

Faktencheck: Was leistet Windkraft – „Säule der Energiewende“ – wirklich?

Situation im April 2023:

Der Strombedarf war im Mittel 5,5 mal so hoch wie die Windenergie im Mittel bereitstellen konnte.

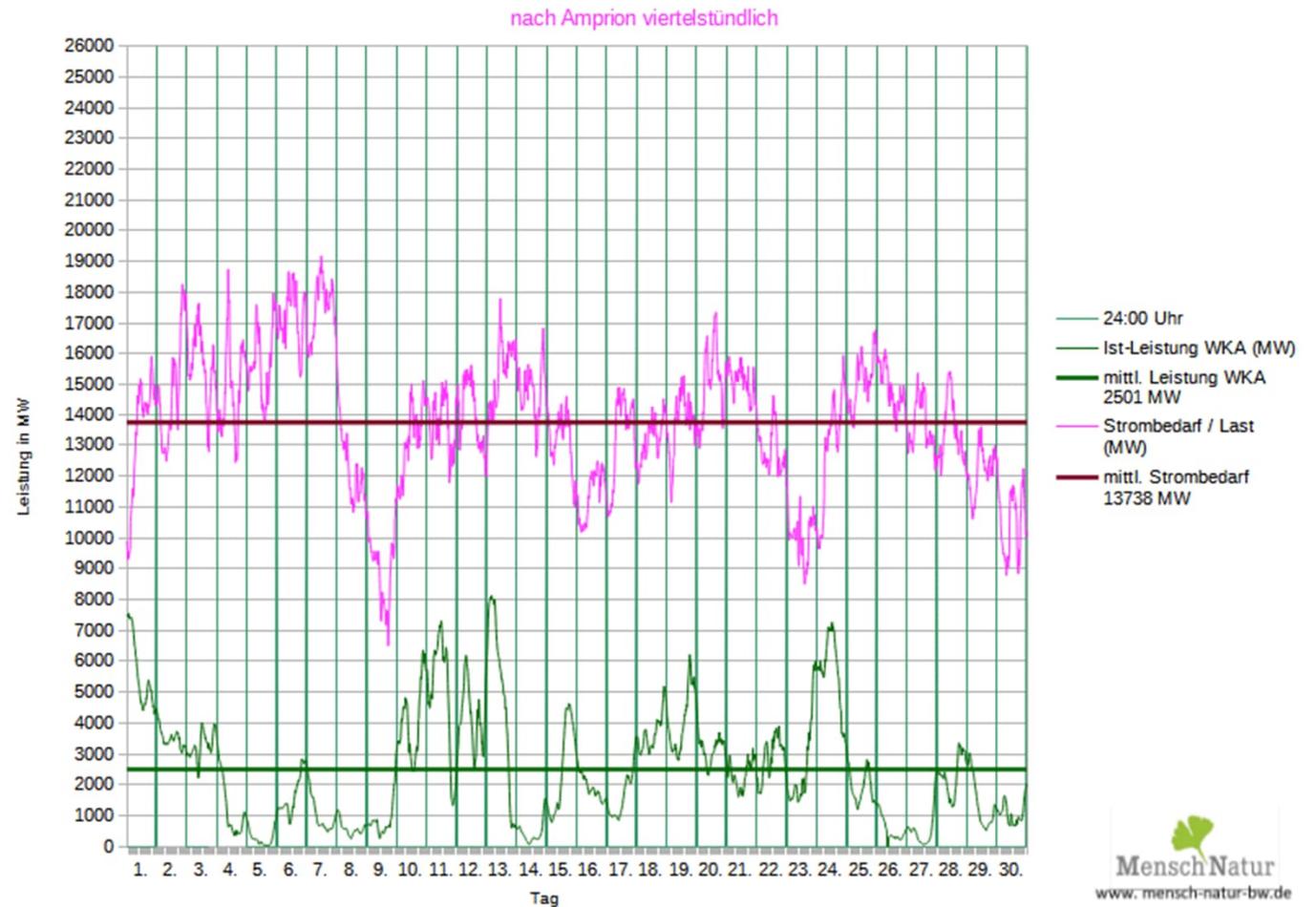
Bei Zeiten mit Windleistungen bei 1 % der installierten Leistung ist der Strombedarf mehrere hundert mal so groß.

Zum Zeitpunkt der Last am 26.04. morgens um 08:30 Uhr – 09:15 mit 15.630 MW – 14.659 MW hatte die gesamte Windleistung einen Anteil von 0 MW = 0,0 % !! Am 07.04. um 11:45 Uhr betrug der Strombedarf 19.179 MW, die Windleistung lediglich 699 MW = 6,4 % der inst. Leistung !

Erklärung:

- Diagramm zum Strombedarf („Netzlast“) und dazu der Deckungsbeitrag der Windleistung.
- **Magenta Linie** : sie gibt an, wie groß der tatsächliche Strombedarf im Verlauf des Monats ist.
- **Dunkelrote horizontale Linie**: Mittelwert des Strombedarfs des Monats
- **Grüne Kurve** in der unteren Hälfte: die Windleistung anteilig
- **Grüne horizontale Linie**: Mittelwert der Windleistung

Leistungsverlauf aller WKA im Netz von Amprion gegenüber Strombedarf / Lastanforderung im April 2023



Leistungsverlauf Windleistung gegen Strombedarf (Last) Amprion

Situation im April 2023 :
 Innerhalb weniger Stunden schwankt die Leistungsverfügbarkeit aller WKA gegenüber der Vorausberechnung um mehrere hundert MW, z. T. tagelang gleichartig. Diese Unsicherheit in der Verfügbarkeit muß durch kostenintensive Maßnahmen zur Stabilisierung des Verbundnetzes durch die Bereithaltung von Reserve-Kraftwerken aufgefangen werden.

Auch Hochleistungsrechneranlagen der Übertragungsnetzbetreiber können die Windverhältnisse der kommenden 24 Stunden nicht vorausberechnen.

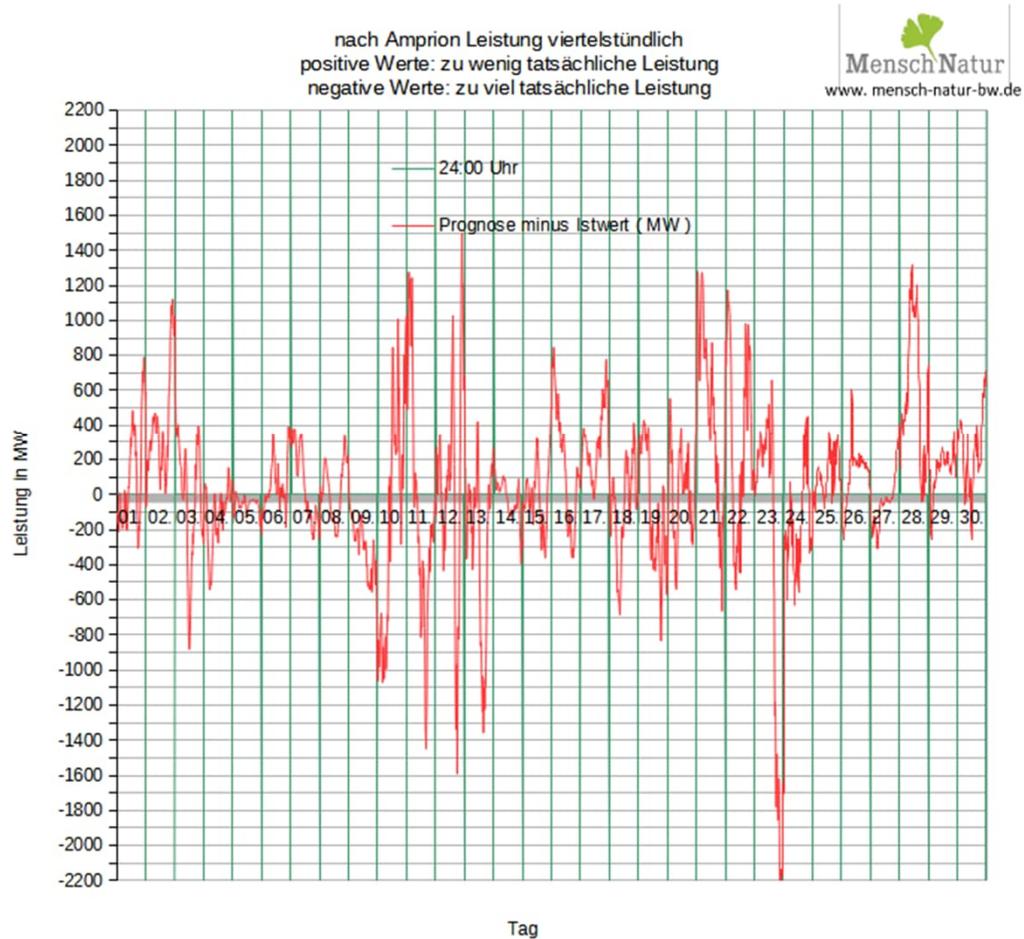
Erklärung:

Diagramm zur erwarteten Windleistung (Prognose des Vortages für den Folgetag) zur tatsächlichen Windleistung:

- **Rote Linie:** sie gibt an, wie groß die tatsächliche eingetretene Windleistung von der Vorhersage abweicht.
- Kurve in der oberen Hälfte: die Windleistung ist geringer als aus der Wetterprognose berechnet.
- Kurve in der unteren Hälfte: die Windleistung ist in der Realität höher als vorher berechnet.

Der Bereich der x-Achse von -2200 MW bis 2200 MW entspricht der Leistung von 4 Großkraftwerken.

Differenz zw. Prognose der Leistung zu tatsächlicher Leistung in MW im April 2023



Differenz zwischen Leistungsprognose von Amprion nach Wetterdaten zu tatsächlicher Leistung

Situation im April 2023 :
 24 ¾ Stunden lang trugen die WKA lediglich mit bis zu 1,9 % der installierten Leistung zur Stromerzeugung bei, weitere 39 Stunden zw. 1,9 % - 3,8 %, weitere je 49 ¼ Stunden 3,8 % - 5,7 % bzw. 50 h von 5,7 % – 7,6 %.

50 % der installierten Leistung wurde für 114 Stunden erreicht / überschritten.

Der am häufigsten vorkommende Zustand der Leistungsabgabe ist der Stillstand sehr vieler WKA.

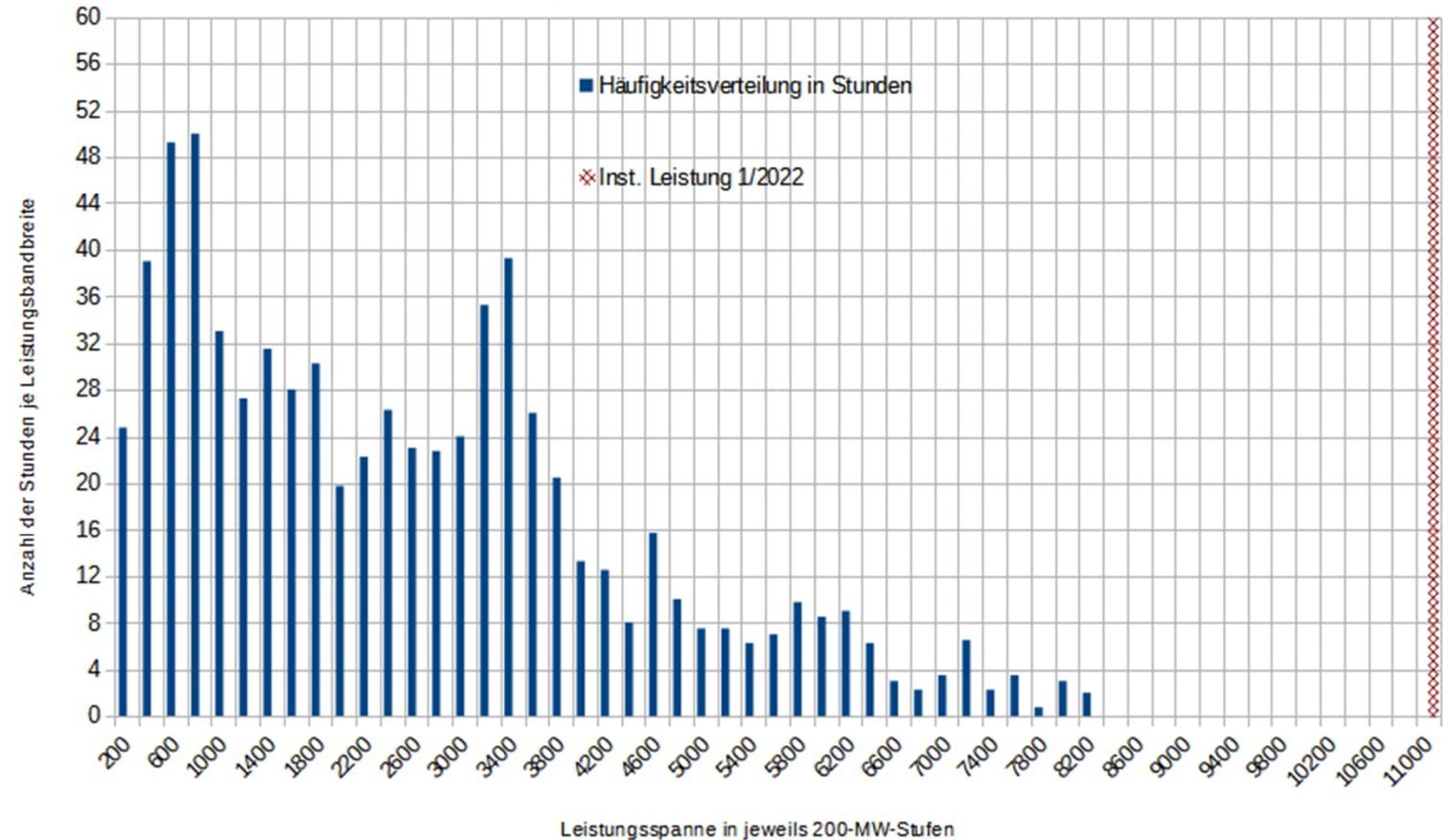
Erklärung:

Balken-Diagramm: Häufigkeitsverteilung der aufgetretenen Leistungen

- **Blaue Linie** : Anzahl der Stunden, bei der eine Leistung von z.B. 0 – 200 MW vorgelegen hat (ganz links), das sind 1,9 % der installierten Leistung. Stufung jeweils 200 MW
- **Gemusterte rote Linie** rechts: zeigt die installierte Leistung an.

Häufigkeitsverteilung Leistungsverlauf aller WKA im Netz v. Amprion April 2023

Häufigkeitsverteilung der Leistungsbandbreiten nach Daten von Amprion



Häufigkeitsverteilung der Leistung
 Amprion

Situation im April 2023 mit 720 h:
 In Folie 3 ist erkennbar, welche Leistung wie lange von der Windkraft erbracht wurde. Hier wird nun dargestellt, wie viel Zeit noch für eine höhere Leistung im Monat zur Verfügung stehen:

Für die Bereitstellung von 0 – 600 MW = 0% – 5,7% der installierten Leistung wurden 720 – 607 = 113 h des Monats verbraucht.

Für die Bereitstellung von 0 – 1800 MW = 0% - 17,1 % der installierten Leistung wurden 313 h verbraucht.

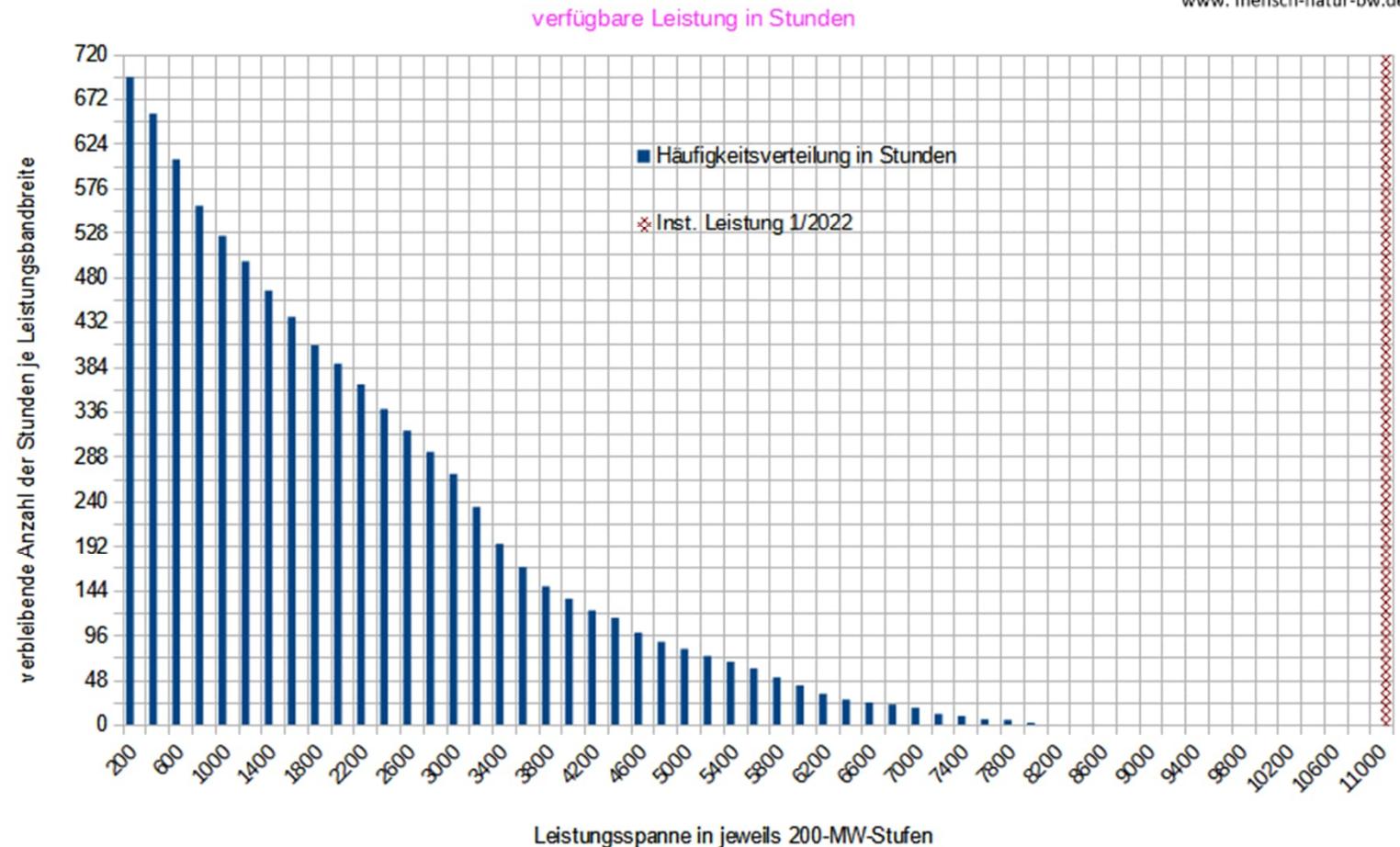
Für eine Leistung von mehr als 2600 MW = ¼ der inst. Leistung waren noch 316 h vorhanden.

Erklärung:

Balken-Diagramm: Häufigkeitsverteilung der aufgetretenen Leistungen in Stunden

- **Blaue Balken:** Sie zeigen an, wie viele Stunden des Monats bis zur Leistungsstufe mit schwächerem Wind bereits vergangen sind und noch für höhere Leistungen mit mehr Wind zur Verfügung stehen.
- **Gemusterte rote Linie** rechts: zeigt die installierte Leistung an.

Häufigkeitsverteilung Leistungsverlauf aller WKA im Netz v. Amprion April 2023



Häufigkeitsverteilung über die monatliche Gesamtstunden mit verfügbaren Leistungsstufen in Stunden Amprion

Situation im April 2023 :
 24 h lang betrug die Leistung maximal
 184 MW, weitere 24 h maximal 298
 MW;

2 % der installierten Leistung wurden
 nach 26 h erreicht.

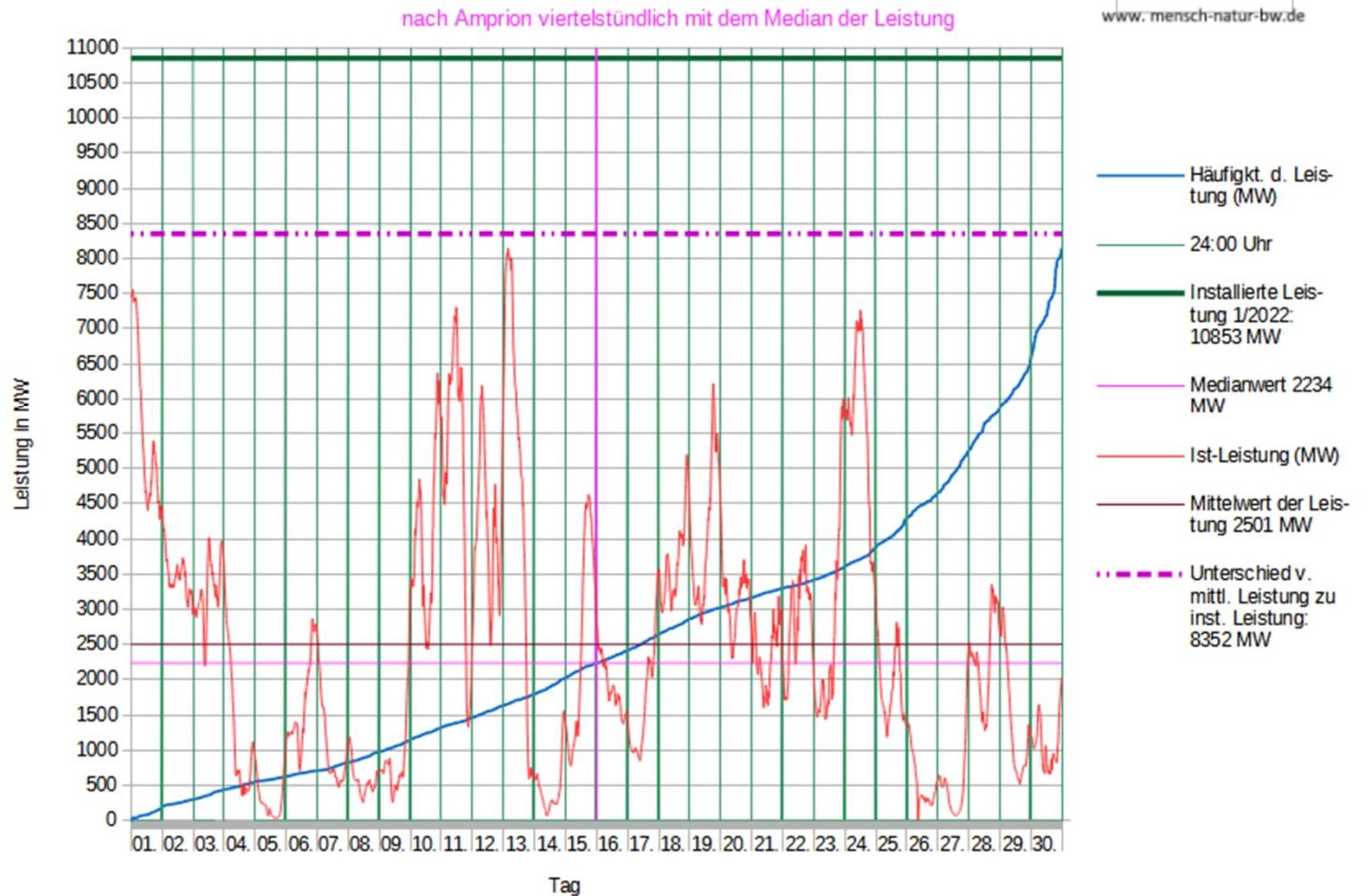
Einen halben Monat lang betrug die
 WKA-Leistung
 0 % bis 20,6 % der installierten
 Leistung; nach 16,5 Tagen wurde der
 Mittelwert erreicht, 23,0 % der
 installierten Leistung.

Am 13.04. um 03:45 Uhr fiel die
 Windleistung von 8142 MW bis 23:30
 Uhr auf 578 MW = - 7.564 MW und
 weiter bis 09:45 am 14.04. auf 68 MW!

Erklärung:

- Grüne Linie oben: installierte Leistung der WKA im Netz von „Amprion“
- Darunter magenta gestrichelt: Höhe der nicht genutzten installierten Windkraftleistung
- Rote Linie: Verlauf der Windleistung
- Vertikale magenta Linie: Monatsmitte = Median aller Meßwerte
- Horizontale magenta Linie: Wert des Median: die Hälfte aller Werte links sind kleiner, rechts größer als der Medianwert
- Blaue Linie: sortierter Leistungsverlauf vom Kleinstwert zum Größtwert der Leistung, Kurve schneidet das Median-Kreuz mittig
- Dunkelrot: Mittelwert der Leistung

Leistungsverlauf aller WKA im Netz von Amprion im April 2023



Analyse der Leistungsverteilung von Windenergie zur installierten Leistung Amprion