



Innhold

Viktige hendelser i 2016	5
Årsberetning 2016	5
Resultatregnskap	12
Balanse pr. 31.12	13
 Noter	
Note 1 Regnskapsprinsipper	15
Note 2 Skattekostnad	17
Note 3 Antall aksjer, aksjeeiere m.v	18
Note 4 Lønn og personalkostnader	18
Note 5 Anleggsmidler	19
Note 6 Betalingsmidler	20
Note 7 Fordringer	20
Note 8 Pensjonsforpliktelse	21
Note 9 Egenkapital	23
Note 10 Pantstillelse og sikkerhetsstillelse	23
Note 11 Langsiktig gjeld, leverandørgjeld og annen gjeld	23
Note 12 Lagerbeholdning	24
Note 13 Aksjer	25
Note 14 Aksjer i datterselskap	25
Note 15 Inntekt på investering i datterselskap	26
Note 16 Oversikt transaksjoner mellom morselskap og datterselskap	27
 Kontantstrømoppstilling	28
Revisors beretning	29

Viktige hendelser i 2016

- **Konsernet Bodø Energi fikk et samlet årsresultat på 55,9 mill, kr. i 2016.**
Herav utgjør minoritetsandelen 10,85 mill, kr. Selskapet Bodø Energi AS fikk et årsresultat på -17,7 mill, kr. Av morselskapets resultat utgjør konsernbidrag 6 mill. kr..
- **Nordlandsnett AS kjøpte nettvirksomheten til Rødøy-Lurøy Kraftverk AS med virkning fra 01.01.16.**
Både næringsliv og private i de tre kommunene har fått betydelig redusert nettleie fra og med 2016 som følge av at Nordlandsnett har overtatt eierskapet. Konsernet Bodø Energi overtok 24 ansatte i forbindelse med oppkjøpet.
- **Sjøfossen Entreprenør AS fusjonerte med BE Energimontasje AS i mai 2016.**
- **Bodø Energi og Troms Kraft danner et slagkraftig entreprenørselskap i Nord-Norge.**
I 2016 er det inngått avtale om å fusjonere Troms Kraft Entreprenør AS, BE Energimontasje AS, Fram Kraftentreprenør AS og Nordland Elsikkerhet AS til et felles entreprenørselskap med virkning fra 01.01.2017. Selskapets navn er **Frost Kraftentreprenør AS**. Troms Kraft AS eier 49 % og Bodø Energi AS eier 51 % i det fusjonerte selskapet.
- **Byggingen av Keiseren, biobrenselanlegget, ble ferdigstilt.**
BE Varmer AS sitt forbrenningsanlegg, Keiseren, startet opp med prøvedrift 9. november 2015 og hadde endelig overtakelse i mai 2016. formell åpning var 12. mai 2016.
- **Bodø Energi solgte seg ut av Indre Salten Energi og ble 100% eier i Nordland Elsikkerhet.** En fusjon mellom Fauske Lysverk og Sørfold Kraftlag i 2015, reduserte vår eierpost til under 10 % i det fusjonerte selskapet Indre Salten Energi. Bodø Energi gav alle eiere i selskapet et tilbud på aksjene. Etter en del turbulens ble det enighet om at Bodø Energi solgte alle sine aksjer i Indre Salten Energi til Indre Salten Energi og at Indre Salten Energi solgte alle sine aksjer i Nordland Elsikkerhet til Bodø Energi. Selskapene har etter dette ikke noe forretningsmessig samarbeid gjennom eierskap i hverandres selskaper.
- **Investeringene i konsernet utgjorde 443,4 mill kr i 2016.**
Nordlandsnett AS har en investeringsplan som viser et nivå for de 4 neste årene på over 750 million kroner.

- **Endringer i den offentlige ytelsespensjonsordningen.**
I august 2012 ble den offentlige ytelsespensjonsordningen lukket for alle ansatte. Ansettelser etter dette tidspunktet fikk innskuddsordning. 1. juli 2016 ble den offentlige ytelsespensjonsordningen omdannet til innskuddsordning for alle ansatte med alder under 52 år.
- **Medarbeidertilfredsheten i konsernet var målt til 84,6 % i 2016.**
I 2015 var den målt til 83,5 %. Konsernets mål er 80 % medarbeidertilfredshet.
- **Sykefraværet i konsernet var 5,1 % i 2016.**
I 2015 var sykefraværet 4,9 %. Konsernets mål er et sykefravær under 5 %.

ÅRSBERETNING 2016

VÅR VIRKSOMHET

Arne Juell er administrerende direktør i morselskapet og leder av Bodø Energi-konsernet. Konsernet har sin virksomhet i Nord-Norge og hovedkontoret ligger i Bodø. Bodø Energi AS er 100 % eid av Bodø Kommune.

Konsernets hovedvirksomheter er innenfor infrastruktur og omfatter distribusjon og salg av elektrisk kraft, utleie av fibernett samt produksjon, distribusjon og salg av fjernvarme. Videre har konsernet entreprenørvirksomhet og tilsyn av elnett. Bodø Energi AS har følgende datterselskap:

- Nordlandsnett AS (85,4 % eierskap)
- BE Energimontasje AS (100 % eierskap)
- BE Kraftsalg AS (100 % eierskap)
- BE Varme AS (100 % eierskap)
- Nordland Elsikkerhet AS (100 % eierskap)
- Fram Kraftentreprenør AS (100 % eierskap)

Morselskapet er ansvarlig for eierutøvelse i datterselskapene gjennom å inneha styreverv og gjennom å fastsette overordnede konsernføringer. Føringene er hovedsakelig innenfor områdene økonomi, finans, merkevare og strategisk HR. I tillegg til konsernføringer har konsernet styringsprinsipper som gjelder alle selskaper. Morselskapet er også intern tjenesteleverandør til datterselskapene innen økonomi/regnskap, lønn, personal, kvalitet og IT.

Bodø Energi tar sikte på å øke verdiskapningen gjennom å være et attraktivt, utviklingsorientert og lønnsomt selskap med følgende verdier: positiv, ansvarlig, respekt og kvalitet.

FORRETNINGSOMRÅDENE

Elektrisitetnett:

Harald Martin Andreassen er direktør for konsernets elnett-virksomhet, Nordlandsnett AS, som eies sammen med Dragefossen AS (10,1 %) og Salten Kraftsamband AS (4,5 %). Selskapet Nordlandsnett AS, har ansvar for energitransport, utbygging, drift og vedlikehold av regionalnettet fra Rødøy i sør til Sørfold i nord, og distribusjonsnett for elektrisk kraft i Bodø, Saltdal, Beiarn, Gildeskål, Rødøy, Lurøy og Træna kommune. Rødøy, Lurøy og Træna kom inn i 2016 etter at Nordlandsnett kjøpte nettvirksomheten til Rødøy-Lurøy Kraftverk, I 2016 er det levert ca. 1061,7 GWh energi gjennom dette nettet (945 GWh i 2015, 912,7 GWh i 2014, 920,7 GWh i 2013, 941,2 GWh i 2012 og 874 GWh i 2011). Selskapet fikk et driftsresultat på 102,9 mill kr i 2016, som er 61,2 mill kr mer enn året før. Nordlandsnett er en

monopolvirksomhet, der prisene reguleres av myndighetene (Norges Vassdrags- og energidirektorat - NVE) gjennom tildeling av en inntektsramme. Selskapets nettdrift er av NVE målt til å ha en effektivitet rundt bransjesnitt (95,2 % for distribusjonsnettet, 96,7% for nettet som tilhørte RLK og 116,1 % for regionalnettet brukt i inntektsberegningen for 2017). Nettleien for 2016 har hatt samme struktur som tidligere år. Fastleddet for husholdningene økte med kr. 350,- fra 2015 til 2016. Økningen kommer både som følge av store investeringer i eget nett og i investeringer i overliggende nett. Nordlandsnett har 39.216 aktive anlegg i sitt distribusjonsnett. Selskapet hadde i 2016 ansatte i Lurøy, Rødøy, Gildeskål, Saltdal, Beiarn, Fauske og Bodø.

Nasjonalt er det besluttet å etablere en nasjonal elhub som skal samle inn alle målerdata og distribuere data mellom aktørene. Denne skal være i full drift i februar 2017, og i 2015 har selskapet hatt fokus på å øke kvaliteten på data slik at disse vil være i henhold til nasjonale krav for el-huben. Det er også vedtatt å skifte ut alle målere i Norge innen 1/1-2019, slik at disse kan lese av målerdata automatisk. For å ivareta innkjøp, utrulling og drift av disse nye automatiske målerne (AMS) har Nordlandsnett gått inn i et samarbeid med flere andre nettselskap. Dette samarbeidet heter SORIA. Sammen har selskapene i SORIA-samarbeidet etablert et eget driftselskapet Valider AS der Nordlandsnett eier 4,6 %.

Entreprenør og Tilsyn:

2016 er det inngått avtale om å fusjonere Tromskraft Entreprenør AS, BE Energimontasje AS, Fram Kraftentreprenør AS og Nordland Elsikkerhet AS fusjonere til et felles entreprenørselskap med virkning fra 01.01.2017. Selskapet får navnet Frost Kraftentreprenør AS. Fram Kraftentreprenør er overtakende selskap. Troms Kraft AS får en eierandel på 49 % og Bodø Energi AS får en eierandel på 51 %. Selskapet får hovedkontor i Bodø.

I 2016 var Monica Andreassen direktør for BE Energimontasje AS som drifter og vedlikeholder elektrisitetnettet i Nordlandsnett sitt nettområde, samt at de konkurrerer om oppdrag i andre nettområder i Nord-Norge. I tillegg har de aktiviteter innenfor fiber, gatelys og anleggsvirksomhet. I mai 2016 ble Sjøfossen Entreprenør AS som har kontor på Inndyr, fusjonert inn i BE Energimontasje AS. Samtidig sluttet Jøran Knudsen som var daglig leder i Sjøfossen Entreprenør AS i selskapet.

Kjell Harald Hansen har vært daglig leder i Fram Kraftentreprenør AS gjennom 2016, men har sluttet i stillingen i forbindelse med fusjonen 01.01.2017. I 2016 hadde Fram Kraftentreprenør kontor på Fauske. Selskapet tilbyr tjenester innenfor utbygging og vedlikehold av produksjon- og overføringsanlegg, prosjektering, tjenester innen bygg og anlegg, mekaniske-, elektro- og fibertekniske arbeider.

Helge Jørgensen var i 2016 direktør i Nordland Elsikkerhet AS. Selskapet har som hovedoppgave å drive tilsyn på elektriske installasjoner i Bodø, Saltdal, Fauske, Rødøy, Lurøy og Træna. Videre tar de oppdrag for andre netteiere i Nord-Norge.

Kraftsalg:

Kjersti Stormo er direktør i BE Kraftsalg AS som driver med salg av strøm til sluttbrukermarkedet i Nordlandsnett sitt nettområde. Selskapet ivaretar også kundeservicefunksjonen for hele konsernet med blant annet håndtering av målerdata, avregning mellom konsernets nettvirksomhet og kraftomsetningsselskap, fakturering av strøm og fjernvarme samt innfordring. Fra og med 2017 overføres aktiviteten som gjelder Nordlandsnett fra BE Kraftsalg til Nordlandsnett.

Fjernvarme:

Helge Albertsen er direktør i BE Varme AS som leverer fjernvarme i Bodø. I mai 2016 var det formell overtakelse av biobrenselanlegg, Keiseren, som startet opp prøvedrift i november 2015. I tillegg til fjernvarme fra biobrenselanlegget, forsynes fjernvarmenettet med varme fra el-kjele. Selskapet er fortsatt i en utbyggingsfase for fjernvarmenett og etablering av kundemasse.

REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET

Årets resultat for konsernet Bodø Energi ble på 55,9 mill. kr hvorav 10,85 mill. kr utgjør andelen til minoritetsinteressene. I 2015 ble konsernets årsresultat 33,1 mill. kr.

Morselskapet Bodø Energi AS fikk et årsresultat på -17,7 mill kr i 2016. Da har selskapet mottatt 6 mill. kr i konsernbidrag fra datterselskap.

Omsetningen i konsernet var på 601,3 mill. kr i 2016 (451 mill kr i 2015 og 422 mill kr i 2014). Endringen i omsetning skyldes flere forhold, blant annet kjøp av nettvirksomhet og entreprenørvirksomhet samt endring i kraftpriser og endring i forbrukt kraft. Driftsresultat for konsernet ble 93 mill kr mot 49,2 mill kr i 2015.

Driftsresultat for forretningsområde nett ble 102,9 mill kr mot 41,7 mill kr i 2015.

De tre entreprenørselskapene (BE Energimontasje, Fram Kraftentreprenør og Nordland Elsikkerhet) fikk et samlet driftsresultat på 3,9 mill kr mot 11,9 mill kr i 2015.

BE Kraftsalg AS har gjort betydelig jobb for Nordlandsnett i forbindelse med overtakelsen av nettkundene i Rødøy, Lurøy og Træna samt vasking av nettdata for å tilfredsstille krav fra nasjonal elhub. Selskapet oppnådde et driftsresultat på 17,5 mill kr i 2016.

BE Varme AS har aktivert både kostnader og inntekter knyttet til biobrenselanlegget frem til anlegget ble formelt overtatt i mai 2016. Driftsresultatet for selskapet ble på -9,4 mill kr i 2016.

Driftsaktivitetene i konsernet gav i 2016 en driftsmargin på 15,47 %. Avkastning på bokført egenkapital ble 8 %.

Differansen mellom resultat og kontantstrøm skyldes i hovedsak ordinære avskrivninger, nedskrivning av driftsmidler, avdrag på lån, opptak av lån, utbetaling av utbytte, investeringer og mer-/mindreinntekt fra nettvirksomheten.

De samlede investeringene i konsernet i 2016 var på 443,4 mill. kr (435,3 mill kr i 2015, 207,4 mill kr i 2014, 135,3 mill kr i 2013).

Samlet likviditet 31.12.2016 var 31,7 mill kr mot 226,4 mill kr per 31.12.2015.

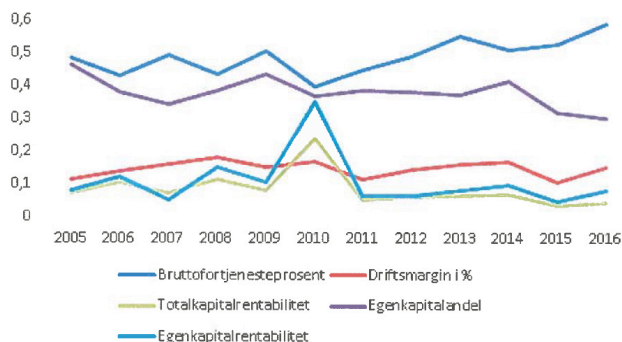
Nedenfor vises likviditetsutviklingen på Bodø Energis konsernkonto gjennom året 2016.



Konsernets kortsiktige gjeld utgjorde pr. 31.12.2016 15% av samlet gjeld i konsernet, sammenlignet med 13% i 2015. Det er blitt betalt avdrag, men samtidig tatt opp nye lån for å finansiere investeringer. Videre er kortsiktig gjeld økt fordi konsernet har vokst med oppkjøp av 3 selskap. Det er i 2016 tatt opp langsiktige lån på 140 mill kr (522,5 mill kr i 2015, 30 mill kr i 2014, 45 mill kr i 2013, 90 mill kr i 2012,

og 60 mill kr i 2011) som følge av investeringer ifjernvarme, fiber og nettvirksomheten. Konsernets finansielle stilling er akseptabel. Konsernets omløpsmidler er 70,3 mill kr høyere enn kortsiktig gjeld.

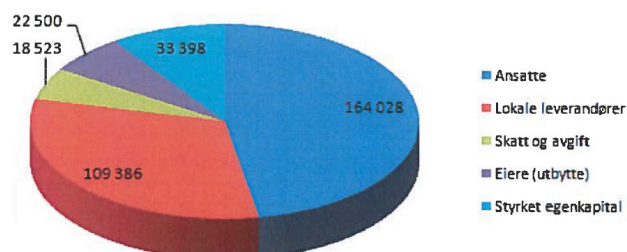
Totalkapitalen for konsernet var ved utgangen av året 2016 2.292 mill kr mot 2.082,6 mill kr i 2015 og 1.558,1 mill kr i 2014. For Bodø Energi AS var totalkapitalen 938,7 mill. kr 31.12.2016. Egenkapitalen for konsernet pr. 31.12.2016 var 695,3 mill. kr som tilsvarer 30,3 % (31,8 % i 2015, 41,3 % i 2014). Konsernet har mål om å ha en egenkapital over 30 %.



SAMFUNNSREGNSKAP

Samfunnsregnskapet viser at verdiskapningen utgjorde 347,8 mill. kr i konsernet Bodø Energi i 2016 og fordeles til lokalsamfunnet som følger:

Fordeling av verdiskapning 2016



SAMFUNNSANSVAR OG SAMFUNNSENGASJEMENT

Strømforsyning er kritisk infrastruktur for samfunnet. Konsernet Bodø Energi tar hensyn til hvordan aktiviteter påvirker mennesker, miljø og samfunn. Samfunnsansvaret skal gjenspeiles i alle ledd av virksomheten. Det innebærer blant annet å ha en høy standard i gjennomføring av våre oppgaver og troverdig i samarbeid med kunder, leverandører, myndigheter og samfunnet virksomheten er en del av.

Bodø Energi er en viktig næringslivsaktør i Nordlandsnett sitt konsesjonsområde, og vi ønsker å drive vår virksomhet på en bærekraftig og etisk ansvarlig måte.

Konsernet har utviklet Kvalitets- og HMS-området for å ivareta både ansattes sikkerhet og hensynet til det ytre miljø.

Konsernets samfunnsansvar kommer til uttrykk på flere måter, både gjennom deltakelse i spesielle prosjekter,

sponsing av lag og foreninger samt støtte til samfunnsnyttige formål. Målet med samfunnsengasjementet er å skape attraktive nærmiljø for våre kunder, for å rekruttere og beholde arbeidskraft og generelt utvikle et godt samfunn å bo i.

FINANSIELL RISIKO

Finansiell risiko i Bodø Energi består av både markedsrisiko, kredittisiko- og likviditetsrisiko. I tillegg er konsernet utsatt for operasjonell risiko og regulatorisk risiko. Rammer og fullmakter for de enkelte virksomheter gis av styret og det er etablert løpende rapportering på rammeutnyttelse og resultatutvikling.

Agering i rente- og valutamarkedene er forankret i fullmakter gitt av konsernstyret gjennom finansstrategien og gjennomgås 2 ganger per år. Målsettingen er å avdempe den finansielle risiko slik at denne er håndterbar for konsernet. Selskapets finansstrategi setter rammer for bruk av finansielle instrumenter. Renterisikoen er primært søkt avdempet ved at en andel knyttes opp mot fast rente og ved at flytende rente er valgt for de gjeldsforpliktelsene som gjelder de forretningsområdene hvor inntektene også fluktuerte med rentenivået.

Nettvirksomhetens inntekter skal dekke drifts- og finanskostnader knyttet til investeringene i nett. Imidlertid er Nordlandsnett sin inntektsramme påvirket av hva andre nettselskap oppnår av resultater, slik at det er avgjørende at Nordlandsnett klarer å opprettholde en effektiv drift av sitt nett.

Markedsrisiko

Konsernets største bidragsyter til resultatet er nettvirksomheten. Denne virksomheten er en monopolvirksomhet hvor inntektsrammene fastsettes av NVE.

BE Energimontasje, Sjøfossen Entreprenør og Nordland Elsikkerhet har en stor andel av sin virksomhet fra nettvirksomheten i konsernet. Fremover skal denne virksomheten konkurranseutsettes, og disse selskapene må konkurrere om oppdrag. Fram Kraftentreprenør har i flere år vært eksponert for denne risikoen med hensyn til ordretilgang/markedsandeler.

Markedsrisikoen for BE Kraftsalg er knyttet til pris og volum. Selskapet opplever sterk konkurranse fra nasjonale aktører som har gode teknologiske plattformer, et bredt utvalg produkter, bundling og fordelsprogrammer sammen med attraktive samarbeidspartnere. Denne konkurransen vil i årene fremover øke, og selskapets fortrinn med felles fakturering med nettselskapet er nå lik for alle kraftleverandører.

Styret har vedtatt øvre rammer for risikoeksponering. Krafthandelen i 2016 har skjedd i henhold til fastsatt risikopolitik og innenfor vedtatte rammer.

Etter hvert som fjernvarmenettet i Bodø er blitt bygd ut har også BE Varmes markedsrisiko økt. Også for dette selskapet vil risiko være knyttet opp til pris og volum.

Kredittrisiko

I 2016 ble det innført gjennomfakturerings. Det vil si at Nettselskapet fakturerer Kraftsalgsselskapet som igjen fakturerer sluttbruker. Risikoen for å få inn penger overføres fra nettselskapet til kraftomsetningsselskapet. Samtidig må kraftomsetningsselskapet gi nettselskapet garanti. Dette har medført at BE Kraftsalg fra og med november 2016 stiller en garanti på 20 mill kr til Nordlandsnett.

Nordlandsnett har stengerett, noe som reduserer kredittrisikoen betraktelig.

Ettersom kraftomsettere som gjennomfakturerer har fått ansvaret for å dekke inn nettvirksomhetens faktura og samtidig ikke har stengerett, er kredittrisikoen for kraftomsettere økt. Dette fordrer hardere utvelgelse av kunder i kraftomsetningsselskapet og trolig vil flere kunder havne tilbake hos nettselskapet på leveringsplikt, som er et langt dyrere alternativ for kunden.

Både for nett- og kraftomsetningsselskaper forventes risikoen å øke dersom prisen for kraft øker eller bedrifters og husholdningers evne til å bære kostnadene avtar som følge av den finansielle situasjonen.

Brutto kreditteksponering på balansedagen utgjør totalt 203 mill. kr for konsernet og 34,5 mill. kr for morselskapet. Konsernets kreditteksponering skyldes i all hovedsak kundefordringer som avhenger av kraftpris og omsatt mengde.

Det er ikke inngått avtaler om motregning eller andre finansielle instrumenter som reduserer kredittrisikoen i konsernet Bodø Energi.

Likviditetsrisiko

Konsernet inngikk ved starten av 2015 ny rammeavtale med DNB Bank ASA som sikrer finansiering av planlagte investeringer ut 2018. Oppkjøp av nett- og entreprenorvirksomhet har fremskyndet behovet for ny gjennomgang i 2017.

Så lenge Bodø Energi eier 6,27 % av aksjene i SKS og BE Varme selger fjernvarme til kunder med tilknytningsplikt vil driftsresultatet framover i noen grad påvirkes av størrelsen på kraftprisene. Videre vil størrelsen på kraftpriser påvirke konsernets likviditetskostnader ved at kraftleveranser gjøres opp ukentlig, samtidig som majoriteten av privatkundene

får faktura annen hver måned. Redusert kredittid vil ha positiv likviditetsmessig virkning. Fra og med 2017 vil kunder faktureres månedlig.

Konsernets soliditet og likviditetstilgang vil kunne være et konkurransefortrinn ved høye kraftpriser.

Annen risiko

For å sikre strømforsyning legger Nordlandsnett følgende faktorer til grunn ved vurdering av investerings- og reinvesteringsnivå:

- Pålegg fra NVE, DSB eller andre myndigheter om å bytte ut eller investere i spesifikke nettanlegg.
- Leveringssikkerhet (driftserfaringer fra vaktlogg, feil og avbrudd, FASIT og KILE data, nettanalyse for å avdekke områder med stor risiko knyttet til leveringssikkerheten).
- Tilstand, ved avdekking av uønsket tilstand vurderes enten reinvestering eller vedlikehold. Grunnlaget bygger på tilstandsbefaringer og inspeksjoner samt driftserfaringer (feil og avbrudd, samt avvik meldt inn i avvikssystemet).
- Nettkapasitet, det vurderes årlig om det er tilstrekkelig kapasitet i nettet.
- Nytilknytninger og økt uttak fra eksisterende kunder
- HMS og omdømme

Selskapet har innført et eget oppfølgingssystem, «Samspillet», som ivaretar prioriteringen av investeringer og reinvesteringer med hensyn til risiko.

Bodø Energi ønsker kontinuerlig utvikling av organisasjonen og reduksjon av risiko, med et spesielt fokus på forbedring av prosesser, både operative og administrative. I konsernet bruker vi et kvalitetssystem, BEnefit, og det jobbes kontinuerlig med HMS og sikker jobbanalyse. Alle våre styremedlemmer har elektronisk tilgang til sakspapirer, protokoller og annen informasjon i en egen styreportal.

ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE

Alle selskapene i konsernet er IA-bedrifter. Avtalen om inkluderende arbeidsliv varer ut 2018. Sykefraværet i konsernet utgjorde 5,1 % i 2016(4,9% i 2015). Målet for konsernet er et sykefravær under 5 %. Konsernet har treningstilbud til de ansatte samt en ordning med behandlingsforsikring for å få hurtig tilgang til helsetjenester samt få dekket behandlingsutgifter.

Overordnet målsetning er null skader. I 2016 er det rapportert 10 arbeidsuhell / ulykker i løpet av året hvorav 5 resulterte i fravær på tilsammen 30 dager. I tillegg er det meldt inn 44 (42 i 2015) uønskede forhold / farlige forhold / nestenulykker som er gjennomgått og analysert i organisasjonen for å forhindre ulykker i fremtiden.

Årlig gjennomføres det en klimaundersøkelse i konsernet. Målet for ansattetilfredshet er på 80 % og resultatet for 2016 ble 84,6 % (83,5 i 2015, 86,7 % i 2014 og 88 % i 2013). Tilbakemeldingene fra klimaundersøkelsen følges opp av verneombud og konsernets arbeidsmiljøutvalg. Videre gjennomføres det årlige medarbeidersamtaler.

Arbeidsmiljøutvalgene i morselskapet og i BE Energimontasje har regelmessig avholdt møter i 2016. I tillegg avholdes det jevnlig møter med de ansattes organisasjoner. Samarbeidet med de ansattes organisasjoner har vært konstruktivt og bidratt positivt til driften.

Konsernet har avtale om bedriftshelsetjeneste med Hemis AS, som er godkjent av Arbeidstilsynet og er totalleverandør av HMS-tjenester.

PERSONELLOVERSIKT

Konsernet hadde 206 ansatte per 31.12.2016. I tillegg var det 11 lærlinger, 4 vikarer og 2 traineer. Gjennomsnittsalderen i konsernet er 44,9 år, med følgende aldersfordeling:

- Under 30 år: 34
- 30-39 år: 41
- 40-49 år: 54
- 50-59 år: 57
- Over 60 år: 20

LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

Konsernet har som mål å være en arbeidsplass der det råder full likestilling mellom kvinner og menn. Det skal være like muligheter for alle, og det skal ikke forekomme forskjellsbehandling grunnet kjønn, etnisk eller nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion eller livssyn. Dette omfatter blant annet rekruttering, lønns og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot trakassering.

Av konsernets 206 ansatte er 22 kvinner. Selskapet ser det som betydningsfullt å styrke kvinneandelen og oppfordrer kvinner til å søke stillinger, men rekrutterer hovedsakelig fra fagmiljøer hvor kvinner tradisjonelt er underrepresentert. 2 av 7 styremedlemmer i konsernstyret er kvinner.

Vi er med i felles opplæringskontor for lærlinger, vi tar i mot lærlinger, deltar i Traineeordning Salten og tar i mot traineer fra programmet.

Arbeidstidsordninger i selskapet følger av de ulike stillinger og er uavhengig av kjønn. Konsernet har 6 deltidsansatte hvor 4 er kvinner.

For arbeidstakere med nedsatt funksjonsevne eller der det foreligger behov for tilpasning foretas det individuell tilrettelegging av arbeidsplass og arbeidsoppgaver.

I den årlige arbeidsmiljøundersøkelsen er det ikke fremkommet forhold som tilsier ulikheter eller diskriminering når det gjelder lønn, avansement og deltakelse ved interne tilbud for videreutdanning. Konsernet viderefører iverksatt praksis for å sikre likestilling og hindre diskriminering som beskrevet ovenfor.

MILJØRAPPORTERING

Konsernet har uttalt følgende i sin strategi:
Gjennom fokus på miljø og klima i den daglige drift, skal vi bidra til at Norge når klimamålene sine.

Bodø Energi sin kjernevirksomhet utover fjernvarme, er distribusjon og salg av fornybar energi. Et miljøfokus er en naturlig del av konsernet Bodø Energi sitt samfunnsansvar. Alle selskap i konsernet er Miljøfyrtårnsertifisert, og jobber kontinuerlig for å oppfylle de krav som er satt i forbindelse med denne sertifiseringen.

I 2016 hadde vi ingen alvorlige miljøhendelser i konsernet.

BE Varme produserer fjernvarme i biobrenselsanlegget Keiseren, som ble satt i prøvedrift i november 2015. Denne aktiviteten er strengt regulert av fylkesmannen som også fører tilsyn med virksomheten. Det er satt strenge miljøkrav til hvilke utslipp virksomheten kan ha. Etablering av biobrenselsanlegget som gir fjernvarme til byen, vil alene gjøre at Bodø kommune når sitt mål om reduksjon av klimagassutslipp gjennom at gamle oljekjeler fases ut.

FOU

Konsernet er medlem av bransjeorganisasjonen Energi Norge, og derigjennom belastes morselskapet og datterselskapene for FOU-bidrag.

Etter at SORIA gjennomførte en grundig evalueringsprosess av tilbydere på systemleveranse, signerte Nordlandsnett kontrakter på system (NURI Telecom) ved utgangen av 2015. Løsningen som leveres baserer seg på kommunikasjon via radio mesh og mobilt bredbånd, og løsningen oppleves som fremtidsrettet. Prosjektet har gjennomført planleggings- og prosjekteringsfase i 2016, og den vil strekke seg ut i 2017. Denne fasen er i stor grad leverandørstyrt og regulert gjennom kontraktsforpliktelser.

FRAMTIDIG UTVIKLING

De økonomiske resultatene i Bodø Energi er påvirket av rammebetingelser gitt av offentlige myndigheter og markedsbestemte priser. Myndighetene er nå tydelig på at de ønsker en utvikling med større grad av horisontale løsninger hvor nett søker sammen med nett, og bort i fra tidligere tanker om store vertikale løsninger. Dette gir muligheter for Nordlandsnett og styret antar at Nordlandsnett vil være en attraktiv integrasjonspartner for andre nettselskaper i regionen.

Selskapsmessig og funksjonelt skille skal være innført før 1. januar 2021, for alle selskaper som driver integrert kraftvirksomhet. En av effektene av dette kan bli sammenslåing av nettselskaper.

Lønnsomheten i nettvirksomheten påvirkes i all hovedsak av de rammebetingelser offentlige myndigheter setter og hvor effektivt nettselskapet driver i forhold til sammenlignbare selskaper. Styret legger til grunn at nettselskapets fokus på effektiv og sikker drift vil bidra til at kundene i markedsområdet fortsatt vil oppleve en pålitelig strømleveranse og at dette i tillegg vil gi eierne et godt økonomisk bidrag.

Selskapet er inne i en periode med betydelige investeringer i nettet. Ved siden av myndighetenes beslutning om implementering av Avanserte Måle- og Styringssystemer (AMS) med krav om ferdigstilling innen 1. januar 2019, er det generelle investeringsnivået stort som følge av økt fornyelsesbehov i nettet. Kapitalbehovet som dette utløser kan bli krevende for konsernet.

Fra 1. juli 2016 ble alle nettselskaper i landet pålagt å konkurranseutsette alle tjenester som de ikke utfører selv. For å møte denne nye konkurransesituasjonen, har Bodø Energi og Troms Kraft etablert et felles Nord-Norsk entreprenørselskap med virkning fra 01.01.2017.

Videre vil både nett- og strømsalgsvirksomheten bli betydelig påvirket av varslede regulatoriske endringer knyttet til innføring av AMS, overgang til forbrukersentrisk modell og etablering av en nasjonal elhub. Teknologit utviklingen og stadig raskere endringer innenfor digitalisering vil stille store krav til hvordan BE Kraftsalg skal utvikle seg videre og forsvare sin posisjon i markedet. Ut fra dette vil Bodø Energi være aktivt søkende etter løsninger innenfor kraftsalgsvirksomheten.

Konsernets strategi for de neste årene skal sikre grunnlag for fortsatt vekst og resultatutvikling. Dette innebærer både kostnadskutt internt i konsernet og sørge for nok tilgjengelig kapital til enhver tid.

Styret takker alle konsernets medarbeidere for stor arbeidsvilje og innsats i året som har gått. Dette er et viktig bidrag til utviklingen av konsernet Bodø Energi. Styret takker også konsernets kunder og forretningsforbindelser for samarbeidet i 2016.

FORTSATT DRIFT

I samsvar med regnskapslovens § 3-3a bekreftes det at forutsetningene om fortsatt drift er tilstede. Til grunn for antagelsen ligger budsjett og resultatprognoser for år 2017 og konsernets langsiktige strategiske prognoser for årene fremover. Konsernet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

ÅRSRESULTAT OG DISPONERINGER

Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet i Bodø Energi AS:

Avsatt til utbytte kr. 22 500 000

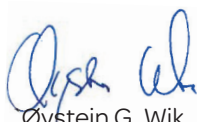
Overført fra egenkapital kr. 40 244 869

Selskapets frie egenkapital pr. 31.12.2016 var:

Frie egenkapital kr. 22 128 364



Morten Meia
Styrets leder



Øystein G. Wik
Styremedlem

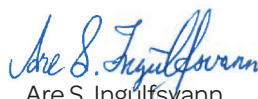


Ole Angelsen
Styremedlem

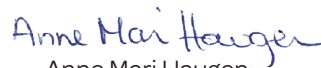
Bodø, 2. mai 2017



Grete B. Ingebrigtsen
Nestleder



Are S. Ingulfsyann
Styremedlem



Anne Mari Haugen
Styremedlem



Gard Johansen
Styremedlem



Anne Juell
Adm. direktør



Fra byggingen av Keiserstien

Resultatregnskap

Morselskap				Konsern	
2016	2015	note	Beløp i 1.000 kr	2016	2015
Driftsinntekter og -kostnader					
0	0		Energisalg og overføringsinntekter	527 552	386 422
60 282	49 273		Andre driftsinntekter	73 782	65 014
60 282	49 273	1	Sum driftsinntekter	601 334	451 436
Driftskostnader					
0	0		Kraftkjøp og overføringskostnader	246 626	213 181
0	0		Andre varekostnader	0	0
27 170	22 788	4,8	Lønnskostnader m.m.	164 028	118 063
11 360	11 394	5	Ordinære avskrivninger	78 634	67 558
16 843	1 758	5	Nedskrivninger av driftsmidler	16 843	2 703
24 770	22 842	4	Andre driftskostnader	2 160	720
80 143	58 781		Sum driftskostnader	508 292	402 225
-19 862	-9 508		Driftsresultat	93 043	49 211
Finansinntekter og -kostnader					
3 829	4 708		Renteinntekter	1 628	2 583
3 820	3 357		Andre finansinntekter	3 809	3 520
6 048	16 106	15	Inntekt på invest. i datterselskap/tilkn.selskap		
0	213		Nedskrivning av andre fin. anleggsmidler	0	213
13 272	14 957		Rentekostnader	23 459	17 415
568	51		Andre finanskostnader	600	51
-143	8 950		Resultat av finansposter	-18 621	-11 576
-20 005	-558		Resultat før skattekostnad	74 421	37 635
-2 260	-447	2	Skattekostnad på ordinært resultat	18 523	4 547
-17 745	-112		Resultat av ordinær drift etter skatt	55 898	33 088
-17 745	-112		Årets resultat	55 898	33 088
Overføringer					
22 500	15 000		Avsatt til utbytte	22 500	15 000
-40 245	-15 111		Avsatt til annen egenkapital	33 398	18 088
-17 745	-111		Sum overføringer	55 898	33 088
Til minoritet				10 850	4 788
Til konsernfond				22 548	13 300

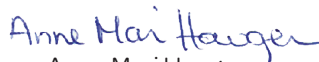
Balanse pr. 31.12

Morselskap			Balanse pr. 31.12		Konsern	
2016	2015	note	Beløp i 1.000 kr	2016	2015	
EIENDELER						
ANLEGGSMIDLER						
			Immaterielle eiendeler			
0	0	2	Utsatt skattefordel	0	0	
0	0	5	Goodwill	4 782	22 436	
0	0		Sum immaterielle eiendeler	4 782	22 436	
Varige driftsmidler						
0	0	5	Tomter	15 728	4 910	
3 344	3 496	5	Bygninger	12 729	3 496	
197 541	188 179	5	Overføringsnett	1 347 491	1 004 806	
0	0	5	Transportmidler og anleggsmaskiner	22 786	17 672	
4 235	11 001	5	Inventar og utstyr m.v.	120 714	58 576	
			Arbeid under utførelse	175 864	260 096	
205 119	202 675		Sum varige driftsmidler	1 695 311	1 349 557	
Finansielle anleggsmidler						
553 127	567 767	13,14	Investeringer i aksjer og andeler	236 065	250 805	
138 297	143 832	7,8	Langsiktige fordringer	40 348	42 108	
691 423	711 598		Sum finasielle anleggsmidler	276 413	292 913	
896 543	914 273		Sum anleggsmidler	1 976 507	1 664 906	
OMLØPSMIDLER						
Varer						
0	0	12	Varelager	12 559	10 079	
Fordringer						
14 164	12 489	7	Kundefordringer	179 725	147 993	
20 332	24 811	7	Andre fordringer	23 348	9 793	
34 495	37 300		Sum fordringer	203 073	157 786	
Bankinnskudd, kontanter o.l.						
7 612	16 529	6	Bankinnskudd, kontanter o.l.	100 354	249 830	
42 108	53 829		Sum omløpsmidler	315 986	417 695	
938 651	968 104		SUM EIENDELER	2 292 492	2 082 601	

Morselskap			Balanse pr. 31.12	Konsern	
2016	2015	note	Beløp i 1.000 kr	2016	2015
EGENKAPITAL OG GJELD					
EGENKAPITAL					
Innskutt egenkapital					
50 000	50 000	3,9	Aksjekapital (50000 aksjer à kr 1000)	50 000	50 000
202 779	202 779	9	Overkursfond	202 779	202 779
70 000	70 000	9	Annen innskutt egenkapital	70 000	70 000
322 779	322 779		Sum innskutt egenkapital	322 779	322 779
Opptjent egenkapital					
22 128	62 373	9	Annen egenkapital	294 005	270 803
22 128	62 373		Sum opptjent egenkapital	294 005	270 803
			Minoritetsinteresser	78 555	68 358
344 908	385 153	9	Sum egenkapital	695 339	661 941
GJELD					
			Avsetning for forpliktelser		
0	0	8	Pensjonsforpliktelser	809	58
17 866	20 299	2	Utsatt skatt	107 609	89 359
Annen langsiktig gjeld					
378 496	404 121	10,11	Gjeld til kredittinstitusjoner	1 121 221	1 017 796
58 555	62 143	11	Annen langsiktig gjeld	121 851	125 439
454 917	486 563		Sum langsiktig gjeld	1 351 490	1 232 652
Kortsiktig gjeld					
60 362	22 152	11	Gjeld til kredittinstitusjoner	68 700	23 442
7 075	4 899		Leverandørgjeld	54 541	55 794
173	0	2	Betalbar skatt	173	338
1 088	1 043		Skyldige offentlige avgifter	65 057	53 825
22 500	15 000		Utbytte	22 500	15 000
47 628	53 293	11	Annen kortsiktig gjeld	34 692	39 609
138 827	96 388		Sum kortsiktig gjeld	245 663	188 008
593 744	582 951		Sum gjeld	1 597 153	1 420 660
938 651	968 104		SUM EGENKAPITAL OG GJELD	2 292 492	2 082 601

Bodø, 02.05.2017


Morten Melå
styreleder

Grete B. Ingebrigtsen
styremedlem

Anne Mari Haugen
styremedlem

Øystein G. Wik
styremedlem

Are S. Ingulfsvann
styremedlem

Gard Johansen
styremedlem

Ole Angellsen
styremedlem

Arne Juell
adm. direktør

Note 1 – Regnskapsprinsipper

GENERELT

I årsregnskapet er alle poster verdsatt og periodisert i overensstemmelse med regnskapslovens bestemmelser og reglene som følger av god regnskapsskikk.

KLASSIFISERING

Generelt klassifiseres eiendeler bestemt til varig eie eller bruk som anleggsmidler. Fordringer med forfall mer enn ett år etter balansedagen er medtatt som anleggsmidler. Øvrige eiendeler og fordringer med forfall innen et år klassifiseres som omløpsmidler. Gjeld som forfaller senere enn ett år etter regnskapsperiodens utløp, er oppført som langsiktig gjeld.

VURDERING

Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer vurderes til pålydende med reduksjon for avsetning til forventet tap. Beholdningen av materiell vurderes til anskaffelseskost. Aksjer og langsiktige fordringer vurderes til anskaffelseskost. Dette gjelder også aksjer i tilknyttet selskap. Plasseringer i markedsbaserte finansielle omløpsmidler er vurdert til virkelig verdi. Varige driftsmidler vurderes til anskaffelseskost redusert med lineære avskrivninger. Avskrivningene beregnes av kostpris i henhold til anbefalinger gitt av Energi Norge. Nyanlegg og reinvesteringer aktiviseres løpende basert på en vurdering av anleggets levetid og/eller ytelse som påvirker inntjeningen.

DRIFTSINNTEKTER

Inntektsføring skjer etter opptjeningsprinsippet som normalt vil være leveringstidspunktet for varer og tjenester. Prosjektinntekter inntektsføres etter løpende avregningsmetode i takt med prosjektets fremdrift. Inntekter vedrørende strømsalg og nettleie baseres på avregning av hele kundemassen.

LANGSIKTIGE TILVIRKNINGSKONTRAKTER

For prosjekter foretas det løpende inntektsføring i takt med utførelsen av arbeidet (fullføringsgrad), basert på forventet sluttresultat. Fullføringsgraden beregnes ut fra forholdet mellom påløpte projektkostnader og totalt estimerte projektkostnader. Som projektkostnader regnes direkte materialer, lønnskostnader og indirekte kostnader som kan fordeles. Administrative kostnader regnes ikke som projektkostnader. Hvis forventede totale projektkostnader overstiger forventede inntekter, blir totalt forventet tap på prosjektet kostnadsført.

DRIFTSKOSTNADER

Kostnader medtas etter sammenstillingsprinsippet, dvs

at kostnader medtas i samme periode som tilhørende inntekter inntektsføres.

KRAFTHANDEL/RISIKOSTYRING

All kraftinnkjøp for levering til sluttbrukermarkedet i Bodø kjøpes spot hos Salten Kraftsamband AS, Fauske. Bodø Energi AS er i tillegg aktør i de finansielle markedene på Nord Pool ASA og OTC (meglermarked).

Bruk av future- og forward kontrakter vurderes fortløpende og brukes aktivt som prissikring av produksjons- og salgsporteføljen. I tillegg drives det handel på en rullerende 3-års portefølje innenfor risikoramme fastsatt av styret.

Verdiendringer på løpende future-kontrakter som følge av endringer i markedsprisene, gjøres opp daglig med Nord Pool ASA som motpart. Verdiendringer på forward-kontrakter gjøres opp i leveringsperioden.

Gevinster og tap bokføres i leveringsperioden.

KONSOLIDERINGSPRINSIPPER M.V.

Konsernet består av morselskapet Bodø Energi AS, de heleide datterselskapene BE Energimontasje AS, BE Kraftsalg AS, BE Varme AS, Nordland Elsikkerhet AS og Fram Kraftentreprenør AS, samt Nordlandsnett AS som eies 85,4 %. Aksjer i datterselskapene vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. I konsernregnskapet erstattes posten aksjer i datterselskap med datterselskapets eiendeler og gjeld. Konsernregnskapet utarbeides som om konsernet var en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet elimineres.

PENSJONSKOSTNADER OG PENSJONSFORPLIKTELSE

Selskapet finansierer sine pensjonsforpliktelser overfor de ansatte gjennom kollektive pensjonsordninger. I 2012 lukket selskapet sin offentlige tjenstepensjon og etablert en innskuddspensjonsordning. Samtlige ansatte, også de som ble overført fra Bodø Energi AS, valgte å beholde sin offentlige ytelsesordning. Ansatte som har startet i selskapet etter 1. september 2012 har fått ny innskuddsbasert tjenstepensjonsordning.

For begge ordningene finansierer selskapet sine pensjonsforpliktelser overfor de ansatte gjennom en kollektiv pensjonsordning. Bokføring av den offentlige tjenstepensjonsordningen er basert på forsikringstekniske prinsipper hvor pensjonskostnaden består av nåverdien av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på pensjonsforpliktelsene, forventet

avkastning på pensjonsmidlene, estimatavvik og forskjellen på faktisk og forventet avkastning på pensjonsmidlene. Periodens netto pensjonskostnad inngår i posten lønnskostnader i resultatregnskapet. Det vises for øvrig til note 8.

For innskuddspensjonen innbetales påløpte forpliktelser fortløpende. Periodens pensjonskostnad inngår i posten lønnskostnader i resultatregnskapet.

SKATTEKOSTNAD OG UTSATT SKATT/UTSATT SKATTEFORDEL

Skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultat og består av betalbar skatt og endring i netto utsatt skatt/utsatt skattefordel.

Utsatt skatt/skattefordel i resultatregnskapet er skatt beregnet på endringer i midlertidige forskjeller mellom skattemessige og regnskapsmessige verdier. Netto utsatt skatt avsettes som langsiktig gjeld i balansen. Netto utsatt

skattefordel bokføres som immateriell eiendel.

LEIEAVTALER

Leieavtaler vurderes som operasjonell- eller finansiell leasing etter en konkret vurdering av den enkelte leieavtale. Pr. 31.12.2016 er ingen leasingkontrakter behandlet som finansiell leasing.

KONTANTSTRØMANALYSE

Kontantstrømanalysen er utarbeidet etter den indirekte metoden.

ORGANISERING FREMOVER

01.01.2017 fusjonerer Fram Kraftentreprenør As med BE Energimontasje AS, Nordland Elsikkerhet AS og Troms Kraft Entreprenør As. Fram Kraftentreprenør As er det overtakende selskapet. Det fusjonerte selskapet endrer i 2017 navn til Frost Kraftentreprenør AS.

NOTE 2 – SKATTEKOSTNAD**Utsatt skatt**

Utsatt inntektsskatt beregnes med utgangspunkt i de midlertidige forskjellene mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier samt eventuelt ligningsmessig underskudd til fremføring. I disse beregningene benyttes en nominell skattesats på 27 %/ 25 %.

	Morselskap			Konsern		
	31.12.2015	31.12.2016	Endringer	31.12.2015	31.12.2016	Endringer
Midlertidige forskjeller vedrørende overskuddsskatt knyttet til:						
Fordringer				-1 506 709	-931 212	-575 497
Anleggsmidler	62 151 301	55 207 757	6 943 544	360 303 144	434 866 874	-74 563 730
Gevinst og tapskonto	-	-	-	71 953	57 562	14 391
Mer-/mindreinntekt akk.saldo	-	-	-	-8 648 000	21 641 000	-30 289 000
Netto pensjonsforpliktelse	-	-	-	-436 992	-932 729	495 737
Netto pensjonsmidler	24 767 843	19 232 610	5 535 243	31 311 889	22 637 115	8 674 774
Avskåret renter til fremføring	-	-	-		-1 749 996	
Underskudd til fremføring	-5 722 919	-	-5 722 919	-23 660 439	-27 219 607	3 559 168
Grunnlag utsatt skatt	81 196 235	74 440 367	6 755 868	357 434 846	448 369 007	-92 684 157
Utsatt skatt 25 %/ 24 % skatt	20 299 059	17 865 688	2 433 371	89 358 712	107 608 562	-18 249 850

Forskjell mellom regnskapsmessig resultat før skattekostnad og årets skattegrunnlag:

Betalbar skatt				
	Morselskap		Konsern	
	2015	2016	2015	2016
Resultat før skattekostnad	-558 012	-20 004 896	37 634 895	74 421 000
Permanente forskjeller	4 918 337	13 942 404	-502 743	9 234 637
Endring midlertidige forskjeller	-7 360 604	12 478 797	-41 380 989	-82 962 261
Anvendt fremførbare korreksjonsinntekt	-	-5 722 919	-	-
Årets skattegr. inkl. korreksjonsinntekt	-3 000 279	693 376	-4 246 822	693 376
Betalbar skatt (25 %)	-	173 344	-1 146 642	173 344

Endring av skattesats fra 2017 medfører at utsatt skatt pr 31.12.2016 beregnes med 24 %.

Betalbar skatt i konsernet er utlignet gjennom konsernbidrag

Betalbar skatt	Morselskap		Konsern	
	2015	2016	2015	2016
Betalbar skatt	-	173 344	337 747	173 344
Endring utsatt skatt	-446 637	-2 433 371	4 209 253	18 349 850
Sum skattekostnad i regnskapsåret	-446 637	-2 260 027	4 547 000	18 523 194
27/25 % skatt av resultat før skatt	-150 663	-5 001 224	10 161 422	18 605 250
Skatteeffekt av permanente forskjeller	1 327 951	3 485 601	-135 741	2 308 659
Skatteeffekt av endring skattesats *)	-1 623 925	-744 404	-5 478 681	-4 483 690
Andre korrigeringer				2 092 975
Skattekostnad	-446 637	-2 260 027	4 547 000	18 523 194
Effektiv skattesats	80,04 %	11,30 %	26,79 %	24,89 %

Morselskapet har mottatt konsernbidrag med skattemessig virkning fra datterselskap (beløp før skatt)

Konsernbidrag er bokført som finansinntekt i morselskapet.

BE Energimontasje AS **6 047 758**

NOTE 3 – ANTALL AKSJER, AKSJEIERE M.V

Aksjekapitalen i selskapet på kr 50 000 000,- er fordelt på 50 000 aksjer à 1 000,-. Det er kun en aksjeklasse og alle aksjer har lik stemmerett. Selskapet hadde pr 31.12 følgende aksjonærer:

Selskapets aksjonærer:	Antall	Eierandel	Stemmeandel
Bodø Kommune	50 000	100 %	100 %
Antall aksjer totalt	50 000	100 %	100 %

NOTE 4 – LØNN OG PERSONALKOSTNADER

	Morselskap		Konsern	
	2015	2016	2015	2016
Lønn og personalkostnader består av:				
Lønninger inkludert feriepenger	11 914 746	13 293 282	80 522 262	119 214 992
Arbeidsgiveravgift*	1 881 664	2 072 100	11 640 522	14 390 193
Pensjonskostnader	6 512 359	9 534 091	20 456 652	25 424 639
Andre personalkostnader	2 479 356	2 270 337	5 443 979	4 997 832
Sum	22 788 125	27 169 810	118 063 415	164 027 655
Gjennomsnittlig antall årsverk	17	17	160	206
Herav antall lærlinger	2	2	8	12

Konsernet overtok i 2016 Sjøfossen Entreprenør AS, Fram Kraftentreprenør AS og nettvirksomheten til Rødøy-Lurøy Kraftverk AS.

Ytelse til ledende personer	Daglig leder	Styret
Lønn m.v	1 532 144	514 800
Kollektiv pensjonspremie	289 172	
Sum	1 821 316	514 800

Det er ikke inngått avtale om særskilte vederlag til direktør eller styrets leder ved opphør eller endring av ansettelsesforhold eller vervet. De har heller ingen avtale om rett til bonus, overskuddsdeling, opsjoner og lignende.

	Morselskap		Konsern	
	2015	2016	2015	2016
Godtgjørelse til revisor (eks mva):				
Lovpålagt revisjon	67 000	99 000	471 000	588 250
Andre attestasjonstjenester	1 000	1 000	50 300	14 950
Skattemessig bistand-, annen bistand	83 600	70 500	156 200	184 195
Andre tjenester utenfor revisjon	46 000	27 557	159 270	165 218
Sum	197 600	198 057	836 770	952 613

NOTE 5 – ANLEGGSMIDLER

Morselskap

Beløp i 1 000 kr

Anlegg	Ansk. kost pr 1.1.16	Tilgang 2016	Avgang 2016	Ansk. kost 31.12.16	Akk. Avskr 31.12.16	Bokf. verdi 31.12.16	Årets ord. Avskr 2016	Årets nedskr.	% ord. Avskrivn.
Bygninger, eiendom	4 191	-	-	4 191	847	3 344	152	-	3,3
Inventar og utstyr	29 754	13 639	-	43 393	22 315	4 235	3 050	16 843	20,0
Fibernet	225 488	17 520	-	243 008	45 466	197 541	8157	-	3,3
Sum Anl.midler	259 433	31 159	-	290 592	68 629	205 120	11 360	16 843	

Det er foretatt nedskrivninger av restverdi vedr. ERP systemet på kr 6.900.000. Det er foretatt en nedskrivning av restverdi av utelager på kr 5.446.471 og det er foretatt nedskrivning av restverdi av aktiverte oppgraderinger av forretningslokalene i Jernbaneveien på kr 4.496.746.

Konsern

Beløp i 1 000 kr

Anlegg	Ansk.kost pr 1.1.16	Tilgang 2016	Avgang 2016	Ansk. kost 31.12.16	Akk. Avskr 31.12.16	Bokf. verdi 31.12.16	Årets ord. Avskr 2016	Årets nedskr.	% ord. Avskrivn.
Tomter	4 910	10 818	-	15 728	-	15 728	-	-	-
Bygninger, eiendom	4 191	9 681	-	13 872	1 143	12 729	449	-	3,3
Overføringsnett	1 726 462	373 196	-	2 099 658	511 470	1 578 244	48 539	-	3,3
Transportmidler	33 337	23 880	3 818	53 399	32 406	20 994	5 969	-	12,5
Inventar og utstyr	152 860	53 124	5 064	200 920	115 515	67 617	23 345	16 843	20,0
Goodwill/Badwill	16 412	-17 322	-	-910	-5 692	4 782	333	-	6,7
Sum Anl.midler	1 938 172	443 435	8 882	2 372 724	654 843	1 700 093	78 634	16 843	

Spesifikasjon av goodwill

Virksomhetskjøp	Kjøpsår	Anskaffelseskost	Akk. avskrivning	Avskrivning 2016	Bokført verdi	Avskr. tid
Skjerstad	2006	-17 698	12 978	1 180	-4 719	15 år
Sjøfossen	2008	14 372	-6 467	-719	7 904	20 år
Dragefossen	2014	500	-50	-25	450	20 år
Fram Kraftentreprenør	2015	9 003	900	900	8 103	10 år
Sjøfossen Entreprenør	2015	10 234	1 023	1 023	9 211	10 år
RLK	2016	-17 322	1 155	1 155	-16 168	15 år
Sum					4 782	

Nordlandsnett AS overtok nettvirksomheteten til Rødøy-Lurøy Kraftverk AS i 2016.

Med bakgrunn i de underliggende verdiers forventet levetid, og i samsvar med forslag fra Energi Norge er goodwill ved ervervelse av nettvirksomhet nedskrevet over 20 år. Negativ goodwill ved ervervelse av nettvirksomhet er nedskrevet over 15 år. Goodwill ved ervervelse av andre eiendeler er valgt nedskrevet over 10 år.

Konsernet har inngått avtale om leasing av transportmidler. Avtalen behandles som operasjonell leasing med kostnadsføring av leasingleien.

	2015	2016
Årlig leasingleie	3 075 141	4 006 185

Konsernet leier lokaler hos Nordlandsleira AS. Ny kontrakt med varighet på 15 år ble inngått i februar 2015.

	2015	2016
Årlig leiebeløp	7 364 236	8 025 016

NOTE 6 – BETALINGSMIDLER

Det er stilt garanti for bundet skattetrekk og for oppgjør av finansielle kontrakter.

NOTE 7 – FORDRINGER

Kundefordringer består hovedsakelig av strømfordringer. Kundefordringer er vurdert til pålydende og redusert med delkredereavsetninger. Konstaterte tap er kostnadsført.

Langsiktige fordringer

	Morselskap		Konsern	
Langsiktige fordringer består av:	2015	2016	2015	2016
Ansvarlig lån Rasjonell El. Nettv. AS	253 022	253 022	253 022	253 022
EK.inskudd Bodø Energis Pensj.kasse	8 371 000	8 371 000	8 371 000	8 371 000
Lån til Nordlandsleira AS	2 000 000	2 000 000	2 000 000	2 000 000
Lån til NPS	-	-	-	7 209 915
Fordringer konsern	108 439 909	108 439 909	-	-
Pensjonsforpliktelse usikret	-937 684	-1 565 282	-2 428 142	-2 887 542
Pensjonsforpliktelse sikret	25 705 537	20 797 892	33 911 669	25 401 285
Sum	143 831 784	138 296 541	42 107 549	40 347 680

Alle langsiktige fordringer har løpetid lenger enn ett år.

Kundefordringer

	Morselskap		Konsern	
Kundefordringer består av:	2015	2016	2015	2016
Kundefordringer	3 739 096	6 080 468	151 067 322	181 054 909
Kundefordringer konsern	8 461 020	7 738 556	-	-
Garantifond NASDAQ OMX	289 058	344 684	289 058	344 684
Avsetning fordringer	-	-	-3 363 376	-1 675 016
Sum	12 489 174	14 163 708	147 993 004	179 724 577

Andre kortsiktige fordringer

	Morselskap		Konsern	
Andre fordringer består av:	2015	2016	2015	2016
Fordringer konsernbidrag	22 401 613	15 461 846	-	-
Annen kortsiktig fordring	73 513	55 328	193 802	202 518
Interne fordringer	971 477	4 340 872	-	-
Akk. Merinntekt D-nett	-	-	-	15 315 000
REN sjøkabelberedskap	-	-	-	2 669 023
Forskuddsbet. Kostnader	693 599	410 868	1 839 590	1 367 958
Oppgjørskonto avgift	670 932	62 796	7 759 632	3 793 853
Sum	24 811 133	20 331 710	9 793 024	23 348 353

NOTE 8 – PENSJONSFORPLIKTELSE

Avsetn. for forpliktelser består av:	Morselskap		Konsern	
	2015	2016	2015	2016
Pensjonsforpliktelse, sikret	25 705 537	20 797 892	33 750 405	25 221 062
Pensjonsforpliktelse, usikret	-937 683	-1 565 282	-2 442 712	-3 516 677
Sum	24 767 854	19 232 610	31 307 693	21 704 385

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning i henhold til lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapets pensjonsordninger oppfyller kravene i loven. Selskapets ansatte er med i Energiselskapenes Felles Pensjonskasse som administreres av Gabler AS.

Sommeren 2012 lukket konsernet sin offentlige tjenestepensjonsordning og har etablert innskuddspensjon for nyansatte. Ingen medlemmer ansatt før lukking har gått over til ny innskuddsbasert tjenestepensjonsordning. 1. juli 2016 ble tjenestepensjonen omdannet fra offentlig ytelsespensjon til innskuddspensjon for alle ansatte under 52 år. Per 31.12.2016 er det i selskapet 8 aktive medlemmer, 178 oppsatte rettigheter og 12 pensjonister i den offentlige tjenestepensjonsordningen. I innskuddspensjonsordningen er det 8 aktive medlemmer.

Selskapet har avtalefestet pensjon (AFP) gjennom LO/NHO-ordningen. Beregning av pensjonskostnader og -forpliktelser er utført i henhold til Norsk Regnskapsstandard for pensjonsforpliktelser.

Estimatendringer og -avvik blir amortisert over forventet gjenværende opptjeningstid i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler.

Følgende forutsetning er lagt til grunn i 2016:

1. Diskonteringsrente	2,60 %
2. Forventet avkastning	3,00 %
3. Lønnsøkning	2,25 %
4. G-regulering	2,00 %
5. Regulering av løpende pensjon	1,25 %
6. Arbeidsgiversats	7,90 %/14,10 %

1. Sikret ordning

Fra og med 01.01.2014 har styret i pensjonskassen besluttet å følge Finanstilsynets anbefaling om å gå over til beregningsgrunnlaget K2013 med FNO's bransjestandard for levealdersjustering. Imidlertid brukes Gabler AS sin dynamiske tariff, GAP07 for beregning av dødlighet og IR73 for beregning av uførhet ved beregning av nåverdien av antatt fremtidige pensjonsytelser for regnskapsføring i konsernet Bodø Energi. GAP07 består av tre hovedelementer:

1. Befolkningsdødeligheten og hvordan denne er forventet å utvikle seg framover.
2. Seleksjonselement som fanger opp at dødeligheten er lavere i en forsikret bestand i forhold til befolkningsgjennomsnittet.
3. Sikkerhetstillegg.

Sikret ordning:	Morselskap		Konsern	
	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016
Påløpte pensjonsforpliktelser	-79 211 701	-75 527 397	-226 985 463	-213 897 610
Pensjonsmidler	69 718 677	70 785 117	188 470 685	193 305 042
Utsatt forpliktelse ved (tap)/gevinst	35 198 561	30 068 633	72 052 736	50 148 715
Utsatt forpliktelse ved planendring	-	0	212 447	189 178
Netto overdekning	25 705 537	25 326 352	33 750 405	29 745 325

Årets pensjonsopptjening	1 365 901	1 121 980	8 741 338	7 341 767
Rentekostnad	1 938 079	1 948 529	5 479 371	5 604 211
Avkastning på pensjonsmidler	-2 014 933	-2 322 191	-5 438 751	-6 357 004
Resultatført effekt av planendring	-	-	23 269	23 269
Amort. av estimeringsstap/-gevinst	3 487 406	2 747 839	6 484 172	4 342 638
Arbeidsgiveravgift foretakets tilskudd	192 592	158 199	977 533	824 636
Administrasjonskostnader	888 198	908 536	2 425 258	2 579 074
Sum pensjonskostnad sikret ordning	5 857 244	4 562 891	18 651 570	14 358 591

2. Usikret ordning (AFP og driftspensjon):

Selskapet deltar i LO/NHO-ordningen (Fellesordningen) som innebærer at alle ansatte kan velge å ta ut AFP-pensjon fra og med 62 år.

AFP-ordningen er en ordning som gir et livslangt tillegg på den ordinære pensjonen. De ansatte kan velge å ta ut AFP-ordningen fra og med fylte 62 år, også ved siden av å stå i jobb.

AFP-ordningen er en ytelsesbasert flerforetakspensjonsordning, og finansieres gjennom premier som fastsettes som en prosent av lønn. Foreløpig foreligger ingen pålitelig måling og allokering av forpliktelse og midler i ordningen. Regnskapsmessig blir ordningen behandlet som en innskuddsbasert pensjonsordning hvor premiebetalingen kostnadsføres løpende, og ingen avsetninger foretas i regnskapet. Det er betalt premie i denne nye AFP-ordningen fra og med 2011. Det er ikke fondsoppbygging i ordningen og premienivået har vært økende og vil øke for de kommende årene.

	Morselskap		Konsern	
	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	31.12.2016
Usikret ordning (AFP og driftspensjon):				
Pensjonsforpliktelse	7 753 882	8 102 213	12 146 234	10 613 529
Utsatt forpliktelse ved (tap)/gevinst	-6 826 198	-6 536 932	-9 703 522	-7 096 854
Netto over-/underdekning	937 683	1 565 281	2 442 712	3 516 675
Årets pensjonsopptjening	119 617	117 617	403 542	390 225
Rentekostnad	117 199	190 234	208 325	299 793
Amort. av estimeringsstap/-gevinst	359 711	609 439	566 120	824 981
Arbeidsgiveravg. endring netto balanse	16 866	16 584	41 423	39 822
Resultatført planendring	-	-	-	-18 210
Sum pensjonskost. usikret ordning	613 392	933 874	1 219 410	1 536 611

Selskapet har vært tilsluttet Fellesordningen før 1. januar 2011 og har også betalt premie for å sluttfinansiere pensjonsutgifter i denne ordningen ut 2015.

Etablering av ny privat AFP medførte bortfall av tjenestebasert AFP mellom 65 og 67 år for ansatte med Offentlig tjenestepensjon. Konsernet Bodø Energi har valgt å kompensere noe av dette ved å etablere en driftspensjon til utbetaling mellom 65 og 67 år for ansatte som velger å slutte i jobb mellom 62 og 67 år og som på avgangstidspunktet er ansatt i konsernet Bodø Energi, er født i 1962 eller tidligere og som har rett til både privat AFP og TPO fra Energiselskapenes Felles Pensjonskasse. Driftspensjonens dekning skal utgjøre beløpet den ansatte ville fått fra tjenesteberegnet AFP og offentlig-lik AFP. Videre skal beløpet gjøres aldersavhengig tilsvarende overgangsreglene for opptjening til folketrygden.

Videre ble det i styresak 14/2014 vedtatt driftspensjon for inntekt over 12 G.

I forbindelse med danning av Energiselskapenes Fellespensjonskasse i 2015 ble deler av opptjent egenkapital i pensjonskassen konvertert til innskutt egenkapital. Den konverterte opptjente delen er ikke bokført i balansen

	Innskutt EK 31.12.2015	Konvertert opptjent i 2015	Innskutt EK 31.12.2016
Bodø Energi AS	8 371 000	1 787 802	10 158 802

NOTE 9 – EGENKAPITAL**Morselskap**

	Aksjekapital	Overkurs	Annen innskutt EK	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr 01.01	50 000 000	202 779 439	70 000 000	62 373 232	385 152 671
Årets resultat				-17 744 869	-17 744 869
Utbytte				-22 500 000	-22 500 000
Egenkapital pr 31.12	50 000 000	202 779 439	70 000 000	22 128 364	344 907 802

Konsern

	Aksjekapital	Overkurs	Annen innskutt EK	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr 01.01	50 000 000	202 779 438	70 000 000	339 161 735	661 941 173
Årets resultat				55 898 204	55 898 204
Utbytte				-22 500 000	-22 500 000
Egenkapital pr 31.12	50 000 000	202 779 438	70 000 000	372 559 939	695 339 377

NOTE 10 – PANTSTILLELSE OG SIKKERHETSSTILLELSE

Konsernet inngikk ny hovedbankavtale med DNB i 2015. Selskapene i konsernet har underskrevet erklæring om negativ pantsettelse med DNB Bank ASA. Pantsekret gjeld utgjør kr 1 121 221 242,-. I tillegg har konsernet stilt følgende sikkerheter:

Objekt	Pålydende
Pant i fast eiendom (Keiseren biosentral)	250 000 000
Pant i kundefordringer	8 000 000
Pant i aksjer i BE Varme AS	28 500 000
Pant i aksjer i Nordlandsnett AS	222 594 202
Pant i aksjer i Salten Kraftsamband AS	230 295 366
Kausjon ovenfor BE Varme AS	175 000 000
Kausjon ovenfor Fram Kraftentreprenør AS	10 000 000
Solidaransvar (alle selskap i konsernet) ovenfor konsernets kontokreditt	70 000 000

NOTE 11 – LANGSIKTIG GJELD, LEVERANDØRGJELD OG ANNEN GJELD

Sum langsiktig gjeld i konsernet er kr 1 172 537 414,-. Dette inkluderer et lån fra Bodø Kommune på kr 51 316 172,-. Dette gjelder lån etablert i forbindelse med overtagelse av Heggmoen kraftverk i 1996.

Langsiktig gjeld

	Morselskap		Konsern	
Lån som forfaller etter 5 år	2015	2016	2015	2016
Gjeld til kredittinstitusjoner	272 872 070	247 241 032	810 247 090	881 997 302
Gjeld til Bodø Kommune	33 200 633	27 600 277	33 200 633	27 600 277
Sum	306 072 703	271 722 559	843 447 723	909 597 579

	Morselskap		Konsern	
Øvrig langsiktig gjeld	2015	2016	2015	2016
Intern Gjeld	7 238 917	7 238 917	-	-
ENOVA	-	-	70 534 791	70 534 791
Gatelysforpliktelsen	54 904 286	51 316 172	54 904 286	51 316 172
Sum	62 143 203	58 555 089	125 439 077	121 850 963

Kortsiktig gjeld

	Morselskap		Konsern	
	2015	2016	2015	2016
Gjeld til kredittinstitusjoner				
Kassekreditt	22 151 951	60 362 383	23 442 125	68 699 787
Sum	22 151 951	60 362 383	23 442 125	68 699 787

Konsernet Bodø Energi AS har etablert en trekkrettighet/kassekreditt på kr 70 000 000,-. Trukket kreditt er netto mellom sum bankinnskudd og kassekreditt. Konsernet har ikke trukket på kassekreditt pr 31.12.2016.

	Morselskap		Konsern	
	2015	2016	2015	2016
Leverandørgjeld				
Leverandørgjeld	2 524 073	1 909 864	55 794 308	54 540 737
Leverandørgjeld konsern	2 374 949	5 165 344	-	-
Sum	4 899 022	7 075 209	55 794 308	54 540 737

	Morselskap		Konsern	
	2015	2016	2015	2016
Annen kortsiktig gjeld består av:				
Gjeld konsern	50 186 989	43 324 507	-	-
Avsetning feriepenger	1 219 573	1 429 583	13 289 776	14 304 651
Forskudd- og bidragstrekk*	-	-	1 990 922	-
Depositum/forskuddsbet. strøm	-	-	31 500	46 000
Akk merinntekt R-nett	-	-	6 920 000	-
Akk renter merinntekt R-nett	-	-	-910 000	-
Akk merinntekt D-nett	-	-	9 336 000	1 674 000
Akk renter merinntekt D-nett	-	-	1 302 000	-
Annen kortsiktig gjeld	1 886 796	2 873 686	7 648 843	24 714 934
Sum	53 293 358	47 627 776	39 609 041	40 739 585

* Sjøfossen Entreprenør AS og Fram Kraftentreprenør AS innbetalte skatte- og bidragstrekk på egne kontoer. Etter overgang til Bodø Energi AS i 2016 ble disse skattetrekkkontoer avviklet. Konsernet Bodø Energi AS har stilt garanti for bundet skattetrekk.

NOTE 12 – LAGERBEHOLDNING

Lagerbeholdningen er vurdert til innkjøpspris. Beholdningen består hovedsakelig i reservedeler til nettet og til kommunens gatebelysning. Det er gjort fradrag for ukurans

	Morselskap		Konsern	
	2015	2016	2015	2016
Beredskapslager	-	-	4 673 312	3 963 057
Materialbeholdning Bodø Energi	-	-	3 107 386	8 114 816
Materialbeholdning Sjøfossen	-	-	2 167 318	-
Lagerbeholdning fyringsolje	-	-	131 147	481 147
Sum	-	-	10 079 163	12 559 020

* BE Energimontasje AS fusjonerte med Sjøfossen Entreprenør AS i 2016. Lagerbeholdningene for Tonnes, Tjong, Beiarn og Inndyr er innarbeidet i balansen.

NOTE 13 – AKSJER

Morselskapet og konsernet hadde pr 31.12.2016 aksjer i følgende andre selskaper:

Andre aksjer:	Selskapets aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende pr. aksje	Stemmeandel/ Eierandel	Verdi i balansen
Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet AS	643 500	12	1 000		12 000
Elinor AS	343 000	196	1 000	25 %	1
Nordlandsleira AS	7 500 000	1 000	1 000	20 %	2 900 000
Kunnskapsparken AS	7 900 000	200	1 000		201 000
Kunnskapsfondet AS	129 600	160	120		19 200
KapNord Fond AS					251 615
Salten Kraftsamband AS		6 307	1 000	6,3 %	230 295 366
BRUS AS					100 000
NordlandsGlimt AS					1
Validér	8 353 445	4 187	95	4,76 %	851 506
Diverse mindre aksjeposter					23 001
Sum andre aksjer					234 653 691
Tilknyttet selskap:					
AS Salten Kartdata, kontor Fauske	500 000	175	1 000	35 %	1
Sum tilknyttet selskap					1
Datterselskap, se note 14					319 334 525
Sum investeringer i aksjer og andeler					553 988 216
Morselskapets aksjer og andeler					553 126 710

Bodø Energi AS solgte sin aksjepost i Indre Salten Energi AS i 2016. I forbindelse med salget realiserte Bodø Energi AS et tap på kr 509 957,-.

Markedsbaserte aksjer og andeler i aksjefond

Konsernet Bodø Energi AS har pr 31.12.2016 ikke investert i markedsbaserte aksjer og verdipapirfond.

NOTE 14 – AKSJER I DATTERSELSKAP

Morselskapets aksjer i datter:	Selskapets aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende pr. aksje	Stemmeandel/ Eierandel	Verdi i balansen
BE Kraftsalg AS	2 300 000	2 300 000	1	100 %	15 062 132
Nordlandsnett AS	30 655 310	2 912 254	10	85,4 %	222 594 202
BE Energimontasje AS	1 000 000	1 000 000	1	100 %	32 969 223
BE Varme AS	8 000 000	8 000	1 000	100 %	28 500 000
Nordland Elsikkerhet AS	200 000	200	1 000	100 %	520 000
Fram Kraftentreprenør AS	7 943 000	7 943	1 000	100 %	19 688 968
Sum investeringer i aksjer og andeler					319 334 525

Sjøfossen Entreprenør AS ble i 2016 innfusjonert i Be Energimontasje AS. I forbindelse med salget av aksjeposten i Indre Salten Energi AS (ISE AS) overtok Bodø Energi AS ISE AS andel av Nordland Elsikkerhet AS.

Oversikt over resultat- og balansetall for datterselskapene. Fram Kraftentreprenør AS har forretningskontor i Fauske, Sjøfossen Entreprenør AS har forretningskontor på Inndyr. Øvrige har forretningskontor i Bodø kommune.

Beløp i 1 000 kr	BE Kraftsalg AS	Nordlandsnett AS	BE Varme AS	Nordland Elsikkerhet AS
Driftsinntekter	141 176	469 096	14 584	9 162
Driftskostnader	123 698	366 173	24 023	9 279
Driftsresultat	17 478	102 923	-9 439	-117
Finans	340	-8 282	-4 919	37
Resultat før skatt	17 818	94 642	-14 358	-81
Skatt	4 471	20 325	-3 491	-16
Resultat	13 347	74 317	-10 867	-64
Anleggsmidler	1 169	1 134 299	327 034	77
Omløpsmidler	68 377	223 182	26 637	4 559
Egenkapital	18 093	538 046	35 555	2 413
Langsiktig gjeld	-	628 540	293 160	298
Kortsiktig gjeld	51 453	103 981	22 432	1 924
Totalbalanse	69 546	1 357 481	353 671	4 636
Antall ansatte	10	49	5	7

Beløp i 1 000 kr	BE Energi- montasje AS	Fram Kraft- entreprenør AS
Driftsinntekter	173 641	20 175
Driftskostnader	165 006	24 827
Driftsresultat	8 635	-4 652
Finans	372	21
Resultat før skatt	9 007	-4 631
Skatt	2 237	-1 101
Resultat	6 770	-3 530
Anleggsmidler	32 205	1 853
Omløpsmidler	58 207	13 503
Egenkapital	46 189	10 744
Langsiktig gjeld	1 201	-
Kortsiktig gjeld	43 021	4 611
Totalbalanse	90 412	15 355
Antall ansatte	98	20

NOTE 15 – INNTEKT PÅ INVESTERING I DATTERSELSKAP

	Morselskap		Konsern	
	2015	2016	2015	2016
Konsernbidrag	16 105 541	6 047 758	-	-
Sum	16 105 541	6 047 758	-	-

NOTE 16 – OVERSIKT TRANSAKSJONER MELLOM MORSELSKAP OG DATTERSELSKAP

	Tjenester og konsernkostn.	Strøm og nettleie	Renter lån	Sum 2016
Salg til datterselskaper	44 505 719	-	3 795 396	48 301 115
Kjøp fra datterselskaper	16 959 513	305 189	253 368	17 518 070
Salg til BE Kraftsalg AS	8 291 174	-	-	8 291 174
Kjøp fra Be Kraftsalg AS	567 289	-	-	567 289
Salg til BE Varme AS	2 285 818	-	1 749 996	4 035 814
Kjøp fra BE varme AS	-	-	-	-
Salg til Nordlandsnett AS	16 747 258	-	2 045 400	18 792 658
Kjøp fra Nordlandsnett AS	-	169 007	-	169 007
Salg til BE Energimontasje AS	15 398 659	-	-	15 398 659
Kjøp fra BE Energimontasje AS	16 392 224	-	253 368	16 645 592
Salg til Nordland Elsikkerhet AS	1 587 480	-	-	1 587 480
Kjøp fra nordland Elsikkerhet AS	-	-	-	-
Salg til Fram Kraftentreprenør AS	195 330	-	-	195 330
Kjøp fra Fram Kraftentreprenør AS	-	-	-	-

Oversikt mellomværende med datterselskaper

	Langsiktige fordringer	Kortsiktige fordringer	Kunde-fordringer	Sum 2015
Fordring på datterselskaper	108 439 909	13 411 924	7 738 556	129 590 390
Gjeld til datterselskaper	7 238 917	43 324 507	5 165 344	55 728 768
Fordring på BE Kraftsalg AS	-	13 355 724	1 126 369	14 482 093
Gjeld til BE Kraftsalg AS	-	23 955 334	165 058	24 120 392
Fordring på BE Varme AS	50 000 000	-	461 002	50 461 002
Gjeld til BE varme AS	-	88 855	-	88 855
Fordring på Nordlandsnett AS	58 439 909	-	3 198 707	61 638 616
Gjeld til Nordlandsnett AS	-	19 280 318	2 003 572	21 283 890
Fordring på BE Energimontasje AS	-	56 200	2 613 785	2 669 985
Gjeld BE Energimontasje AS	7 238 917	-	2 996 715	10 235 632
Fordring på Nordland Elsikkerhet AS	-	-	298 141	298 141
Gjeld til Nordland Elsikkerhet AS	-	-	-	-
Fordring på Fram Kraftentreprenør AS	-	-	40 553	40 553
Gjeld til Fram Kraftentreprenør AS	-	-	-	-

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Morselskap			Konsern	
2015	2016		2015	2016
12 594	8 198	Tilført fra årets virksomhet 1)	105 132	168 796
-10 410	502	+ Endring i lager, debitorer og kreditorer	-4 609	-35 465
22 427	37 069	+ Endring i andre kortsiktige poster	25 743	36 631
24 611	45 769	= Netto likviditetsendring fra virksomheten	126 266	169 962
		Likvider tilført/brukt på investeringer		
-	-	Investering immaterielle eiendeler	-19 237	-
-35 595	-30 648	- Investering i varige driftsmidler	-364 396	-443 435
4 900	-	+ Salg av varige driftsmidler (salgspris)	4 999	2 908
-45 154	20 175	- Endring i andre investeringer	204	16 500
-75 849	-10 473	= Netto likviditetsendring fra investeringer	-378 430	-424 027
		Likvider tilført/brukt på finansiering		
63 112	-29 213	+Økning/ -reduksjon langsiktig gjeld	536 756	119 589
59 263	-	+Økning/ -reduksjon kortsiktig gjeld	-	-
-15 000	-15 000	- Utbetalt utbytte	15 000	15 000
-51 599	-51 599	+Økning/ - reduksjon kortsiktig gjeld kredittinstitusjon	-63 483	-
-	-	Innbetalt egenkapital	-	-
55 776	-44 213	= Netto likviditetsendring fra finansiering	458 273	104 589
4 538	-8 917	Netto likviditetsendring gjennom året	206 109	-149 476
11 991	16 529	+ likviditetsbeholdning pr 01.01	43 719	249 830
16 529	7 612	= Likviditetsbeholdning pr 31.12	249 828	100 354
		1) Dette tallet fremkommer slik:		
-558	-20 005	Resultat før skattekostnad	37 635	74 421
11 393	11 360	+ Ordinære avskrivninger	67 558	78 634
-	-	- Gevinst ved salg av anleggsmidler	-	-764
1 758	16 843	+ Nedskrivninger	-	16 843
-	-	- Betalt skatt	-61	-338
12 594	8 198	= Tilført fra årets virksomhet	105 132	168 796



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS
Sjøgata 1, NO-8006 Bodø
Postboks 674, NO-8001 Bodø

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00
Fax: +47 75 56 22 12
www.ey.no
Medlemmer av Den norske revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Bodø Energi AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Bodø Energi AS som består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2016, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets finansielle stilling per 31. desember 2016, og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med de relevante etiske kravene i Norge knyttet til revisjon slik det kreves i lov og forskrift. Vi har også overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for øvrig informasjon. Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den ellers viser seg å inneholde vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon, er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.



Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- ▶ identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll;
- ▶ opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll;
- ▶ vurderer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimater og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige;
- ▶ konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det foreligger vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet. Hvis slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, må vi modifisere vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapets evne til fortsatt drift ikke lenger er til stede;
- ▶ vurderer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde;
- ▶ innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å fastsette strategien for, samt å følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen, og vi har et udelt ansvar for konklusjonen på revisjonen av konsernregnskapet.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen, tidspunktet for vårt revisjonsarbeid og eventuelle vesentlige funn i vår revisjon, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom vårt arbeid.



Uttalelse om øvrige lovmessige krav

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 disponering av resultatet er konsistente med årsregnskapet og 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 nødvendige i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Bodø, 18. mai 2017
ERNST & YOUNG AS

Arve Willumsen
statsautorisert revisor



Bodø Energi

www.bodoenergikonsern.no