

Booklet 2008 zum
Nachhaltigkeitsbericht
2008|2009



EnBW Energie
Baden-Württemberg AG



Mix

Produktgruppe aus vorbildlich
bewirtschafteten Wäldern und anderen
kontrollierten Herkünften

www.fsc.org Zert.-Nr. SGS-COC-005320
© 1996 Forest Stewardship Council

ClimatePartner klimaneutral gedruckt

Die CO₂-Emissionen
dieses Produkts wurden
durch CO₂-Emissions-
zertifikate ausgeglichen.

Zertifikatsnummer:
228-53361-1209-1003
www.climatepartner.com

Auf einen Blick – Der EnBW-Konzern

Das operative Geschäft des Konzerns wird durch die EnBW AG mit Sitz in Karlsruhe geführt. Als drittgrößtes deutsches Energieversorgungsunternehmen konzentrieren wir uns auf die Geschäftsfelder Strom, Gas sowie Energie- und Umweltdienstleistungen. Hierbei verfolgt die EnBW das Ziel nachhaltigen profitablen Wachstums. Im Zentrum unserer Strategie steht ein umfangreiches Investitionsprogramm in den Jahren 2009 bis 2011. Unser Denken und Handeln ist geprägt vom Bewusstsein um unsere besondere Verantwortung für Mitarbeiter, Umwelt und Gesellschaft.

Geschäftsfelder des EnBW-Konzerns¹

| STROM | GAS | ENERGIE- UND UMWELTDIENSTLEISTUNGEN |
|---|---|---|
| Erzeugung EnBW Kraftwerke AG EnBW Kernkraft GmbH EnBW Erneuerbare Energien GmbH | FERNGASSTUFE Importverträge und -infrastruktur EnBW Gas Midstream GmbH | Gesellschaften mit Querschnittsfunktion EnBW Energy Solutions GmbH EnBW Systeme Infrastruktur Support GmbH |
| Handel/Beschaffung EnBW Trading GmbH | Speicher EnBW Gas Midstream GmbH GasVersorgung Süddeutschland GmbH EnBW Gas GmbH | |
| Transport und Verteilung² EnBW Transportnetze AG EnBW Regional AG | Handel/Portfoliosteuerung EnBW Gas Midstream GmbH EnBW Trading GmbH GasVersorgung Süddeutschland GmbH EnBW Gas GmbH | |
| Vertrieb EnBW Vertriebs- und Servicegesellschaft mbH Yello Strom GmbH | VERTEILSTUFE Transport und Verteilung² GVS Netz GmbH EnBW Gasnetz GmbH | |
| | Vertrieb GasVersorgung Süddeutschland GmbH EnBW Gas GmbH EnBW Vertriebs- und Servicegesellschaft mbH Yello Strom GmbH ³ | |
| | | |

¹ Die Grafik zeigt die Kerngesellschaften der EnBW.

² Die netzbetriebenden Gesellschaften sind gemäß den Unbundling-Vorgaben des Energiewirtschaftsgesetzes als unabhängige Netzbetreiber aufgestellt.

³ Projekt Gasvertrieb an Haushaltskunden.

EnBW-Konzern

| Mio. € | 2008 | 2007 | Veränderung in % |
|---|-----------------|-----------------|---------------------|
| Umsatz | | | |
| Strom | 12.736,4 | 11.539,7 | 10,4 |
| Gas | 2.881,2 | 2.479,3 | 16,2 |
| Energie- und Umweltdienstleistungen | 687,8 | 693,2 | -0,8 |
| Außenumsatz gesamt | 16.305,4 | 14.712,2 | 10,8 |
| Adjusted EBITDA | 2.595,6 | 2.328,3 | 11,5 |
| EBITDA | 2.540,1 | 2.336,4 | 8,7 |
| Adjusted EBIT | 1.793,9 | 1.563,0 | 14,8 |
| EBIT | 1.468,2 | 1.559,2 | -5,8 |
| Adjusted Konzernüberschuss ¹ | 1.091,3 | 821,0 | 32,9 |
| Konzernüberschuss ¹ | 871,8 | 1.364,1 | -36,1 |
| Ergebnis je Aktie aus Adjusted Konzernüberschuss ¹ in € | 4,47 | 3,36 | 33,0 |
| Ergebnis je Aktie aus Konzernüberschuss ¹ in € | 3,57 | 5,58 | -36,0 |
| Operating Cashflow | 1.523,9 | 1.558,7 | -2,2 |
| Free Cashflow | 415,1 | 853,2 | -51,3 |
| Nettofinanzschulden ² | 2.918,5 | 2.972,3 | -1,8 |
| Investitionen in immaterielle Vermögenswerte und Sachanlagen ³ | 1.246,0 | 816,1 | 52,7 |
| Return on Capital Employed (ROCE) ⁴ in % | 17,1 | 16,2 | 5,6 |
| Kapitalkostensatz (WACC) vor Steuern in % | 9,2 | 9,0 | 2,2 |
| Durchschnittliches Capital Employed ⁴ | 12.245,8 | 11.471,5 | 6,7 |
| Wertbeitrag ⁴ | 964,0 | 828,3 | 16,4 |

Energieabsatz des EnBW-Konzerns

| Mrd. kWh | 2008 | 2007 | Veränderung in % |
|----------|-------|-------|---------------------|
| Strom | 130,5 | 139,5 | -6,5 |
| Gas | 69,8 | 75,2 | -7,2 |

Mitarbeiter des EnBW-Konzerns⁵

| Anzahl | 2008 | 2007 | Veränderung in % |
|-----------------------------|--------|--------|---------------------|
| Mitarbeiter im Durchschnitt | 20.357 | 20.499 | -0,7 |

¹ Bezogen auf die Gewinnanteile der Gesellschafter der EnBW AG

² Ohne kurzfristige Finanzmittel der Spezialfonds und kurzfristige Wertpapiere zur Deckung der Pensions- und Kernenergie Rückstellungen; bereinigt um Bewertungseffekte aus zinsinduzierten Sicherungsgeschäften.

³ Aus fortzuführenden Aktivitäten

⁴ Vorjahreszahlen angepasst

⁵ Anzahl der Mitarbeiter ohne Auszubildende und ohne ruhende Arbeitsverhältnisse. Der Begriff Mitarbeiter bezeichnet weibliche und männliche Beschäftigte.

Wesentliche Beteiligungen der EnBW Energie Baden-Württemberg AG

| | Fußnote | Sitz | Kapital- anteil ¹ (in %) | Eigen- kapital ² (in Tsd. €) | Ergebnis ² (in Tsd. €) | Umsatz- erlöse ² (in Tsd. €) |
|-----------------------------------|---------|-----------|---|---|--------------------------------------|---|
| Holding | | | | | | |
| EnBW Energie Baden-Württemberg AG | | Karlsruhe | | 2.610.883 | 1.153.366 | 0 |
| Neckarwerke Stuttgart GmbH | | Stuttgart | 100,00 | 1.006.859 | 122.556 | 0 |

| Geschäftsfeld Strom | | | | | | | |
|--------------------------------------|---|--------------|------------------------|--------------------|-----------|----------------|------------|
| Vollkonsolidierte Unternehmen | | | | | | | |
| 1 | EnAlpin AG | | Visp/Schweiz | 100,00 | 35.017 | 14.193 | 85.791 |
| 2 | EnBW Kraftwerk Lippendorf Beteiligungsgesellschaft mbH | | Stuttgart | 100,00 | 297.640 | - ⁴ | 74.852 |
| 3 | EnBW Kraftwerke AG | | Stuttgart | 100,00 | 1.063.141 | - ⁴ | 2.551.268 |
| 4 | EnBW Regional AG | | Stuttgart | 100,00 | 413.925 | - ⁴ | 2.024.779 |
| 5 | EnBW Trading GmbH | | Karlsruhe | 100,00 | 2.560 | - ⁴ | 13.544.798 |
| 6 | EnBW Transportnetze AG | | Stuttgart | 100,00 | 177.791 | - ⁴ | 2.506.418 |
| 7 | EnBW Vertriebs- und Servicegesellschaft mbH | | Stuttgart | 100,00 | 15.164 | - ⁴ | 5.316.332 |
| 8 | ENSO Netz GmbH | | Dresden | 100,00 | 98 | - ⁴ | 359.258 |
| 9 | EVGA Grundstücks- und Gebäude- management GmbH & Co. KG | | Obrigheim | 100,00 | 60.827 | -19.949 | 36.352 |
| 10 | Facilma Grundbesitzmanagement und -service GmbH & Co. Besitz KG | | Obrigheim | 100,00 | 123.977 | 10.851 | 17.818 |
| 11 | GESO Beteiligungs- und Beratungs-AG | | Dresden | 100,00 | 112.484 | - ⁴ | 907 |
| 12 | Kernkraftwerk Obrigheim GmbH | | Obrigheim | 100,00 | 51.130 | - ⁴ | 0 |
| 13 | KMS Kraftwerke Grundbesitzmanagement und -service GmbH & Co. Besitz KG | | Karlsruhe | 100,00 | 236.884 | 25.100 | 11.222 |
| 14 | Netzgesellschaft Ostwürttemberg GmbH | | Ellwangen | 100,00 | 135 | - ⁴ | 192.520 |
| 15 | NWS Grundstücksmanagement GmbH & Co. KG | | Obrigheim | 100,00 | 328.194 | 74.540 | 66.636 |
| 16 | SWD Netz GmbH | | Düsseldorf | 100,00 | 1.000 | - ⁴ | 324.025 |
| 17 | TWS Kernkraft GmbH | | Gemrigheim | 100,00 | 149.297 | - ⁴ | 274.063 |
| 18 | Watt Deutschland GmbH | | Frankfurt am Main | 100,00 | 4.943 | 569 | 263.826 |
| 19 | Yello Strom GmbH | | Köln | 100,00 | 500 | - ⁴ | 913.208 |
| 20 | EnBW Kernkraft GmbH | | Obrigheim | 99,80 | 10.000 | - ⁴ | 821.887 |
| 21 | EnBW Ostwürttemberg DonauRies AG | | Ellwangen | 99,73 | 105.442 | - ⁴ | 429.909 |
| 22 | ZEAG Energie AG | | Heilbronn | 98,26 | 133.642 | 26.226 | 124.111 |
| 23 | Energiedienst Holding AG | ³ | Laufenburg/Schweiz | 81,72 ⁸ | 974.841 | 69.438 | 612.184 |
| 24 | Kraftwerk Bexbach Verwaltungs- gesellschaft mbH | | Bexbach an der Saar | 66,66 | 23.010 | 1.151 | 2.917 |
| 25 | Stadtwerke Düsseldorf AG | ⁶ | Düsseldorf | 54,95 | 366.902 | 57.730 | 1.792.412 |
| 26 | ENSO Energie Sachsen Ost AG | | Dresden | 50,10 | 331.313 | 58.855 | 1.314.064 |

| | | Fußnote | Sitz | Kapital- anteil ¹ (in %) | Eigen- kapital ² (in Tsd. €) | Ergebnis ² (in Tsd. €) | Umsatz- erlöse ² (in Tsd. €) |
|---|--|---------|---------------------------------|---|---|--------------------------------------|---|
| Quotenkonsolidierte Unternehmen | | | | | | | |
| 27 | Energotrans a.s. | 6 | Prag/Tschechien | 100,00 | 152.911 | 30.477 | 115.450 |
| 28 | Pražská energetiká a.s. | 6 | Prag/Tschechien | 58,03 | 384.362 | 53.459 | 600.372 |
| 29 | Fernwärme Ulm GmbH | 5 | Ulm/Donau | 50,00 | 20.710 | 1.698 | 46.768 |
| 30 | Pražská teplárenská a.s. | 6 | Prag/Tschechien | 48,45 | 305.860 | 61.360 | 183.264 |
| Unternehmen, die nach der Equity-Methode einbezogen sind | | | | | | | |
| 31 | EVN AG | 3,5 | Maria Enzersdorf/ Österreich | 35,72 | 3.208.460 | 229.843 | 2.397.002 |
| 32 | DREWAG-Stadtwerke Dresden GmbH | 6 | Dresden | 35,00 | 301.902 | - ⁹ | 945.986 |
| 33 | Elektrownia Rybnik S.A. | 6 | Rybnik/Polen | 32,37 | 193.719 | 19.781 | 348.761 |
| 34 | Grosskraftwerk Mannheim AG | 6 | Mannheim | 32,00 | 114.142 | 6.647 | 385.303 |
| 35 | Budapesti Elektromos Művek Nyrt. (ELMÜ) | 6 | Budapest/Ungarn | 27,25 | 999.736 | 768.595 | 1.083.621 |
| 36 | Eszak-Magyarországi Áramszolgáltató Nyrt. (EMASZ) | 6 | Miskolc/Ungarn | 26,83 | 347.728 | 231.269 | 390.077 |
| 37 | FairEnergie GmbH | 6 | Reutlingen | 24,90 | 90.766 | - ⁹ | 239.495 |
| 38 | Mátrai Erőmű ZRT. (MATRA) | 6 | Visonta/Ungarn | 21,71 | 200.264 | 46.994 | 277.232 |
| 39 | Stadtwerke Karlsruhe GmbH | 6 | Karlsruhe | 20,00 | 165.710 | - ⁹ | 592.267 |
| Beteiligungen | | | | | | | |
| 40 | e.wa riss GmbH & Co. KG | 6 | Biberach | 50,00 | 12.954 | 5.007 | 43.546 |
| 41 | Schluchseewerk Aktiengesellschaft | 6 | Laufenburg/Baden | 50,00 | 59.339 | 2.809 | 75.797 |
| 42 | Energie- und Wasserwerke Bautzen GmbH | 6 | Bautzen | 49,00 | 16.630 | - ⁹ | 41.098 |
| 43 | Stadtwerke Weinheim GmbH | 6 | Weinheim | 39,32 | 26.441 | 2.264 | 49.784 |
| 44 | Kraftwerk Ryburg-Schwörstadt AG | 5,6 | Rheinfelden/Schweiz | 38,00 | 23.370 | 1.114 | 8.807 |
| 45 | Elektrizitätswerk Mittelbaden AG & Co. KG | 6 | Lahr | 34,74 | 40.054 | 12.271 | 167.290 |
| 46 | Stadtwerke Elbtal GmbH | 6 | Radebeul | 30,00 | 7.417 | - ⁹ | 47.180 |
| 47 | Albwerk GmbH & Co. KG | 6 | Geislingen an der Steige | 25,10 | 14.179 | 7.209 | 70.944 |
| 48 | Energie- und Wasserversorgung Bruchsal GmbH | 6 | Bruchsal | 25,10 | 21.993 | - ⁹ | 45.365 |
| 49 | ENRW Energieversorgung Rottweil GmbH & Co. KG | 6 | Rottweil | 25,10 | 22.598 | 1.975 | 66.842 |
| 50 | Stadtwerke Schwäbisch Gmünd GmbH | 6 | Schwäbisch Gmünd | 25,10 | 22.701 | - ⁹ | 67.539 |
| 51 | Stadtwerke Sindelfingen GmbH | 6 | Sindelfingen | 25,10 | 24.255 | 3.780 | 73.776 |
| 52 | Stadtwerke Nürtingen GmbH | 6 | Nürtingen | 25,00 | 29.305 | 1.669 | 37.554 |
| 53 | Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich Kogeneracja S.A. | 6 | Breslau/Polen | 15,59 | 209.200 | 15.867 | 102.352 |
| 54 | MVV Energie AG | 5 | Mannheim | 15,07 | 856.760 | 93.457 | 1.351.690 |

| | Fußnote | Sitz | Kapital- anteil ¹ (in %) | Eigen- kapital ² (in Tsd. €) | Ergebnis ² (in Tsd. €) | Umsatz- erlöse ² (in Tsd. €) |
|---|---------|------------------------|---|---|--------------------------------------|---|
| Geschäftsfeld Gas | | | | | | |
| Vollkonsolidierte Unternehmen | | | | | | |
| 55 | | Stuttgart | 100,00 | 133.970 | - ⁴ | 848.801 |
| 56 | 7 | Stuttgart | 100,00 | 76.694 | - ⁴ | 2.068.032 |
| 57 | | Dresden | 100,00 | 1.303 | - ⁴ | 22.034 |
| 58 | | Karlsruhe | 79,00 | 40.447 | 10.053 | 195.344 |
| Unternehmen, die nach der Equity-Methode einbezogen sind | | | | | | |
| 59 | 6 | Esslingen am Neckar | 49,98 | 55.819 | 3.143 | 69.172 |
| Beteiligungen | | | | | | |
| 60 | 6 | Heilbronn | 25,10 | 36.375 | - ⁹ | 93.027 |
| 61 | 6 | Ravensburg | 25,10 | 22.924 | 4.328 | 56.904 |

| Geschäftsfeld Energie- und Umweltdienstleistungen | | | | | | |
|--|---|--------------|--------|---------|----------------|---------|
| Vollkonsolidierte Unternehmen | | | | | | |
| 62 | | Kornwestheim | 100,00 | 376.652 | 132.892 | 0 |
| 63 | | Stuttgart | 100,00 | 11.299 | 56 | 0 |
| 64 | | Stuttgart | 100,00 | 44.187 | 4.918 | 69.196 |
| 65 | | Karlsruhe | 100,00 | 137.390 | 3.593 | 13.186 |
| 66 | | Stuttgart | 100,00 | 46.090 | 1.833 | 5.713 |
| 67 | | Stuttgart | 100,00 | 995.226 | - ⁴ | 2.261 |
| 68 | | Karlsruhe | 100,00 | 16.500 | - ⁴ | 329.925 |
| 69 | | Karlsruhe | 100,00 | 15.000 | - ⁴ | 54.426 |
| 70 | | Karlsruhe | 100,00 | 159.898 | 1.677 | 0 |
| 71 | 6 | Düsseldorf | 51,00 | 36.577 | 6.050 | 161.870 |

| | Fußnote | Sitz | Kapital- anteil ¹ (in %) | Eigen- kapital ² (in Tsd. €) | Ergebnis ² (in Tsd. €) | Umsatz- erlöse ² (in Tsd. €) |
|---|--------------|-----------|---|---|--------------------------------------|---|
| Quotenkonsolidierte Unternehmen | | | | | | |
| 72 | | | | | | |
| | | Baienfurt | 50,00 | 3.653 | 6.068 | 40.603 |
| Unternehmen, die nach der Equity-Methode einbezogen sind | | | | | | |
| 73 | ⁶ | Berlin | 49,00 | 19.641 | 10.904 | 14.661 |
| 74 | ⁶ | Stuttgart | 27,89 | 148.216 | -250 | 40.366 |
| 75 | ⁶ | Stuttgart | 22,33 | 191.587 | -1.307 | 50.910 |

¹ Anteile des jeweiligen Mutterunternehmens, berechnet nach § 313 Abs. 2 HGB (Stand: 31. Dezember 2008)

² Bei Einzelgesellschaften entstammen die Angaben den nach landesspezifischen Vorschriften aufgestellten Abschlüssen und zeigen nicht den Beitrag der Gesellschaften zum Konzernabschluss. Bei Abschlüssen in ausländischer Währung erfolgt die Umrechnung für das Eigenkapital mit den Mittelkursen am Bilanzstichtag, für das Ergebnis und den Umsatz mit den Jahresdurchschnittskursen.

³ Angaben für den Teilkonzern nach IFRS

⁴ Ergebnisabführungsvertrag bzw. Beherrschungsvertrag bzw. Verlustübernahmeerklärung

⁵ Abweichendes Geschäftsjahr

⁶ Vorjahreswerte

⁷ Gehalten über die EnBW Eni Verwaltungsgesellschaft mbH, Karlsruhe (EnBW-Anteilsbesitz: 50 %), die aufgrund einer Casting-Vote-Regelung vollkonsolidiert wird.

⁸ Vor Berücksichtigung eigener Aktien der Gesellschaft

⁹ Ergebnisabführungsvertrag gegenüber Dritten

Standorte – Wo wir tätig sind

Die wesentlichen Standorte des EnBW-Konzerns, unsere Kraftwerke, Verteilungsanlagen, Regional- und Bezirkszentren sowie Vertriebsniederlassungen sind in ganz Baden-Württemberg verteilt; weitere Vertriebsniederlassungen betreiben wir deutschlandweit. Darüber hinaus hält die EnBW Beteiligungen in Deutschland, der Schweiz, Österreich, Ungarn, Tschechien und Polen.

EUROPA

Breslau
Rybnik
Warschau

Berlin
Dresden
Düsseldorf

Karlsruhe
Stuttgart
Biberach










Rheinfelden
Visp

Maria Enzersdorf

Prag

Budapest
Miskolc
Visonta

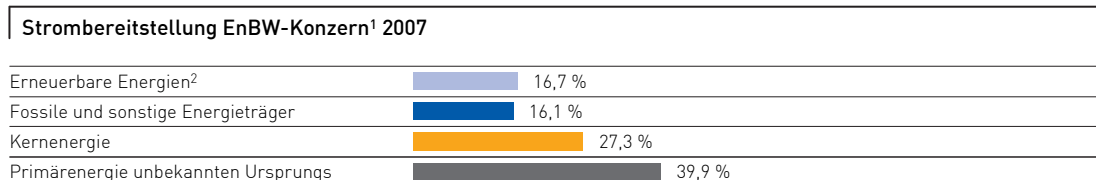
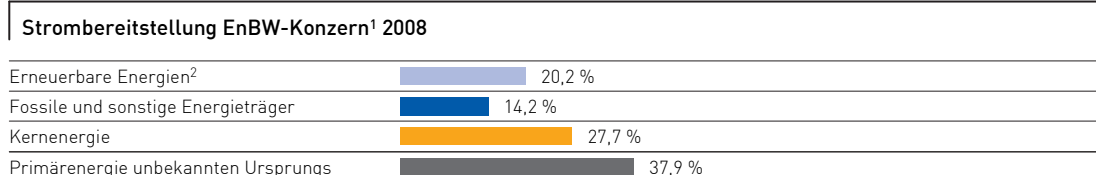
DEUTSCHLAND

-  Konventionelles Kraftwerk
EnBW-Eigenbetrieb
-  Kernkraftwerk
EnBW-Eigenbetrieb
-  Konventionelles Kraftwerk mit EnBW-Beteiligung,
Bezugs- oder Lieferverträgen
-  Kernkraftwerk mit EnBW-Beteiligung,
Bezugs- oder Lieferverträgen
-  Wasserkraftwerk
EnBW-Eigenbetrieb
-  Wasserkraftwerk mit EnBW-Beteiligung,
Bezugs- oder Lieferverträgen
-  Regionalzentrum und Vertriebsstandort
-  Vertriebsstandort
-  Regionalzentrum



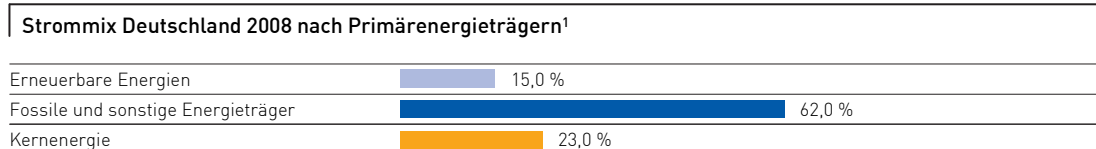
Unternehmen Zukunft – Strommix und Umwelt

Unsere Strombereitstellung

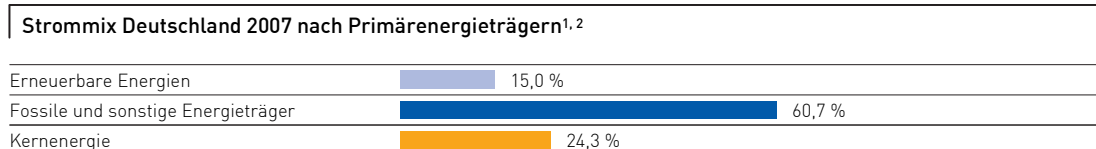


¹ In der Eigenerzeugung sind auch langfristige Bezugsverträge und teileigene Kraftwerke enthalten.

² Analog Ausweisung nach § 42 EnWG



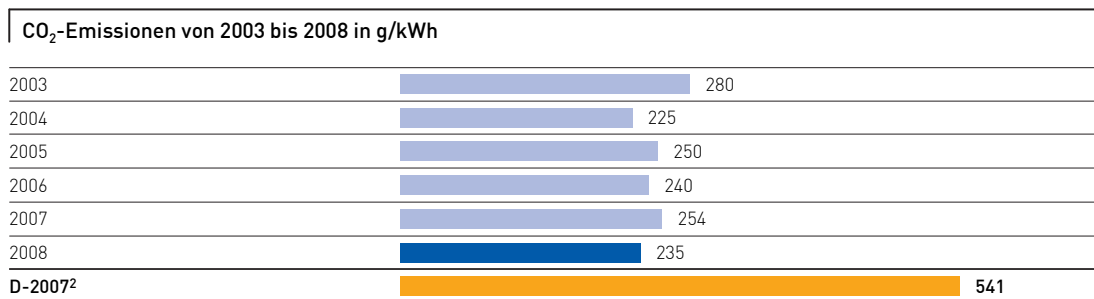
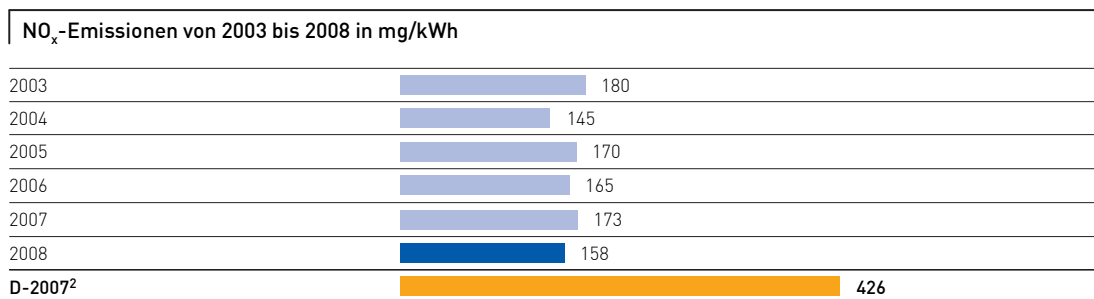
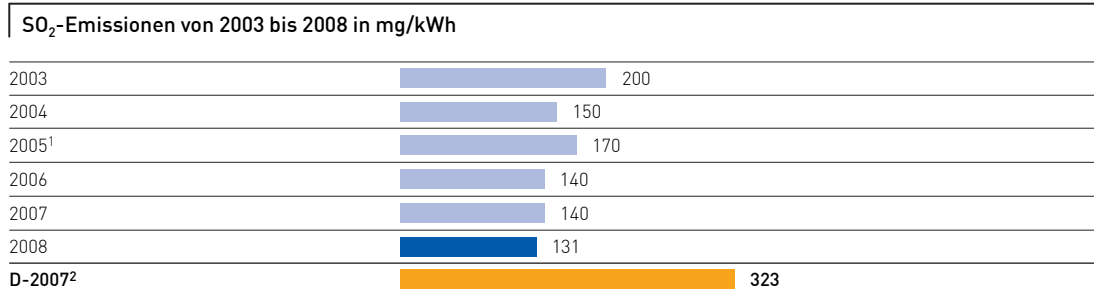
¹ Radioaktiver Abfall: nicht bekannt; CO₂-Emissionen: nicht bekannt



¹ Werte wurden gegenüber den Angaben im Booklet 2007 aktualisiert (Quelle: BDEW). Hier – wie im gesamten Booklet – können wegen der mathematischen Rundung scheinbare Unstimmigkeiten auftreten.

² Radioaktiver Abfall: 0,0007 g/kWh (Quelle: BDEW); CO₂-Emissionen: 541 g/kWh (Quelle: BDEW)

Spezifische Emissionen bei unserer Stromerzeugung



¹ Im Booklet 2005 schlich sich ein Druckfehler ein, der hier korrigiert ist.

² Vergleichsdaten für deutschen Strommix 2007 (Quelle: BDEW)

EEG-Einspeisung

| Kraftwerkstyp (2006) | Stromerzeugung | Anteil Energie | Vergütung ¹ (1,000 €) | vermiedene CO ₂ -Emission ² |
|--|------------------|----------------|-------------------------------------|--|
| Wasserkraft | 1.043 GWh | 29 % | 77.883 | 968.947 t |
| Deponiegas, Klärgas und Grubengas | 84 GWh | 2 % | 6.369 | 78.036 t |
| Biomasse | 1.594 GWh | 44 % | 190.403 | 1.480.826 t |
| Geothermie | 0 GWh | 0 % | 0 | 0 t |
| Windenergie | 411 GWh | 11 % | 36.570 | 381.819 t |
| Solare Strahlungsenergie | 492 GWh | 14 % | 261.765 | 457.068 t |
| Vermiedene Netznutzungsentgelte ³ | | | -19.341 | |
| Gesamt | 3.624 GWh | 100 % | 553.648 | 3.366.696 t |

Abgabe von EEG-Strom nach § 14 EEG durch die EnBW Transportnetze AG: 7.228 GWh
Stromabsatz aus EEG an Letztverbraucher in der Regelzone der EnBW Transportnetze AG: 64.174 GWh

| Kraftwerkstyp (2007) | Stromerzeugung ⁴ | Anteil Energie | Vergütung ¹ (1,000 €) | vermiedene CO ₂ -Emission ² |
|--|-----------------------------|----------------|-------------------------------------|--|
| Wasserkraft | 1.098 GWh | 24 % | 82.984 | 1.020.042 t |
| Deponiegas, Klärgas und Grubengas | 85 GWh | 2 % | 6.426 | 78.965 t |
| Biomasse | 2.095 GWh | 46 % | 281.704 | 1.946.255 t |
| Geothermie | 0 GWh | 0 % | 0 | 0 t |
| Windenergie | 599 GWh | 13 % | 52.351 | 556.471 t |
| Solare Strahlungsenergie | 701 GWh | 15 % | 366.714 | 651.229 t |
| Vermiedene Netznutzungsentgelte ³ | | | -19.314 | |
| Gesamt | 4.578 GWh | 100 % | 770.865 | 4.252.962 t |

Abgabe von EEG-Strom nach § 14 EEG durch die EnBW Transportnetze AG: 9.283 GWh
Stromabsatz aus EEG an Letztverbraucher in der Regelzone der EnBW Transportnetze AG: 64.205 GWh

| Kraftwerkstyp (2008) | Stromerzeugung ⁵ | Anteil Energie | Vergütung ¹ (1,000 €) | vermiedene CO ₂ -Emission ² |
|--|-----------------------------|----------------|-------------------------------------|--|
| Wasserkraft | 993 GWh | 20 % | 75.856 | 922.514 t |
| Deponiegas, Klärgas und Grubengas | 67 GWh | 1 % | 5.126 | 62.252 t |
| Biomasse | 2.295 GWh | 46 % | 322.788 | 2.132.393 t |
| Geothermie | 0 GWh | 0 % | 0 | 0 t |
| Windenergie | 634 GWh | 13 % | 55.036 | 589.209 t |
| Solare Strahlungsenergie | 993 GWh | 20 % | 504.348 | 922.509 t |
| Vermiedene Netznutzungsentgelte ³ | | | -19.642 | |
| Gesamt | 4.983 GWh | 100 % | 943.512 | 4.628.879 t |

¹ Gesetzliche Mindestvergütung ohne Mehrwertsteuer

² Berechnet mit der Fortschreibung zur spezifischen Emission von 929 g/kWh CO₂

³ Vermiedene Netznutzungsentgelte gemäß § 5 Abs. 2 EEG

⁴ Die vorläufigen Angaben aus dem Booklet 2007 wurden angepasst.

⁵ Vorläufige Angaben; entsprechend der Datenmeldung zum 30. April 2009 zur Jahresabrechnung 2008

Übergreifendes Engagement – Umweltmanagement und Nachhaltigkeit

Umweltschutzkosten 2008

| in Tausend € | Investitionen | laufende Aufwendungen | Summen ¹ | in % |
|--|---------------|--------------------------|---------------------|--------------|
| Abfallwirtschaft (AW) | 1.946 | 25.309 | 27.255 | 12,2 |
| Gewässerschutz (GS) mit Wasserpfeffernig | 1.335 | 35.716 | 37.051 | 16,5 |
| Lärmbekämpfung (LB) | 66 | 379 | 444 | 0,2 |
| Luftreinhaltung (LR) | 28.094 | 63.319 | 91.413 | 40,8 |
| Naturschutz und Landschaftspflege (NUL) | 2.556 | 2.305 | 4.861 | 2,2 |
| Bodensanierung (BS) | 5 | 423 | 428 | 0,2 |
| Klimaschutz (KS) | 16.922 | 41.393 | 58.315 | 26,0 |
| Forschung & Entwicklung (F&E) | 195 | 4.244 | 4.439 | 2,0 |
| Gesamt | 51.119 | 173.089 | 224.207 | 100,0 |

¹ Einbezogene Gesellschaften: EDH, EnAlpin, EnKK, ENS0, ESG, ESW, GAS, GVS, HOL, KWG, REG, ODR, SIS, SWD, TNG, T-plus, VSG sowie ZEAG

Zertifiziertes Umweltmanagement

Die EnBW ist weiterhin der erste und einzige deutsche Energiekonzern mit einem zertifizierten Umweltmanagement auf Konzernebene. Die ISO 14001-Zertifizierung konnte innerhalb des Konzerns weiter ausgebaut werden. Derzeit (Stand August 2009) sind 17 Gesellschaften über die gesamte Wertschöpfungskette hinweg zertifiziert. Dies entspricht etwa 90 % aller Mitarbeiter des EnBW-Konzerns. Wir sind zuversichtlich, dass bis Ende 2010 alle EnBW-Gesellschaften mit umweltrelevanten Anlagen und Tätigkeiten in das konzernweit gültige Umweltmanagementsystem integriert sein werden.

Nach ISO 14001 zertifizierte Gesellschaften

| EnBW Energie Baden-Württemberg AG | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ |
|---|------------|-------------------------|--------|----------|------------------|
| | Produktion | Transport u. Verteilung | Handel | Vertrieb | Dienstleistungen |
| EnBW Kraftwerke AG | ■ | | | | |
| EnBW Kernkraft GmbH | ■ | | | | |
| EnBW Transportnetze AG | | ■ | | | |
| EnBW Regional AG | | ■ | | | ■ |
| EnBW Vertriebs- und Servicegesellschaft mbH | | | | ■ | |
| EnBW Gas GmbH | | | ■ | ■ | |
| EnBW Gasnetz GmbH | | ■ | | | |
| EnBW Systeme Infrastruktur Support GmbH | | | | | ■ |
| EnBW Energy Solutions GmbH | ■ | | | | |
| EnBW Erneuerbare Energien GmbH | ■ | | | | |
| Stadtwerke Düsseldorf AG | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ |
| Energiedienst Holding AG | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ |
| ENSO Energie Sachsen Ost AG | ■ | | ■ | ■ | ■ |
| ENSO Netz GmbH | | ■ | | | |
| Erdgas Südwest GmbH | | | ■ | ■ | |
| Erdgas Südwest Netz GmbH | | ■ | | | |
| Gasversorgung Süddeutschland GmbH | | | ■ | ■ | ■ |
| GVS Netz GmbH | | ■ | | | |
| ZEAG Energie AG | ■ | | | ■ | ■ |
| Gasversorgung Unterland GmbH | | | | ■ | |
| Netzgesellschaft Heilbronn-Franken GmbH | | ■ | | | |
| EnBW Ostwürttemberg DonauRies AG | | | | ■ | ■ |
| Netzgesellschaft Ostwürttemberg GmbH | | ■ | | ■ | ■ |
| Technologie Service GmbH | | | | | ■ |
| T-plus GmbH | | | | | ■ |

■ Zertifiziert ■ Zertifizierung geplant

Auszug aus dem EnBW-Umweltprogramm 2008 / 2009

| Klimaschutz, Ressourcenschonung, Energieeffizienz | Federführung | Zeitraumen | Zielerreichung, Stand 2008/2009 |
|--|--------------|-------------|---|
| Neubau des Kraftwerks Rheinfelden | EDH | 2010 | Kraftwerk befindet sich im Bau. |
| Planung für sukzessives Ersetzen des Kältemittels Chlordifluormethan (R22) | EnKK | 2009 | Relevante Anlagen sind an den Standorten erfasst; ein Arbeitskreis zur Erstellung der Planung ist benannt. |
| Prüfung der Anlagen gemäß Energieeinsparverordnung (EnEV) | EnKK | 2009 | Relevante Anlagen sind an den Standorten erfasst; ein Arbeitskreis zur Konzipierung der weiteren Vorgehensweise ist benannt. |
| Prüfung Bioerdgas für Blockheizkraftwerke in einer Konzeptstudie | ENSO | 2009 | Konzept liegt vor; Vergleich in mehreren Blockheizkraftwerke-Leistungsgrößen. |
| Modernisierung Klimaanlage im Rechenzentrum | ENSO | 2009 | Erwartete Einsparungen werden ab 3. Quartal 2010 nachvollziehbar. |
| Konzeptstudie Modernisierung Heizkraftwerke Bautzen | ENSO | 2009 | Studie liegt vor; Variantenvergleiche Biomasse vs. Fossil; zurzeit Prüfung der Randbedingungen zur Umsetzung. |
| Mitverbrennung von Biomasse; Ausbauziel: 320.000 t/a; 2009 Inbetriebnahme einer Bahnentladestation geplant | ERSA | 2006 – 2010 | Kontinuierlicher Ausbau; Verbrennung 2008 etwa 180.000 t |
| Erwerb und Zubau weiterer Biomasseheizkraftwerke im Industriekunden-segment (Holz, Biogas) | ESG | ständig | Kooperation mit einem führenden Unternehmen der Holzindustrie im Bereich biogener Festbrennstoffe; derzeit Betrieb von 4 Biomasse-Dampferzeugern; der Bau von weiteren Anlagen ist geplant. |
| Ersatz uneffizienter Technologie bei Industriekunden im Rahmen von Energieliefer-Contracting mit konventionellen und regenerativen Brennstoffkonzepten | ESG | ständig | 2008: Ersatz von Elektro-Kesseln durch neue effiziente Gas-/Ölkessel an einem Standort; Anlagenerüchtigung |
| Betrieb der Biogasaufbereitungsanlage in Burgrieden und Projektierung einer weiteren Anlage innerhalb des Versorgungsgebiets | ESW | 2008 | Sicherer Betrieb der Biogasaufbereitungsanlage in Burgrieden; weiteres Projekt im Entwicklungsstadium |
| Pilotanlage zur Aufbereitung von Biogas und Einspeisung ins Versorgungsnetz sowie wissenschaftliche Begleitung (bis 2008) | ESW/HOL | 2006 – 2008 | Inbetriebnahme der Biogasanlage Laupheim im April 2008 |
| Bestehende Verdampfer durch emissionsarme ersetzen | GAS | 2010 – 2012 | Zwischenbericht ist erstellt. |
| Ausbau des Erdgasleitungsnetzes im Heckengäu | GAS | ständig | Durch Anschluss von Kunden CO ₂ -Ausstoß reduziert (Substitution Öl durch Gas) |
| Umsetzung der Offshore-Projekte Baltic 1, Kriegers Flak sowie Weiterentwicklung zweier Nordseeprojekte | HOL, EEE | 2010 | Anfang 2009 wurden die ersten Komponenten des Windparks Baltic 1 beauftragt. Nach der Installation der Fundamente im Frühjahr 2010 wird der komplette Windpark 2010 errichtet und ans Netz gehen. |
| Bewertung und Ausbau der Technologiefelder Biomasse, PV und weiterer regenerativer Technologien | HOL, EEE | ständig | Bewertung und Entwicklung der Umsetzungsstrategie |
| Programm zur Steigerung der Anlageneffizienz und -zuverlässigkeit | Kogeneracija | 2005 – 2009 | Block 1 im Umbau |

| Klimaschutz, Ressourcenschonung, Energieeffizienz | Federführung | Zeitraumen | Zielerreichung, Stand 2008/2009 |
|--|---------------------|-------------------|---|
| Erweiterung der Laufwasserkraftwerke Iffezheim und eventuell Gamsheim | KWG | bis 2011 | Erweiterung um eine weitere Turbine mit einer Leistung von 38 MW beschlossen |
| Neubau Wasserkraftwerk Kehl, Erweiterung Wasserkraftwerk Breisach | KWG | 2008/2009 | Inbetriebnahme 2009 |
| Retrofit von Dampfturbinenanlage Block 7 am Kraftwerksstandort Heilbronn | KWG | 2009 | Detailplanung |
| Betrieb Gas: Umstellung auf schwefelfreie Odorierung | ODR | 2009 | Fertigstellung im Jahr 2009 |
| Technologiegesellschaft: Tausch der Säurebatterien gegen umweltfreundliche Gelbatterien an den 15 Standorten | ODR | 2009 | Im Jahr 2009 Durchführung an 3 Standorten vorgesehen |
| Ersatz von Röhrenmonitoren durch energieeffiziente Geräte | SIS | 2008 | Einsparung durch Austausch etwa 75.000 kWh/Jahr |
| Ersatz von Druckern durch energieeffizientere Geräte | SIS | 2008 | Einsparung durch Neukonzeption etwa 13.000 kWh/Jahr |
| Erhöhung der Aufbereitungskapazität für Altholz und Biomasse bei den Entsorgungstöchtern | SWD | ständig | Genehmigung erteilt, Planungen und Maßnahmen für Frischholzbearbeitung bei der Kompostierungs- und Vermarktungsgesellschaft Stadt Düsseldorf und Kreis Mettmann mbH (KDM) umgesetzt; Belieferung des Biomasse-Heizkraftwerk Garath läuft; Planungen zu Energieträger Altholz im Gange |
| Ausbau regenerativer Energien um 50 MW in den nächsten 3 Jahren | SWD | bis 2011 | Angebotslegung Erwerb/Ausbau von Anlagen im Bereich der erneuerbaren Energien, z. B. Windenergieanlagen. Prüfung der Investitionen und Wirtschaftlichkeit von Pumpspeicherkraftwerken und Solarenergie |
| Reduzierung der Immissionen durch den Einsatz von Fernwärme in Ballungsgebieten | SWD | ständig | Der mit 8 MW für 2008 angestrebte Anschlusswertzuwachs wurde mit 15,6 MW deutlich übertroffen. Für 2009 wird ein Zuwachs von 10 MW angestrebt. |
| Senkung Eigenverbrauch Umspannanlagen sowie Gas-Druckregel- und Messanlagen | SWD | 2009 | IBN-Pilotanlage bis Ende 2009; Reduktion des Eigenverbrauchs um 15–20 % angestrebt |
| Entwicklung von Bausteinen für Energieeinsparung in Bädern | SWD | 2008/2009 | Konzept für energetische Bilanzierung steht. Umsetzung in Zusammenhang mit Renovierung 2008/2009 |
| Bei Neuanschaffung Bevorzugung verlustärmerer Transformatoren | TNG | ständig | In Bearbeitung |
| Energieeinsparungen durch „EnBW Lastganganalyse Service“ | VSG | ständig | 2008: 478 mal durchgeführt (aufgezeigtes Einsparpotenzial: 49.500 MWh/a bzw. 25.700 t CO ₂ /a) |
| Energieeinsparungen durch „Zentrale Blindstrom-Analyse“ | VSG | ständig | 2009: 280 Durchführungen geplant (aufgezeigtes Einsparpotenzial: 39.200 MWh/a bzw. 20.400 t CO ₂ /a) |
| Energieeinsparungen mittels „Forum Energieeffizienz“ | VSG | ständig | 2009: 3 Durchführungen geplant (aufgezeigtes Einsparpotenzial: 58.200 MWh/a bzw. 19.000 t CO ₂ /a) |
| Nachhaltige gesellschaftliche Verantwortung | | | |
| Einführung und Betrieb eines Umweltmanagementsystems nach ISO 14001 in Ungarn | ELMÜ, EMASZ | 2009 | Umweltmanagementsystem ist eingeführt und auditiert, Überwachungsaudits wurden erfolgreich bestanden. |
| Rückbau des Kernkraftwerks Obrigheim | EnKK | bis 2021 | Anlage in Nachbetriebsphase, Rückbaubeschluss gefasst, notwendige Genehmigungsverfahren eingeleitet, Wissensmanagementsystem eingerichtet |
| Vereinfachung der Fachanweisung für Gefahrstoffe bzgl. standortübergreifender Aspekte | EnKK | 2009 | Bestehende Konzepte/Regelungen sind gesichtet; Entwurf für Neu-Regelung ist in Bearbeitung. |

| Nachhaltige gesellschaftliche Verantwortung | Federführung | Zeitraumen | Zielerreichung, Stand 2008/2009 |
|---|---------------------|-------------------|---|
| Zertifizierung der EnBW nach ISO 14001 | HOL | bis 2010 | Zertifizierte Gesellschaften haben Überwachungs-audits erfolgreich bestanden. Es wurden weitere Konzerngesellschaften erfolgreich zertifiziert. |
| Zusätzliche Sensibilisierung von Stadtwerken und EVUs, die Nachhaltigkeit und den Klimaschutz betreffend | REG | 2009 | Bis April 2009 wurden in 3 Ortschaften „ProKlima-Veranstaltungen“ für Erwachsene und Kinder durchgeführt; weitere Veranstaltungen folgen. |
| Bewerten der vorhandenen Altlasten/ Altlastenverdachtsflächen unter ökologischen und ökonomischen Gesichtspunkten | REG | 2009 | In Bearbeitung |
| Erstellung einer Liste über die im Konzern zugelassenen und somit geprüften Gefahrstoffe (Positiv-Liste) | SIS | 2008 | Positiv-Liste fertig, unternehmensweiter Zugriff möglich (Reduktion kennzeichnungspflichtiger Stoffe von 2.500 bis 3.000 auf etwa 1.100) |
| Erhebung von Umweltkennzahlen für die Abfallbehandlungsanlagen | T-Plus | 2008 | In Bearbeitung |
| Kommunikation, Bewusstseinsbildung | | | |
| Etablierung eines Schulungsplans zu den Themen Abfall, Gefahrstoffe, Fremdfirmen, Beschaffung, Aktuelles im Umweltrecht, Verhalten im Notfall | EDH | 2009 | Durchgeführt für Kraftwerke, in Bearbeitung für die anderen Bereiche |
| Mitarbeiterinformation zu Umweltpolitik und -zielen, Umweltschutz und -management | ENSO | 2009 | Ständiges Informationsangebot über Intra- und Internet, sowie Artikel in Betriebszeitung |
| Erstellung eines Konzepts zur externen Kommunikation | GVS | 2009 | In Bearbeitung |
| Förderung des Dialogs zwischen Wirtschaft, Politik und Gesellschaft | HOL | ständig | Veranstaltung des 3. und 4. Deutschen Klimakongresses 2008 bzw. 2009 |
| Umsetzung des konzeptionellen Ansatzes zur umfänglichen Personalqualifizierung in den Kraftwerken | KWG | ständig | In Bearbeitung |
| Durchführung von Lieferantenbewertungen (Rubrik Umweltrelevanz) im Lieferantenbeurteilungssystem FELIKS | SIS | 2008 | Lieferantenbeurteilungssystem eingeführt und etabliert (bis Dezember 2008 wurden 1.727 Lieferantenbewertungen durchgeführt). |
| Einführung eines E-Learning-Tools | SIS | 2009 | E-Learning-Tool im April 2009 eingeführt |
| Maßnahmen zur Verbesserung der Mitarbeitermotivation in Bezug auf umweltbewusstes Verhalten (Abfall-trennung, Heizung, Beleuchtung) | TNG | 2009 | In Bearbeitung |
| Einführung Intelligenter Stromzähler | VSG | 2008/2009 | Pilotphase abgeschlossen, Marktreife erreicht |
| Schutz von Mensch und Umwelt | | | |
| Planung und Umsetzung der ausstehenden Maßnahmen beim Neubau des Kraftwerks Rheinfelden | EDH | bis 2011 | Fischpass im Bau, Umgehungsgewässer in Planung |
| Durchführung von Machbarkeitsstudien zum Thema Fischabstieg insbesondere bei den Rheinkraftwerken | EDH | bis 2012 | In Bearbeitung |
| Erstellung einer Regelung zur Gefahrstofflagerung | EnKK | 2009 | Bestehende Konzepte/Regelungen sind gesichtet; Entwurf für Neu-Regelung ist in Bearbeitung. |

| Schutz von Mensch und Umwelt | Federführung | Zeitraumen | Zielerreichung, Stand 2008/2009 |
|---|------------------------------|-------------------|---|
| Umrüstung aller Wasserkraftwerke auf nicht wassergefährdendes Hydrauliköl | ENSO | 2009 | Ende 2008 waren alle Wasserkraftwerke mit Hydrauliköl ausgestattet. |
| Gewinnung von 20 neuen Kunden für Erdgasautos | ESW | 2010 | 40 Neukunden im Jahr 2008 |
| Einsatz von Rasengittersteinen und Dachbegrünung prüfen | GAS | 2008 | Abgeschlossen |
| Bestandsaufnahme, Strategie und Verbesserungspotenzial zum Thema Biodiversität | HOL | 2009 | In Bearbeitung |
| Herstellung der ökologischen Durchgängigkeit bei Fließgewässern | KWG | ständig | Planung von Fischaufstiegen für weitere kleinere Wasserkraftwerke |
| Ertüchtigung der brandschutztechnischen Einrichtungen im Bereich der Bekohlungsanlagen der Kraftwerke | KWG | 2009 | In Bearbeitung |
| Mauersanierung Schwarzenbachtalsperre | KWG | 2010 | In Bearbeitung |
| Abbau asbesthaltiger Einrichtungen/ Anlagenbestandteile | ODR | 2009 – 2011 | Für den Zeitraum 2009 bis 2011 sind 31 Umspannstationen und 150 Dachhauptverteiler vorgesehen. |
| Weiterentwicklung des Verfahrens zur schnellen Leckortung in Trinkwassernetzen | REG | ständig | Das weiterentwickelte System „EnBW LeakControl“ wird stark nachgefragt. |
| Umrüstung von 20 Nutzfahrzeugen auf Abgasreinigungssystem „Clean Diesel“ | REG | 2009 | Von den geplanten 20 Nutzfahrzeugen wurden 9 ausgemustert, 11 sind auf „Clean Diesel“ umgerüstet. |
| Kontinuierliche Umsetzung von Vogelschutzmaßnahmen an Leitungsmasten | EDH, ENSO, REG, ODR | ständig | Maßnahmen und Kontrollen werden durch- und weitergeführt. |
| Zusammenlegung von Leitungstrassen | REG, TNG, ESW, GAS, GNG | ständig | Etwa bei der Erschließung neuer Baugebiete durch Mehrspartenhausanschlüsse |
| Umstellung weiterer Firmenfahrzeuge auf Gasbetrieb | SIS, GVS, ESW, GAS, GNG, ODR | ständig | Umstellung wird fortgeführt. |

Abkürzungsverzeichnis

| | | | |
|-------|--|-------------|---|
| EDH | Energiedienst Holding | GVS | Gasversorgung Süddeutschland GmbH |
| EEE | EnBW Erneuerbare Energien GmbH | HOL | EnBW Energie Baden-Württemberg AG |
| ELMÜ | Budapesti Elektromos Művek Rt. (Ungarn) | Kogeneracja | Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich Kogeneracja S.A. (Polen) |
| EMASZ | Észak-Magyarországi Áramszolgáltató Rt. (Ungarn) | KWG | EnBW Kraftwerke AG |
| EnKK | EnBW Kernkraft GmbH | ODR | Ostwürttemberg DonauRies AG |
| ENSO | ENSO Strom AG | REG | EnBW Regional AG |
| ERSA | Elektrownia Rybnik S.A. (Polen) | SIS | EnBW Systeme Infrastruktur Support GmbH |
| ESG | EnBW Energy Solutions GmbH | SWD | Stadtwerke Düsseldorf AG |
| ESW | Erdgas Südwest GmbH | TNG | EnBW Transportnetze AG |
| GAS | EnBW Gas GmbH | VSG | EnBW Vertriebs- und Servicegesellschaft mbH |
| GNG | EnBW Gasnetz GmbH | | |

Input-/Output-Tabellen

Input¹

| Umweltkennzahlen | GRI G3 | Einheit | 2008 | 2007 | 2006 |
|--|--------|---------------------|-------------|-------------|-------------|
| Brennstoffe² | EN3 | | | | |
| Kohle (1 t SKE = 8,14 MWh = 29,304 GJ) | | GJ | 150.898.819 | 182.841.233 | 182.349.000 |
| Heizöl (1 t SKE = 8,14 MWh = 29,304 GJ) | | GJ | 1.578.931 | 2.285.820 | 2.300.586 |
| Erdgas (1 t SKE = 8,14 MWh = 29,304 GJ) | | GJ | 28.162.153 | 27.690.415 | 27.165.652 |
| Müll | | GJ | 8.853.432 | 8.677.743 | 7.886.398 |
| Klärschlamm | | GJ | 225.225 | 280.906 | 269.200 |
| Biomasse | | GJ | 1.582.327 | 1.208.199 | 1.261.546 |
| Kraftstoffe (Benzin, Diesel) | | l | 5.167.444 | 8.016.639 | 4.752.156 |
| Kernbrennstoffeinsatz ³ | | t Uran ⁴ | 76 | 75 | 76 |
| Sonstige Einsatzstoffe² | EN1 | | | | |
| Kalkprodukte (CaCO ₃ , CaO, Ca(OH) ₂) | | t | 321.370 | 364.644 | 201.226 |
| Ammoniak | | t | 13.646 | 16.347 | 13.165 |
| Ammoniakwasser | | t | 2.331 | 6.460 | 6.100 |
| Natronlauge | | t | 7.438 | 7.555 | 5.847 |
| Salzsäure | | t | 4.513 | 5.099 | 3.916 |
| Odorierungsmittel THT | | t | 42 | 45 | 43 |
| Gewässerschutz² | EN8 | | | | |
| Oberflächen-/Flusswasserentnahme | | Mio. m ³ | 3.164 | 3.006 | 3.506 |
| Brunnen-/Grundwasserentnahme | | Mio. m ³ | 8,15 | 7,27 | 7,25 |
| Trinkwasserentnahme ⁷ | | Mio. m ³ | 45,8 | 45,0 | 48,5 |
| Vermiedene Entnahme durch Wiederverwendung (Kühlwasser nicht inbegriffen) | EN10 | Mio. m ³ | 1,37 | 1,11 | 1,04 |

¹ Einbezogene Gesellschaften: EDH, EnAlpin, EnKK, ENSO, ESG, ESW, GAS, GVS, HOL, KWG, ODR, REG, SIS, SWD, TNG, T-plus, VSG sowie ZEAG

² Eigenerzeugung einschließlich Vertragskraftwerke; nicht enthalten sind langfristige Bezugsverträge und kurzfristiger Bezug, bei dem die Primärenergieträger nicht bekannt sind.

³ Eigenerzeugung

⁴ Uran: eigentlich Gesamt-Schwermetallmasse

⁵ Monitoring gemäß der Selbstverpflichtung zu SF₆

⁶ SF₆-Emission gemäß Verfahren der Selbstverpflichtung

⁷ Ab 2006 ist auch der Bezug von Trinkwasser für die allgemeine Wasserversorgung enthalten.

⁸ Ab 2007 werden nur Prüfzeichenflugaschen (Q1-Ware) als Nebenprodukt bilanziert. Die übrigen Flugaschemengen (Q2-Ware) sind über die Abfallbilanzierung erfasst.

⁹ Ab 2007 werden die MVA-Schlacken über die Abfallbilanzierung erfasst.

¹⁰ Werte sind gegenüber vorangegangenen Berichten jetzt gemäß der neuen Einstufung in gefährliche und nichtgefährliche Abfälle aufgelistet.

¹¹ Eigenerzeugung einschließlich Vertragskraftwerke und langfristige Bezugsverträge; nicht enthalten ist der kurzfristige Bezug, bei dem die Primärenergieträger nicht bekannt sind.

Output¹

| Umweltkennzahlen | GRI G3 | Einheit | 2008 | 2007 | 2006 |
|---|--------|---------------------|----------|----------|----------|
| Produkte | 2.2 | | | | |
| Strom | | TWh | 130,5 | 139,5 | 119,4 |
| Fernwärme, Prozesswärme | | GWh | 6.586 | 6.130 | 6.099 |
| Gas | | TWh | 69,8 | 75,2 | 83,5 |
| Trinkwasser | | Mio. m ³ | 88,7 | 88,6 | 93,16 |
| Nebenprodukte² | 2.2 | | | | |
| Grobasche (Kesselsand) | | t | 73.625 | 91.241 | 76.976 |
| Flugasche ⁸ | | t | 374.454 | 587.897 | 666.347 |
| Gips | | t | 313.484 | 389.956 | 423.000 |
| MVA-Schlacken ⁹ | | t | - | - | 167.070 |
| Sonstige | | t | - | - | 95.000 |
| Abfallwirtschaft^{2,10} | EN22 | | | | |
| Abfall gesamt | | t | 461.822 | 465.980 | 310.986 |
| Gefährlicher Abfall zur Verwertung | | t | 39.864 | 54.826 | 47.863 |
| Nicht gefährlicher Abfall zur Verwertung | | t | 384.090 | 351.491 | 207.683 |
| Gefährlicher Abfall zur Beseitigung | | t | 8.456 | 19.260 | 50.975 |
| Nicht gefährlicher Abfall zur Beseitigung | | t | 29.411 | 40.403 | 4.466 |
| Verwertungsquote | | % | 91,8 | 87,0 | 82,1 |
| Gewässerschutz² | EN21 | | | | |
| Verdunstung | | Mio. m ³ | 55 | 57 | 60 |
| Kühlwassereinleitung (Direkteinleitung) | | Mio. m ³ | 3.103 | 2.947 | 3.461 |
| Direkteinleitung von Abwasser | | Mio. m ³ | 4,73 | 4,61 | 12,55 |
| Abwasser (Indirekteinleitung, Kanalisation) | | Mio. m ³ | 0,76 | 4,70 | 1,02 |
| Radioaktive Abwassermenge | | m ³ | 53.476 | 53.525 | 56.711 |
| Aktivität ohne Tritium | | Bq | 15,0E+08 | 4,8E+08 | 4,3E+08 |
| Tritium | | Bq | 43,5E+12 | 44,4E+12 | 47,5E+12 |
| Treibhausgasemissionen¹¹ | EN16 | | | | |
| Kohlendioxid (CO ₂) | | Mio. t | 16,4 | 19,3 | 19 |
| Schwefelhexafluorid (SF ₆) ^{5,6} | | t | < 1 | < 1 | < 1 |
| Klassische Luftschadstoffe¹¹ | EN20 | | | | |
| Schwefeldioxid (SO ₂) | | t | 9.164 | 10.700 | 10.912 |
| Stickoxide angegeben als NO ₂ | | t | 11.536 | 13.520 | 13.277 |
| Kohlenmonoxid (CO) | | t | 1.122 | 1.259 | 1.129 |
| Staub | | t | 376 | 378 | 505 |
| Aktivitätsabgabe in Luft³ | EN23 | | | | |
| Abluftmenge | | Mio. m ³ | 8.464 | 8.929 | 9.000 |
| Edelgas | | Bq | 2,35E+12 | 2,60E+12 | 3,43E+12 |
| Jod | | Bq | 28,0E+06 | 68,0E+06 | 70,0E+06 |
| Aerosole | | Bq | 22,0E+06 | 21,6E+06 | 10,0E+06 |

Absolute Umweltkennzahlen beschreiben konkret die Stoffströme.

Gemeinsam im Gespann – Arbeitgeber und Arbeitnehmer

Mitarbeiterzahlen

| Mitarbeiter des EnBW-Konzerns ¹ | 31.12.2008 | 31.12.2007 | Veränderung in % |
|--|---------------|---------------|---------------------|
| Strom | 11.676 | 11.632 | 0,4 |
| Gas | 923 | 891 | 3,6 |
| Energie- und Umweltdienstleistungen | 7.282 | 7.187 | 1,3 |
| Holding | 620 | 555 | 11,7 |
| Fortzuführende Aktivitäten | 20.501 | 20.265 | 1,2 |
| Gesamt | 20.501 | 20.265 | 1,2 |
| In Mitarbeiteräquivalenten ² | 19.610 | 19.424 | 1,0 |

¹ Anzahl der Mitarbeiter ohne Auszubildende und ohne ruhende Arbeitsverhältnisse. Der Begriff Mitarbeiter bezeichnet weibliche und männliche Beschäftigte.

² Umgerechnet in Vollzeitbeschäftigungen

| Mitarbeiteranteile innerhalb und außerhalb Deutschlands in % | 31.12.2008 | 31.12.2007 | Veränderung in % |
|---|------------|------------|---------------------|
| Baden-Württemberg | 69,8 | 69,1 | 0,7 |
| Andere Bundesländer | 26,1 | 27,1 | -1,0 |
| Ausland | 4,1 | 3,8 | 0,3 |

| Mitarbeiterverteilung nach Altersgruppen in % | 31.12.2008 | 31.12.2007 | Veränderung in % |
|--|------------|------------|---------------------|
| bis 25 | 5,1 | 5,0 | 0,1 |
| 26 – 35 | 16,9 | 17,1 | -0,2 |
| 36 – 45 | 33,2 | 35,3 | -2,1 |
| 46 – 55 | 35,8 | 35,6 | 0,2 |
| über 55 | 9,0 | 7,0 | 2,0 |

| Führungskräfteverteilung nach Altersgruppen | |
|---|--------|
| bis 25 | 0,1 % |
| 26 – 35 | 4,4 % |
| 36 – 45 | 43,6 % |
| 46 – 55 | 38,9 % |
| über 55 | 13,0 % |

Verantwortungsvoll und vorsorglich – Arbeitssicherheit und Arbeitsmedizin

EnBW-Unfallstatistik

| Meldepflichtige Unfälle ¹ | 2008 | 2007 | 2006 |
|---|--------|--------|--------|
| Meldepflichtige Unfälle | 159 | 176 | 151 |
| Davon Wege- und Sportunfälle | 60 | 60 | 43 |
| Tödliche Unfälle | 0 | 0 | 1 |
| Ausfalltage der mpfl. Unfälle | 2.796 | 2.794 | 2.362 |
| Ausfalltage/mpfl. Unfall | 17,6 | 15,9 | 15,6 |
| Mitarbeiter | 14.604 | 14.227 | 13.687 |
| Mpfl. Betriebsunfälle/1.000 MA | 7,3 | 8,2 | 7,9 |
| Mpfl. Betriebsunfälle/1.000 MA bei der Berufsgenossenschaft der Feinmechanik und Elektrotechnik | 17,4 | 16,3 | 15,8 |

| Unfälle ab einem Ausfalltag ¹ | 2008 | 2007 | 2006 |
|--|--------|--------|--------|
| Unfälle ab einem Ausfalltag | 236 | 264 | 224 |
| Davon Wege- und Sportunfälle | 83 | 81 | 65 |
| Ausfalltage der Unfälle > 1 AT | 2.960 | 3.010 | 2.457 |
| Ausfalltage/mpfl. Unfall | 12,5 | 11,4 | 11,0 |
| Mitarbeiter | 14.604 | 14.227 | 13.687 |
| Betriebsunfälle > 1 AT/1000 MA | 10,5 | 12,9 | 11,6 |
| LTIF ² [Betriebsunfälle/1.000.000h] | 6,2 | 7,6 | 6,8 |

¹ Anzahl der vom Bereich Arbeitssicherheit betreuten Mitarbeiter

² LTIF = Lost time injury frequency = Anzahl der Betriebsunfälle > 1 AT pro 1.000.000 Arbeitsstunden (Annahme: 1.700 Arbeitsstunden pro Jahr)

Kernindikatoren nach der Global Reporting Initiative (GRI)

Die Global Reporting Initiative (GRI) ist eine internationale Organisation, die seit Jahren den weltweit anerkannten Standard in der Nachhaltigkeitsberichterstattung setzt, um Transparenz und Vergleichbarkeit herzustellen. Ihr Leitfaden ist das Ergebnis einer Diskussion verschiedenster Anspruchsgruppen weltweit. Im Jahr 2006 wurden die aktuellen GRI-Kriterien G 3 veröffentlicht, nach denen wir seither berichten.



Managementansätze bei der EnBW gemäß GRI-Anwendungsebenen

Für den Bereich Umwelt ist der Managementansatz durch das nach ISO 14001 zertifizierte konzernweite Umweltmanagementsystem gewährleistet. Dies dokumentieren die Kapitel „Übergreifendes Engagement – Umweltmanagement und Nachhaltigkeit“ im Bericht sowie im Booklet 2008, Seite 14.

In Sachen Mitarbeiter gibt es verschiedene Managementansätze: Personal- und Work-Life-Balance-Themen werden durch die Zertifizierung „berufundfamilie“ erfasst und im Drei-Jahres-Zyklus geprüft; für interne wie externe Arbeitssicherheit sorgt das auditierte Arbeitsschutzhandbuch der EnBW und seit Mitte 2009 ist auch die Güte unseres Arbeitsmedizinischen Dienstes testiert (siehe Beiträge in den Kapiteln „Gemeinsam im Gespann – Arbeitgeber und Arbeitnehmer“ sowie „Verantwortungsvoll und vorsorglich – Arbeitssicherheit und Arbeitsmedizin“ im Bericht).

Den Rahmen für unser unternehmerisches Handeln stecken der Corporate-Governance-Kodex und der neue Holding-Bereich Corporate Compliance ab, gestützt durch ein konzernweites Kontrollsystem respektive ein Compliance-Managementsystem. Daneben wird unsere Verantwortung für Produkte und Zulieferkette auch noch durch ein Präqualifizierungssystem für Lieferanten gelebt, wie etwa die Passagen unter „Gelebter Teamgeist – Regeln einhalten, Verantwortung übernehmen“ (im Bericht) oder der Beitrag im Booklet auf S. 17 zeigen.

Basierend auf diesen Ansätzen nimmt die EnBW für sich in Anspruch, dass der Nachhaltigkeitsbericht 2008/2009 und das Booklet 2008 die GRI-Anwendungsebene B erfüllen.

| GRI G3 | Berichtselement | Seite |
|---|--|---|
| Allgemeines | | |
| 1.1 | Erklärung des Vorstandsvorsitzenden zum Stellenwert der Nachhaltigkeit | NHB S. 4-5; GB 2008 S. 14-17, |
| 1.2 | Beschreibung der zentralen Risiken und Chancen | NHB S. 6-11, 16-18, GB 2008 S. 81-90, 95-103 |
| Organisationsprofil | | |
| 2.1 | Name des Unternehmens | Booklet Titel, NHB Titel |
| 2.2 | Produkte und Dienstleistungen | GB 2008 S. 32-40 |
| 2.3 | Organisationsstruktur einschließlich Hauptabteilungen, Betriebsstätten, Tochterunternehmen, Joint Ventures | Booklet 2008 S. 4, 6-9 |
| 2.4 | Hauptsitz | Booklet S. 2 |
| 2.5 | Länder der Geschäftstätigkeit | Booklet S. 8-9 |
| 2.6 | Eigentumsstruktur, rechtliche Gesellschaftsform | GB 2008 S. 20 |
| 2.7 | Bediente Märkte | Booklet S. 8-9 GB 2008 S. 32-40 |
| 2.8 | Unternehmensprofil, Größe der berichtenden Organisation | Booklet S. 2, 4-7 GB 2008 S. 103-185 |
| 2.9 | Wesentliche Veränderungen der Größe, Struktur oder Eigentumsverhältnisse im Berichtszeitraum | Booklet S. 2 GB 2008 S. 32-33, 72-75 |
| 2.10 | Erhaltene Preise und Auszeichnungen | NHB S. 29, 31, 42, 43 |
| Führungsstruktur und Management | | |
| 3.1 | Berichtszeitraum | Booklet Titel |
| 3.2 | Datum des letzten Berichts | NHB S. 59 |
| 3.3 | Berichtsturnus | NHB S. 59 |
| 3.4 | Ansprechpartner | NHB S. 59 |
| 3.5 | Bestimmung des Berichtsinhalts | NHB S. 4-5 |
| 3.6 | Bilanzierungsgrenzen (Berichtsgrenzen) | Booklet S. 4-7 |
| 3.7 | Beschränkungen des Umfangs | NHB S. 59 |
| 3.8 | Einschränkung der Vergleichbarkeit | Booklet S. 7, 10, 12, 13, 19 |
| 3.9 | Erhebungsmethoden und Berechnungsgrundlagen | Booklet S. 3, 7, 10, 12, 13, 19-22 |
| 3.10 | Begründung der neuen Darstellung von Informationen | Booklet S. 3, 7, 10, 11, 12, 19 |
| 3.11 | Wesentliche Veränderungen des Umfangs, der Berichtsgrenzen oder der verwendeten Messmethoden gegenüber früheren Berichtszeiträumen | Booklet S. 4-7, GB 2008 S. 108-189 |
| 3.12 | Fundstellen für die GRI-Kernindikatoren | Booklet S. 24-27 |
| 3.13 | Bestätigung des Berichts durch externe Dritte | Nicht zutreffend |
| Governance, Verpflichtungen & Engagement | | |
| 4.1 | Führungsstruktur der Organisation | GB 2008 S. 8-9, 200-209 CGG Ziff. 3 und 5 |
| 4.2 | Vorsitzender des höchsten Leitungsorgans gleichzeitig Geschäftsführer | Nicht zutreffend |
| 4.3 | Organisationen ohne Aufsichtsrat | Nicht zutreffend |
| 4.4 | Mechanismen für Inhaber von Anteilen und für Mitarbeiter, um Empfehlungen oder Anweisungen an das höchste Leitungsorgan zu adressieren | NHB 2008 S. 59, Booklet S. 23 |
| 4.5 | Zusammenhang zwischen der Bezahlung der Mitglieder des höchsten Leitungsorgans der leitenden Angestellten bzw. Geschäftsführer und der Leistung der Organisation | GB 2008 S. 202-208 |
| 4.6 | Programme und Verfahrensweisen zur Vermeidung von Interessenskonflikten im Vorstand | CGG Ziff 4.3 |
| 4.7 | Bestimmung der Qualifikation und Erfahrung der Mitglieder des höchsten Leitungsorgans | GB 2008 S. 194-199 |
| 4.8 | Intern entwickelte Leitbilder, interner Verhaltenskodex | NHB S. 6-11, 16-18 CGG gesamt |

| GRI G3 | Berichtselement | Seite |
|--------------------------------|--|---|
| Allgemeines | | |
| 4.9 | Verfahren des höchsten Leitungsorgans zur Überwachung ökonomischer, ökologischer und gesellschaftlicher/sozialer Leistungen der Organisation | GB 2008 S. 194-199, 200-209 |
| 4.10 | Verfahren zur Bewertung der Leistung des höchsten Leitungsorgans | GB 2008 S. 194-199, 200-209 |
| 4.11 | Berücksichtigung des Vorsorgeprinzips | NHB S. 16-18 GB 2008 S. 81-90 |
| 4.12 | Teilnahme und Unterstützung von externen Initiativen | NHB S. 6-11, 20, 50-55 |
| 4.13 | Mitgliedschaft in Verbänden | NHB S. 6-11 |
| 4.14 | Liste der Stakeholder, die von der Organisation einbezogen werden | NHB S. 6-11 GB 2008 S. 14-17 |
| 4.15 | Grundlage für die Auswahl der einbezogenen Stakeholder | NHB S. 6-11 GB 2008 S. 14-17 |
| 4.16 | Einbeziehung von Stakeholdern | NHB S. 6-11, 20, 40, 52-55 GB 2008 S. 14-17, 200-209 |
| 4.17 | Stakeholder-Kommunikation | NHB S. 6-11, 16-18, 21, 52 GB 2008 S. 14-17, 200-209 |
| Ökonomische Indikatoren | | |
| EC1 | Unmittelbar erzeugter und ausgeschütteter wirtschaftlicher Wert | Booklet 2008 S. 2 GB 2008 S. 54-68 |
| EC2 | Finanzielle Folgen des Klimawandels für die Aktivitäten der Organisation | NHB S. 6-11, GB 2008 S. 95-98 |
| EC3 | Umfang der betrieblichen sozialen Zuwendungen | GB 2008 S. 108-109, 127 |
| EC4 | Erhaltene staatliche Subventionen | Keine Angaben |
| EC5 | Nicht berücksichtigt | |
| EC6 | Geschäftspolitik und -praktiken im Hinblick auf Zulieferer vor Ort | Keine Angaben |
| EC7 | Einstellung von lokalem Personal und Anteil von lokalem Personal an den leitenden Angestellten | NHB S. 40 |
| Ökologische Indikatoren | | |
| EN1 | Gesamter Materialverbrauch nach Art, außer Wasser | Booklet S. 19 |
| EN2 | Anteil von Recyclingmaterial | Keine Angaben |
| EN3 | Direkter Energieverbrauch (nach Primärenergieträgern) | Booklet S. 19 |
| EN4 | Indirekter Energieverbrauch | Keine Angaben |
| EN5 | Nicht berücksichtigt | |
| EN6 | Nicht berücksichtigt | |
| EN7 | Nicht berücksichtigt | |
| EN8 | Gesamtwasserentnahme nach Quellen | Booklet S. 19 |
| EN10 | Mehrfachverwendung von Wasser | Booklet S. 19 |
| EN11 | Ort und Größe von Grundstücken in Schutzgebieten | Keine Angaben |
| EN12 | Auswirkungen der Geschäftstätigkeit auf die Biodiversität | Booklet S. 18 |
| EN13 | Nicht berücksichtigt | |
| EN14 | Nicht berücksichtigt | |
| EN15 | Nicht berücksichtigt | |
| EN16 | Gesamte direkte und indirekte Treibhausgasemissionen nach Gewicht | Booklet S. 20 |
| EN17 | Emission anderer klimarelevanter Gase | Booklet S. 20 |
| EN19 | Ozonschädigende Substanzen | Nicht zutreffend |
| EN20 | Signifikante Luftemissionen | Booklet S. 11, 20 |
| EN21 | Bedeutsame Wassereinleitung in Gewässer nach Art der Einleitung | Booklet S. 20 |
| EN22 | Abfallmengen nach Art und Behandlungsform | Booklet S. 20 |
| EN23 | Signifikante Freisetzung von Ölen, Chemikalien etc. | Nicht zutreffend |
| EN24 | Nicht berücksichtigt | |
| EN25 | Nicht berücksichtigt | |
| EN26 | Signifikante Umweltbelastung wesentlicher Produkte und Dienstleistungen | Booklet S. 11, 20 |
| EN27 | Anteil in Prozent der verkauften Produkte, bei denen das dazugehörige Verpackungsmaterial zurückgenommen wurde, aufgeteilt nach Kategorie | Nicht zutreffend |

| GRI G3 | Berichtselement | Seite |
|--|---|----------------------------------|
| Allgemeines | | |
| EN28 | Strafen für Nichteinhaltung gesetzlicher Regelungen mit Umweltrelevanz | NHB S. 43 GB 2008 S. 196 |
| EN30 | Gesamte Umweltschutzausgaben nach Art der Ausgaben | Booklet S. 13 |
| Soziale Indikatoren: Arbeitsbedingungen | | |
| LA1 | Aufschlüsselung der Belegschaft nach Regionen | NHB S. 40 Booklet S. 21 |
| LA2 | Fluktuation und Arbeitsplätze nach Regionen | NHB S. 40 Booklet S. 21 |
| LA4 | Anteil Mitarbeiter nach Regionen, vertreten durch Gewerkschaften oder abgesichert durch Tarifverträge | GB 2008 S. 72-75 |
| LA5 | Mitteilungsfrist(en) in Bezug auf wesentliche betriebliche Veränderungen* | GB 2008 S. 72-75 |
| LA7 | Verletzungen, Abwesenheitsquote und Todesfälle | Booklet S. 22 |
| LA8 | Maßnahmen in Bezug auf ernste Krankheiten | NHB S. 44-47 |
| LA9 | Nicht berücksichtigt | |
| LA10 | Ausbildungsstunden nach Mitarbeiterkategorie* | NHB S. 40-41 |
| LA11 | Nicht berücksichtigt | |
| LA12 | Nicht berücksichtigt | |
| LA13 | Vielfalt oberes Management inkl. Vorstand (Geschlecht/Kultur) B | NHB S. 40-41 |
| LA14 | Nicht berücksichtigt | |
| Soziale Indikatoren: Menschenrechte | | |
| HR1 | Grundsätze/Verfahren zur Überwachung der Menschenrechte | NHB S. 40-43 GB 2008 S. 72-75 |
| HR2 | Prüfung wesentlicher Zulieferer und Auftragnehmer zu Menschenrechtsaspekten und ergriffene Maßnahmen | Booklet S. 17 |
| HR3 | Nicht berücksichtigt | |
| HR4 | Vorfälle von Diskriminierung und ergriffene Maßnahmen | Nicht zutreffend |
| HR5 | Gewährung einer unternehmensweiten Vereinsfreiheit | GB 2008 S. 72-75 |
| HR6 | Grundsätze/Maßnahmen zur Verhinderung von Kinderarbeit | NHB S. 43 |
| HR7 | Grundsätze/Maßnahmen zur Verhinderung von Zwangsarbeit | NHB S. 43 |
| Soziale Indikatoren: Gesellschaft | | |
| S01 | Management der Auswirkungen auf die Standortgemeinden | NHB S. 6-11, S. 19-20, 26-35 |
| S02 | Prozentsatz und Anzahl der Geschäftseinheiten, die auf Korruptionsrisiken hin untersucht wurden | Keine Angaben |
| S03 | Prozentsatz der Angestellten, die in der Antikorruptionspolitik und den Antikorruptionsverfahren der Organisation geschult wurden | Keine Angaben |
| S04 | In Reaktion auf Korruptionsvorfälle ergriffene Maßnahmen | Nicht zutreffend |
| S05 | Politische Positionen und Teilnahme an der politischen Willensbildung und am Lobbying | NHB S. 6-11 GB 2008 S. 43-53 |
| S06 | Nicht berücksichtigt | |
| S07 | Nicht berücksichtigt | |
| S08 | Wesentliche Bußgelder und Anzahl nicht monetärer Strafen wegen Verstoßes gegen Rechtsvorschriften | NHB S. 43 GB 2008 S. 196 |

| GRI G3 | Berichtselement | Seite |
|--------|---|-------------------|
| | Allgemeines | |
| | Soziale Indikatoren: Verantwortung für Produkte und Dienstleistungen | |
| PR1 | Grundsätze zur Gesundheit und Sicherheit der Kunden | NHB S. 47 |
| PR2 | Nicht berücksichtigt | |
| PR3 | Grundsätze/Verfahren zur Produktkennzeichnung | Booklet S. 10, 12 |
| PR4 | Nicht berücksichtigt | |
| PR5 | Nicht berücksichtigt | |
| PR6 | Programme zur Befolgung von Gesetzen, Standards und freiwilligen Verhaltensregeln in Bezug auf Werbung einschließlich Anzeigen, Verkaufsförderung und Sponsoring | Nicht zutreffend |
| PR7 | Nicht berücksichtigt | |
| PR8 | Grundsätze/Verfahren zum Datenschutz der Kunden | GB 2008 S. 88 |
| PR9 | Höhe wesentlicher Bußgelder aufgrund von Verstößen gegen Gesetzesvorschriften in Bezug auf die Zurverfügungstellung und Verwendung von Produkten und Dienstleistungen | Keine Angaben |

Abkürzungsverzeichnis

* Keine vollständige Darstellung gemäß GRI-Kriterien bzw. nur Beispiele

Booklet: Booklet 2008 zum Nachhaltigkeitsbericht 2008 | 2009

CGG: EnBW-Corporate-Governance-Grundsätze

NHB: Nachhaltigkeitsbericht 2008 | 2009

GB 2008: Geschäftsbericht 2008

Impressum

Herausgeber

EnBW
Energie Baden-Württemberg AG
Durlacher Allee 93
76131 Karlsruhe

Verantwortlich

Dirk Ommeln
Generalbevollmächtigter Unternehmens-
kommunikation und Konzernbeziehungen

Koordination und Redaktion

Dr. Sylvia Straetz
Ralph Eckhardt
Unternehmenskommunikation
Ricardo Plagemann
Konzernumweltschutz
Matthias Riebel
Wirtschaft & Politik

Satz

Inhouse produziert mit FIRE.sys

Druck

Kraft Druck GmbH,
Ettlingen

Papier

Inhalt BVS matt 150 g/m²
Umschlag BVS matt 300 g/m²
Mappe Invercote creato matt 300 g/m²
ISBA-Nr.: R.2402.0910
Auflage 5.000
Redaktionsschluss Oktober 2009

**EnBW Energie
Baden-Württemberg AG**

Durlacher Allee 93
76131 Karlsruhe
www.enbw.com