

SM EN20

Sverige I

P3/7 EN20 2001/1

Ex 1

2001-01-31

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



0000077291

Statistiska meddelanden

Beställningsnummer

EN 20 SM 0101

Energiförsörjningen tredje kvartalet 1999 och 2000

Preliminära uppgifter

Energy supply the third quarter 1999 and 2000, Preliminary data

Motsvarande uppgifter för närmast föregående kvartal har redovisats i Statistiska meddelanden (SM) EN 20 SM 0005 och tidsserier för åren 1973-1982 i SM E 1984:14. Definitiva och mer detaljerade uppgifter om energianvändningen 1996-1998 har redovisats i SM EN 20 SM 0002.

En utförligare beskrivning av förekommande metoder för energibalansernas redovisningsprinciper finns i en särskild PM (Oktober 1995, Energibalanser - principer och metoder) som kan beställas från SCB, Programmet för energistatistik.

Ny redovisning av tillförsel av vattenkraft

För att öka jämförbarheten med internationell statistik redovisas fr.o.m. statistiken för 1997 tillförseln av primärenergi från vattenkraft som bruttoproduktionen av elenergi i vattenkraftstationer.

Ny omräkning av naturgas

Redovisningen av naturgas i energibalanserna har fr.o.m. redovisningen av fjärde kvartalet 1998 lagts om till att baseras på dess effektiva värmevärde 9,72 MWh/1 000 m³, vilket innebär en anpassning till internationell praxis.

SVERIGES OFFICIELLA STATISTIK



Energimyndigheten

Statistikansvarig myndighet
Statens energimyndighet

Box 310
631 04 ESKILSTUNA
tfn 016-544 20 00, fax 016-544 19 00



Statistiska centralbyrån
Statistics Sweden

Producent

SCB, Energiprogrammet
701 89 ÖREBRO
fax 019-17 69 94
Förfrågningar: Mats Rönnbacka, tfn 019-17 61 84 eller
Mikael Schöllin, tfn 019-17 68 99

Innehåll

Contents

Sida/ Page	Avsnitt/Part	
3	1	Sammanfattning
6	2	Inledning
6	3	Allmänt om energiredovisning
7	4	Metodbeskrivning
7	4.1	Energivarubalanser
8	4.2	Energibalanser
8	5	Summary
9	6	Methodological comments
9	6.1	Balance sheets of sources of energy
9	6.2	Energy balance sheets
9	7	Energy consumption the third quarter 2000
10	8	Ordlista/List of terms
11	9	Symboler och enheter/Symbols and units
28	10	Omräkningsfaktorer för energibärare/Conversion factors

Tabellförteckning

List of tables

Sida/ Page		
12	1:A	Energivarubalans tredje kvartalet 1999
14	2:A	" -
16	3:A	Energibalans tredje kvartalet 1999, TJ
18	4:A	" -
20	1:B	Energivarubalans tredje kvartalet 2000
22	2:B	" -
24	3:B	Energibalans tredje kvartalet 2000, TJ
26	4:B	" -
	1:A	Balance sheet of energy sources third quarter 1999
	2:A	" -
	3:A	Energy balance sheet third quarter 1999, TJ
	4:A	" -
	1:B	Balance sheet of energy sources third quarter 2000
	2:B	" -
	3:B	Energy balance sheet third quarter 2000, TJ
	4:B	" -

1 Sammanfattning

Ökad energianvändningen under tredje kvartalet 2000

Under det tredje kvartalet 2000 ökade den slutliga användningen av energi inom landet med 5 procent jämfört med motsvarande period 1999. Energianvändning ökade med 7 procent inom den s.k. övrigsektorn (bostäder, service m.m.). Användningen av energi inom industrin samt energianvändningen för transporter ökade med 6 respektive 1 procent jämfört med motsvarande period 1999.

En stor del av energianvändningen inom den s.k. övrigsektorn (bostäder, service m.m.) avser uppvärmning. Ökningen hänger därför främst samman med att vädret var kallare än under motsvarande period ett år tidigare. Användningen av fjärrvärme ökade med 29 procent och elförbrukningen ökade med 4 procent inom denna kategori. Ökad användning av eldningsolja bidrog till att oljeanvändningen inom denna sektor ökade med 5 procent.

Ökad produktion av vattenkraft

Den totala tillförseln av energi under det tredje kvartalet 2000 var 2 procent högre än under motsvarande kvartal förra året. Produktionen av vattenkraft var 63 procent högre jämfört med tredje kvartalet 1999. Tillförseln av kärnbränsleenergi minskade under samma period med 29 procent.

Tillförseln av råolja och oljeprodukter ökade med 3 procent och tillförseln av biobränslen, torv m.m. ökade med 12 procent jämfört med tredje kvartalet 1999.

Nettoimporten av elenergi ökade med 0,1 TWh från 0,2 TWh (nettoimport) till 0,3 TWh (nettoimport).

Översikt 1996 – 2000

En översikt över den slutliga användningen av energi respektive bruttotillförsel av energi under anndra kvartalet och första halvåret fr.o.m 1996 framgår av tablå A respektive B.

Kommentar

Här redovisade uppgifter baseras i huvudsak på den kortperiodiska statistikens preliminära uppgifter. Dessa uppgifter avviker i vissa fall från motsvarande uppgifter i olika statistikgrenar som grundas på årsvisa undersökningar. Årsstatistiken på området är oftast utförligare och mer heltäckande och ger därför säkrare information. Utförliga energibalanser baserade på årsstatistik har publicerats för åren 1996-1998 (EN20 SM 0002).

I föreliggande preliminära statistik baseras uppgifterna om slutlig användning av energi inom industrin på förbrukningsuppgifter. För samfärdsel samt gruppen övrigt (bostäder, service m m) baseras uppgifterna på redovisade leveranser till dessa grupper. 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 p.g.a. småhusens stora lagringskapacitet i förhållande till deras faktiska förbrukning. Detta innebär att redovisade leveransuppgifter inte alltid avspeglar den faktiska förbrukningsutvecklingen.

Tablå A
Slutlig användning för energiändamål. PJ
Tredje kvartalet

	Kol, koks	Bio- bränslen, torv m.m. ¹	Olje- produk- ter	Gas- produk- ter	Fjärr- värme	Summa bränslen (inkl. fjärr- värme)	El- energi	Summa totalt	Index 1980= 100
Industri									
1996	10,4	41,8	15,7	3,8	1,6	73,3	42,6	115,9	104,3
1997	9,1	42,5	15,0	3,9	1,8	72,3	44,9	117,2	105,5
1998	9,0	42,3	15,0	4,3	2,3	72,9	45,8	118,7	106,8
1999	9,0	43,1	14,5	4,0	2,3	72,9	45,8	118,7	106,8
2000	10,1	48,4	13,4	3,8	2,1	77,8	47,5	125,3	112,8
Förändring % mellan 99/00	12	12	-8	-5	-9	7	4	6	6
Samfärdsel									
1996	0,0	-	78,3	0,0	-	78,3	1,9	80,2	118,6
1997	0,0	-	77,9	0,0	-	77,9	1,9	79,8	118,0
1998	0,0	-	81,2	0,0	-	81,2	2,0	83,2	123,1
1999	0,0	-	82,8	0,0	-	82,8	1,9	84,7	125,3
2000	0,0	-	83,2	0,1	-	83,3	2,1	85,4	126,3
Förändring % mellan 99/00	..	-	0	-	-	1	11	1	1
Övrigt (bostäder, service m.m.)									
1996	0,0	..	25,2	0,9	13,7	39,8	47,6	87,4	93,2
1997	0,1	..	14,9	0,8	10,6	26,4	45,0	71,4	76,1
1998	0,0	..	20,8	1,0	14,3	36,1	46,6	82,7	88,2
1999	0,0	..	18,2	1,0	11,1	30,3	45,0	75,3	80,3
2000	0,0	..	18,5	1,1	14,3	33,9	46,8	80,7	86,0
Förändring % mellan 99/00	..	-	2	10	29	12	4	7	7
Totalt									
1996	10,4	41,8	119,3	4,7	15,2	191,4	92,2	283,6	104,1
1997	9,2	42,5	107,8	4,8	12,3	176,6	91,9	268,5	98,5
1998	9,0	42,3	117,0	5,3	16,6	190,2	94,4	284,6	104,4
1999	9,0	43,1	115,4	4,9	13,4	185,8	92,6	278,4	102,2
2000	10,1	48,4	115,2	5,0	16,4	195,1	96,3	291,4	106,9
Förändring % mellan 99/00	12	12	0	2	22	5	4	5	5

1) Uppgift om vedanvändningen inom bostäder, service m.m. redovisas endast årsvis.

Anm. På grund av avrundningar kan summor av delposter avvika från redovisade totalsummor i tablåerna A-B.

Tablå A, forts.**Slutlig användning för energiändamål. PJ**

Första t.o.m. tredje kvartalet

	Kol, koks	Bio- bränslen, torv m.m. ¹	Olje- produk- ter	Gas- produk- ter	Fjärr- värme	Summa bränslen (inkl. fjärr- värme)	El- energi	Summa totalt	Index 1980= 100
Industri									
1996	34,6	129,3	61,1	15,1	10,9	251,0	135,5	386,5	98,8
1997	32,5	138,1	57,8	14,4	10,5	253,3	139,6	392,9	100,5
1998	33,2	140,7	55,6	15,9	11,7	257,1	143,5	400,6	102,5
1999	30,2	139,0	56,1	14,5	13,1	252,9	143,2	396,1	101,3
2000	33,6	151,7	54,1	14,7	11,6	265,7	149,4	415,1	106,2
Förändring % mellan 99/00	11	9	-4	1	-11	5	4	5	5
Samfärdsel									
1996	0,0	-	225,3	-	-	225,4	6,6	232,0	123,9
1997	0,0	-	228,4	-	-	228,4	6,4	234,8	125,4
1998	0,0	-	231,0	0,1	-	231,1	6,7	237,8	127,0
1999	0,0	-	237,6	0,2	-	237,8	6,5	244,3	130,4
2000	0,0	-	237,9	0,3	-	238,2	7,0	245,2	130,9
Förändring % mellan 99/00	..	-	0	-	-	0	8	0	0
Ovrigt (bostäder, service m.m.)									
1996	0,0	..	100,6	5,1	100,4	206,1	194,2	400,3	101,5
1997	0,2	..	85,5	4,7	88,9	179,3	178,5	357,8	90,7
1998	0,0	..	79,9	5,1	91,6	176,6	176,5	353,1	89,5
1999	0,0	..	75,0	5,0	91,7	171,7	179,0	350,7	88,9
2000	0,0	..	64,9	5,3	90,5	160,7	178,9	339,6	86,1
Förändring % mellan 99/00	..	-	-13	6	-1	-6	0	-3	-3
Totalt									
1996	34,6	129,3	387,1	20,2	111,2	682,4	336,4	1 018,8	104,7
1997	32,7	138,1	371,7	19,2	99,3	661,0	324,6	985,6	101,3
1998	33,2	140,7	366,5	21,1	103,3	664,8	326,8	991,6	101,9
1999	30,2	139,0	368,6	19,8	104,9	662,5	328,6	991,1	101,9
2000	33,6	151,7	357,0	20,3	102,0	664,6	335,2	999,8	102,8
Förändring % mellan 99/00	11	9	-3	3	-3	0	2	1	1

1) Uppgift om vedanvändningen inom bostäder, service m.m. redovisas endast årsvis.

Anm. På grund av avrundningar kan summor av delposter avvika från redovisade totalsummor i tabläerna A-B.

Tablå B
Bruttotillförsel av energi. PJ

	Kol, koks	Bio- bränslen, torv m.m. ¹	Råolja, olje- pro- dukter	Natur- gas	Fjärr- värme (via vär- me- pumpar)	Vattenkraft ²	Kärnbränsle/ kärnkraft ³		Netto- import av el- energi	Summa brutto- tillförsel	
							Alt 1	Alt 2		Alt 1	Alt 2
Tredje kvartalet											
1996	21,0	52,5	175,4	4,2	3,6	41,6	159,1	53,6	-1,6	455,8	350,3
1997	15,8	52,3	157,4	3,4	3,2	59,5	136,7	45,2	-3,6	424,7	333,2
1998	15,9	54,1	169,7	4,2	4,1	73,7	130,3	43,4	-12,1	439,9	353,0
1999	16,0	54,3	163,6	3,4	3,4	54,8	136,6	46,1	0,6	432,7	342,2
2000	16,0	61,0	167,8	4,0	4,7	89,3	97,4	31,4	1,0	441,2	375,2
Förändring % mellan 99/00	0	12	3	18	38	63	-29	-32	..	2	10
Första t.o.m. tredje kvartalet											
1996	78,9	192,3	576,7	21,0	17,1	135,8	576,7	192,8	18,4	1 616,9	1 233,0
1997	66,0	202,5	536,0	19,8	16,7	187,1	530,3	181,7	-15,8	1 542,6	1 194,0
1998	67,2	211,7	538,6	21,0	17,8	195,8	549,9	188,8	-28,9	1 573,1	1 212,0
1999	63,9	211,5	537,2	20,1	17,3	193,5	543,2	186,9	-24,5	1 562,2	1 205,9
2000	67,1	224,2	527,6	20,5	18,6	242,8	433,6	147,1	14,2	1 548,6	1 262,1
Förändring % mellan 99/00	5	6	-2	2	8	25	-20	-21	..	-1	5

1) Se tablå A, not 1.

2) Som bruttotillförsel av vattenkraft har angivits producerad elenergi i vattenkraftstationer

3) 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 1999 och 2000 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 uppläggningsen av energibalanserna har samarbete skett med f.d. Statens energiverk nuvarande Statens energimyndighet.

Syftet med här presenterade sammanställningar är att ge en aktuell, samlad bild av landets energiförsörjning och dess utveckling.

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. 1996. 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=10¹² 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.

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 beläggas statistiskt. Ett annat sätt kan vara att räkna upp redovisade energimängder till primärenergivå, 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 primärenergiebehovet för elenergi (främst vattenkraft- och kärnbränslebaserad).

Uppgifter om användningen av ved inom gruppen övrigt (bostäder, service m.m.) redovisas endast årsvis. Underlag saknas för kvartalsvisa beräkningar.

Uppgifterna om leveranser av drivmedel och eldningsoljor 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 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 biobränslen, torv m.m. redovisas som tillförsel (1.1) endast de kvantiteter, som förbrukats för omvandling i el-, gas- och värmeverk (SNI 41) respektive förbrukats inom andra sektorer för energiändamål.

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

Nu redovisas fr.o.m. publiceringen av första kvartalet 1997 bruttoproduktionen av elenergi som inhemsk tillförsel av primärenergi.

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 från 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 f.n. 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.

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 el-produktionen efter typ av anläggning (kraftstationer) medan den i elstatistiken redovisas efter kraftslag (produk-tionssätt). Vidare avser uppgifterna i energibalanserna **brutt**oproduktion medan den månatliga elstatistiken endast innehåller **nett**oproduktion. I den årliga elstatistiken redovisas både brutto- och netto-produktion (skillnaden mellan brutto och netto utgörs av egenförbrukning i kraftstationerna samt förluster i kraftstationstransformatörer). 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 kraftstationstransformatörer 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 elkraft, natur/stadsgas, koksugns-gas, masugns-gas och fjärrvärme. Även facklade kvantiteter koksugns-gas 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 dieselbränslen samt fjärrvärme (ånga, hetvatten), där uppgifterna avser totala leveranser till sektorerna i fråga. Uppgifterna om dieselbränslen 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, kvartalsvisa uppgifter om hushållens förbrukning.

Uppgifter om användning av tjocka eldningsolja inom gruppen övrigt (bostäder, service m.m.) är i denna statistik 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.

Indelningsgrunden för industrin är SNI (Svensk standard för näringsgrensindelning). Då det gäller samfärdsl 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 samfärdsl redovisas huvudsakligen användning av olika energibärare för transportändamål i strikt funktionell mening. Vad gäller dieselbränslen 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 klassningssvårigheter utan en betydande del av leveranserna ingår under samfärdsl. Under samfärdsl 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 producerad elenergi i vattenkraftstationer 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 såväl vatten- som kärnkraftstationer (liksom den fjärrvärme som producerats i kärnkraftvärmeverk). Andra metoder förekommer också. Tidigare redovisades tillförd primär vattenkraft som tillförd energi, vidare brukar exempelvis i vissa sammanhang anges den mängd olja som måste tillföras för att i konventionella värmekraftsstationer producera den mängd elenergi som framställs i vatten- och kärnkraftsstationer.

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 seagoing 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 utilised 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, gasworks 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 recorded, 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 recorded.

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 thermal content, i.e. the quantity of energy obtained by a conversion to heat at 100 per cent efficiency.

7 Energy consumption the third quarter 2000

The final consumption of energy in Sweden the third quarter 2000 increased by 5 per cent compared to the corresponding period 1999. The final consumption of fuels increased by 2 per cent, the district heating consumption increased by 22 per cent and the consumption of electric energy increased by 4 per cent, all compared to the third quarter 1999.

Ordlista

List of terms

andra	other	kol	coal
asfalt	bitumen	koksugns gas	coke-oven gas
avlutar	sulphate and sulphite lyes	koksverk	coke-oven plants
		kondens	condensing steam power
brunkol	brown coal	kondensproduktion	condensing steam power production
brutto	gross	konventionell	conventional
bruttoproduktion	gross production	kraftvärmeverk	thermal power plants for combined generation of electric energy and heat
bränsle och drivmedel	fuels		nuclear
			nuclear fuel
dieselbrännolja	diesel oil		nuclear power
			nuclear power plants
elektrisk	electric	kärn	
elenergi	electric energy	kärnbränsle	
elproduktionen i vatten- och kärnkraftstationer räknas som tillförsel av primär energi	the electricity production in hydroelectric and nuclear power plants is classified as supply of primary energy	kärnkraft	
		kärnkraftverk	
energitillförsel	supply of energy	lättolja	light distillates
energivarubalans	balance sheet of sources of energy	massa-, pappers- och pappersvaruindustri, grafisk industri (SNI 21-22)	manufacture of pulp, paper and paper products, printing and publishing (NACE 21-22)
			blast-furnaces
faktorer för omräkning till TJ	conversion factor to TJ	masugnar	blast-furnace gas
fjärrvärme	district heating	masugns gas med fördelning på mellanoljor	divided according to kerosenes
flerbostadshus	multi-family houses	motorbensin	motor gasoline
fotogen	kerosene	mottryck	back pressure power
fristående värmeverk för förbrukning	district heating plants for consumption	mottrycksproduktion	back pressure power production
			etc.
		m.m.	
gasturbin	gas turbine		
gasverk	gasworks	naturgas	natural gas
utvinning av mineral, tillverkningsindustri (SNI 10-37)	mining, quarrying and manufacturing (NACE 10-37)	netto	net
		nettoimport	net import
		nyttig jord energi	utilized energy
handel	wholesale and retail trade	och	and
hetvatten	hot water	olja	petroleum products
hushåll	households	omvandlingsförluster	conversion losses
i	in		
industri	mining and manufacturing	petroleumkoks	petroleum coke
industriella mottrycksanläggningar	industrial back pressure power stations	procentuell förändring	percentage changes
inkl	including	produktion	production
		propan och butan	liquefied petroleum gas
		pumpkraftverk	pumping stations
järn-, stål- och metallverk (SNI 27)	basic metal industries (NACE 27)	raffinaderier och krackningsanläggningar	petroleum refineries and crackers
		råolja	crude oil
kemisk-, stenkols- och petroleumindustri (SNI 23-24)	manufacture of chemicals and of coal- and petroleum products NACE (23-24)	smörjolja	lubricating oils
		smörjolja	lubricating oils
koks	coke	SNI (Svensk Standard för	Swedish standard for in-

näringsgrensindelning)	dustrial classification of all economic activities (identical with the ISIC for the first four levels)		energy
sopor	garbage	vattenkraft	hydro-electric power
stadsgas	gasworks gas	vattenkraftstationer	hydro-electric power stations
stenkol	hard coal	ved	firewood
summa	total	verkstadsindustri (SNI 28-35)	manufacture of fabricated metal products,machinery and equipment (NACE 28-35)
tillförd energi	supplied energy		
tjocka eldningsolja	heavy fuel oils	vägoilja	road oil
toppad råolja	topped crude oil	värmekraft	thermal power
torv	peat	värmekraftverk	thermal power plants
total	total	värmepumpar	heat pump
trädbänslen	wood-fuels	värmeverk (SNI 41.03)	heating plants (NACE 41.03)
tunn eldningsolja	domestic heating oil		generation of heat
typ av anläggning	type of plant	värmeproduktion	
urandioxid	uranium dioxide	ånga	steam
utnyttjad primär vatten- kraft resp kärnbänsle räknas som tillförsel av primär energi	utilized primary hydro power and nuclear fuel respectively is classi- fied as supply of primary	överföringsförluster	losses in transport and distribution

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 1999
Balance sheet of sources of energy 3d quarter 1999

		Stenkol, brunkol	Koks	Trädbräns- le, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl. toppad) och halvfabrikat	Petr. koks, asfalt, smörj- o vägoljor	Motor- bensin	Lättoljor (exkl. motorbensin), mellanoljor
		1 000 ton	1 000 ton	1 000 toe	1 000 m³	1 000 ton	1 000 m³	1 000 m³
		1	2	3	4	5	6	7
1.1	Inhemsk tillförsel av primära energibärare	-	-	1 297	0	0	-	-
1.2	Import	867	47	..	5 414	37 4	587	285
1.3	Export	2	5	..	136	215 4	622	78
1.4	Lagerförändringar, statistisk differens m.m.	289	31	-	- 573	- 40	- 79	- 44
1	Bruttotillförsel (1.1+1.2-1.3-1.4)	576	11	1 297	5 851	- 138	44	251
2	Bunkring för utrikes sjöfart (svenska och utländska fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3	Insatt för omvandling till andra energibärare	438	108	267	5 877	8	-	38
4	Bruttoproduktion av omvandlade energibärare	-	290	-	26	464	1 453	140
5	Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	-
6	Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	138	193	1 030	-	318	1 497	353
7	Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8	Användning för icke-energiändamål	-	6	-	-	298	-	87
9	Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	138	187	1 030	-	20	1 497	266
därav								
9.1	Industri °	138	187	1 030	-	20	..	..
9.1.1	Massa-, pappers- och pappersvaruindustri, grafisk industri (SNI 21-22)	4	-	848	-	0	..	..
9.1.2	Kemisk, stenkols- och petroleumindustri (SNI 23-24) °	0	-	15	-	-	..	..
9.1.3	Järn-, stål- och metallverk (SNI 27)	62	173	-	-	0	..	..
9.1.4	Metallvaru-, maskin-, el-, optik- och transportmedelsindustri (SNI 28-35)	0	3	0	-	-	..	..
9.1.5	Övrig industri	72	11	167	-	20	..	..
9.2	Samfärdsel	0	-	-	-	-	1 497	266
9.3	Övrigt (bostäder, service m.m.)	0	0	..	-	-		0

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 bruttoproduktion i vattenkraftverk. Gross production in hydro power-stations.
4) Smörjoljor ingår ej. Lubricating oils not included.
5) Därav 629 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 629 GWh waste heat delivered from industry.
6) Petroleumraffinaderier och koksverk ingår under Användning i energisektorn. Petroleum refineries and coke-oven plants are included under item 5.

Diesel- bränn- olja 1 000 m³	Tunn eld- ningsolja nr 1 1 000 m³	Tjocka eld- ningsolja nr 2-5 1 000 m³	Propan o butan (gasol) 1 000 ton	Naturgas, stadsgas milj m³	Koksugns- och mas- ugns gas¹ milj m³	Fjärrvärme (ånga, het- vatten) GWh	Kärn- bränsle² 1 000 toe	Vatten- kraft³ GWh	El- energi GWh	
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	Kolumn
-		-	-	-	-	942	3 263	15 214	-	1.1
364		98	219	97	-	-	-	-	3 958	1.2
1 262		711	34	-	-	-	-	-	3 787	1.3
- 100		66	139	0	-	- 2	-	-	0	1.4
- 798		- 679	46	97	-	944	3 263	15 214	171	1
62		358	-	-	-	-	-	-	-	2
10		63	3	11	505	942	3 263	15 214	351	3
2 182		1 416	75	14	1 160	4 328 5	-	-	29 229	4
0		100	0	0	91	0	-	-	1 418	5
1 312		216	118	100	564	4 330	-	-	27 631	6
-		-	-	0	253	594	-	-	1 899	7
0		9	35	-	-	-	-	-	-	8
866	446	207	83	100	311	3 736	-	-	25 732	9
39	58	183	69	67	311	641	-	-	12 715	9.1
3	3	88	8	13	-	..	-	-	5 446	9.1.1
2	3	14	2	13	-	..	-	-	1 260	9.1.2
2	5	22	34	7	305	..	-	-	1 691	9.1.3
7	10	3	6	2	-	..	-	-	1 541	9.1.4
25	37	56	19	32	8	641	-	-	2 777	9.1.5
707	29	12	0	1	-	-	-	-	525	9.2
120	359	12	14	32	-	3 095	-	-	12 492	9.3

Tabell 2:A

Energivarubalans tredje kvartalet 1999

Balance sheet of sources of energy 3d quarter 1999

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbräns- le, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl. toppad) och halvfabrikat	Petr. koks, asfalt, 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	438	108	267	5 877		8	-
3.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
3.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.4 Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	0	-	-	-	-
3.5 Indust. mottrycksanläggning	3	-	59	-	-	-	-
3.6.1 Kraftvärmeverk, fjärrv prod	3	-	98	-	-	-	-
3.6.2 Kraftvärmeverk, elprod	5	-	6	-	-	-	-
3.7 Fristående värmeverk	0	-	104	-	-	-	-
3.8 Gasverk	-	-	-	-	-	-	8
3.9 Koksverk	427	-	-	-	8	-	-
3.10 Masugnar (framst. av masugns- gas)	-	108	-	-	-	-	-
3.11 Raffinaderier och crack- ningsanläggningar	-	-	-	5 877	0	-	30
4 Bruttoproduktion av om- vandlade energibärare	-	290	-	26	464	1 453	140
4.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
4.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.4 Värmekraftverk (ej kärn)	-	-	-	-	-	-	-
4.5 Industr. mottrycksanläggning	-	-	-	-	-	-	-
4.6 Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.7 Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.8 Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
4.9 Koksverk	-	290	-	-	-	-	-
4.10 Masugnar (framst. av masugns- gas)	-	-	-	-	-	-	-
4.11 Raffinaderier och crack- ningsanläggningar	-	-	-	26	464	1 453	140
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	-
5.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
5.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.4 Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-	-
5.5 Industr. mottrycksanläggning	-	-	-	-	-	-	-
5.6 Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.7 Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.8 Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
5.9 Koksverk	-	-	-	-	-	-	-
5.10 Masugnar (framst. av masugns- gas)	-	-	-	-	-	-	-
5.11 Raffinaderier och crack- ningsanläggningar	-	-	-	-	-	0	-

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

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

3) Därav 310 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 310 GWh waste heat delivered from industry.

4) "- 319 GWh "- "- 319 GWh "-

5) Därav kondensproduktion 86 GWh. Of which condensing steam power 86 GWh.

Diesel- brännolja	Tunn eld- ningsolja nr 1	Tjocka eld- ningsoljor nr 2-5	Propan och butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och mas- ugns gas ¹	Fjärrvärme (ånga, het- vatten)	Kärn- bränsle ¹	Vatten kraft ²	El- energi	
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	
	10	63	3	11	505	942	3 263	15 214	351	3
-	-	-	-	-	-	-	-	15 214	-	3.1
-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	3.2
-	-	-	-	-	-	-	3 263	-	-	3.3
1	1	-	0	105	-	-	-	-	-	3.4
0	44	0	2	-	-	-	-	-	-	3.5
1	6	1	5	72	339	-	-	-	77	3.6.1
0	6	0	1	318	-	-	-	-	-	3.6.2
8	6	2	2	10	603	-	-	-	272	3.7
-	-	0	1	-	-	-	-	-	-	3.8
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.10
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.11
	2 182	1 416	75	14	1 160	4 328	-	-	29 229	4
-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 214	4.1
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	4.2
-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 800	4.3
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	4.4
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 012	4.5
-	-	-	-	-	-	2 013 ³	-	-	202 ⁵	4.6
-	-	-	-	-	-	2 315 ⁴	-	-	-	4.7
-	-	-	14	-	-	-	-	-	-	4.8
-	-	-	-	144	-	-	-	-	-	4.9
-	-	-	-	1 016	-	-	-	-	-	4.10
	2 182	1 416	75	-	-	-	-	-	-	4.11
	0	100	0	0	91	..	-	-	1 418	5
-	-	-	-	-	-	-	-	-	122	5.1
-	-	-	-	-	-	-	-	-	..	5.2
0	-	-	0	-	-	-	-	-	598	5.3
0	0	0	-	-	-	-	-	-	0	5.4
-	-	-	-	-	-	-	-	-	31	5.5
-	0	0	-	-	-	..	-	-	125	5.6
0	0	-	0	-	-	..	-	-	355	5.7
0	-	-	0	-	-	-	-	-	1	5.8
0	-	-	-	-	91	-	-	-	12	5.9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	..	5.10
	0	100	-	-	-	-	-	-	174	5.11

Tabell 3:A
Energibalans tredje kvartalet 1999, TJ
 Energy balance sheet 3d quarter 1999, TJ

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbräns- le, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl. toppad) och halvfabrikat	Petr. koks, asfalt, smörj- o vägljor	Motor- bensin	Lättoljor (exkl. motorbensin), mellanoljor
	1	2	3	4	5	6	7
1.1 Inhemsk tillförsel av primära energibärare	-	-	54 303	-	-	-	-
1.2 Import	23 595	1 318		196 554	1 430 ⁴	18 432	9 537
1.3 Export	54	140		4 821	8 796 ⁴	19 531	2 329
1.4 Lagerförändringar, sta- tistisk differens m.m.	7 865	870	-	-20 462	-1 385	-2 481	-1 560
1 Bruttotillförsel (1.1+1.2-1.3-1.4)	15 675	309	54 303	212 195	-5 981	1 382	8 768
2 Bunkring för utrikes sjöfart (svenska och utländska fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	11 920	3 040	11 179	213 114	278	-	1 172
4 Bruttoproduktion av om- vandlade energibärare	-	8 135	-	919	19 396	45 626	4 293
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	-
6 Nettotillförsel för an- vändning inom landet (1-2-3+4-5)	3 756	5 404	43 124	-	13 136	47 007	11 889
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke-energiändamål	0	168	-	-	12 440	-	2 720
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	3 756	5 235	43 124	-	696	47 007	9 169
därav							
9.1 Industri ⁵	3 756	5 235	43 124	-	696	..	..
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaruindustri, gra- fisk industri (SNI 21-22)	109	-	35 504	-	0	..	..
9.1.2 Kemisk, stenkols- och petroleum- industri (SNI 23-24) ⁶	0	0	628	-	-	..	..
9.1.3 Järn-, stål- och metall- verk (SNI 27)	1 687	4 842	0	-	0	..	..
9.1.4 Metallvaru-, maskin, el-, optik- och transportmedels- industri (SNI 28-35)	0	84	0	-	-	..	..
9.1.5 Övrig industri	1 959	309	6 992	-	696	..	..
9.2 Samfärdsel	0	-	-	-	-	47 007	9 169
9.3 Övrigt (bostäder, service m.m.)	0	0	..	-	-	..	0

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

2) Avser brutto produktion i vattenkraftverk och förbrukat kärnbränsle. I många sammanhang anges som inhemsk tillförsel även producerad elenergi kärnkraftstationer (66 204 TJ + 60 606 TJ). Gross supply in hydro power-stations and consumed nuclear fuel in nuclear reactors. In Swedish energy balances alternatively output of hydro and nuclear electricity can be evaluated as gross supply also in nuclear reactors (66 204 TJ + 60 606 TJ).

3) Se not.2. See note 2.

4) Smörjolja ingår ej. Lubricating oils not included.

5) Därav 2 264 TJ spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 2 264 TJ waste heat delivered from industry.

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

7) Se tabell 1, not 6. See table 1, note 6.

Diesel- bränn- olja	Tunn eld- ningsolja nr 1	Tjocka eld- ningsolja nr 2-5	Propan o butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och mas- ugns gas ¹	Fjärrvärme (ånga, het- vatten)	Summa kol 1-14	El- energi	Summa totalt	
8	9	10	11	12	13	14	15	16		Kolumn
-		-	-	-	-	3 391	57 694	191 385 ²	249 079 ³	1.1
12 954		3 816	10 086	3 394	-	-	281 116	14 249	295 365	1.2
44 912		27 684	1 566	-	-	-	109 833	13 633	123 466	1.3
-3 559		2 570	6 402	0	-	- 7	-11 747	-	-11 747	1.4
-28 399		-26 438	2 119	3 394	-	3 398	240 725	192 001	432 726	1
2 206		13 940	-	-	-	-	16 146	-	16 146	2
356		2 453	138	367	1 762	3 391	249 170	192 649	441 819	3
77 653		55 135	3 454	234	5 452	15 581 ⁵	235 878	105 224	341 102	4
0		3 894	0	0	1 120	-	5 014	5 105	10 119	5
46 691		8 410	5 434	3 262	2 569	15 588	206 270	99 472	305 742	6
-		-	-	0	885	2 138	3 023	6 836	9 859	7
0		350	1 612	-	-	-	17 290	-	17 290	8
30 819	15 872	8 060	3 823	3 262	1 684	13 450	185 957	92 635	278 592	9
1 388	2 064	7 126	3 178	2 326	1 684	2 308	72 885	45 774	118 659	9.1
107	107	3 426	368	455	-	..	40 076 ⁶	19 606	59 682 ⁶	9.1.1
71	107	545	92	437	-	..	1 880 ⁶	4 536	6 416 ⁶	9.1.2
71	178	857	1 566	245	1 583	..	11 029 ⁶	6 088	17 117 ⁶	9.1.3
249	356	117	276	70	-	..	1 152 ⁶	5 548	6 700 ⁶	9.1.4
890	1 317	2 180	875	1 120	100	2 308	18 746 ⁶	9 997	28 743 ⁶	9.1.5
25 161	1 032	467	0	35	-	-	82 871	1 890	84 761	9.2
4 271	12 776	467	645	901	-	11 142	30 202	44 971	75 173	9.3

Tabell 4:A

Energibalans tredje kvartalet 1999, TJ

Energy balance sheet 3d quarter 1999, TJ

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbäns- le, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl. toppad) och halvfabrikat	Petr. koks, asfalt, smörj- o väglor	Motor- bensin	Lättoljor (exkl. motorbensin), mellanoljor
	1	2	3	4	5	6	7
3 Insatt för omvandling till andra energislag	11 920	3 040	11 179	213 114	278	-	1 172
3.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
3.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.4 Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-	0
3.5 Indust. mottrycksanlägg	82	-	2 470	-	-	-	-
3.6.1 Kraftvärmev, fjärrv prod	82	-	4 103	-	-	-	-
3.6.2 Kraftvärmev, elprod	136	-	251	-	-	-	-
3.7 Fristående värmeverk	0	-	4 354	-	-	-	-
3.8 Gasverk	-	-	-	-	-	-	228
3.9 Koksverk	11 620	-	-	-	278	-	-
3.10 Masugnar (framst. av masugns- gas)	-	3 040	-	-	-	-	-
3.11 Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	213 114	-	-	944
4 Bruttoproduktion av om- vandlad energi	-	8 135	-	919	19 396	45 626	4 293
4.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
4.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.4 Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-	-
4.5 Industr.mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-
4.6 Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.7 Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.8 Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
4.9 Koksverk	-	8 135	-	-	-	-	-
4.10 Masugnar (framst. av masugns- gas)	-	-	-	-	-	-	-
4.11 Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	919	19 396	45 626	4 293
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	-
5.1 Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
5.2 Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.3 Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.4 Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-	-
5.5 Industr.mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-
5.6 Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.7 Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.8 Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
5.9 Koksverk	-	-	-	-	-	-	-
5.10 Masugnar (framst. av masugns- gas)	-	-	-	-	-	-	-
5.11 Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	-	-	0	-

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

2) Därav 1 116 TJ spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 1 116 TJ waste heat delivered from industry.

3) "- 1 148 TJ "- "- 1 148 TJ "-

4) Därav kondensproduktion 310 TJ. Of which condensing steam power 310 TJ.

Diesel- brännolja	Tunn eld- ningsolja nr 1	Tjocka eld- ningsoljor nr 2-5	Propan och butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och mas- ugns gas ¹	Fjärrvärme, (ånga, het- vatten)	Summa kol 1-14	Elenergi	Summa totalt	Kolumn
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
356		2 453	138	367	1 762	3 391	249 170	192 649 ¹	441 819 ¹	3
-		-	-	-	-	-	-	54 770	54 770	3.1
-		-	-	-	-	-	-	7	7	3.2
-		-	-	-	-	-	-	136 615	136 615	3.3
36		39	0	0	312	-	387	-	387	3.4
0		1 713	0	70	-	-	4 335	-	4 335	3.5
36		234	46	175	256	1 220	6 152	277	6 429	3.6.1
0		234	0	35	1 165	-	1 821	-	1 821	3.6.2
285		234	92	52	29	2 171	7 217	979	8 196	3.7
-		-	0	35	-	-	263	-	263	3.8
-		-	-	-	-	-	11 898	-	11 898	3.9
-		-	-	-	-	-	3 040	-	3 040	3.10
-		-	-	-	-	-	214 058	-	214 058	3.11
77 653		55 135	3 454	234	5 452	15 581	235 878	105 224	341 102	4
-		-	-	-	-	-	-	54 770	54 770	4.1
-		-	-	-	-	-	-	4	4	4.2
-		-	-	-	-	-	-	46 080	46 080	4.3
-		-	-	-	-	-	-	0	0	4.4
-		-	-	-	-	-	-	3 643	3 643	4.5
-		-	-	-	-	7 247 ²	7 247	727 ⁴	7 974	4.6
-		-	-	-	-	8 334 ³	8 334	-	8 334	4.7
-		-	-	234	-	-	234	-	234	4.8
-		-	-	-	2 412	-	10 547	-	10 547	4.9
-		-	-	-	3 040	-	3 040	-	3 040	4.10
77 653		55 135	3 454	-	-	-	206 476	-	206 476	4.11
0		3 894	0	0	1 120	..	5 014	5 105	10 119	5
-		-	-	-	-	-	-	439	439	5.1
-		-	-	-	-	-	-	..	-	5.2
0		-	-	0	-	-	0	2 153	2 153	5.3
0		0	-	-	-	-	0	0	0	5.4
0		-	-	-	-	-	0	112	112	5.5
0		0	0	-	-	..	0	450	450	5.6
0		0	-	0	-	..	0	1 278	1 278	5.7
0		-	-	0	-	-	0	4	4	5.8
0		-	-	-	1 120	-	1 120	43	1 163	5.9
-		-	-	-	-	-	-	..	-	5.10
0		3 894	-	-	-	-	3 894	626	4 520	5.11

Tabell 1:B**Energivarubalans tredje kvartalet 2000**

Balance sheet of sources of energy 3d quarter 2000

		Stenkol, brunkol	Koks	Trädbäns- le, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl. toppad) och halvfabrikat	Petr. koks, asfalt, smörj- o väglor	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	-	-	1 458	-	-	-	-
1.2	Import	980	38	-	6 442	88 ⁴	631	441
1.3	Export	1	3	-	180	179 ⁴	618	142
1.4	Lagerförändringar, statistisk differens m.m.	402	24	0	24	- 2	51	60
1	Bruttotillförsel (1.1+1.2-1.3-1.4)	577	11	1 458	6 238	- 89	- 38	239
2	Bunkring för utrikes sjöfart (svenska och utländska fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3	Insatt för omvandling till andra energibärare	424	83	301	6 284	7	-	61
4	Bruttoproduktion av omvandlade energibärare	-	289	-	46	406	1 484	226
5	Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	0
6	Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	153	217	1 157	-	310	1 446	404
7	Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8	Användning för icke-energiändamål	-	5	-	-	302	-	124
9	Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	153	212	1 157	-	8	1 446	280
därav								
9.1	Industri ^o	153	212	1 157	-	8	..	..
9.1.1	Massa-, pappers- och pappersvaruindustri, grafisk industri (SNI 21-22)	6	-	989	-	-	..	..
9.1.2	Kemisk, stenkols- och petroleumindustri (SNI 23-24) ^o	0	-	0	-	-	..	..
9.1.3	Järn-, stål- och metallverk (SNI 27)	47	198	0	-	-	..	..
9.1.4	Metallvaru-, maskin-, el-, optik- och transportmedelsindustri (SNI 28-35)	-	3	3	-	-	..	..
9.1.5	Övrig industri	100	11	165	-	8	..	..
9.2	Samfärdsel	0	-	-	-	-	1 446	279
9.3	Övrigt (bostäder, service m.m.)	0	0	..	-	-	..	1

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 bruttoproduktion i vattenkraftverk. Gross production in hydro power-stations.

4) Smörjor ingår ej. Lubricating oils not included.

5) Därav 586 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 586 GWh waste heat delivered from industry.

6) Petroleumraffinaderier och koksverk ingår under Användning i energisektorn. Petroleum refineries and coke-oven plants are included under item 5.

Diesel- bränn- olja 1 000 m³	Tunn eld- ningsolja nr 1 1 000 m³	Tjocka eld- ningsolja nr 2-5 1 000 m³	Propan o butan (gasol) 1 000 ton	Naturgas, stadsgas milj m³	Koksugns- och mas- ugns gas¹ milj m³	Fjärrvärme (ånga, het- vatten) GWh	Kärn- bränsle² 1 000 toe	Vatten- kraft³ GWh	El- energi GWh	Kolumn
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
-		-	-	-	-	1 299	2 327	24 795	-	1.1
406		331	232	125	-	-	-	-	5 382	1.2
1 297		910	56	-	-	-	-	-	5 093	1.3
- 47		372	64	11	-	6	-	-	0	1.4
- 844		- 951	112	114	-	1 293	2 327	24 795	289	1
54		364	-	-	-	-	-	-	-	2
15		53	2	21	369	1 299	2 327	24 795	449	3
2 250		1 730	87	16	996	5 114 5	-	-	30 852	4
0		133	0	1	82	..	-	-	1 446	5
1 337		229	197	108	545	5 108	-	-	29 246	6
-		-	-	0	281	565	-	-	2 489	7
0		15	112	-	-	-	-	-	-	8
885	452	214	85	108	264	4 543	-	-	26 757	9
31	40	188	72	68	264	582	-	-	13 187	9.1
2	2	92	10	9	-	..	-	-	5 830	9.1.1
2	3	13	7	15	-	..	-	-	1 171	9.1.2
2	7	25	37	7	261	..	-	-	1 804	9.1.3
5	5	3	5	2	-	..	-	-	1 548	9.1.4
20	23	55	13	35	3	..	-	-	2 834	9.1.5
744	35	12	0	2	-	-	-	-	574	9.2
110	377	14	13	38	-	3 961	-	-	12 996	9.3

Tabell 2:B
Energivarubalans tredje kvartalet 2000
Balance sheet of sources of energy 3d quarter 2000

		Stenkol, brunkol	Koks	Trädbräns- le, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl. toppad) och halvfabrikat	Petr. koks, asfalt, smörj- o vägoiljor	Motor- bensin	Lättoljor (exkl motorbensin), mellanoljor
		1 000 ton	1 000 ton	1 000 toe	1 000 m³	1 000 ton	1 000 m³	1 000 m³
		1	2	3	4	5	6	7
3	Insatt för omvandling till andra energibärare	424	83	301	6 284	7	-	61
3.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Indust. mottrycksanlägg	0	-	63	-	-	-	-
3.6.1	Kraftvärmev, fjärrv prod	9	-	114	-	-	-	-
3.6.2	Kraftvärmev, elprod	6	-	10	-	-	-	-
3.7	Fristående värmeverk	0	-	114	-	-	-	-
3.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	9
3.9	Koksverk	409	-	-	-	7	-	-
3.10	Masugnar (framst. av masugnsgas	-	83	-	-	-	-	-
3.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	6 284	0	-	52
4	Bruttoproduktion av om- vandlade energibärare	-	289	-	46	406	1 484	226
4.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.4	Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-	-
4.5	Industr.mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-
4.6	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.7	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
4.9	Koksverk	-	289	-	-	-	-	-
4.10	Masugnar (framst. av masugnsgas	-	-	-	-	-	-	-
4.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	46	406	1 484	226
5	Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	0
5.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
5.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.4	Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-	-
5.5	Industr.mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-
5.6	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.7	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
5.9	Koksverk	-	-	-	-	-	-	-
5.10	Masugnar (framst. av masugnsgas	-	-	-	-	-	-	-
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) Därav 352 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 352 GWh waste heat delivered from industry.
4) "- 234 GWh "- "- 234 GWh "-
5) Därav kondensproduktion 29 GWh. Of Which condensing steam power 29 GWh.

Diesel- brännolja	Tunn eld- ningsolja nr 1	Tjocka eld- ningsoljor nr 2-5	Propan och butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och mas- ugns gas ¹	Fjärrvärme (ånga, het- vatten)	Kärn- bränsle ¹	Vatten kraft ²	El- energi	
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	
15		53	2	21	369	1 299	2 327	24 795	449	3
-	-	-	-	-	-	-	-	24 795	-	3.1
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	3.2
-	-	-	-	-	-	-	2 327	-	-	3.3
2	1	-	-	-	216	-	-	-	-	3.4
0	37	0	0	0	-	-	-	-	-	3.5
2	6	1	10	60	509	-	-	-	133	3.6.1
1	3	0	7	81	-	-	-	-	-	3.6.2
10	6	1	3	12	790	-	-	-	315	3.7
-	-	0	1	-	-	-	-	-	-	3.8
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.10
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.11
2 250		1 730	87	16	996	5 114	-	-	30 852	4
-	-	-	-	-	-	-	-	-	21 076	4.1
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	4.2
-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 712	4.3
-	-	-	-	-	-	-	-	-	12	4.4
-	-	-	-	-	-	-	-	-	850	4.5
-	-	-	-	-	-	2 350 ³	-	-	201 ⁵	4.6
-	-	-	-	-	-	2 764 ⁴	-	-	-	4.7
-	-	-	16	-	-	-	-	-	-	4.8
-	-	-	-	129	-	-	-	-	-	4.9
-	-	-	-	867	-	-	-	-	-	4.10
2 250		1 730	87	-	-	-	-	-	-	4.11
0		133	0	1	82	..	-	-	1 446	5
-	-	-	-	-	-	-	-	-	206	5.1
-	-	-	-	-	-	-	-	-	..	5.2
0	-	-	1	-	-	-	-	-	407	5.3
-	0	-	0	-	-	-	-	-	1	5.4
-	-	-	-	-	-	-	-	-	26	5.5
0	0	-	-	-	-	..	-	-	146	5.6
-	0	0	-	-	-	..	-	-	437	5.7
0	-	-	0	-	-	-	-	-	1	5.8
0	-	-	-	-	82	-	-	-	13	5.9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.10
0		133	-	-	-	-	-	-	209	5.11

Tabell 3:B

Energi balans tredje kvartalet 2000, TJ
Energy balance sheet 3d quarter 2000, TJ

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbräns- le, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl. toppad) och halvfabrikat	Petr. koks, asfalt, smörj- o vägoiljor	Motor- bensin	Lättoljor (exkl. motorbensin), mellanoljor
	1	2	3	4	5	6	7
1.1 Inhemsk tillförsel av primära energibärare	-	-	61 044	-	-	-	-
1.2 Import	26 670	1 066		233 680	3 559 ⁴	19 814	14 437
1.3 Export	27	84		6 400	7 465 ⁴	19 406	4 102
1.4 Lagerförändringar, sta- tistisk differens m.m.	10 940	673	-	1 078	- 70	1 601	1 837
1 Bruttotillförsel (1.1+1.2-1.3-1.4)	15 703	309	61 044	226 202	-3 836	-1 193	8 498
2 Bunkring för utrikes sjöfart (svenska och utländska fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	11 539	2 316	12 602	227 817	244	-	1 893
4 Bruttoproduktion av om- vandlade energibärare	-	8 107	-	1 615	16 978	46 599	6 933
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	-
6 Nettotillförsel för an- vändning inom landet (1-2-3+4-5)	4 164	6 099	48 441	-	12 899	45 406	13 539
7 Overföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke-energiändamål	0	140	-	-	12 621	-	3 887
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	4 164	5 959	48 441	-	278	45 406	9 652
därav							
9.1 Industri ^b	4 164	5 959	48 441	-	278	..	..
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaruindustri, gra- fisk industri (SNI 21-25)	163	-	41 407	-	0	..	..
9.1.2 Kemisk, stenkols- och petroleum- industri (SNI 23-24) ^b	0	0	0	-	-	..	..
9.1.3 Järn-, stål- och metall- verk (SNI 27)	1 279	5 566	0	-	-	..	..
9.1.4 Metallvaru-, maskin-, el-, optik- och transportmedels- industri (SNI 28-35)	0	84	126	-	-	..	..
9.1.5 Övrig industri	2 721	309	6 908	-	278	..	..
9.2 Samfärdsel	0	-	-	-	-	45 406	9 618
9.3 Övrigt (bostäder, service m.m.)	0	0	..	-	-	..	34

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

2) Avser brutto produktion i vattenkraftverk och förbrukat kärnbränsle. I många sammanhang anges som inhemsk tillförsel även producerad elenergi kärnkraftstationer (75 874 TJ + 31 363 TJ). Gross supply in hydro power-stations and consumed nuclear fuel in nuclear reactors. In Swedish energy balances alternatively output of hydro and nuclear electricity can be evaluated as gross supply also in nuclear reactors (75 874 TJ + 31 363 TJ).

3) Se not.2. See note 2.

4) Smörjoljor ingår ej. Lubricating oils not included.

5) Därav 2 110 TJ spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 2 110 TJ waste heat delivered from industry.

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

Diesel- bränn- olja	Tunn eld- ningsolja nr 1	Tjocka eld- ningsoljor nr 2-5	Propan o butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och mas- ugnsgas ¹	Fjärrvärme (ånga, het- vatten)	Summa kol 1-14	El- energi	Summa totalt	
8	9	10	11	12	13	14	15	16		Kolumn
-		-	-	-	-	4 676	65 720	186 690 ²	252 410 ³	1.1
14 449		12 888	10 685	4 374	-	-	..	19 375	..	1.2
46 157		35 433	2 579	-	-	-	..	18 335	..	1.3
-1 673		14 485	2 948	385	-	22	..	0	..	1.4
-30 036		-37 029	5 158	3 989	-	4 655	253 464	187 730	441 194	1
1 922		14 173	-	-	-	-	16 095	-	16 095	2
534		2 064	92	717	1 193	4 676	265 687	188 306	453 993	3
80 073		67 361	4 007	268	4 476	18 410 ⁵	254 827	111 067	365 894	4
0		5 179	0	35	953	..	6 167	5 206	11 373	5
47 581		8 917	9 073	3 505	2 330	18 389	220 343	105 286	325 629	6
-		-	-	0	867	2 034	2 901	8 960	11 861	7
0		584	5 158	-	-	-	22 390	-	22 390	8
31 495	16 086	8 333	3 915	3 505	1 463	16 355	195 052	96 325	291 377	9
1 103	1 424	7 320	3 316	2 361	1 463	2 095	77 924	47 473	125 397	9.1
71	71	3 582	461	315	-	..	46 070 ⁶	20 988	67 058 ⁶	9.1.1
71	107	506	322	507	-	..	1 513 ⁶	4 216	5 729 ⁶	9.1.2
71	249	973	1 704	245	1 413	..	11 500 ⁶	6 494	17 994 ⁶	9.1.3
178	178	117	230	70	-	..	983 ⁶	5 573	6 556 ⁶	9.1.4
712	819	2 142	599	1 225	50	..	15 763 ⁶	10 202	25 965 ⁶	9.1.5
26 477	1 246	467	0	70	-	-	83 284	2 066	85 350	9.2
3 915	13 417	545	599	1 074	-	14 260	33 844	46 786	80 630	9.3

Tabell 4:B
Energibalans tredje kvartalet 2000, TJ
Energy balance sheet 3d quarter 2000, TJ

		Stenkol, brunkol	Koks	Trädbräns- le, avlutar, sopor, torv	Råolja (inkl. toppad) och halvfabrikat	Petr. koks, asfalt, smörj- o vägoljor	Motor- bensin	Lättoljor (exkl. motorbensin), mellanoljor
		1	2	3	4	5	6	7
3	Insatt för omvandling till andra energislag	11 539	2 316	12 602	227 817	244	-	1 893
3.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Indust. mottrycksanlägg	0	-	2 638	-	-	-	-
3.6.1	Kraftvärmev, fjärrv prod	245	-	4 773	-	-	-	-
3.6.2	Kraftvärmev, elprod	163	-	419	-	-	-	-
3.7	Fristående värmeverk	0	-	4 773	-	-	-	-
3.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	256
3.9	Koksverk	11 131	-	-	-	244	-	-
3.10	Masugnar (framst. av masugnsgas	-	2 316	-	-	-	-	-
3.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	227 817	-	-	1 637
4	Bruttoproduktion av om- vandlad energi	-	8 107	-	1 615	16 978	46 599	6 933
4.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.4	Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-	-
4.5	Industr.mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-
4.6	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.7	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
4.9	Koksverk	-	8 107	-	-	-	-	-
4.10	Masugnar (framst. av masugnsgas	-	-	-	-	-	-	-
4.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	1 615	16 978	46 599	6 933
5	Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	0
5.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
5.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.3	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.4	Värmekraftverk (ej kärn-)	-	-	-	-	-	-	-
5.5	Industr.mottrycksanlägg	-	-	-	-	-	-	-
5.6	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.7	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.8	Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
5.9	Koksverk	-	-	-	-	-	-	-
5.10	Masugnar (framst. av masugnsgas	-	-	-	-	-	-	-
5.11	Raffinaderier och krack- ningsanläggningar	-	-	-	-	-	0	0

1) Se tabell 3: not 2. See table 3: , note 2.
2) Därav 1 267 TJ spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 1 267 TJ waste heat delivered from industry.
3) "- 842 TJ "- "- 842 TJ "-
4) Därav kondensproduktion 104 TJ. Of which condensing steam power 104 TJ.

Diesel- brännolja	Tunn eld- ningsolja nr 1	Tjocka eld- ningsolja nr 2-5	Propan och butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och mas- ugns gas ¹	Fjärrvärme, (ånga, het- vatten)	Summa kol 1-14	Elenergi	Summa totalt	Kolumn
8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
534		2 064	92	717	1 193	4 676	265 687	188 306 ¹	453 993 ¹	3
-		-	-	-	-	-	-	89 263	89 263	3.1
-		-	-	-	-	-	-	4	4	3.2
-		-	-	-	-	-	0	97 427	97 427	3.3
71	39	-	-	-	629	-	739	-	739	3.4
0	1 441	0	0	0	-	-	4 079	-	4 079	3.5
71	234	46	350	203	1 832	7 754	479	8 233	8 233	3.6.1
36	117	0	245	258	-	1 238	-	1 238	1 238	3.6.2
356	234	46	87	103	2 844	8 443	1 134	9 577	9 577	3.7
-	-	0	35	-	-	291	-	291	291	3.8
-	-	-	-	-	-	11 375	-	11 375	11 375	3.9
-	-	-	-	-	-	2 316	-	2 316	2 316	3.10
-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	229 454	-	229 454	229 454	3.11
80 073	67 361	4 007	268	4 476	18 410	254 827	111 067	365 894	365 894	4
-	-	-	-	-	-	0	75 874	75 874	75 874	4.1
-	-	-	-	-	-	0	4	4	4	4.2
-	-	-	-	-	-	0	31 363	31 363	31 363	4.3
-	-	-	-	-	-	0	43	43	43	4.4
-	-	-	-	-	-	0	3 060	3 060	3 060	4.5
-	-	-	-	-	8 460 ²	8 460	724 ⁴	9 184	9 184	4.6
-	-	-	-	-	9 950 ³	9 950	-	9 950	9 950	4.7
-	-	-	268	-	-	268	-	268	268	4.8
-	-	-	-	2 160	-	10 267	-	10 267	10 267	4.9
-	-	-	-	2 316	-	2 316	-	2 316	2 316	4.10
80 073	67 361	4 007	-	-	-	223 566	-	223 566	223 566	4.11
0	5 179	0	35	953	..	6 167	5 206	11 373	11 373	5
-	-	-	-	-	-	0	742	742	742	5.1
-	-	-	-	-	-	0	..	..	..	5.2
0	-	-	35	-	-	35	1 465	1 500	1 500	5.3
0	0	-	0	-	-	0	4	4	4	5.4
-	-	-	-	-	-	-	94	94	94	5.5
0	0	0	-	-	..	0	525	525	525	5.6
0	0	-	-	-	..	-	1 573	1 573	1 573	5.7
0	-	-	0	-	-	0	4	4	4	5.8
0	-	-	-	953	-	953	47	1 000	1 000	5.9
-	-	-	-	-	-	-	..	..	..	5.10
0	5 179	-	-	-	-	5 179	752	5 931	5 931	5.11

Omräkningsfaktorer 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), träd- bränsle, avlutar, sopor	1 toe=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 ton=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 =9,72 MWh=34,992 GJ ¹
Masugngas	1 000 m ³ =0,9304 MWh=3,3494 GJ (Såvida ej annat värde angivits av de enskilda uppgiftslämnarna)

1) För omräkning i energibalanserna har tidigare använts 1 000 m³ = 10,8 MWh.

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