

## Abrechnung von Jahresmehr- und Jahresminderungen bei Anwendung des Standard-Lastprofilverfahrens

(gültig ab 01.01.2008)

Die Abrechnung der Jahresmehr- und Jahresminderungen für Entnahmestellen ohne registrierende ¼-h-Lastgangzählung richtet sich nach § 13 der Stromnetzzugangsverordnung (StromNZV) vom 25.07.2005. Für Entnahmestellen im Netzgebiet der Stadtwerke Lauterbach GmbH gilt hinsichtlich der Abrechnung und Preisbildung ab 01.01.2008 folgende Regelung:

- Als Abrechnungsjahr gilt das Kalenderjahr. Bei unterjähriger Beendigung des kompletten Lieferantenrahmen- und/oder Netznutzungsvertrages werden die Mehr- Minderungen (M/M) des Zeitraumes ab Vertragsbeginn oder der letzten M/M-Abrechnung bis zum Vertragsende ermittelt.
- Der monatliche Marktpreis für M/M wird auf Basis der EEX-Schlussabrechnungspreise („Final settlement prices for EEX-Futures“) der Futureskontrakte „Baseload“ und „Peakload“ gebildet. (www.eex.de)
  - Baseload: ProductID=F1BM    - Peakload: ProductID=F1PM
- Die mengengewichteten Mischungsverhältnisse zwischen Baseload und Peakload je Lastprofilgruppe (netzbetreiber-spezifische Lastprofile) sind in nachstehender Tabelle ausgewiesen

Profilgruppe	Profilbezeichnung	Base	Peak
		[%]	[%]
Haushalt	SLP „H0“	76,10	23,90
Gewerbe	SLP „G0“	62,30	37,70
Gewerbe	SLP „G1“	29,80	70,20
Gewerbe	SLP „G2“	68,40	31,60
Gewerbe	SLP „G3“	85,40	14,60
Gewerbe	SLP „G4“	62,60	37,40
Gewerbe	SLP „G5“	93,60	6,40
Gewerbe	SLP „G6“	69,90	30,10
Landwirtschaft	SLP „L0“	70,90	29,10
Telefonzellen	SLP „T0“	160,0	-60,0
Band	SLP „B0“	100,0	0,0
Nachtspeicherheizungen	TLP „N0“	200,0	-100,0
Wärmepumpen	TLP „W0“	100,0	0,0

- Berechnungsbeispiele:
  - EEX-Schlussabrechnung (Monat) BASELOAD: 45,00 €/MWh, PEAKLOAD: 60,00 €/MWh
  - einheitlicher Preis Mehr-/Minderungen für Haushaltskunden SLP H0 für den betreffenden Monat
 
$$82,8\% \times 45,00 \text{ €/MWh} + 17,2\% \times 60,00 \text{ €/MWh} = 47,58 \text{ €/MWh} = 4,758 \text{ ct/kWh}$$
  - einheitlicher Preis Mehr-/Minderungen für Nachtspeicherheizungen SLP N0 für den betreffenden Monat
 
$$200,0\% \times 45,00 \text{ €/MWh} + -100,0\% \times 60,00 \text{ €/MWh} = 30,00 \text{ €/MWh} = 3,000 \text{ ct/kWh}$$

- Die Mehr-/Minderungen werden für jeden Monat und jede Profilgruppe ermittelt und ausgewiesen und unter Anwendung der vorstehend dargestellten Methodik bepreist.
- Diese Regelung gilt vorbehaltlich einer anders lautenden Vorgabe durch die Bundesnetzagentur oder einer branchenweit einheitlich vorgegebenen Methodik.

Mit den jeweiligen Base-/Peak-Monatschlusskursen der EEX [„Final settlement prices for EEX-Futures“; Baseload-ProductID=F1BM; Peakload-ProductID=F1PM] ergeben sich folgende Monatspreise für Mehr-/Minderungen:

		Base	56,00 €/MWh	59,47 €/MWh	53,34 €/MWh	67,46 €/MWh	56,24 €/MWh	73,24 €/MWh	69,94 €/MWh	61,76 €/MWh	88,30 €/MWh	85,62 €/MWh	63,72 €/MWh	54,55 €/MWh
		Peak	74,10 €/MWh	74,00 €/MWh	88,39 €/MWh	88,91 €/MWh	75,38 €/MWh	103,00 €/MWh	92,35 €/MWh	79,48 €/MWh	116,46 €/MWh	118,35 €/MWh	91,85 €/MWh	73,42 €/MWh
VDEW		Base	Peak											
H0	76,10%	23,90%	60,33	62,94	56,94	72,59	60,81	80,35	75,30	66,00	95,03	93,44	70,44	59,06
G0	62,30%	37,70%	62,82	64,95	59,01	75,55	63,46	84,46	78,39	68,44	98,92	97,96	74,33	61,66
G1	29,80%	70,20%	68,71	69,67	63,91	82,52	69,68	94,13	85,67	74,20	108,07	108,60	83,47	67,80
G2	68,40%	31,60%	61,72	64,06	58,10	74,24	62,29	82,64	77,02	67,36	97,20	95,96	72,61	60,51
G3	85,40%	14,60%	58,64	61,59	55,54	70,59	59,03	77,58	73,21	64,35	92,41	90,40	67,83	57,31
G4	62,60%	37,40%	62,77	64,90	58,97	75,48	63,40	84,37	78,32	68,39	98,83	97,86	74,24	61,61
G5	93,60%	6,40%	57,16	60,40	54,30	68,83	57,46	75,14	71,37	62,89	90,10	87,71	65,52	55,76
G6	69,90%	30,10%	61,45	63,84	57,87	73,92	62,00	82,20	76,69	67,09	96,78	95,47	72,19	60,23