DOKUMENT

1 1998

NVE
NORGES VASSDRAGS-
OG ENERGIVERK

Kristin Kolseth

AVKASTNING PÅ KAPITALEN I SENTRAL-, REGIONAL- OG DISTRIBUSJONSNETTET

NVE
NORGES VASSDRAGS-
OG ENERGIVERK

TITTEL	DOKUMENT
Avkastning på kapitalen i sentral-, regional- og distribusjonsnettet Regulering i 1996 - sluttrapport	1/1998
	DATO 25. februar 1998
FORFATTER Kristin Kolseth	ISBN 82-410-0335-8
	ISSN 0802-2569

SAMMENDRAG

NVE regulerer nettselskapenes tariffer for overføring av kraft. Overføringstariffene skal fastsettes slik at netteier får kostnadsdekning, samt en rimelig avkastning på investert kapital. Maksimal avkastningssats fastsettes årlig av NVE, og var i 1996 på 7,5% for effektivt drevne nett. Netteier budsjetterer med en selvvalgt avkastningssats lik eller lavere enn maksimalavkastningssatsen. Mer-/ mindreavkastning oppstår dersom netteiers kostnader eller inntekter avviker i forhold til budsjettet: Avkastning utover budsjettert avkastningsats betegnes som meravkastning, og skal tilbakeføres kundene i form av reduserte tariffer. Lavere avkastning enn budsjettert avkastningssats betegnes mindreavkastning, og kan hentes inn i form av økte tariffer.

Samlet kapitalgrunnlag for sentral-, regional- og distribusjonsnett var i 1996 på 47,8 mrd. kroner fordelt på 231 nettselskaper. Det totale driftsresultatet - hensyntatt årets mindreavkastning og tilbakeføring av meravkastning oppstått i 1993-1995, inkl. renter - ble på 3,2 mrd. kroner. Av dette beløpet utgjør netto mindreavkastning for 1996 532 mill. kroner og tilbakeført meravkastning inkl. renter fra tidligere år 450 mill. kroner. Dette gir en avkastning på 6,7% for bransjen totalt sett.

For årene 1993-1996 sett i sammenheng er samlet meravkastning inkl. renter redusert med 893 mill. kroner i 1996: Akkumulert meravkastning inkl. renter i sentral-, regional- og distribusjonsnettet utgjorde 1,28 mrd. kroner. pr. 31.12.95. Pr. 31.12.96 utgjør akkumulert meravkastning inkl. renter 389 mill. kroner.

Rapporten viser tall for de enkelte nettselskapenes kapitalgrunnlag, driftsresultat og mer-/ mindreavkastning.

EMNEORD
Nettselskaper
Sentral-, regional- og distribusjonsnett
Mer-/mindreavkastning
Regulering
Regnskapsrapportering

ANSVARLIG UNDERSKRIFT

Jan Moen
avdelingsdirektør

Kontoradresse: Middelthunsgate 29
Postadresse: Postboks 5091. Maj.
0301 Oslo

Telefon: 22 95 95 95
Telefax: 22 95 90 00

Bankgiro: 6003 06 04221
Postgiro: 0803 5052055

Org. nr.: NO 970 205 039 MVA

INNHOLDSFORTEGNELSE

1. Bakgrunn 2
2. NVEs regulering av nettmonopolene fra 1993 - 1996 2
2.1 NVEs «retningslinjer for beregning av overføringstariffer» 2
2.2 NVEs kontroll med regnskapene 4
3. Data og metodikk 4
4. Forklaringer til tabellen 4
5. Resultater 5
6. Vedlegg 7

1. BAKGRUNN

Norges vassdrags- og energiverk regulerer netteiernes tariffer for overføring av kraft med hjemmel i Forskrift til energiloven.

I henhold til Energilovens forskrift skal overføringstariffene fastsettes slik at de gir netteier kostnadsdekning samt en rimelig avkastning på investert kapital ved effektiv drift. NVE fastsetter årlig øvre grense for rimelig avkastning. For 1996 var maksimal tillatt avkastning fastsatt til 7,5%. Denne satsen er forbeholdt effektivt drevne nett. Netteier budsjetterer med en selvvalgt avkastningssats lik eller lavere enn maksimalavkastningssatsen. Avkastning utover budsjettert avkastningssats er å betrakte som *meravkastning*, og skal tilbakeføres kundene i form av reduserte tariffer. Lavere avkastning enn budsjettert avkastningssats betegnes *mindreavkastning*, og kan hentes inn i form av økte tariffer. Mer-/ mindreavkastning oppstår dersom netteiers kostnader eller inntekter avviker i forhold til budsjettet.

Formålet med denne rapporten er å oppsummere NVEs regulering av nettselskapenes avkastning på nettkapitalen i sentral-, regional- og distribusjonsnettet for 1996. NVEs behandling av 1996-regnskapene er avsluttet, og det vil generelt ikke lenger være anledning for konsesjonærene å foreta endringer i sin regnskapsrapportering til NVE for 1996. For enkelte selskap har NVE ennå ikke avsluttet behandlingen av regnskapsrapporteringen for 1996. Hvilke selskaper dette gjelder framkommer under kommentarfeltet i tabellene bakerst i publikasjonen, med merknaden «Under behandling».

Fra og med 1997 fastsetter NVE rammer for hva hvert enkelt energiverk har lov å ha i samlede inntekter fra overføring av kraft. Det vises til NVE-publikasjonen "Regulering av energiverkenes monopolvirksomhet basert på inntektsrammer" og "Retningslinjer for inntektsrammen for overføringstariffene".

2. NVEs REGULERING AV NETTMONOPOLENE FRA 1993 -1996

Forskrift til energiloven § 4-4 b) hjemler NVEs rett til å fastsette nærmere retningslinjer for beregning av overføringstariffer. Forskriften slår fast at overføringstariffene skal fastsettes slik at de over tid dekker kostnadene ved drift og avskrivning av nettet og gir rimelig avkastning på investert kapital ved effektiv drift.

2.1 NVEs «retningslinjer for beregning av overføringstariffer»

NVEs «retningslinjer for beregning av overføringstariffer» gir en nærmere beskrivelse av prinsipper og kostnadsgrunnlag for fastsettelse av tariffene. Her fastslås det at overførings-tariffene skal fastsettes slik at overføringsinntektene gir netteier kostnadsdekning samt en rimelig avkastning på investert kapital. For 1996 er maksimal tillatt avkastning 7,5%. For å kunne benytte maksimalavkastningssats kreves det at netteier driver effektivt, og at nettet har en fornuftig standard og kapasitet.

Drift av overføringsnett for kraft er kapitalintensiv virksomhet, og kapitalkostnadene, dvs. avskrivninger og kapitalavkastning, utgjør en betydelig del av det totale kostnadsgrunnlag for overføringstariffene. De viktigste kostnadskomponenter som inngår i tariffkalkylen er direkte

driftskostnader, indirekte driftskostnader, avskrivninger, kostnader ved overliggende nett, tapskostnader samt avkastning på kapitalen.

Kapitalgrunnlaget
Netteiers avkastning i nettvirksomheten er knyttet til bokført kapitalverdi, dvs. historiske investeringer redusert med akkumulerte bedriftsøkonomiske avskrivninger. Kapitalgrunnlaget er definert som driftsmidler samt netto arbeidskapital knyttet til nettvirksomheten. Med netto arbeidskapital menes ikke rentebærende omløpsmidler fratrukket ikke rentebærende kortsiktig gjeld. I reguleringssammenheng har NVE bestemt at netto arbeidskapital skal beregnes som 1% av netteiers gjennomsnittlige balanseverdi for året av driftsmidler knyttet til nettet.

Mer-/ mindreavkastning
Dersom netteier oppnår et driftsresultat som gir en avkastning som ligger høyere enn den avkastning netteier har valgt, oppstår *meravkastning. Mindreavkastning* oppstår når avkastningen er lavere enn den avkastning netteier har valgt. Ved beregning av mer-/ mindreavkastning skal avkastningen ikke overstige konsesjonærens budsjetterte avkastningssats slik den er innrapportert til NVE.

Netteieren vil budsjettere slik at:

Driftskostnader + avkastning = driftsinntekter

Regnskapet vil i praksis bli forskjellig fra budsjettet. En unormalt kald vinter kan f.eks. gi høyere overføringsinntekter enn budsjettert. Summen av avkastning og driftskostnader vil derfor avvike fra driftsinntektene. Nettselskapet vil ha meravkastning dersom driftsinntektene er høyere enn summen av driftskostnader og valgt avkastning. Mindreavkastning oppstår når driftsinntektene er lavere enn summen av driftskostnader og valgt avkastning. Mer-/ mindreavkastning vil således variere fra år til år.

NVEs kontroll og regulering av overføringstariffene er basert på prinsippet om avkastnings-regulering. NVE har videre gitt regler for tilbakebetaling av meravkastning, alternativt innkreving av mindreavkastning. En regulering av avkastningen tar sikte på å holde overføringstariffene nede.

Regelverket for tilbakeføring av mer-/mindreavkastning innebærer at mer-/mindre-avkastningen siste år blir tillagt tidligere saldo for mer-/mindreavkastning. Meravkastning et år blir derfor motregnet mindreavkastning et annet år. Mer-/mindreavkastningen pr. 31.12.96, med fradrag av eventuelt tilbakeført beløp i 1997 og tillegg/fradrag av eventuell oppstått mer-/ mindreinntekt i 1997, skal *i størst mulig grad* tilbakeføres til kundene gjennom en endring av tariffgrunnlaget i 1998, slik at utestående saldo merinntekt er mest mulig lik null. Meravkastning i sentralnettet pr. 31.12.96 skal tilbakebetales kontant innen 30.06.98. Dette regelverket sikrer en tilbakeføring av meravkastning til kundene.

Det skal beregnes renter på inngående saldi mer-/mindreavkastning i sentral-, regional- og distribusjonsnett. Budsjettert avkastningssats benyttes som rentesats. Påløpte renter på mer-/ mindreavkastning skal tilbakeføres til kundene gjennom en endring av tariffgrunnlaget på samme måte som mer-/mindreavkastning.

2.2 NVEs kontroll med regnskapene

Av Forskrift til energiloven § 4-4 a) går det fram at konsesjonæren i budsjett- og regnskapssammenheng plikter å skille konkurranseutsatte forretningsområder og monopolfunksjoner, dvs. nettvirksomhet, i selvstendige resultatenheter. Forskriften pålegger videre konsesjonæren å føre regnskap etter bestemmelsene i aksjeloven og regnskapsloven. Regnskapet skal settes opp i samsvar med god regnskapsskikk.

NVE gir nærmere retningslinjer for regnskapsrapportering. Konsesjonæren plikter å henføre inntekter og kostnader til resultatenhetene på en mest mulig objektiv måte. Revisor skal underskrive i.h.t. Norges Statsautoriserte Revisorers Forenings forslag til standard vedrørende kontrollhandlinger. Ved gjennomgåelse av regnskapsrapporteringen kontrollerer NVE blant annet at netteiernes kostnadsgrunnlag og avkastning knyttet til overføringsvirksomheten er innenfor gitte retningslinjer.

3. DATA OG METODIKK

De økonomiske måltallene bygger på innrapporterte regnskapsdata for 1996. For enkelte selskaper har NVE ikke avsluttet behandlingen av regnskapsrapporteringen for 1996. Videre har enkelte nettselskap fortsatt uavklarte spørsmål med NVE i forbindelse med regnskapsrapporteringen og mer-/ mindreavkastning. For disse selskapene er ikke mer-/ mindreavkastning pr. 31.12.96 endelig fastsatt, og merknaden "Under behandling" er anført i tabellene bakerst i publikasjonen.

NVEs vedtak vedrørende mer-/ mindreavkastning og renter på mer-/ mindreavkastning er lagt til grunn i publikasjonen. I tilfeller hvor vedtaket er klaget inn for Olje- og energi-departementet (OED) legges vedtaket til grunn inntil OEDs endelige vedtak foreligger.

4. FORKLARINGER TIL TABELLEN

Kapitalgrunnlag
Kapitalgrunnlaget består av driftsmidler samt netto arbeidskapital for sentral-, regional- og distribusjonsnett. Driftsmidlene er beregnet som et gjennomsnitt over året, dvs. (balanseverdi pr.1.1 + balanseverdi pr. 31.12)/2. Netto arbeidskapital, dvs. verdien av ikke rentebærende omløpsmidler fratrukket ikke rentebærende kortsiktig gjeld, er av reguleringshensyn normert til 1% av den gjennomsnittlige balanseverdien for driftsmidler. For bransjen totalt sett gir dette et rimelig godt bilde av den faktiske situasjon.

Driftsresultat
Driftsresultatet fremkommer som sum driftsinntekter fratrukket sum driftskostnader for sentral,- regional- og distribusjonsnettet. Driftsresultatet fremkommer etter at netteier har hensyntatt avsetning for årets mer-/ mindreavkastning og årets tilbakeføring av mer-/ mindreavkastning som er oppstått i 1993-1995 inkl. renter.

Avkastning
Avkastningen etter avsetning av mer-/ mindreavkastning viser driftsresultat for sentral-, regional- og distribusjonsnettet i prosent av kapitalgrunnlaget etter at årets avsetning av mer-/ mindreavkastning og årets tilbakeføring av mer-/mindreavkastning oppstått i 1993-1995 inkl.

renter, er hensyntatt. Avkastningen for 1996 kan maksimalt være 7,5% for alle nettnivå, og skal ikke overstige budsjettert avkastningssats innrapportert til NVE.

Mer- /mindreavkastning
Mer-/mindreavkastning oppstår dersom netteiers kostnader eller inntekter avviker i forhold til budsjettet. Ofte vil kostnadene være enklere å budsjettere enn inntektene, da det ikke alltid er like enkelt å vite hvor stor overført kraftmengde og dermed overføringsinntektene vil bli. Mer-/ mindreavkastningen pr. 31.12.96, med fradrag av eventuelt tilbakeført beløp i 1997 og tillegg/fradrag av eventuell oppstått mer-/ mindreinntekt i 1997, skal *i størst mulig grad* tilbakeføres til kundene gjennom en endring av tariffgrunnlaget i 1998, slik at utestående saldo merinntekt er mest mulig lik null. Meravkastning i sentralnettet pr. 31.12.96 skal tilbakebetales kontant innen 30.06.98.

Påløpte renter på mer-/mindreavkastning
Det skal beregnes renter på inngående saldi mer-/mindreavkastning i sentral-, regional- og distribusjonsnett. Budsjettert avkastningssats benyttes som rentesats. Påløpte renter på mer-/ mindreavkastning skal tilbakeføres til kundene gjennom en endring av tariffgrunnlaget på samme måte som mer-/mindreavkastning.

5. RESULTATER

Rapporten omfatter i alt 231 nettselskaper. 36 nettselskaper har sentralnett, 111 selskaper har regionalnett, og 204 nettselskaper har distribusjonsnett.

Kapitalgrunnlaget i sentral-, regional- og distribusjonsnettet var totalt på 47,8 mrd. kroner. Dette representerer en økning på 2,7 mrd. kroner i forhold til 1995. En stor del av denne økningen skyldes at enkelte nettselskaper har fått godkjent oppskriving av nettkapitalen. Bransjens totale driftsresultat, hensyntatt avsatt mer-/ mindreavkastning, var på 3,2 mrd. kroner. Dette gir en avkastning totalt sett på 6,7%. Dette er litt høyere enn resultatet for 1994 og 1995, som var på henholdsvis 6,4% og 6,5%. For 1993 var maksimal tillatt avkastning satt til 11%, og bransjen beregnet seg gjennomsnittlig en avkastning på 9,5%.

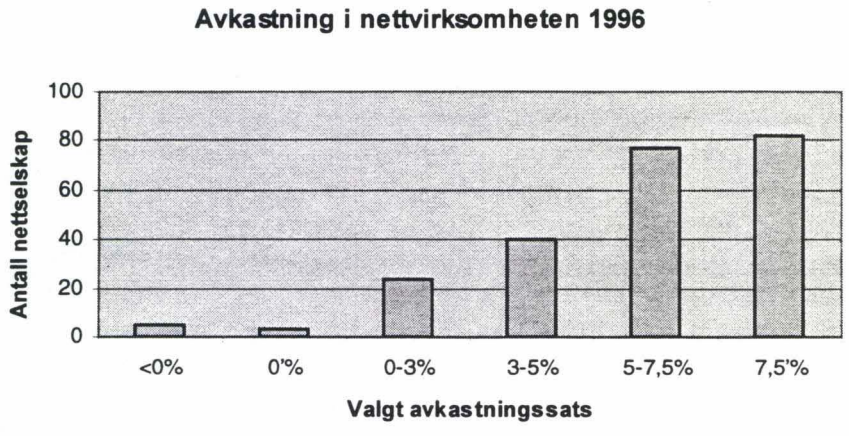
131 selskaper hadde mindreavkastning i 1996. 73 selskaper opererte med meravkastning, mens 27 selskaper opererte med 0 i mer-/ mindreavkastning. Dette representerer en sterk økning i antall selskaper med mindreavkastning og reduksjon i antall selskaper med meravkastning i forhold til foregående år. Bransjens hadde i 1996 isolert sett en total mindreavkastning på 532 mill. kroner. Den totale mindreavkastning er et nettotall som summerer mer- og mindreavkastningen for nettselskapene. Bruttotallene er langt høyere, og disse tallene gir det beste uttrykk for hvordan nettselskapenes inntekter har variert i forhold til budsjettet for 1996. Den samlede brutto meravkastning var på tilsammen 296 mill. kroner, mens brutto mindreavkastning ble på 828 mill. kroner. Netto mindreavkastning blir dermed 532 mill. kroner.

Samlet utestående meravkastning inkl. påløpte renter for årene 1993-1996 er pr. 31.12.96 på 389 mill. kroner. Sammenlignet med samlet utestående meravkastning fra årene 1993-1995 pr. 31.12.95 på omlag 1,3 mrd., innebærer dette en reduksjon i utestående meravkastning inkl. renter på 893 mill. kroner i løpet 1996. Årsaken til denne reduksjonen er at 450 mill. kroner ble tilbakeført til kundene i løpet av 1996 i tillegg til at det oppsto en netto mindreavkastning

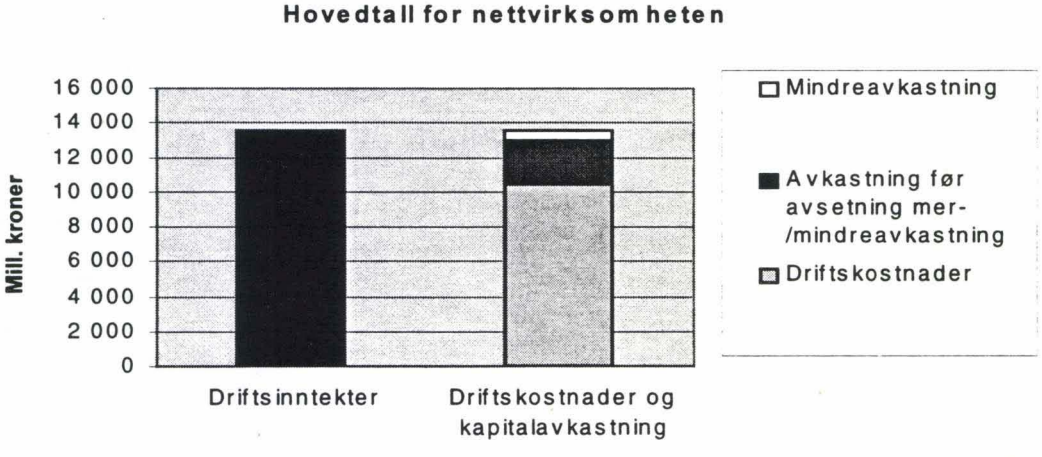
inkl. renter på 443 mill. kroner i 1996. Den akkumulerte meravkastningen inkludert påløpte renter skal tilbakeføres gjennom reduserte overføringstariffer i løpet av 1997 og 1998.

80 nettselskaper tok ut maksimal tillatt avkastning på 7,5% i 1996. Gjennomsnitts-avkastningen for bransjen er som tidligere nevnt 6,7%. Resultatene for 1993, 1994, 1995 og 1996 viser dermed at bransjen totalt sett tar ut en avkastning som ligger noe under maksimalsatsen.

Figuren nedenfor viser spredningen i avkastningen i 1996:



De økonomiske nøkkeltallene for sentral-, regional- og distribusjonsnettet totalt sett kan oppsummeres ved hjelp av diagrammet nedenfor:



* Kostnader ved overliggende nett og tilsvarende inntekter er eliminert ved beregning av driftskostnader og driftsinntekter for nettvirksomheten totalt sett.

6. VEDLEGG

Tabell 1 - Årets avkastning
Tabell 2 - Status mer-/ mindreavkastning

Årets avkastning

Sentral-, regional- og distribusjonsnett

-Tall oppgitt i 1000 kr (Meravkastning(+)/mindreavkastning(-))

Everk	Nettkapital	Driftsres.	Årets mer-/ mindre-avkastning	Avkastning 1996	Kommentar
Akershus Energiverk	844 783	54 605	10 803	6,5%	
Alta Kraftlag A/L	171 217	12 840	-3 667	7,5%	
Andøy Energi AS	68 758	2 450	-2 569	3,6%	
Arendal Energiverk AS	74 378	5 578	-1 633	7,5%	
Arendals Fossekompani ASA	12 973	968	-267	7,5%	
Askøy Energi AS	95 142	5 061	1 709	5,3%	
Aurland Energiverk AS	24 684	1 414	0	5,7%	
Aust-Agder Kraftverk	808 035	60 604	-21 180	7,5%	
Austevoll Kraftlag P/L	43 419	1 737	-179	4,0%	
Ballangen Energi AS	42 506	3 186	-658	7,5%	
Bergen Lysverker	1 797 650	134 823	-19 637	7,5%	
Bergenshalvøens Komm Kraftselskap DA	821 155	61 586	6 086	7,5%	
Bindal Kraftlag	15 623	527	777	3,4%	
Bodø Energi AS	202 872	14 543	-360	7,2%	
Borre Energi AS	160 782	6 431	-2 378	4,0%	
Buskerud Energi AS	332 290	24 921	-3 766	7,5%	
Bø og Sauherad Energi AS	85 261	2 900	1 688	3,4%	
Dalane Elverk	235 842	14 620	-10 661	6,2%	
Dragefossen Kraftanlegg AS	39 303	2 525	0	6,4%	
Drammen Energinett KB	391 372	23 483	-8 438	6,0%	
Drangedal Elverk	44 583	1 169	0	2,6%	
Eid Energiverk	25 506	765	-591	3,0%	
Eidefoss AS	196 960	6 698	-5 383	3,4%	
Eidsvoll Energiverk AS	102 432	7 634	-2 542	7,5%	
Elverum Elektrisitetsverk	105 913	6 356	-1 030	6,0%	
Energiselskapet Asker og Bærum AS	812 111	41 418	-24 690	5,1%	Under behandling
Etne Elektrisitetslag	17 004	1 275	77	7,5%	
Evenes Kraftforsyning AS	22 267	1 670	441	7,5%	
Fauske Lysverk AS	63 727	2 534	-960	4,0%	
Finnmark Energiverk AS	10 052	754	-1 580	7,5%	
Finnås Kraftlag	62 243	3 733	-434	6,0%	
Firdakraft AS	64 981	4 874	0	7,5%	
Fitjar Kraftlag P/L	12 353	926	-144	7,5%	
Fjelberg Kraftlag P/L	20 396	1 143	386	5,6%	
Flesberg Elektrisitetsverk A/L	27 025	809	415	3,0%	
Follo Energiverk AS	121 648	9 124	-705	7,5%	
Forsand Elverk	10 543	608	83	5,8%	
Fosen Komm. Kraftlag	106 272	5 303	-4 491	5,0%	
Fredrikstad Energiverk AS	391 878	25 400	-4 182	6,5%	
Fusa Kraftlag	22 658	1 065	74	4,7%	
Gauldal Elverk	59 506	3 868	400	6,5%	
Giske Elverk	39 983	1 199	934	3,0%	
Gjermå Energiverk AS	186 251	10 617	-2 394	5,7%	
Gjesdal Everk	53 219	3 989	-508	7,5%	
Gjøvik Energi AS	164 646	12 348	-1 516	7,5%	
Gloppen Elektrisitetsverk	45 051	1 757	2 489	3,9%	
Gulakraft	31 971	2 399	-3 150	7,5%	
Hadeland Energiverk	178 261	12 478	4 246	7,0%	
Hadsel Energiverk AS	79 045	2 370	-1 064	3,0%	
Hafslund ASA	453 400	34 002	8 667	7,5%	
Hallingdal Kraftnett AS	217 064	11 938	-1 216	5,5%	
Hamar-Regionen Energiverk	702 277	52 670	-11 905	7,5%	
Hammerfest Elektrisitetsverk DA	113 417	6 465	0	5,7%	
Haram Energi AS	59 431	4 457	206	7,5%	
Hareid komm. Elverk	35 960	2 194	174	6,1%	
Haugesund Energi AS	197 909	14 644	4 389	7,4%	

Årets avkastning

Sentral-, regional- og distribusjonsnett

-Tall oppgitt i 1000 kr (Meravkastning(+)/mindreavkastning(-))

Everk	Nettkapital	Driftsres.	Årets mer-/ mindre-avkastning	Avkastning 1996	Kommentar
Hedmark Energi AS	824 226	38 431	-14 968	4,7%	
Helgeland kraftlag A/L	663 578	49 769	-45 930	7,5%	
Hemne kraftlag A/L	74 633	3 358	-96	4,5%	
Hemsedal Energi	80 885	0	983	0,0%	
Hjartdal Elverk	20 562	85	0	0,4%	
Hjartdøla Kraftverk	2 091	156	-1 396	7,5%	Under behandling
Hof Elverk	19 913	1 056	0	5,3%	
Hornindal kraftlag L/L	6 449	232	-19	3,6%	
Hurum Energiverk	55 517	2 779	-1 346	5,0%	
Hydro Aluminium AS	68 346	4 976	-484	7,3%	
Høland og Setskog Elverk	54 673	2 187	956	4,0%	
Høyanger Energiverk	33 244	1 330	29	4,0%	
Indre Hardanger Kraftlag DA	60 064	1 456	-1 685	2,4%	
Istad Kraft AS	385 351	28 902	-16 085	7,5%	
Jondal komm. Elverk	15 740	150	27	0,9%	
Jæren Everk	108 915	4 906	2 680	4,5%	
Karmsund Kraftlag	406 142	29 242	-11 452	7,2%	
Klepp Energi	78 575	1 572	2 890	2,0%	
Kongsberg Energi AS	103 289	7 747	-463	7,5%	
Kraftverkene i Øvre Namsen	27 826	5 013	0	18,0%	Under behandling
Kragerø Elverk	110 189	6 611	-1 122	6,0%	
Kristiansand Energiverk	313 780	23 535	-4 240	7,5%	
Krødsherad Everk	30 911	1 531	580	5,0%	
Kvam Kraftverk	89 221	6 246	0	7,0%	
Kvikne-Rennebu Kraftlag A/L	32 579	1 271	320	3,9%	
Kvinnherad Energi AS	81 641	5 781	170	7,1%	
Kvænangen Kraftverk AS	3 303	248	953	7,5%	
Larvik og Lardal Everk DA	334 753	17 541	5 207	5,2%	
Lier Everk KB	97 586	3 891	-3 184	4,0%	
Lillehammer og Gausdal Energiverk	357 144	26 772	-4 660	7,5%	
Lofotkraft AS	250 354	18 777	-22 407	7,5%	
Luostejok Kraftlag AL	62 279	3 424	-456	5,5%	
Luster Energiverk AS	33 810	1 517	-68	4,5%	
Lyse Kraft	465 736	32 821	-8 398	7,0%	Under behandling
Lærdal Energiverk AS	21 528	1 617	0	7,5%	
Malvik Everk	54 697	3 829	613	7,0%	
Masfjorden Komm Kraftlag	20 037	1 503	198	7,5%	
Maudal Kraftlag	55 077	4 131	400	7,5%	
Melhus Energi AS	87 859	2 637	-440	3,0%	
Meløy Komm. Elektrisitetsverk	47 040	2 943	0	6,3%	
Mesna Kraftselskap	14 110	1 056	0	7,5%	
Midt-Gudbrandsdal Energiverk AS	81 966	6 148	0	7,5%	
Midtre Ryfylke Ellag	116 154	-6 509	-3 696	-5,6%	
Modalen Kraftlag	5 529	-618	0	-11,2%	
Modum Elverk	108 981	5 669	-584	5,2%	
Møre og Romsdal Energiverk	7 604	-5	0	-0,1%	
Narvik Energi AS	160 019	12 006	-10 754	7,5%	
Nedre Eiker Energi	85 054	5 859	1 236	6,9%	
Nes Komm. Elektrisitetsverk	86 677	6 154	-3 273	7,1%	
Nesodden Energi AS	47 202	3 303	1 936	7,0%	
Nesset Komm. Kraftverk	30 230	1 814	-631	6,0%	
Nissedal Komm. Elverk	24 192	174	0	0,7%	
Nittedal Energiverk	83 683	6 258	-257	7,5%	
Nome Elverk	52 269	-907	-263	-1,7%	
Nord-Jarlsberg Energi AS	96 145	2 918	-1 388	3,0%	
Nord-Salten Kraftlag AL	98 095	6 867	-5 792	7,0%	

Årets avkastning

Sentral-, regional- og distribusjonsnett

-Tall oppgitt i 1000 kr (Meravkastning(+)/mindreavkastning(-))

Everk	Nettkapital	Driftsres.	Årets mer-/ mindre-avkastning	Avkastning 1996	Kommentar
Nord-Troms Kraftlag AS	74 869	5 616	-1 289	7,5%	
Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk	1 301 381	97 602	-30 417	7,5%	
Nord-Østerdal Kraftlag AL	123 604	9 270	-3 569	7,5%	
Norddal Elverk	9 751	682	-441	7,0%	
Nordhordland Kraftlag	271 540	9 518	2 476	3,5%	
Nordkraft AS	5 835	433	-1 683	7,4%	
Nordkyn Kraftlag AL	15 346	1 105	-12	7,2%	
Nordmøre Energiverk AS	367 202	26 081	-1 235	7,1%	
Nore Komm. Elverk	19 944	598	-198	3,0%	
Norsk Hydro ASA	3 897	292	868	7,5%	
Norsk Hydro Produksjon AS	119 437	8 957	6 758	7,5%	
Notodden Energi AS	80 643	6 047	1 220	7,5%	
Nøtterøy-Tjøme Energi AS	169 565	7 630	494	4,5%	
Odda Komm. Everk	45 064	2 686	1 375	6,0%	
Ofoten Kraftlag AS	73 180	4 391	576	6,0%	
Oppdal Everk AS	55 652	1 480	672	2,7%	
Oppland Energiverk DA	133 271	9 995	-2 163	7,5%	
Opplandskraft KL	48 556	3 641	-50	7,5%	
Orkdal Elverk	71 647	3 669	-1 710	5,1%	
Oskraft AS	101 209	7 588	-2 239	7,5%	
Oslo Energi AS	4 572 214	342 917	-54 986	7,5%	Under behandling
Osterøy Energi AS	65 073	4 881	-858	7,5%	
Pasvik Kraft DA	5 711	428	-3 483	7,5%	
Rakkestad Energiverk AS	63 468	318	1 272	0,5%	
Ramnes Elverk	21 038	464	-724	2,2%	
Rauland Kraftforsyningslag	25 508	1 913	-1 088	7,5%	
Rauma Energi AS	81 833	5 892	-2 273	7,2%	
Repvåg Kraftlag AL	74 000	5 550	-1 262	7,5%	
Ringeriks-Kraft DA	184 552	13 841	-7 299	7,5%	
Rissa Kraftlag BA	40 406	1 202	-1 112	3,0%	
Rollag Elektrisitetsverk L/L	11 575	593	-340	5,1%	
Romerike Energi AS	175 835	9 268	1 688	5,3%	
Rygge Elverk AS	34 480	2 423	-2 136	7,0%	
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	45 394	1 566	-1 811	3,4%	
Røros Elektrisitetsverk AS	61 338	2 491	0	4,1%	
Røyken Energiverk AS	113 018	3 549	560	3,1%	
Råde Everk AS	23 253	697	93	3,0%	
Salten Kraftsamband AS	206 073	15 455	-6 272	7,5%	
Sande Energiverk	50 223	2 010	-512	4,0%	
Sandefjordregionen Energiverk AS	301 881	17 849	-14 068	5,9%	
Sandnes Energi AS	317 528	23 816	704	7,5%	
Sandøy Elverk	10 566	289	0	2,7%	
Sauda Energiverk AS	47 219	2 834	290	6,0%	
Selbu Energiverk	54 954	2 747	484	5,0%	
Sigdal Everk	53 774	1 076	539	2,0%	
Sira-Kvina Kraftselskap	75 929	4 799	2 218	6,3%	Under behandling
Sjøfossen Energi AS	43 930	2 915	41	6,6%	
Skedsmo & Sørum El.Fors. AL	90 503	3 780	2 766	4,2%	
Skiensfjordens Komm. Kraftselskap	872 708	60 083	-25 518	6,9%	
Skjerstad Kraftlag AL	13 197	460	0	3,5%	
Skjåk Kraftverk	23 932	80	0	0,3%	
Skånevik Ølen Kraftlag	41 074	2 990	-802	7,3%	
Sogn og Fjordane Energiverk	153 685	11 495	-463	7,5%	
Sognekraft AS	117 390	4 676	1 120	4,0%	
Sola Energi AS	170 556	8 527	-758	5,0%	
Sotra Kraftlag	138 950	6 948	-228	5,0%	

Årets avkastning

Sentral-, regional- og distribusjonsnett

-Tall oppgitt i 1000 kr (Meravkastning(+)/mindreavkastning(-))

Everk	Nettkapital	Driftsres.	Årets mer-/ mindre-avkastning	Avkastning 1996	Kommentar
Stange Energi AS	134 687	9 763	-7 232	7,2%	
Statkraft SF	345 075	25 881	9	7,5%	
Statnett SF	7 955 323	592 732	-25 993	7,5%	Under behandling
Stavanger Energi	723 417	11 365	5 997	1,6%	
Stord Energi AS	89 540	6 719	-579	7,5%	
Stranda Energiverk	43 488	1 783	45	4,1%	
Stryn Energiverk	46 382	2 551	-1 009	5,5%	
Suldal Elverk	71 230	4 531	0	6,4%	
Sundsbarm Kraftverk	648	49	575	7,6%	Under behandling
Sunndal Kraftforsyning	46 094	3 457	1 596	7,5%	
Sunnfjord Energiverk	106 872	8 004	-333	7,5%	
Sunnhordland Kraftlag AS	324 020	22 474	3 356	6,9%	
Sunnmøre Energi AS	73 929	5 544	2 074	7,5%	
Svelvik Elverk	44 231	2 167	-784	4,9%	
Svorka Energiverk AS	87 977	5 016	2 330	5,7%	
Svultingen LL	81 022	6 077	-1 468	7,5%	
Sykkylven Komm Everk	56 029	2 777	-902	5,0%	
Søndre Follo Energi AS	181 716	10 902	-531	6,0%	
Sør-Aurdal Energi	26 805	2 010	245	7,5%	
Sør-Troms Elforsyning AS	250 422	18 782	-6 644	7,5%	
Sør-Trøndelag Kraftselskap	485 210	35 275	-2 729	7,3%	
Sørfold Kraftlag AL	12 694	950	-377	7,5%	
Tafjord Kraftselskap	177 997	13 313	-8 229	7,5%	
Telekraft AS	72 040	5 375	-593	7,5%	
Time Energi AS	76 049	5 399	2 105	7,1%	
Tinn Energi	75 580	-1 295	-1 571	-1,7%	
TKE (Toten kommunenes Energiselskap)	193 967	14 496	-8 285	7,5%	
Troms Kraftforsyning DA	624 053	46 806	-3 323	7,5%	
Trondheim Energiverk	1 041 463	69 971	-44 057	6,7%	
Trøgstad Elverk	22 255	1 335	-1 238	6,0%	
Tussa Kraft AS	59 581	4 455	-2 150	7,5%	
Tydal Komm. Kraftverk	8 694	452	-142	5,2%	
Tysnes Kraftlag P/L	18 470	444	835	2,4%	
Tyssefaldene Aktieselskabet	29 805	2 085	-1 544	7,0%	
Tønsberg Energi AS	308 135	19 716	-9 340	6,4%	
Ulstein Energi AS	41 411	2 899	-405	7,0%	
Ustekveikja Kraftverk	5 921	268	0	4,5%	
Uvdal Kraftforsyning AL	15 170	850	-1 192	5,6%	
Valdres Energiverk AS	138 950	10 421	-5 966	7,5%	
Vang Energiverk	32 644	1 431	279	4,4%	
Varanger Kraft AS	279 084	20 851	-4 470	7,5%	
Vest-Agder Energiverk	971 027	63 117	-132	6,5%	
Vest-Oppland Komm. Kraftselskap	170 421	12 093	-7 040	7,1%	
Vest-Telemark Kraftlag	139 182	10 437	1 507	7,5%	
Vestby Energiverk	62 706	4 389	1 915	7,0%	
Vesterålskraft AS	142 965	10 721	-2 877	7,5%	
Vestfold Kraft DA	403 263	30 238	23 240	7,5%	
Vestnes Komm. Elverk	65 507	3 275	-2 065	5,0%	
Vinstra Kraftselskap	77	0	0	0,0%	
Vittingfoss Kraftverk	1 205	246	0	20,4%	
Volda Komm. Elverk	53 468	2 728	279	5,1%	
Voss og Omland Energiverk AS	258 544	19 393	-847	7,5%	
Ytre Fjordane Kraftlag	228 720	17 154	-7 147	7,5%	
Ytre Sandsvær Elverk BA	12 075	906	-219	7,5%	
Ytre Sogn og Sunnfjord Energiverk	47 462	3 476	0	7,3%	
Ørskog Interkommunale Kraftlag	48 261	3 610	358	7,5%	

Årets avkastning

Sentral-, regional- og distribusjonsnett

-Tall oppgitt i 1000 kr (Meravkastning(+)/mindreavkastning(-))

Everk	Nettkapital	Driftsres.	Årets mer-/ mindre-avkastning	Avkastning 1996	Kommentar
Ørsta Energiverk	70 428	3 367	0	4,8%	
Ørteren Kraftverk	18	-6	0	-33,0%	
Østfold Energiverk AS	896 990	67 274	-23 023	7,5%	
Øvre Eiker Energiverk KB	92 043	5 619	-1 647	6,1%	
Øvre Otra IS	19 470	1 298	-117	6,7%	Under behandling
Ålesund og Sula Everk	334 713	25 070	-1 696	7,5%	
Årdal Kommunale Energiverk	45 519	814	236	1,8%	
	47 809 950	3 197 016	-531 895	6,7%	

Status mer-/mindreavkastning

Sentral-, regional- og distribusjonsnett

-Tall oppgitt i 1000 kr (Meravkastning(+)/mindreavkastning(-))

Everk	Mer-/ mindre-avkastn. inkl. renter pr. 1.1.96	Årets mer-/ mindre-avkastning inkl. renter	Tilbakeført mer- / mindre avkastning inkl. renter	Mer-/ mindre-avkastning pr. 31.12.96	Påløpte renter pr. 31.12.96	Kommentar
Akershus Energiverk	63 784	15 232	10 856	63 730	4 430	
Alta Kraftlag A/L	1 484	-3 536	-1 416	-767	131	
Andøy Energi AS	2 009	-2 440	1 509	-2 069	129	
Arendal Energiverk AS	-807	-1 711	229	-2 669	-78	
Arendals Fossekompani ASA	332	-245	29	36	22	
Askøy Energi AS	8 040	2 118	2 413	7 098	647	
Aurland Energiverk AS	383	0	383	0	0	
Aust-Agder Kraftverk	13 369	-20 178	0	-7 811	1 002	
Austevoll Kraftlag P/L	224	-170	154	-109	9	
Ballangen Energi AS	560	-626	593	-658	0	
Bergen Lysverker	38 402	-16 882	38 403	-19 638	2 755	
Bergenshalvøens Komm Kraftselskap DA	16 561	6 848	-230	22 877	762	
Bindal Kraftlag	1 267	819	128	1 916	42	
Bodø Energi AS	25 628	1 493	15 150	10 118	1 853	
Borre Energi AS	6 588	-2 124	1 603	2 542	319	
Buskerud Energi AS	16 944	-2 490	-298	13 543	1 209	
Bø og Sauherad Energi AS	4 026	1 820	990	4 724	132	
Dalane Elverk	7 993	-10 183	0	-2 938	748	
Dragefossen Kraftanlegg AS	2 236	160	957	1 279	160	
Drammen Energinett KB	3 094	-8 252	0	-5 344	186	
Drangedal Elverk	0	0	0	0	0	
Eid Energiverk	-1 884	-646	-689	-1 723	-117	
Eidefoss AS	2 907	-5 166	978	-3 454	217	
Eidsvoll Energiverk AS	4 908	-2 174	5 016	-2 508	227	
Elverum Elektrisitetsverk	870	-978	0	-157	49	
Energiselskapet Asker og Bærum AS	14 839	-23 960	13 800	-23 703	782	Under behandling
Etne Elektrisitetslag	2 101	227	678	1 501	150	
Evenes Kraftforsyning AS	1 523	548	479	1 485	108	
Fauske Lysverk AS	-531	-975	63	-1 554	-15	
Finnmark Energiverk AS	7 604	-1 015	5	6 019	565	
Finnås Kraftlag	6 152	-75	2 494	3 224	360	
Firdakraft AS	8 570	595	4 527	4 043	595	
Fitjar Kraftlag P/L	17	-140	-47	-80	5	
Fjelberg Kraftlag P/L	1 194	448	688	892	62	
Flesberg Elektrisitetsverk A/L	-1 028	384	69	-682	-31	
Follo Energiverk AS	4 686	-361	583	3 398	344	
Forsand Elverk	-9	82	-9	83	-1	
Fosen Komm. Kraftlag	6 999	-4 141	3 000	-495	353	
Fredrikstad Energiverk AS	26 856	-2 577	15 826	5 782	2 671	
Fusa Kraftlag	198	83	150	110	20	
Gauldal Elverk	-769	400	0	-369	0	
Giske Elverk	2 405	1 004	345	2 994	70	
Gjermå Energiverk AS	-4 758	-2 644	0	-6 785	-617	
Gjesdal Everk	836	-445	862	-471	0	
Gjøvik Energi AS	13 093	-570	5 821	5 756	946	
Gloppen Elektrisitetsverk	-1 025	2 489	-94	1 558	0	
Gulakraft	990	-3 076	0	-2 160	74	
Hadeland Energiverk	14 183	5 181	11 941	6 488	934	
Hadsel Energiverk AS	1 561	-1 030	1 595	-1 064	0	
Hafslund ASA	-6 266	8 501	-9 099	11 500	-166	
Hallingdal Kraftnett AS	22 635	159	9 206	12 321	1 267	
Hamar-Regionen Energiverk	15 332	-10 789	6 208	-2 092	427	
Hammerfest Elektrisitetsverk DA	-7 913	-427	-3 156	-4 757	-427	
Haram Energi AS	6 317	660	4 687	1 836	454	
Hareid komm. Elverk	2 293	311	237	2 230	137	
Haugesund Energi AS	10 538	5 157	1 062	13 865	768	

Status mer-/mindreavkastning

Sentral-, regional- og distribusjonsnett

-Tall oppgitt i 1000 kr (Meravkastning(+)/mindreavkastning(-))

Everk	Mer-/ mindre-avkastn. inkl. renter pr. 1.1.96	Årets mer-/ mindre-avkastning inkl. renter	Tilbakeført mer- / mindre avkastning inkl. renter	Mer-/ mindre-avkastning pr. 31.12.96	Påløpte renter pr. 31.12.96	Kommentar
Hedmark Energi AS	-22 133	-14 713	-13 664	-23 437	255	
Helgeland kraftlag A/L	60 846	-41 540	12 984	1 932	4 390	
Hemne kraftlag A/L	-4 881	-96	0	-4 977	0	
Hemsedal Energi	1 714	983	0	2 697	0	
Hjartdal Elverk	-661	0	0	-664	3	
Hjartdøla Kraftverk	-1 712	-1 518	-438	-2 670	-122	Under behandling
Hof Elverk	860	58	318	542	58	
Hornindal kraftlag L/L	51	-17	53	-19	0	
Hurum Energiverk	8	-1 346	8	-1 346	0	
Hydro Aluminium AS	2 939	-263	-854	3 309	221	
Høland og Setskog Elverk	648	982	230	1 374	26	
Høyanger Energiverk	1 771	100	334	1 466	71	
Indre Hardanger Kraftlag DA	-2 128	-1 685	0	-3 813	0	
Istad Kraft AS	2 591	-15 707	0	-13 494	378	
Jondal komm. Elverk	-155	25	0	-128	-2	
Jæren Everk	12 537	3 232	1 125	13 855	789	
Karmsund Kraftlag	1 878	-11 342	1 950	-11 524	110	
Klepp Energi	4 787	2 984	2 377	5 300	94	
Kongsberg Energi AS	64	-461	22	-463	44	
Kraftverkene i Øvre Namsen	0	0	0	0	0	Under behandling
Kragerø Elverk	-3 293	-1 337	0	-4 188	-442	
Kristiansand Energiverk	36 874	-694	6 755	23 628	5 797	
Krødsherad Everk	3 219	740	652	3 147	160	
Kvam Kraftverk	4 512	302	1 476	3 036	302	
Kvikne-Rennebu Kraftlag A/L	223	329	-80	623	9	
Kvinnherad Energi AS	2 707	356	597	2 280	186	
Kvænangen Kraftverk AS	2 656	1 152	0	3 609	199	
Larvik og Lardal Everk DA	20 581	6 256	3 762	22 026	1 049	
Lier Everk KB	9 454	-2 666	2 275	4 144	369	
Lillehammer og Gausdal Energiverk	5 087	-4 275	-306	733	385	
Lofotkraft AS	-463	-22 409	-2 415	-20 455	-2	
Luostejok Kraftlag AL	4 864	-181	2 378	2 030	275	
Luster Energiverk AS	1 139	-21	465	606	47	
Lyse Kraft	44 558	-3 936	13 963	22 197	4 462	Under behandling
Lærdal Energiverk AS	744	56	417	355	28	
Malvik Everk	5 319	976	710	5 222	363	
Masfjorden Komm Kraftlag	1 760	325	386	1 572	127	
Maudal Kraftlag	-5 722	400	-5 722	400	0	
Melhus Energi AS	983	-409	-521	1 064	31	
Meløy Komm. Elektrisitetsverk	877	46	923	0	0	
Mesna Kraftselskap	0	0	0	0	0	
Midt-Gudbrandsdal Energiverk AS	6 408	481	2 345	4 063	481	
Midtre Ryfylke Ellag	307	-3 682	0	-3 389	14	
Modalen Kraftlag	375	0	0	375	0	
Modum Elverk	1 969	-487	0	1 274	208	
Møre og Romsdal Energiverk	3 584	0	0	3 584	0	
Narvik Energi AS	-8 634	-11 402	0	-19 078	-958	
Nedre Eiker Energi	4 489	1 529	1 537	4 188	293	
Nes Komm. Elektrisitetsverk	4 303	-2 968	-203	1 233	306	
Nesodden Energi AS	1 822	2 067	0	3 801	88	
Nesset Komm. Kraftverk	-598	-649	-64	-1 165	-18	
Nissedal Komm. Elverk	0	0	0	0	0	
Nittedal Energiverk	1 037	-178	-15	795	79	
Nome Elverk	263	-253	0	0	11	
Nord-Jarlsberg Energi AS	1 235	-1 399	30	-183	-11	
Nord-Salten Kraftlag AL	9 551	-5 153	2 000	1 756	642	

Status mer-/mindreavkastning

Sentral-, regional- og distribusjonsnett

-Tall oppgitt i 1000 kr (Meravkastning(+)/mindreavkastning(-))

Everk	Mer-/ mindre-avkastn. inkl. renter pr. 1.1.96	Årets mer-/ mindre-avkastning inkl. renter	Tilbakeført mer- / mindre avkastning inkl. renter	Mer-/ mindre-avkastning pr. 31.12.96	Påløpte renter pr. 31.12.96	Kommentar
Nord-Troms Kraftlag AS	-985	-1 363	-1 405	-868	-74	
Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk	12 129	-29 507	0	-18 288	910	
Nord-Østerdal Kraftlag AL	9 962	-2 834	1 798	4 595	735	
Norddal Elverk	648	-397	119	88	44	
Nordhordland Kraftlag	12 254	2 901	1 162	13 568	425	
Nordkraft AS	4 491	-1 376	-44	2 852	307	
Nordkyn Kraftlag AL	3 569	239	2 460	1 348	0	
Nordmøre Energiverk AS	11 491	-403	-1 269	11 525	832	
Nore Komm. Elverk	724	-178	244	282	21	
Norsk Hydro ASA	-1 718	740	-1 033	183	-128	
Norsk Hydro Produksjon AS	14 846	8 342	-2 243	23 847	1 584	
Notodden Energi AS	6 981	1 723	1 701	6 500	503	
Nøtterøy-Tjøme Energi AS	5 300	728	1 030	4 764	234	
Odda Komm. Everk	1 375	1 454	529	2 221	79	
Ofoten Kraftlag AS	1 629	671	290	1 916	95	
Oppdal Everk AS	2 582	740	387	2 867	68	
Oppland Energiverk DA	18 713	-746	-186	16 736	1 417	
Opplandskraft KL	8 719	604	4 529	4 456	338	
Orkdal Elverk	4 714	-1 476	709	2 293	236	
Oskraft AS	2 792	-2 039	1 693	-1 140	200	
Oslo Energi AS	-38 925	-57 968	820	-94 731	-2 982	Under behandling
Osterøy Energi AS	-636	-906	38	-1 532	-48	
Pasvik Kraft DA	2 985	-3 258	0	-498	225	
Rakkestad Energiverk AS	2 045	1 272	341	3 007	-31	
Ramnes Elverk	484	-724	104	-354	10	
Rauland Kraftforsyningslag	-1 277	-1 088	0	-2 365	0	
Rauma Energi AS	1 222	-2 190	435	-1 486	83	
Repvåg Kraftlag AL	6 649	-772	7 139	-1 262	0	
Ringeriks-Kraft DA	9 747	-6 590	1 579	869	709	
Rissa Kraftlag BA	1 326	-1 073	0	214	39	
Rollag Elektrisitetsverk L/L	0	-340	0	-340	0	
Romerike Energi AS	3 945	1 895	0	5 633	207	
Rygge Elverk AS	539	-2 098	0	-1 597	38	
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	278	-1 802	184	-1 717	9	
Røros Elektrisitetsverk AS	2 013	120	2 267	-254	120	
Røyken Energiverk AS	-5 507	560	0	-4 707	-240	
Råde Everk AS	2 958	180	632	2 342	164	
Salten Kraftsamband AS	35 942	-4 284	7 852	21 818	1 988	
Sande Energiverk	676	-485	-116	291	17	
Sandefjordregionen Energiverk AS	19 986	-12 908	3 792	2 126	1 160	
Sandnes Energi AS	7 091	1 192	7 091	704	488	
Sandøy Elverk	438	22	150	262	48	
Sauda Energiverk AS	4 635	564	1 165	3 761	274	
Selbu Energiverk	-206	529	0	278	45	
Sigdal Everk	441	547	0	980	9	
Sira-Kvina Kraftselskap	0	2 218	0	2 218	0	Under behandling
Sjøfossen Energi AS	-394	22	167	-520	-19	
Skedsmo & Sørum El.Fors. AL	-8 625	2 145	0	-5 511	-969	
Skiensfjordens Komm. Kraftselskap	9 440	-24 936	5 381	-21 459	582	
Skjerstad Kraftlag AL	0	0	0	0	0	
Skjåk Kraftverk	-583	0	-194	-389	0	
Skånevik Ølen Kraftlag	2 253	-644	663	788	158	
Sogn og Fjordane Energiverk	-683	-514	0	-1 146	-51	
Sognekraft AS	404	1 132	722	802	12	
Sola Energi AS	-2 004	-844	0	-2 479	-369	
Sotra Kraftlag	-10 437	-228	0	-10 665	0	

Status mer-/mindreavkastning

Sentral-, regional- og distribusjonsnett

-Tall oppgitt i 1000 kr (Meravkastning(+)/mindreavkastning(-))

Everk	Mer-/ mindre-avkastn. inkl. renter pr. 1.1.96	Årets mer-/ mindre-avkastning inkl. renter	Tilbakeført mer- / mindre avkastning inkl. renter	Mer-/ mindre-avkastning pr. 31.12.96	Påløpte renter pr. 31.12.96	Kommentar
Stange Energi AS	-3 413	-7 480	-2 120	-8 525	-248	
Statkraft SF	-238	-8	0	-229	-17	
Statnett SF	5 149	-25 993	0	-20 844	0	Under behandling
Stavanger Energi	40 457	6 573	11 085	35 369	576	
Stord Energi AS	7 824	8	2 791	4 454	587	
Stranda Energiverk	124	50	42	127	5	
Stryn Energiverk	-1 082	-1 009	-160	-1 931	0	
Suldal Elverk	245	17	135	110	17	
Sundsbarm Kraftverk	812	634	165	1 222	59	Under behandling
Sunndal Kraftforsyning	8 194	2 170	2 922	6 868	574	
Sunnfjord Energiverk	6 938	137	6 922	-317	470	
Sunnhordland Kraftlag AS	8 422	3 997	0	11 861	558	
Sunnmøre Energi AS	-1 476	1 997	-446	1 044	-77	
Svelvik Elverk	1 071	-732	102	202	35	
Svorka Energiverk AS	1 795	2 426	0	4 025	196	
Svultingen LL	-1 541	-1 572	-854	-2 155	-104	
Sykkylven Komm Everk	5 891	-616	1 328	3 661	286	
Søndre Follo Energi AS	-8 384	-1 034	0	-8 915	-503	
Sør-Aurdal Energi	3 258	485	1 031	2 472	240	
Sør-Troms Elforsyning AS	9 370	-5 989	3 484	-758	655	
Sør-Trøndelag Kraftselskap	6 909	-2 271	4 132	109	397	
Sørfold Kraftlag AL	3 426	-120	1 094	1 955	257	
Tafjord Kraftselskap	18 196	-6 879	157	9 810	1 350	
Telekraft AS	-1 863	-722	-712	-1 744	-129	
Time Energi AS	5 456	2 470	2 253	5 308	365	
Tinn Energi	-2 929	-1 758	0	-4 447	-240	
TKE (Toten kommunenes Energiselskap)	17 942	-6 966	3 353	6 304	1 319	
Troms Kraftforsyning DA	86 184	2 835	24 300	54 482	10 237	
Trondheim Energiverk	114 873	-36 682	47 426	23 390	7 375	
Trøgstad Elverk	-129	-1 109	0	-1 238	0	
Tussa Kraft AS	4 083	-1 856	1 012	921	294	
Tydal Komm. Kraftverk	-500	-142	-180	-462	0	
Tysnes Kraftlag P/L	125	837	0	956	6	
Tyssefaldene Aktieselskabet	0	-1 544	0	-1 544	0	
Tønsberg Energi AS	11 468	-8 605	4 184	-2 056	735	
Ulstein Energi AS	-169	-405	0	-574	0	
Ustekveikja Kraftverk	0	0	0	0	0	
Uvdal Kraftforsyning AL	63	-1 192	0	-1 129	0	
Valdres Energiverk AS	11 592	-5 134	2 745	2 881	832	
Vang Energiverk	631	309	474	436	30	
Varanger Kraft AS	25 336	-2 654	5 010	15 658	2 014	
Vest-Agder Energiverk	24 285	1 427	16 078	8 966	668	
Vest-Oppland Komm. Kraftselskap	-2 958	-7 040	0	-9 792	-206	
Vest-Telemark Kraftlag	3 408	1 742	3 329	1 762	59	
Vestby Energiverk	-2 426	1 915	0	-511	0	
Vesterålskraft AS	9 135	-2 233	9 135	-2 877	644	
Vestfold Kraft DA	22 184	24 865	2 848	42 576	1 625	
Vestnes Komm. Elverk	-5 625	-2 346	0	-7 690	-281	
Vinstra Kraftselskap	0	0	0	0	0	
Vittingfoss Kraftverk	0	0	0	0	0	
Volda Komm. Elverk	6 660	610	1 128	5 811	331	
Voss og Omland Energiverk AS	3 465	-587	4 094	-1 476	260	
Ytre Fjordane Kraftlag	14 095	-6 140	9 753	-2 805	1 007	
Ytre Sandsvær Elverk BA	-793	-272	-360	-652	-53	
Ytre Sogn og Sunnfjord Energiverk	4 330	298	3 412	556	660	
Ørskog Interkommunale Kraftlag	2 793	550	1 377	1 774	192	

Status mer-/mindreavkastning

Sentral-, regional- og distribusjonsnett

-Tall oppgitt i 1000 kr (Meravkastning(+)/mindreavkastning(-))

Everk	Mer-/ mindre-avkastn. inkl. renter pr. 1.1.96	Årets mer-/ mindre-avkastning inkl. renter	Tilbakeført mer- / mindre avkastning inkl. renter	Mer-/ mindre-avkastning pr. 31.12.96	Påløpte renter pr. 31.12.96	Kommentar
Ørsta Energiverk	2 879	185	247	2 632	185	
Ørteren Kraftverk	0	0	0	0	0	
Østfold Energiverk AS	31 517	-20 851	31 517	-23 023	2 172	
Øvre Eiker Energiverk KB	2 782	-1 486	639	497	161	
Øvre Otra IS	3 926	0	1 822	1 880	224	Under behandling
Ålesund og Sula Everk	22 769	-97	7 917	13 156	1 599	
Årdal Kommunale Energiverk	-236	236	-62	62	0	
Sum	1 281 493	-442 895	449 698	296 539	92 361	

Denne serien utgis av Norges vassdrags- og energiverk (NVE)
Adresse: Postboks 5091 Majorstua, 0301 Oslo

I 1998 ER FØLGENDE DOKUMENT UTGITT:

Nr 1 Kristin Kolseth: Avkastning på kapitalen i sentral-, regional- og distribusjonsnettet (7 s.)

NORGES VASSDRAGS-
OG ENERGIDIREKTORAT
72026638