

Vorläufiges PREISBLATT NETZENTGELTE

Netzgebiet Bayern

STAND 15.10.2025

GÜLTIG AB 01.01.2026

1. GELTUNGSBEREICH

Dieses vorläufige Preisblatt (gem. §20 Abs. 1 Satz 2 EnWG) gilt für das Netzgebiet der Elektrizitätswerke Reutte in folgenden Gemeinden:

Eisenberg
 Füssen
 Halblech
 Hopferau
 Lengenwang

Pfronten
 Rieden
 Rückholz
 Schwangau
 Seeg

2. NETZNUTZUNGSENTGELTE FÜR ENTNAHMEN MIT ¼-STUNDEN-LASTGANGMESSUNG

		< 2500 h		> 2.500 h		Monatsleistung	
E	ntnahmenetzbereich	Leistungs- preis €/(kW·a)	Arbeits- preis ct/kWh	Leistungs- preis €/(kW·a)	Arbeits- preis ct/kWh	Leistungs- preis €/(kW·Mon)	Arbeits- preis ct/kWh
1	Hochspannung	5,47	3,60	88,97	0,26	14,83	0,26
2	Umsp. Hoch-/Mittelspannung	9,00	4,52	109,00	0,52	18,17	0,52
3	Mittelspannung	14,60	5,32	125,35	0,89	20,89	0,89
4	Umsp. Mittel-/Niederspannung	16,95	5,72	136,95	0,92	22,83	0,92
5	Niederspannung	17,50	6,25	150,00	0,95	25,00	0,95

Netto-Netznutzungsentgelte zuzüglich Umlagen, Konzessionsabgabe und Umsatzsteuer von 19%. Entnahmestellen von Gemeinden wird nach § 3 KAV ein Preisnachlass von 10% gewährt.

Netzverluste: Liegt die Messung in einer niedrigeren Spannungsebene als die Entnahme, so erhöhen sich zum Ausgleich der Umspannungs- bzw. Leitungsverluste die Leistungs- und Arbeitswerte für die Abrechnung wie folgt:

Entnahme Mittelspannung – Messung Umsp. MS/NS: 1,0%
 Entnahme Umsp. MS/NS – Messung Niederspannung: 2,8%

3. NETZNUTZUNGSENTGELTE FÜR ENTNAHMEN OHNE ¼-STUNDEN-LASTGANGMESSUNG

		Nettop	reis	Bruttopreis	
Bed	larfsart	Grundpreis €/a	Arbeitspreis ct/kWh	Grundpreis €/a	Arbeitspreis ct/kWh
1	Standardlastprofil *	92,04	5,14	109,53	6,12



4. STEUERBARE VERBRAUCHSEINRICHTUNGEN gemäß §14a EnWG

4.1 Informationen zur Preisbildung für steuerbare Verbrauchseinrichtungen gemäß § 14a EnWG in der Niederspannung (Netzebene 6 und 7)

Anwendungsbereich und Anwendungsfälle der netzorientieren Steuerung von steuerbaren Verbrauchseinrichtungen mit Wirkung ab dem 01. Januar 2024 werden durch die Festlegung der Beschlusskammer 6 (BK6-22/300) definiert. Netzentgeltliche Regelungen steuerbarer Verbrauchseinrichtungen gem. § 14a EnWG werden ab dem 01. Januar 2024 durch die Festlegung der Beschlusskammer 8 (BK8-22/010-A) definiert. Die nachfolgenden Preise für steuerbare Verbrauchseinrichtungen (Bestandsanlagen, Modul 1, 2 und 3) wurden auf Grundlage dieses Festlegungsbeschlusses ermittelt.

Für Anlagen, die ab dem 01.01.2024 an das Netz angeschlossen werden, sind für die Preisbildung zwei Module vorgesehen.

Modul 1

Im Modul 1 wird das Netzentgelt jährlich **pauschal** reduziert. Die jährliche Reduzierung beträgt 80 € (brutto), zuzüglich einer netzbetreiberindividuellen Stabilitätsprämie. Die Stabilitätsprämie ergibt sich aus dem Produkt aus Arbeitspreis in der Niederspannung für Entnahme ohne Lastgangmessung (brutto in ct/kWh), dem Jahresverbrauch einer durchschnittlichen steuerbaren Verbrauchseinrichtung von 3.750 kWh und einem Stabilitätsfaktor von 0,2.

Die Entstehung eines negativen Netzentgeltes durch die pauschale Reduzierung ist ausgeschlossen.

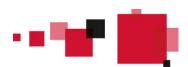
Modul 2

Der reduzierte Arbeitspreis entspricht bundeseinheitlich 40% vom Arbeitspreis des jeweiligen Netzbetreibers für die Entnahme ohne Leistungsmessung in der Niederspannung. Dieses Entgeltmodul muss ausdrücklich als Alternative zu Modul 1 gewählt werden.

Eine Wahlmöglichkeit zwischen den beiden Modulen besteht ausschließlich für Verbraucher mit Entnahme ohne Leistungsmessung. Betreibern von steuerbaren Verbrauchseinrichtungen in den Netzebenen 6 und 7 mit leistungsgemessener Entnahme steht ausschließlich Modul 1 zu Verfügung. Für Betreiber steuerbarer Verbrauchseinrichtungen (mit Inbetriebnahmedatum ab 01.01.2024), die keine Entscheidung für ein Modul getroffen haben (z.B. Kunden mit SteuVE in der Grundversorgung), ist Modul 1 anzuwenden.

Für steuerbare Verbrauchseinrichtungen, für die bereits vor dem 01.01.2024 ein reduziertes Netzentgelt nach § 14a EnWG bzw. der korrespondierenden Vorgängerregelung abgerechnet wurde, ist auf die prozentual gewährte Reduzierung des Arbeitspreises, sowie der Reduzierung des Grundpreises aus dem Preisblatt des Jahres 2023 abzustellen.

Auf Wunsch des Anlagenbetreibers ist für die Zukunft ein Wechsel in eine netzorientierte Steuerung auf Grundlage der Module 1 oder 2 möglich.



Modul 3

Modul 3 ist ab dem 01.04.2025 vom Netzbetreiber verpflichtend anzubieten. Beim Modul 3 handelt es sich um ein zeitvariables Netzentgelt mit insgesamt drei Tarifstufen (Arbeitspreisstufen). Ausgehend vom Arbeitspreis für die Entnahme ohne Leistungsmessung, der Standardtarifstufe (ST), hat der Netzbetreiber eine Hochlasttarifstufe (HT) für Tageszeiten besonders hoher prognostizierter Auslastung und eine Niedriglasttarifstufe (NT) für Tageszeiten mit besonders niedriger prognostizierter Auslastung bilden und in mindestens zwei Quartalen eines Jahres abzurechnen. Im übrigen Zeitraum gilt die Standardtarifstufe. Die Hochlasttarifstufe muss in mindestens 2 Stunden eines Tages abgerechnet werden und darf die Standardtarifstufe um maximal 100% übersteigen. Die Niedriglasttarifstufe ist im Korridor zwischen 10 und 40% der Standardtarifstufe zu bilden.

Für das Verhältnis HT zu NT gilt: Ein hypothetischer Verbraucher mit einem dem Standardlastprofil für Haushaltskunden (H0) identischen Verbrauchsprofil wäre bei einer existierenden Wahlmöglichkeit indifferent zwischen dem Arbeitspreis für Entnahme ohne Leistungsmessung und dem Modul 3.

Modul 3 kann nur in Ergänzung zu Modul 1 gewählt werden.

4.2 Netznutzungsentgelte für steuerbare Bestands-Verbrauchseinrichtungen in der Niederspannung

Gemäß § 14a EnWG für Verbrauchseinrichtungen mit technischer Inbetriebnahme vor dem 01.01.2024

Vereinbarungsgemäß sind zur netzorientierten Steuerung gemäß § 14a EnWG bei steuerbaren Bestandsanlagen folgende Voraussetzungen zu erfüllen:

- Bestehender Netznutzungsvertrag zwischen Netzbetreiber und Lieferant oder Letztverbraucher
- Technische Möglichkeit zur vollständigen Unterbrechung der Verbrauchseinrichtung durch den Netzbetreiber zur Netzentlastung in den vorgegebenen Zeiten
- Steuerbare Verbrauchseinrichtung mit separatem Zähler und technischem Zählpunkt

No	etznutzungsentgelt bei Entnahme durch	Netto	Brutto		
		Arbeitspreis ct/kWh			
1	Straßenbeleuchtung	4,54	5,40		
2	Sonstige Verbrauchseinrichtungen	2,57	3,06		

Die Kosten für vorgelagerte Netzebenen, Abrechnung, Netzinfrastruktur, Bereitstellung der Systemdienstleistungen und Deckung der Übertragungsverluste sind in den Netzentgelten enthalten.



4.3 Netznutzungsentgelte für steuerbare Verbrauchseinrichtungen in der Niederspannung – Modul 1

Gemäß § 14a EnWG

Vereinbarungsgemäß sind zur netzorientierten Steuerung gemäß § 14a EnWG bei steuerbaren Verbrauchseinrichtungen zur Abrechnung nach Modul 1 folgende Voraussetzungen zu erfüllen:

- bestehender Netznutzungsvertrag zwischen Netzbetreiber und Lieferant oder Letztverbraucher
- technische Möglichkeit zur Reduzierung des netzwirksamen Leistungsbezugs der Verbrauchseinrichtung durch den Netzbetreiber zur Netzentlastung

Zu steuerbaren Verbrauchseinrichtungen gehören Elektro-Wärmepumpen, nicht öffentliche Ladepunkte für Elektromobile, Anlagen zur Raumkühlung und Stromspeicher hinsichtlich der Stromentnahme (Einspeicherung) mit einer Netzanschlussleistung von mehr als 4,2 kW gem. Ziffer 2.4.1 des Beschlusses BK6-22/300

Die Anwendung von Standardlastprofilen (SLP) erfolgt bei einer Jahresenergieentnahme von ≤ 100.000kWh

Netznutzungsentgelt bei Entnahme	Grund	dpreis	Arbeitspreis		
	netto €/a	brutto €/a	netto Ct / kWh	brutto Ct / kWh	
Niederspannung mit SLP	92,04	109,53	5,14	6,12	

Netznutzungsentgelt bei	Leistun	gspreis	Arbeitspreis		
Entnahme	netto €/(kW·a)	brutto €/(kW·a)	netto Ct / kWh	brutto Ct / kWh	
Umspannung Mittel-/ Niederspannung (<2500h) mit RLM	16,95	20,17	5,72	6,81	
Niederspannung mit RLM (<2500 h)	17,50	20,83	6,25	7,44	
Umspannung Mittel-/ Niederspannung (>2500h) mit RLM	136,95	162,97	0,92	1,09	
Niederspannung mit RLM (>2500 h)	150,00	178,50	0,95	1,13	

Pauschale Netzentgeltreduzierung					
Berechnung	netto €/a	brutto €/a			
Pauschale Reduzierung	67,23	80,00			
+ 3750kWh/a x AP €/kWh x 0,2*	38,55	45,88			
= Maximale Reduzierung	105,78	125,88			

^{* 3750}kWh/a festgelegter Durchschnittlicher Verbrauch pro Jahr; Arbeitspreis (AP) von 0,0612 €/kWh; Stabilitätsfaktor von 0,2

Die maximale Reduzierung der Netzentgelte kann nicht zu einem Netznutzungsentgelt < 0€ führen.



4.4 Netznutzungsentgelte für steuerbare Verbrauchseinrichtungen in der Niederspannung – Modul 2

Gemäß § 14a EnWG

Nutzung mittels Standardlastprofilen

Folgende Voraussetzungen sind für eine Vereinbarung zur netzorientierten Steuerung gemäß § 14a EnWG bei steuerbaren Verbrauchseinrichtungen nach Abrechnungsmodul 2 einzuhalten:

- bestehender Netznutzungsvertrag zwischen Netzbetreiber und Lieferant oder Letztverbraucher
- technische Möglichkeit zur Reduzierung des netzwirksamen Leistungsbezugs der Verbrauchseinrichtung durch den Netzbetreiber zur Netzentlastung
- steuerbare Verbrauchseinrichtung besitzt einen separaten Zähler und technischen Zählpunkt

Zu steuerbaren Verbrauchseinrichtungen gehören Elektro-Wärmepumpen, nicht öffentliche Ladepunkte für Elektromobile, Anlagen zur Raumkühlung und Stromspeicher hinsichtlich der Stromentnahme (Einspeicherung) mit einer Netzanschlussleistung von mehr als 4,2 kW gem. Ziffer 2.4.1 des Beschlusses BK6-22/300.

Bei Wahl des Moduls 2 entspricht der reduzierte Arbeitspreis **40% des Arbeitspreises** für die Entnahme **ohne Leistungsmessung** in der Niederspannung. Für Anlagen nach Modul 2 ist kein Grundpreis zu erheben.

Reduziertes Netzentgelt bei Entnahme ohne registrierender Leistungsmessung in der Niederspannung nach Modul 2		Grundp	reis	Arbeitspreis	
		netto €/a	brutto €/a	netto Ct / kWh	brutto Ct / kWh
1	Steuerbare Verbrauchseinrichtung			2,06	2,45

Die Wahl von Modul 2 steht nur für Anlagen ohne registrierender Leistungsmessung zur Verfügung.



4.5 Netznutzungsentgelte für steuerbare Verbrauchseinrichtungen in der Niederspannung – Modul 3

Gemäß § 14a EnWG

Folgende Voraussetzungen sind für eine Vereinbarung zur netzorientierten Steuerung gemäß § 14a EnWG bei steuerbaren Verbrauchseinrichtungen nach Abrechnungsmodul 3 einzuhalten:

- bestehender Netznutzungsvertrag zwischen Netzbetreiber und Lieferant oder Letztverbraucher
- technische Möglichkeit zur Reduzierung des netzwirksamen Leistungsbezugs der Verbrauchseinrichtung durch den Netzbetreiber zur Netzentlastung
- wählbar nur in Ergänzung zum Modul 1 von Betreibern mit intelligentem Messsystem und ohne registrierender Lastgangmessung

Zu steuerbaren Verbrauchseinrichtungen gehören Elektro-Wärmepumpen, nicht öffentliche Ladepunkte für Elektromobile, Anlagen zur Raumkühlung und Stromspeicher hinsichtlich der Stromentnahme (Einspeicherung) mit einer Netzanschlussleistung von mehr als 4,2 kW gem. Festlegung BK6-22/300 Ziffer 2.4.1.

Modul 3 beinhaltet ein zeitvariables Netzentgelt mit insgesamt drei Tarifstufen (Arbeitspreisstufen):

- ST (Standardtarifstufe = Arbeitspreis für die Entnahme ohne Leistungsmessung)
- HT (Hochlasttarifstufe)
- NT (Niedriglasttarifstufe)

Die 3 Tarifstufen nach Modul 3 gelten in den Zeiträumen gemäß folgender Tabelle*:

Preise	Standardtarifstufe (ST)		Hochlasttarifstufe (HT)		Niedriglasttarifstufe (NT)	
Entnahme	netto Ct / kWh	brutto Ct / kWh	netto Ct / kWh	brutto Ct / kWh	netto Ct / kWh	brutto Ct / kWh
Niederspannung mit SLP	5,14	6,12	7,35	8,75	0,52	0,62
Quartal	Zeitra	um ST	Zeitra	um HT	Zeitrau	ım NT
Quartal 1 (01.01. – 31.03.)		17:30 Uhr 00:00 Uhr	17:30 – 20:30 Uhr		00:00 – 05:00 Uhr	
Quartal 2 (01.04. – 30.06.)	0 – 24 Uhr					
Quartal 3 (01.07. – 30.09.)	0 – 24 Uhr					
Quartal 4 (01.10. – 31.12.)	05:00 – 17:30 Uhr 20:30 – 00:00 Uhr 17:30 – 20:30 Uhr 00:00 – 0		17:30 – 20:30 Uhr		5:00 Uhr	

^{*)} Berechnung laut Festlegung BK8-22/010-A Ziffer 3.3.3, Rz 124



5. BAUKOSTENZUSCHUSS

Der Netzbetreiber ist gemäß § 11 Niederspannungsanschlussverordnung (NAV) ermächtigt einen angemessenen Baukostenzuschuss (BKZ) zu verrechnen. Der Baukostenzuschuss kann auf der Grundlage durchschnittlich vergleichbarer Fälle pauschal berechnet werden und darf nur für den Teil der Leistungsanforderung berechnet werden, der 30 kW übersteigt.

Ne	tzbereich		Netto (€/kW)	Brutto* (€/kW)				
	BKZ für den Leistungsanforderungs-Anteil >30kW							
1	Hochspannung	NE 3	Veröffentlichung folgt					
2	Umspannung Hoch- auf Mittelspannung	NE 4	Veröffentlichung folgt					
3	Mittelspannung	NE 5	Veröffentlichung folgt					
5	Umspannung Mittel- auf Niederspannung	NE 6	Veröffentlichung folgt					
6	Niederspannung	NE 7	Veröffentlichung folgt					

6. MESSSTELLENBETRIEB INKL MESSUNG (I.S.D. MSBG)

Er	Entnahmenetzbereich Netto (€/a) Brutto (€/a)							
	Entnahmen mit ¼ -Stunden-Lastgangmessung							
1	Hochspannung mit Wandler und Fernauslesung (Mobilfunk, Festnetz)	3.150,00	3.748,50					
2	Mittelspannung mit Wandler und Fernauslesung (Mobilfunk, Festnetz)	591,30	703,65					
3	Niederspannung mit Wandler und Fernauslesung (Mobilfunk, Festnetz)	375,95	447,38					
	Entnahmen ohne ¼ -Stunden-Lastgangme	essung						
1	Niederspannung Eintarif	10,80	12,85					
2	Niederspannung Doppeltarif inkl. Tarifschaltung	24,98	29,73					
3	Niederspannung Eintarif – Zweirichtungsmessung	10,80	12,85					
4	Niederspannung Maximummessung mit Wandler*	142,35	169,40					
5	Niederspannung Prepayment	87,96	104,67					
6	Einspeisemessung KWK	111,90	133,16					
	Zusatzleistungen							
1	Wandlersatz Mittelspannung	202,97	241,53					
2	Stromwandlersatz Niederspannung	28,44	33,84					
3	Rundsteuerschaltbefehl als Zusatzleistung	14,18	16,87					
4	TRE zur Leistungsreduktion bei Einspeiseanlagen	35,78	42,58					

^{*} nur für Bestandsanlagen

Hinweis:

Wird wegen fehlender Kommunikationsmöglichkeit, die durch den Kunden zu vertreten ist, eine Ersatzauslesung vor Ort notwendig, wird je Auslesung ein Betrag von netto 53,00 € verrechnet. Die oben genannten Preise gelten nicht für den Messstellenbetrieb moderner Messeinrichtungen und intelligenter Messsysteme i.S.d. Messstellenbetriebsgesetzes.



7. AUFSCHLÄGE UND UMLAGEN

gemäß Veröffentlichung auf netztransparenz.de Stand November 2024

Die Höhe der aktuell geltenden Umlagen sowie weiterführende Informationen dazu entnehmen Sie bitte der gemeinsamen Internetplattform deutscher Übertragungsnetzbetreiber unter www.netztransparenz.de

