

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

Situation im Juni 2021:

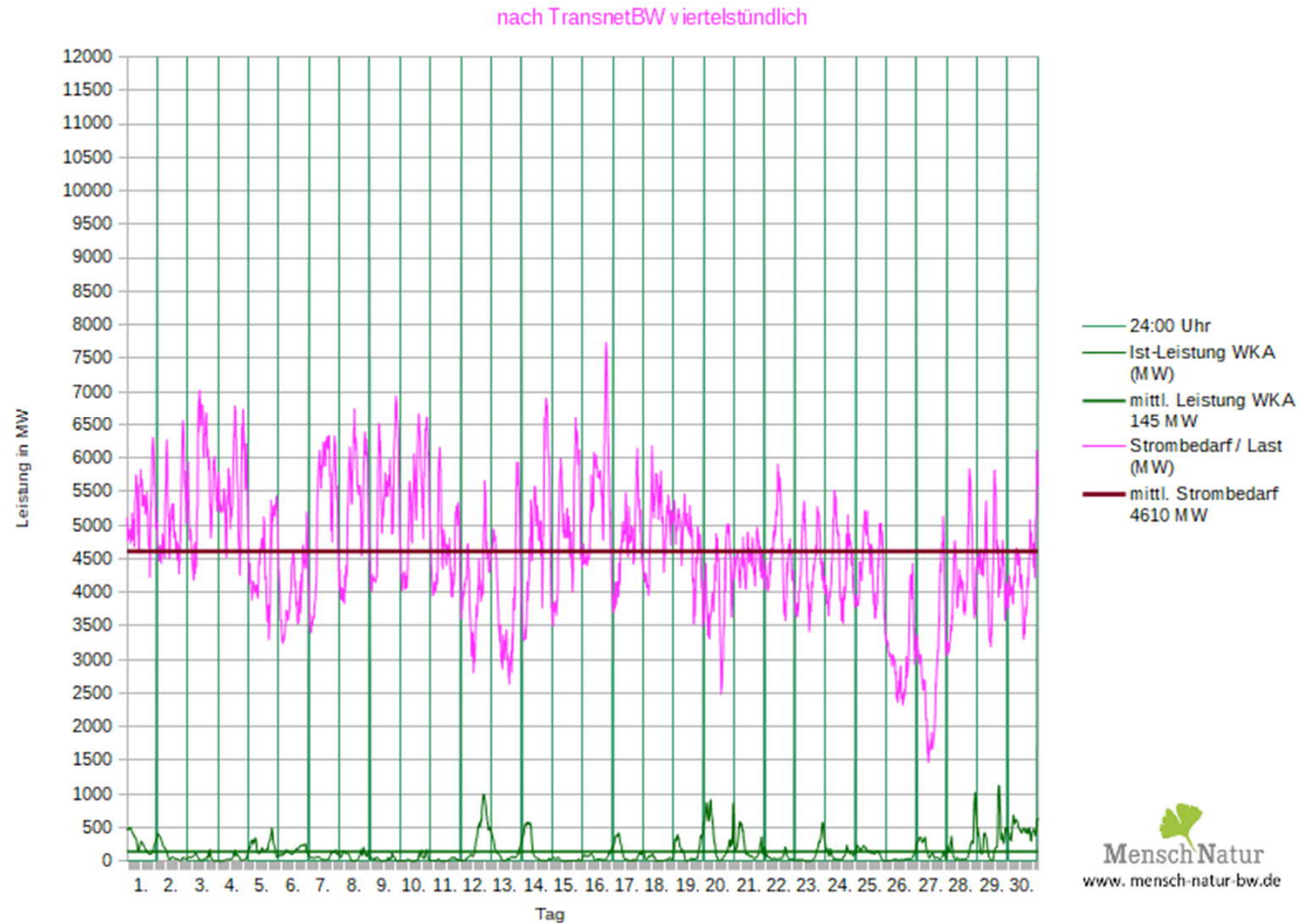
Der Strombedarf war im Mittel fast 32 mal so hoch wie die Windenergie im Mittel bereitstellen konnte.

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 Juni 2021



Leistungsverlauf Windleistung gegen Strombedarf (Last)
TransnetBW

Situation im Juni 2021:

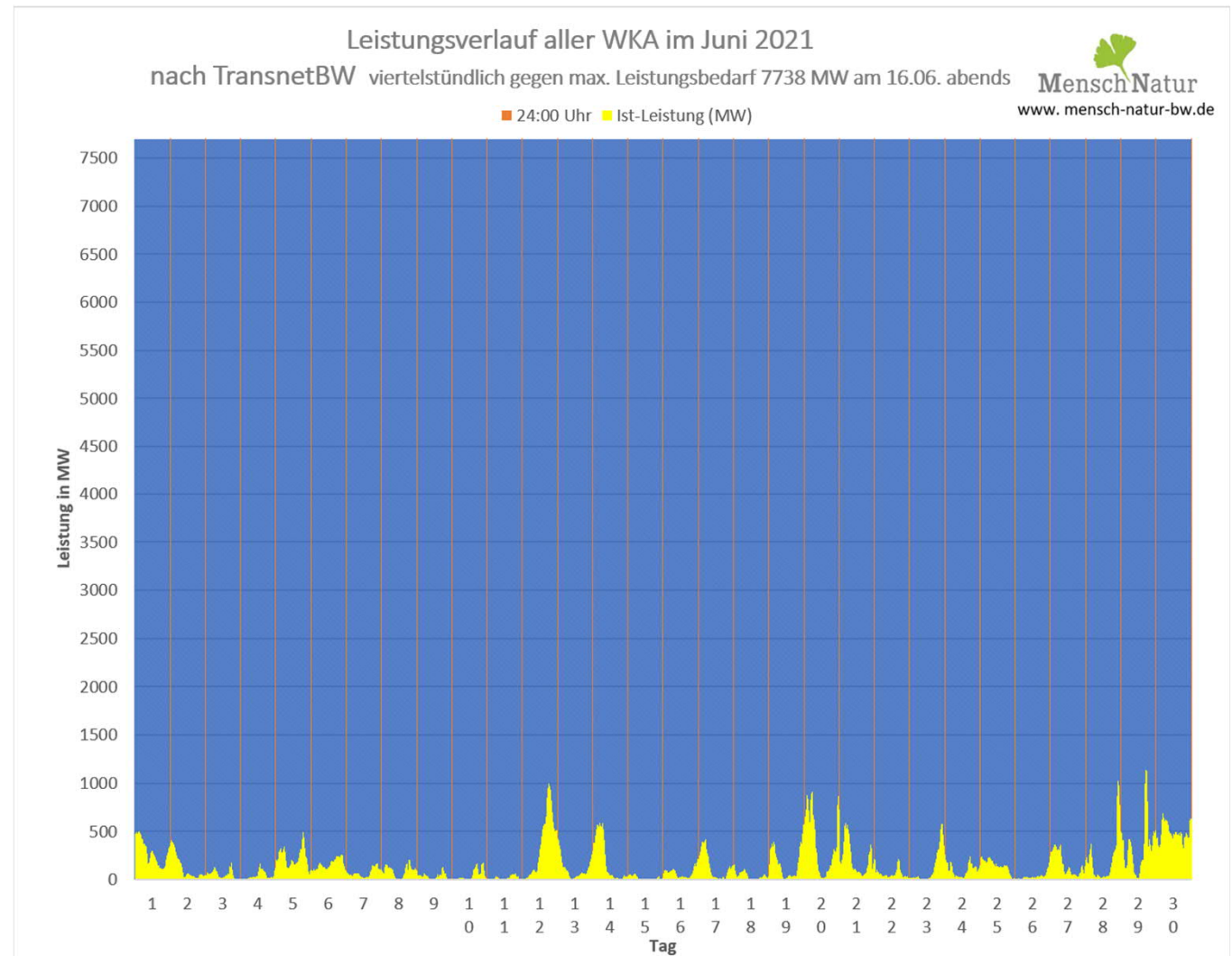
Am 16.06. wurde am Abend der größte Strombedarf in diesem Monat erreicht.

Zu diesem Zeitpunkt betrug die Windleistung 34 MW, rund ein zweihundertfünfundzwanzigstel 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 Juni 2021:

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.

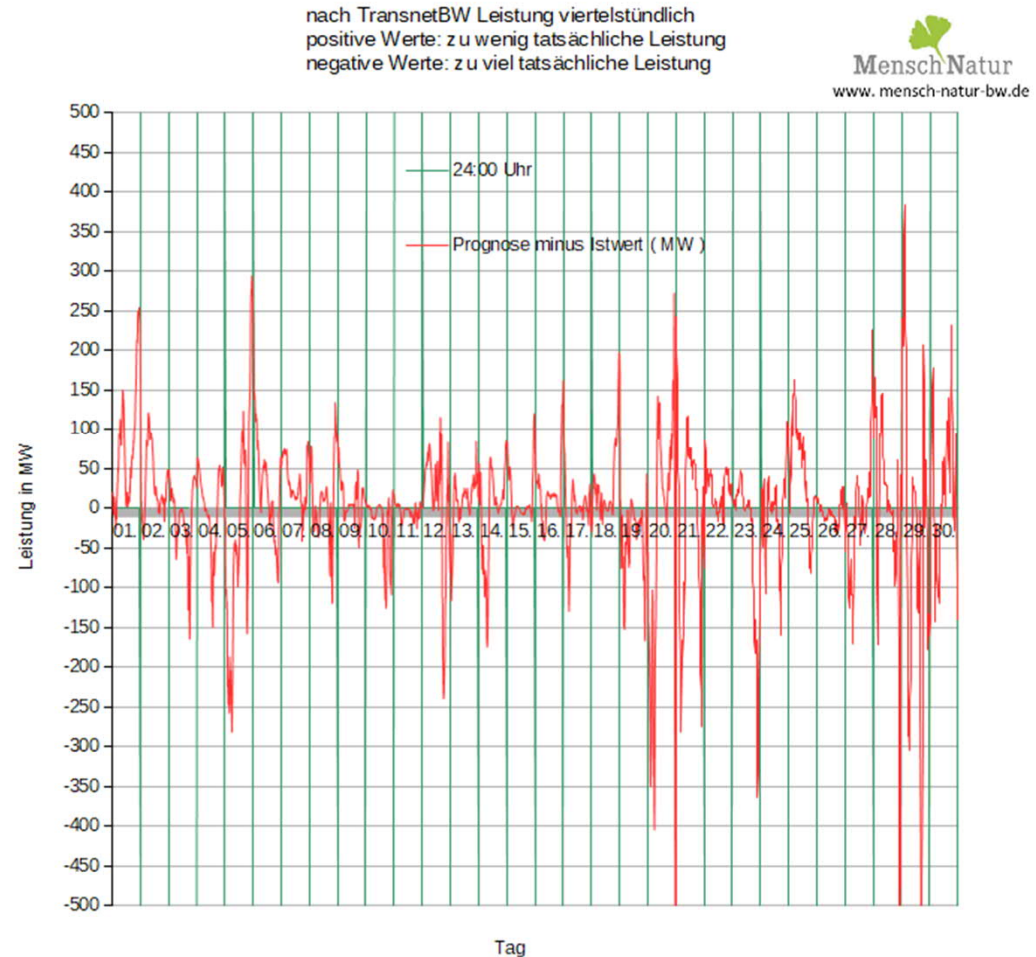
Erklärung:

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 -500 MW bis 500 MW entspricht der Leistung eines Großkraftwerks.

Differenz zw. Prognose der Leistung zu tatsächlicher Leistung in MW im Juni 2021



Differenz zwischen Leistungsprognose von TransnetBW nach Wetterdaten zu tatsächlicher Leistung

Situation im Juni 2021:
Fast 168 Stunden lang trugen die WKA lediglich mit bis zu 1,5 % der installierten Leistung zur Stromerzeugung bei, weitere mehr als 120 Stunden zw. 1,5 % - 3 %, weitere je 72 Stunden 3 % - 4,5 % und 48 Stunden 4,5 % – 6 %.

Mehr als 50 % der installierten Leistung wurde für ca. 9 Stunden erreicht.

Der am häufigsten vorkommende Zustand der Leistungsabgabe ist der Stillstand praktisch aller WKA in BW.

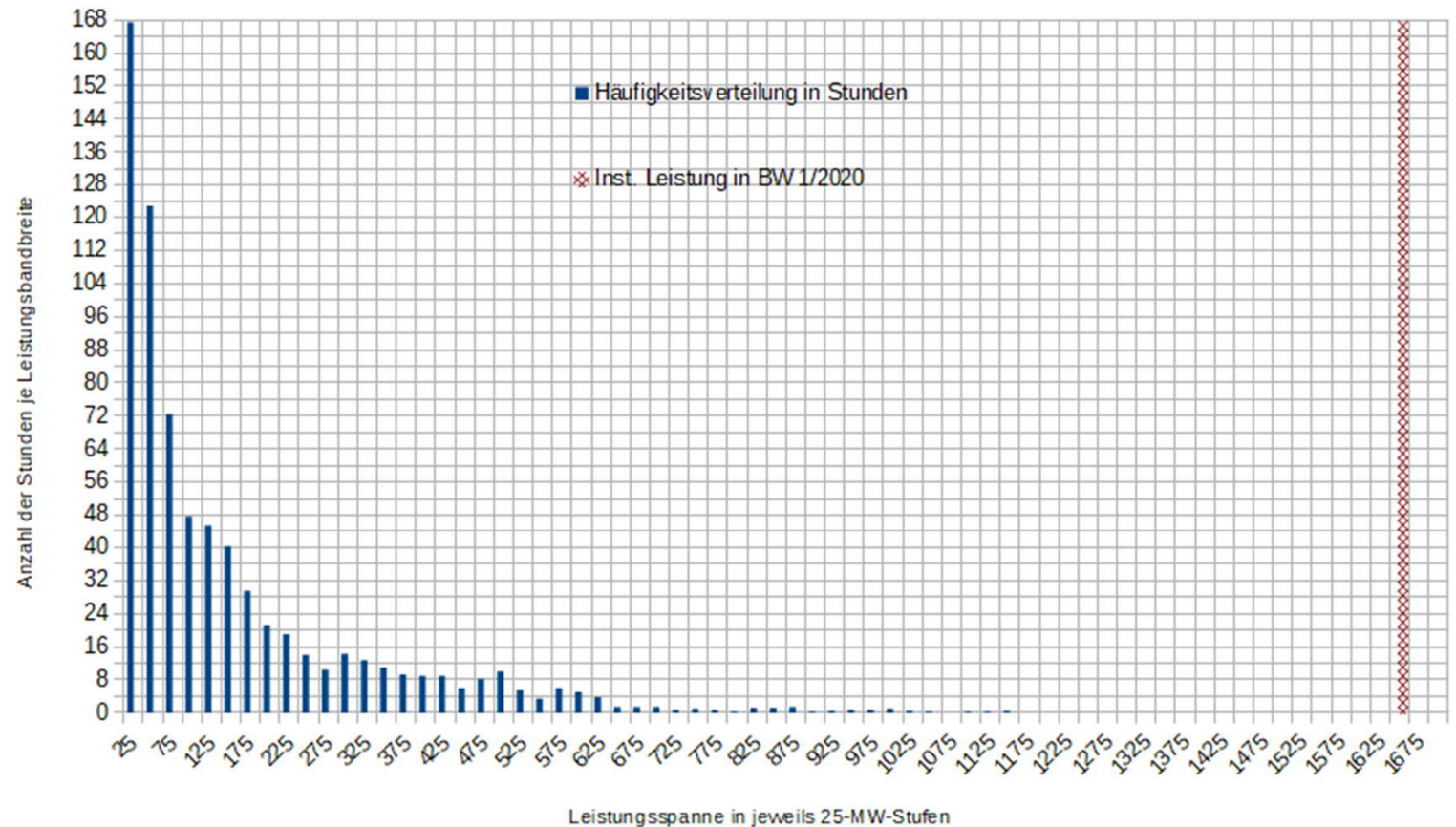
Erklärung:

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 Juni 2021

Häufigkeitsverteilung der Leistungsbandbreiten nach Daten von TransnetBW



Häufigkeitsverteilung der Leistung
TransnetBW

Situation im Juni 2021 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 – 50 MW = 0% – 3% der installierten Leistung wurden 720 – 430 = 290 h des Monats verbraucht.

Für die Bereitstellung von 0 – 150 MW = 0% - 9% der installierten Leistung wurden 496 h verbraucht.

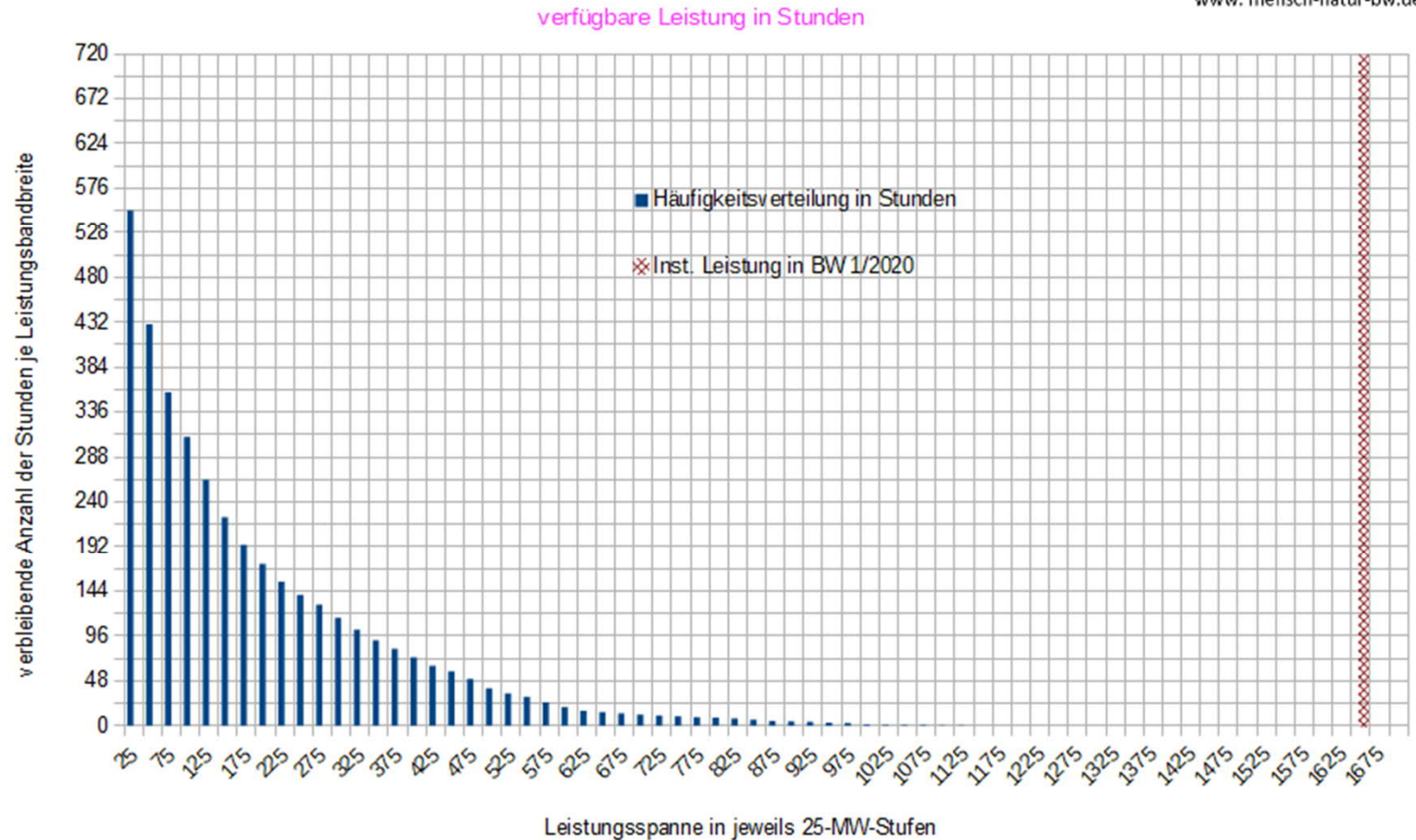
Für eine Leistung von mehr als 400 MW = ¼ der inst. Leistung waren nur noch 82 h vorhanden.

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 Juni 2021



Häufigkeitsverteilung über die monatliche Gesamtstunden mit verfügbaren Leistungsstufen in Stunden TransnetBW

Situation im Juni 2021:
24 h lang betrug die Leistung maximal 4 MW, weitere 24 h maximal 8 MW;

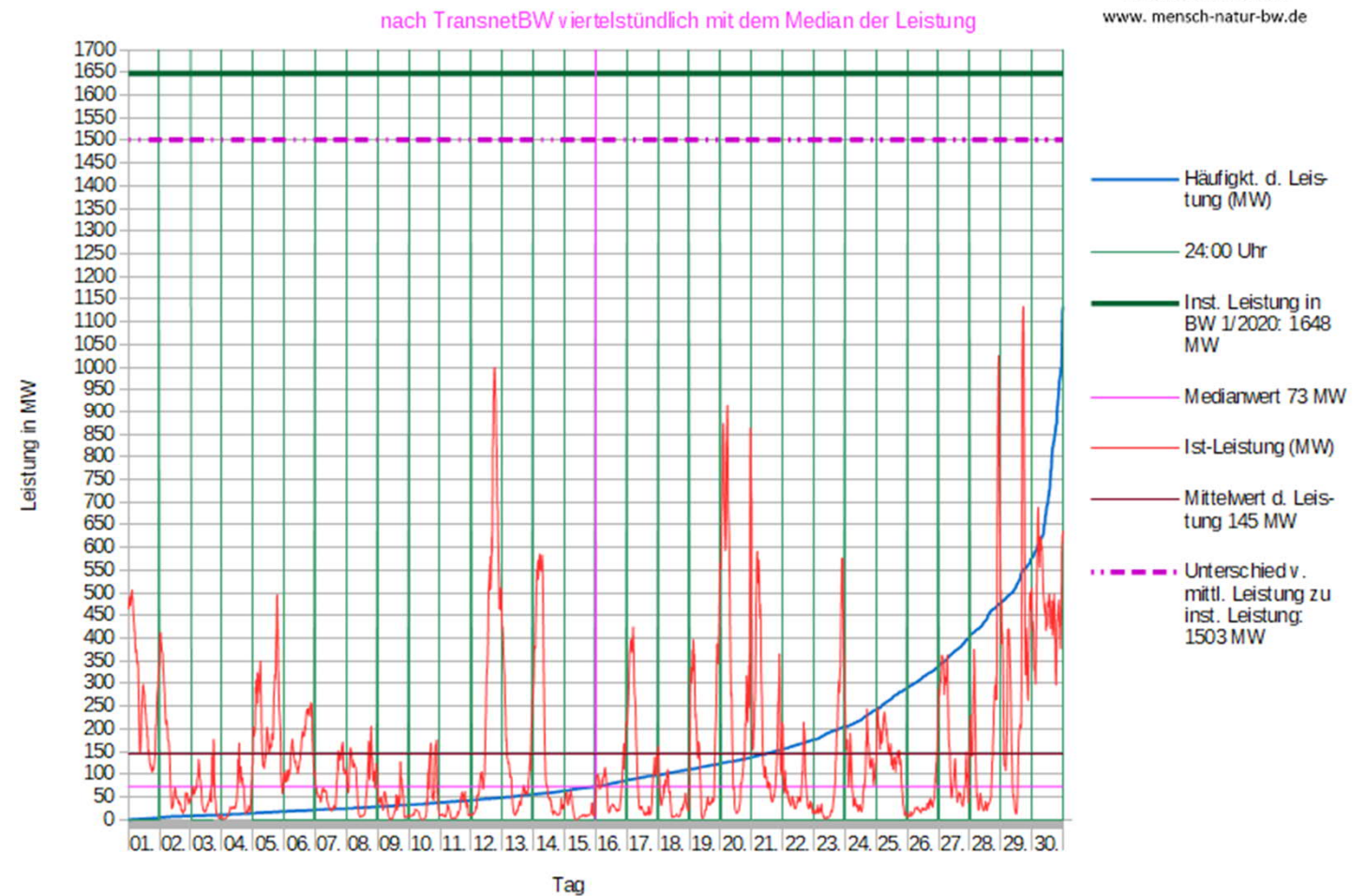
1% der installierten Leistung wurden nach 104 h erreicht.

Einen halben Monat lang betrug die WKA-Leistung 0% bis 4,5 % der installierten Leistung; erst nach 20,5 Tagen wurde der Mittelwert erreicht, 8,8 % 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 Juni 2021



Analyse der Leistungsverteilung von Windenergie zur installierten Leistung TransnetBW