

Entgelte für die Nutzung der Netzinfrastruktur



STADTWERKE

HAGENOW GMBH

STROM • GAS • WASSER • FERNWÄRME

gültig ab 01.01.2009

Änderungen vorbehalten

Tabelle 1: Kunden mit Lastgangzählung

Entnahme in:	b < 2.500 h/a		b > 2.500 h/a	
	Leistungspreis	Arbeitspreis	Leistungspreis	Arbeitspreis
Mittelspannung	12,27 €/kW	3,17 ct/kWh	79,16 €/kW	0,50 ct/kWh
Mittelspannung mit NS-Messung	12,27 €/kW	3,28 ct/kWh	79,16 €/kW	0,52 ct/kWh
Umspannung MS/NS	14,04 €/kW	3,35 ct/kWh	80,84 €/kW	0,68 ct/kWh
Niederspannung	18,85 €/kW	4,35 ct/kWh	103,22 €/kW	0,97 ct/kWh
Blindarbeitsentgelt ¹⁾	1,00 ct/kvarh			

Die Netznutzungsentgelte verstehen sich zzgl. der Konzessionsabgabe (siehe Tabelle 8, dem Belastungsausgleich nach § 9 KWKG-Gesetz (siehe Tabelle 9), ggf. dem Blindarbeitsentgelt sowie der gesetzlichen Umsatzsteuer (zur Zeit 19%).

**Tabelle 2: Kunden im Niederspannungsnetz ohne Lastgangzählung
(Haushalt, Gewerbe, Landwirtschaft und sonstiger Bedarf)**

	Entgelt -netto -	Entgelt -brutto - ²⁾
Grundpreis	15,00 €/a	17,85 €/a
Arbeitspreis	5,66 ct/kWh	6,74 ct/kWh

Die Preise verstehen sich zuzüglich Konzessionsabgabe (siehe Tabelle 8) sowie dem Belastungsausgleich nach § 9 KWKG-Gesetz (siehe Tabelle 9).

Tabelle 3: Kunden mit unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen

	Entgelt -netto -	Entgelt -brutto - ²⁾
Grundpreis	0,00 €/a	0,00 €/a
Arbeitspreis	2,40 ct/kWh	2,86 ct/kWh

Die Preise verstehen sich zuzüglich Konzessionsabgabe (siehe Tabelle 8) sowie dem Belastungsausgleich nach § 9 KWKG-Gesetz (siehe Tabelle 9).

Tabelle 4: Reserveleistung

	bis 200 h/a	bis 400 h/a	bis 600 h/a
Mittelspannung	30,67 €/kWa	36,80 €/kWa	42,93 €/kWa
Umspannung MS/NS	35,09 €/kWa	42,11 €/kWa	49,13 €/kWa
Niederspannung	47,12 €/kWa	56,54 €/kWa	65,96 €/kWa

Die Preise verstehen sich zzgl. Umsatzsteuer, zur Zeit 19%

Tabelle 5: Preise für Messstellenbetrieb ³⁾		
	Entgelt -netto -	Entgelt -brutto - ²⁾
Mittelspannungsnetz Lastprofilzählung ⁶⁾	571,91 €/a	680,57 €/a
Niederspannungsnetz Lastprofilzählung ⁶⁾	181,26 €/a	215,70 €/a
Niederspannungsnetz Eintarif	8,97 €/a	10,67 €/a
Niederspannungsnetz Zweitarif	18,05 €/a	21,48 €/a
Wandlersatz	25,42 €/a	30,25 €/a
Tarifschaltgerät	12,50 €/a	14,88 €/a

Tabelle 6: Preise für Messung ⁴⁾		
	Entgelt -netto -	Entgelt -brutto - ²⁾
Mittelspannungsnetz Lastprofilzählung	312,80 €/a	372,23 €/a
Niederspannungsnetz Lastprofilzählung	272,00 €/a	323,68 €/a
Niederspannungsnetz Eintarif	4,53 €/a	5,39 €/a
Niederspannungsnetz Zweitarif	4,53 €/a	5,39 €/a

Tabelle 7: Preise für Abrechnung der Netznutzung ⁵⁾		
	Entgelt -netto -	Entgelt -brutto - ²⁾
Mittelspannungsnetz Lastprofilzählung	214,16 €/a	254,85 €/a
Niederspannungsnetz Lastprofilzählung	214,16 €/a	254,85 €/a
Niederspannungsnetz Eintarif	11,25 €/a	13,39 €/a
Niederspannungsnetz Zweitarif	11,25 €/a	13,39 €/a

Tabelle 8: Konzessionsabgabe		
	Entgelt -netto -	Entgelt -brutto - ²⁾
KA hoch - Nicht-Schwachlasttarif	1,32 ct/kWh	1,57 ct/kWh
KA hoch - Schwachlasttarif	0,61 ct/kWh	0,73 ct/kWh
KA niedrig	0,11 ct/kWh	0,13 ct/kWh

Die Konzessionsabgabe richtet sich nach der zur Zeit gültigen Konzessionsabgabenverordnung (KAV).

Tabelle 9: Belastungsausgleich nach § 9 KWKG-Gesetz ⁵⁾		
	Entgelt -netto -	Entgelt -brutto - ²⁾
Endkundenkategorie A, Jahresverbrauch <=100.000 kWh und Endkundenkategorien B + C, Verbrauchsanteile bis 100.000 kWh	0,231 ct/kWh	0,275 ct/kWh
Endkundenkategorie B, (Jahresverbrauch >100.000 kWh), nur die Verbrauchsanteile > 100.000 kWh	0,050 ct/kWh	0,060 ct/kWh
Endkundenkategorie C, (stromintensive Industrie, Jahresverbrauch >100.000 kWh), nur die Verbrauchsanteile > 100.000 kWh	0,025 ct/kWh	0,030 ct/kWh

Tabelle10: Mehr- und Mindermengen

Die Mehr-/Mindermengen ergeben sich aus der Differenz zwischen der vom Händler gemäß Fahrplan eingespeisten Energie und der vom Kunden tatsächlich bezogenen Energie.

Zur Ermittlung der Preise für Mehr- und Mindermengen wird auf den so genannten Phelix (Physical Electricity Index) zurückgegriffen. Für diesen Index werden an der Strombörse sowohl Base- als auch Peak-Produkte ermittelt.

Der Phelix Base ist der stundengewichtete Durchschnittspreis pro Tag für die Stunde 1-24 und der Phelix Peak ist der stundengewichtete Durchschnittspreis für die Stunde 9-20.

Phelix Base und Phelix Peak werden für alle Kalendertage des Jahres ermittelt.

Aus dem Phelix Peak und dem Phelix Base werden jeweils Monatsdurchschnittspreise berechnet, die auf den Internetseiten der EEX frei zugänglich sind.

Für die Anwendung als Mehr- und Mindermengenpreis wird ein Mischpreis aus diesen Produkten gebildet, der sich an den im Vorjahr abgegebenen Energiemengen an Lastprofilkunden orientiert.

Die Aufteilung der Mengen je Kundengruppe auf Base- und Peak-Produkte für den Jahreszeitraum erfolgen unter Maßgabe einer optimalen Annäherung des Kundengruppenprofils durch Base- und Peak-Blöcke.

Die Gesamtmenge Base und Peak über alle Kundengruppen wird für den Jahreszeitraum berechnet.

Das so gebildete Verhältnis wird auf die veröffentlichten Monatsdurchschnittspreise der Base- und Peak-Produkte angewendet.

Daraus ergibt sich ein Mischpreis pro Monat.

Zur Abrechnung der Mehr- und Mindermengen wird ein Mittelwert aus den Monatspreisen gebildet.

Die Entgelte verstehen sich zuzüglich der gesetzlichen Mehrwertsteuer.

¹⁾ Übersteigt in einem Monat die bezogene induktive Blindarbeit in der HT-Zeit 40% und die gelieferte Blindarbeit in der NT-Zeit 15% der zur gleichen Zeit aus dem Netz bezogenen bzw. gelieferten Wirkarbeit, so wird die übersteigende Blindarbeit mit dem Blindarbeitsentgelt berechnet. Als HT-Zeiten gelten Mo-Fr von 06:00 - 22:00 Uhr und Sa von 06:00 - 13:00 Uhr, alle übrigen Zeiten gelten als NT-Zeit.

²⁾ gesetzliche Umsatzsteuer enthalten, zur Zeit 19%.

³⁾ Das Entgelt beinhaltet Einbau, Betrieb und Wartung der Messeinrichtung gem. § 21b EnWG

⁴⁾ Das Entgelt beinhaltet gem. § 21b EnWG die Erfassung der Messwerte, die Datenaufbereitung und -weitergabe (bei Bedarf täglich).

⁵⁾ Das Entgelt beinhaltet die monatliche Abrechnung der Netznutzung.

⁶⁾ incl. Wandler und Modem bei vorhandenem Festnetzanschluss. Bei Nutzung eines Funkmodems erhöht sich der Messpreis um 196,75 €/a.