

**Verordnung der Regulierungskommission der E-Control, mit der die Systemnutzungsentgelte-
Verordnung 2012 (SNE-VO 2012) geändert wird
(Systemnutzungsentgelte-Verordnung 2012-Novelle 2014, SNE-VO 2012-Novelle 2014)**

Die Verordnung der Regulierungskommission der E-Control, mit der die Entgelte für die Systemnutzung bestimmt werden (Systemnutzungsentgelte-Verordnung 2012), BGBl. II Nr. 440/2011 in der Fassung der SNE-VO 2012 - Novelle 2013, BGBl. II Nr. 481/2012, wird wie folgt geändert:

1. § 4 Abs. 1 Z 1 bis 7 lauten wie folgt:

"1. Netznutzungsentgelt für die Netzebene 1:

a) Österreichischer Bereich:	Bruttokomponente:	Cent	0,1690 / kWh
	Nettokomponente Arbeit:	Cent	0,0600 / kWh
	Nettokomponente Leistung:	Cent	340,00 / kW
b) Bereich Tirol:	Bruttokomponente:	Cent	0,1540 / kWh
	Nettokomponente Arbeit:	Cent	0,1710 / kWh
	Nettokomponente Leistung:	Cent	1.194,00 / kW
c) Bereich Vorarlberg:	Bruttokomponente:	Cent	0,1900 / kWh
	Nettokomponente Arbeit:	Cent	0,0400 / kWh
	Nettokomponente Leistung:	Cent	420,00 / kW

2. Netznutzungsentgelt für die Netzebene 2:

a) Österreichischer Bereich:	Nettokomponente Arbeit:	Cent	0,0820 / kWh
	Nettokomponente Leistung:	Cent	480,00 / kW
b) Bereich Tirol:	sind in den Tarifen der Ebene 3 enthalten		
c) Bereich Vorarlberg:	sind in den Tarifen der Ebene 3 enthalten		

3. Netznutzungsentgelt für die Netzebene 3

	LP	SHT	SNT	WHT	WNT
a) Bereich Burgenland:	1.728	0,41	0,34	0,41	0,34
b) Bereich Kärnten:	2.712	0,43	0,43	0,43	0,43
c) Bereich Niederösterreich:	1.704	0,31	0,17	0,31	0,17
d) Bereich Oberösterreich:	1.188	0,32	0,32	0,39	0,37
e) Bereich Salzburg:	1.716	0,27	0,27	0,32	0,32
f) Bereich Steiermark:	1.680	0,33	0,33	0,33	0,33
g) Bereich Tirol:	2.208	0,35	0,25	0,35	0,25
h) Bereich Vorarlberg:	1.488	0,46	0,36	0,50	0,37
i) Bereich Wien:	2.616	0,33	0,33	0,33	0,33

4. Netznutzungsentgelt für die Netzebene 4:

	LP	SHT	SNT	WHT	WNT
a) Bereich Burgenland:	2.316	0,66	0,55	0,66	0,55
b) Bereich Kärnten:	3.432	0,50	0,50	0,50	0,50
c) Bereich Klagenfurt:	2.796	0,78	0,78	0,78	0,78
d) Bereich Niederösterreich:	2.328	0,48	0,29	0,62	0,39
e) Bereich Oberösterreich:	1.764	0,46	0,43	0,57	0,50
f) Bereich Linz:	1.980	0,54	0,45	0,54	0,45
g) Bereich Salzburg:	2.172	0,50	0,50	0,58	0,58
h) Bereich Steiermark:	2.328	0,73	0,73	0,73	0,73
i) Bereich Tirol:	2.880	0,48	0,32	0,48	0,32
j) Bereich Innsbruck:	1.704	1,03	0,76	1,03	0,76
k) Bereich Vorarlberg:	1.812	0,63	0,55	0,66	0,62
l) Bereich Wien:	2.796	0,50	0,50	0,50	0,50

5. Netznutzungsentgelt für die Netzebene 5:

	LP	SHT	SNT	WHT	WNT
a) Bereich Burgenland:					
1. gemessene Leistung	2.904	1,12	0,96	1,12	0,96
2. unterbrechbar		1,12	1,12	1,12	1,12
b) Bereich Kärnten:	3.612	0,80	0,72	1,27	1,06
c) Bereich Klagenfurt:	3.480	0,68	0,65	1,07	0,95
d) Bereich Niederösterreich:					
1. gemessene Leistung	3.204	0,78	0,48	1,05	0,48
2. unterbrechbar		0,83	0,64	0,83	0,64
e) Bereich Oberösterreich:	2.952	0,61	0,51	0,91	0,76
f) Bereich Linz:	2.580	1,03	0,68	1,03	0,68
g) Bereich Salzburg:	2.460	0,80	0,80	0,91	0,91
h) Bereich Steiermark:	3.240	1,06	1,06	1,06	1,06
i) Bereich Graz:	2.412	0,75	0,72	0,75	0,72
j) Bereich Tirol:	3.516	0,95	0,68	0,95	0,68
k) Bereich Innsbruck:	2.364	1,23	0,94	1,23	0,94
l) Bereich Vorarlberg:	2.340	0,95	0,73	1,03	0,90
m) Bereich Wien:	3.912	0,83	0,83	0,83	0,83
n) Bereich Kleinwalsertal:	2.496	2,71	2,71	2,71	2,71

6. Netznutzungsentgelt für die Netzebene 6:

	LP	SHT	SNT	WHT	WNT
a) Bereich Burgenland:					
1. gemessene Leistung	3.564	1,83	1,61	1,83	1,61
2. unterbrechbar		1,89	1,89	1,89	1,89
b) Bereich Kärnten:	4.020	1,12	0,76	1,55	1,17
c) Bereich Klagenfurt:	4.032	1,43	1,37	1,92	1,75
d) Bereich Niederösterreich:					
1. gemessene Leistung	3.000	1,07	1,07	1,68	1,68
2. unterbrechbar		1,56	1,10	1,56	1,10
e) Bereich Oberösterreich:	3.660	1,09	1,09	1,17	1,17
f) Bereich Linz:	2.880	1,36	0,75	1,36	0,75
g) Bereich Salzburg:	2.688	1,40	1,40	1,57	1,57
h) Bereich Steiermark:					
1. gemessene Leistung	3.384	2,00	1,34	2,00	1,34
2. unterbrechbar		1,88	1,26	1,88	1,26
i) Bereich Graz:	2.508	1,59	0,96	1,59	0,96
j) Bereich Tirol:	3.564	1,56	1,13	1,56	1,13
k) Bereich Innsbruck:	3.024	1,61	1,23	1,61	1,23
l) Bereich Vorarlberg:	3.780	1,52	1,24	1,75	1,44
m) Bereich Wien:	4.200	1,37	1,37	1,37	1,37
n) Bereich Kleinwalsertal:					
1. gemessene Leistung	6.000	3,74	3,74	3,74	3,74
2. nicht gemessene Leist.	1.476 /Jahr	6,08	6,08	6,08	6,08
3. unterbrechbar		2,85	2,85	2,85	2,85

7. Netznutzungsentgelt für die Netzebene 7:

	LP	SHT	SNT	WHT	WNT
a) Bereich Burgenland:					
1. gemessene Leistung	4.284	2,44	2,44	2,44	2,44
2. nicht gemessene Leist.	2.352 /Jahr	4,03	4,03	4,03	4,03
3. unterbrechbar		2,44	2,44	2,44	2,44
b) Bereich Kärnten:					
1. gemessene Leistung	6.588	2,85	1,52	3,76	1,77
2. nicht gemessene Leist.	2.100 /Jahr	5,70	5,70	5,70	5,70
3. unterbrechbar		3,13	3,13	3,13	3,13
c) Bereich Klagenfurt:					
1. gemessene Leistung	4.680	1,80	1,72	2,54	2,24
2. nicht gemessene Leist.	2.232 /Jahr	3,17	3,17	3,17	3,17
3. unterbrechbar		2,07	2,07	2,07	2,07
d) Bereich Niederösterreich:					
1. gemessene Leistung	2.556	1,93	1,93	2,90	2,90
2. nicht gemessene Leist.	1.728 /Jahr	3,88	3,88	3,88	3,88
3. unterbrechbar		3,28	2,42	3,28	2,42
e) Bereich Oberösterreich:					
1. gemessene Leistung	3.708	2,82	2,82	3,23	3,23
2. nicht gemessene Leist.	1.380 /Jahr	4,48	4,48	4,48	4,48
3. unterbrechbar		2,07	2,07	2,07	2,07
f) Bereich Linz:					
1. gemessene Leistung	3.960	1,99	1,18	1,99	1,18
2. nicht gemessene Leist.	1.380 /Jahr	3,84	3,84	3,84	3,84
3. unterbrechbar		2,23	2,23	2,23	2,23
g) Bereich Salzburg:					
1. gemessene Leistung	3.564	2,06	2,06	2,06	2,06
2. nicht gemessene Leist.	1.716 /Jahr	3,98	3,98	3,98	3,98
3. unterbrechbar		2,55	1,49	2,55	1,49
h) Bereich Steiermark:					
1. gemessene Leistung	3.504	3,53	2,96	3,53	2,96
2. nicht gemessene Leist.	1.836 /Jahr	4,62	4,62	4,62	4,62
3. unterbrechbar		3,60	2,08	3,60	2,08
4. nicht gem. Leistung, Doppeltarif	1.836 /Jahr	5,10	2,52	5,10	2,52
i) Bereich Graz:					
1. gemessene Leistung	2.592	3,08	2,48	3,08	2,48
2. nicht gemessene Leist.	1.716 /Jahr	3,29	3,29	3,29	3,29
3. unterbrechbar		2,87	1,83	2,87	1,83
4. nicht gem. Leistung, Doppeltarif	1.716 /Jahr	3,68	1,88	3,68	1,88
j) Bereich Tirol:					
1. gemessene Leistung	3.552	2,03	1,43	2,03	1,43
2. nicht gemessene Leist.	1.380 /Jahr	3,78	3,78	3,78	3,78
3. unterbrechbar		3,85	2,69	3,85	2,69
4. nicht gem. Leistung, Doppeltarif	1.380 /Jahr	4,20	2,62	4,20	2,62
k) Bereich Innsbruck:					
1. gemessene Leistung	3.900	2,65	1,96	2,65	1,96
2. nicht gemessene Leist.	1.380 /Jahr	4,06	4,06	4,06	4,06
3. unterbrechbar		1,96	1,96	1,96	1,96

l) Bereich Vorarlberg:					
1. gemessene Leistung, Doppeltarif	4.104	1,84	1,50	1,84	1,50
2. gemessene Leistung	4.104	1,80	1,80	1,80	1,80
3. nicht gem. Leistung, Doppeltarif	1.380 /Jahr	4,56	2,00	4,56	2,00
4. nicht gemessene Leist.	1.380 /Jahr	4,32	4,32	4,32	4,32
5. unterbrechbar		2,71	2,71	2,71	2,71
m) Bereich Wien:					
1. gemessene Leistung	4.308	1,87	1,87	1,87	1,87
2. nicht gemessene Leist.	1.380 /Jahr	3,87	3,87	3,87	3,87
3. unterbrechbar		4,00	1,85	4,00	1,85
n) Bereich Kleinwalsertal:					
1. gemessene Leistung	6.000	3,74	3,74	3,74	3,74
2. nicht gemessene Leist.	1.476 /Jahr	6,08	6,08	6,08	6,08
3. unterbrechbar		2,85	2,85	2,85	2,85 "

2. § 4 Abs. 1 Z 9 lautet wie folgt:

“9. Netznutzungsentgelt für Anbieter von Regelenergie

Das Netznutzungsentgelt für Anbieter von Regelenergie (Sekundärregelung, Tertiärregelung) - ausgenommen Pumpspeicherkraftwerke - wird für zusätzliche Arbeit und Leistung gem. § 52 Abs. 1 EIWOG 2010, die durch den Regelenergieeinsatz verursacht werden, für alle Netzbereiche wie folgt bestimmt:

Arbeit:	Cent	0,070 /kWh
Leistung:	Cent	100,00 /kW

Der Regelzonenführer hat die für Regelenergiezwecke abgerufene Arbeit und Leistung an jenen Netzbetreiber zu übermitteln, an dessen Netz der Anbieter von Regelenergie angeschlossen ist. Erfolgt ein Angebot von mehreren zusammengeschlossenen Anlagen, haben die Anbieter dem jeweiligen Netzbetreiber und dem Regelzonenführer bekannt zu geben, durch welche Anlagen Regelenergie in welchen Zeiträumen zur Verfügung gestellt wurde.“

3. § 4 Abs. 2 lautet wie folgt:

„(2) Für die Netznutzung der Anlagen der Netzebene 3 des Übertragungsnetzes sind folgende Nettozahlungen, die Jahresbeträge (in TEUR) darstellen, in zwölf gleichen Teilbeträgen monatlich an die Austrian Power Grid AG zu leisten.

	TEUR
1. Wiener Netze GmbH	2.226,8
2. Netz Niederösterreich GmbH	1.434,7
3. Netz Burgenland Strom GmbH	298,7
4. Stromnetz Steiermark GmbH	1.671,4
5. KNG-Kärnten Netz GmbH	4.915,0
6. Salzburg Netz GmbH	1.717,1
7. ÖBB – Infrastruktur AG	1.494,3 "

4. § 6 Z 1 bis 15 lauten wie folgt:

	NE 1	NE 2	NE 3	NE 4	NE 5	NE 6	NE 7
1. Österreich:	0,053	0,090	-	-	-	-	-
2. Burgenland:	-	-	0,052	0,069	0,103	0,147	0,302
3. Kärnten:	-	-	0,070	0,091	0,128	0,204	0,383
4. Klagenfurt:	-	-	-	0,085	0,102	0,179	0,290
5. Niederösterreich:	-	-	0,039	0,085	0,115	0,206	0,310
6. Oberösterreich:	-	-	0,037	0,064	0,101	0,184	0,287
7. Linz:	-	-	-	0,044	0,087	0,143	0,222
8. Salzburg:	-	-	0,083	0,134	0,142	0,233	0,259
9. Steiermark:	-	-	0,055	0,069	0,116	0,164	0,281
10. Graz:	-	-	-	-	0,106	0,138	0,306
11. Tirol:	0,053	*	0,081	0,131	0,171	0,217	0,270
12. Innsbruck:	-	-	-	0,074	0,096	0,199	0,282
13. Vorarlberg:	0,038	*	0,053	0,073	0,110	0,230	0,257
14. Wien:	-	-	0,059	0,093	0,147	0,252	0,401
15. Kleinwalsertal:	-	-	-	-	0,089	0,248	0,248

* in NE 3 enthalten"

5. § 8 lautet wie folgt:

„§ 8. Für das von Einspeisern, einschließlich Kraftwerksparks, von mehr als fünf MW zu entrichtende Systemdienstleistungsentgelt werden folgende Entgelte bestimmt:

- | | |
|------------------------------|------------------|
| a) Österreichischer Bereich: | Cent 0,1630/kWh |
| b) Bereich Tirol: | Cent 0,1630/kWh |
| c) Bereich Vorarlberg: | Cent 0,1630/kWh“ |

6. § 9 Z 6 bis 11 lauten wie folgt:

6. „Tarif – Drehstromzählung“ ist die Messung von elektrischer Arbeit ohne Erfassung von Leistungswerten für eine oder mehrere Tarifzeiten in einem 4-Leiter Drehstromsystem.
7. „Tarif – Wechselstromzählung“ ist die Messung von elektrischer Arbeit ohne Erfassung von Leistungswerten für eine oder mehrere Tarifzeiten in einem 2-Leiter System.
8. „Blindstromzählung“ ist die Messung von elektrischer Blindarbeit ohne Erfassung von Leistungswerten. Eine gesonderte Verrechnung einer Blindstrommessung ist in den Fällen der Ziffer 1, 2 und 4 nicht zulässig.
9. „intelligentes Messgerät“ eine technische Einrichtung die den tatsächlichen Energieverbrauch und Nutzungszeitraum zeitnah misst, und die über eine fernauslesbare, bidirektionale Datenübertragung verfügt.
10. „Prepaymentzählung“ ist eine Zusatzfunktion zur Messung von elektrischer Arbeit ohne Erfassung von Leistungswerten, die in der Vorausverrechnung bzw. als Vorkasse zur Anwendung kommt.
11. „Tarifschaltung“ ist eine Zusatzfunktion zur Aktivierung und Deaktivierung von unterbrechbaren Anlagen, sowie zur Tarifumschaltung.“

7. § 10 Abs. 1 lautet wie folgt:

„§ 10. (1) Für das von Netzbenutzern zu entrichtende Entgelt für Messleistungen werden für die in § 9 umschriebenen Messarten folgende Höchstpreise je Kalendermonat bestimmt:

1.	Mittelspannungswandler – Lastprofilzählung:	75,00 €
2.	Niederspannungswandler – Lastprofilzählung:	52,00 €
3.	Niederspannungswandler – Viertelstundenmaximumzählung:	11,00 €
4.	Direkt – Lastprofilzählung:	50,00 €
5.	Viertelstundenmaximumzählung:	9,00 €
6.	Drehstromzählung:	2,40 €
7.	Wechselstromzählung:	1,00 €
8.	Blindstromzählung:	2,40 €

Ersetzt eine Zählung mittels intelligentem Messgerät eine der in den Z 5 bis 7 bzw in Abs. 2 Z 1 und 2 genannten Messleistungen bzw. zusätzlichen Funktionen, so kommen die entsprechenden Entgelte zur Anwendung.“

8. § 10 Abs. 4 lautet wie folgt:

„(4) Wird eine Messeinrichtung von den Netzbenutzern selbst beigestellt, so reduziert sich der Höchstpreis wie folgt:

Beigestelltes Gerät	Reduktion des Entgelts
1. Lastprofilzählung	
a) Lastprofilzähler:	6,00 €
b) GSM oder Analoges Modem:	5,00 €
c) Telefonnebenstelle:	5,00 €
2. Viertelstundenmaximumzähler:	3,50 €
3. Drehstromzählung:	0,40 €
4. Wechselstromzählung:	0,30 €
5. Messwandler	
a) Netzebene 4 und 5:	20,00 €
b) Netzebene 6 und 7:	1,50 €
6. Intelligentes Messgerät:	0,80 €“

9. § 11 Abs. 1 Z 2 lit. a lautet wie folgt:

„a) die Funktionen im Sinne des § 9 Z 5 bis 11 erfüllen 20,00 €“

10. § 12 Abs. 1 lautet wie folgt:

„§ 12. (1) Die Rechnungslegung hat spätestens sechs Wochen nach der für die Abrechnungsperiode relevanten Zählerstandsermittlung zu erfolgen. Der Netzbetreiber hat die Rechnung über die Systemnutzungsentgelte innerhalb von drei Wochen an den Lieferanten zu übermitteln, sofern der Lieferant auch die Rechnung über die Netznutzung legt.“

11. § 13 Abs. 2 bis 7 lauten wie folgt:

„(2) Für den Netzbereich Niederösterreich werden folgende Ausgleichszahlungen festgelegt:

1. Netz Niederösterreich GmbH zahlt an Stadtwerke Amstetten TEUR 309,2.

(3) Für den Netzbereich Steiermark werden folgende Ausgleichszahlungen festgelegt, wobei die Zahlungen zwischen den einzelnen Netzbetreibern gemäß folgender Aufstellung zu leisten sind:

in TEUR		Zahler				
		Stromnetz Steiermark GmbH	Feistritzwerke - Steweag GmbH	Stadtwerke Kapfenberg	Stadtwerke Bruck an der Mur GmbH	Stadtwerke Hartberg GmbH
Empfänger	E-Werk Gösting Stromversorgungs GmbH	150,1	26,1	23,4	17,0	6,0
	Stadtwerke Judenburg AG	640,7	111,6	99,9	72,4	25,4
	Stadtwerke Mürzzuschlag Ges.m.b.H.	183,7	32,0	28,6	20,7	7,3
	Elektrizitätswerk der Stadtgemeinde Kindberg	435,8	75,9	68,0	49,2	17,3
	Stadtwerke Köflach GmbH	397,9	69,3	62,0	44,9	15,8
	Stadtwerke Voitsberg	402,8	70,1	62,8	45,5	16,0

(4) Für den Netzbereich Tirol werden folgende Ausgleichszahlungen festgelegt, wobei die Zahlungen zwischen den einzelnen Netzbetreibern gemäß folgender Aufstellung zu leisten sind:

in TEUR		Empfänger				
		Elektrizitätswerke Reutte AG	Kraftwerk Haim KG	Stadtwerke Schwaz GmbH	Stadtwerke Kufstein	Stadtwerke Wörgl Ges.m.b.H.
Zahler	TINETZ-Stromnetz Tirol AG	1.204,7	247,6	58,4	111,8	16,4
	Stadtwerke Hall in Tirol Ges.m.b.H	685,2	140,8	33,2	63,6	9,3
	Stadtwerke Kitzbühel	209,2	43,0	10,1	19,4	2,9

(5) Für den Netzbereich Vorarlberg werden folgende Ausgleichszahlungen festgelegt, wobei die Zahlungen zwischen den einzelnen Netzbetreibern gemäß folgender Aufstellung zu leisten sind:

1. Ausgleichszahlungszahler:	TEUR
a) Vorarlberger Energienetze GmbH	1.433,2
2. Ausgleichzahlungsempfänger:	TEUR
a) Elektrizitätswerke Frastanz GmbH	651,0
b) Montafonerbahn AG	716,8
c) Stadtwerke Feldkirch	65,4

(6) Für den Netzbereich Oberösterreich werden folgende Ausgleichszahlungen festgelegt, wobei die Abwicklung der Zahlungen durch die Netz Oberösterreich GmbH zu erfolgen hat:

1. Ausgleichszahlungszahler:	TEUR
a) Wels Strom GmbH	4.706,8
b) Energie Ried GmbH	818,4
c) Linz Strom Netz GmbH	7.129,7
d) Schwarz, Wagendorffer & Co. Elektrizitätswerk GmbH	8,1
2. Ausgleichzahlungsempfänger:	TEUR
a) Netz Oberösterreich GmbH	2.479,9
b) Austrian Power Grid AG	8.822,9
c) E-Werk Redlmühle B. Drack	16,0
d) E-Werksgemeinschaft Dietrichschlag	30,4
e) Kneidinger 1880 GmbH	83,6
f) K.u.F. Drack Gesellschaft m.b.H. & Co. KG	139,0
g) Energieversorgungs GmbH	121,8
h) Karlstrom - Ing. Josef Karl	113,7
i) Kraftwerk Glatzing-Rüstorf reg.Gen.m.b.H.	773,6
j) Revertera'sches Elektrizitätswerk	82,2

(7) Für den Netzbereich Linz werden folgende Ausgleichszahlungen festgelegt, wobei die Abwicklung der Zahlungen durch die Linz Strom Netz GmbH zu erfolgen hat:

1. Ausgleichszahlungszahler:	TEUR
a) Linz Strom Netz GmbH	1.148,4
2. Ausgleichzahlungsempfänger:	TEUR
a) Ebner Strom GmbH	1.061,3
b) Elektrizitätswerk Clam	57,1
c) Elektrizitätswerk Perg GmbH	30,0

12. Dem § 14 wird folgender Abs. 4 angefügt:

„(3) Die § 4 Abs. 1 und 2, § 6 Z 1 bis 15, § 8, § 9 Z 6 bis 11, § 10 Abs. 1 und 4, § 11 Abs. 1, § 12 Abs. 1, § 13 Abs. 2 bis 7 in der Fassung der SNE-VO 2012-Novelle 2014 treten mit 1. Jänner 2014 in Kraft.“

Der Vorsitzende

Dr. Schramm

Wien, am xx. Dezember 2013