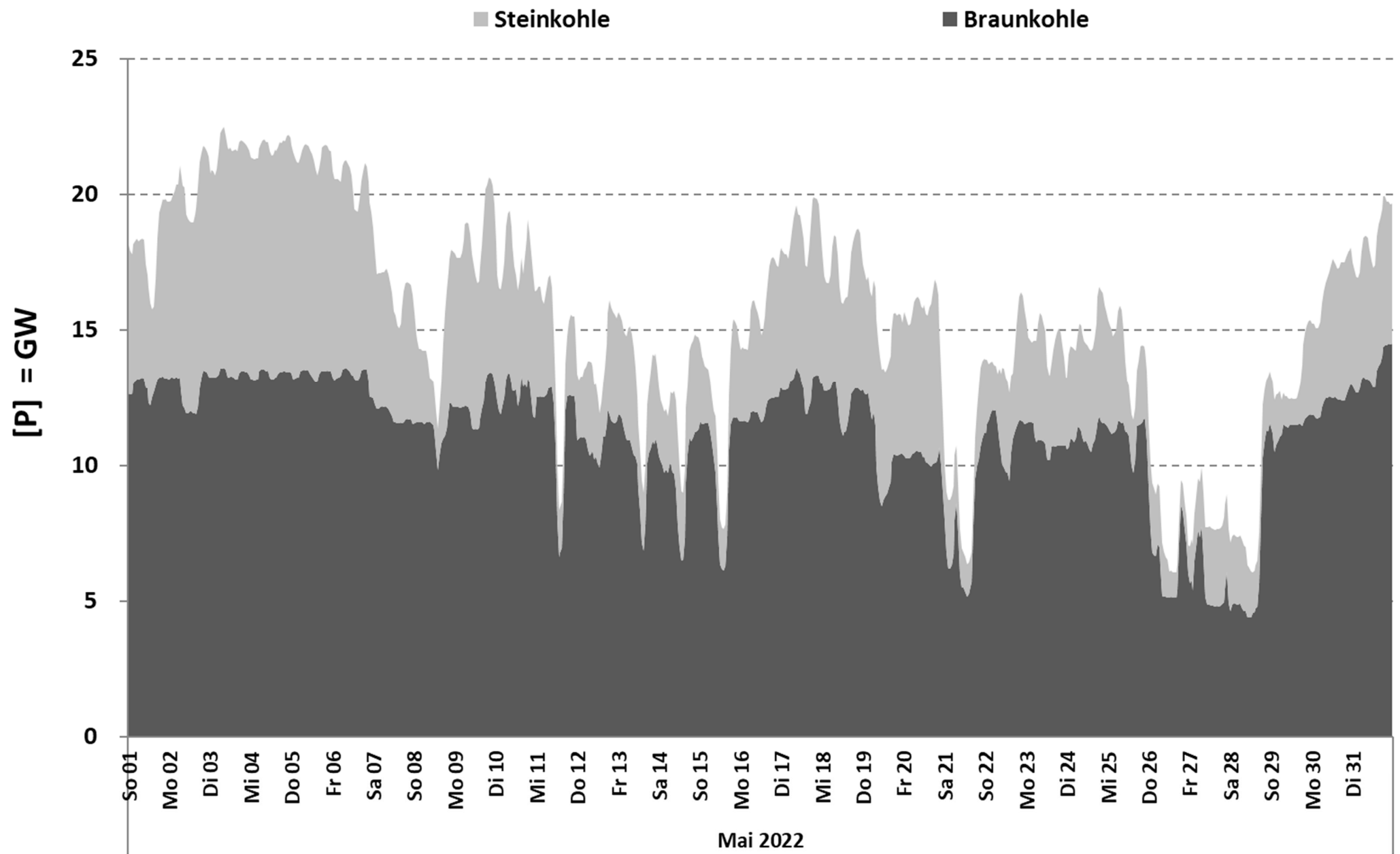
Darstellung: Rolf Schuster **Vernunftkraft**



4Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

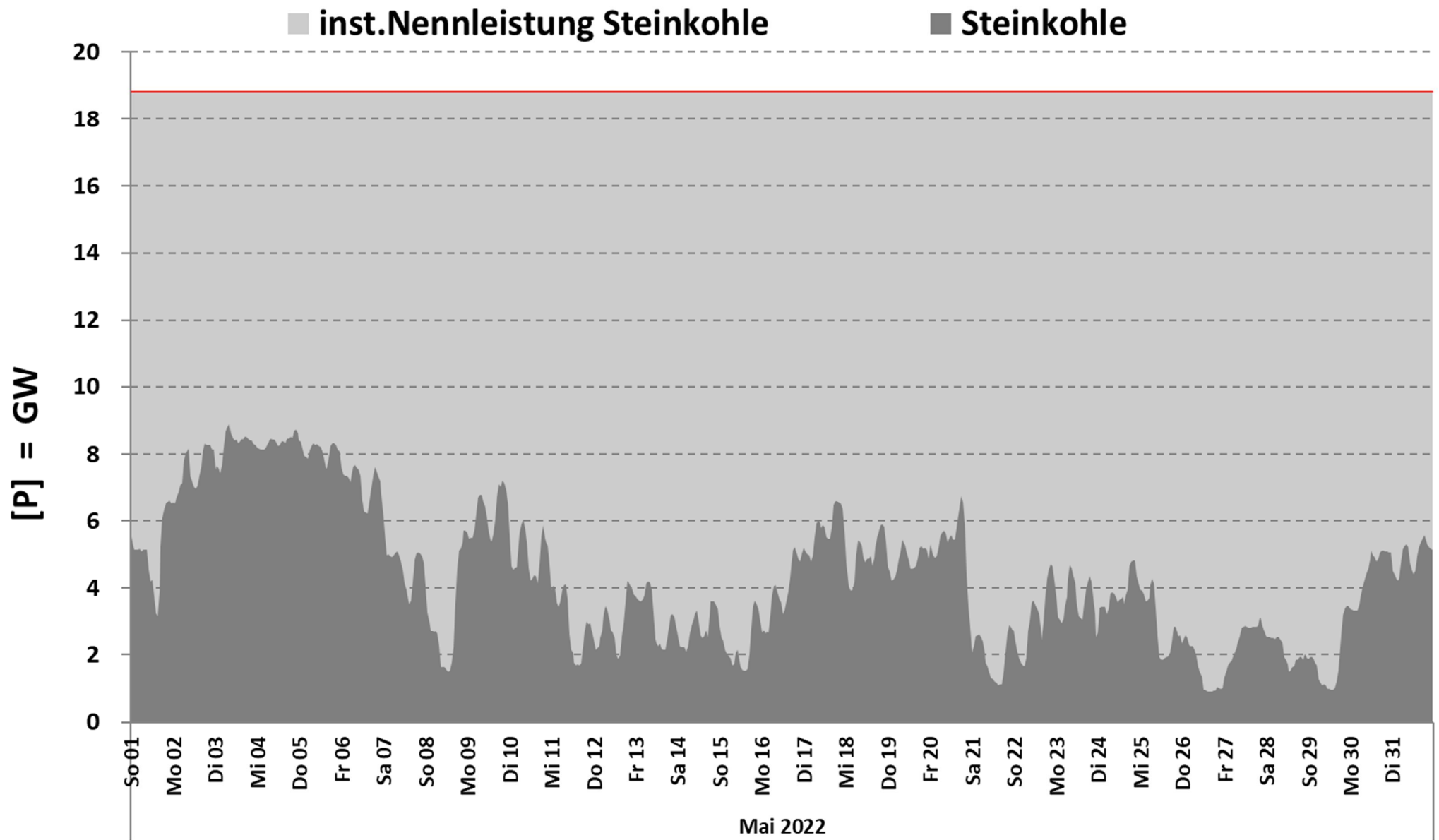


5Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

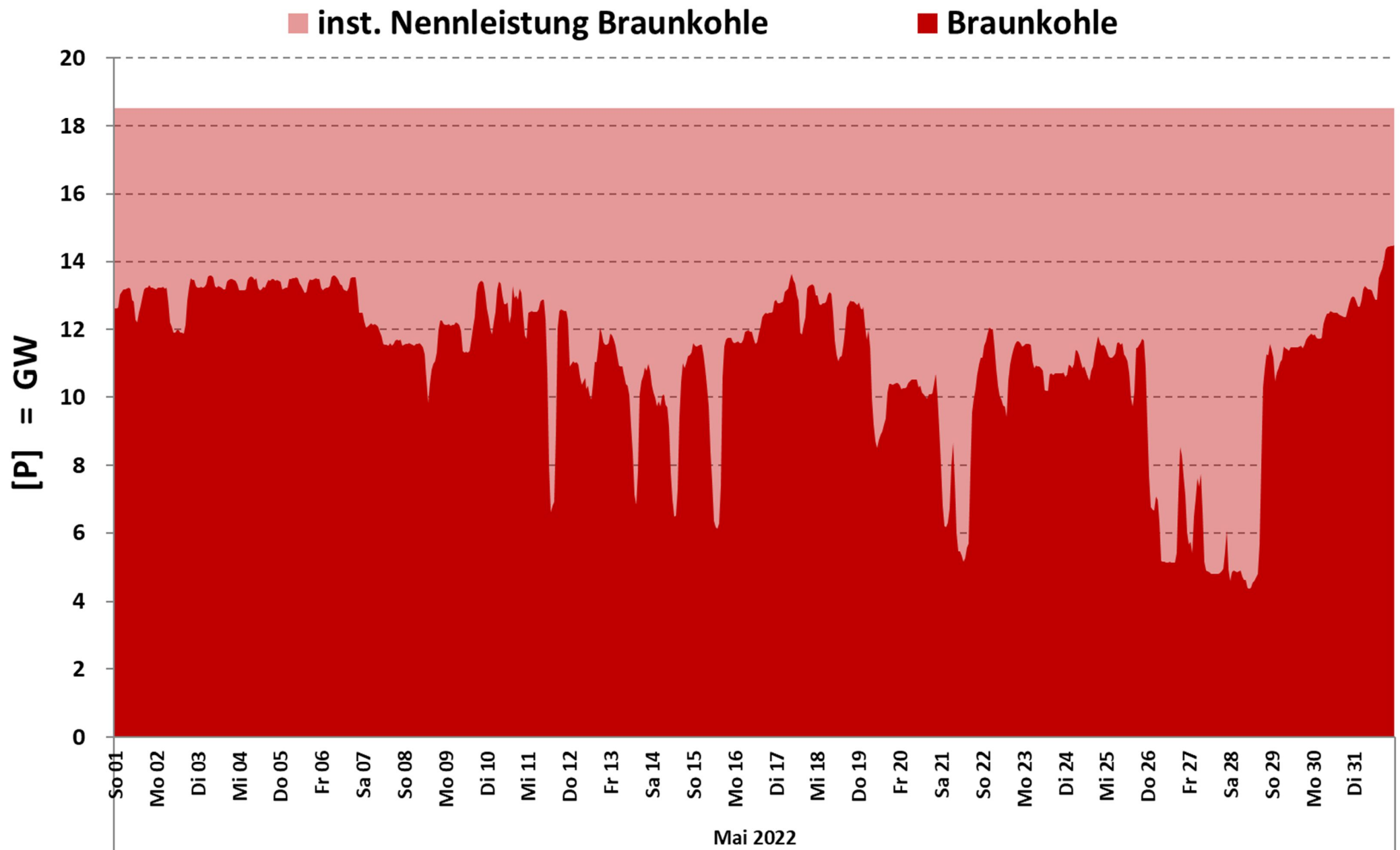
Vernunftkraft



6Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

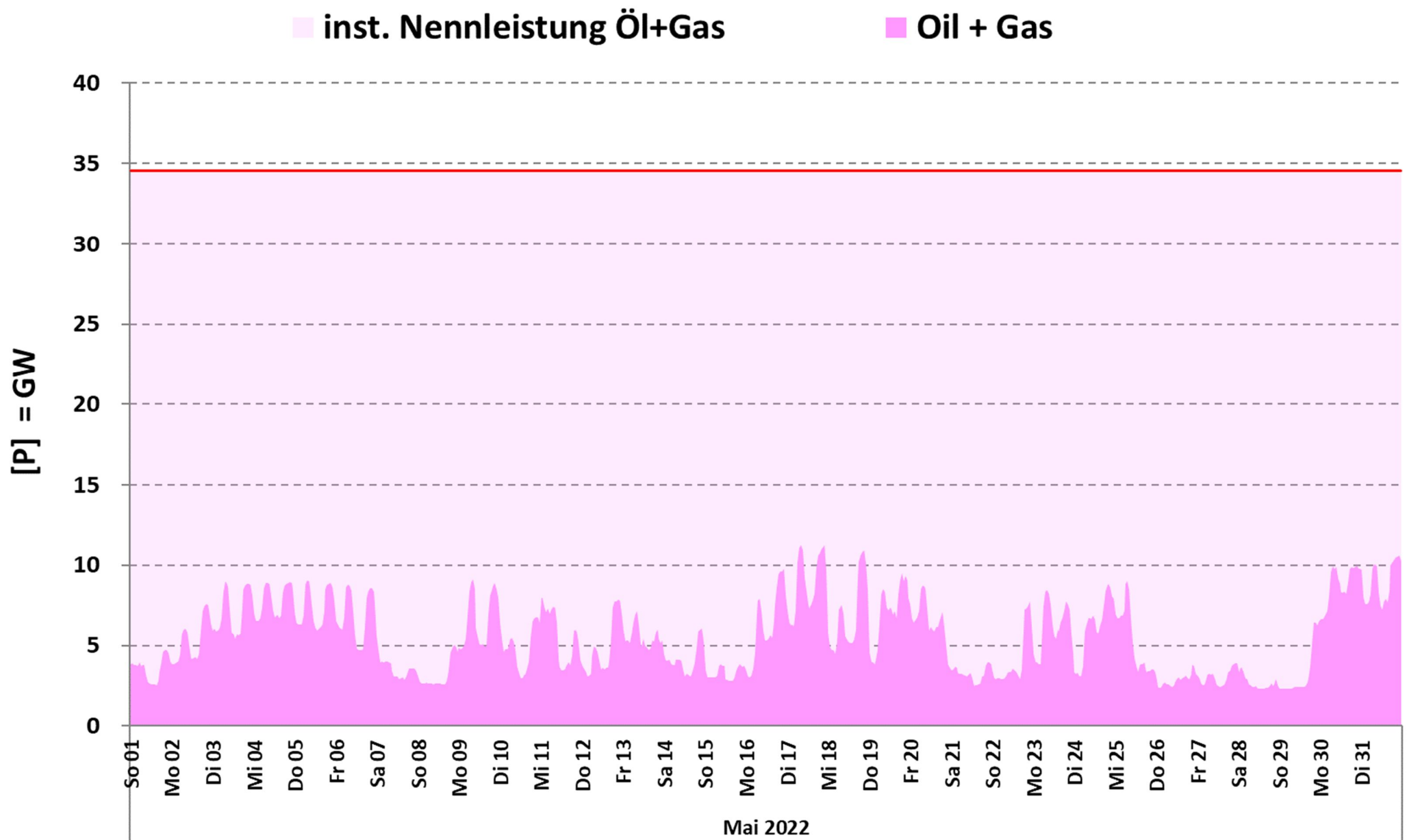
Darstellung: Rolf Schuster **Vernunftkraft**



7Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster **Vernunftkraft**



8Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

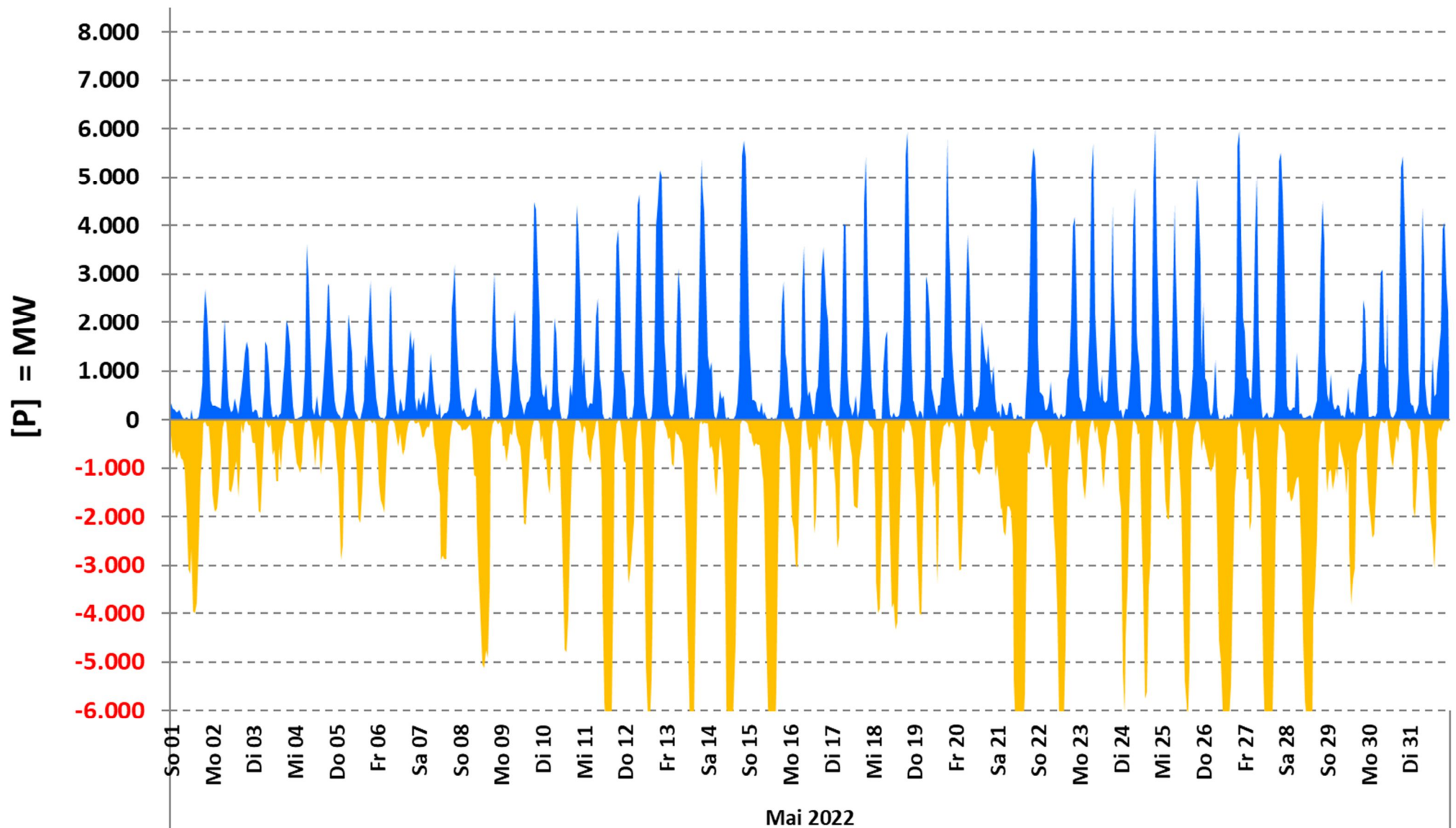
Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster **Vernunftkraft**

Pumpspeicherwerke:

■ PSW Einspeisung

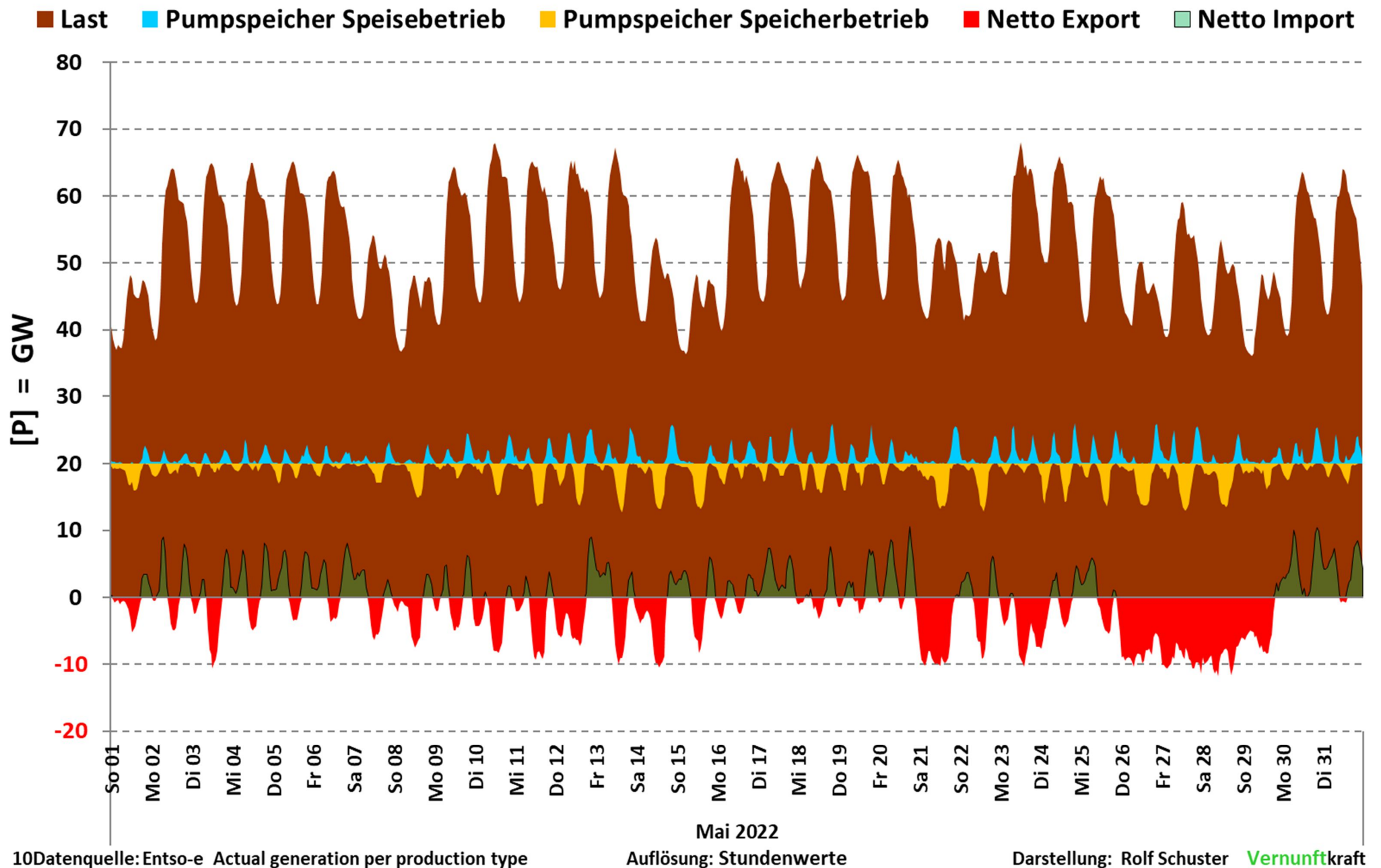
■ PSW Speicherung

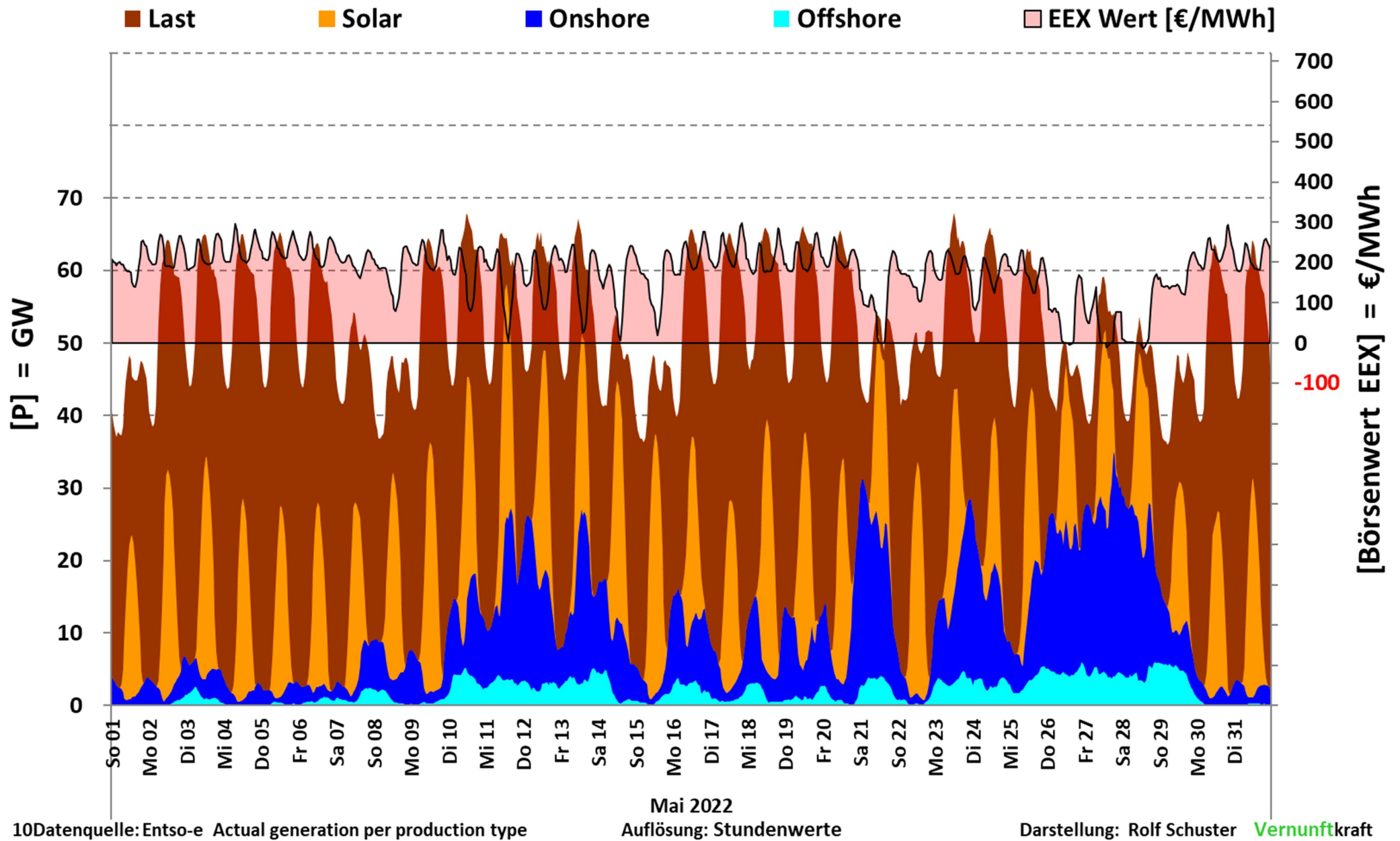


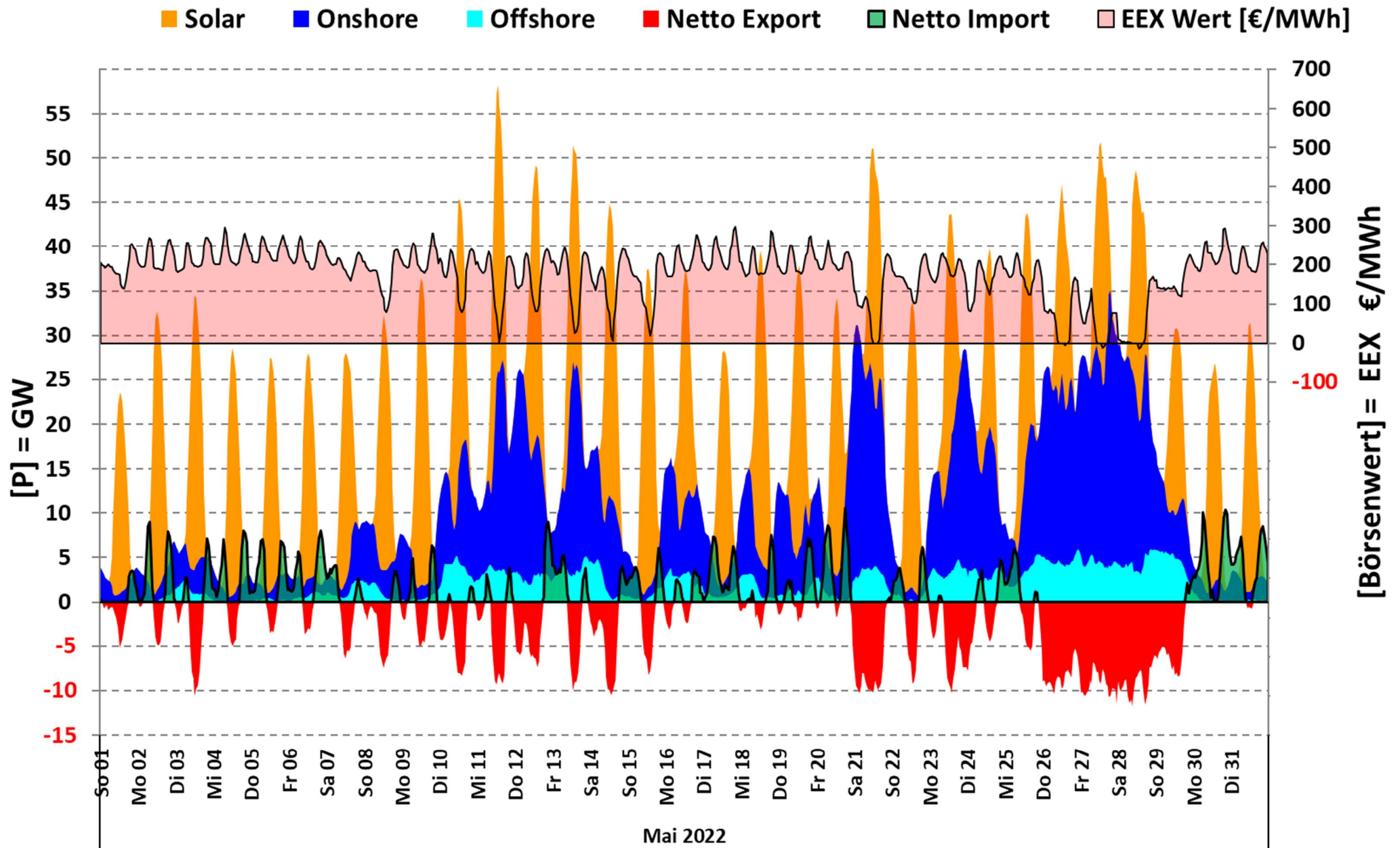
9Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Mai 2022
Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft







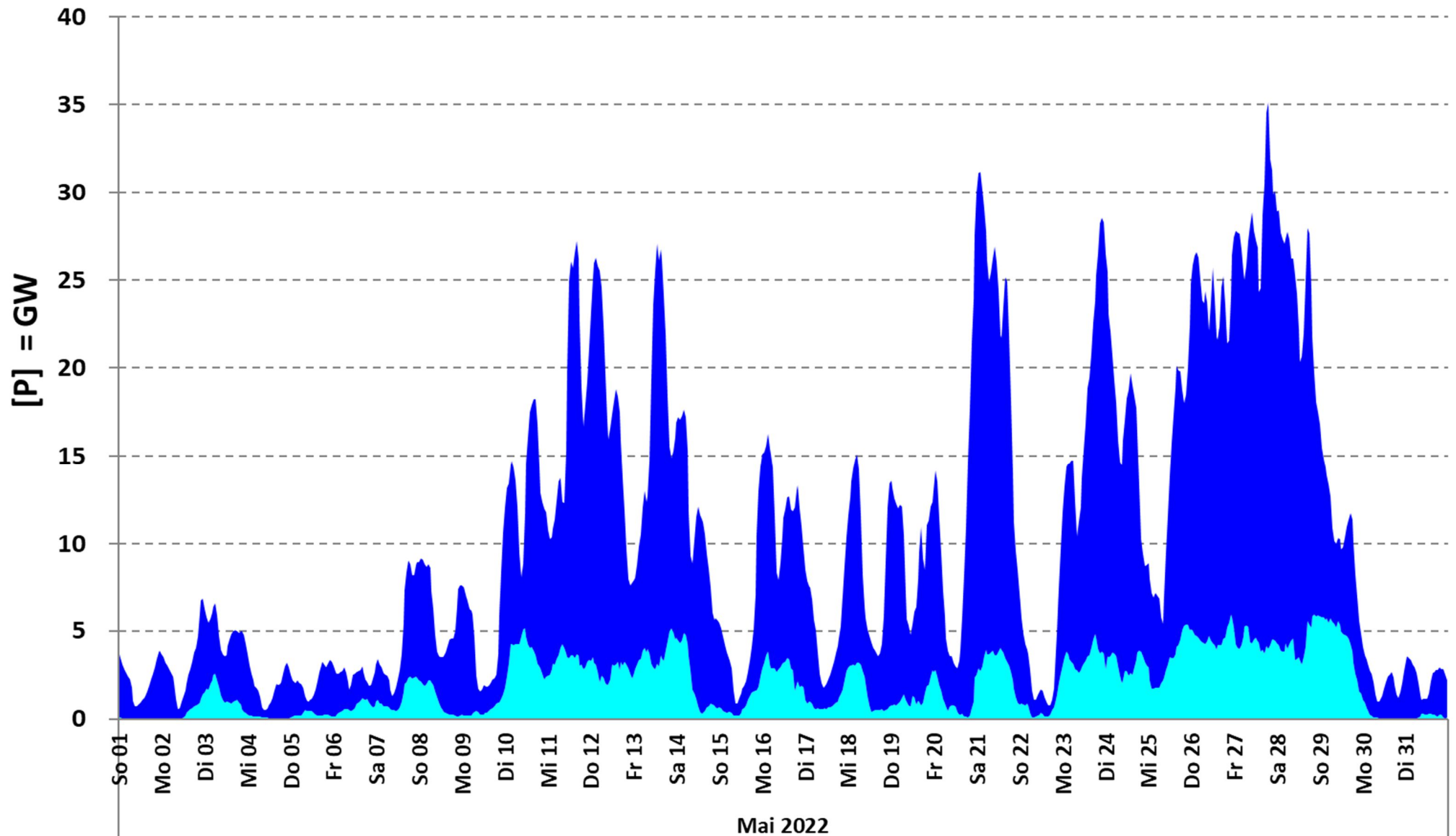
11Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

■ Onshore

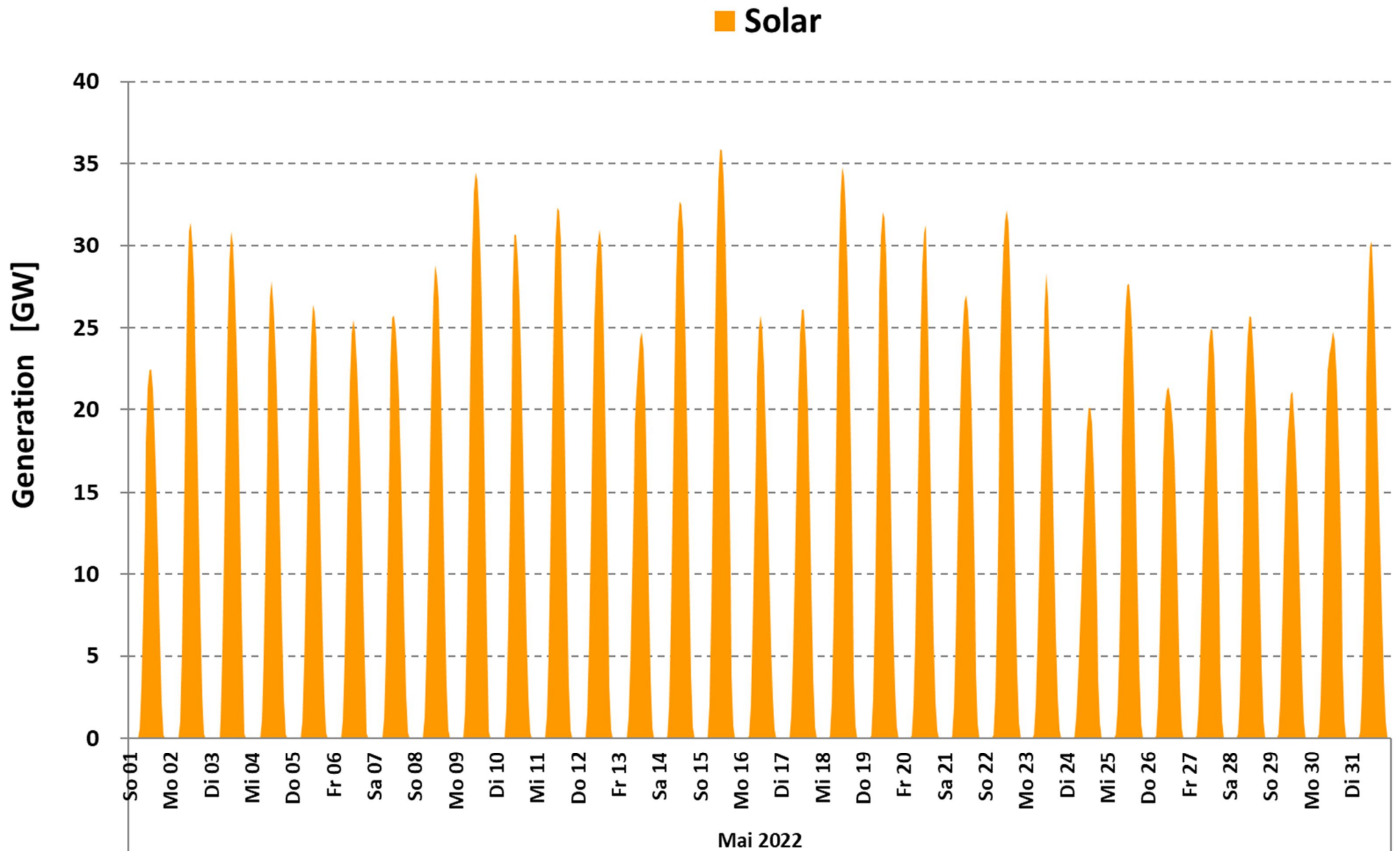
■ Offshore



12Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

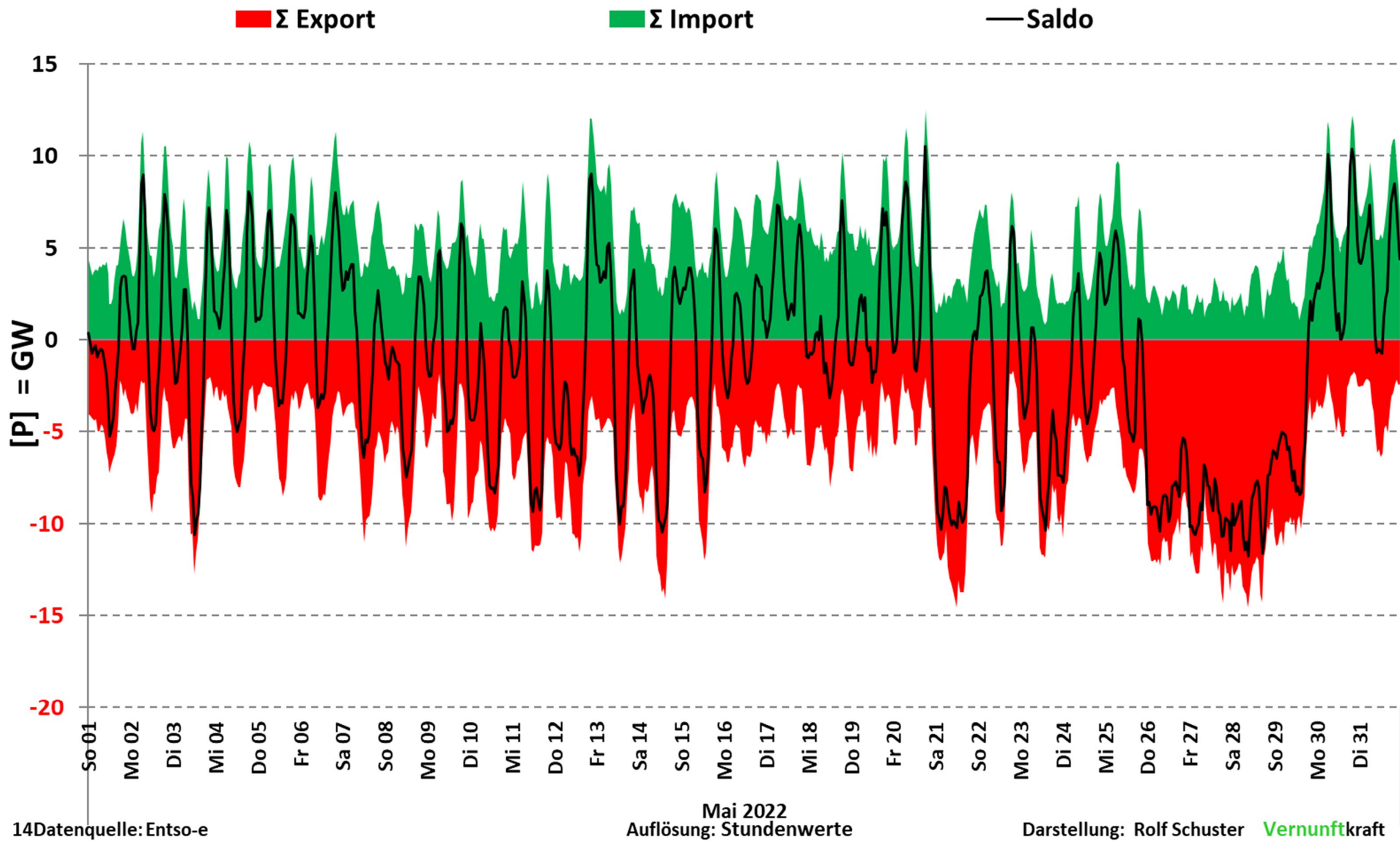
Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

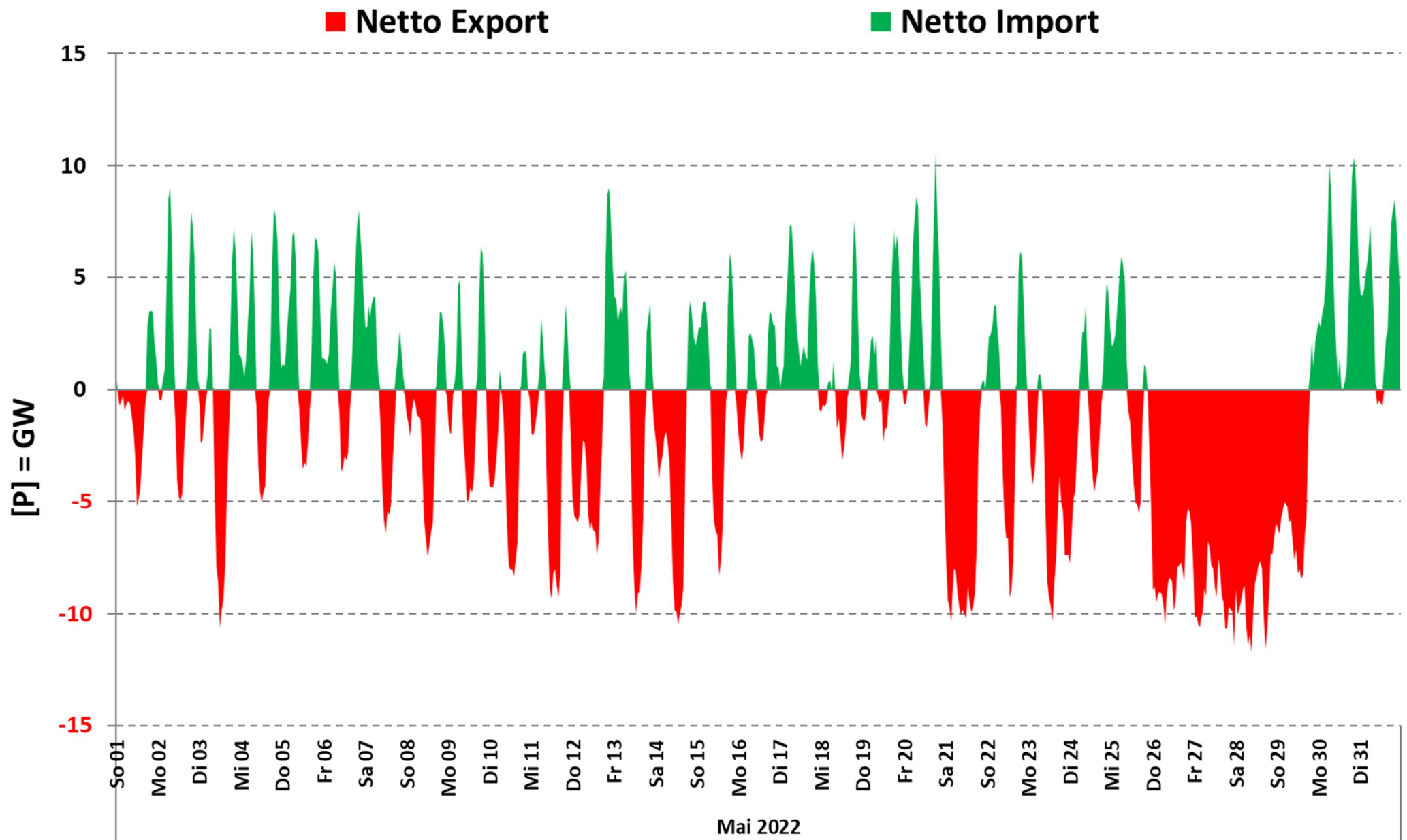


13Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

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	35		4	6	5	16							