

*El-, gas- och fjärrvärmeförsörjningen 2015,
Definitiva uppgifter*

Electricity supply, district heating and supply of natural gas 2015

I korta drag

Elanvändningen har minskat under 2000-talet

Elanvändningen i Sverige ökade stadigt fram till början på 1990-talet för att därefter plana ut. Från och med början på 2000-talet är den långsiktiga trenden att elanvändningen minskar. Under 2015 uppgick elanvändningen (exkl. förluster) till 126,8 TWh, vilket är en uppgång med 1,4 procent jämfört med året innan.

Ökningen förklaras i huvudsak av en uppgång i hushållssektorn (permanenta bostäder och fritidshus) som ökade sin förbrukning med 3,7 procent till 33,8 TWh. Däremot minskade övrig användning (offentlig förvaltning, service m.m.) sin förbrukning med 3,1 procent till 44,2 TWh och industrisektorn minskade sin förbrukning med 1,5 procent till 48,8 TWh.

Ökad elproduktion

Elproduktionen ökade 2015. Nettoproduktionen ökade med 6 procent till 158,9 TWh jämfört med år 2014.

Sverige producerade under 2015 mer el än vad vi själva förbrukade och elkraftutbytet med utlandet gav ett överskott på 22,6 TWh. Sverige har haft ett elöverskott sedan 2010.

Vindkraften fortsatte att expandera. Elproduktionen från vindkraften ökade med 44,8 procent till 16,3 TWh. Vattenkraften ökade med 18,1 procent till 74,9 TWh. Den konventionella värmekraften ökade till 13,4 TWh, en ökning med 2,0 procent. Kärnkraften minskade med 12,6 procent till 54,3 TWh. Solkraften bidrog med 0,097 TWh, en ökning med 105,6 procent jämfört med året innan.

Något ökade fjärrvärmeleveranser

Leveranserna av fjärrvärme till slutlig förbrukning ökade något jämfört med föregående år. Leveranserna uppgick till 48,8 TWh, vilket innebar en ökning med 0,4 procent.



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



Susanne Enmalm, tfn 010-479 69 63
susanne.enmalm@scb.se

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

ISSN 1654-3661 Serie EN – 11. Utgivet den 30 november 2016
URN:NBN:SE:SCB-2015-EN11SM1501_pdf
Tidigare publicering: Se avsnittet Fakta om statistiken.
Utgivare av Statistiska meddelanden är Stefan Lundgren, SCB.

Innehåll

| | |
|--|-----------|
| Statistiken med kommentarer | 5 |
| 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 |
| Gasförsörjningen | 11 |
| Tabeller | 12 |
| 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 2015. Fördelning på aggregattyp och företagets branschtillhörighet | 15 |
| 3. Kraftstationer: Antal stationer, aggregat, installerad effekt samt produktion per stationstyp | 16 |
| 4A:1. Elproduktion och bränsleförbrukning 2015. Fördelning efter stationstyp | 17 |
| 4A:2. Värmekraftverk: Energiproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad, tidsserie | 18 |
| 4B. Värmeproduktion och energiförbrukning 2015, bränsleinsats och verkningsgrad | 20 |
| 5A. Uttagpunkter: Antal och genomsnittlig elanvändning fördelat på konsumentgrupper | 21 |
| 5B. Uttagpunkter: Antal uttagpunkter fördelade på elområden ¹ 2015 | 22 |
| 5B. Uttagpunkter: Antal uttagpunkter fördelade på elområden 2015, forts. | 23 |
| 6. Industrin: Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning, GWh. Preliminära uppgifter | 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, GWh | 27 |
| 7C. Elförsörjning: Elproduktion fördelad på kraftslag och elområde ¹ 2015, GWh netto | 27 |

| | |
|---|----|
| 7D. Elanvändning: Fördelning på användargrupper och elhandelsområden ¹ 2015, GWh | 28 |
| 7D. Elanvändning: Fördelad på användargrupper och elhandelsområden 2015, GWh (forts.) | 29 |
| 8:1. Ekonomi: Omsättning av el, ånga och hetvatten i kraftverk, värmeverk och för elproducenter inom industrin ² 2011–2015, GWh | 30 |
| 8:2A. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader i kraftverk och värmeverk och för elproducenter inom industrin ¹ , Mkr | 31 |
| 8:2B. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader 2014 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr | 32 |
| 8:2C. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader 2015 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: Produktion 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 2015. Fördelning på kraftstationstyp | 40 |
| 12C. Elförsörjning: Elproduktion per bränsle 2015, fördelat på kraftstationstyp | 41 |
| 13A. Bränslen: Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten i värmeverk m.m 2015. Fördelning på stationstyp | 42 |
| 13B. Bränslen: Specifikation av "Annat bränsle" i tabell 13A för 2015. Fördelning på stationstyp | 43 |
| 14A. Bränslen: Förbrukning av olika bränslen för produktion av färdig värme ¹ 2015. Fördelning på varuslag och stationstyp | 44 |
| 14B. Leveranser av färdig värme 2014 och 2015, GWh | 45 |
| 15. Leveranser av fjärrkyla 2009-2015 | 45 |
| 16. Utgått | 46 |
| 17. Utgått | 46 |
| 18. Överförd el till slutliga förbrukare 2014 och 2015. Fördelat på län och vissa konsumentgrupper, GWh | 47 |
| 19. Tillförsel och användning av naturgas åren 2014 och 2015, milj. | 48 |
| 20. Utgått | 48 |
| 21. Utgått | 49 |

Diagram **50**

| | |
|--|----|
| 1A. Förbrukning och produktion av el 1970-2015, TWh netto | 50 |
| 1B. Elproduktionen 2015 efter kraftslag, procent | 50 |
| 1C. Sveriges och grannländernas elproduktion efter kraftslag 2015, procent och TWh (preliminära uppgifter) | 51 |
| 2. Värmekraftsproduktionen 1965-2015 efter kraftslag, GWh brutto | 52 |
| 3. Vindkraftproduktionen brutto 1995-2015, GWh | 52 |
| 4. Vattenkraft 2015. Produktion och total installerad effekt efter stationsstorlek | 53 |
| 5. Elförbrukningen efter sektorer 1980 och 2015, GWh | 54 |

| | |
|---|----|
| 6. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2015, GWh | 55 |
| 7. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1960-2015, GWh | 56 |
| 8. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2015, Mkr | 56 |
| 9. Bränsleförbrukning vid fjärrvärmeproduktion 2015 | 57 |
| 10. Tillförd energi totalt till fjärrvärme 2015 | 58 |
| 11. Bränsleförbrukning för konventionell värmekraft 2015 | 58 |

| | |
|---------------|-----------|
| Kartor | 59 |
|---------------|-----------|

| | |
|---------------------------------|----|
| Karta över riksområden (NUTS 2) | 59 |
| Elområden | 60 |

| | |
|-----------------------------|-----------|
| Fakta om statistiken | 61 |
|-----------------------------|-----------|

| | |
|-----------------------------------|-----------|
| Detta omfattar statistiken | 61 |
|-----------------------------------|-----------|

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

| | |
|----------------------------|-----------|
| Så görs statistiken | 65 |
|----------------------------|-----------|

| | |
|--------------------------------------|-----------|
| Statistikens tillförlitlighet | 66 |
|--------------------------------------|-----------|

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

| | |
|-----------------|-----------|
| Bortfall | 67 |
|-----------------|-----------|

| | |
|------------------------------|-----------|
| Gasförsörjningen 2015 | 67 |
|------------------------------|-----------|

| | |
|-------------------------------------|-----------|
| Indelningen i fyra elområden | 68 |
|-------------------------------------|-----------|

| | |
|---------------------|-----------|
| Bra att veta | 69 |
|---------------------|-----------|

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

| | |
|--------------|----|
| Periodicitet | 69 |
|--------------|----|

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

| | |
|----------------------|----|
| Specialbearbetningar | 69 |
|----------------------|----|

| | |
|-------------------|-----------|
| In English | 70 |
|-------------------|-----------|

| | |
|----------------|-----------|
| Summary | 70 |
|----------------|-----------|

| | |
|--|----|
| Trend of reduced electricity use continues | 70 |
|--|----|

| | |
|---|----|
| Somewhat increased electricity production | 70 |
|---|----|

| | |
|-----------------------------------|----|
| Reduced district heating supplies | 70 |
|-----------------------------------|----|

| | |
|-----------------------|-----------|
| List of tables | 70 |
|-----------------------|-----------|

| | |
|-----------------------|-----------|
| List of charts | 72 |
|-----------------------|-----------|

| | |
|---------------------|-----------|
| List of maps | 72 |
|---------------------|-----------|

| | |
|----------------------|-----------|
| List of terms | 73 |
|----------------------|-----------|

Statistiken med kommentarer

Översikt över elförsörjningen 2014 och 2015, GWh

Overview of supply and use of electricity in 2014 and 2015, GWh

| | 2014 ¹ | 2015 | Förändring, % Change, % |
|--|-------------------|----------------|----------------------------|
| Produktion, netto inom landet: Generation, net within the country | | | |
| Vattenkraft inkl. pumpkraft <i>Hydropower (incl. pumped storage)</i> | 63 334 | 74 806 | 18,1 |
| Vindkraft <i>Windpower</i> | 11 234 | 16 268 | 44,8 |
| Solkraft <i>Solar</i> | 47 | 97 | 105,6 |
| Kärnkraft <i>Nuclear power</i> | 62 185 | 54 347 | -12,6 |
| Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i> | 13 155 | 13 419 | 2,0 |
| Total elproduktion, netto <i>Total generation, net</i> | 149 956 | 158 937 | 6,0 |
| Elkraftutbyte med utlandet, import ² <i>Power exchange, imported power</i> | 13 852 | 9 294 | -32,9 |
| Summa tillförsel, Sum of supply | 163 808 | 168 230 | 2,7 |
| Elkraftutbyte med utlandet, export ² <i>Power exchange, exported power</i> | 29 475 | 31 894 | 8,2 |
| Användning inom landet, Domestic usage | 125 041 | 126 797 | 1,4 |
| Jordbruk, skogsbruk, jakt och fiske inkl. hushåll <i>Agriculture, forestry, hunting and fishing including households</i> | 2 998 | 3 149 | 5,0 |
| Tillverkningsindustri och utvinning av mineral <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i> | 49 552 | 48 784 | -1,5 |
| Byggnadsverksamhet, <i>Construction</i> | 1 079 | 1 212 | 12,3 |
| El-, gas-, värme-, vatten- och avloppsverk <i>Electricity, gas, heat and water works. Sewage and refuse disposal</i> | 5 284 | 5 021 | -5,0 |
| Handel, bank och försäkring, fastighetsförvaltning <i>Wholesale and retail trade, bank and insurance, real estate management</i> | 16 652 | 17 519 | 5,2 |
| 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> | 4 246 | 4 129 | -2,8 |
| Offentlig förvaltning, sjukhus, skolor och övriga tjänster <i>Public administration and defence, medical care, education and other services</i> | 12 594 | 13 142 | 4,4 |
| Hushåll <i>Households</i> | 32 636 | 33 841 | 3,7 |
| Överföringsförluster ³ , <i>Transmission losses</i> | 9 292 | 9 539 | 2,7 |
| Summa användning (inkl. överföringsförluster), Sum of usage (transmission losses included) | 163 808 | 168 230 | 2,7 |

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data with corrections according to EN 11 SM 1401.*

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 2009. 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 vid Hitta statistik > Statistik efter ämne > Näringsverksamhet > Näringslivets struktur.

Indelning av Sverige i fyra elområden

Den 1 november 2012 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 2015. 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 2015 med 25,1 procent på el och 74,9 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 25,1 procent till 39,5 procent medan värmeproduktionens andel minskar från 74,9 procent till 60,5 procent.

Enligt alternativproduktionsmetoden ökade verkningsgraden år 2015 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 171/173 som finns på www.environdec.com.

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 255 kr/MWh för förädlade trädbränslen (briketter, pellets), 177 kr/MWh trädbränslen av andra slag (flis, bark och spån).

Andra bränslen

För deponi- och rötgas (biogas) fick el- och fjärrvärmeföretagen i genomsnitt betala 166 kr/MWh och 201 kr/MWh för torv. Bioolja inköptes för i genomsnitt 459 kr/MWh.

Som jämförelse kan här nämnas Energimyndighetens kvartalsundersökning, som redovisas i Prisblad för biobränslen, torv m.m., det publiceras på www.energimyndigheten.se.

(Se tabellerna 11A och 11B).

Elförsörjningen

Antal kraftstationer och antal aggregat

Uppgifterna gällande teknisk utrustning avser utrustning i driftsdugligt skick den 31 december 2015 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 2015 blev 158,9 TWh, en ökning med 6,0 procent jämfört med året innan.

Vattenkraftproduktionen ökade till 74,9 TWh. Det var en ökning med 18,1 procent mot föregående år. Kärnkraften minskade år 2015 till 54,3 TWh, en minskning på 12,6 procent. Den konventionella värmekraften, huvudsakligen kraftvärme, ökade år 2015 till 13,4 TWh, en ökning på 2,0 procent.

Vindkraftens ökning fortsatte även år 2015. Med en ökning på 44,8 procent uppnåddes en total vindkraftsproduktion på 16,3 TWh.

Solkraften ökade från 0,047 TWh till 0,097 TWh, en ökning med 105,6 procent.

Produktionen fördelades på de olika kraftslagen enligt följande: vattenkraft 47,07 procent, kärnkraft 34,19 procent, konventionell värmekraft 8,44 procent, vindkraft 10,24 procent och solkraft 0,06 procent.

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

Bränslen

Till den konventionella värmekraften (i industrin, kraftvärmeverk, kondenskraft, gasturbiner och dieselaggregat för reservkraft) användes bränslen motsvarande 18,1 TWh (65,3 PJ) vid allokering av bränslen för kraftvärme enligt energimetoden.

Av bränslena utgjordes 33,1 procent av trädbränslen, 28,2 procent av svartlutar och tallolja samt 5,8 procent av deponigas, bioolja och övriga bränslen av biologiskt ursprung. Det innebär att minst 67,1 procent var förnybart bränsle. Därtill kan läggas den del av hushållssoporna, som är biologiskt nedbrytbar eller förnybar. Sopornas andel totalt var 18,0 procent (varav förnybart 10,8 procent). Vedertaget antagande av sopor är att fördelningen mellan förnybart och icke förnybart är 60 procent/40 procent.

Övriga 14,9 procent utgjordes av de icke förnybara bränslena torv, stenkol, eldningsolja, naturgas, masugns gas och koksugns gas.

För kärnkraftsproduktionen förbrukades kärnbränsle motsvarande 155,4 TWh (559,4 PJ) vilket innebär att nettoverkningsgraden i elproduktionen uppgick till 35,0 procent.

Av den totala nettoproduktionen (inkl. vatten- och vindkraft) om 158,9 TWh baserades därmed 6,3 procent på förnybara bränslen, 47,1 på vattenkraft, 10,2 procent på vindkraft, 34,2 procent på kärnbränsle och 2,2 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 2015 jämförs i tabell 4A:2 med motsvarande uppgifter för åren 2005-2014 samt med genomsnittet för åren 2005-2014.

Tidsserierna och motsvarande genomsnittsvärden avser att belysa kvaliteten i produktionsstatistiken. Stora avvikelser kan eventuellt tyda på kvalitetsbrister i underlaget. 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 ökade dock den slutliga användningen av el inom landet något med 1,4 procent till 126,8 TWh.

Elanvändningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning minskade med 1,5 procent till 48,8 TWh. Användningen ökade för permanenta bostäder och fritidshus med 3,7 procent till 33,8 TWh. Inom övriga sektorer – privata och offentliga tjänster m.m. ökade den med 3,1 procent till 44,2 TWh.

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

Utbyte med grannländerna

Den minskade elanvändningen resulterade i att nettoutbytet med utlandet gav ett överskott om 22,6 TWh. Det var en ökning med 44,7 procent mot föregående år. Utbytet med utlandet från Sverige ökade till 31,9 TWh (största delen till Finland med 17,3 TWh) jämfört med 18,1 TWh året innan. Utbytet till Sverige minskade med 32,9 procent till 9,3 TWh (största delen från Norge med 7,2 TWh).

Som bakgrund till diskussionen om marginalelens miljöpåverkan (utsläpp av CO₂ 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 från IEA för år 2015 utgjorde den konventionella värmekraftens andel av elproduktionen för dessa länder exklusive Sverige i genomsnitt 57 procent (Tyskland 65 procent, Danmark 49 procent, Norge 2 procent, Finland 38 procent och Polen 92 procent). För kärnkraften var andelen i genomsnitt 11 procent (Tyskland 14 procent, Finland 34 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 6 305 GWh, en ökning med 2,7 procent jämfört med 2015. Det innebär en oväntad stor avvikelse från det modellberäknade värde, som används för att uppskatta mätfelets 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 är att den pågående effektiviseringen av lokalnäten förändrat förutsättningen för modellberäkningen.

(Se tabell 7A Del 2. 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 48 784 Mkr, en minskning med 1,5 procent. Motsvarande för nättjänsten uppgick det till 30 082 Mkr, en ökning med 5,1 procent.

Den volymvägda medelintäkten av försåld el till slutliga förbrukare minskade under år 2015. Den uppgick till 35,13 öre/kWh, en minskning med 10,8 procent. För nättjänsten ökade medelintäkten till 23,72 öre/kWh (+3,6 procent).

Detta ska dock ej tolkas som ett medelpris, för priser se vidare i EN 24 SM på www.scb.se.

(Se tabell 9)

Fjärrvärmens

Produktion

Den totala bränslebaserade produktionen av fjärrvärme (exkl. rökgaskondens) ökade år 2015 med 2,5 procent till 41,4 TWh.

I elpannor producerades 0,20 TWh (-21,2 procent) och med värmepumpar 4,9 TWh (-2,1 procent).

Tillsammans med värme från rökgaskondensering, 5,6 TWh, uppgick därmed den totala värmeproduktionen till 52,1 TWh (+2,5 procent).

Från företag utom branschen (dvs. SNI 2007 35.1 elförsörjning och SNI 2007 35.3 fjärrvärmeförsörjning) mottogs 4,5 TWh (+3,8 procent). Denna värme är huvudsakligen spillvärme från industrin.

Från företag inom branschen, dvs. andra fjärrvärmeproducenter, mottogs 18,6 TWh (-0,4 procent).

Den totala omsättningen (total produktion + mottagen värme från företag inom branschen + mottagen värme från företag utom branschen) av värme blev således 75,1 TWh (+1,8 procent). Efter avdrag för förluster fram till leveranspunkten (kulvertförluster m.m.) om 6,8 TWh, uppgick därmed de totala leveranserna av fjärrvärme (inom och utom branschen) till 68,3 TWh (+1,5 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 2015 totalt bränslen motsvarande 47,9 TWh (36,1 TWh i kraftvärmeverk, 11,8 TWh i fristående värmeverk). För värmeverksdriften samt till elpannor och värmepumpar användes totalt 3,4 TWh el (-9,6 procent).

Totala inköpsvärdet (inklusive energi- och miljöskatter) för bränslen uppgick till 6 621 Mkr (-0,7 procent).

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

Verkningsgrad

Bruttoverkningsgraden för den bränslebaserade värmeproduktionen (total bruttoproduktion dividerat med insatta bränslen) vid bränsleallokering enligt *energimetoden* var 86,4 procent (85,1 procent för kraftvärmeproduktion, 86,2 procent för övrig produktion i kraftvärmeverk och 89,6 procent för fristående värmeverk).

Beräkning enligt *alternativproduktionsmetoden* ger högre verkningsgrad. Bruttoverkningsgraden för värmeproduktionen (kraftvärmeverk + fristående värmeverk) motsvarar då 118,6 procent

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

Leveranser och intäkter

Leveranserna av fjärrvärme till slutliga förbrukare ökade något år 2015 med 0,4 procent till 48,8 TWh, varav småhus svarade för 5,2 TWh och flerbostadshus för 23,5 TWh.

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

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

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 2015 uppgick till 65,9 öre/kWh (39 611 tkr – 7 473 tkr) / 48 761 GWh. Motsvarande för 2014 var 65,9 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 2015, 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 2015, ES2014:06 tillgänglig på Energimyndighetens hemsida www.energimyndigheten.se).

Fjärrkyla

Leveranserna av fjärrkyla minskade år 2015 med 11,0 procent till 926 GWh. Den volymvägda medelintäkten av levererad kyla har uppskattats till omkring 56,1 öre/kWh, en ökning med 3,9 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 2015 till 1,6 TWh. Medelintäkten uppskattas till 47,6 öre/kWh.

Den rapporterade produktionen av färdig värme omfattar 50,5 procent av den levererade. Använda bränslen saknas därför för 49,5 procent av leveranserna. Under antagandet, att fördelningen av bränslen är den samma för denna del som för de övriga kan fördelningen på bränsleslag uppskattas enligt följande:

83,5 procent träbränslen och andra förnybara bränslen, 3,9 procent eldningsolja, 4,2 procent naturgas, 2,5 procent gasol och 5,8 procent övriga bränslen.

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

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 EN0306).

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 ³ | 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 ⁻³ |
| Toe | 0,041868 | 1 | 0,01163 | 11,63*10 ⁻⁶ |
| 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 ¹ | Vattenkraft ² <i>Hydropower</i> | Vindkraft ³ <i>Windpower</i> | Kärnkraft <i>Nuclear power</i> | Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i> | Summa <i>Sum</i> |
|---|---|--|-----------------------------------|--|---------------------|
| <u>Antal kraftstationer</u> <i>Number of stations</i> | | | | | |
| SE11 Stockholm | .. | .. | – | 11 | 37 |
| SE12 Östra Mellansverige | 191 | 218 | 1 | 30 | 440 |
| SE21 Småland och öarna | 122 | 478 | 1 | 21 | 622 |
| SE22 Sydsverige | .. | .. | – | 24 | 513 |
| SE23 Västsverige | 144 | 802 | 1 | 30 | 977 |
| SE31 Norra Mellansverige | 262 | 299 | – | 26 | 587 |
| SE32 Mellersta Norrland | 141 | 456 | – | 11 | 608 |
| SE33 Övre Norrland | 89 | 446 | – | 13 | 548 |
| Hela riket <i>Sweden</i> | | | | | |
| 2015 | 989 | 3 174 | 3 | 166 | 4 332 |
| 2014 | 941 | 2 961 | 3 | 164 | 4 069 |
| 2013 | 1 022 | 2 640 | 3 | 167 | 3 832 |
| 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 |
| <u>Antal aggregat</u> <i>Number of generating sets</i> | | | | | |
| SE11 Stockholm | .. | .. | – | 15 | 41 |
| SE12 Östra Mellansverige | 317 | 218 | 3 | 41 | 579 |
| SE21 Småland och öarna | 216 | 478 | 3 | 38 | 735 |
| SE22 Sydsverige | .. | .. | – | 38 | 555 |
| SE23 Västsverige | 266 | 802 | 4 | 45 | 1 117 |
| SE31 Norra Mellansverige | 396 | 299 | – | 31 | 726 |
| SE32 Mellersta Norrland | 242 | 456 | – | 14 | 712 |
| SE33 Övre Norrland | 155 | 446 | – | 17 | 618 |
| Hela riket <i>Sweden</i> | | | | | |
| 2015 | 1 660 | 3 174 | 10 | 239 | 5 083 |
| 2014 | 1 526 | 2 961 | 10 | 235 | 4 732 |
| 2013 | 1 627 | 2 640 | 10 | 237 | 4 514 |
| 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 |

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

2) I vattenkraft ingår pumpkraft. *Hydropower includes pump storage.*

3 Från och med 2008 sammanställs denna uppgift utifrån Elcertifikatssystemets heltäckande grunddata. *Since 2008, 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 ¹ | Vattenkraft ² <i>Hydropower</i> | Vindkraft ^{3,4} <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 | .. | .. | – | .. | 756 |
| SE12 Östra Mellansverige | 551 | 260 | 3 274 | 1 370 | 5 455 |
| SE21 Småland och öarna | 138 | 853 | 2 511 | 439 | 3 941 |
| SE22 Sydsverige | 52 | 601 | – | 1 909 | 2 562 |
| SE23 Västsverige | .. | .. | 3 903 | .. | 7 700 |
| SE31 Norra Mellansverige | 2 033 | 702 | – | 561 | 3 296 |
| SE32 Mellersta Norrland | 5 592 | 1 150 | – | 442 | 7 184 |
| SE33 Övre Norrland | 7 331 | 1 006 | – | 376 | 8 713 |
| Hela riket Sweden | | | | | |
| 2015 | 16 329 | 5 840 | 9 688 | 7 749 | 39 606 |
| 2014 | 15 996 | 5 097 | 9 507 | 8 076 | 38 676 |
| 2013 | 16 494 | 4 194 | 9 403 | 7 776 | 37 872 |
| 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 |
| Bruttoproduktion vid generatorerna, GWh <i>Gross generation by generators, GWh</i> | | | | | |
| SE11 Stockholm | 2 648 | 699 | 21 552 | 2 372 | 27 271 |
| SE12 Östra Mellansverige | 484 | 2 346 | 12 687 | 1 341 | 16 858 |
| SE21 Småland och öarna | 215 | 1 683 | – | 2 116 | 4 014 |
| SE22 Sydsverige | .. | .. | 22 109 | .. | 30 162 |
| SE23 Västsverige | 9 966 | 2 326 | – | 1 613 | 13 905 |
| SE31 Norra Mellansverige | 28 398 | 2 925 | – | 1 693 | 33 016 |
| SE32 Mellersta Norrland | 30 512 | 2 690 | – | 1 715 | 34 917 |
| SE33 Övre Norrland | | | | | |
| Hela riket Sweden | 75 439 | 16 268 | 56 348 | 13 906 | 161 961 |
| 2015 | 63 871 | 11 234 | 64 877 | 13 632 | 153 615 |
| 2014 | 61 496 | 9 842 | 66 457 | 15 325 | 153 120 |
| 2013 | 79 065 | 7 165 | 64 037 | 16 016 | 166 283 |
| 2012 | 67 186 | 6 101 | 60 475 | 17 388 | 151 150 |
| 2011 | 67 278 | 3 502 | 57 728 | 19 747 | 148 255 |
| 2010 | 65 610 | 2 484 | 52 172 | 16 415 | 135 714 |
| 2009 | 69 102 | 1 996 | 63 889 | 14 664 | 146 159 |
| 2008 | 66 265 | 1 432 | 66 969 | 13 892 | 151 395 |

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) Från och med 2008 sammanställs denna uppgift utifrån Elcertifikatssystemets heltäckande grunddata. *Since 2008 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 2008 uppgifter enligt Vindforsks driftuppföljningsstatistik anpassats till total produktion enligt Elcertifikatssystemet (antal utfärdade elcertifikat). *For a breakdown of production by NUTS 2, the information for 2008 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 2015. Fördelning på aggregattyp och företagets branschtillhörighet ¹

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 classification¹ (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 | % |
| Antal kraftstationer <i>Number of stations</i> | | | | | | | | |
| Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydropower</i> | 871 | 88,1 | 18 | 1,8 | 100 | 10,1 | 989 | 100,0 |
| Vindkraft ² <i>Windpower</i> | 2 161 | 68,1 | 0 | – | 1 013 | 31,9 | 3 174 | 100,0 |
| Kärnkraft <i>Nuclear power</i> | 3 | 100,0 | 0 | – | – | – | 3 | 100,0 |
| Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i> | 108 | 65,1 | 39 | 23,5 | 19 | 11,4 | 166 | 100,0 |
| Summa <i>Total</i> | 3 143 | 72,6 | 57 | 1,3 | 1 132 | 26,1 | 4 332 | 100,0 |
| Antal maskinaggregat <i>Number of generating sets</i> | | | | | | | | |
| Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydropower</i> | 1 442 | 86,9 | 32 | 1,9 | 186 | 11,2 | 1 660 | 100,0 |
| Vindkraft ² <i>Windpower</i> | 2 161 | 68,1 | 0 | – | 1 013 | 31,9 | 3 174 | 100,0 |
| Kärnkraft <i>Nuclear power</i> | 10 | 100,0 | 0 | – | – | – | 10 | 100,0 |
| Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i> | 164 | 68,6 | 52 | 21,8 | 23 | 9,6 | 239 | 100,0 |
| – Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i> | – | – | .. | .. | – | – | .. | 100,0 |
| – Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i> | 113 | 84,3 | .. | .. | .. | .. | 134 | 100,0 |
| – Kondens <i>Condensing power</i> | 6 | 100,0 | 0 | – | – | – | 6 | 100,0 |
| – Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i> | 30 | 100,0 | 0 | – | – | – | 30 | 100,0 |
| – Annan produktion <i>Others</i> | 15 | 78,9 | 0 | – | .. | .. | .. | 100,0 |
| Summa <i>Total</i> | 3 777 | 74,3 | 84 | 1,7 | 1 222 | 24,0 | 5 083 | 100,0 |
| Installerad generatoreffekt, max netto MW <i>Installed generating capacity, MW</i> | | | | | | | | |
| Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydropower</i> | 16 284 | 99,7 | 8 | 0,0 | 37 | 0,2 | 16 329 | 100,0 |
| Vindkraft ² <i>Windpower</i> | 4 404 | 75,4 | 0 | – | 1 437 | 24,6 | 5 840 | 100,0 |
| Kärnkraft <i>Nuclear power</i> | 9 688 | 100,0 | 0 | – | – | – | 9 688 | 100,0 |
| Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i> | 6 205 | 80,1 | 1 297 | 16,7 | 249 | 3,2 | 7 751 | 100,0 |
| – Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i> | – | – | .. | .. | – | – | .. | 100,0 |
| – Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i> | 3 752 | 93,4 | .. | .. | .. | .. | 4 016 | 100,0 |
| – Kondens <i>Condensing power</i> | 1 482 | 100,0 | 0 | – | – | – | 1 482 | 100,0 |
| – Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i> | 938 | 100,0 | 0 | – | 0 | – | 938 | 100,0 |
| – Annan produktion <i>Others</i> | 33 | 97,1 | 0 | – | .. | .. | .. | 100,0 |
| Summa <i>Total</i> | 36 581 | 92,4 | 1 305 | 3,3 | 1 723 | 4,3 | 39 608 | 100,0 |
| Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna, <i>GWh Gross generation by generators, GWh</i> | | | | | | | | |
| Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i> | 75 278 | 99,8 | 27 | 0,0 | 134 | 0,2 | 75 439 | 100,0 |
| Vindkraft ² <i>Wind-power</i> | 12 266 | 75,4 | 0 | – | 4 002 | 24,6 | 16 268 | 100,0 |
| Kärnkraft <i>Nuclear power</i> | 56 348 | 100,0 | 0 | – | – | – | 56 348 | 100,0 |
| Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i> | 7 052 | 50,7 | 5 821 | 41,9 | 1 031 | 7,4 | 13 905 | 100,0 |
| – Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i> | – | – | 5 816 | 100,0 | – | – | 5 816 | 100,0 |
| – Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i> | .. | .. | 5 | 0,1 | .. | .. | 7 842 | 100,0 |
| – Kondens ³ <i>Condensing power</i> | 235 | 100,0 | 0 | – | 0 | – | 235 | 100,0 |
| – Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i> | 10 | 100,0 | 0 | – | 0 | – | 10 | 100,0 |
| – Annan produktion <i>Others</i> | .. | .. | 0 | – | .. | .. | 1 | 100,0 |
| Summa <i>Total</i> | 150 945 | 93,2 | 5 848 | 3,6 | 5 167 | 3,2 | 161 960 | 100,0 |

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 2015. Kategorierna A (Aktiebolag som bildats för vindkraftägande) och E (Energiverk, kraftföretag och distributionsföretag) motsvaras i denna tabell av kolumnen för SNI 2007 352. Se även not till Tabell 1A och Tabell 1B.

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

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

| | 2013 | | 2014 | | 2015 | |
|---|-----------------------|--------------|-----------------------|--------------|-----------------------|--------------|
| | Kvantitet Quantity | % | Kvantitet Quantity | % | Kvantitet Quantity | % |
| <u>Antal stationer Number of stations</u> | | | | | | |
| Vattenkraft ¹ Hydropower | 1 022 | 26,7 | 941 | 23,1 | 989 | 22,8 |
| Vindkraft ² Windpower | 2 640 | 68,9 | 2 961 | 72,8 | 3 174 | 73,3 |
| Kärnkraft Nuclear power | 3 | 0,1 | 3 | 0,1 | 3 | 0,1 |
| Konventionell värmekraft ³ Conv. thermal-power | 167 | 4,4 | 164 | 4,0 | 166 | 3,8 |
| Summa Total | 3 832 | 100,0 | 4 069 | 100,0 | 4 332 | 100,0 |
| <u>Antal maskinaggregat Number of generating units</u> | | | | | | |
| Vattenkraft ¹ Hydropower | 1 627 | 36,0 | 1 526 | 32,2 | 1 660 | 32,7 |
| Vindkraft ² Windpower | 2 640 | 58,5 | 2 961 | 62,6 | 3 174 | 62,4 |
| Kärnkraft Nuclear power | 10 | 0,2 | 10 | 0,2 | 10 | 0,2 |
| Konventionell värmekraft Conv. thermal-power | 237 | 5,3 | 235 | 5,0 | 239 | 4,7 |
| – Kraftvärme- industri Autoproducer CHP | 51 | 1,1 | .. | .. | .. | .. |
| – Kraftvärme-värmeverk ³ Main activity producers CHP | 133 | 2,9 | 129 | 2,7 | 134 | 2,6 |
| – Kondens Condensing power | 9 | 0,2 | 7 | 0,1 | 6 | 0,1 |
| – Gasturbiner (reservkraft) Gas-turbines for reserve | 20 | 0,4 | 31 | 0,7 | 30 | 0,6 |
| – Annan produktion Others | 24 | 0,5 | .. | .. | .. | .. |
| Summa Total | 4 514 | 100,0 | 4 732 | 100,0 | 5 083 | 100,0 |
| <u>Installerad generatoreffekt, max netto MW Installed electrical capacity MW</u> | | | | | | |
| Vattenkraft ¹ Hydropower | 16 494 | 43,5 | 15 996 | 41,4 | 16 329 | 41,2 |
| Vindkraft ² Windpower | 4 194 | 11,1 | 5 097 | 13,2 | 5 840 | 14,7 |
| Kärnkraft Nuclear power | 9 408 | 24,8 | 9 507 | 24,6 | 9 688 | 24,5 |
| Konventionell värmekraft Conv. thermal-power | 7 778 | 20,5 | 8 076 | 20,9 | 7 751 | 19,6 |
| – Kraftvärme- industri Autoproducer CHP | 1 194 | 3,2 | .. | .. | .. | .. |
| – Kraftvärme-värmeverk ³ Main activity producers CHP | 3 879 | 10,2 | 4 073 | 10,5 | 4 016 | 10,1 |
| – Kondens Condensing power | 1 826 | 4,8 | 1 816 | 4,7 | 1 482 | 3,7 |
| – Gasturbiner (reservkraft) Gas-turbines for reserve | 848 | 2,2 | 904 | 2,3 | 938 | 2,4 |
| – Annan produktion Others | 31 | 0,1 | .. | .. | .. | .. |
| Summa Total | 37 874 | 100,0 | 38 676 | 100,0 | 39 608 | 100,0 |
| <u>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna, GWh Generation measured by generators, gross GWh</u> | | | | | | |
| Vattenkraft ¹ Hydropower | 61 496 | 40,2 | 63 871 | 41,6 | 75 439 | 46,6 |
| Vindkraft ² Windpower | 9 842 | 6,4 | 11 234 | 7,3 | 16 268 | 10,0 |
| Kärnkraft Nuclear power | 66 457 | 43,4 | 64 877 | 42,2 | 56 348 | 34,8 |
| Konventionell värmekraft Conv. thermal-power | 15 325 | 10,0 | 13 632 | 8,9 | 13 905 | 8,6 |
| – Kraftvärme- industri Autoproducer CHP | 5 844 | 3,8 | 5 785 | 3,8 | 5 816 | 3,6 |
| – Kraftvärme-värmeverk ³ Main activity producers CHP | 9 159 | 6,0 | 7 410 | 4,8 | 7 842 | 4,8 |
| – Kondens ⁴ Condensing power | 311 | 0,2 | 426 | 0,3 | 235 | 0,1 |
| –Gasturbiner (reservkraft) Gas-turbines for reserve | 8 | 0,0 | 8 | 0,0 | 10 | 0,0 |
| –Annan produktion Others | 3 | 0,0 | 4 | 0,0 | 1 | 0,0 |
| Summa Total | 153 120 | 100,0 | 153 614 | 100,0 | 161 960 | 100,0 |

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 2015. Fördelning efter stationstyp**4A:1. Power generation and fuel input in 2015 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> | | |
| Elproduktion vid kraftvärme <i>Power generation in CHP-plants</i> | | | | | | | | | | |
| Bruttoproduktion <i>Gross generation, GWh</i> | | | | 5 816 | 7 843 | | | 13 659 | | |
| Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i> | | | | 204 | 274 | | | 478 | | |
| Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i> | | | | 5 613 | 7 568 | | | 13 181 | | |
| Elproduktion, kondens i kraftvärmeverk <i>Power generation, condensing power in CHP-plants, GWh</i> | | | | | | | | | | |
| Bruttoproduktion <i>Gross generation, GWh</i> | | | | | 224 | | | 224 | | |
| Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i> | | | | | 8 | | | 8 | | |
| Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i> | | | | | 216 | | | 216 | | |
| Övrig elproduktion <i>Other power generation</i> | | | | | | | | | | |
| Bruttoproduktion <i>Gross generation, GWh</i> | 75 440 | 16 268 | 56 348 | | | 12 | 10 | 1 | 23 | |
| Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i> | 634 | 0 | 2 001 | | | 0 | 0 | 0 | 1 | |
| Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i> | 74 955 | 16 268 | 54 347 | | | 11 | 9 | 1 | 22 | |
| Bränsleförbrukning (inkl. överskottsånga) för elproduktion, <i>Fuel input (surplus heat included)</i> | | | | | | | | | | |
| Kraftvärmeproduktion <i>CHP-generation¹, GWh</i> | | | | 8 138 | 9 217 | | | | 17 355 | |
| <i>TJ</i> | | | | 29 298 | 33 180 | | | | 62 478 | |
| Övrig elproduktion <i>Non CHP-generation, GWh</i> | | | 155 401 | | 702 | 41 | 37 | 3 | 784 | |
| <i>TJ</i> | | | 559 443 | | 2 529 | 146 | 134 | 11 | 2 821 | |
| Verkningsgrad brutto² <i>Efficiency, gross, %</i> | | | | | | | | | | |
| Kraftvärmeproduktion <i>CHP-generation</i> | | | | 71,5 | 85,1 | | | | 78,7 | |
| Övrig elproduktion <i>Non-CHP generation</i> | | | 36,3 | .. | 31,8 | 29,3 | 26,3 | 39,0 | 31,5 | |
| Totalt <i>Total</i> | | | 36,3 | 71,5 | 81,3 | 29,3 | 26,3 | 39,0 | 76,7 | |
| Verkningsgrad netto totalt² <i>Efficiency total net %</i> | | | | | | | | | | |
| Totalt <i>Total</i> | | | | 35,0 | 69,0 | 82,1 | 28,2 | 25,4 | 37,6 | 74,0 |

1) Bränsleallokering enligt energimetoden, se texten under avsnittet Innehåll, sid 6. *Fuel allocation by the energy method.*2) Produktion, bränsleförbrukning och verkningsgrad för åren 2005-2014 redovisas i Tabell 4A:2 *Data on power generation, fuel input and efficiencies for the years 2005-2015 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 2005-2015****Kraftvärme-värmeverk *Main activity CHP-plants***

| År Year | Kraftvärmeproduktion CHP GWh | | Kondensdrift Non-CHP GWh | | Bränsleinsats Fuel input GWh | | Verkningsgrad Kraftvärmeproduktion Efficiency CHP % | | Verkningsgrad Kondensdrift Efficiency non-CHP % | | Verkningsgrad totalt Efficiency total % |
|--|---------------------------------|--------------|-----------------------------|--------------|---------------------------------|--------------------|---|--------------|---|--------------|--|
| | Brutto Gross | Netto Net | Brutto Gross | Netto Net | Kraftvärme ¹ CHP | Kondens Non-CHP | Brutto Gross | Netto Net | Brutto Gross | Netto Net | |
| 2015 | 7 843 | 7 568 | 224 | 216 | 9 217 | 702 | 85,1 | 82,1 | 31,8 | 30,7 | 82,1 |
| 2014 | 7 410 | 7 151 | 422 | 407 | 8 809 | 1 152 | 84,1 | 81,2 | 36,6 | 35,4 | 81,2 |
| 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 |
| Ovägt medelvärde Mean 2005-2014 | 8 853 | 8 550 | 433 | 416 | 10 373 | 1 422 | 85,4 | 82,5 | 30,5 | 29,4 | 79,9 |

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 ¹ Non-CHP GWh | | Bränsleinsats Fuel input GWh | | Verkningsgrad Kraftvärmeproduktion Efficiency CHP % | | Verkningsgrad Kondensdrift Efficiency non-CHP % | | Verkningsgrad totalt Efficiency total % |
|--|---------------------------------|--------------|--|--------------|---------------------------------|--------------------|---|--------------|---|--------------|--|
| | Brutto Gross | Netto Net | Brutto Gross | Netto Net | Kraftvärme CHP | Kondens Non-CHP | Brutto Gross | Netto Net | Brutto Gross | Netto Net | |
| 2015 | 5 816 | 5 613 | .. | .. | 8 138 | .. | 71,5 | 69,0 | .. | .. | 69,0 |
| 2014 | 5 785 | 5 583 | .. | .. | 7 679 | .. | 75,3 | 72,7 | .. | .. | 72,7 |
| 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 |
| Ovägt medelvärde Mean 2005-2014 | 5 916 | 5 709 | .. | .. | 8 054 | .. | 73,5 | 71,2 | .. | .. | 71,2 |

1) Uppgift om kondensdrift är osäker och säredovisas 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 |
| 2015 | 12 | 11 | 41 | 29,3 | 28,2 |
| 2014 | 4 | 4 | 15 | 28,0 | 27,2 |
| 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 |
| Ovägt medel- värde Mean 2005-2014 | 98 | 95 | 272 | 34,7 | 33,5 |

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 |
| 2015 | 10 | 9 | 37 | 26,3 | 25,4 |
| 2014 | 8 | 7 | 33 | 23,3 | 22,5 |
| 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 |
| Ovägt medel- värde Mean 2005-2014 | 16 | 14 | 61 | 25,1 | 23,4 |

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 |
| 2015 | 1 | 1 | 3 | 39,0 | 37,6 |
| 2014 | 4 | 4 | 10 | 39,4 | 38 |
| 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 |
| Ovägt medel- värde Mean 2005-2014 | 1 | 1 | 3 | 38,3 | 37,0 |

4B. Värmeproduktion och energiförbrukning 2015, bränsleinsats och verkningsgrad**4B. Production of heat in 2015. 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 ² <i>Heat only plants</i> |
|---|---|---|---|
| <u>Värmeproduktion, Heat generation, GWh</u> | | | |
| Kraftvärmeproduktion ¹ <i>CHP-generation</i> | . | 23 408 | . |
| Övrig bränslebaserad ¹ <i>Non-CHP generation</i> | . | 7 437 | 10 537 |
| Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i> | . | 4 678 | 881 |
| Elpannor <i>Electric boilers</i> | . | 69 | 128 |
| Värmepumpar <i>Heat pumps</i> | . | 1 314 | 3 611 |
| <u>Bränsleförbrukning för värmeproduktion, Fuel input in heat generation, GWh</u> | | | |
| Kraftvärme ³ <i>CHP</i> | .. ⁴ | 27 512 | . |
| Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i> | .. ⁴ | 8 625 | 11 761 |
| <u>Elanvändning för värmeproduktion Use of electricity in heat production, GWh</u> | | | |
| Värmeverksdrift (exkl. elpannor och värmepumpar) ⁵ <i>Operation of plants (excl. electric boilers and heat pumps)</i> | . | 1 385 | 525 |
| Elpannor <i>Electric boilers</i> | .. | 120 | 132 |
| Värmepumpar <i>Heat pumps</i> | .. | 123 | 1 099 |
| <u>Verkningsgrad brutto, Efficiency gross %</u> | | | |
| Kraftvärme <i>CHP</i> | .. | 85,1 | . |
| Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i> | .. | 86,2 | 89,6 |
| Elpannor <i>Electric boilers</i> | .. | 57,5 ⁶ | 97,0 |
| Totalt <i>Total</i> | .. | 85,3 | 89,7 |
| <u>Verkningsgrad netto totalt⁷ Efficiency net, total, %</u> | | | |
| 2015 | .. | 82,2 | 85,8 |
| 2014 | .. | 81,3 | 83,3 |
| 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 |
| Ovägt medelvärde <i>Mean 2005-2014</i> | .. | 82,5 | 84,1 |

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

2) Anläggning för produktion av enbart värme.

3) Bränsleallokering enligt energimetoden, se texten under avsnittet statistiken med kommentarer, sid 6. *Fuel allocation by the energy method.*

4) Redovisas i Industrins årliga energianvändning EN 23 SM 1501. *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) Låg verkningsgrad på grund av att vissa elpannor är i drift för interna processer men saknar elprodukton. *Low efficiency due to some electric boilers are in use but lack production.*

7) 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

| 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> | Antal uttags- punkter <i>Number of subscriptions</i> | | MWh/ uttags- punkt <i>MWh/ sub- scription</i> |
| | 2014 ¹ | 2015 | | 2014 ¹ | 2015 | |
| Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk jämte anslutna hushåll [01, 02, 03] | 145 | 148 | 1 473 | 146 051 | 146 740 | 20 |
| – med användning över 20 000 kWh | 108 | 111 | 1 953 | 43 277 | 42 436 | 46 |
| – med användning högst 20 000 kWh | 37 | 37 | 25 | 102 774 | 104 304 | 9 |
| Tillverkningsindustri och utvinning av mineral [5-33] | 2 976 | 3 008 | 15 119 | 28 886 | 29 843 | 111 |
| Elförsörjning (kontor, lager o.d) [35.1] | 317 | 700 | 322 | 3 512 | 5 612 | 38 |
| Gasförsörjning (distr. av gasbränsle via rörnät) [35.2] | 43 | 45 | 2 045 | 317 | 349 | 107 |
| Försörjning av värme och kyla [35.3] | 553 | 584 | 5 900 | .. | .. | .. |
| – värmeverksdrift | .. | .. | .. | .. | .. | .. |
| – elpannor och värmepumpar | .. | .. | .. | .. | .. | .. |
| Gatu- och vägbelysning | 4 | 5 | 505 | 26 896 | 28 526 | 22 |
| Vattenverk [36.001, 36.002] | 106 | 102 | 2 749 | 7 763 | 7 410 | 32 |
| Avloppsrening, avfallshantering [37, 38, 39] | 153 | 155 | 2 698 | 8 522 | 8 679 | 42 |
| Byggverksamhet [41-43] | 119 | 125 | 2 723 | 25 697 | 28 493 | 31 |
| Parti- och provisionshandel (utom motorfordon) [46] | 224 | 240 | 2 797 | 15 798 | 17 603 | 57 |
| Detaljhandel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47] | 241 | 254 | 2 075 | 50 304 | 52 638 | 71 |
| Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56] | 72 | 75 | 1 954 | 18 636 | 20 680 | 87 |
| Järnvägar och kollektivtrafik [49.1–49.2, 49.31] | 200 | 202 | 11 675 | 4 181 | 4 373 | 54 |
| Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52] | 205 | 206 | 2 170 | 10 604 | 10 690 | 42 |
| Post- och kurirverksamhet [53] | 41 | 38 | 1 128 | 7 117 | 7 045 | 26 |
| Finans- och försäkringsverksamhet [64–66] | 37 | 36 | 3 908 | 5 407 | 5 619 | 48 |
| Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63] | 73 | 76 | 4 682 | 23 455 | 23 966 | 24 |
| Reparation och installation av maskiner och apparater [33] | 16 | 19 | 1 200 | 931 | 1 062 | 47 |
| Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning. [68.2, 68.32] | 855 | 899 | 2 596 | 175 274 | 185 784 | 48 |
| – bostadsfastigheter [68.2, 68.32, del av] | 307 | 390 | 2 314 | 138 546 | 151 411 | 44 |
| – övrig [68.2, 68.32, del av] | 548 | 509 | 2 814 | 36 728 | 34 373 | 62 |
| Uthyrning, databehandling o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98] | 147 | 160 | 3 758 | 33 586 | 34 887 | 32 |
| Off. förvaltning, försvar; obligatorisk socialförsäkring [84] | 189 | 186 | 2 543 | 18 633 | 19 621 | 47 |
| Utbildning, Forskning och utveckling [85, 72] | 184 | 185 | 2 413 | 21 283 | 21 799 | 32 |
| Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88] | 250 | 250 | 4 006 | 28 765 | 28 395 | 54 |
| Annan serviceverksamhet [94-96, 99] | 24 | 25 | 1 659 | 28 905 | 31 704 | 24 |
| Kultur, nöje och fritid [90-93] | 153 | 156 | 1 985 | 22 760 | 22 681 | 47 |
| Permanent bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.) | 34 | 34 | 2 337 | 4 115 542 | 4 153 776 | 7 |
| – småhus med användning över 10 000 kWh | .. | .. | .. | 1 152 672 | 1 181 464 | 17 |
| – småhus med användning högst 10 000 kWh | .. | .. | .. | 775 630 | 758 164 | 6 |
| – flerbostadshus, direktlev. användning över 5 000 kWh | .. | .. | .. | 156 338 | 156 376 | 9 |
| – flerbostadshus, direktlev. användning högst 5 000 kWh | .. | .. | .. | 2 020 242 | 2 049 246 | 2 |
| – flerbostadshus, kollektivleveranser | 34 | 34 | 2 337 | 10 660 | 8 526 | 50 |
| Fritidsbostäder | .. | .. | .. | 510 440 | 511 536 | 6 |
| Summa | 7 361 | 7 913 | 7 612 | 5 339 265 | 5 409 511 | 12 |
| Index 2014=100 | 100,0 | 107,5 | 91,6 | 100,0 | 101,3 | 103 |

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to EN 11 SM 1401.*

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

5B. Uttagpunkter: Antal uttagpunkter fördelade på elområden¹ 2015**5B. Number of supply agreements by bidding area 2015**

| 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 | 2 912 | 2 912 | 3 | 18 097 | 18 100 |
| –med förbrukning över 20 000 kWh | 0 | 1 571 | 1 571 | 3 | 5 083 | 5 086 |
| –med förbrukning om högst 20 000 kWh | 0 | 1 341 | 1 341 | 0 | 13 014 | 13 014 |
| Tillverkning och utvinning av mineral [05-33] | 139 | 911 | 1 050 | 275 | 2 641 | 2 916 |
| Elförsörjning (kontor, lager o.dyl.) [35.1] | 25 | 199 | 224 | 114 | 800 | 914 |
| Gasförsörjning (distr. av gasformiga bränslen via rörnät) [35.2] | 6 | 5 | 11 | 0 | 5 | 5 |
| Försörjning av värme och kyla [35.3] | 27 | .. | 27 | 76 | .. | 76 |
| Gatu- och vägbelysning | 0 | 1 059 | 1 059 | 0 | 3 143 | 3 143 |
| Vattenverk [36.001, 36.002] | 2 | 732 | 734 | 8 | 1 358 | 1 366 |
| Avloppsrening. Avfallshantering; återvinning. Sanering [37, 38, 39] | 8 | 480 | 488 | 6 | 1 013 | 1 019 |
| Byggverksamhet [41-43] | 3 | 854 | 857 | 8 | 1 812 | 1 820 |
| Parti- och provisionshandel utom med motorfordon [46] | 5 | 184 | 189 | 15 | 850 | 865 |
| Detaljhandel och Handel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47] | 11 | 1 627 | 1 638 | 14 | 4 482 | 4 496 |
| Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56] | 4 | 907 | 911 | 19 | 1 972 | 1 991 |
| Järnvägstransport och kollektivtrafikverksamhet [49.1–49.2, 49.31] | 12 | 308 | 320 | 18 | 625 | 643 |
| Annan typ av transport. Magasiner och stödtjänster till transporter [49.32-52] | 8 | 654 | 662 | 5 | 828 | 833 |
| Post- och kurirverksamhet [53] | 5 | 1 160 | 1 165 | 10 | 1 479 | 1 489 |
| Finans- och försäkringsverksamhet [64–66] | 0 | 123 | 123 | 1 | 470 | 471 |
| Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63] | 5 | 646 | 651 | 9 | 2 531 | 2 540 |
| Reparation och installation av maskiner och apparater [33] | 0 | 20 | 20 | 0 | 31 | 31 |
| Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning | 18 | 5 024 | 5 042 | 51 | 11 462 | 11 513 |
| –bostadsfastigheter [68.2, 68.32] | 18 | 4 929 | 4 947 | 37 | 9 755 | 9 792 |
| –övrig [68.2, 68.32] | 0 | 95 | 95 | 14 | 1 707 | 1 721 |
| Uthyrning, leasing, databeh. o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98] | .. | .. | 283 | 8 | 2 292 | 2 300 |
| Offentlig förvaltning och försvar; obligatorisk socialförsäkring [84] | 9 | 735 | 744 | 32 | 2 600 | 2 632 |
| Utbildning. Vetenskaplig forskning och utveckling [85, 72] | 13 | 632 | 645 | 11 | 1 615 | 1 626 |
| Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88] | 14 | 1 115 | 1 129 | 24 | 2 620 | 2 644 |
| Annan serviceverksamhet [94-96, 99] | .. | .. | 1 161 | 3 | 3 553 | 3 556 |
| Kultur, nöje och fritid [90-93] | 6 | 1 540 | 1 546 | 14 | 2 025 | 2 039 |
| Permanent bostäder (utom i kombination med jord- och skogsbruk o. dyl.) | 6 | 132 313 | 132 319 | 5 | 308 776 | 308 781 |
| –småhus med förbrukning över 10 000 kWh | – | 50 327 | 50 327 | – | 109 293 | 109 293 |
| –småhus med förbrukning om högst 10 000 kWh | – | 34 565 | 34 565 | – | 78 462 | 78 462 |
| –flerbostadshus, direktlev. med förbrukning över 5 000 kWh | – | 3 271 | 3 271 | – | 7 970 | 7 970 |
| –flerbostadshus, direktlev. med förbrukning om högst 5 000 kWh | – | 43 602 | 43 602 | – | 112 214 | 112 214 |
| –flerbostadshus, kollektivleveranser | 6 | 548 | 554 | 5 | 837 | 842 |
| Fritidsbostäder | – | 29 008 | 29 008 | – | 81 827 | 81 827 |
| Summa uttagpunkter Number of supply agreements | 334 | 184 584 | 184 918 | 729 | 458 907 | 459 636 |

1) För att hantera överföringsbegränsningar i nätet har Svenska Kraftnät indelat Sverige i fyra elområden (Svenska anmälningsområden, Diariern 2010/35). I denna tabell har antal uttagpunkter enligt redovisningen i Tabell 5A, fördelats på elområden motsvarande de fyra snitten i transmissionsnätet. Kommunerna är fördelade på elområden enligt kartan på sidan 60 och förteckningen på sid 68. *Distribution of municipalities by bidding areas, see p. 60 and 68.*

5B. Uttagspunkter: Antal uttagspunkter fördelade på elområden 2015, forts.

5B. Number of supply agreements by bidding areas 2015, 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> |
| 78 | 83 126 | 83 204 | 67 | 42 605 | 42 672 | 148 | 146 740 | 146 888 |
| 63 | 24 060 | 24 123 | 45 | 11 722 | 11 767 | 111 | 42 436 | 42 547 |
| 15 | 59 066 | 59 081 | 22 | 30 883 | 30 905 | 37 | 104 304 | 104 341 |
| 1 792 | 19 764 | 21 556 | 802 | 6 527 | 7 329 | 3 008 | 29 843 | 32 851 |
| 243 | 3 921 | 4 164 | 318 | 692 | 1 010 | 700 | 5 612 | 6 312 |
| 32 | 180 | 212 | 7 | 159 | 166 | 45 | 349 | 394 |
| 403 | .. | 403 | 78 | .. | 78 | 584 | .. | 584 |
| 5 | 18 593 | 18 598 | 0 | 5 731 | 5 731 | 5 | 28 526 | 28 531 |
| 64 | 4 472 | 4 536 | 28 | 848 | 876 | 102 | 7 410 | 7 512 |
| 99 | 5 387 | 5 486 | 42 | 1 799 | 1 841 | 155 | 8 679 | 8 834 |
| 56 | 20 068 | 20 124 | 58 | 5 759 | 5 817 | 125 | 28 493 | 28 618 |
| 163 | 13 308 | 13 471 | 57 | 3 261 | 3 318 | 240 | 17 603 | 17 843 |
| 159 | 35 253 | 35 412 | 70 | 11 276 | 11 346 | 254 | 52 638 | 52 892 |
| 41 | 13 437 | 13 478 | 11 | 4 364 | 4 375 | 75 | 20 680 | 20 755 |
| 166 | 2 814 | 2 980 | 6 | 626 | 632 | 202 | 4 373 | 4 575 |
| 135 | 6 880 | 7 015 | 58 | 2 328 | 2 386 | 206 | 10 690 | 10 896 |
| 21 | 3 745 | 3 766 | 2 | 661 | 663 | 38 | 7 045 | 7 083 |
| 30 | 3 904 | 3 934 | 5 | 1 122 | 1 127 | 36 | 5 619 | 5 655 |
| 39 | 15 689 | 15 728 | 23 | 5 100 | 5 123 | 76 | 23 966 | 24 042 |
| 14 | 693 | 707 | 5 | 318 | 323 | 19 | 1 062 | 1 081 |
| 635 | 133 340 | 133 975 | 195 | 35 958 | 36 153 | 899 | 185 784 | 186 683 |
| 302 | 109 220 | 109 522 | 33 | 27 507 | 27 540 | 390 | 151 411 | 151 801 |
| 333 | 24 120 | 24 453 | 162 | 8 451 | 8 613 | 509 | 34 373 | 34 882 |
| 97 | 27 431 | 27 528 | .. | .. | 4 936 | 160 | 34 887 | 35 047 |
| 126 | 13 613 | 13 739 | 19 | 2 673 | 2 692 | 186 | 19 621 | 19 807 |
| 98 | 14 091 | 14 189 | 63 | 5 461 | 5 524 | 185 | 21 799 | 21 984 |
| 155 | 17 183 | 17 338 | 57 | 7 477 | 7 534 | 250 | 28 395 | 28 645 |
| 14 | 19 621 | 19 635 | .. | .. | 7 377 | 25 | 31 704 | 31 729 |
| 113 | 13 969 | 14 082 | 23 | 5 147 | 5 170 | 156 | 22 681 | 22 837 |
| 23 | 2 852 577 | 2 852 600 | – | 860 110 | 860 110 | 34 | 4 153 776 | 4 153 810 |
| – | 774 941 | 774 941 | – | 246 903 | 246 903 | – | 1 181 464 | 1 181 464 |
| – | 457 280 | 457 280 | – | 187 857 | 187 857 | – | 758 164 | 758 164 |
| – | 105 246 | 105 246 | – | 39 889 | 39 889 | – | 156 376 | 156 376 |
| – | 1 508 699 | 1 508 699 | – | 384 731 | 384 731 | – | 2 049 246 | 2 049 246 |
| 23 | 6 411 | 6 434 | – | 730 | 730 | 34 | 8 526 | 8 560 |
| – | 302 781 | 302 781 | – | 97 920 | 97 920 | – | 511 536 | 511 536 |
| 4 801 | 3 645 840 | 3 650 641 | 2 049 | 1 120 180 | 1 122 229 | 7 913 | 5 409 511 | 5 417 424 |

6. Industrin: Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning, GWh. Preliminära uppgifter

6. Consumption of electrical energy in mining, quarrying and manufacturing industry, GWh. Preliminary data

| SNI 2007- kod NACE- Rev.2-code | Benämning, Gwh Branch GWh | 2014 | 2015 | Index 2014=100 |
|--------------------------------------|--|---------------|---------------|-------------------|
| 05-09 | Gruvor och mineral utvinningsindustri | .. | 3 530 | .. |
| 10-12 | Livsmedels-, dryckesvaru- och tobaksindustri | 2 452 | 2 415 | 98 |
| 13-15 | Textil-, beklädnads-, läder- och lädervaruindustri | 190 | 198 | 104 |
| 16 | Trävaruindustri, ej möbler | 1 877 | 1 879 | 100 |
| 17 | Massa-, pappers- och pappersvaruindustri | 20 458 | 20 269 | 99 |
| 1711 | -Massaindustri | 3 068 | 3 131 | 102 |
| 1712 | -Pappers- och pappindustri | 16 977 | 16 721 | 98 |
| 18 | Grafisk produktion och reproindustri | .. | 207 | .. |
| 19 | Tillverkning av stenkol- och raffinerade petroleumprodukter | 1 021 | 974 | 95 |
| 20-21 | Tillverkning av kemikalier och kemiska produkter | 4 483 | 4 400 | 98 |
| 22 | Gummi- och plastvaruindustri | 1 052 | 1 052 | 100 |
| 23 | Jord- och stenvaruindustri | 958 | 947 | 99 |
| 24 | Stål- och metallverk | 7 236 | 7 404 | 102 |
| 241-243 | -Järn och stålverk | 4 329 | 4 399 | 102 |
| 25 | Metallvaruindustri, ej maskinindustri | 1 855 | 1 576 | 85 |
| 26-28 | Industri för datorer, elektronikvaror, optik, elapparatur och andra maskiner och apparater | 1 799 | 1 805 | 100 |
| 29-30 | Transportmedelsindustri | 1 959 | 1 930 | 99 |
| 31-33 | Övrig tillverkningsindustri | 502 | 484 | 96 |
| 05-33 | Total tillverkningsindustri och utvinning av mineraler ¹ | 49 651 | 49 070 | 99 |
| | Statistisk differens ² | -99 | -286 | 289 |
| 05-33 | Summa uppmätta leveranser till industrin från nätbolagen³ | 49 552 | 48 784 | 98 |

1) Uppgifterna om industrins energianvändning är hämtade från "Industrins årliga energianvändning (EN 23 SM 1501)". Detta är en totalundersökning som omfattar arbetsställen med 10 eller fler anställda. *Note. Data according to Energy use in manufacturing industry (EN 23 SM 1501)*

2) Den statistiska differensen är skillnaden mellan uppmätt energianvändning inom industrin enligt "Industrins årliga energianvändning (EN 23 SM 1501)" och denna undersökning. Denna post antas innefatta elförbrukningen i småindustri och hantverk. Undersökningarna använder olika insamlingsförfaranden, hanterar imputeringar av bortfall olika samt når olika målpopulationer varför osäkerheten i siffran blir mycket hög och ibland täcker 0 eller negativa värden. För mer information om hur respektive undersökning genomförs se dokumentationen på www.scb.se för respektive undersökning.

3) Total elanvändning enligt denna publikation, Årlig el gas och fjärrvärme (EN0105). Insamling av överföringsuppgifter från leverantörerna.

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

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

| | 2014 ¹ | | | | 2015 | | | | Index 2014=100 (Netto net) |
|---|------------------------|--|---------------------|----------------|------------------------|--|---------------------|----------------|-------------------------------------|
| | Brutto Gross GWh | Egen- använd- ning ² Own use | Netto Net GWh | Netto Net % | Brutto Gross GWh | Egen- använd- ning ² Own use | Netto Net GWh | Netto Net % | |
| Produktion Generation | | | | | | | | | |
| Vattenkraft <i>Hydropower</i> | 63 763 | 383 | 63 380 | 38,7 | 75 312 | 452 | 74 861 | 44,5 | 118,1 |
| Pumpkraft <i>Pumped storage</i> | 108 | 155 | -46 | 0,0 | 127 | 182 | -55 | 0,0 | 117,3 |
| Vindkraft ³ <i>Windpower</i> | 11 234 | .. | 11 234 | 6,9 | 16 268 | .. | 16 268 | 9,7 | 144,8 |
| Solkraft ⁴ <i>Solar</i> | 47 | .. | 47 | 0,03 | 97 | .. | 97 | 0,06 | 205,6 |
| Kärnkraft <i>Nuclear power</i> | 64 877 | 2 692 | 62 185 | 38,0 | 56 348 | 2 001 | 54 347 | 32,3 | 87,4 |
| Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i> | 13 632 | 477 | 13 155 | 8,0 | 13 905 | 487 | 13 419 | 8,0 | 102,0 |
| – kraftvärme-industri ⁵ <i>autoproducer CHP</i> | 5 785 | 202 | 5 583 | 3,4 | 5 816 | 204 | 5 613 | 3,3 | 100,5 |
| – kraftvärme-värmeverk ⁵ <i>main activity producer CHP</i> | 7 410 | 259 | 7 151 | 4,4 | 7 843 | 274 | 7 568 | 4,5 | 105,8 |
| – kondensproduktion ⁶ <i>condensing turbines</i> | 426 | 15 | 411 | 0,3 | 235 | 8 | 227 | 0,1 | 55,3 |
| – gasturbin- och annan produktion <i>gas-turbines for reserve and others</i> | 12 | 0 | 11 | 0,0 | 11 | 0 | 11 | 0,0 | 95,0 |
| Summa produktion Sum of generation | 153 662 | 3 706 | 149 956 | 91,5 | 162 058 | 3 122 | 158 937 | 94,5 | 106,0 |
| Elkraftutbyte med utlandet Power exchange with foreign countries | | | | | | | | | |
| Import ^{7,8} <i>Imports</i> | 13 852 | . | 13 852 | 8,5 | 9 294 | . | 9 294 | 5,5 | 67,1 |
| Summa tillförsel Sum of supply | .. | . | 163 808 | 100,0 | .. | . | 168 230 | 100,0 | 102,7 |

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to EN 11 SM 1401.*

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) Undersökningen mäter endast antal anläggningar och installerad effekt. Produktionsuppgiften för solet kan inte mätas nationellt utan skattas utifrån nätbolagens kända installerade effekt gånger 950 fullasttimmar (*950 flh). Den effekt som uppgetts känd och installerad i det svenska elsystemet av nätbolagen i denna undersökning är betydligt lägre än uppgifter om försäljning av solpaneler som kan hämtas från Svensk solenergi via Sveriges nationella rapportering inom IEA PVPS task 1. Skillnaderna beror framför allt på att undersökningarna mäter olika saker och att det finns väsentliga administrativa tidslaggar från försäljning till registrering i elnätet. Många solesanläggningar som inte installeras med fyrkvadrantsmätning eller som inte installeras i koncessionspliktiga nät (t.ex. byggnadsinterna nät) faller utanför ramen av undersökningen och rapporteras möjligen som nätanlutna i försäljningsstatistiken. Siffran ovan inkluderar en uppskattning av de ej nätanlutna solesanläggningarna om 7,6 GWh, räknat med 800 fullasttimmar (*800 flh), som är inkluderad i de 97 GWh för solkraft ovan. *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 (SNI 2007 05-33) men som ägs av företag inom energisektorn (SNI 2007 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 2015 (summan av januari–december) var enligt denna indelning 6 027 GWh för kraftvärme-industri och 7 111 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 2015 (total of January-December) was 6 027 GWh for the CHP industry and 7 111 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, GWh

| Användargrupper enl. SNI 2007 inom [] Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within [] | 2014 ¹ | | | | 2015 | | | | Index 2014 =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 ^{2,3} Power exchange with foreign countries, exports | 29 475 | – | 29 475 | 18,0 | 31 894 | – | 31 894 | 19,0 | 108,2 |
| Slutlig användning inom landet Final domestic use | | | | | | | | | |
| Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk jämte anslutna hushåll [01, 02, 03] | 191 | 2 807 | 2 998 | 1,8 | 218 | 2 931 | 3 149 | 1,9 | 105,0 |
| 13 – med användning över 20 000 kWh | 184 | 1 845 | 2 029 | 1,2 | 217 | 1 953 | 2 170 | 1,3 | 106,9 |
| 14 – med användning högst 20 000 kWh | 7 | 962 | 969 | 0,6 | 1 | 978 | 979 | 0,6 | 101,0 |
| 15 Tillverkningsindustri. o. utv. av mineral [5-33] | 46 270 | 3 282 | 49 552 | 30,3 | 45 478 | 3 306 | 48 784 | 29,0 | 98,5 |
| Elförsörjning (kontor, lager o.d.) [35.1] | – | 162 | 162 | 0,1 | – | 214 | 214 | 0,1 | 132,1 |
| 16 Gasförsörjning (distr. av gas via rörmät) [35.2] | 91 | 27 | 118 | 0,1 | 92 | 37 | 129 | 0,1 | 109,3 |
| 17 Försörjning av värme och kyla [35.3] | 3 744 | .. | 3 744 | 2,3 | 3 384 | .. | 3 384 | 2,0 | 90,4 |
| 18 – värmeverksdrift | 1 940 | .. | 1 940 | 1,2 | 1 910 | .. | 1 910 | 1,1 | 98,5 |
| 19 – elpannor och värmepumpar | 1 804 | .. | 1 804 | 1,1 | 1 474 | .. | 1 474 | 0,9 | 81,7 |
| 20 Gatu- och vägbelysning | – | 624 | 624 | 0,4 | 3 | 635 | 638 | 0,4 | 102,2 |
| 23 Vattenverk [36.001, 36.002] | 280 | 243 | 523 | 0,3 | 280 | 235 | 515 | 0,3 | 98,5 |
| 24 Avloppsrening. avfallshantering [37, 38, 39] | 409 | 328 | 737 | 0,4 | 418 | 361 | 779 | 0,5 | 105,7 |
| 25 Byggverksamhet [41-43] | 326 | 753 | 1 079 | 0,7 | 340 | 872 | 1 212 | 0,7 | 112,3 |
| 26 Parti- och provisionshandel (utom motorfordon) [46] | 645 | 929 | 1 574 | 1,0 | 671 | 999 | 1 670 | 1,0 | 106,1 |
| 27 Detaljhandel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47] | 521 | 3 571 | 4 092 | 2,5 | 527 | 3 746 | 4 273 | 2,5 | 104,4 |
| 28 Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56] | 132 | 1 597 | 1 729 | 1,1 | 147 | 1 789 | 1 936 | 1,2 | 112,0 |
| 29 Järnvägar och kollektivtrafik [49.1–49.2, 49.31] | 2 383 | 232 | 2 615 | 1,6 | 2 358 | 237 | 2 595 | 1,5 | 99,2 |
| 30 Annan typ av transport. Magasiner och stödtjänster till transporter [49.32-52] | 559 | 448 | 1 007 | 0,6 | 447 | 449 | 896 | 0,5 | 89,0 |
| 31 Post- och kurirverksamhet [53] | 47 | 182 | 229 | 0,1 | 43 | 186 | 229 | 0,1 | 100,0 |
| 32 Finans- och försäkringsverksamhet [64–66] | 153 | 271 | 424 | 0,3 | 141 | 271 | 412 | 0,2 | 97,2 |
| Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63] | 187 | 567 | 754 | 0,5 | 356 | 574 | 930 | 0,6 | 123,3 |
| Rep. och installation av maskiner och apparater [33] | 11 | 45 | 56 | 0,0 | 23 | 50 | 73 | 0,0 | 130,4 |
| Fastighetsverksamhet; fastighetsförv. [68.2, 68.32] | 2 149 | 8 413 | 10 562 | 6,4 | 2 334 | 8 830 | 11 164 | 6,6 | 105,7 |
| 33 – bostadsfastigheter [68.2, 68.32, del av] | 656 | 6 235 | 6 891 | 4,2 | 902 | 6 707 | 7 609 | 4,5 | 110,4 |
| 34 – övrig [68.2, 68.32, del av] | 1 493 | 2 178 | 3 671 | 2,2 | 1 432 | 2 123 | 3 555 | 2,1 | 96,8 |
| 35 Uthyrning, databehandling o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98] | 660 | 1 011 | 1 671 | 1,0 | 601 | 1 109 | 1 710 | 1,0 | 102,3 |
| 36 Off. förv. , försvar; obligatorisk socialförsäkring [84] | 502 | 914 | 1 416 | 0,9 | 473 | 917 | 1 390 | 0,8 | 98,2 |
| 37 Utbildning, Forskning och utveckling [85, 72] | 457 | 1 631 | 2 088 | 1,3 | 446 | 1 705 | 2 151 | 1,3 | 103,0 |
| 38 Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88] | 988 | 1 544 | 2 532 | 1,5 | 1 002 | 1 532 | 2 534 | 1,5 | 100,1 |
| 39 Annan serviceverksamhet [94-96, 99] | 31 | 712 | 743 | 0,5 | 41 | 775 | 816 | 0,5 | 109,8 |
| 40 Kultur, nöje och fritid [90-93] | 324 | 1 052 | 1 376 | 0,8 | 310 | 1 063 | 1 373 | 0,8 | 99,8 |
| Permanenta bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.) | 114 | 29 671 | 29 785 | 18,2 | 99 | 30 695 | 30 794 | 18,3 | 103,4 |
| 41 – småhus med användning över 10 000 kWh | 37 | 18 894 | 18 931 | 11,6 | 19 | 19 956 | 19 975 | 11,9 | 105,5 |
| 42 – småhus med användning högst 10 000 kWh | – | 4 805 | 4 805 | 2,9 | – | 4 722 | 4 722 | 2,8 | 98,3 |
| 46 – flerbostadshus, direktlev. anv. över 5 000 kWh | – | 1 363 | 1 363 | 0,8 | 1 | 1 384 | 1 385 | 0,8 | 101,6 |
| 47 – flerbostadshus, direktlev. anv. högst 5 000 kWh | – | 4 193 | 4 193 | 2,6 | – | 4 210 | 4 210 | 2,5 | 100,4 |
| 50 – flerbostadshus, kollektivleveranser | 77 | 416 | 493 | 0,3 | 79 | 423 | 502 | 0,3 | 101,8 |
| 51 Fritidsbostäder | – | 2 851 | 2 851 | 1,7 | – | 3 047 | 3 047 | 1,8 | 106,9 |
| Summa slutlig användning inom landet (exkl. förluster) | 61 174 | 63 867 | 125 041 | 76,3 | 60 232 | 66 565 | 126 797 | 75,4 | 101,4 |
| 52 Total final domestic use (excl. losses) | . | . | 3 087 | 1,9 | . | . | 3 234 | 1,9 | 104,8 |
| 53 Stamnätsförluster Losses in the national trunk grid | . | . | 6 205 | 3,8 | . | . | 6 305 | 3,7 | 101,6 |
| 54 Övriga förluster Other losses | . | . | 9 292 | 5,7 | . | . | 9 539 | 5,7 | 102,7 |
| 55 Summa förluster Total losses ⁴ | . | . | 134 333 | 82,0 | . | . | 136 336 | 81,0 | 101,5 |
| 56 Summa slutlig användning inom landet (inkl. förluster) Total final domestic use (incl.losses) | . | . | 163 808 | 100,0 | . | . | 168 230 | 100,0 | 102,7 |
| 57 Summa slutlig användning Total final use | . | . | 163 808 | 100,0 | . | . | 168 230 | 100,0 | 102,7 |

1) Slutliga uppgifter enl. Final data according to EN 11 SM 1401.

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, GWh

| | 2014 | | | 2015 | | |
|-------------------------|---------------------------|-----------------------------|-----------------------------|---------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| | 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> | 3 153 | 4 146 | -993 | 1 907 | 5 555 | -3 649 |
| Finland <i>Finland</i> | 0 | 18 087 | -18 087 | 2 | 17 264 | -17 262 |
| Norge <i>Norway</i> | 9 856 | 2 353 | 7 503 | 7 222 | 3 606 | 3 616 |
| Polen <i>Poland</i> | 107 | 3 091 | -2 984 | 20 | 3 511 | -3 491 |
| Tyskland <i>Germany</i> | 736 | 1 798 | -1 062 | 143 | 1 957 | -1 814 |
| Summa Total | 13 852 | 29 475 | -15 622 | 9 294 | 31 894 | -22 601 |

Källa Svenska kraftnät. Source: Svenska Kraftnät.

Sveriges och grannländernas produktionsmix 2015 framgår av diagram 1C. Generation by type of power in Sweden and its neighbouring countries in 2015, see diagram 1C.

7C. Elförsörjning: Elproduktion fördelad på kraftslag och elområde¹ 2015, GWh netto7C. Electricity generation by type of power and bidding areas¹ 2015, GWh net

| Kraftslag Type of power | Elområde/ Bidding area | | | | |
|---|------------------------|---------------|---------------|--------------|----------------|
| | SE1 | SE2 | SE3 | SE4 | Riket Sweden |
| Vattenkraft <i>Hydro power</i> | 19 506 | 41 693 | 12 340 | 1 322 | 74 861 |
| Pumpkraft <i>Pumped storage</i> | – | – | -55 | – | -55 |
| Vindkraft <i>Wind power</i> | 1 321 | 5 301 | 5 959 | 3 687 | 16 268 |
| Solkraft <i>Solar</i> | .. | .. | .. | .. | 94 |
| Kärnkraft <i>Nuclear power</i> | – | – | 54 347 | – | 54 347 |
| Konv. värmekraft <i>Conv. thermal power</i> | 1 284 | 2 242 | 6 696 | 3 197 | 13 419 |
| – kraftvärme-industri <i>Auto producer CHP</i> | 637 | 1 536 | 2 020 | 1 420 | 5 613 |
| – kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i> | 479 | 706 | 4 636 | 1 747 | 7 568 |
| –kondens ² <i>Condensing power</i> | 168 | | 36 | 23 | 227 |
| –gasturbiner reservkraft och annat <i>Gas turbines for reserve</i> | – | 0 | 4 | 7 | 11 |
| Summa produktion exkl solkraft <i>Generation solar power excl.</i> | 22 111 | 49 236 | 79 287 | 8 206 | 158 839 |
| Summa produktion inkl solkraft <i>Generation solar power incl.</i> | .. | .. | .. | .. | 158 937 |

1) För att hantera överföringsbegränsningar i nätet har Svenska Kraftnät indelat elmarknaden i fyra elområden (Svenska anmälningsområden, Diariern 2010/35). 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 elhandelsområden¹ 2015, GWh

7D. Consumption of electricity by consumer groups and bidding areas¹ 2015, 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 | 76 | 76 | 15 | 320 | 335 |
| –med förbrukning över 20 000 kWh | 0 | 54 | 54 | 15 | 199 | 214 |
| – med förbrukning om högst 20 000 kWh | 0 | 22 | 22 | 0 | 121 | 121 |
| Tillverkning och utvinning av mineral [05-33] | 5 490 | 133 | 5 623 | 8 268 | 284 | 8 552 |
| Elförsörjning (kontor, lager o.dyl.) [35.1] | 0 | 13 | 13 | 0 | 31 | 31 |
| Gasförsörjning (distr. av gasformiga bränslen via rörnät) [35.2] | 12 | 1 | 13 | 0 | 0 | 0 |
| Försörjning av värme och kyla [35.3] | 62 | 0 | 62 | 197 | 0 | 197 |
| Gatu- och vägbelysning | 0 | 29 | 29 | 0 | 60 | 60 |
| Vattenverk [36.001, 36.002] | 8 | 15 | 23 | 14 | 32 | 46 |
| Avloppsrening. Avfallshantering; återvinning. Sanering [37, 38, 39] | 19 | 18 | 37 | 13 | 40 | 53 |
| Byggverksamhet [41-43] | 18 | 35 | 53 | 4 | 56 | 60 |
| Parti- och provisionshandel utom med motorfordon [46] | 6 | 23 | 29 | 23 | 55 | 78 |
| Detaljhandel och Handel samt rep. av motorfordon och motorcyklar [45, 47] | .. | .. | 187 | 27 | 335 | 362 |
| Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56] | 5 | 62 | 67 | 28 | 172 | 200 |
| Järnvägstransport och kollektivtrafikverksamhet [49.1–49.2, 49.31] | 253 | 14 | 267 | 326 | 23 | 349 |
| Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52] | 15 | 22 | 37 | 13 | 30 | 43 |
| Post- och kurirverksamhet [53] | 4 | 25 | 29 | 18 | 26 | 44 |
| Finans- och försäkringsverksamhet [64–66] | 0 | 6 | 6 | 2 | 14 | 16 |
| Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63] | 193 | 15 | 208 | 13 | 54 | 67 |
| Reparation och installation av maskiner och apparater [33] | 0 | 2 | 2 | 0 | 2 | 2 |
| Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning | 30 | 309 | 339 | 91 | 570 | 661 |
| –bostadsfastigheter [68.2, 68.32] | 30 | 289 | 319 | 73 | 488 | 561 |
| –övrig [68.2, 68.32] | 0 | 20 | 20 | 18 | 82 | 100 |
| Uthyrning, leasing, databeh. o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98] | 3 | 145 | 148 | 167 | 69 | 236 |
| Offentlig förvaltning och försvar; obligatorisk socialförsäkring [84] | 25 | 54 | 79 | 41 | 110 | 151 |
| Utbildning. Vetenskaplig forskning och utveckling [85, 72] | 32 | 67 | 99 | 17 | 148 | 165 |
| Hälsa- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88] | 52 | 91 | 143 | 74 | 174 | 248 |
| Annan serviceverksamhet [94-96, 99] | .. | .. | 58 | 4 | 108 | 112 |
| Kultur, nöje och fritid [90-93] | 9 | 73 | 82 | 27 | 106 | 133 |
| Permanent bostäder (utom i komb. med jord- och skogsbruk o. dyl.) | 8 | 1 329 | 1 337 | 6 | 2 730 | 2 736 |
| –småhus med förbrukning över 10 000 kWh | 8 | 947 | 955 | 4 | 1 845 | 1 849 |
| –småhus med förbrukning om högst 10 000 kWh | – | 223 | 223 | – | 476 | 476 |
| –flerbostadshus, direktlev. med förbrukning över 5 000 kWh | – | 36 | 36 | – | 79 | 79 |
| –flerbostadshus, direktlev. med förbrukning om högst 5 000 kWh | – | 95 | 95 | – | 246 | 246 |
| –flerbostadshus, kollektivleveranser | – | 28 | 28 | 2 | 84 | 86 |
| Fritidsbostäder | – | 150 | 150 | – | 467 | 467 |
| Summa slutlig förbrukning inom elområdet exkl. förluster Sum of final use within the price are, losses excluded | 6 270 | 2 927 | 9 197 | 9 387 | 6 016 | 15 403 |

1) För att hantera överföringsbegränsningar i nätet har Svenska Kraftnät indelat Sverige i fyra elområden (Svenska anmälningsområden, Diari-enr 2010/35). 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 2015, GWh (forts.)
 7D. Consumption of electricity by consumer groups and bidding areas 2015, GWh (cont.)

| Elområde <i>Bidding area</i> | | | | | | | | |
|---|--|------------------------|---|--|------------------------|---|--|------------------------|
| SE3 | | | SE4 | | | Riket <i>Sweden</i> | | |
| Hög- spänning <i>High voltage</i> | Låg- spänning <i>Low voltage</i> | Totalt <i>Total</i> | Hög- spänning <i>High voltage</i> | Låg- spänning <i>Low voltage</i> | Totalt <i>Total</i> | Hög- spänning <i>High voltage</i> | Låg- spänning <i>Low voltage</i> | Totalt <i>Total</i> |
| 137 | 1 629 | 1 766 | 66 | 906 | 972 | 218 | 2 931 | 3 149 |
| 136 | 1 077 | 1 213 | 66 | 623 | 689 | 217 | 1 953 | 2 170 |
| 1 | 552 | 553 | 0 | 283 | 283 | 1 | 978 | 979 |
| 25 502 | 2 154 | 27 656 | 6 218 | 735 | 6 953 | 45 478 | 3 306 | 48 784 |
| 0 | 142 | 142 | 0 | 28 | 28 | 0 | 214 | 214 |
| 64 | 12 | 76 | 16 | 24 | 40 | 92 | 37 | 129 |
| 2 824 | 0 | 2 825 | 301 | 0 | 301 | 3 385 | 0 | 3 385 |
| 3 | 394 | 397 | 0 | 152 | 152 | 3 | 635 | 638 |
| 200 | 151 | 351 | 58 | 37 | 95 | 280 | 235 | 515 |
| 291 | 229 | 520 | 95 | 74 | 169 | 418 | 361 | 779 |
| 53 | 621 | 674 | 265 | 160 | 425 | 340 | 872 | 1 212 |
| 509 | 709 | 1 218 | 133 | 212 | 345 | 671 | 999 | 1 670 |
| 363 | 2 469 | 2 832 | .. | .. | 892 | 527 | 3 746 | 4 273 |
| 100 | 1 227 | 1 327 | 14 | 328 | 342 | 147 | 1 789 | 1 936 |
| 1 682 | 180 | 1 862 | 97 | 20 | 117 | 2 358 | 237 | 2 595 |
| 325 | 283 | 608 | 94 | 114 | 208 | 447 | 449 | 896 |
| 14 | 108 | 122 | 7 | 27 | 34 | 43 | 186 | 229 |
| 127 | 204 | 331 | 12 | 47 | 59 | 141 | 271 | 412 |
| 116 | 376 | 492 | 34 | 129 | 163 | 356 | 574 | 930 |
| 19 | 33 | 52 | 4 | 13 | 17 | 23 | 50 | 73 |
| 1 851 | 6 463 | 8 314 | 362 | 1 488 | 1 850 | 2 334 | 8 830 | 11 164 |
| 761 | 4 968 | 5 729 | 38 | 962 | 1 000 | 902 | 6 707 | 7 609 |
| 1 090 | 1 495 | 2 585 | 324 | 526 | 850 | 1 432 | 2 123 | 3 555 |
| 329 | 744 | 1 073 | 102 | 151 | 253 | 601 | 1 109 | 1 710 |
| 256 | 624 | 880 | 151 | 129 | 280 | 473 | 917 | 1 390 |
| 239 | 1 107 | 1 346 | 158 | 383 | 541 | 446 | 1 705 | 2 151 |
| 633 | 924 | 1 557 | 243 | 343 | 586 | 1 002 | 1 532 | 2 534 |
| 18 | 460 | 478 | .. | .. | 168 | 41 | 775 | 816 |
| 244 | 662 | 906 | 30 | 222 | 252 | 310 | 1 063 | 1 373 |
| 85 | 20 279 | 20 364 | – | 6 357 | 6 357 | 99 | 30 695 | 30 794 |
| 7 | 13 185 | 13 192 | – | 3 979 | 3 979 | 19 | 19 956 | 19 975 |
| – | 2 797 | 2 797 | – | 1 226 | 1 226 | – | 4 722 | 4 722 |
| 1 | 985 | 986 | – | 284 | 284 | 1 | 1 384 | 1 385 |
| – | 3 062 | 3 062 | – | 807 | 807 | – | 4 210 | 4 210 |
| 77 | 250 | 327 | – | 61 | 61 | 79 | 423 | 502 |
| – | 1 883 | 1 883 | – | 547 | 547 | – | 3 047 | 3 047 |
| 35 985 | 44 067 | 80 051 | 8 591 | 13 555 | 22 146 | 60 232 | 66 565 | 126 797 |

8:1. Ekonomi: Omsättning av el, ånga och hetvatten i kraftverk, värmeverk och för elproducenter inom industrin² 2011–2015, 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 05-33); Turnover of electricity, steam and hot water 2011–2015. GWh

| | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Omsättning av elenergi, GWh | | | | | |
| Turnover of electricity, GWh | | | | | |
| Produktion, brutto <i>Generation, gross</i> | 151 163 | 166 302 | 153 155 | 153 662 | 162 058 |
| Egenanvändning vid elproduktion <i>Own use by generating</i> | 3 635 | 3 858 | 3 957 | 3 706 | 3 122 |
| Produktion, netto <i>Generation, net</i> | 147 528 | 162 444 | 149 198 | 149 956 | 158 937 |
| Därav: | | | | | |
| – vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>hydropower incl. pumped storage</i> | 66 609 | 78 412 | 60 935 | 63 334 | 74 806 |
| – vindkraft <i>windpower</i> | 6 101 | 7 165 | 9 842 | 11 234 | 16 268 |
| – kärnkraft <i>nuclear power</i> | 58 026 | 61 393 | 63 597 | 62 185 | 54 347 |
| – konventionell värmekraft <i>conventional thermal power</i> | 16 779 | 15 456 | 14 789 | 13 155 | 13 419 |
| Utbyte med utlandet, till Sverige <i>Power exchange with foreign countries, to Sweden</i> | 12 481 | 11 680 | 12 674 | 13 852 | 9 294 |
| Mottaget från anläggningar i Sverige (inom branschen) <i>Received from plants in Sweden (within the branch)</i> | 113 236 | 122 633 | 112 873 | 104 807 | 100 189 |
| Summa omsättning <i>Sum of turnover</i> | 273 232 | 296 757 | 274 745 | 268 615 | 268 419 |
| Förlust fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i> | 9 703 | 10 966 | 10 003 | 9 292 | 9 539 |
| Bruttoleveranser av el, inkl. lev inom branschen <i>Gross deliveries of electricity (incl. deliveries within the energy sector)</i> | 263 529 | 285 791 | 264 741 | 259 323 | 258 880 |
| Utbyte med utlandet, från Sverige <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i> | 19 714 | 31 254 | 22 676 | 29 475 | 31 894 |
| Leveranser inom branschen <i>Deliveries within the energy sector</i> | 113 236 | 122 633 | 112 873 | 104 807 | 100 189 |
| Leveranser till slutliga förbrukare inom landet <i>Deliveries to final consumers within the country</i> | 130 579 | 131 904 | 129 192 | 125 041 | 126 797 |
| Därav: <i>Of which:</i> | | | | | |
| – Elverkens användning för kontor, lager o.d. <i>Use by electricity services in offices, warehouses etc.</i> | 208 | 197 | 205 | 162 | 214 |
| – Kraftvärmeverk och fristående värmeverk <i>Combined heat and power production (CHP) and heat only plants</i> | 3 396 | 3 887 | 3 460 | 3 744 | 3 384 |
| Omsättning av ånga och hetvatten (fjärrvärme), GWh | | | | | |
| Turnover of steam and hot water (district heating), GWh | | | | | |
| Produktion ¹ <i>Production</i> | 50 795 | 55 052 | 53 252 | 50 797 | 52 063 |
| 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> | 3 534 | 4 751 | 4 734 | 4 304 | 4 467 |
| Mottaget från anläggningar inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Received from plants within the energy sector for district heating</i> | 19 105 | 17 592 | 17 801 | 18 661 | 18 591 |
| Summa omsättning <i>Sum of turnover</i> | 73 433 | 77 395 | 75 787 | 73 762 | 75 121 |
| Användning för elproduktion <i>For use in power generation</i> | .. | .. | .. | .. | .. |
| Förluster fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i> | 6 266 | 7 479 | 6 209 | 6 502 | 6 825 |
| Leveranser till företag inom branschen <i>Deliveries to companies within the branch</i> | 19 104 | 17 592 | 17 801 | 18 661 | 18 591 |
| Leveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries to final consumers</i> | 48 063 | 52 324 | 51 824 | 48 545 | 48 761 |

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 05-33

8:2A. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader i kraftverk och värmeverk och för elproducenter inom industrin¹, 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 05-33); Receipts and selected costs, MSEK

| | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | Index 2014=100 |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-------------------|
| Intäkter Mkr, Receipts MSEK | | | | | | |
| Ellexport ² <i>Export of electricity</i> | 8 275 | 8 506 | 7 764 | 8 401 | 6 607 | 79 |
| Elförsäljning inom branschen (exkl. export) <i>Electricity sold within the branch (export excluded)</i> | 40 614 | 39 102 | 36 568 | 33 168 | 31 284 | 94 |
| Elförsäljning till slutliga förbrukare ^{3,4} <i>Electricity sold to final consumers</i> | 65 325 | 57 730 | 54 782 | 49 229 | 43 626 | 89 |
| Nätintäkter från överföring el inom branschen (gräns- och inmatningsspunkt) <i>Receipts from transmission of electricity within the branch (net service)</i> | 9 122 | 8 397 | 8 354 | 11 202 | 11 647 | 104 |
| Nätintäkter från överföring till slutliga förbrukare <i>Receipts from transmission of electricity to final consumers (net service)</i> | 22 295 | 22 975 | 23 388 | 28 629 | 30 082 | 105 |
| Fjärrvärmelieferanser inom branschen <i>Deliveries of district heating within the branch</i> | 6 117 | 6 027 | 7 428 | 7 485 | 7 473 | 100 |
| Fjärrvärmelieferanser till slutliga förbrukare <i>Deliveries of district heating to final consumers</i> | 30 543 | 35 574 | 32 804 | 31 997 | 32 138 | 100 |
| Bruttoersättning för elinstallationer, reparationer och andra arbeten <i>Receipts for installations and maintenance of electrical equipments and other works</i> | 1 060 | 785 | 861 | 953 | 871 | 91 |
| Summa intäkter vid egen produktion Mkr⁵ | 183 351 | 179 096 | 171 949 | 171 065 | 163 727 | 96 |
| Sum of receipts by own production, MSEK | | | | | | |
| Vissa kostnader Mkr Selected costs MSEK | | | | | | |
| Elimport ¹ <i>Import of electricity</i> | 6 209 | 4 096 | 4 515 | 4 407 | 2 442 | 55 |
| Inköpt elenergi (exkl. import) <i>Bought electricity (import excluded)</i> | 40 614 | 39 102 | 36 568 | 33 168 | 31 284 | 94 |
| Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät <i>Net fees for transmission to adjacent nets</i> | 7 605 | 8 013 | 8 192 | 8 729 | 8 820 | 101 |
| Andel i driftskostnader för vattenregleringsföretag <i>Part in operating costs for water regulation</i> | 130 | 142 | 191 | 183 | 163 | 89 |
| Inköpt ånga och hetvatten utom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Bought steam and hot water from companies out of the branch for district heating purposes</i> | 1 131 | 1 059 | 1 074 | 926 | 923 | 100 |
| Inköpt ånga och hetvatten inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Bought steam and hot water from companies within the branch for district heating purposes</i> | 6 117 | 7 815 | 7 428 | 7 485 | 7 473 | 100 |
| Inköpt bränsle för elproduktion <i>Bought fuels for generation of electricity</i> | 5 309 | 4 926 | 4 821 | 4 385 | 4 049 | 92 |
| Inköpt bränsle för fjärrvärmeproduktion <i>Bought fuels for production of district heating</i> | 9 095 | 9 160 | 8 817 | 6 572 | 6 621 | 101 |
| Övrigt inköpt bränsle, ånga och drivmedel <i>Other bought fuels and steam</i> | 203 | 130 | 130 | 217 | 216 | 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> | 1 392 | 1 155 | 1 506 | 1 360 | 1 638 | 120 |
| Summa kostnader Mkr⁵ Sum of costs MSEK | 77 805 | 75 598 | 73 242 | 67 433 | 63 628 | 94 |

1) SNI 2007 35.1, 35.3 och 05-33

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 9.5 percent of final consumption in 2015) 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 2014 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr

8.2B. Electrical services, steam and hot water works 2014. Receipts and selected costs, MSEK

| | SNI 2007 351 | SNI 2007 353 | Övriga | Totalt |
|--|-----------------|-----------------|--------------|----------------|
| Intäkter Mkr, Receipts MSEK | | | | |
| <u>Elhandel</u> | | | | |
| Export av el ¹ | .. | .. | .. | 8 401 |
| Försåld el till inhemska elhandelsföretag ² | 29 271 | 1 366 | 347 | 30 984 |
| Försåld balanskraft till Svenska kraftnät | 661 | 37 | 0 | 697 |
| Försåld el till nätföretag | 1 373 | 115 | 0 | 1 487 |
| Försåld el till slutanvändare ² | 42 877 | 3 900 | 2 452 | 49 229 |
| – tillverkningsindustri samt utvinning av mineral | 12 667 | 837 | 2 164 | 15 668 |
| – hushåll (bostäder och fritidshus) | 15 569 | 1 375 | 140 | 17 084 |
| – övriga förbrukare | 14 641 | 1 688 | 148 | 16 477 |
| Summa intäkter av elhandel | 74 181 | 5 417 | 2 799 | 90 798 |
| <u>Nättjänst</u> | | | | |
| Överföring av el i gränspunkt och inmatningspunkt | 11 200 | .. | 1 | 11 202 |
| Överföring av el i uttagspunkt | 27 632 | 512 | 485 | 28 629 |
| – tillverkningsindustri samt utvinning av mineral | 3 719 | 53 | 99 | 3 871 |
| – hushåll (bostäder och fritidshus) | 11 169 | 208 | 203 | 11 580 |
| – övriga förbrukare | 12 744 | 250 | 183 | 13 178 |
| Summa intäkter av nättjänst | 38 832 | 512 | 487 | 39 831 |
| <u>Värme samt kyla</u> | | | | |
| – fjärrvärme (leveranser inom och utom branschen) | 11 122 | 25 392 | 2 968 | 39 482 |
| – annan värme (s.k. färdig värme) | 215 | 530 | 103 | 848 |
| – fjärrkyla | 74 | 470 | 38 | 582 |
| Summa intäkter av värme samt kyla | 11 411 | 26 392 | 3 109 | 40 912 |
| <u>Övriga intäkter</u> | | | | |
| Engångsavgifter för abonnemang | 1 162 | 265 | 99 | 1 527 |
| Reparationer, elinstallationer o.d. | 801 | 137 | 15 | 953 |
| Övriga intäkter | 2 344 | 1 504 | 488 | 4 336 |
| – Mineralutvinning, varutillverkning | 52 | .. | 0 | .. |
| – Försäljning av handelsvaror | 150 | .. | 5 | .. |
| – Telekommunikationstjänster | 324 | 52 | 2 | 379 |
| – Konsulttjänster | 184 | 400 | 3 | 586 |
| – Övrigt: | 1 634 | 983 | 477 | 3 095 |
| Summa intäkter Mkr | .. | .. | .. | 178 357 |
| Kostnader Mkr | | | | |
| <u>Elinköp</u> | | | | |
| Import / införsel av el ¹ | .. | .. | .. | 4 407 |
| Inköpt balanskraft från Svenska kraftnät | 841 | 93 | 0 | 934 |
| Inköpt el från inhemska elhandelsbolag och producenter ² | 28 521 | 2 905 | 693 | 32 119 |
| Mottagen reglerkraft | 116 | 0 | 0 | 116 |
| Summa inköpt/mottagen el för egenförbrukning och försäljning | .. | .. | .. | 37 576 |
| Övriga kostnader för anskaffning av el (t.ex. kostnader för börs och balanstjänst m.m.) | 750 | 101 | 22 | 873 |
| Kostnader för andel i vattenregleringsföretag | 182 | 1 | 0 | 183 |
| Summa kostnader för inköpt el | .. | .. | .. | 38 632 |
| <u>Nättjänst</u> | | | | |
| Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät | 8 329 | 120 | 279 | 8 729 |
| <u>Övriga kostnader</u> | | | | |
| Förbrukning av bränsle för elproduktion | 3 036 | 915 | 434 | 4 385 |
| Förbrukning av bränsle och inköpt värme för produktion/distribution av värme | 6 491 | 7 765 | 727 | 14 983 |
| Förbrukning av bränsle, fjärrvärme och drivmedel för lokaluppvärmning, transporter o. dyl. | 75 | 114 | 28 | 217 |
| Råvaror, halvfabrikat, delar samt andra tillsats- och förbrukningsmaterial än bränsle | 778 | 443 | 139 | 1 360 |
| Reparationer och underhåll: | 3 037 | 1 992 | 248 | 5 276 |
| – byggnader och anläggningar | 2 892 | 1 788 | 221 | 4 900 |
| – bilar, bussar, maskiner och inventarier | 145 | 204 | 27 | 376 |
| Till Riksskatteverket direkt inbetalda energi- och miljöskatter: | 337 | 599 | 229 | 1 166 |
| – egenförbrukning av el för produktion/distribution av värme | 273 | 269 | 39 | 582 |
| – bränsle för produktion av el och värme | 64 | 330 | 190 | 584 |
| Summa kostnader Mkr | .. | .. | .. | 74 748 |

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

2) Inklusivt 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 2015 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr

8.2C. Electrical services, steam and hot water works 2015. Receipts and selected costs, MSEK

| | SNI 2007 351 | SNI 2007 353 | Övriga | Totalt |
|--|-----------------|-----------------|--------------|----------------|
| <u>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</u> | | | | |
| <u>Elhandel</u> | | | | |
| Export av el ¹ | .. | .. | .. | 6 607 |
| Försäld el till inhemska elhandelsföretag ² | 28 176 | .. | .. | 29 504 |
| Försäld balanskraft till Svenska kraftnät | 469 | .. | .. | 493 |
| Försäld el till nätföretag | 1 187 | 100 | 0 | 1 287 |
| Försäld el till slutanvändare ² | 38 450 | 3 196 | 2 358 | 44 004 |
| – tillverkningsindustri samt utvinning av mineral | 11 013 | 701 | 1 973 | 13 687 |
| – hushåll (bostäder och fritidshus) | 13 425 | 1 232 | 153 | 14 810 |
| – övriga förbrukare | 14 012 | 1 264 | 232 | 15 507 |
| Summa intäkter av elhandel | 68 281 | 4 358 | 2 649 | 81 895 |
| <u>Nättjänst</u> | | | | |
| Överföring av el i gränspunkt och inmatningspunkt | .. | 1 | .. | 11 647 |
| Överföring av el i uttagspunkt | .. | 518 | .. | 30 082 |
| – tillverkningsindustri samt utvinning av mineral | .. | 53 | .. | 3 999 |
| – hushåll (bostäder och fritidshus) | 11 726 | 221 | 219 | 12 167 |
| – övriga förbrukare | 13 488 | 244 | 185 | 13 916 |
| Summa intäkter av nättjänst | 40 675 | 519 | 535 | 41 728 |
| <u>Värme samt kyla</u> | | | | |
| – fjärrvärme (leveranser inom och utom branschen) | 11 120 | 25 391 | 3 101 | 39 611 |
| – annan värme (s.k. färdig värme) | 191 | 441 | 120 | 752 |
| – fjärrkyla | 87 | 461 | 36 | 584 |
| Summa intäkter av värme samt kyla | 11 397 | 26 292 | 3 257 | 40 947 |
| <u>Övriga intäkter</u> | | | | |
| Engångsavgifter för abonnemang | 1 049 | 255 | 128 | 1 431 |
| Reparationer, elinstallationer o.d. | 741 | 115 | 15 | 871 |
| Övriga intäkter | 2 928 | 1 517 | 402 | 4 846 |
| – Mineralutvinning, varutillverkning | 4 | 61 | 0 | 65 |
| – Försäljning av handelsvaror | 104 | 48 | 8 | 160 |
| – Telekommunikationstjänster | .. | 66 | .. | 427 |
| – Konsulttjänster | .. | 484 | .. | 682 |
| – Övrigt: | 2 269 | 857 | 386 | 3 513 |
| Summa intäkter Mkr | .. | .. | .. | 171 719 |
| <u>Kostnader Mkr</u> | | | | |
| <u>Elinköp</u> | | | | |
| Import / införsel av el ¹ | .. | .. | .. | 2 442 |
| Inköpt balanskraft från Svenska kraftnät | 445 | .. | .. | 528 |
| Inköpt el från inhemska elhandelsbolag och producenter ² | 27 395 | 2 503 | 792 | 30 690 |
| Mottagen reglerkraft | 65 | 0 | 0 | 65 |
| Summa inköpt/mottagen el för egenförbrukning och försäljning | .. | .. | .. | 33 726 |
| Övriga kostnader för anskaffning av el (t.ex. kostnader för börs och balanstjänst m.m.) | 1 595 | 126 | 5 | 1 727 |
| Kostnader för andel i vattenregleringsföretag | 162 | 1 | 0 | 163 |
| Summa kostnader för inköpt el | .. | .. | .. | 35 615 |
| <u>Nättjänst</u> | | | | |
| Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät | 8 534 | 121 | 165 | 8 820 |
| <u>Övriga kostnader</u> | | | | |
| Förbrukning av bränsle för elproduktion | 2 943 | 739 | 367 | 4 049 |
| Förbrukning av bränsle och inköpt värme för produktion/distribution av värme | 6 326 | 7 888 | 802 | 15 016 |
| Förbrukning av bränsle, fjärrvärme och drivmedel för lokaluppvärmning, transporter o. dyl. | 81 | 110 | 25 | 216 |
| Råvaror, halvfabrikat, delar samt andra tillsats- och förbrukningsmaterial än bränsle | 1 046 | 487 | 106 | 1 638 |
| Reparationer och underhåll: | 3 343 | 1 927 | 217 | 5 486 |
| – byggnader och anläggningar | 3 159 | 1 724 | 195 | 5 078 |
| – bilar, bussar, maskiner och inventarier | 184 | 203 | 22 | 408 |
| Till Riksskatteverket direkt inbetalda energi- och miljöskatter: | 276 | 561 | 41 | 878 |
| – egenförbrukning av el för produktion/distribution av värme | 241 | 249 | 35 | 525 |
| – bränsle för produktion av el och värme | 35 | 312 | 5 | 353 |
| Summa kostnader Mkr | .. | .. | .. | 71 719 |

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. By consumer groups, GWh and MSEK

| | | Totalt | | Hög- spänning <i>High voltage</i> | Låg- spänning <i>Low voltage</i> |
|--|---------|---------|---------|---|--|
| | | 2014 | 2015 | | |
| <u>Tillverkningsindustri och mineralutvinning</u> <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i> | | | | | |
| Överförd el ¹ <i>Transmitted electricity</i> | GWh | 49 552 | 48 784 | 45 478 | 3 306 |
| Nätintäkter ⁴ <i>Receipts from transmission of electricity</i> | Mkr | 3 872 | 3 999 | 2 538 | 1 461 |
| | Öre/kWh | 7,81 | 8,20 | 5,58 | 44,21 |
| Försäld el ^{1,2} <i>Sold electricity</i> | Mkr | 15 668 | 13 857 | .. | .. |
| | Öre/kWh | 31,62 | 28,40 | .. | .. |
| <u>Övriga slutliga förbrukare. Other final consumers</u> | | | | | |
| Överförd el <i>Transmitted electricity</i> | GWh | 75 489 | 78 013 | 14 754 | 63 259 |
| Därav värmeverk, of which heat plants | GWh | 3 744 | 3 384 | .. | .. |
| Nätintäkter ^{2,4} <i>Receipts from transmission of electricity</i> | Mkr | 24 758 | 26 083 | 2 253 | 23 829 |
| | Öre/kWh | 32,8 | 33,43 | 15,27 | 37,67 |
| Försäld el ^{2,3} <i>Sold electricity</i> | Mkr | 33 561 | 30 693 | .. | .. |
| | Öre/kWh | 44,46 | 39,34 | .. | .. |
| Därav till hushåll <i>Of which to households</i> | GWh | 32 636 | 33 841 | .. | .. |
| | Mkr | 17 084 | 14 994 | .. | .. |
| | Öre/kWh | 52,35 | 44,31 | .. | .. |
| <u>Summa Sum</u> | | | | | |
| Överförd el <i>Transmitted electricity</i> | GWh | 125 041 | 126 797 | 60 232 | 66 565 |
| Nätintäkter ⁴ <i>Receipts from transmission of electricity</i> | Mkr | 28 629 | 30 082 | 4 791 | 25 291 |
| | Öre/kWh | 22,9 | 23,72 | 7,95 | 37,99 |
| Försäld el ^{1,2} <i>Sold electricity</i> | Mkr | 49 229 | 44 550 | .. | .. |
| | Öre/kWh | 39,37 | 35,13 | .. | .. |

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

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

3) Intäkt från försäljning av el till slutliga förbrukare har delvis modellberäknats. Se vidare under rubriken Täckning i avsnittet Statistikens tillförlitlighet. *Purchasing value of electricity sold to final consumers is partly estimated. The part for which data on value is unknown (non-response or undercoverage corresponding to 14.4 percent of final consumption in 2015) the value has been estimated under the assumption that the price is the same as the mean price for the companies who have reported value and quantity.*

4) Vid revision av lämnade uppgifter har brister i rapporteringen konstaterats för överföring till slutliga förbrukare för åren 2011 - 2014. Detta har inneburit att publicerade resultat för dessa år underskattat de verkliga intäkterna.

10. Fjärrvärme: Produktion och konsumtion fördelad på användargrupper

10. District heating supply and usage by consumer groups

| | GWh | | | | Totalt | | | |
|--|--|----------------|--|---------------|---|---------------|-----------------------|-------|
| | Kraftvärmeverk <i>Main activity pro- ducers CHP</i> | | Fristående värme- verk ¹ <i>Heat only plants</i> | | GWh | | Mkr MSEK | |
| | 2014 | 2015 | 2014 | 2015 | 2014 | 2015 | 2014 | 2015 |
| Produktion och leveranser av fjärrvärme <i>Production and deliveries of district heat</i> | | | | | | | | |
| Bränslebaserad produktion <i>Fuel based</i> | 29 913 | 30 845 | 10 475 | 10 537 | 40 388 | 41 382 | .. | .. |
| – kraftvärmeproduktion <i>CHP-production</i> | 22 048 | 23 408 | . | . | 22 048 | 23 408 | .. | .. |
| – övrigt ² <i>heat only production</i> | 7 865 | 7 437 | 10 475 | 10 537 | 18 340 | 17 974 | .. | .. |
| Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i> | 4 318 | 4 678 | 812 | 881 | 5 130 | 5 559 | .. | .. |
| Med elpanna producerad fjärrvärme <i>Electric boilers</i> | 108 | 69 | 142 | 128 | 250 | 197 | .. | .. |
| Med värmepump producerad fjärrvärme <i>Heat pumps</i> | 1 351 | 1 314 | 3 678 | 3 611 | 5 029 | 4 925 | .. | .. |
| Total produktion <i>Total production</i> | 35 690 | 36 906 | 15 107 | 15 157 | 50 797 | 52 063 | .. | .. |
| Mottagen värme utom branschen ³ (Spillvärme) <i>Received heat out of the sector</i> | 1 907 | 2 154 | 2 397 | 2 313 | 4 304 | 4 467 | 926 | 923 |
| Förluster fram till leveranspunkten <i>Transmission losses</i> | 4 245 | 4 539 | 2 257 | 2 286 | 6 502 | 6 825 | .. | .. |
| Leveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries to final consumers</i> | 33 352 | 34 521 | 15 247 | 15 184 | 48 599 | 49 705 | | |
| Mottagen värme från andra värmeverk <i>Received heat from plants within the sector</i> | 3 564 | 3 585 | 15 097 | 15 006 | 18 661 | 18 591 | 7 485 | 7 473 |
| Användning av elenergi och bränslen <i>Use of electric energy and fuels</i> | | | | | | | | |
| Elanvändning <i>Use of electric energy</i> | 1 999 | 1 628 | 1 745 | 1 756 | 3 744 | 3 384 | .. | .. |
| – För bränslebaserad fjärrvärmeproduktion samt pumpning <i>For fuel based heat production and pumping</i> | 1 470 | 1 385 | 470 | 525 | 1 940 | 1 910 | .. | .. |
| – För elbaserad fjärrvärmeproduktion <i>Electric boilers</i> | 109 | 120 | 147 | 132 | 256 | 252 | .. | .. |
| – För värmepumpsdrift <i>Heat pumps</i> | 420 | 123 | 1 128 | 1 099 | 1 548 | 1 222 | .. | .. |
| Bränsleanvändning <i>Use of fuels</i> | 35 341 | 36 136 | 12 102 | 11 760 | 47 443 | 47 897 | 6 572 | 6 621 |
| – kraftvärmeproduktion ⁴ <i>CHP-production</i> | 26 243 | 27 511 | . | . | 26 243 | 27 511 | .. | .. |
| – övrig bränslebaserad värmeproduktion <i>Heat only production</i> | 9 098 | 8 625 | 12 102 | 11 760 | 21 200 | 20 386 | .. | .. |
| Leverans till slutliga förbrukare <i>Deliveries to final consumers</i> | | | | | | | | |
| | Antal abonnemang <i>Number of sub- scriptions</i> | | Ant. lägenheter 1000-tal <i>Number of dwell- ings, thousands</i> | | Leveranser, GWh <i>Deliveries, GWh</i> | | Index 2014 =100 | |
| | 2014 | 2015 | 2014 | 2015 | 2014 | 2015 | | |
| Förbrukarkategorier <i>Consumer groups</i> | | | | | | | | |
| Tillverkningsindustri <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i> | 6 000 | 7 000 | . | . | 5 180 | 5 608 | 108,3 | |
| Småhus ⁵ <i>One- and two-family houses</i> | 250 000 | 250 000 | 250 | 250 | 5 107 | 5 245 | 102,7 | |
| Flerbostadshus ⁵ <i>Multi family houses</i> | 62 000 | 67 000 | 2 487 | 2 487 | 23 359 | 23 507 | 100,6 | |
| Markvärme <i>Ground heating</i> | 400 | 400 | . | . | 131 | 141 | 107,6 | |
| Offentlig förvaltning ⁶ <i>Public administration</i> | 15 000 | 20 000 | . | . | 6 335 | 6 166 | 97,3 | |
| Övriga ⁷ <i>Other</i> | 28 000 | 30 000 | . | . | 8 433 | 8 094 | 96,0 | |
| Summa⁸ <i>Sum</i> | 361 400 | 374 400 | | | 48 545 | 48 761 | 100,4 | |

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

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

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

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

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

6) Offentlig förvaltning, utbildning, forskning, hälso- och sjukvård, sociala tjänster (SNI 2007, 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 2015 till -944 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 2014 and 2015 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 ¹ <i>Unit</i> | 2014 | | 2015 ² | | 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 | 291 617 | 282 391 | 70 158 | 212 233 | 209 005 |
| Koks (inkl. stybb och koksriketter) <i>Coke</i> | ton | – | – | – | – | – |
| Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i> | ton | 538 674 | 437 696 | 68 298 | 369 398 | 244 723 |
| Förädlade träbränslen ³ <i>Wood briquettes and pellets</i> | ton | 778 557 | 769 629 | 45 968 | 723 661 | 935 268 |
| Träbränsle, andra slag (löst mått) ⁴ <i>Wood: chips, saw dust</i> | m ³ | 32 030 478 | 32 094 151 | 7 337 850 | 24 756 301 | 4 650 801 |
| Bensin för egna transportmedel <i>Petrol for own transport</i> | m ³ | 1 237 | 1 705 | . | . | 9 617 |
| Bensin för andra ändamål <i>Petrol for other purposes</i> | m ³ | 58 | 19 | . | . | 210 |
| Fotogen <i>Kerosene</i> | m ³ | 430 | 553 | 553 | – | 2 051 |
| Dieselbränsle <i>Diesel oil</i> | | 6 568 | 5 357 | . | – | 73 436 |
| – för egna transportmedel <i>for own transport</i> | m ³ | .. | 5 050 | . | – | 55 272 |
| – för andra ändamål <i>for other purposes</i> | m ³ | .. | .. | .. | – | .. |
| Eldningsolja nr 1 <i>Domestic heating oil</i> | m ³ | 53 305 | 59 405 | 9 345 | 50 060 | 340 899 |
| Eldningsolja nr 2 inkl. WRD-olja <i>Fuel oil, light</i> | m ³ | 13 476 | 12 995 | 7 871 | 5 124 | 50 937 |
| Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i> | m ³ | 64 830 | 37 637 | 14 925 | 22 712 | 175 525 |
| Naturgas <i>Natural gas</i> | 1 000 m ³ | 203 791 | 214 241 | 59 237 | 155 004 | 970 568 |
| Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and waste</i> | 1 000 m ³ | 29 437 | 22 503 | 2 217 | 20 286 | 16 517 |
| Stadsgas (gasverksgas, ej gasol) och koksugngas <i>Gas-works gas and coke-oven gas</i> | 1 000 m ³ | 35 098 | 55 300 | 30 676 | 24 624 | 44 081 |
| Masugngas inkl. LD-gas <i>Blast-furnace gas, oxygen steel furnace gas</i> | 1 000 m ³ | 2 106 571 | 2 150 258 | 1 209 474 | 940 784 | 123 341 |
| Svartlutur, tall- o. beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i> | toe | .. | .. | .. | 18 322 | .. |
| Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i> | ton | 2 434 | 3 325 | 2 247 | 1 078 | 15 731 |
| Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i> | toe | 15 528 977 | 13 362 076 | 13 362 076 | | 2 351 089 |
| Sopor <i>Municipal solid wastes</i> | ton | 5 567 333 | 5 899 973 | 1 089 988 | 4 809 985 | -751 318 |
| Annat bränsle <i>Other fuels</i> | toe | 404 134 | 348 919 | 70 359 | 278 560 | 1 109 675 |
| Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i> | toe | 21 130 660 | 19 039 767 | 14 921 714 | 4 118 053 | 10 733 256 |
| | TJ | 884 698 | 797 157 | 624 742 | 172 415 | |
| Överskottsånga från industrin <i>Surplus steam from industry</i> | GWh | .. | .. | .. | | |
| | TJ | .. | .. | .. | | |
| Summa bränsle, drivmedel och ånga <i>Sum of fuels and surplus steam</i> | toe | 21 130 660 | 19 039 767 | 14 921 714 | 4 118 053 | 10 733 256 |
| | TJ | 884 698 | 797 157 | 624 742 | 172 415 | . |
| Värmekraftproduktion brutto (inkl. kärnkraft) resp. bränsle baserad värmeproduktion | GWh | 118 897 | 111 636 | 70 254 | 41 382 | . |
| Generation of thermal power (incl. Nuclear power) and fuel based heat, gross | TJ | 428 030 | 401 888 | 252 913 | 148 975 | . |
| Verkningsgrad <i>Efficiency</i> | % | 48,4 | 50,4 | 40,5 | 86,4 | . |

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, 2014 and 2015

| Bränsleslag <i>Kind of fuel</i> | Måttenhet ¹ <i>Unit</i> | 2014 | | 2015 | | 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> | |
| Bioolja, rapsolja <i>Bio oil</i> | toe | 63 975 | 49 377 | 105 | 49 272 | 263 813 |
| | TJ | 2 679 | 2 067 | 4 | 2 063 | |
| Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases</i> | toe | 12 852 | 15 580 | 15 100 | 480 | – |
| | TJ | 538 | 652 | 632 | 20 | |
| Bränslekross <i>Fuel crusher</i> | toe | 48 326 | 16 609 | 363 | 16 246 | 13 639 |
| | TJ | 2 023 | 695 | 15 | 680 | |
| Bönskal <i>Bean hulls</i> | toe | – | – | – | – | – |
| | TJ | – | – | – | – | – |
| Däck, gummiavfall <i>Tires, rubber waste</i> | toe | 17 342 | .. | .. | 15 356 | .. |
| | TJ | 727 | .. | .. | 643 | |
| Farligt avfall <i>Dangerous waste</i> | toe | 10 180 | .. | .. | .. | – |
| | TJ | 427 | .. | .. | .. | |
| Flygfotogen, Jet-A1 <i>Jet fuel</i> | toe | 158 | 111 | 111 | – | 646 |
| | TJ | 7 | 5 | 5 | – | |
| GROT, stamvedsflis, skogsflis mm ² <i>Tops and branches of trees</i> | toe | .. | .. | 3 129 | .. | .. |
| | TJ | .. | .. | 131 | .. | |
| Halm <i>Straw</i> | toe | .. | .. | – | .. | .. |
| | TJ | .. | .. | – | .. | |
| Havreskal <i>Oat hulls</i> | toe | 3 919 | 4 387 | – | 4 387 | 2 451 |
| | TJ | 164 | 184 | – | 184 | |
| Lignin, harts <i>Lignin, resin</i> | toe | 341 | .. | – | .. | .. |
| | TJ | 14 | .. | – | .. | |
| Lösningsmedel <i>Solvents</i> | toe | 1 674 | 1 359 | 1 359 | – | – |
| | TJ | 70 | 57 | 57 | – | |
| Olivkärnor <i>Olive stones</i> | toe | 3 984 | 4 907 | 905 | 4 002 | 14 033 |
| | TJ | 167 | 206 | 38 | 168 | |
| PTP, pappersavfall mm <i>Paper-tree-plastic</i> | toe | – | – | – | – | – |
| | TJ | – | – | – | – | |
| PE-flis, Plastavfall, <i>Polyethene chips,</i> <i>Plastic waste</i> | toe | 3 240 | 1 672 | 664 | 1 009 | – |
| | TJ | 136 | 70 | 28 | 42 | |
| RT-Flis, återvinningsflis <i>Various recycled</i> <i>wood chips</i> | toe | 42 405 | 89 472 | 17 406 | 72 067 | 595 424 |
| | TJ | 1 776 | 3 748 | 729 | 3 019 | |
| Slaktavfall <i>Animal waste, offals</i> | toe | 2 626 | 1 818 | 1 080 | 738 | -780 |
| | TJ | 110 | 76 | 45 | 31 | |
| Solrospellets <i>Sun flower pellets</i> | toe | – | – | – | – | – |
| | TJ | – | – | – | – | – |
| Trädbränsleavfall, returbränsle, fiberslam <i>Variuos wood waste</i> | toe | 150 910 | 111 783 | 25 108 | 86 675 | 155 708 |
| | TJ | 6 322 | 4 683 | 1 052 | 3 631 | |
| Övrigt, ospecificerat <i>Others, unspecified</i> | toe | .. | 3 228 | 796 | 2 432 | .. |
| | TJ | .. | 135 | 33 | 102 | .. |
| Summa Sum | toe | 404 134 | 348 919 | 70 359 | 278 560 | 1 109 675 |
| | TJ | 16 927 | 14 614 | 2 947 | 11 667 | |

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 2015

11C. Fuel allocation in main activity CHP; energy vs. alternative generation method in 2015

| Bränsleslag <i>Kind of fuels</i> | Måttenheter <i>Unit</i> | Energimetoden ¹ <i>Energy generation method</i> | | | Alternativmetoden <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 | 69 061 | 206 125 | 275 186 | 108 677 | 166 509 | 275 186 |
| | TJ | 1 803 | 5 382 | 7 185 | 2 838 | 4 348 | 7 185 |
| Torv och torvbriketter <i>Peat</i> | ton | 63 590 | 189 796 | 253 386 | 100 067 | 153 319 | 253 386 |
| | TJ | 634 | 1 893 | 2 527 | 998 | 1 529 | 2 527 |
| Förädlade träbränslen ² <i>Wood briquettes and pellets</i> | ton | 33 513 | 100 027 | 133 540 | 52 738 | 80 802 | 133 540 |
| | TJ | 580 | 1 732 | 2 312 | 913 | 1 399 | 2 312 |
| Träbränslen, andra (löst mått) ³ <i>Wood: chips, saw dust</i> | m ³ | .. | .. | 17 555 758 | .. | .. | 17 555 758 |
| | TJ | .. | .. | 53 410 | .. | .. | 53 410 |
| Fotogen <i>Kerosene</i> | m ³ | – | – | – | – | – | – |
| | TJ | – | – | – | – | – | – |
| Dieselbränsle <i>Diesel oil</i> | m ³ | – | – | – | – | – | – |
| | TJ | – | – | – | – | – | – |
| Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i> | m ³ | .. | 15 319 | .. | .. | 12 375 | .. |
| | TJ | .. | 549 | .. | .. | 443 | .. |
| Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i> | m ³ | 741 | 2 211 | 2 952 | 1 166 | 1 786 | 2 952 |
| | TJ | 28 | 83 | 111 | 44 | 67 | 111 |
| Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i> | m ³ | 2 330 | 6 954 | 9 284 | 3 666 | 5 618 | 9 284 |
| | TJ | 89 | 267 | 356 | 141 | 215 | 356 |
| Naturgas <i>Natural gas</i> | 1 000 m ³ | 46 861 | 139 865 | 186 726 | 73 742 | 112 984 | 186 726 |
| | TJ | 1 855 | 5 537 | 7 392 | 2 919 | 4 473 | 7 392 |
| Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i> | 1 000 m ³ | 2 217 | .. | .. | 3 489 | .. | .. |
| | TJ | 39 | .. | .. | 61 | .. | .. |
| Koksugns gas <i>Coke oven gas</i> | 1 000 m ³ | 3 448 | 10 293 | 13 741 | 5 427 | 8 314 | 13 741 |
| | TJ | 62 | 186 | 248 | 98 | 150 | 248 |
| Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i> | 1 000 m ³ | 280 034 | 835 815 | 1 115 849 | 440 672 | 675 177 | 1 115 849 |
| | TJ | 934 | 2 787 | 3 720 | 1 469 | 2 251 | 3 720 |
| Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i> | toe | .. | .. | 3 684 | .. | .. | 3 684 |
| | TJ | .. | .. | 154 | .. | .. | 154 |
| 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 | 1 076 495 | 3 213 012 | 4 289 507 | 1 694 014 | 2 595 493 | 4 289 507 |
| | TJ | 11 601 | 34 625 | 46 226 | 18 255 | 27 970 | 46 226 |
| Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i> | toe | 46 020 | 137 355 | 183 375 | 72 418 | 110 956 | 183 375 |
| | TJ | 1 928 | 5 755 | 7 683 | 3 034 | 4 649 | 7 683 |
| Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i> | toe | 792 490 | 2 365 341 | 3 157 831 | 1 247 092 | 1 910 739 | 3 157 831 |
| | TJ | 33 180 | 99 032 | 132 212 | 52 213 | 79 999 | 132 212 |
| | GWh | 9 217 | 27 509 | 36 726 | 14 504 | 22 222 | 36 726 |
| El- och värmeproduktion brutto <i>Electricity and heat production gross</i> | TJ | 28 233 | 84 267 | 112 500 | 28 233 | 84 267 | 112 500 |
| | GWh | 7 843 | 23 408 | 31 250 | 7 843 | 23 408 | 31 250 |
| Verkningsgrad <i>Efficiency</i> | % | 85,1 | 85,1 | 85,1 | 54,1 | 105,3 | 85,1 |

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 171/173.*

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

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

12A. Bränsleförbrukning för elproduktion 2015: Fördelning på stationstyp

12A. Consumption of fuels in electricity generation in 2015. By type of fuel and power plant

| Bränsleslag <i>Kind of fuels</i> | Mått- enhet ¹ <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 ⁴ <i>Non-CHP</i> | Kraft- värmepro- duktion ⁵ <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 | 0 | .. | 69 061 | 1 097 | – | – | – | 70 158 |
| | TJ | 0 | .. | 1 803 | 32 | – | – | – | 1 835 |
| Torv och torvbriketter <i>Peat</i> | ton | 4 708 | .. | 63 590 | – | – | – | – | 68 298 |
| | TJ | 47 | .. | 634 | – | – | – | – | 681 |
| Förädlade träbränslen ² <i>Wood briquettes and pellets</i> | ton | 12 455 | .. | 33 513 | – | – | – | – | 45 968 |
| | TJ | 217 | .. | 580 | – | – | – | – | 798 |
| Träbränslen, andra (löst mått) ³ <i>Wood: chips, saw dust</i> | m ³ | 2 927 247 | .. | 4 405 796 | 4 807 | – | – | – | 7 337 850 |
| | TJ | 7 383 | .. | 13 404 | 11 | – | – | – | 20 797 |
| Fotogen <i>Kerosene</i> | m ³ | – | .. | – | – | 2 | 551 | – | 553 |
| | TJ | – | .. | – | – | 0 | 19 | – | 19 |
| Dieselbränsle <i>Diesel oil</i> | m ³ | – | .. | – | – | – | – | .. | .. |
| | TJ | – | .. | – | – | – | – | .. | .. |
| Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i> | m ³ | 713 | .. | .. | 401 | – | 3 090 | .. | 9 345 |
| | TJ | 26 | .. | .. | 14 | – | 111 | .. | 335 |
| Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i> | m ³ | 1 244 | .. | 741 | 2 905 | 2 981 | – | – | 7 871 |
| | TJ | 47 | .. | 28 | 109 | 112 | – | – | 295 |
| Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i> | m ³ | 11 635 | .. | 2 330 | 59 | 901 | – | – | 14 925 |
| | TJ | 446 | .. | 89 | 2 | 35 | – | – | 572 |
| Naturgas <i>Natural gas</i> | 1 000 m ³ | 4 215 | .. | 46 861 | 8 161 | – | – | – | 59 237 |
| | TJ | 167 | .. | 1 855 | 323 | – | – | – | 2 345 |
| Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i> | 1 000 m ³ | – | .. | 2 217 | – | – | – | – | 2 217 |
| | TJ | – | .. | 39 | – | – | – | – | 39 |
| Koksugns gas <i>Coke oven gas</i> | 1 000 m ³ | 21 529 | .. | 3 448 | 5 699 | – | – | – | 30 676 |
| | TJ | 389 | .. | 62 | 103 | – | – | – | 554 |
| Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i> | 1 000 m ³ | 451 415 | .. | 280 034 | 478 025 | – | – | – | 1 209 474 |
| | TJ | 1 365 | .. | 934 | 1 589 | – | – | – | 3 888 |
| Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i> | ton | 437 188 | .. | .. | – | – | – | – | .. |
| | TJ | 18 304 | .. | .. | – | – | – | – | .. |
| Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i> | ton | 2 247 | .. | – | – | – | – | – | 2 247 |
| | TJ | 103 | .. | – | – | – | – | – | 103 |
| Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i> | ton | – | .. | – | – | 13 362 076 | – | – | 13 362 076 |
| | TJ | – | .. | – | – | 559 443 | – | – | 559 443 |
| Sopor <i>Municipal solid waste</i> | ton | – | .. | 1 076 495 | 13 493 | – | – | – | 1 089 988 |
| | TJ | – | .. | 11 601 | 136 | – | – | – | 11 737 |
| Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i> | ton | 19 214 | .. | 46 020 | 5 014 | – | 111 | – | 70 359 |
| | TJ | 804 | .. | 1 928 | 210 | – | 5 | – | 2 947 |
| Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i> | ton | 699 778 | .. | 792 490 | 60 401 | 13 365 568 | 3 207 | 269 | 14 921 714 |
| | TJ | 29 298 | .. | 33 180 | 2 529 | 559 590 | 134 | 11 | 624 742 |
| Överskottsånga från industrin <i>Surplus steam</i> | GWh | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. |
| | TJ | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. | .. |
| Summa bränsle, drivmedel och ånga <i>Sum of fuels and steam</i> | ton | 699 778 | .. | 792 490 | 60 401 | 13 365 568 | 3 207 | 269 | 14 921 714 |
| | TJ | 29 298 | .. | 33 180 | 2 529 | 559 590 | 134 | 11 | 624 742 |
| Värmekraftproduktion brutto <i>Electricity generation gross</i> | GWh | 5 816 | .. | 7 843 | 224 | 56 360 | 10 | 1 | 70 254 |
| Verkningsgrad <i>Efficiency</i> | % | 71,5 | .. | 85,1 | 31,8 | 36,3 | 26,3 | 39,0 | 40,5 |

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 2015.**Fördelning på kraftstationstyp**

12B. Specification of other fuels in table 12A in 2015. By type of power plant

| Bränsleslag <i>Kind of fuels</i> | Mått- enhet ¹ <i>Unit</i> | Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP-plants</i> | | Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity producers CHP-plants</i> | | Kondens- stationer <i>Condens- ing power plants</i> | Gastur- 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 ² CHP-mode | Kondens- produktion Non-CHP- mode | | | | |
| 1 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Bioolja <i>Bio oil</i> | toe | – | .. | 105 | – | – | – | – | 105 |
| | TJ | – | .. | 4 | – | – | – | – | 4 |
| Bioslam <i>Biosludge</i> | toe | – | .. | – | – | – | – | – | – |
| | TJ | – | .. | – | – | – | – | – | – |
| Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases</i> | toe | 15 100 | .. | – | – | – | – | – | 15 100 |
| | TJ | 632 | .. | – | – | – | – | – | 632 |
| Bränslekross <i>Fuel crusher</i> | toe | – | .. | 363 | – | – | – | – | 363 |
| | TJ | – | .. | 15 | – | – | – | – | 15 |
| Bönskal <i>Bean hulls</i> | toe | – | .. | – | – | – | – | – | – |
| | TJ | – | .. | – | – | – | – | – | – |
| Däck, gummiavfall <i>Tires, rubber waste</i> | toe | – | .. | .. | 439 | – | – | – | .. |
| | TJ | – | .. | .. | 18 | – | – | – | .. |
| Farligt avfall <i>Dangerous waste</i> | toe | – | .. | .. | – | – | – | – | .. |
| | TJ | – | .. | .. | – | – | – | – | .. |
| Lignin, harts <i>Lignin, resin</i> | toe | – | .. | – | – | – | – | – | – |
| | TJ | – | .. | – | – | – | – | – | – |
| GROT, stamvedsflis, skogsflis mm ³ <i>Tops and branches of trees</i> | toe | – | .. | 3 129 | – | – | – | – | 3 129 |
| | TJ | – | .. | 131 | – | – | – | – | 131 |
| Flygfotogen, Jet-A1 <i>Jet fuel</i> | toe | – | .. | – | – | – | 111 | – | 111 |
| | TJ | – | .. | – | – | – | 5 | – | 5 |
| Lösningsmedel <i>Solvents</i> | toe | 1 359 | .. | – | – | – | – | – | 1 359 |
| | TJ | 57 | .. | – | – | – | – | – | 57 |
| Havreskal <i>Oat hulls</i> | toe | – | .. | – | – | – | – | – | – |
| | TJ | – | .. | – | – | – | – | – | – |
| Olivkärnor <i>Olive stones</i> | toe | – | .. | 905 | – | – | – | – | 905 |
| | TJ | – | .. | 38 | – | – | – | – | 38 |
| Plastavfall <i>Plastic waste</i> | toe | – | .. | 330 | 334 | – | – | – | 664 |
| | TJ | – | .. | 14 | 14 | – | – | – | 28 |
| RT-flis <i>Recycled wood chips</i> | toe | – | .. | 17 392 | 13 | – | – | – | 17 406 |
| | TJ | – | .. | 729 | 1 | – | – | – | 729 |
| Slaktavfall <i>Animal waste</i> | toe | 864 | .. | 217 | – | – | – | – | 1 080 |
| | TJ | 36 | .. | 9 | – | – | – | – | 45 |
| Trädbränsleavfall, returbränsle, fiberslam. <i>Various wood waste</i> | toe | 1 891 | .. | 18 990 | 4 228 | – | – | – | 25 108 |
| | TJ | 79 | .. | 796 | 177 | – | – | – | 1 052 |
| Övriga ospec. <i>Others, unspecified</i> | toe | – | .. | 796 | – | – | – | – | 796 |
| | TJ | – | .. | 33 | – | – | – | – | 33 |
| Summa Sum | toe | 19 214 | .. | 46 020 | 5 014 | – | 111 | – | 70 359 |
| | TJ | 804 | .. | 1 928 | 210 | – | 5 | – | 2 947 |

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 2015, fördelat på kraftstationstyp¹12C. Power generation in 2015, GWh. By type of fuel and type of power station¹

| 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 ² <i>Non-CHP- mode</i> | Kraft- värme- produktion ³ <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> | – | .. | 541 | 2 | – | – | – | 543 |
| Torv och torvbriketter <i>Peat</i> | 8 | .. | 179 | – | – | – | – | 187 |
| Förädlade träbränslen ⁴ <i>Wood briquettes and pellets</i> | 52 | .. | 162 | – | – | – | – | 214 |
| Träbränslen, andra (löst mått) ⁵ <i>Wood: chips, saw dust</i> | 1 563 | .. | 3 041 | 1 | – | – | – | 4 605 |
| Fotogen <i>Kerosene</i> | – | .. | – | – | – | 1 | – | 1 |
| Dieselbränsle <i>Diesel oil</i> | – | .. | – | – | – | – | 1 | 1 |
| Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i> | .. | .. | .. | 1 | – | 9 | – | 63 |
| Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i> | 12 | .. | 18 | 11 | 10 | – | – | 51 |
| Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil heavy</i> | 94 | .. | 21 | – | 2 | – | – | 117 |
| Naturgas <i>Natural gas</i> | 27 | .. | 948 | 21 | – | – | – | 996 |
| Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i> | – | .. | 8 | – | – | – | – | 8 |
| Koksugns gas <i>Coke oven gas</i> | 31 | .. | 15 | 10 | – | – | – | 56 |
| Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i> | 110 | .. | 237 | 154 | – | – | – | 501 |
| Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i> | .. | .. | .. | – | – | – | – | 3 870 |
| Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i> | 26 | .. | – | – | – | – | – | 26 |
| Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i> | – | .. | – | – | 56 348 | – | – | 56 348 |
| Sopor <i>Municipal solid waste</i> | – | .. | 2 151 | 10 | – | – | – | 2 161 |
| Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i> | 50 | .. | 441 | 14 | – | – | – | 505 |
| Produktion brutto GWh Power generation gross GWh | 5 816 | .. | 7 843 | 224 | 56 360 | 10 | 1 | 70 254 |
| Verkningsgrad <i>Efficiency %</i> | 71,5 | .. | 85,1 | 31,8 | 36,3 | 26,3 | 39,0 | 40,5 |

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 värmeverk¹ m.m 2015. Fördelning på stationstyp

13A. Consumption of fuels in steam and heating plants. By type of station¹

| Bränsleslag <i>Kind of fuel</i> | Måttenhet ² <i>Unit</i> | Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity producers CHP-plants</i> | | Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i> | Summa <i>Sum</i> |
|--|---------------------------------------|---|--|---|---------------------|
| | | Kraft- värmeproduktion ⁵ <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 | 206 125 | 6 108 | – | 212 233 |
| | TJ | 5 382 | 172 | – | 5 554 |
| Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i> | ton | 189 796 | 94 252 | 85 350 | 369 398 |
| | TJ | 1 893 | 942 | 873 | 3 708 |
| Förädlade träbränslen ³ <i>Wood briquettes and pellets</i> | ton | 100 027 | 153 886 | 469 748 | 723 661 |
| | TJ | 1 732 | 2 649 | 8 005 | 12 386 |
| Träbränsle, andra slag (löst mått) ⁴ <i>Wood: chips, saw dust</i> | m ³ | 13 149 962 | 3 767 375 | 7 838 964 | 24 756 301 |
| | TJ | 40 006 | 10 712 | 23 055 | 73 773 |
| Fotogen <i>Kerosene</i> | m ³ | – | – | – | – |
| | TJ | – | – | – | – |
| Dieselbränsle <i>Diesel oil</i> | m ³ | – | – | – | – |
| | TJ | – | – | – | – |
| Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i> | m ³ | 15 319 | 12 726 | 22 015 | 50 060 |
| | TJ | 549 | 456 | 789 | 1 793 |
| Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i> | m ³ | 2 211 | 1 388 | 1 525 | 5 124 |
| | TJ | 83 | 52 | 57 | 192 |
| Eldningsolja nr 3 och däröver <i>Fuel oil, heavy</i> | m ³ | 6 954 | 7 060 | 8 698 | 22 712 |
| | TJ | 267 | 271 | 333 | 871 |
| Naturgas <i>Natural gas</i> | 1 000 m ³ | 139 865 | 5 042 | 10 097 | 155 004 |
| | TJ | 5 537 | 200 | 400 | 6 137 |
| Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and wastes</i> | 1 000 m ³ | .. | .. | 10 027 | 20 286 |
| | TJ | .. | .. | 139 | 319 |
| Stadsgas (gasverksgas, ej gasol) och koksugngas <i>Gas works gas, coke oven gas</i> | 1 000 m ³ | 10 293 | – | 14 331 | 24 624 |
| | TJ | 186 | – | 259 | 445 |
| Masugngas inkl LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i> | 1 000 m ³ | 835 815 | – | 104 969 | 940 784 |
| | TJ | 2 787 | – | 317 | 3 104 |
| Svartlutur, tall- o. beckolja <i>Black liqour, spent liqour, tall oil</i> | toe | .. | .. | 6 447 | 18 322 |
| | TJ | .. | .. | 269 | 766 |
| Propan och butan (gasol) <i>Liquefied petroleum gas (LPG)</i> | ton | – | 381 | 697 | 1 078 |
| | TJ | – | 18 | 32 | 50 |
| Sopor <i>Municipal solid waste</i> | ton | 3 213 012 | 1 166 370 | 430 603 | 4 809 985 |
| | TJ | 34 625 | 12 525 | 4 500 | 51 650 |
| Annat bränsle (Se tabell 13B) <i>Other fuels (Cf. Table 13B)</i> | toe | 137 355 | 62 242 | 78 963 | 278 560 |
| | TJ | 5 755 | 2 606 | 3 306 | 11 667 |
| Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i> | toe | 2 365 341 | 741 573 | 1 011 139 | 4 118 053 |
| | GWh | 27 511 | 8 625 | 11 760 | 47 897 |
| | TJ | 99 032 | 31 048 | 42 334 | 172 415 |
| Bränslebaserad värmeproduktion, brutto | GWh | 23 408 | 7 437 | 10 537 | 41 382 |
| Fuel based heat production, gross | TJ | 84 269 | 26 773 | 37 933 | 148 975 |
| Verkningsgrad. <i>Efficiency</i> | % | 85,1 | 86,2 | 89,6 | 86,4 |

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 2015.**Fördelning på stationstyp**

13B. Specification of other fuels in table 13A in 2015. By type of station

| 1 | Mått- enhet ¹ Unit | Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity producers CHP-plants</i> | | Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i> | Summa <i>Sum</i> |
|--|-------------------------------------|---|--|--|---------------------|
| | | Kraftvärme- produktion ² <i>CHP-production</i> | Enbart värme- produktion <i>Heat only production</i> | | |
| | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Biololja <i>Bio oil</i> | toe | 312 | 8 851 | 40 109 | 49 272 |
| | TJ | 13 | 371 | 1 679 | 2 063 |
| Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases</i> | toe | – | – | 480 | 480 |
| <i>Byprocess recovery gases etc.</i> | TJ | – | – | 20 | 20 |
| Bränslekross <i>Fuel crusher</i> | toe | 1 083 | – | 15 163 | 16 246 |
| | TJ | 45 | – | 635 | 680 |
| Bönskal <i>Bean hulls</i> | toe | – | – | – | – |
| | TJ | – | – | – | – |
| Farligt avfall <i>Dangerous waste</i> | toe | .. | – | – | .. |
| | TJ | .. | – | – | .. |
| Lignin, harts <i>Lignin, resin</i> | toe | – | – | .. | .. |
| | TJ | – | – | .. | .. |
| GROT, stamvedsflis, skogsflis mm ³ <i>Tops and branches of trees</i> | toe | .. | – | 5 718 | .. |
| | TJ | .. | – | 239 | .. |
| Gummiavfall, däck <i>Tires, rubber waste</i> | toe | 4 252 | 11 103 | – | 15 356 |
| | TJ | 178 | 465 | – | 643 |
| Halm och avrens <i>Straw</i> | toe | – | – | .. | .. |
| | TJ | – | – | .. | .. |
| Havreskal <i>Oat hulls</i> | toe | – | – | 4 387 | 4 387 |
| | TJ | – | – | 184 | 184 |
| Olivkärnor <i>Olive stones</i> | toe | 2 701 | 1 300 | – | 4 002 |
| | TJ | 113 | 54 | – | 168 |
| Pappersavfall <i>Paper waste</i> | toe | – | 0 | – | 0 |
| | TJ | – | 0 | – | 0 |
| PE-flis <i>Polyethene chips</i> | toe | 984 | 25 | – | 1 009 |
| | TJ | 41 | 1 | – | 42 |
| Plastavfall <i>Plastic waste</i> | toe | – | – | – | – |
| | TJ | – | – | – | – |
| RT-flis, återvinningsflis chips <i>Recycled wood chips</i> | toe | 51 910 | 13 284 | 6 871 | 72 065 |
| | TJ | 2 175 | 556 | 288 | 3 019 |
| Slaktavfall <i>Animal waste, offals</i> | toe | 647 | – | 91 | 738 |
| | TJ | 27 | – | 4 | 31 |
| Trädbränsleavfall, returbränsle, fiberslam <i>Various wood waste</i> | toe | 56 678 | 27 623 | 2 374 | 86 675 |
| | TJ | 2 375 | 1 157 | 99 | 3 631 |
| Övriga, ospecificerade <i>Others, unspecified</i> | toe | 2 376 | 56 | – | 2 432 |
| | TJ | 100 | 2 | – | 102 |
| Summa Sum | toe | 137 355 | 62 242 | 78 963 | 278 560 |
| | TJ | 5 755 | 2 606 | 3 306 | 11 667 |

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 värme¹ 2015. Fördelning på varuslag och stationstyp

14A. Consumption of fuels for production of ready heat¹ 2015. By type of fuel and type of station

| Bränsleslag <i>Kind of fuel</i> | Måttenhet ² <i>Unit</i> | Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity producers CHP-plants</i> | | Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i> | Summa <i>Sum</i> |
|--|---------------------------------------|---|--|--|-------------------------------|
| | | Kraftvärme- produktion <i>CHP- production</i> | Enbart värme- produktion <i>Heat only production</i> | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Förädlade träbränslen ³ <i>Wood briquettes and pellets</i> | ton TJ | 349 6 | – – | 41 754 715 | 42 103 721 |
| Träbränslen, andra slag (löst mått) ⁴ <i>Wood: chips, saw dust</i> | m ³ TJ | 63 924 184 | 12 722 37 | 448 306 1 317 | 524 952 1 538 |
| Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i> | m ³ TJ | 162 6 | 229 8 | 1 172 42 | 1 563 56 |
| Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i> | m ³ TJ | 37 1 | – – | | |
| Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i> | m ³ TJ | – – | 1 799 69 | | |
| Naturgas <i>Natural gas</i> | 1 000 m ³ TJ | – – | – – | 3 422 136 | 3 422 136 |
| Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i> | ton TJ | – – | – – | 1 746 80 | 1 746 80 |
| Svartlutar, tall- o. beckolja <i>Black liqour, spent liqour, tall oil</i> | toe TJ | – – | – – | – – | – – |
| Sopor <i>Municipal solid waste</i> | ton TJ | – – | – – | – – | – – |
| Div. träbränslen och träbränsleavfall ⁶ <i>Various wood fuels and wood waste</i> | toe TJ | – – | 10 240 429 | – – | 10 240 429 |
| Övriga <i>Others</i> | toe TJ | – – | 1 448 61 | 3 036 127 | 4 484 188 |
| Summa <i>Sum</i> | toe TJ | 4 702 197 | 14 415 604 | 57 709 2 418 | 76 826 3 219 |
| Värmeproduktion ⁵ <i>Heat production</i> | GWh TJ | 41 149 | 151 544 | 606 2 181 | 798 2 874 |
| Verkningsgrad <i>Efficiency</i> | % | 75,6 | 90,1 | 90,2 | 89,3 |

1) Med färdig värme menas att värmen produceras lokalt hos kunden (vanligtvis i en industrianläggning) av ett företag som tillhör energi-sektorn (SNI 2007 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. 781 GWh levererad färdig värme saknas uppgift om bränslen. Jmf tabell 14 B. *For about 781 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 2014 och 2015, GWh

14B. Deliveries of ready heat in 2014 and 2015, GWh

| | Antal abonnemang <i>Number of subscriptions</i> | | Leveranser, GWh <i>Deliveries, GWh</i> | |
|--|--|--------------|---|--------------|
| | 2014 | 2015 | 2014 | 2015 |
| Förbrukarkategorier <i>Consumer groups</i> | | | | |
| Tillverkningsindustri o. mineralutvinning <i>Manuf. industry, mining and quarrying</i> | 52 | 65 | 733 | 876 |
| Fjärrvärmelieferantörer <i>District heating companies</i> | 12 | 693 | 185 | 35 |
| Övriga <i>Others</i> | 1 321 | 319 | 861 | 668 |
| Totalt¹ Total | 1 385 | 1 077 | 1 779 | 1 579 |

1) För ca. 799 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 2009-2015

15. Deliveries of district cooling 2009-2015

| | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
|---|------|------|------|------|-------|-------|------|
| Antal företag som lämnat uppgift ¹ <i>Number of responding companies</i> | 27 | 34 | 33 | 38 | 39 | 39 | 41 |
| Levererad kyla <i>Deliveries of district cooling, GWh</i> | 907 | 978 | 942 | 998 | 1 101 | 1 041 | 926 |

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 2015

16. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Electricity and Heat production by CHP Units in 2015

Har utgått

Has expired

17. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. Bränsleförbrukning i kraftvärmeanläggningar 2015

17. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Operational CHP-units fuel input 2015

Har utgått

Has expired

18. Överförd el till slutliga förbrukare 2014 och 2015. Fördelat på län och vissa konsumentgrupper, GWh

18. Consumption of electricity in 2014 and 2015. By counties and consumption sectors, GWh

| Län County | 2014 Totalt Total | 2015 Totalt Total | Därav till Of which | | | | | |
|----------------------|-------------------------|-------------------------|--|--|--|---|--|--|
| | | | Tillverknings- industri och utvinning av mineral Manufacturing industry, mining and quarrying | Småhus 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 | 19 833 | 20 555 | 3 423 | 3 750 | 344 | 484 | 1 237 | 93 |
| Uppsala | 2 702 | 2 931 | 308 | 715 | 143 | 44 | 144 | 5 |
| Södermanlands | 2 916 | 3 324 | 1 162 | 592 | 153 | 22 | 136 | 6 |
| Östergötlands | 6 070 | 6 118 | 2 973 | 754 | 232 | 29 | 185 | 11 |
| Jönköpings | 4 096 | 4 161 | 1 560 | 833 | 158 | 39 | 128 | 14 |
| Kronobergs | 2 918 | 2 940 | 1 535 | 325 | 127 | 21 | 69 | 2 |
| Kalmar | 2 666 | 2 622 | 817 | 390 | 234 | 25 | 83 | 14 |
| Gotlands | 912 | 886 | .. | .. | .. | .. | .. | - |
| Blekinge | 1 728 | 1 726 | 551 | 348 | 131 | 22 | .. | .. |
| Skåne | 12 520 | 12 488 | 2 851 | 2 534 | 677 | 149 | 549 | 27 |
| Hallands | 4 224 | 4 165 | 1 587 | 843 | 178 | 101 | 93 | 7 |
| Västra Götalands | 17 994 | 18 737 | 6 235 | 3 268 | 770 | 215 | 698 | 87 |
| Värmlands | 4 969 | 5 069 | 2 834 | 628 | 210 | 26 | 89 | 17 |
| Örebro | 3 922 | 3 888 | 1 355 | 667 | 134 | 32 | 115 | 22 |
| Västmanlands | 2 768 | 2 748 | 971 | 418 | 142 | .. | 119 | .. |
| Dalarna | 6 756 | 6 733 | 4 158 | 722 | 290 | 18 | 90 | 26 |
| Gävleborgs | 5 153 | 5 103 | 2 788 | 602 | 202 | 26 | 106 | 9 |
| Västernorrlands | 9 520 | 9 112 | 6 650 | 717 | 125 | 21 | 64 | 45 |
| Jämtlands | 1 613 | 1 667 | .. | .. | .. | 20 | 48 | 13 |
| Västerbottens | 4 118 | 4 125 | 1 720 | 695 | 159 | 44 | 110 | 36 |
| Norrbottnens | 7 643 | 7 700 | 4 730 | 735 | 195 | 19 | 75 | 32 |
| Riket, Sweden | 125 041 | 126 797 | 48 784 | 19 975 | 4 722 | 1 385 | 4 210 | 502 |
| 2014 | | 125 041 | 49 552 | 18 931 | 4 805 | 1 363 | 4 193 | 493 |
| 2013 | | 129 192 | 50 935 | 20 357 | 4 805 | 1 584 | 4 180 | 541 |
| 2012 | | 131 904 | 53 038 | 20 721 | 4 919 | 1 598 | 4 199 | 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 |

19. Tillförsel och användning av naturgas åren 2014 och 2015, milj. m³ 1)**19. Supply and delivery of natural gas 2014 and 2015, mill. m³ 1)**

| | 2014 | 2015 |
|--|------|------|
| Import | 844 | 769 |
| Egenförbrukning | 1 | 1 |
| Tryckutjämnning, initialfyllnad av ledningar samt förluster | -18 | -88 |
| Summa leveranser | 861 | 857 |
| därav: | | |
| Industri (SNI 2007 05–33) ³ | 481 | 440 |
| El-, värme- och vattenverk(SNI 2007 35) ³ | 204 | 214 |
| Offentlig förvaltning m.m. (SNI 2007 72, 84-87) ² | 9 | 9 |
| Bostäder, en och tvåbostadshus | 17 | 16 |
| Bostäder, flerbostadshus | 12 | 11 |
| Övrigt (Övrig SNI) | 138 | 167 |

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 2014 och 2015, 1000 m³**20. Supply and delivery of gasworks gas 2014 and 2015, 1000 m³**

Har utgått

Has expired

21. Intäkter och vissa kostnader, sysselsättningsuppgifter m.m. vid gasförsörjning (SNI 35.2) åren 2014 och 2015, Mkr

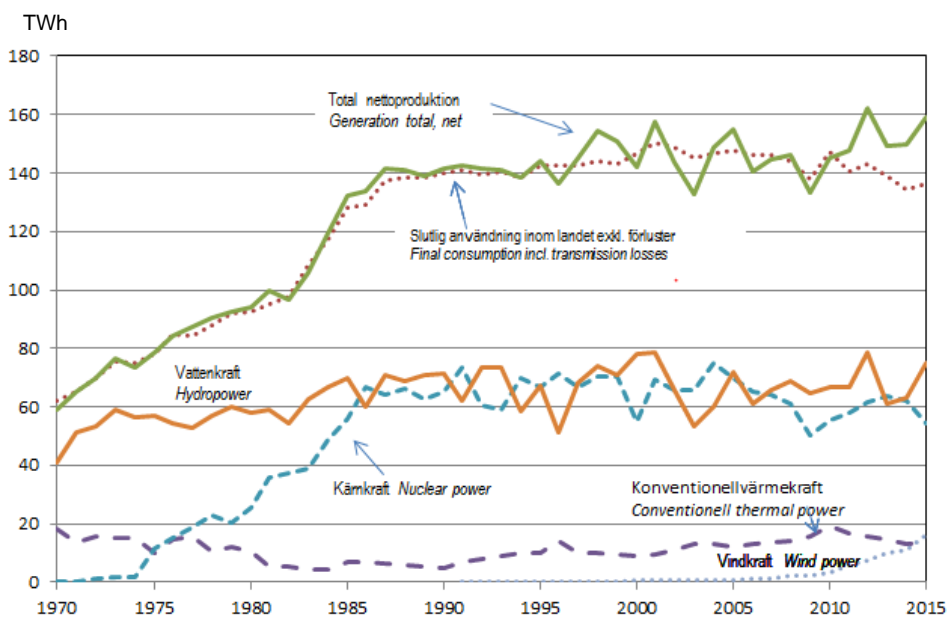
21. Income, certain costs, employment at gas supply (NACE 35.2). 2014 and 2015, MSEK

Har utgått

Has expired

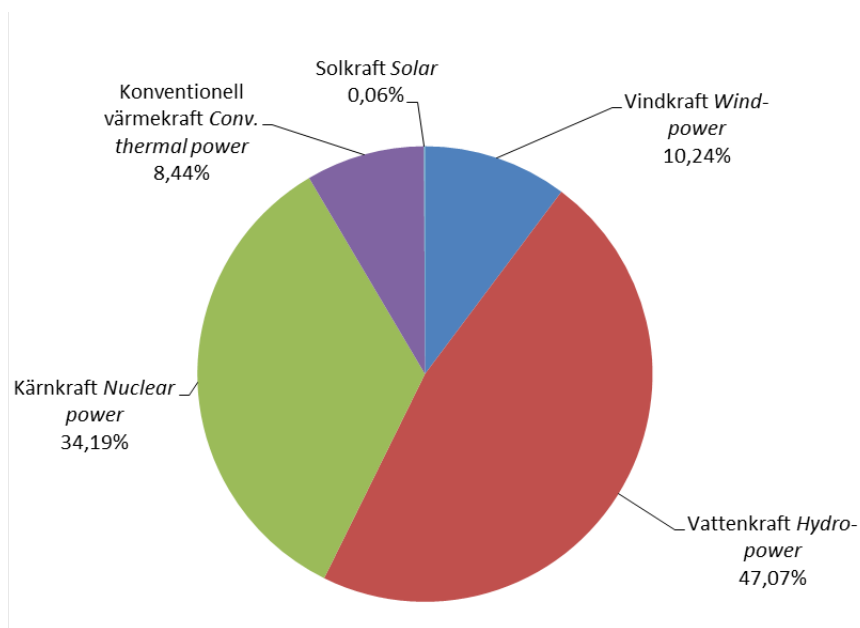
Diagram

1A. Förbrukning och produktion av el 1970-2015, TWh netto 1A. Consumption and generation of power 1970-2015, TWh net



1B. Elproduktionen 2015 efter kraftslag, procent 1B. Power generation 2015 by type of power, percent

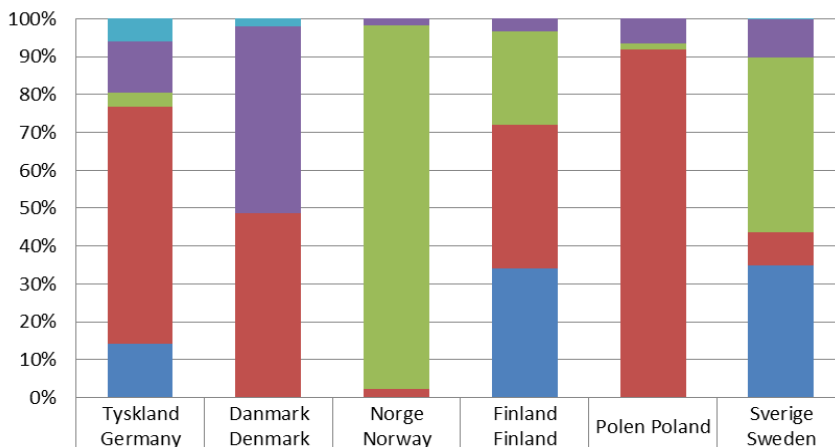
Total produktion netto Total generation net 150,0 TWh



1C. Sveriges och grannländernas elproduktion efter kraftslag 2015, procent och TWh (preliminära uppgifter)

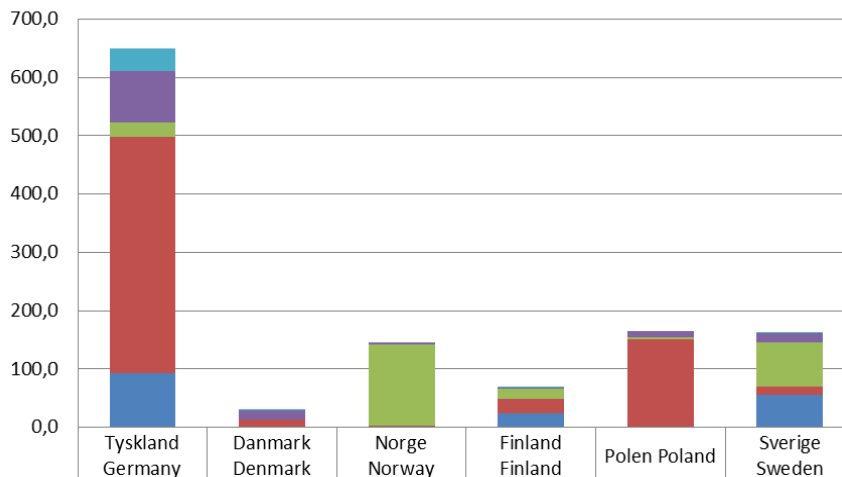
1C. Generation by type of power in Sweden and neighbouring countries in 2015, percent and TWh (preliminary data)

Elproduktionens sammansättning 2015 preliminärt. Procent



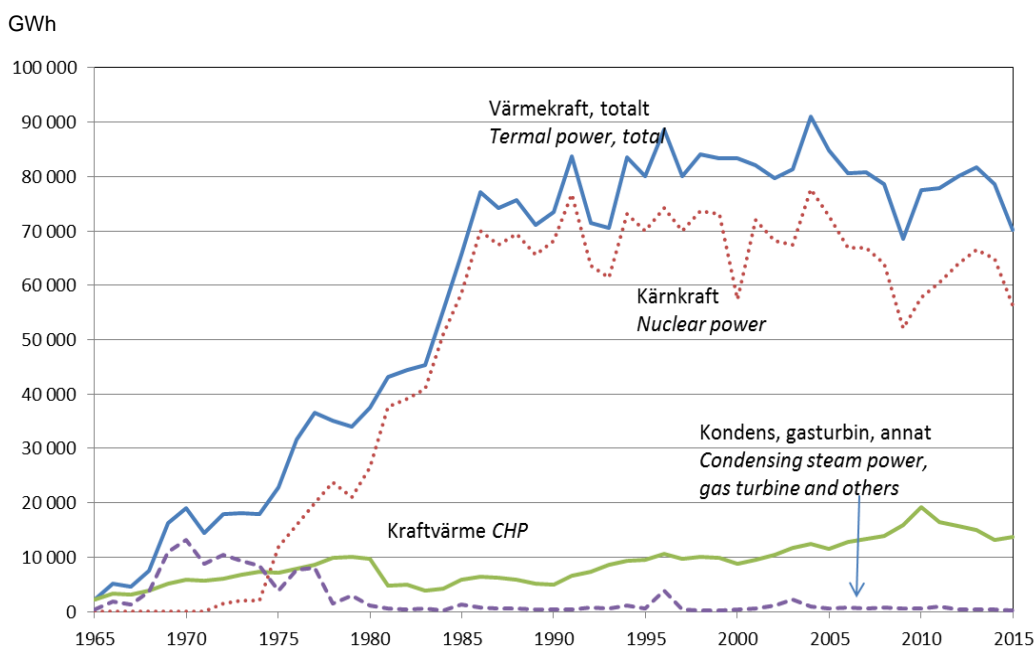
| Kraftslag | Tyskland Germany | Danmark Denmark | Norge Norway | Finland Finland | Polen Poland | Sverige Sweden |
|--------------------------------------|---------------------|--------------------|-----------------|--------------------|-----------------|-------------------|
| Solkraft Solar | 6% | 2% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Vindkraft Wind power | 14% | 49% | 2% | 3% | 7% | 10% |
| Vattenkraft Hydropower | 4% | 0% | 96% | 25% | 1% | 46% |
| Konv. värmekraft Conv. thermal power | 63% | 49% | 2% | 38% | 92% | 9% |
| Kärnkraft Nuclear power | 14% | 0% | 0% | 34% | 0% | 35% |

Elproduktionen efter kraftslag 2015 preliminärt. TWh brutto

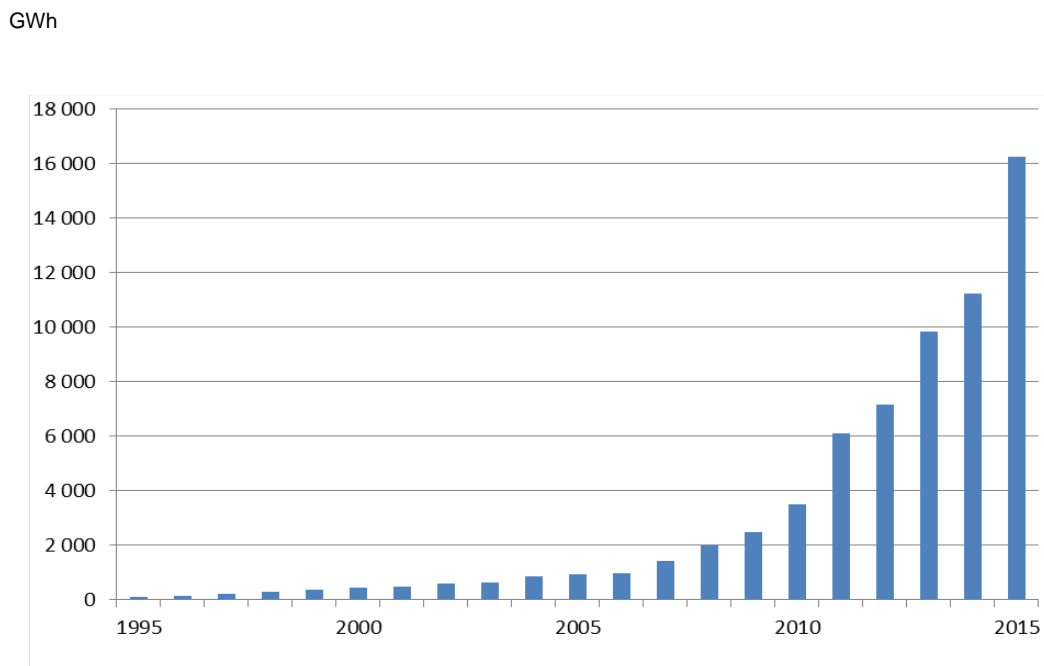


| Kraftslag | Tyskland Germany | Danmark Denmark | Norge Norway | Finland Finland | Polen Poland | Sverige Sweden |
|--------------------------------------|---------------------|--------------------|-----------------|--------------------|-----------------|-------------------|
| Solkraft Solar | 38,4 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 |
| Vindkraft Wind power | 88,0 | 14,1 | 2,5 | 2,3 | 10,8 | 16,6 |
| Vattenkraft Hydropower | 24,9 | 0,0 | 139,0 | 16,8 | 2,4 | 74,5 |
| Konv. värmekraft Conv. thermal power | 406,1 | 14,0 | 3,2 | 26,0 | 151,4 | 14,0 |
| Kärnkraft Nuclear power | 91,8 | 0,0 | 0,0 | 23,3 | 0,0 | 56,3 |

2 . Värmekraftsproduktionen 1965-2015 efter kraftslag, GWh brutto
 2. Thermal power generation 1965-2015 by type of power, GWh gross



3. Vindkraftproduktionen brutto 1995-2015, GWh
 3. Windpower generation gross 1995-2015, GWh

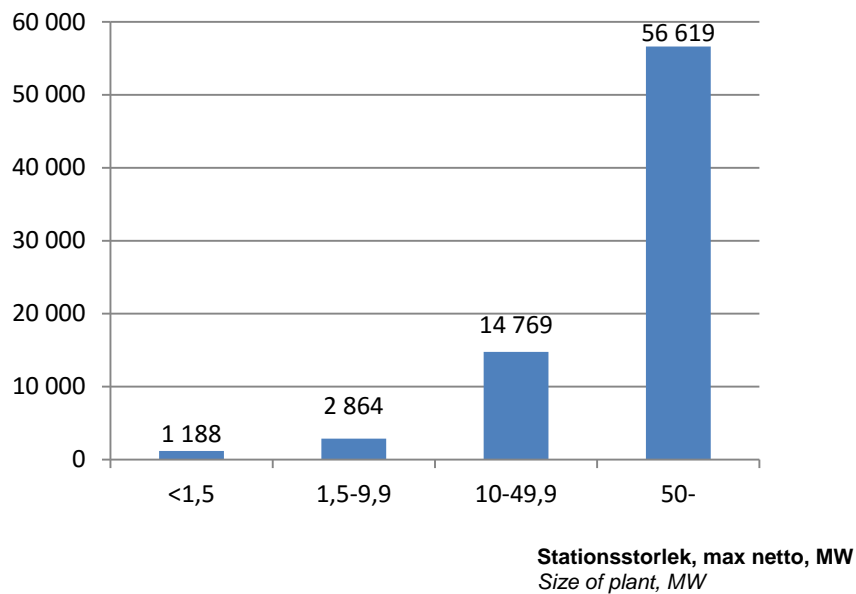


4. Vattenkraft 2015. Produktion och total installerad effekt efter stationsstorlek

4. Hydropower 2015. Generation and installed capacity by size of plants

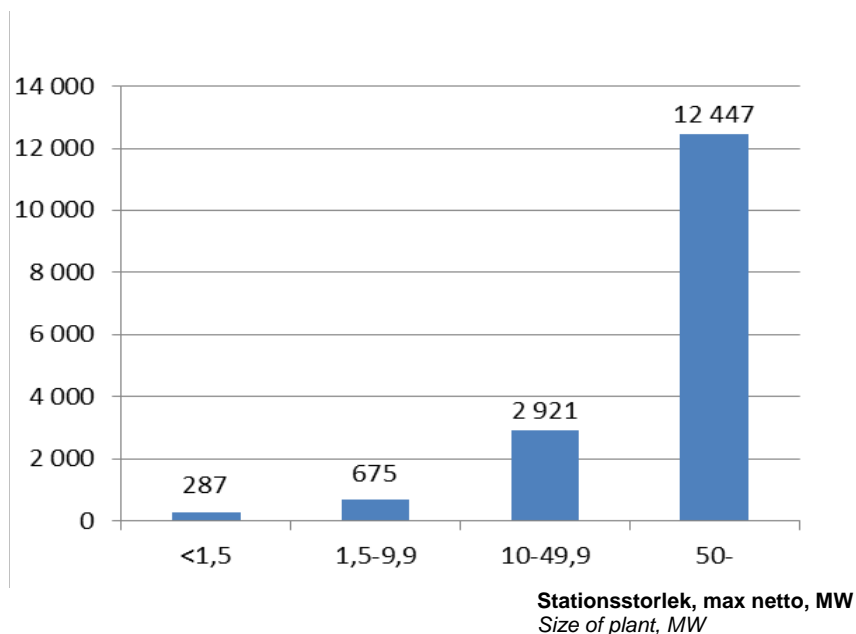
Vattenkraftens bruttoproduktion 2015, GWh

Hydropower generation gross, GWh



Vattenkraftens totala installerade effekt 2015, max netto, MW

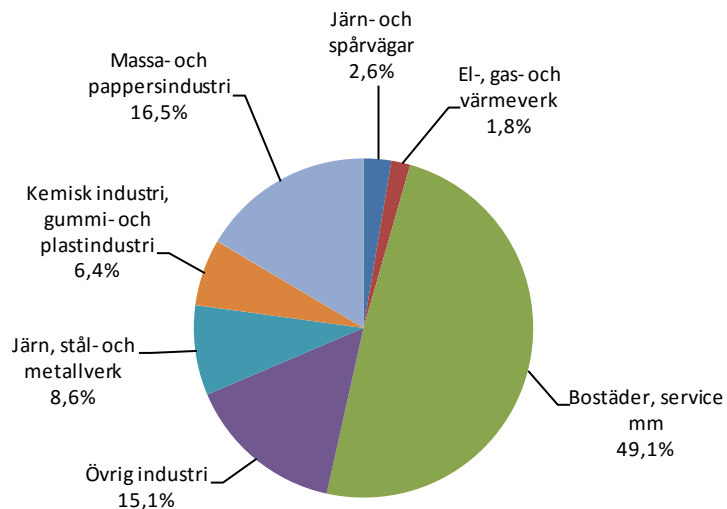
Hydropower installed capacity, MW



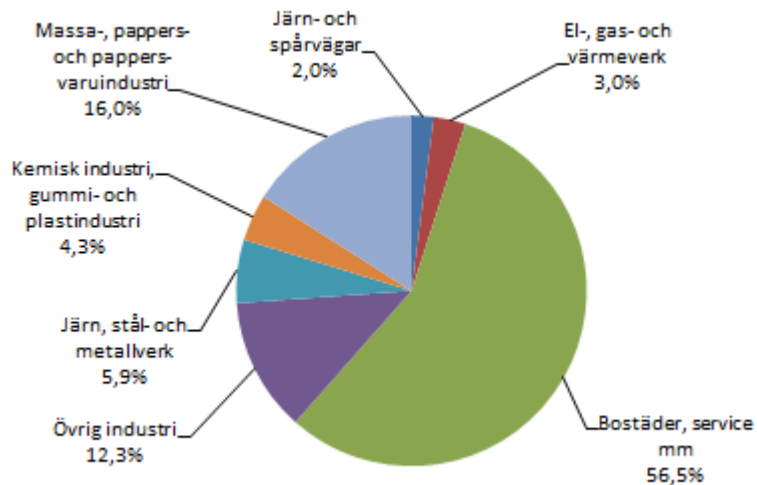
5. Elförbrukningen efter sektorer 1980 och 2015, GWh

5. Use of electricity by consumer groups 1980 and 2015, GWh

Elförbrukningen Use of electricity 1980: 86,2 TWh

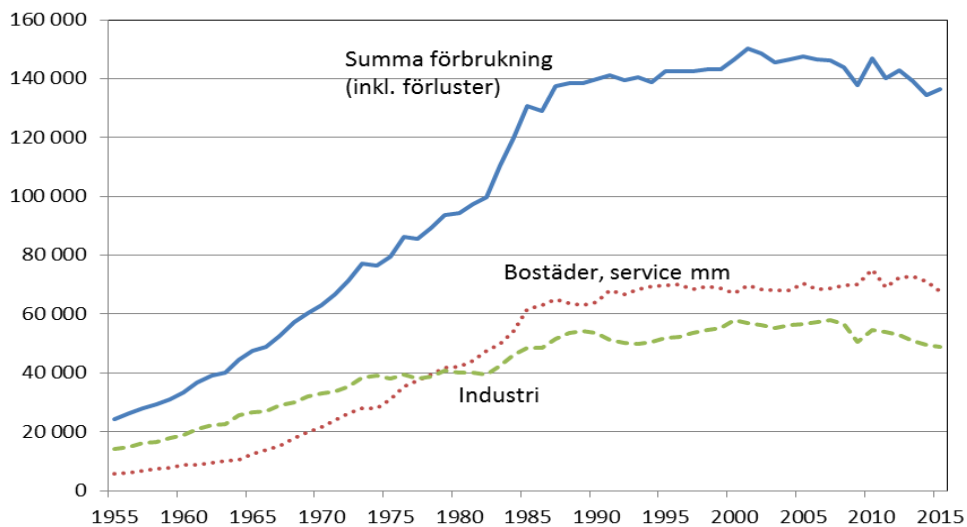


Elförbrukningen Use of electricity 2015: 126,8 TWh

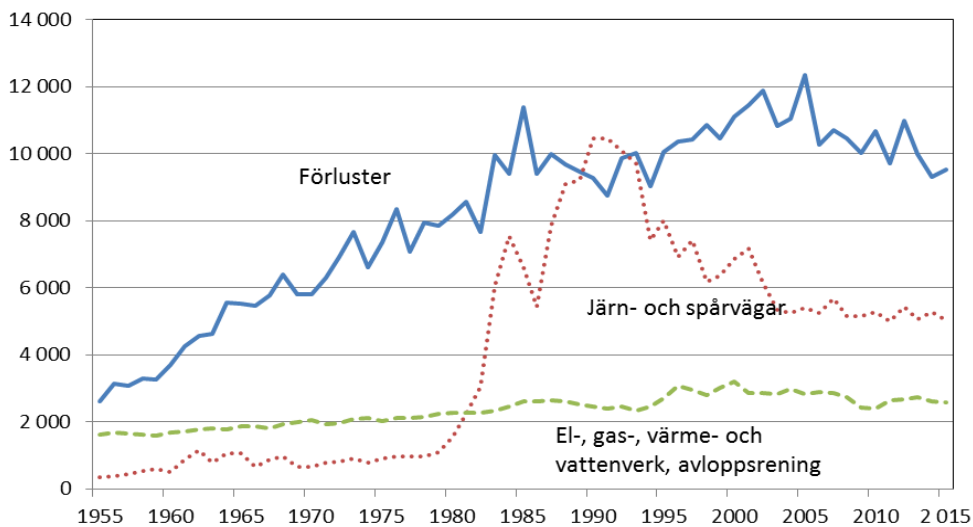


6. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2015, GWh
 6. Usage of electricity by consumption sectors 1955-2015, GWh

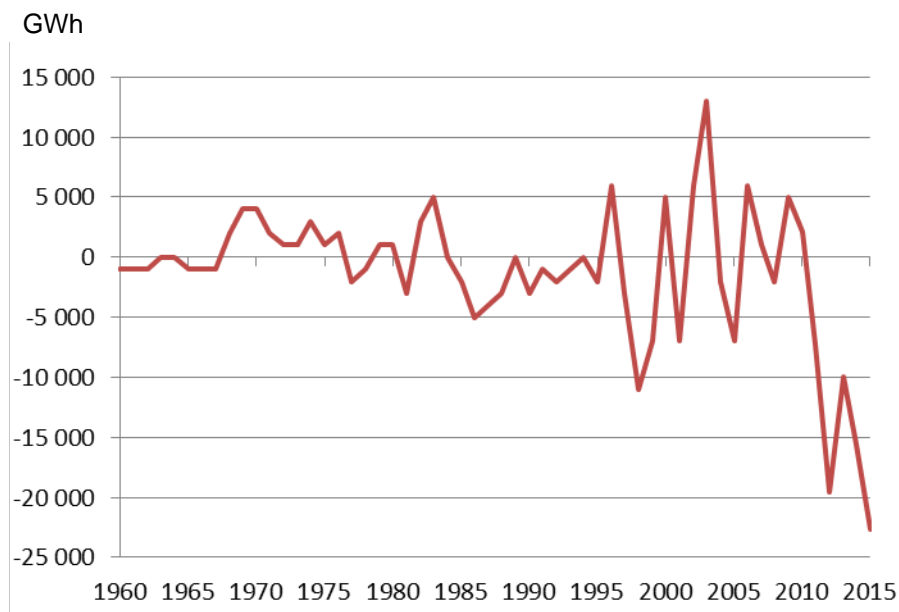
GWh



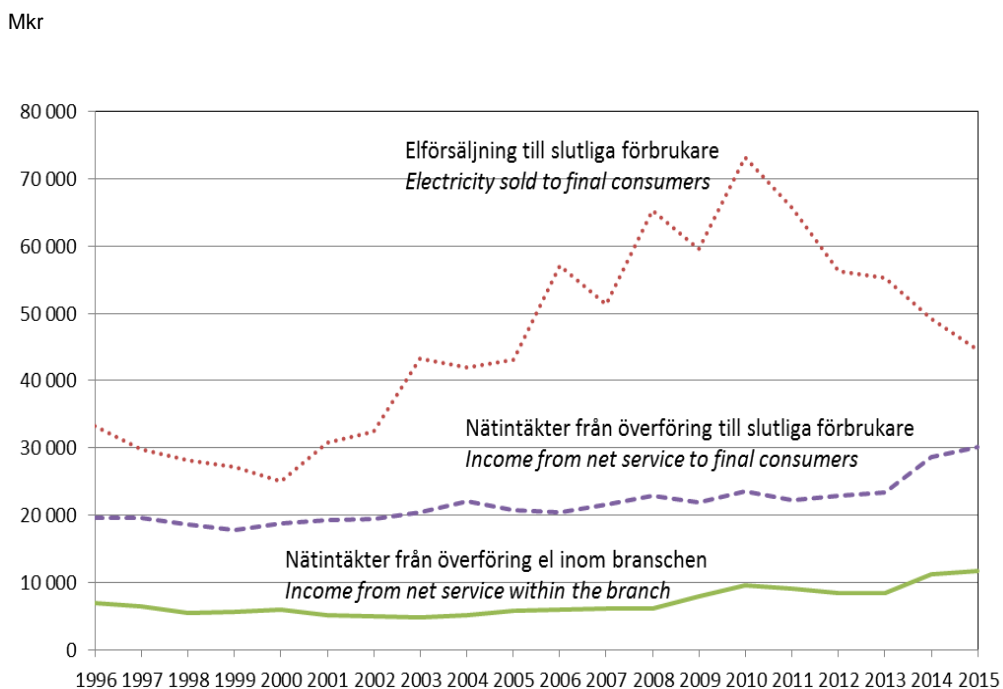
GWh



7. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1960-2015, GWh
 7. Net exchange (import-export) of electric energy 1960-2015, GWh



8. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2015, Mkr
 8. Income of sold electricity and net services 1996-2015, MSEK



9. Bränsleförbrukning vid fjärrvärmeproduktion 2015

9. Input of fuels by district heat production 2015

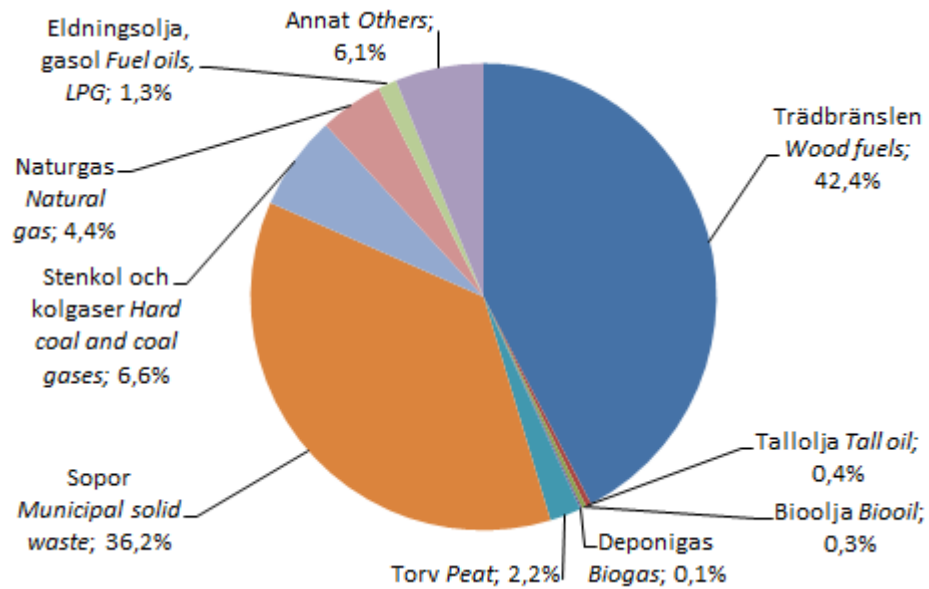
Kraftvärmeverk, *Main activity CHP-plants*

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

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

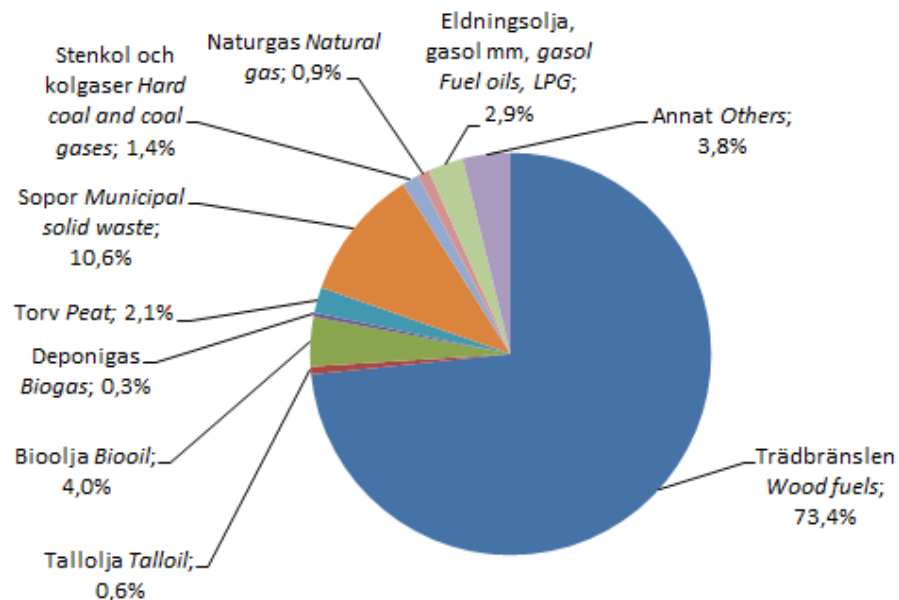
Energimetoden, *By the energy method* 130 080 TJ (36 136 GWh)

Alternativmetoden, *By the alternative generating method* 111 0470 TJ (30 847 GWh)



Fristående värmeverk *Heat only plants*

Insatt bränsle totalt *Fuel input total*: 42 334 TJ (11 760 GWh)



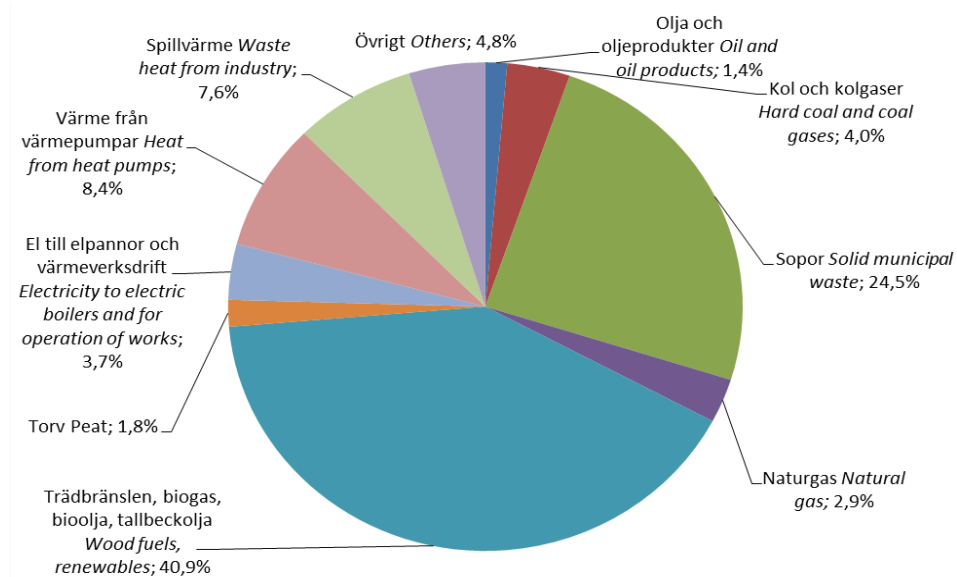
10. Tillförd energi totalt till fjärrvärme 2015

10. Total input of energy for district heating 2015

Insatt energi totalt *Energy input total: 212 286 TJ (58 972 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: 175 540 TJ (48 761 GWh)*



11. Bränsleförbrukning för konventionell värmekraft 2015

11. Use of fuels in conventional thermal power generation 2015

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

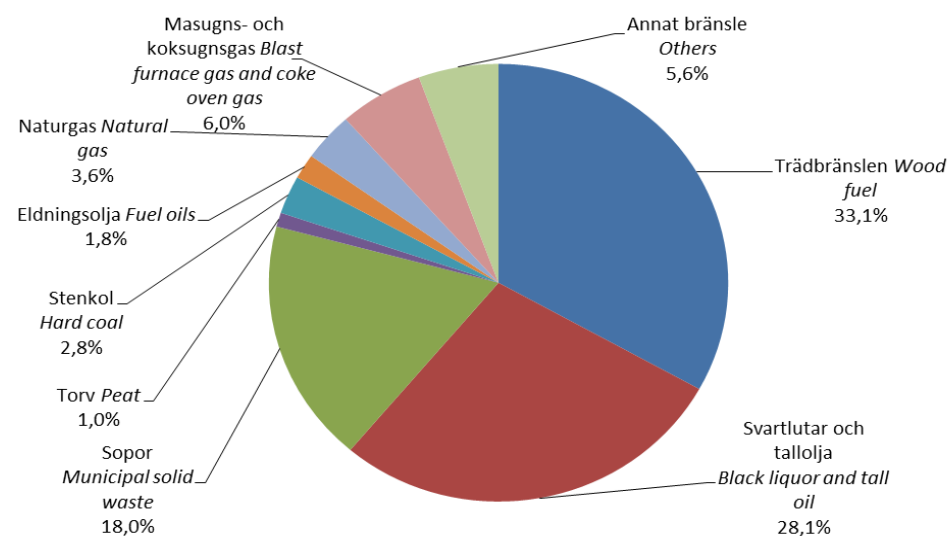
Generation in CHP-plants, condensing power plants and gas turbines for reserve

Insatt bränsle totalt. *Fuel input total:*

Enl. energimetoden *By the energy method* 65 299 TJ (18 139 GWh)

Enl. alternativmetoden *By the alternative generation method* 84 321 TJ (23 422 GWh)

Total elproduktion brutto *Total power generation gross: 13 905 GWh*

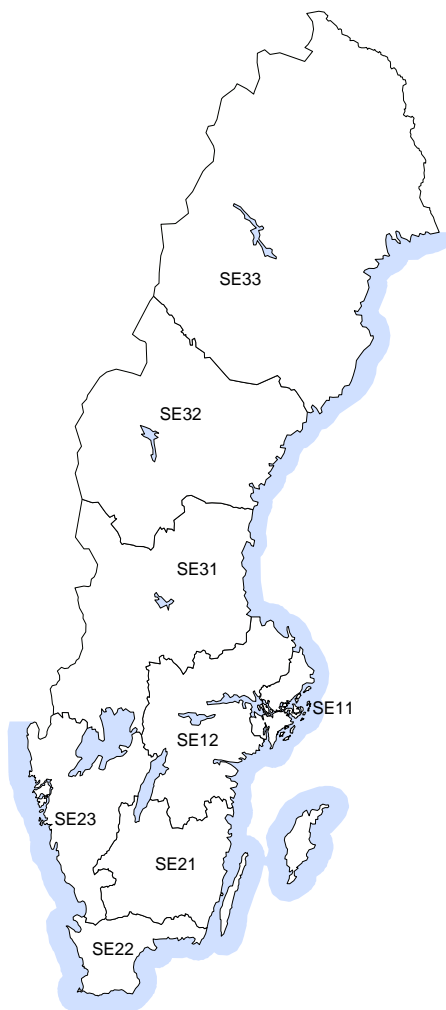


Kartor

Karta över riksområden (NUTS 2)

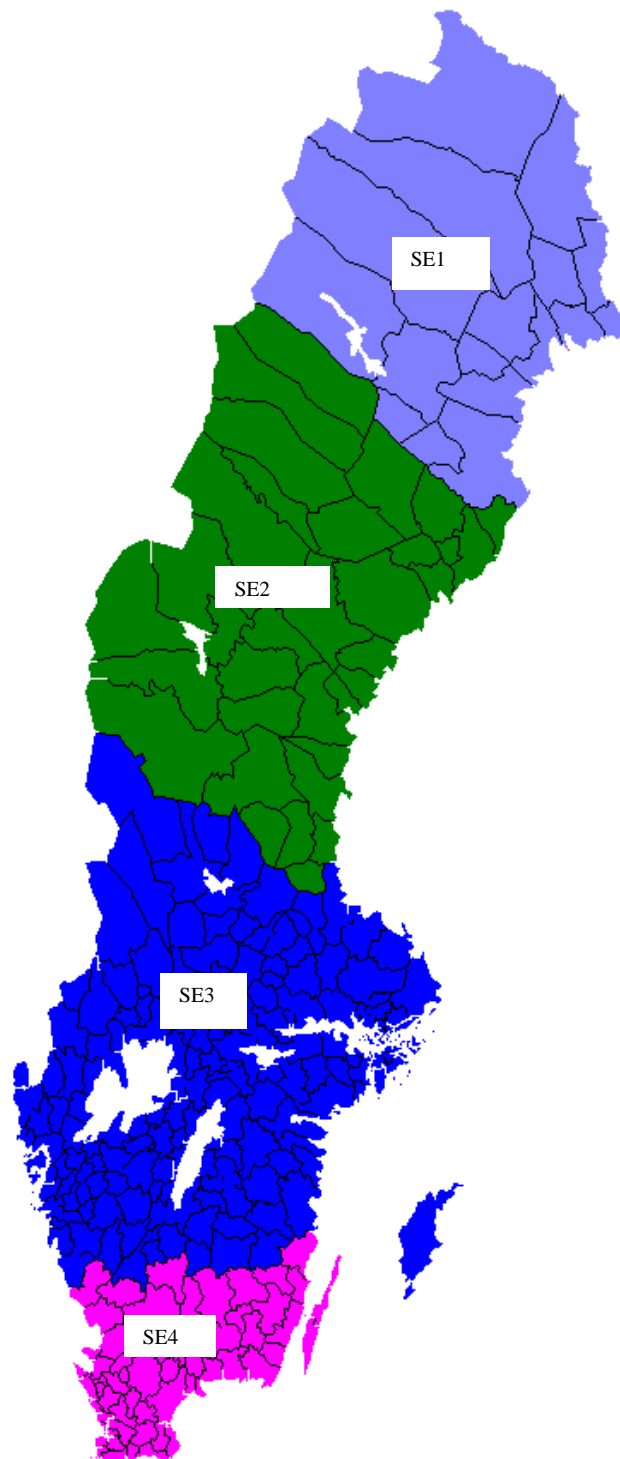
NUTS 2 map

- 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 780 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 m³
- inköpsvärdet i tusen kr (exkl. moms. Men inkl. energi- och miljöskatter)
- omräkningsfaktorn för omräkning till gemensam enhet

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

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

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

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

Elhandel***Försåld el***

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

Inköpt el

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

Omsättning av el

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

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

Elkraftutbyte med utlandet

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

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

Nättjänst

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

Överföring av el inom branschen

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

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

Överföring till slutliga förbrukare

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

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

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

Högspänning och lågspänning

Med högspänning avses en driftspänning på minst 1000 V.

Överföringsförluster

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

Leveranser av fjärrvärme

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

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

Övrig verksamhet

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

Redovisningsgrupper

Kraftstationstyp

Kraftstationerna är indelade efter kraftslag på:

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

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

Riksområden (NUTS 2)

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

Län

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

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

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

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

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

Försåld el

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

Fjärrvärmel leveranser

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

Så görs statistiken

Totalundersökning

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

Datainsamling och granskning

Uppgifterna har huvudsakligen inhämtats genom insamling via SCB:s insamlingsverktyg via webben. Ett missiv med inloggningsuppgifter sändes ut slutet av februari och fanns sedan tillgängligt till den första april 2015. 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 2008:1).

För vindkraftstatistiken har däremot inte webbinsamling använts, utan underlaget har hämtats dels från Energimyndigheten (Elcertifikatsystemet), dels från Vindforsks driftuppföljningsstatistik (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 2015 finns försäljningsvärde uppgivet för 90,5 procent av förbrukad kvantitet (126,80 TWh). Värdet av resterande kvantitet, 9,5 procent, har uppskattats under antagandet att priset per kWh är detsamma som genomsnittet för de elhandelsföretag som lämnat uppgift. För 2014 var motsvarande andelar 88,2 procent och 11,8 procent. Den kvantitet, för vilket värdeuppgift saknas, har åtminstone till största delen sålts av elhandelsföretag som inte finns i ramen för den årliga el- och fjärrvärmestatistiken (undertäckning).

Mätfel

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

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

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

Överföringsförlusterna kan delas in i stamnätsförluster och övriga förluster. För riket totalt är det i allt väsentligt posten övriga förluster som påverkas av mätfel i användningsuppgifterna. Jämfört med den totala elanvändningen har denna post varit sjunkande över en längre tidsperiod, vilket är en följd av kontinuerlig effektivisering av elnätet. Ett trendbrott har dock kunnat noteras från år 1991 då den har stabiliserats och till och med uppvisar en uppåtgående trend. Teoretiskt bör posten övriga förluster i relation till tillförd el (kvadratisk samband) visa en stabil utveckling över tiden. Två trendutjämnade serier har skattats (utjämnning enligt minsta kvadratmetoden), en 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 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
|----------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | -0,2 | -0,9 | -1,0 | -1,6 | -1,6 | -0,4 | -1,8 | -1,9 | -1,9 | -2,4 | -2,5 |

Den beräknade avvikelserna kan ses som ett grovt närmevärde på mätfelet i den redovisade totala elanvändningen. Det innebär att elanvändningen har överskattats 2005–2015. 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 2014 (92,6 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 2015

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.

| | | | | |
|--------------|---------------|-----------------|----------------|---------------|
| SE1 | 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 |
| SE2 | Essunga | Ljusnarsberg | Tranemo | Karlshamn |
| Arjeplog | Fagersta | Ludvika | Tranås | Karlskrona |
| Arvidsjaur | Falköpings | Lysekils | Trollhättan | Klippan |
| Berg | Falun | Malung | Trosa | Kristianstad |
| Bjurholm | Filipstad | Mariestad | Tyesö | 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 | Vänernsberg | 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 | Ödeshöj | Växjö |
| Östersund | Järfälla | Sollentuna | Örebro | Ystad |
| | Jönköping | Solna | Österåker | Åstorp |
| SE3 | Karlsborg | Sotenäs | Östhammar | Älmhult |
| Ale | Karlskoga | Stenungsund | | Ängelholm |
| Alingsås | Karlstad | Stockholm | SE4 | 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.

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

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

Electricity use has decreased in the 21st century

In 2015, electricity use (excluding losses) in Sweden amounted to 126.8 TWh. This is an increase of 1.4 percent compared with the previous year. Seen in a long term perspective, the trend of reduced electricity use remains unchanged.

The increase was mainly owing to the household sector (permanent residences and holiday homes), which increased use by 3.7 percent to 33.8 TWh and other users (public administration, service, etc.), who increased use by 3.1 percent to 44.2 TWh. The industrial sector decreased use by 1.5 percent to 48.8 TWh.

Slightly increased electricity production

Electricity production increased in 2015. Net production increased by 6 percent to 158.9 TWh compared with 2014.

Electric power exchange with foreign countries resulted in a surplus of 22.6 TWh.

Wind power continued to increase. Electricity production from wind power increased by 44.81 percent to 16.3 TWh. Hydroelectric power increased by 18.1 percent to 74.9 TWh. Conventional power increased by 2.0 percent to 13.4 TWh. Nuclear power decreased by 12.6 percent to 54.3 TWh. Solar power increased by 105.6 percent to 0.097 TWh.

Slightly increased district heating supplies

Deliveries of district heating for final consumption increased slightly compared with the previous year. Deliveries amounted to 48.8 TWh, which is an increase of 0.4 percent.

List of tables

| | |
|--|----|
| Explanation of symbols | 12 |
| Energy units | 12 |
| General conversion factors for energy | 12 |
| 1A. Power stations: Number of stations and generating units by type of unit and region (NUTS 2) | 13 |
| 1B. Power stations: Installed electrical capacity and gross generation by NUTS 2 | 14 |
| 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) | 15 |
| 3. Power stations: Number of stations and units, installed power and gross generation by type of unit | 16 |
| 4A:1. Power generation and fuel input in 2015 by type of stations | 17 |
| 4A:2. Power generation, fuel input and efficiency in thermal power plants 2005-2015 | 18 |
| 4B. Production of heat in 2015. Combined heat and power (CHP) plants and heat only plants | 20 |
| 5A. Number of supply agreements and average consumption of electricity per supply agreement by consumer groups 2015 | 21 |

| | |
|---|----|
| 5B. Number of supply agreements by bidding area 2015 | 22 |
| 5B. Number of supply agreements by bidding areas 2015, cont. | 23 |
| 6. Consumption of electrical energy in mining, quarrying and manufacturing industry in 2014 and 2015, GWh. Preliminary data | 24 |
| 7A Del 1. Electricity supply 2014 and 2015. Generation by type of power plant and power exchange with foreign countries (to Sweden) GWh | 25 |
| 7A Del 2. Consumption of electricity in 2014 and 2015, GWh | 26 |
| 7B. Foreign exchange of electrical energy, GWh | 27 |
| 7C. Electricity generation by type of power and bidding areas ¹ 2015, GWh net | 27 |
| 7D. Consumption of electricity by consumer groups and bidding areas ¹ 2015, GWh | 28 |
| 7D. Consumption of electricity by consumer groups and bidding areas 2015, GWh (cont.) | 29 |
| 8:1. Electricity services, steam and hot water services (NACE Rev.2 35.1 and 35.3) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 05-33); Turnover of electricity, steam and hot water 2011–2015. GWh | 30 |
| 8.2A. Electrical services, steam and hot water works (NACE Rev.2 35.1 and 35.3) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 05-33) 2011–2015; Receipts and selected costs, MSEK | 31 |
| 8.2B. Electrical services, steam and hot water works 2014. Receipts and selected costs, MSEK | 32 |
| 8.2C. Electrical services, steam and hot water works 2015. Receipts and selected costs, MSEK | 33 |
| 9. Electrical energy transmitted values of network services and electricity to final consumers in 2014-2015. By consumer groups, GWh and MSEK | 34 |
| 10. District heating supply and usage in 2014 and 2015 | 35 |
| 11A. Consumption of fuels 2014 and 2015 in electricity, steam and hot water works (NACE Rev. 2 35) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 05-33). By type of commodities | 36 |
| 11B. Specification of other fuels in table 11A, 2014 and 2015 | 37 |
| 11C. Fuel allocation in main activity CHP; energy vs. alternative generation method in 2015 | 38 |
| 12A. Consumption of fuels in electricity generation in 2015. By type of fuel and power plant | 39 |
| 12B. Specification of other fuels in table 12A in 2015. By type of power plant | 40 |
| 12C. Power generation in 2015, GWh. By type of fuel and type of power station | 41 |
| 13A. Consumption of fuels in steam and heating plants in 2015. By type of station | 42 |
| 13B. Specification of other fuels in table 13A in 2015. By type of station | 43 |

| | |
|---|----|
| 14A. Consumption of fuels for production of ready heat 2015. By type of fuel and type of station | 44 |
| 14B. Deliveries of ready heat in 2014 and 2015, GWh | 45 |
| 15. Deliveries of district cooling 2009-2015 | 45 |
| 16. Expired | 46 |
| 17. Expired | 46 |
| 18. Consumption of electricity in 2014 and 2015. By counties and consumption sectors, GWh | 47 |
| 19. Supply and delivery of natural gas 2014 and 2015, mill. m ³ ¹⁾ | 48 |
| 20. Supply and delivery of gasworks gas 2014 and 2015, 1000 m ³ | 48 |
| 21. Income, certain costs, employment at gas supply (NACE 35.2). 2014 and 2015, MSEK | 49 |

List of charts

| | |
|---|----|
| 1A. Consumption and generation of power 1970-2015, TWh net | 50 |
| 1B. Power generation 2015 by type of power, percent | 50 |
| 1C. Generation by type of power in Sweden and neighbouring countries in 2015, percent and TWh (preliminary data) | 51 |
| 2. Thermal power generation 1965-2015 by type of power, GWh gross | 52 |
| 3. Windpower generation gross 1995-2015, GWh | 52 |
| 4. Hydropower 2015. Generation and installed capacity by size of plants | 53 |
| 5. Use of electricity by consumer groups 1980 and 2015, GWh | 54 |
| 6. Usage of electricity by consumption sectors 1955-2015, GWh | 55 |
| 7. Net exchange (import-export) of electric energy 1960-2015, GWh | 56 |
| 8. Income of sold electricity and net services 1996-2015, MSEK | 56 |
| 9. Input of fuels by district heat production 2015 | 57 |
| 10. Total input of energy for district heating 2015 | 58 |
| 11. Use of fuels in conventional thermal power generation 2015 | 58 |

List of maps

| | |
|-------------------|----|
| NUTS 2 map | 59 |
| Electricity areas | 60 |

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 |
| Avfallsolutar (bränslevärde i oljeton) | Sulphate and sulphite lye (in equiv. tonnes of oil) |
| Avloppsrening, avfallshantering och renhållning | Sewage and refuse disposal |
| Bank- och försäkringsverksamhet | Bank and insurance operations |
| Bensin | Petrol |
| Bioolja | Bio oil |
| Biobränsle | Bio fuel |
| Bostadsuppvärmning | Residential heating |
| Branschtillhörighet | Industrial classification |
| Briketter | Briquettes |
| Brutto | Gross |
| Bruttoliveranser | Gross deliveries |
| Bruttoproduktion | Gross generation |
| Bruttoproduktion uppmätt vid | Gross generation measured |
| Bränsleanvändning | Consumption of fuels |
| Bränsle och drivmedel | Fuels |
| Bränslebaserad | Based upon fuels |
| Byggnads- och anläggningsverksamhet | Construction |
| Deponi- och rötgas | Bio gas |
| Detaljhandel | Retail trade |
| Dieselbränsle | Diesel oil |
| Differenspost (ej branschfördelad upp- gift) | Residual (non classified manufac- turing) |
| Direktleveranser | Direct deliveries |
| Driftdugligt skick | In working order |
| Egenanvändning | Own consumption |
| Egna anläggningar | Own plants |

| | |
|---|---|
| Egna transportmedel | Own means of transportation |
| Effekt | Capacity |
| Egenanvändning | Own use |
| El, elektricitet | Electricity |
| Elbaserad | Based upon electricity |
| Eldningsolja | Heating oil |
| Eldningsolja nr 1 | Gas oil |
| Eldningsolja nr 2-5 | Medium-heavy fuel oils |
| Elektrisk | Electric, electrical |
| Elektroindustri | Manufacture of electrical equipment |
| Elenergi | Electrical energy |
| Elanvändning | Consumption of electrical energy |
| Elhandelsföretag | Company trading in electricity |
| Elinstallationer | Electrical installations |
| Elkraftutbyte | Exchange of electricity |
| Elpannor | Electric steam boilers |
| Elproduktion | Electricity power works |
| Elverk | Electricity services |
| Elvärme | Electric heating |
| Energiomsättning | Energy turnover |
| Energiskatt | Energy taxes |
| Enskilda hushåll | Private households |
| Faktor för omräkning till | Conversion factor to |
| Fastighetsförvaltning | Real estate management |
| Fjärrvärme | District heating |
| Flerbostadshus | 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 kollektivtrafikverksamhet | 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 production) |
| Kraftvärme - industri | CHP in industrial plants (autoproducers) |
| Kraftvärme - värmeverk | CHP in public steam and heating plants |
| Kärnbränsle | Nuclear fuel |
| Kärnkraft | Nuclear power |
| Leveranser | Deliveries |
| Leverantörer | Suppliers |
| Livsmedels-, dryckesvaru- och tobaksindustri | Food products, beverages and tobacco industry |
| Lågspänning | Low voltage (below 1000 V) |
| Lädervaruindustri | Leather industries |
| Lägenheter | Dwellings |
| Län | County |
| Löner | Wages and salaries |
| Markvärme | Ground heating |
| Maskinaggregat | Generating unit |

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

| | |
|---|--|
| Slutliga förbrukare | Final consumers |
| Slutlig användning | Final consumption |
| Småhus | One- or two-dwelling buildings |
| SNI (Standard för svensk näringsgrensindelning) | Swedish Standard Industrial Classification |
| Sopor | Waste |
| Stadsgas | Gas-works gas |
| Stamnätsförluster | Transmission losses in the trunk network |
| Stationer ej i gång under året | Power stations not in operation |
| Stationstyp | Type of stations |
| Stenkol | Hard coal |
| Stål- och metallverk | Basic metal industries |
| Stybb | Dust and slack |
| Svartlutar | Black liquor |
| Sågverk, träimpregneringsverk | Sawmilling and planing of wood, impregnation of wood |
| Tall- och 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 |
| Uttagpunkter | 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 |