



# **Energiläget i siffror**

## **Energy in Sweden:**

### **Facts and figures**

# **2004**



Böcker och rapporter utgivna av Statens energimyndighet kan beställas från Energimyndighetens förlag.  
Orderfax: 016-544 22 59  
E-post: [forlaget@stem.se](mailto:forlaget@stem.se)  
© Statens energimyndighet

Upplaga: 1 000 ex  
ET 18:2004  
artnr 1571  
Grafisk form: Anna Lagerman, ETC  
Tryck: Multitryck i Eskilstuna AB, 2004

Bilder: Per Westergård

# Energiläget 2004

Publikationen *Energiläget* ges ut årligen på svenska och engelska av Statens Energimyndighet sedan 1998. Innan dess svarade myndighetens föregångare, NUTEK och Statens Energiverk för denna publikation. Som komplement och separat bilaga utges också *Energiläget i Siffror*.

*Energiläget i siffror* innehåller tabellunderlaget till de flesta figurer som finns i *Energiläget*. Underlaget utgör i huvudsak Energimyndighetens bearbetning av SCB:s statistik. *Energiläget i siffror* finns som pdf-fil och även som excel-fil. (Se [www.stem.se](http://www.stem.se))

I 2001 års utgåva av *Energiläget* reviderades statistiken till figurerna jämfört med tidigare versioner. Revideringen omfattar åren 1983–1999. Från och med 2001 års upplaga är statistik som baseras på uppgifter från SCB preliminär för de två senaste åren. Uppdelningen av vissa bränslen varierar något beroende på om preliminär eller definitiv statistik används. För ytterligare information om statistiken, se *Energiläget*, kapitel 8 Energifakta.

Faktainformation lämnas av Systemanalysavdelningen. Allmän information: Enhetschefen Pernilla Axelsson, Energipolitik: Paul Westin, Styrmedel och åtgärder: Erik Filipsson och Mathias Normand, Energibalansen: Eva Centeno López, Bostäder och service: Johanna Andréasson, Industri: Per Grunéus, Transporter: Anders Jönsson, Elmarknad: Eva Centeno López, Fjärrvärme och fjärrkyla: Paul Westin, Energigasmarknaden: Tobias Jakobsson, Oljemarknaden: Marcus Larsson, Kolmarknaden: Göran Andersson, Bio-bränslen: Marcus Larsson, *Energiläget i världen*: Therése Karlsson, Miljöläget: Joachim Jämttjärn, Klimatpolitik: Christian Sommer.

Projektledare har varit Eva Centeno López, e-post: [eva.centeno@stem.se](mailto:eva.centeno@stem.se) och biträdande projektledare Paul Westin, e-post: [paul.westin@stem.se](mailto:paul.westin@stem.se)

Energimyndigheten har telefonnummer 016-544 20 00 och e-post: [stem@stem.se](mailto:stem@stem.se)

Ytterligare information om Energimyndighetens verksamhet och publikationer finns på internet, [www.stem.se](http://www.stem.se)

# Energy in Sweden 2004

*Energy in Sweden* is published annually since 1998 by the Swedish Energy Agency. Before that the publication was produced by the Energy Agency's forerunners, NUTEK (the National Board for Industrial and Technical Development) during 1991-1997 and prior to that, the National Energy Authority.

*Energy in Sweden 2004: Facts and Figures* contains the tabular data for most of the diagrams in the main publication. These data consist primarily of the results of the Agency's processing of basic data from Statistics Sweden. *Facts and Figures* is available at [www.stem.se](http://www.stem.se) in pdf- and excel file formats.

Since the year 2001 statistics for the period 1983-1998 are revised compared to data for previous editions. With effect from the 2001 edition, statistics are of preliminary character for the two preceding years. Breakdowns into certain types of fuels vary somewhat depending on whether preliminary or final data has been used. Further information about the statistics can be found in *Energy in Sweden, chapter 8 Energy Facts*.

Please note that the figures have been rounded up or down, therefore totals do not always comply with the sum of individual figures.

Further information can be provided by the System Analysis Department. For general information: Head of Division Pernilla Axelsson, Energy policy: Paul Westin, Policies and measures: Erik Filipsson and Mathias Normand, Energy balance: Eva Centeno López, Residential and service sector: Johanna Andréasson, Industry: Per Grunéus, Transport: Anders Jönsson, Electricity market: Eva Centeno López, District heating and district cooling: Paul Westin, Energy gas market: Tobias Jakobsson, Oil market: Marcus Larsson, Coal market: Göran Andersson, Biofuels: Marcus Larsson, Energy in the world: Therése Karlsson, Environmental situation: Joachim Jämttjärn, Climate policy: Christian Sommer

Project leader has been Eva Centeno López, e-mail: [eva.centeno@stem.se](mailto:eva.centeno@stem.se) and assistant project leader Paul Westin, e-mail: [paul.westin@stem.se](mailto:paul.westin@stem.se)

The Swedish Energy Agency's telephone number is +46 16 544 20 00 and e-mail: [stem@stem.se](mailto:stem@stem.se)

Further information on the Swedish Energy Agency and its publications is available at the website: [www.stem.se](http://www.stem.se)

4. Sveriges energibalans 2003 / Sweden's energy balance 2003
5. Sveriges totala energianvändning 1970 – 2003 / Total energy use in Sweden 1970 – 2003
6. Sveriges totala energitillförsel 1970 – 2003 / Total energy supply in Sweden 1970 – 2003
7. Slutlig energianvändning inom sektorn bostäder och service 1970 – 2003 / Final energy use in the residential and service sectors 1970 – 2003
8. Elanvändning inom sektorn bostäder och service 1970 – 2002 (normalårskorrigerad) / Use of electricity in the residential and service sector (temperature corrected) 1970 – 2002
9. Slutlig energianvändning inom industrisektorn 1970 – 2003 / Final energy use in industry 1970 – 2003
10. Industrins specifika oljeanvändning 1970 – 2003 / Specific use of oil in industry 1970 – 2003
11. Industrins specifika elanvändning 1970 – 2003 / Specific electricity use in industry 1970 – 2003
13. Slutlig energianvändning i transportsektorn 1970 – 2003 / Final energy use in the transport sector 1970 – 2003
14. Sveriges elanvändning 1970 – 2003 / Use of electricity in Sweden 1970 – 2003
15. Sveriges elproduktion 1970 – 2003 / Electricity production in Sweden 1970 – 2003
16. Vindkraftens utveckling 1982 – 2003 / Development of wind power 1982 – 2003
17. Insatt bränsle för elproduktion 1983 – 2003 / Fuel supply for electricity production 1983 – 2003
21. Elproduktion per invånare med relativ fördelning på kraftslag år 2002 / Specific electricity production per inhabitant with breakdown by power source 2002
22. Användning av fjärrvärme 1970 – 2003 / Use of district heating 1970 – 2003
23. Tillförd energi i fjärrvärme uppdelat på energibärare 1970 – 2003 / Supply of district heating with breakdown by energy source 1970 – 2003
24. Levererad fjärrkyla 1992 – 2003 / Supply of district cooling 1992 – 2003
28. Användning av oljeprodukter i Sverige 1970 – 2003 / Use of oil products in Sweden 1970 – 2003
29. Den svenska nettoimporten av råolja och oljeprodukter fördelade på ursprungsländer 1972 – 2003 / Swedish net imports of crude oil and petroleum products, by country of origin 1972 – 2003
31. Löpande nominella och reala priser på lätt råolja 1970 – 2003 / Current nominal and real prices of light crude oil 1970 – 2003
32. Användning av energikol i Sverige 1985 – 2003 / Use of steam coal in Sweden 1985 – 2003
33. Användning av bibränslen torv m m i industrin 1980 – 2003 / Use of biofuels, peat, etc in industry 1980 – 2003
34. Användning av bibränslen torv m m i fjärrvärmeverk 1980 – 2003 / Use of biofuels, peat, etc in district heating 1980 – 2003
35. Löpande kommersiella energipriser i Sverige 1970–2003 / Nominal commercial energy prices in Sweden 1970 – 2003
36. Total slutlig energianvändning i EU-15 fördelad på energibärare 1960 – 2002 / Total final energy consumption in EU-15 by energy carriers 1960 – 2002
37. Total slutlig energianvändning fördelad på EU-15:s medlemsländer och energibärare 2002 / Total final energy consumption by EU-15 member states and energy carriers 2002
38. Total tillförsel av primärenergi i EU-15 fördelad på energibärare 1960 – 2002 / Total primary energy supply in EU-15 by energy carriers 1960 – 2002
40. Energiandvändning i EU-25 fördelad på EU-15 och de nya medlemsstaterna 2001 / Total final energy consumption for EU-25 by EU-15 and new member states 2001
41. Total slutlig energianvändning i världen fördelad på region 1971 – 2001 / World total final energy consumption by region 1971 – 2001
42. Total slutlig energianvändning i världen fördelad på energibärare 1971 – 2001 / Total world final energy consumption by energy carriers 1971 – 2001
43. Total energianvändning per invånare i världen fördelad på region år 2001 / Total world energy use per capita by region 2001
44. Total tillförsel av primärenergi i världen fördelad på energibärare 1971 – 2001 / World total primary energy supply by energy carriers 1971 – 2001
46. Svensk import och export av svaveloxider och kväveoxider år 2000 / Swedish import and export of oxidized sulphur and oxidized nitrogen year 2000
47. Utsläpp av svaveldioxid (SO<sub>2</sub>) i Sverige 1990 – 2002 / Emission of sulphur dioxide (SO<sub>2</sub>) in Sweden 1990 – 2002
48. Utsläpp av kväveoxider (räknat som NO<sub>2</sub>) i Sverige 1990–2002 / Emission of nitrogen oxides (calculated as NO<sub>2</sub>) in Sweden 1990 – 2002
49. Utsläpp av koldioxid (CO<sub>2</sub>) i Sverige 1980 samt 1990 – 2002 / Emission of carbon dioxide (CO<sub>2</sub>) in Sweden 1980 and 1990 – 2002
50. Totala utsläpp av koldioxid per invånare samt per BNP i EU- samt i OECD-länderna 2001 / Total emissions of carbon dioxide per inhabitant and per GDP in EU- and OECD-countries 2001
- I. Krav för miljöklassad bensin / Requirements for environmentally classified automotive petrols
- II. Krav för miljöklassade dieselbrännoljor / Requirements for environmentally classified automotive gas oils
- III. Omräkningsfaktorer för effektiva värmevärden, som används av SCB och Energimyndigheten. / Conversion factors of energy content used by Statistics Sweden and by the Swedish Energy Agency
- IV. Omvandling mellan energienheter som används i *Energiläget* / Conversion between energy units as used in *Energy in Sweden*
- V. Prefix som används för energienheter i *Energiläget* / Prefixes used with energy units in *Energy in Sweden*

TABELL TILL FIGUR 4

TABLE FOR FIGURE 4

**Energibalansen<sup>1</sup> år 2003, TWh**  
**The energy balance<sup>1</sup> year 2003, TWh**

<b>Tillförd energi / Energy supplied</b>	
Kärnkraft <sup>2</sup> / Nuclear power <sup>2</sup>	199
Råolja och oljeprodukter / Crude oil and oil products	210
Biobränslen, torv m m / Biofuels, peat etc.	103
Vattenkraft <sup>3</sup> / Hydro power <sup>3</sup>	53
Kol och koks / Coal and coke	30
Naturgas, stadsgas / Natural gas, gasworks gas	9
Värmepump <sup>4</sup> / Heat pumps <sup>4</sup>	7
Vindkraft / Wind Power	1
Import-export el <sup>5</sup> / Import-export electricity <sup>5</sup>	13
<b>Totalt / Total</b>	<b>624</b>
<b>Förluster och icke energi ändamål / Losses and use for non-energy purposes</b>	
Omvandlingsförluster i kärnkraft / Conversion losses in nuclear power	131
Omvandlings- och distributionsförluster / Conversion and distribution losses	47
Utrikes sjöfart och icke energi ändamål / International marine bunkers and use for non-energy purposes	40
<b>Totalt / Total</b>	<b>218</b>
<b>Slutlig användning uppdelat på energibärare / Final use per energy carrier</b>	
Oljeprodukter / Oil products	142
El / Electricity	130
Biobränsle, torv m m / Biofuels, peat, etc	61
Fjärrvärme / District Heating	50
Kol, koks / Coal, coke	17
Naturgas, stadsgas / Natural gas, gasworks gas	6
<b>Totalt / Total</b>	<b>406</b>
<b>Slutlig användning, förluster och icke energiändamål / Final use, losses and non-energy purposes</b>	<b>624</b>
<b>Total slutlig användning uppdelat på sektorer / Total final use per sector</b>	
<b>Industri / Industry</b>	
El / Electricity	55
Biobränslen, torv / Biofuels, peat	49
Olja / Oil	22
Kol, koks / Coal, coke	17
Fjärrvärme / District heating	7
Naturgas / Natural gas	4
<b>Totalt / Total</b>	<b>154</b>
<b>Transporter / Transport</b>	
Olja <sup>6</sup> / Oil <sup>6</sup>	92
El / Electricity	3
<b>Totalt / Total</b>	<b>95</b>
<b>Bostäder, service m m / Residential, services, etc</b>	
El / Electricity	72
Fjärrvärme / District heating	43
Olja / Oil	27
Biobränslen / Biofuels	12
Naturgas, stadsgas / Natural gas, gasworks gas	2
<b>Totalt / Total</b>	<b>157</b>
<b>Total slutlig användning i sektorer / Total final use per sector</b>	<b>406</b>

<sup>1</sup> Preliminär statistik. På grund av avrundning i delsummorna kan en skillnad i totalsummorna uppstå.

<sup>2</sup> Kärnkraft redovisas brutto, dvs som tillförd kärnbränsleenergi enligt FN/ECE:s riktlinjer.

<sup>3</sup> Vattenkraft inklusive vindkraft t o m år 1996.

<sup>4</sup> Värmepumpar avser stora värmepumpar i energisektorn. Tillförd energi till energisystemet avser producerad värme, 6,6 TWh.

Upptagen värme från omgivningen var drygt 4 TWh och drivenergi från el drygt 2 TWh.

<sup>5</sup> Nettoimport av el räknas som tillförsel.

<sup>6</sup> Oljeanvändning för transporter inkluderar även etanol, cirka 0.9 TWh.

*Källa: SCB. Energimyndighetens bearbetning.*

<sup>1</sup> Preliminary figures. Due to rounding up or down of these figures, total figures may not always agree exactly with the sums of the individual items.

<sup>2</sup> Nuclear power is calculated gross in accordance with the UN/ECE method.

<sup>3</sup> Hydropower includes wind power up to and including 1996.

<sup>4</sup> Heat pumps refer to large heat pumps for district heating. Energy supply refers to heat production, 6.6 TWh. Ambient heat use amounted to over 4 TWh and driving electric energy use was just over 2 TWh.

<sup>5</sup> Net import of electricity is added to the total energy supply.

<sup>6</sup> Oils for transportation includes bioethanol, approximately 0.9 TWh.

*Source: Statistics Sweden, data processed by the Swedish Energy Agency.*

**TABELL TILL FIGUR 5**

**Sveriges totala energianvändning 1970 – 2003, TWh**  
**Total energy use in Sweden 1970 – 2003, TWh**

	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984
<b>Industri</b>	154	151	156	165	164	160	159	148	151	156	148	138	128	129	135
Industry															
<b>Inrikes transporter</b>	56	56	58	62	58	62	67	70	71	71	68	67	67	71	75
Domestic transport															
<b>Bostäder, service m m</b>	165	159	157	164	140	152	166	163	166	174	165	162	154	145	145
Residential, services etc															
<b>Omvandlings- och distributions förluster, exkl. kärnkraft</b>	49	37	40	43	39	31	45	43	33	39	31	37	32	32	34
Conversion and distribution losses, excl. nuclear power															
<b>Förluster i kärnkraft<sup>1</sup></b>	0	0	4	4	4	24	32	40	47	42	53	74	79	83	101
Losses in nuclear power stations <sup>1</sup>															
<b>Utrikes sjöfart och anv för icke energiändamål</b>	33	32	33	32	32	34	33	33	33	28	25	24	25	25	25
International marine bunkers and use for non-energy purposes															
<b>Total användning</b>	<b>457</b>	<b>436</b>	<b>448</b>	<b>470</b>	<b>437</b>	<b>463</b>	<b>501</b>	<b>497</b>	<b>500</b>	<b>510</b>	<b>489</b>	<b>502</b>	<b>485</b>	<b>485</b>	<b>515</b>
Total energy use															

<sup>1</sup> Enligt den metod som används av FN/ECE för att beräkna tillförseln från kärnkraften.

Källa: Energimyndighetens bearbetning av EN 20 SM, SCB.

**TABELL TILL FIGUR 6**

**Sveriges totala energitillförsel 1970 – 2003, TWh**  
**Total energy supply in Sweden, 1970 – 2003, TWh**

	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984
<b>Råolja och oljeprodukter</b>	350	325	332	341	306	302	332	327	310	315	285	262	241	215	205
Crude oil and oil products															
<b>Naturgas, stadsgas</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
Natural gas, gasworks gas															
<b>Kol och koks</b>	18	17	17	19	21	22	21	17	18	21	19	17	19	24	29
Coal and coke															
<b>Biobränslen, torv m m</b>	43	40	40	42	44	44	43	41	45	47	48	50	48	53	60
Biofuels, peat															
<b>Värmepumpar i fjärrvärmeverk</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1	1	2
Heat pumps in district heating plants															
<b>Vattenkraft, brutto<sup>1</sup></b>	41	52	54	60	57	58	55	54	58	61	59	60	55	64	68
Hydro power, gross <sup>1</sup>															
<b>Kärnkraft, brutto<sup>2</sup></b>	-	-	4	7	6	36	48	60	71	64	76	114	117	124	152
Nuclear power <sup>2</sup>															
<b>Vindkraft</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wind power															
<b>Elimport minus elexport</b>	4	2	1	1	3	1	2	-2	-1	2	1	-3	3	5	0
Electricity import minus export															
<b>Totalt tillförd energi</b>	<b>457</b>	<b>436</b>	<b>448</b>	<b>470</b>	<b>437</b>	<b>463</b>	<b>501</b>	<b>497</b>	<b>500</b>	<b>510</b>	<b>489</b>	<b>502</b>	<b>485</b>	<b>485</b>	<b>515</b>
Total energy supplied															

<sup>1</sup> Inklusive vindkraft t o m 1996

<sup>2</sup> Enligt den metod som används av FN/ECE för att beräkna tillförseln från kärnkraften.

Källa: Energimyndighetens bearbetning av EN 20 SM, SCB.

TABLE FOR FIGURE 5

1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
140	138	141	143	141	140	135	132	135	140	146	148	153	152	153	153	152	155	154
76	79	81	85	86	83	81	82	80	82	84	83	83	86	89	87	89	91	96
161	155	163	155	148	150	157	153	157	157	157	163	153	154	151	148	155	154	157
40	42	40	40	37	37	38	37	36	44	42	50	42	47	42	43	45	48	47
114	132	132	137	131	134	152	125	121	144	137	150	136	144	140	111	142	133	131
23	28	29	28	27	31	28	31	30	33	33	33	38	41	36	38	42	40	40
553	575	587	587	570	576	590	560	559	599	599	628	605	624	611	581	625	620	624

<sup>1</sup> In accordance with the UN/ECE method for calculating contribution from nuclear power.

Source: Statistics Sweden, EN 20 SM, processed by the Swedish Energy Agency.

TABLE FOR FIGURE 6

1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
210	209	210	202	194	191	186	186	185	201	199	211	202	208	202	197	200	201	210
1	2	3	4	5	7	7	8	8	8	8	8	9	9	9	8	9	9	9
34	35	34	34	30	31	29	27	27	28	27	31	26	26	25	26	28	29	30
63	65	65	67	66	67	70	72	75	79	85	88	90	91	90	91	94	99	103
3	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	7	8	7	8	8	7
71	61	72	70	72	73	63	74	75	59	68	52	69	75	72	79	79	66	53
173	202	200	207	196	202	228	188	182	217	207	224	206	218	213	168	214	201	199
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.20	0.31	0.36	0.46	0.48	0.61	0.62
-2	-5	-4	-3	0	-2	-1	-2	-1	0	-2	6	-3	-11	-7	5	-7	5	13
553	575	587	587	570	576	590	560	559	599	599	628	605	624	611	581	625	620	624

<sup>1</sup> Includes wind power up until 1996.

<sup>2</sup> In accordance with the UN/ECE method for calculating contribution from nuclear power.

Source: Statistics Sweden, EN 20 SM, processed by the Swedish Energy Agency.

## TABELL TILL FIGUR 7

### Slutlig energianvändning inom sektorn bostäder, service m m, 1970 – 2003, TWh Final energy use in the residential and service sector etc, 1970 – 2003, TWh

	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984
Oljeprodukter	118.6	112.9	109.2	113.4	90.2	97.4	103.6	96.4	95.5	99.0	87.3	80.1	68.6	56.7	50.6
Oil products															
EI	21.9	24.3	26.7	28.4	28.2	31.7	35.9	38.1	40.1	42.5	43.0	44.8	48.2	51.2	54.4
Electricity															
Fjärrvärme	12.1	12.8	14.0	15.1	14.6	16.6	20.0	21.3	22.9	24.1	24.7	25.4	25.6	26.1	27.3
District heating															
Biobränslen, torv m m	12.1	8.8	7.6	6.7	6.8	6.0	6.3	6.9	7.8	8.8	9.8	11.6	11.3	10.4	11.9
Bio fuels, peat etc															
Övriga bränslen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.9	0.9
Other fuels															
<b>Totalt</b>	<b>164.8</b>	<b>158.7</b>	<b>157.5</b>	<b>163.6</b>	<b>139.8</b>	<b>151.8</b>	<b>165.8</b>	<b>162.8</b>	<b>166.3</b>	<b>174.4</b>	<b>164.8</b>	<b>161.9</b>	<b>153.7</b>	<b>145.4</b>	<b>145.1</b>
Total															
Totalt normalårskorrigerat	157.8	163.2	163.8	159.4	157.3	162.3	159.4	165.3	163.8	165.4	161.2	159.0	157.0	151.8	149.9
Total temperature corrected															

Källa: Energimyndighetens bearbetning av EN 20 SM, SCB.

## TABELL TILL FIGUR 8

### Elanvändning inom sektorn bostäder, service m m, 1970 – 2002, TWh, normalårskorrigerad Use of electricity in the residential and service sectors etc, 1970 – 2002, TWh, temperature corrected

	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985
Elvärme	4.7	5.5	6.4	7.3	7.6	9.3	12.1	13.3	14.5	16.1	14.0	14.6	17.3	20.5	23.0	23.4
Electric heating																
Hushållsel	9.2	9.8	10.6	11.1	10.5	11.5	12.3	12.6	12.9	13.5	13.6	13.5	13.7	13.6	14.3	15.0
Electricity for household purposes																
Driftel	8.4	9.5	10.3	10.8	10.4	11.7	12.8	13.4	14.1	14.7	14.9	16.5	17.6	18.3	18.1	22.4
Electricity for common purposes																
<b>EI total</b>	<b>22.3</b>	<b>24.8</b>	<b>27.4</b>	<b>29.2</b>	<b>28.5</b>	<b>32.5</b>	<b>37.2</b>	<b>39.4</b>	<b>41.6</b>	<b>44.3</b>	<b>42.5</b>	<b>44.6</b>	<b>48.6</b>	<b>52.4</b>	<b>55.4</b>	<b>60.9</b>
Total electricity																

Anm. Normalårskorrigerad enligt Energimyndighetens metod.

Källa: Energimyndighetens bearbetning av EN 16 SM och EN 20 SM, SCB.

## TABELL TILL FIGUR 9

### Slutlig energianvändning inom industrisektorn 1970 – 2003, TWh Final energy use in industry, 1970 – 2003, TWh

	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984
Oljeprodukter	74.2	71.2	73.6	75.5	70.7	65.6	66.3	62.6	60.4	60.3	54.8	47.8	40.8	33.8	31.8
Oil products															
Naturgas och stadsgas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.1	0.1
Natural gas and gasworks gas															
EI	33.1	33.9	35.4	38.5	39.2	37.9	39.2	37.7	38.5	40.5	39.8	39.9	39.1	42.1	45.7
Electricity															
Fjärrvärme	-	-	-	0.8	1.1	1.3	1.7	1.9	2.2	2.3	3.1	3.0	2.7	2.5	2.6
District heating															
Biobränslen, torv m m	32.7	31.3	32.4	34.2	35.6	36.2	34.6	32.2	34.7	35.9	35.2	34.5	32.3	37.0	40.3
Biofuel, peat. etc.															
Kol och koks	14.2	14.7	14.0	16.0	17.4	18.9	17.3	13.9	14.8	16.6	14.8	12.4	12.8	13.6	14.8
Coal and coke															
<b>Totalt</b>	<b>154.2</b>	<b>151.1</b>	<b>155.5</b>	<b>164.9</b>	<b>163.9</b>	<b>159.8</b>	<b>159.1</b>	<b>148.2</b>	<b>150.6</b>	<b>155.7</b>	<b>147.6</b>	<b>137.6</b>	<b>127.7</b>	<b>129.1</b>	<b>135.2</b>
Total															
Produktionsindex 1990=100	73	74	74	80	84	84	84	79	77	82	82	80	80	85	92
Production index 1990=100															

Källa: Energimyndighetens bearbetning av EN 20 SM och EN 31 SM, SCB.



TABLE FOR FIGURE 7

1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
49.4	44.5	48.0	45.0	41.5	41.1	40.4	37.8	38.0	37.9	36.2	36.7	33.4	32.1	30.4	26.3	28.2	26.3	27.3
62.9	63.5	65.8	64.5	63.9	65.0	68.9	67.8	69.4	70.2	70.4	71.6	69.6	69.9	69.1	69.0	73.1	72.5	72.3
33.9	33.0	35.3	32.2	29.9	30.7	34.3	34.1	36.4	36.6	37.1	41.0	37.6	39.0	39.3	37.3	40.6	41.9	42.4
13.8	13.2	12.1	11.5	11.0	11.2	11.2	11.2	11.2	10.5	11.3	11.6	11.0	10.8	10.2	10.3	10.8	11.1	12.4
1.0	1.2	1.5	1.6	1.7	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	2.0	2.1	2.2
161.0	155.4	162.7	154.7	148.0	149.8	156.6	152.6	156.7	156.9	156.9	162.9	153.5	153.8	151.0	148.5	154.7	153.9	156.5
151.7	153.3	155.1	157.9	160.0	162.4	161.4	159.9	160.6	160.5	157.8	159.0	156.3	157.9	156.8	160.9	158.6	158.6	159.0

Source: Statistics Sweden, EN 20 SM, processed by the Swedish Energy Agency.

TABLE FOR FIGURE 8

1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
25.8	26.6	27.0	26.4	29.0	27.6	28.2	27.5	26.9	25.6	26.3	26.8	24.9	22.8	24.3	23.1	23.2
15.8	16.4	16.9	17.6	17.9	18.7	18.7	19.0	18.3	19.7	19.3	18.6	19.4	16.9	17.7	19.2	19.5
21.4	21.0	21.4	22.7	21.3	23.8	22.8	23.9	25.9	25.4	25.0	24.9	26.7	30.7	29.9	31.8	31.0
63.0	64.0	65.2	66.7	68.2	70.1	69.7	70.4	71.1	70.7	70.6	70.3	70.9	70.4	71.8	74.0	73.6

Note. Temperature correction according to the method used by the Swedish Energy Agency.

Source: Statistics Sweden, EN 16 SM and EN 20 SM, processed by the Swedish Energy Agency.

TABLE FOR FIGURE 9

1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
30.9	28.7	27.0	24.0	22.2	20.8	18.2	17.4	19.0	21.7	22.9	24.3	25.8	24.1	24.0	21.61	20.2	19.8	22.4
0.8	1.7	2.0	2.3	2.8	3.2	3.0	3.1	2.8	2.8	2.9	3.1	3.2	3.2	3.6	3.4	3.8	3.6	3.6
48.0	47.9	51.0	52.9	53.4	53.0	50.7	49.7	49.4	49.8	51.3	51.5	52.7	53.9	54.5	56.9	56.2	55.7	54.9
3.4	3.6	4.0	4.0	3.3	3.6	3.6	3.4	3.8	3.9	4.0	4.4	4.3	4.2	4.1	4.0	4.5	4.6	7.5
40.8	40.9	41.9	43.4	43.3	42.8	44.4	44.3	45.7	46.6	49.1	48.7	51.5	51.8	52.2	51.7	50.6	54.0	48.6
15.6	15.5	15.2	16.0	16.3	16.9	15.1	14.5	14.7	15.1	15.8	16.0	15.3	15.0	14.6	15.6	16.7	17.1	16.6
139.5	138.4	141.1	142.6	141.3	140.2	135.0	132.4	135.3	139.8	146.0	147.9	152.7	152.1	153.0	153.2	151.8	154.8	153.6
93	95	97	100	101	100	94	91	92	106	119	123	133	143	156	170	165	172	175

Source: Statistics Sweden, EN 20 SM and EN 31 SM, processed by the Swedish Energy Agency.

## TABELL TILL FIGUR 10

**Industrins specifika oljeanvändning 1970 – 2003, kWh per krona produktionsvärde, 1991 års priser**  
**Specific use of oil in industry, 1970 – 2003, kWh per SEK of production value, 1991 price levels**

	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984
Massa- och pappersindustri	0.507	0.475	0.467	0.443	0.387	0.372	0.377	0.380	0.352	0.323	0.289	0.252	0.218	0.150	0.129
Pulp and paper industry															
Järn- och stålverk	0.330	0.320	0.337	0.336	0.312	0.322	0.305	0.320	0.302	0.256	0.232	0.197	0.164	0.146	0.132
Iron and steelworks															
Kemisk industri	0.134	0.117	0.111	0.100	0.087	0.086	0.089	0.091	0.088	0.091	0.085	0.081	0.072	0.058	0.052
Chemical industry															
Verkstadsindustri	0.039	0.037	0.037	0.036	0.029	0.030	0.033	0.032	0.034	0.031	0.028	0.026	0.022	0.018	0.016
Mechanical engineering industry															
Industrin totalt	0.122	0.117	0.118	0.114	0.102	0.096	0.096	0.095	0.093	0.087	0.080	0.072	0.061	0.050	0.045
Industry total															

Anm. Från och med 1993 är produktionsvärden hämtade från SCB:s omlagda nationalräkenskaper varför data från och med 1993 ej är helt jämförbara med tidigare serier. Uppgifter har reviderats jämfört med tidigare upplaga.

Källa: SBC, Energimyndighetens bearbetning

## TABELL TILL FIGUR 11

**Industrins specifika elanvändning 1970 – 2003, kWh per krona produktionsvärde, 1991 års priser**  
**Specific electricity use in industry 1970 – 2003, kWh per SEK of production value, 1991 price levels**

	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984
Massa- och pappersindustri	0.212	0.218	0.226	0.225	0.218	0.239	0.239	0.247	0.244	0.240	0.237	0.244	0.245	0.248	0.262
Pulp and paper industry															
Järn- och stålverk	0.182	0.181	0.183	0.179	0.171	0.182	0.191	0.197	0.186	0.167	0.173	0.182	0.171	0.166	0.170
Iron and steelworks															
Kemisk industri	0.128	0.122	0.113	0.113	0.109	0.117	0.110	0.108	0.108	0.105	0.101	0.100	0.097	0.100	0.102
Chemical industry															
Verkstadsindustri	0.015	0.016	0.016	0.016	0.015	0.015	0.017	0.018	0.019	0.019	0.018	0.019	0.019	0.019	0.019
Mechanical engineering industry															
Industrin totalt	0.055	0.056	0.057	0.059	0.057	0.056	0.057	0.058	0.060	0.059	0.058	0.060	0.059	0.061	0.063
Industry total															
Exklusive elpannor	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.059	0.058	0.059	0.061
Excluding electric boilers															

Anm. Från och med 1993 är produktionsvärden hämtade från SCB:s omlagda nationalräkenskaper varför data från och med 1993 ej är helt jämförbara med tidigare serier. Uppgifter har reviderats jämfört med tidigare upplaga.

Källa: SBC, Energimyndighetens bearbetning

TABLE FOR FIGURE 10

1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
0.129	0.129	0.107	0.085	0.079	0.072	0.054	0.049	0.059	0.076	0.083	0.095	0.083	0.074	0.070	0.064	0.066	0.067	0.085
0.129	0.122	0.119	0.111	0.103	0.089	0.096	0.098	0.087	0.086	0.078	0.090	0.076	0.088	0.082	0.075	0.079	0.082	0.085
0.046	0.031	0.025	0.021	0.019	0.017	0.018	0.018	0.020	0.017	0.016	0.018	0.015	0.013	0.012	0.016	0.010	0.011	0.015
0.016	0.014	0.013	0.011	0.010	0.009	0.009	0.008	0.009	0.008	0.006	0.007	0.005	0.005	0.004	0.003	0.003	0.003	0.003
0.043	0.039	0.036	0.031	0.029	0.026	0.024	0.024	0.025	0.025	0.023	0.024	0.021	0.020	0.018	0.015	0.015	0.016	0.017

Note: With effect from 1993 production data have been based on Statistics Sweden's revised national accounts, which means that data from 1993 and later are not totally comparable to earlier series. Some figures have been revised since the previous edition.

Source: Statistics Sweden, data processed by the Swedish Energy Agency.

TABLE FOR FIGURE 11

1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
0.266	0.257	0.267	0.275	0.283	0.288	0.278	0.275	0.269	0.252	0.263	0.258	0.268	0.274	0.268	0.261	0.263	0.250	0.285
0.171	0.163	0.156	0.149	0.139	0.130	0.135	0.136	0.121	0.109	0.107	0.116	0.102	0.114	0.109	0.111	0.112	0.102	0.097
0.104	0.107	0.099	0.098	0.100	0.097	0.086	0.084	0.075	0.072	0.073	0.066	0.067	0.062	0.060	0.056	0.063	0.059	0.056
0.019	0.019	0.021	0.021	0.021	0.021	0.021	0.023	0.023	0.019	0.016	0.016	0.014	0.013	0.011	0.010	0.011	0.010	0.010
0.063	0.062	0.064	0.066	0.065	0.064	0.066	0.068	0.066	0.059	0.055	0.053	0.051	0.049	0.046	0.044	0.045	0.043	0.042
0.062	0.061	0.062	0.063	0.063	0.061	0.063	0.064	0.063	0.058	0.053	-	-	-	-	-	-	-	-

Note: With effect from 1993 production data have been based on Statistics Sweden's revised national accounts, which means that data from 1993 and later are not totally comparable to earlier series. Some figures have been revised since the previous edition.

Source: Statistics Sweden, data processed by the Swedish Energy Agency.

**TABELL TILL FIGUR 13**

**Slutlig energianvändning i transportsektorn 1970 – 2003, inklusive utrikes sjöfart, TWh**  
**Final energy use in the transport sector 1970 – 2003, including international marine bunkers, TWh**

	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984
Bensin	33	33.7	35.1	37.1	34.2	38.2	40.4	42.0	43.1	42.9	41.4	40.8	41.1	41.8	43.5
Petrol															
Diesel/Eo1	14.3	14.0	14.3	15.1	15.3	15.7	17.8	18.6	18.1	18.8	17.2	16.7	16.5	19.2	20.2
Diesel/gas oil															
EI	2.1	1.9	2.0	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.5
Electricity															
Bunkerolja	13.9	13.7	14.6	13.3	14.2	13.0	14.8	13.1	12.8	10.3	10.0	7.6	6.5	6.5	6.1
Bunkers oils															
Eo 2-5	1.0	0.5	0.2	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.4	0.7	0.5	0.6	1.1	1.6
Medium/heavy fuel oils															
Flygbränsle m m	6.0	5.8	6.6	7.0	6.2	6.1	6.4	6.7	6.9	6.6	6.5	6.8	7.0	6.3	6.7
Aviation fuels etc															
Naturgas inkl gasol	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.1
Natural gas, including LPG															
Etanol	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ethanol															
<b>Totalt</b>	<b>70.2</b>	<b>69.7</b>	<b>72.8</b>	<b>74.9</b>	<b>72.3</b>	<b>75.4</b>	<b>81.9</b>	<b>82.7</b>	<b>83.5</b>	<b>81.2</b>	<b>78.0</b>	<b>74.6</b>	<b>74.0</b>	<b>77.4</b>	<b>80.7</b>
Total															

Källa: Energimyndighetens bearbetning av EN 20 SM och 401, SCB.

**TABELL TILL FIGUR 14**

**Sveriges elanvändning per sektor 1970 – 2003, TWh**  
**Use of electricity in Sweden 1970 – 2003, TWh**

	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984
Industri	33.0	33.9	35.5	38.5	39.2	38.0	39.2	37.7	38.5	40.5	39.8	39.8	39.1	42.1	45.7
Industry															
Transporter	2.1	1.9	2.0	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.5
Transport															
Bostäder, service m m	22.0	24.3	26.7	28.4	28.2	31.7	35.9	38.1	40.1	42.5	43.0	44.8	48.2	51.2	54.4
Residential, services etc															
Fjärrvärme, raffinaderier	0.6	0.6	0.7	0.8	0.7	0.8	1.0	1.1	1.1	1.2	1.3	2.0	2.8	5.7	7.3
District heating, refineries															
Distributionsförluster	5.8	6.3	6.9	7.7	6.6	7.4	8.3	7.1	8.0	7.9	8.2	8.6	7.7	9.2	10.1
Distribution losses															
<b>Total anv netto</b>	<b>63.4</b>	<b>67</b>	<b>71.7</b>	<b>77.5</b>	<b>76.8</b>	<b>79.9</b>	<b>86.6</b>	<b>86.1</b>	<b>89.8</b>	<b>94.3</b>	<b>94.5</b>	<b>97.5</b>	<b>100.0</b>	<b>110.7</b>	<b>120.0</b>
Total net use															

Källa: Energimyndighetens bearbetning av EN 20 SM, SCB.

TABLE FOR FIGURE 13

1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
43.9	46.1	47.9	49.7	51.5	48.8	49.8	50.9	48.4	49.0	49.9	49.3	48.3	47.0	47.2	46.5	48.7	49.4	49.2
20.8	20.9	21.5	22.7	21.4	21.2	19.6	19.0	19.1	20.2	20.8	21.0	21.5	26.3	26.8	26.1	26.6	27.8	33.3
2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.5	2.3	2.5	2.7	3.1	3.0	2.8	3.0	3.2	2.9	2.9	2.8
6.6	7.6	9.3	7.8	8.0	7.9	9.4	10.7	10.7	12.6	12.4	13.1	15.6	17.8	17.4	16.9	16.2	14.3	19.2
1.8	1.7	1.2	1.1	1.1	0.7	0.6	0.5	0.3	0.2	0.2	0.1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.8
6.4	7.6	8.0	8.9	9.9	10.3	9.0	9.5	9.7	9.8	9.9	9.8	10.1	9.6	10.9	10.8	10.2	9.3	9.1
0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.2	0.2	0.5	0.9
82.3	86.6	90.7	92.9	94.4	91.4	90.7	93.1	90.6	94.3	95.9	96.6	98.9	104.0	105.9	104.3	105.3	104.8	115.4

Source: Statistics Sweden. EN 20 SM and 401, processed by the Swedish Energy Agency.

TABLE FOR FIGURE 14

1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
48.0	47.9	51.0	52.9	53.4	53.0	50.7	49.7	49.4	49.8	51.3	51.5	52.7	53.9	54.5	56.9	56.2	55.7	54.9
2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.5	2.3	2.5	2.7	3.1	3.0	2.8	3.0	3.2	2.9	2.9	2.8
62.9	63.5	65.8	64.5	63.9	65.0	68.9	67.8	69.4	70.2	70.4	71.6	69.6	69.9	69.1	69.0	73.1	72.5	72.3
6.4	5.3	7.8	9.0	9.1	10.3	10.3	10.0	9.5	7.2	7.8	6.3	6.8	6.6	6.3	6.5	6.3	5.7	4.2
10.9	9.7	10.2	9.6	9.4	9.1	8.8	9.7	10.0	9.0	10.1	10.2	10.7	10.9	10.6	11.1	11.9	11.8	10.9
130.8	129.0	137.4	138.5	138.4	139.9	141.1	139.6	140.6	138.7	142.4	142.7	142.6	144.0	143.5	146.6	150.4	148.6	145.1

Source: Statistics Sweden, EN 20 SM, processed by the Swedish Energy Agency.

## TABELL TILL FIGURER 15 OCH 19

### Sveriges elproduktion 1970 – 2003, TWh. Electricity production in Sweden 1970 – 2003, TWh

	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984
Vattenkraft <sup>1</sup>	40.9	51.4	53.1	59.2	56.6	57.0	54.2	52.8	57.1	60.3	58.0	58.8	54.1	62.6	66.9
Hydro power <sup>1</sup>															
Vindkraft (fr om 1997)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wind power (from 1997)															
Kärnkraft	0.0	0.1	1.4	2.0	1.9	11.4	15.2	19.0	22.7	20.1	25.3	36.0	37.3	39.1	48.5
Nuclear power															
Kraftvärme i industrin	3.1	2.8	3.0	3.6	3.8	3.3	3.3	3.4	4.0	4.3	4.0	2.6	2.4	2.4	2.5
Industrial back-pressure power															
Kraftvärme	2.4	2.4	2.5	2.7	3.1	3.3	3.9	4.6	5.2	5.0	5.6	2.2	2.6	1.5	1.7
Combined heat and power															
Kondenskraft	12.0	8.4	10.0	8.9	8.1	3.5	7.3	7.5	1.1	2.6	0.9	0.3	0.2	0.1	0.0
Cold condensing power															
Gasturbiner	0.7	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0
Gas turbines															
Total nettoproduktion	59.1	65.1	70.1	76.4	73.5	78.6	84.1	87.4	90.3	92.4	94.0	100.1	96.7	105.7	119.6
Total net production															
Import minus export	4.3	1.9	1.6	1.1	3.3	1.3	2.5	-1.4	-0.5	1.9	0.5	-2.6	3.5	4.9	0.4
Import minus export															

<sup>1</sup> Vindkraften ingår i serien t o m år 1996

Källa: Energimyndighetens bearbetning av EN 20 SM, SCB.

## TABELL TILL FIGUR 16

### Vindkraftens utveckling, 1982 – 2003. Wind power development, 1982 – 2003

	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996
Antal verk (st)	1	3	4	4	4	6	16	20	31	52	86	129	157	219	303
No. of wind power plants															
Installerad effekt (MW)	3	5	5	5	5	5	7	6	8	9	16	26	38	67	102
Installed capacity (MW)															
Elproduktion (GWh) <sup>1</sup>	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.6	1.3	2.7	5.6	11	27	47	75	106	146
Electricity production (GWh) <sup>1</sup>															

<sup>1</sup> Statistik för elproduktion från vindkraft i tabeller till figur 6 och 16 skiljer sig åt mellan Elforsk, som är en totalundersökning, och SCB EN 20 SM som är en urvalsundersökning.

Källa: Elforsk, Energimyndighetens bearbetning.

## TABELL TILL FIGUR 17

### Insatt bränsle för elproduktion (exkl. kärnbränsle), 1983 – 2003, GWh. Fuel supply for electricity production (excl. nuclear fuel), 1983 – 2003, GWh

	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
Olja	3 537	1 939	4 838	4 342	3 745	2 918	1 898	1 531	2 755	3 659	4 176	5 916	5 225
Oil													
Gasol		93	81	81	116	221	195	384	279	234	395	334	406
LPG													
Naturgas		0	0	54	86	108	399	302	464	583	843	962	884
Natural gas													
Biobränslen	1 989	2 617	2 291	2 314	2 291	2 373	2 605	2 454	2 496	2 966	3 038	3 117	3 338
Biofuels													
Kol inkl koks- och masugns gas	1 394	2 086	3 431	3 327	3 227	3 280	2 486	2 378	3 213	3 344	3 602	4 385	3 758
Coal, coke-oven gas, blast-furnace gas													
Totalt	7 013	6 723	10 694	10 186	9 592	9 165	7 675	7 107	9 281	11 207	12 112	14 709	13 485
Total													

Källa: Energimyndighetens bearbetning av EN 20 SM, SCB.

**TABLE FOR FIGURES 15 AND 19**

1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
69.8	59.9	70.7	68.8	70.8	71.4	62.3	73.3	73.6	58.3	67.3	51.2	68.2	73.8	70.9	77.8	78.4	65.8	52.8
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.2	0.3	0.4	0.5	0.5	0.6	0.6
55.8	66.9	64.3	66.3	62.7	65.2	73.5	60.8	58.8	70.1	67.0	71.4	66.9	70.5	70.2	54.8	69.2	65.6	65.5
2.4	2.8	2.8	2.9	2.8	2.6	2.9	3.1	3.5	3.8	3.8	4.0	4.2	4.0	3.9	4.2	3.9	4.6	5.2
3.7	3.6	3.4	2.9	2.4	2.4	3.7	4.3	5.0	5.9	5.8	7.1	5.6	6.0	5.6	4.7	5.6	6.3	7.6
0.5	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.2	0.1	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6
0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
132.3	133.7	141.5	141.1	138.9	141.7	142.4	141.8	141.2	138.5	144.1	136.6	145.3	154.7	151.0	142.0	157.7	143.2	132.3
-1.5	-4.7	-4.2	-2.6	-0.5	-1.8	-1.3	-2.2	-0.6	0.3	-1.7	6.1	-2.7	-10.7	-7.5	4.7	-7.3	5.4	12.8

<sup>1</sup> Wind power is included in the series up and until year 1996.

Source: Statistics Sweden, EN 20 SM, processed by the Swedish Energy Agency.

**TABLE FOR FIGURE 16**

1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
334	428	486	527	570	620	682
121	178	220	241	295	345	404
206	318	373	447	482	609	679

<sup>1</sup> Statistics for electricity production from wind power in table to figure 6 and 16 differs between Elforsk, which is based on a total statistical survey, and SCB EN 20 SM which is based on a statistical sample.

Source: Swedish Electricity Utilities R&D company, data processed by the Swedish Energy Agency.

**TABLE FOR FIGURE 17**

1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
12 666	5 344	4 970	4 208	3 273	3 236	4 404	5 627
251	276	250	306	323	2	4	249
651	681	583	543	515	441	689	764
3 349	3 908	3 954	3 532	4 913	4 868	5 237	5 688
7 290	3 695	4 361	4 317	3 657	4 231	4 953	6 006
24 207	13 903	14 118	12 906	12 680	12 808	15 288	18 333

Source: Statistics Sweden, EN 20 SM, processed by the Swedish Energy Agency.

**TABELL TILL FIGUR 21**

**Elproduktion per invånare med relativ fördelning på kraftslag 2002, kWh/invånare**  
**Specific electricity production per inhabitant, breakdown by power source 2002, kWh/person**

	Norge Norway	Island Iceland	Kanada Canada	Sverige Sweden	Finland Finland	USA USA	Japan Japan	Belgien Belgium	Schweiz Switzerl.
Vattenkraft m m <sup>1</sup> Hydro power etc <sup>1</sup>	28 584	29 000	11 179	7 522	2 085	989	750	150	5 067
Kärnkraft Nuclear power	0	0	2 405	7 568	4 288	2 799	2 316	4 585	3 735
Fossilkraft Fossil-fired power	104	34	5 306	814	6 083	9 943	5 343	3 049	130
Biobränsle och avfall Biofuel and waste	81	0	260	451	1 948	245	200	161	209
Total bruttoproduktion Total gross power production	28 769	29 034	19 150	16 355	14 404	13 976	8 609	7 945	9 141
Import-Export Import-Export	-2 137	0	-637	594	2 308	76	0	736	-617
Total elanvändning Total electricity use	26 632	29 034	18 513	16 948	16 712	14 052	8 609	8 681	8 524

<sup>1</sup> I vattenkraft m m. ingår vindkraft, solex och geotermisk el.

Källa: Electricity information 2004 IEA/OECD, Energimyndighetens bearbetning.

**TABELL TILL FIGUR 22**

**Användning av fjärrvärme 1970 – 2003, TWh**  
**Use of district heating 1970 – 2003, TWh**

	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984
Industri Industry	-	-	-	0.8	1.1	1.3	1.7	1.9	2.2	2.3	3.1	3.0	2.7	2.5	2.6
Bostäder, service m m Residential, service etc	12.1	12.8	14.0	15.1	14.6	16.6	20.0	21.3	22.9	24.1	24.7	25.4	25.6	26.1	27.3
Slutlig användning Final use	12.1	12.8	14.0	15.9	15.7	17.9	21.7	23.2	25.1	26.4	27.8	28.4	28.3	28.6	29.9
Förluster Losses	2.4	3.1	3.4	3.9	4.2	4.3	5.6	5.4	5.9	6.2	6.7	7.6	7.7	6.6	7.0
Total användning Total	14.6	15.9	17.4	19.8	19.9	22.2	27.3	28.7	31.0	32.7	34.5	36.0	36.1	35.2	36.9

Källa: Energimyndighetens bearbetning av EN 20 SM. SCB.

**TABELL TILL FIGUR 23**

**Tillförd energi i fjärrvärme uppdelat på energibärare 1970 – 2003, TWh**  
**Supply of district heating, breakdown by energy source 1970 – 2003, TWh**

	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984
Olja Oil	14.3	15.5	17.0	18.5	18.6	20.8	25.8	26.9	28.7	29.9	30.9	29.5	26.8	18.7	13.3
Naturlgas inkl gasol Natural gas. including LPG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0	0.3
Energikol inkl hyttgas Coal, including blast furnace gas	-	-	-	0.4	0.4	0.2	0.0	0.1	0.4	0.5	0.4	1.2	2.4	6.2	9.0
Biobränslen, torv m m Biofuels, peat etc.	0.3	0.3	0.3	0.8	0.9	1.0	1.3	1.4	1.6	1.8	2.3	2.7	3.4	3.9	5.0
Elpannor Electric boilers	-	-	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.8	1.6	4.3	5.3
Värmepumpar Heat pumps	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.2	0.7	1.9
Spillvärme m m Waste heat	-	-	-	-	-	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.6	1.4	1.3	1.5	2.0
Total tillförsel / Total	14.6	15.9	17.4	19.8	19.9	22.2	27.3	28.7	31.0	32.7	34.5	36.0	36.1	35.2	36.9

Källa: Energimyndighetens bearbetning av EN 20 SM. SCB.



TABLE FOR FIGURE 21

Frankrike France	Danmark Denmark	Tyskland Germany	Nederl. Netherl.	England England	Spanien Spain	Italien Italy	EU-15 totalt EU-15 total	OECD totalt OECD total
1 089	914	532	79	147	866	932	923	1 209
7 133	0	1 999	243	1 487	1 554	0	2 345	1 987
868	5 916	4 243	5 368	4 814	3 537	3 923	3 616	5 239
57	465	157	253	91	111	60	148	147
9 148	7 296	6 931	5 943	6 538	6 069	4 916	7 031	8 582
-1 256	-390	121	1 015	142	131	872	121	16
7 892	6 905	7 052	6 959	6 680	6 200	5 788	7 152	8 599

<sup>1</sup> The figures for hydro power etc. include wind power, solar electricity and geothermal electricity.

Source: Electricity information 2004 IEA/OECD, data processed by the Swedish Energy Agency.

TABLE FOR FIGURE 22

1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
3.4	3.6	4.0	4.0	3.3	3.6	3.6	3.4	3.8	3.9	4.0	4.4	4.3	4.2	4.1	4.0	4.5	4.6	7.5
33.9	33.0	35.3	32.2	29.9	30.7	34.3	34.1	36.4	36.6	37.1	41.0	37.6	39.0	39.3	37.3	40.6	41.9	42.4
37.3	36.6	39.3	36.1	33.3	34.3	37.9	37.5	40.2	40.5	41.2	45.4	41.9	43.2	43.4	41.4	45.1	46.4	49.9
8.3	8.5	8.3	8.1	7.1	6.8	6.9	6.9	6.4	7.2	7.7	8.9	6.8	9.1	5.0	4.5	5.8	5.3	6.4
45.6	45.1	47.6	44.2	40.4	41.1	44.8	44.4	46.6	47.6	48.9	54.3	48.7	52.3	48.4	45.8	50.9	51.7	56.2

Source: Statistics Sweden, EN 20 SM, processed by the Swedish Energy Agency.

TABLE FOR FIGURE 23

1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
17.8	13.9	11.8	7.5	4.9	3.6	5.1	4.8	5.7	7.1	6.0	9.2	5.5	6.8	4.7	2.9	4.1	4.4	5.0
0.1	0.3	0.5	0.8	1.7	2.5	3.1	3.7	3.7	3.9	3.9	4.0	3.8	4.1	3.4	2.5	3.2	3.3	3.0
11.8	12.9	12.7	11.8	8.9	8.2	7.7	6.7	6.1	5.2	4.5	5.0	4.0	3.5	2.8	2.4	2.0	2.1	2.0
6.6	8.5	9.2	9.5	9.5	10.4	12.4	13.4	15.6	18.5	21.0	24.8	23.9	24.9	23.6	23.8	27.4	28.6	35.4
3.8	1.9	3.7	4.9	5.2	6.3	6.2	5.8	5.0	2.8	3.4	1.7	2.2	1.7	1.5	2.1	1.7	1.3	0.5
3.2	5.3	6.9	6.9	6.8	7.1	7.4	6.9	7.2	6.9	7.0	6.9	6.1	7.4	7.5	7.5	7.6	7.7	6.6
2.3	2.4	2.7	2.8	3.3	3.0	3.0	3.1	3.3	3.3	3.2	2.8	3.3	3.9	4.8	4.6	4.9	4.3	3.7
45.6	45.1	47.6	44.2	40.4	41.1	44.8	44.4	46.6	47.6	48.9	54.3	48.7	52.3	48.4	45.8	50.9	51.7	56.2

Source: Statistics Sweden, EN 20 SM, processed by the Swedish Energy Agency.

TABELL TILL FIGUR 24

TABLE FOR FIGURE 24

Levererad fjärrkyla, 1992 – 2003, GWh Supply of district cooling, 1992 – 2003, GWh												
Tätort (Leverantör) <sup>1</sup> /Area (supplier) <sup>1</sup>	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Borås (Borås Energi AB)				0.5	0.5	1.0	0.6	1.8	1.7	3.1	4.4	4.7
Eskilstuna (Eskilstuna Energi & Miljö AB)							0.1	1.4	2.7	3.4	4.4	4.2
Gävle (Gävle Energi AB)		0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1
Göteborg (Göteborg Energi AB)				0.9	4.0	6.5	6.5	14.8	18.4	19.2	28.6	36.9
Halmstad (Energiverken i Halmstad AB)										0.6	2.4	2.4 <sup>2</sup>
Helsingborg (Öresundskraft AB)								3.0	2.7	7.1	13.2	13.0
Huddinge/Botkyrka (Södertörns Fjärrvärmeaktiebolag)							1.5	6.6	6.9	10.0	16.6	16.8
Jönköping (Jönköping Energi AB)					4.0	0.6	0.7	1.2	1.6	2.3	3.1	3.7
Kalmar (Graninge Kalmar Energi AB)							0.2	0.5	0.8	1.2	1.7	1.6
Karlshamn (Karlshamn Energi AB)												0.3
Karlskrona (Karlskrona AB. Affärsverken)								0.7	2.4	2.7	3.4	4.5
Kungsbacka (Sydkraft Kungsbacka AB)										0.4	1.7	1.7 <sup>2</sup>
Linköping (Tekniska Verken i Linköping AB)						0.6	0.5	1.8	4.4	6.6	18.5	20.6
Lund (Lunds Energi AB)					0.6	8.8	9.9	20.0	23.7	36.0	47.0	47.4
Malmö (Sydkraft Värme Syd AB)					0.2	0.2	0.0	0.0	0.5	3.0	5.0	5.0
Norrköping (Sydkraft ÖstVärme AB)				0.9	1.7	1.9	1.9	4.3	5.8	6.5	8.3	5.8
Norrtälje (Norrtälje Energi AB)			1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.0	0.9	1.0
Ronneby (Ronneby Miljö & Teknik AB)									1.8	2.6	2.7	2.0
Skellefteå Kraft AB											0.5	0.9
Sollentuna (Sollentuna Energi AB)								0.5	0.9	1.7	2.9	3.3
Solna/Sundbyberg (Norrenergi AB)				0.6	7.1	15.2	13.3	22.1	23.1	40.6	52.5	53.7
Stockholm/Nacka (Fortum Värme AB)				10.7	34.0	80.0	120.0	173.2	202.4	229.1	314.2	344.7
Södertälje (Telge Energi AB)									0.1	1.5	1.9	3.1
Umeå (Umeå Energi AB)										3.0	5.0	5.0
Uppsala (Vattenfall Värme Uppsala AB)						4.8	6.7	9.4	16.9	19.2	22.7	21.6
Västerås (Mälarenergi AB)	1.2	6.6	11.8	15.2	17.5	19.7	15.7	19.2	18.2	19.8	25.4	25.0
Åtvidaberg (Forsaströms Kraftaktiebolag)									0.2	0.3	0.3	0.3
Örebro (Sydkraft MälärVärme AB)										5.5	10.4	10.8
Örnsköldsvik (Övik Energi AB)												0.3 <sup>2</sup>
Östersund (Jämtkraft AB)											0.2	0.6
<b>Totalt</b>	<b>1.2</b>	<b>6.7</b>	<b>12.9</b>	<b>30.0</b>	<b>70.6</b>	<b>140.3</b>	<b>178.6</b>	<b>281.4</b>	<b>336.5</b>	<b>426.5</b>	<b>598.0</b>	<b>640.9</b>
Total												
<b>Antal kunder</b>	<b>1.0</b>	<b>6.0</b>	<b>13.0</b>	<b>65.0</b>	<b>128.0</b>	<b>181.0</b>	<b>302.0</b>	<b>368.0</b>	<b>441.0</b>	<b>521.0</b>	<b>788.0</b>	<b>-</b>
Number of subscribers												

<sup>1</sup> Utelämnat värde innebär att företaget ännu ej börjat leverera fjärrkyla.

<sup>2</sup> Värden svarar mot 2002 års uppgift då uppgift för år 2003 saknas.

Källa: Svensk Fjärrvärme

<sup>1</sup> Missing value means that the company had not yet started to deliver district cooling.

<sup>2</sup> Values are the same as 2002 due to the lack of 2003 data.

Source: Swedish District Heating Association



## TABELL TILL FIGUR 28

Användning av oljeprodukter i Sverige, inklusive utrikes sjöfart, 1970 – 2003, miljoner m<sup>3</sup>  
Use of oil products in Sweden, including international marine bunkers, 1970 – 2003, million m<sup>3</sup>

	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985
Eldningsolja 2–5 Medium-heavy fuel oils	16.112	13.841	14.084	14.090	13.088	11.911	13.283	12.813	11.307	11.658	10.649	8.859	7.745	6.355	5.310	5.969
Eldningsolja 1 Gas oil	8.548	8.471	8.696	9.125	7.409	7.845	8.761	8.222	8.234	8.381	7.377	6.752	5.731	4.841	4.398	4.274
Dieselolja Diesel oil	2.017	2.015	2.057	2.190	2.101	2.164	2.438	2.513	2.502	2.671	2.485	2.366	2.318	2.748	2.813	2.899
Flygbränsle Aviation fuels	0.878	0.836	0.895	0.901	0.759	0.745	0.764	0.785	0.801	0.764	0.729	0.743	0.770	0.660	0.704	0.673
Bensin Petrol	3.782	3.869	4.025	4.252	3.919	4.382	4.629	4.810	4.946	4.913	4.752	4.679	4.712	4.835	5.024	5.067
<b>Totalt</b> Total	<b>31.337</b>	<b>29.032</b>	<b>29.757</b>	<b>30.558</b>	<b>27.276</b>	<b>27.047</b>	<b>29.875</b>	<b>29.143</b>	<b>27.790</b>	<b>28.387</b>	<b>25.992</b>	<b>23.399</b>	<b>21.276</b>	<b>19.439</b>	<b>18.249</b>	<b>18.882</b>

Källa: SCB, EN 20 SM, Energimyndighetens bearbetning.

## TABELL TILL FIGURER 29 OCH 30

Den svenska nettoimporten av råolja och oljeprodukter fördelade på ursprungsländer 1972 – 2003, miljoner ton  
Swedish net import of crude oil and petroleum products, by country of origin 1972 – 2003, million tonnes

	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985
Import av råolja Import of crude oil	10.667	10.042	9.723	11.868	13.449	14.296	15.641	16.221	17.899	14.743	13.459	13.988	12.936	13.841
Varav från / thereof from														
Saudiarabien Saudi Arabia	0.213	0.602	0.778	2.136	2.824	3.816	3.363	4.909	7.593	6.931	1.702	0.086	0.000	0.122
Övriga Mellanöstern Other Middle East countries	4.801	5.221	5.153	5.815	6.052	4.621	5.628	2.962	2.676	0.753	1.110	0.613	0.211	0.314
Övriga OPEC-länder Other OPEC countries	4.693	4.119	3.403	3.205	3.228	2.936	2.043	2.671	3.453	2.073	3.265	2.558	1.433	2.169
Nordsjön North Sea	0.000	0.000	0.389	0.712	1.345	1.987	2.922	4.208	3.531	4.260	6.226	9.137	10.134	9.853
Övriga länder Other countries	0.960	0.100	0.000	0.000	0.000	0.936	1.685	1.471	0.646	0.726	1.156	1.594	1.158	1.383
Oljeprodukter (netto import) Refinery products (net import)	16.980	18.020	17.754	16.766	15.148	14.768	10.338	13.165	8.046	6.517	6.269	3.657	0.988	2.728

Anm. Från och med det svenska EU-inträdet 1995 insamlas underlaget till den svenska utrikeshandelsstatistiken för varor på ett nytt sätt när det gäller handeln med EU-länder. Omläggningen påverkar indirekt även statistiken över handeln med icke EU-länder, vilket innebär att uppgifterna inte är helt jämförbara med siffrorna för tidigare år. Från och med 1997 inhämtas underlaget direkt från oljebolagen till SCB, vilket innebär att statistiken är mer tillförlitlig jämfört med åren 1995 och 1996.

Källa: SCB, blankett 401 och Energimyndigheten

## TABELL TILL FIGUR 31

Löpande nominella och reala priser på lätt råolja, 1970 – 2003, dollar per fat  
Current nominal and real prices of light crude oil, 1970 – 2003, dollars per barrel

	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985
Nominellt pris <sup>1</sup> Nominal price <sup>1</sup>	1.21	1.69	1.90	2.83	10.41	10.70	12.80	13.92	14.02	31.61	36.83	35.93	32.97	29.55	28.78	27.53
Realt pris <sup>2</sup> Real price <sup>2</sup>	4.31	5.73	5.90	7.58	22.89	21.19	25.04	25.19	21.84	44.13	46.75	45.55	43.08	39.67	39.49	38.17

Anm. (1970 – 1975) avser Dubaiolja och (1976–) avser Brentolja. Basår är 1990.

<sup>1</sup>På grund av revidering på BP har tidsserien reviderats tillbaka till och med 1984.

<sup>2</sup>Globala reala priser deflateras med MUV-index från Världsbanken, (1990=100).

Källa: www.bpamoco.com och Världsbanken

TABLE FOR FIGURE 28

1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
5.204	4.966	3.971	3.346	3.004	3.096	3.155	3.371	3.933	3.761	4.722	4.111	4.281	3.985	3.111	3.018	2.923	3.868
4.043	4.429	4.109	3.746	3.788	3.675	3.497	3.483	3.631	3.634	3.937	3.480	3.346	3.135	3.027	2.870	2.667	2.898
2.992	2.963	3.117	3.059	3.027	2.893	2.914	2.989	3.165	3.171	3.428	3.328	3.780	3.726	3.550	3.677	3.908	4.309
0.796	0.841	0.935	1.036	1.077	0.939	1.001	1.014	1.027	1.035	1.032	1.063	1.010	1.147	1.136	1.068	0.975	0.949
5.317	5.533	5.739	5.948	5.630	5.751	5.878	5.587	5.655	5.763	5.694	5.577	5.429	5.453	5.372	5.618	5.706	5.645
18.352	18.733	17.870	17.134	16.526	16.354	16.445	16.444	17.411	17.364	18.813	17.559	17.846	17.446	16.197	16.251	16.180	17.669

Source: Statistics Sweden, EN 20 SM, processed by the Swedish Energy Agency.

TABLE FOR FIGURES 29 AND 30

1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
15.862	15.312	14.234	15.516	16.778	15.826	18.832	17.793	17.481	16.598	18.840	16.915	16.821	17.442	20.685	19.890	18.155	20.095
1.148	0.701	0.459	0.263	0.290	0.255	1.875	2.650	2.063	1.067	2.012	2.245	1.627	1.238	0.832	1.146	0.000	0.000
0.652	0.871	1.875	1.750	1.742	2.774	1.821	1.837	1.928	1.885	1.374	1.406	1.872	1.272	1.765	3.081	1.956	3.114
1.749	1.475	1.176	0.938	1.362	1.615	2.505	1.475	1.243	1.815	1.250	1.235	1.495	1.190	1.295	1.113	1.045	0.807
10.507	9.774	9.123	10.612	10.810	9.979	10.440	10.474	10.084	9.263	12.923	10.646	9.659	11.038	13.507	13.348	11.303	12.139
1.806	2.491	1.601	1.953	2.574	1.203	2.191	1.357	2.163	2.568	1.281	1.383	2.168	2.704	3.286	1.202	3.851	4.035
2.698	-0.046	0.549	-2.083	-1.718	-1.542	-2.522	-2.658	-1.391	-2.690	-1.251	-3.402	-2.988	-3.812	-5.168	-3.930	-3.432	-2.949

Note: As a result of Sweden's membership of the EU from 1995, data for Swedish foreign trade in tangible exports to EU countries is now being collected in a different way. The change also indirectly affects the collection of trade statistics with non-EU countries, which means that post-1995 figures are not fully comparable with those for earlier years. With effect from 1997, information is supplied directly by the oil companies to Statistics Sweden, which means that foreign trade statistics from that year and onwards are more reliable than those for 1995 and 1996.

Source: Statistics Sweden, Statistical Notices 401 and the Swedish Energy Agency.

TABLE FOR FIGURE 31

1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
14.32	18.33	14.92	18.23	23.73	20.00	19.32	16.97	15.82	17.02	20.67	19.09	12.72	17.97	28.50	24.44	25.02	28.83
17.26	20.16	15.41	18.94	23.73	19.60	18.24	15.90	14.31	14.54	18.57	18.44	12.77	18.10	29.33	25.91	26.86	28.82

Note: (1970 – 1975) refers to Dubai oil and (1976-) refers to Brent oil. Base year is 1990.

<sup>1</sup>Due to revision of statistics at BP the timeseries has been revised back to 1984.

<sup>2</sup>Global real prices deflated with MUV-index from The World Bank.

Source: [www.bpamoco.com](http://www.bpamoco.com) and The World Bank

### TABELL TILL FIGUR 32

Användning av energikol i Sverige 1985 – 2003, 1000 ton  
Use of steam coal in Sweden 1985 – 2003, 1000 tonnes

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Värmeverk	575	630	600	555	400	354	228	170	140	118	35	49	20	5	4
Heating plants															
Kraftvärmeverk	1 210	1 270	1 300	1 205	880	810	984	890	890	916	800	1 181	720	680	579
Combined heat and power stations															
Industri	700	750	850	880	900	945	843	710	710	690	720	718	705	720	655
Industry															
Handelsträdgård	60	50	50	40	30	30	30	30	20	15	5	5	5	5	0
Horticulture															
Totalt	2 545	2 700	2 800	2 680	2 210	2 139	2 085	1 800	1 760	1 739	1 560	1 953	1 450	1 410	1 238
Total															

Källa: SCB; Statistiska meddelanden EN 20 SM.

### TABELL TILL FIGUR 33

Användning av bibränslen, torv m m i industrin (inklusive elgenerering) 1980 – 2003, TWh  
Use of biofuels, peat etc, in industry (including electricity generation) 1980 – 2003, TWh

	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
Massaindustrins returlutar	26.0	25.6	22.4	25.2	26.7	26.6	26.6	27.8	29.0	28.7	27.4	28.4	28.3	29.7
Pulp industry, Black liquors														
Massaindustrins övriga biprodukter	4.6	6.8	6.3	6.3	6.5	7.1	6.7	6.7	7.3	7.5	8.2	8.4	8.1	8.2
Pulp industry, other by-products														
Biobränslen för elproduktion	0.7	0.8	1.0	2.0	2.6	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.1	2.2	2.6	2.5
Biofuels for electricity production														
Sågverksindustrins biprodukter	4.8	4.1	4.1	5.2	5.3	5.7	6.1	6.3	6.3	6.5	6.4	7.0	7.1	7.3
Sawmill industry by-products														
Övriga branscher	0.0	0.2	0.3	0.3	1.7	1.4	1.6	1.0	0.8	0.7	0.8	0.6	0.7	0.6
Other sectors														
Totalt	36.9	37.5	33.9	38.9	42.9	43.0	43.2	44.1	45.7	45.7	44.9	46.5	46.9	48.2
Total														

Anm. De statistiska uppgifterna över produktion och användning av biobränslen hämtas från flera olika källor och är vanligen osäkra.

Källa: SCB, EN 20 SM samt EN 31 SM, Energimyndighetens bearbetning.

### TABELL TILL FIGUR 34

Användning av biobränslen, torv m m i fjärrvärmeverk 1980 – 2003, TWh  
Use of biofuels, peat etc, in district heating, 1980 – 2003, TWh

	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993
Avfall	1.3	1.6	2.0	2.4	3.1	3.1	3.5	3.9	4.1	3.8	3.9	3.9	4.1	4.2
Refuse														
Trädbränsle	0.3	0.4	0.8	1.4	1.6	2.7	3.2	3.6	3.7	3.5	3.7	4.6	5.6	7.3
Wood fuels														
Tallbeckolja	-	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5
Tall oil pitch														
Torv	-	-	-	0.0	0.3	0.8	1.7	1.6	1.5	2.1	2.6	3.2	3.2	3.1
Peat														
Övriga bränslen	-	-	-	-	-	-	-	-	0.2	0.1	0.2	0.6	0.4	0.6
Other fuels														
Biobränslen för elproduktion	-	-	-	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.5
Biofuels for electricity production														
Totalt	1.6	2.0	2.8	3.9	5.1	6.7	8.6	9.3	9.6	9.8	10.7	12.8	13.7	16.1
Total														

Källa: SCB, EN 20 SM samt EN 31 SM, Energimyndighetens bearbetning.

**TABLE FOR FIGURE 32**

2000	2001	2002	2003
1	2	1	7
501	507	588	685
836	899	931	884
0	0	0	0
1 338	1 408	1 520	1 576

Source: Statistics Sweden, EN 20 SM.

**TABLE FOR FIGURE 33**

1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
29.8	31.4	30.9	33.2	33.0	33.9	36.8	34.9	34.0	35.3
8.1	7.6	6.9	6.9	6.9	6.7	8.6	7.7	6.9	7.5
2.5	2.4	2.1	2.5	2.5	2.0	3.4	2.8	3.2	2.6
8.0	8.4	8.9	9.7	9.8	9.8	5.4	4.3	4.9	5.0
0.6	1.7	1.9	1.7	2.0	1.8	0.9	3.7	8.2	0.8
49.1	51.4	50.8	54.1	54.2	54.2	55.0	53.4	57.2	51.2

Note: Statistics on production and use of biofuels, peat etc. have been derived from a number of sources and usually include a certain margin of error.

Source: Statistics Sweden, EN 20 SM, EN 31 SM, processed by the Swedish Energy Agency.

**TABLE FOR FIGURE 34**

1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
4.0	4.5	4.4	4.8	5.1	4.7	5.6	5.5	5.2	6.9
9.5	11.1	14.2	13.7	13.7	14.0	14.3	17.3	17.9	19.2
1.2	1.5	1.7	1.4	2.0	2.2	1.5	1.9	1.8	3.4
3.2	3.3	3.3	3.0	3.8	2.8	2.4	2.7	3.7	3.6
0.6	0.6	1.1	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3
0.6	1.0	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	2.0	2.0	3.1
19.1	21.9	26.0	25.2	26.4	25.1	25.3	29.4	30.6	38.5

Source: Statistics Sweden, EN 31 SM, EN 20 SM, processed by the Swedish Energy Agency.

**TABELL TILL FIGUR 35, fortsätter på nästa sida / continue on next page**

**Löpande kommersiella energipriser i Sverige (inkl. skatt) 1970 – 2003, öre/kWh**  
**Nominal commercial energy prices in Sweden (taxes included) 1970 – 2003, öre/kWh**

	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985
<b>Eo 1<sup>1</sup> / GAS OIL<sup>1</sup></b>																
Bränslepris / price	1.5	1.8	1.6	2.5	4.2	3.8	5.0	5.3	5.8	8.6	12.3	14.2	17.8	18.3	19.1	24.4
Skatt / tax	0.3	0.3	0.3	0.3	0.5	0.6	0.7	0.6	0.6	0.7	1.3	2.5	3.6	4.2	5.4	5.4
Skatt, % / tax. %	16.4	14.2	15.1	10.5	10.2	12.9	11.7	10.7	9.6	7.2	9.4	15.1	16.8	18.8	22.0	18.1
<b>Totalt / total</b>	<b>1.8</b>	<b>2.1</b>	<b>1.9</b>	<b>2.8</b>	<b>4.7</b>	<b>4.3</b>	<b>5.6</b>	<b>6.0</b>	<b>6.4</b>	<b>9.2</b>	<b>13.5</b>	<b>16.7</b>	<b>21.4</b>	<b>22.6</b>	<b>24.5</b>	<b>29.8</b>
<b>Eo 2-5<sup>1</sup> / MEDIUM-HEAVY FUEL OIL<sup>1</sup></b>																
Bränslepris / price	1.1	1.3	1.2	1.5	2.9	2.8	3.2	3.8	3.7	6.4	8.1	10.8	11.7	12.7	14.9	18.4
Skatt / tax	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.4	0.5	0.6	0.6	0.6	1.2	2.3	3.3	3.9	4.9	4.9
Skatt, % / tax. %	14.8	12.3	13.2	10.7	10.1	12.8	14.5	12.7	13.1	8.7	12.6	17.6	21.9	23.4	24.8	21.1
<b>Totalt / total</b>	<b>1.2</b>	<b>1.5</b>	<b>1.4</b>	<b>1.7</b>	<b>3.2</b>	<b>3.2</b>	<b>3.7</b>	<b>4.4</b>	<b>4.3</b>	<b>7.0</b>	<b>9.3</b>	<b>13.1</b>	<b>15.0</b>	<b>16.6</b>	<b>19.8</b>	<b>23.4</b>
<b>BENSIN, PREMIUM / PETROL, PREMIUM<sup>1</sup></b>																
Bränslepris / price	3.7	3.9	3.8	4.2	7.2	7.2	8.8	9.1	9.7	12.4	17.0	21.6	25.8	28.2	27.3	26.8
Skatt / tax	6.8	7.8	7.8	8.1	8.6	8.9	9.5	9.6	11.6	12.7	16.7	18.8	19.4	19.7	21.3	26.8
Skatt, % / tax. %	65.1	66.6	67.5	66.0	54.5	55.3	52.1	51.5	54.5	50.6	49.5	46.6	43.0	41.1	43.8	50.0
<b>Totalt / total</b>	<b>10.5</b>	<b>11.7</b>	<b>11.5</b>	<b>12.3</b>	<b>15.7</b>	<b>16.2</b>	<b>18.3</b>	<b>18.7</b>	<b>21.3</b>	<b>25.0</b>	<b>33.7</b>	<b>40.4</b>	<b>45.2</b>	<b>47.8</b>	<b>48.6</b>	<b>53.6</b>
<b>BENSIN, 95 BLYFRI / PETROL, UNLEADED<sup>1</sup></b>																
Bränslepris / price	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Skatt / tax	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Skatt, % / tax. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totalt / total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>DIESELÖLJA / DIESEL OIL<sup>1</sup></b>																
Bränslepris / price	2.6	3.0	2.7	3.4	5.1	4.5	5.3	5.5	6.1	9.2	13.7	16.1	20.0	21.3	23.5	25.5
Skatt / tax	4.1	4.8	4.8	4.8	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	1.3	2.5	3.6	4.2	5.4	5.4
Skatt, % / tax. %	61.2	61.4	64.2	58.3	9.1	10.9	10.9	9.6	9.0	6.7	8.5	13.5	15.3	16.6	18.7	17.5
<b>Totalt / total</b>	<b>6.8</b>	<b>7.8</b>	<b>7.5</b>	<b>8.2</b>	<b>5.6</b>	<b>5.9</b>	<b>5.9</b>	<b>6.1</b>	<b>6.7</b>	<b>9.9</b>	<b>15.0</b>	<b>18.6</b>	<b>23.6</b>	<b>25.5</b>	<b>28.9</b>	<b>30.9</b>
<b>KOL / COAL<sup>2</sup></b>																
Bränslepris / price	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.3	5.1	5.3
Skatt / tax	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.2	1.4	2.0
Skatt, % / tax. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.9	21.7	21.7
<b>Totalt / total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.5</b>	<b>6.5</b>	<b>7.3</b>
<b>SKOGSFLIS / WOODCHIPS<sup>3</sup></b>																
Bränslepris / price	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Skatt / tax	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Skatt, % / tax. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totalt / total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Anm: Från år 1993 avser priser och skatter leveranser till icke industriell användning om inget annat anges. Moms ingår i fjärrvärme, elvärme i villa och naturgas i bostäder.

<sup>1</sup> Källa: Svenska Petroliuminstitutet, Energimyndighetens bearbetning Eldningsoiljor utan ev volymrabatter. Priset för Eo5 gällde t o m 1978 "normal-svavlig" olja och därefter "lågsvavlig" olja. Prisskillnaden var 58 kr/m<sup>3</sup> år 1979 i löpande pris. Motorbränslen avser pumppriser.

<sup>2</sup> Källa: SCB, Energimyndighetens bearbetning.

<sup>3</sup> Källa: Konkurrensverket, NUTEK (1992 – 1997) och Energimyndigheten (1998–). Fukthalt 45%. Fr o m 1993 avser priset för stycketorv leverans till värmeverk.



TABLE FOR FIGURE 35

1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
16.6	14.4	13.8	16.9	21.7	21.6	18.1	22.8	20.3	22.3	26.3	17.8	14.7	16.0	26.4	25.7	25.0	25.7
5.4	7.7	8.9	10.4	11.0	12.8	12.8	14.8	15.4	15.8	16.9	17.6	18.2	18.1	18.2	22.2	25.7	29.0
24.5	34.8	39.0	38.1	33.6	37.2	47.9	39.4	43.1	41.5	39.1	49.7	55.3	53.1	40.9	46.4	50.2	53.0
22.0	22.1	22.7	27.3	32.7	34.4	30.9	37.6	35.7	38.1	43.2	35.4	33.0	34.1	44.6	48.0	50.1	54.8
12.4	11.9	10.8	12.8	15.7	14.2	12.2	17.6	15.5	14.1	14.1	9.4	7.9	9.2	17.1	20.5	17.0	16.8
4.9	7.0	8.1	10.5	11.0	14.0	14.0	15.9	16.5	15.6	16.6	17.1	17.9	17.5	17.6	22.0	24.7	28.4
28.4	37.1	42.9	45.1	41.2	49.6	53.4	47.5	51.6	52.3	54.1	64.5	69.4	65.5	50.7	51.7	59.3	64.3
17.3	18.9	18.9	23.3	26.7	28.2	26.2	33.5	32.0	29.8	30.7	26.5	25.8	26.7	34.7	42.5	41.7	44.1
20.9	19.8	19.5	22.4	25.6	25.1	23.6	26.0	26.7	26.4	27.6	28.9	26.1	29.3	39.4	37.2	34.5	34.3
26.9	28.3	31.9	32.6	37.0	37.4	37.4	50.3	50.7	46.0	48.2	50.1	51.3	50.8	51.2	49.8	51.4	52.1
56.4	58.8	62.1	59.3	59.1	60.0	61.3	65.9	65.5	63.5	63.6	63.4	66.2	63.4	56.5	57.3	59.8	60.3
47.8	48.2	51.4	55.0	62.6	62.5	61.0	76.3	77.4	72.4	75.8	79.0	77.4	80.2	90.6	86.9	85.9	86.4
20.9	19.8	19.5	22.2	25.6	25.1	23.6	25.9	24.0	23.2	24.1	25.8	23.0	26.3	36.5	34.5	31.8	31.6
25.1	26.3	29.6	30.3	34.2	34.1	33.9	44.5	44.8	46.2	48.1	50.0	51.3	50.8	51.2	50.1	51.1	52.4
54.6	57.0	60.3	57.6	58.0	57.6	58.6	63.2	65.1	66.6	66.6	66.0	69.0	65.9	58.4	59.2	61.4	62.4
46.0	46.1	49.1	52.5	59.0	59.2	57.5	70.4	68.8	69.4	72.2	75.8	74.3	77.0	87.7	84.6	83.3	84.0
17.8	18.4	18.1	22.2	29.1	29.0	27.1	30.6	28.6	25.8	22.4	22.2	18.6	21.9	38.6	39.3	36.2	31.9
5.4	7.6	6.9	11.0	11.0	12.8	12.8	14.8	28.5	29.2	30.6	31.6	32.4	26.8	29.5	30.5	31.2	31.8
17.5	29.2	33.0	33.1	27.4	30.6	32.1	32.6	49.9	53.1	57.7	58.8	63.5	55.1	43.3	43.7	46.3	49.9
30.9	26.0	27.0	33.2	40.1	41.8	39.9	45.4	57.1	55.0	53.0	53.8	51.0	48.7	68.1	69.9	67.4	63.7
5.1	3.6	4.1	4.6	4.7	4.8	4.1	4.1	4.2	4.4	4.5	4.9	4.9	4.3	4.7	5.9	5.3	4.9
2.0	4.2	4.1	4.9	5.3	13.2	13.2	16.0	16.2	16.5	17.5	18.1	18.3	18.2	18.3	23.4	26.6	31.1
28.1	53.5	50.0	51.6	53.0	73.3	76.3	79.6	79.4	78.9	79.5	79.0	78.8	80.8	79.6	79.8	83.3	86.3
7.1	7.8	8.2	9.5	10.0	18.0	17.3	20.1	20.4	20.9	22.0	22.9	23.2	22.5	23.0	29.4	32.0	36.0
-	-	-	-	-	-	-	11.9	10.9	10.9	11.2	11.3	11.5	11.5	11.2	10.9	12.4	12.6
-	-	-	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
-	-	-	-	-	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
-	-	-	-	-	-	-	11.9	10.9	10.9	11.2	11.3	11.5	11.5	11.2	10.9	12.4	12.6

Note: Unless otherwise stated, prices and taxes from 1993 are for supplies for non-industrial use. VAT is included in district heating, domestic electric heating and natural gas for domestic use.

<sup>1</sup> Source: Swedish Petroleum Institute, processed by the Swedish Energy Agency.

Fuel oils excluding any quantity discounts. Motor fuels at pump prices. The price for heavy fuel oil was for normal sulphur up to 1978, and thereafter for low-sulphur oil. In 1979 the price difference was 58 SEK/m<sup>3</sup> in current prices.

<sup>2</sup> Source: Statistics Sweden, processed by the Swedish Energy Agency.

<sup>3</sup> Source: Swedish Competition Authority, NUTEK (1992 – 1997) and Swedish Energy Agency (1998–). Moisture content 45%. With effect from 1993, the price relates to sod peats, delivered to a heating plant.

**TABELL TILL FIGUR 35, forts från föregående uppslag / continue from previous page**

**Löpande kommersiella energipriser i Sverige (inkl. skatt) 1970 – 2003, öre/kWh**  
**Nominal commercial energy prices in Sweden (taxes included) 1970 – 2003, öre/kWh**

	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985
<b>STYCKETORV / SOD PEAT<sup>3</sup></b>																
Bränslepris / price	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.3
Skatt / tax	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0
Skatt, % / tax. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0
Totalt / total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.3
<b>NATURGAS, BOSTÄDER / NATURAL GAS, RESIDENTIAL<sup>4</sup></b>																
Bränslepris / price	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Skatt / tax	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Skatt, % / tax. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totalt / total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>NATURGAS, INDUSTRI / NATURAL GAS, INDUSTRY<sup>4</sup></b>																
Bränslepris / price	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Skatt / tax	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Skatt, % / tax. %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totalt / total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ELVÄRME, VILLA / ELECTRIC HEATING (DOMESTIC<sup>5</sup>)</b>																
Elpris (inkl nätavg.) / price	7.1	7.1	7.4	7.5	9.6	10.7	11.7	13.3	16.7	16.7	19.6	20.9	22.6	24.6	25.6	27.1
Elcertifikatavgift/ Electricity certificat fee	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Skatt / tax	0.5	0.7	0.7	0.8	1.0	1.5	2.0	2.5	3.0	3.0	4.0	4.0	4.0	4.6	5.4	7.2
Skatt, % / tax. %	6.5	9.1	9.1	9.1	9.1	12.3	14.6	15.8	15.2	15.2	16.9	16.1	15.0	15.8	17.3	21.0
Totalt / total	7.6	7.8	8.1	8.3	10.6	12.2	13.7	15.8	19.7	19.7	23.6	24.9	26.6	29.2	31.0	34.3
<b>EL, INDUSTRI / ELECTRICITY (INDUSTRIAL<sup>6</sup>)</b>																
Elpris / price	4.4	4.4	5.0	5.5	6.8	8.3	9.1	10.0	11.5	13.1	14.2	14.4	15.1	16.4	17.3	18.3
Skatt / tax	0.3	0.4	0.5	0.5	0.7	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.2	5.0
Skatt, % / tax. %	6.5	9.1	9.1	9.1	9.1	15.3	18.0	16.6	14.8	13.3	17.4	17.3	16.5	15.4	15.6	21.5
Totalt / total	4.7	4.9	5.5	6.0	7.5	9.8	11.1	12.0	13.5	15.1	17.2	17.4	18.1	19.4	20.5	23.3
<b>FJÄRRVÄRME / DISTRICT HEATING<sup>7</sup></b>																
Totalt inklusive skatter /	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total including taxes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dollarkurs <sup>8</sup> /	5.17	5.12	4.76	4.39	4.46	4.16	4.36	4.48	4.52	4.29	4.23	5.08	6.30	7.68	8.28	8.61
Exchange rate, US dollar <sup>8</sup>	5.17	5.12	4.76	4.39	4.46	4.16	4.36	4.48	4.52	4.29	4.23	5.08	6.30	7.68	8.28	8.61
KPI 1980=100 <sup>9</sup> /	41.4	44.5	47.1	50.3	55.3	60.7	66.9	74.6	82.0	88.0	100.0	112.1	121.7	132.6	143.2	153.8
Retail price index <sup>9</sup>	41.4	44.5	47.1	50.3	55.3	60.7	66.9	74.6	82.0	88.0	100.0	112.1	121.7	132.6	143.2	153.8

Anm: Från år 1993 avser priser och skatter leveranser till icke industriell användning om inget annat anges. Moms ingår i fjärrvärme, elvärme i villa och naturgas i bostäder.

<sup>3</sup> Källa: Konkurrensverket, NUTEK (1992 – 1997) och Energimyndigheten (1998–). Fukthalt 45%. F o m 1993 avser priset för stycketorv leverans till värmeverk.

<sup>4</sup> Källa: Eurostat, Energimyndighetens bearbetning. Priset för bostäder avser bostad med årsförbrukning 23,3 MWh. Priset för industrin avser industri med årsförbrukning 11,63 GWh, 200 dagar och 1600 timmar.

<sup>5</sup> Källa: EN 17 SM, SCB, Energimyndighetens bearbetning. Elcertifikatavgift anger genomsnittsvärde för perioden mellan 2003-05-01 och 2003-12-31. Elpris för villa med årsförbrukning 20 000 kWh. Från 1999 till vidare avtal tecknat den 1 januari.

<sup>6</sup> Källa: Vattenfall (1970 – 1995) och Eurostat (1996–), Energimyndighetens bearbetning. Priset avser stor industri med årsförbrukning 50 GWh och 10 MW.

Statistiken visar priset för 1-årsavtal tecknat den 1 januari. Merparten av elen handlas dock via bilaterala avtal med kraftproducenter för vilka statistik saknas.

<sup>7</sup> Källa: Urvalsundersökning av SCB vid framtagande av konsumentprisindex (KPI). I Energimyndighetens rapport "Värme i Sverige" år 2004 baseras prisserien på en total undersökning, den s k Nils Holgerssonundersökningen. Priset varierar med en faktor 2 över hela landet. Lägsta priset år 2003 var 37 öre/KWh och högsta 71 öre/KWh.

<sup>8</sup> Källa: Riksbanken.

<sup>9</sup> Källa: SCB.

TABLE FOR FIGURE 35

1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
10.7	10.8	10.7	12.0	11.8	12.7	12.4	11.3	11.6	10.9	10.4	10.8	10.4	11.0	10.9	11.1	11.4	11.0
0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5
0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	10.8	11.7	11.5	12.1	12.6	12.2	12.6	12.0	12.1	11.9	11.6	12.0
10.7	10.8	10.7	12.0	11.8	14.2	13.9	12.8	13.1	12.4	11.9	12.3	11.9	12.5	12.4	12.6	12.9	12.5
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22.0	22.3	22.7	22.2	23.6	28.5	31.1	31.7
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.5	17.1	17.7	18.7	19.2	24.2	27.5	31.2
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41.3	43.4	43.8	45.7	44.8	46.0	46.9	49.6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37.5	39.4	40.4	40.9	42.8	52.7	58.6	62.9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.8	15.0	14.4	11.0	15.7	29.7	19.2	24.1
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.6	1.8	3.7	4.0	4.1	4.0	4.0	4.1
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.1	10.7	20.4	26.6	20.6	11.9	17.4	14.5
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.4	16.8	18.1	15.0	19.8	33.7	23.2	28.1
29.1	29.7	28.0	29.9	31.5	36.1	37.9	40.0	39.7	40.7	43.6	45.2	45.0	43.0	42.6	43.3	51.3	66.4
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.92
7.2	7.2	7.2	9.2	16.3	18.0	18.5	20.0	20.9	21.4	23.7	27.0	30.2	29.6	30.9	33.5	37.6	45.5
19.8	19.5	20.4	23.5	34.1	33.3	32.8	33.3	34.4	34.5	35.2	37.3	40.2	40.8	42.0	43.6	46.3	40.0
36.3	36.9	35.2	39.1	47.8	54.1	56.4	60.0	60.7	62.1	67.3	72.2	75.2	72.7	73.5	76.8	88.9	113.8
19.0	19.0	19.4	21.2	23.5	26.0	27.2	27.8	28.8	28.8	27.7	30.9	28.3	24.9	24.9	22.2	24.5	57.1
5.0	5.0	5.0	7.0	5.0	5.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20.8	20.8	20.5	24.8	17.5	16.1	15.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24.0	24.0	24.4	28.2	28.5	31.0	32.2	27.8	28.8	28.8	27.7	30.9	28.3	24.9	24.9	22.2	24.5	57.1
24.5	26.1	25.9	29.5	41.1	41.1	40.2	39.9	40.5	41.1	41.7	42.6	42.9	44.0	43.9	48.4	51.9	55.1
7.13	6.35	6.14	6.45	5.91	6.05	5.81	7.80	7.71	7.13	6.70	7.64	7.95	8.27	9.17	10.33	9.72	8,09
160.3	167.0	176.7	188.1	207.8	227.2	232.4	243.2	248.5	254.8	256.0	257.3	257.0	258.1	260.7	267.1	272.8	278.1

Note: Unless otherwise stated, prices and taxes for 1993 are for supplies for non-industrial use. VAT is included in district heating, domestic electric heating and natural gas for domestic use.

<sup>3</sup> Source: Swedish Competition Authority, NUTEK (1992 – 1997) and Swedish Energy Agency (1998–). Moisture content 45%. With effect from 1993, the price relates to sod peats, delivered to a heating plant.

<sup>4</sup> Source: Eurostat. Residential electricity cost based on annual demand of 23,3 MWh. Industrial electricity cost based on annual demand of 11,63 GWh, 200 days and 1600 hours, calculations by the Swedish Energy Agency.

<sup>5</sup> Source: EN 17 SM, Statistics Sweden, processed by the Swedish Energy Agency. The electricity certificate fee shows the average value for the period between 2003-05-01 and 2003-12-31. Electricity price for household with annual consumption 20 000 kWh. From year 1999 electricity prices for 1 year contracts signed by Januari 1st.

<sup>6</sup> Source: Vattenfall (1970 – 1995) and Eurostat (1996–). Prices for a industry, 10 MW and 50 GWh per annum, data processed by the Swedish Energy Agency. Data show prices for 1 year contracts signed by Januari 1st. However most of the electricity is bought via bilateral contracts for which no statistics is available.

<sup>7</sup> Prices for district heating shown in this publication are based on a partial survey carried out by Statistics Sweden. Prices vary with a factor 2 over the country. Lowest price year 2003 was 37 öre/kWh and highest 71 öre/kWh.

<sup>8</sup> Source: Bank of Sweden.

<sup>9</sup> Source: Statistics Sweden.

TABELL TILL FIGUR 36

TABLE FOR FIGURE 36

Total slutlig energianvändning i EU-15 fördelad på energibärare, 1960 – 2002, Mtoe  
Total final energy consumption in EU-15 by energy carriers, 1960 – 2002, Mtoe

	1960	1970	1980	1990	1995	2000	2001	2002
Kol	190	147	87	75	40	30	31	27
Coal								
Olja	146	459	498	473	505	523	538	532
Oil								
Naturgas	18	55	149	179	208	235	242	237
Natural gas								
EI	36	79	121	157	169	193	198	198
Electricity								
Fjärrvärme*						23	24	23
District Heating*								
Förnybar energi*						37	39	38
Renewable energy*								

\* Data saknas för förnybar energi och fjärrvärme före år 2000.

\* Data are not available for renewable energy and district heating before year 2000.

Källa / Source: European Commission, Energy in Europe, 2001 Annual Energy Review (1985 och 1990). IEA Statistics – Energy Balances of OECD Countries 2001–2002, 2004 edition.

TABELL TILL FIGUR 37

TABLE FOR FIGURE 37

Total slutlig energianvändning fördelad på EU-15: s medlemsländer och energibärare, 2002, Mtoe  
Total final energy consumption, by EU-15 member states and energy carriers, 2002, Mtoe

	Kol	Olja	Naturgas	EI	Fjärrvärme	Förnybara energikällor	Totalt
	Coal	Oil	Natural Gas	Electricity	District heating	Renewable energy	Total
Belgien	1.78	21.23	10.38	6.75	0.47	0.36	40.97
Belgium							
Danmark	0.22	7.32	1.66	2.78	2.40	0.76	15.14
Denmark							
Finland	1.16	8.92	1.03	6.85	3.21	4.97	26.14
Finland							
Frankrike	3.96	88.31	33.78	33.80	0.57	9.24	169.66
France							
Grekland	0.70	14.29	0.42	4.00	0.03	1.05	20.49
Greece							
Irland	0.52	7.72	1.55	1.88	0.00	0.16	11.83
Ireland							
Italien	2.02	66.56	38.75	24.32	0.00	1.91	133.56
Italy							
Luxemburg	0.09	2.54	0.63	0.49	0.04	0.02	3.81
Luxembourg							
Nederländerna	0.66	25.22	22.83	8.58	2.47	0.24	60.00
Netherlands							
Portugal	0.18	13.17	1.18	3.57	0.20	2.48	20.78
Portugal							
Spanien	1.50	57.71	14.17	17.76	0.00	3.58	94.72
Spain							
Storbritannien	3.48	72.76	50.95	28.62	1.88	0.62	158.31
Great Britain							
Sverige	0.96	13.35	0.50	11.31	3.98	5.00	35.10
Sweden							
Tyskland	9.24	120.51	56.02	42.90	6.84	5.55	241.06
Germany							
Österrike	0.93	12.27	3.59	4.74	1.20	2.55	25.28
Austria							

Källa / Source: IEA Statistics – Energy Balances of OECD Countries 2001–2002, 2004 edition.

TABELL TILL FIGUR 38

TABLE FOR FIGURE 38

Total tillförsel av primäreenergi i EU-15 fördelad på energibärare, 1960 – 2002, Mtoe  
Total primary energy supply in EU-15 by energy carriers, 1960 – 2002, Mtoe

	1960	1970	1980	1990	1995	2000	2001	2002
Kol	331	327	305	299	239	215	219	217
Coal								
Olja	178	578	625	549	580	593	607	597
Oil								
Naturgas	10	63	183	223	275	339	347	349
Natural Gas								
Kärnbränsle	1	11	55	188	211	225	232	233
Nuclear fuel								
Vattenkraft	15	20	24	22	25	27	29	24
Hydropower								
Förnybara energikällor*			27	43	49	56	58	61
Renewable energy sources*								

\* Data saknas för förnybara energikällor före år 1980. Före år 2000 exkl. import och export.

\* Data are not available for renewable energy sources before year 1980. Before year 2000 imports and exports not included.

Källa /Source: IEA Statistics – Energy Balances of OECD Countries 2001–2002, 2004 Edition

TABELL TILL FIGUR 40

TABLE FOR FIGURE 40

Energiandvändning i EU-25 fördelad på EU-15 och de nya medlemsstaterna, 2001, Mtoe  
Total final energy consumption for EU-25 by EU-15 and new member states, 2001, Mtoe

	EU-15	Nya medlemsstater <sup>1</sup>
	EU-15	New member states <sup>1</sup>
Kol	30.7	18.8
Coal		
Olja	538.1	41.4
Oil		
Gas	241.7	28.9
Gas		
El	197.7	20.1
Electricity		
Fjärrvärme	23.7	15.0
District heating		
Förnybar energi	38.5	7.5
Renewable energy		
Totalt	1 070.3	129.4
Total		

<sup>1</sup>Tjeckien, Cypern, Estland, Ungern, Lettland, Litauen, Malta, Polen, Slovakien och Slovenien

<sup>1</sup>Czech Republic, Cyprus, Estonia, Hungary, Latvia, Lithuania, Malta, Poland, Slovak Republic and Slovenia

Källa: IEA Statistics – Energy Balances of non-OECD Countries 2000 –2001, 2003 Edition, IEA Statistics – Energy Balances of OECD Countries 2001–2002, 2004 Edition.

Source: IEA Statistics – Energy Balances of non-OECD Countries 2000–2001, 2003 Edition, IEA Statistics – Energy Balances of OECD Countries 2001–2002, 2004 Edition.

TABELL TILL FIGUR 41

TABLE FOR FIGURE 41

Total slutlig energianvändning<sup>1</sup> i världen fördelat på region, 1971 – 2001, Mtoe  
World total final energy consumption<sup>1</sup> by region, 1971 – 2001, Mtoe

	1971	1980	1985	1990	1995	2000	2001
OECD Nordamerika <sup>2</sup>	1340	1475	1430	1519	1620	1789	1753
OECD North America <sup>2</sup>							
OECD Europa <sup>3</sup>	914	1072	1070	1105	1138	1211	1229
OECD Europe <sup>3</sup>							
varav EU-15	765	890	911	933	977	1049	1070
of which EU-15							
F d Sovjetunionen	507	778	839	902	682	614	622
Former USSR							
Kina	189	317	390	489	599	571	582
China							
OECD Stillahavsområdet <sup>4</sup>	251	315	336	419	503	551	551
OECD Pacific <sup>4</sup>							
Asien. exkl. f d SU och Kina	113	174	220	294	387	468	480
Asia. excl. Former USSR and China							
Latinamerika	97	162	169	195	242	285	284
Latin America							
Mellanöstern	34	91	130	165	219	267	278
Middle East							
Afrika	57	94	107	123	135	157	164
Africa							
Europa ej OECD <sup>5</sup>	63	101	93	90	58	56	58
Europe non-OECD <sup>5</sup>							

Anm.

<sup>1</sup> Energianvändningen är exklusive förnybar energi och avfall

<sup>2</sup> USA, Kanada och Mexiko. För USA har bränslen som används för egen produktion av el och värme inkluderats fr.o.m 2002.

<sup>3</sup> EU-15 samt Ungern, Tjeckien, Polen och Slovakien.

<sup>4</sup> Australien, Japan, Korea och Nya Zeeland.

<sup>5</sup> Albanien, Bulgarien, Cypern, Gibraltar, Malta, Rumänien och f d Jugoslavien.

Källa: IEA Statistics – Energy Balances of the OECD Countries 2000-2-01, 2003 edition, IEA statistics – Energy Balances of OECD Countries 2001-2-02, 2004 Edition

Note.

<sup>1</sup> Energy consumption does not include renewables or waste.

<sup>2</sup> USA, Canada and Mexico, For USA, fuels used by autoproducers of electricity and heat have been included into TFC from 2002.

<sup>3</sup> EU-15 and Hungary, Czech republic, Poland and Slovakia.

<sup>4</sup> Austria, Japan, Korea and New Zealand.

<sup>5</sup> Albania, Bulgaria, Cyprus, Gibraltar, Malta, Romania and former Jugoslavia.

Source: IEA Statistics – Energy Balances of the OECD Countries 2000-2001, 2003 edition, IEA Statistics – Energy Balances of OECD Countries 2001-2002, 2004 Edition

TABELL TILL FIGUR 42

TABLE FOR FIGURE 42

Total slutlig energianvändning i världen fördelat på energibärare, 1971 – 2001, Mtoe  
Total world final energy consumption by energy carriers, 1971 – 2001, Mtoe

	1971	1980	1985	1990	1995	2000	2001
Kol / Coal	623	699	759	760	670	522	515
Olja / Oil	1 893	2 342	2 291	2 537	2 671	2 973	3 008
Naturgas / Natural gas	604	831	884	1 001	1 035	1 147	1 137
El / Electricity	377	585	688	827	934	1 084	1 092
Fjärrvärme* / District Heating*						237	243
Förnybar energi* / Renewable energy*						992	1 000
Totalt / Total	3 497	4 458	4 621	5 125	5 309	6 955	6 995

\* Data saknas för förnybar energi och fjärrvärme före år 2000.

Källa: IEA Statistics – energy balances of non-OECD countries 2000-2001. 2003 edition

\* Data are not available for renewable energy and district heating before year 2000.

Source: IEA Statistics – energy balances of non-OECD countries 2000-2001, 2003 edition

**TABELL TILL FIGUR 43**
**TABLE FOR FIGURE 43**

**Total energianvändning per invånare i olika regioner, 2001, toe/invånare <sup>1</sup>**  
**Total energy use per inhabitant and region, 2001, toe/person <sup>1</sup>**

	2001
Världen	0.98
The World	
OECD Nordamerika <sup>2</sup>	4.21
OECD North America <sup>2</sup>	
OECD Europa <sup>3</sup>	2.34
OECD Europe <sup>3</sup>	
varav EU-15	2.82
of which EU-15	
OECD Stilla-havsområdet <sup>4</sup>	2.79
OECD Pacific <sup>4</sup>	
Europa ej OECD <sup>5</sup>	1.01
Non OECD Europe <sup>5</sup>	
Kina	0.46
China	
Fd Sovjetunionen	2.15
Former USSR	
Asien exkl Kina och fd SU	0.25
Asia	
Afrika	0.20
Africa	
Mellanöstern	1.65
Middle east	
Latinamerika	0.67
Latin america	

<sup>1</sup> Exklusive förnybara bränslen och avfall.

<sup>2</sup> USA, Kanada och Mexiko. För USA har bränslen som användas för egen produktion av el och värme inkluderats fr.o.m 2002.

<sup>3</sup> EU-15 samt Ungern, Tjeckien, Polen och Slovakien.

<sup>4</sup> Australien, Japan, Korea och Nya Zeeland.

<sup>5</sup> Albanien, Bulgarien, Cypern, Gibraltar, Malta, Rumänien och f d Jugoslavien.

<sup>1</sup> Does not include renewables or waste.

<sup>2</sup> USA, Canada and Mexico, For USA, fuels used by autoproducers of electricity and heat have been included into TFC from 2002.

<sup>3</sup> EU-15 and Hungary, Czech republic, Poland and Slovakia.

<sup>4</sup> Austria, Japan, Korea and New Zealand.

<sup>5</sup> Albania, Bulgaria, Cyprus, Gibraltar, Malta, Romania and former Yugoslavia.

Källa / Source: IEA Statistics – Energy Balances of OECD Countries 2000–2001, 2003 edition

**TABELL TILL FIGUR 44**
**TABLE FOR FIGURE 44**

**Total tillförsel av primärenergi i världen fördelad på energibärare, 1971–2001, Mtoe**  
**World total primary energy supply by energy carriers, 1971–2001, Mtoe**

	1971	1973	1980	1985	1990	1995	2000	2001
Kol	1 441	1 500	1 787	2 022	2 181	2 232	2 331	2 342
Coal								
Olja	2 338	2 715	3 001	2 814	3 062	3 200	3 477	3 507
Oil								
Naturgas	895	980	1 238	1 418	1 671	1 826	2 107	2 122
Natural Gas								
Kärnbränsle	29	53	186	390	525	608	676	692
Nuclear fuel								
Vattenkraft	104	110	148	170	185	214	226	221
Hydropower								
Förnybara energikällor	649	676	793	888	974	1 042	1 136	1 145
Renewable energy sources								

Källa: IEA Statistics – energy balances of non-OECD countries 2000–2001, 2003 edition

Source: IEA Statistics – energy balances of non-OECD countries 2000–2001, 2003 edition

TABELL TILL FIGUR 46

TABLE FOR FIGURE 46

Svensk import och export av svaveloxider och kväveoxider år 2000, 1000 ton  
Swedish import and export of oxidized sulphur and oxidized nitrogen year 2000, 1000 ton

	SO <sub>2</sub> Import	SO <sub>2</sub> Export	NO <sub>2</sub> Import	NO <sub>2</sub> Export
Benelux / Benelux	3.9	-	9.3	0.1
Danmark / Denmark	2.2	0.1	6.7	0.5
Finland / Finland	2.4	1.9	4.4	6.2
Frankrike / France	4.7	-	9.0	0.2
Baltikum / Baltic states	2.7	0.6	1.7	2.8
Norge / Norway	1.5	1.2	4.1	3.5
Polen / Poland	27.6	0.6	12.3	2.0
Rumänien / Romania	4.2	-	1.0	0.3
Ryssland / Russia	6.8	3.4	3.7	11.8
Storbritannien / UK	10.7	0.1	13.5	0.3
Spanien / Spain	4.0	-	2.1	-
Sverige / Sweden	11.2	11.2	12.5	12.5
Tjeckien / Czech rep.	3.5	-	3.8	0.2
Tyskland / Germany	13.0	0.2	21.0	0.7
Ukraina / Ukraine	3.6	0.4	1.3	1.3
Ungern / Hungary	5.0	-	1.2	0.3
Övr. länder / Other countries	26.3	0.5	28.7	2.1
Till hav / To the sea	23.0	7.8	25.8	18.4
<b>Totalt / Total</b>	<b>157.0</b>	<b>28.0</b>	<b>162.1</b>	<b>63.0</b>

Källa: Bearbetning Naturvårdsverket

Grunddata från: Transboundary acidification and eutrophication and ground-level ozone in Europe. EMEP Status Report 1/2003.

Source: Data processed by the Swedish Environmental Protection Agency

Data from: Transboundary acidification and eutrophication and ground-level ozone in Europe. EMEP Status Report 1/2003.

TABELL TILL FIGUR 47

TABLE FOR FIGURE 47

Utsläpp av svaveldioxid (SO<sub>2</sub>) i Sverige 1990 – 2002, 1000 ton  
Emission of sulphur dioxide (SO<sub>2</sub>) in Sweden 1990 – 2002, 1000 tonnes

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Energisektorns utsläpp / Emissions from the energy sector	74	69	64	59	61	52	57	51	51	41	37	40	42
Förbränning i industrin <sup>1</sup> / Industry <sup>1</sup>	22	23	20	20	22	20	19	20	19	17	15	16	16
Transporter / Transport	7	7	7	5	6	6	5	5	5	2	1	1	1
Bostäder och service m m / Residential and service etc.	16	14	12	8	8	7	6	5	5	4	4	4	4
Förbränning i el- gas- och värmeverk mm <sup>2</sup> / Electricity and district heating etc. <sup>2</sup>	25	21	21	22	22	19	27	19	21	18	16	18	20
Diffusa utsläpp / Fugitive emissions from fuels	4.3	4.1	4.0	3.8	3.4	1.1	0.8	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	0.8
Industriprocesser / Industrial processes	32	30	28	28	27	25	24	25	22	17	18	17	17
<b>Totalt. exkl. internationell bunkring / Total. excl. international bunkers</b>	<b>106</b>	<b>99</b>	<b>93</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>77</b>	<b>81</b>	<b>76</b>	<b>73</b>	<b>59</b>	<b>55</b>	<b>57</b>	<b>59</b>
Internationell bunkring / International bunkers	6	7	8	8	10	10	10	12	13	14	14	14	12

<sup>1</sup> Inklusive industriellt mottryck

<sup>2</sup> m m = koksverk och oljeraffinaderier

Anm. Reviderade uppgifter för samtliga år jämfört med tidigare upplaga

Källa: Sveriges rapportering till FN:s klimatkonvention. Naturvårdsverket 2004. Energimyndighetens bearbetning.

<sup>1</sup> Including back pressure electricity production in industry

<sup>2</sup> etc = coke and refineries

Note. Data for all years has been revised compared to earlier editions.

Source: Sweden's National GHG Inventory to UNFCCC. Swedish Environmental Protection Agency year 2004. Data Processed by the Swedish Energy Agency.



**TABELL TILL FIGUR 48**

**TABLE FOR FIGURE 48**

**Utsläpp av kväveoxider (räknat som NO<sub>2</sub>) i Sverige 1990 – 2002, 1000 ton**  
**Emission of nitrogen oxides (NO<sub>2</sub>) in Sweden 1990 – 2002, 1000 tonnes**

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Energisektorns utsläpp / Emissions from the energy sector	310	307	304	291	294	285	278	266	262	250	238	234	229
Förbränning i industrin <sup>1</sup> / Industry <sup>1</sup>	57	55	57	57	60	58	57	57	57	53	51	52	53
Transporter / Transport	187	188	181	171	170	166	157	149	145	141	134	126	119
Bostäder och service m m / Residential. service. e t c	47	46	49	47	48	44	43	42	42	40	39	38	38
Förbränning i el- gas- och värmeverk mm <sup>2</sup> / Electricity and district heating etc <sup>2</sup>	18	17	16	16	16	16	22	16	18	16	14	17	19
Diffusa utsläpp / Fugitive emissions from fuels	0.7	0.7	0.6	0.5	0.5	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Industriprocesser / Industrial processes	14	14	13	14	14	13	13	13	12	12	13	13	14
<b>Totalt. exkl. internationell bunkring /</b> <b>Total. excl. international bunkers</b>	<b>324</b>	<b>321</b>	<b>317</b>	<b>305</b>	<b>308</b>	<b>298</b>	<b>291</b>	<b>279</b>	<b>274</b>	<b>262</b>	<b>250</b>	<b>247</b>	<b>243</b>
Internationell bunkring / International bunkers	53	61	67	68	80	80	83	97	111	111	108	106	93

<sup>1</sup> Inklusivt industriellt mottryck

<sup>2</sup> m m = koksverk och oljeraffinaderier

Anm. Reviderade uppgifter för samtliga år jämfört med tidigare upplaga

Källa: Sveriges rapportering till FN:s klimatkonvention. Naturvårdsverket 2004. Energimyndighetens bearbetning.

<sup>1</sup> Including back pressure electricity production in industry

<sup>2</sup> etc = coke and refineries

Note. Data for all years has been revised compared to earlier editions. Source: Sweden's National GHG Inventory to UNFCCC. Swedish Environmental Protection Agency year 2004. Data Processed by the Swedish Energy Agency.

**TABELL TILL FIGUR 49**

**Utsläpp av koldioxid (CO<sub>2</sub>) i Sverige 1980, 1990 – 2002, 1000 ton**  
**Emission of carbon dioxide (CO<sub>2</sub>) in Sweden 1980, 1990 – 2002, 1000 tonnes**

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Energisektorns utsläpp</b> Emissions from the energy sector	51 514	52 087	51 969	51 643	54 048	53 146	56 467	52 308	53 165
<b>Förbränning i industrin</b> <sup>1</sup> Industry <sup>1</sup>	10 677	10 335	9 563	10 349	11 359	11 894	11 482	11 962	11 653
<b>Transporter</b> Transport	18 302	18 060	18 908	18 071	18 641	18 751	18 544	18 750	19 014
<b>Bostäder, service m m</b> Residential, service etc	11 356	11 321	10 785	10 522	10 505	9 982	9 957	9 113	8 921
<b>Förbränning i el-, gas- och värmeverk mm<sup>2</sup></b> Electricity and district heating etc. <sup>2</sup>	10 210	11 423	11 949	11 774	12 262	11 356	15 402	11 535	12 481
<b>Diffusa utsläpp</b> Fugitive emissions from fuels	969	948	764	927	1 282	1 163	1 083	948	1 096
<b>Industriprocesser m m<sup>3</sup></b> Industrial processes etc. <sup>3</sup>	4 333	4 226	4 152	4 096	4 382	4 393	4 344	4 101	4 139
<b>Sänkor</b> Land-Use Change and Forestry	-20 292	-29 328	-23 353	-29 332	-26 305	-21 293	-22 269	-27 288	-24 331
<b>Totalt, exkl. internationell bunkring och sänkor</b> Total, excl. international bunkering and Land-Use Change and Forestry	55 847	56 313	56 121	55 739	58 431	57 539	60 811	56 409	57 304
<b>Internationell bunkring</b> International bunkers	3 497	3 649	3 819	4 162	4 803	4 831	5 072	5 778	6 493

<sup>1</sup> Inklusive industriellt mottryck

<sup>2</sup> m m = koksverk och oljeraffinaderier

<sup>3</sup> m m = lösningsmedels- och produktanvändning

Anm. Reviderade uppgifter för samtliga år jämfört med tidigare upplaga  
 Sveriges rapportering till FN:s Klimatkonvention, Naturvårdsverket år 2004,  
 Energimyndighetens bearbetning.

<sup>1</sup> Including electricity production from industry

<sup>2</sup> etc. = coke and refineries

<sup>3</sup> etc. = solvent and other products use

Källa 1980: SCB, Statistiska meddelanden Na 18. Källa 1990-2002:  
 Source: 1980: Statistics Sweden, SCB. Source 1990-2002:  
 Sweden's National GHG Inventory to UNFCCC, Swedish  
 Environmental Protection Agency year 2004, data processed  
 by the Swedish Energy Agency.

TABLE FOR FIGURE 43

1999	2000	2001	2002
50 621	48 250	48 858	50 535
10 580	10 119	10 117	10 380
19 392	19 258	19 506	20 025
8 381	8 001	7 191	6 760
11 164	9 805	10 961	12 326
1 105	1 067	1 082	1 044
3 910	4 141	4 378	4 218
-27 305	-27 306	-24 811	-26 541
54 531	52 391	53 236	54 753
6 598	6 549	6 380	5 579

TABELL TILL FIGURER 50 OCH 51

TABLE FOR FIGURES 50 AND 51

Koldioxidutsläpp totalt per invånare samt per BNP år 2002 i EU samt i OECD-länderna  
Emissions of carbon dioxide in total, per inhabitant and per GDP in EU and OECD countries, 2002

	Totala utsläpp CO <sub>2</sub> , miljoner ton Total emissions, million tonnes of CO <sub>2</sub>	Kg CO <sub>2</sub> per BNP (1995 USD) Kg of CO <sub>2</sub> per GDP (1995 USD)	Ton CO <sub>2</sub> per invånare tonnes of CO <sub>2</sub> per habitant	Förändring av utsläpp 2001/1991 (%) Emission changes 2001/1991 (%)
Australien / Australia	369.6	0.79	18.99	41.7
Belgien / Belgium	119.6	0.37	11.63	6.1
Danmark / Denmark	50.5	0.24	9.42	-16.8
Finland / Finland	60.2	0.36	11.6	-16.6
Frankrike / France	384.9	0.21	6.32	1.2
Grekland / Greece	90.2	0.62	8.23	28.0
Irland / Ireland	43.1	0.38	11.19	39.6
Island / Iceland	2.1	0.23	7.38	12.3
Italien / Italy	425.3	0.35	7.34	6.9
Japan / Japan	1 132.3	0.20	8.90	8.5
Kanada / Canada	519.5	0.72	16.71	23.0
Korea / Korea	435.8	0.68	9.20	73.6
Luxemburg / Luxembourg	8.4	0.33	18.99	-23.4
Mexiko / Mexico	359.0	0.97	3.62	19.1
Nederl. / Netherl.	177.5	0.35	11.06	6.7
Norge / Norway	37.9	0.21	8.41	41.1
Nya Zeeland / New Zealand	32.9	0.46	8.53	43.9
Polen / Poland	292.5	1.77	7.57	-14.6
Portugal / Portugal	59.1	0.45	5.87	44.0
Schweiz / Switzerland	43.8	0.13	6.06	0.3
Slovakien / Slovakia	39.4	1.65	7.32	-20.3
Spanien / Spain	285.6	0.39	7.09	32.8
Storbritannien / Gr. Britain	540.8	0.41	9.20	-5.1
Sverige / Sweden	48.0	0.16	5.40	-5.7
Tjeckien / Czech rep.	118.7	2.08	11.57	-15.6
Turkiet / Turkey	188.0	0.99	2.74	42.6
Tyskland / Germany	850.2	0.31	10.32	-9.7
Ungern / Hungary	56.3	1.00	5.53	-16.1
USA / USA	5 673.3	0.63	19.84	18.7
Österrike / Austria	66.6	0.25	8.19	9.8
Totalt EU / Total EU	3 209.9	0.32	8.46	1.4
Totalt OECD / Total OECD	12 511.0	0.45	10.99	13.2

Källa / Source: OECD in figures – 2003 edition. <http://www.oecd.org>

## Krav för miljöklassad bensin Requirements for environmentally classified automotive petrol

EGENSKAP / PROPERTY	KRAV / REQUIREMENTS		
	MILJÖKLASS (MK) / ENVIRONMENTAL CLASS (EC)		
	Miljöklass 1 Motorbensin/ Ec 1 Automotive petrol	Miljöklass 1 Alkylatbensin Ec 1 Alkylate petrol	Miljöklass 2/ EU 2000 Motorbensin Ec 2 Automotive petrol
Researchoktantal, lägst / RON, mi	95		95
Motoroktantal, lägst / MON, min	85		85
Ångtryck enligt Reid, högst kilopascal / Vapour pressure, kPa max	70 <sup>1</sup> / 95 <sup>2</sup>	65	70 <sup>1</sup> /95 <sup>2</sup>
Ångtryck enligt Reid, lägst kilopascal / Vapour pressure kPa min	45 <sup>1</sup> / 65 <sup>2</sup>	50	-
<b>DESTILLATION:</b>			
Förångat vid / % evaporated at 70 °C, volymhalt procent	-	15–42	-
Förångat vid / % evaporated min. at 100 °C, lägst volymhalt procent	47 <sup>1</sup> / 50 <sup>2</sup>	46 <sup>3</sup>	46
Förångat vid / % evaporated max. at 100 °C, högst volymhalt procent	-	72 <sup>3</sup>	-
Förångat vid / % evaporated min. at 150 °C, lägst volymhalt procent	75	-	75
Förångat vid / % evaporated min at 180 °C, lägst volymhalt procent	-	95	-
Slutkokpunkt / final boiling point, högst/ max. °C	205	200	-
Olefiner, högst volymhalt procent / Olefines, max. volume content %	13	0.5	18.0 <sup>4</sup>
Aromater, högst volymhalt procent / Aromatics, max volume content %	42	0.5	42
Bensen, högst volymhalt procent / Benzene max. volume content %	1	0.1	1
n-Hexan, högst volymhalt procent / max volume content %	-	0.5	-
c-Alkaner, högst volymhalt procent / max volume content %	-	0.5	-
Syre, högst masshalt procent / Oxygen max %	2.7	-	2.7
<b>OXYGENATER / OXYGENATES:</b>			
- Metanol, högst volymhalt procent, stabiliseringsmedel måste tillsättas / Methanol max. volume content %	3	-	3
- Etanol, högst volymhalt procent, stabiliseringsmedel kan vara nödvändigt / Ethanol max. volume content %	5	-	5
- Isopropylalkohol, högst volymhalt procent / Iso-propyl alcohol max. volume content %	10	-	10
- Tertiär-butylalkohol, högst volymhalt procent / tert-butyl alcohol max. volume content %	7	-	7
- Isobutylalkohol, högst volymhalt procent / iso-butyl alcohol max. volume content %	10	-	10
- Etrar som innehåller fem eller flera kolatomer per molekyl, högst volymhalt procent / ethers (5 or more C-atoms), max volume content %	15	-	15
- Andra oxygenater <sup>5</sup> , högst volymhalt procent / other oxygenates max volume content %	10	-	10
Svavel, högst milligram per kilogram / Sulphur max. mg/kg	50	50	150
Bly, högst gram per liter / lead content max g/l	0.005	0.002	0.005
Fosfor / Phosphorus	<b>Inte mätbar</b> /non-measurable	-	-
Densitet vid / Density at 15 °C kg/m <sup>3</sup>	-	680–720	-

Anm. Bensin i miljöklass 1 skall uppfylla skäliga funktionskrav vad avser renhet för insugnings- respektive insprutningsventiler. Bensin i miljöklass 1 avsedd för fordon med katalytisk avgasrening får ej innehålla askbildande ämnen.

<sup>1</sup> Avser tiden fr o m den 16 maj t o m den 31 augusti i X-, Y-, AC- och BD-län samt fr o m den 1 maj t o m den 15 september för övriga län. För övrig tid än den som anges här eller under 2 år följande gränsvärden tillåtna: Ångtryck vid 37,8 °C högst 95 och lägst 45 kilopascal samt Förångat vid 100 °C lägst 47 volymhalt procent.

<sup>2</sup> Avser tiden fr o m den 16 oktober t o m den 31 mars i X-, Y-, AC- och BD-län samt fr o m den 1 november t o m den 15 mars i övriga län. För övrig tid än den som anges här eller under 1 år följande gränsvärden tillåtna: Ångtryck vid 37,8 °C högst 95 och lägst 45 kilopascal samt Förångat vid 100 °C lägst 47 volymhalt procent. <sup>3</sup> Om temperaturökningen i intervallet 45–72°C förångat understiger 10 °C gäller istället att T<sub>50</sub> värdet (temperatur vid 50 volymhalt procent förångat) skall vara mellan 90 °C och 105 °C.

<sup>4</sup> Med undantag för blyfri bensin regular (ett minsta motoroktantal (MON) på 81 och ett min-

sta researchoktantal (RON) på 91) för vilket den maximala olefinhalten skall vara volymhalt på högst 21 procent. Dessa gränsvärden hindrar inte att blyfri bensin med lägre oktantal än vad som anges i denna bilaga får saluföras.

<sup>5</sup> Andra primära alkoholer och etrar, vilkas destillationslutkokpunkt inte överstiger den destillationslutkokpunkt som angetts i nationella standarder, eller, där sådana saknas, i industriella specifikationer för motorbränslen.

Källa: Svenska Petroleum Institutet, <http://www.spi.se>

## Krav för miljöklassad dieselbrännolja Requirements for environmentally classified automotive gas oil

### EGENSKAP / PROPERTY

### KRAV / REQUIREMENTS MILJÖKLASS (MK) / ENVIRONM. CLASS (EC)

	Enhet Unit	Miljöklass 1			Miljöklass 2		Miljöklass 3	
		Ec 1			Ec 2		Ec 3	
Tändvillighet, min / ignition quality (cetaindex), min.		50			47		-	
Cetantal, min (cetane number), min		51 <sup>1</sup>			51 <sup>1</sup>		51	
Densitet vid 15 °C, min / density at 15 °C, min	kg/m <sup>3</sup>	800			800		-	
Densitet vid 15 °C, max/ density at 15 °C, max	kg/m <sup>3</sup>	820			820		845	

### DESTILLATION:

- begynnelsekokpunkt / Initial boiling point, min.	°C	180			180		-	
- vid 95% destillat / temp. at 95% recovery, max.	°C	285			295		360	
Aromatiska kolväten (högst volymhalt) / Aromatics (volume content), max.	%	5			20		-	
Polycykliska aromatiska kolväten / PAH (volymhalt/volume content), max.	%	Ej mätbar <sup>2</sup> (not measurable)			0,1 <sup>2</sup>		-	
Polycykliska aromatiska kolväten / PAH (högst masshalt/mass content), max	%	-			-		11 <sup>3</sup>	
Svavel, max/ Sulphur, max.	mg/kg	10			50		350	

<sup>1</sup> Gäller dieselbrännoljor som omfattas av nr 27 10 00 66 i Kombinerade nomenklaturen (KN-nr) enligt förordningen (EEG) 2658/87.

<sup>2</sup> Enligt Svensk Standard 15 51 16.

<sup>3</sup> Enligt IP 391

Källa: Svenska Petroleum Institutet, <http://www.spi.se>

<sup>1</sup> Applies to diesel oils included in KN 27 10 00 66 according to regulation (EC) 2658/87.

<sup>2</sup> According to Swedish Standard 15 51 16.

<sup>3</sup> According to IP 391

Source: Swedish Petroleum Institute, <http://www.spi.se>

Note. Environmental class 1 petrol shall fulfil reasonable performance requirements in respect of cleanness as required by induction and injection valves. Environmental class 1 petrol intended for use in vehicles with catalytic exhaust cleaners must not contain ash-forming substances.

<sup>1</sup> Applies during the period from 16th May up until 31st August in X, Y, AC and BD counties, and from 1st May up until 15th September in other counties. The following limit values are permissible during times other than those given here or under 2): Vapour pressure at 37.8 °C not more than 95 kPa and not less than 45 kPa, and Vaporised at 100 °C, minimum 47 % volume content.

<sup>2</sup> Applies during the period from 16th October up until 31st March in X, Y, AC and BD counties, and from 1st November up until 15th March in other counties. The following limit values are permissible during times other than those given here or under 1): Vapour pressure at 37.8 °C not more than 95 kPa and not less than 45 kPa, and Vaporised at 100 °C, minimum 47 % volume content.

<sup>3</sup> If the temperature increase in the 45–72 % vaporised interval is less than 10 °C, then the T<sub>50</sub> interval (the temperature at which 50 % of the volume has evaporated) shall instead lie between 90 °C and 105 °C.

<sup>4</sup> With the exception of Regular grade unleaded petrol (having a minimum motor octane

number [MON] of 81 and a minimum research octane number [RON] of 91), for which the olefin content shall not exceed 21 % by volume. These limit values shall not prevent a lower octane rating than the here specified from being sold.

<sup>5</sup> Other primary alcohols and ethers with a final boiling point not exceeding the final boiling point specified in national standards or industrial specifications for motor fuels.

Source: The Swedish Petroleum Institute, <http://www.spi.se>

### III

#### Omräkningsfaktorer för effektiva värmevärden, som används av SCB och Energimyndigheten.<sup>1</sup> Conversion factors of energy content used by Statistics Sweden and by the Swedish Energy Agency<sup>1</sup>

Bränsle	Fysisk kvantitet	MWh	GJ
Skogsflis / Wood chips	1 ton	2.0–4.0	7.2–14.4
Torv / Peat	1 ton	2.5-3	9–11
Pellets, briketter / Pellets, briquettes	1 ton	4.5-5	16–18
Kol / Coal	1 ton	7.56	27.2
Koks / Coke	1 ton	7.79	28.1
Kärnbränsle / Nuclear fuel	1 toe	11.6	41.9
Råolja / Crude oil	1 m <sup>3</sup>	10.1	36.3
Toppad råolja / Topped crude oil	1 m <sup>3</sup>	11.1	40.1
Petroleumkoks <sup>2</sup> / Petroleum coke	1 ton	9.70	34.9
Asfalt, vägojlor / Asphalt, road dressing oils	1 ton	11.6	41.9
Smörjoljor / Lubricating oils	1 ton	11.5	41.4
Motorbensin <sup>3</sup> / Road fuel petrol	1 m <sup>3</sup>	9.04	32.6
Gasbensin / Virgin naphta	1 m <sup>3</sup>	8.74	31.5
Lättbensin / Light virgin naphta	1 m <sup>3</sup>	7.91	28.4
Flygbensin / Aviation petrol	1 m <sup>3</sup>	8.51	30.6
Andra lättoljor / Other light oils	1 m <sup>3</sup>	8.74	31.5
Petroleumnafta / Petroleum naphta	1 m <sup>3</sup>	9.34	33.6
Flygfotogen / Aviation paraffin	1 m <sup>3</sup>	9.58	34.5
Annan fotogen och mellanoljor / Other paraffin and intermediate oils	1 m <sup>3</sup>	9.54	34.3
Diesel <sup>4</sup> och eldningsolja 1 / Diesel fuel and gas oil	1 m <sup>3</sup>	9.96	35.9
Tjocka eldningsoljor <sup>5</sup> nr 2–5 / Heavy fuel oils and bunker oil	1 m <sup>3</sup>	10.6	38.1
Propan och butan / Propane and butane	1 ton	12.8	46.1
Stadsgas, koksugsgas / Gasworks gas, coking gas	1000 m <sup>3</sup>	4.65	16.7
Naturgas <sup>6</sup> / Natural gas	1000 m <sup>3</sup>	9.99	36.0
Masugsgas / Blast furnace gas	1000 m <sup>3</sup>	0.930	3.35

Anm: <sup>1</sup>I tabellen anges omräkningsfaktorer med 3 värdesiffror.

I beräkningarna används fler värdesiffror.

Före år 2001 användes:

<sup>2</sup>en faktor 9,67 (för omräkning till MWh) resp. 34,8 (för omräkning till GJ). <sup>3</sup>en faktor 8,72 (MWh) resp. 31,4 (GJ). <sup>4</sup>en faktor 9,89 (MWh) resp. 35,6 (GJ). <sup>5</sup>en faktor 10,8 (MWh) resp. 38,9 (GJ). <sup>6</sup>en faktor 9,72 (MWh) resp. 35,0 (GJ). För naturgas anges effektivt värmevärde. Det kalorimetriska värmevärdet är fr.o.m år 2001 11,1 för omräkning till MWh. Före år 2001 var faktorn 10,8.

### IV

#### Omvandling mellan energienheter som används i *Energiläget* Conversion between energy units as used in *Energy in Sweden*

	GJ	MWh	toe	Mcal
<b>GJ</b>	1	0,28	0,02	239
<b>MWh</b>	3,6	1	0,086	860
<b>toe</b>	41,9	11,63	1	10000
<b>Mcal</b>	0,0419	0,00116	0,0001	1

### V

#### Prefix som används för energienheter i *Energiläget* Prefixes used with energy units in *Energy in Sweden*

PREFIX	FAKTOR
k Kilo	10 <sup>3</sup> tusen
M Mega	10 <sup>6</sup> miljon
G Giga	10 <sup>9</sup> miljard
T Tera	10 <sup>12</sup> biljon
P Peta	10 <sup>15</sup> tusen biljoner



### **Ett effektivt och miljövänligt energisystem**

Energimyndigheten är Sveriges centrala myndighet för energifrågor. Vi arbetar för omställningen till ett miljövänligt, tryggt och effektivt energisystem i Sverige, men också på internationell nivå.

Energimyndigheten verkar för effektivare energimarknader, med ett större inslag av förnybar energi. Vi utövar tillsyn över nätföretagens verksamhet och har ansvar för landets energiberedskap. Myndigheten stöder ett stort antal forsknings- och utvecklingsprogram på energiområdet i samarbete med universitet, högskolor och näringsliv.

### **An efficient and environmentally sustainable energy system**

The Swedish Energy Agency is the central Swedish authority on energy. The agency works for the transformation of the Swedish energy system towards an environmentally friendly, secure and efficient energy system. The agency also cooperates at the international level.

The Swedish Energy Agency promotes efficient energy markets, and increased production from renewable energy sources. The agency is the regulator for gas and electricity grid services in Sweden and is also responsible for energy preparedness measures. The Agency supports a large number of research and development programmes in the energy field in cooperation with universities, institutes of technology and industry.



Statens energimyndighet / Swedish Energy Agency, Box 310 / P.O. Box 310, SE-631 04 Eskilstuna.

- Besöksadress / Visiting address: Kungsgatan 43. Telefon 016-544 20 00. Phone +46 (16) 544 20 00.
- Telefax 016-544 20 99. +46 (16) 544 20 99. • stem@stem.se • www.stem.se