

# BUNDESGESETZBLATT

## FÜR DIE REPUBLIK ÖSTERREICH

---

**Jahrgang 2014**
**Ausgegeben am 19. Dezember 2014**
**Teil II**


---

**369. Verordnung: Systemnutzungsentgelte-Verordnung 2012-Novelle 2015, SNE-VO 2012-Novelle 2015**


---

**369. Verordnung der Regulierungskommission der E-Control, mit der die Systemnutzungsentgelte-Verordnung 2012 (SNE-VO 2012) geändert wird (Systemnutzungsentgelte-Verordnung 2012-Novelle 2015, SNE-VO 2012-Novelle 2015)**

Auf Grund des § 49 Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetzes 2010 (ElWOG 2010), BGBl. I Nr. 174/2013 sowie § 12 Abs. 2 Z 1 Energie-Control-Gesetz (E-ControlG), BGBl. I Nr. 110/2010 in der Fassung des Bundesgesetzes, BGBl. I Nr. 174/2013, wird verordnet:

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 2014, BGBl. II Nr. 478/2013, wird wie folgt geändert:

*1. § 2 Abs. 1 lautet:*

„(1) Für die Kostenwälzung der Übertragungsnetze werden folgende Anteile der nach Abzug der Kosten für Sekundärregelung, Netzverluste und direkt der Netzebene 3 zuordenbaren Anlagen verbleibenden Netzkosten des Höchstspannungsnetzes im Verhältnis der Gesamtabgabe nach elektrischer Arbeit (kWh) nach dem Brutto-Wälzverfahren berücksichtigt:

1. für die Bereiche Österreich und Vorarlberg 63 vH.
2. für den Bereich Tirol 40 vH.

Die verbleibenden Anteile der jeweiligen Bereiche werden durch Wälzung der Netzkosten des Höchstspannungsnetzes auf die direkt angeschlossenen Endverbraucher und die jeweils direkt unterlagerte Netzebene nach den elektrischen Leistungen (kW) und nach der elektrischen Arbeit (kWh) gemäß dem Netto-Wälzverfahren zugeteilt. Die direkten Kosten für die Anlagen der Netzebene 3 werden gesondert weiterverrechnet.“

*2. Nach § 3 Z 18 wird Z 19 angefügt:*

- „19. der Regelreserveanbieter erfüllt alle Voraussetzungen, um an Regelreservemärkten (Primärregelung, Sekundärregelung, Tertiärregelung) teilzunehmen und bietet Regelreserve bei den Ausschreibungen des Regelzonenführers an. Der Regelreserveanbieter kann sich dabei Dritter bedienen, die Regelreserveleistungen erbringen.“

## 3. § 4 Abs. 1 Z 1 bis 7 lauten:

**"1. Netznutzungsentgelt für die Netzebene 1:**

a) Österreichischer Bereich:	Bruttokomponente:	Cent	0,1970 / kWh
	Nettokomponente Arbeit:	Cent	0,0700 / kWh
	Nettokomponente Leistung:	Cent	395,00 / kW
b) Bereich Tirol:	Bruttokomponente:	Cent	0,1550 / kWh
	Nettokomponente Arbeit:	Cent	0,1610 / kWh
	Nettokomponente Leistung:	Cent	1.215,00 / kW
c) Bereich Vorarlberg:	Bruttokomponente:	Cent	0,2000 / kWh
	Nettokomponente Arbeit:	Cent	0,0500 / kWh
	Nettokomponente Leistung:	Cent	438,00 / kW

**2. Netznutzungsentgelt für die Netzebene 2:**

a) Österreichischer Bereich:	Nettokomponente Arbeit:	Cent	0,0950 / kWh
	Nettokomponente Leistung:	Cent	560,00 / 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:	1.764	0,41	0,36	0,41	0,36
b) Bereich Kärnten:	2.760	0,44	0,44	0,44	0,44
c) Bereich Niederösterreich:	1.776	0,29	0,18	0,29	0,18
d) Bereich Oberösterreich:	1.188	0,31	0,31	0,38	0,36
e) Bereich Salzburg:	1.920	0,29	0,21	0,29	0,21
f) Bereich Steiermark:	1.920	0,35	0,35	0,35	0,35
g) Bereich Tirol:	2.232	0,35	0,25	0,35	0,25
h) Bereich Vorarlberg:	1.440	0,45	0,35	0,49	0,36
i) Bereich Wien:	2.928	0,32	0,32	0,32	0,32

**4. Netznutzungsentgelt für die Netzebene 4:**

	LP	SHT	SNT	WHT	WNT
a) Bereich Burgenland:	2.388	0,65	0,58	0,65	0,58
b) Bereich Kärnten:	3.528	0,52	0,52	0,52	0,52
c) Bereich Klagenfurt:	3.036	0,85	0,85	0,85	0,85
d) Bereich Niederösterreich:	2.352	0,50	0,30	0,58	0,37
e) Bereich Oberösterreich:	1.764	0,44	0,41	0,55	0,48
f) Bereich Linz:	1.980	0,55	0,47	0,55	0,47
g) Bereich Salzburg:	2.316	0,54	0,41	0,54	0,41
h) Bereich Steiermark:	2.640	0,75	0,75	0,75	0,75
i) Bereich Tirol:	2.916	0,49	0,32	0,49	0,32
j) Bereich Innsbruck:	1.764	1,07	0,79	1,07	0,79
k) Bereich Vorarlberg:	1.752	0,61	0,53	0,64	0,60
l) Bereich Wien:	3.054	0,52	0,52	0,52	0,52

**5. Netznutzungsentgelt für die Netzebene 5:**

	LP	SHT	SNT	WHT	WNT
a) Bereich Burgenland:					
1. gemessene Leistung	2.988	1,09	1,04	1,09	1,04
2. unterbrechbar		1,12	1,12	1,12	1,12
b) Bereich Kärnten:	3.636	0,82	0,71	1,30	1,06
c) Bereich Klagenfurt:	3.768	0,74	0,70	1,16	1,03
d) Bereich Niederösterreich:					
1. gemessene Leistung	3.252	0,84	0,48	0,95	0,48
2. unterbrechbar		0,83	0,65	0,83	0,65
e) Bereich Oberösterreich:	2.952	0,59	0,49	0,88	0,73
f) Bereich Linz:	2.580	1,00	0,67	1,00	0,67
g) Bereich Salzburg:	2.856	0,80	0,65	0,80	0,65
h) Bereich Steiermark:	3.528	1,09	1,09	1,09	1,09
i) Bereich Graz:	2.520	0,77	0,77	0,77	0,77
j) Bereich Tirol:	3.552	0,96	0,69	0,96	0,69
k) Bereich Innsbruck:	2.448	1,27	0,97	1,27	0,97
l) Bereich Vorarlberg:	2.268	0,92	0,71	1,00	0,87
m) Bereich Wien:	4.284	0,85	0,85	0,85	0,85
n) Bereich Kleinwalsertal:	2.628	2,85	2,85	2,85	2,85

**6. Netznutzungsentgelt für die Netzebene 6:**

	LP	SHT	SNT	WHT	WNT
a) Bereich Burgenland:					
1. gemessene Leistung	3.672	1,82	1,73	1,82	1,73
2. unterbrechbar		1,86	1,86	1,86	1,86
b) Bereich Kärnten:	4.176	1,15	0,80	1,60	1,21
c) Bereich Klagenfurt:	4.368	1,55	1,49	2,08	1,90
d) Bereich Niederösterreich:					
1. gemessene Leistung	3.096	1,13	1,13	1,52	1,52
2. unterbrechbar		1,57	1,10	1,57	1,10
e) Bereich Oberösterreich:	3.660	1,05	1,05	1,13	1,13
f) Bereich Linz:	2.880	1,23	0,70	1,23	0,70
g) Bereich Salzburg:	3.132	1,40	1,18	1,40	1,18
h) Bereich Steiermark:					
1. gemessene Leistung	3.708	2,20	1,41	2,20	1,41
2. unterbrechbar		1,99	1,34	1,99	1,34
i) Bereich Graz:	2.628	1,66	1,01	1,66	1,01
j) Bereich Tirol:	3.600	1,58	1,14	1,58	1,14
k) Bereich Innsbruck:	3.132	1,67	1,27	1,67	1,27
l) Bereich Vorarlberg:	3.672	1,47	1,20	1,70	1,40
m) Bereich Wien:	4.578	1,47	1,47	1,47	1,47
n) Bereich Kleinwalsertal:					
1. gemessene Leistung	6.312	3,94	3,94	3,94	3,94
2. nicht gemessene Leist.	1.980 /Jahr	6,30	6,30	6,30	6,30
3. unterbrechbar		3,00	3,00	3,00	3,00

**7. Netznutzungsentgelt für die Netzebene 7:**

	LP	SHT	SNT	WHT	WNT
a) Bereich Burgenland:					
1. gemessene Leistung	4.392	2,48	2,48	2,48	2,48
2. nicht gemessene Leist.	2.568 /Jahr	4,04	4,04	4,04	4,04
3. unterbrechbar		2,48	2,48	2,48	2,48
b) Bereich Kärnten:					
1. gemessene Leistung	6.708	2,90	1,55	3,84	1,81
2. nicht gemessene Leist.	2.400 /Jahr	5,74	5,74	5,74	5,74
3. unterbrechbar		3,22	3,22	3,22	3,22
c) Bereich Klagenfurt:					
1. gemessene Leistung	5.076	1,95	1,86	2,75	2,43
2. nicht gemessene Leist.	2.520 /Jahr	3,41	3,41	3,41	3,41
3. unterbrechbar		2,24	2,24	2,24	2,24
d) Bereich Niederösterreich:					
1. gemessene Leistung	2.652	1,99	1,99	2,70	2,70
2. nicht gemessene Leist.	2.196 /Jahr	3,71	3,71	3,71	3,71
3. unterbrechbar		3,30	2,44	3,30	2,44
e) Bereich Oberösterreich:					
1. gemessene Leistung	3.708	2,71	2,71	3,11	3,11
2. nicht gemessene Leist.	1.920 /Jahr	4,26	4,26	4,26	4,26
3. unterbrechbar		2,16	2,16	2,16	2,16
f) Bereich Linz:					
1. gemessene Leistung	3.780	1,69	1,01	1,69	1,01
2. nicht gemessene Leist.	1.920 /Jahr	3,19	3,19	3,19	3,19
3. unterbrechbar		2,34	2,34	2,34	2,34
g) Bereich Salzburg:					
1. gemessene Leistung	3.804	1,99	1,99	1,99	1,99
2. nicht gemessene Leist.	2.220 /Jahr	3,86	3,86	3,86	3,86
3. unterbrechbar		2,56	1,50	2,56	1,50
h) Bereich Steiermark:					
1. gemessene Leistung	3.828	3,63	3,01	3,63	3,01
2. nicht gemessene Leist.	2.256 /Jahr	4,84	4,84	4,84	4,84
3. unterbrechbar		3,82	2,21	3,82	2,21
4. nicht gem. Leistung, Doppeltarif	2.256 /Jahr	5,45	2,74	5,45	2,74
i) Bereich Graz:					
1. gemessene Leistung	2.700	2,95	2,21	2,95	2,21
2. nicht gemessene Leist.	2.232 /Jahr	3,00	3,00	3,00	3,00
3. unterbrechbar		2,82	1,80	2,82	1,80
4. nicht gem. Leistung, Doppeltarif	2.232 /Jahr	3,50	1,70	3,50	1,70
j) Bereich Tirol:					
1. gemessene Leistung	3.588	2,05	1,45	2,05	1,45
2. nicht gemessene Leist.	1.920 /Jahr	3,65	3,65	3,65	3,65
3. unterbrechbar		3,89	2,72	3,89	2,72
4. nicht gem. Leistung, Doppeltarif	1.920 /Jahr	4,24	2,64	4,24	2,64
k) Bereich Innsbruck:					
1. gemessene Leistung	4.032	2,74	2,03	2,74	2,03
2. nicht gemessene Leist.	1.920 /Jahr	4,09	4,09	4,09	4,09
3. unterbrechbar		2,03	2,03	2,03	2,03

l) Bereich Vorarlberg:					
1. gemessene Leistung, Doppeltarif	3.984	1,78	1,46	1,78	1,46
2. gemessene Leistung	3.984	1,75	1,75	1,75	1,75
3. nicht gem. Leistung, Doppeltarif	1.920 /Jahr	4,26	1,88	4,26	1,88
4. nicht gemessene Leist.	1.920 /Jahr	4,02	4,02	4,02	4,02
5. unterbrechbar		2,63	2,63	2,63	2,63
m) Bereich Wien:					
1. gemessene Leistung	4.608	1,95	1,95	1,95	1,95
2. nicht gemessene Leist.	1.926 /Jahr	3,93	3,93	3,93	3,93
3. unterbrechbar		4,25	1,97	4,25	1,97
n) Bereich Kleinwalsertal:					
1. gemessene Leistung	6.312	3,94	3,94	3,94	3,94
2. nicht gemessene Leist.	1.980 /Jahr	6,30	6,30	6,30	6,30
3. unterbrechbar		3,00	3,00	3,00	3,00 "

4. § 4 Abs. 1 Z 9 lautet:

**„9. Netznutzungsentgelt für Regelreserve**

- a) Das Netznutzungsentgelt für Erbringer von Regelreserve (Sekundärregelung, Tertiärregelung) – ausgenommen Pumpspeicherkraftwerke – wird für Arbeit und zusätzliche Leistung gem. § 52 Abs. 1 ElWOG 2010, die durch den Regelenergieeinsatz verursacht werden, für die Netzebenen 1 bis 6 wie folgt bestimmt und kommt auf Antrag des Regelreserveanbieters beim Netzbetreiber zur Anwendung:

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

Auf den Netzebenen 5 und 6 kann der Regelreserveanbieter die Verrechnung dieses Entgelts beim Netzbetreiber frühestens nach Vorliegen der Präqualifikation der Anlage durch den Regelzonenführer beantragen. In diesem Fall hat der Netzbetreiber die Verrechnung ehestmöglich, spätestens aber sechs Monate nach der Antragstellung vorzunehmen.

- b) Der Regelzonenführer hat dem Regelreserveanbieter die Viertelstundenwerte der für Regelenergiezwecke angeforderten Arbeit zu übermitteln. Der Regelreserveanbieter hat diese Daten auf die einzelnen Zählpunkte, über die Regelenergie zur Verfügung gestellt wurde, aufzuteilen und dem jeweiligen Netzbetreiber zu übermitteln. Der Netzbetreiber hat dem Regelzonenführer diese Daten aggregiert je Regelreserveanbieter zu übermitteln. Für Zählpunkte, die nicht gemäß lit. a verrechnet werden, sind die aggregierten Werte aller Zählpunkte getrennt nach Sekundär- und Tertiärregelenergie direkt an den Regelzonenführer zu übermitteln.“

5. § 4 Abs. 2 und Abs. 3 lauten:

„(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.

	<b>TEUR</b>
1. Wiener Netze GmbH	2.038,3
2. Netz Niederösterreich GmbH	1.331,2
3. Netz Burgenland Strom GmbH	204,2
4. Energienetze Steiermark GmbH	1.657,3
5. Netz Oberösterreich GmbH	7.709,0
6. KNG-Kärnten Netz GmbH	5.246,1
7. Salzburg Netz GmbH	1.860,0
8. ÖBB – Infrastruktur AG	1.282,8

(3) Für die Netznutzung der Anlagen der Netzebene 3 des Verteilernetzes der Netz Oberösterreich GmbH ist eine Nettozahlung in Höhe von TEUR 2.793,3 in zwölf gleichen Teilbeträgen monatlich von der Linz Strom Netz GmbH an die Netz Oberösterreich GmbH zu leisten.“

6. § 6 Z 1 bis 15 lauten:

"Netzbereich"	NE 1	NE 2	NE 3	NE 4	NE 5	NE 6	NE 7
1. Österreich:	0,039	0,077	-	-	-	-	-
2. Burgenland:	-	-	0,037	0,050	0,074	0,106	0,218
3. Kärnten:	-	-	0,053	0,069	0,098	0,156	0,291
4. Klagenfurt:	-	-	-	0,066	0,080	0,140	0,227
5. Niederösterreich:	-	-	0,039	0,085	0,104	0,166	0,215
6. Oberösterreich:	-	-	0,030	0,051	0,088	0,147	0,230
7. Linz:	-	-	-	0,033	0,066	0,108	0,167
8. Salzburg:	-	-	0,070	0,113	0,120	0,196	0,218
9. Steiermark:	-	-	0,047	0,058	0,098	0,139	0,238
10. Graz:	-	-	-	-	0,106	0,138	0,281
11. Tirol:	0,039	*	0,062	0,100	0,130	0,165	0,206
12. Innsbruck:	-	-	-	0,058	0,075	0,156	0,222
13. Vorarlberg:	0,049	*	0,044	0,060	0,091	0,189	0,211
14. Wien:	-	-	0,048	0,074	0,119	0,212	0,320
15. Kleinwalsertal:	-	-	-	-	0,080	0,224	0,224

\* in NE 3 enthalten"

7. § 8 lautet:

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

- a) Österreichischer Bereich: .....Cent 0,2510/kWh
- b) Bereich Tirol: .....Cent 0,2510/kWh
- c) Bereich Vorarlberg: .....Cent 0,2510/kWh“

8. § 11 Abs. 1 Z 6 lit. b lautet:

„b) durch eine kompetente Prüfstelle nach Ausbau der Messeinrichtung 70,00 €“

9. § 13 Abs. 2 bis 7 lauten:

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

- 1. Netz Niederösterreich GmbH zahlt an Stadtwerke Amstetten TEUR 224,8.

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

in TEUR		Empfänger				
		Energienetze Steiermark GmbH	Stadtwerke Judenburg AG	Stadtwerke Mürzzuschlag Ges.m.b.H.	Elektrizitätswerk der Stadtgemeinde Kindberg	Stadtwerke Voitsberg
Zahler	Feistritzwerke - Stewag GmbH	720,0	284,6	73,2	88,3	173,5
	E-Werk Gösting Stromversorgungs GmbH	149,1	58,9	15,2	18,3	35,9
	Stadtwerke Kapfenberg	18,1	7,1	1,8	2,2	4,4
	Stadtwerke Bruck an der Mur GmbH	210,1	83,1	21,4	25,8	50,6
	Stadtwerke Köflach GmbH	22,4	8,9	2,3	2,7	5,4
	Stadtwerke Hartberg GmbH	145,3	57,4	14,8	17,8	35,0

(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 Kufstein Gesellschaft mb.H
Zahler	TINETZ-Stromnetz Tirol AG	97,8	75,2	16,4
	Stadtwerke Hall in Tirol Ges.m.b.H	429,2	330,0	71,8
	Stadtwerke Kitzbühel	96,3	74,0	16,1
	Stadtwerke Wörgl Ges.m.b.H.	109,3	84,0	18,3
	Stadtwerke Schwaz GmbH	179,1	137,7	30,0

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

<b>1. Ausgleichszahlungszahler:</b>	<b>TEUR</b>
a) Vorarlberger Energienetze GmbH	1.326,0
<b>2. Ausgleichzahlungsempfänger:</b>	
a) Elektrizitätswerke Frastanz GmbH	727,6
b) Montafonerbahn AG	379,4
c) Stadtwerke Feldkirch	219,0

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

<b>1. Ausgleichszahlungszahler:</b>	<b>TEUR</b>
a) Netz Oberösterreich GmbH	1.162,2
b) Wels Strom GmbH	1.149,7
<b>2. Ausgleichzahlungsempfänger:</b>	<b>TEUR</b>
a) Energie Ried GmbH	1.090,6
b) E-Werk Redlmühle Bernhard Drack	32,6
c) E-Werksgemeinschaft Dietrichschlag	41,8
d) Kneidinger 1880 GmbH	68,7
e) K.u.F. Drack Gesellschaft m.b.H. & Co. KG	176,8
f) Energieversorgungs GmbH Mitheis	106,3
g) KARLSTROM e.U.	71,1
h) Kraftwerk Glatzing-Rüstorf reg.Gen.m.b.H.	635,7
i) Revertera'sches Elektrizitätswerk	72,8
j) Schwarz, Wagendorffer & Co. Elektrizitätswerk GmbH	15,5

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

<b>1. Ausgleichszahlungszahler:</b>	<b>TEUR</b>
a) Linz Strom Netz GmbH	1.738,6
<b>2. Ausgleichzahlungsempfänger:</b>	<b>TEUR</b>
a) Ebner Strom GmbH	1.366,9
b) Elektrizitätswerk Perg GmbH	345,9
c) Elektrizitätswerk Clam	25,8“

10. Dem § 14 Abs. 4 wird Abs. 5 angefügt:

„(5) Die § 2 Abs. 1, § 3 Z 19, § 4 Abs. 1 Z 1 bis 7, § 4 Abs. 1 Z 9, § 4 Abs. 2, § 4 Abs. 3, § 6 Z 1 bis 15, § 8, § 11 Abs. 1 Z 6 lit. b, § 13 Abs. 2 bis 7 in der Fassung der SNE-VO 2012-Novelle 2015 treten mit 1. Jänner 2015 in Kraft.“

**Schramm**