



NVE
NORGES VASSDRAGS-
OG ENERGIVERK

Ketil Grasto
Magnus Køber

AVKASTNING PÅ KAPITALEN I REGIONAL- OG DISTRIBUTJONSNETTET

Regulering i 1993



ENØK- OG MARKEDSAVDELINGEN

NORGES
VASSDRAGS- OG ENERGIDIREKTORAT
BIBLIOTEK

PUBLIKASJON

Nr 13
1995



TITTEL Avkastning på kapitalen i regional- og distribusjonsnettet - Regulering i 1993.	PUBLIKASJON 13/95
	DATO 23.6.95
FORFATTERE Ketil Grasto og Magnus Køber	ISBN 82-410-0233-5
	ISSN 0802-2569
SAMMENDRAG NVE regulerer netteierne tariffer for overføring av kraft gjennom at overføringsinntektene skal gi kostnadsdekning inkludert en rimelig avkastning på bokført total kapital i nettvirksomheten. Meravkastning, dvs. avkastning utover rimelig avkastning, skal tilbakeføres kundene i form av reduserte overføringstariffer. Det samlede kapitalgrunnlag i nettvirksomheten utgjorde i underkant av 34 mrd. kroner. Det totale driftsresultat beløp seg til nærmere 3,8 mrd. kroner, hvorav ca. 570 mill. kroner er meravkastning som skal tilbake til kundene i form av reduserte priser på overføring av kraft. Faktisk avkastning for bransjen totalt, dvs. driftsresultat dividert på kapitalgrunnlaget, ligger i overkant av 11%. Det totale tillatte driftsresultat, dvs. etter fratrukk for meravkastning, på ca. 3,2 mrd. kroner viser at bransjen gjennomsnittlig har beregnet seg 9,5% avkastning på kapitalen. NVE har ikke foretatt en gjennomgående vurdering av om 9,5% avkastning er rimelig sett i forhold til bransjens effektivitet. NVE kan heller ikke på det nåværende tidspunkt entydig konkludere med at en netteier som har valgt 11% avkastning nødvendigvis er mer effektiv enn en netteier som har valgt eksempelvis 6% avkastning. Av de i alt 224 netteierne som omfattes av rapporten, har 65 lagt seg helt opp mot eller på maksimalavkastningen på 11%. Det er en tendens til at de store nettselskapene befinner seg i den gruppen som har beregnet seg maksimal tillatt avkastning. Det konstateres videre at det er relativt stor spredning mellom netteierne når det gjelder faktisk avkastning, mer-/mindreavkastning og tillatt avkastning. Dette kan skyldes ulike målsettinger/strategier samt forskjeller i egenkapitalsituasjon og framtidig investeringsbehov.	

EMNEORD /SUBJECT TERMS Meravkastning Netteiere Overføringstariffer Regional- og distribusjonsnett Regulering Regnskapsrapportering

ANSVARLIG UNDERSKRIFT  Jan Moen avdelingsdirektør

**NORGES
VASSDRAGS- OG ENERGIDIREKTORAT
BIBLIOTEK**

INNHALDSFORTEGNELSE

BAKGRUNN.....	2
NVEs REGULERING AV NETTMONOPOLENE.....	2
DATA OG METODIKK.....	3
FORKLARINGER TIL TABELLEN.....	4
RESULTATER.....	5

Vedlegg:

Tabell - Avkastningstall for regional- og distribusjonsnett 1993

BAKGRUNN

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

Forskrift til energiloven fastslår at overføringstariffene skal fastsettes slik at de gir netteier kostnadsdekning samt en rimelig avkastning på investert kapital. NVE fastsetter øvre grense for rimelig avkastning. For 1993 er maksimal tillatt avkastning fastsatt til 11%. Denne satsen er forbeholdt effektivt drevne nett. Avkastning utover rimelig avkastning er å betrakte som meravkastning som skal tilbakeføres kundene i form av reduserte tariffer. Formålet med denne rapporten er å oppsummere NVEs regulering av konsesjonærenes avkastning på nettkapitalen for 1993. Rapporten offentliggjør tall for avkastning og meravkastning i regional- og distribusjonsnettet.

NVEs REGULERING AV NETTMONOPOLENE

Forskrift til energiloven § 4-4 b) hjemler NVEs rett til å fastsette nærmere retningslinjer for fastsettelse 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.

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 overføringstariffene skal fastsettes slik at overføringsinntektene gir netteier kostnadsdekning samt en rimelig avkastning på investert kapital. NVE fastsetter årlig øvre grense for rimelig avkastning. For 1993 er maksimal tillatt avkastning 11%. For å kunne benytte maksimalavkastningen kreves 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 i overliggende nett, tapkostnader samt avkastning på kapitalen. Det er grunn til å påpeke at finanskostnader, inntekts- og formuesskatt samt avkastning på egenkapitalen ikke inngår i tariffgrunnlaget, men forutsettes dekket innenfor rammen av valgt avkastning, dvs. maksimalt 11% for 1993.

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. Netto arbeidskapital for 1993 er videre definert som (lager + ikke rentebærende fordringer - ikke rentebærende kortsiktig gjeld). Beregningsmessig benyttes gjennomsnittstall for året, dvs. $(1.1.+ 31.12)/ 2$.

Mer-/ mindreavkastning

Dersom netteier oppnår et driftsresultat som gir en faktisk avkastning på kapitalen som ligger høyere enn den avkastning netteier har valgt, oppstår meravkastning.

Netteieren vil budsjettere slik at:

$$\text{Driftskostnader} + \text{avkastning} = \text{driftsinntekter}$$

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

NVEs kontroll og regulering av overføringstariffene er basert på prinsippet om avkastningsregulering. NVE har videre gitt regler for tilbakebetaling av meravkastning, alternativt oppdeckningsplan for mindreavkastning. En regulering av avkastningen tar sikte på å holde overføringstariffene nede samt unngå konkurransevridninger i det markedssystem Norge har valgt.

Regelverket for tilbakeføring av meravkastning innebærer at meravkastning et år blir motregnet mot mindreavkastning et annet år. Det er videre forutsatt at 1/3 av saldoen for mer-/ mindreavkastningen skal gjøres opp mot kundene gjennom en endring av tariffene påfølgende år. Tariffene for 1995 skal derfor reduseres med 1/3 av meravkastningen for 1993. Dette regelverket sikrer en tilbakeføring av meravkastning til kundene, samtidig som det har en prisstabiliserende effekt.

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. 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 henvføre inntekter og kostnader til resultatenehetene 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 netteierens kostnadsgrunnlag og avkastning knyttet til overføringsvirksomheten er innenfor gitte retningslinjer.

DATA OG METODIKK

De økonomiske måltallene bygger på innrapporterte regnskapsdata for 1993. På grunn av mye feil i det opprinnelige kildematerialet er det nedlagt et betydelig arbeid med å kvalitetssikre dataene. Dette gjelder først og fremst kapitalgrunnlaget der feilkildene hovedsaklig kan deles i to:

- For lavt kapitalgrunnlag på grunn av manglende rapportering av balansetall. Driftsmidlene, som utgjør den aller vesentligste del av kapitalgrunnlaget, er beregnet ved bruk av gjennomsnittstall for året. I den grad tall for 1.1 eller 31.12 har manglet i balanseoppstillingen, har NVE korrigert for dette.

- Feil i netto arbeidskapital. Netto arbeidskapital definert som (ikke rentebærende fordringer + lager - ikke rentebærende kortsiktig gjeld) inngår i kapitalgrunnlaget. For 1993 var det i Note 22 i regnskapsrapporteringen anledning til å fravike de faktiske regnskapstall for netto arbeidskapital ved at formelen «nettinntekter/12» kunne erstatte kortsiktige ikke rentebærende fordringer. Enkelte konsesjonærer synes å ha misforstått begrepet netto arbeidskapital ved at man i Note 22 også inkluderte driftsmidlene. NVE har i disse tilfellene trukket ut driftsmidlene for å få et mer korrekt bilde av netto arbeidskapital. I de øvrige tilfellene har vi lagt til grunn verdien i Note 22 dersom denne er utfylt. I de tilfeller det ikke er rapportert noe under Note 22 er regnskapsmessig netto arbeidskapital slik det fremgår av balansen benyttet. I et fåtall tilfeller mangler tall for både regnskapsmessig netto arbeidskapital og netto arbeidskapital under Note 22. I disse tilfellene har NVE beregnet netto arbeidskapital som 1% av driftsmidlene. Denne metoden er ekvivalent med den metoden som gjelder for regnskapsåret 1994 i.h.t rundskriv MØ 2/95.

Tall for driftsresultat og mer-/ mindreavkastning er hentet direkte fra rapporteringen med enkelte unntak: For i alt 22 tilfeller har NVE fattet enkeltvedtak med hensyn til fastsettelse av meravkastning i regional- og distribusjonsnettet for 1993. I disse tilfellene er ikke netteierens rapporterte mer/ - mindreavkastning for 1993 beregnet i henhold til NVEs retningslinjer.

FORKLARINGER TIL TABELLEN

• Kapitalgrunnlag

- Kapitalgrunnlaget består av driftsmidler samt netto arbeidskapital for regional- og distribusjonsnett. Driftsmidlene utgjør i gjennomsnitt 99 % av kapitalgrunnlaget for bransjen totalt sett. Driftsmidlene er beregnet som et gjennomsnitt over året, dvs. (balanseverdi pr. 1.1 + balanseverdi pr. 31.12)/2. Netto arbeidskapital utgjør for bransjen totalt sett den resterende ene prosenten av kapitalgrunnlaget. Netto arbeidskapital er definert som ikke rentebærende omløpsmidler fratrukket ikke rentebærende kortsiktig gjeld. Det gis med andre ord ikke anledning til å beregne avkastning på aktiva som allerede gir en forrentning, eksempelvis bankinnskudd.

• Driftsresultat

Driftsresultatet fremkommer som sum driftsinntekter fratrukket sum driftskostnader for regional- og distribusjonsnettet.

• Faktisk avkastning

Faktisk avkastning viser driftsresultat på regional- og distribusjonsnettet i prosent av kapitalgrunnlaget. Avkastningstall som er høyere enn 11% viser at netteier har en meravkastning for 1993 som skal tilbakeføres abonnentene. En faktisk avkastning som ligger lavere enn 11% betyr ikke nødvendigvis at netteier tilsvarende vil ha mindreavkastning. Dette vil avhenge av netteiers valgte avkastning, jf. omtalen av mer-/mindreavkastning.

• Mer- /mindreavkastning

Mer-/mindreavkastning fremkommer som faktisk driftsresultat fratrukket en av netteier valgt avkastning (valgt driftsresultat) på regional- og distribusjonsnettet. Den valgte avkastning skal som hovedregel følge av budsjettet, og kan ikke overstige 11% av kapitalgrunnlaget.

Meravkastning for 1993 skal tilbakeføres abonnentene gjennom redusert overføringstariff i 1995. Eventuell mindreavkastning for 1993, dvs. dersom faktisk avkastning er lavere enn valgt

avkastning, kan motregnes eventuell meravkastning i påfølgende år, men kan ikke innkalkuleres direkte i overføringstariffen for 1995.

- **Tillatt driftsresultat**

Tillatt driftsresultat fremkommer som faktisk driftsresultat fratrukket mer-/mindreavkastning. Det tillatte driftsresultatet skal for 1993 ikke overstige 11% av kapitalgrunnlaget i nettvirksomheten. Tillatt driftsresultat viser dermed den del av driftsresultatet i nettvirksomheten som netteier etter NVEs regelverk kan disponere til f. eks. dekning av finanskostnader, inntekts- og formuesskatt og avkastning på egenkapitalen.

- **Tillatt avkastning**

Tillatt avkastning viser tillatt driftsresultat for regional- og distribusjonsnettet i prosent av kapitalgrunnlaget. Den tillatte avkastningen kan maksimalt være 11% for 1993, og denne avkastningssatsen forutsetter at nettvirksomheten drives effektivt. Netteiere som har en tillatt avkastning som er lavere enn 11% har ikke beregnet seg maksimalt tillatt avkastning på kapitalen.

- **Budsjettert avkastning 1994 og 1995.**

NVE har bestemt at maksimalsatsene for tillatt avkastning for 1994 og 1995 skal være henholdsvis 7% og 7,5%. Kolonnene viser de avkastningssatser netteierne har budsjettert med for henholdsvis 1994 og 1995.

RESULTATER

I alt 224 nettselskaper omfattes av tabellen. Som det fremgår av merknadskolonnen i tabellen er enkelte netteieres regnskaper fortsatt under behandling i NVE. Tallene gir likevel et korrekt bilde av avkastningen på kapitalen i regional- og distribusjonsnettet. Av tabellen fremgår det at i alt 110 netteiere oppnådde meravkastning i 1993. Mindreavkastning ble rapportert fra i alt 45 netteiere. I alt 65 netteiere har lagt seg helt opp mot eller på maksimalsatsen.

Det samlede kapitalgrunnlag i nettvirksomheten utgjorde i underkant av 34 mrd. kroner. Det totale driftsresultat beløp seg til nærmere 3,8 mrd. kroner, hvorav ca. 570 mill. kroner utgjør meravkastning som skal tilbake til kundene i form av reduserte priser på overføring av kraft. Faktisk avkastning for bransjen totalt, dvs. faktisk driftsresultat dividert på kapitalgrunnlaget, ligger i overkant av 11%. Det totale tillatte driftsresultat, dvs. etter fratrukk for meravkastning, på ca. 3,2 mrd. kroner viser at bransjen gjennomsnittlig har beregnet seg 9,5% avkastning på kapitalen. NVE har ikke foretatt en gjennomgående vurdering av om 9,5% avkastning er rimelig sett i forhold til bransjens totale effektivitet. NVE kan heller ikke på det nåværende tidspunkt entydig konkludere med at en netteier som har valgt 11% avkastning nødvendigvis er mer effektiv enn en netteier som har valgt eksempelvis 6% avkastning.

Bransjen har totalt sett ikke tatt maksimal tillatt avkastning, men lagt seg 1,5% under maksimalsatsen på 11%. Samme tendens gjør seg gjeldende for årene 1994 og 1995 ved at netteierene sett under ett har lagt seg under maksimalsatsene ved budsjetteringen. En forklaring på at man unnlater å benytte maksimalsatsen kan være at eierne har en bevisst målsetting om å holde overføringstariffene nede. Avslutningsvis konstaterer vi at det er relativt stor spredning blant netteierne når det gjelder faktisk oppnådd avkastning, rapportert mer-/mindreavkastning og tillatt avkastning. Dette tyder på at eierne har ulike mål og strategier for

nettvirksomheten. En tilleggsforklaring er at egenkapitalsituasjon og framtidig investeringsbehov varierer mye.

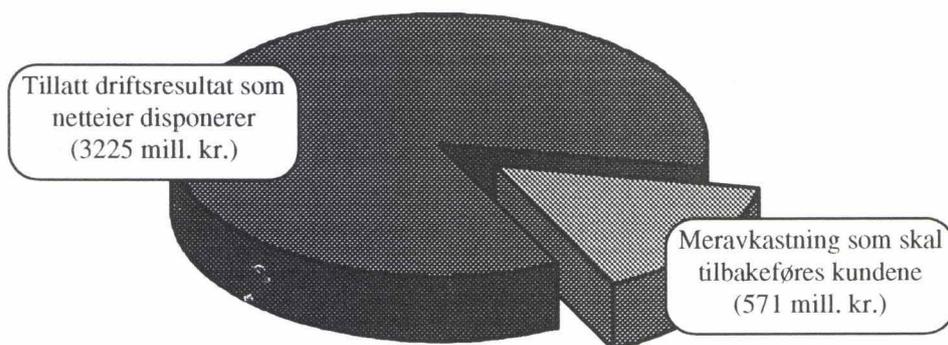
De økonomiske nøkkeltallene for nettvirksomheten kan oppsummeres ved hjelp av nedenstående tabell:

(tall i hele kr.)

Avkastningsgrunnlag i nettvirksomheten	33 815 861 348
Faktisk driftsresultat	3 796 273 273
Faktisk avkastning	11,2 %
Meravkastning	571 261 149
Justert driftsresultat	3 225 012 124
Justert avkastning	9,5 %
Antall netteiere med meravkastning	110
Antall netteiere med mindrevkastning	45
Antall netteiere med justert avkastning lik 11%	65

Følgende diagram illustrerer fordelingen av faktisk driftsresultat på 3 796 mill. kroner:

Fordeling av faktisk driftsresultat (3796 mill kr.)



Nettselskap	Kapitalgrunnlag 1993	Driftsresultat 1993	Faktisk		Tillatt		Budsjettert		Merknad
			avkastning 1993	Mer- avkastning 1993	driftsresultat 1993	avkastning 1993	avkastning 1994	avkastning 1995	
Oslo Energi AS	4 355 705	523 371	12,0 %	47 208	476 163	10,9 %	7,7	7,5	
Bergen Lysverker	1 669 354	167 939	10,1 %	-15 649	183 588	11,0 %	7,0	7,5	
Nord-Trøndelag Elektrisitetsver	1 219 194	136 901	11,2 %	2 791	134 110	11,0 %	7,0	7,5	Under beh.
Vest-Agder Energiverk	883 010	94 370	10,7 %	10 425	83 945	9,5 %	6,1	6,9	NVE-vedtak
Østfold Energiverk AS	876 765	121 258	13,8 %	28 157	93 101	10,6 %	7,0	7,0	
Akershus Energiverk	814 776	98 297	12,1 %	8 694	89 603	11,0 %	7,0	7,5	
Trondheim Energiverk	799 805	141 383	17,7 %	59 920	81 463	10,2 %	7,0	7,5	
Skienstjordens Komm. Krafts.	795 313	79 304	10,0 %	-	79 304	10,0 %	7,0	7,5	
Stavanger Energi	701 805	107 938	15,4 %	30 740	77 198	11,0 %	7,0	5,2	
Aust-Agder Kraftverk	630 432	75 170	11,9 %	6 138	69 032	10,9 %	7,7	7,5	
Hamar-Regionen Energiverk	522 532	48 285	9,2 %	96	48 189	9,2 %	7,0	7,5	
Hedmark Energi A/S	497 591	53 854	10,8 %	-881	54 735	11,0 %	9,5	9,0	Under beh.
Helgeland kraftlag A/L	483 662	78 588	16,2 %	25 385	53 203	11,0 %	7,0	7,5	
Hafslund Nycomed A/S	442 573	66 428	15,0 %	19 696	46 732	10,6 %	7,0	7,5	NVE-vedtak
Drammen Energiverk	438 793	24 449	5,6 %	-23 324	47 773	10,9 %	7,0	6,0	
Bærum Energi AS	433 277	74 738	17,2 %	27 077	47 661	11,0 %	7,0	7,5	
Bergenshalvøens Komm Krafts-	423 447	46 478	11,0 %	3 092	43 386	10,2 %	7,0	7,5	
Sør-Trøndelag Kraftselskap	392 035	61 693	15,7 %	19 666	42 027	10,7 %	7,0	5,2	
Lillehammer og Gausdal Energi	373 670	22 945	6,1 %	-2 312	25 257	6,8 %	7,0	7,5	
Fredrikstad Energiverk	368 407	53 861	14,6 %	14 217	39 644	10,8 %	6,5	7,5	Under beh.
Lyse Kraft	367 797	61 122	16,6 %	20 944	40 178	10,9 %	7,8	7,5	
Vestfold Kraftselskap	359 145	39 025	10,9 %	10 500	28 525	7,9 %	7,0	7,5	
Troms Kraftforsyning	349 473	85 721	24,5 %	49 627	36 094	10,3 %	7,0	7,5	
Karmsund Kraftlag	339 664	23 803	7,0 %	-	23 803	7,0 %	7,6	7,1	Under beh.
Kristiansand Energiverk	325 713	62 150	19,1 %	21 830	40 320	12,4 %	7,0	7,5	Under beh.
Buskerud Energi as	318 583	34 911	11,0 %	6 572	28 339	8,9 %	7,0	7,5	
Asker Elverk	304 645	37 681	12,4 %	4 399	33 282	10,9 %	7,0	3,0	
Istad Kraftselskap A/S	301 825	15 663	5,2 %	-	15 663	5,2 %	5,0	6,9	
Sandnes Elektrisitetsverk	293 124	36 350	12,4 %	4 106	32 244	11,0 %	7,0	7,5	Under beh.
Voss og Omland Energiverk AS	291 170	42 360	14,5 %	10 807	31 553	10,8 %	7,0	7,5	
Nordhordland Kraftlag	289 105	14 071	4,9 %	-	14 071	4,9 %	5,0	3,5	
Nordmøre Energiverk A.S	274 796	30 432	11,1 %	1 959	28 473	10,4 %	7,0	7,4	
Larvik og Lardal Elverk	274 233	17 773	6,5 %	-	17 773	6,5 %	6,2	6,0	
Sør-Troms Eilforsyning a/s	257 436	32 355	12,6 %	4 037	28 318	11,0 %	7,0	7,5	
Dalane Elverk	249 209	17 283	6,9 %	-9 703	26 986	10,8 %	7,0	6,2	
Tønsberg Energiverk	243 371	29 696	12,2 %	2 927	26 769	11,0 %	7,0	7,3	
A/S Gjermå Energiverk	221 588	14 192	6,4 %	-	14 192	6,4 %	5,0	4,8	Under beh.
Sandefjord Energiverk	220 600	12 764	5,8 %	5 049	7 715	3,5 %	3,0	3,0	
Sunnhordaland Kraftlag L/L	216 335	27 312	12,6 %	3 515	23 797	11,0 %	7,0	6,8	
Ytre Fjordane Kraftlag	213 613	24 767	11,6 %	2 223	22 544	10,6 %	7,0	7,5	
Bodø Energi as	197 054	29 400	14,9 %	7 725	21 675	11,0 %	7,0	7,5	
Hallingdal Kraftlag	187 720	26 944	14,4 %	8 318	18 626	9,9 %	5,0	5,5	
Haugesund Energiverk	177 870	23 503	13,2 %	4 176	19 327	10,9 %	7,0	7,4	
Varanger Kraftlag A/L	171 398	34 754	20,3 %	17 638	17 116	10,0 %	7,0	7,5	
Romerike Energi AS	169 951	9 398	5,5 %	-	9 398	5,5 %	4,4	5,1	
Narvik Energiverk	164 184	16 059	9,8 %	-2 002	18 061	11,0 %	7,0	7,5	
Ringerike Interkom. Kraftverk	161 444	22 935	14,2 %	5 176	17 759	11,0 %	7,0	7,5	
Lofotkraft A/S	159 056	15 205	9,6 %	-2 291	17 496	11,0 %	6,0	7,5	
Toten Komm. Elverk	157 898	8 686	5,5 %	-	8 686	5,5 %	7,0	5,4	
Sola Elektrisitetsverk	156 661	29 645	18,9 %	12 720	16 925	10,8 %	6,5	3,3	Under beh.
Borre Energiverk	153 630	7 282	4,7 %	2 312	4 970	3,2 %	4,0	3,8	
Gjøvik Energi AS	148 122	20 337	13,7 %	4 044	16 293	11,0 %	7,0	7,5	
Tafjord Kraftselskap	144 946	22 488	15,5 %	6 544	15 944	11,0 %	0,0	0,0	
Sotra Kraftlag	142 401	6 299	4,4 %	-9 363	15 662	11,0 %	5,0	6,0	
Saiten Kraftsamband A/S	141 865	32 427	22,9 %	16 822	15 605	11,0 %	8,9	7,5	Under beh.
Sogn og Fjordane Energiverk	137 523	3 153	2,3 %	-	3 153	2,3 %	7,0	6,5	
Vest-Telemark Kraftlag	137 462	15 781	11,5 %	661	15 120	11,0 %	7,0	7,5	
Nøtterøy-Tjøme Energi AS	137 351	1 644	1,2 %	-	1 644	1,2 %	3,5	4,1	
Kraftverkene i Orkla	132 121	10 715	8,1 %	-3 145	13 860	10,5 %	0,0	0,0	
Hadelands Energiverk	124 978	27 282	21,8 %	17 283	9 999	8,0 %	7,0	7,5	
Follo Energiverk AS	123 079	11 478	9,3 %	-	11 478	9,3 %	6,3	7,5	
Midtre Ryfylke Ellag	119 457	6 002	5,0 %	-3 659	9 661	8,1 %	6,3	4,1	
Alta Kraftlag A/L	117 242	10 860	9,3 %	-1 794	12 654	10,8 %	7,0	7,5	
Nord-Salten Kraftlag A/L	112 899	13 946	12,4 %	1 527	12 419	11,0 %	8,3	7,5	Under beh.
Askøy Elektrisitetsforsyning	110 479	10 037	9,1 %	-	10 037	9,1 %	4,0	5,0	
Kragere Elverk	106 289	12 122	11,4 %	2 556	9 566	9,0 %	7,0	7,0	
Røyken Elverk	104 399	8 773	8,4 %	-752	9 525	9,1 %	6,5	4,5	
Oskraft AS	101 340	12 039	11,9 %	1 329	10 710	10,6 %	6,5	6,0	
Lier Elektrisitetsverk	97 861	9 097	9,3 %	6 846	2 251	2,3 %	6,1	7,2	
Vest-Oppland Komm. Kraftselsk	97 748	9 401	9,6 %	-	9 401	9,6 %	6,5	7,0	
Elverum Elektrisitetsverk	96 580	10 310	10,7 %	-313	10 623	11,0 %	4,7	6,0	
Eidsvoll Energiverk AS	95 999	6 422	6,7 %	-479	6 901	7,2 %	7,0	7,5	
Kvinnherad Energi AS	95 869	3 930	4,1 %	-	3 930	4,1 %	3,3	5,6	
Kongsberg Energi AS	93 524	9 450	10,1 %	-	9 450	10,1 %	5,0	7,0	
Modum Elverk	92 357	9 877	10,7 %	-	9 877	10,7 %	5,6	6,0	
Nes Komm. Elektrisitetsverk	91 855	9 479	10,3 %	-	9 479	10,3 %	3,0	3,0	
Øvre Eiker Elverk	91 788	7 793	8,5 %	651	7 142	7,8 %	5,6	6,0	
Stange Komm. Elektr. Verk	91 358	6 056	6,6 %	-	6 056	6,6 %	3,5	4,0	
Notodden Elverk	90 809	6 326	7,0 %	-	6 326	7,0 %	7,0	7,5	
Eidfoss A/S	88 367	8 632	9,8 %	-	8 632	9,8 %	7,0	7,0	
Skedsmo & Sørum El.Fors. A/L	88 241	3 289	3,7 %	-5 431	8 720	9,9 %	4,5	5,5	
Oppegård Energiverk	87 755	8 463	9,6 %	-49	8 512	9,7 %	7,0	4,5	
Hammerfest Elektrisitetsverk	87 169	5 378	6,2 %	-631	6 009	6,9 %	7,0	7,0	

Nettselskap	Kapitaigrunnlag 1993	Driftsresultat 1993	Faktisk	Mer-	Tillatt	Tillatt	Budsjettert	Budsjettert	Merknad
			avkastning 1993	avkastning 1993	driftsresultat 1993	avkastning 1993	avkastning 1994	avkastning 1995	
Nome Elverk	84 597	78	0,1 %	-	78	0,1 %	4,0	4,0	
Jæren Elverk	84 198	8 875	10,5 %	6 443	2 432	2,9 %	6,0	3,5	
Kvam Kraftverk	84 030	7 482	8,9 %	2 067	5 415	6,4 %	7,0	7,5	
Stord Komm Elektr verk	83 906	13 704	16,3 %	4 475	9 229	11,0 %	7,0	4,5	
Storka Energiverk A/S	83 197	11 114	13,4 %	2 201	8 913	10,7 %	5,7	5,7	
Time Energi	82 753	7 595	9,2 %	2 506	5 089	6,1 %	7,0	7,0	
Nittedal Energiverk	82 582	7 092	8,6 %	72	7 020	8,5 %	7,0	6,5	
Sunnfjord Elverk - Interkomm	82 239	12 137	14,8 %	3 091	9 046	11,0 %	7,0	7,5	
Rauma Komm. Kraftverk	81 677	9 808	12,0 %	824	8 984	11,0 %	7,0	6,8	
Klepp Elverk	81 513	3 194	3,9 %	-5 772	8 966	11,0 %	6,0	3,0	
Melhus Elverk	81 132	8 759	10,8 %	945	7 814	9,6 %	3,1	6,5	
Vesterålens Kraftlag	81 064	12 445	15,4 %	3 527	8 918	11,0 %	7,0	7,5	
Telekraft AS	78 624	5 831	7,4 %	-931	6 762	8,6 %	0,0	0,0	
Midt-Gudbrandsdal Energiverk	77 942	11 820	15,2 %	3 273	8 547	11,0 %	7,0	7,5	
Bø og Sauherad Energi AS	76 731	5 896	7,7 %	-2 543	8 439	11,0 %	6,3	5,2	
Hemsedal komm Elektr Forsyr	75 555	-110	-0,1 %	-	-110	-0,1 %	0,0	0,0	
Nædre Eiker Elverk	74 502	7 164	9,6 %	1 869	5 295	7,1 %	7,0	7,5	
Tinn Komm. Elverk	74 089	5 178	7,0 %	-2 972	8 150	11,0 %	7,0	7,5	
Arendal Energiverk AS	72 572	13 780	19,0 %	6 131	7 649	10,5 %	7,0	7,5	
Valdres Energiverk AS	70 501	11 431	16,2 %	3 676	7 755	11,0 %	7,0	7,5	
Frogn Komm. Elverk	68 174	4 795	7,0 %	-2 704	7 499	11,0 %	0,0	0,0	
Nord-Østerdal Kraftlag A/L	67 894	4 512	6,6 %	-	4 512	6,6 %	7,0	7,5	
Hemne kraftlag A/L	67 815	527	0,8 %	-4 198	4 725	7,0 %	4,0	4,5	
Suldal Elverk	66 754	3 509	5,3 %	-	3 509	5,3 %	6,0	6,5	
Hydro Aluminium A/S	66 112	-5 359	-8,1 %	-	-5 359	-8,1 %	7,0	7,5	
Vestnes Komm. Elverk	65 575	2 241	3,4 %	-4 900	7 141	10,9 %	3,0	3,0	
Hadsel Energiverk A/S	65 472	11 676	17,8 %	4 474	7 202	11,0 %	7,0	7,5	
Ototen Kraftlag a/s	65 319	4 563	7,0 %	1 574	2 989	4,6 %	1,6	3,0	
Vestby Everk	63 270	929	1,5 %	4 068	-3 139	-5,0 %	2,5	3,0	
Firdakraft L/L	62 159	12 234	19,7 %	5 530	6 704	10,8 %	7,0	7,5	
Oppdal Everk a/s	61 701	4 286	6,9 %	-	4 286	6,9 %	0,0	0,0	
Osterøy Elektr Forsyning	60 985	5 837	9,6 %	941	4 896	8,0 %	7,0	7,5	
Indre Hardanger Kraftlag	59 817	3 164	5,3 %	-2 302	5 466	9,1 %	1,7	3,7	
Holmestrand Elverk	59 704	5 221	8,7 %	-	5 221	8,7 %	2,5	3,5	
Haram Elverk	59 315	8 301	14,0 %	2 369	5 932	10,0 %	7,0	7,5	
Maudal Kraftlag	58 802	8 281	14,1 %	8 281	-	0,0 %	5,0	5,0	
Rakkestad Komm. Elverk	58 476	4 037	6,9 %	-	4 037	6,9 %	5,5	1,2	
Sunnmøre Energi AS	57 670	-6 963	-12,1 %	-	-6 963	-12,1 %	7,0	7,5	
Sigdal Elverk	57 525	-1 699	-3,0 %	-	-1 699	-3,0 %	4,0	2,0	
Selbu Komm. Elverk	56 911	2 142	3,8 %	-1 968	4 110	7,2 %	5,0	5,0	
Fosen Komm. Kraftlag	55 765	4 469	8,0 %	-1 665	6 134	11,0 %	7,0	2,0	
Sognekraft A/S	54 804	7 423	13,5 %	3 038	4 385	8,0 %	7,0	7,5	
Hurum Energiverk	54 271	4 835	8,9 %	205	4 630	8,5 %	7,0	5,4	
Gauldal Elverk	54 105	4 568	8,4 %	-	4 568	8,4 %	3,5	5,0	
Finnås Kraftlag	53 428	3 597	6,7 %	-1 840	5 437	10,2 %	2,0	2,8	
Opplandskraft K/L	52 845	-412	-0,8 %	-238	-174	-0,3 %	7,0	7,5	
Nord-Troms Kraftlag A/S	52 510	3 921	7,5 %	-1 855	5 776	11,0 %	7,0	7,5	
Ørsta Elverk	50 760	5 157	10,2 %	-	5 157	10,2 %	6,5	5,2	
Tussa Kraft L/L	50 309	6 998	13,9 %	1 464	5 534	11,0 %	7,0	6,5	
Stokke Elverk	48 906	4 258	8,7 %	-	4 258	8,7 %	6,0	4,2	
Høland og Setskog Elverk	48 357	3 539	7,3 %	-799	4 338	9,0 %	7,0	7,5	
Odda Komm. Elverk	48 304	2 589	5,4 %	1 329	1 260	2,6 %	2,2	2,1	
Nesodden Energiverk a/s	47 567	4 671	9,8 %	-	4 671	9,8 %	6,0	3,5	
Volda Komm. Elverk	46 176	5 998	13,0 %	918	5 080	11,0 %	7,0	5,7	
Austevoll Kraftlag P/L	44 585	3 233	7,3 %	-	3 233	7,3 %	4,0	4,5	
Sanda Energiverk AS	44 381	3 830	8,6 %	898	2 932	6,6 %	2,5	2,3	
Sande Energiverk	44 330	3 808	8,6 %	-	3 808	8,6 %	6,6	3,4	
Svultingen L/L	44 204	3 275	7,4 %	-1 587	4 862	11,0 %	7,0	7,5	
Orkdal Elverk	43 931	4 265	9,7 %	714	3 551	8,1 %	7,0	7,5	
Sjøfossen Kraftlag A/S	43 812	3 133	7,2 %	700	2 433	5,6 %	6,0	7,5	
Ulstein Energi AS	43 416	4 688	10,8 %	5 426	-738	-1,7 %	7,0	6,9	
Rissa og Stadsbygd Kraftlag A/	42 380	-497	-1,2 %	-	-497	-1,2 %	2,0	3,0	
Rygge Elektrisitetsverk	42 119	1 516	3,6 %	-	1 516	3,6 %	6,7	7,3	
Ørskog Interkommunale Kraftla	41 985	7 467	17,8 %	2 849	4 618	11,0 %	7,0	7,0	
Giske Elverk	41 544	3 839	9,2 %	505	3 334	8,0 %	5,0	2,0	
Ballangen komm. Elverk	39 398	5 481	13,9 %	1 525	3 956	10,0 %	7,0	7,5	
Tyssefaldene Aktieselskabet	39 243	-2 009	-5,1 %	-	-2 009	-5,1 %	0,0	0,0	
Sykkylven Komm Kraftverk	39 094	4 624	11,8 %	2 582	2 042	5,2 %	5,0	5,0	
Skånevik Ølen Kraftlag	39 051	3 692	9,5 %	414	3 278	8,4 %	6,5	5,0	
Malvik Everk	38 644	4 172	10,8 %	585	3 587	9,3 %	7,0	7,0	
Hareid komm. Elverk	38 619	4 227	10,9 %	-	4 227	10,9 %	6,8	6,8	
Stranda Energiverk	37 998	2 908	7,7 %	-4	2 912	7,7 %	3,6	4,0	
Luostejøk Kraftlag A/L	37 385	4 234	11,3 %	1 924	2 310	6,2 %	6,4	6,6	
Sunnadal Kraftforsyning	37 382	8 837	23,6 %	3 172	5 665	15,2 %	7,0	7,5 Under beh.	
Gloppen Elektrisitetsverk	37 355	3 010	8,1 %	-	3 010	8,1 %	7,0	7,5	
Fauske Lysverk A/S	35 350	3 237	9,2 %	-	3 237	9,2 %	7,0	7,5	
Repvåg Kraftlag A/L	34 599	3 039	8,8 %	-767	3 806	11,0 %	7,0	7,5	
Kvikne-Rennebu Kraftlag A/L	33 015	2 474	7,5 %	-	2 474	7,5 %	3,9	4,2	
Andøy komm. Kraftverk	32 576	5 308	16,3 %	1 939	3 370	10,3 %	7,0	7,5	
Ytre Sogn og Sunnfjord Energiv	32 466	5 963	18,4 %	2 392	3 571	11,0 %	7,0	7,5	
Møre og Romsdal Energiverk	31 156	4 782	15,3 %	1 989	2 793	9,0 %	6,0	6,5	
Nasset Komm. Kraftverk	30 780	3 359	10,9 %	-26	3 385	11,0 %	6,5	6,0	
Finnmark Energiverk AS	29 747	1 602	5,4 %	-182	1 784	6,0 %	0,0	0,0	

Nettseiskap	Kapitalgrunnlag 1993	Driftsresultat 1993	Faktisk avkastning 1993	Mer- avkastning 1993	Tillatt driftsresultat 1993	Tillatt avkastning 1993	Budsjettert avkastning 1994	Budsjettert avkastning 1995	Merknad
Gjesdal komm. Elverk	29 641	5 669	19,1 %	2 611	3 058	10,3 %	7,5	3,2	Under beh.
Høyanger Energiverk	28 840	2 597	9,0 %	914	1 683	5,8 %	5,0	7,5	
Trogstad Elverk	28 794	1 135	3,9 %	-	1 135	3,9 %	2,0	2,0	
Vang Komm. Elektrisitetsverk	28 774	2 055	7,1 %	-	2 055	7,1 %	7,0	7,5	
Stryn Komm. Energiverk	28 240	1 221	4,3 %	-1 817	3 038	10,8 %	6,0	3,7	
Sveivik Elverk	27 935	2 100	7,5 %	-	2 100	7,5 %	5,0	5,5	
Tysnes Kraftlag P/L	26 880	899	3,3 %	-	899	3,3 %	6,0	6,5	
Drangedal Elverk	26 411	2 438	9,2 %	-	2 438	9,2 %	2,4	4,0	
Sør-Aurdal Energi	26 202	2 991	11,4 %	61	2 930	11,2 %	3,5	7,5	Under beh.
Krødsherad Elverk	25 226	3 164	12,5 %	1 100	2 064	8,2 %	1,0	1,0	
Flesberg Elektrisitetsverk A/L	25 165	2 257	9,0 %	-484	2 741	10,9 %	7,0	7,5	
Rauland Kraftforsyningslag	24 894	4 495	18,1 %	1 799	2 697	10,8 %	7,0	7,5	
Skjåk Kraftverk	24 783	249	1,0 %	-1 682	1 931	7,8 %	1,3	1,0	
Råde Komm. Elektrisitetsverk	23 894	2 779	11,6 %	179	2 600	10,9 %	7,0	3,3	
Gulakraft	23 431	718	3,1 %	-	718	3,1 %	3,0	5,0	
Våle Komm. Elverk	22 546	1 613	7,2 %	42	1 571	7,0 %	5,0	4,0	
Ramnes Elverk	21 631	1 298	6,0 %	-	1 298	6,0 %	3,0	3,4	
Rødøy-Lurøy Kraftverk A/S	21 497	608	2,8 %	28	580	2,7 %	3,6	5,0	
Andebu Elverk	21 090	1 971	9,3 %	-	1 971	9,3 %	6,0	5,1	
Dragefossen Kraftanlegg A/S	20 369	3 898	19,1 %	1 657	2 241	11,0 %	7,0	7,5	
Nore Komm. Elverk	19 376	2 069	10,7 %	569	1 500	7,7 %	6,1	5,8	
Hof Elverk	19 299	1 348	7,0 %	-	1 348	7,0 %	5,0	4,0	
Evenes Kraftforsyning A/S	19 096	3 130	16,4 %	1 029	2 101	11,0 %	4,0	7,5	
Fusa Kraftlag	18 647	1 128	6,1 %	-	1 128	6,1 %	7,0	7,0	
Eid Energiverk	18 596	-1 588	-8,5 %	-2 703	1 115	6,0 %	7,0	3,0	
Fjelberg Kraftlag P/L	17 877	1 546	8,6 %	-	1 546	8,6 %	3,1	5,6	
Røros Elektrisitetsverk A/S	17 649	6 033	34,2 %	4 092	1 941	11,0 %	7,0	7,5	
Lærdal Energiverk A/S	17 224	492	2,9 %	-	492	2,9 %	6,5	-0,6	
Meløy Komm. Elektrisitetsverk	16 569	3 560	21,5 %	1 808	1 752	10,6 %	7,0	7,0	
Hjartdal komm. Elverk	16 433	1 137	6,9 %	-	1 137	6,9 %	5,0	5,0	
Mesna Kraftselskap	16 217	-1 034	-6,4 %	-	-1 034	-6,4 %	0,0	0,0	
Ytre Sandsvær Elverk BA	13 952	792	5,7 %	-708	1 500	10,8 %	7,0	7,0	
Masfjorden Komm. Kraftlag	13 238	1 029	7,8 %	-	1 029	7,8 %	7,0	7,0	
Jondal komm. Elverk	13 162	908	6,9 %	-87	995	7,6 %	6,5	0,0	
Øvre Otra I/S	12 871	11 732	91,1 %	4 998	6 734	52,3 %	7,0	7,0	Under beh.
Fitjar Kraftlag	12 472	868	7,0 %	-	868	7,0 %	7,0	7,5	
Forsand Elverk	12 459	-210	-1,7 %	7	-217	-1,7 %	5,1	5,2	
Nordkyn Kraftlag A/L	11 473	2 343	20,4 %	1 088	1 255	10,9 %	7,0	4,0	
Luster Energiverk A/S	11 228	866	7,7 %	-291	1 157	10,3 %	7,0	7,5	
Bindal Kraftlag	10 877	962	8,8 %	-	962	8,8 %	5,0	4,0	
Røllag Elektrisitetsverk L/LI	10 852	-65	-0,6 %	-	-65	-0,6 %	5,5	5,5	
Tydal Komm. Kraftverk	10 410	1 023	9,8 %	-	1 023	9,8 %	6,5	5,4	
Arendals Fossekompagni A/S	9 854	720	7,3 %	-339	1 059	10,7 %	7,0	7,5	
Flekkefjord Elektrisitetsverk	9 246	2 673	28,9 %	1 656	1 017	11,0 %	7,0	7,5	
Sandøy Elverk	7 815	679	8,7 %	495	184	2,4 %	3,3	4,3	
Etna Elektrisitetslag	6 974	1 856	26,6 %	1 204	652	9,3 %	0,0	0,0	Under beh.
Ustekveikja Kraftverk	6 747	-260	-3,9 %	-	-260	-3,9 %	0,0	0,0	
Uvdal Kraftforsyning A/L	6 330	761	12,0 %	65	696	11,0 %	7,0	7,5	
Driva Kraftverk	6 177	-11	-0,2 %	-603	592	9,6 %	0,0	0,0	
Modalen Kraftlag	5 840	1 017	17,4 %	375	642	11,0 %	0,0	0,0	
Norddal Elverk	5 059	410	8,1 %	423	-13	-0,3 %	7,0	7,2	
Hornindal kraftlag L/L	4 997	18	0,4 %	-	18	0,4 %	7,0	2,0	
Sørfold Kraftlag A/L	3 598	2 173	60,4 %	1 777	396	11,0 %	7,0	7,5	
Skjerstad Kraftlag A/L	3 044	927	30,5 %	-	927	30,5 %	7,0	7,5	Under beh.
Norsk Hydro Produksjon A/S	1 810	-1 255	-69,3 %	-	-1 255	-69,3 %	7,0	7,5	
Norsk Hydro A/S	852	-51	-6,0 %	-	-51	-6,0 %	7,0	7,5	
Vinstra Kraftselskap	104	-	0,0 %	-	-	0,0 %	0,0	0,0	
Østeren Kraftverk	52	-	0,0 %	-	-	0,0 %	0,0	0,0	
Totalt:	33 815 861	3 796 273	11,2 %	571 261	3 225 012	9,5 %			

Nettselskap	Kapitalgrunnlag 1993	Driftsresultat 1993	Faktisk avkastning 1993	Mer- avkastning 1993	Tillatt driftsresultat 1993	Tillatt avkastning 1993	Budsjettert avkastning 1994	Budsjettert avkastning 1995
Ålesund og Sula Elverk	300.829	42.919	14,3 %	12.569	30.350	10,1 %	6,1	7,0
Årdal Energiverk	52.090	1.929	3,7 %	-	1.929	3,7 %	6,8	7,0
Ås Energi AS	83.831	-289	-0,3 %	-9.510	9.221	11,0 %	4,0	5,9

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

I 1995 ER FØLGENDE PUBLIKASJONER UTGITT:

- Nr 1 Magnus Køber og Inger Sætrang: Pris på elektrisk kraft til husholdninger 1995. (4 s.)
- Nr 2 Håkon Egeland og Hans Otnes: Lokal kraftsystemplanlegging. (11 s.)
- Nr 3 Jarl Øvstedal (red.): Stjørdalsvassdraget med Gråelva - En naturfaglig kunnskapsoppsummering. Referat fra fagmøte den 21. og 22. juni 1994. (91 s.)
- Nr 4 Ollianne Eikenæs og Steinar Pettersen: Prosjekt differensiert forvaltning av verna vassdrag. Sluttrapport fra utprøvningsfasen. (45 s.)
- Nr 5 Margrethe Elster: Sedimentundersøkelser i Etna-Dokka 1987-1993. (44 s.)
- Nr 6 Øistein Dalland og Per Einar Faugli (red.): Formidling og utvikling av kvaliteter ved vassdrag. Referat fra Landskonferanse 7.-9. juni 1994. (214 s.)
- Nr 7 Inger Sætrang (red.): Statistikk over overføringstariffer i regional- og distribusjonsnett 1995. (66 s.)
- Nr 8 Nils Haakensen (red.): Glasiologiske undersøkelser i Norge 1992 og 1993. (139 s.)
- Nr 9 Jan Habberstad: Kartlegging av vassdragsinngrep i Gaula. (23 s.)
- Nr 10 Sylvia Smith-Meyer: Geofaglig klassifisering av norske vassdrag. (109 s.)
- Nr 11 Sigrid Opedal: Kraftmarkedsundersøkelse pr 1.1.1995. (19 s.)
- Nr 12 Jarl Øvstedal: Forslag til referansevassdrag. (88 s.)
- Nr 13 Ketil Grasto og Magnus Køber: Avkastning på kapitalen i regional- og distribusjonsnettet. Regulering i 1993. (6 s.)