



Årsrapport og årsregnskap for 2014



Omslagsbilder:

Atlanterhavsveien har satt Nordmøre på kartet som en nasjonal og internasjonal turistattraksjon. Her er det opplevelser i storm og stille. (Foto: Steinar Melby, Nettstudio)

Ramsalt energi

Bruer er temaet i denne årsrapporten for 2014. Før bruene var det båten som knyttet oss sammen. I Kristiansund bygges «Skonnert Ideal» etter over 100 år gamle tegninger. Det ligger en større idealisme bak prosjektet, hvor NEAS er en støttespiller. Den 120 fots skonnerten skal drives av «grønn energi» og brukes som skoleskip for barn og ungdom når den etter planen blir seilingsklar i løpet av 2016.



Skonnert Ideal. (Foto: Terje Holm)

Grafisk design og produksjon:
IDesign Industrikopi

NEAS og kommunikasjon



Bruer er brukt som illustrasjon til styrets beretning for 2014. Nordmøre består av flere øyer og halvøyer, der folk historisk har vært avhengig av båter og havet for å samhandle. Bruer er derfor kjærkomne og binder samfunn tettere sammen, og vi får nye bo og arbeidsmarkeder. Bruene kommer i mange former, og har ulik historie. Den mest kjente er Storseisundet bru på 260 m, som er en del av Atlanterhavsvegen på 8 274m.

Bruene representerer også den visjon som Nordmøre Energiverk har. Vi leverer energi, telekommunikasjon og relaterte tjenester til våre kunder. Et moderne samfunn er avhengig av velfungerende infrastruktur. Det skal vi levere samtidig som vi skal bidra til å utvikle vårt samfunn.

«Vi skal gjøre utvikling mulig»

God lesning!

Knut Hansen

Adm. direktør

Innhold

STYRETS BERETNING	5
Dannelse av Nordmøre Energiverk AS	5
Visjon, forretningside og verdier	5
Forretningsutvikling og rammebetingelser	5
Selskapets styrende organer	6
Resultatregnskap	6
Balanse og kapitalstruktur	6
Risikovurdering	6
Organisering	7
HR og HMSK i NEAS	7
Evaluerings	7
Fokus på Medarbeidertilfredshet	9
Likestilling	9
Diskriminering	9
HMS	9
Det ytre miljø	10
Nettvirksomheten	10
Distribusjonsnett	10
Regionalnett	10
Telekommunikasjon virksomhet	10
Energivirksomheten	11
Kraftomstning	11
Kraftproduksjon	12
Tap	12
Annen virksomhet	12
Utsiktene fremover	12
Fakta om Nordmøre Energiverk	12
Eierskap i andre virksomheter	12
Medlemskap	14
RESULTATREGNSKAP	15
BALANSE EIENDELER	16
BALANSE EGENKAPITAL OG GJELD	17
KONTANTSTRØM OPPSTILLING	18
NOTER	19
NØKKELTALL	36
VERDISAPNINGSREGNSKAP	37
VIRKSOMHETSREGNSKAP	38
VIRKSOMHETENES BOKFØRTE VERDI PÅ ANLEGGSMIDLER	40
REVISJONSBERETNING	42

Styret



Per Kristian Øyen
styrets leder



Ståle Gjersvold
styrets nestleder



Helene Muri Skalmerås
styremedlem



Roger Magne Osen
styremedlem



Ann Kristin Sørvik
styremedlem



Arvid Ivar Johannessen
styremedlem



Ole Erlend Gaupseth
styremedlem



Knut Hansen
adm. direktør



Styrets beretning

Innledning

Konsernet Nordmøre Energiverk AS hadde i 2014 et resultat etter skatt på NOK 28 711 114. Morselskapet hadde et resultat på NOK 26 721 551. Alle forretningsområder bidrar positivt, unntatt varme og produksjon. Innen nett, bredbånd og kraftomsetning er det gode resultater. Eierne har bedt styret lage en treårs rullerende plan for utbytte, og i tråd med denne legges det opp til et utbytte på NOK 12 000 000. Planen skal balansere selskaps økonomiske handlingsrom og investeringsbehov, sett opp mot eierne ønske om avkastning på investert kapital.

Styret har valgt å følge prinsipper for eierstyring og selskapsledelse (engelsk: Corporate Governance). Dette er et sett med prinsipper for hvordan selskaper bør ledes, organiseres og administreres, samt hvilke interesser organiseringen skal tilgodese. Selskapets regelverk er basert på norsk utvalg for eierstyring og selskapsledelse (NUES), som er ansvarlige for å utarbeide en anbefaling for selskap notert ved Oslo Børs knyttet til god eierstyring og selskapsledelse. Denne anbefalingen har som hensikt å belyse rollefordelingen mellom styret, daglig ledelse og aksjeeiere utover det som direkte følger av relevant lovgivning.

Årsrapporten angir hvordan selskapet gjennom intern kontroll og risikoovervåking reduserer risiko for vesentlige feil i den finansielle rapporteringen.

Dannelse av Nordmøre Energiverk AS

Selskapet ble stiftet 8. november 1990 og var operativt fra 1. januar 1991. Nordmøre Energiverk er en sammenslutning av tidligere Nordmøre Interkommunale Kraftlag, Aure og Stemshaug Kraftlag, Averøya Kraftlag, Freiøya Kraftlag, Kristiansund Elektrisitetsverk, Smøla Kraftlag, Tingvoll kommunale Kraftlag og Tustna Kraftlag.

Visjon, forretningsidé og verdier

Moderne samfunn er avhengig av velfungerende leveranser av energi og telekommunikasjon, og fremtidig utvikling vil være uløselig knyttet til disse. Nordmøre Energiverk har derfor som visjon «Vi skal gjøre utvikling mulig».

Vår forretningside er: «Vi skal tilby kjerneprodukter og tjenester innen energi og telekommunikasjon, bygget på tilgjengelig kjernekompetanse og varig infrastruktur.» Forretningsideen tar inn i seg de to viktigste ressurser selskapet har; de ansatte og den infrastruktur som de sammen med eierne over tid har bygget opp. Produktene og tjenesteforfaget er stort og må hele tiden tilpasses behovet til våre kunder, men det bærende er at det er innen energi og telekommunikasjon.

Våre verdier er «handlekraftig, ansvarlig, kreativ» og skal gjennomsyre den måten vi arbeider på. Verdiene rommer mye og er valgt med utgangspunkt i at selskapet er en virksomhet som arbeider med varige strukturer og lange tidslinjer. Vi må pleie og ta vare på de verdier som over tid er bygget opp, og samtidig være en pådriver for konstruktive endringer til beste for våre kunder.

Forretningsutvikling og rammebetingelser

Siden Nordmøre Energiverk AS har mange forretningsområder, er det flere rammebetingelser som legger føringer for virksomheten.

Det må forventes at det er variasjon i fokus rundt dagsaktuelle tema, men den store globale driveren for utviklingen innenfor energi er; behov for mer fornybar energi siden det er behov for å redusere de globale utslippene. Dette henger sammen med befolkningsutvikling og velstandsutvikling, samtidig som vi må finne bærekraftige løsninger. Innen telekommunikasjon ser vi stadig større behov for tjenester og ytelser grunnet nye kundebehov og tilgjengelig teknologi.

Nordmøre Energiverk AS har fire heleide forretningsområder (energinett, kraftomsetning, kraftproduksjon, og telekommunikasjon) og flere tilknyttede selskap som alle driver med energi eller telekommunikasjon. Et unntak er at selskapet har engasjert seg i et næringsutviklingsselskap – Bølgen Invest AS. Ut fra denne basen av aktivitet arbeides det med å bygge nettverk av bedrifter med to mål for øyet: Kunne tilby kundene et helhetlig produkt samtidig som det bygges opp kompetanse i og rundt selskapet lokalt.

Det er særlig tre forhold som påvirker driften av selskapet; kraftpris, nettreguleringen og utviklingen innen telekommunikasjon.

Innen kraftproduksjon ser vi at det fra 2011 er et skifte i kraftprisen. Gjennomsnittlig kraftpris i 2013 var 30,34 øre/kWh og i 2014, 26,36 øre/kWh, mens den i 2010 var på 41,49 øre/kWh. Drivere er mer kraft tilgjengelig enn forbruket. Delvis er forbruket redusert gjennom økonomiske rammebetingelser og endret teknologi. Myndighetene stimulerer gjennom elsertifikatordningen til økt utbygging av fornybare energi. For NEAS betyr 10 øre/kWh en redusert inntekt på 18,2 mill sett opp mot en normalproduksjon på 182 GWh. Styret ser at dette er en situasjon som kan vedvare over tid.

Innen nettvirksomheten bestemmes inntekten av myndighetene gjennom en inntektsramme, og reguleringen er slik utformet at rammen gis på bakgrunn av regnskapsåret to år tidligere. Vi ser at det er store utilsiktede svingninger i reguleringen som

følge av ulike hendelser; pensjonsutgifter, makro-økonomien og annet. Disse forhold har svært lite med hvordan nettet driftes og skaper stor usikkerhet for eieren. I 2012, 2013 og 2014 var inntektsrammen for nettvirksomheten på: 152 mill., 197 mill. og 169 mill. Styret er av den oppfatning at en regulering er nødvendig, men at NVE må innrette reguleringen slik at den er mer forutsigbar.

Telekommunikasjon er preget av å knytte til seg nye kunder, samt at eksisterende kunder har høyere krav til levert kapasitet. Området er i vekst og bidrar positivt til selskapets økonomi. Vi ser også at det etableres nye tjenester innen eksisterende og nye områder. Virksomheten er organisert slik at ansatte og infrastrukturen ligger i morselskapet, og kundene ligger i et bredbåndsselskap.

Innen kraftomsetning har selskapet en god posisjon lokalt gjennom god lokalkunnskap, produkt og priser. Utenfor regionen er selskapet ukjent. Samtidig opplever vi at nasjonale aktører stadig markedsfører seg og tar markedsandeler med produkt som for kundene er sammensatte. Det antas videre at kundene i framtiden vil få en tettere relasjon til kraftomsetter, siden denne skal stå for fakturering av både nettleie og kraft.

Nordmøre Energiverk AS eier 77,5 % av West Elektro Holding AS og legger vekt på å eie sammen med nøkkelpersoner i selskapet. Holdingselskapet eier 100 % av underliggende selskap som består av West Elektro AS og Nordvest Elektronikk AS. Grupperingen hadde i 2014 en omsetning på 155 mill. Selskapene kompletterer hverandre på en god måte.

Nordmøre Energiverk AS eier 27,6 % i aPOINT som tilbyr tjenester innen fornybar energi og forretningsutvikling. Selskapet er et resultat av at Energuide AS kjøpte Tensa AS og det ble etablert et nytt selskap. Det vurderes som viktig å ha kompetente konsulent miljø som understøtter våre kjerneområder.

Som leverandør av miljøvennlig energi og miljøvennlige produkter er det viktig for selskapet å arbeide på en miljøeffektiv måte. I 2006 ble vi sertifisert som Miljøfyrtårnsbedrift og denne ble fornyet i 2009 og i 2012. Den største forurensningen fra vår drift er inngrep i naturen i forhold til vannkraftproduksjon, distribusjon av energi (bygging av linje) og transport for å bygge og drive anleggene. Vi er også forbrukere av tjenester og materiell som produseres. I alt dette er det viktig å gjøre skadevirkningen på vårt felles miljø lavest mulig.

Samlet sett er Nordmøre Energiverk AS direkte og gjennom eierskap godt posisjonert for leveranse av tjenester innen energi og telekommunikasjon, både lokalt og regionalt og til våre samarbeidspartnere utenfor regionen.

Selskapets styrende organer

Selskapets øverste myndighet er generalforsamlingen. På generalforsamlingen har hver aksje en stemme. Selskapets virksomhet er ledet av et styre på 7 medlemmer, hvorav 2 medlemmer er valgt av og blant de ansatte. Etter generalforsamling den 27. mai 2014 ble styrets sammensetning:

Medlemmer:

Per Kristian Øyen, leder
Ståle Gjersvold, nestleder
Helene Muri Skalmersås
Ann-Kristin Sørvik
Roger Osen
Ole Erlend Gaupseth
Arvid Ivar Johannessen

Varamedlemmer:

Dagfinn Ripnes
Olav Sem Austmo
Cathrine Tronstad
Einar Lund
Ingunn O. Golmen
Turid Sevaldsen
Andrè Gjørven

Styret har holdt 8 møter og behandlet 76 protokollerte saker.

Resultatregnskap

Nordmøre Energiverk AS avlegger konsernregnskap som omfatter Nordmøre Energiverk AS og datterselskapene NEAS Bredbånd AS, West Elektro Holding AS, For Better Days AS, samt CP Invest AS. Årets inntjening for konsernet Nordmøre Energiverk AS ga et resultat etter skatt på NOK 28 711 114. For 2014 utgjør grunnrenteinntekten NOK 31 322 030.

I samsvar med Regnskapsloven § 3-3 bekrefter styret at regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift og at konsernet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

Overskudd etter skatt for Nordmøre Energiverk AS på NOK 26 721 551 foreslås overført til annen egenkapital.

Balanse og kapitalstruktur

Ved utgangen av 2014 har konsernet en egenkapitalandel på 38,43 % og konsernets totalkapital utgjorde NOK 1 547 651 290.

Risikovurdering

Selskapet arbeider i flere markeder og har en rekke mekanismer og rammebetingelser som har innflytelse på vår aktivitet og den risiko som må håndteres.

Operativ risiko - Nordmøre Energiverk AS har en risikoeksponering i den operative driften gjennom skader/tap på eiendeler – primært på kraftverk og transmisjonsanlegg. Videre har selskapet risiko for å tape produksjon ved vanntap og for skade på tredjemanns liv og eiendom. Det er inngått forsikringsavtaler som dekker de vesentligste risikoer i selskapet.

Markedsrisiko - Selskapets hovedvirksomhet er produksjon og sluttbrukersalg. Produsert volum avhenger i stor grad av nedbørs situasjonen fra år til

år og prisene i markedet varierer tilsvarende sterkt. Selv om produksjon og pris ofte er negativt korrelert, dvs. at mye vann og høy produksjon medfører lav pris og motsatt, kan dette gi store utslag i selskapets resultat. Resultatet på sluttsalg vil også variere i takt med markedsprisene i større eller mindre grad avhengig av selskapets eksponering. Det er utarbeidet en egen risikohåndbok som regulerer risikoeksponeringen for selskapet.

Finansiell risiko - Selskapet har lån hos finansinstitusjoner og er eksponert for svingninger i finansmarkedet. Videre må selskapet stille garantier ved kjøp av kraft for videresalg.

Selskapets låneramme er knyttet opp mot Cove-nantskrav og andel egenkapital, både i % og i NOK. Selskapet leverer godt innenfor de vedtatte rammer.

Renterisiko - Nordmøre Energiverk AS har et langsiktig syn på selskapets renterisiko hvor man prøver å minimere selskapets langsiktige rentekostnad. Finansielle instrumenter som brukes til å styre eksponeringen er renteswapper, FRA-kontrakter og sertifikater.

Valutarisiko - Nordmøre Energiverk AS bruker det norske markedet som finansieringskilde. Terminhandel av kraft i euro er sikret i norske kroner ved kontraktinngåelse.

Likviditetsrisiko - Nordmøre Energiverk AS påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med kontantstrømmen som driften genererer. Selskapet har en beredskap-kapital som kan genereres på kort varsel.

Kreditrisiko - Nordmøre Energiverk har som strategi å begrense kredittrisikoen gjennom å inngå avtaler med anerkjente og solide motparter. Kontrakter cleares i størst mulig utstrekning gjennom NASDAX OMX og NOS og dette medfører minimal motpartsrisiko.

Organisering

Fordeling av ansatte per 31.12.2014

Virksomhet	Antall ansatte	Årsverk
Administrasjon og støttefunksjoner	20	14,7
Nettdivisjonen	67	65,5
Energi- og markedsdivisjonen	34	30,5
Bredbåndsdivisjonen	19	19
SUM	140	129,7

I 2013 var det til sammenligning 143 ansatte og 128,7 årsverk.

Kvinneandelen i NEAS er på 28 %.

HR og HMSK i NEAS

Vår viktigste ressurs er medarbeiderne

I vår strategiplan for 2014-2018 har vi satt følgende strategiske hovedmål for HR og HMSK arbeidet:

Hovedmål

Sikkerhet: Vi skal ikke ha arbeidsulykker med sykemelding

Kompetanse: Ansette 3-5 lærlinger årlig

Trivsel: Sykefravær < 4,5 %, og medarbeidertilfredshetsindeks > 75 (100=maks)

Strategi

Vår viktigste ressurs er medarbeiderne. Uten dem stopper tjenestene og leveransene til våre kunder, og anlegg som vi driver. Medarbeiderutvikling er derfor en av våre viktigste oppgaver. Dette vil vi gjøre gjennom å sette mål, evaluere, og gi tilbakemeldinger slik at selskapets ressurser jobber koordinert og effektivt.

Rekruttering

Vi skal være en attraktiv arbeidsgiver, og gjennom gode rekrutteringsstrategier tiltrekke oss de beste talentene innenfor våre forretningsområder.

Utvikle en kunde- og resultatorientert virksomhetskultur

Fokus på målstyring og resultatoppfølging. Utarbeide og implementere et optimalt virksomhetsstyringssystem, med dekkende KPIer for alle forretningsområder. Fokus på lederutvikling gjennom innføring av verktøy og systemer. Utvikle gode maler for medarbeidersamtaler, samt løpende prestasjonsvurdering og kompetanseutvikling av medarbeidere. Utarbeide og implementere et årshjul for møte-, ledelses- og oppfølgingsstruktur i selskapet. Hvert år måles MTI (medarbeidertilfredshet), med systematisk oppfølging av prioriterte områder

Sikre kompetansedeling på kritiske områder

Sikre at viktige arbeidsprosesser dokumenteres. For å unngå risiko i selskapet, defineres og overføres kritisk kompetanse.

Evaluering av HR- og HMSK arbeidet i 2014

I 2014 har vi hatt fokus på følgende områder hvor HR/HMSK har hatt en sentral rolle:

- Rekruttering
- Medarbeidertilfredshet (MTI)
- Overgang til ny arbeidsgivertilknnytning - Energi Norge
- Implementering av nytt avtaleverk: hovedavtale, tariffavtaler og lokal særavtale Implementering av ny organisasjon
- VEKST programmet – lederutvikling av nye ledere
- Kostnadskutt og lønnsomhetsprogram

- Innføring av nytt verktøy/mal for medarbeider-samtaler
- Systematisk HMS arbeid. Fokus på oppfølging av sykefravær og forebygging av skader og arbeidsulykker

Rekruttering

I Nordmøre Energiverk AS har vi en forutsigbar og stabil rekrutteringssituasjon, med lav turnover på medarbeidere på 6,7 %.

I løpet av 2014 gikk 3 av våre medarbeidere av med pensjon. I årene fremover vil også en betydelig andel nøkkelpersoner i organisasjonen nærme seg pensjonsalder. Dette gjelder spesielt for nettdivisjonen og i stab. I Nordmøre Energiverk AS, som i energibransjen generelt, står vi ovenfor et generasjonsskifte. I energibransjen anslår man at 30-40 % av de ansatte vil gå av med pensjon innen 2020 (kilde: Energi Norge). Innen 2020 vil 38 % av våre medarbeidere i Nordmøre Energiverk AS ha gått av med pensjon/eller er i en alder hvor de har anledning til å gå av med alderspensjon/AFP.

I løpet av 2014 har vi rekruttert medarbeidere til energimontasje, krafthandel, bredbåndsdivisjon og stab. Vi opplever at vi er en attraktiv arbeidsgiver med et sterkt lokalt merkenavn, og at vi tiltrekker oss mange godt kvalifiserte kandidater på alle nivå i organisasjonen. I rekrutteringsprosessen opplever vi videre at vi tilbyr konkurransedyktige betingelser. Vår strategi for å tiltrekke oss godt kvalifiserte fagarbeidere, er å satse langsiktig, målrettet og systematisk på lærlingerekruttering gjennom et aktivt

samarbeid med Kristiansund videregående skole, elektrofag (energimontørfaget og telekommunikasjonsfaget). Vi har i samarbeid med skolen utarbeidet et praktisk orientert undervisningsopplegg, hvor deres spesialisering innen faget «prosjekt i fordypning» foregår i tett samarbeid mellom Nordmøre Energiverk AS og skolen. Nøkkelpersoner i Nordmøre Energiverk AS står for deler av undervisningsprogrammet, og de besøker våre produksjonsanlegg, samt hospiterer og får opplæring i energinett og energimontasje. Vi samarbeider også med Tingvoll videregående skole og Tingvoll Elektro AS, vedr. opplæring, undervisning og praksisplasser for elever som utdanner seg innen telekommunikasjonsmontørfag, på studieretningen vg1 og vg2 Data og elektronikk. Dette gjøres for å styrke samarbeidet mellom Nordmøre Energiverk AS og videregående skole, og for at vi skal kunne tiltrekke oss de beste lærlingene etter endt utdanning.

Vi har også deltatt på karrieredager og utdanningsmesser for avgangselevne i ungdomsskolen, som står foran viktige utdannings- og yrkesvalg. Et viktig fokus for Nordmøre Energiverk AS er å styrke samarbeidet med ungdomsskolene for å få flere dyktige elever til å velge elektrofag og data og elektronikk på videregående skole.

I 2014 ansatte vi fire lærlinger, tre på energimontasje og en i vårt kundesenter. Totalt har vi i Nordmøre Energiverk AS per dags dato 10 lærlinger. De fordeles seg på kundesenter, energimontasje og bredbåndsdivisjon. Dette er i tråd med vår overordnede strategi om å satse langsiktig på lærlingerekrutte-



Grønn energi fra vindparken på Smøla transporteres gjennom et nytt ledningsnett på Kulisvaet bru.
(Foto: Terje Holm)

ring, for å bygge kritisk kjernekompetanse, og til trekke oss kompetente fagarbeidere.

Det har også vært en prioritert oppgave for Nordmøre Energiverk AS å arbeide for å være en attraktiv arbeidsgiver for personer med høyere utdanning innenfor våre fagområder – herunder sivilingeniører, ingeniører, økonomer og personer med merkantil/markedsrettet utdanning. I vår Employer Branding/arbeidet med å være en attraktiv arbeidsgiver, har vi også fokusert på fornyelse av vår rekrutterings- og annonseprofil, samt gjennom å delta i rekrutteringsnettverket KomTrainee, og være tilstede på Nettverksdagen i Kristiansund. Dette er viktige arenaer for å tiltrekke oss unge kandidater med høy utdanning og kompetanse.

Fokus på Medarbeidertilfredshet (MTI)

I 2014 har det vært fokus på å utarbeide og gjennomføre tiltaksplaner basert på medarbeidertilfredshetsundersøkelsen som ble gjennomført i 2013. Vår MTI undersøkelse for 2014, viser igjen et høyt nivå for medarbeidertilfredsheten i Nordmøre Energiverk AS.

Resultatene viser at våre medarbeidere i all hovedsak er svært godt fornøyd med sin arbeidssituasjon, sin avdeling, sin nærmeste leder, og med Nordmøre Energiverk AS som arbeidsgiver. Generelt kan vi oppsummere med at vi har en høy medarbeidertilfredshet, og at de aller fleste av våre ansatte er stolte over å jobbe i Nordmøre Energiverk AS. De trives godt i selskapet, og ønsker å bli der også i fremtiden. En lav turnover på medarbeidere (ca. 6,7 %) i kombinasjon med et lavt sykefravær, gir også sterke indikasjoner på at arbeidsmiljøet i Nordmøre Energiverk AS er godt.

Spesielt stor fremgang ser vi på områdene «Nærmeste leder» og «Min avdeling». Det kan tyde på at omorganiseringen som ble gjennomført i 2013 og 2014 har gitt resultater. Våre medarbeidere opplever en økt støtte og veiledning fra sin nærmeste leder, samt at deres leder i større grad fokuserer på utvikling og kompetanseheving i avdelingen. Medarbeiderne opplever at de får regelmessige tilbakemeldinger på egen arbeidsinnsats, og at våre ledere er gode rollemodeller i forhold til våre virksomhetsverdier (Handlekraftig, Ansvarlig og Kreativ.)

Vår målsetting var en skår på totalindeks > 75. Fra 2012 til 2013 oppnådde vi en økning i MTI fra indeks 72,5 (2012) til indeks 78,2 (2013). Målingen i 2014 viser samme høye nivå som i 2013: indeks 78,2.

Dette er vi godt fornøyd med, et godt arbeidsmiljø og trivsel blant våre medarbeidere er med på å styrke vår posisjon som en attraktiv arbeidsgiver på Nordmøre.

Likestilling

Bedriftens lønssystemer er basert på objektive kriterier og kjønnsnøytralitet. Selskapet hadde per 31.12.14 140 ansatte, hvorav 39 kvinner og 101 menn. Dette utgjør en kvinneandel på 28 % i 2014, uendret mot tall fra 2013.

Diskriminering

Nordmøre Energiverk arbeider for å forhindre diskriminering. Aktivitetene omfatter blant annet rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot trakassering. Vi deltar også i et tverrfaglig samarbeid mellom Nordmøre Næringsråd, NAV og Kristiansund kommune, via deltakelse i styringsgruppen i prosjekt Twist. Dette har som hovedmålsetting å bidra til økt rekruttering og inkludering av personer med innvander- og/eller flyktningebakgrunn i arbeidslivet i Kristiansund og på Nordmøre.

Helse-, miljø- og sikkerhetsarbeid

Selskapet har egen HMS-ansvarlig som leder og koordinerer selskapets systematiske arbeid med HMS. Alle ansatte har siden 1992 vært innmeldt i en bedriftshelsetjenesteordning. Vår samarbeidspartner er Stamina Helse. Vi inngikk avtale med selskapet i 2011.

Arbeidsmiljøutvalget har i 2014 avholdt 5 møter.

I 2014 ble det rapportert 1 arbeidsulykke med sykefravær, 3 arbeidsulykker uten sykefravær og 5 nestenulykker. Vi har sett en positiv utvikling på området målt mot 2013, hvor det til sammenligning ble rapportert 3 arbeidsulykker med sykefravær, 4 arbeidsulykker uten sykefravær og 12 nestenulykker. HMS-arbeidet i Nordmøre Energiverk AS er et høyt prioritert område, i forhold til å ivareta lov- og forskriftskrav, samt interne retningslinjer og reglement. Vi innførte i 2011 et nytt elektronisk avviksrapporteringssystem, som har resultert i at HMS arbeidet i Nordmøre Energiverk AS har blitt ytterligere systematisert og kvalitetssikret. Det har medført en bedre og mer helhetlig oversikt over ulike avvik i selskapet, og har forenklet arbeidet med å lukke rapporterte avvik mer effektivt.

Fraværstatistikken, basert på tall fra vårt lønssystem, viser et sykefravær på 4,7 % i 2014, mot 4,4 % i 2013. Dette viser en moderat økning i sykefraværet siste år. Hovedårsaken er en økning i langtidssykefraværet. Nordmøre Energiverk AS er IA-bedrift og jobber aktivt for å skape et godt arbeidsmiljø, og gode rutiner for å redusere fraværet i bedriften. Våre ledere får opplæring i sykefraværs- og oppfølgingsrutiner og lovverk, samt hjelp og støtte fra HR og HMS-avdelingen i det praktiske arbeidet. Nordmøre Energiverk AS har også gode rutiner for å tilrettelegge arbeidet, for slik å bidra til en raskere tilbakeføring i jobb for våre langtidssykemeldte

medarbeidere. På dette området har vi i de senere år lyktes godt. Arbeidsmiljøutvalget følger kontinuerlig utviklingen innen fraværsområdet.

Det ytre miljø

Som leverandør av miljøvennlig energi og miljøvennlige produkter er det viktig for selskapet å arbeide på en miljøeffektiv måte. I 2006 ble vi sertifisert som Miljøfyrtårnsbedrift og denne ble fornyet i 2009 og i 2012. Aktiviteten drives innenfor lovpålagte krav og i henhold til vårt eget internkontrollsystem og øvrige retningslinjer. Nordmøre Energiverk AS har vært godkjent som Miljøfyrtårnsbedrift siden november 2006, og ble sist re-sertifisert 07.11.12. Dette innebærer at selskapet forplikter seg til å innfri definerte krav innen arbeidsmiljø, innkjøp, avfallshåndtering, energiforbruk, transport og forurensning. En miljørapport blir årlig levert til stiftelsen Miljøfyrtårn.

Nettvirksomheten

Distribusjonsnett

Investeringer

2014 har vært noe roligere på investeringssiden enn tidligere år. Etter ferdigstillelsen av de nye transformatorstasjonene i Kristiansund har sammensying av gammelt og nytt nett hatt fokus.

Likeledes har fremføring av høyspentkabel mellom Kristiansund transformatorstasjon og flyplassen vært et fokusområde. På Averøya er det industri-satsningen rundt Kristiansund Base som har fått oppmerksomhet.

Vedlikehold

I 2014 var det fjerde året hvor den femårige vedlikeholdsplanen har vært styringsverktøyet vårt på vedlikeholdet. I år har fokus vært på ombygging av plattformarrangement og gjentakende avvik fra DSB. Dette har resultert i utarbeidelse av en ny merke-rutine som settes ut i livet for fullt i 2015. Bredbånds-divisjonens økte satsning på OPGW noe som medfører også økt mengde med råtekontroll og utbedringer av både lavspent og høyspent linjer.

De siste årene har det vært utført et betydelig vedlikeholdsarbeid på distribusjonsnettet. Nærmere beskrevet som tilstandsbasert vedlikehold. Vi begynner å høste frukter av i forhold til blant annet færre feil og lavere KILE kostnader. Å holde lave KILE kostnader er et av våre hovedmål.

Regionalnett

Investeringer

I forbindelse med reserveforsyning til Tingvoll kommune er arbeidet med rørlegging ferdigstilt. Når tilatelse fra NVE foreligger, vil resterende anlegg bli gjennomført.

Ellers kan vi nevne at det er foretatt en betydelig oppgradering av driftssentralen. Det gjenstående arbeid er visning av nettstruktur på skjerm for Kristiansund by.

Vedlikehold

All linjebefaring av overliggende nett ble utført i løpet av første kvartal. Hovedtyngden av skadene var hakkespett- og lynskader. En stor andel av skadene var såpass omfattende at et betydelig antall master måtte skiftes.

Ved Smøla transformatorstasjon ble det montert ekstra vifter for å bedre kjølingen på transformatorer. Ved høy produksjon i vindparken og sommer-temperatur har ikke kjølingen av transformatorer vært tilstrekkelig.

Telekommunikasjonsvirksomhet

Selskapet har valgt å organisere denne virksomheten som en egen divisjon og i et heleid bredbånds-selskap.

NEAS Bredbånd AS ble stiftet i 2003. Selskapets formål er å være regional tilbyder av bredbåndstilgang. Selskapet skal bygge ut og leie infrastruktur, drive tjenesteproduksjon og leveranse av bredbåndstjenester, samt konsultativ tjenesteyting knyttet til forretningsområdet. Selskapet skal kunne eie og delta i selskap med tilsvarende formål. Selskapet har siden etableringen vist en solid vekst i antall kunder og har i dag en betydelig markedsandel



Bruer i flott natur.
Aursundsambandet ble åpnet i 1995.
(Foto: Terje Holm)

innen sine satsningsområder på Nordmøre. Samtidig er det utviklet og satt i drift nye tjenester som Digital-TV distribusjon, HDTV tilbud, bredbåndstelefonitjeneste. Bundling i totalpakker med binding mot strøm vektlegges for å skape kundelojalitet og dra nytte av Nordmøre Energiverk AS merkevaren på tvers av satsningsområdene.

Divisjon bredbånd i Nordmøre Energiverk AS, er netteier av bredbåndsinfrastrukturen. Divisjonen planlegger, bygger og drifter infrastrukturen samt videreutvikler tjenesteporteføljen.

NEAS Bredbånd AS innehar tjenesteavtalene med innholdsleverandørene på tjenester som TV og Internett samt eier og er ansvarlig leverandør mot sluttkundene.

Mellom områdene og selskapene foreligger det tjenesteavtaler (SLA) som regulerer tjenestenes innhold, mengde, kvalitet og pris. Ressurser dedikert for bredbåndsvirksomheten er ansatt i Divisjon bredbånd, mens felles tjenester som salg/marked og kundeservice utføres i morselskapets Divisjon Energi og Marked.

I privatmarkedet er Nordmøre Energiverk AS den ledende bredbånds- og TV-leverandøren i regionen med høy markedsandel og god tjenestepeinetrasjon. Bedriftssiden har vist en særskilt god utvikling siste år og har befestet sin posisjon som seriøs utfordrer til markedslederen. Innen begge markedsområder er det særskilt vekst innen fiberinstallasjoner. Det er en bred fibersatsing i begge markedssegmentene, og i hele regionen. De siste to årene har virksomheten vokst seg ut av det tradisjonelle «konsesjonsområdet» til energiverket, og utvidet satsningene til nabokommunene i Romsdal. Veksten i Romsdal ble ytterligere styrket ved kjøp av Fræna Breiband AS med blant annet kabelnett i Elnesvågen.

Virksomhetsområdet viser solide resultater for 2014, og har godt potensiale og gode utsikter til fortsatt vekst i årene som kommer.

Energivirksomheten

Kraftomsetning

2014 var igjen et år med svært stabilt prisnivå, slik vi også hadde i 2013. Hydrobalansen (summen av alt vann som det kan produseres kraft av) har nesten hele året vært negativ, men ikke langt under null slik vi har opplevd i tidligere tørrår. Ved starten av året var hydrobalansen på -0,8 TWh, den gikk så vidt over null og har høyeste verdi på ca. 1 i uke 11. Laveste hydrobalanse i løpet av året hadde vi på høsten i uke 40 og 49 da den var -14,6 TWh. Produsentene hadde imidlertid god kontroll på ressursene gjennom hele året, og bidro dermed til det stabile prisnivået.

Svensk kjernekraft er en viktig faktor i nordisk prissetting. Fra tidligere år vet vi at utfall av svensk kjernekraft kan gi svært store prisutslag. Den svenske kjernekraften var gjennomgående stabil i 2014, noe som også virket stabiliserende på prisbildet. De siste årene har vi fått inn mye vindkraftproduksjon i det nordiske markedet. Både mye vind og nye vindparker bidro til en høy vindkraftproduksjon i løpet av 2014. Spesielt utover høsten og vinteren fikk vi høyere vindkraftproduksjon enn forventet.

På den andre siden har forbruket også spilt en viktig rolle for stabilt lave priser. Milde vintre har gitt lavere forbruk både 2013/2014 og nå i 2014/2015. Dette har gitt lav etterspørsel og dermed lite press på prisene. Under snøsmeltingen våren 2014 ble det imidlertid store variasjoner i områdeprisene. Dette skyldtes i hovedsak store variasjoner i snømengder mellom landsdelene. Sør-Norge hadde svært mye snø og dermed høy produksjon og lave priser, mens Midt- og Nord-Norge hadde unormalt lite snø og dermed mindre produksjon enn normalt og tilsvarende høyere priser. Vi hadde også perioder på høsten med forskjeller i områdepriser. Da skyldtes det redusert overføringskapasitet mellom prisområdene.

Årsprisene for 2014 illustrerer forskjellene. Den gjennomsnittlige prisen i 2014 for NO3, prisområde Midt-Norge som vi tilhører, var 263,57 kroner/MWh (26,36 øre/kWh), mens den gjennomsnittlige systemprisen for 2014 endte på 247,70 kroner/MWh (24,77 øre/kWh). Dette er en nedgang fra 2013, men litt høyere enn i 2012.

De lave og stabile prisene har fortsatt inn i 2015. Slik det ser ut nå ender vi opp med en mild og våt vinter og vår, også dette året. Hydrobalansen er god og forbruket er lavt. Starten på året kan altså tyde på at trenden med relativt lave og stabile priser fortsetter inn i 2015.

Elsertifikatmarkedet har gått seg til og kvoteplikten for kraftleverandører var i 2014 på 6,4 %. Det vil si at det måtte kjøpes elsertifikat tilsvarende 6,4 % av alt strømforbruk som ble solgt til kundene. Prisen på elsertifikater gikk ned i løpet av 2014, med unntak av et prishopp opp til 220 SEK per sertifikat i februar 2014, da myndighetene kunngjorde sine forslag til endringer til kvotekurver. Hvert 5 år skal det gjennomføres en kontrollstasjon for elsertifikatmarkedet der myndighetene justerer kvotekurvene for å nå målet om 26 TWh ny fornybar energi. Det var foreslåtte endringer av kvotekurvene fra 2016 som gav forventninger om høyere pris, men prisene falt i løpet av noen dager tilbake til samme nivå som tidligere. På starten av 2014 lå prisen på 160 SEK/sertifikat, mens den nå i starten av 2015 har falt til under 140 SEK/sertifikat. Prisfallet skyldes trolig høy produksjon gjennom vinteren, spesielt fra vindkraft samt lavere etterspørsel på grunn av lavt

forbruk. Det akkumulerte overskuddet av elsertifikat bare øker. Sammen med lavt forbruk presser det prisen ned. I et myndighetskonstruert marked er det i hovedsak endrede rammebetingelser som kan påvirke prisbildet, sammen med endringer i det akkumulerte overskuddet av sertifikater.

Kraftproduksjon

2014 var et ekstremt tørt år. Det er ikke registrert så lite nedbør og tilsig siden Grøa kraftverk ble satt i drift i 1999. Produksjonen for 2014 ble 125 GWh, det vil si 69 % av et normalår.

Reinset- og Skar kraftverk

produserte henholdsvis 12,5 og 7 GWh, som er noe under normalåret. Magasinene for Reinset- og Skar kraftverk ble tappet med henholdsvis 22 % og 10 % fra årets start til årets slutt. I GWh tilsvarer dette 1,5 og 0,5 GWh.

Elveverkene Grøa- og Ulvund kraftverk

produserte henholdsvis 29 GWh og 20 GWh mindre enn normalåret.

Åsgårdelva kraftverk

Åsgård kraftverk har ikke produsert kraft i 2014. Dette skyldes manglende utbedringer i vannveg og inntaksdam. Det ble i 2013 søkt om grønne sertifikater. Godkjenning forelå i juli 2014. Lønnsomheten for videre drift i Nordmøre Energiverk AS sin regi er fortsatt for dårlig. Grunneier er forespurt om å overta anlegget. Per dato har han dette til vurdering.

Tap

Det er registrert et samlet produksjonstap på 0,5 GWh (0,4 %) i 2014. Laveste tap som noen gang er registrert.

Annen virksonhet

Nordmøre Energiverk AS har satset på å bygge opp varme som en egen forretningsvirksomhet, men ser at dette er krevende med de rammebetingelser som gjelder for virksomheten. Fokus har derfor endret seg fra oppbygging til å drive de anlegg vi er engasjert i.

Det er ingen endringer i kundeporteføljen i 2014. Leveransen skjer fra NEAS sine to varmesentraler i Kristiansund og en sentral på Straumsnes. Kundene brukte i 2014 2,0 GWh, noe som er en nedgang på 24 % fra 2013. Hovedårsaken til reduksjonen er temperaturene som vi opplevde i 2014, som lå godt over normalen gjennom hele året.

Også i 2014 så vi lave energipriser, med redusert omsetning som følge. Produksjonskostnadene til varmeproduksjonen er i stor grad knyttet til energiprisen (strøm), så den lavere omsetning ble delvis oppveid av lavere produksjonskostnader.

Sammen med Tingvoll kommune er Nordmøre Energiverk AS deleier i Tingvoll Biovarme AS. Selskapet leverer fjernvarme til bygg som er lokalisert i Tingvoll kommune. I 2014 ble det levert 2,0 GWh varme til kundene som er knyttet til varmenettet. Det arbeides med å få økt volumet på leveransen ytterligere.

Utsiktene fremover

Driften av Nordmøre Energiverk og selskapets økonomi påvirkes av endringer rundt selskapet. Drivene vil være rentenivå, kraftpris, aktivitetsnivå og valuta. Det forventes at 2015 vil være et år med fortsatt lav rente.

Kraftpris dannes av priskrysset mellom tilgang og etterspørsel av energi, korrigert for støtteordninger. Det forventes en situasjon der det er god tilgang på energi, som driver prisen ned.

Distribusjon av energi blir mer krevende. Kundene har store krav til leveringssikkerhet, og det forventes større fokus på effekt enn levert energi. Dette setter krav til våre system, og til at nettet dimensjoneres tilstrekkelig for lastflyten. Selskapet har gjort store investeringer innen regionalnettet, og årene som kommer skal bransjen investere i smarte målere. Innen bredbånd tilbys stadig flere tjenester og det bygges mer og mer faste nett basert på fiber. Utfordringen er å etablere god service og gode tjenester til våre kunder. Økonomisk forventest det bidrag fra denne driften. Videre er det god aktivitet i regionen og eide selskap gir positive bidrag.

For å oppfylle våre mål må vi ha tilgang på god kompetanse og vi har lyktes med å hente inn og utvikle kompetanse. Styret ser dette som vesentlig når selskapet stadig øker sine engasjement.

Styret ser virksomheten som robust og selv om det vil være svingninger forventes positive resultat i årene fremover.

Fakta om Nordmøre Energiverk

Eierskap i andre virksomheter

West Elektro Holding AS

Nordmøre Energiverk AS eier 77,5 % av West Elektro Holding AS som igjen eier West Elektro AS og Nordvest Elektronikk AS. Formålet er å styrke entreprenøraktiviteten med utgangspunkt i Kristiansund og byens baseaktivitet.

TrønderEnergi AS

Nordmøre Energiverk AS har en eierandel i TrønderEnergi AS på 3,99 %. Nordmøre Energiverk eier 407 894 B-aksjer.

For Better Days AS

Nordmøre Energiverk AS eier 100 % av selskapet.

Selskapet skal skille seg ut fra de andre aktørene og fremstå som en nyskaping innen energimarkedet. For Better Days AS skal skape verdier for eierne gjennom å fremme salget av fornybar energi i Norge.

CP Invest AS

Selskapet ble stiftet i 2006 med formål om å gå inn med egenkapital i kraftprosjekt sammen med andre interessenter. Nordmøre Energiverk AS eier 80 % av selskapet, resten eies av Sparebank 1 Nordvest.

Naturgass Møre AS

Skal stå for omsetning, distribusjon og foredling av naturgass, samt arbeide for utvikling av naturgasstilknyttet virksomhet i regionen. Ved årsskiftet eide Nordmøre Energiverk AS 22,4 % av aksjene.

Tingvoll Biovarme AS

Nordmøre Energiverk AS eier 49 % av selskapet. Selskapet skal levere varme til bygg i tingvollvågen. Varmen produseres i en varmesentral som i hovedsak fyres med flis. Anlegget er tett knyttet til Tingvoll Sol- og Biosenter.

aPOINT AS

Nordmøre Energiverk eier 27,6 % av aPOINT AS sammen med TrønderEnergi Kraft AS og Smøla kommune. Selskapet skal utvikle og selge tjenester til fornybare energianlegg i tidligfase og driftsfase.

Tjeldbergodden Utvikling AS

er et selskap med forretningsadresse Aure. Selska-

pet er etablert i forlengelsen av MultiEnergi AS. Selskapet har som formål å arbeide for næringsutvikling på bred basis på Tjeldbergodden og regionen rundt. Nordmøre Energiverk AS eier 4 263 aksjer i selskapet.

Serit IT Partner Møre AS

Nordmøre Energiverk AS har en eierandel i IT Partner Møre AS på 11,26 %. Nordmøre Energiverk eier 1 905 aksjer a kr 100,-,

Energi1Kraft AS

Selskapets formål er å avregne og omsette energi, yte konsulenttjenester i den forbindelse eller oppgaver gitt av styret. Selskapet tar ingen risiko i kraftmarkedet. Energi1Kraft ble stiftet 10. februar 2000 og fikk gjennom en emisjon 22. november 2000 følgende eiere og eierandeler:

Rauma Energi AS (20 %), Nasset Kraft AS (10 %), Sunndal Energi KF (12 %), Svorka Energi AS (25 %) og Nordmøre Energiverk AS (33 %).

Aksjekapital kr 400 000,-. Selskapets hovedkontor er i Kristiansund og administreres og drives av Nordmøre Energiverk AS.

Trønderkraft AS

Trønderkraft AS er et forretningsmessig drevet selskap som skal bidra til rasjonelle innkjøp av varer og tjenester for aksjonærene, samt være en koordinator for standardisering, samordning og ressursutnyttelse blant aksjonærene. Trønderkraft AS eies av 17 energiverk i Sør Trøndelag, Møre og Romsdal



Historisk: Sørsundbrua ble tatt i bruk i 1963. Hurtigruteskipet «Lofoten» ble overlevert i 1964. Ærverdige «Lofoten» er nå tilbakeført til slik skipet var som nytt i 1964. (Foto: Terje Holm)

og Hedmark. Alle selskapene eier like store deler: 10 aksjer a kr 1 000,-. Selskapet drives etter selvkost. Trønderkraft AS har ingen ansatte, og leier alle sine tjenester. Fra 27. november 2002 har Nordmøre Energiverk AS vært driftsselskap for Trønderkraft AS.

Smarthub AS

Nordmøre Energiverk AS har en eierandel i Smarthub AS på 22,2 %. Selskapet består av 11 energiverk og er et samarbeidsselskap i forbindelse med innføringen av toveis kommunikasjon for målerinnsamling i nettet.

Visningssentra

Nordmøre Energiverk AS eier 33,33 % av Nasjonalt Vindenergiserter Smøla AS og er engasjert i Tingvoll Sol- og Biosenter. Sentrene brukes til undervisning av 6. og 9. klasse i forhold til elsikkerhet og energibruk. Sentrene skal også ha en funksjon for å heve kunnskapen om bruk og produksjon av energi.

Nordenfjeldske Energi AS

Nordmøre Energiverk er medeier i Nordenfjeldske Energi AS. Selskapet eies av 13 selskap fra Møre og Romsdal i sør til Troms i nord. Nordmøre Energiverk har 55 aksjer a kr 1 000,-.

REN AS (Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet)

REN AS er en bransjeorganisasjon for effektivisering av drift og utbygging i hovedsak av fordelingsnett. Nordmøre Energiverk eier 2 aksjer a kr 1 000,-.

Medlemskap

DFV (Driftsforum Vest)

Forumets formål er sammen å finne løsninger som styrker og utvikler de selskap som deltar.

Selve forumet er sammensatt av de daglige lederne. Det er etablert fire faggrupper som er sammensatt av en fagansvarlig fra hvert av selskapene. Disse er Nasset Kraft AS, Nordmøre Energiverk AS, Rauma Energi AS, Sunndal Energi KF og Svorka Energiverk AS.

Energibedriftenes landsforening

En næringspolitisk interesseorganisasjon for energibedrifter i Norge.

Distriktenes energiforening, defo

Er en medlemsforening for ivaretagelse av medlemmenes interesser overfor Statnett og myndigheter, spesielt med henblikk på sentralnettets utstrekning og kostnadsfordeling.

Kristiansund 13. april 2015



Per Kristian Øyen
styrets leder



Ståle Gjersvold
nestleder



Helene Muri Skalmerås
styremedlem



Roger Magne Osen
styremedlem



Ann Kristin Sørvik
styremedlem



Arvid Ivar Johannessen
styremedlem/ansattetrepr.



Ole Erlend Gaupseth
styremedlem/ansattetrepr.



Knut Hansen
adm. direktør

Resultatregnskap

Konsern				Nordmøre Energiverk AS	
2014	2013		Noter	2014	2013
		Driftsinntekter			
496 848 978	521 988 718	Kraft-og overføringsinntekter	2,3	481 064 875	523 217 984
185 508 208	218 769 802	Salgsinntekter	2		
63 574 493	57 714 719	Annen driftsinntekt	2	65 228 198	57 779 146
745 931 679	798 473 239	Sum driftsinntekter		546 293 073	580 997 129
		Driftskostnader			
267 542 352	279 319 692	Kraftkjøp og nettleie		253 971 571	280 548 958
91 720 945	127 450 819	Annen varekostnad		3 047 089	4 915 899
140 563 611	141 625 623	Lønnskostnad	1,5	79 630 400	86 122 372
69 699 702	65 735 492	Avskrivning	1,7	61 666 094	58 171 231
112 523 781	111 368 638	Annen driftskostnad	5,6	92 522 220	89 871 372
682 050 391	725 500 264	Sum driftskostnader		490 837 373	519 629 831
63 881 288	72 972 975	Driftsresultat		55 455 700	61 367 299
		Finansinntekter og kostnader			
2 212 696	2 097 114	Renteinntekt		1 693 991	1 602 222
10 361 533	13 180 017	Annen finansinntekt		14 228 368	17 771 213
27 370 783	22 620 377	Rentekostnad		25 440 334	21 073 949
10 159 632	13 695 562	Annen finanskostnad		10 174 934	16 996 997
-24 956 186	-21 038 808	Resultat av finansposter		-19 692 909	-18 697 512
38 925 102	51 934 167	Ordinært resultat før skattekostnad		35 762 791	42 669 787
12 893 969	20 489 042	Skattekostnad på ordinært resultat	1,12	9 041 240	15 714 688
26 031 133	31 445 125	Ordinært resultat før minoritetsinteresser		26 721 551	26 955 099
-2 679 981	-8 814	Herav minoritetsinteresser	15		
28 711 114	31 453 939	Årsresultat etter minoritetsinteresser		26 721 551	26 955 099
		Overføringer			
12 000 000	0	Utbytte		12 000 000	0
16 711 114	31 453 939	Overført annen egenkapital		14 721 551	26 955 099
28 711 114	31 453 939	Sum overføringer		26 721 551	26 955 099

Balanse eiendeler

Konsern			Nordmøre Energiverk AS		
2014	2013	Noter	2014	2013	
ANLEGGSMIDLER					
Immaterielle eiendeler					
29 292 742	36 672 057	Utsatt skattefordel 1,12	17 578 958	25 979 886	
3 007 437	3 198 021	Finansiell leasing 7	3 007 437	3 198 021	
16 662 758	20 922 551	Goodwill 7	45 573	91 161	
48 962 937	60 792 629	Sum immaterielle eiendeler	20 631 968	29 269 068	
Varige driftsmidler					
1 122 773 236	946 667 442	Tomter, bygninger og annen fast eiendom 1,7,13	1 119 176 706	938 211 028	
41 599 300	36 126 452	Driftsløsøre, inventar, verktøy kontormaskiner og lignende 1,7	38 561 928	32 134 576	
1 164 372 536	982 793 893	Sum varige driftsmidler	1 157 738 634	970 345 603	
Finansielle anleggsmidler					
	0	Investering i datterselskap 1,8	33 011 376	32 639 454	
	0	Lån til selskap i samme konsern 1,14		1 750 000	
8 123 379	8 409 216	Investering i tilknyttede selskap 1,9	8 123 379	8 409 216	
110 688 100	110 756 100	Investering i aksjer og andeler 1,8,9	109 129 100	109 129 100	
54 852 556	50 492 187	Langsiktige fordringer 1,10	53 454 169	48 451 013	
173 664 035	169 657 503	Sum finansielle anleggsmidler	203 718 024	200 378 782	
1 386 999 508	1 213 244 025	Sum anleggsmidler	1 382 088 626	1 199 993 454	
OMLØPSMIDLER					
15 204 839	24 870 507	Varer 1,4	9 219 845	18 253 993	
Fordringer					
94 738 572	109 531 547	Kundefordringer 1	75 450 841	78 273 881	
16 251 708	10 751 922	Andre fordringer 1,3,14	7 173 568	9 768 257	
110 990 280	120 283 469	Sum fordringer	82 624 409	88 042 139	
15 000	15 000	Investering i markedsbaserte aksjer	0	0	
34 441 663	32 266 471	Bankinnskudd, kontanter o.l 17	5 494 837	18 195 725	
160 651 782	177 435 447	Sum omløpsmidler	97 339 091	124 491 856	
1 547 651 292	1 390 679 472	Sum eiendeler	1 479 427 717	1 324 485 310	

Balanse egenkapital og gjeld

Konsern			Nordmøre Energiverk AS		
2014	2013	Noter	2014	2013	
EGENKAPITAL					
Innskutt egenkapital					
1 960 784	1 960 784	Aksjekapital 15,16	1 960 784	1 960 784	
357 789 076	359 778 225	Overkursfond 1,15	359 643 751	359 643 751	
359 749 860	361 739 009	Sum innskutt egenkapital	361 604 535	361 604 535	
Opptjent egenkapital					
219 517 517	204 323 387	Annen egenkapital 15	219 386 931	204 608 976	
3 546 501	6 226 482	Minoritetsinteresser 15			
582 813 878	572 288 878	Sum egenkapital	580 991 466	566 213 511	
GJELD					
Avsetning for forpliktelser					
45 900	93 220	Pensjonsforpliktelse 1,5			
4 200 000	3 900 000	Annen avsetning forpliktelser 12,20	4 200 000	3 900 000	
4 245 900	3 993 220	Sum avsetning for forpliktelser	4 200 000	3 900 000	
Annen langsiktig gjeld					
650 000 000	550 000 000	Gjeld til DnB 1,11,13	650 000 000	550 000 000	
16 073 068	20 683 135	Gjeld til annen kr.inst.	0	0	
3 982 968	6 773 333	Annen langsiktig gjeld	0	0	
670 056 036	577 456 468	Sum annen langsiktig gjeld	650 000 000	550 000 000	
Kortsiktig gjeld					
146 641 117	55 107 863	Kassekreditt	129 811 457	41 375 704	
35 504 012	44 917 957	Leverandørgjeld	33 754 822	56 603 744	
4 680 311	20 756 996	Betalbar skatt 1,12	26 522	15 471 787	
34 305 904	31 379 077	Offentlige avgifter og skattetrekk	26 049 155	24 121 372	
12 045 000	45 000	Utbytte	12 000 000	0	
57 359 134	84 734 013	Annen kortsiktig gjeld 3,14	42 594 296	66 799 192	
290 535 478	236 940 905	Sum kortsiktig gjeld	244 236 252	204 371 799	
964 837 414	818 390 594	Sum gjeld	898 436 252	758 271 799	
1 547 651 292	1 390 679 472	Sum egenkapital og gjeld	1 479 427 717	1 324 485 310	

31.desember 2014
Kristiansund, 13. april 2015

Per Kristian Øyen
styrets leder

Ståle Gjersvold
nestleder

Helene Muri Skalmerås
styremedlem

Roger Magne Osen
styremedlem

Ann-Kristin Sørvik
styremedlem

Arvid Ivar Johannessen
styremedlem/ansattetrepr.

Ole Erlend Gaupseth
styremedlem/ansattetrepr.

Knut Hansen
adm. direktør

Kontantstrøm oppstilling

(Tall i 1000 kroner)

Konsern			Nordmøre Energiverk AS	
2014	2013		2013	2014
		Driftsinntekter		
		LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN:		
105 543	99 394	Tilført fra årets virksomhet 1)	96 789	89 671
15 045	17 302	Endring i lager, debitorer og kreditorer	-9 242	47 081
-51 347	-21 874	Endring i andre tidsavgrensningsposter	-34 437	-27 438
69 241	94 822	A = Netto likviditetsendring fra virksomheten	53 110	109 314
		LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER:		
-251 572	-165 836	Investeringer i varige driftsmidler	-250 216	-160 271
405	-	Salg av varige driftsmidler	405	-
68	31 080	Salg av aksjer	-	42 462
-99	-498	Kjøp av aksjer	-4 436	-1 019
-251 198	-135 254	B = Netto likviditetsendring fra investeringer	-254 247	-118 829
		LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING:		
186 492	18 976	Opptak av ny gjeld	188 436	8 532
-2 359	-2 359	Nedbetaling av gammel gjeld	-	-
184 133	16 617	C = Netto likviditetsendring fra finansiering	188 436	8 532
2 176	-23 816	A+B+C Netto endring i likvider gjennom året	-12 701	-983
32 266	56 082	Likviditetsbeholdning 01.01.	18 196	19 179
34 442	32 266	Likviditetsbeholdning 31.12.	5 495	18 196
		1) Dette tallet fremkommer slik:		
28 711	31 454	Årets resultat	26 722	27 754
-200	-200	Utbytte	-	-
69 700	65 735	Ordinære avskrivninger	61 666	58 171
-47	3 165	Endring pensjonsforpliktelse	-	3 208
7 379	-761	Endring av utsatt skattefordel	8 401	538
105 543	99 394	Tilført fra årets virksomhet	96 789	89 671

Gjemnessundbrua er et imponerende byggverk. Dette var den lengste hengebrua i Norge ved åpningen av Krifast i 1992. Brua har 21 spenn med en totallengde på 1257 meter.
(Foto: Terje Holm)

Note	Side
1 Regnskapsprinsipper	20
2 Salgsinntekter	22
3 Regnskapsinformasjon om nettvirksomheten (Monopolvirksomheten)	23
4 Varer	23
5 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser m.m.	24
6 Andre driftskostnader	26
7 Varige driftsmidlør og immaterielle eiendeler	27
8 Aksjer i datterselskap	29
9 Aksjer i tilknyttede selskap	29
10 Langsiktige fordringer	30
11 Langsiktig gjeld	30
12 Skatt	31
13 Pantstillelser og garantier	32
14 Mellomværende mellom selskap i samme konsern	33
15 Egenkapital	34
16 Aksjekapital og aksjonærinformasjon	34
17 Bundne bankinnskudd	35
18 Opplysninger om konsesjonsperiode og antatte seserver i karftproduksjon	35
19 Finansiell markedsrisiko	35
20 Avsetning for forpliktelser	36
Nøkkeltall	36
Verdiskapningsregnskap	37
Virksomhetsregnskap	38
Virksomhetenes bokførte verdi på anleggsmidler	40
Revisjonsberetning	42

Note 1 - Regnskapsprinsipper

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Nordmøre Energiverk AS og datterselskapene Neas Bredbånd AS, West Elektro Holding AS, For Better Days AS, CP Invest AS og Tjeldbergodden Kraft AS.

Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper ved at datterselskapene følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

Datterselskapene

Datterselskapene og tilknyttede selskaper vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet.

Investeringene er vurdert til anskaffelseskost for aksjene.

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og 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 fra etableringstidspunktet, er uansett klassifisert som omløpsmidler.

Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er analoge kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi når verdifallet forventes ikke å være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives etter en fornuftig avskrivningsplan.

Omløpsmidler er vurdert til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Langsiktig og kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet, og skrives ikke opp eller ned til virkelig verdi som følge av rentendringer.

Avgrensning mellom forbedring og vedlikehold av anlegg

Arbeid på anlegg som medfører økning i anleggsmidlets levetid, større overføringskapasitet eller reduserte produksjonskostnader i forhold til anleggsmidlets standard ved anskaffelse, er aktivert.

Nye anlegg blir aktivert i sin helhet.

Kostnaden for å opprettholde anleggenes fremtidige inntjeningssevne er kostnadsført.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler er vurdert til historisk kostpris etter fradrag for eventuelle anleggsbidrag og avskrivninger.

Avskrivningene er beregnet på grunnlag av kostpris og fordelt lineært over antatt økonomisk levetid.

Andre anleggsaksjer

Anleggsaksjer balanseføres til anskaffelseskost.

Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående.

Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Varer

Varer er vurdert til det laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og netto salgsverdi.

Det er vurdert ukurans.

Fordringer

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

Pensjoner

I tillegg til den ordinære tariffestede tjenestepensjonsordningen har selskapet en pensjonsordning i form av tariffestet førtidspensjonsordning (AFP). Regnskapsføringen av AFP-forpliktelsen skjer i samsvar med regnskapsstandarden for pensjonskostnader.

I 2014 er det foretatt to planendringer. En for levealderjustering som er justert mot balansen. Og en som følge av endring i uførepensjonsreglene som er ført mot resultat.

For estimatavvik benyttes korridormetoden, der estimatavvik som overstiger 10% av den største av pensjonsforpliktelsen og pensjonsmidlene amortiseres over en periode på 15 år.

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser er beregnede størrelser der en blant annet neddiskonterer fremtidige pensjonsrettigheter ut fra en valgt diskoteringsrente. Etter NRS 6 skal en her benytte et estimat på en langsiktig risiko fri rente, noe som i praksis betyr at renteestimatet må knyttes opp mot obligasjonsrenten. En annen sentral forutsetning i disse beregningene er den langsiktige utvikling i lønningene (og i de løpende pensjoner).

Nivået på pensjonskostnadene og pensjonsforpliktelsene er i stor grad bestemt av hvordan estimert diskoteringsrente og lønnsutvikling forholder seg til hverandre (på lang sikt). Er renten høy i forhold til lønnsveksten, blir kostnader og forpliktelser lavere enn ellers og vice versa.

Ved utregning av pensjonskostnaden og pensjonsforpliktelsen er det brukt K2013BE som dødelighetsforutsetning.

Finansielle instrumenter

Selskapet benytter seg av ulike instrumenter i forbindelse med styring av finansiell risiko.

Renterisiko:

Låneporteføljen har i dag en kombinasjon av flytende og fast rentebinding. Selskapets rentesensivitet er tilpasset til et hensiktsmessig sikringsnivå ved bruk av renteswapper og sertifikater.

Nettoeffekt av inntekter og kostnader knyttet til avtalene resultatføres.

Valuta:

Nordmøre Energiverk bruker det norske markedet som finansieringskilde. Terminhandel av kraft i euro er sikret i norske kroner ved kontraktinngåelse.

Energiomsetningen:

Finansielle instrumenter som forwards og futures benyttes til sikring av kraft til kunder for å etablere en fast margin i en avtalt periode (fastpriskontrakter), og til å forhåndsselge produksjon på antatt gunstige tidspunkt for å sikre at verdien ikke faller for mye før produksjonsperioden. Opsjoner benyttes som et redskap for å kunne tilby innkjøpspris med tak. Alt dette er gjort for å fjerne risiko.

Det avsettes for fremtidig tap i regnskapet ut i fra kontraktens virkelig verdi.

Skatter

Skatter i regnskapet behandles i henhold til regnskapsstandard om skatt og bestemmelser som gjelder særskilt for energiverk.

Skatter kostnadsføres når de påløper, det vil si at skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultat før skatt.

Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets skattepliktige inntekt) og endring i netto utsatt skatt.

Skattekostnaden fordeles på ordinært resultat og resultat etter ekstraordinære poster i henhold til skattegrunnlaget.

For 2014 er det også beregnet skatt på grunnrenteinntekt for Grøa kraftverk.

Utsatt skatt i balansen beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier. Årsaken til at utsatt skatt/skattefordel oppstår er ulik periodisering av det regnskapsmessige og det skattemessige resultat.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.

Betalbar skatt består av:

- Skatt på alminnelig inntekt, som beregnes på grunnlag av skattepliktig resultat på kraftproduksjon, omsetning av kraft, overføring av kraft, og andre aktiviteter.
- Naturressursskatt
- Skatt på grunnrenteinntekt



Nålsundkanalen ved Aspøya ble tatt i bruk 22. juni 1901. Den historiske svingbrua har nå blitt restaurert av Vegvesnet (lite bilde). Fra Bøifoten på Aspøya fikk Kristiansund sin første elforsyning fra Skar kraftverk via sjøkabel til Bjerkestrand på Frei i 1917–1918. (Foto: Terje Holm)

Naturressursskatt

Naturressursskatt beregnes for hvert enkelt kraftverk med en samlet påstemplet ytelse over 5.500 kVA ut ifra gjennomsnittlig kraftproduksjon de siste 7 år. Naturressursskatten utgjør 1,3 øre/kWh. Naturressursskatten kan utlignes mot beregnet fellesskatt på alminnelig inntekt, slik at netto virkning av denne er 0. I den grad fellesskatten ikke er tilstrekkelig til å dekke utlignet naturressursskatt, blir resterende fremført med rente for utligning senere år.

Skatt på grunnrenteinntekt

Skatt på grunnrenteinntekt beregnes for hvert enkelt kraftverk med en samlet påstemplet ytelse over 5.500 kVA. Grunnrenteinntekten beregnes på grunnlag av en taksert inntekt som tar utgangspunkt i timesmålt spotmarkedspris og faktisk produsert kraft i angjeldende tidsrom.

For konsesjonskraft legges den faktiske pris til grunn. Fra den takserte inntekten fratrekkes direkte og indirekte kostnader knyttet til det enkelte kraftverk, konsesjonsavgift, eiendomsskatt og skattemessige avskrivninger. Før skattegrunnlag fremkommer blir det fratrullet en såkalt friinntekt som beregnes som gjennomsnitt av kraftverkets driftsmidler multiplisert med en normrente.

Grunnrenteskatten utgjør 31 % av beregnet grunnrenteinntekt. Det er ikke anledning til å motregne negativ grunnrenteinntekt i ett kraftverk mot positiv grunnrenteinntekt i et annet. Negativ grunnrenteinntekt kan fremføres mot fremtidig positiv grunnrenteinntekt for det enkelte kraftverk.

Offentlige tilskudd

Selskapet har ikke mottatt offentlige tilskudd de to siste år.

Salgsinntekter

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leverings-tidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen. Andelen av salgsinntekter som knytter seg til fremtidige serviceytelser balanseføres som uopp-tjent inntekt ved salget, og inntektsføres deretter i takt med levering av ytelsene.

Bruk av estimater

Utarbeidelsen av årsregnskapet i henhold til god regnskapsskikk forutsetter at ledelsen benytter estimater og forutsetninger som påvirker resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt opplysninger om usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen. Betingede tap som er sannsynlige og kvantifiserbare, kostnadsføres fortløpende.

Kontantstrømoppstilling

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

Fusjon

Nordmøre Energiverk AS kjøpte opp Fræna Breiband AS og selskapene gjennomførte en fusjon/fisjon med virkning fra 1.4.2014. I denne prosessen ble kunder fra Fræna Breiband overtatt av NEAS Bredbånd AS og infrastruktur/fiber ble fusjonert ble fusjonert inn i Nordmøre Energiverk AS, divisjon Bredbånd. Selskapet har basert fusjonen etter prinsipp om konsernkontinuitet. Se ellers note 12 og 15 for mer informasjon.

Note 2 - Salgsinntekter

Kraftsalget er beregnet i henhold til tilgjengelige data. Basert på avlesninger i utvekslingspunkter mot Statnett/Statkraft samt i sekundærstasjoner, er det beregnet et forbruk etter nettap. Forbruket er fordelt på de forskjellige nettarter i henhold til statistikk fra kundeinformasjonssystemet.

	Konsern		Nordmøre Energiverk	
	2014	2013	2014	2013
Virksomhetsområder:				
Regionalnett	31 711 649	21 835 739	31 711 649	21 835 739
Distribusjonsnett	172 432 500	183 879 179	172 432 500	183 879 179
Kommunikasjonsnett	74 737 039	63 855 010	43 298 271	33 271 184
Øvrig virksomhet	159 639 925	169 241 876	5 326 483	7 592 979
Neas Varme	1 638 091	2 392 936	1 638 091	2 392 936
Kraftomsetning	273 362 437	313 559 133	259 476 042	288 315 747
Kraftproduksjon	32 410 037	43 709 369	32 410 037	43 709 369
Sum	745 931 679	798 473 239	546 293 073	580 997 129

Geografiske markeder: Norge

Spesifikasjon salgsinntekter øvrig virksomhet under konsern:

	2014	2013	
Nordmøre Energiverk AS	5 326 483	7 592 979	Salg av varer og tjenester, kontrakter og utleie. Datterselskap eierandel 77,5%, består av West Elektro AS, Nordvest Elektronikk AS, elektroentreprenør innen bygg og anlegg.
West Elektro Holding AS	154 343 442	161 648 897	
Sum:	159 669 925	169 241 876	

Note 3 - Regnskapsinformasjon om nettvirksomheten (Monopolvirksomheten)

NVE regulerer nettselskapene økonomisk gjennom fastsettelse av årlige inntektsrammer. Hvis årets reelle tariffinntekter er høyere enn inntektsrammen, genereres en merinntekt. Hvis årets reelle tariffinntekter er lavere enn inntektsrammen, genereres en mindreinntekt. Saldo mellom mer og mindreinntekt skal over tid styres mot null.

	R-nett	D-nett	SUM
Vedtatt inntektsramme for 2014 fra NVE	40 772 000	123 026 000	163 798 000
Saldo merinntekt (-) 01.01	-37 929 000	-8 183 000	-46 112 000
Saldo renter merinntekt(-) 01.01	-859 000	-131 000	-990 000
Saldo merinntekt inkl renter (-) 01.01	-38 788 000	-8 314 000	-47 102 000
Korrigerings mer/mindreinntekt pga endring inntektsramme 2013		144 000	144 000
Korrigert saldo merinntekt 01.01.2014 =Vedtak fra NVE	-38 788 000	-8 170 000	-46 958 000
Tilbakeføring av merinntekt inkl renter	-38 788 000	-8 170 000	-46 958 000
Årets mer/mindreinntekt 2014	16 925 000	2 851 000	19 776 000
Akk. saldo merinntekt 31.12.2014	-21 004 000	-5 188 000	-26 192 000
Årets rente/rentes rente merinntekt 2014	-607 000	-135 000	-742 000
Akk. saldo mer-inntekt inkl renter 31.12.2014	-21 611 000	-5 323 000	-26 934 000

Merinntekten samt renter er oppført i balansen under annen kortsiktig gjeld.

Mindreinntekten samt renter er oppført i balansen under andre fordringer.

Avkastning for nettvirksomheten

Sum driftsmidler pr 01.01.2014	175 776 000	340 521 000	516 297 000
Sum driftsmidler pr 31.12.2014	340 190 000	387 252 000	727 442 000
Gjennomsnittlig avkastningsgrunnlag 2014	257 983 000	363 886 500	621 869 500
+1% påslag for arbeidskapital	2 580 000	3 639 000	6 219 000
Avkastningsgrunnlag 2014	260 563 000	367 525 500	628 088 500
Driftsresultat NVE-rapport 2014	24 541 000	9 908 000	34 449 000

(Avviket noe fra virksomhetsresultatet i årsrapport pga pensjonskostnader som er ført mot EK og finansposter som er ført i driftsregnskapet i NVE-rapporten)

Avkastning 2014	9,42 %	2,70 %	5,48 %
------------------------	---------------	---------------	---------------

Note 4 - Varer

	Konsern		Nordmøre Energiverk	
	2014	2013	2014	2013
Råvarer og innkjøpte halvfabrikata	11 863 709	18 558 709	5 878 715	11 942 195
Innkjøpte handelsvarer	112 992	144 863	112 992	144 863
El-sertifikater	3 228 138	6 166 935	3 228 138	6 166 935
Sum varer	15 204 839	24 870 507	9 219 845	18 253 993

Beholdningen er vurdert til anskaffelseskost (FIFO). I 2010 ble varelageret gjennomgått og ukurans utrangert. Varebeholdning er nå vurdert for ukurans men det er ikke funnet nødvendig å avsette for dette.

Note 5 - Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser m.m.

	Konsern		Nordmøre Energiverk	
	2014	2013	2014	2013
Lønninger	131 260 313	126 989 106	81 889 223	80 620 646
Refusjoner	-2 686 129	-2 801 860	-2 686 129	-2 801 860
Arbeidsgiveravgift	18 624 519	17 447 654	11 156 406	10 510 453
Pensjonskostnader	15 781 631	16 998 865	13 607 774	16 298 143
Andre ytelser	7 879 666	6 485 983	5 959 514	4 989 114
	170 860 000	165 119 748	109 926 788	109 616 496
Aktiverte lønnskostnader	-30 296 388	-23 494 125	-30 296 388	-23 494 125
Sum lønnskostnad	140 563 611	141 625 623	79 630 400	86 122 372
Antall ansatte:	233	236	140	143

Ytelser til ledende personer i 2013	Konsern	Nordmøre Energiverk
Lønn Daglig leder	1 365 531	1 365 531
Pensjonsutgifter	257 297	257 297
Styregodtgjørelse	792 536	457 666
Revisor		
Kostnadsført revisjonshonorar for 2014 utgjør:	725 325	375 825
I tillegg kommer honorar for andre tjenester med:	200 905	147 095

PENSJONSKOSTNADER

Nordmøre Energiverk

Årets pensjonsopptjening og verdi av fremtidige pensjonsforpliktelser er beregnet etter Norsk regnskapsstandard for pensjonskostnader. Selskapet har en kollektiv pensjonsordning som dekker alle ansatte. Ordningen er sikret i Kommunal Landspensjonskasse. Denne ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtale. Ytelsene er alders-/uføre, ektefelle og barnepensjon.

Ordningen gir ansatte rett til pensjon fra fylte 67 år på 66% av lønn inntil 12 ganger grunnbeløpet i folketrygden ved full opptjening av pensjonsrettigheter. Pensjonsytelsene samordnes med ytelsene fra folketrygden. Tjenestetiden for full opptjening er 30 år.



For 2014 er det foretatt planendring i pensjonskostnadene for levealderjustering/uførepensjon. Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser er beregnet av aktuar. Regnskapsmessige forpliktelser og kostnader som følge av AFP inngår i beregningen. I den forsikringstekniske beregningen er det forutsatt lineær opp-tjening fram til pensjonsalder for alle ytelsene. Avvik mellom faktisk netto pensjonsforpliktelse og estimert pensjonsforpliktelse vil bli betraktet som et estimatavvik som vil bli regnskapsført etter korridormetoden, se note 1 - regnskapsprinsipper. Ved utregning av pensjonskostnaden og pensjonsforpliktelsen er det brukt K2013BE som dødelighetsforutsetning. Forpliktelsen er inklusiv arbeidsgiveravgift.

PENSJONSKOSTNADER INKL. AGA	2013	2014
Nåverdi av årets opptjening	9 509 606	11 768 502
Rentekostnad	8 463 256	10 560 896
<i>Brutto pensjonskostnad</i>	17 972 862	22 329 398
Forventet avkastning	-6 301 517	-8 094 693
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	590 146	718 018
<i>Netto pensjonskostnad inkl. adm.kost</i>	12 261 491	14 952 723
Aga netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	1 728 870	2 108 334
Resultatført aktuarielt tap(gevinst)	2 237 782	4 870 305
Resultatført planendring	1 093 912	-6 652 225
Avvik arbeidsgiveravg.satser	358 954	-250 757
Arbeidstakers andel	-1 382 866	-1 420 605
Resultatført pensjonskostnad	16 298 143	13 607 775
Herav resultatført aga av aktuarielt tap (gevinst)	-276 536	-601 852
PENSJONSFORPLIKTELSE	31.12.2013	31.12.2014
Brutto påløpt pensjonsforpliktelse	255 452 327	311 056 965
Pensjonsmidler	178 970 748	197 551 242
Netto forpliktelse før arb.avgift	76 481 579	113 505 723
Arbeidsgiveravgift	10 783 903	16 004 307
Netto forpliktelse inkl. aga	87 265 482	129 510 030
Ikke resultatført aktuarielt gevinst (tap) ekskl.aga	-86 415 251	-121 332 192
Ikke resultatført aktuarielt gevinst (tap) aga	-12 184 550	-17 107 839
Ikke resultatført planendringer	6 652 225	
Balanseført nto forpl./(midler) etter aga	-4 682 095	-8 930 001
Herav balanseført aga	-578 594	-1 103 532
AVSTEMMING	2013	2014
Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i fjor	5 897 226	-4 682 095
Resultatført pensjonskostnad inkl. aga og adm.kost	16 228 143	15 279 137
Aga innbetalt premie/tilskudd	-1 689 915	-2 413 070
Innbetalt premie/tilskudd inkl.adm	-11 985 215	-17 113 973
Ført mot egenkapital	-11 509 495	0
Ført mot egenkapital aga	-1 622 839	0
Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i år	-4 682 095	-8 930 001
MEDLEMSSTATUS	31.12.2013	31.12.2014
Antall aktive	01.01.2013	01.01.2014
Antall oppsatte	124	129
Antall pensjoner	94	98
Gj.snitts alder, aktive	82	83
Gj.snitt pensjonsgrunnlag, aktive	515 681	545 354
Gj.snitt alder aktive	44,58	45,40
Gj.snitts tjenestetid, aktive	12,47	12,01
Forventet gjenstående tjenestetid ,aktive	10,38	10,23
FORUTSETNINGER	31.12.2013	31.12.2014
Diskonteringsrente	4,00 %	2,30 %
Lønnsvekst	3,75 %	2,75 %
G-regulering	3,50 %	2,50 %
Pensjonsregulering	2,72 %	1,73 %
Forventet avkastning	4,40 %	3,20 %
Agasats	14,10 %	14,10 %
Amortiseringstid	15,0	15,0
Korridorstørrelse	10,00 %	10,00 %

KONSERNET

West Elektro Holding AS-Konsernet har 78 ansatte. Alle har avtalefestet pensjon. Neas Bredbånd AS, For Better Days AS, Tjeldbergodden Kraft AS og CP Invest AS har ingen ansatte pr. 31.12.2014. Selskapene er derfor ikke pliktig til obligatorisk tjenstepensjon.

Note 6 - Andre driftskostnader

Spesifikasjon av andre driftskostnader	Konsern		Nordmøre Energiverk	
	2014	2013	2014	2013
Kostnader lokaler og eiendom	9 686 812	8 869 621	5 001 330	6 093 682
Leie maskiner, inventar m.v.	4 182 874	2 991 392	2 407 463	1 201 938
Verktøy, inventar, driftsmateriell	12 436 367	11 107 442	10 467 267	9 659 018
Reparasjoner og vedlikehold	38 160 137	34 000 846	37 746 010	33 363 435
Diverse fremmede tjenester	5 292 897	8 111 398	5 338 769	8 324 089
Kontorkostnader, trykksaker m.v.	3 920 948	1 839 230	1 374 491	1 416 148
Telefon og porto m.v.	5 040 384	5 089 744	4 081 210	4 162 289
Kostnader transportmidler	4 088 410	4 096 502	2 916 891	2 701 334
Kostnader og godtgjørelser for reise	4 042 581	3 825 303	2 330 433	1 956 395
Salgs, markedsføring, representasjon	7 314 227	8 188 315	4 282 283	4 965 372
Kontingenter	1 749 312	1 807 208	1 255 963	1 443 011
Forsikringer	3 116 168	3 313 132	3 000 730	2 694 455
Erstatninger og konsesjonsavgifter	2 460 925	1 934 480	2 289 142	1 823 880
Annen kostnad	8 619 671	14 304 565	8 352 522	9 197 177
Tap m.v.	2 412 067	1 889 458	1 677 716	869 149
Sum andre driftskostnader	112 523 781	111 368 638	92 522 220	89 871 372



Gjønnessundbrua er en del av E39 med Bergsøya som trafikkknutepunkt. (Foto: Terje Holm)

Note 7 - Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

Nordmøre Energiverk (Tall i 1000 kr)

	Inventar Tekn.inst, EDB og kunst	Transport- midler, Ladest.	Fjernstyring og telesamb.	Sum driftsløsøre inventar m.v.	Varme- anlegg
Anskaffelseskost 01.01.14	54 428	27 193	23 815	105 437	10 409
Oppskrivning pr. 01.01.95	-	-	-	-	-
Oppskrivning pr. 31.12.98	-	-	-	-	-
Overføring R-nett/D-nett	-	-	-	-	-
Tilgang kjøpte driftsmidler	7 785	6 519	2 513	16 817	101
Tilgang egentilvirkede driftsmidler	-	-	-	-	-
Anlegg under utførelse	-	-	-	-	55
Anlegg under utførelse egentilvirket	-	-	-	-	-
Avgang/Utrangering i 2014	-	5 208	-	5 208	-
Anskaffelseskost 31.12.14	62 213	28 504	26 328	117 046	10 565
herav balanseførte lånekostnader	-	-	-	-	-
Akk.av-og nedskrivninger. 01.01.14	41 196	14 283	17 824	73 302	1 615
Ordinære avskrivninger	5 427	2 674	896	8 996	445
Korr vedr overføring mellom nettnivå	-	-	-	-	-
Tilbakeført akk.avskr. ved avgang	-	-3 815	-	-3 815	-
Akkumulerte av- og nedskr. 31.12.14	46 622	13 142	18 719	78 484	2 059
Balanseført verdi pr. 31.12.14	15 591	15 362	7 609	38 562	8 506
Økonomisk levetid	3-8 år	8-12 år	10 år	15,30,50 år	
Avskrivningsplan	Lineær Ingen avskr.	Lineær	Lineær	Lineær	

	Bredbånd inkl. kundeinst.	D-nett, inkl. målere/aggr.	Regional- nett	Kraft- verk	Bygninger
Anskaffelseskost 01.01.14	228 873	634 038	408 043	371 393	43 880
Oppskrivning pr. 01.01.95	-	48 931	-	-	-
Oppskrivning pr. 31.12.98	-	13 058	12 115	-	-
Overføring Kraftverk/R-nett	-	-	-	-	-
Tilgang kjøpte driftsmidler	39 294	21 494	165 136	1 164	1 174
Tilgang egentilvirkede driftsmidler	25 963	41 110	6 088	267	-
Anlegg under utførelse	-8 699	-4 980	-39 361	-132	-
Anlegg under utførelse egentilvirket	-5 748	-9 526	-	-	-
Avgang/Utrangering i 2014	-	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.14	279 683	744 125	552 021	372 692	45 054
herav balanseførte lånekostnader	-	355	57	26	-
Akk.av-og nedskrivninger. 01.01.14	79 205	349 220	205 276	177 840	19 616
Ordinære avskrivninger	13 362	18 940	9 586	9 239	862
Korr vedr overføring mellom nettnivå	-	-	-	-	-
Tilbakeført akk.avskr. ved avgang	-	-	-	-	-
Akkumulerte av- og nedskr. 31.12.14	92 567	368 514	214 918	187 105	20 478
Balanseført verdi pr. 31.12.14	187 116	375 610	337 103	185 587	24 576
Økonomisk levetid	3-20 år	25-35 år	25-50 år	40 år	50 år
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær

NOTER 2014

	Tomter	Sum tomter/bygn./ fast eiendom	Vassdrags- rettigheter	Goodwill og finansiell leasing	Totalsum
Anskaffelseskost 01.01.14	240	1 696 877	2 007	14 749	1 819 070
Oppskrivning pr. 01.01.95	-	48 931	-	-	48 931
Oppskrivning pr. 31.12.98	-	25 173	-	-	25 173
Overføring Kraftverk/R-nett	-	-	-	-	-
Tilgang kjøpte driftsmidler	-	228 362	-	-	245 179
Tilgang egentilvirkede driftsmidler	-	73 428	-	-	73 428
Anlegg under utførelse	-	-53 118	-	-	-53 118
Anlegg under utførelse egentilvirket	-	-15 273	-	-	-15 273
Avgang/Utrangering i 2014	-	-	-	-	-5 208
Anskaffelseskost 31.12.14	240	2 004 380	2 007	14 749	2 138 182
herav balanseførte lånekostnader	-	438			438
Akk.av-og nedskrivninger. 01.01.14	-	832 770	2 007	11 459	919 539
Ordinære avskrivninger	-	52 433	-	236	61 666
Korr vedr overføring mellom nettnivå	-	-	-	-	-
Tilbakeført akk.avskr. ved avgang	-	-	-	-	-3 815
Akkumulerte av- og nedskr. 31.12.14	-	885 204	2 007	11 696	977 390
Balanseført verdi pr. 31.12.14	240	1 119 177	-	3 053	1 160 792

Økonomisk levetid

50 år

10 /20 år

Avskrivningsplan

Ingen avskr.

Lineær

Lineær

Goodwill er vurdert til å ha en levetid på 10 år, og er knyttet til synergi-gev. ved kjøp av innmaten i NordKom TV.

Konsern (Tall i 1000 kr)	Totalt NEAS	Tekn.ist. bygn., maskiner inv., EDB fBD, WEH	Goodwill WEH, NBB	Bygg varmeverk, rør, Tj.b K	Totalt KONSERN
Anskaffelseskost 01.01.14	1 819 070	10 282	55 792	8 571	1 893 715
Endring ansk.kost 01.01 NVE					-
Oppskrivning pr. 01.01.95	48 931				48 931
Oppskrivning pr. 31.12.98	25 173				25 173
Overføring R-nett/D-nett	-				-
Tilgang kjøpte driftsmidler	245 179	852	1 337	122	247 490
Tilskudd Enova				-955	-955
Tilgang egentilvirkede driftsmidler	73 428				73 428
Anlegg under utførelse	-53 118				-53 118
Anlegg under utførelse egentilvirket	-15 273				-15 273
Avgang/Utrangering i 2014	-5 208	-921			-6 129
Anskaffelseskost 31.12.14	2 138 182	10 213	57 129	7 738	2 213 261
Akk.av-og nedskrivninger. 01.01.14	919 539	6 411	34 595	114	960 659
Ordinære avskrivninger	61 666	1 686	5 916	431	69 699
Avskr vedr overføring R-nett/D-nett	-				-
Nedskr. Tj.bergodden Kraft				3 597	3 597
Tilbakeført akk.avskr. ved avgang	-3 815	-921			-4 736
Akkumulerte av- og nedskr. 31.12.14	977 390	7 176	40 511	4 142	1 029 218
Balanseført verdi pr. 31.12.14	1 160 792	3 037	16 618	3 596	1 184 043
Økonomisk levetid		3/5/10 år	5/8/10 år	15,30,50 år	
Avskrivningsplan		Lineær	Lineær	Lineær	

Note 8 - Aksjer i datterselskap

Datterselskap	NEAS Bredbånd AS	West Elektro Holding AS	For Better Days AS	CP Invest AS	Tjeldbergodden Kraft AS
Anskaffelsestidspunkt	06.05.2003	17.04.2008	24.08.2009	22.12.2006	18.04.2012
Forretningskontor	Kr.sund	Kr.sund	Kr.sund	Kr.sund	Kr.sund
Eierandel	100,00 %	77,50 %	100,00 %	80,00 %	64,00 %
Stemmeandel	100,00 %	77,50 %	100,00 %	80,00 %	64,00 %
Selskapets aksjekapital	1 055 836	1 000 000	7 470 336	250 000	1 500 000
Antall aksjer	10.000	1 000	29 181	250	3 000
Pålydende til sammen	1 055 836	1 000 000	7 470 336	250 000	1 500 000
Verdi i balansen	6 826 591	22 294 400	3 713 321	177 064	0
Resultat	8 411 946	4 200 000	-2 120 494	-2 486 438	-4 749 595
Egenkapital	18 085 270	13 958 322	3 713 321	208 205	-2 248 730

Aksjene er bokført etter kostmetoden.

Andre vesentlig aksjeposter	Trønder-Energi AS A-aksjer
Anskaffelsestidspunkt	30.05./01.09.2005
Eierandel	3,99 %
Antall aksjer	407 894
Pålydende til sammen	4 078 940
Verdi i balansen	103 595 571

TrønderEnergi AS foretok i 2013 en kapitalnedsettelse som ble omdannet til et ansvarlig obligasjonslån med 99 års løpetid. Nordmøre Energiverk eier totalt 30 obligasjoner à kr. 1 000 000,- dvs. totalt kr. 30 000 000,-.

Konsern

Verdi i balansen på West Elektro Holding på 22,3 mill. er omgjort til goodwill og aksjekapital.

Note 9 - Aksjer i tilknyttede selskap

	Tingvoll Biovarme AS	Nasjonalt Vindenergisenter Smøla AS	Energi1 Kraft AS	Apont AS
Forretningskontor	Tingvoll	Smøla	Kr.sund	Kr.sund
Eierandel	49,0 %	33,3 %	33,0 %	27,6 %
Stemmeandel	49,0 %	33,3 %	33,0 %	27,6 %
Verdi i balansen	1 228 459	500 000	138 600	1 719 070
Resultat	-807 828	-	-380 142	-164 093
Egenkapital	638 194	-	1 276 919	1 802 289

	Smartbub AS	Atlanterhavs- tunnelen AS	Naturgass Møre AS	Energi- allisansen AS
Forretningskontor	Molde	Kr.sund	Ålesund	Kr.sund
Eierandel	22,2 %	20,75 %	20,46 %	49,5 %
Stemmeandel	22,2 %	20,75 %	20,46 %	49,5 %
Verdi i balansen	498 000	2 000 000	3 161 888	99 000
Resultat	-	-	-1 195 000	-26 720
Egenkapital	-	9 639 000	15 545 000	163 280

Aksjene er bokført etter kostmetoden.

Disse selskapene er utelatt fra konsolidering da selskapet ikke har slik bestemmende innflytelse som nevnt.

Note 10 - Langsiktige fordringer

Spesifikasjon av langsiktige fordringer	Konsern		Nordmøre Energiverk	
	2014	2013	2014	2013
Egenkapitalinnskudd KLP	5 266 357	4 763 649	5 266 357	4 763 649
Pensjonsmidler	8 930 002	4 682 095	8 930 002	4 682 095
Sikkerhetsstillelser Nasdaq	4 212 094	3 933 304	4 212 094	3 933 304
Lån til Elektrond AS	5 023 213	5 023 462	5 023 213	5 023 462
Lån til Ola Åsgård	22 503	48 503	22 503	48 503
Lån til TrønderEnergi AS	30 000 000	30 000 000	30 000 000	30 000 000
Lån til Orkidenett AS	500 000	1 100 000	-	-
Forskuddsbetalte kostnader	898 387	941 174	-	-
Sum langsiktige fordringer	54 852 556	50 492 187	53 454 169	48 451 013

Lån til Elektrond AS

Lånet er avdragsfritt så lenge Elektrond AS eier aksjene i West Elektro Holding AS. Lånerenten er 4%.

Lån til Ola Åsgård AS

Lånet nedbetales innen 31.12.2017. Lånerenten er 5%.

Lån til TrønderEnergi AS

Ansvarlig obligasjonslån med 99 års løpetid. Lånerenten er 7,1%.

Lån til Orkidenett AS

Lånet nedbetales innen 31.12.2019. Lånerente er NIBOR 3 mnd + 1%.

Forskuddsbetalte kostnader

Gjelder tidligere aktivert ombygging på leid bygg (nytt lager på Vestbase) flyttet over til forskuiddsbetalt kostnad i West Elektro AS.

Note 11 - Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt	Konsern		Nordmøre Energiverk	
	2014	2013	2014	2013
Sertifikatlån	0	0	0	0
Pantegjeld og gjeld med negativ pant	2 531 106	18 150 771	0	0
Øvrig langsiktig gjeld	3 982 968	6 773 333	0	0
Sum	6 514 074	24 924 104	0	0

Opplysninger om obligasjonslån og lån fra kredittinstitusjoner	Konsern		Nordmøre Energiverk	
	2014	2013	2014	2013
Pantegjeld og gjeld med negativ pant			666 073 068	650 000 000
Øvrig langsiktig gjeld			3 982 968	0
Sum annen langsiktig gjeld			670 056 036	650 000 000

Avdragsprofil	2015	2016	2017	2018	2019	Over 5 år
Nordmøre Energiverk	0	0	300 000 000	0	350 000 000	0
Konsern	3 004 588	3 123 927	303 142 666	3 161 729	351 109 052	6 514 074

Nordmøre Energiverk

Pantegjeld og øvrig langsiktig gjeld har en kombinasjon av flytende rente og fast rentebinding. Gjennomsnittrente er 3,66%.

Konsern

Pantegjeld og øvrig langsiktig gjeld har en kombinasjon av flytende rente og fast rentebinding. Gjennomsnittrente er 3,50 %.

Note 12 - Skatt

Årets skattekostnad fremkommer slik:	Konsern		Nordmøre Energiverk	
	2014	2013	2014	2013
Betalbar naturressursskatt	1 750 488	1 892 744	1 750 488	1 892 744
Betalbar skatt på årets resultat	4 653 789	19 244 580	0	13 959 372
Grunnrenteskatte til staten (Grøa)	26 522	1 512 415	26 522	1 512 415
Fradrag for naturressursskatt i fellesskatt til Staten	-1 750 488	-1 892 744	-1 750 488	-1 892 744
Sum betalbar skatt på årets resultat	4 680 311	20 756 995	26 522	15 471 787
Endring utsatt skattefordel/utsatt skatt	8 844 146	-267 954	9 645 207	538 257
Korrigerig pga endring pensjonsberegning	-1 244 278		-1 244 278	-295 356
Korrigerig pga overtakelse Fræna Breiband	613 790		613 790	
Tilbakeførte utsatte skatteford. CPI og Tj.bergodden Kraft	253 079			
Skattekostnad ordinært resultat	12 893 969	20 489 041	9 041 241	15 714 688

Betalbar skatt i årets skattekostnad fremkommer slik:

Ordinært resultat før skattekostnad	54 148 826	64 212 361	35 762 791	43 763 699
Permanente forskjeller	-5 853	4 000 912	-39 804	3 773 884
Endring midlertidige forskjeller	-35 822 740	1 385 161	-35 722 986	2 317 316
Grunnlag betalbar skatt	18 320 233	69 598 434	1	49 854 899
Skatt, 27% (28% i 2013)	4 946 463	19 487 563	0	13 959 372
Betalbar skatt på årets resultat	4 946 463	19 487 563	0	13 959 372
Netto grunnrenteinntekt Grøa	85 553	5 041 384	85 553	5 041 384
Skatt, 31 % (30% i 2013)	26 521	1 512 415	26 521	1 512 415

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:

Betalbar skatt på årets resultat	4 946 463	19 487 563	0	13 959 372
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt Grøa	26 521	1 512 415	26 521	1 512 415
Skatt av avgitt konsernbidrag	-292 674	-242 981	0	0
Betalbar skatt balanseført	4 680 310	20 756 996	26 522	15 471 787

Det er forskjell mellom resultat før skattekostnad i noten og tallet i resultatregnskapet for konsernet. Dette skyldes at skattemessige underskudd i datterselskapene For Better Days AS, CP Invest AS, Tjeldbergodden Kraft AS og Nordvest Elektronikk AS ikke motregnes skatt i øvrige selskaper.

NORDMØRE ENERGIVERK – Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skattefordel/utsatt skatt:

Forskjeller som utlignes:	2014	2013	Endring
Anleggsmidler	25 058 671	43 535 125	-18 476 454
Omløpsmidler	8 118 005	7 086 294	1 031 711
Regnsk.m verdi av pensjonsforpliktelser (Planendring - saldo 2013 endret)	0	0	0
Fusjon Fræna	73 655		73 655
Urealisert tap + mer/mindreinntekt	28 807 099	50 282 476	-21 475 377
Fremførbart skattemessig underskudd	3 123 477		3 123 477
Sum endring midlertidige forskjeller	65 180 907	100 903 895	-35 722 988
Utsatt skattefordel 27% (28% i 2013)	17 598 845	28 253 091	-10 654 246
Korrigerig pga fusjon Fræna og endret skatte% 2013/14	-19 887	-2 273 205	1 009 039
Utsatt skattefordel , balanseført	17 578 958	25 979 886	-9 645 207

Det forventes at fremtidige positive skattemessige resultater er tilstrekkelig store for å utnytte den balanseførte utsatte skattefordelen.

KONSERN – Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skattefordel/utsatt skatt:

Forskjeller som utlignes:	2014	2013	Endring
Anleggsmidler	25 058 671	43 535 125	-18 476 454
Omløpsmidler	8 118 005	7 086 294	1 031 711
Regnsk.m verdi av pensjonsforpliktelser (Planendring - saldo 2013 endret)	0	0	0
Fusjon Fræna	73 655		73 655
Urealisert tap + mer/mindreinntekt	28 807 099	50 282 476	-21 475 377
Fremførbart skattemessig underskudd	3 123 477	0	3 123 477
Midlertidige forskjeller NEAS Bredbånd	100 732	26 691	74 041
Midlertidige forskjeller fBD	40 432 925	37 528 138	2 904 787
Midlertidige forskjeller CP Invest tilbakeført		253 915	-253 915
Midlertidige forskjeller Tjeldbergodden Kraft tilbakeført		683 413	-683 413
Midlertidige forskjeller West Elektro Holding	2 850 730	841 170	2 009 560
Sum	108 491 639	140 237 222	-31 745 583
Utsatt skattefordel, 27% , balanseført (28 % i 2013)	29 292 743	39 266 422	-9 973 680
Korrigeringer 2013/2014		-2 594 365	
Utsatt skattefordel, 27% , balanseført (28 % i 2013)	29 292 743	36 672 057	

For selskapet For Better Days AS er det på grunnlag av en bindende forhåndsuttalelse fra skatteetaten vedr. utnyttelse av fremførbart skattemessig under underskudd valgt å balanseføre netto utsatt skattefordel. Bokført utsatt skattefordel er pr. 31/12-2014 NOK 10.916.890.

Note 13 - Pantstillelser og garantier

Gjeld som er sikret ved pant og lignende:	Konsern		Nordmøre Energiverk	
	2014	2013	2014	2013
Pantegjeld - DnB NOR ASA	650 000 000	300 000 000	650 000 000	300 000 000
Kredittinstitusjoner (WE og NVE)		16 109 406	0	0
Sum	650 000 000	316 109 406	650 000 000	300 000 000
Balanseført verdi av eiendeler pantsatt for egen gjeld				
Kraftverk	185 324 359	193 132 661	185 324 359	193 132 661
Adm.bygg (Industriveien 1)	16 641 649	17 226 704	16 641 649	17 226 704
Kundefordringer	0	0		
Varelager	3 930 945	3 148 648		
Aksjer og andeler	38 750 000	38 750 000		
Driftsmidler	5 446 226	10 546 246		
Sum	250 093 179	262 804 259	201 966 008	210 359 365
Gjeld med negativt pant				
Trekkfasilitet i DnB NOR ASA	650 000 000	550 000 000	650 000 000	550 000 000
Sum	650 000 000	550 000 000	650 000 000	550 000 000

Trekkfasiliteten er sikret med negativt pant - hvilket innebærer at Nordmøre Energiverk AS ikke kan pantsette eiendeler i favør av andre långivere/kreditorer.

Bergsøysundbrua er verdens første flytebru uten sideforankring. Den ble fredet av Riksantikvaren i 2008. (Foto: Terje Holm)



Note 14 - Mellomværende mellom selskap i samme konsern

Morselskap: Nordmøre Energiverk AS

Datterselskap, Neas Bredbånd AS	2014	2013
Kundefordringer	5 098 583	4 014 205
Lån fra Nordmøre Energiverk AS til NEAS Bredbånd AS	0	1 750 000
Leverandørgjeld	8 594 347	21 245 008
Sum mellomværende	-3 495 765	-15 480 803

Elimineringer i konsernresultatet er på NOK 45.950.913 og består av kjøp av administrative tjenester fra Nordmøre Energiverk, samt oppkobling av kunder og vedlikehold av infrastruktur.

Datterselskap, For Better Days AS

Kundefordringer (inkl. fordring vedr Customer)	501 777	343 122
Kortsiktig lån fra Nordmøre Energiverk AS til For Better Days AS	0	0
Leverandørgjeld	0	0
Sum mellomværende	501 777	343 122

Elimineringer i konsernresultatet er på NOK 3.430,007 og består av kjøp av regnskaps- og administrative tjenester fra Nordmøre Energiverk, samt kjøp av elsertifikater fra samme leverandør.

Datterselskap, CP Invest AS

Kundefordringer	4 375	4 375
Leverandørgjeld	0	0
Sum mellomværende	4 375	4 375

Elimineringer i konsernresultatet er på NOK 3.000 og består av kjøp av regnskapstjenester fra Nordmøre Energiverk.

Datterselskap, Tjeldbergodden Kraft AS

Kundefordringer	1 186 557	1 589 993
Leverandørgjeld	0	0
Sum mellomværende	1 186 557	1 589 993

Elimineringer i konsernresultatet er på NOK 70.000 og består av kjøp av regnskaps- og administrative tjenester fra Nordmøre Energiverk.

Datterselskap, West Elektro Holding AS

Kundefordringer		14 429
Leverandørgjeld	0	404 431
Sum mellomværende	0	-390 002

Elimineringer i konsernresultatet er på NOK 1.072.186 og består av strøm og internett-leveranser fra Nordmøre Energiverk, samt kjøp av elektriker/ elektronikk-tjenester og utstyr fra WEH.

Konsern

Mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert i resultat og balanse.



Averøya består av flere småøyer som bindes sammen med bruer. Sveggundet er en av mange idylliske steder.
(Foto: Terje Holm)

Note 15 - Egenkapital

Nordmøre Energiverk	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 31.12.2013	1 960 784	359 643 751	188 192 142	549 796 677
Endring pga levealders- justering pensjon			16 416 834	16 416 834
Ny egenkapital pr 01.01.2014	1 960 784	359 643 751	204 608 976	566 213 511
Endringer v/fusjon med Fræna BB			56 404	56 404
Årets resultat			26 721 551	26 721 551
Avsatt utbytte			-12 000 000	-12 000 000
Egenkapital 31.12.2014	1 960 784	359 643 751	219 386 931	580 991 466

Konsern	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Minoriets- interesser	Sum
Egenkapital 31.12.2013	1 960 784	359 778 225	187 906 553	6 226 482	555 872 044
Endring pga levealders- justering pensjon			16 416 834		16 416 834
Ny egenkapital pr 01.01.2014	1 960 784	359 778 225	204 323 387	6 226 482	572 288 878
Min.inter.fra 2013				-6 226 482	-6 226 482
Endringer v/fusjon med Fræna BB			56 404		56 404
Endring overkurs CPI		-1 989 149			-1 989 149
Årets resultat			28 711 113		28 711 113
Utbytte			-12 000 000		-12 000 000
Minoritetsinteresser 2014			-1 573 387	3 562 536	1 989 149
Korrigeringer 2013/2014				-16 035	-16 035
Egenkapital 31.12.2014	1 960 784	357 789 076	219 517 517	3 546 501	582 813 878

Minoritetsinteresser:

Nordmøre Energiverk AS eier 77,5 % av aksjene i West Elektro Holding AS, 80 % av aksjene i CP Invest AS og aksjene i Tjeldbergodden Kraft AS (via eienskap i CP Invest AS) Gjenstående prosentandel av resultat er avsatt som gjeld til minoritetsinteresser.

Note 16 - Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Nordmøre Energiverk Aksjekapitalen i Nordmøre Energiverk AS 31.12.

Aksjer	Antall	%	Pålydende	Balanseført
A-aksjer	1 313 725	67 %	1,00	1 313 725
B-aksjer	647 059	33 %	1,00	647 059
Sum	1 960 784	100 %		1 960 784

Eierstruktur Aksjonærene i Nordmøre Energiverk AS pr. 31.12.

Aksjonær	A-saksjer	B-aksjer	Antall aksjer	Eeierandel	Stemme- andel
Aure kommune	69 680	34 320	104 000	5,3 %	5,3 %
Averøy kommune	98 490	48 510	147 000	7,5 %	7,5 %
Kristiansund kommune	399 320	196 680	596 000	30,4 %	30,4 %
Smøla kommune	44 890	22 110	67 000	3,4 %	3,4 %
Tingvoll kommune	57 620	28 380	86 000	4,4 %	4,4 %
TrønderEnergi AS	643 725	317 059	960 784	49,0 %	49,0 %
Totalt antall aksjer	1 313 725	647 059	1 960 784	100,0 %	100,0 %

Vedtektsbestemmelser om stemmerett:

Selskapets generalforsamling vedtok 20.04.01 nye vedtekter.

Vedtektenes § 8 som omhandler «Generalforsamling. Innkalling, stemmerett og gjøremål», har ingen bestemmelse om stemmerett.

Av vedtektenes § 9 som omhandler «Tilhøvet til aksjeloven»

frengår det at aksjelovens bestemmelser gjelder såfremt ikke annet er bestemt i vedtektene.

Aksjeloven av 13.06.1997 har i § 5-3 som omhandler «Stemmerett. Inhabilitet» i 1.ledd, 1.punktum følgende ordlyd: «Hver aksje gir en stemme når noe annet ikke følger av loven eller vedtektene:»

Note 17 - Bundne bankinnskudd

Følgende midler er innestående på bundne konti pr. 31.12.14

Nordmøre Energiverk

Innskudd Default Fund for handel eltermin Nasdaq OMX	1 078 535
Innskudd Collateral Call for handel eltermin Nasdaq OMX	3 133 559
DNB ASA, pantsatt konto for handel elspot Nord Pool Spot ASA	2 094 263
DNB ASA depotkonto for handel regulerkraft Statnett SF	3 030 037
Sum bundne bankinnskudd	NOK 9 336 394
Sum bundne bankinnskudd for konsernet	NOK 14 976 431

Note 18 - Opplysninger om konsesjonsperiode og antatte reserver i kraftproduksjon

Nordmøre Energiverk

Selskapet er offentlig eid, aksjonærene er kommuner i konsesjonsområdet samt TrønderEnergi AS. Selskapet eier 5 kraftverk, hvorav 3 ligger i Sunndal kommune, 1 i Tingvoll kommune og 1 i Aure kommune.

2 av kraftverkene er elvekraftverk og 3 har begrenset magasinkapasitet slik at det er minimalt med vannreserve.

Siden selskapet er offentlig eid er konsesjonene uten tidsbegrensning.

Det er ikke avsatt midler til dekning for fremtidige utgifter til disponering og opprydding, da forutsetningen er at kraftverkene blir oppgradert etter hvert som det er nødvendig.

Dersom private eiere kommer inn i selskapet med en større eierandel vil, med dagens lovgivning, konsesjonene kunne bli tidsbegrenset.

Note 19 - Finansiell markedsrisiko

Nordmøre Energiverk

Renterisiko

Nordmøre Energiverk AS har et langsiktig syn på selskapets renterisiko hvor man prøver å minimere selskapets langsiktige rentekostnad. Finansielle instrumenter som brukes til å styre eksponeringen er renteswapper og FRA-kontrakter. En gjennomsnittlig renteendring på 1% vil endre resultatet med ca. 6,5 millioner kroner.

Valutarisiko

Nordmøre Energiverk bruker det norske markedet som finanseringskilde. Terminhandel av kraft i euro er sikret til norske kroner.

Likviditetsrisiko

Nordmøre Energiverk påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med kontantstrømmen som driften genererer. Selskapet har en beredskapskapital som kan genereres på kort varsel.

Kreditrisiko

Nordmøre Energiverk har som strategi å begrense kreditrisikoen gjennom å inngå avtaler med anerkjente og solide motparter. Kraftkontrakter clearers

i størst mulig utstrekning gjennom Nord Pool som medfører minimal motpartsrisiko.

Operativ risiko

Nordmøre Energiverk har en risikoeksponering i den operative driften gjennom skader/tap på eienheter - primært på kraftverk og transmisjonsanlegg. Videre har selskapet risiko for å tape produksjon ved vanntap og for skade på tredjemanns liv og eiendom. Det er inngått forsikringsavtaler som dekker de vesentligste risiki.

Markedsrisiko

Selskapets hovedvirksomhet er produksjon og sluttbrukersalg. Produsert volum avhenger i stor grad av nedbørssituasjonen fra år til år, og prisene i markedet varierer tilsvarende sterkt. Selv om produksjon og pris ofte er negativt korrelert, dvs. at mye vann og høy produksjon medfører lav pris og motsatt, kan dette gi store utslag i selskapets resultat. Resultatet på sluttsalg vil også variere i takt med markedsprisene i større eller mindre grad avhengig av selskapets eksponering. Det er utarbeidet en egen risikohåndbok for selskapet som regulerer risikoeksponeringen.

Note 20 - Avsetning for forpliktelser

Nordmøre Energiverk

I forbindelse med utbygging av Grøa-vassdraget har NEAS en forpliktelse i tilknytning til fristrømsavtaler for 5 gårdsbruk. For 2014 er dette estimert til 4.200.000,-. Det er benyttet 5,58 % diskonteringsrente.

Tidligere avsatt	3 636 054
Beregnet forpliktelse pr. 31.12.14	4 200 000
Utgiftsført endring	563 946

Nøkkeltall

Konsern		Nordmøre Energiverk AS	
2014	2013	2014	2013
		Inntjening:	
5,31 %	6,48 %	Totalrentabilitet	5,09 %
4,97 %	5,74 %	Egenkapitalrentabilitet	4,66 %
		Soliditet:	
37,66 %	41,15 %	Egenkapitalandel	39,27 %
165,55 %	143,00 %	Gjeldsgrad	154,64 %
		Likviditet:	
0,5530	0,7489	Likviditetsgrad 1	0,3985
0,5006	0,6439	Likviditetsgrad 2	0,3608
-17,41 %	-7,45 %	Arbeidskapital	-26,89 %
		Resultat pr. aksje	
16 711 114	31 453 939	Beregnet resultat	14 721 551
1 960 784	1 960 785	Antall ordinære aksjer	1 960 784
8,52	16,04	Beregnet resultat pr. aksje	7,51

Forklaringer til nøkkeltall:

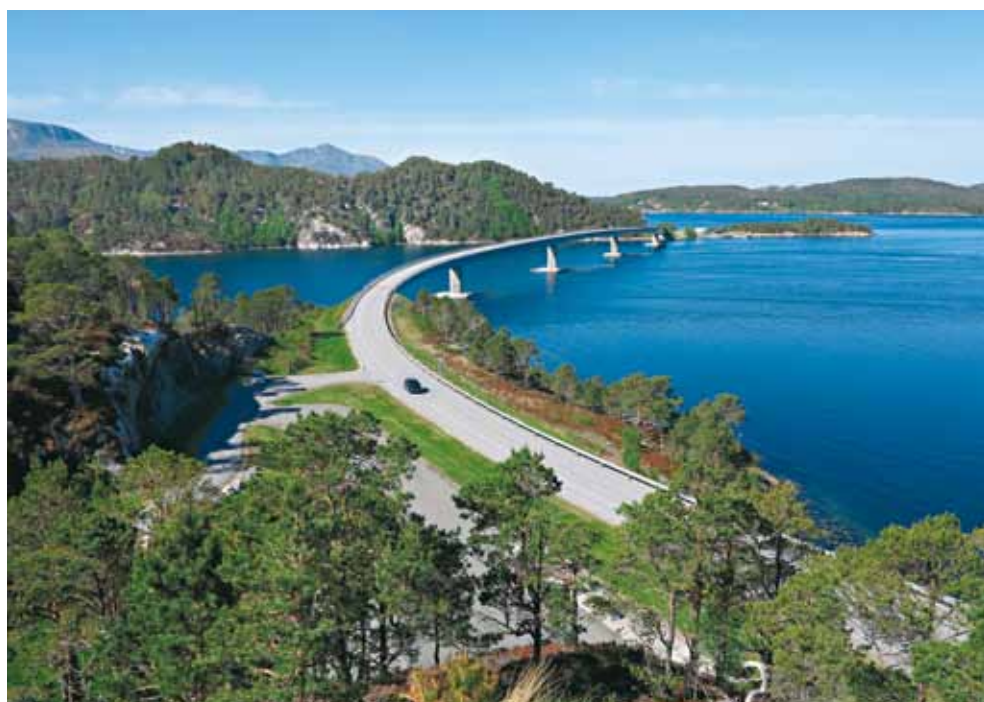
Inntjening:	<i>Totalrentabilitet:</i>	(Resultat før ekstraordinære poster og skatt + finanskostnader) / gjennomsnittlig totalkapital
Egenkapitalrentabilitet:		Resultat før ekstraordinære poster etter skatt / gjennomsnittlig egenkapital
Soliditet :	<i>Egenkapitalandel:</i>	Egenkapital i % av totalkapitalen
Gjeldsgrad:		Total gjeld i % av egenkapitalen
Likviditet:	<i>Likviditetsgrad 1:</i>	Omløpsmidler i forhold til kortsiktig gjeld
	<i>Likviditetsgrad 2:</i>	Mest likvide omløpsmidler i forhold til kortsiktig gjeld
	<i>Arbeidskapital:</i>	Arbeidskapital i forhold til driftsinntektene

Resultat pr. aksje:

Resultat pr. aksje er et inntjeningsmål hvor resultatet blir målt mot den egenkapital som har vært tilgjengelig. Egenkapitalen er i dette tilfelle representert gjennom antallet aksjer. Resultat pr. aksje beregnes ved å dividere resultatet som tilfaller de ordinære aksjene med et tidsveiet gjennomsnitt av antall utestående ordinære aksjer i rapporteringsperioden. Resultatet for de ordinære aksjene er årsresultat fratrukket utbytte og andre kostnader knyttet til preferanseaksjer.

Verdiskapningsregnskap

Konsern				Nordmøre Energiverk AS			
2014		2013		2014		2013	
817 787 982		868 058 541		Driftsinntekter (unntatt offentlige tilskuddsbeløp)	615 469 395	650 573 618	
471 787 078		518 139 149		- Forbruk av innkjøpte varer og tjenester	349 540 880	375 336 228	
346 000 904		349 919 392		Brutto verdiskaping i egen virksomhet	265 928 515	275 237 390	
69 699 702		65 735 492		- Kapitalslit (av- og nedskrivninger)	61 666 094	58 171 231	
276 301 202		284 183 900		Netto verdiskaping i egen virksomhet	204 262 421	217 066 159	
2 414 597		1 581 569		+ Finansinntekter	5 747 425	2 376 438	
-		-		- +/- Netto ekstraordinære poster	-	-	
278 715 799		285 765 469		Verdier til fordeling fra egen virksomhet	210 009 846	219 442 597	
-		-		+ Offentlige tilskudd	-	-	
278 715 799		285 765 469		Totale verdier til fordeling	210 009 846	219 442 597	
Ansatte							
121 939 093	44%	124 177 969	43%	- Brutto lønn og sosiale ytelser (herav skattetrekk NOK 46 939 517 / 31 600 340)	68 473 994	75 611 918	34%
Kapitalinnskytere							
27 370 783	10%	22 620 377	8%	- Renter til långivere	25 440 334	21 073 949	10%
12 000 000	4%	-	0%	- Utbytte til aksjonærer	12 000 000	-	0%
-	0%	-	0%	- Avgitt (mottatt) konsernbidrag	-	-	0%
Stat, fylke og kommune							
100 694 810	36%	107 513 185	38%	- Skatter og avgifter	89 373 968	95 801 630	44%
Bedriften							
16 711 114	6%	31 453 939	11%	- Tilbakeholdt for sikring og ny verdiskaping	14 721 551	26 955 099	12%
278 715 799	100%	285 765 469	100%	Verdier fordelt i alt	210 009 846	219 442 597	100%

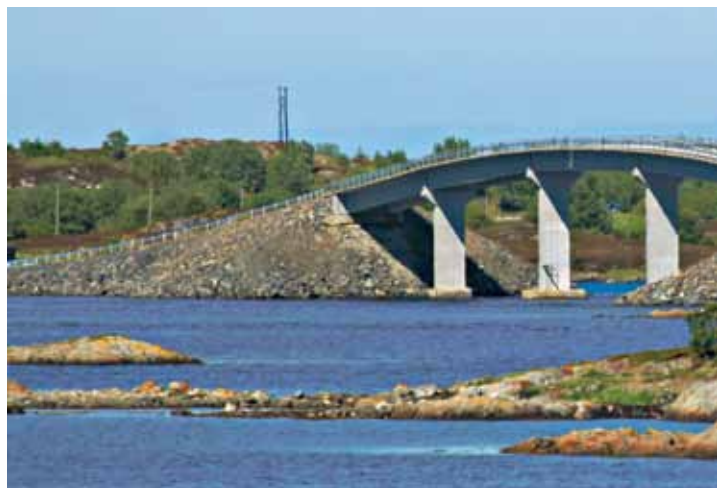


Imarsundet binder ytre Nordmøre sammen til en felles region. Sambandet blir bompengefritt i løpet av sommeren 2015.

(Foto: Terje Holm)

Virksomhetsregnskap

	KRAFTOMSETNING		PRODUKSJON		R-NETT	
Alle tall er hittil i år i hele 1000	2014	2013	2014	2013	2014	2013
3631 Energiledd kulde	0	0	0	0	0	0
3897 Andre driftsinntekter, avg.fritt	0	0	0	0	0	0
Annen driftsinntekt	13 006	12 133	11	200	0	0
3990 Stabskostnader	0	0	0	0	0	0
Internt salg	34 723	39 689	6 293	6 261	44 528	42 244
Totale driftsinntekter	294 199	328 005	38 703	49 970	76 240	64 080
4541 PR - Marg. tapsledd innmating egenproduksjon	0	0	306	-50	0	0
4711 Kjøp av kundefordringer For Better Days AS	0	0	0	0	0	0
5999 Periodisering andre personalkostnader 5900 - 5998	0	0	38	0	31	0
6010 Avskrivninger	791	691	9 684	9 672	10 953	8 820
7899 Innkommet på tidligere avskrevne fordringer	-5	-3	0	0	0	0
Annen driftskostnad	11 887	11 980	9 387	9 535	12 436	14 898
4990 Stabskostnader	4 881	4 538	1 607	1 603	2 226	1 060
Internt kjøp	14 500	14 388	10 558	10 352	12 383	16 812
Totale driftskostnader	282 704	320 868	37 237	36 347	51 911	46 670
Driftsresultat	11 495	7 137	1 466	13 624	24 329	17 410



D-NETT		K-NETT		ØVRIG VIRKSOMHET		TOTALT	
2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013
0	0	0	0	12	11	12	11
0	0	76	0	33	573	109	574
3 495	4 168	43 298	33 271	5 418	8 007	65 228	57 779
24 540	24 660	0	0	0	0	24 540	24 660
71 156	83 555	2 950	2 562	0	0	159 650	174 312
243 589	267 435	46 248	35 833	6 965	9 986	705 943	755 309
0	0	0	0	0	0	306	-50
0	0	0	0	0	0	0	0
221	0	38	0	0	0	328	0
24 997	23 947	14 745	14 533	496	508	61 666	58 171
-5	-3	0	0	0	0	-10	-6
46 852	43 289	10 223	7 187	1 737	2 981	92 522	89 871
11 784	13 908	3 980	3 354	63	197	24 540	24 660
113 686	123 981	7 534	6 717	988	2 061	159 650	174 312
231 411	241 838	41 304	37 308	5 920	9 817	650 488	692 848
12 178	25 596	4 944	-1 475	1 044	169	55 456	62 461



Dampleia bru på Smøla er den del av veianlegget som knytter Edøya til fast-Smøla. Dette var leia til dampbåtene og noe senere ferjeruten fra Kristiansund til Straumen. Brusambandet ble åpnet i 1989 med ferjekai og hurtigbåtanløp på Edøya. Vindmølleparken gir grønn energi over ledningsnettet. (Foto: Terje Holm)



Virksomhetenes bokførte verdi på anleggsmidler

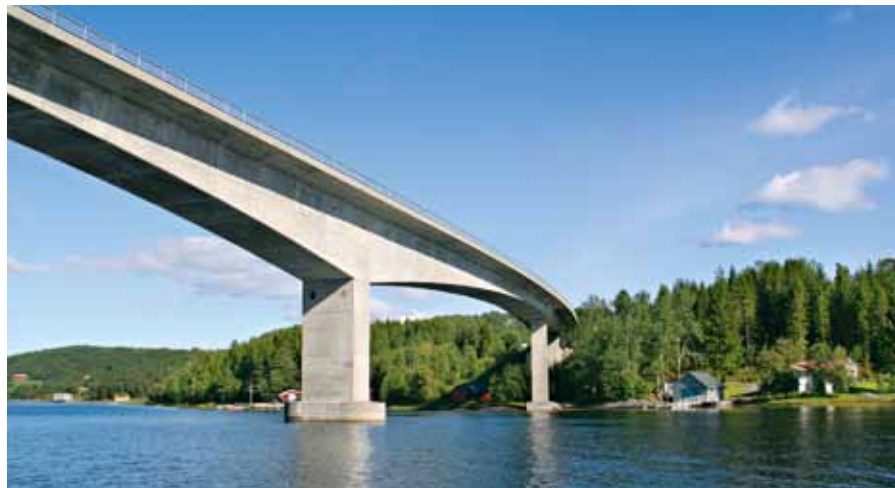
Nordmøre Energiverk AS (Tall i hele tusen)

	FELLES VIRKSOMHET		KRAFTOMSETNING		PRODUKSJON	
BALANSE ANLEGGSMIDLER	2014	2013	2014	2013	2014	2013
Immaterielle eiendeler						
- Vassdragsrettigheter						
- Finansiell leasing						
- Utsatt skattefordel	17 579	32 052				
- Goodwill						
Sum immaterielle eiendeler	17 579	32 052	0	0	0	0
Varige driftsmidler						
- Bygninger	16 642	17 227			1 523	1 548
- Kraftstasjoner					185 324	193 133
- Regionalnett						
- Distribusjonsnett						
- Anlegg under utførelse					289	421
- Tomter						
- Varmeanlegg						
- Bredbånd (inkl kundeintallasjoner)						
- Transportmidler	941	1 358			398	492
- Inventar, verktøy, EDB, kunst	10 832	8 564	139	186	611	709
- Annet	3 655	1 544		0		
Sum varige driftsmidler	32 070	28 693	139	186	188 145	196 303
Fordeling felles driftsmidler	-32 070	-28 693	4 342	3 520	1 654	1 526
Sum driftsmidler etter fordeling	0	0	4 481	3 706	189 799	197 829
Finansielle anleggsmidler						
- Aksjer i datterselskap	33 011	32 639				
- Aksjer i felleskontrollert virksomhet	8 123	8 409				
- Andre aksjer og andeler	109 129	109 129				
- Andre langsiktige fordringer	53 454	45 519				
Sum finansielle anleggsmidler	203 718	195 697	0	0	0	0
Sum anleggsmidler	221 297	227 749	4 481	3 706	189 799	197 829

Mjosundbrua er en del av Aursundsambandet, som ble åpnet i 1995.
(Foto: Terje Holm)



R-NETT		D-NETT		BREDBÅND		ØVRIG VIRKSOMHET INKL. VARME		TOTALT	
2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013
				3 007	3 198			0	0
								3 007	3 198
				46	91			17 579	32 052
								46	91
0	0	0	0	3 053	3 289	0	0	20 632	35 341
331 472	169 833	6 412	5 490					24 577	24 265
								185 324	193 133
		346 042	302 163					331 472	169 833
5 687	45 048	27 845	42 351		14 447	1 981	1 926	346 042	302 163
35	35	205	205					35 802	104 193
								240	240
						6 525	6 869	6 525	6 869
				187 116	135 222			187 116	135 222
299	188	11 975	8 688	1 510	2 031			15 124	12 757
89	14	2 585	2 392	859	912	165	194	15 280	12 971
3 312	3 545	3 269	3 611					10 237	8 700
340 894	218 663	398 334	364 900	189 485	152 612	8 671	8 989	1 157 739	970 346
4 983	2 161	16 764	17 973	4 219	3 279	108	234	0	
345 877	220 824	415 098	382 873	193 704	155 891	8 779	9 223	1 157 739	970 346
								33 011	32 639
								8 123	8 409
								109 129	109 129
								53 454	45 519
0	0	0	0	0	0	0	0	203 718	195 697
345 877	220 824	415 098	382 873	196 757	159 180	8 779	9 223	1 382 089	1 201 384



Straumsundbrua krysser
Straumsundet mellom Aspøya
og fastlandet i Tingvoll kommune.
Brua er 412 meter lang med
lengste spenn på 146 meter.
Den ble åpnet i 1991
som en del av Krifast.
(Foto: Terje Holm)

Revisjonsberetning



Til generalforsamlingen i Nordmøre Energiverk AS

Revisors beretning

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Nordmøre Energiverk AS som består av selskapsregnskap, som viser et overskudd på kr 26 721 551, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 28 711 114. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2014, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

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

Revisors oppgaver og plikter

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 selskapet og konsernet Nordmøre Energiverk AS' finansielle stilling per 31. desember 2014 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

PricewaterhouseCoopers AS, Lars Guttormsensgt. 30, NO-6510 Kristiansund

T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no

Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



Revisors beretning - 2014 - Nordmøre Energiverk AS, side 2

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.

Kristiansund, 13. april 2015
Pricewaterhousecoopers AS

Nils-Kristian Synes
Statsautorisert revisor



Gamle Omsundbrua (1940) er tatt vare på som et kulturminne. (Foto: Terje Holm)



Du kan stole på en du kjenner