

## *El-, gas- och fjärrvärmeförsörjningen 2013,*

### *Definitiva uppgifter*

Electricity supply, district heating and supply of natural gas 2013

---

## I korta drag

Korrigerad 2014-11-28

Värden avseende sni 10-12 samt 22 i tabell 6 har korrigerats.

Tendensen med minskad elanvändning håller i sig

Under år 2013 uppgick elanvändningen (exkl. förluster) inom landet till 129,2 TWh.

Det innebar en nedgång med 2,1 procent jämfört med året innan, sett på längre sikt håller trenden med minskad elanvändning i sig.

Minskningen förklaras i huvudsak av nedgången i industrisektorn som minskade sin förbrukning med 3,9 procent till 50,9 TWh. Hushållen (permanenta bostäder och fritidshus) minskade sin förbrukning med 1,9 procent till 34,4 TWh. Övrig användning (offentlig förvaltning, service m.m.) stod relativt still på 43,8 TWh.

Minskad elproduktion

Elproduktionen minskade under 2013. Nettoproduktionen minskade med 8,2 procent till 149,2 TWh jämfört med år 2012 som var ett rekordår för elproduktionen med hela 162,4 TWh.

Vindkraften fortsatte att expandera. Elproduktionen från vindkraften ökade med 37,4 procent till 9,8 TWh. Vattenkraften minskade med 22,3 procent till 61,0 TWh. Den konventionella värmekraften minskade till 14,8 TWh, en minskning med 4,3 procent. Kärnkraften ökade med 3,6 procent till 63,6 TWh.

Elkraftutbytet med utlandet gav ett överskott på 10,0 TWh.

Minskade fjärrvärmeleveranser

Leveranserna av fjärrvärme till slutlig förbrukning minskade något jämfört med föregående år. Leveranserna uppgick till 51,8 TWh, vilket innebar en minskning med 1 procent.



Alexander Meijer, tfn 016-544 22 80  
alexander.meijer@energimyndigheten.se



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

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

ISSN 1654-3661 Serie EN – 11. Utkom den 28 november 2014  
URN:NBN:SE:SCB-2013-EN11SM1401\_pdf  
Tidigare publicering: Se avsnittet Fakta om statistiken.  
Utgivare av Statistiska meddelanden är Stefan Lundgren, SCB.

## Innehåll

<b>Statistiken med kommentarer</b>	<b>5</b>
Näringsgrensindelning	6
Indelning av Sverige i fyra elområden	6
Bränsleallokering och verkningsgrad vid kraftvärmeproduktionen	6
Bränslepriser	7
Elförsörjningen	7
Fjärrvärmen	9
Antal abonnemang och antal lägenheter	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 per anläggningstyp och område (NUTS 2)	13
1B. Kraftstationer: Installerad generatoreffekt och bruttoproduktion fördelat på område (NUTS 2)	14
2. Kraftstationer: Antal stationer, aggregat och installerad generatoreffekt, samt produktion för 2013. Fördelning på aggregattyp och företagets branschtillhörighet	15
3. Kraftstationer: Antal stationer, aggregat, installerad effekt samt produktion per stationstyp	16
4A:1. Elproduktion och bränsleförbrukning 2013. Fördelning efter stationstyp	17
4A:2. Värmekraftverk: Energiprodukton, bränsleinsats och verkningsgrad, tidsserie	18
4B. Värmeproduktion och energiförbrukning 2013, bränsleinsats och verkningsgrad	20
5A. Uttagpunkter: Antal och genomsnittlig elanvändning fördelat på konsumentgrupper	21
5B. Uttagpunkter: Antal uttagpunkter fördelade på elområden 2013	22
5B. Uttagpunkter: Antal uttagpunkter fördelade på elområden, forts	23
6. Industrin: Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning, GWh	24
7A Del 1. Elförsörjningen: Produktion per kraftslag samt utbytet med utlandet (till Sverige) GWh	25
7A Del 2. Elanvändningen: Fördelning av elanvändning på användargrupper, GWh	26
7B. Elförsörjning: Import och export av elektricitet per handelsland	27
7C. Elförsörjning: Elproduktion fördelat på kraftslag och elområde 2013	27

7D. Elanvändning: Fördelning på användargrupper och elhandelsområden 2013, GWh	28
7D. Elanvändning: Fördelad på användargrupper och elhandelsområden 2013, GWh (forts.)	29
8:1. Ekonomi: Omsättning av el, ånga och hetvatten i kraftverk, värmeverk och för elproducenter inom industrin 2009–2013, GWh	30
8:2A. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader i kraftverk och värmeverk och för elproducenter inom industrin, Mkr	31
8:2B. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader 2012 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr	32
8:2C. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader 2013 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr	33
9. Elförsörjning och ekonomi: Överförd el, nätintäkter och försåld el till slutliga förbrukare. Fördelning på förbrukargrupper, GWh och Mkr	34
10. Fjärrvärme: Produkten och konsumtion fördelad på användargrupper	35
11A. Bränslen: Inköpsvärde och kvantiteter av bränslen för kraftverk, värmeverk och elproducenter inom industrin	36
11B. Bränslen: Specifikation av "Annat bränsle" i tabell 11A	37
12A. Bränsleförbrukning för elproduktion: Fördelning på stationstyp	39
12B. Bränslen: Specifikation av "Annat bränsle" i tabell 12A för 2013. Fördelning på kraftstationstyp	40
12C. Elförsörjning: Elproduktion per bränsle 2013, fördelat på kraftstationstyp	41
13A. Bränslen: Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten i värmeverk m.m 2013. Fördelning på stationstyp	42
13B. Bränslen: Specifikation av "Annat bränsle" i tabell 13A för 2013. Fördelning på stationstyp	43
14A. Bränslen: Förbrukning av olika bränslen för produktion av färdig värme 2013. Fördelning på varuslag och stationstyp	44
14B. Leveranser av färdig värme 2012 och 2013, GWh	45
15. Leveranser av fjärrkyla 2007-2013	45
16. Utgått	46
17. Utgått	46
18. Överförd el till slutliga förbrukare 2012 och 2013. Fördelat på län och vissa konsumentgrupper, GWh	47
19. Tillförsel och användning av naturgas, milj. m <sup>3</sup>	48
20. Utgått	48
21. Intäkter och vissa kostnader, sysselsättningsuppgifter m.m. vid gasförsörjning (SNI 402) åren 2012 och 2013, Mkr	49

<b>Diagram</b>	<b>50</b>
1A. Förbrukning och produktion av el 1970-2013, TWh netto	50
1B . Elproduktionen 2013 efter kraftslag, procent	50
1C. Sveriges och grannländernas elproduktion efter kraftslag 2013, procent och TWh (preliminära uppgifter)	51
2 . Värmekraftsproduktionen 1965-2013 efter kraftslag, GWh brutto	52
3. Vindkraftproduktionen brutto 1995-2013, GWh	52
4. Vattenkraft 2013. Produktion och total installerad effekt efter stationsstorlek	53

5. Elförbrukningen efter sektorer 1980 och 2013, GWh	54
6. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2013, GWh	55
7. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1960-2013, GWh	56
8. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2013, Mkr	56
9. Bränsleförbrukning vid fjärrvärmeproduktion 2013	57
10. Tillförd energi totalt till fjärrvärme 2013	58
11. Bränsleförbrukning för konventionell värmekraft 2013	58

---

<b>Kartor</b>	<b>59</b>
---------------	-----------

Karta över riksområden (NUTS 2)	59
Elområden	60

---

<b>Fakta om statistiken</b>	<b>61</b>
-----------------------------	-----------

<b>Detta omfattar statistiken</b>	<b>61</b>
-----------------------------------	-----------

Definitioner och förklaringar	61
-------------------------------	----

<b>Så görs statistiken</b>	<b>65</b>
----------------------------	-----------

<b>Statistikens tillförlitlighet</b>	<b>66</b>
--------------------------------------	-----------

Tillförsel och användning av el	66
---------------------------------	----

<b>Bortfall</b>	<b>67</b>
-----------------	-----------

<b>Gasförsörjningen 2013</b>	<b>67</b>
------------------------------	-----------

<b>Indelningen i fyra elområden</b>	<b>68</b>
-------------------------------------	-----------

<b>Bra att veta</b>	<b>69</b>
---------------------	-----------

Annan statistik	69
-----------------	----

Periodicitet	69
--------------	----

Elektronisk publicering	69
-------------------------	----

Specialbearbetningar	69
----------------------	----

---

<b>In English</b>	<b>70</b>
-------------------	-----------

<b>Summary</b>	<b>70</b>
----------------	-----------

Increase in electricity consumption	70
-------------------------------------	----

Increase in power generation	70
------------------------------	----

Increase in district heating deliveries	70
---	----

<b>List of tables</b>	<b>70</b>
-----------------------	-----------

<b>List of charts</b>	<b>72</b>
-----------------------	-----------

<b>List of maps</b>	<b>72</b>
---------------------	-----------

<b>List of terms</b>	<b>73</b>
----------------------	-----------

## Statistiken med kommentarer

### Översikt över elförsörjningen 2012 och 2013, GWh

Overview of supply and use of electricity in 2012 and 2013, GWh

	2012 <sup>1</sup>	2013	Förändring, % Change, %
<b>Produktion, netto inom landet:</b> <b>Generation, net within the country</b>			
Vattenkraft inkl. pumpkraft <i>Hydropower (incl. pumped storage)</i>	78 412	60 935	-22,3
Vindkraft <i>Windpower</i>	7 165	9 842	37,4
Solkraft <i>Solar</i>	19	35	81,6
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	61 393	63 597	3,6
Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	15 456	14 789	-4,3
Total elproduktion, netto <i>Total generation, net</i>	162 444	149 198	-8,2
Elkraftutbyte med utlandet, import <sup>2</sup> <i>Power exchange, imported power</i>	11 680	12 674	8,5
<b>Summa tillförsel, Sum of supply</b>	<b>174 124</b>	<b>161 872</b>	-7,0
Elkraftutbyte med utlandet, export <sup>2</sup> <i>Power exchange, exported power</i>	31 254	22 676	-27,4
<b>Användning inom landet, Domestic usage</b>			
Jordbruk, skogsbruk, jakt och fiske inkl. hushåll <i>Agriculture, forestry, hunting and fishing including households</i>	3 150	3 109	-1,3
Tillverkningsindustri och utvinning av mineral <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	52 981	50 935	-3,9
Byggnadsverksamhet, <i>Construction</i>	1 096	1 120	2,2
El-, gas-, värme-, vatten- och avloppsverk <i>Electricity, gas, heat and water works. Sewage and refuse disposal</i>	5 448	5 055	-7,2
Handel, bank och försäkring, fastighetsförvaltning <i>Wholesale and retail trade, bank and insurance, real estate management</i>	17 049	17 360	1,8
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>	4 279	4 381	2,4
Offentlig förvaltning, sjukhus, skolor och övriga tjänster <i>Public administration and defence, medical care, education and other services</i>	12 815	12 801	-0,1
Hushåll <i>Households</i>	35 086	34 431	-1,9
Överföringsförluster <sup>3</sup> , <i>Transmission losses</i>	10 966	10 003	-8,8
<b>Summa användning (inkl. överföringsförluster), Sum of usage (transmission losses included)</b>	<b>174 124</b>	<b>161 872</b>	-7,0

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data with corrections according to EN 11 SM 1303.*

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

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

## Näringsgrensindelning

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

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

## Indelning av Sverige i fyra elområden

Den 1 november 2011 delade Svenska Kraftnät in den svenska elmarknaden i fyra elområden. I tabellerna 5B, 7C och 7D visas hur antal uttagspunkter, elproduktion och elförbrukning fördelades på elområden år 2013. I denna statistik har de ingående kommunernas elförbrukning och elproduktion summerats till elområden. Detta leder till att indelningen blir approximativ vad gäller elområdesgränserna eftersom delar av kommuner som ligger på gränsen mellan elområden kan tillhöra två olika elområden.

Vid denna redovisning har gränserna mellan elområdena dragits enligt kartan på sidan 60.

## Bränsleallokering och verkningsgrad vid kraftvärmeproduktionen

Förbrukningen av bränslen i kraftvärmeproduktionen har fördelats (allokerats) på el (tabell 12A) och på värme (tabell 13A) enligt *energimetoden*. Allokering enligt denna metod innebär att bränslena fördelas proportionellt mot produktionen av el respektive värme (år 2013 med 27,5 procent på el och 72,5 procent på värme för alla rapporterade kraftvärmeverk).

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

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. Antagna normala verkningsgrader vid *separat* el- och värmeproduktion är 40 procent och 90 procent. Tillämpning av alternativproduktionsmetoden innebär att elproduktionens andel av bränsleförbrukningen ökar från 27,5 procent till 42,5 procent medan värmeproduktionens andel minskar från 72,5 procent till 57,5 procent.

Enligt alternativproduktionsmetoden ökade verkningsgraden år 2013 för elproduktionen (tabell 11C, kolumn 6) från 40 procent till 54,1 procent och från 90 procent till 105,3 procent för värmeproduktionen.

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

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

## Bränslepriser

### Biobränslepriser

Beräkning av implicita priser (uppgivet värde i kr/förbrukad kvantitet i MWh) för de viktigaste biobränslena visar att el- och fjärrvärmeföretagen i genomsnitt betalat 292 kr/MWh för förädlade trädbränslen (briketter, pellets), 193 kr/MWh trädbränslen av andra slag (flis, bark och spån).

### Andra bränslen

För deponi- och rötgas (biogas) fick el- och fjärrvärmeföretagen i genomsnitt betala 94 kr/MWh och 189 kr/MWh för torv. Bioolja inköptes för i genomsnitt 565 kr/MWh.

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

(Se tabellerna 11A och 11B).

## Elförsörjningen

### Antal kraftstationer och antal aggregat

Uppgifterna gällande teknisk utrustning skall avse utrustning i driftsdugligt skick den 31 december 2013 även om den inte använts under året.

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

Vattenkraftens stationsstruktur framgår av diagram 4.

### Nettoproduktion

Den totala nettoproduktionen år 2013 blev därmed 149,2 TWh, en minskning med 8,2 procent jämfört med året innan.

Vattenkraftproduktionen minskade till procent till 61,0 TWh. Det var en minskning med 22,3 procent mot föregående år, som var ett så kallat blötår med den tredje högsta vattenkraftproduktionen någonsin. Kärnkraften ökade år 2013 till 63,6 TWh, en ökning på 3,6 procent. Den konventionella värmekraften, huvudsakligen kraftvärme, minskade år 2013 till 14,8 TWh, en minskning på 4,3 procent.

Vindkraftens snabba ökning fortsatte även år 2013. Med en ökning på 37,4 procent uppnåddes en total vindkraftsproduktion på 9,8 TWh.

Produktionen fördelades på de olika kraftslagen enligt följande: vattenkraft 40,9 procent, kärnkraft 42,6 procent, konventionell värmekraft 9,9 procent och vindkraft 6,6 procent.

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

### Bränslen

Till den konventionella värmekraften (i industrin, kraftvärmeverk, kondenskraft, gasturbiner och diesellaggregat för reservkraft) användes bränslen motsvarande 20,0 TWh (72,1 PJ) vid allokering av bränslen för kraftvärme enligt energimetoden.

Av bränslena utgjordes 35,6 procent av trädbränslen, 23,9 procent av svartlutar och tallolja samt 4,7 procent av deponigas, bioolja och övriga bränslen av biologiskt ursprung. Det innebär att minst 64,2 procent var förnybart bränsle. Därtill kan läggas den del av hushållssoporna, som är biologiskt nedbrytbar eller förnybar. Sopornas andel totalt var 15,9 procent (varav förnybart 9,5 procent). Vedertaget antagande av sopor är att fördelningen mellan förnybart och icke förnybart är 60 procent/40 procent.

Övriga 19,9 procent utgjordes av de icke förnybara bränslena torv, stenkol, eldningsolja, naturgas, masugns gas och koksugns gas.

Till kärnkraftsproduktionen förbrukades kärnbränsle motsvarande 183,9 TWh (662,0 PJ) vilket innebär att nettoverkningsgraden i elproduktionen uppgick till 34,6 procent.

Av den totala nettoproduktionen (inkl. vatten- och vindkraft) om 149,2 TWh baserades därmed 6,9 procent på förnybara bränslen, 40,9 på vattenkraft, 6,6 procent på vindkraft, 42,6 procent på kärnbränsle och 3,0 procent på övriga icke förnyelsebara bränslen.

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

### **Verkningsgrad**

Elproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad för den konventionella värmekraften år 2013 jämförs i tabell 4A:2 med motsvarande uppgifter för åren 2003-2012 samt med genomsnittet för åren 2003-2012.

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

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

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

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

### **Användning**

Trenden med minskad elanvändning på lång sikt håller i sig. Sedan föregående år minskade den slutliga användningen av el inom landet något med 2,1 procent till 129,2 TWh.

Användningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning minskade med 3,9 procent till 50,9 TWh, den minskade även för permanenta bostäder och fritidshus med 1,9 procent till 34,4 TWh. Inom övriga sektorer – privata och offentliga tjänster m.m. stod den så gott som still på 43,8 TWh.

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

### **Utbyte med grannländerna**

Nedgången i elproduktionen och den minskade elanvändningen resulterade i att nettoutbytet med utlandet som gav ett överskott om 10,0 TWh. Det var en minskning med 48,9 procent mot föregående år då nettoexporten blev den högsta någonsin. Utbytet med utlandet från Sverige sjönk till 22,7 TWh (största delen till Finland med 12,3 TWh) jämfört med 31,3 TWh året innan. Utbytet till Sverige ökade något med 1,1 procent till 12,7 TWh (största delen från Norge med 6,9 TWh).

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

Sverige har elkraftutbyte med Danmark, Finland, Norge, Polen och Tyskland (Tabell 7B). Enligt preliminär statistik för år 2013 utgjorde den konventionella värmekraftens andel av elproduktionen för dessa länder exklusive Sverige i genomsnitt 61,7 procent (Tyskland 67,1 procent, Danmark 66,2 procent, Norge 2,5 procent, Finland 47,1 procent och Polen 94,5 procent och Sverige 10,2 procent). För kärnkraften var andelen i genomsnitt 15,7 procent (Tyskland 15,3 procent, Finland 33,3 procent övriga länder noll)

(Se tabell 7B, diagram 1C).



### Överföringsförluster

Övriga förluster beräknas som skillnaden mellan:

- nettoproduktionen + elkraftutbytet med utlandet till Sverige

och

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

Övriga förluster uppgick till 7 179 GWh, en minskning med 4,1 procent jämfört med 2012. Det innebär en oväntad stor avvikelse från det modellberäknade värde, som används för att uppskatta mättelets storlek.

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

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

### Intäkter av el och nättjänst

Intäkter av försåld el till slutlig förbrukning uppgick till 55 256 Mkr, en minskning med 1,8 procent. Motsvarande för nättjänsten uppgick det till 23 388 Mkr, en ökning med 1,8 procent.

Den volymvägda medelintäkten av försåld el till slutliga förbrukare ökade något under år 2013. Den uppgick till 42,77 öre/kWh, en ökning med 0,3 procent. För nättjänsten ökade medelintäkten till 18,10 öre/kWh (+3,9 procent).

Detta ska dock ej tolkas som ett medelpris, för priser se vidare i EN 24 SM på [www.scb.se](http://www.scb.se).

(Se tabell 9)

### Fjärrvärmens

#### Produktion

Den totala bränslebaserade produktionen av fjärrvärme (exkl. rökgaskondens) minskade något år 2013 med 0,9 procent till 43,4 TWh.

I elpannor producerades 0,232 TWh (+3,1 procent) och med värmepumpar 4,5 TWh (-23 procent).

Tillsammans med värme från rökgaskondensering, 5,2 TWh, uppgick därmed den totala värmeproduktionen till 53,3 TWh (-3,3 procent).

Från företag utom branschen (dvs. SNI 2007 35.1 elförsörjning och SNI 2007 35.3 fjärrvärmeförsörjning) mottogs 4,7 TWh (+3,3 procent). Denna värme är huvudsakligen spillvärme från industrin.

Från företag inom branschen, dvs. andra fjärrvärmeproducenter, mottogs 17,8 TWh (-8,1 procent).

Den totala omsättningen (total produktion + mottagen värme från företag inom branschen + mottagen värme från företag utom branschen) av värme blev således 75,8 TWh (-2,9 procent). Efter avdrag för förluster fram till leveranspunkten (kulvertförluster m.m.) om 6,2 TWh, uppgick därmed de totala leveranserna av fjärrvärme (inom och utom branschen) till 69,6 TWh (-1,4 procent).

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

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

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

(Se tabell 10 och 13A)

### **Bränslen och elenergi**

Till fjärrvärme användes år 2013 totalt bränslen motsvarande 51,1 TWh (37,6 TWh i kraftvärmeverk, 13,5 TWh i fristående värmeverk). För värmeverksdriften samt till elpannor och värmepumpar användes totalt 3,5 TWh el (-11 procent).

Totala inköpsvärdet (inklusive energi- och miljöskatter) för bränslen uppgick till 8 817 Mkr (-3,9 procent).

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

### **Verkningsgrad**

Bruttoverkningsgraden för den bränslebaserade värmeproduktionen (total bruttoproduktion dividerat med insatta bränslen) vid bränsleallokering enligt *energimetoden* var 85 procent. (83,5 procent för kraftvärmeproduktion, 88,3 procent för övrig produktion i kraftvärmeverk och 86 procent för fristående värmeverk).

Beräkning enligt *alternativproduktionsmetoden* ger högre verkningsgrad. Bruttoverkningsgraden för värmeproduktionen (kraftvärmeverk + fristående värmeverk) motsvarar då 110,9 procent

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

### **Leveranser och intäkter**

Leveranserna av fjärrvärme till slutliga förbrukare minskade något år 2013 med 1 procent till 51,8 TWh, varav småhus svarade för 5,5 TWh och flerbostadshus för 25,3 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 företagets 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.

Under antagande att intäkterna för leverans av värme till andra värmeverk motsvaras av de mottagande verkens kostnader för samma värme (leveranser inom branschen) beräknas den volymvägda medelintäkten för leverans till slutliga förbrukare enligt följande:

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

vilket år 2013 uppgick till 63,3 öre/kWh  $(40\,232 \text{ tkr} - 7\,428 \text{ tkr}) / 51\,824 \text{ GWh}$ . Motsvarande för 2012 var 64,2 öre/kWh

Beräkningen är emellertid förenad med viss osäkerhet. Analyser av grundmaterialet tyder på att uppgivna kostnader kan ha underskattats. Felet är svårt att uppskatta eftersom intäkterna från försäljning till andra värmeverk inte särredovisas.

(Se tabellerna 8:1, 8:2A, 8:2C och 10. Jämförlig statistik redovisas i Prisutvecklingen på el och naturgas samt elleverantörsbyten fjärde kvartalet år 2013, Statistiskt meddelande EN 24 SM 1201, sidan 8 ff.)

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

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

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

(Se Energistatistik för småhus, flerbostadshus och lokaler 2013, ES2014:06 tillgänglig på Energimyndighetens hemsida [www.energimyndigheten.se](http://www.energimyndigheten.se)).

### **Fjärrkyla**

Leveranserna av fjärrkyla ökade år 2013 med 10,3 procent till 1 101 GWh. Den volymvägda medelintäkten av levererad kyla har uppskattats till omkring 54,9 öre/kWh, en minskning med 1,4 procent jämfört med föregående år.

(Se tabellerna 8:2C och 15).

### **Färdig värme**

Leveranserna av färdig värme, dvs. sådan värme som produceras lokalt hos kunden (vanligtvis i en industrianläggning) av ett företag som tillhör energisektorn (SNI 2007 35), uppgick år 2013 till 1,9 TWh. Medelintäkten uppskattas till 42 öre/kWh.

Den rapporterade produktionen av färdig värme omfattar 65,7 procent av den levererade. Använda bränslen saknas därför för 34,3 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:

78,5 procent träbränslen och andra förnybara bränslen, 13,2 procent eldningsolja, 2,9 procent naturgas, 2 procent gasol och 3,4 procent övriga bränslen.

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

### **Kraftvärmerapporteringen**

Enligt kraftvärmedirektivet, 2004/8/EC, ska EU:s medlemsländer årligen rapportera produktion och bränsleanvändning i kraftvärmeanläggningar för föregående år till Eurostat.

Tabellerna 16 och 17 har utgått ur denna publikation.

### **Gasförsörjningen**

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

(Se tabellerna 19 samt 21, tabell 20 har utgått. Se även vidare i EN0302 samt EN 0306).

## Tabeller

### Teckenförklaring

Explanation of symbols

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

### Energienheter

Energy units

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

### Allmänna omvandlingsfaktorer för energi

General conversion factors for energy

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

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

Riksområde, NUTS 2 <sup>1</sup>	Vattenkraft <sup>2</sup> <i>Hydropower</i>	Vindkraft <sup>3</sup> <i>Windpower</i>	Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	Summa <i>Sum</i>
<b><u>Antal kraftstationer</u> <i>Number of stations</i></b>					
SE11 Stockholm	1	10	–	12	23
SE12 Östra Mellansverige	205	207	1	32	445
SE21 Småland och öarna	113	478	1	20	612
SE22 Sydsverige	37	438	–	25	500
SE23 Västsverige	146	738	1	30	915
SE31 Norra Mellansverige	288	241	–	25	554
SE32 Mellersta Norrland	143	199	–	10	352
SE33 Övre Norrland	89	329	–	13	431
<b>Hela riket <i>Sweden</i></b>					
<b>2013</b>	<b>1 022</b>	<b>2 640</b>	<b>3</b>	<b>167</b>	<b>3 832</b>
2012	994	2 299	3	165	3 461
2011	955	2 036	3	161	3 155
2010	899	1 663	3	176	2 741
2009	902	1 359	3	183	2 447
2008	886	1 138	3	184	2 211
2007	905	1 022	3	170	2 100
2006	924	784	3	171	1 882
<b><u>Antal aggregat</u> <i>Number of generating sets</i></b>					
SE11 Stockholm	1	10	–	16	27
SE12 Östra Mellansverige	320	207	3	44	574
SE21 Småland och öarna	174	478	3	35	690
SE22 Sydsverige	65	438	–	40	543
SE23 Västsverige	256	738	4	44	1 042
SE31 Norra Mellansverige	412	241	–	28	681
SE32 Mellersta Norrland	245	199	–	13	457
SE33 Övre Norrland	154	329	–	17	500
<b>Hela riket <i>Sweden</i></b>					
<b>2013</b>	<b>1 627</b>	<b>2 640</b>	<b>10</b>	<b>237</b>	<b>4 514</b>
2012	1 582	2 299	10	235	4 126
2011	1 556	2 036	10	234	3 836
2010	1 467	1 663	10	266	3 406
2009	1 470	1 359	10	294	3 133
2008	1 487	1 192	10	300	2 989
2007	1 480	1 022	10	284	2 796
2006	1 501	784	10	273	2 568

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

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

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

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

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

Riksområde, NUTS 2 <sup>1</sup>	Vattenkraft <sup>2</sup> <i>Hydropower</i>	Vindkraft <sup>3,4</sup> <i>Windpower</i>	Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	Summa <i>Sum</i>
Installerad generatoreffekt, max netto, MW <i>Installed electrical capacity, max net, MW</i>					
SE11 Stockholm	0	7	–	820	827
SE12 Östra Mellansverige	553	233	3 180	1 444	5 410
SE21 Småland och öarna	128	740	2 511	268	3 647
SE22 Sydsverige	51	573	–	2 210	2 834
SE23 Västsverige	625	1 023	3 717	1 687	7 052
SE31 Norra Mellansverige	2 096	549	–	508	3 153
SE32 Mellersta Norrland	5 713	383	–	461	6 557
SE33 Övre Norrland	7 328	686	–	378	8 392
<b>Hela riket Sweden</b>					
<b>2013</b>	<b>16 494</b>	<b>4 194</b>	<b>9 408</b>	<b>7 776</b>	<b>37 872</b>
2012	16 414	3 513	9 436	8 518	37 881
2011	16 530	2 769	9 323	8 336	36 958
2010	16 582	2 032	9 277	9 197	37 088
2009	16 763	1 448	8 839	8 629	34 167
2008	16 489	935	8 839	8 342	34 604
2007	16 505	831	8 975	7 890	34 199
2006	16 477	520	8 961	7 806	33 765
Bruttoproduktion vid generatorerna, GWh <i>Gross generation by generators, GWh</i>					
SE11 Stockholm	1	11	–	1 855	1 867
SE12 Östra Mellansverige	1 776	501	26 155	2 883	31 315
SE21 Småland och öarna	395	1 582	12 250	1 315	15 542
SE22 Sydsverige	142	1 273	–	2 303	3 718
SE23 Västsverige	2 562	2 202	28 052	1 814	34 630
SE31 Norra Mellansverige	6 847	1 548	–	1 537	9 932
SE32 Mellersta Norrland	22 018	939	–	1 797	24 754
SE33 Övre Norrland	27 755	1 787	–	1 822	31 363
<b>Hela riket Sweden</b>					
<b>2013</b>	<b>61 496</b>	<b>9 842</b>	<b>66 457</b>	<b>15 325</b>	<b>153 120</b>
2012	79 065	7 165	64 037	16 016	166 283
2011	67 186	6 101	60 475	17 388	151 150
2010	67 278	3 502	57 728	19 747	148 255
2009	65 610	2 484	52 172	16 415	135 714
2008	69 102	1 996	63 889	14 664	146 159
2007	66 265	1 432	66 969	13 892	151 395
2006	61 707	908	66 977	13 628	147 778

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

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

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

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

## 2. Kraftstationer: Antal stationer, aggregat och installerad generatoreffekt, samt produktion för 2013. Fördelning på aggregattyp och företagets branschtillhörighet <sup>1</sup>

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

	El- o. värmeverk (SNI 2007 35.1 och 35.3) <i>Main activity producers (NACE Rev. 2 35.1 and 35.3)</i>		Tillv. industri samt utvinning av mine- ral (SNI 2007 05-33) <i>Auto-producers (NACE Rev. 2 05-33)</i>		Övriga <i>Others</i>		Summa <i>Total</i>	
	Totalt	%	Totalt	%	Totalt	%	Totalt	%
<b>Antal kraftstationer <i>Number of stations</i></b>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydropower</i>	907	88,7	21	2,1	94	9,2	1 022	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Windpower</i>	1 510	57,2	0	-	1 130	42,8	2 640	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	3	100,0	0	-	-	-	3	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	101	60,5	41	24,6	25	15,0	167	100,0
<b>Summa <i>Total</i></b>	<b>2 521</b>	<b>65,8</b>	<b>62</b>	<b>1,6</b>	<b>1 249</b>	<b>32,6</b>	<b>3 832</b>	<b>100,0</b>
<b>Antal maskinaggregat <i>Number of generating sets</i></b>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydropower</i>	1 458	89,6	34	2,1	135	8,3	1 627	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Windpower</i>	1 510	57,2	0	-	1 130	42,8	2 640	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	10	100,0	0	-	-	-	10	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	152	64,1	54	22,8	31	13,1	237	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	-	-	51	100,0	-	-	51	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	110	82,7	3	-	20	15,0	133	97,7
– Kondens <i>Condensing power</i>	9	100,0	0	-	-	-	9	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	20	100,0	0	-	-	-	20	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	13	54,2	0	-	11	45,8	24	100,0
<b>Summa <i>Total</i></b>	<b>3 130</b>	<b>69,3</b>	<b>88</b>	<b>1,9</b>	<b>1 296</b>	<b>28,7</b>	<b>4 514</b>	<b>100,0</b>
<b>Installerad generatoreffekt, max netto MW <i>Installed generating capacity, MW</i></b>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydropower</i>	16 437	99,7	9	0,1	48	0,3	16 494	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Windpower</i>	2 592	61,8	0	-	1 602	38,2	4 194	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	9 408	100,0	0	-	-	-	9 408	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	6 242	80,3	1 215	15,6	319	4,1	7 776	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	-	-	1 194	100,0	-	-	1 194	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	3 648	94,1	21	0,5	208	5,4	3 877	100,0
– Kondens <i>Condensing power</i>	1 826	100,0	0	-	-	-	1 826	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	738	87,0	0	-	110	13,0	848	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	30	96,8	0	-	1	3,2	31	100,0
<b>Summa <i>Total</i></b>	<b>34 679</b>	<b>91,6</b>	<b>1 224</b>	<b>3,2</b>	<b>1 969</b>	<b>5,2</b>	<b>37 872</b>	<b>100,0</b>
<b>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna, <i>GWh Gross generation by generators, GWh</i></b>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	61 317	99,7	24	0,0	155	0,3	61 496	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	6 082	61,8	0	-	3 760	38,2	9 842	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	66 457	100,0	0	-	-	-	66 457	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	8 407	54,9	5 856	38,2	1 062	6,9	15 325	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	-	-	5 844	100,0	-	-	5 844	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	8 089	88,3	12	0,1	1 058	11,6	9 159	100,0
– Kondens <sup>3</sup> <i>Condensing power</i>	311	100,0	0	-	-	-	311	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	4	50,0	0	-	4	50,0	8	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	3	100,0	0	-	0	0,0	3	100,0
<b>Summa <i>Total</i></b>	<b>142 263</b>	<b>92,9</b>	<b>5 880</b>	<b>3,8</b>	<b>4 977</b>	<b>3,3</b>	<b>153 120</b>	<b>100,0</b>

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

2) Fördelningen på bransch efter Vindstats Driftuppföljning av vindkraftverk, Årsrapport 2013. Kategorierna A (Aktiebolag som bildats för vindkraftägande) och E (Energiverk, kraftföretag och distributionsföretag) motsvaras i denna tabell av kolumnen för SNI 2007 352. Se även not till Tabell 1A och Tabell 1B.

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

**3. Kraftstationer: Antal stationer, aggregat, installerad effekt samt produktion per stationstyp****3. Power stations: Number of stations and units, installed power and gross generation by type of unit**

	2011		2012		2013	
	Kvantitet Quantity	%	Kvantitet Quantity	%	Kvantitet Quantity	%
<u>Antal stationer Number of stations</u>						
Vattenkraft <sup>1</sup> Hydropower	955	30,3	994	28,7	1 022	26,7
Vindkraft <sup>2</sup> Windpower	2 036	64,5	2 299	66,4	2 640	68,9
Kärnkraft Nuclear power	3	0,1	3	0,1	3	0,1
Konventionell värmekraft <sup>3</sup> Conv. thermal-power	161	5,1	165	4,8	167	4,4
<b>Summa Total</b>	<b>3 155</b>	<b>100,0</b>	<b>3 461</b>	<b>100,0</b>	<b>3 832</b>	<b>100,0</b>
<u>Antal maskinaggregat Number of generating units</u>						
Vattenkraft Hydropower	1 556	40,6	1 582	38,3	1 627	36,0
Vindkraft <sup>2</sup> Windpower	2 036	53,1	2 299	55,7	2 640	58,5
Kärnkraft Nuclear power	10	0,3	10	0,2	10	0,2
Konventionell värmekraft Conv. thermal-power	234	6,1	237	5,7	237	5,3
– Kraftvärme- industri Autoproducer CHP	53	1,4	53	1,3	51	1,1
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> Main activity producers CHP	127	3,3	131	3,2	133	2,9
– Kondens Condensing power	8	0,2	7	0,2	9	0,2
– Gasturbiner (reservkraft) Gas-turbines for reserve	14	0,4	20	0,5	20	0,4
– Annan produktion Others	32	0,8	26	0,6	24	0,5
<b>Summa Total</b>	<b>3 836</b>	<b>100,0</b>	<b>4 128</b>	<b>100,0</b>	<b>4 514</b>	<b>100,0</b>
<u>Installerad generatoreffekt, max netto MW Installed electrical capacity MW</u>						
Vattenkraft Hydropower	16 530	44,7	16 414	43,3	16 494	43,5
Vindkraft <sup>2</sup> Windpower	2 769	7,5	3 513	9,3	4 194	11,1
Kärnkraft Nuclear power	9 323	25,2	9 436	24,9	9 408	24,8
Konventionell värmekraft Conv. thermal-power	8 336	22,6	8 518	22,5	7 778	20,5
– Kraftvärme- industri Autoproducer CHP	1 427	3,9	1 238	3,3	1 194	3,2
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> Main activity producers CHP	3 649	9,9	3 877	10,2	3 879	10,2
– Kondens Condensing power	1 825	4,9	1 824	4,8	1 826	4,8
– Gasturbiner (reservkraft) Gas-turbines for reserve	1 314	3,6	1 548	4,1	848	2,2
– Annan produktion Others	121	0,3	31	0,1	31	0,1
<b>Summa Total</b>	<b>36 958</b>	<b>100,0</b>	<b>37 881</b>	<b>100,0</b>	<b>37 874</b>	<b>100,0</b>
<u>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna, GWh Generation measured by generators, gross GWh</u>						
Vattenkraft Hydropower	67 186	44,4	79 065	47,5	61 496	40,2
Vindkraft <sup>2</sup> Windpower	6 101	4,0	7 165	4,3	9 842	6,4
Kärnkraft Nuclear power	60 475	40,0	64 037	38,5	66 457	43,4
Konventionell värmekraft Conv. thermal-power	17 388	11,5	16 016	9,6	15 325	10,0
– Kraftvärme- industri Autoproducer CHP	6 000	4,0	6 333	3,8	5 844	3,8
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> Main activity producers CHP	10 549	7,0	9 341	5,6	9 159	6,0
– Kondens <sup>4</sup> Condensing power	830	0,5	329,2	0,2	311	0,2
–Gasturbiner (reservkraft) Gas-turbines for reserve	8	–	10	0,0	8	0,0
–Annan produktion Others	1	–	2	0,0	3	0,0
<b>Summa Total</b>	<b>151 150</b>	<b>100,0</b>	<b>166 283</b>	<b>100,0</b>	<b>153 120</b>	<b>100,0</b>

1) Inklusive pumpkraft Pump storage included.

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

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

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

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



**4A:1. Elproduktion och bränsleförbrukning 2013. Fördelning efter stationstyp****4A:1. Power generation and fuel input in 2013 by type of stations**

	Vatten- och pump- kraft <i>Hydro- power in- cluding pump sto- rage</i>	Vind- kraft <i>Wind- power</i>	Kärnkraft <i>Nuclear- power</i>	Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>					
				Kraftvärmeverk <i>Combined heat and power pro- duction plants (CHP plants)</i>	Kon- dens- kraft <i>Con- den- sing power</i>	Gas- turbiner (reserv- kraft) <i>Gastur- bines (for re- serve)</i>	Annan driv- kraft <i>Other cycles</i>	Konven- tionell värmekraft totalt <i>Conv. thermal power total</i>	
<b>Elproduktion vid kraftvärme</b> <b><i>Power generation in CHP-plants</i></b>									
Bruttoproduktion <i>Gross generation, GWh</i>	.	.	.	5 844	9 159	.	.	.	15 004
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	.	.	.	205	321	.	.	.	525
Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i>	.	.	.	5 640	8 839	.	.	.	14 478
<b>Elproduktion, kondens i kraftvärmeverk</b> <b><i>Power generation, condensing power in CHP-plants, GWh</i></b>									
Bruttoproduktion <i>Gross generation, GWh</i>	.	.	.	.	294	.	.	.	294
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	.	.	.	.	10	.	.	.	10
Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i>	.	.	.	.	283	.	.	.	283
<b>Övrig elproduktion <i>Other power generation</i></b>									
Bruttoproduktion <i>Gross generation, GWh</i>	61 496	9 842	66 457	.	.	17	8	3	28
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	561	–	2 860	.	.	1	0	0	1
Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i>	61 027	9 842	63 597	.	.	16	8	3	27
<b>Bränsleförbrukning (inkl. överskottsånga) för elproduktion, <i>Fuel input (surplus heat included)</i></b>									
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-generation<sup>1</sup>, GWh</i>	.	.	.	8 032	10 965	.	.	.	18 997
<i>TJ</i>	.	.	.	28 916	39 474	.	.	.	68 390
Övrig elproduktion <i>Non CHP-generation, GWh</i>	.	.	183 876	.	952	38	33	7	1 031
<i>TJ</i>	.	.	661 952	.	3 427	138	119	26	3 710
<b>Verkningsgrad brutto<sup>2</sup> <i>Efficiency, gross, %</i></b>									
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-generation</i>	.	.	.	72,8	83,5	.	.	.	79,0
Övrig elproduktion <i>Non-CHP generation</i>	.	.	36,1	..	30,8	36,1	24,7	39,5	31,2
Totalt <i>Total</i>	.	.	36,1	72,8	79,3	36,1	24,7	39,5	76,5
<b>Verkningsgrad netto totalt<sup>2</sup> <i>Efficiency total net %</i></b>									
Totalt <i>Total</i>	.	.	34,6	70,2	80,6	43,2	23,9	38,1	73,8

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

2) Produktion, bränsleförbrukning och verkningsgrad för åren 2002-2012 redovisas i Tabell 4A:2 *Data on power generation, fuel input and efficiencies for the years 2003-2013 is shown in Table 4A:2.*

**4A:2. Värmekraftverk: Energiproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad, tidsserie****4A:2. Power generation, fuel input and efficiency in thermal power plants 2003-2013****Kraftvärme-värmeverk *Main activity CHP-plants***

År Year	Kraftvärmeproduktion CHP GWh		Kondensdrift Non-CHP GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh		Verkningsgrad Kraftvärme- produktion Efficiency CHP %		Verkningsgrad Kondensdrift Efficiency non-CHP %		Verknings- grad totalt Effici- ency 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	
2013	9 159	8 839	294	283	10 967	952	83,5	80,6	30,8	29,8	80,6
2012	9 341	9 015	279	269	10 883	1 224	85,8	82,8	22,8	22,0	82,8
2011	10 549	10 180	798	770	12 343	2 415	85,5	82,5	33,1	31,9	82,5
2010	12 721	12 276	282	272	15 137	1 047	84,0	81,1	26,9	25,9	81,1
2009	9 835	9 491	358	345	10 986	1 021	89,5	86,4	35,1	33,8	86,4
2008	7 670	7 402	595	574	8 859	1 746	86,6	83,6	34,1	32,9	83,6
2007	7 422	7 163	449	433	8 793	1 292	84,4	81,4	34,7	33,5	75,3
2006	7 512	7 249	475	459	8 976	1 581	83,7	80,8	30,0	29,0	73,0
2005	6 914	6 736	382	351	7 978	1 786	86,7	84,4	21,4	19,7	72,6
2004	7 615	7 382	852	827	8 713	2 702	87,4	84,7	31,5	30,6	71,9
2003	6 901	6 694	1222	1186	8 084	3 646	85,4	82,8	33,5	32,5	67,2
Ovägt medelvärde Mean 2003-2012	<b>8 648</b>	<b>8 359</b>	<b>569</b>	<b>549</b>	<b>10 075</b>	<b>1 846</b>	<b>85,9</b>	<b>83,0</b>	<b>30,3</b>	<b>29,2</b>	<b>77,6</b>

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

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

	Kraftvärmeproduktion CHP GWh		Kondensdrift <sup>1</sup> Non-CHP GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh		Verkningsgrad Kraftvärme- produktion Efficiency CHP %		Verkningsgrad Kondensdrift Efficiency non-CHP %		Verknings- grad totalt Effici- ency total %
	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	Kraftvärm e CHP	Kondens Non-CHP	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	
2013	5 844	5 640	..	..	8 032	..	72,8	70,2	..	..	70,2
2012	6 333	6 111	..	..	8 699	..	72,8	70,3	..	..	70,3
2011	6 000	5 790	..	..	8 901	..	67,4	65,1	..	..	65,1
2010	6 468	6 242	..	..	9 891	..	65,4	63,1	..	..	63,1
2009	6 107	5 893	..	..	7 874	..	77,6	74,8	..	..	74,8
2008	6 283	6 063	..	..	8 419	..	74,6	72,0	..	..	72,0
2007	5 914	5 707	..	..	7 110	..	79,3	79,3	..	..	79,3
2006	5 328	5 142	..	..	6 679	..	79,8	77,0	..	..	77,0
2005	5 194	5 020	..	..	7 172	..	72,4	70,0	..	..	70,0
2004	4 791	4 645	..	..	6 689	..	71,6	69,4	..	..	69,4
2003	4 980	4 837	..	..	6 800	..	73,2	71,1	..	..	71,1
Ovägt medelvärde Mean 2003-2012	<b>5 749</b>	<b>5 554</b>	..	..	<b>7 842</b>	..	<b>73,4</b>	<b>71,1</b>	..	..	<b>71,1</b>

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

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

År Year	Elproduktion Power generation GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh	Verkningsgrad Efficiency %	
	Brutto Gross	Netto Net		Brutto Gross	Netto Net
2013	17	17	38	44,8	43,2
2012	51	49	150	33,7	32,5
2011	31	30	81	38,7	37,3
2010	254	245	656	38,7	37,3
2009	102	99	342	29,9	28,9
2008	92	92	323	29,5	28,5
2007	79	76	276	28,6	27,6
2006	301	290	729	41,3	39,8
2005	135	129	342	39,5	37,7
2004	37	36	112	33,0	32,1
2003	513	498	1 550	33,1	32,1
Ovägt medel- värde Mean 2003-2012	<b>147</b>	<b>142</b>	<b>418</b>	<b>35,5</b>	<b>34,3</b>

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

Å Year	Elproduktion Power generation GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh	Verkningsgrad Efficiency %	
	Brutto Gross	Netto Net		Brutto Gross	Netto Net
2013	8	8	33	24,7	23,9
2012	10	10	46	21,7	21,0
2011	8	8	41	20,2	19,5
2010	22	21	86	25,4	24,5
2009	18	17	69	25,7	24,8
2008	20	19	73	27,7	26,0
2007	27	25	92	28,9	27,1
2006	12	12	52	23,0	22,2
2005	31	22	108	28,8	20,4
2004	6	6	29	21,3	20,6
2003	126	101	421	29,9	23,9
Ovägt medel- värde Mean 2003-2012	<b>26</b>	<b>23</b>	<b>95</b>	<b>25,2</b>	<b>23,1</b>

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

År Year	Elproduktion Power generation GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh	Verkningsgrad Efficiency %	
	Brutto Gross	Netto Net		Brutto Gross	Netto Net
2013	3	3	7	39,5	38,1
2012	2	2	6	37,5	36,2
2011	0	0	1	40,1	38,4
2010	0	0	1	39,8	38,9
2009	0	0	0	53,0	51,1
2008	0	0	1	41,1	39,7
2007	0	0	1	33,2	32,2
2006	1	1	1	41,8	40,6
2005	0	0	1	17,3	16,8
2004	0	0	1	34,1	33,0
2003	1	1	2	42,4	40,5
Ovägt medel- värde Mean 2003-2012	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>38,2</b>	<b>36,9</b>

**4B. Värmeproduktion och energiförbrukning 2013, bränsleinsats och verkningsgrad****4B. Production of heat in 2013. Combined heat and power (CHP) plants and heat only plants**

	Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP-plants</i>	Kraftvärme- värmeverk <i>Main activity producer CHP- plants</i>	Fristående värmeverk <sup>2</sup> <i>Heat only plants</i>
<u>Värmeproduktion, Heat generation, GWh</u>			
Kraftvärmeproduktion <sup>1</sup> <i>CHP-generation</i>	.	24 103	.
Övrig bränslebaserad <sup>1</sup> <i>Non-CHP generation</i>	.	7 709	11 580
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	.	4 309	858
Elpannor <i>Electric boilers</i>	.	89	143
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	.	1 585	2 876
<u>Bränsleförbrukning för värmeproduktion, Fuel input in heat generation, GWh</u>			
Kraftvärme <sup>3</sup> <i>CHP</i>	.. <sup>4</sup>	28 863	.
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	.. <sup>4</sup>	8 731	13 472
<u>Elanvändning för värmeproduktion Use of electricity in heat production, GWh</u>			
Värmeverksdrift (exkl. elpannor och värmepumpar) <sup>5</sup> <i>Operation of plants (excl. electric boilers and heat pumps)</i>	.	1 497	504
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	120	147
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	..	281	911
<u>Verkningsgrad brutto, Efficiency gross %</u>			
Kraftvärme <i>CHP</i>	..	83,5	.
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	..	88,3	86,0
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	74,2	97,3
Totalt <i>Total</i>	..	84,6	86,1
<u>Verkningsgrad netto totalt<sup>6</sup> Efficiency net, total, %</u>			
2013	..	81,4	82,9
2012	..	82,9	82,2
2011	..	82,1	84,7
2010	..	81,9	83,4
2009	..	87,2	86,9
2008	..	82,1	81,9
2007	..	82,4	83,4
2006	..	80,8	84,2
2005	..	82,8	87,7
2004	..	82,0	89,6
2003	..	80,1	88,3
Ovägt medelvärde <i>Mean 2003-2012</i>	..	82,4	85,2

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 6. *Fuel allocation by the energy method.*

4) Redovisas i Industrins årliga energianvändning EN 23 SM 1401. *Included in consumption of manufacturing industry.*

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

6) Exklusive värmepumpar. *Heat pumps excluded.*

**5A. Uttagspunkter: Antal och genomsnittlig elanvändning fördelat på konsumentgrupper**

5A. Number of supply agreements and average consumption of electricity per supply agreement by consumer groups 2013

Slutliga användare SNI 2007-kod inom hakparenteser [ ] <i>Final consumer groups, NACE Rev. 2-code within brackets [ ]</i>	Högspänning <i>High voltage</i>			Lågspänning <i>Low voltage</i>		
	Antal uttags- punkter <i>Number of subscriptions</i>	MWh/ uttags- punkt <i>MWh/ sub- scription</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>	MWh/ uttags- punkt <i>MWh/ sub- scription</i>
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk jämte anslutna hushåll [01, 02, 03]	100	159	1 358	145 125	143 876	20
– med användning över 20 000 kWh	99	146	1 475	45 259	43 999	44
– med användning högst 20 000 kWh	1	13	64	99 866	99 877	10
Tillverkningsindustri och utvinning av mineral [5-33]	3 069	3 096	15 348	29 085	29 327	117
Elförsörjning (kontor, lager o.d) [35.1]	136	213	568	5 879	4 558	45
Gasförsörjning (distr. av gasbränsle via rörnät) [35.2]	44	41	2 145	374	303	73
Försörjning av värme och kyla [35.3]	520	540	6 512	..	..	..
– värmeverksdrift	..	..	..	..	..	..
– elpannor och värmepumpar	..	..	..	..	..	..
Gatu- och vägbelysning	4	4	19	26 346	26 290	25
Vattenverk [36.001, 36.002]	103	106	2 606	7 277	7 282	31
Avloppsrening, avfallshantering [37, 38, 39]	161	160	2 843	7 620	7 626	42
Byggverksamhet [41-43]	101	122	2 612	23 985	25 588	31
Parti- och provisionshandel (utom motorfordon ) [46]	232	236	2 813	15 691	15 808	60
Detaljhandel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	255	285	1 979	51 123	50 713	72
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	71	83	1 640	18 408	18 631	86
Järnvägar och kollektivtrafik [49.1–49.2, 49.31]	181	196	12 752	4 282	4 181	60
Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52]	202	212	2 434	10 495	10 722	44
Post- och kurirverksamhet [53]	41	41	1 169	7 357	6 990	26
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	39	42	3 938	5 509	5 484	52
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	71	81	2 428	22 651	23 518	24
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	15	14	777	829	796	55
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning. [68.2, 68.32]	808	891	2 623	173 915	175 765	50
– bostadsfastigheter [68.2, 68.32, del av]	215	273	2 999	136 933	140 561	46
– övrig [68.2, 68.32, del av]	593	618	2 456	36 982	35 204	64
Uthyrning, databehandling o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	131	160	3 618	32 275	33 545	29
Off. förvaltning, försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	204	202	2 438	19 263	18 716	51
Utbildning, Forskning och utveckling [85, 72]	206	200	2 351	21 984	21 765	78
Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	259	299	3 492	26 550	28 736	55
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	37	37	749	29 554	29 477	26
Kultur, nöje och fritid [90-93]	152	160	2 175	22 364	22 963	47
Permanent bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)	26	32	3 138	4 105 772	4 116 162	8
– småhus med användning över 10 000 kWh	..	..	..	1 170 598	1 170 845	17
– småhus med användning högst 10 000 kWh	..	..	..	757 110	764 595	6
– flerbostadshus, direktlev. användning över 5 000 kWh	..	..	..	183 962	166 849	9
– flerbostadshus, direktlev. användning högst 5 000 kWh	..	..	..	1 984 476	2 005 413	2
– flerbostadshus, kollektivleveranser	26	32	3 138	9 626	8 460	52
Fritidsbostäder	..	..	..	505 256	509 576	6
<b>Summa</b>	<b>7 168</b>	<b>7 612</b>	<b>8 222</b>	<b>5 318 969</b>	<b>5 338 398</b>	<b>12</b>
Index 2012=100	100,0	106,2	91,3	100,0	100,4	96

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to EN 11 SM 1303.*

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

**5B. Uttagspunkter: Antal uttagspunkter fördelade på elområden<sup>1</sup> 2013****5B. Number of supply agreements by bidding area 2013**

Användargrupper enl. SNI 2007 inom [ ] Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within [ ]	Elområde Bidding area					
	SE1			SE2		
	Högspänning High voltage	Lågspänning Low voltage	Totalt Total	Högspänning High voltage	Lågspänning Low voltage	Totalt Total
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk (jämte anslutna hushåll)	0	2 925	2 925	2	18 184	18 186
–med förbrukning över 20 000 kWh	0	1 513	1 513	2	4 904	4 906
–med förbrukning om högst 20 000 kWh	0	1 412	1 412	0	13 280	13 280
Tillverkning och utvinning av mineral [05-33]	137	869	1 006	278	2 557	2 835
Elförsörjning (kontor, lager o.dyl.) [35.1]	25	197	222	45	739	784
Gasförsörjning (distr. av gasformiga bränslen via rörnät) [35.2]	6	4	10	0	6	6
Försörjning av värme och kyla [35.3]	28	..	28	78	..	78
Gatu- och vägbelysning	0	786	786	0	3 040	3 040
Vattenverk [36.001, 36.002]	3	739	742	8	1 326	1 334
Avloppsrening. Avfallshantering; återvinning. Sanering [37, 38, 39]	8	472	480	6	942	948
Byggverksamhet [41-43]	2	765	767	15	1 651	1 666
Parti- och provisionshandel utom med motorfordon [46]	5	167	172	16	795	811
Detaljhandel och Handel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	9	1 532	1 541	13	4 184	4 197
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	4	826	830	16	1 911	1 927
Järnvägstransport och kollektivtrafikverksamhet [49.1–49.2, 49.31]	11	296	307	17	634	651
Annan typ av transport. Magasiner och stödtjänster till transporter [49.32-52]	10	607	617	5	981	986
Post- och kurirverksamhet [53]	5	1 119	1 124	10	1 530	1 540
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	0	120	120	3	492	495
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	4	586	590	8	2 240	2 248
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	0	12	12	0	43	43
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning	19	4 801	4 820	44	10 661	10 705
–bostadsfastigheter [68.2, 68.32]	5	4 708	4 713	26	9 429	9 455
–övrig [68.2, 68.32]	14	93	107	18	1 232	1 250
Uthyrning, leasing, databeh. o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	2	175	177	5	2 267	2 272
Offentlig förvaltning och försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	9	677	686	32	2 508	2 540
Utbildning. Vetenskaplig forskning och utveckling [85, 72]	13	592	605	12	1 630	1 642
Hälsa- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	15	1 081	1 096	21	2 326	2 347
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	3	1 086	1 089	3	3 523	3 526
Kultur, nöje och fritid [90-93]	6	1 533	1 539	12	1 995	2 007
Permanenta bostäder (utom i kombination med jord- och skogsbruk o. dyl.)	7	131 476	131 483	5	303 266	303 271
–småhus med förbrukning över 10 000 kWh	–	46 120	46 120	–	107 085	107 085
–småhus med förbrukning om högst 10 000 kWh	–	38 519	38 519	–	78 425	78 425
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning över 5 000 kWh	–	3 237	3 237	–	7 813	7 813
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning om högst 5 000 kWh	–	43 034	43 034	–	109 197	109 197
–flerbostadshus, kollektivleveranser	7	566	573	5	746	751
Fritidsbostäder	–	28 352	28 352	–	80 791	80 791
<b>Summa uttagspunkter Number of supply agreements</b>	<b>331</b>	<b>181 795</b>	<b>182 126</b>	<b>654</b>	<b>450 222</b>	<b>450 876</b>

1) För att hantera överföringsbegränsningar i nätet har Svenska Kraftnät indelat Sverige i fyra elområden (Svenska anmälningsområden, Diariennr 2009/35). I denna tabell har antal uttagspunkter enligt redovisningen i Tabell 5A, fördelats på elområden motsvarande de fyra snitten i transmissionsnätet. Kommunerna är fördelade på elområden enligt kartan på sidan 60 och förteckningen på sid 68. *Distribution of municipalities by bidding areas, see p. 60 and 68.*

**5B. Uttagspunkter: Antal uttagspunkter fördelade på elområden 2013, forts**  
 5B. Number of supply agreements by bidding areas 2013, cont

Elområde <i>Bidding area</i>								
SE3			SE4			Riket <i>Sweden</i>		
Högspänning <i>High voltage</i>	Lågspänning <i>Low voltage</i>	Totalt <i>Total</i>	Högspänning <i>High voltage</i>	Lågspänning <i>Low voltage</i>	Totalt <i>Total</i>	Högspänning <i>High voltage</i>	Lågspänning <i>Low voltage</i>	Totalt <i>Total</i>
61	82 245	82 306	96	40 522	40 618	159	143 876	144 035
53	24 467	24 520	91	13 115	13 206	146	43 999	44 145
8	57 778	57 786	5	27 407	27 412	13	99 877	99 890
1 815	18 882	20 697	866	7 019	7 885	3 096	29 327	32 423
135	2 714	2 849	8	908	916	213	4 558	4 771
25	144	169	10	149	159	41	303	344
373	..	373	61	..	61	540	..	540
4	16 762	16 766	0	5 702	5 702	4	26 290	26 294
65	4 388	4 453	30	829	859	106	7 282	7 388
97	4 620	4 717	49	1 592	1 641	160	7 626	7 786
47	17 170	17 217	58	6 002	6 060	122	25 588	25 710
145	11 509	11 654	70	3 337	3 407	236	15 808	16 044
147	33 266	33 413	116	11 731	11 847	285	50 713	50 998
38	11 752	11 790	25	4 142	4 167	83	18 631	18 714
160	2 767	2 927	8	484	492	196	4 181	4 377
137	6 527	6 664	60	2 607	2 667	212	10 722	10 934
23	3 722	3 745	3	619	622	41	6 990	7 031
29	3 732	3 761	10	1 140	1 150	42	5 484	5 526
41	15 314	15 355	28	5 378	5 406	81	23 518	23 599
10	529	539	4	212	216	14	796	810
599	125 451	126 050	229	34 852	35 081	891	175 765	176 656
202	101 237	101 439	40	25 187	25 227	273	140 561	140 834
397	24 214	24 611	189	9 665	9 854	618	35 204	35 822
91	25 650	25 741	62	5 453	5 515	160	33 545	33 705
135	13 042	13 177	26	2 489	2 515	202	18 716	18 918
96	13 112	13 208	79	6 431	6 510	200	21 765	21 965
163	17 760	17 923	100	7 569	7 669	299	28 736	29 035
18	17 601	17 619	13	7 267	7 280	37	29 477	29 514
108	13 339	13 447	34	6 096	6 130	160	22 963	23 123
20	2 806 071	2 806 091	–	875 349	875 349	32	4 116 162	4 116 194
–	771 234	771 234	–	246 406	246 406	–	1 170 845	1 170 845
–	438 431	438 431	–	209 220	209 220	–	764 595	764 595
–	110 412	110 412	–	45 387	45 387	–	166 849	166 849
–	1 482 509	1 482 509	–	370 673	370 673	–	2 005 413	2 005 413
20	3 485	3 505	–	3 663	3 663	32	8 460	8 492
–	303 019	303 019	–	97 414	97 414	–	509 576	509 576
<b>4 582</b>	<b>3 571 088</b>	<b>3 575 670</b>	<b>2 045</b>	<b>1 135 293</b>	<b>1 137 338</b>	<b>7 612</b>	<b>5 338 398</b>	<b>5 346 010</b>

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

6. Consumption of electrical energy in mining, quarrying and manufacturing industry in 2012 and 2013, GWh

SNI 2007- kod NACE- Rev.2-code	Benämning, Gwh Branch GWh	2012	2013	Index 2012=100
05-09	Gruvor och mineral utvinningsindustri	3 289	3 702	113
10-12	Livsmedels-, dryckesvaru- och tobaksindustri	2 460	2 400 <sup>k</sup>	98
13-15	Textil-, beklädnads-, läder- och lädervaruindustri	145	140	97
16	Trävaruindustri, ej möbler	1 927	1 837	95
17	Massa-, pappers- och pappersvaruindustri	22 690	21 422	94
1711	-Massaindustri	3 041	3 090	102
1712	-Pappers- och pappindustri	19 238	17 922	93
18	Grafisk produktion och reproindustri	282	234	83
19	Tillverkning av stenkol- och raffinerade petroleumprodukter	1 085	973	90
20-21	Tillverkning av kemikalier och kemiska produkter	4 600	4 615	100
22	Gummi- och plastvaruindustri	1 192	1 115 <sup>k</sup>	94
23	Jord- och stenvaruindustri	1 009	939	93
24	Stål- och metallverk	7 707	7 544	98
241-243	-Järn och stålverk	4 374	4 325	99
25	Metallvaruindustri, ej maskinindustri	1 662	1 619	97
26-28	Industri för datorer, elektronikvaror, optik, elapparatur och andra maskiner och apparater	1 966	1 864	95
29-30	Transportmedelsindustri	1 948	1 961	101
31-33	Övrig tillverkningsindustri	556	530	95
05-33	Total tillverkningsindustri och utvinning av mineraler	<b>52 518</b>	<b>50 894</b>	<b>97</b>
Differens <sup>1</sup>	Ej branschfördelat	463	41	9
<b>Totalt</b>		<b>52 981</b>	<b>50 935</b>	<b>96</b>

1) Totalsumman för industrin är lika med den årliga elstatistiken och fördelningen av denna förbrukning enligt industrins årliga energianvändning (EN 23 SM 1401). Den s.k. differensposten utgörs av skillnaden mellan den totala energiförbrukningen enligt den årliga elstatistiken och undersökningen av industrins årliga energiförbrukning. Denna skillnad innefattar elförbrukningen i småindustri och hantverk, beroende på att industristatistiken i huvudsak endast omfattar arbetsställen med minst 10 sysselsatta, medan samtliga industrileveranser redovisas i den årliga elstatistiken. Eftersom småindustrins elförbrukning beräknas på detta sätt bör det observeras att uppgiften, relativt sett, får stor osäkerhet. *Note. Data according to Energy use in manufacturing industry (EN 23 SM 1401).*



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

7A Del 1. Electricity supply 2012 and 2013. Generation by type of power plant and power exchange with foreign countries (to Sweden) GWh

	2012 <sup>1</sup>				2013				Index 2012=100 (Netto net)
	Brutto Gross GWh	Egen- använd- ning <sup>2</sup> Own use	Netto Net GWh	Netto Net %	Brutto Gross GWh	Egen- använd- ning <sup>2</sup> Own use	Netto Net GWh	Netto Net %	
<i>Produktion Generation</i>									
Vattenkraft <i>Hydropower</i>	78 939	474	78 466	45,1	61 361	368	60 993	37,7	77,7
Pumpkraft <i>Pumped storage</i>	126	180	-54	0,0	135	192	-58	0,0	107,2
Vindkraft <sup>3</sup> <i>Windpower</i>	7 165	..	7 165	4,1	9 842	..	9 842	6,1	137,4
Solkraft <sup>4</sup> <i>Solar</i>	19	..	19	0,0	35	..	35	0,0	181,6
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	64 037	2 644	61 393	35,3	66 457	2 860	63 597	39,3	103,6
Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	16 016	561	15 456	8,9	15 325	536	14 789	9,1	95,7
– kraftvärme-industri <sup>5</sup> <i>autoproducer CHP</i>	6 333	222	6 111	3,5	5 844	205	5 640	3,5	92,3
– kraftvärme-värmeverk <sup>5</sup> <i>main activity producer CHP</i>	9 341	327	9 015	5,2	9 159	321	8 839	5,5	98,1
– kondensproduktion <sup>6</sup> <i>condensing turbines</i>	329	12	318	0,2	311	11	300	0,2	94,4
– gasturbin- och annan produktion <i>gas-turbines for reserve and others</i>	12	0	12	0,0	11	0	11	0,0	88,9
<b>Summa produktion</b>	<b>166 302</b>	<b>3 858</b>	<b>162 444</b>	<b>93,3</b>	<b>153 155</b>	<b>3 957</b>	<b>149 198</b>	<b>92,2</b>	<b>91,8</b>
<b>Sum of generation</b>									
<i>Elkraftutbyte med utlandet</i>									
<i>Power exchange with foreign countries</i>									
Import <sup>7,8</sup> <i>Imports</i>	11 680	.	11 680	6,7	12 674	.	12 674	7,8	108,5
<b>Summa tillförsel</b> <b>Sum of supply</b>	<b>..</b>	<b>.</b>	<b>174 124</b>	<b>100,0</b>	<b>..</b>	<b>.</b>	<b>161 872</b>	<b>100,0</b>	<b>93,0</b>

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to EN 11 SM 1303*

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 Elcertifikatssystemets grunddata. *Information according to Electricity Certificate System's basic data.*

4) Uppgifter enligt Svensk solenergi. *Information according to Solar Energy Association of Sweden*

5) Kraftvärmeproduktionen indelas här på kraftvärme-värmeverk och kraftvärme-industri enligt den princip som gäller vid internationella jämförelser. Enligt denna princip bestäms indelningen av ägarförhållandet. Kraftvärmeproduktion, som sker på anläggningar inom industrin (SNI2007 05-33) men som ägs av företag inom energisektorn (SNI2007 35) betraktas därvid som kraftvärme-värmeverk.

Vid redovisningen av den månatliga elstatistiken (<http://www.scb.se/EN0108>) indelas produktionen däremot efter fysisk tillhörighet. Netto-produktionen för 2013 (summan av januari–december) var enligt denna indelning 5 816 GWh för kraftvärme-industri och 8 355 GWh för kraftvärme-värmeverk. *Combined heat and power (CHP) production is broken down here by CHP-district heating plants and CHP-industry according to the principle that applies to international comparisons. According to this principle, the breakdown is determined by the ownership. CHP production that occurs at plants within industry (NACE 05-33) but that is owned by companies within the energy sector (NACE 35) is thus regarded as CHP-district heating plants.*

Howver, the presentation of the monthly energy statistics (<http://www.scb.se/EN0108>) breaks down production by physical property. According to this breakdown, net production for 2013 (total of January-December) was 5 816 GWh for the CHP industry and 8 355 GWh for CHP-district heating plants

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

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

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

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

## 7A Del 2. Consumption of electricity in 2012 and 2013, GWh

Användargrupper enl. SNI 2007 inom [ ] Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within [ ]	2012 <sup>1</sup>				2013				Index 2012 =100
	Hög- spän- ning High voltage	Låg- spän- ning Low voltage	Totalt Total	%	Hög- spän- ning High voltage	Låg- spän- ning Low voltage	Totalt Total	%	
Elkraftutbyte med utlandet, export <sup>2,3</sup> Power exchange with foreign countries, exports	31 254	–	31 254	17,9	22 676	–	22 676	14,0	72,6
Slutlig användning inom landet Final domestic use									
12 Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk jämte anslutna hushåll [01, 02, 03]	140	3 010	3 150	1,8	216	2 893	3 109	1,9	98,7
13 – med användning över 20 000 kWh	139	2 045	2 184	1,3	215	1 928	2 143	1,3	98,1
14 – med användning högst 20 000 kWh	1	965	966	0,6	1	965	966	0,6	100,0
15 Tillverkningsindustri. o. utv. av mineral [5-33]	49 552	3 429	52 981	30,4	47 516	3 419	50 935	31,5	96,1
Elförsörjning (kontor, lager o.d.) [35.1]	–	197	197	0,1	–	205	205	0,1	104,1
16 Gasförsörjning (distr. av gas via rörmät) [35.2]	93	30	123	0,1	88	22	110	0,1	89,4
17 Försörjning av värme och kyla [35.3]	3 887	..	3 887	2,2	3 460	..	3 460	2,1	89,0
18 – värmeverksdrift	2 094	..	2 094	1,2	2 001	..	2 001	1,2	95,6
19 – elpannor och värmepumpar	1 793	..	1 793	1,0	1 459	..	1 459	0,9	81,4
20 Gatu- och vägbelysning	–	686	686	0,4	–	647	647	0,4	94,3
23 Vattenverk [36.001, 36.002]	278	219	497	0,3	276	227	503	0,3	101,2
24 Avloppsrening. avfallshantering [37, 38, 39]	423	321	744	0,4	455	322	777	0,5	104,4
25 Byggverksamhet [41-43]	332	764	1 096	0,6	319	801	1 120	0,7	102,2
26 Parti- och provisionshandel (utom motorfordon ) [46]	666	957	1 623	0,9	664	950	1 614	1,0	99,4
27 Detaljhandel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	599	3 691	4 290	2,5	564	3 646	4 210	2,6	98,1
28 Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	137	1 589	1 726	1,0	136	1 604	1 740	1,1	100,8
29 Järnvägar och kollektivtrafik [49.1–49.2, 49.31]	2 425	260	2 685	1,5	2 499	251	2 750	1,7	102,4
30 Annan typ av transport. Magasiner och stödtjänster till transporter [49.32-52]	457	451	908	0,5	516	468	984	0,6	108,4
31 Post- och kurirverksamhet [53]	53	191	244	0,1	48	185	233	0,1	95,5
32 Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	173	297	470	0,3	165	283	448	0,3	95,3
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	195	532	727	0,4	197	574	771	0,5	106,1
Rep. och installation av maskiner och apparater [33]	14	43	57	0,0	11	44	55	0,0	96,5
Fastighetsverksamhet; fastighetsförv. [68.2, 68.32]	2 103	8 563	10 666	6,1	2 337	8 751	11 088	6,8	104,0
33 – bostadsfastigheter [68.2, 68.32, del av]	634	6 236	6 870	3,9	819	6 497	7 316	4,5	106,5
34 – övrig [68.2, 68.32, del av]	1 469	2 327	3 796	2,2	1 518	2 254	3 772	2,3	99,4
35 Uthyrning, databehandling o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	471	947	1 418	0,8	579	963	1 542	1,0	108,7
36 Off. förv. , försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	485	994	1 479	0,8	492	946	1 438	0,9	97,2
37 Utbildning, Forskning och utveckling [85, 72]	515	1 775	2 290	1,3	470	1 703	2 173	1,3	94,9
38 Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	1 048	1 542	2 590	1,5	1 044	1 593	2 637	1,6	101,8
39 Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	43	814	857	0,5	28	765	793	0,5	92,5
40 Kultur, nöje och fritid [90-93]	348	1 079	1 427	0,8	348	1 071	1 419	0,9	99,4
41 Permanenta bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)	128	31 915	32 043	18,4	157	31 310	31 467	19,4	98,2
42 – småhus med användning över 10 000 kWh	22	20 697	20 719	11,9	55	20 302	20 357	12,6	98,3
44 – småhus med användning högst 10 000 kWh	–	4 919	4 919	2,8	–	4 805	4 805	3,0	97,7
46 – flerbostadshus, direktlev. anv. över 5 000 kWh	–	1 598	1 598	0,9	2	1 582	1 584	1,0	99,1
47 – flerbostadshus, direktlev. anv. högst 5 000 kWh	–	4 219	4 219	2,4	–	4 180	4 180	2,6	99,1
50 – flerbostadshus, kollektivleveranser	106	482	588	0,6	100	441	541	0,3	92,0
51 Fritidsbostäder	–	3 043	3 043	1,7	–	2 964	2 964	1,8	97,4
<b>Summa slutlig användning inom landet (exkl. förluster)</b>	<b>64 565</b>	<b>67 339</b>	<b>131 904</b>	<b>75,8</b>	<b>62 585</b>	<b>66 607</b>	<b>129 192</b>	<b>79,8</b>	<b>97,9</b>
52 <b>Total final domestic use (excl. losses)</b>	.	.	3 476	2,0	.	.	2 824	1,7	81,2
53 Stamnätsförluster Losses in the national trunk grid	.	.	7 490	4,3	.	.	7 179	4,4	95,9
54 Övriga förluster Other losses	.	.	10 966	6,3	.	.	10 003	6,2	91,2
55 Summa förluster Total losses <sup>4</sup>	.	.	142 870	82,1	.	.	139 195	86,0	97,4
56 Summa slutlig användning inom landet (inkl. förluster) Total final domestic use (incl.losses)	.	.	174 124	100,0	.	.	161 872	100,0	93,0
57 <b>Summa slutlig användning Total final use</b>	.	.	174 124	100,0	.	.	161 872	100,0	93,0

1) Slutliga uppgifter enl. Final data according to EN 11 SM 1303.

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

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

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

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

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

7B. Foreign exchange of electrical energy in 2012 and 2013, GWh

	2012			2013		
	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>	1 315	8 829	-7 514	3 805	2 838	968
Finland <i>Finland</i>	22	14 370	-14 348	204	12 294	-12 089
Norge <i>Norway</i>	9 955	2 440	7 515	6 904	5 458	1 446
Polen <i>Poland</i>	129	2 672	-2 544	762	1 015	-252
Tyskland <i>Germany</i>	259	2 942	-2 684	998	1 072	-75
<b>Summa Total</b>	<b>11 680</b>	<b>31 254</b>	<b>-19 574</b>	<b>12 674</b>	<b>22 676</b>	<b>-10 003</b>

Källa Svenska kraftnät. *Source: Svenska Kraftnät.*Sveriges och grannländernas produktionsmix 2013 framgår av diagram 1C. *Generation by type of power in Sweden and its neighbouring countries in 2013, see diagram 1C.***7C. Elförsörjning: Elproduktion fördelad på kraftslag och elområde<sup>1</sup> 2013, GWh netto**7C. Electricity generation by type of power and bidding areas<sup>1</sup> 2013, GWh net

Kraftslag Type of power	Elområde/ Bidding area				
	SE1	SE2	SE3	SE4	Riket Sweden
Vattenkraft <i>Hydro power</i>	19 437	32 124	8 378	1 054	60 993
Pumpkraft <i>Pumped storage</i>	–	–	-58	–	-58
Vindkraft <i>Wind power</i>	844	2 669	3 842	2 488	9 842
Solkraft <i>Solar</i>	..	..	..	..	35
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	–	–	63 597	–	63 597
Konv. värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	1 418	2 278	7 630	3 464	14 790
– kraftvärme-industri <i>Auto producer CHP</i>	714	1 497	1 962	1 467	5 640
– kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	508	781	5 621	1 929	8 839
–kondens <sup>2</sup> <i>Condensing power</i>	196		43	61	300
–gasturbiner reservkraft och annat <i>Gas turbines for reserve</i>	–	–	4	7	11
<b>Summa produktion exkl solkraft <i>Generation total exkl solar</i></b>	<b>21 699</b>	<b>37 071</b>	<b>83 388</b>	<b>7 006</b>	<b>149 164</b>
<b>Summa produktion inkl solkraft <i>Generation total inkl solar</i></b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>149 198</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 60 och förteckningen på sid 68. Se vidare statistiken med kommentarer sid 5. *Distribution of municipalities by bidding areas, see p. 60 and p. 68.*

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

## 7D. Elanvändning: Fördelning på användargrupper och elhandelsområden<sup>1</sup> 2013, GWh

### 7D. Consumption of electricity by consumer groups and bidding areas<sup>1</sup> 2013, GWh

Användargrupper enl. SNI 2007 inom [ ] Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within [ ]	Elområde Bidding area					
	SE1			SE2		
	Hög- spänning High voltage	Låg- spänning Low voltage	Totalt Total	Hög- spänning High voltage	Låg- spänning Low voltage	Totalt Total
Slutlig användning inom elområdet Final use within the bidding area						
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk (jämta anslutna hushåll)	0	79	79	7	305	312
–med förbrukning över 20 000 kWh	0	51	51	7	185	192
– med förbrukning om högst 20 000 kWh	0	28	28	0	120	120
Tillverkning och utvinning av mineral [05-33]	5 648	121	5 769	9 319	306	9 625
Elförsörjning (kontor, lager o.dyl.) [35.1]	0	12	12	0	31	31
Gasförsörjning (distr. av gasformiga bränslen via rörnät) [35.2]	26	1	27	0	0	0
Försörjning av värme och kyla [35.3]	106	0	106	260	0	260
Gatu- och vägbelysning	0	30	30	0	65	65
Vattenverk [36.001, 36.002]	8	17	25	16	32	48
Avloppsrening. Avfallshantering; återvinning. Sanering [37, 38, 39]	19	19	38	12	56	68
Byggverksamhet [41-43]	21	29	50	9	52	61
Parti- och provisionshandel utom med motorfordon [46]	8	23	31	25	58	83
Detaljhandel och Handel samt rep. av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	17	166	183	27	323	350
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	4	52	56	26	167	193
Järnvägstransport och kollektivtrafikverksamhet [49.1–49.2, 49.31]	235	13	248	314	25	339
– Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52]	62	20	82	14	36	50
Post- och kurirverksamhet [53]	4	23	27	20	27	47
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	0	5	5	4	15	19
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	6	13	19	13	40	53
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	0	1	1	0	3	3
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning	32	315	347	82	563	645
– bostadsfastigheter [68.2, 68.32]	6	294	300	60	488	548
– övrig [68.2, 68.32]	26	21	47	22	75	97
Uthyrning, leasing, databeh. o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	4	7	11	60	69	129
Offentlig förvaltning och försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	25	50	75	45	116	161
Utbildning. Vetenskaplig forskning och utveckling [85, 72]	32	71	103	20	148	168
Hälsa- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	57	91	148	78	166	244
– Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	6	49	55	3	112	115
Kultur, nöje och fritid [90-93]	9	80	89	21	104	125
Permanenta bostäder (utom i komb. med jord- och skogsbruk o. dyl.)	9	1 338	1 347	7	2 778	2 785
– småhus med förbrukning över 10 000 kWh	9	888	897	4	1 881	1 885
– småhus med förbrukning om högst 10 000 kWh	–	291	291	–	496	496
– flerbostadshus, direktlev. med förbrukning över 5 000 kWh	–	35	35	–	77	77
– flerbostadshus, direktlev. med förbrukning om högst 5 000 kWh	–	95	95	–	247	247
– flerbostadshus, kollektivleveranser	–	29	29	3	77	80
Fritidsbostäder	–	138	138	–	441	441
<b>Summa slutlig förbrukning inom elområdet exkl. förluster</b> <b>Sum of final use within the price are, losses excluded</b>	<b>6 338</b>	<b>2 763</b>	<b>9 101</b>	<b>10 382</b>	<b>6 038</b>	<b>16 420</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 60 och förteckningen på sid 68. *Distribution of municipalities by bidding areas, see p. 60 and 68.*

**7D. Elanvändning: Fördelad på användargrupper och elhandelsområden 2013, GWh (forts.)**  
 7D. Consumption of electricity by consumer groups and bidding areas 2013, GWh (cont.)

Elområde <i>Bidding area</i>								
SE3			SE4			Riket <i>Sweden</i>		
Högspänning <i>High voltage</i>	Lågspänning <i>Low voltage</i>	Totalt <i>Total</i>	Högspänning <i>High voltage</i>	Lågspänning <i>Low voltage</i>	Totalt <i>Total</i>	Högspänning <i>High voltage</i>	Lågspänning <i>Low voltage</i>	Totalt <i>Total</i>
113	1 638	1 751	96	871	967	216	2 893	3 109
112	1 088	1 200	96	604	700	215	1 928	2 143
1	550	551	0	267	267	1	965	966
25 746	2 208	27 954	6 803	784	7 587	47 516	3 419	50 935
0	132	132	0	30	30	0	205	205
50	9	59	12	12	24	88	22	110
2 657	0	2 657	437	0	437	3 460	0	3 460
0	386	386	0	166	166	0	647	647
200	146	346	52	32	84	276	227	503
320	183	503	104	64	168	455	322	777
55	543	598	234	177	411	319	801	1 120
497	647	1 144	134	222	356	664	950	1 614
372	2 374	2 746	148	783	931	564	3 646	4 210
92	1 074	1 166	14	311	325	136	1 604	1 740
1 823	194	2 017	127	19	146	2 499	251	2 750
347	281	628	93	131	224	516	468	984
18	109	127	6	26	32	48	185	233
145	215	360	16	48	64	165	283	448
133	381	514	45	140	185	197	574	771
8	30	38	3	10	13	11	44	55
1 822	6 436	8 258	401	1 437	1 838	2 337	8 751	11 088
726	4 834	5 560	27	881	908	819	6 497	7 316
1 096	1 602	2 698	374	556	930	1 518	2 254	3 772
391	722	1 113	124	165	289	579	963	1 542
249	656	905	173	124	297	492	946	1 438
244	1 085	1 329	174	399	573	470	1 703	2 173
620	973	1 593	289	363	652	1 044	1 593	2 637
16	430	446	3	174	177	28	765	793
267	659	926	51	228	279	348	1 071	1 419
139	20 612	20 751	2	6 582	6 584	157	31 310	31 467
40	13 432	13 472	2	4 101	4 103	55	20 302	20 357
–	2 738	2 738	–	1 280	1 280	–	4 805	4 805
2	1 081	1 083	–	389	389	2	1 582	1 584
–	3 101	3 101	–	737	737	–	4 180	4 180
97	260	357	–	75	75	100	441	541
–	1 828	1 828	–	557	557	–	2 964	2 964
<b>36 324</b>	<b>43 951</b>	<b>80 275</b>	<b>9 540</b>	<b>13 855</b>	<b>23 395</b>	<b>62 585</b>	<b>66 607</b>	<b>129 192</b>

## 8:1. Ekonomi: Omsättning av el, ånga och hetvatten i kraftverk, värmeverk och för elproducenter inom industrin<sup>2</sup> 2009–2013, GWh

8:1. Electricity services, steam and hot water services (NACE Rev.2 35.1 and 35.3) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 07-33); Turnover of electricity, steam and hot water 2009–2013. GWh

	2009	2010	2011	2012	2013
<u>Omsättning av elenergi, GWh</u>					
<u>Turnover of electricity, GWh</u>					
Produktion, brutto <i>Generation, gross</i>	136 682	148 255	151 163	166 302	153 155
Egenanvändning vid elproduktion <i>Own use by generating</i>	3 482	3 343	3 635	3 858	3 957
Produktion, netto <i>Generation, net</i>	133 200	144 912	147 528	162 444	149 198
Därav:					
– vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>hydropower incl. pumped storage</i>	64 889	66 773	66 609	78 412	60 935
– vindkraft <i>windpower</i>	2 485	3 502	6 101	7 165	9 842
– kärnkraft <i>nuclear power</i>	49 987	55 626	58 026	61 393	63 597
– konventionell värmekraft <i>conventional thermal power</i>	15 839	19 056	16 779	15 456	14 789
Utbyte med utlandet, till Sverige <i>Power exchange with foreign countries, to Sweden</i>	13 771	14 932	12 481	11 680	12 674
Mottaget från anläggningar i Sverige (inom branschen) <i>Received from plants in Sweden (within the branch)</i>	110 315	121 237	113 236	122 633	112 873
<b>Summa omsättning <i>Sum of turnover</i></b>	<b>257 286</b>	<b>281 081</b>	<b>273 232</b>	<b>296 757</b>	<b>274 745</b>
Förlust fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	9 583	11 814	9 703	10 966	10 003
Bruttoleveranser av el, inkl. lev inom branschen <i>Gross deliveries of electricity (incl. deliveries within the energy sector)</i>	247 704	269 268	263 529	285 791	264 741
Utbyte med utlandet, från Sverige <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	9 085	12 853	19 714	31 254	22 676
Leveranser inom branschen <i>Deliveries within the energy sector</i>	110 315	121 237	113 236	122 633	112 873
Leveranser till slutliga förbrukare inom landet <i>Deliveries to final consumers within the country</i>	128 303	135 178	130 579	131 904	129 192
Därav: <i>Of which:</i>					
– Elverkens användning för kontor, lager o.d. <i>Use by electricity services in offices, warehouses etc.</i>	131	165	208	197	205
– Kraftvärmeverk och fristående värmeverk <i>Combined heat and power production (CHP) and heat only plants</i>	3 617	3 396	3 396	3 887	3 460
<u>Omsättning av ånga och hetvatten (fjärrvärme), GWh</u>					
<u>Turnover of steam and hot water (district heating), GWh</u>					
Produktion <sup>1</sup> <i>Production</i>	52 712	59 612	50 795	55 052	53 252
Mottaget från anläggningar utom branschen för elproduktion <i>Received from plants out of the energy sector for electricity generation</i>	..	..	..	..	..
Mottaget från anläggningar utom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Received from plants out of the energy sector for district heating</i>	3 072	4 473	3 534	4 751	4 734
Mottaget från anläggningar inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Received from plants within the energy sector for district heating</i>	16 143	20 816	19 105	17 592	17 801
<b>Summa omsättning <i>Sum of turnover</i></b>	<b>71 927</b>	<b>84 901</b>	<b>73 433</b>	<b>77 395</b>	<b>75 787</b>
Användning för elproduktion <i>For use in power generation</i>	..	..	..	..	..
Förluster fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	6 023	6 807	6 266	7 479	6 209
Leveranser till företag inom branschen <i>Deliveries to companies within the branch</i>	16 143	20 816	19 104	17 592	17 801
Leveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries to final consumers</i>	49 761	57 278	48 063	52 324	51 824

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

2) SNI 2007 35.1, 35.3 och 07-33

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

8.2A. Electrical services, steam and hot water works (NACE Rev.2 35.1 and 35.3) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 07-33) 2009–2013; Receipts and selected costs, MSEK

	2009	2010	2011	2012	2013	Index 2012=100
<u>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</u>						
Elexport <sup>2</sup> <i>Export of electricity</i>	3 432	5 648	8 275	8 507	7 769	91
Elförsäljning inom branschen (exkl. export) <i>Electricity sold within the branch (export excluded)</i>	35 728	49 412	40 614	39 102	36 568	94
Elförsäljning till slutliga förbrukare <sup>3,4</sup> <i>Electricity sold to final consumers</i>	59 532	73 223	65 325	57 730	54 782	95
Nätintäkter från överföring el inom branschen (gräns- och inmatningsspunkt) <i>Receipts from transmission of electricity within the branch (net service)</i>	7 970	8 635	9 122	8 397	8 354	99
Nätintäkter från överföring till slutliga förbrukare <i>Receipts from transmission of electricity to final consumers (net service)</i>	21 895	23 556	22 295	22 975	23 388	102
Fjärrvärmeleveranser inom branschen <i>Deliveries of district heating within the branch</i>	6 602	7 104	6 117	6 027	7 428	123
Fjärrvärmeleveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries of district heating to final consumers</i>	26 400	31 529	30 543	35 574	32 804	92
Bruttoersättning för elinstallationer, reparationer och andra arbeten <i>Receipts for Installations and maintenance of electrical equipments and other works</i>	1 087	836	1 060	785	861	110
<b>Summa intäkter vid egen produktion Mkr<sup>5</sup></b>	<b>162 646</b>	<b>199 943</b>	<b>183 351</b>	<b>179 097</b>	<b>171 955</b>	<b>96</b>
<b>Sum of receipts by own production, MSEK</b>						
<u>Vissa kostnader Mkr Selected costs MSEK</u>						
Elimport <sup>1</sup> <i>Import of electricity</i>	5 560	9 192	6 209	4 095	4 513	110
Inköpt elenergi (exkl. import) <i>Bought electricity (import excluded)</i>	35 728	49 412	40 614	39 102	36 568	94
Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät <i>Net fees for transmission to adjacent nets</i>	5 909	7 187	7 605	8 013	8 192	102
Andel i driftskostnader för vattenregleringsföretag <i>Part in operating costs for water regulation</i>	164	157	130	142	191	134
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>	473	979	1 131	1 059	1 074	101
Inköpt ånga och hetvatten inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Bought steam and hot water from companies within the branch for district heating purposes</i>	6 602	7 104	6 117	7 815	7 428	95
Inköpt bränsle för elproduktion <i>Bought fuels for generation of electricity</i>	4 016	5 945	5 309	4 926	4 821	98
Inköpt bränsle för fjärrvärmeproduktion <i>Bought fuels for production of district heating</i>	8 271	11 493	9 095	9 160	8 817	96
Övrigt inköpt bränsle, ånga och drivmedel <i>Other bought fuels and steam</i>	154	476	203	130	130	100
Råvaror, halvfabrikat, delar samt andra tillsats- och förbrukningsmaterial än bränslen och drivmedel <i>Raw materials, semi-manufactured products, parts and other additives and incidental materials than fuels</i>	1 299	1 108	1 392	1 155	1 506	130
<b>Summa kostnader Mkr<sup>5</sup> Sum of costs MSEK</b>	<b>68 176</b>	<b>93 054</b>	<b>77 805</b>	<b>75 597</b>	<b>73 240</b>	<b>97</b>

1) SNI 2007 35.1, 35.3 och 07-33

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

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

4) Intäkt från försäljning av el till slutliga förbrukare har delvis modellberäknats. Se vidare under rubriken Täckning i avsnittet Statistikens tillförlitlighet. *Purchasing value of electricity sold to final consumers is partly estimated. The part for which data on value is unknown (non-response or undercoverage corresponding to 9.9 percent of final consumption in 2013) the value has been estimated under the assumption that the price is the same as the mean price for the companies who have reported value and quantity.*

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

## 8:2B. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader 2012 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr

### 8.2B. Electrical services, steam and hot water works 2012. Receipts and selected costs, MSEK

	SNI 2007 351	SNI 2007 353	Övriga	Totalt
<b>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</b>				
<u>Elhandel</u>				
Export av el <sup>1</sup>	..	..	..	8 472
Försåld el till inhemska elhandelsföretag <sup>2</sup>	34 215	1 401	507	36 123
Försåld balanskraft till Svenska kraftnät	..	..	..	1 111
Försåld el till nätföretag	..	..	..	1 867
Försåld el till slutanvändare <sup>2</sup>	49 897	3 283	3 095	56 275
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	15 583	1 104	2 847	19 534
– hushåll (bostäder och fritidshus)	17 648	..	..	18 793
– övriga förbrukare	16 666	..	..	17 947
<b>Summa intäkter av elhandel</b>	<b>86 632</b>	<b>5 120</b>	<b>3 624</b>	<b>103 849</b>
<u>Nättjänst</u>				
Överföring av el i gränspunkt och inmatningspunkt	..	..	..	8 397
Överföring av el i uttagspunkt	..	..	..	22 975
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	..	..	..	3 098
– hushåll (bostäder och fritidshus)	8 405	229	216	8 849
– övriga förbrukare	10 622	246	160	11 028
<b>Summa intäkter av nättjänst</b>	<b>30 349</b>	<b>532</b>	<b>490</b>	<b>31 371</b>
Värme samt kyla				
– fjärrvärme (leveranser inom och utom branschen)	11 807	26 882	2 911	41 601
– annan värme (s.k. färdig värme)	..	864	..	1 324
– fjärrkyla	..	461	..	555
<b>Summa intäkter av värme samt kyla</b>	<b>12 214</b>	<b>28 206</b>	<b>3 059</b>	<b>43 480</b>
<b>Övriga intäkter</b>				
Engångsavgifter för abonnemang	1 687	268	62	2 016
Reparationer, elinstallationer o.d.	644	114	27	785
Övriga intäkter	2 978	1 452	652	5 082
– Mineralutvinning, varutillverkning	..	..	..	32
– Försäljning av handelsvaror	243	..	..	267
– Telekommunikationstjänster	..	..	..	558
– Konsulttjänster	408	450	4	862
– Övrigt:	1 985	748	630	3 363
<b>Summa intäkter Mkr</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>186 583</b>
<b>Kostnader Mkr</b>				
<u>Elinköp</u>				
Import / införsel av el <sup>1</sup>	..	..	..	3 710
Inköpt balanskraft från Svenska kraftnät	1 099	192	0	1 292
Inköpt el från inhemska elhandelsbolag och producenter <sup>2</sup>	33 450	3 515	687	37 652
Mottagen reglerkraft	13	0	0	13
<b>Summa inköpt/mottagen el för egenförbrukning och försäljning</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>42 667</b>
Övriga kostnader för anskaffning av el (t.ex. kostnader för börs och balanstjänst m.m.)	765	76	4	845
Kostnader för andel i vattenregleringsföretag	..	..	..	142
<b>Summa kostnader för inköpt el</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>43 654</b>
<u>Nättjänst</u>				
<b>Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät</b>	<b>7 711</b>	<b>141</b>	<b>161</b>	<b>8 013</b>
<b>Övriga kostnader</b>				
Förbrukning av bränsle för elproduktion	2 758	1 521	646	4 926
Förbrukning av bränsle och inköpt värme för produktion/distribution av värme	7 075	8 344	828	16 247
Förbrukning av bränsle, fjärrvärme och drivmedel för lokaluppvärmning, transporter o. dyl.	71	39	20	130
Råvaror, halvfabrikat, delar samt andra tillsats- och förbrukningsmaterial än bränsle	636	412	107	1 155
Reparationer och underhåll:	2 889	1 692	336	4 917
– byggnader och anläggningar	2 801	1 551	326	4 678
– bilar, bussar, maskiner och inventarier	88	141	10	239
Till Riksskatteverket direkt inbetalda energi- och miljöskatter:	197	1 230	315	1 742
– egenförbrukning av el för produktion/distribution av värme	..	483	..	634
– bränsle för produktion av el och värme	..	746	..	1 108
<b>Summa kostnader Mkr</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>80 784</b>

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

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



## 8:2C. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader 2013 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr

### 8.2C. Electrical services, steam and hot water works 2013. Receipts and selected costs, MSEK

	SNI 2007 351	SNI 2007 353	Övriga	Totalt
<b>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</b>				
<u>Elhandel</u>				
Export av el <sup>1</sup>	..	..	..	7 769
Försåld el till inhemska elhandelsföretag <sup>2</sup>	32 046	..	..	34 044
Försåld balanskraft till Svenska kraftnät	681	23	0	704
Försåld el till nätföretag	1 692	..	..	1 821
Försåld el till slutanvändare <sup>2</sup>	48 077	4 365	2 813	55 256
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	16 190	1 581	2 596	20 367
– hushåll (bostäder och fritidshus)	17 916	..	..	19 464
– övriga förbrukare	13 970	..	..	15 424
<b>Summa intäkter av elhandel</b>	<b>82 496</b>	<b>5 995</b>	<b>3 334</b>	<b>99 594</b>
<u>Nättjänst</u>				
Överföring av el i gränspunkt och inmatningspunkt	..	0	..	8 354
Överföring av el i uttagspunkt	..	512	..	23 388
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	..	53	..	3 138
– hushåll (bostäder och fritidshus)	8 337	224	210	8 771
– övriga förbrukare	11 071	235	173	11 479
<b>Summa intäkter av nättjänst</b>	<b>30 743</b>	<b>512</b>	<b>487</b>	<b>31 742</b>
<u>Värme samt kyla</u>				
– fjärrvärme (leveranser inom och utom branschen)	11 111	26 130	2 990	40 232
– annan värme (s.k. färdig värme)	320	343	119	782
– fjärrkyla	67	500	37	604
<b>Summa intäkter av värme samt kyla</b>	<b>11 499</b>	<b>26 973</b>	<b>3 146</b>	<b>41 618</b>
<b>Övriga intäkter</b>				
Engångsavgifter för abonnemang	751	232	67	1 049
Reparationer, elinstallationer o.d.	694	139	29	861
Övriga intäkter	2 672	1 454	286	4 413
– Mineralutvinning, varutillverkning	..	..	..	115
– Försäljning av handelsvaror	81	..	..	108
– Telekommunikationstjänster	..	..	..	391
– Konsulttjänster	198	502	3	703
– Övrigt:	1 978	838	280	3 096
<b>Summa intäkter Mkr</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>179 277</b>
<b>Kostnader Mkr</b>				
<u>Elinköp</u>				
Import / införsel av el <sup>1</sup>	..	..	..	4 513
Inköpt balanskraft från Svenska kraftnät	1 081	141	0	1 222
Inköpt el från inhemska elhandelsbolag och producenter <sup>2</sup>	30 488	3 868	697	35 054
Mottagen reglerkraft	147	0	0	147
<b>Summa inköpt/mottagen el för egenförbrukning och försäljning</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>40 936</b>
Övriga kostnader för anskaffning av el (t.ex. kostnader för börs och balanstjänst m.m.)	837	96	10	943
Kostnader för andel i vattenregleringsföretag	..	..	..	191
<b>Summa kostnader för inköpt el</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>42 070</b>
<u>Nättjänst</u>				
<b>Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät</b>	<b>7 900</b>	<b>131</b>	<b>160</b>	<b>8 192</b>
<b>Övriga kostnader</b>				
Förbrukning av bränsle för elproduktion	3 048	1 303	471	4 821
Förbrukning av bränsle och inköpt värme för produktion/distribution av värme	7 343	9 183	794	17 320
Förbrukning av bränsle, fjärrvärme och drivmedel för lokaluppvärmning, transporter o. dyl.	76	39	15	130
Råvaror, halvfabrikat, delar samt andra tillsats- och förbrukningsmaterial än bränsle	647	506	353	1 506
Reparationer och underhåll:	3 102	1 874	316	5 291
– byggnader och anläggningar	2 963	1 695	293	4 950
– bilar, bussar, maskiner och inventarier	139	179	23	341
Till Riksskatteverket direkt inbetalda energi- och miljöskatter:	161	876	253	1 290
– egenförbrukning av el för produktion/distribution av värme	..	334	..	454
– bränsle för produktion av el och värme	..	542	..	836
<b>Summa kostnader Mkr</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>80 619</b>

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

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

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

9. Electrical energy transmitted values of network services and electricity to final consumers in 2012-2013. By consumer groups, GWh and MSEK

		Totalt		Hög- spänning <i>High voltage</i>	Låg- spänning <i>Low voltage</i>
		2012	2013		
<u>Tillverkningsindustri och mineralutvinning</u> <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>					
Överförd el <sup>1</sup> <i>Transmitted electricity</i>	GWh	52 981	50 935	47 516	3 419
Nätintäkter <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	3 098	3 138	2 144	994
	Öre/kWh	5,85	6,16	4,51	29,07
Försäld el <sup>1,2</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	19 534	20 367	..	..
	Öre/kWh	36,87	39,99	..	..
<u>Övriga slutliga förbrukare. <i>Other final consumers</i></u>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	78 923	78 257	15 069	63 188
Därav värmeverk, <i>of which heat plants</i>	GWh	3 887	3 460	..	..
Nätintäkter <sup>2</sup> <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	19 877	20 250	1 993	18 257
	Öre/kWh	25,19	25,88	13,23	28,89
Försäld el <sup>2,3</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	36 740	34 889	..	..
	Öre/kWh	46,55	44,58	..	..
Därav till hushåll <i>Of which to households</i>	GWh	35 086	34 431	..	..
	Mkr	18 793	19 464	..	..
	Öre/kWh	53,56	56,53	..	..
<u>Summa <i>Sum</i></u>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	131 904	129 192	62 585	66 607
Nätintäkter <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	22 975	23 388	4 137	19 251
	Öre/kWh	17,42	18,10	6,61	28,90
Försäld el <sup>1,2</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	56 275	55 256	..	..
	Öre/kWh	42,66	42,77	..	..

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 Statistiken 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 12.2 percent of final consumption in 2013) the value has been estimated under the assumption that the price is the same as the mean price for the companies who have reported value and quantity.*

**10. Fjärrvärme: Produkten och konsumtion fördelad på användargrupper****10. District heating supply and usage in 2012 and 2013**

	GWh				Totalt			
	Kraftvärmeverk <i>Main activity producers CHP</i>		Fristående värmeverk <sup>1</sup> <i>Heat only plants</i>		GWh		Mkr MSEK	
	2012	2013	2012	2013	2012	2013	2012	2013
<b>Produktion och leveranser av fjärrvärme</b> <i>Production and deliveries of district heat</i>								
Bränslebaserad produktion <i>Fuel based</i>	31 002	31 812	12 796	11 580	43 798	43 392	..	..
– kraftvärmeproduktion <i>CHP-production</i>	24 288	24 103	.	.	24 288	24 103	..	..
– övrigt <sup>2</sup> <i>heat only production</i>	6 714	7 709	12 796	11 580	19 510	19 289	..	..
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	4 045	4 309	1 191	858	5 236	5 167	..	..
Med elpanna producerad fjärrvärme <i>Electric boilers</i>	86	89	139	143	225	232	..	..
Med värmepump producerad fjärrvärme <i>Heat pumps</i>	1 872	1 585	3 921	2 876	5 793	4 461	..	..
<b>Total produktion <i>Total production</i></b>	<b>37 005</b>	<b>37 795</b>	<b>18 047</b>	<b>15 457</b>	<b>55 052</b>	<b>53 252</b>	..	..
Mottagen värme utom branschen <sup>3</sup> (Spillvärme) <i>Received heat out of the sector</i>	1 624	2 035	3 127	2 699	4 751	4 734	1 060	1 075
Förluster fram till leveranspunkten <i>Transmission losses</i>	4 177	3 783	3 302	2 426	7 479	6 209	..	..
<b>Leveranser till slutliga förbrukare</b> <i>Deliveries to final consumers</i>	<b>34 452</b>	<b>36 047</b>	<b>17 872</b>	<b>15 730</b>	<b>52 324</b>	<b>51 777</b>		
Mottagen värme från andra värmeverk <i>Received heat from plants within the sector</i>	3 497	3 244	14 095	14 557	17 592	17 801	6 027	7 428
<b>Användning av elenergi och bränslen <i>Use of electric energy and fuels</i></b>								
Elanvändning <i>Use of electric energy</i>	1 883	1 898	2 004	1 562	3 887	3 460	..	..
– För bränslebaserad fjärrvärmeproduktion samt pumpning <i>For fuel based heat production and pumping</i>	1 484	1 497	610	504	2 094	2 001	..	..
– För elbaserad fjärrvärmeproduktion <i>Electric boilers</i>	89	120	139	147	228	267	..	..
– För värmepumpsdrift <i>Heat pumps</i>	310	281	1 255	911	1 565	1 192	..	..
Bränsleanvändning <i>Use of fuels</i>	35 921	37 594	14 961	13 472	50 882	51 066	9 160	8 817
– kraftvärmeproduktion <sup>4</sup> <i>CHP-production</i>	28 299	28 863	.	.	28 299	28 863	..	..
– övrig bränslebaserad värmeproduktion <i>Heat only production</i>	7 622	8 731	14 961	13 472	22 583	22 203	..	..
<b>Leverans till slutliga förbrukare</b> <i>Deliveries to final consumers</i>								
	Antal abonnemang <i>Number of subscriptions</i>		Ant. lägenheter 1000-tal <i>Number of dwellings, thousands</i>		Leveranser, GWh <i>Deliveries, GWh</i>		Index 2012 =100	
	2012	2013	2012	2013	2012	2013		
<b>Förbrukarkategorier <i>Consumer groups</i></b>								
Tillverkningsindustri <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	5 600	5 800	.	.	4 734	5 329	112,6	
Småhus <sup>5</sup> <i>One- and two-family houses</i>	253 000	250 000	253	250	5 644	5 495	97,4	
Flerbostadshus <sup>5</sup> <i>Multi family houses</i>	63 000	61 000	2 504		26 153	25 253	96,6	
Markvärme <i>Ground heating</i>	400	400	.	.	166	179	107,8	
Offentlig förvaltning <sup>6</sup> <i>Public administration</i>	16 000	15 000	.	.	6 919	7 121	102,9	
Övriga <sup>7</sup> <i>Other</i>	26 000	26 000	.	.	8 708	8 447	97,0	
<b>Summa<sup>8</sup> <i>Sum</i></b>	<b>364 000</b>	<b>358 200</b>			<b>52 324</b>	<b>51 824</b>	<b>99,0</b>	

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

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

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

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

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

6) Offentlig förvaltning, utbildning, forskning, hälso- och sjukvård, sociala tjänster (SNI2007, 72, 75, 84-88) men exkl. privata sjukvårdsinrättningar. *Public administration, defence, research, medical and other health services, welfare institutions*

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

8) Leverans av värme till slutliga förbrukare stämmer inte alltid med tillgänglig värme för leverans (producerad värme + spillvärme - förluster). Den statistiska differensen uppgick 2013 till 47 GWh. Differensen kan förklaras av att vid inombranschleveranser de levererande de företagens uppgift om levererad värme inte alltid stämmer överens med de mottagande företagens uppgift om motsvarande mängd mottagen värme.

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

11A. Consumption of fuels 2012 and 2013 in electricity, steam and hot water works (NACE Rev. 2 35) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 05-33). By type of commodities

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <sup>1</sup> <i>Unit</i>	2012		2013 <sup>2</sup>		Inköps- värde 1 000 Kr <i>Purchasing value 1 000 SEK</i>
		Förbrukad kvantitet Totalt <i>Used quantity Total</i>	Förbrukad kvantitet Totalt <i>Used quantity Total</i>	Därav för elproduk- tion <i>Of which for electricity</i>	Därav för produktion av värme <i>Of which for heat</i>	
Stenkol (inkl. stybb och kolbriketter) <i>Hard coal</i>	ton	320 507	452 753	125 365	327 388	443 864
Koks (inkl. stybb och koksriketter) <i>Coke</i>	ton	–	–	–	–	–
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	ton	812 285	744 987	150 707	594 280	393 589
Förädlade träbränslen <sup>3</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	1 092 598	1 063 732	119 174	944 558	1 489 920
Träbränsle, andra slag (löst mått) <sup>4</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	33 185 369	32 789 242	8 259 523	24 529 719	5 149 799
Bensin för egna transportmedel <i>Petrol for own transport</i>	m <sup>3</sup>	1 377	1 140	.	.	14 212
Bensin för andra ändamål <i>Petrol for other purposes</i>	m <sup>3</sup>	64	44	.	.	579
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	541	768	758	10	..
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>		8 085	5 557	.	.	80 235
– för egna transportmedel <i>for own transport</i>	m <sup>3</sup>	7 107	5 384	.	.	61 816
– för andra ändamål <i>for other purposes</i>	m <sup>3</sup>	978	173	39	134	18 419
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic heating oil</i>	m <sup>3</sup>	86 042	63 039	6 296	56 743	473 286
Eldningsolja nr 2 inkl. WRD-olja <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	22 989	16 854	8 067	8 787	90 485
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	174 556	107 125	36 901	70 224	531 175
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	397 619	390 498	124 505	265 993	1 496 429
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and waste</i>	1 000 m <sup>3</sup>	37 763	51 240	5 223	46 017	19 594
Stadsgas (gasverks gas, ej gasol) och koksugngas <i>Gas-works gas and coke-oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	19 350	16 670	10 269	6 401	..
Masugngas inkl. LD-gas <i>Blast-furnace gas, oxygen steel furnace gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	2 211 861	1 932 125	920 122	1 012 003	..
Svartlut, tall- o. beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe	500 772	459 891	410 745	49 146	365 764
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	ton	8 233	4 818	1 365	3 453	62 862
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	toe	15 460 919	15 810 459	15 810 459		2 343 194
Sopor <i>Municipal solid wastes</i>	ton	5 030 614	5 321 938	1 051 021	4 270 917	-488 970
Annat bränsle <i>Other fuels</i>	toe	443 524	362 257	63 980	298 277	1 082 866
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	toe	<b>21 640 932</b>	<b>21 923 258</b>	<b>17 532 744</b>	<b>4 390 514</b>	<b>13 729 625</b>
	TJ	<b>906 063</b>	<b>917 883</b>	<b>734 061</b>	<b>183 822</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>21 640 932</b>	<b>21 923 258</b>	<b>17 532 744</b>	<b>4 390 514</b>	<b>13 729 625</b>
	TJ	<b>906 063</b>	<b>917 883</b>	<b>734 061</b>	<b>183 822</b>	.
<b>Värmekraftproduktion brutto (inkl. kärnkraft)</b> <b>resp. bränsle baserad värmeproduktion</b>	GWh	<b>123 851</b>	<b>125 174</b>	<b>81 782</b>	<b>43 392</b>	.
<b>Generation of thermal power (incl. Nuclear power) TJ and fuel based heat, gross</b>	TJ	<b>445 864</b>	<b>450 626</b>	<b>294 415</b>	<b>156 211</b>	.
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	49,2	49,1	40,1	85,0	.

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

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

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

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

## 11B. Specification of other fuels in table 11A, 2012 and 2013

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <sup>1</sup> <i>Unit</i>	2012		2013		Inköps- värde 1 000 kr <i>Purchasing value 1 000 SEK</i>
		Förbrukad kvantitet Totalt <i>Used quantity Total</i>	Förbrukad kvantitet Totalt <i>Used quantity Total</i>	Därav för elproduk- tion <i>Of which for electricity</i>	Därav för produktion av värme <i>Of which for heat</i>	
Biolja, rapsolja <i>Bio oil</i>	toe	117 219	127 567	2 661	124 906	838 599
	TJ	4 908	5 341	112	5 230	
Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases</i>	toe	13 244	13 407	11 779	1 628	..
	TJ	555	561	493	68	
Bränslekross <i>Fuel crusher</i>	toe	53 689	19 823	207	19 616	..
	TJ	2 248	830	9	821	
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	24	23	–	23	..
	TJ	1	1	–	1	
Däck, gummiavfall <i>Tires, rubber waste</i>	toe	26 431	24 766	6 141	18 625	..
	TJ	1 107	1 038	257	780	
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	14 045	9 808	2 701	7 107	..
	TJ	589	411	113	298	
Flygfotogen, Jet-A1 <i>Jet fuel</i>	toe	232	3	3	–	..
	TJ	10	0	0	–	
GROT, stamvedsflis, skogsflis mm <sup>2</sup> <i>Tops and branches of trees</i>	toe	39 712	40 176	–	40 176	..
	TJ	1 664	1 683	–	1 683	
Halm <i>Straw</i>	toe	4 003	2 955	–	2 955	..
	TJ	168	124	–	124	
Havreskal <i>Oat hulls</i>	toe	3 355	4 292	9	4 283	3 345
	TJ	140	180	0	179	
Lignin, harts <i>Lignin, resin</i>	toe	3 928	3 365	665	2 700	..
	TJ	165	141	28	113	
Lösningsmedel <i>Solvents</i>	toe	1 025	1 966	1 966	–	..
	TJ	43	82	82	–	
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	5 343	2 828	627	2 201	..
	TJ	224	118	26	92	
PTP, pappersavfall mm <i>Paper-tree-plastic</i>	toe	2 061	1 005	–	1 005	..
	TJ	86	42	–	42	
PE-flis, Plastavfall, <i>Polyethene chips,</i> <i>Plastic waste</i>	toe	3 331	2 990	1 184	1 805	..
	TJ	140	125	50	76	
RT-Flis, återvinningsflis <i>Various recycled</i> <i>wood chips</i>	toe	21 058	24 772	6 135	18 636	..
	TJ	882	1 038	257	781	
Slaktavfall <i>Animal waste, offals</i>	toe	2 273	3 561	1 921	1 640	..
	TJ	95	149	80	69	
Solrospelletts <i>Sun flower pellets</i>	toe	0	–	–	–	..
	TJ	0	–	–	–	
Trädbränsleavfall, returbränsle, fiberslam <i>Variuos wood waste</i>	toe	128 911	76 035	27 451	48 584	..
	TJ	5 401	3 185	1 150	2 035	
Övrigt, ospecificerat <i>Others, unspecified</i>	toe	3 638	2 915	530	2 385	5 821
	TJ	152	122	22	100	..
<b>Summa Sum</b>	toe	<b>443 524</b>	<b>362 257</b>	<b>63 980</b>	<b>298 277</b>	<b>1 082 866</b>
	TJ	<b>18 577</b>	<b>15 172</b>	<b>2 680</b>	<b>12 492</b>	

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

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

### 11C. Bränsleallokeringen vid produktion av kraftvärme i kraftvärme-värmeverk enligt energi- respektive alternativmetoden 2013

11C. Fuel allocation in main activity CHP; energy vs. alternative generation method in 2013

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Måttenheter <i>Unit</i>	Energimetoden <i>Energy generation method</i>			Alternativmetoden <sup>1</sup> <i>Alternative generation method</i>		
		Elproduktion <i>Power generation</i>	Värmeproduktion <i>Heat production</i>	Totalt	Elproduktion <i>Power generation</i>	Värmeproduktion <i>Heat production</i>	Totalt
1	2	3	4	5	6	7	8
Stenkol <i>Hard coal</i>	ton	124 096	326 559	450 655	191 698	258 957	450 655
	TJ	3 374	8 878	12 252	5 212	7 040	12 252
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	ton	145 618	383 197	528 815	224 946	303 869	528 815
	TJ	1 465	3 856	5 321	2 263	3 058	5 321
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	105 326	277 167	382 493	162 704	219 789	382 493
	TJ	1 830	4 815	6 644	2 826	3 818	6 644
Träbränslen, andra (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	4 626 516	12 174 758	16 801 274	7 146 875	9 654 399	16 801 274
	TJ	14 108	37 125	51 232	21 793	29 439	51 232
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–	–	–
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>	36	95	131	56	75	131
	TJ	1	3	5	2	3	5
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	2 785	7 327	10 112	4 301	5 811	10 112
	TJ	100	262	362	154	208	362
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	306	807	1 113	473	640	1 113
	TJ	11	30	42	18	24	42
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	10 919	28 733	39 652	16 867	22 785	39 652
	TJ	419	1 102	1 520	647	874	1 520
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	91 304	240 268	331 572	141 043	190 529	331 572
	TJ	3 615	9 512	13 127	5 584	7 543	13 127
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	5 223	13 745	18 968	8 069	10 899	18 968
	TJ	87	230	317	135	182	317
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	1 404	3 693	5 097	2 168	2 929	5 097
	TJ	25	67	92	39	53	92
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	341 095	897 598	1 238 693	526 911	711 782	1 238 693
	TJ	1 132	2 979	4 111	1 749	2 362	4 111
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe	1 767	4 651	6 418	2 730	3 688	6 418
	TJ	74	195	269	114	154	269
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	ton	0	0	0	0	0	0
	TJ	0	0	0	0	0	0
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	1 040 830	2 738 961	3 779 791	1 607 836	2 171 955	3 779 791
	TJ	11 347	29 859	41 206	17 528	23 678	41 206
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	toe	45 231	119 025	164 256	69 871	94 385	164 256
	TJ	1 895	4 987	6 882	2 928	3 955	6 882
<b>Summa bränsle och drivmedel</b> <b><i>Sum of fuels</i></b>	<b>toe</b>	<b>943 024</b>	<b>2 481 584</b>	<b>3 424 608</b>	<b>1 456 749</b>	<b>1 967 858</b>	<b>3 424 608</b>
	<b>TJ</b>	<b>39 483</b>	<b>103 899</b>	<b>143 381</b>	<b>60 991</b>	<b>82 390</b>	<b>143 381</b>
	<b>GWh</b>	<b>10 967</b>	<b>28 861</b>	<b>39 828</b>	<b>16 942</b>	<b>22 886</b>	<b>39 828</b>
<b>El- och värmeproduktion brutto</b> <i>Elec- tricity and heat production gross</i>	<b>TJ</b>	<b>32 974</b>	<b>86 771</b>	<b>119 745</b>	<b>32 974</b>	<b>86 771</b>	<b>119 745</b>
	<b>GWh</b>	<b>9 159</b>	<b>24 103</b>	<b>33 263</b>	<b>9 159</b>	<b>24 103</b>	<b>33 263</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	83,5	83,5	83,5	54,1	105,3	83,5

1) Bränsleallokering vid kraftvärmeproduktion enligt energimetoden, se texten under avsnittet statistiken med kommentarer, sid 6. *Fuel allocation at co-generation by the energy method see EPD:s Product Category Rules, PCR CPC 17 Version 1.1. Annex 2.*

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

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

**12A. Bränsleförbrukning för elproduktion 2013: Fördelning på stationstyp****12A. Consumption of fuels in electricity generation in 2013. By type of fuel and power plant**

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Mått- enhet <sup>1</sup> <i>Unit</i>	Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP-plants</i>		Kraftvärme- värmeverk <i>Main activity pro- ducers CHP-plants</i>		Kondens- stationer (inkl. kärn- kraft) <i>Condensing power plants (incl. nuclear power)</i>	Gastur- binsta- tioner Gas- turbines (for reserve)	Annan driv- kraft <i>Other cycles</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraft- värme <i>CHP</i>	Kondens- pro- duktion <sup>4</sup> <i>Non-CHP</i>	Kraft- värmepro- duktion <sup>5</sup> <i>CHP</i>	Kondens- pro- duktion <i>Non-CHP</i>				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Stenkol <i>Hard coal</i>	ton	–	..	124 096	1 269	–	–	–	125 365
	TJ	–	..	3 374	35	–	–	–	3 409
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	ton	4 491	..	145 618	598	–	–	–	150 707
	TJ	44	..	1 465	7	–	–	–	1 517
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	13 848	..	105 326	–	–	–	–	119 174
	TJ	243	..	1 830	–	–	–	–	2 073
Träbränslen, andra (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	3 541 323	..	4 626 516	91 684	–	–	–	8 259 523
	TJ	9 168	..	14 108	254	–	–	–	23 530
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	–	..	–	–	3	755	–	758
	TJ	–	..	–	–	0	26	–	26
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>	–	..	36	1	–	–	2	39
	TJ	–	..	1	0	–	–	0	1
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	48	..	2 785	149	–	2 587	727	6 296
	TJ	2	..	100	5	–	93	26	226
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	184	..	306	6 529	1 048	–	–	8 067
	TJ	7	..	11	244	39	–	–	302
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	23 311	..	10 919	105	2 566	–	–	36 901
	TJ	894	..	419	4	98	–	–	1 415
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	7 427	..	91 304	25 774	–	–	–	124 505
	TJ	294	..	3 615	1 020	–	–	–	4 928
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	–	..	5 223	–	–	–	–	5 223
	TJ	–	..	87	–	–	–	–	87
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	6 682	..	1 404	2 183	–	–	–	10 269
	TJ	121	..	25	39	–	–	–	186
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	75 161	..	341 095	503 866	–	–	–	920 122
	TJ	227	..	1 132	1 667	–	–	–	3 026
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	ton	408 950	..	1 767	28	–	–	–	410 745
	TJ	17 122	..	74	1	–	–	–	17 197
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	ton	1 365	..	–	–	–	–	–	1 365
	TJ	63	..	–	–	–	–	–	63
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	ton	–	..	–	–	15 810 459	–	–	15 810 459
	TJ	–	..	–	–	661 952	–	–	661 952
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	–	..	1 040 830	10 191	–	–	–	1 051 021
	TJ	–	..	11 347	98	–	–	–	11 444
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	ton	17 476	..	45 231	1 270	–	3	–	63 980
	TJ	732	..	1 895	53	–	0	–	2 680
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	ton	690 652	..	943 024	81 861	15 813 748	2 835	624	17 532 744
	TJ	28 916	..	39 483	3 427	662 090	119	26	734 061
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>	ton	<b>690 652</b>	..	<b>943 024</b>	<b>81 861</b>	<b>15 813 748</b>	<b>2 835</b>	<b>624</b>	<b>17 532 744</b>
	TJ	<b>28 916</b>	..	<b>39 483</b>	<b>3 427</b>	<b>662 090</b>	<b>119</b>	<b>26</b>	<b>734 061</b>
<b>Värmekraftproduktion brutto</b> <b><i>Electricity generation gross</i></b>	GWh	<b>5 844</b>	..	<b>9 159</b>	<b>294</b>	<b>66 474</b>	<b>8</b>	<b>3</b>	<b>81 782</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	72,8	..	83,5	30,8	36,1	24,7	39,5	40,1

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

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

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

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

**12B. Bränslen: Specifikation av "Annat bränsle" i tabell 12A för 2013.****Fördelning på kraftstationstyp**

12B. Specification of other fuels in table 12A in 2013. By type of power plant

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Mått- enhet <sup>1</sup> <i>Unit</i>	Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP-plants</i>		Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity producers CHP-plants</i>		Kondens- stationer <i>Conden- sing power plants</i>	Gastur- binsta- tioner för reserv- kraft <i>Gas- turbines (for reserve)</i>	Annan driv- kraft <i>Other cycles</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraft- värme- CHP- mode	Kondens- produktion Non-CHP- mode	Kraft- värme- produktion <sup>2</sup> CHP-mode	Kondens- produktion Non-CHP- mode				
1		3	4	5	6	7	8	9	10
Biolja <i>Bio oil</i>	toe	39	..	2 594	28	-	-	-	2 661
	TJ	2	..	109	1	-	-	-	112
Bioslam <i>Biosludge</i>	toe	-	..	-	-	-	-	-	-
	TJ	-	..	-	-	-	-	-	-
Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases</i>	toe	11 779	..	-	-	-	-	-	11 779
	TJ	493	..	-	-	-	-	-	493
Bränslekross <i>Fuel crusher</i>	toe	-	..	207	-	-	-	-	207
	TJ	-	..	9	-	-	-	-	9
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	-	..	-	-	-	-	-	-
	TJ	-	..	-	-	-	-	-	-
Däck, gummiavfall <i>Tires, rubber waste</i>	toe	-	..	5 799	342	-	-	-	6 141
	TJ	-	..	243	14	-	-	-	257
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	-	..	2 701	-	-	-	-	2 701
	TJ	-	..	113	-	-	-	-	113
Lignin, harts <i>Lignin, resin</i>	toe	-	..	665	-	-	-	-	665
	TJ	-	..	28	-	-	-	-	28
Flygfotogen, Jet-A1 <i>Jet fuel</i>	toe	-	..	-	-	-	3	-	3
	TJ	-	..	-	-	-	0	-	0
Lösningsmedel <i>Solvents</i>	toe	1 966	..	-	-	-	-	-	1 966
	TJ	82	..	-	-	-	-	-	82
Havreskal <i>Oat hulls</i>	toe	-	..	9	-	-	-	-	9
	TJ	-	..	0	-	-	-	-	0
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	-	..	627	-	-	-	-	627
	TJ	-	..	26	-	-	-	-	26
Plastavfall <i>Plastic waste</i>	toe	-	..	657	527	-	-	-	1 184
	TJ	-	..	28	22	-	-	-	50
RT-flis <i>Recycled wood chips</i>	toe	-	..	5 774	362	-	-	-	6 135
	TJ	-	..	242	15	-	-	-	257
Slaktavfall <i>Animal waste</i>	toe	1 332	..	588	-	-	-	-	1 921
	TJ	56	..	25	-	-	-	-	80
Trädbränsleavfall, returbränsle, fiberslam. <i>Various wood waste</i>	toe	2 360	..	25 091	-	-	-	-	27 451
	TJ	99	..	1 051	-	-	-	-	1 150
Övriga ospec. <i>Others, unspecified</i>	toe	-	..	519	10	-	-	-	530
	TJ	-	..	22	0	-	-	-	22
<b>Summa Sum</b>	<b>toe</b>	<b>17 476</b>	<b>..</b>	<b>45 231</b>	<b>1 270</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>63 980</b>
	<b>TJ</b>	<b>732</b>	<b>..</b>	<b>1 895</b>	<b>53</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>2 680</b>

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



**12C. Elförsörjning: Elproduktion per bränsle 2013, fördelat på kraftstationstyp<sup>1</sup>**12C. Power generation in 2013, GWh. By type of fuel and type of power station<sup>1</sup>

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP-plants</i>		Kraftvärme- värmeverk <i>Main activity pro- ducers CHP-plants</i>		Kondens- stationer <i>Conden- sing power plants</i>	Gastur- binsta- tioner för reserv- kraft <i>Gas- turbines (for reserve)</i>	Annan driv- kraft <i>Other cycles</i>	Summa <i>Sum</i>
	Kraft- värme <i>CHP-mode</i>	Kondens- produktion <sup>2</sup> <i>Non-CHP- mode</i>	Kraft- värme- produktion <sup>3</sup> <i>CHP- mode</i>	Kondens- produktion <i>Non-CHP- mode</i>				
1	3	4	5	6	7	8	9	10
Stenkol <i>Hard coal</i>	–	..	1008	3	–	–	–	1 011
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	7	..	312	1	–	–	–	320
Förädlade träbränslen <sup>4</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	58	..	424	–	–	–	–	482
Träbränslen, andra (löst mått) <sup>5</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	1 869	..	3 223	22	–	–	–	5 114
Fotogen <i>Kerosene</i>	–	..	–	–	–	1	–	1
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	–	..	1	–	–	–	–	1
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	–	..	14	–	–	7	3	24
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	2	..	8	25	4	–	–	39
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil heavy</i>	181	..	131	–	13	–	–	325
Naturgas <i>Natural gas</i>	45	..	1 581	55	–	–	–	1 681
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	–	..	17	–	–	–	–	17
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	15	..	4	4	–	–	–	23
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	29	..	278	173	–	–	–	480
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	3 573	..	28	–	–	–	–	3 601
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	15	..	–	–	–	–	–	15
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	–	..	–	–	66 457	–	–	66 457
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	–	..	1 785	5	–	–	–	1 790
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	51	..	344	4	–	–	–	399
<b>Produktion brutto GWh</b> <b><i>Power generation gross GWh</i></b>	<b>5 844</b>	<b>..</b>	<b>9 159</b>	<b>294</b>	<b>66 474</b>	<b>8</b>	<b>3</b>	<b>81 782</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency %</i>	72,8	..	83,5	30,8	36,1	24,7	39,5	40,1

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

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

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

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

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

### 13A. Bränslen: Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten i värmeverk<sup>1</sup> m.m 2013. Fördelning på stationstyp

13A. Consumption of fuels in steam and heating plants in 2013. By type of station<sup>1</sup>

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <sup>2</sup> <i>Unit</i>	Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity producers CHP-plants</i>		Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraftvärmeproduktion <sup>5</sup> <i>CHP</i>	Enbart värmeproduktion <i>Heat only production</i>		
1	2	3	4	5	6
Stenkol (inkl. stybb) och kolbriketter <i>Hard coal</i>	ton	326 559	829	–	327 388
	TJ	8 878	22	–	8 900
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	ton	383 197	69 616	141 467	594 280
	TJ	3 856	706	1 402	5 964
Förädlade träbränslen <sup>3</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	277 167	189 648	477 743	944 558
	TJ	4 815	3 264	8 247	16 326
Träbränsle, andra slag (löst mått) <sup>4</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	12 174 758	3 208 910	9 146 051	24 529 719
	TJ	37 125	9 754	25 561	72 440
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	–	10	–	10
	TJ	–	0	–	0
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>	95	–	39	134
	TJ	3	–	1	5
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	7 327	12 005	37 411	56 743
	TJ	262	430	1 340	2 033
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	807	3 897	4 083	8 787
	TJ	30	146	153	329
Eldningsolja nr 3 och däröver <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	28 733	18 754	22 737	70 224
	TJ	1 102	719	872	2 692
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	240 268	13 036	12 689	265 993
	TJ	9 512	522	503	10 536
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	13 745	8 711	23 561	46 017
	TJ	230	80	353	662
Stadsgas (gasverksgas, ej gasol) och koksugngas <i>Gas works gas, coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	3 693	–	2 708	6 401
	TJ	67	–	48	115
Masugngas inkl LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	897 598	–	114 405	1 012 003
	TJ	2 979	–	346	3 325
Svartlutar, tall- o. beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe	4 651	19 115	25 380	49 146
	TJ	195	800	1 063	2 058
Propan och butan (gasol) <i>Liquefied petroleum gas (LPG)</i>	ton	–	1 541	1 912	3 453
	TJ	–	71	88	159
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	2 738 961	1 172 003	359 953	4 270 917
	TJ	29 859	12 190	3 739	45 787
Annat bränsle (Se tabell 13B) <i>Other fuels (Cf. Table 13B)</i>	toe	119 025	65 108	114 144	298 277
	TJ	4 987	2 726	4 779	12 492
<b>Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i></b>	<b>toe</b>	<b>2 481 584</b>	<b>750 673</b>	<b>1 158 257</b>	<b>4 390 514</b>
	<b>GWh</b>	<b>28 863</b>	<b>8 731</b>	<b>13 472</b>	<b>51 066</b>
	<b>TJ</b>	<b>103 899</b>	<b>31 429</b>	<b>48 494</b>	<b>183 822</b>
<b>Bränslebaserad värmeproduktion, brutto</b>	<b>GWh</b>	<b>24 103</b>	<b>7 709</b>	<b>11 580</b>	<b>43 392</b>
<b>Fuel based heat production, gross</b>	<b>TJ</b>	<b>86 771</b>	<b>27 752</b>	<b>41 688</b>	<b>156 211</b>
Verkningsgrad. <i>Efficiency</i>	%	<b>83,5</b>	<b>88,3</b>	<b>86,0</b>	<b>85,0</b>

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

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

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

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

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

**13B. Bränslen: Specifikation av "Annat bränsle" i tabell 13A för 2013.****Fördelning på stationstyp**

13B. Specification of other fuels in table 13A in 2013. By type of station

1	Mått- enhet <sup>1</sup> Unit	Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity producers CHP-plants</i>		Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraftvärme- produktion <sup>2</sup> <i>CHP-production</i>	Enbart värme- produktion <i>Heat only production</i>		
	2	3	4	5	6
Bioolja <i>Bio oil</i>	toe	6 827	41 142	76 937	124 906
	TJ	286	1 723	3 221	5 230
Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases Byprocess recovery gases etc.</i>	toe	–	–	1 628	1 628
	TJ	–	–	68	68
Bränslekross <i>Fuel crusher</i>	toe	545	–	19 072	19 616
	TJ	23	–	798	821
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	–	–	23	23
	TJ	–	–	1	1
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	7 107	–	–	7 107
	TJ	298	–	–	298
Lignin, harts <i>Lignin, resin</i>	toe	1 749	–	951	2 700
	TJ	73	–	40	113
GROT, stamvedsflis, skogsflis mm <sup>3</sup> <i>Tops and branches of trees</i>	toe	34 176	–	6 000	40 176
	TJ	1 432	–	251	1 683
Gummiavfall, däck <i>Tires, rubber waste</i>	toe	15 259	3 366	–	18 625
	TJ	639	141	–	780
Halm och avrens <i>Straw</i>	toe	–	–	..	..
	TJ	–	–	..	..
Havreskal <i>Oat hulls</i>	toe	23	14	..	..
	TJ	1	1	..	..
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	1 649	552	–	2 201
	TJ	69	23	–	92
Pappersavfall <i>Paper waste</i>	toe	–	166	839	1 005
	TJ	–	7	35	42
PE-flis <i>Polyethene chips</i>	toe	1 728	77	–	1 805
	TJ	72	3	–	76
Plastavfall <i>Plastic waste</i>	toe	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
RT-flis, återvinningsflis chips <i>Recycled wood chips</i>	toe	15 194	3 443	–	18 636
	TJ	637	144	–	781
Slaktavfall <i>Animal waste, offals</i>	toe	1 549	–	91	1 640
	TJ	65	–	4	69
Trädbränsleavfall, returbränsle, fiberslam <i>Various wood waste</i>	toe	31 852	15 445	1 287	48 584
	TJ	1 335	647	54	2 035
Övriga, ospecificerade <i>Others, unspecified</i>	toe	1 366	904	115	2 385
	TJ	57	38	5	100
<b>Summa Sum</b>	<b>toe</b>	<b>119 025</b>	<b>65 108</b>	<b>114 144</b>	<b>298 277</b>
	<b>TJ</b>	<b>4 987</b>	<b>2 726</b>	<b>4 779</b>	<b>12 492</b>

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

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

## 14A. Bränslen: Förbrukning av olika bränslen för produktion av färdig värme<sup>1</sup> 2013. Fördelning på varuslag och stationstyp

14A. Consumption of fuels for production of ready heat<sup>1</sup> 2013. By type of fuel and type of station

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <sup>2</sup> <i>Unit</i>	Kraftvärme-värmeverk Main activity producers CHP-plants		Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraftvärme- produktion <i>CHP- production</i>	Enbart värme- produktion <i>Heat only production</i>		
1	2	3	4	5	6
Förädlade träbränslen <sup>3</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton TJ	157 3	– –	42 829 733	42 986 736
Träbränslen, andra slag (löst mått) <sup>4</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup> TJ	51 735 149	– –	846 902 2 327	898 637 2 476
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup> TJ	31 1	– –	11 435 410	11 466 411
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup> TJ	3 –	– –	4 116 154	4 119 154
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup> TJ	– –	– –	1 799 69	1 799 69
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup> TJ	– –	– –	3 493 138	3 493 138
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	ton TJ	– –	– –	2 125 98	2 125 98
Svartlutar, tall- o. beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe TJ	2 900 121	– –	– –	2 900 121
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton TJ	– –	– –	– –	– –
Div. träbränslen och träbränsleavfall <sup>6</sup> <i>Various wood fuels and wood waste</i>	toe TJ	– –	– –	10 240 429	10 240 429
Övriga <i>Others</i>	toe TJ	– –	– –	3 878 163	3 878 163
Summa <i>Sum</i>	toe TJ	<b>6 539</b> <b>274</b>	– –	<b>107 900</b> <b>4 521</b>	<b>114 439</b> <b>4 795</b>
Värmeproduktion <sup>5</sup> <i>Heat production</i>	GWh TJ	61 218	– –	1 161 4 179	1 222 4 397
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	79,6	–	92,4	91,7

1) Med färdig värme menas att värmen produceras lokalt hos kunden (vanligtvis i en industrialanläggning) av ett företag som tillhör energi-sektorn (SNI2007 35). 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 rev. 2 35). That company takes care of installation, operation, service, fuel purchasing, repairs and maintenance etc.*

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

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

5) För ung. 639 GWh levererad färdig värme saknas uppgift om bränslen. Jmf tabell 14 B. *For about 639 GWh delivered ready heat no fuel consumption is reported. Cf. Table 14 B.*

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

**14B. Leveranser av färdig värme 2012 och 2013, GWh**

## 14B. Deliveries of ready heat in 2012 and 2013, GWh

	Antal abonnemang <i>Number of subscriptions</i>		Leveranser, GWh <i>Deliveries, GWh</i>	
	2012	2013	2012	2013
Förbrukarkategorier <i>Consumer groups</i>				
Tillverkningsindustri o. mineralutvinning <i>Manuf. industry, mining and quarrying</i>	70	52	891 <sup>k</sup>	874
Fjärrvärmeleverantörer <i>District heating companies</i>	14	12	275	241
Övriga <i>Others</i>	1 456	1 954	1 195	746
<b>Totalt<sup>1</sup> Total</b>	<b>1 540</b>	<b>2 018</b>	<b>2 361</b>	<b>1 861</b>

1) För ung. 639 GWh levererad färdig värme saknas uppgift om använda bränslen. Jfr. Tabell 14A. *For about 639 GWh delivered ready heat no fuel consumption is reported. Cf. Table 14 A.*

**15. Leveranser av fjärrkyla 2007-2013**

## 15. Deliveries of district cooling 2007-2013

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Antal företag som lämnat uppgift <sup>1</sup> <i>Number of responding companies</i>	30	24	27	34	33	38	39
Levererad kyla <i>Deliveries of district cooling, GWh</i>	853	900	907	978	942	998	1 101

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 2013**

16. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Electricity and Heat production by CHP Units in 2013

Har utgått

Has expired

**17. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. Bränsleförbrukning i kraftvärmeanläggningar 2013**

17. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Operational CHP-units fuel input 2013

Har utgått

Has expired

## 18. Överförd el till slutliga förbrukare 2012 och 2013. Fördelat på län och vissa konsumentgrupper, GWh

18. Consumption of electricity in 2012 and 2013. By counties and consumption sectors, GWh

Län County	2012 Totalt Total	2013 Totalt Total	Därav till Of which					
			Tillverknings- industri och utvinning av mineral Manufacturing industry, mining and quarrying	Småhus <sup>1</sup> , One- and two-family houses		Flerbostadshus Multi family houses		
				Förbrukning över Usage above 10 MWh	Förbrukning högst Usage up to 10 MWh	Direktleveranser Direct deliveries		Kollektiv- leveranser Collective deliveries
			Förbrukning över Usage above 5 MWh	Förbrukning högst Usage up to 5 MWh				
Stockholms	21 092	20 459	3 658	3 846	315	513	1 219	98
Uppsala	2 976	2 713	271	683	146	43	142	7
Södermanlands	3 185	3 034	932	568	155	22	189	9
Östergötlands	6 435	6 351	3 152	782	240	31	192	11
Jönköpings	4 236	4 253	1 593	831	155	33	134	5
Kronobergs	2 987	3 056	1 616	325	153	22	71	4
Kalmar	2 709	2 741	863	420	234	28	72	24
Gotlands	873	887	64	178	24	63	13	1
Blekinge	1 908	1 872	619	372	130	26	54	27
Skåne	12 946	13 118	3 104	2 606	720	258	492	28
Hallands	4 884	4 411	1 785	852	175	85	86	15
Västra Götalands	18 701	18 487	6 145	3 262	764	228	688	99
Värmlands	5 222	4 805	2 480	715	181	34	90	23
Örebro	4 068	3 997	1 362	675	145	32	115	25
Västmanlands	2 880	2 819	1 043	420	141	21	119	10
Dalarna	7 511	7 539	4 842	751	269	20	98	24
Gävleborgs	5 751	5 061	2 808	627	191	26	107	10
Västernorrlands	10 137	10 149	7 690	717	136	18	69	47
Jämtlands	1 755	1 720	268	331	102	20	49	7
Västerbottens	4 304	4 141	1 747	728	164	45	104	35
Norrbottnens	7 345	7 577	4 891	669	265	18	75	33
<b>Riket, Sweden, 2012</b>	<b>131 904</b>	<b>129 192</b>	<b>50 935</b>	<b>20 357</b>	<b>4 805</b>	<b>1 584</b>	<b>4 180</b>	<b>541</b>
2012		131 904	52 981	20 719	4 919	1 598	4 219	588
2011		130 579	53 843	19 529	4 789	1 737	4 321	577
2010		135 178	53 359	23 080	4 700	1 461	4 276	502
2009		128 303	50 657	20 363	4 498	1 396	4 203	476
2008		133 544	56 558	20 024	5 144	1 268	4 198	516
2007		135 332	57 944	19 643	5 510	1 131	4 347	537
2006		135 503	57 406	20 712	5 576	1 196	4 441	517
2005		135 230	56 698	20 282	5 792	1 121	4 406	475
2004		135 695	56 103	21 046	5 799	1 040	4 438	510
2003		134 663	55 301	21 156	5 819	964	4 478	594
2002		136 709	56 412	20 617	5 908	922	4 362	542

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

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

**19. Tillförsel och användning av naturgas åren 2012 och 2013, milj. m<sup>3</sup> 1)****19. Supply and delivery of natural gas 2012 and 2013, mill. m<sup>3</sup> 1)**

	2012	2013
Import	1 071	1 030
Egenförbrukning	1	1
Tryckutjämnning, initialfyllnad av ledningar samt förluster	1	9
<b>Summa leveranser</b>	<b>1 069</b>	<b>1 023</b>
därav:		
Industri (SNI 2007 05–33) <sup>3</sup>	539	510
El-, värme- och vattenverk( SNI 2007 35) <sup>3</sup>	398	390
Offentlig förvaltning m.m. (SNI 2007 72, 84-87) <sup>2</sup>	14	12
Bostäder, en och tvåbostadshus	19	20
Bostäder, flerbostadshus	13	18
Övrigt (Övrig SNI)	86	73

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

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

3) Inklusive råvaror, *Raw materials included.*

**20. Tillförsel och användning av stadsgas åren 2012 och 2013, 1000 m<sup>3</sup>****20. Supply and delivery of gasworks gas 2012 and 2013, 1000 m<sup>3</sup>**

Har utgått

Has expired



## 21. Intäkter och vissa kostnader, sysselsättningsuppgifter m.m. vid gasförsörjning (SNI 402) åren 2012 och 2013, Mkr

21. Income, certain costs, employment at gas supply (NACE 402). 2012 and 2013, MSEK

	2012 <sup>1,2</sup>	2013 <sup>1</sup>
<u>Intäkter, tkr</u>		
– Saluvärde, stadsgas	..	..
– Saluvärde, naturgas <sup>1</sup>	2 485	1 949
– Saluvärde naturgasersättning (gasol/luft)	..	..
– Bruttoersättning för montering och installation	..	..
Summa saluvärde	2 573	2 025
<u>Vissa kostnader, tkr</u>		
– Råvaror (inkl. inköpt naturgasersättning)	2 310	1 739
– Bränsle och drivmedel	..	..
– Elenergi	..	..
– Tillsats- och förbrukningsmaterial	..	..
Summa kostnader	2 334	1 765
<u>Sysselsättningsuppgifter</u>		
Antal anställda	47	51

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.

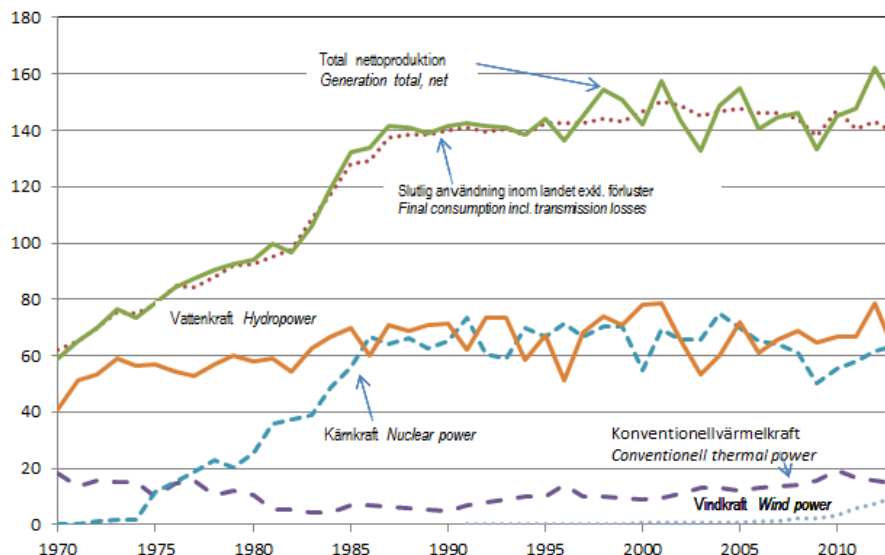
*Detailed information is not available.*

# Diagram

## 1A. Förbrukning och produktion av el 1970-2013, TWh netto

1A. Consumption and generation of power 1970-2013, TWh net

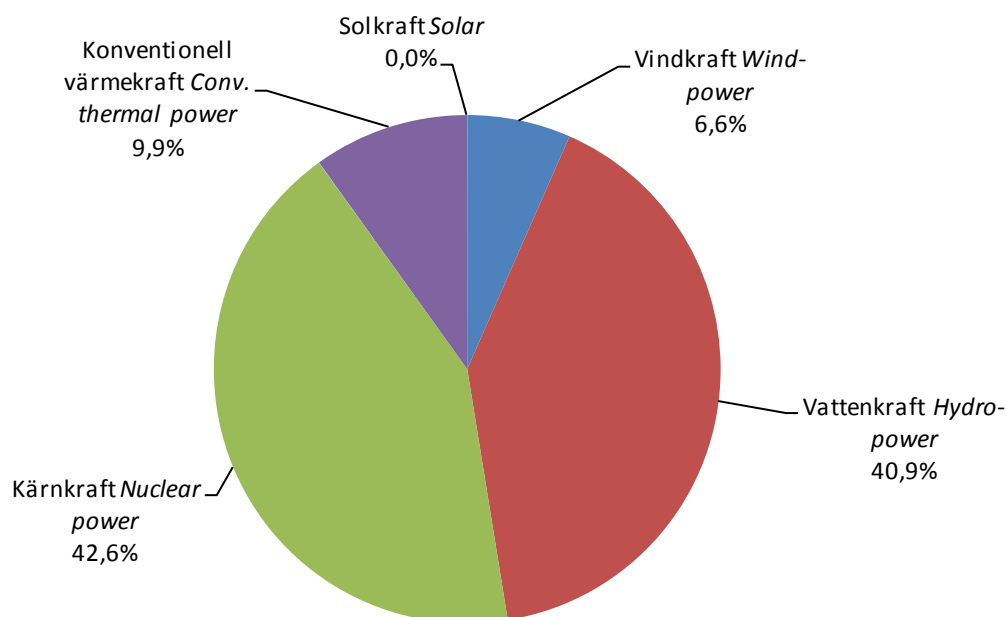
TWh



## 1B. Elproduktionen 2013 efter kraftslag, procent

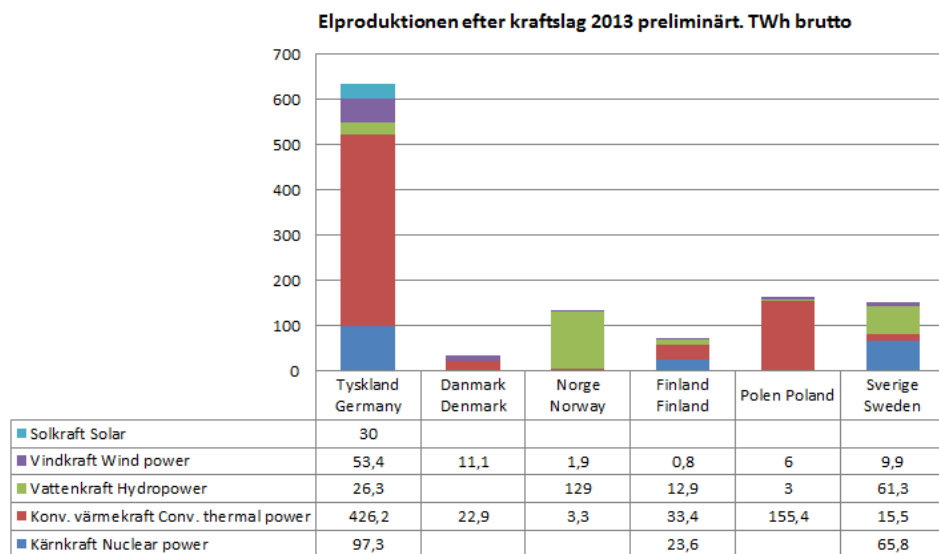
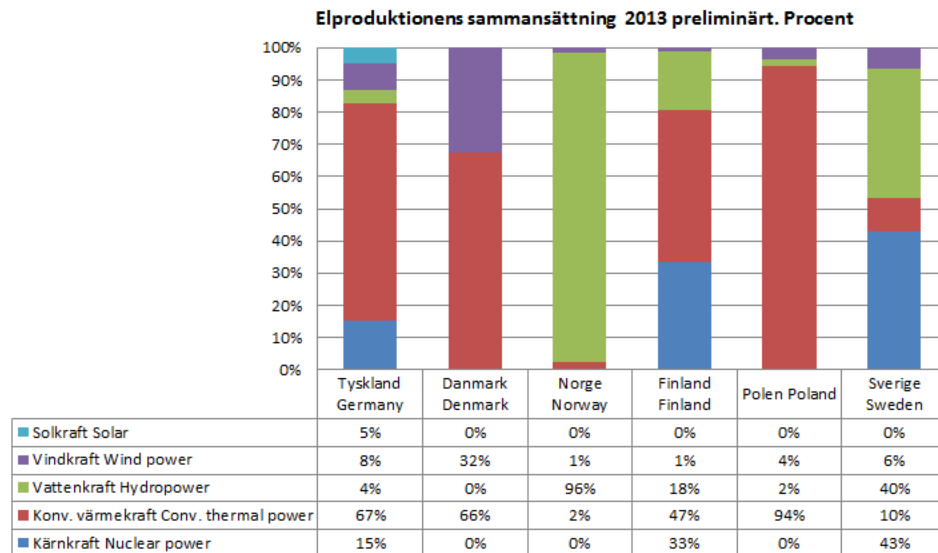
1B. Power generation 2013 by type of power, percent

Total production netto Total generation net 149,2 TWh



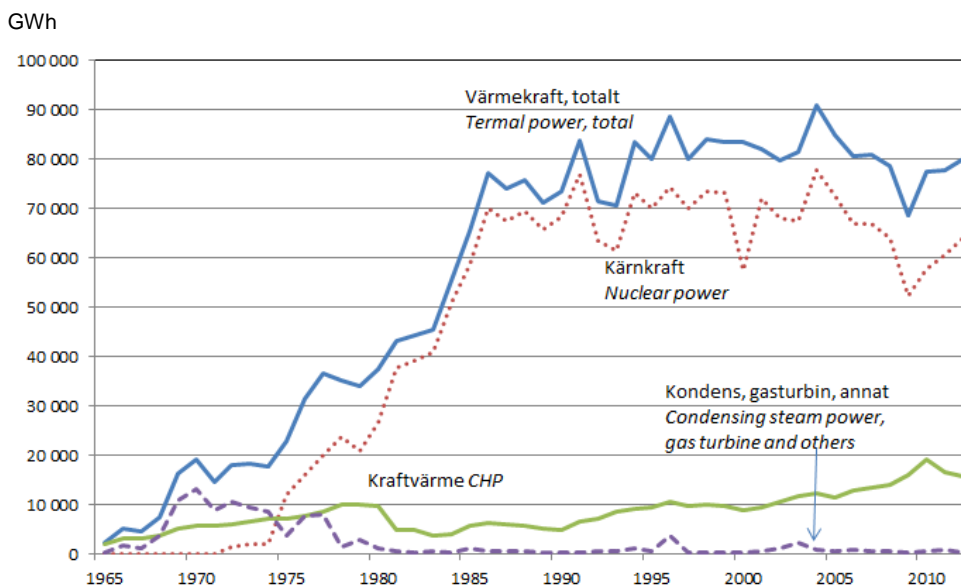
### 1C. Sveriges och grannländernas elproduktion efter kraftslag 2013, procent och TWh (preliminära uppgifter)

1C. Generation by type of power in Sweden and neighbouring countries in 2013, percent and TWh (preliminary data)

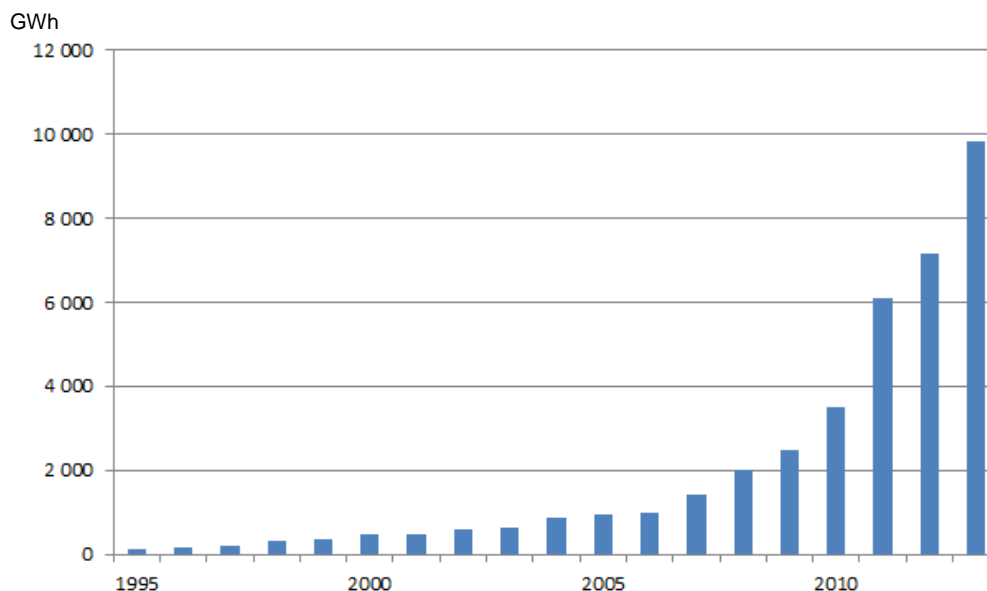


Källa: Eurostat [http://epp.eurostat.ec.europa.eu/portal/page/portal/energy/data/main\\_tables](http://epp.eurostat.ec.europa.eu/portal/page/portal/energy/data/main_tables)

**2 . Värmekraftsproduktionen 1965-2013 efter kraftslag, GWh brutto**  
 2. Thermal power generation 1965-2013 by type of power, GWh gross



**3. Vindkraftproduktionen brutto 1995-2013, GWh**  
 3. Windpower generation gross 1995-2013, GWh

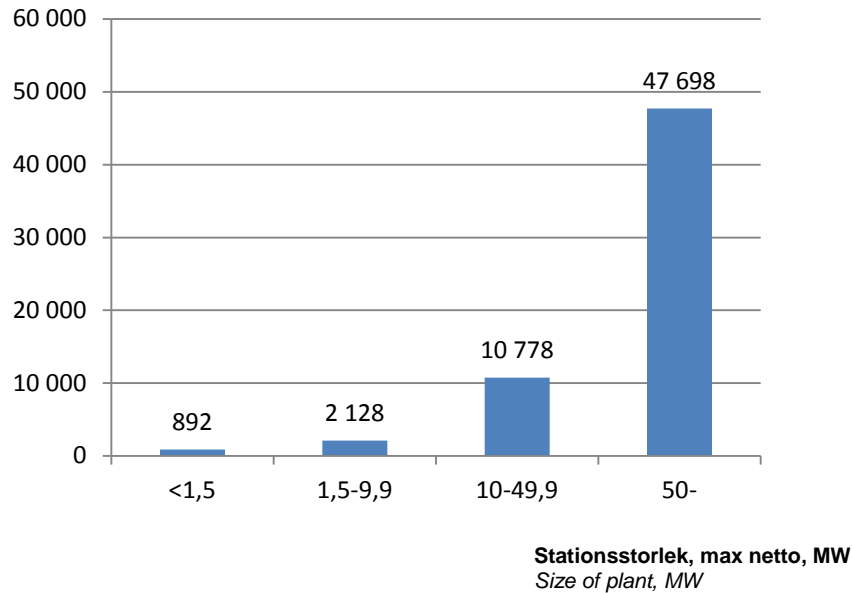


#### 4. Vattenkraft 2013. Produktion och total installerad effekt efter stationsstorlek

4. Hydropower 2013. Generation and installed capacity by size of plants

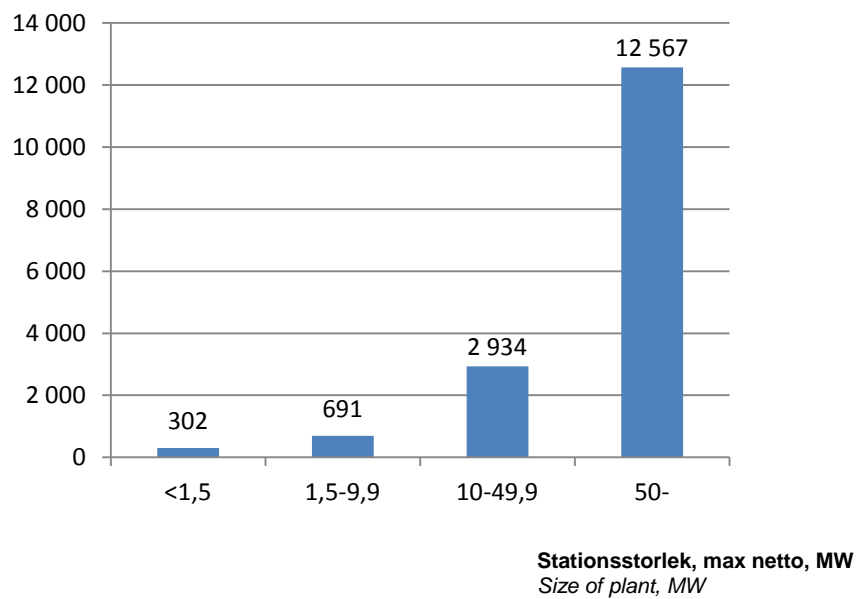
##### Vattenkraftens bruttoproduktion 2013, GWh

*Hydropower generation gross, GWh*



##### Vattenkraftens totala installerade effekt 2013, max netto, MW

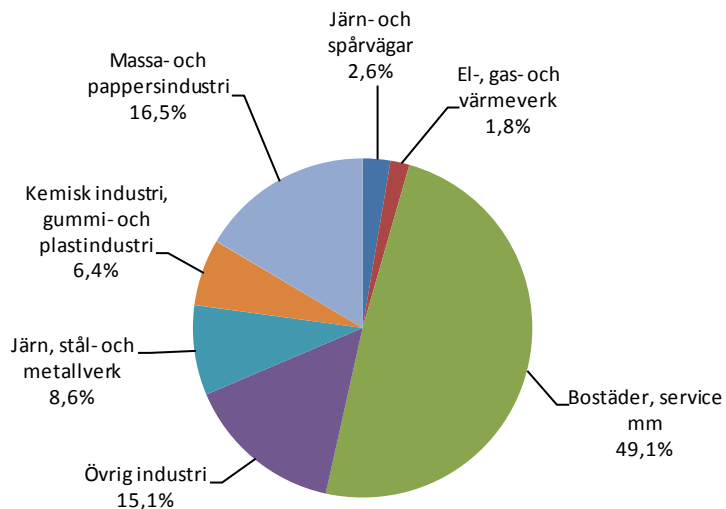
*Hydropower installed capacity, MW*



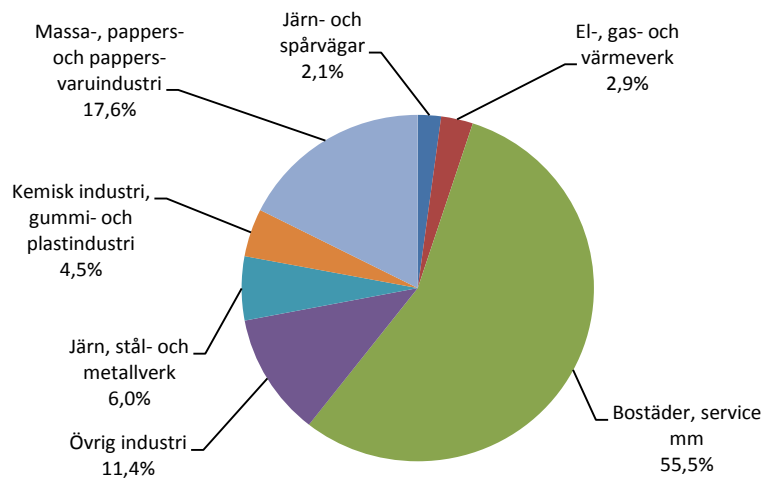
## 5. Elförbrukningen efter sektorer 1980 och 2013, GWh

5. Use of electricity by consumer groups 1980 and 2013, GWh

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



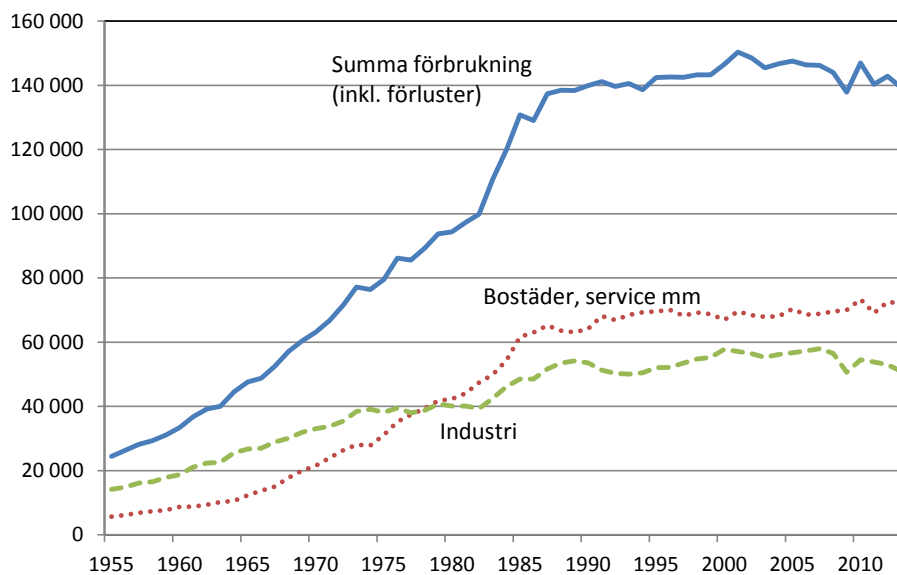
### Elförbrukningen Use of electricity 2013: 129,2 TWh



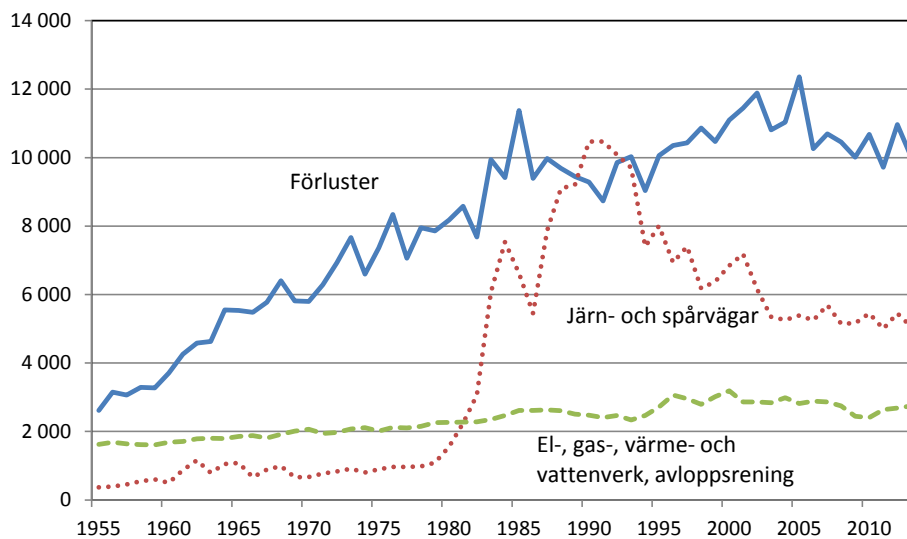
**6. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2013, GWh**

6. Usage of electricity by consumption sectors 1955-2013, GWh

GWh

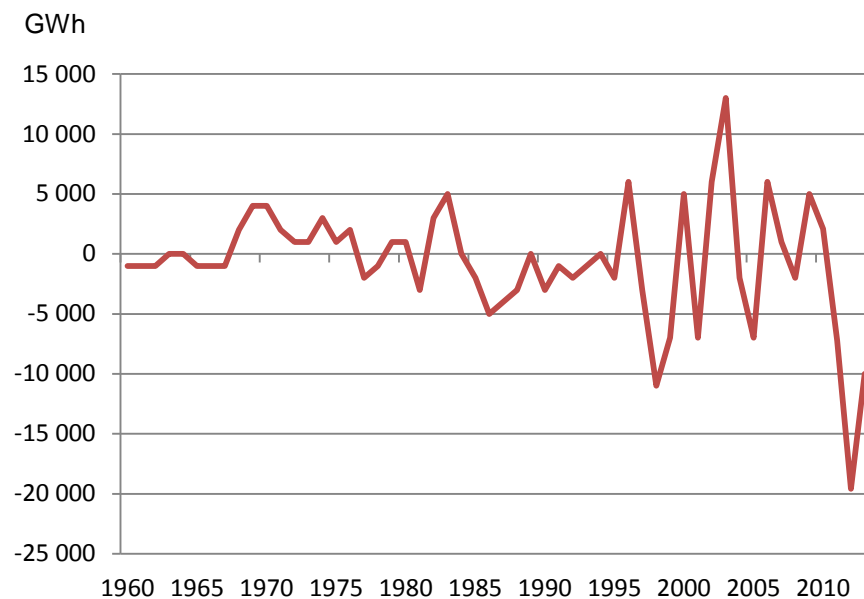


GWh

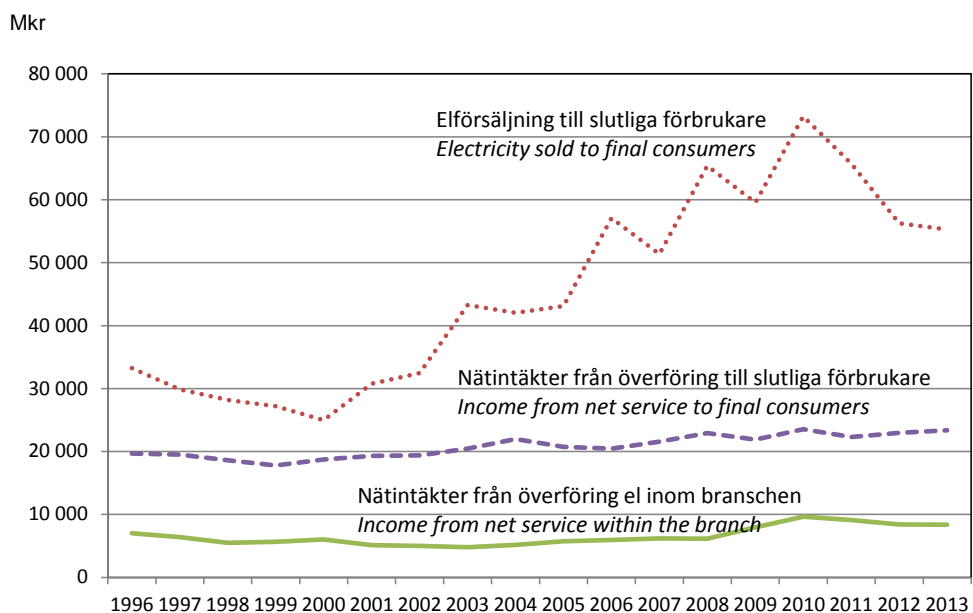


**7. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1960-2013, GWh**

7. Net exchange (import-export) of electric energy 1960-2013, GWh

**8. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2013, Mkr**

8. Income of sold electricity and net services 1996-2013, MSEK





## 9. Bränsleförbrukning vid fjärrvärmeproduktion 2013

### 9. Input of fuels by district heat production 2013

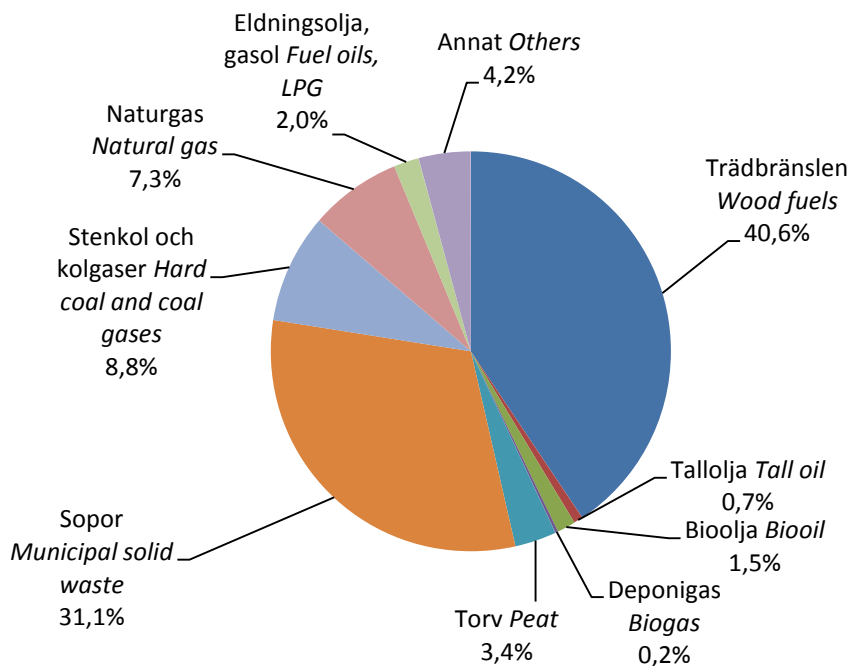
#### Kraftvärmeverk, *Main activity CHP-plants*

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

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

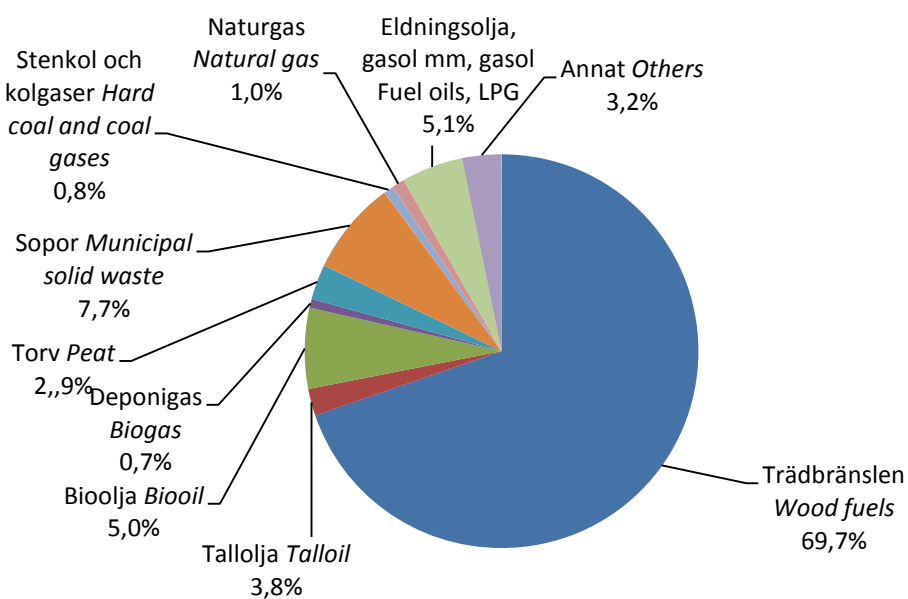
Energimetoden, *By the energy method* 135 328 TJ (37 594 GWh)

Alternativmetoden, *By the alternative generating method* 113 819 TJ (31 617 GWh)



#### Fristående värmeverk *Heat only plants*

Insatt bränsle totalt *Fuel input total:* 48 494 TJ (13 472 GWh)



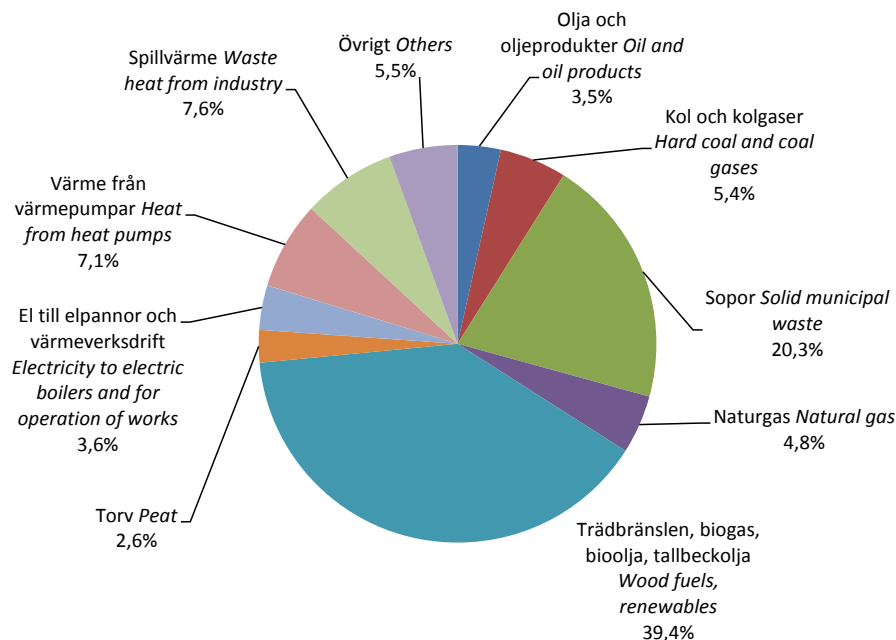
## 10. Tillförd energi totalt till fjärrvärme 2013

### 10. Total input of energy for district heating 2013

#### Insatt energi totalt *Energy input total: 225 088 TJ (62 529 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: 186 566 TJ (51 824 GWh)*



## 11. Bränsleförbrukning för konventionell värmekraft 2013

### 11. Use of fuels in conventional thermal power generation 2013

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

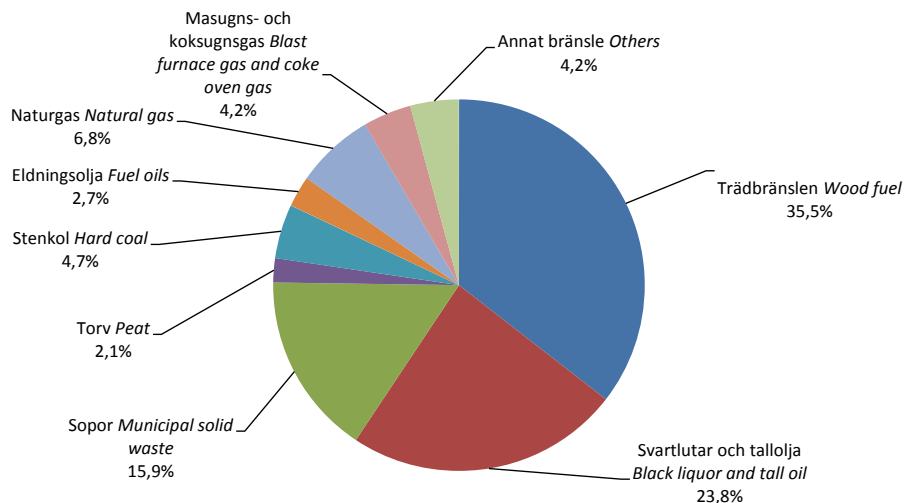
*Generation in CHP-plants, condensing power plants and gas turbines for reserve*

Insatt bränsle totalt. *Fuel input total:*

Enl. energimetoden *By the energy method* 72 109 TJ (20 030 GWh)

Enl. alternativmetoden *By the alternative generation method* 93 591 TJ (25 998 GWh) Total

elproduktion brutto *Total power generation gross: 15 325 GWh*



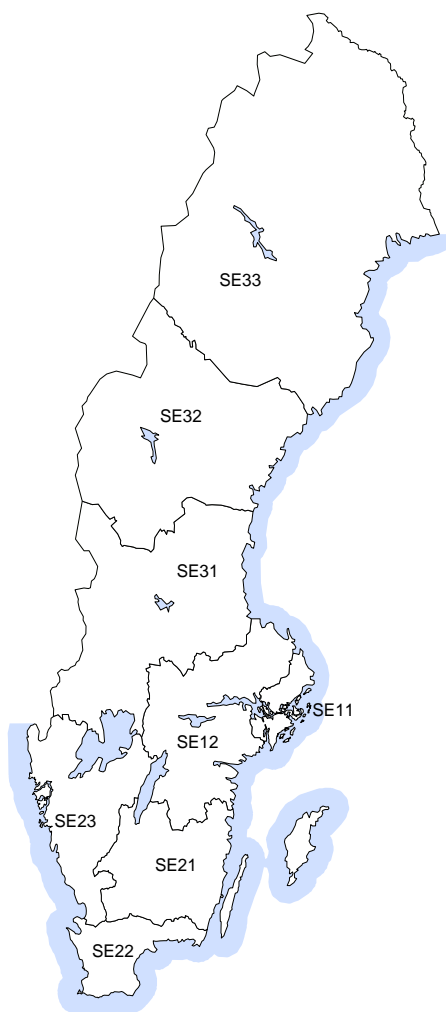
# Kartor

---

## Karta över riksområden (NUTS 2)

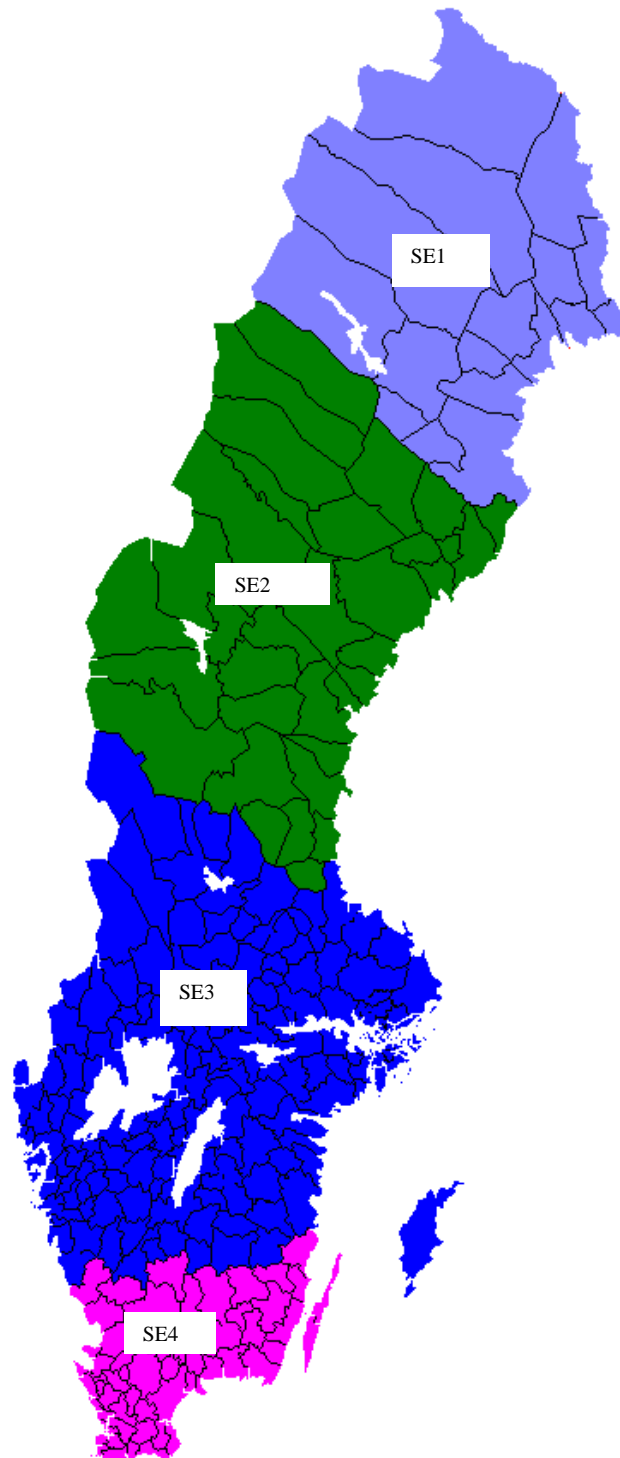
### NUTS 2 map

SE11	Stockholm
	Stockholms län
SE12	Östra Mellansverige
	Uppsala län
	Södermanlands län
	Östergötlands län
	Örebro län
	Västmanlands län
SE21	Småland med öarna
	Jönköpings län
	Kronobergs län
	Kalmar län
	Gotlands län
SE22	Sydsverige
	Skåne län
	Blekinge län
SE23	Västsverige
	Hallands län
	Västra Götalands län
SE31	Norra Mellansverige
	Värmlands län
	Dalarnas län
	Gävleborgs län
SE32	Mellersta Norrland
	Västernorrlands län
	Jämtlands län
SE33	Övre Norrland
	Västerbottens län
	Norrbottens län



## Elområden

Bidding areas



Vid redovisningen av antal uttagspunkter, elproduktion och elförbrukning i tabellerna 5B, 7C och 7D har Sverige indelats i fyra elområden enligt ovanstående kartbild. En förteckning av ingående kommuner i respektive elområde återfinns på sidan 68.

## 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
- elnätföretag
- produktion eller distribution av fjärrvärme samt fjärrkyla

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

Populationen omfattar ca 770 företag varav ca 170 bedriver nätverksamhet.

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

Uppgifter om vindkraftsproduktionen hämtas från Energimyndighetens vindkraftstatistik.

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

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

#### Variabler

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

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

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

#### Teknisk utrustning

Kraftstationernas tekniska utrustning redovisas efter:

- Antal aggregat efter typ
- Installerad effekt

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

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

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

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

### **Elproduktion**

För kraftstationerna redovisas brutto- och nettoproduktion samt egenanvändning.

*Bruttoproduktion* av el avser produktion uppmätt vid generatorerna.

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

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

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

### **Värmeproduktion m.m.**

Värmeverkens produktion redovisas uppdelad på produktionssätt:

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

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

### **Mottagen värme**

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

### **Elanvändning i värmeverk**

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

**Bränsleförbrukning i kraftstationer och värmeverk**

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

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

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

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

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

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

**Elhandel*****Försåld el***

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

***Inköpt el***

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

***Omsättning av el***

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

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

***Elkraftutbyte med utlandet***

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

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

**Nättjänst**

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

***Överföring av el inom branschen***

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

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

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

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

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

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

### ***Högspänning och lågspänning***

Med högspänning avses en driftspänning på minst 1000 V.

### ***Överföringsförluster***

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

### ***Leveranser av fjärrvärme***

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

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

### ***Övrig verksamhet***

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

### ***Redovisningsgrupper***

#### ***Kraftstationstyp***

Kraftstationerna är indelade efter kraftslag på:

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

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



**Riksområden (NUTS 2)**

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

**Län**

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

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

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

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

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

**Försåld el**

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

**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 SCB:s insamlingsverktyg via webben. Ett missiv med inloggningsuppgifter sändes ut slutet av februari och fanns sedan tillgängligt till den första april 2014. Därefter utsändes 2 skriftliga påminnelser och i vissa fall togs även telefonkontakt. De insamlade uppgifterna förgranskas redan hos uppgiftslämnarna av en inbyggd kontrollfunktion och sedan vid SCB enligt särskilda instruktioner och i tveksamma fall kontaktas uppgiftslämnarna för kontroll och komplettering av uppgifter.

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

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

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 populationen, upptäcks i samband med datainsamlingen men påverkar inte statistikens kvalitet negativt.

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

Intäkt från försäljning av el till slutliga förbrukare har därför delvis modellberäknats. I föreliggande underlag för 2013 finns försäljningsvärde uppgivet för 90,1 procent av förbrukad kvantitet (129,2 TWh). Värdet av resterande kvantitet, 9,9 procent, har uppskattats under antagandet att priset per kWh är detsamma som genomsnittet för de elhandelsföretag som lämnat uppgift. För 2012 var motsvarande andelar 88,5 procent och 11,5 procent. Den kvantitet, för vilket värdeuppgift saknas, har åtminstone till största delen sålts av elhandelsföretag som inte finns i ramen för den årliga el- och fjärrvärmestatistiken (undertäckning).

#### Mätfel

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

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

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

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

Avvikelse från trend	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
	-0,6	-0,8	-0,2	-0,9	-1,0	-1,6	-1,6	-0,4	-1,8	-1,9	-1,9

Den beräknade avvikelserna kan ses som ett grovt närmevärde på mätfelet i den redovisade totala elanvändningen. Det innebär att elanvändningen har överskattats 2003–2013. 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 94,1 procent av antal företag i den del av populationen för vilken direktinsamling tillämpades. Detta innebär en något lägre svarsfrekvens jämfört med år 2012 (94,7 procent).

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

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

#### **Gasförsörjningen 2013**

Uppgifter om tillförsel och användning av naturgas redovisas i tabellerna 19 samt 21, tabell 20 avseende stadsgas har utgått.

## Indelningen i fyra elområden

Vid fördelningen av antal uttagspunkter (Tabell 5B), elproduktionen (Tabell 7C) och elanvändningen (Tabell 7D) per elområde har kommunerna fördelats på SE1, SE2, SE3 och SE4 enligt nedanstående förteckning. Se även karta på sidan 60. All kärnkraft ingår i SE3. Elområdesgränserna kommer inte alltid följa kommungränserna utan delar av kommuner som ligger på gränsen mellan elområden kan tillhöra två olika elområden.

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

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

## Bra att veta

### **Annan statistik**

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

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

### **Periodicitet**

Definitiva resultat från den årliga statistiken över el-, gas- och fjärrvärmeförsörjningen publiceras i december året efter undersökningsåret. Dessutom publiceras preliminära resultat i september 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 plats [www.scb.se](http://www.scb.se).

### **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

#### **Decrease in electricity consumption**

Total domestic use of electricity (transmission losses excluded) decreased in 2013. Domestic use increased by 2.1 percent to 129.2 TWh.

Use in the industrial sector decreased by 3.9 percent to 50.9 TWh.

Consumption in the household sector decreased by 1.9 percent to 34.4 TWh and service sectors was standing still with 43.8 TWh.

#### **Decrease in power generation**

Electricity generation fell in 2013. Net generation amounted to 149.2 TWh, which is a decrease of 8.2 percent compared to the previous year.

The largest increase was noted for windpower which increased by 37.4 percent to 9.8 TWh. Hydro-electric power decreased by 22.3 percent to 61 TWh. Conventional thermal power decreased by 4.3 percent to 14.8 TWh. Nuclear-power increased by 3.6 percent to 63.6 TWh.

Net power exchange across borders (including transit to third countries) resulted in a surplus of 10 TWh.

#### **Decrease in district heating deliveries**

Deliveries of district heating decreased in 2013 and amounted to 51.8 TWh. This implies a decline of 1 percent compared to the year before.

### List of tables

<b>Explanation of symbols</b>	<b>12</b>
<b>Energy units</b>	<b>12</b>
<b>General conversion factors for energy</b>	<b>12</b>
<b>1A. Power stations: Number of stations and generating units by type of unit and region (NUTS 2)</b>	<b>13</b>
<b>1B. Power stations: Installed electrical capacity and gross generation by NUTS 2</b>	<b>14</b>
<b>2. Power stations: Number of stations and generating units, installed capacity of generators and gross generation of electricity. By type of unit and by enterprise classification (NACE Rev. 2)</b>	<b>15</b>
<b>3. Power stations: Number of stations and units, installed power and gross generation by type of unit</b>	<b>16</b>
<b>4A:1. Power generation and fuel input in 2013 by type of stations</b>	<b>17</b>
<b>4A:2. Power generation, fuel input and efficiency in thermal power plants 2003-2013</b>	<b>18</b>
<b>4B. Production of heat in 2013. Combined heat and power (CHP) plants and heat only plants</b>	<b>20</b>
<b>5A. Number of supply agreements and average consumption of electricity per supply agreement by consumer groups 2013</b>	<b>21</b>
<b>5B. Number of supply agreements by bidding area 2013</b>	<b>22</b>

<b>5B. Number of supply agreements by bidding areas 2013, cont</b>	<b>23</b>
<b>6. Consumption of electrical energy in mining, quarrying and manufacturing industry in 2012 and 2013, GWh</b>	<b>24</b>
<b>7A Del 1. Electricity supply 2012 and 2013. Generation by type of power plant and power exchange with foreign countries (to Sweden) GWh</b>	<b>25</b>
<b>7A Del 2. Consumption of electricity in 2012 and 2013, GWh</b>	<b>26</b>
<b>7B. Foreign exchange of electrical energy, GWh</b>	<b>27</b>
<b>7C Electricity generation by type of power and bidding areas 2013, GWh</b>	<b>27</b>
<b>7D. Consumption of electricity by consumer groups and bidding areas<sup>1</sup> 2013, GWh</b>	<b>28</b>
<b>7D. Consumption of electricity by consumer groups and bidding areas 2013, GWh (cont.)</b>	<b>29</b>
<b>8:1. Electricity services, steam and hot water services (NACE Rev.2 35.1 and 35.3) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 07-33); Turnover of electricity, steam and hot water 2008–2012. GWh</b>	<b>30</b>
<b>8.2A. Electrical services, steam and hot water works (NACE Rev.2 35.1 and 35.3) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 07-33) 2009–2013; Receipts and selected costs, MSEK</b>	<b>31</b>
<b>8.2B. Electrical services, steam and hot water works 2012. Receipts and selected costs, MSEK</b>	<b>32</b>
<b>8.2C. Electrical services, steam and hot water works 2013. Receipts and selected costs, MSEK</b>	<b>33</b>
<b>9. Electrical energy transmitted values of network services and electricity to final consumers in 2012-2013. By consumer groups, GWh and MSEK</b>	<b>34</b>
<b>10. District heating supply and usage in 2012 and 2013</b>	<b>35</b>
<b>11A. Consumption of fuels 2012 and 2013 in electricity, steam and hot water works (NACE Rev. 2 35) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 05-33). By type of commodities</b>	<b>36</b>
<b>11B. Specification of other fuels in table 11A, 2012 and 2013</b>	<b>37</b>
<b>11C. Fuel allocation in main activity CHP; energy vs. alternative generation method in 2013</b>	<b>38</b>
<b>12A. Consumption of fuels in electricity generation in 2013. By type of fuel and power plant</b>	<b>39</b>
<b>12B. Specification of other fuels in table 12A in 2013. By type of power plant</b>	<b>40</b>
<b>12C. Power generation in 2013, GWh. By type of fuel and type of power station</b>	<b>41</b>
<b>13A. Consumption of fuels in steam and heating plants in 2013. By type of of station</b>	<b>42</b>
<b>13B. Specification of other fuels in table 13A in 2013. By type of station</b>	<b>43</b>
<b>14A. Consumption of fuels for production of ready heat 2013. By type of fuel and type of station</b>	<b>44</b>

<b>14B. Deliveries of ready heat in 2012 and 2013, GWh</b>	<b>45</b>
<b>15. Deliveries of district cooling 2007-2013</b>	<b>45</b>
<b>16. Expired</b>	<b>46</b>
<b>17. Expired</b>	<b>46</b>
<b>18. Consumption of electricity in 2012 and 2013. By counties and consumption sectors, GWh</b>	<b>47</b>
<b>19. Supply and delivery of natural gas 2012 and 2013, mill. m<sup>3</sup></b>	<b>48</b>
<b>20. Expired</b>	<b>48</b>
<b>21. Income, certain costs, employment at gas supply (NACE 402). 2012 and 2013, MSEK</b>	<b>49</b>

### List of charts

<b>1A. Consumption and generation of power 1970-2013, TWh net</b>	<b>50</b>
<b>1B. Power generation 2013 by type of power, percent</b>	<b>50</b>
<b>1C. Generation by type of power in Sweden and neighbouring countries in 2013, percent and TWh (preliminary data)</b>	<b>51</b>
<b>2. Thermal power generation 1965-2013 by type of power, GWh gross</b>	<b>52</b>
<b>3. Windpower generation gross 1995-2013, GWh</b>	<b>52</b>
<b>4. Hydropower 2012. Generation and installed capacity by size of plants</b>	<b>53</b>
<b>5. Use of electricity by consumer groups 1980 and 2013, GWh</b>	<b>54</b>
<b>6. Usage of electricity by consumption sectors 1955-2013, GWh</b>	<b>55</b>
<b>7. Net exchange (import-export) of electric energy 1960-2013</b>	<b>56</b>
<b>8. Income of sold electricity and net services 1996-2013, MSEK</b>	<b>56</b>
<b>9. Input of fuels by district heat production 2013</b>	<b>57</b>
<b>10. Total input of energy for district heating 2013</b>	<b>58</b>
<b>11. Use of fuels in conventional thermal power generation 2013</b>	<b>58</b>

### List of maps

<b>NUTS 2 map</b>	<b>59</b>
<b>Electricity areas</b>	<b>60</b>



## List of terms

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

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

Försörjning	Supply
Förvaltning	Administration
Gasol	Liquefied petroleum gas
Gasturbin	Gas turbine
Gasverk	Gas works
Gasvärme	Heating by gas from gas works
Gatu- och vägbelysning	Street and road lighting
Generatoreffekt	Generator capacity
Generatorer	Generators
Genomsnittlig	Average
Gruvor och mineralbrott	Mines and quarrying
Handel	Wholesale and retail trade
Hetvatten	Hot water
Hushåll	Households
Hälsovård	Healthcare
Högspänning	High voltage
Icke-metallverk	Non-ferrous basic metal industries
Industri för el- och optikprodukter	Manufacture of electrical and optical equipment
Industri för instrument och ur	Manufacture of medical, precision and optical instruments, watches and clocks
Industri för kontorsmaskiner och datorer	Manufacturing of office machinery and computers
Industri för mekanisk eller halvkemisk massa	Manufacturing of pulp (mechanical or semichemical)
Industrianläggningar	Mining and manufacturing plants
Industriella mottrycksanläggningar	Backpressure power plants of industrial auto-producers
Industristatistiken	Official Statistics of Sweden: Manufacturing
Inköpsvärde	Purchasing value
Inköpt	Bought
Installerad generatoreffekt	Installed capacity of generators
Intäkter	Receipts
Jordbruk, skogsbruk o.d. jämte anslutna hushåll	Agriculture, forestry etc. (incl. farming households)
Jord- och stenvauindustri	Manufacture of other non-metallic 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 kollektivtrafik- verksamhet	Rail transport and public transport
Kemisk industri, petroleum-, gummi- varu-, plast- plastvaruindustri	Manufacture of chemicals and of petroleum, coal, rubber and plastic products
Koks	Coke
Koksugns gas	Coke-oven gas
Kollektivleveranser	Collective deliveries
Kondens	Condensing steam power
Kondensaggregat	Condensing steam power units
Kondenskraftverk	Condensing steam power station
Kondensproduktion	Condensing steam power generation
Konsumentgrupp	Group of consumers
Konventionell	Conventional
Kostnader	Costs
Kraftföretag	Power company
Kraftslag	Type of power
Kraftverk	Power station
Kraftvärme	CHP, Combined Heat and Power production (backpressure produc- tion)
Kraftvärme - industri	CHP in industrial plants (autopro- ducers)
Kraftvärme - värmeverk	CHP in public steam and heating plants
Kärnbränsle	Nuclear fuel
Kärnkraft	Nuclear power
Leveranser	Deliveries
Leverantörer	Suppliers
Livsmedels-, dryckesvaru- och tobaks- industri	Food products, beverages and to- bacco industry
Lågspänning	Low voltage (below 1000 V)
Lädervaruindustri	Leather industries
Lägenheter	Dwellings
Län	County
Löner	Wages and salaries
Markvärme	Ground heating
Maskinaggregat	Generating unit

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

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

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