

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

Situation im April 2023:

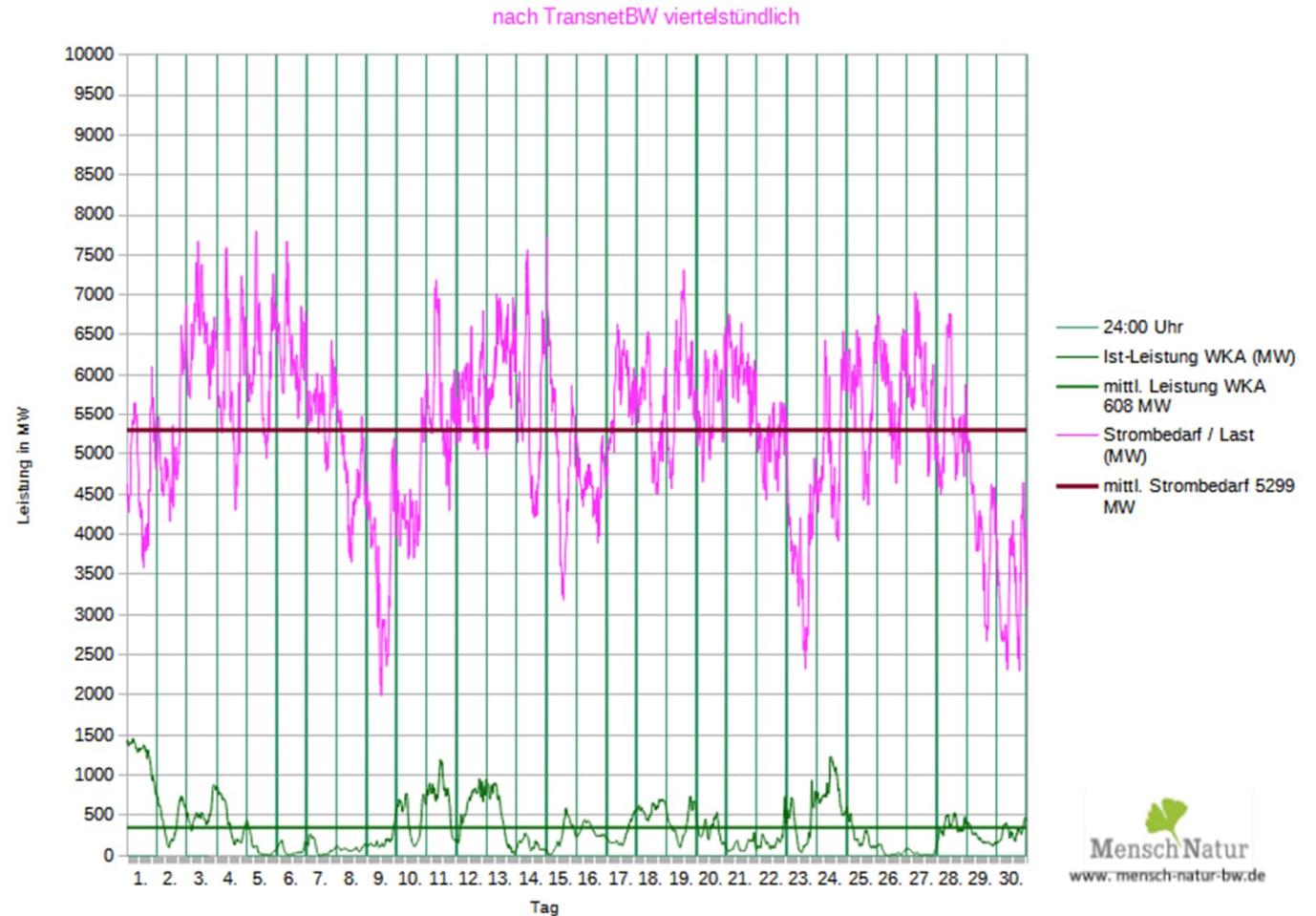
Der Strombedarf war im Mittel 8,7 mal so hoch wie die Windenergie im Mittel bereitstellen konnte.

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

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 in BW gegenüber Strombedarf / Lastanforderung im April 2023



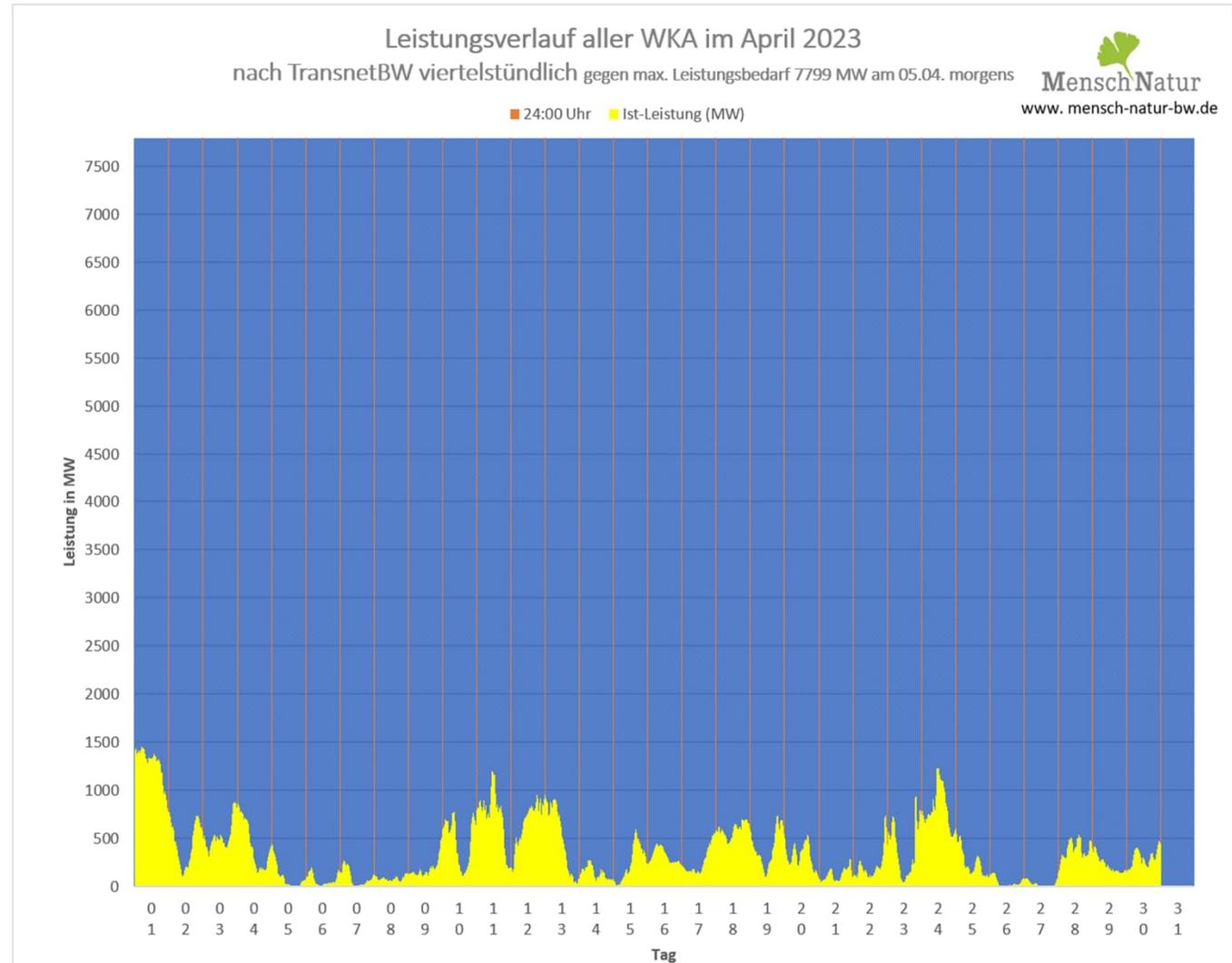
Leistungsverlauf Windleistung gegen Strombedarf (Last)
TransnetBW

Situation im April 2023:
 Am 05.04. vormittags wurde der größte Strombedarf in diesem Monat mit 7799 MW erreicht. Zu diesem Zeitpunkt betrug die Windleistung nur 119 MW, rund ein fünfundsechzigstel der benötigten Leistung.

Erklärung:

Diagramm zum maximalen Strombedarf („Spitzen-“ o. „maximale Netzlast“) und dazu der Deckungsbeitrag der Windleistung.

- Oberer Rand der blauen Diagrammfläche: sie gibt an, wie groß der tatsächliche maximale Strombedarf im Verlauf des Monats war.
- Gelbe Fläche unten: Verlauf der Windleistung aller WKA des Monats in Netz von TransnetBW.



Vergleich Leistungsverlauf Windleistung gegen den maximalen Strombedarf (Last) im entsprechenden Monat TransnetBW

Situation im April 2023:
 Innerhalb weniger Stunden schwankt die Leistungsverfügbarkeit aller WKA in BW gegenüber der Vorausberechnung um mehrere hundert MW. 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: siehe Ausschläge nach oben und unten.

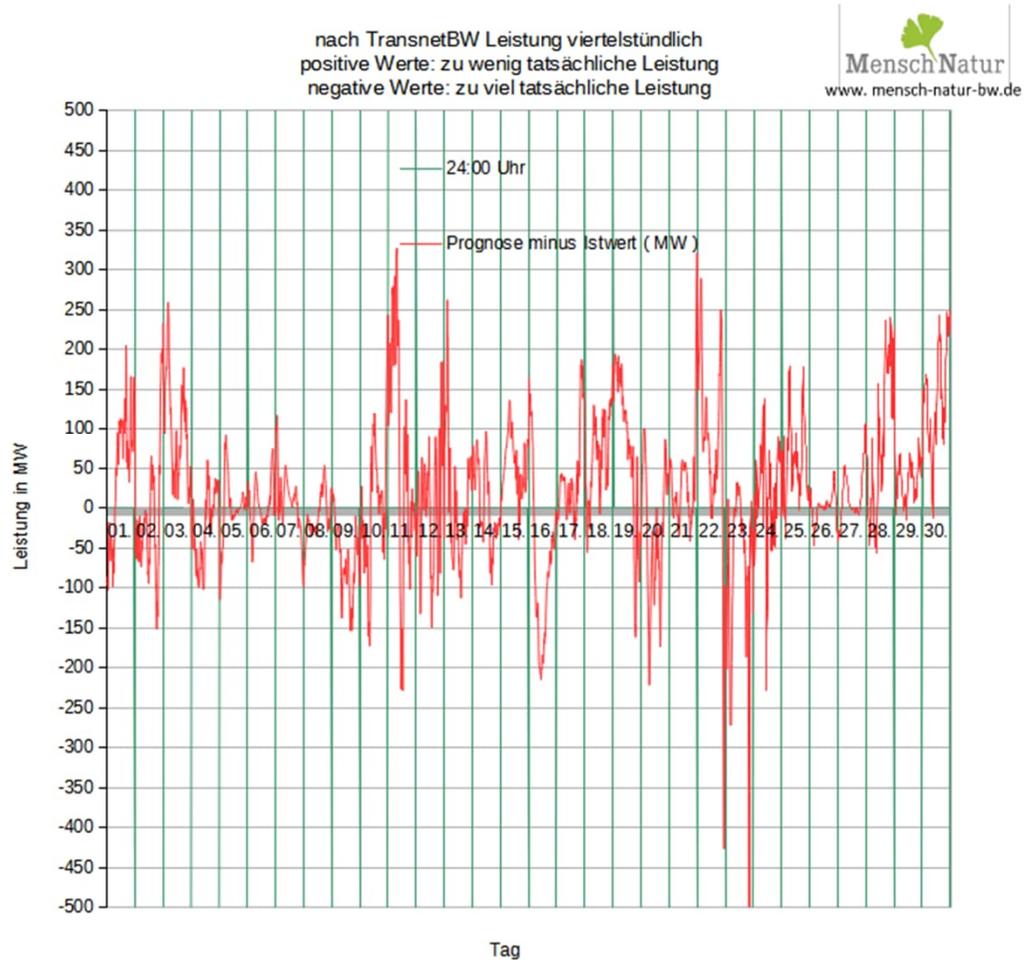
Erklärung:

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 -750 MW bis 750 MW entspricht der Leistung eines Großkraftwerks.

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



Differenz zwischen Leistungsprognose von TransnetBW nach Wetterdaten zu tatsächlicher Leistung

Situation im April 2023:

56 Stunden lang trugen die WKA lediglich mit bis zu 1,5 % der installierten Leistung zur Stromerzeugung bei, weitere 25 ½ Stunden zw. 1,5 % - 3 %, weitere je rund 38 ½ Stunden 3 % - 4,5 % und 35 ½ Stunden 4,5 % – 6 %.

Mehr als 50 % der installierten Leistung wurde für 47 Stunden erreicht bzw. überschritten.

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

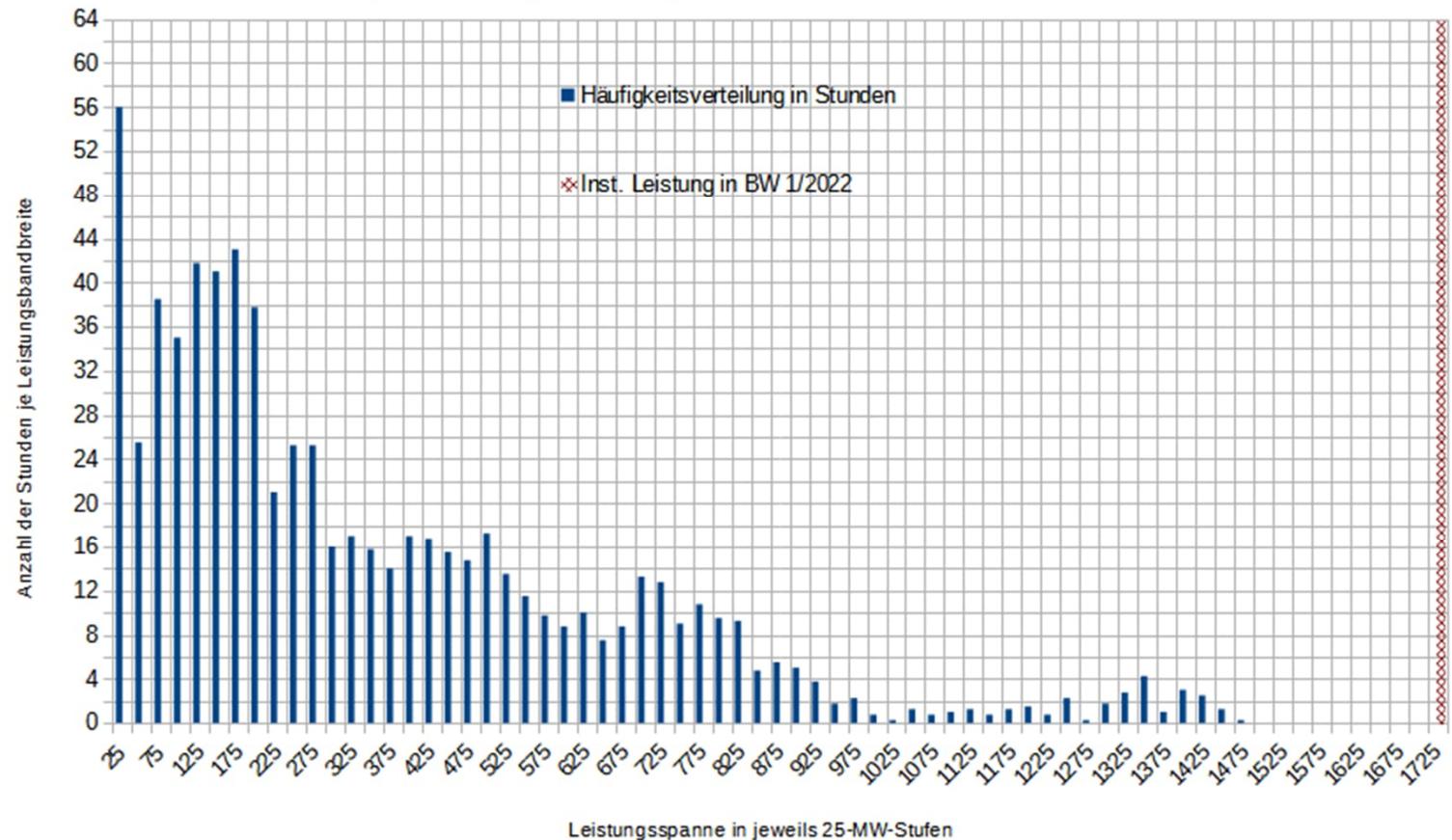
Erklärung:

Balken-Diagramm: Häufigkeitsverteilung der aufgetretenen Leistungen

- **Blaue Linie** : Anzahl der Stunden, bei der eine Leistung von z.B. 0 – 25 MW vorgelegen hat (ganz links), das sind 1,5 % der installierten Leistung. Stufung jeweils 25 MW
- **Gemusterte rote Linie** rechts: zeigt die installierte Leistung an.

Häufigkeitsverteilung Leistungsverlauf aller WKA in BW im April 2023

Häufigkeitsverteilung der Leistungsbandbreiten nach Daten von TransnetBW



Häufigkeitsverteilung der Leistung
TransnetBW

Situation im April 2023 mit 720 h:
 In Folie 4 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 – 100 MW = 0% – 6% der installierten Leistung wurden 720 – 664 = 56 h des Monats verbraucht.

Für die Bereitstellung von 0 – 200 MW = 0% - 12% der installierten Leistung wurden 318 ½ h verbraucht.

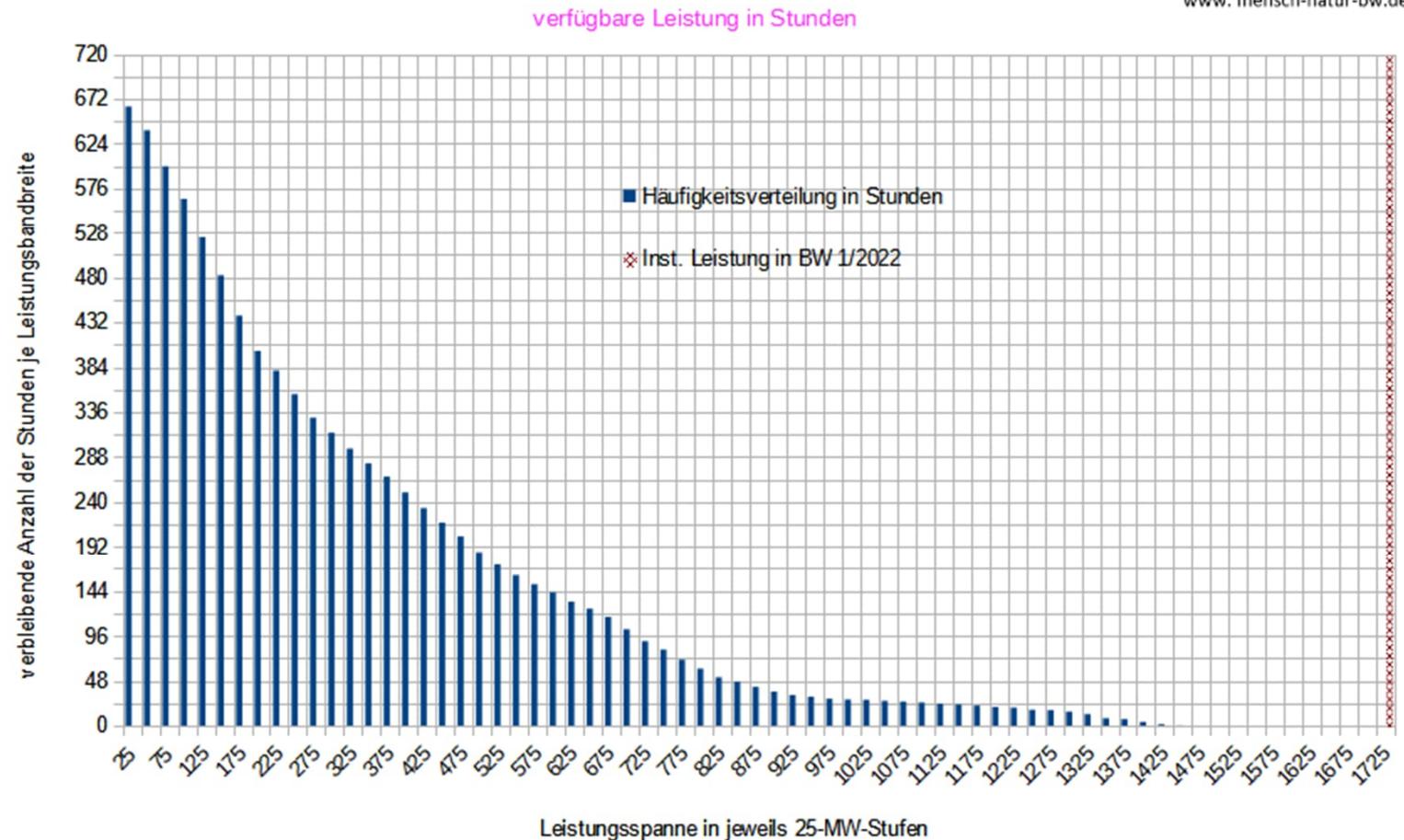
Für eine Leistung von mehr als 850 MW = ½ der inst. Leistung waren nur noch 47 h vorhanden.

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 in BW im April 2023



Häufigkeitsverteilung über die monatliche Gesamtstunden mit verfügbaren Leistungsstufen in Stunden TransnetBW

Situation im April 2023:
 24 h lang betrug die Leistung maximal 10 MW, weitere 24 h maximal 20 MW;

1% der installierten Leistung wurden nach 38 h erreicht.

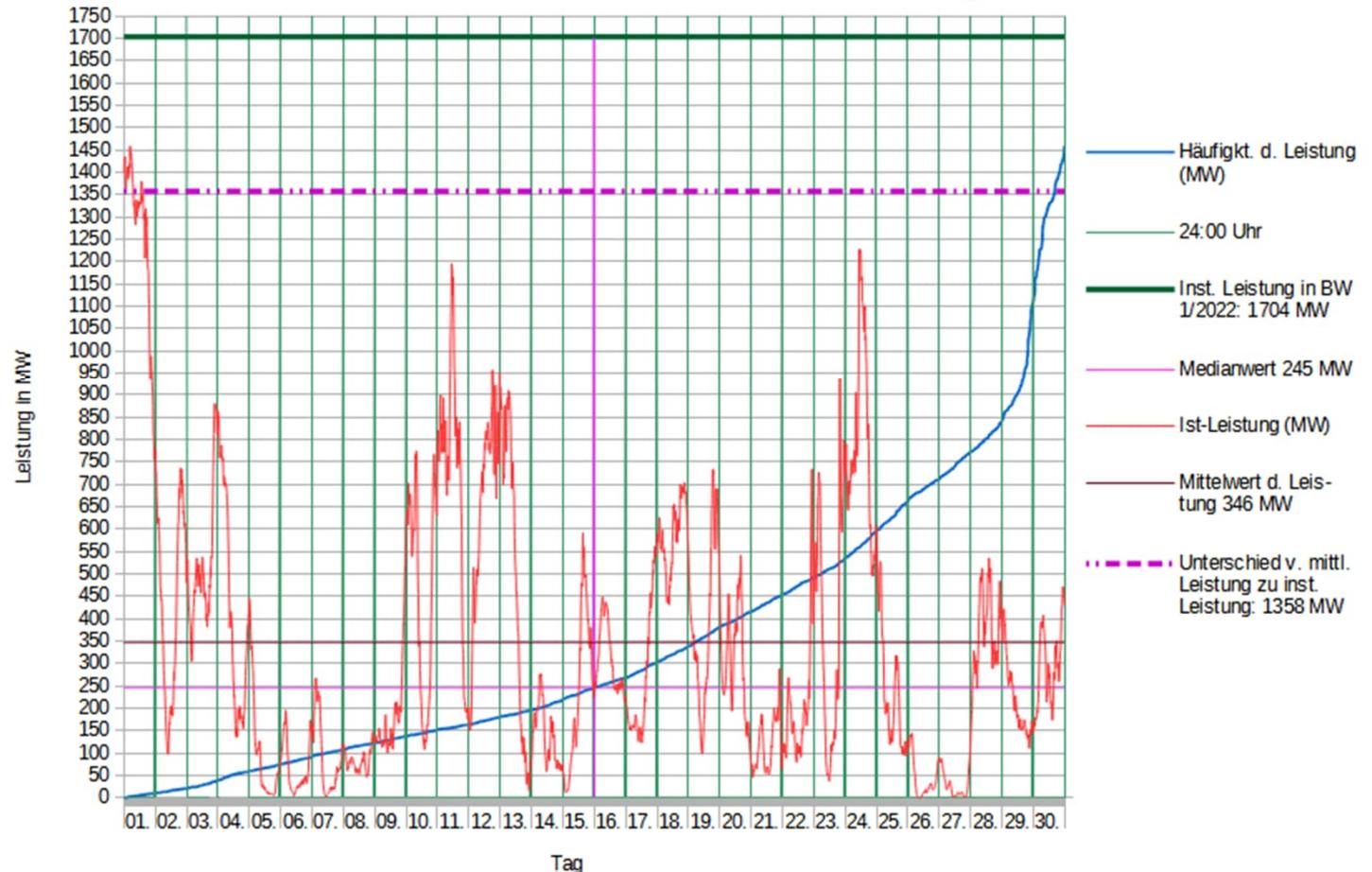
Einen halben Monat lang betrug die WKA-Leistung 0% bis 14,4 % der installierten Leistung; erst nach 18 Tagen wurde der Mittelwert erreicht, 20,3 % der installierten Leistung.

Erklärung:

- **Grüne Linie** oben: installierte Leistung der WKA im Netz von TransnetBW
- **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 in BW im April 2023

nach TransnetBW viertelstündlich mit dem Median der Leistung



Analyse der Leistungsverteilung von Windenergie zur installierten Leistung TransnetBW