

## ***El-, gas- och fjärrvärmeförsörjningen 2009, korrigerad 2011-03-25***

### ***Definitiva uppgifter***

Electricity supply, district heating and supply of natural and gasworks gas 2009

---

## **I korta drag**

**Korrigerad 2011-03-02** Uppgifter för 2009 har korrigerats i tabell 19.

**Korrigerad 2011-03-25** Uppgifter för lignin har korrigerats i tabell 13.

### **Nedgång i elförbrukningen**

Elförbrukningen inom landet (exkl. förluster) uppgick 2009 till 128,3 TWh. Det var en nedgång på 3,9 procentenheter jämfört med året innan. 2009 års elförbrukning var därmed den lägsta under den senaste tjugoårsperioden.

Industrin minskade sin förbrukning med 11,0 procent, till 50,6 TWh. Hushållens förbrukning (permanent bostäder och fritidshus) ökade med 1,1 procent till 33,9 TWh. Även övrig förbrukning (service m.m.) ökade med 2,7 procent till 44,3 TWh.

### **Stor nedgång i elproduktionen**

Den totala elproduktionen minskade kraftigt under 2009. Nettoproduktionen minskade med hela 8,5 procent till 133,6 TWh.

Kärnkraften stod för den största minskningen på hela 18,4 procent till 50,0 TWh. Det kan förklaras av att kärnkraftverken hade oförutsedda stillestånd i samband med revisioner och moderniseringar. Detta innebar att kärnkraftproduktionen var den lägsta på tjugofem år. Vattenkraften minskade med 4,8 procent till 65,3 TWh. Däremot ökade den konventionella värmekraften till 15,8 TWh, detta var en uppgång med 11,9 procent. Vindkraften fortsatte att öka och bidrog 2009 med 2,5 TWh, en uppgång på 24,5 procent.

Elkraftutbytet med utlandet gav 2009 ett underskott på 4,7 TWh att jämföras med 2008 års överskott på 2,0 TWh.

### **Ökning av fjärrvärmeleveranserna**

Leveranserna av fjärrvärme till slutlig förbrukning ökade märkbart under 2009. Leveranserna uppgick till 49,8 TWh, vilket är en ökning med 5,2 procent jämfört med föregående år. Detta kan delvis förklaras av antalet småhus som är anslutna till fjärrvärmenätet ökade i antal men även att underlaget till undersökningen förbättrats.



**Energimyndigheten**



**Statistiska centralbyrån**  
Statistics Sweden

Anna Andersson, tfn 016-544 22 08  
anna.andersson@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. Utgivet den 28 februari 2011  
URN:NBN:SE:SCB-2011-EN11SM1101\_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. 2009. Fördelning på aggregattyp och riksområde (NUT2)	13
1B. Kraftstationer: Installerad generatoreffekt den 31 dec. 2009 samt bruttoproduktion 2009 fördelat på riksområde (NUTS 2)	14
2. Kraftstationer: Antal stationer, antal maskinaggregat och installerad generatoreffekt den 31 dec. 2009 samt bruttoproduktion 2009. Fördelning på aggregattyp och företagets branschtillhörighet	15
3. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat, installerad generatoreffekt den 31 december 2007-2009 samt bruttoproduktionen 2007-2009. Fördelning på aggregattyp	16
4A:1. Elproduktion och bränsleförbrukning 2009. Fördelning efter stationstyper	17
4A:2. Elproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad i värmekraftverk 1999-2009	18
4B. Värmeproduktionen 2009. Kraftvärmeverk och fristående värmeverk	20
5A. Antal uttagpunkter och genomsnittlig elanvändning per uttagpunkt 2009. Fördelning på konsumentgrupper	21
5B. Antal uttagpunkter fördelade på elområden 2009	22
5B. Antal uttagpunkter fördelade på elområden 2009, forts.	23
6. Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning åren 2008 och 2009 efter näringsgren enligt SNI2007. GWh	24
7A Del 1. Elförsörjningen 2008 och 2009. Elproduktionen fördelad på kraftslag samt elkraftutbytet med utlandet (till Sverige), GWh	25
7A Del 2. Elanvändningen 2008 och 2009, GWh	26
7B. Elkraftutbytet mellan länder 2008 och 2009, GWh	27
7C. Elproduktionen fördelad på kraftslag och elområde 2009, GWh netto	27
7D. Elanvändningen fördelad på elområden 2009, GWh	28

7D. Elanvändningen fördelad på elområden 2009, GWh (forts.)	29
8:1. Omsättning av el, ånga och hetvatten i elverk och värmeverk (SNI 2007 351 och 353) och för elproducenter inom industrin (SNI2007 07-33) 2005–2009, GWh	30
8:2A. Intäkter och vissa kostnader 2005–2009 i elverk och värmeverk (SNI2007 351 and 353) och för elproducenter inom industrin (SNI2007 05-33), Mkr	31
8:2B. Intäkter och vissa kostnader 2008 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr	32
8:2C. Intäkter och vissa kostnader 2009 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr	33
9. Överförd el, nätintäkter och försäld el till slutliga förbrukare år 2008-2009. Fördelning på förbrukargrupper och hög- och lågspänning, GWh och Mkr	34
10. Fjärrvärmeförsörjningen 2008 och 2009	35
11A. Bränsle och drivmedelsförbrukningen i el- och värmeverk (SNI2007 35) samt elproducenter inom industrin (SNI2007 05-33) 2008 och 2009	36
11B. Specifikation av annat bränsle i tabell 11A, 2008 och 2009	37
11C. Bränsleallokeringen vid produktion av kraftvärme i kraftvärme- värmeverk enligt energi- respektive alternativmetoden 2009	38
12A. Bränsleförbrukning för elproduktion 2009. Fördelning på bränsleslag och kraftstationstyp	39
12B. Specifikation av annat bränsle i tabell 12A för 2009. Fördelning på kraftstationstyp	40
12C. Elproduktion per bränsle 2009, GWh brutto. Fördelning på bränsleslag och kraftstationstyp	41
13A. Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten 2009 i värmeverk m.m. Fördelning på bränsleslag och stationstyp	42
13B. Specifikation av annat bränsle i tabell 13A för 2009. Fördelning på stationstyp	43
14A. Bränsleförbrukning för produktion av färdig värme 2009. Fördelning på varuslag och stationstyp	44
14B. Leveranser av färdig värme 2008 och 2009, GWh	45
15. Leveranser av fjärrkyla 2004-2009	45
16. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. El- och värmeproduktion i kraftvärmeanläggningar 2009	46
17. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. Bränsleförbrukning i kraftvärmeanläggningar 2009	47
18. Överförd el till slutliga förbrukare 2008 och 2009. Fördelat på län och vissa konsumentgrupper, GWh	48
19. Tillförsel och användning av naturgas åren 2008 och 2009	49
20. Tillförsel och användning av stadsgas åren 2008 och 2009	49
21. Intäkter och vissa kostnader, sysselsättningsuppgifter m.m. vid gasförsörjning (SNI 402) åren 2008 och 2009, Tkr	50
<b>Diagram</b>	<b>51</b>
1A. Förbrukning och produktion av el 1970-2009, TWh netto	51
1B . Elproduktionen 2009 efter kraftslag, procent	51
1C. Sveriges och grannländernas elproduktion efter kraftslag 2008, procent och TWh	52

2 . Värme kraftsproduktionen 1965-2009 efter kraftslag, GWh brutto	53
3. Vindkraftproduktionen brutto 1994-2009, GWh	53
4. Vattenkraft 2009. Produktion och total installerad effekt efter stationsstorlek	54
5. Elförbrukningen efter sektorer 1980 och 2009, GWh	55
6. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2009, GWh	56
6. Usage of electricity by consumption sectors 1955-2009, GWh	56
7. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1955-2009, GWh	57
7. Net exchange (import-export) of electric energy 1955-2009, GWh	57
8. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2009, Mkr	57
8. Receipts of sold electricity and net services 1996-2009, MSEK	57
9. Bränsleförbrukning vid fjärrvärmeproduktion 2009	58
9. Input of fuels by district heat production 2009	58
10. Tillförd energi totalt till fjärrvärme 2009	59
10. Total input of energy for district heating 2009	59
11. Bränsleförbrukning för konventionell värmekraft 2009	59
11. Use of fuels in conventional thermal power generation 2009	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 2009</b>	<b>68</b>
<b>Indelningen i 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 drop in electricity consumption	71
Exceptional decrease in power generation	71
Surprising increase of district heating deliveries	71
<b>List of terms</b>	<b>71</b>

## Statistiken med kommentarer

### Översikt över elförsörjningen 2008 och 2009, GWh

Overview of supply and use of electricity in 2008 and 2009, GWh

	2008 <sup>1</sup>	2009	Förändring, % Change, %
<b>Produktion, netto inom landet: Generation net within the country</b>			
Vattenkraft inkl. pumpkraft <i>Hydropower (incl. pumped storage)</i>	68 550	64 973	-5,2
Vindkraft <i>Windpower</i>	1 996	2 485	24,5
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	61 266	49 987	-18,4
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	14 150	15 839	11,9
Total elproduktion, netto <i>Total generation net</i>	145 962	133 200	-8,7
Elkraftutbyte med utlandet, till Sverige <sup>2</sup> <i>Power exchange with foreign countries, to Sweden</i>	12 754	13 771	8,0
<b>Summa tillförsel, Sum of supply</b>	<b>158 716</b>	<b>146 971</b>	<b>-7,4</b>
Elkraftutbyte med utlandet, från Sverige <sup>2</sup> <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	14 716	9 079	-38,3
<b>Användning inom landet, Domestic usage</b>	<b>133 544</b>	<b>128 304</b>	<b>-3,9</b>
Jordbruk, skogsbruk, jakt och fiske inkl. hushåll <i>Agriculture, forestry, hunting and fishing including households</i>	2 648	3 045	15,0
Tillverkningsindustri och utvinning av mineral <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	56 558	50 657	-10,4
Byggnadsverksamhet, <i>Construction</i>	942	1 074	14,0
El-, gas-, värme-, vatten- och avloppsverk <i>Electricity, gas, heat and water works. Sewage and refusal disposal</i>	5 145	5 161	0,3
Handel, bank och försäkring, fastighetsförvaltning <i>Wholesale and retail trade, bank and insurance, real estate management</i>	16 695	17 271	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>	4 430	4 102	-7,4
Offentlig förvaltning, sjukhus, skolor och övriga tjänster <i>Public administration and defence, medical care, education and other services</i>	13 656 <sup>k</sup>	13 059	-4,4
Hushåll <i>Households</i>	33 470	33 934	1,4
Överföringsförluster, <i>Transmission losses</i>	10 456	9 582	-8,4
<b>Summa användning (inkl. överföringsförluster), Sum of usage (transmission losses included)</b>	<b>158 716</b>	<b>147 399</b>	<b>-7,1</b>

1) Slutliga uppgifter med korrigeringar enl. *Final data with corrections according to EN 11 SM 0901*

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

## Näringsgrensindelning

En ny standard för näringsgrensindelning, SNI2007, 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 SNI2002.

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 delar 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 skulle ha fördelats om elområdena införts 2009. Den kommunala energistatistiken över elförbrukning och elproduktion har anpassats till de fyra elområdena. Detta leder till att indelningen blir approximativ vad gäller elområdesgränserna eftersom delar av kommuner som ligger på gränsen mellan prisområden kan tillhöra två olika prisområden.

Vid denna redovisning har gränserna mellan elområdena dragits enligt kartan på sidan 61. Indelningen är preliminär och kan vid införandet av elområdena ha ändrats.

## Bränsleallokeringen vid kraftvärmeproduktionen

Förbrukningen av bränslen i kraftvärmeproduktionen har fördelats (allokerats) på el (tabell 12A) och värme (tabell 13A) enligt *energimetoden*. Allokering enligt denna metod innebär att bränslena fördelas proportionellt mot produktionen av el respektive värme (2009 med 30,5 % på el och 69,5% 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 % och 90 %. Med *energimetoden* ökade verkningsgraden 2009 för elproduktionen (tabell 12A, kolumn 5) från 40,0 % till 88,7 % och minskade från 90 % till 88,5 % 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 till 46,1 % medan värmeproduktionens andel minskar till 53,9% .

Enligt *alternativproduktionsmetoden* ökade verkningsgraden 2009 för elproduktionen (tabell 11C, kolumn 6) från 40 % till 58,7 % och från 90 % till 114,4 % 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 (inköpsvärde inkl. energi- och miljöskatter i Kr/ förbrukad kvantitet i MWh) för de viktigaste biobränslena visar att el- och fjärrvärmeföretagen i genomsnitt betalat 271 kr/MWh för förädlade träbränslen (briketter, pellets), 181 kr/MWh träbränslen av andra slag (flis, bark och spån), 184 kr/MWh för GROT (grenar och toppar), 98 kr/MWh för deponi- och rötgas (biogas) och 150 kr/MWh för torv. Bioolja (rapsolja, palmolja m.m.) inköptes för 417 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 komplett. Viss undertäckning föreligger, särskilt vad gäller mindre vattenkraftstationer. Dessa mindre och av SCB okända stationers andel av den totala produktionen bedöms som begränsad.

Vattenkraftens stationsstruktur framgår av diagram 4.

### Nettoproduktion

Vattenkraftproduktionen minskade med 4,8 procent till 65,3 TWh. Kärnkraften sjönk även 2009 till 50,0 TWh. Den konventionella värmekraften, huvudsakligen kraftvärme, ökade däremot med 11,9 procent till 15,8 TWh.

Vindkraftens snabba ökning fortsatte 2009; med en ökning av 24,5 procent uppnåddes en total vindkraftsproduktion på 2,5 TWh.

Produktionen fördelades på de olika kraftslagen enligt följande: vattenkraft 48,9 procent, kärnkraft 37,4 procent, konventionell värmekraft 11,9 procent och vindkraft 1,9 procent.

Den totala nettoproduktionen 2009 blev därmed 133,6 TWh, en minskning med 8,5 procent jämfört med året före.

(Se tabell 7A Del1 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 20,4 TWh (73,4 PJ) vid allokering av bränslen för kraftvärme enligt energimetoden. Motsvarande enligt alternativproduktionsmetoden var 26,0 TWh (93,8 PJ).

34,2 procent av bränslena utgjordes av träbränslen, 23,3 procent av svartlutar och tallolja samt 2,4 procent av deponigas, bioolja och övriga bränslen av biologiskt ursprung. Det innebär att minst 67,8 procent var biobränslen. 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 11,4 procent (varav förnybart 6,8 procent).

Övriga 32,2 procent utgjordes av de fossila bränslena torv, stenkol, eldningsolja, naturgas, masugnsgas och koksugnsgas.

Till kärnkraftsproduktionen förbrukades kärnbränsle motsvarande 149,9 TWh (539,7 PJ) vilket innebär att nettoverkningsgraden i elproduktionen uppgick till 33,6 procent.

Av den totala nettoproduktionen (inkl. vatten- och vindkraft) om 133,6 TWh baserades därmed 6,6 procent på förnybara bränslen, 48,9 på vattenkraft, 37,4 procent på kärnbränsle och 3,7 procent på övriga icke förnyelsebara bränslen.

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

### **Verkningsgrad**

Elproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad för den konventionella värmekraften 2009 jämförs i tabell 4A:2 med motsvarande uppgifter för åren 1998-2008 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 totalt för kraftvärmeverk avses summan av bruttoproduktionen 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, som under de senaste åren varit i det närmaste oförändrad, minskade under 2009 med 3,9 procent till 128,3 TWh.

Användningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning minskade med 10,4 procent till 50,7 TWh och medan den steg något för permanenta bostäder och fritidshus till 33,9 TWh. Inom övriga sektorer – privata och offentliga tjänster m.m. – steg den med 0,5 TWh till 43,7 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 4,7 TWh. Utbytet med utlandet från Sverige sjönk till 9,1 TWh medan utbytet till Sverige ökade med 7,9 procent till 13,8 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 senast tillgängliga uppgifter (från 2008) utgjorde den konventionella värmekraftens andel av elproduktionen (den CO<sub>2</sub>-belastande andelen) för dessa länder i genomsnitt 62 % (Tyskland 64 %, Danmark 82 %, Norge 1 %, Finland 58 % och Polen 98 %). I Finland utgjorde den konventionella värmekraftens andel 58 %, men ungefär hälften av bränsleinsatsen utgjordes där av förnybara bränslen (trädbränslen och avlutar från skogsindustrin).

(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 6 899 GWh eller en minskning med 8,7 procent jämfört med 2008.

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

Den volymvägda medelintäkten av försåld el till slutliga förbrukare minskade något under 2009. Den uppgick till 46,4 öre/kWh, en minskning med 6,9 procent. (En liknande tendens till prisminskning märktes även på den nordiska elbörsen, Nordpool, där medelspot-priset minskade från 49,2 öre/kWh 2008 till 39,3 öre/kWh 2009).

För nättjänsten stod priset stilla på 17,2 öre/kWh.

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. Inom branschhandeln 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 2009, Statistiskt meddelande EN 24 SM 1001, s. 8 ff.)

## Fjärrvärmern

### Produktion

Den totala bränslebaserade produktionen av fjärrvärme (exkl. rökgaskondens) ökade 2009 med 13,2 procent till 43,5 TWh. Kraftvärmeverkens andel var 66,8 procent och de fristående värmeverkens 33,2 procent.

I elpannor producerades 0,21 TWh (+27,3 procent) och med värmepumpar 5,2 TWh (-9,7 procent).

Tillsammans med värme från rökgaskondensering, 3,8 TWh, uppgick därmed den totala värmeproduktionen till 52,7 TWh (+9,5 procent).

Från företag utom branschen (dvs. SNI2007 351 elförsörjning och SNI2007 353 fjärrvärmeförsörjning) mottogs 3,1 TWh (-36,7 procent). Denna värme är huvudsakligen spillvärme från industrin.

Från företag inom branschen, dvs. andra fjärrvärmeproducenter, mottogs 16,1 TWh (+13,0 procent).

Här bör emellertid framhållas, att statistiken över mottagen värme är förenad med stor osäkerhet. Det har sin grund bl.a. i uppgiftslämnarnas svårighet att identifiera de levererande företagens branschtillhörighet. Den mottagna värmen har antingen

levererats från ett annat fjärrvärmeföretag (inombranschleverans av prima värme) eller från en annan leverantör (utombranschleverans). Det är den senare kategorin, som huvudsakligen utgörs av spillvärme från industrin.

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

Den totala omsättningen av värme blev 71,9 TWh (+7,6 procent). Efter avdrag för förluster fram till leveranspunkten (kulvertförluster m.m.) om 6,0 TWh, uppgick därmed de totala leveranserna av fjärrvärme (inom och utom branschen) till 65,9 TWh (+7,0 procent).

(Se tabell 10 och 13A)

### Bränslen och elenergi

Till fjärrvärme användes 2009 totalt bränslen motsvarande 50,2 TWh (33,4 TWh i kraftvärmeverk, 17,0 TWh i fristående värmeverk). För värmeverksdriften samt till elpannor och värmepumpar användes totalt 3,6 TWh (-0,2 procent).

Totala inköpsvärdet (inklusive energi- och miljöskatter) för bränslen uppgick till 8 271 Mkr. (+36,5 procent). Den stora ökningen kan förklaras av att naturgasen mer än fördubblats mot föregående år.

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

### Verkningsgrad

Bruttoverkningsgraden för den bränslebaserade värmeproduktionen (total brutto-produktion dividerat med insatta bränslen) vid bränsleallokering enligt *energimetoden* var 88,3 procent. (89,6 procent för kraftvärmeproduktion, 81,8 procent för övrig produktion i kraftvärmeverk och 89,3 procent för fristående värmeverk).

Beräkning enligt *alternativproduktionsmetoden* ger högre verkningsgrad. Bruttoverkningsgraden för värmeproduktionen (kraftvärmeverk + fristående värmeverk) motsvarar då 98,0 procent.

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

### Leveranser och intäkter

Leveranserna av fjärrvärme till slutliga förbrukare ökade 2009 med 5,2 procent till 49,8 TWh, varav småhus svarade för 5,5 TWh och flerbostadshus för 24,6 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, beräknad som

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

uppgick 2009 till 53,1 öre/kWh (33 002 tkr – 6 602 tkr) / 49 761 GWh. Motsvarande för 2008 var 53,2 öre/kWh, vilket innebär att intäkten var i det närmaste oförändrad.

(Se tabellerna 8:1, 8:2A, 8:2C och 10. Jämförlig statistik redovisas i Prisutvecklingen på el och naturgas samt elleverantörsbyten fjärde kvartalet 2009, Statistiskt meddelande EN 24 SM 0901, s. 8 ff.)

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

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

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

(Se Energistatistik för småhus 2009, ES 2010:07 och Energistatistik för flerbostadshus 2009, ES 2010:08 tillgängliga på Energimyndighetens hemsida [www.energimyndigheten.se](http://www.energimyndigheten.se)).

### **Fjärrkyla**

Leveranserna av fjärrkyla ökade 2009 med 1 procent till 907 GWh. Den volymvägda medelintäkten av levererad kyla har uppskattats till omkring 47,3 öre/kWh, en ökning med 9,5 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 (SNI2007 35), uppgick 2009 till 2,8 TWh. Medelintäkten uppskattas till 30 öre/kWh.

Den rapporterade produktionen av färdig värme omfattar 31 procent av den levererade. Använda bränslen saknas därför för 69 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:

78 % träbränslen och andra förnybara bränslen, 8 % eldningsolja, 5 % naturgas, 6 % gasol och 3 % övriga bränslen.

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

### **Kraftvärmerapporteringen**

Enligt kraftvärmedirektivet, 2004/8/EC, ska EU:s medlemsländer senast den 30 september rapportera produktion och bränsleanvändning i kraftvärmeanläggningar för senast föregående år till Eurostat och OECD/IEA. Rapportering för 2009 har nu uppdaterats med definitiva uppgifter.

(Se tabellerna 16 och 17).

### **Gasförsörjningen**

Underlaget till statistiken över natur- och stadsgas, som redovisas i tabellerna 19-21, är ofullständigt och resultaten kan ej redovisas. 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	Provisional 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. 2009. Fördelning på aggregat-typ och riksområde (NUT2)

1A. Power stations: Number of stations and generating sets in 2009 by type of unit and region (NUTS2)

Riksområde, NUTS2 <sup>1</sup>	Vattenkraft <sup>2</sup> <i>Hydro-power</i>	Vindkraft <sup>3</sup> <i>Wind-power</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	2	4	–	11	17
SE02 Östra Mellansverige	156	119	1	33	309
SE09 Småland och öarna	85	257	1	24	367
SE04 Sydsverige	31	308	–	31	370
SE0A Västsverige	132	432	1	36	601
SE06 Norra Mellansverige	263	88	–	21	372
SE07 Mellersta Norrland	148	65	–	13	226
SE08 Övre Norrland	85	86	–	14	185
<b>Hela riket Sweden</b>					
<b>2009</b>	<b>902</b>	<b>1 359</b>	<b>3</b>	<b>183</b>	<b>2 447</b>
2008	886	1138	3	184	2 211
2007	905	1022	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
2002	968	583	4	159	1 714
<i>Antal aggregat Number of generating sets</i>					
SE01 Stockholm	2	4	–	18	24
SE02 Östra Mellansverige	254	119	3	50	426
SE09 Småland och öarna	130	257	3	46	436
SE04 Sydsverige	51	308	–	52	411
SE0A Västsverige	238	432	4	65	739
SE06 Norra Mellansverige	392	88	–	26	506
SE07 Mellersta Norrland	254	65	–	21	340
SE08 Övre Norrland	149	86	–	16	251
<b>Hela riket Sweden</b>					
<b>2009</b>	<b>1 470</b>	<b>1 359</b>	<b>10</b>	<b>294</b>	<b>3 133</b>
2008	1 487	1192	10	300	2 989
2007	1 480	1022	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
2002	1 563	583	11	262	2 419

1) Karta över indelningen i NUTS2 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

## 1B. Kraftstationer: Installerad generatoreffekt den 31 dec. 2009 samt bruttoproduktion 2009 fördelat på riksområde (NUTS 2)

1B. Power stations: Installed electrical capacity end of 2008 and gross generation 2009 by NUTS 2

Riksområde, NUTS2 <sup>1</sup>	Vattenkraft <sup>2</sup> <i>Hydro-power</i>	Vindkraft <sup>3,4</sup> <i>Wind-power</i>	Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	Summa <i>Sum</i>
<u>Installerad generatoreffekt, max netto, MW</u> <u>Installed electrical capacity, max net, MW</u>					
SE01 Stockholm	0	1	–	951	952
SE02 Östra Mellansverige	522	95	..	1 993	..
SE09 Småland och öarna	123	205	..	753	..
SE04 Sydsverige	49	358	–	1 786	2 193
SE0A Västsverige	615	390	..	2 092	..
SE06 Norra Mellansverige	2 089	162	–	350	2 601
SE07 Mellersta Norrland	5 851	94	–	433	6 378
SE08 Övre Norrland	7 515	145	–	318	7 978
<b>Hela riket <i>Sweden</i></b>					
<b>2009</b>	<b>16 763</b>	<b>1 448</b>	<b>8 839</b>	<b>8 629</b>	<b>34 167</b>
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
2002	16 232	357	9 453	6 462	32 504
<u>Bruttoproduktion vid generatorerna, GWh</u> <u>Gross generation by generators, GWh</u>					
SE01 Stockholm	1	0	–	1 814	1 815
SE02 Östra Mellansverige	2 367	129	..	3 578	..
SE09 Småland och öarna	370	348	..	1 171	..
SE04 Sydsverige	146	738	–	2 605	3 489
SE0A Västsverige	2 776	651	..	2 062	..
SE06 Norra Mellansverige	9 056	301	–	1 848	11 200
SE07 Mellersta Norrland	24 972	105	–	1 581	27 059
SE08 Övre Norrland	25 920	212	–	1 756	27 888
<b>Hela riket <i>Sweden</i></b>					
<b>2009</b>	<b>65 610</b>	<b>2 484</b>	<b>52 172</b>	<b>16 415</b>	<b>137 074</b>
2008	69 102	1 996	63 889	14 664	149 651
2007	66 265	1 432	66 969	13 892	148 557
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	135 433
2002	66 393	608	68 111	11 620	146 833

1) Karta över indelningen i NUTS2 finns under avsnittet Kartor nedan. *A map of NUTS2 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

4) För fördelningen av produktionen per NUTS 2 har för 2007 uppgifter enligt Vindforsks driftuppföljningsstatistik anpassats till total produktion enligt Elcertifikatssystemet (antal utfärdade elcertifikat)

## 2. Kraftstationer: Antal stationer, antal maskinaggregat och installerad generatoreffekt den 31 dec. 2009 samt bruttoproduktion 2009. 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 2009 and gross generation of electrical energy in 2009. By type of unit and by enterprise classification <sup>1</sup> (NACE Rev. 2)

	El- o. värmeverk (SNI2007 35.2) <i>Main activity producers</i> (NACE Rev. 2 352)		Tillv. industri samt utvinning av mineral (SNI2007 05-33) <i>Auto-producers</i> (NACE Rev. 2 05-33)		Övriga <i>Others</i>		Summa <i>Total</i>	
	Totalt	%	Totalt	%	Totalt	%	Totalt	%
<b>Antal kraftstationer</b> <i>Number of stations</i>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	770	85,2	19	2,1	115	12,7	904	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	730	53,7	–	–	629	46,3	1 359	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	3	100,0	–	–	–	–	3	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	114	62,3	45	24,6	24	13,1	183	100,0
<b>Summa Total</b>	<b>1 617</b>	<b>66,0</b>	<b>64</b>	<b>2,6</b>	<b>768</b>	<b>31,4</b>	<b>2 449</b>	<b>100,0</b>
<b>Antal maskinaggregat</b> <i>Number of generating sets</i>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	1 292	87,7	31	2,1	150	10,2	1 473	100,0
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	730	53,7	–	–	629	46,3	1 359	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	10	100,0	–	–	–	–	10	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	196	66,7	55	18,7	43	14,6	294	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	–	0,0	52	96,3	2	3,7	54	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	109	85,8	2	1,6	16	12,6	127	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	7	100,0	–	–	–	–	7	100,0
– Kondens <sup>3</sup> <i>Condensing power</i>	23	67,6	–	–	11	32,4	34	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	57	79,2	1	1,4	14	19,4	72	100,0
<b>Summa Total</b>	<b>2 228</b>	<b>71,0</b>	<b>86</b>	<b>2,7</b>	<b>822</b>	<b>26,2</b>	<b>3 136</b>	<b>100,0</b>
<b>Installerad generatoreffekt, max netto MW</b> <i>Installed generating capacity, MW</i>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	16 435	98,0	8	0,0	321	1,9	16 764	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	915	63,2	–	0,0	533	36,8	1 448	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	8 839	100,0	–	0,0	–	–	8 839	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	6 611	76,2	1 239	14,3	827	9,5	8 677	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	–	–	1 217	99,6	5	0,4	1 222	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	3 701	94,7	21	0,5	187	4,8	3 909	100,0
– Kondens <sup>3</sup> <i>Condensing power</i>	1 660	100,0	–	0,0	–	–	1 660	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	994	61,2	–	0,0	630	38,8	1 624	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	256	97,7	1	0,4	5	1,9	262	100,0
<b>Summa Total</b>	<b>32 800</b>	<b>91,8</b>	<b>1 247</b>	<b>3,5</b>	<b>1 681</b>	<b>4,7</b>	<b>35 728</b>	<b>100,0</b>
<b>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna, GWh</b> <i>Gross generation by generators, GWh</i>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	64 207	97,9	32	0,0	1 371	2,1	65 610	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	1 571	63,2	–	–	914	36,8	2 485	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	52 173	100,0	–	–	–	0,0	52 173	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	9 369	57,1	5 756	35,1	1 288	7,8	16 413	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	–	–	5 722	93,7	385	6,3	6 107	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	8 897	90,5	34	0,3	898	9,1	9 829	100,0
– Kondens <sup>3</sup> <i>Condensing power</i>	460	100,0	–	–	–	–	460	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	12	70,6	–	–	5	29,4	18	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	0	100,0	–	–	–	–	0	100,0
<b>Summa Total</b>	<b>127 320</b>	<b>93,2</b>	<b>5 788</b>	<b>4,2</b>	<b>3 573</b>	<b>2,6</b>	<b>136 682</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 2009. Vindforsks rapport 09:37. Kategorierna A (Aktiebolag som bildats för vindkraftägande) och E (Energiverk, kraftföretag och distributionsföretag) motsvaras i denna tabell av kolumnen för SNI2007 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 2007-2009 samt bruttoproduktionen 2007-2009. Fördelning på aggregattyp

3. Power stations: Number of stations and units, installed electrical capacity end of 2007-2009 and gross generation in 2007-2009. By type of unit

	2007		2008		2009	
	Kvantitet Quantity	%	Kvantitet Quantity	%	Kvantitet Quantity	%
<u>Antal stationer Number of stations</u>						
Vattenkraft <sup>1</sup> <i>Hydro-power</i>	905	43,1	886	40,1	904	36,9
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	1 022	48,7	1 138	51,5	1 359	55,5
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	3	0,1	3	0,1	3	0,1
Konventionell värmekraft <sup>3</sup> <i>Conv. thermal-power</i>	170	8,1	184	8,3	183	12,4
<b>Summa Total</b>	<b>2 100</b>	<b>100,0</b>	<b>2 211</b>	<b>100,0</b>	<b>2 449</b>	<b>100,0</b>
<u>Antal maskinaggregat Number of generating sets</u>						
Vattenkraft <i>Hydro-power</i>	1 480	52,9	1 487	49,7	1 473	47,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	1 022	36,6	1 192	39,9	1 359	43,3
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	10	0,4	10	0,3	10	0,3
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	284	10,2	300	10	294	9,4
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	56	2	45	1,5	54	1,7
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> <i>Main activity producers CHP</i>	136	4,9	111	3,7	127	4,0
– Kondens <i>Condensing power</i>	8	0,3	46	1,5	7	0,2
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	36	1,3	36	1,2	34	1,1
– Annan produktion <i>Others</i>	48	1,7	62	2,1	72	2,3
<b>Summa Total</b>	<b>2 796</b>	<b>100,0</b>	<b>2 989</b>	<b>100,0</b>	<b>3 136</b>	<b>100,0</b>
<u>Installerad generatoreffekt, max netto MW</u>						
<u>Installed electrical capacity MW</u>						
Vattenkraft <i>Hydro-power</i>	16 505	48,3	16 489	47,6	16 764	46,9
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	831	2,4	935	2,7	1 448	4,1
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	8 975	26,2	8 839	25,5	8 839	24,7
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	7 890	23,1	8 342	24,1	8 677	24,3
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	1 247	3,6	1 295	3,7	1 222	3,4
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> <i>Main activity producers CHP</i>	3 075	9	3 134	9,1	3 909	10,9
– Kondens <i>Condensing power</i>	1 672	4,9	2 165	6,3	1 660	4,6
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	1 800	5,3	1 656	4,8	1 624	4,5
– Annan produktion <i>Others</i>	96	0,3	91	0,3	262	0,7
<b>Summa Total</b>	<b>34 199</b>	<b>100,0</b>	<b>34 604</b>	<b>100,0</b>	<b>35 728</b>	<b>100,0</b>
<u>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna, GWh</u>						
<u>Generation measured by generators, gross GWh</u>						
Vattenkraft <i>Hydro-power</i>	66 265	44,6	69 102	46,2	65 610	48,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	1 432	1	1 996	1,3	2 485	1,8
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	66 969	45,1	63 889	42,7	52 173	38,2
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	13 891	9,4	14 664	9,8	16 413	12,0
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	5 914	4	6 283	4,2	6 107	4,5
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> <i>Main activity producers CHP</i>	7 422	5	7 675	5,1	9 829	7,2
– Kondens <sup>4</sup> <i>Condensing power</i>	528	0,4	690	0,5	460	0,3
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	27	0	20	0	17	0,0
– Annan produktion <i>Others</i>	–	–	–	–	0	0,0
<b>Summa Total</b>	<b>148 557</b>	<b>100,0</b>	<b>149 651</b>	<b>100,0</b>	<b>136 681</b>	<b>100,0</b>

1) Inklusive pumpkraft *Pump storage included*

2) För vindkraft är antal stationer=antal maskinaggregat. *For wind-power stations are number of plants=number of turbines*

3) Inklusive gas- och dieselmotorer med värmeåtervinning i värmeverk. *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 2009. Fördelning efter stationstyper**

## 4A:1. Power generation and fuel input in 2009 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 <i>Conv. thermal power</i>					Konven- tionell värmekraft totalt <i>Conv. thermal power total</i>
				Kraftvärmeverk <i>Combined heat and power pro- duction plants (CHP plants)</i>	Kon- dens- kraft <i>Con- den- sing power</i>	Gas- turbiner (reserv- kraft) <i>Gastur- bines (for re- serve)</i>	Annan driv- kraft <i>Other cycles</i>	Kraft- värmeverk Industri Auto- pro- ducers	
<u>Elproduktion vid kraftvärme <i>Power generation in CHP-plants</i></u>									
Bruttoproduktion <i>Gross generation</i> , GWh	.	.	.	6 107	9 835	.	.	.	15 942
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use</i> , GWh	.	.	.	214	344	.	.	.	558
Nettoproduktion <i>Net generation</i> , GWh	.	.	.	5 893	9 491	.	.	.	15 383
<u>Elproduktion, kondens i kraftvärmeverk <i>Power generation, condensing power in CHP-plants, GWh</i></u>									
Bruttoproduktion <i>Gross generation</i> , GWh	.	.	.	.	358	.	.	.	358
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use</i> , GWh	.	.	.	.	13	.	.	.	13
Nettoproduktion <i>Net generation</i> , GWh	.	.	.	.	345	.	.	.	345
<u>Övrig elproduktion <i>Other power generation</i></u>									
Bruttoproduktion <i>Gross generation</i> , GWh	65 610	2 485	52 173	.	.	102	18	0	120
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use</i> , GWh	721	0	2 186	.	.	4	1	0	4
Nettoproduktion <i>Net generation</i> , GWh	64 889	2 485	49 987	.	.	99	17	0	116
<u>Bränsleförbrukning (inkl. överskottsånga) för elproduktion. <i>Fuel input (surplus heat included)</i></u>									
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-generation</i> <sup>1</sup> , GWh	.	.	.	7 874	10 986	.	.	.	18 860
TJ	.	.	.	28 347	39 549	.	.	.	67 897
Övrig elproduktion <i>Non CHP-generation</i> , GWh	.	.	149 918	.	1 021	342	69	0	1 432
TJ	.	.	539 704	.	3 677	1 231	249	0	5 156
<u>Verkningsgrad brutto<sup>2</sup><i>Efficiency, gross, %</i></u>									
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-generation</i>	.	.	.	77,6	89,5	.	.	.	84,5
Övrig elproduktion <i>Non-CHP generation</i>	.	.	34,8	..	35,1	29,9	25,7	42,4	33,4
Totalt <i>Total</i>	.	.	34,8	77,6	84,9	29,9	25,7	42,4	80,9
<u>Verkningsgrad netto totalt<sup>2</sup><i>Efficiency total net %</i></u>									
Totalt <i>Total</i>	.	.	33,3	74,8	86,4	28,9	24,8	40,9	78,1

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

2) Produktion, bränsleförbrukning och verkningsgrad för åren 1999-2009 redovisas i Tabell 4A:2 *Data on power generation, fuel input and efficiencies for the years 1999-2009 is shown in Table 4A:2*

**4A:2. Elproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad i värmekraftverk 1999-2009**

## 4A:2. Power generation, fuel input and efficiency in thermal power plants 1999-2009

**Kraftvärme-värmeverk Main activity CHP-plants**

År	Kraftvärmeproduktion CHP GWh		Kondensdrift Non-CHP GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh		Verkningsgrad Kraftvärmeproduktion Efficiency CHP %		Verkningsgrad Kondensdrift Efficiency non-CHP %		Verkningsgrad totalt Efficiency total %	
	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	Kraft- värme <sup>1</sup> CHP	Kondens Non- CHP	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	Netto Net	Netto Net
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	
1999	5 516	5 218	276	209	7 055	1 114	78,2	74,0	24,8	18,8	66,4	
Medelvärde Mean	<b>6 529</b>	<b>6 299</b>	<b>561</b>	<b>532</b>	<b>7 703</b>	<b>1 829</b>	<b>84,6</b>	<b>81,6</b>	<b>30,3</b>	<b>28,2</b>	<b>71,6</b>	
1999-2008												

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

**Kraftvärme-industri Autoproducer CHP-plants**

År	Kraftvärmeproduktion CHP GWh		Kondensdrift <sup>1</sup> Non-CHP GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh		Verkningsgrad Kraftvärmeproduktion Efficiency CHP %		Verkningsgrad Kondensdrift Efficiency non-CHP %		Verkningsgrad totalt Efficiency total %	
	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	Kraft- värme CHP	Kondens Non- CHP	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	Netto Net	Netto Net
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	
1999	4 063	3 886	..	..	5 550	..	73,2	70,0	..	..	70,0	
Medelvärde Mean	<b>4 962</b>	<b>4 792</b>	..	..	<b>6 488</b>	..	<b>76,3</b>	<b>74,0</b>	..	..	<b>73,6</b>	
1999-2008												

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	Elproduktion Power generation GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh	Verkningsgrad Efficiency %	
	Brutto Gross	Netto Net		Brutto Gross	Netto Net
	2009	102		99	342
2008	95	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
1999	33	29	146	22,6	19,9
Medelvärde Mean	<b>168</b>	<b>162</b>	<b>491</b>	<b>32,6</b>	<b>30,9</b>
1999-2008					

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

År	Elproduktion Power generation GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh	Verkningsgrad Efficiency %	
	Brutto Gross	Netto Net		Brutto Gross	Netto Net
	2009	18		17	69
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
1999	11	7	47	24,4	22,8
Medelvärde Mean	<b>33</b>	<b>26</b>	<b>118</b>	<b>26,6</b>	<b>22,6</b>
1999-2008					

**Annan drivkraft (dieselmotorer o. dyl.) Other cycles (diesel engines and others)**

År	Elproduktion Power generation GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh	Verkningsgrad Efficiency %	
	Brutto Gross	Netto Net		Brutto Gross	Netto Net
	2009	0		0	0
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
1999	1	1	3	30,3	30,3
Medelvärde Mean	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>34,1</b>	<b>32,5</b>
1999-2008					

**4B. Värmeproduktionen 2009. Kraftvärmeverk och fristående värmeverk**

## 4B. Production of heat in 2009. 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>	.	22 612	.
Övrig bränslebaserad <sup>1</sup> <i>Non-CHP generation</i>	.	6 478	14 619
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	.	2 862	904
Elpannor <i>Electric boilers</i>	.	85	120
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	.	1 275	3 920
<u>Bränsleförbrukning för värmeproduktion, Fuel input in heat generation, GWh</u>			
Kraftvärme <sup>3</sup> <i>CHP</i>	.. 4	25 310	.
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	.. 4	8 059	16 826
<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>	.	1366	618
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	90	121
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	..	304	1 119
<u>Verkningsgrad brutto, Efficiency gross %</u>			
Kraftvärme <i>CHP</i>	..	89,3	
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	..	80,4	86,9
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	94,4	99,2
Totalt <i>Total</i>	..	87,2	87,0
	..	89,3	
<u>Verkningsgrad netto total<sup>6</sup> Efficiency net, total, %</u>			
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
1998	..	77,8	84,8
Ovägt medelvärde <i>Mean 1998-2008</i>	..	82,2	86,4

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 uttagspunkter och genomsnittlig elanvändning per uttagspunkt 2009. Fördelning på konsumentgrupper

5A. Number of supply agreements and average consumption of electricity per supply agreement by consumer groups 2009

Slutliga användare SNI2007-kod inom hakparenteser.[ ] <i>Final consumer groups, NACE Rev. 2-code within brackets [ ]</i>	Högspänning		Lågspänning				
	<i>High voltage</i>		<i>Low voltage</i>				
			Antal uttags- punkter <i>Number of subscriptions</i>	MWh/ uttags- punkt <i>MWh/ sub- scription</i>	Antal uttags- punkter <i>Number of subscriptions</i>	MWh/ uttags- punkt <i>MWh/ sub- scription</i>	
	2008 <sup>1</sup>	2009			2008 <sup>1</sup>	2009	
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk jämte anslutna hushåll [01, 02, 03]	59	65	1 231	176 244	145 225	20,4	
– med användning över 20 000 kWh	47	49	1 572	52 565	46 784	43,0	
– med användning högst 20 000 kWh	12	16	214	123 679	98 441	10,0	
Tillverkningsindustri och utvinning av mineral [5-33]	3 018	2 985	15 719	32 031	27 620	135,0	
Elförsörjning (kontor, lager o.d) [35.1]	316	341	1 576	2 984	2 884	45,0	
Gasförsörjning (distr. av gasbränsle via rörnät) [35.2]	28	28	2 028	278	388	191,0	
Försörjning av värme och kyla [35.3]	356	401	9 020	..	..	..	
– värmeverksdrift	..	..	..	..	..	..	
– elpannor och värmepumpar	..	..	..	..	..	..	
Gatu- och vägbelysning	3	3	2 170	20 962	23 530	31,0	
Vattenverk [36.001, 36.002]	107	97	2 804	8 399	8 051	35,0	
Avloppsrening, avfallshantering [37, 38, 39]	149	141	2 548	8 278	8 626	43,0	
Byggverksamhet [41-43]	141	125	2 694	27 425	23 503	31,0	
Parti- och provisionshandel (utom motorfordon ) [46]	178	183	2 149	13 909	12 289	76,0	
Detaljhandel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	228	222	2 957	60 429	51 713	73,0	
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	68	64	1 680	17 730	17 395	86,0	
Järnvägar och kollektivtrafik [49.1-49.2, 49.31]	168	181	..	3 518	5 125	46,0	
Annan typ av transport. Magasiner och stödtjänster till transporter [49.32-52]	150	154	2 702	12 517	11 274	44,0	
Post- och kurirverksamhet [53]	64	60	1 786	13 726	13 438	26,0	
Finans- och försäkringsverksamhet [64-66]	44	41	3 643	5 500	5 288	68,0	
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	89	55	2 594	15 363	15 849	22,0	
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	6	6	725	751	702	22,0	
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning. [68.2, 68.32]	815	821	2 848	163 012	160 748	53,8	
– bostadsfastigheter [68.2, 68.32, del av]	183	260	2 925	116 660	114 644	45,0	
– övrig [68.2, 68.32, del av]	632	561	2 810	46 352	46 104	76,0	
Uthyrning, databehandling o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	127	118	2 739	27 280	31 413	31,0	
Off. förvaltning, försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	149	125	2 881	12 032	11 545	56,0	
Utbildning, Forskning och utveckling [85, 72]	221	222	2 749	22 608	21 676	89,0	
Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	290	248	4 337	36 068	28 101	61,0	
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	32	25	1 455	34 261	46 698	18,0	
Kultur, nöje och fritid [90-93]	137	165	2 056	27 128	37 047	44,0	
Permanent bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)	6	6	2 204	4 096 904	3 961 104	7,7	
– småhus med användning över 10 000 kWh	..	..	..	1 124 858	1 147 956	18,0	
– småhus med användning högst 10 000 kWh	..	..	..	814 848	714 832	6,0	
– flerbostadshus, direktlev. användning över 5 000 kWh	..	..	..	151 675	152 375	9,0	
– flerbostadshus, direktlev. användning högst 5 000 kWh	..	..	..	1 999 754	1 940 264	2,0	
– flerbostadshus, kollektivleveranser	6	6	2 204	5 769	5 677	81,0	
Fritidsbostäder	..	..	..	450 198	512 099	6,0	
Summa	<b>6 949</b>	<b>6 882</b>	<b>9 713</b>	<b>5 289 535</b>	<b>5 183 331</b>	<b>13,0</b>	
Index 2008=100	100,0	99,0	101,0	100,0	98,0	103,2	

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to EN 11 SM 1001*

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

**5B. Antal uttagpunkter fördelade på elområden<sup>1</sup> 2009****5B. Number of supply agreements by electricity areas 2009**

Användargrupper enl. SNI2007 inom [ ] Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within [ ]	Elområde <i>Electricity area</i>			SE2		
	SE1					
	Hög- spän- ning <i>High voltage</i>	Låg- spän- ning <i>Low voltage</i>	Totalt <i>Total</i>	Hög- spän- ning <i>High voltage</i>	Låg- spän- ning <i>Low voltage</i>	Totalt <i>Total</i>
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk (jämta anslutna hushåll)	0	3 133	3 133	2	19 240	19 242
–med förbrukning över 20 000 kWh	0	1 598	1 598	2	5 676	5 678
–med förbrukning om högst 20 000 kWh	0	1 535	1 535	0	13 564	13 564
Tillverkning och utvinning av mineral [05-33]	150	1 069	1 218	270	2 589	2 859
Elförsörjning (kontor, lager o.dyl.) [35.1]	14	200	215	59	551	610
Gasförsörjning (distr. av gasformiga bränslen via rörmät) [35.2]	4	7	11	0	5	5
Försörjning av värme och kyla [35.3]	17	85	102	45	171	217
Gatu- och vägbelysning	0	378	378	0	3 415	3 415
Vattenverk [36.001, 36.002]	3	664	667	6	1 436	1 442
Avloppsrening. Avfallshantering; återvinning. Sanering [37, 38, 39]	7	470	477	5	1 106	1 111
Byggverksamhet [41-43]	2	1 059	1 061	19	1 889	1 908
Parti- och provisionshandel utom med motorfordon [46]	6	225	230	15	572	587
Detaljhandel och Handel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	9	1 757	1 765	13	4 511	4 524
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	3	925	928	13	1 939	1 952
Järnvägstransport och kollektivtrafikverksamhet [49.1–49.2, 49.31]	9	268	277	18	691	709
Annan typ av transport. Magasiner och stödtjänster till transporter [49.32-52]	8	707	715	6	1 079	1 084
Post- och kurirverksamhet [53]	6	1 076	1 081	11	2 008	2 019
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	0	132	132	3	505	507
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	5	635	639	5	1 881	1 885
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	0	31	31	0	33	33
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning	24	5 403	5 427	38	10 652	10 690
–bostadsfastigheter [68.2, 68.32]	4	4 181	4 185	23	8 425	8 448
–övrig [68.2, 68.32]	20	1 222	1 242	15	2 227	2 242
Uthyrning, leasing, databeh. o. a. företags tjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	1	423	424	6	1 918	1 924
Offentlig förvaltning och försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	9	710	720	23	1 383	1 406
Utbildning. Vetenskaplig forskning och utveckling [85, 72]	14	466	481	13	1 878	1 891
Hälsa- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	18	1 837	1 855	26	2 247	2 273
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	4	1 599	1 602	2	3 913	3 915
Kultur, nöje och fritid [90-93]	6	1 151	1 157	9	2 691	2 701
Permanenta bostäder (utom i kombination med jord- och skogsbruk o. dyl.)	–	131 091	131 091	–	301 523	301 523
–småhus med förbrukning över 10 000 kWh	–	46 754	46 754	–	106 854	106 854
–småhus med förbrukning om högst 10 000 kWh	–	37 674	37 674	–	75 714	75 714
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning över 5 000 kWh	–	4 534	4 534	–	9 036	9 036
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning om högst 5 000 kWh	–	41 468	41 468	–	109 136	109 136
–flerbostadshus, kollektivleveranser	–	661	661	–	783	783
Fritidsbostäder	–	27 884	27 884	–	80 922	80 922
<b>Summa uttagpunkter <i>Number of supply agreements</i></b>	<b>316</b>	<b>183 383</b>	<b>183 699</b>	<b>606</b>	<b>450 747</b>	<b>451 353</b>

1) För att hantera överföringsbegränsningar i nätet har Svenska Kraftnät indelat Sverige i fyra elområden (Svenska anmälningssområden, Diari-enr 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 and förteckningen på sid 69. *Distribution of municipalities by electricity areas, see p. 61 and 69*

**5B. Antal uttagpunkter fördelade på elområden 2009, forts.**

5B. Number of supply agreements by electricity areas 2009, cont.

SE3			SE4			Riket Sweden		
Högspänning High voltage	Lågspänning Low voltage	Total Total	Högspänning High voltage	Lågspänning Low voltage	Total Total	Högspänning High voltage	Lågspänning Low voltage	Total Total
19	24 969	79 978	27	12 757	41 322	47	60 099	143 675
19	24 966	24 985	27	12 745	12 772	47	44 985	45 032
3	54 993	54 996	12	28 550	28 563	15	98 642	98 658
1 729	18 266	19 995	764	5 524	6 288	2 912	27 447	30 360
169	1 769	1 938	90	380	470	332	2 900	3 232
17	174	191	7	181	188	27	368	395
301	881	1 182	44	389	433	408	1 526	1 934
3	14 727	14 730	0	4 846	4 846	3	23 366	23 369
62	5 043	5 105	24	892	916	94	8 036	8 130
88	5 583	5 671	40	1 477	1 516	139	8 636	8 775
72	16 060	16 132	29	4 411	4 440	122	23 418	23 540
112	8 766	8 878	45	2 768	2 813	178	12 331	12 509
137	33 856	33 993	59	11 372	11 431	217	51 496	51 713
36	9 799	9 835	9	4 788	4 797	62	17 450	17 512
146	3 586	3 732	6	594	600	179	5 139	5 318
89	7 190	7 279	49	2 219	2 268	151	11 195	11 346
38	9 431	9 469	4	952	956	59	13 466	13 525
31	3 413	3 444	7	1 232	1 239	40	5 281	5 322
24	9 527	9 551	20	3 902	3 922	53	15 944	15 998
3	510	513	3	133	136	6	707	713
595	115 584	116 179	149	29 674	29 822	805	161 313	162 118
190	78 763	78 953	39	23 527	23 566	255	114 897	115 152
405	36 821	37 226	110	6 146	6 256	550	46 416	46 966
58	24 683	24 741	50	4 621	4 672	115	31 645	31 760
64	7 119	7 183	26	2 299	2 324	122	11 511	11 633
127	14 198	14 325	62	5 267	5 330	217	21 809	22 026
177	20 775	20 952	24	2 817	2 841	244	27 677	27 921
18	36 571	36 589	1	4 824	4 825	25	46 907	46 931
125	27 109	27 234	23	5 864	5 887	163	36 816	36 979
6	2 700 181	2 700 187	1	827 808	827 809	7	3 960 603	3 960 610
–	752 375	752 375	1	241 489	241 490	1	1 147 471	1 147 472
–	424 397	424 397	–	173 355	173 355	–	711 141	711 141
–	100 128	100 128	–	33 965	33 965	–	147 662	147 662
–	1 419 896	1 419 896	–	377 922	377 922	–	1 948 422	1 948 422
6	3 385	3 391	–	1 078	1 078	6	5 907	5 913
–	308 318	308 318	137	95 592	95 729	137	512 716	512 853
<b>4 249</b>	<b>3 483 079</b>	<b>3 487 327</b>	<b>1 711</b>	<b>1 066 123</b>	<b>1 067 833</b>	<b>6 882</b>	<b>5 183 331</b>	<b>5 190 213</b>

## 6. Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning åren 2008 och 2009 efter näringsgren enligt SNI2007. GWh

6B. Consumption of electrical energy in mining, quarrying and manufacturing industry in 2008 and 2009 by NACE Rev.2. GWh

SNI 2007- kod NACE- Rev.2-code	Benämning Branch	2008	2009	Index 2008=100
05-09	Gruvor och mineral utvinningsindustri	2 774	2 423	87
10-12	Livsmedels-, dryckesvaru- och tobaksindustri	2 499	2 384	95
13-15	Textil-, beklädnads-, läder- och lädervaruindustri	197	172	87
16	Trävaruindustri, ej möbler	2 209	2 067	94
17	Massa-, pappers- och pappersvaruindustri	23 883	22 305	93
1711	-Massaindustri	3 676	3 079	84
1712	-Pappers- och pappindustri	19 773	18 799	95
18	Grafisk produktion och reproindustri	361	321	89
19	Tillverkning av stenkol- och raffinerade petroleumprodukter	982	1 055	107
20-21	Tillverkning av kemikalier och kemiska produkter	4 921	4 462	91
22	Gummi- och plastvaruindustri	1 206	1 090	90
23	Jord- och stenvaruindustri	1 197	961	80
24	Stål- och metallverk	7 963	5 962	75
241-243	-Järn och stålverk	5 013	3 662	73
25	Metallvaruindustri, ej maskinindustri	2 098	1 613	77
26-28	Industri för datorer, elektronikvaror, optik, elapparatur och andra maskiner och apparater	2 406	2 035	85
29-30	Transportmedelsindustri	2 382	1 737	73
31-33	Övrig tillverkningsindustri	719	599	83
05-33	Total tillverkningsindustri och utvinning av mineraler	<b>55 798</b>	<b>49 187</b>	<b>88</b>
Differens <sup>2</sup>	Ej branschfördelat	760	1 470	193
<b>Totalt</b>		<b>56 558</b>	<b>50 657</b>	<b>90</b>

1) Från och med 2008 års statistik redovisas elförbrukningen per bransch efter indelningen i SNI2007. *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 1101). 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 SM1101)*



## 7A Del 1. Elförsörjningen 2008 och 2009. Elproduktionen fördelad på kraftslag samt elkraftutbytet med utlandet (till Sverige), GWh

7A Del 1. Electricity supply 2008 and 2009. Generation by type of power plant and power exchange with foreign countries (to Sweden), GWh

	2008 <sup>1</sup>				2009				Index 2008=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>Hydro-power</i>	68 997	402	68 595	43,2	65 414	441	64 973	44,2	94,7
Vindkraft <sup>3</sup> <i>Wind-power</i>	1 996	..	1 996	1,3	2 485	..	2 485	1,7	124,5
Pumpkraft <i>Pumped storage</i>	105	151	-45	0,0	196	281	-84	-0,1	187,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	63 889	2 623	61 266	38,6	52 173	2 186	49 987	34,0	81,6
Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	14 664	513	14 150	8,9	16 414	574	15 839	10,8	111,9
– kraftvärme-industri <i>autoproducer CHP</i>	6 283	220	6 063	3,8	6 107	214	5 894	4,0	97,2
– kraftvärme-värmeverk <i>main activity producer CHP</i>	7 670	268	7 402	4,7	9 828	344	9 484	6,5	128,1
– kondensproduktion <sup>4</sup> <i>condensing turbines</i>	690	24	666	0,4	460	16	444	0,3	66,7
– gasturbin- och annan produktion <i>gas-turbines for reserve and others</i>	20	1	20	0,0	18	1	17	0,0	85,8
<b>Summa produktion</b>	<b>149 651</b>	<b>3 689</b>	<b>145 962</b>	<b>92,0</b>	<b>136 682</b>	<b>3 482</b>	<b>133 200</b>	<b>90,6</b>	<b>91,3</b>
<b>Sum of generation</b>									
<i>Elkraftutbyte med utlandet Power exchange with foreign countries</i>									
Till Sverige <sup>5, 6</sup> <i>To Sweden</i>	12 754	.	12 754	8,0	13 771	.	13 771	9,4	108,0
<b>Summa tillförsel <i>Sum of supply</i></b>	<b>..</b>	<b>.</b>	<b>158 716</b>	<b>100</b>	<b>..</b>	<b>.</b>	<b>146 971</b>	<b>100,0</b>	<b>92,6</b>

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to EN 11 SM 1001*

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 2009 (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 2008 och 2009, GWh

## 7A Del 2. Consumption of electricity in 2008 and 2009, GWh

Användargrupper enl. SNI2007 inom [ ] Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within [ ]	2008 <sup>1</sup>				2009				
	Högspänning High voltage	Lågspänning Low voltage	Totalt Total	%	Högspänning High voltage	Lågspänning Low voltage	Totalt Total	%	Index 2008=100
Elkraftutbyte med utlandet, från Sverige <sup>2,3</sup> <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	14 716	–	14 716	9,3	9 085	–	9 085	6,2	61,7
Slutlig användning inom landet <i>Final domestic use</i>									
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk jämte anslutna hushåll [01, 02, 03]	83	2 565	2 648	1,7	80	2 965	3 045	2,1	115,0
13 – med användning över 20 000 kWh	79	1 565	1 644	1	77	1 995	2 072	1,4	126,0
14 – med användning högst 20 000 kWh	5	999	1 004	0,6	3	970	973	0,7	96,9
15 Tillverkningsindustri. o. utv. av mineral [5-33]	52 480	4 078	56 558	35,6	46 920	3 737	50 657	34,5	89,6
Elförsörjning (kontor, lager o.d) [35.1]	0	113	113	0	0	131	131	0,1	115,9
16 Gasförsörjning (distr. av gas via rörmät) [35.2]	44	32	76	0	57	74	131	0,1	172,4
17 Försörjning av värme och kyla [35.3]	3 627	..	3 627	2,3	3 617	..	3 617	2,5	99,7
18 – värmeverksdrift	1 906	..	1 906	1,2	1 983	..	1 983	1,3	104,0
19 – elpannor och värmepumpar	1 721	..	1 721	1,1	1 634	..	1 634	1,1	94,9
20 Gatu- och vägbelysning	1	635	637	0,4	7	739	746	0,5	117,1
23 Vattenverk [36.001, 36.002]	289	283	572	0,4	272	284	556	0,4	97,2
24 Avloppsrening, avfallshantering [37, 38, 39]	410	347	757	0,5	359	367	726	0,5	95,9
25 Byggverksamhet [41-43]	122	820	942	0,6	337	737	1 074	0,7	114,0
26 Parti- och provisionshandel (utom motorfordon ) [46]	337	969	1 305	0,8	393	932	1 325	0,9	101,5
Detaljhandel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	565	3 949	4 514	2,8	656	3 789	4 445	3,0	98,5
28 Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	122	1 551	1 674	1,1	108	1 491	1 599	1,1	95,5
29 Järnvägar och kollektivtrafik [49.1–49.2, 49.31]	2 550	194	2 745	1,7	2 205	237	2 442	1,7	89,0
Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52]	482	567	1 049	0,7	416	498	914	0,6	87,1
31 Post- och kurirverksamhet [53]	149	356	505	0,3	107	344	451	0,3	89,3
32 Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	201	342	542	0,3	149	361	510	0,3	94,1
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	180	332	512	0,3	143	351	494	0,3	96,5
Rep. och installation av maskiner och apparater [33]	5	62	67	0	4	43	47	0,0	70,1
Fastighetsverksamhet; fastighetsförv. [68.2, 68.32]	2 229	8 104	10 332	6,5	2 338	8 653	10 991	7,5	106,4
33 – bostadsfastigheter [68.2, 68.32, del av]	390	5 146	5 536	3,5	761	5 149	5 910	4,0	106,8
34 – övrig [68.2, 68.32, del av]	1 838	2 958	4 796	3	1 577	3 504	5 081	3,5	105,9
Uthyrning, databehandling o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	447	861	1 308	0,8	323	975	1 298	0,9	99,2
36 Off. förv. , försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	399	678	1 077	0,7	360	644	1 004	0,7	93,2
37 Utbildning, Forskning och utveckling [85, 72]	608	1 982	2 590	1,6	610	1 938	2 548	1,7	98,4
38 Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	1 167	2 186	3 353	2,1	1 076	1 713	2 789	1,9	83,2
39 Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	62	991	1 054	0,7	36	819	855	0,6	81,1
40 Kultur, nöje och fritid [90-93]	273	1 243	1 516	1	339	1 635	1 974	1,3	130,2
Permanenta bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)	14	31 136	31 150	19,6	14	30 922	30 936	21,0	99,3
41 – småhus med användning över 10 000 kWh	–	20 024	20 024	12,6	1	20 362	20 363	13,9	101,7
42 – småhus med användning högst 10 000 kWh	–	5 144	5 144	3,2	–	4 498	4 498	3,1	87,4
46 – flerbostadshus, direktlev. anv. över 5 000 kWh	–	1 268	1 268	0,8	–	1 396	1 396	0,9	110,1
47 – flerbostadshus, direktlev. anv. högst 5 000 kWh	–	4 198	4 198	2,6	–	4 203	4 203	2,9	100,1
50 – flerbostadshus, kollektivleveranser	14	502	516	0,3	13	463	476	0,3	92,2
51 Fritidsbostäder	–	2 320	2 320	1,5	–	2 998	2 998	2,0	129,2
<b>Summa slutlig användning inom landet (exkl. förluster)</b>	<b>66 846</b>	<b>66 697</b>	<b>133 544</b>	<b>84,1</b>	<b>60 926</b>	<b>67 377</b>	<b>128 303</b>	<b>87,3</b>	<b>96,1</b>
<b>52 Total final domestic use (excl. losses)</b>									
53 Stammaförluster <i>Losses in the national trunk grid</i>	.	.	2 898	1,8	.	.	2 684	1,8	92,6
54 Övriga förluster <i>Other losses</i>	.	.	7 558	4,8	.	.	6 899	4,7	91,3
55 Summa förluster <i>Total losses</i>	.	.	10 456	6,6	.	.	9 583	6,5	91,6
Summa slutlig användning inom landet (inkl. förluster) <i>Total final domestic use (incl. losses)</i>	.	.	144 000	90,7	.	.	137 886	93,8	95,8
<b>57 Summa slutlig användning Total final use</b>	.	.	<b>158 716</b>	<b>100,0</b>	.	.	<b>146 971</b>	<b>100,0</b>	<b>92,6</b>

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to EN 11 SM 1001* 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*

**7B. Elkraftutbytet mellan länder 2008 och 2009, GWh**

## 7B. Foreign exchange of electrical energy in 2008 and 2009, GWh

	2008			2009		
	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>	1 368	6 213	-4 845	2 309	2 988	-679
Finland <i>Finland</i>	3 088	2 774	314	2 959	1 773	1 186
Norge <i>Norway</i>	7 641	1 122	6 519	7 114	1 979	5 135
Polen <i>Poland</i>	145	2 065	-1 920	254	1 393	-1 139
Tyskland <i>Germany</i>	512	2 541	-2 029	1 128	946	182
<b>Summa Total</b>	<b>12 754</b>	<b>14 716</b>	<b>-1 962</b>	<b>13 764</b>	<b>9 079</b>	<b>4 685</b>

Källa Svenska kraftnät. Source: Svenska Kraftnät

Sveriges och grannländernas produktionsmix 2008 framgår av diagram 1C. Generation by type of power in Sweden and its neighbouring countries in 2008, see diagram 1C

**7C. Elproduktionen fördelad på kraftslag och elområde<sup>1</sup> 2009, GWh netto**7C Electricity generation by type of power and electricity areas<sup>1</sup> 2009, GWh net

Kraftslag <i>Type of power</i>	Elområde/ <i>Electricity area</i>				
	SE1	SE2	SE3	SE4	Riket Sweden
Vattenkraft <i>Hydro power</i>	16 189	36 788	10 926	1 070	64 973
Pumpkraft <i>Pumped storage</i>	–	–	-84	–	-84
Vindkraft <i>Wind power</i>	147	218	1 075	1 046	2 485
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	–	–	49 987	–	49 987
Konv. värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	1 391	2 016	8 747	3 685	15 839
– kraftvärme-industri <i>Auto producer CHP</i>	690	1 249	2 457	1 498	5 894
– kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	595	722	6 085	2 082	9 484
–kondens <sup>2</sup> <i>Condensina power</i>	106	45	198	95	444
–gasturbiner reservkraft och annat <i>Gas turbines for reserve</i>	–	–	7	10	17
<b>Summa produktion <i>Generation total</i></b>	<b>17 727</b>	<b>39 022</b>	<b>70 651</b>	<b>5 801</b>	<b>133 200</b>

1) För att hantera överföringsbegränsningar i nätet har Svenska Kraftnät indelat elmarknaden i fyra elområden (Svenska anmälningsområden, Diariennr 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 and 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 (kraftvärme-industri och kraftvärme-värmeverk). *Including condense generation in CHP-plants*

## 7D. Elanvändningen fördelad på elområden<sup>1</sup> 2009, GWh

### 7D. Consumption of electricity by electricity areas<sup>1</sup> 2009, GWh

Användargrupper enl. SNI2007 inom [ ] Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within [ ]	Elområde <i>Electricity area</i>					
	SE1			SE2		
	Hög- spän- ning <i>High voltage</i>	Låg- spän- ning <i>Low voltage</i>	Totalt <i>Total</i>	Hög- spän- ning <i>High voltage</i>	Låg- spän- ning <i>Low voltage</i>	Totalt <i>Total</i>
Slutlig användning inom elområdet <i>Final use within the electricity area</i>						
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk (jämta anslutna hushåll)	0	82	82	4	340	344
–med förbrukning över 20 000 kWh	0	53	53	4	215	219
– med förbrukning om högst 20 000 kWh	0	29	29	0	125	125
Tillverkning och utvinning av mineral [05-33]	4 455	129	4 584	7 860	295	8 155
Elförsörjning (kontor, lager o.dyl.) [35.1]	0	12	12	0	20	20
Gasförsörjning (distr. av gasformiga bränslen via rörnät) [35.2]	3	8	11	0	3	3
Försörjning av värme och kyla [35.3]	95	0	95	278	0	278
Gatu- och vägbelysning	0	30	30	0	92	92
Vattenverk [36.001, 36.002]	4	12	16	13	35	48
Avloppsrening. Avfallshantering; återvinning. Sanering [37, 38, 39]	14	21	35	7	74	81
Byggverksamhet [41-43]	1	35	36	22	63	85
Parti- och provisionshandel utom med motorfordon [46]	9	26	35	28	65	93
Detaljhandel och Handel samt rep. av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	21	190	211	128	345	473
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	4	59	63	21	175	196
Järnvägstransport och kollektivtrafikverksamhet [49.1–49.2, 49.31]	256	13	269	396	25	421
Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52]	17	21	38	10	39	49
Post- och kurirverksamhet [53]	6	26	32	22	34	56
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	0	7	7	4	16	20
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	6	9	15	7	23	30
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	0	2	2	0	1	1
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning	31	349	380	105	572	677
–bostadsfastigheter [68.2, 68.32]	7	287	294	81	447	528
–övrig [68.2, 68.32]	24	62	86	24	125	149
Uthyrning, leasing, databeh. o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	1	10	11	9	55	64
Offentlig förvaltning och försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	27	51	78	34	78	112
Utbildning. Vetenskaplig forskning och utveckling [85, 72]	34	70	104	26	176	202
Hälsa- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	64	134	198	89	161	250
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	5	69	74	4	146	150
Kultur, nöje och fritid [90-93]	11	72	83	21	139	160
Permanent bostäder (utom i komb. med jord- och skogsbruk o. dyl.)	–	1 339	1 339	–	2 867	2 867
–småhus med förbrukning över 10 000 kWh	–	918	918	–	1 922	1 922
–småhus med förbrukning om högst 10 000 kWh	–	266	266	–	490	490
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning över 5 000 kWh	–	3	3	–	96	96
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning om högst 5 000 kWh	–	97	97	–	279	279
–flerbostadshus, kollektivleveranser	–	55	55	–	80	80
Fritidsbostäder	–	126	126	–	439	439
<b>Summa slutlig förbrukning inom elområdet exkl. förluster</b>	<b>5 064</b>	<b>2 902</b>	<b>7 966</b>	<b>9 088</b>	<b>6 278</b>	<b>15 366</b>
<b>Sum of final use within the price are, losses excluded</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 and förteckningen på sid 69. *Distribution of municipalities by electricity areas, see p. 61 and 69*

**7D. Elanvändningen fördelad på elområden 2009, GWh (forts.)**  
 7D. Consumption of electricity by electricity areas 2009, GWh (cont.)

SE3			SE4			Riket Sweden		
Högspänning High voltage	Lågspänning Low voltage	Totalt Total	Högspänning High voltage	Lågspänning Low voltage	Totalt Total	Högspänning High voltage	Lågspänning Low voltage	Totalt Total
39	1 648	1 687	39	893	932	82	2 963	3 045
38	1 105	1 143	36	621	657	78	1 994	2 072
1	543	544	3	272	275	4	969	973
27 488	2 535	30 023	7 122	773	7 895	46 925	3 732	50 657
0	75	75	0	24	24	0	131	131
26	49	75	27	15	42	56	75	131
2 786	0	2 786	458	0	458	3 617	0	3 617
7	443	450	0	174	174	7	739	746
191	199	390	62	40	102	270	286	556
244	206	450	96	64	160	361	365	726
82	485	567	231	155	386	336	738	1 074
285	633	918	71	208	279	393	932	1 325
387	2 464	2 851	120	790	910	656	3 789	4 445
74	938	1 012	9	319	328	108	1 491	1 599
1 456	172	1 628	99	25	124	2 207	235	2 442
298	308	606	92	129	221	417	497	914
71	247	318	9	36	45	108	343	451
130	271	401	15	67	82	149	361	510
84	231	315	45	89	134	142	352	494
3	32	35	1	8	9	4	43	47
1 880	6 450	8 330	315	1 289	1 604	2 331	8 660	10 991
591	3 513	4 104	80	904	984	759	5 151	5 910
1 289	2 937	4 226	235	385	620	1 572	3 509	5 081
195	765	960	117	146	263	322	976	1 298
150	378	528	150	136	286	361	643	1 004
338	1 266	1 604	212	426	638	610	1 938	2 548
732	1 255	1 987	191	163	354	1 076	1 713	2 789
24	442	466	3	162	165	36	819	855
252	1 199	1 451	55	225	280	339	1 635	1 974
13	20 203	20 216	–	6 514	6 514	13	30 923	30 936
–	13 261	13 261	–	4 262	4 262	–	20 363	20 363
–	2 664	2 664	–	1 078	1 078	–	4 498	4 498
–	999	999	–	298	298	–	1 396	1 396
–	3 031	3 031	–	796	796	–	4 203	4 203
13	248	261	–	80	80	13	463	476
–	1 925	1 925	–	508	508	–	2 998	2 998
<b>37 235</b>	<b>44 819</b>	<b>82 054</b>	<b>9 539</b>	<b>13 378</b>	<b>22 917</b>	<b>60 926</b>	<b>67 377</b>	<b>128 303</b>

### 8:1. Omsättning av el, ånga och hetvatten i elverk och värmeverk (SNI 2007 351 och 353) och för elproducenter inom industrin (SNI2007 07-33) 2005–2009, GWh

8:1. Electricity services, steam and hot water services (NACE Rev.2 351 and 353) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 07-33); Turnover of electricity, steam and hot water 2005–2009. GWh

	2005	2006	2007	2008	2009
<u>Omsättning av elenergi, GWh</u>					
<u>Turnover of electricity, GWh</u>					
Produktion, brutto <i>Generation, gross</i>	159 058	143 299	148 557	149 651	136 682
Egenanvändning vid elproduktion <i>Own use by generating</i>	4 076	2 986	3 851	3 689	3 482
Produktion, netto <i>Generation, net</i>	154 982	140 314	144 707	145 962	133 200
Därav:					
– vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>hydro-power incl. pumped storage</i>	72 010	61 192	65 591	68 550	64 889
– vindkraft <i>wind-power</i>	949	987	1 432	1 996	2 485
– kärnkraft <i>nuclear-power</i>	69 764	64 983	64 279	61 266	49 987
– konventionell värmekraft <i>conventional thermal power</i>	12 259	13 151	13 405	14 150	16 414
Utbyte med utlandet, till Sverige <i>Power exchange with foreign countries, to Sweden</i>	14 574	17 547	16 052	12 754	13 771
Mottaget från anläggningar i Sverige (inom branschen) <i>Received from plants in Sweden (within the branch)</i>	174 567	166 286	167 215	164 591	110 315
<b>Summa omsättning <i>Sum of turnover</i></b>	<b>344 123</b>	<b>324 147</b>	<b>327 974</b>	<b>323 307</b>	<b>257 286</b>
Förlust fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	12 357	10 860	10 691	10 456	9 583
Bruttoleveranser av el, inkl. lev inom branschen <i>Gross deliveries of electricity (incl. deliveries within the energy sector)</i>	331 766	313 287	317 283	312 851	247 704
Utbyte med utlandet, från Sverige <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	21 971	11 497	14 736	14 716	9 085
Leveranser inom branschen <i>Deliveries within the energy sector</i>	174 567	166 286	167 215	164 591	110 315
Leveranser till slutliga förbrukare inom landet <i>Deliveries to final consumers within the country</i>	135 230	135 503	135 332	133 544	128 303
Därav: <i>Of which:</i>					
– Elverkens användning för kontor, lager o.d. <i>Use by electricity services in offices, warehouses etc.</i>	250	250	183	113	131
– Kraftvärmeverk och fristående värmeverk <sup>1</sup> <i>Combined heat and power production (CHP) and heat only plants</i>	3 747	3 584	4 125	3 627	3 617
<u>Omsättning av ånga och hetvatten (fjärrvärme), GWh</u>					
<u>Turnover of steam and hot water (district heating), GWh</u>					
Produktion <i>Production</i>	45 827	46 072	46 254	47 691	52 712
Mottaget från anläggningar utom branschen för elproduktion <i>Received from plants out of the energy sector for electricity generation</i>	43	..	..	..	..
Mottaget från anläggningar utom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Received from plants out of the energy sector for district heating</i>	5 375	5 383	5 440	4 851	3 072
Mottaget från anläggningar inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Received from plants within the energy sector for district heating</i>	13 395	13 637	13 227	14 281	16 143
<b>Summa omsättning <i>Sum of turnover</i></b>	<b>64 597</b>	<b>65 092</b>	<b>64 921</b>	<b>66 823</b>	<b>71 927</b>
Användning för elproduktion <i>For use in power generation</i>	43	..	..	..	..
Förluster fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	4 359	4 683	5 080	5 239	6 023
Leveranser till företag inom branschen <i>Deliveries to companies within the branch</i>	13 395	13 637	13 277	14 281	16 143
Leveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries to final consumers</i>	46 998	46 772	46 885	47 304	49 761

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 2005–2009 i elverk och värmeverk (SNI2007 351 and 353) och för elproducenter inom industrin (SNI2007 05-33), Mkr

8.2A. Electrical services, steam and hot water works (NACE Rev.2 351 and 353) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 07-33) 2005–2009; Receipts and selected costs, MSEK

	2005	2006	2007	2008	2009	Index 2008=100
<u>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</u>						
Ellexport <sup>1</sup> <i>Export of electricity</i>	5 377	4 560	3 617	6 668	5 558	83
Elförsäljning inom branschen (exkl. export) <i>Electricity sold within the branch (export excluded)</i>	43 396	56 756	50 275	48 341	34 671	72
Elförsäljning till slutliga förbrukare <sup>2,3</sup> <i>Electricity sold to final consumers</i>	43 102	56 603 <sup>f</sup>	52 371	66 587	59 532	89
Nätintäkter från överföring el inom branschen (gräns- och inmatningspunkt) <i>Receipts from transmission of electricity within the branch (net service)</i>	5 752	5 947	6 177	6 153	7 970	130
Nätintäkter från överföring till slutliga förbrukare <i>Receipts from transmission of electricity to final consumers (net service)</i>	20 743	20 472	21 560 <sup>k</sup>	22 929	21 895	95
Fjärrvärmeleveranser inom branschen <i>Deliveries of district heating within the branch</i>	4 660	5 442 <sup>f</sup>	5 419	5 461	6 602	121
Fjärrvärmeleveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries of district heating to final consumers</i>	22 575	23 275	23 536	25 292	26 400	104
Bruttoersättning för elinstallationer, reparationer och andra arbeten <i>Receipts for Installations and maintenance of electrical equipments and other works</i>	1 771	3 034 <sup>f</sup>	3 303	3 669	1 087	30
Summa intäkter vid egen produktion Mkr <sup>4</sup> <i>Sum of receipts by own production, MSEK</i>	<b>147 376</b>	<b>176 546</b>	<b>165 242<sup>k</sup></b>	<b>185 101</b>	<b>163 715</b>	<b>88</b>
<u>Vissa kostnader Mkr Selected costs MSEK</u>						
Elimport <sup>1</sup> <i>Import of electricity</i>	3 766	8 317	4 874	6 659	3 432	52
Inköpt elenergi (exkl. import) <i>Bought electricity (import excluded)</i>	43 396	56 756	50 275	48 341	34 671	72
Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät <i>Net fees for transmission to adjacent nets</i>	5 752	4 950	5 690	5 553	5 909	106
Andel i driftskostnader för vattenregleringsföretag <i>Part in operating costs for water regulation</i>	120	161	187	127	164	129
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>	909	1 028	821	547	473	86
Inköpt ånga och hetvatten inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Bought steam and hot water from companies within the branch for district heating purposes</i>	4 660	5 442 <sup>f</sup>	5 419	5 461	6 602	121
Inköpt bränsle för elproduktion <i>Bought fuels for generation of electricity</i>	3 990	3 707	3 702	3 937	4 016	102
Inköpt bränsle för fjärrvärmeproduktion <i>Bought fuels for production of district heating</i>	5 129	5 788	5 794	6 061	8 271	136
Övrigt inköpt bränsle, ånga och drivmedel <i>Other bought fuels and steam</i>	140	155	219	226	154	68
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>	750	1 369	1 638	1 383	1 299	94
Summa kostnader Mkr <sup>4</sup> <i>Sum of costs MSEK</i>	<b>68 612</b>	<b>87 674</b>	<b>78 619</b>	<b>78 396</b>	<b>64 992</b>	<b>83</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 14,7 percent of final consumption in 2009) 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 2008 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr****8.2B. Electrical services, steam and hot water works 2008. Receipts and selected costs, MSEK**

	SNI2007 351	SNI2007 353	Övriga	Totalt
<b>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</b>				
<b>Elhandel</b>				
Export av el <sup>1</sup>	..	..	..	6 668
Försäld el till inhemska elhandelsföretag <sup>2</sup>	41 637	1 567	722	43 926
Försäld balanskraft till Svenska kraftnät	685	74	1	760
Försäld el till nätföretag	3 399	169	87	3 655
Försäld el till slutanvändare <sup>2</sup>	59 449	3 450	3 688	66 587
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	21 723	382	2 879	24 984
– hushåll (bostäder och fritidshus)	19 754	1 044	466	21 264
– övriga förbrukare	17 972	2 024	343	20 339
<b>Summa intäkter av elhandel</b>	..	..	..	<b>121 597</b>
<b>Nättjänst</b>				
Överföring av el i gränspunkt och inmatningspunkt	6 076	0	77	6 153
Överföring av el i uttagspunkt	21 731	732	466	22 929
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	3 033	145	102	3 279
– hushåll (bostäder och fritidshus)	7 322	381	207	7 910
– övriga förbrukare	11 377	205	158	11 740
<b>Summa intäkter av nättjänst</b>	<b>27 807</b>	<b>732</b>	<b>543</b>	<b>29 082</b>
<b>Värme samt kyla</b>				
– fjärrvärme (leveranser inom och utom branschen)	9 187	19 486	2 081	30 754
– annan värme (s.k. färdig värme)	485	334	73	891
– fjärrkyla	80	319	18	417
<b>Summa intäkter av värme samt kyla</b>	<b>9 752</b>	<b>20 139</b>	<b>2 171</b>	<b>32 062</b>
<b>Övriga intäkter</b>				
Engångsavgifter för abonnemang	1 076	307	43	1 426
Reparationer, elinstallationer o.d.	3 433	202	35	3 669
Övriga intäkter				
– Mineralutvinning, varutillverkning	7	68	7	82
– Försäljning av handelsvaror	245	32	487	765
– Telekomunikations tjänster	293	21	1	316
– Konsulttjänster	376	51	4	431
– Övrigt:	2 470	891	690	4 051
<b>Summa intäkter Mkr</b>	..	..	..	<b>204 221</b>
<b>Kostnader Mkr</b>				
<b>Elinköp</b>				
Import / införsel av el <sup>1</sup>	..	..	..	6 659
Inköpt balanskraft från Svenska kraftnät	604	157	0	761
Inköpt el från inhemska elhandelsbolag och producenter <sup>2</sup>	41 353	4 006	2 296	47 655
Mottagen reglerkraft	-76	2	0	-75
<b>Summa inköpt/mottagen el för egenförbrukning och försäljning</b>				<b>55 000</b>
Övriga kostnader för anskaffning av el (t.ex. kostnader för börs och balanstjänst m.m.)	1 378	8	5	1 391
Kostnader för andel i vattenregleringsföretag	111	10	6	127
<b>Summa kostnader för inköpt el</b>	..	..	..	<b>56 518</b>
<b>Nättjänst</b>				
<b>Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät</b>	<b>5 229</b>	<b>180</b>	<b>144</b>	<b>5 553</b>
<b>Övriga kostnader</b>				
Förbrukning av bränsle för elproduktion	1 888	1 237	812	3 937
Förbrukning av bränsle och inköpt värme för produktion/distribution av värme	5 715	5 810	656	12 182
Förbrukning av bränsle, fjärrvärme och drivmedel för lokaluppvärmning, transporter o. dyl.	67	72	88	226
Råvaror, halvfabrikat, delar samt andra tillsats- och förbrukningsmaterial än bränsle	832	351	199	1 383
Reparationer och underhåll:				
– byggnader och anläggningar	2 659	1 174	447	4 280
– bilar, bussar, maskiner och inventarier	100	69	23	192
Till Riksskatteverket direkt inbetalda energi- och miljöskatter:				
– egenförbrukning av el för produktion/distribution av värme	70	535	143	748
– bränsle för produktion av el och värme	103	527	175	805
<b>Summa kostnader Mkr</b>	..	..	..	<b>85 825</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 2009 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr

### 8.2C. Electrical services, steam and hot water works 2009. Receipts and selected costs, MSEK

	SNI2007 351	SNI2007 353	Övriga	Totalt
<b>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</b>				
<u>Elhandel</u>				
Export av el <sup>1</sup>	..	..	..	5 558
Försäld el till inhemska elhandelsföretag <sup>2</sup>	26 888	1 676	2 208	30 772
Försäld balanskraft till Svenska kraftnät	500	30	69	599
Försäld el till nätföretag	3 183	132	71	3 386
Försäld el till slutanvändare <sup>2</sup>	51 912	3 716	3 904	59 532
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	14 257	590	3 583	18 431
– hushåll (bostäder och fritidshus)	19 437	1 496	169	21 103
– övriga förbrukare	18 218	1 629	151	19 998
<b>Summa intäkter av elhandel</b>	<b>82 483</b>	<b>5 554</b>	<b>6 252</b>	<b>94 289</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>
<u>Värme samt kyla</u>				
– 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>
<u>Övriga intäkter</u>				
Engångsavgifter för abonnemang	761	218	56	1 035
Reparationer, elinstallationer o.d.	929	106	52	1 087
Övriga intäkter				
– Mineralutvinning, varutillverkning	1	1		2
– Försäljning av handelsvaror	415	37	979	1 431
– Telekomunikations tjänster	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>176 908</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		-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>
<u>Övriga kostnader</u>				
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*

## 9. Överförd el, nätintäkter och försåld el till slutliga förbrukare år 2008-2009. Fördelning på förbrukargrupper och hög- och lågspänning, GWh och Mkr

9. Electrical energy transmitted, values of network services and electricity to final consumers in 2008-2009. By consumer groups and by voltage, GWh and MSEK

		Totalt		Hög- spänning <i>High voltage</i>	Låg- spänning <i>Low voltage</i>
		2008	2009		
<u>Tillverkningsindustri och mineralutvinning</u> <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>					
Överförd el <sup>1</sup> <i>Transmitted electricity</i>	GWh	56 558	50 657	46 920	3 737
Nätintäkter <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	3 279	3 258	2 164	1 094
	Öre/kWh	5,80	6,43	4,61	29,27
Försåld el <sup>1,2</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	24 984	16 108	..	..
	Öre/kWh	44,17	31,80	..	..
<u>Övriga slutliga förbrukare. <i>Other final consumers</i></u>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	76 986	77 646	14 006	63 640
Därav värmeverk, <i>of which heat plants</i>	GWh	3 670	3 670	..	..
Nätintäkter <sup>2</sup> <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	22 322	18 637	1 416	17 221
	Öre/kWh	28,99	24,00	10,11	27,06
Försåld el <sup>2,3</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	41 603	43 424	..	..
	Öre/kWh	54,04	55,93	..	..
Därav till hushåll <i>Of which to households</i>	GWh	33 470	33 934	..	..
	Mkr	21 264	18 443	..	..
	Öre/kWh	63,53	54,35	..	..
<u>Summa <i>Sum</i></u>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	133 544	128 303	60 926	67 377
Nätintäkter <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	22 929	21 895	3 580	18 315
	Öre/kWh	17,17	17,07	5,88	27,18
Försåld el <sup>1,2</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	66 587	59 532	..	..
	Öre/kWh	49,86	46,40	..	..

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

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

3) Intäkt från försäljning av el till slutliga förbrukare har delvis modellberäknats. Se vidare under rubriken Täckning i avsnittet Statistikens tillförlitlighet. *Purchasing value of electricity sold to final consumers is partly estimated. The part for which data on value is unknown (non-response or undercoverage corresponding to 14.7 percent of final consumption in 2009) 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 2008 och 2009****10. District heating supply and usage in 2008 and 2009**

	GWh				Totalt			
	Kraftvärmeverk <i>Main activity pro- ducers CHP</i>		Fristående värme- verk <sup>1</sup> <i>Heat only plants</i>		GWh		Mkr MSEK	
	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009
<u>Produktion och leveranser av fjärrvärme Pro- duction and deliveries of district heat</u>								
Bränslebaserad produktion <i>Fuel based</i>	25 413	29 090	13 049	14 619	38 462	43 709	..	..
– kraftvärmeproduktion <i>CHP-production</i>	20 486	22 612	.	.	20 486	22 612	..	..
– övrig <sup>2</sup> <i>heat only production</i>	4 927	6 478	13 049	14 619	17 976	21 097	..	..
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	2 544	2 862	839	904	3 382	3 766	..	..
Med elpanna producerad fjärrvärme <i>Electric boilers</i>	54	85	95	120	149	205	..	..
Med värmepump producerad fjärrvärme <i>Heat pumps</i>	1 456	1 275	4 242	3 920	5 699	5 195	..	..
Total produktion <i>Total production</i>	29 467	33 312	18 225	19 563	47 692	52 875	..	..
Mottagen värme utom branschen <sup>3</sup> <i>Received heat out of the branch<sup>2</sup></i>	2 476	1 152	2 375	1 920	4 851	3 072	547	473
Mottagen värme från andra värmeverk <i>Recei- ved heat from plants within the branch</i>	1 364	1 796	12 917	14 347	14 281	16 143	5 562	6 602
Total omsättning <i>Total turnover</i>	33 307	36 260	33 517	35 830	66 824	72 090	..	..
Förluster fram till leveranspunkten <i>Transmis- sion losses</i>	2 747	2 965	2 492	3 058	5 239	6 023	..	..
Leveranser av fjärrvärme (inkl. till företag inom branschen) <i>Deliveries of district heat (incl. to companies in the energy sector)</i>	30 560	33 295	31 025	32 772	61 585	66 067	30 754	33 002
<u>Användning av elenergi och bränslen Use of electric energy and fuels</u>								
Elanvändning <i>Use of electric energy</i>	1 690	1 760	1 936	1 858	3 625	3 618	..	..
– För bränslebaserad fjärrvärmeproduktion samt pumpning <i>For fuel based heat production and pumping</i>	1 215	1 366	691	618	1 906	1 984	..	..
– För elbaserad fjärrvärmeproduktion <i>Electric boilers</i>	55	90	97	121	151	211	..	..
– För värmepumpsdrift <i>Heat pumps</i>	420	304	1 148	1 119	1 568	1 423	..	..
Bränsleanvändning <i>Use of fuels</i>	29 724	33 368	15 252	17 021	44 976	50 389	6 061	8 313
– kraftvärmeproduktion <sup>7</sup> <i>CHP-production</i>	23 670	25 310	.	.	23 670	25 310	..	..
– övrig bränslebaserad värmeproduktion <i>Heat only production</i>	6 053	8 058	15 252	17 021	21 305	25 079	..	..
<u>Leverans till slutliga förbrukare Deliveries to final consumers</u>	Antal abonnemang <i>Number of sub- scriptions</i>		Ant. lägenheter 1000-tal <i>Number of dwell- ings, thousands</i>		Leveranser, GWh <i>Deliveries, GWh</i>		Index 2008= 100	
	2008	2009	2008 <sup>4</sup>	2009 <sup>4</sup>	2008	2009		
<b>Förbrukarkategorier Consumer groups</b>								
Tillverkningsindustri <i>Manufacturing industry,</i>	4 500	5 000	.	.	4 146	4 438	107,0	
Småhus <sup>4</sup> <i>One- and two-family houses</i>	250 000	260 000	250	260	4 546	5 518	121,4	
Flerbostadshus <sup>4</sup> <i>Multi family houses</i>	54 500	57 000	2 059	2 172	24 400	24 682	101,2	
Markvärme <i>Ground heating</i>	300	320	.	.	203	230	113,3	
Offentlig förvaltning <sup>5</sup> <i>Public administration</i>	14 500	14 000	.	.	7 045	6 975	99,0	
Övriga <sup>6</sup> <i>Other</i>	20 500	22 500	.	.	6 963	7 918	113,7	
<b>Summa Sum</b>	<b>344 300</b>	<b>358 820</b>			<b>47 304</b>	<b>49 761</b>	<b>105,2</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 (SNI2007 35) samt elproducenter inom industrin (SNI2007 05-33) 2008 och 2009

11A. Consumption of fuels 2008 and 2009 in electricity, steam and hot water works. By type of commodities

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <sup>1</sup> <i>Unit</i>	2008		2009 <sup>2</sup>		
		Förbrukad Totalt <i>Used Total</i> <i>quantity Total</i>	Förbrukad Totalt <i>Used Total</i> <i>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 1000 Kr <i>Purchasing value 1000 SEK</i>
Stenkol (inkl. stybb och kolbriketter) <i>Hard coal</i>	ton	332 986	343 217	100 109	243 108	328 702
Koks (inkl. stybb och koksriketter) <i>Coke</i>	ton	–	–	–	–	–
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	ton	1 235 832	940 181	241 840	698 341	565 330
Förädlade träbränslen <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	1 128 329	1 612 526	238 186	1 374 340	1 940 856
Träbränsle, andra slag (löst mått) <i>Wood chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	25 193 302	27 202 858	7 733 478	19 469 380	3 864 774
Bensin för egna transportmedel <i>Petrol for own transport</i>	m <sup>3</sup>	2 275	2 320	.	.	26 443
Bensin för andra ändamål <i>Petrol for other purposes</i>	m <sup>3</sup>	70	57	.	.	576
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	628	1 018	998	20	3 449
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>		5 841	5 268	154	620	
– för egna transportmedel <i>for own transport</i>	m <sup>3</sup>	4 005	4 494	.	.	44 319
– för andra ändamål <i>for other purposes</i>	m <sup>3</sup>	1 836	774	154	620	26 088
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic heating oil</i>	m <sup>3</sup>	71 086	99 700	9 154	90 546	540 937
Eldningsolja nr 2 inkl. WRD-olja <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	30 922	56 275	17 028	39 247	219 317
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	169 060	215 262	112 702	102 560	644 408
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	254 881	587 883	149 529	438 353	1 345 793
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and waste</i>	1 000 m <sup>3</sup>	99 983	83 258	6 156	77 101	35 621
Stadsgas (gasverksgas, ej gasol) och koksugns gas <i>Gas-works gas and coke-oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	54 612	49 032	16 020	33 012	35 812
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast-furnace gas, oxygen steel furnace gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	3 081 487	1 768 942	874 895	894 047	181 459
Svartlutur, tall- o. beckolja <i>Black liqour, spent liqour, tall oil</i>	toe	435 044	487 959	408 881	79 078	402 616
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	ton	7 479	17 235	4 778	12 457	95 339
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	toe	16 076 149	12 890 597	12 890 597	–	1 341 744
Sopor <i>Municipal solid wastes</i>	ton	4 137 320	4 100 754	813 140	3 287 615	-344 305
Annat bränsle <i>Other fuels</i>	toe	388 864	452 956	70 675	382 281	1 184 502
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	TJ	<b>21 596 763</b>	<b>18 968 254</b>	<b>14 635 515</b>	<b>4 332 739</b>	<b>12 483 781</b>
Överskottsånga från industrin <i>Surplus steam from industry</i>	GWh	..	..	..	..	..
	TJ	..	..	..	..	..
<b>Summa bränsle, drivmedel och ånga</b> <b><i>Sum of fuels and surplus steam</i></b>	toe	<b>21 596 763</b>	<b>18 968 254</b>	<b>14 635 515</b>	<b>4 332 739</b>	<b>12 483 781</b>
	TJ	<b>904 904</b>	<b>793 163</b>	<b>612 760</b>	<b>181 403</b>	..
<b>Värme kraftproduktion brutto (inkl. kärnkraft) resp. bränsle baserad värme produktion</b>	GWh	<b>117 019</b>	<b>112 126</b>	<b>68 580</b>	<b>43 709</b>	..
<b>Generation of thermal power (incl. Nuclear power) and fuel based heat, gross</b>	TJ	<b>421 270</b>	<b>404 167</b>	<b>247 402</b>	<b>157 352</b>	..
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	46,6	51,0	40,3	86,7	..

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

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

**11B. Specifikation av annat bränsle i tabell 11A, 2008 och 2009****11B. Specification of other fuels in table 11A, 2008 and 2009**

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <sup>1</sup> <i>Unit</i>	2008		2009 <sup>2</sup>		
		Förbrukad kvantitet Totalt <i>Used quantity Total</i>	Förbrukad kvantitet Totalt <i>Used quantity Total</i>	Därav för elproduktion <i>Of which for electricity</i>	Därav för produktion av värme <i>Of which for heat</i>	Inköps- värde 1000 kr <i>Purcha- sing value 1000 SEK</i>
Avfallsoljor <i>Waste oils</i>	toe	1 118	1 394	348	1 046	..
	TJ	47	58	15	44	
Bioolja, rapsolja <i>Bio oil</i>	toe	111 810	156 563	20 013	136 550	742 901
	TJ	4 685	6 555	838	5 717	
Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases</i>	toe	3 940	2 564	1 319	1 245	459
	TJ	165	107	55	52	
Bränslekross <i>Fuel crusher</i>	toe	47 220	–	–	–	..
	TJ	1 978	–	–	–	
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	148	121	8	112	155
	TJ	6	5	–	5	
Däck, gummiavfall <i>Tires, rubber waste</i>	toe	8 826	10 113	2 415	7 697	2 259
	TJ	370	423	101	322	
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	2 648	1 723	140	1 583	..
	TJ	113	72	6	66	
Flygfotogen, Jet-A1 <i>Jet fuel</i>	toe	109	–	–	–	..
	TJ	5	–	–	–	
Grot, stamvedsflis, skogsflis, bark, mm	toe	21 075	5 710	–	5 710	11 898
	TJ	883	239	–	239	
Halm <i>Straw</i>	toe	1 532	3 568	–	3 568	6 246
	TJ	64	149	–	149	
Havreskal <i>Oat hulls</i>	toe	2 365	575	–	575	2 063
	TJ	99	24	–	24	
Lignin, harts <i>Lignin, resin</i>	toe	352	1 036	–	1 036	1 162
	TJ	15	43	–	43	
Lösningsmedel <i>Solvents</i>	toe	272	–	–	–	
	TJ	11	–	–	–	
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	5 077	7 862	2 831	5 031	22 960
	TJ	213	329	119	211	
PTP, pappersavfall mm <i>Paper-tree-plastic</i>	toe	810	500	–	500	..
	TJ	34	21	–	21	
PE-flis, Plastavfall, <i>Polyethene chips,</i> <i>Plastic waste</i>	toe	872	9 891	2 134	7 758	10 078
	TJ	37	414	89	325	
RT-Flis, återvinningsflis <i>Various recycled</i> <i>wood chips</i>	toe	23 059	18 342	5 939	12 403	14 685
	TJ	966	768	249	519	
Slaktavfall <i>Animal waste, offals</i>	toe	6 955	4 002	–	4 002	-3 556
	TJ	291	168	–	168	
Solrospellets <i>Sun flower pellets</i>	toe	725	–	–	–	–
	TJ	30	–	–	–	
Träbränsleavfall, returbränsle, fiberslam <i>Variuos wood waste</i>	toe	128 172	147 137	28 713	118 425	321 306
	TJ	5 369	6 160	1 202	4 958	
Övrigt, ospecificerat <i>Others, unspecified</i>	toe	20 922	89 824	8 354	82 007	51 885
	TJ	877	3 764	350	3 433	
<b>Summa Sum</b>	toe	<b>388 864</b>	<b>460 925</b>	<b>72 214</b>	<b>389 247</b>	<b>1 184 502</b>
	TJ	16 293	19 313	3 023	16 297	

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

**Anm.** Även se kolumnen "kraftvärmeproduktion" i Tabell 12 B och Tabell 13B, vilka räknades efter bränsleallokering enligt energimetoden

## 11C. Bränsleallokeringen vid produktion av kraftvärme i kraftvärme-värmeverk enligt energi- respektive alternativmetoden 2009

11C. Fuel allocation in main activity CHP; energy vs. alternative generation method in 2009

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Mått- enhet <i>Unit</i>	Energimetoden <i>Energy generation method</i>			Alternativmetoden <sup>1</sup> <i>Alternative generation method</i>		
		Elproduk- tion <i>Power generation</i>	Värmeproduktion <i>Heat production</i>	Totalt	Elproduk- tion <i>Power generation</i>	Värmeproduktion <i>Heat production</i>	Totalt
1	2	3	4	5	6	7	8
Stenkol <i>Hard coal</i>	ton	99 692	227 148	326 840	150 642	176 197	326 840
	TJ	2 663	6 068	8 731	4 024	4 707	8 731
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	ton	187 894	428 117	616 010	301 976	352 942	654 917
	TJ	1 890	4 307	6 197	2 856	3 341	6 197
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	229 425	522 746	752 171	368 421	430 605	799 026
	TJ	3 749	8 543	12 293	5 666	6 627	12 293
Träbränslen, andra (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood: chips, waste, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	4 224 986	9 626 642	13 851	6 773 460	7 916 877	14 690
	TJ	12 030	28 413	40 443	18 640	21 803	40 443
Fotoogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–	–	–
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>	67	152	219	107	125	233
	TJ	2	5	8	4	4	8
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	2 713	6 180	8 893	4 349	5 083	9 431
	TJ	97	221	319	147	172	319
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	7 666	17 467	25 133	12 306	14 383	26 688
	TJ	287	654	941	434	507	941
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavv</i>	m <sup>3</sup>	22 411	51 064	73 475	36 018	42 097	78 115
	TJ	859	1 958	2 817	1 298	1 519	2 817
Naturaas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	143 122	326 104	469 227	229 424	268 154	497 578
	TJ	5 666	12 909	18 575	8 561	10 014	18 575
Deponi- och röttgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	6 156	14 027	20 184	9 894	11 564	21 459
	TJ	111	254	365	168	197	365
Koksuansgas <i>Coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	2 992	6 818	9 810	4 809	5 621	10 430
	TJ	54	123	177	82	96	177
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	342 608	780 634	1 123 242	550 627	643 559	1 194 186
	TJ	1 102	2 512	3 614	1 666	1 948	3 614
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe	5 347	12 182	17 529	8 079	9 450	17 529
	TJ	224	510	734	339	396	734
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	ton	312	711	1 023	501	586	1 088
	TJ	14	33	47	22	25	47
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	791 992	1 804 555	2 596 546	1 272 859	1 487 686	2 760 545
	TJ	8 109	18 476	26 585	12 253	14 332	26 585
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	toe	64 258	146 413	210 671	97 100	113 572	210 671
	TJ	2 690	6 130	8 820	4 065	4 755	8 820
<b>Summa bränsle och drivmedel</b> <b><i>Sum of fuels</i></b>	<b>toe</b>	<b>944 623</b>	<b>2 176 288</b>	<b>3 120 911</b>	<b>1 438 446</b>	<b>1 682 465</b>	<b>3 120 911</b>
	<b>TJ</b>	<b>39 549</b>	<b>91 117</b>	<b>130 666</b>	<b>60 225</b>	<b>70 441</b>	<b>130 666</b>
	<b>GWh</b>	<b>10 986</b>	<b>25 310</b>	<b>36 296</b>	<b>16 729</b>	<b>19 567</b>	<b>36 296</b>
<b>El- och värmeproduktion brutto</b> <b><i>Electricity and heat production gross</i></b>	<b>TJ</b>	<b>35 357</b>	<b>81 403</b>	<b>116 760</b>	<b>35 357</b>	<b>81 403</b>	<b>116 760</b>
	<b>GWh</b>	<b>9 821</b>	<b>22 612</b>	<b>32 433</b>	<b>9 821</b>	<b>22 612</b>	<b>32 433</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	89,4	89,3	89,4	58,7	115,6	89,4

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*

**12A. Bränsleförbrukning för elproduktion 2009. Fördelning på bränsleslag och kraftstationstyp**

12A. Consumption of fuels in electricity generation in 2009. By type of commodities 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>Conden- sing power plants (incl. nuc- lear power)</i>	Gastur- binsta- tioner Gas- turbines (for reserve)	Annan driv- kraft Other cycles	Summa <i>Sum</i>
		Kraft- värme CHP	Kondens- produktion <sup>3</sup> Non-CHP	Kraft- värmepro- duktion <sup>4</sup> CHP	Kondens- produktion Non-CHP				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Stenkol <i>Hard coal</i>	ton	155	..	99 692	262	-	-	-	100 109
	TJ	4	..	2 663	7	-	-	-	2 674
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	ton	5 646	..	187 894	48 300	-	-	-	241 840
	TJ	56	..	1 890	479	-	-	-	2 425
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	8 761	..	229 425	-	-	-	-	238 186
	TJ	152	..	3 749	-	-	-	-	3 902
Träbränslen, andra (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood: chips, waste, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	3 328 897	..	4 224 986	179 595	-	-	-	7 733 478
	TJ	8 368	..	12 030	517	-	-	-	20 915
Fotooel <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	-	..	-	-	4	994	-	998
	TJ	-	..	-	-	0	34	-	34
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>	-	..	67	3	-	-	84	154
	TJ	-	..	2	0	-	-	3	6
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	257	..	2 713	191	-	5 987	6	9 154
	TJ	9	..	97	7	-	214	0	328
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	2 750	..	7 666	5 087	1 525	-	-	17 028
	TJ	103	..	287	190	57	-	-	638
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavv</i>	m <sup>3</sup>	47 434	..	22 411	12 245	30 612	-	-	112 702
	TJ	1 819	..	859	469	1 174	-	-	4 321
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	6 407	..	143 122	-	-	-	-	149 529
	TJ	260	..	5 666	-	-	-	-	5 926
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	-	..	6 156	-	-	-	-	6 156
	TJ	-	..	111	-	-	-	-	111
Koksuansaas <i>Coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	8 917	..	2 992	4 111	-	-	-	16 020
	TJ	161	..	54	74	-	-	-	290
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	61 587	..	342 608	470 700	-	-	-	874 895
	TJ	199	..	1 102	1 514	-	-	-	2 816
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe	402 913	..	5 347	621	-	-	-	408 881
	TJ	16 869	..	224	26	-	-	-	17 119
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	ton	4 466	..	312	-	-	-	-	4 778
	TJ	206	..	14	-	-	-	-	220
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	toe	-	..	-	-	12 890 597	-	-	12 890 597
	TJ	-	..	-	-	539 704	-	-	539 704
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	-	..	791 992	21 148	-	-	-	813 140
	TJ	-	..	8 109	265	-	-	-	8 374
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	toe	3 392	..	64 258	3 024	-	-	-	70 675
	TJ	142	..	2 690	127	-	-	-	2 959
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	toe	677 068	..	944 623	87 813	12 919 996	5 938	77	14 635 515
	TJ	28 347	..	39 549	3 677	540 934	249	3	612 760
Överskottsånga från industrin <i>Surplus steam</i>	GWh	..	..	..	..	..	..	..	..
	TJ	..	..	..	..	..	..	..	..
<b>Summa bränsle, drivmedel och ånga</b> <b><i>Sum of fuels and steam</i></b>	<b>toe</b>	<b>677 068</b>	<b>..</b>	<b>944 623</b>	<b>87 813</b>	<b>12 919 996</b>	<b>5 938</b>	<b>77</b>	<b>14 635 515</b>
	<b>TJ</b>	<b>28 347</b>	<b>..</b>	<b>39 549</b>	<b>3 677</b>	<b>540 934</b>	<b>249</b>	<b>3</b>	<b>612 760</b>
<b>Värmekraftproduktion brutto</b> <b><i>Electricity generation gross</i></b>	<b>GWh</b>	<b>6 107</b>	<b>..</b>	<b>9 821</b>	<b>358</b>	<b>52 275</b>	<b>18</b>	<b>0</b>	<b>68 580</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	77,6	..	89,4	35,1	34,8	25,7	39,0	40,3

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, diverse avfall m.m. *Wood-waste*3) 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*4) Bränsleallokering enligt energimetoden. För motsvarande enligt alternativmetoden, se Tabell 11C. *Fuel allocation by the energy method. For allocation by the alternative generating method, see Table 11C*

**12B. Specifikation av annat bränsle i tabell 12A för 2009. Fördelning på kraftstationstyp**

12B. Specification of other fuels in table 12A in 2009. By type of power plant

Bränsleslag <i>Kind of fuels</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- binstationer för reserv- kraft Gas- turbines (for reserve)	Annan drivkraft <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				
Avfallsolja <i>Waste oils</i>	toe	–	..	425	0	–	–	–	425
	TJ	–	..	18	0	–	–	–	18
Bioolja <i>Bio oil</i>	toe	462	..	14 955	142	–	–	–	15 559
	TJ	19	..	626	6	–	–	–	651
Bioslam	toe	–	..	0	–	–	–	–	0
	TJ	–	..	0	–	–	–	–	0
Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases</i>	toe	1 319	..	0	–	–	–	–	1 319
	TJ	55	..	0	–	–	–	–	55
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	–	..	21	0	–	–	–	21
	TJ	–	..	1	0	–	–	–	1
Däck, gummiavfall <i>Tires, rubber waste</i>	toe	–	..	2 975	70	–	–	–	3 045
	TJ	–	..	125	3	–	–	–	127
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	–	..	526	0	–	–	–	526
	TJ	–	..	22	0	–	–	–	22
Flygfotogen, Jet-A1 <i>Jet fuel</i>	toe	–	..	0	–	–	–	–	0
	TJ	–	..	0	–	–	–	–	0
Lösningsmedel <i>Solvents</i>	toe	–	..	0	–	–	–	–	0
	TJ	–	..	0	–	–	–	–	0
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	–	..	2 334	0	–	–	–	2 334
	TJ	–	..	98	0	–	–	–	98
Plastavfall <i>Plastic waste</i>	toe	–	..	2 822	552	–	–	–	3 374
	TJ	–	..	118	23	–	–	–	141
RT-flis <i>Recycled wood chips</i>	toe	–	..	3 996	1 615	–	–	–	5 611
	TJ	–	..	167	68	–	–	–	235
Slaktavfall <i>Animal waste</i>	toe	–	..	0	–	–	–	–	0
	TJ	–	..	0	–	–	–	–	0
Solrospelletts <i>Sun flower pellets</i>	toe	–	..	0	–	–	–	–	0
	TJ	–	..	0	–	–	–	–	0
Trädbränsle, fiberslam div. <i>Various recycled wood wastes</i>	toe	538	..	28 621	–	–	–	–	29 159
	TJ	23	..	1 198	–	–	–	–	1 221
Övriga ospec. <i>Others, unspecified</i>	toe	1 073	..	7 583	645	–	–	–	9 301
	TJ	45	..	317	27	–	–	–	389
<b>Summa <i>Sum</i></b>	<b>toe</b>	<b>3 392</b>	<b>..</b>	<b>64 258</b>	<b>3 024</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>70 675</b>
	<b>TJ</b>	<b>142</b>	<b>..</b>	<b>2 690</b>	<b>127</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>2 959</b>

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



**12C. Elproduktion per bränsle 2009, GWh brutto. Fördelning på bränsleslag och kraftstationstyp<sup>1</sup>**12C. Power generation in 2009, GWh gross. By type of fuel and type of cycle<sup>1</sup>

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP-plants</i>		Kraftvärme- värmeverk <i>Main activity pro- ducers CHP-plants</i>		Kondens- stationer <i>Conden- sing power plants</i>	Gastur- binsta- tioner för reserv- kraft <i>Gas- turbines (for reserve)</i>	Annan driv- kraft <i>Other cycles</i>	Summa <i>Sum</i>
	Kraft- värme <i>CHP-mode</i>	Kondens- produktion <sup>2</sup> <i>Non-CHP- mode</i>	Kraft- värme- produktion <i>CHP-mode</i>	Kondens- produktion <i>Non-CHP- mode</i>				
1	3	4	5	6	7	8	9	10
Stenkol <i>Hard coal</i>	1	..	788	1	-	-	-	790
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	12	..	594	47	-	-	-	653
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	32	..	675	0	-	-	-	707
Träbränslen, andra (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood: chips, waste, saw dust</i>	1 781	..	2 454	50	-	-	-	4 285
Fotooel <i>Kerosene</i>	-	..	-	-	0	2	-	2
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	-	..	2	0	-	-	0	2
Eldninasolia nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	2	..	14	1	-	15	0	32
Eldninasolia nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	22	..	74	19	4	-	-	119
Eldninasolia nr 3-5 <i>Fuel oil heavv</i>	387	..	210	46	98	-	-	741
Naturgas <i>Natural gas</i>	55	..	2 435	-	-	-	-	2 490
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	-	..	33	-	-	-	-	33
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	34	..	14	7	-	-	-	55
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	115	..	277	148	-	-	-	540
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	3 591	..	67	3	-	-	-	3 661
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	44	..	-	-	-	-	-	44
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	-	..	-	-	52 173	-	-	52 173
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	-	..	53	26	-	-	-	79
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	30	..	685	12	-	-	-	727
<b>Produktion brutto GWh Power generation gross GWh</b>	<b>6 107</b>	<b>..</b>	<b>9 821</b>	<b>358</b>	<b>52 275</b>	<b>18</b>	<b>0</b>	<b>68 580</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency %</i>	77,5		88,7	35,1	34,8	25,7	39,0	40,3

1) Fördelningen har gjorts under det förenklade antagandet att ett bränsles bidrag till produktionen är proportionellt mot dess andel av den totala bränsleinsatsen per anläggning, dvs. 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. I.e. 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*

### 13A. Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten 2009 i värmeverk<sup>1</sup> m.m. Fördelning på bränsleslag och stationstyp

13A. Consumption of fuels in steam and hot water works in 2009. By type of fuel and type of work<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>4</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	227 148	15 960	–	243 108
	TJ	6 068	431	–	6 499
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	ton	428 117	122 410	147 815	698 341
	TJ	4 307	1 423	1 645	7 374
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	522 746	256 866	594 728	1 374 340
	TJ	8 543	4 161	10 013	22 717
Träbränsle, andra slag (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood chips, wood waste, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	9 626 642	2 259 913	7 582 825	19 469 380
	TJ	28 413	7 384	24 017	59 814
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	–	–	20	20
	TJ	–	–	1	1
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>	152	316	–	468
	TJ	5	11	–	17
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	6 180	17 062	67 304	90 546
	TJ	221	611	2 411	3 243
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	17 467	11 186	10 594	39 247
	TJ	654	419	397	1 469
Eldningsolja nr 3 och däröver <i>Fuel oil heavy</i>	m <sup>3</sup>	51 064	16 437	35 059	102 560
	TJ	1 958	630	1 344	3 932
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	326 104	87 577	24 672	438 353
	TJ	12 909	3 465	977	17 352
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	14 027	15 056	48 018	77 101
	TJ	254	217	725	1 195
Stadsgas (gasverks gas, ej gasol) och koksugngas <i>Gas works gas, coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	6 818	3 922	22 272	33 012
	TJ	123	66	397	586
Masugngas inkl LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	780 634	–	113 413	894 047
	TJ	2 512	–	343	2 855
Svartlutar, tall- o. beckolja <i>Black liqour, spent liqour, tall oil</i>	toe	12 182	26 072	40 824	79 078
	TJ	510	1 089	1 709	3 308
Propan och butan (gasol) <i>Liquefied petroleum gas (LPG)</i>	ton	711	3 546	8 200	12 457
	TJ	33	163	378	574
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	1 804 555	660 960	822 100	3 287 615
	TJ	18 476	6 934	9 052	34 462
Annat bränsle (Se tabell 13B) <i>Other fuels (Cf. Table 13B)</i>	toe	146 413	47 954	187 915	382 281
	TJ	6 130	2 008	7 868	16 005
<b>Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i></b>	<b>toe</b>	<b>2 176 288</b>	<b>692 911</b>	<b>1 463 540</b>	<b>4 332 739</b>
	<b>GWh</b>	<b>25 310</b>	<b>8 059</b>	<b>17 021</b>	<b>50 390</b>
	<b>TJ</b>	<b>91 117</b>	<b>29 011</b>	<b>61 275</b>	<b>181 403</b>
<b>Bränslebaserad värmeproduktion , brutto</b>	<b>GWh</b>	<b>22 612</b>	<b>6 478</b>	<b>14 619</b>	<b>43 709</b>
<b>Fuel based heat production, gross</b>	<b>TJ</b>	<b>81 403</b>	<b>23 321</b>	<b>52 628</b>	<b>157 352</b>
Verkningsgrad. <i>Efficiency</i>	%	<b>89,3</b>	<b>80,4</b>	<b>85,9</b>	<b>86,7</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.* 3) Bark, sågspån, flis, diverse avfall m.m. *Wood-waste*

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

**13B. Specifikation av annat bränsle i tabell 13A för 2009. Fördelning på stationstyp**

13B. Specification of other fuels in table 13A in 2009. By type of work

1	Mått- enhet <sup>1</sup> <i>Unit</i>	Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity producers CHP-plants</i>		Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraftvärme- produktion <i>CHP-production</i>	Enbart värme- produktion <i>Heat only production</i>		
2	3	4	5	6	
Avfallsolja <i>Waste oils</i>	toe	979	–	–	979
	TJ	41	–	–	41
Bioharts <i>Resin</i>	toe	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
Bioolia <i>Bio oil</i>	toe	34 083	21 396	77 029	132 508
	TJ	1 427	896	3 225	5 548
Blandgas, raffinaderigas m.m. <i>Byprocess recovery gases etc.</i>	toe	–	–	1 245	1 245
	TJ	–	–	52	52
Bränslekross <i>Fuel crusher</i>	toe	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	48	50	–	98
	TJ	2	2	–	4
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	1 194	0	–	1 194
	TJ	50	0	–	50
Lignin <i>Lignin</i>	toe	–	–	1 036	1 036 <sup>k</sup>
	TJ	–	–	43	43 <sup>k</sup>
GROT, bark, skogsflis m.m. <i>Tops and branches of trees</i>	toe	–	–	5 710	5 710
	TJ	–	–	239	239
Gummiavfall, däck <i>Tires, rubber waste</i>	toe	6 783	290	–	7 073
	TJ	284	12	–	296
Halm och avrens <i>Straw</i>	toe	–	–	3 568	3 568
	TJ	–	–	149	149
Havreskal <i>Oat hulls</i>	toe	–	–	575	575
	TJ	–	–	24	24
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	5 326	209	–	5 535
	TJ	223	9	–	232
Pappersavfall <i>Paper waste</i>	toe	0	500	–	500
	TJ	0	21	–	21
PE-flis <i>Polythene chips</i>	toe	6 425	88	–	6 513
	TJ	269	4	–	273
Plastavfall <i>Plastic waste</i>	toe	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
RT-flis, återvinningsflis chips <i>Recycled wood chips</i>	toe	9 100	487	3 139	12 726
	TJ	381	20	131	533
Slaktavfall <i>Animal waste, offals</i>	toe	–	4 002	–	4 002
	TJ	–	168	–	168
Solrospellets <i>Sun flower pellets</i>	toe	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
Trädbränsleavfall, returbränsle, fiberslam <i>Various wood waste</i>	toe	65 205	12 902	39 862	117 969
	TJ	2 730	540	1 669	4 939
Övriga, ospecificerade <i>Others, unspecified</i>	toe	17 269	8 030	55 752	81 051
	TJ	723	336	2 334	3 393
<b>Summa <i>Sum</i></b>	<b>toe</b>	<b>146 413</b>	<b>47 954</b>	<b>187 915</b>	<b>382 281</b>
	<b>TJ</b>	<b>6 130</b>	<b>2 008</b>	<b>7 868</b>	<b>16 005</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*k Uppgifter för Lignin har korrigerats 2011-03-25, *Corrected figures for Lignin 2011-03-25*

## 14A. Bränsleförbrukning för produktion av färdig värme<sup>1</sup> 2009. Fördelning på varuslag och stationstyp

14A. Consumption of fuels for production of ready heat<sup>1</sup> 2009. By type of fuel and type of work

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <sup>2</sup> <i>Unit</i>	Kraftvärme- värmeverk <i>Main activity produc- ers CHP-plants</i>		Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i>	Summa <i>Sum</i>	Inköps- värde 1000 Kr <i>Purchasing value 1000 SEK</i>
		Kraftvärme- produktion <i>CHP- production</i>	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	12 426	14 544	24 476	51 446	..
	TJ	212	249	416	877	..
Träbränslen, andra slag (löst mått) <sup>2</sup> <i>Wood chips, wood waste, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	22 716	–	330 035	352 751	..
	TJ	82	–	977	1 059	..
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	6	–	4 376	4 382	..
	TJ	–	–	157	157	..
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	3 097	–	–	3 097	..
	TJ	116	–	–	116	..
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil heavy</i>	m <sup>3</sup>	13	–	1 265	1 278	..
	TJ	–	–	49	49	..
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	–	–	5 218	5 218	..
	TJ	–	–	207	207	..
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	ton	–	–	5 021	5 021	..
	TJ	–	–	231	231	..
Svartlutar, tall- o. beckolja <i>Black liqour, spent liqour, tall oil</i>	toe	11 740	–	–	11 740	..
	TJ	492	–	–	492	..
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	–	–	20 639	20 639	..
	TJ	–	–	194	194	..
Div. träavfall <i>Various wood waste</i>	toe	–	–	11 123	11 123	..
	TJ	–	–	466	466	..
Övriga <i>Others</i>	toe	–	–	–	–	..
	TJ	–	–	–	–	..
Summa <i>Sum</i>	toe	<b>21 544</b>	<b>5 947</b>	<b>64 417</b>	<b>91 908</b>	<b>213 116</b>
	TJ	<b>902</b>	<b>249</b>	<b>2 697</b>	<b>3 848</b>	..
Värmeproduktion <sup>4</sup> <i>Heat production</i>	GWh	227	59	648	934	..
	TJ	816	211	2 331	3 358	..
<b>Verkningsgrad <i>Efficiency</i></b>	<b>%</b>	<b>90.5</b>	<b>84.7</b>	<b>86.4</b>	<b>87.3</b>	

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*

4) 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*

**14B. Leveranser av färdig värme 2008 och 2009, GWh**

14B. Deliveries of ready heat in 2008 and 2009, GWh

	Antal abonnemang <i>Number of sub- scriptions</i>		Leveranser, GWh <i>Deliveries, GWh</i>	
	2008	2009	2008	2009
Förbrukarkategorier <i>Consumer groups</i>				
Tillverkningsindustri o. mineralutvinning <i>Manuf. industry, mining and quarrying</i>	83	58	772	1 160
Fjärrvärmelieferantörer <i>District heating companies</i>	24	24	744	1 097
Övriga <i>Others</i>	1 445	1 261	964	528
<b>Totalt<sup>1</sup> Total</b>	<b>1 552</b>	<b>1 338</b>	<b>2 480</b>	<b>2 785</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 2004-2009**

15. Deliveries of district cooling 2004-2009

	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Antal företag som lämnat uppgift <sup>1</sup> <i>Number of responding companies</i>	33	29	31	30	24	27
Levererad kyla <i>Deliveries of district cooling, GWh</i>	644	705	880	853	900	907

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 2009<sup>1</sup>

16. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Electricity and Heat production by CHP Units in 2009<sup>1</sup>

Anläggningar där produktionen i sin helhet varit kraftvärme (verkningsgrad $\geq 75\%$ ). <i>Completely CHP Units (Efficiency <math>\geq 75\%</math>)</i>										
Aggregattyp <i>Type of cycle</i>		Installerad effekt <i>Maximum capacity</i>			Produktion <i>Production</i>			Bränsleinsats <i>Fuel Input</i>	Antal anläggningar <i>Number of Units</i>	Verkningsgrad <i>Efficiency</i>
		Elektricitet <i>Electricity</i>		Värme <i>Heat</i>	Elektricitet <i>Electricity</i>		Värme <i>Heat</i>			
		CHP	Gross	Net	CHP	Gross	CHP			
		MW	MW	MW	GWh	GWh	TJ			
		A	B	C	D	F	G			
						H	I	J		
Gaskombikraftverk (verkningsgrad $\geq 80$ ) <i>Combined cycle (eff <math>\geq 80</math>)</i>	1	261	261	292	1 071	1 071	4 572	8 831	1	95,4
Gasturbiner i värmeverk <i>Gas turbine with heat recovery</i>	2	14	14	17	46	46	206	424	3	87,6
Gas- och dieselmotorer <i>Internal Combustion engine</i>	3	20	22	37	58	58	379	733	1	80,2
Ånga: Mottrycksaggregat <i>Steam: backpressure turbine</i>	4	3 787	3 787	6 896	12 890	12 890	147 855	214 318	93	90,6
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	4 082	4 084	7 242	14 065	14 065	153 013	224 307	98	90,8
Anläggningar där produktionen delvis inte har varit kraftvärme (verkningsgrad $< 75\%$ ). <i>Units with a non-CHP component (Efficiency <math>&lt; 75\%</math>)</i>										
Aggregattyp <i>Type of cycle</i>		Installerad effekt <i>Maximum capacity</i>			Produktion <i>Production</i>			Bränsleinsats <i>Fuel Input</i>	Antal anläggningar <i>Number of units</i>	Verkningsgrad <i>Efficiency</i>
		Elektricitet <i>Electricity</i>		Värme <i>Heat</i>	Elektricitet <i>Electricity</i>		Värme <i>Heat</i>			
		CHP	Gross	Net	CHP	Gross	CHP			
		MW	MW	MW	GWh	GWh	TJ			
		A	B	C	D	F	G			
						H	I	J		
Gaskombikraftverk (verkningsgrad $< 80$ ) <i>Combined cycle (eff <math>&lt; 80</math>)</i>	8	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Gasturbiner i värmeverk <i>Gas turbine with heat recovery</i>	9	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Gas- och dieselmotorer <i>Internal Combustion engine</i>	10	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ånga: Mottrycksaggregat <i>Steam: backpressure turbine</i>	11	467	878	1 867	1 813	1 871	26 253	47 546	16	69,4
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	467	878	1 867	1 813	1 871	26 253	47 546	16	46,7
Totalt <i>Total</i> (7+14)	15	4 549	4 962	9 109	15 877	15 935	179 266	271 853	114	45,49
Därav elproducenter inom industrin <i>of which Autoproducers</i>	16	1 222	1 222	4 886	6 107	6 107	87 942	143 228	35	76,6

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. These 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 2009

### 17. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Operational CHP-units fuel input 2009

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>		Mättenhet <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	327	1	328
	2	TJ (NCV)	8 731	21	8 752
Torv <i>Peat</i>	7	10 <sup>3</sup> t	616	28	644
	8	TJ (NCV)	6 197	279	6 476
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	9	TJ (GCV)			
	10	TJ (NCV)	177	806	983
Masugns gas och LD-gas <i>Blast furnace and oxygen steel furnace gas</i>	11	TJ (GCV)			
	12	TJ (NCV)	3 614	2 709	6 323
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	88	228	316
	16	TJ (NCV)	3 736	9 608	13 344
Raffinaderigas <i>Refinery gas</i>	17	10 <sup>3</sup> t	–	92	92
	18	TJ (NCV)	–	276	276
Andra flytande fossila oljor <i>Other liquid fossil fuel oils</i>	19	10 <sup>3</sup> t			
	20	TJ (NCV)	432	1 074	1 506
Naturgas och gasverks gas <i>Natural gas and gasworks gas</i>	21	TJ (GCV)			0
	22	TJ (NCV)	18 575	1 299	19 875
Trädbränslen och andra fasta bränslen av organiskt ursprung <i>Solid biomass</i>	23	TJ (NCV)	57 161	125 469	182 630
Industriavfall <i>Industrial waste</i>	24	TJ (NCV)	527	–	527
Sopor (förnyelsebara) <i>Municipal waste (renewables)</i> <sup>2</sup>	25	TJ (NCV)	15 951	–	15 951
Sopor (icke förnyelsebara) <i>Municipal waste (non-renewables)</i>	26	TJ (NCV)	10 634	–	10 634
Deponigas, rötgas <i>Biogas</i>	27	TJ (NCV)	365	–	365
Andra förnybara bränslen och avfall <i>Other renewables and wastes</i>	28	10 <sup>3</sup> t			
	29	TJ (NCV)	2 526	1 685	4 211
Ånga och hetvatten från kärnkraftverk <i>Nuclear heat</i>	30	TJ (NCV)			0
<b>Totalt <i>Total</i></b>	<b>31</b>	<b>TJ (NCV)</b>	<b>128 626</b>	<b>143 228</b>	<b>271 853</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. These 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 2008 och 2009. Fördelat på län och vissa konsumentgrupper, GWh

18. Consumption of electricity in 2008 and 2009. By counties and consumption sectors, GWh

Län County	2008 Totalt Total	2009 Totalt Total	Därav till Of which					
			Tillverknings- industri och utvinning av mineral <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	Småhus <sup>1</sup> , One- and two-family houses		Flerbostadshus Multi family houses		
	Förbruk- ning över 10 MWh <i>Usage above 10 MWh</i>	Förbrukning högst 10 MWh <i>Usage up to 10 MWh</i>		Direktleveranser <i>Direct deliveries</i>	Kollektiv- leveranser Collective deliveries	Förbruk- ning över 5 MWh <i>Usage above 5 MWh</i>	Förbruk- ning högst 5 MWh <i>Usage up to 5 MWh</i>	
Stockholms	20 363	19 295	2 957	3 874	335	336	1 187	49
Uppsala	2 584	2 928	691	622	144	38	140	1
Södermanlands	3 701	3 225	1 099	534	150	22	139	5
Östergötlands	6 528	6 481	3 275	743	228	32	199	10
Jönköpings	4 336	4 265	1 618	845	152	33	137	6
Kronobergs	2 004	1 957	533	336	137	23	68	10
Kalmar	3 376	3 373	1 468	454	185	27	82	19
Gotlands	861	863	284	127	36	14	19	1
Blekinge	2 308	2 257	952	376	136	28	54	27
Skåne	13 524	12 725	3 114	2 718	590	138	550	32
Hallands	5 043	5 186	2 388	887	134	138	81	14
Västra Götalands	19 646	18 517	6 431	3 209	717	286	672	87
Värmlands	5 574	6 094	3 744	678	166	27	93	17
Örebro	4 268	5 069	2 729	661	123	40	116	28
Västmanlands	3 217	2 910	984	422	145	27	118	10
Kopparbergs	8 117	6 506	3 731	736	271	17	98	18
Gävleborgs	4 996	4 837	2 459	608	192	35	117	9
Västernorrlands	9 942	9 168	6 503	716	142	25	72	48
Jämtlands	1 809	1 904	308	375	99	27	52	15
Västerbottens	4 417	4 202	1 660	774	171	61	129	30
Norrbottens	6 931	6 543	3 727	668	243	23	79	41
<b>Riket Sweden</b>	<b>133 545</b>	<b>128 303</b>	<b>50 657</b>	<b>20 363</b>	<b>4 498</b>	<b>1 396</b>	<b>4 203</b>	<b>476</b>
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
1999		132 718	55 309	20 522	5 362	1 034	4 268	676

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



**19. Tillförsel och användning av naturgas åren 2008 och 2009, milj. m<sup>3</sup> 1)****19. Supply and delivery of natural gas 2008 and 2009, mill. m<sup>3</sup> 1)**

	2008	2009 <sup>k</sup>
Import	866	1 156
Egenförbrukning	14	6
Tryckutjämning, initialfyllnad av ledningar samt förluster	4	4
<b>Summa leveranser</b>	<b>848</b>	<b>1 146</b>
därav:		
Industri (SNI2007 05–33) <sup>4</sup>	452	456
El, värme och vattenverk (SNI2007 35) <sup>3</sup>	258	582
Offentlig förvaltning m.m. (SNI2007 72, 84-87) <sup>2</sup>	37	..
Bostäder, en och tvåbostadshus	6	..
Bostäder, flerbostadshus med gasuppvärmning <sup>3</sup>	15	..
utan gasuppvärmning	11	..
Övrigt (Övrig SNI)	4	..
	80	..

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) Varje abonnemang kan avse flera lägenheter, *Each subscription may include two or more flats*

4) Inklusive råvaror, *Feed stocks included*

k Uppgifter för 2009 har korrigerats 2011-03-02, *Corrected figures for 2009 2011-03-02*

**20. Tillförsel och användning av stadsgas åren 2008 och 2009, 1000 m<sup>3</sup> 1)****20. Supply and delivery of gasworks gas 2008 and 2009, 1000 m<sup>3</sup> 1)**

	2008	2009
<u>Produktion, brutto</u>	61 695	54 075
Egenförbrukning	6 066	8 877
Produktion, netto	55 629	45 197
Distributionsförluster	1 181	3 785
<b>Summa leveranser</b>	<b>54 448</b>	<b>41 413</b>
därav:		
Industri (SNI2007 05–33)	2 534	747
El, värme och vattenverk (SNI2007 35)	3 034	1710
Bostäder, en och tvåbostadshus		
– med gasuppvärmning <sup>2</sup>	10 826	4 982
– utan gasuppvärmning	..	..
Bostäder, flerbostadshus		
– med gasuppvärmning <sup>2</sup>	21 764	19 776
– utan gasuppvärmning	889	..
Övrigt (Övrig SNI) <sup>3</sup>	15 401	14 198

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 flats*

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

## 21. Intäkter och vissa kostnader, sysselsättningsuppgifter m.m. vid gasförsörjning (SNI 402) åren 2008 och 2009, Tkr

21. Receipts, certain costs, employment at gas supply (NACE 402). 2008 and 2009, KSEK

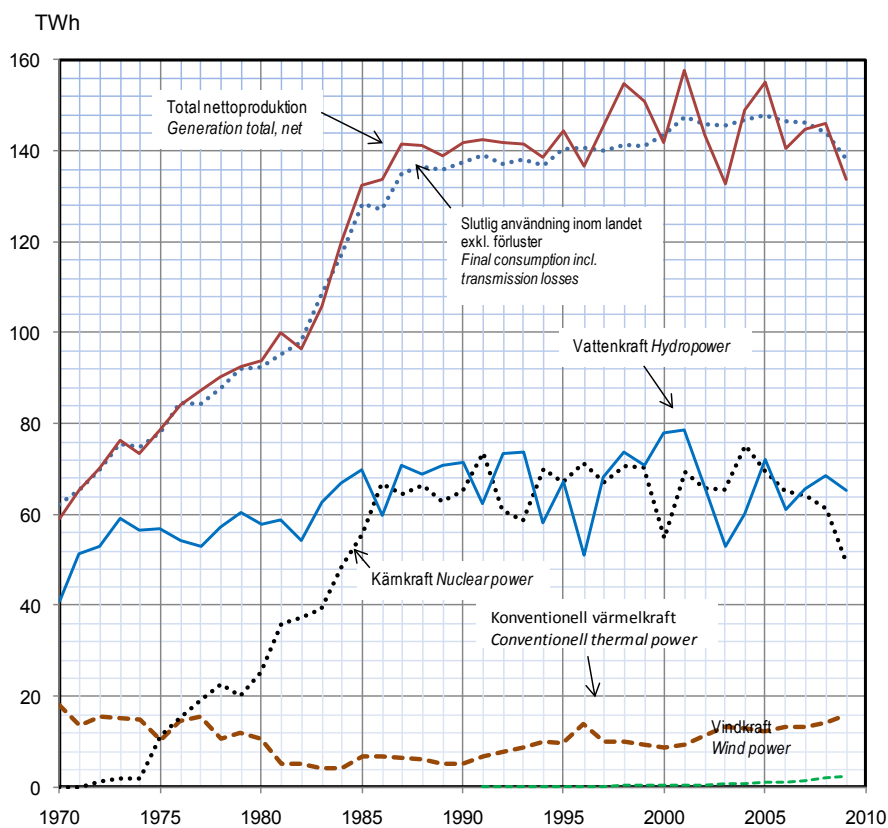
	2008 <sup>1</sup>	2009 <sup>1,2</sup>
<u>Intäkter, tkr</u>		
– Saluvärde, stadsgas	167 699	..
– Saluvärde, naturgas <sup>1</sup>	2 909 771	..
– Saluvärde naturgasersättning (gasol/luft)	..	..
– Bruttoersättning för montering och installation		
Summa saluvärde	3 077 440	..
<u>Vissa kostnader, tkr</u>		
– Råvaror (inkl. inköpt naturgasersättning)	2 666 205	..
– Bränsle och drivmedel	..	..
– Elenergi	..	..
– Tillsats- och förbrukningsmaterial	82 783	..
Summa kostnader	2 748 988	..
<u>Sysselsättningsuppgifter</u>		
Antal anställda	175	..

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.*

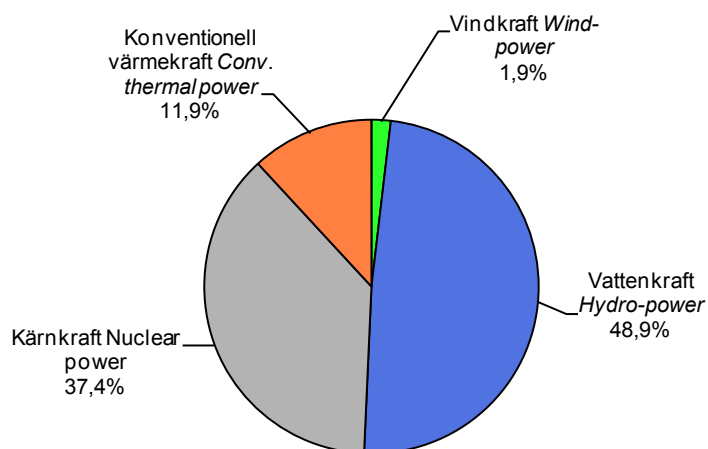
# Diagram

**1A. Förbrukning och produktion av el 1970-2009, TWh netto**  
 1A. Consumption and generation of power 1970-2009, TWh net



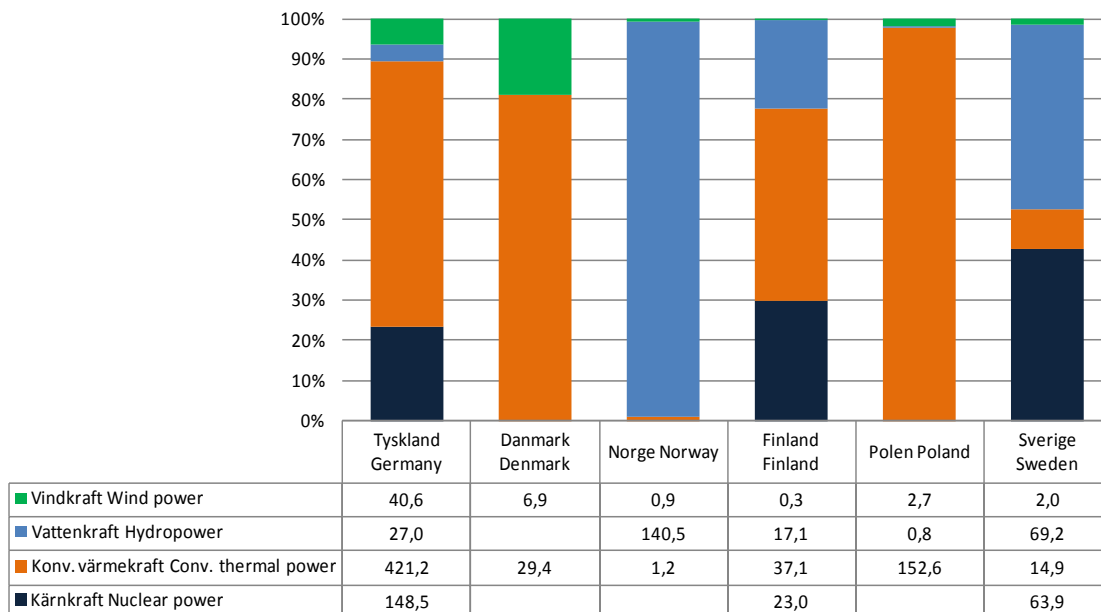
**1B . Elproduktionen 2009 efter kraftslag, procent**  
 1B. Power generation 2009 by type of power, percent

Total production netto Total generation net 133,6 TWh

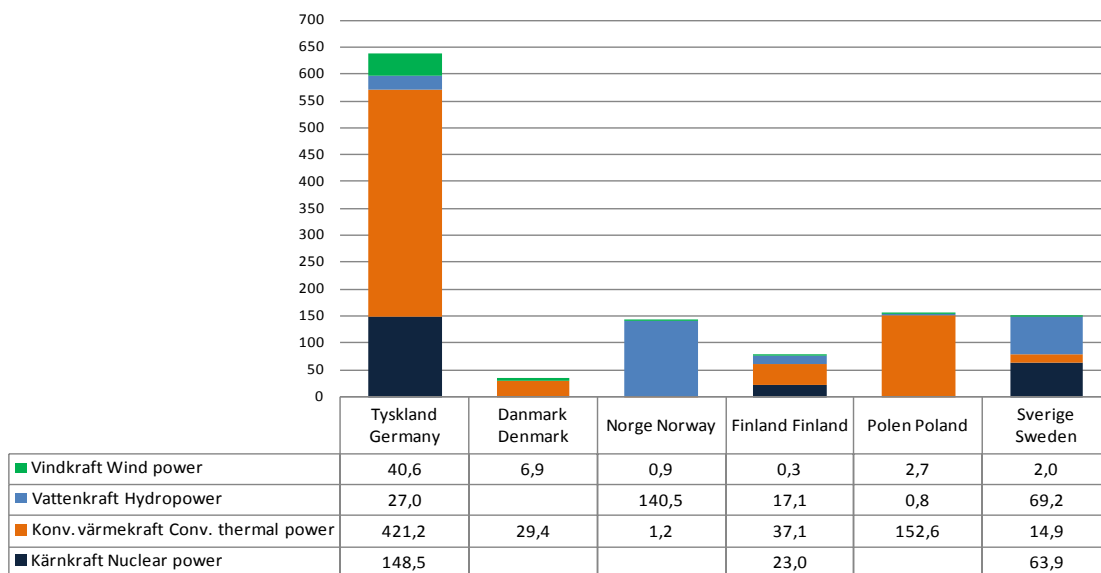


**1C. Sveriges och grannländernas elproduktion efter kraftslag 2008, procent och TWh**  
 1C. Generation by type of power in Sweden and the neighbouring countries in 2008, percent and TWh

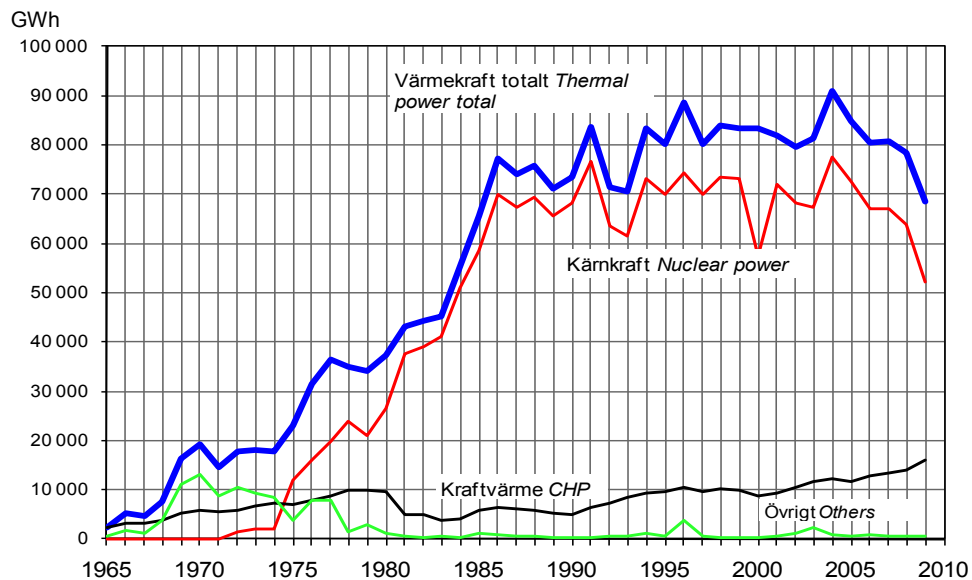
**Elproduktionens sammansättning 2008. Procent**



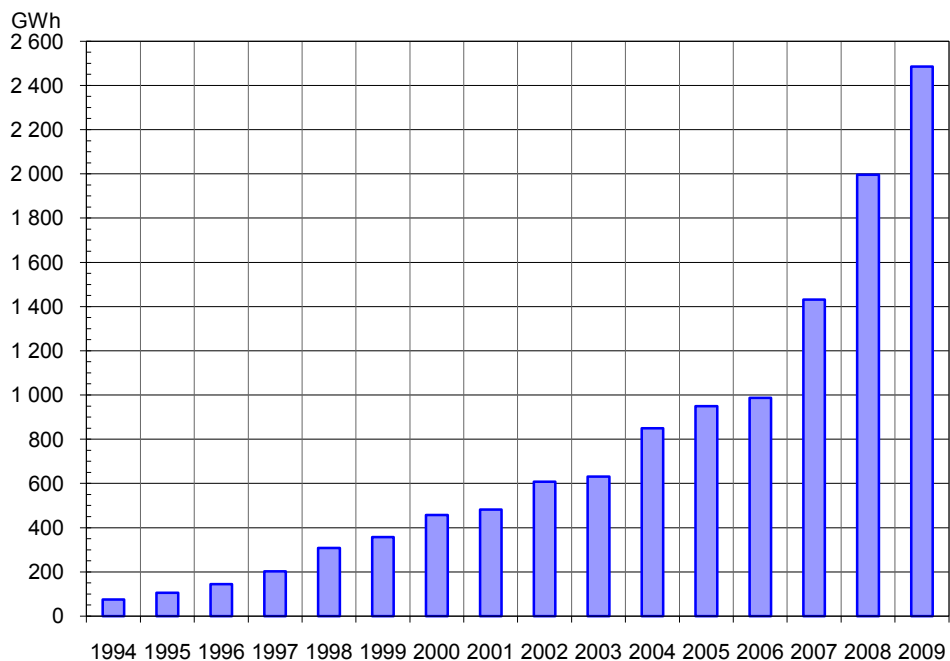
**Elproduktionen efter kraftslag 2008. TWh brutto**



**2 . Värmekraftsproduktionen 1965-2009 efter kraftslag, GWh brutto**  
 2. Thermal power generation 1965-2009 by type of power, GWh gross



**3. Vindkraftproduktionen brutto 1994-2009, GWh**  
 3. Wind power generation gross 1994-2009, GWh

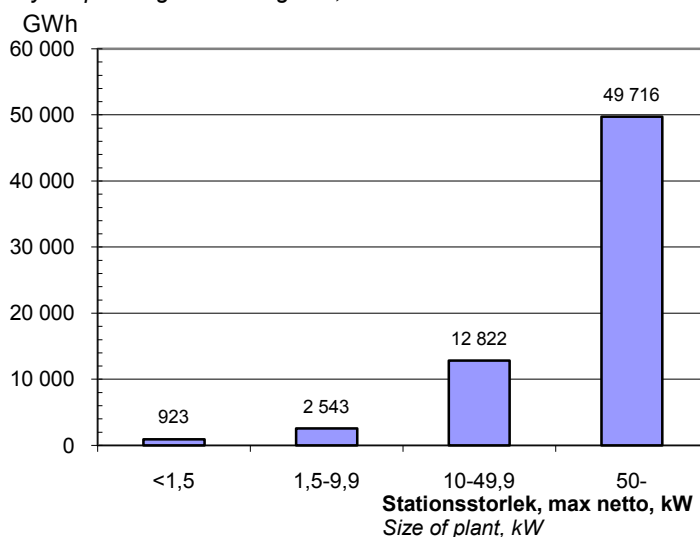


**4. Vattenkraft 2009. Produktion och total installerad effekt efter stationsstorlek**

4. Hydropower 2009. Generation and installed capacity by size of plants

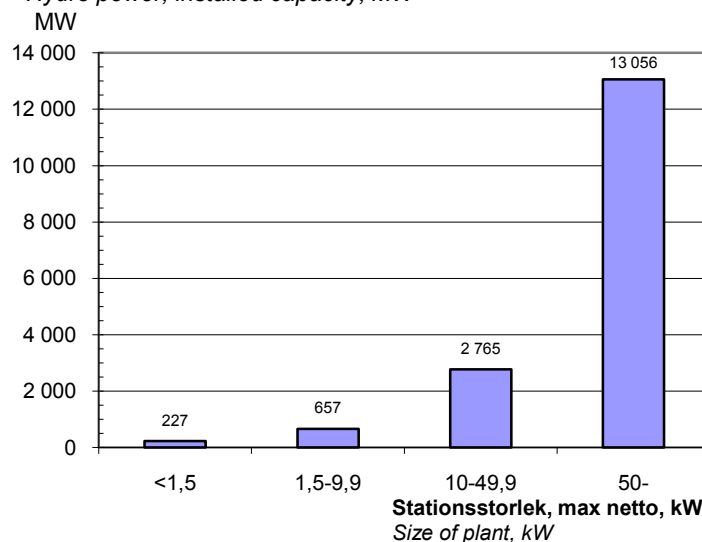
**Vattenkraftens bruttoproduktion 2009, GWh**

*Hydro power generation gross, GWh*



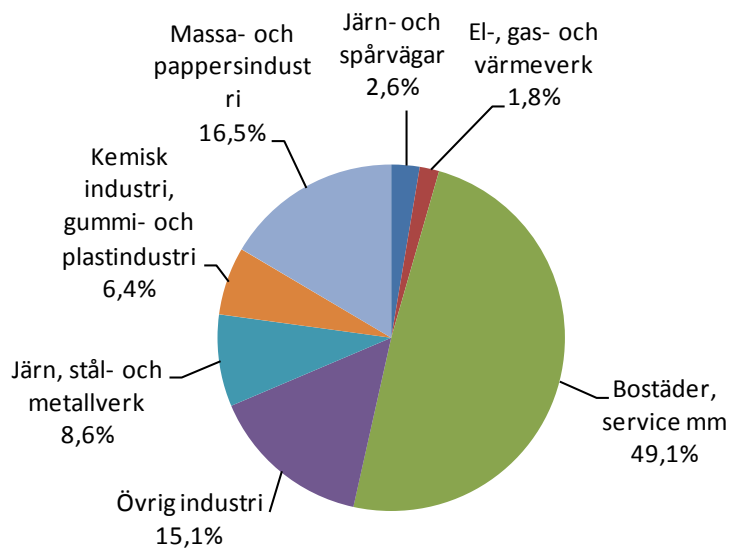
**Vattenkraftens totala installerade effekt 2009, max netto, MW**

*Hydro power, installed capacity, MW*

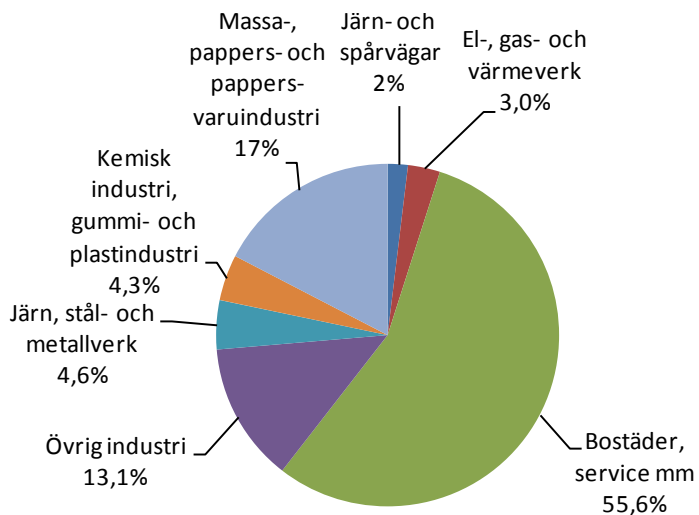


**5. Elförbrukningen efter sektorer 1980 och 2009, GWh**  
 5. Use of electricity by consumer groups 1980 and 2009, GWh

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



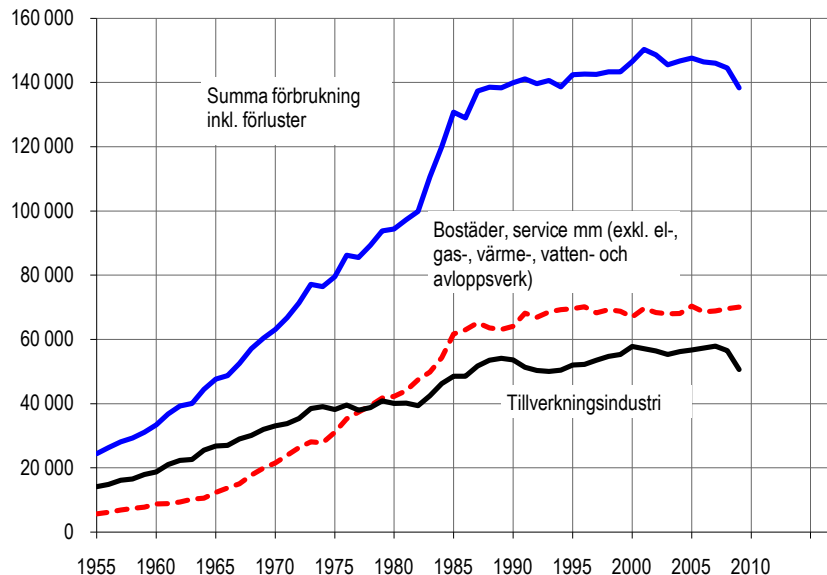
**Elförbrukningen Use of electricity 2009: 128,3 TWh**



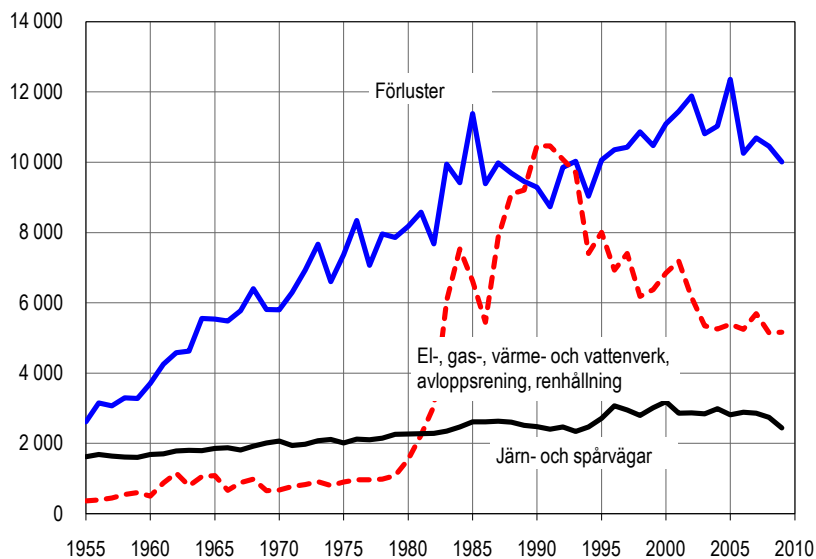
### 6. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2009, GWh

#### 6. Usage of electricity by consumption sectors 1955-2009, GWh

GWh



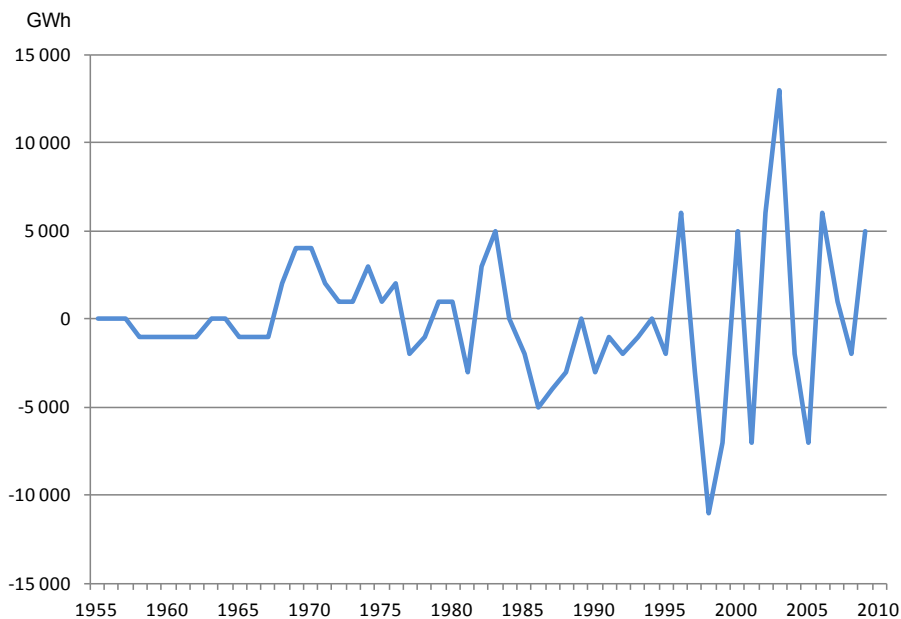
GWh





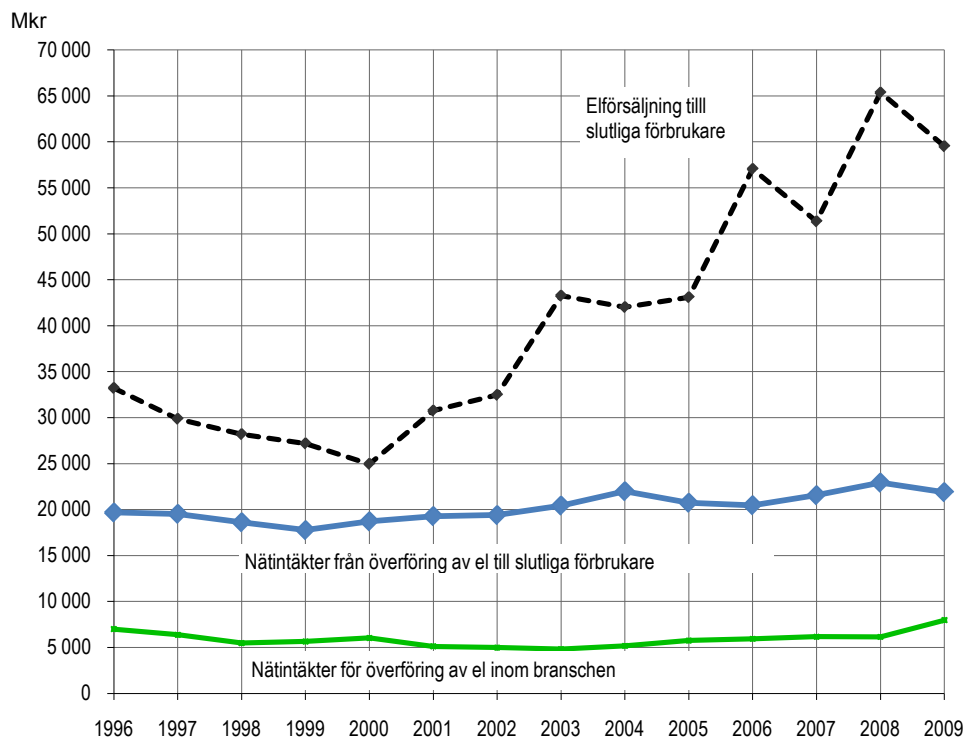
**7. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1955-2009, GWh**

7. Net exchange (import-export) of electric energy 1955-2009, GWh



**8. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2009, Mkr**

8. Receipts of sold electricity and net services 1996-2009, MSEK



## 9. Bränsleförbrukning vid fjärrvärmeproduktion 2009

### 9. Input of fuels by district heat production 2009

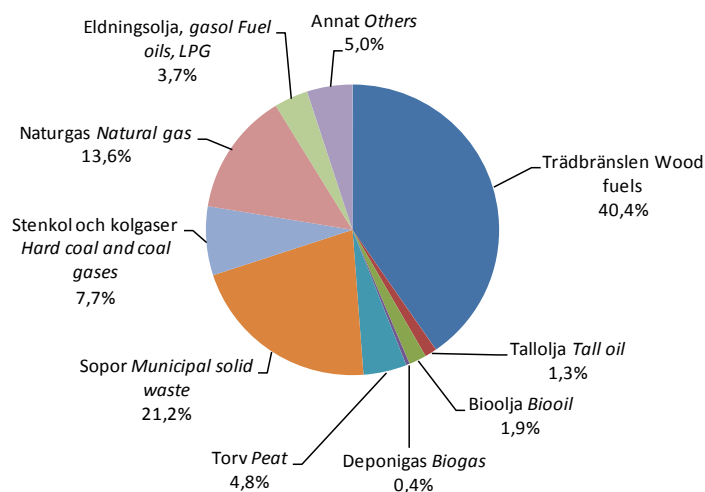
#### Kraftvärmeverk *Main activity CHP-plants*

Insatt bränsle totalt (för värmeproduktion)

*Fuel input total (for heat):*

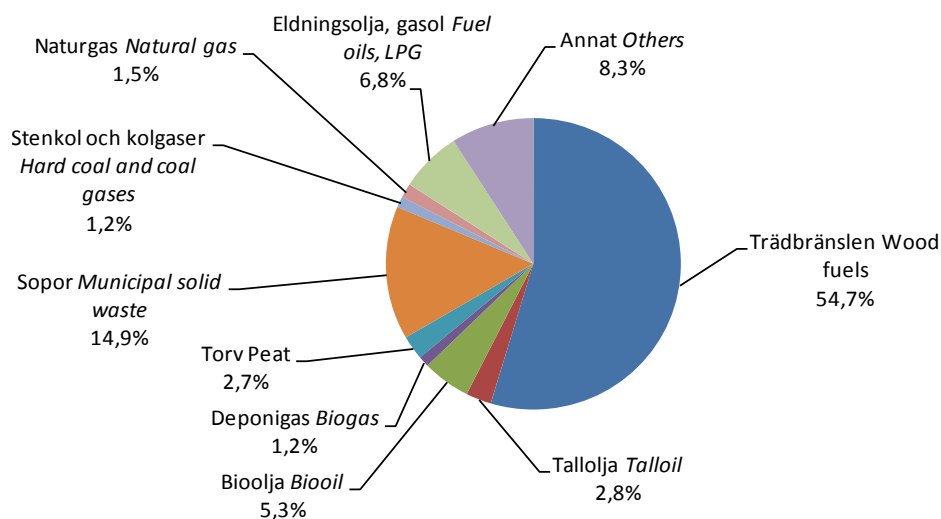
Energimetoden *By the energy method* 120 128 TJ (33 368 GWh)

Alternativmetoden *By the alternative generating method* 99 452 TJ (27 625 GWh)



#### Fristående värmeverk *Heat only plants*

Insatt bränsle totalt *Fuel input total:* 61 275 TJ (17 021 GWh)



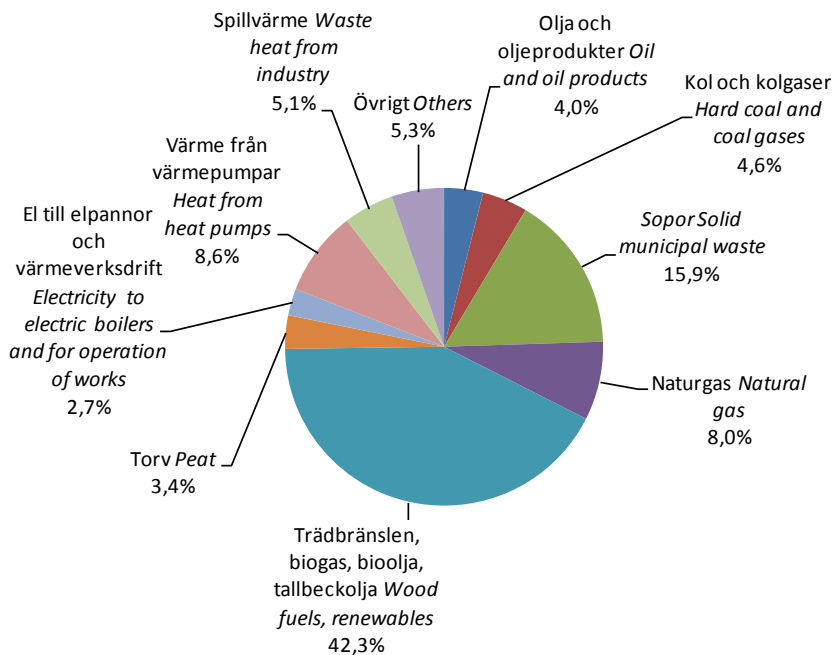
## 10. Tillförd energi totalt till fjärrvärme 2009

### 10. Total input of energy for district heating 2009

#### Insatt energi totalt *Energy input total: 216 343 TJ (60 095 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: 179 139 PJ (49 761 GWh)*



## 11. Bränsleförbrukning för konventionell värmekraft 2009

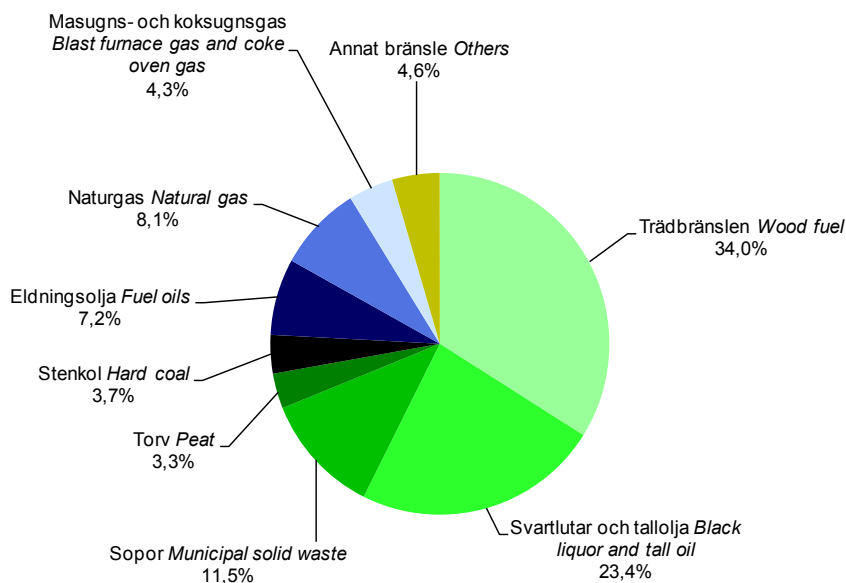
### 11. Use of fuels in conventional thermal power generation 2009

Insatt bränsle totalt *Fuel input total:*

Enl. energimetoden *By the energy method* 73 056 TJ (20 293 GWh)

Enl. alternativmetoden *By the alternative generation method* 93 7636 TJ (26 036 GWh)

Total elproduktion brutto *Total power generation gross: 16 413 GWh*

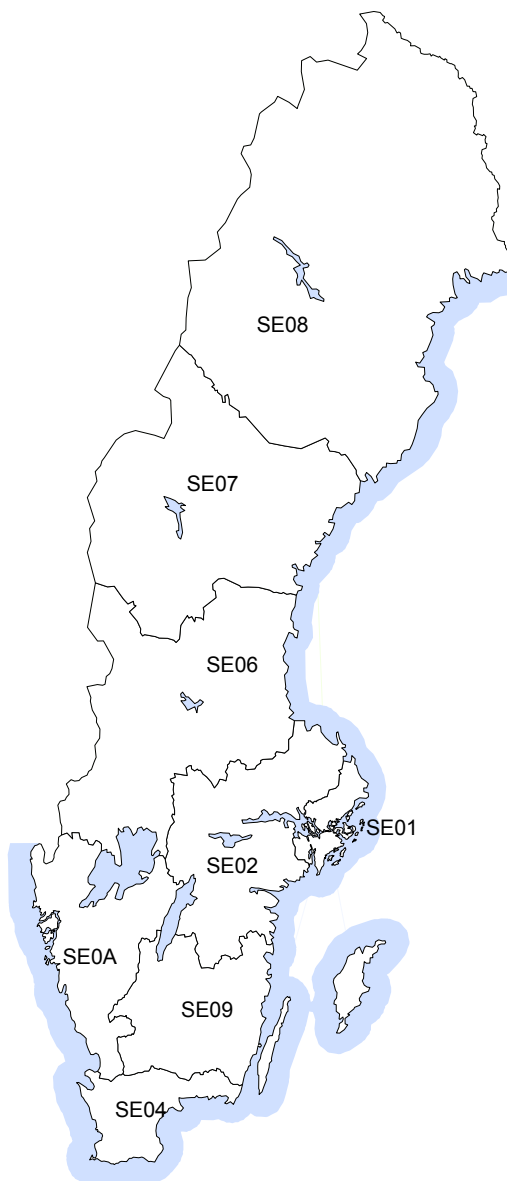


## Kartor

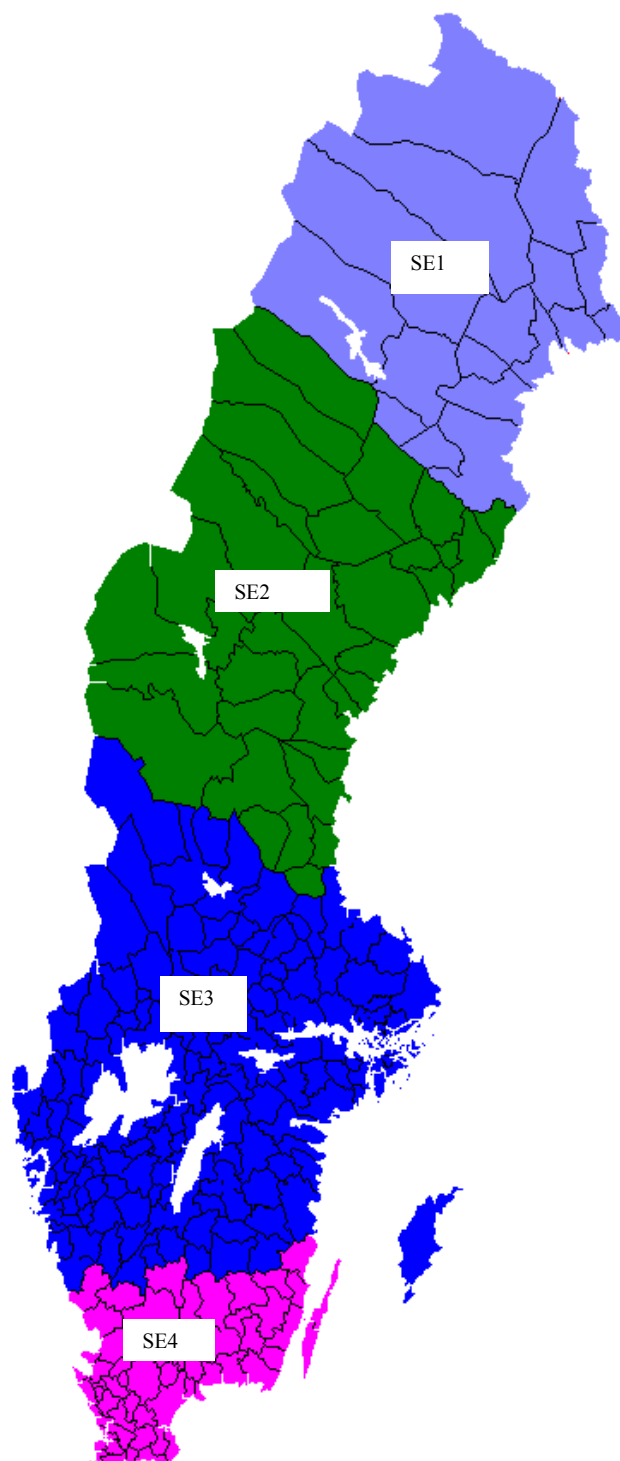
### Karta över riksområden (NUTS 2)

#### 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 elområden enligt ovanstående kartbild. En förteckning av ingående kommuner 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 1 000 företag varav 170 bedriver nätverksamhet.

Uppgifter om överförda kvantiteter el samt antal uttagpunkter 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 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 kraftstationstransformatorer.

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 produktionssätt:

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

Produktion av värme för industriella processer i industrins kraftvärmeanläggningar ingår inte i el- och fjärrvärmestatistiken. Bränsleförbrukningen för sådan produktion redovisas i 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 icke under året gjorda inköp. För bränsle som framställs vid andra arbetsställen inom samma företag har ibland något värde ej angivits.

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

För industrins kraftvärmearläggningar gäller dock att endast den beräknade bränsleförbrukningen för elproduktion redovisas. Bränsle för produktion av ånga och hetvatten redovisas i 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. 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. industrianläggning 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 fördelad 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 (NUTS2), 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 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 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 (SNI2007 5-33), hushåll samt övriga förbrukare.

#### ***Fjärrvärmeleveranser***

Fjärrvärmeleveranserna 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 webben. Blanketterna (i form av s.k. elektroniska blanketter, Excel-arbetsböcker) fanns att hämta på den årliga el- och fjärrvärmestatistikens webbplats, [www.arel.scb.se](http://www.arel.scb.se), den första april 2010. Därefter utsändes tre skriftliga påminnelser och i vissa fall togs även telefonkontakt. De elektroniska blanketterna förgranskas redan hos uppgiftslämnarna av en inbyggd kontrollfunktion (Excel-makro). Blanketterna granskas 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 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 ej 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 2009 finns försäljningsvärde uppgivet för 85,3 % av förbrukad kvantitet (128,3 TWh). Värdet av resterande kvantitet, 14,7 %, har uppskattats under antagandet att priset per kWh är detsamma som genomsnittet för de elhandelsföretag som lämnat uppgift. För 2008 var motsvarande andelar 89,7 och 10,3 %. 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, variationer i utemperaturen som ger upphov till fel i de preliminärdebiterade värden som helt eller delvis avser eluppvärmning etc.

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

Överföringsförlusterna kan delas in i stamnätsförluster och övriga förluster. För riket totalt är det i allt väsentligt posten övriga förluster som påverkas av mätfel i användningsuppgifterna. Jämfört med den totala elanvändningen har denna post varit sjunkande över en längre tidsperiod, vilket är en följd av kontinuerlig effektivisering av elnätet. Ett trendbrott har dock kunnat noteras från år 1991 då den har stabiliserats och till och med uppvisar en uppåtgående trend. Teoretiskt bör posten övriga förluster i relation till tillförd el (kvadratisk samband) visa en stabil utveckling över tiden. Två trendutjämnade serier har skattats (utjämnning enligt minsta kvadratmetoden), en t.o.m. 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	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
	-0,1	-0,5	-0,2	±0,0	-0,6	-0,6	-0,2	-0,9	-1,0	-1,6	-1,1

Den beräknade avvikelsen kan ses som ett grovt närmevärde på mätfelet i den redovisade totala elanvändningen. Det innebär att elanvändningen har underskattats 1998–1998 och överskattats 1999–2001 och 2003–2009. 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 90 % av antalet företag i den del av populationen för vilken direktinsamling tillämpades (via webb och postenkät). Detta innebär en något högre svarsfrekvens jämfört med föregående år (89 %).

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 2009

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

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

## **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 drop in electricity consumption

Total domestic use of electricity (transmission losses excluded) fell noticeably in 2009. Domestic use fell by 3.9 percent to 128.3 TWh, the lowest amount during the last twenty years.

This sharp drop is mainly because of the decline in business activity connected with the global economic crisis. Consumption in the industry sector fell by 11.0 percent to 50.6 TWh.

However, consumption increased in the household and service sectors; households by 1.1 percent to 33.9 TWh and service by 2.7 percent to 44.3 TWh.

#### Exceptional decrease in power generation

Electricity generation fell as well in 2009. Net generation amounted to only 133.6 TWh, down 8.5 percent compared to the previous year.

Hydro-power fell by 4.8 percent to 65.3 TWh and nuclear-power by 18.4 percent to 50.0 TWh. In contrast, conventional thermal power increased by 11.0 percent to 15.8 TWh. The rapid growth of wind-power continued and increased by 24.5 percent to 2.5 TWh.

Net power exchange across borders (including transit to third countries) resulted in a deficit of 4.7 TWh compared to a surplus of 2.0 TWh in 2008.

#### Surprising increase of district heating deliveries

Deliveries of district heating rose greatly in 2009 and amounted to 49.8 TWh. This implies a rise of 5.2 percent compared to the year before mainly because of increased installations in one-and two-dwelling buildings.

### List of terms

Abonnemang	Subscription
Aggregat	Generating unit
Aggregattyp	Type of generating unit
Andel i driftskostnader för	Share in operating costs for
Andra, annan	Other
Anläggningar	Plants
Annan typ av transport, stödtjänster till transport	Other communication services and storage
Annat bränsle	Other fuel
Antal	Number
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 refusal disposal

Bank- och försäkringsverksamhet	Bank and insurance
Bensin	Petrol
Bioolja	Bio oil
Biobränsle	Bio fuel
Bostadsuppvärmning	Residential heating
Branschtillhörighet	Industrial classification
Briketter	Briquettes
Brutto	Gross
Bruttoleveranser	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
Därav	Of which
Egen, egna	Own
Egenanvändning för	Own consumption in
Egenanvändning inom	Own consumption by
Egna anläggningar	Own plants
Egna transportmedel	Own means of transportation
Effekt	Capacity
Egenanvändning	Own use
Ej	Not
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
Enbart	Merely
Energiomsättning	Energy turnover
Energiskatt	Energy taxes
Enskilda hushåll	Private households
Ersättning	Compensation
Exkl.	Excluding
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	Second-homes
Från	From
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
Hela riket	Total country
Hetvatten	Hot water
Hushåll	Households
Hälsovård	Health-care
Högspänning	High voltage
I	In
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 halvskemisk 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
Inom landet	Within the country
Inkl.	Including
Inköpsvärde	Purchasing value
Inköpt	Bought
Inom landet	Within the country
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	Railway and urban, suburban and interurban highway passenger 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
Kontor	Offices
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 hot water works
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
Med	With
Med fördelning efter	Divided by
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
Möbler	Furniture
Naturgas	Natural gas
Netto	Net
Nettoproduktion	Net generation
Nätföretag	Network (grid) company
Nätintäkt	Value of network service
Och	And
Offentlig förvaltning	Public administration and defence
Omsättning	Turnover
Ospecificerad	Unspecified
Pappers- och pappindustri	Manufacture of paper and paper-board
Partihandel	Wholesale trade
Permanent bostäder	Permanent dwellings
Personal	Personnel
Personer	Persons
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
Respektive (Resp.)	Respectively
Saluvärde	Sales value
Sammanlagd	Total
Samtliga	All
Sjukvård	Medical care
Skatter	Taxes
Skötsel	Management
Slutliga förbrukare	Final consumers
Slutlig användning	Final consumption
Småhus	One- or two-family houses
SNI (Standard för svensk näringsgrensindelning)	Swedish Standard Industrial Classification
Sopor	Wastes
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
Summa	Total
Svartlutar	Black liquor
Sysselsatt med	Occupied with
Sågverk, träimpregneringsverk	Sawmilling and planning of wood, impregnation of wood
Tabell	Table
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
Till	To
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
Undervisning	Teaching
Utan	Without
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
Vissa	Certain
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
År	Year
Årlig	Annual
Åt	For
Ändamål	Purpose
Över	Over
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	Other
Övriga förluster	Other distribution losses
Övriga tjänster	Other services