

Entwurf

Der Wiener Landtag hat am in Ausführung der Grundsatzbestimmungen des Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetzes, BGBl. I Nr. 143/1998 in der Fassung BGBl. I Nr. 63/2004, beschlossen:

Gesetz über die Neuregelung der Elektrizitätswirtschaft (Wiener Elektrizitätswirtschaftsgesetz 2005 - WEIWG 2005)

Inhaltsverzeichnis

I. Hauptstück (Allgemeine Bestimmungen)

- § 1 Geltungsbereich und Ziele
- § 2 Begriffsbestimmungen und Verweisungen
- § 3 Gemeinwirtschaftliche Verpflichtungen
- § 4 Grundsätze beim Betrieb von Elektrizitätsunternehmen

II. Hauptstück (Erzeugungsanlagen)

1. Abschnitt (Errichtung)

- § 5 Anlagengenehmigung
- § 6 Entfall der Genehmigungspflicht
- § 7 Vereinfachtes Verfahren
- § 8 Genehmigungsverfahren
- § 9 Nachbarn
- § 10 Parteien
- § 11 Voraussetzungen für die Erteilung der elektrizitätsrechtlichen Genehmigung
- § 12 Erteilung der Genehmigung

2. Abschnitt (Betrieb und Auflassung)

- § 13 Betriebsgenehmigung und Probetrieb
- § 14 Abweichungen vom Genehmigungsbescheid
- § 15 Nachträgliche Vorschriften
- § 16 Wiederkehrende Überprüfung
- § 17 Amtswegige Überprüfung
- § 18 Auflassung einer Erzeugungsanlage, Vorkehrungen
- § 19 Erlöschen der elektrizitätsrechtlichen Genehmigung

3. Abschnitt (Maßnahmen, Enteignung, Wechsel des Inhabers der Erzeugungsanlage)

§ 20 Nicht genehmigte Erzeugungsanlagen

§ 21 Einstweilige Sicherheitsmaßnahmen

§ 22 Vorarbeiten zur Errichtung einer Erzeugungsanlage

§ 23 Enteignung

§ 24 Umfang der Enteignung

§ 25 Enteignungsverfahren

§ 26 Wechsel des Inhabers der Erzeugungsanlage

4. Abschnitt (Beherrschung der Gefahren bei schweren Unfällen mit gefährlichen Stoffen)

§ 27 Anwendungsbereich und Begriffe

§ 28 Pflichten des Betreibers

§ 29 Pflichten der Behörde

III. Hauptstück (Betrieb von Netzen)

1. Abschnitt (Allgemeine Rechte und Pflichten der Netzbetreiber)

§ 30 Geregelter Netzzugang

§ 31 Netzzugang bei nicht ausreichenden Kapazitäten

§ 32 Verweigerung des Netzzugangs

§ 33 Allgemeine Netzbedingungen

§ 34 Lastprofile

§ 35 Technischer Betriebsleiter

§ 36 Aufrechterhaltung der Leistung

§ 37 Versorgung über Direktleitungen

2. Abschnitt (Betreiber von Verteilernetzen)

§ 38 Pflichten der Verteilernetzbetreiber

§ 39 Recht zum Netzanschluss

§ 40 Allgemeine Anschlusspflicht

3. Abschnitt (Betreiber von Übertragungsnetzen, Regelzonen)

§ 41 Pflichten der Übertragungsnetzbetreiber

§ 42 Einteilung der Regelzonen und Aufgaben

IV. Hauptstück (Netzzugangsberechtigte)

1. Abschnitt (Netzbenutzer)

§ 43 Rechte und Pflichten der Kunden

§ 44 Pflichten der Stromhändler, Untersagung

§ 45 Netzbenutzer

2. Abschnitt (Erzeuger)

§ 46 Rechte und Pflichten der Erzeuger

V. Hauptstück (Bilanzgruppen)

1. Abschnitt (Bilanzgruppen)

§ 47 Bildung der Bilanzgruppen

§ 48 Wechsel der Bilanzgruppe, Zuweisung

2. Abschnitt (Bilanzgruppenverantwortliche)

§ 49 Aufgaben und Allgemeine Bedingungen

§ 50 Anzeige, Ausübungsvoraussetzungen

§ 51 Widerruf und Erlöschen

VI. Hauptstück (Ausübungsvoraussetzungen für Netze)

1. Abschnitt (Übertragungsnetze)

§ 52 Anzeige, Feststellungsverfahren

2. Abschnitt (Regelzone)

§ 53 Anzeige, Feststellungsverfahren

3. Abschnitt (Verteilernetze)

§ 54 Elektrizitätswirtschaftliche Konzession, Voraussetzungen für die Konzessionserteilung

§ 55 Besondere Konzessionsvoraussetzungen

§ 56 Verfahren zur Konzessionserteilung

§ 57 Erteilung der Elektrizitätswirtschaftlichen Konzession

§ 58 Ausübung

§ 59 Geschäftsführer

§ 60 Pächter

§ 61 Fortbetriebsrechte

§ 62 Ausübung der Fortbetriebsrechte

VII. Hauptstück (Erlöschen der Berechtigung zum Netzbetrieb)

1. Abschnitt (Übertragungsnetze)

§ 63 Maßnahmen zur Sicherung der Elektrizitätsversorgung

2. Abschnitt (Verteilernetze)

§ 64 Endigung der Konzession

§ 65 Entziehung der Konzession

§ 66 Maßnahmen zur Sicherung der Elektrizitätsversorgung

VIII. Hauptstück (Allgemeine Bedingungen, Behörde, Auskunftspflicht, Strafbestimmungen)

1. Abschnitt (Allgemeine Bedingungen)

§ 67 Verfahren zur Genehmigung

§ 68 Veröffentlichung

2. Abschnitt (Behörde, Auskunftspflicht, Strafbestimmungen)

§ 69 Behörde

§ 70 Auskunftspflicht

§ 71 Automationsunterstützter Datenverkehr

§ 72 Strafbestimmungen

IX. Hauptstück (Fonds, Elektrizitätsbeirat, Berichtspflicht)

§ 73 Fonds

§ 74 Aufgaben des Elektrizitätsbeirates

§ 75 Berichtspflicht

X. Hauptstück (Übergangsbestimmungen, Schlussbestimmungen)

§ 76 Gemeinschaftsrecht

§ 77 Übergangsbestimmungen

§ 78 Übergangsbestimmungen

§ 79 Sprachliche Gleichbehandlung

§ 80 Schlussbestimmungen

I. Hauptstück

Allgemeine Bestimmungen

Geltungsbereich und Ziele

§ 1. (1) Dieses Gesetz regelt die Erzeugung, Übertragung und Verteilung von Elektrizität sowie die Organisation der Elektrizitätswirtschaft in Wien.

(2) Dieses Gesetz findet keine Anwendung in Angelegenheiten, die nach Art. 10 des Bundes-Verfassungsgesetzes oder nach besonderen bundesverfassungsgesetzlichen Bestimmungen in Gesetzgebung und Vollziehung Bundessache sind.

(3) Ziel dieses Gesetzes ist es,

1. der Bevölkerung und der Wirtschaft elektrische Energie umweltfreundlich, kostengünstig, ausreichend, sicher und in hoher Qualität zur Verfügung zu stellen,
2. eine Marktorganisation für die Elektrizitätswirtschaft gemäß dem EU-Primärrecht und den Grundsätzen des Elektrizitätsbinnenmarktes gemäß der Elektrizitätsbinnenmarktrichtlinie zu schaffen,
3. den hohen Anteil erneuerbarer Energien in der Elektrizitätswirtschaft weiter zu erhöhen,
4. einen Ausgleich für gemeinwirtschaftliche Verpflichtungen im Allgemeininteresse zu schaffen, die den Netzbetreibern auferlegt werden und die sich auf die Sicherheit, einschließlich der Versorgungssicherheit, die Regelmäßigkeit, die Qualität, die Lieferung und auf den Umweltschutz beziehen,
5. die Bevölkerung und die Umwelt vor Gefährdungen und unzumutbaren Belästigungen durch Erzeugungsanlagen zu schützen und
6. die bei der Erzeugung zum Einsatz gelangende Energie effizient einzusetzen.

Begriffsbestimmungen und Verweisungen

§ 2. (1) Im Sinne dieses Gesetzes bezeichnet der Ausdruck

1. „Ausgleichsenergie“ die Differenz zwischen dem vereinbarten Fahrplanwert und dem tatsächlichen Bezug oder der tatsächlichen Lieferung der Bilanzgruppe je definierter Messperiode, wobei die elektrische Energie je Messperiode tatsächlich erfasst oder rechnerisch ermittelt werden kann;
2. „Betriebsstätte“ jenes räumlich zusammenhängende Gebiet, auf dem regelmäßig eine auf Gewinn oder sonstigen wirtschaftlichen Vorteil gerichtete Tätigkeit selbstständig ausgeübt wird;

3. „Bilanzgruppe“ die Zusammenfassung von Stromhändlern (Lieferanten) und Kunden zu einer virtuellen Gruppe, innerhalb derer ein Ausgleich zwischen Aufbringung (Bezugsfahrpläne, Einspeisungen) und Abgabe (Lieferfahrpläne, Ausspeisungen) erfolgt;
4. „Bilanzgruppenkoordinator“ eine natürliche oder juristische Person, die eine Verrechnungsstelle auf Grund einer Konzession betreibt;
5. „Bilanzgruppenverantwortlicher“ eine gegenüber anderen Marktteilnehmern und dem Bilanzgruppenkoordinator zuständige Stelle einer Bilanzgruppe, welche die Bilanzgruppe vertritt;
6. „Direktion“ eine zusätzlich zum Verbundnetz errichtete Leitung, deren Nutzung durch einen Netzbenutzer erfolgt;
7. „Einspeiser“ einen Erzeuger oder ein Elektrizitätsunternehmen, der oder das elektrische Energie in ein Netz abgibt;
8. „Elektrizitätsunternehmen“ eine natürliche oder juristische Person, eine Personengesellschaft des Handelsrechtes oder eine eingetragene Erwerbsgesellschaft, die in Gewinnabsicht von den Funktionen der Erzeugung, der Übertragung, der Verteilung, der Lieferung oder des Kaufs von elektrischer Energie mindestens eine wahrnimmt und die kommerzielle, technische oder wartungsbezogene Aufgaben im Zusammenhang mit diesen Funktionen wahrnimmt, mit Ausnahme der Endverbraucher;
9. „Endverbraucher“ einen Verbraucher, der elektrische Energie für den Eigenverbrauch kauft oder selbst erzeugt;
10. „Engpassleistung“ die durch den leistungsschwächsten Teil begrenzte, höchstmögliche elektrische Dauerleistung einer Erzeugungsanlage mit allen Maschineneinsätzen;
11. „Entnehmer“ einen Endverbraucher, Netzbetreiber oder ein Elektrizitätsunternehmen, der oder das elektrische Energie aus dem Netz bezieht;
- 12. „erneuerbarer Energieträger“ einen erneuerbaren , nicht fossilen Energieträger (Wind, Sonne, Erdwärme, Wellen- und Gezeitenenergie, Wasserkraft, Biomasse, Abfall mit hohem biogenen Anteil, Deponiegas, Klärgas und Biogas);**
- 13. „Erzeuger“ eine juristische oder natürliche Person, eine Personengesellschaft des Handelsrechtes oder eine Erwerbsgesellschaft, die elektrische Energie erzeugt;**
14. „Erzeugung“ die Produktion von elektrischer Energie;
15. „Erzeugungsanlage“ eine Anlage zur Erzeugung von elektrischer Energie mit einer Leistung von mehr als 100 Watt bei einer Spannung von mehr als 42 Volt (Starkstrom) mit allen der Erzeugung, Übertragung und Verteilung dienenden Nebenanlagen (z. B. Anlagen zur Umformung von elektrischer Energie, Schaltanlagen), soweit sie nicht unter das Wiener Starkstromwegesetz fallen;

16. „Fahrplan“ jene Unterlage, die angibt, in welchem Umfang elektrische Leistung als prognostizierter Leistungsmittelwert in einem konstanten Zeitraster (Messperioden) an bestimmten Netzpunkten eingespeist oder entnommen wird;
- 17. „Fotovoltaikanlagen“ Anlagen, die mit Hilfe der Halbleitertechnik Sonnenlicht direkt in Elektrizität umwandeln;**
18. „Hilfsdienste“ alle Dienstleistungen, die zum Betrieb eines Übertragungs- oder Verteilernetzes erforderlich sind;
- 19. „horizontal integriertes Elektrizitätsunternehmen“ ein Unternehmen, das mindestens eine der Funktionen kommerzieller Erzeugung, Übertragung, Verteilung von oder Versorgung mit Elektrizität wahrnimmt und das außerdem eine weitere Tätigkeit außerhalb des Elektrizitätsbereichs ausübt;**
20. „Konzernunternehmen“ ein rechtlich selbstständiges Unternehmen, das mit einem anderen rechtlich selbstständigen Unternehmen im Sinne des § 228 Abs. 3 HGB verbunden ist;
21. „Kraftwärmekopplungsanlage“ (KWK-Anlage) **eine** Anlage zur Erzeugung von elektrischer Energie, in der gleichzeitig elektrische Energie und Nutzwärme erzeugt wird;
22. „Kunden“ Endverbraucher, Stromhändler und Elektrizitätsunternehmen, die elektrische Energie kaufen;
23. „Lastprofil“ eine in Zeitintervallen dargestellte Bezugsmenge oder Liefermenge eines Einspeisers oder Entnehmers;
- 24. „Lieferant“ ein Elektrizitätsunternehmen, das Elektrizität anderen natürlichen oder juristischen Personen oder eingetragenen Erwerbsgesellschaften zur Verfügung stellt;**
25. „Marktregeln“ die Summe aller Vorschriften, Regelungen und Bestimmungen auf gesetzlicher oder vertraglicher Basis, die Marktteilnehmer im Elektrizitätsmarkt einzuhalten haben, um ein geordnetes Funktionieren dieses Marktes zu ermöglichen und zu gewährleisten;
26. „Netzanschluss“ die physische Verbindung der Anlage eines Netzzugangsberechtigten mit dem Netz;
- 27. „Netzanschlusspunkt“ jenen zum Zeitpunkt der Erstellung des Anschlusskonzeptes, unter Berücksichtigung der wirtschaftlichen Interessen der Netzkunden, technisch geeigneten Punkt im Netz, an dem elektrische Energie eingespeist oder entnommen wird;**
28. „Netzbenutzer“ jede natürliche oder juristische Person, Personengesellschaft des Handelsrechtes oder eingetragene Erwerbsgesellschaft, die elektrische Energie in ein Netz einspeist oder entnimmt;
29. „Netzbereich“ **jenen** Teil eines Netzes, für dessen Benutzung dieselben Preisansätze gelten;
30. „Netzbetreiber“ **den** Betreiber von Übertragungs- oder Verteilernetzen mit einer Nennfrequenz von 50 Hz;

31. „Netzebene“ einen im Wesentlichen durch das Spannungsniveau bestimmten Teilbereich des Netzes;
32. „Netzzugang“ die Nutzung eines Netzes durch Netzzugangsberechtigte;
33. „Netzzugangsberechtigter“ einen Kunden oder einen Erzeuger;
34. „Netzzugangsvertrag“ die individuelle Vereinbarung zwischen einem Netzzugangsberechtigten und einem Netzbetreiber, die den Netzanschluss und die Inanspruchnahme des Netzes regelt;
35. „Netzzutritt“ die erstmalige Herstellung eines Netzanschlusses oder die Erhöhung der Anschlussleistung eines bestehenden Netzanschlusses;
36. „Regelzone“ die kleinste Einheit des Verbundnetzes, die mit einer Frequenz-Leistungsregelung ausgerüstet und betrieben wird;
37. „Regelzonenführer“ einen unabhängigen Übertragungsnetzbetreiber, der für die Leistungs-Frequenzregelung in einer Regelzone verantwortlich ist, wobei diese Funktion auch seitens eines dritten Unternehmens erfüllt werden kann, das seinen Sitz in einem anderen Mitgliedstaat der Europäischen Union hat;
38. „standardisiertes Lastprofil“ ein durch ein geeignetes Verfahren ermitteltes und für eine bestimmte Einspeiser- oder Entnehmergruppe charakteristisches Lastprofil;
- 39. „Stand der Technik“ den auf den einschlägigen wissenschaftlichen Erkenntnissen beruhenden Entwicklungsstand fortschrittlicher technologischer Verfahren, Einrichtungen und Betriebsweisen, deren Funktionstüchtigkeit erprobt und erwiesen ist. Bei der Bestimmung des Standes der Technik sind insbesondere vergleichbare Verfahren, Einrichtungen oder Betriebsweisen heranzuziehen, wobei auf die wirtschaftliche Anwendbarkeit Bedacht zu nehmen ist;**
- 40. „Stromhändler“ ein Elektrizitätsunternehmen, das elektrische Energie verkauft;**
41. „Systembetreiber“ einen Netzbetreiber, der über die technisch-organisatorischen Einrichtungen verfügt, um alle zur Aufrechterhaltung des Netzbetriebes notwendigen Maßnahmen setzen zu können;
42. „Übertragung“ den Transport von elektrischer Energie über ein Hochspannungsverbundnetz zum Zwecke der Versorgung von Endverbrauchern oder Verteilern;
43. „Übertragungsnetz“ ein Hochspannungsverbundnetz mit einer Spannungshöhe von 110 kV und darüber, das dem überregionalen Transport von elektrischer Energie dient;
- 44. „Übertragungsnetzbetreiber“ eine natürliche oder juristische Person, die verantwortlich für den Betrieb, die Wartung sowie erforderlichenfalls den Ausbau des Übertragungsnetzes und gegebenenfalls der Verbindungsleitungen zu anderen Netzen so-**

wie für die Sicherstellung der langfristigen Fähigkeit des Netzes, eine angemessene Nachfrage nach Übertragung von Elektrizität zu befriedigen, ist;

45. „unabhängiger Übertragungsnetzbetreiber“ einen Übertragungsnetzbetreiber, der weisungsungebunden und unabhängig von dritten Unternehmen Investitionsentscheidungen trifft;

46. „Verbindungsleitung“ eine Anlage, die zur Verbundschaltung von Elektrizitätsnetzen dient;

47. „Verbundnetz“ eine Anzahl von Übertragungs- und Verteilernetzen, die durch eine oder mehrere Verbindungsleitungen miteinander verbunden sind;

48. „Versorgung“ den Verkauf einschließlich des Weiterverkaufs von Elektrizität an Kunden;

49. „Verteilernetzbetreiber“ eine natürliche oder juristische Person, die verantwortlich ist für den Betrieb, die Wartung sowie erforderlichenfalls den Ausbau des Verteilernetzes in einem bestimmten Gebiet und gegebenenfalls der Verbindungsleitungen zu anderen Netzen sowie für die Sicherstellung der langfristigen Fähigkeit des Netzes, eine angemessene Nachfrage nach Verteilung von Elektrizität zu befriedigen;

50. „Verteilung“ den Transport von elektrischer Energie über Verteilernetze zum Zwecke der Versorgung von Kunden mit elektrischer Energie;

51. „Vertikal integriertes Elektrizitätsunternehmen“ ein Unternehmen oder eine Gruppe von Unternehmen, deren gegenseitige Beziehungen durch Rechte, Verträge oder andere Mittel begründet werden, die einzeln oder zusammen unter Berücksichtigung aller tatsächlichen oder rechtlichen Umstände die Möglichkeit gewähren, einen bestimmenden Einfluss auf die Tätigkeit eines Unternehmens, insbesondere durch

- a.) Eigentums- oder Nutzungsrechte an der Gesamtheit oder an Teilen des Vermögens des Unternehmens,**
- b.) Rechte oder Verträge, die einen bestimmenden Einfluss auf die Zusammensetzung, die Beratungen oder Beschlüsse der Organe des Unternehmens gewähren,**

auszuüben, wobei das betreffende Unternehmen bzw. die betreffende Gruppe mindestens eine der Funktionen Übertragung oder Verteilung und mindestens eine der Funktionen Erzeugung von oder Versorgung mit Elektrizität wahrnimmt;

52. „Zählpunkt“ den Einspeise- oder Entnahmepunkt, an dem ein Wirkenergiefluss erfasst und registriert wird.

(2) Verweisungen auf Bundesgesetze sind in folgender Fassung zu verstehen:

1. Akkreditierungsgesetz: BGBl. Nr. 468/1992 in der Fassung BGBl. I Nr. 85/2002;

2. ArbeitnehmerInnenschutzgesetz: BGBl. Nr. 450/1994 in der Fassung BGBl. I Nr. 159/2001;

3. Eisenbahn-Enteignungsentschädigungsgesetz, BGBl. Nr. 71/1954 in der Fassung BGBl. I Nr. 112/2003;

4. Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetz – EIWOG: BGBl. I Nr. 143/1998 in der Fassung BGBl. I Nr. 63/2004;
5. Energieliberalisierungsgesetz: BGBl. I Nr. 121/2000 in der Fassung BGBl. I Nr. 25/2004;
6. Finanzstrafgesetz: BGBl. Nr. 129/1958 in der Fassung BGBl. I Nr. 180/2004;
7. Gewerbeordnung 1994: BGBl. Nr. 194 in der Fassung BGBl. I Nr. 151/2004;
8. HGB: dRGBI. S. 219/1897 in der Fassung BGBl. I Nr. 161/2004;
9. Ökostromgesetz: BGBl. I Nr. 149/2002;
10. Umweltmanagementgesetz: BGBl. I Nr. 96/2001 in der Fassung BGBl. I Nr. 99/2004;
11. Wohnungseigentumsgesetz 2002 - WEG 2002: BGBl. I Nr. 70/2002 in der Fassung BGBl. I Nr. 113/2003;
12. Zustellgesetz: BGBl. Nr. 200/1982 in der Fassung BGBl. I Nr. 10/2004.

(3) Verweisungen auf gemeinschaftsrechtliche **und internationale** Bestimmungen sind in folgender Fassung zu verstehen:

1. Elektrizitätsbinnenmarktlinie: **Richtlinie 2003/54/EG des Europäischen Parlaments und des Rates vom 26. Juni 2003 über gemeinsame Vorschriften für den Elektrizitätsbinnenmarkt und zur Aufhebung der Richtlinie 96/92/EG, Abl. L 176 vom 15.7.2003, S 37;**
2. Elektrizitätstransitrichtlinie: Richtlinie 90/547/EWG des Rates vom 29. Oktober 1990 über den Transit von Elektrizitätslieferungen über große Netze, ABI. Nr. L 313 vom 13.11.1990, S. 30, in der Fassung der Richtlinie 98/75/EG der Kommission vom 1. Oktober 1998 zur Aktualisierung des Verzeichnisses der zuständigen Gesellschaften gemäß der Richtlinie 50/547/EWG des Rates über den Transit von Elektrizität über große Netze, Abl. Nr. 276 vom 13. Oktober 1998, S. 9 f;
3. EMAS – Verordnung: **Verordnung (EG) Nr. 761/2001 des Europäischen Parlaments und des Rates vom 19. März 2001 über die freiwillige Beteiligung von Organisationen an einem Gemeinschaftssystem für das Umweltmanagement und die Umweltbetriebsprüfung (EMAS), ABI. Nr. L 114 vom 24.4.2001, S. 1 ff;**
4. Helsinki – Konvention: **UN-ECE-Übereinkommen über die grenzüberschreitenden Auswirkungen von Industrieunfällen, BGBl. III 119/2000;**
5. Informationsrichtlinie: Richtlinie 98/34/EG des Europäischen Parlaments und des Rates vom 22. Juni 1998 über ein Informationsverfahren auf dem Gebiet der Normen und technischen Vorschriften, ABI. Nr. L 204 vom 21. Juli 1998, S. 37 ff. in der Fassung der Richtlinie 98/48/EG, ABI. Nr. L 217 vom 5. August 1998, S. 18 ff.,
6. Seveso II-Richtlinie: Richtlinie 96/82/EG des Rates vom 9. Dezember 1996 zur Beherrschung der Gefahren bei schweren Unfällen mit gefährlichen Gütern, ABI. Nr. L 010 vom 14.1.1996, S. 13 ff, in der Fassung der Richtlinie 2003/105/EG des Europäischen Parla-

ments und des Rates vom 16. Dezember 2003 zur Änderung der Richtlinie 96/82/EG des Rates zur Beherrschung der Gefahren bei schweren Unfällen mit gefährlichen Stoffen, ABl. Nr. L 345 vom 31.12.2003, S. 97 ff.

Gemeinwirtschaftliche Verpflichtungen

§ 3. (1) Den Netzbetreibern werden nachstehende gemeinwirtschaftliche Verpflichtungen im Allgemeininteresse auferlegt:

1. die diskriminierungsfreie Behandlung aller Kunden eines Netzes,
2. der Abschluss von privatrechtlichen Verträgen mit Netzzugangsberechtigten über den Anschluss an ihr Netz (Allgemeine Anschlusspflicht),
3. die Errichtung und Erhaltung einer für die inländische Versorgung mit elektrischer Energie oder für die Erfüllung völkerrechtlicher Verpflichtungen ausreichenden Netzinfrastruktur,
4. die Erfüllung der durch Rechtsvorschriften auferlegten Pflichten im öffentlichen Interesse.

(2) Die Netzbetreiber haben die bestmögliche Erfüllung der ihnen gemäß Abs. 1 im Allgemeininteresse auferlegten Verpflichtungen mit allen ihnen zur Verfügung stehenden Mitteln anzustreben.

Grundsätze beim Betrieb von Elektrizitätsunternehmen

§ 4. Elektrizitätsunternehmen haben als kunden- und wettbewerbsorientierte Anbieter von Energiedienstleistungen nach den Grundsätzen einer kostengünstigen, sicheren, umweltverträglichen und effizienten Bereitstellung der nachgefragten Dienstleistungen sowie eines wettbewerbsorientierten und wettbewerbsfähigen Elektrizitätsmarktes zu agieren. Diese Grundsätze sind als Unternehmensziele zu verankern.

II. Hauptstück

Erzeugungsanlagen

1. Abschnitt

Errichtung

Anlagengenehmigung

§ 5. (1) Die Errichtung, wesentliche Änderung und der Betrieb einer örtlich gebundenen Erzeugungsanlage bedürfen einer elektrizitätsrechtlichen Genehmigung.

(2) Als wesentlich gelten Änderungen, die **geeignet sind, die Interessen gemäß § 11 Abs. 1 zu beeinträchtigen.**

(3) Dem Antrag nach Abs. 1 sind folgende Unterlagen in zweifacher Ausfertigung anzuschließen:

1. ein technischer Bericht mit Angaben über Zweck, Umfang, Betriebsweise und technische Ausführung der geplanten Erzeugungsanlage; insbesondere über Primärenergien, Energieumwandlung, Stromart, Frequenz und Spannung;
2. ein Plan, aus welchem der Standort der Erzeugungsanlage und die für die Errichtung, Erweiterung oder Änderung der Anlage in Anspruch genommenen Grundstücke mit Grundstücksnummern ersichtlich sind;
3. ein Verzeichnis der von der Erzeugungsanlage berührten fremden Anlagen, wie Eisenbahnanlagen, Versorgungsleitungen und dgl., mit Namen und Anschrift der Eigentümer;
4. die sich aus **den** zum Zeitpunkt der Antragstellung aktuellen Grundbuchsdaten ergebenden Namen und Anschriften der Eigentümer der Grundstücke, auf welchen die Erzeugungsanlage errichtet werden soll, einschließlich der dinglich Berechtigten mit Ausnahme der Hypothekargläubiger, und der Eigentümer der an die Anlage unmittelbar angrenzenden Grundstücke;
5. die Zustimmung der Eigentümer der Grundstücke, auf denen die Erzeugungsanlage aufgestellt werden soll;
6. eine Beschreibung und Beurteilung der voraussichtlichen Gefährdungen und Belästigungen im Sinne des § 11 Abs. 1;
7. eine Beschreibung der Maßnahmen, mit denen Gefährdungen oder Belästigungen des Vorhabens beseitigt, verringert oder ausgeglichen werden sollen;
8. eine Kopie der Vereinbarung über den Netzanschluss mit jenem Netzbetreiber, an dessen Übertragungs- oder Verteilernetz die Erzeugungsanlage angeschlossen werden soll, **falls in das öffentliche Netz eingespeist werden soll.**

Entfall der Genehmigungspflicht

§ 6. (1) Mobile Erzeugungsanlagen und Erzeugungsanlagen, die ganz oder teilweise dem Betrieb von Eisenbahnen sowie dem Betrieb des Bergbaues, der Luftfahrt, der Schifffahrt, der Landesverteidigung oder Fernmeldezwecken dienen oder die nach gewerberechtlichen oder abfallrechtlichen Bestimmungen zu bewilligen sind, unterliegen, solange sie diese Eigenschaften aufweisen, nicht der Genehmigungspflicht nach § 5 Abs. 1.

(2) Weist eine Erzeugungsanlage nach Abs. 1 nicht mehr den Charakter einer eisenbahn-, berg-, luftfahrt-, schiffahrts- oder gewerberechtlichen Betriebsanlage auf, oder dient sie nicht mehr der Landesverteidigung oder Fernmeldezwecken, so hat dies der Inhaber der Anlage der Behörde anzuzeigen. Ab dem Einlangen dieser Anzeige gilt die Genehmigung oder Bewilligung gemäß Abs. 1 als Genehmigung nach diesem Gesetz.

Vereinfachtes Verfahren

§ 7. (1) Ergibt sich aus dem Genehmigungsantrag und dessen Unterlagen, dass die Erzeugungsanlage

1. mit fester oder flüssiger Biomasse, Bio-, Klär- oder Deponiegas, geothermischer Energie, Wasser, Wind oder Abfällen betrieben wird oder nach dem Prinzip der Kraft-Wärme-Kopplung arbeitet und die installierte Engpassleistung **maximal 250 kW** beträgt oder

2. eine Fotovoltaikanlage ist, deren Engpassleistung 15 kW nicht übersteigt oder

3. ausschließlich der Notstromversorgung dient,

so hat die Behörde den Antrag und die Projektunterlagen für einen vier Wochen nicht überschreitenden Zeitraum aufzulegen. Die Auflage ist durch Veröffentlichung auf der Internetseite www.gemeinderecht.wien.at und durch Anschlag durch das örtlich zuständige Magistratische Bezirksamt in den unmittelbar angrenzenden Häusern sowie in dem Haus, in dem die Anlage errichtet wird, mit dem Hinweis bekannt zu geben, dass Nachbarn (**§ 9**) innerhalb dieses Zeitraumes von ihrem Recht, begründete **Einwendungen** im Sinne des § 11 Abs. 1 **Z 1 und 2** gegen die Erzeugungsanlage zu erheben, Gebrauch machen können. **Nach Ablauf der Auflagefrist** hat die Behörde unter Bedachtnahme auf die eingelangten Einwendungen der Nachbarn die die Anwendung des vereinfachten Verfahrens **begründende** Beschaffenheit der Anlage mit Bescheid festzustellen, **sofern auf Grund der geplanten Ausführung der Anlage zu erwarten ist, dass die Interessen des § 11 Abs. 1 ausreichend geschützt sind.** Erforderlichenfalls sind geeignete Auflagen, Bedingungen **und Befristungen** zum Schutz der gemäß § 11 Abs. 1 wahrzunehmenden **und nach § 12 Abs. 4 zu berücksichtigenden** Interessen vorzuschreiben. Dieser Bescheid gilt als Genehmigungsbescheid für die Erzeugungsanlage. Die Behörde hat diesen Bescheid binnen drei Monaten nach Einlangen des Antrages und der erforderlichen Unterlagen zum Antrag zu erlassen. Können auch durch **Auflagen, Bedingungen und Befristungen** die gemäß § 11 Abs. 1 wahrzunehmenden **und nach § 12 Abs. 4 zu berücksichtigenden** Interessen nicht hinreichend geschützt werden, ist der Antrag abzuweisen.

(2) **Im Verfahren nach Abs. 1 haben die Nachbarn (§ 9) Parteistellung, soweit ihre nach § 11 Abs. 1 Z 1 und 2 geschützten Interessen berührt werden.** Sie verlieren ihre Stellung als Parteien, soweit sie nicht fristgerecht Einwendungen im Sinne des § 11 Abs. 1 Z 1 und 2 bei der Behörde erheben.

(3) Wesentliche Änderungen (§ 5 Abs. 2) einer Erzeugungsanlage gemäß Abs. 1 sind dann einem vereinfachten Verfahren zu unterziehen, wenn auch für die durch die Änderung entstehende Anlage ein vereinfachtes Verfahren zulässig ist.

Genehmigungsverfahren

§ 8. (1) Die Behörde hat, ausgenommen in den Fällen des § 7, aufgrund eines Antrages um Genehmigung der Errichtung und des Betriebes einer Erzeugungsanlage oder um Genehmigung der Änderung einer genehmigten Erzeugungsanlage eine Augenscheinsverhandlung anzuberaumen. Gegenstand, Zeit und Ort der Augenscheinsverhandlung sowie die gemäß § 10 Abs. 1 Z 3 bestehenden Voraussetzungen **für die Parteistellung** sind durch **Veröffentlichung auf der Internetseite www.gemeinderecht.wien.at und durch Anschlag durch das örtlich zuständige Magistratische Bezirksamt in den unmittelbar angrenzenden Häusern und in dem Haus, in dem die Anlage errichtet wird**, bekannt zu machen. Die Eigentümer der Grundstücke, die an die Anlage unmittelbar angrenzen und die in § 10 Abs. 1 Z 1 und 2 genannten Personen sind persönlich zu laden. **Wohnungseigentümer im Sinne des Wohnungseigentumsgesetzes 2002 – WEG 2002, sind nur durch Anschlag an allgemein zugänglicher Stelle des Hauses (jeder Stiege) zu laden.** Der Anschlag ist so rechtzeitig anzubringen, dass die Verhandlungsteilnehmer vorbereitet erscheinen können. Mit der Anbringung dieses Anschlages ist die Ladung vollzogen. Die Wohnungseigentümer haben die Anbringung des Anschlages zu dulden und dürfen ihn nicht entfernen. Eine etwaige Entfernung vor dem Verhandlungstermin bewirkt nicht die Ungültigkeit der Ladung.

(2) Ist die Gefahr der Verletzung eines Kunst-, Betriebs- oder Geschäftsgeheimnisses im Sinne des § 40 AVG gegeben, so ist den Nachbarn die Teilnahme an der Besichtigung der Erzeugungsanlage nur mit Zustimmung des Genehmigungswerbers gestattet, doch ist ihr allfälliges Recht auf Parteigehör zu wahren.

(3) Werden von Nachbarn privatrechtliche Einwendungen gegen die Erzeugungsanlage vorgebracht, so hat der Verhandlungsleiter auf eine Einigung hinzuwirken. Die etwa herbeigeführte Einigung ist in der Niederschrift über die Verhandlung zu beurkunden. Im Übrigen ist der Nachbar mit solchen Vorbringen auf den Zivilrechtsweg zu verweisen.

(4) Behörden und öffentlich-rechtliche Körperschaften, die in den von ihnen zu wahren Interessen im Sinne des § 12 Abs. 4 berührt werden, sind im Genehmigungsverfahren zu hören.

(5) Die Bezirksvertretung, in deren Gebiet eine Erzeugungsanlage errichtet und betrieben werden soll, ist im Verfahren zur Erteilung der elektrizitätsrechtlichen Genehmigung zum Schutz der öffentlichen Interessen im Sinne des § 11 Abs. 1 im Rahmen ihres Wirkungsbereiches zu hören.

(6) Bedürfen genehmigungspflichtige Vorhaben einer Genehmigung, Bewilligung oder Anzeige nach anderen landesgesetzlichen Vorschriften, so sind allfällige mündliche Verhandlungen und Augenscheinsverhandlungen gemäß Abs. 1 möglichst gleichzeitig mit allfälligen mündlichen Verhandlungen oder Augenscheinsverhandlungen im Rahmen anderer landesgesetzlicher Bewilligungsverfahren durchzuführen. Die erforderlichen Bedingungen, Befristungen oder Auflagen sind aufeinander abzustimmen.

Nachbarn

§ 9. Nachbarn sind alle Personen, die durch die Errichtung, den Bestand oder den Betrieb einer Erzeugungsanlage gefährdet oder belästigt oder deren Eigentum oder sonstige dingliche Rechte gefährdet werden könnten. Als Nachbarn gelten nicht Personen, die sich vorübergehend in der Nähe der **Erzeugungsanlage** aufhalten und nicht im Sinne des vorherigen Satzes dinglich berechtigt sind. Als Nachbarn gelten jedoch die Inhaber von Einrichtungen, in denen sich, wie etwa in Beherbergungsbetrieben, Krankenanstalten und Heimen, regelmäßig Personen vorübergehend aufhalten, hinsichtlich des Schutzes dieser Personen und die Erhalter von Schulen hinsichtlich des Schutzes der Schüler, der Lehrer und der sonst in Schulen ständig beschäftigten Personen.

Parteien

§ 10. (1) Im Verfahren gemäß § 8 haben Parteistellung:

1. der Genehmigungswerber,
2. alle Grundeigentümer, deren Grundstücke einschließlich des darunter befindlichen Bodens oder darüber befindlichen Luftraumes für Maßnahmen zur Errichtung oder Änderung von Erzeugungsanlagen dauernd oder vorübergehend in Anspruch genommen werden sowie die an diesen Grundstücken dinglich Berechtigten mit Ausnahme der Hypothekargläubiger,
3. die Nachbarn (§ 9), soweit ihre nach **§ 11 Abs. 1 Z 1 und 2** geschützten Interessen berührt werden. Sie verlieren ihre Parteistellung, soweit sie nicht spätestens am Tage vor Beginn der Verhandlung bei der Behörde oder während der Verhandlung Einwendungen im Sinne des **§ 11 Abs. 1 Z 1 und 2** erheben,
4. jener Netzbetreiber, in dessen Netz die in der Erzeugungsanlage gewonnene elektrische Energie eingespeist wird,

5. die Wiener Umwelthanwaltschaft mit dem Recht, die Einhaltung von umweltschutzrechtlichen Vorschriften als subjektives Recht im Verfahren geltend zu machen.

(2) Weist ein Nachbar der Behörde nach, dass er ohne sein Verschulden **daran gehindert war, Einwendungen im Sinne des § 11 Abs. 1 Z 1 und 2 geltend zu machen und er dadurch seine Parteistellung gemäß Abs. 1 Z 3 verloren hat**, so kann er diese Einwendungen gegen die Anlage auch nach Abschluss der Augenscheinsverhandlung bis zur Entscheidung durch die Behörde vorbringen und ist vom Zeitpunkt der Einwendungen an neuerlich Partei. Solche Einwendungen sind vom Nachbarn binnen zwei Wochen nach Wegfall des Hindernisses für ihre Erhebung bei der Behörde einzubringen und von dieser in gleicher Weise zu berücksichtigen, als wären sie in der mündlichen Verhandlung erhoben worden.

Voraussetzungen für die Erteilung der elektrizitätsrechtlichen Genehmigung

§ 11. (1) Die Erteilung der elektrizitätsrechtlichen Bewilligung setzt voraus, dass durch die Errichtung und den Betrieb der Anlage oder durch die Lagerung von Betriebsmitteln oder Rückständen und dergleichen

1. eine Gefährdung des Lebens oder der Gesundheit von Menschen oder eine Gefährdung des Eigentums oder sonstiger dinglicher Rechte ausgeschlossen ist,
2. Belästigungen von Nachbarn (wie Geruch, Lärm, Erschütterung, Wärme, Schwingungen, Blendung und dergleichen) auf ein zumutbares Maß beschränkt bleiben und
- 3. das Ortsbild nicht wesentlich beeinträchtigt wird.**

(2) Unter einer Gefährdung des Eigentums im Sinne des Abs. 1 Z 1 ist die Möglichkeit einer bloßen Minderung des Verkehrswertes des Eigentums nicht zu verstehen.

(3) Ob Belästigungen der Nachbarn im Sinne des Abs. 1 Z 2 zumutbar sind, ist danach zu beurteilen, wie sich die durch die Erzeugungsanlage verursachten Änderungen der tatsächlichen örtlichen Verhältnisse auf ein gesundes, normal empfindendes Kind und auf einen gesunden, normal empfindenden Erwachsenen auswirken.

Erteilung der Genehmigung

§ 12. (1) Die Erzeugungsanlage ist mit schriftlichem Bescheid zu genehmigen, wenn die Voraussetzungen des § 11 erfüllt sind, insbesondere, wenn nach dem Stand der Technik und dem **Stand der medizinischen Wissenschaften** zu erwarten ist, dass die nach den Umständen des Einzelfalls voraussehbaren Gefährdungen ausgeschlossen und Belästigungen auf ein zumutbares Maß beschränkt werden. Erforderlichenfalls hat die Behörde die zur Wahrung der

Voraussetzungen des § 11 geeigneten Auflagen, Bedingungen oder Befristungen vorzuschreiben. Sofern die Voraussetzungen gemäß § 11 nicht erfüllt sind und auch durch die Vorschreibung von Auflagen, Bedingungen oder Befristungen nicht erfüllt werden können, ist die Genehmigung zu versagen.

(2) Die Behörde hat Emissionen jedenfalls nach dem Stand der Technik durch geeignete behördliche Vorschreibungen zu begrenzen.

(3) Die Behörde kann zulassen, dass bestimmte Auflagen erst ab einem dem Zeitaufwand der hierfür erforderlichen Maßnahmen entsprechend festzulegenden Zeitpunkt nach Inbetriebnahme der Anlage oder von Teilen der Anlage eingehalten werden müssen, wenn dagegen keine Bedenken vom Standpunkt des Schutzes der im § 11 Abs. 1 umschriebenen Interessen bestehen.

(4) In der elektrizitätsrechtlichen Genehmigung ist durch Vorschreibung geeigneter Auflagen eine Abstimmung mit anderen Energieversorgungseinrichtungen sowie mit den Erfordernissen der Landeskultur, des Forstwesens, des Bergbaus, der Raumordnung, des Naturschutzes, des Denkmalschutzes, der Wasserwirtschaft und des Wasserrechtes, des öffentlichen Verkehrs, der Sicherheit des Luftraumes, der sonstigen Ver- und Entsorgung, der Landesverteidigung und des Arbeitnehmerschutzes vorzunehmen.

Diese Abstimmung hat jedoch zu unterbleiben, wenn diese öffentlichen Interessen Gegenstand behördlicher Beurteilung auf Grund anderer Verwaltungsvorschriften sind.

(5) Im Falle einer wesentlichen Änderung einer Erzeugungsanlage sind für diese insoweit, als es zur Wahrung der im § 11 Abs. 1 umschriebenen Interessen erforderlich ist, die notwendigen Anpassungen vorzusehen. Abs. 4 gilt sinngemäß.

(6) Die Fertigstellung und Inbetriebnahme sind der Behörde und dem Netzbetreiber, an dessen Netz die Anlage angeschlossen ist, **unverzüglich** schriftlich anzuzeigen.

2. Abschnitt

Betrieb und Auflassung

Betriebsgenehmigung und Probetrieb

§ 13. (1) Die Behörde kann in der elektrizitätsrechtlichen Genehmigung anordnen, dass die Erzeugungsanlage oder Teile von ihr erst auf Grund einer Betriebsgenehmigung in Betrieb genommen werden dürfen, wenn im Zeitpunkt der Genehmigung nicht ausreichend beurteilt werden kann, ob die die Auswirkungen der genehmigten Anlage oder von Teilen dieser Anlage betreffenden Auflagen des Genehmigungsbescheides die gemäß § 11 Abs. 1 wahrzunehmenden Interessen hinreichend schützen **und die Abstimmung mit den gemäß § 12 Abs. 4**

zu berücksichtigenden Interessen hinreichend ist oder zur Erreichung dieses Schutzes andere oder zusätzliche Auflagen erforderlich sind. Sie kann zu diesem Zweck nötigenfalls unter Vorschreibung von Auflagen einen befristeten Probetrieb zulassen oder anordnen. Der Beginn des Probetriebes ist der Behörde schriftlich anzuzeigen. Der Probetrieb darf höchstens zwei Jahre und im Falle einer beantragten Fristverlängerung insgesamt höchstens drei Jahre dauern.

(2) Für Erzeugungsanlagen oder Teile derselben, die erst auf Grund einer Betriebsgenehmigung in Betrieb genommen werden dürfen, können bei Erteilung der Betriebsgenehmigung auch andere oder zusätzliche Auflagen vorgeschrieben werden.

(3) Im Verfahren zur Erteilung der Betriebsgenehmigung haben die im § 10 Abs. 1 Z 3 und Abs. 2 genannten Nachbarn Parteistellung.

(4) Vor Erteilung der Betriebsgenehmigung hat sich die Behörde an Ort und Stelle zu überzeugen, dass die im Genehmigungsbescheid enthaltenen Angaben und Auflagen erfüllt sind. Der Antrag auf Fristverlängerung ist spätestens drei Monate vor Ablauf der Frist zu stellen.

Abweichungen vom Genehmigungsbescheid

§ 14. (1) Die Behörde hat auf Antrag von der Verpflichtung zur Herstellung des dem Anlagengenehmigungsbescheid oder dem Betriebsgenehmigungsbescheid entsprechenden Zustandes dann Abstand zu nehmen, wenn es außer Zweifel steht, dass die Abweichungen die durch den Anlagengenehmigungsbescheid oder Betriebsgenehmigungsbescheid getroffene Vorsorge nicht verringern. Die Behörde hat die Zulässigkeit der Abweichungen mit Bescheid auszusprechen.

(2) Im Verfahren gemäß Abs. 1 haben die im § 10 Abs. 1 Z 3 und Abs. 2 genannten Nachbarn Parteistellung.

Nachträgliche Vorschriften

§ 15. (1) Ergibt sich nach der Genehmigung der Erzeugungsanlage, dass die gemäß § 11 Abs. 1 zu wahrenen **oder die nach § 12 Abs. 4 zu berücksichtigenden** Interessen trotz Einhaltung der in der elektrizitätsrechtlichen Genehmigung oder in einer allfälligen Betriebsgenehmigung vorgeschriebenen Auflagen nicht hinreichend **geschützt bzw. berücksichtigt** sind, so hat die Behörde die nach dem Stand der Technik und der medizinischen Wissenschaften zur Erreichung dieses Schutzes erforderlichen anderen oder zusätzlichen Auflagen vorzuschreiben. Die Behörde hat Auflagen **zum Schutz der Interessen des § 11 Abs. 1 Z 3**

und zur Abstimmung mit den in § 12 Abs. 4 genannten Interessen nicht vorzuschreiben, wenn sie unverhältnismäßig sind, vor allem, wenn der mit der Erfüllung der Auflagen verbundene Aufwand in keinem Verhältnis zu dem mit den Auflagen angestrebten Erfolg steht. Dabei sind insbesondere die Nutzungsdauer und die technischen Besonderheiten zu berücksichtigen.

(2) Im Verfahren gemäß Abs. 1 haben die im § 10 Abs. 1 Z 3 und Abs. 2 genannten Nachbarn Parteistellung, sofern die ihre damalige Parteistellung begründenden Umstände noch vorliegen.

(3) Zugunsten von Personen, die erst nach Genehmigung der Erzeugungsanlage Nachbarn (§ 9) geworden sind, sind Auflagen gemäß Abs. 1 nur soweit vorzuschreiben, als diese zur Vermeidung einer Gefährdung des Lebens oder der Gesundheit dieser Personen notwendig sind. Auflagen im Sinne des Abs. 1 zur Vermeidung einer über die unmittelbare Nachbarschaft hinausreichenden beträchtlichen Belästigung im Sinne des § 11 Abs. 1 **Z 2** sind, sofern sie nicht unter den ersten Satz fallen, zugunsten solcher Personen nur dann vorzuschreiben, wenn diese Auflagen im Sinne des Abs. 1 verhältnismäßig sind.

(4) Die Behörde hat ein Verfahren gemäß Abs. 1 von Amts wegen oder nach Maßgabe des Abs. 5 auf Antrag eines Nachbarn einzuleiten.

(5) Der Nachbar muss in seinem Antrag gemäß Abs. 4 glaubhaft machen, dass er als Nachbar vor den Auswirkungen der Erzeugungsanlage nicht hinreichend geschützt ist, und nachweisen, dass er bereits im Zeitpunkt der Genehmigung der Erzeugungsanlage oder der betreffenden Änderung Nachbar im Sinne des § 9 war. Durch die Einbringung dieses Antrages erlangt der Nachbar Parteistellung.

(6) Die gemäß Abs. 1 vorgeschriebenen Auflagen sind auf Antrag des Inhabers der Erzeugungsanlage aufzuheben oder abzuändern, wenn und soweit die Voraussetzungen für ihre Vorschreibung nicht mehr vorliegen. Die im Abs. 2 genannten Nachbarn sind Parteien eines solchen Verfahrens.

(7) Für Erzeugungsanlagen, die keiner Genehmigung **nach § 5 Abs. 1** bedürfen, und **für** die in § 6 Abs. 2 genannten Erzeugungsanlagen gelten die Abs. 1 und 4 bis 6 sinngemäß.

Wiederkehrende Überprüfung

§ 16. (1) Der Inhaber einer genehmigten Erzeugungsanlage hat diese regelmäßig wiederkehrend zu prüfen oder prüfen zu lassen, ob sie **den nach §§ 7, 12, 13 und 15 ergangenen Bescheiden** entspricht. Sofern **in diesen Bescheiden** nichts anderes bestimmt ist, betragen die Fristen für die wiederkehrenden Prüfungen fünf Jahre.

(2) Zur Durchführung der wiederkehrenden Prüfungen gemäß Abs. 1 sind vom **Betreiber** der

Erzeugungsanlage Anstalten des Bundes oder eines Bundeslandes, akkreditierte Stellen im Rahmen des fachlichen Umfanges ihrer Akkreditierung (**§ 11 Abs. 2 des Akkreditierungsgesetzes**), staatlich autorisierte Anstalten, Ziviltechniker oder Gewerbetreibende, die gerichtlich beeidete Sachverständige sind, jeweils im Rahmen ihrer Befugnisse heranzuziehen. Wiederkehrende Prüfungen dürfen auch vom Inhaber der Erzeugungsanlage, sofern er geeignet und fachkundig ist, und von sonstigen geeigneten und fachkundigen Betriebsangehörigen vorgenommen werden. Als geeignet und fachkundig sind Personen anzusehen, wenn sie nach ihrem Bildungsgang und ihrer bisherigen Tätigkeit die für die jeweilige Prüfung notwendigen fachlichen Kenntnisse und Erfahrungen besitzen und auch die Gewähr für eine gewissenhafte Durchführung der Prüfungsarbeiten bieten.

(3) Über jede wiederkehrende Prüfung ist eine Prüfbescheinigung auszustellen, die insbesondere festgestellte Mängel und Vorschläge zu deren Behebung zu enthalten hat. Die Prüfbescheinigung und sonstige die Prüfung betreffende Schriftstücke sind, sofern **bescheidmässig** nichts anderes bestimmt ist, vom **Betreiber** der Anlage bis zur nächsten wiederkehrenden Prüfung der Anlage aufzubewahren.

(4) Sind in einer Prüfbescheinigung bei der wiederkehrenden Prüfung festgestellte Mängel festgehalten, so hat der **Betreiber** der Anlage unverzüglich eine **Kopie** dieser Prüfbescheinigung und innerhalb angemessener Frist eine Darstellung der zur Mängelbehebung getroffenen Maßnahmen der Behörde zu übermitteln. **§ 17 Abs. 2 gilt sinngemäß.**

(5) Der **Betreiber** einer genehmigten Erzeugungsanlage entspricht seiner Verpflichtung gemäß Abs. 1 auch dann, wenn er die Anlage einer Umweltbetriebsprüfung im Sinne der **EMAS – Verordnung unterzogen und die Eintragung des geprüften Standorts gemäß § 16 des Umweltmanagementgesetzes** erwirkt hat. Aus den Unterlagen über diese Umweltbetriebsprüfung, die jeweils nicht älter als drei Jahre sein dürfen, muss hervorgehen, dass im Rahmen dieser Prüfung auch die Übereinstimmung der genehmigten Erzeugungsanlage mit den im Abs. 1 genannten Bescheiden geprüft wurde. Abs. 3 zweiter Satz und Abs. 4 gelten sinngemäß.

Amtswegige Überprüfung

§17. (1) Amtswegige Überprüfungen sind jederzeit zulässig.

(2) Besteht der Verdacht eines konsenswidrigen Betriebs einer Erzeugungsanlage, so hat die Behörde - unabhängig von der Einleitung eines Strafverfahrens - den Betreiber einer Erzeugungsanlage zur Herstellung des der Rechtsordnung entsprechenden Zustands innerhalb einer angemessenen Frist aufzufordern. Kommt der Betreiber dieser Aufforderung innerhalb der gesetzten Frist nicht nach, so hat die Behörde mit Bescheid

die zur Herstellung des der Rechtsordnung entsprechenden Zustands erforderlichen, geeigneten Maßnahmen, wie die Stilllegung von Maschinen oder die teilweise oder gänzliche Schließung der Anlage, zu verfügen.

Auflassung einer Erzeugungsanlage

Vorkehrungen

§ 18. (1) Der Inhaber einer Anlage hat die beabsichtigte Auflassung der Anlage der Behörde spätestens drei Monate vorher anzuzeigen. In dieser Anzeige sind auch die zum Schutz der Interessen nach § 11 Abs. 1 von ihm zu treffenden Vorkehrungen darzulegen.

(2) Reichen die vom Anlageninhaber gemäß Abs. 1 angezeigten Vorkehrungen nicht aus, um den Schutz der im **§ 11 Abs. 1** umschriebenen Interessen zu gewährleisten, oder hat er die zur Erreichung dieses Schutzes notwendigen Vorkehrungen nicht oder nur unvollständig getroffen, so hat ihm die Behörde die notwendigen Vorkehrungen mit Bescheid aufzutragen.

(3) Der auflassende Anlageninhaber hat der Behörde anzuzeigen, dass er die gemäß Abs. 1 angezeigten und/oder die von der Behörde gemäß Abs. 2 aufgetragenen Vorkehrungen getroffen hat.

Erlöschen der elektrizitätsrechtlichen Genehmigung

§ 19. (1) Die elektrizitätsrechtliche Genehmigung nach §§ 7, 12 oder 13 erlischt, wenn

1. die Fertigstellung und die Inbetriebnahme (§ 12 Abs. 6) der Behörde nicht innerhalb von fünf Jahren nach **rechtskräftiger Erteilung einer Genehmigung nach § 7 oder § 12** angezeigt werden **oder innerhalb dieser Frist nicht um die Erteilung der Betriebsbewilligung angesucht wird,**

2. nicht zeitgerecht vor Ablauf des befristeten Probetriebes um Erteilung der Betriebsgenehmigung angesucht wird,

3. der Betrieb nicht innerhalb eines Jahres nach Rechtskraft der Betriebsgenehmigung aufgenommen wird **oder**

4. der über die Anlage Verfügungsberechtigte anzeigt, dass die Erzeugungsanlage ganz oder teilweise dauernd außer Betrieb genommen wird.

(2) Die elektrizitätsrechtliche Genehmigung erlischt entgegen Abs. 1 nicht, wenn der Behörde angezeigt wird, dass die Erzeugungsanlage für die Aufrechterhaltung der Versorgung weiterhin in Bereitschaft gehalten wird.

(3) Der Inhaber einer genehmigten Erzeugungsanlage, **deren** Betrieb gänzlich oder teilweise unterbrochen ist, hat die notwendigen Vorkehrungen zu treffen, um eine sich **daraus** ergebende Gefährdung, Belästigung oder Beeinträchtigung im Sinne des § 11 Abs. 1 zu vermeiden. Er hat die Betriebsunterbrechung und seine Vorkehrungen der Behörde innerhalb eines Monats nach Eintritt der Betriebsunterbrechung anzuzeigen, wenn diese zumindest einen für die Erfüllung des Anlagenzweckes wesentlichen Teil der Anlage betrifft und voraussichtlich länger als ein Jahr dauern wird. Reichen die angezeigten Vorkehrungen nicht aus, um den Schutz der in § 11 Abs. 1 umschriebenen Interessen zu gewährleisten, oder hat der Inhaber der Anlage die zur Erreichung dieses Schutzes notwendigen Vorkehrungen nicht oder nur unvollständig getroffen, so hat ihm die Behörde die notwendigen Vorkehrungen mit Bescheid aufzutragen.

(4) Die Behörde hat die Fristen gemäß **Abs. 1** auf Grund eines vor Ablauf der Fristen gestellten Antrages längstens um 5 Jahre zu verlängern, wenn es Art und Umfang des Vorhabens erfordern oder die Fertigstellung oder die Inbetriebnahme des Vorhabens unvorhergesehenen Schwierigkeiten begegnen.

3. Abschnitt (Maßnahmen, Enteignung, Wechsel des Inhabers der Erzeugungsanlage)

Nicht genehmigte Erzeugungsanlagen

§ 20. (1) Wird eine genehmigungspflichtige Erzeugungsanlage ohne Genehmigung **errichtet** oder wesentlich geändert oder eine Anlage, für deren Betrieb die Genehmigung vorbehalten wurde – ausgenommen ein Probebetrieb – ohne Betriebsgenehmigung betrieben, so hat die Behörde mit Bescheid die zur Herstellung des gesetzmäßigen Zustandes erforderlichen Maßnahmen, wie die Einstellung der Bauarbeiten, die Einstellung des Betriebes, die Beseitigung der nicht genehmigten Anlage oder Anlagenteile, anzuordnen. Dabei ist auf eine angemessene Frist zur Durchführung der erforderlichen Arbeiten Bedacht zu nehmen.

(2) Die Beseitigung von Anlagen oder Anlagenteilen darf jedoch nicht **vollstreckt** werden, wenn zwischenzeitig die Erteilung der erforderlichen Genehmigung beantragt wurde und das Ansuchen nicht von vornherein als aussichtslos erscheint.

Einstweilige Sicherheitsmaßnahmen

§ 21. (1) Um die durch eine diesem Gesetz unterliegende Erzeugungsanlage verursachte Ge-

fahr für das Leben oder die Gesundheit von Menschen oder für das Eigentum oder sonstige dingliche Rechte der Nachbarn abzuwehren oder um die durch eine nicht genehmigte Erzeugungsanlage verursachte unzumutbare Belästigung der Nachbarn abzustellen, hat die Behörde entsprechend dem Ausmaß der Gefährdung oder Belästigung mit Bescheid die gänzliche oder teilweise Stilllegung der Erzeugungsanlage, die Stilllegung von Maschinen oder sonstige die Anlage betreffende Sicherheitsmaßnahmen oder Vorkehrungen zu verfügen. Hat die Behörde Grund zur Annahme, dass zur Gefahrenabwehr Sofortmaßnahmen an Ort und Stelle erforderlich sind, so darf sie nach Verständigung des Inhabers der Erzeugungsanlage, des Betriebsleiters oder des Eigentümers der Anlage oder, wenn eine Verständigung dieser Person nicht möglich ist, einer Person, die tatsächlich die Betriebsführung wahrnimmt, solche Maßnahmen auch ohne vorausgegangenes Verfahren und vor Erlassung eines Bescheides an Ort und Stelle treffen. Hierüber ist jedoch binnen zwei Wochen ein schriftlicher Bescheid zu erlassen, widrigenfalls die getroffene Maßnahme als aufgehoben gilt. Die Maßnahme bleibt aufrecht, wenn der Bescheid gemäß § 19 des Zustellgesetzes wegen Unzustellbarkeit an die Behörde zurückgestellt worden ist.

(2) Bescheide gemäß Abs. 1 sind sofort vollstreckbar. Sie treten mit Ablauf eines Jahres – vom Tage ihrer Rechtskraft an gerechnet – außer Kraft, sofern keine kürzere Frist im Bescheid festgesetzt wurde.

(3) Liegen die Voraussetzungen für die Erlassung eines Bescheides gemäß Abs. 1 nicht mehr vor, so hat die Behörde auf Antrag dieser Person die mit Bescheid gemäß Abs. 1 getroffenen Maßnahmen unverzüglich zu widerrufen.

Vorarbeiten zur Errichtung einer Erzeugungsanlage

§ 22. (1) Soweit eine gütliche Einigung zwischen den Beteiligten nicht zustande kommt, hat die Behörde auf Antrag eine vorübergehende Benützung fremder Grundstücke mit schriftlichem Bescheid zu bewilligen, soweit dies zur Vornahme von Vorarbeiten für die Errichtung oder Änderung einer genehmigungspflichtigen Erzeugungsanlage erforderlich ist.

(2) Im Antrag sind die Art und Dauer der beabsichtigten Vorarbeiten anzugeben. Weiters ist dem Antrag eine Übersichtskarte in geeignetem Maßstab beizuschließen, in welcher das von den Vorarbeiten berührte Gebiet ersichtlich zu machen ist.

(3) Die Bewilligung gibt das Recht zur vorübergehenden Inanspruchnahme fremden Grundes zur Vornahme von Vorarbeiten für die Errichtung einer Anlage zur Erzeugung elektrischer Energie. Darunter werden insbesondere das Betreten von Grundstücken, die zur Vorbereitung des Bauentwurfes erforderlichen Bodenuntersuchungen, die zeitweilige Beseitigung von Hin-

dernissen und die Anbringung oder Setzung von Vermarktungszeichen verstanden. Diese Vorarbeiten sind zu dulden. Bei der Erteilung der Genehmigung ist auf die im **§ 12 Abs. 4** erwähnten Belange durch Vorschreibung von Auflagen Rücksicht zu nehmen. Vor Erteilung der Genehmigung sind die im § 8 Abs. 4 erwähnten Behörden und öffentlich-rechtlichen Körperschaften zu hören. Den Grundeigentümern und dinglich Berechtigten kommt keine Parteistellung zu.

(4) Bei der Durchführung der Vorarbeiten hat der Berechtigte mit möglichster Schonung bestehender Rechte vorzugehen und darauf Bedacht zu nehmen, dass der bestimmungsgemäße Gebrauch der betroffenen Grundstücke nach Möglichkeit nicht behindert wird.

(5) Die Genehmigung ist zu befristen. Die Frist ist unter Bedachtnahme auf die Art und den Umfang sowie die geländemäßigen Voraussetzungen der Vorarbeiten festzusetzen. Sie ist zu verlängern, soweit die Vorbereitung des Bauentwurfes dies erfordert.

(6) Die Genehmigung ist unverzüglich auf der Internetseite www.gemeinderecht.wien.at und durch Anschlag durch das örtlich zuständige Magistratische Bezirksamt auf dem betroffenen Grundstück kundzumachen. Die Kundmachungsfrist beträgt vier Wochen. Mit den Vorarbeiten darf erst nach Ablauf der Kundmachungsfrist begonnen werden.

(7) Der zur Vornahme der Vorarbeiten Berechtigte hat unbeschadet der Bestimmungen des Abs. 6 die Eigentümer oder die Nutzungsberechtigten der betroffenen Liegenschaften sowie allfällige Bergbauberechtigte mindestens vier Wochen vorher vom beabsichtigten Beginn der Vorarbeiten schriftlich in Kenntnis zu setzen.

(8) Schäden, die durch Wiederherstellung des früheren Zustandes beseitigt werden können, sind nach Abschluss der Vorarbeiten sofort zu beheben. Wegen Anbringung oder Setzung von Vermarktungszeichen, welche die bisherige Benützung des Grundes nicht behindern, besteht kein Entschädigungsanspruch. Für andere Schäden, und sonstige, mit den Vorarbeiten unmittelbar verbundene Beschränkungen im Zeitpunkt der Bewilligung ausgeübter Rechte sind der Grundstückseigentümer und die an dem Grundstück dinglich Berechtigten – ausgenommen Hypothekargläubiger – angemessen zu entschädigen. Soweit hierüber keine Vereinbarung zustande kommt, ist die Entschädigung auf Antrag durch die Behörde festzusetzen. Für das Entschädigungsverfahren gilt § 25 sinngemäß.

Enteignung

§ 23. (1) Die Behörde hat auf Antrag die für die Errichtung und den Betrieb einer Erzeugungsanlage notwendigen Beschränkungen von Grundeigentum oder anderen dinglichen Rechten einschließlich der Entziehung des Eigentums (Enteignung) gegen angemessene Entschädi-

gung auszusprechen, wenn die Errichtung der Erzeugungsanlage als Maßnahme für die Sicherung und Aufrechterhaltung der Stromversorgung geboten ist, die vorgesehene Situierung aus zwingenden technischen oder wirtschaftlichen Gründen geboten ist, der Landeselektrizitätsbeirat im Einzelfall gehört wurde und zwischen demjenigen, der die Erzeugungsanlage zu errichten und zu betreiben beabsichtigt und dem Grundeigentümer oder dem Inhaber anderer dinglicher Rechte nachweislich eine Einigung darüber nicht zustande kommt.

(2) Im Antrag gemäß Abs. 1 sind die betroffenen Grundstücke mit Grundstücksnummer, die Eigentümer und sonstigen dinglich Berechtigten mit Ausnahme der Hypothekargläubiger und der Inhalt der beanspruchten Rechte anzuführen.

Umfang der Enteignung

§ 24. (1) Die Enteignung kann umfassen:

1. die Einräumung von Dienstbarkeiten an unbeweglichen Sachen,
2. die Abtretung des Eigentums an Grundstücken oder
3. die Abtretung, Einschränkung oder Aufhebung anderer dinglicher Rechte an unbeweglichen Sachen und solcher Rechte, deren Ausübung an einen bestimmten Ort gebunden ist.

(2) Von der Enteignung nach Abs. 1 Z 2 ist von der Behörde nur Gebrauch zu machen, wenn die übrigen in Abs. 1 angeführten Maßnahmen nicht ausreichen.

Enteignungsverfahren

§ 25. Auf das Enteignungsverfahren und die behördliche Ermittlung der Entschädigung sind die Bestimmungen des **Eisenbahn-Enteignungsentschädigungsgesetzes** sinngemäß mit nachstehenden Abweichungen anzuwenden:

1. Der Enteignungsgegner kann im Zuge des Enteignungsverfahrens die Einlösung der durch Dienstbarkeiten oder andere dingliche Rechte gemäß § 24 Abs. 1 in Anspruch zu nehmenden unverbauten Grundstücke oder Teile von solchen gegen Entschädigung, welche vom Enteignungswerber zu bezahlen ist, verlangen, wenn diese durch die Belastung die Benutzbarkeit nach der Verkehrsauffassung verlieren. Verliert ein Grundstück durch die Enteignung eines Teiles desselben für den Eigentümer diese Benutzbarkeit, so ist auf Verlangen des Eigentümers das ganze Grundstück einzulösen.
2. Die Höhe der Entschädigung ist auf Grund der Schätzung eines gerichtlich beeideten Sachverständigen im Enteignungsbescheid oder in einem gesonderten Bescheid zu bestimmen; im letzteren Fall ist ohne weitere Erhebungen im Enteignungsbescheid ein vorläufiger Sicherstel-

lungsbetrag festzulegen.

3. Jede der beiden Parteien kann binnen drei Monaten ab Erlassung des die Entschädigung bestimmenden Bescheides (Z 2) die Feststellung des Entschädigungsbetrages bei jenem Bezirksgericht begehren, in dessen Sprengel sich der Gegenstand der Enteignung befindet. Der Bescheid tritt hinsichtlich des Ausspruches über die Entschädigung mit Anrufung des Gerichtes außer Kraft. Der Antrag an das Gericht auf Feststellung der Entschädigung kann nur mit Zustimmung des Antragsgegners zurückgezogen werden. Bei Zurücknahme des Antrages gilt der im Enteignungsbescheid bestimmte Entschädigungsbetrag als vereinbart.

4. Ein erlassener Enteignungsbescheid ist erst vollstreckbar, sobald der im Enteignungsbescheid oder in einem gesonderten Bescheid bestimmte Entschädigungsbetrag oder im Enteignungsbescheid festgelegte vorläufige Sicherstellungsbetrag (Z 2) gerichtlich hinterlegt oder an den Enteigneten ausbezahlt ist.

5. Vom Erlöschen der elektrizitätsrechtlichen Genehmigung einer Erzeugungsanlage ist der Eigentümer des belasteten Grundstückes zu verständigen. Er kann die ausdrückliche Aufhebung der für diese Anlage im Wege der Enteignung eingeräumten Dienstbarkeiten bei der Behörde beantragen. Die Behörde hat über seinen Antrag die für die Erzeugungsanlage im Enteignungswege eingeräumten Dienstbarkeiten unter Festlegung einer der geleisteten Entschädigung angemessenen Rückvergütung durch Bescheid aufzuheben. Für die Festlegung der Rückvergütung gelten Z 2 und 3 sinngemäß.

6. Hat zufolge eines Enteignungsbescheides die Übertragung des Eigentums an einem Grundstück für Zwecke einer Erzeugungsanlage stattgefunden, so hat die Behörde auf Grund eines innerhalb eines Jahres ab Abtragung der Erzeugungsanlage gestellten Antrages des früheren Eigentümers oder seines Rechtsnachfolgers zu dessen Gunsten die Rückübereignung gegen angemessene Entschädigung auszusprechen. Für die Feststellung dieser Entschädigung gelten Z 2 und 3.

Wechsel des Inhabers der Erzeugungsanlage

§ 26. (1) Durch den Wechsel des Inhabers einer Erzeugungsanlage wird

- 1. die Wirksamkeit einer Genehmigung gemäß den §§ 7, 12 und 13 und**
- 2. die Wirksamkeit der Anordnungen oder Aufträge gemäß den §§ 15, 17 Abs. 2, 18 Abs. 2, 19 Abs. 3, 20 Abs. 1 und 21 Abs. 1 nicht berührt.**

(2) Der Wechsel des Inhabers der Erzeugungsanlage ist der Behörde vom nunmehrigen Inhaber und vom vormaligen Inhaber unverzüglich zu melden.

4. Abschnitt (Beherrschung der Gefahren bei schweren Unfällen mit gefährlichen Stoffen)

Anwendungsbereich und Begriffe

§ 27. (1) Ziel der nachfolgenden Bestimmungen ist es, schwere Unfälle mit gefährlichen Stoffen zu verhüten und ihre Folgen zu begrenzen.

(2) Diese Bestimmungen gelten für Erzeugungsanlagen, in denen **die im Anhang zu diesem Gesetz genannten gefährlichen Stoffe** mindestens in einer

1. im Anhang Teil 1 Spalte 2 und Teil 2 Spalte 2 oder

2. im Anhang Teil 1 Spalte 3 und Teil 2 Spalte 3

angegebenen Menge vorhanden sind.

(3) Die Anforderungen dieser Bestimmungen müssen zusätzlich zu den Anforderungen nach anderen Bestimmungen dieses Gesetzes erfüllt sein; sie sind keine Genehmigungsvoraussetzung im Sinne des § 12 und begründen keine Parteistellung im Sinne des § 10.

(4) Im Sinne dieser Bestimmungen bezeichnet der Ausdruck

1. „Anlage“ **den** unter der Aufsicht eines Betreibers stehenden Bereich, in dem gefährliche Stoffe in einer oder in mehreren technischen Anlagen vorhanden sind, einschließlich gemeinsamer oder verbundener Infrastrukturen und Tätigkeiten;

2. „technische Anlage“ eine technische Einheit innerhalb einer Anlage, in der gefährliche Stoffe hergestellt, verwendet, gehandhabt oder gelagert werden. Sie umfasst alle Einrichtungen, Bauwerke, Rohrleitungen, Maschinen, Lager, Privatgleisanschlüsse, Hafenbecken oder Umschlaganlagen, die für den Betrieb der technischen Anlage erforderlich sind;

3. „gefährliche Stoffe“ Stoffe oder Zubereitungen, die in der Anlage zu diesem Gesetz Teil 1 angeführt sind oder die die in der Anlage zu diesem Gesetz Teil 2 festgelegten Kriterien erfüllen;

4. „schwerer Unfall“ ein Ereignis, das sich aus unkontrollierten Vorgängen in einer unter diesen Abschnitt fallenden Anlage ergibt (etwa eine Emission, ein Brand oder eine Explosion größeren Ausmaßes), das unmittelbar oder später innerhalb oder außerhalb der Anlage zu einer ernststen Gefahr für die menschliche Gesundheit oder die Umwelt führt und bei dem ein oder mehrere gefährliche Stoffe beteiligt sind;

5. „Vorhandensein von gefährlichen Stoffen“ das in einer Anlage technisch mögliche Vorhandensein eines gefährlichen Stoffes oder das in einer Anlage bei einem außer Kontrolle geratenen industriell-chemischen Produktionsverfahren mögliche Entstehen eines gefährlichen Stoffes, jeweils in einem mindestens die in der Anlage zu diesem Gesetz festgelegte Mengenschwelle erreichenden Ausmaß;

6. „Gefahr“ das Wesen eines gefährlichen Stoffes oder einer konkreten Situation, das darin besteht, der menschlichen Gesundheit oder der Umwelt Schaden zufügen zu können;

7. „Risiko“ die Wahrscheinlichkeit, dass innerhalb einer bestimmten Zeitspanne oder unter bestimmten Umständen eine bestimmte Wirkung eintritt;
8. „Lagerung“ das Vorhandensein einer Menge gefährlicher Stoffe zum Zweck der Einlagerung, der Hinterlegung zur sicheren Aufbewahrung oder der Lagerhaltung.

Pflichten des Betreibers

§ 28. (1) Der Betreiber hat alle nach dem Stand der Technik notwendigen Maßnahmen zu ergreifen, um schwere Unfälle zu verhüten und deren Folgen für Mensch und Umwelt zu begrenzen.

(2) Spätestens drei Monate vor der Errichtung der Anlage hat der Betreiber der Behörde mitzuteilen:

1. Name, Sitz und Anschrift des Betreibers sowie die vollständige Anschrift der Anlage,
2. Name und Funktion der für den Betrieb verantwortlichen Person,
3. ausreichende Angaben zur Identifizierung oder zur Kategorie gefährlicher Stoffe,
4. Menge und physikalische Form der gefährlichen Stoffe,
5. Ort und Art der Aufbewahrung der gefährlichen Stoffe,
6. die im Betrieb ausgeübten oder beabsichtigten Tätigkeiten,
7. Beschreibung der unmittelbaren Umgebung der Anlage unter Berücksichtigung der Faktoren, die einen schweren Unfall auslösen oder dessen Folgen erhöhen können (Domino-Effekte).

(3) Nach einem schweren Unfall hat der Betreiber nach Maßgabe einer Verordnung gemäß **§ 29** Abs. 5 Z 1 unverzüglich in der am besten geeigneten Weise

1. der Behörde die Umstände des Unfalls, die beteiligten gefährlichen Stoffe und deren Menge, die zur Beurteilung der Unfallfolgen für Mensch und Umwelt verfügbaren Daten sowie die eingeleiteten Sofortmaßnahmen mitzuteilen,
2. die Behörde über die Schritte zu unterrichten, die vorgesehen sind, um die mittel- und langfristigen Unfallfolgen abzumildern und eine Wiederholung eines solchen Unfalls zu vermeiden,
3. diese Informationen zu aktualisieren, wenn sich bei einer eingehenderen Untersuchung zusätzliche Fakten ergeben.

(4) Der Betreiber hat nach Maßgabe einer Verordnung gemäß **§ 29** Abs. 5 **Z 2** ein Konzept zur Verhütung schwerer Unfälle (Sicherheitskonzept) auszuarbeiten, zu verwirklichen und zur Einsicht der Behörde bereitzuhalten. Die Verwirklichung des Sicherheitskonzepts und gegebenenfalls der Änderung des Sicherheitskonzepts (Abs. 7) sind nachzuweisen.

(5) Abweichend von Abs. 4 ist der Betreiber einer Anlage gemäß **§ 27** Abs. 2 Z 2 nach Maß-

gabe einer Verordnung gemäß § 29 Abs. 5 Z 3 verpflichtet, **unter Angabe des Namens der an der Erstellung des Berichtes beteiligten relevanten Organisationen und unter Vorlage eines aktuellen Verzeichnisses der im Betrieb vorhandenen gefährlichen Stoffe** einen Sicherheitsbericht zu erstellen, in dem dargelegt wird, dass

1. ein Konzept zur Verhütung schwerer Unfälle umgesetzt wurde und ein Sicherheitsmanagementsystem zu seiner Anwendung vorhanden ist,
2. die Gefahren schwerer Unfälle ermittelt und alle erforderlichen Maßnahmen zur Verhütung derartiger Unfälle und zur Begrenzung der Folgen für Mensch und Umwelt ergriffen wurden,
3. die Auslegung, die Errichtung, der Betrieb und die Instandhaltung sämtlicher technischer Anlagen und die für ihr Funktionieren erforderlichen Infrastrukturen, die im Zusammenhang mit der Gefahr schwerer Unfälle im Betrieb stehen, ausreichend sicher und zuverlässig sind,
4. interne Notfallpläne vorliegen, damit bei einem schweren Unfall die erforderlichen Maßnahmen ergriffen werden können,
5. den für die örtliche und die überörtliche Raumplanung zuständigen Behörden ausreichende Informationen als Grundlage für Entscheidungen über die Ansiedlung neuer Tätigkeiten oder Entwicklungen in der Nachbarschaft bestehender Anlagen bereitgestellt wurden.

(6) Weist der Betreiber nach, dass von bestimmten Stoffen oder technischen Anlagen keine Gefahr eines schweren Unfalls ausgehen kann, so müssen diese im Sicherheitsbericht nach Maßgabe einer Verordnung gemäß § 29 Abs. 5 Z 3 nicht berücksichtigt werden. Auf Antrag des Betreibers hat die Behörde mit Bescheid über die Zulässigkeit dieser Einschränkung des Sicherheitsberichts abzusprechen.

(7) Bei Neuerrichtung oder Änderung einer Anlage gemäß § 27 Abs. 2 Z 2 ist der Behörde mit dem Genehmigungsantrag ein vorläufiger Sicherheitsbericht vorzulegen. Dieser hat jene Teile des Sicherheitsberichts zu umfassen, die die technische Grundkonzeption und Auslegung der Einrichtungen in Bezug auf die im Betrieb vorhandenen gefährlichen Stoffe und die damit verbundene Gefahrenermittlung und -bewertung betreffen. Der vollständige Sicherheitsbericht ist der Behörde binnen angemessener Frist vor Inbetriebnahme zu übermitteln. Die Behörde hat dem Betreiber die Ergebnisse ihrer Prüfung des Sicherheitsberichts unverzüglich, jedenfalls vor Inbetriebnahme, mitzuteilen oder den Betrieb gemäß § 29 Abs. 4 zu untersagen.

(8) Bei einer Änderung der Anlage, aus der sich erhebliche Auswirkungen für die Gefahren in Zusammenhang mit schweren Unfällen ergeben können, hat der Betreiber einer Anlage im Sinne des § 27 Abs. 2 Z 1 das Sicherheitskonzept (Abs. 4), der Betreiber einer Anlage im Sinne des § 27 Abs. 2 Z 2 den Sicherheitsbericht (Abs. 5), zu überprüfen und erforderlichenfalls zu ändern. Der Betreiber hat den Sicherheitsbericht oder das Sicherheitskonzept zu überprüfen und zu aktualisieren, wenn geänderte Umstände oder neue sicherheitstechnische Kenntnisse dies erfordern, mindestens jedoch alle fünf Jahre.

(9) Betreiber gemäß § 27 Abs. 2 Z 2 haben nach Anhörung des Betriebsrats oder, wenn ein solcher nicht besteht, der Beschäftigten einen internen Notfallplan für Maßnahmen innerhalb des Betriebs zu erstellen. **Ist im Betrieb längerfristig Personal von Subunternehmen beschäftigt, so ist dieses bei der Erstellung einzubeziehen.** Dieser interne Notfallplan ist der Behörde anzuzeigen und auf Verlangen vorzulegen. Der interne Notfallplan ist spätestens alle drei Jahre im Hinblick auf Veränderungen in der Anlage und in den Notdiensten sowie auf neue Erkenntnisse und Erfahrungen zu aktualisieren.

(10) Zwischen benachbarten Anlagen im Sinne des § 27 Abs. 2, bei denen auf Grund ihres Standortes und ihrer Nähe zueinander eine erhöhte Wahrscheinlichkeit schwerer Unfälle besteht oder diese Unfälle folgenschwerer sein können, hat ein Austausch zweckdienlicher Informationen stattzufinden, die für das Sicherheitskonzept (bei Anlagen im Sinne des § 27 Abs. 2 Z 1) oder für den Sicherheitsbericht und den internen Notfallplan (bei Anlagen im Sinne des § 27 Abs. 2 Z 2) von Bedeutung sind.

(11) Nach Maßgabe einer Verordnung (§ 29 Abs. 5 Z 6) hat der Betreiber einer Anlage gemäß § 27 Abs. 2 Z 2

1. die von einem schweren Unfall einer Anlage möglicherweise betroffenen Personen **und Einrichtungen mit Publikumsverkehr (wie etwa Schulen und Krankenhäuser)** über die Gefahren, die Sicherheitsmaßnahmen und das richtige Verhalten im Fall eines schweren Unfalls längstens alle fünf Jahre zu informieren; diese Informationen sind alle drei Jahre zu überprüfen, erforderlichenfalls zu aktualisieren und der Öffentlichkeit ständig zugänglich zu machen; diese Informationspflicht umfasst auch Personen außerhalb des Landes- und Bundesgebietes im Falle möglicher grenzüberschreitender Auswirkungen eines schweren Unfalls;
2. der Öffentlichkeit den Sicherheitsbericht und das für eine Anlage im Sinne des § 27 Abs. 2 Z 2 zu erstellende Verzeichnis der gefährlichen Stoffe zugänglich zu machen; Geschäfts- und Betriebsgeheimnisse enthaltende Teile dürfen ausgenommen werden.

(12) Der Betreiber ist verpflichtet, der Behörde auf Verlangen sämtliche Informationen bereitzustellen, die für die Erfüllung der Verpflichtung zur Durchführung von Inspektionen und zur Beurteilung der Möglichkeit des Auftretens von Domino-Effekten (Abs. 2 Z 7 und Abs. 9) notwendig sind.

Pflichten der Behörde

§ 29. (1) Die Behörde hat dem Bundesminister für Wirtschaft und Arbeit als zentrale Meldestelle folgende Daten zur Verfügung zu stellen:

1. eine Liste der nach § 27 Abs. 2 gemeldeten Anlagen;
2. nach einem schweren Unfall:
 - a) Datum, Uhrzeit und Ort des Unfalls;

- b) Name des Betreibers und Anschrift der Anlage;
 - c) Kurzbeschreibung der Umstände sowie Angabe der beteiligten gefährlichen Stoffe und der unmittelbaren Folgen für Mensch und Umwelt;
 - d) Kurzbeschreibung der getroffenen Sofortmaßnahmen und der zur Vermeidung einer Wiederholung eines solchen Unfalls unmittelbar notwendigen Sicherheitsvorkehrungen;
3. eine Ausfertigung des Bescheides gemäß **§ 28 Abs. 6** letzter Satz.

Die in der Z 2 genannten Angaben sind erforderlichenfalls nach Durchführung einer Inspektion zu ergänzen und der zentralen Meldestelle zu übermitteln.

(2) Die Behörde hat jährlich ein aktualisiertes Verzeichnis der den §§ 27 und 28 unterliegenden Anlagen zu erstellen und den Betreibern dieser Anlagen zu übermitteln. **In diesem Verzeichnis sind** an Hand der Daten gemäß Abs. 1 jene Anlagen **zu bezeichnen**, bei denen auf Grund ihres Standortes und ihrer Nähe zu anderen Anlagen eine erhöhte Wahrscheinlichkeit schwerer Unfälle besteht oder diese Unfälle folgenschwerer sein können. (Domino-Effekt im Sinne des § 28 Abs. 2 Z 7 und Abs. 9.) Die Liste hat auch die in Nachbarstaaten befindlichen Anlagen im Sinne der Helsinki-Konvention zu enthalten. Auf Antrag eines Anlagenbetreibers **oder des Betreibers einer von einem Domino-Effekt möglicher Weise betroffenen Anlage** hat die Behörde über das **Vorliegen der Voraussetzungen für die erhöhte Wahrscheinlichkeit schwerer Unfälle und dafür, dass diese Unfälle folgenschwerer sein können**, einen Feststellungsbescheid zu erlassen.

(3) Die Behörde hat für jede unter die §§ 27 und 28 fallende Anlage ein Inspektionsprogramm (ein der Art der betreffenden Anlage angemessenes System von Inspektionen oder sonstigen Kontrollmaßnahmen) zu erstellen und auf der Grundlage dieses Inspektionsprogramms die Einhaltung der Pflichten des Betreibers planmäßig und systematisch zu überwachen. Das Inspektionsprogramm muss für die Überprüfung der betriebstechnischen, organisatorischen und managementspezifischen Systeme der jeweiligen Anlage geeignet sein, und zwar insbesondere dahingehend, ob der Betreiber im Zusammenhang mit den betriebsspezifischen Tätigkeiten die zur Verhütung schwerer Unfälle erforderlichen Maßnahmen ergriffen hat, ob der Betreiber angemessene Mittel zur Begrenzung der Folgen schwerer Unfälle vorgesehen hat, ob die im Sicherheitsbericht oder in anderen Berichten enthaltenen Angaben und Informationen die Gegebenheiten in der Anlage wiedergeben und – bei Anlagen im Sinne des § 27 Abs. 2 Z 2 – ob die in einer Verordnung gemäß Abs. 4 genannten Informationen der Öffentlichkeit zugänglich gemacht worden sind. Im Rahmen einer solchen Überprüfung dürfen Betriebsangehörige über ihre den angewendeten Sicherheitsmanagementsystemen dienenden Tätigkeiten als Auskunftspersonen befragt und Kontrollen des Bestandes an gefährlichen Stoffen vorgenommen werden. Die Fristen für die Überprüfung der Anlage im Sinne des § 27 Abs. 2 Z 1 sind im jeweiligen Inspektionsprogramm festzulegen; Anlagen im Sinne des § 27 Abs. 2 Z 2

sind längstens alle zwölf Monate zu überprüfen, es sei denn, die Behörde hat im Inspektionsprogramm auf der Grundlage einer systematischen Bewertung der Gefahren schwerer Unfälle der in Betracht kommenden Anlage anderes festgelegt. Über jede Überprüfung ist eine Niederschrift zu verfassen.

(4) Die Behörde hat die Inbetriebnahme oder das Weiterführen der Anlage ganz oder teilweise zu untersagen, wenn die vom Betreiber getroffenen Maßnahmen zur Verhütung schwerer Unfälle oder zur Begrenzung von Unfallfolgen nach dem Stand der Technik eindeutig unzureichend sind. Gleiches gilt, wenn der Betreiber die nach diesem Abschnitt erforderlichen Mitteilungen, Berichte oder sonstigen Informationen nicht fristgerecht übermittelt und deshalb eine Beurteilung der Anlage nach dem Stand der Technik nicht gewährleistet ist. Die Untersagung ist aufzuheben, wenn die Voraussetzungen nicht mehr vorliegen.

(5) In Umsetzung **der Seveso II-Richtlinie** und der „Helsinki-Konvention“ sowie **deren Änderungen** hat die Behörde durch Verordnung entsprechend dem Stand der Technik nähere Bestimmungen über

1. die Pflichten des Betreibers nach einem schweren Unfall (§ 28 Abs. 3),
 2. das Sicherheitskonzept (§ 28 Abs. 4),
 3. den Sicherheitsbericht (§ 28 Abs. 5),
 4. die Kriterien für die Einschränkung des Sicherheitsberichts (§ 28 Abs. 5),
 5. die internen Notfallpläne (§ 28 Abs. 9),
 6. die Information über die Gefahren, die Sicherheitsmaßnahmen und das richtige Verhalten bei Unfällen (§ 28 Abs. 10)
- zu erlassen.

(6) Die Behörde hat die internen Notfallpläne den für den Katastrophenschutz zuständigen Behörden zur Verfügung zu stellen.

(7) Die Behörde hat die Bundes- und Landeswarnzentrale unverzüglich über eingetretene schwere Unfälle in Kenntnis zu setzen und die Möglichkeit und das Ausmaß grenzüberschreitender Auswirkungen abzuschätzen.

(8) Die Behörde hat über Antrag eines Betreibers einer Erzeugungsanlage mit Bescheid festzustellen, ob Abschnitt 3 oder eine gemäß Abs. 5 erlassene Verordnung auf seine Anlage anzuwenden ist.

III. Hauptstück

Betrieb von Netzen

1. Abschnitt

Allgemeine Rechte und Pflichten der Netzbetreiber

Geregelter Netzzugang

§ 30. (1) Netzbetreiber sind verpflichtet, den Netzzugangsberechtigten den Netzzugang zu den jeweils genehmigten Allgemeinen Netzbedingungen und den jeweils bestimmten Systemnutzungstarifen zuzüglich der Beiträge, Förderbeiträge und Zuschläge und Abgaben nach den elektrizitätsrechtlichen Vorschriften auf Grund privatrechtlicher Verträge (Netzzugangsvertrag) zu gewähren.

(2) Die Netzzugangsberechtigten haben einen Rechtsanspruch, auf Grundlage der jeweils genehmigten allgemeinen Netzbedingungen und der jeweils bestimmten Systemnutzungstarife zuzüglich der Beiträge, Förderbeiträge und Zuschläge sowie der Abgaben nach den elektrizitätsrechtlichen Vorschriften die Nutzung der Netze zu begehren.

(3) Netzbetreiber haben zusätzlich zu den Systemnutzungstarifen und den Beiträgen, Förderbeiträgen und Zuschlägen sowie Abgaben nach den elektrizitätsrechtlichen Vorschriften die von ihnen zu entrichtende Abgabe nach dem Wiener Gebrauchsabgabengesetz 1966 (Gebrauchsabgabe), LGBl. für Wien Nr. 20/1966 in der jeweils geltenden Fassung, an die Netzzugangsberechtigten anteilmäßig weiter zu verrechnen. Die Netzbetreiber haben den einzuhebenden Anteil an der Gebrauchsabgabe in Form eines Aufschlages zu den Systemnutzungstarifen in Cent je kWh festzulegen und in geeigneter Weise zu veröffentlichen.

Netzzugang bei nicht ausreichenden Kapazitäten

§ 31. Reichen die vorhandenen Netzkapazitäten für Regelzonen überschreitende Lieferungen nicht aus, um allen Anträgen auf Nutzung eines Systems zu entsprechen, ist der Netzzugang unter Einhaltung nachstehender Grundsätze (Reihung nach Prioritäten) zu gewähren, sofern bei grenzüberschreitenden Lieferungen keine mit ausländischen Netzbetreibern abgestimmten, entgegenstehenden Regelungen getroffen worden sind oder Regelungen der Gemeinschaft dem nicht entgegenstehen:

1. Transporte auf Grund bestehender und an deren Stelle tretender vertraglicher Verpflichtungen,
2. Transporte zur Belieferung von Kunden aus Wasserkraftwerken,
3. Transporte im Sinne der Elektrizitätstransitrichtlinie,
4. Transporte der übrigen Berechtigten durch Aufteilung im Verhältnis der angemeldeten Leistungen.

Verweigerung des Netzzuganges

§ 32. (1) Ein Netzbetreiber kann den Netzzugang aus nachstehenden Gründen ganz oder teilweise verweigern:

1. bei außergewöhnlichen Netzzuständen (Störfälle),
2. bei mangelnden Netzkapazitäten,
3. wenn der Netzzugangsberechtigte aus einem System beliefert werden soll, in dem er nicht als solcher genannt ist, oder
4. wenn ansonsten elektrische Energie aus fernwärmeorientierten, umwelt- und ressourcenschonenden sowie technisch-wirtschaftlich sinnvollen Kraft-Wärme-Kopplungsanlagen oder aus Anlagen zur Nutzung erneuerbarer Energien trotz Eingehens auf die aktuellen Marktpreise verdrängt würde, wobei Möglichkeiten zum Verkauf dieser elektrischen Energie an Dritte zu nutzen sind.

(2) Der Netzbetreiber hat die Verweigerung dem Netzzugangsberechtigten unter Berücksichtigung der gemeinwirtschaftlichen Verpflichtungen schriftlich zu begründen.

(3) Für die Beurteilung der Netzzugangsberechtigung finden diejenigen Rechtsvorschriften Anwendung, die in jenem Land gelten, in dem derjenige seinen **Hauptwohnsitz** oder Sitz hat, der einen Antrag auf Feststellung stellt. Hinsichtlich der Beurteilung der Netzzugangsverweigerungsgründe sind jene Rechtsvorschriften anzuwenden, die am **Hauptwohnsitz** oder Sitz des Netzbetreibers gelten, der den Netzzugang verweigert hat.

Allgemeine Netzbedingungen

§ 33. (1) Die Allgemeinen Netzbedingungen (allgemeine Bedingungen für den Netzzugang) dürfen nicht diskriminierend sein und keine missbräuchlichen Praktiken oder ungerechtfertigten Beschränkungen enthalten und weder die Versorgungssicherheit noch die Dienstleistungsqualität gefährden. Insbesondere sind sie so zu gestalten, dass

1. die Erfüllung der dem Netzbetreiber obliegenden Aufgaben gewährleistet ist,
2. die Leistungen der Netzzugangsberechtigten mit den Leistungen des Netzbetreibers in einem sachlichen Zusammenhang stehen,
3. die wechselseitigen Verpflichtungen ausgewogen und verursachungsgerecht zugewiesen sind,
4. sie Festlegungen über technische Anforderungen für den Anschluss an das Netz im Netzanschlusspunkt und alle Vorkehrungen, um störende Rückwirkungen auf das System des Netzbetreibers oder anderer Anlagen zu verhindern, enthalten,
5. sie objektive Kriterien für den Parallelbetrieb von Erzeugungsanlagen mit dem Netz und die

Einspeisung von Elektrizität aus Erzeugungsanlagen in das Netz sowie die Nutzung von Verbindungsleitungen festlegen,

6. sie Regelungen über die Zuordnung der Kosten des Netzanschlusses enthalten, die sich an der Kostenverursachung orientieren,

7. sie klar und übersichtlich gefasst sind,

8. sie Definitionen der nicht allgemein verständlichen Begriffe enthalten.

(2) Die Allgemeinen Netzbedingungen haben insbesondere zu enthalten:

1. die näheren Bestimmungen über die Bildung von Bilanzgruppen,

2. die wesentlichen Merkmale jener Bilanzgruppenmitglieder, für die der Verbrauch elektrischer Energie durch einen Lastprofilzähler zu ermitteln ist,

3. die Aufgaben der Bilanzgruppenverantwortlichen,

4. die Grundsätze der Fahrplanerstellung,

5. die Frist, innerhalb der die Fahrpläne einer Bilanzgruppe dem Regelzonenführer und den betroffenen Netzbetreibern bekannt zu geben sind,

6. die den einzelnen Netzbenutzern zugeordneten standardisierten Lastprofile,

7. sonstige Marktregeln, wobei jedenfalls vorzusehen ist, dass bei einander widersprechenden Erklärungen über die Netzbenutzung bis zu einer gütlichen Einigung oder einer rechtskräftigen Entscheidung durch die ordentlichen Gerichte hierüber der bisherigen Netzbenutzung Vorrang einzuräumen ist.

(3) In den Allgemeinen Netzbedingungen können auch anerkannte Normen und Regelwerke der Technik in der jeweils geltenden Fassung für verbindlich erklärt werden.

(4) Die Netzbetreiber einer Regelzone haben ihre Allgemeinen Netzbedingungen aufeinander abzustimmen.

(5) Die in Ausführung der im Abs. 1 Z 4 und 5 erfolgten Regelungen in den Allgemeinen Netzbedingungen sind der Kommission der Europäischen Gemeinschaft gemäß Art. 8 der Informationsrichtlinie mitzuteilen.

Lastprofile

§ 34. (1) Für jene Endverbraucher, welche an die Netzebenen gemäß § 25 Abs. 5 Z 6 und 7 EIWOG angeschlossen sind und weniger als 100 000 kWh Jahresverbrauch oder weniger als 50 kW Anschlussleistung aufweisen, sind von den Netzbetreibern standardisierte Lastprofile zu erstellen, wobei auch die Form der Erstellung und Anpassung (synthetisch, analytisch) der standardisierten Profile zu bestimmen ist.

(2) Für Einspeiser mit weniger als 100 000 kWh jährlicher Einspeisung oder weniger als 50 kW Anschlussleistung sind ebenfalls standardisierte Lastprofile vorzusehen.

(3) Die Netzbetreiber haben sicher zu stellen, dass die standardisierten Lastprofile im Internet veröffentlicht werden.

(4) Die Form der Erstellung und Anpassung (synthetisch, analytisch) dieser standardisierten Lastprofile ist in den Allgemeinen Netzbedingungen festzulegen. Die Allgemeinen Netzbedingungen haben auch die Möglichkeit vorzusehen, dass auf Verlangen des Abnehmers, auch bei Vorliegen der Voraussetzungen des Abs. 1, die Verrechnung auf Basis der gemessenen Leistung erfolgt.

Technischer Betriebsleiter

§ 35. (1) Netzbetreiber sind verpflichtet, vor Aufnahme des Betriebes eines Netzes eine natürliche Person als Betriebsleiter für die technische Leitung und Überwachung des Betriebes **des Netzes** zu bestellen.

(2) Der Betriebsleiter muss den Voraussetzungen nach § 54 Abs. 3 Z 1 entsprechen, fachlich befähigt sein, den Betrieb von Netzen zu leiten und zu überwachen und überwiegend in inländischen Unternehmen tätig sein. **§ 54 Abs. 6** gilt sinngemäß.

(3) Der Nachweis der fachlichen Befähigung wird durch das Vorliegen des nach der Gewerbeordnung 1994 für die Ausübung des Gewerbes der Elektrotechniker erforderlichen Befähigungsnachweises erbracht.

(4) Vom Erfordernis des Abs. 3 kann die Behörde über Antrag des Netzbetreibers Nachsicht erteilen, wenn

1. nach dem Bildungsgang und der bisherigen Tätigkeit angenommen werden kann, dass der vorgesehene Betriebsleiter die Kenntnisse, Fähigkeiten und Erfahrungen besitzt, die zur Erfüllung seiner Aufgaben erforderlich sind, oder

2. eine hinreichende tatsächliche Befähigung angenommen werden kann und dem Nachsichtswerber die Erbringung des vorgeschriebenen Befähigungsnachweises wegen seines Alters, seiner mangelnden Gesundheit oder aus sonstigen, in seiner Person gelegenen wichtigen Gründen nicht zuzumuten ist, oder wenn besondere örtliche Verhältnisse für die Erteilung der Nachsicht sprechen.

(5) Die Bestellung des Betriebsleiters bedarf **vor Aufnahme des Betriebes** der Genehmigung der Behörde. Der Antrag ist vom Betreiber des Netzes einzubringen. Die Genehmigung ist zu erteilen, wenn der Betriebsleiter die Voraussetzungen gemäß Abs. 2 erfüllt. Die Genehmigung ist zu widerrufen, wenn auch nur eine dieser Voraussetzungen weggefallen ist oder begründete Zweifel an seiner Zuverlässigkeit bestehen.

(6) Scheidet der Betriebsleiter aus oder wird die Genehmigung seiner Bestellung widerrufen, so darf der Betrieb des Netzes bis zur Bestellung eines neuen Betriebsleiters, längstens je-

doch während zweier Monate weiter ausgeübt werden. Das Ausscheiden des Betriebsleiters sowie das Wegfallen einer Voraussetzung für die Genehmigung seiner Bestellung ist der Behörde vom Netzbetreiber unverzüglich schriftlich anzuzeigen.

(7) Ist der Netzbetreiber eine natürliche Person und erfüllt er die Voraussetzungen gemäß Abs. 2, so kann auch der Netzbetreiber als Betriebsleiter bestellt werden.

Aufrechterhaltung der Leistung

§ 36. Die Netzbetreiber dürfen die vertraglich zugesicherten Leistungen nur unterbrechen oder einstellen, wenn der Netzbenutzer seine vertraglichen Verpflichtungen gröblich verletzt oder wenn unerlässliche technische Maßnahmen in den Übertragungs-, Anschluss- oder Verteileranlagen des Netzbetreibers vorzunehmen sind oder zur Vermeidung eines drohenden Netzzusammenbruches eine Einstellung der Leistungen erforderlich ist. Bei vorübergehenden mangelnden Netzkapazitäten (Engpässen) sowie zur Vermeidung von instabilen Netzzuständen ist der Netzbetreiber berechtigt, sämtliche Maßnahmen zur Aufrechterhaltung der Versorgungssicherheit anzuordnen. Störungen sind unverzüglich zu beheben. Bei voraussehbaren Leistungsunterbrechungen sind die Netzbenutzer rechtzeitig vorher in ortsüblicher Weise zu verständigen.

Versorgung über Direktleitungen

§ 37. Netzbetreiber sind berechtigt, Netzzugangsberechtigte, ihre eigenen Betriebsstätten und ihre eigenen Konzernunternehmen über eine Direktleitung zu versorgen.

2. Abschnitt

Betreiber von Verteilernetzen

Pflichten der Verteilernetzbetreiber

§ 38. (1) Zusätzlich zu den im Abschnitt 1 festgelegten Pflichten sind Verteilernetzbetreiber verpflichtet,

1. das von ihnen betriebene Netz sicher, zuverlässig und leistungsfähig unter Bedachtnahme auf den Umweltschutz zu betreiben und zu erhalten sowie für die Bereitstellung aller unentbehrlichen Hilfsdienste zu sorgen,

2. das von ihnen betriebene Netz so zu errichten und zu erhalten, dass es bei Ausfall eines Teiles des Verteilernetzes oder einer Erzeugungsanlage in der Regel möglich ist, die daraus resultierenden Versorgungsunterbrechungen durch Umschaltmaßnahmen zu beenden,
3. die zur langfristigen Fähigkeit des Netzes, eine angemessene Nachfrage nach Verteilung von Elektrizität zu befriedigen erforderlichen technischen Voraussetzungen sicherzustellen,
4. dem Betreiber eines anderen Netzes, mit dem sein eigenes Netz verbunden ist, ausreichende Informationen zu liefern, um den sicheren und leistungsfähigen Betrieb, den koordinierten Ausbau und die Interoperabilität des Verbundnetzes sicherzustellen,
5. wirtschaftlich sensible Informationen, von denen sie in Ausübung ihrer Tätigkeit Kenntnis erlangt haben, vertraulich zu behandeln,
6. sich jeglicher Diskriminierung gegenüber den Netzbenutzern oder den Kategorien von Netzbenutzern, insbesondere zu Gunsten ihrer Konzernunternehmen oder Aktionäre zu enthalten,
7. die zur Durchführung der Berechnung und Zuordnung der Ausgleichsenergie erforderlichen Daten zur Verfügung zu stellen, wobei insbesondere jene Zählwerte zu übermitteln sind, die für die Berechnung der Fahrplanabweichungen und der Abweichungen von den Lastprofilen jeder Bilanzgruppe benötigt werden,
8. Netzzugangsberechtigten zu den jeweils genehmigten Allgemeinen Netzbedingungen und jeweils bestimmten Systemnutzungstarifen **zuzüglich der Beiträge, Förderbeiträge und Zuschläge sowie Abgaben nach den elektrizitätsrechtlichen Vorschriften** Netzzugang zu ihren Systemen zu gewähren,
9. die genehmigten Allgemeinen Netzbedingungen und die gemäß § 25 EIWOG bestimmten Systemnutzungstarife gemäß dem Hauptstück VIII zu veröffentlichen,
10. die zur Durchführung der Verrechnung und Datenübermittlung gemäß Z 7 erforderlichen vertraglichen Maßnahmen vorzusehen,
11. zur Abschätzung der Lastflüsse und Prüfung der Einhaltung der technischen Sicherheit des Netzes,
12. zur Führung einer Evidenz über alle in ihren Netzen tätigen Bilanzgruppen und Bilanzgruppenverantwortlichen,
13. zur Führung einer Evidenz aller in ihren Netzen tätigen Stromhändler,
14. zur Messung der Bezüge, Leistungen, Lastprofile der Netzbenutzer, zur Prüfung der Plausibilität der Lastprofile und zur Weitergabe von Daten im erforderlichen Ausmaß an den zuständigen Bilanzgruppenkoordinator, die betroffenen Netzbetreiber sowie Bilanzgruppenverantwortlichen,

15. zur Messung der Leistungen, der Strommengen und der Lastprofile an den Schnittstellen zu anderen Netzen und Weitergabe der Daten an betroffene Netzbetreiber und an den zuständigen Bilanzgruppenkoordinator,
16. vorübergehende mangelnde Netzkapazitäten (Engpässe) in ihrem Netz zu ermitteln und Handlungen zu setzen, um diese zu vermeiden,
17. zur Entgegennahme und Weitergabe von Meldungen über Bilanzgruppenwechsel,
18. zur Einrichtung einer besonderen Bilanzgruppe für die Ermittlung der Netzverluste, wobei diese Bilanzgruppe auch gemeinsam mit anderen Netzbetreibern in anderen Bundesländern eingerichtet werden kann,
19. zur Einhebung der Entgelte für die Netznutzung und zur Einhebung **der Beiträge, Förderbeiträge und Zuschläge sowie und Abgaben nach den elektrizitätsrechtlichen Vorschriften** sowie den gemäß § 30 Abs. 3 veröffentlichten Aufschlägen,
20. zur Zusammenarbeit mit dem zuständigen Bilanzgruppenkoordinator, den Bilanzgruppenverantwortlichen und sonstigen Marktteilnehmern bei der Aufteilung der sich aus der Verwendung von standardisierten Lastprofilen ergebenden Differenzen nach Vorliegen der Messergebnisse,
21. Verträge über den Datenaustausch mit anderen Netzbetreibern, den Bilanzgruppenverantwortlichen sowie dem zuständigen Bilanzgruppenkoordinator und anderen Marktteilnehmern entsprechend den in den Allgemeinen Netzbedingungen festgelegten Marktregeln abzuschließen.

(2) Die näheren Bestimmungen zu den in Abs. 1 festgelegten Pflichten sind in den Allgemeinen Netzbedingungen festzulegen.

(3) Zur Sicherstellung der Einhaltung der Verpflichtungen gemäß Abs. 1 Z 2 und 3 hat der Verteilernetzbetreiber der Behörde ein Wartungs- und Instandhaltungskonzept vorzulegen, welches Vorkehrungen zur Gewährleistung der Erfüllung dieser Verpflichtungen zu enthalten hat. Dieses Konzept ist bei jeder wesentlichen Änderung oder wesentlichen Erweiterung der elektrotechnischen Anlagen und Einrichtungen, mindestens jedoch alle 5 Jahre neu zu erstellen. Bei neuen Erkenntnissen und Erfahrungen ist es zu aktualisieren. Reichen die darin vorgesehenen Vorkehrungen nicht aus, um die Erfüllung der Verpflichtungen gemäß Abs. 1 Z 2 und 3 zu gewährleisten, hat die Behörde eine Verbesserung des Konzeptes aufzutragen.

(4) Der Betreiber eines Verteilernetzes, an dessen Netz mehr als 100 000 Kunden angeschlossen sind und das zu einem vertikal integrierten Unternehmen gehört, hat für die Aufstellung und Überwachung der Einhaltung des Gleichbehandlungsprogramms der Behörde einen Gleichbehandlungsverantwortlichen zu benennen.

Recht zum Netzanschluss

§ 39. (1) Verteilernetzbetreiber haben – unbeschadet der Bestimmungen betreffend Direktleitungen sowie bestehender Netzanschlussverhältnisse – das Recht, innerhalb des von ihrem Verteilernetz abgedeckten Gebietes alle Netzzugangsberechtigten, **die elektrische Energie in das öffentliche Netz einspeisen oder aus dem öffentlichen Netz entnehmen wollen**, an ihr Netz anzuschließen.

(2) **Von dieser Verpflichtung der Netzzugangsberechtigten zum Anschluss an das in dem Gebiet bestehende Verteilernetz sind Netzzugangsberechtigte ausgenommen**, denen elektrische Energie mit einer Nennspannung von über 110 kV übergeben werden soll **bzw. die elektrische Energie mit einer Nennspannung von über 110 kV in das Netz einspeisen wollen**.

Allgemeine Anschlusspflicht

§ 40. (1) Verteilernetzbetreiber sind verpflichtet, zu den jeweils genehmigten Allgemeinen Netzbedingungen mit Netzzugangsberechtigten innerhalb des von ihrem Verteilernetz abgedeckten Gebietes privatrechtliche Verträge über den Anschluss an ihr Netz abzuschließen.

(2) Die Allgemeine Anschlusspflicht besteht nicht:

1. soweit der Anschluss dem Verteilernetzbetreiber unter Beachtung der Interessen der Gesamtheit der Netzbenutzer im Einzelfall wirtschaftlich nicht zumutbar ist,
2. gegenüber Netzzugangsberechtigten, denen elektrische Energie mit einer Nennspannung von über 110 kV übergeben werden soll.

(3) Ob und unter welchen Voraussetzungen die allgemeine Anschlusspflicht besteht, **entscheidet** die Behörde mit Bescheid über Antrag eines Netzzugangsberechtigten oder eines Verteilernetzbetreibers.

3. Abschnitt

Betreiber von Übertragungsnetzen, Regelzonen

Pflichten der Übertragungsnetzbetreiber

§ 41. (1) Zusätzlich zu den im Abschnitt 1 festgelegten Pflichten sind die Übertragungsnetzbetreiber verpflichtet,

1. das von ihnen betriebene Netz sicher, zuverlässig, leistungsfähig und unter Beachtung auf den Umweltschutz zu betreiben und zu erhalten,
2. das von ihnen betriebene Netz bedarfsgerecht auszubauen,
3. die zum Betrieb des Netzes erforderlichen technischen Voraussetzungen sicherzustellen,
4. die zur Durchführung der Verrechnung und Datenübermittlung gemäß § 42 Abs. 2 Z 9 erforderlichen vertraglichen Maßnahmen vorzusehen,
5. dem Betreiber eines anderen Netzes, mit dem ihr eigenes Netz verbunden ist, ausreichende Informationen zu liefern, um den sicheren und leistungsfähigen Betrieb, den koordinierten Ausbau und die Interoperabilität des Verbundnetzes sicherzustellen,
6. Elektrizitätstransite zwischen großen Hochspannungsübertragungsnetzen im Sinne der Elektrizitätstransitrichtlinie durchzuführen,
7. die genehmigten Allgemeinen Netzbedingungen und die gemäß § 25 EIWOG bestimmten Systemnutzungstarife zu veröffentlichen,
8. Verträge über den Datenaustausch mit anderen Netzbetreibern, den Bilanzgruppenverantwortlichen sowie dem zuständigen Bilanzgruppenkoordinator und anderen Marktteilnehmern entsprechend den in den Allgemeinen Netzbedingungen festgelegten Marktregeln abzuschließen,
9. wirtschaftlich sensible Informationen, von denen sie in Ausübung ihrer Tätigkeit Kenntnis erlangt haben, vertraulich zu behandeln,
10. sich jeglicher Diskriminierung gegenüber den Netzbenutzern oder den Kategorien von Netzbenutzern, insbesondere zu Gunsten ihrer Konzernunternehmen oder Aktionäre zu enthalten,
11. zur Abschätzung der Lastflüsse und Prüfung der Einhaltung der technischen Sicherheit des Netzes,
12. zur Messung der Leistungen, der Strommengen und der Lastprofile an den Schnittstellen zu anderen Netzen und Weitergabe der Daten an betroffene Netzbetreiber und an den zuständigen Bilanzgruppenkoordinator,
13. vorübergehende mangelnde Netzkapazitäten (Engpässe) in ihrem Netz zu ermitteln und Handlungen zu setzen, um diese zu vermeiden,
14. zur Einrichtung einer besonderen Bilanzgruppe für die Ermittlung der Netzverluste, wobei diese Bilanzgruppe gemeinsam mit anderen Netzbetreibern eingerichtet werden kann,
15. auch Verträge mit Erzeugern über die Lieferung von elektrischer Energie nach transparenten und nichtdiskriminierenden Kriterien abzuschließen, um bei vorüberge-

**henden mangelnden Netzkapazitäten (Engpässen) oder sonstigen instabilen Netz-
ständen das Netz dem Stand der Technik entsprechend sicher betreiben zu können.**

(2) Die näheren Bestimmungen zu den in Abs. 1 festgelegten Pflichten sind in den Allgemeinen Netzbedingungen festzulegen.

(3) Der Betreiber eines Übertragungsnetzes, das zu einem vertikal integrierten Unternehmen gehört, hat für die Aufstellung und Überwachung der Einhaltung des Gleichbehandlungsprogramms der Behörde einen Gleichbehandlungsverantwortlichen zu benennen.

Einteilung und Aufgaben der Regelzonen

§ 42. (1) Die vom Übertragungsnetz der **Verbund** Austrian Power Grid **AG** in Wien abgedeckten Netzbereiche sind Bestandteil einer Regelzone. Das in Wien liegende Übertragungsnetz der **Verbund** Austrian Power Grid **AG** ist von einem unabhängigen Übertragungsnetzbetreiber zu betreiben. Dieser unabhängige Übertragungsnetzbetreiber gilt als Regelzonenführer.

(2) Zusätzlich zu den im **§ 41** auferlegten Pflichten obliegen dem Regelzonenführer folgende Aufgaben:

1. die Bereitstellung der Systemdienstleistung (Frequenz-/Leistungsregelung) entsprechend den technischen Regeln, wie etwa jene der UCTE, wobei diese Systemdienstleistung von einem dritten Unternehmen erbracht werden kann,
2. die Fahrplanabwicklung mit anderen Regelzonen,
3. die Organisation und der Abruf der Ausgleichsenergie entsprechend der Bieterkurve des zuständigen Bilanzgruppenkoordinators,
4. die Durchführung der Messungen von elektrischen Größen an Schnittstellen des Übertragungsnetzes und Übermittlung der Daten an den zuständigen Bilanzgruppenkoordinator und andere Netzbetreiber,
5. die Durchführung von Maßnahmen zur Überwindung von vorübergehenden mangelnden Netzkapazitäten (Engpässen) im Übertragungsnetz der **Verbund** Austrian Power Grid **AG**,
6. den Abruf der Kraftwerke zur Aufbringung von Ausgleichsenergie gemäß den Vorgaben (Bieterkurve) des zuständigen Bilanzgruppenkoordinators,
7. die Durchführung einer Abgrenzung von Regelenergie zu Ausgleichsenergie nach transparenten und objektiven Kriterien,
8. die Sicherstellung des physikalischen Ausgleichs zwischen Aufbringung und Bedarf in dem von ihm abzudeckenden System,
9. die Durchführung der Verrechnung der Ausgleichsenergie über eine zur Ausübung dieser Tätigkeit befugte und zuständige Verrechnungsstelle und die Zurverfügungstellung der zur

Durchführung der Verrechnung erforderlichen Daten an die Verrechnungsstelle und den Bilanzgruppenverantwortlichen, wobei insbesondere jene Zählwerte zu übermitteln sind, die für die Berechnung der Fahrplanabweichungen und der Abweichungen von den Lastprofilen jeder Bilanzgruppe benötigt werden,

10. die Erstellung einer Lastprognose zur Erkennung von Engpässen,

11. Verträge über den Datenaustausch mit anderen Netzbetreibern, den Bilanzgruppenverantwortlichen und dem zuständigen Bilanzgruppenkoordinator und anderen Marktteilnehmern entsprechend den in den **Allgemeinen Netzbedingungen** festgelegten Marktregeln abzuschließen,

12. die Befolgung der Anweisungen des zuständigen Bilanzgruppenkoordinators, wenn keine Angebote für die Ausgleichsenergie vorliegen.

(3) Die näheren Bestimmungen zu den im Abs. 2 übertragenen Aufgaben sind in den **Allgemeinen Netzbedingungen** festzulegen.

IV. Hauptstück

Netzzugangsberechtigte

1. Abschnitt Kunden und Netzbenutzer

Rechte und Pflichten der Kunden

§ 43. (1) Alle Kunden sind berechtigt, mit Erzeugern, Stromhändlern **und Lieferanten** sowie mit Elektrizitätsunternehmen Verträge über die Lieferung von elektrischer Energie zur Deckung ihres Bedarfes zu schließen und hinsichtlich dieser Mengen Netzzugang zu begehren.

(2) Elektrizitätsunternehmen, Stromhändler **und Lieferanten** können den Netzzugang im Namen ihrer Kunden begehren.

Pflichten der Stromhändler und Lieferanten

Untersagung

§ 44. (1) Stromhändler **und Lieferanten**, die Endverbraucher in Wien beliefern wollen, haben der Behörde die Aufnahme ihrer Tätigkeit unter Angabe des **Hauptwohnsitzes** oder Sitzes anzuzeigen. Liegt der **Hauptwohnsitz** oder Sitz im Ausland, sind sie verpflichtet, vor Aufnahme ihrer Tätigkeit einen inländischen Zustellungsbevollmächtigten (§ 9 Zustellgesetz) zu bestellen und der Behörde Name und Anschrift des Zustellungsbevollmächtigten mitzuteilen. Änderungen des **Hauptwohnsitzes** oder des Sitzes und Änderungen in der Person des Zu-

stellbevollmächtigten sind unverzüglich der Behörde bekannt zu geben.

(2) Stromhändler **und Lieferanten**, die Kunden beliefern, sind verpflichtet, Verträge über den Datenaustausch mit den Verantwortlichen der Bilanzgruppen, deren Mitglieder sie beliefern, den Netzbetreibern, an deren Netz die Kunden angeschlossen sind, sowie mit dem zuständigen Bilanzgruppenkoordinator abzuschließen.

(3) Die Behörde kann einem Stromhändler **und Lieferanten**, der Endverbraucher beliefert, diese **Tätigkeit** untersagen, wenn er

1. zumindest drei Mal wegen einer Übertretung elektrizitätsrechtlicher Vorschriften rechtskräftig bestraft worden ist oder

2. nicht die erforderliche Verlässlichkeit besitzt. § 54 Abs. 4 gilt sinngemäß.

Von der Untersagung ist der Bilanzgruppenverantwortliche zu verständigen.

Netzbenutzer

§ 45. (1) Netzbenutzer haben sich einer Bilanzgruppe anzuschließen oder unter Beachtung des Hauptstückes V eine eigene Bilanzgruppe zu bilden.

(2) Netzbenutzer sind insbesondere verpflichtet,

1. Daten, Zählerwerte und sonstige zur Ermittlung ihres Verbrauches an elektrischer Energie dienende Angaben an Netzbetreiber, Bilanzgruppenverantwortliche und den zuständigen Bilanzgruppenkoordinator gemäß den sich aus den vertraglichen Vereinbarungen ergebenden Verpflichtungen bereitzustellen und zu übermitteln, soweit dies zur Aufrechterhaltung eines wettbewerbsorientierten Elektrizitätsmarktes und zur Wahrung des Konsumentenschutzes erforderlich ist,
2. die technischen Vorgaben der Netzbetreiber bei Verwendung eigener Zähleinrichtungen und Anlagen zur Datenübertragung einzuhalten,
3. Meldungen bei Bilanzgruppenwechsel abzugeben sowie die hierfür vorgesehenen Fristen einzuhalten,
4. Vertragsdaten an Stellen zu melden, die mit der Erstellung von Indizes betraut sind,
5. bei technischer Notwendigkeit Erzeugungs- und Verbrauchsfahrpläne im erforderlichen Ausmaß an den Netzbetreiber, den Bilanzgruppenverantwortlichen und den Regelzonenführer zu melden,
6. Verträge über den Datenaustausch mit anderen Netzbetreibern, den Bilanzgruppenverantwortlichen sowie dem zuständigen Bilanzgruppenkoordinator und anderen Marktteilnehmern entsprechend den in den Allgemeinen Netzbedingungen festgelegten Marktregeln abzuschließen.

(3) Die näheren Bestimmungen zu den in Abs. 2 festgelegten Pflichten sind in den Allgemeinen Netzbedingungen und in den Allgemeinen Bedingungen für Bilanzgruppenverantwortliche festzulegen.

2. Abschnitt

Erzeuger

Rechte und Pflichten der Erzeuger

§ 46. (1) Zusätzlich zu den im **§ 45** festgelegten Pflichten, sind Erzeuger verpflichtet:

1. Daten im erforderlichen Ausmaß betroffenen Netzbetreibern, dem zuständigen Bilanzgruppenkoordinator, dem jeweiligen Bilanzgruppenverantwortlichen und anderen betroffenen Marktteilnehmern zur Verfügung zu stellen,
2. zur Einhaltung der technischen Vorgaben der Netzbetreiber bei Verwendung eigener Zähl-einrichtungen und Einrichtungen für die Datenübertragung,
3. zur Bekanntgabe von Erzeugungsfahrplänen an die betroffenen Bilanzgruppenverantwortlichen bei Teillieferungen.

(2) Die näheren Bestimmungen zu den in Abs. 1 festgelegten Pflichten sind in den Allgemeinen Netzbedingungen und in den Allgemeinen Bedingungen für Bilanzgruppenverantwortliche festzulegen.

(3) Erzeuger sind berechtigt, Netzzugangsberechtigte, ihre eigenen Betriebsstätten und Konzernunternehmen über eine Direktleitung zu versorgen.

V. Hauptstück

Bilanzgruppen

1. Abschnitt

Bildung der Bilanzgruppen

§ 47. Bilanzgruppen können innerhalb jeder Regelzone gebildet werden. Die Bildung und Veränderung einer Bilanzgruppe erfolgt durch den Bilanzgruppenverantwortlichen. Der Bilanzgruppenverantwortliche hat die Bildung und Veränderung der Bilanzgruppe der **Energie-**

Control GmbH anzuzeigen.

Wechsel der Bilanzgruppe

Zuweisung

§ 48. Wechselt ein Bilanzgruppenmitglied die Bilanzgruppe, den Stromhändler **oder den Lieferanten**, sind die Daten des Bilanzgruppenmitgliedes vom Bilanzgruppenverantwortlichen der neuen Bilanzgruppe, dem neuen Stromhändler **oder dem neuen Lieferanten** weiter zu geben.

2. Abschnitt

Bilanzgruppenverantwortliche

Aufgaben und Allgemeine Bedingungen

§ 49. (1) Die Bilanzgruppenverantwortlichen haben – sofern sich aus Abs. 3 nichts anderes ergibt – folgende Aufgaben:

- 1. die Erstellung von Fahrplänen und Übermittlung dieser an den zuständigen Bilanzgruppenkoordinator und den zuständigen Regelzonenführer,**
- 2. den Abschluss von Vereinbarungen betreffend Reservehaltung sowie die Versorgung von Bilanzgruppenmitgliedern, die ihnen von der Energie-Control GmbH zugewiesen wurden,**
- 3. die Meldung bestimmter Erzeugungs- und Verbrauchsdaten für technische Zwecke,**
- 4. die Meldung von Erzeugungs- und Abnahmefahrplänen von Großabnehmern und Einspeisern nach definierten Regeln für technische Zwecke,**
- 5. die Entrichtung von Entgelten (Gebühren) an den zuständigen Bilanzgruppenkoordinator,**
- 6. die Entrichtung der Entgelte für Ausgleichsenergie an den Regelzonenführer und die Weiterverrechnung der Entgelte an die Bilanzgruppenmitglieder,**
- 7. die Weiterverrechnung der Entgelte an die Bilanzgruppenmitglieder.**

(2) Die Bilanzgruppenverantwortlichen sind – sofern sich aus Abs. 3 nichts anderes ergibt – verpflichtet:

- 1. Verträge mit dem zuständigen Bilanzgruppenkoordinator, den Netzbetreibern und den Bilanzgruppenmitgliedern über den Datenaustausch abzuschließen,**

2. eine Evidenz der Bilanzgruppenmitglieder zu führen,
3. entsprechend den in den genehmigten Allgemeinen Bedingungen festgelegten Marktregeln Daten an den zuständigen Bilanzgruppenkoordinator, die Netzbetreiber und die Bilanzgruppenmitglieder weiterzugeben,
4. Fahrpläne zwischen Bilanzgruppen zu erstellen und dem zuständigen Bilanzgruppenkoordinator zu melden; die Meldung kann auch im Nachhinein von einem Bilanzgruppenverantwortlichen bis zu einem vom zuständigen Bilanzgruppenkoordinator in den Allgemeinen Bedingungen festgesetzten Zeitpunkt erfolgen,
5. Ausgleichsenergie für die Bilanzgruppenmitglieder – im Sinne einer Versorgung mit dieser – zu beschaffen,
6. die genehmigten Allgemeinen Netzbedingungen, insbesondere die Marktregeln einzuhalten,
7. Allgemeine Bedingungen festzulegen und zu den jeweils genehmigten Allgemeinen Bedingungen mit Erzeugern, Kunden, Stromhändlern und Lieferanten Verträge abzuschließen.

(3) Für Bilanzgruppen zur Ermittlung der Netzverluste gelten nur die in Abs. 1 Z 1, Abs. 1 Z 6 und Abs. 2 Z 1 und 3 aufgezählten Aufgaben und Pflichten.

(4) Die näheren Bestimmungen zu den in den Abs. 1 bis 3 aufgezählten Aufgaben und Verpflichtungen sind in den Allgemeinen Bedingungen für Bilanzgruppenverantwortliche festzulegen.

(5) Die Allgemeinen Bedingungen für Bilanzgruppenverantwortliche dürfen nicht diskriminierend sein und keine missbräuchlichen Praktiken oder ungerechtfertigten Beschränkungen enthalten. Insbesondere sind sie so zu gestalten, dass

1. die Erfüllung der dem Bilanzgruppenverantwortlichen obliegenden Aufgaben gewährleistet ist,
2. die Leistungen der Bilanzgruppenmitglieder mit den Leistungen des Bilanzgruppenverantwortlichen in einem sachlichen Zusammenhang stehen,
3. die wechselseitigen Verpflichtungen ausgewogen und verursachungsgerecht zugewiesen sind.

(6) Die **Energie-Control GmbH** hat **bei der Genehmigung der Allgemeinen Bedingungen für Bilanzgruppenverantwortliche** die Rechtsvorschriften jenes Landes anzuwenden, in dem der Bilanzgruppenverantwortliche seinen **Hauptwohnsitz** oder Sitz hat.

Anzeige, Ausübungsvoraussetzungen

§ 50. (1) Die Tätigkeit eines Bilanzgruppenverantwortlichen darf eine natürliche oder juristi-

sche Person, die Vollkaufmann ist, eine Personengesellschaft des Handelsrechtes **oder eine eingetragene Erwerbsgesellschaft** ausüben, wenn sie einen **Hauptwohnsitz** oder Sitz in Österreich hat.

(2) Die Tätigkeit eines Bilanzgruppenverantwortlichen bedarf einer Genehmigung durch die **Energie-Control GmbH**. Hat der Bilanzgruppenverantwortliche seinen **Hauptwohnsitz** oder seinen Sitz in Wien, so hat die **Energie-Control GmbH** bei der Erteilung der Genehmigung die Rechtsvorschriften dieses Landes anzuwenden.

(3) Ein Bilanzgruppenverantwortlicher, dem eine Genehmigung nach den Vorschriften eines anderen in Ausführung des EIWOG ergangenen Landesgesetzes erteilt wurde, darf auch in Wien tätig werden.

(4) Dem Antrag auf Erteilung der Genehmigung sind nachstehende Unterlagen anzuschließen:

1. Vereinbarungen mit dem zuständigen Bilanzgruppenkoordinator und dem Regelzonenführer, die zur Erfüllung der in diesem Gesetz, dem EIWOG und **in Art. 9 des Energieliberalisierungsgesetzes** festgelegten Aufgaben und Verpflichtungen, insbesondere in administrativer und kommerzieller Hinsicht, erforderlich sind;

2. ein aktueller Firmenbuchauszug;

3. ein Nachweis, dass beim Antragsteller bzw. seinen nach außen vertretungsbefugten Organen die persönlichen Voraussetzungen im Sinne des § 8 GewO 1994 und keine Ausschließungsgründe im Sinne des § 13 GewO 1994 vorliegen;

4. ein Nachweis, dass der Bilanzgruppenverantwortliche, mindestens ein Gesellschafter bzw. Komplementär oder mindestens ein Geschäftsführer oder ein Vorstand oder ein leitender Angestellter fachlich geeignet ist;

5. ein Nachweis, dass der Bilanzgruppenverantwortliche für die Ausübung **seiner Tätigkeit** über ein Haftungskapital von mindestens 50.000 Euro, z.B. in Form einer Bankgarantie oder einer entsprechenden Versicherung, verfügt, unbeschadet einer aufgrund der Art und des Umfangs der Geschäftstätigkeit allenfalls erforderlichen höheren Kapitalausstattung gemäß der nach Z 1 vorzulegenden Vereinbarung.

(5) Die fachliche Eignung ist gegeben, wenn im ausreichenden Maße theoretische und praktische Kenntnisse in der Abwicklung von Stromgeschäften oder einer leitenden Tätigkeit auf dem Gebiet der Elektrizitätswirtschaft, insbesondere im Stromhandel, in der Stromerzeugung oder im Betrieb eines Netzes, vorliegen. Die Genehmigung ist, erforderlichenfalls unter Auflagen, zu erteilen, wenn alle Voraussetzungen gemäß Absatz 4 vorliegen. Ab Vorliegen der vollständigen Antragsunterlagen hat die **Energie-Control GmbH** binnen zwei Monaten zu entscheiden, andernfalls ist der Antragsteller berechtigt, die Tätigkeit als Bilanzgruppenverantwortlicher vorläufig auszuüben. Eine Untersagung der Tätigkeit erfolgt in sinngemäßer Anwendung des § 51.

(6) Die Bestimmungen der vorstehenden Absätze gelten nicht für Netzbetreiber, die eine Bi-

lanzgruppe zur Ermittlung der Netzverluste oder für Verteilernetzbetreiber, die eine Bilanzgruppe für Ökoenergie bilden. Die Einrichtung **einer Bilanzgruppe zur Ermittlung der Netzverluste** hat der Netzbetreiber der **Energie-Control GmbH** anzuzeigen.

Widerruf und Erlöschen

§ 51. (1) Die **Energie-Control GmbH** kann die dem Bilanzgruppenverantwortlichen erteilte Genehmigung widerrufen, wenn

1. er seine Tätigkeit nicht innerhalb von sechs Monaten nach der Erteilung der Genehmigung aufnimmt, oder
2. seine Tätigkeit länger als ein Monat nicht ausübt.

(2) Die **Energie-Control GmbH** hat die dem Bilanzgruppenverantwortlichen erteilte Genehmigung zu widerrufen, wenn

1. der Genehmigungsbescheid gemäß **§ 50** auf unrichtigen Angaben oder täuschenden Handlungen beruht,
2. eine im **§ 50 Abs. 1** festgelegte Voraussetzung nicht oder nicht mehr vorliegt **oder**
3. er seine Aufgaben und Verpflichtungen nicht erfüllt und er **zumindest drei Mal wegen schwerwiegender Übertretungen elektrizitätsrechtlicher Vorschriften** rechtskräftig bestraft worden ist und die Entziehung im Hinblick auf die Übertretung nicht unverhältnismäßig ist.

(3) Bescheide über den Widerruf der Genehmigung sind unaufschiebbare Maßnahmen im Sinne des **§ 57 Abs. 1 AVG**.

(4) Die **Energie-Control GmbH** hat die Rechtsvorschriften desjenigen Landes anzuwenden, in dem der Bilanzgruppenverantwortliche seinen **Hauptwohnsitz** oder Sitz hat.

(5) Die Genehmigung erlischt, wenn über das Vermögen des Bilanzgruppenverantwortlichen ein Konkurs- oder Ausgleichsverfahren oder ein Schuldenregulierungsverfahren eröffnet wird oder die Konkurseröffnung mangels Masse rechtskräftig abgewiesen wird.

(6) Die **Energie-Control GmbH** hat die Landesregierung von jeder Genehmigung oder von jedem **Widerruf** durch Übermittlung einer Abschrift des jeweiligen Bescheides zu verständigen. **Gegen Entscheidungen der Energie-Control GmbH in Angelegenheiten gemäß §§ 50 und 51 kann die Landesregierung Beschwerde wegen Rechtswidrigkeit an den Verwaltungsgerichtshof erheben.**

VI. Hauptstück

Ausübungsvoraussetzungen für Netze

1. Abschnitt

Übertragungsnetze

Anzeige, Feststellungsverfahren

§ 52. (1) Wer ein Übertragungsnetz zu betreiben beabsichtigt, hat dies der Behörde anzuzeigen. Der Anzeige sind die im § 56 Abs. 2 Z 1 und 2 aufgezählten Urkunden und Unterlagen in zweifacher Ausfertigung anzuschließen.

(2) Die Behörde **stellt** über Antrag **oder von Amts wegen fest**, ob ein Elektrizitätsunternehmen Betreiber eines Übertragungsnetzes ist.

(3) Ein Übertragungsnetzbetreiber, der zu einem vertikal integrierten Unternehmen gehört, muss zumindest hinsichtlich seiner Rechtsform, Organisation und Entscheidungsgewalt unabhängig von den übrigen Tätigkeitsbereichen sein, die nicht mit der Übertragung zusammen hängen. Zur Sicherstellung der Unabhängigkeit sind die Bestimmungen des § 55 Abs. 2 Z 1 bis 4 und Abs. 3 sinngemäß anzuwenden.

2. Abschnitt

Regelzone

Anzeige

Feststellungsverfahren

§ 53. (1) Die **Verbund** Austrian Power Grid **AG** hat der Behörde anzuzeigen, wer unabhängiger Betreiber ihres Übertragungsnetzes und somit Regelzonenführer ist. Mit der Anzeige sind zusätzlich zu den im § 56 Abs. 2 Z 1 und 2 aufgezählten folgende Unterlagen vorzulegen:

1. Nachweis der Unabhängigkeit und Weisungsungebundenheit der Organe und
2. Nachweis über die Zustimmung des Eigentümers des Übertragungsnetzes, soweit dieser nicht selbst Betreiber des Übertragungsnetzes ist.

(2) Die Tätigkeit eines Regelzonenführers darf ausüben, wer

1. unabhängig und weisungsungebunden ist,
2. die Zustimmung des Eigentümers des Übertragungsnetzes hat und
3. in der Lage ist, die Aufgaben gemäß **§§ 41 Abs. 1** und **42 Abs. 2** zu erfüllen.

(3) Liegen die Voraussetzungen gemäß Abs. 2 nicht oder nicht mehr vor, hat die Behörde dies mit Bescheid festzustellen. Vor Erlassung eines Feststellungsbescheides hat die Behörde mit jenen Landesregierungen das Einvernehmen her zu stellen, in deren Wirkungsbereich sich die Regelzone erstreckt.

(4) Der gemeinsame Betrieb eines Übertragungs- und Verteilernetzes durch einen Regelzonenführer ist unter der Voraussetzung zulässig, dass für das Übertragungs- und Verteilernetz eigene Rechnungskreise eingerichtet sind sowie die Bilanzen und Ergebnisrechnungen gesondert ausgewiesen werden. Darüber hinaus sind die Zuweisungsregeln zu den einzelnen Rechnungskreisen zu veröffentlichen.

(5) Über Aufforderung der Behörde hat der Übertragungsnetzbetreiber Unterlagen zum Nachweis der Erfüllung der in den § 52 Abs. 3 und § 53 Abs.4 festgelegten Voraussetzungen binnen angemessener Frist vorzulegen. Über das Ergebnis der Überprüfung hat die Behörde einen Feststellungsbescheid zu erlassen. Vor Erlassung dieses Bescheides hat die Behörde mit jenen Landesregierungen das Einvernehmen herzustellen, in deren Wirkungsbereich sich die Regelzone erstreckt. Der Feststellungsbescheid ist dem Bundesminister für Wirtschaft und Arbeit in Abschrift zur Kenntnis zu bringen.

(6) Wird keine Anzeige fristgerecht eingebracht oder hat die Behörde mit Bescheid festgestellt, dass die Voraussetzungen gemäß Abs. 2 **und 4 oder gemäß § 52 Abs. 3** nicht oder nicht mehr vorliegen, so hat die Behörde von Amts wegen eine geeignete Person unter Berücksichtigung des Abs. 2 Z 1 und 3 auszuwählen und zu verpflichten, die Aufgaben gemäß **§§ 41** Abs. 1 und **42** Abs. 2 zu übernehmen. Die Behörde hat mit jenen Landesregierungen das Einvernehmen her zu stellen, in deren Wirkungsbereich sich die Regelzone erstreckt.

(7) Nach Rechtskraft des Bescheides gemäß Abs. 6 hat die Behörde über Antrag der verpflichteten Person oder über Antrag des Eigentümers eine angemessene Entschädigung für den Gebrauch des Übertragungsnetzes festzulegen. Auf die Ermittlung der Entschädigung sind die Bestimmungen des **Eisenbahn-Enteignungsentschädigungsgesetzes** sinngemäß anzuwenden.

3. Abschnitt

Verteilernetze

Elektrizitätswirtschaftliche Konzession

Voraussetzungen für die Konzessionserteilung

§ 54. (1) Der Betrieb eines Verteilernetzes bedarf einer elektrizitätswirtschaftlichen Konzession.

(2) Die elektrizitätswirtschaftliche Konzession darf nur erteilt werden, wenn

1. der Konzessionswerber in der Lage ist,

a) eine kostengünstige, ausreichende und sichere Verteilung zu gewährleisten und

b) den Pflichten des Hauptstückes III nachzukommen

und

2. für das örtlich umschriebene bestimmte Gebiet keine Konzession zum Betrieb eines Verteilernetzes besteht.

(3) Die Erteilung der elektrowirtschaftlichen Konzession setzt ferner voraus, dass der Konzessionswerber

1. sofern es sich um eine natürliche Person handelt,

a) eigenberechtigt ist und das 24. Lebensjahr vollendet hat,

b) die österreichische Staatsbürgerschaft besitzt oder Staatsangehöriger eines anderen EU- oder EWR-Mitgliedstaates ist,

c) seinen **Hauptwohnsitz** im Inland oder einem anderen EU- oder EWR-Mitgliedstaat hat und

d) von der Ausübung der Konzession nicht ausgeschlossen ist,

2. sofern es sich um eine juristische Person, um eine Personengesellschaft des Handelsrechtes oder um eine eingetragene Erwerbsgesellschaft handelt,

a) seinen Sitz im Inland oder einem anderen EU- oder EWR-Mitgliedstaat hat und

b) für die Ausübung der Konzession einen Geschäftsführer (§ 59) oder Pächter (§ 60) bestellt hat.

(4) Von der Ausübung einer Konzession ist ausgeschlossen,

1. wer von einem Gericht zu einer drei Monate übersteigenden Freiheitsstrafe oder zu einer Geldstrafe von mehr als 180 Tagessätzen verurteilt worden ist, wenn die Verurteilung weder getilgt ist noch der Beschränkung der Auskunft aus dem Strafregister unterliegt. Dies gilt auch, wenn mit dem angeführten Ausschlussgrund vergleichbare Tatbestände im Ausland verwirklicht wurden;

2. wer wegen der Finanzvergehen des Schmuggels, der Hinterziehung von Eingangs- oder Ausgangsabgaben, der Abgabenhehlerei nach § 40 Abs. 1 lit. a des Finanzstrafgesetzes der Hinterziehung von Monopoleinnahmen, des vorsätzlichen Eingriffes in ein staatliches Monopolrecht oder der Monopolhehlerei nach § 49 Abs. 1 lit. a des Finanzstrafgesetzes bestraft worden ist, wenn über ihn wegen eines solchen Finanzvergehens eine Geldstrafe von mehr als 7.300 Euro oder neben einer Geldstrafe eine Freiheitsstrafe verhängt wurde und wenn seit der Bestrafung noch nicht 5 Jahre vergangen sind. Dies gilt auch, wenn mit den angeführten Ausschlussgründen vergleichbare Tatbestände im Ausland verwirklicht wurden;

3. ein Rechtsträger, über **dessen** Vermögen bereits einmal der Konkurs oder ein Ausgleichsverfahren eröffnet wurde oder gegen **den** der Antrag auf Konkurseröffnung gestellt, der Antrag aber mangels eines zur Deckung der Kosten des Konkursverfahrens voraussichtlich hinrei-

chenden Vermögens abgewiesen wurde. Dies gilt auch, wenn mit den angeführten Ausschlussgründen vergleichbare Tatbestände im Ausland verwirklicht wurden;

4. eine natürliche Person, wenn ihr ein maßgebender Einfluss auf den Betrieb der Geschäfte eines anderen Rechtsträgers als einer juristischen Person zusteht oder zugestanden ist, auf die **die Z 3** anzuwenden ist oder anzuwenden war.

5. ein anderer Rechtsträger als eine natürliche Person, wenn die Voraussetzungen **der Z 1 bis 4** auf eine natürliche Person zutreffen, der ein maßgebender Einfluss auf den Betrieb der Geschäfte zusteht.

(5) Geht die Eigenberechtigung (Abs. 3 Z 1 lit. a) verloren, so kann die Konzession durch einen vom gesetzlichen Vertreter bestellten Geschäftsführer (**§ 59**) oder Pächter (**§ 60**) weiter ausgeübt werden.

(6) Die Behörde hat über Antrag vom Erfordernis des **Abs. 3 Z 1 lit. a, lit. b und lit. c** Nachsicht zu gewähren, wenn der Betrieb des Verteilernetzes für die Versorgung der Bevölkerung und der Wirtschaft mit Elektrizität im öffentlichen Interesse gelegen ist.

(7) Das Erfordernis des **Hauptwohnsitzes** im Inland oder einem anderen EU- oder EWR-Mitgliedstaat (Abs. 3 Z 1 lit. c) entfällt, wenn ein Geschäftsführer (**§ 59**) oder Pächter (**§ 60**) bestellt ist.

Besondere Konzessionsvoraussetzungen

§ 55. (1) Konzessionswerber, an deren Verteilernetz mehr als 100.000 Kunden angeschlossen werden, und die zu einem vertikal integrierten Unternehmen gehören, müssen zumindest in ihrer Rechtsform, Organisation und Entscheidungsgewalt unabhängig von den übrigen Tätigkeitsbereichen sein, die nicht mit der Verteilung zusammenhängen.

(2) Zur Sicherstellung dieser Unabhängigkeit in einem integrierten Elektrizitätsunternehmen muss gewährleistet sein, dass

1. die für die Leitung des Verteilernetzbetreibers zuständigen Personen nicht betrieblichen Einrichtungen des integrierten Elektrizitätsunternehmens angehören, die direkt oder indirekt für den laufenden Betrieb in den Bereichen Elektrizitätserzeugung und -versorgung zuständig sind,

2. die berufsbedingten Interessen der für die Leitung des Verteilernetzbetreibers zuständigen Personen (Gesellschaftsorgane) in einer Weise berücksichtigt wer-

den, dass deren Handlungsunabhängigkeit gewährleistet ist, wobei insbesondere die Gründe für die Abberufung eines Gesellschaftsorgans des Verteilernetzbetreibers in der Gesellschaftssatzung des Verteilernetzbetreibers klar zu umschreiben sind,

3. für Vermögenswerte, die für den Betrieb, die Wartung oder den Ausbau des Verteilernetzes erforderlich sind, die tatsächliche Entscheidungsbefugnis des Verteilernetzbetreibers gewährleistet ist, wobei insbesondere sicher zu stellen ist, dass diese unabhängig von den übrigen Bereichen des integrierten Elektrizitätsunternehmens ausgeübt wird,

4. aus dem Gleichbehandlungsprogramm hervorgeht, welche Maßnahmen zum Ausschluss diskriminierenden Verhaltens getroffen werden, durch welche Maßnahmen eine ausreichende Überwachung der Einhaltung dieses Programms gewährleistet wird und welche Pflichten die Mitarbeiter im Hinblick auf die Erreichung dieses Ziels haben,

5. dem Aufsichtsrat von Verteilernetzbetreibern, die zu einem integrierten Unternehmen gehören, mindestens zwei Mitglieder angehören, die von der Muttergesellschaft unabhängig sind.

(3) Abs. 2 Z 1 steht der Einrichtung von Koordinierungsmechanismen nicht entgegen, durch die sichergestellt wird, dass die wirtschaftlichen Befugnisse des Mutterunternehmens und seine Aufsichtsrechte über das Management im Hinblick auf die Rentabilität eines Tochterunternehmens geschützt werden. Insbesondere ist zu gewährleisten, dass ein Mutterunternehmen den jährlichen Finanzplan oder ein gleichwertiges Instrument des Verteilernetzbetreibers genehmigt und generelle Grenzen für die Verschuldung seines Tochterunternehmens festlegt. Weisungen bezüglich des laufenden Betriebs oder einzelner Entscheidungen über den Bau oder die Modernisierung von Verteilerleitungen, die über den Rahmen des genehmigten Finanzplans oder eines gleichwertigen Instruments nicht hinausgehen, sind unzulässig.

Verfahren zur Konzessionserteilung

§ 56. (1) Die Erteilung der elektrizitätswirtschaftlichen Konzession ist bei der Behörde schriftlich zu beantragen.

(2) Dem Antrag sind zur Feststellung der Voraussetzungen gemäß **§ 54 und § 55** anzuschließen:

1. Urkunden, die dem Nachweis über Vor- und Familienname der Person, ihr Alter und ihre

Staatsangehörigkeit dienen,

2. bei juristischen Personen, deren Bestand nicht offenkundig ist, der Nachweis ihres Bestandes; bei Personengesellschaften des Handelsrechtes ein Auszug aus dem Firmenbuch, der nicht älter als 6 Monate sein darf,

3. ein Plan in zweifacher Ausfertigung über das vorgesehene Verteilergebiet mit Darstellung der Verteilergebietsgrenzen im Maßstab 1:25 000,

4. Angaben über die Struktur und über die zu erwartenden Kosten der Verteilung der Elektrizität sowie darüber, ob die vorhandenen oder geplanten Verteileranlagen eine kostengünstige, ausreichende und sichere Verteilung erwarten lassen;

5. falls § 55 zur Anwendung kommt, Unterlagen zum Nachweis der Erfüllung der im § 55 aufgezählten Voraussetzungen;

6. falls § 55 zur Anwendung kommt, ein Gleichbehandlungsprogramm, aus dem hervorgeht, welche Maßnahmen zum Ausschluss diskriminierenden Verhaltens getroffen werden und welche Maßnahmen vorgesehen sind, durch die die ausreichende Überwachung der Einhaltung dieses Programms gewährleistet wird. In diesem Programm ist insbesondere festzulegen, welche Pflichten die Mitarbeiter im Hinblick auf die Erreichung dieses Zieles haben.

(3) Sofern zur Prüfung der Voraussetzungen gemäß §§ 54 und 55 weitere Unterlagen erforderlich sind, kann die Behörde die Vorlage weiterer Unterlagen unter Setzung einer angemessenen Frist verlangen.

(4) Im Verfahren zur Erteilung der elektrizitätswirtschaftlichen Konzession kommt

1. dem Konzessionswerber und

2. jenen Betreibern eines Verteilernetzes, die eine Verteilernetzkonzession für das in Betracht kommende Gebiet besitzen,

Parteistellung zu.

(5) Liegen mehrere Anträge auf Erteilung einer elektrizitätswirtschaftlichen Konzession für ein bestimmtes Gebiet vor, so hat die Behörde in einem Verfahren über alle Anträge abzusprechen und hat jeder Antragsteller Parteistellung.

(6) Vor der Entscheidung über den Antrag **auf** Erteilung der elektrizitätswirtschaftlichen Konzession sind

1. die Wirtschaftskammer Wien,

2. die Kammer für Arbeiter und Angestellte für Wien und

3. die Wiener Landeslandwirtschaftskammer

zu hören.

Erteilung der elektrizitätswirtschaftlichen Konzession

§ 57. (1) Über den Antrag auf Erteilung der elektrizitätswirtschaftlichen Konzession ist mit schriftlichem Bescheid zu entscheiden.

(2) Wenn sich die beabsichtigte Tätigkeit des Konzessionswerbers über zwei oder mehrere Bundesländer erstrecken soll, hat die Behörde mit den übrigen zuständigen Landesregierungen das Einvernehmen zu pflegen.

(3) Die Konzession ist unter Auflagen zu erteilen, soweit dies zur Sicherung der Erfüllung der Vorschriften dieses Gesetzes erforderlich ist. **Insbesondere ist auch durch entsprechende Auflagen oder Bedingungen sicher zu stellen, dass der Verteilernetzbetreiber hinsichtlich seiner Organisation und Entscheidungsgewalt unabhängig von den übrigen Tätigkeitsbereichen eines vertikal integrierten Unternehmens ist, die nicht mit der Verteilung zusammenhängen.**

(4) In der Konzession ist eine angemessene, mindestens jedoch sechsmonatige und höchstens zwölfmonatige Frist für die Aufnahme des Betriebes durch das Elektrizitätsunternehmen festzusetzen. Dabei ist auf anhängige Bewilligungsverfahren nach anderen Vorschriften und auch auf einen allmählichen (z.B. stufenweisen) Ausbau Bedacht zu nehmen. Die Frist ist auf Antrag in angemessenem Verhältnis, höchstens jedoch um insgesamt fünf Jahre, zu verlängern, wenn sich die Aufnahme des Betriebes ohne Verschulden des Konzessionsinhabers verzögert hat. Dieser Antrag auf Fristverlängerung ist vor Ablauf der Frist bei der Behörde einzubringen. Die Aufnahme des Betriebes des Elektrizitätsunternehmens ist der Behörde anzuzeigen.

(5) Für die Änderung des Konzessionsbescheides gelten die Absätze 1 bis 4 sinngemäß.

Ausübung

§ 58. (1) Das Recht zum Betrieb eines Verteilernetzes auf Grund einer elektrizitätswirtschaftlichen Konzession ist ein persönliches Recht, das unübertragbar ist. Die Ausübung durch Dritte ist nur zulässig, sofern dieses Gesetz hierfür besondere Vorschriften enthält.

(2) Besteht nach diesem Gesetz eine Verpflichtung zur Bestellung eines Geschäftsführers oder Pächters und scheidet der Geschäftsführer oder der Pächter aus, so darf die Konzession bis zur Bestellung eines neuen Geschäftsführers oder Pächters, längstens jedoch während sechs Monaten, weiter ausgeübt werden. Die Behörde hat diese Frist zu verkürzen, wenn mit der weiteren Ausübung dieses Rechtes ohne Geschäftsführer oder Pächter eine besondere Gefahr für das Leben oder die Gesundheit von Menschen verbunden ist oder in den vorange-

gangenen zwei Jahren vor dem Ausscheiden des Geschäftsführers oder Pächters der Betrieb insgesamt länger als sechs Monate ohne Geschäftsführer oder Pächter ausgeübt wurde.

Geschäftsführer

§ 59. (1) Der Konzessionsinhaber oder Pächter kann für die Ausübung der elektrizitätswirtschaftlichen Konzession einen Geschäftsführer bestellen, welcher der Behörde gegenüber für die Einhaltung der für Verteilernetzbetreiber festgelegten Pflichten dieses Gesetzes verantwortlich ist. Der Konzessionsinhaber oder Pächter bleibt jedoch insoweit verantwortlich, als er Rechtsverletzungen des Geschäftsführers wissentlich duldet oder es bei der Auswahl des Geschäftsführers an der erforderlichen Sorgfalt hat fehlen lassen.

(2) Die Bestellung eines Geschäftsführers bedarf der Genehmigung der Behörde. Diese ist zu erteilen, wenn der zu bestellende Geschäftsführer

1. die gemäß § 54 Abs. 3 Z 1 **und - falls zutreffend – sinngemäß die § 55 Abs. 1 und Abs. 2 Z 1 und 2** erforderlichen Voraussetzungen erfüllt,
2. sich entsprechend betätigen kann und eine selbstverantwortliche Anordnungsbefugnis besitzt,
3. seiner Bestellung und der Erteilung der Anordnungsbefugnis nachweislich zugestimmt hat und
4. im Falle einer juristischen Person (§ 54 Abs. 3 Z 2) außerdem
 - a) dem zur gesetzlichen Vertretung berufenen Organ angehört oder
 - b) ein Arbeitnehmer ist, der mindestens die Hälfte der nach arbeitsrechtlichen Vorschriften geltenden wöchentlichen Normalarbeitszeit im Betrieb beschäftigt ist,
5. im Falle einer Personengesellschaft des Handelsrechtes persönlich haftender Gesellschafter ist, der nach dem Gesellschaftsvertrag zur Geschäftsführung und zur Vertretung der Gesellschaft berechtigt ist. § 54 Abs. 6 gilt sinngemäß.

(3) Ist eine juristische Person persönlich haftende Gesellschafterin einer Personengesellschaft des Handelsrechtes, so wird dem Abs. 2 Z 5 auch entsprochen, wenn zum Geschäftsführer dieser Personengesellschaft eine natürliche Person bestellt wird, die dem zur gesetzlichen Vertretung berufenen Organ der betreffenden juristischen Person angehört oder ein Arbeitnehmer ist, der mindestens die Hälfte der nach arbeitsrechtlichen Vorschriften geltenden wöchentlichen Normalarbeitszeit im Betrieb beschäftigt ist.

(4) Ist eine Personengesellschaft des Handelsrechtes persönlich haftende Gesellschafterin einer anderen solchen Personengesellschaft, so wird dem Abs. 2 Z 5 auch entsprochen, wenn zum Geschäftsführer eine natürliche Person bestellt wird, die ein persönlich haftender Gesell-

schafter der betreffenden Mitgliedgesellschaft ist und die innerhalb dieser Mitgliedgesellschaft die im Abs. 2 Z 5 für den Geschäftsführer vorgeschriebene Stellung hat. Dieser Mitgliedgesellschaft muss innerhalb der Personengesellschaft des Handelsrechtes die im Abs. 2 Z 5 für den Geschäftsführer vorgeschriebene Stellung zukommen.

(5) Ist eine juristische Person persönlich haftende Gesellschafterin einer Personengesellschaft des Handelsrechtes und ist diese Personengesellschaft des Handelsrechtes persönlich haftende Gesellschafterin einer anderen solchen Personengesellschaft, so wird dem Abs. 2 Z 5 auch entsprochen, wenn zum Geschäftsführer der zuletzt genannten Personengesellschaft eine Person bestellt wird, die dem zur gesetzlichen Vertretung befugten Organ der juristischen Person angehört, die juristische Person innerhalb der Mitgliedgesellschaft die im Abs. 2 Z 5 vorgeschriebene Stellung hat und dieser Mitgliedgesellschaft innerhalb ihrer Mitgliedgesellschaft ebenfalls die im Abs. 2 Z 5 vorgeschriebene Stellung zukommt.

(6) Die Genehmigung ist zu widerrufen, wenn der Geschäftsführer eine der Voraussetzungen gemäß Abs. 2 bis 5 nicht mehr erfüllt. Dies sowie das Ausscheiden des Geschäftsführers hat der Konzessionsinhaber oder Pächter (§ 60) der Behörde unverzüglich anzuzeigen.

Pächter

§ 60. (1) Der Konzessionsinhaber kann die Ausübung der Konzession einem Pächter übertragen, der sie im eigenen Namen und auf eigene Rechnung ausübt. Der Pächter muss, wenn er eine natürliche Person ist, die gemäß § 54 Abs. 3 Z 1 erforderlichen Voraussetzungen erfüllen, wobei § 54 Abs. 6 und 7 sinngemäß gilt. Ist der Pächter eine juristische Person, eine Personengesellschaft des Handelsrechtes **oder eine eingetragenen Erwerbsgesellschaft**, muss er entweder seinen Sitz im Inland oder in einem anderen EU- oder EWR-Mitgliedstaat haben und ist ein Geschäftsführer (§ 59) zu bestellen. Eine Weiterverpachtung ist unzulässig. **Sind an das Verteilernetz mehr als 100.000 Kunden angeschlossen, so hat der Pächter auch die Voraussetzungen des § 56 sinngemäß zu erfüllen.**

2) Die Bestellung eines Pächters bedarf der Genehmigung der Behörde. Die Genehmigung ist zu erteilen, wenn der Pächter die Voraussetzungen gemäß Abs. 1 erfüllt. Die Genehmigung ist zu widerrufen, wenn eine dieser Voraussetzungen weggefallen ist. Das Ausscheiden des Pächters sowie das Wegfallen einer Voraussetzung für die Genehmigung seiner Bestellung ist der Behörde vom Konzessionsinhaber schriftlich anzuzeigen.

Fortbetriebsrechte

§ 61. (1) Das Recht, ein Verteilernetz auf Grund der Berechtigung einer anderen Person fortzuführen (Fortbetriebsrecht), steht zu:

1. der Verlassenschaft nach dem Konzessionsinhaber,
2. dem überlebenden Ehegatten, in dessen rechtlichen Besitz das Verteilerunternehmen des Konzessionsinhabers auf Grund einer Rechtsnachfolge von Todes wegen oder einer Schenkung auf den Todesfall ganz oder teilweise übergeht,
3. unter den Voraussetzungen der Z 2 auch den Kindern und Wahlkindern sowie den Kindern der Wahlkinder des Konzessionsinhabers,
4. dem Masseverwalter **auf** Rechnung der Konkursmasse **und**
5. dem vom Gericht bestellten Zwangsverwalter oder Zwangspächter.

(2) Der Fortbetriebsberechtigte hat die gleichen Rechte und Pflichten wie der Konzessionsinhaber.

(3) Wenn das Fortbetriebsrecht

1. nicht einer natürlichen Person zusteht, oder
2. zwar einer natürlichen Person zusteht, welche die **Voraussetzungen** gemäß § 54 Abs. 3 Z 1 **und die besonderen Voraussetzungen gemäß § 55 Abs. 1 und 2 Z 1 und 2** nicht nachweisen kann oder
3. **einer natürlichen Person zusteht, der eine Nachsicht (§ 54 Abs. 6) nicht erteilt wurde,**

so ist vom Fortbetriebsberechtigten – falls er nicht eigenberechtigt ist, vom gesetzlichen Vertreter – ohne unnötigen Aufschub ein Geschäftsführer (§ 59) oder Pächter (§ 60) zu bestellen. § 54 Abs. 6 und 7 gilt sinngemäß.

Ausübung des Fortbetriebsrechtes

§ 62. (1) Das Fortbetriebsrecht der Verlassenschaft entsteht mit dem Tod des Konzessionsinhabers. Der Vertreter der Verlassenschaft hat der Behörde den Fortbetrieb ohne unnötigen Aufschub schriftlich anzuzeigen.

(2) Das Fortbetriebsrecht der Verlassenschaft endet:

1. mit der Beendigung der Verlassenschaftsabhandlung durch Einantwortung,
2. mit dem Zeitpunkt der Übernahme des Verteilerunternehmens durch den Vermächtnisnehmer oder durch den auf den Todesfall Beschenkten,
3. mit der Verständigung der Erben und Noterben, dass eine Verlassenschaftsabhandlung von Amts wegen nicht eingeleitet wird,
4. mit der Überlassung des Nachlasses an Zahlungs statt,

5. mit der Eröffnung des Konkurses über die Verlassenschaft oder

6. mit dem Zeitpunkt, in dem das Verteilerunternehmen des Konzessionsinhabers auf Grund einer Verfügung des Verlassenschaftsgerichtes ganz oder teilweise in den Besitz eines Rechtsnachfolgers von Todes wegen übergeht.

(3) Das Fortbetriebsrecht des überlebenden Ehegatten und der Kinder, Wahlkinder sowie der Kinder der Wahlkinder des Konzessionsinhabers entsteht mit dem Zeitpunkt, in dem das Fortbetriebsrecht der Verlassenschaft gemäß Abs. 2 endet. Der Fortbetrieb durch den Ehegatten ist von diesem, der Fortbetrieb durch die Kinder, Wahlkinder und Kinder von Wahlkindern von ihrem gesetzlichen Vertreter, falls sie aber eigenberechtigt sind, von ihnen selbst der Behörde ohne unnötigen Aufschub schriftlich anzuzeigen. Das Fortbetriebsrecht des überlebenden Ehegatten endet spätestens mit dessen Tod, das Fortbetriebsrecht der Kinder, Wahlkinder und Kinder der Wahlkinder endet spätestens mit dem Tag, an dem sie das 28. Lebensjahr vollenden.

(4) Hinterlässt der Konzessionsinhaber sowohl einen fortbetriebsberechtigten Ehegatten als auch fortbetriebsberechtigte Kinder, Wahlkinder und Kinder der Wahlkinder, so steht ihnen das Fortbetriebsrecht gemeinsam zu.

(5) Der fortbetriebsberechtigte Ehegatte und die fortbetriebsberechtigten Kinder, Wahlkinder und Kinder der Wahlkinder können spätestens einen Monat nach der Entstehung ihres Fortbetriebsrechtes auf dieses mit der Wirkung verzichten, dass das Fortbetriebsrecht für ihre Person als nicht entstanden gilt. Ist der Fortbetriebsberechtigte nicht eigenberechtigt, so kann für ihn nur sein gesetzlicher Vertreter mit Zustimmung des Gerichts rechtswirksam auf das Fortbetriebsrecht verzichten. Die Verzichtserklärung ist gegenüber der Behörde schriftlich abzugeben und ist unwiderruflich.

(6) Das Fortbetriebsrecht des Masseverwalters entsteht mit der Eröffnung des Konkurses über das Vermögen des Konzessionsinhabers. Der Masseverwalter hat den Fortbetrieb der Behörde ohne unnötigen Aufschub schriftlich anzuzeigen. Das Fortbetriebsrecht des Masseverwalters endet mit der Aufhebung des Konkurses.

(7) Das Fortbetriebsrecht des Zwangsverwalters entsteht mit der Bestellung durch das Gericht, das Fortbetriebsrecht des Zwangspächters mit dem Beginn des Pachtverhältnisses. Das Gericht hat den Zwangsverwalter oder den Zwangspächter der Behörde bekannt zu geben. Das Fortbetriebsrecht des Zwangsverwalters endet mit der Einstellung der Zwangsverwaltung, das Fortbetriebsrecht des Zwangspächters mit der Beendigung des Pachtverhältnisses.

VII. Hauptstück

Erlöschen der Berechtigung zum Netzbetrieb

1. Abschnitt

Übertragungsnetze

Maßnahmen zur Sicherung der Elektrizitätsversorgung

§ 63. (1) Kommt der Betreiber eines Übertragungsnetzes, das sich über nicht mehr als zwei Bundesländer erstreckt, seinen Pflichten nicht nach, hat ihm die Behörde aufzutragen, die hindernden Umstände innerhalb einer angemessenen Frist zu beseitigen.

(2) Soweit dies zur Beseitigung einer Gefahr für das Leben oder die Gesundheit von Menschen oder zur Abwehr schwerer volkswirtschaftlicher Schäden notwendig ist, kann die Behörde einen anderen geeigneten Netzbetreiber zur vorübergehenden Erfüllung der Aufgaben des Übertragungsnetzbetreibers ganz oder teilweise heranziehen (Einweisung). Sind die hindernden Umstände derart, dass eine gänzliche Erfüllung der gesetzlichen Pflichten des Betreibers des Übertragungsnetzes nicht zu erwarten ist oder kommt der Betreiber des Übertragungsnetzes dem Auftrag der Behörde auf **Beseitigung** der hindernden Umstände nicht nach, so ist diesem Netzbetreiber der Betrieb ganz oder teilweise zu untersagen und unter Bedachtnahme auf die Bestimmungen des ersten Abschnittes des Hauptstückes III ein anderer Netzbetreiber zur dauernden Übernahme des Systems zu verpflichten.

(3) Der gemäß Abs. 2 verpflichtete Netzbetreiber tritt in die Rechte und Pflichten aus den Verträgen des Unternehmens, das von der Untersagung betroffen ist, ein.

(4) Dem gemäß Abs. 2 verpflichteten Netzbetreiber hat die Behörde auf dessen Antrag den Gebrauch des Übertragungsnetzes des Unternehmens, das von der Untersagung betroffen ist, gegen angemessene Entschädigung soweit zu gestatten, als dies zur Erfüllung seiner Aufgaben notwendig ist.

(5) Nach Rechtskraft des Bescheides gemäß Abs. 2 hat die Behörde auf Antrag des verpflichteten Netzbetreibers das in Gebrauch genommene Übertragungsnetz zu dessen Gunsten gegen angemessene Entschädigung zu enteignen.

(6) Auf das Enteignungsverfahren und die behördliche Ermittlung der Entschädigungen sind die Bestimmungen des **Eisenbahn-Enteignungsentschädigungsgesetzes** sinngemäß anzuwenden. Bei der Bemessung der Entschädigung sind die bis zur Einweisung von den Kunden bereits geleisteten Kosten des Netzzugangs zu berücksichtigen.

2. Abschnitt

Verteilernetze

Endigung der Konzession

§ 64. (1) Die elektrizitätswirtschaftliche Konzession für den Betrieb eines Verteilernetzes endet:

1. durch den Tod des Konzessionsinhabers, wenn dieser eine natürliche Person ist, im Falle eines Fortbetriebsrechtes aber erst mit Ende des Fortbetriebsrechtes,
2. durch den Untergang der juristischen Person oder mit der Auflassung der Personengesellschaft des Handelsrechtes, sofern sich aus Abs. 2 bis 7 nichts anderes ergibt,
3. durch Zurücklegung der Konzession, im Falle von Fortbetriebsrechten gemäß **§ 62 Abs. 1 Z 1 bis 3** mit der Zurücklegung der Fortbetriebsrechte,
4. durch Entzug der Konzession **oder**
5. durch Untersagung gemäß **§ 66 Abs. 2**.

(2) Bei Übertragung von Unternehmen und Teilunternehmen durch Umgründung (insbesondere durch Verschmelzungen, Umwandlungen, Einbringungen, Zusammenschlüsse, Realteilungen und Spaltungen) gehen die zur Fortführung des Betriebes erforderlichen Konzessionen auf den Nachfolgeunternehmer (Rechtsnachfolger) nach Maßgabe der in den Abs. 3 und 4 festgelegten Bestimmungen über. Die bloße Umgründung stellt keinen Endigungstatbestand dar, insbesondere rechtfertigt sie keine Entziehung.

(3) Die Berechtigung zur weiteren Ausübung der Konzession im Sinne des Abs. 2 entsteht mit dem Zeitpunkt der Eintragung der Umgründung im Firmenbuch, wenn der Nachfolgeunternehmer die Voraussetzungen für die Ausübung der Konzession **gemäß § 54 Abs. 3 und § 55 Abs. 1 und 2** erfüllt. Der Nachfolgeunternehmer hat der Behörde den Übergang unter Anschluss eines Firmenbuchauszugs und der zur Herbeiführung der Eintragung im Firmenbuch eingereichten Unterlagen in Abschrift längstens innerhalb von sechs Monaten nach Eintragung im Firmenbuch anzuzeigen.

(4) Die Berechtigung des Nachfolgeunternehmers endet nach Ablauf von sechs Monaten ab Eintragung der Umgründung im Firmenbuch, wenn er innerhalb dieser Frist den Rechtsübergang nicht angezeigt hat oder im Falle des **§ 54 Abs. 3 Z 2 lit. b** kein Geschäftsführer oder Pächter innerhalb dieser Frist bestellt wurde.

(5) Die Umwandlung einer offenen Handelsgesellschaft in eine Kommanditgesellschaft oder einer Kommanditgesellschaft in eine offene Handelsgesellschaft berührt nicht die Konzession. Die Gesellschaft hat die Umwandlung innerhalb von vier Wochen nach der Eintragung der Umwandlung in das Firmenbuch der Behörde anzuzeigen.

(6) Abs. 5 gilt auch für die Umwandlung einer offenen Erwerbsgesellschaft in eine Kommandit-Erwerbsgesellschaft, einer Kommandit-Erwerbsgesellschaft in eine offene Erwerbsgesellschaft, einer Personengesellschaft des Handelsrechtes in eine eingetragene Erwerbsgesellschaft oder einer eingetragenen Erwerbsgesellschaft in eine Personengesellschaft des Handelsrechtes.

(7) Die Konzession einer Personengesellschaft des Handelsrechtes endet, wenn keine Liquidation stattfindet, mit der Auflösung der Gesellschaft, sonst im Zeitpunkt der Beendigung der Liquidation. Die Konzession einer Personengesellschaft des Handelsrechtes endet nicht, wenn die Gesellschaft fortgesetzt wird. Der Liquidator hat die Beendigung der Liquidation innerhalb von zwei Wochen der Behörde anzuzeigen.

(8) Die Zurücklegung der Konzession wird mit dem Tag wirksam, an dem die schriftliche Anzeige über die Zurücklegung bei der Behörde einlangt, sofern nicht der Konzessionsinhaber die Zurücklegung für einen späteren Zeitpunkt anzeigt. Die Anzeige ist nach dem Zeitpunkt ihres Einlangens bei der Behörde unwiderruflich. Die Anzeige über die Zurücklegung durch den Konzessionsinhaber berührt nicht das etwaige Fortbetriebsrecht der Konkursmasse, des Zwangsverwalters oder des Zwangspächters.

Entziehung der Konzession

§ 65. (1) Die elektrizitätswirtschaftliche Konzession für den Betrieb eines Verteilernetzes ist von der Behörde zu entziehen, wenn

1. der Betrieb nicht innerhalb der gemäß § 57 Abs. 4 festgesetzten Frist aufgenommen worden ist,
2. die für die Erteilung der elektrizitätswirtschaftlichen Konzession erforderlichen Voraussetzungen gemäß § 54 Abs. 3 **oder** § 55 nicht mehr vorliegen oder
3. der Konzessionsinhaber oder der Geschäftsführer infolge schwer wiegender Verstöße gegen Vorschriften dieses Gesetzes bestraft worden ist und ein weiteres vorschriftswidriges Verhalten zu befürchten ist.

(2) Erstreckt sich das Verteilernetz über zwei oder mehrere Bundesländer, hat die Behörde mit den übrigen zuständigen Landesregierungen das Einvernehmen zu pflegen.

(3) Das Wirksamwerden des Entzuges ist so festzusetzen, dass die ordnungsgemäße Versorgung gewährleistet ist.

(4) Beziehen sich die in Abs. 1 Z 1 bis 3 angeführten Entziehungsgründe auf die Person des Pächters, so hat die Behörde die Genehmigung der Übertragung der Ausübung der Konzession an den Pächter zu widerrufen.

(5) Die Behörde hat von der im Abs. 1 Z 2 vorgeschriebenen Entziehung wegen Eröffnung des

Konkurses, des Ausgleichsverfahrens oder Abweisung eines Antrages auf Konkursöffnung mangels eines zur Deckung der Kosten des Konkursverfahrens voraussichtlich hinreichenden Vermögens abzusehen, wenn die Ausübung vorwiegend im Interesse der Gläubiger gelegen und sichergestellt ist, dass der Betreiber des Verteilernetzes in der Lage ist, den Pflichten des III. Hauptstückes nachzukommen.

Maßnahmen zur Sicherung der Elektrizitätsversorgung

§ 66. (1) Kommt der Betreiber eines Verteilernetzes seinen Pflichten nicht nach, hat ihm die Behörde aufzutragen, die hindernden Umstände innerhalb einer angemessenen Frist zu beseitigen.

(2) Soweit dies zur Beseitigung einer Gefahr für das Leben oder die Gesundheit von Menschen oder zur Abwehr schwerer volkswirtschaftlicher Schäden notwendig ist, kann die Behörde einen anderen geeigneten Netzbetreiber zur vorübergehenden Erfüllung der Aufgaben des Betreibers des Verteilernetzes ganz oder teilweise heranziehen (Einweisung). Sind die hindernden Umstände derart, dass eine gänzliche Erfüllung der gesetzlichen Pflichten des Betreibers des Verteilernetzes in absehbarer Zeit nicht zu erwarten ist oder kommt der Betreiber des Verteilernetzes dem Auftrag der Behörde zur Beseitigung der hindernden Umstände nicht nach, so ist diesem Netzbetreiber der Betrieb ganz oder teilweise zu untersagen und unter Bedachtnahme auf die Bestimmungen des Hauptstückes III ein anderer Netzbetreiber zur dauernden Übernahme zu verpflichten. Die Verpflichtung zur dauernden Übernahme gilt als Erteilung der Elektrizitätswirtschaftlichen Konzession.

(3) Der gemäß Abs. 2 verpflichtete Netzbetreiber tritt in die Rechte und Pflichten aus den Verträgen des Unternehmens, das von der Untersagung betroffen wird, ein.

(4) Dem gemäß Abs. 2 verpflichteten Netzbetreiber hat die Behörde auf dessen Antrag den Gebrauch des Verteilernetzes des Unternehmens, das von der Untersagung betroffen wird, gegen angemessene Entschädigung soweit zu gestatten, als dies zur Erfüllung der Aufgaben notwendig ist.

(5) Nach Rechtskraft des Bescheides gemäß Abs. 2 hat die Behörde auf Antrag des verpflichteten Netzbetreibers das in Gebrauch genommene Verteilernetz zu dessen Gunsten gegen angemessene Entschädigung zu enteignen.

(6) Auf das Enteignungsverfahren und die behördliche Ermittlung der Entschädigungen sind die Bestimmungen des **Eisenbahn - Enteignungsentschädigungsgesetzes** sinngemäß anzuwenden. Bei der Bemessung der Entschädigung sind die bis zur Einweisung von den Kunden bereits geleisteten Kosten des Netzzugangs zu berücksichtigen.

(7) Die Bestimmungen der Abs. 2 bis 6 sind für den Fall, dass bei Endigung oder Entzug der elektrizitätswirtschaftlichen Konzession die ordnungsgemäße Versorgung mit elektrischer Energie nicht gesichert ist, sinngemäß anzuwenden.

VIII. Hauptstück

Allgemeine Bedingungen

Behörde, Auskunftspflicht, Strafbestimmungen

1. Abschnitt

Allgemeine Bedingungen

Verfahren zur Genehmigung

§ 67. (1) Die Netzbetreiber und die Bilanzgruppenverantwortlichen sind verpflichtet, alle zur Prüfung der Voraussetzungen für die Genehmigung der Allgemeinen Bedingungen erforderlichen Angaben und Unterlagen mit dem Antrag um Genehmigung **der** zuständigen Regulierungsbehörde vorzulegen.

(2) Die Wirtschaftskammer Wien, die Kammer für Arbeiter und Angestellte für Wien, die Wiener Landeslandwirtschaftskammer sind – sofern sich aus Abs. 3 nichts anderes ergibt – vor Erteilung der Genehmigung zu hören.

(3) Erstreckt sich das Netz eines Netzbetreibers oder die Tätigkeit eines Bilanzgruppenverantwortlichen über zwei oder mehrere Bundesländer, so hat die zuständige Regulierungsbehörde die Rechtsvorschriften jenes Landes anzuwenden, in dem der Antragsteller seinen **Hauptwohnsitz** oder Sitz hat.

(4) Die genehmigten Allgemeinen Netzbedingungen und die Systemnutzungstarife sind von den Netzbetreibern und die genehmigten Allgemeinen Bedingungen für Bilanzgruppenverantwortliche von den Bilanzgruppenverantwortlichen den Netzzugangsberechtigten bzw. den Kunden auf deren Verlangen auszufolgen und zu erläutern.

(5) Die zuständige Regulierungsbehörde kann dem Netzbetreiber oder dem Bilanzgruppenverantwortlichen die Vorlage geänderter Allgemeiner Bedingungen innerhalb angemessener, drei Monate nicht übersteigender Frist auftragen, wenn sie auf Grund einer Änderung der Rechtslage oder geänderter Verhältnisse den Voraussetzungen nach den §§ **33 und 49** nicht mehr entsprechen. Der Auftrag zur Vorlage geänderter Bedingungen darf jedoch – soferne die Änderung nicht auf Grund einer Änderung der Rechtslage erforderlich ist – frühestens nach Ablauf von fünf Jahren nach der letzten Genehmigung der von der Änderung betroffenen Bestimmungen der Bedingungen erteilt werden.

(6) Soweit dies zur Erreichung eines wettbewerbsorientierten Marktes erforderlich ist, sind – unbeschadet des Abs. 5 – die Netzbetreiber und die Bilanzgruppenverantwortlichen verpflichtet, auf Verlangen der zuständigen Regulierungsbehörde innerhalb angemessener, drei Monate nicht übersteigender Frist geänderte Allgemeine Bedingungen zur Genehmigung vorzulegen.

Veröffentlichung

§ 68. Die Netzbetreiber und die Bilanzgruppenverantwortlichen haben die genehmigten Allgemeinen Bedingungen und die bestimmten Systemnutzungstarife **im Internet** zu veröffentlichen. Sind genehmigte Allgemeine Bedingungen oder bestimmte Systemnutzungstarife veröffentlicht und sind sie inhaltsgleich mit den genehmigten Allgemeinen Bedingungen oder bestimmten Systemnutzungstarifen anderer Netzbetreiber oder Bilanzgruppenverantwortlicher, so genügt für die Veröffentlichung ein entsprechender Hinweis, aus dem hervorzugehen hat, dass die bereits veröffentlichten Allgemeinen Bedingungen oder Systemnutzungstarife gelten.

2. Abschnitt

Behörde, Auskunftspflicht, Strafbestimmungen

Behörde

§ 69. (1) Sofern im Einzelfall nichts anderes bestimmt ist, ist die sachlich und örtlich zuständige Behörde im Sinne dieses Gesetzes die Landesregierung.

(2) Die Durchführung von Verwaltungsstrafverfahren obliegt in erster Instanz **der Bezirksverwaltungsbehörde**, über Berufungen entscheidet der Unabhängige Verwaltungssenat.

Auskunftspflicht

§ 70. (1) Die Behörde kann von den Elektrizitätsunternehmen jede Auskunft verlangen, **die** zur Erfüllung der ihr nach diesem Gesetz obliegenden Aufgaben erforderlich ist. Die Elektrizitätsunternehmen sind verpflichtet, diese Auskünfte innerhalb der von der Behörde festgesetzten Frist zu erteilen und auf Verlangen der Behörde Einsicht in die Wirtschafts- und Geschäftsaufzeichnungen zu gewähren. Gesetzlich anerkannte Verschwiegenheitspflichten werden von der Auskunftspflicht nicht berührt.

(2) Die Elektrizitätsunternehmen haben den Organen der Behörde zur Erfüllung der ihr nach diesem Gesetz obliegenden Aufgaben jederzeit ungehindert Zutritt zu den Erzeugungs-,

Übertragungs- und Verteileranlagen zu gewähren.

(3) Wer nach diesem Gesetz oder auf Grund darauf beruhender behördlicher Anordnungen verpflichtet ist, Messungen oder andere geeignete Verfahren zur Bestimmung von Emissionen aus seiner Erzeugungsanlage durchzuführen und darüber Aufzeichnungen zu führen, hat diese Aufzeichnungen über Aufforderung der Behörde zu übermitteln.

(4) Ein Anspruch auf Ersatz der mit der Auskunftserteilung verbundenen Kosten besteht nicht.

Automationsunterstützter Datenverkehr

§ 71. (1) Personenbezogene Daten, die für die Durchführung von Verfahren nach diesem Gesetz erforderlich sind, die die Behörde **zur** Erfüllung ihrer Aufsichtstätigkeit benötigt oder die der Behörde zur Kenntnis zu bringen sind, dürfen automationsunterstützt ermittelt und verarbeitet werden.

(2) Die Behörde **ist** ermächtigt, bearbeitete Daten im Rahmen von Verfahren nach diesem Gesetz zu übermitteln an:

1. die Beteiligten an diesen Verfahren,
2. Sachverständige, die einem Verfahren beigezogen werden,
3. ersuchte oder beauftragte Behörden (§ 55 AVG), soweit diese Daten von den Genannten für die Besorgung ihrer Aufgaben im Rahmen des jeweiligen Verfahrens benötigt werden,
4. die Mitglieder des Landeselektrizitätsbeirates,
5. den Bundesminister für Wirtschaft und Arbeit und
6. die Regulierungsbehörden.

Strafbestimmungen

§ 72. (1) Eine Verwaltungsübertretung, die von der Bezirksverwaltungsbehörde mit einer Geldstrafe bis zu 14.500 Euro, im Falle der Uneinbringlichkeit mit einer Ersatzfreiheitsstrafe bis zu sechs Wochen, zu bestrafen ist, begeht, wer die Bestimmungen dieses Gesetzes, einer auf diesem Gesetz beruhenden Verordnung sowie eines auf Grund dieses Gesetzes erlassenen Bescheides übertritt.

(2) Der Versuch ist strafbar.

(3) Wurde die Übertragung der Ausübung der elektrizitätswirtschaftlichen Konzession an einen Pächter genehmigt, so ist dieser verantwortlich.

(4) Eine Verwaltungsübertretung liegt nicht vor, wenn eine im Abs. 1 bezeichnete Tat den Tatbestand einer mit gerichtlicher Strafe bedrohten Handlung bildet.

IX. Hauptstück

Fonds, Landeselektrizitätsbeirat, Berichtspflicht

Einrichtung und Verwaltung eines Fonds

§ 73. (1) Zur Förderung von Ökoanlagen in Wien wird ein Verwaltungsfonds eingerichtet. Die Mittel des Fonds werden aufgebracht

1. aus Strafbeträgen gemäß § 72 Abs. 1,
2. aus Zinsen der Fondsmittel,
- 3. aus Mitteln, die auf Grund von Rechtsvorschriften zugewiesen werden und**
4. durch sonstige Zuwendungen.

(2) Die Verwaltung des Fonds obliegt der Behörde. Sie hat das Vermögen des Fonds zinsbringend anzulegen. Personal- und Sachkosten sind durch den Fonds zu tragen.

(3) Die Leistungen des Fonds erfolgen nach Maßgabe der zur Verfügung stehenden Mittel im Rahmen der Privatwirtschaftsverwaltung. **Auf die Gewährung der Förderung besteht kein Rechtsanspruch.**

(4) Die Gewährung von Förderungen erfolgt auf der Grundlage von Förderrichtlinien, die von der Wiener Landesregierung zu beschließen sind.

(5) Die Förderrichtlinien haben insbesondere folgende Kriterien zu berücksichtigen:

1. Effizienter Mitteleinsatz
2. Beitrag zur Reduktion der klimarelevanten Emissionen
3. Wirtschaftlichkeit des Projektes
4. Beitrag zur Erreichung der Ziele dieses Gesetzes
5. Berücksichtigung sonstiger gewährter oder zugesagter Förderungen

(6) Die Behörde hat dem **Landeselektrizitätsbeirat** über die Verwendung der Fondsmittel jährlich, erstmals im Jahr der ersten Fördervergabe, zu berichten.

Aufgaben des Landeselektrizitätsbeirates

§ 74. (1) Zur Beratung der Behörde in grundsätzlichen elektrizitätswirtschaftlichen Angelegenheiten wird ein Landeselektrizitätsbeirat eingerichtet.

(2) Dem Beirat obliegen insbesondere folgende Aufgaben:

1. die Erörterung von Maßnahmen zur Erreichung des in § 4 Abs. 2 des Ökostromgesetzes genannten Zielwertes,

2. die Erörterung der Förderrichtlinien,

3. die Erörterung des Wiener Energiekonzeptes in elektrizitätswirtschaftlicher Hinsicht.

(3) Dem Beirat haben neben dem Vorsitzenden anzugehören:

1. zwei Vertreter des Amtes der Wiener Landesregierung,

2. je ein Vertreter der Wirtschaftskammer Wien, der Kammer für Arbeiter und Angestellte für Wien, der Wiener Landes-Landwirtschaftskammer, und des Österreichischen Gewerkschaftsbundes,

3. drei Vertreter der Landesgesellschaft für Wien.

(4) Vorsitzender ist das für Angelegenheiten des Elektrizitätswesens zuständige Mitglied der Wiener Landesregierung. Er kann ein anderes Mitglied der Landesregierung oder des Beirates mit seiner Vertretung betrauen.

(5) Die Vertreter der im **Abs. 3** genannten Stellen werden mit Beschluss der Wiener Landesregierung bestellt. Die in Abs. 3 Z 2 genannten Stellen haben für die aus ihrem Kreis zu ernennenden Vertreter ein Vorschlagsrecht. Die Mitgliedschaft erlischt durch Verzicht, Tod oder Abberufung durch den Vorsitzenden.

(6) Die Mitglieder des Beirates sind, soweit sie nicht beamtete Vertreter sind, vom Vorsitzenden des Beirates zur gewissenhaften Erfüllung ihrer Obliegenheiten zu verpflichten. Die Tätigkeit der Mitglieder des Beirates ist eine ehrenamtliche.

(7) Der Beirat ist vom Vorsitzenden nach Bedarf zu Sitzungen einzuberufen. Er ist innerhalb von drei Wochen einzuberufen, wenn dies von mindestens einem Drittel der Mitglieder des Beirates verlangt wird. Die Sitzungen sind nicht öffentlich. Der Vorsitzende kann den Sitzungen Sachverständige und Auskunftspersonen beiziehen.

(8) Die Mitglieder des Landeselektrizitätsbeirates, die Sachverständigen und die Auskunftspersonen dürfen Amts-, Geschäfts- oder Betriebsgeheimnisse, die ihnen in ihrer Eigenschaft als Mitglied, als Sachverständiger oder als Auskunftsperson des Beirates anvertraut oder zugänglich gemacht worden sind, weder während eines Verfahrens noch nach dessen Abschluss offenbaren oder verwerten.

Berichtspflicht

§ 75. (1) Netzbetreiber haben bis spätestens 30. April jeden Jahres der Behörde einen Bericht über das Funktionieren des Elektrizitätsbinnenmarktes und der Entwicklung der ökonomischen Rahmenbedingungen sowie eine Beurteilung des Erfolges der einzelnen Fördermaßnahmen vorzulegen.

(2) Der für die Aufstellung und Überwachung der Einhaltung des Gleichbehandlungsprogramms gegenüber der Behörde benannte Gleichbehandlungsverantwortliche hat

der Behörde und der Energie - Control GmbH jährlich einen Bericht über die zur Einhaltung des Gleichbehandlungsprogramms getroffenen Maßnahmen vorzulegen und zu veröffentlichen. Die Behörde hat der Energie - Control GmbH jährlich einen zusammenfassenden Bericht über die auf Grund dieses Berichtes getroffenen Maßnahmen vorzulegen und diesen Bericht in geeigneter Weise zu veröffentlichen.

X. Hauptstück

Übergangsbestimmungen

Schlussbestimmungen

Gemeinschaftsrecht

§ 76. Durch dieses Gesetz werden die Elektrizitätsbinnenmarktrichtlinie und die Seveso II-Richtlinie umgesetzt.

Übergangsbestimmungen

§ 77. (1) Elektrizitätsunternehmen, die im Zeitpunkt des Inkrafttretens dieses Gesetzes im Besitze einer **Verteilernetzbetreiberkonzession** sind, gelten im Umfang ihrer bisherigen Tätigkeit als Verteilernetzbetreiber konzessioniert. Die Rechte und Pflichten, die Ausübung, die Endigung und der Entzug der Konzession richten sich nach den Bestimmungen dieses Gesetzes. Bestehen Zweifel über den Umfang der bisherigen Tätigkeit, so hat über Antrag eines Betreibers eines Verteilernetzes die Behörde den Umfang der bisherigen Tätigkeit mit Bescheid festzustellen.

(2) Elektrizitätsunternehmen, die im Zeitpunkt des Inkrafttretens dieses Gesetzes ein Übertragungsnetz betreiben, gelten im Sinne des **§ 52** als angezeigt. **§ 52 Abs. 2** gilt sinngemäß. Die Rechte und Pflichten und die Maßnahmen zur Sicherung der Elektrizitätsversorgung richten sich nach den Bestimmungen dieses Gesetzes.

(3) Die im Zeitpunkt des Inkrafttretens dieses Gesetzes rechtmäßig eingesetzten Pächter oder Geschäftsführer im Sinne des 3. Abschnitts des Hauptstücks VI gelten als nach diesem Gesetz genehmigt. Die dem Betreiber eines Verteilernetzes nach diesem Gesetz zukommenden Rechte und Pflichten gelten für den Geschäftsführer oder Pächter sinngemäß. Sind mehrere Geschäftsführer bestellt, so ist innerhalb von drei Monaten nach Inkrafttreten dieses Gesetzes bekannt zu geben, welcher von diesen der Behörde gegenüber für die Einhaltung der Be-

stimmungen dieses Gesetzes (§ 59 Abs. 1) verantwortlich ist. **§ 60 Abs. 2 gilt sinngemäß.**

(4) Fehlt einem Verteilernetzbetreiber, der gemäß § 54 Abs. 3 Z 2 eines Geschäftsführers oder Pächters bedarf, ein Geschäftsführer oder Pächter, so hat dieser innerhalb von sechs Monaten nach dem Inkrafttreten dieses Gesetzes einen Geschäftsführer oder Pächter zu bestellen und innerhalb dieser Frist um Genehmigung der Bestellung anzusuchen. Fehlt einem Pächter, der gemäß § 60 Abs. 1 eines Geschäftsführers bedarf, ein solcher Geschäftsführer, so hat der Pächter innerhalb von sechs Monaten nach dem Inkrafttreten dieses Gesetzes einen Geschäftsführer zu bestellen und innerhalb dieser Frist um die Genehmigung der Bestellung anzusuchen. **§ 59 Abs. 6 gilt sinngemäß.**

(5) Auf bestehende Verträge über den Netzzugang sind die jeweils nach diesem Gesetz genehmigten Allgemeinen Netzbedingungen anzuwenden. Bestehende integrierte Verträge über den Netzzugang und die Versorgung bleiben jedenfalls hinsichtlich des Teiles über den Netzzugang aufrecht; auch auf diesen Teil sind die jeweils nach diesem Gesetz genehmigten Allgemeinen Netzbedingungen anzuwenden.

(6) Die im Zeitpunkt des Inkrafttretens dieses Gesetzes genehmigten Allgemeinen Netzbedingungen gelten als genehmigt nach diesem Gesetz.

(7) Erzeugungsanlagen, die im Zeitpunkt des Inkrafttretens dieses Gesetzes rechtmäßig bestehen und betrieben werden oder rechtmäßig errichtet werden können, gelten als nach diesem Gesetz genehmigt. Die §§ 15 bis 21 sind auf diese Erzeugungsanlagen anzuwenden.

(8) Die im Zeitpunkt des Inkrafttretens dieses Gesetzes anhängigen Verfahren sind nach den bisher geltenden Bestimmungen abzuschließen.

(9) Die im Zeitpunkt des Inkrafttretens dieses Gesetzes bestellten Vertreter des Landeselektrizitätsbeirates gelten als bestellt.

§ 78. (1) Vertikal integrierte Elektrizitätsunternehmen oder Unternehmen, die zu einem vertikal integrierten Unternehmen im Sinne des § 2 Abs. 1 Z 51 gehören und die am 1. Juli 2004 Träger einer Konzession gemäß § 57 sind, haben der Behörde bis spätestens 1. Jänner 2006 ein Unternehmen zu benennen, auf das die Konzession bei Erfüllung der Konzessionsvoraussetzungen zu übertragen ist. Bei Erfüllung der Konzessionsvoraussetzungen hat das benannte Unternehmen einen Rechtsanspruch auf Erteilung der Konzession in dem am 21. Juni 2004 bestehenden Umfang. Die Benennung des bisherigen Konzessionsträgers ist zulässig, wenn die gesetzlich vorgesehenen Konzessionsvoraussetzungen erfüllt werden. Die Konzessionserteilung hat in Anwendung des § 54 bis 57 zu erfolgen. Erstreckt sich das Verteilernetz über zwei oder mehrere Länder, haben die beteiligten Länder gemäß Art. 15 Abs. 7 B-VG vorzugehen.

(2) Abs. 1 findet keine Anwendung auf vertikal integrierte Elektrizitätsunternehmen oder Unternehmen, die zu einem vertikal integrierten Unternehmen im Sinne des § 2 Abs. 1 Z 51 gehören, wenn die Anzahl der bestehenden Zählpunkte 100.000 nicht übersteigt.

(3) Kommt ein vertikal integriertes Elektrizitätsunternehmen seiner Verpflichtung zur Benennung eines geeigneten Konzessionsträgers gemäß Abs. 1 nicht nach, hat die Behörde gegen den bisherigen Konzessionsträger ein Konzessionsentziehungsverfahren gemäß § 65 einzuleiten und darüber dem Bundesminister für Wirtschaft und Arbeit zu berichten. Zur Aufrechterhaltung des Netzbetriebes kann auch ein anderes Elektrizitätsunternehmen in das Netz des bisherigen Konzessionsträgers eingewiesen werden.

(4) Bescheide, die im Widerspruch zu § 52 und 53 stehen, treten sechs Monate nach Inkrafttreten dieses Gesetzes außer Kraft.

(5) Unbeschadet der in § 77 Abs. 1 enthaltenen Regelung müssen Verteilernetzbetreiber, an deren Verteilernetz mehr als 100.000 Kunden angeschlossen sind, bereits ab Inkrafttreten dieses Gesetzes hinsichtlich ihrer Organisation und Entscheidungsgewalt unabhängig von den übrigen Tätigkeitsbereichen eines vertikal integrierten Unternehmens sein, die nicht mit der Verteilung zusammenhängen. Die zur Sicherung dieser Unabhängigkeit erforderlichen Maßnahmen gemäß § 55 müssen ab Inkrafttreten dieses Gesetzes getroffen sein.

Sprachliche Gleichbehandlung

§ 79. Soweit personenbezogene Bezeichnungen nur in männlicher Form angeführt sind, beziehen sie sich auf Frauen und Männer in gleicher Weise. Bei Anwendung auf bestimmte Personen ist die jeweils geschlechtsspezifische Form zu verwenden.

Schlussbestimmungen

§ 80. (1) Das Gesetz tritt mit dem seiner Kundmachung folgenden Tag in Kraft. Zu diesem Zeitpunkt tritt das Wiener Elektrizitätswirtschaftsgesetz, LGBl Nr. 72/2001 außer Kraft.

(2) Der Netzverweigerungstatbestand gemäß § 32 Abs.1 Z 3 tritt am 19. Februar 2006 außer Kraft.

Anhang 1:

Namentlich aufgeführte Stoffe

Fällt ein in Teil 1 aufgeführter Stoff/eine in Teil 1 aufgeführte Gruppe von Stoffen auch unter eine in Teil 2 aufgeführte Kategorie von Stoffen, so sind die in Teil 1 festgelegten Mengenschwellen anzuwenden.

Spalte 1	Spalte 2	Spalte 3
Gefährliche Stoffe	Mengenschwellen (t) für die Anwendung von	
	Artikel 6 und 7	Artikel 9
2		
Ammoniumnitrat (s. Anmerkung 1)	5 000	10 000
Ammoniumnitrat (s. Anmerkung 2)	1 250	5 000
Ammoniumnitrat (s. Anmerkung 3)	350	2 500
Ammoniumnitrat (s. Anmerkung 4)	10	50
Kaliumnitrat (s. Anmerkung 5)	5 000	10 000
Kaliumnitrat (s. Anmerkung 6)	1 250	5 000
Arsen(V)oxid, Arsen(V)säure und/oder ihre Salze	1	2
Arsen(III)oxid, Arsen(III)säure und ihre Salze		0,1
Brom	20	100
Chlor	10	25
Atemgängige pulverförmige Nickelverbindungen (Nickelmonoxid, Nickeldioxid, Nickelsulfid, Trinickeldisulfid, Dinickeltrioxid)		1

Spalte 1	Spalte 2	Spalte 3
Gefährliche Stoffe	Mengenschwellen (t) für die Anwendung von	
	Artikel 6 und 7	Artikel 9
Ethylenimin	10	20
Fluor	10	20
Formaldehyd (Konzentration \geq 90 %)	5	50
Wasserstoff	5	50
Chlorwasserstoff (verflüssigtes Gas)	25	250
Bleialkyle	5	50
Hochentzündliche verflüssigte Gase (einschließlich LPG) und Erdgas	50	200
Acetylen	5	50
Ethylenoxid	5	50
Propylenoxid	5	50
Methanol	500	5 000
4,4'-Methylen-bis (2-chloranilin) und seine Salze, pulverförmig		0,01
Methylisocyanat		0,15
Sauerstoff	200	2 000
Toluylendiisocyanat	10	100
Karbyldichlorid (Phosgen)	0,3	0,75
Arsenhydrid (Arsin)	0,2	1
Phosphortrihydrid (Phosphin)	0,2	1
Schwefeldichlorid	1	1
Schwefeltrioxid	15	75
Polychlordibenzofurane und Polychlordibenzodioxine (einschließlich TCDD), in TCDD-Äquivalenten berechnet		0,001
M2 Folgende KREBSERZEUGENDE STOFFE bei einer Konzentration von über 5 Gewichtsprozent: 4Aminobiphenyl und/oder seine Salze, Benzotrichlorid, Benzidin und/oder seine Salze, Bis(chlormethyl)ether, Chlormethylmethylether, 1,2Dibromethan, Diethylsulphat, Dimethylsulphat, Dimethylcarbamoylchlorid, 1,2Dibrom3chlorpropan, 1,2Dimethylhydrazin, Dimethylnitrosamin, Hexamethylphosphortriamid, Hydrazin, 2Naphthylamin und/oder seine Salze, 4Nitrodiphenyl und 1,3Propansulton	0,5	2
Erdölzeugnisse: a) Ottokraftstoffe und Naphta, b) Kerosine (einschließlich Flugturbinenkraftstoffe), c) Gasöle (einschließlich Dieselmotorkraftstoffe, leichtes Heizöl und Gasölmischströme)	2 500	25 000

ANMERKUNGEN

1. *Ammoniumnitrat (5 000/10 000): Düngemittel, die zu einer selbstunterhaltenden Zersetzung fähig sind.*

Dies gilt für Ammoniumnitrat-Mischdünger/Volldünger (Mischdünger/Volldünger enthalten Ammoniumnitrat mit Phosphat und/oder Pottasche), bei denen der von Ammoniumnitrat abgeleitete Stickstoffgehalt

- gewichtsmäßig zwischen 15,75 % (1) und 24,5 % (2) beträgt und die entweder insgesamt höchstens 0,4 % brennbaren organischen Materials enthalten oder die Anforderungen des Anhangs II der Richtlinie 80/876/EWG erfüllen,

— gewichtsmäßig höchstens 15,75 % (3) beträgt und brennbares Material keiner Begrenzung unterliegt, und die nach der Trogrprüfung der Vereinten Nationen („trough test“ nach „United Nations Recommendations on the Transport of Dangerous Goods: Manual of Tests and Criteria“, Teil III Abschnitt 38.2) zu einer selbstunterhaltenden Zersetzung fähig sind.

2. *Ammoniumnitrat (1 250/5 000): Düngemittelqualität*

Dies gilt für reine Ammoniumnitrat-Düngemittel und für Ammoniumnitrat- Mischdünger/Volldünger, bei denen der von Ammoniumnitrat abgeleitete Stickstoffgehalt

— gewichtsmäßig größer als 24,5 % ist, ausgenommen Mischungen von Ammoniumnitrat und Dolomit, Kalkstein und/oder Calciumcarbonat mit einem Reinheitsgrad von mindestens 90 %,

— bei Mischungen von Ammoniumnitrat und Ammoniumsulfat gewichtsmäßig größer als 15,75 % ist,

— bei Mischungen von Ammoniumnitrat und Dolomit, Kalkstein und/ oder Calciumcarbonat mit einem Reinheitsgrad von mindestens 90 % gewichtsmäßig größer als 28 % (4) ist und die die Anforderungen des Anhangs II der Richtlinie 80/876/EWG erfüllen.

3. *Ammoniumnitrat (350/2 500): technische Qualität*

Dies gilt

— für Ammoniumnitrat und Zubereitungen aus Ammoniumnitrat, bei denen der von Ammoniumnitrat abgeleitete Stickstoffgehalt

— gewichtsmäßig zwischen 24,5 % und 28 % beträgt und die höchstens 0,4 % brennbarer Stoffe enthalten,

— gewichtsmäßig größer als 28 % ist und die höchstens 0,2 % brennbarer Stoffe enthalten,

— für wässrige Lösungen von Ammoniumnitrat, bei denen die Konzentration von Ammoniumnitrat gewichtsmäßig größer als 80 % ist.

4. *Ammoniumnitrat (10/50): nicht spezifikationsgerechtes Material („Off- Specs“) und Düngemittel, die den Detonationstest nicht bestehen.*

Dies gilt für

— zurückgewiesenes Material aus dem Produktionsprozess und für Ammoniumnitrat und Zubereitungen von Ammoniumnitrat, reine Ammoniumnitrat-Düngemittel und Ammoniumnitrat-Mischdünger/ Volldünger gemäß den Anmerkungen 2 und 3, die vom Endverbraucher an einen Hersteller, eine Anlage zur vorübergehenden Lagerung oder eine Wiederaufarbeitungsanlage zum Zweck der Aufarbeitung, Wiederverwertung oder Behandlung zur sicheren Verwendung zurückgegeben werden oder wurden, weil sie die Anforderungen der Anmerkungen 2 und 3 nicht mehr erfüllen, 1996L0082 — DE — 31.12.2003 — 002.001 — 22

(1) Ein von Ammoniumnitrat abgeleiteter Stickstoffgehalt von gewichtsmäßig 15,75 % entspricht 45 % Ammoniumnitrat.

(2) Ein von Ammoniumnitrat abgeleiteter Stickstoffgehalt von gewichtsmäßig 24,5 % entspricht 70 % Ammoniumnitrat.

(3) Ein von Ammoniumnitrat abgeleiteter Stickstoffgehalt von gewichtsmäßig 15,75 % entspricht 45 % Ammoniumnitrat.

(4) Ein von Ammoniumnitrat abgeleiteter Stickstoffgehalt von gewichtsmäßig 28 % entspricht 80 % Ammoniumnitrat.

— Düngemittel gemäß der Anmerkung 1 erster Gedankenstrich und der Anmerkung 2, die die Anforderungen des Anhangs II der Richtlinie 80/876/EWG nicht erfüllen.

5. *Kaliumnitrat (5 000/10 000): Mehrnährstoffdünger auf der Basis von Kaliumnitrat mit Kaliumnitrat in gepillter oder granulierter Form.*

6. *Kaliumnitrat (1 250/5 000): Mehrnährstoffdünger auf der Basis von Kaliumnitrat mit Kaliumnitrat in kristalliner Form.*

Polychlordibenzofurane und Polychlordibenzodioxine

Die Berechnung der Mengen von Polychlordibenzofuranen und Polychlordibenzodioxinen erfolgt aufgrund der nachstehend aufgeführten Äquivalenzfaktoren:

International Toxic Equivalent Factors (ITEF) for the congeners of concern (NATO/CCMS)

International Toxic Equivalent Factors (ITEF) for the congeners of concern (NATO/CCMS)

2,3,7,8-TCDD	1	2,3,7,8-TCDF	0,1
1,2,3,7,8-PeDD	0,5	2,3,4,7,8-PeCDF	0,5
		1,2,3,7,8-PeCDF	0,05
1,2,3,4,7,8-HxCDD		1,2,3,4,7,8-HxCDF	
1,2,3,6,7,8-HxCDD	0,1	1,2,3,7,8,9-HxCDF	0,1
1,2,3,7,8,9-HxCDD		1,2,3,6,7,8-HxCDF	
1,2,3,4,6,7,8-HpCDD	0,01	2,3,4,6,7,8-HxCDF	
OCDD	0,001	1,2,3,4,6,7,8-HpCDF	0,01
		1,2,3,4,7,8,9-HpCDF	
		OCDF	0,001

(T – tetra, P – penta, Hx – hexa, HP – hepta, O – octa)

TEIL 2

Kategorien von nicht namentlich in Teil 1 aufgeführten Stoffen und Zubereitungen

Spalte 1		Spalte 2	Spalte 3
Gefährliche Stoffe und Einstufung		Mengenschwellen (t) des gefährlichen Stoffs im Sinne von Artikel 3 Absatz 4 für die Anwendung von	
		Artikel 6 und 7	Artikel 9
1.	SEHR GIFTIG	5	20
2.	GIFTIG	50	200
3.	OXYDIEREND	50	200
4.	EXPLOSIONSGEFÄHRLICH (s. Anmerkung 2) (wenn der Stoff, die Zubereitung oder der Gegenstand in die UN/ADR-Gefahrenunterklasse 1.4 fällt)	50	200
5.	EXPLOSIONSGEFÄHRLICH (s. Anmerkung 2) (wenn der Stoff, die Zubereitung oder der Gegenstand in die UN/ADR-Gefahrenunterklassen 1.1, 1.2, 1.3, 1.5 oder 1.6 oder unter die Gefahrenhinweise R 2 oder R 3 fällt)	10	50

2

Spalte 1	Spalte 2	Spalte 3
Gefährliche Stoffe und Einstufung	Mengenschwellen (t) des gefährlichen Stoffs im Sinne von Artikel 3 Absatz 4 für die Anwendung von	
	Artikel 6 und 7	Artikel 9
6. ENTZÜNDLICH (wenn der Stoff/die Zubereitung unter die in Anmerkung 3 Buchstabe a) gegebene Definition fällt)	5 000	50 000
7 a. LEICHTENTZÜNDLICH (wenn der Stoff/die Zubereitung unter die in Anmerkung 3 Buchstabe b) Nummer 1 gegebene Definition fällt)	50	200
7 b. LEICHTENTZÜNDLICHE Flüssigkeiten (wenn der Stoff/die Zubereitung unter die in Anmerkung 3 Buchstabe b) Nummer 2 gegebene Definition fällt)	5 000	50 000
8. HOCHENTZÜNDLICH (wenn der Stoff/die Zubereitung unter die in Anmerkung 3 Buchstabe c) gegebene Definition fällt)	10	50
9. UMWELTGEFÄHRLICH Gefahrenhinweise:		
i) R 50: „Sehr giftig für Wasserorganismen“ (einschließlich R 50/53)	100	200
ii) R 51/53: „Giftig für Wasserorganismen; kann in Gewässern langfristig schädliche Wirkungen haben“	200	500
10. JEDE EINSTUFUNG, soweit nicht oben erfaßt, in Verbindung mit Gefahrenhinweis:		
i) R14: „Reagiert heftig mit Wasser“ (einschließlich R14/15)	100	500
ii) R29: „Entwickelt bei Berührung mit Wasser giftige Gase“	50	200

ANMERKUNGEN

▼ M2

1. Die Einstufung der Stoffe und Zubereitungen erfolgt gemäß den folgenden Richtlinien und ihrer jeweiligen Anpassung an den technischen Fortschritt:

Richtlinie 67/548/EWG des Rates vom 27. Juni 1967 zur Angleichung der Rechts- und Verwaltungsvorschriften für die Einstufung, Verpackung und Kennzeichnung gefährlicher Stoffe ⁽¹⁾,

Richtlinie 1999/45/EG des Europäischen Parlaments und des Rates vom 31. Mai 1999 zur Angleichung der Rechts- und Verwaltungsvorschriften der Mitgliedstaaten für die Einstufung, Verpackung und Kennzeichnung gefährlicher Zubereitungen ⁽²⁾

Auf Stoffe und Zubereitungen, die nicht als gefährlich gemäß einer der vorstehenden Richtlinien eingestuft wurden (z. B. Abfall), aber dennoch in einem Betrieb vorhanden sind oder vorhanden sein können und unter den im Betrieb angetroffenen Bedingungen hinsichtlich ihres Potenzials für einen schweren Unfall gleichwertige Eigenschaften besitzen oder besitzen können, finden die Verfahren für die vorläufige Einstufung nach dem einschlägigen Artikel der betreffenden Richtlinie Anwendung.

Bei Stoffen und Zubereitungen mit Eigenschaften, die zu mehr als einer Einstufung im Sinne dieser Richtlinie Anlass geben, gelten die jeweils niedrigsten Mengenschwellen. Bei Anwendung der in Anmerkung 4 festgelegten Additionsregel ist jedoch stets die Mengenschwelle zu verwenden, die der jeweiligen Einstufung entspricht.

⁽¹⁾ ABL 196 vom 16.8.1967, S. 1. Zuletzt geändert durch die Verordnung (EG) Nr. 807/2003 (ABL L 122 vom 16.5.2003, S. 36).

⁽²⁾ ABL L 200 vom 30.7.1999, S. 1. Geändert durch die Richtlinie 2001/60/EG der Kommission (ABL L 226 vom 22.8.2001, S. 5).

Für die Zwecke dieser Richtlinie erstellt die Kommission eine Liste der Stoffe, die durch einen harmonisierten Beschluss gemäß der Richtlinie 67/548/EWG in die genannten Klassen eingestuft worden sind, und hält die Liste auf dem neuesten Stand.

2. „Explosionsgefährlich“ bezeichnet

- einen Stoff oder eine Zubereitung, bei dem bzw. der das Risiko der Explosion durch Schlag, Reibung, Feuer oder andere Zündquellen besteht (Gefahrenhinweis R 2),
- einen Stoff oder eine Zubereitung, bei dem bzw. der eine besondere Gefahr der Explosion durch Schlag, Reibung, Feuer oder andere Zündquellen besteht (Gefahrenhinweis R 3) oder
- einen Stoff, eine Zubereitung oder einen Gegenstand der Klasse I des am 30. September 1957 geschlossenen Europäischen Übereinkommens über die internationale Beförderung gefährlicher Güter auf der Straße (UN/ADR) — in der jeweils geltenden Fassung — in der Fassung der Richtlinie 94/55/EG des Rates vom 21. November 1994 zur Angleichung der Rechtsvorschriften der Mitgliedstaaten für den Gefahrguttransport auf der Straße⁽¹⁾.

Unter diese Definition fallen auch pyrotechnische Stoffe, die für die Zwecke dieser Richtlinie als ein Stoff (oder ein Stoffgemisch) definiert werden, mit dem Wärme, Licht, Schall, Gas oder Rauch oder eine Kombination dieser Wirkungen durch selbstunterhaltende, exotherme chemische Reaktionen erzielt werden soll. Ist ein Stoff oder eine Zubereitung sowohl nach der UN/ADR-Systematik als auch mit den Gefahrenhinweisen R 2 oder R 3 eingestuft, so hat die UN/ADR-Einstufung Vorrang vor der Einstufung mit Gefahrenhinweisen.

Die Stoffe und Gegenstände der Klasse I werden in eine der Unterklassen von 1.1 bis 1.6 nach der UN/ADR-Systematik eingestuft. Die betreffenden Unterklassen sind folgende:

Unterklasse 1.1: „Stoffe und Gegenstände, die massenexplosionsfähig sind (eine Massenexplosion ist eine Explosion, die nahezu die gesamte Ladung praktisch gleichzeitig erfasst).“

Unterklasse 1.2: „Stoffe und Gegenstände, die die Gefahr der Bildung von Splittern, Spreng- und Wurfstücken aufweisen, aber nicht massenexplosionsfähig sind.“

Unterklasse 1.3: „Stoffe und Gegenstände, die eine Feuergefahr besitzen und die entweder eine geringe Gefahr durch Luftdruck oder eine geringe Gefahr durch Splitter, Spreng- und Wurfstücke oder durch beides aufweisen, aber nicht massenexplosionsfähig sind:

- a) bei deren Verbrennung beträchtliche Strahlungswärme entsteht oder
- b) die nacheinander so abbrennen, dass eine geringe Luftdruckwirkung oder Splitter-, Sprengstück-, Wurfstückwirkung oder beide Wirkungen entstehen.“

Unterklasse 1.4: „Stoffe und Gegenstände, die im Falle der Entzündung oder Zündung während der Beförderung nur eine geringe Explosionsgefahr darstellen. Die Auswirkungen bleiben im Wesentlichen auf das Versandstück beschränkt, und es ist nicht zu erwarten, dass Sprengstücke mit größeren Abmessungen oder größerer Reichweite entstehen. Ein von außen einwirkendes Feuer hat keine praktisch gleichzeitige Explosion des nahezu gesamten Inhalts des Versandstücks zur Folge.“

Unterklasse 1.5: „Sehr unempfindliche massenexplosionsfähige Stoffe, die so unempfindlich sind, dass die Wahrscheinlichkeit einer Zündung oder des Übergangs eines Brandes in eine Detonation unter normalen Beförderungsbedingungen sehr gering ist. Als Minimalanforderung für diese Stoffe gilt, dass sie beim Außenbrandversuch nicht explodieren.“

Unterklasse 1.6: „Extrem unempfindliche Gegenstände, die nicht massenexplosionsfähig sind. Diese Gegenstände enthalten nur extrem unempfindliche detonierende Stoffe und weisen eine zu vernachlässigende Wahrscheinlichkeit einer unbeabsichtigten Zündung oder Fortpflanzung auf. Die Gefahr ist auf die Explosion eines einzigen Gegenstandes beschränkt.“

Diese Definition umfasst auch explosionsgefährliche oder pyrotechnische Stoffe oder Zubereitungen, die in Gegenständen enthalten sind. Ist bei Gegenständen, die explosionsgefährliche oder pyrotechnische Stoffe oder Zubereitungen enthalten, die enthaltene Menge des Stoffes oder der Zube-

⁽¹⁾ ABl. L 319 vom 12.12.1994, S. 7. Zuletzt geändert durch die Richtlinie 2003/28/EG der Kommission (AbI. L 90 vom 8.4.2003, S. 45).

reitung bekannt, so ist für die Zwecke dieser Richtlinie diese Menge maßgebend. Ist die Menge nicht bekannt, so ist für die Zwecke dieser Richtlinie der gesamte Gegenstand als explosionsgefährlich zu behandeln.

3. „Entzündlich“, „leichtentzündlich“ und „hochentzündlich“ (in den Kategorien 6, 7 und 8) bezeichnet

a) entzündliche Flüssigkeiten:

Stoffe und Zubereitungen, die einen Flammpunkt von mindestens 21 °C und höchstens 55 °C haben (Gefahrenhinweis R 10) und die Verbrennung unterhalten;

b) leichtentzündliche Flüssigkeiten:

1. — Stoffe und Zubereitungen, die sich in Kontakt mit Luft bei Umgebungstemperatur ohne Energiezufuhr erhitzen und schließlich Feuer fangen können (Gefahrenhinweis R 17),

— Stoffe und Zubereitungen, die einen Flammpunkt unter 55 °C haben und die unter Druck in flüssigem Zustand bleiben, sofern bei bestimmten Arten der Behandlung, z. B. unter hohem Druck und bei hoher Temperatur, das Risiko schwerer Unfälle entstehen kann;

2. Stoffe und Zubereitungen, die einen Flammpunkt unter 21 °C haben und nicht hochentzündlich sind (Gefahrenhinweis R 11 zweiter Gedankenstrich);

c) hochentzündliche Gase und Flüssigkeiten:

1. flüssige Stoffe und Zubereitungen, die einen Flammpunkt unter 0 °C haben und deren Siedepunkt (bzw. Anfangssiedepunkt im Fall eines Siedebereichs) bei Normaldruck höchstens 35 °C beträgt (Gefahrenhinweis R 12 erster Gedankenstrich),

und

2. Gase, die bei Normaldruck in Kontakt mit Luft bei Umgebungstemperatur entzündlich sind (Gefahrenhinweis R 12 zweiter Gedankenstrich) und die sich in einem gasförmigen oder überkritischen Zustand befinden, und

3. entzündliche und leichtentzündliche flüssige Stoffe und Zubereitungen, die auf einer Temperatur oberhalb ihres jeweiligen Siedepunkts gehalten werden.

4. Bei einem Betrieb, in dem kein Einzelstoff oder keine Einzelzubereitung in einer Menge vorhanden ist, die der jeweiligen Mengenschwelle entspricht oder größer ist, wird zur Feststellung, ob der Betrieb unter die einschlägigen Vorschriften der Richtlinie fällt, folgende Additionsregel angewendet.

Diese Richtlinie ist anzuwenden, wenn die Summe

$q_1/Q_{01} + q_2/Q_{02} + q_3/Q_{03} + q_4/Q_{04} + q_5/Q_{05} + \dots$ größer oder gleich 1 ist, dabei ist q_x die Menge des gefährlichen Stoffes x (oder gefährlicher Stoffe ein und derselben Kategorie), der (die) unter Teil 1 oder 2 dieses Anhangs fällt (fallen),

und Q_{0x} die in Teil 1 oder Teil 2 Spalte 3 angegebene relevante Mengenschwelle für den Stoff oder die Kategorie x.

Diese Richtlinie ist — mit Ausnahme der Artikel 9, 11 und 13 — anzuwenden, wenn die Summe

$q_1/Q_{11} + q_2/Q_{12} + q_3/Q_{13} + q_4/Q_{14} + q_5/Q_{15} + \dots$ größer oder gleich 1 ist, dabei ist q_x die Menge des gefährlichen Stoffes x (oder gefährlicher Stoffe ein und derselben Kategorie), der (die) unter Teil 1 oder 2 dieses Anhangs fällt (fallen),

und Q_{1x} die in Teil 1 oder Teil 2 Spalte 2 angegebene relevante Mengenschwelle für den Stoff oder die Kategorie x.

Diese Regel wird zur Einschätzung der mit der Giftigkeit, Entzündlichkeit und Umweltgiftigkeit verbundenen Gesamtgefahr angewandt. Sie ist daher dreimal anzuwenden:

a) für das Addieren von Stoffen und Zubereitungen, die in Teil 1 aufgeführt und als giftig oder sehr giftig eingestuft sind, zu den Stoffen und Zubereitungen, die in die Kategorie 1 oder 2 fallen;

- b) für das Addieren von Stoffen und Zubereitungen, die in Teil 1 aufgeführt und als oxydierend, explosionsgefährlich, entzündlich, leicht entzündlich oder hochentzündlich eingestuft sind, zu den Stoffen und Zubereitungen, die in die Kategorie 3, 4, 5, 6, 7a, 7b oder 8 fallen;
- c) für das Addieren von Stoffen und Zubereitungen, die in Teil 1 aufgeführt und als umweltgefährlich (R 50 (einschließlich R 50/53) oder R 51/53) eingestuft sind, zu den Stoffen und Zubereitungen, die in die Kategorie 9 Ziffer i) oder 9 Ziffer ii) fallen.

Die einschlägigen Bestimmungen dieser Richtlinie sind anzuwenden, wenn eine der bei Buchstaben a), b) oder c) erhaltenen Summen größer oder gleich 1 ist.

Der Landeshauptmann:

Der Landesamtsdirektor:

Erläuternde Bemerkungen

Allgemeiner Teil

Durch die **Richtlinie 2003/54/EG des Europäischen Parlaments und des Rates vom 26. Juni 2003 über gemeinsame Vorschriften für den Elektrizitätsbinnenmarkt und zur Aufhebung der Richtlinie 96/92/EG**, ABl. L 176 vom 15.7.2003, S 37, wurden die Mitgliedstaaten verpflichtet, zur Erreichung eines voll funktionsfähigen Elektrizitätsbinnenmarktes Regelungen zu erlassen, die einen nichtdiskriminierenden Netzzugang zu angemessenen Preisen gewährleisten.

Das österreichische Elektrizitätsrecht hat die nunmehr durchzuführenden Änderungen weitgehend vorweggenommen, sodass sich ein tatsächlicher Anpassungsbedarf an die geänderten gemeinschaftsrechtlichen Rahmenbedingungen nur bezüglich der rechtlichen und organisatorischen Entflechtung von Netzbetreibern ergibt, die zu einem vertikal integrierten Unternehmen gehören.

Zur Anpassung der innerstaatlichen Rechtsvorschriften an diese Richtlinie erfolgte auf Bundesebene eine **Novelle des Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetzes (EIWOG - BGBl. I Nr. 63/2004)**. Da nach Art. 12 Abs. 1 Z 5 B-VG das Elektrizitätswesen (soweit es nicht unter Art. 10 B-VG fällt) Bundessache in der Gesetzgebung über die Grundsätze und Landesache in der Erlassung von Ausführungsgesetzen und in der Vollziehung ist, liegt eine vollständige Umsetzung der Richtlinie erst dann vor, wenn die im EIWOG normierten Grundsatzbestimmungen auch im entsprechenden Ausführungsgesetz des Landes Wien (Wiener Elektrizitätswirtschaftsgesetz - WEIWG) übernommen wurden. Gemäß § 71 Abs. 6a EIWOG sind die Länder verpflichtet, entsprechende Ausführungsgesetze zu erlassen und in Kraft zu setzen. Es besteht daher eine Verpflichtung des Landes Wien, die entsprechenden Änderungen im WEIWG vorzunehmen.

Ein weiterer Grund für die Neuerlassung des Wiener Elektrizitätswirtschaftsgesetzes - WEIWG ergibt sich aus der **Richtlinie 2001/77/EG des Europäischen Parlaments und des Rates vom 27. September 2001 zur Förderung der Stromerzeugung aus erneuerbaren Energiequellen im Elektrizitätsbinnenmarkt** und dem zur Umsetzung dieser Richtlinie auf Bundesebene erlassenen **Ökostromgesetz** (Bundesgesetz, mit dem Neuregelungen auf dem Gebiet der Elektrizitätserzeugung aus erneuerbaren Energieträgern und auf dem Gebiet der Kraft-Wärme-Kopplung erlassen werden, BGBl. I Nr. 149/2002), das am 24. August 2002 bzw. am 1. Jänner 2003 in Kraft getreten ist.

Mit der Verfassungsbestimmung in § 1 Ökostromgesetz erhielt der Bund - abweichend von den Art. 10 Abs. 1 Z 10 und 12 Abs. 1 Z 5 B-VG - die Zuständigkeit zur Erlassung, Aufhebung und Vollziehung der in diesem Gesetz geregelten Angelegenheiten. Dies sind die Förderung der Erzeugung elektrischer Energie aus erneuerbaren Energieträgern, die Abnahme- und Vergütungspflichten, die Nachweise über die Herkunft von Ökoenergie und die Anerkennung von Herkunftsnachweisen aus einem anderen EU-, EWR- oder Drittstaat sowie die gleichmäßige Verteilung der durch Förderung der Erzeugung elektrischer Energie aus erneuerbaren Energieträgern und in Kraft-Wärme-Kopplungsanlagen entstehenden Aufwendungen.

Nach der Verfassungsbestimmung des § 32 Abs. 5 Ökostromgesetz traten u.a. jene Bestimmungen des EIWOG und der entsprechenden Landes-Ausführungsgesetze, die zum Ökostromgesetz in Widerspruch standen, außer Kraft. Zahlreiche Bestimmungen des WEIWG gehören daher schon seit dem 24. August 2002 bzw. dem 1. Jänner 2003 nicht mehr dem Rechtsbestand an. Davon sind aber nicht nur gewisse in sich abgeschlossene Bereiche, sondern vielfach bloß einzelne Sätze, Satzteile oder Worte betroffen. Zur Erhaltung der Lesbarkeit des Gesetzes und im Interesse der Rechtssicherheit müssen daher inhaltlich, sprachlich und systematisch Änderungen vorgenommen werden. Dies betrifft neben einigen Begriffsbestimmungen vor allem die im WEIWG 2001 enthaltenen Regelungen zum Zertifikatswesen bei der Kleinwasserkraft und zur Abnahmepflicht von Ökostrom durch Netzbetreiber einschließlich der damit verbundenen Verwaltungsakte.

Weiters erfolgte durch die Richtlinie **2003/105/EG des Europäischen Parlaments und des Rates vom 16. Dezember 2003 zur Änderung der Richtlinie 96/82/EG des Rates zur Beherrschung der Gefahren bei schweren Unfällen mit gefährlichen Stoffen**, ABl. Nr. L 345 vom 31.12.2003, S. 97 ff eine Änderung der Richtlinie 96/82/EG des Rates vom 9. Dezember 1996 zur Beherrschung der Gefahren bei schweren Unfällen mit gefährlichen Gütern, ABl. Nr. L 010 vom 14.1.1996, S. 13 ff (Seveso II-Richtlinie). Ungeachtet der Tatsache, dass in Wien kein Betrieb besteht, der den Seveso II-Bestimmungen des WEIWG unterliegt und auch in Zukunft nicht mit einem derartigen Betrieb zu rechnen ist, muss zur vollständigen innerstaatlichen Umsetzung der Seveso II-Richtlinie eine Änderung der entsprechenden Bestimmungen im WEIWG erfolgen.

Durch das **Energie-Regulierungsbehördengesetz**, BGBl. I Nr. 148/2002, Art. 8, und das Bundesgesetz über die Änderung der EIWOG, BGBl. I Nr. 149/2002, Art. 2, wurden die Elektrizitäts-Control GmbH und die Elektrizitäts-Control Kommission als Regulierungsbehörden zur Energie-Control GmbH bzw. zur Energie-Control Kommission. Diesem Umstand wird im Gesetzestext pauschal Rechnung getragen.

Überdies ermöglichte die Neuerlassung des WEIWG die Vornahme von Änderungen, welche auf Grund der bisherigen Erfahrungen im Vollzug des WEIWG 2001 sinnvoll erschienen. So wurde einerseits das Verfahren zur Genehmigung von Erzeugungsanlagen (§§ 7 bis 12) teilweise geändert und andererseits der Landesregierung die Möglichkeit eingeräumt, bestimmte Entscheidungen der Energie-Control GmbH beim Verwaltungsgerichtshof überprüfen zu lassen (§ 52).

Zuletzt bot die Neuerlassung auch die Gelegenheit, überholte Bestimmungen - insbesondere jene, die zur vollkommenen Marktöffnung am 1. Oktober 2001 notwendig waren - und redaktionelle Versehen zu beseitigen.

Anhand des Inhaltsverzeichnisses ergibt sich folgende Gegenüberstellung der Bestimmungen:

Inhaltsverzeichnis

Bestimmungen

Neu Alt

I. Hauptstück (Allgemeine Bestimmungen)

§ 1	§ 1	Geltungsbereich und Ziele
§ 2	§ 2	Begriffsbestimmungen und Verweisungen
§ 3	§ 3	Gemeinwirtschaftliche Verpflichtungen
§ 4	§ 4	Grundsätze beim Betrieb von Elektrizitätsunternehmen

II. Hauptstück (Erzeugungsanlagen)

1. Abschnitt (Errichtung)

§ 5	§ 5	Anlagengenehmigung
§ 6	§ 6	Entfall der Genehmigungspflicht
§ 7	§ 7	Vereinfachtes Verfahren
§ 8	§ 8	Genehmigungsverfahren
§ 9	§ 9	Nachbarn
§ 10	§ 10	Parteien
§ 11	§ 11	Voraussetzungen für die Erteilung der elektrizitätsrechtlichen Genehmigung
§ 12	§ 12	Erteilung der Genehmigung

2. Abschnitt (Betrieb und Auflassung)

§ 13	§ 13	Betriebsgenehmigung und Probebetrieb
§ 14	§ 14	Abweichungen vom Genehmigungsbescheid
§ 15	§ 15	Nachträgliche Vorschriften
§ 16	§ 16	Wiederkehrende Überprüfung
§ 17	§ 17	Amtswegige Überprüfung
§ 18	§ 18	Auflassung einer Erzeugungsanlage, Vorkehrungen
§ 19	§ 19	Erlöschen der elektrizitätsrechtlichen Genehmigung

3. Abschnitt (Maßnahmen, Enteignung, Wechsel des Inhabers der Erzeugungsanlage)

§ 20	§ 20	Nicht genehmigte Erzeugungsanlagen
§ 21	§ 21	Einstweilige Sicherheitsmaßnahmen
§ 22	§ 22	Vorarbeiten zur Errichtung einer Erzeugungsanlage
§ 23	§ 23	Enteignung
§ 24	§ 24	Umfang der Enteignung
§ 25	§ 25	Enteignungsverfahren
§ 26		Wechsel des Inhabers der Erzeugungsanlage

4. Abschnitt (Beherrschung der Gefahren bei schweren Unfällen mit gefährlichen Stoffen)

§ 27	§ 26	Anwendungsbereich und Begriffe
§ 28	§ 27	Pflichten des Betreibers
§ 29	§ 28	Pflichten der Behörde

III. Hauptstück (Betrieb von Netzen)

1. Abschnitt (Allgemeine Rechte und Pflichten der Netzbetreiber)

§ 30	§ 29	Geregelter Netzzugang
§ 31	§ 30	Netzzugang bei nicht ausreichenden Kapazitäten
§ 32	§ 31	Verweigerung des Netzzugangs
§ 33	§ 32	Allgemeine Netzbedingungen
	§ 34	<i>aufgehoben (Kosten des Netzanschlusses)</i>
§ 34	§ 33	Lastprofile
§ 35	§ 35	Technischer Betriebsleiter
§ 36	§ 36	Aufrechterhaltung der Leistung
§ 37	§ 37	Versorgung über Direktleitungen

2. Abschnitt (Betreiber von Verteilernetzen)

- § 38 § 38 Pflichten der Verteilernetzbetreiber
§ 39 § 39 Recht zum Netzanschluss
§ 41 *aufgehoben (Abnahmepflicht)*
§ 40 § 40 Allgemeine Anschlusspflicht

3. Abschnitt (Betreiber von Übertragungsnetzen, Regelzonen)

- § 41 § 42 Pflichten der Übertragungsnetzbetreiber
§ 42 § 43 Einteilung der Regelzonen, Aufgaben

IV. Hauptstück (Netzzugangsberechtigte)

1. Abschnitt (Netzbenutzer)

- § 43 § 44 Rechte und Pflichten der Kunden
§ 44 § 45 Pflichten der Stromhändler, Untersagung
§ 45 § 46 Netzbenutzer

2. Abschnitt (Erzeuger)

- § 46 § 47 Rechte und Pflichten der Erzeuger
§ 48 *aufgehoben (Betreiber von Ökoanlagen)*
§ 49 *aufgehoben (Betreiber von Kleinwasserkraftwerken,
Kleinwasserkraftzertifikate)*
§ 50 *aufgehoben (Verwaltung der elektronischen Kleinwasserkraftzertifikate)*

aufgehoben: 3. Abschnitt (Ausgleichsabgabe, Fonds)

- § 51 *aufgehoben (Ausgleichsabgabe)*
§ 73 § 52 Einrichtung und Verwaltung eines Fonds

V. Hauptstück (Bilanzgruppen)

1. Abschnitt (Bilanzgruppen)

- § 47 § 53 Bildung und Aufgaben der Bilanzgruppen
§ 48 § 54 Wechsel der Bilanzgruppe, Zuweisung

2. Abschnitt (Bilanzgruppenverantwortliche)

- § 49 § 55 **Aufgaben und** Allgemeine Bedingungen
§ 50 § 56 Anzeige, Ausübungsvoraussetzungen
§ 51 § 57 Widerruf und Erlöschen

VI. Hauptstück (Ausübungsvoraussetzungen für Netze)

1. Abschnitt (Übertragungsnetze)

§ 52 § 58 Anzeige, Feststellungsverfahren

2. Abschnitt (Regelzone)

§ 53 § 59 Anzeige, Feststellungsverfahren

3. Abschnitt (Verteilernetze)

§ 54 § 60 Elektrizitätswirtschaftliche Konzession, Voraussetzungen für die Konzessionserteilung

§ 55 **Besondere Konzessionsvoraussetzungen**

§ 56 § 61 Verfahren zur Konzessionserteilung

§ 57 § 62 Erteilung der Elektrizitätswirtschaftlichen Konzession

§ 58 § 63 Ausübung

§ 59 § 64 Geschäftsführer

§ 60 § 65 Pächter

§ 61 § 66 Fortbetriebsrechte

§ 62 § 67 Ausübung der Fortbetriebsrechte

VII. Hauptstück (Erlöschen der Berechtigung zum Netzbetrieb)

1. Abschnitt (Übertragungsnetze)

§ 63 § 68 Maßnahmen zur Sicherung der Elektrizitätsversorgung

2. Abschnitt (Verteilernetze)

§ 64 § 69 Endigung der Konzession

§ 65 § 70 Entziehung der Konzession

§ 66 § 71 Maßnahmen zur Sicherung der Elektrizitätsversorgung

VIII. Hauptstück (Allgemeine Bedingungen, Behörde, Auskunftspflicht, Strafbestimmungen)

1. Abschnitt (Allgemeine Bedingungen)

§ 67 § 72 Verfahren zur Genehmigung

§ 68 § 73 Veröffentlichung

2. Abschnitt (Behörde, Auskunftspflicht, Strafbestimmungen)

§ 69	§ 74	Behörde
§ 70	§ 75	Auskunftspflicht
§ 71	§ 76	Automationsunterstützter Datenverkehr
§ 72	§ 77	Strafbestimmungen

IX. Hauptstück (Fonds, Elektrizitätsbeirat, Berichtspflicht)

§ 73	§ 52	Fonds
§ 74	§ 78	Aufgaben des Elektrizitätsbeirates
§ 75	§ 79	Berichtspflichten

X. Hauptstück (Übergangsbestimmungen, Schlussbestimmungen)

§ 76	§ 80	Gemeinschaftsrecht
§ 77	§ 81	Übergangsbestimmungen
§ 78	§ 82	Übergangsbestimmungen
§ 79		Sprachliche Gleichbehandlung
§ 80		Schlussbestimmungen

Folgende Leistungsprozesse fallen an:

Leistungsprozess 1: Vereinfachtes Verfahren (§ 7) - Fotovoltaikanlagen

Die Behörde hat auf Antrag die die Anwendung des vereinfachten Verfahrens begründende Beschaffenheit der Fotovoltaikanlage mit Bescheid festzustellen.

Leistungsprozess 2: Vereinfachtes Verfahren (§ 7)

Die Behörde hat auf Antrag die die Anwendung des vereinfachten Verfahrens begründende Beschaffenheit der Erzeugungsanlage mit Bescheid festzustellen.

Leistungsprozess 3: Ordentliches Genehmigungsverfahren (§ 8)

Die Behörde hat nach Durchführung einer Augenscheinsverhandlung die Erzeugungsanlage mit schriftlichem Bescheid zu genehmigen, wenn die Voraussetzungen gemäß § 11 Abs. 1 erfüllt sind, wobei sie auch eine Betriebsgenehmigung und einen Probetrieb anordnen kann (siehe Leistungsprozess 5).

Zu Leistungsprozess 1 bis 3:

Die Praxis hat gezeigt, dass deutlich mehr Verfahren nach §§ 7 und 8 WEIWG 2001 durchzuführen waren, als bei Erlassung des Gesetzes im Jahr 2001 angenommen wurde. Die Vollzugskosten waren daher in der Praxis höher als ursprünglich geschätzt.

Da nun auf Grund der Neufassung des § 7 Abs. 1 mehr Anlagen als bisher dem vereinfachten Verfahren unterliegen und daher in zahlreichen Fällen die Durchführung einer Augenscheinverhandlung entfällt, können in der Praxis einige Verfahren kostengünstiger und schneller als bisher durchgeführt werden.

Leistungsprozess 4: Entgegennahme der Anzeige der Fertigstellung und Inbetriebnahme der Erzeugungsanlage (§ 12 Abs. 6)

Da diese Anzeige von der Behörde nur entgegen zu nehmen ist, sind die dafür anfallenden Vollzugskosten vernachlässigbar.

Leistungsprozess 5: Entgegennahme der Anzeige des Beginns des Probebetriebes (§ 13 Abs. 1) und Erteilung der Betriebsgenehmigung (§ 13 Abs. 4):

Die Anzeige des Beginns des Probebetriebes ist von der Behörde nur entgegen zu nehmen. Die dafür anfallenden Vollzugskosten sind vernachlässigbar.

Vor Erteilung der Betriebsgenehmigung hat sich die Behörde an Ort und Stelle zu überzeugen, dass die im Genehmigungsbescheid enthaltenen Angaben und Auflagen erfüllt sind. Bei Erteilung der Betriebsgenehmigung können auch andere oder zusätzliche Auflagen vorgeschrieben werden.

Leistungsprozess 6: Abweichen vom Genehmigungsbescheid (§ 14 Abs. 1)

Die Behörde hat auf Antrag die Zulässigkeit von Abweichungen mit Bescheid auszusprechen.

Leistungsprozess 7: Nachträgliche Vorschreibung von Auflagen (§ 15)

Die Behörde hat geänderte oder zusätzliche Auflagen zum Schutz der gemäß § 11 Abs. 1 zu schützenden Interessen vorzuschreiben.

Leistungsprozess 8: Amtswegige Überprüfung (§ 17)

Die Behörde hat bei Feststellung von Abweichungen anzuordnen, dass der Betrieb der Erzeugungsanlage bis zum vorschriftsmäßigen Betrieb eingeschränkt wird.

Leistungsprozess 9: Auflassung einer Erzeugungsanlage (§ 18)

Die Behörde hat bei Auflassung der Erzeugungsanlage die notwendigen Vorkehrungen aufzutragen (§ 18 Abs. 3).

Leistungsprozess 10: Betriebsunterbrechung (§ 19 Abs. 3)

Die Behörde hat bei Unterbrechung des Betriebes die notwendigen Vorkehrungen mit Bescheid aufzutragen.

Leistungsprozess 11: Verlängerung der Frist (§ 19 Abs. 4)

Die Behörde hat die Fristen, nach welchen die elektrizitätsrechtliche Genehmigung erlischt, auf Antrag zu verlängern.

Leistungsprozess 12: Nicht genehmigte Erzeugungsanlage (§ 20)

Die Behörde hat mit Bescheid die zur Herstellung des gesetzmäßigen Zustandes erforderlichen Maßnahmen anzuordnen.

Leistungsprozess 13: Einstweilige Sicherheitsmaßnahmen (§ 21)

Die Behörde hat Sicherheitsmaßnahmen mit Bescheid zu verfügen. Bei Sofortmaßnahmen hat sie binnen zwei Wochen einen Bescheid zu erlassen und, sofern die Voraussetzungen nicht mehr vorliegen, die Maßnahmen zu widerrufen.

Leistungsprozess 14: Vorarbeiten zur Errichtung einer Erzeugungsanlage (§ 22)

Die Behörde hat auf Antrag die vorübergehende Inanspruchnahme fremder Grundstücke zu genehmigen.

Leistungsprozess 15: Enteignung (§ 23)

Die Behörde hat auf Antrag die notwendigen Beschränkungen von Grundeigentum oder anderen dinglichen Rechten auszusprechen.

Leistungsprozess 16: Entgegennahme der Meldung des Wechsels des Inhabers der Erzeugungsanlage (§ 26)

Die Behörde hat die Anzeige des Betreibers der Erzeugungsanlage entgegen zu nehmen. Da die Meldung nur entgegenzunehmen ist, sind die dafür anfallenden Kosten vernachlässigbar.

Leistungsprozess 17: Einschränkung des Sicherheitsberichtes (§ 28 Abs. 6):

Auf Antrag hat die Behörde mit Bescheid über die Zulässigkeit der Einschränkung des Sicherheitsberichtes abzusprechen.

Leistungsprozess 18: Prüfung des Sicherheitsberichtes und Mitteilung an den Betreiber oder Untersagung des Betriebes (§ 28 Abs. 7)

Der vorläufige Sicherheitsbericht ist der Behörde zu übermitteln. Die Behörde hat dem Betreiber die Ergebnisse ihrer Prüfung des Sicherheitsberichtes unverzüglich mitzuteilen oder den Betrieb zu untersagen.

Leistungsprozess 19: Verzeichnis (§ 29 Abs. 2)

Die Behörde hat jährlich ein aktualisiertes Verzeichnis der den Seveso II-Bestimmungen unterliegenden Anlagen zu erstellen und den Betreibern dieser Anlagen zu übermitteln.

Leistungsprozess 20: Feststellung des Domino-Effektes (§ 29 Abs. 2):

Auf Antrag eines Anlagenbetreibers hat die Behörde über das Vorliegen der Voraussetzungen, dass die Anlage eine erhöhte Wahrscheinlichkeit schwerer Unfälle aufweist oder dass die Unfälle folgenschwerer sein können (Domino-Effekt) einen Feststellungsbescheid zu erlassen.

Leistungsprozess 21: Inspektionsprogramm (§ 29 Abs. 3)

Die Behörde hat für jede Seveso II-Anlage ein Inspektionsprogramm zu erstellen.

Leistungsprozess 22: Untersagung (§ 29 Abs. 4)

Die Behörde hat unter bestimmten Voraussetzungen die Inbetriebnahme oder das Weiterführen der Anlage zu untersagen bzw. die Untersagung wieder aufzuheben.

Leistungsprozess 23: Verständigung der Bundes- und Landeswarnzentrale (§ 29 Abs. 7)

Die Behörde hat die Bundes- und Landeswarnzentrale unverzüglich über eingetretene schwere Unfälle in Kenntnis zu setzen und die Möglichkeit und das Ausmaß der grenzüberschreitenden Auswirkungen abzuschätzen.

Leistungsprozess 24: Feststellung der Anwendbarkeit der Seveso II-Bestimmungen (§ 29 Abs. 8)

Die Behörde hat über Antrag des Betreibers der Erzeugungsanlage mit Bescheid festzustellen, ob die Seveso II-Bestimmungen auf seine Anlage anzuwenden sind.

Zu Leistungsprozess 17 bis 24:

Da in Wien keine Seveso II-Betriebe vorhanden sind, die diesen gesetzlichen Bestimmungen unterliegen, fallen in diesem Bereich keine Kosten an. Die gesetzliche Verankerung erfolgte lediglich zur vollständigen Umsetzung der Seveso II-Richtlinie.

Leistungsprozess 25: Genehmigung der Bestellung des technischen Betriebsleiters (§ 35)

Die Bestellung des Betriebsleiters bedarf der Genehmigung der Behörde.

Da die im Zeitpunkt des Inkrafttretens dieses Gesetzes rechtmäßig bestellten Betriebsleiter als nach diesem Gesetz genehmigt gelten und nicht mit der Errichtung weiterer Netze zu rechnen ist, erübrigt sich eine Kostenabschätzung.

Leistungsprozess 26: Prüfung des Wartungs- und Instandhaltungskonzeptes (§ 38 Abs. 3):

Die Behörde hat das vorgelegte Wartungs- und Instandhaltungskonzept zu überprüfen und gegebenenfalls die Verbesserung des Konzeptes aufzutragen.

Leistungsprozess 27: Entgegennahme des Gleichbehandlungsprogramms und der Benennung des Gleichbehandlungsbeauftragten (§ 38 Abs. 4 und § 41 Abs. 3)

Dieser Leistungsprozess fällt nur ein Mal in der Dauer von 10 Minuten für einen Bediensteten der Verwendungsgruppe A an. Somit errechnet sich ein einmaliger Aufwand in der Höhe von EUR 11,20.

Leistungsprozess 28: Entscheidung über die Anschlusspflicht (§ 40 Abs. 3):

Die Behörde entscheidet über Antrag eines Netzzugangsberechtigten oder eines Verteilernetzbetreibers mit Bescheid, ob und unter welchen Voraussetzungen die allgemeine Anschlusspflicht besteht.

Leistungsprozess 29: Untersagung der Stromhändler- (Lieferanten-)Tätigkeit (§ 44)

Die Behörde muss bzw. kann die Stromhändler- bzw. Lieferantentätigkeit untersagen.

Leistungsprozess 30: Verwaltungsgerichtshofsbeschwerde (§ 51 Abs. 6)

Die Landesregierung kann gegen die Erteilung und den Widerruf der Genehmigung zur Ausübung der Tätigkeit des Bilanzgruppenverantwortlichen Beschwerde wegen Rechtswidrigkeit an den Verwaltungsgerichtshof erheben.

Leistungsprozess 31: Übertragungsnetze - Feststellungsverfahren (§ 52 Abs. 2)

Die Behörde hat über Antrag festzustellen, ob ein Elektrizitätsunternehmen Betreiber eines Übertragungsnetzes ist.

Leistungsprozess 32: Regelzonenführer - Feststellungsverfahren (§ 53 Abs. 3)

Liegen die Voraussetzungen für die Tätigkeit eines Regelzonenführers nicht vor, hat die Behörde dies mit Bescheid festzustellen.

Leistungsprozess 33: Feststellung der Erfüllung der Voraussetzungen des Übertragungsnetzbetreibers (§ 53 Abs. 5)

Die Behörde hat über das Vorliegen der Voraussetzungen des §§ 52 Abs. 3 und 53 Abs. 4 einen Feststellungsbescheid zu erlassen und diesen dem BMWA zur Kenntnis zu bringen.

Leistungsprozess 34: Bestellung eines Regelzonenführers (§ 53 Abs. 6)

Die Behörde hat von Amts wegen eine geeignete Person auszuwählen und zu verpflichten, die Aufgaben eines Regelzonenführers zu übernehmen.

Leistungsprozess 35: Festsetzung der Entschädigung (§ 53 Abs.7)

Die Behörde hat eine angemessene Entschädigung für den Gebrauch des Übertragungsnetzes festzusetzen.

Zu Leistungsprozess 31 bis 35:

Diese Maßnahmen dienen ausschließlich der Vermeidung von Krisen in der Elektrizitätsversorgung. Sie haben in einem funktionierenden Elektrizitätsmarkt keine praktische Bedeutung. Es ist daher nicht anzunehmen, dass derartige Verfahren durchzuführen sein werden.

Leistungsprozess 36: Elektrizitätswirtschaftliche Konzession (§§ 54 und 55)

Der Betrieb eines Verteilernetzes bedarf der Elektrizitätswirtschaftlichen Konzession. Konzessionswerber, an deren Verteilernetz mehr als 100.000 Kunden angeschlossen werden, und die zu einem vertikal integrierten Unternehmen gehören, haben die zusätzlichen Voraussetzungen des § 55 zu erfüllen (Unbundling). Dies ist von der Behörde zu überprüfen. Hierfür wächst ein einmaliger Verwaltungsaufwand von 2 Stunden für einen Bediensteten der Verwendungsgruppe A, somit Kosten in der Höhe von EUR 134,40, an.

Leistungsprozess 37: Ausübung (§ 58 Abs. 2)

Die Behörde hat die Frist für den weiteren Betrieb des Verteilernetzes zu verkürzen.

Leistungsprozess 38: Genehmigung der Bestellung der Geschäftsführers (§ 59 Abs. 2)

Die Bestellung des Geschäftsführers bedarf der Genehmigung der Behörde.

Leistungsprozess 39: Genehmigung der Bestellung der Pächters (§ 60 Abs. 2)

Die Bestellung des Pächters bedarf der Genehmigung der Behörde.

Zu Leistungsprozess 37 bis 39:

Da in Wien nur ein Verteilernetz gegeben ist, dessen Betrieb gemäß § 78 Abs.1 als konzessioniert gilt, sind keine derartigen Verfahren zu erwarten.

Leistungsprozess 40: Übertragungsnetze - Aufforderung (§ 63 Abs. 1)

Die Behörde hat dem Betreiber eines Übertragungsnetzes aufzutragen, die hindernden Umstände zu beseitigen.

Leistungsprozess 41: Einweisung (§ 63 Abs. 2)

Die Behörde hat dem Netzbetreiber den Betrieb ganz oder teilweise zu untersagen, wenn er die hindernden Umstände nicht beseitigt, und einen anderen Netzbetreiber zur dauernden Übernahme des Systems zu verpflichten.

Leistungsprozess 42: Enteignung (§ 63 Abs. 5)

Nach Rechtskraft des Einweisungsbescheides hat die Behörde auf Antrag des verpflichteten Netzbetreibers das in Gebrauch genommene Übertragungsnetz zu enteignen.

Leistungsprozess 43: Entziehung der Konzession zum Betrieb eines Verteilernetzes (§ 65)

Die Konzession für den Betrieb eines Verteilernetzes ist von der Behörde zu entziehen.

Leistungsprozess 44: Verteilernetz-Aufforderung (§ 66 Abs. 1)

Die Behörde hat dem Betreiber eines Verteilernetzes aufzutragen, die hindernden Umstände zu beseitigen.

Leistungsprozess 45: Einweisung (§ 66 Abs. 2)

Die Behörde hat dem Netzbetreiber den Betrieb ganz oder teilweise zu untersagen, wenn er die hindernden Umstände nicht beseitigt, und einen anderen Netzbetreiber zur dauernden Übernahme des Systems zu verpflichten.

Leistungsprozess 46: Enteignung (§ 66 Abs. 5)

Nach Rechtskraft des Einweisungsbescheides hat die Behörde auf Antrag des verpflichteten Netzbetreibers das in Gebrauch genommene Verteilernetz zu enteignen.

Zu Leistungsprozess 40 bis 46:

Die hier vorgesehenen Maßnahmen sind als ultima ratio zur Sicherung der Elektrizitätsversorgung anzusehen und werden in einem funktionierenden Elektrizitätsmarkt keine praktische Bedeutung erlangen. Die Vollzugskosten sind daher mit Null zu bewerten.

Leistungsprozess 47: Durchführung von Strafverfahren (§ 72)

Die Strafverfahren sind in erster Instanz von den Magistratischen Bezirksämtern, in zweiter Instanz vom UVS durchzuführen.

Leistungsprozess 48: Einrichtung und Verwaltung eines Fonds (§ 73)

Da die Personal- und Sachkosten durch den Fonds zu tragen sind, fallen keine Kosten an.

Leistungsprozess 49: Berichtspflicht (§ 75 Abs. 2)

Die Behörde hat der Energie-Control GmbH jährlich einen Bericht über die zur Einhaltung des Gleichbehandlungsprogrammes getroffenen Maßnahmen vorzulegen und zu veröffentlichen.

Kosteneinsparung gegenüber WEIWG 2001:

Den jährlich anfallenden Vollzugskosten stehen folgende Einsparungen im Verhältnis zur der Rechtslage des WEIWG 2001 gegenüber:

1.) Die Praxis hat gezeigt, dass deutlich mehr Verfahren nach §§ 7 und 8 WEIWG 2001 durchzuführen waren, als bei Erlassung des Gesetzes im Jahr 2001 angenommen wurde. Die Vollzugskosten waren daher in der Praxis höher als ursprünglich angenommen.

Da nun auf Grund der Neufassung des § 7 Abs. 1 mehr Anlagen als bisher dem vereinfachten Verfahren unterliegen und somit in zahlreichen Fällen die Durchführung einer Augenscheinsverhandlung entfällt, wird es in der Praxis zu geringfügigen Einsparungen und zur Beschleunigung der Verfahren kommen.

2.) Es entfiel die Verpflichtung der Behörde zur Erlassung eines Feststellungsbescheides über die Auflassung der Erzeugungsanlage (§ 18 Abs. 6 WEIWG 2001) sowie über das Erlöschen der elektrizitätsrechtlichen Bewilligung (§ 19 Abs. 5 WEIWG 2001).

Da bis dato keine derartigen Bescheide zu erlassen waren, ergibt sich in der Praxis aus dem Wegfall dieser Bestimmungen keine Ersparnis.

3.) Durch den Entfall der §§ 41, 44 Abs. 5, 45 Abs. 6, 48 Abs. 1, 49 Abs. 1, 49 Abs. 6, 49 Abs. 7 und 51 Abs. 1 und 2 WEIWG 2001 kommt es zwar zu Einsparungen bei den Kosten des Vollzuges des WEIWG 2005. Da sich diese Bestimmungen jedoch nunmehr im Ökostromgesetz finden, ist insgesamt von Kostenneutralität auszugehen.

Zusammenfassung:

Die finanziellen Auswirkungen weisen gegenüber der bestehenden Rechtslage auf Basis des WEIWG 2001 unter Berücksichtigung des Ökostromgesetzes geringfügige Einsparungen auf.

Insgesamt betragen die geschätzten Vollzugskosten EUR 43.692,-- pro Jahr.

Erläuternde Bemerkungen

Besonderer Teil

Zu § 2:

Einige Begriffsbestimmungen, die nunmehr im Ökostromgesetz geregelt werden, entfielen bzw. wurden an die Definitionen des Ökostromgesetzes angepasst. Weiters wurde die Definition des Netzanschlusspunktes aktualisiert und die im EIWOG, BGBl. I Nr. 63/2004, erstmals enthaltenen Begriffsbestimmungen eingefügt.

Die Umschreibung des „Standes der Technik“ (Z 38) erfolgte bisher in § 12 Abs. 4 WEIWG 2001 und wurde nun zur besseren Übersichtlichkeit in die allgemeinen Begriffsbestimmungen aufgenommen.

In Abs. 2 und 3 erfolgte eine Anpassung der Zitierungen an die Novellen bzw. Neuerlassungen der zitierten Gesetze bzw. Richtlinien.

Zu § 3 Abs. 1 Z 5:

§ 3 Abs. 1 Ziffer 5 wurde durch das Ökostromgesetz aufgehoben.

Zu § 4:

Unverändert gegenüber WEIWG 2001.

Zu § 5:

Als wesentliche Änderungen im Sinne des § 5 Abs. 2 gelten daher z.B. nicht der Austausch gleichartiger Maschinen oder der Austausch von Geräten durch Geräte, die weniger Emissionen verursachen.

§ 5 Abs. 4, welcher normierte, dass die Behörde von der Beibringung einzelner Unterlagen absehen kann, entfiel. Da diese Bestimmung in der Praxis nur für die Vorlage einer Kopie der Vereinbarung über den Netzanschluss in Betracht kommt (§ 5 Abs. 3 Z 8), wurde zur Klarstellung in § 5 Abs. 3 Z 8 eingefügt, dass diese Vereinbarung nur dann vorzulegen ist, wenn in das öffentliche Netz eingespeist werden soll.

Zu § 6:

Unverändert gegenüber WEIWG 2001.

Zu § 7:

In § 7 Abs. 1 Z 1 wurde die Grenze der Zuordnung in das vereinfachte Verfahren für Anlagen mit einer Engpassleistung von maximal 100 kW auf Anlagen mit einer Engpassleistung von maximal 250 kW angehoben. Die von letztgenannten Anlagen ausgehenden Emissionen und das Gefährdungspotential sind nicht höher als jene, die von erstgenannten Anlagen ausgehen. Da die Auswirkungen auf die Nachbarn somit vergleichbar sind, ist die Durchführung eines ordentlichen Verfahrens (mit zwingender Ortsaugenscheinsverhandlung) in diesen Fällen nicht erforderlich. Ein Ortsaugenschein durch einen Sachverständigen kann jedoch im Einzelfall erfolgen, wenn dies für die Beurteilung des Vorhabens erforderlich ist.

In § 7 Abs. 1 Z 2 wurde in Anlehnung an den Wortlaut des § 12 Abs. 2 EIWOG („bis zu einer bestimmten Leistung“) die Grenze der dem vereinfachten Verfahren unterliegenden Fotovoltaikanlagen unter Bezugnahme auf die Leistung - statt wie bisher unter Abstellen auf die Fläche der Solarzellen - mit 15 kW festgelegt. Diese Leistung entspricht einer durchschnittlichen Fotovoltaikanlage in einem Einfamilienhaus. Bei Anlagen dieser Größe ist wie bisher bei Anlagen mit einer Gesamtfläche der Solarzellen von weniger als 50 m² mit keinen Emissionen und Gefährdungen der Nachbarn zu rechnen.

Um dennoch die Berücksichtigung aller möglicher Weise berührter Interessen zu gewährleisten, wurde in § 7 Abs. 1 letzter Satz ein Verweis auf § 12 Abs. 4 eingefügt.

Darüber hinaus wurde durch die Neufassung des § 11 Abs. 1 Z 3 die Möglichkeit eingeräumt, sowohl im ordentlichen als auch im vereinfachten Verfahren die Auswirkungen der Anlage auf das Ortsbild zu prüfen und entsprechende Auflagen zum Schutz des Ortsbildes vorzuschreiben bzw. die Bewilligung aus Gründen des Ortsbildschutzes zu verweigern. Dies entsprach zwar bereits der bisherigen Verwaltungspraxis, war jedoch im WEIWG 2001 gesetzlich nicht verankert.

Unter Berücksichtigung der technischen Möglichkeiten wurde die Kundmachung des Antrages auf der Internetseite www.gemeinderecht.wien.at vorgesehen. Der Anschlag an der Amtstafel konnte daher entfallen.

An Stelle der bisher in Abs. 2 vorgesehenen persönlichen Verständigung der unmittelbar angrenzenden Nachbarn, wurde die Bekanntmachung durch Hausanschlag in den unmittelbar benachbarten Häusern und im betroffenen Haus vorgesehen.

Diese Änderung erfolgte auf Grund der in der Vollziehung des WEIWG 2001 gewonnenen Erfahrungen. Die Praxis hat gezeigt, dass die persönliche Verständigung der Eigentümer aller unmittelbar angrenzenden Grundstücke im vereinfachten Verfahren nicht zweckmäßig ist. Bei den im vereinfachten Verfahren zu genehmigenden Anlagen handelt es sich um Anlagen kleineren Umfanges, von denen keine bzw. geringe Emissionen und ein niedriges Gefährdungspotential ausgehen. Der bürokratische Aufwand der persönlichen Ladung aller unmittelbar angrenzenden Nachbarn und die durch die persönliche Anschrift bei diesen Personen erweckte Befürchtung der Gefährlichkeit der betreffenden Anlagen waren daher nicht gerechtfertigt.

Um dennoch eine umfassende Information aller möglicherweise betroffenen Personen sicher zu stellen, wurde die Bekanntmachung des Antrages durch Hausanschlag in den unmittelbar benachbarten Häusern und in dem Haus, in welchem die Anlage errichtet wird, vorgeschrieben.

Weiters wurde durch die Einfügung des Halbsatzes „sofern auf Grund der geplanten Ausführung der Anlage zu erwarten ist, dass die Interessen des § 11 Abs. 1 ausreichend geschützt sind“ klargestellt, dass vor Erlassung des Feststellungsbescheides zu prüfen ist, ob Gefährdungen, Belästigungen oder Beeinträchtigungen im Sinne des § 11 vermieden werden. Diese Klarstellung, welche inhaltlich keine Veränderung der bisherigen Rechtslage bewirkt, erfolgte auf Grund des Erkenntnisses des Verfassungsgerichtshofes vom 11.3.2004, G 124/03, V 86/03 zu der ähnlich lautenden Bestimmung der Gewerbeordnung.

In § 7 Abs. 2 wurde klargestellt, dass den Nachbarn im vereinfachten Verfahren Parteistellung zukommt.

Zu § 8:

Die Veröffentlichung des Antrages durch Anschlag beim örtlichen Bezirksamt wurde wie in § 7 durch die Bekanntmachung auf der Internetseite www.gemeinderecht.wien.at ersetzt.

Da nicht nur die Eigentümer eines Hauses, sondern insbesondere auch die Mieter als Nachbarn im Sinne des § 9 betrachtet werden können, da sie von den Emissionen der Anlage betroffen sind, erschien es sinnvoll, auch diese durch Hausanschlag von der Durchführung des Genehmigungsverfahrens zu verständigen.

Zu § 9:

Inhaltlich unverändert gegenüber WEIWG 2001.

Zu § 10 :

§ 10 Abs. 1 Z 3:

Die Änderung erfolgte auf Grund der Neufassung des § 11 Abs. 1, welcher nunmehr in der Z 3 auch die Interessen des Ortsbildschutzes beinhaltet.

Zu § 10 Abs. 1 Z 5:

Die Parteistellung der Wiener Umweltschutzbehörde wurde auf die Geltendmachung der Einhaltung von umweltschutzrechtlichen Vorschriften beschränkt. Dies entspricht den Vorgaben des Wiener Umweltschutzgesetzes, LGBl. Nr. 25/1993 i.d.F. LGBl. Nr. 15/2001, welches die Umweltschutzbehörde zur Wahrung der Interessen des Umweltschutzes einrichtet.

§ 10 Abs. 2 wurde zur Klarstellung unter Berücksichtigung der Änderung des § 11 Abs. 1 umformuliert.

Die bisherige Bestimmung des § 10 Abs. 2 letzter Satz, dass „Einwendungen nur bis längstens drei Monate nach Betriebsaufnahme erhoben werden können“, stand im Widerspruch zu § 10 Abs. 2 erster Satz, welcher normiert, dass Einwendungen auch nach Abschluss der Verhandlung „bis zur Entscheidung durch die Behörde“ vorgebracht werden können. § 10 Abs. 2 letzter Satz war daher zu streichen.

Zu § 11:

§ 11 Abs. 1 wurde zur leichteren Lesbarkeit neu gefasst.

Als neues Kriterium für die Genehmigungsfähigkeit der Erzeugungsanlage wurde in § 11 Abs. 1 Z 3 der Schutz des Ortsbildes festgelegt. Dadurch wurde die Vorschreibung von Auflagen zum Schutz des Ortsbildes bzw. die Verweigerung der Genehmigung wegen einer wesentlichen Beeinträchtigung des Ortsbildes ermöglicht. Dies ist im Stadtgebiet - insbesondere bei der Errichtung von Fotovoltaikanlagen größeren Umfangs - von Bedeutung. Die Einbeziehung des Ortsbildschutzes entsprach zwar bereits der bisherigen Verwaltungspraxis, sie fand jedoch im WEIWG 2001 keine gesetzliche Verankerung.

Diese Bestimmung gilt gemäß § 7 Abs. 1 letzter Satz auch für das vereinfachte Verfahren.

Zu § 12:

Die Definition des Standes der Technik erfolgt nunmehr in § 2 Abs. 1 Z 39 und konnte daher in § 12 entfallen.

Im Gegensatz zum Stand der Technik gibt es keine allgemein gültige Definition des Standes der medizinischen Wissenschaften. Dieser ist jeweils im Einzelfall zu ermitteln.

In § 12 Abs. 4 entfielen einige zu berücksichtigende Interessen, da diesen im Wiener Stadtgebiet keine Bedeutung zukommt (Wildbach- und Lawinenverbauung).

Die Verpflichtung der Behörde, die im Zuge des Verfahrens getroffenen Übereinkommen im Bescheid zu beurkunden, entfiel, da diese Beurkundung keine Rechtswirkung entfaltet.

Überdies ist die Beurkundung von Vereinbarungen mit Nachbarn bereits in der Niederschrift über die Verhandlung in § 8 Abs. 3 vorgesehen.

Zu § 13 :

§ 13 Abs. 1 wurde zur Klarstellung umformuliert.

In § 13 Abs. 4 entfiel der letzte Satz („Durch einen rechtzeitig gestellten Antrag auf Fristverlängerung wird der Ablauf der Frist bis zur rechtskräftigen Entscheidung gehemmt.“), da dieser nur die gängige Judikatur des VwGH wiedergibt.

Zu § 14:

Inhaltlich unverändert gegenüber WEIWG 2001.

Zu § 15:

§ 15 Abs. 1 und 2 wurden zur Klarstellung neu gefasst.

In § 15 Abs. 1 wurde insbesondere festgeschrieben, dass nachträgliche Auflagen zum Schutz der Gesundheit oder zum Schutz vor unzumutbaren Belästigungen nie auf ihre Verhältnismäßigkeit zu prüfen sind, d.h. dass diese jedenfalls vorzuschreiben sind. Hingegen ist bei der nachträglichen Vorschreibung von Auflagen zum Schutz des Ortsbildes oder zum Schutz der in § 12 Abs. 4 genannten Interessen eine Prüfung der Verhältnismäßigkeit vorzunehmen.

Zu § 16:

Die Zitierungen entfielen, da sie in § 2 festgeschrieben sind.

Zu § 17:

§ 17 wurde zur Klarstellung neu gefasst.

Zu § 18:

§ 18 wurde zur leichteren Lesbarkeit neu gefasst.

Die Erlassung eines Feststellungsbescheides zur Beendigung der Auffassung der Anlage entfiel, da diesem Bescheid eine rein deklaratorische Wirkung zukam. Die Erlassung eines Feststellungsbescheides ist bei Vorliegen eines Interesses der Partei oder eines öffentlichen Interesses auf Grund des Allgemeinen Verwaltungsverfahrensgesetzes (§ 56 AVG) zulässig. Eine darüber hinausgehende Normierung einer Verpflichtung der Behörde zur Erlassung eines Feststellungsbescheides erscheint nicht erforderlich.

Zu § 19:

§ 19 Abs. 1 Z 1 wurde zur Klarstellung neu gefasst.

Die Verpflichtung der Behörde zur Erlassung eines Feststellungsbescheides über das Erlöschen der elektrizitätsrechtlichen Genehmigung entfiel. Da die Genehmigung bereits mit Eintritt der Voraussetzungen erloschen ist, kam dem Feststellungsbescheid nur deklaratorische Wirkung zu.

Die Erlassung eines Feststellungsbescheides ist bei Vorliegen eines Interesses der Partei oder eines öffentlichen Interesses jedoch bereits auf Grund des Allgemeinen Verwaltungsverfahrensgesetzes (§ 56 AVG) zulässig. Eine darüber hinausgehende Normierung einer Verpflichtung der Behörde zur Erlassung eines Feststellungsbescheides erschien daher nicht erforderlich.

In § 19 Abs. 4 entfiel der letzte Satz („Durch den Antrag wird der Ablauf der Frist bis zur Entscheidung gehemmt.“), da dieser nur die gängige Judikatur des VwGH wiedergab.

Zu § 20:

Der Anwendungsbereich des § 20 Abs. 1 wurde insofern erweitert, als sich § 20 auch auf die Errichtung einer Anlage ohne Genehmigung bezieht.

In § 20 Abs. 2 wurde die bisherige Formulierung, dass die Beseitigung von Anlagen oder Anlageanteilen im Falle eines vorliegenden Genehmigungsansuchens nicht „*verfügt*“ werden darf, dahingehend geändert, dass diese zwar *verfügt*, nicht jedoch „*vollstreckt*“ werden darf, sofern dieses Ansuchen nicht von vornherein als aussichtslos erscheint.

Zu § 21:

In § 21 Abs. 1 entfiel die Zitierung des Zustellgesetzes wegen der allgemeinen Zitierung in § 2.

In § 21 Abs. 3 entfiel der Halbsatz „ und ist zu erwarten, dass in Hinkunft jene Vorschriften, deren Nichteinhaltung für die Maßnahmen nach Abs. 1 bestimmend war, von der Person eingehalten werden, die die Erzeugungsanlage betreiben will“, da diese Formulierung eine zu weitgehende Einschränkung bewirkt. Bei Nichteinhaltung der Vorschriften ist jederzeit die Verhängung neuerlicher Sicherheitsmaßnahmen möglich.

Zu § 22:

Die Veröffentlichung des Antrages durch Anschlag beim örtlichen Bezirksamt wurde in § 22 Abs. 6 wie in § 7 durch die Bekanntmachung auf der Internetseite www.gemeinderecht.wien.at ersetzt.

Weiters wurde normiert, dass der Eigentümer des betroffenen Grundstückes durch Anschlag auf dem Grundstück von der bescheidmäßigen Bewilligung der Vornahme von Vorarbeiten in Kenntnis gesetzt wird.

Um allfällige Schadenersatzforderungen geltend zu machen und seine Rechte zu wahren, ist es erforderlich, den Eigentümer von dem im Bescheid festgelegten Ausmaß der Berechtigung zu verständigen. Die bloße Verständigung durch den zur Vornahme der Vorarbeiten Berechtigten (§ 22 Abs. 7) bzw. eine Verweisung des Eigentümers auf die allgemeine Kundmachung im Internet ist hierfür nicht ausreichend.

Die Verständigung durch Hausanschlag wurde gewählt, um nicht bei allfälliger Abwesenheit des Liegenschaftseigentümers bzw. falls dessen Aufenthalt nicht oder nur mit erheblichem Aufwand festgestellt werden kann, die Durchführung der Arbeiten zu verzögern.

Zu § 23 und 24:

Unverändert gegenüber WEIWG 2001.

Zu § 25:

In § 25 Abs. 1 entfiel die Zitierung.

Der Ausdruck „wenigstens“ in § 25 Z 2 entfiel, um klar zu stellen, dass die Schätzung eines gerichtlich beeideten Sachverständigen für die Festsetzung der Entschädigung ausreicht.

Weiters entfiel jeweils der Klammerausdruck „Einlösebescheid“. Damit wurde ein redaktionelles Versehen behoben.

Zu § 26:

In § 26 Abs. 1 erfolgte die einheitliche Normierung der dinglichen Wirkung der zitierten Bescheide, welche im WEIWG 2001 in den jeweiligen Paragraphen geregelt wurde.

§ 26 Abs. 2 legt dem früheren und dem neuen Inhaber einer Erzeugungsanlage die Verpflichtung auf, den Wechsel des Inhabers der Anlage der Behörde zu melden.

Zu §§ 27 bis 29 – Seveso II-Bestimmungen:

In § 28 Abs. 5 wurde der Inhalt des Sicherheitsberichtes insoweit ergänzt, als er auch den Namen der an der Erstellung des Berichtes beteiligten relevanten Organisationen und ein aktuelles Verzeichnis der im Betrieb vorhandenen gefährlichen Stoffe zu enthalten hat.

Diese Ergänzung erfolgte auf Grund der Änderung des Art. 9 der Seveso II-Richtlinie durch die Richtlinie 2003/105/EG des Europäischen Parlaments und des Rates vom 16. Dezember 2003 zur Änderung der Richtlinie 96/82/EG des Rates zur Beherrschung der Gefahren bei schweren Unfällen mit gefährlichen Stoffen, ABI. Nr. L 345 vom 31.12.2003, S. 97 ff.

In § 28 Abs. 9 wurde die Einbeziehung auch des Personals von Subunternehmen in die Erstellung des internen Notfallplanes festgelegt.

Diese Ergänzung erfolgte auf Grund der Änderung des Art. 11 Abs. 3 der Seveso II-Richtlinie durch die Richtlinie 2003/105/EG des Europäischen Parlaments und des Rates vom 16. Dezember 2003 zur Änderung der Richtlinie 96/82/EG des Rates zur Beherrschung der Gefahren bei schweren Unfällen mit gefährlichen Stoffen, ABI. Nr. L 345 vom 31.12.2003, S. 97 ff.

In § 28 Abs. 11 Z 1 wurde die Informationspflicht bei einem schweren Unfall auch auf Einrichtungen mit Publikumsverkehr ausgeweitet.

Diese Ergänzung erfolgte auf Grund der Änderung des Art. 13 Abs. 1 der Seveso II-Richtlinie durch die Richtlinie 2003/105/EG des Europäischen Parlaments und des Rates vom 16. Dezember 2003 zur Änderung der Richtlinie 96/82/EG des Rates zur Beherrschung der Gefahren bei schweren Unfällen mit gefährlichen Stoffen, ABI. Nr. L 345 vom 31.12.2003, S. 97 ff.

Weiters entfielen in § 29 die Zitierungen der Rechtsvorschriften, da diese in § 2 aufgenommen wurden.

Zu § 30:

In § 30 erfolgte eine Anpassung an die geänderte Rechtslage.

Weiters entfielen die Übergangsbestimmungen, welche der Euro-Umstellung dienten.

Zu § 31:

Unverändert gegenüber WEIWG 2001.

Zu § 32:

Da die Entscheidung über die Rechtmäßigkeit der Verweigerung des Netzzuganges bereits in § 20 Abs. 2 EIWOG als Verfassungsbestimmung geregelt ist, bleibt für eine Regelung des Landes kein Raum. Die gleichlautende Bestimmung des § 31 Abs. 3 WEIWG 2001 war daher zu streichen.

Weiters wurde in § 32 Abs. 3 klargestellt, dass bei der Beurteilung nicht auf den Wohnsitz sondern auf den Hauptwohnsitz abzustellen ist.

Zu § 33:

Da die Genehmigung der Allgemeinen Bedingungen für die Betreiber von Verteilernetzen bereits in § 31 Abs. 1 EIWOG und für die Betreiber von Übertragungsnetzen in § 24 Abs. 1 EIWOG als Verfassungsbestimmung geregelt ist, bleibt für eine Regelung des Landes kein Raum. Die gleichlautende Bestimmung des § 33 Abs. 1 WEIWG 2001 musste daher entfallen.

Da die Aufzählung der Marktregeln in § 33 Abs. 2 Z 7 lediglich demonstrativ war, konnte sie entfallen.

In § 33 Abs. 6 entfiel die Entscheidung der Behörde über den Netzanschlusspunkt. Eine Entscheidung über den Netzanschlusspunkt kann im Rahmen eines Verfahrens nach § 40 Abs. 3 erwirkt werden. Gemäß § 40 Abs. 3 entscheidet die Behörde über Antrag eines Netzzugangsberechtigten oder eines Verteilernetzbetreibers, ob und unter welchen Voraussetzungen die allgemeine Anschlusspflicht besteht.

Zu § 34 WEIWG 2001:

Die Kosten des Netzanschlusses sind nach § 25 EIWOG unmittelbares Bundesrecht. Die diesbezügliche Wiederholung im Landesgesetz war daher zu streichen.

Zu § 34:

In der Praxis werden die standardisierten Lastprofile durch die E-Control im Internet veröffentlicht. Die Bestimmung des § 34 Abs. 3 wurde nunmehr an diese Praxis angepasst und den Netzbetreibern lediglich die Verpflichtung auferlegt, die Veröffentlichung sicher zu stellen. Sollte diese nicht durch die E-Control erfolgen, müssten die Netzbetreiber selbst für eine Veröffentlichung sorgen.

In § 34 Abs. 4 wurde die bisher unbestimmte Vorschrift, dass „die nähere Regelung über die standardisierten Lastprofile“ in den Allgemeinen Bedingungen zu erfolgen hat, entsprechend § 18 EIWOG präzisiert.

Zu § 35:

In § 35 Abs. 5 wurde klar gestellt, dass die Genehmigung der Bestellung des Betriebsleiters durch die Behörde vor der Betriebsaufnahme zu erfolgen hat.

Zu § 36:

Unverändert gegenüber WEIWG 2001.

Zu § 37:

Die Versorgung über Direktleitungen wurde in § 37 nur mehr für Netzbetreiber geregelt, da die diesbezügliche Regelung für Erzeuger aus systematischen Gründen wie bisher in § 46 Abs. 3 erfolgt.

Zu § 38:

In § 38 Abs. 1 Z 2 und 3 i.V.m. § 38 Abs. 3 werden Verpflichtungen zur Sicherung der Versorgung festgeschrieben.

Die Sicherheit des Wiener Verteilernetzes ist in hohem Ausmaß gewährleistet. Nach dem derzeit bestehenden technischen Standard können bei Ausfall eines Teiles des Verteilernetzes oder einer Erzeugungsanlage die daraus resultierenden Versorgungsunterbrechungen durch Umschaltmaßnahmen beendet werden („n-1-Sicherheit“).

Dieser Standard für das Netz soll auch in Zukunft gesichert sein. Nicht erfasst davon sind Elementarereignisse oder andere Ausnahmefälle.

Unter einer wesentlichen Änderung oder Erweiterung wird die Adaptierung bestehender Anlagen in elektrotechnischer Sicht verstanden. Sollte die Änderung nur in einem Teilbereich des Verteilernetzes erfolgen, ist das Konzept nur für diesen Bereich neu zu erstellen.

Eine Änderung ist dann nicht wesentlich, wenn lediglich ein Kabel austausch erfolgt oder wenn Netzteile durch gleichwertige Netzteile in geringem Umfang ersetzt werden.

In § 38 Abs. 1 Z 8 und Z 19 erfolgte eine Anpassung an die geänderte Rechtslage.

§ 38 Abs. 1 Z 11 konnte entfallen, da die Verpflichtung zum Betrieb und zur Instandhaltung des Netzes bereits von z 1 erfasst ist.

§ 38 Abs. 1 Z 22 und Z 24 WEIWG 2001 entfielen auf Grund des Ökostromgesetzes.

In § 38 Abs. 4 erfolgte die Umsetzung der in der Novelle des Grundsatzgesetzes vorgegebenen Kriterien der Entflechtung (Unbundling).

Zu § 39:

§ 39 Abs.1 wurde zur Klarstellung umformuliert. Insbesondere wurde festgehalten, dass die Verteilernetzbetreiber nur dann das Recht haben, einen Netzzugangsberechtigten an ihr Netz anzuschließen, wenn dieser überhaupt einen Netzzugang begehrt. Damit kommt die Monopolstellung des Netzbetreibers zum Ausdruck, dass die Netzzugangsberechtigten in seinem Gebiet nur an sein Netz angeschlossen werden dürfen.

Zu § 41 WEIWG 2001:

Entfiel auf Grund des Ökostromgesetzes.

§ 40:

In § 40 wurde die Möglichkeit der Erwirkung eines Leistungsbescheides der Landesregierung über das Bestehen einer Allgemeinen Anschlusspflicht normiert. Diese Entscheidung kann auch die Entscheidung über den konkreten Netzanschlusspunkt betreffen. Bislang war hierfür nur eine Feststellung der Behörde über die Anschlusspflicht vorgesehen, welche jedoch nicht exekutierbar war.

Die Entscheidungspflicht des Gerichtes „über sonstige Streitigkeiten aus dem Vertrag über die Regelung des Netzanschlusses“ entfiel, da hierfür keine grundsatzgesetzliche Ermächtigung vorliegt.

Zu § 41 (vormals § 42 WEIWG 2001):

§ 42 Abs. 1 Z 11 WEIWG 2001 konnte entfallen, da die Verpflichtung zur Gewährung des Netzzuganges in § 30 WEIWG 2005 für alle Netzbetreiber festgeschrieben ist.

§ 42 Abs. 1 Z 12 WEIWG 2001 konnte entfallen, da diese Bestimmung inhaltlich von § 41 Abs. 1 Z 1 WEIWG 2005 erfasst ist.

§ 42 Abs.1 Z 17 WEIWG 2001 entfiel mangels grundsatzgesetzlicher Ermächtigung.

Zu § 42:

Hier erfolgte eine Korrektur der Unternehmensbezeichnung (VERBUND-Austrian Power Grid AG).

Da die Übergangsbestimmung keinen Anwendungsbereich mehr hatte, konnte sie entfallen.

Zu § 43:

Da die Übergangsbestimmung in § 43 Abs. 1 keinen Anwendungsbereich mehr hatte, konnte sie entfallen.

§ 43 Abs. 3 bis 6 entfielen auf Grund des Ökostromgesetzes.

Zu §§ 43 und 44:

Da in § 2 die Definitionen des „Stromhändlers“ und des „Lieferanten“ nunmehr - anders als im WEIWG 2001 - getrennt erfasst wurden, wurden die Bestimmungen auch auf den Lieferanten ausgedehnt.

Zu § 44:

In § 44 Abs. 1 wurde klar gestellt, dass auf den Hauptwohnsitz abzustellen ist.

Ab 1. Juli 2004 ist nach den §§ 1 (Verfassungsbestimmung) und 66c Abs. 2 des Bundesgesetzes über die Änderung des Elektrizitätswirtschafts- und -organisationgesetzes, BGBl. I Nr. 149/2002, Art. 2, die Stromkennzeichnung (Labeling) Bundessache. Die landesrechtlich bezugshabende Regelung war somit mit diesem Zeitpunkt außer Kraft zu setzen. Die Abs. 3 bis 7 des vormaligen § 45 WEIWG 2001 (nunmehr § 44 WEIWG 2005) waren zu streichen.

In § 44 Abs. 3 Z 1 WEIWG 2005 erfolgte eine Anpassung an die neue Rechtslage, indem als Untersagungsgrund für die Stromhändler- und Lieferantentätigkeit die zumindest dreimalige Bestrafung wegen Übertretung elektrizitätsrechtlicher Vorschriften normiert wurde (§ 45 Abs. 8 WEIWG 2001 zählte die einzelnen, im WEIWG 2001 normierten Tatbestände auf). Diese Änderung war erforderlich, da die bisher genannten Tatbestände, welche gemäß Z 1 eine Untersagung rechtfertigten, auf Grund des Ökostromgesetzes und der Novelle des EIWOG nun in verschiedenen Gesetzen normiert sind, die Interessenslage jedoch gleich geblieben ist. Zur Klarstellung und zur Vereinheitlichung mit der Regelung des § 51 Abs. 2 Z 3 wurde an Stelle von „mehrmals...rechtskräftig bestraft“ die Formulierung „zumindest drei Mal.... rechtskräftig bestraft“ gewählt. Inhaltlich ergibt sich daraus keine Änderung.

In § 44 Abs. 3 wurde normiert, dass der Bilanzgruppenverantwortliche von der Untersagung der Tätigkeit zu verständigen ist.

§ 44 Abs. 4 konnte entfallen, da die Tariffestsetzung im EIWOG als unmittelbares Bundesrecht geregelt ist.

Zu §§ 45 und 46:

Inhaltlich unverändert gegenüber WEIWG 2001.

Zu §§ 47 bis 50 WEIWG 2001:

Diese Bestimmungen entfielen auf Grund des Ökostromgesetzes.

Zu § 47 Abs. 1 und Abs. 2 Z 2, § 48 Abs. 2, § 49 Abs. 1 und Abs. 3 und 6, § 50 Abs. 2, 5 und 6, § 51 Abs. 1, 2, und 4:

Durch das Energie-Regulierungsbehördengesetz, BGBl. I Nr. 148/2002 (Art. 8) und das Bundesgesetz über die Änderung des Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetzes, BGBl. I Nr. 149/2002, Art. 2, wurden die Elektrizitäts-Control GmbH und die Elektrizitäts-Control Kommission als Regulierungsbehörden zur Energie-Control GmbH bzw. zur Energie-Control Kommission. Diesem Umstand wird im neuen Gesetzestext pauschal Rechnung getragen.

Zu § 48:

Da die Zuweisung von Kunden, die keiner Bilanzgruppe angehören, bereits in § 46 Abs. 5 EIWOG als Verfassungsbestimmung geregelt ist, bleibt für eine Regelung des Landes kein Raum. Die diesbezügliche Bestimmung im WEIWG 2001 war daher zu streichen.

Zu § 49:

§ 53 Abs. 2 bis 5 WEIWG 2001 (Aufgaben des Bilanzgruppenverantwortlichen) wurde aus systematischen Gründen nicht im nunmehrigen § 47 belassen, sondern in § 49 als Abs. 1 bis 4 eingefügt.

In § 49 Abs. 2 (vormals § 53 Abs. 3 WEIWG 2001) entfielen die Z 8 und 9 sowie die Absätze 4, 5 und 7 auf Grund des Ökostromgesetzes.

Da die Genehmigung der Allgemeinen Bedingungen durch die Energie-Control GmbH bereits in § 47 EIWOG als Verfassungsbestimmung geregelt ist, bleibt für eine gleichlautende Regelung des Landes kein Raum. Diese hatte daher zu entfallen.

In § 49 Abs. 6 wurde klar gestellt, dass auf den Hauptwohnsitz abzustellen ist.

Zu § 50:

In § 50 Abs. 1 wurde klargestellt, dass bei der Zulässigkeit der Ausübung der Tätigkeit des Bilanzgruppenverantwortlichen auf den Hauptwohnsitz oder Sitz abzustellen ist. Weiters wurde die Zulässigkeit der Ausübung der Tätigkeit als Bilanzgruppenverantwortlicher auch auf die eingetragene Erwerbsgesellschaft ausgedehnt.

In § 50 Abs. 4 wurden die Zitierungen angepasst.

In § 50 Abs. 6 entfiel die Bestimmung über die Einrichtung einer Ökobilanzgruppe auf Grund des Ökostromgesetzes.

Zu § 52 WEIWG 2001:

Aus systematischen Gründen wurden die Bestimmungen über den Fonds erst im IX. Hauptstück normiert.

Zu § 51:

In § 51 Abs. 4 wurde klargestellt, dass die E-Control GmbH die Rechtsvorschriften desjenigen Landes heranzuziehen hat, in dem der Bilanzgruppenverantwortliche seinen Hauptwohnsitz oder Sitz hat.

Zu § 51 Abs. 6: Die Praxis hat gezeigt, dass im Falle der nicht gesetzeskonformen Erteilung der Genehmigung der Ausübung der Tätigkeit des Bilanzgruppenverantwortlichen durch die E-Control GmbH keine Handhabe besteht, den rechtswidrigen Bescheid aus dem Rechtsbestand zu entfernen. Einzig der Bilanzgruppenverantwortliche selbst hätte die Möglichkeit, Beschwerde an den VwGH zu erheben, wovon er jedoch keinen Gebrauch machen wird, wenn er selbst durch den rechtswidrigen Bescheid begünstigt ist. Es erschien daher erforderlich, der Landesregierung den Weg zu eröffnen, durch Einbringung einer Beschwerde beim Verwaltungsgerichtshof, Bescheide der E-Control GmbH in Angelegenheiten der §§ 51 und 52 auf ihre Rechtmäßigkeit überprüfen zu lassen.

Zu § 52:

In § 52 Abs. 3 erfolgte die Umsetzung der in der Novelle des Grundsatzgesetzes vorgegebenen Kriterien der Entflechtung (Unbundling).

Zu § 53:

Die Übergangsbestimmung ("bis 1. Oktober 2001") hatte keinen Anwendungsbereich mehr und konnte daher entfallen. Ist bereits eine Anzeige erfolgt, ist nur eine allfällige Änderung anzuzeigen.

Die Zitierung wurde angepasst.

In § 53 Abs. 4 und 5 wurden Vorschriften zur Sicherstellung des Unbundlings festgeschrieben.

Zu § 54:

§ 54 Abs. 4 bis 7 wurden zur leichteren Lesbarkeit neu gefasst.

Weiters wurde in § 54 klar gestellt, dass auf den Hauptwohnsitz abzustellen ist.

Zu § 55:

Hier erfolgte die Umsetzung der in der Novelle des Grundsatzgesetzes vorgegebenen Kriterien der Entflechtung (Unbundling).

Zu § 56:

Die Erweiterung der vorzulegenden Unterlagen in § 56 Abs. 2 Z 5 und Z 6 war erforderlich, um die Prüfung der Voraussetzungen des § 55 zu ermöglichen.

Zu § 57:

§ 57 Abs. 3 ermöglicht die Vorschreibung von Auflagen hinsichtlich der Entflechtungs-Bestimmungen.

§ 57 Abs. 5 stellt klar, dass die Bestimmungen für die Konzessionserteilung auch für die Änderung der Konzession gelten.

Zu § 58:

Inhaltlich unverändert gegenüber WEIWG 2001.

Zu § 59:

In § 59 Abs. 2 Z 1 wurde klar gestellt, dass auch der Geschäftsführer die Voraussetzungen des § 55 zu erfüllen hat.

Zu § 60:

In § 60 Abs. 1 wurde klar gestellt, dass auch eine eingetragene Erwerbsgesellschaft als Pächter auftreten kann sowie dass der Pächter die Voraussetzungen des § 55 sinngemäß zu erfüllen hat, falls mehr als 100.000 Kunden an das Verteilernetz angeschlossen sind.

Zu § 61:

In § 61 Abs. 3 wurde klar gestellt, dass auch bei Fortbetriebsrechten die Voraussetzungen des § 56 zu erfüllen sind.

Zu §§ 62 und 63:

Inhaltlich unverändert gegenüber WEIWG 2001.

In § 63 Abs. 6 erfolgte lediglich eine Anpassung der Zitierung.

Zu § 64:

In § 64 Abs. 3 wurden die Voraussetzungen des § 55 für die Ausübung der Konzession durch ein Nachfolgeunternehmen festgeschrieben.

Zu § 65:

In § 65 Abs. 1 Z 2 wurde normiert, dass auch der Wegfall der Voraussetzungen des § 55 einen Entziehungsgrund darstellt.

Zu § 66:

In Abs. 6 erfolgte eine Anpassung der Zitierung.

Zu § 67:

Die „zuständige Regulierungsbehörde“ ist die nach Art. 8 des Energie-Regulierungsbehörden-gesetzes, BGBl. I Nr.121/2000 in der Fassung BGBl. I Nr. 148/2002, zuständige Behörde.

Weiters wurde in § 67 Abs. 3 klar gestellt, dass auf den Hauptwohnsitz abzustellen ist.

Zu § 68:

In § 68 wurde klargestellt, dass die Veröffentlichung der Allgemeinen Bedingungen und der bestimmten Systemnutzungstarife im Internet zu erfolgen hat.

Zu §§ 69 und 70:

Die Bestimmungen hinsichtlich der „verwaltenden Stelle“ waren auf Grund des Ökostromgesetzes zu streichen.

Zu § 70:

Der letzte Halbsatz in § 70 Abs. 3 („soweit dies zur Erfüllung gemeinschaftsrechtlicher Berichtspflichten erforderlich ist“) entfiel, da dieser in Widerspruch zu der übrigen Anordnung des Abs. 3 steht.

Zu § 72:

Die Strafbestimmung wurde zur Übersichtlichkeit allgemein gefasst. Inhaltlich ergibt sich daraus keine Änderung, da auch bisher die unter Aufzählung der einzelnen Paragraphen mit Strafe bedrohten Übertretungen umfassend waren.

Zu § 73:

Aus systematischen Gründen wurden die Bestimmungen über den Fonds an dieser Stelle eingefügt.

Änderungen erfolgten auf Grund des Ökostromgesetzes und der neuen Zitierungen.

In § 73 Abs. 3 wurde lediglich zur Klarstellung festgeschrieben, dass auf die Gewährung der Förderung kein Rechtsanspruch besteht. Daraus ergibt sich jedoch keine Änderung der bisherigen Rechtslage.

Zu § 74:

In § 74 Abs. 1 erfolgte eine Anpassung an das Ökostromgesetz.

Zu § 75:

Auf Grund der Verfassungsbestimmung des § 61 EIWOG, welche eine Berichtspflicht der Landesregierung an den Bundesminister für Wirtschaft und Arbeit betreffend die Erfahrungen mit dem Funktionieren des Elektrizitätsbinnenmarktes und der Vollziehung der auf Grund des EIWOG ergangenen Ausführungsgesetze vorschreibt, konnte die gleichlautende Berichtspflicht im WEIWG 2001 entfallen.

Die Verpflichtung des Verteilernetzbetreibers zur Erstattung eines Berichtes betreffend die Mengen elektrischer Energie aus Ökoanlagen entfiel auf Grund des Ökostromgesetzes.

Auf Grund der Vorgaben des Grundsatzgesetzes (§ 26 EIWOG) war eine Berichtspflicht betreffend die Maßnahmen zur Einhaltung des Gleichbehandlungsprogrammes vorzusehen.

Zu § 77 und 78:

§§ 77 und 78 enthalten die erforderlichen Übergangs- und Schlussbestimmungen, die entsprechende Rechtssicherheit und Kontinuität sowie Klarstellungen hinsichtlich bisher erworbener Berechtigungen und Vorgänge zum Gegenstand haben. Aufzunehmen waren die in den Übergangsbestimmungen der Novelle zum Grundsatzgesetz (BGBl. I Nr. 63/2004) verpflichtend für

den Ausführungsgesetzgeber enthaltenen Bestimmungen zur Entflechtung. Einige Übergangsbestimmungen des WEIWG 2001 konnten, da nicht mehr aktuell, entfallen.

Zu § 79:

Zur sprachlichen Vereinfachung wurde eine sprachliche Gleichbehandlungsklausel eingefügt.

Zu § 80:

Die Befristung des Netzverweigerungstatbestandes mit 1. Juli 2007 in § 80 Abs. 2 ergibt sich aus Art. 21 Abs. 1 lit. c) der Richtlinie 2004/54/EG vom 26. Juni 2003 (neue Elektrizitätsbinnenmarkttrichtlinie), da mit diesem Zeitpunkt die gänzliche Marktöffnung mit Gegenseitigkeit festgelegt ist.

Kalkulation der Leistungsprozesse

Leistungsprozess 1 - Vereinfachtes Verfahren - Fotovoltaikanlagen (§ 7)

LNr.	Arbeitsschritte	Org. Einh.	In Min.	Wahr sch.	Erwar- tung	Erwartung je Verwendungsgruppe			
						A	B	C	D
1	Überprüfung der Voraussetzungen für die Durchführung des vereinfachten Verfahrens und der Vollständigkeit der Unterlagen	MA 64	30	1	30		30		
2	Erteilung eines Verbesserungsauftrages	MA 64	30	0,5	15		10	5	
3	Einholung eines Sachverständigengut- achtens	MA 36 MA 19	180	1	180	120	60		
4	Vornahme eines Ortsaugenscheins durch den Sachverständigen	MA 36	120	0,1	12	12			
5	Gewährung des Parteiengehörs	MA 64	30	1	30		20	10	
6	Bescheidverfassung	MA 64	90	1	90	30	60		
7	Reinschrift	MA 64	30	1	30			30	
Summe Zeiterwartung						162	180	45	0
X Kosten pro Minute inkl. Sachaufwand und Verwaltungsgemeinkosten in Euro						1,12	0,72	0,51	0,42
Summe der Kosten des Leistungsprozesses						181,44	129,6	22,95	0
X Erwartete Anzahl der jährlichen Leistungsprozesse						15			
Jahreskosten des Leistungsprozesses						EUR 5.009,85			

Leistungsprozess 2 - Vereinfachtes Verfahren (§ 7)

LNr.	Arbeitsschritte	Org. Einh.	In Min.	Wahr sch.	Erwar- tung	Erwartung je Verwendungsgruppe			
						A	B	C	D
1	Überprüfung der Voraussetzungen für die Durchführung des vereinfachten Verfahrens und der Vollständigkeit der Unterlagen	MA 64	30	1	30	30			
2	Erteilung eines Verbesserungsauftrages	MA 64	30	0,5	15	10		5	
3	Einholung eines Sachverständigengut- achtens	MA 36 MA 19	180	1	180	120	60		
4	Durchführung eines Ortsaugenscheins durch den Sachverständigen	MA 36	120	0,1	12	12			
5	Gewährung des Parteiengehörs	MA 64	30	1	30	20		10	
6	Bescheidverfassung	MA 64	90	1	90	90			
7	Reinschrift	MA 64	30	1	30			30	
Summe Zeiterwartung						282	60	45	
X Kosten pro Minute inkl. Sachaufwand und Verwaltungsgemeinkosten in Euro						1,12	0,72	0,51	0,42
Summe der Kosten des Leistungsprozesses						315,84	43,20	22,95	0,00
X Erwartete Anzahl der jährlichen Leistungsprozesse						73			
Jahreskosten des Leistungsprozesses						€ 27.885			

Leistungsprozess 3 - Ordentliches Genehmigungsverfahren (§ 8)

LNr.	Arbeitsschritte	Org. Einh.	In Min.	Wahr sch.	Erwar- tung	Erwartung je Verwendungsgruppe			
						A	B	C	D
1	Überprüfung der Vollständigkeit des Antrages	MA 64	30	1	30	30			
2	Erteilung eines Verbesserungsauftrages	MA 64	30	0,5	15	10		5	
3	Durchführung einer Augenscheinsverhandlung unter Beiziehung von Sachverständigen	MA 64 MA 36 MA 19	480	1	480	240	120	120	
4	Bescheidverfassung	MA 64	90	1	90	90			
5	Reinschrift	MA 64	30	1	30			30	
Summe Zeiterwartung						370	120	155	
X Kosten pro Minute inkl. Sachaufwand und Verwaltungsgemeinkosten in Euro						1,12	0,72	0,51	0,42
Summe der Kosten des Leistungsprozesses						414,4	86,4	79,05	0
X Erwartete Anzahl der jährlichen Leistungsprozesse						14			
Jahreskosten des Leistungsprozesses						€8.118			

Leistungsprozess 4: Entgegennahme der Anzeige der Fertigstellung und Inbetriebnahme der Erzeugungsanlage (§ 12 Abs. 6): Da diese Anzeige von der Behörde nur entgegen zu nehmen ist, sind die dafür anfallenden Vollzugskosten vernachlässigbar.

Leistungsprozess 5 - Erteilung der Betriebsgenehmigung (§ 13 Abs.4)

LNr.	Arbeitsschritte	Org. Einh.	In Min.	Wahr sch.	Erwar- tung	Erwartung je Verwendungsgruppe			
						A	B	C	D
1	Überprüfung des Antrages	MA 64	60	1	60	60			
2	Einholung eines Sachverständigengut- achtens; Vornahme eines Ortsaugenscheins	MA 36	240	1	240	240			
3	Gewährung des Parteiengehörs	MA 64	30	1	30	20		10	
4	Bescheidverfassung	MA 64	90	1	90	90			
5	Reinschrift	MA 64	30	1	30			30	
Summe Zeiterwartung						410	0	40	0
X Kosten pro Minute inkl. Sachaufwand und Verwaltungsgemeinkosten in Euro						1,12	0,72	0,51	0,42
Summe der Kosten des Leistungsprozesses						459,2	0	20,4	0
X Erwartete Anzahl der jährlichen Leistungsprozesse						0,2			
Jahreskosten des Leistungsprozesses						€ 96			

Leistungsprozess 6 - Abweichen vom Genehmigungsbescheid (§ 14)

LNr.	Arbeitsschritte	Org. Einh.	In Min.	Wahr sch.	Erwar- tung	Erwartung je Verwendungsgruppe			
						A	B	C	D
1	Überprüfung des Antrages	MA 64	60	1	60	60			
2	Einholung eines Sachverständigengut- achtens	MA 36	240	1	240	240			
3	Gewährung des Parteiengehörs	MA 64	30	1	30	20		10	
4	Bescheidverfassung	MA 64	90	1	90	90			
5	Reinschrift	MA 64	30	1	30			30	
Summe Zeiterwartung						410	0	40	0
X Kosten pro Minute inkl. Sachaufwand und Verwaltungsgemeinkosten in Euro						1,12	0,72	0,51	0,42
Summe der Kosten des Leistungsprozesses						459,2	0	20,4	0
X Erwartete Anzahl der jährlichen Leistungsprozesse						0,2			
Jahreskosten des Leistungsprozesses						€ 96			

Leistungsprozess 7 - Nachträgliche Vorschreibung von Auflagen (§ 15)									
LNr.	Arbeitsschritte	Org. Einh.	In Min.	Wahr sch.	Erwar- tung	Erwartung je Verwendungsgruppe			
						A	B	C	D
1	Aktenstudium	MA 64	30	1	30	30			
2	Einholung eines Sachverständigengut- achtens	MA 36 MA 19	120	1	120	120			
3	Gewährung des Parteiengehörs	MA 64	30	1	30	20		10	
4	Bescheidverfassung	MA 64	90	1	90	90			
5	Reinschrift	MA 64	30	1	30			30	
Summe Zeiterwartung						260	0	40	
X Kosten pro Minute inkl. Sachaufwand und Verwaltungsgemeinkosten in Euro						1,12	0,72	0,51	0,42
Summe der Kosten des Leistungsprozesses						291,2	0	20,4	0
X Erwartete Anzahl der jährlichen Leistungsprozesse						0,1			
Jahreskosten des Leistungsprozesses						€31			

Leistungsprozess 8 - Amtswegige Überprüfung (§ 17)

LNr.	Arbeitsschritte	Org. Einh.	In Min.	Wahr sch.	Erwar- tung	Erwartung je Verwendungsgruppe			
						A	B	C	D
1	Durchführung einer Augenscheinsverhandlung unter Beiziehung der Sachverständigen	MA 64, MA 36	360	1	360	240		120	
2	Bescheidverfassung	MA 64	90	1	90	90			
3	Reinschrift	MA 64	30	1	30			30	
Summe Zeiterwartung						330	0	150	
X Kosten pro Minute inkl. Sachaufwand und Verwaltungsgemeinkosten in Euro						1,12	0,72	0,51	0,42
Summe der Kosten des Leistungsprozesses						369,6	0	76,5	0
X Erwartete Anzahl der jährlichen Leistungsprozesse									0,1
Jahreskosten des Leistungsprozesses						€45			

Leistungsprozess 9 - Auffassung einer Erzeugungsanlage (§ 18); Leistungsprozess 10 - Betriebsunterbrechung (§ 19); Leistungsprozess 11 - Verlängerung der Frist (§ 19 Abs. 4)

LNr.	Arbeitsschritte	Org. Einh.	In Min.	Wahr sch.	Erwar- tung	Erwartung je Verwendungsgruppe			
						A	B	C	D
1	Einholung eines Sachverständigengut- achtens	MA 64	240	1	240	240			
2	Gewährung des Parteiengehörs	MA 64	30	1	30	20		10	
3	Bescheidverfassung	MA 64	90	1	90	90			
4	Reinschrift	MA 64	30	1	30			30	
Summe Zeiterwartung						350	0	40	
X Kosten pro Minute inkl. Sachaufwand und Verwaltungsgemeinkosten in Euro						1,12	0,72	0,51	0,42
Summe der Kosten des Leistungsprozesses						392	0	20,4	0
X Erwartete Anzahl der jährlichen Leistungsprozesse						0,1			
Jahreskosten des Leistungsprozesses						€41			

**Leistungsprozess 12 -Nicht genehmigte Erzeugungsanlage (§ 20); Leistungsprozess 13 -
Einstweilige Sicherheitsmaßnahmen (§ 21); Leistungsprozess 14 -Vorarbeiten zur
Errichtung einer Erzeugungsanlage (§ 22); Leistungsprozess 15 - Enteignung (§ 23)**

LNr.	Arbeitsschritte	Org. Einh.	In Min.	Wahr sch.	Erwar- tung	Erwartung je Verwendungsgruppe			
						A	B	C	D
1	Überprüfung der Voraussetzungen unter Einbeziehung des Sachverständigen	MA 64	480	1	480	480			
2	Gewährung des Parteiengehörs	MA 64	30	1	30	20		10	
3	Bescheidverfassung	MA 64	90	1	90	90			
4	Reinschrift	MA 64	30	1	30			30	
Summe Zeiterwartung						590	0	40	
X Kosten pro Minute inkl. Sachaufwand und Verwaltungsgemeinkosten in Euro						1,12	0,72	0,51	0,42
Summe der Kosten des Leistungsprozesses						660,8	0	20,4	0
X Erwartete Anzahl der jährlichen Leistungsprozesse									0,1
Jahreskosten des Leistungsprozesses						€ 68			

Leistungsprozess 16 - Entgegennahme der Meldung des Wechsels des Inhabers der Erzeugungsanlage (§ 26): Da die Meldung nur entgegenzunehmen ist, sind die dafür anfallenden Kosten vernachlässigbar.

Leistungsprozess 17 bis 24 - Seveso II-Bestimmungen: Da in Wien keine Seveso II Betriebe vorhanden sind, die diesen gesetzlichen Bestimmungen unterliegen, fallen in diesem Bereich keine Vollzugskosten an. Die gesetzliche Verankerung erfolgte lediglich zur vollständigen Umsetzung der Seveso II Richtlinie.

Leistungsprozess 25 - Genehmigung der Bestellung des technischen Betriebsleiters (§ 35) : Die Bestellung des Betriebsleiters bedarf der Genehmigung der Behörde. Da die im Zeitpunkt des Inkrafttretens dieses Gesetzes rechtmäßig bestellten Betriebsleiter als nach diesem Gesetz genehmigt gelten und nicht mit der Errichtung weiterer Netze zu rechnen ist, erübrigt sich eine Kostenabschätzung.

Leistungsprozess 26: Prüfung des Wartungs- und Instandhaltungskonzeptes (§ 38 Abs. 3)

LNr.	Arbeitsschritte	Org. Einh.	In Min.	Wahr sch.	Erwar tung	Erwartung je Verwendungsgruppe			
						A	B	C	D
1	Überprüfung des Wartungs- und Instandhaltungskonzeptes durch den Sachverständigen	MA 36	360	1	360	360			
2	Gewährung des Parteigehörs	MA 64	30	0,5	15	10		5	
3	Erteilung eines Verbesserungsauftrages	MA 64	120	0,2	24	24			
4	Reinschrift	MA 64	30	1	30			30	
Summe Zeiterwartung						394	0	35	
X Kosten pro Minute inkl. Sachaufwand und Verwaltungsgemeinkosten in Euro						1,12	0,72	0,51	0,42
Summe der Kosten des Leistungsprozesses						441,28	0	17,85	0
X Erwartete Anzahl der jährlichen Leistungsprozesse									0,25
Jahreskosten des Leistungsprozesses						€115			

Leistungsprozess 27 - Entgegennahme des Gleichbehandlungsprogramms und der Benennung des Gleichbehandlungsbeauftragten (§ 38 Abs. 4 und § 41 Abs. 3): Dieser Leistungsprozess fällt nur ein Mal in der Dauer von 10 Minuten für einen Bediensteten der Verwendungsgruppe A an. Somit errechnet sich ein einmaliger Aufwand in der Höhe von EUR 11,20.

Leistungsprozess 28 - Feststellung der Anschlusspflicht (§ 40 Abs. 3)

LNr.	Arbeitsschritte	Org. Einh.	In Min.	Wahr sch.	Erwar- tung	Erwartung je Verwendungsgruppe			
						A	B	C	D
1	Überprüfung der Voraussetzungen, allenfalls unter Beiziehung eines Sachverständigen	MA 64, MA 36	120	1	120	120			
2	Gewährung des Parteiengehörs	MA 64	30	1	30	20		10	
3	Bescheidverfassung	MA 64	60	1	60	60			
4	Reinschrift	MA 64	30	1	30			30	
Summe Zeiterwartung						200	0	40	
X Kosten pro Minute inkl. Sachaufwand und Verwaltungsgemeinkosten in Euro						1,12	0,72	0,51	0,42
Summe der Kosten des Leistungsprozesses						224	0	20,4	0
X Erwartete Anzahl der jährlichen Leistungsprozesse						2			
Jahreskosten des Leistungsprozesses						€ 489			

Leistungsprozess 29- Untersagung der Stromhändler- (Lieferanten-) Tätigkeit (§ 45)

LNr.	Arbeitsschritte	Org. Einh.	In Min.	Wahr sch.	Erwar- tung	Erwartung je Verwendungsgruppe			
						A	B	C	D
1	Prüfung der Voraussetzungen für die Untersagung der Tätigkeit	MA 64	60	1	60	60			
2	Gewährung des Parteiengehørs	MA 64	30	1	30	20		10	
3	Bescheidverfassung	MA 64	90	1	90	90			
4	Reinschrift	MA 64	30	1	30			30	
Summe Zeiterwartung						170	0	40	
X Kosten pro Minute inkl. Sachaufwand und Verwaltungsgemeinkosten in Euro						1,12	0,72	0,51	0,42
Summe der Kosten des Leistungsprozesses						190,4	0	20,4	0
X Erwartete Anzahl der jährlichen Leistungsprozesse						0,5			
Jahreskosten des Leistungsprozesses						€ 105			

Leistungsprozess 30 - Verwaltungsgerichtshofsbeschwerde (§ 52 Abs. 6)

LNr.	Arbeitsschritte	Org. Einh.	In Min.	Wahr sch.	Erwar- tung	Erwartung je Verwendungsgruppe			
						A	B	C	D
1	Aktenstudium und Verfassen der Beschwerde	MA 64	180	1	180	180			
2	Reinschrift	MA 64	30	1	30			30	
Summe Zeiterwartung						180	0	30	
X Kosten pro Minute inkl. Sachaufwand und Verwaltungsgemeinkosten in Cent						1,12	0,72	0,51	0,42
Summe der Kosten des Leistungsprozesses						201,6	0	15,3	0
X Erwartete Anzahl der jährlichen Leistungsprozesse									0,5
Jahreskosten des Leistungsprozesses						€ 108			

Leistungsprozess 31 bis 35 - Notmaßnahmen für den Betrieb von Übertragungsnetzen:

Diese Maßnahmen dienen ausschließlich der Vermeidung von Krisen in der Elektrizitätsversorgung. Sie haben in einem funktionierenden Elektrizitätsmarkt keine praktische Bedeutung. Es ist daher nicht anzunehmen, dass derartige Verfahren durchzuführen sein werden. Die Kosten sind somit mit Null zu bewerten.

Leistungsprozess 36 - Elektrizitätswirtschaftliche Konzession (§§ 54 und 55): Der Betrieb eines Verteilernetzes bedarf der Elektrizitätswirtschaftlichen Konzession. Konzessionswerber, an deren Verteilernetz mehr als 100.000 Kunden angeschlossen werden, und die zu einem vertikal integrierten Unternehmen gehören, haben die zusätzlichen Voraussetzungen des § 55 zu erfüllen (Unbundling). Dies ist von der Behörde zu überprüfen. Hierfür wächst ein einmaliger Verwaltungsaufwand von 2 Stunden für einen Bediensteten der Verwendungsgruppe A, somit Kosten in der Höhe von EUR 134,40, an.

Leistungsprozess 37 bis 39 - Ausübung, Geschäftsführer- und Pächterbestellung: Da in Wien nur ein Verteilernetz gegeben ist, dessen Betrieb gemäß § 78 Abs.1 als konzessioniert gilt, sind keine derartigen Verfahren zu erwarten.

Leistungsprozess 40 bis 46 - Notmaßnahmen für den Betrieb von Übertragungsnetzen:

Die hier vorgesehenen Maßnahmen sind als ultima ratio zur Sicherung der Elektrizitätsversorgung anzusehen und werden in einem funktionierenden Elektrizitätsmarkt keine praktische Bedeutung erlangen. Die Vollzugskosten sind daher mit Null zu bewerten.

Leistungsprozess 47 - Durchführung von Strafverfahren (§ 73)

LNr.	Arbeitsschritte	Org. Einh.	In Min.	Wahr sch.	Erwar- tung	Erwartung je Verwendungsgruppe			
						A	B	C	D
1	Vorhalt des Tatvorwurfes	MBA	30	1	30		30		
2	Anhörung des Beschuldigten, allenfalls Erhebung von weiteren Beweisen	MBA	90	1	90		90		
3	Bescheidverfassung	MBA	60	1	60		60		
4	Reinschrift	MBA	30	1	30			30	
5	Berufungsverfahren	MA 64	180	1	180	180			
Summe Zeiterwartung						180	180	30	
X Kosten pro Minute inkl. Sachaufwand und Verwaltungsgemeinkosten in Euro						1,12	0,72	0,51	0,42
Summe der Kosten des Leistungsprozesses						201,6	129,6	15,3	0
X Erwartete Anzahl der jährlichen Leistungsprozesse						4			
Jahreskosten des Leistungsprozesses						€ 1.386			

Leistungsprozess 48 - Einrichtung und Verwaltung eines Fonds (§ 73):
 Da die Personal- und Sachkosten durch den Fonds zu tragen sind, fallen keine Kosten an.

Leistungsprozess 49 - Berichtspflicht (§ 76)									
LNr.	Arbeitsschritte	Org. Einh.	In Min.	Wahr sch.	Erwar- tung	Erwartung je Verwendungsgruppe			
						A	B	C	D
1	Einholung einer Stellungnahme der mit der Vollziehung beauftragten Dienststelle	MA 64	15	1	15	15			
2	Verfassen des Berichtes	MA 64	60	1	60	60			
3	Reinschrift	MA 64	30	1	30			30	
Summe Zeiterwartung						75	0	30	
X Kosten pro Minute inkl. Sachaufwand und Verwaltungsgemeinkosten in Euro						1,12	0,72	0,51	0,42
Summe der Kosten des Leistungsprozesses						84	0	15,3	0
X Erwartete Anzahl der jährlichen Leistungsprozesse									1
Jahreskosten des Leistungsprozesses							€99		

EINSPARUNGEN

Folgenden gegenüber der früheren Rechtslage zusätzlich durchzuführenden vereinfachten Genehmigungsverfahren (wurden bereits bei der obigen Berechnung berücksichtigt)

Leistungsprozess 1 - Vereinfachtes Verfahren - Fotovoltaikanlagen (§ 7)

LNr.	Arbeitsschritte	Org. Einh.	In Min.	Wahr sch.	Erwar- tung	Erwartung je Verwendungsgruppe			
						A	B	C	D
1	Überprüfung der Voraussetzungen für die Durchführung des Verfahrens und der Vollständigkeit der Unterlagen	MA 64	30	1	30		30		
2	Erteilung eines Verbesserungsauftrages	MA 64	30	0,5	15		10	5	
3	Einholung eines Sachverständigengut- achtens	MA 36 MA 19	180	1	180	120	60		
4	Durchführung eines Ortsaugenscheins durch den Sachverständigen	MA 36	120	0,1	12	12			
5	Gewährung des Parteiengehörs	MA 64	30	1	30		20	10	
6	Bescheidverfassung	MA 64	90	1	90	30	60		
7	Reinschrift	MA 64	30	1	30			30	
Summe Zeiterwartung						162	180	45	0
X Kosten pro Minute inkl. Sachaufwand und Verwaltungsgemeinkosten in Euro						1,12	0,72	0,51	0,42
Summe der Kosten des Leistungsprozesses						181,44	129,6	22,95	0
X Erwartete Anzahl der jährlichen Leistungsprozesse									4
Jahreskosten des Leistungsprozesses						EUR 1.335,96			

Leistungsprozess 2 - Vereinfachtes Verfahren (§ 7)

LNr.	Arbeitsschritte	Org. Einh.	In Min.	Wahr sch.	Erwar- tung	Erwartung je Verwendungsgruppe			
						A	B	C	D
1	Überprüfung der Voraussetzungen für die Durchführung des Verfahrens und der Vollständigkeit der Unterlagen	MA 64	30	1	30	30			
2	Erteilung eines Verbesserungsauftrages	MA 64	30	0,5	15	10		5	
3	Einholung eines Sachverständigengut- achtens	MA 36 MA 19	180	1	180	120	60		
4	Durchführung eines Ortsaugenscheins durch den Sachverständigen	MA 36	120	0,1	12	12			
5	Gewährung des Parteihörs	MA 64	30	1	30	20		10	
6	Bescheidverfassung	MA 64	90	1	90	90			
7	Reinschrift	MA 64	30	1	30			30	
Summe Zeiterwartung						282	60	45	
X Kosten pro Minute inkl. Sachaufwand und Verwaltungsgemeinkosten in Euro						1,12	0,72	0,51	0,42
Summe der Kosten des Leistungsprozesses						315,84	43,20	22,95	0,00
X Erwartete Anzahl der jährlichen Leistungsprozesse									4
Jahreskosten des Leistungsprozesses							€ 1.528		

Leistungsprozess 3-Ordentliches Genehmigungsverfahren (§ 8)

LNr.	Arbeitsschritte	Org. Einh.	In Min.	Wahr sch.	Erwar- tung	Erwartung je Verwendungsgruppe			
						A	B	C	D
1	Überprüfung der Vollständigkeit des Antrages	MA 64	30	1	30	-30			
2	Erteilung eines Verbesserungsauftrages	MA 64	30	0,5	15	-10		-5	
3	Durchführung einer Augenscheinsverhandlung mit Sachverständigen	MA 64 MA 36 MA 19	480	1	480	-240	-120	-120	
4	Bescheidverfassung	MA 64	90	1	90	-90			
6	Reinschrift	MA 64	30	1	30			-30	
Summe Zeiterwartung						-370	-120	-155	
X Kosten pro Minute inkl. Sachaufwand und Verwaltungsgemeinkosten in Euro						1,12	0,72	0,51	0,42
Summe der Kosten des Leistungsprozesses						-414,4	-86,4	-79,05	0
X Erwartete Anzahl der jährlichen Leistungsprozesse									8
Jahreskosten des Leistungsprozesses							-€4.639		

Daraus errechnen sich Einsparungen in der Höhe von EUR 1.775,--.