

KommEnergie GmbH

Hochlast-Zeitfenster nach § 19 Abs. 2 Satz 1 StromNEV im Jahr 2023

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 KommEnergie GmbH ergeben sich folgende Hochlastzeitfenster:

Hochlastze	itfenster 2023				
Netzebene		Frühling	Sommer	Herbst	Winter
MS	von - bis			16:30 - 19:30	16:45 - 19:45
	von - bis				
	von - bis				
	von - bis				
MS/NS	von - bis			16:30 - 19:30	16:45 – 19:45
	von - bis				
	von - bis				
	von - bis				
NS	von - bis			16:45 - 19:45	16:45 - 19:45
	von - bis				
	von - bis				
	von - bis				

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

Jahreszeiten nach BNetzA:

 Winter
 01.01. - 28./29.02.

 Frühling
 01.03. - 31.05.

 Sommer
 01.06. - 31.08.

 Herbst
 01.09. - 30.11.

 Winter
 01.12. - 31.12.

Umsetzung:

Die Hochlastzeitfenster sind ausschließlich an Werktagen (Montag bis Freitag) gültig. Wochenenden, Feiertage und maximal ein Brückentag sowie die Zeit zwischen Weihnachten und Neujahr gelten grundsätzlich als Nebenzeiten. Feiertage sind Neujahr, Karfreitag, Ostermontag, 1.Mai, Christi Himmelfahrt, Pfingstmontag, Fronleichnam, Tag der deutschen Einheit, Allerheiligen, Weihnachten (24.-26.12.).

Voraussetzungen						
Netzebene	Erheblichkeitsschwelle	Bagatellgrenze	Mindestverlagerung			
MS	20%	500,00€	100 kW			
MS/NS	30%	500,00 €	100 kW			
NS	30%	500,00€	100 kW			

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 Hochlastzeitfenster einen ausreichenden Abstand zu voraussichtlichen Jahreshöchstlast außerhalb der Hochlastzeitfenster 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 500,00€ beträgt"