



Årsberetning og regnskap 2004



STIFTET 12. AUGUST 1946



Fra Sagfjordbotten



54821861362465089743213745497124352.70164155172125
165165110165-565851201-531546-1801-3215-2318779981001
3126516513264-11001-11001-11001-11001-11001-11001-11001
9157494378446-11001-11001-11001-11001-11001-11001-11001
870135578888485878133568488478916854082013338048
568496558013516358103558102148856587417015885804348300F

Innholdsfortegnelse

Styret og utvalg 3

Styrets beretning 5

Årsregnskap 10

Noter til regnskapet 13

Drift og produksjon 23

Planer og prosjekter 29

Revisjonsmelding 31



Styret og utvalg

Eierforhold

Nord-Salten Kraftlag A/L er organisert som et andelslag med følgende medlemsfordeling:

Private medlemsinnskudd	17 %
Kommunene i Nord-Salten	22 %
SKS Eiendom AS	61 %

I forbindelse med integrering med SKS Eiendom AS fra 01.01.91 er de private medlemmene tilbudt utløsning for sine andeler til pari kurs. De utløste andelene blir overdratt til de respektive kommuner.

Representantskapet 2004 - 2007

EIER

Tysfjord

Hamarøy

Steigen

Sørfold

Private medlemmer

SKS Eiendom AS

MEDLEMMER

Harald Pedersen

Anne Kalstad Mikkelsen

Jan Folke Sandnes

May Valle

Berit Woie Berg

Ove Hanssen

Valborg Storeide

Johan Carlsen

Jarle Hansen

Ingvald Sørensen

Perry Strømdal

Torgeir Beldo

Cato Lund

Inge Pedersen

Jørgen Gunnestad

Åge Torkildseng

Ann-Kristin Rasmussen

Thor Åge Jensen

Kén-Andre Johansen

Sverre Pettersen

Per Arne Mathisen

VARAMEDLEMMER

Trond Åmo

Ann Aashild Hansen

Edgar Kristensen

Kurt Fossvik

Arne Marhaug

Asle Schrøder

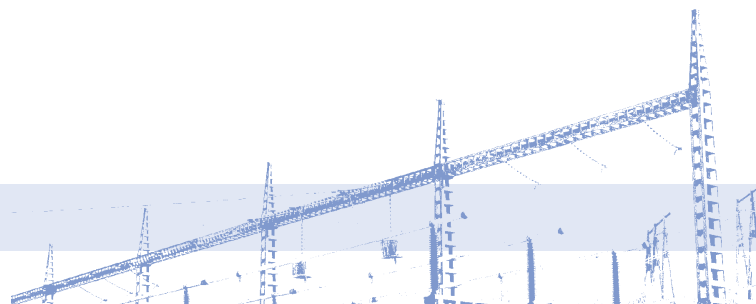
Gunnar Pettersen

Thorstein Inderberg

Tor Johan Aalstad

Øivind Johansen

På representantskapets møte i 2004 ble Perry Strømdal valgt til representantskapets ordfører og Berit Woie Berg ble valgt til varaordfører.



Styret

Styret har 8 medlemmer, hvorav 2 fra de ansatte:

MEDLEMMER

Stein Valle, formann
Leif Finsveen, nestformann
Rolf Evenset
Kurt Allan Nilsen
Terje Nystabakk
Kjell Arntsen
Kjell Markussen
Finn Kaspersen

VARAMEDLEMMER

Torild Valle Thomassen
Sigmund Normann
Sten Rune Brekke
Ann Aashild Hansen
Anne R. S. Eliassen
Torild Nilsen
Svein Arne Bakkeli
Knut Erik Solhaug

Arbeidsmiljøutvalget

MEDLEMMER

Asbjørn Hansen, formann
Stein Valle
Terje Nystabakk
Ragnar Jullum
Per Øverås
Bjørnar Nøis
Finn Westermann
Ernst Skoglund

VARAMEDLEMMER

Stig Johansen
Leif Finsveen
Kurt Allan Nilsen
Kjell Markussen
Kjell Arne Kristensen
Geir Helge Hansen
Thor Knutsen
Frode Danielsen

MEDLEMSKAP/EIERANDELER

Nord-Salten Kraftlag A/L er
medeier/aksjonær i:
Norway Energy & Marine Insurance ASA
Brødrene Hveding A/S
Nord-Salten Drivstoff A/S
Hamarøy Bedriftsbarnehage A/S
Norsec A/S
Nord-Norsk Vindkraft A/S
Bogøy Næringspark A/S
Steigen Hotell Eiendom A/S
Hamarøyhallen A/L

Nord- Salten Kraftlag A/L er
medlem av:
Kommunenes Sentralforbund
Forum for strategisk nettutvikling
Sagvatnan grunneierlag
Hamarøy bygdetun

Styrets beretning

Generelt

Styret fattet i januar 2004 vedtak om at det skulle utarbeides en strategisk plan for selskapet. Utkast til slik plan forelå til styrets møte 22.juni. Administrasjonens utkast til strategisk plan ble enstemmig vedtatt. Fra planen refereres følgende:

Visjon

- en drivkraft i regionen

Virksomhetsidé og hovedmål

Nord-Salten Kraftlags formål er å produsere kraft og distribuere elektrisitet i Nord-Salten.

Hovedmålene for virksomheten er å:

- skape varige verdier for kunder, medlemmer og lokalsamfunnet
- utvikle lønnsom og miljøvennlig kraftproduksjon
- drive elektrisitetsnettet effektivt og med høy grad av beredskap
- delta i næringsutvikling og forretningsvirksomhet som støtter opp under selskapets kjerneområder
- bidra til positiv samfunnsutvikling i tråd med selskapets verdigrunnlag

Verdigrunnlag

Nord-Salten Kraftlag skal kjennetegnes av kundevennlighet, leveringssikkerhet, effektivitet, nøkternhet og engasjement.

For å sette strategiplanen ut i livet, er det utarbeidet en plan for iverksetting som består av en rekke utviklingsprosjekter som skal gjennomføres.

Prioriterte oppgaver, avledet av de operative målene er startet opp etter sommeren 2004:

- A. Utbygging av toveiskommunikasjonsløsning for alle abonnenter - Kost-/nytteanalyse
- B. Utvikling av kommunikasjonsstrategi med vekt på bruk av media
- C. Forsanvatn – Følge opp konsesjonsprosessen i NVE og utvikle beslutningsunderlag
- D. Hoffmannselv – Utrede mulighetene for utbygging av vassdraget
- E. Nettforsterkning i forhold til sentralnettet
- F. Utrede behovet for netteffektivisering
- G. Organisasjon, målstyring og rapportering – utvikling av struktur og rutiner
- H. Samhandling i NSK med fokus på kultur, organisering og informasjons- og kommunikasjonsteknologi
- I. NSK som IA-bedrift
- J. Kommissjonssalg av kraft til sluttbrukere
- K. Engrossalg av kraftproduksjon

Drift og produksjon

Driften av overføringsnettet forløp i år 2004 normalt. De feil som forekom ble alle utbedret innenfor en rimelig tidsramme og kostnad.

Driften ved kraftverkene gikk i 2004 greit fram til 29. november. Da måtte aggregatet i Sagfossen stoppes pga turbinskade. Skadeårsak er at aggregats generator med turbinaksel og løpehjul har løftet

seg 15 mm i forhold til innstøpt turbintromme og turbinlokk. Ut fra dette ble det besluttet å ta full revisjon av turbin og generator.

Kraftomsetning

Kraft overført til sluttbrukere tilknyttet NSK's lokalnett var i 2004 til sammen 118,1 GWh. Andel levert på egne kontrakter samt levering i henhold til kommisjonsavtale med SKS var til sammen 100,7 GWh. Levering fra andre leverandører var 17,4 GWh og dette tilsvarer 14,7 % av sluttbrukersalget.

Regnskap 2004

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven 1998. Kraftlagets regnskap for 2004 er avgitt under forutsetning om fortsatt drift.

Årets overskudd ble på 14,1 mill. kr. etter skatt noe som er 4,1 mill. kr. lavere enn fjorårets resultat. Resultatet er 4,8 mill. kr. bedre enn budsjettet. Fjorårets resultat var imidlertid det beste i selskapets historie. Hovedårsaken til at resultatet er lavere enn i fjor er vesentlig lavere strømpriser; energiomsetningen gikk ned med 10 mill. kr. sammenlignet med 2003. I 2004 har vi solgt all vår kraft engros til SKS Kraftsalg AS. Kraft til sluttbrukere i vårt forsyningsområde er solgt på kommisjon for SKS Kraftsalg AS til en fast godtgjørelse.

Totale driftsinntekter i 2004 var på 88,2 mill. kr. en nedgang på 13,1 mill. kr. i forhold til 2003. Driftskostnadene var på 62,8 mill. kr. i 2004 mot 68,9 mill. kr. i 2003. Da vi har solgt hele vår produksjon til SKS Kraftsalg AS må vi kjøpe kraft for å dekke tap i nettet, til egne bygg og til salgsavtaler som er holdt utenfor kommisjonsavtalen. Kraftkjøpet var i 2004 på 5,5 mill. kr.

Driftsresultat før finansposter ble på 25,4 mill. kr., som er en reduksjon på 7,0 mill. kr. sammenlignet med 2003. Netto finanskostnader 2004 var på 2,3 mill. kr., det samme som i 2003. Vi har imidlertid en nedskrivning av aksjer med 1,0 mill. kr. i 2004. Resultatet før skatter ble på 23,1 mill. kr. Skatt på ordinært resultat er beregnet til 8,9 mill. kr. hvorav grunnrenteskatten utgjør 2,2 mill. kr.

Styret foreslår følgende overskuddsanvendelse:

Til annen egenkapital	kr. 14.150.711,79
-----------------------	-------------------

Balansens aktivaside viser sum anleggsmidler på 209,1 mill. kr. og omløpsmidler på 75,0 mill. kr. Sum eiendeler er på 284,1 mill. kr. Passivasiden viser at egenkapitalen er på 201,7 mill. kr. Under langsiktig gjeld har vi satt av for pensjonsforpliktelser med 12,0 mill. kr. Langsiktig lånegjeld er på 45,9 mill. kr. og kortsiktig gjeld er på 22,9 mill. kr. Sum gjeld er på 82,4 mill. kr.

Egenkapitalen på 201,7 mill. kr. tilsvarer en egenkapitalandel på 71,0 %.

I 2004 ble det investert for i alt 7,2 mill. kr. fordelt således:

Transportmidler	0,6 mill. kr.
Lagerbygg	2,1 mill. kr.

Inventar, EDB og utstyr	8,7 mill. kr.
Linjenett	1,1 mill. kr.
Arbeid under utførelse	-5,3 mill. kr.

I henhold til energilovens forskrifter skal det gis separat regnskapsinformasjon om resultateneheten innen monopolvirksomheten. Monopoldelen omfatter virksomhetsområdene regionalnett og distribusjonsnett og driftsresultatet for 2004 ble som følger:

Regionalnett	2,6 mill. kr.
Distribusjonsnett	2,3 mill. kr.

For nærmere detaljer vises til beretningens resultatoppstilling.

Likviditet og finansiering

Kraftlagets likviditet var god i løpet av 2004. Kraftlagets likviditetsbeholdning var ved utgangen av året på 32,9 mill. kr. I tillegg hadde vi markedsbaserte verdipapirer for 10,2 mill. kr. og kundefordringer på 25,3 mill. kr.

Det ble ikke tatt opp nye lån i 2004 samtidig som lånegjelden ble redusert med 13,0 mill. kr. til 45,9 mill. kr.

Investeringer i anleggsmidler på totalt 7,2 mill. kr. ble finansiert over driften.

Styret

Styret har i 2004 avholdt 6 møter og behandlet 29 saker. De viktigste saker til behandling har vært:

- årsberetning og regnskap 2003
- strategi for Nord-Salten Kraftlag A/L
- Nord-Salten Kraftlag A/L som IA-bedrift
- fornyelse av kommisjonsavtale med SKS Kraftsalg AS
- utbygging av 2-veiskommunikasjon måling
- budsjett 2005
- tariffer for 2005

Personell og arbeidsmiljø

Selskapet hadde pr. 31.12.2004 44 ansatte, derav 4 på deltid. Sykefraværet i selskapet var i 2004 på 3,2 %, hvorav kortidsfraværet var på 0,9 %. Det har ikke vært noen arbeidsuhell eller ulykker som har resultert i materielle skader eller personskader i løpet av året. Arbeidsmiljøet i selskapet vurderes som godt, og det iverksettes løpende tiltak for forbedringer. Nord-Salten Kraftlag A/L ble i 2004 IA-bedrift.

Styret takker samtlige ansatte for innsatsen i 2004.

Likestilling

Det er utført 44,1 årsverk i Nord-Salten Kraftlag A/L i 2004. Av dette var kvinneandelen 17,2 %. Dette er omtrent som bransjen sett under ett. Kvinnene er ansatt innefor kontoradministrasjon og renhold. Alle våre arbeidsplasser er tilrettelagt for arbeidstakere av begge kjønn og rekruttering og tilsetting skjer i henhold til vanlige regler i arbeidslivet.

Av styrets 8 faste medlemmer er det ingen kvinner. Av varamedlemmene er det 4 kvinner. Av representantskapets 21 medlemmer er det 5 kvinner. Av varamedlemmene er det 1 kvinne.

Helse, miljø og sikkerhet

Helse, miljø og sikkerhetsarbeidet drives i henhold til vårt etablerte internkontrollsystem. Internkontroll er en vedvarende prosess og vi synes denne prosessen er i god gjenge.

Systemet omfatter nå internkontroll i henhold til «Forskrift om internkontroll» fastlagt ved kgl. res. 22. mars 1991, innføring av internkontroll i henhold til «Forskrifter for tilsyn med anlegg i vassdrag» og internkontroll pålagt av NVEs Sikkerhetsavdeling med hjemmel i energilovens kap. 6. Beredskap.

Kraftlaget var i året 2004 tilknyttet egen bedriftshelsetjeneste.

I løpet av året 2004 er det inngått samarbeidsavtale mellom kraftlaget og trygdeetaten om et mer inkluderende arbeidsliv – såkalt IA-avtale.

Ytre miljø

Kraftlagets virksomhet tilrettelegges med hensyn til at det ytre miljø ikke skal forurenses og det legges også vekt på at omgivelsene ikke skal sjeneres av vår virksomhet. Der hvor forurensende midler benyttes følges gjeldende forskrifter med hensyn på å forebygge forurensning.

Utsikter framover

Framtidige utsikter vedrørende produksjon og omsetning av kraft vil som tidligere preges av tilgang på kraft samt de priser vi kan oppnå.

Fra år 2002 har vi vært kommisjonær for SKS Kraftsalg AS når det gjelder salg av kraft til sluttbruker i forsyningsområdet. Etter nøye overveielse i forbindelse med ny strategiplan er avtalen fornyet fra og med året 2005. På denne måten vil vi bidra til best mulig tilbud til våre kunder samt at vi for egen del får redusert risiko i forbindelse med kraftomsetning.

Når det gjelder salg av vår kraftproduksjon ble denne solgt på fastpriskontrakt til SKS Kraftsalg AS. Denne kontrakten utløp ved utgangen av året 2004.

Framtidig salg av kraftproduksjonen skal også fastsettes som en del av strategiprosessen.

Fra året 2000 ble det innført en ny ordning fra myndighetene vedrørende tilskudd til de nettselskapene som har de høyeste overføringstariffene. Kraftlaget mottok slik støtte i årene 2000 – 2003, men ble ikke tildelt støtte for året 2004.

NVE's nettregulering gikk i år 2002 inn i andre regulerperiode – perioden 2002 – 2006. NVE foretok derfor i 2001 ny effektivitetsvurdering av nettselskapene. For kraftlagets del falt denne målingen positivt ut – Nord-Salten Kraftlag A/L er fortsatt målt til å være 100 % effektiv både med hensyn til regionalnett og lokalnett. Utfordringen for inneværende periode er at vi bibeholder effektiviteten.

I 1996 ble det igangsatt arbeider med å utarbeide planer for bygging av Forsanvatn kraftverk. Det er utredet to alternative lokaliseringer av kraftverket. Alternativene er et kraftverk lokalisert i Forsan i Steigen kommune og med utløp i havet. Det andre alternativet er kraftverk lokalisert ved Tømmernes i Hamarøy kommune og som får utløp i Rotvatnet.

Melding om planleggingsstart ble sendt NVE våren 1997, og møte med de berørte kommuner og almenheten er avviklet. Videre ble det sommeren 1997 utført en rekke undersøkelser i området ut fra forventede krav til konsekvensutredninger.

Konsekvensutredningsprogram ble fastsatt av NVE sommeren 1998.

På bakgrunn av ovenstående er det forelagt styret to alternative utbyggingsplaner som nevnt over. Styret har med dette utgangspunkt vedtatt at det skal søkes konsesjon for bygging av kraftverk lokalisert i Forsan i Steigen kommune.

Konsesjonssøknad ble sendt NVE i første halvår 2000, og møter med kommunene og almenheten er også avviklet.

Under behandling av saken kom en henvendelse fra Follalaks Holding AS som ønsker en samlokalisering av kraftverk og produksjon av laksesmolt. Steigen kommune anmodet i denne anledning også i sin uttalelse i saken at dette spørsmålet ble tatt hensyn til. Det foreligger nå en forstudie som viser at nevnte samlokalisering vil være gunstig både økonomisk og miljømessig.

Konsesjonssøknaden behandles nå slik den opprinnelig ble levert, men det er gitt beskjed til NVE at et eventuelt kraftverk blir forberedt for framtidig samlokalisering med produksjon av laksesmolt.

Konsesjonssøknaden er nå under behandling og innstilling vil foreligge i løpet av inneværende år. Videre framdrift kan bli:

Konsesjonssøknad ferdigbehandles av NVE i løpet av år 2005.

Byggestart kan skje i år 2006 og kraftverket kan starte produksjon i 2007 dersom alt går greit og rammebetingelser for øvrig er tilstede.

Parallelt vurderes forsterkning av vår linjeforbindelse mellom Vassmo i Hamarøy og Drag/Kjøpsvik i Tysfjord kommune. En alternativ vurdering gjennomføres for å ta i bruk bestående 66 kV linje Falkelv – Kobbelv for utveksling mot sentralnettet i Kobbelv kraftverk

Ulvsvåg, 25. april 2005.



Stein Valle
styreformann



Leif Finsveen
nestformann



Kurt Allan Nilsen



Finn Kaspersen



Kjell Markussen



Terje Nystabakk



Rolf Evenset



Kjell Arntsen



Asbjørn Hansen
everksjef

Resultatregnskap

DRIFTSINNTEKTER	Note	2004	2003
Energiomsetning	1	43.743.161,06	53.711.918,39
Overføringsinntekter	2	42.227.300,86	46.414.404,68
Andre inntekter	3	2.304.328,47	1.254.868,59
Sum driftsinntekter		88.274.790,39	101.381.191,66

DRIFTSKOSTNADER

Kraftkjøp og nettleie	4	10.702.698,52	15.704.402,78
Lønns- og personalkostnader	5	20.443.797,21	20.748.127,13
Andre driftskostnader		17.805.960,79	19.225.160,35
Ordinære avskrivninger	6,7	13.689.929,68	13.004.030,27
Tap på fordringer		192.266,83	223.183,97
Sum driftskostnader		62.834.653,03	68.904.904,50
Driftsresultat		25.440.137,36	32.476.287,16

FINANSINNTEKTER OG KOSTNADER

Renteinntekter		1.221.209,16	2.229.999,98
Andre finansinntekter		75.988,00	0,00
Rentekostnader		2.603.276,73	4.557.494,60
Andre finanskostnader	9	1.000.000,00	105.789,00
Netto finanskostnader		2.306.079,57	2.327.494,62
Ordinært resultat før skatt		23.134.057,79	30.148.792,54
Skatt på ordinært resultat	15	8.983.346,00	11.192.016,00
Ordinært resultat		14.150.711,79	18.956.776,54

ÅRSRESULTAT **14.150.711,79** **18.956.776,54**

Som er brukt til:

Avsatt til annen egenkapital		14.150.711,79	18.956.776,54
Sum disponeringer		14.150.711,79	18.956.776,54

Balanse

EIENDELER	Note	2004	2003
ANLEGGSMIDLER			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	15	30.189.819,00	31.071.074,00
Sum immaterielle eiendeler		30.189.819,00	31.071.074,00
Varige driftsmidler			
	7		
Kraftverk		65.514.273,02	71.097.381,02
Hovedfordelingsanlegg		41.681.625,68	44.359.533,68
Fordelingsanlegg		42.604.780,90	44.514.461,82
Adm.bygg, boliger		11.018.271,52	9.294.096,89
Transportmidler		2.385.469,65	2.719.373,00
Inventar, EDB-utstyr, kontormaskiner		12.105.546,22	4.498.423,42
Anlegg under utførelse		1.074.266,04	6.362.555,74
Sum varige driftsmidler		176.384.233,03	182.845.825,57
Finansielle anleggsmidler			
Lån til ansatte	8	352.959,54	411.900,71
Aksjer og andeler	9	1.219.320,00	2.117.500,00
Forskudd leverandører		1.000.000,00	67.120,00
Sum finansielle anleggsmidler		2.572.279,54	2.596.520,71
Sum anleggsmidler		209.146.331,57	216.513.420,71
OMLØPSMIDLER			
Lagerbeholdning	10	1.669.858,48	2.114.256,78
Fordringer			
Kundefordringer	11	25.346.509,12	29.325.922,29
Andre fordringer	12	4.905.257,15	9.122.800,70
Sum fordringer		30.251.766,27	38.448.722,99
Markedsbaserte verdipapirer	13	10.192.899,10	9.893.491,00
Kontanter, bank	14	32.898.807,70	23.019.871,49
Sum omløpsmidler		75.013.331,55	73.476.342,26
Sum eiendeler		284.159.663,12	289.989.762,54

GJELD OG EGENKAPITAL

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Andelskapital		4.898.700,00	4.898.700,00
Opptjent egenkapital	16		
Overkursfond		28.107.896,00	28.107.896,00
Annen egenkapital		168.724.679,71	154.711.046,92
Sum opptjent egenkapital		196.832.575,71	182.818.942,92
Sum egenkapital		201.731.275,71	187.717.642,92

GJELD

Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	17	12.045.858,00	13.738.030,00
Sum avsetning for forpliktelser		12.045.585,00	13.738.030,00

Annen langsiktig gjeld

Pantelån	18	45.969.588,00	59.038.276,00
Annen langsiktig gjeld	19	1.481.519,00	1.975.359,00
Sum annen langsiktig gjeld		47.451.107,00	61.013.635,00

Kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld		4.990.942,32	5.214.156,59
Skyldig mva., elavgift, arb.avgift		7.135.961,88	6.606.624,85
Påløpne feriepenger		1.850.728,00	1.773.639,00
Påløpne renter		464.209,00	664.069,00
Påløpt, ikke utlignet skatt		8.239.197,00	11.216.110,00
Annen kortsiktig gjeld	20	250.659,21	2.045.855,18

Sum kortsiktig gjeld 22.931.697,41 27.520.454,62

Sum gjeld 82.428.389,41 102.272.119,62

Sum gjeld og egenkapital 284.159.663,12 289.989.762,54

Ulvsvåg, den 31.12.2004/25.04.2005

Stein Valle

Stein Valle
styreformann

Leif Finsveen

Leif Finsveen
nestformann

Kurt A. Nilsen

Kurt Allan Nilsen

Terje Nystabakk

Terje Nystabakk

Kjell Arntzen

Kjell Arntzen

Rolf Evenset

Rolf Evenset

Kjell Markussen

Kjell Markussen

Finn Kaspersen

Finn Kaspersen

Asbjørn Hansen

Asbjørn Hansen
elverksjef

Ragnar Jullum

Ragnar Jullum
kontorsjef

Noter til regnskapet

REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven 1998. Det er utarbeidet etter norske regnskapsstandarder.

HOVEDREGEL FOR VURDERING OG KLASIFISERING AV EIENDELER OG GJELD

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er analoge kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi når verdifallet forventes ikke å være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig gjeld oppskrives ikke til virkelig verdi som følge av renteendring.

VARIGE DRIFTSMIDLER

Varige driftsmidler avskrives over forventet økonomisk levetid. Avskrivningene er som hovedregel fordelt lineært over antatt økonomisk levetid.

ANLEGGSAKSJER

Anleggsaksjer er vurdert til historisk kostpris. I de tilfeller der den virkelige verdien er lavere enn kostprisen og dette ikke er forbigående, er det foretatt nedskrivning.

FORDRINGER

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

PENSJONER

Kraftlaget har kollektiv pensjonsordning for sine ansatte. Ved regnskapsføring er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser behandles i regnskapet i samsvar med prinsippene i Norsk Regnskapsstandard for pensjonskostnader.

SKATTER

Skattene kostnadsføres når de påløper, dvs. at skattekostnadene er knyttet til det regnskapsmessige resultat før skatter. Det ble innført nye skatteregler for kraftbransjen fra og med 1997. Kraftlaget står derfor overfor fire ulike typer skatt, nemlig eiendomsskatt, naturressursskatt, grunnrenteskatt og overskuddsskatt.

ANLEGGSTILSKUDD

Anleggstilskudd til investeringer i linjenettet (monopolvirksomheten) går til fradrag på aktiverte verdier. Anleggstilskuddet periodiseres dermed over investeringens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

Note 1 Energiomsetning

I 2004 har vi solgt all produsert kraft til SKS Kraftsalg AS i henhold til egen avtale. Kraft til sluttbrukere er solgt på kommisjonsbasis for SKS Kraftsalg AS til en fast godtgjørelse.

Note 2 Overføringsinntekter

Etter notene fremgår oversikt over resultatregnskapet, samt grunnlaget for beregning av avkastning for monopolvirksomheten, dvs. regional- og distribusjonsnett. Regnskapet er justert for mer-/mindreinntekt og interne transaksjoner mellom virksomhetsområdene.

Note 3 Andre inntekter

Under andre inntekter inngår forsikringsoppgjør med kr. 890.000,- for tapt produksjon i Sagfossen i forbindelse med maskinhavari.

Note 4 Kraftkjøp og nettleie

Beløpet gjelder:

	2004	2003
Konsesjonskraft fra Hamarøy og Tysfjord kommuner	536.853	1.604.439
Kjøp av kraft fra markedet	4.905.907	9.431.876
Overføringskostnader overliggende nett	5.259.938	4.668.087
Sum	10.702.698	15.704.402

Note 5 Lønns- og personalkostnader

	2004	2003
Lønn	16.863.310	15.576.692
Folketrygdavgift	1.453.728	967.844
Pensjonskostnader	575.944	3.092.428
Andre ytelser	1.550.817	1.111.163
Sum lønns- og personalkostnader	20.443.799	20.748.127
Antall ansatte	44	45

Godtgjørelser til ledende personell, styrende organer og revisor.

	2004	2003
Lønn til elverksjef	688.169	650.306
Godtgjørelse til styret	221.783	198.280
Godtgjørelse til representantskapet	46.348	44.499
Revisjonshonorar, inkludert reiser	109.916	73.059
Honorar for konsulentjenester revisor	13.500	24.000

Note 6 Ordinære avskrivninger

Ordinære avskrivninger med fordeling og %-satser fremgår av egen tabell nedenfor. Nord-Salten Kraftlag A/L skrev opp driftsmidlene med 28,1 mill. kr. fra 01.01.98. Ordinære avskrivninger er foretatt i henhold til gjeldende regler. Bokført verdi av oppskrivningen pr. 31.12.2004 er kr. 19.304.894.

Note 7 Anlegg og investeringer

Oversikt over varige driftsmidler:

	Kostpris pr.31.12.03	Investert 2004	Avgang 2004	Kostpris pr. 31.12.04	Samlede av og nedskrivninger pr. 31.12.04	Bokført verdi pr. 31.12.04	Årets ordinære avskrivning	% ordinær avskrivning
Transportmidler	9 081 390	619 910	318 200	9 383 100	6 997 630	2 385 470	953 814	20
Inventar, EDB og utstyr	12 329 150	8 686 489		21 015 639	8 910 093	12 105 546	1 079 366	12,5 - 25
Bygninger inkl. boliger	18 308 996	2 102 883		20 411 879	9 393 607	11 018 272	378 708	0 - 2,5
Kraftverk	203 369 312			203 369 312	137 855 039	65 514 273	5 583 108	2,5 - 4
Hovedfordelingsanlegg	131 502 943			131 502 943	89 821 318	41 681 625	2 677 908	2 - 3
Fordelingsanl. høyspent	58 741 167	742 812		59 483 979	38 107 458	21 376 521	1 469 832	2 - 3
Fordelingsanl. lavspent	52 210 182	364 531		52 574 713	31 346 455	21 228 258	1 547 193	2 - 3
Anlegg under utførelse	6 362 556	-5 288 290		1 074 266	0	1 074 266	0	
Sum	491 905 696	7 228 335	318 200	498 815 831	322 431 600	176 384 231	13 689 929	

Anlegg og investeringer de siste 5 år:

	2000		2001		2002		2003		2004		Sum	
	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang
Transportmidler	1062	309	361	0	953	242	1131	532	620	318	4307	1401
Inventar, EDB og utstyr	596	0	259	0	799	0	3408	0	8686	0	13748	0
Bygninger inkl. boliger	0	0	123	0	0	0	0	0	2103	0	2226	0
Kraftverk	526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	526	0
Hovedfordelingsanlegg	0	0	1965	0	0	0	0	0	0	0	1965	0
Fordelingsanl. høyspent	1902	0	926	0	1383	0	1122	0	743	0	6076	0
Fordelingsanl. lavspent	967	0	1650	0	1057	0	581	0	364	0	4619	0
Anlegg under utførelse	0	0	1255	0	235	0	4873	0	-5288	0	1075	0
Sum	5053	309	6539	0	4427	242	11295	532	7228	318	34542	1401

Note 8 Lån til ansatte

Lån til ansatte gjelder:

	2004	2003
Boliglån	348.388	404.247
Finansiering av PC	4.571	7.653
Sum	352.959	411.900

Boliglånene er sikret med pant i boligene. Lån til finansiering av PC-kjøp nedbetales over 3 år.

Note 9 Aksjer og andeler

	Total aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende tilsammen	Verdi i balansen	Eierandel
Brødrene Hveding A/S	12.112.000	1000	1.000.000	0	8,2 %
Nord-Salten Drivstoff A/S	500.000	245	245.000	245.000	49,0 %
Norway Energy & Marine Insurance ASA	95.015.000	450	450.000	450.000	0,4 %
Hamarøy bedriftsbarnehage A/S	255.000	70	70.000	70.000	27,4 %
Norsec A/S	2.600.000	18	115.000	277.500	4,4 %
Nord-Norsk Vindkraft A/S	900.000	5	50.000	50.000	5,5 %
Steigen Hotell Eiendom A/S	1.484.000	20	20.000	20.000	1,3 %
Bogøy Næringspark A/S	550.000	100	100.000	101.820	18,2 %
Hamarøyhallen A/L	287.000	20	5.000	5.000	
Sum				1.219.320	

Aksjekapitalen i Brødrene Hveding A/S er i 2004 nedskrevet med kr. 1.000.000,-.

Note 10 Lagerbeholdning

Lagerbeholdningen består av kurante reservedeler og utstyr for vedlikehold av selskapets anlegg. Beholdningen er vurdert til innkjøpspris.

Note 11 Kundefordringer

Kundefordringer er ført opp etter fradrag for avsetning til antatt tap.

Note 12 Andre fordringer

Andre kortsiktige fordringer er:

Periodisering strøminntekter	71.036
Akkumulert mindreinntekt	2.817.000
Til gode renter mindreinntekt	453.000
Til gode forsikringsoppgjør	890.000
Periodisering forsikringspremie	622.898
Diverse poster	51.323
Sum	4.905.257

Note 13 Markedsbaserte verdipapirer

	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Bokført verdi
Markedsbaserte verdipapirer	10.024.280	10.212.685	10.192.899

Porteføljen er utsatt for finansiell risiko. Markedsverdien varierer i takt med utviklingen på børsen og ved endringer i rentenivå.

Note 14 Betalingsmidler

I betalingsmidler inngår følgende poster:

	2004	2003
Kontanter	11.987	6.519
Bankinnskudd	32.064.429	22.034.756
Bankinnskudd skattetrekk	822.391	978.596
Sum betalingsmidler	32.898.807	23.019.871

Note 15 Skatt

Fjorårsrubrikken er omarbeidet ut fra ligningsmessig korreksjon vedrørende avskrivning av veier.

Oversikt over midlertidige forskjeller

	2003	2004	Endring
Fordringer	-103.075	16.186	-119.261
Anleggsmidler	-97.400.874	-95.791.387	-1.609.487
Pensjonsforpliktelser	-13.738.030	-12.045.585	-1.692.445
Sum	-111.241.979	-107.820.786	-3.421.193
28 % utsatt skattefordel	-31.147.754	-30.189.920	-957.934

Spesifikasjon av forskjeller mellom det regnskapsmessige resultat før skattekostnad og årets skattegrunnlag.

	2004	2003
Resultat før skattekostnad	23.134.058	30.148.793
Permanente forskjeller	1.010.080	356.798
Midlertidige forskjeller	3.421.193	384.865
Årets skattegrunnlag	27.565.331	30.890.456

Skattekostnad

	2004	2003
Naturressursskatt	2.784.700	2.871.076
Betalbar overskuddsskatt	3.017.724	5.778.236
Grunnrenteskatt	2.223.015	2.780.541
Endring skattefordel	957.934	-100.762
For mye beregnet forrige år	-27	-12
Sum	8.983.346	11.329.079

Grunnrenteinntekt

	For 2004 til framføring		For 2003 til framføring	
Slunkajavrre	6.310.919	-22.292.091	10.384.523	-26.073.847
Rekvatn	8.233.388		10.298.390	
Sagfossen	1.846.114	-14.696.865	6.059.881	-15.080.205
Sum	16.390.421	-36.988.956	26.742.794	-41.154.052

Midlertidige forskjeller vedrørende grunnrente

	2004	2003	Endring
Slunkajavrre	-17.907.598	-16.829.070	-1.078.528
Rekvatn	-23.576.772	-25.849.954	2.273.182
Sagfossen	-26.252.739	-26.154.430	-98.309
Sum midlertidige forskjeller	-67.737.109	-68.833.454	1.096.345

Note 16 Egenkapital

Ligningsmyndighetene tillater oss ikke å skattemessig avskrive veiene på kraftverkene og påla oss å utarbeide selvangivelsen for 2003 på nytt. Vi har derfor omarbeidet balansen i henhold til dette. Saken om skattemessige avskrivninger av veier verserer i rettsapparatet og vi har meddelt ligningsmyndighetene at vi er uenige i dette forhold.

	Andelskapital	Overkursfond	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 31.12.2003	4.898.700	28.107.896	154.711.047	187.717.643
Korreksjon p.g.a ingen avskrivning veier			137.079	
Omarbeidet egenkapital 31.12.2003	4.898.700	28.107.896	154.573.968	187.580.564
Årets endring i egenkapital: Årets resultat			14.150.710	14.150.710
Egenkapital pr. 31.12.2004	4.898.700	28.107.896	168.724.678	201.731.274

Note 17 Pensjonskostnader, midler og –forpliktelser

Nord-Salten Kraftlag A/L har pensjonsordninger som omfatter i alt 45 personer. Ordningen gir rett til fremtidige definerte ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom et forsikringsselskap.

	2004	2003
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	953.895	1.075.085
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	1.669.037	1.919.346
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-1.721.389	-1.771.673
Netto pensjonskostnader	901.543	1.222.758

	2004	2003
Påløpt pensjonsforpliktelse	27.757.926	30.882.270
Verdi av forventet lønnsvekst	4.730.573	4.936.355
Brutto beregnede pensjonsforpliktelser	32.488.499	35.818.625
Verdi av pensjonsmidler	28.913.638	24.244.807
Uamortisert estimatavvik	8.470.724	2.164.212
Netto pensjonsforpliktelser	12.045.585	13.738.030

Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	6,00 %	6,00 %
Forventet avkastning på fondsmidler	7,00 %	7,00 %
Forventet lønnsregulering	3,30 %	3,30 %
Forventet pensjons-/G-regulering	2,50 %	2,50 %

Som aktuarmessige forutsetninger for demografiske faktorer og avgang er lagt til grunn vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring.

Note 18 Pantegjeld

Kraftlagets pantegjeld har følgende sammensetning:

	2004	2003
Partialobligasjonslån	27.115.000	37.221.000
Egne obligasjoner	0	-5.000
Sparebanken Nord-Norge	5.000.000	5.500.000
Bolig- og Næringskreditt	13.854.588	16.322.276
Sum	45.969.588	59.038.276

Avdragsplan for pantelånene (beløp i tusen kr.):

	2005	2006	2007	2008	2009
Avdrag	9.240	7.650	7.650	5.700	3.750
Restgjeld	36.792	29.142	21.492	15.792	12.042

Note 19 Annen langsiktig gjeld

I 2000 fikk Nord-Salten Kraftlag A/L etterberegnet nettleie for overliggende nett fra A/S Nordkraft. Kravet ble anket til NVE og Olje- og energidepartementet. Departementet har bestemt at A/S Nordkraft kan ta inn beløpet over tid, med maksimum 20 % av beløpet hvert år. I 2004 har vi betalt ned denne gjelden med kr. 493.839.

Note 20 Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld er:

Periodisering strøminntekter	120.613
Forbruksavgift egne anlegg	83.573
Diverse poster	46.473
Sum	250.659

KONTANSTRØMSOPPSTILLING 2004

	2004	2003
Likviditetsendring fra driften		
Tilført fra årets virksomhet 1)	28 354 790	31 816 712
- Endring lager,debitorer og kreditorer	-4 200 622	-2 612 307
+ Endring i andre kortsiktige poster	-447 409	-14 316 729
= Netto likviditetsendring fra virksomheten	32 108 003	20 112 290
Likvider tilført/brukt på investeringer		
- Investert i varige driftsmidler	7 228 335	11 114 863
+ Salg av varige driftsmidler (salgspris)	230 000	120 000
- Endring i andre investeringer	-24 241	-463 818
= Netto likviditetsendring fra investeringer	-6 974 094	-10 531 045
+ Opptak av ny gjeld	0	0
+ Endring pensjonsforpliktelse	- 1 692 445	1 430 989
- Nedbetaling av gammel gjeld	13 562 528	15 569 035
- Utbetalt utbytte	0	0
= Netto likviditetsendring fra finansieringen	-15 254 973	-14 138 046
Netto endring likvider gjennom året	9 878 936	-4 556 801
+ Likviditetsbeholdning pr. 01.01	23 019 871	27 576 672
= Likviditetsbeholdning pr. 31.12	32 898 807	23 019 871
1) Dette tallet framkommer slik:		
Resultat før skattekostnad	23 134 058	30 148 792
- Gevinst ved salg av anleggsmidler	230 000	120 000
+ Ordinære avskrivninger	13 689 929	13 004 030
- Betalbare skatter	8 239 197	11 216 110
= Tilført fra årets virksomhet	28 354 790	31 816 712

REGIONAL- OG DISTRIBUTJONSNETT

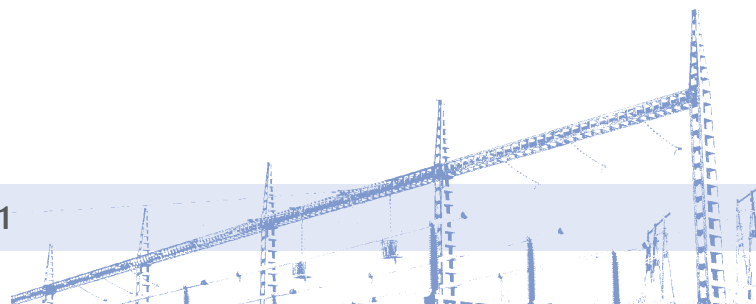
For vår monopolvirksomhet har vi følgende tall (tusen kr.):

	Regionalnett		Distribusjonsnett	
	2004	2003	2004	2003
Inntekter ved kraftoverføring	18147	18896	38938	39313
Sum driftsinntekter	18147	18896	38938	39313
Nettap	3104	4449	1755	2577
Kjøp av overføringstjenester	5260	4668	10027	8595
Personalkostnader	745	1197	9090	8504
Andre produksjons- og adm.kostnader	1957	2243	4148	3378
Avskrivninger	2678	2678	3017	2965
Sum driftskostnader	13744	15235	28037	26019
Driftsresultat før fordeling felleskostnader	4403	3661	10901	13294
Fordeling av felleskostnader	1458	1014	8572	6903
Driftsresultat	2945	2647	2329	6391
Grunnlag for kapitalavkastning	45317	47928	64308	61527
Avkastning i %	6,5 %	5,5 %	3,6 %	10,4 %
Mindreinntekt inklusive renter 31.12	888	2929	2382	4932
Merinntekt inklusive renter 31.12				

Avkastning for monopolvirksomheten samlet (regionalnettet + distribusjonsnettet):

2004 4,8 %

2003 8,3 %



Nøkkeltall 2000-2004

RENTABILITET

	2004	2003	2002	2001	2000
Egenkapitalrentabilitet:					
<u>(Ordinært resultat før skatter) x 100</u> Gjennomsnittlig egenkapital	= 11,9 %	16,9 %	16,2 %	10,3 %	11,5 %
Totalrentabilitet:					
<u>Ordinært resultat før skatt + finanskostnader x 100</u> Gjennomsnittlig totalkapital	= 9,3 %	12,1 %	11,4 %	7,8 %	8,5 %

SOLIDITET

Egenkapitalandel:					
<u>Egenkapital x 100</u> Totalkapital	= 71,0 %	64,9 %	59,4 %	56,5 %	52,1 %
Rentedekningsgrad:					
<u>(Ordinært resultat før skatt + finanskostnader) x 100</u> Finanskostnader	= 742,1 %	761,5 %	565,4 %	318,2 %	306,9 %

LIKVIDITET

Likviditetsgrad 1:					
<u>Omløpsmidler</u> Kortsiktig gjeld	= 3,27	2,67	2,48	2,49	2,04
Likviditetsgrad 2:					
<u>Mest likvide omløpsmidler</u> Kortsiktig gjeld	= 3,19	2,59	2,39	2,37	1,96
Arbeidskapital:					
<u>Omløpsmidler - kortsiktig gjeld (mill. kr.)</u>	= 52,1	45,9	38,8	24,8	20,1

Drift og produksjon

NØKKELTALL FOR VÅRE KRAFTVERK:

STASJON	Magasinvolument (mill. m3)	Nedslagsfelt (km2)	Midl. årsprod. (GWh)	Gen. ytelse (MVA)
Slunkajavrre	85	74,9	76,0	26,0
Rekvatn	162	113,9	86,7	25,2
Sagfossen	166	278,1	43,5	14,0

DRIFTEN VED KRAFTVERKENE

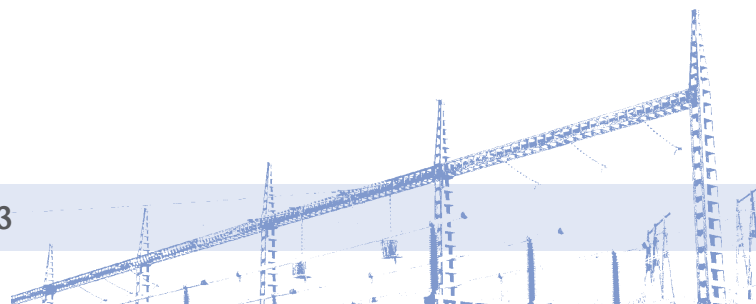
Av planlagt vedlikehold kan nevnes revisjon av aggregat III i Rekvatn kraftverk, dvs revisjon av generator.

Den 29 oktober 2004 måtte aggregatet i Sagfossen stoppes pga turbinskade. Skade årsak er at aggregats generator med turbinaksel og løpehjul har løftet seg 15 mm i forhold til innstøpt turbintromme og turbinlokk. Ut fra dette ble det besluttet å ta full revisjon av turbin og generator.

PRODUKSJON 2004

Måned	Rekvatn (kWh)	Slunkajavrre (kWh)	Sagfossen (kWh)	Sum produksjon (kWh)
Januar	15 585 500	9 705 800	4 017 900	29 311 200
Februar	12 281 000	8 540 100	5 189 400	26 010 500
Mars	13 983 900	4 563 500	3 998 700	22 546 100
April	12 138 000	3 318 500	5 331 800	20 788 300
Mai	4 300	6 913 600	3 736 400	10 654 300
Juni	4 000	5 739 100	2 298 500	8 041 600
Juli	0	4 875 600	1 743 400	6 619 000
August	62 900	6 273 900	882 300	7 219 100
September	5 841 300	2 755 300	3 756 900	12 353 500
Oktober	8 354 500	8 909 700	2 984 000	20 248 100
November	10 723 100	8 059 800	6 140 700	24 923 600
Desember	12 296 000	8 588 300	0	20 884 300
Sum	91 276 400	78 243 200	40 079 900	209 599 500

Produksjonen ved kraftverkene målt på generatoruttak var i år 2004 ca. 3,4 GWh større enn beregnet middelproduksjon.



NEDBØRSFORHOLD

Følgende nedbørmengder ble registrert ved Kråkmo gård:

MÅNED	2004 (mm)	2003 (mm)	Normal (mm)	Av normal (%)
Januar	49	67,7	140	35
Februar	173,1	239,9	121	143
Mars	75,2	314,2	94	80
April	58,4	24,2	70	83
Mai	39,5	68,4	59	67
Juni	60,6	20,8	72	84
Juli	119,7	67,2	91	132
August	61,9	49,6	99	63
September	159,6	344,5	136	117
Oktober	90,5	170,6	197	46
November	246,2	48,3	131	188
Desember	241,4	268,7	160	151
Sum	1.375,1	1.684,1	1.370	100

Tabellen viser et normalår. For ordens skyld nevnes at det fra og med 1994 er tatt i bruk ny årsnormal - 1.370 mm. Den gamle normalen var 1.230 mm.

KRAFTOMSETNING

Kraft overført til sluttbrukere tilknyttet NSK's lokalnett var i 2004 til sammen 118,1 GWh. Andel levert på egne kontrakter samt levering i henhold til kommisjonsavtale med SKS var til sammen 100,7 GWh. Levering fra andre leverandører var 17,4 GWh og dette tilsvarer 14,7 % av sluttbrukersalget.

FJERNSTYRING/AUTOMATISERING

Nyanlegg/forbedringer fjernstyring

Det ble i 2004 driftsatt 8 fjernstyrte punkter ute i fordelingsnettet. Løsninger som fremkalte billige sambandskostnader ble prioritert, dvs. bruk av VHF-samband til fjernstyring av brytere. Ovennevnte fjernstyrte punkter vil fremme leveringssikkerheten i område samt på sikt føre til mindre KILE-kostnader.

Drift fjernstyring

Driften av fjernstyringsanleggene Autronica og ABB MiniScada forløp i 2004 normalt.

Planer fjernstyring

I løpet av 2005 vil 6 utestasjoner tilknyttes den nye fjernstyringen ved fortrinnsvis bruk av VHF-samband.

DRIFTSFORSTYRRELSER

Regionalnettet

Stabil drift i vårt regionalnett.

Fordelingsnettet

Generelt i forsyningsområdet hadde vi stabil drift med få driftsforstyrrelser.

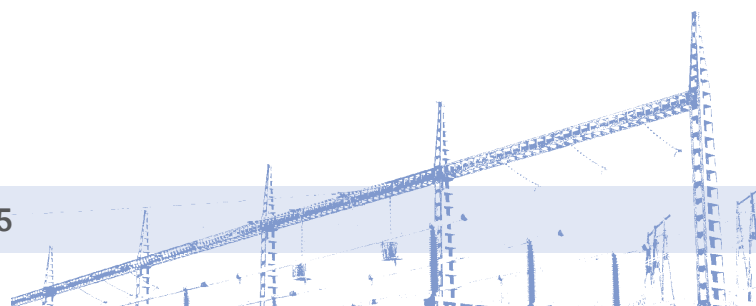
Ikke levert energi var i 2004 på 41,93 MWh, sum KILE kostnad kr. 940.700,- (Betydelig under forventet fra NVE).

TRANSFORMATORSTASJONER

Stasjon	Ytelse (MVA)	Omsetning (kV)	Idriftsatt (årstall)
Skjelvareid	2,5	66/23	1959
	5,0	66/23	1968
Kalvåg	5,0	66/22	1959
Kjøpsvik	7,0	66/23	1963
	7,0	66/23	1973
	16,0	132/22 - reg.	1980
	30,0	132/61 - reg.	1991
Vassmo	2,5	66/23	1982
Botn	7,5	66/23 - reg.	1983
Drag	7,5	66/23 - reg.	1986
Ulvsvåg	7,5	66/23 - reg.	1987
Rekvatn	3,0	22/5,25	2001
	5,0	66/5,25	1959

HOVEDFORDELINGSLINJER

Fra-Til	Spenning (kV)	Lengde (km)	Tverrsnitt (Feal nr)	Byggeår
Falkelv-Slunkajavrre	66	7,0	95	1982
Falkelv-Botn	66	41	95	1983
Falkelv-Gjervmo	66	26,8	95	1982
Falkelv-Rekvatn	66	1,0	95	1982
Falkelv-Vassmo	66	13,4	35	1953
	66	13,4	70	1970
Vassmo-Skjelvareid	66	40,3	35	1953
Vassmo-Kjøpsvik	66	35,2	70/95	1963/87
Vassmo-Kalvåg	66	23,5	70/95	1970/89
Kalvåg-Uteid	66	8,8	95	1990
Botelvann-Drag	66	3,6	95	1986
Drag-Ulvsvåg	66	11,4	95	1987
Botn-Skjelvareid	66	10,7	95/150	1992
Sum		236,2		



LAVSPENT FORDELINGSNETT – LINJER

Linje lengde pr. 31.12.03	613,287 km
Tilvekst 2004	- 1,271 km
Linjelengde pr. 31.12.04	612,016 km
Forsterkninger avd Bogøy:	2,276 km
Forsterkninger avd Kjøpsvik:	1,050 km
Forsterkninger avd Ulvsvåg:	1,039 km

LAVSPENT FORDELINGSNETT – KABLER

Kabellengde pr 31.12.03	167,775 km
Tilvekst 2004	7,846 km
Kabellengde pr. 31.12.04	175,621 km

FORDELINGSTRANSFORMATORER

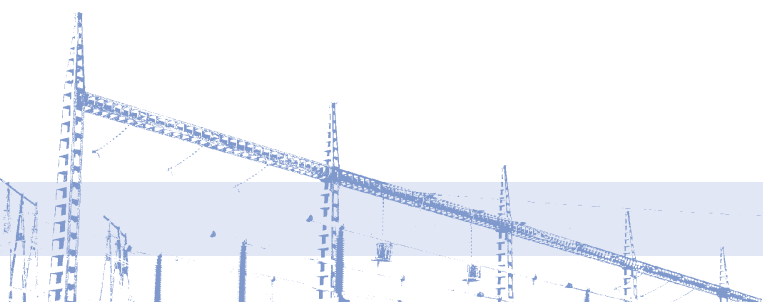
Transformatorer i drift pr.31.12.03	523stk
Tilvekst 2004	2 stk
Transformatorer i drift pr.31.12.04	525 stk

KAPASITET – FORDELINGSTRANSFORMATORER

Transformatorkapasitet pr.31.12.03	61.458 kVA
Tilvekst 2004	535 kVA
Transformator kapasitet 31.12.04	61.993 kVA

HØYSPENT FORDELINGSNETT – LINJER

22 kV linjer pr 31.12.03	612,932 km
Tilvekst 2004	0,678 km
Sum 22 kV linjer pr 31.12.04	613,610 km
Sum 11 kV linjer	23,248 km
Sum 1 kV linjer	12,111 km
Sum Kjøpsvik/I.Tysfjord	73,943 km
Total linje lengde pr 31.12.04	722,912 km



HØYSPENT FORDELINGSNETT - KABLER

22 kV jordkabel, lengde pr.31.12.02	41,630 km
Tilvekst 2003	1,505 km
22 kV jordkabel, lengde pr 31.12.03	43,135 km
22 kV sjøkabel	5,800 km
11 kV jordkabel	0,984 km
11 kV sjøkabel	6,200 km
1 kV sjøkabel	4,900 km
Sum Kjølsvik/Indre Tysfjord	14,340 km
Total kabellengde pr.31.12.03	75,359 km

ANTALL ANLEGG TILKNYTTET LOKALNETTET

Ved årets utgang var det 6.279 anlegg tilknyttet vårt lokalnett.

Anleggene fordeler seg på de enkelte tariffier som følger:

Leverandør	NH4	H3M	T2M	T3M/T4	TK	S	Sum
NSK A/L	5029	3	1	709	10	226	5978
Ekstern lev.	121	0	2	136	1	41	301
	5150	3	3	845	11	267	6279

INSTALLASJONS- /PRODUKTKONTROLL

Nord-Salten Kraftlag A/L sitt lokale eltilsyn (DLE) er av Direktoratet for Samfunnsikkerhet og beredskap (DSB) pålagt å føre elsikkerhetskontroll av elektriske anlegg og markedskontroll med omsetning av elektrisk utstyr i området, samt systemrevisjon/systemverifikasjon av virksomheter.

I 2004 er det besiktiget i alt 330 elektriske anlegg, derav 88 systemrevisjoner/verifikasjoner ved virksomheter (4 el-entreprenører, 13 landbruksinstitusjoner og 71 virksomheter av annen kategori.)

DLE medvirket i 2004 ved 2 brannetterforskninger.



Planer og prosjekter

PRODUKSJON

Planlegging Forsanvatn kraftverk

Første halvår 1997 ble melding sendt til NVE om planleggingsstart for Forsanvatn kraftverk. Meldingen har vært på høring, det har vært avviklet orienteringsmøter for almenheten og krav til konsekvensanalyse er mottatt fra NVE.

Søknad om konsesjon for bygging av Forsanvatn kraftverk ble sendt NVE i første halvår av 2000. I henhold til vedtak i styret søkes konsesjon for kraftstasjon fortrinnsvis beliggende i Forsan i Steigen kommune.

I forbindelse med behandling av konsesjonssøknaden er det fra Steigen kommune kommet anmodning til kraftlaget om at henvendelse fra Follalaks Holding A/S om samlokalisering av kraftverk og smoltanlegg utredes. Konsesjonssøknaden blir for tiden behandlet i NVE og en innstilling derfra vil forhåpentlig foreligge i løpet av andre halvår i 2005.

OVERFØRINGSANLEGG 66 kV OG 132 kV

I tilknytning til planer om nytt Forsanvatn kraftverk er det utarbeidet en konsekvensanalyse om hvilken virkning en ny innmating fra Forsanvatn kraftverk samt mulig ny produksjon i "Rombo kraftverk", "Fjerdevatn kraftverk" og eventuell økning av effekten i Rekvatn kraftverk har på vårt regionale overføringsnett.

Analysen bekrefter at vår linjeforbindelse mot "Sentralnettet" må forsterkes. For tiden arbeides det med to alternativer. Det ene alternativet er forsterkning/oppgradering av bestående 66 kV linje Vassmo – Kjøpsvik. Et annet alternativ er etablering av utvekslingsforbindelse i Kobbelv.

Til representantskapet i

Nord Salten Kraftlag AL**REVISJONSBERETNING FOR 2004**

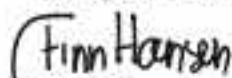
Vi har revidert årsregnskapet for Nord Salten Kraftlag AL for regnskapsåret 2004, som viser et overskudd på kr 14 150 712. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og daglig leder. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

Vi har utført revisjonen i samsvar med revisorloven og god revisjonsskikk i Norge. God revisjonsskikk krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimater, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god revisjonsskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av selskapets formuesforvaltning og regnskaps- og intern kontroll-systemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

Vi mener at

- årsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et uttrykk for selskapets økonomiske stilling 31. desember 2004 og for resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse med god regnskapsskikk i Norge
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god regnskapsskikk i Norge
- opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Bodø, den 6. mai 2005


Finn Hansen
Registrert revisor



Rørstad kirke
Forsidebilde: Ulvsvåg