

Kvartalsvisa energibalanser tredje kvartalet 2010 och 2011

Quarterly energy balances the 3rd quarter 2010 and 2011

I korta drag

Lägre energianvändning tredje kvartalet

Energianvändningen avseende tredje kvartalet 2011 uppgick till 78,3 TWh. Detta motsvarar en minskning med 3,4 procent jämfört med motsvarande kvartal 2010. Användningen av gasprodukter ökade totalt för alla branscher med 12,9 procent och är de enda energibärare som påvisar en ökning av energianvändningen under tredje kvartalet.

Fram till och med tredje kvartalet 2011 noteras en minskning av energianvändningen på 8,1 TWh jämfört med samma period 2010. Industrins användning av oljeprodukter minskade med 4,6 procent. Användningen av fjärrvärme minskade totalt för alla branscher med 9,3 procent medan elanvändningen minskade med 2,8 procent.

Minskad energitillförsel tredje kvartalet

Under tredje kvartalet 2011 tillfördes 98,6 TWh energi. Detta motsvarar en minskning med 4,3 procent jämfört med samma period året innan. Produktionen av kärnkraft ökade med 2,2 procent medan produktionen av elektrisk energi från vatten- och vindkraft ökade med 14,8 procent. Under tredje kvartalet nettoexporterade Sverige 4,0 TWh elenergi.

Under de tre första kvartalen 2011 minskade bruttotillförseln av energi med 9,4 TWh, vilket är en minskning med 2,7 procent jämfört med samma period året innan. Tillförseln av stenkol och koks minskade med 4,4 procent och tillförseln av naturgas minskade med 10,1 procent.



Energimyndigheten

Statistikansvarig myndighet

Statens energimyndighet
Box 310
631 04 ESKILSTUNA
fax 016 – 544 22 62
Daniel Andersson tfn 016 – 544 23 22
daniel.andersson@energimyndigheten.se



Statistiska centralbyrån
Statistics Sweden

Producent

SCB, Enheten för energi och transportstatistik
701 89 ÖREBRO
fax 019 – 17 65 69
Markus Andersson, tfn 019 – 17 61 37
markus.andersson@scb.se

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

ISSN 1654-3688 Serie EN – Energi. Utkom den 10 januari 2012.
URN:NBN:SE:SCB-2012-EN20SM1201_pdf
Tidigare publicering: Se avsnittet Fakta om statistiken.
Utgivare av Statistiska meddelanden är Stefan Lundgren, SCB.

Innehåll

Statistiken med kommentarer	4
Slutlig användning och bruttotillförsel av energi	4
Tablå A:1. Slutlig användning för energiändamål tredje kvartalet 2007 - 2011, PJ	4
Tablå A:2 Slutlig användning för energiändamål, PJ Till och med tredje kvartalet	5
Tablå B Bruttotillförsel, tredje kvartalet 2007 – 2011 samt till och med tredje kvartalet 2007 - 2011, PJ	6
Kommentar	6
Inledning	7
Allmänt om energiredovisning	7
Metodbeskrivning	8
Energivarubalanser	8
Energibalanser	10
Tabeller	11
Teckenförklaring	11
1:A. Energivarubalans tredje kvartalet 2010	12
2:A. Energivarubalans tredje kvartalet 2010 (detaljredovisning av energisektorn)	14
3:A. Energibalans tredje kvartalet 2010, TJ	16
4:A. Energibalans tredje kvartalet 2010, TJ (detaljredovisning av energisektorn)	18
1:B. Energivarubalans tredje kvartalet 2011	20
2:B. Energivarubalans tredje kvartalet 2011 (detaljredovisning av energisektorn)	22
3:B. Energibalans tredje kvartalet 2011, TJ	24
4:B. Energibalans tredje kvartalet 2011, TJ (detaljredovisning av energisektorn)	26
Fakta om statistiken	28
Detta omfattar statistiken	28
Statistiska mått	28
Redovisningsgrupper	28
Referenstid	28
Definitioner och förklaringar	28
Fullständighet	28
Så görs statistiken	29
Statistikens tillförlitlighet	29
Bra att veta	29
Annan statistik	29
Omräkningsfaktorer för energibärare	30
Omräkningsfaktorer för olika energienheter	30

In English	31
Summary	31
Methodological comments	31
Balance sheets of sources of energy	31
Energy balance sheets	33
List of tables	33
List of terms	33
Units	36

Statistiken med kommentarer

Slutlig användning och bruttotillförsel av energi

Tablå A:1 visar den slutliga användningen av energi under tredje kvartalet, under åren 2007 till 2011, inom sektorerna: Industrin (SNI 05-33), Samfärdsel och Övrigt (bostäder, service m.m.) samt en total.

Tablå A:1.
Slutlig användning för energiändamål tredje kvartalet 2007 - 2011, PJ

	Kol, Koks	Bio- bränslen, torv m.m. ¹	Olje- produkter	Gas- produkter	Fjärr- värme	Summa bränslen (inkl fjärrvärme)	El- energi	Summa totalt	Index 1980= 100
Industri (SNI 05-33)									
2007	11,1	45,2	13,6	6,8	2,4	79,2	48,6	127,8	115,0
2008	11,7	48,8	12,8	6,8	2,7	82,9	48,3	131,2	118,1
2009	4,3	43,5	9,4	4,1	2,9	64,2	41,4	105,6	95,0
2010	12,2	45,9	10,2	4,0	3,2	75,5	45,3	120,8	108,7
2011	10,7	43,6	9,9	4,7	2,7	71,6	44,8	116,4	104,8
Förändring i % mellan 2010/2011	-12,1	-5,1	-2,4	16,7	-15,1	-5,2	-1,0	-3,6	
Samfärdsel									
2007	0,0	-	92,1	0,3	-	92,4	2,4	94,8	140,2
2008	0,0	-	92,2	0,2	-	92,4	2,4	94,8	140,2
2009	0,0	4,1	90,1	0,2	-	94,4	2,1	96,5	142,8
2010	0,0	4,3	90,5	0,2	-	95,0	2,3	97,4	144,1
2011	0,0	5,1	85,8	0,3	-	91,2	2,4	93,6	138,4
Förändring i % mellan 2010/2011	..	17,8	-5,1	..	-	-4,0	0,9	-3,9	
Övrigt (bostäder, service m.m.)									
2007	0,0	..	9,6	1,4	14,6	25,7	48,8	74,4	79,4
2008	0,0	..	10,0	0,8	15,4	26,2	48,1	74,3	79,2
2009	0,0	..	10,3	1,3	13,5	25,1	48,0	73,1	77,9
2010	0,0	..	10,0	1,0	14,3	25,4	48,1	73,5	78,3
2011	0,0	..	9,9	1,0	13,1	24,0	47,6	71,6	76,4
Förändring i % mellan 2010/2011	-1,0	-3,9	-8,3	-5,2	-1,0	-2,5	
Totalt									
2007	11,1	45,2	115,3	8,5	17,0	197,3	99,7	297,0	109,0
2008	11,7	48,8	115,0	7,9	18,1	201,5	98,8	300,3	110,2
2009	4,3	47,7	109,7	5,6	16,5	183,7	91,5	275,2	101,0
2010	12,2	50,2	110,7	5,3	17,5	195,9	95,7	291,6	107,0
2011	10,7	48,7	105,7	6,0	15,8	186,8	94,8	281,7	103,4
Förändring i % mellan 2010/2011	-12,1	-3,2	-4,5	12,9	-9,6	-4,6	-1,0	-3,4	

1) Uppgift om vedanvändningen i bostäder, service m.m. redovisas endast årsvis
Anm. På grund av avrundningar kan summor av delposter avvika från totalsummor

Tablå A:2
Slutlig användning för energiändamål, PJ
Till och med tredje kvartalet

	Kol, Koks	Bio- bränslen, ¹ torv m.m.	Olje- produkter	Gas- produkter	Fjärr- värme	Summa bränslen (inkl fjärrvärme)	El- energi	Summa totalt	Index 1980= 100
Industri (SNI 05-33)									
2007	36,9	142,2	47,3	19,6	12,9	258,8	151,7	410,5	105,0
2008	38,6	145,6	43,0	20,6	14,0	261,8	152,3	414,1	105,9
2009	19,4	135,0	36,0	15,0	14,6	220,0	129,1	349,2	89,3
2010	37,7	140,8	37,8	16,9	16,3	249,5	140,3	389,8	99,7
2011	38,3	138,6	36,1	16,5	15,3	244,7	140,8	385,5	98,6
Förändring i % mellan 2010/2011	1,4	-1,5	-4,6	-2,1	-6,5	-1,9	0,3	-1,1	
Samfärdsel									
2007	0,0	-	266,3	0,9	-	267,2	7,8	275,0	146,8
2008	0,0	-	271,0	0,6	-	271,6	8,0	279,5	149,2
2009	0,0	11,4	256,4	0,7	-	268,5	7,2	275,7	147,2
2010	0,0	12,0	258,8	0,7	-	271,5	7,8	279,4	149,1
2011	0,0	12,8	255,4	0,9	-	269,1	8,1	277,2	148,0
Förändring i % mellan 2010/2011	..	6,5	-1,3	28,2	-	-0,9	3,4	-0,8	
Övrigt (bostäder, service m.m.)									
2007	0,0	..	33,0	5,7	99,1	137,8	183,6	321,4	81,5
2008	0,0	..	30,4	4,5	101,4	136,3	180,5	316,8	80,3
2009	0,0	..	34,7	4,9	108,3	147,9	186,4	334,3	84,7
2010	0,0	..	35,6	5,7	123,5	164,8	193,0	357,8	90,7
2011	0,0	..	33,4	5,2	111,6	150,2	184,9	335,1	84,9
Förändring i % mellan 2010/2011	-6,3	-8,4	-9,6	-8,9	-4,2	-6,4	
Totalt									
2007	36,9	142,2	346,5	26,2	112,0	663,8	343,1	1006,9	103,5
2008	38,6	145,6	344,5	25,6	115,4	669,7	340,8	1010,5	103,9
2009	19,4	146,4	327,2	20,5	122,9	636,4	322,7	959,1	98,6
2010	37,7	152,7	332,2	23,2	139,8	685,8	341,2	1027,0	105,6
2011	38,3	151,4	324,8	22,6	126,9	664,0	333,8	997,8	102,6
Förändring i % mellan 2010/2011	1,4	-0,9	-2,2	-2,7	-9,3	-3,2	-2,2	-2,8	

1) Uppgift om vedanvändningen i bostäder, service m.m. redovisas endast årsvis
 Anm. På grund av avrundningar kan summor av delposter avvika från totalsummor

Tablå B visar bruttotillförseln av energi under tredje kvartalet 2007 t.o.m. 2011 uppdelat på energibärare.

Tablå B Bruttotillförsel, tredje kvartalet 2007 – 2011 samt till och med tredje kvartalet 2007 - 2011, PJ

	Kol, koks	Bio- bränslen, torv m.m. ¹	Råolja, oljepro- dukter	Natur- gas	Fjärr- värme (via värme- pumpar)	Vatten- kraft ² , vindkraft	Kärnbränsle ³ / Kärnkraft ⁴		Netto- import av el- energi	Summa brutto- tillförsel	
							Alt 1	Alt 2		Alt 1	Alt 2
Tredje kvartalet											
2007	21,0	68,4	176,5	6,2	2,8	48,1	142,7	49,7	7,3	473,1	380,1
2008	22,0	76,0	177,4	6,0	2,7	47,5	156,9	53,4	1,9	490,4	386,9
2009	9,2	73,7	159,3	7,0	2,3	57,2	101,5	34,5	2,1	412,2	345,3
2010	19,7	80,3	163,5	7,8	2,4	57,3	138,5	46,8	-6,7	462,8	371,1
2011	16,4	75,6	154,7	6,4	2,6	65,8	129,0	47,9	-14,3	436,1	355,0
Förändring i % mellan 2010/2011	-17,0	-5,9	-5,4	-18,4	11,7	14,8	-6,8	2,2	114,7	-5,8	-4,3
Till och med tredje kvartalet											
2007	73,4	257,1	522,6	27,3	13,4	188,6	497,4	175,0	-6,5	1573,5	1251,1
2008	73,6	275,9	518,9	25,4	13,8	190,8	520,3	182,3	-19,8	1598,8	1260,8
2009	41,4	285,0	481,4	28,5	13,1	176,6	442,2	149,3	1,4	1469,7	1176,8
2010	68,8	307,0	496,8	41,6	12,3	183,0	457,1	159,9	-5,8	1560,7	1263,6
2011	65,7	298,6	481,3	37,4	12,9	181,0	453,4	170,4	-17,7	1512,6	1229,7
Förändring i % mellan 2010/2011	-4,4	-2,7	-3,1	-10,1	5,1	-1,1	-0,8	6,6	205,5	-3,1	-2,7

1) Se tablå A:1 not 1

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

3) Alt 1: Som bruttotillförsel har angivits förbrukat kärnbränsle i kärnreaktorer

4) Alt 2: Som bruttotillförsel har angivits producerad elenergi i kärnkraftstationer

Kommentar

Här redovisade uppgifter baseras i huvudsak på den kortperiodiska statistikens 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 2009-2010 (EN20 SM 1105).

I föreliggande statistik baseras uppgifterna om slutlig användning av energi inom industrin på förbrukningsuppgifter. För samfärdslösning 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.

Inledning

Detta Statistiska meddelande (SM) ger översiktliga data över landets energiförsörjning för tredje kvartalet 2010 och 2011 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.

Allmänt om energiredovisning

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

Vissa av faktorerna är av mätteknisk natur. Dessa är främst skillnader i förädlingsgrad mellan olika energislag samt, i de fall användningsuppgifter baseras på leveranser av lagringsbara energivaror, och lagerförändringar i konsumentledet. Därutöver påverkas den redovisade energianvändningen av förändringar av det verkliga energibehovet. Även om de kvantiteter, som förbrukats av olika energibärare i den slutliga användningen räknats om till ett gemensamt energimått (terajoule= 10^{12} joule) efter det termiska energiinnehållet i respektive energibärare, kvarstår skillnader i effektivitet vid användningen, som påverkar storleken av den redovisade totalsumman. Detta hänger samman med att uppgifterna om slutlig användning av energi avser energi som faktiskt satts in vid användningen (industrisektorn) eller levererats till användarna (övriga sektorer). Här ingår 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 primärenergivå, d.v.s. 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 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.

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.

Metodbeskrivning

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.

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 respektive förbrukats inom andra sektorer för energiändamål.

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 redovisades tidigare den energimängd som teoretiskt skulle erhållas då den tillrinning vid kraftstationerna, vilken 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 uppskattningar redovisade bl.a. av energiprognosutredningen.

Fr.o.m. publiceringen av första kvartalet 1997 redovisas 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 SCB:s 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 halvfabrikat, 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 (5).

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 kraftstationstransformatorer). De 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 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 dieselbränsle samt fjärrvärme (ånga, hetvatten), där

uppgifterna avser totala leveranser till sektorerna i fråga. Uppgifterna om dieselbränsle 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 eldningsoljor inom gruppen övrigt (bostäder, service m.m.) är i denna statistik nivåjusterade jämfört med uppgifter redovisade i SM EN31 Leveranser och förbrukning av bränslen. Se kommentar till energiförsörjningen fjärde kvartalet 1984 och 1985 samt åren 1984 och 1985, E20 SM8602.

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 dieselbränsle 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 samfärdsel. Under samfärdsel ingår också leveranser av bensin för privatfordon. Dessa skulle vid en konsekvent SNI-indelning och motsvarande redovisning i statistiken hänföras till övrigtgruppen.

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 på sista sidan) Då det gäller tillförseln av elenergi förekommer alternativa redovisningssätt såväl nationellt som internationellt. Det alternativ som tillämpas i här redovisade tabeller 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 kärnkraftsstationer (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.

Tabeller

Teckenförklaring

Explanation of symbols

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

1:A. Energivarubalans tredje kvartalet 2010**1:A. Balance sheet of energy sources 3rd quarter 2010**

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbränsle, avlutar, sopor o.d., torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr.koks asfalt, smörj- och vägolja	Motorbensin	Lättolja (exkl motorbensin), mellanolja
	1000 ton	1000 ton	1000 toe	1000 m ³	1000 ton	1000 m ³	1000 m ³
	1	2	3	4	5	6	7
1.1 Inhemsk tillförsel av primära energibärare	-	-	1 919	-	-	-	-
1.2 Import	1 166	21	-	5 634	68 ¹	652	356
1.3 Export	0	11	-	256	195 ¹	640	115
1.4 Lagerförändringar, statistisk differens	494	-41	0	-212	-10	83	-55
1 Bruttotillförsel	672	51	1 919	5 590	-118	-71	296
2 Bunkring för utrikes sjöfart (sv + utl fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	472	115	719	5 671	7	-	95
4 Bruttoproduktion av omvandlade energibärare	-	310	-	81	392	1 285	156
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	15
6 Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	200	246	1 200	0	268	1 214	342
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke energiändamål	-	6	-	-	263	-	59
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	200	239	1 200	-	5	1 214	283
Därav							
9.1 Industri ³	200	239	1 097	-	5
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaru-industri, grafisk och annan reproduktionsindustri (SNI 17-18)	1	-	1 017	-	-
9.1.2 Kemisk industri, petroleumprodukter m.m. (SNI 19-21) ³	0	0	5	-	-
9.1.3 Stål- och metallverk (SNI 24)	105	231	0	-	-
9.1.4 Metallvaru-, maskin-, dator-, elektronikvaru, el-, optik- och transportmedelsindustri (SNI 25-30)	-	3	0	-	-
9.1.5 Övrig industri	94	6	75	-	5
9.2 Samfärdsel	0	-	103 ²	-	-	1 214 ⁴	283
9.3 Övrigt (bostäder, service m.m.)	0	0	..	-	-	..	0

1) Smörjolja ingår ej. Lubricating oils not included

2) Total volym flytande biodrivmedel för transportändamål. Total volumes of liquid biofuels for transport purposes

3) Petroleumraffinaderier och koksverk ingår under Användning i energisektorn (5). Petroleum refineries and coke-ovens plant are included under item 5

4) Bensin exklusive etanol och ETBE. Motor gasoline excluding blended ethanol and ETBE

1:A Fortsättning

1:A Continued

	Diesel- bränsle	Tunn eldningsolja nr 1	Tjocka eldningsoljor nr 2 - 5	Propan o butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och masugns- gas ¹	Fjärrvärme (ånga, hetvatten)	Kärn bränsle energi ²	Primär vattenkraft (inkl vindkraft) ³	Elenergi
	1000 m ³	1000 m ³	1000 m ³	1 000 ton	milj m ³	milj m ³	GWh	1000 toe	GWh	GWh
	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.1	-	-	-	-	-	-	654	3 307	15 914	-
1.2	597	-	262	393	203	-	-	-	-	2 121
1.3	1 349	-	1 001	115	-	-	-	-	-	3 975
1.4	0	-	-152	121	7	-	0	-	-	0
1	-753	-	-586	157	196	-	654	3 307	15 914	-1 854
2	59	-	485	-	-	-	-	-	-	-
3	14	-	19	2	78	386	654	3 307	15 914	51
4	2 241	-	1 262	202	10	1 258	6 244 ⁴	-	-	31 723
5	1	-	8	118	3	107	..	-	-	1 458
6	1 415	-	164	239	125	765	6 244	0	0	28 361
7	-	-	-	-	0	411	1 382	-	-	1 766
8	0	-	0	153	27	-	-	-	-	-
9	1 248	167	164	87	97	354	4 862	-	-	26 595
9.1	28	33	124	67	61	354	892	-	-	12 579
9.1.1	0	3	44	13	2	-	..	-	-	5 500
9.1.2	2	5	3	3	17	-	..	-	-	1 316
9.1.3	0	3	22	34	9	348	..	-	-	1 621
9.1.4	11	5	1	5	3	-	..	-	-	1 381
9.1.5	15	17	53	11	30	6	-	-	-	2 761
9.2	1 104 ⁵	5	31	0	6	-	-	-	-	651
9.3	116	128	8	20	30	-	3 970	-	-	13 364

1) Inkl LD-gas som framkommer vid framställning av stål. Including LD-gas, a by-product 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) Därav 593 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 593 GWh waste heat delivered from industry

5) Diesel exklusive biodiesel (FAME och HVO). Diesel oil excluding biodiesel (FAME and HVO)

2:A. Energivarubalans tredje kvartalet 2010 (detaljredovisning av energisektorn)**2:A Balance sheet of energy sources the 3rd quarter 2010 (energy conversion industries)**

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbränsle, avlutar, sopor o d, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr.koks asfalt, smörj och vägolja	Motorbensin	Lättolja (exkl motorbensin), mellanolja
	1000 ton	1000 ton	1000 toe	1000 m ³	1000 ton	1000 m ³	1000 m ³
	1	2	3	4	5	6	7
3	Insatt för omvandling till andra energibärare						
	472	115	719	5 671	7	-	95
3.1	-	-	-	-	-	-	-
3.2	-	-	-	-	-	-	-
3.3	-	-	-	-	-	-	-
3.4	-	-	-	-	-	-	-
3.5	-	-	-	-	-	-	-
3.6	0	-	184	-	-	-	-
3.7.1	1	-	299	-	-	-	-
3.7.2	0	-	82	-	-	-	-
3.8	0	-	154	-	-	-	-
3.9	-	-	-	-	-	-	3
3.10	471	-	-	-	7	-	-
3.11	-	115	-	-	-	-	-
3.12	-	-	-	5 671	-	-	91
4	Bruttoprod av omvandlade energibärare						
	-	310	-	81	392	1 285	156
4.1	-	-	-	-	-	-	-
4.2	-	-	-	-	-	-	-
4.3	-	-	-	-	-	-	-
4.4	-	-	-	-	-	-	-
4.5	-	-	-	-	-	-	-
4.6	-	-	-	-	-	-	-
4.7	-	-	-	-	-	-	-
4.8	-	-	-	-	-	-	-
4.9	-	-	-	-	-	-	-
4.10	-	310	-	-	-	-	-
4.11	-	-	-	-	-	-	-
4.12	-	-	-	81	392	1 285	156
5	Användning i energisektorn						
	-	-	-	-	-	0	15
5.1	-	-	-	-	-	-	-
5.2	-	-	-	-	-	-	-
5.3	-	-	-	-	-	-	-
5.4	-	-	-	-	-	-	-
5.5	-	-	-	-	-	-	-
5.6	-	-	-	-	-	-	-
5.7	-	-	-	-	-	-	-
5.8	-	-	-	-	-	-	-
5.9	-	-	-	-	-	-	-
5.10	-	-	-	-	-	-	-
5.11	-	-	-	-	-	-	-
5.12	-	-	-	-	-	0	15

2:A Fortsättning

2:A Continued

	Diesel- bränsle	Tunn eldningsolja nr 1	Tjocka eldningsolja nr 2 - 5	Propan o butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och masugns ¹	Fjärrvärme (ånga, hetvatten)	Kärn- bränsle energi ²	Primär vattenkraft (inkl vindkraft) ³	Elenergi
	1000 m ³	1000 m ³	1000 m ³	1 000 ton	milj m ³	milj m ³	GWh	1000 toe	GWh	GWh
	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3	14	0	19	2	78	386	654	3 307	15 914	51
3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	15 119	-
3.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
3.3	-	-	-	-	-	-	-	-	795	-
3.4	-	-	-	-	-	-	-	3 307	-	-
3.5	1	-	0	-	-	118	-	-	-	-
3.6	0	-	10	1	1	-	-	-	-	-
3.7.1	6	-	7	0	3	53	251	-	-	27
3.7.2	1	-	1	0	68	204	-	-	-	-
3.8	6	-	1	1	5	11	403	-	-	21
3.9	-	-	-	0	0	-	-	-	-	-
3.10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	2 241	-	1 262	202	10	1 258	6 244	-	-	31 723
4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 119
4.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
4.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	795
4.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 010
4.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	101
4.6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 536 ⁶
4.7	-	-	-	-	-	-	3 879 ⁴	-	-	1 162 ⁷
4.8	-	-	-	-	-	-	2 366 ⁵	-	-	-
4.9	-	-	-	-	10	-	-	-	-	-
4.10	-	-	-	-	-	127	-	-	-	-
4.11	-	-	-	-	-	1 131	-	-	-	-
4.12	2 241	-	1 262	202	-	-	-	-	-	-
5	1	0	8	118	3	107	..	-	-	1 458
5.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	148
5.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	..
5.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	..
5.4	0	-	-	-	0	-	-	-	-	608
5.5	-	-	0	-	0	-	-	-	-	4
5.6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48
5.7	0	-	0	-	-	-	..	-	-	106
5.8	-	-	0	0	-	-	..	-	-	303
5.9	0	-	-	-	0	-	-	-	-	1
5.10	0	-	-	-	-	107	-	-	-	3
5.11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.12	1	-	8	118	3	-	-	-	-	237

1) Inkl LD-gas som framkommer vid framställning av stål. Including LD-gas, a by-product 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) Därav 302 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 302 GWh waste heat from industry

5) Därav 292 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 292 GWh waste heat from industry

6) Därav kondensproduktion 141 GWh. Of which condensing steam power 141 GWh from CHP in industrial plants

7) Därav kondensproduktion 495 GWh. Of which condensing steam power 495 GWh

3:A. Energibalans tredje kvartalet 2010, TJ**3:A Energy balance sheet 3rd quarter 2010, TJ**

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbränsle, avlutar, sopor o d, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr.koks asfalt, smörj och vägolja	Motorbensin	Lättolja (exkl motorbensin), mellanolja
	1	2	3	4	5	6	7
1.1 Inhemsk tillförsel av primära energibärare	-	-	80 336	-	-	-	-
1.2 Import	31 733	593	-	204 279	2 777 ¹	21 362	11 780
1.3 Export	4	308	-	9 279	8 124 ¹	20 974	3 295
1.4 Lagerförändringar, statistisk differens	13 438	-1 147	-	-7 669	-384	2 728	-1 807
1 Bruttotillförsel	18 291	1 432	80 336	202 669	-4 963	-2 340	10 292
2 Bunkring för utrikes sjöfart (sv + utl fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	12 843	3 234	30 086	205 610	236	-	2 975
4 Bruttoproduktion av omvandlade energibärare	-	8 690	-	2 941	16 390	42 096	4 730
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	435
6 Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	5 448	6 889	50 250	-	11 191	39 756	11 612
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke energiändamål	-	174	-	-	11 027	-	1 859
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	5 448	6 715	50 250	-	164	39 756	9 754
Därav							
9.1 Industri ³	5 448	6 715	45 932	-	164
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaru-industri, grafisk och annan reproduktionsindustri (SNI 17-18)	26	-	42 593	-	-
9.1.2 Kemisk industri, petroleumprodukter m.m. (SNI 19-21) ³	0	-	212	-	-
9.1.3 Stål- och metallverk (SNI 24)	2 863	6 469	-	-	-
9.1.4 Metallvaru-, maskin-, dator-, elektronikvaru, el-, optik- och transportmedelsindustri (SNI 25-30)	-	74	0	-	-
9.1.5 Övrig industri	2 560	172	3 126	-	164
9.2 Samfärdsel	0	-	4 318 ²	-	-	39 756 ⁴	9 744
9.3 Övrigt (bostäder, service m.m.)	0	0	..	-	-	..	9

1) Smörjolja ingår ej. Lubricant oils not included

2) Total volym flytande biodrivmedel för transportändamål. Total volumes of liquid biofuels for transport purposes

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

4) Bensin exklusive etanol och ETBE. Motor gasoline excluding ethanol and ETBE

3:A Fortsättning

3:A Continued

	Diesel- bränsle	Tunn eldningsolja nr 1	Tjocka eldningsolja nr 2 – 5	Propan o butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och masugns gas ¹	Fjärrvärme (ånga, hetvatten)	Summa kol 1-15	Elenergi, primär vattenkraft, kärnbränsle	Summa totalt
	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.1	-		-	-	-	-	2 356	82 691	195 748 ²	278 439 ²
1.2	21 404		10 001	18 081	8 088	-	-	330 098	7 636	337 733
1.3	48 396		38 145	5 284	-	-	-	133 808	14 310	148 118
1.4	15		-5 802	5 628	296	-	0	5 296	0	5 296
1	-27 007		-22 342	7 169	7 792	-	2 356	273 684	189 074	462 758
2	2 099		18 462	-	-	-	-	20 561	-	20 561
3	499		732	48	3 047	1 209	2 356	262 874	195 931	458 805
4	80 381		48 086	8 828	162	5 432	22 479 ³	240 215	114 203	354 418
5	23		292	4 921	118	1 362	..	7 150	5 248	12 399
6	50 755		6 257	11 029	4 789	2 861	22 479	223 314	102 098	325 412
7	-		-	-	2	1 279	4 976	6 257	6 358	12 614
8	0		0	7 033	1 074	-	-	21 167	-	21 167
9	44 779	5 975	6 257	3 996	3 713	1 582	17 502	195 891	95 740	291 631
9.1	1 015	1 188	4 740	3 080	2 421	1 582	3 209	75 494	45 285	120 779
9.1.1	3	101	1 688	614	80	-	..	45 104 ⁴	19 800	64 904 ⁴
9.1.2	55	185	111	138	676	-	..	1 378 ⁴	4 738	6 116 ⁴
9.1.3	4	118	856	1 582	358	1 473	..	13 722 ⁴	5 836	19 558 ⁴
9.1.4	402	163	51	230	126	-	..	1 046 ⁴	4 972	6 017 ⁴
9.1.5	551	620	2 035	515	1 182	109	..	11 034 ⁴	9 940	20 974 ⁴
9.2	39 592 ⁵	190	1 198	0	244	-	-	95 042	2 344	97 385
9.3	4 172	4 597	320	916	1 048	-	14 293	25 355	48 112	73 467

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

2) Avser bruttoproduktion i vattenkraftverk och förbrukat kärnbränsle. I många sammanhang anges som inhemsk tillförsel även producerad elenergi i kärnkraftstationer (54 428 TJ + 46 835 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 (54 428 TJ + 46 835 TJ)

3) Därav 2 136 TJ spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 2 136 TJ waste heat delivered from industry

4) Exkl. Fjärrvärme. Excl. Steam and hot water

5) Diesel exklusive biodiesel (FAME and HVO). Diesel oil excluding biodiesel (FAME and HVO)

4:A. Energibalans tredje kvartalet 2010, TJ (detaljredovisning av energisektorn)**4:A Energy balance sheet 3rd quarter 2010, TJ (energy conversion industries)**

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbränsle, avlutar, sopor o d, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr.koks asfalt, smörj och vägolja	Motorbensin	Lättolja (exkl motorbensin , mellanolja)	
	1	2	3	4	5	6	7	
3	Insatt för omvandling till andra energibärare	12 843	3 234	30 086	205 610	236	-	2 975
3.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Vindkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Värmekraftverk (ej kärn)	-	-	-	-	-	-	-
3.6	Industriell mottrycksanläggning	0	-	7 705	-	-	-	-
3.7.1	Kraftvärmeverk, fjärrvärmeprod	21	-	12 499	-	-	-	-
3.7.2	Kraftvärmeverk, elproduktion	4	-	3 442	-	-	-	-
3.8	Fristående värmeverk	0	-	6 439	-	-	-	-
3.9	Gasverk	-	-	-	-	-	-	97
3.10	Koksverk	12 818	-	-	-	236	-	-
3.11	Masugnar (framst av masugns gas)	-	3 234	-	-	-	-	-
3.12	Raffinaderier och krack.anl	-	-	-	205 610	-	-	2 878
4	Bruttoprod av omvandlade energibärare	-	8 690	-	2 941	16 390	42 096	4 730
4.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.3	Vindkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.4	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.5	Värmekraftverk (ej kärn)	-	-	-	-	-	-	-
4.6	Industriell mottrycksanläggning	-	-	-	-	-	-	-
4.7	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.8	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.9	Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
4.10	Koksverk	-	8 690	-	-	-	-	-
4.11	Masugnar (framst av masugns gas)	-	-	-	-	-	-	-
4.12	Raffinaderier och krack.anl	-	-	-	2 941	16 390	42 096	4 730
5	Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	435
5.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
5.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.3	Vindkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.4	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.5	Värmekraftverk (ej kärn)	-	-	-	-	-	-	-
5.6	Industriell mottrycksanläggning	-	-	-	-	-	-	-
5.7	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.8	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.9	Gasverk	-	-	-	-	-	-	-
5.10	Koksverk	-	-	-	-	-	-	-
5.11	Masugnar (framst av masugns gas)	-	-	-	-	-	-	-
5.12	Raffinaderier och krack.anl	-	-	-	-	-	0	435

4:A Fortsättning

4:A Continued

	Diesel- bränsle	Tunn eldningsolja nr 1	Tjocka eldningsolja nr 2 - 5	Propan o butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och masugns gas ¹	Fjärrvärme (ånga, hetvatten)	Summa kol 1-15	Elenergi, primär vattenkraft, kärnbränsle	Summa totalt
	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
3	499		732	48	3 047	1 209	2 356	262 874	195 931 ²	458 805 ²
3.1	-		-	-	-	-	-	-	54 428	54 428
3.2	-		-	-	-	-	-	-	8	8
3.3	-		-	-	-	-	-	-	2 862	2 862
3.4	-		-	-	-	-	-	-	138 459	138 459
3.5	31		11	-	-	337	-	378	-	378
3.6	0		367	-	41	-	-	8 114	-	8 114
3.7.1	210		261	10	133	173	904	14 211	99	14 309
3.7.2	30		53	0	2 705	671	-	6 905	-	6 905
3.8	229		41	38	156	29	1 451	8 383	75	8 458
3.9	-		-	0	13	-	-	110	-	110
3.10	-		-	-	-	-	-	13 053	-	13 053
3.11	-		-	-	-	-	-	3 234	-	3 234
3.12	-		-	-	-	-	-	208 488	-	208 488
4	80 381		48 086	8 828	162	5 432	22 479	240 215	114 203	354 418
4.1	-		-	-	-	-	-	-	54 428	54 428
4.2	-		-	-	-	-	-	-	6	6
4.3	-		-	-	-	-	-	-	2 862	2 862
4.4	-		-	-	-	-	-	-	46 835	46 835
4.5	-		-	-	-	-	-	-	362	362
4.6	-		-	-	-	-	-	-	5 528 ⁵	5 528
4.7	-		-	-	-	-	13 963 ³	13 963	4 182 ⁶	18 145
4.8	-		-	-	-	-	8 516 ⁴	8 516	-	8 516
4.9	-		-	-	162	-	-	162	-	162
4.10	-		-	-	-	2 190	-	10 881	-	10 881
4.11	-		-	-	-	3 242	-	3 242	-	3 242
4.12	80 381		48 086	8 828	-	-	-	203 452	-	203 452
5	23		292	4 921	118	1 362	0	7 150	5 248	12 399
5.1	-		-	-	-	-	-	-	533	533
5.2	-		-	-	-	-	-	-
5.3	-		-	-	-	-	-	-
5.4	0		-	-	0	-	-	0	2 188	2 188
5.5	0		0	-	0	-	-	0	15	15
5.6	-		-	-	-	-	-	-	171	171
5.7	0		0	0	-	-	..	0	383	383
5.8	0		0	-	-	-	..	0	1 091	1 091
5.9	0		-	-	0	-	-	0	4	4
5.10	0		-	-	-	1 362	-	1 362	10	1 372
5.11	-		-	-	-	-	-	-
5.12	23		292	4 921	118	-	-	5 788	853	6 641

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

2) Avser bruttoproduktion i vattenkraftverk och förbrukat kärnbränsle. I många sammanhang anges som inhemsk tillförsel även producerad elenergi i kärnkraftstationer (54 428 TJ + 46 835 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 (54 428 TJ + 46 835 TJ)

3) Därav 1 086 TJ spillvärme från industrin. Of which 1 086 TJ waste heat delivered from industry

4) Därav 1 050 TJ spillvärme från industrin. Of which 1 050 TJ waste heat delivered from industry

5) Därav kondensproduktion industriellt mottryck 506 TJ. Of which condensing steam power 506 TJ from CHP in industrial plants

6) Därav kondensproduktion 1 783 TJ. Of which condensing steam power 1 783 TJ

1:B. Energivarubalans tredje kvartalet 2011**1:B Balance sheet of energy sources 3rd quarter 2011**

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbränsle, avlutar, sopor o.d., torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr.koks asfalt, smörj- och vägolja	Motorbensin	Lättolja (exkl motorbensin), mellanolja
	1000 ton	1000 ton	1000 toe	1000 m ³	1000 ton	1000 m ³	1000 m ³
	1	2	3	4	5	6	7
1.1 Inhemsk tillförsel av primära energibärare	-	-	1 806	-	-	-	-
1.2 Import	1 025	69	-	5 416	100 ¹	559	418
1.3 Export	0	0	-	166	225 ¹	684	112
1.4 Lagerförändringar, statistisk differens	389	102	0	-200	1	120	82
1 Bruttotillförsel	636	-33	1 806	5 449	-125	-245	224
2 Bunkring för utrikes sjöfart (sv + utl fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	423	98	644	5 512	6	-	71
4 Bruttoproduktion av omvandlade energibärare	-	311	-	63	368	1 354	156
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	0
6 Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	212	180	1 162	0	237	1 109	309
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke energiändamål	-	5	-	-	225	-	14
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	212	175	1 162	-	12	1 109	296
Därav							
9.1 Industri ³	212	175	1 041	-	12
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaru-industri, grafisk och annan reproduktionsindustri (SNI 17-18)	1	-	967	-	-
9.1.2 Kemisk industri, petroleumprodukter m.m. (SNI 19-21) ³	0	-	4	-	-
9.1.3 Stål- och metallverk (SNI 24)	104	168	0	-	-
9.1.4 Metallvaru-, maskin-, dator-, elektronikvaru, el-, optik- och transportmedelsindustri (SNI 25-30)	-	2	0	-	-
9.1.5 Övrig industri	108	4	69	-	12
9.2 Samfärdsel	0	-	121 ²	-	-	1 109 ⁴	296
9.3 Övrigt (bostäder, service m.m.)	0	0	..	-	-	..	0

1) Smörjolja ingår ej. Lubricating oils not included

2) Total volym flytande biodrivmedel för transportändamål. Total volumes of liquid biofuels for transport purposes

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

4) Bensin exklusive etanol and ETBE. Motor gasoline excluding ethanol and ETBE

1:B Fortsättning**1:B Continued**

	Diesel- bränsle	Tunn eldningsolja nr 1	Tjocka eldningsoljor nr 2 - 5	Propan o butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och masugns ¹	Fjärrvärme (ånga, hetvatten)	Kärn bränsle energi ²	Primär vattenkraft (inkl vindkraft) ³	Elenergi
	1000 m ³	1000 m ³	1000 m ³	1 000 ton	milj m ³	milj m ³	GWh	1000 toe	GWh	GWh
	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.1	-		-	-	-	-	731	3 081	18 269	-
1.2	743		332	296	155	-	-	-	-	2 925
1.3	1 138		839	71	-	-	-	-	-	6 906
1.4	195		124	58	-5	-	0	-	-	0
1	-590		-632	166	160	-	731	3 081	18 269	-3 981
2	58		438	-	-	-	-	-	-	-
3	14		17	2	15	412	731	3 081	18 269	46
4	2 061		1 217	183	4	1 095	5 800 ⁴	-	-	33 740
5	1		7	104	6	122	..	-	-	1 470
6	1 398		123	245	142	561	5 800	0	0	28 243
7	-		-	-	0	200	1 403	-	-	1 906
8	0		0	159	30	-	-	-	-	-
9	1 243	155	123	85	112	361	4 397	-	-	26 337
9.1	35	33	105	67	77	361	757	-	-	12 454
9.1.1	0	2	41	13	3	-	..	-	-	5 361
9.1.2	2	5	4	4	19	-	..	-	-	1 254
9.1.3	0	4	22	34	9	354	..	-	-	1 751
9.1.4	14	3	2	6	3	-	..	-	-	1 385
9.1.5	19	19	36	10	43	7	..	-	-	2 703
9.2	1 083 ⁵	5	7	0	8	-	-	-	-	657
9.3	125	117	10	18	27	-	3 641	-	-	13 227

1) Inkl LD-gas som framkommer vid framställning av stål. Including LD-gas, a by-product 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) Därav 489 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 489 GWh waste heat delivered from industry

5) Diesel exklusive biodiesel (FAME och HVO). Diesel oil excluding biodiesel (FAME och HVO)

2:B. Energivarubalans tredje kvartalet 2011 (detaljredovisning av energisektorn)**2:B Balance sheet of energy sources the 3rd quarter 2011 (energy conversion industries)**

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbränsle, avlutar, sopor o d, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr.koks asfalt, smörj och vägolja	Motorbensin	Lättolja (exkl motorbensin , mellanolja)
	1000 ton	1000 ton	1000 toe	1000 m ³	1000 ton	1000 m ³	1000 m ³
	1	2	3	4	5	6	7
3	Insatt för omvandling till andra energibärare						
	423	98	644	5 512	6	-	71
3.1	-	-	-	-	-	-	-
3.2	-	-	-	-	-	-	-
3.3	-	-	-	-	-	-	-
3.4	-	-	-	-	-	-	-
3.5	-	-	-	-	-	-	-
3.6	0	-	140	-	-	-	-
3.7.1	8	-	272	-	-	-	-
3.7.2	2	-	83	-	-	-	-
3.8	0	-	150	-	-	-	-
3.9	-	-	-	-	-	-	0
3.10	413	-	-	-	6	-	-
3.11	-	98	-	-	-	-	-
3.12	-	-	-	5 512	-	-	71
4	Bruttoprod av omvandlade energibärare						
	-	311	-	63	368	1 354	156
4.1	-	-	-	-	-	-	-
4.2	-	-	-	-	-	-	-
4.3	-	-	-	-	-	-	-
4.4	-	-	-	-	-	-	-
4.5	-	-	-	-	-	-	-
4.6	-	-	-	-	-	-	-
4.7	-	-	-	-	-	-	-
4.8	-	-	-	-	-	-	-
4.9	-	-	-	-	-	-	-
4.10	-	311	-	-	-	-	-
4.11	-	-	-	-	-	-	-
4.12	-	-	-	63	368	1 354	156
5	Användning i energisektorn						
	-	-	-	-	-	0	0
5.1	-	-	-	-	-	-	-
5.2	-	-	-	-	-	-	-
5.3	-	-	-	-	-	-	-
5.4	-	-	-	-	-	-	-
5.5	-	-	-	-	-	-	-
5.6	-	-	-	-	-	-	-
5.7	-	-	-	-	-	-	-
5.8	-	-	-	-	-	-	-
5.9	-	-	-	-	-	-	-
5.10	-	-	-	-	-	-	-
5.11	-	-	-	-	-	-	-
5.12	-	-	-	-	-	0	0

2:B Fortsättning

2:B Continued

	Diesel- bränsle	Tunn eldningsolja nr 1	Tjocka eldningsoljor nr 2 - 5	Propan o butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och masugns gas ¹	Fjärrvärme (ånga, hetvatten)	Kärn- bränsle energi ²	Primär vattenkraft (inkl vindkraft) ³	Elenergi
	1000 m ³	1000 m ³	1000 m ³	1 000 ton	milj m ³	milj m ³	GWh	1000 toe	GWh	GWh
	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3	14		17	2	15	412	731	3 081	18 269	46
3.1	-		-	-	-	-	-	-	17 084	-
3.2	-		-	-	-	-	-	-	-	5
3.3	-		-	-	-	-	-	-	1 185	-
3.4	-		-	-	-	-	-	3 081	-	-
3.5	1		2	-	-	18	-	-	-	-
3.6	0		8	0	1	-	-	-	-	-
3.7.1	5		5	0	4	72	260	-	-	24
3.7.2	2		1	0	7	318	-	-	-	-
3.8	6		1	1	3	4	472	-	-	17
3.9	-		-	0	0	-	-	-	-	-
3.10	-		-	-	-	-	-	-	-	-
3.11	-		-	-	-	-	-	-	-	-
3.12	-		-	-	-	-	-	-	-	-
4	2 061		1 217	183	4	1 095	5 800	-	-	33 740
4.1	-		-	-	-	-	-	-	-	17 084
4.2	-		-	-	-	-	-	-	-	4
4.3	-		-	-	-	-	-	-	-	1 185
4.4	-		-	-	-	-	-	-	-	13 301
4.5	-		-	-	-	-	-	-	-	80
4.6	-		-	-	-	-	-	-	-	1 362 ⁶
4.7	-		-	-	-	-	3 485 ⁴	-	-	723 ⁷
4.8	-		-	-	-	-	2 315 ⁵	-	-	-
4.9	-		-	-	4	-	-	-	-	-
4.10	-		-	-	-	137	-	-	-	-
4.11	-		-	-	-	958	-	-	-	-
4.12	2 061		1 217	183	-	-	-	-	-	-
5	1		7	104	6	122	..	-	-	1 470
5.1	-		-	-	-	-	-	-	-	164
5.2	-		-	-	-	-	-	-	-	..
5.3	-		-	-	-	-	-	-	-	..
5.4	0		-	-	0	-	-	-	-	621
5.5	-		0	-	0	-	-	-	-	3
5.6	-		-	-	-	-	-	-	-	42
5.7	0		0	-	-	-	..	-	-	90
5.8	-		0	0	-	-	..	-	-	314
5.9	0		-	-	0	-	-	-	-	0
5.10	0		-	-	-	122	-	-	-	3
5.11	-		-	-	-	-	-	-	-	-
5.12	1		7	104	6	-	-	-	-	231

1) Inkl LD-gas som framkommer vid framställning av stål. Including LD-gas, a by-product 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) Därav 231 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 231 GWh waste heat from industry

5) Därav 259 GWh spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 259 GWh waste heat from industry

6) Därav kondensproduktion 159 GWh. Of which condensing steam power 159 GWh from CHP in industrial plants

7) Därav kondensproduktion 142 GWh. Of which condensing steam power 142 GWh.

3:B. Energibalans tredje kvartalet 2011, TJ**3:B Energy balance sheet 3rd quarter 2011, TJ**

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbränsle, avlutar, sopor o d, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr.koks asfalt, smörj och vägolja	Motor- bensin	Lättolja (exkl motorbensin), mellanolja
	1	2	3	4	5	6	7
1.1 Inhemsk tillförsel av primära energibärare	-	-	75 633	-	-	-	-
1.2 Import	27 895	1 931	-	196 362	4 004 ¹	18 302	14 137
1.3 Export	7	0	-	6 018	9 353 ¹	22 400	3 298
1.4 Lagerförändringar, statistisk differens	10 590	2 857	-	-7 237	-30	3 927	2 791
1 Bruttotillförsel	17 297	-926	75 633	197 581	-5 319	-8 025	8 048
2 Bunkring för utrikes sjöfart (sv + utl fartyg)	-	-	-	-	-	-	-
3 Insatt för omvandling till andra energibärare	11 520	2 735	26 972	199 873	218	-	2 226
4 Bruttoproduktion av omvandlade energibärare	-	8 711	-	2 292	15 380	44 346	4 807
5 Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	0
6 Nettotillförsel för användning inom landet (1-2-3+4-5)	5 777	5 050	48 662	-	9 843	36 321	10 628
7 Överföringsförluster	-	-	-	-	-	-	-
8 Användning för icke energiändamål	-	140	-	-	9 436	-	426
9 Slutlig användning för energiändamål inom landet (6-7-8)	5 777	4 910	48 662	-	407	36 321	10 202
Därav							
9.1 Industri ³	5 777	4 910	43 576	-	407
9.1.1 Massa-, pappers- och pappersvaru-industri, grafisk och annan reproduktionsindustri (SNI 17-18)	16	-	40 502	-	-
9.1.2 Kemisk industri, petroleumprodukter m.m. (SNI 19-21) ³	0	-	161	-	-
9.1.3 Stål- och metallverk (SNI 24)	2 836	4 721	-	-	-
9.1.4 Metallvaru-, maskin-, dator-, elektronikvaru, el-, optik- och transportmedelsindustri (SNI 25-30)	-	66	6	-	-
9.1.5 Övrig industri	2 926	123	2 906	-	407
9.2 Samfärdsel	0	-	5 086 ²	-	-	36 321 ⁴	10 196
9.3 Övrigt (bostäder, service m.m.)	0	0	..	-	-	..	6

1) Smörjolja ingår ej. Lubricant oils not included

2) Total volym flytande biodrivmedel för transportändamål. Total volumes of liquid biofuels for transport purposes

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

4) Bensin exklusive etanol och ETBE. Motor gasoline excluding ethanol and ETBE

3:B Fortsättning

3:B Continued

	Diesel- bränsle	Tunn eldningsolja nr 1	Tjocka eldningsolja nr 2 – 5	Propan o butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och masugns gas ¹	Fjärrvärme (ånga, hetvatten)	Summa kol 1-15	Elenergi, primär vattenkraft, kärnbränsle	Summa totalt
	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.1	-		-	-	-	-	2 632	78 265	194 745 ²	273 011 ²
1.2	26 645		12 632	13 627	6 146	-	-	321 680	10 530	332 210
1.3	40 835		31 981	3 288	-	-	-	117 181	24 862	142 042
1.4	6 987		4 725	2 694	-211	-	0	27 094	0	27 094
1	-21 177		-24 075	7 645	6 356	-	2 632	255 671	180 414	436 084
2	2 081		16 694	-	-	-	-	18 775	-	18 775
3	506		647	55	605	1 465	2 632	249 455	194 910	444 365
4	73 940		46 364	8 013	60	5 193	20 880 ³	229 986	121 464	351 450
5	23		273	4 341	252	1 481	..	6 370	5 291	11 662
6	50 153		4 675	11 262	5 559	2 247	20 880	211 057	101 676	312 733
7	-		-	-	0	634	5 050	5 684	6 862	12 546
8	0		0	7 329	1 193	-	-	18 524	-	18 524
9	44 599	5 554	4 675	3 934	4 366	1 612	15 830	186 849	94 814	281 663
9.1	1 267	1 179	4 005	3 083	3 060	1 612	2 724	71 599	44 833	116 432
9.1.1	4	58	1 572	604	119	-	..	42 875 ⁴	19 300	62 174 ⁴
9.1.2	68	184	156	193	756	-	..	1 518 ⁴	4 513	6 031 ⁴
9.1.3	5	138	831	1 553	358	1 486	..	11 926 ⁴	6 304	18 230 ⁴
9.1.4	502	121	66	254	128	-	..	1 142 ⁴	4 986	6 128 ⁴
9.1.5	688	679	1 380	480	1 699	126	..	11 414 ⁴	9 731	21 145 ⁴
9.2	38 855 ⁵	183	282	0	299	-	-	91 222	2 365	93 587
9.3	4 478	4 191	389	851	1 007	-	13 106	24 028	47 616	71 644

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

2) Avser bruttoproduktion i vattenkraftverk och förbrukat kärnbränsle. I många sammanhang anges som inhemsk tillförsel även producerad elenergi i kärnkraftstationer (61 502 TJ + 47 885 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 (61 502 TJ + 47 885 TJ)

3) Därav 1 762 TJ spillvärme mottagen från industrianläggningar. Of which 1 762 TJ waste heat delivered from industry

4) Exkl. Fjärrvärme. Excl. Steam and hot water

5) Diesel exklusive biodiesel (FAME och HVO). Diesel oil excluding biodiesel (FAME och HVO)

4:B. Energibalans tredje kvartalet 2011, TJ (detaljredovisning av energisektorn)4:B Energy balance sheet 3rd quarter 2011, TJ (energy conversion industries)

	Stenkol, brunkol	Koks	Trädbränsle, avlutar, sopor o d, torv	Råolja (inkl toppad) och halvfabrikat	Petr.koks smörj och vägolja	Motorben sin	Lättolja (exkl motorbensin , mellanolja)	
	1	2	3	4	5	6	7	
3	Insatt för omvandling till andra energibärare	11 520	2 735	26 972	199 873	218	-	2 226
3.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Vindkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Värmekraftverk (ej kärn)	-	-	-	-	-	-	-
3.6	Industriell mottrycksanläggning	0	-	5 852	-	-	-	-
3.7.1	Kraftvärmeverk, fjärrvärmeprod	225	-	11 381	-	-	-	-
3.7.2	Kraftvärmeverk, elproduktion	61	-	3 467	-	-	-	-
3.8	Fristående värmeverk	0	-	6 272	-	-	-	-
3.9	Blandningsstation	-	-	-	-	-	-	0
3.10	Koksverk	11 235	-	-	-	218	-	-
3.11	Masugnar (framst av masugns gas)	-	2 735	-	-	-	-	-
3.12	Raffinaderier och krack.anl	-	-	-	199 873	-	-	2 226
4	Bruttoprod av omvandlade energibärare	-	8 711	-	2 292	15 380	44 346	4 807
4.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
4.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.3	Vindkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.4	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
4.5	Värmekraftverk (ej kärn)	-	-	-	-	-	-	-
4.6	Industriell mottrycksanläggning	-	-	-	-	-	-	-
4.7	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.8	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
4.9	Blandningsstation	-	-	-	-	-	-	-
4.10	Koksverk	-	8 711	-	-	-	-	-
4.11	Masugnar (framst av masugns gas)	-	-	-	-	-	-	-
4.12	Raffinaderier och krack.anl	-	-	-	2 292	15 380	44 346	4 807
5	Användning i energisektorn	-	-	-	-	-	0	0
5.1	Vattenkraftstationer	-	-	-	-	-	-	-
5.2	Pumpkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.3	Vindkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.4	Kärnkraftverk	-	-	-	-	-	-	-
5.5	Värmekraftverk (ej kärn)	-	-	-	-	-	-	-
5.6	Industriell mottrycksanläggning	-	-	-	-	-	-	-
5.7	Kraftvärmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.8	Fristående värmeverk	-	-	-	-	-	-	-
5.9	Blandningsstation	-	-	-	-	-	-	-
5.10	Koksverk	-	-	-	-	-	-	-
5.11	Masugnar (framst av masugns gas)	-	-	-	-	-	-	-
5.12	Raffinaderier och krack.anl	-	-	-	-	-	0	0

4:B Fortsättning

4:B Continued

	Diesel- bränsle	Tunn eldningsolja nr 1	Tjocka eldningsoljor nr 2 - 5	Propan o butan (gasol)	Naturgas, stadsgas	Koksugns- och masugns gas ¹	Fjärrvärme (ånga, hetvatten)	Summa kol 1-15	Elenergi, primär vattenkraft, kärnbränsle	Summa totalt
	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
3	506		647	55	605	1 465	2 632	249 455	194 910 ²	444 365 ²
3.1	-		-	-	-	-	-	-	61 502	61 502
3.2	-		-	-	-	-	-	-	20	20
3.3	-		-	-	-	-	-	-	4 266	4 266
3.4	-		-	-	-	-	-	-	128 978	128 978
3.5	30		94	-	-	121	-	245	-	245
3.6	0		288	-	46	-	-	6 185	-	6 185
3.7.1	188		184	6	144	246	934	13 308	85	13 394
3.7.2	71		29	0	295	1 088	-	5 010	-	5 010
3.8	217		52	49	120	11	1 698	8 418	60	8 478
3.9	-		-	0	0	-	-	0	-	0
3.10	-		-	-	-	-	-	11 453	-	11 453
3.11	-		-	-	-	-	-	2 735	-	2 735
3.12	-		-	-	-	-	-	202 099	-	202 099
4	73 940		46 364	8 013	60	5 193	20 880	229 986	121 464	351 450
4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	61 502	61 502
4.2	-	-	-	-	-	-	-	-	14	14
4.3	-	-	-	-	-	-	-	-	4 266	4 266
4.4	-	-	-	-	-	-	-	-	47 885	47 885
4.5	-	-	-	-	-	-	-	-	290	290
4.6	-	-	-	-	-	-	-	-	4 904 ⁵	4 904
4.7	-	-	-	-	-	-	12 547 ³	12 547	2 604 ⁶	15 151
4.8	-	-	-	-	-	-	8 333 ⁴	8 333	-	8 333
4.9	-	-	-	-	60	-	-	60	-	60
4.10	-	-	-	-	-	2 457	-	11 168	-	11 168
4.11	-	-	-	-	-	2 736	-	2 736	-	2 736
4.12	73 940	0	46 364	8 013	-	-	-	195 142	-	195 142
5	23		273	4 341	252	1 481	0	6 370	5 291	11 662
5.1	-		-	-	-	-	-	-	591	591
5.2	-		-	-	-	-	-	-
5.3	-		-	-	-	-	-	-
5.4	0		-	-	0	-	-	0	2 237	2 237
5.5	0		0	-	0	-	-	0	12	12
5.6	-		-	-	-	-	-	-	152	152
5.7	0		0	0	-	-	..	0	324	324
5.8	0		0	-	-	-	..	0	1 132	1 132
5.9	0		-	-	0	-	-	0	0	0
5.10	0		-	-	-	1 481	-	1 481	11	1 492
5.11	-		-	-	-	-	-	-
5.12	23		273	4 341	252	-	-	4 889	833	5 722

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

2) Avser bruttoproduktion i vattenkraftverk och förbrukat kärnbränsle. I många sammanhang anges som inhemsk tillförsel även producerad elenergi i kärnkraftstationer (61 502 TJ + 47 885 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 (61 502 TJ + 47 885 TJ)

3) Därav 830 TJ spillvärme från industrin. Of which 830 TJ waste heat delivered from industry

4) Därav 932 TJ spillvärme från industrin. Of which 932 TJ waste heat delivered from industry

5) Därav kondensproduktion industriellt mottryck 572 TJ. Of which condensing steam power 572 TJ from CHP in industrial plants

6) Därav kondensproduktion 513 TJ. Of which condensing steam power 513 TJ

Fakta om statistiken

Energibalanserna avser att ge en översiktlig beskrivning av tillförsel, omvandling och slutlig användning av energi för uppföljning och analyser av landets energiförsörjning.

Före oljekrisen 1973 var energistatistiken främst inriktad på att redovisa tillförseln av enskilda energislag. I samband med oljekrisen ökade såväl behovet av att koppla ihop oljeproblemen med energifrågorna i stort som intresset för utförligare information om energianvändningen. Både nationellt och internationellt utvecklades därför energibalansmodeller som skulle beskriva hela energiflödet för olika energibärare från utvinning och import, via omvandling fram till export eller inhemskt utnyttjande.

Principer för redovisningen av svenska energibalanser utarbetades av Statistiska centralbyrån (SCB), i samarbete med dåvarande Statens energiverk (numera Statens energimyndighet) och det sedermera nedlagda Transportrådet.

I den officiella statistiken har kvartalsvisa energibalanser med relativt summariska redovisningar av användningssidan (Energiförsörjningen) redovisats sedan 1975. Årliga energibalanser med en mer detaljerad och genomarbetad användningssida har sammanställts fr.o.m. år 1987 med tidsserier tillbaka till år 1983.

EU-reglering är ej relevant för denna publikation.

Detta omfattar statistiken

Statistiska mått

Redovisning av totaler i naturliga måttenheter eller omräkning till gemensamt energimått.

Redovisningsgrupper

Hela riket

Referenstid

Kvartal

Definitioner och förklaringar

Redovisningen omfattar dels energivarubalanser där olika slag av energibärare anges i på marknaden förekommande måttenheter - eller multiplar av dessa - t.ex. m³ för olja, ton för kol, kWh för el, dels energibalanser där kvantiteterna anges i gemensamma energimått (TJ) efter det termiska energiinnehållet i energibärarna.

Tillförsel, omvandling och slutlig användning med indelning på grupper av energibärare.

Energiomvandlingen specificeras särskilt med indelning på typer av omvandlingsanläggningar. Den slutliga användningen fördelas i de kvartalsvisa balanserna grovt på tre sektorer: industri, samfärdsel och bostäder, service mm. För industrin särredovisas de mest energikrävande branscherna. De årliga balanserna innehåller en utförligare redovisning av den slutliga användningen.

Fullständighet

Energibalanserna följer internationella rekommendationer avseende fullständighet i energibalanser. De energibärare som mäts är dels de som

omsätts på en marknad (kommersiella energibärare), dels de energibärare som inte omsätts på en marknad (icke kommersiella) men som är mätbara.

Energibärandens flöde från tillförsel till användning mäts i tre led. Ett fjärde mätled, som omfattar den nyttiggjorda energin, skulle göra balansen mer fullständig.

Så görs statistiken

Energibalanserna är en vidarebearbetning av annan statistik inom SCB och grundas kvartalsvis i första hand på den kortperiodiska energistatistiken. De årliga balanserna grundas därutöver på bl.a. den årliga energistatistiken, den årliga industristatistiken samt energistatistik för lokaler och bostäder.

Sammanställning av energibalanserna sker efter särskilda redovisningsprinciper varvid ingående data i huvudsak hämtas från nämnda statistikgrenar.

Överföring och sammanställning av data från annan statistik sker via standardiserade rutiner.

För användningssidan i de årliga energibalanser finns modeller som bygger på framskrivning av tidigare undersökningar avseende bl.a. byggnadsindustrin och skogsnäringen.

För den kvartalsvisa energibalansen, löpande framställning efter att de underliggande statistikprodukterna är färdigställda/publicerade.

För den årliga energibalansen ca ett år efter referenstidpunkten, framställningstiden är beroende av övrig årlig energistatistik.

Statistikens tillförlitlighet

Tillförlitligheten påverkas av tillförlitligheten i den statistik som ligger till grund för energibalanserna.

Bra att veta

Endast marginella skillnader i ingående undersökningar och metoder för hittills genomförda undersökningar. Som en följd av ett riksdagsbeslut (prop. 1996/97:84, En uthållig energiförsörjning) redovisas fr.o.m. första kvartalet 1997 den tillförda vattenkraften enligt internationell praxis, dvs. den producerade elenergin. Tidigare redovisades rörelseenergin i det fallande vattnet som tillförd vattenkraft, vilken beräknades med ett antagande om 85 % verkningsgrad.

Kvartalsvisa energibalanser publiceras kvartalsvis i SM-serien EN 20. Tabeller med energivarubalanser och energibalanser redovisar för aktuellt kvartal respektive år och motsvarande kvartal/år föregående år. För det fjärde kvartalet publiceras även årsvisa tabeller med summeringar av de fyra kvartalen. SM-publikationerna inleds med beskrivning av metod och principer för redovisning av energibalanserna. SM-publikationerna publiceras även på SCB:s hemsida.

Annan statistik

Energibalanserna följer i det närmaste de rekommendationer som utarbetats av FN och som tillämpas såväl nationellt som internationellt (FN/ECE, OECD, Eurostat).

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

Omräkningsfaktorer för energibärare

Conversion factors

Stenkol, brunkol	1 ton = 7,56 MWh = 27,21 GJ
Koks	1 ton = 7,79 MWh = 28,05 GJ
Kärnbränsle (urandioxid), trädbränsle, avlutar, sopor	1 toe = 11,63 MWh = 41,87 GJ
Råolja	1 m ³ = 10,07 MWh = 36,25 GJ
Petroleumkoks	1 ton = 9,67 MWh = 34,8 GJ
Asfalt, vägoljor	1 ton = 11,63 MWh = 41,87 GJ
Smörjoljor	1 ton = 11,5 MWh = 41,4 GJ
Motorbensin	1 m ³ = 9,10 MWh = 32,76 GJ
Etanol	1 m ³ = 5,9 MWh = 21,24 GJ
ETBE	1 m ³ = 7,5 MWh = 27,00 GJ
Övriga lättoljor	1 ton = 8,74 MWh = 31,5 GJ
Annan fotogen	1 m ³ = 9,54 MWh = 34,34 GJ
Övriga mellanoljor	1 ton = 9,58 MWh = 34,5 GJ
Dieselbränsle MK1,	1 m ³ = 9,96 MWh = 35,87 GJ
FAME	1 m ³ = 9,17 MWh = 33,01 GJ
HVO	1 m ³ = 9,80 MWh = 35,28 GJ
Tunn eldningsolja (nr 1)	1 m ³ = 9,96 MWh = 35,87 GJ
Tjocka eldningsolja (nr 2-5)	1 m ³ = 10,58 MWh = 38,10 GJ
Propan och butan	1 ton = 12,79 MWh = 46,04 GJ
Stadsgas	1 000 m ³ = 5,80 MWh = 20,88 GJ

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

Gcal = 1,163 MWh

1 MBTU (Mega British thermal unit) = 1,0548 GJ

In English

Summary

Lower energy consumption during third quarter

During the third quarter of 2011 energy consumption was 78.3 TWh. This is a decrease of 3.4 percent compared with the same quarter of 2010. The use of gas products increased by 12.9 percent for all industries, making them the only energy carriers with increased energy use during the third quarter.

A decrease in energy use of 8.1 TWh was noted for the first three quarters of 2011 compared to 2010. The use of oil products within the industry sector decreased by 4.6 percent. The use of district heating decreased by 9.3 percent for all sectors and electricity use decreased by 2.8 percent.

Lower energy supply during third quarter

During the third quarter of 2011 the supply of energy was 98.6 TWh. This is a decrease of 4.3 percent compared with the same quarter of 2010. Production from nuclear power increased by 2.2 percent while production from hydroelectric and wind power increased by 14.8 percent. During the third quarter of 2011 Swedish exports of electricity exceeded imports of the same by 4.0 TWh compared with the same quarter of 2010.

For the first three quarters of 2011 the gross energy supply decreased by 9.4 TWh which is a decrease of 2.7 percent compared with the same period in 2010. The supply of coal and coke decreased by 4.4 percent and natural gas decreased by 10.1 percent.

Methodological comments

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.

Balance sheets of sources of energy

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 coal- and petroleum products
 - 9.1.3 Basic metal industries
 - 9.1.4 Manufacture of fabricated metal products, machinery and equipment
 - 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.

Energy balance sheets

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.

List of tables

Explanation of symbols	11
1:A. Balance sheet of energy sources 3 rd quarter 2010	12
2:A Balance sheet of energy sources the 3 rd quarter 2010 (energy conversion industries)	14
3:A Energy balance sheet 3 rd quarter 2010, TJ	16
4:A Energy balance sheet 3 rd quarter 2010, TJ (energy conversion industries)	18
1:B Balance sheet of energy sources 3 rd quarter 2011	20
2:B Balance sheet of energy sources the 3 rd quarter 2011 (energy conversion industries)	22
3:B Energy balance sheet 3 rd quarter 2011, TJ	24
4:B Energy balance sheet 3 rd quarter 2011, TJ (energy conversion industries)	26

List of terms

Asfalt	Bitumen
Avlutar	Sulphate and sulphite lyes
Brunkol	Brown coal
Brutto	Gross
Bruttoproduktion	Gross production
Bränsle och drivmedel	Fuels
Dieselbränsle	Diesel oil
Elektrisk	Electric
Elenergi	Electric energy
Elproduktionen i vatten- och kärnkraftstationer räknas som tillförsel av primär energi	The electric production in hydroelectric and nuclear power plants is classified as supply of primary

Energitillförsel	energy Supply of energy
Energivarubalans	Balance sheet of sources of energy
Etanol	Ethanol
ETBE	Ethyl tertiary butyl ether
Faktorer för omräkning till TJ	Conversion factor to TJ
FAME	Fatty acid methyl ester
Fjärrvärme	District heating
Flerbostadshus	Multi-family houses
Fotogen	Kerosene
Fristående värmeverk	District heating plants
Förbrukning	Consumption
Gasturbin	Gas turbin
Gasverk	Gasworks
Halvfabrikat	Refinery feedstocks
Handel	Wholesale and retail trade
Hetvatten	Hot water
Hushåll	Households
HVO	Hydrotreated Vegetable Oil
Industri	Mining and manufacturing
Industriella mottrycksanläggningar	Industrial back pressure power stations
Kemisk industri, petroleum- produkter m.m. (SNI 19 – 21)	Manufacture of chemicals and petroleum products etc. (NACE 19 – 21)
Koks	Coke
Koksugns gas	Coke-oven gas
Koksverk	Coke-oven plants
Kol	Coal
Kondens	Condensing steam power
Kondensproduktion	Condensing steam power production
Konventionell	Conventional
Kraftvärmeverk	Thermal power plants for combined generation of electric energy and heat
Kärn	Nuclear
Kärnbränsle	Nuclear fuel
Kärnkraft	Nuclear power
Kärnkraftverk	Nuclear power plants
Lättolja	Light distillates
Massa-, pappers- och pappersvaru- industri, grafisk och annan reproduktionsindustri (SNI 17-18)	Manufacture of pulp, paper and paperproducts, printing and publishing (NACE 17 – 18)

Masugnar	Blast-furnaces
Masugns gas	Blast-furnace gas
Med fördelning på	Divided according to
Mellanoljor	Kerosenes
Motorbensin	Motor gasoline
Mottryck	Back pressure power
Mottrycksproduktion	Back pressure power production
Naturgas	Natural gas
Netto	Net
Nettoimport	Net import
Nyttiggjord energi	Utilized energy
Oljeprodukter	Petroleum products
Omvandlingsförluster	Conversions losses
Petroleumkoks	Petroleum coke
Procentuell förändring	Percentage changes
Produktion	Production
Propan och butan (gasol)	Liquefied petroleum gas
Pumpkraftverk	Pumping stations
Raffinaderier och krackningsanläggningar	Petroleum refineries and crackers
Råolja	Crude oil
Samfärdsel	Transport
Slutlig användning	Final consumption
Smörjoljor	Lubricating oils
SNI (svensk standard för näringsgrensindelning)	Swedish standard for industrial classification of all economic activities (identical with the ISIC for the first levels)
Sopor	Wastes
Stadsgas	Gaswork gas
Stenkol	Hard coal
Stål och metallverk (SNI 24)	Basic metal industries (NACE 24)
Tillförd energi	Supplied energy
Tjocka eldningsoljor (2-5)	Heavy fuel oils (2-5)
Toppad råolja	Topped crude oil
Torv	Peat
Trädbränslen	Wood-fuels
Tunn eldningsolja (1)	Domestic heating oil (1)
Typ av anläggning	Type of plant
Urandioxid	Uranium dioxide
Utnyttjad primär vattenkraft resp	Utilized primary hydro power and

kärnbränsle räknas som tillförsel av energi	nuclear fuel respectively is classified as supply of primary energy
Utvinning av mineral, tillverkningsindustri (SNI 05 – 33)	Mining, quarrying and manufacturing (NACE 05 – 33)
Vattenkraft	Hydro-electric power
Vattenkraftstationer	Hydro-electric power stations
Ved	Firewood
Verkstadsindustri (SNI 25 – 30)	Manufacture of fabricated metal products, machineries, equipments etc. (NACE 25 - 30)
Vindkraft	Wind power
Vägojor	Road oil
Värmekraft	Thermal power
Värmekraftverk	Thermal power plants
Värmepumpar	Heat pump

Units

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 ³ MWh	Gigawatthour = 10 ³ MWh
TWh	Terawattimme = 10 ³ GWh	Terawatthour = 10 ³ GWh
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