

Bericht über die Stromkennzeichnung



August 2009

Energie-Control GmbH
Rudolfsplatz 13a, 1010 Wien
www.e-control.at

Inhaltsverzeichnis

1	VORWORT.....	11
2	ZUSAMMENFASSUNG UND EMPFEHLUNGEN.....	12
3	GRUNDLAGEN.....	18
3.1	ALLGEMEINES.....	18
3.2	RECHTSGRUNDLAGEN.....	19
3.2.1	Europarechtliche Vorgaben für die Stromkennzeichnung	19
3.2.2	Innerstaatliche Rechtsgrundlagen	20
3.2.3	Die Stromkennzeichnungsrichtlinie	21
3.2.4	Vorschlag der Energie-Control GmbH zur Berechnung und zum Ausweis von radioaktiven Abfall und CO ₂ im Rahmen der Stromkennzeichnung	23
3.2.4.1	Einheiten.....	23
3.2.4.2	Berechnung.....	25
3.2.4.3	Darstellung	27
3.2.5	Produktmix.....	28
3.3	DAS HERKUNFTSNACHWEISSYSTEM IN ÖSTERREICH	29
3.3.1	Herkunftsnachweise für erneuerbare Energie	29
3.3.2	Herkunftsnachweise für hocheffiziente Kraft-Wärme-Kopplung gem. § 42b ElWOG	30
3.3.3	Ausstellung des Herkunftsnachweises	32
3.3.3.1	Allgemeine Qualitätskriterien.....	32
3.3.3.2	Umsetzung in Österreich	32
3.3.4	Transfer von Herkunftsnachweisen.....	35
3.3.4.1	Allgemeine Qualitätskriterien.....	35
3.3.4.2	Umsetzung in Österreich	36
3.3.5	Verwendung des Herkunftsnachweises.....	36
3.3.5.1	Allgemeine Qualitätskriterien.....	36
3.3.5.2	Umsetzung in Österreich	37
3.4	DIE STROMKENNZEICHNUNG UND HERKUNFTSNACHWEISE IM INTERNATIONALEN KONTEXT	38
4	GRUNDLAGEN DER ÜBERPRÜFUNGSMETHODIK	40
5	ALLGEMEINE EVALUIERUNG UND ERFAHRUNGEN IN DER AKTUELLEN STROMKENNZEICHNUNGSPERIODE	42
5.1	DIE VERPFLICHTETEN PARTEIEN	42
5.2	DIE AN ENDVERBRAUCHER ABGEGEBENE ENERGIEMENGE	42
5.3	DIE BASISPERIODE	42
5.4	DER UCTE-MIX	43
5.5	VERSORGERMIX UND PRODUKTMIX.....	45

5.6	AUSWEISUNG VON SONSTIGEM ÖKOSTROM	46
5.7	OPTISCHE DARSTELLUNG DER STROMKENNZEICHNUNG	47
5.8	WERBEMATERIALIEN	49
5.9	INFORMATIONEN ZU CO ₂ UND RADIOAKTIVEM ABFALL	50
6	DIE STROMKENNZEICHNUNG IN ÖSTERREICH	51
7	EVALUIERUNG AUSGEWÄHLTER STROMLIEFERANTEN.....	55
7.1	ALPEN ADRIA ENERGIE NATURSTROM VERTRIEB GMBH	58
7.1.1	Überblick	58
7.1.2	Darstellungsform.....	59
7.2	ANTON KITTEL MÜHLE PLAICA GMBH	61
7.2.1	Überblick	61
7.2.2	Darstellungsform.....	62
7.3	BEWAG ENERGIEVERTRIEB GMBH & CO KG.....	63
7.3.1	Überblick	63
7.3.2	Darstellungsform.....	65
7.4	EBNER STROM GMBH.....	66
7.4.1	Überblick	66
7.4.2	Darstellungsform.....	67
7.5	ELEKTRIZITÄTWERK LECHNER AUGUST AG.....	68
7.5.1	Überblick	68
7.5.2	Darstellungsform.....	69
7.6	ENERGIE AG OBERÖSTERREICH VERTRIEB GMBH & CO KG	70
7.6.1	Überblick	70
7.6.2	Darstellungsform.....	72
7.7	ENERGIE GRAZ GMBH & CO KG	74
7.7.1	Überblick	74
7.7.2	Darstellungsform.....	75
7.8	ENERGIE KLAGENFURT GMBH.....	76
7.8.1	Überblick	76
7.8.2	Darstellungsform.....	77
7.9	EVN ENERGIEVERTRIEB GMBH & CO KG.....	78
7.9.1	Überblick	78
7.9.2	Darstellungsform.....	80
7.10	E-WERK STUBENBERG	81
7.10.1	Überblick	81
7.10.2	Darstellungsform.....	82
7.11	FEISTRITZWERKE STEWEAG GMBH	83
7.11.1	Überblick	83

7.11.2 Darstellungsform.....	84
7.12 FORSTVERWALTUNG LANGAU.....	85
7.12.1 Überblick	85
7.12.2 Darstellungsform.....	86
7.13 INNSBRUCKER KOMMUNALBETRIEBE AG	87
7.13.1 Überblick	87
7.13.2 Darstellungsform.....	88
7.14 KELAG – KÄRNTNER ELEKTRIZITÄTS AKTIENGESELLSCHAFT	89
7.14.1 Überblick	89
7.14.2 Darstellungsform.....	91
7.15 KRAFTWERK GLATZING-RÜSTORF, REG. GEN. MBH	92
7.15.1 Überblick	92
7.15.2 Darstellungsform.....	94
7.16 LICHTGENOSSENSCHAFT NEUKIRCHEN, REG. GEN. MBH	95
7.16.1 Überblick	95
7.16.2 Darstellungsform.....	96
7.17 LICHT- UND KRAFTSTROMVERTRIEB DER MARKTGEMEINDE GÖSTLING AN DER YBBS.....	97
7.17.1 Überblick	97
7.17.2 Darstellungsform.....	98
7.18 LICHT- UND KRAFTSTROMVERTRIEB DER GEMEINDE HOLLENSTEIN.....	99
7.18.1 Überblick	99
7.18.2 Darstellungsform.....	100
7.19 LICHT- UND KRAFTVERTRIEB DER GEMEINDE OPPONITZ	101
7.19.1 Überblick	101
7.19.2 Darstellungsform.....	102
7.20 LINZ ÖKO-ENERGIEVERTRIEBS GMBH	103
7.20.1 Überblick	103
7.20.2 Darstellungsform.....	104
7.21 LINZ STROM VERTRIEB GMBH & CO KG.....	105
7.21.1 Überblick	105
7.21.2 Darstellungsform.....	106
7.22 LUDWIG POLSTERER VEREINIGTE WALZMÜHLEN GES.M.B.H.....	108
7.22.1 Überblick	108
7.22.2 Darstellungsform.....	109
7.23 MURAUER STADTWERKE GESELLSCHAFT MBH.....	110
7.23.1 Überblick	110
7.23.2 Darstellungsform.....	111
7.24 MY ELECTRIC ENERGIEVERTRIEBS- UND DIENSTLEISTUNGS GMBH.....	112
7.24.1 Überblick	112

7.24.2 Darstellungsform.....	114
7.25 NATURKRAFT ENERGIEVERTRIEBGESELLSCHAFT M.B.H.....	116
7.25.1 Überblick	116
7.25.2 Darstellungsform.....	118
7.26 OEKOSTROM VERTRIEBS GMBH	120
7.26.1 Überblick	120
7.26.2 Darstellungsform.....	121
7.27 ÖSTERREICHISCHE ELEKTRIZITÄTSWIRTSCHAFTS AG (VERBUND)	122
7.27.1 Überblick	122
7.27.2 Darstellungsform.....	123
7.28 SALZBURG AG FÜR ENERGIE, VERKEHR UND TELEKOMMUNIKATION.....	124
7.28.1 Überblick	124
7.28.2 Darstellungsform.....	125
7.29 STADTWERKE HARTBERG ENERGIEVERSORGUNGS GMBH.....	127
7.29.1 Überblick	127
7.29.2 Darstellungsform.....	128
7.30 STEWEAG-STEG GMBH	129
7.30.1 Überblick	129
7.30.2 Darstellungsform.....	130
7.31 TIWAG - TIROLER WASSERKRAFT AG	131
7.31.1 Überblick	131
7.31.2 Darstellungsform.....	132
7.32 UNSERE WASSERKRAFT GMBH & Co KG	133
7.32.1 Überblick	133
7.32.2 Darstellungsform.....	133
7.33 VERBUND - AUSTRIAN POWER SALES GMBH	135
7.33.1 Überblick	135
7.33.2 Darstellungsform.....	136
7.34 VORARLBERGER KRAFTWERKE AG	137
7.34.1 Überblick	137
7.34.2 Darstellungsform.....	138
7.35 VORARLBERGER ÖKOSTROM GMBH	139
7.35.1 Überblick	139
7.35.2 Darstellungsform.....	140
7.36 WELS STROM GMBH	141
7.36.1 Überblick	141
7.36.2 Darstellungsform.....	142
7.37 WIEN ENERGIE VERTRIEB GMBH & Co KG.....	143
7.37.1 Überblick	143

7.37.2	Darstellungsform.....	144
8	ANHANG: AUSZÜGE AUS GESETZLICHEN GRUNDLAGEN	145
8.1	ARTIKEL 3 ABS 6 ELEKTRIZITÄTSBINNENMARKTRICHTLINIE (2003/54/EG)	145
8.2	ELEKTRIZITÄTSWIRTSCHAFTS- UND -ORGANISATIONSGESETZ (ELWOG) BGBl I Nr 143/1998 iDF BGBl I Nr 146/2006	146
8.3	ÖKOSTROMGESETZ BGBl I Nr. 149/2002 iDF DES BG BGBl I Nr. 105/2006	149
8.4	RICHTLINIE 2009/28/EG DES EUROPÄISCHEN PARLAMENTS UND DES RATES VOM 23. APRIL 2009 ZUR FÖRDERUNG DER NUTZUNG VON ENERGIE AUS ERNEUERBAREN QUELLEN UND ZUR ÄNDERUNG UND ANSCHLIEßENDEN AUFHEBUNG DER RICHTLINIEN 2001/77/EG UND 2003/30/EG	150

Abbildungsverzeichnis

Abbildung 1: Die österreichische Stromkennzeichnung für das Jahr 2008.....	15
Abbildung 2: Ausstellung von Herkunftsnachweisen	33
Abbildung 3: Verwendungsmöglichkeiten von Herkunftsnachweisen und die österreichische Umsetzung	35
Abbildung 4: Näherungswert für eine österreichische Stromkennzeichnung 2008.....	51
Abbildung 5: Die Stromkennzeichnung der AAE Naturstrom Vertrieb GmbH.....	59
Abbildung 6: Stromkennzeichnung der Anton Kittel Mühle Plaika GmbH.....	62
Abbildung 7: Die Stromkennzeichnung der BEWAG Energievertriebs GmbH & Co KG	65
Abbildung 8: Die Stromkennzeichnung der Ebner Strom GmbH	67
Abbildung 9: Die Stromkennzeichnung des Elektrizitätswerks Lechner August AG.....	69
Abbildung 10: Die Stromkennzeichnung der Energie AG Oberösterreich Vertrieb GmbH & Co KG	72
Abbildung 11: Die Stromkennzeichnung der Energie Graz GmbH & Co KG	75
Abbildung 12: Die Stromkennzeichnung der Energie Klagenfurt GmbH.....	77
Abbildung 13: Die Stromkennzeichnung der EVN Energievertrieb GmbH & Co KG	80
Abbildung 14: Die Stromkennzeichnung E-Werk Stubenberg	82
Abbildung 15: Die Stromkennzeichnung der Feistritzwerke Steweag GmbH	84
Abbildung 16: Die Stromkennzeichnung der Forstverwaltung Langau	86
Abbildung 17: Die Stromkennzeichnung der Innsbrucker Kommunalbetriebe AG	88
Abbildung 18: Die Stromkennzeichnung der Kelag.....	91
Abbildung 19: Die Stromkennzeichnung des Kraftwerks Galtzing-Rüstorf	94
Abbildung 20: Die Stromkennzeichnung der Lichtgenossenschaft Neukirchen, Reg. Gen. mbH	96
Abbildung 21: Die Stromkennzeichnung des Licht- und Kraftstromvertriebs der Marktgemeinde Göstling an der Ybbs	98
Abbildung 22: Die Stromkennzeichnung des Stromlieferanten Licht- und Kraftstromvertrieb der Gemeinde Hollenstein.....	100
Abbildung 23: Stromkennzeichnung des Stromlieferanten Licht- und Kraftvertrieb der Gemeinde Opponitz.....	102
Abbildung 24: Die Stromkennzeichnung der Linz Öko-Energievertriebs GmbH.....	104
Abbildung 25: Die Stromkennzeichnung der Linz Strom Vertrieb GmbH & Co KG	106
Abbildung 26: Die Stromkennzeichnung Ludwig Polsterer	109
Abbildung 27: Die Stromkennzeichnung der Murauer Stadtwerke Gesellschaft m.b.H.....	111
Abbildung 28: Die Stromkennzeichnung der MyElectric Energievertriebs- und Dienstleistungs GmbH	115
Abbildung 29: Die Stromkennzeichnung der Naturkraft Energievertriebsgesellschaft m.b.H.....	118
Abbildung 30: Die Stromkennzeichnung der oekostrom Vertriebs GmbH	121
Abbildung 31: Die Stromkennzeichnung der Österreichischen Elektrizitätswirtschafts AG (Verbund)	123

Abbildung 32: Die Stromkennzeichnung der Salzburg AG für Energie, Verkehr und Telekommunikation	125
Abbildung 33: Die Stromkennzeichnung der Stadtwerke Hartberg Energieversorgungs GmbH.....	128
Abbildung 34: Die Stromkennzeichnung der Steweag-Steg GmbH.....	130
Abbildung 35: Die Stromkennzeichnung der Tiwag – Tiroler Wasserkraft AG	132
Abbildung 36: Die Stromkennzeichnung der Unsere Wasserkraft GmbH & Co KG	133
Abbildung 37: Die Stromkennzeichnung der Verbund - Austrian Power Sales GmbH.....	136
Abbildung 38: Die Stromkennzeichnung der Vorarlberger Kraftwerke AG	138
Abbildung 39: Die Stromkennzeichnung der Vorarlberger Ökostrom GmbH.....	140
Abbildung 40: Produktinformation der Wels Strom GmbH.....	142
Abbildung 41: Die Stromkennzeichnung der Wels Strom GmbH.....	142
Abbildung 42: Die Stromkennzeichnung der Wien Energie Vertrieb GmbH & Co KG.....	144

Tabellenverzeichnis

Tabelle 1: Überblick über die Stromkennzeichnung 2008 von ausgewählten Unternehmen	16
Tabelle 2: Überblick über die §§ 45 und 45a EIWOG	21
Tabelle 3: Referenzwerte für die Berechnung von Umweltauswirkungen.....	24
Tabelle 4: Darstellung der Umweltauswirkungen auf der Stromrechnung	28
Tabelle 5: Umsetzung der europäischen Vorschriften zur Stromkennzeichnung	38
Tabelle 6: UCTE-Mix für das Jahr 2008	44
Tabelle 7: Optische Darstellung der Stromkennzeichnung	48
Tabelle 8: Die österreichische Stromkennzeichnung 2008	53
Tabelle 9: Die österreichische Stromkennzeichnung im Vergleich zu Produktionsstatistiken	54
Tabelle 10: Stromkennzeichnungen der evaluierten Unternehmen im Vergleich	56
Tabelle 11: Überblick über die Stromkennzeichnung der AAE Naturstrom Vertrieb GmbH	58
Tabelle 12: Produktinformationen der AAE Naturstrom Vertrieb GmbH	59
Tabelle 13: Überblick über die Stromkennzeichnung der Anton Kittel Mühle Plaika GmbH.....	61
Tabelle 14: Überblick über die Stromkennzeichnung der BEWAG Energievertrieb GmbH & Co KG...	63
Tabelle 15: Überblick über die Stromkennzeichnung der Ebner Strom GmbH.....	66
Tabelle 16: Produktinformationen der Ebner Strom GmbH	67
Tabelle 17: Überblick über die Stromkennzeichnung Elektrizitätswerk Lechner August AG	68
Tabelle 18: Überblick über die Stromkennzeichnung der Energie AG Oberösterreich Vertrieb GmbH & Co KG	70
Tabelle 19: Produktinformationen der Energie AG Oberösterreich Vertrieb GmbH & Co KG	71
Tabelle 20: Überblick über die Stromkennzeichnung der Energie Graz GmbH & Co KG	74
Tabelle 21: Überblick über die Stromkennzeichnung der Energie Klagenfurt GmbH	76
Tabelle 22: Überblick über die Stromkennzeichnung der EVN Energievertrieb GmbH & Co KG.....	78
Tabelle 23: Produktinformationen der EVN Energievertrieb GmbH & Co KG	79
Tabelle 24: Überblick über die Stromkennzeichnung E-Werk Stubenberg	81
Tabelle 25: Überblick über die Stromkennzeichnung Feistritzwerke Steweag GmbH.....	83
Tabelle 26: Überblick über die Stromkennzeichnung der Forstverwaltung Langau.....	85
Tabelle 27: Überblick über die Stromkennzeichnung der Innsbrucker Kommunalbetriebe AG	87
Tabelle 28: Überblick über die Stromkennzeichnung der Kelag	89
Tabelle 29: Produktinformationen der Kelag	90
Tabelle 30: Überblick über die Stromkennzeichnung des Kraftwerks Glatzing-Rüstorf.....	92
Tabelle 31: Produktinformation des Kraftwerks Glatzing-Rüstorf	93
Tabelle 32: Überblick über die Stromkennzeichnung des Lichtgenossenschaft Neukirchen, Reg. Gen. mbH.....	95
Tabelle 33: Überblick über die Stromkennzeichnung des Licht- und Kraftstromvertrieb der Marktgemeinde Göstling an der Ybbs	97

Tabelle 34: Überblick über die Stromkennzeichnung Stromlieferanten Licht- und Kraftstromvertrieb der Gemeinde Hollenstein.....	99
Tabelle 35: Stromkennzeichnung des Stromlieferanten Licht- und Kraftvertrieb der Gemeinde Opponitz.....	101
Tabelle 36: Überblick über die Stromkennzeichnung der Linz Öko-Energievertriebs GmbH.....	103
Tabelle 37: Überblick über die Stromkennzeichnung der Linz Strom Vertrieb GmbH & Co KG.....	105
Tabelle 38: Produktinformationen der Linz Strom Vertrieb GmbH & Co KG	106
Tabelle 39: Überblick über die Stromkennzeichnung Ludwig Polsterer.....	108
Tabelle 40: Überblick über die Stromkennzeichnung der Murauer Stadtwerke Gesellschaft mbH	110
Tabelle 41: Überblick über die Stromkennzeichnung der MyElectric Energievertriebs- und Dienstleistungs GmbH	112
Tabelle 42: Produktinformationen der MyElectric Energievertriebs- und –dienstleistungs GmbH	113
Tabelle 43: Überblick über die Stromkennzeichnung der Naturkraft Energievertriebsgesellschaft m.b.H.	116
Tabelle 44: Überblick über die Stromkennzeichnung der oekostrom Vertriebs GmbH.....	120
Tabelle 45: Überblick über die Stromkennzeichnung der Österreichischen Elektrizitätswirtschafts AG (Verbund)	122
Tabelle 46: Überblick über die Stromkennzeichnung der Salzburg AG für Energie, Verkehr und Telekommunikation.....	124
Tabelle 47: Produktinformationen der Salzburg AG für Energie, Verkehr und Telekommunikation...	125
Tabelle 48: Überblick über die Stromkennzeichnung der Stadtwerke Hartberg Energieversorgungs GmbH.....	127
Tabelle 49: Überblick über die Stromkennzeichnung der Steweag-Steg GmbH	129
Tabelle 50: Überblick über die Stromkennzeichnung der TIWAG – Tiroler Wasserkraft AG.....	131
Tabelle 51: Überblick über die Stromkennzeichnung der Unsere Wasserkraft GmbH & Co KG.....	133
Tabelle 52: Überblick über die Stromkennzeichnung der Verbund - Austrian Power Sales GmbH ...	135
Tabelle 53: Überblick über die Stromkennzeichnung der Vorarlberger Kraftwerke AG.....	137
Tabelle 54: Überblick über die Stromkennzeichnung der Vorarlberger Ökostrom GmbH	139
Tabelle 55: Überblick über die Stromkennzeichnung der Wels Strom GmbH	141
Tabelle 56: Überblick über die Stromkennzeichnung der Wien Energie Vertrieb GmbH & Co KG	143
Tabelle 57: Produktinformationen der Wien Energie Vertrieb GmbH & Co KG	144

1 Vorwort

Mit der Verabschiedung der Binnenmarktrichtlinie (RL 2003/547EG) im Jahr 2003 wurden die Mitgliedsstaaten verpflichtet, umfassende Maßnahmen im Bereich gemeinwirtschaftliche Verpflichtungen und Schutz der Kunden umzusetzen. Ein wesentlicher Punkt war die Implementierung der Stromkennzeichnung für Lieferanten, die Endverbraucher beliefern.

In Österreich waren die Lieferanten bereits seit dem Jahr 2001 gesetzlich verpflichtet, die Primärenergieträgeranteile dem Kunden zur Kenntnis zu bringen. Die zu Beginn auf Landesebene geregelte Materie wurde durch die Novelle des Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetzes (EIWOG) im August 2002 (BGBl I Nr 149/2002) bundesweit vereinheitlicht.

Im Rahmen dieser Novelle wurde die Energie-Control GmbH mit der Aufsicht über die Stromkennzeichnung betraut. Diese hat in den Jahren 2005 bis 2008 eine umfassende Überprüfung aller Lieferanten, die in Österreich Endkunden beliefern, eingeleitet. Im Jahr 2009 wurde erstmals eine Stichprobenüberprüfung durchgeführt, bei der etwa ein Drittel der Lieferanten (Anzahl: 58) bzw. 90,14 % der Gesamtabgabe aus öffentlichen Netzen überprüft wurden. Die Ergebnisse dieser Evaluierung sowie eine Darstellung der aktuellen Rahmenbedingungen sind im folgenden Bericht zusammengefasst. Die Darstellungen beziehen sich auf die bis zum 12. August bei der Energie-Control GmbH eingelangten Unterlagen.

2 Zusammenfassung und Empfehlungen

Seit der Novelle des Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetzes (EIWOG) besteht in Österreich ein bundesweit einheitliches System zum Ausweis der Primärenergieträgeranteile der einzelnen Lieferanten auf der Stromrechnung (Stromkennzeichnung) und auf den kennzeichnungspflichtigen Werbematerialien. Diese bundesweite Regelung hat die davor bereits seit 2001 bestehenden Landesregelungen ersetzt.

Das österreichische Stromkennzeichnungsmodell ist ein nachweisbasiertes System. Die verpflichteten Marktteilnehmer (Stromlieferanten und -händler, die Endverbraucher in Österreich beliefern) müssen, um einen bestimmten Primärenergieträgeranteil ausweisen zu können, gesetzeskonforme Nachweise vorlegen. Kann für eine Strommenge kein Nachweis vorgelegt werden, so ist dieser als „Strom unbekannter Herkunft - UCTE-Mix“ (und somit als statistischer Wert) auszuweisen.

Seit 1.1.2007 ist gem. § 45 Abs 3 EIWOG die Ausweisung der Umweltauswirkungen (CO₂-Emissionen und radioaktiver Abfall der durch den Versorgermix erzeugten Elektrizität) auf der Rechnung und den kennzeichnungspflichtigen Werbematerialien (insbesondere Webpages der Unternehmen) verpflichtend.

Abgewickelt wird die Stromkennzeichnung großteils über die österreichische Stromnachweisdatenbank, in der der gesamte Lebenszyklus eines Nachweises (Ausstellung - Transfer - Einsatz für die Stromkennzeichnung) abgebildet wird. Durch den gewählten nachweisbasierten Ansatz und die Abwicklung über eine zentrale österreichische Datenbank wurde ein äußerst transparentes und vertrauenswürdiges System geschaffen, das Betrugsrisiken, wie Doppelausgabe und -verwendung, praktisch ausschließt.

Trotz des hohen nationalen Niveaus bestehen vor allem im internationalen Kontext noch Verbesserungspotentiale. Wesentlich zur Verbesserung eines europäischen Stromkennzeichnungssystems ist die Umsetzung folgender Punkte:

- **Vermeidung von Doppelausstellung und -verwendung von Nachweisen durch einheitliche Umsetzung europäischer Vorgaben:** Verbesserungspotentiale bestehen nach wie vor im Bereich einer einheitlichen Umsetzung der europäischen Vorgaben in den Bereichen Herkunftsnachweise und Stromkennzeichnung.

Insbesondere ist eine funktionierende Stromkennzeichnung in einem Land Voraussetzung für den Import von Zertifikaten und deren Anerkennung für die österreichische Stromkennzeichnung.

Durch die heterogene Umsetzung der Stromkennzeichnungsvorgaben in den einzelnen EU-Ländern ist die Vermeidung von Doppelzählungen derzeit nicht ausgeschlossen. Dies führt zu Marktverzerrungen, Intransparenz und Verunsicherung der Kunden, die nur durch die Angleichung bzw. durchgängige Koordinierung der Stromkennzeichnungssysteme beseitigt werden können.

In den Projekten E-Track I und E-Track II¹ wurde an einer Koordinierung der verschiedenen Stromkennzeichnungssysteme als langfristiges Ziel gearbeitet.

Im Projekt Reliable Disclosure Systems for Europe, das im Frühling 2010 startet und auf die Ergebnisse der Projekte E-Track I und II aufbaut, sollen Methoden zur Einführung einer europaweit einheitlichen Stromkennzeichnung entwickelt und Vorschläge zur Umsetzung in den einzelnen Mitgliedsstaaten erarbeitet werden.

- **Einheitliche und konsumentenfreundliche Information – Vermeidung von Produktinformationen:** Auch in diesem Jahr haben mehrere Unternehmen zusätzlich zum Versorgermix Informationen über Qualitätsprodukte angegeben. Die Erfahrungen der letzten Überprüfungsperioden zeigen, dass eine solche Darstellung sehr missverständlich sein kann. Diese Gefahr besteht besonders in jenen Fällen, in denen nicht klar zwischen den gesetzlichen Vorgaben (Versorgermix) und Zusatzinformationen unterschieden wird. Die Energie-Control GmbH plädiert daher für die ausschließliche Verwendung des Versorgermixes auf der Jahresabrechnung und dem kennzeichnungspflichtigen Werbematerial.
- **Konsistente Informationen und bessere Gestaltung der Stromkennzeichnung:** Mit der ElWOG-Novelle im Juni 2006 wurden die europäischen Vorgaben zum Ausweis der Stromkennzeichnung in nationales Recht umgesetzt. Damit wurden die Lieferanten verpflichtet, auf kennzeichnungspflichtigem Werbematerial (dazu zählen insbesondere die Webpages der Unternehmen) die Stromkennzeichnung ebenfalls auszuweisen. Aus Sicht der Energie-Control GmbH ist es im Sinne des Konsumenten wesentlich, flächendeckende, konsistente Informationen über die Qualität des Stromes zu bekommen. In der aktuellen Überprüfungsperiode hat bereits ein Großteil

¹ Weitere Informationen auf der Website <http://www.e-track-project.org/>

der Lieferanten auf ihren jeweiligen Webpages die Stromkennzeichnung angeführt und erläutert.

- **Umsetzung der Richtlinie 2009/28/EG zur Förderung der Nutzung von Energie aus erneuerbaren Quellen**

Die Richtlinie bringt einige wesentliche Neuerungen im Zusammenhang mit der Stromkennzeichnung mit sich. Unter anderem ist die Lebensdauer eines Zertifikats künftig mit einem Jahr beschränkt. Das Zertifikat muss also ab dem Produktionsdatum innerhalb eines Jahres für die Stromkennzeichnung entwertet werden. Für einen Herkunftsnachweis ist künftig eine Mindestgröße von 1 MWh vorgesehen. Das Zertifikat darf nur noch elektronisch transferiert und hat innerhalb von 12 Monaten ab Produktionszeitpunkt für die Stromkennzeichnung entwertet zu werden.

Die Umsetzung in nationales Recht erfolgt bis zum 5. Dezember 2010.

Gemessen an der von der Energiestatistik gemeldeten Gesamtabgabemenge aus öffentlichen Netzen (55,34 TWh) erhielt die Energie-Control GmbH im Zuge der Überprüfung der Stromkennzeichnung Informationen über 90,14 % dieser Menge. Auf Basis der eingelangten Daten wurde ein Näherungswert für eine österreichische Stromkennzeichnung berechnet. Die Anteilsverteilung der bekannten Primärenergieträger gestaltet sich ähnlich wie im Vorjahr. Die größte Verschiebung fand von Strom unbekannter Herkunft (von 20,03 % auf 17,45 %) zu bekannten fossilen Energieträgern (von 19,15 % auf 23,26 %) statt. Der Anteil erneuerbarer Energieträger ist im Vergleich zum Vorjahr leicht gesunken (von 60,44 % auf 58,92 %). Der Anteil Erneuerbarer Energieträger gemäß Stromkennzeichnung korreliert sehr gut mit dem Anteil der Erneuerbaren Energieträger am Bruttoinlandsstromverbrauch (66 %).

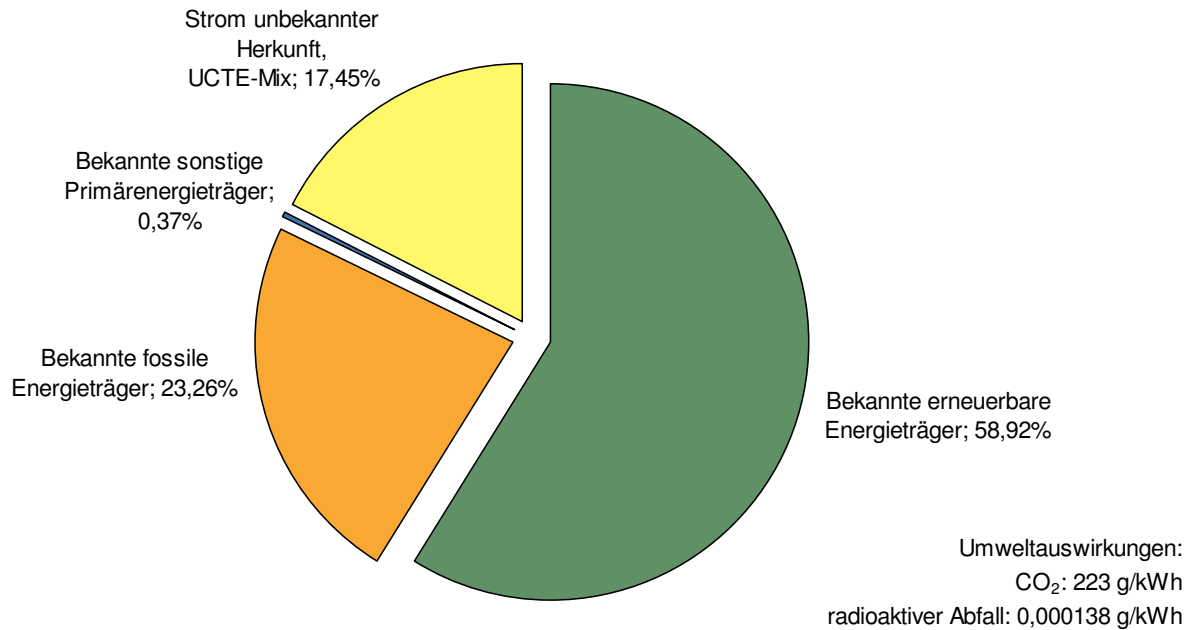


Abbildung 1: Die österreichische Stromkennzeichnung für das Jahr 2008²

Im Jahr 2008 wurde somit den österreichischen Konsumenten im Durchschnitt ein Mix aus 58,92 % bekannten erneuerbaren Energieträgern, 23,26 % bekannten fossilen Energieträgern sowie 0,37 % bekannten sonstigen Energieträgern und 17,45 % Strom unbekannter Herkunft geliefert (Abbildung 1). Der Strom, dessen Herkunft nicht bestimmt werden kann, wird aufgrund der gesetzlichen Regelungen als UCTE-Mix auf der Rechnung ausgewiesen.

Im Vergleich zum österreichischen Durchschnitt werden in der folgenden Tabelle die neun Landesversorgungsunternehmen, die größeren Stadtwerke und die Grünstromanbieter Österreichs dargestellt. Zusammen haben sie einen Marktanteil von 88,22 % der Gesamtabgabemenge aus öffentlichen Netzen in Österreich.

² 90,4 % der Gesamtabgabemenge an Endverbraucher. Bei diesen Werten handelt es sich um Näherungswerte. Aufgrund der Tatsache, dass die Unternehmen zwischen Kalender- und Wirtschaftsjahr (vgl. § 45a Abs 2 EIWOG) wählen können, kommt es zu Verschiebungen im Bereich des Basisjahres. Eine vollständige Bewertung eines Kalenderjahres ist mit Bezug auf die Stromkennzeichnung nicht möglich.

Stromkennzeichnung 2008 - Ausgewählte Unternehmen

Unternehmen	Bekannte erneuerbare Energieträger	Bekannte fossile Energieträger	Bekannte Nuklearenergie	Bekannte Sonstige	UCTE-Mix ¹	Summe	Umwelt-auswirkungen in g/kWh**	
							CO2	rad. Abf.
Gesamtabgabe aus öffentlichen Netzen in GWh						55.344,00		
Mit der Überprüfung erfasste Menge in GWh	29.395,17	11.602,18	0,00	186,75	8.705,74	49.889,84		
Zusammensetzung der österreichischen Stromkennzeichnung	59%	23%	0%	0%	18%	100%	223	0,000138
BEWAG Energie Vertrieb GmbH & Co KG*	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Energie AG Oberösterreich Vertrieb GmbH & Co KG*	68%	30%	0%	2%	0%	100%	275	0,000000
Energie Graz GmbH & Co KG	32%	0%	0%	0%	68%	100%	302	0,000539
Energie Klagenfurt GmbH	12%	12%	0%	0%	76%	100%	415	0,000601
EVN Energievertrieb GmbH & Co KG*	54%	44%	0%	2%	0%	100%	290	0,000000
Innsbrucker Kommunalbetriebe AG	70%	0%	0%	0%	30%	100%	132	0,000235
KELAG Kärntner Elektrizitäts-AG	42%	0%	0%	0%	58%	100%	258	0,000461
Linz Strom Vertrieb GmbH & Co KG*	56%	40%	0%	0%	4%	100%	194	0,000033
MyElectric Energievertriebs- und Dienstleistungs GmbH	12%	0%	0%	0%	88%	100%	393	0,000701
Österreichische Elektrizitätswirtschafts AG (Verbund)	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Salzburg AG für Energie, Verkehr und Telekommunikation	92%	8%	0%	0%	0%	100%	38	0,000000
STEWEAG-STEAG GmbH	59%	41%	0%	0%	0%	100%	330	0,000000
TIWAG-Tiroler Wasserkraft AG	70%	0%	0%	0%	30%	100%	134	0,000239
Verbund-Austrian Power Sales GmbH	11%	0%	0%	0%	89%	100%	402	0,000703
Vorarlberger Kraftwerke AG	83%	17%	0%	0%	0%	100%	144	0,000000
Wien Energie Vertrieb GmbH & Co KG*	52%	48%	0%	0%	0%	100%	210	0,000000
Gesamtabgabe Landesenergieversorger, größten Stadtwerke in GWh	27.763,11	11.359,73	0,00	186,75	8.369,30	47.678,90		
Gesamtabgabe Landesenergieversorger, größten Stadtwerke in % der Gesamtabgabe aus öffentlichen Netzen						86,15%		
Alpen Adria Energie Naturstrom Vertrieb GmbH	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Anton Kittel Mühle Plaika GmbH	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Ebner Strom GmbH	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Elektrizitätswerk Lechner August KG	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
E-Werk Stubenberg	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Feistritzwerke Steweag GmbH * **	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Forstverwaltung Langau*	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Kraftwerk Glatzing-Rüstorf reg.Gen.mmbH	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Lichtgenossenschaft Neukirchen reg.Gen.mmbH	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Licht- u. Kraftstromvertrieb der Marktgemeinde Göstling an der Ybbs	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Licht- u. Kraftstromvertrieb der Gemeinde Hollenstein	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Licht- u. Kraftstromvertrieb der Gemeinde Opponitz	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Linz Öko - EnergievertriebsGmbH*	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Ludwig Polsterer Vereinigte Walzmühlen Ges.m.b.H	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Muraauer Stadtwerke Gesellschaft mbH	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Naturkraft Energievertriebsgesellschaft m.b.H.*	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
oekostrom Vertriebs GmbH	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Stadtwerke Hartberg Energieversorgungs GmbH	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Unsere Wasserkraft GmbH & Co KG	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
VKW Ökostrom GmbH	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Wels Strom GmbH	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Gesamtabgabe Grünstromanbieter in GWh (exkl. Landesenergieversorger als Grünstromanbieter)	1.142,92	0,00	0,00	0,00	0,00	1.142,92		
Gesamtabgabe Grünstromanbieter (exkl. Landesenergieversorger als Grünstromanbieter) in % der Gesamtabgabe aus öffentlichen Netzen						2,07%		
Gesamtabgabe Grünstromanbieter in GWh (inkl. Landesenergieversorger als Grünstromanbieter)	3.549,40	0,00	0,00	0,00	0,00	3.549,40		
Gesamtabgabe Grünstromanbieter (inkl. Landesenergieversorger als Grünstromanbieter) in %						6,41		
SUMME Gesamtabgabe Landesenergieversorger, größten Stadtwerke und Grünstromanbieter	28.906,05	11.359,73	0,00	186,75	8.369,30	48.821,83		
Gesamtabgabemenge Landesenergieversorger, größten Stadtwerke und Grünstromanbieter in % der Gesamtabgabemenge aus öffentlichen Netzen						88,22%		

* Vom Kalenderjahr abweichende Labelingperioden

** Werte aus Überprüfung 2008 (Stromkennzeichnung 2007)

1: Europäischer Strommix aus 11,59 % Wasserkraft, 5,97 % sonstigen erneuerbaren Energieträgern, 52,64 % fossilen Brennstoffen, 29,43 % Nuklearenergie und 0,37 % Sonstige)

[Quelle: Energie-Control GmbH]

Tabelle 1: Überblick über die Stromkennzeichnung 2008 von ausgewählten Unternehmen

Unter den Landesversorgern weisen die BEWAG Energie Vertrieb GmbH & Co KG sowie die Österreichische Elektrizitätswirtschafts AG (Verbund) die höchsten Anteile an erneuerbaren Energieträgern aus (100 %), gefolgt von der Salzburg AG (92 %), der Vorarlberger Kraftwerke AG (83 %) sowie der Innsbrucker Kommunalbetriebe AG und der TIWAG (jeweils 70 %).

Im Bereich der Ökostromanbieter sind im Vergleich zum Vorjahr die Lieferanten Ebner Strom GmbH, E-Werk Stubenberg, Linz Öko – EnergievertriebsGmbH, VKW Ökostrom GmbH sowie Wels Strom GmbH hinzugekommen.

Insgesamt wird im Jahr 2008 von 23 Anbietern Strom aus 100 % erneuerbaren Energien angeboten. Alle Ökostromanbieter (inklusive Landesenergieversorger, die reine Grünstromanbieter sind) haben einen Anteil an der Gesamtabgabemenge aus öffentlichen Netzen von 6,4 %.

Die Anbieter von Strom aus erneuerbaren Energiequellen verursachen keine Umweltauswirkungen im Sinne von CO₂-Emissionen oder radioaktiven Abfall pro Kilowattstunde.

Bei den übrigen Anbietern variieren die Höhe der CO₂-Emissionen von 3,97 g/kWh bis 416,8 g/kWh. Die Höhe der radioaktiven Abfälle bewegt sich zwischen 0,00001 g/kWh und 0,00072 g/kWh.

3 Grundlagen

3.1 Allgemeines

Die Elektrizitätsbinnenmarktrichtlinie (2003/54/EG) schreibt die Verpflichtung zum Ausweis der Stromkennzeichnung fest. Es haben somit alle Konsumenten das Recht, den Händlermix Ihres Stromlieferanten zu kennen.

Die für die Stromkennzeichnung relevanten Informationen stehen erst nach der Liberalisierung des Marktes zur Verfügung. Die klassischen Prozesse Erzeugung, Handel und Konsum bzw. Entwerten für die Stromkennzeichnung werden in der österreichischen Stromnachweisdatenbank abgebildet.

Die Betrachtungsweise dieser klassischen Prozesse ist eine kaufmännische und keine physikalische. Es wird dargelegt, aus welchem Kraftwerk der vom jeweiligen Unternehmen gelieferte oder verkaufte Strom stammt.

Als Informationsträger zwischen Produzenten, Händler, Lieferant und Endverbraucher dient in Österreich ein Nachweis, der entweder ein Herkunftsnachweis oder ein sonstiger Nachweis gem § 45a Abs 7 EIWOG ist.

3.2 Rechtsgrundlagen

3.2.1 Europarechtliche Vorgaben für die Stromkennzeichnung

Im Rahmen der Beschleunigungsrichtlinie (RL 2003/54/EG) werden erstmals auf europäischer Ebene Vorschriften zur Stromkennzeichnung festgelegt. Artikel 3 Abs 6 der Richtlinie bestimmen Folgendes:

„Die Mitgliedstaaten stellen sicher, dass Elektrizitätsversorgungsunternehmen auf oder als Anlage zu ihren Rechnungen und in an Endkunden gerichtetem Werbematerial Folgendes angeben:

- a) den Anteil der einzelnen Energiequellen am Gesamtenergieträgermix, den der Lieferant im vorangegangenen Jahr verwendet hat;*
- b) zumindest Verweise auf bestehende Informationsquellen, wie Internetseiten, bei denen Informationen über die Umweltauswirkungen - zumindest in Bezug auf CO₂-Emissionen und radioaktiven Abfall aus der durch den Gesamtenergieträgermix des Lieferanten im vorangegangenen Jahr erzeugten Elektrizität - öffentlich zur Verfügung stehen.*

Bei Elektrizitätsmengen, die über eine Strombörse bezogen oder von einem Unternehmen mit Sitz außerhalb der Gemeinschaft eingeführt werden, können die von der Strombörse oder von dem betreffenden Unternehmen für das Vorjahr vorgelegten Gesamtzahlen zugrunde gelegt werden. Die Mitgliedstaaten ergreifen die notwendigen Maßnahmen, um dafür zu sorgen, dass die Informationen, die von den Versorgungsunternehmen gemäß diesem Artikel an ihre Kunden weitergegeben werden, verlässlich sind.“

Die Richtlinie 2009/28/EG vom 23. April 2009 zur Förderung der Nutzung von Energie aus erneuerbaren Quellen hebt die Bedeutung von elektronischen Herkunftsnachweisen zur Dokumentationsmöglichkeit für die Stromkennzeichnung hervor. Eine einheitliche Darstellung der Stromkennzeichnung in allen EU-27 Ländern ist zwar gewünschtes Ziel der Europäischen Kommission, in der Praxis allerdings möglicherweise bis zur Umsetzung der Richtlinie nicht zu erreichen.

3.2.2 Innerstaatliche Rechtsgrundlagen

Die EIWOG-Novelle im Juni 2006 hat im Bereich der Stromkennzeichnung zu folgenden inhaltlichen Anpassungen der §§ 45 und 45a EIWOG geführt:

- Verpflichtender Ausweis von CO₂ und radioaktivem Abfall im Rahmen der Stromkennzeichnung
- Ausweis der Stromkennzeichnung inkl. Umweltauswirkungen auch auf kennzeichnungspflichtigem Werbematerial.

Neben den beschriebenen inhaltlichen Änderungen wurde die bisherige Bezeichnung „Händlermix“ durch den Terminus „Versorgermix“ ersetzt. Der Bundesminister für Wirtschaft und Arbeit kann im Einvernehmen mit dem Bundesminister für Land- und Forstwirtschaft, Umwelt und Wasserwirtschaft durch Verordnung nähere Bestimmungen über die Stromkennzeichnung erlassen.

Die derzeit geltenden Bestimmungen laut EIWOG, BGBl I Nr 143/1998 idF BGBl 106 idF 106/2006, werden in folgender Tabelle im Überblick dargestellt³:

Thema	Regelung	Gesetzliche Grundlage im EIWOG
Verpflichtete Partei	Jeder Stromhändler und Stromlieferant, der in Österreich Endverbraucher beliefert, ist verpflichtet, die Stromkennzeichnung inkl. Umweltauswirkungen auszuweisen.	§ 45 Abs 2 und Abs 3
Basis für die Berechnung der Stromkennzeichnung	Als Bezugsbasis wird die gesamte an Endverbraucher abgegebene Energie herangezogen.	§ 45 Abs 2 iVM § 45a Abs 2
Basiszeitraum	Die Kennzeichnung erfolgt über das vergangene Wirtschafts- oder Kalenderjahr – nach Wahl des Lieferanten.	§ 45a Abs 2

³ Genauere Informationen zur den gesetzlichen Regelungen vor 2002 entnehmen Sie bitte dem Stromkennzeichnungsbericht 2005.

Primärenergieträger	Die Aufschlüsselung erfolgt anhand der im EIWOG festgelegten Primärenergieträger: feste oder flüssige Biomasse, Biogas, Deponie- und Klärgas, geothermische Energie, Wind- und Sonnenenergie, Wasserkraft, Erdgas, Erdöl und dessen Produkte, Kohle, Nuklearenergie sowie sonstige.	§ 45a Abs 1
Erbringung von Nachweisen	Für den Nachweis eines bestimmten Primärenergieträgers sind vom Stromlieferanten gesetzeskonforme Nachweise vorzulegen. Das sind entweder Herkunftsnachweise gem. § 8 Ökostromgesetz oder sog. sonstige Nachweise gem. § 45a EIWOG.	§ 45a Abs 7
Strom unbekannter Herkunft	Können für eine bestimmte Menge keine gesetzeskonformen Nachweise vorgelegt werden, so ist diese Menge als UCTE-Mix auszuweisen.	§ 45a Abs 3
Kennzeichnungspflicht	Die Stromkennzeichnung (inkl. Umweltauswirkungen) muss zumindest auf der Jahresabrechnung und auf allen kennzeichnungspflichtigen Werbematerialien erfolgen. Kennzeichnungspflichtiges Werbematerial ist jenes an Endverbraucher gerichtete Werbematerial, das auf den Verkauf von elektrischer Energie ausgerichtet ist. Konkret sind dies Werbemittel für den Produktverkauf für Einzelkunden, wie etwa Produktbroschüren, sonstige standardisierte Produkt-Printmedien, die für den Verkauf ausgerichtet sind und online bezogene Produktwerbung.	§ 45 Abs 2 und 3 iVm § 7 Z 18a
Überprüfung durch Dritte sowie Veröffentlichungen	Beträgt die Abgabemenge an Endverbraucher mehr als 100 GWh, so ist die Stromkennzeichnung von einem Wirtschaftsprüfer oder einem gerichtlich zertifizierten Sachverständigen zu prüfen. Zusätzlich ist die Stromkennzeichnung im Jahresabschluss und als Anhang zum Jahresbericht zu veröffentlichen.	§ 45a Abs 6 und 9
Aufsicht über die Stromkennzeichnung	Die Aufsicht über die Stromkennzeichnung wurde der Energie-Control GmbH übertragen.	§ 45 Abs 4

Tabelle 2: Überblick über die §§ 45 und 45a EIWOG

3.2.3 Die Stromkennzeichnungsrichtlinie

Ergänzend zu den gesetzlichen Grundlagen wurde im Juli 2004 von der Energie-Control GmbH in Zusammenarbeit mit den Marktteilnehmern, den akkreditierten Stellen sowie NGOs die sog. Stromkennzeichnungsrichtlinie erarbeitet, die im Wesentlichen ein Leitfaden für die korrekte Erstellung der Stromkennzeichnung ist. An dieser Stelle ist explizit anzumerken,

dass die Stromkennzeichnungsrichtlinie keine rechtliche Verbindlichkeit hat. Sie enthält Erläuterungen und Empfehlungen zur Stromkennzeichnung.

Diese Stromkennzeichnungsrichtlinie wurde im Jahr 2007 erstmals angepasst.

Im März 2009 wurde die Stromkennzeichnungsrichtlinie erneut überarbeitet. Insbesondere wurden die Anforderungen für eine Anerkennung von Zertifikaten aus anderen Ländern festgeschrieben sowie die relevanten Vorgaben der neuen Richtlinie zu Erneuerbaren Energien aufgezeigt (Stand 11.12.2008).

Für die österreichische Stromkennzeichnung können Zertifikate von Erzeugungsanlagen von einem anderen Land als Österreich zukünftig (ab Produktionsdatum 1.1.2009) ausschließlich unter folgenden Bedingungen für die Stromkennzeichnung anerkannt werden:

- wenn im Herkunftsland (Land, in dem die Erzeugungsanlage betrieben wird) für dortige Stromkonsumenten von allen Stromlieferanten ebenfalls eine Stromkennzeichnung gemäß EU-Standards (EU-Richtlinie 2003/54/EG) durchgeführt wird und somit Doppelzählungen ausgeschlossen werden und
- ein Stromtransport aus dem Herkunftsland physikalisch in die Europäische Union möglich ist.

Die Richtlinie zu Erneuerbaren Energien wurde am 23. April 2009 veröffentlicht (Richtlinie 2009/28/EG, Richtlinie zur Förderung der Nutzung von Energie aus erneuerbaren Quellen und zur Änderung und anschließenden Aufhebung der Richtlinien 2001/77/EG und 2003/30/EG) und ist am 5. Juni 2009 in Kraft getreten. Die Richtlinie muss bis 5. Dezember 2010 in nationales Recht umgesetzt werden.

Im Zusammenhang mit der Stromkennzeichnung ist insbesondere Art. 15 relevant.

Für einen Herkunftsnachweis ist künftig eine Mindestgröße von 1 MWh vorgesehen. Das Zertifikat darf nur noch elektronisch transferiert und hat innerhalb von 12 Monaten ab Produktionszeitpunkt für die Stromkennzeichnung entwertet zu werden. Ein Herkunftsnachweis beinhaltet künftig bestimmte Mindestangaben, die in Kap. 3.4.1. erläutert werden.

3.2.4 Vorschlag der Energie-Control GmbH zur Berechnung und zum Ausweis von radioaktiven Abfall und CO₂ im Rahmen der Stromkennzeichnung

Mit der EIWOG-Novelle im Juni 2006 werden in § 45 Abs 3 EIWOG Bestimmungen über den Ausweis von Umweltauswirkungen, zumindest jedoch von CO₂-Emissionen und radioaktivem Abfall, umgesetzt.

Über die allgemeinen Bestimmung einer Ausweispflicht hinaus gibt das EIWOG jedoch keine Vorgaben zur Berechnung der Umweltauswirkungen. Dies führt zu unterschiedlichen Interpretationsmöglichkeiten.

Um größtmögliche Einheitlichkeit und damit eine hohe Vergleichbarkeit der Werte für den Konsumenten zu ermöglichen, entwarf die Energie-Control GmbH einen Vorschlag für eine mögliche Berechnung, der im Folgenden vorgestellt wird.

3.2.4.1 Einheiten

Es wird vorgeschlagen, dass beide Umweltauswirkungen in Gramm je kWh angegeben werden. Andere mögliche Einheiten, wie Becquerel, sind den meisten Konsumenten unbekannt.

Da das österreichische Stromkennzeichnungssystem auf Nachweisen beruht, die laut den gesetzlichen Vorgaben keine Informationen zu CO₂-Emissionen und radioaktivem Abfall enthalten, muss zumeist auf statistische Durchschnittswerte bzw. auf Informationen aus anderen Quellen Bezug genommen werden.

Für die Berechnung der spezifischen CO₂-Emissionen können folgende Werte herangezogen werden:

1. Für den Fall, dass kraftwerksspezifische Werte vorliegen und bestätigt wurden (zB. durch das CO₂-Emissionshandelssystem oder andere Gutachten) sollen diese verwendet und in der Dokumentation zur Stromkennzeichnung gem. § 45a Abs 6 EIWOG die Datenquelle angeführt werden. Eine solche kraftwerksspezifische Ermittlung ist grundsätzlich der unter Punkt 2. angeführten Durchschnittsbetrachtung vorzuziehen.
2. Für den Fall, dass keine kraftwerksspezifischen Daten vorliegen, sollten die Daten gemäß nachfolgender Tabelle zur Bewertung herangezogen werden. Bei diesem

Ansatz wird, um die Umweltauswirkungen nicht tendenziell zu unterschätzen, seitens der Energie-Control GmbH für Erdgas ein Wert am oberen Ende der von der EU ausgewiesenen Bandbreite vorgeschlagen.

Da es sich bei der Stromkennzeichnung um den Ausweis der Primärenergieträger zur Stromerzeugung sowie deren Bewertung handelt, sollen sich die Umweltauswirkungen auf die Stromproduktion der Anlage beziehen. Andere Faktoren, wie etwa Umweltauswirkungen von Vorlieferungen, Transportwege etc. werden nicht berücksichtigt.

Die folgende Tabelle zeigt Richtwerte für die Umweltauswirkungen von den einzelnen Energieträgern.

Primärenergieträger	Von der E-Control empfohlener Wert in g/kWh	
	CO ₂ -Emissionen	Radioaktiver Abfall
Feste oder flüssige Biomasse	0	0
Biogas	0	0
Deponie- und Klärgas	0	0
Geothermie	0	0
Windenergie	0	0
Sonnenenergie	0	0
Wasserkraft	0	0
Erdgas	440	0
Erdöl und dessen Produkte	645	0
Kohle	882	0
Nuklearenergie	0	0,0027
Sonstige	650	0
UCTE-Mix, Wasserkraftanteil	0	0
UCTE-Mix, Anteil sonstige erneuerbare Energieträger	0	0
UCTE-Mix, fossile Brennstoffe	840	0
UCTE-Mix, Nuklearenergie	0	0,0027
UCTE-Mix, Sonstige	840	0

Tabelle 3: Referenzwerte für die Berechnung von Umweltauswirkungen

Die Werte für Erdöl, Kohle und Sonstige stammen aus der Energiestatistik der Energie-Control GmbH, der Wert für Erdgas aus der Mitteilung der europäischen Kommission „An Energy Policy for Europe“. Für die Bewertung des UCTE-Mix werden die vom Verein Deutscher Elektrizitätswerke veröffentlichten Werte herangezogen.⁴

Für den Begriff „radioaktiver Abfall“ existiert keine europaweit einheitliche Definition. Einige Länder der Europäischen Union gehen in ihren Berechnungen davon aus, dass es sich dabei um die eingesetzten Energieträger (Brennelemente) handelt. Die Energie-Control GmbH schließt sich in ihren Berechnungen dieser Definition an.

3.2.4.2 Berechnung

Die Bezugsbasis ist jeweils die an Endverbraucher abgegebene Energiemenge in einem Labelingzeitraum sowie die Emissionsdaten.

Die Berechnungsschritte für die Umweltauswirkungen sind folgende:

1. Ermittlung der Basisdaten.
 - a. Nachgewiesene Mengen je Primärenergieträger in kWh (auf Basis von Herkunftsnachweisen bzw. Nachweisen gem § 45a Abs 7 EIWOG)
 - b. Aufsplittung der nachgewiesenen Primärenergieträgermengen in jene Mengen, für die kraftwerksspezifische Emissionsfaktoren bekannt sind bzw. nicht bekannt sind.
 - c. Primärenergieträgeranteil des UCTE-Mix berechnen (UCTE-Wert bewertet mit Primärenergieträgeranteil des UCTE-Mix)
 - d. Kraftwerksspezifische Emissionsfaktoren
2. Multiplikation der Mengen in kWh je Energieträger mit dem Emissionsfaktor in g/kWh bzw. dem Faktor für radioaktiven Abfall in g/kWh.
3. Berechnung der Umweltauswirkungen für den UCTE-Mix, sofern es einen Anteil von Strom unbekannter Herkunft gibt.
4. Addition aller CO₂-Emissionswerte und aller Werte für radioaktiven Abfall.
5. Division der summierten Werte durch die Abgabe an Endverbraucher.

Die Schritte 1 – 5 werden im Folgenden anhand eines Beispielles dargestellt:

⁴Vgl VDEW, Datenbestimmung 2005 für UCTE-Mix Europa zur generellen Datenermittlung vom 4.8.2006.

1. Schritt: Ermittlung der Basisdaten:

Abgabemenge an Endverbraucher:	120.000.000	kWh
Primärenergieträger:		
Wasserkraft	80.000.000	kWh
Feste Biomasse	10.000.000	kWh
Kohle	3.000.000	kWh
davon aus Kraftwerk XY	1.000.000	kWh
Rest: CO ₂ -Faktor unbekannt	2.000.000	kWh
Erdgas CO ₂ -Faktor unbekannt	7.000.000	kWh
Strom unbekannter Herkunft	20.000.000	kWh

Spezifische Emissionsfaktoren CO₂		
Kohle		
aus Kraftwerk XY	780	g/kWh
CO ₂ -Faktor unbekannt	882	g/kWh
Erdgas CO ₂ -Faktor unbekannt	440	g/kWh

2. und 3. Schritt: Bewertung der Mengen mit den spezifischen Emissionsfaktoren bzw Faktor für radioaktiven Abfall

Abgabemenge an Endverbraucher	120.000.000	kWh			
Primärenergieträger	Menge in kWh	CO₂-Faktor in g/kWh	Radioaktiver Abfall in g/kWh	CO₂-Emissionen in g	Radioaktiver Abfall in g
Wasserkraft	80.000.000	0	-	0	0
Feste Biomasse	10.000.000	0	-	0	0
Kohle	3.000.000			0	0
davon aus Kraftwerk XY	1.000.000	780	-	780.000.000	0
CO ₂ -Faktor unbekannt	2.000.000	882	-	1.764.000.000	0
Erdgas - CO ₂ -Faktor unbekannt	7.000.000	440	-	3.080.000.000	0
Strom unbekannter Herkunft	20.000.000			0	0
11,74 % Wasserkraft	2.348.000	0	-	0	0
4,29 % sonstige Erneuerbare Energieträger	858.000	0	-	0	0
30,82 % Nuklearenergie	6.164.000	0	0,002700	0	16.643
52,78 % fossile Brennstoffe	10.556.000	840	-	8.867.040.000	0
0,37 % Sonstige	74.000	840	-	62.160.000	0
Summe	120.000.000			14.553.200.000	16.643

4. Schritt: Addition aller Emissionswerte und des radioaktiven Abfalls

Abgabemenge an Endverbraucher	120.000.000,00	kWh			
Primärenergieträger	Menge in kWh	CO₂-Faktor in g/kWh	Radioaktiver Abfall in g/kWh	CO₂-Emissionen in g	Radioaktiver Abfall in g
Wasserkraft	80.000.000,00	-	-	-	-
Feste Biomasse	10.000.000,00	-	-	-	-
Kohle	3.000.000,00	-	-	-	-
davon aus Kraftwerk XY	1.000.000,00	780,00	-	780.000.000,00	-
CO ₂ -Faktor unbekannt	2.000.000,00	882,00	-	1.764.000.000,00	-
Erdgas	7.000.000,00	328,00	-	2.296.000.000,00	-
Strom unbekannter Herkunft	20.000.000,00	-	-	-	-
11,56 % Wasserkraft	2.312.000,00	-	-	-	-
3,23 % sonstige Erneuerbare Energieträger	646.000,00	-	-	-	-
30,23 % Nuklearenergie	6.046.000,00	-	0,00	-	16.324,20
54,01 % fossile Brennstoffe	10.802.000,00	840,00	-	9.073.680.000,00	-
0,97 % Sonstige	194.000,00	840,00	-	162.960.000,00	-
Summe				14.076.640.000,00	16.324,20

5. Schritt: Division der Summenwerte durch die Abgabe an Endverbraucher

Abgabemenge an Endverbraucher	120.000.000	kWh
CO₂-Emissionen	14.553.200.000	g
Radioaktiver Abfall	16.643	g

Umweltauswirkungen		
CO ₂ -Emissionen	121,28	g/kWh
Radioaktiver Abfall	0,000139	g/kWh

3.2.4.3 Darstellung

Die Energie-Control GmbH empfiehlt, die Daten über die Umweltauswirkungen in tabellarischer Form am Ende der Aufzählung der Primärenergieträgeranteile zu veröffentlichen. Damit wird ein direkter (optischer) Zusammenhang zwischen dem Primärenergieträgermix und den Umweltauswirkungen geschaffen.

Für Unternehmen, die zu 100 % erneuerbare Energieträger anbieten und somit keine CO₂-Emissionen und keinen radioaktiven Abfall generieren, empfiehlt die Energie-Control GmbH, die Werte zur Information dennoch anzuführen bzw die Kunden mit einem Satz wie „Durch den vorliegenden Versorgermix fallen keine CO₂-Emissionen bzw radioaktiven Abfälle an“ über die Umweltauswirkungen zu informieren.

Stromkennzeichnung gem § 45 EIWOG für den Zeitraum 1. Jänner bis 31. Dezember 2008	
Bekannte erneuerbare Energieträger	58,92%
Wasserkraft	51,21%
Feste oder flüssige Biomasse	3,50%
Windenergie	3,27%
sonstige Ökoenergie	0,94%
Bekannte fossile Energieträger	23,26%
Erdgas	13,64%
Erdöl und dessen Produkte	0,74%
Kohle	8,88%
Bekannte Nuklearenergie	0,00%
Bekannte sonstige Primärenergieträger	0,37%
Unbekannte Herkunft UCTE-Mix	17,45%
(europäischer Strommix aus 11,59 % Wasserkraft, 52,64 % fossile Brennstoffe, 29,43 % nukleare Energie, 5,97 % sonstige erneuerbare Energieträger, 0,37 % Sonstige)	
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen der Stromproduktion	
CO ₂ -Emissionen	223,27 g/kWh
Radioaktiver Abfall	0,000138 g/kWh

[Quelle: Energie-Control GmbH]

Tabelle 4: Darstellung der Umweltauswirkungen auf der Stromrechnung⁵

3.2.5 Produktmix

Die vergangenen Evaluierungen der Stromkennzeichnungen haben ergeben, dass bei einer Verwendung von einem Produktmix zusätzlich zu dem gesetzlich vorgegebenen Versorgermix die Gefahr einer Verwechslung besteht bzw. für den Konsumenten nicht mehr

⁵ 90,4 % der Gesamtabgabemenge an Endverbraucher. Bei diesen Werten handelt es sich um Näherungswerte. Aufgrund der Tatsache, dass die Unternehmen zwischen Kalender- und Wirtschaftsjahr (vgl § 45a Abs 2 EIWOG) wählen können, kommt es zu Verschiebungen im Bereich des Basisjahres. Eine vollständige Bewertung eines Kalenderjahres ist mit Bezug auf die Stromkennzeichnung nicht möglich.

klar erkennbar ist, welches die gesetzlich vorgegebene Stromkennzeichnung ist und welches eine etwaige weitere, freiwillige Stromkennzeichnung als Produktausweisung darstellt. Die Anforderung des § 45a Abs 4, keine anderen Vermerke und Hinweise anzuführen, die eine Verwechslungsgefahr mit der gesetzlichen Kennzeichnung ermöglichen, ist daher mit einer zusätzlichen Produktkennzeichnung nicht in ausreichendem Maße erfüllt.

Es wird daher empfohlen, auf eine Stromkennzeichnung in Form eines zusätzlichen Produktmixes zu verzichten.

3.3 Das Herkunftsnachweissystem in Österreich

3.3.1 Herkunftsnachweise für erneuerbare Energie

Gemäß den Bestimmungen der RL 2001/77/EG waren die Vorgaben zum Herkunftsnachweis bis Mitte 2004 in den Mitgliedstaaten umzusetzen. In Österreich ist diese Umsetzung bereits mit dem Inkrafttreten des Ökostromgesetzes per 1. Jänner 2003 vollständig erfolgt. Seit 2004 ist ein vollständig funktionsfähiges Herkunftsnachweissystem inklusive einer elektronischen Herkunftsnachweisdatenbank in Betrieb.

Das Ökostromgesetz setzt die gemeinschaftsrechtlichen Vorgaben über die Ausgabe von Herkunftsnachweisen in § 8 Ökostromgesetz um. Basierend auf diesen Grundlagen hat jeder Betreiber einer Ökostromanlage in Österreich das Recht, von dem Netzbetreiber, an dessen Netz die Anlage angeschlossen ist, einen Herkunftsnachweis über die ins Netz eingespeiste Energie zu erhalten.

Laut § 8 Ökostromgesetz muss ein Herkunftsnachweis folgende Informationen enthalten:

- Menge der erzeugten Energie,
- Art und Engpassleistung der Erzeugungsanlage,
- Zeitraum und Ort der Erzeugung,
- die eingesetzten Energieträger.

Aufsichtsbehörde über die Ausstellung der Herkunftsnachweise ist der Landeshauptmann.

Am 23. April 2009 trat die Richtlinie zur Förderung der Nutzung von Energie aus erneuerbaren Quellen in Kraft (Richtlinie 2009/28/EG).

Ein Herkunftsnachweis gem. EU-Richtlinie (Guarantee of Origin) hat künftig folgende Mindestangaben zu enthalten (Art. 15):

- Angabe zur Energiequelle sowie Zeitraum der Erzeugung
- Angabe, ob der Herkunftsnachweis Elektrizität oder Wärme und/oder Kälte betrifft
- Bezeichnung, Standort, Typ und Kapazität der Erzeugungsanlage
- Förderungen
- Datum der Inbetriebnahme der Anlage
- Ausstellungsdatum und ausstellendes Land sowie eindeutige Identifikationsnummer.

Die Umsetzung der Richtlinie in den einzelnen Mitgliedsstaaten erfolgt bis 5. Dezember 2010.

Die Zuverlässigkeit des Herkunftsnachweissystems hängt im Wesentlichen von der inhaltlichen Korrektheit der zur Verfügung stehenden Informationen ab. Dies kann sich auf mehrere Stufen des Informationstransfers beziehen:

1. Ausstellung des Herkunftsnachweises
 - a) Nachweis über die produzierte Energie
 - b) Nachweis über die eingesetzten Energieträger
2. Transfer des Herkunftsnachweises
3. Verwendung des Herkunftsnachweises

3.3.2 Herkunftsnachweise für hocheffiziente Kraft-Wärme-Kopplung gem. § 42b EIWOG

Mit der EIWOG-Novelle im Juni 2006 (BGBl I Nr 106/2006) werden in § 42b die Bestimmungen der Richtlinie 2004/8/EG über die Förderung einer am Nutzwärmebedarf orientieren Kraft-Wärme-Kopplung im Energiebinnenmarkt (KWK-Richtlinie) über die Nachweise für hocheffiziente KWK-Anlagen umgesetzt.

Herkunftsnachweise für KWK-Anlagen werden gem. Richtlinie ausschließlich für hocheffiziente Anlagen ausgestellt. Die Berechnung der KWK-Menge erfolgt ausschließlich über die im Anhang II und III zur Richtlinie dargelegten Methoden. Laut Richtlinie hat ein KWK-Herkunftsnachweis folgende Informationen zu enthalten:

- Unteren Heizwert,
- Wärmenutzung,
- Ort und Zeit der Erzeugung,

- Strommenge aus hocheffizienter KWK gemäß Anhang II,
- Primärenergieeinsparungen gemäß Anhang III.
- Zusätzliche Angaben sind optional.

Im Rahmen der österreichischen Implementierung sieht das EIWOG, ähnlich wie im Bereich erneuerbare Energie, eine bescheidmäßige Benennung von hocheffizienten KWK-Anlagen vor. Die Einstufung als hocheffiziente KWK-Anlage erfolgt auf Basis von harmonisierten Referenzwirkungsgraden, welche von der Kommission im Rahmen eines Komitologie-Prozesses veröffentlicht werden. Ist die Anlage mit Bescheid als hocheffizient eingestuft, darf der Netzbetreiber Herkunftsnachweise ausgeben, welche folgende Informationen umfassen müssen:

- Die Menge an erzeugter Energie aus hocheffizienter KWK gemäß Anhang III;
- die Art und die Engpassleistung der Erzeugungsanlage;
- den Zeitraum und den Ort der Erzeugung;
- die eingesetzten Primärenergieträger;
- den unteren Heizwert des Primärenergieträgers;
- die Nutzung der zusammen mit dem Strom erzeugten Wärme;
- die Primärenergieeinsparungen, die gemäß Anhang IV auf der Grundlage der in § 42a Abs 2 genannten, von der Europäischen Kommission festgelegten, harmonisierten Wirkungsgrad-Referenzwerte berechnet worden sind.

Aufsicht über die Ausstellung der KWK-Herkunftsnachweise obliegt dem Landeshauptmann. Ebenso wie die Herkunftsnachweise für erneuerbare Energie kann die Ausstellung von KWK-Herkunftsnachweisen auch in der Datenbank der Energie-Control GmbH erfolgen, wenn die entsprechenden Dokumentationen und Berechnungen erfolgt sind.

Bisher (Stand: August 2009) liegen der Energie-Control GmbH zwei Anerkennungsbescheide über hocheffiziente KWK-Anlagen vor. Es wurden allerdings noch keine derartigen Herkunftsnachweise ausgestellt, da die Marktteilnehmer im Unterschied zu Herkunftsnachweisen für Strom aus erneuerbaren Energieträgern (Verwendung für die Stromkennzeichnung) keinen konkreten Verwendungszweck für Herkunftsnachweise für hocheffiziente KWK identifiziert haben.

Die Inhalte zur Förderung von KWK waren bisher Bestandteil des Ökostromgesetzes und sind nun in einem eigenen KWK-Gesetz (BGBl. I Nr. 111/2008) enthalten, das am 23. Februar 2009 mit Ausnahme des § 11 in Kraft getreten ist.

3.3.3 Ausstellung des Herkunftsnachweises

3.3.3.1 Allgemeine Qualitätskriterien

Die Nachweise werden von einem unabhängigen Dritten (akkreditierte Prüf- bzw. Zertifizierungsstelle, Netzbetreiber, Regulator) ausgestellt, insbesondere um Fehlerquellen (zB. Im Bezug auf die Energiemenge oder des Primärenergieträgers) und Missbrauch zu vermeiden.

3.3.3.2 Umsetzung in Österreich

Im Jahre 2004 wurde von der Energie-Control GmbH die Stromnachweisdatenbank für die Ausstellung der Herkunftsnachweise zur Verfügung gestellt. Für jene Energiemengen, die über die OeMAG (Ökostrom-Abwicklungsstelle) abgewickelt werden, werden automatisch monatlich die Herkunftsnachweise in der Datenbank generiert und entsprechend der Abgabe an Endverbraucher anteilmäßig auf die Konten der Stromlieferanten überwiesen. Jeder Stromlieferant erhält somit den gleichen Anteil an über die OeMAG geförderten Ökostrom gemessen an seinem Gesamtabgabevolumen an Endverbraucher.⁶

⁶ Für genauere Informationen siehe <https://www.stromnachweis.at>.

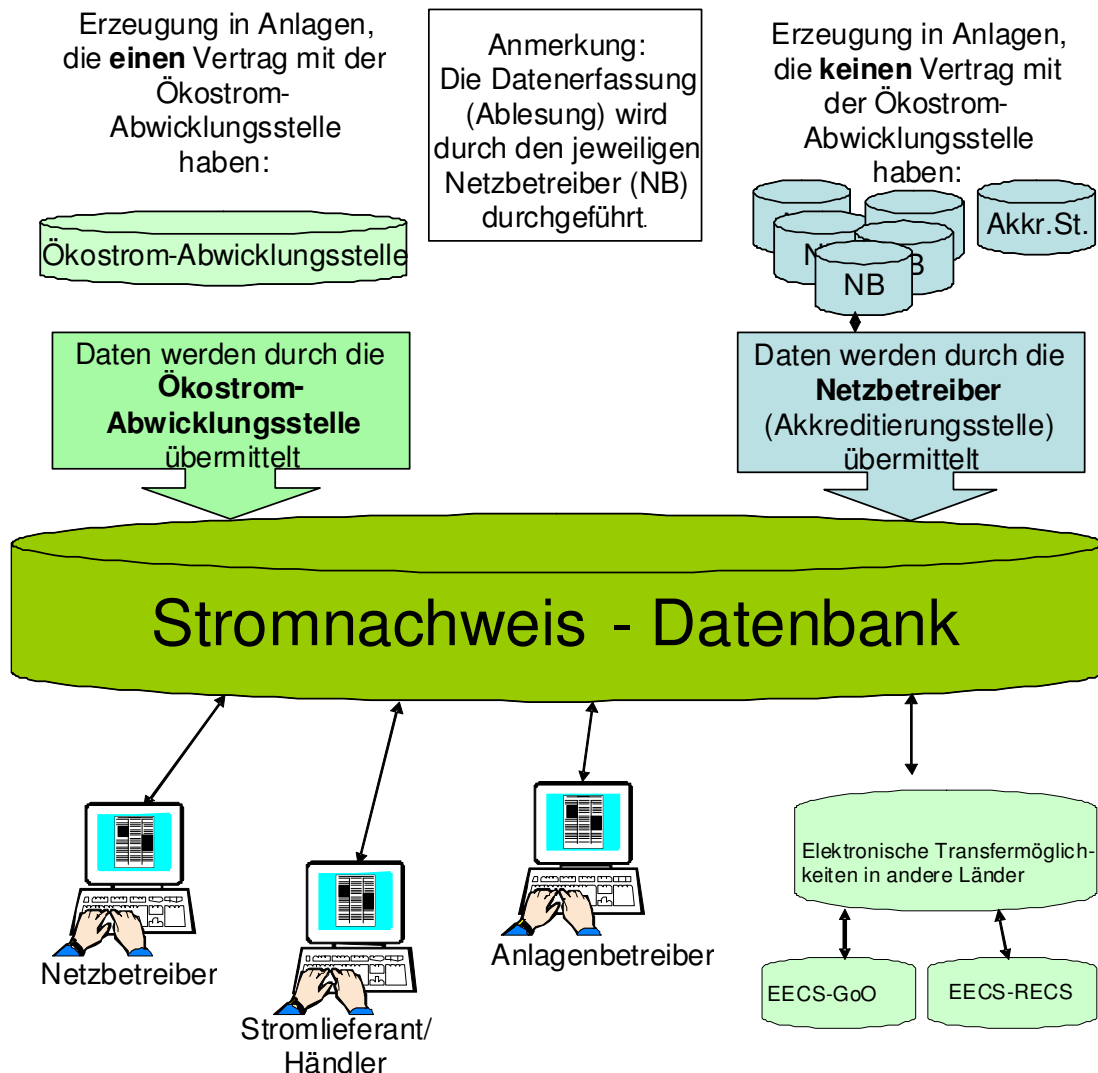


Abbildung 2: Ausstellung von Herkunftsnachweisen

Neben der Abwicklung dieser Energiemengen kann die Datenbank von jedem Netzbetreiber bzw. von jeder akkreditierten Stelle für die Ausstellung von Herkunftsnachweisen bzw. von Nachweisen gemäß § 45a Abs 7 EIWOG verwendet werden.

Zur rechtlichen Unterscheidung zwischen Herkunftsnachweisen und Nachweisen gem § 45a Abs 7 EIWOG wurden im Sommer 2006 sog. Nachweistypen in der Datenbank definiert.

Zurzeit (Stand August 2009) sind in der Datenbank folgende Nachweistypen definiert:

- **HKN-EE** (Herkunftsnachweise für erneuerbare Energie im Sinne des § 8 Ökostromgesetz, in Verbindung mit der EU-RL 2001/77/EG)
- **HKN-KWK** (Herkunftsnachweise für hocheffiziente KWK Energie im Sinne des § 42b EIWOG).
- **TÜV-D-SÜD** (Nachweise, die vom Unternehmen TÜV Süd ausgestellt werden. Sie stellen Nachweise im Sinne des § 45a Abs 7 EIWOG dar.)
- **TÜV-AT** (Nachweise, die vom Unternehmen TÜV Österreich ausgestellt werden. Sie stellen Nachweise im Sinne des § 45a Abs 7 EIWOG dar.)
- **arsenal** (Nachweise, die vom Unternehmen Österreichisches Forschungs- und Prüfzentrum Arsenal Ges.m.b.H. ausgestellt werden. Sie stellen Nachweise im Sinne des § 45a Abs 7 EIWOG dar.)
- **EECS** (European Energy Certificate System, importierte Nachweise aus anderen europäischen Ländern, gemäß dem standardisierten EECS-System.)
 - **EECS-GO** (Guarantee of Origin)
 - **EECS-RECS** (Renewable Energy Certificate System)
- **OVE** (Nachweise, die vom OVE, dem Österreichischen Verband für Elektrotechnik, für grünen Strom ausgestellt werden.)

Die österreichischen Netzbetreiber sowie akkreditierte Stellen nutzen die österreichische Stromnachweisdatenbank und somit wird der Großteil der österreichischen Stromproduktion über diese Datenbank abgewickelt. Dies erhöht das Vertrauen sowohl in die Herkunftsnachweise als auch in die Stromkennzeichnung, da Betrugsrisiken, wie das doppelte Ausstellen von Herkunftsnachweisen, in einer Datenbank vermieden werden können.

In Österreich sind zwei unabhängige Stellen für die Informationsqualität bei der Ausstellung der Herkunftsnachweise verantwortlich. Der Einsatz von (unterschiedlichen) Primärenergieträgern wird vom jeweiligen Landeshauptmann per Bescheid bestätigt. Die Bestätigung der Energiemenge erfolgt durch den (unabhängigen) Netzbetreiber, der ein Gebietsmonopol besitzt. Das bedeutet, dass es in Österreich für eine Anlage immer nur eine zuständige Stelle für die Ausstellung von Herkunftsnachweisen geben kann. Bezogen auf die Informationsqualität bei der Ausstellung befindet sich Österreich somit auf sehr hohem Niveau.

3.3.4 Transfer von Herkunftsnachweisen

3.3.4.1 Allgemeine Qualitätskriterien

Herkunftsnachweise werden im europäischen Kontext zu unterschiedlichen Zwecken eingesetzt. Die Verwendungszwecke und die österreichische Umsetzung sind in folgender Abbildung dargestellt:

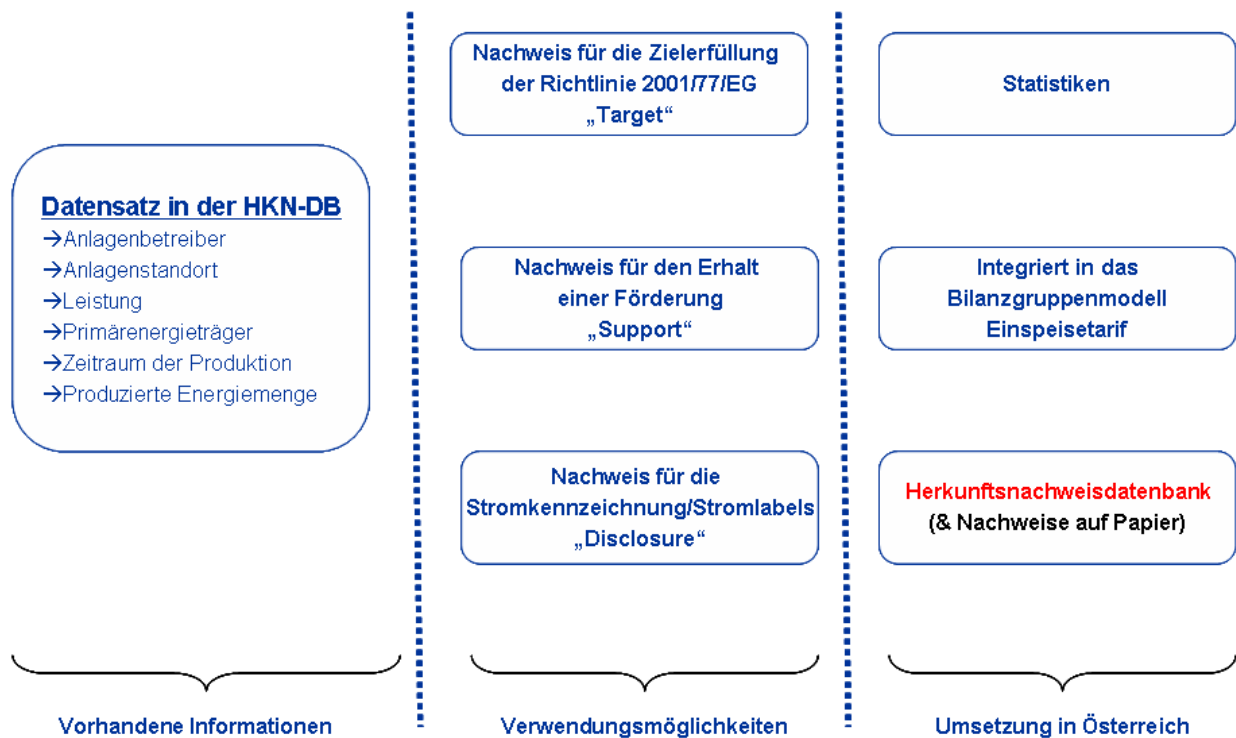


Abbildung 3: Verwendungsmöglichkeiten von Herkunftsnachweisen und die österreichische Umsetzung

Der Schwerpunkt liegt derzeit auf dem Einsetzen von Herkunftsnachweisen für die Stromkennzeichnung. Aus diesem Grund haben Nachweise einen Marktwert.

Zur Vermeidung eines Mehrfachverkaufs sind vor allem die technische Ausgestaltung des Herkunftsnachweissystems und die Behandlung der verbleibenden „grauen“ Energie wesentlich. In einer elektronischen Datenbank ist die Duplizierung der Information praktisch ausgeschlossen. Werden die Nachweise auf anderen Medien ausgestellt (Papier), so besteht die potenzielle Möglichkeit eines Mehrfachverkaufs.

3.3.4.2 Umsetzung in Österreich

In § 8 Ökostromgesetz war bisher nicht geregelt, welches Medium der Netzbetreiber für die Ausstellung von Herkunftsnachweisen nutzen soll. Es ist derzeit sowohl die Benutzung der oben beschriebenen Datenbank als auch die Ausstellung auf Papier möglich. Diese Wahlmöglichkeit führt dazu, dass per Gesetz ein potenzieller doppelter Transfer nicht vermieden wird.

In der EU-Richtlinie 2009/28/EG ist geregelt, dass künftig Herkunftsnachweise lediglich elektronisch transferiert werden können um für die Stromkennzeichnung anerkannt zu werden. Die Richtlinie wird in nationales Recht umgesetzt und ab Dezember 2010 in Österreich anzuwenden sein.

3.3.5 Verwendung des Herkunftsnachweises

3.3.5.1 Allgemeine Qualitätskriterien

Eng verknüpft mit einem (potenziell) mehrfachen Transfer ist die Gefahr einer doppelten Verwendung eines Herkunftsnachweises (zB. für die Stromkennzeichnung und für ein Qualitätslabel, das unabhängig davon besteht). Verschärft wird das Problem bei Einbindung mehrerer unabhängig voneinander agierender Parteien.

Innerhalb einer Datenbank kann der (Herkunfts)nachweis nur für **eine** mögliche Nutzung eingesetzt werden und nicht mehrfach. Natürlich können mit einem Herkunftsnachweis mehrere Systeme parallel bedient werden (so schließt der Erhalt einer Förderung nicht die Verwendung für die Stromkennzeichnung aus), es müssen jedoch innerhalb der Datenbank und vor allem an den Schnittstellen zu anderen Systemen klare Abgrenzungen vorgenommen werden.

3.3.5.2 Umsetzung in Österreich

Haupteinsatzgebiet für die Herkunftsnachweise in Österreich ist die Verwendung im Rahmen der Stromkennzeichnung. § 45a Abs 7 EIWOG bestimmt, dass die Nachweise der akkreditierten Stellen für die Stromkennzeichnung entfallen können, sofern Herkunftsnachweise vorliegen.

Wie in Kapitel 3.3.3.2 bereits beschrieben, gibt es in Österreich die Möglichkeit alle Nachweistypen in der Stromnachweisdatenbank abzubilden. Dadurch werden Schnittstellenprobleme reduziert und Doppelverwendungen vermieden.

3.4 Die Stromkennzeichnung und Herkunftsnachweise im internationalen Kontext

Mitentscheidend für die Qualität der Stromkennzeichnung und die Einbettung dieser in den liberalisierten Binnenmarkt ist die Umsetzung der europäischen Vorgaben für die Stromkennzeichnung und die Herkunftsnachweise in allen Mitgliedsstaaten der Europäischen Union.

Von 2005 bis 2008 nahm die Energie-Control GmbH an einem von der Europäischen Kommission geförderten Projekt (E-Track) teil. Es wurde ein Verfahren zur Bilanzierung von Strom im europäischen Strommarkt entwickelt, das für die Stromkennzeichnung und andere Politiken anwendbar ist. Im Rahmen dieses Projektes wurde auch erhoben, wie weit in den Mitgliedsstaaten der Europäischen Union Herkunftsnachweise (gem. Artikel 5 RL 2001/77) und ein System zur Stromkennzeichnung im Allgemeinen bereits implementiert wurden.⁷

Folgende Tabelle gibt einen Zusammenhang über den Fortschritt der Einführung der Stromkennzeichnung in einzelnen Mitgliedsstaaten⁸.

Disclosure	Behind	Mostly in line	In line	Advanced
EU-15	BE-Bxl, FR, GR, IT		BE-Fla, BE-Wa, LU, DE, DK, IE, PT	AT, ES, FI, GB, NL, SE
EU-12	BG, CY, CZ, EE, LT, LV, MT	PL, SK	HU, RO, SI	
CH & NO		CH, NO		
	10 + Brussels-Capital	4	8 + Flanders and Wallonia	6

Quelle: E-Track II

Tabelle 5: Umsetzung der europäischen Vorschriften zur Stromkennzeichnung

⁷ Weitere Informationen auch unter <http://www.e-track-project.org>.

⁸ Quelle: E-Track II, D1. of WP 2 Report: The State of Implementation of Electricity Disclosure and Guarantees of Origin across Europe. Juni 2009

Aus obiger Tabelle ist ersichtlich, dass von den 29 Europäischen Ländern 14 plus Flandern und Wallonien ein funktionierendes Stromkennzeichnungssystem implementiert haben. Die Systeme in zehn Ländern sowie in der Hauptstadt Brüssel wurden bisher nicht nach den Vorgaben der Europäischen Union umgesetzt. Die Gründe dafür sind vielseitig. Einige Länder beispielsweise befinden sich erst in der Anfangsphase der Einführung einer Stromkennzeichnung, andere wiederum haben funktionierende Systeme, allerdings fehlen wesentliche Kriterien bei der Auszeichnung.

Österreich hat die europäischen Vorschriften zur Stromkennzeichnung zur Gänze umgesetzt und das Stromkennzeichnungssystem auf hohem Niveau etabliert.

Diese Heterogenität führt zwangsläufig zu Verzerrungen am Markt und zu potenziellen Doppelzählungen. Es ist somit von zentraler Bedeutung, dass die Vorschriften der Richtlinien 2001/77/EG und 2003/54/EG so bald wie möglich umgesetzt und die Systeme koordiniert werden.

Im Folgeprojekt von E-Track I und II „Projekt Reliable Disclosure Systems for Europe“, das im Frühling 2010 startet und auf die Ergebnisse der Projekte E-Track I und II aufbaut, sollen Methoden zur Einführung einer europaweit einheitlichen Stromkennzeichnung entwickelt und Vorschläge zur Umsetzung in den einzelnen Mitgliedsstaaten erarbeitet werden.

4 Grundlagen der Überprüfungsmethodik

Im April 2009 kontaktierte die Energie-Control GmbH eine Auswahl an Stromlieferanten, die österreichische Endkunden beliefern, und ersuchte um Übermittlung folgender Informationen:

- Erhebungsbogen zur Stromkennzeichnung,
- Musterrechnung bzw. sonstiges Informations- und Werbematerial,
- Bericht des Wirtschaftsprüfers bzw. des gerichtlich beeidigten Sachverständigen (sofern die Abgabe an Endverbraucher mehr als 100 GWh beträgt).
- gegebenenfalls Gutachten zu kraftwerksspezifischen Emissionsdaten

Der Erhebungsbogen zur Stromkennzeichnung wurde von der Energie-Control GmbH erstellt und enthält folgende Abfragen:

- Labelingzeitraum (Basisjahr, Kalender- bzw Wirtschaftsjahr),
- gesamte Abgabe an Endverbraucher in kWh,
- nachgewiesene Strommengen in kWh je Energieträger,
- Art der Nachweise:
 - Elektronische Herkunftsnachweise (Stromnachweisdatenbank)
 - Herkunftsnachweise auf Papier
 - Sonstige Nachweise gem § 45a Abs 7 EIWOG.
- Umweltauswirkungen:
 - gegebenenfalls nachgewiesene kraftwerksspezifische Emissionswerte (andernfalls wird die Berechnung mit den Standardwerten vorgenommen)
 - Umweltauswirkungen des UCTE-Mixes aus der entsprechenden Periode (da einige Unternehmen vom Kalenderjahr abweichende Wirtschaftsjahre haben, variiert dieser Wert gegebenenfalls.)

Bis auf eine Ausnahme haben alle Stromlieferanten die geforderten Unterlagen zur Stromkennzeichnung an die Energie-Control GmbH übermittelt. Ein Stromlieferant liefert die Unterlagen im Herbst, da er aufgrund des vom Kalenderjahr abweichenden Wirtschaftsjahres zu diesem Zeitpunkt das Labeling durchführt.

Gemessen an der im Rahmen der Energiestatistik gemeldeten Abgabe an Endverbraucher von 55,34 TWh im Jahr 2008, decken die Unternehmen, die ihre Daten an die Energie-Control GmbH gemeldet haben, 90,14 % des Marktes ab.⁹

⁹ Bei diesem Wert handelt es sich um einen Näherungswert. Aufgrund der Tatsache, dass die Unternehmen zwischen Kalender- und Wirtschaftsjahr (vgl. § 45a Abs 2 EIWOG) wählen können, kommt es zu Verschiebungen im Bereich des Basisjahres. Eine vollständige Bewertung eines Kalenderjahres ist mit Bezug auf die Stromkennzeichnung nicht möglich.

5 Allgemeine Evaluierung und Erfahrungen in der aktuellen Stromkennzeichnungsperiode

5.1 Die verpflichteten Parteien

Gemäß § 45 Abs 2 EIWOG sind „(...) *Stromhändler und sonstige Lieferanten, die Endverbraucher beliefern* (...)“ zum Ausweis der Stromkennzeichnung verpflichtet. Das wesentliche Kriterium ist also die Abgabe an Endverbraucher.

5.2 Die an Endverbraucher abgegebene Energiemenge

Als Bezugsbasis für die Stromkennzeichnung ist gem. § 45a Abs 2 EIWOG die gesamte im vorangegangenen Wirtschafts- oder Kalenderjahr an Endverbraucher abgegebene Energiemenge heranzuziehen.

§ 7 Z 9 EIWOG bestimmt, dass ein Endverbraucher ein Verbraucher ist, der Elektrizität für den Eigenverbrauch kauft. § 7 Z 10 EIWOG bestimmt weiters, dass ein Entnehmer ein Endverbraucher oder ein Netzbetreiber ist, der elektrische Energie aus dem Netz bezieht. Durch die Unterscheidung Endverbraucher und Netzbetreiber in § 7 Z 10 EIWOG wird festgelegt, dass zwischen Endverbraucher und Netzbetreibern zu differenzieren ist. Netzbetreiber stellen somit keine Endverbraucher im Sinne des Gesetzes dar, sondern sind Entnehmer. Dementsprechend ist die Entnahme von Energie aus dem Netz durch den Netzbetreiber - die Netzverluste - nicht Teil der Abgabe an Endverbraucher im Sinne der Bestimmungen gem §§ 45 und 45a EIWOG.

5.3 Die Basisperiode

§ 45a Abs 2 EIWOG ermöglicht es den Stromlieferanten, zwischen Kalender- und Wirtschaftsjahr zu wählen. Die Abweichung vom Kalenderjahr wurde im Wesentlichen von den Unternehmen BEWAG Energie Vertrieb GmbH & Co KG, Energie AG Oberösterreich

Vertrieb GmbH & Co KG, EVN Energievertrieb GmbH & Co KG, Linz Strom Vertrieb GmbH & Co KG, Wien Energie Vertrieb GmbH & Co KG, Feistritzwerke Steweag GmbH, Forstverwaltung Langau, Linz Öko – EnergievertriebsGmbH, und Naturkraft Energievertriebsgesellschaft m.b.H. gewählt.

Aus Sicht der Energie-Control GmbH ist es vor allem relevant, dass durch die Wahlmöglichkeit keine „Lücke“ bzw. keine Überlappungen zwischen den Betrachtungszeiträumen entstehen, die Möglichkeiten für eine Manipulation der Stromkennzeichnung ermöglichen könnten. Bei keinem überprüften Unternehmen ist es zu solchen Lücken bzw. Überlappungen gekommen.

5.4 Der UCTE-Mix

§ 45a Abs 3, zweiter Satz ElWOG bestimmt: *„Sind die Primärenergieträger nicht eindeutig ermittelbar, etwa bei Einkauf über Strombörsen, hat eine rechnerische Zuordnung dieser Mengen auf der Grundlage der aktuellen Gesamtaufbringung nach UCTE (Union für die Koordinierung des Transportes elektrischer Energie) zu erfolgen.“*

Die UCTE¹⁰ ist die Vereinigung aller Übertragungsnetzbetreiber in den Ländern der Europäischen Union, inklusive Bosnien Herzegovina, Schweiz, Kroatien, Serbien, Montenegro, Mazedonien, exklusive Irland, Großbritannien, Norwegen und Schweden.

Der UCTE-Mix beruht auf den von der UCTE veröffentlichten **Produktionswerten**. Es werden sowohl Jahres- als auch Monatswerte veröffentlicht. Die Zusammensetzung des UCTE-Mixes kann weiters auf der Startseite zur Stromnachweisdatenbank¹¹ nachgelesen werden.

Im Jahr 2008 wurde in diesen Ländern folgender Erzeugungsmix ausgewiesen:

- 11,59 % Wasserkraft,
- 52,64 % fossile Brennstoffe,
- 29,43 % nukleare Energie,

¹⁰ Unter www.ucte.org.

¹¹ Unter <https://www.stromnachweis.at>

- 5,97 % sonstige erneuerbare Energieträger,
- 0,37 % Sonstige.

Die monatliche Zusammensetzung ist in folgender Tabelle dargestellt:

UCTE-Mix 2008*			Wasserkraft	Sonstige erneuerbare Energieträger	Fossile Brennstoffe	Nuklear-energie	Sonstige Primär-energeträger	Summe	CO ₂ -Emissionen in g/kWh**	Radioaktiver Abfall in g/kWh**
Jänner	Erhebung 30.06.2008	Absolut [GWh]	23.456	16.354	134.600	73.690	674	248.774	456,76	0,000800
		in %	9,43%	6,57%	54,11%	29,62%	0,27%	100,00%		
Februar	Erhebung 30.06.2008	Absolut [GWh]	19.734	12.840	126.811	70.232	566	230.183	464,83	0,000824
		in %	8,57%	5,58%	55,09%	30,51%	0,25%	100,00%		
März	Erhebung 21.07.2008	Absolut [GWh]	23.278	17.234	121.820	69.772	686	232.790	442,05	0,000809
		in %	10,00%	7,40%	52,33%	29,97%	0,29%	100,00%		
April	Erhebung 11.09.2008	Absolut [GWh]	27.496	11.841	112.394	62.027	701	214.459	442,97	0,000781
		in %	12,82%	5,52%	52,41%	28,92%	0,33%	100,00%		
Mai	Erhebung 06.11.2008	Absolut [GWh]	31.930	9.565	99.814	60.774	762	202.845	416,49	0,000809
		in %	15,74%	4,72%	49,21%	29,96%	0,38%	100,00%		
Juni	Erhebung 06.11.2008	Absolut [GWh]	34.503	10.115	103.716	54.364	857	203.555	431,54	0,000721
		in %	16,95%	4,97%	50,95%	26,71%	0,42%	100,00%		
Juli	Erhebung 09.12.2008	Absolut [GWh]	30.055	10.664	113.092	59.995	711	214.517	445,63	0,000755
		in %	14,01%	4,97%	52,72%	27,97%	0,33%	100,00%		
August	Erhebung 09.12.2008	Absolut [GWh]	25.023	11.358	103.870	61.121	713	202.085	434,72	0,000817
		in %	12,38%	5,62%	51,40%	30,25%	0,35%	100,00%		
September	Erhebung 14.01.2009	Absolut [GWh]	23.061	10.224	112.999	59.133	631	206.048	463,24	0,000775
		in %	11,19%	4,96%	54,84%	28,70%	0,31%	100,00%		
Oktober	Erhebung 12.02.2009	Absolut [GWh]	18.875	12.529	122.924	63.304	645	218.277	475,53	0,000783
		in %	8,65%	5,74%	56,32%	29,00%	0,30%	100,00%		
November	Erhebung 04.03.2009	Absolut [GWh]	21.613	14.886	119.725	65.997	744	222.965	453,86	0,000799
		in %	9,69%	6,68%	53,70%	29,60%	0,33%	100,00%		
Dezember	Erhebung 12.03.2009	Absolut [GWh]	25.576	14.185	118.515	74.208	1.107	233.591	430,16	0,000858
		in %	10,95%	6,07%	50,74%	31,77%	0,47%	100,00%		
Summe	Erhebung 12.03.2009	Absolut [GWh]	304.959	157.046	1.385.385	774.591	9.831	2.631.812	445,31	0,000795
		in %	11,59%	5,97%	52,64%	29,43%	0,37%	100,00%		

*Quelle: UCTE. Geringfügige Abweichungen zu bisher veröffentlichten Daten möglich.

**Umweltauswirkungen errechnet nach VDEW

Tabelle 6: UCTE-Mix für das Jahr 2008

Die gesetzlichen Vorgaben geben zwar keinen Hinweis auf die Art der Auszeichnung des UCTE-Mixes, aber aus Sicht der Energie-Control GmbH ist dieser jedenfalls zu erklären, da es für einen durchschnittlichen Haushaltskunden nicht zumutbar ist, die Zusammensetzung des UCTE-Mixes zu kennen.

Ein Durchrechnen des UCTE-Mix auf die in § 45a Abs 1 EIWOG angeführten Primärenergieträger ist jedenfalls unzulässig, weil es sich bei den mit „UCTE“ gekennzeichneten Strommengen „um Strom mit unbekannter Herkunft“ handelt und daher keine konkrete Zuordnung nach Primärenergieträgern erfolgen kann. Eine Zuordnung würde weiters zu einer bewussten Doppelzählung führen, da die direkt gekennzeichneten Mengen (in Österreich zB. fast die gesamte Wasserkraft) Teil des UCTE-Mix sind.

Außerdem würde dem Endverbraucher suggeriert, dass die durchgerechneten UCTE-Werte ebenfalls direkt gelabelt sind, was zu einer Informationsverzerrung und Verwirrung des Kunden führen würde.

Bei der Überprüfung der Stromkennzeichnung wurde festgestellt, dass der UCTE-Mix auf allen überprüften Rechnungen angeführt wird (sofern größer Null). Die Unternehmen erklären in der Regel auf ihren Rechnungen den UCTE-Mix, indem sie dessen Zusammensetzung darstellen. Einige wenige Unternehmen verweisen auf die Webpage www.ucte.org.

5.5 Versorgermix und Produktmix

§ 45a Abs 4, zweiter Satz EIWOG bestimmt: *„Andere Vermerke und Hinweise auf der Stromrechnung dürfen nicht geeignet sein, zur Verwechslung mit der Kennzeichnung zu führen.“*

Die Stromkennzeichnung informiert den Endverbraucher darüber, wie sich der zuletzt geprüfte bzw. dokumentierte Strommix seines Lieferanten zusammengesetzt hat. Die Stromkennzeichnung ist zwingend jedenfalls auf Stromrechnungen und sonstigen Werbematerialien anzuführen.

Die Energie-Control GmbH vertritt die Meinung, dass zur besseren Vergleichbarkeit und zur Vermeidung von irreführenden Informationen ausschließlich der Versorgermix (ehemals Händlermix) anzuführen ist. Bisherige Erfahrungen haben gezeigt, dass die Darstellung eines Produktmixes über den gesetzlich vorgeschriebenen Versorgermix hinaus oft zu Verwirrungen führt, weshalb die Energie-Control GmbH empfiehlt, von der Ausweisung eines Produktmixes Abstand zu nehmen.¹²

¹² Von den überprüften Stromlieferanten haben in der Überprüfungsperiode 2008 noch 13 Unternehmen Produktinformationen auf der Rechnung ausgewiesen (Alpen Adria Naturstrom Vertrieb GmbH; Ebner Strom GmbH; Energie AG Oberösterreich Vertrieb GmbH & Co KG; Energie Ried GmbH; EVN Energievertrieb GmbH & Co KG; Kelag Kärntner Elektrizitäts-AG; KW Glatzing-Rüstorf reg. Gen.mmbH; Linz Strom Vertrieb GmbH & Co KG; MyElectric Energievertriebs- und -dienstleistungs GmbH; Salzburg AG für Energie, Verkehr und Telekommunikation; Stadtwerke Feldkirch; Wels Strom GmbH; Wien Energie Vertrieb GmbH & Co KG)

5.6 Ausweisung von Sonstigem Ökostrom

§ 45a Abs 1 EIWOG zählt taxativ auf, welche Primärenergieträger auszuweisen sind: „(...) *festen oder flüssigen Biomasse, Biogas, Deponie- und Klärgas, geothermische Energie, Wind- und Sonnenenergie, Wasserkraft, Erdgas, Erdöl und dessen Produkte, Kohle, Nuklearenergie sowie sonstige (...)*“.

Die Stromkennzeichnung soll Endverbrauchern dazu dienen, die Zusammensetzung der einzelnen Primärenergieträger, die der gelieferten Elektrizität zu Grunde liegen, aufzuschlüsseln. Ein Detaillierungsgrad in der Tiefe jener Primärenergieträger, die in § 45a Abs 1 EIWOG angeführt sind, ist aber nur dann sinnvoll, wenn eine relevante Menge den einzelnen Primärenergieträgern zugeordnet werden kann. Daher erscheint es für den Fall, dass der Anteil an gelieferter elektrischer Energie von zumindest zwei der hier aufgelisteten Primärenergieträger „Biomasse, Biogas, Deponie- und Klärgas, geothermische Energie, Wind oder Sonnenenergie“ jeweils unter einem Wert von 1 % liegt, zweckmäßig, diese Primärenergieträger in einer Gruppe „sonstige Ökoenergie“ zusammenzufassen.

Die Ausweisung von „sonstiger Ökoenergie“ anstatt der einzelnen Primärenergieträger versteht sich nur für die Stromrechnung. In der Dokumentation nach § 45a Abs 5 EIWOG und in dem zu veröffentlichenden Ergebnis der Dokumentation nach § 45a Abs 6 EIWOG sind selbstverständlich alle Primärenergieträger, die in § 45a Abs 1 EIWOG aufgelistet sind, darzustellen.

Die „sonstige Ökoenergie“ wurde von der Mehrheit der Lieferanten korrekt ausgewiesen. Wenige Unternehmen haben Energieträger zusammengefasst, deren jeweiliger Anteil 1 % übersteigt. Einige Unternehmen führen jeden Energieträger einzeln an, auch wenn der Anteil unter 1 % liegt.

5.7 Optische Darstellung der Stromkennzeichnung

Die nationalen Gesetzesgrundlagen enthalten keine Bestimmungen zur optischen Gestaltung der Stromkennzeichnung. Die Europäische Kommission empfiehlt jedoch Folgendes¹³:

“It is recommended that there should be a harmonised presentation at Member State level as a minimum, in order to make comparisons between suppliers in a Member State easily possible.”

Im Rahmen der Stromkennzeichnungsrichtlinie einigten sich die beteiligten Parteien auf eine einheitliche Form, die in Tabelle 7 schematisch dargestellt ist.

¹³ Note of DG Energy & Transport on Directives 2003/54 and 2003/55 on the Internal Market in Electricity and Natural Gas concerning Labelling Provision in Directive 2003/54/EC.

Stromkennzeichnung gem § 45 EIWOG für den Zeitraum 1. Jänner bis 31. Dezember 2008	
Energieträger	Versorgermix
Wasserkraft	51,21%
Windenergie	3,27%
Feste oder flüssige Biomasse	3,50%
sonstige Ökoenergie	0,94%
Erdgas	13,64%
Erdöl und dessen Produkte	0,74%
Kohle	8,88%
Sonstige	0,37%
Strom unbekannter Herkunft - UCTE-Mix	17,45%
(europäischer Strommix aus 11,59 % Wasserkraft, 52,64 % fossile Brennstoffe, 29,43 % nukleare Energie, 5,97 % sonstige erneuerbare Energieträger, 0,37 % Sonstige)	
Summe	100,00%

Umweltauswirkungen der Stromproduktion

CO ₂ -Emissionen	223,27 g/kWh
Radioaktiver Abfall	0,000138 g/kWh

[Quelle: Energie-Control GmbH]

Tabelle 7: Optische Darstellung der Stromkennzeichnung¹⁴

Zusätzlich wurde die Möglichkeit einer grafischen Darstellung dieser Werte angedacht. Diese Option wird kaum wahrgenommen.

Bei der Überprüfung der übermittelten Stromrechnungen stellte sich heraus, dass nach wie vor einige Unternehmen von der gemeinsam erarbeiteten Darstellungsform absehen.

¹⁴ 90,4 % der Gesamtabgabemenge an Endverbraucher. Bei diesen Werten handelt es sich um Näherungswerte. Aufgrund der Tatsache, dass die Unternehmen zwischen Kalender- und Wirtschaftsjahr (vgl. § 45a Abs 2 EIWOG) wählen können, kommt es zu Verschiebungen im Bereich des Basisjahres. Eine vollständige Bewertung eines Kalenderjahres ist mit Bezug auf die Stromkennzeichnung nicht möglich.

5.8 Werbematerialien

Die Binnenmarktrichtlinie bestimmt in Artikel 6, dass „*Elektrizitätsversorgungsunternehmen auf oder als Anlage zu ihren Rechnungen und in an Endkunden gerichtetem Werbematerial*“ die Stromkennzeichnung anführen müssen.

Mit der EIWOG-Novelle vom Juni 2006 wurden diese Bestimmungen in nationales Recht umgesetzt. Laut § 7 Zi 18a EIWOG beinhaltet „kennzeichnungspflichtiges Werbematerial jedes an Endverbraucher gerichtete Werbematerial, das auf den Verkauf von elektrischer Energie ausgerichtet ist.“ Hierunter fallen insbesondere Printmedien wie Produktenbroschüren, online bezogene Produktwerbungen sowie Webpages der Stromlieferanten.

Die Umsetzung dieser Bestimmungen erfolgt nach der Frist gem § 45a Abs 8 EIWOG, nämlich vier Monate nach Ablauf des Kalender- oder Wirtschaftsjahres.

Unternehmen mit einem Wirtschaftsjahr von 1. Oktober bis 30. September müssen demnach spätestens am 1. Februar 2009 die Stromkennzeichnung auch auf Werbematerialien veröffentlichen. Für Unternehmen mit einem Geschäftsjahr von 1. Jänner bis 31. Dezember besteht diese Pflicht ab 1. Mai 2009.

Eine umfassende Überprüfung der Darstellung der Stromkennzeichnung auf Webpages der Lieferanten hat ergeben, dass bereits relativ viele Lieferanten, insbesondere im Vergleich zum Vorjahr deutlich mehr Lieferanten, ihre Stromkennzeichnung korrekt auf der Webpage ausweisen.

5.9 Informationen zu CO₂ und radioaktivem Abfall

Mit der EIWOG-Novelle vom Juni 2006 werden die Bestimmungen zur Angabe von CO₂-Emissionen und radioaktivem Abfall in nationales Recht umgesetzt. In §45a Abs 8 wird eine Frist zur Umsetzung von maximal vier Monaten eingeräumt.

Der Großteil der Lieferanten weist die Umweltauswirkungen korrekt aus.

6 Die Stromkennzeichnung in Österreich

Wie bereits im Vorjahr wurde auch heuer auf Basis der aktuellen Stromkennzeichnung eine näherungsweise Berechnung für eine österreichische Stromkennzeichnung durchgeführt. Es ist jedoch zu beachten, dass aufgrund der Wahlmöglichkeit des Lieferanten zwischen Kalender- und Wirtschaftsjahr keine exakten Werte für das Jahr 2008 berechnet werden können, da zu keinem Zeitpunkt vollständige Daten für ein Jahr vorliegen.

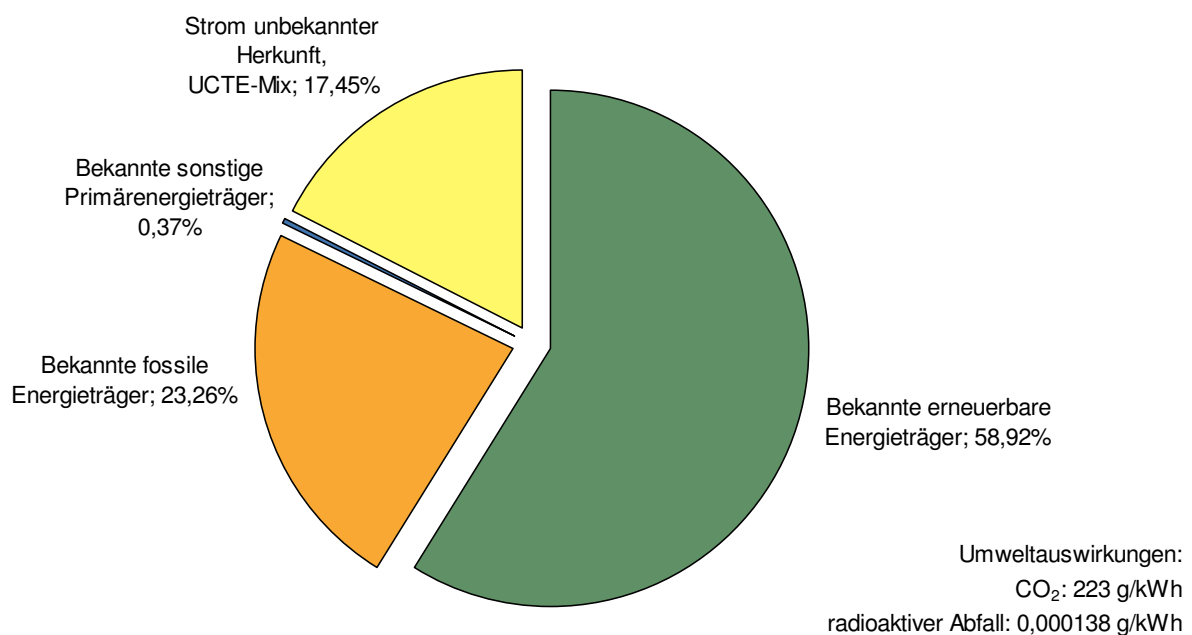


Abbildung 4: Näherungswert für eine österreichische Stromkennzeichnung 2008¹⁵

Der Anteil der erneuerbaren Energieträger in der österreichischen Stromkennzeichnung ist von 60,44 % auf 58,92 % gesunken, während jener der fossilen Energieträger von 19,15 % auf 23,26 % gestiegen ist. Der Anteil an Strom unbekannter Herkunft ist von 20,03 % auf 17,45 % gefallen. Bekannte sonstige Energieträger machen schließlich 0,37 % (gegenüber 0,38 % im Vorjahr) aus.

¹⁵ 90,4 % der Gesamtabgabemenge an Endverbraucher. Bei diesen Werten handelt es sich um Näherungswerte. Aufgrund der Tatsache, dass die Unternehmen zwischen Kalender- und Wirtschaftsjahr (vgl. § 45a Abs 2 EIWOG) wählen können, kommt es zu Verschiebungen im Bereich des Basisjahres. Eine vollständige Bewertung eines Kalenderjahres ist mit Bezug auf die Stromkennzeichnung nicht möglich.

Positiv zu erwähnen ist, dass 82,55 % der gekennzeichneten Strommengen mit bekannten Energieträgern ausgewiesen werden können. Das ist ein sehr guter Indikator für die hohe Relevanz der Stromkennzeichnung in Österreich. Die für den Nachweis von fossilen Energieträgern verwendeten Prüfberichte von akkreditierten Stellen sind kostenpflichtig und dennoch wird der überwiegende Anteil der fossilen Erzeugung gekennzeichnet.

Bei dem österreichischen Stromverbrauch fallen im Durchschnitt pro Kilowattstunde 223 g CO₂ und 0,000138 g radioaktiver Abfall an.

Im Vergleich dazu betrugen die Emissionswerte aus dem Jahr 2007 208 g/kWh CO₂ und 0,000157 g/kWh radioaktiver Abfall.

Somit sind die durchschnittlichen CO₂-Emissionen pro Kilowattstunde im Vergleich zum Vorjahr gestiegen (aufgrund der höheren Anzahl an fossilen Energieträgern), hingegen der radioaktive Abfall ist gesunken, was auf den geringeren Anteil an Strom unbekannter Herkunft zurückzuführen ist.

Stromkennzeichnung gem § 45 EIWOG für den Zeitraum 1. Jänner bis 31. Dezember 2008	
Bekannte erneuerbare Energieträger	58,92%
Wasserkraft	51,21%
Feste oder flüssige Biomasse	3,50%
Windenergie	3,27%
sonstige Ökoenergie	0,94%
Bekannte fossile Energieträger	23,26%
Erdgas	13,64%
Erdöl und dessen Produkte	0,74%
Kohle	8,88%
Bekannte Nuklearenergie	0,00%
Bekannte sonstige Primärenergieträger	0,37%
Unbekannte Herkunft UCTE-Mix	17,45%
(europäischer Strommix aus 11,59 % Wasserkraft, 52,64 % fossile Brennstoffe, 29,43 % nukleare Energie, 5,97 % sonstige erneuerbare Energieträger, 0,37 % Sonstige)	
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen der Stromproduktion	
CO ₂ -Emissionen	223,27 g/kWh
Radioaktiver Abfall	0,000138 g/kWh

[Quelle: Energie-Control GmbH]

Tabelle 8: Die österreichische Stromkennzeichnung 2008¹⁶

Im Vergleich zu den europäischen Produktionsstatistiken weist Österreich somit einen sehr hohen Anteil an erneuerbarer Energie aus. Zieht man die österreichische Produktionsstatistik als Referenzwert heran, so ergibt sich folgendes Bild:

¹⁶ 90,4 % der Gesamtabgabemenge an Endverbraucher. Bei diesen Werten handelt es sich um Näherungswerte. Aufgrund der Tatsache, dass die Unternehmen zwischen Kalender- und Wirtschaftsjahr (vgl § 45a Abs 2 EIWOG) wählen können, kommt es zu Verschiebungen im Bereich des Basisjahres. Eine vollständige Bewertung eines Kalenderjahres ist mit Bezug auf die Stromkennzeichnung nicht möglich.

	UCTE-Produktion Gesamt 2008	Energiestatistik gesamt (Erzeugung) 2008	Österreichische Stromkennzeichnung (Näherungswert) 2008
Erneuerbare Energieträger	17,56%	70,52%	58,92%
Fossile Energieträger inkl Sonstige*	53,01%	29,48%	23,63%
Nukleare Energieträger	29,43%	-	-
Strom unbekannter Herkunft	-	-	17,45%
Summe	100,00%	100,00%	100,00%

* Aufgrund unterschiedlicher Definitionen und dadurch entstehenden Graubereichen in der Abgrenzung zwischen sonstigen und fossilen Energieträgern werden in dieser Darstellung die Bereiche zusammengezogen.

[Quelle: Energie Control GmbH]

Tabelle 9: Die österreichische Stromkennzeichnung im Vergleich zu Produktionsstatistiken

Im Vergleich zum Anteil der erneuerbaren Energieträger im UCTE-Raum mit rund 17,6 % weist sowohl die österreichische Erzeugungsstatistik als auch die österreichische Stromkennzeichnung einen überdurchschnittlich hohen Wert von rund 70,5 % (Energiestatistik) bzw. rund 59 % (Stromkennzeichnung) auf.

7 Evaluierung ausgewählter Stromlieferanten

Im folgenden Kapitel wird die Stromkennzeichnung der Landesversorger, der größeren Stadtwerke sowie aller Grünstromanbieter in Österreich dargestellt und evaluiert. Diese Unternehmen haben einen Anteil von 88,22 % der in der aktuellen Überprüfungsperiode evaluierten Abgabe an Endverbraucher.

Stromkennzeichnung 2008 - Ausgewählte Unternehmen

Unternehmen	Bekannte erneuerbare Energieträger	Bekannte fossile Energieträger	Bekannte Nuklearenergie	Bekannte Sonstige	UCTE-Mix ¹	Summe	Umwelt-auswirkungen in g/kWh**	
							CO2	rad. Abf.
Gesamtabgabe aus öffentlichen Netzen in GWh						55.344,00		
Mit der Überprüfung erfasste Menge in GWh	29.395,17	11.602,18	0,00	186,75	8.705,74	49.889,84		
Zusammensetzung der österreichischen Stromkennzeichnung	59%	23%	0%	0%	18%	100%	223	0,000138
BEWAG Energie Vertrieb GmbH & Co KG*	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Energie AG Oberösterreich Vertrieb GmbH & Co KG*	68%	30%	0%	2%	0%	100%	275	0,000000
Energie Graz GmbH & Co KG	32%	0%	0%	0%	68%	100%	302	0,000539
Energie Klagenfurt GmbH	12%	12%	0%	0%	76%	100%	415	0,000601
EVN Energievertrieb GmbH & Co KG*	54%	44%	0%	2%	0%	100%	290	0,000000
Innsbrucker Kommunalbetriebe AG	70%	0%	0%	0%	30%	100%	132	0,000235
KELAG Kärntner Elektrizitäts-AG	42%	0%	0%	0%	58%	100%	258	0,000461
Linz Strom Vertrieb GmbH & Co KG*	56%	40%	0%	0%	4%	100%	194	0,000033
MyElectric Energievertriebs- und Dienstleistungs GmbH	12%	0%	0%	0%	88%	100%	393	0,000701
Österreichische Elektrizitätswirtschafts AG (Verbund)	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Salzburg AG für Energie, Verkehr und Telekommunikation	92%	8%	0%	0%	0%	100%	38	0,000000
STEWEAG-STEAG GmbH	59%	41%	0%	0%	0%	100%	330	0,000000
TIWAG-Tiroler Wasserkraft AG	70%	0%	0%	0%	30%	100%	134	0,000239
Verbund-Austrian Power Sales GmbH	11%	0%	0%	0%	89%	100%	402	0,000703
Vorarlberger Kraftwerke AG	83%	17%	0%	0%	0%	100%	144	0,000000
Wien Energie Vertrieb GmbH & Co KG*	52%	48%	0%	0%	0%	100%	210	0,000000
Gesamtabgabe Landesenergieversorger, größten Stadtwerke in GWh	27.763,11	11.359,73	0,00	186,75	8.369,30	47.678,90		
Gesamtabgabe Landesenergieversorger, größten Stadtwerke in % der Gesamtabgabe aus öffentlichen Netzen						86,15%		
Alpen Adria Energie Naturstrom Vertrieb GmbH	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Anton Kittel Mühle Plaika GmbH	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Ebner Strom GmbH	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Elektrizitätswerk Lechner August KG	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
E-Werk Stubenberg	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Feistritzwerke Steweag GmbH * **	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Forstverwaltung Langau*	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Kraftwerk Glatzing-Rüstorf reg.Gen.mmbH	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Lichtgenossenschaft Neukirchen reg.Gen.mmbH	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Licht- u. Kraftstromvertrieb der Marktgemeinde Göstling an der Ybbs	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Licht- u. Kraftstromvertrieb der Gemeinde Hollenstein	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Licht- u. Kraftstromvertrieb der Gemeinde Opponitz	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Linz Öko - EnergievertriebsGmbH*	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Ludwig Polsterer Vereinigte Walzmühlen Ges.m.b.H	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Muraauer Stadtwerke Gesellschaft mbH	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Naturkraft Energievertriebsgesellschaft m.b.H.*	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
oekostrom Vertriebs GmbH	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Stadtwerke Hartberg Energieversorgungs GmbH	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Unsere Wasserkraft GmbH & Co KG	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
VKW Ökostrom GmbH	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Wels Strom GmbH	100%	0%	0%	0%	0%	100%	0	0,000000
Gesamtabgabe Grünstromanbieter in GWh (exkl. Landesenergieversorger als Grünstromanbieter)	1.142,92	0,00	0,00	0,00	0,00	1.142,92		
Gesamtabgabe Grünstromanbieter (exkl. Landesenergieversorger als Grünstromanbieter) in % der Gesamtabgabe aus öffentlichen Netzen						2,07%		
Gesamtabgabe Grünstromanbieter in GWh (inkl. Landesenergieversorger als Grünstromanbieter)	3.549,40	0,00	0,00	0,00	0,00	3.549,40		
Gesamtabgabe Grünstromanbieter (inkl. Landesenergieversorger als Grünstromanbieter) in %						6,41		
SUMME Gesamtabgabe Landesenergieversorger, größten Stadtwerke und Grünstromanbieter	28.906,05	11.359,73	0,00	186,75	8.369,30	48.821,83		
Gesamtabgabemenge Landesenergieversorger, größten Stadtwerke und Grünstromanbieter in % der Gesamtabgabemenge aus öffentlichen Netzen						88,22%		

* Vom Kalenderjahr abweichende Labelingperioden
** Werte aus Überprüfung 2008 (Stromkennzeichnung 2007)

1: Europäischer Strommix aus 11,59 % Wasserkraft, 5,97 % sonstigen erneuerbaren Energieträgern, 52,64 % fossilen Brennstoffen, 29,43 % Nuklearenergie und 0,37 % Sonstige)

[Quelle: Energie-Control GmbH]

Tabelle 10: Stromkennzeichnungen der evaluierten Unternehmen im Vergleich

Neben den gesetzlich vorgegebenen Daten zur Stromkennzeichnung gem §§ 45 und 45a ElWOG wird auf die optische Vermittlung der Information dem Kunden gegenüber sowie eventuell vorhandene Produktinformationen eingegangen.

Generell gibt es Verbesserungen hinsichtlich der Angabe der gesetzlichen Grundlagen und des Bezugszeitraums. Probleme bestehen teilweise weiterhin beim korrekten Ausweis der sonstigen Ökoenergie und selten bei der Angabe des UCTE-Mixes. Die Ausweisung der Umweltauswirkungen erfolgt lediglich in wenigen Fällen mangelhaft.

Viele Unternehmen verwenden für ihre Darstellungen eine übersichtliche Tabellenform, aber auch oft durchgängige Textformen. Die Textformen heben sich kaum vom Gesamtbild ab und sind für Konsumenten weniger verständlich.

Allgemein ist festzuhalten, dass große Verbesserungen gegenüber der Überprüfung der Stromkennzeichnung aus dem Vorjahr festgestellt wurden. Die Stromkennzeichnung der meisten überprüften Unternehmen ist sehr übersichtlich dargestellt und enthält die erforderlichen Angaben.

Die Verwendung ausländischer Zertifikate für die österreichische Stromkennzeichnung wird künftig genau überprüft. Es können lediglich Zertifikate aus Ländern anerkannt werden, in denen eine Stromkennzeichnung existiert, Doppelzahlungen ausgeschlossen sind und der physikalische Fluss in die Europäische Union gewährleistet ist. Dies gilt für Zertifikate ab dem Produktionsdatum 1. 1. 2009. Es obliegt den Stromlieferanten zu prüfen, ob diese Kriterien erfüllt sind.

7.1 Alpen Adria Energie Naturstrom Vertrieb GmbH

7.1.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der AAE Naturstrom Vertrieb GmbH sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0,00 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	ja
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	nein
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	nein
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 11: Überblick über die Stromkennzeichnung der AAE Naturstrom Vertrieb GmbH

Wie im Vorjahr bietet die Alpen Adria Energie Naturstrom Vertrieb GmbH auch im Jahr 2008 zur Gänze Strom aus erneuerbaren Energieträgern an und belegt die entsprechenden Mengen mit gesetzeskonformen Nachweisen.

Die Alpen Adria Energie Naturstrom Vertrieb GmbH verwendet wie im Vorjahr einen Produktmix. Die Darstellung der Produkte auf der Stromrechnung erfolgt auf der gleichen Ebene wie der Versorgermix und wird über eine Fußnote zusätzlich erklärt.

AAE Naturstrom Vertrieb GmbH	Produkt 1	Produkt 2	Produkt 3
Wasserkraft	89,28%	81,61%	1,61%
Sonstige Ökoenergie	10,72%	18,39%	98,39%
Summe	100,00%	100,00%	100,00%
Umweltauswirkungen in g/kWh			
CO ₂	0	0	0
radioaktiver Abfall	0	0	0

Tabelle 12: Produktinformationen der AAE Naturstrom Vertrieb GmbH

Im Bereich der sonstigen Ökoenergie wurden die einzelnen Primärenergieträger, welche über 1 % liegen, nicht korrekt ausgewiesen, sondern als Summe dargestellt. Weiters wurde die Aufschlüsselung des UCTE-Mixes nicht korrekt ausgewiesen.

7.1.2 Darstellungsform

Kundeninformation

Aus dieser Stromkennzeichnung können Sie die Energiequellen des gelieferten elektrischen Stromes entnehmen:
Stromkennzeichnung gem § 45 Abs 2 ELWOG über den Anteil an verschiedenen Primärenergieträgern, auf der Basis derer die gelieferte elektrische Energie im Zeitraum von 01.01.2008 - 31.12.2008 erzeugt wurde.

Energieträger	Unternehmensmix 1)	Produktmix 2)
Sonstige Ökoenergie	4,43 %	4,29 %
Wasserkraft	85,70 %	89,28 %
Gas	0,00 %	0,00 %
Erdölprodukte	0,00 %	0,00 %
Kohle	0,00 %	0,00 %
Kernenergie	0,00 %	0,00 %
Windenergie	9,87 %	6,43 %
Sonstige bekannte Energieträger	0,00 %	0,00 %
UCTE 3)	0,00 %	0,00 %
SUMME	100,00 %	100,00 %

1) Erzeugungsmix, der an alle Endkunden der AAE abgegebenen Strommengen.

2) Ihr Strommix laut Vertrag.

3) europäischer Strommix: 15,25% Wasserkraft, 53,67% fossile Brennstoffe, 31,08% nukleare Energie.

Umweltauswirkungen der Stromproduktion: Radioaktiver Abfall 0,0 g/kWh, CO₂ Emissionen 0,0 g/kWh

Abbildung 5: Die Stromkennzeichnung der AAE Naturstrom Vertrieb GmbH

Die Stromkennzeichnung ist gut sichtbar auf der Jahresabrechnung platziert und tabellarisch dargestellt. Bezugszeitraum und Rechtsgrundlage sind angeführt, allerdings wird auch im Bereich des Produktmixes ein Bezug zur Rechtsgrundlage hergestellt. Das entspricht nicht

den Tatsachen, da sich die gesetzlichen Vorgaben zur Stromkennzeichnung nur auf den Versorgermix beziehen.

Außerdem finden sich keine Angaben zum Residualmix (Versorgermix minus gewichteter Produktmix).

7.2 Anton Kittel Mühle Plaika GmbH

7.2.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Anton Kittel Mühle Plaika GmbH sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0,00 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	nein
Angabe des Bezugszeitraums	nein
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	-
Korrekturer Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

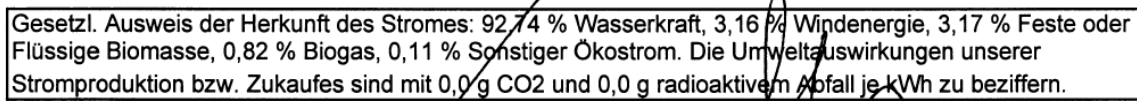
Tabelle 13: Überblick über die Stromkennzeichnung der Anton Kittel Mühle Plaika GmbH

Wie im Vorjahr bietet die Anton Kittel Mühle Plaika GmbH auch im Jahr 2008 Strom aus 100 % erneuerbaren Energieträgern an und belegt die entsprechenden Mengen mit gesetzeskonformen Nachweisen.

Die Anton Kittel Mühle Plaika GmbH weist die in § 45a Abs 1 EIWOG aufgezählten Primärenergieträger einzeln aus. Ein Zusammenfassen jener Primärenergieträger, deren Anteil unter 1 % liegen, wäre möglich.

Die Anton Kittel Mühle Plaika GmbH differenziert ihre Produkte (= Tarife) lediglich auf der Preisebene. Auf der Qualitätsebene findet, wie im Vorjahr, keine Produktdifferenzierung statt.

7.2.2 Darstellungsform

A rectangular box containing text, which has been crossed out with a large, thick black 'X'. The text inside the box reads: 'Gesetzl. Ausweis der Herkunft des Stromes: 92,74 % Wasserkraft, 3,16 % Windenergie, 3,17 % Feste oder Flüssige Biomasse, 0,82 % Biogas, 0,11 % Sonstiger Ökostrom. Die Umweltauswirkungen unserer Stromproduktion bzw. Zukaufes sind mit 0,0 g CO2 und 0,0 g radioaktivem Abfall je kWh zu beziffern.'

Gesetzl. Ausweis der Herkunft des Stromes: 92,74 % Wasserkraft, 3,16 % Windenergie, 3,17 % Feste oder Flüssige Biomasse, 0,82 % Biogas, 0,11 % Sonstiger Ökostrom. Die Umweltauswirkungen unserer Stromproduktion bzw. Zukaufes sind mit 0,0 g CO₂ und 0,0 g radioaktivem Abfall je kWh zu beziffern.

Abbildung 6: Stromkennzeichnung der Anton Kittel Mühle Plaika GmbH

Die Darstellung der Stromkennzeichnung der Anton Kittel Mühle Plaika GmbH erfolgt nicht in tabellarischer Form, sondern als durchgängiger Text in Absatzform. Dies vermindert die Les- und Vergleichbarkeit der Stromkennzeichnung der Anton Kittel Mühle Plaika GmbH mit den Daten anderer Unternehmen. Es fehlen die Angabe des Bezugszeitraums und der Rechtsgrundlage.

Nach § 45a Abs. 2 hat die Darstellung der Stromkennzeichnung auch auf den, an Endkunden gerichteten, Werbematerialien, insbesondere Webpages zu erfolgen. Die Anton Kittel Mühle Plaika GmbH kommt dieser Verpflichtung jedoch nicht nach.

7.3 BEWAG Energievertrieb GmbH & Co KG

7.3.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der BEWAG Energievertrieb GmbH & Co KG sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.10.2007-30.09.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0,00 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	-
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	nein
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 14: Überblick über die Stromkennzeichnung der BEWAG Energievertrieb GmbH & Co KG

Die BEWAG Energievertrieb GmbH & Co KG differenziert ihre Produkte (= Tarife) lediglich auf der Preisebene. Auf der Qualitätsebene findet, wie im Vorjahr, keine Produktdifferenzierung statt.

Wie im Vorjahr bietet die BEWAG Energievertrieb GmbH & Co KG auch im aktuellen Wirtschaftsjahr Strom aus 100 % erneuerbaren Energieträgern an.

Zu den Umweltauswirkungen wird angemerkt, dass keine CO₂-Emissionen und auch kein radioaktiver Abfall entstehen.

Alle erneuerbaren Primärenergieträger werden aufgezählt. Das entspricht zwar den gesetzlichen Vorgaben des § 45a Abs 1 EIWOG, es können aber auch alternativ jene Ökoenergieträger, deren Anteil unter 1 % liegt, unter dem Begriff „sonstige Ökoenergie“ zusammengefasst werden.

7.3.2 Darstellungsform

**Stromkennzeichnung gem. § 45 EIWOG
der BEWAG Energievertrieb GmbH & Co KG
für den Zeitraum 01.10.2007 bis 30.09.2008**

Bekannte erneuerbare Energieträger	100,00 %
Wasserkraft	92,40 %
Windenergie	3,41 %
Biomasse fest	3,23 %
Biogas	0,86 %
Biomasse flüssig	0,07 %
Photovoltaik	0,03 %
Bekannte fossile Energieträger	0,00 %
Bekannte Nuklearenergie	0,00 %
Unbekannte Herkunft	0,00 %
Summe	100,00 %

**Durch den vorliegenden Energiemix fallen keine
CO₂-Emissionen und radioaktiven Abfälle an.**

Abbildung 7: Die Stromkennzeichnung der BEWAG Energievertriebs GmbH & Co KG

Die Stromkennzeichnung der BEWAG Energievertrieb GmbH & Co KG ist sehr gut sichtbar auf der Jahresabrechnung platziert. Die Darstellung erfolgt in leicht lesbarer Tabellenform.

7.4 Ebner Strom GmbH

7.4.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Ebner Strom GmbH sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,0000000 g/kWh
Produktinformation	ja
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	-
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	nein
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 15: Überblick über die Stromkennzeichnung der Ebner Strom GmbH

Die Ebner Strom GmbH differenziert ihre Produkte auch auf der Qualitätsebene. Zu zusätzlicher Verwirrung führt die Tatsache, dass der Produktmix (Residualmix) optisch vor dem Versorgermix angeführt ist. Dies suggeriert dem Kunden, dass der Produktmix höherwertig ist, was jedoch nicht der Fall ist. Der Versorgermix ist jener Mix, der auf Basis des § 45 EIWOG auszuweisen ist.

Ebner Strom GmbH	Ebner Öko Strom	Residualmix
Wasserkraft		91,86%
Feste oder Flüssige Biomasse	71,51%	3,48%
Biogas		0,91%
Deponie- und Klärgas		0,09%
Windenergie		3,62%
Sonnenenergie	28,49%	0,04%
Summe	100,00%	100,00%
Umweltauswirkungen in g/kWh		
CO ₂	0	0
radioaktiver Abfall	0	0

Tabelle 16: Produktinformationen der Ebner Strom GmbH

Die erneuerbaren Energieträger mit einem Anteil kleiner 1 % können auf der Stromrechnung unter dem Punkt „Sonstige Ökoenergie“ zusammengefasst werden, was die Übersichtlichkeit für den Konsumenten erhöhen würde.

7.4.2 Darstellungsform

Stromkennzeichnung

Ihr Strom wurde erzeugt aus: Wasserkraft 91,85%, Biomasse fest/flüssig 3,48%, Biogas: 0,91%, Deponie- und Klärgas: 0,09%, Windenergie 3,62%, Sonnenenergie 0,04%; CO₂-Emission: 0 g/kWh, radioaktiver Abfall: 0 g/kWh

Stromkennzeichnung gem § 45, Abs. 2 EIWOG für das Bezugsjahr 2008 (Händlermix):

Wasserkraft 91,81%, Biomasse fest/flüssig 3,51%, Biogas: 0,91%, Deponie- und Klärgas: 0,09%, Windenergie 3,62%, Sonnenenergie 0,05%; CO₂-Emission: 0 g/kWh, radioaktiver Abfall: 0 g/kWh

Abbildung 8: Die Stromkennzeichnung der Ebner Strom GmbH

Die Stromkennzeichnung der Ebner Strom GmbH ist am Ende der Jahresabrechnung platziert. Die Stromkennzeichnung ist auf der Musterrechnung als durchgängiger Text in Absatzform dargestellt. Die Rechtsgrundlage verweist richtigerweise ausschließlich auf die Darstellung des Versorgermixes.

7.5 Elektrizitätswerk Lechner August AG

7.5.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung des Elektrizitätswerks Lechner August AG sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0,00 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	-
Korrekturer Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	nein
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 17: Überblick über die Stromkennzeichnung Elektrizitätswerk Lechner August AG

Das Elektrizitätswerk Lechner August AG bietet im Jahr 2008 Strom aus 100 % erneuerbaren Energieträgern an und belegt die entsprechenden Mengen mit gesetzeskonformen Nachweisen.

Die Elektrizitätswerk Lechner August AG differenziert ihre Produkte (= Tarife) lediglich auf der Preisebene. Auf der Qualitätsebene findet, wie im Vorjahr, keine Produktdifferenzierung statt.

Alle erneuerbaren Primärenergieträger werden aufgezählt. Das entspricht zwar den gesetzlichen Vorgaben des § 45a Abs 1 EIWOG, es können aber auch alternativ jene Ökoenergieträger, deren Anteil unter 1 % liegt, unter dem Begriff „sonstige Ökoenergie“ zusammengefasst werden.

7.5.2 Darstellungsform

<p>Stromkennzeichnung gem. § 45 Abs. 2 EIWOG über den Anteil an verschiedenen Primärenergieträgern, auf Basis derer die gelieferte Energie im Zeitraum vom 1.1.2008 - 31.12.2008 erzeugt wurde: 92,02% Wasserkraft, 3,49% Windenergie, 3,40% Biomasse fest, 1,09% sonstige Ökoenergie, 00,00 UCTE = (UCTE europäischer Strommix aus Wasserkraft, fossilen Brennstoffen und nuklearer Energie)</p> <p>Umweltauswirkung der Stromproduktion: CO₂-Emission 00 g/kWh, Radioaktiver Abfall 0,000000 g/kWh</p>

Abbildung 9: Die Stromkennzeichnung des Elektrizitätswerks Lechner August AG

Die Stromkennzeichnung ist auf der Musterrechnung als durchgängiger Text in Absatzform dargestellt. Bezugszeitraum und Rechtsgrundlage sowie der Vermerk, dass bei dieser Stromzusammensetzung keine Umweltauswirkungen anfallen, sind angeführt.

7.6 Energie AG Oberösterreich Vertrieb GmbH & Co KG

7.6.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Energie AG Oberösterreich Energievertrieb GmbH & Co KG sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	1.10.2007-30.09.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	68,08%
Fossile Energieträger	31,92%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	275,31 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,0000000 g/kWh
Produktinformation	ja
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	-
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 18: Überblick über die Stromkennzeichnung der Energie AG Oberösterreich Vertrieb GmbH & Co KG

Die Energie AG Oberösterreich Vertrieb GmbH & Co KG hat in einem vorbildhaften Ansatz die Stromkennzeichnung in Zusammenarbeit mit einem Großteil ihrer Weiterverteiler erstellt. Den gleichen Versorgermix weisen somit auch folgende Unternehmen auf:

- E-Werk B. Drack
- E-Werk Ranklleiten
- E-Werksgenossenschaft Dietrichschlag
- Energieversorgungs GesmbH
- Karlstrom - Ing. Josef Karl
- Helmut und Kurt Kneidinger Ges.m.b.H.
- Elektrizitätswerk Mathe Alois
- Revertera'sches Elektrizitätswerk

Die Energie AG Oberösterreich Vertrieb GmbH & Co KG differenziert, im Gegensatz zu den oben angeführten Weiterverteilern, ihre Produkte auch auf der Qualitätsebene. Die Darstellung der Produkte erfolgt auf der gleichen Ebene wie der Versorgermix in einer separaten Tabelle und wird über eine Fußnote zusätzlich erklärt. Auch der Residualmix wird neben dem Produktmix dargestellt.

Energie AG Oberösterreich Vertrieb GmbH & Co KG		Wasserkraft- produkt	Residualmix
	Wasserkraft	90,42%	45,17%
	Windenergie	3,74%	3,74%
	Biomasse fest	4,68%	4,68%
	Sonstige Ökoenergie	1,16%	1,16%
	Kohle		41,91%
	Erdgas		0,51%
	Erdöl		0,64%
	Sonstige		2,19%
	unbekannte Herkunft - UCTE		0,00%
Summe		100,00%	100,00%
Umweltauswirkungen in g/kWh			
	CO ₂	0	390
	radioaktiver Abfall	0	0

Tabelle 19: Produktinformationen der Energie AG Oberösterreich Vertrieb GmbH & Co KG

Die Energie-Control GmbH empfiehlt dennoch, von einer Produktdifferenzierung Abstand zu nehmen, da dies zur Verwirrung der Kunden führen könnte.

7.6.2 Darstellungsform

STROMKENNZEICHNUNG

Stromkennzeichnung gemäß § 45 (2) ELWOG über den Anteil an verschiedenen Primärenergieträgern auf Basis derer die gelieferte elektrische Energie im Zeitraum 01.10.2007 - 30.09.2008 laut Gutachten vom 15.01.2009 erzeugt wurde.

Primärenergieträger	Versorgermix ¹⁾ Energie AG Vertrieb GmbH & Co KG	Produktmix ²⁾	
		Wasserkraftmix	Restlicher Mix ³⁾
Wasserkraft	58,50%	90,42%	45,17%
Windenergie	3,74%	3,74%	3,74%
Biomasse fest	4,68%	4,68%	4,68%
Sonstige Ökoenergie	1,16%	1,16%	1,16%
Kohle	29,56%		41,91%
Erdgas	0,36%		0,51%
Erdöl	0,45%		0,64%
Sonstige	1,55%		2,19%
Nuklear	0,00%		0,00%
Gesamt	100,00%	100,00%	100,00%

Umweltauswirkungen der Stromproduktion			
CO ₂ Emissionen in g/kWh	275	0	390
Radioaktiver Abfall in g/kWh	0,00000	0,00000	0,00000

Zuordnung Ihrer Produkte zum jeweiligen Produktmix²⁾

Produkt	Produktmix ²⁾
Optima Wasserkraft Plus	Wasserkraftmix

¹⁾ Der Versorgermix stellt die Zusammensetzung der gesamten Stromabgabe an Endkunden der Energie AG Oberösterreich Vertrieb GmbH & Co KG dar.

²⁾ Der **Produktmix** zeigt die **Zusammensetzung Ihres persönlichen Strombezugs!** Entnehmen Sie den für Sie relevanten Produktmix oben stehender Zuordnung.

³⁾ Der **restliche Mix** (Residualmix) ergibt sich aus dem Versorgermix abzüglich gewichtetem Wasserkraftmix.

Abbildung 10: Die Stromkennzeichnung der Energie AG Oberösterreich Vertrieb GmbH & Co KG

Die Stromkennzeichnung ist, wie bereits im Vorjahr, sehr gut sichtbar auf der Jahresabrechnung platziert und tabellarisch dargestellt. Auch sind Bezugszeitraum, Rechtsgrundlage sowie die Umweltauswirkungen für den jeweiligen Produktmix angeführt.

Im Gegensatz zum Vorjahr wird heuer die Komponente „Sonstige“ nicht weiter in einer Fußnote spezifiziert. Im Bereich „Sonstige“ können Zusatzinformationen zum Primärenergieträger angegeben werden.¹⁷

¹⁷ Davon abweichende Zusatzinformationen zu den in § 45a Abs 1 EIWOG taxativ aufgezählten Primärenergieträgern, wie zB der Ausweis „Kleinwasserkraft“ anstatt bzw zusätzlich zum Primärenergieträger „Wasserkraft“ oder Hinweise auf die Technologie (zB KWK), entsprechen nicht den verpflichtenden gesetzlichen Vorgaben und sollten vermieden werden. Diese Ergänzungsmöglichkeit bezieht sich ausschließlich auf den Bereich „Sonstige“, da dies eine relevante Zusatzinformation für den Kunden darstellt.

7.7 Energie Graz GmbH & Co KG

7.7.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Energie Graz GmbH & Co KG sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	32,16%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	67,84%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	302,12 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,0005394 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	ja
Korrekturer Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 20: Überblick über die Stromkennzeichnung der Energie Graz GmbH & Co KG

Die Energie Graz GmbH & Co KG differenziert ihre Produkte lediglich auf der Preisebene und nicht auf der Qualitätsebene.

Die Darstellungsform des UCTE-Mixes entspricht den gesetzlichen Anforderungen und Empfehlungen der Energie-Control GmbH.

7.7.2 Darstellungsform

Stromkennzeichnung gem. § 45 Abs. 2 ElWOG über den Anteil an verschiedenen Primärenergieträgern, auf Basis derer die gelieferte Energie im Zeitraum 01.01.2008 bis 31.12.2008 erzeugt wurde.

Wie der Energie Graz-Strom insgesamt erzeugt wird

Energieträger	Unternehmensmix
Wasserkraft	23,85%
Windenergie	3,69%
feste oder flüssige Biomasse	3,57%
Sonstige Ökoenergie	1,05%
UCTE-Mix*	67,84%
SUMME	100,00%

* UCTE-Mix (Strommix im internationalen Übertragungsnetzverbund UCTE) = 11,59% Wasserkraft, 52,64% sonstige erneuerbare Energieträger, 29,43% Nuklearenegie, 5,97% fossile Brennstoffe, 0,37% Sonstige

Umweltauswirkungen der Stromproduktion

CO ₂ -Emissionen (in g/kWh)	302,12
Radioaktiver Abfall (in g/kWh)	0,00054

Abbildung 11: Die Stromkennzeichnung der Energie Graz GmbH & Co KG

Die Stromkennzeichnung der Energie Graz GmbH & Co KG ist sehr gut sichtbar auf der Jahresabrechnung platziert. Die Darstellung erfolgt in leicht lesbarer Tabellenform.

7.8 Energie Klagenfurt GmbH

7.8.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Energie Klagenfurt GmbH sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	12,22%
Fossile Energieträger	12,15%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	75,63%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	415,15 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,0006013 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	ja
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	nein
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 21: Überblick über die Stromkennzeichnung der Energie Klagenfurt GmbH

Die erneuerbaren Energieträger mit einem Anteil kleiner 1 % können auf der Stromrechnung unter dem Punkt „Sonstige Ökoenergie“ zusammengefasst werden, was die Übersichtlichkeit für den Konsumenten erhöhen würde.

7.8.2 Darstellungsform

STROMKENNZEICHUNG gemäß § 45 Abs. 2 u. 3 EIWOG über den Anteil an verschiedenen Primärenergieträgern, auf Basis derer die gelieferte Energie im Zeitraum vom 1.1.2008 bis 31.12.2008 erzeugt wurde.

Primärenergieträger	Unternehmens-Mix
Biogas	0,90 %
Deponie- und Klärgas	0,09 %
Erdöl und dessen Produkte	12,15 %
feste oder flüssige Biomasse	3,46 %
geothermische Energie	0,00 %
Sonnenenergie	0,03 %
Wasserkraft	4,20 %
Windenergie	3,54 %
UCTE MIX Strom unbekannter Herkunft	75,63 %
Summe	100,00 %

UCTE Mix: Strom unbekannter Herkunft (11,59 % Wasserkraft, 5,97 % sonstige erneuerbare Energieträger, 52,64 % fossile Brennstoffe, 29,43 % nukleare Energie, 0,37 % Sonstige Primärenergieträger)

Umweltauswirkungen CO ²	415 g/kWh
Umweltauswirkung nuclear	0,000601 g/kWh

Abbildung 12: Die Stromkennzeichnung der Energie Klagenfurt GmbH

Die Stromkennzeichnung ist sehr gut sichtbar auf der Jahresabrechnung und auf der Webpage des Unternehmens platziert und tabellarisch dargestellt. Bezugszeitraum, Rechtsgrundlage, Umweltauswirkungen sind angeführt und der UCTE-Mix wird erklärt.

7.9 EVN Energievertrieb GmbH & Co KG

7.9.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der EVN Energievertrieb GmbH & Co KG sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.10.2007-30.09.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	54,21%
Fossile Energieträger	45,79%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	289,77 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	ja
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	-
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	nein
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 22: Überblick über die Stromkennzeichnung der EVN Energievertrieb GmbH & Co KG

Zusätzlich zum in obiger Tabelle angeführten Versorgermix weist die EVN Energievertrieb GmbH & Co KG ihren Kunden gegenüber auch unterschiedliche Produktgruppen aus. Hinsichtlich der Zielgruppen der einzelnen Produktgruppen wird hauptsächlich zwischen Haushaltskunden einerseits und Gewerbe- bzw. Industriekunden andererseits unterschieden.

Die erneuerbaren Energieträger mit einem Anteil kleiner 1 % können auf der Stromrechnung unter dem Punkt „Sonstige Ökoenergie“ zusammengefasst werden, was die Übersichtlichkeit für den Konsumenten erhöhen würde.

Die Bezeichnungen >30 % Wasserkraft und >80 % Wasserkraft umfassen jeweils einige Produktgruppen, in welchen jeweils mehrere Produkte zusammengefasst sind.

EVN Energievertrieb GmbH & Co KG	> 80 % Wasserkraft	> 30 % Wasserkraft	Residualmix
Wasserkraft	90,26%	60,09%	18,03%
Feste oder flüssiger Biomasse	5,21%	5,21%	5,21%
Biogas	0,88%	0,88%	0,88%
Deponie- und Klärgas	0,09%	0,09%	0,09%
Geothermie	0,00%	0,00%	0,00%
Windenergie	3,53%	3,53%	3,53%
Sonnenenergie	0,03%	0,03%	0,03%
Erdgas		24,38%	34,93%
Kohle			37,30%
Sonstige		5,79%	
unbekannte Herkunft - UCTE			
Summe	100,00%	100,00%	100,00%
Umweltauswirkungen in g/kWh			
CO ₂	0	144,88	482,71
radioaktiver Abfall	0	0	0

Tabelle 23: Produktinformationen der EVN Energievertrieb GmbH & Co KG

Positiv ist zu erwähnen, dass die EVN Energievertrieb GmbH & Co KG bei der Stromkennzeichnung explizit angibt, dass der Produktmix Teil des Versorgermixes ist.

Wie in den Vorjahren weist die EVN Energievertrieb GmbH & Co KG die in § 45a Abs 1 ElWOG aufgezählten Primärenergieträger einzeln aus. Nicht gesetzeskonform ist jedoch nach wie vor die weitere Spezifizierung der Wasserkraft durch die Angabe des Kleinwasserkraftanteils.

Diese Zusatzinformationen wie zB. der Ausweis „Kleinwasserkraft“ anstatt bzw. zusätzlich zum Primärenergieträger „Wasserkraft“ oder Hinweise auf die Technologie (zB. KWK), entsprechen nicht den verpflichtenden gesetzlichen Vorgaben und sollten vermieden werden. Zusatzinformationen sind lediglich im Bereich „Sonstige“ zulässig, sofern sie den Primärenergieträger weiter spezifizieren.

7.9.2 Darstellungsform

Stromkennzeichnung:

Gemäß § 45 Abs. 2 in Verbindung mit § 45a ElWOG gibt EVN Energievertrieb GmbH & Co KG nach dem Versorgermix den Anteil an verschiedenen Primärenergieträgern bekannt, auf Basis derer die gesamte Stromaufbringung der von EVN Energievertrieb GmbH & Co KG im Zeitraum 1.10.2007 bis 30.9.2008 an Endverbraucher gelieferten elektrischen Energie erzeugt wurde:

5,21 % feste oder flüssige Biomasse, 0,88 % Biogas, 0,09 % Deponie- und Klärgas, 0,00 % geothermische Energie, 3,56 % Wind- und Sonnenenergie, 44,47 % Wasserkraft (5,08 % aus Kleinwasserkraftwerksanlagen), 24,95 % Erdgas, 0,00 % Erdöl und dessen Produkte, 19,19 % Kohle, 0,00 % Nuklearenergie sowie 1,65 % sonstige *).

Gemäß § 45 Abs. 3 ElWOG gibt EVN Energievertrieb GmbH & Co KG für den vorangeführten Versorgermix die Umweltauswirkungen bekannt:

289,77 g/kWh CO₂-Emissionen und 0,00 g/kWh radioaktiver Abfall.

Produktinformation:

Für das von Ihnen gewählte Produkt Optima Wasserkraft hat EVN Energievertrieb GmbH & Co KG für den Zeitraum 1.10.2007 bis 30.9.2008 folgende Stromanteile aus verschiedenen **erneuerbaren** Primärenergieträgern eingekauft, welche im vorangeführten Versorgermix enthalten sind:

5,21 % feste oder flüssige Biomasse, 0,88 % Biogas, 0,09 % Deponie- und Klärgas, 0,00 % geothermische Energie, 3,56 % Wind- und Sonnenenergie sowie 90,26 % Wasserkraft (5,08 % aus Kleinwasserkraftwerksanlagen).

Für das von Ihnen gewählte Produkt Optima Wasserkraft sind im Zeitraum 1.10.2007 bis 30.9.2008 folgende Umweltauswirkungen (CO₂-Emissionen und radioaktiver Abfall) angefallen:

0,00 g/kWh CO₂-Emissionen und 0,00 g/kWh radioaktiver Abfall.

Nachweiseinbringung:

Die Nachweise der Stromherkunft, die belegen, aus welchen Primärenergieträgern die vorangeführten Stromanteile stammen, sowie die vorangeführten Umweltauswirkungen wurden von einem unabhängigen Wirtschaftsprüfer geprüft und bestätigt.

*) Stromerzeugung aus thermischer Abfallverwertung

Abbildung 13: Die Stromkennzeichnung der EVN Energievertrieb GmbH & Co KG

Die Darstellung der Stromkennzeichnung der EVN Energievertrieb GmbH & Co KG auf der Jahresrechnung erfolgt nicht in tabellarischer Form, sondern als durchgängiger Text in Absatzform. Dies vermindert die Les- und Vergleichbarkeit der Stromkennzeichnung der EVN Energievertrieb GmbH & Co KG mit den Daten anderer Unternehmen.

7.10 E-Werk Stubenberg

7.10.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung des E-Werks Stubenberg sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,0000000 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	ja
Korrekturer Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	nein
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 24: Überblick über die Stromkennzeichnung E-Werk Stubenberg

Das Elektrizitätswerk Stubenberg bietet im Jahr 2008 Strom aus 100 % erneuerbaren Energieträgern an und belegt die entsprechenden Mengen mit gesetzeskonformen Nachweisen.

Die erneuerbaren Energieträger mit einem Anteil kleiner 1 % können auf der Stromrechnung unter dem Punkt „Sonstige Ökoenergie“ zusammengefasst werden, was die Übersichtlichkeit für den Konsumenten erhöhen würde.

7.10.2 Darstellungsform

Stromkennzeichnung gem § 45 Abs 2 ELWOG über den Anteil an verschiedenen Primärenergieträgern, auf der Basis derer die gelieferte elektrische Energie im Zeitraum von 1.1.2008 bis 31.12.2008 erzeugt wurde.	
Energieträger	Unternehmensmix
Wasserkraft	91,09 %
Biogas	0,98 %
Biomasse	3,82%
Deponiegas	0,10 %
Geothermie	0,00 %
Klärgas	0,01 %
Photovoltaik	0,04 %
Windenergie	3,96 %
UCTE - Mix ohne Nachweis	0,00 %
Umweltauswirkungen der Stromproduktion	
CO ₂ -Emissionen aus fossilen Energieträgern	0,000 g/kWh
Radioaktiver Abfall	0,000000 g/kWh

Abbildung 14: Die Stromkennzeichnung E-Werk Stubenberg

Die Stromkennzeichnung des E-Werks Stubenberg ist gut sichtbar auf der Jahresabrechnung platziert. Die Darstellung erfolgt in leicht lesbarer Tabellenform und ist somit vorbildhaft gestaltet.

7.11 Feistritzwerke Steweag GmbH

7.11.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Feistritzwerke Steweag GmbH sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.07.2007-30.06.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0,00 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	nein
Angabe des Bezugszeitraums	nein
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	ja
Korrekturer Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	nein
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 25: Überblick über die Stromkennzeichnung Feistritzwerke Steweag GmbH

Die erneuerbaren Energieträger mit einem Anteil kleiner 1 % können auf der Stromrechnung unter dem Punkt „Sonstige Ökoenergie“ zusammengefasst werden, was die Übersichtlichkeit für den Konsumenten erhöhen würde.

7.11.2 Darstellungsform

Biogas	0,86%
Biomasse fest+flüssig	3,27%
Deponiegas	0,09%
Geothermie	0,01%
Photovoltaik	0,04%
Windenergie	3,64%
Erdgas	0,00%
Heizöl schwer	0,00%
Steinkohle	0,00%
Wasserkraft	92,09%
UCTE-Mix (keine HKN-Nachweise) *)	0,00%
SUMME	100,00%
*) europäischer Strommix aus Wasserkraft, fossilen Brennstoffen und nuklearer Energie	
Umweltauswirkungen der Stromproduktion	
CO ₂ -Emissionen	0 g/kWh
Radioaktiver Abfall	0,00000 g/kWh

Abbildung 15: Die Stromkennzeichnung der Feistritzwerke Steweag GmbH

Die Stromkennzeichnung der Feistritzwerke Steweag GmbH ist sehr übersichtlich gestaltet. Es fehlen allerdings die Angaben zum Zeitraum, auf den sich die Stromkennzeichnung bezieht sowie die gesetzliche Grundlage.

7.12 Forstverwaltung Langau

7.12.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Forstverwaltung Langau sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.10.2007-30.09.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0,00 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	-
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 26: Überblick über die Stromkennzeichnung der Forstverwaltung Langau

Die Forstverwaltung Langau bietet im aktuellen Wirtschaftsjahr Strom aus 100 % erneuerbaren Energieträgern an und belegt die entsprechenden Mengen mit gesetzeskonformen Nachweisen.

Die Stromkennzeichnung beinhaltet alle erforderlichen Angaben, den Bezugszeitraum, die Rechtsgrundlage und die Umweltauswirkungen.

7.12.2 **Darstellungsform**

Stromkennzeichnung:

Gesetzliche Bestimmung: § 45 Abs. 2 in Verbindung mit § 45a EIWOG

Bezugszeitraum: 10/2006 - 9/2007

Umweltauswirkungen: CO₂: 0g/KWh, radioaktiver Abfall: 0,00g/KWh

Wasserkraft: 92,92% Sonstige Ökoenergie: 0,88%

Windenergie: 3,41% Feste oder flüssige Biomasse; 2,84%

Abbildung 16: Die Stromkennzeichnung der Forstverwaltung Langau

Die Stromkennzeichnung der Forstverwaltung Langau ist am Ende der Jahresabrechnung platziert. Die Darstellung erfolgt nicht in tabellarischer Form, sondern als durchgängiger Text in Absatzform. Dies vermindert die Les- und Vergleichbarkeit der Stromkennzeichnung der Forstverwaltung Langau mit den Daten anderer Unternehmen.

7.13 Innsbrucker Kommunalbetriebe AG

7.13.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Innsbrucker Kommunalbetriebe AG sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	70,39%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	29,61%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	131,85 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,0002354 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	ja
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 27: Überblick über die Stromkennzeichnung der Innsbrucker Kommunalbetriebe AG

Wie bereits im Vorjahr differenzieren die Innsbrucker Kommunalbetriebe ihre Produkte (= Tarife) lediglich auf der Preisebene. Auf der Qualitätsebene wird jedem Tarif bzw jeder Verbrauchergruppe ein einheitlicher Versorgermix zugewiesen.

Die erneuerbaren Energieträger mit einem Anteil kleiner 1 % wurden zusammengefasst als Sonstige Ökoenergie ausgewiesen und entsprechen somit den Vorgaben.

7.13.2 Darstellungsform

<i>Stromkennzeichnung gem. § 45 ElWOG</i> Ausweis der Anteile an verschiedenen Primärenergieträgern, auf Basis derer die gelieferte elektrische Energie im Zeitraum vom 01.01.2008 bis 31.12.2008 erzeugt wurde (siehe Tabelle):	
<i>Energieträger</i>	<i>Versorgermix</i>
Wasserkraft	62,30%
Windenergie	3,58%
Feste oder flüssige Biomasse	3,48%
Sonstige Ökoenergie	1,03%
Strom unbekannter Herkunft – UCTE (Strommix im internationalen Übertragungsnetzverbund UCTE aus 11,59% Wasserkraft 52,64% Fossile Brennstoffe 29,43% Nuklearenergie 5,97% Sonstige erneuerbare Energieträger 0,37% Sonstige Primärenergieträger)	29,61%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen der Stromproduktion	
CO ₂ -Emissionen	132 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,000235 g/kWh

Abbildung 17: Die Stromkennzeichnung der Innsbrucker Kommunalbetriebe AG

Die Stromkennzeichnung der Innsbrucker Kommunalbetriebe AG ist gut sichtbar auf der Jahresabrechnung platziert. Die Darstellung erfolgt in leicht lesbarer Tabellenform und ist somit vorbildhaft gestaltet.

7.14 Kelag – Kärntner Elektrizitäts Aktiengesellschaft

7.14.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Kelag – Kärntner Elektrizitäts AG sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	42,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	58,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	258,27 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,0004611 g/kWh
Produktinformation	ja
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	ja
Korrekturer Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 28: Überblick über die Stromkennzeichnung der Kelag

Die Kelag - Kärntner Elektrizitäts AG differenziert ihre Produkte sowohl auf der Preis- als auch auf der Qualitätsebene, wobei das Unterscheidungskriterium die Art des Abnehmers (Privat- und Gewerbekunde, Industrie und Großkunde) ist bzw. ein weiteres Produkt angeboten wird, welches einen hohen Anteil an Wasserkraft aufweist. Den Industrie- und Großkunden wird ein Mix zugeordnet, der einen höheren Anteil an Strom unbekannter Herkunft (= UCTE-Mix) enthält.

KELAG Kärntner Elektrizitäts AG	Privat- und Gewerbe-kunden	Industrie und Großindustrie	Sonderverträge 100 % Wasser und Öko
Wasserkraft	91,68%	1,74%	94,00%
Feste oder flüssiger Biomasse	3,58%	3,61%	1,75%
Biogas	0,93%	0,93%	0,57%
Deponie- und Klärgas	0,09%	0,09%	
Windenergie	3,69%	3,69%	3,68%
Sonnenenergie	0,03%	0,03%	
unbekannte Herkunft - UCTE		89,91%	
Summe	100,00%	100,00%	100,00%
Umweltauswirkungen in g/kWh			
CO ₂	0	400,35	0
radioaktiver Abfall	0	0,0007147	0

Tabelle 29: Produktinformationen der Kelag

Positiv zu erwähnen ist, dass die Kelag bei der Stromkennzeichnung den Unterschied zwischen Händler- und Produktmix nochmals erklärt.

Allerdings finden sich keine Angaben zum Residualmix (Versorgermix minus gewichteter Produktmix) und dessen Umweltauswirkungen.

Die Erklärung des UCTE-Mixes erfolgt direkt beim Wert und stellt somit eine kompakte Information für den Kunden dar.

7.14.2 Darstellungsform

Stromkennzeichnung gem. § 45 ELWOG - Zeitraum 1.1. bis 31.12.2008		
Energieträger	Unternehmensmix 1)	Ihr Strommix 2)
Erneuerbare Energieträger	42,00 %	100,00 %
Wasserkraft	33,67 %	91,67 %
Feste oder flüssige Biomasse	3,59 %	3,59 %
Windenergie	3,69 %	3,69 %
Biogas	0,93 %	0,93 %
sonst. Ökoenergie (Sonnenenergie, Biogas ,etc.)	0,12 %	0,12 %
Unbekannte Herkunft - UCTE Mix 11,59% Wasserkraft, 52,64% fossile Brennstoffe, 29,43% nukleare Energie, 5,97% sonstige erneuerbare Energieträger, 0,37% Sonstige (Stand UCTE 12.03.2009)	58,00 %	0,00 %
Summe	100,00 %	100,00 %
1) Erzeugungsmix, der an alle Endkunden der KELAG abgegebenen Strommengen.		
2) Ihr Produktmix für Privat- und Gewerbekunden (Teil der Gesamtabgabemenge).		

Umweltauswirkungen der Stromproduktion (für Unternehmensmix)	
CO ₂ -Emissionen	258,00 g/kWh
Radioaktiver Abfall	0,00046 g/kWh

Abbildung 18: Die Stromkennzeichnung der Kelag

Die Stromkennzeichnung der Kelag ist sehr gut sichtbar auf einer eigenen Seite der Jahresabrechnung platziert. Die Darstellung erfolgt in leicht lesbarer Tabellenform.

7.15 Kraftwerk Glatzing-Rüstorf, Reg. Gen. mbH

7.15.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung des Kraftwerks Glatzing-Rüstorf sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	ja
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	nein
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 30: Überblick über die Stromkennzeichnung des Kraftwerks Glatzing-Rüstorf

Das Kraftwerk Glatzing-Rüstorf bietet im Jahr 2008 Strom aus 100 % erneuerbaren Energieträgern an und belegt die entsprechenden Mengen mit gesetzeskonformen Nachweisen.

Das Kraftwerk Glatzing-Rüstorf differenziert seine Produkte auf der Qualitätsebene, wobei das Unterscheidungskriterium die Art des Abnehmers (Haushalts, Gewerbe- bzw. landwirtschaftliche Endverbraucher vs. Industriekunden) ist. Den Industriekunden werden dabei reine Wasserkraftmengen zugeordnet, den Haushalts-, Landwirtschafts- und Gewerbekunden ein Mix aus erneuerbaren Energieträgern.

Kraftwerk Glatzing-Rüstorf Reg.Gen.mbH	Haushalte, Landwirte, Gewerbe	Industrie
Wasserkraft	90,58%	100,00%
Feste oder flüssiger Biomasse	4,06%	
Biogas	1,05%	
Deponie- und Klärgas	0,10%	
Windenergie	4,17%	
Sonnenenergie	0,04%	
Summe	100,00%	100,00%
Umweltauswirkungen in g/kWh		
CO ₂	0	0
radioaktiver Abfall	0	0

Tabelle 31: Produktinformation des Kraftwerks Glatzing-Rüstorf

Es finden sich keine Angaben zum Residualmix (Versorgermix minus gewichteter Produktmix) und dessen Umweltauswirkungen.

7.15.2 Darstellungsform

Beilage zur Stromabrechnung der Kraftwerk Glatzing-Rüstorf reg.Gen.mbH.

Stalg 32, 4690 Schwanenstadt

STROMKENNZEICHNUNG

Stromkennzeichnung gem. §45 Abs. 2 EIWOG über den Anteil an verschiedenen Primärenergieträgern, auf Basis der gelieferten elektrischen Energie im Zeitraum 1.1.2007 - 31.12.2007 laut Gutachten vom 23. April 2008	
Unternehmensmix	Energieträger
3,72%	Windenergie
3,13%	Biomasse fest, flüssig
0,96%	sonstige Ökoenergie
92,19%	Wasserkraft
0,00%	Strom mit unbekannter Herkunft (UCTE) davon: 0,0 % Wasserkraft 0,0 % Atomenergie 0,0 % Konv. Wärmekraft 0,0 % Erneuerbare Energie 0,0 % nicht nachweisbar
Gesamt	100%

Umweltauswirkungen der Stromproduktion	
CO ₂ -Emissionen	00,00 g/kWh
Radioaktiver Abfall	0,000000000 g/kWh

PRODUKTINFORMATION

Für Ihre Produkte beziehen Sie Strom aus:

Stromkennzeichnung gem. §45 Abs. 2 EIWOG über den Anteil an verschiedenen Primärenergieträgern, auf Basis der gelieferten elektrischen Energie im Zeitraum 1.1.2007 - 31.12.2007 laut Gutachten vom 23. April 2008	
Produktmix Haushalt, Landwirtschaft, Gewerbe	Energieträger
4,10%	Windenergie
3,45%	Biomasse fest, flüssig
1,06%	sonstige Ökoenergie
91,39%	Wasserkraft
0,00%	Strom mit unbekannter Herkunft (UCTE) davon: 0,0 % Wasserkraft 0,0 % Atomenergie 0,0 % Konv. Wärmekraft 0,0 % Erneuerbare Energie 0,0 % nicht nachweisbar
Gesamt	100%

Umweltauswirkungen der Stromproduktion	
CO ₂ -Emissionen	0,00 g/kWh
Radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh

Von der in unserem Verteilernetz abgegebenen Menge von 31,583.925 kWh werden selbst erzeugt:	
33,273.077 kWh aus Kleinwasserkraft	
Überschüsse werden in das Netz der Energie AG abgegeben.	

Abbildung 19: Die Stromkennzeichnung des Kraftwerks Glatzing-Rüstorf

Die Stromkennzeichnung ist auf einer eigenen Seite der Jahresabrechnung platziert und sehr übersichtlich. Die Darstellung erfolgt in tabellarischer Form.

Die der Energie-Control GmbH zugrunde gelegte Stromrechnung bezieht sich allerdings auf die im Jahr 2007 gelieferte Energie.

7.16 Lichtgenossenschaft Neukirchen, Reg. Gen. mbH

7.16.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Lichtgenossenschaft Neukirchen, Reg. Gen. mbH sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	ja
Korrekturer Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 32: Überblick über die Stromkennzeichnung des Lichtgenossenschaft Neukirchen, Reg. Gen. mbH

Die Lichtgenossenschaft Neukirchen, Reg. Gen. m.b.H bietet im Jahr 2008 Strom aus 100 % erneuerbaren Energieträgern an und belegt die entsprechenden Mengen mit gesetzeskonformen Nachweisen.

Der Lichtgenossenschaft Neukirchen, Reg. Gen. m.b.H bietet auf der Qualitätsebene einen einheitlichen Mix an; es findet keine Differenzierung statt.

7.16.2 Darstellungsform

Stromkennzeichnung gem. § 45 Abs. 2 EIWOG über den Anteil an verschiedenen Primärenergieträgern, auf Basis derer die gelieferte Energie im Zeitraum vom 1.1.2008 - 31.12.2008 erzeugt wurde:
91,98% Wasserkraft, 3,52% Windenergie, 3,41% Biomasse fest, 1,09% sonstige Ökoenergie, 0,00% UCTE
(UCTE = europäischer Strommix aus Wasserkraft, fossilen Brennstoffen und nuklearer Energie)
Umweltauswirkung der Stromproduktion: CO₂-Emissionen 0,0 g/kWh, Radioaktiver Abfall 0,0 g/kWh

Abbildung 20: Die Stromkennzeichnung der Lichtgenossenschaft Neukirchen, Reg. Gen. mbH

Die Stromkennzeichnung ist am Ende der Jahresabrechnung platziert. Die Darstellung erfolgt nicht in tabellarischer Form, sondern als durchgängiger Text in Absatzform. Dies vermindert die Les- und Vergleichbarkeit der Stromkennzeichnung der Lichtgenossenschaft Neukirchen mit den Daten anderer Unternehmen.

7.17 Licht- und Kraftstromvertrieb der Marktgemeinde Göstling an der Ybbs

7.17.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung des Stromlieferanten Licht- und Kraftstromvertrieb der Marktgemeinde Göstling an der Ybbs sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	-
Korrekturer Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 33: Überblick über die Stromkennzeichnung des Licht- und Kraftstromvertrieb der Marktgemeinde Göstling an der Ybbs

Der Licht- und Kraftstromvertrieb der Marktgemeinde Göstling an der Ybbs bietet im Jahr 2008 Strom aus 100 % erneuerbaren Energieträgern an und belegt die entsprechenden Mengen mit gesetzeskonformen Nachweisen.

Der Licht- und Kraftstromvertrieb der Marktgemeinde Göstling an der Ybbs bietet auf der Qualitätsebene einen einheitlichen Mix an; es findet keine Differenzierung statt.

Die gesetzliche Grundlage für die Stromkennzeichnung wird auf der Rechnung angeführt.

Zu den Umweltauswirkungen wird angemerkt, dass keine CO₂-Emissionen und auch kein radioaktiver Abfall entstehen.

7.17.2 Darstellungsform

Informationen gemäß ElWOG, Energieversorgungssicherheitsgesetz und Ökostromgesetz:

Stromkennzeichnung (Labeling):

*gemäß § 45 Abs 4 ElWOG geben wir den Anteil an Primärenergieträgern bekannt,
auf Basis deren die an Sie gelieferte elektrische Energie erzeugt wurde (01.01.2008 bis 31.12.2008):*

Wasserkraft:	91,87 %
Wind- und Sonnenenergie:	3,63 %
Feste und flüssige Biomasse:	3,50 %
Sonstige Ökoenergie:	1,00 %

Umweltauswirkungen:

Durch diesen Versorgermix fallen bei der Stromerzeugung keine CO₂-Emissionen und keine radioaktiven Abfälle an

Abbildung 21: Die Stromkennzeichnung des Licht- und Kraftstromvertriebs der Marktgemeinde Göstling an der Ybbs

Die Stromkennzeichnung ist am Ende der Jahresabrechnung auf einem eigenen Blatt platziert. Die Darstellung erfolgt in tabellarischer Form.

7.18 Licht- und Kraftstromvertrieb der Gemeinde Hollenstein

7.18.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung des Stromlieferanten Licht- und Kraftvertrieb der Gemeinde Hollenstein sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	-
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 34: Überblick über die Stromkennzeichnung Stromlieferanten Licht- und Kraftstromvertrieb der Gemeinde Hollenstein

Der Licht- und Kraftstromvertrieb der Gemeinde Hollenstein bietet im Jahr 2008 Strom aus 100 % erneuerbaren Energieträgern an und belegt die entsprechenden Mengen mit gesetzeskonformen Nachweisen.

Die Stromkennzeichnung ist auf einem eigenen Blatt der Stromrechnung dargestellt. Die Umweltauswirkungen gemäß § 45 Abs 3 EWOOG werden auf der Rechnung angeführt. Zur Überprüfung wurde uns eine Rechnung mit der Stromkennzeichnung der vergangenen Labelingperiode übermittelt, weshalb ein Vergleich mit den aktuellen Daten aus der Stromnachweisdatenbank nicht möglich war.

7.18.2 Darstellungsform

Stromkennzeichnung (Labeling):

*gemäß § 45 Abs 4 EIWOG geben wir den Anteil an Primärenergieträgern bekannt,
auf Basis deren die an Sie gelieferte elektrische Energie erzeugt wurde (01.01.2007 bis 31.12.2007):*

<i>Wasserkraft:</i>	<i>96,94 %</i>
<i>Wind- und Sonnenenergie:</i>	<i>1,91 %</i>
<i>Feste und flüssige Biomasse:</i>	<i>1,42 %</i>
<i>Sonstige Ökoenergie:</i>	<i>0,53 %</i>

Umweltauswirkungen:

Durch diesen Versorgemix fallen bei der Stromerzeugung keine CO₂-Emissionen und keine radioaktiven Abfälle an

Abbildung 22: Die Stromkennzeichnung des Stromlieferanten Licht- und Kraftstromvertrieb der Gemeinde Hollenstein

Die Darstellung erfolgt in tabellarischer Form.

7.19 Licht- und Kraftvertrieb der Gemeinde Opponitz

7.19.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung des Stromlieferanten Licht- und Kraftvertrieb der Gemeinde Opponitz sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	nein
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	-
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 35: Stromkennzeichnung des Stromlieferanten Licht- und Kraftvertrieb der Gemeinde Opponitz

Der Licht- und Kraftvertrieb der Gemeinde Opponitz bietet im Jahr 2008 Strom aus 100 % erneuerbaren Energieträgern an und belegt die entsprechenden Mengen mit gesetzeskonformen Nachweisen.

Zu den Umweltauswirkungen werden keinerlei Angaben gemacht, obwohl diese gemäß § 45 Abs 3 EWOOG seit dem 2. Juli 2006 auf Rechnungen und Werbematerialien anzuführen sind.

7.19.2 **Darstellungsform**

Stromkennzeichnung:

Gemäß § 45 Abs. 2 EIWOG hat der LKV Opponitz im Zeitraum 01.01.2008 bis 31.12.2008 auf Basis folgender Primärenergieträger Strom an Endverbraucher verkauft: 91,53 % Wasserkraft, 3,79 % Wind- und Sonnenenergie, 3,64 % feste oder flüssige Biomasse und 1,04 % sonstige Ökoenergie

Abbildung 23: Stromkennzeichnung des Stromlieferanten Licht- und Kraftvertrieb der Gemeinde Opponitz

Die Darstellung erfolgt nicht in tabellarischer Form, sondern als durchgängiger Text in Absatzform. Dies vermindert die Les- und Vergleichbarkeit der Stromkennzeichnung.

7.20 Linz Öko-Energievertriebs GmbH

7.20.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Linz Öko-Energievertriebs GmbH sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.10.2007-30.09.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,0000000 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	-
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 36: Überblick über die Stromkennzeichnung der Linz Öko-Energievertriebs GmbH

Die Linz Öko-Energievertriebs GmbH bietet im aktuellen Wirtschaftsjahr Strom aus 100 % erneuerbaren Energieträgern an und belegt die entsprechenden Mengen mit gesetzeskonformen Nachweisen.

Die Linz Öko-Energievertriebs GmbH bietet auf der Qualitätsebene einen einheitlichen Mix an; es findet keine Differenzierung statt.

Laut Stromkennzeichnungsrichtlinie der Energie-Control GmbH können die erneuerbaren Energieträger mit einem Anteil kleiner 1 % auf der Stromrechnung unter dem Punkt „Sonstige Ökoenergie“ zusammengefasst werden. Die Linz Öko-Energievertriebs GmbH

fasst in einem ersten Schritt auch erneuerbare Energieträger größer 1 % zusammen, weist im Anschluss jedoch die exakte Aufteilung der erneuerbaren Energieträger aus.

7.20.2 Darstellungsform

Stromkennzeichnung	
gem. § 45 Abs. 2 EWOG über den gelieferten Strommix im Zeitraum vom 1. Oktober 2007 bis 30. September 2008.	
Naturstrom von der Linz Öko-EnergievertriebsGmbH schöpft seine Kraft zu 100 % aus natürlichen, regenerierbaren Energiequellen und wurde aus folgenden Energieträgern erzeugt:	
Kleinwasserkraft	95,75 %
Sonstige Ökoenergie *	4,25 %
Gesamt	100,00 %

* Sonstige Ökoenergie bestehend aus 1,55 % Windenergie, 2,05 % Biomasse fest, 0,54 % Biomasse gasförmig, 0,03 % Biomasse flüssig, 0,02 % Fotovoltaik, 0,06 % Deponie- und Klärgas sowie 0,001 % Geothermie.

Bei der Erzeugung von Naturstrom fallen keine CO₂-Emissionen bzw. radioaktiven Abfälle an.

Abbildung 24: Die Stromkennzeichnung der Linz Öko-Energievertriebs GmbH

Nicht gesetzeskonform ist die Spezifizierung der Wasserkraft durch die Angabe des Kleinwasserkraftanteils.

Diese Zusatzinformationen wie zB. der Ausweis „Kleinwasserkraft“ anstatt bzw. zusätzlich zum Primärenergieträger „Wasserkraft“ oder Hinweise auf die Technologie (zB. KWK), entsprechen nicht den verpflichtenden gesetzlichen Vorgaben und sollten vermieden werden. Zusatzinformationen sind lediglich im Bereich „Sonstige“ zulässig, sofern sie den Primärenergieträger weiter spezifizieren.

Die Stromkennzeichnung der Linz Öko-Energievertriebs GmbH ist gut sichtbar auf der Jahresabrechnung platziert. Die Darstellung erfolgt in tabellarischer Form.

7.21 Linz Strom Vertrieb GmbH & Co KG

7.21.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Linz Strom Vertrieb GmbH & Co KG sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.10.2007-30.09.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	55,93%
Fossile Energieträger	39,98%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	4,09%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	194,13 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,0000325 g/kWh
Produktinformation	ja
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	ja
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 37: Überblick über die Stromkennzeichnung der Linz Strom Vertrieb GmbH & Co KG

Wie auch in den letzten Jahren differenziert die Linz Strom Vertrieb GmbH & Co KG ihr Angebot auf der Qualitätsebene und bietet unterschiedliche Produkte an.

Linz Strom Vertrieb GmbH & Co KG	Regional-strom	Regionale Kleinwasser-kraft	Residualmix
Wasserkraft	7,00%	100,00%	69,16%
Feste oder flüssiger Biomasse	1,08%		5,05%
Biogas	0,90%		0,96%
Deponie- und Klärgas	-		0,15%
Geothermie	0,01%		0,01%
Windenergie	0,96%		5,41%
Sonnenenergie	0,05%		0,03%
Erdgas	90,00%		12,71%
unbekannte Herkunft - UCTE	-		6,52%
Summe	100,00%	100,00%	100,00%
Umweltauswirkungen in g/kWh			
CO ₂	396,00	0,00	85,70
radioaktiver Abfall	0,00	0,00	0,00005

Tabelle 38: Produktinformationen der Linz Strom Vertrieb GmbH & Co KG

Zu zusätzlicher Verwirrung führt die Tatsache, dass der Produktmix (Residualmix) optisch vor dem Versorgermix angeführt ist. Dies suggeriert dem Kunden, dass der Produktmix höherwertig ist, was jedoch nicht der Fall ist. Der Versorgermix ist jener Mix, der auf Basis des § 45 EIWOG auszuweisen ist. Auf die Rechtsgrundlage und den Zeitraum wird lediglich in einer Fußzeile hingewiesen und somit eine rasche Zuordnung erschwert.

7.21.2 Darstellungsform

Ihr Strom (Restlicher Mix) wurde aus folgenden Energieträgern erzeugt:		
Energieträger	Restlicher Mix **	Versorgermix *
Wasserkraft	69,16 %	47,59 %
Windenergie	5,41 %	3,73 %
Biomasse fest	4,98 %	3,47 %
Sonstige Ökoenergie	1,22 %	1,14 %
Erdgas	12,71 %	39,98 %
Erdöl und dessen Produkte	0,00 %	0,00 %
Kohle	0,00 %	0,00 %
Nukleare Energie	0,00 %	0,00 %
UCTE (europäischer Strommix) ***	6,52 %	4,09 %
Gesamt	100,00 %	100,00 %
Umweltauswirkungen		
CO ₂ -Emissionen in g/kWh	85,70	194,56
Radioaktiver Abfall in g/kWh	0,00005	0,00003

* Stromkennzeichnung gem. § 45 Abs. 2 EIWOG über den gelieferten Strommix im Zeitraum vom 01.10.2007 - 30.09.2008

** Der restliche Mix (Residualstrom) ergibt sich aus dem Versorgermix abzüglich der gewichteten Produktmixe.

*** UCTE (Strommix im internationalen Übertragungsnetzverbund UCTE)

Primärenergieträger UCTE (11,43 % Wasserkraft, 5,49 % sonstige erneuerbare Energieträger, 53,62 % fossile Brennstoffe, 29,15 % Nuklearenergie und 0,32 % sonstige Primärenergieträger)

Abbildung 25: Die Stromkennzeichnung der Linz Strom Vertrieb GmbH & Co KG

Die Stromkennzeichnung der Linz Strom Vertrieb GmbH & Co KG ist gut sichtbar auf der Jahresabrechnung platziert. Die Darstellung erfolgt in tabellarischer Form.

7.22 Ludwig Polsterer Vereinigte Walzmühlen Ges.m.b.H.

7.22.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Ludwig Polsterer Vereinigte Walzmühlen Ges.m.b.H sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0,00 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	-
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 39: Überblick über die Stromkennzeichnung Ludwig Polsterer

Die Ludwig Polsterer Vereinigte Walzmühlen Ges.m.b.H. bietet im Jahr 2008 Strom aus 100 % erneuerbaren Energieträgern an und belegt die entsprechenden Mengen mit gesetzeskonformen Nachweisen.

Das Unternehmen Ludwig Polsterer Vereinigte Walzmühlen Ges.m.b.H. weist allen Kundengruppen bzw Produkten (= Tarife) einen einheitlichen Versorgermix zu.

Hinsichtlich der Umweltauswirkungen wird erwähnt, dass keine CO₂-Emissionen und kein radioaktiver Abfall anfallen.

Die erneuerbaren Energieträger mit einem Anteil kleiner 1 % werden zusammengefasst.

7.22.2 Darstellungsform

Stromkennzeichnung gemäß § 45 EIWOG

Der gesamte vom Licht- und Kraftvertrieb der Firma Ludwig Polsterer gelieferte Strom stammt aus folgenden Energiequellen

(Zeitraum 1.1.2008 - 31.12.2008):

91,51 % Wasserkraft

3,80 % Wind- und Sonnenenergie

3,65 % feste od. flüssige Biomasse (einschl. Abfall mit hohem biogenem Anteil)

1,04 % sonstige Ökoenergie

Umweltauswirkungen: Durch diesen Versorgermix fallen bei der Stromerzeugung keine CO₂-Emissionen und keine radioaktiven Abfälle an.

Abbildung 26: Die Stromkennzeichnung Ludwig Polsterer

Die Darstellung der Stromkennzeichnung erfolgt in leicht lesbarer Tabellenform und ist sehr gut platziert.

7.23 Murauer Stadtwerke Gesellschaft mbH

7.23.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Murauer Stadtwerke Gesellschaft mbH sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0,00 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	ja
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 40: Überblick über die Stromkennzeichnung der Murauer Stadtwerke Gesellschaft mbH

Die Murauer Stadtwerke Gesellschaft mbH bietet im Jahr 2008 Strom aus 100 % erneuerbaren Energieträgern an und belegt die entsprechenden Mengen mit gesetzeskonformen Nachweisen.

Die Murauer Stadtwerke Gesellschaft mbH differenziert ihre Produkte weder auf Preis- noch auf Qualitätsebene.

7.23.2 Darstellungsform

Stromkennzeichnung gem § 45 Abs 2 ELWOG über den Anteil an verschiedenen Primärenergieträgern, auf der Basis derer die gelieferte elektrische Energie im Zeitraum von 01.01.2008 - 31.12.2008 erzeugt wurde.	
Energieträger	Unternehmensmix
sonstige Ökoenergie	0,96%
Wasserkraft	91,56 %
Gas	0,00 %
Erdölprodukte	0,00 %
Kohle	0,00 %
Kernenergie	0,00 %
Windenergie	3,79 %
Feste oder flüssige Biomasse	3,69 %
UTCTE *)	0,00 %
SUMME	100,00%
*) europäischer Strommix: 11,59% Wasserkraft, 52,64% fossile Brennstoffe, 29,43% nukleare Energie, 5,97% sonstige erneuerbare Energieträger, 0,37% sonstige Primärenergieträger	
Umweltauswirkungen der Stromproduktion CO ₂ -Emissionen (in g CO ₂ /kWh) 0 g/kWh Radioaktiver Abfall (in g/kWh) 0 g/kWh	

Abbildung 27: Die Stromkennzeichnung der Murauer Stadtwerke Gesellschaft m.b.H.

Die Darstellung erfolgt in tabellarischer Form auf einem eigenen Blatt als Zusatz zur Stromrechnung. Die Stromkennzeichnung ist sowohl auf der Stromrechnung als auch auf der Webpage des Unternehmens vorbildlich gestaltet und entspricht den gesetzlichen Vorgaben sowie den Empfehlungen der Energie-Control GmbH.

7.24 My Electric Energievertriebs- und Dienstleistungs GmbH

7.24.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der My Electric Energievertriebs- und Dienstleistungs GmbH sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	11,79%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	88,21%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	392,79 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,0007012 g/kWh
Produktinformation	ja
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	ja
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 41: Überblick über die Stromkennzeichnung der MyElectric Energievertriebs- und Dienstleistungs GmbH

Der Lieferant MyElectric Energievertriebs- und Dienstleistungs GmbH differenziert seine Produkte auf der Preis- und Qualitätsebene.

My Electric Energievertriebs- und -dienstleistungs GmbH	MyElectric Strom	MyElectric Ökostrom
Wasserkraft	1,28%	10,00%
Feste oder flüssiger Biomasse	1,38%	90,00%
Biogas	0,95%	0,00%
Deponie- und Klärgas	0,09%	0,00%
Windenergie	3,73%	0,00%
Sonnenenergie	0,03%	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE	92,54%	0,00%
Summe	100,00%	100,00%
Umweltauswirkungen in g/kWh		
CO ₂	412,05	0
radioaktiver Abfall	0,00074	0

Tabelle 42: Produktinformationen der MyElectric Energievertriebs- und -dienstleistungs GmbH

Der UCTE-Mix wurde ausreichend erklärt und aufgeschlüsselt in die einzelnen Energieträger dargestellt.

Die erneuerbaren Energieträger mit einem Anteil kleiner 1 % werden zusammengefasst als Sonstige Ökoenergie ausgewiesen.

7.24.2 Darstellungsform

Stromkennzeichnung

Gemäß § 45 Abs. 2 und Abs. 6 ElWOG geben wir folgende Stromkennzeichnung für den Bezugsraum 01.01.2008 bis 31.12.2008 bekannt.

Aufschlüsselung nach Primärenergieträger	Residual- mix ¹⁾	Händler- mix ²⁾	Erklärung
Wasserkraft	1,27%	1,68%	¹⁾ Residualmix Bezieht sich auf die dem Kunden der MyElectric GmbH zugeordnete Stromaufbringung und deren Zusammensetzung im angegebenen Zeitraum.
Windenergie	3,73%	3,55%	
Feste oder flüssige Biomasse	1,38%	5,53%	
Sonstige Ökoenergie	1,08%	1,03%	
Erdgas	0,00%	0,00%	
Erdöl und dessen Produkte	0,00%	0,00%	²⁾ Händlermix Bezieht sich auf die gesamte Stromaufbringung der MyElectric GmbH im angegebenen Zeitraum.
Kohle	0,00%	0,00%	
Nukleare Energie	0,00%	0,00%	
Sonstige	0,00%	0,00%	
Strom mit unbekannter Herkunft (UCTE) ³⁾	92,54%	88,21%	
Summe	100,00%	100,00%	³⁾ UCTE Strommix im internat. Übertragungs- verbund (europäischer Strommix, davon: 11,6% Wasserkraft, 6,0% sonstige erneuerbare Energieträger, 52,6% fossile Brennstoffe, 29,4% Nuklearenergie und 0,4% sonstige Primärenergieträger)
Umweltauswirkungen:			
CO2 – Emission in g/kWh	412,05	392,77	
Radioaktiver Abfall in g/kWh	0,00074	0,00070	

Die Nachweise der Stromherkunft wurden von einem unabhängigen Wirtschaftsprüfer geprüft und bestätigt.

Produkt Ökostrom

Stromkennzeichnung

Gemäß § 45 Abs. 2 und Abs. 6 ElWOG geben wir folgende Stromkennzeichnung für den Bezugsraum 01.01.2008 bis 31.12.2008 bekannt.

Aufschlüsselung nach Primärenergieträger	MyElectric Ökostrom	Händlermix ²⁾	Erklärung
Wasserkraft	10,00%	1,68%	²⁾ Händlermix Bezieht sich auf die gesamte Stromaufbringung der MyElectric GmbH im angegebenen Zeitraum.
Windenergie	0,00%	3,55%	
Feste oder flüssige Biomasse	90,00%	5,53%	
Sonstige Ökoenergie	0,00%	1,03%	
Erdgas	0,00%	0,00%	
Erdöl und dessen Produkte	0,00%	0,00%	³⁾ UCTE Strommix im internat. Übertragungsverbund (europäischer Strommix, davon: 11,6% Wasserkraft, 6,0% sonstige erneuerbare Energieträger, 52,6% fossile Brennstoffe, 29,4% Nuklearenergie und 0,4% sonstige Primärenergieträger)
Kohle	0,00%	0,00%	
Nukleare Energie	0,00%	0,00%	
Sonstige	0,00%	0,00%	
Strom mit unbekannter Herkunft (UCTE) ³⁾	92,54%	88,21%	
Summe	100,00%	100,00%	
Umweltauswirkungen:			
CO ₂ – Emission in g/kWh	0,00	392,77	
Radioaktiver Abfall in g/kWh	0,00	0,00070	

Die Nachweise der Stromherkunft wurden von einem unabhängigen Wirtschaftsprüfer geprüft und bestätigt.

Abbildung 28: Die Stromkennzeichnung der MyElectric Energievertriebs- und Dienstleistungs GmbH

Die Stromkennzeichnung ist sehr gut platziert und übersichtlich gestaltet. Sowohl Residual- als auch Händlermix sind in einer Fußnote erklärt.

7.25 Naturkraft Energievertriebsgesellschaft m.b.H

7.25.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Naturkraft Energievertriebsgesellschaft m.b.H. sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.10.2007-30.09.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0,00 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	-
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	nein
Verwendung von Grafiken	ja

Tabelle 43: Überblick über die Stromkennzeichnung der Naturkraft Energievertriebsgesellschaft m.b.H.

Die Naturkraft Energievertriebsgesellschaft m.b.H bietet im aktuellen Wirtschaftsjahr Strom aus 100 % erneuerbaren Energieträgern an und belegt die entsprechenden Mengen mit gesetzeskonformen Nachweisen.

Der Lieferant Naturkraft Energievertriebsgesellschaft m.b.H. differenziert seine Produkte (= Tarife) lediglich auf der Preisebene. Auf der Qualitätsebene findet keine Produktdifferenzierung statt; jedem Tarif des Unternehmens wird der gleiche Versorgermix zugewiesen.

Nicht gesetzeskonform ist der wie auch bereits im Vorjahr verwendete Zusatz „ausschließlich Kleinwasserkraft“ im Rahmen der Darstellung der Stromkennzeichnung. Ziel dieser ist es den Kunden über Primärenergieträger zu informieren. Leistungsklassen oder Technologien sind in diesem Zusammenhang irrelevant und gesetzlich auch nicht vorgesehen. Die Energie-Control GmbH empfiehlt daher, Zusätze die Leistung bzw Technologie betreffend zu unterlassen.

7.25.2 Darstellungsform

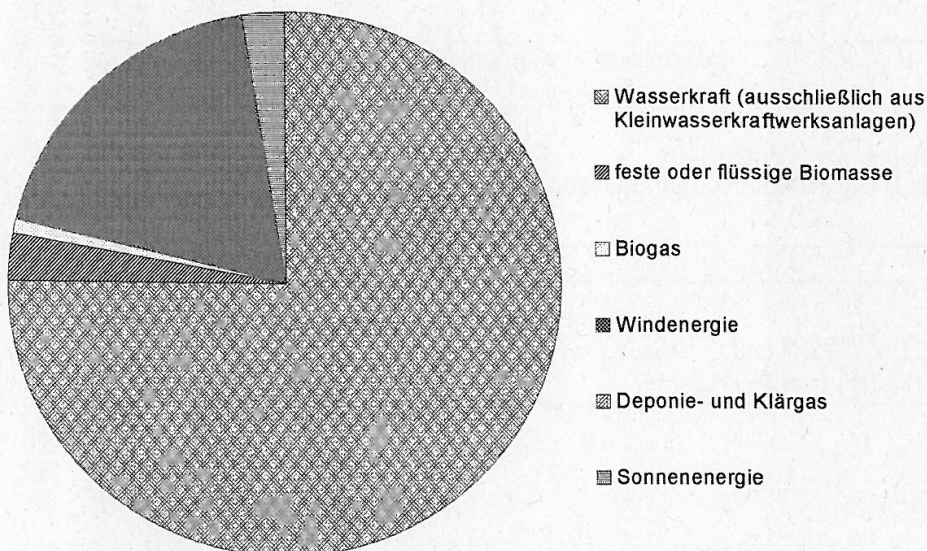
Stromkennzeichnung:

Gemäß § 45 Abs. 2 in Verbindung mit § 45a ElWOG gibt Naturkraft Energievertriebsgesellschaft m.b.H. nach dem Versorgermix den Anteil an verschiedenen Primärenergieträgern bekannt, auf Basis derer die gesamte Stromaufbringung der von Naturkraft Energievertriebsgesellschaft m.b.H. im Zeitraum 1.10.2007 bis 30.9.2008 an Endverbraucher gelieferten elektrischen Energie erzeugt wurde:

- 2,91 % feste oder flüssige Biomasse
- 0,76 % Biogas
- 0,08 % Deponie- und Klärgas
- 18,60 % Windenergie
- 2,48 % Sonnenenergie
- 75,17 % Wasserkraft (ausschließlich aus Kleinwasserkraftwerksanlagen)

Gemäß § 45 Abs. 3 ElWOG gibt Naturkraft Energievertriebsgesellschaft m.b.H. für den vorangeführten Versorgermix die Umweltauswirkungen bekannt.

- 0,00 g/kWh CO₂-Emissionen
- 0,00 g/kWh radioaktiver Abfall



Nachweiserbringung:

Die Nachweise der Stromherkunft, die belegen, aus welchen Primärenergieträgern die vorangeführten Stromanteile stammen, sowie die vorangeführten Umweltauswirkungen wurden vom TÜV Österreich geprüft und mittels Zertifikat bestätigt.

Einsparungsmenge an CO₂-Emissionen und radioaktivem Abfall:

Aufgrund der vorangeführten Umweltauswirkungen ergibt sich im Vergleich zum UCTE-Mix 2007 (europaweite Zusammensetzung der Stromerzeugung im Jahr 2007) eine Einsparungsmenge an CO₂-Emissionen von 455,84 g/kWh und radioaktivem Abfall von 0,000786 g/kWh (Quelle: Energie-Control GmbH).

Abbildung 29: Die Stromkennzeichnung der Naturkraft Energievertriebsgesellschaft m.b.H.

Die Darstellung erfolgt in tabellarischer Form und ist sehr gut sichtbar auf einem eigenen Blatt der Jahresabrechnung platziert. Die erneuerbaren Energieträger mit einem Anteil kleiner 1 % können zusammengefasst als Sonstige Ökoenergie ausgewiesen werden. Dies würde die Übersichtlichkeit für Stromkonsumenten zusätzlich erhöhen.

Besonders erwähnenswert ist die grafische Veranschaulichung der Stromkennzeichnung, die die Übersichtlichkeit zusätzlich erhöht.

7.26 oekostrom Vertriebs GmbH

7.26.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der oekostrom Vertriebs GmbH sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0,00 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja, jedoch nicht korrekt
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	-
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	ja

Tabelle 44: Überblick über die Stromkennzeichnung der oekostrom Vertriebs GmbH

Die oekostrom Vertriebs GmbH bietet im Jahr 2008 Strom aus 100 % erneuerbaren Energieträgern an und belegt die entsprechenden Mengen mit gesetzeskonformen Nachweisen.

Die oekostrom Vertriebs GmbH bietet einen einheitlichen Versorgermix an.

Wie bereits in den letzten Jahren führt die oekostrom Vertrieb GmbH eine inkorrekte Rechtsgrundlage für die Stromkennzeichnung an. Die angeführte Richtlinie 2003/54/EG des Europäischen Parlamentes und des Rates der Europäischen Union wirkt im Gegensatz zu EU-Verordnungen nicht direkt, sondern muss in nationales Recht umgesetzt werden. Die

Umsetzung erfolgte in Österreich durch die §§ 45 und 45a EIWOG. Diese sind daher auch als Gesetzesgrundlage anzuführen.

7.26.2 Darstellungsform



Abbildung 30: Die Stromkennzeichnung der oekostrom Vertriebs GmbH

Die Stromkennzeichnung der oekostrom Vertriebs GmbH ist sehr gut sichtbar auf der Jahresabrechnung platziert. Die Darstellung erfolgt in leicht lesbarer Tabellenform und wird um eine grafische Darstellung ergänzt.

7.27 Österreichische Elektrizitätswirtschafts AG (Verbund)

7.27.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Österreichischen Elektrizitätswirtschafts AG (Verbund) sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0,00 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	-
Korrekturer Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	-
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 45: Überblick über die Stromkennzeichnung der Österreichischen Elektrizitätswirtschafts AG (Verbund)

Die Österreichische Elektrizitätswirtschafts AG (Verbund) bietet im Jahr 2008 Strom aus 100 % erneuerbaren Energieträgern an und belegt die entsprechenden Mengen mit gesetzeskonformen Nachweisen.

Die Österreichische Elektrizitätswirtschafts AG (Verbund) differenziert ihre Produkte (= Tarife) lediglich auf der Preisebene. Auf Qualitätsebene findet keine Produktdifferenzierung statt; jedem Tarif der Österreichischen Elektrizitätswirtschafts AG (Verbund) wird der gleiche Versorgermix zugewiesen.

Zu den Umweltauswirkungen wird angemerkt, dass keine CO₂-Emissionen und auch kein radioaktiver Abfall entstehen.

7.27.2 Darstellungsform

Stromkennzeichnung lt. § 45 Abs. 2 EIWOG vom Zeitraum 1.1.2008 - 31.12.2008

Ihr Strom stammt aus folgenden Primärenergieträgern:			
100% Wasserkraft	0% Erdölprodukte	0% Erdgas	0% UCTE-Mix
0% Kohle	0% Atomkraft	0% Öko - Energie	0% sonstige

Durch den vorliegenden Versorgermix fallen keine CO₂-Emissionen bzw. radioaktive Abfälle an.

Abbildung 31: Die Stromkennzeichnung der Österreichischen Elektrizitätswirtschafts AG (Verbund)

Die Stromkennzeichnung der Österreichischen Elektrizitätswirtschafts AG (Verbund) ist am Ende der Jahresabrechnung platziert und könnte leicht übersehen werden. Die Darstellung erfolgt in Tabellenform.

7.28 Salzburg AG für Energie, Verkehr und Telekommunikation

7.28.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Salzburg AG für Energie, Verkehr und Telekommunikation sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	91,91%
Fossile Energieträger	8,09%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	37,69 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,000000 g/kWh
Produktinformation	ja
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	ja
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 46: Überblick über die Stromkennzeichnung der Salzburg AG für Energie, Verkehr und Telekommunikation

Neben dem dargestellten Versorgermix weist die Salzburg AG für Energie, Verkehr und Telekommunikation ihren Kunden gegenüber unterschiedliche Produkte aus. Neben dem Hauptprodukt, welches in nachfolgender Tabelle und auf den Stromrechnungen der Salzburg AG für Energie, Verkehr und Telekommunikation als „Standardmix“ bezeichnet wird, wird noch das Produkt „Ökomix“ angeboten. Dieses Produkt hat aber einen vergleichsweise geringen Anteil an der Gesamtabgabe an Endverbraucher, was zur Folge hat, dass sich das Produkt „Standardmix“ nur unwesentlich vom Versorgermix unterscheidet.

Salzburg AG	Standardmix	Ökomix
Wasserkraft	83,95%	92,22%
Feste oder flüssiger Biomasse	3,36%	3,36%
Biogas	0,87%	0,87%
Deponie- und Klärgas	0,08%	0,08%
Windenergie	3,44%	3,44%
Sonnenenergie	0,03%	0,03%
Erdgas	7,23%	0,00%
Erdöl	1,04%	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE		
Summe	100,00%	100,00%
Umweltauswirkungen in g/kWh		
CO ₂	38,5	0
radioaktiver Abfall	0	0

Tabelle 47: Produktinformationen der Salzburg AG für Energie, Verkehr und Telekommunikation

Die Darstellung der Produkte erfolgt auf der gleichen Ebene wie der Versorgermix und wird über eine Fußnote zusätzlich erklärt. Es ist deutlich erkennbar, dass sich die Rechtsgrundlage nicht auf den Produktmix bezieht.

7.28.2 Darstellungsform

Stromkennzeichnung gem. § 45 Abs. 2 EIWOG über den Anteil an verschiedenen Primärenergieträgern, auf Basis derer die gelieferte elektrische Energie im Zeitraum vom 1.1.2008-31.12.2008 erzeugt wurde.		Produktmix**	
Energieträger	Mix der Salzburg AG *	Standardmix **	Ökomix
Wasserkraft	84,13%	83,95%	92,22%
Windenergie	3,44%	3,44%	3,44%
Feste und flüssige Biomasse	3,36%	3,36%	3,36%
Sonstige Ökoenergie	0,98%	0,98%	0,98%
Erdgas	7,07%	7,23%	0,00%
Erdöl	1,02%	1,04%	0,00%
Kohle	0,00%	0,00%	0,00%
UCTE (europäischer Strommix)	0,00%	0,00%	0,00%
Summe	100,00%	100,00%	100,00%

Umweltauswirkungen der Stromproduktion (Gesamtmix der Salzburg AG):

CO₂-Emissionen 37,7 g/kWh
Radioaktiver Abfall 0,000000 g/kWh

38,5 g/kWh 0,0 g/kWh
0,000000 g/kWh 0,000000 g/kWh

Durch den vorliegenden Versorgermix fallen keine radioaktiven Abfälle an.

* Erzeugungsmix der an Endkunden abgegebenen Energie

** Der Produktmix zeigt die Zusammensetzung Ihres Strombezuges.

Im Regelfall beziehen Sie den Standardmix (für Privat OK, Gewerbe OK, Heizungs- und Zusatzprodukte, Business OK und Sonderverträge).

Der Bezug von Ökomix bedarf einer gesonderten Produktvereinbarung.

Abbildung 32: Die Stromkennzeichnung der Salzburg AG für Energie, Verkehr und Telekommunikation

Die Stromkennzeichnung der Salzburg AG für Energie, Verkehr und Telekommunikation ist sehr gut sichtbar auf der Jahresabrechnung platziert. Die Darstellung erfolgt in leicht lesbarer Tabellenform und entspricht mit Ausnahme des Produktmixes den Empfehlungen der Stromkennzeichnungsrichtlinie.

7.29 Stadtwerke Hartberg Energieversorgungs GmbH

7.29.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Stadtwerke Hartberg Energieversorgungs GmbH sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0,00 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	-
Korrekturer Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 48: Überblick über die Stromkennzeichnung der Stadtwerke Hartberg Energieversorgungs GmbH

Die Stadtwerke Hartberg Energieversorgungs GmbH bietet im Jahr 2008 Strom aus 100 % erneuerbaren Energieträgern an und belegt die entsprechenden Mengen mit gesetzeskonformen Nachweisen.

Die Stadtwerke Hartberg Energieversorgungs GmbH weist allen Kunden ausschließlich den gesetzlich vorgeschriebenen Versorgermix zu.

7.29.2 Darstellungsform

Stromkennzeichnung gem. § 45 Abs 2 ELWOG über den Anteil an verschiedenen Primärenergieträgern, auf der Basis derer die gelieferte elektrische Energie im Zeitraum von 1.1.2008 bis 31.12.2008 erzeugt wurde.	
Energieträger	Händlermix
Wasserkraft	91,94 %
Windenergie	3,56 %
Feste oder flüssige Biomasse	3,47 %
Sonstige Ökoenergie (Sonnenenergie, Geothermische Energie, Deponie- und Klärgas)	1,03 %
Erdgas	0,00 %
Erdöl	0,00 %
Kohle	0,00 %
Strom unbekannter Herkunft - UCTE (Strommix im internationalen Übertragungsverbund UCTE)	0,00 %
SUMME	100,00 %
Umweltauswirkung der Stromproduktion	
CO ₂ -Emissionen (in g CO ₂ /kWh)	0,00 g CO ₂ /kWh
Radioaktiver Abfall (in g/kWh)	0,00000 g/kWh
Durch den vorliegenden Händlermix fallen keine CO ₂ -Emissionen bzw. radioaktive Abfälle an.	

Abbildung 33: Die Stromkennzeichnung der Stadtwerke Hartberg Energieversorgungs GmbH

Die Stromkennzeichnung der Stadtwerke Hartberg Energieversorgungs GmbH ist sehr gut sichtbar auf der Jahresabrechnung und auf der Webpage des Unternehmens platziert. Die Darstellung erfolgt in leicht lesbarer Tabellenform und steht im Einklang mit den Empfehlungen in der Stromkennzeichnungsrichtlinie der Energie-Control GmbH.

7.30 Steweg-Steg GmbH

7.30.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Steweg-Steg GmbH sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	58,99%
Fossile Energieträger	41,01%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	329,77 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	-
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 49: Überblick über die Stromkennzeichnung der Steweg-Steg GmbH

Die Steweg-Steg GmbH weist allen Kunden ausschließlich den gesetzlich vorgeschriebenen Versorgermix zu.

7.30.2 Darstellungsform

Stromkennzeichnung gem. § 45 EIWOG für den Zeitraum 1. Jänner bis 31. Dezember 2008

Aufbringung in Prozent	
50,10	Wasserkraft
30,94	Steinkohle
6,12	Erdöl und dessen Produkte
3,95	Erdgas
3,82	Biomasse
3,93	Windenergie
1,14	sonstige Ökoenergie

Umweltauswirkungen der Stromproduktion: CO₂-Emissionen: 329,77 g/kWh, radioaktiver Abfall: 0 g/kWh

Abbildung 34: Die Stromkennzeichnung der Stewag-Steg GmbH

Die Stromkennzeichnung der Stewag-Steg GmbH ist sehr gut sichtbar auf der Jahresabrechnung platziert. Die Darstellung erfolgt in leicht lesbarer Tabellenform und steht im Einklang mit den Empfehlungen in der Stromkennzeichnungsrichtlinie der Energie-Control GmbH.

7.31 TIWAG - Tiroler Wasserkraft AG

7.31.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der TIWAG – Tiroler Wasserkraft AG sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	69,96%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	30,04%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	133,79 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,0002389 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	ja
Korrekturer Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 50: Überblick über die Stromkennzeichnung der TIWAG – Tiroler Wasserkraft AG

Die TIWAG weist allen Endverbrauchern den gesetzlich vorgegebenen Versorgermix zu.

7.31.2 Darstellungsform

**Stromkennzeichnung
gemäß § 45 EIWOG:**
Ausweis der Anteile an verschiedenen Primärenergieträgern, auf deren Basis die gelieferte Energie im Zeitraum 01.01.2008 bis 31.12.2008 erzeugt wurde.

Energieträger	Unternehmensmix
Wasserkraft	62,31%
Windenergie	3,51%
Feste und flüssige Biomasse	3,10%
Sonstige Ökoenergie	1,02%
Strom unbekannter Herkunft–UCTE (Strommix im internationalen Übertragungsnetzverbund UCTE aus 11,59% Wasserkraft, 52,64% fossile Brennstoffe, 29,43% nukleare Energie, 5,97% sonstige erneuerbare Energieträger, 0,37% Sonstige)	30,06%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen der Stromproduktion	
CO ₂ -Emissionen (g/kWh)	134
Radioaktiver Abfall (g/kWh)	0,00024

Abbildung 35: Die Stromkennzeichnung der Tiwag – Tiroler Wasserkraft AG

Die Darstellung der Stromkennzeichnung erfolgt in Tabellenform, ist vorbildlich gestaltet und entspricht somit den Empfehlungen der Stromkennzeichnungsrichtlinie der Energie-Control GmbH.

7.32 Unsere Wasserkraft GmbH & Co KG

7.32.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Unsere Wasserkraft GmbH & Co KG sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0,00 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	-
Korrekturer Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	-
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 51: Überblick über die Stromkennzeichnung der Unsere Wasserkraft GmbH & Co KG

Unsere Wasserkraft GmbH & Co KG weist allen Endverbrauchern den gesetzlich vorgegebenen Versorgermix zu.

7.32.2 Darstellungsform

Stromkennzeichnung gem. § 45 ElWOG für den Zeitraum 1. Jänner bis 31. Dezember 2008

Aufbringung in Prozent	
100,00	Wasserkraft

Umweltauswirkungen der Stromproduktion: CO₂-Emissionen: 0 g/kWh, radioaktiver Abfall: 0 g/kWh

Abbildung 36: Die Stromkennzeichnung der Unsere Wasserkraft GmbH & Co KG

Die Darstellung der Stromkennzeichnung der Unsere Wasserkraft GmbH & Co KG erfolgt in leicht lesbarer Tabellenform und entspricht den Empfehlungen der Stromkennzeichnungsrichtlinie.

7.33 Verbund - Austrian Power Sales GmbH

7.33.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Austrian Power Sales GmbH sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	11,07%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	88,93%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	402,38 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,0007025 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	ja
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	-
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 52: Überblick über die Stromkennzeichnung der Verbund - Austrian Power Sales GmbH

Die Verbund - Austrian Power Sales GmbH differenziert ihre Produkte (= Tarife) lediglich auf der Preisebene. Auf der Qualitätsebene findet keine Produktdifferenzierung statt.

7.33.2 Darstellungsform

Stromkennzeichnung lt. § 45 Abs. 2 ElWOG vom Zeitraum 1.1.2008 - 31.12.2008

Ihr Strom stammt aus folgenden Primärenergieträgern:			
11,07 % Wasserkraft	0 % Erdölprodukte	0 % Erdgas	88,93 % UCTE-Mix
0 % Kohle	0 % Atomkraft	0 % Öko-Energie	0 % sonstige

Anmerkung: UCTE-Mix (Strom aus unbekannter Herkunft) bezeichnet den europäischen Strommix aus Wasserkraft (11,41% Wasserkraft), fossilen Brennstoffen (53,55%), nukleare Energie (29,20%), sonstige erneuerbare Energieträger (5,52%) und Sonstige (0,32%).

Umweltauswirkungen der Stromproduktion:

Radioaktiver Abfall	0,00070 g/kWh
CO ₂ Emissionen	402,39 g/kWh

Abbildung 37: Die Stromkennzeichnung der Verbund - Austrian Power Sales GmbH

Die Stromkennzeichnung der Verbund - Austrian Power Sales GmbH auf einem eigenen Blatt der Jahresabrechnung platziert. Die Darstellung erfolgt in leicht lesbarer Tabellenform.

7.34 Vorarlberger Kraftwerke AG

7.34.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Vorarlberger Kraftwerke AG sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	82,80%
Fossile Energieträger	17,20%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	143,59 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	-
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 53: Überblick über die Stromkennzeichnung der Vorarlberger Kraftwerke AG

Die Vorarlberger Kraftwerke AG weist allen Kunden einheitlich einen Versorgermix zu.

7.34.2 Darstellungsform

Stromkennzeichnung gemäß § 45 und 45a ElWOG Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetz	
Der Strom, den die VKW vom 1. Jänner 2008 bis 31. Dezember 2008 an ihre Endkunden lieferte, wurde aus folgenden Energieträgern erzeugt:	
Energieträger	Anteil
Wasserkraft	74,71%
Windenergie	3,57%
Biomasse fest und flüssig	3,49%
Sonstige Ökoenergie (Biogas, Deponie- und Klärgas, Fotovoltaik, Geothermie, Abfall)	1,03%
Steinkohle	17,20%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen der Stromproduktion:	
CO ₂ -Emissionen in g/kWh	144
Radioaktive Abfälle	keine

Abbildung 38: Die Stromkennzeichnung der Vorarlberger Kraftwerke AG

Die Stromkennzeichnung der Vorarlberger Kraftwerke AG ist sehr gut sichtbar auf der Jahresabrechnung und der Webpage des Unternehmens platziert. Die Darstellung erfolgt in leicht lesbarer Tabellenform und entspricht den Empfehlungen der Stromkennzeichnungsrichtlinie.

7.35 Vorarlberger Ökostrom GmbH

7.35.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Vorarlberger Ökostrom GmbH sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0,00 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	nein
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	-
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 54: Überblick über die Stromkennzeichnung der Vorarlberger Ökostrom GmbH

Die Vorarlberger Ökostrom GmbH weist allen Kunden einheitlich einen Versorgermix aus Grünstrom zu.

7.35.2 Darstellungsform

Stromkennzeichnung gemäß § 45 und 45a EIWOG Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetz	
Der Strom, den die VKW Ökostrom-GmbH vom 1. Jänner 2008 bis 31. Dezember 2008 an ihre Endkunden lieferte, wurde aus folgenden Energieträgern erzeugt:	
Energieträger	Anteil
Wasserkraft (ausschließlich aus Kleinwasserkraftwerken)	96,62%
Windenergie	1,49%
Biomasse fest und flüssig	1,46%
Sonstige Ökoenergie (Biogas, Deponie- und Klärgas, Fotovoltaik, Geothermie)	0,43%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen der Stromproduktion:	
CO ₂ -Emissionen in g/kWh	keine
Radioaktive Abfälle	keine

Abbildung 39: Die Stromkennzeichnung der Vorarlberger Ökostrom GmbH

Die Stromkennzeichnung der Vorarlberger Ökostrom GmbH ist sehr gut sichtbar auf der Jahresabrechnung und der Webpage des Unternehmens platziert. Die Darstellung erfolgt in leicht lesbarer Tabellenform und entspricht den Empfehlungen der Stromkennzeichnungsrichtlinie.

7.36 Wels Strom GmbH

7.36.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Wels Strom GmbH sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.01.2008-31.12.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	100,00%
Fossile Energieträger	0,00%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	0,00 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	ja
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	nein
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	-
Korrekturer Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken	nein

Tabelle 55: Überblick über die Stromkennzeichnung der Wels Strom GmbH

Im Vergleich zum Vorjahr ist die Wels Strom GmbH heuer als Grünstromunternehmen einzuordnen.

Neben dem dargestellten Versorgermix weist die Wels Strom GmbH ihren Kunden gegenüber unterschiedliche Produkte aus. Sie unterscheidet die Produkte Privat NATUR, Profi NATUR, Agrar NATUR, ÖKO und ein weiteres Produkt.

Wels Strom GmbH	Privat Natur	Profi Natur	Agrar Natur	Produkt Öko	Produkt
Wasserkraft	100,00%	100,00%	100,00%	97,00%	89,62%
Feste oder flüssiger Biomasse	0,00%	0,00%	0,00%	1,43%	5,44%
Biogas	0,00%	0,00%	0,00%	0,25%	0,91%
Deponie- und Klärgas	0,00%	0,00%	0,00%	0,03%	0,09%
Windenergie	0,00%	0,00%	0,00%	1,28%	3,91%
Sonnenenergie	0,00%	0,00%	0,00%	0,01%	0,03%
Erdgas	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Erdöl		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE					
Summe	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Umweltauswirkungen in g/kWh					
CO ₂	0	0	0	0	0
radioaktiver Abfall	0	0	0	0	0

Abbildung 40: Produktinformation der Wels Strom GmbH

7.36.2 Darstellungsform

Ihr Strom wurde erzeugt aus Unternehmensmix		
Energieträger	01.01.2008 bis 31.12.2008	
Wasserkraft	90,48	%
Windenergie	3,59	%
Sonstige Ökoenergie	0,95	%
Biomasse fest,flüssig	4,98	%
Erdgas	0,00	%
Sonstige	0,00	%
Summe	100,00	%
CO ₂ Emission 0g/kWh Radioaktiver Abfall 0g/kWh		

Abbildung 41: Die Stromkennzeichnung der Wels Strom GmbH

Bei der Darstellung auf der Jahresabrechnung fehlt die Angabe der, der Stromkennzeichnung zugrunde liegenden Rechtsgrundlage (§§ 45 und 45a ElWOG).

Die Stromkennzeichnung der Wels Strom GmbH ist sehr gut sichtbar auf der Jahresabrechnung platziert. Die Darstellung erfolgt in leicht lesbarer Tabellenform.

7.37 Wien Energie Vertrieb GmbH & Co KG

7.37.1 Überblick

Die Eckdaten der Stromkennzeichnung der Wien Energie Vertrieb GmbH & Co KG sind in folgender Tabelle dargestellt.

Labelingzeitraum	01.10.2007-30.09.2008
Zusammensetzung der Primärenergieträger	
Erneuerbare Energieträger	52,17%
Fossile Energieträger	47,83%
Nuklearenergie	0,00%
unbekannte Herkunft - UCTE-Mix	0,00%
Summe	100,00%
Umweltauswirkungen	
CO ₂	210,44 g/kWh
radioaktiver Abfall	0,00 g/kWh
Produktinformation	ja
Darstellung der Stromkennzeichnung	
Angabe der rechtlichen Grundlage	ja
Angabe des Bezugszeitraums	ja
Angabe der Umweltauswirkungen	ja
Korrekte Angabe des UCTE-Wertes und des UCTE-Mix	-
Korrektur Ausweis Primärenergieträger "Sonstige Ökoenergie"	ja
Verwendung von Grafiken (für Produktmix)	ja

Tabelle 56: Überblick über die Stromkennzeichnung der Wien Energie Vertrieb GmbH & Co KG

Zusätzlich zum Versorgermix differenziert die Wien Energie Vertrieb GmbH & Co KG ihre Produkte auch auf der Qualitätsebene.

Wien Energie Vertrieb GmbH & Co KG	Produkte für Haushalt-, Landwirtschaft- und Gewerbeanlagen (OPTIMA, MEGA, GIGA)	NaturStrom	100 % Wasserkraft	Residualwerte (VARIO)
Wasserkraft	72,39%	70,00%	100,00%	13,22%
Feste oder flüssiger Biomasse	3,55%			3,55%
Biogas	0,92%			0,92%
Deponie- und Klärgas	0,10%			0,10%
Windenergie	3,69%	27,00%		3,69%
Sonnenenergie	0,04%	3,00%		0,04%
Erdgas	19,31%			78,48%
unbekannte Herkunft - UCTE				
Summe	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
CO ₂	84,98	0,00	0,00	345,33
radioaktiver Abfall	0,00	0,00	0,00	0,00

Tabelle 57: Produktinformationen der Wien Energie Vertrieb GmbH & Co KG

Die Stromkennzeichnung der Wien Energie Vertrieb GmbH & Co KG ist am Ende der Jahresabrechnung platziert.

7.37.2 Darstellungsform

STROMKENNZEICHNUNG UND UMWELTAUSWIRKUNGEN GEMÄSS § 45 ELWOG

WIEN ENERGIE Vertrieb GmbH & Co KG hat im Zeitraum 1.10.2007 - 30.9.2008 auf Basis folgender Primärenergieträger Strom an Endverbraucher geliefert:

Energieträger	Versorgermix
Wasserkraft	44,24 %
Wind- und Sonnenenergie	3,56 %
feste oder flüssige Biomasse	3,39 %
sonstige Ökoenergie	0,98 %
Erdgas	47,83 %

Durch diesen Versorgermix fallen im selben Zeitraum folgende Emissionen an:

Umweltauswirkungen	in g/kWh
CO ₂ -Emissionen	210,44
radioaktiver Abfall	0,00

Unsere Lieferungen sind frei von Atomstrom. Dadurch entstehen keine radioaktiven Abfälle.

Abbildung 42: Die Stromkennzeichnung der Wien Energie Vertrieb GmbH & Co KG

Die Darstellung erfolgt in tabellarischer Form und ist übersichtlich gestaltet.

Auf der Webpage des Unternehmens ist die Stromkennzeichnung ebenfalls übersichtlich dargestellt.

8 Anhang: Auszüge aus gesetzlichen Grundlagen

8.1 Artikel 3 Abs 6 Elektrizitätsbinnenmarktrichtlinie (2003/54/EG)

Die Mitgliedstaaten stellen sicher, dass Elektrizitätsversorgungsunternehmen auf oder als Anlage zu ihren Rechnungen und in an Endkunden gerichtetem Werbematerial Folgendes angeben:

- a) den Anteil der einzelnen Energiequellen am Gesamtenergieträgermix, den der Lieferant im vorangegangenen Jahr verwendet hat;*
- b) zumindest Verweise auf bestehende Informationsquellen, wie Internetseiten, bei denen Informationen über die Umweltauswirkungen - zumindest in Bezug auf CO₂-Emissionen und radioaktiven Abfall aus der durch den Gesamtenergieträgermix des Lieferanten im vorangegangenen Jahr erzeugten Elektrizität - öffentlich zur Verfügung stehen.*

Bei Elektrizitätsmengen, die über eine Strombörse bezogen oder von einem Unternehmen mit Sitz außerhalb der Gemeinschaft eingeführt werden, können die von der Strombörse oder von dem betreffenden Unternehmen für das Vorjahr vorgelegten Gesamtzahlen zugrunde gelegt werden.

Die Mitgliedstaaten ergreifen die notwendigen Maßnahmen, um dafür zu sorgen, dass die Informationen, die von den Versorgungsunternehmen gemäß diesem Artikel an ihre Kunden weitergegeben werden, verlässlich sind.

8.2 Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetz (EIWOG)

BGBl I Nr 143/1998 idF BGBl I Nr 146/2006

§ 45 EIWOG (Pflichten der Lieferanten und Stromhändler)

§ 45. (unmittelbar anwendbares Bundesrecht) (1) Stromhändler und sonstige Lieferanten, die Endverbraucher beliefern, sind verpflichtet, Verträge über den Datenaustausch mit dem Verantwortlichen der Bilanzgruppe, deren Mitglieder sie beliefern, dem Netzbetreiber, an dessen Netz der Kunde angeschlossen ist, sowie mit dem zuständigen Bilanzgruppenkoordinator abzuschließen.

(2) Stromhändler und sonstige Lieferanten, die in Österreich Endverbraucher beliefern, sind verpflichtet, auf oder als Anhang zu ihrer Stromrechnung (Jahresabrechnung) für Endverbraucher den Versorgermix auszuweisen, der die gesamte Stromaufbringung des Stromhändlers für Endverbraucher berücksichtigt. Diese Verpflichtung besteht auch hinsichtlich des an Endverbraucher gerichteten kennzeichnungspflichtigen Werbematerials (§ 7 Z 18a). Die Ausweisung hat auf Basis der gesamten vom Versorger an Endverbraucher verkauften elektrischen Energie (Versorgermix) zu erfolgen.

(3) Stromhändler und sonstige Lieferanten, die in Österreich Endverbraucher beliefern, sind verpflichtet, auf oder als Anhang zu ihrer Stromrechnung (Jahresabrechnung) für Endverbraucher die Umweltauswirkungen, zumindest über CO₂-Emissionen und radioaktiven Abfall aus der durch den Versorgermix erzeugten Elektrizität, auszuweisen. Diese Verpflichtung besteht auch hinsichtlich des an Endverbraucher gerichteten Werbematerials.

(4) Die Überwachung der Richtigkeit der Angaben der Unternehmen hat durch die Energie-Control GmbH zu erfolgen. Bei unrichtigen Angaben ist der betroffene Stromhändler mit Bescheid aufzufordern, die Angaben richtig zu stellen.

§ 45a EIWOG (Ausweisung der Herkunft [Labelling])

§ 45a. (Unmittelbar anwendbares Bundesrecht) (1) Die Kennzeichnung gemäß § 45 Abs 2 hat nach einer prozentmäßigen Aufschlüsselung, auf Basis der an Endverbraucher gelieferten elektrischen Energie (kWh), der Primärenergieträger in feste oder flüssige Biomasse, Biogas, Deponie- und Klärgas, geothermische Energie, Wind- und Sonnenenergie, Wasserkraft, Erdgas, Erdöl und dessen Produkte, Kohle, Nuklearenergie sowie sonstige zu erfolgen.

(2) Der Kennzeichnung der Primärenergieträger auf der Stromrechnung sind die gesamten im vorangegangenen Kalender- oder Wirtschaftsjahr abgegebenen Mengen an Endverbraucher zugrunde zu legen.

(3) Die Anteile an den verschiedenen Primärenergieträgern gemäß Abs 1 sind als einheitlicher Händlermix auszuweisen, der die gesamte Stromaufbringung des Stromhändlers an Endverbraucher berücksichtigt. Sind die Primärenergieträger nicht eindeutig ermittelbar, etwa bei Einkauf über Strombörsen, hat eine rechnerische Zuordnung dieser Mengen auf der Grundlage der aktuellen Gesamtaufbringung nach UCTE (Union für die Koordinierung des Transportes elektrischer Energie) zu erfolgen.

(4) Die Kennzeichnung hat deutlich lesbar zu erfolgen. Andere Vermerke und Hinweise auf der Stromrechnung dürfen nicht geeignet sein, zur Verwechslung mit der Kennzeichnung zu führen.

(5) Stromhändler haben die Grundlagen zur Kennzeichnung zu dokumentieren. In der Dokumentation muss die Aufbringung der von ihnen an Endverbraucher gelieferten Mengen, gegliedert nach den Primärenergieträgern schlüssig dargestellt werden.

(6) Die Dokumentation muss, sofern der Stromhändler eine Gesamtabgabe an Endverbraucher von 100 GWh nicht unterschreitet, von einem Wirtschaftsprüfer oder einem gerichtlich zertifizierten Sachverständigen aus dem Gebiet der Elektrotechnik geprüft sein. Das Ergebnis ist in übersichtlicher Form und vom Prüforgang bestätigt in einem Anhang zum Geschäftsbericht des Stromhändlers zu veröffentlichen.

(7) Die Nachweise gemäß Abs 6 müssen Angaben zu den Primärenergieträgern, mit denen die elektrische Energie erzeugt worden ist, zu Ort und Zeitraum der Erzeugung sowie über Namen und Anschrift des Erzeugers enthalten. Sie sind von einer nach dem Akkreditierungsgesetz, BGBl Nr 468/1992, in der Fassung BGBl Nr 430/1996 zugelassenen Prüf-, Überwachungs- oder Zertifizierungsstelle zu bestätigen. § 3 Akkreditierungsgesetz gilt

sinngemäß. Die Nachweise können für den Teil der Strombezüge entfallen, die im Herkunftsnachweissystem gemäß § 7 Ökostromgesetz, BGBl I Nr 149/2002, belegt sind.

(8) Das Ergebnis der Dokumentation, die spätestens vier Monate nach Ablauf des Kalender- oder Wirtschaftsjahres oder des tatsächlichen Lieferzeitraumes erstellt sein muss, ist auf die Dauer von drei Jahren zur Einsicht durch Endverbraucher am Sitz (Hauptwohnsitz) des Stromhändlers oder - liegt dieser im Ausland - am Sitz des inländischen Zustellungsbevollmächtigten bereitzuhalten.

(9) Stromhändler haben auf Verlangen der Energie-Control GmbH innerhalb einer angemessenen Frist die Nachweise gemäß 5 bis 7 und alle notwendigen Unterlagen vorzulegen, die erforderlich sind, um die Richtigkeit der Angaben überprüfen zu können.

(10) Stromhändler oder sonstige Lieferanten haben, sofern eine Pflicht zur Veröffentlichung von Jahresabschlüssen gemäß § 8 Abs 1 besteht, in diesen Jahresabschlüssen den Händlermix gemäß Abs 3, unter Angabe der jeweilig verkauften oder abgegebenen Mengen an elektrischer Energie, anzugeben.

(11) Der Bundesminister für Wirtschaft und Arbeit hat im Einvernehmen mit dem Bundesminister für Land- und Forstwirtschaft, Umwelt und Wasserwirtschaft durch Verordnung nähere Bestimmungen über die Stromkennzeichnung zu erlassen. Dabei sind insbesondere der Umfang der gemäß § 45 Abs 2 und Abs 3 bestehenden Verpflichtungen sowie die Vorgaben für Ausgestaltung der Nachweise zu den verschiedenen Primärenergieträgern und der Stromkennzeichnung gemäß § 45a näher zu bestimmen.

8.3 Ökostromgesetz BGBl I Nr. 149/2002 idF des BG BGBl I Nr. 105/2006

§ 8 Ökostromgesetz Herkunftsnachweis

(1) Die Netzbetreiber, an deren Netzen anerkannte Anlagen zur Stromerzeugung auf Basis erneuerbarer Energieträger oder KWK-Anlagen angeschlossen sind, haben über die aus diesen Anlagen in ihr Netz eingespeisten Mengen an elektrischer Energie dem Anlagenbetreiber auf dessen Verlangen eine Bescheinigung auszustellen. Die Ausstellung kann mittels automationsunterstützter Datenverarbeitung erfolgen.

(2) Die Bescheinigung gemäß Abs. 1 hat zu umfassen:

- 1. die Menge der erzeugten elektrischen Energie;*
- 2. die Art und die Engpassleistung der Erzeugungsanlage;*
- 3. den Zeitraum und den Ort der Erzeugung;*
- 4. die eingesetzten Energieträger.*

(3) Der Landeshauptmann hat die Ausstellung der Herkunftsnachweise regelmäßig zu überwachen.

(4) Die Betreiber der Ökostromanlagen und von KWK-Anlagen sowie die Stromhändler, die elektrische Energie aus Ökostromanlagen als Ökoenergie oder als elektrische Energie aus KWK-Anlagen einem anderen Stromhändler oder der Ökostromabwicklungsstelle veräußern, sind über Verlangen des Käufers verpflichtet, die der verkauften Menge entsprechenden Herkunftsnachweise (mittels automationsunterstützter Datenverarbeitung) kostenlos und nachweislich diesem Käufer zu überlassen.

(5) Für anerkannte Anlagen zur Stromerzeugung auf Basis erneuerbarer Energieträger, die an Leitungsanlagen der Vorarlberger Illwerke AG angeschlossen sind, ist die Bescheinigung gemäß Abs. 1 von der VKW-Übertragungsnetz AG auszustellen.

8.4 Richtlinie 2009/28/EG des Europäischen Parlaments und des Rates vom 23. April 2009 zur Förderung der Nutzung von Energie aus erneuerbaren Quellen und zur Änderung und anschließenden Aufhebung der Richtlinien 2001/77/EG und 2003/30/EG

Art. 15 Herkunftsnachweis für Elektrizität, Wärme und Kälte, die aus erneuerbaren Energiequellen erzeugt werden

(1) Zum Zweck des Nachweises gegenüber den Endkunden darüber, welchen Anteil Energie aus erneuerbaren Quellen im Energiemix eines Energieversorgers ausmacht oder in welcher Menge sie darin enthalten ist, der gemäß Artikel 3 Absatz 6 der Richtlinie 2003/54/EG zu erbringen ist, stellen die Mitgliedstaaten sicher, dass die Herkunft von aus erneuerbaren Energiequellen erzeugter Elektrizität als solche im Sinne dieser Richtlinie gemäß objektiven, transparenten und nichtdiskriminierenden Kriterien garantiert werden kann.

(2) Zu diesem Zweck sorgen die Mitgliedstaaten dafür, dass auf Anfrage eines Produzenten von Elektrizität aus erneuerbaren Energiequellen ein Herkunftsnachweis ausgestellt wird. Die Mitgliedstaaten können vorsehen, dass Herkunftsnachweise auf Antrag der Produzenten von aus erneuerbaren Energiequellen erzeugter Wärme oder Kälte ausgestellt werden. Eine solche Regelung kann von einer Mindestkapazität abhängig gemacht werden. Ein Herkunftsnachweis gilt standardmäßig für 1 MWh. Für jede Einheit erzeugte Energie wird nicht mehr als ein Herkunftsnachweis ausgestellt.

Die Mitgliedstaaten stellen sicher, dass dieselbe Einheit von Energie aus erneuerbaren Quellen nur einmal berücksichtigt wird.

Die Mitgliedstaaten können vorsehen, dass einem Produzenten, der für dieselbe aus erneuerbaren Quellen erzeugte Energie einen Herkunftsnachweis erhält, keine Unterstützung gewährt wird.

Der Herkunftsnachweis ist für die Einhaltung des Artikels 3 durch die Mitgliedstaaten nicht zu verwenden. Die Übertragung von Herkunftsnachweisen, sei es gesondert oder zusammen mit der physischen Übertragung von Energie, haben keine Auswirkungen auf die Entscheidung von Mitgliedstaaten, zur Erreichung der Ziele auf statistische Transfers,

*gemeinsame Projekte oder gemeinsame Förderregelungen zurückzugreifen; ebenso wenig haben sie Auswirkungen auf die Berechnung des gemäß Artikel 5 berechneten Bruttoendenergieverbrauchs von Energie aus erneuerbaren Quellen. (3)
Ein Herkunftsnachweis muss binnen zwölf Monaten nach der Erzeugung der entsprechenden Energieeinheit verwendet werden. Ein Herkunftsnachweis wird nach seiner Verwendung entwertet.*

(4) Die Mitgliedstaaten oder benannten zuständigen Stellen überwachen die Ausstellung, Übertragung und Entwertung der Herkunftsnachweise. Die benannten zuständigen Stellen dürfen keine sich geografisch überschneidenden Verantwortlichkeiten haben, und die Stellen müssen von den Bereichen Produktion, Handel und Versorgung unabhängig sein.

(5) Die Mitgliedstaaten oder die benannten zuständigen Stellen schaffen geeignete Mechanismen, um sicherzustellen, dass die Herkunftsnachweise elektronisch ausgestellt, übertragen und entwertet werden und genau, zuverlässig und betrugssicher sind.

(6) Der Herkunftsnachweis enthält mindestens folgende Angaben:

- a) Angaben zur Energiequelle, aus der die Energie erzeugt wurde, und zu Beginn und Ende ihrer Erzeugung;*
- b) Angaben dazu, ob der Herkunftsnachweis
 - i) Elektrizität oder*
 - ii) Wärme und/oder Kälte betrifft;**
- c) Bezeichnung, Standort, Typ und Kapazität der Anlage, in der die Energie erzeugt wurde;*
- d) Angaben dazu, ob und in welchem Umfang die Anlage Investitionsbeihilfen erhalten hat und ob und in welchem Umfang die Energieeinheit in irgend einer anderen Weise in den Genuss einer nationalen Förderregelung gelangt ist, und zur Art der Förderregelung;*
- e) Datum der Inbetriebnahme der Anlage und*

f) Ausstellungsdatum und ausstellendes Land und eine eindeutige Kennnummer.

(7) Wird von einem Elektrizitätsversorgungsunternehmen der Nachweis über den Anteil oder die Menge an Energie aus erneuerbaren Quellen an seinem Energiemix für die Zwecke des Artikels 3 Absatz 6 der Richtlinie 2003/54/EG verlangt, so kann es hierfür seine Herkunftsnachweise verwenden.

(8) Die Menge an Energie aus erneuerbaren Quellen, die den Herkunftsnachweisen entspricht, die von einem Elektrizitätsversorger an einen Dritten übertragen wird, ist für die Zwecke des Artikels 3 Absatz 6 der Richtlinie 2003/54/EG von dem Anteil der Energie aus erneuerbaren Quellen an seinem Energiemix abzuziehen.

(9) Die Mitgliedstaaten erkennen die von anderen Mitgliedstaaten gemäß dieser Richtlinie ausgestellten Herkunftsnachweise ausschließlich als Nachweis der in Absatz 1 und Absatz 6 Buchstaben a bis f genannten Angaben an. Ein Mitgliedstaat kann die Anerkennung eines Herkunftsnachweises nur dann verweigern, wenn er begründete Zweifel an dessen Richtigkeit, Zuverlässigkeit oder Wahrhaftigkeit hat. Der Mitgliedstaat teilt der Kommission eine solche Verweigerung und deren Begründung mit.

(10) Stellt die Kommission fest, dass die Verweigerung eines Herkunftsnachweises unbegründet ist, kann sie eine Entscheidung erlassen, die den betreffenden Mitgliedstaat zur Anerkennung des Herkunftsnachweises verpflichtet.

(11) Ein Mitgliedstaat kann in Einklang mit dem Gemeinschaftsrecht objektive, transparente und diskriminierungsfreie Kriterien für die Verwendung von Herkunftsnachweisen zur Einhaltung der Verpflichtungen nach Artikel 3 Absatz 6 der Richtlinie 2003/54/EG einführen.

(12) In den Fällen, in denen Energieversorger Energie aus erneuerbaren Quellen an Verbraucher mit Bezug zu ökologischen oder sonstigen Vorteilen erneuerbarer Energie vermarkten, können die Mitgliedstaaten verlangen, dass die Energieversorger summarisch Informationen über die Menge oder den Anteil von Energie aus erneuerbaren Quellen aus Anlagen oder Kapazitätserweiterungen, die nach dem 25. Juni 2009 in Betrieb genommen wurden, verfügbar machen.

Art. 27 Umsetzung

Unbeschadet des Artikels 4 Absätze 1, 2 und 3 setzen die Mitgliedsstaaten die erforderlichen Rechts- und Verwaltungsvorschriften in Kraft, um dieser Richtlinie bis zum 5. Dezember 2010 nachzukommen.