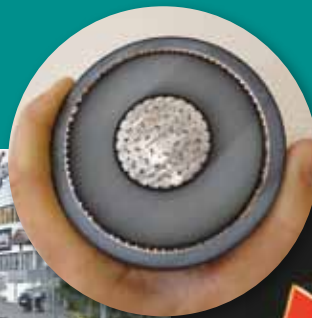




NEAS gjennom 25 år



Johan Munkhaug ledet virksomheten fra 1991 frem til 2001 da Knut Hansen tok over. Samme året kom Trønderenergi inn på eiersiden.

Gjennom 25 år har vi tatt et samfunnsansvar for utbygging av grønn energi og telekommunikasjon. NEAS har også vært en aktiv støttespiller for barn og ungdom i regionen.

NEAS VI LEVERER HVERDAGSSPENNING™

Omslagsbilder:

Gjennom 25 år har Nordmøre Energiverk levert grønn energi. (Foto: Terje Holm)



Vi skal gjøre utvikling mulig

Nordmøre Energiverk AS ble etablert 8. november 1990 og var operativt fra 1. januar 1991 etter en sammenslåing av åtte energiselskap: Nordmøre Interkommunale Kraftlag, Aure og Stemshaug Kraftlag, Averøy Kraftlag, Freiøya Kraftlag, Kristiansund Elektrisitetsverk, Smøla Kraftlag, Tingvoll kommunale Kraftlag og Tustna Kraftlag. Historien er imidlertid eldre. I 1907 ble Kristiansund Gassverk stiftet for å levere strøm og gass til innbyggerne. Dette ble etter relativt kort tid for lite. Derfor kjøpte Kristiansund Skar vassdraget i 1917, og i 1920 kom den første strømmen fra Skar og Tingvoll til Kristiansund. 1920 og 1991 er derfor datoer vi skal minnes.

For et selskap med så lang historie er innovasjon og utvikling viktig, og i denne årsrapporten vil valg av bilder og illustrasjoner vise litt av denne utviklingen. Selskapet arbeider i hovedsak med vannkraft, overføringsnett og salg av strøm og bredbåndsprodukter. Det er linjeanlegg som legges ned i kabel. Det er produksjonsanlegg som legges inn i fjell. Det er oppstart av ny virksomhet som bredbånd.

Utviklingen preger også de ansatte, som er selskapets største ressurs. Vi må skaffe oss ny kompetanse innen stadig nye disipliner; nye energiformer, ny teknologi, nye systemer, digitalisering og sosiale medier – for å nevne noe. Våre grunnverdier vi lever etter hver dag er: ansvarlig, troverdig og kreative. Særlig er kreativitet viktig for å understøtte innovasjon.

Utvikling preger også den regionen vi arbeider i. Vi er stolte av både å levere tjenester til kunder i regionen, og bidra til at den utvikles videre. Vår visjon er: «Vi skal gjøre utvikling mulig». Dette skal vi alltid strekke oss etter.

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
VIKRSOMHETOMRÅDENES RESULTAT	38
VIKRSOMHETENES BOKFØRTE VERDI	40
PÅ ANLEGGSMIDLER	40
REVISJONSBERETNING	42

Styret



*Styret ved Knudtzonlunden. Fra venstre: Knut J. Hansen (adm. direktør), Ann Kristin Sørvik (styremedlem), Arvid Ivar Johannessen (styremedlem/ansattrepr.), Turid H. Sevaldsen (styremedlem/ansattrepr.), Per Kristian Øyen (styrets leder), Idunn Gangaune Finnanger (styremedlem) og Roger Magne Osen (styremedlem). Bård Olav Uthus (nestleder) var ikke til stede når bildet ble tatt.
(Foto: Tørje Holm)*

Styrets beretning

Innledning

Konsernet Nordmøre Energiverk AS ga i 2015 et resultat etter skatt på NOK 15 367 478 og morselskapet et resultat på NOK 759 344.

Styret ønsker gjennom beretningen å beskrive virksomheten og rammebetingelser for virksomheten. Årsrapporten angir også hvordan selskapet gjennom intern kontroll og risikoovervåking reduserer risiko for vesentlige feil i den finansielle rapporteringen.

Dannelse av Nordmøre Energiverk AS

Selskapet ble stiftet den 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 forretningsidé er: «Vi skal tilby kjerneprodukter og tjenester innen energi og telekommunikasjon, bygget på tilgjengelig kjernekompetanse og varig infrastruktur.» Forretningsidéen 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 tjenesteomfanget 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. Verdien 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

Selskapet er påvirket av en rekke rammebetingelse og utviklingstrekk som legger føringer for vår virksomhet. Vi peker på noen særlige forhold og hvordan de vil påvirke selskapet:

Digitalisering er en viktig trend i samfunnet og for vår bransje. Dette gir seg uttrykk på flere måter. Innen 2019 skal bransjen ha installert fjernavleste målere til alle kunder. Nordmøre Energiverk har et samarbeid med Smartstrøm Nordvest AS innen dette området, og arbeidet forventes ferdig i 2017.

Et annet område er økt etterspørsel av fiber fra kundene. Kundene forventer i tillegg å bli betjent på digitale flater. Kombinasjonen av disse trendene genererer andre prosesser opp mot våre kunder. Digitaliseringen gir også utslag i den interne driften av selskapet. I hovedsak kan dette oppsummeres med krav om bedre arbeidsflyt og effektive arbeidsprosesser. Alt dette gir oss mange muligheter og nye utfordringer.

Gjennom 2015 opplevde vi press nedover på renten, både de faste og de flytende. Dette var ikke bare et norsk fenomen, men beskriver også situasjonen internasjonalt. De fleste sentralbanker styrer etter inflasjonsmål, utviklingen av disse har vist til dels store avvik mot gitte styrende prognoser. I Norge ble fjoråret preget av fallet i oljeprisen. Fra midten av 2014 lå prisen rundt 115 USD per fat, mens den ved utgangen av 2015 lå på 36 USD. Dette fikk dramatiske konsekvenser for investeringsbildet på norsk sokkel, med det resultat at sysselsettingen i offshore relaterte virksomheter falt kraftig.

Renten påvirker vår inntekt fra nettvirksomheten, og selvsagt våre finanskostnader. Kraftprisen har gått ned som følge av markedssituasjonen. Det er god tilgang på fornybar energi i Norge og det skal bygges ut mer. Kombinert med begrenset forbruk gir dette en lavere pris på energi. At andre energimarkeder har lave priser influerer også på kraftprisen.

Med reduserte inntekter fra kraftproduksjon (som følge av lavere kraftpriser) og redusert avkastning på nett (som følge av lavere rentenivå) settes det fokus på vår kostnadsbase. Vi har en fordel av engasjementet innen bredbånd og kraftomsetning, da dette bidrar positivt økonomisk og gir oss muligheter til omstilling. Tross at selskapet genererer en god kontantstrøm, erkjenner vi store endringer fra den driften vi hadde for få år siden, til den driften vi har i dag – og ser fremover. Styret er derfor opptatt av to forhold: Ha god oversikt og gode styringsverktøy som tidlig fanger opp endringer i markedet, samt at selskapet har en kostnadseffektiv drift og utbygging av alle sine anlegg.

I tillegg til å ha fokus på effekt drift, må vi tenke utvikling og videre vekst av selskapet. Vi har gjennom vår fibersatsing fått en god respons i markedet og har kunder i 8 kommuner. I tillegg til samarbeid med andre bredbåndsnett, ser vi potensialer innen tjenester på bruk av telekommunikasjon og andre energikilder ute til kundene. En vekst i selskapet kan skje på flere områder ved at flere kunder velger oss som leverandør, eller ved at vi kan tilby nye produkt til kundene. Vi skal gjøre begge deler.

I strategiplan for 2016-2020 legges det til grunn at mye av verdiskapningen fremover i tid kommer til å skje ned mot kundene. Kunden kommer til å bruke tjenester innen bredbånd i stadig større bredde. Velferdsteknologi, smarthus, underholdning og opplær-

ing. Samtidig kommer kundene til å bli mer bevisst sitt energiforbruk, og kanskje produsere en del av energien selv. Dette setter krav til vår måte å tenke på og forretningsmodeller.

De ansatte og deres kompetanse er den viktigste ressursen til selskapet. I vårt arbeid med helse miljø og sikkerhet har vi satt oss tydelige mål, og det arbeides systematisk mot disse. Dette er nærmere beskrevet under organisering. Under de endringer som skjer rundt oss, setter det krav til hvordan vi skal utvikle egen kompetanse og skaffe ny kompetanse. Selskapet opplever ikke at det er utfordringer å skaffe kompetanse. I tillegg har vi eierskap i selskap som kompletterer egen kompetanse og plass i verdikjeden. West Elektro og aPOINT er gode eksempler på slike.

Samlet sett er Nordmøre Energiverk 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:

<i>Medlemmer:</i>	<i>Varamedlemmer:</i>
Per Kristian Øyen, leder	Dagfinn Ripnes
Bård Olav Uthus, nestleder	Ståle Gjersvold
Ingrid Vik	Kari Skeidsvoll Moe
Ann-Kristin Sørvik	Einar Lund
Roger Osen	Ingunn O. Golmen
Turid Sevaldsen	Ole Erlend Gaupseth
Arvid Ivar Johannessen	André Gjørven

Styret har holdt 8 møter og behandlet 61 protokollerte saker.

Resultatregnskap

Nordmøre Energiverk AS avlegger konsernregnskap som omfatter Nordmøre Energiverk AS og datterselskapene NEAS Bredbånd AS, West Elektro Holding AS og CP Invest AS. Årets inntjening for konsernet Nordmøre Energiverk AS ga et resultat etter skatt på 759 344 NOK. For 2015 utgjør grunnrenteinntekten – 7.518.275 NOK.

I samsvar med Regnskapslovens § 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 15.367.478 foreslås fordelt på NOK 5.000.000 til utbytte og NOK 10.367.478 overført til annen egenkapital.

Balanse og kapitalstruktur

Ved utgangen av 2015 har konsernet en egenkapitalandel på 38 % og konsernets totalkapital utgjorde NOK 1.532.715.086.

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 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 nedbørsituasjonen 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 slutt salg 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 Covenantskrav og andel egenkapital, både i % og i NOK. Selskapet leverer godt innenfor de vedtatte rammer.

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

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

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.

Kredittrisiko - 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 31.12.2015

Virksomhet	Antall ansatte	Årsverk
Administrasjon og støttefunksjoner	12	11,80
Nettdivisjonen	74	64,20
Energidivisjonen	34	29,67
Bredbåndsdivisjonen	20	20,00
TOTALT	140	125,66

Pr. 31.12.2014 var det til sammenligning 140 ansatte og 129,7 årsverk

Kvinneandelen i NEAS er på 24,6 %.

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 medarbeider-tilfredshetsindeks > 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 gjør vi 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 innen våre forretningsområder.

Utvikle en kunde- og resultatorientert virksomhetskultur

Fokus på målstyring og resultatoppfølging. Utarbeide og implementere et optimalt virksomhetsstyringssystem, med dekkende KPI'er for alle forretningsområder. Fokus på lederutvikling gjennom innføring av verktøy og systemer. Utvikle gode maler for medarbeidersamtaler, samt løpende prestasjonsvurdering og kompetanseutvikling av medarbeidere.

Hvert år måles MTI (medarbeidertilfredshet), med systematisk oppfølging av prioriterte områder.

Sikre kompetansedeling på kritiske områder

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

Evaluering av HR og HMSK arbeidet i 2015

I 2015 har vi hatt fokus på følgende områder hvor HR/ HMSK har hatt en sentral rolle:

- Rekruttere, utvikle og beholde våre medarbeidere
- Systematisk arbeid for økt medarbeidertilfredshet (MTI)
- Systematisk HMS arbeid. Fokus på oppfølging av sykefravær og forebygging av skader og arbeidsulykker.

Rekruttering og medarbeiderutvikling

I NEAS har vi en forutsigbar og stabil rekrutteringssituasjon, med lav turnover på medarbeidere, på 3,9 %

I løpet av 2015 har vi rekruttert nye medarbeidere til alle divisjoner. Vi opplever at vi er en attraktiv arbeidsgiver med et sterkt lokalt merkenavn, og at vi tiltrekker oss mange søkere/godt kvalifiserte kandidater på de aller fleste 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 lærlingerekuttering 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 NEAS og skolen. Nøkkelpersoner i NEAS står for deler av undervisningsprogrammet, og de besøker våre produksjonsanlegg i NEAS produksjon, samt hospiterer og får opplæring i energinett og energimontasje. Dette gjøres for å styrke samarbeidet mellom NEAS 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 NEAS er å styrke samarbeidet med ungdomsskolene for å få flere dyktige elever til å velge elektrofag og data og elektronikk på videregående skole.

I 2015 ansatte vi to nye lærlinger, i avdeling energimontasje i nettdivisjonen. Totalt har vi i NEAS per dags dato 9 lærlinger, syv energimontørlærlinger og to telekommunikasjonslærlinger.

Dette er i tråd med vår overordnede strategi om å satse langsiktig på lærlingerekuttering, for å bygge kritisk kjernekompetanse, og tiltrekke oss kompetente fagarbeidere.

Det har også vært en prioritert oppgave for NEAS 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 utdannelse. 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. Dette er en viktig arena for å tiltrekke oss unge kandidater med høy utdannelse og kompetanse. Vi ansetter jevnlig en trainee med høyere utdannelse, gjennom nettverket KomTrainee.

Fokus på Medarbeidertilfredshet

I 2015 har det vært fokus på å utarbeide og gjennomføre tiltaksplaner basert på medarbeidertilfredshetsundersøkelsen som ble gjennomført i starten av 2015. Vår MTI undersøkelse for 2015, viser igjen et høyt nivå for medarbeidertilfredsheten i NEAS.

Resultatene viser at våre medarbeidere i all hovedsak er svært godt fornøyd med sin arbeidssituasjon, sin avdeling, sin nærmeste leder, og med NEAS 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 NEAS, trives godt i selskapet, og ønsker å bli der også i fremtiden. En lav turnover på medarbeidere, i kombinasjon med et lavt sykefravær, gir også sterke indikasjoner på at arbeidsmiljøet i NEAS er godt.

Vår målsetting var en score på totalindeks > 75.

Målingen i 2015 viste en medarbeidertilfredshetsindeks på 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 pr. 31.12.15, 140 ansatte, hvorav 38 kvinner og 102 menn. Dette utgjør en kvinneandel på 27,14 % i 2015.

Diskriminering

Nordmøre Energiverk arbeider for å forhindre diskriminering. Aktivitetene omfatter blant annet rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot trakassering.

HMSK

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 2015 avholdt 4 møter.

I 2015 ble det rapportert 1 arbeidsulykke med syke-



Plattformen Bogland Dolphin slepes inn til Dahle Industripark for vedlikeholdsoppdrag i 2012. Nordmøre Energiverk leverer energi- og bredbåndstjenester til industriparken. (Foto: Terje Holm)

melding, 5 arbeidsulykker uten sykemelding, samt 8 nestenulykker.

Til sammenligning ble det i 2014 ble det rapportert 1 arbeidsulykke med sykefravær, 3 arbeidsulykker uten sykefravær og 5 nestenulykker.

HMS-arbeidet i NEAS 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 NEAS 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 5,6 % i 2015, en moderat økning fra 2014, hvor sykefraværet var på 4,7 %.

Hovedårsaken er en økning i langtidsfravær. NEAS er IA-bedrift og jobber aktivt med å skape et godt arbeidsmiljø, og gode rutiner for å redusere fraværet i bedriften. Våre ledere får opplæring i sykefraværsoppløpingsrutiner og lovverk, samt hjelp og støtte fra HR og HMS-avdelingen i det praktiske arbeidet. NEAS har også gode rutiner for å tilrettelegge arbeidet, for slik å bidra til en raskere tilbakeføring i jobb for våre medarbeidere som blir langtidssykemeldt. På dette området har vi i de senere år lyktes godt.

Arbeidsmiljøutvalget følger kontinuerlig utviklingen innen fraværsområdet.

Det ytre miljø

Vårt hovedprodukt, elektrisitet, forurensar ikke isolert det ytre miljøet, men virksomheten med å produsere og transportere produktet frem til sluttbruker har miljømessige konsekvenser og representerer dessuten berøringsfare. Aktiviteten drives innenfor lovpålagte krav, og også i henhold til vårt eget internkontrollsystem og øvrige retningslinjer.

Nettvirksomheten

Distribusjonsnett

Investeringer

Investeringene i distribusjonsnettet har i 2015 i stor grad vært knyttet mot bredbåndsdivisjonens økte satsning på utbygging av fiberbasert infrastruktur, både i form av linjer og kabler. I Kristiansund by samkjøres utbygging og fornyelse av både strøm, bredbånd, vann/avløp og gatelys mellom NEAS og Kristiansund kommune.

Ute i distriktene opplever vi økt satsing på boligfelt, i tillegg til en del spredte tilkoblinger av boliger og fritidsboliger. På Averøya er størsteparten av våre investeringer utløst av utbygging hos Vestbase Averøy. I Kristiansund pågår prosjekter med omlegging fra luft til kabel i utvalgte gater, forsterkning av forsyningen

rundt flyplassen/Pilotveien, samt nytt kommunalt renseanlegg på Hagelin. I forsyningsområdet for øvrig, er det gjennomført nødvendig forsterkning og renovering av lavspent- og høyspentlinjer.

Som nettselskap merker vi konjunkturen i petroleumssektoren. De senere år er det reist mange nye industribygg, og det har skutt opp flere bynære boligfelt. I 2015 var det en nedgang i antall ny tilknytninger på strømmettet.

Vedlikehold

I 2015 «rundet» vi femårsplanen som har vært styringsverktøyet vårt for forebyggende vedlikehold av distribusjonsnettet. Det betyr at vi i løpet av fem år har gått gjennom hele høyspentnettet og alle trafokretser i vårt nettområde, med bl.a. kontroll av trestolper og utført skogrydding. Dette er svært viktig for forsynings sikkerheten, og i 2016 startes runden på nytt. I 2015 har vi også fullført det myndighetspålagte arbeidet med ombygging av plattformarrangement. Siden vi startet dette arbeidet i 2002, er ca. 300 arrangement med transformator i mast bygd om til bakkebetjente anlegg.

Vi har et sterkt fokus på leveringssikkerhet. Gjennom programmet for forebyggende vedlikehold er samtlige lav- og høyspentmaster kontrollert for råte, og det vektlegges nå å få skiftet ut master som ikke tilfredsstiller krav til godkjent kvalitet. Dette arbeidet er også svært viktig for å ivareta sikkerheten for våre høyt arbeidende montører.

Det betydelige vedlikeholdsarbeidet som har vært utført de siste årene gir resultater, og vi opplever at det oppstår færre skader på nettet når ekstremvær feier over Nordmøre.

Regionalnett

Investeringer

I 2015 ble det gjort noen mindre investeringer i regionalnettet for å ivareta forsynings sikkerheten på Nordmøre. I tillegg skal konsesjonsvilkårene for regionalnettprosjektet i Kristiansund fullføres gjennom sanering av kraftlinjer, kabler og transformatorstasjoner som er tatt ut av drift. Demontering av høyspentanlegg i fem gamle trafostasjoner er i hovedsak utført av interne ressurser. I tillegg er det delt ut tre entreprenørkontrakter som alle fullføres innen sommeren 2016. Driftssentralen har fått et betydelig løft, med oppgradering av styringssystemer og skjermvisning. I tillegg er det startet et arbeid med digitalisering av by-nettet. Dette arbeidet vil holde frem i 2016.

Etter relativt lang behandlingstid hos NVE, fikk vi sent på året godkjenning av konsesjonssøknaden for en bedret reserveforsyning av området Tingvoll-Straumsnes. Av hensyn til vinterhalvårets utfordringer ble det besluttet å sette oppstart til våren 2016.

Gjennom forskrift om forebyggende sikkerhet og beredskap i energiforsyningen er alle nettselskap pålagt

å sikre reparasjonsberedskap for sjøkabelanlegg. For det enkelte nettselskap ville det medført uforholdsmessig store kostnader å håndtere dette på egen hånd. Det er derfor inngått et samarbeid om sjøkabelberedskap gjennom bransjeorganisasjonen REN for å få samkjørt og etablert den beredskap som imøttekommer myndighetskravene. Det enkelte nettselskap blir i etableringsfasen belastet med en engangskostnad basert på omfang av sjøkabler i nettet. For Nordmøre Energiverk utgjør dette 20 millioner kroner. I tillegg vil det påløpe årlige driftskostnader for å holde beredskapen ved like.

Vedlikehold

Nordmøre Energiverk var ved årsskiftet 2015/2016 å jour med befaring og vedlikehold av alle regionalnettlinjene. Tiltak på kraftlinjene mot Smøla og Tjeldbergodden er avhengige av produksjonsstans på henholdsvis vindmølleparken og metanolfabrikken, og arbeidspakker er klargjort for utførelse på forsommeren 2016. Vedlikeholdsarbeid på dette linjenettet blir utført av innleid personell.

Skogrydding er et viktig og nødvendig arbeid for å opprettholde høy leveringssikkerhet. Tilstrekkelig avstand fra trær til linjer er særdeles viktig både i storm og ved tunge snøfall, og på enkelte strekninger ser vi at det er nødvendig å utvide dagens trasébredde. Utvidelse av rydebeltet er blant annet utført langs kraftlinjen som går fra Brandhol i Nesset til Rensvik på Frei. I tillegg ble det utført bryterrevisjoner ved stasjonene Nordheim på Tustna, Gylthalsen på Aure, Bruvoll på Averøya og Øvreågen koblingsstasjon i Kristiansund. Høyspentbrytere må tåle store krefter og påkjenninger, og det er svært viktig at de fungerer når man trenger dem!

Telekommunikasjonsvirksomheten

Virksomheten som ble etablert i 2003 er organisert i et heleid datterselskap (NEAS Bredbånd AS) og en divisjon i Nordmøre Energiverk.

Bredbåndsdivisjonen i Nordmøre Energiverk er netteier og planlegger, drifter, bygger og leverer bredbåndstjenester, mens datterselskapet (NEAS Bredbånd) har avtalene med sluttkunden og tjenesteavtaler med innholdsleverandører. Alle ansatte er organisert i Nordmøre Energiverk, og det er avtaler mellom selskapene (SLA) med månedlig avregning av kostnader og mellomværende.

Fra sin spede start i 2003 med utprøving av ny radioteknologi, har bredbåndsnettene nå dekning i kommunene; Kristiansund, Averøy, Fræna, Eide, Gjemnes, Smøla, Aure og Tingvoll. Fortsatt benyttes både radioteknologi, HFC (fiberematet kabelnett) og XDSL (internett over telefonlinjen), men fiber er nå i ferd med å bli viktigste teknologi for leveranser.

Fra utvekslingspunkt med de nasjonale leverandørene i Kristiansund, gir Nordmørsringen, vår egen fiberring i regionen, en sikker redundant hovedfordeling av kapasiteten og leverer en forbindelse med god oppetid og kvalitet.

Det investeres nå betydelige midler i fiberutbygging for kundeleveranser. Både helt ferske kunder i regionen får levert fiber, i tillegg konverteres eksisterende kunder over til fiber. Blant annet pågår en storstilt overbygging av kabelnettene i Kristisund og Elnesvågen fra kabel til fiber.

På tross av en mer anstrengt konkurransesituasjon i 2015 enn tidligere, øker kundemasse og markedsandeler både i privatmarkedet og til bedrifter. Det er avtalt fiberutbygging i flere nye områder som vil gi stor vekst i 2016.

Virksomheten viser et solid resultat og fin omsetningsvekst.

Energivirksomheten

Kraftomsetning

Prisnivået i 2015 var igjen nokså stabilt, men med litt mer variasjon enn i 2014. Det er spesielt verd å merke seg at variasjonene kom på nedsiden og vi hadde perioder med den laveste prisen på flere år. Spesielt sommermånedene hadde svært lav kraftpris. Perioden juni til september var den laveste på 15 år, hvis man sammenlikner med respektive måneder.

Et ytterligere eksempel er at systemprisen for juli var 8 øre/kWh, en tredjedel av juli prisen for 2014. Det var ingen store forskjeller mellom prisområdene, med unntak av en periode på sensommeren/høsten, selv da var avvikene mellom laveste og høyeste prisområde mindre enn det som har vært tilfelle i tidligere år. Bakgrunnen for det lave prisnivået var hovedsakelig at vi hadde en utrolig lang snøsmeltingsperiode. Vår og sommertemperaturene var lave slik at det var lite overløp. Snøen smeltet sakte, men sikkert og det meste kunne omdannes til elektrisitet. I tillegg førte det til at hovedtyngden av snøsmeltingen kom mye senere på året enn normalt, faktisk i løpet av sommermånedene. Da har vi lite forbruk og kombinasjonen av disse to faktorene gav rekordlave priser. Samtidig var det jamt over mer nedbør enn normalt i løpet av 2015 i tillegg til mye vind. Konsumet i Norge var 3 TWh høyere i 2015 enn i 2014, på grunn av jamt over lavere temperaturer. Det kan også nevnes at kjernekraften hadde stabil produksjon, uten store uventede utfall som gjerne påvirker prisnivået. Noen vedlikeholdsperioder ble lenger enn varslet, uten at dette har påvirket prisbildet vesentlig. Det er likevel viktig å nevne at det blant annet på grunn av lave kraftpriser er besluttet å stenge ned fire svenske kjernekraftreaktorer tidligere enn planlagt, det vil si innen 2020. I tillegg ble Oskarshamn 2 aldri startet opp igjen etter en lengre vedlikeholdsperiode.

Stabile og lave priser gir god kontroll og mulighet til å hente ut marginer som gir et godt resultat for Nordmøre Energiverk innenfor kraftomsetning i 2015.

I løpet av 2015 hadde Nordmøre Energiverk og alle andre kraftleverandører plikt til å kjøpe el sertifikater tilsvarende 8,8 % av den strømmen som ble levert til kundene. Prisnivået på el sertifikater var relativt lavt, helt ned i 120 NOK/MWh på starten av 2015, for deretter å heve seg noe gjennom året. Rundt årsskiftet lå prisen på el sertifikater på rundt 170 NOK/MWh. Det kommer stadig ny fornybarproduksjon i drift og det akkumulerte overskuddet av sertifikater i markedet er fremdeles høyt. Kvotekurvene er imidlertid blitt så høye nå at forbruket av el sertifikater overstiger produksjonen. Dermed vil overskuddet minke i årene fremover.

Nordmøre Energiverk omsetter også kraften for en rekke småkraftprodusenter over hele landet. Siden 2007 har vi hatt en rammeavtale med Småkraftforeningen, og opparbeidet oss en grei kundebase med et volum på mellom 300 og 400 GWh produksjon i løpet av året. Volumet varierer mye fra år til år i og med at det meste er uregulerte elvekraftverk.

Kraftproduksjon

Tilsig

Tilsiget i 2015 ble tilnærmet lik et normalår for Grøa-Reinset og Skar kraftverk. Ulvund kraftverk hadde derimot et tilsig på ca. 76 % av normalåret. Dette skyldes i all hovedsak geografisk beliggenhet av tilsigsområdet. Generelt var det godt under normalt med snømagasin. En sen og hektisk snøsmelting førte til at en stor del av tilsiget gikk i overløpet for Grøa- og Ulvund Kraftverk.

Produksjon

Reinset- og Skar Kraftverk produserte henholdsvis 14 og 11 GWh, som er litt under normalåret. Magasinene for Reinset- og Skar kraftverk økte med henholdsvis 30 % og 10 % fra årets start til årets slutt. Det lave magasinet for Reinset ved årets inngang, hadde sin årsak i planlagt forsterkningsarbeider på hoved dammen. Elveverkene Grøa- og Ulvund kraftverk produserte henholdsvis 20 og 9 GWh mindre en et normalår. Åsgårdselva kraftverk produserte ikke i 2015 og det pågår avklaringer om overtagelse med grunneier. Også manglende utbedringer i vannveg og dam må utføres før anlegget kan settes i produksjon.

Tap

Det er registrert et samlet produksjonstap på ca. 1GWh (0,7 %) i 2015. Tapene skyldes vedlikeholdsarbeider både i egne anlegg og utenforliggende nett, samt avbrudd på grunn av feil.

Prosjekt 2015

Utsettelse og kansellering av noen investeringsprosjekter medførte et underforbruk på ca. 3,8 MNOK.

Annen virksomhet

Fjernvarme

Nordmøre Energiverk sin leveranse fra varmesentralene ved Straumsnes oppvekstsenter, Atlanten kunstisbane og Thon Hotel Kristiansund endte på 2,2 GWh som ga en omsetning på 1,55 millioner kroner. Gjennomsnittlig varmepris ble 69,52 øre/kWh.

Inntektene er preget av et 2015 med lave strømpriser. For Thon og Isbanen er produksjonskostnadene til varmeproduksjonen i stor grad knyttet til energiprisen (strøm), så de lavere strømprisene medførte tilsvarende lavere produksjonskostnader. Straumsnes benytter biobrensel som energibærer i produksjonen, og prisene på biobrensel har ikke hatt samme nedgang. I 2015 ble det fattet en beslutning om å levere tilbake den tildelte fjernvarmekonsesjonen som Nordmøre Energiverk ble tildelt i 2010. Bakgrunnen for beslutningen er knyttet til endrede markedsforhold både når det gjelder kundevolum og økonomiske utsikter. Nordmøre Energiverk kan fortsatt være en aktør innen fjernvarme, uten fjernvarmekonsesjonen, der hvor dette vil være aktuelt.

Utsikter fremover

Nordmøre Energiverk driver sin virksomhet basert på varig infrastruktur og har fire hovedområder innen energi og telekommunikasjon. Salg av strøm til kunder, produksjon av strøm, distribusjon av energi samt distribusjon og salg av telekomprodukter. Styret ser også fremover begrenset inntjening innen produksjon, mens øvrige områder kommer til å bidra positivt. Det vurderes som positivt at de ulike områdene har ulike rammebetingelser.

Selskapet har god tilgang til kompetanse for å drive sin virksomhet i hele det området vi er engasjert i. Digitalisering merkes på flere og flere områder. I 2016 og frem til 2019 skal det installeres fjernavleste målere, som vil endre dialogen mellom selskapet og strømkundene. Selskapet får stadig flere kunder innen bredbånd og integrerer tettere mot kundens eget nett.



Handelsavdelingen. (Foto: NEAS)

Dialogen med kundene legges til rette på flere flater. Alle disse forhold krever ny kompetanse, og oppfattes som positivt for selskapet.

Styret ser nedgangen i oljeprisen påvirker aktiviteten i regionen, og at den på sikt også vil få betydning for selskapet. Det vektlegges derfor fortsatt at selskapet skal ivareta sin naturlige rolle i forhold til å arbeide for næringsutvikling i regionen.

Organisering av virksomheten må frem i tid gjøres slik at den følger myndighetenes føringer for selskapsmessig- og funksjonelt skille. Styret arbeider aktivt med dette, og vil ovenfor eierne legge frem et forslag på generalforsamlingen i 2016.

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 WestElektro Holding AS som eier West Elektro AS. Formålet

er å styrke entreprenøraktiviteten med utgangspunkt i Kristiansund og byens baseaktivitet.

TrønderEnergi AS

Nordmøre Energiverk AS eier 407 894 aksjer i TrønderEnergi AS. Dette utgjør en eierandel på 3,53 %.

CP Invest AS

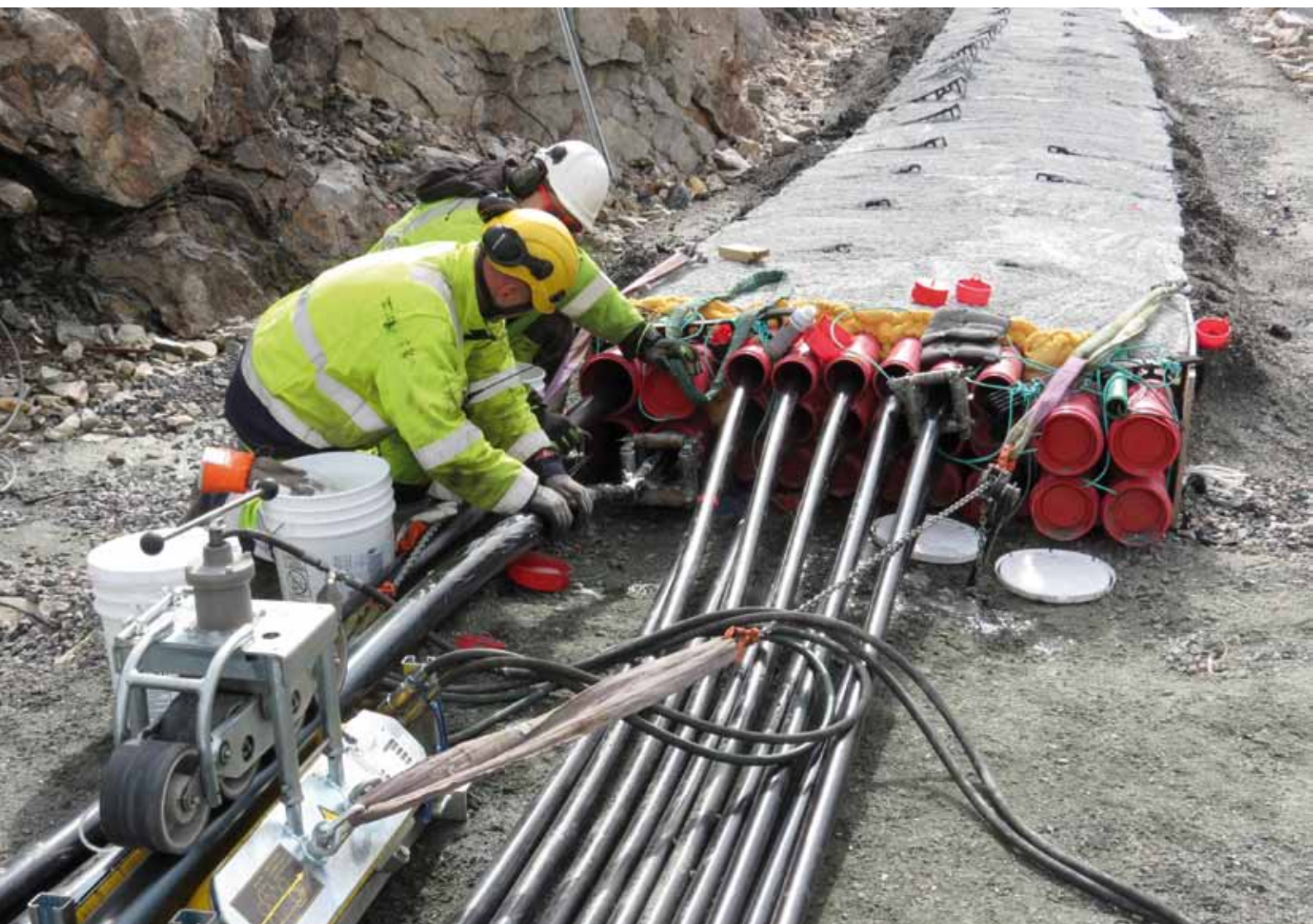
Selskapet ble stiftet i 2006 med formål om å gå inn med egenkapital i kraftprosjekt sammen med andre interessenter. Nordmøre Energiverk AS eier 80 % i selskapet, resten eies av Sparebank 1 Nordvest.

Naturgass Møre AS

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

Tingvoll Biovarme AS

Nordmøre Energiverk AS eier 49 % i 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.



Etablering av nye hovedforsyningskabler for Kristiansund i 2014. Bildet viser kabeltrekk ved Nordlandet Transformatorstasjon. (Foto: NEAS)

aPOINT AS

Nordmøre Energiverk eier 37,3 % av aPOINT AS sammen med TrønderEnergi Kraft AS, Smøla kommune, og Greenpoint. Selskapet utvikler og selger tjenester til fornybare energianlegg i tidligfase og driftsfase.

Tjeldbergodden Utvikling AS

er et selskap med forretningsadresse Aure. Selskapet har som formål å arbeide for næringsutvikling på bred basis på Tjeldbergodden og regionen rundt. Nordmøre Energiverk AS eier 4 263 aksjer (4,77 %) i selskapet.

Serit IT Partner Møre AS

Nordmøre Energiverk AS har en eierandel i Serit - IT Partner Møre AS på 11,3 %. 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 %), Nesset 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 og Hedmark. Alle selskapene eier like store deler og Nordmøre Energiverk AS eier 10 aksjer a kr 1 000,-. Selskapet drives etter selvkost. Trønderkraft har ingen ansatte og leier alle sine tjenester. Fra 27. november 2002 har Nordmøre Energiverk 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 to-veis kommunikasjon for målerinnsamling i nettet.

Visningssentra

Nordmøre Energiverk AS eier 33,33 % i Nasjonalt Vindenergisenter Smøla AS og er engasjert i Tingvoll Sol- og Bioenergisenter. Sentrene brukes til undervis-



Nordmøre Energiverk har etablert et kraftig kabelnett med høy forsyningssikkerhet i takt med utbyggingen av Vestbase næringspark. (Foto: Harald M. Valderhaug. Utlånt av Vestbase)

ning 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 á kr 1 000,- (9,1 %).

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 á kr 1 000,- (0,3 %).

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

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.

Medlemskap

DFV (Driftsforum Vest)

Forumets formål er sammen å finne løsninger som styrker og utvikle de selskapene som deltar.

Kristiansund 28. april 2016

Per Kristian Øyen
styrets leder

Bård Olav Uthus
nestleder

Idunn Gangaune Finnanger
styremedlem

Roger Magne Osen
styremedlem

Ann Kristin Sørvik
styremedlem

Arvid Ivar Johannessen
styremedlem/ansattrepr.

Turid Sevaldsen
styremedlem/ansattrepr.

Knut Hansen
adm. direktør



Siden 2003 har Nordmøre Energiverk levert bredbåndstjenester til kunder. Infrastrukturene kan være ulike med koaksialkabel, telefonkabel, radio, eller som her: fiber. Det legges en mengde tynne rør som tynne fiber tråder blåses gjennom. En «snelle» til hver kunde. (Foto: NEAS)

Resultatregnskap

Konsern			Nordmøre Energiverk AS		
2015	2014		Noter	2015	2014
Driftsinntekter					
475 766 502	496 848 978	Kraft-og overføringsinntekter	2,3	475 963 045	481 064 875
102 227 332	185 508 208	Salgsinntekter	2		
76 642 343	63 574 493	Annen driftsinntekt	2	75 600 905	65 228 198
654 636 177	745 931 679	Sum driftsinntekter		551 563 950	546 293 073
Driftskostnader					
235 567 242	267 542 352	Kraftkjøp og nettleie		235 763 785	253 971 571
51 169 740	91 720 945	Annen varekostnad		2 601 024	3 047 089
122 814 520	140 563 611	Lønnskostnad	1,5	93 887 264	79 630 400
77 842 991	69 699 702	Avskrivning	1,7	74 601 706	61 666 094
113 567 897	112 523 781	Annen driftskostnad	5,6	107 780 546	92 522 220
600 962 391	682 050 391	Sum driftskostnader		514 634 324	490 837 373
53 673 786	63 881 288	Driftsresultat		36 929 626	55 455 700
Finansinntekter og kostnader					
1 547 610	2 212 696	Renteinntekt		1 197 056	1 693 991
13 890 101	10 361 533	Annen finansinntekt		28 942 369	14 228 368
26 523 953	27 370 783	Rentekostnad		25 864 038	25 440 334
34 817 441	10 159 632	Annen finanskostnad		16 361 763	10 174 934
-45 903 683	-24 956 186	Resultat av finansposter		-12 086 375	-19 692 909
7 770 103	38 925 102	Ordinært resultat før skattekostnad		24 843 249	35 762 791
10 752 087	12 893 969	Skattekostnad på ordinært resultat	1,12	9 475 771	9 041 240
-2 981 984	26 031 133	Ordinært resultat før minoritetsinteresser		15 367 478	26 721 551
-3 741 329	-2 679 981	Herav minoritetsinteresser	15		
759 344	28 711 114	Årsresultat etter minoritetsinteresser		15 367 478	26 721 551
Overføringer					
5 045 000	12 000 000	Utbytte		5 000 000	12 000 000
-4 285 656	16 711 114	Overført annen egenkapital		10 367 478	14 721 551
759 344	28 711 114	Sum overføringer		15 367 478	26 721 551

Balanse eiendeler

Konsern			Nordmøre Energiverk AS		
2015	2014		Noter	2015	2014
ANLEGGSMIDLER					
Immaterielle eiendeler					
19 442 798	29 292 742	Utsatt skattefordel	1,12	19 014 896	17 578 958
2 816 853	3 007 437	Finansiell leasing	7	2 816 853	3 007 437
2 051 225	16 662 758	Goodwill	7		45 573
24 310 876	48 962 937	Sum immaterielle eiendeler		21 831 749	20 631 968
Varige driftsmidler					
1 177 455 540	1 122 773 236	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	1,7,13	1 177 455 540	1 119 176 706
53 085 349	41 599 300	Driftsløsøre, inventar, verktøy kontormaskiner og lignende	1,7	52 646 032	38 561 928
1 230 540 888	1 164 372 536	Sum varige driftsmidler		1 230 101 572	1 157 738 634
Finansielle anleggsmidler					
		Investering i datterselskap	1,8	29 120 991	33 011 376
		Lån til selskap i samme konsern	1,14		
3 874 632	8 123 379	Investering i tilknyttede selskap	1,9	3 874 632	8 123 379
110 688 100	110 688 100	Investering i aksjer og andeler	1,8,9	109 129 100	109 129 100
54 266 929	54 852 556	Langsiktige fordringer	1,5,10	45 313 046	53 454 169
168 829 661	173 664 035	Sum finansielle anleggsmidler		187 437 769	203 718 024
1 423 681 425	1 386 999 508	Sum anleggsmidler		1 439 371 089	1 382 088 626
OMLØPSMIDLER					
11 510 918	15 204 839	Varer	1,4	10 051 439	9 219 845
Fordringer					
66 973 293	94 738 572	Kundefordringer	1	61 787 915	75 450 841
12 574 831	16 251 708	Andre fordringer	1,3,14	24 684 217	7 173 568
79 548 124	110 990 280	Sum fordringer		86 472 132	82 624 409
	15 000	Investering i markedsbaserte aksjer			
17 974 619	34 441 663	Bankinnskudd, kontanter o.l	17	3 599 206	5 494 837
109 033 661	160 651 782	Sum omløpsmidler		100 122 777	97 339 091
1 532 715 086	1 547 651 292	Sum eiendeler		1 539 493 866	1 479 427 717

Balanse egenkapital og gjeld

Konsern			Nordmøre Energiverk AS		
2015	2014	Noter	2015	2014	
EGENKAPITAL					
Innskutt egenkapital					
1 960 784	1 960 784	Aksjekapital 15,16	1 960 784	1 960 784	
357 683 113	357 789 076	Overkursfond 1,15	359 643 751	359 643 751	
359 643 897	359 749 860	Sum innskutt egenkapital	361 604 535	361 604 535	
Opptjent egenkapital					
221 697 562	219 517 517	Annen egenkapital 15	229 754 409	219 386 931	
-194 828	3 546 501	Minoritetsinteresser 15			
581 146 631	582 813 878	Sum egenkapital	591 358 944	580 991 466	
GJELD					
Avsetning for forpliktelser					
4 145 371	45 900	Pensjonsforpliktelse 1,5	4 145 371		
3 760 000	4 200 000	Annen avsetning forpliktelser 12,20	3 760 000	4 200 000	
7 905 371	4 245 900	Sum avsetning for forpliktelser	7 905 371	4 200 000	
Annen langsiktig gjeld					
800 000 000	650 000 000	Gjeld til DnB 1,11,13	800 000 000	650 000 000	
10 060 159	16 073 068	Gjeld til annen kr.inst.			
369 979	3 982 968	Annen langsiktig gjeld			
810 430 138	670 056 036	Sum annen langsiktig gjeld	800 000 000	650 000 000	
Kortsiktig gjeld					
24 548 741	146 641 117	Kassekreditt	23 838 524	129 811 457	
31 451 282	35 504 012	Leverandørgjeld	55 218 880	33 754 822	
3 112 644	4 680 311	Betalbar skatt 1,12	1 720 527	26 522	
32 004 641	34 305 904	Offentlige avgifter og skattetrekk	27 798 761	26 049 155	
5 045 000	12 045 000	Utbytte	5 000 000	12 000 000	
37 070 636	57 359 134	Annen kortsiktig gjeld 3,14	26 652 858	42 594 296	
133 232 944	290 535 478	Sum kortsiktig gjeld	140 229 551	244 236 252	
951 568 453	964 837 414	Sum gjeld	948 134 922	898 436 252	
1 532 715 086	1 547 651 292	Sum egenkapital og gjeld	1 539 493 866	1 479 427 717	

31.desember 2015
Kristiansund, 28. april 2016

Per Kristian Øyen
styrets leder

Bård Olav Uthus
nestleder

Idunn Gangaune Finnanger
styremedlem

Roger Magne Osen
styremedlem

Ann Kristin Sørvik
styremedlem

Arvid Ivar Johannessen
styremedlem/ansattetrepr.

Turid Sevaldsen
styremedlem/ansattetrepr.

Knut Hansen
adm. direktør

Kontantstrømoppstilling

(Tall i 1000 kroner)

Konsern			Nordmøre Energiverk AS	
2015	2014		2015	2014
		Driftsinntekter		
		LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN:		
95 887	105 543	Tilført fra årets virksomhet 1)	80 679	96 789
27 406	15 045	Endring i lager, debitorer og kreditorer	34 295	-9 242
-4 001	-51 347	Endring i andre tidsavgrensningsposter	-33 221	-34 437
119 293	69 241	A = Netto likviditetsendring fra virksomheten	81 753	53 110
		LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER:		
-154 272	-251 572	Investeringer i varige driftsmidler	-154 063	-250 216
586	405	Salg av varige driftsmidler	617	405
15	68	Salg av aksjer	-	-
	-99	Kjøp av aksjer	25 770	-4 436
-153 671	-251 198	B = Netto likviditetsendring fra investeringer	-127 676	-254 247
		LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING:		
27 908	186 492	Opptak av ny gjeld	44 027	188 436
-9 996	-2 359	Nedbetaling av gammel gjeld	-	-
17 912	184 133	C = Netto likviditetsendring fra finansiering	44 027	188 436
-16 467	2 176	A+B+C Netto endring i likvider gjennom året	-1 896	-12 701
34 442	32 266	Likviditetsbeholdning 01.01.	5 495	18 196
17 975	34 442	Likviditetsbeholdning 31.12.	3 599	5 495
		1) Dette tallet fremkommer slik:		
759	28 711	Årets resultat	15 367	26 722
-12 000	-200	Utbytte	-12 000	-
77 843	69 700	Ordinære avskrivninger	74 602	61 666
29 311		Nedskrivning av anleggsmidler		
	-47	Endring pensjonsforpliktelse	4 145	-
-27	7 379	Endring av utsatt skattefordel	-1 436	8 401
95 887	105 543	Tilført fra årets virksomhet	80 679	96 789

Noter 2015

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 driftsmidler 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
Virksomhetsområdenes resultat	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, 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.

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 rentesensitivitet 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 regnskapsmes-

sige 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 tilskattegrunnlaget. For 2015 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

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.



Nye Nordlandet transformatorstasjon, satt i drift høsten 2014. (Foto: NEAS)

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 utfø-

relsen. 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 es-timater 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 fusjonerte i 2015 med selskapets For Better Days AS med virkning fra 01.01.2015. I denne prosessen ble kunder fra For Better Days AS solgt til Fjordkraft AS og andre eiendeler/gjeld/EK ble fusjonert inn i Nordmøre Energiverk AS, divisjon Kraftomsetning. 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	
	2015	2014	2015	2014
Virksomhetsområder:				
Regionalnett	40 620 935	31 711 649	40 620 935	31 711 649
Distribusjonsnett	177 202 793	172 432 500	177 202 793	172 432 500
Kommunikasjonsnett	92 661 090	74 737 039	47 418 289	43 298 271
Øvrig virksomhet	69 074 950	159 639 925	3 951 151	5 326 483
Neas Varme	1 704 155	1 638 091	1 704 155	1 638 091
Kraftomsetning	249 407 500	273 362 437	256 701 873	259 476 042
Kraftproduksjon	23 964 754	32 410 037	23 964 754	32 410 037
Sum	654 636 177	745 931 679	551 563 950	546 293 073

Geografiske markeder: Norge

Spesifikasjon salgsinntekter øvrig virksomhet under konsern:

	2015	2014	
Nordmøre Energiverk AS	3 951 151	5 326 483	Salg av varer og tjenester, kontrakter og utleie. Eliminerings mot Nordmøre Energiverk AS. Datterselskap eierandel 77,5%, består av West Elektro AS, elektroentreprenør innen bygg og anlegg.
Neas Bredbånd AS	-205 404	-30 000	
West Elektro Holding AS	65 329 203	154 343 442	
Sum:	69 074 950	159 669 925	

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 (Negative tall). Hvis årets reelle tariffinntekter er lavere enn inntektsrammen, genereres en mindreinntekt (Positive tall). Saldo mellom mer og mindreinntekt skal over tid styres mot null.

	R-nett	D-nett	SUM
Vedtatt inntektsramme for 2015 fra NVE	47 204 000	124 547 000	171 751 000
Saldo merinntekt (-) 01.01	-21 004 000	-5 188 000	-26 192 000
Saldo renter merinntekt (-) 01.01	-607 000	-135 000	-742 000
Saldo merinntekt inkl renter (-) 01.01	-21 611 000	-5 323 000	-26 934 000
Korrigerings pga bl.a. feil i datagrunnlag for IR 2010-2012	241 000	915 000	1 156 000
Korrigert saldo merinntekt 01.01.2014 = Vedtak fra NVE	-21 370 000	-4 408 000	-25 778 000
Tilbakeføring av merinntekt inkl renter	-21 370 000	-4 408 000	-25 778 000
Årets mer(-) / mindreinntekt (+) 2015	25 243 000	-6 722 000	18 521 000
Akk. saldo merinntekt 31.12.2015	3 873 000	-11 130 000	-7 257 000
Årets rente/rentes rente merinntekt 2014	-139 000	-124 000	-263 000
Akk. saldo mer-inntekt inkl renter 31.12.2015	3 734 000	-11 254 000	-7 520 000

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 01.01.2015	340 190 000	387 252 000	727 442 000
Sum driftsmidler pr 31.12.2015	337 398 000	413 344 000	750 742 000
Gjennomsnittlig avkastningsgrunnlag 2014	338 794 000	400 298 000	739 092 000
+1% påslag for arbeidskapital	3 388 000	4 003 000	7 391 000
Avkastningsgrunnlag 2015	342 182 000	404 301 000	746 483 000
Driftsresultat NVE-rapport 2015	17 336 000	5 883 000	23 219 000
Avkastning 2015	5,07 %	1,46 %	3,11 %

Note 4 - Varer

	Konsern		Nordmøre Energiverk	
	2015	2014	2015	2014
Råvarer og innkjøpte halvfabrikata	7 040 592	11 863 709	5 581 113	5 878 715
Innkjøpte handelsvarer	98 714	112 992	98 714	112 992
El-sertifikater	4 371 612	3 228 138	4 371 612	3 228 138
Sum varer	11 510 918	15 204 839	10 051 439	9 219 845

Beholdningen er vurdert til anskaffelseskost (FIFO).

Varebeholdning er vurdert for ukurans men det er ikke funnet nødvendig å avsette for dette.

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

	Konsern		Nordmøre Energiverk	
	2015	2014	2015	2014
Lønninger	110 506 660	131 260 313	86 726 466	81 889 223
Refusjoner	-2 621 803	-2 686 129	-2 621 803	-2 686 129
Arbeidsgiveravgift	15 702 026	18 624 519	12 143 200	11 156 406
Pensjonskostnader	24 968 194	15 781 631	23 540 177	13 607 774
Andre ytelser	4 534 575	7 879 666	4 374 356	5 959 514
	153 089 652	170 860 000	124 162 395	109 926 788
Aktiverte lønnskostnader	-30 275 131	-30 296 388	-30 275 131	-30 296 388
Sum lønnskostnad	122 814 520	140 563 611	93 887 264	79 630 400
Antall ansatte:	181	233	140	140

Ytelser til ledende personer i 2013	Konsern	Nordmøre Energiverk
Lønn Daglig leder	1 417 906	1 417 906
Pensjonsutgifter	340 297	340 297
Styregodtgjørelse	797 170	541 864
Revisor		
Kostnadsført revisjonshonorar utgjør:	526 965	301 417
I tillegg kommer honorar for andre tjenester:	132 061	32 810

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.

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 opptjening 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.

Grøa Kraftstasjon i Sunndal kommune. (Foto: Alf H. Dragseth)



PENSJONSKOSTNADER INKL. AGA	2015	2014
Nåverdi av årets opptjening	13 782 665	11 768 502
Rentekostnad	7 389 062	10 560 896
<i>Brutto pensjonskostnad</i>	21 171 727	22 329 398
Forventet avkastning	-6 361 163	-8 094 693
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	853 584	718 018
<i>Netto pensjonskostnad inkl. adm.kost</i>	15 664 148	14 952 723
Aga netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	2 208 645	2 108 334
Resultatført aktuarielt tap(gevinst)	7 155 622	4 870 305
Resultatført planendring	0	-6 652 225
Avvik arbeidsgiveravg.satser	0	-250 757
Arbeidstakers andel	-1 488 236	-1 420 605
Resultatført pensjonskostnad	23 540 179	13 607 775
Herav resultatført aga av aktuarielt tap (gevinst)	-884 262	-601 852
PENSJONSFORPLIKTELSE		
Brutto påløpt pensjonsforpliktelse	295 050 420	311 056 965
Pensjonsmidler	216 954 426	197 551 242
Netto forpliktelse før arb.avgift	78 095 994	113 505 723
Arbeidsgiveravgift	11 011 535	16 004 307
Netto forpliktelse inkl. aga	89 107 529	129 510 030
Ikke resultatført aktuarielt gevinst (tap) ekskl.aga	-74 462 890	-121 332 192
Ikke resultatført aktuarielt gevinst (tap) aga	-10 499 267	-17 107 839
Ikke resultatført planendringer		
Balanseført nto forpl./(midler) etter aga	4 145 372	-8 930 001
Herav balanseført aga	512 267	-1 103 532
AVSTEMMING		
Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i fjor	-8 930 002	-4 682 095
Resultatført pensjonskostnad inkl. aga og adm.kost	25 028 415	15 279 137
Aga innbetalt premie/tilskudd	-1 477 107	-2 413 070
Innbetalt premie/tilskudd inkl.adm	-10 475 935	-17 113 973
Ført mot egenkapital	0	0
Ført mot egenkapital aga	0	0
Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i år	4 145 371	-8 930 001
MEDLEMSSTATUS		
Antall aktive	01.01.2015	01.01.2014
Antall oppsatte	127	129
Antall pensjoner	104	98
Gj.snitts alder, aktive	86	83
Gj.snitt pensjonsgrunnlag, aktive	559 356	545 354
Gj.snitt alder aktive	45,57	45,40
Gj.snitts tjenestetid, aktive	12,28	12,01
Forventet gjenstående tjenestetid ,aktive	10,29	10,23
FORUTSETNINGER	31.12.2015	31.12.2014
Diskonteringsrente	2,70 %	2,30 %
Lønnsvekst	2,50 %	2,75 %
G-regulering	2,25 %	2,50 %
Pensjonsregulering	1,48 %	1,73 %
Forventet avkastning	3,30 %	3,20 %
Agasats	14,10 %	14,10 %
Amortiseringstid	15,0	15,0
Korridorstørrelse	10,00 %	10,00 %

KONSERNET

West Elektro Holding AS-Konsernet har 41 ansatte. Alle har avtalefestet pensjon.
 Neas Bredbånd AS, Tjeldbergodden Kraft AS og CP Invest AS har ingen ansatte pr. 31.12.2015.
 Selskapene er derfor ikke pliktig til obligatorisk tjenstepensjon.

Note 6 - Andre driftskostnader

Spesifikasjon av andre driftskostnader	Konsern		Nordmøre Energiverk	
	2015	2014	2015	2014
Kostnader lokaler og eiendom	7 053 967	9 686 812	4 941 296	5 001 330
Leie maskiner, inventar m.v.	1 979 536	4 182 874	1 270 488	2 407 463
Verktøy, inventar, driftsmateriell	11 789 176	12 436 367	11 009 866	10 467 267
Reparasjoner og vedlikehold	40 463 181	38 160 137	40 412 915	37 746 010
Diverse fremmede tjenester	9 601 757	5 292 897	13 217 383	5 338 769
Kontorkostnader, trykksaker m.v.	2 374 520	3 920 948	1 046 609	1 374 491
Telefon og porto m.v.	5 454 821	5 040 384	5 123 693	4 081 210
Kostnader transportmidler	3 562 992	4 088 410	2 895 081	2 916 891
Kostnader og godtgjørelser for reise	2 290 052	4 042 581	2 050 451	2 330 433
Salgs, markedsføring, representasjon	5 363 685	7 314 227	3 715 069	4 282 283
Kontingenter	1 718 326	1 749 312	1 308 634	1 255 963
Forsikringer	3 280 117	3 116 168	2 844 208	3 000 730
Erstatninger og konsesjonsavgifter	1 948 195	2 460 925	1 759 928	2 289 142
Annen kostnad	7 900 486	8 619 671	7 764 729	8 352 522
Tap m.v.	8 787 087	2 412 067	8 420 195	1 677 716
Sum andre driftskostnader	113 567 897	112 523 781	107 780 546	92 522 220



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 driftsløse inventar m.v.	Varme- anlegg
Anskaffelseskost 01.01.15	62 213	28 504	26 328	117 046	10 565
Oppskrivning pr. 01.01.95	-	-	-	-	-
Oppskrivning pr. 31.12.98	-	-	-	-	-
Overføring R-nett/D-nett	-	-	-	-	-
Tilgang kjøpte driftsmidler	6 637	2 222	677	9 537	20
Tilgang egentilvirkede driftsmidler	-	-	-	-	-
Anlegg under utførelse	13 790	-	-	13 790	-1 981
Anlegg under utførelse egentilvirket	-	-	-	-	-
Avgang/Utrangering i 2015	-7 912	-478	-	-8 390	-
Anskaffelseskost 31.12.15	74 728	30 249	27 005	131 983	8 604
herav balanseførte lånekostnader	-	-	-	-	-
Akk.av-og nedskrivninger. 01.01.15	46 622	13 142	18 719	78 484	2 059
Ordinære avskrivninger	5 264	2 762	1 082	9 108	450
Tilbakeført akk.avskr. ved avgang	-7 912	-343	-	-8 255	-
Akkumulerte av- og nedskr. 31.12.15	43 974	15 561	19 801	79 337	2 509
Balanseført verdi pr. 31.12.15	30 754	14 687	7 204	52 646	6 095
Økonomisk levetid	3-8 år	8-12 år	10 år	15,30,50 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	
	Ingen avskr.				

	Bredbånd inkl. kundeinst.	D-nett, inkl. målere/aggr.	Regional- nett	Kraft- verk	Bygninger
Anskaffelseskost 01.01.15	279 683	682 136	539 906	372 692	45 054
Oppskrivning pr. 01.01.95	-	48 931	-	-	-
Oppskrivning pr. 31.12.98	-	13 058	12 115	-	-
Overføring Kraftverk/R-nett	-	-	-	-	-
Tilgang kjøpte driftsmidler	46 034	4 170	15 971	1 258	1 253
Tilgang egentilvirkede driftsmidler	26 707	45 171	2 752	944	-
Anlegg under utførelse	-	-899	-2 646	1 851	-
Anlegg under utførelse egentilvirket	-	-11 369	-	1 389	-
Avgang/Utrangering i 2015	-	-4 432	-52 429	-	-
Anskaffelseskost 31.12.15	352 424	776 766	515 670	378 134	46 307
herav balanseførte lånekostnader	-	409	12	26	-
Akk.av-og nedskrivninger. 01.01.15	92 567	368 160	214 861	187 079	20 478
Ordinære avskrivninger	17 194	23 632	13 685	9 300	887
Tilbakeført akk.avskr. ved avgang	-	-4 333	-45 328	-	-
Akkumulerte av- og nedskr. 31.12.15	109 761	387 458	183 219	196 378	21 365
Balanseført verdi pr. 31.12.15	242 663	389 308	332 451	181 756	24 942
Økonomisk levetid	3-20 år	25-35 år	25-50 år	40 år	50 år
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær

	Tomter	Sum tomter/bygn./ fast eiendom	Vassdrags- rettigheter	Goodwill og finansiell leasing	Totalsum
Anskaffelseskost 01.01.15	240	1 930 276	2 007	14 749	2 064 078
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	-	68 705	-	-	78 242
Tilgang egentilvirkede driftsmidler	-	75 574	-	-	75 574
Anlegg under utførelse	-	-3 674	-	-	10 116
Anlegg under utførelse egentilvirket	-	-9 979	-	-	-9 979
Avgang/Utrangering i 2015	-	-56 860	-	-	-65 250
Anskaffelseskost 31.12.15	240	2 078 146	2 007	14 749	2 226 884
herav balanseførte lånekostnader	-	447			447
Akk.av-og nedskrivninger. 01.01.15	-	885 204	2 007	11 696	977 390
Ordinære avskrivninger	-	65 148	-	236	74 491
Tilbakeført akk.avskr. ved avgang	-	-49 661	-	-	-57 916
Akkumulerte av- og nedskr. 31.12.15	-	900 690	2 007	11 932	993 965
Balanseført verdi pr. 31.12.15	240	1 177 456	-	2 817	1 232 919

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	2 064 078	10 213	56 763	7 738	2 138 792
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	78 242	230		90	78 561
Tilskudd Enova					-
Tilgang egentilvirkede driftsmidler	75 574				75 574
Anlegg under utførelse	10 116				10 116
Anlegg under utførelse egentilvirket	-9 979				-9 979
Avgang/Utrangering i 2015	-65 250	-7 906	-21 232	-14	-94 402
Anskaffelseskost 31.12.15	2 226 884	2 537	35 531	7 814	2 272 766
Akk.av-og nedskrivninger. 01.01.15	977 390	6 871	40 146	4 142	1 028 549
Ordinære avskrivninger	74 491	316	2 520	405	77 733
Nedskr. Tj.bergodden Kraft				3 269	3 269
Tilbakeført akk.avskr. ved avgang	-57 916	-5 090	-9 186	-2	-72 194
Akkumulerte av- og nedskr. 31.12.15	993 965	2 097	33 480	7 814	1 037 357
Balanseført verdi pr. 31.12.15	1 232 919	439	2 052	0	1 235 410
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	CP Invest AS	Tjeldbergodden Kraft AS
Anskaffelsestidspunkt	06.05.2003	17.04.2008	22.12.2006	18.04.2012
Forretningskontor	Kr.sund	Kr.sund	Kr.sund	Kr.sund
Eierandel	100,00 %	77,50 %	80,00 %	64,00 %
Stemmeandel	100,00 %	77,50 %	80,00 %	64,00 %
Selskapets aksjekapital	1 055 836	1 000 000	250 000	1 500 000
Antall aksjer		1 000	250	3 000
Pålydende til sammen	1 055 836	1 000 000	250 000	1 500 000
Verdi i balansen	6 826 591	22 294 400	0	0
Resultat	11 001 311	-19 124 999	-132 453	-4 198 038
Egenkapital	18 054 091	4 588 678	75 752	-6 446 768

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 %	37,3 %
Stemmeandel	49,0 %	33,3 %	33,0 %	37,3 %
Verdi i balansen	-	500 000	138 600	788 410
Resultat	62 502	-91 978	-178 448	660 209
Egenkapital	700 696	3 300 399	1 098 471	2 461 875

	Smartbub AS	Atlantehavs- 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	-	99 000
Resultat	137 429	-	-1 979 000	-76 181
Egenkapital	3 735 282	9 639 000	11 994 000	87 099

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	
	2015	2014	2015	2014
Egenkapitalinnskudd KLP	5 796 462	5 266 357	5 796 462	5 266 357
Pensjonsmidler	-	8 930 002		8 930 002
Sikkerhetsstillelser Nasdaq	4 498 633	4 212 094	4 498 633	4 212 094
Lån til Elektrond AS	5 017 951	5 023 213	5 017 951	5 023 213
Lån til Ola Åsgård	-	22 503		22 503
Lån til TrønderEnergi AS	30 000 000	30 000 000	30 000 000	30 000 000
Lån til Orkidenett AS	300 000	500 000	-	-
West Elektro Holding konsern	743 934	898 387	-	-
Fordring på utfisjonert selskap				
West Elektro Holding konsern	7 909 949	-	-	-
Sum langsiktige fordringer	54 266 929	54 852 556	45 313 046	53 454 169

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 er nedbetalt i 2015.

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%.

Note 11 - Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt	Konsern		Nordmøre Energiverk	
	2015	2014	2015	2014
Sertifikatlån	0	0	0	0
Pantegjeld og gjeld med negativ pant	804 360 159	652 531 106	800 000 000	650 000 000
Øvrig langsiktig gjeld	369 979	3 982 968	0	0
Sum	804 730 138	656 514 074	800 000 000	650 000 000

Opplysninger om obligasjonslån og lån fra kredittinstitusjoner

	Konsern	Nordmøre Energiverk
Pantegjeld og gjeld med negativ pant	810 060 159	800 000 000
Øvrig langsiktig gjeld	369 979	0
Sum annen langsiktig gjeld	810 430 138	800 000 000

Avdragsprofil	2016	2017	2018	2019	2020	Over 5 år
Nordmøre Energiverk	0	0	0	0	0	800 000 000
Konsern	1 140 000	1 140 000	1 140 000	1 140 000	1 140 000	4 730 138

Nordmøre Energiverk

Pantegjeld og øvrig langsiktig gjeld har en kombinasjon av flytende rente og fast rentebinding.

Gjennomsnittrente er 3,52 %. Lån på 450 MNOK og 350 MNOK skal reforhandles i hhv 2017 og 2019.

Det er inngått rentebytteavtaler (Swap-avtaler) for 325 MNOK.

Konsern

Pantegjeld og øvrig langsiktig gjeld har en kombinasjon av flytende rente og fast rentebinding.

Gjennomsnittrente er 3,27 %.

Note 12 - Skatt

Årets skattekostnad fremkommer slik:	Konsern		Nordmøre Energiverk	
	2015	2014	2015	2014
Betalbar naturressursskatt	1 720 527	1 750 488	1 720 527	1 750 488
Betalbar skatt på årets resultat	1 392 118	4 653 789		0
Grunnrenteskatte til staten (Grøa)	0	26 522		26 522
Fradrag for naturressursskatt i fellesskatt til Staten	-1 720 527	-1 750 488	-1 720 527	-1 750 488
Sum betalbar skatt på årets resultat	1 392 118	4 680 311	0	26 522
Endring utsatt skattefordel/utsatt skatt	9 365 151	8 844 146	9 480 952	9 645 207
Korrigerig pga endring pensjonsberegning		-1 244 278		-1 244 278
Korrigerig pga overtakelse Fræna Breiband		613 790		613 790
For mye beregnet skatt 2014	-5 181		-5 181	
Korr pga avgitt konsernbidrag				
Tilbakeførte utsatte skatteford. CPI og Tj.bergodden Kraft		253 079		
Skattekostnad ordinært resultat	10 752 087	12 893 969	9 475 771	9 041 241

Betalbar skatt i årets skattekostnad fremkommer slik:

Ordinært resultat før skattekostnad	30 471 509	54 148 826	24 843 249	35 762 791
Permanente forskjeller	4 874 852	-5 853	4 637 346	-39 804
Endring midlertidige forskjeller	-29 062 974	-35 822 740	-29 480 596	-35 722 986
Grunnlag betalbar skatt	6 283 387	18 320 233	-1	1
Skatt, 27% (28% i 2013)	1 696 514	4 946 463	0	0
Reduksjon pga bet.bar skatt konsernbidr. WEH	-304 397			
Betalbar skatt på årets resultat	1 392 117	4 946 463	0	0
Netto grunnrenteinntekt Grøa	-4 813 608	85 553	-4 813 608	85 553
Skatt, 31 % (30% i 2013)	0	26 521	0	26 521

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:

Betalbar skatt på årets resultat	1 392 117	4 946 463		
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt Grøa		26 521		26 521
Betalbar naturressursskatt	1 720 527		1 720 527	
Skatt av avgitt konsernbidrag		-292 674	0	0
Betalbar skatt balanseført	3 112 644	4 680 310	1 720 527	26 521

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:	2015	2014	Endring
Anleggsmidler	23 272 494	25 058 671	2 365 058
Omløpsmidler	10 614 972	8 118 005	-2 053 659
Pensjonspremie/forpliktelse	4 145 371	-8 930 002	-13 075 373
Urealisert tap + mer/mindreinntekt	8 948 875	28 807 099	19 858 224
Fremførbart skattemessig underskudd	24 395 776	46 782 120	22 386 344
Grunnlag vedr pensjonsendringer 2014	4 682 095	4 682 095	0
Sum endring midlertidige forskjeller	76 059 583	105 540 177	29 480 594
Utsatt skattefordel 27% (28% i 2015)	19 014 896	28 495 848	-9 480 952
Utsatt skattefordel fra FBD, lagt inn i balansen 2015		-10 916 890	
Utsatt skattefordel , balanseført	19 014 896	17 578 958	-9 480 952

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

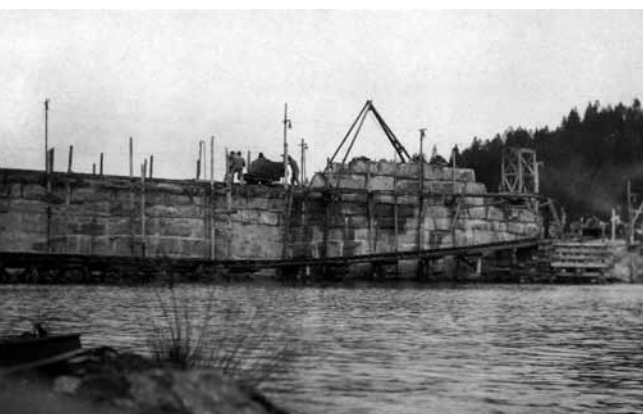
KONSERN – Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skattefordel/utsatt skatt:

Forskjeller som utlignes:	2015	2014	Endring
Anleggsmidler	23 272 494	25 637 552	2 365 058
Omløpsmidler	10 614 972	8 561 313	-2 053 659
Regnsk.m verdi av pensjonsforpliktelser (Planendring - saldo 2013 endret)	4 145 371	-8 930 002	-13 075 373
Urealisert tap + mer/mindreinntekt	8 948 875	28 807 099	19 858 224
Fremførbart skattemessig underskudd	24 395 776	46 782 120	22 386 344
Grunnlag vedr pensjonsendringer 2014	4 682 095	4 682 095	0
Midlertidige forskjeller NEAS Bredbånd	39 220	100 732	61 512
Midlertidige forskjeller fBD	0		0
Midlertidige forskjeller West Elektro Holding	1 672 000	1 193 254	-478 746
Sum	77 770 803	106 834 163	-29 063 360
Utsatt skattefordel, 25% / 27%	19 442 701	28 845 224	-9 402 523
Korrigeringer 2014/2015	97	447 519	37 372
Utsatt skattefordel, 25% / 27%	19 442 798	29 292 743	-9 365 151
Utsatt skattefordel balanseført	19 442 798	29 292 742	-9 365 151

Note 13 - Pantstillelser og garantier

Gjeld som er sikret ved pant og lignende:	Konsern		Nordmøre Energiverk	
	2015	2014	2015	2014
Pantegjeld - DnB NOR ASA	800 000 000	650 000 000	800 000 000	650 000 000
Kredittinstitusjoner (WE og NVE)				0
Sum	800 000 000	650 000 000	800 000 000	650 000 000
Balanseført verdi av eiendeler pantsett for egen gjeld				
Kraftverk	178 226 568	185 324 359	178 226 568	185 324 359
Adm.bygg (Industriveien 1)	17 282 730	16 641 649	17 282 730	16 641 649
Kundefordringer		0		
Varelager	3 991 408	3 930 945		
Aksjer og andeler	13 000 000	38 750 000		
Driftsmidler	439 317	5 446 226		
Sum	212 940 023	250 093 179	195 509 298	201 966 008
Gjeld med negativt pant				
Trekkfasilitet i DnB NOR ASA	800 000 000	650 000 000	800 000 000	650 000 000
Sum	800 000 000	650 000 000	800 000 000	650 000 000

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



Note 14 - Mellomværende mellom selskap i samme konsern

Morselskap: Nordmøre Energiverk AS

Datterselskap, Neas Bredbånd AS	2015	2014
Kundefordringer	6 190 708	5 098 583
Lån fra Nordmøre Energiverk AS til NEAS Bredbånd AS	15 113 000	0
Leverandørgjeld	28 245 590	8 594 347
Sum mellomværende	-6 941 882	-3 495 765

Elimineringer i konsernresultatet er på NOK 52.707.074 og består av kjøp av administrative tjenester fra Nordmøre Energiverk, samt oppkobling av kunder og vedlikehold av infrastruktur.

Datterselskap, CP Invest AS

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

Elimineringer i konsernresultatet er på NOK 3.500 og består av kjøp av regnskapstjenester fra Nordmøre Energiverk. I tillegg er NOK 177.064 verdivurdering av aksjer.

Datterselskap, Tjeldbergodden Kraft AS

Kundefordringer	1 449 416	1 186 557
Leverandørgjeld	0	0
Sum mellomværende	1 449 416	1 186 557

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	13 763	
Leverandørgjeld	280 190	0
Sum mellomværende	-266 427	0

Elimineringer i konsernresultatet er på NOK 4.314.790 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.



Skar kraftverk. Historisk bygg med moderne teknikk. (Foto: NEAS)

Note 15 - Egenkapital

Nordmøre Energiverk	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 31.12.2014	1 960 784	359 643 751	219 386 931	580 991 466
Årets resultat			15 367 478	15 367 478
Avsatt utbytte			-5 000 000	-5 000 000
Egenkapital 31.12.2015	1 960 784	359 643 751	229 754 409	591 358 944

Konsern	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Minoritets- interesser	Sum
Egenkapital 31.12.2014	1 960 784	357 789 076	219 517 517	3 546 501	582 813 878
Årets resultat			759 344		759 344
Utbytte			-5 200 000		-5 200 000
Minoritetsinteresser 2015			3 741 329	-3 741 329	0
Fisjon/fusjonsdifferanser			2 773 409		2 773 409
Egenkapital 31.12.2015	1 960 784	357 683 113	221 697 562	-194 828 581	146 631

Minoritetsinteresser:

Nordmøre Energiverk AS eier 77,5 % av aksjene i West Elektro Holding AS, 80 % av aksjene i CP Invest AS og 64 % av aksjene i Tjeldbergodden Kraft AS (via eierskap 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»

fremgår 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. 31.12.15

Nordmøre Energiverk

Innskudd Default Fund for handel eltermin Nasdaq OMX		1 154 079
Innskudd Collateral Call for handel eltermin Nasdaq OMX		3 344 553
DNB ASA, pantsatt konto for handel elspot Nord Pool Spot ASA		3 233 519
Sum bundne bankinnskudd	NOK	7 732 1252
Skattetrekkkonto West Elektro AS		1 401 881
Sum bundne bankinnskudd for konsernet	NOK	9 134 033

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. 8,0 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 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 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 sluttalg 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 2015 er dette estimert til 3.760.000,-. Det er benyttet 5,48 % diskonteringsrente.

Tidligere avsatt	3 987 750
Beregnet forpliktelse pr. 31.12.14	3 760 000
Utgiftsført endring	-227 750

Nøkkeltall

Konsern		Nordmøre Energiverk AS	
2015	2014	2015	2014
		Inntjening:	
4,82 %	5,31 %	4,44 %	5,23 %
0,13 %	5,19 %	2,62 %	4,85 %
		Soliditet:	
37,92 %	37,66 %	38,41 %	39,27 %
163,74 %	165,55 %	160,33 %	154,64 %
		Likviditet:	
0,8184	0,55	0,71	0,40
0,7320	0,50	0,64	0,36
-3,70 %	-17,41 %	-7,27 %	-26,89 %
		Resultat pr. aksje	
759 344	28 711 114	15 367 478	26 721 551
1 960 784	1 960 785	1 960 784	1 960 785
0,39	14,64	7,84	13,63

Forklaringer til nøkkeltall:

Inntjening:	<i>Totalrentabilitet:</i>	(Resultat før ekstraordinære poster og skatt + finanskostnader) / gjennomsnittlig totalkapitaltal
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

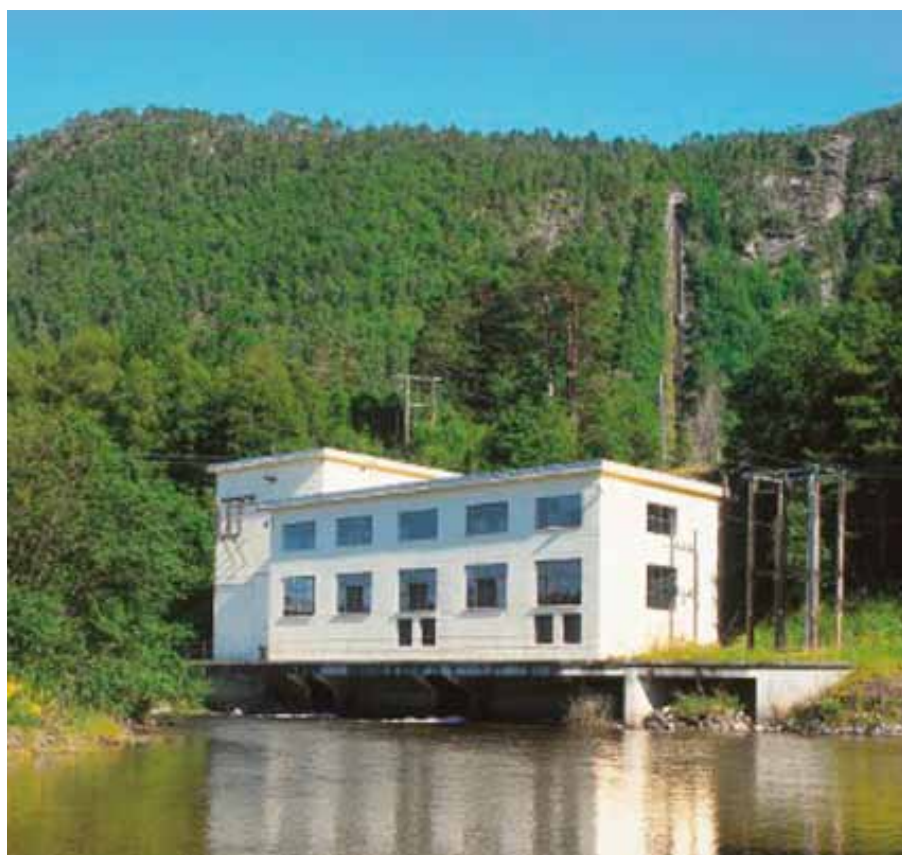
Resultat pr. aksje:

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.

Verdiskapningsregnskap

Konsern				Nordmøre Energiverk AS			
2015		2014		2015		2014	
734 646 934		817 787 982		Driftsinntekter (unntatt offentlige tilskuddsbeløp)	627 833 378	615 469 395	
400 304 879		471 787 078		- Forbruk av innkjøpte varer og tjenester	346 145 354	349 540 880	
334 342 055		346 000 904		Brutto verdiskaping i egen virksomhet	281 688 024	265 928 515	
77 842 991		69 699 702		- Kapitalslit (av- og nedskrivninger)	74 601 706	61 666 094	
256 499 064		276 301 202		Netto verdiskaping i egen virksomhet	207 086 318	204 262 421	
-19 379 730		2 414 597		+ Finansinntekter	13 777 663	5 747 425	
-		-		- +/- Netto ekstraordinære poster	-	-	
237 119 334		278 715 799		Verdier til fordeling fra egen virksomhet	220 863 981	210 009 846	
-		-		+ Offentlige tilskudd	-	-	
237 119 334		278 715 799		Totale verdier til fordeling	220 863 981	210 009 846	
Ansatte							
107 112 495	45%	121 939 093	44%	- Brutto lønn og sosiale ytelser (herav skattetrekk NOK 46 939 517 / 31 600 340)	81 744 064	37%	68 473 994 33%
Kapitalinnskytere							
26 523 953	11%	27 370 783	10%	- Renter til långivere	25 864 038	12%	25 440 334 12%
5 045 000	2%	12 000 000	4%	- Utbytte til aksjonærer	5 000 000	2%	12 000 000 6%
-	0%	-	0%	- Avgitt (mottatt) konsernbidrag	-	0%	- 0%
Stat, fylke og kommune							
102 723 541	43%	100 694 810	36%	- Skatter og avgifter	97 888 399	44%	89 373 968 43%
Bedriften							
-4 285 656	-2%	16 711 114	6%	- Tilbakeholdt for sikring og ny verdiskaping	10 367 478	5%	14 721 551 7%
237 119 334	100%	278 715 799	100%	Verdier fordelt i alt	220 863 981	100%	210 009 846 100%

Reinset kraftverk ble satt i drift i 1948 og ligger mellom Ålvundfjorden og Ålvundeid. (Foto: NEAS)



Virksomhetsområdenes resultat

	KRAFTOMSETNING		PRODUKSJON		R-NETT	
Alle tall er i hele 1000 NOK	2015	2014	2015	2014	2015	2014
Driftsinntekter						
Kraft og overføringsinntekter	236 552	246 470	23 965	32 399	40 019	31 712
Annen driftsinntekt	20 150	13 006	0	11	602	0
Sum driftsinntekter	256 702	259 476	23 965	32 410	40 621	31 712
Internt salg	12 520	34 723	0	6 293	42 785	44 528
Totale driftsinntekter	269 222	294 199	23 965	38 703	83 406	76 240
Driftskostnader						
Kraftkjøp og nettleie	215 702	235 793	2 213	1 879	17 141	15 281
Annen varekostnad	0	0	0	0	0	0
Lønnskostnad	21 212	19 732	6 745	5 729	6 506	859
Avskrivning	980	791	9 760	9 684	15 075	10 953
Annen driftskostnad	3 018	11 887	10 766	9 387	23 461	12 436
Sum driftskostnader	240 913	268 203	29 484	26 679	62 183	39 528
Internt kjøp	5 653	14 500	2 546	10 558	3 888	12 383
Totale driftskostnader	246 566	282 704	32 030	37 237	66 071	51 911
Driftsresultat	22 656	11 495	-8 065	1 466	17 336	24 329



Unge dansere fra Operaen i Kristiansund ved Hestskjæret fyr i Averøy kommune. Nordmøre Energiverk gir tilbake til lokalsamfunnet under mottoet «Barn og unges hovedsponsor». (Foto: Heine Schölberg)

D-NETT		BREDBÅND		ØVRIG VIRKSOMHET		TOTALT	
2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014
173 882	168 938	0	0	1 546	1 546	475 963	481 065
3 321	3 495	47 418	43 298	4 109	5 418	75 601	65 228
177 203	172 432	47 418	43 298	5 655	6 965	551 564	546 293
27 816	71 156	0	2 950	0	0	83 122	159 650
205 019	243 589	47 418	46 248	5 655	6 965	634 685	705 943
708	1 019	0	0	0	0	235 764	253 972
252	145	1 302	1 462	1 047	1 440	2 601	3 047
47 500	44 712	10 284	7 340	1 641	1 259	93 887	79 630
29 722	24 997	18 577	14 745	487	496	74 602	61 666
54 744	46 852	11 823	10 223	3 968	1 737	107 781	92 522
132 927	117 725	41 985	33 770	7 143	4 932	514 634	490 837
66 209	113 686	4 826	7 534	0	988	83 122	159 650
199 136	231 411	46 811	41 304	7 143	5 920	597 756	650 488
5 883	12 178	607	4 944	-1 488	1 044	36 930	55 456



Nordmøre Energiverk har ansvaret for kraftlinjen som forsyner Statoil-anlegget ved Tjeldbergodden i Aure kommune. (Foto: Statoil)

Virksomhetenes bokførte verdi på anleggsmidler

Nordmøre Energiverk AS (Tall i hele tusen)

	FELLES VIRKSOMHET		KRAFTOMSETNING		PRODUKSJON	
BALANSE ANLEGGSMIDLER	2015	2014	2015	2014	2015	2014
Immaterielle eiendeler						
- Vassdragsrettigheter						
- Finansiell leasing						
- Utsatt skattefordel	19 015	17 579				
- Goodwill						
Sum immaterielle eiendeler	19 015	17 579	0	0	0	0
Varige driftsmidler						
- Bygninger	17 283	16 642			1 499	1 523
- Kraftstasjoner					178 226	185 324
- Regionalnett						
- Distributionsnett						
- Anlegg under utførelse	13 790				3 529	289
- Tomter						
- Varmeanlegg						
- Bredbånd (inkl kundeinstallasjoner)						
- Transportmidler	444	941			314	398
- Inventar, verktøy, EDB, kunst	11 676	10 832	398	139	622	611
- Annet	3 290	3 655		0		
Sum varige driftsmidler	46 483	32 070	398	139	184 190	188 145
Fordeling felles driftsmidler	-32 693	-32 070	4 549	4 342	1 946	1 654
Sum driftsmidler etter fordeling	13 790	0	4 947	4 481	186 136	189 799
Finansielle anleggsmidler						
- Aksjer i datterselskap	29 121	33 011				
- Aksjer i felleskontrollert virksomhet	3 875	8 123				
- Andre aksjer og andeler	109 129	109 129				
- Andre langsiktige fordringer	45 313	53 454				
Sum finansielle anleggsmidler	187 438	203 717	0	0	0	0
Sum anleggsmidler	220 243	221 296	4 947	4 481	186 136	189 799

R-NETT		D-NETT		BREDBÅND		ØVRIG VIRKSOMHET INKL. VARME		TOTALT	
2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014
				2 817	3 007			0	0
								2 817	3 007
								19 015	17 579
				0	46			0	46
0	0	0	0	2 817	3 053	0	0	21 832	20 632
329 410	331 472	6 160	6 412					24 943	24 577
								178 226	185 324
								329 410	331 472
		371 868	346 042					371 868	346 042
3 042	5 687	15 577	27 845			0	1 981	35 938	35 802
35	35	205	205					240	240
						6 095	6 525	6 095	6 525
				242 662	187 116			242 662	187 116
221	299	12 180	11 975	1 259	1 510			14 419	15 123
83	89	2 743	2 585	628	859			16 288	15 280
3 702	3 312	3 021	3 269			137	165	10 013	10 236
336 493	340 894	411 754	398 333	244 549	189 485	6 232	8 671	1 230 102	1 157 737
3 947	4 983	17 167	16 764	5 039	4 219	45	108	0	0
340 440	345 877	428 921	415 097	249 588	193 704	6 277	8 779	1 230 102	1 157 737
								29 121	33 011
								3 875	8 123
								109 129	109 129
								45 313	53 454
0	0	0	0	0	0	0	0	187 438	203 718
340 440	345 877	428 921	415 097	252 405	196 757	6 277	8 779	1 439 372	1 382 087

Revisjonsberetning



NORDMØRE REVISJON

Kristiansund
Aure | Molde | Sunndal
Sunndal | Tingvoll

ROLF K. SÆTHER
THOMAS BJØRSETH
GEIR OVE BRANDSHAUG
Statsautoriserte revisorer
KNUT H. MUNDAL
TORIL ULFSNES
Registrerte revisorer

I samarbeid med
Odd Ivar Thue AS
Kjell Harald Langli AS

Medlemmer av
Den norske Revisorforening

Til generalforsamlingen i Nordmøre Energiverk AS

Revisors beretning for 2015

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Nordmøre Energiverk AS som består av selskapsregnskap, som viser et overskudd på kr 15 367 478, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 759 344. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2015, resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital 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.

Side 1 av 2

NORDMØRE REVISJON AS
Revisorregisteret / Foretaksregisteret NO 961 225 930 MVA
Autorisert regnskapsførerselskap
Storgt. 34, 6506 Kristiansund Tlf: 715 715 00 faks: 715 715 01
E-post: kristiansund@nordmore-revisjon.no



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 2015 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Uttalelse om øvrige forhold

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

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

Kristiansund, 28. april 2016

Nordmøre Revisjon AS

Thomas Bjørseth
Statsautorisert revisor



Danser ved Imarsundet i Aure kommune. Nordmøre Energiverk støtter arbeid for barn og unge i regionen.
(Foto: Heine Schølberg)



NEAS VI LEVERER
HVERDAGSSPENNING™

Nordmøre Energiverk AS | 6504 Kristiansund | Telefon: 71 56 55 25 | www.neas.mr.no