

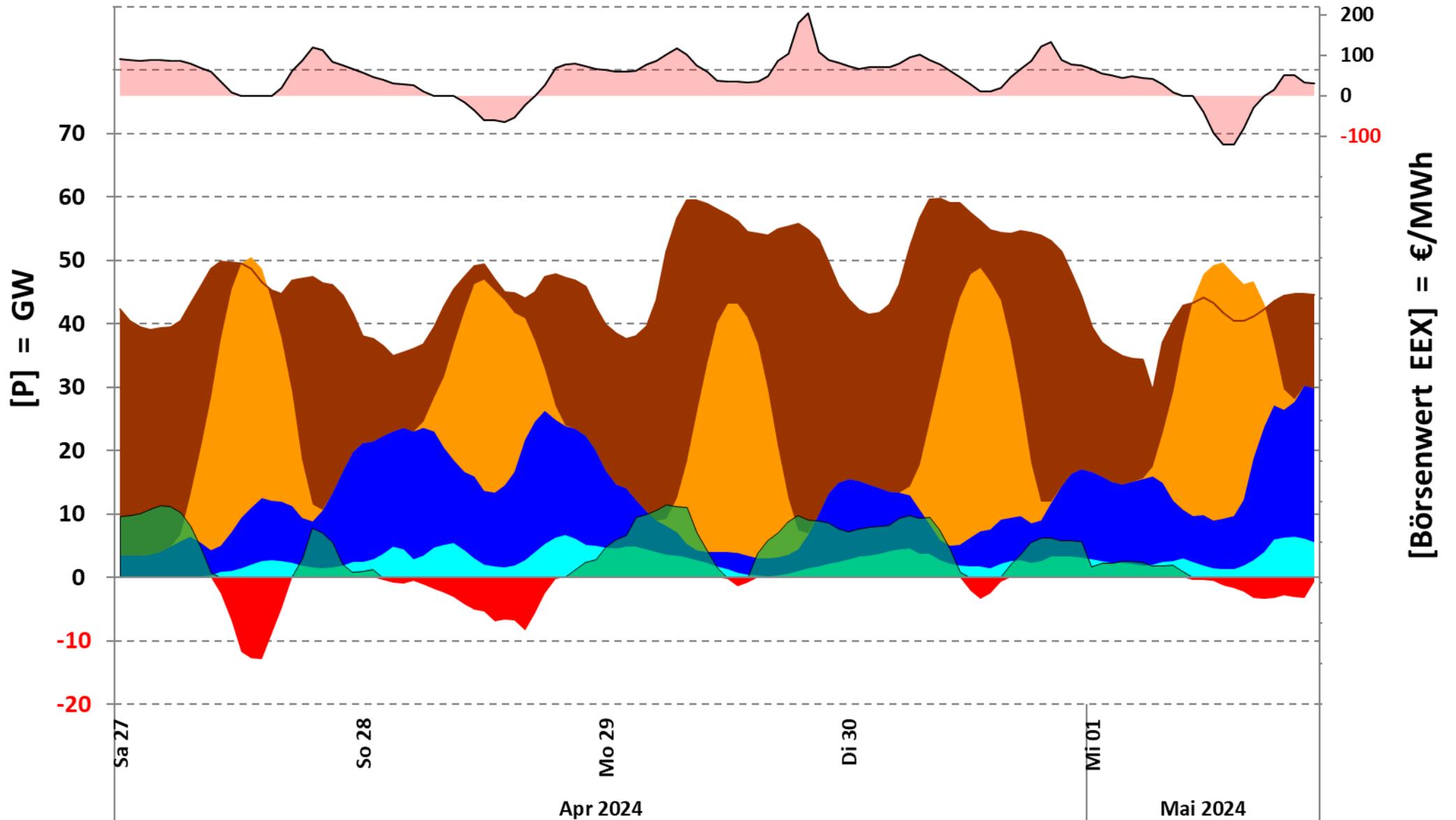
Redispatch

RE_DATUM	Σ ARBEIT MWh	Wirkleistungs- einspeisung erhöhen MWh	Wirkleistungs- einspeisung reduzieren MWh
20.04.2024	14.850,0	4.639,5	10.210,5
21.04.2024	18.581,5	9.913,8	8.667,8
22.04.2024	5.141,3	2.563,3	2.578,0
23.04.2024	23.691,8	8.630,3	15.061,5
24.04.2024	11.793,0	5.897,0	5.896,0
25.04.2024	6.673,5	3.462,8	3.210,8
26.04.2024	55.032,0	26.184,5	28.847,5
27.04.2024	23.920,5	8.592,5	15.328,0
28.04.2024	35.608,5	21.066,3	14.542,3
29.04.2024	19.209,3	11.830,0	7.379,3
30.04.2024	71.402,0	40.286,3	31.115,8
01.05.2024	57.788,5	22.723,5	35.065,0
02.05.2024	142.230,1	63.616,8	78.613,3
03.05.2024	45.745,0	35.564,5	10.180,5

Auswertung der Stunden mit negativen Börsenwert am 28.04 und 01.05.2024

Datum	WiSo Ist GWh	WiSo Prog GWh	WiSo Diff GWh	WiSo Ist Mio €	WiSoDiff Mio €	Export GWh	Exp Mio €	Σ Verlust EE Mio€	Konv Kraftwerke	Abzüglich konv. Kraftw. Mio€	Σ Netto- Verlust Mio€
28.04.2024	412,597	442,452	-29,855	64,473	1,933	54,458	1,980	68,386	80 €/MWh	-33,008	35,378
01.05.2024	374,329	409,603	-35,274	63,989	3,272	73,866	4,620	71,881	80 €/MWh	-29,946	41,934

■ Last
 ■ Solar
 ■ Onshore
 ■ Offshore
 ■ Netto Export
 ■ Netto Import
 ■ EEX Wert [€/MWh]

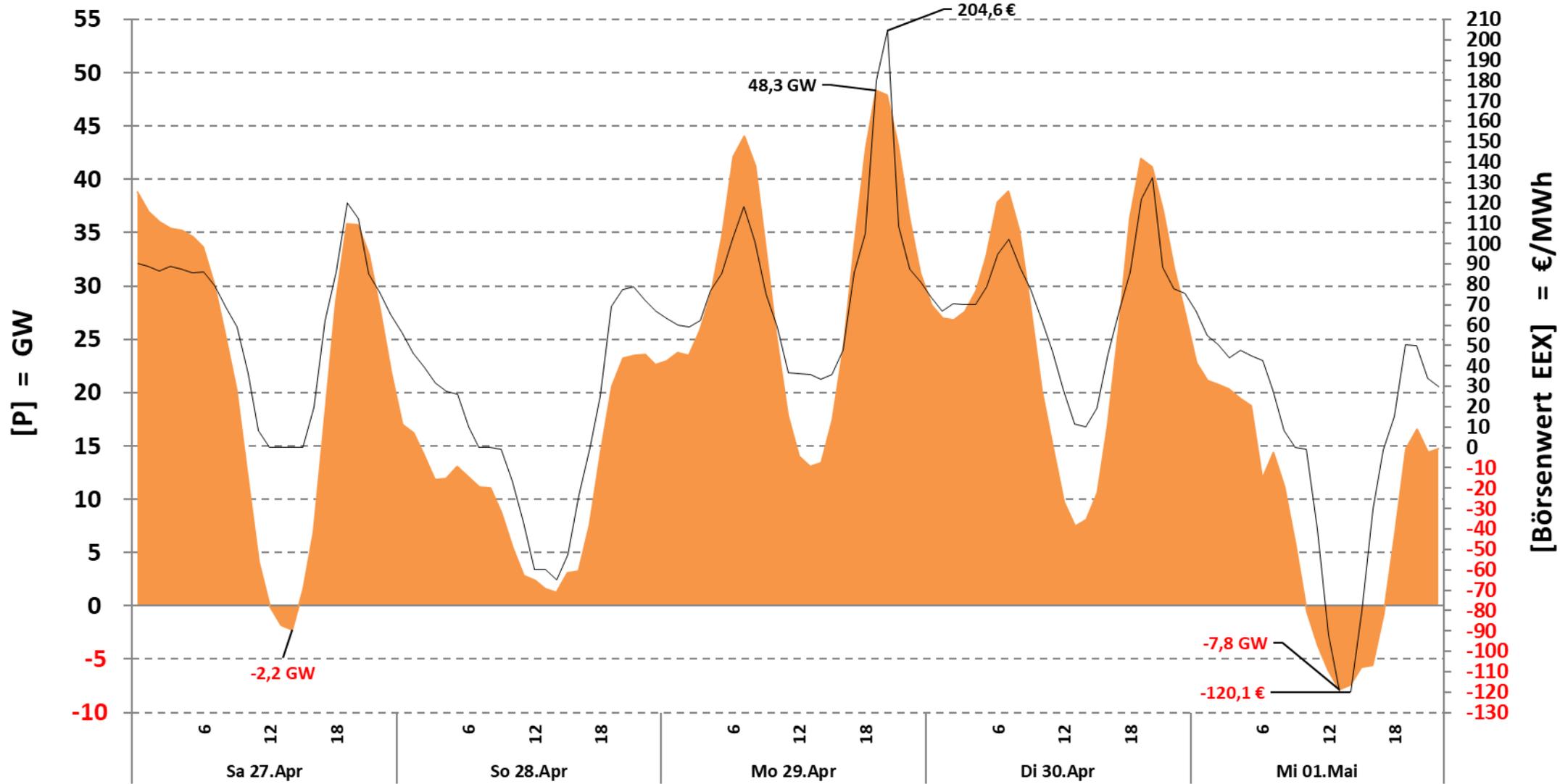


Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

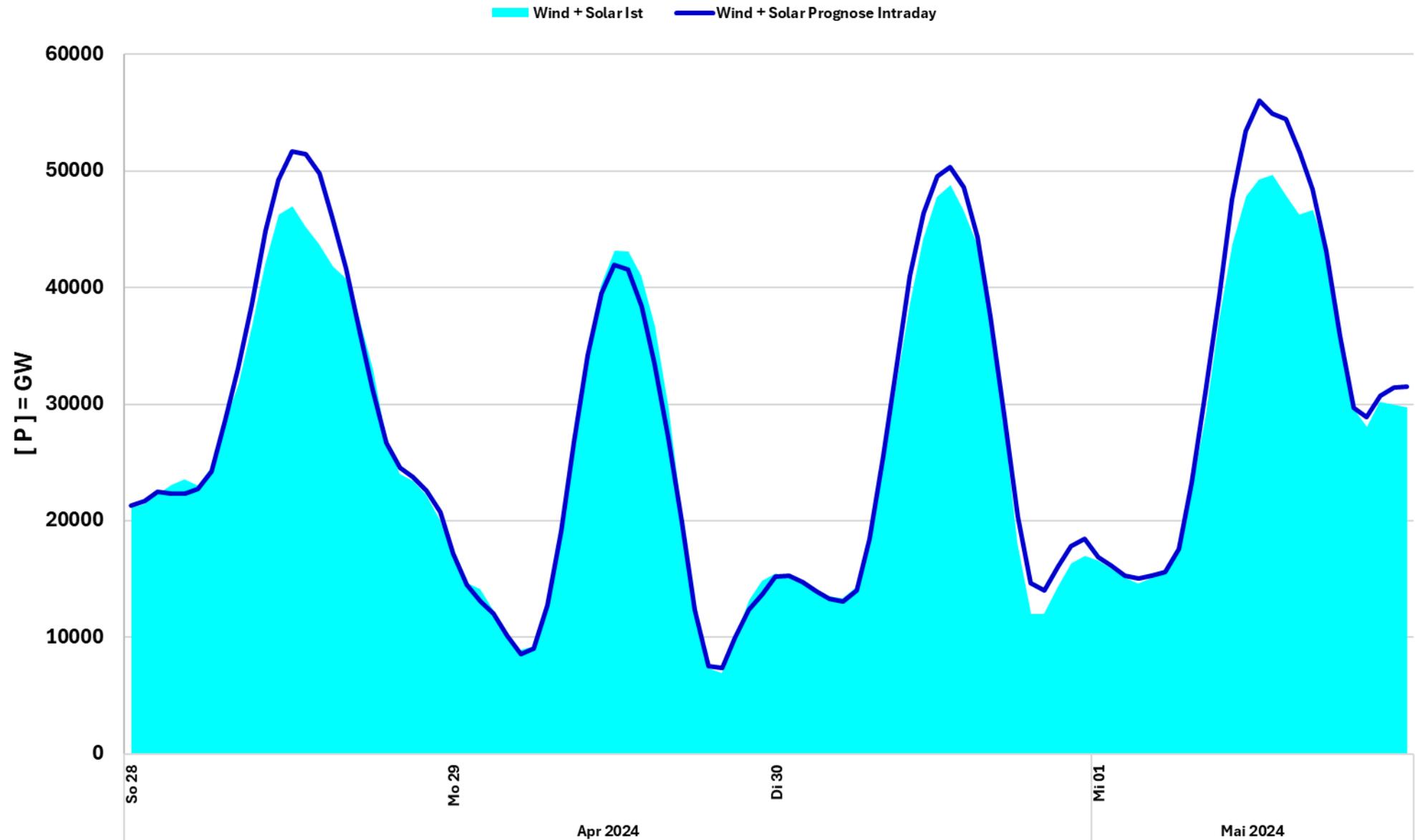
Residuallast = Last - Wind - Solar — EEX Wert €/MWh



Datenquelle:

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

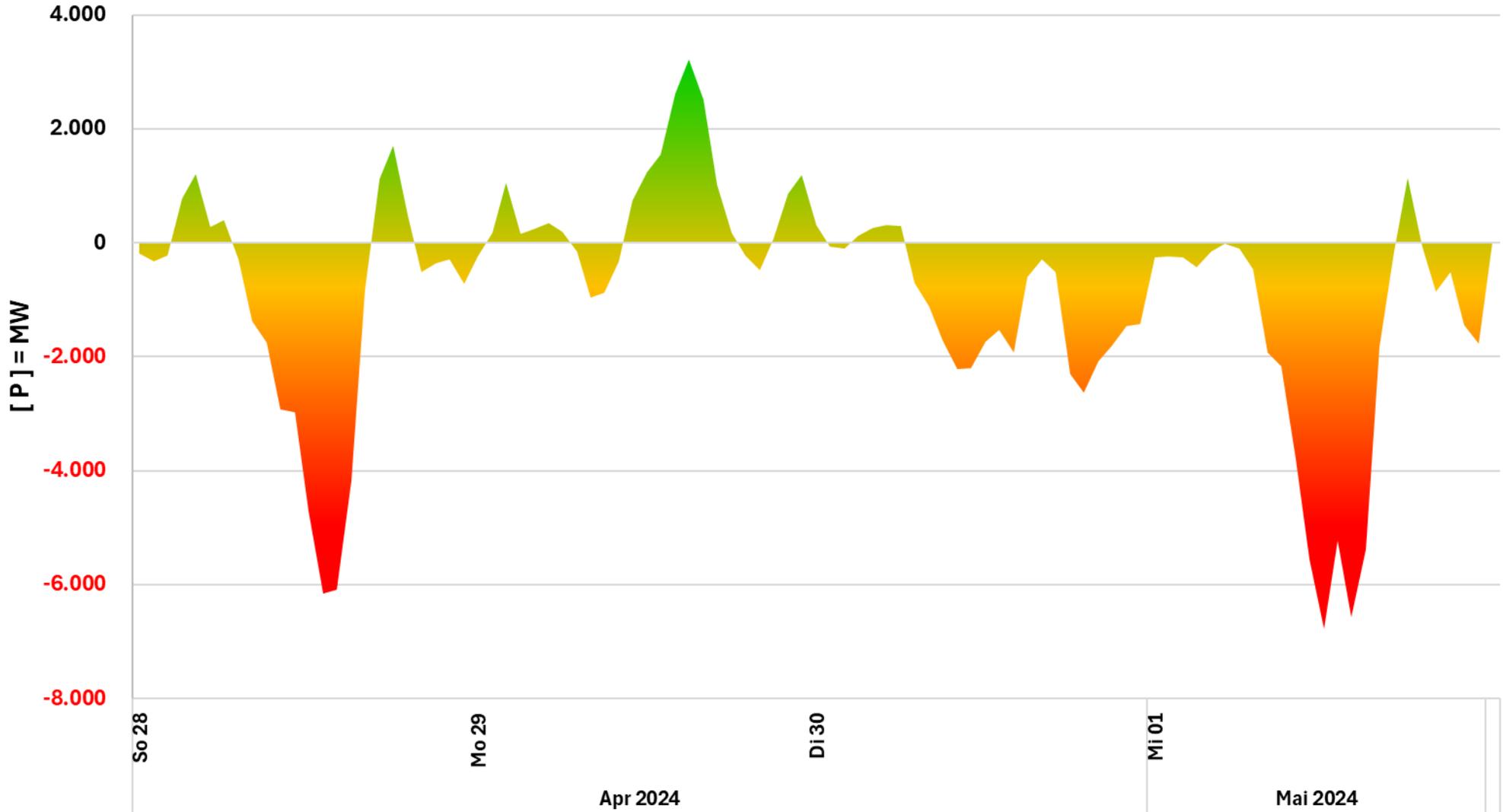


Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft

Differenz Wind+Solar Ist zu Prognose Intraday



Datenquelle: Entso-e Actual generation per production type

Auflösung: Stundenwerte

Darstellung: Rolf Schuster Vernunftkraft