

99-06-11

SCB:s bibliotek
Box 24 300
S-104 51 STOCKHOLM



Statistiska meddelanden

Beställningsnummer
E 20 SM 8904

Energiförsörjningen andra kvartalet 1988 och 1989

Preliminära uppgifter

Energy supply second quarter 1988 and 1989
Preliminary data

Motsvarande uppgifter för närmast föregående kvartal har redovisats i Statistiska meddelanden (SM) E 20 SM 8903 och tidsserier för åren 1973-1982 i SM E 1984:14.

En utförligare beskrivning av förekommande metoder för energibalansernas redovisningsprinciper finns i en särskild PM (Rapport, 1985-03-15, Energibalanser - redovisningsprinciper) som kan beställas från SCB, Energistatistiken, Pilvi Kulasalu tfn 08 - 783 46 92 eller Hans Berglund tfn 08 - 783 46 85.

INNEHÅLL Contents

Sida/ Page	Avsnitt/Part
2	1 Sammanfattning
6	2 Inledning
7	3 Allmänt om energiredovisning
8	4 Metodbeskrivning
8	4.1 Energivarubalanser
10	4.2 Energibalanser
10	5 Summary
10	6 Methodological comments
10	6.1 Balance sheets of sources of energy
11	6.2 Energy balance sheets
11	7 Energy consumption the 2nd quarter 1989
12	8 List of terms
13	9 Symboler och enheter/Symbols and units

STATISTISKA
CENTRALBYRÅN

89. 12. 06.

Biblioteket

Sveriges officiella statistik



Statistiska centralbyrån

Producent
Förfrågningar

SCB, Enheten för industristatistik
Pilvi Kulasalu, tfn 08-783 46 92

Serie
Från trycket

E-Energi ISSN 0349-5299
1 december 1989. SCB-Tryck, Örebro. Miljövänligt papper

© 1989 Statistiska centralbyrån, 115 81 Stockholm. Ansvarig utgivare Jan Högrelius. Statistiska meddelanden (SM) kan köpas från SCB, Distribution, 701 89 Örebro, tfn 019-17 68 00

© 1989 Statistics Sweden. Statistical Reports can be obtained from SCB-Distribution, S-701 89 Örebro, Sweden

TABELLFÖRTECKNING

List of tables

Sida/
Page

14	1:A Energivarubalans andra kvartalet 1988	1:A Balance sheet of sources of energy 2nd quarter 1988
16	2:A "-	2:A "-
18	3:A Energibalans andra kvartalet 1988, Tj	3:A Energy balance sheet 2nd quarter 1988, Tj
20	4:A "-	4:A "-
22	1:B Energivarubalans andra kvartalet 1989	1:B Balance sheet of sources of energy 2nd quarter 1989
24	2:B "-	2:B "-
26	3:B Energibalans andra kvartalet 1989, Tj	3:B Energy balance sheet 2nd quarter 1989, Tj
28	4:B "-	4:B "-

Bilagor

30	1 Förteckning över energibärare i tabell 1-2	1 List of energy commodities in table 1-2
32	2 Omräkningsfaktorer för energibärare	2 Conversion factors

1 SAMMANFATTNING

SLUTLIG ANVÄNDNING AV ENERGI

ANDRA KVARTALET 1989

Den slutliga användningen av energi inom landet låg under andra kvartalet i år sammantaget 1 procent lägre än nivån under motsvarande period förra året. Nedgången var främst en följd av att perioden i år var mildare än i fjol, vilket återverkade på användningen av energi för uppvärmning. För de olika energislagen noteras en nedgång i användningen av olja med 8 procent, medan användningen av fjärrvärme var oförändrad och elanvändningen ökade med 2 procent.

Den totala energianvändningen inom industrin ökade med 3 procent från andra kvartalet i fjol. Användningen av kol och koks ökade sammanlagt med 12 procent samtidigt som användningen av inhemska bränslen ökade med 5 procent. Industrins totala elanvändning ökade med 3 procent. Däremot sjönk användningen av oljeprodukter med 6 procent.

Inom samfärdsl (inrikes transporter inkl privatbilism) ökade energianvändningen med 4 procent jämfört med andra kvartalet 1988.

Energianvändningen inom den s k övrigsektorn (bostäder, service m m) påverkades av den milda väderleken och var under andra kvartalet i år 10 procent lägre än ett år tidigare. Nedgången var till en del också en följd av att användningen av eldningsolja under andra kvartalet i fjol - till skillnad från i år - påverkades av en lageruppbyggnad hos konsumenterna. Således sjönk den totala oljeanvändningen inom sektorn med hela 27 procent. Användningen av fjärrvärme och elenergi ökade däremot med 1 respektive 2 procent.

FÖRSTA HALVÅRET 1989

Sammantaget för första halvåret i år var den slutliga användningen av energi inom landet 5 procent mindre än under motsvarande period förra året. Nedgången var främst en följd av att perioden i år var avsevärt mildare än i fjol, vilket återverkade på användningen av energi för uppvärmning. För de olika energislagen noterades en minskning i den totala användningen av oljeprodukter och fjärrvärme med 8 respektive 10 procent. Användningen av elenergi minskade också och var 3 procent lägre än första halvåret 1988.

Även om produktionsvolymen ökade något inom de flesta delbranscherna inom industrin var energianvändningen sammantaget oförändrad jämfört med första halvåret 1988. Användningen av oljeprodukter minskade med 9 procent medan användningen av kol och koks samt inhemska bränslen ökade med 5 respektive 2 procent.

Inom samfärdseln (inrikes transporter inkl privatbilism) ökade energianvändningen med 2 procent jämfört med första halvåret i fjol. Användningen av bensin och flygdrivmedel - ökade med 4 respektive 16 procent. Användningen av dieselbrännolja minskade däremot med 5 procent, vilket i huvudsak förklaras av att användningen i fjol påverkades av en lageruppbbyggnad hos konsumenterna.

Energianvändningen inom den sk övrigsektorn (bostäder, service m m) påverkades kraftigt av den milda väderleken och var under första halvåret i år 12 procent mindre än ett år tidigare. En lageruppbbyggnad av eldningsoljor hos konsumenterna under andra kvartalet i fjol bidrog också något till nedgången. Den totala oljeanvändningen inom sektorn var i år 24 procent mindre än i fjol. Användningen av fjärrvärme och elenergi minskade samtidigt med 9 respektive 5 procent.

En översikt över den slutliga användningen av energi under andra kvartalet samt första halvåret fr o m 1985 framgår av tablå A.

KOMMENTAR

Uppgifterna om slutlig användning av energi baseras för industrin på förbrukningsuppgifter. För samfärdse samt gruppen övrigt (bostäder, service m m) baseras uppgifterna på redovisade leveranser till dessa grupper. Hänsyn har ej kunnat tas till lagerförändringar inom dessa sektorer. Lagerförändringarna då det gäller drivmedel är normalt små i förhållande till den totala omsättningen varför leveranserna relativt väl återspeglar den faktiska förbrukningen. Däremot kan lagerförändringar då det gäller tunn eldningsolja ha stor betydelse på grund av småhusens stora lagringskapacitet i förhållande till deras faktiska förbrukning. Detta gäller i synnerhet för så korta perioder som kvartal.

Vidare gäller att uppgifter om användning av tjocka eldningsoljor inom gruppen övrigt (bostäder, service m m) är nivåjusterade jämfört med uppgifter redovisade i SM Leveranser och förbrukning av bränslen och smörjmedel. Se kommentar till Energiförsörjningen fjärde kvartalet 1984 och 1985 samt åren 1984 och 1985, E 20 SM 8602.

Tablå A SLUTLIG ANVÄNDNING FÖR ENERGIÄNDAMÅL INOM LANDET. PJ

Andra kvartalet

	Kol, koks	Inhem- ska bräns- len	Olje- produk- ter	Gas: natur, stads, koks-, o mas- ugns	Fjärr- värme	Summa bränsle (inkl fjärr- värme)	El- energi	Summa totalt	Index 1975= 100
<u>Industri (SNI 2 och 3)</u>									
1985	12,3	34,2	26,3	2,5	2,7	78,0	40,6	118,6	82,6
1986	11,2	34,9	22,1	3,7	2,7	74,6	42,5	117,1	81,6
1987	11,9	35,6	21,9	3,9	2,8	76,1	43,7	119,8	83,5
1988	11,1	37,2	19,6	3,8	2,9	74,6	47,2	121,8	84,9
1989	12,4	39,2	18,5	4,5	2,7	77,3	48,4	125,7	87,6
Förändring % mellan 1988/1989	+12	+5	-6	+18	-7	+4	+3	+3	.
<u>Samfärdsel</u>									
1985	-	-	63,4	-	-	63,4	2,2	65,6	109,7
1986	0,0	-	69,1	-	-	69,1	2,2	71,3	119,2
1987	0,0	-	72,7	-	-	72,7	2,2	74,9	125,3
1988	0,0	-	77,0	-	-	77,0	2,2	79,2	132,4
1989	0,0	-	80,0	-	-	80,0	2,2	82,2	137,5
Förändring % mellan 1988/1989	-	-	+4	-	-	+4	0	+4	.
<u>Övrigt (bostäder, service m m)</u>									
1985	0,3	..	37,8	0,4	20,6	59,1	44,1	103,2	82,4
1986	0,2	..	41,1	0,5	19,8	61,6	44,2	105,8	84,5
1987	0,3	..	37,7	0,7	22,6	61,3	47,2	108,5	86,7
1988	0,3	..	47,8	0,7	19,2	68,0	44,2	112,2	89,6
1989	0,5	..	34,9	0,7	19,4	55,5	45,2	100,7	80,4
Förändring % mellan 1988/1989	+67	-	-27	0	+1	-18	+2	-10	.
<u>Totalt</u>									
1985	12,6	34,2	127,5	2,9	23,3	200,5	86,9	287,4	87,5
1986	11,4	34,9	132,3	4,2	22,5	205,3	88,9	294,2	89,6
1987	12,2	35,6	132,3	4,6	25,4	210,1	93,1	303,2	92,3
1988	11,4	37,2	144,4	4,5	22,1	219,6	93,6	313,2	95,3
1989	12,9	39,2	133,4	5,2	22,1	212,8	95,8	308,6	93,9
Förändring % mellan 1988/1989	+13	+5	-8	+16	0	-3	+2	-1	.

Tablå A SLUTLIG ANVÄNDNING FÖR ENERGIÄNDAMÅL INOM LANDET. PJ

Första och andra kvartalet

	Kol, koks	Inhem- ska bräns- len	Olje- produk- ter	Gas: natur, stads, koks-, o mas- ugns	Fjärr- värme	Summa bränsle (inkl fjärr- värme)	El- energi	Summa totalt	Index 1975= 100
<u>Industri (SNI 2 och 3)</u>									
1985	24,4	73,0	67,7	5,3	8,9	179,3	85,2	264,5	85,6
1986	23,3	74,1	56,4	7,8	8,6	170,2	86,7	256,9	83,2
1987	23,0	73,5	56,6	8,2	9,2	170,5	90,3	260,8	84,4
1988	23,7	79,7	46,0	8,4	8,9	166,7	98,2	264,9	85,8
1989	24,9	81,5	41,8	9,4	7,7	165,3	98,4	263,7	85,4
Förändring % mellan 1988/1989	+5	+2	-9	+12	-13	-1	0	0	.
<u>Samfärdse</u>									
1985	-	-	123,5	-	-	123,5	5,0	128,5	116,2
1986	0,0	-	128,7	-	-	128,7	4,9	133,6	120,8
1987	0,0	-	135,2	-	-	135,2	4,9	140,1	126,7
1988	0,0	-	147,3	-	-	147,3	4,8	152,1	137,5
1989	0,0	-	150,7	-	-	150,7	4,6	155,3	140,4
Förändring % mellan 1988/1989	-	-	+2	-	-	+2	-4	+2	.
<u>Övrigt (bostäder, service m m)</u>									
1985	0,8	..	112,3	1,1	70,0	184,2	124,1	308,3	103,9
1986	0,7	..	101,4	1,5	67,8	171,4	124,4	295,8	99,7
1987	0,8	..	94,5	2,1	76,3	173,7	130,2	303,9	102,4
1988	0,8	..	96,4	2,0	62,6	161,8	117,2	279,0	94,0
1989	1,0	..	73,7	2,0	56,9	133,6	111,5	245,1	82,6
Förändring % mellan 1988/1989	+25	-	-24	0	-9	-17	-5	-12	.
<u>Totalt</u>									
1985	25,2	73,0	303,5	6,4	78,9	487,0	214,3	701,3	97,9
1986	24,0	74,1	286,5	9,3	76,4	470,3	216,0	686,3	95,8
1987	23,8	73,5	286,3	10,3	85,5	479,4	225,4	704,8	98,4
1988	24,5	79,7	289,7	10,4	71,5	475,8	220,2	696,0	97,2
1989	25,9	81,5	266,2	11,4	64,6	449,6	214,5	664,1	92,7
Förändring % mellan 1988/1989	+6	+2	-8	+10	-10	-6	-3	-5	.

TILLFÖRSEL AV ENERGI

Den totala tillförseln av energi (bruttotillförsel) minskade under andra kvartalet 1989 med 4 procent jämfört med andra kvartalet 1988. För första halvåret 1989 låg tillförseln 3 procent lägre än under motsvarande period 1988. Tillförseln har därvid beräknats enligt den metod där utnyttjad primär vattenkraft respektive förbrukat kärnbränsle räknas som tillförsel. Denna metod tillämpas även i efterföljande tabeller. I de statliga utredningar om Sveriges framtida energiförsörjning som utförts av t ex energikommisionen och konsekvensutredningen (SOU 1978:17 och SOU 1979:83) har däremot enbart den producerade elenergin räknats in i tillförseln för vatten- och kärnkraftstationer. Detta beräkningssätt ger för andra kvartalet och första halvåret 1989 en minskning med 2 respektive 4 procent jämfört med motsvarande period 1988. En översikt över tillförseln fr o m 1985 för andra kvartalet samt för första halvåret framgår av tablå B. I denna tablå redovisas resultat enligt båda dessa metoder.

Tablå B BRUTTOTILLFÖRSEL AV ENERGI. PJ

	Kol, koks	Inhem- ska bräns- len	Råolja, olje- pro- dukter	Natur- gas	Fjärr- värme (vär- me- pumpar)	Vattenkraft ¹		Kärnbränsle/ kärnkraft ²		Netto- import av el- energi	Summa brutto- tillförsel ^{1,2}	
						Alt 1	Alt 2	Alt 1	Alt 2		Alt 1	Alt 2
<u>Andra kvar- talet</u>												
1985	28,8	41,5	171,2	0,0	2,4	63,9	54,3	114,2	39,5	1,2	423,2	338,9
1986	25,9	42,8	180,0	1,6	3,7	62,5	53,1	164,1	56,1	-8,0	472,6	355,2
1987	27,3	45,1	176,9	2,1	5,5	67,1	57,1	157,0	52,5	-3,4	477,6	363,1
1988	24,2	45,6	183,6	2,5	5,1	67,9	57,8	175,2	59,6	-7,9	496,2	370,5
1989	23,4	47,9	172,1	3,2	5,4	80,4	68,3	147,2	46,2	-1,6	478,0	364,9
Förändring % mellan 88/89	-3	+5	-6	+28	+6	+18	+18	-16	-22	.	-4	-2
<u>Första och andra kvar- talet</u>												
1985	67,5	90,0	423,4	0,0	5,0	149,7	127,2	282,7	97,4	8,3	1 026,6	818,8
1986	68,6	93,8	398,1	3,8	8,5	140,8	119,6	376,2	130,0	-10,6	1 079,2	811,8
1987	69,8	96,8	399,6	5,9	12,2	145,5	123,7	374,4	128,1	-1,4	1 102,8	834,7
1988	65,0	102,3	373,7	6,1	13,0	155,7	132,4	393,3	136,5	-11,5	1 097,6	817,5
1989	58,6	104,0	349,6	8,7	13,1	154,9	131,6	372,8	120,2	-2,0	1 059,7	783,8
Förändring % mellan 88/89	-10	+2	-6	+43	+1	-1	-1	-5	-12	.	-3	-4

- 1) Alt 1: Som bruttotillförsel av vattenkraft har angivits utnyttjad primär vattenkraft.
Alt 2: " " producerad elenergi i vattenkraftstationer.
- 2) Alt 1: Som bruttotillförsel har angivits förbrukat kärnbränsle i kärnreaktorer.
Alt 2: " " producerad elenergi i kärnkraftstationer.

2 INLEDNING

Detta Statistiska meddelande (SM) ger översiktliga data över landets energiförsörjning för andra kvartalet 1988 och 1989 dels i metriska vikts- /volymenheter, dels omräknat till joule efter det termiska energiinnehållet i de olika energibärarna. I Statistiska meddelanden IV 1976:7.23 finns utförligare beskrivningar av metoder m m. I uppbyggnaden av energibalanserna har samarbete skett med bl a Statens energiverk.

Syftet med här presenterade sammanställningar är att ge en aktuell, samlad bild av landets energiförsörjning och dess utveckling. Utförligare uppgifter om energiförsörjningen under perioden 1973-1982 har sammanställts i SM E 1984:14.

3 ALLMÄNT OM ENERGIREDOVISNING

Från och med 1975 finns energibalanser redovisade kvartalsvis. I tablå A och B har uppgifter om slutlig användning respektive tillförsel av energi sammanställts för andra kvartalet och första halvåret fr o m 1985. Någon analys av utvecklingen görs inte i detta sammanhang. Det bör emellertid framhållas att förändringar mellan åren beror på flera olika faktorer som måste beaktas vid en analys.

Vissa av faktorerna är av mätteknisk natur. Dessa är främst skillnader i förädlingsgrad mellan olika energislag samt, i de fall användningsuppgifter baseras på leveranser av lagringsbara energivaror, och lagerförändringar i konsumentledet. Därutöver påverkas den redovisade energianvändningen av förändringar av det verkliga energibehovet.

Även om de kvantiteter, som förbrukats av olika energibärare i den slutliga användningen räknats om till ett gemensamt energimått (terajoule= 10^{12} joule) efter det termiska energiinnehållet i respektive energibärare, kvarstår skillnader i effektivitet vid användningen, som påverkar storleken av den redovisade totalsumman. Detta hänger samman med att uppgifterna om slutlig användning av energi avser energi som faktiskt satts in vid användningen (industrisektorn) eller levererats till användarna (övriga sektorer). Här ingår följdaktligen omvandlingsförluster som uppstår vid användningen. Dessa förluster är små eller försumbara för fjärrvärme och el, medan de är betydligt större vid den direkta användningen av bränslen. En konvertering från t ex enskild oljeuppvärmning till fjärrvärme kommer härigenom att medföra en minskning av den registrerade slutliga användningen, till största delen beroende på att omvandlings- och distributionsförluster förs över till ett tidigare led i försörjningsbalansen. Även övergång från ett bränsleslag till ett annat inverkar på storleken av den redovisade energimängden utan att det verkliga energibehovet förändras. Likaså blir ökningen av den redovisade energimängden betydligt mindre om nya energibehov täcks med elenergi, jämfört med direkt användning av bränslen.

Dyliga effekter brukar elimineras genom att kalkylmässigt beräkna och dra ifrån de omvandlingsförluster som uppstår vid den slutliga användningen. Dessa förluster kan inte för närvarande belysas statistiskt. Ett annat sätt kan vara att räkna upp redovisade energimängder till primärenerginiivå, dvs energimängder som i ett första steg måste sättas in i systemet för att täcka energianvändningen. Detta innebär också problem bl a genom svårigheten att på ett rättvisande och allmänt accepterat sätt beräkna primärenergibehovet för elenergi (främst vattenkraft- och kärnbränslebaserad).

Uppgifter om användningen av ved inom gruppen övrigt (bostäder, service m m) har nu införts i de sammanfattande årsvisa översiktstablåerna) tablå A och B). I de detaljerade tabellerna redovisas motsvarande uppgift endast i fotnot och skall där läggas till totalsummorna för att få överensstämmelse med de inledande översiktstablåerna.

Uppgifterna om leveranser av drivmedel och eldningsolja till samfärdsl och gruppen övrigt (bostäder, service m m), är inte korrigerade för ev lagerförändringar hos konsumenterna. I anslutning till prishöjningar, särskilt avseende de i förväg aviserade skatte- och avgiftshöjningarna, har lagerförändringarna varit markanta.

Utöver ovan nämnda faktorer är de redovisade tidsserierna behäftade med vissa ännu ej helt klarlagda mätfel, som också kan påverka jämförelser mellan åren.

Som tidigare nämnts görs här ej någon analys av de faktorer som påverkat utvecklingen av energianvändningen. Rent allmänt gäller dock att energianvändningen påverkas av en mångfald faktorer. För industrinäringarna finns t ex ett nära samband mellan produktionsaktivitet och energianvändning. Särskilt utvecklingen för de mest energiintensiva delbranscherna påverkar energianvändningen inom industrisektorn som helhet. Ett liknande samband mellan aktivetsnivå och energianvändning finns även i andra samhällssektorer. Andra faktorer som påverkar energianvändningen är t ex strukturförändringar inom industrin och andra samhällssektorer, energisparande, ändrade byggnormer, attitydförändringar, etc. Vidare påverkas energianvändningen, framför allt inom gruppen övrigt (bostäder, service m m), av temperaturvariationer. Här redovisade uppgifter är inte korrigerade för avvikelser från normal utetemperatur.

4 METODBESKRIVNING

4.1 ENERGIVARUBALANSER

Varubalanterna utvisar dels det totala flödet av olika energibärare (tabell 1), dels specifikationer över omvandling och användning i energisektorn (tabell 2). I dessa tabeller används de måttenheter som regelmässigt används i den bakomliggande reguljära statistiken. Nedan ges en beskrivning över innehållet i balanserna. Siffrorna inom parentes syftar på motsvarande radbeteckning i tabellerna. En specifikation över innehållet i kolumnerna återfinns i bilaga 1.

Bruttotillförsel (1) byggs upp av följande delposter: Inhemsk tillförsel (1.1), Import (1.2), Export (1.3) samt en post omfattande Lagerförändringar, statistisk differens m m (1.4), där en minskning betecknas med -. Det erhållna sambandet blir således: $(1) = (1.1) + (1.2) - (1.3) - (1.4)$. Kvantiteter för bunkring för utrikes sjöfart ingår i bruttotillförseln men redovisas separat. Beträffande träbränsle, avlutar, sopor och torv redovisas som tillförsel (1.1) endast de kvantiteter, som förbrukats för omvandling i el-, gas- och värmeverk (SNI 41) eller förbrukats inom industri (SNI 2+3) för energiändamål. Detta i avsaknad av information för övriga användningsområden.

Beträffande kärnbränsle redovisas som inhemsk tillförsel förbrukat bränsle i reaktorerna (energiinnehållet i från värmeväxlarna utgående ånga och hetvatten). Förbrukningsuppgifterna har hämtats från den kvartalsvisa bränslestatistiken. Beträffande vattenkraften redovisas som tillförsel den energimängd som teoretiskt skulle erhållas då den tillrinning vid kraftstationerna som passerar genom turbinerna faller en sträcka som är lika med stationens bruttofallhöjd. Denna energimängd benämns i det följande "utnyttjad primär vattenkraft". Av den tillförda energimängden vid vattenkraftstationerna beräknas 85 procent kunna utnyttjas till elproduktion vid kraftstationernas generatorer enligt uppskattningar redovisade bl a av energiprognosutredningen.

Lagerförändringar, statistisk differens m m framkommer beräkningsmässigt som en restpost mellan tillförsel och användning.

Uppgifterna om import och export har för petroleumprodukter och elenergi erhållits genom direktrapportering till energistatistikens uppgiftslämnare. Övriga uppgifter har hämtats från SCBs utrikeshandelsstatistik.

Bunkring för utrikes sjöfart (2) avser både svenska och utländska fartyg i svenska hamnar.

Beträffande utrikesflyget saknas en uppgiftslämnarkapacitet för att göra en avgränsning på motsvarande sätt som för sjöfart. Flygets drivmedelsförbrukning hänförs därför i sin helhet till slutlig användning inom landet.

Insatt för omvandling till andra energibärare (3) omfattar förbrukning av råolja och halvfabrikat¹, uppskattad nettokvantitet av koks som omvandlats till masugnsgas (100 procent verkningsgrad i omvandlingen har antagits), elförbrukning för pumpning, bränsleförbrukning i värmekraftstationer, kraftvärmeverk, värmeverk, koksverk och gasverk. Vidare ingår bränsleförbrukning för produktion av elkraft i industriella mottrycksanläggningar samt tillfört kärnbränsle respektive utnyttjad primär vattenkraft. Egenförbrukning, dvs förbrukning av raffinerade petroleumprodukter, stadsgas, koksugnsgas, masugnsgas och elenergi för drift av "omvandlingsanläggningar", redovisas dock under "Användning i energisektorn".

Bruttoproduktion av omvandlade energibärare (4) avser produktion i omvandlingsanläggningar, dvs inkl egenförbrukning och överföringsförluster.

1) Förbrukningen av halvfabrikat har beräknats netto, dvs som saldot mellan den mängd som insatts för raffinering och producerad mängd.

För redovisningen i energibalanserna av elproduktionen tillämpas ett annat redovisningssätt än i den månatliga respektive årliga elstatistiken. Således redovisas här elproduktionen efter typ av anläggning (kraftstationer) medan den i elstatistiken redovisas efter kraftslag (produktionssätt). Vidare avser uppgifterna i energibalanserna bruttoproduktion medan den månatliga elstatistiken endast innehåller nettoproduktion. I den årliga elstatistiken redovisas både brutto- och nettoproduktion (skillnaden mellan brutto och netto utgörs av egenförbrukning i kraftstationerna samt förluster i kraftstations-transformatorer). De preliminära bruttosiffror som förekommer i energibalanserna har skattats med ledning av uppgifterna i den årliga elstatistiken. Vidare bör påpekas att elförbrukning för pumpning i pumpkraftstationer i årlig och månatlig elstatistik räknas som egenförbrukning medan den i energibalanserna redovisas under "insatt för omvandling till andra energibärare".

Användning i energisektorn (5) omfattar förbrukning av elenergi, eldningsolja, gas etc för drift av kraftstationer, kraftvärmeverk, värmeverk, raffinaderier, koksverk och gasverk. Även förluster i kraftstationstransformatorer ingår då det gäller kraftstationernas och kraftvärmeverkens egenförbrukning av elenergi. Beträffande fjärrvärme ingår egenförbrukningen i kraftvärmeverk och fristående värmeverk i posten "överföringsförluster".

Nettotillförsel (6) omfattar tillförseln efter omvandling och är lika med summan av överföringsförluster, förbrukning för icke-energiändamål samt slutlig användning inom landet (exkl bunkring för utrikes sjöfart).

Överföringsförluster (7) omfattar förluster vid leveranser av el-kraft, stadsgas, koksugsgas, masugsgas och fjärrvärme. Även facklade kvantiteter koksugsgas och masugsgas innefattas i princip i denna post. Förbrukning för lagerhållning och distribution av petroleumprodukter har hänförs till slutlig användning.

Användning för icke-energiändamål (8) omfattar produkter som åtgår för användning som råvara i kemisk industri. Beträffande förbrukning av koks redovisas dock förbrukningen i järnverk som "Slutlig användning för energiändamål" respektive "Omvandling" (till masugsgas).

Slutlig användning (9) omfattar all förbrukning som ej upptagits under ovanstående rubriker. Beträffande industrin redovisas här faktisk förbrukning, utom beträffande dieselbrännolja samt fjärrvärme (ånga, hetvatten), där uppgifterna avser totala leveranser till sektorerna i fråga. Uppgifterna om dieselbrännolja har fördelats på de olika branscherna enligt senast kända uppgifter för industristatistiken. Underlag saknas dock för att fördela fjärrvärmeförbrukningen på branscher. För övriga näringsgrenar (eller användningsområden) redovisas leveranser av olje- och kolprodukter från oljeföretagen och kollagerhandeln. För förbrukare med liten lagringskapacitet i förhållande till förbrukningen återspeglas vid tillämpning av denna metod den faktiska förbrukningen relativt väl - åtminstone över något längre tidsperioder. I gruppen övrigt (bostäder, service m m) förekommer dock förbrukarkategorier med stor lagringskapacitet i förhållande till förbrukningen, exempelvis småhus. Beträffande träbränslen saknas, som ovan nämnts, uppgifter om hushållens förbrukning.

Indelningsgrunden för industrin är SNI (Svensk standard för näringsgrensindelning). Då det gäller samfärdsel och gruppen övrigt (bostäder, service m m) saknas för närvarande en konsekvent SNI-indelning i det statistiska materialet. Vidare är det ej möjligt att särskilja hushållssektorn från dessa näringar. Under samfärdsel redovisas huvudsakligen användning av olika energibärare för transportändamål i strikt funktionell mening. Vad gäller dieselbrännolja kan nämnas att de kvantiteter som enligt oljeföretagens leveransstatistik hänförs till jordbruk, skogsbruk och fiske redovisas i gruppen övrigt (bostäder, service m m). Uppgifterna för jordbruk, skogsbruk och fiske täcker dock inte helt dessa näringar på grund av klassnings-svårigheter utan en betydande del av leveranserna ingår under "samfärdsel". Under "samfärdsel" ingår också leveranser av bensin för privatfordon. Dessa skulle vid en konsekvent SNI-indelning och motsvarande redovisning i statistiken hänföras till övrigt-gruppen.

4.2 ENERGIBALANSER

I tabell 3 och 4 har kvantiteterna i energivarubalanserna omräknats till terajoule (TJ) efter det termiska innehållet, dvs den energimängd som erhålls vid omvandling till värme vid 100 procents verkningsgrad. (Omvandlingstalen specificeras i bilaga 2). Då det gäller tillförseln av elenergi förekommer alternativa redovisningssätt såväl nationellt som internationellt. Det alternativ som tillämpas i här redovisade tabellerna innebär att utnyttjad primär vattenkraft respektive förbrukat kärnbränsle i kärnreaktorerna räknas som inhemsk tillförsel av primär energi. Ett annat alternativ är att som inhemsk tillförsel av primär energi redovisa den elenergi som producerats i vatten- och kärnkraftsstationer (liksom den fjärrvärme som producerats i kärnkraftvärmeverk). Tillämpas den senare metoden kommer bruttotillförseln att i stort sett beräknas på samma sätt som i de utredningar som utförts av t ex energikommisionen och konsekvensutredningen (SOU 1978:17 och SOU 1979:83). Andra metoder förekommer också. Exempelvis brukar i vissa sammanhang anges den mängd olja som måste tillföras för att i konventionella värmekraftsstationer producera den mängd elenergi som framställts i vatten- och kärnkraftsstationer. Sistnämnda metod tillämpas bl a av OECD och som tilläggsinformation i FNs tabeller.

5 SUMMARY (from part 2)

The objective of the presented statistics is to give a total picture of the Swedish energy supply and its development.

The efficiency of the final consumption is not considered in the balance sheets. The quantities (recalculated to terajoules = 10^{12} joules) as reported under final consumption refer only to the total energy delivered to the consumers.

6 METHODOLOGICAL COMMENTS

6.1 BALANCE SHEETS OF SOURCES OF ENERGY (from part 4.1)

The balance sheets give both the total flow of various sources of energy (table 1) and specifications of conversion and consumption in the energy producing industries (table 2). The contents of the balance sheets are described below. The figures in parentheses refer to the corresponding rows in the tables.

The following items are shown in the balance sheets:

- 1.1 Inland supply of primary energy (sources)
- 1.2 Import
- 1.3 Export
- 1.4 Changes in stock, statistical differences etc.
- 1 Gross supply (1.1 + 1.2 - 1.3 - 1.4)
- 2 Bunkering for foreign shipping
- 3 Input for conversion into derivative energy forms (sources)
- 4 Gross production by energy conversion industries
- 5 Consumption by energy producing industries
- 6 Net supply for inland use
- 7 Losses in transport and distribution
- 8 Consumption for non-energy purposes
- 9 Final inland consumption
- 9.1 Mining and manufacturing
- 9.1.1 Manufacture of pulp, paper and paper products, printing and publishing
- 9.1.2 Manufacture of chemicals and of chemical, petroleum, coal, rubber and plastic products
- 9.1.3 Basic metal industries
- 9.1.4 Manufacture of fabricated metal products, machinery and equipments
- 9.1.5 Other mining and manufacturing industries
- 9.2 Transport
- 9.3 Other consumers (housing, services etc.)

Gross supply (1) is calculated from the following items:

Inland supply (1.1), Import (1.2), Export (1.3) and an item covering changes in stocks, statistical differences etc. (1.4). The gross supply is calculated as $(1) = (1.1) + (1.2) - (1.3) - (1.4)$.

Concerning wood waste, sulphite and sulphate lyes and garbage, only quantities consumed for conversion in gas works, power and heating plants or used for energy producing purposes in mining and manufacturing industries are included in Inland supply (1.1).

The efficiency of the hydro-electric power stations has been estimated to about 85 per cent.

Bunkering for foreign shipping (2) covers supply to bunkers for sea-going ships of all flags. Supplies for international air traffic are evaluated as inland consumption.

Input for conversion into derivative energy sources (3) covers the input of crude oil and other feed-stocks in refineries, the estimated net quantity of coke that is converted into blast-furnace gas (100 per cent efficiency in the conversion is assumed), the pumping in pumping stations, the fuel consumption in conventional thermal power plants, heating (or heat-electric) plants, coke-oven plants and gasworks, consumption of fuels for production of electric energy in industrial back pressure power stations and supplied nuclear fuel and utilized primary hydro power in nuclear power plants respectively hydroelectric power plants.

Production by energy conversion industries (4). The production is calculated gross, i.e. including own consumption and losses in transport and distribution.

Consumption by energy producing industries (5) covers the consumption of electric energy, fuel oils, gases etc. for the operation of power stations, thermal power plants, refineries, coke-oven plants and gasworks.

Net supply for inland use (6) covers the supply after conversion, excluding the consumption in the energy producing sector.

Losses in transport and distribution (7) covers losses due to deliveries of electric energy, gaswork gas, coke-oven gas, blast-furnace gas and district heating.

Consumption for non-energy purposes (8) covers products that are intended for use as input in chemical industries.

Final inland consumption (9) covers all consumption not covered by titles 1-8. For mining and manufacturing industries the actual consumption is reported, except regarding diesel fuel oil and district heating (steam, hot water), for which the data refer to total deliveries. For other industries (or fields of usage) and households data about the deliveries from oil and coal companies of oil and coal products are reported.

Mining and manufacturing is classified according to the Swedish standard for industrial classification of all economic activities (SNI). For wholesale and retail trade, transport etc., basic data for a division according to the SNI is presently lacking. Under the title transport is mainly reported the use of various forms of energy for transport purposes in a strictly functional sense.

6.2 ENERGY BALANCE SHEETS (from part 4.2)

In tables 3 and 4 the quantities of the balance sheets of energy sources have been recalculated to terajoules (TJ) according to their respective thermic content, i.e. the quantity of energy obtained at a conversion to heat at 100 per cent efficiency.

7 ENERGY CONSUMPTION THE SECOND QUARTER 1989

The final consumption of energy in Sweden decreased by 1 per cent the 2nd quarter 1989 as compared to the 2nd quarter 1988. The final consumption of fuels decreased by 8 per cent, the district heating consumption was unchanged and consumption of electric energy increased by 2 per cent the 2nd quarter 1989 as compared to the 2nd quarter 1988.

8 LIST OF TERMS

andra asfalt avlutar	other bitumen sulphate and sulphite lyes	massa-, pappers- och pappersvaruindustri, grafisk industri (SNI 34)	manufacture of pulp, paper and paper pro- ducts, printing and publishing (ISIC 34)
brunkol brutto bruttoproduktion bränsle och drivmedel	brown coal gross gross production fuels	masugnar masugns gas med fördelning på mellanoljor motorbensin mottryck mottrycksproduktion	blast-furnaces blast-furnace gas divided according to kerosenes motor gasoline back pressure power back pressure power production etc.
dieselbrännolja	diesel oil	m m	
elektrisk elenergi elproduktionen i vatten- och kärnkraftstationer räknas som tillförsel av primär energi	electric electric energy the electricity produc- tion in hydroelectric and nuclear power plants is classified as supply of primary energy	naturgas netto nettoimport nyttiggjord energi	natural gas net net import utilized energy
energitillförsel energivarubalans	supply of energy balance sheet of sources of energy	och oljeprodukter omvandlingsförluster	and petroleum products conversion losses
faktorer för omräkning till TJ fjärrvärme flerbostadshus fotogen fristående värmeverk för förbrukning	conversion factor to TJ district heating multi-family houses kerosene district heating plants for consumption	petroleumkoks procentuell förändring produktion propan och butan pumpkraftverk	petroleum coke percentage changes production liquefied petroleum gas pumping stations
gasturbin gasverk gruvor och mineralbrott, tillverkningsindustri (SNI 2 och 3)	gas turbine gasworks mining, quarrying and manufacturing (ISIC, divisions 2 and 3)	raffinaderier och krack- ningsanläggningar råolja	petroleum refineries and crackers crude oil
handel	wholesale and retail trade	samfärdsel slutlig användning smörjoljor SNI (Svensk Standard för näringsgrensindelning)	transport final consumption lubricating oils Swedish standard for in- dustrial classification of all economic activi- ties (identical with the ISIC for the first four levels)
hetvatten hushåll	hot water households	sopor stadsgas stenkol summa	garbage gaswork gas hard coal total
i industri industriella mottrycks- anläggningar inkl	in mining and manufacturing industrial back pressure power stations including	tillförd energi tjocka eldningsoljor toppad råolja torv total träbränsle tunn eldningsolja typ av anläggning	supplied energy heavy fuel oils topped crude oil peat total total wood waste domestic heating oil type of plant
järn-, stål- och metall- verk (SNI 37)	basic metal industries (ISIC 37)	urandioxid utnyttjad primär vatten- kraft resp kärnbränsle räknas som tillförsel av primär energi	uranium dioxide utilized primary hydro power and nuclear fuel respectively is classi- fied as supply of pri- mary energy
kemisk industri, petro- leum-, gummivaru-, plast- och plastvaru- industri (SNI 35)	manufacture of chemicals and of chemical, petroleum, coal, rubber and plastic products (ISIC 35)	vattenkraft vattenkraftstationer	hydro-electric power hydro-electric power stations
koks kol koksugns gas koksverk kondens kondensproduktion	coke coal coke-oven gas coke-oven plants condensing steam power condensing steam power production	ved verkstadsindustri (SNI 38)	firewood manufacture of fabricated metal products, machi- nery and equipment (ISIC 38)
konventionell kraftvärmeverk	conventional thermal power plants for combined generation of electric energy and heat	vägljor värmekraft värmekraftverk värmepumpar värmeverk (SNI 4103) värmeproduktion	road oil thermal power thermal power plants heat pump heating plants (ISIC 4103) generation of heat
kärn kärnbränsle kärnkraft kärnkraftverk	nuclear nuclear fuel nuclear power nuclear power plants		
lättoilja	light distillates		

LIST OF TERMS (forts)

ånga	steam	
överföringsförluster	losses in transport and distribution	
9	<u>SYMBOLER OCH ENHETER</u>	
	<u>Symbols and units</u>	
-	Intet finns att redovisa	Magnitude nil
0	Mindre än 0,5 av enheten	Magnitude less than half of unit employed
.	Uppgift kan ej förekomma	Category not applicable
..	Uppgift ej tillgänglig eller alltför osäker för att anges	Data not available
m ³	Kubikmeter	Cubic meter
ton	Ton	Metric tons
toe	Ekvivalenta oljeton = 10 Gcal	Tons of oil equivalent =10 Gcal
kWh	Kilowattimme	Kilowatthour
MWh	Megawattimme = 10 ³ kWh	Megawatthour = 10 ³ kWh
GWh	Gigawattimme = 10 ⁶ kWh	Gigawatthour = 10 ⁶ kWh
TWh	Terawattimme = 10 ⁹ kWh	Terawatthour = 10 ⁹ kWh
Gcal	Gigakalorier = 10 ⁹ cal	Gigacalories = 10 ⁹ cal
TJ	Terajoule = 10 ¹² joule	Terajoules = 10 ¹² joules
PJ	Petajoule = 10 ¹⁵ joule	Petajoules = 10 ¹⁵ joules

Tabell 1:A ENERGIVARUBALANS ANDRA KVARTALET 1988
Balance sheet of sources of energy 2nd quarter 1988

	Stenkol, brunkol	Koks	Träbränsle, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr koks as- falt, smörj- o vägoiljor	Motor- bensin	Lättoljor (exkl motorbensin), mellanoljor
	1 000 ton	1 000 ton	1 000 toe	1 000 m ³	1 000 ton	1 000 m ³	1 000 m ³
	1	2	3	4	5	6	7
1.1 Inhemsk tillförsel av primära energibärare	5	-	1 088	1	-	-	-
1.2 Import	608	139	-	4 167	86 ⁴	528	261
1.3 Export	6	14	-	158	92 ⁴	264	51
1.4 Lagerförändringar, statistisk differens m m	-158	3	-	-93	63	-82	-17
1 Bruttotillförsel (1.1+1.2-1.3-1.4)	765	122	1 088	4 103	-69	346	227
2 Bunkring för utrikes sjöfart (svenska och utländska fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	571	114	200	4 144	10	-	58
4 Bruttoproduktion av omvandlade energibärare	-	227	-	41	284	1 118	257
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	0
6 Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	194	235	888	-	205	1 464	426
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke-energiändamål	6	11	-	-	204	-	178
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	188	224	888	-	1	1 464	248
därav							
9.1 Industri (SNI 2 och 3)	178	224	888	-	1	..	..
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaruindustri, grafisk industri (SNI 34)	28	-	745	-	1	..	..
9.1.2 Kemisk, petroleum-, gummi-, plast- och plastvaruindustri (SNI 35)	9	3	13	-	-	..	..
9.1.3 Järn-, stål- och metallverk (SNI 37)	43	191	0	-	-	..	..
9.1.4 Verkstadsindustri (SNI 38)	0	8	1	-	-	..	..
9.1.5 Övrig industri	98	22	129	-	-	..	..
9.2 Samfärdse	0	-	-	-	-	1 464	241
9.3 Övrigt (bostäder, service m m)	10	0	..	-	-	..	7

1) Inkl LD-gas som framkommer vid framställning av stål. Including LD-gas, a byproduct in manufacturing of steel.

2) Avser förbrukat kärnbränsle i kärnreaktorer. Consumption of nuclear fuel in nuclear reactors.

3) Avser utnyttjad primär vattenkraft. Utilized primary hydro power.

4) Smörjoljor ingår ej. Lubricating oils not included.

5) Därav 374 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 374 GWh waste heat delivered from industry.

Diesel- brännolja	Tunn eld- ningsolja nr 1	Tjocka eld- ningsolja nr 2-5	Propan och butan (gasol)	Naturgas, koksugns- o stadsgas	Masugns- gas ¹	Fjärrvärme (ånga, het- vatten)	Kärn- bränsle ²	Vatten- kraft ³	Elenergi	
1 000 m ³	1 000 m ³	1 000 m ³	1 000 ton	milj m ³	milj m ³	GWh	1 000 toe	GWh	GWh	Kolumn
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
-	-	-	-	-	-	1 409	4 185	18 876	-	1.1
681		261	135	64	-	-	-	-	555	1.2
542		660	5	-	-	-	-	-	2 756	1.3
-370		-284	-5	-1	-	-	-	-	-	1.4
509		-115	135	65	-	1 409	4 185	18 876	-2 201	1
56		130	-	-	-	-	-	-	-	2
5		78	4	20	425	1 409	4 185	18 876	1 307	3
1 463		922	36	129	1 065	6 750 ⁵	-	-	33 849	4
5		90	-	45	50	..	-	-	1 798	5
1 906		509	167	129	590	6 750	-	-	28 543	6
-		-	-	5	140	622	-	-	2 552	7
-		8	107	-	-	-	-	-	-	8
796	1 110	501	60	124	450	6 128	-	-	25 991	9
57	82	315	52	99	450	794	-	-	13 092	9.1
5	4	107	5	0	-	..	-	-	5 011	9.1.1
3	4	26	1	17	-	..	-	-	1 690	9.1.2
3	15	61	23	51	450	..	-	-	1 971	9.1.3
8	31	21	7	3	-	..	-	-	1 673	9.1.4
38	28	100	16	28	-	..	-	-	2 747	9.1.5
585	35	19	1	0	-	-	-	-	610	9.2
154	993	167	7	25	-	5 334	-	-	12 289	9.3

Tabell 2:A ENERGIVARUBALANS ANDRA KVARTALET 1988
Balance sheet of sources of energy 2nd quarter 1988

		Stenkol, brunkol	Koks	Träbränsle, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr koks as- falt, smörj- o vägljor	Motor- bensin	Lättoljor (exkl motorbensin), mellanoljor
		1 000 ton	1 000 ton	1 000 toe	1 000 m ³	1 000 ton	1 000 m ³	1 000 m ³
		1	2	3	4	5	6	7
3	Insatt för omvandling till andra energibärare	571	114	200	4 144	10	-	58
3.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Värmekraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Industr mottrycksanlägg	4	-	55	-	-	-	-
3.6.1	Kraftvärmew, fjärrv prod	139	-	27	-	-	-	-
3.6.2	Kraftvärmew, elprod	39	-	1	-	-	-	-
3.7	Fristående värmeverk	82	-	117	-	-	-	-
3.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	8
3.9	Koksverk	307	-	-	-	10	-	-
3.10	Masugnar (främst av mas- ugns gas)	-	114	-	-	-	-	-
3.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	4 144	-	-	50
4	Bruttoproduktion av om- vandlade energibärare	-	227	-	41	284	1 118	257
4.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.4	Värmekraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.5	Industr mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-
4.6	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.7	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
4.9	Koksverk	-	227	-	-	-	-	-
4.10	Masugnar (framst av mas- ugns gas)	-	-	-	-	-	-	-
4.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	41	284	1 118	257
5	Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	0
5.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
5.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.4	Värmekraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.5	Industr mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-
5.6	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.7	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
5.9	Koksverk	-	-	-	-	-	-	-
5.10	Masugnar (framst av mas- ugns gas)	-	-	-	-	-	-	-
5.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	-	-	0	0

1) Avser förbrukat kärnbränsle i kärnreaktorer. Consumption of nuclear fuel in nuclear reactors.

2) Avser utnyttjad primär vattenkraft. Utilized primary hydro power.

3) Nettoproduktion. Net production.

4) Därav kondensproduktion 44 GWh. Of which condensing steam power 44 GWh.

Tabell 3:A ENERGIBALANS ANDRA KVARTALET 1988, TJ
Energy balance sheet 2nd quarter 1988, TJ

	Stenkol, brunkol	Koks	Träbränsle, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr koks as- falt, smörj- o vägljor	Motor- bensin	Lättolja (exkl motorbensin), mellanolja
	1	2	3	4	5	6	7
1.1 Inhemsk tillförsel av primär energi	136	-	45 553	36	-	-	-
1.2 Import	16 546	3 899	-	150 922	3 064 ⁴	16 580	8 551
1.3 Export	163	393	-	5 613	3 855 ⁴	8 290	1 724
1.4 Lagerförändringar, sta- tistisk differens m m	-4 300	93	-	-3 090	2 178	-2 575	-595
1 Bruttotillförsel (1.1+1.2-1.3-1.4)	20 819	3 413	45 553	148 435	-2 969	10 865	7 422
2 Bunkring för utrikes sjöfart (svenska och utländska fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energislag	15 540	3 189	8 374	149 885	348	-	1 802
4 Bruttoproduktion av om- vandlad energi	-	6 368	-	1 450	11 896	35 106	8 416
5 Användning i energisektor	-	-	-	-	-	0	0
6 Nettotillförsel för an- vändning inom landet (1-2-3+4-5)	5 279	6 592	37 179	-	8 579	45 971	14 036
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke-energiändamål	163	309	-	-	8 544	-	5 624
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	5 116	6 283	37 179	-	35	45 971	8 412
därav							
9.1 Industri (SNI 2 och 3)	4 844	6 283	37 179	-	35	..	..
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaruindustri, gra- fisk industri (SNI 34)	762	-	31 192	-	35	..	..
9.1.2 Kemisk, petroleum-, gummi- varu-, plast- och plast- varuindustri (SNI 35)	245	84	544	-	-	..	..
9.1.3 Järn-, stål- och metall- verk (SNI 37)	1 170	5 358	0	-	-	..	..
9.1.4 Verkstadsindustri (SNI 38)	0	224	42	-	-	..	..
9.1.5 Övrig industri	2 667	617	5 401	-	-	..	..
9.2 Samfärdse	0	-	-	-	-	45 971	8 190
9.3 Övrigt (bostäder, service m m)	272	0	..	-	-	..	222

1) Inkl LD-gas som framkommer vid framställning av stål. Including LD-gas, a byproduct in manufacturing of steel.

2) Avser utnyttjad primär vattenkraft och förbrukat kärnbränsle. I många sammanhang anges som inhemsk tillförsel producerad elenergi i vatten- och kärnkraftstationer (57 762 TJ + 59 634 TJ). Utilized primary hydro power and consumed nuclear fuel in nuclear reactors. In Swedish energy balance alternatively output of hydro and nuclear electricity can be evaluated as gross supply (57 762 TJ + 59 634 TJ).

3) Se not 2. See not 2.

4) Smörjolja ingår ej. Lubricating oils not included.

5) Därav 1 346 TJ spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 1 346 TJ waste heat delivered from industry.

6) Exkl fjärrvärme. Excl. steam and hot water.

Diesel- brännolja	Tunn eld- ningsolja nr 1	Tjocka eld- ningsoljor nr 2-5	Propan och butan (gasol)	Naturgas, koksugns-, o stadsgas	Masugns- gas ¹	Fjärrvärme (ånga, het- vatten)	Summa kol 1-14	Elenergi	Summa totalt	
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	Kolumn
-	-	-	-	-	-	5 072	50 797	243 172 ²	293 969 ³	1.1
24 235	10 163	6 217	2 488	-	-	-	242 665	1 998	244 663	1.2
19 289	25 699	230	-	-	-	-	65 256	9 922	75 178	1.3
-13 169	-11 058	-229	-39	-	-	-	-32 784	-	-32 784	1.4
18 115	-4 478	6 216	2 527	-	-	5 072	260 990	235 248	496 238	1
1 993	5 062	-	-	-	-	-	7 055	-	7 055	2
178	3 037	184	666	1 327	5 072	189 602	247 876	437 478	3	
52 065	35 900	1 658	2 160	3 189	24 300 ⁵	182 508	121 856	304 364	4	
178	3 504	-	754	153	..	4 589	6 472	11 061	5	
67 831	19 819	7 690	3 267	1 709	24 300	242 252	102 756	345 008	6	
-	-	-	85	407	2 240	2 732	9 188	11 920	7	
-	311	4 928	-	-	-	19 879	-	19 879	8	
28 329	39 502	19 508	2 762	3 182	1 302	22 060	219 641	93 568	313 209	9
2 029	2 917	12 265	2 394	2 520	1 302	2 858	74 626	47 132	121 758	9.1
178	142	4 166	230	0	-	..	36 705 ⁶	18 040	54 745 ⁶	9.1.1
107	142	1 012	46	639	-	..	2 819 ⁶	6 084	8 903 ⁶	9.1.2
107	534	2 375	1 059	876	1 302	..	12 781 ⁶	7 096	19 877 ⁶	9.1.3
285	1 103	818	322	95	-	..	2 889 ⁶	6 023	8 912 ⁶	9.1.4
1 352	996	3 894	737	910	-	..	16 574 ⁶	9 889	26 463 ⁶	9.1.5
20 819	1 246	740	46	0	-	-	77 012	2 196	79 208	9.2
5 481	35 339	6 503	322	662	-	19 202	68 003	44 240	112 243	9.3

Tabell 4:A ENERGI BALANS ANDRA KVARTALET 1988, TJ
Energy balance sheet 2nd quarter 1988, TJ

		Stenkol, brunkol	Koks	Träbränsle, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr.koks,as- falt, smörj- o vägljor	Motor- bensin	Lättoljor (exkl motorbensin), mellanoljor
		1	2	3	4	5	6	7
3	Insatt för omvandling till andra energislag	15 540	3 189	8 374	149 885	348	-	1 802
3.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Värmekraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Industr mottrycksanlägg	109	-	2 303	-	-	-	-
3.6.1	Kraftvärmew, fjärrv prod	3 783	-	1 130	-	-	-	-
3.6.2	Kraftvärmew, elprod	1 061	-	42	-	-	-	-
3.7	Fristående värmeverk	2 232	-	4 899	-	-	-	-
3.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	228
3.9	Koksverk	8 355	-	-	-	348	-	-
3.10	Masugnar (framst av mas- ugns gas)	-	3 189	-	-	-	-	-
3.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	149 885	-	-	1 574
4	Bruttoproduktion av om- vandlad energi	-	6 368	-	1 450	11 896	35 106	8 416
4.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.4	Värmekraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.5	Industr mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-
4.6	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.7	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
4.9	Koksverk	-	6 368	-	-	-	-	-
4.10	Masugnar (framst av mas- ugns gas)	-	-	-	-	-	-	-
4.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	1 450	11 896	35 106	8 416
5	Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	0
5.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
5.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.4	Värmekraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.5	Industr mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-
5.6	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.7	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
5.9	Koksverk	-	-	-	-	-	-	-
5.10	Masugnar (framst av mas- ugns gas)	-	-	-	-	-	-	-
5.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	-	-	0	0

1) Se tabell 3:A, not 2. See table 3:A, note 2.
2) Nettoproduktion. Net production.
3) Se tabell 3:A, not 5. See table 3:A, note 5.

Diesel- brännolja	Tunn eld- ningsolja nr 1	Tjocka eld- ningsolja nr 2-5	Propan och butan (gasol)	Naturgas, koksugns-, o stadsgas	Masugns- gas	Fjärrvärme (ångor, het- vatten)	Summa kol 1-14	Elenergi	Summa totalt	
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	Kolumn
178		3 037	184	666	1 327	5 072	189 602	247 876 ¹	437 478 ¹	3
-		-	-	-	-	-	-	67 954	67 954	3.1
-		-	-	-	-	-	-	734	734	3.2
-		-	-	-	-	-	-	175 218	175 218	3.3
36		39	-	33	95	-	203	-	203	3.4
0		779	-	39	-	-	3 230	-	3 230	3.5
0		934	-	289	490	2 390	9 016	1 742	10 758	3.6.1
0		117	-	111	742	-	2 073	-	2 073	3.6.2
142		1 168	46	155	-	2 682	11 324	2 228	13 552	3.7
-		-	138	39	-	-	405	-	405	3.8
-		-	-	-	-	-	8 703	-	8 703	3.9
-		-	-	-	-	-	3 189	-	3 189	3.10
-		-	-	-	-	-	151 459	-	151 459	3.11
52 065		35 900	1 658 ²	2 160	3 189	24 300	182 508	121 856	304 364	4
-		-	-	-	-	-	-	57 762	57 762	4.1
-		-	-	-	-	-	-	515	515	4.2
-		-	-	-	-	-	-	59 634	59 634	4.3
-		-	-	-	-	-	-	122	122	4.4
-		-	-	-	-	-	-	2 516	2 516	4.5
-		-	-	-	-	9 839	9 839	1 307	11 146	4.6
-		-	-	-	-	14 450	14 450	-	14 450 ³	4.7
-		-	-	368	-	11	379	-	379	4.8
-		-	-	1 792	-	-	8 160	-	8 160	4.9
-		-	-	-	3 189	-	3 189	-	3 189	4.10
52 065		35 900	1 658 ²	-	-	-	146 491	-	146 491	4.11
178		3 504	-	754	153	..	4 589	6 472	11 061	5
-		-	-	-	-	-	-	691	691	5.1
-		-	-	-	-	-	-	-	-	5.2
-		0	-	-	-	-	0	2 786	2 786	5.3
36		-	-	-	-	-	36	11	47	5.4
-		-	-	-	-	-	-	79	79	5.5
0		0	-	-	-	..	0	1 246	1 246	5.6
0		-	-	-	-	..	0	1 213	1 213	5.7
-		0	-	17	-	-	17	11	28	5.8
142		-	-	737	153	-	1 032	43	1 075	5.9
-		-	-	-	-	-	-	..	..	5.10
0		3 504	-	-	-	-	3 504	392	3 896	5.11

Tabell 1:8 ENERGIVARUBALANS ANDRA KVARTALET 1989
Balance sheet of sources of energy 2nd quarter 1989

	Stenkol, brunkol	Koks	Träbränsle, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr koks as- falt, smörj- o vägljor	Motor- bensin	Lättoljor (exkl motorbensin), mellanoljor
	1 000 ton	1 000 ton	1 000 toe	1 000 m ³	1 000 ton	1 000 m ³	1 000 m ³
	1	2	3	4	5	6	7
1.1 Inhemsk tillförsel av primära energibärare	-	-	1 145	1	-	-	-
1.2 Import	573	132	-	5 031	40 ⁴	478	250
1.3 Export	2	14	-	106	71 ⁴	313	39
1.4 Lagerförändringar, statistisk differens m m	-122	-43	-	285	-11	-114	-4
1 Bruttotillförsel (1.1+1.2-1.3-1.4)	693	161	1 145	4 641	-20	279	215
2 Bunkring för utrikes sjöfart (svenska och utländska fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	485	127	208	4 670	15	-	45
4 Bruttoproduktion av omvandlade energibärare	-	240	-	29	251	1 262	223
5 Användning i energisektor	-	-	-	-	-	0	0
6 Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	208	274	937	-	216	1 541	393
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke-energiändamål	4	13	-	-	214	-	100
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	204	261	937	-	2	1 541	293
därav							
9.1 Industri (SNI 2 och 3)	186	261	937	-	2	..	..
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaruindustri, grafisk industri (SNI 34)	25	-	790	-	2	..	..
9.1.2 Kemisk, petroleum-, gummi-, plast- och plastvaruindustri (SNI 35)	11	3	11	-	-	..	..
9.1.3 Järn-, stål- och metallverk (SNI 37)	49	231	0	-	-	..	..
9.1.4 Verkstadsindustri (SNI 38)	0	7	0	-	-	..	..
9.1.5 Övrig industri	101	20	136	-	-	..	..
9.2 Samfärdse	0	-	-	-	-	1 541	286
9.3 Övrigt (bostäder, service m m)	18	0	..	-	-	..	7

1) Inkl LD-gas som förekommer vid framställning av stål. Including LD-gas, a byproduct in manufacturing of steel.

2) Avser förbrukat kärnbränsle i kärnreaktorer. Consumption of nuclear fuel in nuclear reactors.

3) Avser utnyttjad primär vattenkraft. Utilized primary hydro power.

4) Smörjolja ingår ej. Lubricating oils not included.

5) Därav 605 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 605 GWh waste heat delivered from industry.

Diesel- brännolja 1 000 m ³	Tunn eld- ningsolja nr 1 1 000 m ³	Tjocka eld- ningsolja nr 2-5 1 000 m ³	Propan och butan (gasol) 1 000 ton	Naturgas, koksugns-, o stadsgas milj m ³	Masugns- gas ¹ milj m ³	Fjärrvärme (ånga, het- vatten) GWh	Kärn- bränsle ² 1 000 toe	Vatten- kraft ³ GWh	Elenergi GWh	Kolumn
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
-	-	-	-	-	-	1 486	3 516	22 338	-	1.1
416	81	159	82	-	-	-	-	-	2 872	1.2
948	939	9	-	-	-	-	-	-	3 306	1.3
-560	-336	-43	-1	-	-	-	-	-	-	1.4
28	-522	193	83	-	-	1 486	3 516	22 338	-434	1
60	130	-	-	-	-	-	-	-	-	2
6	69	9	26	409	1 486	3 516	22 338	1 324	3	
1 620	1 227	38	133	1 213	6 835 ⁵	-	-	32 879	4	
1	96	0	43	68	..	-	-	1 657	5	
1 581	410	222	147	736	6 835	-	-	29 464	6	
-	-	-	3	234	685	-	-	2 858	7	
0	10	154	-	-	-	-	-	-	8	
739	842	400	68	144	502	6 150	-	-	26 606	9
46	81	286	60	117	502	754	-	-	13 453	9.1
4	3	96	5	1	-	..	-	-	5 243	9.1.1
2	8	22	1	17	-	..	-	-	1 682	9.1.2
3	15	58	30	60	502	..	-	-	1 977	9.1.3
7	29	16	7	6	-	..	-	-	1 724	9.1.4
30	26	94	17	33	-	-	-	-	2 827	9.1.5
560	22	29	2	0	-	-	-	-	599	9.2
133	739	85	6	27	-	5 396	-	-	12 554	9.3

Tabell 2:B ENERGIVARUBALANS ANDRA KVARTALET 1989
Balance sheet of sources of energy 2nd quarter 1989

		Stenkol, brunkol	Koks	Träbränsle, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr koks as- falt, smörj- o vägoiljor	Motor- bensin	Lättoljor (exkl motorbensin), mellanoljor
		1 000 ton	1 000 ton	1 000 toe	1 000 m ³	1 000 ton	1 000 m ³	1 000 m ³
		1	2	3	4	5	6	7
3	Insatt för omvandling till andra energibärare	485	127	208	4 670	15	-	45
3.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Värmekraftverk	-	-	-	-	-	-	1
3.5	Industr mottrycksanlägg	3	-	55	-	-	-	-
3.6.1	Kraftvärmev, fjärrv prod	95	-	26	-	-	-	-
3.6.2	Kraftvärmev, elprod	13	-	0	-	-	-	-
3.7	Fristående värmeverk	60	-	127	-	-	-	-
3.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	8
3.9	Koksverk	314	-	-	-	15	-	-
3.10	Masugnar (framst av mas- ugns gas)	-	127	-	-	-	-	-
3.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	4 670	-	-	36
4	Bruttoproduktion av om- vandlade energibärare	-	240	-	29	251	1 262	223
4.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.4	Värmekraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.5	Industr mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-
4.6	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.7	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
4.9	Koksverk	-	240	-	-	-	-	-
4.10	Masugnar (framst av mas- ugns gas)	-	-	-	-	-	-	-
4.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	29	251	1 262	223
5	Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	0
5.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
5.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.4	Värmekraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.5	Industr mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-
5.6	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.7	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
5.9	Koksverk	-	-	-	-	-	-	-
5.10	Masugnar (framst av mas- ugns gas)	-	-	-	-	-	-	-
5.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	-	-	0	0

1) Avser förbrukat kärnbränsle i kärnreaktorer. Consumption of nuclear fuel in nuclear reactors.

2) Avser utnyttjad primär vattenkraft. Utilized primary hydro power.

3) Nettoproduktion. Net production.

4) Därav kondensproduktion 53 GWh. Of which condensing steam power 53 GWh.

Tabel 3:8 ENERGIBALANS ANDRA KVARTALET 1989, TJ
Energy balance sheet 2nd quarter 1989, TJ

	Stenkol, brunkol	Koks	Träbränsle, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr koks as- falt, smörj- o vägljor	Motor- bensin	Lättolja (exkl motorbensin), mellanolja
	1	2	3	4	5	6	7
1.1 Inhemsk tillförsel av primär energi	-	-	47 940	36	-	-	-
1.2 Import	15 594	3 703	-	182 031	1 499 ⁴	15 010	8 392
1.3 Export	54	393	-	3 830	2 975 ⁴	9 829	1 163
1.4 Lagerförändringar, sta- tistisk differens m m	-3 319	-1 214	-	10 705	-432	-3 580	-53
1 Bruttotillförsel (1.1+1.2-1.3-1.4)	18 859	4 524	47 940	167 532	-1 044	8 761	7 282
2 Bunkring för utrikes sjöfart (svenska och utländska fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energislag	13 199	3 570	8 709	168 557	522	-	1 395
4 Bruttoproduktion av om- vandlad energi	-	6 732	-	1 025	8 062	39 628	7 220
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	0
6 Nettotillförsel för an- vändning inom landet (1-2-3+4-5)	5 660	7 686	39 231	-	6 496	48 389	13 107
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke-energiändamål	109	365	-	-	6 427	-	3 165
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	5 551	7 321	39 231	-	69	48 389	9 942
därav							
9.1 Industri (SNI 2 och 3)	5 061	7 321	39 231	-	69	..	..
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaruindustri, gra- fisk industri (SNI 34)	680	-	33 076	-	69	..	..
9.1.2 Kemisk, petroleum-, gummi- varu-, plast- och plast- varuindustri (SNI 35)	299	84	461	-	-	..	..
9.1.3 Järn-, stål- och metall- verk (SNI 37)	1 333	6 480	0	-	-	..	..
9.1.4 Verkstadsindustri (SNI 38)	0	196	0	-	-	..	..
9.1.5 Övrig industri	2 749	561	5 694	-	-	..	..
9.2 Samfärdsel	0	-	-	-	-	48 389	9 720
9.3 Övrigt (bostäder, service m m)	490	0	..	-	-	..	222

1) Inkl LD-gas som förekommer vid framställning av stål. Including LD-gas, a byproduct in manufacturing of steel.

2) Avser utnyttjad primär vattenkraft och förbrukat kärnbränsle. I många sammanhang anges som inhemsk tillförsel producerad elenergi i vatten- och kärnkraftstationer (68 353 TJ + 46 181 TJ). Utilized primary hydro power and consumed nuclear fuel in nuclear reactors. In Swedish energy balances alternatively output of hydro and nuclear electricity can be evaluated as gross supply (68 353 TJ + 46 181 TJ).

3) Se not 2. See note 2.

4) Smörjolja ingår ej. Lubricating oils not included.

5) Därav 2 178 TJ spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 2 178 TJ waste heat delivered from industry.

6) Exkl fjärrvärme. Excl. steam and hot water.

Diesel- brännolja	Tunn eld- ningsolja nr 1	Tjocka eld- ningsoljor nr 2-5	Propan och butan (gasol)	Naturgas, koksugns-, o stadsgas	Masugns- gas ¹	Fjärrvärme (ånga, het- vatten)	Summa kol 1-14	Elenergi	Summa totalt	
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	Kolumn
-	-	-	-	-	-	5 350	53 326	227 625 ²	280 951 ³	1.1
14 805	3 154	7 323	3 188	-	-	-	254 699	10 339	265 038	1.2
33 737	36 562	414	-	-	-	-	88 957	11 902	100 859	1.3
-19 928	-13 082	-1 978	-39	-	-	-	-32 920	-	-32 920	1.4
996	-20 326	8 887	3 227	-	-	5 350	251 988	226 062	478 050	1
2 135	5 062	-	-	-	-	-	7 197	-	7 197	2
213	2 686	414	878	1 267	5 350	206 760	232 391	439 151	3	
57 652	47 776	1 750	2 227	3 569	24 607 ⁵	200 248	118 364	318 612	4	
36	3 738	0	742	204	..	4 720	5 966	10 686	5	
56 264	15 964	10 223	3 834	2 098	24 607	233 559	106 069	339 628	6	
-	-	-	51	662	2 467	3 180	10 289	13 469	7	
0	389	7 092	-	-	-	17 547	-	17 547	8	
26 299	29 965	15 575	3 131	3 783	1 436	22 140	212 832	95 780	308 612	9
1 637	2 883	11 136	2 763	3 044	1 436	2 714	77 295	48 430	125 725	9.1
142	107	3 738	230	39	-	..	38 081 ⁶	18 875	56 956 ⁶	9.1.1
71	285	857	46	639	-	..	2 742 ⁶	6 055	8 797 ⁶	9.1.2
107	534	2 258	1 382	1 027	1 436	..	14 557 ⁶	7 117	21 674 ⁶	9.1.3
249	1 032	623	322	211	-	..	2 633 ⁶	6 206	8 839 ⁶	9.1.4
1 068	925	3 660	783	1 128	-	..	16 568 ⁶	10 177	26 745 ⁶	9.1.5
19 929	783	1 129	92	0	-	-	80 042	2 156	82 198	9.2
4 733	26 299	3 310	276	739	-	19 426	55 495	45 194	100 689	9.3

Tabell 4:B ENERGIBALANS ANDRA KVARTALET 1989, TJ
Energy balance sheet 2nd quarter 1989, TJ

		Stenkol, brunkol	Koks	Träbränsle, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr koks as- falt, smörj- o vägljor	Motor- bensin	Lättoljor (exkl motorbensin), mellanoljor
		1	2	3	4	5	6	7
3	Insatt för omvandling till andra energislag	13 199	3 570	8 709	168 557	522	-	1 395
3.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Värmekraftverk	-	-	-	-	-	-	34
3.5	Industr mottrycksanlägg	82	-	2 303	-	-	-	-
3.6.1	Kraftvärmev, fjärrv prod	2 585	-	1 089	-	-	-	-
3.6.2	Kraftvärmev, elprod	354	-	0	-	-	-	-
3.7	Fristående värmeverk	1 633	-	5 317	-	-	-	-
3.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	228
3.9	Koksverk	8 545	-	-	-	522	-	-
3.10	Masugnar (framst av mas- ugns gas)	-	3 570	-	-	-	-	-
3.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	168 557	-	-	1 133
4	Bruttoproduktion av om- vandlad energi	-	6 732	-	1 025	8 062	39 628	7 220
4.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.4	Värmekraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.5	Industr mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-
4.6	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.7	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
4.9	Koksverk	-	6 732	-	-	-	-	-
4.10	Masugnar (framst av mas- ugns gas)	-	-	-	-	-	-	-
4.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	1 025	8 062	39 628	7 220
5	Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	0
5.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
5.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.4	Värmekraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.5	Industr mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-
5.6	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.7	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
5.9	Koksverk	-	-	-	-	-	-	-
5.10	Masugnar (framst av mas- ugns gas)	-	-	-	-	-	-	-
5.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	-	-	0	0

1) Se tabell 3:B not 2. See table 3:B, note 2.

2) Nettoproduktion. Net production.

3) Se tabell 3:B not 5. See table 3:B, note 5.

Diesel- brännolja	Tunn eld- ningsolja nr 1	Tjocka eld- ningsoljor nr 2-5	Propan och butan (gasol)	Naturgas, koksugns- o stadsgas	Masugns- gas	Fjärrvärme (ånga, het- vatten)	Summa kol 1-14	Elenergi	Summa totalt	
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	Kolumn
213		2 686	414	878	1 267	5 350	206 760	232 391 ¹	439 151 ¹	3
-		-	-	-	-	-	-	80 417	80 417	3.1
-		-	-	-	-	-	-	277	277	3.2
-		-	-	-	-	-	-	147 208	147 208	3.3
71		39	-	33	90	-	267	-	267	3.4
-		662	-	39	-	-	3 086	-	3 086	3.5
0		856	92	423	457	3 024	8 526	1 951	10 477	3.6.1
-		156	-	72	720	-	1 302	-	1 302	3.6.2
142		973	276	233	0	2 326	10 900	2 538	13 438	3.7
-		-	46	78	-	-	352	-	352	3.8
-		-	-	-	-	-	9 067	-	9 067	3.9
-		-	-	-	-	-	3 570	-	3 570	3.10
-		-	-	-	-	-	169 690	-	169 690	3.11
57 652		47 776	1 750 ²	2 227	3 569	24 607	200 248	118 364	318 612	4
-		-	-	-	-	-	-	68 353	68 353	4.1
-		-	-	-	-	-	-	194	194	4.2
-		-	-	-	-	-	-	46 181	46 181	4.3
-		-	-	-	-	-	-	112	112	4.4
-		-	-	-	-	-	-	2 725	2 725	4.5
-		-	-	-	-	9 652	9 652	799	10 451	4.6
-		-	-	-	-	14 944	14 944	-	14 944 ³	4.7
-		-	-	318	-	11	329	-	329	4.8
-		-	-	1 909	-	-	8 641	-	8 641	4.9
-		-	-	-	3 569	-	3 569	-	3 569	4.10
57 652		47 776	1 750 ²	-	-	-	163 113	-	163 113	4.11
36		3 738	0	742	204	..	4 720	5 966	10 686	5
-		-	-	-	-	-	-	828	828	5.1
-		-	-	-	-	-	-	-	-	5.2
0		-	-	-	-	-	0	2 156	2 156	5.3
-		0	-	-	-	-	0	11	11	5.4
-		-	-	-	-	-	-	83	83	5.5
0		0	0	-	-	..	0	1 271	1 271	5.6
0		0	0	39	-	..	39	1 127	1 166	5.7
-		0	-	0	-	-	0	11	11	5.8
36		-	-	703	204	-	943	43	986	5.9
-		-	-	-	-	-	-	..	..	5.10
0		3 738	-	-	-	-	3 738	436	4 174	5.11

FÖRTECKNING ÖVER ENERGIBÄRARE I TABELL 1-2
List of energy commodities in table 1-2

Benämning ¹	Stat nr ¹	Names of commodities ¹	SITC, Rev 2
<u>Kolumn 1</u>		<u>Column 1</u>	
Stenkol	27.01	Hard coal	321.1, 321.2, 322.1
Brunkol	27.02	Brown coal	322.2
<u>Kolumn 2</u>		<u>Column 2</u>	
Koks	27.04	Coke	325.0
<u>Kolumn 3</u>		<u>Column 3</u>	
Träbränsle	44.01	Wood waste	245.01, 246.2
Avlutar	38.04	Sulphate and sulphite lyes	598.12
Sopor	-	Garbage	-
Torv	27.03	Peat	322.3
<u>Kolumn 4</u>		<u>Column 4</u>	
Råolja	27.09	Crude oil	333.0
Toppad råolja	27.10.010	Topped crude oil	334.2
Halvfabrikat	..	Refinery feed-stocks	..
<u>Kolumn 5</u>		<u>Column 5</u>	
Petroleumkoks	27.13.110-120	Petroleum coke	335.42
Asfalt	27.13.200	Bitumen	335.41
Smörjor	27.10.851-857	Lubricating oils	334.51
Vägor	27.10.858	Road oils	334.51
<u>Kolumn 6</u>		<u>Column 6</u>	
Motorbensin	27.10.159	Motor gasoline	334.11 ²
<u>Kolumn 7</u>		<u>Column 7</u>	
Lättoljor:		Light distillates:	
Flygbensin	27.10.151	Aviation gasoline	334.11 ²
Jetbensin	27.10.200	Wide-cut jet fuel	334.12
Lättbensin	27.10.351	Light virgin naphtha	
Gasbensin	27.10.352	Virgin naphtha	334.19
Petroleumnфта	27.10.355	White spirit	
Andra lättoljor	27.10.359	Other light distillates	
Mellanoljor:		Kerosenes:	
Flygfotogen	27.10.401	Jet fuel	
Motorfotogen	27.10.402	Power kerosene	334.21 ²
Annan fotogen	27.10.409	Other kerosenes	334.21 ² , 334.29 ²
Andra mellanoljor	27.10.500		
<u>Kolumn 8</u>		<u>Column 8</u>	
Dieselbrännolja	ur 27.10.650	Diesel oil	334.3 ²
<u>Kolumn 9</u>		<u>Column 9</u>	
Tunn eldningsolja, nr 1	ur 27.10.650	Domestic heating oil	334.3 ²
<u>Kolumn 10</u>		<u>Column 10</u>	
Tjocka eldningsoljor nr 2-5:		Heavy fuel oils	334.4 ²
Eldningsoljor nr 2-3	27.10.701 702		
Eldningsoljor nr 4	27.10.704 705		
Eldningsoljor nr 5	27.10.707 708		
<u>Kolumn 11</u>		<u>Column 11</u>	
Propan och butan	27.11.120-130	Liquefied petroleum gas	342.1, 342.5
<u>Kolumn 12</u>		<u>Column 12</u>	
Naturgas	27.11.210	Natural gas	343.2
Koksugns gas	27.05	Coke-oven gas	345.0 ²
Stadsgas	27.05	Gaswork gas	345.0 ²

1) Benämning och stat nr enligt tulltaxans varuförteckning gällande fr o m 1988-01-01.

List of commodities according to Customs Handbooks I:1. Customs Tariffs with a Statistical Commodity List published 1988-01-01.

2) Ur. Part of.

FÖRTECKNING ÖVER ENERGIBÄRARE I TABELL 1-2 (forts)

Benämning ¹	Stat nr ¹	Names of commodities ¹	SITC, Rev 2
<u>Kolumn 13</u> Masugns gas	27.05.	<u>Column 13</u> Blast-furnance gas	345.0 ²
<u>Kolumn 14</u> Fjärrvärme (ånga, hetvatten)	..	<u>Column 14</u> District heating (steam and hot water)	..
<u>Kolumn 15</u> Kärnbränsle	ur 84.01	<u>Column 15</u> Nuclear feed-stocks	718.7 ²
<u>Kolumn 16</u> Vattenkraft	-	<u>Column 16</u> Hydro power	-
<u>Kolumn 17</u> Elenergi	27.16	<u>Column 17</u> Electric energy	351.0

1) Se not 1 föregående sida. See note 1, preceding page.
2) Se not 2 föregående sida. See note 2, preceding page.

OMRÄKNINGFAKTORER FÖR ENERGIBÄRARE Conversion factors

Stenkol, brunkol	1 ton=7,5595 MWh=27,2141 GJ
Koks	1 ton=7,7921 MWh=28,0516 GJ
Kärnbränsle (urandioxid), trä- bränsle, avlutar, sopor	1 tge=11,63 MWh=41,8680 GJ
Råolja	1 m ³ =10,0718 MWh=36,2585 GJ
Toppad råolja	1 m ³ =11,1258 MWh=40,0529 GJ
Petroleum koks	1 ton=9,7 MWh=34,8 GJ
Asfalt, vägoljor	1 ton=11,63 MWh=41,9 GJ
Smörjoljor	1 tgn=11,5 MWh=41,4 GJ
Motorbensin	1 m ³ =8,7225 MWh=31,4010 GJ
Övriga lättoljor	1 ton=11,9789 MWh=43,1240 GJ
Annan fotogen	1 m ³ =9,5366 MWh=34,3318 GJ
Övriga mellanoljor	1 ton=11,9789 MWh=43,1240 GJ
Dieselbrännolja, tunn eldningsolja (nr 1)	1 m ³ =9,8855 MWh=35,5878 GJ
Tjocka eldningsoljor (nr 2-5)	1 m ³ =10,8159 MWh=38,9372 GJ
Propan och butan	1 ton=12,7930 MWh=46,0548 GJ
Stadsgas, koksugsgas	1 000 m ³ =4,6520 MWh=16,7472 GJ
Naturgas	1 000 m ³ =10,8 MWh=38,8800 GJ
Masugsgas	1 000 m ³ =0,9304 MWh=3,3494 GJ (Såvida ej annat värde angivits av de enskilda uppgiftslämnarna)

Omräkningsfaktorer för olika energienheter

	MWh	GJ	Gcal	Toe	MBTU
1 MWh=	1	3,6	0,859845	0,0859845	3,41297
1 GJ=	0,277778	1	0,238846	0,0238846	0,948047
1 Gcal=	1,163	4,1868	1	0,1	3,96928
1 toe=	11,63	41,868	10	1	39,6928
1 MBTU=	0,293	1,0548	0,251935	0,0251935	1

Utgångsvärden: 1 MWh=3,6 GJ
1 Gcal= 1,163 MWh
1 MBTU (=Mega British thermal unit) = 1,0548 GJ