

ÅRSBERETNING
OG REGNSKAP **2015**



**Nord-Salten
Kraft AS**



INNHold

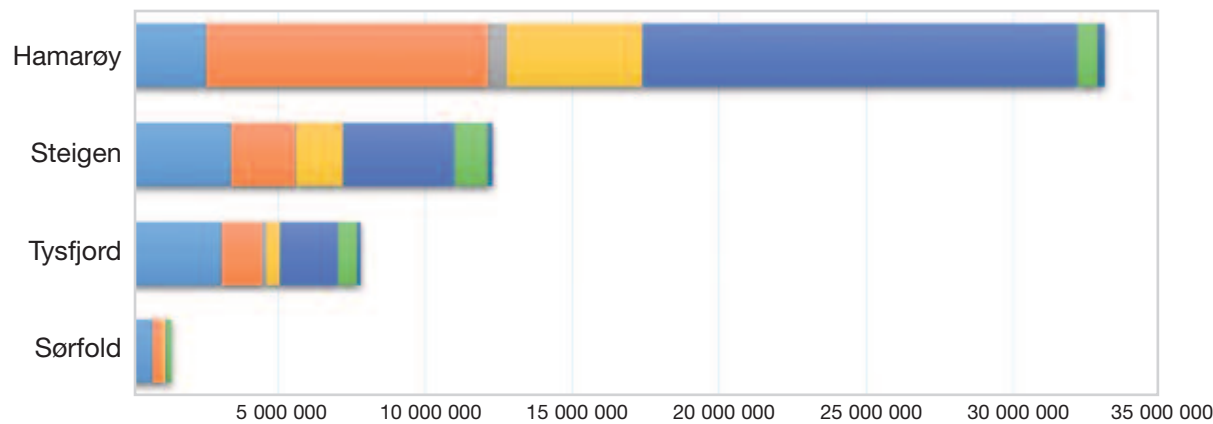
Samfunnsregnskap	4
Styrets beretning	7
Resultatregnskap	15
Balanse	16
Noter til regnskapet	18
Revisjonsberetning	30



SAMFUNNSREGNSKAP 2015

Et samfunnsregnskap synliggjør hvordan et selskaps verdiskapning bidrar til å opprettholde aktivitet hos underleverandører, og selskapets bidrag til finansiering av offentlig velferd. Samfunnsregnskapet viser altså positive ringvirkninger i lokalsamfunnene hvor selskapets virksomhet er tilstede. Nord-Salten Kraft er en betydelig aktør i Nord-Salten med 51 ansatte og en omsetning på drøyt 160 millioner kroner i 2015.

Nord-Salten Krafts virksomhet har stor verdiskapning som kommer kommuner, næringsliv og lokalsamfunnet til gode. I 2015 utgjorde de direkte og indirekte ringvirkningene av virksomheten over 54 millioner kroner i vårt konsesjonsområde. Disse er skatter og avgifter, aksjeutbytte til eiere, lønn til ansatte, merverdi av konsesjonskraft og kjøp av varer og tjenester.



Figuren viser hvordan de direkte og indirekte ringvirkningene av virksomheten er fordelt på våre eierkommuner, innenfor hver kategori (se fargekode).

- Aksjeutbytte til eierkommune
- Skatter og avgifter
- Merverdi konsesjonskraft
- Vare- og tjenestekjøp
- Lønn til ansatte
- Aksjeutbytte, andre private
- Sponsing

Som store eiere i Nord-Salten Kraft tilfaller en betydelig andel av verdiene vertskommunene gjennom skatter og avgifter, og utbytte. I 2015 var kommunenes inntekter fra Nord-Salten Kraft AS 24,1 millioner kroner, tilsvarende 24 offentlige årsverk* eller 203 skoleplasser i grunnskolen**.

	Inntekt fra NSK	Tilsvarende: Årsverk	Skoleplasser
Sørfold kommune	1 067 000	1,1	9
Tysfjord kommune	4 628 000	4,6	39
Steigen kommune	5 622 000	5,6	47
Hamarøy kommune	12 789 000	12,8	108
SUM Nord-Salten	24 106 000	24,1	203

* Sysselsetningseffekten beregnes ved hjelp av multiplikatorer basert på antall årsverk per kommuneinntekt eller vare- og tjenestekjøp. Offentlig multiplikator = 1, dette tilsvarer ett årsverk per en million i kommuneinntekt. Privat multiplikator = 2,5.
** Skoleplasser er basert på gjennomsnittlig kostnad pr. elev i Nordland fylke på grunnskolenivå.

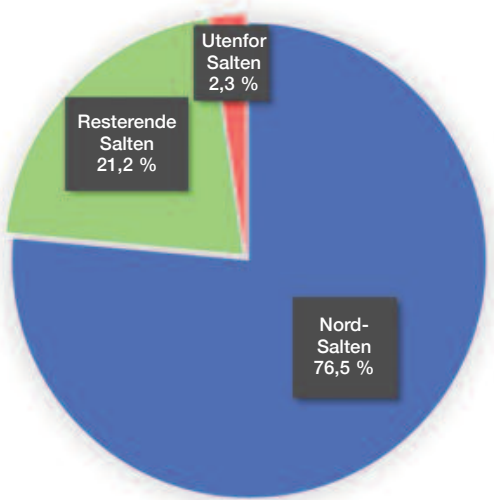
Vare- og tjenestekjøp
I 2015 kjøpte NSK varer og tjenester for 134 millioner kroner. Lokal etterspørsel etter selskapets tjenester og produkter er viktig for selskapets vekst og utvikling, og omvendt. I 2015 brukte Nord-Salten Kraft lokale leverandører for 6,7 millioner kroner. For den private sektoren i Nord-Salten tilsvarte dette vare- og tjenestekjøpet 17 årsverk*. I tillegg kommer den indirekte effekten av vare- og tjenestekjøp generert av våre ansatte og deres lønn fra selskapet.

	Vare- og tjenestekjøp	Tilsvarende årsverk
Tysfjord	429 000	1,1
Steigen	1 586 000	4,0
Hamarøy	4 577 000	11,4
Sørfold	113 000	0,3
SUM Nord-Salten	6 705 000	16,8

Tabellen viser NSK sitt vare- og tjenestekjøp fordelt per kommune.

Utbytte
Selskapet har i stor grad lokalt eierskap. Vertskommunene har til sammen en eierandel på 62,9%, mens private eiere i Nord-Salten har en eierandel på 13,6%. Dette betyr at 76,5% av utbyttet fra 2015 blir værende i vår region, tilsvarende 11,9 millioner kroner.

Figuren viser hvordan utbyttet fordeles etter hvor aksjonærene er hjemmehørende.



Sponsing
I 2015 delte Nord-Salten Kraft ut 470 000 kroner i sponsormidler til lag og foreninger i vertskommunene. På den måten føres en del av selskapets inntekter tilbake til samfunnet gjennom sponsing av lokale aktiviteter. Vi ønsker å bidra til en positiv utvikling i Nord-Salten, og fokuserer særlig på tiltak som gir trygge oppvekstvilkår for barn og unge, og tiltak som inspirerer unge til å bosette seg og bidra til utvikling og vekst i regionen.

Nord-Salten Kraft var også i 2015 hovedsponsor for Kraftcup i fotball i regi av Hamarøy IL. 30 lag fra Tysfjord, Hamarøy og Steigen spilte 63 fotballkamper, og NSK var tilstede med en populær aktivitet i hallen.



STYRETS BERETNING 2015

I likhet med 2014 var 2015 preget av et høyt aktivitetsnivå innenfor alle virksomhetsområdene. Omsetningen ble 160,1 millioner kroner og årsresultat etter skatt ble 32,5 millioner kroner, et resultat betydelig over det som var forventet i et år med lave kraftpriser. Egenkapitalen utgjorde 48% ved utgangen av året.

1. Selskapets virksomhet og lokalisering

NSK driver produksjon, distribusjon og omsetning av kraft i Hamarøy, Tysfjord, Steigen og nordre del av Sørfold kommune. NSK har også engasjert seg i utbygging av aksess- og stamfiber i Nord-Salten regionen. 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.

Selskapets hovedkontor ligger på Ulvsvåg i Hamarøy kommune. Selskapet har avdelingskontor i Bogen i Steigen, Kjøpsvik i Tysfjord og Rekvatn i Hamarøy.

2. Generelt om virksomheten og aktivitetene i 2015

Kraftproduksjon

Kraftverkene Slunka, Rekvatn, Sagfossen og Forsanvatn hadde en samlet produksjon i 2015 på 278 GWh. Dette volumet er ca. 23 GWh høyere enn gjennomsnittet de siste 10 årene.

Kraftproduksjon selges i hovedsak engros gjennom SKS Kraftsalg AS, med en kombinasjon av terminkontrakter og salg i spotmarkedet basert på NSKs vedtatte sikringsstrategi.

Magasinbeholdningen er ved årsskiftet 2015/2016 ca 15% over normalen. Snømengde i prosent av normalen var på samme tid 10-50 % ved kysten og 70-110 % i indre strøk. Kraftprisen var forholdsvis lav ved inngangen til år 2016.

I produksjonsvirksomheten ble arbeidet med utskifting av aggregat 3 i Rekvatn kraftstasjon fullført i desember, og med det er siste trinn i renoveringen av kraftverket fullført. Det ble investert 23,7 millioner kroner i kraftverkene i 2015, hvor det vesentligste av beløpet er referert Rekvatn.

Nettdrift

Selskapet eier, drifter og vedlikeholder distribusjons- og regionalnett fra Kobbelv i sør til Bognes i nord.

Rammen for nettinntektene fastsettes av NVE for det enkelte år gjennom tildeling av inntektsrammer som representerer den maksimale inntekt nettselskapet kan kreve inn hos kundene sine. Totalt ble det levert 137 GWh kraft til sluttbrukere i NSK sitt distribusjonsnett i 2015.

Nettvirksomheten forløp litt forskjellig fra tidligere år og det ble registrert noen større hendelser i regional- og distribusjonsnettet, blant annet ekstremværet Ole 7. februar. Totalt avbrudd i 2015 var 149 MWh, 49 MWh høyere enn i 2014. I løpet av året ble det gjennomført investeringer i nettet med til sammen 33,8 millioner kroner, herunder rehabilitering av Kaldvåg trafostasjon, markeringsreflekser på fjordspenn, sjøkabel Nordfold-Vinkenes, kabling i Innhavet sentrum og kabling Botn-Skoglund.

Det er vedtatt å skifte ut alle strømmålere i Norge innen 1.1.2019, slik at disse kan lese av timeverdier automatisk. For å ivareta innkjøp, utrulling og drift av disse nye automatiske målerne (AMS) har NSK gått inn i et samarbeid gjennom Nettalliansen.

Det lokale elektrisitetstilsyn

Tilsyn med elektriske anlegg, systemrevisjoner og informasjon om elsikkerhet skal utføres av en inspektør ifølge godkjent instruks og i henhold til tilsynsplan av Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB). Det Lokale Elektrisitetstilsyn (DLE) har i 2015 utført tilsyn med totalt 308 målepunkt. Årsrapport for året 2015 er innsendt til DSB og godkjent. Det har vært tre branner i løpet av 2015. Brannetterforskning i disse brannene er utført av Nordland Elsikkerhet AS, Bodø på vegne av Nord-Salten Kraft AS.

Målerservice

Målerparken er med få unntak nyere enn 20 år. Justervesenets krav til måleteknisk kontroll ivaretas ved stikkprøver og kontrolleres av REN AS.

Kraftomsetning

NSK selger kraft til sluttbrukermarkedet i Hamarøy, Tysfjord, Steigen og nordre del av Sørfold kommune i kommisjon for SKS Kraftsalg AS til en fast avtalt godtgjørelse. Vi selger både spot- og fastpris produkter til husholdninger og bedrifter. Det har ikke vært store endringer i kundemassen det siste året.

Bredbånd

NSK bygger ut og drifter fiber- og radiobasert bredbånd i Hamarøy, Tysfjord, Steigen samt at vi i 2016 også planlegger utbygging i Sørfold kommune. Trollfjord Bredbånd leverer innhold og står for vedlikeholdet av det aktive utstyret.

NSK vant sammen med Trollfjord Bredbånd anbudet på utbygging av bredbånd i definerte områder i Steigen, Tysfjord og Hamarøy («STH fase 2»). Avtalen har en total kostnadsramme på 37,3 millioner kroner, hvorav inntil 13,5 millioner gis i støtte fra NKOM. Arbeidet skal være ferdigstilt høsten 2017. Kjøpsvik, som er det største av utbyggingsområdene i avtalen er forventet ferdig utbygget til 1. juli 2016. Bredbåndsutbyggingen er en del av infrastrukturen og en samfunnsoppgave som har stor betydning for STH-kommunene.

Utbygging av stamfiber på strekningen mellom Bjerkvik og Trondheim, hvor vårt ansvarsområde var mellom Eidstø (Ballangen) og Elvkroken (Sørfold), ble ferdigstilt som planlagt i 2015, og «Stamfiber indre trase» ble offisielt åpnet 28. januar 2016 i Narvik. Denne utbyggingen førte i vårt område blant annet til at boliger og næringsliv i Kjøpsvik og Innhavet fikk tilgang til fiber, og det blir muligheter for høyhastighets bredbånd i områder langs traséen i Sørfold kommune.

3. Redegjørelse for årsregnskapet

Omsetning og driftsresultat

Omsetningen ble 160,1 millioner kroner i 2015, mot 155,3 millioner kroner i 2014. Driftskostnadene endte på 99 millioner kroner i 2015, som er en nedgang på 32,4 millioner fra 2014. Driftsresultatet ble 61,2 millioner kroner tilsvarende en driftsmargin på 38,2%. Dette er en økning på 37,2 millioner fra 2014 da driftsresultatet ble på 24 millioner kroner, som tilsvarte en driftsmargin på 15,5%. Resultatfremgangen skyldes hovedsakelig god drift i alle forretningsområdene, økt kraftproduksjon,

reduserte andre driftskostnader og en gunstig utvikling i selskapets pensjonsforpliktelser. Driftsresultatet viser også at det kontinuerlige arbeidet med driftsforbedringer og kostnadsfokus i hele organisasjonen gir resultater. Segmenttallene nedenfor viser driftsresultatene for hvert forretningsområde.

Kraftproduksjon

Driftsresultatet for kraftproduksjonen ble 34,4 millioner kroner mot 36,1 millioner kroner i 2014. Kraftproduksjon sto for 43,7 % av driftsinntektene i 2015. Produksjonen økte fra 244 GWh i 2014 til 278 GWh i 2015.

Kraftprisen for området Nord-Norge (NO4) ble 18,2 øre mot 26,3 i 2014. Selskapets policy for salg av kraftproduksjonen, hvor deler av forventet produksjon selges på terminkontrakter, dempet prisen noe slik at gjennomsnittsprisen ble 24,5 øre/kWt.

Produksjonsstøtte i form av elsertifikater utgjorde 5,5 millioner kroner i 2015.

Salg av konsesjonskraft til kommunene Steigen, Tysfjord og Hamarøy utgjorde 2,0 millioner kroner. Prisen på denne kraften fastsettes hvert år av OED og var i 2015 10,6 øre/kWt.

Salg av kraft med opprinnelsesgarantier (miljøvennlig kraft) er også bokført under kraftinntektene med et beløp på 0,3 millioner kroner.

Nettvirksomheten

Driftsresultatet for forretningsområdet ble 25,2 millioner kroner mot 18,6 millioner kroner i 2014. Nettvirksomheten sto for 52% av driftsinntektene i 2015.

I henhold til energilovens forskrifter skal det gis separat regnskapsinformasjon for virksomhetsområdene innenfor monopolvirksomheten. Dette er vist i note 16.

Kraftomsetning

Driftsresultatet ble 0,8 millioner kroner mot 1,1 millioner kroner i 2014.

NSKs egen sluttbrukeromsetning av kraft omfatter bare kraftleveranser som er underlagt leveringsplikt, mens all øvrig kraftomsetning i sluttbrukermarkedet er organisert gjennom en avtale med SKS Kraftsalg om provisjonsgodtgjørelse for salg av kraft på kommisjonsbasis.



Newton Steigen og NSK har i samarbeid lagd et unikt undervisningsopplegg om vannkraft.

Bredbånd

Driftsresultatet for virksomhetsområdet ble 0,5 millioner kroner mot – 0,7 millioner kroner i 2014.

Bredbåndsnettet bygges ut gradvis og det er ventet at disse aktivitetene over tid vil gi et vesentlig bedre bidrag til resultatet.

Øvrig virksomhet

Driftsresultatet for virksomhetsområdet ble 0,5 millioner kroner mot 0,4 millioner kroner i 2014.

Finansposter

Selskapet har tilfredsstillende likviditet. Netto finanskostnader ble 6,2 millioner kroner mot 9,5 millioner kroner i 2014. Finansinntektene består i hovedsak av renteinntekter på bankinnskudd, mens finanskostnadene i hovedsak består av rentekostnader knyttet til obligasjonslån.

Skatt

Årets skattekostnad på ordinært resultat ble 22,5 millioner kroner mot 8,7 millioner kroner i 2014. Se note 11 for detaljer.

Årsresultat

Årsresultatet etter skatt viser et overskudd på 32,5 millioner kroner mot 5,8 millioner kroner i 2014. Årets overskudd tilsvarer et resultat per aksje på 8,35 kroner mot 1,48 kroner i 2014.

Balanse

NSK har etter styrets oppfatning en solid balanse. Sum eiendeler ved utgangen av 2015 utgjorde 599,3 millioner kroner, hvorav 108 millioner kroner var omløpsmidler. Anleggsmidlene beløp seg til 491,2 millioner kroner. Gjelden ved årsskiftet utgjorde 311,8 millioner kroner, hvorav 200 millioner er et obligasjonslån. Egenkapitalen utgjorde 287,4 millioner kroner ved utgangen av året, tilsvarende en egenkapitalandel på 48%.

4. Likviditet og finansiering

NSK hadde ved utgangen av 2015 en likviditetsbeholdning på 40 millioner kroner. I tillegg kommer markedsbaserte verdipapirer med 3,3 millioner og fordringer på 60,4 millioner.

Investeringer på totalt 66,9 millioner kroner i 2015 ble dels finansiert over driften og dels ved bruk av overskuddslikviditet fra obligasjonslån.

5. Risiko

Driftsrisiko

Nord-Salten Kraft AS vurderer fortløpende risiko og sårbarhet i forhold til forsyningssikkerhet og nettdrift. Leveringskvaliteten og systemdriften er avhengig av stabilitet og tilgjengelighet i nettet. Nettet er samtidig sårbart for skade og driftsstans som skyldes eksterne forhold. KILE-ordningen eksponerer nettvirksomheten for kostnader ved langvarige strømutfall. Hensikten med ordningen er å gi nettselskapene insentiver til å bygge og drifte nettet på et samfunnsøkonomisk optimalt pålitelighetsnivå. NSK forsøker å begrense KILE-risikoen gjennom et systematisk vedlikehold av nettet og god beredskap ved uforutsette hendelser i nettet, også forhold som ligger utenfor selskapets kontroll. For produksjonsvirksomheten kan havarier på sentrale komponenter i kraftstasjonene føre til lengre avbrudd i produksjonen. For å minimere denne risikoen utføres det planmessig vedlikehold og service på sentrale komponenter. Kraftverkene er også forsikret mot avbrudd.

Tørrår

Kraftproduksjonen er priggitt naturlige variasjoner i nedbør både med hensyn til årstid og mengde. For NSKs del vil kraftproduksjonen over en 10-årsperiode kunne variere med +/- 20% i forhold til «normalproduksjon» som er estimert til 260 GWh. I ekstreme år vil avviket kunne være betydelig større.

Regulatorisk risiko

Selskapets kraftproduksjon og nettvirksomhet er underlagt konsesjonskrav og en betydelig grad av offentlig regulering. NSK er pålagt å overholde sektorlovgivningen og ulike konsesjonsvilkår både i driften og i utbyggingsprosjekter. Endrede regulatoriske vilkår vil ha innvirkning på selskapets resultater. Foreløpig inntektsramme fra NVE på nett i 2016 er 83,7 millioner kroner eller 11 % høyere enn i 2015.

Finansiell risiko

NSKs finansielle risiko er i hovedsak knyttet til markedsrisiko. Målsettingen er å avdemppe den finansielle risiko slik at denne er håndterbar for selskapet.

Markedsrisiko for NSK er knyttet til pris, valutakurser og volum på salg av selskapets egen kraftproduksjon. Kraftprisene i 2015 har vært lavere enn forventet, gjennomsnitt Nordpool pris Tromsø var 18,21 øre/kWh. Gjeldende sikringsstrategi for salg av engroskraft setter rammer for den løpende risikotagningen.

Deler av NSKs kraftproduksjon kommer inn under ordningen med produksjonstilskudd i form av tildeling av elsertifikater. Ordningen skal bidra til utbygging av mer fornybar kraft i Norge og Sverige. SKM (Svensk kraftmekling) er for tiden den største markedsplassen for elsertifikater og sertifikatene selges i «spot» eller som kontrakter som realiseres årlig i mars, opptil 5 år frem i tid. Risikoen vil følge vil være knyttet både til pris, valutakurser og volum. I 2015 oppnådde vi et gjennomsnittlig tilskudd på 15,35 øre/kWh for denne produksjonen.

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

Renterisikoen i selskapet vurderes som lav. Selskapets beholdning av markedsbaserte verdipapirer er utsatt for endringer i aksjekurser og rentenivå. NSK har 3,3 millioner kroner i markedsbaserte verdipapirer, og denne porteføljen er under avvikling.

Renterisikoen er avdempet ved at langsiktig gjeld er knyttet opp mot fast rente. Rentekostnaden på obligasjonslånet er fastsatt som en basisrente (3 mnd. NIBOR) med et marginpåslag. Basisrenten er sikret gjennom en renteswap som gir fast rente for 80 % av obligasjonslånet i hele lånets løpetid, mens de resterende 20 % av lånet har fast rente til høsten 2016. Lånet skal innfris 21. juni 2018.

Kredittrisiko

Risiko for tap på fordringer er vurdert som lav. Selskapet har avtale med Kredinor vedrørende fakturainnfordring.

Likviditetsrisiko

Likviditetsrisikoen i selskapet vurderes som lav. Styret vurderer likviditeten i selskapet som tilfredsstillende. Redusert kredittid vil ha positiv likviditetsmessig virkning. Alle privatkunder og de fleste næringskunder faktureres fra 1.1.2016 månedlig.

6. Organisasjon og arbeidsmiljø

Arbeidsmiljøet i NSK anses å være godt, og det arbeides løpende med å identifisere behov for forbedringer og iverksette nødvendige tiltak. Det totale sykefraværet er stabilt lavt, med 2,8 % i 2015 mot 2,7 % året før. Av dette utgjør egenmeldt fravær 1,2%. Det er meldt inn ett tilfelle av arbeidsrelatert fravær i 2015, som medførte 45,6 fraværskdager. Selskapet har som mål å være en bedrift som tilrettelegger for lavt sykefravær og bidrar til at arbeidstagere med redusert arbeidsevne og senior arbeidstakere ikke utstøtes fra arbeidslivet. I 2015 ble det vedtatt en seniorpolitikk i NSK, og vi var en av 3 finalister til pris for Årets seniorinitiativ som deles ut av Senter for seniorpolitikk. NSK er en IA-bedrift, og inngikk i 2015 en ny avtale med NAV og ansattes organisasjoner om videreføring av IA-arbeidet.

I NSK har vi fokus på kontinuerlig utvikling for å sikre en effektiv og fremtidsrettet organisasjon. Vi utdanner egne montører via lærlingeordningen, også i 2015 fikk en av våre lærlinger fast ansettelse i NSK etter bestått fagprøve som montør. NSK har gjennom flere år tatt imot elever i samarbeid med Knut Hamsun Videregående skole, og tilbyr også en rekke ungdommer sommerjobb. NSK er også medlem i Trainee Salten som et ledd i fremtidig rekruttering. Vi hadde to traineer i jobb frem til juli 2015.

NSK hadde ved årsskiftet 51 ansatte, hvorav 5 på deltid, samt 2 lærlinger på kontrakt. Av våre 51 ansatte var det 8 kvinner og 43 menn. Av styrets faste medlemmer er det 6 menn og 2 kvinner. 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. Selskapets retningslinjer slår fast at det ikke skal forekomme diskriminering på grunnlag av rase, hudfarge, religion, språk, politisk oppfatning eller etnisk bakgrunn.

NSK er medlem i KS Bedrift, og forholder seg til tillitsvalgtordningen.

7. Samfunnsansvar

Selskapet er meget opptatt av, og bevisst på, sitt samfunnsansvar. Dette kommer til uttrykk på flere måter, både gjennom deltakelse i spesielle prosjekter, sponning av lag og foreninger samt støtte til samfunnsnyttige formål. Målet med samfunnsengasjementet er å skape attraktive nærmiljø for våre kunder, for å rekruttere og beholde arbeidskraft og generelt utvikle et godt samfunn å bo i. Vår virksomhet er en viktig bedrift lokalt, som bidrar med store skatteinntekter og ettertraktede kompetansearbeidsplasser. Selskapet har en policy for samfunnsansvar og etikk som finnes tilgjengelig på www.nordsaltenkraft.no.

8. 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. NSK har fokus på vår miljøpåvirkning, og vi søker å innføre og etterleve en god form for miljøstyring. All virksomhet skjer innenfor de miljøkrav myndighetene stiller.

Alt av avfall blir registrert, dokumentert og levert til godkjente mottak. Bedriften har avtale med Retura om håndtering av restavfall, papir- og matavfall. Vi har avtale med Norsk Gjenvinning på EE-avfall fra linjer, øvrig metallavfall og E-avfall. Vi leverer kreosot-avfall til Østbo.

Generelt har NSK lite forurensende virksomhet, og har lite eller ingen utslipp til luft eller sjø/vassdrag utover det som normal menneskelig aktivitet genererer. Forøvrig representerer ikke vår virksomhet vesentlig forurensning av det ytre miljø, men bidrar derimot positivt da vannbasert produksjon av elektrisk energi ikke avgir klimagasser.

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.



NSK har vært sponsor til Steigen Sagaspill siden 2001.

9. Forskning og utvikling (FoU)

Selskapet har ikke drevet med forskningsrelaterte prosjekter i 2015.

NSK har søkt konsesjon til utbygging av flere småkraftprosjekter på til sammen 35 GWh. Utviklingskostnader for nye kraftanlegg aktiveres. Når disse prosjektene skal realiseres, vil det kreve en betydelig egenkapital med hensyn til finansiering.

10. Framtidsutsikter

17. mars i år ble forslaget til endring av energiloven vedtatt av Stortinget. Med dette innføres det krav om selskapsmessig og funksjonelt skille mellom nettvirksomhet og konkurranseutsatt virksomhet for alle selskaper. Alle må ha implementert lovens krav innen 01.01.2021. Dette innebærer at ledende personer i nettselskapet ikke kan være ledende i den konkurranseutsatte virksomheten og omvendt. Endringen fører til nye krav til sammensetning av styret i nettselskapet, og til den øverste ledelse. Men kravet er ikke til hinder for innleie av kompetanse fra andre konsernselskap til nettselskapet, så lenge

dette ikke kommer i konflikt med det kommende kravet til å konkurranseutsette tjenester. Endringene vil medføre behov for en fullstendig gjennomgang av egen virksomhet, både selskapsmessig, bemanningsmessig og organisatorisk. Et fullt integrert selskap som NSK må splitte seg i flere (minimum 2), og dette vil kunne få betydning for hvor den enkelte tilsatte har sitt ansettelsesforhold. I forståelse med styret og eierne i NSK har administrasjonen satt i gang et utredningsarbeid som skal være fullført i løpet av høsten 2016. Det er da meningen å invitere eierne til å beslutte hvordan selskapet skal forholde seg til lovendringen.

Etter et nytt år uten fremdrift i arbeidet med ny sentralnettstilknytning i Kobbelv, klaget NSK inn Statnett til NVE for brudd på tilknytningsplikten som er nedfelt i §3-4 i Energiforskriften. Det er ventet at NVE vil treffe et vedtak i saken innen utgangen av mai 2016.

Trafostasjonene i NSKs regionalnett utgjør en svært viktig del av nettinfrastrukturen, og selskapet følger derfor disse stasjonene nøye med risikoanalyser og løpende tilstandsvurdering. I 2016 starter arbeidet med å totalrenovere Pæsa transformatorstasjon i Kjøpsvik, og det skal gjøres diverse oppgraderinger på flere andre transformatorstasjoner.

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 fremdeles vil ligge på et høyt nivå de nærmeste årene.

NVE vedtok i 2014 installering av smarte målere (AMS) innen 2017. Arbeidet med utrulling av de nye målerne i NSK starter i 2016.

11. Forutsetning om fortsatt drift

Styret bekrefter i samsvar med regnskapsloven § 3-3 at forutsetningene om fortsatt drift er tilstede. Forutsetningene er basert på budsjett og resultatprognoser for 2016, og selskapets langsiktige prognoser for årene fremover. Selskapet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

12. Resultatdisponering

Styret foreslår at det deles ut kr 4,00 per aksje i utbytte til aksjonærene for 2015, til sammen kr 15,6 millioner kroner. Resterende del av årsoverskuddet, dvs 16,9 millioner kroner avsettes til annen egenkapital.

13. Avslutning

Etter styrets vurdering er de oppnådde økonomiske resultatene for 2015 meget tilfredsstillende. Styret mener at selskapet gjennom de tiltak som er iverksatt 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 i 2015. Styret vil også takke kunder, eiere og forretningsforbindelser for godt samarbeid.

Ulvsvåg,
31.12.2015 / 19.04.2016

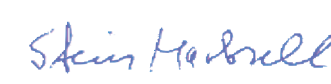

Martin Sivertsen
Styreleder


May Valle
Nestleder


Gisle Erik Hansen
Styremedlem


Svein Helge Nøstdal
Styremedlem


Evy Marita Røymo
Styremedlem


Stein Alf Mørtzell
Styremedlem


Mads Trones Nymo
Styremedlem


Audun Tore Kosmo
Styremedlem


Stein Valle
Adm. direktør



Hver sommer har NSK mange ungdommer i arbeid. Her er noen fra sommeren 2015.

NSK sponset barneunderholdningen på Blankbygda Shoppingssenter, og «Foffo klovn» var til stor glede for små og store.



RESULTATREGNSKAP

Alle tall i hele kroner.

	Note	2015	2014
DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER			
Energiomsetning	2	69 685 386	72 422 190
Overføringsinntekter	3, 16	83 346 869	76 716 869
Annen driftsinntekt		7 106 616	6 171 442
Sum driftsinntekter		160 138 872	155 310 502
Kraftkjøp		6 431 466	7 168 837
Kjøp av overføringstjenester		17 856 272	19 545 901
Lønns- og personalkostnad	4, 13	17 840 226	45 728 575
Avskrivninger	5	24 222 319	24 804 978
Annen driftskostnad	4, 11	32 372 070	33 793 045
Tap på fordringer		193 184	290 079
Sum driftskostnader		98 915 537	131 331 416
Driftsresultat		61 223 335	23 979 086

FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER

Renteinntekter		1 984 399	2 641 776
Annen finansinntekt	9	481 668	1 259 214
Nedskrivning av finansielle eiendeler		311 473	5 000 000
Rentekostnader		8 252 131	8 384 386
Annen finanskostnad		105 357	45 988
Resultat av finansposter		-6 202 894	-9 529 383

Resultat før skattekostnad		55 020 441	14 449 702
Skattekostnad på ordinært resultat	11	22 507 679	8 687 747
Ordinært resultat		32 512 762	5 761 955
ÅRSRESULTAT		32 512 762	5 761 955

DISPONERINGER

Avsatt til utbytte		15 568 924	11 871 305
Avsatt til annen egenkapital		16 943 838	0
Overført fra annen egenkapital		0	6 109 349
Sum disponeringer	12	32 512 762	5 761 955

BALANSE

Alle tall i hele kroner

	Note	2015	2014
EIENDELER			
ANLEGGSMIDLER			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	11	25 330 691	30 659 934
Sum immaterielle eiendeler		25 330 691	30 659 934
Varige driftsmidler			
Kraftverk		223 069 826	208 600 515
Hovedfordelingsnett		100 422 598	86 721 215
Fordelingsanlegg		74 109 290	60 602 120
Fiberanlegg		27 320 333	22 882 677
Adm.bygg, boliger		21 563 274	21 650 331
Transportmidler		2 475 823	2 312 211
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr		11 400 474	12 589 024
Sum varige driftsmidler	5	460 361 617	415 358 094
Finansielle driftsmidler			
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet		0	200 000
Investeringer i aksjer og andeler	7	5 260 820	6 867 228
Lån til ansatte	6	226 042	170 192
Andre fordringer		0	61 614
Sum finansielle anleggsmidler		5 486 862	7 299 034
Sum anleggsmidler		491 179 171	453 317 062
OMLØPSMIDLER			
Lager av varer og annen beholdning		3 419 207	5 502 703
Fordringer			
Kundefordringer		41 308 200	26 726 993
Andre kortsiktige fordringer	8, 16	20 062 419	17 691 147
Sum fordringer		61 370 620	44 418 141
Investeringer			
Andre markedsbaserte finansielle instrumenter	9	3 265 069	8 041 438
Sum investeringer		3 265 069	8 041 438
Bankinnskudd, kontanter o.l.	10	40 047 007	60 242 088
Sum omløpsmidler		108 101 903	118 204 370
SUM EIENDELER		599 281 074	571 521 432

BALANSE

Alle tall i hele kroner

	Note	2015	2014
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	12, 15	3 892 231	3 892 231
Overkurs		166 383 968	166 383 968
Sum innskutt egenkapital		170 276 199	170 276 199
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		117 171 922	99 861 110
Sum opptjent egenkapital		117 171 922	99 861 110
Sum egenkapital	12	287 448 121	270 137 309
GJELD			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	13	27 360 738	39 353 143
Sum avsetning for forpliktelser		27 360 738	39 353 143
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	14	200 000 000	200 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		200 000 000	200 000 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		19 823 703	23 376 873
Betalbar skatt	11	16 751 984	13 695 322
Skyldig mva., elavgift, sk.trekk, arb.avgift		9 952 459	8 086 611
Utbytte	12	15 568 924	11 871 305
Påløpne feriepenger		3 475 144	3 272 133
Annen kortsiktig gjeld	16, 17	18 900 000	1 728 737
Sum kortsiktig gjeld		84 472 214	62 030 980
Sum gjeld		311 832 952	301 384 123
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		599 281 074	571 521 432

Ulvsvåg,
31.12.2015 / 19.04.2016


Martin Sivertsen
Styreleder


May Valle
Nestleder


Gisle Erik Hansen
Styremedlem


Svein Helge Nøstdal
Styremedlem


Eiv Marita Røymo
Styremedlem


Stein Alf Mørtzell
Styremedlem


Mads Trones Nymo
Styremedlem


Audun Tore Kosmo
Styremedlem


Stein Valle
Adm. direktør

NOTER TIL REGNSKAPET

Note 1 Regnskapsprinsipper

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

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen ett 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 dersom 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 avskrives over forventet økonomisk levetid. Avskrivningene er som hovedregel fordelt lineært over antatt økonomisk levetid.

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. Selskapet har ikke eierandeler i andre selskaper som gjør at investeringene blir å anse som datterselskap. Investeringer i tilknyttede selskaper er vurdert etter de generelle reglene i regnskapsloven, slik som beskrevet overfor. Det samme gjelder for andre investeringer, hvor selskapets eierandel er under 20 %.

Aksjer og obligasjoner som selskapet har kjøpt for midlertidig plassering av likviditet blir balanseført til virkelig verdi på balansedagen.

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

Driftsinntekter

Inntektsføring skjer etter opptjeningsprinsippet som normalt vil være leveringstidspunktet for varer og tjenester. Inntekter vedrørende strømsalg og nettleie baseres på avregning av innmating og forbruk av strøm for hele selskapets leveranseområde. Prosjektinntekter inntektsføres etter løpende avregning.

Selskapet har som del av sin strategi valgt å inngå fastpriskontrakter på deler av den fremtidige produksjonen av kraft. Avtalene inngås kvartalsvis og gjelder rullerende for levering av kraft inntil 3 år frem i tid. Avtalene er bilaterale og skal sikre selskapets kontantstrømmer. Det foretas ikke *balanseføring av disse avtalene.

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 20,3 GWh.

Magasinbeholdning

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

Pensjoner

Selskapet har kollektiv tjenstepensjonsordning for sine ansatte. Pensjonsordningen gir de ansatte en bestemt framtidig pensjonsytelse basert på antall opptjeningsår og lønnsnivå ved pensjonsalder. Ved regnskapsføring er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. 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. Selskapet viser den aktuarberegnete pensjonsforpliktelsen, uten bruk av korridor, direkte i balansen. Eventuelle aktuarmessige avvik som fremkommer blir ført over resultatet. Årets pensjonskostnad representerer netto endring i forpliktelse som har skjedd i løpet av 2015.



Montør Ronny Nilssen på arbeid i indre Tysfjord.

Kontantstrømoppstilling

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

Skatter

Skattekostnaden i resultatregnskapet består av ordinær selskapsskatt, grunnrenteskatt, naturressursskatt og endring utsatt skatt/utsatt skattefordel. Ordinær selskapsskatt utgjør 27 % 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 framføres til fradrag i framtidige positive grunnrenteinntekter. Grunnrenteskatt er 31 % av netto grunnrenteinntekt.

Utsatt skatt er beregnet med 25 % for 2015,

og 27 % for 2014, 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 investeringens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

Fjerningskostnader

Selskapets driftsmidler består av anlegg som for en stor grad står på annens eiendom. Når anleggene tas ut av bruk påhviler det selskapet en forpliktelse om å fjerne anleggene. Når beslutning om utkobling og fjerning er gjort, blir det gjort et estimat på kostnadene ved fjerning, som så avsettes regnskapsmessig som gjeld i balansen.

Note 2 Energiomsetning

I 2015 har selskapet solgt all produsert kraft til SKS Kraftsalg AS i henhold til egen avtale. Deler av salget er gjort basert på tidligere inngåtte fastpriskontrakter. Kraft til sluttbrukere er solgt på kommisjonsbasis på vegne av SKS Kraftsalg AS til en fast godtgjørelse.

Note 3 Overføringsinntekter

Overføringsinntektene framkommer slik:

	2015	2014
Faktisk inntekt nettvirksomheten	83 195 071	81 839 869
Tariffstøtte	1 499 798	0
Korreksjon mer/mindreinntekt	62 000	-1 336 000
Årets mer (-)/mindreinntekt (+)	-1 410 000	-3 787 000
Sum	83 346 869	76 716 869

Resultatet for monopolvirksomheten (nettvirksomheten) er vist i en egen tabell i note 16. Regnskapet er justert for mer-/mindreinntekt og interne transaksjoner mellom virksomhetsområdene.

Note 4 Lønns- og personalkostnader

Lønns- og personalkostnader består av følgende poster;

	2015	2014
Lønn	23 534 831	23 872 488
Arbeidsgiveravgift	1 538 750	2 993 896
Pensjonskostnader (se note 15)	-9 343 457	17 981 776
Andre personalkostnader	2 110 102	880 416
Sum lønns- og personalkostnader	17 840 226	45 728 575
Antall årsverk	49,6	49,4

Godtgjørelser til ledende personell, styrende organer og revisor:

	2015	2014
Administrerende direktør:		
Lønn	1 178 488	1 129 706
Pensjon	506 853	187 168
Andre ytelser	19 375	28 671
Godtgjørelse til styret	565 575	514 230
Utbetalt til revisor (ekskl. mva.):		
Lovpålagt revisjon	114 000	97 364
Andre attestasjonstjenester	29 600	46 000
Skatterådgivning og andre tjenester	121 877	101 800

I ytelser til administrerende direktør inngår også innbetaling til en topp pensjon. Til denne ordningen er det innbetalt kr 140 360 i premie.

Note 5 Spesifikasjon av varige driftsmidler

	Kostpris pr. 31.12.15	Tilgang 2015	Avgang 2015	Kostpris pr. 31.12.2015	Samlede av og nedskrivninger pr. 31.12.2015	Bokført verdi pr. 31.12.2015	Årets ordinære avskrivning	%vis ordinær avskrivning	Anlegg u/ utførelse inkl. bokført verdi
Transportmidler	15 203 663	824 038	1 032 619	14 995 082	12 519 259	2 475 823	660 427	20	0
Inventar, EDB og utstyr	35 832 767	2 373 698	0	38 206 465	26 805 991	11 400 474	3 562 248	12,5 - 25	320 100
Bygninger inkl. boliger	36 164 967	619 152	158 227	36 625 892	15 062 618	21 563 274	706 209	0 - 2,5	105 650
Kraftverk	396 141 120	23 683 842	0	419 824 962	196 755 136	223 069 826	9 214 530	2,5 - 4	3 651 057
Hovedfordelingsanlegg	214 014 357	19 984 339	0	233 998 696	133 576 098	100 422 598	6 282 956	2 - 3	3 278 917
Fordelingsanlegg	162 709 169	16 369 600	2 530 498	176 548 271	102 438 981	74 109 290	2 862 430	2 - 3	3 003 590
Fiber	24 593 717	5 371 174	0	29 964 891	2 644 558	27 320 333	933 518	5	4 421 770
Sum	884 659 760	69 225 843	3 721 344	950 164 259	489 802 642	460 361 618	24 222 318		14 781 084
Bokført verdi fordelingsanlegg fordelt mellom høyspent og lavspent					Høyspent 43 825 924	Lavspent 30 283 366	Total 74 109 290		

Note 6 Lån til ansatte

Lån til ansatte gjelder:

	2015	2014
Boliglån	226 042	170 192
Sum	226 042	170 192

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 7 Aksjer og andeler

	Total aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende tilsammen	Verdi i balansen	Eier- andel
Nord-Salten Drivstoff AS	500 000	245	245 000	245 000	49,0 %
Bogen Næringspark AS	650 000	1 450	145.000	146 820	22,3 %
Hamarøyhallen A/L	287 000	20	5 000	0	1,7 %
Stamfiber AS	1 000 000	62	62 000	62 000	6,2 %
Nettalliansen	540 000	1	20 000	22 000	3,7 %
Ulvsvåg Boliger AS	30 000	9	30 000	369 000	30 %
Sum aksjer				844 820	
Andel Grunnkapital i Energiselskapenes Fellespensjonskasse				4 416 000	
Sum balanseført verdi				5 260 820	

Note 8 Andre fordringer

Andre kortsiktige fordringer er:

	2015	2014
Akkumulert mindreinntekt	0	0
Til gode renter mindreinntekt	1 945 192	1 725 000
Akkumulert mindreinntekt D-nett	17 571 000	9 534 000
Krav på offentlig tilskudd	0	0
Diverse poster	546 227	6 432 147
SumSum	20 062 419	17 691 147

Note 9 Markedsbaserte verdipapirer

	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Årets verdiendring
Markedsbaserte verdipapirer	3 789 273	3 265 069	481 668

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

Note 10 Betalingsmidler

I betalingsmidler inngår følgende poster:

	2015	2014
Kontanter	160	160
Bankinnskudd	38 320 262	58 608 536
Bankinnskudd bundne skattetrekksmidler	1 726 584	1 633 392
Sum betalingsmidler	40 047 007	60 242 088

Note 11 Skatter og midlertidige forskjeller

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

	2015	2014
Resultat før skattekostnad	55 020 441	14 447 702
Permanente forskjeller	582 541	3 346 709
Midlertidige forskjeller	-13 716 045	18 792 090
Årets skattegrunnlag	41 886 937	36 586 501

Årets skattekostnad fremkommer slik

	2015	2014
Naturressursskatt ²⁾	2 954 089	3 062 821
Betalbar overskuddsskatt ¹⁾	8 355 384	6 815 534
Grunnrenteskatt	5 442 511	3 816 967
Total ordinær betalbar skatt	16 751 984	13 695 322
Justering for feil avsatt skatt tidligere år	426 452	65 749
Endring utsatt skatt/skattefordel	5 329 243	-5 073 324
Skattekostnad i resultatregnskapet	22 507 679	8 687 747

¹⁾ 27 % skatt av skattegrunnlaget redusert med naturressursskatten

²⁾ 1,3 øre/kWh av siste sju års gjennomsnittlig kraftproduksjon.

For 2015 er grunnlaget på 227 237 639 kWh.

Grunnrenteinntekt

	2015	2014
Slunkajavrrer	3 996 327	1 957 907
Rekvatn	8 012 804	8 154 670
Sagfossen	3 046 870	3 985 745
Forsanvatn	2 500 484	-1 785 526
Sum	17 556 485	12 312 796

Det betales 31 % skatt av grunnrenteinntekt. For 2015 utgjør grunnrenteskatten kr 5 442 511.

Oversikt over midlertidige forskjeller og utsatt skattefordel

	2015	2014	Endring
Anleggsmidler	-80 284 551	-84 446 925	-4 162 374
Fordringer	19 468 541	11 257 143	-8 211 397
Avsetninger mv	-13 146 012	-1 074 000	12 072 012
Pensjonspremie/- forpliktelse	-27 360 738	-39 291 529	-11 930 791
Sum	-101 322 760	-113 557 311	-12 232 550
			3 302 788
25 %/27 % utsatt skattefordel	25 330 691	30 659 934	5 329 243

Selskapet har lang og konsistent historikk med tanke på skattemessig positive resultater, og mener basert på dette at det er forsvarlig å balanseføre den utsatte skattefordelen.

Endring utsatt skatt

Resultatført endring utsatt skatt	5 329 243
Effekt av endring i skattesats (fra 27 % til 25 %)	-2 026 455
Netto effekt av endring i midlertidige forskjeller beregnet med 27 %	3 302 788

Skatteavstemming

Forventet skatt av ordinært resultat (55 020 441 * 27%)	14 855 519
Effekt av permanente forskjeller	157 286
For lite avsatt skatt tidligere år	426 452
Effekt av endring i skatteprosent	2 026 455
Grunnrenteskatt	5 442 511
Skatteeffekt av midlertidig forskjell som ikke ble innregnet i 2014	-400 544
Skattekostnad i resultatregnskapet	22 507 679
Effektiv skattesats	40,91 %

Eiendomsskatt

Av andre driftskostnader utgjør eiendomsskatt kr 5 778 056.

Note 12 Egenkapital

	Aksjekapital	Overkursfond	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 01.01.2015	3 892 231	166 383 968	99 861 110	270 137 309
Tilbakeført utbytte*	0	0	366 974	366 974
Årets resultat	0	0	32 512 762	32 512 762
Avsatt til utbytte	0	0	-15 568 924	-15 568 924
Egenkapital pr. 31.12.2015	3 892 231	166 383 968	117 171 922	287 448 121

* Det er ved utbetaling av utbytte til aksjonærer sendt ut utbetalingsblankett til de av aksjonærene som ikke har oppgitt kontonummer i verdipapirsentralen. Det er aksjonærer som ikke har innløst utbetalingsblanketten i løpet av de 3 påfølgende årene etter utbyttebeslutningen. Ikke innløst utbytte er tilbakeført til selskapet når det er gått mer enn 3 år fra beslutningen.

Note 13 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Selskapet er pålagt å ha en tjenstepensjonsordning for sine ansatte. Selskapets pensjonsordning tilfredsstiller kravene. Ordningen omfatter i alt 142 personer, hvorav 22 er alderspensjonister, 5 er ektefellepensjonister, 8 er uførepensjonister og 61 er medlemmer som er utmeldt men med rettigheter til ytelser fra ordningen. Ordningen gir for dem 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 en privat fellespensjonskasse. I tillegg har selskapet en AFP-ordning basert på avtaleverket for offentlig ansatte. Denne ordningen gir rett til å gå av med avtalefestet pensjon ved fylte 62 år.

Pensjonskostnader

	2015	2014
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	4 027 369	3 789 374
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	2 531 259	3 725 086
Avkastning på pensjonsmidler	-2 459 724	-3 182 650
Administrasjonskostnader	809 169	504 299
Resultatført aktuarielt tap/(gevinst)	-14 353 263	16 804 818
Arbeidsgiveravgift	238 031	2 164 093
Netto pensjonskostnader	-9 207 159	23 805 020

Økonomiske forutsetninger for beregning av pensjonskostnaden:

Pensjonsforpliktelser Tjenstepensjon

	2015	2014
Påløpt pensjonsforpliktelse	110 804 534	111 455 398
Verdi av pensjonsmidler	83 443 796	75 735 827
Netto pensjonsforpliktelser	-27 360 738	-39 291 528
Ordning med overfinansiering - balanseført som eiendel	0	61 614
Brutto balanseført forpliktelse	-27 360 738	-39 353 143

Den samlede pensjonsforpliktelse gjelder kollektiv pensjonsordning og AFP-ordning og tilleggspensjon til Adm.dir. Det er ikke tatt hensyn til at de ansatte trekkes 2 % av lønn til pensjonsordningen, noe som reduserer selskapets kostnad.

Økonomiske forutsetninger for beregning av pensjonsforpliktelser:

	2015	2014
Diskonteringsrente	2,50 %	2,30 %
Forventet avkastning	3,30 %	3,20 %
Forventet årlig lønnsvekst	2,50 %	2,75 %
Årlig forventet G-regulering	2,25 %	2,50 %
Årlig forventet regulering av pensjoner under utbetaling	1,50 %	1,75 %

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

Note 14 Langsiktig gjeld

Det er inngått en obligasjonsavtale med Norsk Tillitsmann ASA med et emisjonsbeløp på 200 000 000. Forfall er satt til 21. juni 2018.

Note 15 Aksjonærer og aksjer eid av styret m. fl.

Antall aksjer fordelt på aksjeklasser

Pr. 31.12.2015 hadde Nord-Salten Kraft AS 4684 aksjonærer fordelt på totalt 3 892 231 utestående aksjer hver pålydende kr. 1,-.

Selskapets aksjekapital er inndelt i 2 aksjeklasser fordelt som følger;			
Selskapets største aksjonærer	Antall	Pålydende	Totalt
A-aksjer	2 919 241	1,00	2 919 241
B-aksjer	972 990	1,00	972 990
Totalt	3 892 231	1,00	3 892 231

A-aksjene kan bare eies av juridiske personer som til enhver tid oppfyller kravene til offentlig eierskap i henhold til industrikonsesjonsloven av 14. desember 1917 nr. 16. Det er ikke stemmerettsbegrensninger knyttet til de ulike aksjeklassene. Eierne av A-aksjer har forkjøpsrett ved omsetning av aksjene. Salten Kraftsamband AS har fortrinnsrett foran de øvrige A-aksjonærene inntil deres eierandel utgjør 50% av det totale antall aksjer i NSK. Fortrinnsretten til SKS gjelder ikke ved overdragelse av aksjer mellom Hamarøy, Steigen, Sørfold og Tysfjord kommune.

Selskapets største aksjonærer	Antall	Eierandel
Steigen kommune	851 047	21,87 %
Tysfjord kommune	771 999	19,83 %
SKS Eiendom AS	663 268	17,04 %
Hamarøy kommune	641 778	16,49 %
Sørfold kommune	182 477	4,69 %
Norcem AS	60 466	1,55 %
Aksjonærer med eierandel over 1%	3 171 035	81,47 %
Aksjonærer med eierandel lavere enn 1%	721 196	18,53 %
Sum	3 892 231	100,00 %

Styrerepresentanter og administrerende direktør eier følgende aksjer:

Martin Sivertsen	Styreleder	272 aksjer
Evy Røymo	Styremedlem	133 aksjer
Gisle Hansen	Styremedlem	480 aksjer
Audun Kosmo	Styremedlem	207 aksjer
Svein Helge Nøstdahl	Styremedlem	193 aksjer
Stein Valle	Adm. direktør	364 aksjer

Note 16 Inntekter fra monopolvirksomheten (tall i tusen)

Resultat	Regionalnett		Distribusjonsnett	
	2015	2014	2015	2014
Faktisk inntekt fra overføringstjenester, mv.	50 680	51 585	67 239	63 120
Gevinst ved avgang anleggsmidler	-	43	40	31
Andre driftsinntekter	-	374	-	382
Mer (-)/mindreinntekt (+)	-9 403	-8 009	7 993	4 284
Sum driftsinntekter	41 277	43 993	75 272	67 817
Driftskostnader	36 748	42 428	54 901	73 358
Driftsresultat	4 529	1 565	20 371	-5 541

Mer-/mindreinntekt				
Inntektsramme	20 383	19 902	53 447	46 772
KILE	983	156	3 144	1 736
Kostnader ved overliggende nett	17 856	19 546	21 777	20 631
Eiendomsskatt	1 197	1 188	1 760	1 478
Sum avvik avskrivn. og avkastning	2 824	3 078	1 392	215
Tillatt inntekt	41 277	43 558	75 232	67 360
Faktisk inntekt fra overføringstjenester, mv.	50 680	51 585	67 239	63 120
Justering mer-/mindreinntekt	-	18	-	44
Beregnet mer (+)/mindreinntekt (-)	9 403	-8 009	-7 993	4 284

Årets bevegelse i mer-/mindreinntekt				
Akkumulert merinntekt 01.01	23	-	-	-
Akkumulert mindreinntekt 01.01	-	7 986	9 578	5 294
Påløpte renter merinntekt 01.01	1 032	1 111	-	-
Påløpte renter mindreinntekt 01.01	-	-	1 728	1 580
Årets merinntekt	9 403	8 027	-	-
Årets mindreinntekt	-	-	7 993	4 240
Årets avsetning renter på merinntekt	76	-	-	-
Årets avsetning renter på mindreinntekt	-	79	217	148
Korreksjon mer-/mindreinntekt	-	-18	-	44
Korreksjon renter mer-/mindreinntekt	-	-	-	-
Akkumulert merinntekt 31.12	9 426	23	-	-
Akkumulert mindreinntekt 31.12	-	-	17 571	9 578
Påløpte renter merinntekt 31.12	1 108	1 032	-	-
Påløpte renter mindreinntekt 31.12	-	-	1 945	1 728
Avkastningsgrunnlag	104 542	91 838	92 809	68 646
Avkastning	4,33 %	1,70 %	21,95 %	-8,07 %

Sum avkastning nettvirksomheten 2015:	12,62 %
Sum avkastning nettvirksomheten 2014:	-2,48 %



En flott ettermiddag på blåtur i Sørfold for våre ansatte.

Note 17 Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld er:

	2015	2014
Skyldig merinntekt	9 426 000	41 000
Renter merinntekt	1 107 592	1 033 000
Periodisering kostnader	8 252 374	478 741
Diverse poster	114 034	175 996
Sum	18 900 000	1 728 737

KONTANTSTRØMANALYSE

Alle tall i hele kroner.

	2015	2014
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	53 466 863	14 447 702
- Periodens betalte skatter	-14 121 774	-14 947 524
-/+ Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	0	-646 644
+ Ordinære avskrivninger	24 222 319	24 804 978
+ Nedskrivning anleggsmidler	0	5 000 000
+/- Endring i varelager	2 083 496	-3 181 464
+/- Endring i kundefordringer	-14 581 207	-1 163 357
+/- Endring i leverandørgjeld	-3 553 170	6 673 489
+/- Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetaling i pensjonsordning	-11 930 791	11 393 779
+/- Effekt av valutakursendringer	0	0
+/- Poster klassifisert som invest.-/finans. aktiviteter	-170 195	-1 259 214
+/- Endring i andre tidsavgrensingsposter	18 566 576	9 333 541
= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	53 982 117	50 455 286
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	1 096 558	1 681 164
- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-70 322 400	-56 868 385
+ Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	4 946 564	0
- Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	0	0
+ Innbetalinger ved salg av andre investeringer	1 606 408	12 211 466
- Utbetalinger ved kjøp av andre investeringer	0	-6 517 000
= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-62 672 870	-49 492 755
Kontantstømmer fra finansieringsaktiviteter		
+ Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	0	0
- Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	0	0
+ Innbetaling av egenkapital	366 974	0
- Tilbakebetaling av egenkapital	0	0
- Utbetaling av utbytte	-11 871 305	-8 173 685
= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-11 504 331	-8 173 685
= Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-20 195 084	-7 211 154
+ Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	60 242 088	67 453 242
= Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	40 047 004	60 242 088



KPMG AS
Energihuset, Jernbanevn. 85
Postboks 1434
N-8037 Bodø

Telephone +47 04063
Fax +47 75 50 83 54
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 32 512 762. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2015, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styrets og daglig leders 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.

KPMG AS, a Norwegian limited liability company and 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:

Oslø	Grimstad	Molde	Trondheim
Alta	Hørner	Narvik	Tynset
Arendal	Haugesund	Sandnessjøen	Tønsberg
Bergen	Kinnvik	Stavanger	Ålesund
Bodø	Kristiansand	Stord	
Elverum	Larvik	Strømme	
Finnsnes	Mo i Rana	Tromsø	



Revisors beretning 2015
Nord-Salten Kraft AS

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 2015 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

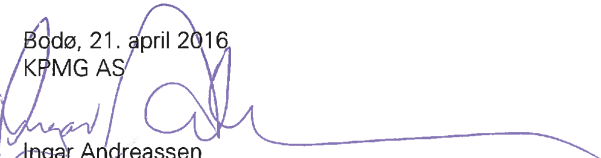
Konklusjon om årsberetningen

Basert på 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, 21. april 2016
KPMG AS


Ingar Andreassen
statsautorisert revisor



Maskinmester Stig Solberg i maskinsalen på Rekvatn kraftverk.

Produksjon: Nor-Trykk Marvik AS



**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