

Investeringer, prisindeks og priser					
	2000	2005	2010	2012	2013
Bruttoinvesteringer i kraftforsyningen i alt (mill. kr)	3915	7496	11840	16718	19116
Innkjøp av varige driftsmidler (mill. kr)					
- produksjonsanlegg	834	3818	4785	7415	6757
- sentralnett	269	369	786	2475	4572
- regional- og distribusjonsnett	2160	2364	4164	5337	5302
- annet	1081	1254	2763	2485	3777
Bruttoinvesteringer i kraftforsyningen i % av landets bruttoinvesteringer i fast realkapital	1,3	1,9	2,2	2,5	2,7
Konsumprisindeks (1998=100)	106	115	129	131	134
Pris på elektrisk kraft til husholdninger inkl. avgifter (øre/kWh)	50,4	74,8	103,8	81,2	88,3
Pris for nyttiggjort energi*) for lett fyrings-olje inkl. mva. (øre/kWh)			90,0	111,0	108,3

*) Det er lagt til grunn virkningsgrad 90 % og densitet 0,845 kg/liter.

Energibalanse 2014 i PJ

	Totalt	Kull og koks	Rå-olje	Petro-leums-produk-ter	Natur-gass og annen gass	Vann-falls-energi	Elekti-sitet	Fjern-varme	Bio-brensel og avfall
Primær produksjon	8242	47	3128	527	3985	500	0	0	55
Import	272	34	49	146	0	0	23	0	6
Eksport	7342	45	2631	811	3773	0	79	0	1
Bunkers- og lagerendring	-7	1	-34	26	0	0	0	0	0
Netto innenlands tilgang	1179	-36	580	-164	212	500	-56	0	60
Transformasjon	22	-5	-535	520	24	-500	509	22	-20
Forbruk i energise-ktorene	226	0	0	11	183	0	31	0	0
Energi brukt som råstoff	82	2	0	42	22	0	0	0	0
Statistiske feil og tap	134	3	45	52	-2	0	31	5	0
Netto innenlands sluttforbruk, uten råstoff	760	26	0	252	33	0	390	18	40
Av dette:									
Industri og bergverk	241	26	0	19	26	0	153	2	14
Transport	203	0	0	190	5	0	3	0	5
Andre sektorer	316	0	0	42	2	0	235	16	21

Fjernvarme 2000 - 2014									
	Enhet	2000	2005	2010	2011	2012	2013	2014	
Fjernvarmebedrifter	antall	25	38	80	86	89	91	93	
Nettoproduksjon av fjernvarme	TJ	5 777	9 224	17 398	15 257	16 999	19 017	18073	
Tap i fordelingsnett	TJ	531	765	1 917	1 829	1 800	2 094	2010	
Fjernvarme levert forbruker:									
I alt	TJ	5 246	8 460	15 481	13 428	15 199	16 924	16063	
Husholdninger	TJ	758	1 422	3 682	2 714	3 287	3 794	3481	
Industri og bergverk	TJ	810	1 077	1 695	1 444	1 717	2 092	2218	
Tjenesteyting	TJ	3 643	5 956	10 096	9 256	10 181	11 034	10364	
Andre	TJ	34	4	8	14	14	4	0	
Gjennomsnittspris (ekskl. mva.)	øre/ kWh	31	48	65	66	57	59	59	
Investeringer	mill.kr	236	750	3 606	3 062	2 193	1 366	1467	

Innenlands salg av petroleumprodukter 2000 – 2014 i mill. liter

Produkt	2000	2005	2010	2011	2012	2013	2014
Bilbensin			1 629	1 489	1 395	1 307	1 246
Autodiesel			3 348	3 462	3 595	3 717	3 741
Marine gassolje			1 794	1 856	1 897	1 745	1 513
Lett fyringsolje			552	421	357	342	247
Fyringsparafin			81	62	47	56	41
Jetparafin			969	974	1 060	1 113	1 136
Tungdestillat og tungolje			549	509	423	397	324
Smøremiddel			63	70	68	71	59
Andre			950	864	833	651	761
I alt	9 058	9 330	9 934	9 707	9 675	9 400	9 067

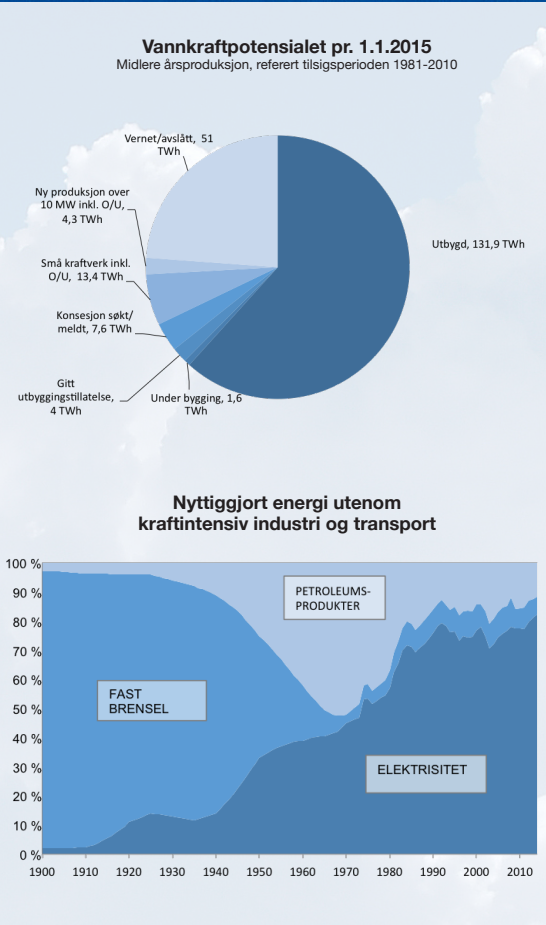
Produksjon av viktige energibærere 2000 - 2014

Enhet	2000	2005	2010	2011	2012	2013	2014
Kull 1000 t	632	1 471	1 935	1 386	1 229	1 855	1 675
Råolje 1000 Sm³	181 181	148 137	104 388	97 513	89 197	84 948	87 741
Naturgass Mill. Sm³ o.e.	49 796	85 843	107 250	101 266	114 723	108 746	108 820
Elektrisitet GWh	142 816	137 811	123 630	127 631	147 716	133 975	142 327

Netto innenlands sluttforbruk*) av energibærere 2009 - 2014 i PJ

	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Kull og koks	19	25	25	25	26	26
Ved og avlut	47	54	52	49	43	40
Gass	25	27	28	30	33	33
Petroleumprodukter	264	278	272	270	264	253
Elektrisitet	382	410	390	399	402	390
Fiernvarme	12	16	14	16	18	18
Totalt	749	808	780	789	784	760

*)Forbruk i energisektoren, tap og energibærere brukt som råstoff er ikke medregnet i tallene.



Land med størst vannkraftproduksjon i 2013 (Kilde: IEA)				
Land	TWh	Endring 2003-2013 (% p.a.)	TWh	Endring 2003-2013 (% p.a.)
Kina	920	12,5	5486	11,1
Brasil	391	1,1	570	4,6
Canada	392	1,5	652	1,0
USA	290	-0,5	4306	0,5
Russland	183	1,5	1059	1,5
Norge	129	2,0	134	2,3
India	142	5,8	1193	6,3
Japan	85	-2,0	1045	0,0
Venezuela	84	3,3	123	3,0
Sverige	61	1,4	153	1,2
Verden	3874	3,6	23406	3,4

Energi og elektrisitetsforbruk i 2013 (Kilde: IEA)

Land	Totalt energiforbruk*)		Totalt elektrisitetsforbruk**)	
	Pr. innb. [GJ]	Endring 2003-2013 [% p.a.]	Pr. innb. [kWh]	Endring 2003-2013 [% p.a.]
Canada	301	-1,4	15520	-1,0
USA	290	-1,2	12987	-0,2
Norge	270	0,8	23324	0,1
Finland	254	-1,5	15510	-0,6
Australia	232	0,0	10067	-0,3
Sverige	215	-1,0	13871	-1,0
Russland	214	1,4	6562	1,8
New Zealand	183	0,4	9048	-0,3
Tyskland	162	-0,5	7022	0,0
Frankrike	161	-1,1	7382	-0,2
Japan	149	-1,1	7836	0,0
Danmark	130	-1,8	6042	-0,9
Storbritannia	125	-2,2	5409	-1,3
Sør-Afrika	111	0,5	4328	-0,6
Italia	107	-1,9	5124	-0,9
Polen	106	0,6	3890	1,6
Spania	105	-2,3	5404	-0,5
Kina	93	7,1	3766	10,6
Thailand	84	3,8	2487	3,8
Argentina	81	1,9	3175	3,8
Tyrkia	64	2,9	2761	4,7
Brasil	62	3,0	2583	3,2
Egypt	39	3,0	1812	4,2
Angola	30	2,2	248	8,5
Vietnam	28	4,3	1306	11,5
India	26	3,3	783	5,9
Tanzania	20	1,3	91	2,7
Pakistan	20	0,4	448	1,1
Mosambik	18	0,2	446	2,2
Verden	80	1,2	3026	2,2

*) Total primær energitilgang (energi levert til energiforsyningssystemet ekskl. leveranser til skip i utenriksfart)

**) Innenlandsk totalforbruk (elektrisitet levert til forbruker ekskl. tap i overføringssystemet)



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

ENERGI I NORGE

Produksjon og forbruk av elektrisk energi i 2014		Foreløpige tall	
		GWh	% endring 2014/2013
	Vannkraftproduksjon	136 636	6,2
+	Varmekraftproduksjon	3 475	
+	Vindkraftproduksjon	2 216	
=	Total produksjon	142 327	6,2
+	Import	6 347	
-	Eksport	21 932	
=	Brutto totalforbruk	126 742	-1,7
-	Elektrokjøleforbruk *)	3 287	
-	Pumpeforbruk	988	
-	Nettap	10 682	
=	Nettoforbruk ekskl. elektrokjel- og pumpeforbruk	111 785	-2,0
	Av dette: Kraftintensiv industri inkl. treforedling	33 307	
	Alminnelig forsyning	78 478	
	Bruttoforbruk ekskl. elektrokjel- og pumpeforbruk	120 632	-2,0
	Av dette: Kraftintensiv industri inkl. treforedling	34 306	-0,6
	Alminnelig forsyning	86 326	-2,5
	Alminnelig forsyning brutto, temperaturkorrigert	92 299	2,2

*) Kun elektrokjeler

UTGI TT 2015

Elektrisitetsproduksjonen i 2014 var 136,6 TWh, en økning på 6,2 prosent i forhold til 2013. 96,0 prosent av produksjonen var vannkraft. Det nyttbare tilsiget til det norske kraftproduksjonssystemet var 105 prosent av normalt i 2014 mot 98 prosent i 2013. Ved årsskiftet 2014/2015 var landets magasinbeholdning 56,6 TWh, tilsvarende 68,8 prosent av magasinkapasiteten, en økning på 0,5 TWh fra forrige årsskifte.

Ved utgangen av 2014 var beregnet produksjonsevne for det utbygde norske vannkraftssystemet i et år med normalt tilsig 131,9 TWh. Normalproduksjon for vindkraft var 2,3 TWh/år. Produksjonsevne for termiske anlegg var 4,3 TWh/år.

Brutto totalforbruk innenlands utgjorde 126,7 TWh, en nedgang på 1,7 prosent sammenlignet med 2013. Bruttoforbruket i alminnelig forsyning gikk ned med 2,5 prosent mens alminnelige forsyning korrigert til normale temperaturoforhold økte med 2,2 prosent. De siste 10 år har det vært en gjennomsnittlig økning på 1,0 prosent p.a.

Maksimalbelastningen for det innenlandske forbruket inntraff 22. januar 2014 og var på 23 489 MW referert kraftstasjon.

Registrerte vann-, vind- og varmekraftstasjoner hadde pr. 31. desember 2014 en maksimal stasjonsytelse på 32 602 MW, hvorav 95,4 prosent er vannkraft.

De data i denne folderen som angår elektrisitetforsyningen for 2013 og tidligere år, er hentet fra Statistisk sentralbyrå. Oppgavene for de enkelte kraftverk og magasiner er innhentet direkte av NVE. Tallene for 2014 er basert på foreløpige oppgaver fra Statistisk sentralbyrå og andre kilder og må betraktes som tilnærmede verdier. Tabellen for olje- og gassressurser er basert på oppgaver fra Oljedirektoratet.

Statistisk sentralbyrå er også kilde for tabellene som viser fjernvarme, produksjon av viktige energibærere, innenlands forbruk av petroleumsprodukter, netto innenlands sluttforbruk av energibærere og energibalansen.

Enhet for effekt:
1 W (watt) = 1 Nm/s (newtonmeter/sekund)

Enhet for energi:
1 J (joule) = 1 Nm

Enhet for elektrisk energi:
1 kWh = 3,6 · 10⁶ J

Prefikser:
k = kilo = 10³
M = mega = 10⁶
G = giga = 10⁹
T = tera = 10¹²
P = peta = 10¹⁵
E = exa = 10¹⁸

Eks.: 1 kWh = 3,6 · 10⁶ J = 3,6 MJ

Energiinnhold i noen viktige energibærere:

Kull	28,1 MJ/kg
Ved	16,8 MJ/kg
Bensin	43,9 MJ/kg
Lett fyringsolje	43,1 MJ/kg
Tungolje	40,6 MJ/kg
Råolje	36,0 GJ/Sm3
Naturgass	40,4 MJ/Sm3

Vannkraftpotensialet pr. 31.12.2014 (Midlere årsproduksjon i GWh basert på referanseperioden 1981-2010)						
Fylke	Utbygd	Under bygging/ gitt tillatelse	Gjenværende utbyggbart *)	Vernet	Totalt	
Østfold	4 643	168	5	21	4 836	
Akershus	970	65	3	75	1 113	
Oslo	23	0	0	0	23	
Hedmark	2 572	73	730	3 100	6 474	
Oppland	6 264	299	1 401	4 819	12 783	
Buskerud	9 157	113	1 145	1 196	11 610	
Vestfold	18	1	153	36	208	
Telemark	11 965	115	1 277	836	14 193	
Aust-Agder	4 828	295	630	736	6 489	
Vest-Agder	9 822	192	1 024	1 023	12 062	
Rogaland	13 051	420	1 259	2 383	17 114	
Hordaland	17 169	846	3 700	8 207	29 922	
Sogn og Fjordane	15 630	1 079	4 895	6 900	28 504	
Møre og Romsdal	7 349	233	1 879	4 949	14 409	
Sør-Trøndelag	4 687	131	530	2 282	7 631	
Nord-Trøndelag	3 280	197	510	3 187	7 174	
Nordland	15 905	1 238	3 629	7 660	28 432	
Troms	2 934	152	1 984	2 264	7 334	
Finnmark	1 645	27	533	1 397	3 601	
Hele landet	131 914	5 643	25 286	51 070	213 912	

*) Omfatter følgende stadier: Konsesjon søkt, forhåndsmeldt og restpotensial.

Olje- og gassressurser pr. 31.12.2014						
	Olje	Gass	NGL*)	Kondensat	Totalt	EJ
	mill. Sm3	mill. Sm3 o.e.	mill. Sm3 o.e.	mill. Sm3 o.e.	mill. Sm3 o.e.	
Opprinnelige reserver	4771	3905	544	142	9362	337
+ Ressurser i felt	328	218	35	3	584	21
+ Ressurser i funn	733	337	33	18	1121	40
+ Økt utvinning	165	70			235	8
+ Uoppdaget	1265	1450		120	2835	102
- Solgt	3985	1983	322	111	6401	230
= Gjenværende ressurser	3277	3997	290	172	7736	278

*) Natural Gas Liquids

Endringer i produksjonskapasitet (MW)				
	Utbygd per 31.12.2014	Ny i 2014	Under bygging	Gitt tillatelse, ikke realisert
Vannkraft	31 094	137	737	1 402
Vindkraft	856	45		3 467
Termisk	652	-430*)		930
Sum	32 602	-248	737	5 799

Midlere/normal årsproduksjon (GWh)				
	Utbygd per 31.12.2014	Ny i 2014	Under bygging	Gitt tillatelse ikke realisert
Vannkraft	131 914	533	1 621	4 022
Vindkraft	2 423	135		9 577
Termisk	4 312	-3 500*)		8 500
Sum	138 649	-2 832	1 621	22 099

*) Gasskraftverk Kårsto er satt i kald reserve.

De største vannkraftstasjonene i Norge pr. 31.12.2014			
Kraftstasjon	Fylke	Maks. ytelse (MW)	Midlere årsprod. (GWh)
Kvilldal	Rogaland	1 240	3 611
Sima	Hordaland	1 120	3 516
Tonstad	Vest-Agder	960	4 357
Aurland I	Sogn og Fjordane	840	2 508
Saurdal*)	Rogaland	640	1 335
Svartisen	Nordland	600	2 466
Rana	Nordland	500	2 172
Tokke	Telemark	430	2 328
Holen	Aust-Agder	390	831
Tyin	Sogn og Fjordane	374	1 450
Brokke	Aust-Agder	330	1 454
Evanger	Hordaland	330	1 351
Nedre Vinstra	Oppland	308	1 264
Skjomen	Nordland	300	1 191
Vinje	Telemark	300	1 051
Kobbelv	Nordland	300	750

*) Pumpekraftstasjon

De største reguleringsmagasinene i Norge pr. 31.12.2014			
Magasin	Fylke	Magasinkapasitet	
		mill. m3	GWh
Storglomvatn	Nordland	3 506	4 589
Blåsjø	Aust-Agder/Rogaland	3 105	7 759
Tustervatn-Rosvatn	Nordland	2 363	2 063
Svartevatn	Vest-Agder/Rogaland	1 398	2 923
Mjøsa	Hedmark/Oppland/Akershus	1 312	337
Akersvatn	Nordland	1 276	1 531
Vatnedalsvatn	Aust-Agder	1 150	1 967
Mosvatn	Telemark	1 064	2 270
Altevatn	Troms	1 027	1 145
Kalvatn	Nordland	706	847

Produksjon og forbruk av elektrisk energi									
Fylke	Produksjons- kapasitet 31.12.2014 (MW)	Produksjon		Kraftintensiv Industri inkl. treforedling (GWh)	Nettoforbruk 2013 inkl. uprioritert forbruk				
		2013 (GWh)	2012 (GWh)		Alminnelig forsyning				Husholdning og jordbruk Pr. innb. (kun husholdn.) (kWh)
					I alt (GWh)	Bergverk og annen industri (GWh)	Annen næringsv. og transport (GWh)	I alt (GWh)	
Østfold	889	4 350	5 204	2 103	4 000	562	1 280	2 158	6 944
Akershus	183	880	1 046	72	7 775	339	3 070	4 365	7 456
Oslo	32	116	116	64	9 155	294	4 923	3 937	6 304
Hedmark	582	2 299	2 940	16	3 080	406	992	1 681	7 261
Oppland	1 579	7 110	7 193	24	3 523	439	1 217	1 867	7 647
Buskerud	2 056	9 774	11 187	317	4 417	515	1 498	2 404	7 460
Vestfold	4	16	15	129	3 670	532	1 165	1 973	7 511
Telemark	2 598	14 387	14 256	2 820	2 952	403	1 001	1 547	7 981
Aust-Agder	1 218	4 531	5 087	248	1 676	170	558	949	7 293
Vest-Agder	2 188	9 885	10 627	3 357	3 071	785	905	1 382	6 901
Rogaland	3 754	11 600	12 787	3 373	7 658	1 799	2 194	3 664	7 151
Hordaland	4 533	16 884	20 682	2 861	9 929	3 447	2 512	3 970	7 344
Sogn og Fjordane	4 139	14 840	16 327	4 695	1 854	317	622	915	7 198
Møre og Romsdal	1 674	6 743	8 402	5 619	5 371	2 014	1 288	2 068	7 256
Sør-Trøndelag	1 245	4 079	5 932	1 728	4 370	343	1 696	2 330	6 603*)
Nord-Trøndelag	844	2 755	3 624	1 172	2 123	307	713	1 101	6 603*)
Nordland	3 690	17 502	15 868	5 395	4 337	508	1 523	2 307	8 534
Troms	712	3 220	3 010	762	2 835	191	1 110	1 534	8 733
Finnmark	661	2 926	3 338	0	2 917	1 543	582	791	9 511
Svalbard	20	77	74	0	73	32	18	23	-
Hele landet	32 602	133 975	147 716	34 758	84 782	14 947	28 870	40 965	7 276

*) Trøndelagsfylkene samlet

Produksjon og forbruk av elektrisk energi 1995 - 2012 i GWh									
	1995	2000	2005	2010	2011	2012	2013	Endring i 2000-2013 (% p.a.)	
Vannkraftproduksjon	122 487	142 289	136 452	117 152	121 553	142 810	128 699		
+ Varmekraftproduksjon	514	496	860	5 599	4 795	3 358	3 395		
+ Vindkraftproduksjon	10	31	499	879	1 283	1 548	1 881		
= Totalproduksjon	123 011	142 816	137 811	123 630	127 631	147 716	133 975		
+ Import	2 300	1 474	3 653	14 673	11 255	4 190	10 135		
- Eksport	8 962	20 529	15 695	7 123	14 329	22 006	15 140		
= Brutto totalforbruk	116 349	123 761	125 769	131 180	124 557	129 900	128 970		
- Uprioritert forbruk	7 514	10 518	5 595	4 494	4 046	4 179	3 936		
- Pumpeforbruk	1 367	673	1 091	574	1 807	1 536	786		
- Tap	10 018	10 732	10 630	10 050	7 807	9 658	8 643		
= Nettoforbruk ekskl. uprioritert forbruk og pumpeforbruk	97 450	101 838	108 453	116 062	110 897	114 527	115 605		
- Kraftintensiv industri inkl. treforedling	33 503	35 685	40 728	34 075	34 217	33 654	33 522		
= Alminnelig forsyning	63 947	66 153	67 725	81 987	76 680	80 873	82 083		
Av dette:									
Husholdning og jordbruk	35 587	35 685	35 404	41 489	37 646	40 002	40 657		
Bergverk og annen industri	8 539	8 444	9 149	13 420	13 540	14 319	14 334		
Annen næringsvirksomhet og transport	19 821	22 024	23 172	27 078	25 494	26 552	27 092		