

Från trycket 17 februari 1987
Producent STATISTISKA CENTRALBYRÅN, Enheten för industri-
statistik
Förfrågningar Pilvi Kulasalu, tfn 08 - 783 46 92
Serie E - Energi ISSN 0349-5299
Tryck SCB-tryck, Örebro 1987

Sverige

I

Energiförsörjningen tredje kvartalet 1985 och 1986

Preliminära uppgifter

ENERGY SUPPLY THIRD QUARTER 1985 AND 1986
Preliminary data

Motsvarande uppgifter för närmast föregående kvartal har redovisats i Statistiska meddelanden (SM) E 20 SM 8604 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
3	3 Allmänt om energiredovisning
8	4 Metodbeskrivning
8	4.1 Energivarubalanser
10	4.2 Energibalanser
10	5 Summary
10	6 Methodological comments
	6.1 Balance sheets of sources of energy
	6.2 Energy balance sheets
11	7 Energy consumption the 3rd quarter 1986
12	8 List of terms
13	9 Symboler och enheter/Symbols and units

TABELLFÖRTECKNING

List of tables

Sida/
Page

14	1:A Energivarubalans tredje kvartalet 1985	1:A Balance sheet of sources of energy 3rd quarter 1985
16	2:A "-	2:A "-
18	3:A Energibalans tredje kvartalet 1985, Tj	3:A Energy balance sheet 3rd quarter 1985, Tj
20	4:A "-	4:A "-
22	1:B Energivarubalans tredje kvartalet 1986	1:B Balance sheet of sources of energy 3rd quarter 1986
24	2:B "-	2:B "-
26	3:B Energibalans tredje kvartalet 1986, Tj	3:B Energy balance sheet 3rd quarter 1986, 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

TREDJE KVARTALET 1986

Den slutliga användningen av energi ökade tredje kvartalet 1986 med 7 procent jämfört med tredje kvartalet 1985. Kraftigt sänkta oljepriser bidrog till ökad användning av oljeprodukter (en ökning med 15 procent). Av övriga energislag ökade användningen av gasprodukter samt fjärrvärme med 19 respektive 17 procent medan användningen av kol och koks samt inhemska bränslen minskade med 6 respektive 5 procent. Användningen av elenergi var oförändrat.

Industrins totala energianvändning minskade med 1 procent jämfört med tredje kvartalet 1985. Användningen av kol och koks samt inhemska bränslen minskade med 7 respektive 5 procent. Samtidigt ökade användningen av oljeprodukter, de olika gasprodukterna samt fjärrvärme med 2, 17 respektive 29 procent medan användningen av elenergi minskade med 1 procent.

Inom samfärdseln (inrikes transporter inkl privatbilismen) ökade energianvändningen och var 9 procent högre än under tredje kvartalet 1985.

Den slutliga användningen av energi inom gruppen övrigt (bostäder, service m m) var under tredje kvartalet 1986 17 procent högre än under motsvarande period året innan. Tredje kvartalet 1986 var regning och mycket kallare än normalt. Betingad av det kyliga vädret ökade behovet för uppvärmning som medförde ökad användning av oljeprodukter och fjärrvärme varvid ökningen jämfört med perioden föregående år uppgick till 37 respektive 16 procent. Det låga oljepriset medförde att mera olja användes för uppvärmning än det i vanliga fall billigare elenergin. Detta gav som resultat att användning av elenergi var oförändrat. 28 procent av fjärrvärmens baserades på olja mot 16 procent ett år tidigare.

FÖRSTA TRE KVARTALEN 1986

Under de första tre kvartalen 1986 var den slutliga användningen av energi inom landet på nästan oförändrad nivå i förhållande till motsvarande period året innan. Även användningen av oljeprodukter, fjärrvärme och elenergi var oförändrad. Användningen av kol och koks samt inhemska bränslen minskade med 5 respektive 1 procent. Endast användningen av gasprodukter ökade och var 1986 40 procent högre än för motsvarande period 1985, en ökning som helt kan tillskrivas användningen av naturgas.

Industrins energianvändning minskade med 2 procent jämfört med användning under de första tre kvartalen år 1985. Energianvändningen var i stort sett oförändrad inom kemisk, petroleum-, gummivaru-, plast- och plastvaruindustrin (SNI 35), medan den minskade inom alla andra industrinäringar - en minskning med mellan 1 och 7 procent.

Inom samfärdseln ökade energianvändningen med 6 procent jämfört med motsvarande period 1985. Ökningen kan främst återföras till användningen av motorbensin och dieselbränsolja (en ökning med 5 resp 16 procent).

Energianvändningen inom gruppen övrigt (bostäder, service m m) var under de första tre kvartalen 1986 1 procent lägre än under motsvarande period 1985. Perioden var i sin helhet något varmare i år än motsvarande period 1985, vilket medförde en minskad användning av energi för uppvärmning. Användningen av oljeprodukter och fjärrvärme var oförändrad medan elanvändningen minskade med 1 procent.

Här redovisade uppgifter baseras i huvudsak på den kortperiodiska statistikens preliminära uppgifter. 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.

Uppgifterna om slutlig användning av energi baseras för industrin på förbrukningsuppgifter. För samfärdsl 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.

En översikt över den slutliga användningen av energi under tredje kvartalet respektive första tre kvartalen fr o m 1982 framgår av tablå A.

Tablå A SLUTLIG ANVÄNDNING FÖR ENERGIÄNDAMÅL INOM LANDET. PJ

Tredje 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	I pro- cent av årsan- vändning	Index 1975= 100
<u>Industri (SNI 2 och 3)</u>										
1982	7,4	25,3	23,9	2,0	0,9	59,5	30,8	90,3	19,8	74,7
1983	8,8	30,9	20,7	1,8	0,9	63,1	34,3	97,4	20,8	80,6
1984	8,4	32,9	20,2	1,6	1,2	64,3	37,7	102,0	20,8	84,4
1985	9,5	34,4	18,0	2,3	1,4	65,6	39,3	104,9	20,8	86,8
1986	8,8	32,6	18,4	2,7	1,8	64,3	39,1	103,4	.	85,5
Förändring % mellan 1985/1986	-7	-5	+2	+17	+29	-2	-1	-1	.	.
<u>Samfärdsel</u>										
1982	-	-	61,4	-	-	61,4	1,7	63,1	26,0	107,9
1983	-	-	62,1	-	-	62,1	1,8	63,9	26,0	109,2
1984	-	-	64,7	-	-	64,7	1,9	66,6	25,9	113,8
1985	0,0	-	67,1	-	-	67,1	2,0	69,1	26,0	118,1
1986	0,0	-	73,6	-	-	73,6	2,0	75,6	.	129,2
Förändring % mellan 1985/1986	-	-	+0	-	-	+10	+0	+9	.	.
<u>Övrigt (bostäder, service mm)</u>										
1982	0,1	..	36,8	0,3	8,5	45,7	29,5	75,2	14,7	98,2
1983	0,1	..	32,5	0,3	8,4	41,3	30,7	72,0	14,6	94,0
1984	0,3	..	29,3	0,3	10,1	40,0	33,3	73,3	15,1	95,7
1985	0,1	..	28,3	0,3	11,3	40,0	36,3	76,3	13,9	99,6
1986	0,2	..	38,8	0,4	13,1	52,5	36,4	88,9	.	116,1
Förändring % mellan 1985/1986	.	-	+37	+33	+16	+31	+0	+17	.	.
<u>Totalt</u>										
1982	7,5	25,3	122,1	2,3	9,4	166,6	62,0	228,6	18,9	89,3
1983	8,9	30,9	115,3	2,1	9,3	166,5	66,8	233,3	19,3	91,1
1984	8,7	32,9	114,2	1,9	11,3	169,0	72,9	241,9	19,6	94,5
1985	9,6	34,4	113,4	2,6	12,7	172,7	77,6	250,3	20,5	97,8
1986	9,0	32,6	130,8	3,1	14,9	190,4	77,5	267,9	.	104,6
Förändring % mellan 1985/1986	-6	-5	+15	+19	+17	+10	+0	+7	.	.

Tablå A SLUTLIG ANVÄNDNING FÖR ENERGIÄNDAMÅL INOM LANDET. PJ

Första, andra och tredje 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	I pro- cent av årsan- vändning	Index 1975= 100
<u>Industri (SNI 2 och 3)</u>										
1982	26,8	85,6	105,8	7,0	7,4	232,6	102,9	335,5	73,5	78,1
1983	28,4	98,1	86,7	6,4	7,2	226,8	109,8	336,6	71,9	78,3
1984	31,9	105,4	83,7	6,8	7,3	235,1	121,8	356,9	72,9	83,0
1985	33,9	107,5	85,7	7,6	10,3	245,0	124,5	369,5	73,2	86,0
1986	32,1	105,9	74,8	10,7	10,5	234,0	127,3	361,3	.	84,1
Förändring % mellan 1985/1986	-5	-1	-13	+41	+2	-4	+2	-2	.	.
<u>Samfärdsel</u>										
1982	-	-	175,5	-	-	175,5	6,0	181,5	74,8	107,3
1983	-	-	176,5	-	-	176,5	6,1	182,6	74,3	108,0
1984	-	-	185,7	-	-	185,7	6,4	192,1	74,6	113,6
1985	0,0	-	190,6	-	-	190,6	7,0	197,6	74,5	116,9
1986	0,0	-	202,5	-	-	202,5	6,9	209,4	.	123,8
Förändring % mellan 1985/1986	-	-	+6	-	-	+6	-1	+6	.	.
<u>Övrigt (bostäder, service mm)</u>										
1982	0,4	..	176,1	1,8	61,9	240,2	121,7	361,9	70,8	96,9
1983	0,5	..	146,4	1,5	60,2	208,6	126,7	335,3	67,9	89,8
1984	1,6	..	138,4	1,4	66,8	208,2	135,6	343,8	70,7	92,0
1985	0,9	..	140,5	1,4	81,3	224,1	160,5	384,6	70,1	103,0
1986	0,9	..	140,1	1,9	80,9	223,8	158,3	382,1	.	102,4
Förändring % mellan 1985/1986	+0	-	+0	+36	+0	+0	-1	-1	.	.
<u>Totalt</u>										
1982	27,2	85,6	457,4	8,8	69,3	648,3	230,6	878,9	72,6	90,4
1983	28,9	98,1	409,6	7,9	67,4	611,9	242,6	854,5	70,7	87,9
1984	33,5	105,4	407,8	8,2	74,1	629,0	263,8	892,8	72,4	91,8
1985	34,8	107,5	416,8	9,0	91,6	659,7	292,0	951,7	72,2	97,9
1986	33,0	105,9	417,4	12,6	91,4	660,3	292,5	952,8	.	98,0
Förändring % mellan 1985/1986	-5	-1	+0	+40	+0	+0	+0	+0	.	.

TILLFÖRSEL AV ENERGI

Den totala tillförseln av energi (bruttotillförsel) under tredje kvartalet 1986 ökade med 12 procent jämfört med tredje kvartalet 1985. För de första tre kvartalen 1986 låg tillförseln 8 procent högre än under motsvarande period 1985. 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 tredje kvartalet 1986 en ökning med 12 procent och är för de första tre kvartalen 1986 tre procent högre jämfört med motsvarande period 1985. En översikt över tillförseln fr o m 1982 för tredje kvartalet samt för de första tre kvartalen 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, olja- 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>Tredje kvar- talet</u>												
1982	13,2	27,7	162,3	-	0,1	47,3	40,2	77,5	25,0	4,2	332,3	272,7
1983	15,4	34,5	155,4	-	0,4	53,8	45,8	85,2	27,9	3,7	348,4	283,1
1984	16,0	37,9	151,2	-	1,3	56,1	47,7	110,0	36,5	0,9	373,4	291,5
1985	17,4	39,9	145,5	0,6	1,8	71,3	60,6	122,2	43,7	-12,4	386,3	297,1
1986	17,8	38,8	181,4	1,4	3,1	51,5	43,8	140,8	47,6	-2,1	432,7	331,8
Förändring % mellan 85/86	+2	-3	+25	.	+72	-28	-28	+15	+9	.	+12	+12
<u>Första, andra och tredje kvartalet</u>												
1982	48,3	93,8	626,5	-	0,1	172,7	146,8	288,5	95,8	8,1	1 238,0	1 019,4
1983	56,4	110,5	555,5	-	1,1	189,1	160,8	297,6	100,1	15,3	1 225,5	999,7
1984	71,6	124,1	547,3	-	4,2	201,5	171,3	391,2	131,3	3,2	1 343,1	1 053,0
1985	84,8	129,9	559,3	0,6	6,8	221,0	187,8	404,9	141,1	-4,1	1 403,2	1 106,2
1986	86,4	131,7	580,0	5,3	11,6	192,2	163,4	517,1	177,6	-12,7	1 511,6	1 143,3
Förändring % mellan 85/86	+2	+1	+4	.	+71	-13	-13	+28	+26	.	+8	+3

- 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 tredje kvartalet 1985 och 1986 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 uppläggnings 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 tredje kvartalet samt de första tre kvartalen för o m 1982. 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, undertäckning av energianvändningen, genom att vissa veduppgifter saknas, och lagerförändringar. 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 följaktligen 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.

Dylika 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), saknas i energibalansberäkningarna. Enligt energiverkets beräkningar har denna användning fördubblats under perioden 1975-1985 och uppgick 1985 till ca 46,9 PJ. En ökad vedanvändning på bekostnad av andra energislag har därmed bidragit till en lägre registrerad energianvändning i här redovisade tabeller. Sedan några år tillbaka finns sådana uppgifter i SCBs särskilda undersökningar av energianvändningen i bostäder och lokaler. Energibalanserna kommer framöver att kompletteras med denna information.

Uppgifterna om leveranser av drivmedel och eldningsolja till samfärdsel 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, t ex prishöjningen den 1 juli 1979.

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 aktivitetsnivå 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

Varubalanserna 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 el-energi 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 masugns gas (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, koksugns gas, masugns gas och elenergi för drift av "omvandlingsanläggningar", redovisas dock under "Användning i energisektorn".

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

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

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, koksugns- och masugns- och fjärrvärme. Även facklade kvantiteter koksugns- och masugns- gas 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 masugns- gas).

Slutlig användning (9) omfattar all förbrukning som ej upptagits under ovanstående rubriker. Beträffande industrin redovisas här faktisk förbrukning, utom beträffande dieselbränsolja samt fjärrvärme (ånga, hetvatten), där uppgifterna avser totala leveranser till sektorerna i fråga. Uppgifterna om dieselbränsolja 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 dieselbränsolja 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 bensen 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 THIRD QUARTER 1986

The final consumption of energy in Sweden increased by 7 per cent the 3rd quarter 1986 as compared to the 3rd quarter 1985. The electric energy consumption was unchanged. The final consumption of fuels and district heating increased by 15 respective 17 per cent the 3rd quarter 1986 as compared to the 3rd quarter 1985.

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 smörjolja 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 eldningsolja toppad råolja torv total träbränsle tunn eldningsolja typ av anläggning	supplied energy heavy fuel oils topped crude oil peat 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	väglor 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 SYMBOLER OCH ENHETER
Symbols and units

-	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 TREDJE KVARTALET 1985
Balance sheet of sources of energy 3rd quarter 1985

	Stenkol, brunkol	Koks	Träbränsle, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr koks as- falt, smörj- o vägljor	Motor- bensin	Lättolja (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	2	-	953	2	-	-	-
1.2 Import	1 227	83	-	4 047	294	610	119
1.3 Export	10	21	-	216	1344	222	78
1.4 Lagerförändringar, statistisk differens m m	546	93	-	-491	-2	124	-25
1 Bruttotillförsel (1.1+1.2-1.3-1.4)	673	-31	953	4 324	-103	264	66
2 Bunkring för utrikes sjöfart (svenska och utländska fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	512	74	131	4 345	13	-	37
4 Bruttoproduktion av omvandlade energibärare	-	301	-	215	309	1 162	233
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	0
6 Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	161	196	822	-	193	1 426	262
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke-energiändamål	6	3	-	-	193	-	88
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	155	193	822	-	-	1 426	174
därav							
9.1 Industri (SNI 2 och 3)	149	193	822	-	-	..	..
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaruindustri, grafisk industri (SNI 34)	23	-	715	-	-	..	..
9.1.2 Kemisk, petroleum-, gummi-, plast- och plastvaruindustri (SNI 35)	9	1	8	-	-	..	..
9.1.3 Järn-, stål- och metallverk (SNI 37)	26	167	1	-	-	..	..
9.1.4 Verkstadsindustri (SNI 38)	0	7	0	-	-	..	..
9.1.5 Övrig industri	91	18	98	-	-	..	..
9.2 Samfärdse	0	-	-	-	-	1 426	171
9.3 Övrigt (bostäder, service m m)	6	0	..	-	-	..	3

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) Smörjolja ingår ej. Lubricating oils not included.

5) Avser stat nr 27.07.190.

6) Därav 387 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 387 GWh waste heat delivered from industry.

Diesel- brännolja	Tunn eld- ningsolja nr 1	Tjocka eld- ningsoljor nr 2-5	Propan och butan (gasol)	Naturgas, koksugns-, o stadsgas	Masygns- 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	
-	-	-	-	-	-	501	2 918	19 815	-	1.1
655	638	75	15	-	-	-	-	-	362	1.2
773	602	7	-	-	-	-	-	-	3 805	1.3
32	430	-	0	-	-	-	-	-	-	1.4
-150	-394	68	15	-	-	501	2 918	19 815	-3 443	1
34	139	-	-	-	-	-	-	-	-	2
5	81	4	15	200	501	2 918	19 815	1 323	3	
1 401	1 141	44	156	687	4 033 ⁶	-	-	29 805	4	
0	63	0	52	40	..	-	-	1 174	5	
1 212	464	108	104	447	4 033	-	-	23 865	6	
-	-	-	23	139	516	-	-	2 319	7	
7	5	65	-	-	-	-	-	-	-	8
555	650	459	43	81	308	3 517	-	-	21 546	9
46	69	313	37	66	308	391	-	-	10 911	9.1
4	3	110	4	0	-	..	-	-	4 467	9.1.1
2	7	33	0	10	-	..	-	-	1 427	9.1.2
3	11	52	16	44	308	..	-	-	1 689	9.1.3
7	21	15	6	1	-	..	-	-	1 220	9.1.4
30	27	103	11	11	-	..	-	-	2 108	9.1.5
398	16	45	2	-	-	-	-	-	560	9.2
111	565	101	4	15	-	3 126	-	-	10 075	9.3

Tabell 2:A ENERGIVARUBALANS TREDJE KVARTALET 1985
Balance sheet of sources of energy 3rd quarter 1985

		Stenkol, brunkol	Koks	Träbränsle, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr koks as- falt, smörj- o vägljor	Motor- bensin	Lättolja (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	512	74	131	4 345	13	-	37
3.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Värmekraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Industr mottrycksanlägg	3	-	48	-	-	-	-
3.6.1	Kraftvärmew, fjärrv prod	60	-	31	-	-	-	-
3.6.2	Kraftvärmew, elprod	13	-	1	-	-	-	-
3.7	Fristående värmeverk	33	-	51	-	-	-	-
3.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	10
3.9	Koksverk	403	-	-	-	13	-	-
3.10	Masugnar (framst av mas- ugns gas)	-	74	-	-	-	-	-
3.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	4 345	-	-	27
4	Bruttoproduktion av om- vandlade energibärare	-	301	-	21	309	1 162	233
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	-	301	-	-	-	-	-
4.10	Masugnar (framst av mas- ugns gas)	-	-	-	-	-	-	-
4.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	21	309	1 162	233
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 22 GWh. Of which condensing steam power 22 GWh.

Diesel- brännolja 1 000 m ³	Tunn eld- ningsolja nr 1 1 000 m ³	Tjocka eld- ningsoljor nr 2-5 1 000 m ³	Propan och butan (gasol) 1 000 ton	Naturgas, koksugns-, o stadsgas milj m ³	Masugns- gas milj m ³	Fjärrvärme (ånga, het- vatten) GWh	Kärn- bränsle ¹ 1 000 toe	Vatten- kraft ² GWh	Elenergi GWh	Kolumn
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
5	81	4	15	200	501	2 918	19 815	1 323	3	
-	-	-	-	-	-	-	19 815	-	3.1	
-	-	-	-	-	-	-	-	225	3.2	
-	-	-	-	-	-	2 918	-	-	3.3	
1	1	-	1	-	-	-	-	-	3.4	
0	16	-	-	-	-	-	-	-	3.5	
1	34	-	3	45	200	-	-	514	3.6.1	
-	2	-	7	155	-	-	-	-	3.6.2	
3	28	-	4	-	301	-	-	584	3.7	
-	-	4	-	-	-	-	-	-	3.8	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.9	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.10	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.11	
1 401	1 141	44 ³	156	687	4 033	-	-	29 805	4	
-	-	-	-	-	-	-	-	16 843	4.1	
-	-	-	-	-	-	-	-	158	4.2	
-	-	-	-	-	-	-	-	12 152	4.3	
-	-	-	-	-	-	-	-	9	4.4	
-	-	-	-	-	-	-	-	577	4.5	
-	-	-	-	-	1 714	-	-	66 ⁴	4.6	
-	-	-	-	-	2 317	-	-	-	4.7	
-	-	-	22	-	2	-	-	-	4.8	
-	-	-	134	-	-	-	-	-	4.9	
-	-	-	-	687	-	-	-	-	4.10	
1 401	1 141	44 ³	-	-	-	-	-	-	4.11	
0	63	0	52	40	..	-	-	1 174	5	
-	-	-	-	-	-	-	-	183	5.1	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.2	
0	0	-	-	-	-	-	-	568	5.3	
0	0	-	-	-	-	-	-	1	5.4	
-	-	-	-	-	-	-	-	18	5.5	
0	0	0	-	-	-	-	-	80	5.6	
0	0	-	-	-	..	-	-	196	5.7	
-	0	-	1	-	-	-	-	3	5.8	
0	-	-	51	40	-	-	-	13	5.9	
-	-	-	-	-	-	-	-	..	5.10	
0	63	-	-	-	-	-	-	112	5.11	

Tabell 3:A ENERGIBALANS TREDJE KVARTALET 1985, TJ
Energy balance sheet 3rd quarter 1985, 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	54	-	39 901	73	-	-	-
1.2	Import	33 391	2 328	-	146 883	1 116 ⁴	19 155	3 927
1.3	Export	272	589	-	7 691	5 615 ⁴	6 971	2 502
1.4	Lagerförändringar, sta- tistisk differens m m	14 858	2 608	-	-17 666	-91	3 894	-776
1	Bruttotillförsel (1.1+1.2-1.3-1.4)	18 315	-869	39 901	156 931	-4 408	8 290	2 201
2	Bunkring för utrikes sjöfart (svenska och utländska fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3	Insatt för omvandling till andra energislag	13 934	2 077	5 485	157 674	452	-	1 135
4	Bruttoproduktion av om- vandlad energi	-	8 444	-	743	12 940	36 488	7 607
5	Användning i energisektor	-	-	-	-	-	0	0
6	Nettotillförsel för an- vändning inom landet (1-2-3+4-5)	4 381	5 498	34 416	-	8 080	44 778	8 673
7	Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8	Användning för icke-energiändamål	163	84	-	-	8 080	-	2 787
9	Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	4 218	5 414	34 416	-	-	44 778	5 886
	därav							
9.1	Industri (SNI 2 och 3)	4 055	5 414	34 416	-	-	..	..
9.1.1	Massa-, pappers- och pappersvaruindustri, gra- fisk industri (SNI 34)	626	-	29 936	-	-	..	..
9.1.2	Kemisk, petroleum-, gummi- varu-, plast- och plast- varuindustri (SNI 35)	245	28	335	-	-	..	..
9.1.3	Järn-, stål- och metall- verk (SNI 37)	708	4 685	42	-	-	..	..
9.1.4	Verkstadsindustri (SNI 38)	0	196	0	-	-	..	..
9.1.5	Övrig industri	2 476	505	4 103	-	-	..	..
9.2	Samfärdse	0	-	-	-	-	44 778	5 783
9.3	Övrigt (bostäder, service m m)	163	0	..	-	-	..	103

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 (60 635 TJ + 43 747 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 (60 635 TJ + 43 747 TJ).

3) Se not 2. See not 2.

4) Smörjolja ingår ej. Lubricating oils not included.

5) Därav 1 393 TJ spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 1 393 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
-	-	-	-	-	-	1 804	41 832	193 505 ²	235 337 ³	1.1
23 310		24 842	3 454	583	-	-	258 989	1 303	260 292	1.2
27 509		23 440	322	-	-	-	74 911	13 698	88 609	1.3
1 140		16 742	-	0	-	-	20 709	-	20 709	1.4
-5 339		-15 340	3 132	583	-	1 804	205 201	181 110	386 311	1
1 210		5 412	-	-	-	-	6 622	-	6 622	2
179		3 154	184	252	671	1 804	187 001	198 267	385 268	3
49 859		44 427	2 026	2 612	2 077	14 518 ⁵	181 741	107 298	289 039	4
0		2 453	0	871	119	..	3 443	4 228	7 671	5
43 131		18 068	4 974	2 072	1 287	14 518	189 876	85 913	275 789	6
-		-	-	384	394	1 856	2 634	8 348	10 982	7
249		195	2 994	-	-	-	14 552	-	14 552	8
19 751	23 131	17 873	1 980	1 688	893	12 662	172 690	77 565	250 255	9
1 637	2 455	12 188	1 704	1 415	893	1 408	65 585	39 279	104 864	9.1
142	107	4 283	184	0	-	..	35 278 ⁶	16 081	51 359 ⁶	9.1.1
71	249	1 285	0	367	-	..	2 580 ⁶	5 137	7 717 ⁶	9.1.2
107	391	2 025	737	737	893	..	10 325 ⁶	6 080	16 405 ⁶	9.1.3
249	747	584	276	17	-	..	2 069 ⁶	4 392	6 461 ⁶	9.1.4
1 068	961	4 011	507	294	-	..	13 925 ⁶	7 589	21 514 ⁶	9.1.5
14 164	569	1 752	92	-	-	-	67 138	2 016	69 154	9.2
3 950	20 107	3 933	184	273	-	11 254	39 967	36 270	76 237	9.3

Tabell 4:A ENERGIBALANS TREDJE KVARTALET 1985, TJ
Energy balance sheet 3rd quarter 1985, TJ

		Stenkol, brunkol	Koks	Träbränsle, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr koks asfalt, smörj- o vägljor	Motor- bensin	Lättolja (ex motorbensin), mellanolja
		1	2	3	4	5	6	7
3	Insatt för omvandling till andra energislag	13 934	2 077	5 485	157 674	452	-	1 135
3.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Värmekraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Industr mottrycksanlägg	82	-	2 010	-	-	-	-
3.6.1	Kraftvärmev, fjärrv prod	1 633	-	1 298	-	-	-	-
3.6.2	Kraftvärmev, elprod	354	-	42	-	-	-	-
3.7	Fristående värmeverk	898	-	2 135	-	-	-	-
3.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	285
3.9	Koksverk	10 967	-	-	-	452	-	-
3.10	Masugnar (framst av mas- ugns gas)	-	2 077	-	-	-	-	-
3.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	157 674	-	-	850
4	Bruttoproduktion av om- vandlad energi	-	8 444	-	743	12 940	36 488	7 607
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	-	8 444	-	-	-	-	-
4.10	Masugnar (framst av mas- ugns gas)	-	-	-	-	-	-	-
4.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	743	12 940	36 488	7 607
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- 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
179		3 154	184	252	671	1 804	187 001	198 267 ¹	385 268 ¹	3
-		-	-	-	-	-	-	71 334	71 334	3.1
-		-	-	-	-	-	-	810	810	3.2
-		-	-	-	-	-	-	122 171	122 171	3.3
36		39	-	17	-	-	92	-	92	3.4
0		623	-	-	-	-	2 715	-	2 715	3.5
36		1 324	-	51	147	720	5 209	1 850	7 059	3.6.1
0		78	-	117	524	-	1 115	-	1 115	3.6.2
107		1 090	-	67	-	1 084	5 381	2 102	7 483	3.7
-		-	184	-	-	-	469	-	469	3.8
-		-	-	-	-	-	11 419	-	11 419	3.9
-		-	-	-	-	-	2 077	-	2 077	3.10
-		-	-	-	-	-	158 524	-	158 524	3.11
49 859		44 427	2 026 ²	2 612	2 077	14 518	181 741	107 298	289 039	4
-		-	-	-	-	-	-	60 635	60 635	4.1
-		-	-	-	-	-	-	569	569	4.2
-		-	-	-	-	-	-	43 747	43 747	4.3
-		-	-	-	-	-	-	32	32	4.4
-		-	-	-	-	-	-	2 077	2 077	4.5
-		-	-	-	-	6 170	6 170	238	6 408	4.6
-		-	-	-	-	8 341	8 341	-	8 341 ³	4.7
-		-	-	368	-	7	375	-	375	4.8
-		-	-	2 244	-	-	10 688	-	10 688	4.9
-		-	-	-	2 077	-	2 077	-	2 077	4.10
49 859		44 427	2 026 ²	-	-	-	154 090	-	154 090	4.11
0		2 453	0	871	119	..	3 443	4 228	7 671	5
-		-	-	-	-	-	-	659	659	5.1
-		-	-	-	-	-	-	-	-	5.2
0		0	-	-	-	-	0	2 045	2 045	5.3
0		0	-	-	-	-	0	4	4	5.4
-		-	-	-	-	-	-	65	65	5.5
0		0	0	-	-	..	0	288	288	5.6
0		0	-	-	-	..	0	706	706	5.7
-		0	-	17	-	-	17	11	28	5.8
0		-	-	854	119	-	973	47	1 020	5.9
-		-	-	-	-	-	-	..	..	5.10
0		2 453	-	-	-	-	2 453	403	2 856	5.11

Tabell 1:B ENERGIVARUBALANS TREDJE KVARTALET 1986
Balance sheet of sources of energy 3rd quarter 1986

	Stenkol, brunkol	Koks	Träbränsle, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr koks as- falt, smörj- o vägljor	Motor- bensin	Lättolja (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	-	927	1	-	-	-
1.2 Import	977	58	-	5 160	93 ⁴	588	391
1.3 Export	6	14	-	324	128 ⁴	221	67
1.4 Lagerförändringar, statistisk differens m m	282	82	-	13	44	-22	82
1 Bruttotillförsel (1.1+1.2-1.3-1.4)	694	-38	927	4 824	-79	389	242
2 Bunkring för utrikes sjöfart (svenska och utländska fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	548	72	147	4 862	12	-	60
4 Bruttoproduktion av omvandlade energibärare	-	296	-	38 ⁵	401	1 096	209
5 Användning i energisektor	-	-	-	-	-	0	0
6 Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	146	186	780	-	310	1 485	391
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke-energiändamål	2	6	-	-	310	-	154
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	144	180	780	-	-	1 485	237
därav							
9.1 Industri (SNI 2 och 3)	139	177	780	-	-	..	..
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaruindustri, grafisk industri (SNI 34)	31	-	671	-	-	..	..
9.1.2 Kemisk, petroleum-, gummi-varu-, plast- och plast-varuindustri (SNI 35)	8	2	8	-	-	..	..
9.1.3 Järn-, stål- och metallverk (SNI 37)	18	154	1	-	-	..	..
9.1.4 Verkstadsindustri (SNI 38)	0	7	0	-	-	..	..
9.1.5 Övrig industri	82	14	100	-	-	..	..
9.2 Samfärdsel	0	0	-	-	-	1 485	234
9.3 Övrigt (bostäder, service m m)	5	3	..	-	-	..	3

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) Avser stat nr 27.07.190.

6) Därav 416 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 416 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
7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
-	-	-	-	-	-	856	3 362	14 314	-	1.1
675	1 175	89	37	-	-	-	-	-	523	1.2
527	455	20	-	-	-	-	-	-	1 105	1.3
369	922	-41	1	-	-	-	-	-	-	1.4
-221	-202	110	36	-	-	856	3 362	14 314	-582	1
44	152	-	-	-	-	-	-	-	-	2
6	171	3	19	236	856	3 362	14 314	459	3	
1 792	1 109	48	158	683	4 685 ⁶	-	-	26 502	4	
1	56	0	55	44	..	-	-	1 909	5	
1 520	528	155	120	403	4 685	-	-	23 552	6	
-	-	-	19	152	551	-	-	2 014	7	
0	17	107	-	-	-	-	-	-	8	
647	873	511	48	101	251	4 134	-	-	21 538	9
44	64	333	35	83	251	490	-	-	10 861	9.1
3	5	136	4	0	-	..	-	-	4 242	9.1.1
2	3	29	0	14	-	..	-	-	1 498	9.1.2
3	11	56	16	49	251	..	-	-	1 592	9.1.3
7	19	14	5	2	-	..	-	-	1 326	9.1.4
29	26	98	10	18	-	-	-	-	2 203	9.1.5
461	23	47	1	-	-	-	-	-	556	9.2
142	786	131	12	18	-	3 644	-	-	10 121	9.3

Tabell 2:B ENERGIVARUBALANS TREDJE KVARTALET 1986
Balance sheet of sources of energy 3rd quarter 1986

		Stenkol, brunkol	Koks	Träbränsle, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr koks as- falt, smörj- o vägljor	Motor- bensin	Lättolja (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	548	72	147	4 862	12	-	60
3.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Värmekraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Industr mottrycksanlägg	4	-	56	-	-	-	-
3.6.1	Kraftvärmew, fjärrv prod	91	-	30	-	-	-	-
3.6.2	Kraftvärmew, elprod	16	-	3	-	-	-	-
3.7	Fristående värmeverk	40	-	58	-	-	-	-
3.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	8
3.9	Koksverk	397	-	-	-	12	-	-
3.10	Masugnar (framst av mas- ugns gas)	-	72	-	-	-	-	-
3.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	4 862	-	-	52
4	Bruttoproduktion av om- vandlade energibärare	-	296	-	38	401	1 096	209
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	-	296	-	-	-	-	-
4.10	Masugnar (framst av mas- ugns gas)	-	-	-	-	-	-	-
4.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	38	401	1 096	209
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 43 GWh. Of which condensing steam power 43 GWh.

Tabell 3:B ENERGIBALANS TREDJE KVARTALET 1986, TJ
Energy balance sheet 3rd quarter 1986, 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
1.1 Inhemsk tillförsel av primär energi	136	-	38 812	36	-	-	-
1.2 Import	26 588	1 627	-	187 220	3 457 ⁴	18 464	12 732
1.3 Export	163	393	-	11 522	5 362 ⁴	6 940	2 066
1.4 Lagerförändringar, sta- tistisk differens m m	7 673	2 310	-	455	1 489	-691	2 653
1 Bruttotillförsel (1.1+1.2-1.3-1.4)	18 888	-1 076	38 812	175 279	-3 394	12 215	8 013
2 Bunkring för utrikes sjöfart (svenska och utländska fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energislag	14 914	2 010	6 155	176 623	418	-	1 865
4 Bruttoproduktion av om- vandlad energi	-	8 303	-	1 344	16 783	34 415	6 700
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	0
6 Nettotillförsel för an- vändning inom landet (1-2-3+4-5)	3 974	5 217	32 657	-	12 971	46 630	12 848
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke-energiändamål	54	168	-	-	12 971	-	4 865
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	3 920	5 049	32 657	-	-	46 630	7 983
därav							
9.1 Industri (SNI 2 och 3)	3 784	4 965	32 657	-	-	..	..
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaruindustri, gra- fisk industri (SNI 34)	844	-	28 093	-	-	..	..
9.1.2 Kemisk, petroleum-, gummi- varu-, plast- och plast- varuindustri (SNI 35)	218	56	335	-	-	..	..
9.1.3 Järn-, stål- och metall- verk (SNI 37)	490	4 320	42	-	-	..	..
9.1.4 Verkstadsindustri (SNI 38)	0	196	0	-	-	..	..
9.1.5 Övrig industri	2 232	393	4 187	-	-	..	..
9.2 Samfärdse	0	0	-	-	-	46 630	7 886
9.3 Övrigt (bostäder, service m m)	136	84	..	-	-	..	97

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 (43 801 TJ + 47 621 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 (43 801 TJ + 47 621 TJ).

3) Se not 2. See note 2.

4) Smörjoljor ingår ej. Lubricating oils not included.

5) Därav 1 498 TJ spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 1 498 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
-	-	-	-	-	-	3 082	42 066	192 290 ²	234 356 ³	1.1
24 022		45 751	4 099	1 439	-	-	325 399	1 883	327 282	1.2
18 755		17 716	921	-	-	-	63 838	3 978	67 816	1.3
13 131		35 902	-1 888	39	-	-	61 073	-	61 073	1.4
-7 864		-7 867	5 066	1 400	-	3 082	242 554	190 195	432 749	1
1 566		5 918	-	-	-	-	7 484	-	7 484	2
214		6 658	138	407	758	3 082	213 242	193 943	407 185	3
63 773		43 181	2 211	2 646	2 010	16 866 ⁵	198 232	95 408	293 640	4
36		2 180	0	921	127	-	3 264	6 873	10 137	5
54 093		20 558	7 139	2 718	1 125	16 866	216 796	84 787	301 583	6
-		-	-	318	415	1 984	2 717	7 249	9 966	7
0		662	4 928	-	-	-	23 648	-	23 648	8
23 025	31 068	19 896	2 211	2 400	710	14 882	190 431	77 538	267 969	9
1 566	2 277	12 965	1 612	1 988	710	1 764	64 288	39 100	103 388	9.1
107	178	5 295	184	0	-	..	34 701 ⁶	15 271	49 972 ⁶	9.1.1
71	107	1 129	0	544	-	..	2 460 ⁶	5 393	7 853 ⁶	9.1.2
107	391	2 180	737	843	710	..	9 820 ⁶	5 731	15 551 ⁶	9.1.3
249	676	545	230	56	-	..	1 952 ⁶	4 774	6 726 ⁶	9.1.4
1 032	925	3 816	461	545	-	..	13 591 ⁶	7 931	21 522 ⁶	9.1.5
16 406	819	1 830	46	0	-	-	73 617	2 002	75 619	9.2
5 053	27 972	5 101	553	412	-	13 118	52 526	36 436	88 962	9.3

Tabell 4:B ENERGIBALANS TREDJE KVARTALET 1986, TJ
Energy balance sheet 3rd quarter 1986, 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
3	Insatt för omvandling till andra energislag	14 914	2 010	6 155	176 623	418	-	1 865
3.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Värmekraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Industr mottrycksanlägg	109	-	2 345	-	-	-	-
3.6.1	Kraftvärmefv, fjärrv prod	2 477	-	1 256	-	-	-	-
3.6.2	Kraftvärmefv, elprod	435	-	126	-	-	-	-
3.7	Fristående värmefv	1 089	-	2 428	-	-	-	-
3.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	228
3.9	Koksverk	10 804	-	-	-	418	-	-
3.10	Masugnar (framst av mas- ugns gas)	-	2 010	-	-	-	-	-
3.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	176 623	-	-	1 637
4	Bruttoproduktion av om- vandlad energi	-	8 303	-	1 344	16 783	34 415	6 700
4.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.4	Värmekraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.5	Industr mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-
4.6	Kraftvärmefv	-	-	-	-	-	-	-
4.7	Fristående värmefv	-	-	-	-	-	-	-
4.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
4.9	Koksverk	-	8 303	-	-	-	-	-
4.10	Masugnar (framst av mas- ugns gas)	-	-	-	-	-	-	-
4.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	1 344	16 783	34 415	6 700
5	Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	0
5.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
5.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.4	Värmekraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.5	Industr mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-
5.6	Kraftvärmefv	-	-	-	-	-	-	-
5.7	Fristående värmefv	-	-	-	-	-	-	-
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
214		6 658	138	407	758	3 082	213 242	193 943 ¹	407 185 ¹	3
-		-	-	-	-	-	-	51 530	51 530	3.1
-		-	-	-	-	-	-	569	569	3.2
-		-	-	-	-	-	-	140 760	140 760	3.3
36		428	-	17	29	-	510	-	510	3.4
0		896	-	78	-	-	3 428	-	3 428	3.5
0		2 142	-	89	212	1 278	7 454	256	7 710	3.6.1
0		350	-	134	517	-	1 562	-	1 562	3.6.2
178		2 842	-	89	0	1 804	8 430	828	9 258	3.7
-		-	138	-	-	-	366	-	366	3.8
-		-	-	-	-	-	11 222	-	11 222	3.9
-		-	-	-	-	-	2 010	-	2 010	3.10
-		-	-	-	-	-	178 260	-	178 260	3.11
63 773		43 181	2 211 ²	2 646	2 010	16 866	198 232	95 408	293 640	4
-		-	-	-	-	-	-	43 801	43 801	4.1
-		-	-	-	-	-	-	400	400	4.2
-		-	-	-	-	-	-	47 621	47 621	4.3
-		-	-	-	-	-	-	284	284	4.4
-		-	-	-	-	-	-	2 596	2 596	4.5
-		-	-	-	-	6 700	6 700	706	7 406 ³	4.6
-		-	-	-	-	10 159	10 159	-	10 159	4.7
-		-	-	301	-	7	308	-	308	4.8
-		-	-	2 345	-	-	10 648	-	10 648	4.9
-		-	-	-	2 010	-	2 010	-	2 010	4.10
63 773		43 181	2 211 ²	-	-	-	168 407	-	168 407	4.11
36		2 180	0	921	127	-	3 264	6 873	10 137	5
-		-	-	-	-	-	-	536	536	5.1
-		-	-	-	-	-	-	-	-	5.2
0		0	-	-	-	-	0	2 225	2 225	5.3
0		-	-	-	-	-	0	22	22	5.4
-		-	-	-	-	-	-	79	79	5.5
0		0	0	-	-	-	0	1 343	1 343	5.6
0		0	-	-	-	-	0	2 153	2 153	5.7
-		-	-	0	-	-	0	11	11	5.8
36		-	-	921	127	-	1 084	43	1 127	5.9
-		-	-	-	-	-	-	..	..	5.10
0		2 180	-	-	-	-	2 180	461	2 641	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	322.1, 322.2, 323.11
Brunkol	27.02	Brown coal	322.3, 323.12
<u>Kolumn 2</u>		<u>Column 2</u>	
Koks	27.04	Coke	323.21 ² , 323.22
<u>Kolumn 3</u>		<u>Column 3</u>	
Träbränsle	44.01	Wood waste	245.01, 246.03
Avlutar	38.06	Sulphate and sulphite lyes	598.12
Sopor	-	Garbage	-
Torv	27.03	Peat	322, 4, 323.13
<u>Kolumn 4</u>		<u>Column 4</u>	
Råolja	27.09	Crude oil	330.0
Toppad råolja	27.10.010	Topped crude oil	334.4 ²
Halvfabrikat	..	Refinery feed-stocks	..
<u>Kolumn 5</u>		<u>Column 5</u>	
Petroleumkoks	27.14.200	Petroleum coke	335.42
Asfalt	27.14.100	Bitumen	335.41
Smörjöljor	27.10.851-857	Lubricating oils	334.51
Vägljor	27.10.853	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
Petroleumnafta	27.10.355	White spirit	
Andra lättoljor	27.10.359	Other light distillates	
Mellanoljor:		Kerosenes:	
Flygfoto-gen	27.10.401	Jet fuel	
Motorfoto-gen	27.10.402	Power kerosene	334.21 ²
Annan foto-gen	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	27.11.100	Liquefied petroleum gas	341.31
<u>Kolumn 12</u>		<u>Column 12</u>	
Naturgas	27.11.300	Natural gas	341.4
Koksugngas	27.05.500	Coke-oven gas	341.5 ²
Stadsgas	27.05.500	Gaswork gas	341.5 ²

1) Benämning och stat nr enligt tulltaxans varuförteckning gällande fr o m 1976-01-01.

List of commodities according to Customs Handbooks I:1. Customs Tariffs with a Statistical Commodity List published 1976-01-01.

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	27.05.500	<u>Column 13</u> Blast-furnance gas	341.5 ²
<u>Kolumn 14</u> Fjärrvärme (ånga, hetvatten)	22.01.200	<u>Column 14</u> District heating (steam and hot water)	071.2 ²
<u>Kolumn 15</u> Kärnbränsle	ur 84.59	<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	27.17	<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, koksugngas	1 000 m ³ =4,6520 MWh=16,7472 GJ
Naturgas	1 000 m ³ =10,8 MWh=38,8800 GJ
Masugngas	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