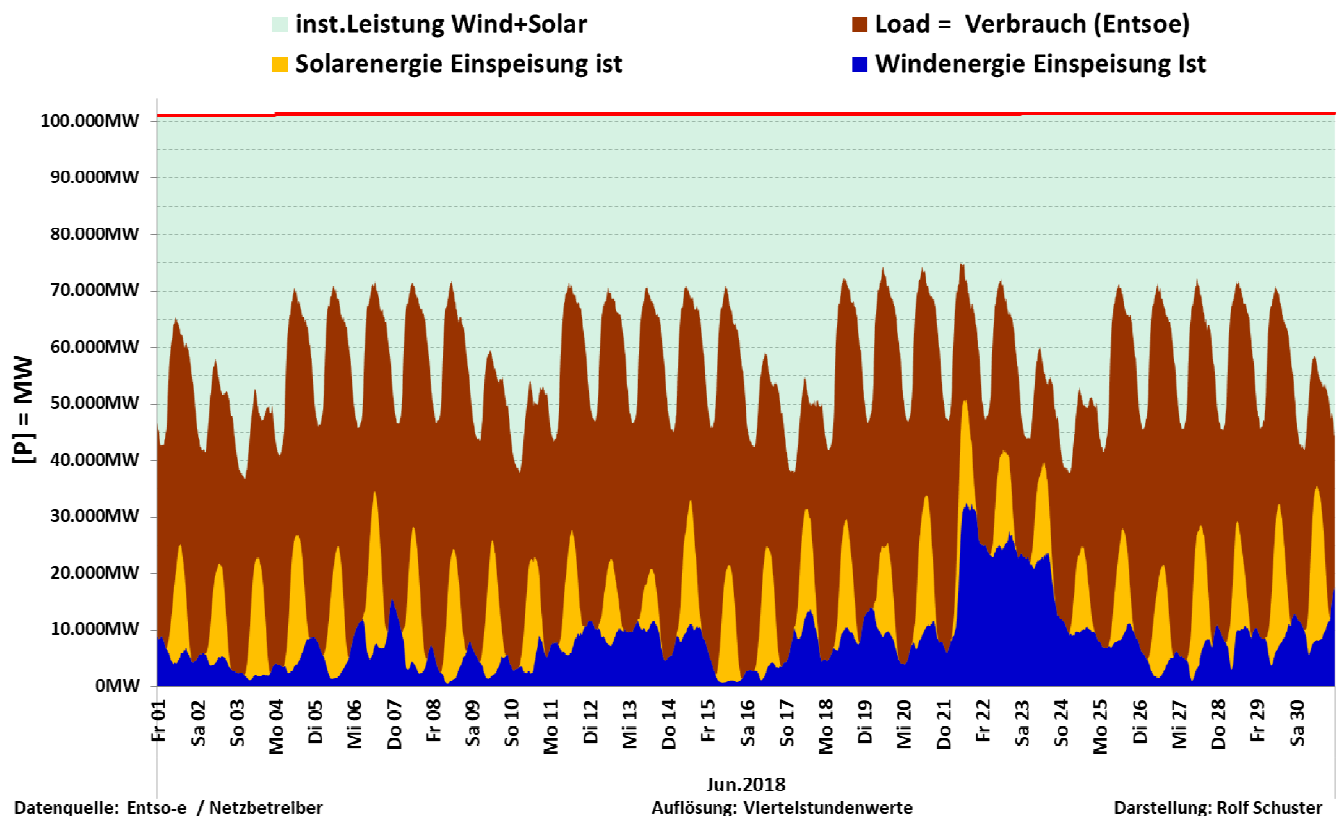
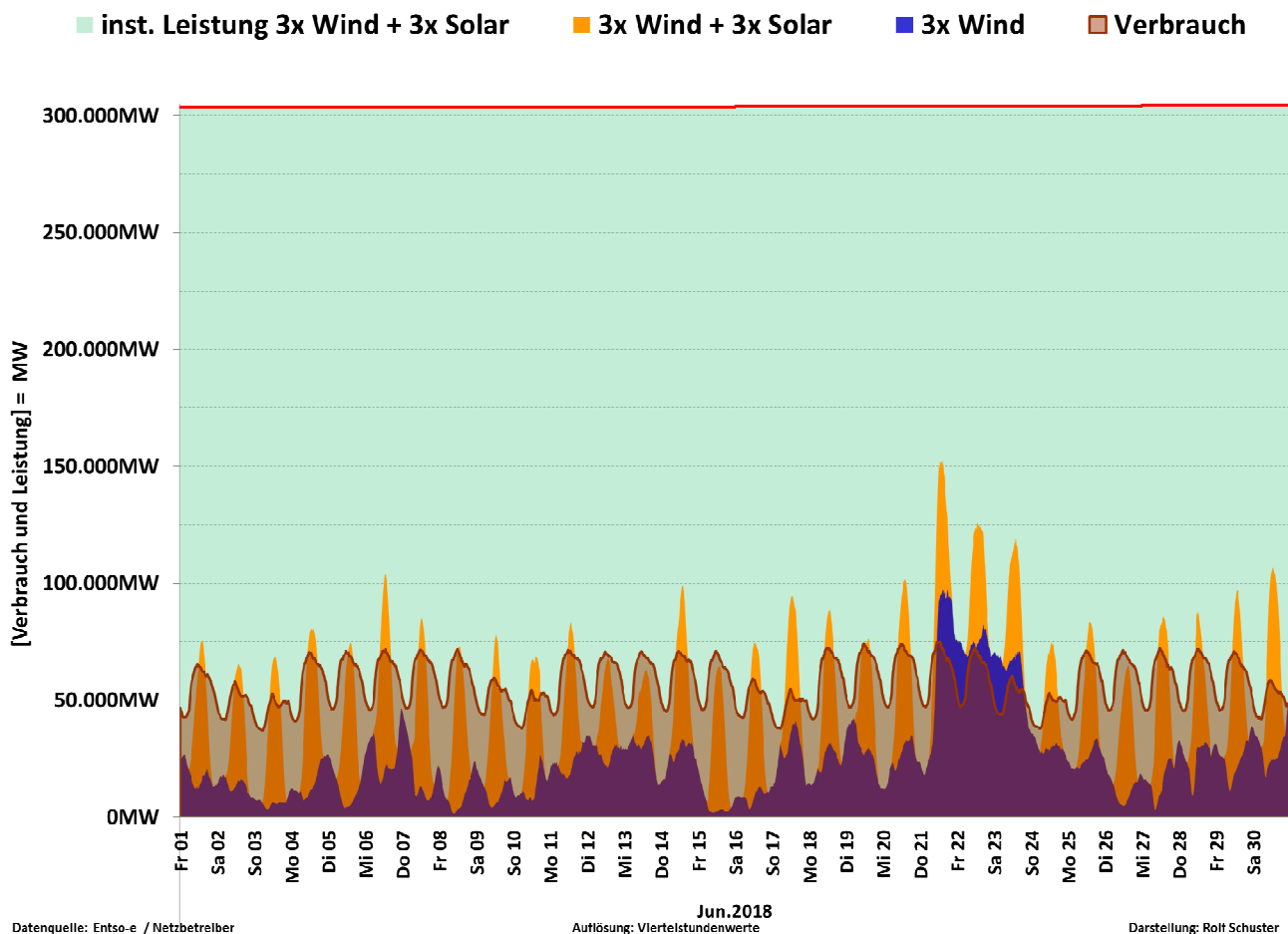
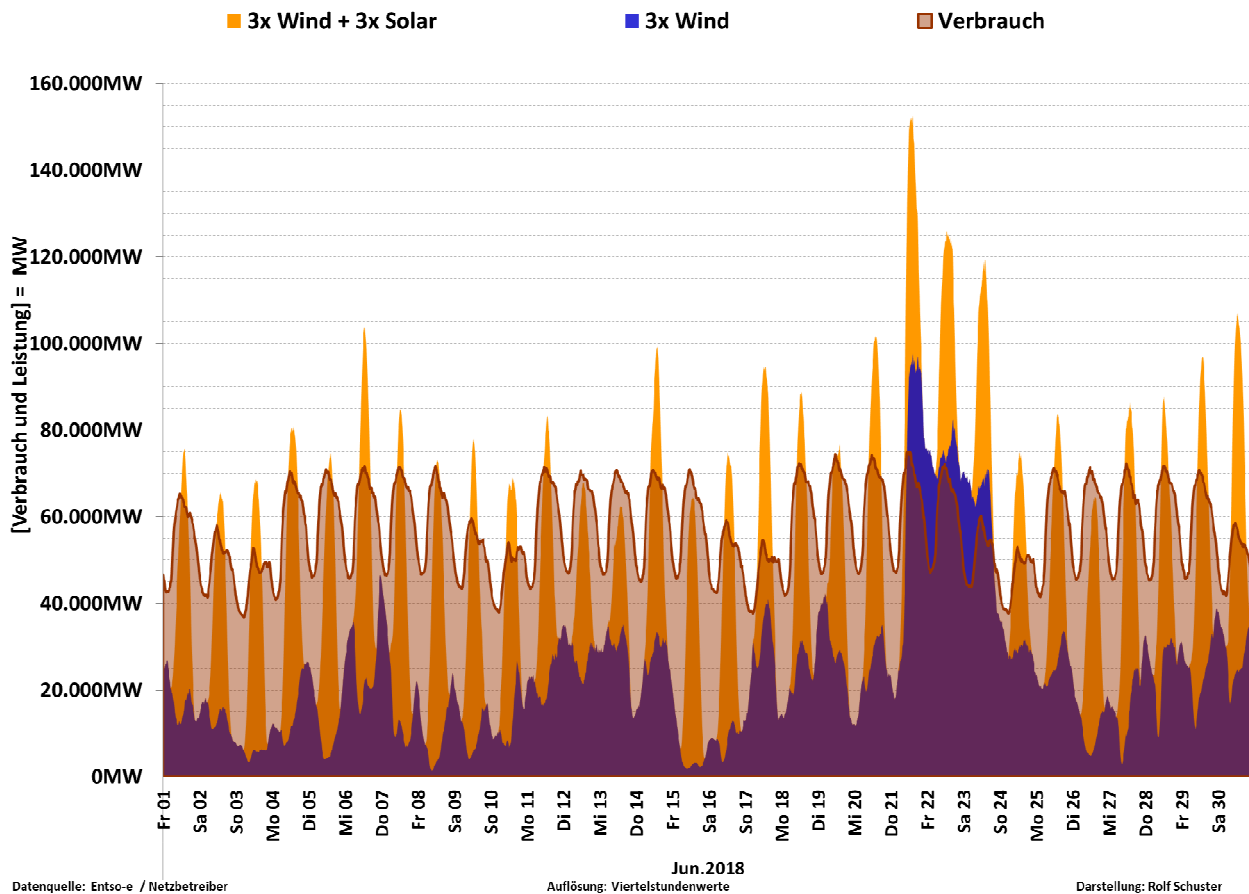
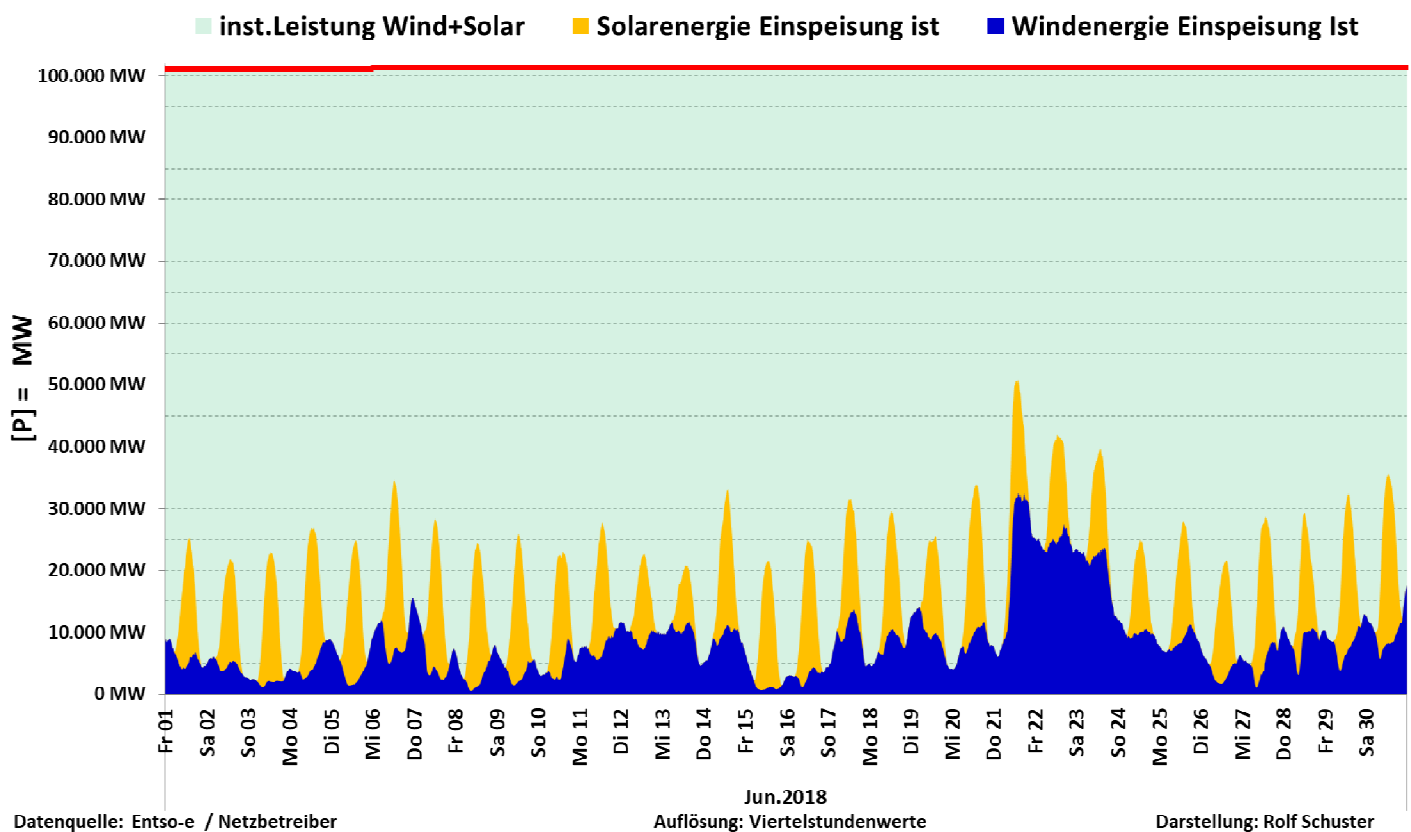




Jun 2018	Load D	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung		56.666MW	44.741MW	101.407MW	
Max	74.993MW	32.525MW	27.580MW	50.859MW	50,15%
Mittelwert	56.858MW	8.163MW	7.412MW	15.575MW	15,36%
Min	36.776MW	474MW	0MW	1.412MW	1,39%
Summe Monat	40.937GWh	5.878GWh	5.337GWh	11.214GWh	15,36%

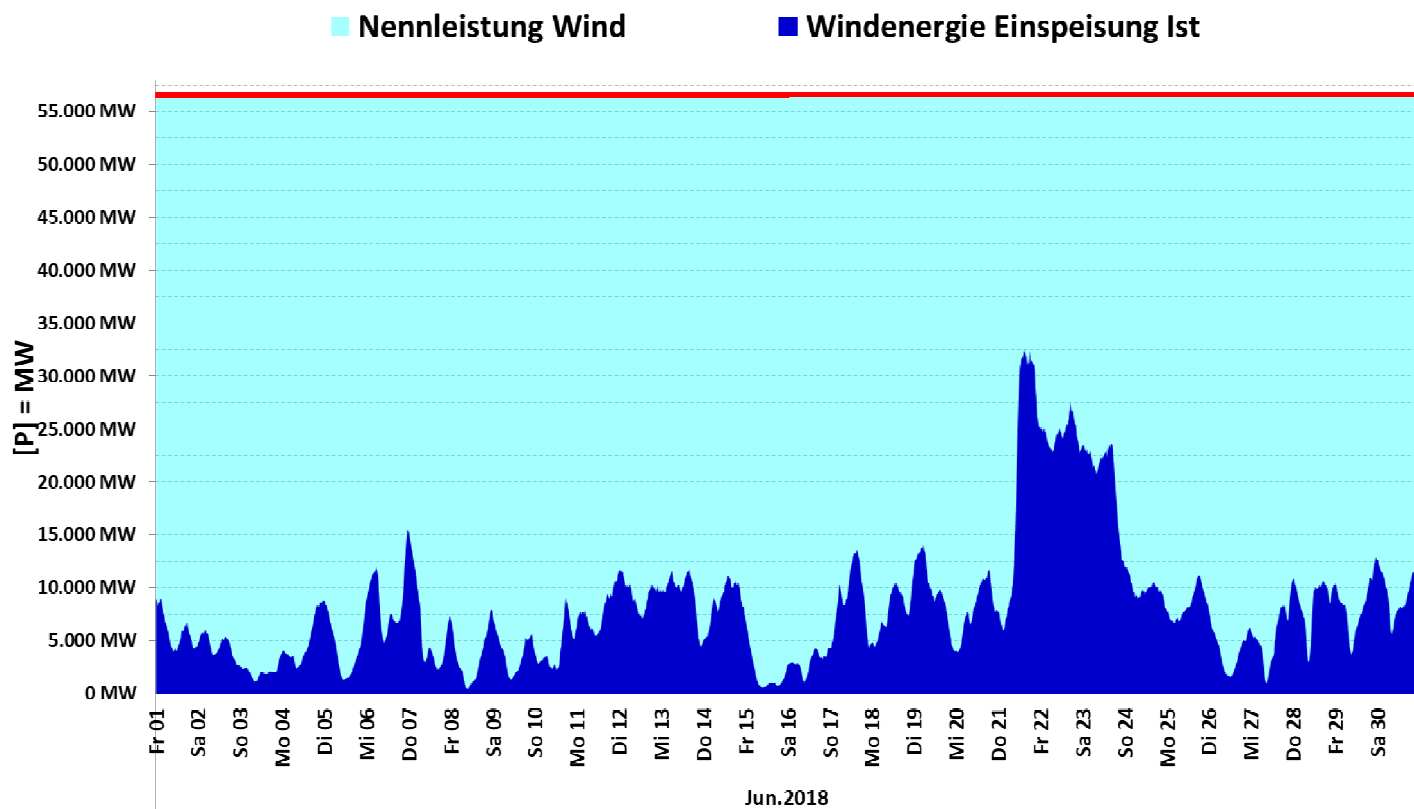
Darstellung bei einer Verdreifachung der Nennleistung von Wind und Solar





Jun 2018	Wind	Solar	Wind + Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	56.666MW	44.741MW	101.407MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	32.525MW	27.580MW	50.859MW	50,2%
Mittelwert	8.163MW	7.412MW	15.575MW	15,4%
min. Einspeiseleistung	474MW	0MW	1.412MW	1,39%
Summe	5.878GWh	5.337GWh	11.214MW	

Summe der erzeugten Energie		11.214GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	267,75 h	37,2%
11% bis 20% NL	216,50 h	30,1%
21% bis 30% NL	180,00 h	25,0%
31% bis 40% NL	42,25 h	5,9%
größer 40%	13,50 h	1,9%
Summe	720,00 h	100,0%



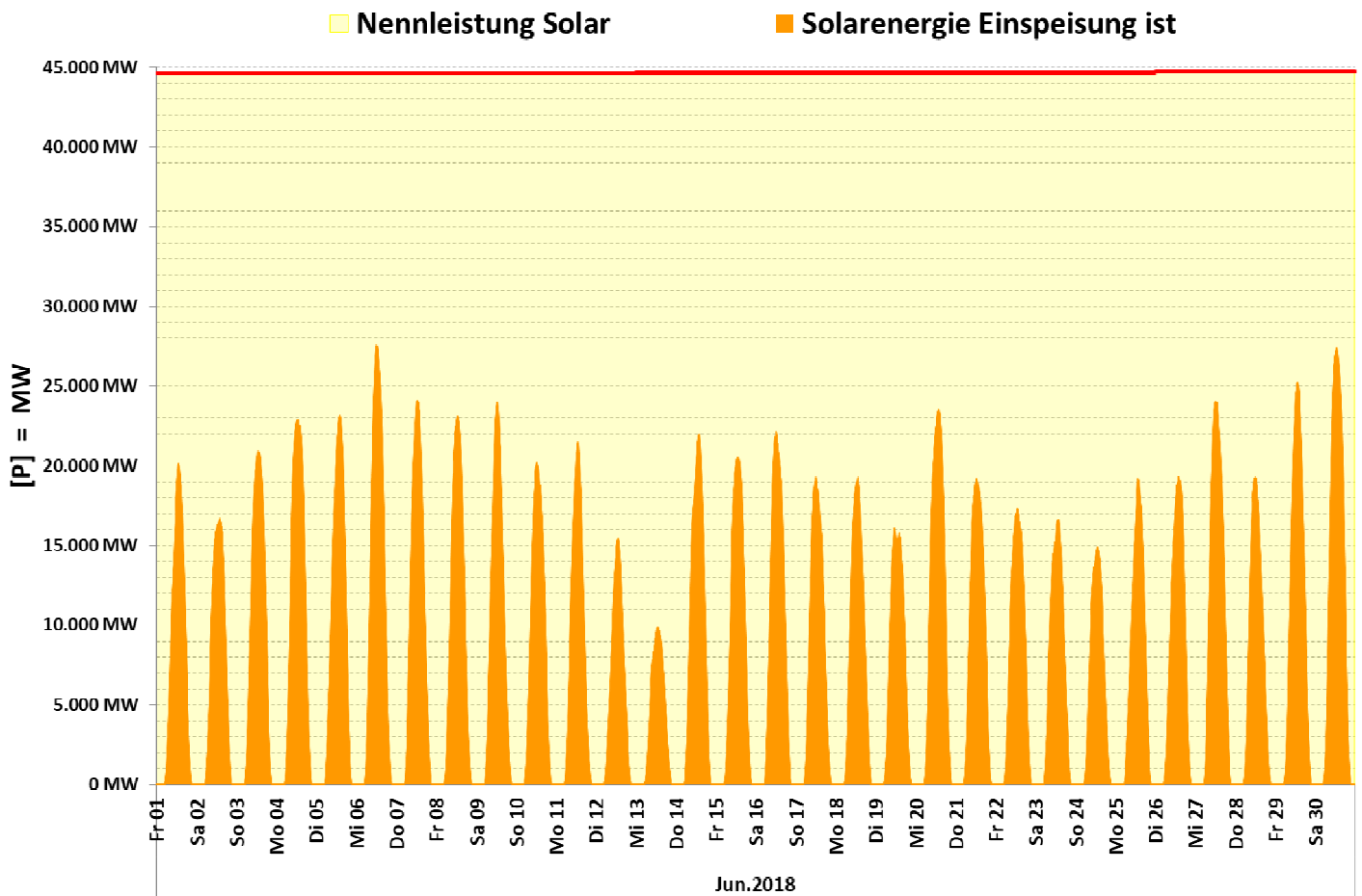
Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber

Auflösung: Viertelstundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

Jun 2018	Kennzahlen Wind	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	56.666MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	32.525MW	57,4%
Mittelwert	8.163MW	14,4%
min. Einspeiseleistung	474MW	0,837%
Summe	5.877,7GWh	

Summe der erzeugten Energie		5.878GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
0% bis 10% NL	274,25 h	38,1%
11% bis 30% NL	387,00 h	53,8%
31% bis 50% NL	48,75 h	6,8%
51% bis 70% NL	10,00 h	1,4%
größer 70%	0,00 h	0,00%
Summe Stunden	720,00 h	100,0%



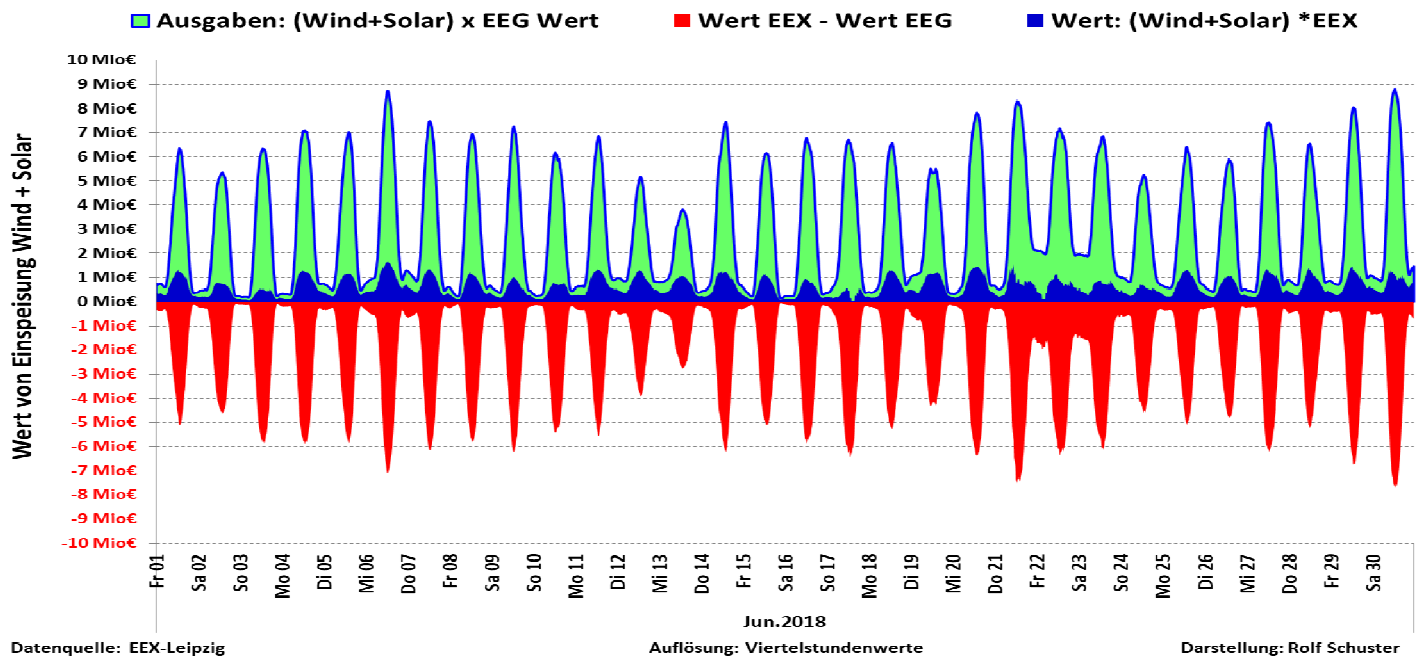
Datenquelle: Entso-e / Netzbetreiber

Auflösung: Viertelstundenwerte

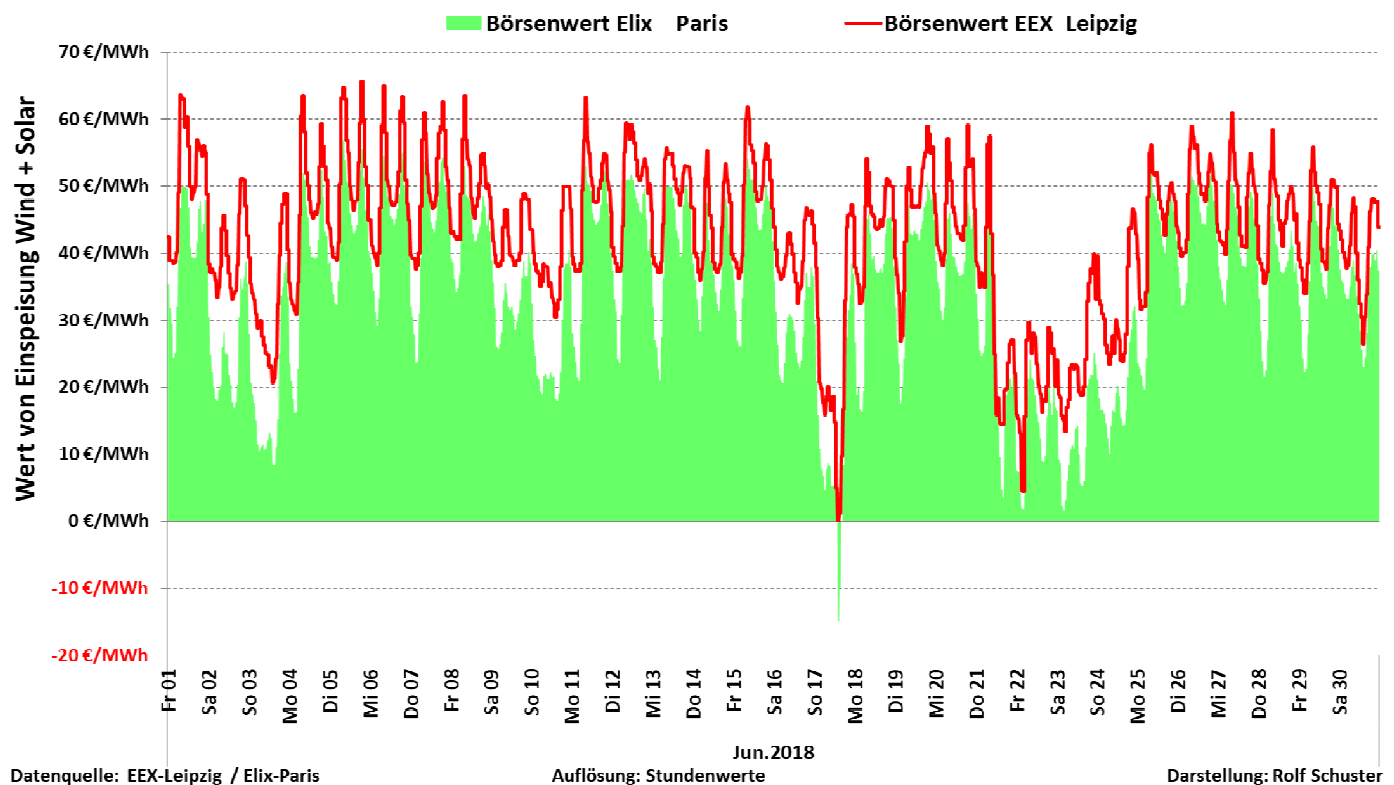
Darstellung: Rolf Schuster

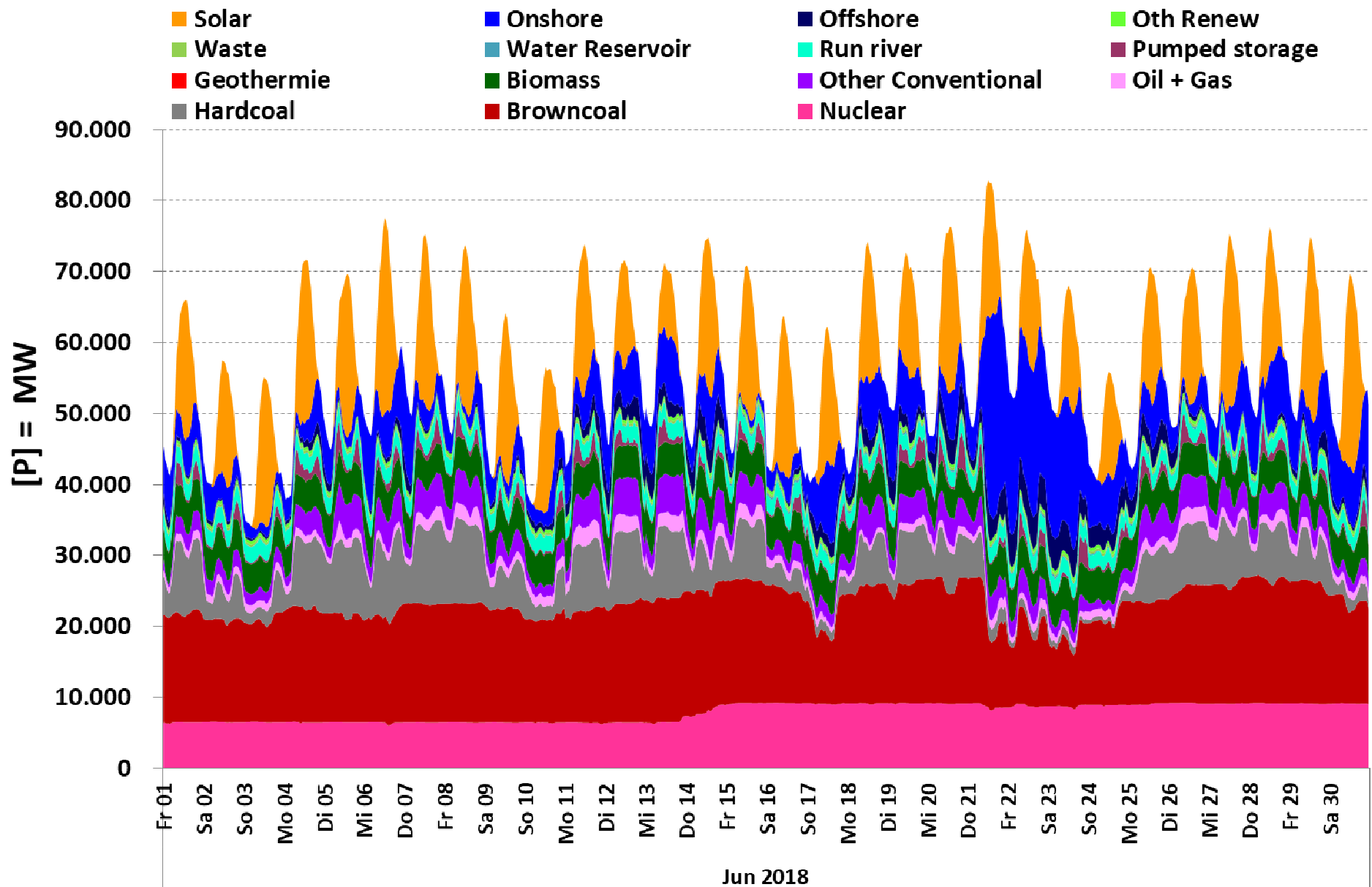
Jun 2018	Kennzahlen Solar	Proz. der Nennleist.
inst. Nennleistung	44.741MW	100,0%
max. Einspeiseleistung	27.580MW	61,6%
Mittelwert	7.412MW	16,6%
min. Einspeiseleistung	0MW	0,0%
Summe	5.337GWh	

Summe der erzeugten Energie		5.337GWh
Verteilung der Einspeisung nach Klassen		
Einsp. = 0 MW	210,00 h	29,2%
1% bis 20% NL	234,25 h	32,5%
21% bis 40% NL	161,75 h	22,5%
größer 40%	114,00 h	15,8%
Summe	720,00 h	100,0%



Jun.2018	Wind + Solar EEG-Wert	Wind + Solar Börsenwert EEX	Differenz EEX-Wert - EEG-Wert	EEX Preis
Max / h	8.805.332,0 €	1.655.578,1 €		65,60 €/MWh
Mittel / h	2.879.635,7 €	623.949,1 €		42,42 €/MWh
Min / h	121.762,8 €	1.492,4 €		0,05 €/MWh
Summe Mon.	2.073.337.717,2 €	449.243.362,1 €	-1.624.094.355,1 €	

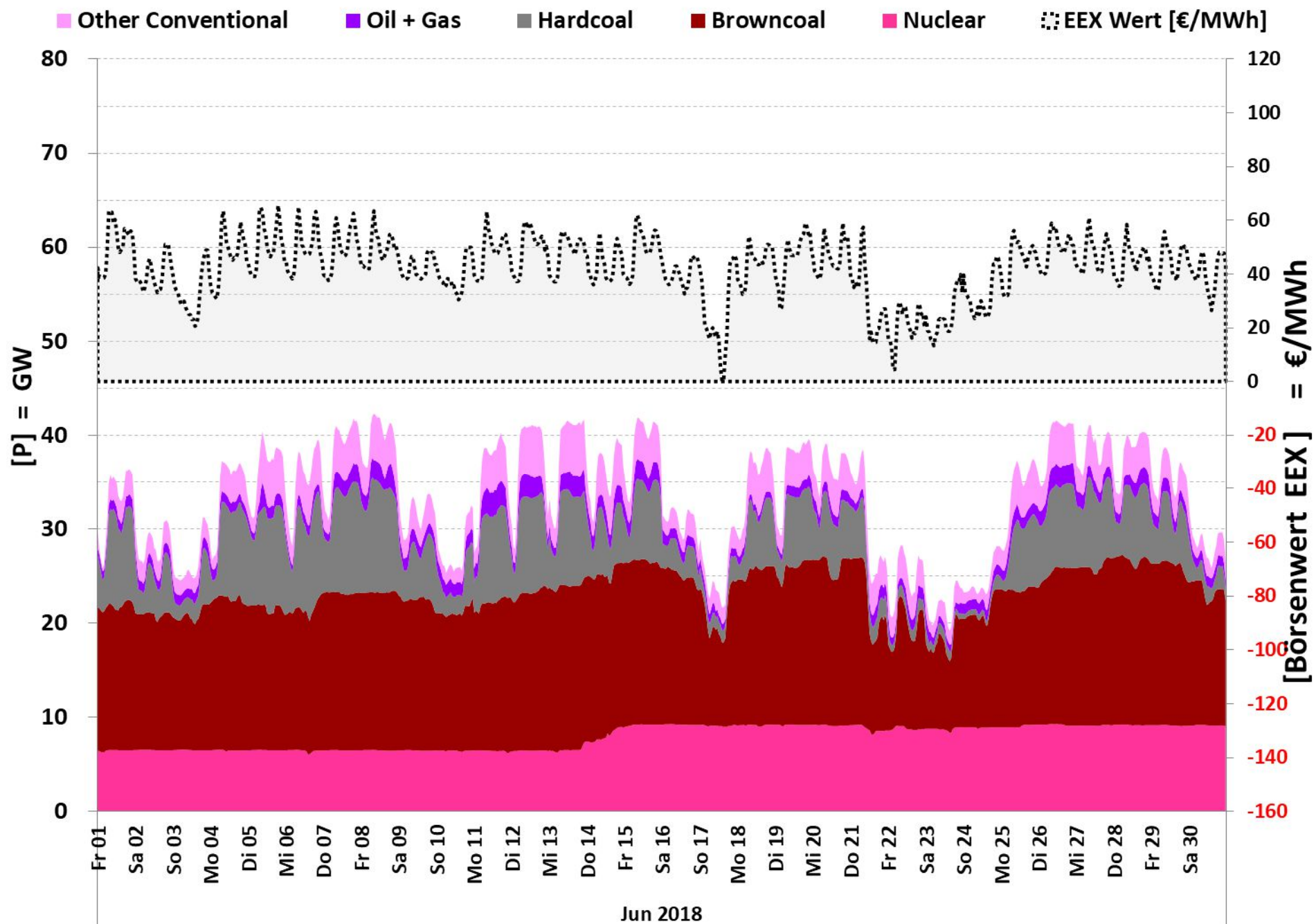




Datasource: Entso-e Actual generation per production type

resolution: hourly

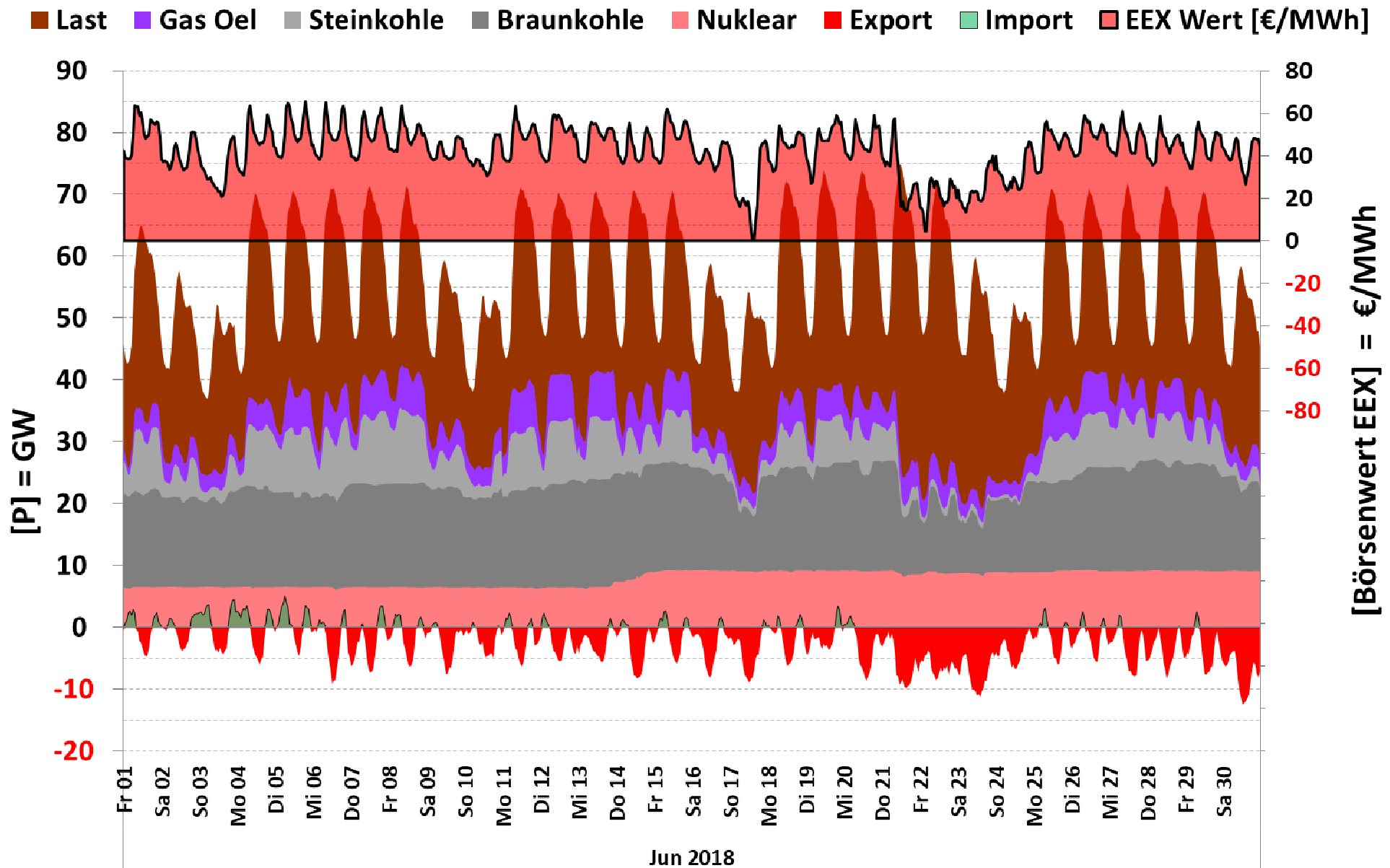
Presentation: Rolf Schuster



Datasource: Entso-e Actual generation per production type

resolution: hourly

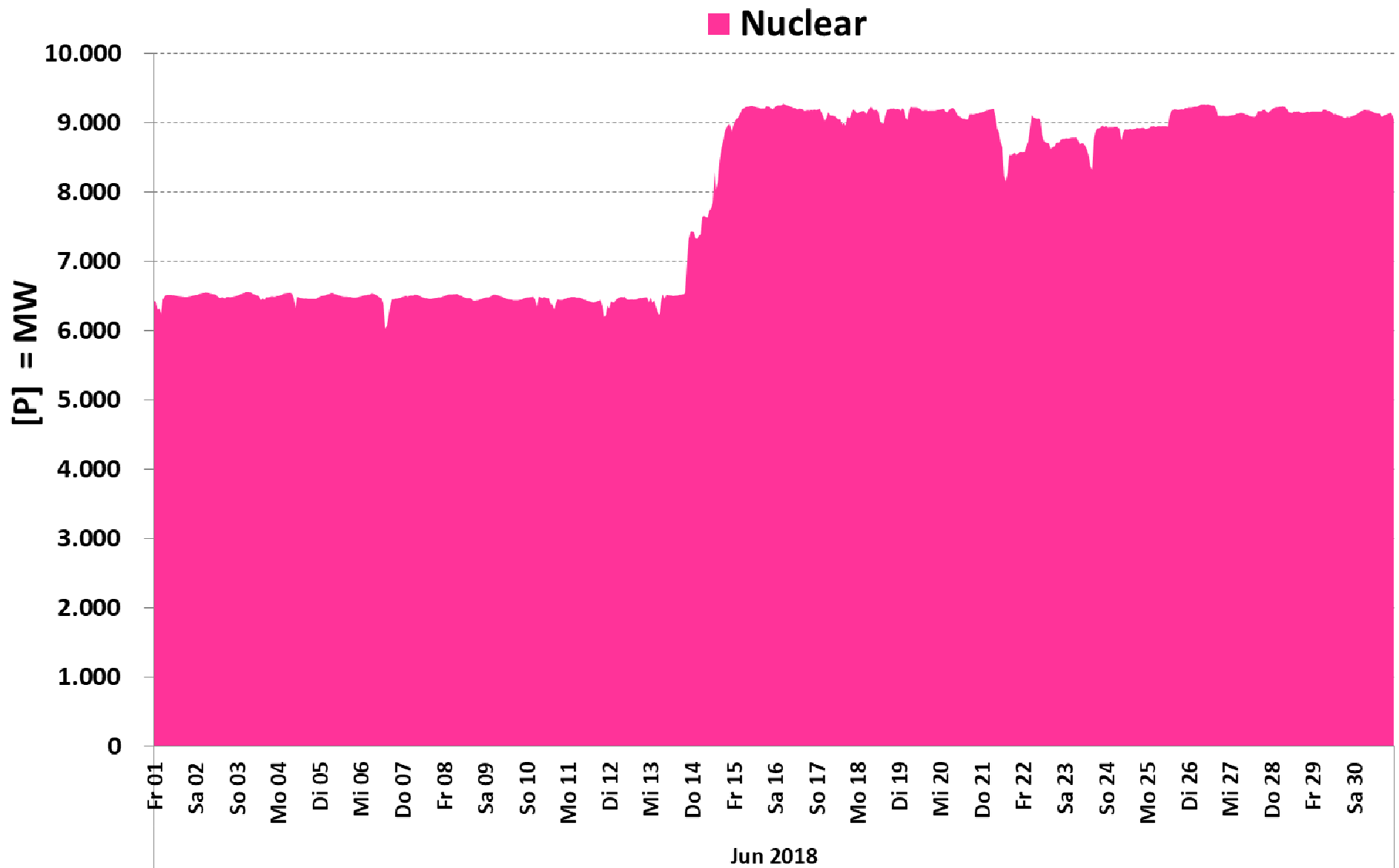
Presentation: Rolf Schuster



Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster



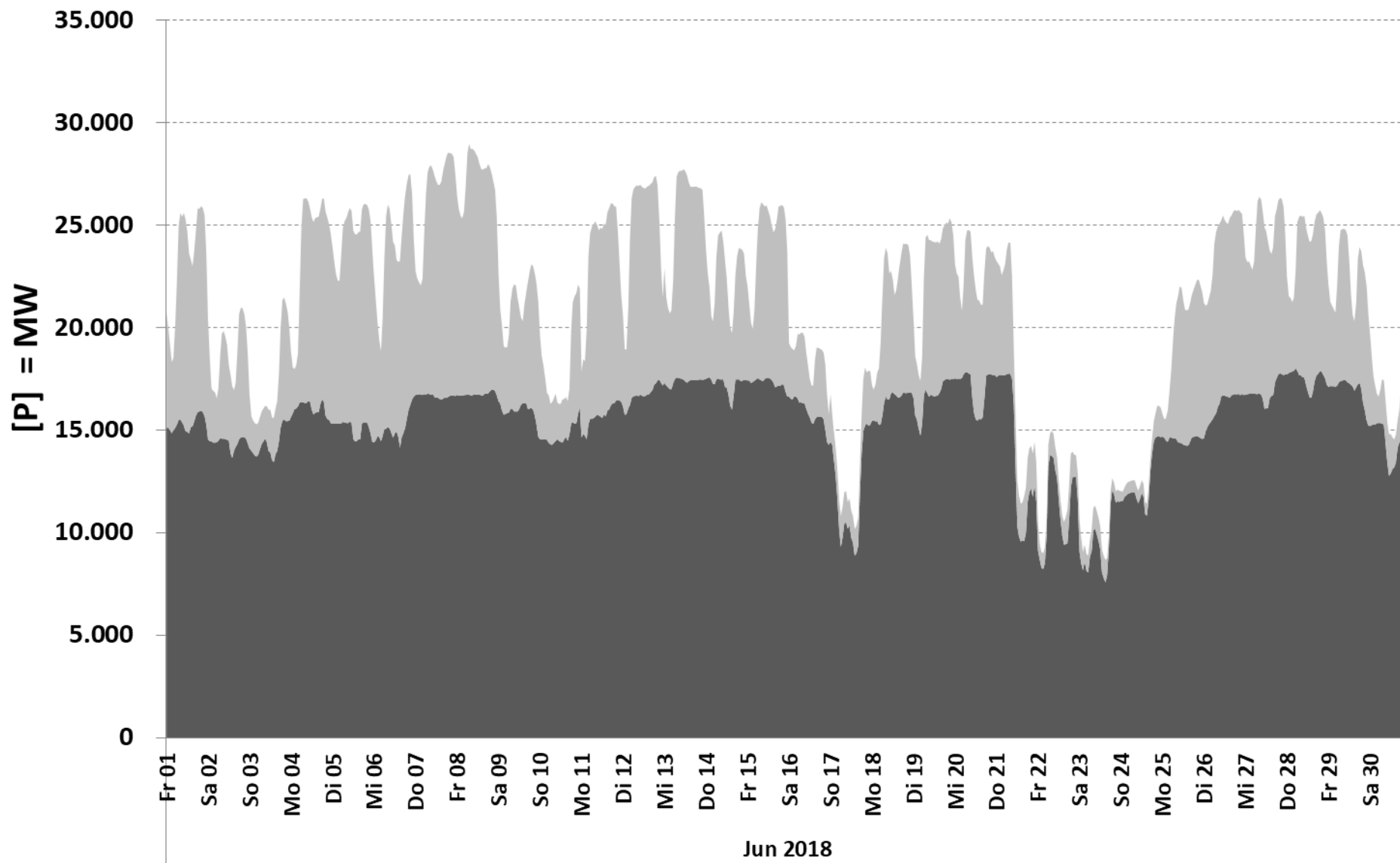
Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

Steinkohle

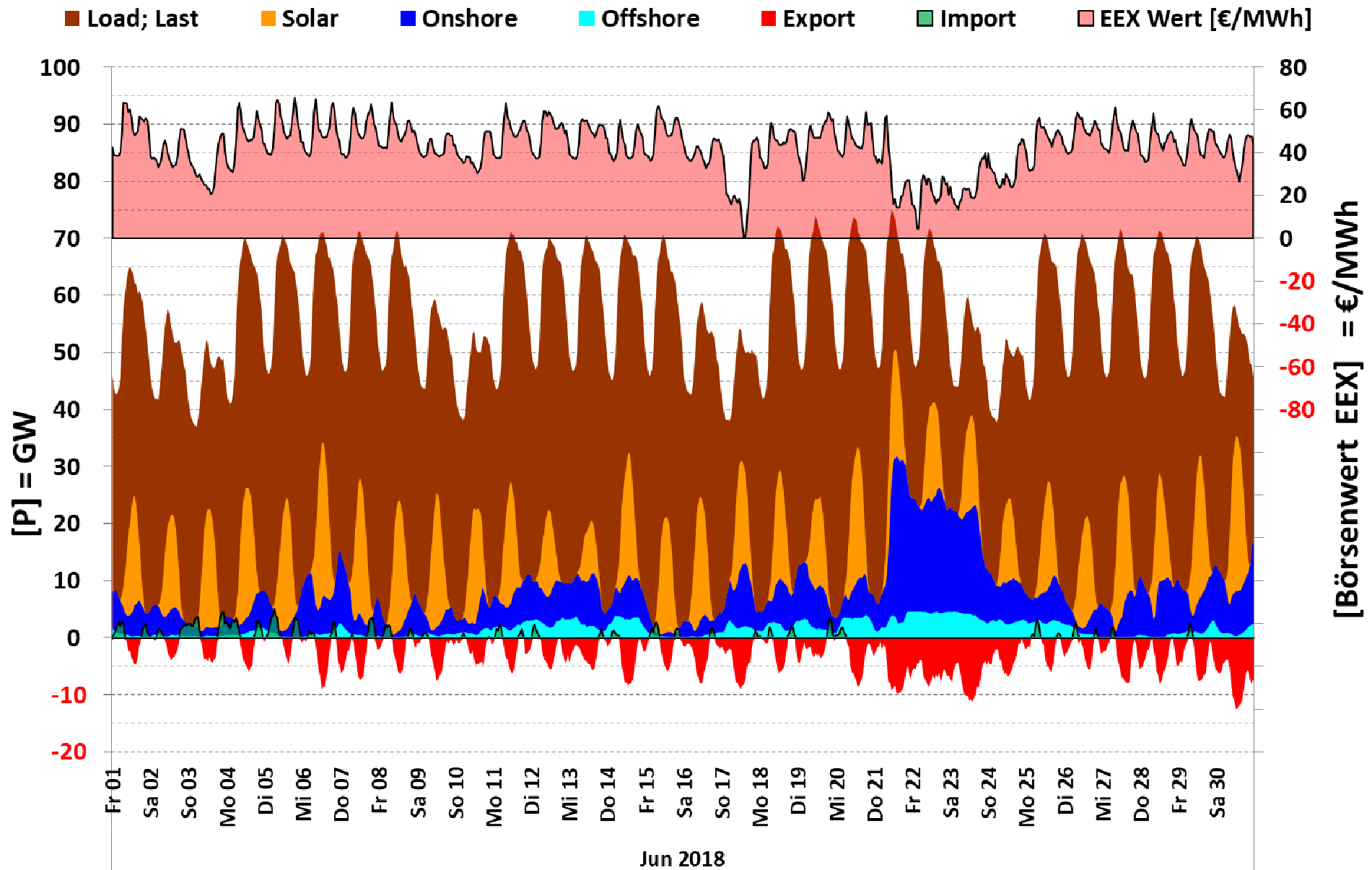
Braunkohle



Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

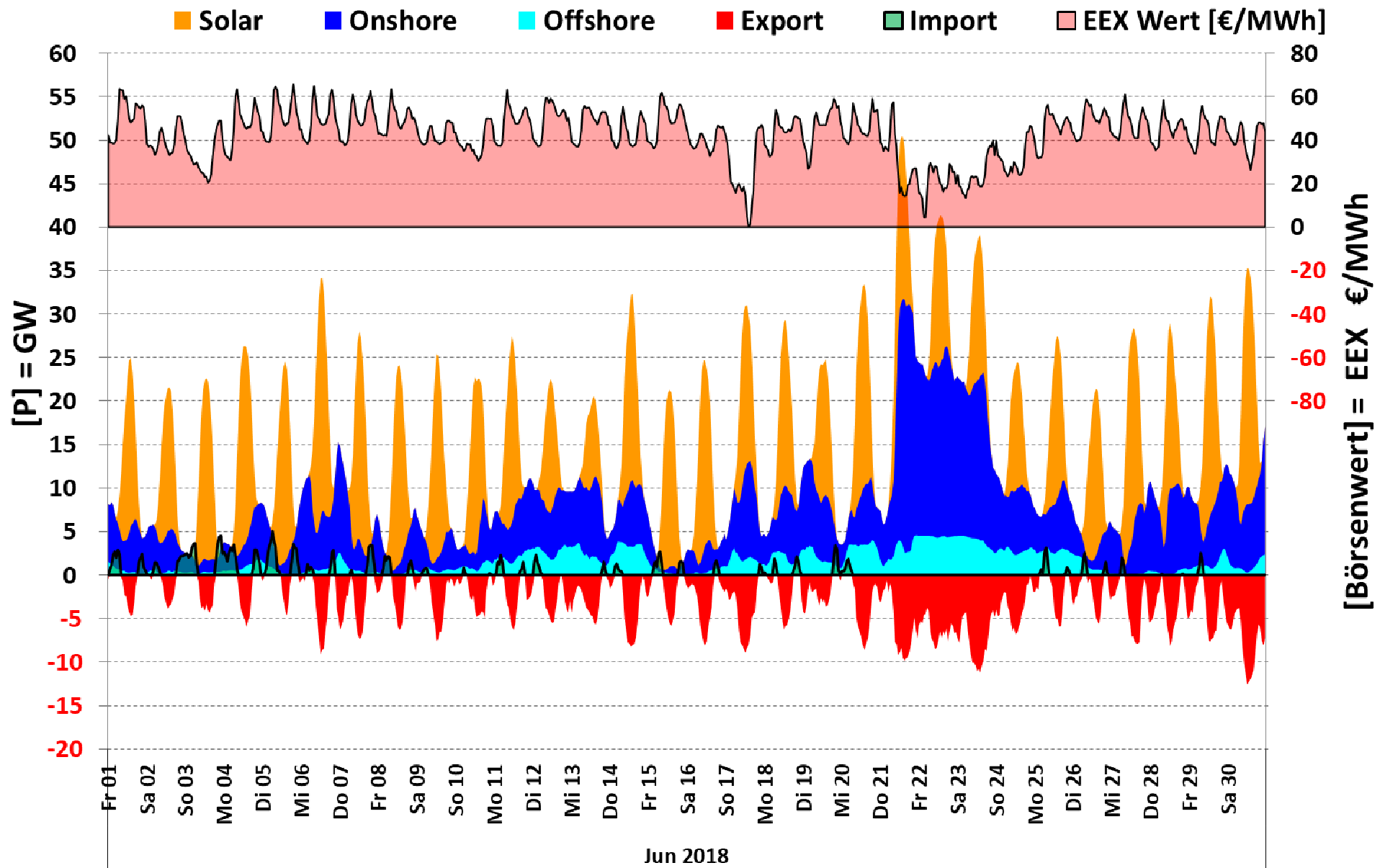
Darstellung: Rolf Schuster



Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

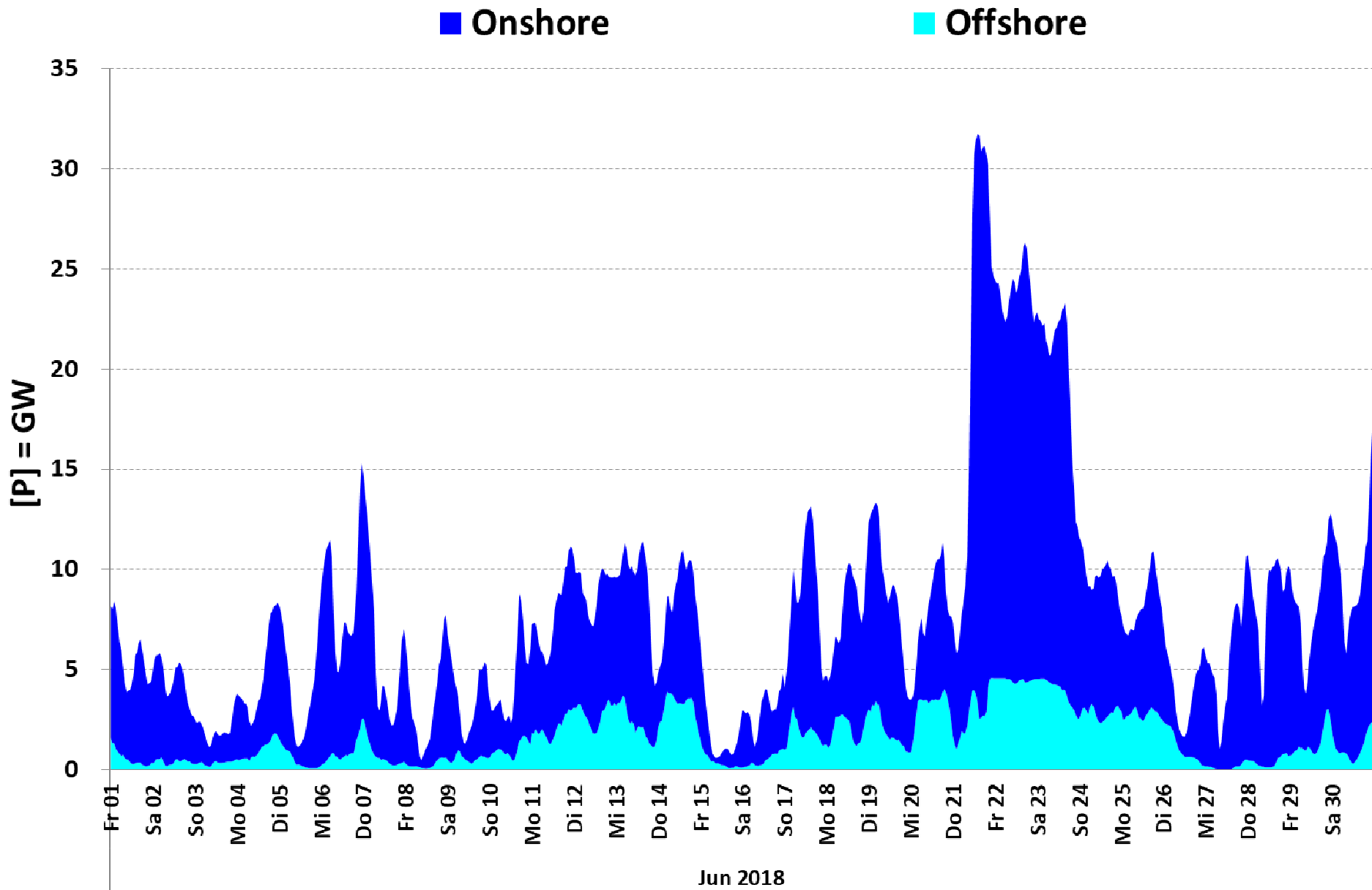
Darstellung: Rolf Schuster



Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

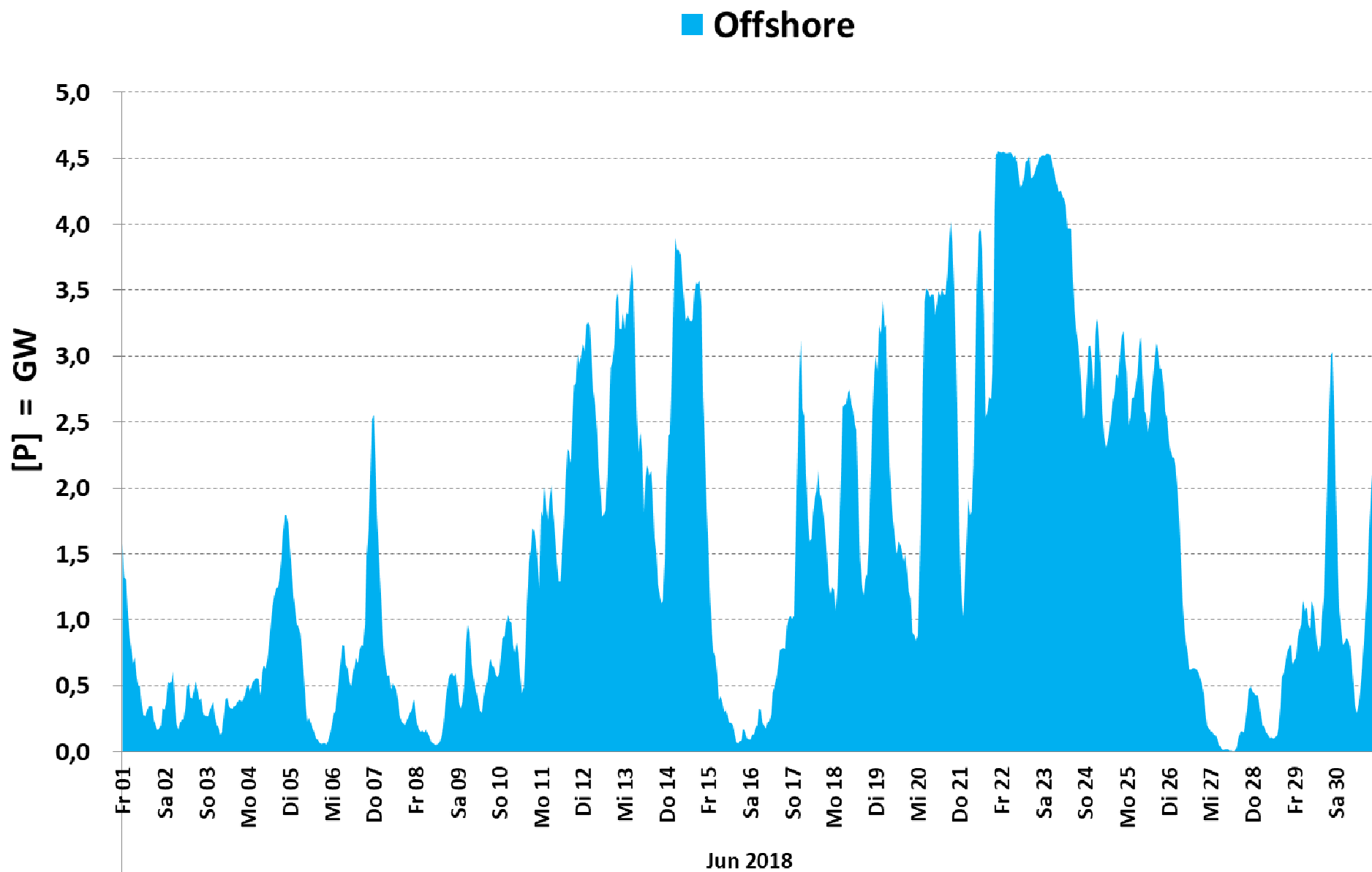
Darstellung: Rolf Schuster



Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

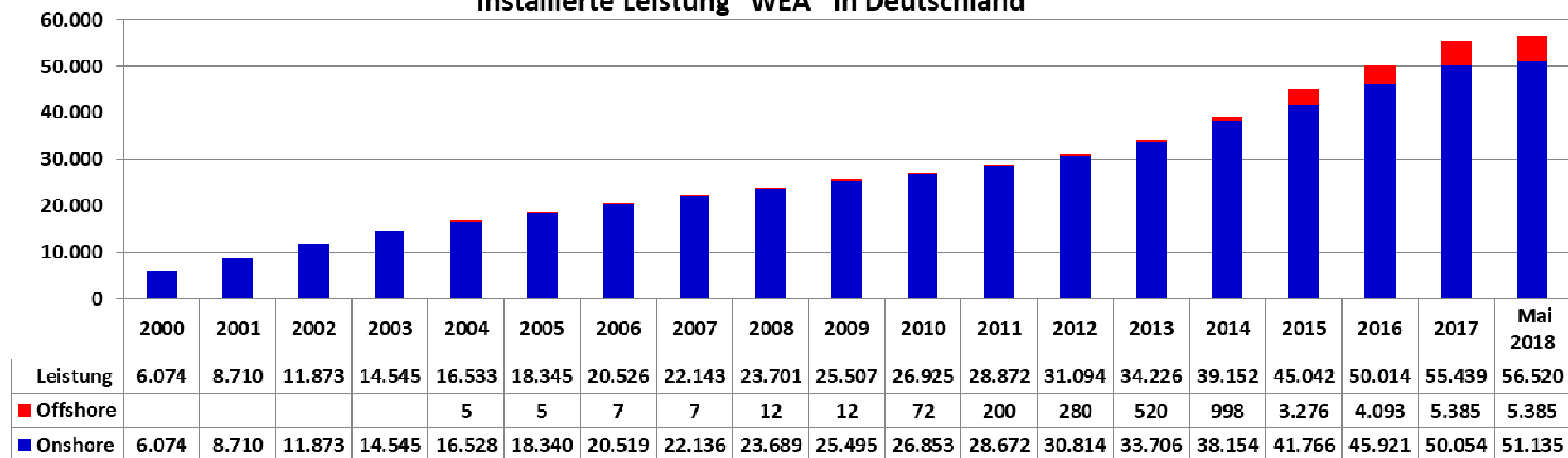


Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster

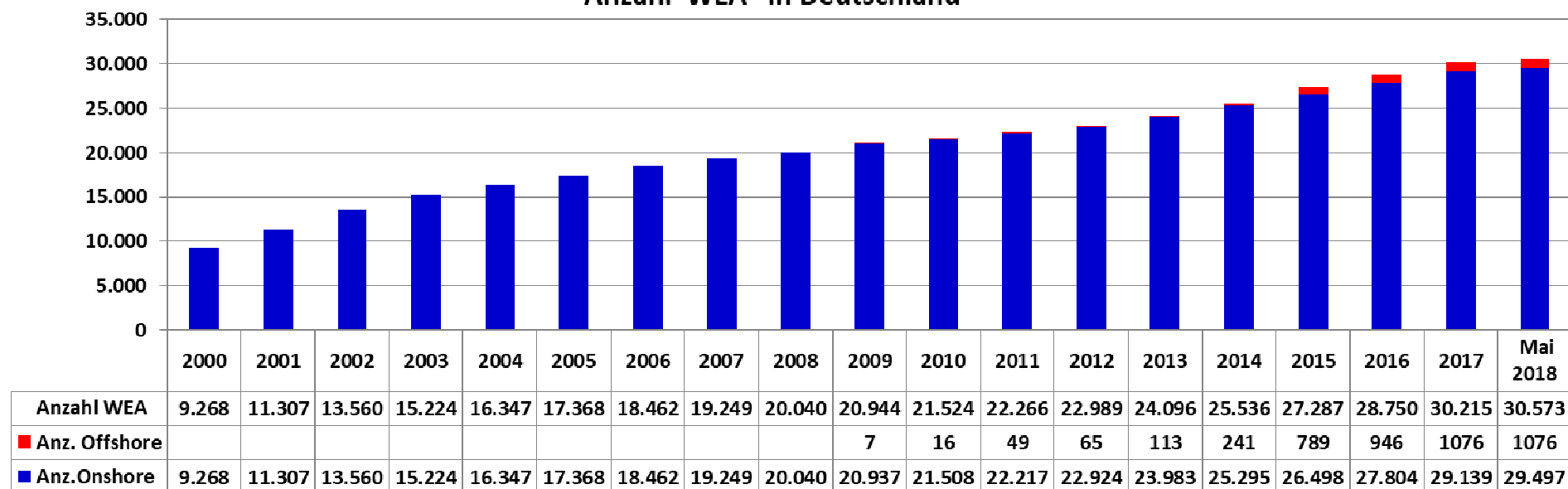
Installierte Leistung WEA in Deutschland



<http://www.windmonitor.de> / 2018 = eigene Berechnungen der Bundesnetzagentur-Daten

Darstellung: Rolf Schuster

Anzahl WEA in Deutschland



<http://www.windmonitor.de> / 2018 = eigene Berechnungen der Bundesnetzagentur-Daten

Darstellung: Rolf Schuster