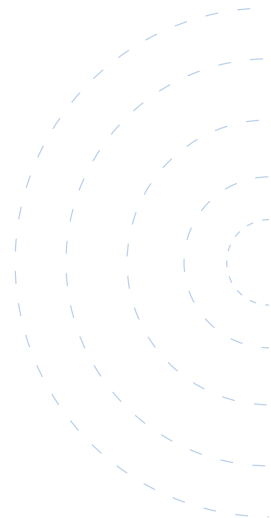


ÅRSBERETNING
OG REGNSKAP
2010

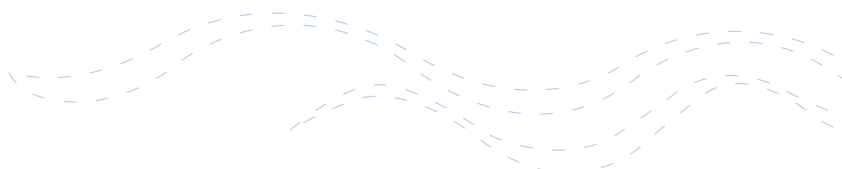


**Nord-Salten
Kraft AS**



INNHold

Styrets beretning.....	5
Resultatregnskap	13
Balanse	14
Noter til regnskapet	16
Revisjonsberetning	28



STYRETS BERETNING 2010

Generelt

Året 2010 var et begivenhetsrikt år for selskapet, ikke minst fordi det tradisjonsrike Nord-Salten Kraftlag A/L ("Kraftlaget") ble omdannet til aksjeselskap 29. juni under navnet Nord-Salten Kraft AS ("NSK"). Økonomisk sett ble det også et godt år med et resultat etter skatt på 28,4 mill. kroner. Fra 1. april fikk selskapet ny administrerende direktør, Knut Andersen, etter at kontorsjef Ragnar Jullum hadde vært konstituert som elverksjef fra 1. januar.

Aksjonærer

NSK eies av de 4 kommunene innenfor selskapets dekningsområde i Nord-Salten, SKS Eiendom AS, samt i overkant av 5 000 private eiere.

Aksjene i selskapet er delt inn i 2 klasser, A-aksjer og B-aksjer. A-aksjene utgjør 75% av alle aksjene i NSK, og eies av kommunene Hamarøy, Steigen,

Sørfold og Tysfjord, samt SKS Eiendom AS. Alle disse eierne er klassifisert som offentlige eiere etter industrikonsesjons-lovens bestemmelser. De resterende 25% av aksjene er B-aksjer, og ble tildelt alle som var nettkunder i Kraftlaget 13. april 2010 da vedtaket om omdanning til aksjeselskap ble fattet i representantskapet.

Aksjonærer med eierandel på over 1% i NSK ved årsskiftet 2010/2011 er vist i tabellen nedenfor. De 4 eierkommunene innehar både A-aksjer (60% av totalt antall aksjer i selskapet) og B-aksjer (ca. 2,9% av totalt antall aksjer). Etter årsskiftet har det skjedd noen mindre endringer i aksjonærstrukturen gjennom kjøp og salg av aksjer, men dette påvirker ikke oversikten i vesentlig grad.

Aksjonær	Eierandel
Steigen kommune	21,9 %
Tysfjord kommune	19,1 %
Hamarøy kommune	16,5 %
SKS Eiendom AS	15,0 %
Sørfold kommune	4,7 %
Norcem AS	1,6 %
Mainstream Norway AS	1,1 %
Andre private eiere	20,1 %

Styrets sammensetning

Styret i NSK har siden omdanningen til aksjeselskap 29. juni 2010 bestått av 8 medlemmer med varamedlemmer som følger:

Styremedlem	Nominert/valgt av	Varamedlem
Stein Valle (styreleder)	Hamarøy kommune	Torild Valle Thomassen
Leif Finsveen (nestleder)	SKS Eiendom AS	Stein Mørtsell
Gisle Hansen	Sørfold kommune	Anne Lise Nordvik Arntzen
Leif Harald Olsen	Tysfjord kommune	Svein Helge Nøstdahl
Evy Røymo	Steigen kommune	Agnar Hansen
Martin Sivertsen	Private aksjonærer	Hilde Vonstad
Audun Kosmo	Ansattes representant	Mary Astrid Hilling
Skjalg Solhaug	Ansattes representant	Finn Westermann

Selskapets virksomhet

NSK driver forretningsvirksomhet innenfor nettvirksomhet (45,3% av driftsinntektene i 2010), kraftproduksjon (52,1%) og kraftsalg på kommisjon for SKS Kraftsalg AS (0,6%). I tillegg har selskapet en eierandel på 20% i Nord-Norsk Småkraft AS, som eier og utvikler småkraftprosjekter i Nordland. Utover dette har NSK inntekter fra utleie av egne eiendommer og salg av materiell, samt noen mindre eierposter i andre selskaper som fremgår av note 8 til regnskapet.

Omdanning til aksjeselskap

For styret og selskapets administrasjon ble året 2010 naturlig nok sterkt preget av arbeidet med omdanning og søksmålet fra en gruppe av private andelseiere i Kraftlaget.

Omdanningen til aksjeselskap ble gjennomført i tråd med vedtakene som ble gjort 15. juni 2009 i Kraftlagets representantskap, og trådte i kraft 29. juni 2010. Hele virksomheten og alle ansatte ble overført til det nye selskapet Nord-Salten Kraft AS. I forbindelse med omdanningen ble det også valgt nytt styre til aksjeselskapet, i tråd med de nevnte vedtakene i representantskapet.

Søksmålet fra andelseierne i Kraftlaget var knyttet til representantskapets vedtak i 2009 om omdanning til aksjeselskap, og ble etter kjennelse i retten ført som et såkalt gruppesøksmål på vegne av en stor gruppe andelseiere. Andelseiernes krav om midlertidig forføyning for å stoppe omdanningen ble avvist i rettssystemet, og saken ble deretter trukket fra andelseiernes side. Behandlingen av saken er på det nærmeste avsluttet, men det gjenstår fortsatt spørsmål knyttet til dekning av saksomkostninger.

Generelt om selskapets drift

Nettvirksomheten forløp normalt uten vesentlige driftsforstyrrelser i 2010. Mindre feil i nettet medførte at 45,4 MWh ikke levert energi, som tilsvarer en kostnad ("KILE" – kostnad for ikke levert energi) på 1,3 mill. kroner.

I løpet av året ble det gjennomført investeringer i nettet med til sammen 28,4 mill. kroner, hovedsakelig knyttet til rehabilitering av nettstasjoner, trådskitte på linjen Ulvsvåg-Korsnes, ny linje over Forsanfjellet, samt rehabilitering av eiendoms-

massen. Totalt ble det levert 133,0 GWh kraft til sluttbrukere i NSKs nett i 2010. Av dette utgjorde leveranser på egne kontrakter og kommisjonshandel 82,6 GWh (62,1 %) og levering fra andre kraftleverandører 50,4 GWh (37,9 %).

Kraftproduksjonen ved kraftverkene i Slunkajavvre, Rekvatnet og Sagfossen forløp også normalt i 2010, med en total årsproduksjon på 198,3 GWh. Produksjonen er noe lavere enn gjennomsnittet de siste 10 årene, på grunn av lavere nedbør og tilsig enn normalt. Arbeidet innenfor produksjonsvirksomheten i 2010 var ellers preget av planlegging og prosjektering av Forsanvatnet kraftstasjon og utskifting av aggregat 1 ved Rekvatnet kraftstasjon, som begge er igangsatt i 2011.

Regnskap 2010

Årsregnskapet for 2010 er satt opp i samsvar med gjeldende regnskapslovgivning, og avgitt under forutsetning om fortsatt drift. Regnskaps- og skattemessig er selskapets virksomhet behandlet som aksjeselskap for hele regnskapsåret 2010. Resultatet for året ble etter styrets vurdering godt, med et overskudd etter skatt på 28,4 mill. kroner.

Nettinntektene utgjorde 77,1 mill. kroner i 2010, en økning på 8,1% fra 2009. Økningen skyldes endring av prinsipp for føring av inntekter og kostnader til overliggende nett, ved at dette er ført brutto i 2010 mot netto i tidligere år. Dersom en ser bort fra denne regnskapsmessige endringen er nettinntektene økt med 0,2 mill. kroner sammenlignet med 2009. Endringen i prinsipp vises også tydelig på kostnadsiden i regnskapet, der kostnader til overliggende nett utgjør 21,0 mill. kroner i 2010 mot 6,5 mill. kroner i 2009.

Inntektene fra salg av egen kraftproduksjon utgjorde 88,7 mill. kroner. Dette er en økning på 6,4% fra 2009, og skyldes høyere kraftpriser i 2010. Produksjonen selges i sin helhet engros gjennom SKS Kraftsalg AS, med en kombinasjon av terminkontrakter og salg i spotmarkedet basert på selskapets vedtatte sikringsstrategi. Salg av kraft til sluttbrukere i Nord-Salten skjer på kommisjon for SKS Kraftsalg AS til en fast godtgjørelse.

Totale aktiva utgjorde 415,5 mill. kroner per 31.12.2010, fordelt med 237,6 mill. kroner i anleggsmidler og 177,9 mill. kroner i omløpsmidler. NSKs egenkapital utgjorde 348,7 mill. kroner, som tilsvarer en egenkapitalandel på 83,9%, og selskapet hadde ingen langsiktig gjeld.

Det ble i 2010 gjort investeringer på totalt 28,4 mill. kroner, fordelt som følger:

Transportmidler	1,4 mill. kroner
Inventar, IKT og utstyr	1,8 mill. kroner
Eiendomsmasse	4,6 mill. kroner
Kraftverk	0,6 mill. kroner
Regionalnett	0,9 mill. kroner
Distribusjonsnett	7,0 mill. kroner
Økning anlegg under utførelse	12,1 mill. kroner
Sum investeringer	28,4 mill. kroner

I tillegg er det investert 0,3 mill. kroner i tilknyttet selskap (Nord-Norsk Småkraft AS).

I henhold til energilovens forskrifter skal det gis separat regnskapsinformasjon for virksomhetsområdene innenfor monopolvirksomheten, det vil si for regionalnettet og distribusjonsnettet. Dette er vist i eget vedlegg, med et driftsresultat på 10,7 mill. kroner for regionalnettet og 6,4 mill. kroner for distribusjonsnettet.

Likviditet og finansiering

NSK har gjennom flere år hatt svært god likviditet, og hadde ved utgangen av 2010 en likviditetsbeholdning på 115,7 mill. kroner. I tillegg kommer markedsbaserte verdipapirer med 16,0 mill. kroner og kundefordringer på 38,7 mill. kroner. Netto finansinntekter utgjorde 3,5 mill. kroner i 2010, og er i hovedsak knyttet til rente på bankinnskudd.

Selskapet hadde ved årsskiftet ingen langsiktige lån eller andre langsiktige passiva. For 2011 er det planlagt opptak av langsiktige lån for å finansiere investeringer og utbetalinger til eierne. Dette er nærmere omtalt nedenfor under Videre utvikling og planer.

Investeringer på totalt 28,7 mill. kroner i 2010 ble finansiert over driften.

Finansiell risiko

NSKs finansielle risiko er i hovedsak knyttet til markedsrisiko på salg av selskapets egen kraftproduksjon (pris- og volumrisiko). Produksjonen selges engros basert på en egen sikringsstrategi, som angir rammer for fordeling av salget mellom terminkontrakter og spotsalg.

Salg av kraft til sluttbrukere skjer på kommisjon fra SKS Kraftsalg AS. Risikoen for vesentlige tap på denne virksomheten anses som begrenset.

Ved årsskiftet hadde selskapet en beholdning av markedsbaserte verdipapirer på 16,0 mill. kroner. Denne beholdningen er utsatt for endringer i aksjekurser og rentenivå.

Personell og arbeidsmiljø

Arbeidsmiljøet i NSK anses som godt, og det arbeides løpende med å identifisere behov for forbedringer og iverksette nødvendige tiltak. I 2010 ble det blant annet etablert nye systemer for HMS-arbeidet og for oppfølging av sykefravær som forventes å forbedre arbeidet med arbeidsmiljø framover.

NSK er en IA-bedrift, og har som mål å være en bedrift som tilrettelegger for lavt sykefravær og bidrar til at arbeidstagere med redusert arbeidsevne og senior arbeidstagere ikke utstøtes fra arbeidslivet. Turnover blant ansatte i selskapet er lav. Selskapets retningslinjer slår fast at det ikke skal forekomme diskriminering på grunnlag av rase, hudfarge, religion, språk, politisk oppfatning eller etnisk bakgrunn.

NSK hadde ved årsskiftet 49 ansatte, hvorav 3 på deltid, samt 2 lærlinger på kontrakt. Sykefraværet ble vesentlig redusert fra 2009, og utgjorde 2,9%, hvorav korttidsfraværet var på 1,2%. Det ble ikke registrert skader i 2010 som resulterte i sykefravær.

Likestilling

De 52 årsverkene i selskapet i 2010 var fordelt med 17% kvinner og 83% menn. De kvinnelige ansatte jobber i hovedsak innenfor administrative funksjoner og eiendomsdrift. Arbeidsplassene i NSK er tilrettelagt for arbeidstakere av begge kjønn, og rekruttering skjer i henhold til vanlige regler i arbeidslivet. Selskapet ønsker en jevnere kjønnsfordeling blant våre ansatte, men det er krevende å rekruttere kvinner innenfor enkelte fagområder.

Av styrets 8 faste medlemmer er det én kvinne, og av de 8 varamedlemmene er det 4 kvinner.

Ytre miljø

NSK forvalter viktig infrastruktur og store naturressurser, og legger stor vekt på å vise et aktivt samfunnsansvar i Nord-Salten gjennom forretningsdrift som tar hensyn til mennesker, miljø og våre omgivelser i et bærekraftig perspektiv. Både nett- og produksjonsvirksomheten er underlagt streng regulering i forhold til miljøpåvirkning, og selskapets daglige drift og utbyggingsprosjekter skal til enhver tid skje i samsvar med gjeldende lover, regler og konsesjoner.

Hele NSKs energiproduksjon skjer basert på fornybare kilder, og selskapet bidrar dermed positivt til samfunnets målsetting om reduserte utslipp av klimagasser. Utbygging av nye vannkraftprosjekter de neste årene vil styrke dette ytterligere.

Kapitalstruktur og utbyttepolitikk

Styret har i 2011 gjort grundige vurderinger av selskapets kapitalstruktur, investerings-planer og finansiering, som grunnlag for en langsiktig utbyttepolitikk. I disse vurderingene er det særlig lagt vekt på følgende forhold:

- Utbyttepolitikken skal sikre at eierne oppnår både god løpende avkastning (utbytte) på sine investeringer, og verdistigning på aksjene over tid.
- Utbyttepolitikk og soliditet bør være rimelig i samsvar med det som er vanlig i bransjen for øvrig.
- Selskapet må ha en likviditet og egenkapitalbase som gjør at man er i stand til å håndtere normale markedsmessige svingninger og uforutsette hendelser uten å måtte hente inn ny egenkapital fra eierne.
- Selskapet må ha finansiell styrke til å utnytte lønnsomme investeringsmuligheter innenfor kraftproduksjon, og til å gjennomføre nødvendige vedlikeholds- og investeringsprosjekter i nettvirksomheten.

Selskapets nettvirksomhet er direkte regulert av myndighetene som fastsetter en årlig inntektsramme, og gir en forutsigbar kontantstrøm. Produksjonsvirksomheten er utsatt for relativt store endringer i både volum og priser fra år til år, og dermed større svingninger i inntjening og kontantstrøm.

Den langsiktige utbyttepolitikken må etter styrets vurdering legges opp slik at den gir fleksibilitet til å vurdere selskapets konkrete situasjon det enkelte år,

herunder hensynet til forventet investeringsbehov de kommende årene. Samtidig er det slik at selskapet over tid forventes å ha god inntjening, noe som tilsier at det i gjennomsnitt kan utdeles en relativt høy andel av de årlige resultatene.

Styret anbefaler en langsiktig utbyttepolitikk der utbytterne ligger i intervallet 50-80% av resultatet etter skatt, basert på en konkret vurdering det enkelte år. Videre anbefaler styret at det ikke utbetales utbytte dersom utdelingen medfører at selskapets bokførte egenkapitalandel kommer under 40%.

Selskapet hadde ved siste årsskifte en meget solid balanse, sterk likviditet, og ingen langsiktig gjeld. Dette gir etter styrets vurdering rom for en større engangsutbetaling til eierne i 2011, uten at dette går utover vurderingskriteriene gjengitt ovenfor.

Styret foreslår på denne bakgrunnen et utbytte for 2010 på 19,5 mill. kroner, med 5,00 kroner per aksje. Dette tilsvarer 68,5% av det regnskapsmessige resultatet etter skatt for 2010. Videre foreslår styret en ekstraordinær engangsutbetaling til aksjonærene på 20,70 kroner per aksje. På grunn av regnskapsmessige forhold må hele utdelingen på til sammen 100,0 mill. kroner skje gjennom nedsettelse av selskapets overkursfond, og belastes regnskapet for 2011.

Resultatdisponering 2010

Som nevnt ovenfor vil hele utdelingen til aksjonærene i år skje gjennom nedsettelse av overkursfondet, og belastes regnskapet for 2011. Dette innebærer at resultatet for 2010 på 28,4 mill. kroner i sin helhet overføres til Annen egenkapital.

Videre utvikling og planer

Omdanningen til aksjeselskap i 2010 gjør at NSK nå har klare organisatoriske og styringsmessige rammer for virksomheten, noe som gir et godt utgangspunkt for videre utvikling av selskapet.

I april 2011 startet utbyggingen av Forsanvatn kraftverk i tråd med konsesjonen som ble gitt i 2009. Prosjektet har en kostnadsramme på 132 mill. kroner, og vil gi en årlig produksjon på 35 GWh fornybar energi. Anlegget forventes å settes i drift første kvartal 2013.



NSK er også involvert i en rekke småkraftprosjekter gjennom en 20% eierandel i Nord-Norsk Småkraft AS. Selskapet mottok sin første konsesjon i desember 2010, for Femtevasselve i Hamarøy kommune. I tillegg til engasjementet i Nord-Norsk Småkraft AS kan det bli aktuelt å bygge ut enkeltprosjekter i egen regi.

Rekvatn kraftstasjon med 3 aggregater er det eldste produksjonsanlegget i NSK, der det første aggregatet har vært i drift siden 1953. Våren 2011 er det igangsatt arbeid med utskifting av dette aggregatet med tilhørende apparatanlegg, med en investeringskostnad på 28 mill. kroner. Investeringen vil gi et tidsmessig anlegg, som også er tilrettelagt for framtidig oppgradering av aggregat 2 og 3. Økt virkningsgrad på det nye aggregatet forventes å gi en økt kraftproduksjon på i størrelsesorden 1 GWh.

Store deler av NSKs nett ble bygget på 1950- og 1960-tallet, og nærmer seg dermed teknisk og økonomisk levetid. Det er derfor igangsatt et systematisk arbeid for å vurdere tilstanden til de enkelte delene av nettet, slik at en så langt som mulig kan sikre at investeringer og oppgraderinger blir gjort til riktig tid og riktig kostnad.

NSKs nett er i dag ensidig tilknyttet sentralnettet via Ballangen med fjordspenn over Tysfjorden. Den ensidige tilknytningen gjør nettet sårbart, og selskapet har derfor de siste årene arbeidet aktivt med å få på plass en ny sentralnettstilknytning i Kobbelv.

Både Statnett og NSK er nå i gang med å forberede konsesjonssøknader for dette prosjektet, og vi håper at søknadene kan bli behandlet av NVE i løpet av 2011. Avhengig av fremdriften vil tilknytningen kunne være på plass i 2013 eller 2014. Dette vil gi en vesentlig forbedring av forsyningssikkerheten i hele NSKs dekningsområde i Nord-Salten. Investeringen er også helt nødvendig for å sikre kapasitet til å håndtere produksjonen fra planlagte småkraftverk i området. Overføringstapene i nettet, herunder for NSKs eksisterende kraftproduksjon, vil også bli redusert gjennom den nye sentralnettstilknytningen.

Investeringsplanene som er gjort rede for ovenfor, kombinert med utbyttebetalinger og engangsutbetaling til eierne, gjør at NSK vil ha behov for en betydelig lånefinansiering den nærmeste treårsperioden. Opptaket av lån forventes å redusere egenkapitalandelen til i størrelsesorden 50-60% i løpet av treårsperioden.

Avslutning

Etter styrets vurdering er de oppnådde resultatene for 2010 gode, og selskapet har et meget godt utgangspunkt for fortsatt lønnsom drift og videre vekst.

Styret ønsker å benytte anledningen til å takke alle ansatte for positiv innsats og gode bidrag til de gode resultatene i 2010. Spesielt vil styret takke for samarbeid og omstillingsvilje i forbindelse med omdanningen av Kraftlaget til aksjeselskap. Styret vil også takke eiere og forretningsforbindelser for godt samarbeid i 2010.

Ulvsvåg,
den 31.12.2010/19.05.2011



Stein Valle
Styreleder



Leif Finsveen
Styrets nestleder



Gisle Hansen
Styremedlem



Leif Harald Olsen
Styremedlem



Evy Marita Røymo
Styremedlem



Martin Sivertsen
Styremedlem



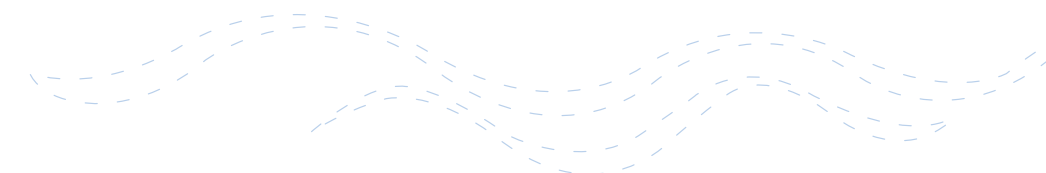
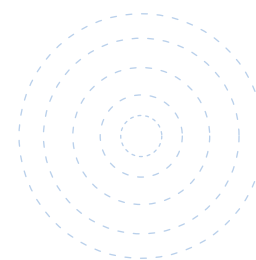
Skjalg Solhaug
Styremedlem



Audun Kosmo
Styremedlem



Knut Andersen
Adm. direktør





NSK sponser årlig en lang rekke aktiviteter for barn og unge i Nord-Salten.
I 2010 sponset selskapet blant annet Hamarøyntatta og Newton-rommet i Steigen.



RESULTATREGNSKAP

DRIFTSINTEKTER	Note	2010	2009
Energiomsetning	1	88 655 444	83 343 887
Overføringsinntekter	2,3	77 107 349	71 321 420
Andre inntekter		4 409 393	3 088 803
Sum driftsinntekter		170 172 186	157 754 110
DRIFTSKOSTNADER			
Kraftkjøp		14 790 613	11 157 494
Overliggende nett	3	20 996 072	6 507 920
Lønns- og personalkostnader	4,16	33 669 481	27 449 757
Andre driftskostnader	4	28 503 104	37 700 421
Ordinære avskrivninger	5,6	14 903 507	14 012 137
Tap på fordringer		1 733 378	-17 327
Sum driftskostnader		114 596 155	96 810 402
Driftsresultat		55 576 031	60 943 708
FINANSINTEKTER OG KOSTNADER			
Renteinntekter		2 878 909	3 270 692
Andre finansinntekter		910 214	111 043
Rentekostnader		249 544	401 101
Andre finanskostnader		0	1 575 630
Netto finansinntekter		3 539 579	1 405 004
Resultat før skatt		59 115 609	62 348 713
Skatter	14	30 690 969	28 115 257
ÅRSRESULTAT		28 424 640	34 233 456
OVERFØRINGER			
Overføringer til annen egenkapital		28 424 640	34 233 456
Sum		28 424 640	34 233 456



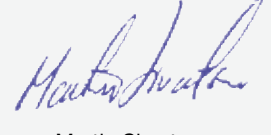
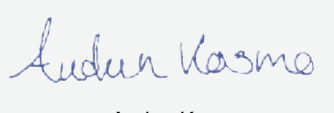
BALANSE

EIENDELER	Note	2010	2009
ANLEGGSMIDLER			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	14	25 362 594	24 262 573
Sum immaterielle eiendeler		25 362 594	24 262 573
VARIGE DRIFTSMIDLER			
Kraftverk		42 940 292	45 934 520
Hovedfordelingsanlegg		62 968 244	65 860 617
Fordelingsanlegg		35 793 883	31 872 627
Adm.bygg, boliger		13 715 230	9 594 494
Transportmidler		4 674 428	4 595 365
Inventar, EDB-utstyr, kontormaskiner		23 506 469	24 366 075
Anlegg under utførelse		22 379 691	10 303 051
Sum varige driftsmidler	6	205 978 237	192 526 749
FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER			
Lån til ansatte	7	248 102	277 428
Aksjer og andeler	8	2 765 220	2 422 820
Forskudd leverandører		3 269 050	1 630 800
Sum finansielle anleggsmidler		6 282 372	4 331 048
Sum anleggsmidler		237 623 202	221 120 370
OMLØPSMIDLER			
Lagerbeholdning	9	2 263 847	2 154 086
FORDRINGER			
Kundefordringer	10	38 686 763	36 609 595
Andre fordringer	11	5 163 797	8 365 563
Sum fordringer		43 850 560	44 975 158
Markedsbaserte verdipapirer	12	16 036 631	14 627 508
Kontanter, bank	13	115 699 092	103 350 673
Sum omløpsmidler		177 850 131	165 107 425
Sum eiendeler		415 473 333	386 227 795

GJELD OG EGENKAPITAL

EGENKAPITAL			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital (4.033.200 aksjer à kr. 1,-)	15,17	4 033 200	4 033 200
Egne aksjer (140.879 aksjer à kr. 1,-)		-140 879	
Overkursfond		316 414 515	28 107 896
Sum innskutt egenkapital		320 306 836	32 141 096
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		28 424 640	296 103 926
Sum opptjent egenkapital		28 424 640	296 103 926
Sum egenkapital	15	348 731 475	328 245 022
Gjeld			
Sum langsiktig gjeld		0	0
KORTSIKTIG GJELD			
Leverandørgjeld		18 552 566	17 730 400
Skyldig mva., elavgift, arb.avgift		7 849 063	8 030 129
Påløpne feriepenger		2 637 396	2 485 445
Påløpt, ikke utlignet skatt	14	29 592 711	26 499 489
Annen kortsiktig gjeld	18	8 110 121	3 237 309
Sum kortsiktig gjeld		66 741 857	57 982 772
Sum gjeld		66 741 857	57 982 772
Sum gjeld og egenkapital		415 473 333	386 227 795

Ulvsvåg,
den 31.12.2010/19.05.2011

 Stein Valle Styreleder	 Leif Finsveen Styrets nestleder	 Gisle E. Hansen Styremedlem	 Leif Harald Olsen Styremedlem
 Evy Marita Røymo Styremedlem	 Martin Sivertsen Styremedlem	 Skjalg Solhaug Styremedlem	 Audun Kosmo Styremedlem
 Knut Andersen Adm. direktør			

NOTER TIL REGNSKAPET

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk. 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 å ikke 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 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.

Erstatninger og konsesjonskraftforpliktelser

Årlige erstatninger til grunneiere er begrenset og kostnadsføres fortløpende. Det er ikke foretatt avsetninger til dekning av disse framtidige forpliktelser.

Konsesjonskraft skal sikre utbyggingskommunene tilstrekkelig kraft til alminnelig forsyning, og til en rimelig pris. Forpliktelser til levering av konsesjonskraft er ikke oppført i balansen. Forpliktelsen utgjør årlig 18,8 GWh.

Magasinbeholdning

I samsvar med etablerte regnskapsprinsipper i energiforsyningen beholdningsføres ikke oppmagasinert vann i regnskapet.

Pensjoner

Selskapet har kollektiv pensjonsordning for sine ansatte. Ved regnskapsføring er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Den etablerte pensjonsordning gir de ansatte en bestemt framtidig pensjonsytelse basert på antall opptjeningsår og lønnsnivå ved pensjonsalder. Ved verdsettelse av pensjonsmidler og pensjonsforpliktelser benyttes estimert verdi foretatt av aktuar.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter omfatter kontanter og bankinnskudd.

Skatter

Skattekostnaden består av ordinær selskapsskatt, grunnrenteskatt, naturressursskatt og endring utsatt skatt/utsatt skattefordel. Ordinær selskapsskatt utgjør 28 % av skattemessig resultat for selskapet.



NSKs administrasjonsbygg ved rørgata til Rekvatn kraftstasjon.

Naturressursskatt beregnes med utgangspunkt i et gjennomsnitt av kraftproduksjonen de siste sju år multiplisert med skattesatsen pr. kWh. Utlignet naturressursskatt skal samordnes med fellesskatten til staten og går her til fradrag. Dersom naturressursskatten overstiger fellesskatten, kan differansen framføres med rente til fradrag for senere år.

Grunnrenteskatt beregnes med utgangspunkt i takserte inntekter for kraftverket redusert for driftsutgifter, skattemessige avskrivninger og friinntekt. Negativ grunnrenteinntekt med renter kan framføres til fradrag i framtidige positive grunnrenteinntekter. Grunnrenteskatt er 30 % av netto grunnrenteinntekt.

Utsatt skatt er beregnet med 28 % på grunnlag av forskjellene som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelt

framførbare underskudd. Utsatt skatt blir beregnet etter gjeldsmetoden og utsatt skatt i resultatregnskapet blir beregnet som årets endring av utsatt skatt i balansen.

I tillegg betales eiendomsskatt som utgjør inntil 0,7 % av takstverdi. Eiendomsskatt klassifiseres som driftskostnad.

Anleggsbidrag

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

Note 1 Energiomsetning

I 2010 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

Overføringsinntektene framkommer slik:

	2010	2009
Faktisk inntekt nettvirksomheten	77 813 269	50 541 480
Tariffstøtte	2 027 080	4 021 940
Årets mer (-)/mindreinntekt (+)	-2 733 000	16 758 000
Sum	77 107 349	71 321 420

Resultatet for monopolvirksomheten (nettvirksomheten) er vist i en egen tabell etter notene. Regnskapet er justert for mer-/mindreinntekt og interne transaksjoner mellom virksomhetsområdene.

Note 3 Overliggende nett

Tidligere år ble kostnadene ved overliggende nett ført netto ved at inntektene fra Nordkraft AS ble ført mot kostnadene. I regnskapet for 2010 er dette ført brutto, slik at totale nett-inntekter er ført som Overføringsinntekter, mens totale kostnader knyttet til sentralnetts-tilknytningen er ført under Overliggende nett i resultatregnskapet.

Note 4 Lønns- og personalkostnader

	2010	2009
Lønn	23 654 325	22 392 457
Folketrygdavgift	1 563 967	1 475 527
Pensjonskostnader	5 612 887	1 483 996
Andre ytelser	2 838 302	2 097 776
Sum lønns- og personalkostnader	33 669 481	27 449 756
Antall årsverk	52	48

Godtgjørelser til ledende personell, styrende organer og revisor.

	2010	2009
Lønn til administrerende direktør	857 919	868 876
Godtgjørelse til styret	289 944	255 428
Godtgjørelse til representantskapet	30 652	36 104
Utbetalt til revisor (ekskl. mva.):		
Lovpålagt revisjon	123 295	143 820
Andre attestasjonstjenester	22 000	15 000
Skatterådgivning	19 000	15 000
Andre tjenester utenom revisjonen	30 600	20 500

Knut Andersen tiltrådte som direktør i selskapet 1.4.2010.

Note 5 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 1.1.1998. Ordinære avskrivninger er foretatt i henhold til gjeldende regler. Bokført verdi av denne oppskrivningen pr. 31.12.2010 er kr. 11 280 493.

Note 6 Anlegg og investeringer

Oversikt over varige driftsmidler:

	Kostpris pr. 31.12.09	Investert 2010	Avgang 2010	Kostpris pr. 31.12.2010	Samlede av og nedskrivninger pr. 31.12.2010	Bokført verdi pr. 31.12.2010	Årets ordinære avskrivning	% ordinær avskrivning
Transportmidler	12 943 463	1 384 053	348 800	13 978 716	9 304 288	4 674 428	1 304 990	20
Inventar, EDB og utstyr	42 701 327	1 755 604		44 456 931	20 950 462	23 506 469	2 615 210	12,5 - 25
Bygninger inkl. boliger	21 298 978	4 599 992		25 898 970	12 183 739	13 715 231	479 256	0 - 2,5
Kraftverk	206 203 712	646 140		206 849 852	163 909 560	42 940 292	3 640 368	2,5 - 4
Hovedfordelingsanlegg	169 840 752	895 943		170 736 695	107 768 452	62 968 243	3 788 317	2 - 3
Fordelingsanl. høyspent	59 912 966	4 588 848		64 501 814	47 211 212	17 290 602	1 520 216	2 - 3
Fordelingsanl. lavspent	56 774 188	2 407 775		59 181 963	40 678 682	18 503 281	1 555 150	2 - 3
Anlegg under utførelse	10 303 051	12 076 640		22 379 691	0	22 379 691	0	
Sum	579 978 437	28 354 995	348 800	607 984 632	402 006 395	205 978 237	14 903 507	

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

	2006		2007		2008		2009		2010		Sum	
	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang
Transportmidler	1308	1307	550	244	2908	514	1263	139	1384	349	7413	2553
Inventar, EDB og utstyr	8329	0	4335	0	3791	0	4322	0	1756	0	22533	0
Bygninger inkl. boliger	0	0	0	0	351	0	36	0	4600	0	4987	0
Kraftverk	287	0	306	0	0	0	1377	0	646	0	2616	0
Hovedfordelingsanlegg	0	0	282	0	25852	0	12203	0	896	0	39233	0
Fordelingsanl. høyspent	0	0	0	0	249	0	0	0	4589	0	4838	0
Fordelingsanl. lavspent	1220	0	499	0	2009	0	262	0	2408	0	6398	0
Anlegg under utførelse	-2571	0	4673	0	-1887	0	5782	0	12076	0	18073	0
Sum	8573	1307	10645	244	33273	514	25245	139	28355	349	106091	2553

Note 7 Lån til ansatte

Lån til ansatte gjelder:

	2010	2009
Boliglån	248 102	277 427
Sum	248 102	277 427

Boliglånene er sikret med pant i boligene.

Note 8 Aksjer og andeler

	Total aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende tilsammen	Verdi i balansen	Eier- andel
Nord-Norsk Småkraft AS	9 000 000	1800	1 500 000	1 852 400	20,0 %
Nord-Salten Drivstoff AS	500 000	245	245 000	245 000	49,0 %
Esave AS (tidligere Norsec AS)	2 600 000	18	115 000	277 500	4,4 %
Bogen Næringspark AS	650 000	145	145 000	146 820	22,3 %
Nord-Salten Utvikling AS	720 000	52	52 000	238 500	7,2 %
Hamarøyhallen A/L	287 000	20	5 000	5 000	
Sum				2 765 220	

Note 9 Lagerbeholdning

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

Note 10 Kundefordringer

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

Note 11 Andre fordringer

Andre kortsiktige fordringer er:

	2010	2009
Akkumulert mindreinntekt	3 020 000	3 189 000
Til gode renter mindreinntekt	1 403 000	1 408 000
Balanseførte pensjonsmidler	0	3 668 135
Til gode i lignet skatt	682 098	0
Diverse poster	58 699	100 428
Sum	5 163 797	8 365 563

Note 12 Markedsbaserte verdipapirer

	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Bokført verdi
Markedsbaserte verdipapirer	15 831 128	16 036 631	16 036 631

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

Note 13 Betalingsmidler

I betalingsmidler inngår følgende poster:

	2010	2009
Konter	1 158	20 531
Bankinnskudd	114 431 427	102 142 806
Bankinnskudd skattetrekk	1 266 507	1 187 336
Sum betalingsmidler	115 699 092	103 350 673

Note 14 Skatt

Oversikt over midlertidige forskjeller:

	2010	2009	Endring
Fordringer	-2 705 858	-1 135 729	-1 570 129
Anleggsmidler	-87 874 834	-89 184 455	1 309 621
Pensjonsforpliktelser	0	3 668 135	-3 668 135
SUM	-90 580 692	-86 652 048	-3 928 643
28 % UTSATT SKATTEFORDEL	-25 362 594	-24 262 574	-1 100 020

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

	2010	2009
Resultat før skattekostnad	59 115 609	62 348.713
Permanente forskjeller	-8 653 996	1 801 333
Midlertidige forskjeller	3 928 642	-5 695 208
Årets skattegrunnlag	54 390 255	58 454 838

Skattekostnad

	2010	2009
Naturressursskatt	2 874 248	2 908 542
Betalbar overskuddsskatt 1)	12 355 023	13 458 812
Grunnrenteskatt	14 363 440	7 880 012
Formuesskatt 2)	0	1 116 730
Total ordinær betalbar skatt	29 592 711	25 364 096
Korreksjon skatt tidligere år 2)	2 198 278	1 156 502
Endring skattefordel	-1 100 020	1 594 659
	30 690 969	28 115 257

1) 28 % avårets skattegrunnlag, redusert med naturressursskatten
 2) For 2008 og 2009 ble selskapet ilagt formuesskatt, noe som ikke gjelder for aksjeselskap.
 Avsetningene til formuesskatt 2008 og 2009 har vært for lave, noe som er årsaken til etterberegning av skatt.

Grunnrenteinntekt

	2010	2009
Slunkajavre	16 332 823	7 651 050
Rekvatn	23 985 546	13 478 062
Sagfossen	7 559 767	6 213 136
Sum	47 878 136	27 342 248

Midlertidige forskjeller vedrørende grunnrente

	2010	2009	Endring
Slunkajavre	-20 543 517	-22 967 407	2 423 890
Rekvatn	-18 398 811	-19 849 480	1 450 669
Sagfossen	-20 987 668	-21 953 347	965 679
Sum midlertidige forskjeller	-59 929 996	-64 770 234	4 840 238

Note 15 Egenkapital

	Aksjekapital	Overkursfond	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 01.01.2010	4 033 200	28 107 896	296 103 926	328 245 022
Årets endring i egenkapital:				
Overføring fra annen egenkapital		296 103 926	-296 103 926	0
Stiftelseskostnader		-4 270 052		-4 270 152
Endring pensjonsmidler		-3 668 135		-3 668 135
Egne aksjer		140 879		140 879
Årets resultat			28 424 640	28 424 640
EGENKAPITAL PR. 31.12.2010	4 033 200	316 414 514	28 424 640	348 731 475

I forbindelse med overgangen til aksjeselskap ble selskapet av ulike grunner sittende med en beholdning av egne aksjer. Egne aksjer vil bli slettet i 2011.

Note 16 Pensjonskostnader, midler og -forpliktelser

Nord-Salten Kraft AS har pensjonsordninger som omfatter i alt 52 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.

Pensjonskostnader

	2010	2009
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	2 833 063	2 186 547
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	3 067 101	2 964 656
Avkastning på pensjonsmidler	-2 271 145	-2 202 051
Resultatført aktuarielt tap/gevinst	861 612	276 798
Arbeidsgiveravgift	159 835	150 407
Netto pensjonskostnader	808 552	3 376 357

Økonomiske forutsetninger for beregning av pensjonskostnaden:

	2010	2009
Diskonteringsrente	5,40 %	5,80 %
Forventet avkastning	5,60 %	5,80 %
Forventet årlig lønnsvekst	4,50 %	4,50 %
Årlig forventet G-regulering	4,25 %	3,75 %
Årlig forventet regulering av pensjoner under utbetaling	4,25 %	3,75 %

Pensjonsforpliktelser

	2010	2009
Påløpt pensjonsforpliktelse	67 173 642	59 410 283
Verdi av pensjonsmidler	53 083 033	46 707 392
Påløpt pensjonsforpliktelse ekskl. AGA	-14 090 609	-12 702 891
Arbeidsgiveravgift	-718 621	-647 847
Uamortisert estimatavvik	24 337 991	17 018 873
Netto pensjonsmidler	9 528 761	3 668 135

I henhold til god regnskapsskikk resultatføres ikke pensjonsforpliktelsen da dette ikke er realiserbare verdier. Dette er nytt i forhold til tidligere år og balanseførte pensjonsmidler er tilbakeført med kr. 3 668 135,- mot egenkapitalen. Den samlede pensjonsforpliktelse gjelder kollektiv pensjonsordning og AFP-ordning. Det er ikke tatt hensyn til at de ansatte trekkes 2 % av lønn til pensjonsordningen.

Økonomiske forutsetninger for beregning av pensjonsforpliktelser:

	2010	2009
Diskonteringsrente	4,60 %	5,40 %
Forventet avkastning	5,40 %	5,60 %
Forventet årlig lønnsvekst	4,00 %	4,50 %
Årlig forventet G-regulering	3,75 %	4,25 %
Årlig forventet regulering av pensjoner under utbetaling	3,00 %	4,25 %

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

Prosentvis sammensetning av pensjonsmidler, portefølje med moderat risiko:

	2010	2009
Aksjer	15,10 %	13,50 %
Omløpsobligasjoner	15,40 %	23,30 %
Pengemarked	17,40 %	8,50 %
Anleggsobligasjoner	33,70 %	35,70 %
Eiendom	16,80 %	16,60 %
Annet	1,50 %	2,30 %



Gamle nettstasjoner skiftes ut for å bedre driftssikkerheten i nettet og sikkerheten til NSKs montører.

Note 17 Aksjer eid av styret m. fl.

Styrerepresentanter og administrerende direktør eier aksjer som følger:

Stein Valle	Styreleder	365 aksjer
Leif Finsveen	Nestleder	0 aksjer
Evy Røymo	Styremedlem	133 aksjer
Gisle Hansen	Styremedlem	311 aksjer
Audun Kosmo	Styremedlem	207 aksjer
Skjalg Solhaug	Styremedlem	0 aksjer
Martin Sivertsen	Styremedlem	272 aksjer
Leif Harald Olsen	Styremedlem	67 aksjer
Knut Andersen	Administrerende direktør	193 aksjer

Note 18 Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld er:

	2010	2009
Skyldig merinntekt	2 218 000	0
Renter merinntekt	1 357 000	1 405 000
Beregnet skyldig dokumentavgift	1 700 000	0
Periodisering strømkostnader	1 338 918	1 019 959
Private andeler som ikke er utbetalt	731 650	756 150
Diverse poster	764 553	56 200
Sum	8 110 121	3 237 309

KONTANSTRØMSOPPSTILLING 2010

	2010	2009
Likviditetsendring fra driften		
Tilført fra årets virksomhet 1)	44 403 405	49 859 861
Endring lager,debitorer og kreditorer	1 364 763	-7 388 821
Endring i andre kortsiktige poster	7 390 404	-14 283 879
Netto likviditetsendring fra virksomheten	50 429 046	42 964 803
Likvider tilført/brukt på investeringer		
Investert i varige driftsmidler	28 354 995	25 245 046
Salg av varige driftsmidler (salgspris)	23 000	1 500
Endring i andre investeringer	1 951 324	1 881 600
Netto likviditetsendring fra investeringer	-30 283 319	-27 125 146
Endring egenkapital	-7 797 308	0
Endring pensjonsforpliktelse	0	-3 016 666
Nedbetaling av gammel gjeld	0	0
Innløsning gamle andeler	0	865 500
Netto likviditetsendring fra finansieringen	-7 797 308	-3 882 166
Netto endring likvider gjennom året	12 348 419	11 957 491
Likviditetsbeholdning pr. 01.01	103 350 673	91 393 182
Likviditetsbeholdning pr. 31.12	115 699 092	103 350 673
Herav bundne midler	1 266 507	1 187 336
1) Dette tallet framkommer slik:		
Resultat før skattekostnad	59 115 609	62 348 713
Gevinst ved salg av anleggsmidler	23 000	1 500
Ordinære avskrivninger	14 903 507	14 012 137
Betalbare skatter	29 592 711	26 499 489
Tilført fra årets virksomhet	45 085 503	49 859 861

REGIONAL- OG DISTRIBUTJONSNETT

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

	Regionalnett		Distribusjonsnett	
	2010	2009	2010	2009
Inntekter ved kraftoverføring	49 916	54 510	56 590	48 992
Andre inntekter	338	0	72	0
Sum driftsinntekter	50 254	54 510	56 662	48 992
Nettap	6 552	4 133	3 919	2 390
Kjøp av overføringstjenester	20 996	15 627	10 084	10 574
Personalkostnader	2 725	808	10 508	10 959
Andre produksjons- og adm.kostnader	1 926	3 550	6 906	9 767
Avskrivninger	4 200	3 550	6 009	5 950
Sum driftskostnader	36 399	27 482	37 426	36 940
Driftsresultat før fordeling felleskostnader	13 855	27 028	19 236	9 352
Fordeling av felleskostnader	3 178	899	12 859	10 794
Driftsresultat	10 677	26 129	6 377	-1 442
Grunnlag for kapitalavkastning	67 271	63 583	64 592	64 175
Avkastning i %	15,9 %	41,1 %	9,9 %	-2,2 %
Mindreinntekt inklusive renter 31.12	1 663	330		3 211
Merinntekt inklusive renter 31.12			815	
Avkastning for monopolvirksomheten samlet (regionalnettet + distribusjonsnettet):				
2010	12,9 %			
2009	19,3 %			

INTER REVISJON

Inter Revisjon Bodo AS
Postboks 3014, 8055 Bodo
TE: +47 76 50 71 00
Faks: +47 76 50 71 00
Org nr.: NO 557 578 328
bodo@interrevisjon.no
www.interrevisjon.no

Til generalforsamlingen i

Nord-Salten Kraft AS

REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Jeg har revidert årsregnskapet for Nord-Salten Kraft AS, som består av balanse per 31. desember 2010, resultatregnskap som viser et overskudd på kr 28 424 640 og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og daglig leder finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

Min oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av min revisjon. Jeg har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at jeg etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte

INTER REVISJON

Inter Revisjon Bodo AS
Postboks 3014, 8055 Bodo
TE: +47 76 50 71 00
Faks: +47 76 50 71 00
Org nr.: NO 557 578 328
bodo@interrevisjon.no
www.interrevisjon.no

regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter min oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for min konklusjon.

Konklusjon

Etter min mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Nord-Salten Kraft AS per 31. desember 2010 og av resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Uttalelse om øvrige forhold

Konklusjon om årsberetningen

Basert på min revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener jeg at 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.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på min revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger jeg har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorisk kontroll av historisk finansiell informasjon», mener jeg at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Bodo, 19. mai 2011

Inter Revisjon Bodo AS

Finn W. Hansen

Finn W. Hansen
Registrert revisor

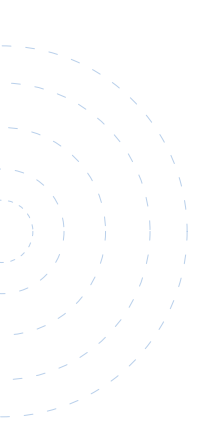
NOTATER



I forbindelse med omdanning til aksjeselskap fikk NSK ny logo.

Skisse av den nye Forsanvatn kraftstasjon som skal stå ferdig i 2013.





**Nord-Salten
Kraft AS**

NORD-SALTEN KRAFT AS

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

