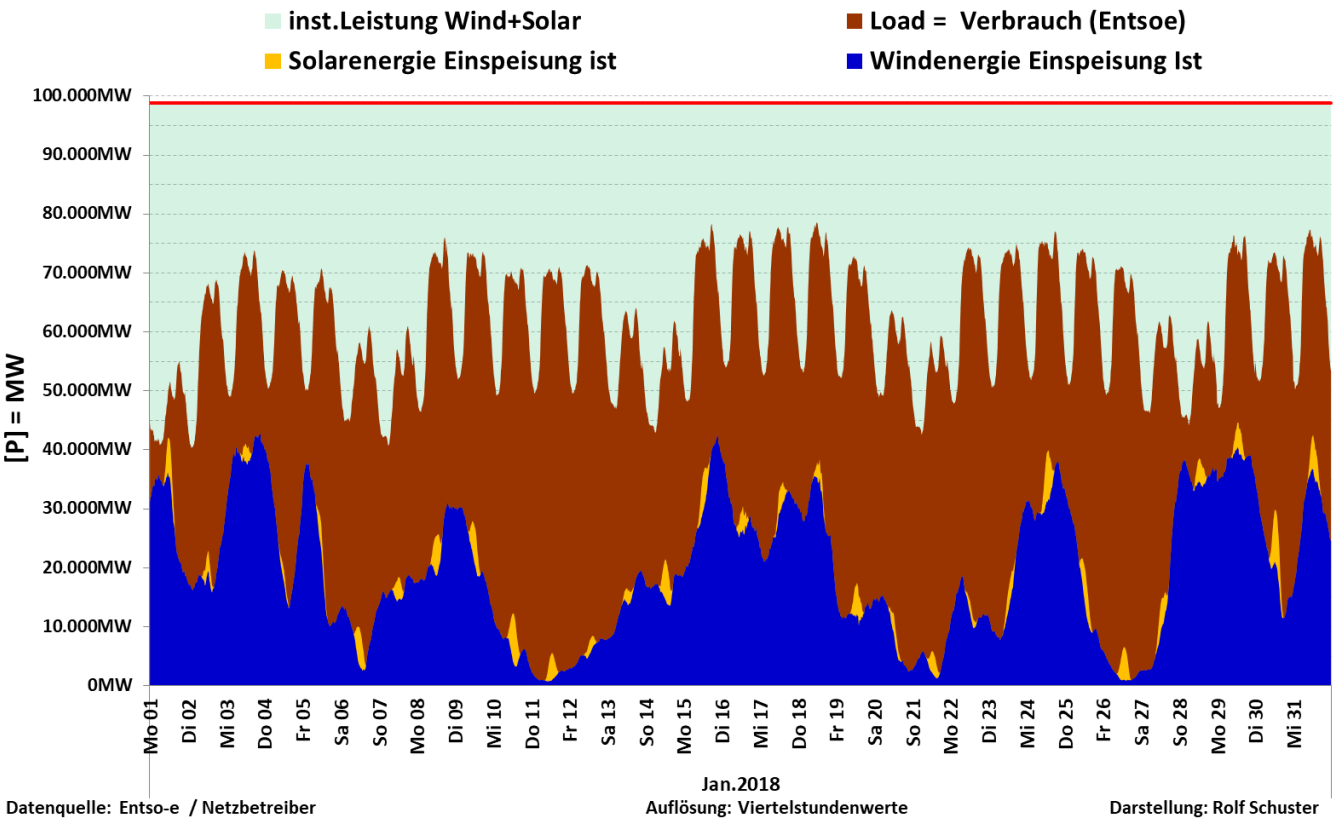
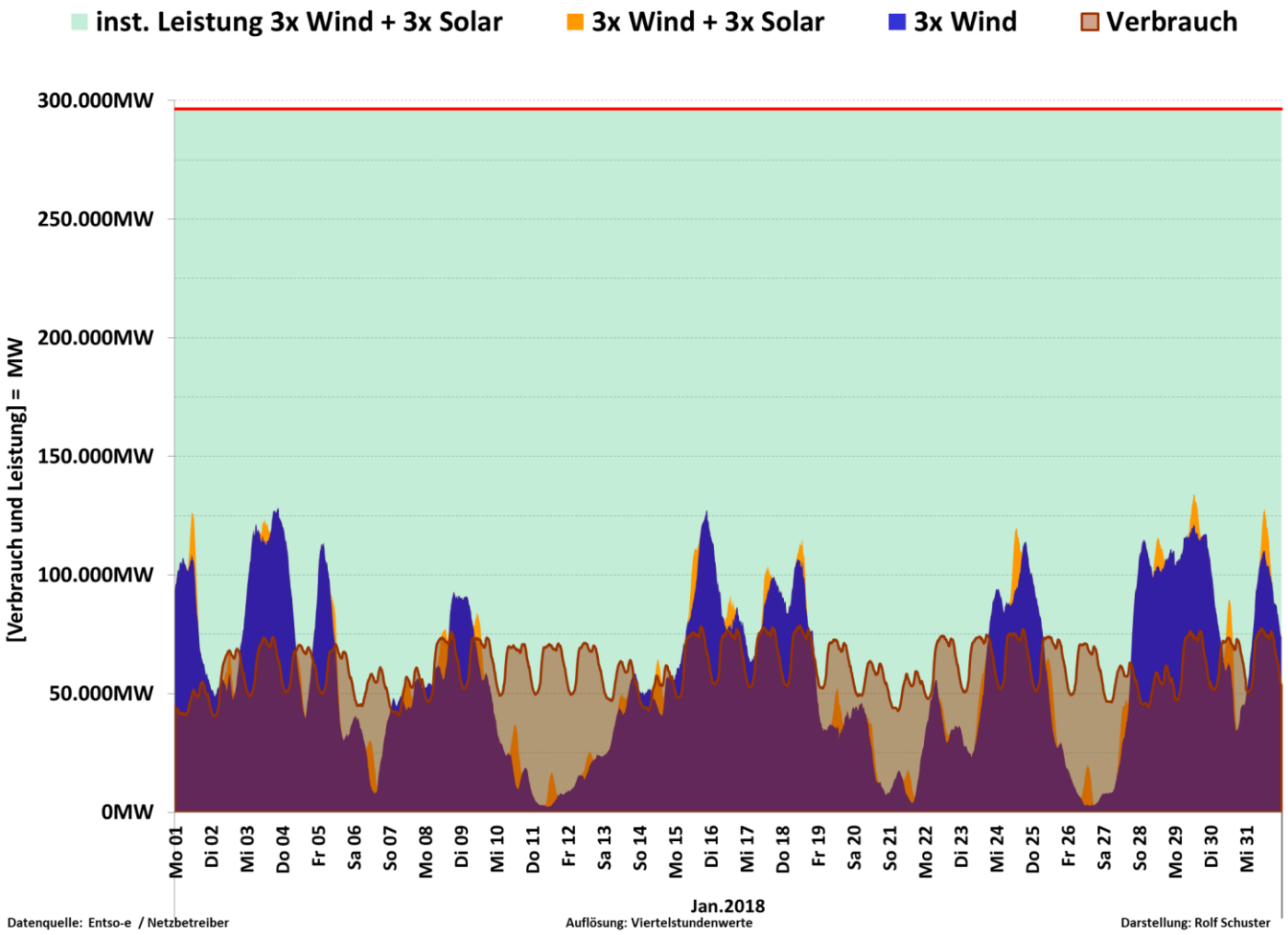
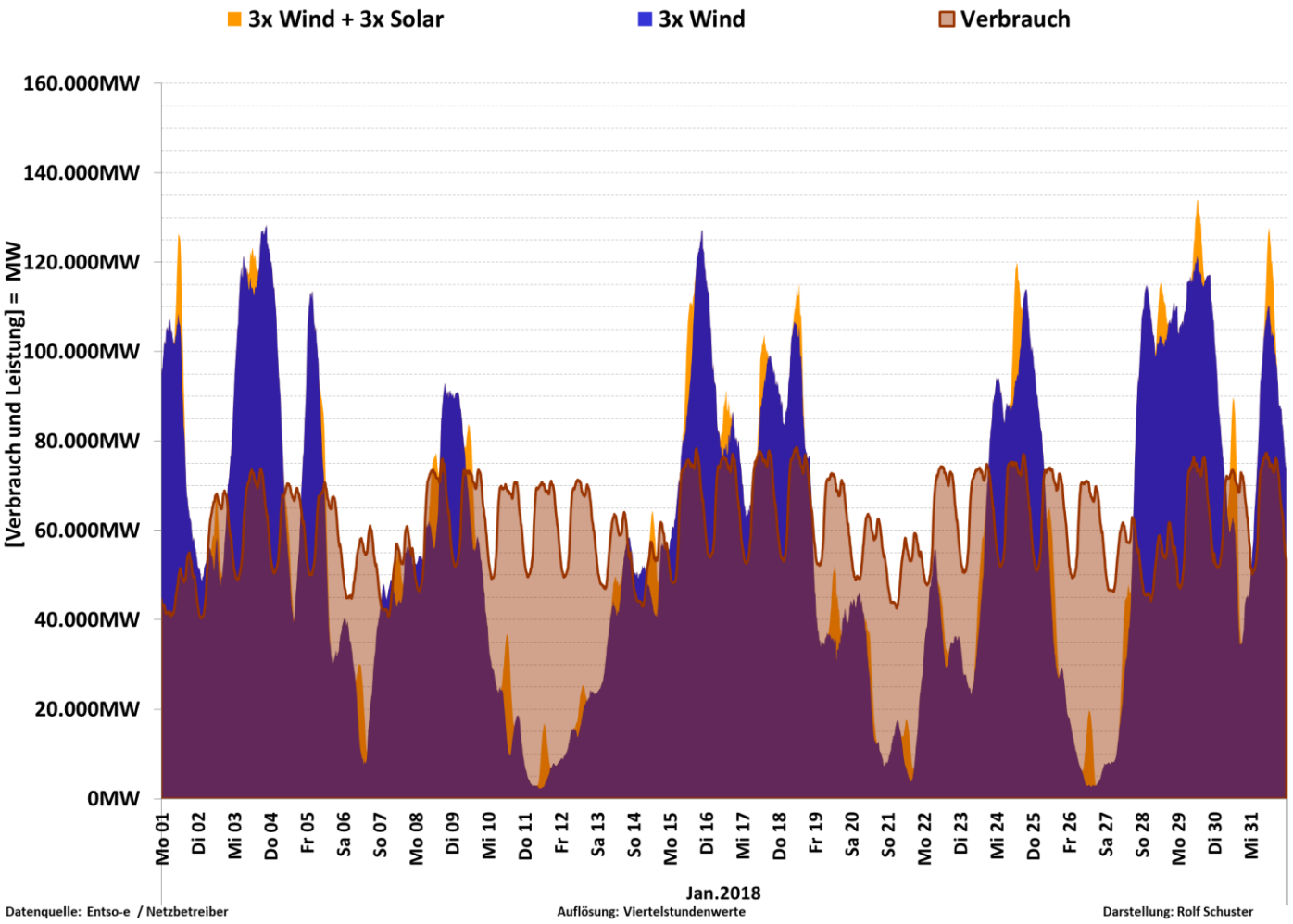
Diese Grafiken und Tabellen sind zu Unterrichtszwecken und privater Nutzung freigegeben Rolf Schuster

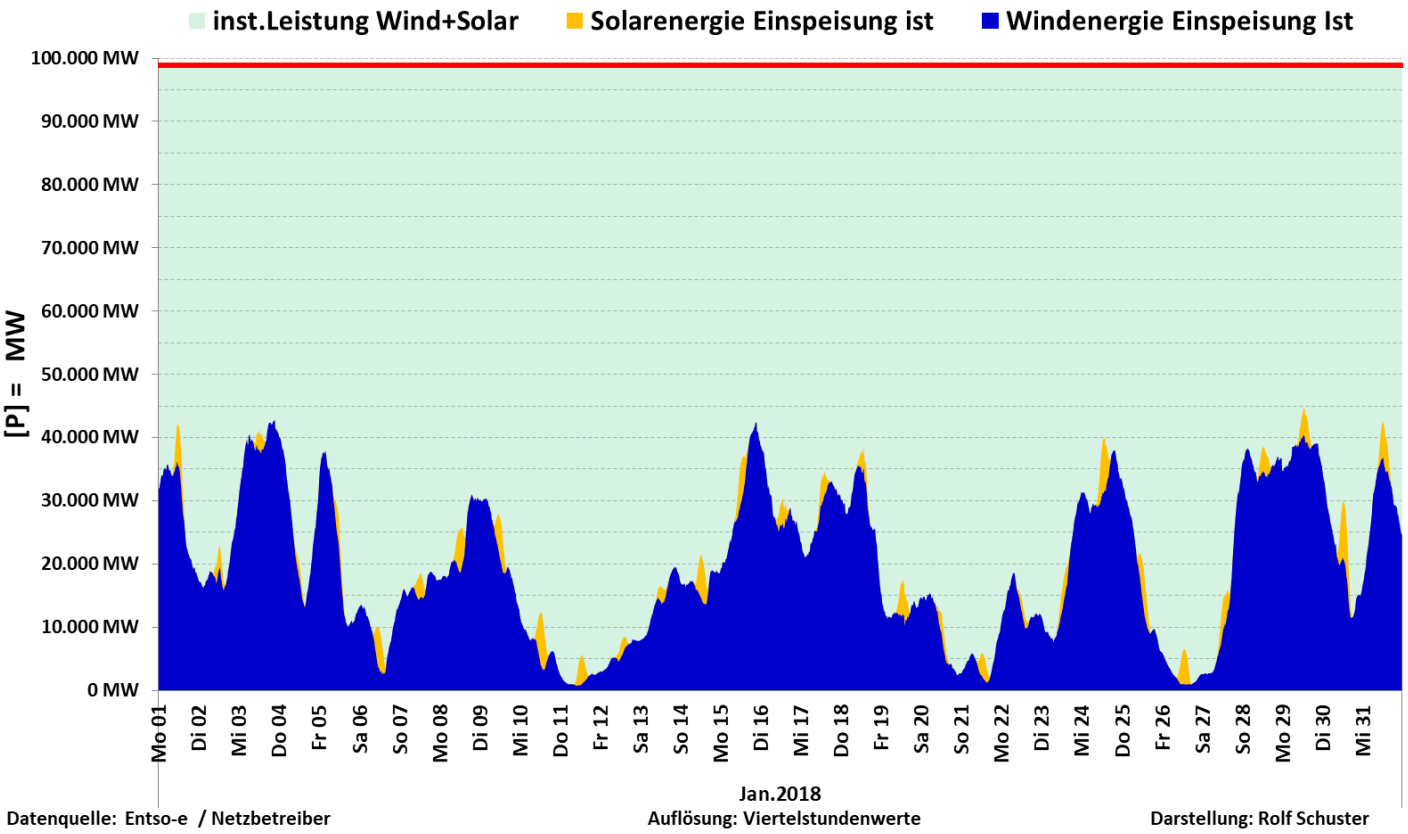


Jan 2018	Load D	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung		55.877MW	42.983MW	98.859MW	
Max	78.644MW	42.803MW	9.262MW	44.654MW	45,17%
Mittelwert	61.249MW	19.644MW	981MW	20.625MW	20,86%
Min	40.345MW	736MW	0MW	929MW	0,94%
Summe Monat	45.570GWh	14.615GWh	730GWh	15.345GWh	33,67%

Darstellung bei einer Verdreifachung der Nennleistung von Wind und Solar

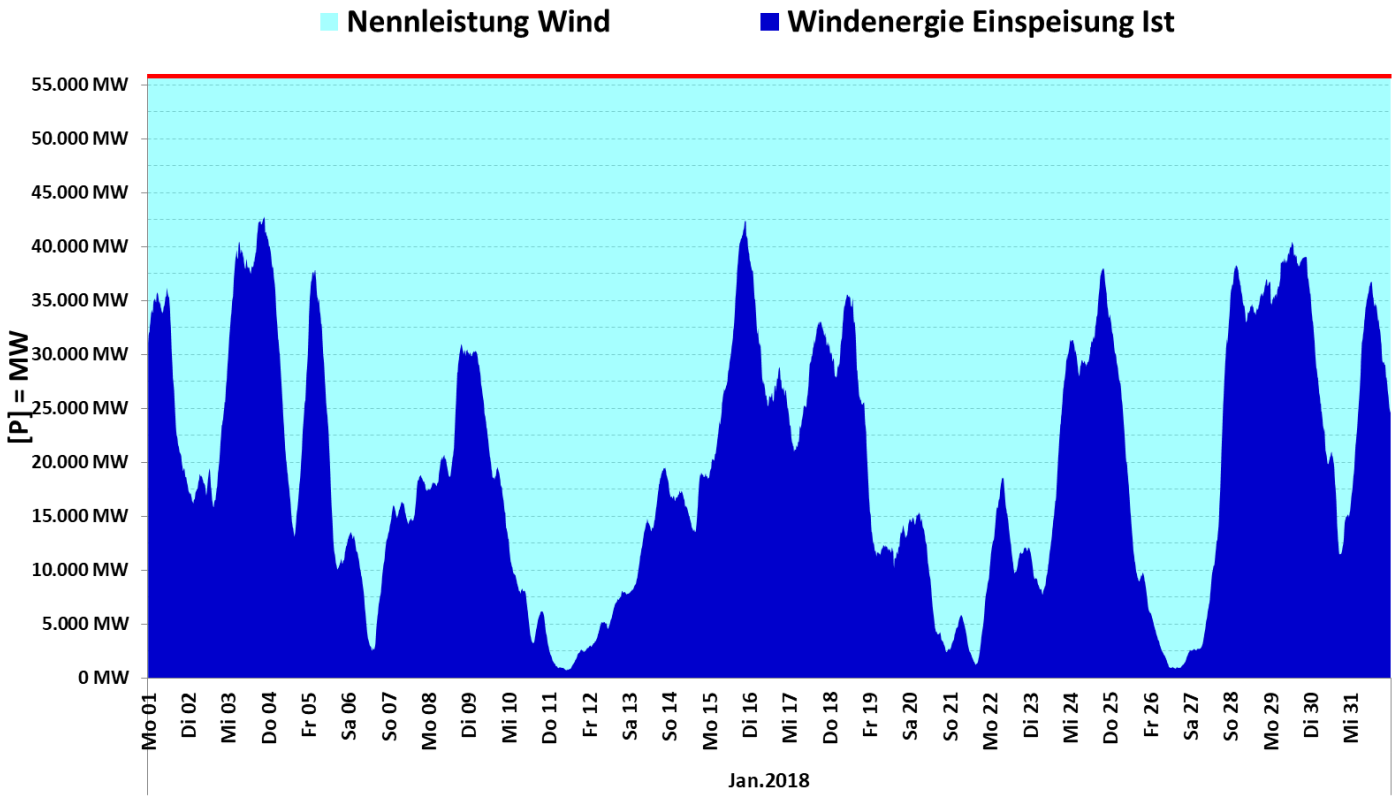



3x Wind + 3x Solar
3x Wind
Verbrauch
160.000MW
140.000MW
120.000MW
100.000MW
80.000MW
60.000MW
40.000MW
20.000MW
0MW
[Verbrauch und Leistung] = MW
Mo 01
Di 02
Mi 03
Do 04
Fr 05
Sa 06
So 07
Mo 08
Di 09
Mi 10
Do 11
Fr 12
Sa 13
So 14
Mo 15
Di 16
Mi 17
Do 18
Fr 19
Sa 20
So 21
Mo 22
Di 23
Mi 24
Do 25
Fr 26
Sa 27
So 28
Mo 29
Di 30
Mi 31
Jan.2018
Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber
Auflösung: Viertelstundenwerte
Darstellung: Rolf Schuster



Jan 2018	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	55.877MW	42.983MW	98.859MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	42.803MW	9.262MW	44.654MW	45,2%
Mittelwert	19.644MW	981MW	20.625MW	20,9%
min. Einspeiseleistung	736MW	0MW	929MW	0,94%
Summe	14.615GWh	730GWh	15.345MW	

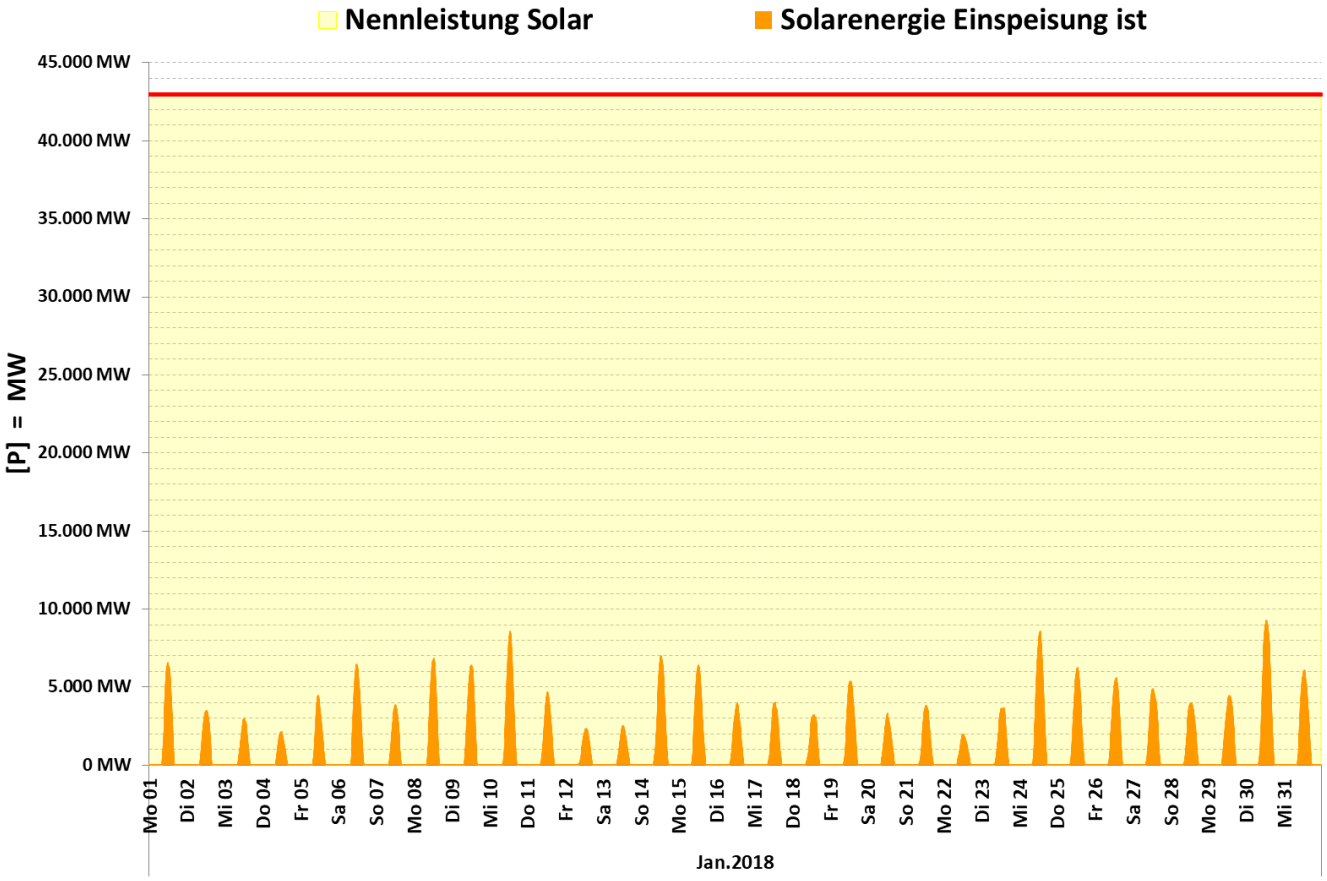
Summe der erzeugten Energie		15.345GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	166,50 h	22,4%
11% bis 20% NL	228,00 h	30,6%
21% bis 30% NL	143,00 h	19,2%
31% bis 40% NL	169,50 h	22,8%
größer 40%	37,00 h	5,0%
Summe	744,00 h	100,0%



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

Jan 2018	Kennzahlen Wind	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	55.877MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	42.803MW	76,6%
Mittelwert	19.644MW	35,2%
min. Einspeiseleistung	736MW	1,318%
Summe	14.615,0GWh	

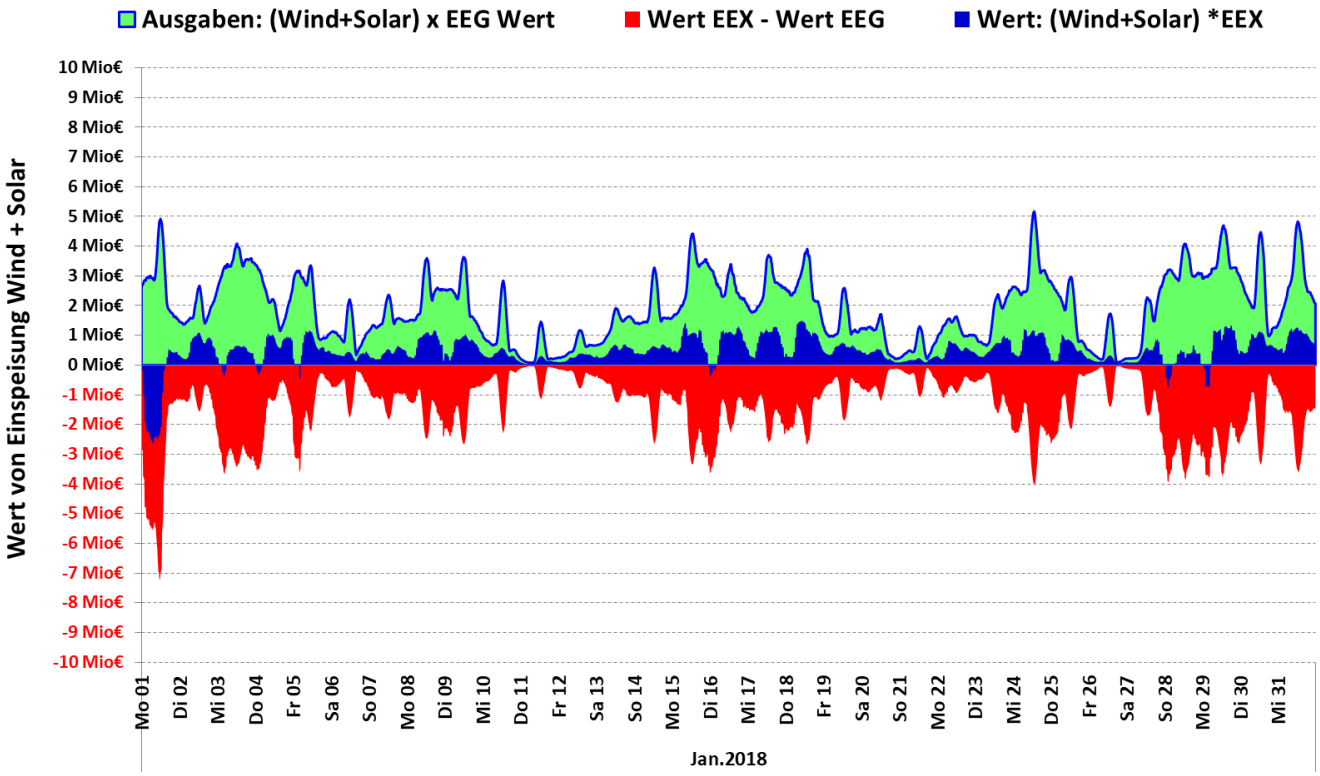
Summe der erzeugten Energie		14.615GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	114,25 h	15,4%
11% bis 30% NL	221,25 h	29,7%
31% bis 50% NL	182,75 h	24,6%
51% bis 70% NL	200,50 h	26,9%
größer 70%	25,25 h	3,39%
Summe Stunden	744,00 h	100,0%



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

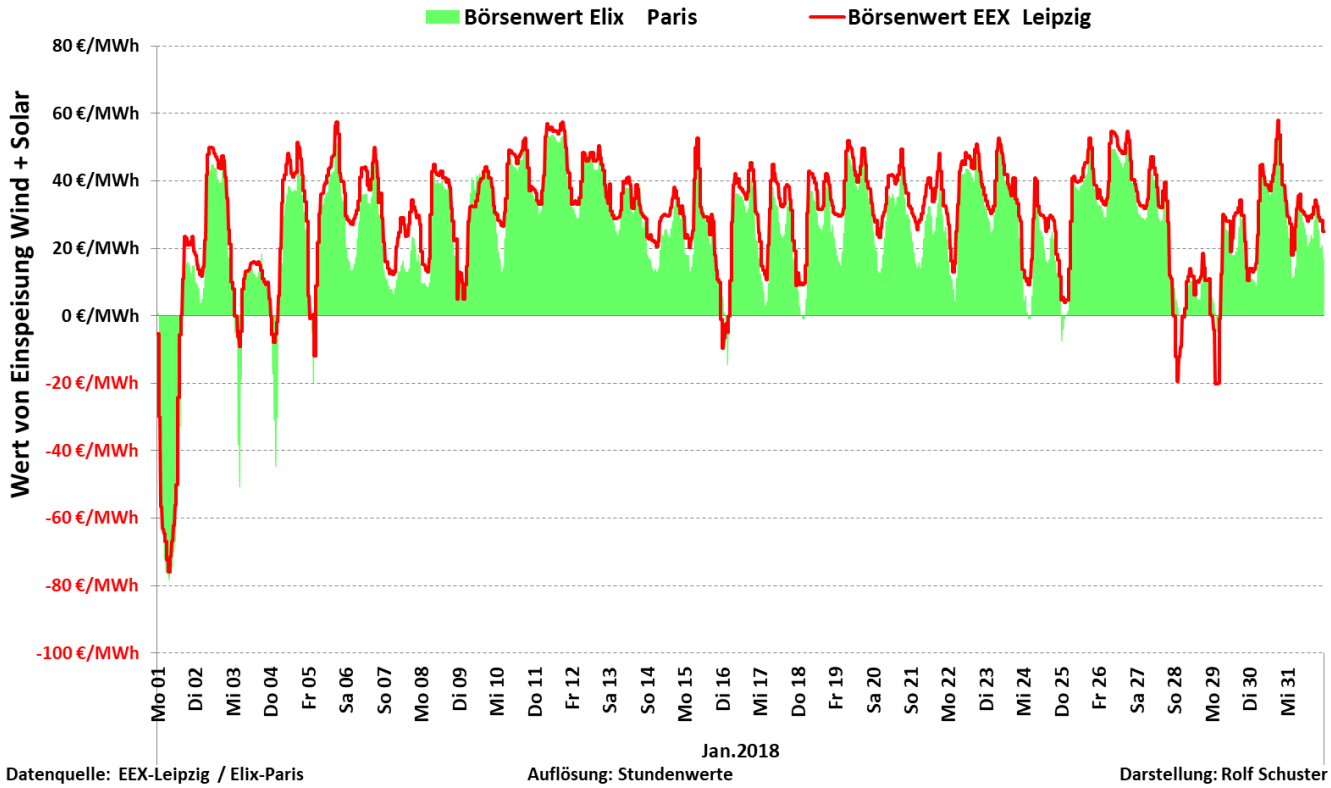
Jan 2018	Kennzahlen Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	42.983MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	9.262MW	21,5%
Mittelwert	981MW	2,3%
min. Einspeiseleistung	0MW	0,0%
Summe	730GWh	

Summe der erzeugten Energie		730GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
Einsp. = 0 MW	447,00 h	60,1%
1% bis 20% NL	295,00 h	39,7%
21% bis 40% NL	2,00 h	0,3%
größer 40%	0,00 h	0,0%
Summe	744,00 h	100,0%

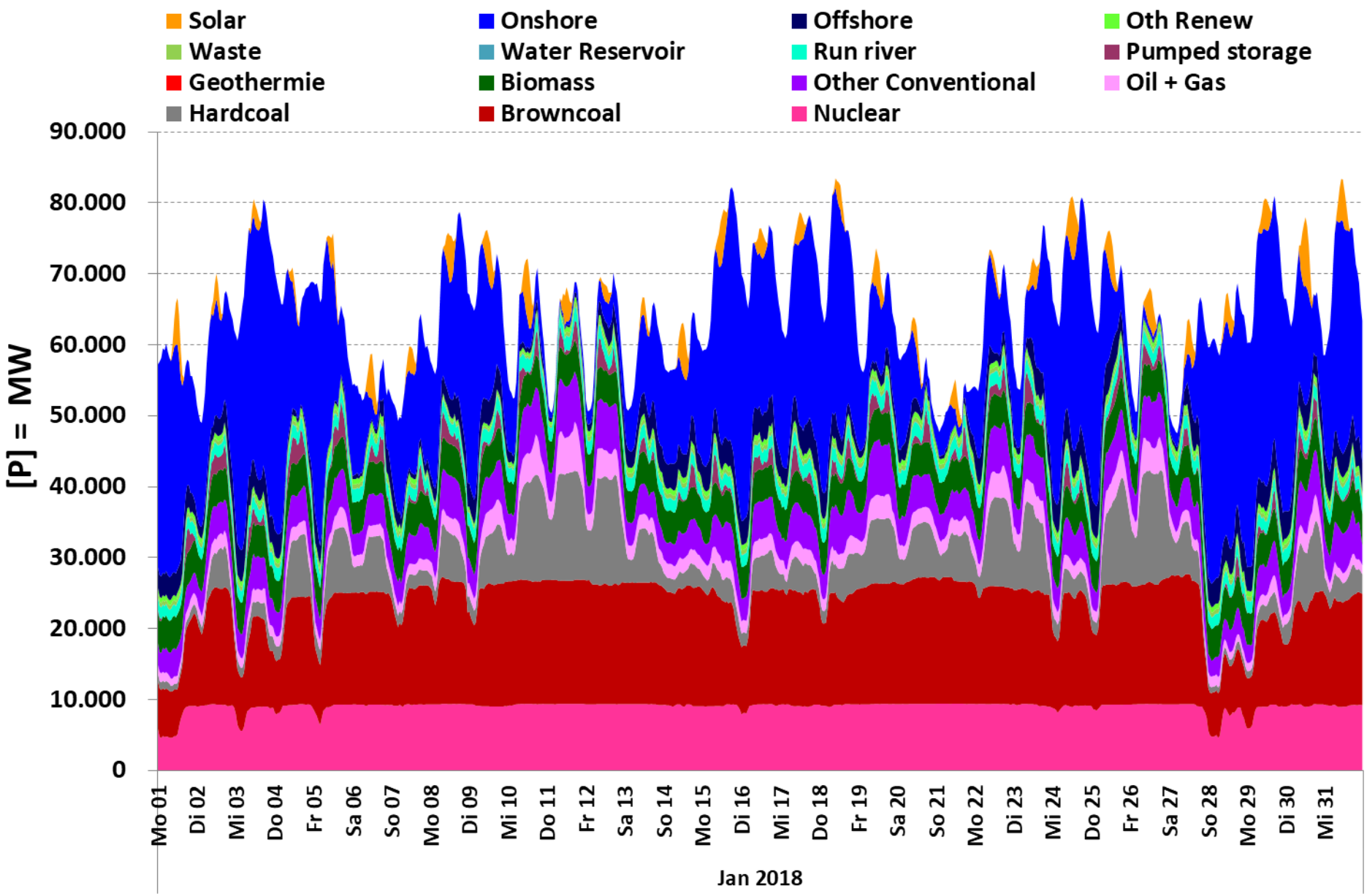


Datenquelle: EEX-Leipzig | Auflösung: Viertelstundenwerte | Darstellung: Rolf Schuster

Jan.2018	Wind + Solar EEG-Wert	Wind + Solar Börsenwert EEX	Differenz EEX-Wert - EEG-Wert	EEX Preis
Max / h	5.169.171,1 €	1.494.398,2 €		57,97 €/MWh
Mittel / h	1.940.466,5 €	480.732,1 €		29,46 €/MWh
Min /h	78.061,2 €	-2.647.549,9 €		-76,01 €/MWh
Summe Mon.	1.443.707.066,2 €	357.664.689,5 €	-1.086.042.376,6 €	



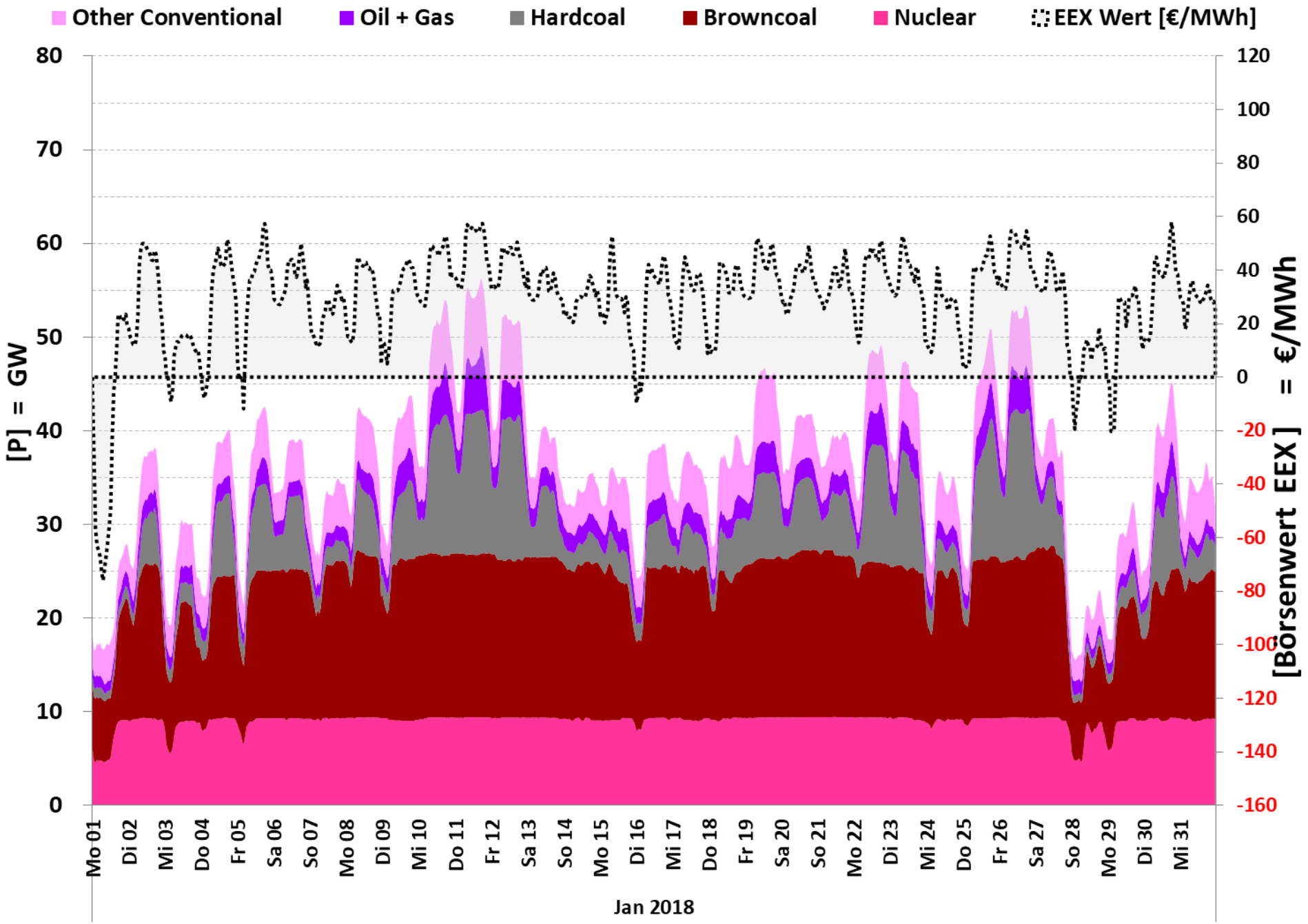
Datenquelle: EEX-Leipzig / Elix-Paris | Auflösung: Stundenwerte | Darstellung: Rolf Schuster



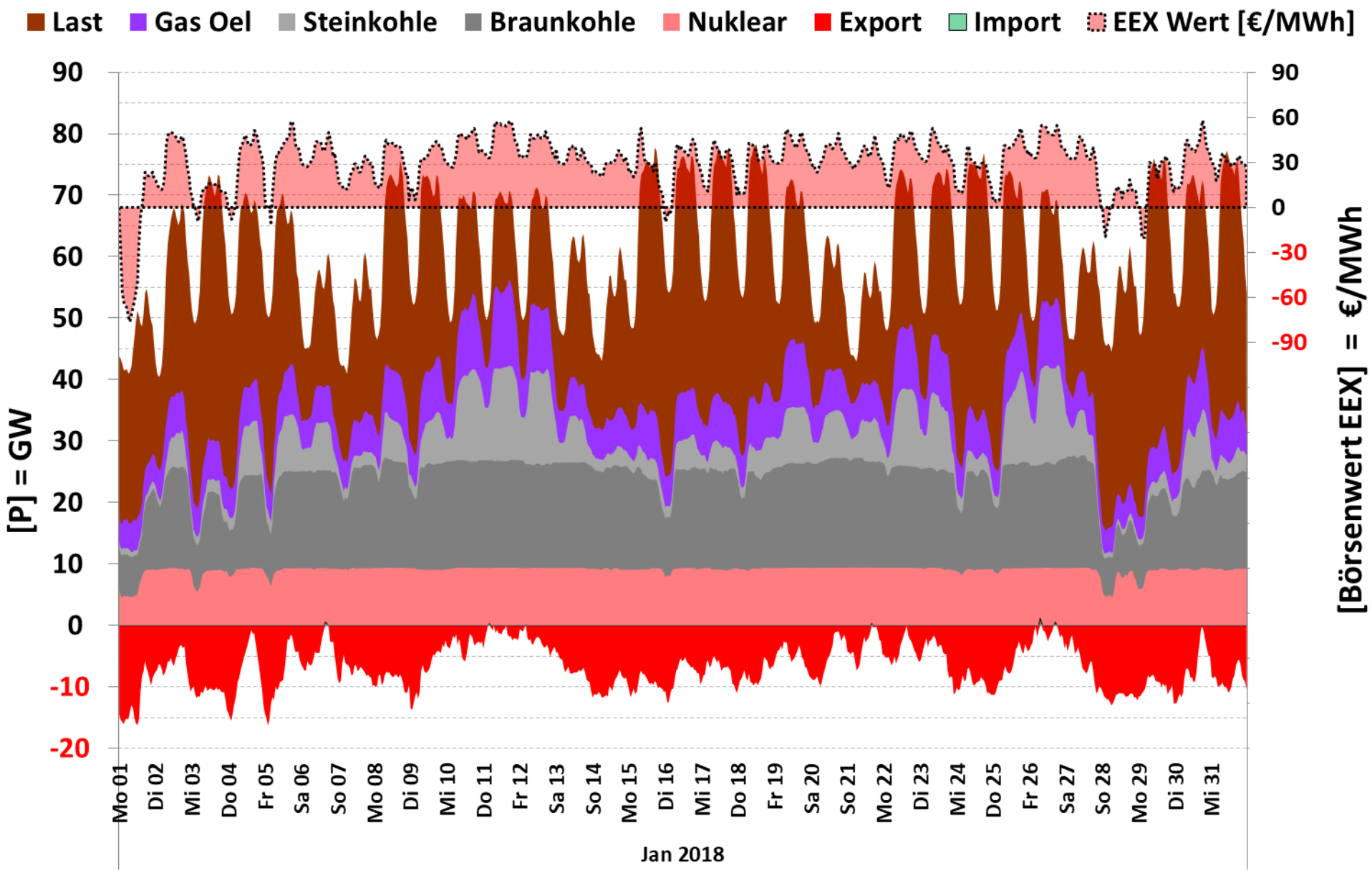
Datasource: Entso-e Actual generation per production type

resolution: hourly

Presentation: Rolf Schuster



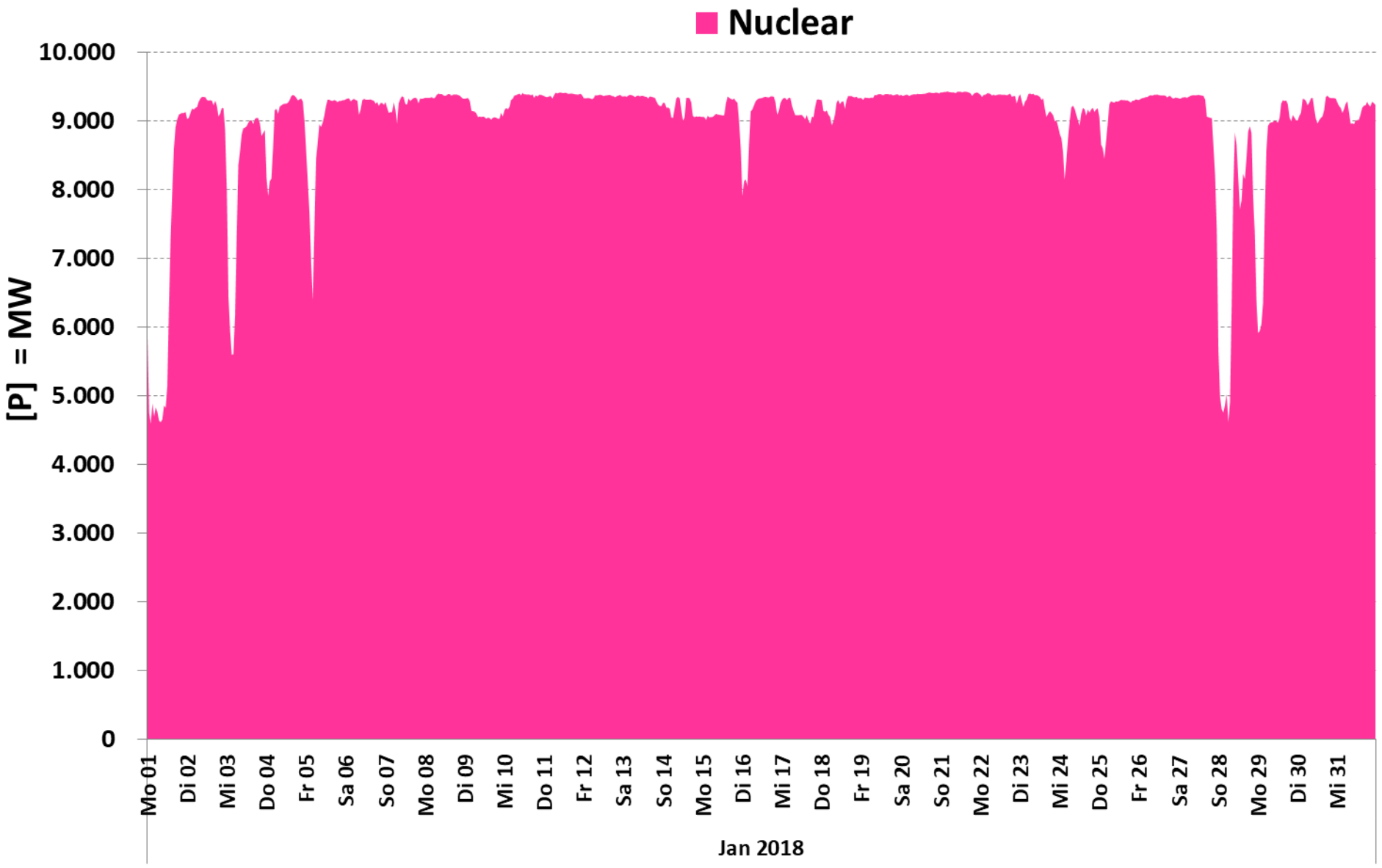
Datasource: Entso-e Actual generation per production type resolution: hourly Presentation: Rolf Schuster



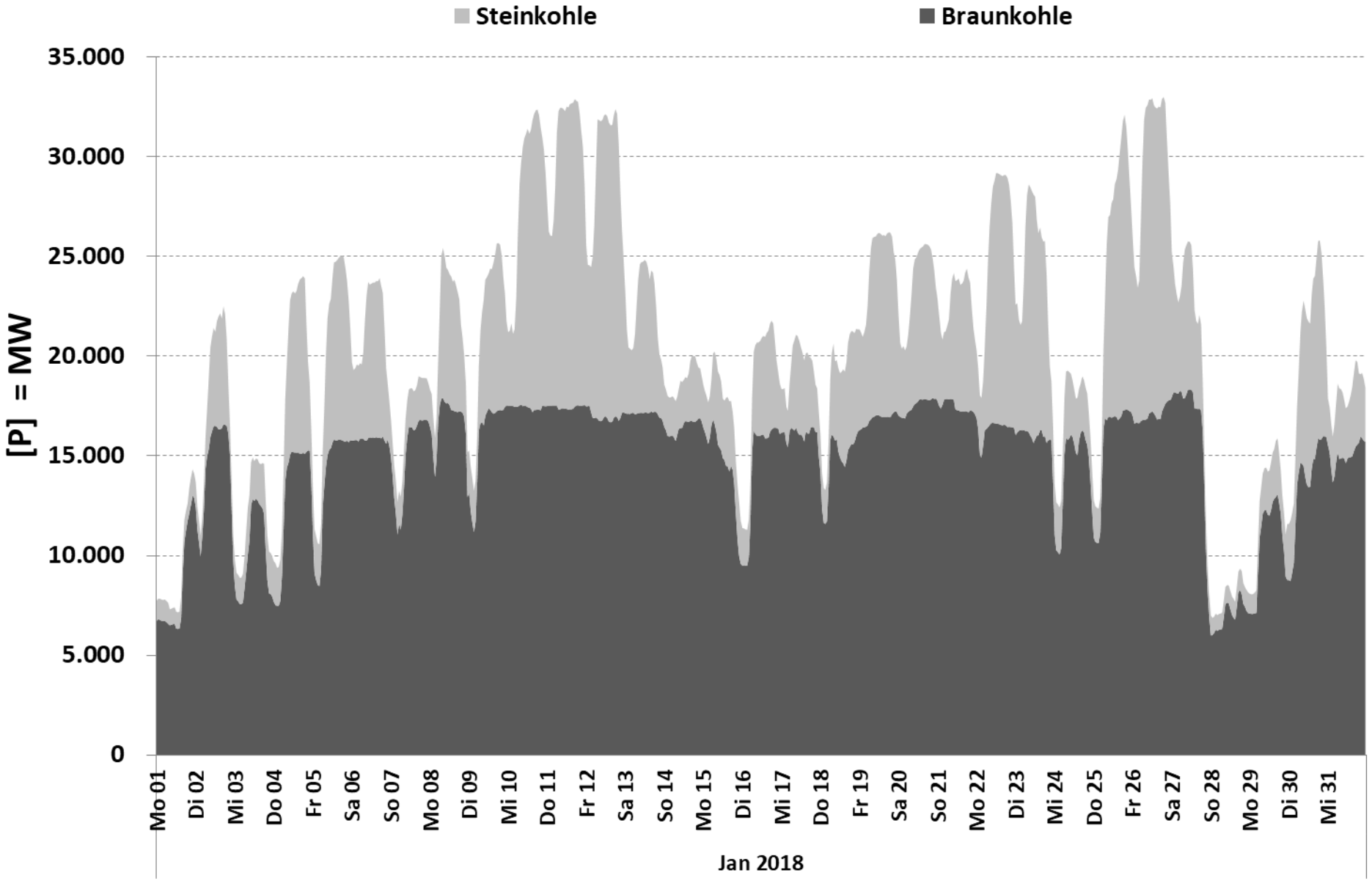
Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

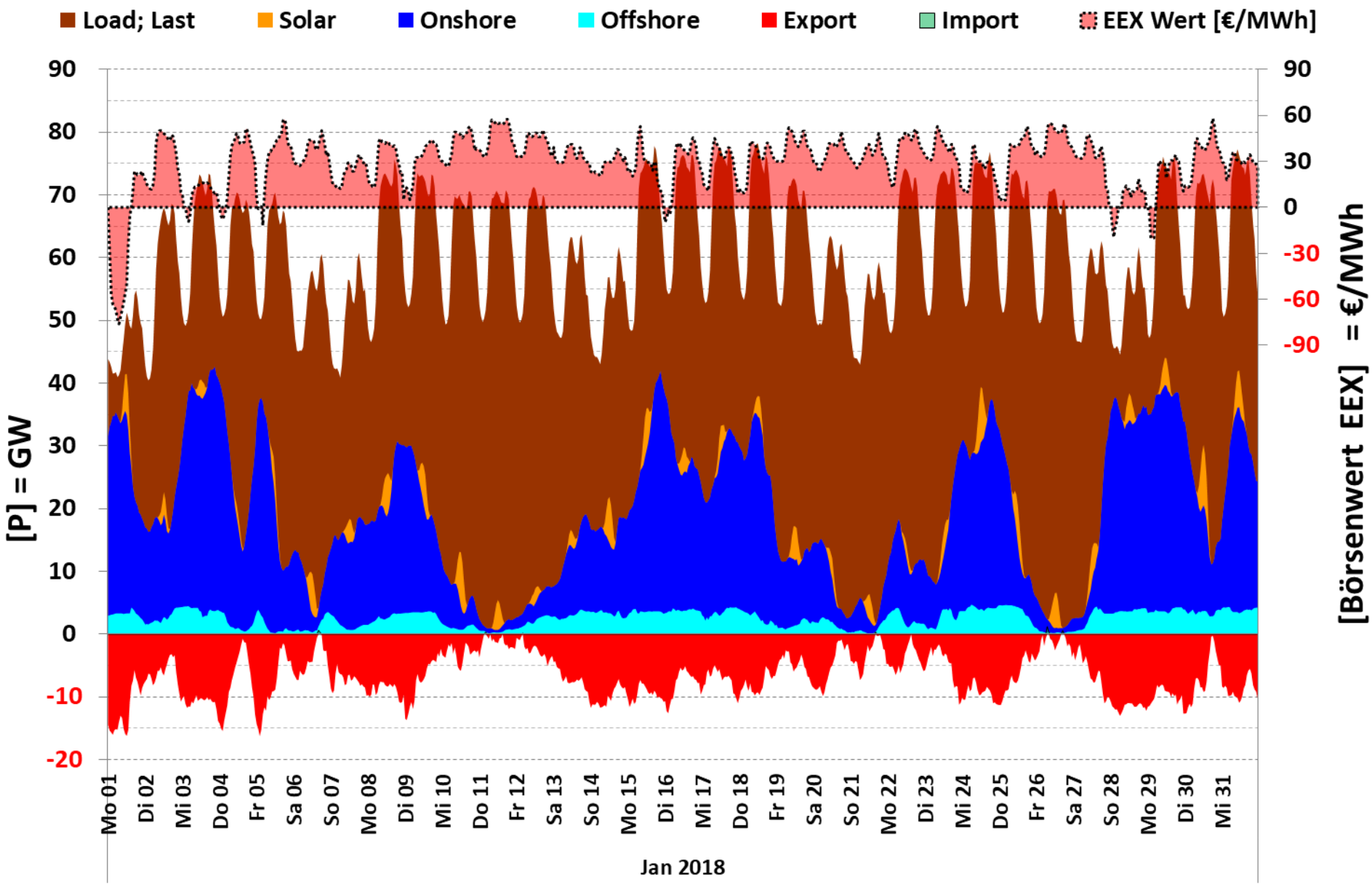
Darstellung: Rolf Schuster



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



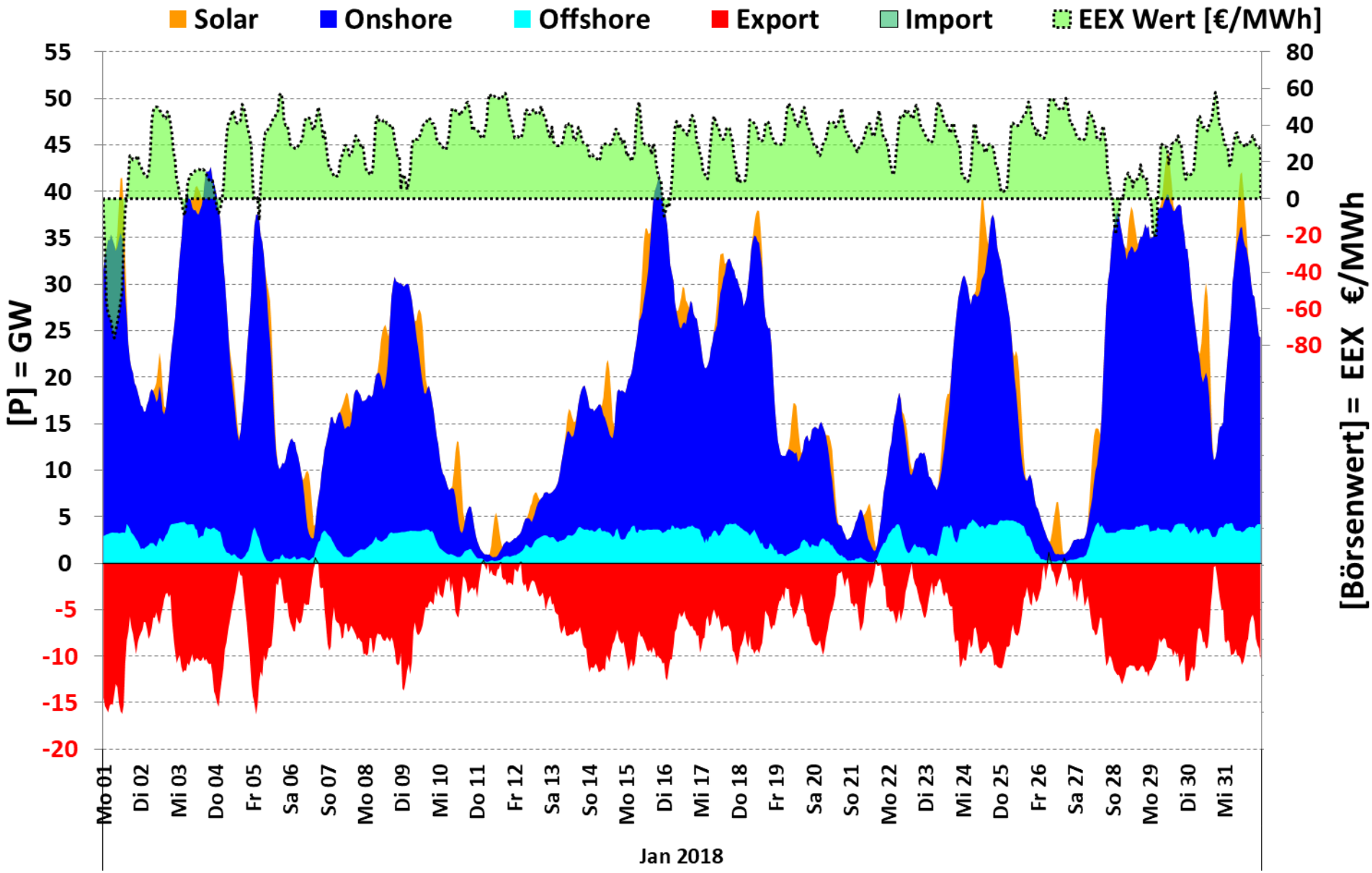
Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type **Auflösung: Stundenwerte** **Darstellung: Rolf Schuster**



Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

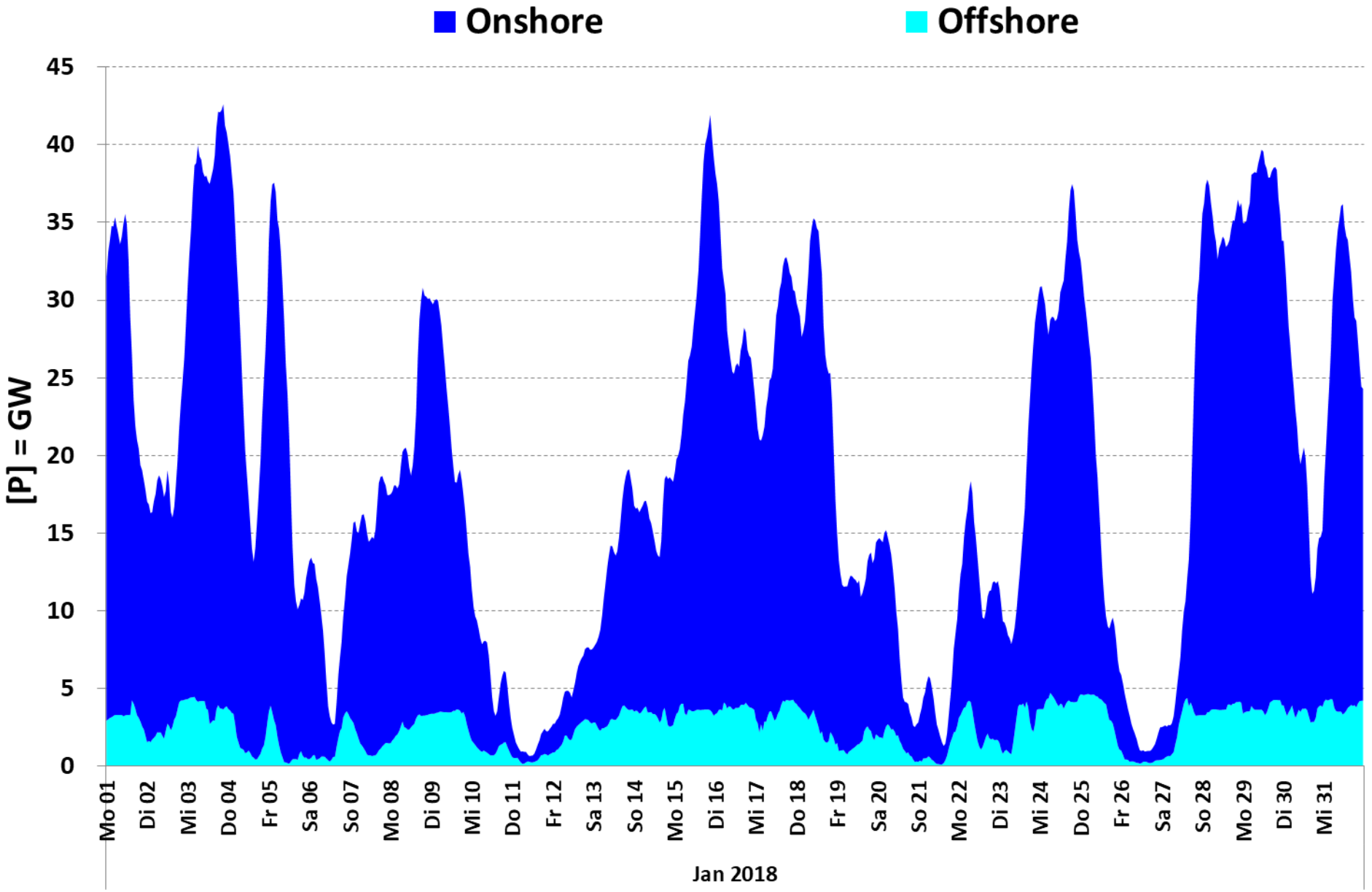
Darstellung: Rolf Schuster



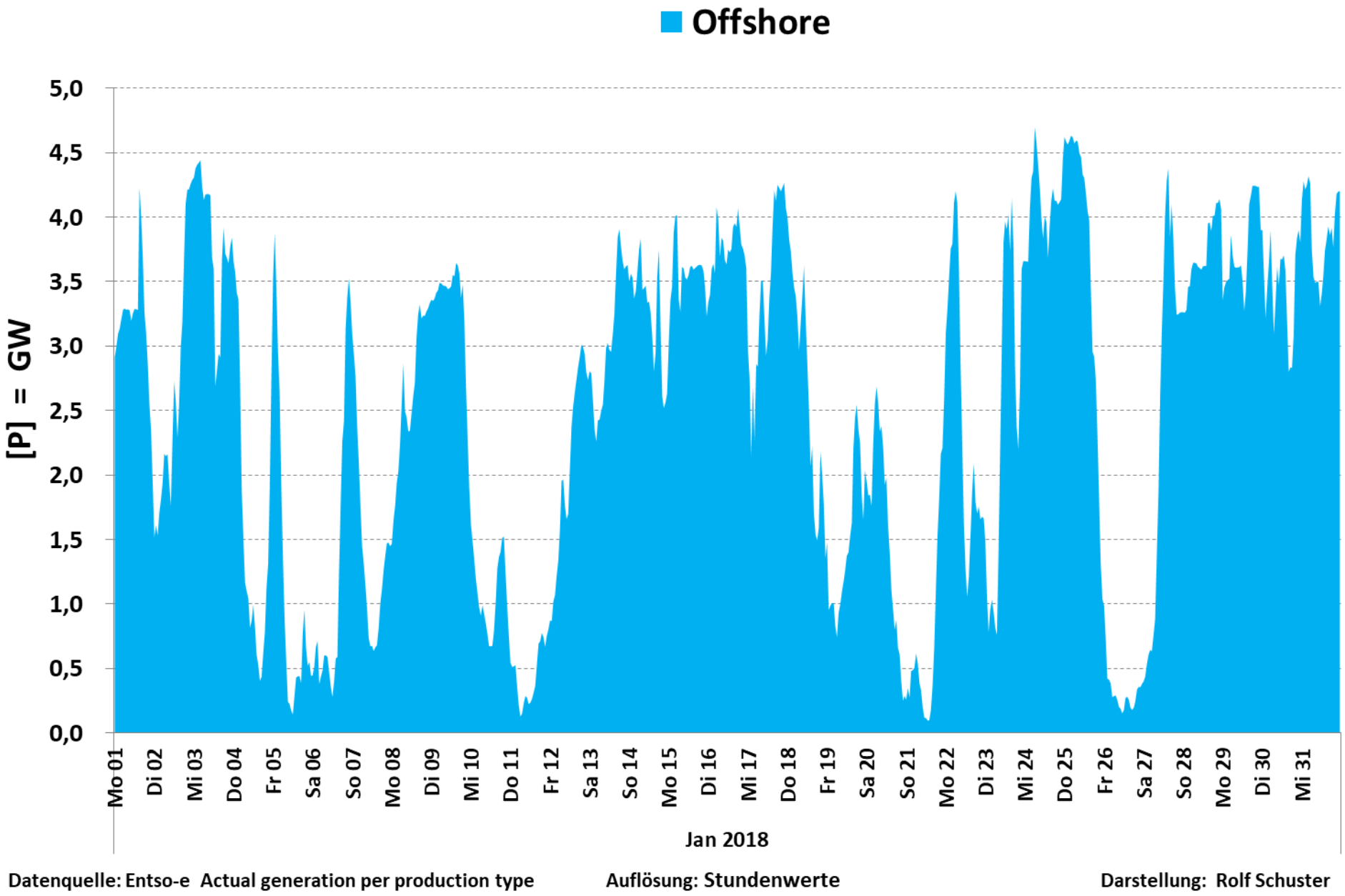
Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster



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



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