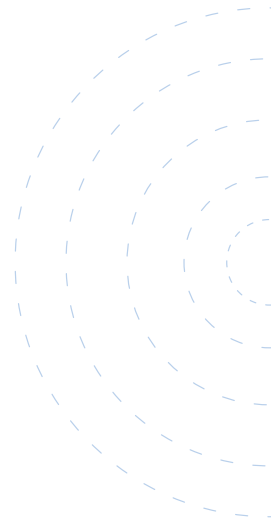


ÅRSBERETNING
OG REGNSKAP

2012

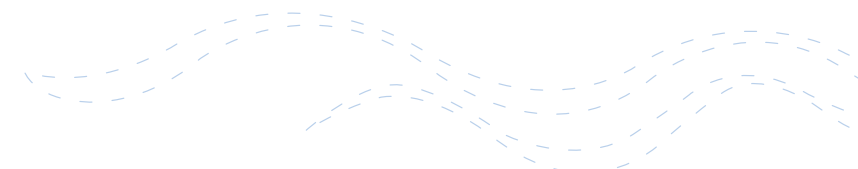


Nord-Salten
Kraft AS



INNHold

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





STYRETS BERETNING 2012

For Nord-Salten Kraft AS («NSK») var 2012 preget av et høyt aktivitetsnivå både innenfor produksjons- og nettvirksomheten, med oppstart av bredbånds-utbyggingen i Nord-Salten. Selskapet leverte også gode økonomiske resultater, og fikk et årsresultat etter skatt på 30,5 mill. kroner.

Aksjonærer

NSK eies av de 4 kommunene Hamarøy, Steigen, Sørfold og Tysfjord, 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 industrikonsesjonslovens bestemmelser. De resterende 25% av aksjene er B-aksjer, og ble ved omdanningen til aksjeselskap tildelt alle som var nettkunder på omdanningstidspunktet 13. april 2010. De fire kommunene og SKS eier også B-aksjer.

Aksjonærer med eierandel på over 1% ved årsskiftet 2012/2013 er vist i tabellen nedenfor. Etter årsskiftet har det skjedd noen mindre endringer i aksjonærstrukturen gjennom kjøp og salg av aksjer, men dette påvirker ikke oversikten nedenfor vesentlig.

Aksjonær	Eierandel
Steigen kommune	21,1 %
Tysfjord kommune	19,1 %
Hamarøy kommune	15,9 %
SKS Eiendom AS	15,3 %
Sørfold kommune	4,5 %
Norcem AS	1,5 %
Andre private eiere	19,1 %
Egne aksjer	3,5 %

Styrets sammensetning

Styret i NSK består av 8 medlemmer med varamedlemmer som følger:

Styremedlem	Nominert/valgt av	Varamedlem
Martin Sivertsen (leder)	Private aksjonærer	Asgeir Kvitvik
May Valle (nestleder)	Hamarøy kommune	Asbjørn Bye
Gisle Hansen	Sørfold kommune	Liv Reffhaug
Svein Helge Nøstdahl	Tysfjord kommune	Filip Mikkelsen
Evy Røymo	Steigen kommune	Agnar Hansen
Leif Finsveen	SKS Eiendom AS	Stein Mørtzell
Audun Kosmo	Ansattes representant	Tor Olsen
Skjalg Solhaug	Ansattes representant	Siv Solhaug Olsen

Fiberutbygging i Skutvik.

Selskapets virksomhet

NSK driver forretningsvirksomhet hovedsakelig innenfor nettvirksomhet (45,5% av driftsinntektene i 2012), kraftproduksjon (50,8%) og kraftsalg til sluttbrukere på kommisjon for SKS Kraftsalg AS (0,6 %). Selskapet har også 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 7 til regnskapet. Selskapet er også engasjert i fiberutbygging i Nord-Salten.

Generelt om selskapets drift

Nettvirksomheten forløp normalt uten større driftsforstyrrelser i 2012. I løpet av året ble det gjennomført investeringer i nettet med til sammen 10,5 mill. kroner, hovedsakelig knyttet til rehabilitering av nettstasjoner, trådskitte på linjen Botn – Hellnessund, riving av 22 kV-linjen opp til Småtindan og ombygging av 66 kV-linjen på Lindjorda i Kjøpsvik.

Totalt ble det levert 200,1 GWh kraft til sluttbrukere i NSKs nett i 2012. Av dette utgjorde leveranser på egne kontrakter og kommisjonshandel 81,6 GWh (40,8 %) og levering fra andre kraftleverandører 118,5 GWh (59,2 %).

Produksjonsvirksomheten var preget av høyt investeringsnivå i 2012, hvor Forsan utbyggingen har hatt høyt fokus.

Kraftproduksjonen ved kraftverkene i Slunkajavvre, Rekvatn og Sagfossen forløp normalt i 2012, med en total årsproduksjon på 249,6 GWh. Produksjonen er ca. 30 GWh høyere enn gjennomsnittet de siste 10 årene. Dette skyldes i hovedsak relativt høy magasinfylling ved inngangen til 2012 og en regnfull sommer.

Regnskap 2012

Årsregnskapet for 2012 er satt opp i samsvar med gjeldende regnskapslovgivning, og avgitt under forutsetning om fortsatt drift. Resultatet for året ble etter styrets vurdering godt, med et overskudd etter skatt på 30,5 mill. kroner.

Nettinntektene (reduert med merinntekt) utgjorde 67,0 mill. kroner i 2012, en nedgang på hele 8,3% fra 2011. Nedgangen skyldes lavere inntektsramme.

Inntektene fra kraftproduksjonen utgjorde 74,8 mill. kroner. Tross økt produksjon førte lavere kraftpriser i 2012 til at omsetningen ble 0,3 mill. kroner lavere enn i 2011.

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 445,2 mill. kroner per 31.12.2012, fordelt med 371,0 mill. kroner i anleggsmidler og 74,2 mill. kroner i omløpsmidler. NSKs egenkapital utgjorde 258,3 mill. kroner, som tilsvarer en egenkapitalandel på 58 %, og selskapet hadde en langsiktig gjeld på 114,7 mill. kroner.

Det ble i 2012 gjort investeringer på totalt 82,7 mill. kroner, fordelt som følger:

Transportmidler	1,1
Inventar, IKT og utstyr	1,7
Bygninger inkl. boliger	3,8
Kraftverk	3,0
Hovedfordelingsanlegg	3,5
Fordelingsanlegg høyspent	3,6
Fordelingsanlegg lavspent	3,4
Anlegg under utførelse	62,6
Sum investeringer	82,7 mill. kroner

I tillegg er det investert 1,6 mill. kroner i Nord-Norsk Småkraft AS og et mindre beløp i Stamfiber 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 4,3 mill. kroner for regionalnettet og 11,2 mill. kroner for distribusjonsnettet.

Likviditet og finansiering

NSK hadde ved utgangen av 2012 en likviditetsbeholdning på 12,8 mill. kroner. I tillegg kommer markedsbaserte verdipapirer med 17,6 mill. kroner og fordringer på 41,5 mill. kroner. Finansinntekter utgjorde 2,2 mill. kroner i 2012, og er i hovedsak knyttet til rente på bankinnskudd og verdiøkning på markedsbaserte verdipapirer. Selskapet hadde

ved årsskiftet et langsiktig lån på 97,7 mill. kroner. Finanskostnadene utgjorde 2,7 mill. kroner i 2012, og referer seg i det alt vesentlige til renter på lån.

I 2011 inngikk NSK en finansieringsavtale med en ramme på 156 mill. kroner. Denne avtalen sikrer finansiering av planlagte prosjekter de nærmeste årene.

Investeringer på totalt 82,7 mill. kroner i 2012 ble finansiert delvis over driften og delvis gjennom låneopptak.

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.

Selskapets beholdning av markedsbaserte verdipapirer er utsatt for endringer i aksjekurser og rentenivå. For 2012 er det inntektsført 1,2 mill. kroner som referer seg til verdiøkning på denne porteføljen.

Rentekostnaden på den langsiktige gjelden er fastsatt som en basisrente (3 mnd. NIBOR) med et marginpåslag. Basisrenten er sikret gjennom en renteswap som gir fast rente i 5 år. Selskapet vurderer om deler av den videre opplåning skal sikres ved å hente midler i obligasjonsmarkedet.

Kapitalstruktur og utbyttepolitikk

Styret gjorde i 2011 grundige vurderinger av selskapets kapitalstruktur, investeringsplaner og finansiering, som grunnlag for en langsiktig utbyttepolitikk. Basert på dette anbefalte styret en langsiktig utbyttepolitikk der utbyttene ligger i intervallet 50-80% av resultatet etter skatt, basert på en konkret vurdering det enkelte år. Videre anbefalte styret at det ikke utbetales utbytte dersom utdeling- en medfører at selskapets bokførte egenkapitalandel kommer under 40%. Utbyttepolitikken ble omtalt i styrets beretning i årsrapporten for 2010.

I 2012 ble det utbetalt utbytte på totalt 16,5 mill. kroner til eierne i NSK.

Styret gjennomførte høsten 2012 en strategiprosess sammen med administrasjonen, der selskapets strategi for perioden 2012-2015 ble drøftet og fastsatt. I tillegg til fortsatt satsing på selskapets kjerneområder innenfor kraftproduksjon og nettvirksomhet besluttet styret å videreføre fiberprosjektene i Nord-Salten på forretningsmessige vilkår. Disse prosjektene vil gi regionen tilgang til fremtidsrettet infrastruktur, og være et viktig bidrag til utvikling for næringsliv, offentlig virksomhet og privatpersoner.

Satsingen på fiber, nettilknytning i Kobbelv og totalrenovering av de eldste transformatorstasjonene, vil innebære store investeringer de neste årene. Styret anbefaler derfor at årets utbytte fastsettes i den nedre del av intervallet på 50-80% av årsresultatet som beskrevet ovenfor. Det foreslås på denne bakgrunnen et utbytte for 2012 på 4,50 kroner per aksje, totalt 17,5 mill. kroner. Dette utgjør 57,4% av årsresultatet etter skatt for 2012.

Resultatdisponering 2012

Styret foreslår at 17,5 mill. kroner av selskapets årsresultat etter skatt for 2012 utdeles til aksjonærene, mens 13,0 mill. kroner overføres til Annen egenkapital.

Personell og arbeidsmiljø

Arbeidsmiljøet i NSK anses som godt, og det arbeides løpende med å identifisere behov for forbedringer og iverksette nødvendige tiltak. NSK er en IA-bedrift, og inngikk i 2011 en ny avtale med NAV og ansattes organisasjoner om videreføring av IA-arbeidet. Selskapet 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 59 ansatte, hvorav 4 på deltid, samt 5 lærlinger på kontrakt. Sykefraværet har økt noe fra 2011, og utgjorde 5,4%, hvorav egenmeldt fravær var på 1,5%. Av det totale sykefraværet utgjorde arbeidsrelatert fravær 0,2 % (skader på jobb).

Likestilling

De ca. 51 årsverkene i selskapet i 2012 var fordelt med 13% kvinner og 87% 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 faste medlemmer er det 6 menn og 2 kvinner. Blant varamedlemmene er forholdet det samme, 6 menn og 2 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 vil styrke dette ytterligere.

Videre utvikling og planer

Byggingen av Forsanvatn kraftverk startet i april 2011. Prosjektet har en revidert kostnadsramme på 137 mill. kroner, og vil gi en årlig produksjon på 38 GWh fornybar energi. Byggingen av anlegget er noe forsinket og forventet oppstart er forskjøvet fra 1. mai til 20. mai 2013. Utbyggingskostnadene er per dato i samsvar med den reviderte kostnadsrammen.

NSK gjennomførte i 2011 første trinn i oppgraderingen av Rekvatn kraftstasjon, da det eldste aggregatet fra 1953 ble skiftet ut. Administrasjonen har i løpet av 2012 fått vurdert ulike løsninger for renovering eller utskiftning av de to siste aggregatene. Det er konkludert med at det vil være riktig å erstatte begge de gamle aggregatene med nye og tidsmessige

maskiner. Styret har som målsetting at dette arbeidet skal være fullført i løpet av 2016.

Regionen Nord-Salten har et stort potensiale for utbygging av små vannkraftprosjekter. Flere prosjekter har allerede fått konsesjon, og det ligger mange prosjekter til behandling hos NVE. Tilknytning av småkraftprosjekter krever forholdsvis store ressurser internt i NSK til planlegging og gjennomføring, og det forventes at ressursbruken til dette vil øke i årene framover. NSK deltar indirekte i en del småkraftprosjekter gjennom vår 20% eierandel i Nord-Norsk Småkraft AS.

Store deler av NSKs nett ble bygget på 1950- og 1960-tallet, og nærmer seg dermed teknisk og økonomisk levetid. Selskapet gjør løpende tilstandsvurderinger av nettet, slik at en så langt som mulig kan sikre at investeringer og oppgraderinger blir gjort til riktig tid og riktig kostnad. Dette, i tillegg til skjerpede myndighetskrav, gjør at reinvesteringene i nettet vil øke betydelig de nærmeste årene.

Trafostasjonene i NSKs regionalnett utgjør en svært viktig del av nettinfrastrukturen, og selskapet følger derfor disse stasjonene ekstra nøye med risikoanalyser og løpende tilstandsvurdering. Stasjonene på Skjelvareid (Steigen), Kaldvåg (Hamarøy) og Kjøpsvik (Tysfjord) begynner å bli gamle, og det er derfor besluttet å gjennomføre bygningsmessige og tekniske oppgraderinger de nærmeste årene. Først ut er Skjelvareid, hvor arbeidet skal være ferdigstilt i løpet av september 2013.

NSK har endelig fått på plass konsesjonen på byggingen av Gjerelvmo transformatorstasjon, samt høgsentlinje til Kobbelv kraftverk. Gjennom vedtaket i NVE vil NSK få knyttet seg opp mot sentralnettet i Kobbelv, og på den måten få fjernet flaskehalsen med fjordspennet over Tysfjorden. Vedtaket gjør at flere småkraftprosjekter, som har stått på vent, nå kan realiseres. Nord-Salten kommunene vil få en mer stabil strømforsyning, og kraftressursene kan utnyttes mer effektivt gjennom effektkjøring av kraftverkene.

Gjerelvmo transformatorstasjon, samt høgsentlinje til Kobbelv kraftverk, er kostnadsberegnet til 40 mill. kroner. Prosjektene koordineres med Statnett sin større utbygging i Kobbelv. Overføringskapasitet til sentralnett vil bli på 60 MW. Beregnet byggetid vil være 2 år.

NVE vedtok i 2012 installering av smarte målere (såkalt «AMS», avanserte måle- og styringssystemer) innen 2017. NSK har allerede investert i målere som tilfredsstiller mange av de nye kravene, blant annet med automatisk fjernavlesning av målerstander. Prosjektet er nå skjøvet 2 år frem i tid, og det er



Forsanvatn kraftverk.

også tvilsomt om omfanget blir så omfattende som de første signalene kunne tyde på, og at fritidsboliger og andre med lavt forbruk blir fritatt fra AMS-kravet.

I strategiplanen for perioden fram til 2015 har styret lagt opp til at NSK skal involvere seg i utbygging av fiber på forretningsmessige vilkår. Selskapet jobber nå med to store prosjekter.

En rekke energiverk i Nordland samarbeider om å realisere en ny stamfiber mellom grensen til Troms fylke i nord, til fylkesgrensen mot Nord-Trøndelag i sør. Stamfiberen skal gå i den såkalte «indre trasé», som blant annet omfatter Kjøpsvik, Drag, Innhavet og Mørsvikbotn i Nord-Salten. Her vil NSK stå som utbygger og eier av fiberen, som leies ut videre til et konsortium av ulike leietakere. NSK får dekket alle kostnader knyttet til utbygging og drift.

NSK fikk i 2012 anbudet på trinn 1 av utbyggingen av fiberaksess i regionen, som omfatter fibertilknytning for private kunder, næringsliv og offentlig virksomhet i deler av Tysfjord, Hamarøy og Steigen.

Utbygging av aksessfiber vil være et krevende prosjekt både kompetansemessig og økonomisk, og vil være et svært viktig utviklingsprosjekt for Nord-Salten som region.

Utbyggingen skjer i samarbeid med Trollfjord Bredbånd (TB) på Stokmarknes, hvor NSK bidrar med bygging og drift av infrastrukturen, mens TB skal ha ansvaret for drift av elektronikk, samt internett, TV og IP-telefoni i samarbeid med GET. Fiberutbyggingen er i godt gjenge, og tettstedet Skutvik i Hamarøy ble som første område koblet opp i løpet av januar 2013.

NSK var også i forhandlinger med Signal Bredbånd (SB) i Bodø om tilsvarende leveranser. Disse samtalene førte imidlertid ikke frem fordi det var stor avstand mellom partene om det økonomiske vederlaget. I kjølvannet av denne saken har SB stevnet NSK med krav om erstatning. Det er foreløpig ikke oppgitt hvilket beløp som kreves erstattet. Styret i NSK mener at det ikke er grunnlag for søksmålet, og har av samme årsak ikke funnet det nødvendig å foreta tapsavsetninger i regnskapet for 2012.



Maskinsal Forsanvatn kraftverk.

Minikraftverk Forsan.



Avslutning

Etter styrets vurdering er de oppnådde resultatene for 2012 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 2012. Styret vil også takke kunder, eiere og forretningsforbindelser for godt samarbeid.

Ulvsvåg,
31.12.2012 / 24.04.2013

Martin Sivertsen
Martin Sivertsen
Styreleder

May Valle
May Valle
Styremedlem

Gisle E. Hansen
Gisle Hansen
Styremedlem

Svein-H. Nøstdal
Svein Helge Nøstdal
Styremedlem

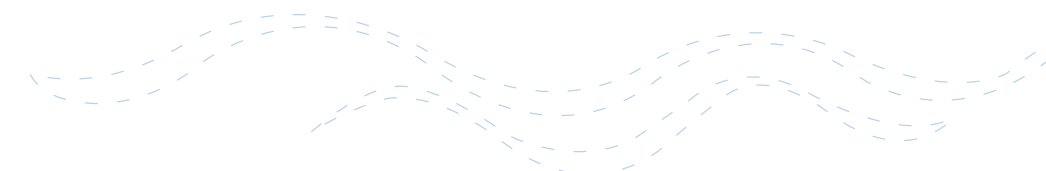
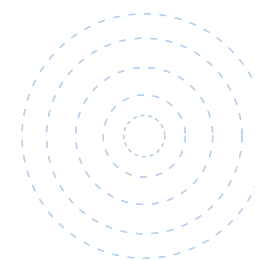
Evj Marita Røymo
Evj Marita Røymo
Styremedlem

Leif Finsveen
Leif Finsveen
Styremedlem

Skjalg Solhaug
Skjalg Solhaug
Styremedlem

Audun Kosmo
Audun Kosmo
Styremedlem

Stein Valle
Stein Valle
Adm. direktør





Klart for fiberutbygging.



TV-leveranse på fiber i Skutvik.

RESULTATREGNSKAP

DRIFTSINTEKTER	Note	2012	2011
Energiomsetning	1	75 673 789	75 992 095
Overføringsinntekter	2	66 993 500	73 079 781
Andre inntekter		4 495 782	2 958 869
Sum driftsinntekter		147 162 782	152 030 745
DRIFTSKOSTNADER			
Aktivering eget arbeid		-4 751 200	-6 445 811
Kraftkjøp		10 566 580	11 812 766
Overliggende nett		13 947 902	17 124 687
Lønns- og personalkostnader	3,16	33 654 963	41 520 961
Andre driftskostnader		27 810 660	27 702 558
Ordinære avskrivninger	4,5	17 620 810	15 725 484
Tap på fordringer	6	-1 559 121	119 322
Sum driftskostnader		97 290 594	107 559 967
Driftsresultat		49 872 187	44 470 778
FINANSINTEKTER OG KOSTNADER			
Renteinntekter		697 700	2 989 013
Andre finansinntekter		1 478 928	0
Rentekostnader		2 706 502	600 018
Andre finanskostnader		32 000	434 659
Netto finanskostnader/inntekter		561 864	1 954 336
Resultat før skatt		49 310 324	46 425 114
Skatter	14	18 840 908	22 563 531
ÅRSRESULTAT		30 469 415	23 861 583
Avsatt til utbytte		17 515 040	16 541 982
Avsatt til annen egenkapital		12 954 376	7 319 601
Sum disponert		30 469 415	23 861 583



BALANSE

EIENDELER	Note	2012	2011
ANLEGGSMIDLER			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	14	29 946 480	30 072 842
Sum immaterielle eiendeler		29 946 480	30 072 842
VARIGE DRIFTSMIDLER			
Anlegg under utførelse		112 425 344	49 784 987
Kraftverk		64 325 228	66 100 212
Hovedfordelingsanlegg		75 428 128	76 302 574
Fordelingsanlegg		42 700 461	39 189 507
Adm.bygg, boliger		16 335 831	13 131 598
Transportmidler		3 228 203	3 396 476
Inventar, EDB-utstyr, kontormaskiner		20 860 443	22 340 292
Sum varige driftsmidler	5	335.303.637	270 245 646
FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER			
Pensjonsmidler	16	10 943	0
Lån til ansatte	6	192 230	220 645
Aksjer og andeler	7	5 586 228	3 968 728
Sum finansielle anleggsmidler		5 789 501	4 189 373
Sum anleggsmidler		371 039 619	304 507 861
OMLØPSMIDLER			
Lagerbeholdning	9	2 158 559	2 280 020
FORDRINGER			
Kundefordringer	10	35 530 328	36 497 232
Andre fordringer	11	3 523 445	3 547 667
Forskudd leverandører		2 484 300	0
Sum fordringer		41.538.073	40 044 899
Markedsbaserte verdipapirer	12	17 627 040	16 116 728
Kontanter, bank	13	12 843 579	22 791 078
Sum omløpsmidler		74 167 251	81 232 724
Sum eiendeler		445 206 870	385 740 585

GJELD OG EGENKAPITAL

EGENKAPITAL	Note	2012	2011
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital (4.033.200 aksjer à kr. 1,-)	15,18	4 033 200	4 033 200
Egne aksjer (140.969 aksjer à kr. 1,-)		-140 969	-140 969
Overkursfond		166 383 968	166 383 968
Sum innskutt egenkapital		170 276 199	170 276 199
OPPTJENT EGENKAPITAL			
Annen egenkapital		88 035 972	75 085 190
Sum opptjent egenkapital		88 035 972	75 085 190
Sum egenkapital	15	258 312 171	245 361 389
GJELD			
Avsetninger for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	16	16 944 199	21 083 779
Langsiktig gjeld			
Lån kredittinstitusjoner	17	97 713 192	40 467 039
SUM LANGSIKTIG GJELD		114 657 391	61 550 818
KORTSIKTIG GJELD			
Leverandørgjeld		9 856 637	18 185 332
Skyldig mva., elavgift, arb.avgift		10 057 885	8 706 972
Påløpne feriepenger		3 098 783	2 855 224
Avsatt til utbytte		17 515 040	16 541 982
Påløpt, ikke utlignet skatt	14	18 718 181	23 138 107
Annen kortsiktig gjeld	19	12 990 783	9 400 761
Sum kortsiktig gjeld		72 237 308	78 828 378
Sum gjeld		186 894 699	140 379 196
Sum gjeld og egenkapital		445 206 870	385 740 585

Ulvsvåg,
31.12.2012 / 24.04.2013

Martin Sivertsen
Martin Sivertsen
Styreleder

May Valle
May Valle
Styremedlem

Gisle E. Hansen
Gisle E. Hansen
Styremedlem

Svein H. Nøstdal
Svein Helge Nøstdal
Styremedlem

Evy Marita Røymo
Evy Marita Røymo
Styremedlem

Leif Finsveen
Leif Finsveen
Styremedlem

Skjalg Solhaug
Skjalg Solhaug
Styremedlem

Audun Kosmo
Audun Kosmo
Styremedlem

Stein Valle
Stein Valle
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. Selskapet har også inngått avtale om rett til avtalefestet førtidspensjon ved fylte 62 år. Også denne forpliktelsen er beregnet av aktuar. I regnskapsføringen av selskapets pensjonsforpliktelser er det med virkning fra 2012 bestemt at aktuarmessig gevinst/tap føres direkte over resultatet. Virkningen av at korridor er utelatt fra regnskapsføringen er innarbeidet i sammenligningstallene for 2011. Prinsippendringen ble med virkning fra 01.01.12 ført som korreksjon direkte mot egenkapitalen. Årets pensjonskostnad representerer netto endring i forpliktelse som har skjedd i løpet av 2012. Se nærmere omtale av effekten av endring i prinsipp i note 15.



NSK sponset kjøpet av Knut Hamsuns gamle bil.

Kontantstrømpstilling

Kontantstrømpstillingen 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.

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 kan 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 investeringsens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

Note 1 Energiomsetning

I 2012 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:

	2012	2011
Faktisk inntekt nettvirksomheten	66 413 107	73 115 396
Tariffstøtte	5 832 393	3 446 385
Årets mer (-)/mindreinntekt (+)	-5 252 000	-3 482 000
Sum	66 993 500	73 079 781

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 Lønns- og personalkostnader

	2012	2011
Lønn	27 804 157	25 232 492
Folketrygdavgift	1 792 559	1 656 321
Pensjonskostnader	1 449 814	12 160 156
Andre ytelser	2 608 433	2 471 992
Sum lønns- og personalkostnader	33 654 963	41 520 961
Antall årsverk	51	54

Som følge av prinsippendringen vedrørende regnskapsføringen av pensjon så er personalkostnadene (pensjonskostnaden) for 2011 økt med kr 6 274 550 sammenlignet med årsregnskapet for 2011.

Godtgjørelser til ledende personell, styrende organer og revisor.

	2012	2011
Lønn til administrerende direktør	1 116 710	1 048 202
Godtgjørelse til styret	485 124	367 718
Utbetalt til revisor (ekskl. mva.):		
Lovpålagt revisjon	169 750	170 900
Andre attestasjonstjenester	20 000	24 000
Skatterådgivning, andre tjenester	10 590	69 450

Stein Valle overtok i fjor som administrerende direktør etter Knut Andersen og lønna ovenfor er samlet lønn til stillingen. I ytelser til administrerende direktør inngår også innbetaling til en topp pensjon. Til denne ordningen er det innbetalt kr 45 238.

Note 4 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. 31.12.2012 er kr. 8 206 283.

Note 5 Anlegg og investeringer

Oversikt over varige driftsmidler:

	Kostpris pr. 31.12.11	Investert 2012	Avgang 2012	Kostpris pr. 31.12.2012	Samlede av og nedskrivninger pr. 31.12.2012	Bokført verdi pr. 31.12.2012	Årets ordinære avskrivning	% ordinær avskrivning
Transportmidler	14 100 110	1 104 381	507 180	14 697 311	11 469 108	3 228 203	1 272 654	20
Inventar, EDB og utstyr	46 141 730	1 675 559		47 817 289	26 956 847	20 860 442	3 155 408	12,5 - 25
Bygninger inkl. boliger	25 898 970	3 787 934		29 686 904	13 351 072	16 335 832	583 701	0 - 2,5
Kraftverk	233 689 800	3 042 534		236 732 334	172 407 105	64 325 229	4 817 517	2,5 - 4
Hovedfordelingsanlegg	187 946 337	3 477 927		191 424 264	115 996 137	75 428 127	4 352 373	2 - 3
Fordelingsanl. høyspent	68 940 666	3 580 292		72 520 958	50 672 740	21 848 218	1 803 224	2 - 3
Fordelingsanl. lavspent	60 906 580	3 369 817		64 276 397	43 424 154	20 852 243	1 635 932	2 - 3
Anlegg under utførelse	49 784 987	62 640 357		112 425 344	0	112 425 344	0	
Sum	687 409 180	82 678 801	507 180	769 580 801	434 277 163	335 303 638	17 620 809	

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

	2008		2009		2010		2011		2012		Sum	
	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang	Tilgang	Avgang
Transportmidler	2 908	514	1 263	139	1 384	349	191	0	1 104	507	6 850	1 509
Inventar, EDB og utstyr	3 791	0	4 322	0	1 756	0	1 685	0	1 676	0	13 230	0
Bygninger inkl. boliger	351	0	36	0	4 600	0	0	0	3 788	0	8 775	0
Kraftverk	0	0	1 377	0	646	0	26 840	0	3 042	0	31 905	0
Hovedfordelingsanlegg	25 852	0	12 203	0	896	0	17 210	0	3 478	0	59 639	0
Fordelingsanl. høyspent	249	0	0	0	4 589	0	4 439	0	3 580	0	12 857	0
Fordelingsanl. lavspent	2 009	0	262	0	2 408	0	2 223	0	3 370	0	10 272	0
Anlegg under utførelse	-1 887	0	5 782	0	12 076	0	27 405	0	62 640	0	106 016	0
Sum	33 273	514	25 245	139	28 355	349	79 993	0	82 678	507	249 544	1 509

Note 6 Tap på krav

Tidligere avsatt tap på krav er delvis innfordret.

Note 7 Lån til ansatte

Lån til ansatte gjelder:

	2012	2011
Boliglån	192 330	220 645
Sum	192 330	220 645

Ansatte kan få boliglån til følgende vilkår: løpetid 15 år med 5 års avdragsfrihet, renten er lik normrenten fastsatt av Finansdepartementet. Maksimalt lån som gis er kr. 75.000. Lånene 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	24 082 540	4 868 908	4 868 908	4 868 908	
Nord-Salten Drivstoff AS	500 000	245	245 000	245 000	
Bogen Næringspark AS	650 000	145	145 000	146 820	
Nord-Salten Utvikling AS	720 000	52	52 000	238 500	
Hamarøyhallen A/L	287 000	20	5 000	5 000	
Sum				5 586 228	

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:

	2012	2011
Akkumulert mindreinntekt	654 000	1 773 000
Til gode renter mindreinntekt	1 348 000	1 329 000
Periodisering forsikringer	931 344	323 536
Diverse poster	590 101	122 131
Sum	3 523 445	3 547 667

Note 12 Markedsbaserte verdipapirer

	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Bokført verdi
Markedsbaserte verdipapirer	16 225 407	17 627 040	17 627 040

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:

	2012	2011
Kontanter	160	160
Bankinnskudd	11 183 566	21 391 561
Bankinnskudd skattetrekk	1 659 853	1 399 357
Sum betalingsmidler	12 843 579	22 791 078

Note 14 Skatter og midlertidige forskjeller

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

	2012	2011
Resultat før skattekostnad	49 310 324	46 425 114
Permanente forskjeller	-1 250 452	-981 087
Midlertidige forskjeller	-451 293	2 013 085
Årets skattegrunnlag	47 608 579	47 457 112

Skattekostnad

	2012	2011
Naturressursskatt 2)	2 812 329	2 865 182
Betalbar overskuddsskatt 1)	10 518 162	10 422 809
Grunnrenteskatt	5 387 780	9 853 709
Total ordinær betalbar skatt	18 718 181	23 141 701
Korreksjon skatt tidligere	-3 635	-14 506
Endring utsatt skatt/skattefordel	126 362	-563 664
Skattekostnad i resultatregnskapet	18 840 908	22 563 531

1) 28 % skatt av skattegrunnlaget redusert med naturressursskatten
2) 1,3 øre av gjennomsnittlig årsproduksjon. For 2012 er grunnlaget på 216 332 975 kWh.

Grunnrenteinntekt

	2012	2011
Slunkajavre	6 113 555	12 194 207
Rekvatn	9 407 159	10 759 226
Sagfossen	2 438 553	9 892 265
Sum	17 959 267	32 845 698

Det betales 30 % skatt av grunnrenteinntekt.

Oversikt over midlertidige forskjeller og utsatt skattefordel

	2012	2011	Endring
Anleggsmidler	-81 946 397	-86 301 090	-4 354 697
Fordringer	-87 139	-18 139	68 923
R.m. avsetn. mer(-)/mindreinntekt(+)	-7 985 000	0	7 985 000
Netto pensjonsforpliktelser	-16 944 199	-21 083 779	-4 139 580
Netto pensjonsmidler	10 943	0	-10 943
Sum	-106 951 715	-107 403 013	-451 298
28 % utsatt skattefordel	-29 946 480	-30 072 844	126 364

Note 15 Egenkapital

	Aksjekapital	Egne aksjer	Overkursfond	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 31.12.11.	4 033 200	-140 969	166 383 968	90 261 917	260 538 115
Prinsippendring pensjon	0	0	0	-15 180 321	-15 180 321
Egenkapital pr. 01.01.12	4 033 200	-140 969	166 383 968	75 081 596	245 357 794
Årets endring:					
Årets resultat				30 469 415	30 469 415
Avsatt til utbytte				-17 515 040	-17 515 040
EGENKAPITAL PR. 31.12.2012	4 033 200	-140 969	166 383 968	88 035 972	258 312 171

I forbindelse med overgangen til aksjeselskap ble det satt av en del egne aksjer i tilfelle det skulle dukke opp feil i tildelingen av aksjer basert på samhandel. Egne aksjer vil bli slettet i 2013.

Aksjekapitalen består av;

	Antall	Pålydende	Totalt
A-aksjer	3 024 900	1,00	3 024 900
B-aksjer	1 008 300	1,00	1 008 300
Totalt	4 033 200	1,00	4 033 200

Note 16 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Nord-Salten Kraft AS har pensjonsordninger som omfatter i alt 83 personer, hvorav 35 er pensjonister. Ordningen gir for de 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. I tillegg har selskapet en AFP-ordning basert på avtaleverket for offentlig ansatte. Denne ordningen gir rett til å gå av med pensjon ved fylte 62 år. Til og med regnskapsåret 2011 benyttet selskapet prinsippet om korridor og periodisering over gjenværende opptjeningstid. Dette medførte at pensjonskostnaden ble jevnet ut over tid, men samtidig gjenspeilet ikke balansen de reelle forpliktelsene knyttet til pensjon.

Fra og med 2012 har selskapet valgt å vise den aktuarberegnete pensjonsforpliktelsen uten bruk av korridor direkte i balansen. Eventuelle aktuarmessige avvik som fremkommer blir nå ført over resultatet. Dette medfører større svingninger i resultatført pensjonskostnad sammenlignet med tidligere anvendt prinsipp. Ved prinsippendringen ble effekten av prinsippendringen (tilsvarende uamortisert estimatavvik pr. 31.12.2011) regnskapsført direkte mot egenkapitalen, med avsetning til utsatt skattefordel. Som følge av prinsippendringen er sammenligningstallene for 2011 endret i forhold til det avlagte regnskapet for 2011. Økningen i forpliktelsen (tilsvarende uamortisert estimatavvik pr 31.12.2011) som ble tatt inn i regnskapet med virkning fra 01.01.12 var på kr 21 083 779. Effekten på egenkapitalen er vist i note 14, mens utsatt skattefordel i balansen for 2011 ble endret med kr 5 903 458. I resultatregnskapet er personalkostnadene i 2011 økt med kr 6.274.550, sammenlignet med årsregnskapet for 2011. Videre er skattekostnaden redusert med kr 1 756 874, mens resultatet for 2011 ble redusert med kr 4 517 676.

Regnskapstallene for 2012 og sammenligningstallene for 2011 viser regnskapet slik det ville sett ut ved anvendelse av det nye prinsippet også ved tidligere regnskapsavleggelser. Estimatavvikene som er oppstått i 2012 er preget av 2 forhold. Økning av diskonteringsrenten gir en betydelig reduksjon i beregnet forpliktelse knyttet til tjenstepensjonen, mens beregnet forpliktelse knyttet til AFP øker betydelig som følge av økning i forventet uttakstilbøyelighet.

Pensjonskostnader

	2012	2011
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	3 151 171	2 916 316
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	2 911 910	3 040 880
Avkastning på pensjonsmidler	-2 435 252	-2 975 225
Administrasjonskostnader	396 272	457 367
Resultatført actuarielt tap/gevinst	1 868 922	1 268 274
Arbeidsgiveravgift	205 229	175 407
Netto pensjonskostnader	6 098 253	4 883 019

Økonomiske forutsetninger for beregning av pensjonskostnaden:

	2012	2011
Diskonteringsrente	4,20 %	3,80 %
Forventet avkastning	4,00 %	4,10 %
Forventet årlig lønnsvekst	3,50 %	3,50 %
Årlig forventet G-regulering	3,25 %	3,25 %
Årlig forventet regulering av pensjoner under utbetaling	2,50 %	2,50 %

Pensjonsforpliktelser

	2012	2011
Påløpt pensjonsforpliktelse	77 995 247	77 624 743
Verdi av pensjonsmidler	61 883 681	57 564 059
Påløpt pensjonsforpliktelse ekskl. AGA	-16 111 566	-20 060 684
Arbeidsgiveravgift	-821 690	-1 023 095
Netto pensjonsforpliktelser	-16 933 256	-21 083 779
Ordning med overfinansiering – balanseført som eiendel	10 943	0
Brutto balanseført forpliktelse	-16 944 199	-21 083 779

Den samlede pensjonsforpliktelse gjelder kollektiv pensjonsordning og AFP-ordning. Pensjon til Adm.dir. er pr 31.12.12 overfinansiert, slik at denne vises separat som andre langsiktige fordringer i balansen. Det er ikke tatt hensyn til at de ansatte trekkes 2 % av lønn til pensjonsordningen.

Økonomiske forutsetninger for beregning av pensjonsforpliktelser:

	2012	2011
Diskonteringsrente	4,60 %	4,60 %
Forventet avkastning	5,40 %	5,40 %
Forventet årlig lønnsvekst	4,00 %	4,00 %
Årlig forventet G-regulering	3,75 %	3,75 %
Årlig forventet regulering av pensjoner under utbetaling	3,00 %	3,00 %

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

Prosentvis sammensetning av pensjonsmidler, portefølje med moderat risiko:

	2012	2011
Aksjer	9,20 %	9,20 %
Omløpsobligasjoner	15,60 %	15,20 %
Pengemarked	18,30 %	22,30 %
Anleggsobligasjoner	36,80 %	35,00 %
Eiendom	18,30 %	17,80 %
Annet	1,90 %	0,40 %

Note 17 Langsiktig gjeld

Det er etablert avtale med Sparebanken Nord-Norge om langsiktig lån med en låneramme på inntil 156 mill. kr. For lånet er det stilt en negativ panteerklæring overfor banken.

Sparebanken Nord-Norge har stillet byggherregaranti overfor Fauskebygg på kr 9 861 000.



Lærling.

Note 18 Aksjer eid av styret m. fl.

Styrerepresentanter, administrerende direktør og revisor eier følgende aksjer:

Martin Sivertsen	Styreleder	272 aksjer
May Valle	Nestleder	0 aksjer
Evy Røymo	Styremedlem	133 aksjer
Gisle Hansen	Styremedlem	362 aksjer
Audun Kosmo	Styremedlem	207 aksjer
Skjalg Solhaug	Styremedlem	0 aksjer
Leif Finsveen	Styremedlem	0 aksjer
Svein Helge Nøstdahl	Styremedlem	193 aksjer
Stein Valle	Adm. direktør	365 aksjer
KPMG AS	Revisor	0 aksjer

Note 19 Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld er:

	2012	2011
Skyldig merinntekt	8 579 000	4 446 000
Renter merinntekt	1 408 000	1 306 000
Beregnet skyldig dokumentavgift	0	1 363 218
Periodisering strømkostnader	2 803 855	1 187 303
Private andeler som ikke er utbetalt	0	707 250
Diverse poster	199 928	390 990
Sum	12 990 783	9 400 761

KONTANSTRØMSOPPSTILLING 2012

	2012	2011
Likviditetsendring fra driften		
Tilført fra årets virksomhet 1)	38 304 983	45 283 446
Endring lager,debitorer og kreditorer	10 877 225	-1 806 124
Endring i andre kortsiktige poster	-15 314 369	-2 534 181
Netto likviditetsendring fra virksomheten	33 867 839	44 555 389
Likvider tilført/brukt på investeringer		
Investert i varige driftsmidler	-82 678 801	79 992 894
Salg av varige driftsmidler (salgspris)	141 000	0
Endring i andre investeringer	-1 981 707	-2 092 999
Netto likviditetsendring fra investeringer	-84 519 508	-77 899 895
Endring egenkapital	0	90
Opptak av nye lån	57 246 153	40 467 039
Utbetaling av utbytte	-16 541 982	-100 030 637
Netto likviditetsendring fra finansieringen	40 704 171	-59 563 508
Netto endring likvider gjennom året	-9 947 499	-92 908 014
Likviditetsbeholdning pr. 01.01	22 791 078	115 699 092
Likviditetsbeholdning pr. 31.12	12 843 579	22 791 078
Herav bundne midler	1 780 995	1 399 357
1) Dette tallet framkommer slik:		
Resultat før skattekostnad	49 310 364	46 425 114
Gevinst ved salg av anleggsmidler	-141 000	0
Ordinære avskrivninger	17 620 809	15 725 484
Betalbare skatter	-23 134 472	-23 141 702
Regnskapsmessig pensjonskostnad	-4 150 523	6 274 550
Poster klassifisert som invest/finansakt.	-1 200 195	0
Tilført fra årets virksomhet	38 304 983	45 283 446

REGIONAL- OG DISTRIBUTJONSNETT

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

	Regionalnett		Distribusjonsnett	
	2012	2011	2012	2011
Inntekter ved kraftoverføring	34 083	38 806	54 377	57 423
Andre inntekter		0		325
Sum driftsinntekter	34 083	38 806	54 377	57 748
Nettap	4 355	5 145	2 283	2 851
Kjøp av overføringstjenester	13 947	17 125	8 646	10 456
Personalkostnader	1 558	2 150	15 544	10 899
Andre produksjons- og adm.kostnader	3 547	3 406	7 812	6 343
Avskrivninger	4 850	4 363	6 750	6 505
Sum driftskostnader	28 257	32 189	41 035	38 879
Driftsresultat før fordeling felleskostnader	5 826	6 617	17 386	20 694
Fordeling av felleskostnader	1 507	2 566	6 100	10 385
Driftsresultat	4 319	4 051	11 286	8 575
Grunnlag for kapitalavkastning	79 240	73 617	69 733	67 131
Avkastning i %	5,4 %	5,5 %	16,1 %	15,4 %
Mindreinntekt inklusive renter 31.12		467		
Merinntekt inklusive renter 31.12	577		7 244	3 117
Avkastning for monopolvirksomheten samlet (regionalnettet + distribusjonsnettet):				
2012	10,4 %			
2011	10,2 %			



KPMG AS
Torvgt. 2
Postboks 1434
N-8037 Bodø

Telephone +47 04063
Fax +47 75 50 63 60
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Nord-Salten Kraft AS

REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Nord-Salten Kraft AS som viser et overskudd på kr 30 469 415. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2012, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styrets og administrerende direktørs ansvar for årsregnskapet

Styret og administrerende direktør 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 administrerende direktør 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

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi 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 regnskapsprinsippene er hensiktsmessige, og om regnskapsestimatene utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

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

Konklusjon

Etter vår 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 2012 og av resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret, som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

KPMG AS, a Norwegian member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative ("KPMG International"), a Swiss entity

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

Offices in

Oslo
Alta
Arendal
Bergen
Bodø
Elverum
Finnsnes
Grimstad
Haugesund
Hamar

Knaresund
Knaresund
Knaresund
Knaresund
Knaresund
Knaresund
Knaresund
Knaresund
Knaresund
Knaresund

Sandnessjøen
Stavanger
Stord
Straume
Tromsø
Trondheim
Tønsberg
Ålesund



Revisors beretning 2012
Nord-Salten Kraft AS

Uttalelse om øvrige forhold

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi 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 vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi 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.

Bodø, 26. april 2013

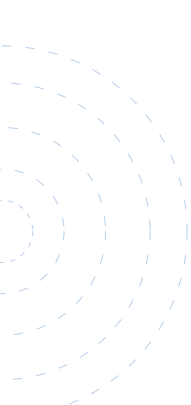
KPMG AS

Ingar Andreassen

statsautorisert revisor

NOTATER





**Nord-Salten
Kraft AS**

NORD-SALTEN KRAFT AS

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

