

## *El-, gas- och fjärrvärmeförsörjningen 2011, Definitiva uppgifter*

Electricity supply, district heating and supply of natural and gasworks gas 2011

---

### I korta drag

#### Nedgång i elanvändningen

Den slutliga elanvändningen inom landet (exkl. förluster) uppgick år 2011 till 130,6 TWh. Det innebär en nedgång med 3,4 procent jämfört med året innan.

Industrins användning ökade med 0,9 procent till 53,8 TWh. Hushållens användning (permanenta bostäder och fritidshus) minskade till 33,7 TWh (-9,6 procent). Även övrig användning inom bland annat servicesektorn och offentlig förvaltning minskade till 43,0 TWh (-3,2 procent).

#### Ökning i elproduktionen

Elproduktionen ökade under år 2011. Nettoproduktionen ökade med 1,8 procent till 147,5 TWh jämfört med året innan.

Största ökningen noteras för vindkraften som steg med 74,2 procent till 6,1 TWh. Vattenkraften var i stort sett oförändrad (66,7 TWh). Den konventionella värmekraften minskade till 16,8 TWh, en nedgång med 11,9 procent. Kärnkraften ökade med 4,3 procent till 58,0 TWh.

Elkraftutbytet med utlandet gav under år 2011 ett överskott på 7,2 TWh.

#### Minskade fjärrvärmeleveranser

Leveranserna av fjärrvärme till slutlig användning minskade under år 2011. Leveranserna uppgick till 48,1 TWh, vilket innebär en minskning med 16,1 procent jämfört med året innan.



Daniel Kulin, tfn 016-544 24 68  
daniel.kulin@energimyndigheten.se



Susanne Enmalm, tfn 019-17 69 63  
susanne.enmalm@scb.se

Statistiken har producerats av SCB på uppdrag av Energimyndigheten, som ansvarar för officiell statistik inom området.

ISSN 1654-3661 Serie EN – 11. Utkom den 28 februari 2013  
URN:NBN:SE:SCB-2012-EN11SM1301\_pdf  
Tidigare publicering: Se avsnittet Fakta om statistiken.  
Utgivare av Statistiska meddelanden är Stefan Lundgren, SCB.

## Innehåll

<b>Statistiken med kommentarer</b>	<b>5</b>
Näringsgrensindelning	6
Indelning av Sverige i fyra elområden	6
Bränsleallokering och verkningsgrad vid kraftvärmeproduktionen	6
Bränslepriser	7
Elförsörjningen	7
Fjärrvärmen	9
Antal abonnemang och antal lägenheter	10
Fjärrkyla	11
Färdig värme	11
Kraftvärmerapporteringen	11
Gasförsörjningen	11
<b>Tabeller</b>	<b>12</b>
Teckenförklaring	12
Energienheter	12
Allmänna omvandlingsfaktorer för energi	12
1A. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat per anläggningstyp och område (NUTS 2)	13
1B. Kraftstationer: Installerad generatoreffekt och bruttoproduktion fördelat på område (NUTS 2)	14
2. Kraftstationer: Antal stationer, aggregat och installerad generatoreffekt, samt produktion. Fördelning på aggregattyp och företagets branschtillhörighet	15
3. Kraftstationer: Antal stationer, aggregat, installerad effekt samt produktion per stationstyp	16
4A:1. Elproduktion och bränsleförbrukning. Fördelning efter stationstyp	17
4A:2. Värmekraftverk: Energiproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad, tidsserie	18
4B. Värme och Kraftvärme: Energiproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad	20
5A. Uttagpunkter: Antal och genomsnittlig elanvändning fördelat på konsumentgrupper	21
5B. Uttagpunkter: Antal uttagpunkter fördelade på elområden	22
5B. Uttagpunkter: Antal uttagpunkter fördelade på elområden, forts	23
6. Industrin: Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning, GWh	24
7A Del 1. Elförsörjningen: Produktion per kraftslag samt utbytet med utlandet (till Sverige), GWh	25
7A Del 2. Elanvändningen: Fördelning av elanvändning på användargrupper, GWh	26
7B. Elförsörjning: Import och export av elektricitet per handelsland	27
7C. Elförsörjning: Elproduktion fördelat på kraftslag och elområde	27
7D. Elanvändning: Fördelning på användargrupper och elhandelsområden, GWh	28

7D. Elanvändning: Fördelad på användargrupper och elhandelsområden, GWh (forts.)	29
8:1. Ekonomi: Omsättning av el, ånga och hetvatten i kraftverk, värmeverk och för elproducenter inom industrin 2007–2011, GWh	30
8:2A. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader i kraftverk och värmeverk och för elproducenter inom industrin, Mkr	31
8:2B. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader 2010 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr	32
8:2C. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader 2011 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr	33
9. Elförsörjning och ekonomi: Överförd el, nätintäkter och försäld el till slutliga förbrukare. Fördelning på förbrukargrupper, GWh och Mkr	34
10. Fjärrvärme: Produkton och konsumtion fördelad på användargrupper	35
11A. Bränslen: Inköpsvärde och kvantiteter av bränslen för kraftverk, värmeverk och elproducenter inom industrin	36
11B. Bränslen: Specifikation av "Annat bränsle" i tabell 11A	37
12A. Bränsleförbrukning för elproduktion: Fördelning på stationstyp	39
12B. Bränslen: Specifikation av "Annat bränsle" i tabell 12A. Fördelning på kraftstationstyp	40
12C. Elförsörjning: Använd mängd bränsle för elproduktion, fördelat på kraftstationstyp	41
13A. Bränslen: Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten i värmeverk m.m. Fördelning på stationstyp	42
13B. Bränslen: Specifikation av "Annat bränsle" i tabell 13A. Fördelning på stationstyp	43
14A. Bränslen: Förbrukning av olika bränslen för produktion av färdig värme. Fördelning på varuslag och stationstyp	44
14B. Leveranser av färdig värme 2010 och 2011, GWh	45
15. Leveranser av fjärrkyla 2006-2011	45
16. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. El- och värmeproduktion i kraftvärmeanläggningar 2011	46
17. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. Bränsleförbrukning i kraftvärmeanläggningar 2011	47
18. Överförd el till slutliga förbrukare 2010 och 2011. Fördelat på län och vissa konsumentgrupper, GWh	48
19. Tillförsel och användning av naturgas, milj. m <sup>3</sup>	49
20. Tillförsel och användning av stadsgas, 1000 m <sup>3</sup>	49
21. Intäkter och vissa kostnader, sysselsättningsuppgifter m.m. vid gasförsörjning (SNI 402) åren 2010 och 2011, Mkr	50
<b>Diagram</b>	<b>51</b>
1A. Förbrukning och produktion av el 1970-2011, TWh netto	51
1B . Elproduktionen 2011 efter kraftslag, procent	51
1C. Sveriges och grannländernas elproduktion efter kraftslag 2011, procent och TWh (preliminära uppgifter)	52
2 . Värmekraftsproduktionen 1965-2011 efter kraftslag, GWh brutto	53
3. Vindkraftproduktionen brutto 1995-2011, GWh	53
4. Vattenkraft 2011. Produktion och total installerad effekt efter stationsstorlek	54

5. Elförbrukningen efter sektorer 1980 och 2011, GWh	55
6. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2011, GWh	56
7. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1960-2011, GWh	57
8. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2011, Mkr	57
9. Bränsleförbrukning vid fjärrvärmeproduktion 2011	58
10. Tillförd energi totalt till fjärrvärme 2011	59
11. Bränsleförbrukning för konventionell värmekraft 2011	59
<b>Kartor</b>	<b>60</b>
<hr/>	
Karta över riksområden (NUTS 2)	60
Elområden	61
<b>Fakta om statistiken</b>	<b>62</b>
<hr/>	
<b>Detta omfattar statistiken</b>	<b>62</b>
Definitioner och förklaringar	62
<b>Så görs statistiken</b>	<b>66</b>
<b>Statistikens tillförlitlighet</b>	<b>67</b>
Tillförsel och användning av el	67
<b>Bortfall</b>	<b>68</b>
<b>Gasförsörjningen 2011</b>	<b>68</b>
<b>Indelningen i fyra elområden</b>	<b>69</b>
<b>Bra att veta</b>	<b>70</b>
Annan statistik	70
Periodicitet	70
Elektronisk publicering	70
Specialbearbetningar	70
<b>In English</b>	<b>71</b>
<hr/>	
<b>Summary</b>	<b>71</b>
<b>List of tables</b>	<b>71</b>
<b>List of charts</b>	<b>73</b>
<b>List of maps</b>	<b>73</b>
<b>List of terms</b>	<b>74</b>

## Statistiken med kommentarer

### Översikt över elförsörjningen 2010 och 2011, GWh

Overview of supply and use of electricity in 2010 and 2011, GWh

	2010 <sup>1</sup>	2011	Förändring, % Change, %
<b>Produktion, netto inom landet:</b> <b>Generation, net within the country</b>			
Vattenkraft inkl. pumpkraft <i>Hydropower (incl. pumped storage)</i>	66 729	66 609	-0,2
Vindkraft <i>Windpower</i>	3 502	6 101	74,2
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	55 626	58 026	4,3
Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	19 056	16 779	-11,9
Total elproduktion, netto <i>Total generation, net</i>	144 912	147 515	1,8
Elkraftutbyte med utlandet, import <sup>2</sup> <i>Power exchange, imported power</i>	14 932	12 481	-16,4
<b>Summa tillförsel, Sum of supply</b>	<b>159 844</b>	<b>159 996</b>	0,1
Elkraftutbyte med utlandet, export <sup>2</sup> <i>Power exchange, exported power</i>	12 853	19 714	53,4
<b>Användning inom landet, Domestic usage</b>	<b>135 178</b>	<b>130 579</b>	-3,4
Jordbruk, skogsbruk, jakt och fiske inkl. hushåll <i>Agriculture, forestry, hunting and fishing including households</i>	3 184	2 993	-6,0
Tillverkningsindustri och utvinning av mineral <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	53 359	53 843	0,9
Byggnadsverksamhet, <i>Construction</i>	1 207	1 108	-8,2
El-, gas-, värme-, vatten- och avloppsverk <i>Electricity, gas, heat and water works. Sewage and refuse disposal</i>	5 345	5 004	-6,4
Handel, bank och försäkring, fastighetsförvaltning <i>Wholesale and retail trade, bank and insurance, real estate management</i>	16 662	16 834	1,0
Kommunikationer (inkl. gatu- och vägbelysning) <i>Transport via railways, urban and suburban scheduled passenger transport, other types of transport and supporting activities including street and road lighting</i>	4 281	4 275	-0,1
Offentlig förvaltning, sjukhus, skolor och övriga tjänster <i>Public administration and defence, medical care, education and other services</i>	13 858	12 820	-7,5
Hushåll <i>Households</i>	37 282	33 702	-9,6
Överföringsförluster <sup>3</sup> , <i>Transmission losses</i>	11 813	9 703	-17,9
<b>Summa användning (inkl. överföringsförluster), Sum of usage (transmission losses included)</b>	<b>159 844</b>	<b>159 996</b>	0,09

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data with corrections according to EN 11 SM 1201.*

2) Uppgift om elkraftutbytet har sedan publiceringen av 2005 års definitiva uppgifter anpassats till utrikeshandelsstatistiken. Data on power exchange has been adjusted according to foreign trade statistics.

3) Summa förluster räknas ut som en restpost av total tillförsel – slutlig användning inom landet. *Total losses are calculated as a residual of sum of supply–total final domestic use.*

## Näringsgrensindelning

En ny standard för näringsgrensindelning, SNI 2007, infördes från och med 2008. Det är en svensk variant av den nya versionen av EU:s standard NACE Rev. 2 och ersätter indelningen enligt den tidigare standarden SNI 2002.

Utförlig beskrivning av den nya standarden lämnas på SCB:s hemsida [www.scb.se](http://www.scb.se) vid Hitta statistik > Statistik efter ämne > Näringsverksamhet > Näringslivets struktur.

## Indelning av Sverige i fyra elområden

Den 1 november 2011 delade Svenska Kraftnät in den svenska elmarknaden i fyra elområden. I tabellerna 5B, 7C och 7D visas hur antal uttagspunkter, elproduktion och elförbrukning fördelades på elområden år 2011. I denna statistik har de ingående kommunernas elförbrukning och elproduktion summerats till elområden. Detta leder till att indelningen blir approximativ vad gäller elområdesgränserna eftersom delar av kommuner som ligger på gränsen mellan elområden kan tillhöra två olika elområden.

Vid denna redovisning har gränserna mellan elområdena dragits enligt kartan på sidan 61.

## Bränsleallokering och verkningsgrad vid kraftvärmeproduktionen

Förbrukningen av bränslen i kraftvärmeproduktionen har fördelats (allokerats) på el (tabell 12A) och på värme (tabell 13A) enligt *energimetoden*. Allokering enligt denna metod innebär att bränslena fördelas proportionellt mot produktionen av el respektive värme (år 2011 med 29,8 procent på el och 70,2 procent på värme för alla rapporterade kraftvärmeverk).

Varje producerad enhet tilldelas alltså samma mängd bränsle oavsett om det är el eller värme som produceras. Metoden innebär emellertid att vinsten av samtidig produktion av el och värme tillfaller elproduktionen eftersom verkningsgraden för elproduktionen blir högre än vid separat elproduktion och på motsvarande sätt lägre för värmeproduktionen.

Antagna normala verkningsgrader vid *separat* el- och värmeproduktion är 40 procent och 90 procent. Med *energimetoden* ökade verkningsgraden år 2011 för elproduktionen (tabell 12A, kolumn 5) från 40,0 procent till 85,5 procent och minskade från 90 procent till 85,5 procent för värmeproduktionen (tabell 13A, kolumn 3).

Vid allokering enligt *alternativproduktionsmetoden* får däremot värmeproduktionen del av vinsten. Bränsleinsatsen fördelas inte proportionellt mot produktionen utan efter bränslebehovet vid *separat* produktion av el och värme. Tillämpning av *alternativproduktionsmetoden* innebär att elproduktionens andel av bränsleförbrukningen ökar från 29,8 procent till 45,3 procent medan värmeproduktionens andel minskar från 70,2 procent till 54,7 procent.

Enligt *alternativproduktionsmetoden* ökade verkningsgraden år 2011 för elproduktionen (tabell 11C, kolumn 6) från 40 procent till 56,3 procent och från 90 procent till 109,6 procent för värmeproduktionen.

I tabell 11C görs en jämförelse av allokeringen enligt de båda metoderna.

Beräkningarna enligt *alternativproduktionsmetoden* har gjorts efter Miljöstyrningsrådets regler och enligt beskrivningen i EPD:s Product Category Rules, PCR CPC 17 Version 1.1. Annex 2.

## Bränslepriser

### Biobränslepriser

Beräkning av implicita priser (uppgivet värde i kr/förbrukad kvantitet i MWh) för de viktigaste biobränslena visar att el- och fjärrvärmeföretagen i genomsnitt betalat 304 kr/MWh för förädlade träbränslen (briketter, pellets), 204 kr/MWh träbränslen av andra slag (flis, bark och spån), 281 kr/MWh för skogsflis från samved med mera.

### Andra bränslen

För deponi- och rötgas (biogas) fick el- och fjärrvärmeföretagen i genomsnitt betala 169 kr/MWh och 180 kr/MWh för torv. Bioolja (rapsolja, palmolja m.m.) inköptes för i genomsnitt 566 kr/MWh.

Som jämförelse kan här nämnas Energimyndighetens kvartalsundersökning, som redovisas i Prisblad för biobränslen, torv m.m., som publiceras på [www.energimyndigheten.se](http://www.energimyndigheten.se).

(Se tabellerna 11A och 11B).

## Elförsörjningen

### Antal kraftstationer och antal aggregat

Uppgifterna gällande teknisk utrustning skall avse utrustning i driftsdugligt skick den 31 december 2011 även om den inte använts under året.

Uppgifterna om antal kraftstationer, antal aggregat, installerad generatoreffekt och bruttoproduktion, som redovisas i tabellerna 1A, 1B, 2 och 3 är delvis osäkra. SCB:s stationsregister, som utgör underlaget, är inte helt komplett. Viss undertäckning föreligger, särskilt vad gäller mindre vattenkraftstationer. Dessa mindre och av SCB okända stationers andel av den totala produktionen bedöms som ringa.

Vattenkraftens stationsstruktur framgår av diagram 4.

### Nettoproduktion

Den totala nettoproduktionen år 2011 blev därmed 147,5 TWh, en ökning med 1,8 procent jämfört med året innan.

Vattenkraftproduktionen minskade med 0,2 procent till 66,7 TWh. Kärnkraften ökade år 2011 till 58,0 TWh, en ökning på 4,3 procent. Den konventionella värmekraften, huvudsakligen kraftvärme, minskade år 2011 till 16,8 TWh, en minskning på 11,9 procent.

Vindkraftens snabba ökning fortsatte även år 2011. Med en ökning på 74,2 procent uppnåddes en total vindkraftsproduktion på 6,1 TWh.

Produktionen fördelades på de olika kraftslagen enligt följande: vattenkraft 45,2 procent, kärnkraft 39,3 procent, konventionell värmekraft 11,4 procent och vindkraft 4,1 procent.

(Se tabell 7A Del 1 och diagrammen 1A, 1B, 2 och 3).

## Bränslen

Till den konventionella värmekraften (i industrin, kraftvärmeverk, kondenskraft, gasturbiner och dieselaggregat för reservkraft) användes bränslen motsvarande 23,8 TWh (85,6 PJ) vid allokering av bränslen för kraftvärme enligt energimetoden.

Av bränslena utgjordes 32,6 procent av träbränslen, 20,2 procent av svartlutar och tallolja samt 6,7 procent av deponigas, bioolja och övriga bränslen av biologiskt ursprung. Det innebär att minst 59,5 procent var förnybart bränsle. Därtill kan läggas den del av hushållssoporna, som är biologiskt nedbrytbar eller förnybar. (I tabell 17 antas fördelningen mellan förnybart och icke förnybart vara 60 procent/40 procent). Sopornas andel totalt var 13,8 procent (varav förnybart 8,3 procent).

Övriga 26,6 procent utgjordes av de icke förnybara bränslena torv, stenkolk, eldningsolja, naturgas, masugns gas och koksugns gas.

Till kärnkraftsproduktionen förbrukades kärnbränsle motsvarande 167,4 TWh (602,8 PJ) vilket innebär att nettoverkningsgraden i elproduktionen uppgick till 34,7 procent.

Av den totala nettoproduktionen (inkl. vatten- och vindkraft) om 147,5 TWh baserades därmed 6,9 procent på förnybara bränslen, 45,2 på vattenkraft, 4,1 procent på vindkraft, 39,3 procent på kärnbränsle och 4,4 procent på övriga icke förnyelsebara bränslen.

(Se tabell 4A, 12A och 12B och diagram 11).

### **Verkningsgrad**

Elproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad för den konventionella värmekraften år 2011 jämförs i tabell 4A:2 med motsvarande uppgifter för åren 2001-2010 samt med genomsnittet för åren 2001-2010.

Tidsserierna och motsvarande genomsnittsvärden avser att belysa kvaliteten i produktionsstatistiken. Stora avvikelser kan eventuellt tyda på fel i underlag eller bearbetning. De stora variationerna och relativt låga värden för kondensstationer, gasturbiner och dieselanläggningar kan eventuellt förklaras av att anläggningarna varit i drift korta tider och startats om flera gånger. Den låga verkningsgraden vid kondensproduktion i kraftvärmeverk kan bero på att anläggningarna saknat eller haft otillräcklig möjlighet till kylning till exempel då värmelasten minskar på sommarhalvåret.

Bruttoverkningsgraden beräknas här som bruttoproduktionen i GWh dividerad med bränsleanvändningen omräknad till GWh och uttrycks i procent. På motsvarande sätt beräknas nettoverkningsgraden.

Med verkningsgraden netto totalt för kraftvärmeverk avses summan av nettoproduktionen i kraftvärmeläge och kondensdrift dividerat med summan av motsvarande bränsleinsats.

(Se tabellerna 4A:1 och 4A:2).

### **Användning**

Den slutliga användningen av el inom landet minskade under år 2011 med 3,4 procent till 130,6 TWh.

Användningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning ökade med 0,9 procent till 53,8 TWh, den sjönk för permanenta bostäder och fritidshus till 33,7 TWh. Inom övriga sektorer – privata och offentliga tjänster m.m. – sjönk den med 3,2 TWh till 43,0 TWh.

Sedan publiceringen av 2010 års resultat har nya och rättade uppgifter om industrins elanvändning inkommit från uppgiftslämnare. Dessa nya uppgifter ger att elförbrukningen överskattades för 2010. Efter en ny sammanställning med de rättade uppgifterna har industrins elförbrukning för 2010 nu beräknats till 53 359 GWh. Detta medför att övriga förluster har ökat med motsvarande tal från 8 315 GWh, till 9 393 GWh, och därmed närmare sig trendlinjen i den använda förlustmodellen, se sidan 67.

(Se tabell 7A Del2 och diagram 1A).

### **Utbyte med grannländerna**

Uppgången elproduktionen och den minskade elanvändningen resulterade i att nettoutbytet med utlandet gav ett överskott om 7,2 TWh. Utbytet med utlandet från Sverige steg till 19,7 TWh. Utbytet till Sverige minskade med 16,4 procent till 12,5 TWh.

Som bakgrund till diskussionen om marginalelens miljöpåverkan (utsläpp av CO<sub>2</sub> och andra miljö- och hälsoskadliga ämnen) visas i Diagram 1C elproduktionens sammansättning i de länder som Sverige har elkraftutbyte med.

Sverige har elkraftutbyte med Danmark, Finland, Norge, Polen och Tyskland (Tabell 7B). Enligt preliminär statistik för år 2011 utgjorde den konventionella värmekraftens andel av elproduktionen (den CO<sub>2</sub>-belastande andelen) för dessa länder inklusive Sverige i genomsnitt 63 procent (Tyskland 67 procent, Danmark 80 procent, Norge 1 procent, Finland 55 procent och Polen 97 procent och Sverige 13 procent). För Kärnkraften var



andelen i genomsnitt 16 procent (Tyskland 23 procent, Finland 29 procent övriga länder noll)

(Se tabell 7B, diagram 1C).

### **Överföringsförluster**

Övriga förluster beräknas som skillnaden mellan:

- nettoproduktionen + elkraftutbytet med utlandet till Sverige

och

- förbrukningen inom landet exklusive förluster + stamnätsförluster + elkraftutbytet med utlandet från Sverige.

Övriga förluster uppgick till 9 703 GWh, en minskning med 17,9 procent jämfört med 2010.

Skillnaden mellan den modellberäknade förlusten och resultatet från den årliga statistiken kan tyda på att den faktiska elproduktionen har underrapporterats eller alternativt att den uppmätta elanvändningen har överskattats. En tredje möjlighet skulle eventuellt kunna vara att den pågående effektiviseringen av lokalnäten förändrat förutsättningen för modellberäkningen.

(Se tabell 7A Del2. Beträffande mätfel i samband med elanvändning, se avsnittet Statistikens tillförlitlighet i avdelningen Fakta om statistiken).

### **Intäkter av el och nättjänst**

Intäkter av försåld el till slutlig förbrukning uppgick till 65 695 Mkr, en minskning med 11 procent. Motsvarande för nättjänsten uppgick det till 22 295 Mkr, en minskning med 5 procent.

Den volymvägda medelintäkten av försåld el till slutliga förbrukare minskade under år 2011. Den uppgick till 50,31 öre/kWh, en minskning med 6,4 procent. För nättjänsten minskade medelintäkten till 17,07 öre/kWh (-2,0 procent).

(Se tabell 9)

## **Fjärrvärm**

### **Produktion**

Den totala bränslebaserade produktionen av fjärrvärme (exkl. rökgaskondens) minskade år 2011 med 16,6 procent till 41,3 TWh. Detta beror på att år 2010 var kallare än normalåret och 2011 var något varmare än normalåret.

I elpannor producerades 0,095 TWh (-26,9 procent) och med värmepumpar 5,1 TWh (-6,8 procent).

Tillsammans med värme från rökgaskondensering, 4,4 TWh, uppgick därmed den totala värmeproduktionen till 50,8 TWh (-14,8 procent).

Från företag utom branschen (dvs. SNI 2007 35.1 elförsörjning och SNI 2007 35.3 fjärrvärmeförsörjning) mottogs 3,5 TWh (-21 procent). Denna värme är huvudsakligen spillvärme från industrin.

Från företag inom branschen, dvs. andra fjärrvärmeproducenter, mottogs 19,1 TWh (-8 procent).

Den totala omsättningen av värme blev således 73,4 TWh (-13,5 procent). Efter avdrag för förluster fram till leveranspunkten (kulvertförluster m.m.) om 6,3 TWh, uppgick därmed de totala leveranserna av fjärrvärme (inom och utom branschen) till 67,2 TWh (-14,0 procent).

Här bör emellertid framhållas att statistiken över mottagen värme är förenad med stor osäkerhet. Det har sin grund bl.a. i uppgiftslämnarnas svårighet att identifiera de levererande företagens branschtillhörighet. Den mottagna värmen har antingen levererats från ett annat fjärrvärmeföretag (inombranschleverans av prima värme) eller från en annan

leverantör (utombranschleverans). Det är den senare kategorin, som huvudsakligen utgörs av spillvärme från industrin.

Felaktig specifikation leder till att leverans av prima värme i statistiken redovisas som spillvärme eller omvänt att spillvärme redovisas som prima värme.

(Se tabell 10 och 13A)

### **Bränslen och elenergi**

Till fjärrvärme användes år 2011 totalt bränslen motsvarande 47,8 TWh (34,7 TWh i kraftvärmeverk, 13,1 TWh i fristående värmeverk). För värmeverksdriften samt till elpannor och värmepumpar användes totalt 3,4 TWh el(-5,9 procent).

Totala inköpsvärdet (inklusive energi- och miljöskatter) för bränslen uppgick till 9 096 Mkr (-20,9 procent).

(Se tabellerna 10, 13A och 13B och diagram 9).

### **Verkningsgrad**

Bruttoverkningsgraden för den bränslebaserade värmeproduktionen (total bruttoproduktion dividerat med insatta bränslen) vid bränsleallokering enligt *energimetoden* var 86,4 procent. (85,5 procent för kraftvärmeproduktion, 86,9 procent för övrig produktion i kraftvärmeverk och 88,3 procent för fristående värmeverk).

Beräkning enligt *alternativproduktionsmetoden* ger högre verkningsgrad. Bruttoverkningsgraden för värmeproduktionen (kraftvärmeverk + fristående värmeverk) motsvarar då 110,1 procent

(Se tabell 4B, 10, 11C och 13A).

### **Leveranser och intäkter**

Leveranserna av fjärrvärme till slutliga förbrukare minskade år 2011 med 16,1 procent till 48,1 TWh, varav småhus svarade för 5,0 TWh och flerbostadshus för 23,9 TWh.

Beräkning av implicit pris eller vägd medelintäkt per kWh för leverans av fjärrvärme till slutlig förbrukning är förenad med viss osäkerhet. I blankettmaterialet finns inte intäkten specificerad på leveranser till andra värmeverk (inom branschen) respektive till slutlig förbrukning. Som intäkt för leveranser inom branschen används därför de mottagande företagens motsvarande kostnad, vilken antas uppgå till samma belopp. Intäkten för leverans till slutlig förbrukning kan därmed uppskattas som skillnaden mellan intäkten för levererad värme och kostnaden för mottagen värme.

Om det mottagande företaget rapporterar mottagen fjärrvärme (prima värme) som spillvärme från industrin (utom branschen) kan därför intäkten eller priset för leverans till slutkund överskattas. Så kan t.ex. värme från sopförbränning och liknande felaktigt ha uppfattats som spillvärme.

Den volymvägda medelintäkten för leverans till slutliga förbrukare beräknas enligt:

- $(\text{Total intäkt för leverans av fjärrvärme} - \text{kostnad för leveranser från andra värmeverk}) / (\text{totala leveranser till slutlig förbrukning})$

vilket år 2011 uppgick till 63,5 öre/kWh (36 660 tkr - 6 116 tkr) / 48 063 GWh. Motsvarande för 2010 var 54,9 öre/kWh

(Se tabellerna 8:1, 8:2A, 8:2C och 10. Jämförlig statistik redovisas i Prisutvecklingen på el och naturgas samt elleverantörsbyten fjärde kvartalet år 2011, Statistiskt meddelande EN 24 SM 1201, sidan 8 ff.)

### **Antal abonnemang och antal lägenheter**

Uppgifter om antal abonnemang och antal lägenheter för småhus och flerbostadshus har hämtats från undersökningarna av energianvändningen i småhus och flerbostadshus. Antalsuppgifterna har beräknats för fjärrvärme och kombinationer av fjärrvärme med andra uppvärmningssätt (bergvärme, elvärme och oljeeldning).

Dessa undersökningar baseras på urval och antalsuppgifterna är därför förenade med osäkerhet (urvalsfel).

(Se Energistatistik för småhus, flerbostadshus och lokaler 2011, ES2012:07 tillgänglig på Energimyndighetens hemsida [www.energimyndigheten.se](http://www.energimyndigheten.se)).

### **Fjärrkyla**

Leveranserna av fjärrkyla minskade år 2011 med 3,7 procent till 0,942 TWh. Den volymvägda medelintäkten av levererad kyla har uppskattats till omkring 51,6 öre/kWh, en ökning med 3,4 procent jämfört med föregående år.

(Se tabellerna 8:2C och 15).

### **Färdig värme**

Leveranserna av färdig värme, dvs. sådan värme som produceras lokalt hos kunden (vanligtvis i en industrianläggning) av ett företag som tillhör energisektorn (SNI 2007 35), uppgick år 2011 till 2,7 TWh. Medelintäkten uppskattas till 42,6 öre/kWh.

Den rapporterade produktionen av färdig värme omfattar 53,1 procent av den levererade. Använda bränslen saknas därför för 46,9 procent av leveranserna. Under antagandet, att fördelningen av bränslen är den samma för denna del som för de övriga kan fördelningen på bränsleslag uppskattas enligt följande:

71,4 procent träbränslen och andra förnybara bränslen, 8,0 procent eldningsolja, 7,8 procent naturgas, 3,3 procent gasol och 9,5 procent övriga bränslen.

(Se tabellerna 8:2C, 14A och 14B).

### **Kraftvärmerapporteringen**

Enligt kraftvärmedirektivet, 2004/8/EC, ska EU:s medlemsländer årligen senast den 30 september rapportera produktion och bränsleanvändning i kraftvärmeanläggningar för senast föregående år till Eurostat och OECD/IEA. Rapportering för år 2011 har nu uppdaterats med definitiva uppgifter.

(Se tabellerna 16 och 17).

### **Gasförsörjningen**

Den använda rapporteringsrutinen har i samband med gasmarknadens avreglering gett osäkra resultat bland annat p.g.a. svårigheter att fördela kostnader och intäkter mellan nätverksamheten och gashandeln.

(Se tabellerna 19 - 21).

## Tabeller

### Teckenförklaring

Explanation of symbols

–	Noll	Zero
0	Mindre än 0,5	Less than 0.5
0,0	Mindre än 0,05	Less than 0.05
..	Uppgift inte tillgänglig eller för osäker för att anges	Data not available
.	Uppgift kan inte förekomma	Not applicable
*	Preliminär uppgift	Preliminary figure
r	Reviderad uppgift	Revised figure
k	Korrigerad uppgift	Corrected data

### Energienheter

Energy units

m <sup>3</sup>	Kubikmeter	Cubic metres
kWh	Kilowattimmar = 1 000 Wh	Kilowatt-hours = 1 000 Wh
MWh	Megawattimmar = 1 000 kWh	Megawatt-hours = 1 000 kWh
GWh	Gigawattimmar = 1 000 MWh	Gigawatt-hours = 1 000 MWh
TWh	Terawattimmar = 1 000 GWh	Terawatt-hours = 1 000 GWh
toe	Ekvivalenta oljeton = 10 Gcal	Tons of oil equivalent = 10 Gcal
GJ	Gigajoule = 1 000 000 000 J	Gigajoules = 1 000 000 000 J
TJ	Terajoule = 1 000 GJ	1 000 GJ
PJ	Petajoule = 1 000 TJ	1 000 TJ
	1 MWh = 3,6 GJ	1 MWh = 3.6 GJ
	1 Gcal = 4,1868 GJ	1 Gcal = 4.1868 GJ

### Allmänna omvandlingsfaktorer för energi

General conversion factors for energy

Till To:	TJ	Toe	GWh	TWh
Från From:	multipluera med:	multiply by:		
TJ	1	23,8664	0,2778	0,2778*10 <sup>-3</sup>
Toe	0,041868	1	0,01163	11,63*10 <sup>-6</sup>
GWh	3,6	86	1	0,001
TWh	3600	86000	1000	1

**1A. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat per anläggningstyp och område (NUTS 2)****1A. Power stations: Number of stations and generating units by type of unit and region (NUTS 2)**

Riksområde, NUTS 2 <sup>1</sup>	Vattenkraft <sup>2</sup> <i>Hydropower</i>	Vindkraft <sup>3</sup> <i>Windpower</i>	Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	Summa <i>Sum</i>
<b><u>Antal kraftstationer</u> <i>Number of stations</i></b>					
SE01 Stockholm	1	6	–	13	20
SE02 Östra Mellansverige	187	181	1	33	402
SE09 Småland och öarna	107	362	1	18	488
SE04 Sydsverige	35	396	–	23	454
SE0A Västsverige	135	622	1	27	785
SE06 Norra Mellansverige	260	126	–	24	410
SE07 Mellersta Norrland	143	139	–	10	292
SE08 Övre Norrland	87	204	–	13	304
<b>Hela riket <i>Sweden</i></b>					
<b>2011</b>	<b>955</b>	<b>2 036</b>	<b>3</b>	<b>161</b>	<b>3 155</b>
2010	899	1 663	3	176	2 741
2009	902	1 359	3	183	2 447
2008	886	1 138	3	184	2 211
2007	905	1 022	3	170	2 100
2006	924	784	3	171	1 882
2005	925	760	4	159	1 848
2004	931	724	4	154	1 813
<b><u>Antal aggregat</u> <i>Number of generating sets</i></b>					
SE01 Stockholm	1	6	–	18	25
SE02 Östra Mellansverige	292	181	3	45	521
SE09 Småland och öarna	176	362	3	34	575
SE04 Sydsverige	61	396	–	39	496
SE0A Västsverige	244	622	4	40	910
SE06 Norra Mellansverige	379	126	–	28	533
SE07 Mellersta Norrland	249	139	–	14	402
SE08 Övre Norrland	154	204	–	16	374
<b>Hela riket <i>Sweden</i></b>					
<b>2011</b>	<b>1 556</b>	<b>2 036</b>	<b>10</b>	<b>234</b>	<b>3 836</b>
2010	1 467	1 663	10	266	3 406
2009	1 470	1 359	10	294	3 133
2008	1 487	1 192	10	300	2 989
2007	1 480	1 022	10	284	2 796
2006	1 501	784	10	273	2 568
2005	1 492	760	11	251	2 514
2004	1 494	724	11	283	2 512

1) Karta över indelningen i NUTS 2 finns under avsnittet Kartor nedan. *A map of NUTS 2 is available in section "Kartor".*

2) I vattenkraft ingår pumpkraft. *Hydropower includes pump storage.* Ökningen av vattenkraftstationer är en effekt av att urvalet har utökats med små vattenkraftverk.

3) För åren 2002-2006 har antal kraftstationer för vindkraft hämtats från Vindforsks driftuppföljning av vindkraftverk. (Vindforsks årsrapporter 08:26). Från och med 2007 sammanställs denna uppgift utifrån Elcertifikatssystemets mer heltäckande grunddata. *The number of stations for windpower for 2002-2006 has been taken from Vindforsk follow-up on windpower operation. (Vindforsk annual reports 08:26) As of 2007, this information is compiled based on the comprehensive basic data of Electricity Certificate System.*

## 1B. Kraftstationer: Installerad generatoreffekt och bruttoproduktion fördelat på område (NUTS 2)

### 1B. Power stations: Installed electrical capacity and gross generation by NUTS 2

Riksområde, NUTS 2 <sup>1</sup>	Vattenkraft <sup>2</sup> <i>Hydropower</i>	Vindkraft <sup>3,4</sup> <i>Windpower</i>	Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	Summa <i>Sum</i>
Installerad generatoreffekt, max netto, MW <i>Installed electrical capacity, max net, MW</i>					
SE01 Stockholm	0	2	–	822	824
SE02 Östra Mellansverige	509	188	3 095	1 625	5 417
SE09 Småland och öarna	125	442	2 511	616	3 694
SE04 Sydsverige	49	506	–	2 149	2 704
SE0A Västsverige	617	760	3 717	1 842	6 936
SE06 Norra Mellansverige	2 079	242	–	539	2 860
SE07 Mellersta Norrland	5 690	240	–	365	6 295
SE08 Övre Norrland	7 461	390	–	378	8 229
<b>Hela riket Sweden</b>					
<b>2011</b>	<b>16 530</b>	<b>2 769</b>	<b>9 323</b>	<b>8 336</b>	<b>36 958</b>
2010	16 582	2 032	9 277	9 197	37 088
2009	16 763	1 448	8 839	8 629	34 167
2008	16 489	935	8 839	8 342	34 604
2007	16 505	831	8 975	7 890	34 199
2006	16 477	520	8 961	7 806	33 765
2005	16 276	496	9 461	7 428	33 661
2004	16 294	451	9 461	7 637	33 843
Bruttoproduktion vid generatorerna, GWh <i>Gross generation by generators, GWh</i>					
SE01 Stockholm	1	3	–	2 086	2 090
SE02 Östra Mellansverige	2 300	372	24 455	3 533	30 661
SE09 Småland och öarna	580	849	16 168	1 347	18 944
SE04 Sydsverige	240	1 179	–	3 066	4 485
SE0A Västsverige	580	1 629	19 852	2 089	24 150
SE06 Norra Mellansverige	8 965	647	–	1 698	11 310
SE07 Mellersta Norrland	27 007	599	–	1 656	29 262
SE08 Övre Norrland	27 512	823	–	1 913	30 248
<b>Hela riket Sweden</b>					
<b>2011</b>	<b>67 186</b>	<b>6 101</b>	<b>60 475</b>	<b>17 388</b>	<b>151 150</b>
2010	67 278	3 502	57 728	19 747	148 255
2009	65 610	2 484	52 172	16 415	135 714
2008	69 102	1 996	63 889	14 664	146 159
2007	66 265	1 432	66 969	13 892	151 395
2006	61 707	908	66 977	13 628	147 778
2005	72 763	949	72 691	12 655	148 002
2004	60 631	850	77 671	13 302	164 586

1) Karta över indelningen i NUTS 2 finns under avsnittet Kartor nedan. *A map of NUTS 2 is in section "Kartor".*

2) I vattenkraft ingår pumpkraft. *Hydro-power includes pump storage.*

3) För åren 2002-2006 har installerad effekt för vindkraft hämtats från Vindforsks driftuppföljning av vindkraftverk. (Vindforsks årsrapporter 08:26). Från och med 2007 sammanställs denna uppgift utifrån Elcertifikatssystemets mer heltäckande grunddata. *The installed capacity for windpower has been obtained from follow-up of operations for wind turbines. (Vindforsk annual reports 08:26). As of 2007 this information is compiled based on the Electricity Certificate System's more comprehensive basic data.*

4) För fördelningen av produktionen per NUTS 2 har för 2007 uppgifter enligt Vindforsks driftuppföljningsstatistik anpassats till total produktion enligt Elcertifikatssystemet (antal utfärdade elcertifikat). *For a breakdown of production by NUTS 2, the information for 2007 has been adapted to the total production according to the Electricity Certificate System (number of electricity certificates issued).*

## 2. Kraftstationer: Antal stationer, aggregat och installerad generatoreffekt, samt produktion. Fördelning på aggregattyp och företagets branschtillhörighet <sup>1</sup>

2. Power stations: Number of stations and generating units, installed capacity of generators and gross generation of electricity. By type of unit and by enterprise classification<sup>1</sup> (NACE Rev. 2)

	El- o. värmeverk (SNI 2007 35.1 och 35.3) <i>Main activity producers (NACE Rev. 2 35.1 and 35.3)</i>		Tillv. industri samt utvinning av mine- ral (SNI 2007 05-33) <i>Auto-producers (NACE Rev. 2 05-33)</i>		Övriga <i>Others</i>		Summa <i>Total</i>	
	Totalt	%	Totalt	%	Totalt	%	Totalt	%
<b>Antal kraftstationer <i>Number of stations</i></b>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydropower</i>	843	88,3	23	2,4	89	9,3	955	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Windpower</i>	1 238	60,8	0	-	798	39,2	2 036	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	3	100,0	0	-	-	-	3	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	98	60,9	41	25,5	22	13,7	161	100,0
<b>Summa <i>Total</i></b>	<b>2 182</b>	<b>69,2</b>	<b>64</b>	<b>2,0</b>	<b>909</b>	<b>28,8</b>	<b>3 155</b>	<b>100,0</b>
<b>Antal maskinaggregat <i>Number of generating sets</i></b>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydropower</i>	1 383	88,9	39	2,5	134	8,6	1 556	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Windpower</i>	1 238	60,8	0	-	798	39,2	2 036	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	10	100,0	0	-	-	-	10	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	153	65,4	53	22,6	28	12,0	234	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	-	-	53	100,0	-	-	53	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	110	86,6	0	-	17	13,4	127	100,0
– Kondens <i>Condensing power</i>	8	100,0	0	-	-	-	8	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	14	100,0	0	-	-	-	14	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	21	65,6	0	-	11	34,4	32	100,0
<b>Summa <i>Total</i></b>	<b>2 784</b>	<b>72,6</b>	<b>92</b>	<b>2,4</b>	<b>960</b>	<b>25,0</b>	<b>3 836</b>	<b>100,0</b>
<b>Installerad generatoreffekt, max netto MW <i>Installed generating capacity, MW</i></b>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydropower</i>	16 473	99,7	10	0,1	47	0,3	16 530	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Windpower</i>	1 924	69,5	0	-	845	30,5	2 769	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	9 323	100,0	0	-	-	-	9 323	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	5 996	71,9	1 448	17,4	892	10,7	8 336	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	-	-	1 427	100,0	-	-	1 427	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	3 427	93,9	21	0,6	201	5,5	3 649	100,0
– Kondens <i>Condensing power</i>	1 825	100,0	0	-	-	-	1 825	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	624	47,5	0	-	690	52,5	1 314	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	120	99,2	0	-	1	0,8	121	100,0
<b>Summa <i>Total</i></b>	<b>33 716</b>	<b>91,2</b>	<b>1 458</b>	<b>3,9</b>	<b>1 784</b>	<b>4,8</b>	<b>36 958</b>	<b>100,0</b>
<b>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna, <i>GWh Gross generation by generators, GWh</i></b>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	66 954	99,7	35	0,1	197	0,3	67 186	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	4 240	69,5	0	-	1 861	30,5	6 101	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	60 475	100,0	0	-	-	-	60 475	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	10 296	59,2	6 033	34,7	1 059	6,1	17 388	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	-	-	6 000	100,0	-	-	6 000	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	9 460	89,7	33	0,3	1 056	10,0	10 549	100,0
– Kondens <sup>3</sup> <i>Condensing power</i>	830	100,0	0	-	-	-	830	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	5	62,5	0	-	3	37,5	8	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	1	100,0	0	-	0	0,0	1	100,0
<b>Summa <i>Total</i></b>	<b>141 965</b>	<b>93,9</b>	<b>6 068</b>	<b>4,0</b>	<b>3 117</b>	<b>2,1</b>	<b>151 150</b>	<b>100,0</b>

1) I kolumnen Elverk och värmeverk redovisas företag med verksamhet huvudsakligen inom el- och värmeförsörjning, i kolumnen Tillverkningsindustri samt utvinning av mineral redovisas företag som tillhör industrisektorn men som för att täcka sitt eget behov av elkraft eller för att säkra elförsörjningen vid elavbrott med reservaggregat producerar el och i kolumnen Övriga ingår t.ex. sjukhus med egen produktionsanläggning. *The enterprise classification is defined by their main activity.*

2) Fördelningen på bransch efter Vindstats Driftuppföljning av vindkraftverk, Årsrapport 2011. Kategorierna A (Aktiebolag som bildats för vindkraftägande) och E (Energiverk, kraftföretag och distributionsföretag) motsvaras i denna tabell av kolumnen för SNI 2007 352. Se även not till Tabell 1A och Tabell 1B.

3) Inklusive kondensproduktion i kraftvärmeverk. *Condensing power generation in CHP-plants included.*

### 3. Kraftstationer: Antal stationer, aggregat, installerad effekt samt produktion per stationstyp

#### 3. Power stations: Number of stations and units, installed power and gross generation by type of unit

	2009		2010		2011	
	Kvantitet Quantity	%	Kvantitet Quantity	%	Kvantitet Quantity	%
<u>Antal stationer Number of stations</u>						
Vattenkraft <sup>1</sup> Hydropower	904	36,9	880	32,3	955	30,3
Vindkraft <sup>2</sup> Windpower	1 359	55,5	1 663	61,1	2 036	64,5
Kärnkraft Nuclear power	3	0,1	3	0,1	3	0,1
Konventionell värmekraft <sup>3</sup> Conv. thermal-power	183	12,4	175	6,4	161	5,1
<b>Summa Total</b>	<b>2 449</b>	<b>100,0</b>	<b>2 721</b>	<b>100,0</b>	<b>3 155</b>	<b>100,0</b>
<u>Antal maskinaggregat Number of generating units</u>						
Vattenkraft Hydropower	1 473	47	1 467	43,1	1 556	40,6
Vindkraft <sup>2</sup> Windpower	1 359	43,3	1 663	48,8	2 036	53,1
Kärnkraft Nuclear power	10	0,3	10	0,3	10	0,3
Konventionell värmekraft Conv. thermal-power	294	9,4	266	7,8	234	6,1
– Kraftvärme- industri Autoproducer CHP	54	1,7	53	1,6	53	1,4
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> Main activity producers CHP	127	4	135	4,0	127	3,3
– Kondens Condensing power	7	0,2	8	0,2	8	0,2
– Gasturbiner (reservkraft) Gas-turbines for reserve	34	1,1	21	0,6	14	0,4
– Annan produktion Others	72	2,3	49	1,4	32	0,8
<b>Summa Total</b>	<b>3 136</b>	<b>100,0</b>	<b>3 406</b>	<b>100,0</b>	<b>3 836</b>	<b>100,0</b>
<u>Installerad generatoreffekt, max netto MW</u>						
<u>Installed electrical capacity MW</u>						
Vattenkraft Hydropower	16 764	46,9	16 600	44,8	16 530	44,7
Vindkraft <sup>2</sup> Windpower	1 448	4,1	2 032	5,5	2 769	7,5
Kärnkraft Nuclear power	8 839	24,7	9 277	25,0	9 323	25,2
Konventionell värmekraft Conv. thermal-power	8 677	24,3	9 179	24,7	8 336	22,6
– Kraftvärme- industri Autoproducer CHP	1 222	3,4	1 393	3,8	1 427	3,9
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> Main activity producers CHP	3 909	10,9	4 035	10,9	3 649	9,9
– Kondens Condensing power	1 660	4,6	2 024	5,5	1 825	4,9
– Gasturbiner (reservkraft) Gas-turbines for reserve	1 624	4,5	1 688	4,6	1 314	3,6
– Annan produktion Others	262	0,7	39	0,1	121	0,3
<b>Summa Total</b>	<b>35 728</b>	<b>100,0</b>	<b>37 088</b>	<b>100,0</b>	<b>36 958</b>	<b>100,0</b>
<u>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna, GWh Generation measured by generators, gross GWh</u>						
Vattenkraft Hydropower	69 102	46,2	65 610	48	67 186	44,4
Vindkraft <sup>2</sup> Windpower	1 996	1,3	2 485	1,8	6 101	4,0
Kärnkraft Nuclear power	63 889	42,7	52 173	38,2	60 475	40,0
Konventionell värmekraft Conv. thermal-power	14 664	9,8	16 413	12	17 388	11,5
– Kraftvärme- industri Autoproducer CHP	6 283	4,2	6 107	4,5	6 000	4,0
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> Main activity producers CHP	7 675	5,1	9 829	7,2	10 549	7,0
– Kondens <sup>4</sup> Condensing power	690	0,5	460	0,3	830	0,5
–Gasturbiner (reservkraft) Gas-turbines for reserve	20	–	17	–	8	0,0
–Annan produktion Others	–	–	–	–	1	0,0
<b>Summa Total</b>	<b>149 651</b>	<b>100,0</b>	<b>136 681</b>	<b>100,0</b>	<b>151 150</b>	<b>100,0</b>

1) Inklusive pumpkraft Pump storage included.

2) För vindkraft är antal stationer=antal maskinaggregat. For windpower stations are number of plants=number of turbines.

3) Inklusive gas- och dieselmotorer med värmeåtervinning. Including diesel and gas motors with heat recovery.

4) Inklusive kondensproduktion i kraftvärmeverk Condensing power generation in CHP-plants included.

Anm: För uppgifter om vindkraft, se Tabell 1A och Tabell 1B.



**4A:1. Elproduktion och bränsleförbrukning. Fördelning efter stationstyp****4A:1. Power generation and fuel input in 2011 by type of stations**

	Vatten- och pump- kraft <i>Hydro- power in- cluding pump sto- rage</i>	Vind- kraft <i>Wind- power</i>	Kärnkraft <i>Nuclear- power</i>	Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>					
				Kraftvärmeverk <i>Combined heat and power pro- duction plants (CHP plants)</i>	Kon- dens- kraft <i>Con- den- sing power</i>	Gas- turbiner (reserv- kraft) <i>Gastur- bines (for re- serve)</i>	Annan driv- kraft <i>Other cycles</i>	Konven- tionell värmekraft totalt <i>Conv. thermal power total</i>	
<b>Elproduktion vid kraftvärme</b> <b><i>Power generation in CHP-plants</i></b>									
Bruttoproduktion <i>Gross generation, GWh</i>	.	.	.	6 000	10 549	.	.	.	16 549
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	.	.	.	210	369	.	.	.	579
Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i>	.	.	.	5 790	10 180	.	.	.	15 969
<b>Elproduktion, kondens i kraftvärmeverk</b> <b><i>Power generation, condensing power in CHP-plants, GWh</i></b>									
Bruttoproduktion <i>Gross generation, GWh</i>	.	.	.	.	798	.	.	.	798
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	.	.	.	.	28	.	.	.	28
Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i>	.	.	.	.	770	.	.	.	770
<b>Övrig elproduktion <i>Other power generation</i></b>									
Bruttoproduktion <i>Gross generation, GWh</i>	67 186	6 101	60 475	.	.	31	8	0	40
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	577	–	2 449	.	.	1	0	0	1
Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i>	66 609	6 101	58 026	.	.	30	8	0	39
<b>Bränsleförbrukning (inkl. överskottsånga)</b> <b>för elproduktion,</b> <b><i>Fuel input (surplus heat included)</i></b>									
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-generation<sup>1</sup>, GWh</i>	.	.	.	8 901	12 343	.	.	.	21 243
<i>TJ</i>	.	.	.	32 002	44 434	.	.	.	76 436
Övrig elproduktion <i>Non CHP-generation, GWh</i>	.	.	167 450	.	2 415	81	41	1	2 538
<i>TJ</i>	.	.	602 820	.	8 693	293	147	6	9 138
<b>Verkningsgrad brutto<sup>2</sup> <i>Efficiency, gross, %</i></b>									
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-generation</i>	.	.	.	67,5	85,5	.	.	.	77,9
Övrig elproduktion <i>Non-CHP generation</i>	.	.	36,1	..	33,1	38,7	20,2	40,1	33,0
Totalt <i>Total</i>	.	.	36,1	67,5 <sup>3</sup>	76,9	38,7	20,2	40,1	73,1
<b>Verkningsgrad netto totalt<sup>2</sup> <i>Efficiency total net %</i></b>									
Totalt <i>Total</i>	.	.	34,7	65,1	82,5	37,3	19,5	38,4	70,6

1) Bränsleallokering enligt energimetoden, se texten under avsnittet Innehåll, sid 6. *Fuel allocation by the energy method.*

2) Produktion, bränsleförbrukning och verkningsgrad för åren 2001-2011 redovisas i Tabell 4A:2 *Data on power generation, fuel input and efficiencies for the years 2001-2011 is shown in Table 4A:2.*

3) Verkningsgrad I kraftvärmeläge, jämför med tabell 16 rad 16.

**4A:2. Värmekraftverk: Energiproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad, tidsserie****4A:2. Power generation, fuel input and efficiency in thermal power plants 2001-2011****Kraftvärme-värmeverk *Main activity CHP-plants***

År Year	Kraftvärmeproduktion CHP GWh		Kondensdrift Non-CHP GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh		Verkningsgrad Kraftvärmeproduktion Efficiency CHP %		Verkningsgrad Kondensdrift Efficiency non-CHP %		Verkningsgrad totalt Efficiency total %
	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	Kraft- värme <sup>1</sup> CHP	Kondens Non-CHP	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	Netto Net
2011	10 549	10 180	798	770	12 343	2 415	85,5	82,5	33,1	31,9	82,5
2010	12 721	12 276	282	272	15 137	1 047	84,0	81,1	26,9	25,9	81,1
2009	9 835	9 491	358	345	10 986	1 021	89,5	86,4	35,1	33,8	86,4
2008	7 670	7 402	595	574	8 859	1 746	86,6	83,6	34,1	32,9	83,6
2007	7 422	7 163	449	433	8 793	1 292	84,4	81,4	34,7	33,5	75,3
2006	7 512	7 249	475	459	8 976	1 581	83,7	80,8	30,0	29,0	73,0
2005	6 914	6 736	382	351	7 978	1 786	86,7	84,4	21,4	19,7	72,6
2004	7 615	7 382	852	827	8 713	2 702	87,4	84,7	31,5	30,6	71,9
2003	6 901	6 694	1222	1186	8 084	3 646	85,4	82,8	33,5	32,5	67,2
2002	5 824	5 649	642	623	6 773	2 148	86	83,4	29,9	29,0	70,3
2001	5 369	5 120	443	432	6 234	1416	86,1	82,1	31,3	30,5	72,6
Medelvärde Mean 2001-2010	<b>7 778</b>	<b>7 516</b>	<b>570</b>	<b>550</b>	<b>9 053</b>	<b>1 839</b>	<b>86,0</b>	<b>83,1</b>	<b>30,8</b>	<b>29,7</b>	<b>74,0</b>

1) Bränsleallokering enligt energimetoden, se texten under avsnittet Innehåll, sid 5. *Fuel allocation by the energy method.*

**Kraftvärme-industri *Autoproducer CHP-plants***

	Kraftvärmeproduktion CHP GWh		Kondensdrift <sup>1</sup> Non-CHP GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh		Verkningsgrad Kraftvärmeproduktion Efficiency CHP %		Verkningsgrad Kondensdrift Efficiency non-CHP %		Verkningsgrad totalt Efficiency total %
	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	Kraft- värme CHP	Kondens Non-CHP	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	Netto Net
2011	6 000	5 790	..	..	8 901	..	67,4	65,1	..	..	65,1
2010	6 468	6 242	..	..	9 891	..	65,4	63,1	..	..	63,1
2009	6 107	5 893	..	..	7 874	..	77,6	74,8	..	..	74,8
2008	6 283	6 063	..	..	8 419	..	74,6	72,0	..	..	72,0
2007	5 914	5 707	..	..	7 110	..	79,3	79,3	..	..	79,3
2006	5 328	5 142	..	..	6 679	..	79,8	77,0	..	..	77,0
2005	5 194	5 020	..	..	7 172	..	72,4	70,0	..	..	70,0
2004	4 791	4 645	..	..	6 689	..	71,6	69,4	..	..	69,4
2003	4 980	4 837	..	..	6 800	..	73,2	71,1	..	..	71,1
2002	4 692	4 552	..	..	6 035	..	77,7	75,4	..	..	75,4
2001	4 067	3 918	..	..	5 277	..	77,1	74,2	..	..	74,2
Medelvärde Mean 2001-2010	<b>5 439</b>	<b>5 255</b>	..	..	<b>7 350</b>	..	<b>74,2</b>	<b>71,9</b>	..	..	<b>71,9</b>

1) Uppgift om kondensdrift är osäker och särredovisas inte utan ingår i kraftvärmeproduktionen. *Data on condensing generation is too uncertain to be published. It's therefore included in CHP-generation.*

**4A:2. (forts.)****Kondenskraftverk (utom kärnkraftverk) *Condensing power plants (nuclear power excluded)***

År Year	Elproduktion <i>Power generation GWh</i>		Bränsleinsats <i>Fuel input GWh</i>	Verkningsgrad <i>Efficiency %</i>	
	Brutto Gross	Netto Net		Brutto Gross	Netto Net
2011	31	30	81	38,7	37,3
2010	254	245	656	38,7	37,3
2009	102	99	342	29,9	28,9
2008	92	92	323	29,5	28,5
2007	79	76	276	28,6	27,6
2006	301	290	729	41,3	39,8
2005	135	129	342	39,5	37,7
2004	37	36	112	33,0	32,1
2003	513	498	1 550	33,1	32,1
2002	423	411	1 222	34,6	33,6
2001	31	30	93	33,3	32,3
Medelvärde <i>Mean</i> 2001-2010	<b>182</b>	<b>176</b>	<b>521</b>	<b>34,6</b>	<b>33,4</b>

**Gasturbiner för reservkraft *Gas-turbines for reserve power***

År Year	Elproduktion <i>Power generation GWh</i>		Bränsleinsats <i>Fuel input GWh</i>	Verkningsgrad <i>Efficiency %</i>	
	Brutto Gross	Netto Net		Brutto Gross	Netto Net
2011	8	8	41	20,2	19,5
2010	22	21	86	25,4	24,5
2009	18	17	69	25,7	24,8
2008	20	19	73	27,7	26,0
2007	27	25	92	28,9	27,1
2006	12	12	52	23,0	22,2
2005	31	22	108	28,8	20,4
2004	6	6	29	21,3	20,6
2003	126	101	421	29,9	23,9
2002	37	30	116	32,0	26,3
2001	30	23	102	29,6	22,9
Medelvärde <i>Mean</i> 2001-2010	<b>31</b>	<b>26</b>	<b>108</b>	<b>26,6</b>	<b>23,5</b>

**Annan drivkraft (dieselmotorer o. dyl.) *Other types of power (diesel engines and others)***

År Year	Elproduktion <i>Power generation GWh</i>		Bränsleinsats <i>Fuel input GWh</i>	Verkningsgrad <i>Efficiency %</i>	
	Brutto Gross	Netto Net		Brutto Gross	Netto Net
2011	0	0	1	40,1	38,4
2010	0	0	1	39,8	38,9
2009	0	0	0	53,0	51,1
2008	0	0	1	41,1	39,7
2007	0	0	1	33,2	32,2
2006	1	1	1	41,8	40,6
2005	0	0	1	17,3	16,8
2004	0	0	1	34,1	33
2003	1	1	2	42,4	40,5
2002	1	1	2	37,9	36,7
2001	1	1	2	29,5	29,5
Medelvärde <i>Mean</i> 2001-2010	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>37,3</b>	<b>36,1</b>

**4B. Värme och Kraftvärme: Energiproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad**

## 4B. Production of heat in 2011. Combined heat and power (CHP) plants and heat only plants

	Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP-plants</i>	Kraftvärme- värmeverk <i>Main activity producer CHP- plants</i>	Fristående värmeverk <sup>2</sup> <i>Heat only plants</i>
<u>Värmeproduktion, Heat generation, GWh</u>			
Kraftvärmeproduktion <sup>1</sup> <i>CHP-generation</i>	.	24 795	.
Övrig bränslebaserad <sup>1</sup> <i>Non-CHP generation</i>	.	4 906	11 581
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	.	3 341	1 021
Elpannor <i>Electric boilers</i>	.	55	40
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	.	1 653	3 403
<u>Bränsleförbrukning för värmeproduktion, Fuel input in heat generation, GWh</u>			
Kraftvärme <sup>3</sup> <i>CHP</i>	.. <sup>4</sup>	29 014	.
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	.. <sup>4</sup>	5 648	13 113
<u>Elanvändning för värmeproduktion Use of electricity in heat production, GWh</u>			
Värmeverksdrift (exkl. elpannor och värmepumpar) <sup>5</sup> <i>Operation of plants (excl. electric boilers and heat pumps)</i>	.	1498	565
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	57	48
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	..	178	1050
<u>Verkningsgrad brutto, Efficiency gross %</u>			
Kraftvärme <i>CHP</i>	..	85,5	.
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	..	86,9	88,3
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	96,5	83,3
Totalt <i>Total</i>	..	85,7	88,3
<u>Verkningsgrad netto totalt<sup>6</sup> Efficiency net, total, %</u>			
2011	..	82,1	84,7
2010	..	81,9	83,4
2009	..	87,2	86,9
2008	..	82,1	81,9
2007	..	82,4	83,4
2006	..	80,8	84,2
2005	..	82,8	87,7
2004	..	82,0	89,6
2003	..	80,1	88,3
2002	..	82,3	83,7
2001	..	83,9	88,6
2000	..	85,3	89,2
Ovägt medelvärde <i>Mean 2000-2010</i>	..	82,8	86,1

1) Exkl. tillskott från rökgaskondensering. *Excluding recovered waste heat from flue-gas condensing.*

2) Anläggning för produktion av enbart värme.

3) Bränsleallokering enligt energimetoden, se texten under avsnittet statistiken med kommentarer, sid 5. *Fuel allocation by the energy method.*

4) Redovisas i Industrins årliga energianvändning EN 23 SM 1301. *Included in consumption of manufacturing industry.*

5) Elanvändning för drift av kraftvärmeverk exkl. beräknad användning för elproduktion. *Electricity consumption in thermal power plants excluding calculated own use for electricity generation.*

6) Exklusive värmepumpar. *Heat pumps excluded.*

**5A. Uttagspunkter: Antal och genomsnittlig elanvändning fördelat på konsumentgrupper****5A. Number of supply agreements and average consumption of electricity per supply agreement by consumer groups 2011**

Slutliga användare SNI 2007-kod inom hakparenteser [ ] <i>Final consumer groups, NACE Rev. 2-code within brackets [ ]</i>	Högspänning <i>High voltage</i>			Lågspänning <i>Low voltage</i>		
	Antal uttagspunkter <i>Number of subscriptions</i>		MWh/uttagspunkt <i>MWh/subscription</i>	Antal uttagspunkter <i>Number of subscriptions</i>		MWh/uttagspunkt <i>MWh/subscription</i>
	2010 <sup>1</sup>	2011		2010 <sup>1</sup>	2011	
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk jämte anslutna hushåll [01, 02, 03]	103	123	1 187	130 045	143 590	20
– med användning över 20 000 kWh	94	105	1 380	47 904	41 520	45
– med användning högst 20 000 kWh	9	18	48	82 141	102 070	10
Tillverkningsindustri och utvinning av mineral [5-33]	2 939	3 182	15 839	23 918	26 260	131
Elförsörjning (kontor, lager o.d) [35.1]	616	675	959	3 471	5 799	36
Gasförsörjning (distr. av gasbränsle via rörnät) [35.2]	31	59	1 049	334	425	66
Försörjning av värme och kyla [35.3]	458	477	7 146	..	..	..
– värmeverksdrift	..	..	..	..	..	..
– elpannor och värmepumpar	..	..	..	..	..	..
Gatu- och vägbelysning	26	1	94	24 353	24 862	28
Vattenverk [36.001, 36.002]	87	81	3 468	10 538	7 279	33
Avloppsrening, avfallshantering [37, 38, 39]	159	157	2 924	9 864	7 540	43
Byggverksamhet [41-43]	132	111	3 172	23 601	22 569	34
Parti- och provisionshandel (utom motorfordon) [46]	204	215	2 993	13 963	14 093	65
Detaljhandel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	218	227	2 595	48 505	47 493	77
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	73	69	1 896	17 421	17 234	87
Järnvägar och kollektivtrafik [49.1–49.2, 49.31]	180	178	13 426	3 553	4 060	62
Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52]	223	239	2 005	9 090	10 713	44
Post- och kurirverksamhet [53]	39	33	1 466	7 784	6 491	27
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	35	33	5 368	5 052	5 446	56
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	74	74	2 738	23 111	22 574	23
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	15	15	960	930	751	56
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning. [68.2, 68.32]	754	840	2 830	161 068	157 585	52
– bostadsfastigheter [68.2, 68.32, del av]	271	349	2 735	119 535	121 111	46
– övrig [68.2, 68.32, del av]	483	491	2 897	41 533	36 474	72
Uthyrning, databehandling o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	144	146	3 387	29 872	30 814	33
Off. förvaltning, försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	154	164	2 627	13 819	17 097	57
Utbildning, Forskning och utveckling [85, 72]	210	197	2 606	22 995	21 204	87
Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	256	271	3 940	29 882	27 045	60
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	48	34	1 320	35 208	28 450	27
Kultur, nöje och fritid [90-93]	147	144	2 202	33 781	22 610	48
Permanent bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)	3	34	2 421	4 020 183	4 085 629	8
– småhus med användning över 10 000 kWh	..	..	..	1 196 247	1 143 218	17
– småhus med användning högst 10 000 kWh	..	..	..	700 256	755 123	6
– flerbostadshus, direktlev. användning över 5 000 kWh	..	..	..	163 805	186 521	9
– flerbostadshus, direktlev. användning högst 5 000 kWh	..	..	..	1 951 415	1 992 461	2
– flerbostadshus, kollektivleveranser	3	34	2 421	8 460	8 306	60
Fritidsbostäder	..	..	..	509 734	499 763	6
<b>Summa</b>	<b>7 328</b>	<b>7 779</b>	<b>8 374</b>	<b>5 212 075</b>	<b>5 257 376</b>	<b>12</b>
Index 2009=100	100,0	106,2	86,2	100,0	100,9	96

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to EN 11 SM 1201.*

Anm. Fördelningen av leveranser på de olika konsumentgrupperna är behäftad med osäkerhet. Stora skillnader mot föregående år kan vara en effekt av att kundregistren reviderats i samband med integration av nätföretag och vid uppköp och sammanslagningar. Den senaste uppgiften skulle i sådana fall kunna vara den mest tillförlitliga.

**5B. Uttagpunkter: Antal uttagpunkter fördelade på elområden<sup>1</sup>****5B. Number of supply agreements by bidding area 2011**

Användargrupper enl. SNI 2007 inom [ ] Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within [ ]	Elområde Bidding area					
	SE1			SE2		
	Högspänning High voltage	Lågspänning Low voltage	Totalt Total	Högspänning High voltage	Lågspänning Low voltage	Totalt Total
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk (jämta anslutna hushåll)	0	2 943	2 943	3	17 324	17 327
–med förbrukning över 20 000 kWh	0	1 485	1 485	3	4 429	4 432
–med förbrukning om högst 20 000 kWh	0	1 458	1 458	0	12 895	12 895
Tillverkning och utvinning av mineral [05-33]	157	890	1 047	303	2 430	2 733
Elförsörjning (kontor, lager o.dyl.) [35.1]	25	195	220	98	618	716
Gasförsörjning (distr. av gasformiga bränslen via rörmät) [35.2]	8	4	12	0	82	82
Försörjning av värme och kyla [35.3]	24	..	24	59	..	59
Gatu- och vägbelysning	0	658	658	0	2 970	2 970
Vattenverk [36.001, 36.002]	3	734	737	7	1 320	1 327
Avloppsrening. Avfallshantering; återvinning. Sanering [37, 38, 39]	8	475	483	5	938	943
Byggverksamhet [41-43]	3	745	748	7	1 754	1 761
Parti- och provisionshandel utom med motorfordon [46]	5	169	174	16	733	749
Detaljhandel och Handel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	9	1 533	1 542	13	3 905	3 918
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	4	825	829	15	1 931	1 946
Järnvägstransport och kollektivtrafikverksamhet [49.1–49.2, 49.31]	10	275	285	18	634	652
Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52]	8	630	638	5	922	927
Post- och kurirverksamhet [53]	1	630	631	10	1 335	1 345
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	0	126	126	3	476	479
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	4	1 098	1 102	7	2 003	2 010
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	0	12	12	0	24	24
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning	19	4 715	4 734	43	9 875	9 918
–bostadsfastigheter [68.2, 68.32]	19	4 675	4 694	29	8 865	8 894
–övrig [68.2, 68.32]	0	40	40	14	1 010	1 024
Uthyrning, leasing, databeh. o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	2	179	181	6	2 257	2 263
Offentlig förvaltning och försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	9	682	691	35	2 169	2 204
Utbildning. Vetenskaplig forskning och utveckling [85, 72]	15	657	672	14	1 603	1 617
Hälsa- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	15	1 089	1 104	21	2 132	2 153
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	3	1 058	1 061	4	3 430	3 434
Kultur, nöje och fritid [90-93]	6	1 539	1 545	9	1 895	1 904
Permanent bostäder (utom i kombination med jord- och skogsbruk o. dyl.)	7	130 884	130 891	2	305 328	305 330
–småhus med förbrukning över 10 000 kWh	–	45 244	45 244	–	103 341	103 341
–småhus med förbrukning om högst 10 000 kWh	–	39 000	39 000	–	81 095	81 095
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning över 5 000 kWh	–	3 657	3 657	–	9 060	9 060
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning om högst 5 000 kWh	–	42 816	42 816	–	111 058	111 058
–flerbostadshus, kollektivleveranser	7	167	174	2	774	776
Fritidsbostäder	–	28 343	28 343	–	80 122	80 122
<b>Summa uttagpunkter Number of supply agreements</b>	<b>345</b>	<b>181 088</b>	<b>181 433</b>	<b>703</b>	<b>448 210</b>	<b>448 913</b>

1) För att hantera överföringsbegränsningar i nätet har Svenska Kraftnät indelat Sverige i fyra elområden (Svenska anmälningssområden, Diariennr 2009/35). I denna tabell har antal uttagpunkter enligt redovisningen i Tabell 5A, fördelats på elområden motsvarande de fyra snitten i transmissionsnätet. Kommunerna är fördelade på elområden enligt kartan på sidan 61 och förteckningen på sid 69. *Distribution of municipalities by bidding areas, see p. 61 and 69.*

**5B. Uttagspunkter: Antal uttagspunkter fördelade på elområden, forts**

5B. Number of supply agreements by bidding areas 2011, cont

Elområde <i>Bidding area</i>								
SE3			SE4			Riket <i>Sweden</i>		
Högspänning <i>High voltage</i>	Lågspänning <i>Low voltage</i>	Total <i>Total</i>	Högspänning <i>High voltage</i>	Lågspänning <i>Low voltage</i>	Total <i>Total</i>	Högspänning <i>High voltage</i>	Lågspänning <i>Low voltage</i>	Total <i>Total</i>
56	81 246	81 302	64	42 077	42 141	123	143 590	143 713
54	22 229	22 283	48	13 377	13 425	105	41 520	41 625
2	59 017	59 019	16	28 700	28 716	18	102 070	102 088
1 892	17 408	19 300	830	5 532	6 362	3 182	26 260	29 442
333	3 191	3 524	219	1 795	2 014	675	5 799	6 474
45	148	193	6	191	197	59	425	484
332	..	332	62	..	62	477	..	477
1	16 109	16 110	0	5 125	5 125	1	24 862	24 863
49	4 424	4 473	22	801	823	81	7 279	7 360
96	4 457	4 553	48	1 670	1 718	157	7 540	7 697
67	15 062	15 129	34	5 008	5 042	111	22 569	22 680
138	10 118	10 256	56	3 073	3 129	215	14 093	14 308
127	30 545	30 672	78	11 510	11 588	227	47 493	47 720
38	10 289	10 327	12	4 189	4 201	69	17 234	17 303
143	2 594	2 737	7	557	564	178	4 060	4 238
166	6 116	6 282	60	3 045	3 105	239	10 713	10 952
19	3 895	3 914	3	631	634	33	6 491	6 524
26	3 595	3 621	4	1 249	1 253	33	5 446	5 479
42	14 417	14 459	21	5 056	5 077	74	22 574	22 648
10	536	546	5	179	184	15	751	766
596	111 171	111 767	182	31 824	32 006	840	157 585	158 425
266	82 181	82 447	35	25 390	25 425	349	121 111	121 460
330	28 990	29 320	147	6 434	6 581	491	36 474	36 965
80	21 973	22 053	58	6 405	6 463	146	30 814	30 960
103	12 275	12 378	17	1 971	1 988	164	17 097	17 261
83	12 975	13 058	85	5 969	6 054	197	21 204	21 401
182	16 855	17 037	53	6 969	7 022	271	27 045	27 316
25	18 024	18 049	2	5 938	5 940	34	28 450	28 484
102	13 262	13 364	27	5 914	5 941	144	22 610	22 754
25	2 805 593	2 805 618	–	843 824	843 824	34	4 085 629	4 085 663
–	747 639	747 639	–	246 994	246 994	–	1 143 218	1 143 218
–	449 469	449 469	–	185 559	185 559	–	755 123	755 123
–	130 154	130 154	–	43 650	43 650	–	186 521	186 521
–	1 471 543	1 471 543	–	367 044	367 044	–	1 992 461	1 992 461
25	6 788	6 813	–	577	577	34	8 306	8 340
–	295 834	295 834	–	95 464	95 464	–	499 763	499 763
<b>4 776</b>	<b>3 532 112</b>	<b>3 536 888</b>	<b>1 955</b>	<b>1 095 966</b>	<b>1 097 921</b>	<b>7 779</b>	<b>5 257 376</b>	<b>5 265 155</b>

**6. Industrin: Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning, GWh**

6. Consumption of electrical energy in mining, quarrying and manufacturing industry in 2010 and 2011, GWh

SNI 2007- kod <sup>1</sup> NACE- Rev.2-code	Benämning, Gwh Branch GWh	2010	2011	Index 2010=100
05-09	Gruvor och mineral utvinningsindustri	3 164	3 325	105
10-12	Livsmedels-, dryckesvaru- och tobaksindustri	2 455	2 495	102
13-15	Textil-, beklädnads-, läder- och lädervaruindustri	164	155	95
16	Trävaruindustri, ej möbler	2 104	2 031	97
17	Massa-, pappers- och pappersvaruindustri	22 729	22 565	99
1711	-Massaindustri	3 109	3 016	97
1712	-Pappers- och pappindustri	19 186	19 125	100
18	Grafisk produktion och reproindustri	292	286	98
19	Tillverkning av stenkol- och raffinerade petroleumprodukter	1 033	1 007	97
20-21	Tillverkning av kemikalier och kemiska produkter	4 812	4 611	96
22	Gummi- och plastvaruindustri	1 219	1 176	96
23	Jord- och stenvaruindustri	1 016	1 021	100
24	Stål- och metallverk	7 363	7 991	109
241-243	-Järn och stålverk	4 523	4 848	107
25	Metallvaruindustri, ej maskinindustri	1 672	1 677	100
26-28	Industri för datorer, elektronikvaror, optik, elapparatur och andra maskiner och apparater	2 053	2 062	100
29-30	Transportmedelsindustri	1 931	2 012	104
31-33	Övrig tillverkningsindustri	562	573	102
05-33	Total tillverkningsindustri och utvinning av mineraler	<b>52 569</b>	<b>52 987</b>	<b>101</b>
Differens <sup>2</sup>	Ej branschfördelat	790	856	108
<b>Totalt</b>		<b>53 359</b>	<b>53 843</b>	<b>101</b>

1) Från och med 2008 års statistik redovisas elförbrukningen per bransch efter indelningen i SNI 2007. *The annual statistics on consumption of electricity is from 2008 divided by branch according to NACE Rev. 2.*

2) Totalsumman för industrin är lika med den årliga elstatistiken och fördelningen av denna förbrukning enligt industrins årliga energianvändning (EN 23 SM 1301). Den s.k. differensposten utgörs av skillnaden mellan den totala energiförbrukningen enligt den årliga elstatistiken och undersökningen av industrins årliga energiförbrukning. Denna skillnad innefattar elförbrukningen i småindustri och hantverk, beroende på att industristatistiken i huvudsak endast omfattar arbetsställen med minst 10 sysselsatta, medan samtliga industrileveranser redovisas i den årliga elstatistiken. Eftersom småindustrins elförbrukning beräknas på detta sätt bör det observeras att uppgiften, relativt sett, får stor osäkerhet. *Note. Data according to Energy use in manufacturing industry (EN 23 SM 1301).*



## 7A Del 1. Elförsörjningen: Produktion per kraftslag samt utbytet med utlandet (till Sverige) GWh

7A Del 1. Electricity supply 2010 and 2011. Generation by type of power plant and power exchange with foreign countries (to Sweden) GWh

	2010 <sup>1</sup>				2011				Index 2010=100 (Netto net)
	Brutto Gross GWh	Egen- använd- ning <sup>2</sup> Own use	Netto Net GWh	Netto Net %	Brutto Gross GWh	Egen- använd- ning <sup>2</sup> Own use	Netto Net GWh	Netto Net %	
<i>Produktion Generation</i>									
Vattenkraft <i>Hydropower</i>	67 176	403	66 773	41,8	67 064	402	66 661	41,7	99,8
Vindkraft <sup>3</sup> <i>Windpower</i>	3 502	..	3 502	2,2	6 101	..	6 101	3,8	174,2
Pumpkraft <i>Pumped storage</i>	103	147	-44	0,0	122	175	-52	0,0	119,1
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	57 728	2 102	55 626	34,8	60 475	2 449	58 026	36,3	104,3
Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	19 747	691	19 056	11,9	17 388	609	16 779	10,5	88,1
– kraftvärme-industri <i>autoproducer CHP</i>	6 468	226	6 242	3,9	6 000	210	5 790	3,6	92,8
– kraftvärme-värmeverk <i>main activity producer CHP</i>	12 721	445	12 276	7,7	10 549	369	10 180	6,4	82,9
– kondensproduktion <sup>4</sup> <i>condensing turbines</i>	535	19	517	0,3	830	29	801	0,5	155,0
– gasturbin- och annan produktion <i>gas-turbines for reserve and others</i>	22	1	21	0,0	10	0	9	0,0	43,5
<b>Summa produktion</b>	<b>148 255</b>	<b>3 343</b>	<b>144 912</b>	<b>90,7</b>	<b>151 150</b>	<b>3 635</b>	<b>147 515</b>	<b>92,2</b>	<b>101,8</b>
<b>Sum of generation</b>									
<i>Elkraftutbyte med utlandet</i>									
<i>Power exchange with foreign countries</i>									
Import <sup>5,6</sup> <i>Imports</i>	14 932	.	14 932	9,3	12 481	.	12 481	7,8	83,6
<b>Summa tillförsel</b> <b>Sum of supply</b>	<b>..</b>	<b>.</b>	<b>159 844</b>	<b>100,0</b>	<b>..</b>	<b>.</b>	<b>159 996</b>	<b>100,0</b>	<b>100,1</b>

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to EN 11 SM 1201*

2) Skillnaden mellan netto och brutto utgöres av egenförbrukningen vid elproduktionen. *The difference between gross and net equals to own consumption in power stations*

3) Uppgift enligt Energimyndighetens vindkraftsstatistik 2011 (ES 2012:02).

4) Inklusive kondensproduktion kraftvärmeverk (kraftvärme-industri och kraftvärme-värmeverk). *Including condense generation in CHP-plants.*

5) Bruttoöverföring enl. Svenska Kraftnät (inklusive transitering till tredje land). *Power exchange across the borders including transit to third country.*

6) Uppgift om elkraftutbytet har anpassats till utrikeshandelsstatistiken *Data on power exchange has been adjusted to foreign trade statistics.*

## 7A Del 2. Elanvändningen: Fördelning av elanvändning på användargrupper, GWh

## 7A Del 2. Consumption of electricity in 2010 and 2011, GWh

Användargrupper enl. SNI 2007 inom [ ] Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within [ ]	2010 <sup>1</sup>				2011				Index 2010 =100
	Hög- spän- ning High voltage	Låg- spän- ning Low voltage	Totalt Total	%	Hög- spän- ning High voltage	Låg- spän- ning Low voltage	Totalt Total	%	
Elkraftutbyte med utlandet, export <sup>2,3</sup> Power exchange with foreign countries, exports	12 853	–	12 853	8,0	19 714	–	19 714	12,3	153,4
Slutlig användning inom landet Final domestic use									
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk jämte anslutna hushåll [01, 02, 03]	107	3 077	3 184	2,0	146	2 847	2 993	1,9	94,0
13 – med användning över 20 000 kWh	103	2 186	2 289	1,4	145	1 851	1 996	1,2	87,2
14 – med användning högst 20 000 kWh	4	891	895	0,6	1	996	997	0,6	111,4
15 Tillverkningsindustri. o. utv. av mineral [5-33]	49 443 <sup>k</sup>	3 916 <sup>k</sup>	53 359 <sup>k</sup>	33,4	50 398	3 445	53 843	33,7	100,9
Elförsörjning (kontor, lager o.d.) [35.1]	–	165	165	0,1	–	208	208	0,1	126,1
16 Gasförsörjning (distr. av gas via rörmät) [35.2]	51	42	93	0,1	62	28	90	0,1	96,8
17 Försörjning av värme och kyla [35.3]	3 669 <sup>k</sup>	..	3 669 <sup>k</sup>	2,3	3 396	..	3 396	2,1	92,5
18 – värmeverksdrift	2 066 <sup>k</sup>	..	2 066 <sup>k</sup>	1,3	2 063	..	2 063	1,3	99,9
19 – elpannor och värmepumpar	1 603	..	1 603	1,0	1 333	..	1 333	0,8	83,1
20 Gatu- och vägbelysning	12	848	860	0,5	–	686	686	0,4	79,8
23 Vattenverk [36.001, 36.002]	306	307	613	0,4	281	242	523	0,3	85,3
24 Avloppsrening. avfallshantering [37, 38, 39]	432	373	805	0,5	459	328	787	0,5	97,8
25 Byggverksamhet [41-43]	367	840	1 207	0,8	352	756	1 108	0,7	91,8
26 Parti- och provisionshandel (utom motorfordon ) [46]	602	983	1 585	1,0	643	912	1 555	1,0	98,1
27 Detaljhandel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	522	3 691	4 213	2,6	589	3 659	4 248	2,7	100,8
28 Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	144	1 521	1 665	1,0	131	1 505	1 636	1,0	98,3
29 Järnvägar och kollektivtrafik [49.1–49.2, 49.31]	2 183	222	2 405	1,5	2 390	250	2 640	1,7	109,8
30 Annan typ av transport. Magasiner och stödtjänster till transporter [49.32-52]	512,2	504	1 016	0,6	479	470	949	0,6	93,4
31 Post- och kurirverksamhet [53]	58	206	264	0,2	48	176	224	0,1	84,8
32 Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	167	265	432	0,3	177	306	483	0,3	111,8
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	218	546	764	0,5	203	515	718	0,4	94,0
Rep. och installation av maskiner och apparater [33]	15	53	68	0,0	14	42	56	0,0	82,4
Fastighetsverksamhet; fastighetsförv. [68.2, 68.32]	2 008	8 424	10 432	6,5	2 377	8 171	10 548	6,6	101,1
33 – bostadsfastigheter [68.2, 68.32, del av]	685	5 569	6 254	3,9	955	5 547	6 502	4,1	104,0
34 – övrig [68.2, 68.32, del av]	1 323	2 855	4 178	2,6	1 422	2 624	4 046	2,5	96,8
35 Uthyrning, databehandling o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	414	1 058	1 472	0,9	495	1 003	1 498	0,9	101,8
36 Off. förv. , försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	426	721	1 147	0,7	431	976	1 407	0,9	122,7
37 Utbildning, Forskning och utveckling [85, 72]	553	2 026	2 579	1,6	513	1 854	2 367	1,5	91,8
38 Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	1 123	1 816	2 939	1,8	1 068	1 621	2 689	1,7	91,5
39 Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	87	1 054	1 141	0,7	45	778	823	0,5	72,1
40 Kultur, nöje och fritid [90-93]	336	1 482	1 818	1,1	317	1 085	1 402	0,9	77,1
41 Permanenta bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)	32	33 987	34 019	21,3	128	30 825	30 953	19,3	91,0
42 – småhus med användning över 10 000 kWh	26	23 054	23 080	14,4	46	19 483	19 529	12,2	84,6
44 – småhus med användning högst 10 000 kWh	–	4 700	4 700	2,9	–	4 789	4 789	3,0	101,9
46 – flerbostadshus, direktlev. anv. över 5 000 kWh	–	1 461	1 461	0,9	–	1 737	1 737	1,1	118,9
47 – flerbostadshus, direktlev. anv. högst 5 000 kWh	–	4 276	4 276	2,7	–	4 321	4 321	2,7	101,1
50 – flerbostadshus, kollektivleveranser	6	496	502	0,3	82	495	577	0,4	114,9
51 Fritidsbostäder	–	3 263	3 263	2,0	–	2 749	2 749	1,7	84,2
<b>Summa slutlig användning inom landet (exkl. förluster)</b>	<b>63 788<sup>k</sup></b>	<b>71 390<sup>k</sup></b>	<b>135 178<sup>k</sup></b>	<b>84,6</b>	<b>65 142</b>	<b>65 437</b>	<b>130 579</b>	<b>81,6</b>	<b>96,6</b>
52 Total final domestic use (excl. losses)	.	.	2 420	1,5	.	.	2 522	1,6	104,2
53 Stamnätsförluster Losses in the national trunk grid	.	.	9 393 <sup>k</sup>	5,9	.	.	7 181	4,5	76,5
54 Övriga förluster Other losses	.	.	11 813 <sup>k</sup>	7,4	.	.	9 703	6,1	82,1
55 Summa förluster Total losses <sup>4</sup>	.	.	146 991	92,0	.	.	140 282	87,7	95,4
56 Summa slutlig användning inom landet (inkl. förluster) Total final domestic use (incl. losses)	.	.	146 991	92,0	.	.	140 282	87,7	95,4
57 <b>Summa slutlig användning Total final use</b>	.	.	<b>159 844</b>	<b>100,0</b>	.	.	<b>159 996</b>	<b>100,0</b>	<b>100,1</b>

1) Slutliga uppgifter enl. Final data according to EN 11 SM 1201.

2) Bruttoöverföring enl. Svenska Kraftnät (inklusive transitering till tredje land). Power exchange across the borders including transit to third country.

3) Uppgift om elkraftutbytet har anpassats till utrikeshandelsstatistiken Data on power exchange has been adjusted to foreign trade statistics.

Anm. Fördelningen av leveranser på de olika konsumentgrupperna är behäftad med osäkerhet. Stora skillnader mot föregående år kan vara en effekt av att kundregistren reviderats i samband med integration av nätföretag och vid uppköp och sammanslagningar. Den senaste uppgiften skulle i sådana fall kunna vara den mest tillförlitliga.

4) Summa förluster räknas ut som summa tillförsel - slutlig användning inom landet - export Total losses are calculated as a sum of supply-total final domestic use - export.

**7B. Elförsörjning: Import och export av elektricitet per handelsland, GWh**

7B. Foreign exchange of electrical energy in 2010 and 2011, GWh

	2010			2011		
	Till Sverige To Sweden	Från Sverige From Sweden	Nettoutbyte Net exchange	Till Sverige To Sweden	Från Sverige From Sweden	Nettoutbyte Net exchange
Danmark <i>Denmark</i>	4 704	2 465	2 238	2 537	4 984	-2 446
Finland <i>Finland</i>	4 563	1 910	2 652	3 034	5 158	-2 124
Norge <i>Norway</i>	2 884	6 706	-3 822	6 032	5 986	46
Polen <i>Poland</i>	494	760	-266	277	1 513	-1 236
Tyskland <i>Germany</i>	2 288	1 011	1 276	600	2 073	-1 473
<b>Summa Total</b>	<b>14 932</b>	<b>12 853</b>	<b>2 079</b>	<b>12 481</b>	<b>19 714</b>	<b>-7 233</b>

Källa Svenska kraftnät. *Source: Svenska Kraftnät.*Sveriges och grannländernas produktionsmix 2011 framgår av diagram 1C. *Generation by type of power in Sweden and its neighbouring countries in 2011, see diagram 1C.***7C. Elförsörjning: Elproduktion fördelad på kraftslag och elområde<sup>1</sup> 2011, GWh**7C Electricity generation by type of power and bidding areas<sup>1</sup> 2011, GWh

Kraftslag Type of power	Elområde/ Bidding area				
	SE1	SE2	SE3	SE4	Riket Sweden
Vattenkraft <i>Hydro power</i>	16 145	38 461	10 452	1 603	66 661
Pumpkraft <i>Pumped storage</i>	–	–	-52	–	-52
Vindkraft <i>Wind power</i>	251	1 212	2 782	1 856	6 101
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	–	–	58 026	–	58 026
Konv. värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	1 495	2 125	8 872	4 286	16 779
– kraftvärme-industri <i>Auto producer CHP</i>	700	1 229	2 350	1 511	5 790
– kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	500	896	6 349	2 434	10 180
–kondens <sup>2</sup> <i>Condensing power</i>	295	–	170	335	801
–gasturbiner reservkraft och annat <i>Gas turbines for reserve</i>	–	–	3	6	9
<b>Summa produktion Generation total</b>	<b>17 891</b>	<b>41 798</b>	<b>80 080</b>	<b>7 745</b>	<b>147 515</b>

1) För att hantera överföringsbegränsningar i nätet har Svenska Kraftnät indelat elmarknaden i fyra elområden (Svenska anmälningsområden, Diariern 2009/35). I denna tabell har nettoproduktionen enligt Tabell 7A Del1, fördelats på elområden motsvarande de fyra snitten i transmissionsnätet. Kommunerna är fördelade på elområden enligt kartan på sidan 61 och förteckningen på sid 69. Se vidare statistiken med kommentarer sid 5. *Distribution of municipalities by bidding areas, see p. 61 and p. 69.*

2) Inklusive kondensproduktion kraftvärmeverk. *Including condense generation in CHP-plants.*

## 7D. Elanvändning: Fördelning på användargrupper och elhandelsområden<sup>1</sup>, GWh

### 7D. Consumption of electricity by consumer groups and bidding areas<sup>1</sup> 2011, GWh

Användargrupper enl. SNI 2007 inom [ ] Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within [ ]	Elområde Bidding area					
	SE1			SE2		
	Hög- spänning High voltage	Låg- spänning Low voltage	Totalt Total	Hög- spänning High voltage	Låg- spänning Low voltage	Totalt Total
Slutlig användning inom elområdet Final use within the bidding area						
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk (jämta anslutna hushåll)	0	77	77	10	304	314
–med förbrukning över 20 000 kWh	0	49	49	10	179	189
– med förbrukning om högst 20 000 kWh	0	28	28	0	125	125
Tillverkning och utvinning av mineral [05-33]	5 330	111	5 441	9 277	292	9 569
Elförsörjning (kontor, lager o.dyl.) [35.1]	0	11	11	0	55	55
Gasförsörjning (distr. av gasformiga bränslen via rörnät) [35.2]	14	1	15	0	3	3
Försörjning av värme och kyla [35.3]	63	0	63	207	0	207
Gatu- och vägbelysning	0	33	33	0	78	78
Vattenverk [36.001, 36.002]	10	16	26	15	32	47
Avloppsrening. Avfallshantering; återvinning. Sanering [37, 38, 39]	19	20	39	8	64	72
Byggverksamhet [41-43]	28	28	56	5	58	63
Parti- och provisionshandel utom med motorfordon [46]	8	22	30	23	54	77
Detaljhandel och Handel samt rep. av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	17	162	179	27	329	356
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	4	53	57	25	161	186
Järnvägstransport och kollektivtrafikverksamhet [49.1–49.2, 49.31]	262	14	276	339	26	365
Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52]	15	19	34	9	35	44
Post- och kurirverksamhet [53]	0	20	20	19	26	45
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	0	7	7	4	16	20
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	6	21	27	11	30	41
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	0	1	1	0	1	1
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning	33	298	331	135	539	674
–bostadsfastigheter [68.2, 68.32]	33	297	330	116	477	593
–övrig [68.2, 68.32]	0	1	1	19	62	81
Uthyrning, leasing, databeh. o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	3	7	10	9	67	76
Offentlig förvaltning och försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	25	49	74	49	115	164
Utbildning. Vetenskaplig forskning och utveckling [85, 72]	31	75	106	21	155	176
Hälsa- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	58	89	147	81	160	241
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	6	50	56	7	132	139
Kultur, nöje och fritid [90-93]	9	77	86	14	106	120
Permanent bostäder (utom i komb. med jord- och skogsbruk o. dyl.)	9	1 328	1 337	6	2 705	2 711
–småhus med förbrukning över 10 000 kWh	9	850	859	4	1 778	1 782
–småhus med förbrukning om högst 10 000 kWh	–	301	301	–	489	489
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning över 5 000 kWh	–	46	46	–	98	98
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning om högst 5 000 kWh	–	106	106	–	251	251
–flerbostadshus, kollektivleveranser	–	25	25	2	89	91
Fritidsbostäder	–	125	125	–	399	399
<b>Summa slutlig förbrukning inom elområdet exkl. förluster</b> <b>Sum of final use within the price are, losses excluded</b>	<b>5 951</b>	<b>2 714</b>	<b>8 665</b>	<b>10 301</b>	<b>5 942</b>	<b>16 243</b>

1) För att hantera överföringsbegränsningar i nätet har Svenska Kraftnät indelat Sverige i fyra elområden (Svenska anmälningsområden, Diari-  
enr 2009/35). I denna tabell har elförbrukningen enligt redovisningen i Tabell 7 A del 1, fördelats på elområden motsvarande de fyra snitten i  
transmissionsnätet. Kommunerna är fördelade på elområden enligt kartan på sidan 61 och förteckningen på sid 69. *Distribution of municipalities  
by bidding areas, see p. 61 and 69.*

**7D. Elanvändning: Fördelad på användargrupper och elhandelsområden, GWh (forts.)**  
 7D. Consumption of electricity by consumer groups and bidding areas 2011, GWh (cont.)

Elområde <i>Bidding area</i>								
SE3			SE4			Riket <i>Sweden</i>		
Högspänning <i>High voltage</i>	Lågspänning <i>Low voltage</i>	Total <i>Total</i>	Högspänning <i>High voltage</i>	Lågspänning <i>Low voltage</i>	Total <i>Total</i>	Högspänning <i>High voltage</i>	Lågspänning <i>Low voltage</i>	Total <i>Total</i>
92	1 570	1 662	44	896	940	146	2 847	2 993
91	1 002	1 093	44	621	665	145	1 851	1 996
1	568	569	0	275	275	1	996	997
28 500	2 269	30 769	7 290	773	8 063	50 398	3 445	53 843
0	106	106	0	36	36	0	208	208
42	8	50	6	16	22	62	28	90
2 770	0	2 770	356	0	356	3 396	0	3 396
0	408	408	0	167	167	0	686	686
206	147	353	50	47	97	281	242	523
336	180	516	96	64	160	459	328	787
55	507	562	264	163	427	352	756	1 108
492	618	1 110	120	218	338	643	912	1 555
358	2 369	2 727	187	799	986	589	3 659	4 248
93	1 003	1 096	9	288	297	131	1 505	1 636
1 669	187	1 856	120	23	143	2 390	250	2 640
348	282	630	107	134	241	479	470	949
21	109	130	8	21	29	48	176	224
158	229	387	15	54	69	177	306	483
140	336	476	46	128	174	203	515	718
11	29	40	3	11	14	14	42	56
1 864	5 986	7 850	345	1 348	1 693	2 377	8 171	10 548
774	3 848	4 622	32	925	957	955	5 547	6 502
1 090	2 138	3 228	313	423	736	1 422	2 624	4 046
362	687	1 049	121	242	363	495	1 003	1 498
217	698	915	140	114	254	431	976	1 407
266	1 216	1 482	195	408	603	513	1 854	2 367
682	1 010	1 692	247	362	609	1 068	1 621	2 689
30	455	485	2	141	143	45	778	823
243	680	923	51	222	273	317	1 085	1 402
88	20 419	20 507	25	6 373	6 398	128	30 825	30 953
8	12 831	12 839	25	4 024	4 049	46	19 483	19 529
–	2 812	2 812	–	1 187	1 187	–	4 789	4 789
–	1 266	1 266	–	327	327	–	1 737	1 737
–	3 196	3 196	–	768	768	–	4 321	4 321
80	314	394	–	67	67	82	495	577
–	1 704	1 704	–	521	521	–	2 749	2 749
<b>39 043</b>	<b>43 212</b>	<b>82 255</b>	<b>9 847</b>	<b>13 569</b>	<b>23 416</b>	<b>65 142</b>	<b>65 437</b>	<b>130 579</b>

## 8:1. Ekonomi: Omsättning av el, ånga och hetvatten i kraftverk, värmeverk och för elproducenter inom industrin<sup>2</sup> 2007–2011, GWh

8:1. Electricity services, steam and hot water services (NACE Rev.2 35.1 and 35.3) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 07-33); Turnover of electricity, steam and hot water 2007–2011. GWh

	2007	2008	2009	2010	2011
<u>Omsättning av elenergi, GWh</u>					
<u>Turnover of electricity, GWh</u>					
Produktion, brutto <i>Generation, gross</i>	148 557	149 651	136 682	148 255	151 150
Egenanvändning vid elproduktion <i>Own use by generating</i>	3 851	3 689	3 482	3 343	3 635
Produktion, netto <i>Generation, net</i>	144 707	145 962	133 200	144 912	147 515
Därav:					
– vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>hydropower incl. pumped storage</i>	65 591	68 550	64 889	66 773	66 609
– vindkraft <i>windpower</i>	1 432	1 996	2 485	3 502	6 101
– kärnkraft <i>nuclear power</i>	64 279	61 266	49 987	55 626	58 026
– konventionell värmekraft <i>conventional thermal power</i>	13 405	14 150	15 839	19 056	16 779
Utbyte med utlandet, till Sverige <i>Power exchange with foreign countries, to Sweden</i>	16 052	12 754	13 771	14 932	12 481
Mottaget från anläggningar i Sverige (inom branschen) <i>Received from plants in Sweden (within the branch)</i>	167 215	164 591	110 315	121 237	113 236
<b>Summa omsättning <i>Sum of turnover</i></b>	<b>327 974</b>	<b>323 307</b>	<b>257 286</b>	<b>281 081</b>	<b>273 232</b>
Förlust fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	10 691	10 456	9 583	11 814	9 703
Bruttoleveranser av el, inkl. lev inom branschen <i>Gross deliveries of electricity (incl. deliveries within the energy sector)</i>	317 283	312 851	247 704	269 268	263 529
Utbyte med utlandet, från Sverige <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	14 736	14 716	9 085	12 853	19 714
Leveranser inom branschen <i>Deliveries within the energy sector</i>	167 215	164 591	110 315	121 237	113 236
Leveranser till slutliga förbrukare inom landet <i>Deliveries to final consumers within the country</i>	135 332	133 544	128 303	135 178	130 579
Därav: <i>Of which:</i>					
– Elverkens användning för kontor, lager o.d. <i>Use by electricity services in offices, warehouses etc.</i>	183	113	131	165	208
– Kraftvärmeverk och fristående värmeverk <i>Combined heat and power production (CHP) and heat only plants</i>	4 125	3 627	3 617	3 669	3 396
<u>Omsättning av ånga och hetvatten (fjärrvärme), GWh</u>					
<u>Turnover of steam and hot water (district heating), GWh</u>					
Produktion <sup>1</sup> <i>Production</i>	46 254	47 691	52 712	59 612	50 795
Mottaget från anläggningar utom branschen för elproduktion <i>Received from plants out of the energy sector for electricity generation</i>	..	..	..	..	..
Mottaget från anläggningar utom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Received from plants out of the energy sector for district heating</i>	5 440	4 851	3 072	4 473	3 534
Mottaget från anläggningar inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Received from plants within the energy sector for district heating</i>	13 227	14 281	16 143	20 816	19 105
<b>Summa omsättning <i>Sum of turnover</i></b>	<b>64 921</b>	<b>66 823</b>	<b>71 927</b>	<b>84 901</b>	<b>73 433</b>
Användning för elproduktion <i>For use in power generation</i>	..	..	..	..	..
Förluster fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	5 080	5 239	6 023	6 807	6 266
Leveranser till företag inom branschen <i>Deliveries to companies within the branch</i>	13 277	14 281	16 143	20 816	19 104
Leveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries to final consumers</i>	46 885	47 304	49 761	57 278	48 063

1) Inkl. värme från rökgaskondens, värmepumpar och elpannor. *Including heat from flue gas condensing, heat pumps and electric steam boilers.*

2) SNI 2007 35.1, 35.3 och 07-33

## 8:2A. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader i kraftverk och värmeverk och för elproducenter inom industrin<sup>1</sup>, Mkr

8.2A. Electrical services, steam and hot water works (NACE Rev.2 35.1 and 35.3) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 07-33) 2007–2011; Receipts and selected costs, MSEK

	2007	2008	2009	2010	2011	Index 2010=100
<u>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</u>						
Elexport <sup>2</sup> <i>Export of electricity</i>	3 617	6 668	3 432 <sup>k</sup>	5 648 <sup>k</sup>	8 318	165
Elförsäljning inom branschen (exkl. export) <i>Electricity sold within the branch (export excluded)</i>	50 275	48 341	35 728	49 412	40 614	82
Elförsäljning till slutliga förbrukare <sup>3,4</sup> <i>Electricity sold to final consumers</i>	52 371	66 587	59 532	73 223	65 325	89
Nätintäkter från överföring el inom branschen (gräns- och inmatningsspunkt) <i>Receipts from transmission of electricity within the branch (net service)</i>	6 177	6 153	7 970	8 635	9 122	106
Nätintäkter från överföring till slutliga förbrukare <i>Receipts from transmission of electricity to final consumers (net service)</i>	21 560	22 929	21 895	23 556	22 295	95
Fjärrvärmeleveranser inom branschen <i>Deliveries of district heating within the branch</i>	5 419	5 461	6 602	7 104	6 117	86
Fjärrvärmeleveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries of district heating to final consumers</i>	23 536	25 292	26 400	31 529	30 543	97
Bruttoersättning för elinstallationer, reparationer och andra arbeten <i>Receipts for Installations and maintenance of electrical equipments and other works</i>	3 303	3 669	1 087	836	1 060	127
<b>Summa intäkter vid egen produktion Mkr<sup>5</sup></b>	<b>166 258</b>	<b>185 101</b>	<b>162 646</b>	<b>199 943</b>	<b>183 394</b>	<b>92</b>
<b>Sum of receipts by own production, MSEK</b>						
<u>Vissa kostnader Mkr Selected costs MSEK</u>						
Elexport <sup>1</sup> <i>Import of electricity</i>	4 876	6 669	5 560 <sup>k</sup>	9 192 <sup>k</sup>	6 266	68
Inköpt elenergi (exkl. import) <i>Bought electricity (import excluded)</i>	50 275	48 341	35 728	49 412	40 614	82
Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät <i>Net fees for transmission to adjacent nets</i>	5 690	5 553	5 909	7 187	7 605	106
Andel i driftskostnader för vattenregleringsföretag <i>Part in operating costs for water regulation</i>	187	127	164	157	130	83
Inköpt ånga och hetvatten utom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Bought steam and hot water from companies out of the branch for district heating purposes</i>	821	547	473	979	1 131	115
Inköpt ånga och hetvatten inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Bought steam and hot water from companies within the branch for district heating purposes</i>	5 419	5 461	6 602	7 104	6 117	86
Inköpt bränsle för elproduktion <i>Bought fuels for generation of electricity</i>	3 702	3 937	4 016	5 945	5 309	89
Inköpt bränsle för fjärrvärmeproduktion <i>Bought fuels for production of district heating</i>	5 794	6 061	8 271	11 493	9 095	79
Övrigt inköpt bränsle, ånga och drivmedel <i>Other bought fuels and steam</i>	219	226	154	476	203	43
Råvaror, halvfabrikat, delar samt andra tillsats- och förbrukningsmaterial än bränslen och drivmedel <i>Raw materials, semi-manufactured products, parts and other additives and incidental materials than fuels</i>	1 638	1 383	1 299	1 108	1 392	126
<b>Summa kostnader Mkr<sup>5</sup> Sum of costs MSEK</b>	<b>78 621</b>	<b>78 305</b>	<b>68 176</b>	<b>93 054</b>	<b>77 861</b>	<b>84</b>

1) SNI 2007 35.1, 35.3 och 07-33

2) Uppgifter enl. utrikeshandelsstatistiken *Values according to Foreign Trade Statistics.*

3) Inklusive värdet av den egenproducerade kraft som förbrukats inom industriföretag med egen elproduktion. *Including value of autoproducers usage of own supply.*

4) Intäkt från försäljning av el till slutliga förbrukare har delvis modellberäknats. Se vidare under rubriken Täckning i avsnittet Statistikens tillförlitlighet. *Purchasing value of electricity sold to final consumers is partly estimated. The part for which data on value is unknown (non-response or undercoverage corresponding to 11.5 percent of final consumption in 2011) the value has been estimated under the assumption that the price is the same as the mean price for the companies who have reported value and quantity.*

5) Summor av ovanstående rader är inte jämförbara med summorna i Tabell 8:2B och 8:2C. *Sums of the lines above, not comparable with sums in Table 8:2B and 8:2C.*

## 8:2B. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader 2010 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr

### 8.2B. Electrical services, steam and hot water works 2010. Receipts and selected costs, MSEK

	SNI 2007 351	SNI 2007 353	Övriga	Totalt
<b>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</b>				
<u>Elhandel</u>				
Export av el <sup>1</sup>	..	..	..	5 648
Försåld el till inhemska elhandelsföretag <sup>2</sup>	41 884	2 699	569	45 152
Försåld balanskraft till Svenska kraftnät	796	60	0	856
Försåld el till nätföretag	3 106	197	101	3 404
Försåld el till slutanvändare <sup>2</sup>	65 177	4 196	3 849	73 223
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	19 811	1 169	3 474	24 454
– hushåll (bostäder och fritidshus)	24 175	1 383	57	25 614
– övriga förbrukare	21 191	1 644	319	23 154
<b>Summa intäkter av elhandel</b>	<b>110 963</b>	<b>7 152</b>	<b>4 519</b>	<b>128 283</b>
<u>Nättjänst</u>				
Överföring av el i gränspunkt och inmatningspunkt	8 557	0	78	8 635
Överföring av el i uttagspunkt	22 444	611	501	23 556
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	3 446	201	115	3 763
– hushåll (bostäder och fritidshus)	8 226	304	219	8 749
– övriga förbrukare	10 772	106	167	11 045
<b>Summa intäkter av nättjänst</b>	<b>31 001</b>	<b>611</b>	<b>579</b>	<b>32 191</b>
<u>Värme samt kyla</u>				
– fjärrvärme (leveranser inom och utom branschen)	11 236	24 341	3 057	38 633
– annan värme (s.k. färdig värme)	420	320	101	842
– fjärrkyla	83	380	26	488
<b>Summa intäkter av värme samt kyla</b>	<b>11 738</b>	<b>25 041</b>	<b>3 183</b>	<b>39 963</b>
<u>Övriga intäkter</u>				
Engångsavgifter för abonnemang	1 618	256	306	2 180
Reparationer, elinstallationer o.d.	720	83	33	836
Övriga intäkter	2 989	400	1 387	4 776
– Mineralutvinning, varutillverkning	139	11	60	210
– Försäljning av handelsvaror	88	101	18	207
– Telekommunikationstjänster	251	25	0	277
– Konsulttjänster	470	-136	5	339
– Övrigt:	2 041	400	1 303	3 744
<b>Summa intäkter Mkr</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>208 228</b>
<b>Kostnader Mkr</b>				
<u>Elinköp</u>				
Import / införsel av el <sup>1</sup>	..	..	..	9 192
Inköpt balanskraft från Svenska kraftnät	1 005	156	3	1 164
Inköpt el från inhemska elhandelsbolag och producenter <sup>2</sup>	40 206	4 920	1 099	46 225
Mottagen reglerkraft	-19	3	0	-16
<b>Summa inköpt/mottagen el för egenförbrukning och försäljning</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>56 565</b>
Övriga kostnader för anskaffning av el (t.ex. kostnader för börs och balanstjänst m.m.)	595	64	5	664
Kostnader för andel i vattenregleringsföretag	156	1	0	157
<b>Summa kostnader för inköpt el</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>57 386</b>
<u>Nättjänst</u>				
<b>Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät</b>	<b>6 876</b>	<b>147</b>	<b>164</b>	<b>7 187</b>
<u>Övriga kostnader</u>				
Förbrukning av bränsle för elproduktion	3 074	2 070	801	5 945
Förbrukning av bränsle och inköpt värme för produktion/distribution av värme	7 820	10 604	1 152	19 576
Förbrukning av bränsle, fjärrvärme och drivmedel för lokaluppvärmning, transporter o. dyl.	339	110	26	476
Råvaror, halvfabrikat, delar samt andra tillsats- och förbrukningsmaterial än bränsle	634	373	102	1 108
Reparationer och underhåll:	4 275	1 409	342	6 026
– byggnader och anläggningar	4 130	1 317	316	5 763
– bilar, bussar, maskiner och inventarier	145	92	26	263
Till Riksskatteverket direkt inbetalda energi- och miljöskatter:	589	1 698	158	2 445
– egenförbrukning av el för produktion/distribution av värme	410	534	44	988
– bränsle för produktion av el och värme	178	1 164	114	1 456
<b>Summa kostnader Mkr</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>100 149</b>

1) Uppgifter enl. utrikeshandelsstatistiken *Values according to Foreign Trade Statistics*.

2) Inklusive värdet av den egenproducerade kraft som förbrukats inom industriföretag med egen elproduktion. *Value of autoproducers usage of own supply included*.



## 8:2C. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader 2011 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr

### 8.2C. Electrical services, steam and hot water works 2011. Receipts and selected costs, MSEK

	SNI 2007 351	SNI 2007 353	Övriga	Totalt
<b>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</b>				
<u>Elhandel</u>				
Export av el <sup>1</sup>	..	..	..	8 318
Försåld el till inhemska elhandelsföretag <sup>2</sup>	33 573	..	..	37 204
Försåld balanskraft till Svenska kraftnät	771	26	0	797
Försåld el till nätföretag	2 448	..	..	2 614
Försåld el till slutanvändare <sup>2</sup>	59 157	3 554	2 983	65 695
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	20 764	1 328	2 741	24 832
– hushåll (bostäder och fritidshus)	21 009	1 180	0	22 189
– övriga förbrukare	17 384	1 047	242	18 673
<b>Summa intäkter av elhandel</b>	<b>95 949</b>	<b>5 851</b>	<b>4 509</b>	<b>114 627</b>
<u>Nättjänst</u>				
Överföring av el i gränspunkt och inmatningspunkt	9 044	..	..	9 122
Överföring av el i uttagspunkt	21 345	..	..	22 295
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	3 382	..	..	3 496
– hushåll (bostäder och fritidshus)	7 709	186	181	8 076
– övriga förbrukare	10 253	339	131	10 723
<b>Summa intäkter av nättjänst</b>	<b>30 389</b>	<b>618</b>	<b>411</b>	<b>31 417</b>
<u>Värme samt kyla</u>				
– fjärrvärme (leveranser inom och utom branschen)	10 666	23 377	2 617	36 660
– annan värme (s.k. färdig värme)	..	600	..	1 152
– fjärrkyla	..	389	..	486
<b>Summa intäkter av värme samt kyla</b>	<b>11 089</b>	<b>24 366</b>	<b>2 843</b>	<b>38 298</b>
<b>Övriga intäkter</b>				
Engångsavgifter för abonnemang	2 650	307	335	3 292
Reparationer, elinstallationer o.d.	942	90	28	1 060
Övriga intäkter	3 496	1 188	969	5 653
– Mineralutvinning, varutillverkning	..	..	..	..
– Försäljning av handelsvaror	..	119	..	..
– Telekommunikationstjänster	..	..	..	890
– Konsulttjänster	446	442	4	892
– Övrigt:	1 883	586	886	3 355
<b>Summa intäkter Mkr</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>194 347</b>
<b>Kostnader Mkr</b>				
<u>Elinköp</u>				
Import / införsel av el <sup>1</sup>	..	..	..	6 266
Inköpt balanskraft från Svenska kraftnät	698	175	0	873
Inköpt el från inhemska elhandelsbolag och producenter <sup>2</sup>	34 532	4 156	935	39 624
Mottagen reglerkraft	..	..	..	-28
<b>Summa inköpt/mottagen el för egenförbrukning och försäljning</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>46 735</b>
Övriga kostnader för anskaffning av el (t.ex. kostnader för börs och balanstjänst m.m.)	896	59	5	960
Kostnader för andel i vattenregleringsföretag	..	..	..	130
<b>Summa kostnader för inköpt el</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>47 825</b>
<u>Nättjänst</u>				
<b>Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät</b>	<b>7 307</b>	<b>152</b>	<b>146</b>	<b>7 605</b>
<b>Övriga kostnader</b>				
Förbrukning av bränsle för elproduktion	2 683	1 921	704	5 309
Förbrukning av bränsle och inköpt värme för produktion/distribution av värme	6 897	8 478	967	16 342
Förbrukning av bränsle, fjärrvärme och drivmedel för lokaluppvärmning, transporter o. dyl.	74	103	26	203
Råvaror, halvfabrikat, delar samt andra tillsats- och förbrukningsmaterial än bränsle	760	495	137	1 392
Reparationer och underhåll:	2 862	1 697	348	4 906
– byggnader och anläggningar	2 756	1 588	336	4 680
– bilar, bussar, maskiner och inventarier	106	108	11	226
Till Riksskatteverket direkt inbetalda energi- och miljöskatter:	1 008	1 319	305	2 633
– egenförbrukning av el för produktion/distribution av värme	..	417	..	1 344
– bränsle för produktion av el och värme	..	902	..	1 289
<b>Summa kostnader Mkr</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>86 138</b>

1) Uppgifter enl. utrikeshandelsstatistiken. *Values according to Foreign Trade Statistics.*

2) Inklusive värdet av den egenproducerade kraft som förbrukats inom industriföretag med egen elproduktion. *Value of autoproducers usage of own supply included.*

## 9. Elförsörjning och ekonomi: Överförd el, nätintäkter och försäld el till slutliga förbrukare. Fördelning på förbrukargrupper, GWh och Mkr

9. Electrical energy transmitted values of network services and electricity to final consumers in 2010-2011. By consumer groups, GWh and MSEK

		Totalt		Hög- spänning <i>High voltage</i>	Låg- spänning <i>Low voltage</i>
		2010	2011		
<u>Tillverkningsindustri och mineralutvinning</u> <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>					
Överförd el <sup>1</sup> <i>Transmitted electricity</i>	GWh	53 359	53 843	50 398	3 445
Nätintäkter <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	3 763	3 496	2 082	1 415
	Öre/kWh	7,05	6,49	4,13	41,06
Försäld el <sup>1,2</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	24 454	22 925	..	..
	Öre/kWh	45,83	42,58	..	..
<u>Övriga slutliga förbrukare. <i>Other final consumers</i></u>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	81 760	76 736	14 744	61 992
Därav värmeverk, <i>of which heat plants</i>	GWh	3 611	3 396	..	..
Nätintäkter <sup>2</sup> <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	19 793	18 799	1 887	16 912
	Öre/kWh	24,21	24,50	12,80	27,28
Försäld el <sup>2,3</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	48 769	42 769	..	..
	Öre/kWh	59,65	55,74	..	..
Därav till hushåll <i>Of which to households</i>	GWh	37 283	33 702	..	..
	Mkr	25 614	22 189	..	..
	Öre/kWh	68,70	65,84	..	..
<u>Summa <i>Sum</i></u>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	135 119	130 579	65 142	65 437
Nätintäkter <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	23 556	22 295	3 969	18 326
	Öre/kWh	17,43	17,07	6,09	28,01
Försäld el <sup>1,2</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	73 223	65 695	..	..
	Öre/kWh	53,74	50,31	..	..

1) Inklusive värdet av den egenproducerade kraft som förbrukats inom industriföretag med egen elproduktion. *Including value of autoproducers usage of own supply.*

2) Exkl. Energiskatt och Moms. *Excl. Energy taxes and VAT.*

3) Intäkt från försäljning av el till slutliga förbrukare har delvis modellberäknats. Se vidare under rubriken Täckning i avsnittet Statistikens tillförlitlighet. *Purchasing value of electricity sold to final consumers is partly estimated. The part for which data on value is unknown (non-response or undercoverage corresponding to 11.5 percent of final consumption in 2011) the value has been estimated under the assumption that the price is the same as the mean price for the companies who have reported value and quantity.*

## 10. Fjärrvärme: Produkten och konsumtion fördelad på användargrupper

### 10. District heating supply and usage in 2010 and 2011

	GWh				Totalt			
	Kraftvärmeverk <i>Main activity pro- ducers CHP</i>		Fristående värme- verk <sup>1</sup> <i>Heat only plants</i>		GWh		Mkr MSEK	
	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011
<u>Produktion och leveranser av fjärrvärme</u> <u>Production and deliveries of district heat</u>								
Bränslebaserad produktion <i>Fuel based</i>	33 444	29 701	16 075	11 581	49 519	41 282	..	..
– kraftvärmeproduktion <i>CHP-production</i>	27 662	24 795	.	.	27 662	24 795	..	..
– övrigt <sup>2</sup> <i>heat only production</i>	5 782	4 906	16 075	11 581	21 857	16 487	..	..
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	3 637	3 341	902	1 021	4 539	4 362	..	..
Med elpanna producerad fjärrvärme <i>Electric boilers</i>	60	55	70	40	130	95	..	..
Med värmepump producerad fjärrvärme <i>Heat pumps</i>	1 349	1 653	4 074	3 403	5 423	5 056	..	..
<b>Total produktion <i>Total production</i></b>	<b>38 491</b>	<b>34 750</b>	<b>21 121</b>	<b>16 045</b>	<b>59 612</b>	<b>50 795</b>	..	..
Mottagen värme utom branschen <sup>3</sup> <i>Received heat out of the sector</i>	1 680	1 315	2 793	2 219	4 473	3 534	979	1 131
Mottagen värme från andra värmeverk <i>Received heat from plants within the sector</i>	3 234	3 393	17 582	15 711	20 816	19 104	7 104	6 116
<b>Total omsättning <i>Total turnover</i></b>	<b>43 405</b>	<b>39 458</b>	<b>41 496</b>	<b>33 975</b>	<b>84 901</b>	<b>73 433</b>	..	..
Förluster fram till leveranspunkten <i>Transmission losses</i>	3 605	3 973	3 202	2 293	6 807	6 266	..	..
<b>Leveranser av fjärrvärme (inkl. till företag inom branschen) <i>Deliveries of district heat (incl. to companies in the energy sector)</i></b>	<b>39 800</b>	<b>35 485</b>	<b>38 294</b>	<b>31 682</b>	<b>78 094</b>	<b>67 167</b>	<b>38 633</b>	<b>36 660</b>
<u>Användning av elenergi och bränslen <i>Use of electric energy and fuels</i></u>								
Elanvändning <i>Use of electric energy</i>	1 723	1 733	1 888	1 663	3 669	3 396	..	..
– För bränslebaserad fjärrvärmeproduktion samt pumpning <i>For fuel based heat production and pumping</i>	1 363	1 498	644	565	2 066	2 063	..	..
– För elbaserad fjärrvärmeproduktion <i>Electric boilers</i>	61	57	71	48	132	105	..	..
– För värmepumpsdrift <i>Heat pumps</i>	298	178	1 173	1 050	1 471	1 228	..	..
Bränsleanvändning <i>Use of fuels</i>	39 478	34 662	18 514	13 113	58 852	47 775	11 493	9 096
– kraftvärmeproduktion <sup>4</sup> <i>CHP-production</i>	32 915	29 014	.	.	32 915	29 014	..	..
– övrig bränslebaserad värmeproduktion <i>Heat only production</i>	6 563	5 648	18 514	13 113	25 077	18 761	..	..
<u>Leverans till slutliga förbrukare</u> <u>Deliveries to final consumers</u>								
	Antal abonnemang <i>Number of sub- scriptions</i>		Ant. lägenheter 1000-tal <i>Number of dwell- ings, thousands</i>		Leveranser, GWh <i>Deliveries, GWh</i>		Index 2010 =100	
	2010	2011	2010 <sup>4</sup>	2011 <sup>4</sup>	2010	2011		
<b>Förbrukarkategorier <i>Consumer groups</i></b>								
Tillverkningsindustri <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	5 100	5 100	.	.	5 430	4 412	81,3	
Småhus <sup>5</sup> <i>One- and two-family houses</i>	285 000	260 000	285	260	5 823	5 032	86,4	
Flerbostadshus <sup>5</sup> <i>Multi family houses</i>	59 000	60 000	2 502	2 382	28 626	23 871	83,4	
Markvärme <i>Ground heating</i>	500	400	.	.	414	198	47,8	
Offentlig förvaltning <sup>6</sup> <i>Public administration</i>	15 000	15 000	.	.	7 756	6 645	85,7	
Övriga <sup>7</sup> <i>Other</i>	22 600	25 000	.	.	9 229	7 904	85,6	
<b>Summa<sup>8</sup> <i>Sum</i></b>	<b>387 200</b>	<b>365 500</b>			<b>57 278</b>	<b>48 063</b>	<b>83,9</b>	

1) Fristående värmeverk inkl. anläggningar för mottagning av värme *Heat only plants including heat receiving facilities.*

2) Exkl. tillskott från rökgaskondensering. *Excl. recovered heat from flue-gas condensing*

3) I huvudsak spillvärme från industrin. *Mainly recovered heat from manufacturing industry*

4) Bränsleallokering enligt energimetoden. För motsvarande enligt alternativmetoden, se Tabell 11C. *Fuel allocation by the energy method. For allocation by the alternative generating method, see Table 11C*

5) Antal lägenheter har hämtats från statistiken över småhus, flerbostadshus och lokaler. *Number of dwellings according to the housing survey*

6) Offentlig förvaltning, utbildning, forskning, hälso- och sjukvård, sociala tjänster (SNI 75, 80, 85) men exkl. privata sjukvårdsinrättningar. *Public administration, defence, research, medical and other health services, welfare institutions*

7) Parti- och detaljhandel, hotel, restauranger, uppdragsverksamhet, nöjesverksamhet m.m. *Trade, restaurants and hotels, services, amusement and recreational services.*

8) Värdena för leveranser till slutliga förbrukare har justerats för att summa levererat ska stämma med summa producerat. *The values for deliveries to final consumers are adjusted to match total production*

## 11A. Bränslen: Inkösvärde och kvantiteter av bränslen för kraftverk, värmeverk och elproducenter inom industrin

11A. Consumption of fuels 2010 and 2011 in electricity, steam and hot water works (NACE Rev. 2 35) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 05-33). By type of commodities

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <sup>1</sup> <i>Unit</i>	2010		2011 <sup>2</sup>		Inköps- värde 1 000 Kr <i>Purchasing value 1 000 SEK</i>
		Förbrukad kvantitet Totalt <i>Used quantity Total</i>	Förbrukad kvantitet Totalt <i>Used quantity Total</i>	Därav för elproduk- tion <i>Of which for electricity</i>	Därav för produktion av värme <i>Of which for heat</i>	
Stenkol (inkl. stybb och kolbriketter) <i>Hard coal</i>	ton	422 545	365 125	110 715	254 410	422 932
Koks (inkl. stybb och koksriketter) <i>Coke</i>	ton	–	–	–	–	–
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	ton	1 110 110	1 063 422	275 252	788 170	531 977
Förädlade träbränslen <sup>3</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	1 581 312	1 016 623	155 492	861 131	1 485 194
Träbränsle, andra slag (löst mått) <sup>4</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	29 538 721	29 159 044	8 781 809	20 377 235	4 865 286
Bensin för egna transportmedel <i>Petrol for own transport</i>	m <sup>3</sup>	1 822	1 822	.	.	18 019
Bensin för andra ändamål <i>Petrol for other purposes</i>	m <sup>3</sup>	37	37	.	.	482
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	2 243	398	398	0	..
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>		6 542	6 542	157	630	75 115
– för egna transportmedel <i>for own transport</i>	m <sup>3</sup>	5 236	5 236	.	.	49 513
– för andra ändamål <i>for other purposes</i>	m <sup>3</sup>	1 306	1 306	157	630	25 601
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic heating oil</i>	m <sup>3</sup>	219 050	113 256	23 443	89 813	692 104
Eldningsolja nr 2 inkl. WRD-olja <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	55 468	25 777	8 695	17 082	124 749
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	409 010	175 527	70 500	105 027	832 130
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	871 273	563 875	222 881	340 994	1 734 342
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and waste</i>	1 000 m <sup>3</sup>	56 501	51 785	5 850	45 935	42 927
Stadsgas (gasverksgas, ej gasol) och koksugngas <i>Gas-works gas and coke-oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	49 326	59 437	39 962	19 475	..
Masugngas inkl. LD-gas <i>Blast-furnace gas, oxygen steel furnace gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	2 976 072	2 682 850	1 734 733	948 117	..
Svartlutar, tall- o. beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe	545 966	499 835	410 589	89 246	443 474
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	ton	19 240	9 359	2 575	6 784	69 279
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	toe	14 302 719	14 398 105	14 398 105		..
Sopor <i>Municipal solid wastes</i>	ton	4 447 894	4 745 833	1 131 558	3 614 275	-191 884
Annat bränsle <i>Other fuels</i>	toe	636 854	441 408	97 800	343 609	1 190 962
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	<b>toe</b>	<b>21 603 732</b>	<b>20 549 608</b>	<b>16 441 999</b>	<b>4 107 609</b>	<b>14 433 850</b>
	<b>TJ</b>	<b>904 505</b>	<b>860 371</b>	<b>688 394</b>	<b>171 977</b>	
Överskottsånga från industrin <i>Surplus steam from industry</i>	GWh			..		
	TJ			..		
<b>Summa bränsle, drivmedel och ånga</b> <b><i>Sum of fuels and surplus steam</i></b>	<b>toe</b>	<b>21 623 917</b>	<b>20 549 608</b>	<b>16 441 999</b>	<b>4 107 609</b>	<b>14 433 850</b>
	<b>TJ</b>	<b>904 505</b>	<b>860 371</b>	<b>688 394</b>	<b>171 977</b>	<b>.</b>
<b>Värme kraftproduktion brutto (inkl. kärnkraft)</b> <b>resp. bränsle baserad värme produktion</b>	<b>GWh</b>	<b>118 379</b>	<b>119 145</b>	<b>77 863</b>	<b>41 282</b>	<b>.</b>
<b>Generation of thermal power (incl. Nuclear power) TJ and fuel based heat, gross</b>		<b>426 164</b>	<b>428 920</b>	<b>280 305</b>	<b>148 615</b>	<b>.</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	47,1	49,9	40,7	86,4	.

1) För omvandling av enheterna se sidan 12 för omvandlingstabell *For conversion of units see conversion table p 12.*

2) Bränsleallokering vid kraftvärme produktion enligt energimetoden, se texten under avsnittet Statistiken med kommentarer, sid 5. *Fuel allocation at co-generation by the energy method see EPD:s Product Category Rules, PCR CPC 17 Version 1.1. Annex 2.*

3) Briketter, pellets, pulver m.m. *Briquettes, pellets etc.* 4) Bark, sågspån, flis och obearbetade träbränslen. *Wood: chips, saw dust.*

**11B. Bränslen: Specifikation av "Annat bränsle" i tabell 11A**

## 11B. Specification of other fuels in table 11A, 2010 and 2011

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhets <sup>1</sup> <i>Unit</i>	2010		2011		Inköps- värde 1 000 kr <i>Purchasing value 1 000 SEK</i>
		Förbrukad kvantitet Totalt <i>Used quantity Total</i>	Förbrukad kvantitet Totalt <i>Used quantity Total</i>	Därav för elproduk- tion <i>Of which for electricity</i>	Därav för produktion av värme <i>Of which for heat</i>	
Avfallsolja <i>Waste oils</i>	toe	–	–	–	–	..
	TJ	–	–	–	–	
Bioolja, rapsolja <i>Bio oil</i>	toe	193 168	86 637	519	86 118	570 707
	TJ	8 088	3 627	22	3 606	
Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases</i>	toe	17 887	10 373	8 891	1 482	..
	TJ	749	434	372	62	
Bränslekross <i>Fuel crusher</i>	toe	55 432	38 514	–	38 514	..
	TJ	2 321	1 613	–	1 613	
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	–	22	–	22	..
	TJ	–	1	–	1	
Däck, gummiavfall <i>Tires, rubber waste</i>	toe	9 099	23 595	5 112	18 483	..
	TJ	381	988	214	774	
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	6 046	7 667	2 288	5 379	–
	TJ	253	321	96	225	
Flygfotogen, Jet-A1 <i>Jet fuel</i>	toe	139	41	41	–	..
	TJ	6	2	2	–	
GROT, stamvedsflis, skogsflis mm <sup>2</sup> <i>Tops and branches of trees</i>	toe	72 010	56 909	–	56 909	185 883
	TJ	3 017	2 384	–	2 384	
Halm <i>Straw</i>	toe	4 250	3 180	–	3 180	..
	TJ	178	133	–	133	
Havreskal <i>Oat hulls</i>	toe	3 238	1 908	–	1 908	2 801
	TJ	136	80	–	80	
Lignin, harts <i>Lignin, resin</i>	toe	3 111	8 475	2 047	6 428	..
	TJ	130	355	86	269	
Lösningsmedel <i>Solvents</i>	toe	2 270	1 471	1 471	–	–
	TJ	95	62	62	–	
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	8 661	11 318	3 281	8 036	..
	TJ	363	474	137	337	
PTP, pappersavfall mm <i>Paper-tree-plastic</i>	toe	–	1 472	–	1 472	..
	TJ	–	62	–	62	
PE-flis, Plastavfall, <i>Polyethene chips,</i> <i>Plastic waste</i>	toe	8 396	5 327	2 284	3 043	..
	TJ	352	223	96	127	
RT-Flis, återvinningsflis <i>Various recycled wood chips</i>	toe	17 790	25 167	9 803	15 364	..
	TJ	745	1 054	411	644	
Slaktavfall <i>Animal waste, offals</i>	toe	–	5 895	761	5 134	-6 725
	TJ	–	247	32	215	
Solrospellets <i>Sun flower pellets</i>	toe	–	–	–	–	..
	TJ	–	–	–	–	
Trädbränsleavfall, returbränsle, fiberslam <i>Varios wood waste</i>	toe	165 786	117 221	52 057	65 164	..
	TJ	6 946	4 911	2 181	2 730	
Övrigt, ospecificerat <i>Others, unspecified</i>	toe	69 572	36 214	9 242	26 972	27 809
	TJ	2 915	1 517	387	1 130	..
<b>Summa Sum</b>	toe	<b>636 854</b>	<b>441 408</b>	<b>97 800</b>	<b>343 609</b>	<b>1 190 962</b>
	TJ	<b>26 675</b>	<b>18 489</b>	<b>4 097</b>	<b>14 392</b>	

1) För omvandling av enheterna se sidan 12 för omvandlingstabell *For conversion of units see conversion table p 12.*

2) Här ingår kvantiteter av GROT, flis, spån och bark som ej särredovisats.

### 11C. Bränsleallokeringen vid produktion av kraftvärme i kraftvärme-värmeverk enligt energi- respektive alternativmetoden 2011

11C. Fuel allocation in main activity CHP; energy vs. alternative generation method in 2011

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Måttenheter <i>Unit</i>	Energimetoden <i>Energy generation method</i>			Alternativmetoden <sup>1</sup> <i>Alternative generation method</i>		
		Elproduktion <i>Power generation</i>	Värmeproduktion <i>Heat production</i>	Totalt	Elproduktion <i>Power generation</i>	Värmeproduktion <i>Heat production</i>	Totalt
1	2	3	4	5	6	7	8
Stenkol <i>Hard coal</i>	ton	107 318	252 251	359 569	162 952	196 617	359 569
	TJ	2 845	6 688	9 533	4 320	5 213	9 533
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	ton	240 519	565 337	805 856	365 204	440 652	805 856
	TJ	2 403	5 649	8 052	3 649	4 403	8 052
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	140 136	329 387	469 523	212 782	256 741	469 523
	TJ	2 440	5 734	8 174	3 704	4 470	8 174
Träbränslen, andra (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	4 493 458	10 561 813	15 055 271	6 822 860	8 232 411	15 055 271
	TJ	13 557	31 866	45 424	20 586	24 838	45 424
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–	–	–
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>	156	366	522	237	285	522
	TJ	6	13	19	8	10	19
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	10 449	24 560	35 009	15 866	19 143	35 009
	TJ	374	880	1 254	568	686	1 254
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	653	1 536	2 189	992	1 197	2 189
	TJ	24	57	82	37	45	82
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	19 092	44 875	63 967	28 989	34 978	63 967
	TJ	732	1 721	2 452	1 111	1 341	2 452
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	132 536	311 523	444 059	201 242	242 817	444 059
	TJ	5 246	12 332	17 578	7 966	9 612	17 578
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	5 850	13 750	19 600	8 882	10 718	19 600
	TJ	104	244	348	158	191	348
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	6 896	16 208	23 104	10 470	12 634	23 104
	TJ	125	293	418	189	228	418
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	354 029	832 139	1 186 168	537 556	648 612	1 186 168
	TJ	1 087	2 555	3 642	1 650	1 991	3 642
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe	10 252	24 098	34 350	15 567	18 783	34 350
	TJ	428	1 006	1 434	650	784	1 434
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	ton	0	0	0	0	0	0
	TJ	0	0	0	0	0	0
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	1 120 133	2 632 858	3 752 991	1 700 809	2 052 182	3 752 991
	TJ	11 698	27 496	39 193	17 762	21 431	39 193
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	toe	80 293	188 727	269 020	121 917	147 104	269 020
	TJ	3 364	7 908	11 272	5 108	6 164	11 272
<b>Summa bränsle och drivmedel</b> <b><i>Sum of fuels</i></b>	<b>toe</b>	<b>1 061 293</b>	<b>2 494 554</b>	<b>3 555 846</b>	<b>1 611 465</b>	<b>1 944 381</b>	<b>3 555 846</b>
	<b>TJ</b>	<b>44 434</b>	<b>104 442</b>	<b>148 876</b>	<b>67 469</b>	<b>81 407</b>	<b>148 876</b>
	<b>GWh</b>	<b>12 343</b>	<b>29 012</b>	<b>41 354</b>	<b>18 741</b>	<b>22 613</b>	<b>41 354</b>
<b>El- och värmeproduktion brutto</b> <i>Elec- tricity and heat production gross</i>	<b>TJ</b>	<b>37 975</b>	<b>89 261</b>	<b>127 236</b>	<b>37 975</b>	<b>89 261</b>	<b>127 236</b>
	<b>GWh</b>	<b>10 549</b>	<b>24 795</b>	<b>35 343</b>	<b>10 549</b>	<b>24 795</b>	<b>35 343</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	85,5	85,5	85,5	56,3	109,6	85,5

1) Bränsleallokering vid kraftvärmeproduktion enligt energimetoden, se texten under avsnittet statistiken med kommentarer, sid 5. *Fuel allocation at co-generation by the energy method see EPD:s Product Category Rules, PCR CPC 17 Version 1.1. Annex 2.*

2) Briketter, pellets, pulver m.m. *Briquettes, pellets etc.*

3) Bark, sågspån, flis och obearbetade träbränslen. *Wood: chips, saw dust.*

**12A. Bränsleförbrukning för elproduktion: Fördelning på stationstyp**

12A. Consumption of fuels in electricity generation in 2011. By type of fuel and power plant

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Mått- enhet <sup>1</sup> <i>Unit</i>	Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP-plants</i>		Kraftvärme- värmeverk <i>Main activity pro- ducers CHP-plants</i>		Kondens- stationer (inkl. kärn- kraft) <i>Condensing power plants (incl. nuclear power)</i>	Gastur- binsta- tioner Gas- turbines (for reserve)	Annan driv- kraft <i>Other cycles</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraft- värme <i>CHP</i>	Kondens- pro- duktion <sup>4</sup> <i>Non-CHP</i>	Kraft- värmepro- duktion <sup>5</sup> <i>CHP</i>	Kondens- pro- duktion <i>Non-CHP</i>				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Stenkol <i>Hard coal</i>	ton	–	..	107 318	3 397	–	–	–	110 715
	TJ	–	..	2 845	93	–	–	–	2 939
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	ton	2 943	..	240 519	31 790	–	–	–	275 252
	TJ	29	..	2 403	315	–	–	–	2 747
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	12 959	..	140 136	2 397	–	–	–	155 492
	TJ	225	..	2 440	39	–	–	–	2 704
Träbränslen, andra (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	3 988 578	..	4 493 458	299 773	–	–	–	8 781 809
	TJ	10 467	..	13 557	1 106	–	–	–	25 131
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	–	..	–	–	5	393	–	398
	TJ	–	..	–	–	0	13	–	14
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>	–	..	156	1	–	–	3	157
	TJ	–	..	6	0	–	–	0	6
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	1 326	..	10 449	7 917	–	3 673	78	23 443
	TJ	48	..	374	284	–	132	3	840
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	715	..	653	6 302	1 025	–	–	8 695
	TJ	27	..	24	236	38	–	–	326
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	44 324	..	19 092	455	6 629	–	–	70 500
	TJ	1 699	..	732	17	254	–	–	2 703
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	10 198	..	132 536	80 147	–	–	–	222 881
	TJ	405	..	5 246	3 171	–	–	–	8 823
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	–	..	5 850	–	–	–	–	5 850
	TJ	–	..	104	–	–	–	–	104
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	13 700	..	6 896	19 366	–	–	–	39 962
	TJ	248	..	125	350	–	–	–	722
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	492 023	..	354 029	888 682	–	–	–	1 734 733
	TJ	1 488	..	1 087	2 723	–	–	–	5 298
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe	400 124	..	10 252	213	–	–	–	410 589
	TJ	16 752	..	428	9	–	–	–	17 189
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	ton	2 575	..	–	–	–	–	–	2 575
	TJ	119	..	–	–	–	–	–	119
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	toe	–	..	–	–	14 398 105	–	–	14 398 105
	TJ	–	..	–	–	602 820	–	–	602 820
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	–	..	1 120 133	11 425	–	–	242	1 131 558
	TJ	–	..	11 698	113	–	–	3	11 811
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	toe	11 812	..	80 293	5 654	–	41	–	97 800
	TJ	495	..	3 364	237	–	2	–	4 097
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	toe	764 345	..	1 061 293	207 625	14 405 096	3 506	134	16 441 999
	TJ	32 002	..	44 434	8 693	603 113	147	6	688 394
Överskottsånga från industrin <i>Surplus steam</i>	GWh	–	..	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	..	–	–	–	–	–	–
<b>Summa bränsle, drivmedel och ånga</b> <b><i>Sum of fuels and steam</i></b>	toe	<b>764 345</b>	..	<b>1 061 293</b>	<b>207 625</b>	<b>14 405 096</b>	<b>3 506</b>	<b>134</b>	<b>16 441 999</b>
	TJ	<b>32 002</b>	..	<b>44 434</b>	<b>8 693</b>	<b>603 113</b>	<b>147</b>	<b>6</b>	<b>688 394</b>
<b>Värmekraftproduktion brutto</b> <b><i>Electricity generation gross</i></b>	GWh	<b>6 000</b>	..	<b>10 549</b>	<b>798</b>	<b>60 507</b>	<b>8</b>	<b>1</b>	<b>77 863</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	67,5 <sup>6</sup>	..	85,5	33,1	36,1	20,2	40,1	40,7

1) För omvandling av enheterna se sidan 12 för omvandlingstabell *For conversion of units see conversion table p 12.*2) Briketter, pellets, pulver m.m. *Briquettes, pellets etc.* 3) Bark, sågspån, flis och obearbetade träbränslen. *Wood: chips, saw dust.*4) Uppgift om kondensproduktionen i kraftvärme-industri är osäker och särredovisas inte utan ingår i kraftvärmeproduktionen. *Data on auto-producer non-CHP-production is uncertain and is therefore included in CHP-production.*5) Bränsleallokering enligt energimetoden. För motsvarande enligt alternativmetoden, se Tabell 11C. *Fuel allocation by the energy method. For allocation by the alternative generating method, see Table 11C.*

6) Verkningsgrad i kraftvärmeläge, jämför med tabell 16 rad 16.

**12B. Bränslen: Specifikation av "Annat bränsle" i tabell 12A. Fördelning på kraftstationstyp**

12B. Specification of other fuels in table 12A in 2011. By type of power plant

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Mått- enhet <sup>1</sup> <i>Unit</i>	Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP-plants</i>		Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity producers CHP-plants</i>		Kondens- stationer <i>Condens- ing power plants</i>	Gastur- binstä- tioner för reserv- kraft <i>Gas- turbines (for reserve)</i>	Annan driv- kraft <i>Other cycles</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraft- värme- CHP- mode	Kondens- produktion Non-CHP- mode	Kraft- värme- produktion <sup>2</sup> CHP-mode	Kondens- produktion Non-CHP- mode				
1		3	4	5	6	7	8	9	10
Avfallsolja <i>Waste oils</i>	toe	–	..	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	..	–	–	–	–	–	–
Bioolja <i>Bio oil</i>	toe	187	..	332	–	–	–	–	519
	TJ	8	..	14	–	–	–	–	22
Bioslam <i>Biosludge</i>	toe	–	..	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	..	–	–	–	–	–	–
Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases</i>	toe	8 891	..	–	–	–	–	–	8 891
	TJ	372	..	–	–	–	–	–	372
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	–	..	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	..	–	–	–	–	–	–
Däck, gummiavfall <i>Tires, rubber waste</i>	toe	–	..	5 005	107	–	–	–	5 112
	TJ	–	..	210	4	–	–	–	214
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	–	..	2 288	–	–	–	–	2 288
	TJ	–	..	96	–	–	–	–	96
Lignin, harts <i>Lignin, resin</i>	toe	–	..	2 047	–	–	–	–	2 047
	TJ	–	..	86	–	–	–	–	86
Flygfotogen, Jet-A1 <i>Jet fuel</i>	toe	–	..	–	–	–	41	–	41
	TJ	–	..	–	–	–	2	–	2
Lösningsmedel <i>Solvents</i>	toe	1 471	..	–	–	–	–	–	1 471
	TJ	62	..	–	–	–	–	–	62
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	–	..	3 281	–	–	–	–	3 281
	TJ	–	..	137	–	–	–	–	137
Plastavfall <i>Plastic waste</i>	toe	–	..	1 052	1 232	–	–	–	2 284
	TJ	–	..	44	52	–	–	–	96
RT-flis <i>Recycled wood chips</i>	toe	–	..	5 670	4 133	–	–	–	9 803
	TJ	–	..	238	173	–	–	–	411
Slaktavfall <i>Animal waste</i>	toe	–	..	761	–	–	–	–	761
	TJ	–	..	32	–	–	–	–	32
Solrospelletts <i>Sun flower pellets</i>	toe	–	..	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	..	–	–	–	–	–	–
Trädbränsleavfall, returbränsle, fiberslam. <i>Various wood waste</i>	toe	748	..	51 309	–	–	–	–	52 057
	TJ	31	..	2 150	–	–	–	–	2 181
Övriga ospec. <i>Others, unspecified</i>	toe	514	..	8 546	183	–	–	–	9 242
	TJ	22	..	358	8	–	–	–	387
<b>Summa Sum</b>	<b>toe</b>	<b>11 812</b>	<b>..</b>	<b>80 293</b>	<b>5 654</b>	<b>–</b>	<b>41</b>	<b>–</b>	<b>97 800</b>
	<b>TJ</b>	<b>495</b>	<b>..</b>	<b>3 364</b>	<b>237</b>	<b>–</b>	<b>2</b>	<b>–</b>	<b>4 097</b>

1) För omvandling av enheterna se sidan 12 för omvandlingstabell *For conversion of units see conversion table p 12.*2) Bränsleallokering enligt energimetoden. *Fuel allocation according to the energy method.*



**12C. Elförsörjning: Använd mängd bränsle för elproduktion, fördelat på kraftstationstyp<sup>1</sup>**12C. Power generation in 2011, GWh. By type of fuel and type of power station<sup>1</sup>

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP-plants</i>		Kraftvärme- värmeverk <i>Main activity pro- ducers CHP-plants</i>		Kondens- stationer <i>Conden- sing power plants</i>	Gastur- binsta- tioner för reserv- kraft <i>Gas- turbines (for reserve)</i>	Annan driv- kraft <i>Other cycles</i>	Summa <i>Sum</i>
	Kraft- värme <i>CHP-mode</i>	Kondens- produktion <sup>2</sup> <i>Non-CHP- mode</i>	Kraft- värme- produktion <sup>3</sup> <i>CHP- mode</i>	Kondens- produktion <i>Non-CHP- mode</i>				
1	3	4	5	6	7	8	9	10
Stenkol <i>Hard coal</i>	–	..	793	10	–	–	–	803
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	5	..	617	35	–	–	–	657
Förädlade träbränslen <sup>4</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	53	..	556	–	–	–	–	609
Träbränslen, andra (löst mått) <sup>5</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	2 094	..	3 155	84	–	–	–	5 333
Fotogen <i>Kerosene</i>	–	..	–	–	–	1	–	1
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	–	..	1	–	–	–	–	1
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	8	..	85	26	–	7	1	127
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	7	..	18	22	4	–	–	51
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil heavy</i>	315	..	151	2	27	–	–	495
Naturgas <i>Natural gas</i>	73	..	2 308	297	–	–	–	2 678
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	–	..	26	–	–	–	–	26
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	16	..	28	32	–	–	–	76
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	97	..	222	252	–	–	–	571
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	3 265	..	36	1	–	–	–	3 302
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	26	..	–	–	–	–	–	26
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	–	..	–	–	60 475	–	–	60 475
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	–	..	1 628	12	–	–	1	1 641
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	41	..	924	25	–	–	–	990
<b>Produktion brutto GWh</b> <b>Power generation gross GWh</b>	<b>6 000</b>	<b>..</b>	<b>10 549</b>	<b>798</b>	<b>60 507</b>	<b>8</b>	<b>0</b>	<b>77 863</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency %</i>	67,5 <sup>6</sup>	..	85,5	33,1	36,1	20,2	40,1	40,7

1) Fördelningen har gjorts under det förenklade antagandet att ett bränsles bidrag till produktionen är proportionell mot dess andel av den totala bränsleinsatsen per anläggning, d.v.s. att bränslets *verkningsgrad* antas motsvara anläggningens. Produktionen per bränsle och anläggning summeras till riket. *The distribution is done under the simplified assumption that each fuel contributes to the production in proportion to its share of total fuel input by generator set. That is, the efficiency of a fuel is assumed to be the same as the efficiency of the generator set. Generation by fuel and generator set is summed up to the national level.*

2) Uppgift om kondensproduktionen i kraftvärme-industri är osäker och särredovisas inte utan ingår i kraftvärmeproduktionen. *Data on auto-producer non-CHP-generation is uncertain and is therefore included in CHP-generation.*

3) Bränsleallokering enligt energimetoden. *Fuel allocation according by the energy method.*

4) Briketter, pellets, pulver m.m. *Briquettes, pellets etc.*

5) Bark, sågspån, flis och obearbetade träbränslen. *Wood: chips, saw dust.*

6) Verkningsgrad i kraftvärmeläge, jämför med tabell 16 rad 16.

### 13A. Bränslen: Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten i värmeverk<sup>1</sup> m.m. Fördelning på stationstyp

13A. Consumption of fuels in steam and heating plants in 2011. By type of station<sup>1</sup>

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <sup>2</sup> <i>Unit</i>	Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity producers CHP-plants</i>		Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraft- värmepro- duktion <sup>5</sup> <i>CHP</i>	Enbart värme- produktion <i>Heat only production</i>		
1	2	3	4	5	6
Stenkol (inkl. stybb) och kolbriketter <i>Hard coal</i>	ton	252 251	2 159	–	254 410
	TJ	6 688	59	–	6 747
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	ton	565 337	37 958	184 875	788 170
	TJ	5 649	379	1 840	7 867
Förädlade träbränslen <sup>3</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	329 387	131 090	400 654	861 131
	TJ	5 734	2 255	6 897	14 886
Träbränsle, andra slag (löst mått) <sup>4</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	10 561 813	2 070 871	7 744 551	20 377 235
	TJ	31 866	5 918	22 764	60 548
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>	366	–	264	630
	TJ	13	–	9	23
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	24 560	10 872	54 381	89 813
	TJ	880	389	1 948	3 217
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	1 536	7 613	7 933	17 082
	TJ	57	285	297	640
Eldningsolja nr 3 och däröver <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	44 875	21 410	38 742	105 027
	TJ	1 721	821	1 485	4 027
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	311 523	11 810	17 661	340 994
	TJ	12 332	467	701	13 500
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	13 750	7 841	24 344	45 935
	TJ	244	137	427	808
Stadsgas (gasverks gas, ej gasol) och koksugns gas <i>Gas works gas, coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	16 208	–	3 267	19 475
	TJ	293	–	57	350
Masugns gas inkl LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	832 139	–	115 977	948 117
	TJ	2 555	–	351	2 906
Svartlutar, tall- o. beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe	24 098	22 236	42 912	89 246
	TJ	1 006	874	1 792	3 672
Propan och butan (gasol) <i>Liquefied petroleum gas (LPG)</i>	ton	–	3 862	2 922	6 784
	TJ	–	178	135	312
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	2 632 858	643 176	338 241	3 614 275
	TJ	27 496	6 841	3 746	38 083
Annat bränsle (Se tabell 13B) <i>Other fuels (Cf. Table 13B)</i>	toe	188 727	41 276	113 605	343 609
	TJ	7 908	1 728	4 756	14 392
<b>Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i></b>	<b>toe</b>	<b>2 494 554</b>	<b>485 595</b>	<b>1 127 460</b>	<b>4 107 609</b>
	<b>GWh</b>	<b>29 014</b>	<b>5 648</b>	<b>13 113</b>	<b>47 775</b>
	<b>TJ</b>	<b>104 442</b>	<b>20 331</b>	<b>47 204</b>	<b>171 977</b>
<b>Bränslebaserad värmeproduktion, brutto</b>	<b>GWh</b>	<b>24 795</b>	<b>4 906</b>	<b>11 581</b>	<b>41 282</b>
<b>Fuel based heat production, gross</b>	<b>TJ</b>	<b>89 262</b>	<b>17 662</b>	<b>41 692</b>	<b>148 615</b>
Verkningsgrad. <i>Efficiency</i>	%	<b>85,5</b>	<b>86,9</b>	<b>88,3</b>	<b>86,4</b>

1) Utom värmeproduktion inom industrin. *Main activity producers only.*

2) För omvandling av enheterna se sidan 14 för omvandlingstabell. *For conversion of units see conversion table p 12.*

3) Briketter, pellets, pulver m.m. *Briquettes, pellets etc.*

4) Bark, sågspån, flis och obearbetade träbränslen. *Wood: chips, saw dust.*

5) Bränsleallokering enligt energimetoden. För motsvarande enligt alternativmetoden, se Tabell 11C. *Fuel allocation by the energy method. For allocation by the alternative generating method, see Table 11C.*

**13B. Bränslen: Specifikation av "Annat bränsle" i tabell 13A. Fördelning på stationstyp**

13B. Specification of other fuels in table 13A in 2011. By type of station

1	Mått- enhet <sup>1</sup> Unit	Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity producers CHP-plants</i>		Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i>	Summa Sum
		Kraftvärme- produktion <sup>2</sup> <i>CHP-production</i>	Enbart värme- produktion <i>Heat only production</i>		
	2	3	4	5	6
Avfallsolja <i>Waste oils</i>	toe	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
Biolja <i>Bio oil</i>	toe	780	29 397	55 941	86 118
	TJ	33	1 231	2 342	3 606
Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases</i>	toe	–	–	1 482	1 482
<i>Byprocess recovery gases etc.</i>	TJ	–	–	62	62
Bränslekross <i>Fuel crusher</i>	toe	7 212	–	31 302	38 514
	TJ	302	–	1 311	1 613
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	–	–	22	22
	TJ	–	–	1	1
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	5 379	–	–	5 379
	TJ	225	–	–	225
Lignin, harts <i>Lignin, resin</i>	toe	4 812	–	1 616	6 428
	TJ	202	–	68	269
GROT, stamvedsflis, skogsflis mm <sup>3</sup> <i>Tops and branches of trees</i>	toe	51 571	–	5 338	56 909
	TJ	2 161	–	223	2 384
Gummiavfall, däck <i>Tires, rubber waste</i>	toe	11 765	717	6 002	18 483
	TJ	493	30	251	774
Halm och avrens <i>Straw</i>	toe	–	–	3 180	3 180
	TJ	–	–	133	133
Havreskal <i>Oat hulls</i>	toe	–	–	1 908	1 908
	TJ	–	–	80	80
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	7 713	323	–	8 036
	TJ	323	14	–	337
Pappersavfall <i>Paper waste</i>	toe	–	1 472	–	1 472
	TJ	–	62	–	62
PE-flis <i>Polyethene chips</i>	toe	2 473	570	–	3 043
	TJ	104	24	–	127
Plastavfall <i>Plastic waste</i>	toe	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
RT-flis, återvinningsflis chips <i>Recycled wood chips</i>	toe	13 328	555	1 480	15 364
	TJ	558	23	62	644
Slaktavfall <i>Animal waste, offals</i>	toe	1 790	3 012	332	5 134
	TJ	75	126	14	215
Solrospelletts <i>Sun flower pellets</i>	toe	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
Trädbränsleavfall, returbränsle, fiberslam <i>Various wood waste</i>	toe	61 818	3 346	–	65 164
	TJ	2 590	140	–	2 730
Övriga, ospecificerade <i>Others, unspecified</i>	toe	20 087	1 884	5 001	26 972
	TJ	842	79	209	1 130
<b>Summa Sum</b>	<b>toe</b>	<b>188 727</b>	<b>41 276</b>	<b>113 605</b>	<b>343 609</b>
	<b>TJ</b>	<b>7 908</b>	<b>1 728</b>	<b>4 756</b>	<b>14 392</b>

1) För omvandling av enheterna se sidan 12 för omvandlingstabell *For conversion of units see conversion table p 12.*2) Bränsleallokering vid kraftvärmeproduktion enligt energimetoden, se texten under avsnittet statistiken med kommentarer, sid 5. *Fuel allocation at co-generation by the energy method see EPD:s Product Category Rules, PCR CPC 17 Version 1.1.Annex 2.*

3) Här ingår kvantiteter av GROT, flis, spån och bark som ej särredovisats.

## 14A. Bränslen: Förbrukning av olika bränslen för produktion av färdig värme<sup>1</sup>. Fördelning på varuslag och stationstyp

14A. Consumption of fuels for production of ready heat<sup>1</sup> 2011. By type of fuel and type of station

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <sup>2</sup> <i>Unit</i>	Kraftvärme-värmeverk Main activity producers CHP-plants		Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraftvärme- produktion <i>CHP- production</i>	Enbart värme- produktion <i>Heat only production</i>		
1	2	3	4	5	6
Förädlade träbränslen <sup>3</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton TJ	20 994 363	283 5	14 241 244	35 518 612
Träbränslen, andra slag (löst mått) <sup>4</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup> TJ	77 986 218	– –	1 064 856 3 106	1 142 842 3 324
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup> TJ	123 4	– –	3 891 139	4 014 143
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup> TJ	2 928 110	6 –	3 716 139	6 650 249
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup> TJ	– –	– –	2 278 87	2 278 87
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup> TJ	– –	– –	11 756 466	11 756 466
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	ton TJ	– –	– –	4 345 200	4 345 200
Svartlutar, tall- o. beckolja <i>Black liqour, spent liqour, tall oil</i>	toe TJ	8 150 341	– –	– –	8 150 341
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton TJ	– –	– –	– –	– –
Div. träbränslen och träbränsleavfall <sup>6</sup> <i>Various wood fuels and wood waste</i>	toe TJ	– –	– –	– –	– –
Övriga <i>Others</i>	toe TJ	– –	– –	13 585 569	13 585 569
Summa <i>Sum</i>	toe TJ	<b>24 726</b> <b>1 036</b>	<b>119</b> <b>5</b>	<b>118 139</b> <b>4 950</b>	<b>142 984</b> <b>5 991</b>
Värmeproduktion <sup>5</sup> <i>Heat production</i>	GWh TJ	208 749	1 4	1 228 4 419	1 437 5 172
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	72,3	80,0	89,3	86,3

1) Med färdig värme menas att värmen produceras lokalt hos kunden (vanligtvis i en industrianläggning) av ett företag som tillhör energisektorn (SNI 40). Detta företag svarar för installation, drift, service, inköp av bränslen, reparationer och underhåll etc. *Ready heat means that the heat is produced locally at the customer's site by a company belonging to the energy sector (NACE 40). That company takes care of installation, operation, service, fuel purchasing, repairs and maintenance etc.*

2) För omvandling av enheterna se sidan 12 för omvandlingstabell *For conversion of units see conversion table p 12.*

3) Briketter, pellets, pulver m.m. *Briquettes, pellets etc.* 4) Bark, sågspån, flis och obearbetade träbränslen. *Wood: chips, saw dust.*

5) För ung. 1 267 GWh levererad färdig värme saknas uppgift om bränslen. Jmf tabell 14 B. *For about 1 267 GWh delivered ready heat no fuel consumption is reported. Cf. Table 14 B.*

6) Träbränsleavfall, fiberslam, Grot, återvinningsflis, RT-flis, returträbränsle, m.m. *Various wood fuels and wood waste etc.*

**14B. Leveranser av färdig värme 2010 och 2011, GWh**

## 14B. Deliveries of ready heat in 2010 and 2011, GWh

	Antal abonnemang <i>Number of subscriptions</i>		Leveranser, GWh <i>Deliveries, GWh</i>	
	2010	2011	2010	2011
Förbrukarkategorier <i>Consumer groups</i>				
Tillverkningsindustri o. mineralutvinning <i>Manuf. industry, mining and quarrying</i>	58	110	1 443	1 226
Fjärrvärmeleverantörer <i>District heating companies</i>	13	13	297	269
Övriga <i>Others</i>	1 259	1 812	586	1 209
<b>Totalt<sup>1</sup> <i>Total</i></b>	<b>1 330</b>	<b>1 935</b>	<b>2 326</b>	<b>2 704</b>

1) För ung. 1 267 GWh levererad färdig värme saknas uppgift om använda bränslen. Jfr. Tabell 14A. *For about 1 267 GWh delivered ready heat no fuel consumption is reported. Cf. Table 14 A.*

**15. Leveranser av fjärrkyla 2006-2011**

## 15. Deliveries of district cooling 2006-2011

	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Antal företag som lämnat uppgift <sup>1</sup> <i>Number of responding companies</i>	31	30	24	27	34	33
Levererad kyla <i>Deliveries of district cooling, GWh</i>	880	853	900	907	978	942

1) Ett företag kan ha fler än ett nät. *One company may have more than one network.*

## 16. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. El- och värmeproduktion i kraftvärmeanläggningar 2011<sup>1</sup>

16. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Electricity and Heat production by CHP Units in 2011<sup>1</sup>

Anläggningar där produktionen i sin helhet varit kraftvärme (verkningsgrad $\geq 75\%$ ). <i>Completely CHP Units (Efficiency <math>\geq 75\%</math>)</i>										
Aggregattyp <i>Type of cycle</i>		Installerad effekt <i>Maximum capacity</i>			Produktion <i>Production</i>			Bränsleinsats <i>Fuel Input</i>	Antal anläggningar <i>Number of Units</i>	Verkningsgrad <i>Efficiency</i>
		Elektricitet <i>Electricity</i>		Värme <i>Heat</i>	Elektricitet <i>Electricity</i>		Värme <i>Heat</i>			
		CHP	Gross	Net	CHP	Gross	CHP			
		MW	MW	MW	GWh	GWh	TJ			
		A	B	C	D	F	G			
H	I	J								
Gaskombikraftverk (verkningsgrad $\geq 80$ ) <i>Combined cycle (eff <math>\geq 80</math>)</i>	1	261	711	292	1 078	1 952	5 163	13 063	2	90,9
Gasturbiner i värmeverk <i>Gas turbine with heat recovery</i>	2	472	472	0	1 233	1 233	2 357	7 161	2	94,9
Gas- och dieselmotorer <i>Internal Combustion engine</i>	3	21	21	25	50	50	198	445	5	84,9
Ånga: Mottrycksaggregat <i>Steam: backpressure turbine</i>	4	3 549	3 549	7 981	12 552	12 552	143 920	216 169	98	87,5
Ånga: Avtappningsturbin (verkningsgrad $\geq 80$ ) <i>Steam: condensing extracting turbine (eff <math>\geq 80</math>)</i>	5	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Övriga <i>Others</i>	6	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Subtotal (1+2+3+4+5+6)	7	4 303	4 753	8 298	14 913	15 787	151 638	236 838	107	88,0
Anläggningar där produktionen delvis inte har varit kraftvärme (verkningsgrad $< 75\%$ ). <i>Units with a non-CHP component (Efficiency <math>&lt; 75\%</math>)</i>										
Aggregattyp <i>Type of cycle</i>		Installerad effekt <i>Maximum capacity</i>			Produktion <i>Production</i>			Bränsleinsats <i>Fuel Input</i>	Antal anläggningar <i>Number of units</i>	Verkningsgrad <i>Efficiency</i>
		Elektricitet <i>Electricity</i>		Värme <i>Heat</i>	Elektricitet <i>Electricity</i>		Värme <i>Heat</i>			
		CHP	Gross	Net	CHP	Gross	CHP			
		MW	MW	MW	GWh	GWh	TJ			
		A	B	C	D	F	G			
H	I	J								
Gaskombikraftverk (verkningsgrad $< 80$ ) <i>Combined cycle (eff <math>&lt; 80</math>)</i>	8	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Gasturbiner i värmeverk <i>Gas turbine with heat recovery</i>	9	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Gas- och dieselmotorer <i>Internal Combustion engine</i>	10	0	1	1	1	3	6	25	1	66,4
Ånga: Mottrycksaggregat <i>Steam: backpressure turbine</i>	11	211	207	1 479	1 638	1 704	21 524	42 907	13	64,5
Ånga: Avtappningsturbin (verkningsgrad $< 80$ ) <i>Steam: condensing extracting turbine (eff <math>&lt; 80</math>)</i>	12	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Övriga <i>Others</i>	13	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Subtotal (8+9+10+11+12+13)	14	211	208	1 480	1 639	1 707	21 530	42 932	14	64,5
Totalt <i>Total</i> (7+14)	15	4 514	4 961	9 778	16 552	17 494	173 168	279 770	121	84,4
Därav elproducenter inom industrin <i>of which Autoproducers</i>	16	1 235	1 235	4 941	5 685	5 685	81 863	130 894	35	78,2

1) Uppgifter om värmeproduktion och motsvarande bränsleinsats hos elproducenter inom industrin ingår inte i den årliga el- och fjärrvärmestatistiken (se tabellerna 11A, 12A och 13A). För redovisningen av dessa uppgifter har här antagits att verkningsgraden för värmeproduktionen är den samma som för elproduktionen och att värmeproduktionen är fyra gånger så stor som elproduktionen. Bränsleinsatsen för värmeproduktionen har därefter beräknats uppgå till fyra gånger den för elproduktionen. **Resultaten är modellberäknade och skillnad i metodik gör att de inte är jämförbara med motsvarande i tabellerna 12A och 13A.** *Autoproducer heat production and corresponding fuel input are not collected in the national electricity and heat questionnaire. This data has therefore been estimated under assumption that the efficiency for power generation is the same as for heat production and that heat production is four times that of power. Not comparable with table 12A and 13A because of different methodologies.*

## 17. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. Bränsleförbrukning i kraftvärmeanläggningar 2011

### 17. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Operational CHP-units fuel input 2011

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>		Mättenhet <i>Units</i>	Kraftvärme värmeverk <i>Main activ- ity produc- ers CHP- plants</i>	Kraftvärme- industri <sup>1</sup> <i>Autoproducer CHP-plants</i>	Totalt <i>Total</i>
Stenkol <i>Hard coal and patent fuel</i>	1	10 <sup>3</sup> t	360	..	360
	2	TJ (NCV)	9 533	..	9 533
Torv <i>Peat</i>	7	10 <sup>3</sup> t	806	14	820
	8	TJ (NCV)	8 052	138	8 190
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	9	TJ (GCV)	..	..	..
	10	TJ (NCV)	418	154	571
Masugns gas och LD-gas <i>Blast furnace and oxygen steel furnace gas</i>	11	TJ (GCV)	..	..	..
	12	TJ (NCV)	3 642	115	3 757
Andra fasta kolprodukter <i>Other solid coal products</i>	13	10 <sup>3</sup> t	..	..	..
	14	TJ (NCV)	..	..	..
Tunga eldningsoljor <i>Residual fuel oil</i>	15	10 <sup>3</sup> t	60	159	219
	16	TJ (NCV)	2 534	6 679	9 214
Raffinaderigas <i>Refinery gas</i>	17	10 <sup>3</sup> t	..	623	623
	18	TJ (NCV)	..	1 861	1 861
Andra fossila oljor <i>Other liquid fossil fuel oils</i>	19	10 <sup>3</sup> t	..	..	..
	20	TJ (NCV)	1 273	1 139	2 411
Naturgas och gasverksgas <i>Natural gas and gasworks gas</i>	21	TJ (GCV)	..	..	..
	22	TJ (NCV)	17 578	2 026	19 604
Trädbränslen och andra fasta bränslen av organiskt ursprung <i>Solid biomass</i>	23	TJ (NCV)	63 152	113 877	177 029
Industriavfall <i>Industrial waste</i>	24	TJ (NCV)	850	..	850
Sopor (förnyelsebara) <i>Municipal waste (renewables)<sup>2</sup></i>	25	TJ (NCV)	23 516	..	23 516
Sopor (icke förnyelsebara) <i>Municipal waste (non-renewables)</i>	26	TJ (NCV)	15 677	..	15 677
Deponigas, rötgas <i>Biogas</i>	27	TJ (NCV)	348	..	348
Andra förnybara bränslen och avfall <i>Other renewables and wastes</i>	28	10 <sup>3</sup> t	..	..	..
	29	TJ (NCV)	2 302	4 905	7 207
Ånga och hetvatten från kärnkraftverk <i>Nuclear heat</i>	30	TJ (NCV)	..	..	..
<b>Totalt <i>Total</i></b>	<b>31</b>	<b>TJ (NCV)</b>	<b>148 876</b>	<b>130 894</b>	<b>279 770</b>

1) Uppgifter om värmeproduktion och motsvarande bränsleinsats hos elproducenter inom industrin ingår inte i den årliga el- och fjärrvärmestatistiken (se tabellerna 11A, 12A och 13A). För redovisningen av dessa uppgifter har här antagits att verkningsgraden för värmeproduktionen är den samma som för elproduktionen och att värmeproduktionen är fyra gånger så stor som elproduktionen. Bränsleinsatsen för värmeproduktionen har därefter beräknats uppgå till fyra gånger den för elproduktionen. **Resultaten är modellberäknade och skillnad i metodik gör att de inte är jämförbara med motsvarande i tabellerna 12A och 13A. Autoproducer heat production and corresponding fuel input are not collected in the national electricity and heat questionnaire. This data has therefore been estimated under assumption that the efficiency for power generation is the same as for heat production and that heat production is four times that of power. Not comparable with table 12A and 13A because of different methodologies.**

2) Fördelningen mellan förnybara och icke-förnybara sopor har här antagits vara 60 %/40 %. *Division of wastes in renewables and non-renewables has here been estimated to be 60 %/40 %.*

## 18. Överförd el till slutliga förbrukare 2010 och 2011. Fördelat på län och vissa konsumentgrupper, GWh

18. Consumption of electricity in 2010 and 2011. By counties and consumption sectors, GWh

Län <i>County</i>	2010 Totalt <i>Total</i>	2011 Totalt <i>Total</i>	Därav till <i>Of which</i>					
			Tillverknings- industri och utvinning av mineral <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	Småhus <sup>1</sup> , <i>One- and two-family houses</i>		Flerbostadshus <i>Multi family houses</i>		
				Förbrukning över <i>Usage above</i> 10 MWh	Förbrukning högst <i>Usage up to</i> 10 MWh	Direktleveranser <i>Direct deliveries</i>		Kollektiv- leveranser <i>Collective deliveries</i>
			Förbrukning över <i>Usage above</i> 5 MWh	Förbrukning högst <i>Usage up to</i> 5 MWh				
Stockholms	20 514	20 607	3 692	3 723	350	695	1 243	92
Uppsala	2 936	2 858	459	654	147	45	144	8
Södermanlands	3 607	3 314	1 199	554	150	24	194	42
Östergötlands	7 104	6 450	3 273	739	245	31	199	12
Jönköpings	4 522	4 247	1 649	825	173	34	142	6
Kronobergs	3 229	3 093	1 673	308	152	21	69	6
Kalmar	2 772	2 692	846	426	209	26	80	18
Gotlands	886	850	288	138	32	15	18	1
Blekinge	1 994	1 623	518	322	109	25	46	25
Skåne	13 750	12 872	3 096	2 630	654	203	525	25
Hallands	5 102	4 829	2 276	850	166	87	86	17
Västra Götalands	19 435	18 939	6 653	3 146	729	252	733	99
Värmlands	5 536	5 159	2 882	644	185	42	89	29
Örebro	4 117	3 992	1 406	560	219	35	116	29
Västmanlands	3 028	2 902	1 151	402	145	20	119	12
Kopparbergs	8 053	7 752	5 215	690	264	22	96	23
Gävleborgs	5 482	5 524	3 383	590	189	43	115	10
Västernorrlands	9 556	9 914	7 581	660	141	23	66	53
Jämtlands	1 923	1 661	266	308	100	20	50	14
Västerbottens	4 339	4 189	1 766	721	155	57	107	21
Norrbottnens	7 294	7 111	4 571	639	272	18	85	34
<b>Riket, Sweden, 2011</b>	<b>135 178</b>	<b>130 579</b>	<b>53 843</b>	<b>19 529</b>	<b>4 789</b>	<b>1 737</b>	<b>4 321</b>	<b>577</b>
2010		135 178	53 359	23 080	4 700	1 461	4 276	502
2009		128 303	50 657	20 363	4 498	1 396	4 203	476
2008		133 544	56 558	20 024	5 144	1 268	4 198	516
2007		135 332	57 944	19 643	5 510	1 131	4 347	537
2006		135 503	57 406	20 712	5 576	1 196	4 441	517
2005		135 230	56 698	20 282	5 792	1 121	4 406	475
2004		135 695	56 103	21 046	5 799	1 040	4 438	510
2003		134 663	55 301	21 156	5 819	964	4 478	594
2002		136 709	56 412	20 617	5 908	922	4 362	542
2001		138 542	57 119	22 037	5 229	1 020	4 471	573

1) Ej småhus på jordbruksfastighet. *Farming households excluded.*

Anm. Fördelningen av leveranser regionalt och på de olika konsumentgrupperna är behäftad med osäkerhet. Stora skillnader mot föregående år kan vara en effekt av att kundregistren reviderats i samband med integration av nätföretag och vid uppköp och sammanslagningar. Den senaste uppgiften skulle i sådana fall kunna vara den mest tillförlitliga.



**19. Tillförsel och användning av naturgas åren 2010 och 2011, milj. m<sup>3</sup> 1)****19. Supply and delivery of natural gas 2010 and 2011, mill. m<sup>3</sup> 1)**

	2010	2011
Import	1 546	1 229
Egenförbrukning	1	1
Tryckutjämnning, initialfyllnad av ledningar samt förluster	2	2
<b>Summa leveranser</b>	<b>1 543</b>	<b>1 226</b>
därav:		
Industri (SNI 2007 05–33) <sup>3</sup>	467	384
El-, värme- och vattenverk( SNI 2007 35) <sup>3</sup>	871	564
Offentlig förvaltning m.m. (SNI 2007 72, 84-87) <sup>2</sup>	22	15
Bostäder, en och tvåbostadshus	27	25
Bostäder, flerbostadshus	56	21
Övrigt (Övrig SNI)	100	217

1) Volym vid 1 013,25 mbar 0°C Volume at 1 013.25 mbar and 0° C.

2) Hälso- och sjukvård, undervisning, forskning, försvars-, polis- och brandväsen *Health care, medical care, education, research, defence, police and fire services.*

3) Inklusive råvaror, *Raw materials included.*

**20. Tillförsel och användning av stadsgas åren 2010 och 2011, 1000 m<sup>3</sup> 1)****20. Supply and delivery of gasworks gas 2010 and 2011, 1000 m<sup>3</sup> 1)**

	2010	2011
<u>Produktion, brutto</u>	42 827	..
Egenförbrukning	11 228	..
Produktion, netto	31 599	..
Distributionsförluster	–	..
<u>Summa leveranser</u>	<u>31 599</u>	<u>..</u>
därav:		
Industri (SNI 2007 05–33)	1 018	..
El-, värme- och vattenverk (SNI 2007 35)	253	..
Bostäder, en och tvåbostadshus	3 151	..
Bostäder, flerbostadshus	15 805	..
Övrigt (Övrig SNI) <sup>3</sup>	11 372	..

1) Volym vid 1 013,25 mbar och 0°C Volume at 1 013.25 mbar and 0° C.

2) Varje abonnemang kan avse flera lägenheter. *Each subscription may include two or more dwellings.*

3) Inkluderar leverans till offentlig förvaltning m.m. *Deliveries to public administration are included.*

## 21. Intäkter och vissa kostnader, sysselsättningsuppgifter m.m. vid gasförsörjning (SNI 402) åren 2010 och 2011, Mkr

21. Income, certain costs, employment at gas supply (NACE 402). 2010 and 2011, MSEK

	2010 <sup>1,2</sup>	2011 <sup>1</sup>
<u>Intäkter, tkr</u>		
– Saluvärde, stadsgas	..	..
– Saluvärde, naturgas <sup>1</sup>	2 185	2 318
– Saluvärde naturgasersättning (gasol/luft)	..	..
– Bruttoersättning för montering och installation	..	..
Summa saluvärde	2 234	2 409
<u>Vissa kostnader, tkr</u>		
– Råvaror (inkl. inköpt naturgasersättning)	2 001	2 130
– Bränsle och drivmedel	..	..
– Elenergi	..	..
– Tillsats- och förbrukningsmaterial	..	..
Summa kostnader	2 016	2 151
<u>Sysselsättningsuppgifter</u>		
Antal anställda	33	47

1) Exkl. leveranser till resp. inköp från andra naturgasleverantörer.

*Deliveries to and purchases from other suppliers not included.*

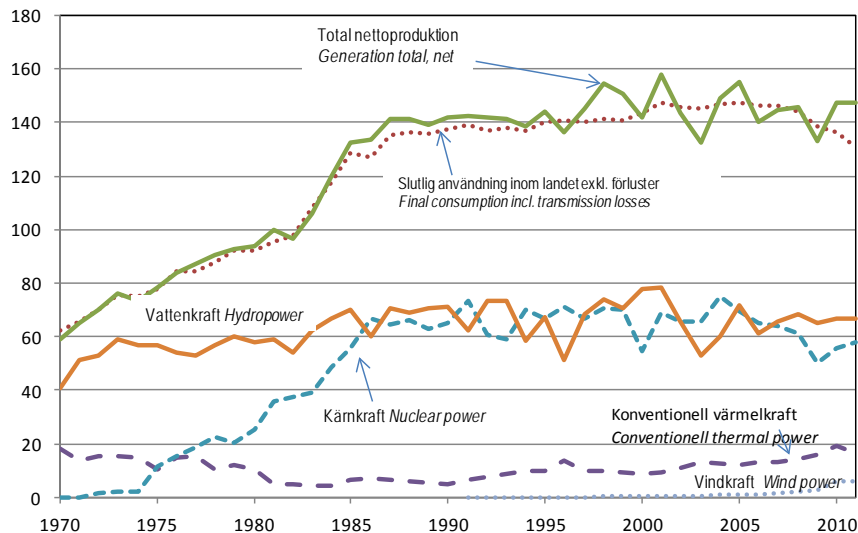
2) Detaljerade uppgifter kan f.n. inte lämnas. Se under statistiken med kommentarer.

*Detailed information is not available.*

# Diagram

## 1A. Förbrukning och produktion av el 1970-2011, TWh netto 1A. Consumption and generation of power 1970-2011, TWh net

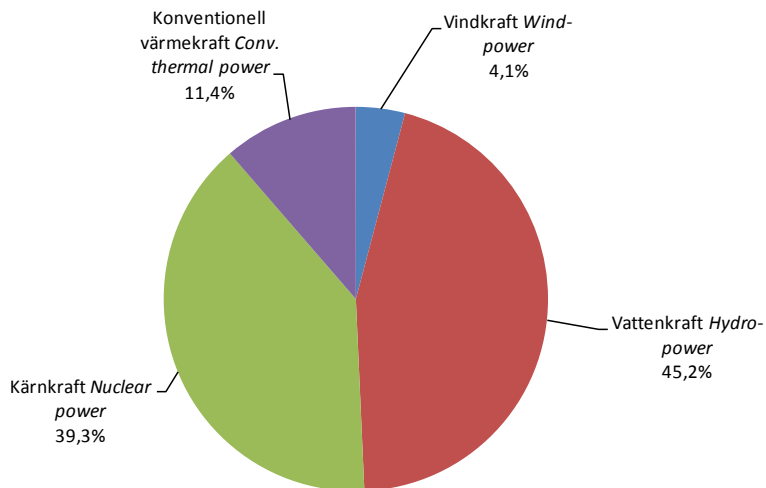
TWh



## 1B . Elproduktionen 2011 efter kraftslag, procent

1B. Power generation 2011 by type of power, percent

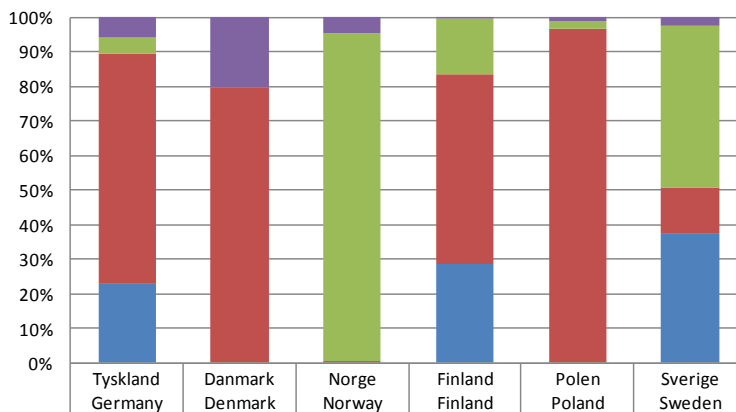
**Total production netto Total generation net 147,5 TWh**



### 1C. Sveriges och grannländernas elproduktion efter kraftslag 2011, procent och TWh (preliminära uppgifter)

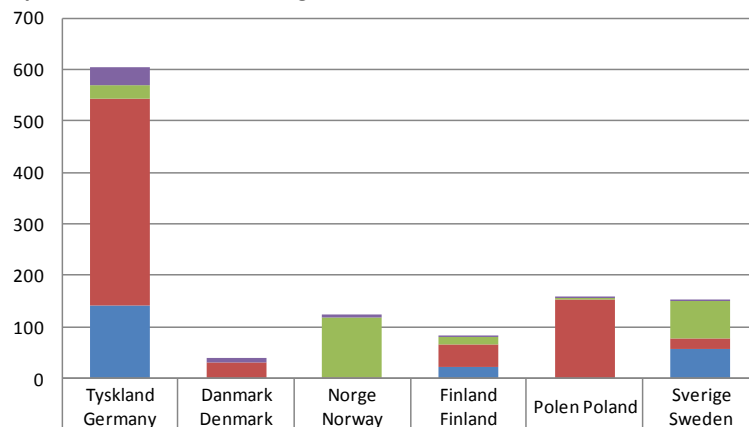
1C. Generation by type of power in Sweden and neighbouring countries in 2011, percent and TWh (preliminary data)

Elproduktionens sammansättning 2011 preliminärt. Procent



	Tyskland Germany	Danmark Denmark	Norge Norway	Finland Finland	Polen Poland	Sverige Sweden
Vindkraft Wind power	36,5	7,8	5,5	0,261	1,7	3,5
Vattenkraft Hydropower	25,9		117,9	12,9	3,5	71,5
Konv. värmekraft Conv. thermal power	403	30,7	0,9	44	152,4	20,4
Kärnkraft Nuclear power	140,6			22,8		57,6

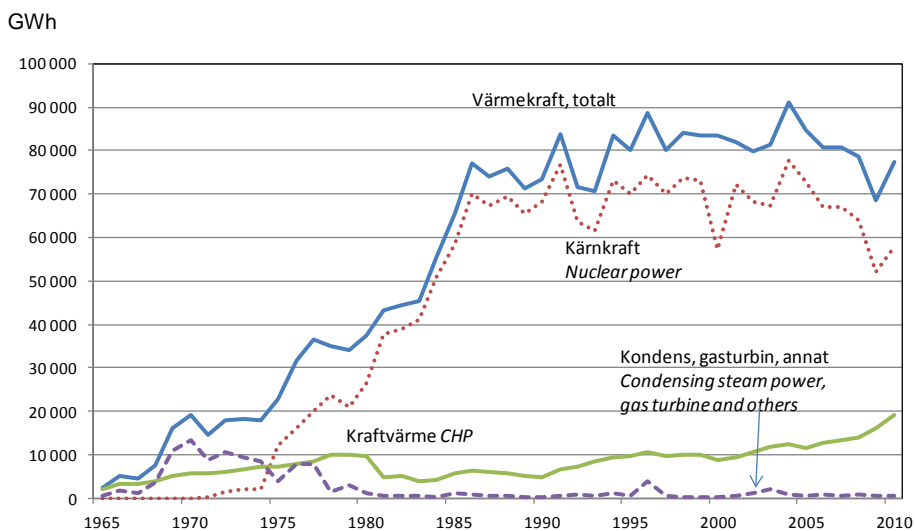
Elproduktionen efter kraftslag 2011. TWh brutto



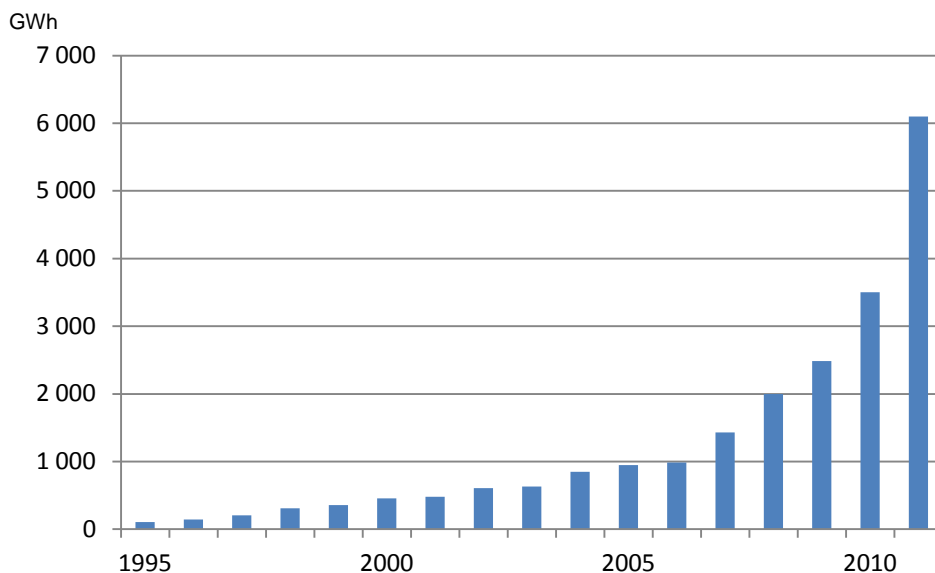
	Tyskland Germany	Danmark Denmark	Norge Norway	Finland Finland	Polen Poland	Sverige Sweden
Vindkraft Wind power	36,5	7,8	5,5	0,261	1,7	3,5
Vattenkraft Hydropower	25,9		117,9	12,9	3,5	71,5
Konv. värmekraft Conv. thermal power	403	30,7	0,9	44	152,4	20,4
Kärnkraft Nuclear power	140,6			22,8		57,6

Källa: Eurostat [http://epp.eurostat.ec.europa.eu/portal/page/portal/energy/data/main\\_tables](http://epp.eurostat.ec.europa.eu/portal/page/portal/energy/data/main_tables)

**2 . Värmekraftsproduktionen 1965-2011 efter kraftslag, GWh brutto**  
 2. Thermal power generation 1965-2011 by type of power, GWh gross



**3. Vindkraftproduktionen brutto 1995-2011, GWh**  
 3. Windpower generation gross 1995-2011, GWh

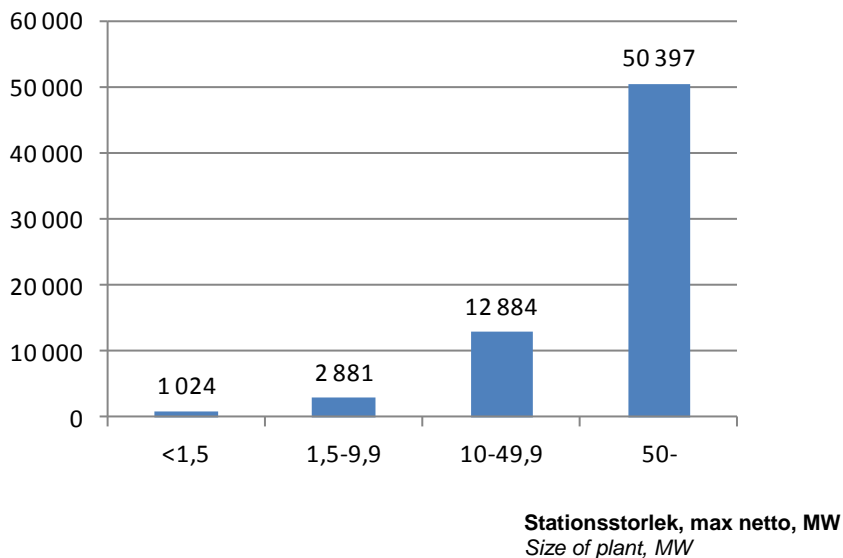


#### 4. Vattenkraft 2011. Produktion och total installerad effekt efter stationsstorlek

4. Hydropower 2011. Generation and installed capacity by size of plants

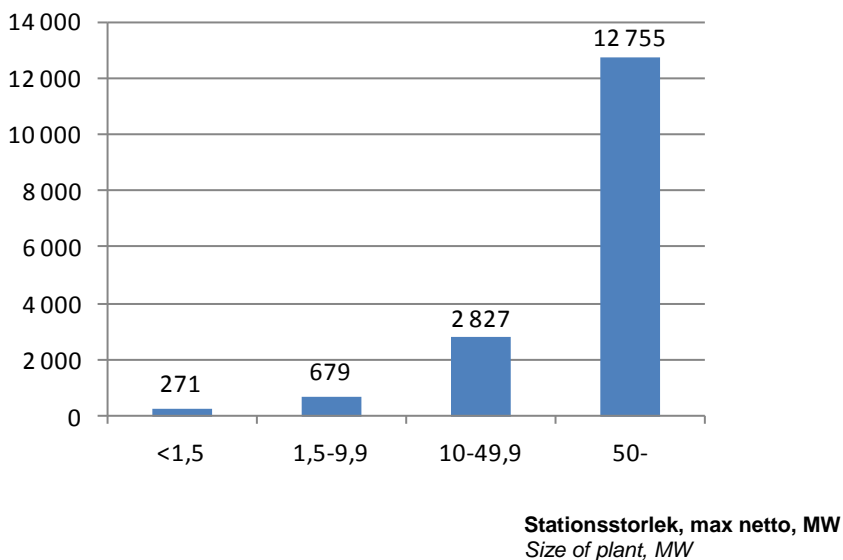
##### Vattenkraftens bruttoproduktion 2011, GWh

*Hydropower generation gross, GWh*



##### Vattenkraftens totala installerade effekt 2011, max netto, MW

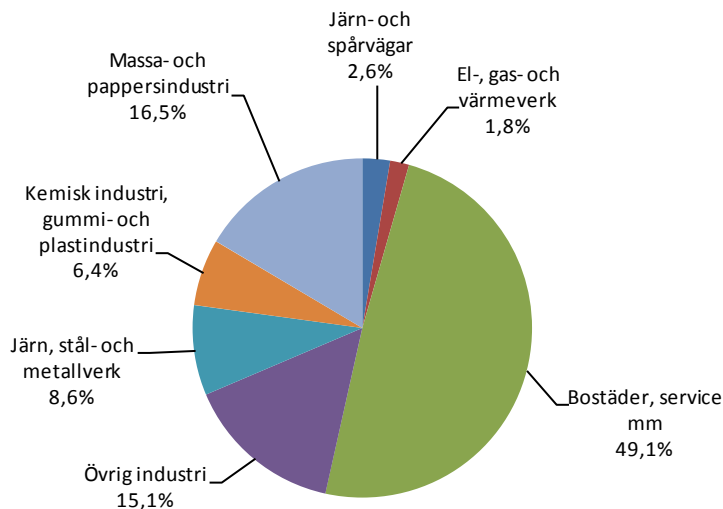
*Hydropower installed capacity, MW*



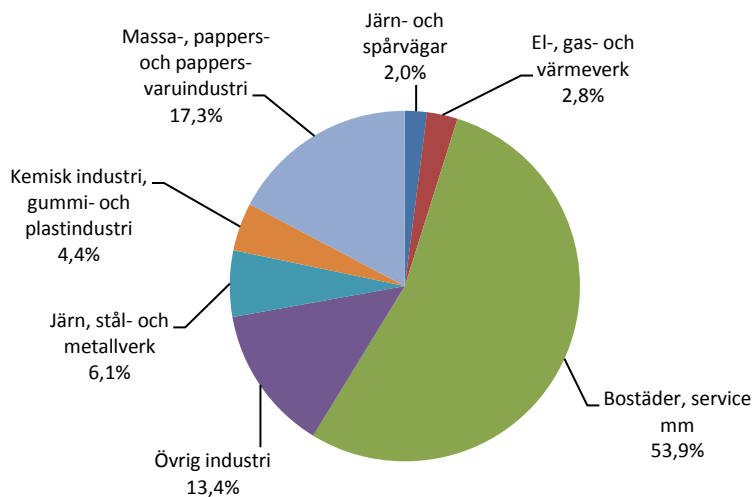
## 5. Elförbrukningen efter sektorer 1980 och 2011, GWh

5. Use of electricity by consumer groups 1980 and 2011, GWh

### Elförbrukningen Use of electricity 1980: 86,2 TWh



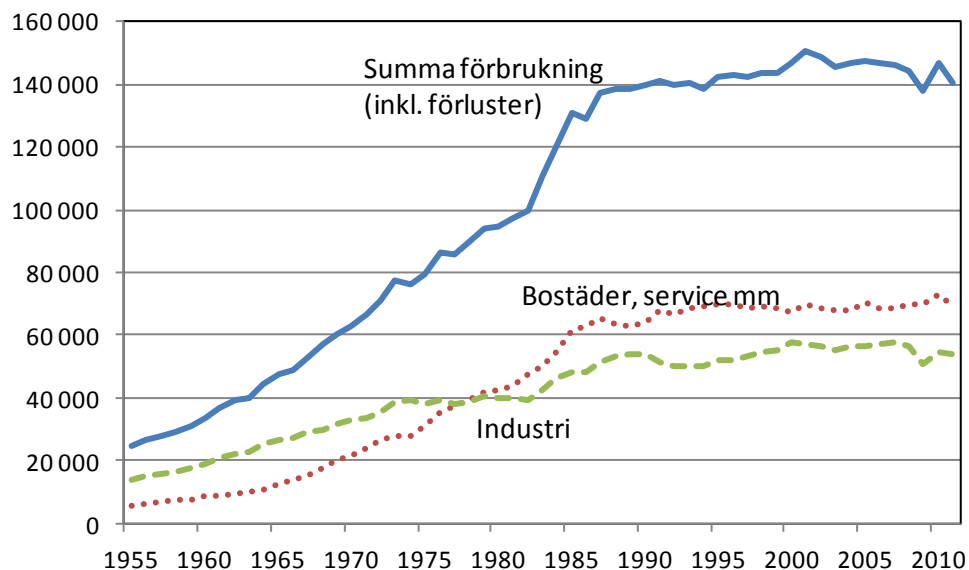
### Elförbrukningen Use of electricity 2011: 130,6 TWh



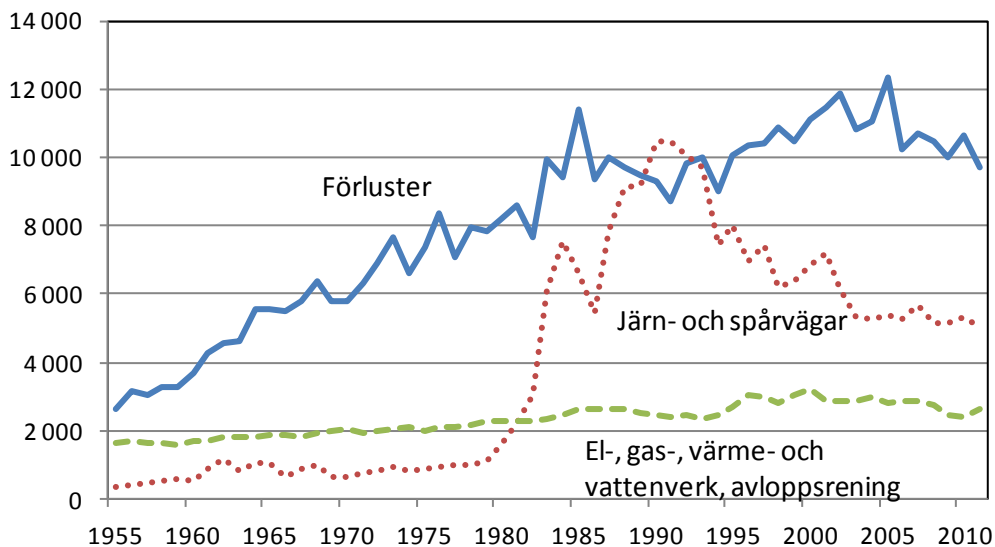
**6. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2011, GWh**

6. Usage of electricity by consumption sectors 1955-2011, GWh

GWh



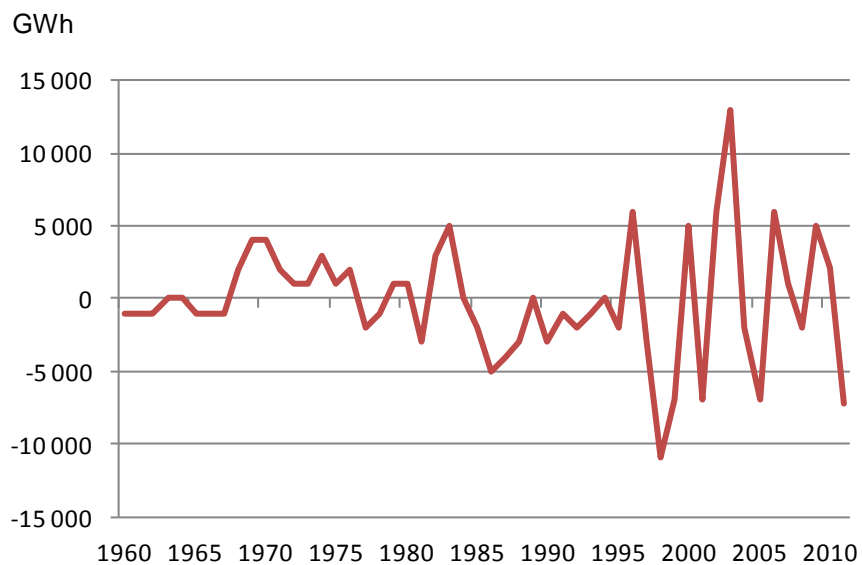
GWh



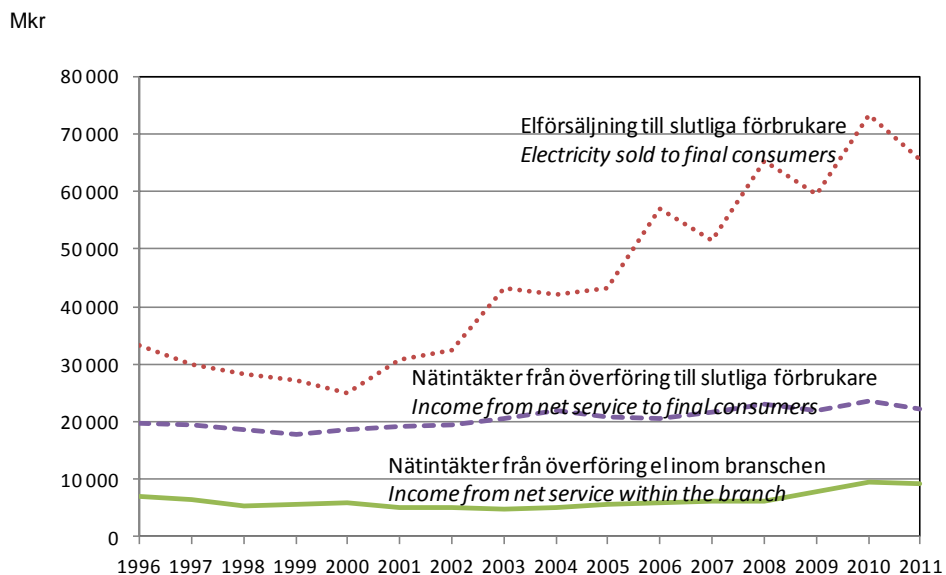


**7. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1960-2011, GWh**

7. Net exchange (import-export) of electric energy 1960-2011, GWh

**8. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2011, Mkr**

8. Income of sold electricity and net services 1996-2011, MSEK



## 9. Bränsleförbrukning vid fjärrvärmeproduktion 2011

### 9. Input of fuels by district heat production 2011

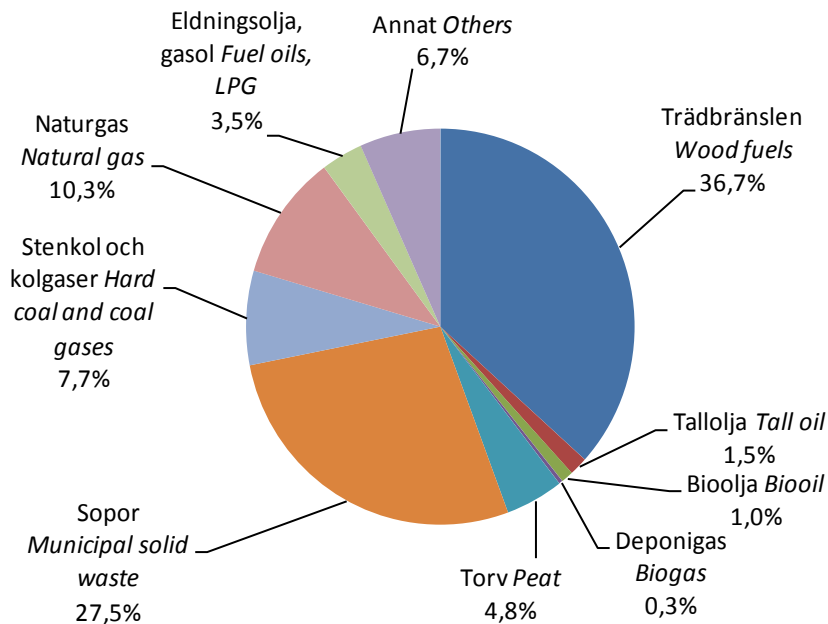
#### Kraftvärmeverk, *Main activity CHP-plants*

Insatt bränsle totalt (för värmeproduktion) i kraftvärmeverk (kraftvärmeproduktion+produktion av enbart värme).

*Fuel input total (for heat), CHP-plants:*

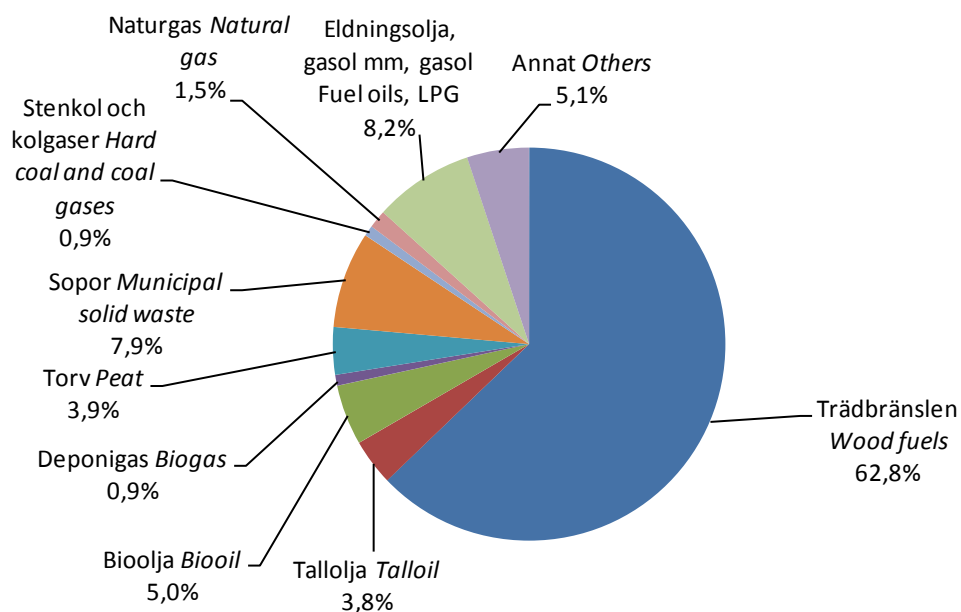
Energimetoden, *By the energy method* 124 773 TJ (34 662 GWh)

Alternativmetoden, *By the alternative generating method* 101 738 TJ (28 261 GWh)



#### Fristående värmeverk *Heat only plants*

Insatt bränsle totalt *Fuel input total:* 47 204 TJ (13 113 GWh)



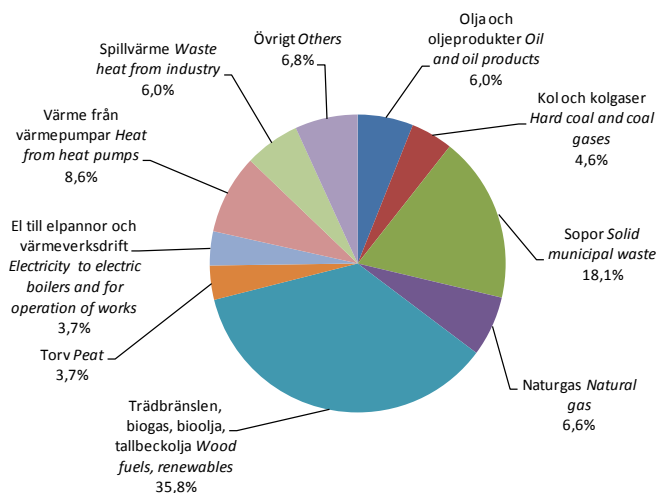
## 10. Tillförd energi totalt till fjärrvärme 2011

### 10. Total input of energy for district heating 2011

#### Insatt energi totalt *Energy input total: 210 706 TJ (58 553 GWh)*

Bränsleallokeringen vid kraftvärme enligt energimetoden *Fuel allocation for co-production by the energy method*

Totala leveranser av fjärrvärme till slutlig förbrukning *Total deliveries of district heat to final consumers: 173 027 TJ (48 063 GWh)*



## 11. Bränsleförbrukning för konventionell värmekraft 2011

### 11. Use of fuels in conventional thermal power generation 2011

Elproduktion i kraftvärmeverk (inkl. kondensproduktion), kondensstationer och gasturbiner för reservkraft

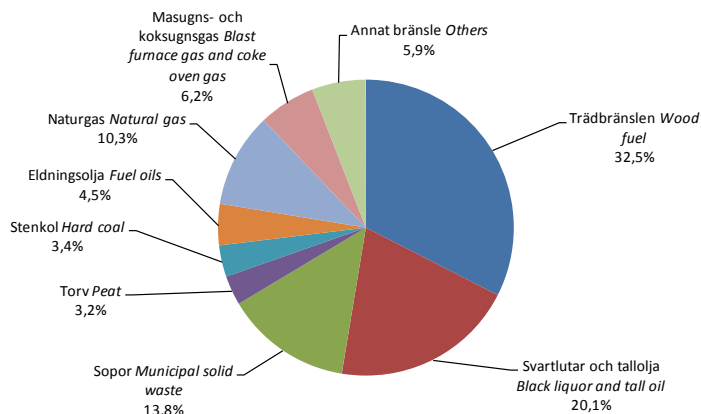
*Generation in CHP-plants, condensing power plants and gas turbines for reserve*

Insatt bränsle totalt. *Fuel input total:*

Enl. energimetoden *By the energy method* 85 574 TJ (23 770 GWh)

Enl. alternativmetoden *By the alternative generation method* 108 603 TJ (30 167 GWh) Total

elproduktion brutto *Total power generation gross: 17 388 GWh*

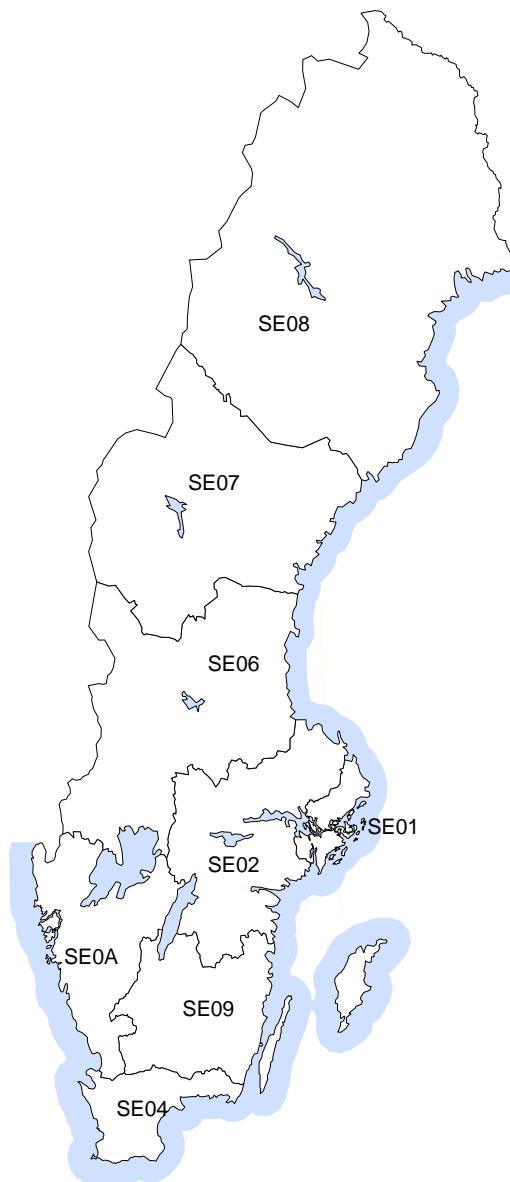


## Kartor

**Karta över riksområden (NUTS 2)**

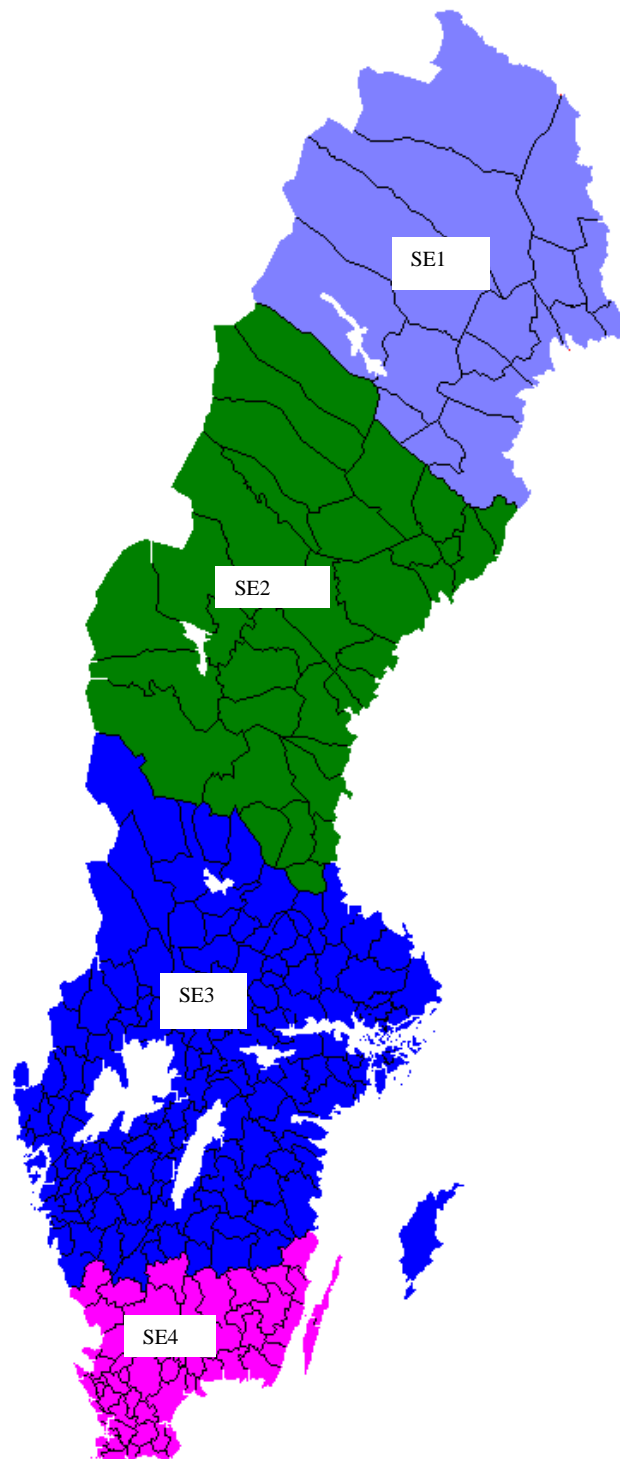
## NUTS 2 map

SE01	Stockholm
	Stockholms län
SE02	Östra Mellansverige
	Uppsala län
	Södermanlands län
	Östergötlands län
	Örebro län
	Västmanlands län
SE09	Småland med öarna
	Jönköpings län
	Kronobergs län
	Kalmar län
	Gotlands län
SE04	Sydsverige
	Skåne län
	Blekinge län
SE0A	Västsverige
	Hallands län
	Västra Götalands län
SE06	Norra Mellansverige
	Värmlands län
	Dalarnas län
	Gävleborgs län
SE07	Mellersta Norrland
	Västernorrlands län
	Jämtlands län
SE08	Övre Norrland
	Västerbottens län
	Norrbottens län



## Elområden

Bidding areas



Vid redovisningen av antal uttagspunkter, elproduktion och elförbrukning i tabellerna 5B, 7C och 7D har Sverige indelats i fyra elområden enligt ovanstående kartbild. En förteckning av ingående kommuner i respektive elområde återfinns på sidan 69.

## Fakta om statistiken

---

### Detta omfattar statistiken

#### Definitioner och förklaringar

##### Population och objekt

Den årliga el- och fjärrvärmeundersökningens population omfattar företag som bedriver någon av nedan angivna verksamheter:

elproduktion med egen kraftkälla om sammanlagt minst 100 kW

elproduktion med egen kraftkälla enbart för eget behov om sammanlagt minst 400 kW

- elhandel
- nätverksamhet
- produktion eller distribution av fjärrvärme

Elproduktion och elhandel förekommer i många fall i samma företag. Nätföretag får endast producera eller handla med el för nätdriftsändamål. Exempel på ett sådant är täckande av nätförluster. Produktion av fjärrvärme bedrivs ofta tillsammans med elproduktion, elhandel eller nätverksamhet. I några fall omfattar dock verksamheten enbart värmeverksrörelse.

Populationen omfattar ca 750 företag varav ca 170 bedriver nätverksamhet.

Uppgifter om överförda kvantiteter el samt antal uttagspunkter fördelade på konsumentgrupper inhämtas från nätföretagen.

Uppgifter om vindkraftsproduktionen hämtas från Energimyndighetens vindkraftstatistik.

För kraftstationerna redovisas uppgifter om elproduktion och bränsleförbrukning fördelad på kraftslag. För värmeverken insamlas uppgifter om produktion och omsättning av värme samt el- och bränsleförbrukning.

Produktion av värme för industriella processer i industrins kraftvärmeanläggningar ingår inte i el- och fjärrvärmestatistiken. Bränsleförbrukningen för sådan produktion redovisas i undersökningen om Industrins årliga energianvändning.

##### Variabler

För företaget/redovisningsenheten samlas uppgifter om kvantitet och värde av överförd el och försäljning av el respektive fjärrvärme fördelat på olika sektorer. Även övriga rörelseintäkter och vissa rörelsekostnader redovisas som exempelvis nätavgifter, bränslekostnader och löner.

För kraftstationerna redovisas uppgifter om teknisk utrustning, elproduktion och bränsleförbrukning.

För värmeverken insamlas uppgifter om produktion och omsättning av värme samt el- och bränsleförbrukning.

##### Teknisk utrustning

Kraftstationernas tekniska utrustning redovisas efter:

- Antal aggregat efter typ
- Installerad effekt

Med installerad *generatoreffekt*, max netto, avses den totala nettoeffekt som maximalt kan utvinnas i stationen vid kontinuerlig drift. Nettoeffekt definieras som brut-

toeffekt (mätt vid generatorerna) reducerad med elanvändning för kraftstationsdrift och eventuella förluster i kraftstationstransformatörer.

Uppgifter om installerad effekt samt elproduktion insamlas för följande *aggregat-typer*:

- vattenkraft
- vindkraft
- kärnkraft, kondens
- ångkraft, kraftvärme
- ångkraft, kraftvärme, mottryck + kondens
- gaskombi
- gasturbin (kraftvärme)
- gasturbin (reservkraft)
- gasmotor
- dieselmotor
- annan typ

### **Elproduktion**

För kraftstationerna redovisas brutto- och nettoproduktion samt egenanvändning.

*Bruttoproduktion* av el avser produktion uppmätt vid generatorerna.

*Nettoproduktion* av el utgörs av bruttoproduktionen minus egenanvändning vid elproduktion.

*Egenanvändning vid elproduktion* består av elanvändning för kraftstationsdrift samt förluster i kraftstationstransformatörer.

För kraftvärmeverken beräknas egenanvändningen vid elproduktionen schablonmässigt utgöra 3 procent av bruttoproduktionen av el vid anläggningarna. Restande del av kraftvärmeverkets egenanvändning avser el för värmeverksdrift.

### **Värmeproduktion m.m.**

Värmeverkens produktion redovisas uppdelad på produktionssätt:

- i kombination med produktion av el
- annan bränslebaserad produktion
- rökgaskondens
- elpanna
- värmepump

Produktion av värme för industriella processer i industrins kraftvärmeanläggningar ingår inte i el- och fjärrvärmestatistiken. Bränsleförbrukningen för sådan produktion redovisas i undersökningen om Industrins årliga energianvändning.

### **Mottagen värme**

Mottagen värme kommer dels från andra sektorer i form av t.ex. spillvärme från industrin eller från andra värmeverk.

### **Elanvändning i värmeverk**

Uppgifter om elanvändning för värmeverksdrift, elpannedrift och värmepumpsdrift från värmeverken och betraktas som slutlig användning.

**Bränsleförbrukning i kraftstationer och värmeverk**

Bränsleförbrukningen för el- respektive värmeproduktion i kraftstationer och värmeverk specificeras på olika bränsleslag. För varje bränsleslag redovisas:

- förbrukningen uttryckt i naturliga mått som t.ex. ton eller m<sup>3</sup>
- inköpsvärdet i tusen kr (exkl. moms. Men inkl. energi- och miljöskatter)
- omräkningsfaktorn för omräkning till gemensam enhet

Bränsleförbrukningen avser förbrukningen under året, alltså inte gjorda inköp under året. För bränsle som framställs vid andra arbetsställen inom samma företag har ibland något värde inte angivits.

Bränsleförbrukningen i kraftvärme-värmeverk har fördelats (allokerats) enligt energimetoden, dvs. proportionell efter produktionen av el respektive värme.

För industrins kraftvärmeanläggningar gäller dock att endast den beräknade bränsleförbrukningen för elproduktion redovisas. Bränsle för produktion av ånga och hetvatten redovisas i undersökningen om Industrins årliga energianvändning.

Uppgifter om elhandel, nättjänst, leveranser av fjärrvärme, förbrukning av drivmedel för egna transportmedel samt bränsle för uppvärmning av kontors- och lagerlokaler m.m. redovisas för företaget/redovisningsenheten som helhet.

**Elhandel*****Försåld el***

Försåld el redovisas i form av såld kvantitet och försäljningsintäkter exkl. skatt fördelad på slutliga förbrukare, nätföretag, andra elhandelsföretag samt export.

***Inköpt el***

Som inköpt el räknas även el för vilken ekonomisk ersättning inte utgått.

***Omsättning av el***

Omsättning av el för varje företag/redovisningsenhet utgörs å ena sidan av summan elproduktion, netto och inköpt el (inkl. import) och å andra sidan av den försålda kvantiteten (inkl. export) till andra företag inom branschen eller till slutliga förbrukare. I omsättningen ingår även inköpt eller producerad el för täckande av nätförluster.

Samma kvantitet återkommer flera gånger som mottagen respektive såld el om den passerar flera redovisningsenheter innan den når den slutliga förbrukaren.

***Elkraftutbyte med utlandet***

Efter elmarknadens avreglering redovisas kraftutbytet i form av fysikaliska värden per land varför de inte är helt jämförbara med tidigare år då handelsutbyten redovisades. Den fysikaliska redovisningen innebär att summan av nettoutbytet per timme och utbytespunkt redovisas. Uppgifterna hämtas från månatliga elstatistiken.

Värdeuppgifterna redovisas i form av handelsutbyten mellan länderna och är hämtade från Utrikeshandelsstatistiken.

**Nättjänst**

Enligt ellagen skiljs nätverksamhet ekonomiskt från handel och produktion av el. Nätföretag kan endast handla med el för nätdriftsändamål t.ex. för att kompensera överföringsförluster. För att bedriva nätverksamhet, som är ett naturligt monopol, krävs tillstånd i form av nätkoncession för ett område eller en linje. Elnäten är öppna för alla aktörer på elmarknaden som betalat anslutningsavgift någonstans i landet.

***Överföring av el inom branschen***

Här avses överförda kvantiteter och intäkter för överföring av el i inmatningspunkt och gränspunkt.



*Uttagpunkt* - en punkt där el tas ut för slutlig användning.

### ***Överföring till slutliga förbrukare***

Här avses överföring av el (kvantitet och värde) i uttagpunkt. Nätföretagen redovisar uppgifter om överförd el till olika förbrukargrupper och regioner. Dessa uppgifter ligger fr.o.m. år 1996 till grund för de tabeller som belyser elanvändningens fördelning på olika förbrukargrupper och regioner.

Till slutlig användning räknas såväl elverkens användning för lager, kontor o.d. som värmeverkens elanvändning för värmeverksdrift och värmeproduktion i elpannor och med värmepumpar.

Elproduktion/elhandel i direkt anslutning till annan verksamhet t.ex. industri- anläggning räknas som regel som en fristående verksamhet och den el som förbrukas i den övriga verksamheten betraktas som slutlig användning.

### ***Högspänning och lågspänning***

Med högspänning avses en driftspänning på minst 1000 V.

### ***Överföringsförluster***

Vid överföring av elkraft uppkommer energiförluster. Nätföretagen köper in el eller producerar el för att täcka förlusterna. Överföringsförlusterna kan delas in i stamnätsförluster och övriga förluster.

### ***Leveranser av fjärrvärme***

Fjärrvärmeleveranserna omfattar förutom producerad värme i egna värmeverk även mottagen värme från andra värmeverk eller andra sektorer t.ex. spillvärme från industrin. Det innebär att i de totala fjärrvärmeleveranserna, som erhålls som summan av de från redovisningsenheterna levererade fjärrvärmerna, kan samma fjärrvärmekvantitet passera flera företag/redovisningsenheter.

Antal abonnemang och för flerbostadshus även antal lägenheter samt levererad fjärrvärme har tidigare år redovisats fördelat på olika förbrukargrupper. Eftersom uppgifterna om antalet abonnemang är osäkra i vissa fall har dessa uppgifter hämtats från statistiken över småhus och flerbostadshus. Samtidigt är det så att fastighetsägarna och således även fjärrvärmeproducenterna använder en annan definition på vad som är småhus respektive flerfamiljshus än den som finns i fastighetstaxeringen.

### ***Övrig verksamhet***

Här redovisas bruttoersättning erhållen vid elinstallationer, reparationer och andra arbeten.

### ***Redovisningsgrupper***

#### ***Kraftstationstyp***

Kraftstationerna är indelade efter kraftslag på:

- vattenkraftstationer
- vindkraft
- kärnkraft
- konventionell värmekraft
- kraftvärmeverk, industri resp. värmeverk
- kondenskraftverk
- gasturbiner (reservkraft)
- annan drivkraft

Vid samtidig produktion av el och värme hänförs, förutom mottrycksanläggningar, även gaskombianläggningar, gasturbiner och gasmotorer till kraftvärmeverk.

**Riksområden (NUTS 2)**

Kraftstationerna fördelas regionalt på riksområden (NUTS 2), vilka motsvarar nivå 2 vid indelning av Sverige i regioner enligt EU:s regionala indelning NUTS 2.

**Län**

Överförd el till slutliga förbrukare redovisas förutom för riket även för vissa konsumentgrupper (industri, småhus och flerbostadshus) på län. Länsredovisningen är emellertid behäftad med osäkerhet p.g.a. att vissa nätföretag inte kunnat lämna uppgifter om regional fördelning av överförd el.

**Förbrukargrupper:****Överföring av el till slutliga förbrukare**

Överföring av el till slutliga förbrukare inom näringslivssektorn och offentliga sektorn redovisas fördelad på konsumentgrupper enligt standard för svensk näringsgrensindelning (SNI).

Hushållskunderna redovisas fördelade efter bostadstyperna småhus, flerbostadshus och fritidshus. Småhuskunderna är uppdelade på en användning över respektive under 10 MWh per år och flerbostadshusen på kunder med en användning över respektive under 5 MWh. Dessutom redovisas överföring av el i form av kollektivleveranser till flerbostadshus som en särskild grupp.

Branschfördelade data över industrins elanvändning baseras på data insamlade från förbrukarna till undersökningen om Industrins årliga energianvändning.

**Försåld el**

Kvantitet och värde på försåld el redovisas fördelad på industri (SNI 2007 5-33), hushåll samt övriga förbrukare.

**Fjärrvärmel leveranser**

Fjärrvärmel leveranserna redovisas fördelade på förbrukargrupperna: Tillverkningsindustri samt utvinning av mineral, offentliga tjänster, övriga näringar samt småhus och flerbostadshus.

**Så görs statistiken****Totalundersökning**

Den årliga el- och fjärrvärmeundersökningen är en totalundersökning. Populationen beskrivs i avsnittet Definitioner och förklaringar.

**Datainsamling och granskning**

Uppgifterna har huvudsakligen inhämtats genom insamling via SCB:s insamlingsverktyg via webben. Den fanns tillgänglig den första april 2012. Därefter utsändes tre skriftliga påminnelser och i vissa fall togs även telefonkontakt. De insamlade uppgifterna förgranskas redan hos uppgiftslämnarna av en inbyggd kontrollfunktion och sedan vid SCB enligt särskilda instruktioner och i tveksamma fall kontaktas uppgiftslämnarna för kontroll och komplettering av uppgifter.

Uppgiftsinsamlingen genomfördes med stöd av lagen om den officiella statistiken (SFS 2001:99) samt Statens energimyndighets föreskrifter (STEMFS 2007:1).

För vindkraftstatistiken har däremot inte webbinsamling använts, utan underlaget har hämtats dels från Energimyndigheten (Elcertifikatsystemet), dels från Vindforsks driftuppföljningsstatistik ([www.vindstat.nu](http://www.vindstat.nu)).

Från ägare till små vattenkraftstationer togs uppgifterna in med en enkel pappersblankett.

Uppgifter om elkraftsutbytet baseras på den månatliga elstatistiken.

## Statistikens tillförlitlighet

### Tillförsel och användning av el

#### Täckning

Övertäckning, d.v.s. objekt som ingår i undersökningens ram men inte i population, upptäcks i samband med datainsamlingen men påverkar inte statistikens kvalitet negativt.

Den undertäckning, d.v.s. objekt som ingår i populationen men som inte kommer med i undersökningens ram, som förekommer utgörs i huvudsak av nya elhandelsföretag. Då den avreglerade elmarknaden karaktäriseras av en mängd uppköp/sammanslagningar och nya aktörer finns det en risk att ett antal elhandelsbolag inte har funnits med i SCB:s register vid blankettens utsändning. Undertäckningen påverkar främst den ekonomiska redovisningen i tabellerna 8:2 och 9. Ett mått på undertäckningen är att det finns en differens mellan såld och förbrukad kvantitet.

Intäkt från försäljning av el till slutliga förbrukare har därför delvis modellberäknats. I föreliggande underlag för 2011 finns försäljningsvärde uppgivet för 88,5 procent av förbrukad kvantitet (130,6 TWh). Värdet av resterande kvantitet, 11,5 procent, har uppskattats under antagandet att priset per kWh är detsamma som genomsnittet för de elhandelsföretag som lämnat uppgift. För 2010 var motsvarande andelar 85,9 procent och 14,1 procent. Den kvantitet, för vilket värdeuppgift saknas, har åtminstone till största delen sålts av elhandelsföretag som inte finns i ramen för den årliga el- och fjärrvärmestatistiken (undertäckning).

#### Mätfel

Mätfelen beträffande *eltillförseln* är normalt försumbara. Slutlig användning av el och överföringsförluster är behäftade med mätfel som inte alltid är försumbara.

Slutlig användning av el inom landet baseras på mätvärden för överförd el. I stor omfattning ingår uppgifter som erhålls i samband med s.k. preliminärdebitering, d.v.s. beräknade mätvärden för enskilda abonnenter. Dessa uppgifter överensstämmer normalt tämligen väl med den faktiska användningen. Vissa år kan de dock påverkas av förskjutningar till eller från ett annat år på grund av oregelbundna avläsningar i samband med ändrade taxor och variationer i utetemperaturen som ger upphov till fel i de preliminärdebiterade värden som helt eller delvis avser eluppvärmning etc.

En indikation på mätfelens storlek i redovisade elanvändningsuppgifter kan fås genom att närmare analysera posten överföringsförluster.

Överföringsförlusterna kan delas in i stamnätsförluster och övriga förluster. För riket totalt är det i allt väsentligt posten övriga förluster som påverkas av mätfel i användningsuppgifterna. Jämfört med den totala elanvändningen har denna post varit sjunkande över en längre tidsperiod, vilket är en följd av kontinuerlig effektivisering av elnätet. Ett trendbrott har dock kunnat noteras från år 1991 då den har stabiliserats och till och med uppvisar en uppåtgående trend. Teoretiskt bör posten övriga förluster i relation till tillförd el (kvadratisk samband) visa en stabil utveckling över tiden. Två trendutjämnade serier har skattats (utjämnning enligt minsta kvadratmetoden), en till och med 1990 och en från och med 1991. De redovisade förlusterna avviker dock vissa år markant från dessa serier. Avvikelsen från trenden uppgår de senaste åren till följande approximativa värden, omräknat till TWh.

Avvikelse från trend	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009 <sup>k</sup>	2010 <sup>k</sup>	2011
	-0,2	±0,0	-0,6	-0,6	-0,2	-0,9	-1,0	-1,6	-1,6	-0,4	-1,8

Den beräknade avvikelserna kan ses som ett grovt närmevärde på mätfelet i den redovisade totala elanvändningen. Det innebär att elanvändningen har överskattats 2001 och 2003–2011. Mätfelet torde i huvudsak kunna återföras till användningen av lågspänd el (dvs. gruppen bostäder, service m.m.) men att närmare precisera vilka förbrukarkategorier som berörs och hur mycket går inte att göra utifrån den använda analysmodellen. Det bör vidare framhållas att beräkningarna av mätfelets storlek inrymmer betydande osäkerhet. Förutom den osäkerhet som ligger i valet av modell torde ändringar av elanvändningens sammansättning, tekniska faktorer m.m. till någon del förklara variationerna i förlusterna.

### **Fördelning på användargrupper och regioner**

Företagens/redovisningsenheternas uppgifter om överförd el, försåld el eller fjärrvärmeleveranser till olika användargrupper kan vara behäftade med mätfel på grund av att företagen ibland saknar underlag för korrekt klassificering av kunderna. Motsvarande svårigheter med medföljande mätfel förekommer även vid fördelning av överförd el på regioner (län och kommun).

### **Bortfall**

Uppgifter har inhämtats från 96,6 procent av antal företag i den del av populationen för vilken direktinsamling tillämpades. Detta innebär en något högre svarsfrekvens jämfört med år 2010 (92,7 procent).

Partiellt bortfall i form av ofullständigt ifyllda blanketter förekommer främst bland mindre redovisningsenheter. Ofullständiga uppgifter förekommer även vid förbrukarindelning av försåld el och fjärrvärme.

Båda typerna av bortfall åtgärdas dels genom kompletterande uppgiftsinsamling, dels genom att uppgifterna skattats med ledning av motsvarande uppgifter lämnade föregående år eller lämnade av likartade företag.

### **Gasförsörjningen 2011**

Uppgifter om tillförsel och användning av naturgas och stadsgas redovisas i tabellerna 19–21.

## Indelningen i fyra elområden

Vid fördelningen av antal uttagspunkter (Tabell 5B), elproduktionen (Tabell 7C) och elanvändningen (Tabell 7D) per elområde har kommunerna fördelats på SE1, SE2, SE3 och SE4 enligt nedanstående förteckning. Se även karta på sidan 61. All kärnkraft ingår i SE3. Elområdesgränserna kommer inte alltid följa kommungränserna utan delar av kommuner som ligger på gränsen mellan elområden kan tillhöra två olika elområden.

En mer utförlig beskrivning av snittområdestillhörighet finns på Svenska kraftnäts hemsida [www.svk.se](http://www.svk.se).

<b>SE1</b>	Arvika	Kinda	Strängnäs	Bjöv
Boden	Asksund	Knivsta	Strömstad	Borgholm
Gällivare	Avesta	Kristinehamn	Sundbyberg	Bromölla
Haparanda	Bengtstors	Kumla	Sunne	Burlöv
Jokkmokk	Bollebygd	Kungsbacka	Surahammar	Båstad
Kalix	Borlänge	Kungsör	Svenljunga	Emmaboda
Kiruna	Borås	Kungälv	Säffle	Eslövs
Luleå	Botkyrka	Köping	Säter	Falkenberg
Malå	Boxholm	Laxå	Sävsjö	Halmstad
Norsjö	Dals-Eds	Lekeberg	Söderköping	Helsingborg
Pajala	Danderyd	Leksand	Södertälje	Hylte
Piteå	Degerfors	Lerum	Tanum	Hässleholm
Skellefteå	Eda	Lidingö	Tibro	Höganäs
Älvsbyn	Ekerö	Lidköping	Tidaholm	Högsby
Överkalix	Eksjö	Lilla Edet	Tierps	Hörby
Övertorneå	Enköping	Lindesberg	Tjörns	Höör
	Eskilstuna	Linköping	Torsby	Kalmar
<b>SE2</b>	Essunga	Ljusnarsberg	Tranemo	Karlshamn
Arjeplog	Fagersta	Ludvika	Tranås	Karlskrona
Arvidsjaur	Falköpings	Lysekils	Trollhättan	Klippan
Berg	Falun	Malung	Trosa	Kristianstad
Bjurholm	Filipstad	Mariestad	Tyresö	Kävlinge
Bollnäs	Finspång	Mark	Täby	Laholm
Bräcke	Flens	Mellerud	Töreboda	Landskrona
Dorotea	Forshaga	Mjölby	Uddevalla	Lessebo
Hudiksvall	Färgelanda	Mora	Ulricehamn	Ljungby
Härjedalen	Gagnef	Motala	Upplands Väsby	Lomma
Härnösand	Gislaved	Mullsjö	Upplands-Bro	Lund
Kramfors	Gnesta	Munkedal	Uppsala	Malmö
Krokom	Gnosjö	Munkfors	Vadstena	Markaryd
Ljusdal	Gotland	Mölnådal	Vaggeryd	Mönsterås
Lycksele	Grums	Nacka	Valdemarsvik	Mörbylånga
Nordanstig	Grästorp	Nora	Vallentuna	Nybro
Nordmaling	Gullspång	Norberg	Vansbro	Olofström
Ockelbo	Gävle	Norrköping	Vara	Osby
Ovanåker	Göteborg	Norrälje	Varberg	Oskarshamn
Ragunda	Götene	Nykvarn	Vaxholm	Perstorp
Robertsfors	Habo	Nyköpings	Vetlanda	Ronneby
Sollefteå	Hagfors	Nynäshamn	Vimmerby	Simrishamn
Sorsele	Hallsberg	Nässjö	Vingåker	Sjöbo
Storuman	Hallstahammar	Orsa	Värgårda	Skurups
Strömsund	Hammarö	Orust	Vänersborg	Staffanstorps
Sundsvall	Haninge	Oxelösund	Värmdö	Svalöv
Söderhamn	Heby	Partille	Västervik	Svedala
Timrå	Hedemora	Rättvik	Västerås	Sölvesborg
Umeå	Herrljunga	Sala	Ydre	Tingsryd
Vilhelmina	Hjo	Salems	Åmål	Tomelilla
Vindeln	Hofors	Sandviken	Årjängs	Torsås
Vännäs	Huddinge	Sigtuna	Åtvidaberg	Trelleborg
Ånge	Hultsfred	Skara	Älvdalen	Uppvidinge
Åre	Håbo	Skinnskatteberg	Älvkarleby	Vellinge
Åsele	Hällefors	Skövde	Öckerö	Värnamo
Örnsköldsvik	Härryda	Smedjebacken	Ödeshög	Växjö
Östersund	Järfälla	Sollentuna	Örebro	Ystad
	Jönköping	Solna	Österåker	Åstorp
<b>SE3</b>	Karlsborg	Sotenäs	Östhammar	Älmhult
Ale	Karlskoga	Stenungsund		Ängelholm
Alingsås	Karlstad	Stockholm	<b>SE4</b>	Örkelljunga
Aneby	Katrineholm	Storfors	Alvesta	Östra Göinge
Arboga	Kil			

## Bra att veta

### **Annan statistik**

Månatlig statistik över elförsörjning och industrins elanvändning redovisas på SCB:s webbplats [www.scb.se](http://www.scb.se).

Mer information om statistiken och dess kvalitet ges i en särskild [Beskrivning av statistiken](#) på SCB:s webbplats, [www.scb.se](http://www.scb.se).

### **Periodicitet**

Definitiva resultat från den årliga statistiken över el-, gas- och fjärrvärmeförsörjningen publiceras i februari ett år efter undersökningsåret. Dessutom publiceras preliminära resultat i oktober efter undersökningsåret.

### **Elektronisk publicering**

Resultaten från den Årliga el-, gas- och fjärrvärmestatistiken publiceras via Internet. Inläggning av delar av statistiken sker också i Sveriges statistiska databaser. I båda fallen är statistiken kostnadsfri och åtkomlig via SCB:s webbplats [www.scb.se](http://www.scb.se). Tryckta statistiska meddelanden kan även fortsättningsvis erhållas mot betalning.

### **Specialbearbetningar**

Vissa ytterligare bearbetningar av el- och fjärrvärmeundersökningen, för t.ex. delar av populationen i kombination med tidigare undersökningar eller annan statistik, kan beställas genom någon av undersökningens kontaktpersoner (Se första sidan).

## In English

---

### Summary

#### **Increase in electricity consumption**

Total domestic use of electricity (transmission losses excluded) fell in 2011. Domestic use decreased by 3.4 percent to 130.6 TWh.

Use in the industrial sector increased by 0.9 percent to 53.8 TWh.

Consumption in the household and service sectors decreased; households by 9.6 percent to 33.7 TWh and service sectors by 3.4 percent to 43.0 TWh.

#### **Increase in power generation**

Electricity generation rose in 2011. Net generation amounted to 147.5 TWh, which is an increase of 1.8 percent compared to the previous year.

The largest increase was noted for windpower which increased by 74.4 percent to 6.1 TWh. Hydro-electric power fell by 0.2 percent to 66.7 TWh. Conventional thermal power decreased by 11.9 percent to 16.8 TWh. Nuclear-power increased by 4.3 percent to 58.0 TWh.

Net power exchange across borders (including transit to third countries) resulted in a surplus of 7.2 TWh.

#### **Increase in district heating deliveries**

Deliveries of district heating fell considerably in 2011 and amounted to 48.1 TWh. This implies a decline of 16.1 percent compared to the year before.

### List of tables

<b>Explanation of symbols</b>	<b>12</b>
<b>Energy units</b>	<b>12</b>
<b>General conversion factors for energy</b>	<b>12</b>
<b>1A. Power stations: Number of stations and generating units by type of unit and region (NUTS 2)</b>	<b>13</b>
<b>1B. Power stations: Installed electrical capacity and gross generation by NUTS 2</b>	<b>14</b>
<b>2. Power stations: Number of stations and generating units, installed capacity of generators and gross generation of electricity. By type of unit and by enterprise classification (NACE Rev. 2)</b>	<b>15</b>
<b>3. Power stations: Number of stations and units, installed power and gross generation by type of unit</b>	<b>16</b>
<b>4A:1. Power generation and fuel input in 2011 by type of stations</b>	<b>17</b>
<b>4A:2. Power generation, fuel input and efficiency in thermal power plants 2001-2011</b>	<b>18</b>
<b>4B. Production of heat in 2011. Combined heat and power (CHP) plants and heat only plants</b>	<b>20</b>
<b>5A. Number of supply agreements and average consumption of electricity per supply agreement by consumer groups 2011</b>	<b>21</b>
<b>5B. Number of supply agreements by bidding area 2011</b>	<b>22</b>

<b>5B. Number of supply agreements by bidding areas 2011, cont</b>	<b>23</b>
<b>6. Consumption of electrical energy in mining, quarrying and manufacturing industry in 2010 and 2011, GWh</b>	<b>24</b>
<b>7A Del 1. Electricity supply 2010 and 2011. Generation by type of power plant and power exchange with foreign countries (to Sweden) GWh</b>	<b>25</b>
<b>7A Del 2. Consumption of electricity in 2010 and 2011, GWh</b>	<b>26</b>
<b>7B. Foreign exchange of electrical energy in 2010 and 2011, GWh</b>	<b>27</b>
<b>7C Electricity generation by type of power and bidding areas 2011, GWh</b>	<b>27</b>
<b>7D. Consumption of electricity by consumer groups and bidding areas 2011, GWh</b>	<b>28</b>
<b>7D. Consumption of electricity by consumer groups and bidding areas 2011, GWh (cont.)</b>	<b>29</b>
<b>8:1. Electricity services, steam and hot water services (NACE Rev.2 35.1 and 35.3) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 07-33); Turnover of electricity, steam and hot water 2007–2011. GWh</b>	<b>30</b>
<b>8.2A. Electrical services, steam and hot water works (NACE Rev.2 35.1 and 35.3) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 07-33) 2007–2011; Receipts and selected costs, MSEK</b>	<b>31</b>
<b>8.2B. Electrical services, steam and hot water works 2010. Receipts and selected costs, MSEK</b>	<b>32</b>
<b>8.2C. Electrical services, steam and hot water works 2011. Receipts and selected costs, MSEK</b>	<b>33</b>
<b>9. Electrical energy transmitted values of network services and electricity to final consumers in 2010-2011. By consumer groups, GWh and MSEK</b>	<b>34</b>
<b>10. District heating supply and usage in 2010 and 2011</b>	<b>35</b>
<b>11A. Consumption of fuels 2010 and 2011 in electricity, steam and hot water works (NACE Rev. 2 35) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 05-33). By type of commodities</b>	<b>36</b>
<b>11B. Specification of other fuels in table 11A, 2010 and 2011</b>	<b>37</b>
<b>11C. Fuel allocation in main activity CHP; energy vs. alternative generation method in 2011</b>	<b>38</b>
<b>12A. Consumption of fuels in electricity generation in 2011. By type of fuel and power plant</b>	<b>39</b>
<b>12B. Specification of other fuels in table 12A in 2011. By type of power plant</b>	<b>40</b>
<b>12C. Power generation in 2011, GWh. By type of fuel and type of power station</b>	<b>41</b>
<b>13A. Consumption of fuels in steam and heating plants in 2011. By type of station</b>	<b>42</b>
<b>13B. Specification of other fuels in table 13A in 2011. By type of station</b>	<b>43</b>
<b>14A. Consumption of fuels for production of ready heat 2011. By type of fuel and type of station</b>	<b>44</b>



<b>14B. Deliveries of ready heat in 2010 and 2011, GWh</b>	<b>45</b>
<b>15. Deliveries of district cooling 2006-2011</b>	<b>45</b>
<b>16. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Electricity and Heat production by CHP Units in 2011</b>	<b>46</b>
<b>17. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Operational CHP-units fuel input 2011</b>	<b>47</b>
<b>18. Consumption of electricity in 2010 and 2011. By counties and consumption sectors, GWh</b>	<b>48</b>
<b>19. Supply and delivery of natural gas 2010 and 2011, mill. m<sup>3</sup></b>	<b>49</b>
<b>20. Supply and delivery of gasworks gas 2010 and 2011, 1000 m<sup>3</sup></b>	<b>49</b>
<b>21. Income, certain costs, employment at gas supply (NACE 402). 2010 and 2011, MSEK</b>	<b>50</b>

#### List of charts

<b>1A. Consumption and generation of power 1970-2011, TWh net</b>	<b>51</b>
<b>1B. Power generation 2011 by type of power, percent</b>	<b>51</b>
<b>1C. Generation by type of power in Sweden and neighbouring countries in 2011, percent and TWh (preliminary data)</b>	<b>52</b>
<b>2. Thermal power generation 1965-2011 by type of power, GWh gross</b>	<b>53</b>
<b>3. Windpower generation gross 1995-2011, GWh</b>	<b>53</b>
<b>4. Hydropower 2011. Generation and installed capacity by size of plants</b>	<b>54</b>
<b>5. Use of electricity by consumer groups 1980 and 2011, GWh</b>	<b>55</b>
<b>6. Usage of electricity by consumption sectors 1955-2011, GWh</b>	<b>56</b>
<b>7. Net exchange (import-export) of electric energy 1960-2011</b>	<b>57</b>
<b>8. Income of sold electricity and net services 1996-2011, MSEK</b>	<b>57</b>
<b>9. Input of fuels by district heat production 2011</b>	<b>58</b>
<b>10. Total input of energy for district heating 2011</b>	<b>59</b>
<b>11. Use of fuels in conventional thermal power generation 2011</b>	<b>59</b>

#### List of maps

<b>NUTS 2 map</b>	<b>60</b>
<b>Electricity areas</b>	<b>61</b>

## List of terms

Abonnemang	Subscription
Aggregat	Generating unit
Aggregattyp	Type of generating unit
Andel i driftskostnader för	Share in operating costs for
Anläggningar	Plants
Annan typ av transport, stödtjänster till transport	Other communication services and storage
Annat bränsle	Other fuel
Användning	Use
Av ånga och hetvatten	Of hot steam and hot water
Avfallslutar (bränslevärde i oljeton)	Sulphate and sulphite lye (in equiv. tonnes of oil)
Avloppsrening, avfallshantering och renhållning	Sewage and refuse disposal
Bank- och försäkringsverksamhet	Bank and insurance operations
Bensin	Petrol
Bioolja	Bio oil
Biobränsle	Bio fuel
Bostadsuppvärmning	Residential heating
Branschtillhörighet	Industrial classification
Briketter	Briquettes
Brutto	Gross
Bruttoliveranser	Gross deliveries
Bruttoproduktion	Gross generation
Bruttoproduktion uppmätt vid	Gross generation measured
Bränsleanvändning	Consumption of fuels
Bränsle och drivmedel	Fuels
Bränslebaserad	Based upon fuels
Byggnads- och anläggningsverksamhet	Construction
Deponi- och rötgas	Bio gas
Detaljhandel	Retail trade
Dieselbränsle	Diesel oil
Differenspost (ej branschfördelad upp- gift)	Residual (non classified manufac- turing)
Direktleveranser	Direct deliveries
Driftdugligt skick	In working order
Egenanvändning	Own consumption
Egna anläggningar	Own plants
Egna transportmedel	Own means of transportation

Effekt	Capacity
Egenanvändning	Own use
El, elektricitet	Electricity
Elbaserad	Based upon electricity
Eldningsolja	Heating oil
Eldningsolja nr 1	Gas oil
Eldningsolja nr 2-5	Medium-heavy fuel oils
Elektrisk	Electric, electrical
Elektroindustri	Manufacture of electrical equipment
Elenergi	Electrical energy
Elanvändning	Consumption of electrical energy
Elhandelsföretag	Company trading in electricity
Elinstallationer	Electrical installations
Elkraftutbyte	Exchange of electricity
Elpannor	Electric steam boilers
Elproduktion	Electricity power works
Elverk	Electricity services
Elvärme	Electric heating
Energiomsättning	Energy turnover
Energiskatt	Energy taxes
Enskilda hushåll	Private households
Faktor för omräkning till	Conversion factor to
Fastighetsförvaltning	Real estate management
Fjärrvärme	District heating
Flerbostadshus	Multi family houses
Forskning	Research
Fotogen	Kerosene
Fristående	Detached
Fritidsbostäder	Holiday homes
Förbrukad	Consumed
Förbrukare	Consumer
Förbrukarkategori	Consumption sector
Förbrukning	Consumption
Företag	Enterprise
Förlag; grafisk och annan reproindustri	Publishing, printing and reproduction
Förluster fram till leveranspunkten	Distribution losses up to the point of delivery
Försåld	Sold

Försörjning	Supply
Förvaltning	Administration
Gasol	Liquefied petroleum gas
Gasturbin	Gas turbine
Gasverk	Gas works
Gasvärme	Heating by gas from gas works
Gatu- och vägbelysning	Street and road lighting
Generatoreffekt	Generator capacity
Generatorer	Generators
Genomsnittlig	Average
Gruvor och mineralbrott	Mines and quarrying
Handel	Wholesale and retail trade
Hetvatten	Hot water
Hushåll	Households
Hälsovård	Healthcare
Högspänning	High voltage
Icke-metallverk	Non-ferrous basic metal industries
Industri för el- och optikprodukter	Manufacture of electrical and optical equipment
Industri för instrument och ur	Manufacture of medical, precision and optical instruments, watches and clocks
Industri för kontorsmaskiner och datorer	Manufacturing of office machinery and computers
Industri för mekanisk eller halvkemisk massa	Manufacturing of pulp (mechanical or semichemical)
Industrianläggningar	Mining and manufacturing plants
Industriella mottrycksanläggningar	Backpressure power plants of industrial auto-producers
Industristatistiken	Official Statistics of Sweden: Manufacturing
Inköpsvärde	Purchasing value
Inköpt	Bought
Installerad generatoreffekt	Installed capacity of generators
Intäkter	Receipts
Jordbruk, skogsbruk o.d. jämte anslutna hushåll	Agriculture, forestry etc. (incl. farming households)
Jord- och stenvauindustri	Manufacture of other nonmetallic mineral products except products of petroleum and coal
Järn- och stålgiuterier	Iron and steel casting
Järn- och stålverk	Iron and steel manufacturing

Järnmalmsutvinning	Iron ore mining
Järnvägstransporter och kollektivtrafikverksamhet	Rail transport and public transport
Kemisk industri, petroleum-, gummivaru-, plast- plastvaruindustri	Manufacture of chemicals and of petroleum, coal, rubber and plastic products
Koks	Coke
Koksugns gas	Coke-oven gas
Kollektivleveranser	Collective deliveries
Kondens	Condensing steam power
Kondensaggregat	Condensing steam power units
Kondenskraftverk	Condensing steam power station
Kondensproduktion	Condensing steam power generation
Konsumentgrupp	Group of consumers
Konventionell	Conventional
Kostnader	Costs
Kraftföretag	Power company
Kraftslag	Type of power
Kraftverk	Power station
Kraftvärme	CHP, Combined Heat and Power production (backpressure production)
Kraftvärme - industri	CHP in industrial plants (autoproducers)
Kraftvärme - värmeverk	CHP in public steam and heating plants
Kärnbränsle	Nuclear fuel
Kärnkraft	Nuclear power
Leveranser	Deliveries
Leverantörer	Suppliers
Livsmedels-, dryckesvaru- och tobaksindustri	Food products, beverages and tobacco industry
Lågspänning	Low voltage (below 1000 V)
Lädervaruindustri	Leather industries
Lägenheter	Dwellings
Län	County
Löner	Wages and salaries
Markvärme	Ground heating
Maskinaggregat	Generating unit

Maskinindustri	Manufacture of machinery except electrical equipment
Maskinindustri, ej i annan underavdelning	Other manufacture of machinery and equipment
Massa-, pappers- och pappersvaruindustri	Manufacture of pulp, paper and paper products
Masugns gas	Blast-furnace gas
Metallvaruindustri, ej maskinindustri	Manufacture of fabricated metal products except machinery
Mineralutvinning	Mining and quarrying
Motorfordonsindustri	Manufacture of motor vehicles, trailers and semi-trailers
Mottagare	Receiver
Mottagen	Received
Mottryck	Back pressure
Mottrycksaggregat	Back pressure power set
Mottrycksanläggning	Back pressure power plant
Mottrycksproduktion	Back pressure power generation
Naturgas	Natural gas
Netto	Net
Nettoproduktion	Net generation
Nätföretag	Network (grid) company
Nätintäkt	Value of network service
Offentlig förvaltning	Public administration and defence
Omsättning	Turnover
Pappers- och pappindustri	Manufacture of paper and paper-board
Partihandel	Wholesale trade
Permanent bostäder	Permanent dwellings
Petroleumprodukter	Petroleum products
Procentuell fördelning	Percentage distribution
Procentuell förändring	Percentage change
Producerad	Produced
Propan och butan (gasol)	Liquefied petroleum gas, LPG
Pumpkraftverk	Pumped storage stations
Pumpning	Pumping
Renhållningsverk	Sanitation and similar activities
Reparationer och andra arbeten	Repairs and other works
Saluvärde	Sales value
Sjukvård	Medical care
Skatter	Taxes

Slutliga förbrukare	Final consumers
Slutlig användning	Final consumption
Småhus	One- or two-dwelling buildings
SNI (Standard för svensk näringsgrensindelning)	Swedish Standard Industrial Classification
Sopor	Waste
Stadsgas	Gas-works gas
Stamnätsförluster	Transmission losses in the trunk network
Stationer ej i gång under året	Power stations not in operation
Stationstyp	Type of stations
Stenkol	Hard coal
Stål- och metallverk	Basic metal industries
Stybb	Dust and slack
Svartlutar	Black liquor
Sågverk, träimpregneringsverk	Sawmilling and planing of wood, impregnation of wood
Tall- och beckolja	Tall oil
Teknisk	Technical
Teleproduktindustri	Manufacture of radio, television and communication equipment and apparatus
Textil-, bekädnads och lädervaruindustri	Manufacture of textile, textile products, leather and leather products
Tillförsel	Supply
Tillverkningsindustri	Manufacturing industry
Torv	Peat
Transformatorförluster	Transformer losses
Transportmedelsindustri	Manufacture of transport equipment
Trädbränsle	Wood fuels
Träkol	Charcoal
Trävaruindustri, ej möbler	Manufacture of wood and wood products, excluding furniture
Utbildning, forskning och utveckling	Education, research and development
Utrustning	Equipment
Uttagspunkter	Points for output from the grid
Utvinning av icke-järnmalm	Mining of non-ferrous metal ores, except uranium and thorium ores
Utvinning av mineral	Mining and quarrying
Varor	Commodities
Varuslag	Type of commodities

Vattenkraft	Hydro power
Vattenkraftstation	Hydro-electric power station
Vattenverk	Water works
Verkningsgrad	Efficiency
Verkstadsindustri	Manufacture of fabricated metal products, machinery and equipment
Vindkraft	Wind-power
Värde	Value
Värme	Heat
Värmeförluster	Heat losses
Värmekraft	Thermal power
Värmepumpar	Heat pumps
Värmeverk	Steam and hot water works
Ånga	Steam
Ångkraftproduktion	Steam power generation
Ångkraftverk	Steam power station
Överföring av el	Transmission of electrical energy
Överföringsförluster	Transmission losses
Överskottsånga från industrin	Industrial surplus steam
Övrig samhällsservice	Other community, social and personal service activities
Övrig tillverkningsindustri	Other manufacturing industry
Övriga förluster	Other distribution losses
Övriga tjänster	Other services