

## *El-, gas- och fjärrvärmeförsörjningen 2010, Definitiva uppgifter*

Electricity supply, district heating and supply of natural and gasworks gas 2010

---

### I korta drag

#### Korrigering 2012-03-23

Vissa värden avseende genomsnittlig elanvändning per uttagspunkt har korrigerats i tabell 5A på sidan 21.

#### Stor uppgång i elanvändningen

Den slutliga elanvändningen inom landet (exkl. förluster) uppgick år 2010 till 136,3 TWh. Det innebar en uppgång med 6,2 procent jämfört med året innan.

Ökningen beror i huvudsak på uppgången i industrisektorn och i hushållssektorn. Industrins användning ökade med 7,6 procent till 54,5 TWh. Hushållens användning (permanenta bostäder och fritidshus) ökade till 37,3 TWh (+9,9 procent). Även övrig användning inom bland annat servicesektorn och offentlig förvaltning ökade till 45,1 TWh (+3,1 procent).

#### Stor ökning i elproduktionen

Även elproduktionen ökade kraftigt under år 2010. Nettoproduktionen ökade med 8,8 procent till 144,9 TWh jämfört med året innan.

Största ökningen noteras för vindkraften som steg med 40,9 procent till 3,5 TWh. Vattenkraften ökade med 2,8 procent till 66,8 TWh. Den konventionella värmekraften ökade till 19,1 TWh, en uppgång med 20,3 procent. Kärnkraften ökade med 11,3 procent till 55,6 TWh.

Elkraftutbytet med utlandet gav under år 2010 ett underskott på 2,1 TWh.

#### Ökade fjärrvärmeleveranser

Leveranserna av fjärrvärme till slutlig användning ökade kraftigt under år 2010. Leveranserna uppgick till 57,3 TWh, vilket innebär en ökning med 15,1 procent jämfört med föregående år.



Charlotte Anners, tfn 016-544 22 83  
charlotte.anners@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 29 februari 2012  
URN:NBN:SE:SCB-2012-EN11SM1201\_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
Bränsleallokeringen vid kraftvärmeproduktionen	6
Biobränslepriser	7
Elförsörjningen	7
Fjärrvärmen	9
Antal abonnemang och antal lägenheter	11
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 den 31 dec. 2010. Fördelning på aggregattyp och riksområde (NUTS 2)	13
1B. Kraftstationer: Installerad generatoreffekt den 31 dec. 2010 samt bruttoproduktion 2010 fördelat på riksområde (NUTS 2)	14
2. Kraftstationer: Antal stationer, antal maskinaggregat och installerad generatoreffekt den 31 dec. 2010 samt bruttoproduktion 2010. Fördelning på aggregattyp och företagets branschillhörighet (SNI 2007)	15
3. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat, installerad generatoreffekt den 31 december 2008-2010 samt bruttoproduktionen 2008-2010. Fördelning på aggregattyp	16
4A:1. Elproduktion och bränsleförbrukning 2010. Fördelning efter stationstyper	17
4A:2. Elproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad i värmekraftverk 2000-2010	18
4B. Värmeproduktionen 2010. Kraftvärmeverk och fristående värmeverk	20
5A. Antal uttagpunkter och genomsnittlig elanvändning per uttagpunkt 2010. Fördelning på konsumentgrupper	21
5B. Antal uttagpunkter fördelade på elområden 2010	22
6. Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning åren 2009 och 2010 efter näringsgren enligt SNI 2007. GWh	24
7A Del 1. Elförsörjningen 2009 och 2010. Elproduktionen fördelad på kraftslag samt elkraftutbytet med utlandet (till Sverige), GWh	25
7A Del 2. Elanvändningen 2009 och 2010, GWh	26
7B. Elkraftutbytet mellan länder 2009 och 2010, GWh	27
7C. Elproduktionen fördelad på kraftslag och elområde 2010, GWh netto	27
7D. Elanvändningen fördelad på elområden 2010, GWh	28

8:1. Omsättning av el, ånga och hetvatten i elverk och värmeverk (SNI 2007 35.1 och 35.3) och för elproducenter inom industrin (SNI 2007 07-33) 2006–2010, GWh	30
8:2A. Intäkter och vissa kostnader 2006–2010 i elverk och värmeverk (SNI 2007 35.1 and 35.3) och för elproducenter inom industrin (SNI 2007 05-33), Mkr	31
8:2B. Intäkter och vissa kostnader 2009 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr	32
8:2C. Intäkter och vissa kostnader 2010 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr	33
9. Överförd el, nätintäkter och försäld el till slutliga förbrukare år 2009-2010. Fördelning på förbrukargrupper och hög- och lågspänning, GWh och Mkr	34
10. Fjärrvärmeförsörjningen 2009 och 2010	35
11A. Bränsle och drivmedelsförbrukningen i el- och värmeverk (SNI 2007 35) samt elproducenter inom industrin (SNI 2007 05-33) 2009 och 2010	36
11B. Specifikation av annat bränsle i tabell 11A, 2009 och 2010	37
12A. Bränsleförbrukning för elproduktion 2010. Fördelning på bränsleslag och kraftstationstyp	39
12B. Specifikation av annat bränsle i tabell 12A för 2010. Fördelning på kraftstationstyp	40
12C. Elproduktion per bränsle 2010 GWh brutto. Fördelning på bränsleslag och kraftstationstyp	41
13A. Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten 2010 i värmeverk m.m. Fördelning på bränsleslag och stationstyp	42
13B. Specifikation av annat bränsle i tabell 13A för 2010. Fördelning på stationstyp	43
14A. Bränsleförbrukning för produktion av färdig värme 2010. Fördelning på varuslag och stationstyp	44
14B. Leveranser av färdig värme 2009 och 2010, GWh	45
15. Leveranser av fjärrkyla 2005-2010	45
16. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. El- och värmeproduktion i kraftvärmeanläggningar 2010	46
17. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. Bränsleförbrukning i kraftvärmeanläggningar 2010	47
18. Överförd el till slutliga förbrukare 2009 och 2010. Fördelat på län och vissa konsumentgrupper, GWh	48
19. Tillförsel och användning av naturgas åren 2009 och 2010, milj. m <sup>3</sup>	49
20. Tillförsel och användning av stadsgas åren 2009 och 2010, 1000 m <sup>3</sup>	49
21. Intäkter och vissa kostnader, sysselsättningsuppgifter m.m. vid gasförsörjning (SNI 402) åren 2009 och 2010, Mkr	50
<b>Diagram</b>	<b>51</b>
1A. Förbrukning och produktion av el 1970-2010, TWh netto	51
1B . Elproduktionen 2010 efter kraftslag, procent	51
1C. Sveriges och grannländernas elproduktion efter kraftslag 2010, procent och TWh (preliminära uppgifter)	52
2 . Värmekraftsproduktionen 1965-2010 efter kraftslag, GWh brutto	53
3. Vindkraftproduktionen brutto 1994-2010, GWh	53

4. Vattenkraft 2010. Produktion och total installerad effekt efter stationsstorlek	54
5. Elförbrukningen efter sektorer 1980 och 2010, GWh	55
6. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2010, GWh	56
7. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1960-2010, GWh	57
8. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2010, Mkr	57
9. Bränsleförbrukning vid fjärrvärmeproduktion 2010	58
10. Tillförd energi totalt till fjärrvärme 2010	59
11. Bränsleförbrukning för konventionell värmekraft 2010	59
<b>Kartor</b>	<b>60</b>
Karta över riksområden (NUTS 2)	60
Elområden	61
<b>Fakta om statistiken</b>	<b>62</b>
<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 2010</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>
<b>Summary</b>	<b>71</b>
Sharp increase in electricity consumption	71
Increase in power generation	71
Increase in district heating deliveries	71
<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 2009 och 2010, GWh

Overview of supply and use of electricity in 2009 and 2010, GWh

	2009 <sup>1</sup>	2010	Förändring, % Change, %
<b>Produktion, netto inom landet: Generation, net within the country</b>			
Vattenkraft inkl. pumpkraft <i>Hydropower (incl. pumped storage)</i>	64 889	66 729	2,8
Vindkraft <i>Windpower</i>	2 485	3 502	40,9
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	49 987	55 626	11,3
Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	15 839	19 056	20,3
Total elproduktion, netto <i>Total generation, net</i>	133 200	144 912	8,8
Elkraftutbyte med utlandet, till Sverige <sup>2</sup> <i>Power exchange with foreign countries, to Sweden</i>	13 771	14 932	8,4
<b>Summa tillförsel, Sum of supply</b>	<b>146 971</b>	<b>159 844</b>	8,8
Elkraftutbyte med utlandet, från Sverige <sup>2</sup> <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	9 079	12 853	41,6
<b>Användning inom landet, Domestic usage</b>	<b>128 303</b>	<b>136 256</b>	6,2
Jordbruk, skogsbruk, jakt och fiske inkl. hushåll <i>Agriculture, forestry, hunting and fishing including households</i>	3 045	3 184	4,6
Tillverkningsindustri och utvinning av mineral <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	50 657	54 496	7,6
Byggnadsverksamhet, <i>Construction</i>	1 074	1 207	12,4
El-, gas-, värme-, vatten- och avloppsverk <i>Electricity, gas, heat and water works. Sewage and refuse disposal</i>	5 161	5 287	2,4
Handel, bank och försäkring, fastighetsförvaltning <i>Wholesale and retail trade, bank and insurance, real estate management</i>	17 271	16 662	-3,5
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>	4 102	4 281	4,4
Offentlig förvaltning, sjukhus, skolor och övriga tjänster <i>Public administration and defence, medical care, education and other services</i>	13 059	13 857	6,1
Hushåll <i>Households</i>	33 934	37 282	9,9
Överföringsförluster, <i>Transmission losses</i>	9 583	10 735	12,0
<b>Summa användning (inkl. överföringsförluster), Sum of usage (transmission losses included)</b>	<b>146 971</b>	<b>159 844</b>	8,8

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data with corrections according to EN 11 SM 1101.*

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

## 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. Uppdelningen gör det tydligt var i Sverige det finns behov av att bygga ut stamnätet för el. I tabellerna 5B, 7C och 7D visas hur antal uttagpunkter, elproduktion och elförbrukning fördelades på elområden år 2010. 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.

## Bränsleallokeringen 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 2010 med 31,5 procent på el och 68,5 procent på värme).

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 2010 för elproduktionen (tabell 12A, kolumn 5) från 40,0 procent till 84,0 procent och minskade från 90 procent till 84,0 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 31,5 procent till 47,3 procent medan värmeproduktionens andel minskar från 68,5 procent till 52,7 procent.

Enligt *alternativproduktionsmetoden* ökade verkningsgraden år 2010 för elproduktionen (tabell 11C, kolumn 6) från 40 procent till 56,0 procent och från 90 procent till 109,1 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.

## 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 273 kr/MWh för förädlade träbränslen (briketter, pellets), 207 kr/MWh träbränslen av andra slag (flis, bark och spån), 238 kr/MWh för GROT (grenar och toppar), 162 kr/MWh för deponi- och rötgas (biogas) och 180 kr/MWh för torv. Bioolja (rapsolja, palmolja m.m.) inköptes för i genomsnitt 449 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 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

Vattenkraftproduktionen ökade med 2,8 procent till 66,8 TWh. Kärnkraften ökade år 2010 till 55,6 TWh, en ökning på 11,3 procent. Den konventionella värmekraften, huvudsakligen kraftvärme, ökade även år 2010 till 19,1 TWh, en ökning på 20,3 procent.

Vindkraftens snabba ökning fortsatte även år 2010. En ökning på 40,9 procent uppnåddes en total vindkraftsproduktion på 3,5 TWh.

Produktionen fördelades på de olika kraftslagen enligt följande: vattenkraft 46,1 procent, kärnkraft 38,4 procent, konventionell värmekraft 13,1 procent och vindkraft 2,4 procent.

Den totala nettoproduktionen år 2010 blev därmed 144,9 TWh, en ökning med 8,8 procent jämfört med året innan.

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

### Bränslen

Till den konventionella värmekraften (kraftvärme-industri, kraftvärme-värmeverk, kondenskraft, gasturbiner och dieselaggregat för reservkraft) användes bränslen motsvarande 26,8 TWh (96,5 PJ) vid allokering av bränslen för kraftvärme enligt energimetoden.

Av bränslena utgjordes 31,4 procent av träbränslen, 19,9 procent av svartlutar och tallolja samt 6,9 procent av deponigas, bioolja och övriga bränslen av biologiskt ursprung. Det innebär att minst 58,2 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 11,5 procent (varav förnybart 6,9 procent).

Övriga 30,3 procent utgjordes av de icke förnybara bränslena torv, stenkolk, eldningsolja, naturgas, masugns gas och koksugns gas.

Till kärnkraftsproduktionen förbrukades kärnbränsle motsvarande 166,3 TWh (598,8 PJ) vilket innebär att nettoverkningsgraden i elproduktionen uppgick till 33,4 procent.

Av den totala nettoproduktionen (inkl. vatten- och vindkraft) om 144,9 TWh baserades därmed 7,7 procent på förnybara bränslen, 46,1 på vattenkraft, 2,4 procent på

vindkraft, 38,4 procent på kärnbränsle och 5,5 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 2010 jämförs i tabell 4A:2 med motsvarande uppgifter för åren 1999-2009 samt med genomsnittet för de tio åren.

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.

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 ökade under år 2010 med 6,2 procent till 136,3 TWh.

Användningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning ökade med 7,6 procent till 54,5 TWh, den steg för permanenta bostäder och fritidshus till 37,3 TWh. Inom övriga sektorer – privata och offentliga tjänster m.m. – steg den med 0,8 TWh till 44,5 TWh.

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

### **Utbyte med grannländerna**

Den stora nedgången i elproduktionen och den minskade elanvändningen resulterade i att nettoutbytet med utlandet gav ett underskott om 2,1 TWh. Utbytet med utlandet från Sverige steg till 12,9 TWh och även utbytet till Sverige ökade med 8,5 procent till 14,9 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 2010 utgjorde den konventionella värmekraftens andel av elproduktionen (den CO<sub>2</sub>-belastande andelen) för dessa länder inklusive Sverige i genomsnitt 63 procent (Tyskland 66 procent, Danmark 80 procent, Norge 1 procent, Finland 55 procent och Polen 97 procent och Sverige 13 procent).

I Sverige och Finland utgjordes bränslena till stor del, omkring 70 procent av förnybara bränslen (trädbränslen, avlutar från skogsindustrin och övriga förnybara bränslen). Jfr sidan 7.

(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 8 315 GWh, en ökning med 20,5 procent jämfört med 2009.

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 73 233 Mkr, en ökning med 23 procent. Motsvarande för nättjänsten uppgick det till 23 506 Mkr, en ökning med 8 procent.

Den volymvägda medelintäkten av försåld el till slutliga förbrukare ökade under år 2010. Den uppgick till 53,74 öre/kWh, en ökning med 15,8 procent. (En liknande tendens till prisökning märktes även på den nordiska elbörsen, Nordpool, där medelspot-priset ökade från 39,3 öre/kWh 2009 till 54,3 öre/kWh år 2010).

För nättjänsten ökade medelintäkten till 17,3 öre/kWh (+1,3 procent).

Uppgifterna *Elförsäljning inom branschen (exkl. export)* och *Inköpt elenergi (exkl. import)* i tabellerna 8A:1 och 8A:2 är osäkra. I blankettmaterialet ingår förutom handel mellan elhandelsföretag även handel mellan företag inom koncerner. Inombranschhandeln är omfattande och sker till priser som starkt avviker från marknadspris. En omständighet som försvårar tolkningen av tidsserien att handel mellan branschens företag sker med den nordiska elbörsen Nordpool som mellanhand.

(Se tabell 9. Jämförlig statistik redovisas i Prisutvecklingen på el och naturgas samt elleverantörsbyten fjärde kvartalet år 2010, Statistiskt meddelande EN 24 SM 1101, sidan 6 ff.)

## Fjärrvärmern

### Produktion

Den totala bränslebaserade produktionen av fjärrvärme (exkl. rökgaskondens) ökade år 2010 med 13,3 procent till 49,5 TWh. Denna ökning kan delvis förklaras av att flera värmeverk har rapporterat in sin produktion för år 2010. Kraftvärmeverkens andel var 66,1 procent och de fristående värmeverkens 33,9 procent.

I elpannor producerades 0,13 TWh (-36,6 procent) och med värmepumpar 5,4 TWh (+4,4 procent).

Tillsammans med värme från rökgaskondensering, 4,6 TWh, uppgick därmed den totala värmeproduktionen till 59,6 TWh (+12,7 procent).

Från företag utom branschen (dvs. SNI 2007 35.1 elförsörjning och SNI 2007 35.3 fjärrvärmeförsörjning) mottogs 4,5 TWh (+45,6 procent). Denna värme är huvudsakligen spillvärme från industrin.

Från företag inom branschen, dvs. andra fjärrvärmeproducenter, mottogs 20,8 TWh (+28,9 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.

Den totala omsättningen av värme blev 84,9 TWh (+17,8 procent). Efter avdrag för förluster fram till leveranspunkten (kulvertförluster m.m.) om 6,8 TWh, uppgick därmed de totala leveranserna av fjärrvärme (inom och utom branschen) till 78,1 TWh (+18,2 procent).

(Se tabell 10 och 13A)

### Bränslen och elenergi

Till fjärrvärme användes år 2010 totalt bränslen motsvarande 58,9 TWh (40,4 TWh i kraftvärmeverk, 18,5 TWh i fristående värmeverk). För värmeverksdriften samt till elpannor och värmepumpar användes totalt 3,6 TWh el(-0,2 procent).

Totala inköpsvärdet (inklusive energi- och miljöskatter) för bränslen uppgick till 11 493 Mkr. (+38,3 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 85,2 procent. (84,0 procent för kraftvärmeproduktion, 88,1 procent för övrig produktion i kraftvärmeverk och 86,3 procent för fristående värmeverk).

Beräkning enligt *alternativproduktionsmetoden* ger högre verkningsgrad. Bruttoverkningsgraden för värmeproduktionen (kraftvärmeverk + fristående värmeverk) motsvarar då 103,4 procent

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

### Leveranser och intäkter

Leveranserna av fjärrvärme till slutliga förbrukare ökade år 2010 med 15,1 procent till 57,3 TWh, varav småhus svarade för 5,8 TWh och flerbostadshus för 28,6 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 2010 uppgick till 54,9 öre/kWh (38 531 tkr – 7 104 tkr) / 57 278 GWh. Motsvarande för 2009 var 53,1 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 2010, Statistiskt meddelande EN 24 SM 1101, sidan 8 ff.)

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

Uppgifter om antal abonnemang och antal lägenheter för småhus och flerbilshus har hämtats från undersökningarna av energianvändningen i småhus och flerbilshus. 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 2010, ES 2011:10 och Energistatistik för flerbilshus 2010, ES 2011:09 tillgängliga på Energimyndighetens hemsida [www.energimyndigheten.se](http://www.energimyndigheten.se)).

### **Fjärrkyla**

Leveranserna av fjärrkyla ökade år 2010 med 7,8 procent till 978 GWh. Den volymvägda medelintäkten av levererad kyla har uppskattats till omkring 49,9 öre/kWh, en ökning med 5,5 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 2010 till 2,3 TWh. Medelintäkten uppskattas till 36 öre/kWh.

Den rapporterade produktionen av färdig värme omfattar 70,5 procent av den levererade. Använda bränslen saknas därför för 29,5 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:

74,9 procent träbränslen och andra förnybara bränslen, 9,5 procent eldningsolja, 11,0 procent naturgas, 4,4 procent gasol och 0,2 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 2010 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 den 31 dec. 2010. Fördelning på aggregat-typ och riksområde (NUTS 2)

1A. Power stations: Number of stations and generating units in 2010 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>
<i>Antal kraftstationer Number of stations</i>					
SE01 Stockholm	1	4	–	11	16
SE02 Östra Mellansverige	170	141	1	37	349
SE09 Småland och öarna	84	278	1	19	382
SE04 Sydsverige	32	362	–	31	425
SE0A Västsverige	131	509	1	30	671
SE06 Norra Mellansverige	258	101	–	22	381
SE07 Mellersta Norrland	139	121	–	12	272
SE08 Övre Norrland	84	147	–	14	245
<b>Hela riket Sweden</b>					
<b>2010</b>	<b>899</b>	<b>1 663</b>	<b>3</b>	<b>176</b>	<b>2 741</b>
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
2003	931	682	4	157	1 774
<i>Antal aggregat Number of generating units</i>					
SE01 Stockholm	1	4	–	16	21
SE02 Östra Mellansverige	273	141	3	54	471
SE09 Småland och öarna	132	278	3	36	449
SE04 Sydsverige	53	362	–	52	467
SE0A Västsverige	238	509	4	49	800
SE06 Norra Mellansverige	380	101	–	27	508
SE07 Mellersta Norrland	240	121	–	15	376
SE08 Övre Norrland	150	147	–	17	314
<b>Hela riket Sweden</b>					
<b>2010</b>	<b>1 467</b>	<b>1 663</b>	<b>10</b>	<b>266</b>	<b>3 406</b>
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
2003	1 498	682	11	265	2 456

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.*

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 effect 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 den 31 dec. 2010 samt bruttoproduktion 2010 fördelat på riksområde (NUTS 2)

1B. Power stations: Installed electrical capacity end of 2010 and gross generation 2010 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	1	–	801	802
SE02 Östra Mellansverige	528	122	..	2 131	..
SE09 Småland och öarna	121	242	..	623	..
SE04 Sydsverige	49	454	–	2 218	2 721
SE0A Västsverige	613	548	..	2 093	..
SE06 Norra Mellansverige	2 093	188	–	533	2 814
SE07 Mellersta Norrland	5 698	206	–	410	6 314
SE08 Övre Norrland	7 480	272	–	388	8 140
<b>Hela riket Sweden</b>					
<b>2010</b>	<b>16 582</b>	<b>2 032</b>	<b>9 277</b>	<b>9 197</b>	<b>37 088</b>
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
2003	16 217	404	9 461	7 558	33 640
Bruttoproduktion vid generatorerna, GWh <i>Gross generation by generators, GWh</i>					
SE01 Stockholm	1	1	–	2 354	2 356
SE02 Östra Mellansverige	2 537	189	..	3 981	..
SE09 Småland och öarna	542	457	..	1 595	..
SE04 Sydsverige	182	892	–	3 727	4 801
SE0A Västsverige	542	822	..	2 400	..
SE06 Norra Mellansverige	9 593	400	–	1 921	11 913
SE07 Mellersta Norrland	26 365	314	–	1 785	28 465
SE08 Övre Norrland	27 515	426	–	1 985	29 926
<b>Hela riket Sweden</b>					
<b>2010</b>	<b>67 278</b>	<b>3 502</b>	<b>57 728</b>	<b>19 747</b>	<b>148 255</b>
2009	65 610	2 484	52 172	16 415	136 682
2008	69 102	1 996	63 889	14 664	149 651
2007	66 265	1 432	66 969	13 892	148 558
2006	61 707	908	66 977	13 628	143 220
2005	72 763	949	72 691	12 655	159 058
2004	60 631	850	77 671	13 302	152 454
2003	53 598	679	67 415	13 742	135 434

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 effect 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, antal maskinaggregat och installerad generatoreffekt den 31 dec. 2010 samt bruttoproduktion 2010. Fördelning på aggregattyp och företagets branschtillhörighet <sup>1</sup> (SNI 2007)

2. Power stations: Number of stations and generating units, installed capacity of generators end of 2010 and gross generation of electrical energy in 2010. 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	%
<u>Antal kraftstationer</u> <i>Number of stations</i>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydropower</i>	789	89,7	20	2,3	71	8,1	880	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Windpower</i>	983	59,1	–	–	680	40,9	1 663	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	3	100,0	–	–	–	–	3	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	108	61,7	39	22,3	28	16,0	175	100,0
<b>Summa Total</b>	<b>1 883</b>	<b>69,2</b>	<b>59</b>	<b>2,2</b>	<b>779</b>	<b>28,6</b>	<b>2 721</b>	<b>100,0</b>
<u>Antal maskinaggregat</u> <i>Number of generating sets</i>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydropower</i>	1 339	91,3	35	2,4	93	6,3	1 467	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Windpower</i>	983	59,1	–	–	680	40,9	1 663	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	10	100,0	–	–	–	–	10	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	183	68,8	53	19,9	30	11,3	266	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	–	–	53	100,0	–	–	53	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	116	85,9	–	–	19	14,1	135	100,0
– Kondens <sup>3</sup> <i>Condensing power</i>	8	100,0	–	–	–	–	8	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	21	100,0	–	–	–	–	21	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	38	77,6	–	–	11	22,4	49	100,0
<b>Summa Total</b>	<b>2 515</b>	<b>73,8</b>	<b>88</b>	<b>2,6</b>	<b>803</b>	<b>23,6</b>	<b>3 406</b>	<b>100,0</b>
<u>Installerad generatoreffekt, max netto MW</u> <i>Installed generating capacity, MW</i>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydropower</i>	16 559	99,8	9	0,1	32	0,2	16 600	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Windpower</i>	1 425	70,1	–	–	607	29,9	2 032	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	9 277	100,0	–	–	–	–	9 277	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	6 882	75,0	1407	15,3	890	9,7	9 179	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	–	–	1393	100,0	–	–	1 393	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	3 826	94,8	14	0,3	195	4,8	4 035	100,0
– Kondens <sup>3</sup> <i>Condensing power</i>	2 024	100,0	–	–	–	–	2 024	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	998	59,1	–	–	690	40,9	1 688	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	34	87,2	–	–	5	12,8	39	100,0
<b>Summa Total</b>	<b>34 143</b>	<b>92,1</b>	<b>1 416</b>	<b>3,8</b>	<b>1 529</b>	<b>4,1</b>	<b>37 088</b>	<b>100,0</b>
<u>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna</u> <i>GWh Gross generation by generators, GWh</i>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	67 171	99,8	31	0,0	76	0,1	67 278	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	2 456	70,1	–	–	1 046	29,9	3 502	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	57 728	100,0	–	–	–	–	57 728	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	12 236	62,0	6 469	32,8	1 041	5,3	19 746	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	–	–	6 468	100,0	–	–	6 468	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	11 688	91,9	1	0,0	1 032	8,1	12 721	100,0
– Kondens <sup>3</sup> <i>Condensing power</i>	535	100,0	–	–	–	–	535	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	13	59,1	–	–	9	40,9	22	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	–	–	–	–	–	–	–	–
<b>Summa Total</b>	<b>139 591</b>	<b>94,2</b>	<b>6 500</b>	<b>4,4</b>	<b>2 163</b>	<b>1,5</b>	<b>148 255</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 Vindforsks Driftuppföljning av vindkraftverk, Årsrapport 2010. 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 och aggregat, installerad generatoreffekt den 31 december 2008-2010 samt bruttoproduktionen 2008-2010. Fördelning på aggregattyp

3. Power stations: Number of stations and units, installed electrical capacity end of 2008-2010 and gross generation in 2008-2010. By type of unit

	2008		2009		2010	
	Kvantitet Quantity	%	Kvantitet Quantity	%	Kvantitet Quantity	%
<u>Antal stationer Number of stations</u>						
Vattenkraft <sup>1</sup> <i>Hydropower</i>	886	40,1	904	36,9	880	32,3
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Windpower</i>	1 138	51,5	1 359	55,5	1 663	61,1
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	3	0,1	3	0,1	3	0,1
Konventionell värmekraft <sup>3</sup> <i>Conv. thermal-power</i>	184	8,3	183	12,4	175	6,4
<b>Summa Total</b>	<b>2 211</b>	<b>100,0</b>	<b>2 449</b>	<b>100,0</b>	<b>2 721</b>	<b>100,0</b>
<u>Antal maskinaggregat Number of generating units</u>						
Vattenkraft <i>Hydropower</i>	1 487	49,7	1 473	47	1 467	43,1
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Windpower</i>	1 192	39,9	1 359	43,3	1 663	48,8
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	10	0,3	10	0,3	10	0,3
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	300	10	294	9,4	266	7,8
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	45	1,5	54	1,7	53	1,6
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> <i>Main activity producers CHP</i>	111	3,7	127	4	135	4,0
– Kondens <i>Condensing power</i>	46	1,5	7	0,2	8	0,2
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	36	1,2	34	1,1	21	0,6
– Annan produktion <i>Others</i>	62	2,1	72	2,3	49	1,4
<b>Summa Total</b>	<b>2 989</b>	<b>100,0</b>	<b>3 136</b>	<b>100,0</b>	<b>3 406</b>	<b>100,0</b>
<u>Installerad generatoreffekt, max netto MW</u>						
<u>Installed electrical capacity MW</u>						
Vattenkraft <i>Hydropower</i>	16 489	47,6	16 764	46,9	16 571	44,7
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Windpower</i>	935	2,7	1 448	4,1	2 032	5,5
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	8 839	25,5	8 839	24,7	9 277	25,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	8 342	24,1	8 677	24,3	9 179	24,8
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	1 295	3,7	1 222	3,4	1 393	3,8
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> <i>Main activity producers CHP</i>	3 134	9,1	3 909	10,9	4 035	10,9
– Kondens <i>Condensing power</i>	2 165	6,3	1 660	4,6	2 024	5,5
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	1 656	4,8	1 624	4,5	1 688	4,6
– Annan produktion <i>Others</i>	91	0,3	262	0,7	39	0,1
<b>Summa Total</b>	<b>34 604</b>	<b>100,0</b>	<b>35 728</b>	<b>100,0</b>	<b>37 059</b>	<b>100,0</b>
<u>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna, GWh Generation measured by generators, gross GWh</u>						
Vattenkraft <i>Hydropower</i>	69 102	46,2	65 610	48	67 278	45,4
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Windpower</i>	1 996	1,3	2 485	1,8	3 502	2,4
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	63 889	42,7	52 173	38,2	57 728	38,9
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	14 664	9,8	16 413	12	19 746	13,3
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	6 283	4,2	6 107	4,5	6 468	4,4
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> <i>Main activity producers CHP</i>	7 675	5,1	9 829	7,2	12 721	8,6
– Kondens <sup>4</sup> <i>Condensing power</i>	690	0,5	460	0,3	535	0,4
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	20	–	17	–	22	0,0
– Annan produktion <i>Others</i>	–	–	–	–	–	–
<b>Summa Total</b>	<b>149 651</b>	<b>100,0</b>	<b>136 681</b>	<b>100,0</b>	<b>148 255</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 2010. Fördelning efter stationstyper**

## 4A:1. Power generation and fuel input in 2010 by type of stations

	Vatten- kraft 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 Conv. thermal power					
				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 Power generation in CHP-plants</b>									
Bruttoproduktion <i>Gross generation: GWh</i>	.	.	.	6 468	12 721	.	.	.	19 190
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	.	.	.	226	445	.	.	.	672
Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i>	.	.	.	6 242	12 276	.	.	.	18 518
<b>Elproduktion, kondens i kraftvärmeverk Power generation, condensing power in CHP-plants, GWh</b>									
Bruttoproduktion <i>Gross generation, GWh</i>	.	.	.	.	282	.	.	.	282
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	.	.	.	.	10	.	.	.	10
Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i>	.	.	.	.	272	.	.	.	272
<b>Övrig elproduktion Other power generation</b>									
Bruttoproduktion <i>Gross generation, GWh</i>	67 278	3 502	57 728	.	.	254	22	0	276
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	550	–	2 102	.	.	9	1	0	10
Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i>	66 773	3 502	55 626	.	.	245	21	0	266
<b>Bränsleförbrukning (inkl. överskottsånga) för elproduktion, Fuel input (surplus heat included)</b>									
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-generation<sup>1</sup>, GWh</i>	.	.	.	9 891	15 137	.	.	.	25 027
<i>TJ</i>	.	.	.	35 557	54 493	.	.	.	90 049
Övrig elproduktion <i>Non CHP-generation, GWh</i>	.	.	166 341	.	1 047	656	86	1	1 790
<i>TJ</i>	.	.	598 826	.	3 771	2 360	309	4	6 444
<b>Verkningsgrad brutto<sup>2</sup> Efficiency, gross, %</b>									
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-generation</i>	.	.	.	65,4	84,0	.	.	.	76,7
Övrig elproduktion <i>Non-CHP generation</i>	.	.	34,7	..	26,9	38,7	25,4	39,8	31,1
Totalt <i>Total</i>	.	.	34,7	65,4	80,3	38,7	25,4	39,8	73,6
<b>Verkningsgrad netto totalt<sup>2</sup> Efficiency total net %</b>									
Totalt <i>Total</i>	.	.	33,4	63,1 <sup>3</sup>	81,1	37,3	24,5	38,9	71,1

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

2) Produktion, bränsleförbrukning och verkningsgrad för åren 2000-2010 redovisas i Tabell 4A:2 *Data on power generation, fuel input and efficiencies for the years 2000-2010 is shown in Table 4A:2.*

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

**4A:2. Elproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad i värmekraftverk 2000-2010****4A:2. Power generation, fuel input and efficiency in thermal power plants 2000-2010****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	Kraftvärmeproduktion CHP	Kondensdrift Non-CHP	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	
2010	12 721	12 276	282	272	15 137	1 047	84,0	81,1	26,9	25,9	77,5
2009	9 835	9 491	358	345	10 986	1 021	89,5	86,4	35,1	33,8	81,9
2008	7 670	7 402	595	574	8 859	1 746	86,6	83,6	34,1	32,9	77,9
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	1 222	1 186	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	86,0	83,4	29,9	29,0	70,3
2001	5 369	5 120	443	432	6 234	1 416	86,1	82,1	31,3	30,5	72,6
2000	4 545	4 380	270	222	5 566	857	81,7	78,7	31,5	25,9	71,6
Medelvärde Mean 2000-2009	<b>6 961</b>	<b>6 727</b>	<b>569</b>	<b>545</b>	<b>8 096</b>	<b>1 820</b>	<b>85,8</b>	<b>82,8</b>	<b>31,3</b>	<b>29,7</b>	<b>73,4</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	Kraftvärmeproduktion CHP	Kondensdrift Non-CHP	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	
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
2000	4 307	4 151	..	..	5 149	..	83,6	80,6	..	..	80,6
Medelvärde Mean 2000-2009	<b>5 285</b>	<b>5 106</b>	..	..	<b>7 009</b>	..	<b>75,7</b>	<b>73,4</b>	..	..	<b>73,4</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 Power generation GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh	Verkningsgrad Efficiency %	
	Brutto Gross	Netto Net		Brutto Gross	Netto Net
	2010	254		245	656
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
2000	35	29	114	30,7	25,4
Medelvärde Mean 2000-2009	<b>182</b>	<b>176</b>	<b>524</b>	<b>33,8</b>	<b>32,3</b>

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

År Year	Elproduktion Power generation GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh	Verkningsgrad Efficiency %	
	Brutto Gross	Netto Net		Brutto Gross	Netto Net
	2010	22		21	86
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
2000	29	19	145	20,2	13,2
Medelvärde Mean 2000-2009	<b>33</b>	<b>27</b>	<b>118</b>	<b>26,6</b>	<b>22,9</b>

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

År Year	Elproduktion Power generation GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh	Verkningsgrad Efficiency %	
	Brutto Gross	Netto Net		Brutto Gross	Netto Net
	2010	0		0	1
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	33,0
2003	1	1	2	42,4	40,5
2002	1	1	2	37,9	36,7
2001	1	1	2	29,5	29,5
2000	6	5	14	40,5	33,2
Medelvärde Mean 2000-2009	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>36,1</b>	<b>34,5</b>

**4B. Värmeproduktionen 2010. Kraftvärmeverk och fristående värmeverk****4B. Production of heat in 2010. 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>	.	27 662	.
Övrig bränslebaserad <sup>1</sup> <i>Non-CHP generation</i>	.	5 782	16 075
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	.	3 637	902
Elpannor <i>Electric boilers</i>	.	60	70
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	.	1 349	4 074
<u>Bränsleförbrukning för värmeproduktion, Fuel input in heat generation, GWh</u>			
Kraftvärme <sup>3</sup> <i>CHP</i>	.. <sup>4</sup>	32 915	.
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	.. <sup>4</sup>	6 563	18 629
<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>	.	1 363	644
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	61	71
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	..	298	1 173
<u>Verkningsgrad brutto, Efficiency gross %</u>			
Kraftvärme <i>CHP</i>	..	84,0	.
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	..	88,1	86,3
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	98,4	98,6
Totalt <i>Total</i>	..	84,7	86,3
<u>Verkningsgrad netto totalt<sup>6</sup> Efficiency net, total, %</u>			
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
1999	..	84,9	88,7
Ovägt medelvärde <i>Mean 1999-2009</i>	..	83,1	86,6

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 industristatistiken. *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. Antal uttagpunkter och genomsnittlig elanvändning per uttagpunkt 2010. Fördelning på konsumentgrupper

5A. Number of supply agreements and average consumption of electricity per supply agreement by consumer groups 2010

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 uttagpunkter <i>Number of subscriptions</i>		MWh/uttagpunkt <i>MWh/subscription</i>	Antal uttagpunkter <i>Number of subscriptions</i>		MWh/uttagpunkt <i>MWh/subscription</i>
	2009 <sup>1</sup>	2010		2009 <sup>1</sup>	2010	
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk jämte anslutna hushåll [01, 02, 03]	65	103	1 039 <sup>k</sup>	145 225	130 045	24 <sup>k</sup>
– med användning över 20 000 kWh	49	94	1 101	46 784	47 904	46
– med användning högst 20 000 kWh	16	9	409	98 441	82 141	11
Tillverkningsindustri och utvinning av mineral [5-33]	2 985	2 939	17 214	27 620	23 918	163
Elförsörjning (kontor, lager o.d) [35.1]	341	616	1 823	2 884	3 471	47
Gasförsörjning (distr. av gasbränsle via rörnät) [35.2]	28	31	1 645	388	334	125
Försörjning av värme och kyla [35.3]	401	458	7 884	..	..	..
– värmeverksdrift	..	..	..	..	..	..
– elpannor och värmepumpar	..	..	..	..	..	..
Gatu- och vägbelysning	3	26	450	23 530	24 353	35
Vattenverk [36.001, 36.002]	97	87	3 513	8 051	10 538	29
Avloppsrening, avfallshantering [37, 38, 39]	141	159	2 720	8 626	9 864	38
Byggverksamhet [41-43]	125	132	2 783	23 503	23 601	36
Parti- och provisionshandel (utom motorfordon ) [46]	183	204	2 952	12 289	13 963	70
Detaljhandel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	222	218	2 396	51 713	48 505	76
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	64	73	1 971	17 395	17 421	87
Järnvägar och kollektivtrafik [49.1–49.2, 49.31]	181	180	12 129	5 125	3 553	63
Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52]	154	223	2 294	11 274	9 090	55
Post- och kurirverksamhet [53]	60	39	1 494	13 438	7 784	26
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	41	35	4 779	5 288	5 052	52
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	55	74	2 940	15 849	23 111	24
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	6	15	1 021	702	930	57
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning. [68.2, 68.32]	821	754	2 663 <sup>k</sup>	160 748	161 068	52 <sup>k</sup>
– bostadsfastigheter [68.2, 68.32, del av]	260	271	2 529	114 644	119 535	47
– övrig [68.2, 68.32, del av]	561	483	2 739	46 104	41 533	69
Uthyrning, databehandling o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	118	144	2 877	31 413	29 872	35
Off. förvaltning, försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	125	154	2 767	11 545	13 819	52
Utbildning, Forskning och utveckling [85, 72]	222	210	2 635	21 676	22 995	88
Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	248	256	4 386	28 101	29 882	61
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	25	48	1 810	46 698	35 208	30
Kultur, nöje och fritid [90-93]	165	147	2 287	37 047	33 781	44
Permanent bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)	6	3	1 865	3 961 104	4 020 183	8 <sup>k</sup>
– småhus med användning över 10 000 kWh	..	..	..	1 147 956	1 196 247	19
– småhus med användning högst 10 000 kWh	..	..	..	714 832	700 256	7
– flerbostadshus, direktlev. användning över 5 000 kWh	..	..	..	152 375	163 805	9
– flerbostadshus, direktlev. användning högst 5 000 kWh	..	..	..	1 940 264	1 951 415	2
– flerbostadshus, kollektivleveranser	6	3	1 865	5 677	8 460	59
Fritidsbostäder	..	..	..	512 099	509 734	6
<b>Summa</b>	<b>6 882</b>	<b>7 328</b>	<b>8 853</b>	<b>5 183 331</b>	<b>5 212 075</b>	<b>14</b>
Index 2009=100	100,0	106,5	91,2	100,0	100,6	105

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to EN 11 SM 1101.*

k) Korrigerat värde 2012-03-23

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. Antal uttagpunkter fördelade på elområden<sup>1</sup> 2010****5B. Number of supply agreements by electricity areas 2010**

Användargrupper enl. SNI 2007 inom [ ] Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within [ ]	Elområde <i>Electricity area</i>					
	SE1			SE2		
	Högspänning <i>High voltage</i>	Lågspänning <i>Low voltage</i>	Totalt <i>Total</i>	Högspänning <i>High voltage</i>	Lågspänning <i>Low voltage</i>	Totalt <i>Total</i>
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk (jämta anslutna hushåll)	0	2 993	2 993	1	13 832	13 833
–med förbrukning över 20 000 kWh	0	1 569	1 569	1	5 669	5 670
–med förbrukning om högst 20 000 kWh	0	1 424	1 424	0	8 163	8 163
Tillverkning och utvinning av mineral [05-33]	143	905	1 048	274	2 525	2 799
Elförsörjning (kontor, lager o.dyl.) [35.1]	47	199	246	86	614	700
Gasförsörjning (distr. av gasformiga bränslen via rörmät) [35.2]	5	6	11	0	6	6
Försörjning av värme och kyla [35.3]	18	..	18	56	..	56
Gatu- och vägbelysning	0	323	323	0	3 855	3 855
Vattenverk [36.001, 36.002]	2	730	732	12	1 399	1 411
Avloppsrening. Avfallshantering; återvinning. Sanering [37, 38, 39]	7	473	480	1	1 115	1 116
Byggverksamhet [41-43]	5	702	707	14	1 939	1 953
Parti- och provisionshandel utom med motorfordon [46]	5	169	174	18	766	784
Detaljhandel och Handel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	8	1 536	1 544	10	4 337	4 347
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	3	795	798	14	1 872	1 886
Järnvägstransport och kollektivtrafikverksamhet [49.1–49.2, 49.31]	10	264	274	17	578	595
Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52]	7	625	632	4	1 012	1 016
Post- och kurirverksamhet [53]	6	1 077	1 083	11	1 622	1 633
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	0	118	118	3	492	495
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	4	612	616	7	1 945	1 952
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	0	12	12	0	33	33
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning	17	4 596	4 613	41	10 624	10 665
–bostadsfastigheter [68.2, 68.32]	16	4 558	4 574	26	8 704	8 730
–övrig [68.2, 68.32]	1	38	39	15	1 920	1 935
Uthyrning, leasing, databeh. o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	1	250	251	8	1 846	1 854
Offentlig förvaltning och försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	10	751	761	29	1 912	1 941
Utbildning. Vetenskaplig forskning och utveckling [85, 72]	15	662	677	17	1 786	1 803
Hälsa- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	15	1 327	1 342	20	2 441	2 461
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	3	984	987	5	4 201	4 206
Kultur, nöje och fritid [90-93]	5	1 514	1 519	8	2 777	2 785
Permanent bostäder (utom i kombination med jord- och skogsbruk o. dyl.)	..	130 596	130 596	..	303 452	303 452
–småhus med förbrukning över 10 000 kWh	..	47 479	47 479	..	109 856	109 856
–småhus med förbrukning om högst 10 000 kWh	..	36 640	36 640	..	76 124	76 124
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning över 5 000 kWh	..	4 641	4 641	..	9 021	9 021
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning om högst 5 000 kWh	..	41 688	41 688	..	107 705	107 705
–flerbostadshus, kollektivleveranser	..	148	148	..	746	746
Fritidsbostäder	..	28 262	28 262	..	80 294	80 294
<b>Summa uttagpunkter <i>Number of supply agreements</i></b>	<b>336</b>	<b>180 481</b>	<b>180 817</b>	<b>656</b>	<b>447 275</b>	<b>447 931</b>

1) För att hantera överföringsbegränsningar i nätet har Svenska Kraftnät indelat Sverige i fyra elområden (Svenska anmälningsområden, Diariern 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 electricity areas, see p. 61 and 69.*

**5B. Antal uttagpunkter fördelade på elområden 2010, forts****5B. Number of supply agreements by electricity areas 2010, cont**

Elområde <i>Electricity 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>
62	69 602	69 664	40	43 618	43 658	103	130 045	130 148
57	26 260	26 317	36	14 406	14 442	94	47 904	47 998
5	43 342	43 347	4	29 212	29 216	9	82 141	82 150
1 741	15 043	16 784	781	5 445	6 226	2 939	23 918	26 857
284	2 195	2 479	199	463	662	616	3 471	4 087
18	120	138	8	202	210	31	334	365
336	..	336	48	..	48	458	..	458
24	15 006	15 030	2	5 169	5 171	26	24 353	24 379
53	7 537	7 590	20	872	892	87	10 538	10 625
105	6 717	6 822	46	1 559	1 605	159	9 864	10 023
78	16 661	16 739	35	4 299	4 334	132	23 601	23 733
126	10 097	10 223	55	2 931	2 986	204	13 963	14 167
132	31 425	31 557	68	11 207	11 275	218	48 505	48 723
47	10 255	10 302	9	4 499	4 508	73	17 421	17 494
146	2 164	2 310	7	547	554	180	3 553	3 733
154	4 889	5 043	58	2 564	2 622	223	9 090	9 313
19	4 392	4 411	3	693	696	39	7 784	7 823
26	3 301	3 327	6	1 141	1 147	35	5 052	5 087
43	16 083	16 126	20	4 471	4 491	74	23 111	23 185
10	725	735	5	160	165	15	930	945
532	114 974	115 506	164	30 874	31 038	754	161 068	161 822
200	81 490	81 690	29	24 783	24 812	271	119 535	119 806
332	33 484	33 816	135	6 091	6 226	483	41 533	42 016
87	22 954	23 041	48	4 822	4 870	144	29 872	30 016
96	9 228	9 324	19	1 928	1 947	154	13 819	13 973
111	15 155	15 266	67	5 392	5 459	210	22 995	23 205
171	19 259	19 430	50	6 855	6 905	256	29 882	30 138
37	22 506	22 543	3	7 517	7 520	48	35 208	35 256
111	23 741	23 852	23	5 749	5 772	147	33 781	33 928
3	2 747 349	2 747 352	..	838 786	838 786	3	4 020 183	4 020 186
..	790 727	790 727	..	248 185	248 185	..	1 196 247	1 196 247
..	411 358	411 358	..	176 134	176 134	..	700 256	700 256
..	105 617	105 617	..	44 526	44 526	..	163 805	163 805
..	1 432 859	1 432 859	..	369 163	369 163	..	1 951 415	1 951 415
3	6 788	6 791	..	778	778	3	8 460	8 463
..	304 785	304 785	..	96 393	96 393	..	509 734	509 734
<b>4 552</b>	<b>3 496 163</b>	<b>3 500 715</b>	<b>1 784</b>	<b>1 088 156</b>	<b>1 089 940</b>	<b>7 328</b>	<b>5 212 075</b>	<b>5 219 403</b>

## 6. Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning åren 2009 och 2010 efter näringsgren enligt SNI 2007<sup>1</sup>. GWh

6. Consumption of electrical energy in mining, quarrying and manufacturing industry in 2009 and 2010 by NACE Rev.2<sup>1</sup>. GWh

SNI 2007- kod NACE- Rev.2-code	Benämning Branch	2009	2010	Index 2009=100
05-09	Gruvor och mineral utvinningsindustri	2 423	3 164	131
10-12	Livsmedels-, dryckesvaru- och tobaksindustri	2 384	2 455	103
13-15	Textil-, beklädnads-, läder- och lädervaruindustri	172	164	95
16	Trävaruindustri, ej möbler	2 067	2 104	102
17	Massa-, pappers- och pappersvaruindustri	22 305	22 729	102
1711	-Massaindustri	3 079	3 109	101
1712	-Pappers- och pappindustri	18 799	19 186	102
18	Grafisk produktion och reproindustri	321	292	91
19	Tillverkning av stenkol- och raffinerade petroleumprodukter	1 055	1 033	98
20-21	Tillverkning av kemikalier och kemiska produkter	4 462	4 812	108
22	Gummi- och plastvaruindustri	1 090	1 219	112
23	Jord- och stenvaruindustri	961	1 016	106
24	Stål- och metallverk	5 962	7 363	123
241-243	-Järn och stålverk	3 662	4 523	124
25	Metallvaruindustri, ej maskinindustri	1 613	1 672	104
26-28	Industri för datorer, elektronikvaror, optik, elapparatur och andra maskiner och apparater	2 035	2 053	101
29-30	Transportmedelsindustri	1 737	1 931	111
31-33	Övrig tillverkningsindustri	599	562	94
05-33	Total tillverkningsindustri och utvinning av mineraler	<b>49 187</b>	<b>52 569</b>	<b>107</b>
Differens <sup>2</sup>	Ej branschfördelat	1 470	1 927	131
<b>Totalt</b>		<b>50 657</b>	<b>54 496</b>	<b>108</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 1201). 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 1201).*



## 7A Del 1. Elförsörjningen 2009 och 2010. Elproduktionen fördelad på kraftslag samt elkraftutbytet med utlandet (till Sverige), GWh

7A Del 1. Electricity supply 2009 and 2010. Generation by type of power plant and power exchange with foreign countries (to Sweden), GWh

	2009 <sup>1</sup>				2010				Index 2009=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>	65 414	441	64 973	44,2	67 176	403	66 773	41,8	102,8
Vindkraft <sup>3</sup> <i>Windpower</i>	2 485	..	2 485	1,7	3 502	..	3 502	2,2	140,9
Pumpkraft <i>Pumped storage</i>	196	281	-84	-0,1	103	147	-44	0,0	52,4
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	52 173	2 186	49 987	34,0	57 728	2 102	55 626	34,8	111,3
Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	16 414	574	15 839	10,8	19 747	691	19 056	11,9	120,3
– kraftvärme-industri <i>autoproducer CHP</i>	6 107	214	5 894	4,0	6 468	226	6 242	3,9	105,9
– kraftvärme-värmeverk <i>main activity producer CHP</i>	9 828	344	9 484	6,5	12 721	445	12 276	7,7	129,4
– kondensproduktion <sup>4</sup> <i>condensing turbines</i>	460	16	444	0,3	535	19	517	0,3	116,3
– gasturbin- och annan produktion <i>gas-turbines for reserve and others</i>	18	1	17	0,0	22	1	21	0,0	124,0
<b>Summa produktion</b>	<b>136 682</b>	<b>3 482</b>	<b>133 200</b>	<b>90,6</b>	<b>148 255</b>	<b>3 343</b>	<b>144 912</b>	<b>90,7</b>	<b>108,8</b>
<b>Sum of generation</b>									
<i>Elkraftutbyte med utlandet</i>									
<i>Power exchange with foreign countries</i>									
Till Sverige <sup>5,6</sup> <i>To Sweden</i>	13 771	.	13 771	9,4	14 932	.	14 932	9,3	108,4
<b>Summa tillförsel</b> <b>Sum of supply</b>	<b>..</b>	<b>.</b>	<b>146 971</b>	<b>100,0</b>	<b>..</b>	<b>.</b>	<b>159 844</b>	<b>100,0</b>	<b>108,8</b>

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to EN 11 SM 1101*

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 2010 (ES 2010:03).

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 2009 och 2010, GWh

## 7A Del 2. Consumption of electricity in 2009 and 2010, GWh

Användargrupper enl. SNI 2007 inom [ ] Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within [ ]	2009 <sup>1</sup>				2010				Index 2009 =100
	Hög- spän- ning High voltage	Låg- spän- ning Low voltage	Total Total	%	Hög- spän- ning High voltage	Låg- spän- ning Low voltage	Total Total	%	
Elkraftutbyte med utlandet, från Sverige <sup>2,3</sup> Power exchange with foreign countries, from Sweden	9 085	–	9 085	6,2	12 853	–	12 853	8,0	141,5
Slutlig användning inom landet Final domestic use									
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk jämte anslutna hushåll [01, 02, 03]	80	2 965	3 045	2,1	107	3 077	3 184	2,0	104,6
13 – med användning över 20 000 kWh	77	1 995	2 072	1,4	103	2 186	2 289	1,4	110,5
14 – med användning högst 20 000 kWh	3	970	973	0,7	4	891	895	0,6	92,0
15 Tillverkningsindustri. o. utv. av mineral [5-33]	46 920	3 737	50 657	34,5	50 592	3 904	54 496	34,1	107,6
Elförsörjning (kontor, lager o.d.) [35.1]	–	131	131	0,1	–	165	165	0,1	126,0
16 Gasförsörjning (distr. av gas via rörmät) [35.2]	57	74	131	0,1	51	42	93	0,1	71,0
17 Försörjning av värme och kyla [35.3]	3 617	..	3 617	2,5	3 611	..	3 611	2,3	99,8
18 – värmeverksdrift	1 983	..	1 983	1,3	2 007	..	2 007	1,3	101,2
19 – elpannor och värmepumpar	1 634	..	1 634	1,1	1 603	..	1 603	1,0	98,1
20 Gatu- och vägbelysning	7	739	746	0,5	12	848	860	0,5	115,3
23 Vattenverk [36.001, 36.002]	272	284	556	0,4	306	307	613	0,4	110,3
24 Avloppsrening. avfallshantering [37, 38, 39]	359	367	726	0,5	432	373	805	0,5	110,9
25 Byggverksamhet [41-43]	337	737	1 074	0,7	367	840	1 207	0,8	112,4
26 Parti- och provisionshandel (utom motorfordon ) [46]	393	932	1 325	0,9	602	983	1 585	1,0	119,6
27 Detaljhandel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	656	3 789	4 445	3,0	522	3 691	4 213	2,6	94,8
28 Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	108	1 491	1 599	1,1	144	1 521	1 665	1,0	104,1
29 Järnvägar och kollektivtrafik [49.1–49.2, 49.31]	2 205	237	2 442	1,7	2 183	222	2 405	1,5	98,5
30 Annan typ av transport. Magasiner och stödtjänster till transporter [49.32-52]	416	498	914	0,6	512	504	1 016	0,6	111,2
31 Post- och kurirverksamhet [53]	107	344	451	0,3	58	206	264	0,2	58,5
32 Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	149	361	510	0,3	167	265	432	0,3	84,7
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	143	351	494	0,3	218	546	764	0,5	154,7
Rep. och installation av maskiner och apparater [33]	4	43	47	0,0	15	53	68	0,0	144,7
Fastighetsverksamhet; fastighetsförv. [68.2, 68.32]	2 338	8 653	10 991	7,5	2 008	8 424	10 432	6,5	94,9
33 – bostadsfastigheter [68.2, 68.32, del av]	761	5 149	5 910	4,0	685	5 569	6 254	3,9	105,8
34 – övrig [68.2, 68.32, del av]	1 577	3 504	5 081	3,5	1 323	2 855	4 178	2,6	82,2
35 Uthyrning, databehandling o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	323	975	1 298	0,9	414	1 058	1 472	0,9	113,4
36 Off. förv. , försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	360	644	1 004	0,7	426	721	1 147	0,7	114,2
37 Utbildning, Forskning och utveckling [85, 72]	610	1 938	2 548	1,7	553	2 026	2 579	1,6	101,2
38 Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	1 076	1 713	2 789	1,9	1 123	1 816	2 939	1,8	105,4
39 Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	36	819	855	0,6	87	1 054	1 141	0,7	133,5
40 Kultur, nöje och fritid [90-93]	339	1 635	1 974	1,3	336	1 482	1 818	1,1	92,1
Permanenta bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)	14	30 922	30 936	21	32	33 987	34 019	21,3	110,0
41 – småhus med användning över 10 000 kWh	1	20 362	20 363	13,9	26	23 054	23 080	14,4	113,3
42 – småhus med användning högst 10 000 kWh	–	4 498	4 498	3,1	–	4 700	4 700	2,9	104,5
46 – flerbostadshus, direktlev. anv. över 5 000 kWh	–	1 396	1 396	0,9	–	1 461	1 461	0,9	104,7
47 – flerbostadshus, direktlev. anv. högst 5 000 kWh	–	4 203	4 203	2,9	–	4 276	4 276	2,7	101,7
50 – flerbostadshus, kollektivleveranser	13	463	476	0,3	6	496	502	0,3	105,5
51 Fritidsbostäder	–	2 998	2 998	2,0	–	3 263	3 263	2,0	108,8
<b>Summa slutlig användning inom landet (exkl. förluster)</b>									
52 <b>Total final domestic use (excl. losses)</b>	<b>60 926</b>	<b>67 377</b>	<b>128 303</b>	<b>87,3</b>	<b>64 878</b>	<b>71 378</b>	<b>136 256</b>	<b>85,2</b>	<b>106,2</b>
53 Stamnätsförluster Losses in the national trunk grid	.	.	2 684	1,8	.	.	2 420	1,5	90,2
54 Övriga förluster Other losses	.	.	6 899	4,7	.	.	8 315	5,2	120,5
55 Summa förluster Total losses	.	.	9 583	6,5	.	.	10 735	6,7	112,0
Summa slutlig användning inom landet (inkl. förluster)									
56 <b>Total final domestic use (incl. losses)</b>	.	.	137 886	93,8	.	.	146 991	92,0	106,6
57 <b>Summa slutlig användning Total final use</b>	.	.	<b>146 971</b>	<b>100,0</b>	.	.	<b>159 844</b>	<b>100,0</b>	<b>108,8</b>

1) Slutliga uppgifter enl. Final data according to EN 11 SM 1101.

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 näföretag och vid uppköp och sammanslagningar. Den senaste uppgiften skulle i sådana fall kunna vara den mest tillförlitliga.

**7B. Elkraftutbytet mellan länder 2009 och 2010, GWh**

7B. Foreign exchange of electrical energy in 2009 and 2010, GWh

	2009			2010		
	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>	2 309	2 988	-679	4 704	2 465	2 238
Finland <i>Finland</i>	2 959	1 773	1 186	4 563	1 910	2 652
Norge <i>Norway</i>	7 114	1 979	5 135	2 884	6 706	-3 822
Polen <i>Poland</i>	254	1 393	-1 139	494	760	-266
Tyskland <i>Germany</i>	1 128	946	182	2 288	1 011	1 276
<b>Summa Total</b>	<b>13 764</b>	<b>9 079</b>	<b>4 685</b>	<b>14 932</b>	<b>12 853</b>	<b>2 079</b>

Källa Svenska kraftnät. *Source: Svenska Kraftnät.*Sveriges och grannländernas produktionsmix 2010 framgår av diagram 1C. *Generation by type of power in Sweden and its neighbouring countries in 2010, see diagram 1C.***7C. Elproduktionen fördelad på kraftslag och elområde<sup>1</sup> 2010, GWh netto**7C Electricity generation by type of power and electricity areas<sup>1</sup> 2010, GWh net

Kraftslag Type of power	Elområde/Electricity area				
	SE1	SE2	SE3	SE4	Riket Sweden
Vattenkraft <i>Hydro power</i>	16 328	37 686	11 384	1 375	66 773
Pumpkraft <i>Pumped storage</i>	–	–	-44	–	-44
Vindkraft <i>Wind power</i>	172	592	1 546	1 192	3 502
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	–	–	55 626	–	55 626
Konv. värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	1 510	2 321	10 251	4 973	19 056
– kraftvärme-industri <i>Auto producer CHP</i>	738	1 287	2 641	1 576	6 242
– kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	620	1 034	7 437	3 185	12 276
–kondens <sup>2</sup> <i>Condensing power</i>	152	–	163	201	517
–gasturbiner reservkraft och annat <i>Gas turbines for reserve</i>	–	–	10	11	21
<b>Summa produktion Generation total</b>	<b>18 010</b>	<b>40 599</b>	<b>78 764</b>	<b>7 539</b>	<b>144 912</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 electricity areas, see p. 61 and p. 69.*

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

## 7D. Elanvändningen fördelad på elområden<sup>1</sup> 2010, GWh

### 7D. Consumption of electricity by electricity areas<sup>1</sup> 2010, GWh

Användargrupper enl. SNI 2007 inom [ ] Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within [ ]	Elområde Electricity 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 electricity area						
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk (jämte anslutna hushåll)	0	84	84	5	322	327
–med förbrukning över 20 000 kWh	0	55	55	5	230	235
– med förbrukning om högst 20 000 kWh	0	29	29	0	92	92
Tillverkning och utvinning av mineral [05-33]	5 253	126	5 379	8 388	322	8 710
Elförsörjning (kontor, lager o.dyl.) [35.1]	–	12	12	–	33	33
Gasförsörjning (distr. av gasformiga bränslen via rörnät) [35.2]	5	5	10	0	3	3
Försörjning av värme och kyla [35.3]	65	0	65	214	0	214
Gatu- och vägbelysning	0	20	20	0	77	77
Vattenverk [36.001, 36.002]	12	15	27	13	38	51
Avloppsrening. Avfallshantering; återvinning. Sanering [37, 38, 39]	19	21	40	8	45	53
Byggverksamhet [41-43]	29	29	58	9	67	76
Parti- och provisionshandel utom med motorfordon [46]	8	24	32	23	65	88
Detaljhandel och Handel samt rep. av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	17	165	182	25	330	355
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	4	52	56	22	177	199
Järnvägstransport och kollektivtrafikverksamhet [49.1–49.2, 49.31]	283	14	297	353	26	379
Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52]	14	20	34	8	40	48
Post- och kurirverksamhet [53]	6	28	34	20	31	51
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	0	7	7	4	16	20
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	5	12	17	10	28	38
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	0	1	1	0	2	2
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning	30	313	343	137	585	722
–bostadsfastigheter [68.2, 68.32]	30	312	342	113	473	586
–övrig [68.2, 68.32]	0	1	1	24	112	136
Uthyrning, leasing, databeh. o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	1	9	10	13	69	82
Offentlig förvaltning och försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	26	53	79	44	81	125
Utbildning. Vetenskaplig forskning och utveckling [85, 72]	31	84	115	25	185	210
Hälsa- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	60	95	155	81	188	269
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	6	55	61	10	156	166
Kultur, nöje och fritid [90-93]	7	86	93	17	137	154
Permanent bostäder (utom i komb. med jord- och skogsbruk o. dyl.)	9	1 485	1 494	4	3 128	3 132
–småhus med förbrukning över 10 000 kWh	9	1 000	1 009	4	2 123	2 127
–småhus med förbrukning om högst 10 000 kWh	–	292	292	–	544	544
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning över 5 000 kWh	–	60	60	–	98	98
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning om högst 5 000 kWh	–	110	110	–	274	274
–flerbostadshus, kollektivleveranser	–	23	23	–	89	89
Fritidsbostäder	–	141	141	–	483	483
<b>Summa slutlig förbrukning inom elområdet exkl. förluster</b>						
<b>Sum of final use within the price are, losses excluded</b>	<b>5 889</b>	<b>2 956</b>	<b>8 845</b>	<b>9 433</b>	<b>6 634</b>	<b>16 067</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 electricity areas, see p. 61 and 69.*

**7D. Elanvändningen fördelad på elområden 2010, GWh (forts.)**

7D. Consumption of electricity by electricity areas 2010, GWh (cont.)

Elområde <i>Electricity area</i>								
SE3			SE4			Riket <i>Sweden</i>		
Hög- spänning <i>High voltage</i>	Låg- spänning <i>Low voltage</i>	Total <i>Total</i>	Hög- spänning <i>High voltage</i>	Låg- spänning <i>Low voltage</i>	Total <i>Total</i>	Hög- spänning <i>High voltage</i>	Låg- spänning <i>Low voltage</i>	Total <i>Total</i>
58	1 659	1 717	44	1 012	1 056	107	3 077	3 184
57	1 190	1 247	41	711	752	103	2 186	2 289
1	469	470	3	301	304	4	891	895
29 693	2 460	32 153	7 258	996	8 254	50 592	3 904	54 496
–	98	98	–	22	22	–	165	165
35	16	51	11	18	29	51	42	93
2 974	0	2 974	358	0	358	3 611	0	3 611
12	573	585	0	178	178	12	848	860
225	206	431	56	48	104	306	307	613
305	238	543	100	69	169	432	373	805
88	588	676	241	156	397	367	840	1 207
449	674	1 123	122	220	342	602	983	1 585
360	2 373	2 733	120	823	943	522	3 691	4 213
111	968	1 079	7	324	331	144	1 521	1 665
1 444	158	1 602	103	24	127	2 183	222	2 405
383	299	682	107	145	252	512	504	1 016
24	123	147	8	24	32	58	206	264
146	186	332	17	56	73	167	265	432
157	399	556	46	107	153	218	546	764
11	40	51	4	10	14	15	53	68
1 512	6 161	7 673	329	1 365	1 694	2 008	8 424	10 432
495	3 834	4 329	47	950	997	685	5 569	6 254
1 017	2 327	3 344	282	415	697	1 323	2 855	4 178
282	820	1 102	118	160	278	414	1 058	1 472
212	467	679	144	120	264	426	721	1 147
287	1 317	1 604	210	440	650	553	2 026	2 579
728	1 149	1 877	254	384	638	1 123	1 816	2 939
67	591	658	4	252	256	87	1 054	1 141
264	1 027	1 291	48	232	280	336	1 482	1 818
19	22 296	22 315	–	7 078	7 078	32	33 987	34 019
13	15 242	15 255	–	4 689	4 689	26	23 054	23 080
–	2 667	2 667	–	1 197	1 197	–	4 700	4 700
–	996	996	–	307	307	–	1 461	1 461
–	3 084	3 084	–	808	808	–	4 276	4 276
6	307	313	–	77	77	6	496	502
–	2 037	2 037	–	602	602	–	3 263	3 263
<b>39 846</b>	<b>46 923</b>	<b>86 769</b>	<b>9 710</b>	<b>14 865</b>	<b>24 575</b>	<b>64 878</b>	<b>71 378</b>	<b>136 256</b>

### 8:1. Omsättning av el, ånga och hetvatten i elverk och värmeverk (SNI 2007 35.1 och 35.3) och för elproducenter inom industrin (SNI 2007 07-33) 2006–2010, 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 2006–2010. GWh

	2006	2007	2008	2009	2010
<u>Omsättning av elenergi, GWh</u>					
<u>Turnover of electricity, GWh</u>					
Produktion, brutto <i>Generation, gross</i>	143 299	148 557	149 651	136 682	148 255
Egenanvändning vid elproduktion <i>Own use by generating</i>	2 986	3 851	3 689	3 482	3 343
Produktion, netto <i>Generation, net</i>	140 314	144 707	145 962	133 200	144 912
Därav:					
– vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>hydropower incl. pumped storage</i>	61 192	65 591	68 550	64 889	66 773
– vindkraft <i>windpower</i>	987	1 432	1 996	2 485	3 502
– kärnkraft <i>nuclear power</i>	64 983	64 279	61 266	49 987	55 626
– konventionell värmekraft <i>conventional thermal power</i>	13 151	13 405	14 150	15 839	19 056
Utbyte med utlandet, till Sverige <i>Power exchange with foreign countries, to Sweden</i>	17 547	16 052	12 754	13 771	14 932
Mottaget från anläggningar i Sverige (inom branschen) <i>Received from plants in Sweden (within the branch)</i>	166 286	167 215	164 591	110 315	121 237
<b>Summa omsättning <i>Sum of turnover</i></b>	<b>324 147</b>	<b>327 974</b>	<b>323 307</b>	<b>257 286</b>	<b>281 081</b>
Förlust fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	10 860	10 691	10 456	9 583	10 735
Bruttoleveranser av el, inkl. lev inom branschen <i>Gross deliveries of electricity (incl. deliveries within the energy sector)</i>	313 287	317 283	312 851	247 704	270 346
Utbyte med utlandet, från Sverige <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	11 497	14 736	14 716	9 085	12 853
Leveranser inom branschen <i>Deliveries within the energy sector</i>	166 286	167 215	164 591	110 315	121 237
Leveranser till slutliga förbrukare inom landet <i>Deliveries to final consumers within the country</i>	135 503	135 332	133 544	128 303	136 256
Därav: <i>Of which:</i>					
– Elverkens användning för kontor, lager o.d. <i>Use by electricity services in offices, warehouses etc.</i>	250	183	113	131	165
– Kraftvärmeverk och fristående värmeverk <i>Combined heat and power production (CHP) and heat only plants</i>	3 584	4 125	3 627	3 617	3 611
<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>	46 072	46 254	47 691	52 712	59 612
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>	5 383	5 440	4 851	3 072	4 473
Mottaget från anläggningar inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Received from plants within the energy sector for district heating</i>	13 637	13 227	14 281	16 143	20 817
<b>Summa omsättning <i>Sum of turnover</i></b>	<b>65 092</b>	<b>64 921</b>	<b>66 823</b>	<b>71 927</b>	<b>84 901</b>
Användning för elproduktion <i>For use in power generation</i>	..	..	..	..	..
Förluster fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	4 683	5 080	5 239	6 023	6 807
Leveranser till företag inom branschen <i>Deliveries to companies within the branch</i>	13 637	13 277	14 281	16 143	20 816
Leveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries to final consumers</i>	46 772	46 885	47 304	49 761	57 278

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

## 8:2A. Intäkter och vissa kostnader 2006–2010 i elverk och värmeverk (SNI 2007 35.1 and 35.3) och för elproducenter inom industrin (SNI 2007 05-33), 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) 2006–2010; Receipts and selected costs, MSEK

	2006	2007	2008	2009	2010	Index 2009=100
<u>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</u>						
Ellexport <sup>1</sup> <i>Export of electricity</i>	4 560	3 617	6 668	5 560 <sup>k</sup>	9 192	165
Elförsäljning inom branschen (exkl. export) <i>Electricity sold within the branch (export excluded)</i>	56 756	50 275	48 341	35 728 <sup>f</sup>	49 412	138
Elförsäljning till slutliga förbrukare <sup>2,3</sup> <i>Electricity sold to final consumers</i>	56 603 <sup>r</sup>	52 371	66 587	59 532	73 223	123
Nätintäkter från överföring el inom branschen (gräns- och inmatning-spunkt) <i>Receipts from transmission of electricity within the branch (net service)</i>	5 947	6 177	6 153	7 970	8 635	108
Nätintäkter från överföring till slutliga förbrukare <i>Receipts from transmission of electricity to final consumers (net service)</i>	20 472	21 560 <sup>k</sup>	22 929	21 895	23 556	108
Fjärrvärmeleveranser inom branschen <i>Deliveries of district heating within the branch</i>	5 442 <sup>r</sup>	5 419	5 461	6 602	7 104	108
Fjärrvärmeleveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries of district heating to final consumers</i>	23 275	23 536	25 292	26 400	31 529	119
Bruttoersättning för elinstallationer, reparationer och andra arbeten <i>Receipts for Installations and maintenance of electrical equipments and other works</i>	3 034 <sup>r</sup>	3 303	3 669	1 087	836	77
Summa intäkter vid egen produktion Mkr <sup>4</sup> <i>Sum of receipts by own production, MSEK</i>	<b>176 546</b>	<b>165 242<sup>k</sup></b>	<b>185 101</b>	<b>164 774</b>	<b>203 486</b>	<b>123</b>
<u>Vissa kostnader Mkr Selected costs MSEK</u>						
Elimport <sup>1</sup> <i>Import of electricity</i>	8 317	4 874	6 659	3 432	5 603	163
Inköpt elenergi (exkl. import) <i>Bought electricity (import excluded)</i>	56 756	50 275	48 341	35 728 <sup>f</sup>	49 412	138
Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät <i>Net fees for transmission to adjacent nets</i>	4 950	5 690	5 553	5 909	7 187	122
Andel I driftskostnader för vattenregleringsföretag <i>Part in operating costs for water regulation</i>	161	187	127	164	157	96
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>	1 028	821	547	473	979	207
Inköpt ånga och hetvatten inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Bought steam and hot water from companies within the branch for district heating purposes</i>	5 442 <sup>r</sup>	5 419	5 461	6 602	7 104	108
Inköpt bränsle för elproduktion <i>Bought fuels for generation of electricity</i>	3 707	3 702	3 937	4 016	5 945	148
Inköpt bränsle för fjärrvärmeproduktion <i>Bought fuels for production of district heating</i>	5 788	5 794	6 061	8 271	11 493	139
Övrigt inköpt bränsle, ånga och drivmedel <i>Other bought fuels and steam</i>	155	219	226	154	476	309
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>	1 369	1 638	1 383	1 299	1 108	85
Summa kostnader Mkr <sup>4</sup> <i>Sum of costs MSEK</i>	<b>87 674</b>	<b>78 619</b>	<b>78 396</b>	<b>66 048</b>	<b>89 465</b>	<b>135</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. *Including value of autoproducers usage of own supply.*

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 14,1 percent of final consumption in 2010) 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.*

4) 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. Intäkter och vissa kostnader 2009 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr****8.2B. Electrical services, steam and hot water works 2009. 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>	..	..	..	5 558
Försåld el till inhemska elhandelsföretag <sup>2</sup>	27 859 <sup>f</sup>	1 676	2 208	31 743
Försåld balanskraft till Svenska kraftnät	500	30	69	599
Försåld el till nätföretag	3 183	132	71	3 386
Försåld el till slutanvändare <sup>2</sup>	51 912	3 716	3 904	59 532
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	14 257	590	3 583	18 430
– hushåll (bostäder och fritidshus)	19 437	1 496	169	21 102
– övriga förbrukare	18 218	1 629	151	19 998
<b>Summa intäkter av elhandel</b>	<b>83 454</b>	<b>5 554</b>	<b>6 252</b>	<b>100 818</b>
<u>Nättjänst</u>				
Överföring av el i gränspunkt och inmatningspunkt	7 893	2	74	7 969
Överföring av el i uttagspunkt	20 574	899	422	21 895
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	2 962	197	99	3 258
– hushåll (bostäder och fritidshus)	8 567	488	182	9 237
– övriga förbrukare	9 045	214	141	9 400
<b>Summa intäkter av nättjänst</b>	<b>28 467</b>	<b>901</b>	<b>496</b>	<b>29 864</b>
Värme samt kyla				
– fjärrvärme (leveranser inom och utom branschen)	9 161	21 194	2 648	33 003
– annan värme (s.k. färdig värme)	396	325	106	827
– fjärrkyla	72	342	15	429
<b>Summa intäkter av värme samt kyla</b>	<b>9 629</b>	<b>21 861</b>	<b>2 769</b>	<b>34 259</b>
<b>Övriga intäkter</b>				
Engångsavgifter för abonnemang	761	218	56	1 035
Reparationer, elinstallationer o.d.	929	106	52	1 087
Övriga intäkter				
– Mineralutvinning, varutillverkning	1	1	0	2
– Försäljning av handelsvaror	415	37	6 <sup>k</sup>	458
– Telekommunikationstjänster	235	69	0	304
– Konsulttjänster	411	-143	5	273
– Övrigt:	2 392	492	2 232	5 116
<b>Summa intäkter Mkr</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>173 216</b>
<b>Kostnader Mkr</b>				
<u>Elinköp</u>				
Import / införsel av el <sup>1</sup>	..	..	..	3 432
Inköpt balanskraft från Svenska kraftnät	639	136	7	782
Inköpt el från inhemska elhandelsbolag och producenter <sup>2</sup>	29 888	3 806	977	34 671
Mottagen reglerkraft	-40	2	0	-38
<b>Summa inköpt/mottagen el för egenförbrukning och försäljning</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>38 847</b>
Övriga kostnader för anskaffning av el (t.ex. kostnader för börs och balanstjänst m.m.)	899	64	8	971
Kostnader för andel i vattenregleringsföretag	150	1	12	163
<b>Summa kostnader för inköpt el</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>39 981</b>
<u>Nättjänst</u>				
<b>Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät</b>	<b>5 690</b>	<b>82</b>	<b>137</b>	<b>5 909</b>
<b>Övriga kostnader</b>				
Förbrukning av bränsle för elproduktion	1 904	1 489	623	4 016
Förbrukning av bränsle och inköpt värme för produktion/distribution av värme	6 293	7 703	877	14 873
Förbrukning av bränsle, fjärrvärme och drivmedel för lokaluppvärmning, transporter o. dyl.	65	64	26	155
Råvaror, halvfabrikat, delar samt andra tillsats- och förbrukningsmaterial än bränsle	753	386	160	1 299
Reparationer och underhåll:				
– byggnader och anläggningar	3 833	1 553	98	5 484
– bilar, bussar, maskiner och inventarier	108	67	22	197
Till Riksskatteverket direkt inbetalda energi- och miljöskatter:				
– egenförbrukning av el för produktion/distribution av värme	280	511	47	838
– bränsle för produktion av el och värme	135	759	64	958
<b>Summa kostnader Mkr</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>73 710</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. Intäkter och vissa kostnader 2010 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr****8.2C. Electrical services, steam and hot water works 2010. Receipts and selected costs, MSEK**

	SNI 2007 351	SNI 2007 353	Övriga	Totalt
<b><u>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</u></b>				
<b><u>Elhandel</u></b>				
Export av el <sup>1</sup>	..	..	..	9 192
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>131 826</b>
<b><u>Nättjänst</u></b>				
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>
<b><u>Värme samt kyla</u></b>				
– 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>
<b><u>Övriga intäkter</u></b>				
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>211 771</b>
<b><u>Kostnader Mkr</u></b>				
<b><u>Elinköp</u></b>				
Import / införsel av el <sup>1</sup>	..	..	..	5 603
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>52 976</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>53 797</b>
<b><u>Nättjänst</u></b>				
<b>Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät</b>	<b>6 876</b>	<b>147</b>	<b>164</b>	<b>7 187</b>
<b><u>Övriga kostnader</u></b>				
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>96 560</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. Överförd el, nätintäkter och försåld el till slutliga förbrukare år 2009-2010. Fördelning på förbrukargrupper och hög- och lågspänning, GWh och Mkr

9. Electrical energy transmitted, values of network services and electricity to final consumers in 2009-2010. By consumer groups and by voltage, GWh and MSEK

		Totalt		Hög- spänning <i>High voltage</i>	Låg- spänning <i>Low voltage</i>
		2009	2010		
<u>Tillverkningsindustri och mineralutvinning</u> <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>					
Överförd el <sup>1</sup> <i>Transmitted electricity</i>	GWh	50 657	54 496	50 592	3 904
Nätintäkter <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	3 258 <sup>f</sup>	3 763	2 029	1 734
	Öre/kWh	6,43	6,90	4,01	44,42
Försåld el <sup>1,2</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	18 431 <sup>f</sup>	24 454	..	..
	Öre/kWh	31,80	44,87	..	..
<u>Övriga slutliga förbrukare, <i>Other final consumers</i></u>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	77 646	81 760	14 286	67 474
Därav värmeverk, <i>of which heat plants</i>	GWh	3 670	3 611	..	..
Nätintäkter <sup>2</sup> <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	18 637	19 793	1 942	17 852
	Öre/kWh	24,00	24,21	13,59	26,46
Försåld el <sup>2,3</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	43 424	48 769	..	..
	Öre/kWh	55,93	59,65	..	..
Därav till hushåll <i>Of which to households</i>	GWh	33 934	37 283	..	..
	Mkr	21 103 <sup>f</sup>	25 614	..	..
	Öre/kWh	54,35	68,70	..	..
<u>Summa <i>Sum</i></u>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	128 303	136 256	64 878	71 378
Nätintäkter <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	21 895	23 556	3 970	19 586
	Öre/kWh	17,07	17,29	6,12	27,44
Försåld el <sup>1,2</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	59 532	73 223	..	..
	Öre/kWh	46,40	53,74	..	..

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 Statistikkens 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 14.1 percent of final consumption in 2010) 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. Fjärrvärmeförsörjningen 2009 och 2010****10. District heating supply and usage in 2009 and 2010**

	GWh				Totalt			
	Kraftvärmeverk <i>Main activity pro- ducers CHP</i>		Fristående värme- verk <sup>1</sup> <i>Heat only plants</i>		GWh		Mkr MSEK	
	2009	2010	2009	2010	2009	2010	2009	2010
<b>Produktion och leveranser av fjärrvärme</b> <i>Production and deliveries of district heat</i>								
Bränslebaserad produktion <i>Fuel based</i>	29 090	33 444	14 619	16 075	43 709	49 519	..	..
– kraftvärmeproduktion <i>CHP-production</i>	22 612	27 662	.	.	22 612	27 662	..	..
– övrigt <sup>2</sup> <i>heat only production</i>	6 478	5 782	14 619	16 075	21 097	21 857	..	..
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	2 862	3 637	904	902	3 766	4 539	..	..
Med elpanna producerad fjärrvärme <i>Electric boilers</i>	85	60	120	70	205	130	..	..
Med värmepump producerad fjärrvärme <i>Heat pumps</i>	1 275	1 349	3 920	4 074	5 195	5 423	..	..
Total produktion <i>Total production</i>	33 312	38 491	19 563	21 121	52 875	59 612	..	..
Mottagen värme utom branschen <sup>3</sup> <i>Received heat out of the sector<sup>2</sup></i>	1 152	1 680	1 920	2 793	3 072	4 473	473	979
Mottagen värme från andra värmeverk <i>Received heat from plants within the sector</i>	1 796	3 234	14 347	17 582	16 143	20 816	6 602	7 104
Total omsättning <i>Total turnover</i>	36 260	43 405	35 830	41 496	72 090	84 901	..	..
Förluster fram till leveranspunkten <i>Transmission losses</i>	2 965	3 605	3 058	3 202	6 023	6 807	..	..
Leveranser av fjärrvärme (inkl. till företag inom branschen) <i>Deliveries of district heat (incl. to companies in the energy sector)</i>	33 295	39 800	32 772	38 294	66 067	78 094	33 002	38 633
<b>Användning av elenergi och bränslen</b> <i>Use of electric energy and fuels</i>								
Elanvändning <i>Use of electric energy</i>	1 760	1 723	1 858	1 888	3 618	3 611	..	..
– För bränslebaserad fjärrvärmeproduktion samt pumpning <i>For fuel based heat production and pumping</i>	1 366	1 363	618	644	1 984	2 007	..	..
– För elbaserad fjärrvärmeproduktion <i>Electric boilers</i>	90	61	121	71	211	132	..	..
– För värmepumpsdrift <i>Heat pumps</i>	304	298	1 119	1 173	1 423	1 471	..	..
Bränsleanvändning <i>Use of fuels</i>	33 368	40 338	17 021	18 514	50 389	58 852	8 313	11 493
– kraftvärmeproduktion <sup>7</sup> <i>CHP-production</i>	25 310	33 775	.	.	25 310	33 775	..	..
– övrig bränslebaserad värmeproduktion <i>Heat only production</i>	8 058	6 563	17 021	18 514	25 079	25 077	..	..
<b>Leverans till slutliga förbrukare</b> <i>Deliveries to final consumers</i>								
	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 2009 =100	
	2009	2010	2009 <sup>4</sup>	2010 <sup>4</sup>	2009	2010		
<b>Förbrukarkategorier</b> <i>Consumer groups</i>								
Tillverkningsindustri <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	5 000	5 100	.	.	4 438	5 430	122,4	
Småhus <sup>4</sup> <i>One- and two-family houses</i>	260 000	285 000	260	285	5 518	5 823	105,5	
Flerbostadshus <sup>4</sup> <i>Multi family houses</i>	57 000	59 000	2 172	2 502	24 682	28 626	116,0	
Markvärme <i>Ground heating</i>	320	500	.	.	230	414	180,2	
Offentlig förvaltning <sup>5</sup> <i>Public administration</i>	14 000	15 000	.	.	6 975	7 756	111,2	
Övriga <sup>6</sup> <i>Other</i>	22 500	22 600	.	.	7 918	9 229	116,6	
Summa <i>Sum</i>	<b>358 820</b>	<b>387 200</b>			<b>49 761</b>	<b>57 278</b>	<b>115,1</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) Antal lägenheter har hämtats från statistiken över småhus, flerbostadshus och lokaler. *Number of dwellings according to the housing survey* 5) 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* 6) Parti- och detaljhandel, hotel, restauranger, uppdragsverksamhet, nöjesverksamhet m.m. *Trade, restaurants and hotels, services, amusement and recreational services.*

7) 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.*

## 11A. Bränsle och drivmedelsförbrukningen i el- och värmeverk (SNI 2007 35) samt elproducenter inom industrin (SNI 2007 05-33) 2009 och 2010

11A. Consumption of fuels 2009 and 2010 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>	2009		2010 <sup>2</sup>		
		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>	Inköps- värde 1 000 Kr <i>Purchasing value 1 000 SEK</i>
Stenkol (inkl. stybb och kolbriketter) <i>Hard coal</i>	ton	343 217	422 545	132 847	289 698	413 191
Koks (inkl. stybb och koksriketter) <i>Coke</i>	ton	–	–	–	–	–
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	ton	940 181	1 110 110	290 499	819 611	569 715
Förädlade träbränslen <sup>3</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	1 612 526	1 581 312	264 026	1 317 286	2 061 702
Träbränsle, andra slag (löst mått) <sup>4</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	27 202 858	29 538 721	9 038 523	20 500 197	4 957 126
Bensin för egna transportmedel <i>Petrol for own transport</i>	m <sup>3</sup>	2 320	1 822	.	.	22 490
Bensin för andra ändamål <i>Petrol for other purposes</i>	m <sup>3</sup>	57	37	.	.	369
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	1 018	2 243	2 228	15	9 557
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>		5 268	6 542	123	268	67 341
– för egna transportmedel <i>for own transport</i>	m <sup>3</sup>	4 494	5 236	.	.	54 895
– för andra ändamål <i>for other purposes</i>	m <sup>3</sup>	774	1 306	123	268	12 446
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic heating oil</i>	m <sup>3</sup>	99 700	219 050	31 517	187 533	1 170 847
Eldningsolja nr 2 inkl. WRD-olja <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	56 275	55 468	27 975	27 493	265 572
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	215 262	409 010	168 195	240 815	1 502 283
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	587 883	871 273	263 981	607 292	2 486 545
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and waste</i>	1 000 m <sup>3</sup>	83 258	56 501	5 939	50 562	40 748
Stadsgas (gasverksgas, ej gasol) och koksugsgas <i>Gas-works gas and coke-oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	49 032	49 326	26 524	22 802	23 303
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast-furnace gas, oxygen steel furnace gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	1 768 942	2 976 072	1 872 873	1 103 199	319 978
Svartlut, tall- o. beckolja <i>Black liqour, spent liqour, tall oil</i>	toe	487 959	545 966	447 904	98 062	493 347
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	ton	17 235	19 240	3 302	15 938	135 414
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	toe	12 890 597	14 302 719	14 302 719		1 592 450
Sopor <i>Municipal solid wastes</i>	ton	4 100 754	4 447 894	1 020 385	3 427 509	-372 430
Annat bränsle <i>Other fuels</i>	toe	460 956	607 072	90 482	516 590	664 746
<b>Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i></b>	<b>toe</b>	<b>18 968 254</b>	<b>21 603 732</b>	<b>16 607 424</b>	<b>4 996 308</b>	<b>16 424 292</b>
	<b>TJ</b>	<b>794 163</b>	<b>904 505</b>	<b>695 320</b>	<b>209 185</b>	
Överskottsånga från industrin <i>Surplus steam from industry</i>	GWh	..	..	..	..	..
	TJ	..	..	..	..	..
<b>Summa bränsle, drivmedel och ånga <i>Sum of fuels and surplus steam</i></b>	<b>toe</b>	<b>18 968 254</b>	<b>21 623 917</b>	<b>16 627 609</b>	<b>4 996 308</b>	<b>16 424 292</b>
	<b>TJ</b>	<b>793 163</b>	<b>904 505</b>	<b>695 320</b>	<b>209 185</b>	.
<b>Värmekraftproduktion brutto (inkl. kärnkraft) resp. bränsle baserad värmeproduktion</b>	<b>GWh</b>	<b>112 126</b>	<b>126 994</b>	<b>77 475</b>	<b>49 519</b>	.
<b>Generation of thermal power (incl. Nuclear power) and fuel based heat, gross</b>	<b>TJ</b>	<b>404 167</b>	<b>457 178</b>	<b>278 910</b>	<b>178 268</b>	.
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	51,0	50,5	40,1	85,2	.

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

**11B. Specifikation av annat bränsle i tabell 11A, 2009 och 2010**

## 11B. Specification of other fuels in table 11A, 2009 and 2010

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <sup>1</sup> <i>Unit</i>	2009	2010			
			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	1 394	–	–	–	..
	TJ	58	–	–	–	
Bioolja, rapsolja <i>Bio oil</i>	toe	156 563	193 168	3 639	189 529	1 008 685
	TJ	6 555	8 088	152	7 935	
Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases</i>	toe	2564	17 887	13 445	4 442	2757
	TJ	107	749	563	186	
Bränslekross <i>Fuel crusher</i>	toe	–	55 432	–	55 432	9 185
	TJ	–	2 321	–	2 321	
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	121	–	–	–	..
	TJ	5	–	–	–	
Däck, gummiavfall <i>Tires, rubber waste</i>	toe	10 113	9 099	1 841	7 258	
	TJ	423	381	77	304	2 884
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	1 723	6 046	1 905	4 141	–
	TJ	72	253	80	174	
Flygfotogen, Jet-A1 <i>Jet fuel</i>	toe	–	139	139	–	130
	TJ	–	6	6	–	
GROT, stamvedsflis, skogsflis mm <sup>2</sup> <i>Tops and branches of trees</i>	toe	5 710	72 010	–	72 010	199 449
	TJ	239	3 017	–	3 017	
Halm <i>Straw</i>	toe	3 568	4 250	–	4 250	7 375
	TJ	149	178	–	178	
Havreskal <i>Oat hulls</i>	toe	575	3 238	–	3 238	4 493
	TJ	24	136	–	136	
Lignin, harts <i>Lignin, resin</i>	toe	1 036	3 111	–	3 111	5 850
	TJ	43	130	–	130	
Lösningsmedel <i>Solvents</i>	toe	–	2 270	2 270	–	–
	TJ	–	95	95	–	
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	7 862	8 661	2 512	6 148	25 726
	TJ	329	363	105	258	
PTP, pappersavfall mm <i>Paper-tree-plastic</i>	toe	500	–	–	–	..
	TJ	21	–	–	–	
PE-flis, Plastavfall, <i>Polyethene chips,</i> <i>Plastic waste</i>	toe	9 891	8 396	3 510	4 886	1 972
	TJ	414	352	148	205	
RT-Flis, återvinningsflis <i>Various recycled</i> <i>wood chips</i>	toe	18 342	17 790	4 866	12 925	23 013
	TJ	768	745	204	541	
Slaktavfall <i>Animal waste, offals</i>	toe	4 002	–	–	–	..
	TJ	168	–	–	–	
Solrospellets <i>Sun flower pellets</i>	toe	–	–	–	–	..
	TJ	–	–	–	–	
Trädbränsleavfall, returbränsle, fiberslam <i>Varios wood waste</i>	toe	147 137	136 004	35 636	100 368	–
	TJ	6 160	5 698	1 493	4 205	
Övrigt, ospecificerat <i>Others, unspecified</i>	toe	89 824	69 572	20 720	48 852	381 912
	TJ	3 764	2 915	868	2 047	..
<b>Summa Sum</b>	toe	<b>460 925</b>	<b>607 072</b>	<b>90 482</b>	<b>516 590</b>	<b>664 746</b>
	TJ	<b>19 313</b>	<b>25 427</b>	<b>3 791</b>	<b>21 635</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 2010

11C. Fuel allocation in main activity CHP; energy vs. alternative generation method in 2010

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	131 662	286 295	417 957	197 500	220 457	417 957
	TJ	3 559	7 738	11 297	5 338	5 959	11 297
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	ton	273 157	593 973	867 130	409 751	457 379	867 130
	TJ	2 798	6 083	8 881	4 197	4 684	8 881
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	248 804	541 017	789 821	373 219	416 602	789 821
	TJ	4 296	9 342	13 638	6 444	7 193	13 638
Träbränslen, andra (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	4 844 755	10 534 794	15 379 549	7 267 399	8 112 150	15 379 549
	TJ	14 539	31 616	46 155	21 810	24 345	46 155
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–	–	–
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>	123	268	391	185	206	391
	TJ	4	10	14	7	7	14
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	23 798	51 749	75 547	35 699	39 848	75 547
	TJ	852	1 854	2 706	1 279	1 427	2 706
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	1 600	3 478	5 078	2 400	2 678	5 078
	TJ	60	130	190	90	100	190
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	45 792	99 573	145 365	68 690	76 675	145 365
	TJ	1 756	3 818	5 573	2 634	2 940	5 573
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	251 667	547 245	798 912	377 515	421 397	798 912
	TJ	9 961	21 660	31 621	14 942	16 679	31 621
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	5 939	12 913	18 852	8 908	9 944	18 852
	TJ	105	227	332	157	175	332
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	5 929	12 894	18 823	8 895	9 928	18 823
	TJ	107	233	340	161	179	340
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	444 055	965 586	1 409 641	666 107	743 534	1 409 641
	TJ	1 416	3 078	4 494	2 124	2 370	4 494
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe	6 310	13 722	20 032	9 466	10 566	20 032
	TJ	264	574	839	396	442	839
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	ton	417	907	1 324	626	698	1 324
	TJ	19	42	61	29	32	61
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	1 000 358	2 175 252	3 175 610	1 500 592	1 675 018	3 175 610
	TJ	10 601	23 051	33 651	15 902	17 750	33 651
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	toe	99 258	215 835	315 093	148 893	166 200	315 093
	TJ	4 156	9 037	13 192	6 234	6 958	13 192
<b>Summa bränsle och drivmedel</b> <b><i>Sum of fuels</i></b>	<b>toe</b>	<b>1 301 532</b>	<b>2 830 148</b>	<b>4 131 680</b>	<b>1 952 370</b>	<b>2 179 311</b>	<b>4 131 680</b>
	<b>TJ</b>	<b>54 493</b>	<b>118 493</b>	<b>172 985</b>	<b>81 742</b>	<b>91 243</b>	<b>172 985</b>
	<b>GWh</b>	<b>15 137</b>	<b>32 915</b>	<b>48 051</b>	<b>22 706</b>	<b>25 345</b>	<b>48 051</b>
<b>El- och värmeproduktion brutto</b> <i>Elec- tricity and heat production gross</i>	<b>TJ</b>	<b>45 797</b>	<b>99 584</b>	<b>145 381</b>	<b>45 797</b>	<b>99 584</b>	<b>145 381</b>
	<b>GWh</b>	<b>12 721</b>	<b>27 662</b>	<b>40 384</b>	<b>12 721</b>	<b>27 662</b>	<b>40 384</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	84,0	84,0	84,0	56,0	109,1	84,0

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 2010. Fördelning på bränsleslag och kraftstationstyp****12A. Consumption of fuels in electricity generation in 2010. 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	–	..	131 662	1 185	–	–	–	132 847
	TJ	–	..	3 559	32	–	–	–	3 591
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	ton	2 880	..	273 157	14 462	–	–	–	290 499
	TJ	29	..	2 798	143	–	–	–	2 969
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	15 222	..	248 804	–	–	–	–	264 026
	TJ	265	..	4 296	–	–	–	–	4 561
Träbränslen, andra (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	4 057 732	..	4 844 755	136 037	–	–	–	9 038 523
	TJ	9 949	..	14 539	481	–	–	–	24 969
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	–	..	–	–	3	2 225	–	2 228
	TJ	–	..	–	–	0	76	–	77
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>	–	..	123	–	–	–	–	123
	TJ	–	..	4	–	–	–	–	4
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	723	..	23 798	559	–	6 338	99	31 517
	TJ	26	..	852	20	–	227	4	1 129
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	240	..	1 600	13 462	12 673	–	–	27 975
	TJ	9	..	60	504	474	–	–	1 047
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	64 337	..	45 792	8 877	49 189	–	–	168 195
	TJ	2 467	..	1 756	340	1 886	–	–	6 449
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	12 314	..	251 667	–	–	–	–	263 981
	TJ	488	..	9 961	–	–	–	–	10 449
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	–	..	5 939	–	–	–	–	5 939
	TJ	–	..	105	–	–	–	–	105
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	13 201	..	5 929	7 394	–	–	–	26 524
	TJ	239	..	107	134	–	–	–	479
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	875 088	..	444 055	553 730	–	–	–	1 872 873
	TJ	2 719	..	1 416	1 765	–	–	–	5 900
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	ton	441 436	..	6 310	158	–	–	–	447 904
	TJ	18 477	..	264	7	–	–	–	18 748
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	ton	2 885	..	417	–	–	–	–	3 302
	TJ	133	..	19	–	–	–	–	152
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	ton	–	..	–	–	14 302 719	–	–	14 302 719
	TJ	–	..	–	–	598 826	–	–	598 826
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	–	..	1 000 358	20 027	–	–	–	1 020 385
	TJ	–	..	10 601	224	–	–	–	10 825
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	ton	18 092	..	99 165	2 868	–	139	–	120 264
	TJ	757	..	4 156	120	–	6	–	5 039
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	ton	849 259	..	1 301 532	90 064	14 359 098	7 387	85	16 607 424
	TJ	35 557	..	54 493	3 771	601 187	309	4	695 320
Överskottsånga från industrin <i>Surplus steam</i>	GWh	–	..	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	..	–	–	–	–	–	–
<b>Summa bränsle, drivmedel och ånga <i>Sum of fuels and steam</i></b>	<b>ton</b>	<b>869 444</b>	<b>..</b>	<b>1 301 532</b>	<b>90 064</b>	<b>14 359 098</b>	<b>7 387</b>	<b>85</b>	<b>16 627 609</b>
	<b>TJ</b>	<b>35 557</b>	<b>..</b>	<b>54 493</b>	<b>3 771</b>	<b>601 187</b>	<b>309</b>	<b>4</b>	<b>695 320</b>
<b>Värmekraftproduktion brutto <i>Electricity generation gross</i></b>	<b>GWh</b>	<b>6 468</b>	<b>..</b>	<b>12 721</b>	<b>282</b>	<b>57 982</b>	<b>22</b>	<b>0</b>	<b>77 475</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	65,5 <sup>6</sup>	..	84,0	26,9	34,7	25,4	38,9	40,1

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. Specifikation av annat bränsle i tabell 12A för 2010. Fördelning på kraftstationstyp**

12B. Specification of other fuels in table 12A in 2010. 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>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- 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	–	..	–	–	–	–	–	–
Biololja <i>Bio oil</i>	toe	441	..	3 188	10	–	–	–	3 639
	TJ	18	..	134	0	–	–	–	152
Bioslam <i>Biosludge</i>	toe	–	..	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	..	–	–	–	–	–	–
Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases</i>	toe	13 250	..	195	–	–	–	–	13 445
	TJ	555	..	8	–	–	–	–	563
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	–	..	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	..	–	–	–	–	–	–
Däck, gummiavfall <i>Tires, rubber waste</i>	toe	–	..	1 623	218	–	–	–	1 841
	TJ	–	..	68	9	–	–	–	77
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	–	..	1 905	–	–	–	–	1 905
	TJ	–	..	80	–	–	–	–	80
Flygfotogen, Jet-A1 <i>Jet fuel</i>	toe	–	..	–	–	–	139	–	139
	TJ	–	..	–	–	–	6	–	6
Lösningsmedel <i>Solvents</i>	toe	2 270	..	–	–	–	–	–	2 270
	TJ	95	..	–	–	–	–	–	95
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	–	..	2 512	–	–	–	–	2 512
	TJ	–	..	105	–	–	–	–	105
Plastavfall <i>Plastic waste</i>	toe	–	..	2 098	1 411	–	–	–	3 510
	TJ	–	..	89	59	–	–	–	148
RT-flis <i>Recycled wood chips</i>	toe	–	..	4 145	721	–	–	–	4 866
	TJ	–	..	174	30	–	–	–	204
Slaktavfall <i>Animal waste</i>	toe	–	..	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	..	–	–	–	–	–	–
Solrospelletts <i>Sun flower pellets</i>	toe	–	..	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	..	–	–	–	–	–	–
Trädbränsleavfall, returbränsle, fiberslam. <i>Various wood waste</i>	toe	820	..	64 597	–	–	–	–	65 418
	TJ	34	..	2 707	–	–	–	–	2 741
Övriga ospec. <i>Others, unspecified</i>	toe	1 311	..	18 901	508	–	–	–	20 720
	TJ	55	..	792	21	–	–	–	868
<b>Summa Sum</b>	<b>toe</b>	<b>18 092</b>	<b>..</b>	<b>99 165</b>	<b>2 868</b>	<b>–</b>	<b>139</b>	<b>–</b>	<b>120 264</b>
	<b>TJ</b>	<b>757</b>	<b>..</b>	<b>4 156</b>	<b>120</b>	<b>–</b>	<b>6</b>	<b>–</b>	<b>5 039</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 by the energy method.*



## 12C. Elproduktion per bränsle 2010 GWh brutto. Fördelning på bränsleslag och kraftstationstyp<sup>1</sup>

12C. Power generation in 2010, GWh gross. 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 CHP-mode	Kondens- produktion <sup>2</sup> Non-CHP- mode	Kraft- värme- produktion CHP-mode	Kondens- produktion Non-CHP- mode				
Stenkol <i>Hard coal</i>	–	..	917	3	–	–	–	920
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	4	..	660	17	–	–	–	681
Förädlade träbränslen <sup>3</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	66	..	743	–	–	–	–	809
Träbränslen, andra (löst mått) <sup>4</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	1 966	..	3 497	43	–	–	–	5 506
Fotogen <i>Kerosene</i>	–	..	–	–	–	5	–	5
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	–	..	2	–	–	–	–	2
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	6	..	208	1	–	16	–	231
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	2	..	19	33	46	–	–	100
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil heavy</i>	465	..	365	38	207	–	–	1 075
Naturgas <i>Natural gas</i>	80	..	3 309	–	–	–	–	3 389
Deponi- och rötgas and waste from biomass and wastes	–	..	28	–	–	–	–	28
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	12	..	27	9	–	–	–	48
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	161	..	362	114	0	–	–	637
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	3 611	..	73	1	–	–	–	3 685
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	29	..	–	–	–	–	–	29
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	–	..	–	–	57 728	–	–	57 728
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	–	..	1 781	13	–	–	–	1 794
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	65	..	729	10	–	–	–	804
<b>Produktion brutto GWh Power generation gross GWh</b>	<b>6 468</b>	<b>..</b>	<b>12 721</b>	<b>282</b>	<b>57 982</b>	<b>22</b>	<b>0</b>	<b>77 475</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency %</i>	65,5 <sup>5</sup>	..	84,0	26,9	34,7	25,4	38,9	40,1

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

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

### 13A. Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten 2010 i värmeverk<sup>1</sup> m.m. Fördelning på bränsleslag och stationstyp

13A. Consumption of fuels in steam and heating plants in 2010. By type of fuel and 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	286 295	3 403	–	289 698
	TJ	7 738	91	–	7 829
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	ton	593 973	62 744	162 894	819 611
	TJ	6 083	686	1 663	8 433
Förädlade träbränslen <sup>3</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	541 017	114 696	661 573	1 317 286
	TJ	9 342	1 970	11 279	22 591
Träbränsle, andra slag (löst mått) <sup>4</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	10 534 794	1 808 400	8 157 003	20 500 197
	TJ	31 616	5 685	24 139	61 440
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	–	–	15	15
	TJ	–	–	1	1
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>	268	–	–	268
	TJ	10	–	–	10
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	51 749	28 110	107 674	187 533
	TJ	1 854	1 007	3 857	6 717
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	3 478	14 021	9 994	27 493
	TJ	130	525	374	1 029
Eldningsolja nr 3 och däröver <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	99 573	55 414	85 828	240 815
	TJ	3 818	2 125	3 291	9 233
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	547 245	28 142	31 905	607 292
	TJ	21 660	1 114	1 263	24 036
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	12 913	10 244	27 405	50 562
	TJ	227	176	395	798
Stadsgas (gasverksgas, ej gasol) och koksugngas <i>Gas works gas, coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	12 894	–	9 908	22 802
	TJ	233	–	170	403
Masugngas inkl LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	965 586	–	137 613	1 103 199
	TJ	3 078	–	416	3 495
Svartlutar, tall- o. beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe	13 722	35 289	49 051	98 062
	TJ	574	1 477	2 054	4 106
Propan och butan (gasol) <i>Liquefied petroleum gas (LPG)</i>	ton	907	9 422	5 609	15 938
	TJ	42	434	258	734
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	2 175 252	552 497	699 760	3 427 509
	TJ	23 051	6 014	7 631	36 695
Annat bränsle (Se tabell 13B) <i>Other fuels (Cf. Table 13B)</i>	toe	215 671	55 474	245 446	516 590
	TJ	9 037	2 323	10 276	21 635
<b>Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i></b>	<b>toe</b>	<b>2 830 148</b>	<b>564 320</b>	<b>1 601 840</b>	<b>4 996 308</b>
	<b>GWh</b>	<b>32 915</b>	<b>6 563</b>	<b>18 629</b>	<b>58 107</b>
	<b>TJ</b>	<b>118 493</b>	<b>23 627</b>	<b>67 066</b>	<b>209 185</b>
<b>Bränslebaserad värmeproduktion, brutto</b>	<b>GWh</b>	<b>27 662</b>	<b>5 782</b>	<b>16 075</b>	<b>49 519</b>
<b>Fuel based heat production, gross</b>	<b>TJ</b>	<b>99 583</b>	<b>20 815</b>	<b>57 870</b>	<b>178 268</b>
Verkningsgrad. <i>Efficiency</i>	%	<b>84,0</b>	<b>88,1</b>	<b>86,3</b>	<b>85,2</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. Specifikation av annat bränsle i tabell 13A för 2010. Fördelning på stationstyp**

13B. Specification of other fuels in table 13A in 2010. 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 <i>CHP-production</i>	Enbart värme- produktion <i>Heat only production</i>		
2		3	4	5	6
Avfallsolja <i>Waste oils</i>	toe	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
Biololja <i>Bio oil</i>	toe	6 933	43 666	138 931	189 529
	TJ	290	1 828	5 817	7 935
Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases</i>	toe	424	–	4 018	4 442
<i>Byprocess recovery gases etc.</i>	TJ	18	–	168	186
Bränslekross <i>Fuel crusher</i>	toe	4 931	–	50 501	55 432
	TJ	207	–	2 114	2 321
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	4 141	–	–	4 141
	TJ	174	–	–	174
Lignin, harts <i>Lignin, resin</i>	toe	–	–	3 111	3 111
	TJ	–	–	130	130
GROT, stamvedsflis, skogsflis mm <sup>3</sup> <i>Tops and branches of trees</i>	toe	59 828	–	12 182	72 010
	TJ	2 507	–	510	3 017
Gummiavfall, däck <i>Tires, rubber waste</i>	toe	3 530	3 728	–	7 258
	TJ	148	156	–	304
Halm och avrens <i>Straw</i>	toe	–	–	4 250	4 250
	TJ	–	–	178	178
Havreskal <i>Oat hulls</i>	toe	–	–	3 238	3 238
	TJ	–	–	136	136
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	5 463	685	–	6 148
	TJ	229	29	–	258
Pappersavfall <i>Paper waste</i>	toe	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
PE-flis <i>Polyethene chips</i>	toe	4 602	284	–	4 886
	TJ	193	12	–	205
Plastavfall <i>Plastic waste</i>	toe	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
RT-flis, återvinningsflis chips <i>Recycled wood chips</i>	toe	9 013	2 171	1 741	12 925
	TJ	378	91	73	541
Slaktavfall <i>Animal waste, offals</i>	toe	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
Solrospelletts <i>Sun flower pellets</i>	toe	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
Trädbränsleavfall, returbränsle, fiberslam <i>Various wood waste</i>	toe	75 706	2 636	22 026	100 368
	TJ	3 172	110	922	4 205
Övriga, ospecificerade <i>Others, unspecified</i>	toe	41 099	2 304	5 449	48 852
	TJ	1 722	96	228	2 047
<b>Summa Sum</b>	<b>toe</b>	<b>215 671</b>	<b>55 474</b>	<b>245 446</b>	<b>516 590</b>
	<b>TJ</b>	<b>9 037</b>	<b>2 323</b>	<b>10 276</b>	<b>21 635</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. Bränsleförbrukning för produktion av färdig värme<sup>1</sup> 2010. Fördelning på varuslag och stationstyp

14A. Consumption of fuels for production of ready heat<sup>1</sup> 2010. 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>	Inköps- värde 1000 Kr <i>Purchasing value 1000 SEK</i>
		Kraftvärme- produktion CHP- production	Enbart värme- produktion <i>Heat only production</i>			
1	2	3	4	5	6	7
Förädlade träbränslen <sup>3</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton TJ	12 104 210	15 635 272	8 044 138	35 783 620	.. ..
Träbränslen, andra slag (löst mått) <sup>4</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup> TJ	72 954 205	– –	960 178 2 911	1 033 132 3 116	.. ..
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup> TJ	83 3	– –	6 054 217	6 137 220	.. ..
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup> TJ	3 870 145	– –	7 106 266	10 976 411	.. ..
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup> TJ	– –	– –	332 13	332 13	.. ..
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup> TJ	– –	– –	18 753 743	18 753 743	.. ..
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	ton TJ	– –	– –	6 486 299	6 486 299	.. ..
Svartlutar, tall- o. beckolja <i>Black liqour, spent liqour, tall oil</i>	toe TJ	10 877 455	– –	– –	10 877 455	.. ..
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton TJ	– –	– –	51 400 489	51 400 489	.. ..
Div. träbränslen och träbränsleavfall <sup>6</sup> <i>Various wood fuels and wood waste</i>	toe TJ	798 33	49 2	8 458 354	9 305 389	.. ..
Övriga <i>Others</i>	toe TJ	– –	– –	283 12	283 12	.. ..
Summa <i>Sum</i>	toe TJ	<b>25 084</b> <b>1 051</b>	<b>6 539</b> <b>274</b>	<b>129 881</b> <b>5 442</b>	<b>161 504</b> <b>6 767</b>	.. ..
Värmeproduktion <sup>5</sup> <i>Heat production</i>	GWh TJ	248 892	66 237	1 325 4 769	1 639 5 898	.. ..
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	84,9	86,5	87,6	87,2	

1) Med färdig värme menas att värmen produceras lokalt hos kunden (vanligtvis i en industrianläggning) av ett företag som tillhör energi-sektorn (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. 1 851 GWh levererad färdig värme saknas uppgift om bränslen. Jmf tabell 14 B. *For about 1 851 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 2009 och 2010, GWh**

## 14B. Deliveries of ready heat in 2009 and 2010, GWh

	Antal abonnemang <i>Number of subscriptions</i>		Leveranser, GWh <i>Deliveries, GWh</i>	
	2009	2010	2009	2010
Förbrukarkategorier <i>Consumer groups</i>				
Tillverkningsindustri o. mineralutvinning <i>Manuf. industry, mining and quarrying</i>	58	58	1 160	1 443
Fjärrvärmeleverantörer <i>District heating companies</i>	19 <sup>k</sup>	13	395 <sup>k</sup>	297
Övriga <i>Others</i>	1 261	1 259	528	586
<b>Totalt<sup>1</sup> <i>Total</i></b>	<b>1 338</b>	<b>1 330</b>	<b>2 083</b>	<b>2 326</b>

1) För ung. 1 851 GWh levererad färdig värme saknas uppgift om använda bränslen. Jfr. Tabell 14A. *For about 1 851 GWh delivered ready heat no fuel consumption is reported. Cf. Table 14 A.*

**15. Leveranser av fjärrkyla 2005-2010**

## 15. Deliveries of district cooling 2005-2010

	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Antal företag som lämnat uppgift <sup>1</sup> <i>Number of responding companies</i>	29	31	30	24	27	34
Levererad kyla <i>Deliveries of district cooling, GWh</i>	705	880	853	900	907	978

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 2010<sup>1</sup>

16. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Electricity and Heat production by CHP Units in 2010<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			
Gaskombikraftverk (verkningsgrad $\geq 80$ ) <i>Combined cycle (eff <math>\geq 80</math>)</i>	1	971	1 183	829	3 400	3 400	11 133	27 733	4	84,3
Gasturbiner i värmeverk <i>Gas turbine with heat recovery</i>	2	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Gas- och dieselmotorer <i>Internal Combustion engine</i>	3	23	23	25	60	60	244	557	5	82,6
Ånga: Mottrycksaggregat <i>Steam: backpressure turbine</i>	4	3 778	3 778	8 824	12 829	12 829	145 463	223 637	91	85,7
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	4 772	4 984	9 678	16 289	16 289	156 840	251 927	100	85,5
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			
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	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ånga: Mottrycksaggregat <i>Steam: backpressure turbine</i>	11	328	444	2 610	2 242	2 470	30 363	54 191	16	72,4
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	328	444	2 610	2 242	2 470	30 363	54 191	16	72,4
Totalt <i>Total</i> (7+14)	15	5 100	5 428	12 288	18 531	18 759	187 204	306 118	116	83,2
Därav elproducenter inom industrin <i>of which Autoproducers</i>	16	1 082	1 393	4 806	5 978	6 038	86 946	138 849	35	78,3

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 2010

### 17. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Operational CHP-units fuel input 2010

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>		Måttenheter <i>Units</i>	Kraftvärme värmeverk <i>Main activity producers 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	418	–	418
	2	TJ (NCV)	11 297	–	11 297
Torv <i>Peat</i>	7	10 <sup>3</sup> t	867	14	881
	8	TJ (NCV)	8 881	143	9 024
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	9	TJ (GCV)	..	..	..
	10	TJ (NCV)	340	1 193	1 533
Masugns gas och LD-gas <i>Blast furnace and oxygen steel furnace gas</i>	11	TJ (GCV)	..	..	..
	12	TJ (NCV)	4 494	294	4 788
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	137	294	431
	16	TJ (NCV)	5 763	12 378	18 141
Raffinaderigas <i>Refinery gas</i>	17	10 <sup>3</sup> t	1	227	228
	18	TJ (NCV)	26	2 176	2 202
Andra fossila oljor <i>Other liquid fossil fuel oils</i>	19	10 <sup>3</sup> t	..	..	..
	20	TJ (NCV)	2 781	1 269	4 050
Naturgas och gasverksgas <i>Natural gas and gasworks gas</i>	21	TJ (GCV)	..	..	..
	22	TJ (NCV)	28 306	2 442	30 748
Träbränslen och andra fasta bränslen av organiskt ursprung <i>Solid biomass</i>	23	TJ (NCV)	69 479	116 888	186 367
Industriavfall <i>Industrial waste</i>	24	TJ (NCV)	497	–	497
Sopor (förnyelsebara) <i>Municipal waste (renewables)<sup>2</sup></i>	25	TJ (NCV)	20 191	–	20 191
Sopor (icke förnyelsebara) <i>Municipal waste (non-renewables)</i>	26	TJ (NCV)	13 461	–	13 461
Deponigas, rötgas <i>Biogas</i>	27	TJ (NCV)	332	–	332
Andra förnybara bränslen och avfall <i>Other renewables and wastes</i>	28	10 <sup>3</sup> t	..	..	..
	29	TJ (NCV)	1 421	2 066	3 487
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>167 269</b>	<b>138 849</b>	<b>306 118</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 2009 och 2010. Fördelat på län och vissa konsumentgrupper, GWh

18. Consumption of electricity in 2009 and 2010. By counties and consumption sectors, GWh

Län <i>County</i>	2009 Totalt <i>Total</i>	2010 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	19 295	20 954	3 228	4 448	413	388	1 204	54
Uppsala	2 928	2 763	326	671	113	48	140	1
Södermanlands	3 225	3 577	1 231	651	139	25	143	7
Östergötlands	6 481	6 744	3 365	905	219	36	202	10
Jönköpings	4 265	4 488	1 652	986	158	38	154	6
Kronobergs	1 957	3 204	1 729	378	138	24	69	9
Kalmar	3 373	2 709	770	503	184	27	82	19
Gotlands	863	883	287	158	30	17	20	1
Blekinge	2 257	1 693	520	371	100	26	49	27
Skåne	12 725	13 646	3 301	3 010	731	169	563	33
Hallands	5 186	5 063	2 229	982	137	94	85	16
Västra Götalands	18 517	19 287	6 227	3 648	702	281	683	91
Värmlands	6 094	5 871	3 502	790	208	30	95	30
Örebro	5 069	5 999	3 253	772	120	36	115	29
Västmanlands	2 910	3 005	1 082	497	132	27	118	10
Kopparbergs	6 506	7 992	5 249	835	274	19	101	35
Gävleborgs	4 837	5 441	3 075	685	206	38	113	11
Västernorrlands	9 168	9 484	6 966	811	150	21	72	55
Jämtlands	1 904	1 908	290	397	104	25	52	15
Västerbottens	4 202	4 306	1 669	834	174	72	125	18
Norrbottnens	6 543	7 239	4 543	746	268	20	92	23
<b>Riket Sweden</b>	<b>128 303</b>	<b>136 256</b>	<b>54 496</b>	<b>23 080</b>	<b>4 700</b>	<b>1 461</b>	<b>4 276</b>	<b>502</b>
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
2000		135 456	57 804	19 827	5 581	935	4 339	540

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 2009 och 2010, milj. m<sup>3</sup> 1)****19. Supply and delivery of natural gas 2009 and 2010, mill. m<sup>3</sup> 1)**

	2009	2010
Import	1 156	1 546
Egenförbrukning	6	1
Tryckutjämnning, initialfyllnad av ledningar samt förluster	4	2
<b>Summa leveranser</b>	<b>1 146</b>	<b>1 543</b>
därav:		
Industri (SNI 2007 05–33) <sup>3</sup>	456	467
El-, värme- och vattenverk( SNI 2007 35) <sup>3</sup>	582	871
Offentlig förvaltning m.m. (SNI 2007 72, 84-87) <sup>2</sup>	..	22
Bostäder, en och tvåbostadshus	..	27
Bostäder, flerbostadshus	..	56
Övrigt (Övrig SNI)	..	100

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 2009 och 2010, 1000 m<sup>3</sup> 1)****20. Supply and delivery of gasworks gas 2009 and 2010, 1000 m<sup>3</sup> 1)**

	2009	2010
<u>Produktion, brutto</u>	54 075	42 827
Egenförbrukning	8 877	11 228
Produktion, netto	45 197	31 599
Distributionsförluster	3 785	–
<b>Summa leveranser</b>	<b>41 413</b>	<b>31 599</b>
därav:		
Industri (SNI 2007 05–33)	747	1 018
El-, värme- och vattenverk (SNI 2007 35)	1 710	253
Bostäder, en och tvåbostadshus	4 982	3 151
Bostäder, flerbostadshus	19 776	15 805
Övrigt (Övrig SNI) <sup>3</sup>	14 198	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 2009 och 2010, Mkr

21. Income, certain costs, employment at gas supply (NACE 402). 2009 and 2010, MSEK

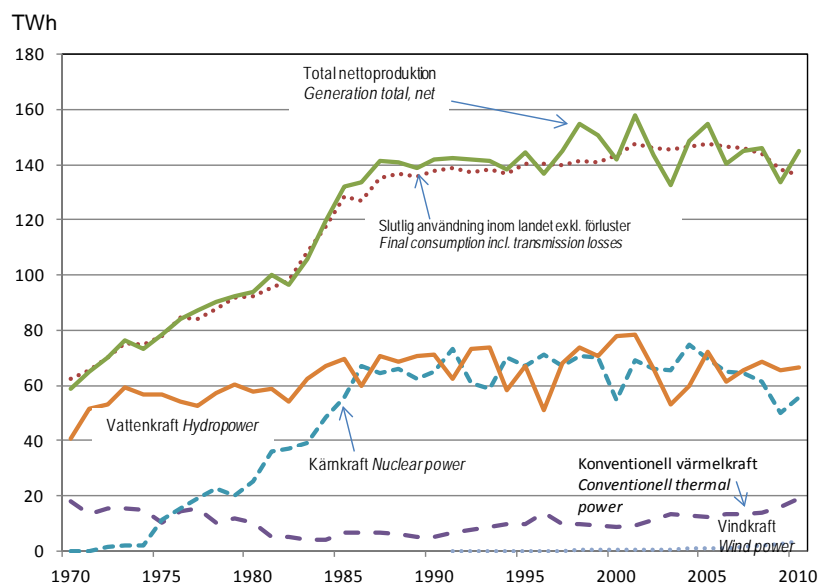
	2009 <sup>1,2</sup>	2010 <sup>1</sup>
<u>Intäkter, tkr</u>		
– Saluvärde, stadsgas	..	..
– Saluvärde, naturgas <sup>1</sup>	..	2 185
– Saluvärde naturgasersättning (gasol/luft)	..	..
– Bruttoersättning för montering och installation	..	..
Summa saluvärde	..	2 234
<u>Vissa kostnader, tkr</u>		
– Råvaror (inkl. inköpt naturgasersättning)	..	2 001
– Bränsle och drivmedel	..	..
– Elenergi	..	..
– Tillsats- och förbrukningsmaterial	..	..
Summa kostnader	..	2 016
<u>Sysselsättningsuppgifter</u>		
Antal anställda	..	33

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.*

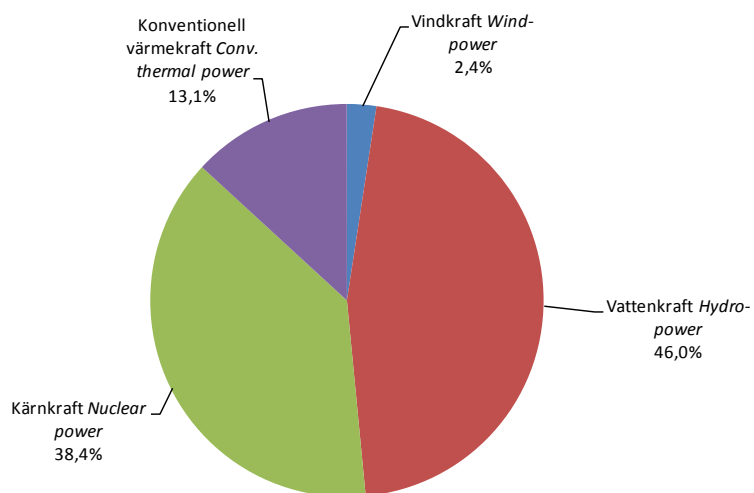
# Diagram

## 1A. Förbrukning och produktion av el 1970-2010, TWh netto 1A. Consumption and generation of power 1970-2010, TWh net



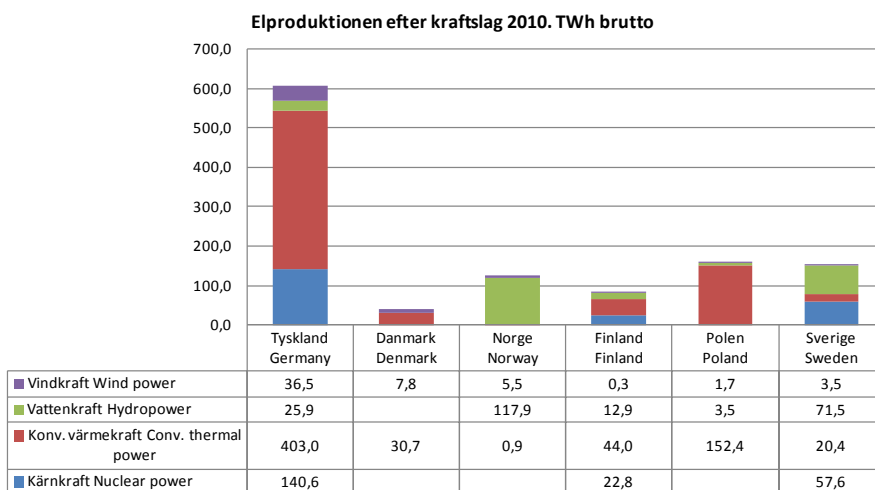
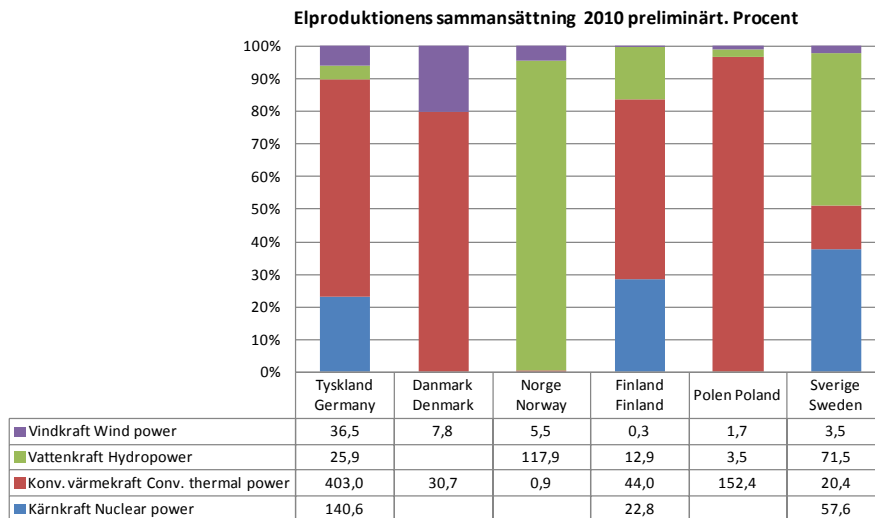
## 1B . Elproduktionen 2010 efter kraftslag, procent 1B. Power generation 2010 by type of power, percent

Total production netto Total generation net 144,9 TWh



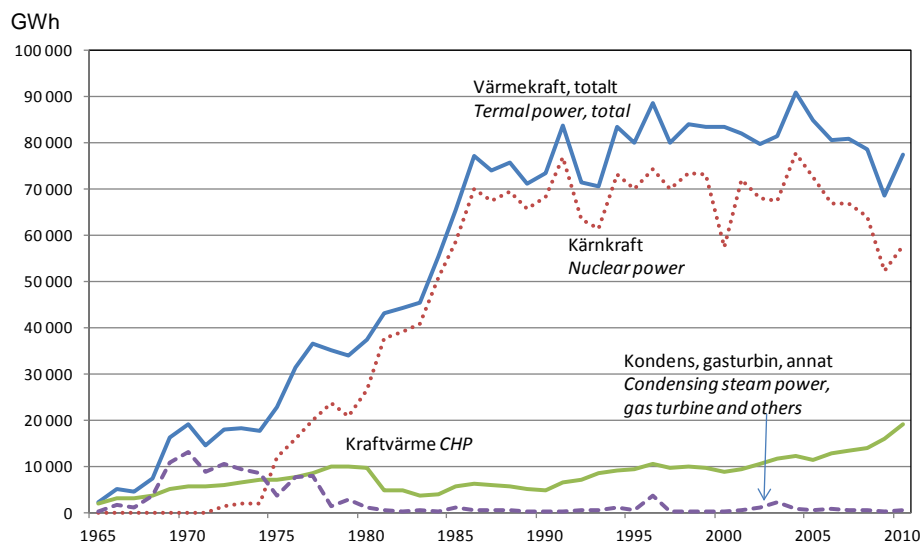
### 1C. Sveriges och grannländernas elproduktion efter kraftslag 2010, procent och TWh (preliminära uppgifter)

1C. Generation by type of power in Sweden and neighbouring countries in 2010, percent and TWh (preliminary data)

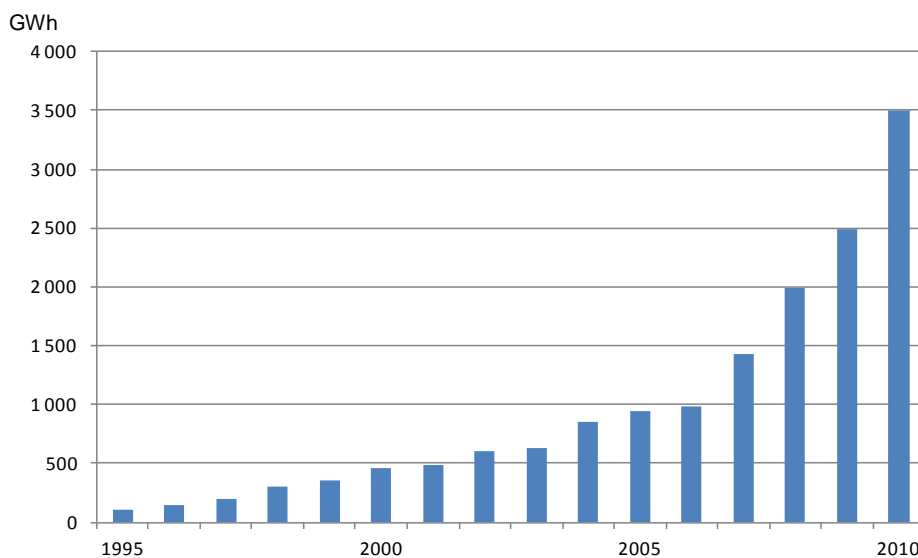


Källa: Eurostat. [http://epp.eurostat.ec.europa.eu/portal/page/portal/energy/data/main\\_tables](http://epp.eurostat.ec.europa.eu/portal/page/portal/energy/data/main_tables)

**2 . Värmekraftsproduktionen 1965-2010 efter kraftslag, GWh brutto**  
 2. Thermal power generation 1965-2010 by type of power, GWh gross



**3. Vindkraftproduktionen brutto 1994-2010, GWh**  
 3. Windpower generation gross 1994-2010, GWh

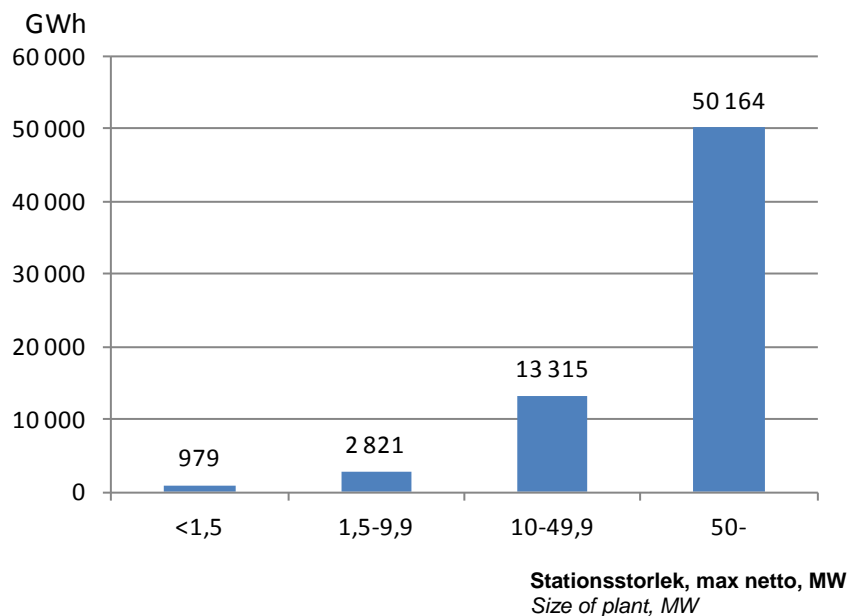


#### 4. Vattenkraft 2010. Produktion och total installerad effekt efter stationsstorlek

4. Hydropower 2010. Generation and installed capacity by size of plants

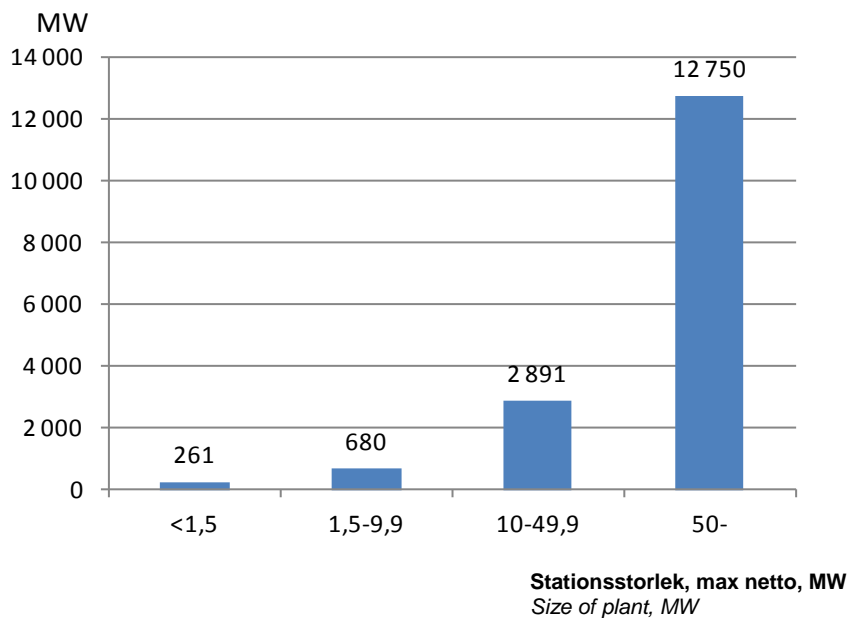
##### Vattenkraftens bruttoproduktion 2010, GWh

*Hydropower generation gross, GWh*



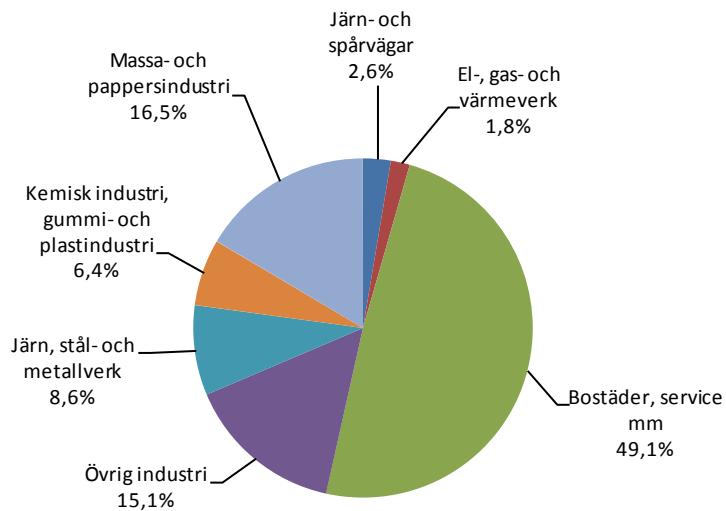
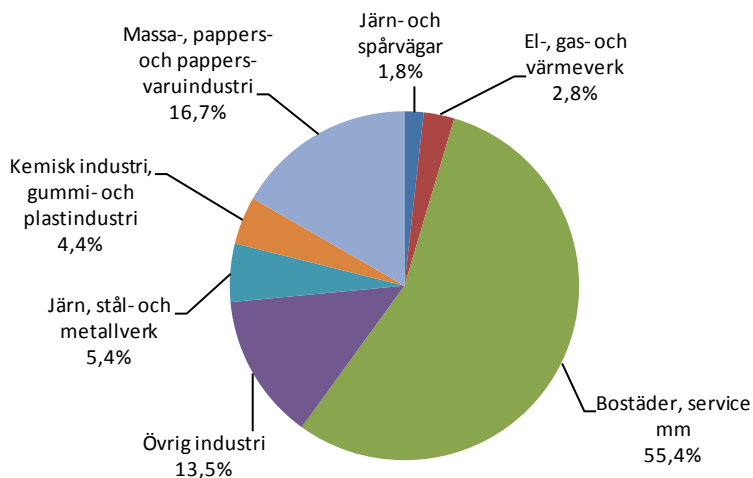
##### Vattenkraftens totala installerade effekt 2010, max netto, MW

*Hydropower installed capacity, MW*

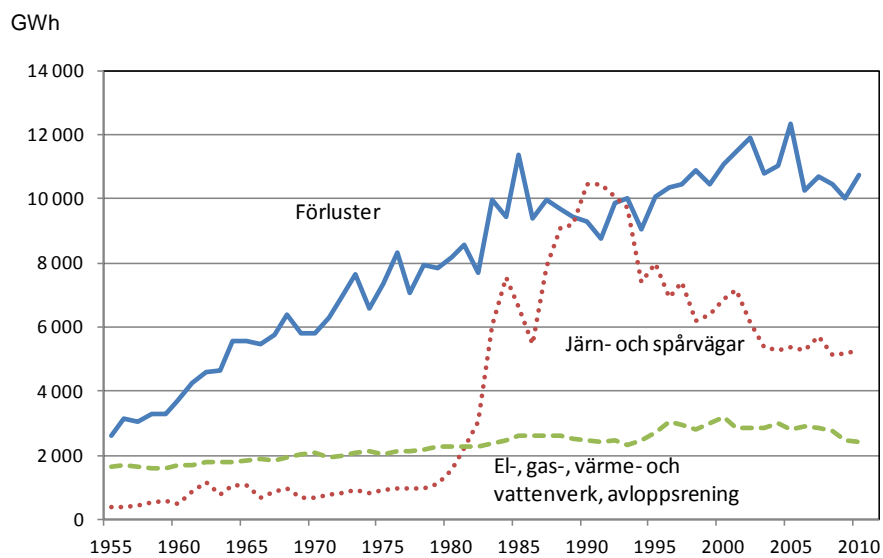
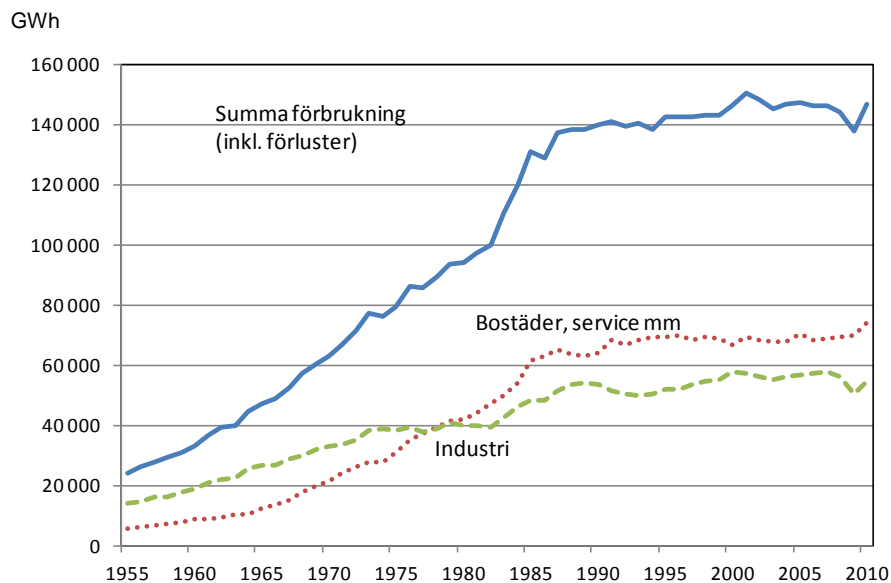


**5. Elförbrukningen efter sektorer 1980 och 2010, GWh**

5. Use of electricity by consumer groups 1980 and 2010, GWh

**Elförbrukningen Use of electricity 1980: 86,2 TWh****Elförbrukningen Use of electricity 2010: 136,3 TWh**

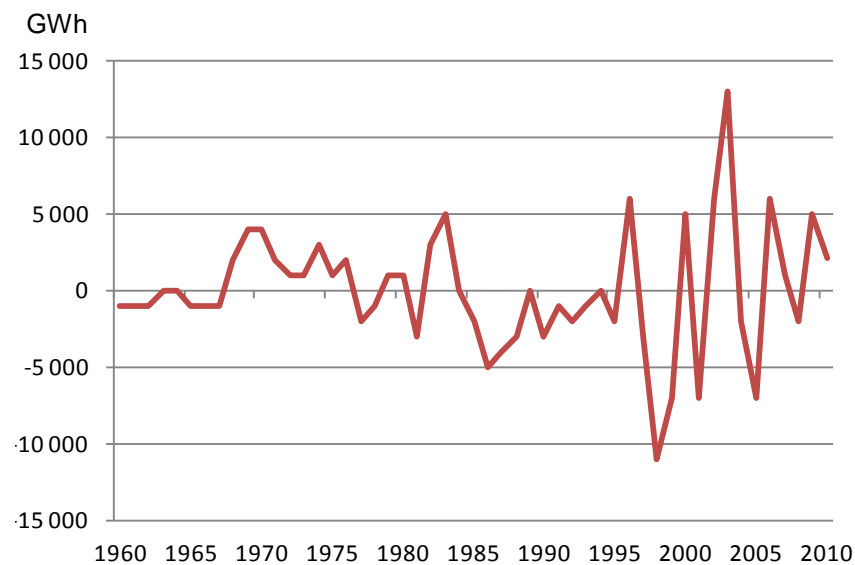
**6. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2010, GWh**  
 6. Usage of electricity by consumption sectors 1955-2010, GWh



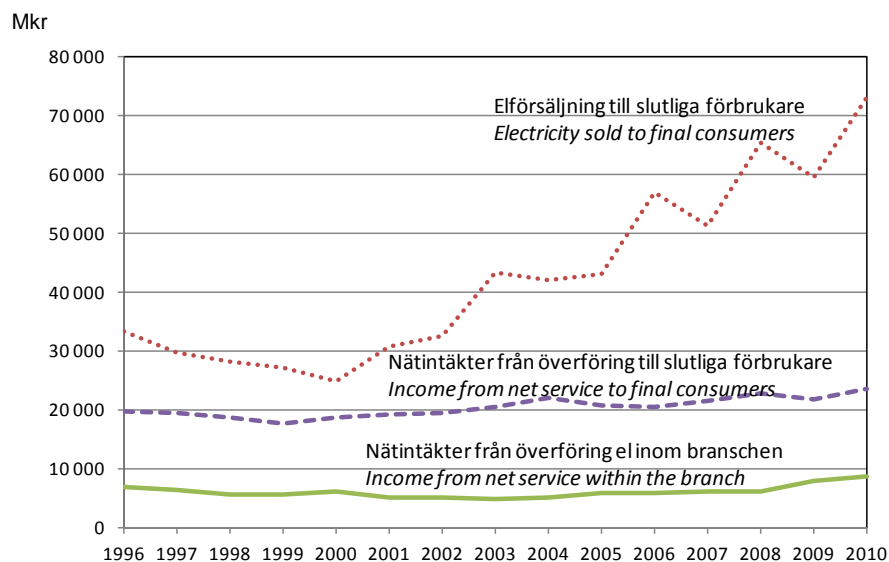


**7. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1960-2010, GWh**

7. Net exchange (import-export) of electric energy 1960-2010, GWh

**8. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2010, Mkr**

8. Income of sold electricity and net services 1996-2010, MSEK



## 9. Bränsleförbrukning vid fjärrvärmeproduktion 2010

### 9. Input of fuels by district heat production 2010

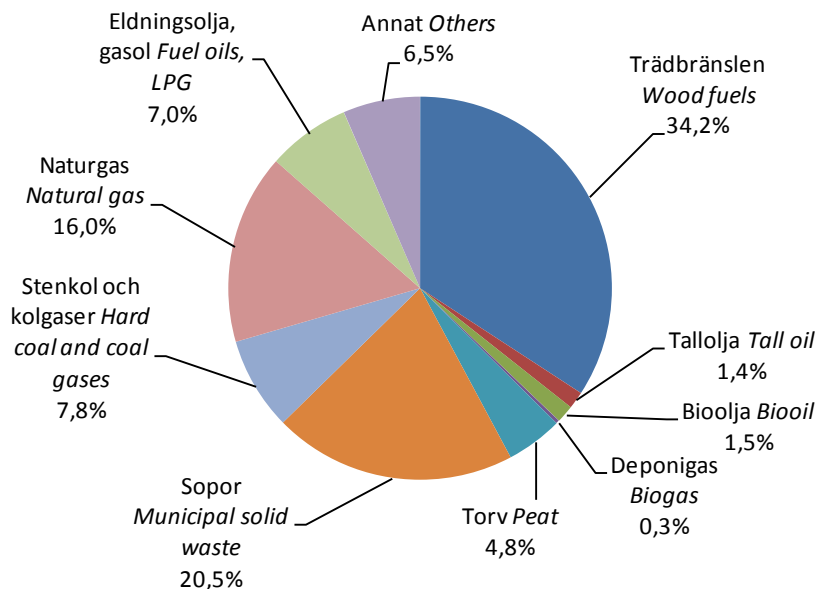
#### Kraftvärmeverk, *Main activity CHP-plants*

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

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

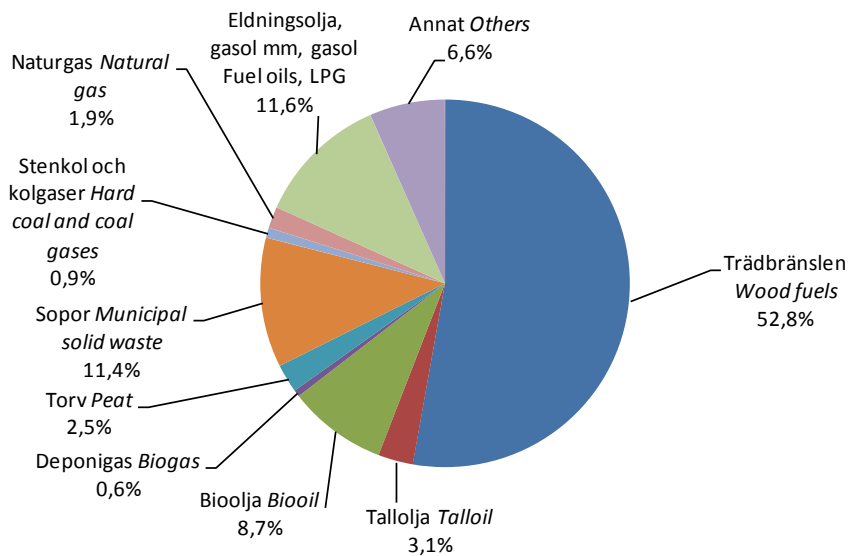
Energimetoden, *By the energy method* 142 120 TJ (39 478 GWh)

Alternativmetoden, *By the alternative generating method* 114 870 TJ (31 908 GWh)



#### Fristående värmeverk *Heat only plants*

Insatt bränsle totalt *Fuel input total*: 67 066 TJ (18 629 GWh)



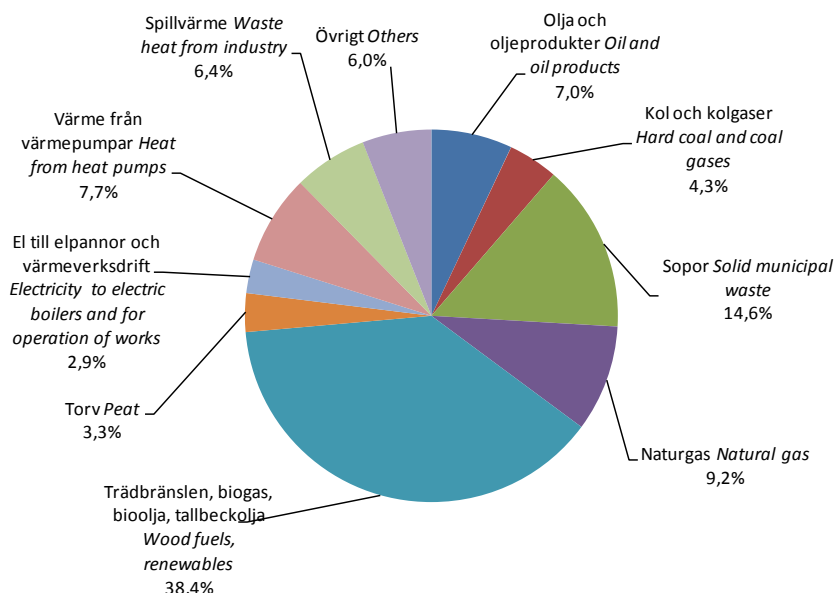
## 10. Tillförd energi totalt till fjärrvärme 2010

### 10. Total input of energy for district heating 2010

#### Insatt energi totalt *Energy input total: 251 999 TJ (70 000 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: 206 201 TJ (57 278 GWh)*



## 11. Bränsleförbrukning för konventionell värmekraft 2010

### 11. Use of fuels in conventional thermal power generation 2010

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

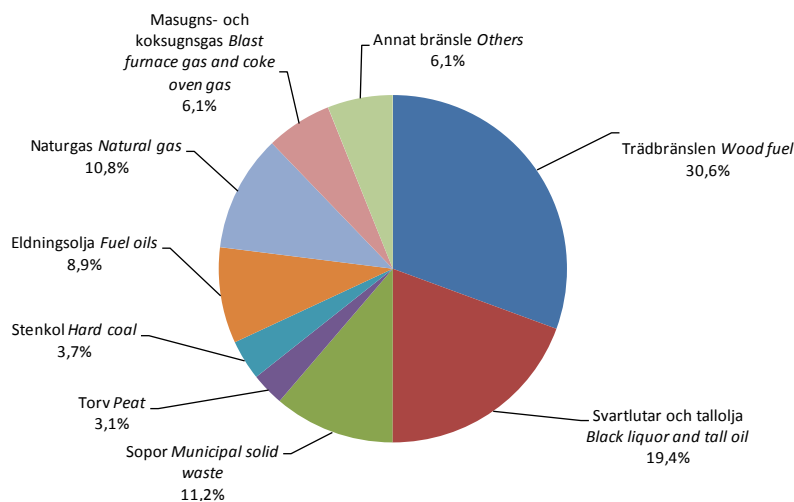
*Generation in CHP-plants, condensing power plants and gasturbines for reserve*

Insatt bränsle totalt. *Fuel input total:*

Enl. energimetoden *By the energy method* 96 493 TJ (26 804 GWh)

Enl. alternativmetoden *By the alternative generation method* 123 739 TJ (34 372 GWh)

Total elproduktion brutto *Total power generation gross: 19 747 GWh*

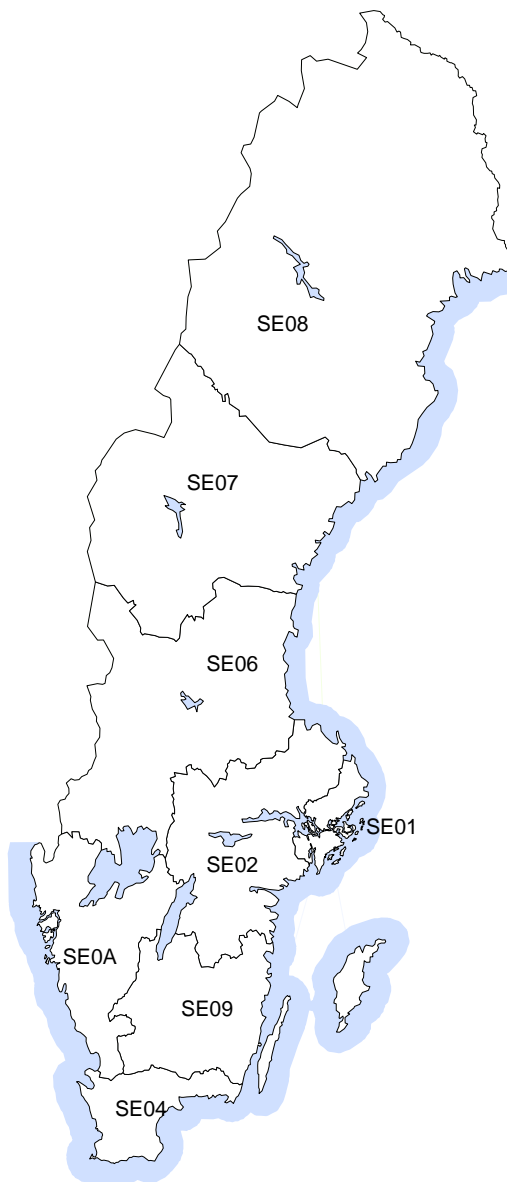


# Kartor

## Karta över riksområden (NUTS 2)

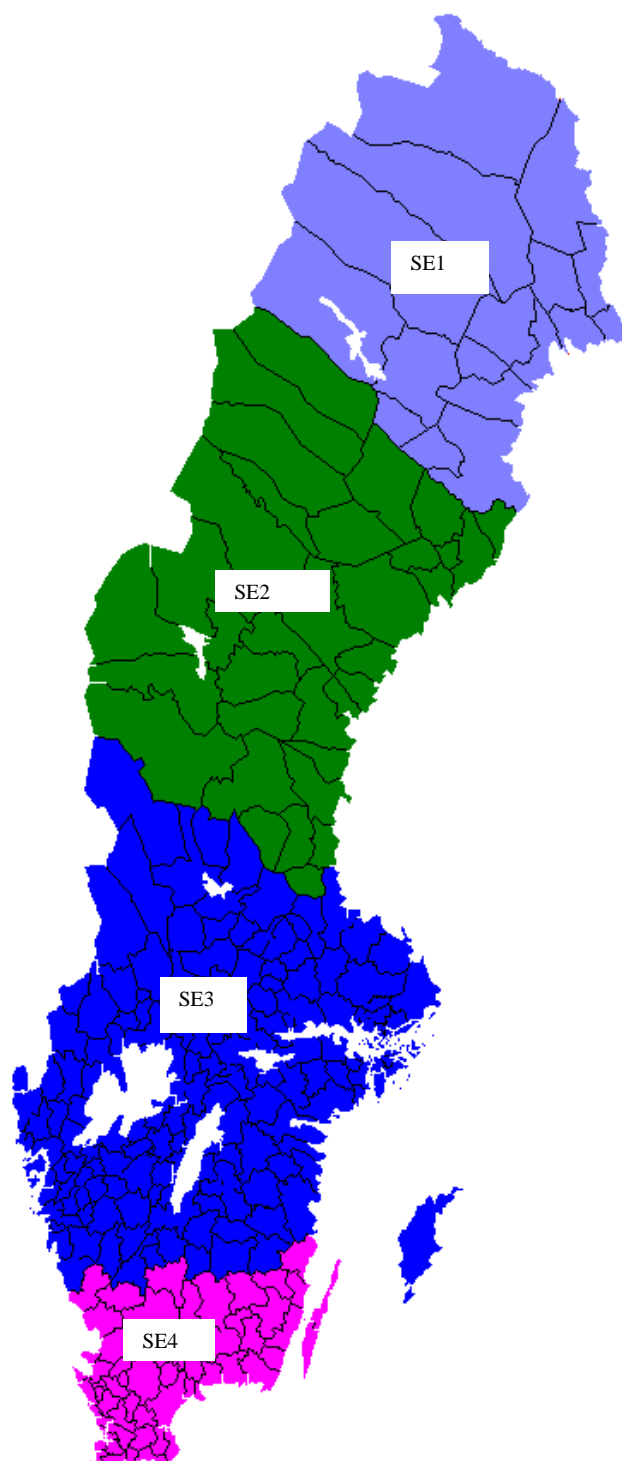
### NUTS 2 map

- 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

Electricity 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 700 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 bruttoeffekt (mätt vid generatorerna) reducerad med elanvändning för kraftstationsdrift och eventuella förluster i kraftstationstransformatörer.

Uppgifter om installerad effekt samt elproduktion insamlas för följande *aggregattyper*:

- 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. Resterande del av kraftvärmeverkets egenanvändning avser el för värmeverksdrift.

### **Värmeproduktion m.m.**

Värmeverkens produktion redovisas uppdelad på produktions sätt:

- 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.

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

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

Här avses överföring av el (kvantitet och värde) i uttagspunkt. 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 2011. 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.vindforsk.se](http://www.vindforsk.se)).

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 2010 finns försäljningsvärde uppgivet för 85,9 procent av förbrukad kvantitet (136,3 TWh). Värdet av resterande kvantitet, 14,1 procent, har uppskattats under antagandet att priset per kWh är det samma som genomsnittet för de elhandelsföretag som lämnat uppgift. För 2009 var motsvarande andelar 86,3 procent och 14,7 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 (kvadra-

tiskt samband) visa en stabil utveckling över tiden. Två trendutjämnade serier har skattats (utjämning 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	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009 <sup>k</sup>	2010
	-0,5	-0,2	±0,0	-0,6	-0,6	-0,2	-0,9	-1,0	-1,6	-1,6	-1,5

Den beräknade avvikelsen kan ses som ett grovt närmevärde på mätfelet i den redovisade totala elanvändningen. Det innebär att elanvändningen har över-skattats 2000–2001 och 2003–2010. 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 mätfelens 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 92,7 procent av antal företag i den del av populationen för vilken direktinsamling tillämpades (via webb). Detta innebär en något högre svarsfrekvens jämfört med år 2009 (90 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 2010

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	Bjv
Boden	Askersund	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	Uddevalle	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	Mölnadal	Vaggeryd	Mönsterås
Lycksele	Grums	Nacka	Valdemarsvik	Mörbylånga
Nordanstig	Grästorp	Nora	Vallentuna	Nybro
Nordmaling	Gullspång	Norberg	Vansbro	Olofström
Ockelbo	Gävle	Norrköping	Vara	Osby
Ovanåker	Göteborg	Norråtlje	Varberg	Oskarshamn
Ragunda	Götene	Nykvarn	Vaxholm	Perstorp
Robertfors	Habo	Nyköpings	Vetlanda	Ronneby
Sollefteå	Hagfors	Nynäshamn	Vimmerby	Simrishamn
Sorsele	Hallsberg	Nässjö	Vingåker	Sjöbo
Storuman	Hallstahammar	Orsa	Värgårda	Skurups
Strömsund	Hammarö	Orust	Vänernborg	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	Häryda	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

#### **Sharp increase in electricity consumption**

Total domestic use of electricity (transmission losses excluded) rose noticeably in 2010. Domestic use increased by 6.2 percent to 136.3 TWh.

Use in the industrial sector rose by 7.6 percent to 54.5 TWh.

Consumption in the household and service sectors also increased; households by 9.9 percent to 37.3 TWh and service sectors by 3.1 percent to 45.1 TWh.

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

Electricity generation rose in 2010. Net generation amounted to 144.9 TWh, which is an increase of 8.8 percent compared to the previous year.

The largest increase was noted for windpower which increased by 40.9 percent to 3.5 TWh. Hydro-electric power rose by 2.8 percent to 66.8 TWh. Conventional thermal power increased by 19.1 percent to 20.3 TWh. Nuclear-power increased by 11.3 percent to 55.6 TWh.

Net power exchange across borders (including transit to third countries) resulted in a deficit of 2.1 TWh.

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

Deliveries of district heating rose considerably in 2010 and amounted to 57.3 TWh. This implies a rise of 15.1 percent compared to the year before.

### List of tables

Explanation of symbols	12
Energy units	12
General conversion factors for energy	12
1A. Power stations: Number of stations and generating sets in 2010 by type of unit and region (NUTS 2)	13
1B. Power stations: Installed electrical capacity end of 2010 and gross generation 2010 by NUTS 2	14
2. Power stations: Number of stations and generating units, installed capacity of generators end of 2010 and gross generation of electrical energy in 2010. By type of unit and by enterprise classification (NACE Rev. 2)	15
3. Power stations: Number of stations and units, installed electrical capacity end of 2008-2010 and gross generation in 2008-2010. By type of unit	16
4A:1. Power generation and fuel input in 2010 by type of stations	17
4A:2. Power generation, fuel input and efficiency in thermal power plants 2000-2010	18
4B. Production of heat in 2010. Combined heat and power (CHP) plants and heat only plants	20
5A. Number of supply agreements and average consumption of electricity per supply agreement by consumer groups 2010	21

5B. Number of supply agreements by electricity areas 2010	22
6. Consumption of electrical energy in mining, quarrying and manufacturing industry in 2009 and 2010 by NACE Rev.2. GWh	24
7A Del 1. Electricity supply 2009 and 2010. Generation by type of power plant and power exchange with foreign countries (to Sweden), GWh	25
7A Del 2. Consumption of electricity in 2009 and 2010, GWh	26
7B. Foreign exchange of electrical energy in 2009 and 2010, GWh	27
7C Electricity generation by type of power and electricity areas 2010, GWh net	27
7D. Consumption of electricity by electricity areas 2010, GWh	28
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 2006–2010. GWh	30
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) 2006–2010; Receipts and selected costs, MSEK	31
8.2B. Electrical services, steam and hot water works 2009. Receipts and selected costs, MSEK	32
8.2C. Electrical services, steam and hot water works 2010. Receipts and selected costs, MSEK	33
9. Electrical energy transmitted, values of network services and electricity to final consumers in 2009-2010. By consumer groups and by voltage, GWh and MSEK	34
10. District heating supply and usage in 2009 and 2010	35
11A. Consumption of fuels 2009 and 2010 in electricity, steam and hot water works (NACE Rev. 2 35) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 05-33). By type of commodities	36
11B. Specification of other fuels in table 11A, 2009 and 2010	37
11C. Fuel allocation in main activity CHP; energy vs. alternative generation method in 2010	38
12A. Consumption of fuels in electricity generation in 2010. By type of fuel and power plant	39
12B. Specification of other fuels in table 12A in 2010. By type of power plant	40
12C. Power generation in 2010, GWh gross. By type of fuel and type of power station	41
13A. Consumption of fuels in steam and heating plants in 2010. By type of fuel and type of station	42
13B. Specification of other fuels in table 13A in 2010. By type of station	43
14A. Consumption of fuels for production of ready heat 2010. By type of fuel and type of station	44
14B. Deliveries of ready heat in 2009 and 2010, GWh	45
15. Deliveries of district cooling 2005-2010	45



16. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Electricity and Heat production by CHP Units in 2010	46
17. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Operational CHP-units fuel input 2010	47
18. Consumption of electricity in 2009 and 2010. By counties and consumption sectors, GWh	48
19. Supply and delivery of natural gas 2009 and 2010, mill. m <sup>3</sup>	49
20. Supply and delivery of gasworks gas 2009 and 2010, 1000 m <sup>3</sup>	49
21. Income, certain costs, employment at gas supply (NACE 402). 2009 and 2010, MSEK	50

### List of charts

1A. Consumption and generation of power 1970-2010, TWh net	51
1B. Power generation 2010 by type of power, percent	51
1C. Generation by type of power in Sweden and neighbouring countries in 2010, percent and TWh (preliminary data)	52
2. Thermal power generation 1965-2010 by type of power, GWh gross	53
3. Windpower generation gross 1994-2010, GWh	53
4. Hydropower 2010. Generation and installed capacity by size of plants	54
5. Use of electricity by consumer groups 1980 and 2010, GWh	55
6. Usage of electricity by consumption sectors 1955-2010, GWh	56
7. Net exchange (import-export) of electric energy 1960-2010, GWh	57
8. Income of sold electricity and net services 1996-2010, MSEK	57
9. Input of fuels by district heat production 2010	58
10. Total input of energy for district heating 2010	59
11. Use of fuels in conventional thermal power generation 2010	59

### List of maps

NUTS 2 map	60
Electricity areas	61

## 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 planning 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