

Preisblatt

für die Nutzung der Netzinfrastruktur Strom
 Netzbetreiber: Saalfelder Energienetze GmbH [MP-ID: 9900932000006]
 gültig ab 01. Januar 2025



Saalfelder Energienetze GmbH
 Remschützer Straße 42
 07318 Saalfeld

Telefon 03671 590-290
 Telefax 03671 590-333
 info@saalfelder-energienetze.de
 www.saalfelder-energienetze.de

Steuernummer 161/125/09317

Achtung! Dieses Preisblatt ist vorläufig und steht unter dem Vorbehalt einer Änderung bis zum 31. Dezember 2024 (siehe nachstehende Erläuterungen).

Kapitel	Gruppen-/ Artikel-ID	Bezeichnung	PRICAT		Nettopreis		Bruttopreis (inkl. Umsatzsteuer, derzeit 19%)	
			Preis	Einheit	Preis	Einheit	Preis	Einheit

Netznutzungspreisblatt für Marktlokationen (Preisblatt 1)								
Teil 1.1 Entgelte des Jahresleistungspreissystems								
1-01-5		Mittelspannung						
1-01-5-001		Jahresbenutzungsdauerstunden < 2500 h/a Leistungspreis	0,0701	€/kW*Tag	25,59	€/kW*Jahr	30,45	€/kW*Jahr
1-01-5-002		Jahresbenutzungsdauerstunden < 2500 h/a Arbeitspreis	0,0575	€/kWh	5,75	ct/kWh	6,84	ct/kWh
1-01-5-003		Jahresbenutzungsdauerstunden ≥ 2500 h/a Leistungspreis	0,36895	€/kW*Tag	134,67	€/kW*Jahr	160,26	€/kW*Jahr
1-01-5-004		Jahresbenutzungsdauerstunden ≥ 2500 h/a Arbeitspreis	0,0138	€/kWh	1,38	ct/kWh	1,64	ct/kWh
1-01-6		Umspannung Mittel-/Niederspannung						
1-01-6-001		Jahresbenutzungsdauerstunden < 2500 h/a Leistungspreis	0,0862	€/kW*Tag	31,46	€/kW*Jahr	37,44	€/kW*Jahr
1-01-6-002		Jahresbenutzungsdauerstunden < 2500 h/a Arbeitspreis	0,0759	€/kWh	7,59	ct/kWh	9,03	ct/kWh
1-01-6-003		Jahresbenutzungsdauerstunden ≥ 2500 h/a Leistungspreis	0,5034	€/kW*Tag	183,74	€/kW*Jahr	218,65	€/kW*Jahr
1-01-6-004		Jahresbenutzungsdauerstunden ≥ 2500 h/a Arbeitspreis	0,0149	€/kWh	1,49	ct/kWh	1,77	ct/kWh
1-01-7		Niederspannung						
1-01-7-001		Jahresbenutzungsdauerstunden < 2500 h/a Leistungspreis	0,143136	€/kW*Tag	52,24	€/kW*Jahr	62,17	€/kW*Jahr
1-01-7-002		Jahresbenutzungsdauerstunden < 2500 h/a Arbeitspreis	0,0811	€/kWh	8,11	ct/kWh	9,65	ct/kWh
1-01-7-003		Jahresbenutzungsdauerstunden ≥ 2500 h/a Leistungspreis	0,4064	€/kW*Tag	148,34	€/kW*Jahr	176,52	€/kW*Jahr
1-01-7-004		Jahresbenutzungsdauerstunden ≥ 2500 h/a Arbeitspreis	0,0427	€/kWh	4,27	ct/kWh	5,08	ct/kWh
1-01-9		Pauschale Reduzierung nach Modul 1 nach § 14a EnWG gem. Festlegungen BK6-22-300 und BK8-22/010-A						
1-01-9-001		Niederspannung	-0,3298	€/Tag	-120,38	€/Jahr	-143,25	€/Jahr
1-01-9-002		Umspannung Mittel-/Niederspannung	-0,3298	€/Tag	-120,38	€/Jahr	-143,25	€/Jahr

Teil 1.2 Entgelte des Grundpreis-/Arbeitspreissystems								
1-02-0		Marktlokation Grundpreis für Arbeitspreissystem						
1-02-0-001		Grundpreis	0,21918	€/Tag	80,00	€/Jahr	95,20	€/Jahr
1-02-0		Marktlokation der Kategorie sonstiger Verbrauch (Marktlokation, die in keine andere Kategorie fällt) sowie für Marktlokationen, die nach Modul 1 und/oder 3 der Festlegungen zu Netzentgelten bei Anwendung der netzorientierten Steuerung von steuerbaren Verbrauchseinrichtungen und steuerbaren Netzanschlüssen nach § 14a EnWG gem. Festlegungen BK6-22-300 und BK8-22/010-A abgerechnet werden						
1-02-0-002		Arbeitspreis	0,0709	€/kWh	7,09	ct/kWh	8,44	ct/kWh
1-02-0		Marktlokation der Kategorie öffentlicher Straßenbeleuchtung						
1-02-0-005		Arbeitspreis	0,0709	€/kWh	7,09	ct/kWh	8,44	ct/kWh
1-02-0		Marktlokation der Kategorie steuerbare Speicherheizung, insbesondere nach § 14a EnWG						
1-02-0-003		Arbeitspreis	0,0283	€/kWh	2,83	ct/kWh	3,37	ct/kWh
1-02-0		Marktlokation der Kategorie steuerbare Speicherheizung mit erweiterter Steuerbarkeit, insbesondere nach § 14a EnWG						
1-02-0-011		Arbeitspreis	0,0283	€/kWh	2,83	ct/kWh	3,37	ct/kWh
1-02-0		Marktlokation der Kategorie steuerbare Wärmepumpe, insbesondere nach § 14a EnWG						
1-02-0-004		Arbeitspreis	0,0283	€/kWh	2,83	ct/kWh	3,37	ct/kWh
1-02-0		Marktlokation der Kategorie steuerbare Wärmepumpe mit erweiterter Steuerbarkeit, insbesondere nach § 14a EnWG						
1-02-0-012		Arbeitspreis	0,0283	€/kWh	2,83	ct/kWh	3,37	ct/kWh
1-02-0		Marktlokationen der Kategorie steuerbare Elektromobilität, insbesondere nach § 14a EnWG						
1-02-0-006		Arbeitspreis	0,0283	€/kWh	2,83	ct/kWh	3,37	ct/kWh
1-02-0		Marktlokationen der Kategorie steuerbare Elektromobilität mit erweiterter Steuerbarkeit, insbesondere nach § 14a EnWG						
1-02-0-013		Arbeitspreis	0,0283	€/kWh	2,83	ct/kWh	3,37	ct/kWh
1-02-0		Marktlokationen der Kategorie steuerbare Verbrauchseinrichtungen nach § 14a EnWG, für die es keine genauere spezifizierte Artikel-ID gibt						
1-02-0-007		Arbeitspreis	0,0283	€/kWh	2,83	ct/kWh	3,37	ct/kWh
1-02-0		Marktlokationen bei Anwendung der netzorientierten Steuerung von steuerbaren Verbrauchseinrichtungen und steuerbaren Netzanschlüssen nach § 14a EnWG gem. Festlegungen BK6-22-300 und BK8-22/010-A						
1-02-0-015		Modul 1, Pauschale Reduzierung	-0,3298	€/Tag	-120,38	€/Jahr	-143,25	€/Jahr
1-02-0-016		Modul 2, Arbeitspreis	0,0283	€/kWh	2,83	ct/kWh	3,37	ct/kWh
1-02-0-017		Modul 3, Arbeitspreis Hochlasttarifstufe (HT)	0,0959	€/kWh	9,59	ct/kWh	11,41	ct/kWh
1-02-0-018		Modul 3, Arbeitspreis Niedriglasttarifstufe (NT)	0,0283	€/kWh	2,83	ct/kWh	3,37	ct/kWh

Kapitel	Gruppen-/ Artikel-ID	Bezeichnung	PRICAT		Nettopreis		Bruttopreis (inkl. Umsatzsteuer, derzeit 19%)	
			Preis	Einheit	Preis	Einheit	Preis	Einheit

Teil 1.3 Entgelte des Monatsleistungspreissystems

1-03-5	Mittelspannung							
1-03-5-001	Leistungspreis für Monate mit 28 Tagen	0,8016	€/kW*Tag	22,44	€/kW*Monat	26,70	€/kW*Monat	
1-03-5-002	Leistungspreis für Monate mit 29 Tagen	0,77395	€/kW*Tag	22,44	€/kW*Monat	26,70	€/kW*Monat	
1-03-5-003	Leistungspreis für Monate mit 30 Tagen	0,748	€/kW*Tag	22,44	€/kW*Monat	26,70	€/kW*Monat	
1-03-5-004	Leistungspreis für Monate mit 31 Tagen	0,724	€/kW*Tag	22,44	€/kW*Monat	26,70	€/kW*Monat	
1-03-5-005	Arbeitspreis	0,0138	€/kWh	1,38	ct/kWh	1,64	ct/kWh	
1-03-6	Umspannung Mittel-/Niederspannung							
1-03-6-001	Leistungspreis für Monate mit 28 Tagen	1,0937	€/kW*Tag	30,62	€/kW*Monat	36,44	€/kW*Monat	
1-03-6-002	Leistungspreis für Monate mit 29 Tagen	1,056	€/kW*Tag	30,62	€/kW*Monat	36,44	€/kW*Monat	
1-03-6-003	Leistungspreis für Monate mit 30 Tagen	1,0208	€/kW*Tag	30,62	€/kW*Monat	36,44	€/kW*Monat	
1-03-6-004	Leistungspreis für Monate mit 31 Tagen	0,9878	€/kW*Tag	30,62	€/kW*Monat	36,44	€/kW*Monat	
1-03-6-005	Arbeitspreis	0,0149	€/kWh	1,49	ct/kWh	1,77	ct/kWh	
1-03-7	Niederspannung							
1-03-7-001	Leistungspreis für Monate mit 28 Tagen	0,883	€/kW*Tag	24,72	€/kW*Monat	29,42	€/kW*Monat	
1-03-7-002	Leistungspreis für Monate mit 29 Tagen	0,8525	€/kW*Tag	24,72	€/kW*Monat	29,42	€/kW*Monat	
1-03-7-003	Leistungspreis für Monate mit 30 Tagen	0,824	€/kW*Tag	24,72	€/kW*Monat	29,42	€/kW*Monat	
1-03-7-004	Leistungspreis für Monate mit 31 Tagen	0,7975	€/kW*Tag	24,72	€/kW*Monat	29,42	€/kW*Monat	
1-03-7-005	Arbeitspreis	0,0427	€/kWh	4,27	ct/kWh	5,08	ct/kWh	
1-03-8	Umspannung Mittel-/Niederspannung, Marktlokationen bei Anwendung der netzorientierten Steuerung von steuerbaren Verbrauchseinrichtungen und steuerbaren Netzanschlüssen nach § 14a EnWG gem. Festlegungen BK6-22-300 und BK8-22/010-A							
1-03-8-001	Pauschale Reduzierung für Monate mit 28 Tagen	-0,3298	€/Tag	-120,38	€/Jahr	-143,25	€/Jahr	
1-03-8-002	Pauschale Reduzierung für Monate mit 29 Tagen	-0,3298	€/Tag	-120,38	€/Jahr	-143,25	€/Jahr	
1-03-8-003	Pauschale Reduzierung für Monate mit 30 Tagen	-0,3298	€/Tag	-120,38	€/Jahr	-143,25	€/Jahr	
1-03-8-004	Pauschale Reduzierung für Monate mit 31 Tagen	-0,3298	€/Tag	-120,38	€/Jahr	-143,25	€/Jahr	
1-03-9	Niederspannung, Marktlokationen bei Anwendung der netzorientierten Steuerung von steuerbaren Verbrauchseinrichtungen und steuerbaren Netzanschlüssen nach § 14a EnWG gem. Festlegungen BK6-22-300 und BK8-22/010-A							
1-03-9-001	Pauschale Reduzierung für Monate mit 28 Tagen	-0,3298	€/Tag	-120,38	€/Jahr	-143,25	€/Jahr	
1-03-9-002	Pauschale Reduzierung für Monate mit 29 Tagen	-0,3298	€/Tag	-120,38	€/Jahr	-143,25	€/Jahr	
1-03-9-003	Pauschale Reduzierung für Monate mit 30 Tagen	-0,3298	€/Tag	-120,38	€/Jahr	-143,25	€/Jahr	
1-03-9-004	Pauschale Reduzierung für Monate mit 31 Tagen	-0,3298	€/Tag	-120,38	€/Jahr	-143,25	€/Jahr	

Teil 1.4 Entgelte des Stromspeichers gemäß § 19 Abs. 4 StromNEV

1-04-5	Mittelspannung							
1-04-5-001	Leistungspreis	0,36895	€/kW*Tag	134,67	€/kW*Jahr	160,26	€/kW*Jahr	
1-04-6	Umspannung Mittel-/Niederspannung							
1-04-6-001	Leistungspreis	0,5034	€/kW*Tag	183,74	€/kW*Jahr	218,65	€/kW*Jahr	
1-04-7	Niederspannung							
1-04-7-001	Leistungspreis	0,4064	€/kW*Tag	148,34	€/kW*Jahr	176,52	€/kW*Jahr	

Teil 1.6 Entgelte des Messstellenbetriebs bei kME

(bei mME bzw. iMS erfolgt die Abrechnung über den MSB)

1-06-5	Mittelspannung							
1-06-5-001	kME mit registrierender Last- /Einspeisemessung	0,39315	€/Tag	143,50	€/Jahr	170,77	€/Jahr	
1-06-5-002	Wandlersatz für Messstellenbetrieb bei kME	1,0411	€/Tag	380,00	€/Jahr	452,20	€/Jahr	
1-06-7	Niederspannung							
1-06-7-001	kME mit registrierender Last- /Einspeisemessung	0,39315	€/Tag	143,50	€/Jahr	170,77	€/Jahr	
1-06-7-002	Wandlersatz für Messstellenbetrieb bei kME	0,09534	€/Tag	34,80	€/Jahr	41,41	€/Jahr	
1-06-7-003	Schaltgerät (Tarifschaltuhr)	0,03562	€/Tag	13,00	€/Jahr	15,47	€/Jahr	
1-06-7-004	bei jährlicher Ablesung kME Einrichtungszähler Eintarif	0,01726	€/Tag	6,30	€/Jahr	7,50	€/Jahr	
1-06-7-005	bei jährlicher Ablesung kME Einrichtungszähler Zweitarif	0,03562	€/Tag	13,00	€/Jahr	15,47	€/Jahr	
1-06-7-006	bei jährlicher Ablesung kME Zweirichtungszähler Eintarif	0,03562	€/Tag	13,00	€/Jahr	15,47	€/Jahr	
1-06-7-007	bei jährlicher Ablesung kME Zweirichtungszähler Zweitarif	0,03562	€/Tag	13,00	€/Jahr	15,47	€/Jahr	
1-06-7-008	bei jährlicher Ablesung kME Mehrtarifzähler	0,03562	€/Tag	13,00	€/Jahr	15,47	€/Jahr	
1-06-7-009	bei jährlicher Ablesung kME Prepaymentzähler	0,19425	€/Tag	70,90	€/Jahr	84,37	€/Jahr	
1-06-7-011	bei jährlicher Ablesung kME EDL21-Zähler	0,03562	€/Tag	13,00	€/Jahr	15,47	€/Jahr	
1-06-0	alle Spannungsebenen							
1-06-0-036	Telekommunikationsanschluss durch NB (Fernausslesung)	0,2759	€/Tag	100,70	€/Jahr	119,83	€/Jahr	
1-06-0-037	Telekommunikationsanschluss durch AN (Fernausslesung)	0,2085	€/Tag	76,10	€/Jahr	90,56	€/Jahr	

Teil 1.8 Konzessionsabgaben

1-08-1	Entnahme von Marktlokationen von Tarifkunden in Schwachlastzeiten gem. § 2 Abs. 2 Satz 1 a) KAV							
1-08-1-001	Höchstbetrag der Konzessionsabgabe		€/kWh		ct/kWh		ct/kWh	
1-08-3	Entnahme von Marktlokationen von Sondervertragskunden gem. § 2 Abs. 3 Satz 1 KAV							
1-08-3-001	Höchstbetrag der Konzessionsabgabe		€/kWh		ct/kWh		ct/kWh	
1-08-4	Entnahme von Marktlokationen von Tarifkunden gem. § 2 Abs. 2 Satz 1 b) KAV							
1-08-4-001	Höchstbetrag der Konzessionsabgabe bis 25.000 Einwohner		€/kWh		ct/kWh		ct/kWh	
1-08-4-002	Höchstbetrag der Konzessionsabgabe von 25.000 bis 100.000 Einwohner		€/kWh		ct/kWh		ct/kWh	
1-08-4-003	Höchstbetrag der Konzessionsabgabe von 100.000 bis 500.000 Einwohner		€/kWh		ct/kWh		ct/kWh	
1-08-4-004	Höchstbetrag der Konzessionsabgabe über 500.000 Einwohner		€/kWh		ct/kWh		ct/kWh	
1-08-6	Entnahme von Marktlokationen deren (Teil-)Menge von der Konzessionsabgabe befreit ist							
1-08-6-001	Höchstbetrag der Konzessionsabgabe		€/kWh		ct/kWh		ct/kWh	

Kapitel	Gruppen-/ Artikel-ID	Bezeichnung	PRICAT		Nettopreis		Bruttopreis (inkl. Umsatzsteuer, derzeit 19%)	
			Preis	Einheit	Preis	Einheit	Preis	Einheit

Teil 1.10 Preisbestandteile, deren Höhe aufgrund gesetzlicher Vorgaben durch Dritte jährlich ermittelt und veröffentlicht werden

1-10-1		Aufschläge aufgrund des § 26 KWKG						
1-10-1-001		Aufschläge für nicht privilegierte Letztverbraucher	€/kWh		ct/kWh			ct/kWh
1-10-1-002		Für Marktlokationen deren (Teil-)Menge von dem Aufschlag des § 26 KWKG befreit ist	€/kWh		ct/kWh			ct/kWh
1-10-1-003		100 % Privilegierung nach EnFG	€/kWh		ct/kWh			ct/kWh
1-10-1-004		80 % Privilegierung nach EnFG	€/kWh		ct/kWh			ct/kWh
1-10-2		Aufschläge aufgrund der Offshore-Netzzulage nach § 17f EnWG						
1-10-2-001		Aufschläge für nicht privilegierte Letztverbraucher	€/kWh		ct/kWh			ct/kWh
1-10-2-002		Für Marktlokationen deren (Teil-)Menge von dem Aufschlag der Offshore-Netzzulage nach § 17f EnWG befreit ist	€/kWh		ct/kWh			ct/kWh
1-10-2-003		100 % Privilegierung nach EnFG	€/kWh		ct/kWh			ct/kWh
1-10-2-004		80 % Privilegierung nach EnFG	€/kWh		ct/kWh			ct/kWh
1-10-4		Aufschläge aufgrund individueller Netzentgelte nach § 19 StromNEV						
1-10-4-001		Letztverbrauchergruppe A (Strommengen von Letztverbrauchern für die jeweils ersten 1.000.000 kWh je Marktlokation)	€/kWh		ct/kWh			ct/kWh
1-10-4-002		Letztverbrauchergruppe B (Letztverbraucher, deren Jahresverbrauch an einer Marktlokation 1.000.000 kWh übersteigt, zahlen zusätzlich für über 1.000.000 kWh hinausgehende Strombezüge eine § 19 StromNEV-Umlage)	€/kWh		ct/kWh			ct/kWh
1-10-4-003		Letztverbrauchergruppe C (Letztverbraucher, die dem produzierenden Gewerbe, dem schienengebundenen Verkehr oder der Eisenbahninfrastruktur zuzuordnen sind und deren Stromkosten im vorangegangenen Geschäftsjahr vier Prozent des Umsatzes überstiegen haben, zahlen für über 1.000.000 kWh hinausgehende Strombezüge eine § 19 StromNEV-Umlage)	€/kWh		ct/kWh			ct/kWh
1-10-4-004		Für Marktlokationen deren (Teil-)Menge von dem Aufschlag der individuellen Netzentgelte nach § 19 StromNEV befreit ist	€/kWh		ct/kWh			ct/kWh
1-10-7		Aufschläge aufgrund der §§ 26 und 27a KWKG für Anlagen zur Verstromung von Kuppelgasen						
1-10-7-001		Aufschläge aufgrund des § 26 KWKG, die auch für Anlagen zur Verstromung von Kuppelgasen gelten	€/kWh		ct/kWh			ct/kWh
1-10-7-002		Aufschläge aufgrund des § 27a KWKG für Anlagen zur Verstromung von Kuppelgasen, die eine begrenzte Umlage zahlen	€/kWh		ct/kWh			ct/kWh
1-10-8		Aufschläge aufgrund der Offshore-Netzzulage nach § 17f EnWG für Anlagen zur Verstromung von Kuppelgasen						
1-10-8-001		Aufschläge aufgrund der Offshore-Netzzulage nach § 17f EnWG, die auch für Anlagen zur Verstromung von Kuppelgasen gelten	€/kWh		ct/kWh			ct/kWh
1-10-8-002		Aufschläge aufgrund der Offshore-Netzzulage nach § 17f EnWG für Anlagen zur Verstromung von Kuppelgasen, die nach § 27a KWKG eine begrenzte Umlage zahlen	€/kWh		ct/kWh			ct/kWh
1-10-9		Aufschläge aufgrund der §§ 26 und 27b KWKG für Stromspeicher						
1-10-9-001		Aufschläge aufgrund des § 26 KWKG, die auch für Stromspeicher gelten	€/kWh		ct/kWh			ct/kWh
1-10-9-002		Aufschläge aufgrund des § 27b KWKG für Stromspeicher, deren Strom, der zum Zweck der Zwischenspeicherung in einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Speicher verbraucht wird, keine Umlage zahlen	€/kWh		ct/kWh			ct/kWh
1-11-1		Aufschläge aufgrund der Offshore-Netzzulage nach § 17f EnWG für Stromspeicher						
1-11-1-001		Aufschläge aufgrund der Offshore-Netzzulage nach § 17f EnWG, die auch für Stromspeicher gelten	€/kWh		ct/kWh			ct/kWh
1-11-1-002		Aufschläge aufgrund der Offshore-Netzzulage nach § 17f EnWG für Stromspeicher nach § 27b KWKG, deren Strom, der zum Zweck der Zwischenspeicherung in einem elektrischen, chemischen, mechanischen oder physikalischen Speicher verbraucht wird, keine Umlage zahlen	€/kWh		ct/kWh			ct/kWh

Preisblatt 2 - separat bestellbare Einzelleistungen für Marktlokationen und Verzugskosten

2-01-7		Unterbrechung und Wiederherstellung der Anschlussnutzung						
2-01-7-001		Unterbrechung der Anschlussnutzung in der regulären Arbeitszeit	32,5	€/Auftrag	32,50	€/Auftrag	38,68	€/Auftrag
2-01-7-002		Wiederherstellung der Anschlussnutzung in der regulären Arbeitszeit	28,5	€/Auftrag	28,50	€/Auftrag	33,92	€/Auftrag
2-01-7-003		Erfolgreiche Unterbrechung	35	€/Auftrag	35,00	€/Auftrag	41,65	€/Auftrag
2-01-7-005		Stornierung eines Auftrags zur Unterbrechung der Anschlussnutzung am Tag der Sperrung	32,5	€/Auftrag	32,50	€/Auftrag	38,68	€/Auftrag
2-01-7-006		Wiederherstellung der Anschlussnutzung außerhalb der regulären Arbeitszeit	42,75	€/Auftrag	42,75	€/Auftrag	50,87	€/Auftrag
2-02-0		Verzugskosten						
2-02-0-001		Verzugskosten pauschal	1,9	€/Fall	1,90	€/Fall	2,26	€/Fall
2-02-0-002		Verzugskosten variabel	€		€		€	

Erläuterungen zum Preisblatt

Hinweis zur Vorläufigkeit des Preisblattes

Gemäß § 20 Abs. 1 EnWG sind die neuen bzw. voraussichtlichen Netzentgelte für das Folgejahr bis zum 15. Oktober eines Jahres zu veröffentlichen.

Die Saalfelder Energienetze GmbH hat auf Basis derzeitiger Erkenntnisse die Erlösobergrenze für das Jahr 2025 ermittelt und darauf aufbauend die voraussichtlichen Netzentgelte für das Jahr 2025 kalkuliert. In diesem Zusammenhang wird ausdrücklich darauf hingewiesen, dass zum Zeitpunkt der Veröffentlichung insbesondere folgende Informationen noch nicht bzw. unvollständig vorliegen:

- Mitteilung der verbindlich geltenden vorgelagerten Netzentgelte für das Jahr 2025 durch die TEN Thüringer Energienetze GmbH & Co. KG,
- ausstehende Beschlüsse/Festlegungen durch die Regulierungsbehörde.

Aus diesem Grund wird sich bei Änderung der in der Kalkulation einfließenden Kosten vorbehalten, die Preisblätter entsprechend anzupassen und bis spätestens 31.12.2024 neu zu veröffentlichen.

Es wird darauf hingewiesen, dass eine solche Anpassung unter Umständen auch zu einer Erhöhung der aktuell veröffentlichten voraussichtlichen Netzentgelte führen kann.

Hinweise zum Jahresleistungspreissystem, Monatsleistungspreissystem und zu den Entgelten des Speichers

Als Jahreshöchstleistung gilt der höchste innerhalb eines Abrechnungsjahres (bei Anwendung des Monatsleistungspreissystems nach § 19 Abs. 1 StromNEV innerhalb eines Monats) über eine Messperiode von 15 Minuten gemessene Mittelwert der Wirkleistung. Für Strom, der dem Netz ausschließlich zur Speicherung in einem Stromspeicher entnommen und nach Zurückgewinnung wieder in das Netz einspeist wird, gilt gemäß § 19 Abs. 4 StromNEV ein individuelles Netzentgelt (Netzentgelt für Speicher) für den Anteil der entnommenen Strommenge, der nicht wieder in das Netz eingespeist wird. Dieser Anteil ist für jede Anlage in geeigneter Form nachzuweisen. Bei gleichzeitigem netzdienlichem Verhalten nach § 19 Abs. 2 Satz 1 StromNEV darf das individuelle Netzentgelt für Speicher nicht weniger als 20 Prozent des Jahresleistungspreises gemäß § 17 Abs. 2 StromNEV für den oberen Benutzungsdauerbereich betragen.

Hinweise zum Grundpreis-/Arbeitspreissystem

Entnahmestellen ohne Leistungsmessung im Niederspannungsnetz werden auf Basis von vorgegebenen Standardlastprofilen beliefert und mit einem pauschalen Netzentgelt abgerechnet. Um ein möglichst genaues Abbild des Verbrauchsverhaltens nachzubilden, werden dabei je nach Bedarfsart verschiedene Lastprofile verwendet. Die Verwendung von Lastprofilen erfolgt bis zu einer Jahresenergieentnahme von 100.000 Kilowattstunden. Für Elektro-Speicherheizungen und sonstige unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen (z. B. Elektro-Wärmepumpen) kommt für die aktuelle Heizperiode übergangsweise bei der Saalfelder Energienetze GmbH ein vereinfachtes Lastprofilverfahren ohne einwirkende Temperaturanpassung zur Anwendung.

Hinweise zu den Netzentgelten

Die Netzentgeltpreise enthalten im Rahmen der Kostenwälzung die Netzkosten der TEN Thüringer Energienetze GmbH & Co. KG. Die Kosten für die Netzinfrastruktur, Bereitstellung der Systemdienstleistungen und Deckung der Übertragungsverluste sind in den Netzentgelten enthalten. Die Preise verstehen sich zuzüglich der gesetzlichen Umlagen (insbesondere gemäß § 2 KAV, § 12 EnFG und § 19 Abs. 2 StromNEV) sowie zuzüglich der Entgelte für den Messstellenbetrieb.

Für steuerbare Verbrauchseinrichtungen gemäß § 14a EnWG gelten die Vorgaben entsprechend der Festlegungen BK6-22-300 und BK8-22/010-A der Bundesnetzagentur. Modul 1 sieht eine pauschale Reduzierung des regulären Arbeits- und Grundpreises vor, wobei das an der Marktklokation zu zahlende Netzentgelt null Euro nicht unterschreiten darf. Demgegenüber erfolgt im Modul 2 eine prozentuale Arbeitspreisreduzierung. In Modul 3 erfolgt ergänzend zu Modul 1 eine Tarifierung in Standard-, Hoch- und Niedriglasttarifstufen. Die Tarifierung in Modul 3 kommt im Jahr 2025 im Zeitraum April-Juni und Juli-September zur Anwendung. Als Hochlasttarifstufe (HT) gelten täglich 10:30-12:30 Uhr und 17:30-19:30 Uhr. Als Niedriglasttarifstufe (NT) gelten täglich 23:00-06:00 Uhr. Alle sonstigen Zeiten, die keine Hoch- oder Niedriglasttarifstufe sind, und sämtliche übrigen Monate gelten als Standardlasttarifstufe.

Hinweise zu den gesetzlichen Abgaben, Aufschlägen und Umlagen

Maßgeblich für die Abrechnung der neben dem Netzentgelt zu entrichtenden Abgaben, Aufschlägen und Umlagen sind die auf der Internetseite www.netztransparenz.de veröffentlichten Preise sowie die Höchstpreise gemäß § 2 KAV. Ist ein Letztverbraucher ein stromkostenintensives Unternehmen nach § 64 EEG oder ist ein Antrag nach § 66 EEG gestellt worden, wird die nach § 27 Abs. 1 KWVG begrenzte KWVG-Umlage nicht von der Saalfelder Energienetze GmbH erhoben sondern direkt zwischen dem Letztverbraucher und dem Übertragungsnetzbetreiber 50Hertz Transmission GmbH abgewickelt.

Für die Abwicklung der Konzessionsabgabe gilt: Als Hochtarifzeiten (HT) gelten Montag-Freitag 06:00-22:00 Uhr und Samstag 06:00-13:00 Uhr. Alle sonstigen Zeiten einschließlich der gesetzlichen Feiertage im Freistaat Thüringen gemäß § 2 Abs. 1 des Thüringer Feiertagsgesetzes vom 21. Dezember 1994 (ThürGVBl. S. 1221) gelten als Schwachlast-/Niedertarifzeiten (NT), sofern und soweit die Schwachlastregelung zur Anwendung kommt. Beliefert der Lieferant Tarifkunden im Sinne der Konzessionsabgabenverordnung (KAV) im Rahmen eines Schwachlasttarifs oder der dem Schwachlasttarif entsprechenden Zone eines zeitvariablen Tarifs (Schwachlaststrom), wird der Netzbetreiber mit dem Netzentgelt für Entnahmen im Rahmen eines Schwachlasttarifs bzw. zeitvariablen Tarifs nur den nach § 2 Abs. 2 Satz 1 Nr. 1 KAV maximal zulässigen Höchstbetrag an Konzessionsabgabe vom Lieferanten fordern. Voraussetzung für die Schwachlastregelung ist, dass

- der Lieferant auf Verlangen und nach Wahl des Netzbetreibers vorab in geeigneter Form einen entsprechenden Nachweis über die Kunden erbringt, die mit einem Schwachlasttarif abgerechnet werden,
- der Energiepreis des Lieferanten gegenüber seinem Kunden in der Preisspreizung größer ist als die Differenz zwischen der hohen gemeindegrößenabhängigen Konzessionsabgabe (§ 2 Abs. 2 Satz 1 Nr. 1 b) KAV) und der Konzessionsabgabe für Lieferungen in der Schwachlastzeit (§ 2 Abs. 2 Satz 1 Nr. 1 a) KAV); dieser Nachweis ist auf Verlangen und nach Wahl des Netzbetreibers vor Belieferung in geeigneter Form (z. B. Kundenverträge oder Wirtschaftsprüferattest) zu erbringen,
- der Lieferant eine GPKE-konforme Meldung gegenüber dem Netzbetreiber abgibt und
- an der betreffenden Entnahmestelle der Schwachlast-Verbrauch gemäß den veröffentlichten Schwachlastzeiten des Netzbetreibers gesondert gemessen wird; eine rechnerische Ermittlung der Schwachlastmenge sowie eine rückwirkende Verrechnung ist ausgeschlossen.

Hinweise zu den Entgelten für den Messstellenbetrieb

Die Zählerpreise für konventionelle Messeinrichtungen (kME, elektromechanische oder elektronische Messeinrichtungen) verstehen sich ohne Wandler, Telekommunikationskomponente und Schaltgerät. Sonstige EHZ (elektronische Haushaltszähler) werden wie EDL21-Zähler abgerechnet. Für moderne Messeinrichtungen (mME) und intelligente Messsysteme (IMS) im Sinne des Messstellenbetriebesgesetzes (MsbG) gelten gesonderte Preise.

Hinweise zu den Bruttopreisen

Die Bruttopreise enthalten die Umsatzsteuer (derzeit 19 %).