

Stadtwerke Bad Kissingen GmbH
- Netzbetrieb -

Hochlastzeitfenster 2023 (Stand: 10/2022)

Hochlastzeitfenster für 2023 nach § 19 Abs. 2 Satz 1 StromNEV

Berechnungsgrundlage

Die Berechnung des Hochlastzeitfensters für das Jahr 2023 basiert auf dem Beschluss der BNetzA (BK4-13-739) vom 11.12.2013.

Im Netzgebiet der Stadtwerke Bad Kissingen GmbH ergeben sich folgende Hochlastzeitfenster¹:

| Jahreszeit | Winter | Frühling | Sommer | Herbst |
|------------------------------------|--------------------------------|----------------------|----------------------|-------------------------------|
| | Uhrzeit von - bis | Uhrzeit von - bis | Uhrzeit von - bis | Uhrzeit von - bis |
| 1. Mittelspannung | 8:00 - 14:15 16:00 - 19:30 | | | 8:15 - 14:30 16:15 - 19:00 |
| 2. Umspannung in Niederspannung | 10:15 - 13:15 16:30 - 19:45 | | | 16:30 - 19:30 |
| 3. Niederspannung | 11:30 - 12:45 16:30 - 19:30 | | | 16:45 - 19:15 |

Beispiele:

07:30 - 08:45 Uhr bedeutet von 07:30:00 bis 08:44:59
16:30 - 19:30 Uhr bedeutet von 16:30:00 bis 19:29:59

Hinweise

- Jahreszeiten
Frühling: 01.03. - 31.05.
Sommer: 01.06. - 31.08.
Herbst: 01.09. - 30.11.
Winter: 01.12. - 28/29.02.
- Definition Hochlastzeitfenster nach BNetzA
„Die Hochlastzeitfenster sind ausschließlich an Werktagen gültig. Wochenenden, Feiertage und maximal ein Brückentag sowie die Zeit zwischen Weihnachten und Neujahr gelten als Nebenzeiten“.
- Umsetzung
Die Hochlastzeiten werden angewendet an Werktagen, mit Ausnahme der Samstage, der Brückentage 19. Mai 2023, 09. Juni 2023, 14. August 2023, 02. Oktober 2023 und den Werktagen zwischen 24.12.2023 und 31.12.2023. Feiertage sind die in München geltenden gesetzlichen Feiertage.

¹ Referenzzeitraum: September des Vor-Vorjahres (01.09.2021) bis August des Vorjahres (31.08.2022).

Hochlastzeitfenster für 2023 nach § 19 Abs. 2 Satz 1 StromNEV

- Weitere Voraussetzungen nach BNetzA (ab 01.01.2013)

| Netzebene | Erheblich- keitsschwelle | Mindest- verlagerung | Bagatell- grenze |
|----------------|-----------------------------|-------------------------|---------------------|
| MSP | 20% | 100 kW | 500,00 € |
| MSP/NSP | 30% | 100 kW | 500,00 € |
| NSP | 30% | 100 kW | 500,00 € |

Auszug aus der Festlegung der BNetzA

"Um sicherzustellen, dass der Höchstlastbeitrag des Letztverbrauchers vorhersehbar erheblich von der prognostizierten zeitgleichen Jahreshöchstlast der übrigen Entnahmen des Netzes abweichen wird, ist ein individuelles Entgelt nur dann anzubieten, wenn die voraussichtliche Höchstlast des betroffenen Letztverbrauchers innerhalb der Hochlastzeitfensters einen ausreichenden Abstand zur voraussichtlichen Jahreshöchstlast außerhalb der Hochlastzeitfensters aufweisen wird. Insoweit sind für die betreffenden Netzebenen Mindestabstände (Erheblichkeitsschwellen) einzuhalten. Die jeweilige Erheblichkeitsschwelle ist prozentual und absolut anhand der Lastreduzierung zu bestimmen.

Bei der Ermittlung der prozentualen Lastreduzierung wird die Jahreshöchstlast des Netznutzers ins Verhältnis gesetzt zur höchsten Last im Hochlastzeitfenster des Netznutzers. Dabei ist auf die jeweilige Netz- bzw. Umspannebene abzustellen. ... Darüber hinaus ist eine Mindestverlagerung von 100 kW in allen Netz- und Umspannebenen erforderlich. ... Es wird eine Bagatellgrenze in Höhe von 500 € angesetzt.

Um zu verhindern, dass die mit der Bearbeitung des Antrags verbundenen Transaktionskosten der beteiligten Unternehmen die im Falle einer Genehmigung zu erzielenden Kostenreduktion übersteigen, ist ein Antrag auf Genehmigung eines individuellen Netzentgelts nur dann genehmigungsfähig, wenn die anhand der Prognose zu erwartende Entgeltreduzierung mindestens 500 € beträgt. ..."