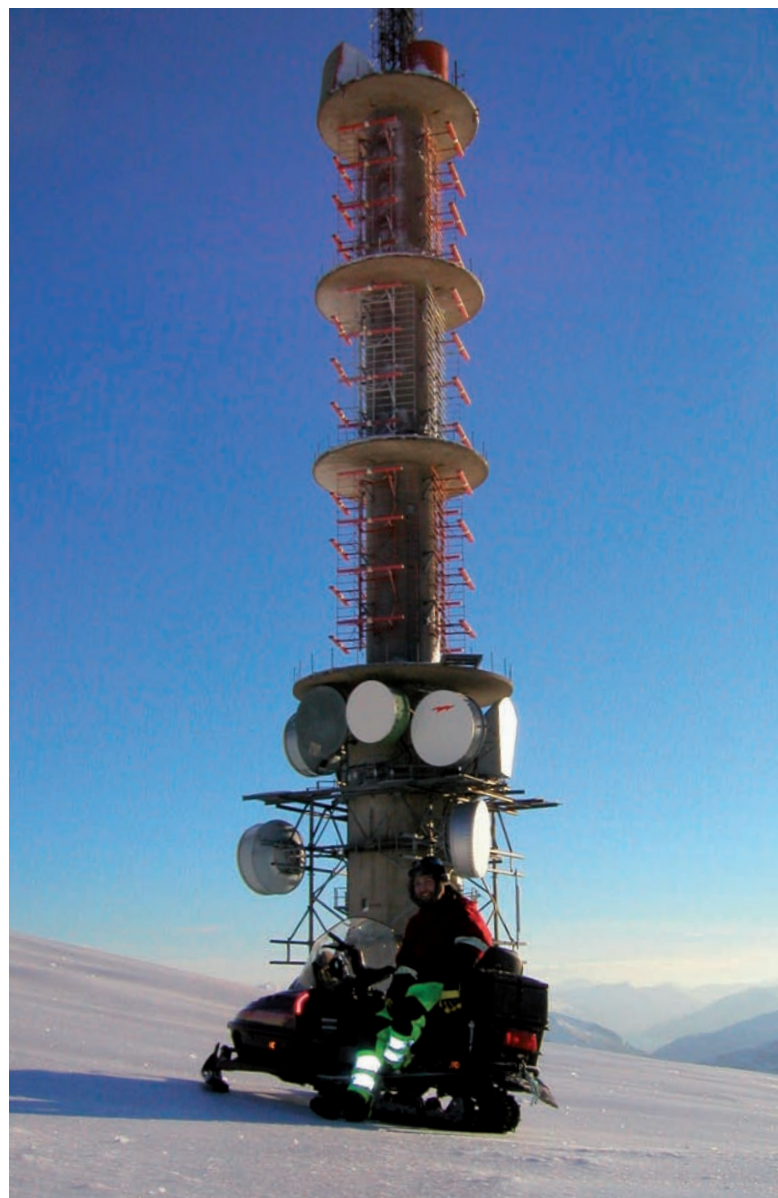
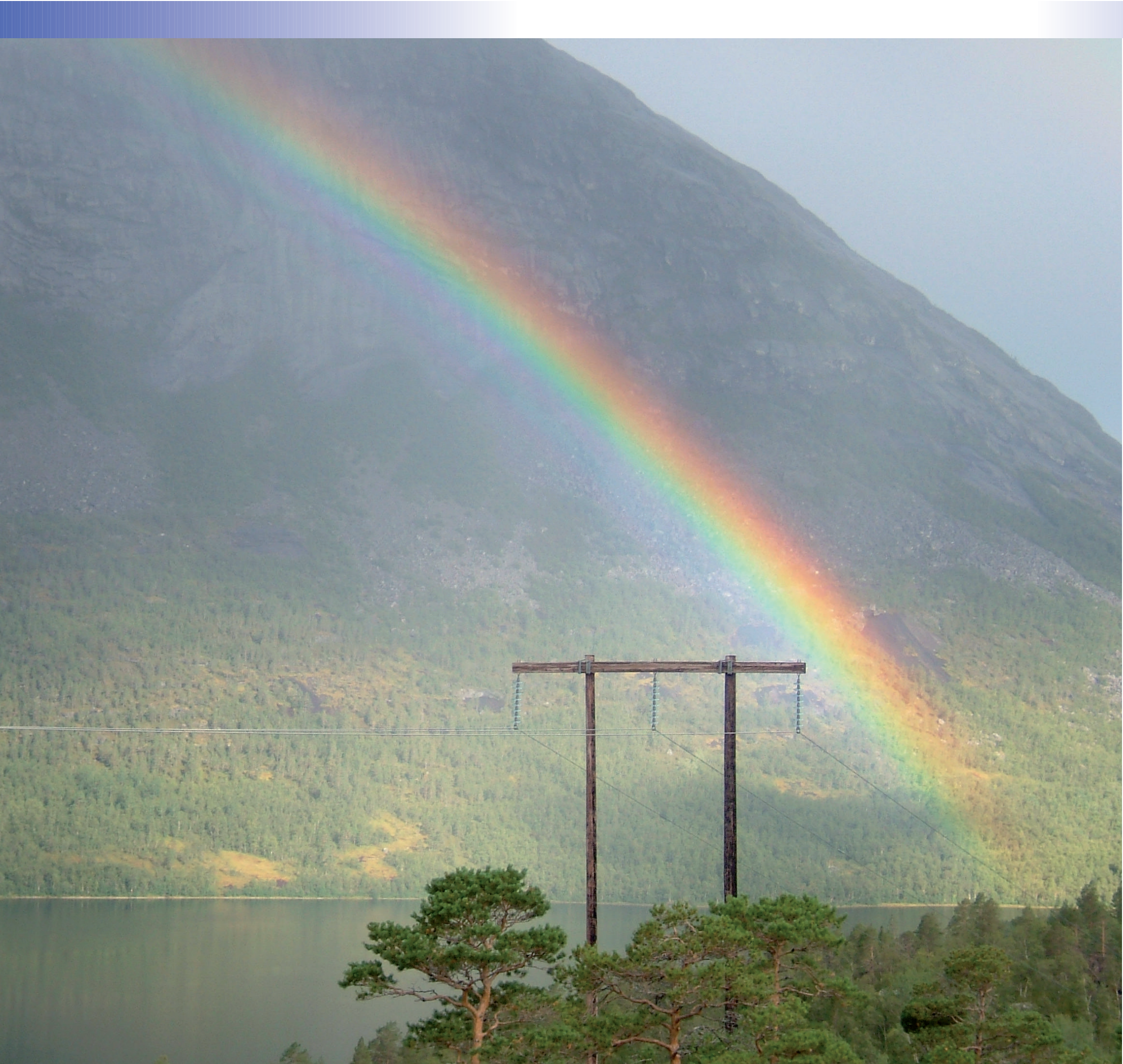




ÅRSBERETNING OG REGNSKAP **2007**





INNHold

Styret og utvalg.....	3
Styrets beretning	5
Resultatregnskap	11
Balanse.....	12
Noter til regnskapet	14
Nøkkeltall.....	25
Drift og produksjon	26
Planer og prosjekter.....	32
Revisjonsberetning	35



STYRET OG UTVALG

Eierforhold

Nord-Salten Kraftlag A/L produserer, kjøper, selger og overfører elektrisk energi. Selskapet har hovedkontor på Ulsvåg i Hamarøy kommune.

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. Det er løst ut andeler til pari kurs for til sammen kr. 116 800,-.

Representantskapet 2008 – 2011

EIER	MEDLEMMER	VARAMEDLEMMER
Tysfjord	Anders Sæter Harald Pedersen	Jan Ivar Jakobsen Guttorm Aasebøstøl
Hamarøy	Rolf Steffensen May Valle	Liv-Lund Skarvik Jan-Folke Sandnes
Steigen	Asle Schrøder Berit Woie Berg	Fred Eliassen Mette Bolsøy
Sørfold	Gunnar Pettersen Gisle Hansen	Valborg Storeide Tor Eggesvik
Private andelseiere	Ragnar Pedersen Ingvald Sørensen	Svein Benoni Øivind Johansen
SKS Eiendom AS	Perry Strømdal Sølvi Tønder Leirvik Cato Lund Inge Pedersen Jørgen Gunnestad Åge Torkildseng Kjell Bakken Thor Åge Jensen Kén-Andre Johansen Sverre Pettersen Per Arne Mathisen	

Representantskapets ordfører er Perry Strømdal og varaordfører er Berit Woie Berg.

Styret

Styret har 8 medlemmer, hvorav 2 fra de ansatte:

MEDLEMMER	VARAMEDLEMMER
Stein Valle, leder Leif Finsveen, nestleder Stein Mørtzell Kurt Allan Nilsen Terje Nystabakk Evy Marita Røymo Kjell Markussen Audun Kosmo	Torild Valle Thomassen Tove Buschmann Sten Rune Brekke Ann Aashild Hansen Anne R. S. Eliassen Agnar Hansen Mary Astrid Hilling Frode Edvardsen

Arbeidsmiljøutvalget

MEDLEMMER	VARAMEDLEMMER
Asbjørn Hansen Stein Valle Terje Nystabakk Ragnar Jullum Per Øverås Bjørnar Nøis, leder Thomas Danielsen Ernst Skoglund	Stig Johansen Leif Finsveen Kurt Allan Nilsen Kjell Markussen Kjell Arne Kristensen Geir Helge Hansen Frode Danielsen

MEDLEMSKAP/EIERANDELER	
Nord-Salten Kraftlag A/L er medeier/aksjonær i: Brødrene Hveding A/S Nord-Salten Drivstoff A/S Hamarøy Bedriftsbarnehage A/S Norsec A/S Bogøy Næringspark AS Hamarøyhallen A/L Nord- Norsk Småkraft AS	Nord- Salten Kraftlag A/L er medlem av: Kommunenes Sentralforbund Forum for strategisk nettutvikling Sagvatnan grunneierlag Hamarøy bygdetun

STYRETS BERETNING

GENERELT

En hendelse som i stor grad satte sitt preg på vår drift i 2007 var strømbruddet til Steigen kommune i slutten av januar. Samtidig feil på begge 66 kV linjene til forsyning av kommunen medførte at kommunen var uten normal strømforsyning i nesten 6 døgn.

Styret så meget alvorlig på saken og fattet på styremøte i Leinesfjord den 12. februar 2007 følgende vedtak:

Enstemmig vedtak:

”Styret viser til orientering gitt i styremøte i dag om strømbruddet i Steigen i slutten av januar. Styret anser at situasjonen knyttet til strømbruddet var svært alvorlig, selv om vanskelige værforhold kan utsette kraftnettet for belastninger og skader utover det som er økonomisk og praktisk mulig å få til. Kraftnettet i kraftlagets forsyningsområde har gjennom mange år vært meget stabilt og sikkert.

Styret ber om at følgende tiltak iverksettes:

1. Samtlige kraftlinjer til Steigen sjekkes umiddelbart for mulige skader og feil.
2. Det iverksettes tiltak for å styrke linjenettet til Steigen på kort sikt, herunder eventuell utskifting av ledningsanlegg, aggregatløsninger m.v.
3. Kraftnettet til Steigen og i kraftlagets øvrige forsyningsområde gjennomgås med tanke på å avdekke mulige svake områder. Dersom det anses nødvendig iverksettes langsiktige tiltak.
4. Kraftlaget tar kontakt med samtlige kommuner i forsyningsområdet med tanke på felles gjennomgang av beredskapsplaner.

Styret skal ha fortløpende rapport om framdriften.”

De kortsiktige tiltakene under punktene 1 og 2 er utført og beskrevet under avsnitt ”Nettdrift” lenger bak i årsberetningen. Av de mer langsiktige tiltak under punkt 3 nevnes at det for 66 kV linjen Falkelv - Botn foregår ombygging av 3,7 km linje ved Hopfjellet. Linjen bygges i en mer skjermet

trase og er dimensjonert for større klimalaster enn benyttet tidligere. Klimalastene er fastsatt etter befaring foretatt av metereolog. Ombyggingen startet 25. mars og regnes ferdigstilt i løpet av oktober 2008. Videre under punkt 3 arbeides det nå med å søke konsesjon for bygging av ny og forsterket linje fra Vassmo transformatorstasjon i Hamarøy til Forsan i Steigen. Når det gjelder vedtakets punkt 4 har vi så langt hatt møte med Steigen kommune.

På møte i Bodø den 16. februar 2007 fattet styret videre følgende vedtak:

Enstemmig vedtak:

- ”Styret bestiller utredning fra ekstern konsulent, som får følgende mandat:
1. Vurdere de aktuelle linjenes tekniske tilstand, herunder også dimensjonerings-kriteriene (elektroteknisk og mekanisk).
 2. Gjennomgå feilstatistikk, drifts- og tilsynsrapporter de siste 5-10 år.
 3. Vurdere fysisk og kronemessig vedlikehold de siste 5-10 år, sammenholdt med hva som kan ansees tifredsstillende, både bransjemessig ut fra lokale forhold og ut fra myndighetenes netregulering.
 4. Vurdere linjenes plassering topografisk og metrologisk.
 5. Andre forhold av viktighet for vurdering av om linjene er bygd med tilstrekkelig styrke, på riktig sted og om de er tilfredsstillende vedlikeholdt.

Styret er oppdragsgiver for utredningen, som må gjennomføres snarest mulig. Styrets formann er kontaktperson. Representantskapets ordfører kontaktes for å peke ut kompetent konsulentmiljø som kan forestå utredningen.”

I henhold til vedtakets siste punkt ble SINTEF Energiforskning AS valgt til å forestå utredningen da selskapet har høy kompetanse og ikke tidligere hatt oppdrag for kraftlaget.

Fra SINTEF Energiforskning AS har Gerd Kjølle, Steinar Refsnes og Dag Eirik Nordgård vært saksbehandlere. Alle har vært på besøk hos oss både for å samle inn nødvendige data for teknisk tilstand på linjene og annen relevant dokumentasjon vedrørende økonomiske og

systemmessige forhold. Underveis ble konsulent-firmaet Norconsult AS innleid for å vurdere forholdene i henhold til vedtakets punkt 4 for å prosjektere ombygging over Hopfjellet.

Rapporten munnet ut i "Konklusjoner og anbefalinger". Spesielt vil vi kommentere punktet "Forbedringstiltak":

1 *Det anbefales å foreta opplæring-/kompetanseheving på tilstandsvurderinger: Hva skal observeres/hvilke data skal samles inn, hvordan vurdere observasjonene, metoder for tilstandsvurderinger, kilder til informasjon med mer.*

Vi har allerede i forbindelse med utførte bakke- og toppbefaringer i år tatt i bruk detaljerte skjema utarbeidet for befaringer. Det kan i denne sammenheng opplyses at det i løpet av året er foretatt toppbefaring på 110 km av totalt 236 km 66 kV linjer. Befaringene er dels utført av egne mannskaper og mannskaper innleid fra firma ELTEL. For ytterligere å heve kompetansen til våre mannskaper som foretar befaringsene er det gjennomført kurs i tilstandsvurderinger i januar i 2008 (uke 3).

2 *Det anbefales å forbedre avvikshåndtering: Sørge for at avvik registreres og dokumenteres (etterleve rutiner og innarbeide i kultur)*

System for avvikshåndtering var tema på kurset i januar inneværende år.

3 *Forbedre rapportering og dokumentasjon (bl.a. til styret)*

Dette punkt er vi i gang med og vi prøver hele tiden å bli bedre ved å ta i bruk forberedte rapportmaler. Vi vil i første omgang videreutvikle interne rutiner, men vil om nødvendig innhente ekstern hjelp.

4 *Videreutvikle arbeidet med risikovurderinger (bl.a. ROS-analyser) og beredskapsplanlegging (ROS = Risiko Og Sårbarhet)*

Ny oppdatert ROS-analyse er utarbeidet for oss av Norsec. Spesielt sårbare anlegg/områder som er avdekket er under vurdering. Vi kan i denne sammenheng opplyse at disse etter tur vil bli diskutert med kommuner og andre anleggseiere i beredskapssammenheng.

5 *Vurdere å tilpasse nettet for bruk av nød-aggregater (basert på kost/nytte) og etablere planer for hvilke aggregater som skal kobles til hvor i nettet*

Det foregår for tiden innhenting av informasjon av hva som finnes av aggregater og størrelsen på disse i Saltenområdet. Dette skjer i regi av everkene i Salten. Når slik oversikt foreligger kan vi gå videre og eventuelt planlegge oppdelings- og innmatingspunkter i nettet. Vi er også blitt kjent med at det finnes firmaer som leier ut aggregater og utstyr for transformering fra 220V til 22 kV. Det blir nå foretatt vurderinger-/undersøkelser om hva disse kan hjelpe oss med i forbindelse med feil.

6 *Videreutvikle bestillerkompetanse og opplegg for oppfølging og kvalitetssikring av arbeid som gjøres av eget og innleid personell*

I forbindelse med oppdatering av vår strategi-plan er det gjennomført et kurs i prosjektstyring. En viktig del av dette er å forbedre bestillerkompetansen samt innføring av opplegg for kvalitetssikring av alt arbeid som utføres for oss.

7 *Koordinere ROS-analyser hos NSK og kommunene (beredskapstiltak)*

Som nevnt under punkt 4 her det avholdt ett møte med Steigen kommune.

Etter hendelsen beskrevet over er Nord-Salten Kraftlag A/L av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) i følge enketvedtak ilagt et overtredelsesgebyr på kroner 3 000 000,- for ikke å ha vedlikeholdt 66 kV linjen Vassmo – Skjelvareid på en tilfredstillende måte. Kraftlaget har ikke vedtatt gebyret og har innklaget vedtaket til Olje og Energidepartementet (OED) hvor saken befinner seg nå. OED har ikke tatt stilling i saken. Kostnaden vil bli tatt inn i regnskapet dersom vår klage til OED ikke blir tatt til følge.

NETTDRIFT OG PRODUKSJON

Regionalnettet

Driften av Regionalnettet (66 kV) var utenom det som er beskrevet over stabil og uten nevneverdige feil. Feil på regionalnettet vedr. Steigen hendelsen utløste KILE-kostnader på ca. 15 mill. kr. Direkte utbetaling ved langvarige avbrudd ca kr. 9,9 mill kr.

Fordelingsnettet

Fordelingsnettet (22 kV) hatt en feilfrekvens som forventet.

Kraftverksdrift

Driften av kraftverkene forløp i 2007 normalt.

Kraftproduksjon

Produksjonen ved kraftverkene målt på generatoruttak var i år 2007 på til sammen 247, 9 GWh - 40 GWh mer enn beregnet middelproduksjon.

KRAFTOMSETNING

Kraft overført til sluttbrukere tilknyttet NSK's lokalnett var i 2007 til sammen 118,1 GWh. Andel levert på egne kontrakter samt i henhold til kommisjonsavtale med SKS var til sammen 91,7 GWh. Levering fra andre kraftleverandører var 26,4 GWh og dette tilsvarer 22,4 % av sluttbrukersalget.

REGNSKAP 2007

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven 1998. Kraftlagets regnskap for 2007 er avgitt under forutsetning om fortsatt drift.

Årets regnskapsresultat ble kraftig påvirket av strømbroddet i Steigen vinteren 2007. Nettvirksomheten viser et driftsresultat på minus 20,4 mill. kr. og skyldes følgende ekstraordinære kostnader: KILE-kostnader på 15,1 mill. kr., kompensasjon til sluttbrukere på 9,98 mill. kr. og andre kostnader på om lag 3 mill. kr. Resultatet for 2007 ble derfor bare på 11,1 mill. kr. etter skatt. Produksjonen har gått som normalt i 2007 og vi har solgt all vår kraft engros til SKS Kraftsalg AS. Kraftomsetningen ble på 63,3 mill kr. mot 54,6 mill. kr. i 2006. Kraft til sluttbrukere i vårt forsyningsområde er solgt på kommisjon for SKS til en fast godtgjørelse.

Nettinntektene utgjorde 34,5 mill kr. i 2007 mot 53,0 mill. kr. i 2006. I nettinntektene for 2007 er det korrigert for merinntekter på 18,8 mill. kr. Pr. 31.12.07 utgjør akkumulert merinntekt inkludert renter 4,0 mill. kr.

Totale driftsinntekter i 2007 var på 108,8 mill. kr. en reduksjon på 1,9 mill. kr. i forhold til 2006. Driftskostnadene var på 88,9 mill. kr. i 2007 mot 66,1 mill. kr. i 2006.

Driftsresultat før finansposter ble på 19,9 mill. kr., som er en reduksjon på 23,7 mill. kr. sammenlignet med 2006. Netto finansinntekter 2007 var på 4,2 mill kr. mot finansinntekter på 4,5 mill. kr. i 2006. Resultatet før skatter ble på 24,2 mill. kr. Skatt på ordinært resultat er beregnet til 13,0 mill. kr. hvorav grunnrenteskatten utgjør 6,6 mill. kr.

Resultat etter skatter viser et overskudd på 11,1 mill. kr.

Styret foreslår følgende overskuddsanvendelse:

Til annen egenkapital kr. 11 121 710.

Balansens aktivaside viser sum anleggsmidler på 191,5 mill. kr. og omløpsmidler på 133,7 mill. kr. Sum eiendeler er på 325,2 mill. kr. Passivasiden viser at egenkapitalen er på 278,6 mill. kr. Under langsiktig gjeld har vi satt av for pensjonsforpliktelser med 4,2 mill.kr. Langsiktig lånegjeld er på 4,1 mill. kr. og kortsiktig gjeld er på 38,2 mill. kr. Sum gjeld er på 46,6 mill. kr.

Egenkapitalen på 278,6 mill. kr. tilsvarer en egenkapitalandel på 85,7 %.

I 2007 ble det investert for ialt 10,6 mill. kr. fordelt således:

Transportmidler	0,6 mill. kr.
Kraftanlegg	0,3 mill. kr.
Inventar, EDB og utstyr	4,3 mill. kr.
Linjenett	0,8 mill. kr.
Økning anlegg under utførelse	4,7 mill. kr.

I tillegg er det investert for 1,8 mill. kr. i distribusjonsnettet finansiert med anleggsbidrag.

I henhold til energilovens forskrifter skal det gis separat regnskapsinformasjon om resultat-enhetene innen monopolvirksomheten. Monopoldelen omfatter virksomhetsområdene regionalnett og distribusjonsnett og driftsresultatet for 2007 ble som følger:

Regionalnett	-19,4 mill. kr.
Distribusjonsnett	-0,9 mill. kr.

Strømbroddet i Steigen er årsaken til det dårlige resultatet for nettvirksomheten. For nærmere detaljer vises til beretningens resultatoppstilling.

LIKVIDITET OG FINANSIERING

Kraftlagets likviditet var god i løpet av 2007. Kraftlagets likviditetsbeholdning var ved utgangen av året på 80,1 mill. kr., en økning på 1,6 mill. kr. I tillegg hadde vi markedsbaserte verdipapirer for 11,9 mill. kr. og kundefordringer på 33,9 mill. kr.

Det ble ikke tatt opp nye lån i 2007 samtidig som lånegjelden ble redusert med 11,0 mill. kr. til 4,1 mill. kr.

I 2007 fikk vi netto finansinntekter på 4,2 mill. kr. mot netto finansinntekter på 4,5 mill. kr. i 2006.

Investeringer i anleggsmidler på totalt 10,6 mill. kr. ble finansiert over driften.

STYRET

Styret har i 2007 avholdt 10 møter og behandlet 46 saker. De viktigste saker til behandling har vært:

- strømbruddet i Steigen
- økonomiske konsekvenser av strømbruddet i Steigen
- juridisk /økonomiske forhold etter strømbruddet
- årsberetning og regnskap 2006
- NVE's varsel om overtredelsesgebyr
 - anke til OED
- ombygging av 66 kV-linje Falkelv
 - Botn over Hopfjellet
- overdragelse av andeler fra SKS Produksjon AS til SKS Eiendom AS
- strategi 2007 – 2011
- Forsanvatn kraftverk
- strømbruddet i Steigen – rapport fra SINTEF
- budsjett 2008
- tariffen for 2008

PERSONELL OG ARBEIDSMILJØ

Selskapet hadde pr. 31.12.2007 45 ansatte, derav 3 på deltid. Sykefraværet i selskapet var i 2007 på 4,9 %, hvorav kortidsfraværet var på 1,7 %. 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 er IA-bedrift.

Styret takker samtlige ansatte for innsatsen i 2007, særlig i forhold til arbeidet under og etter strømbruddet i Steigen

LIKESTILLING

Det er utført 49,3 årsverk i Nord-Salten Kraftlag A/L i 2007. Av dette var kvinneandelen 17,1 %. Dette er omtrent som bransjen sett under ett. I 2007 ansatte vi en kvinnelig sivilingeniør. Ellers er kvinnene ansatt innenfor 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 en kvinne. Av varamedlemmene er det 5 kvinner. Av representantanskapets 21 medlemmer er det 3 kvinner. Av varamedlemmene er det 3 kvinner.

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.

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

Omsetning av den kraft vi produserer ved våre kraftverk har i 2007 foregått i henhold til "Risikodokument for salg av kraftproduksjon" som ble vedtatt av styret i 2006. Styret gav i samme vedtak fullmakt til administrasjonen om



å engasjere porteføljeforvalter. Denne funksjonen utføres nå av forvaltningssjefen ved SKS Kraftsalg AS. I 2007 ville omsetning av all produksjon på spotmarkedet gitt en snittpris på 25,2 øre/kWh. Omsetningen i henhold til "Risikodokument" gav en snittpris på 28,3 øre/kWh, altså en gevinst på 3,1 øre/kWh.

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 å bidra til best mulig tilbud til våre kunder samt at vi for egen del ønsker å redusere risiko i forbindelse med kraftomsetning.

Fra året 2000 ble det innført en ny ordning fra myndighetene vedrørende tilskudd til de nettselskapene som har de høyeste overførings-tariffene. Kraftlaget mottok slik støtte i årene

2000 – 2003, men ble ikke tildelt støtte for årene 2004 – 2006. For året 2007 ble vi tildelt 2 335 547 kr i støtte. Dette tilvarer en prisreduksjon til kunde på 1,9 øre/kWh og tilsvarer en reduksjon på kr 475,- for en kunde som bruker 25.000 kWh. Slikt tilskudd er også innvilget som for året 2008 til sammen utgjør 2 061 040,- kr og som bidrar til en prisreduksjon på 1,8 øre/kWh.

NVE's nettregulering gikk i år 2007 inn i ny regulerperiode – perioden 2007 – 2011. NVE foretok derfor i 2006 ny effektivitetsvurdering av nettselskapene. For kraftlagets del falt denne målingen positivt ut fram til og med året 2006, men etter skadene som oppsto vinteren 2007 forventes at målt effektivitet blir betraktelig redusert. Nord-Salten Kraftlag A/L var før 2007 målt til å være 100 % effektiv både med hensyn til regionalnett og lokalnett. Utfordringen for resterende del av inneværende periode er at vi gjenoppbygger 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 henvedelse fra Mainstream ASA (Tidligere Follalaks) 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.

NVE avsluttet sin behandling av konsesjonssøknaden ved årsskiftet 2006/2007 og tilrår utbygging på visse vilkår i sin innstilling til Olje- og Energidepartementet (OED). OEDs' behandling foregår fortsatt og vår prosjektingeniør har sammen med representanter for Steigen kommune og Mainstream vært i møte i departementet for å få fortgang i saken.

Vi håper på endelig avgjørelse i OED i løpet av andre halvår 2008.

Videre framdrift kan bli: Konsesjonssøknad ferdigbehandles av OED i løpet av andre halvår 2008. Byggestart kan skje i år 2008/2009 og kraftverket kan starte produksjon i 2010/2011 dersom alt går greit og rammebetingelser for øvrig er tilstede.

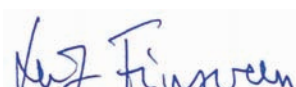
Nord-Salten Kraftlag A/L har i 2006 vært med på å stifte selskapet Nord-Norsk Småkraft A/S (NNS). Kraftlaget vil styre sin satsing på småkraft gjennom NNS, men er ellers villig til å delta i prosjekter dersom rettighetshavere til fall ønsker det og vilkårene ellers ligger til rette.

Vi vurderer 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 ved Kobbelv kraftverk. En oversikt over planer for overføringsanlegg finnes under avsnittet "Planer og prosjekter" i denne beretningen.

Ulvsvåg, 21. mai 2008.



Stein Valle
styreleder



Leif Finsveen
nestleder



Kurt Allan Nilsen



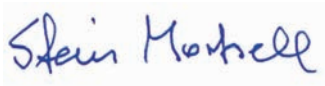
Audun Kosmo



Kjell Markussen



Terje Nystabakk



Stein Mørtsell



Evy Marita Røymo



Asbjørn Hansen
everksjef

RESULTATREGNSKAP

DRIFTSINNTEKTER	Note	2007	2006
Energlomsetning	1	63 275 935	54 629 156
Overføringsinntekter	2	34 517 175	53 031 404
Andre inntekter	3	11 020 436	2 049 935
SUM DRIFTSINNTEKTER		108 813 546	109 710 495
DRIFTSKOSTNADER			
Kraftkjøp og nettleie	4	9 753 968	11 227 285
Lønns- og personalkostnader	5	21 390 642	21 540 323
Andre driftskostnader		33 861 458	19 649 092
Kompensasjon til sluttbrukere	6	9 980 288	0
Ordinære avskrivninger	7,8	13 797 043	13.224 823
Tap på fordringer		90 579	444 859
SUM DRIFTSKOSTNADER		88 873 980	66.086.382
DRIFTSRESULTAT		19 939 566	43 624 113
FINANSINNTEKTER OG KOSTNADER			
Renteinntekter		3 815 902	2 921 812
Andre finansinntekter		1 308 546	2 902 386
Rentekostnader		905 691	1 329 329
NETTO FINANSINNTEKTER		4 218 757	4 494 869
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATT		24 158 324	48 118 983
Skatt på ordinært resultat	16	13 036 614	19 286 043
ORDINÆRT RESULTAT		11 121 710	28 832 940
ÅRSRESULTAT		11 121 710	28 832 940
Som er brukt til: Avsatt til annen egenkapital		11 121 710	28 832 940
SUM DISPONERINGER		11 121 710	28 832 940

BALANSE

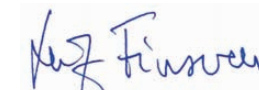
EIENDELER	Note	2007	2006
ANLEGGSMIDLER			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	16	27 362 338	28 704 221
Sum immaterielle eiendeler		27 362 338	28 704 221
VARIGE DRIFTSMIDLER			
	8		
Kraftverk		52 861 890	57 279 352
Hovedfordelingsanlegg		33 930 389	36 325 810
Fordelingsanlegg		35 553 247	38 128 944
Adm.bygg, boliger		10 149 661	10 616 533
Transportmidler		2 422 506	2 773 626
Inventar, EDB-utstyr, kontormaskiner		20 500 109	18 117 579
Anlegg under utførelse		6 408 020	1 735 381
Sum varige driftsmidler		161 825 822	164 977 224
FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER			
Lån til ansatte	9	219 214	263 317
Aksjer og andeler	10	1 956 320	1 956 320
Forskudd leverandører		132 000	0
Sum finansielle anleggsmidler		2 307 534	2 219 637
Sum anleggsmidler		191 495 694	195 901 082
OMLØPSMIDLER			
Lagerbeholdning	11	2 393 255	2 107 773
Fordringer			
Kundefordringer	12	33 867 512	16 055 995
Andre fordringer	13	5 393 607	19 357 046
SUM FORDRINGER		39 261 119	35 413 041
Markedsbaserte verdipapirer	14	11 893 100	11 742 495
Kontanter, bank	15	80 180 211	78 402 844
SUM OMLØPSMIDLER		133 727 684	127 666 153
SUM EIENDELER		325 223 378	323 567 234

GJELD OG EGENKAPITAL

EGENKAPITAL			
Innskutt egenkapital			
Andelskapital		4 898 700	4 898 700
Opptjent egenkapital			
Overkursfond		28 107 896	28 107 896
Annen egenkapital		245 633 697	234 511 987
SUM OPPTJENT EGENKAPITAL		273 741 593	262 619 883
SUM EGENKAPITAL	17	278 640 293	267 518 583
GJELD			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	18	4 260 953	7 400 469
SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSE		4 260 953	7 400 469
Annen langsiktig gjeld			
Pantelån	19	4 075 000	15 100 002
Annen langsiktig gjeld		0	493 839
SUM ANNEN LANGSIKTIG GJELD		4 075 000	15 593 841
KORTSIKTIG GJELD			
Leverandørgjeld		7 780 323	4 314 368
Skyldig mva., elavgift, arb.avgift		7 682 259	5 613 357
Påløpne feriepenger		2 103 492	2 021 147
Påløpne renter		59 029	177 118
Påløpt, ikke utlignet skatt	16	11 694 757	18 335 027
Annen kortsiktig gjeld	20	8 927 271	2 593 325
SUM KORTSIKTIG GJELD		38 247 132	33 054 341
SUM GJELD		46 583 085	57 365 619
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		325 223 378	323 567 234

Ulvsvåg, den 31.12.2007/21.05.2008

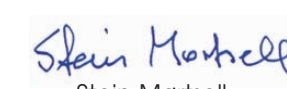

Stein Valle
styreleder


Leif Finsveen
nestleder

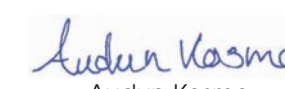

Kurt Allan Nilsen

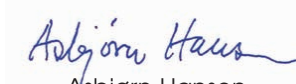

Terje Nystabakk


Evy Marita Røyne


Stein Mørtzell


Kjell Markussen


Audun Kosmo


Asbjørn Hansen
elverksjef


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 klassifisering 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 tilfellene der den virkelige verdien er lavere enn kostprisen og dette ikke er forbigående, er det foretatt nedskriving.

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 2007 har vi solgt all produsert kraft til SKS Kraftsalg AS i henhold til egen avtale. Selskapets kraftproduksjon foregår i tre kraftverk med samlet installert generatorytelse på 65,2 MWA. For alle kraftverkene er det gitt stedsevarende konsejon. Kraft til sluttbrukere er solgt på kommisjonsbasis for SKS Kraftsalg AS til en fast godtgjørelse.

Note 2 Overføringsinntekter

Overføringsinntektene framkommer slik:

	2007	2006
Faktisk inntekt nettvirksomheten	51 002 628	44 288 404
Tariffstøtte	2 335 547	0
Årets mer (-)/mindreinntekt (+)	-18 821 000	8 743 000
SUM	34 517 175	53 031 404

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

Note 3 Andre inntekter

I 2007 utførte vi arbeider for Kysttele AS på 9,3 mill. kr. i forbindelse med legging av fiberkabel gjennom Nordsalten.

Note 4 Kraftkjøp og nettleie

Beløpet gjelder:

	2007	2006
Konsesjonskraft fra Hamarøy og Tysfjord kommuner	722 602	635 792
Kjøp av kraft fra markedet, inkl. gebyrer	2 238 511	4 531 497
Overføringskostnader overliggende nett	6 792 855	6 059 996
SUM	9 753 968	11 227 285

Note 5 Lønns- og personalkostnader

	2007	2006
Lønn	18 018 071	17 796 132
Folketrygdavgift	1 168 831	1 914 045
Pensjonskostnader	-61 662	-207 347
Andre ytelser	2 265 402	2 037 493
SUM LØNNS- OG PERSONALKOSTNADER	21 390 642	21 540 323
ANTALL ANSATTE	46	46

Godtgjørelser til ledende personell, styrende organer og revisor.

	2007	2006
Lønn til elverksjef	769 512	762 263
Godtgjørelse til styret	285 996	257 898
Godtgjørelse til representantskapet	62 911	40 547
Revisjonshonorar, inkludert reiser	80 819	74 156
Honorar for konsulenttjenester revisor	20 000	20 000

Note 6 Kompensasjon til sluttbrukere

I forbindelse med strømbruddet i Steigen ble det til sammen utbetalt 9,98 mill. kr. til sluttbrukere i Steigen kommune. Ordningen var ny fra 01.01.2007.

Note 7 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. 31.12.2007 er kr. 15 296 942.

Note 8 Anlegg og investeringer

Oversikt over varige driftsmidler:

	Kostpris pr.31.12.06	2007	Avgang 2007	Kostpris pr. 31.12.2007	Samlede av og nedskrivninger pr. 31.12.2007	Bokført verdi pr. 31.12.2007	Årets ordinære avskrivning	% ordinær avskrivning
Transportmidler	9 164 696	550 448	244 360	9 470 784	7 048 278	2 422 506	901 568	20
Inventar, EDB og utstyr	30 252 785	4 335 266		34 588 051	14 087 942	20 500 109	1 952 735	12,5 - 25
Bygninger inkl. boliger	20 911 617			20 911 617	10 761 955	10 149 662	466 872	0 - 2,5
Kraftverk	204 521 467	305 714		204 827 181	151 965 291	52 861 890	4 723 176	2,5 - 4
Hovedfordelingsanlegg	131 502 943	282 487		131 785 430	97 855 042	33 930 388	2 677 908	2 - 3
Fordelingsanl. høyspent	59 664 187			59 664 187	42 624 114	17 040 073	1 515 437	2 - 3
Fordelingsanl. lavspent	54 004 027	499 087		54 503 114	35 989 943	18 513 171	1 559 347	2 - 3
Anlegg under utførelse	1 735 381	4 672 639		6 408 020	0	6 408 020	0	
SUM	511 757 103	10 645 641	244 360	522 158 384	360 332 565	161 825 819	13 797 043	

Anlegg og investeringer de siste 5 år (tusen kr.):

	2003		2004		2005		2006		2007		Sum	
	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang
Transportmidler	1311	532	620	318	563	783	1308	1307	550	244	4352	3184
Inventar, EDB og utstyr	3408	0	8686	0	908	0	8329	0	4335		25666	0
Bygninger inkl. boliger	0	0	2103	0	500	0	0	0			2603	0
Kraftverk	0	0	0	0	865	0	287	0	306		1458	0
Hovedfordelingsanlegg	0	0	0	0		0	0	0	282		282	0
Fordelingsanl. høyspent	1122	0	743	0	180	0	0	0	0		2045	0
Fordelingsanl. lavspent	581	0	364	0	209	0	1220	0	499		2873	0
Anlegg under utførelse	4873	0	-5288	0	3232	0		2571	4673		7490	2571
SUM	11295	532	7228	318	6457	783	11144	3878	10645	244	46769	5755

Note 9 Lån til ansatte

Lån til ansatte gjelder:

	2007	2006
Boliglån	219 214	263 316
SUM	219 214	263 316

Boliglånene er sikret med pant i boligene.

Note 10 Aksjer og andeler

	Total aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende tilsammen	Verdi i balansen	Eierandel
Nord-Norsk Småkraft AS	4 000 000	1000	1 000 000	1 010 000	25 %
Brødrene Hveding AS	4 335 000	200	200 000	202 000	4,6 %
Nord-Salten Drivstoff AS	500 000	245	245 000	245 000	49,0 %
Hamarøy bedriftsbarnehage AS	255 000	70	70 000	70 000	27,4 %
Norsec AS	2 600 000	18	115 000	277 500	4,4 %
Bogøy Næringspark AS	650 000	145	145 000	146 820	22,3 %
Hamarøyhallen A/L	287 000	20	5 000	5 000	
SUM				1.956.320	

Note 11 Lagerbeholdning

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

Note 12 Kundefordringer

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

Note 13 Andre fordringer

Andre kortsiktige fordringer er:

Akkumulert mindreinntekt	3 146 000
Til gode renter mindreinntekt	897 000
Periodisering strøminntekter	606 061
Periodisering forsikringspremie	624 451
Diverse poster	120 096
SUM	5 393 607

Note 14 Markedsbaserte verdipapirer

	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Bokført verdi
Markedsbaserte verdipapirer	10 983 123	11 893 100	11 893 100

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

Note 15 Betalingsmidler

I betalingsmidler inngår følgende poster:

	2007	2006
Kontanter	193	332
Bankinnskudd	79 175 857	77 361 603
Bankinnskudd skattetrekk	1 004 161	1 040 909
SUM BETALINGSMIDLER	80 180 211	78 402 844

Note 16 Skatt

Oversikt over midlertidige forskjeller

	2006	2007	Endring
Fordringer	45 802	88 355	-42 553
Anleggsmidler	-95 160 409	-93 550 037	-1 610 372
Pensjonsforpliktelser	-7 400 469	-4 260 953	-3 139 516
SUM	-102 515 076	-97 722 635	-4 792 441
28 % UTSATT SKATTEFORDEL	-28 704 221	-27 362 338	-1 341 883

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

	2007	2006
Resultat før skattekostnad	24 158 324	48 118 983
Permanente forskjeller	-1 243 163	-2 501 234
Midlertidige forskjeller	-4 792 441	-3 396 578
ÅRETS SKATTEGRUNNLAG	18 122 720	42 221 171

Skattekostnad

	2007	2006
Naturressursskatt	2 860 137	2 870 518
Betalbar overskuddsskatt	2 214 225	8 951 410
Grunnrenteskatt	6 620 395	6 513 099
Endring skattefordel	1 341 883	951 042
For mye beregnet forrige år	-26	-26
	13 036 614	19 286 043

Grunnrenteinntekt

	For 2007	Til framføring	For 2006	Til framføring
Slunkajavrre	9 474 281		12 613 888	-836 461
Rekvatn	13 473 659		24 122 590	
Sagfossen	9 856 649	-4 754 190	5 857 175	-9 369 438
SUM	32 804 589		42 593 653	-10 205 899

Midlertidige forskjeller vedrørende grunnrente

	2007	2006	Endring
Slunkajavrre	-21 995 049	-20 916 524	-1 078 525
Rekvatn	-21 366 039	-22 102 950	736 911
Sagfossen	-23 706 970	-24 583 781	876 811
SUM MIDLERTIDIGE FORSKJELLER	-67 804 058	-67 603 255	535 197

Note 17 Egenkapital

	Andelskapital	Overkursfond	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 31.12.2006	4 898 700	28 107 896	234 511 987	267 518 883
Årets endring i egenkapital: Årets resultat			11 121 710	11 121 710
EGENKAPITAL PR. 31.12.2007	4 898 700	28 107 896	245 633 697	278 640 293

Note 18 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.

	2007	2006
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1 996 285	1 088 892
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	2 089 867	1 878 061
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-2 044 743	-1 977 428
NETTO PENSJONSKOSTNADER	2 041 409	989 525
Påløpt pensjonsforpliktelse	38 303 694	29 258 642
Verdi av forventet lønnsvekst	13 653 668	5 909 244
Brutto beregnede pensjonsforpliktelser	51 957 362	35 167 886
Verdi av pensjonsmidler	41 355 219	34 507 289
Uamortisert estimatavvik	-6 341 190	6 739 872
NETTO PENSJONSFORPLIKTELSE	4 260 953	7 400 469
Økonomiske forutsetninger:		
Diskonteringsrente	4,70 %	6,00 %
Forventet avkastning på fondsmidler	5,75 %	7,00 %
Forventet lønnsregulering	4,50 %	3,30 %
Forventet pensjons-/G-regulering	4,25 %	2,50 %

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

Note 19 Pantegjeld

Kraftlagets pantegjeld har følgende sammensetning:

	2007	2006
Partialobligasjonslån	4 075 000	11 225 000
Sparebanken Nord-Norge	0	2
Bolig- og Næringskreditt	0	3 875 000
SUM	4 075 000	15 100 002

Avdragsplan for pantelånene (beløp i tusen kr.):

	2008
Avdrag	4 075
Restgjeld	0

Note 20 Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld er:

Akkumulert merinntekt regionalnettet	7 797 000
Renter merinntekt	268 000
Periodisering strømkostnader	805 093
Diverse poster	57 178
SUM	8 927 271

KONTANSTRØMSOPPSTILLING 2007

	2007	2006
Likviditetsendring fra driften		
Tilført fra årets virksomhet 1)	26 260 730	42 936 939
- Endring lager,debitorer og kreditorer	14 631 132	-6 048 295
+ Endring i andre kortsiktige poster	15 539 664	-20 034 948
= NETTO LIKVIDITETSENDRING FRA VIRKSOMHETEN	27 169 262	28 950 286
Likvider tilført/brukt på investeringer		
- Investert i varige driftsmidler	10 645 641	8 573 752
+ Salg av varige driftsmidler (salgspris)	0	71 840
- Endring i andre investeringer	87 897	516 253
= NETTO LIKVIDITETSENDRING FRA INVESTERINGER	-10 733 538	-9 018 165
+ Opptak av ny gjeld	0	0
+ Endring pensjonsforpliktelse	-3 139 516	-2 450 241
- Nedbetaling av gammel gjeld	11 518 841	14 155 740
- Utbetalt utbytte	0	0
= NETTO LIKVIDITETSENDRING FRA FINANSIERINGEN	-14 658 357	-16 605 981
Netto endring likvider gjennom året	1 777 367	3 326 140
+ Likviditetsbeholdning pr. 01.01	78 402 844	75 076 704
= LIKVIDITETSBEHOLDNING PR. 31.12	80 180 211	78 402 844
1) Dette tallet framkommer slik:		
Resultat før skattekostnad	24 158 324	48 118 983
- Gevinst ved salg av anleggsmidler	0	71 840
+ Ordinære avskrivninger	13 797 163	13 224 823
- Betalbare skatter	11 694 757	18 335 027
= TILFØRT FRA ÅRETS VIRKSOMHET	26 260 730	42 936 939

REGIONAL- OG DISTRIBUTJONSNETT

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

	Regionalnett		Distribusjonsnett	
	2007	2006	2007	2006
Inntekter ved kraftoverføring	16 426	19 447	35 776	47 207
Andre inntekter				
SUM DRIFTSINTEKTER	16 426	19 447	35 776	47 207
Nettap	4 832	4 341	1 888	2 748
Kjøp av overføringstjenester	6 793	6 060	10 473	8 183
Personalkostnader	2 242	753	6 156	8 672
Andre produksjons- og adm.kostnader	16 940	1 972	8 018	4 107
Avskrivninger	3 154	2 678	5 253	3 516
SUM DRIFTSKOSTNADER	33 961	15 804	31 788	27 226
DRIFTSRESULTAT FØR FORDELING FELLESKOSTNADER	-17 535	3 643	3 988	19 981
Fordeling av felleskostnader	1 914	670	4 976	9 343
DRIFTSRESULTAT	-19 449	2 973	-988	10 638
GRUNNLAG FOR KAPITALAVKASTNING	40 422	40 091	63 126	65 188
AVKASTNING I %	-48,1 %	7,4 %	-1,5 %	16,3 %

Mindreinntekt inklusive renter 31.12			4 043	15 787
Merinntekt inklusive renter 31.12	8 065	1 188		

Avkastning for monopolvirksomheten samlet (regionalnettet + distribusjonsnettet):

	Avkastningsgrunnlag	Avkastning
2007	103 548	-19,7 %
2006	105 279	12,9 %



NØKKELTALL 2003 – 2007

RENTABILITET

	2007	2006	2005	2004	2003
Egenkapitalrentabilitet: (Ordinært resultat før skatter) x 100 Gjennomsnittlig egenkapital	= 8,8 %	19,1 %	26,0 %	12,9 %	16,9 %
Totalrentabilitet: Ordinært resultat før skatt + finanskostnader x 100 Gjennomsnittlig totalkapital	= 7,7 %	15,5 %	19,7 %	10,1 %	12,1 %

SOLIDITET

Egenkapitalandel: Egenkapital x 100 Totalkapital	= 85,8 %	82,2 %	75,4 %	71,0 %	64,9 %
Rentedeckningsgrad: (Ordinært resultat før skatt + finanskostnader) x 100 Finanskostnader	= 2 769 %	3 721 %	3 107 %	806,1 %	761,5 %

LIKVIDITET

Likviditetsgrad 1: Omløpsmidler Kortsiktig gjeld	= 3,49	3,71	3,03	3,27	2,67
Likviditetsgrad 2: Mest likvide omløpsmidler Kortsiktig gjeld	= 3,43	3,65	2,99	3,19	2,59
Arbeidskapital : Omløpsmidler - kortsiktig gjeld (mill. kr.) =	95,5	93,3	77,3	52,1	45,9

DRIFT OG PRODUKSJON

NØKKELTALL FOR VÅRE KRAFTVERK:

STASJON (mill. m3)	Magasinvolum (km2)	Nedslagsfelt (GWh)	Midl. årsprod. (MVA)	Gen. ytelse
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

Driften av kraftverkene forløp i 2007 normalt.

Rekvatn kraftverk har nå fått brannvarslingsanlegg med detaljerte meldinger mot vår driftsentral-system. Alle våre kraftstasjoner har nå brannvarslingsanlegg tilknyttet vår driftsentral.

PRODUKSJON 2007

Måned	Rekvatn (kWh)	Slunkajavrre (kWh)	Sagfossen (kWh)	Sum produksjon (kWh)
Januar	11 961 800	7 648 300	3 447 700	23 037 700
Februar	13 018 300	6 388 600	3 469 400	22 876 200
Mars	13 069 300	8 095 800	4 122 600	25 287 800
April	3 547 200	7 543 500	6 821 200	17 911 800
Mai	2 304 700	3 726 200	5 268 500	11 299 400
Juni	1 068 800	4 184 200	3 113 600	8 366 600
Juli	5 901 100	8 653 300	2 283 300	16 837 600
August	2 322 900	8 204 300	1 939 200	12 466 400
September	10 001 500	8 865 200	4 985 600	23 852 300
Oktober	10 368 000	10 742 000	6 439 600	27 549 600
November	13 128 900	11 040 000	5 302 000	29 470 900
Desember	12 173 300	9 922 100	6 882 100	28 977 600
SUM	98 865 700	94 933 400	54 074 700	247 933 800

Produksjonen ved kraftverkene målt på generatoruttak var i år 2007 40 GWh mer enn beregnet middeldproduksjon.

NEDBØRSFORHOLD

Følgende nedbørsmengder ble registrert ved Tømmerneset:

MÅNED	2006 (mm)	2007 (mm)	Normal (mm)	Av normal (%)
Januar	175,5	165,6	152,0	108,9
Februar	89,0	74,7	125,0	59,8
Mars	58,5	121,0	104,0	116,3
April	8,3	297,4	81,0	367,2
Mai	28,8	102,4	71,0	144,2
Juni	119,9	34,1	81,0	42,1
Juli	102,9	5,3	98,0	5,4
August	31,2	129,2	114,0	113,3
September	245,8	191,2	155,0	123,4
Oktober	125,7	323,4	229,0	141,2
November	127,0	173,4	144,0	120,4
Desember	304,8	305,3	176,0	173,5
SUM	1 417,4	1 923,0	1 530,0	125,7

Registrert årsnedbør for 2007 er 25,7% mer enn årsnormalen. For ordens skyld nevnes at målingene ved Kråkmo gård er nedlagt fra 01.01. 2007. Det er således første år rapporteringen refererer seg til Tømmerneset. Målepunktet har vært i drift fra juli 1985.

KRAFTOMSETNING

Kraft overført til sluttbrukere tilknyttet NSK's lokalnett var i 2007 til sammen 118,1 GWh. Andel levert på egne kontrakter samt i henhold til kommisjonsavtale med SKS var til sammen 91,7 GWh. Levering fra andre kraftleverandører var 26,4 GWh og dette tilsvarer 22,4% av sluttbrukersalget.

NETTDRIFT

Nyanlegg/vedlikehold

Det er foretatt en god del rehabilitering av vårt fordelingsnett, dvs utskifting av gammel tråd samt rehabilitering av nettstasjoner. Vi har også foretatt en del ombygging av luftlinjenettet (22 kV og 230V) til kabelanlegg samt montert nye nettstasjoner. Det ble i 2007 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.

66 kV Falkelv - Botn

Toppbefaring, tilstandskontroll og skriftlig dokumentasjon.
Reparasjoner, oppretting stolper, bardunering, forsterket tråd og traverser - Hopfjellet.
Prosjektert ombygging/forsterkning av 3,7 km linje over Hopfjellet (frist utført 1 okt-08).

66 kV Vassmo - Skjelvareid

Toppbefaring, tilstandskontroll og skriftlig dokumentasjon.
Reparasjoner, shunting av alle hengeklemmer, skogsrydding.
Lasttest, dokumentert varig belastning over 110 Ampere.
Utskifting av 12 km tråd, nye hengeklemmer med mer - Svartfjell (frist utført 2 juni-08)
Planlagt reinvestering av ca 13 km linje Vassmo-Forsan (2009)

Drift fjernstyring

Driften av fjernstyringsanleggene Autronica og ABB MiniScada forløp i 2007 normalt.

Regionalnettet

Utfall av våre to 66 kV linjer til Steigen 25 feb-07 medførte at Steigen var uten normal strømforsyning i nesten 6 døgn. Feil på regionalnettet vedr. Steigen hendelsen utløste KILE-kostnader på ca. 15 mill. kr. Direkte utbetaling ved langvarige avbrudd ca kr. 9,9 mill kr.

Fordelingsnettet

Fordelingsnettet (22 kV) hatt en feilfrekvens som forventet.

TRANSFORMATORSTASJONER

Stasjon	Ytelse (MVA)	Omsetning (kV)	Idriftsatt (årstall)
Skjelvareid	2,5	66/23	1959
	5,0	66/23	1968
	5,0	66/22	1959
	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	40,9	95	1983
Falkelv-Gjerelvmo	66	26,5	95	1982
Falkelv-Rekvatn	66	1,1	95	1982
Falkelv-Vassmo	66	12,3	35	1953
	66	12,2	70	1970
Vassmo-Skelvareid	66	41,1	35	1953
Vassmo-Kjøpsvik	66	35,2	70/95	1963/87
Vassmo-Kalvåg	66	22,1	70/95	1970/89
Kalvåg-Uteid	66	8,8	95	1990
Botelvann-Drag	66	3,7	95	1986
Drag-Ulvsvåg	66	11,5	95	1987
Botn-Skelvareid	66	10,7	95/150	1992
SUM		233,0		

LAVSPENT FORDELINGSNETT – LINJER

Linje lengde pr. 31.12.06	611,354 km
Tilvekst 2007	2,347 km
LINJELENGDE PR. 31.12.07	613,701 KM

Forsterkninger avd Bogøy:	3,085 km
Forsterkninger avd Kjøpsvik:	0,900 km
Forsterkninger avd Ulvsvåg:	0,993 km

LAVSPENT FORDELINGSNETT - KABLER

Kabellengde pr 31.12.06	190,864 km
Tilvekst 2007	11,609 km
KABELLENGDE PR. 31.12.07	202,473 KM

FORDELINGSTRANSFORMATORER

Transformatorer i drift pr. 31.12.06	513 stk
Tilvekst 2007	2 stk
TRANSFORMATORER I DRIFT PR. 31.12.07	515 STK

KAPASITET - FORDELINGSTRANSFORMATORER

Transformorkapasitet pr.31.12.06	64 338 kVA
Tilvekst 2007	215 kVA
TRANSFORMATOR KAPASITET 31.12.07	64 533 KVA

HØYSPENT FORDELINGSNETT - LINJER

22 kV linjer pr 31.12.06	614,391 km
Tilvekst 2007	-0,794 km
Sum 22 kV linjer pr. 31.12.07	613,597 km
Sum 11 kV linjer	23,248 km
Sum 1 kV linjer	12,111 km
Sum Kjøpsvik/I.Tysfjord	51,780 km
TOTAL LINJE LENGDE PR 31.12.07	700,736 KM

HØYSPENT FORDELINGSNETT - KABLER

22 kV jordkabel, lengde pr.31.12.06	47,150 km
Tilvekst 2007	0,762 km
22 kV jordkabel, lengde pr 31.12.07	47,912 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 KJØPSVIK/INDRE TYSFJORD	5,711 KM
TOTAL KABELLENGDE PR.31.12.07	71,507 KM

ANTALL ANLEGG TILKNYTTET LOKALNETTET

Ved årets utgang var det 6 340 anlegg tilknyttet vårt lokalnett.

Anleggene fordeler seg på de enkelte tariffer som følger:

Leverandør	NH4	H3M	T2M	T3M/T4	TK	S	Sum
NSK A/L komm. Salg	4 885	2	1	671	10	234	5 803
NSK A/L ventetariff	91	0	0	11	0	0	102
Ekstern leverandør	243	2,00	2	170	1,00	17	435
SUM:	5 219	4,00	3	852	11,00	251	6 340

INSTALLASJONS- / PRODUKTKONTROLL

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

I 2007 er det besiktiget i alt 358 elektriske anlegg, derav 45 systemrevisjoner/verifikasjoner ved virksomheter (5 el-entreprenører, 24 landbruksinstitusjoner og 16 virksomheter av annen kategori.)



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.

NVE har avsluttet sin behandling av konsesjons-søknaden og tilrår utbygging på visse vilkår i sin innstilling til Olje- og Energidepartementet (OED). Vi håper på endelig avgjørelse i OED i løpet av andre halvår 2008.

Nord-Salten Kraftlag A/L har i 2006 vært med på å stifte selskapet Nord-Norsk Småkraft A/S (NNS). Kraftlaget vil styre sin satsing på småkraft gjennom NNS, men er ellers villig til å delta i prosjekter dersom rettighetshavere til fall ønsker det og vilkårene ellers ligger til rette.

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.

Totalt til nå er det innmeldt 29 småkraftanlegg med til sammen effekt på 80 MW samt en total produksjon på 300 GWh. Ut fra denne situasjonen har vi søkt Statnett om nettilknytning mot 420 kV i Kobbelv. Statnett har etter en totalvurdering vurdert det som riktig å starte forberedelser for en ny nett tilknytning i Kobbelv. Ut fra Statnetts fremdriftsplaner vedr. Kobbelv vil vi utarbeide planer for nett tilknytning av aktuelle småkraftanlegg.

Statnetts nye transformatorstasjon i Kobbelv må ha en transformator kapasitet på minst 100 MVA

I forbindelse med nett-tilknytning av 29 småkraftanlegg må følgende prosjekter utredes:

- Nett tilknytning i Kobbelv
- Ny/utvidet transformatorstasjon i Gjerelvmo (ca 30 MVA krafttransformator)
- Ny/utvidet transformatorstasjon i Falkelv
- Ny transformatorstasjon vedr Forsan kraftverk (8 MVA)
- Utvidning av Vassmo transformatorstasjon
- I tillegg må samtlige transformatorstasjoner tilknyttet nye småkraftverk oppgraderes.
- Forsterkning av eksisterende 22 kV-linjer tilknyttet småkraft.

Reinvestering i eksisterende 66 kV nett

66 kV Falkelv-Botn:
Ombygging av 3,7 km linje ved Hopfjellet
Prosjekteringsgrunnlag er nye klimalaster
Anleggstart 25 mars-08

66 kV Vassmo-Forsan: Prosjektering av ny 66 kV linje Vassmo-Forsan, ca 13 km
Som prosjekteringsgrunnlag vil det, også her, bli foretatt en ny vurdering av klimalaster.

I forbindelse med ovenstående vil det bli søkt å avklare og eventuelt gjennomføre konsesjonssøknadsprosess med NVE
Planlagt anleggstart våren-09.

Utskifting av tråd på 66 kV fjordspenn Kjøpsvikundet (2,7 km) samt Hellandsberg (1,7 km) vil bli utført sommeren-08.

DIVERSE DATASAMBAND

I 2007 er kraftlaget blitt eier av 48 fibre av en fiberkabel som er montert på våre 22 kV linjer på strekningen Presteid – Skutvik i Hamarøy og på Strekningen Oterhola ved Bogøy – Nordfold i Steigen. I Steigen passerer fiberkabelen vårt avdelingskontor i Bogøy, Skjelvareid transformatorstasjon og Botn transformatorstasjon. Kraftlaget har videre opsjon på kjøp av fibre i sjøkabelforbindelse Ulsvåg – Presteid og sjøkabelforbindelse Skutvik – Oterhola ved Bogøy. Dette gir oss mulighet til egen forbindelse for telefon og datalinjer mellom hovedkontoret i Ulsvåg, vårt avdelingskontor i Oterhola og de to sekundærstasjonene i Steigen.

Det er for øvrig kapasitet i fiberanlegget som kan tilbys tatt i bruk til internett, telefon og eventuelt kabelTV.





INTER REVISJON BODØ AS

POSTADRESSE: Postboks 3014
8086 BODØ
BESØKSADRESSE:
DREYFUSHAMMARN 11, 8012 BODØ

Medlemmer av
Den norske Revisorforening
Internasjonalt: Eurogroup

TELEFON: 47-75507100
TELEFAKS: 47-75507120
E-POST: bodo@interrevisjon.no
HJEMMESIDE: www.interrevisjon.no
ORG. NR.: NO 937 578 326

Til representantskapet i

Nord Salten Kraftlag AL

REVISJONSBERETNING FOR 2007

Vi har revidert årsregnskapet for Nord Salten Kraftlag AL for regnskapsåret 2007, som viser et overskudd på kr 11 121 710. 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. Regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene 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 regnskapsestimer, 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 rettviseende bilde av selskapets økonomiske stilling 31. desember 2007 og av resultatet 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 bokføringsskikk 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 22.mai 2008

Inter Revisjon Bodø AS

Finn Hansen
Finn Hansen
Registrert revisor





NORD-SALTEN KRAFTLAG AL

Adresse: Nausthågen, 8276 Ulvsvåg
Tlf.: 75 77 10 00
Fax.: 75 77 10 01
E-post: firmapost@nskal.no
Web: www.nskal.no

