





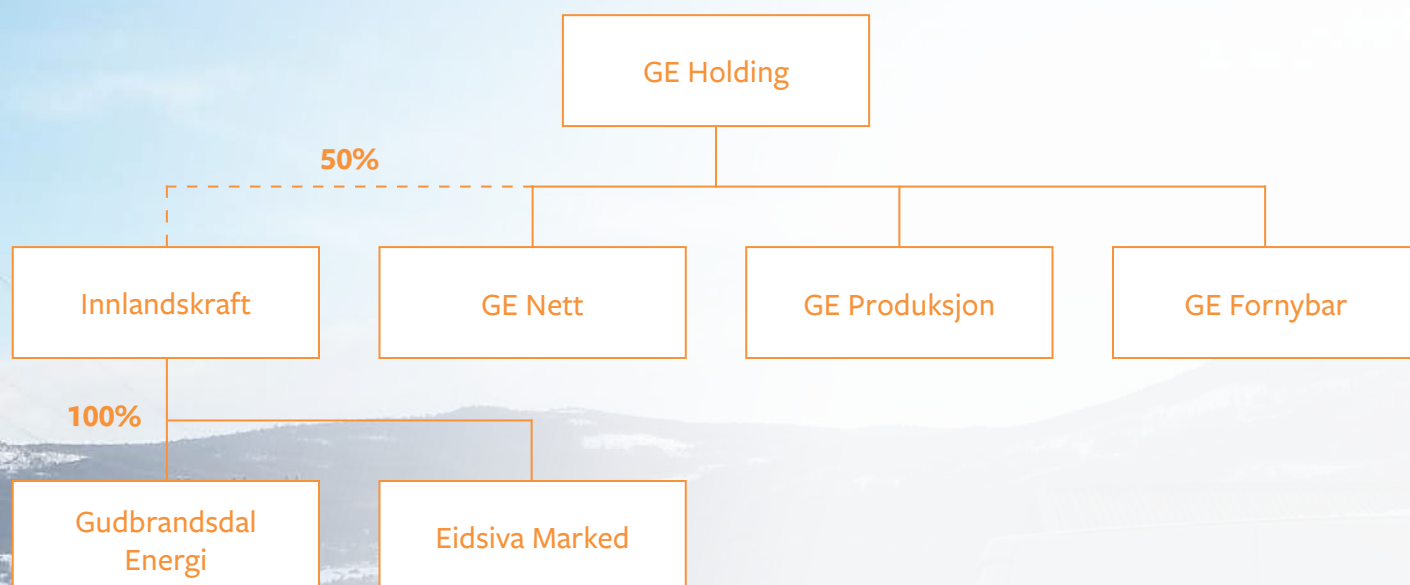
INNHOOLD

Organisasjon og nøkkeltall	3
Adm. direktørs kommentar	4
Konsernets verdiskapning	7
Årsberetning 2016	8
Konsernregnskap 2016	14
Noter til regnskapet for 2016	17
Revisjonsberetning 2016	35
Gudbrandsdal Energi Nett AS	38
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	39
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	40
Innlandskraft AS / Gudbrandsdal Energi AS	41

Foto denne side: Ny E6 har på lange strekninger blitt lagt i våre tidligere linjetraséer, noe som har medført behov for store linjeombygginger med korte frister.

Foto forside: Montørformann Ola Øybrekken var brukt som gjennomgangsfigur for selskapets 100 års jubileum.

ORGANISASJON



NØKKELTALL

	2016	2015	2014
Resultat før skatt (MNOK)	53,1	34,1	59,5
Egenkapital prosent	40,2%	77,9%	77,6%
Investeringer (MNOK)	133,0	120,8	75,7
Produksjon (GWh)	76	81	91
Antall nettkunder	19 264	18 737	18 121
Antall årsverk	83	80	78
Sykefravær	3,5%	2,6%	4,3%

Gudbrandsdal Energi markerte 100 års jubileum i 2016. Vi hadde markeringer på alle ungdomsskolene i regionen vår der vi fortalte om hva vi driver med og hvilken arbeidsplass GE er. Vi hadde festlig kveldslag i alle kommuner der vi presenterte historieboka sammen med en bukett av unge talent og med servering av kortreist mat. Vi toppa denne arrangementsuka med fagseminar, konsert med Higasakite og jubileumsmiddag.

Formålet med feiringa var klart å markere de passerte hundre år, men ikke minst gjennom alle tilstelninger å fokusere på framtida gjennom blant annet å gi de unge talenta våre en sentral rolle. Historieboka som ble skrevet viser med all tydelighet at selskapet gjennom alle år har vært preget av endringer. Skal framtidens eiere og ansatte videreføre arven etter sine forgjengere vil hovedoppgaven være å foreta nødvendige endringer for å utvikle selskapet videre.

Året 2016 ble samtidig et gjennomføringsår for selskapet. Etter omstrukturering av eierskapet i 2013 og fullført konsern-etablering i 2015 så kunne konsernet videreutvikle sine forskjellige virksomhetsområder. På produksjonssida ble Åkvisla – anlegget ferdigbygd med åpning i juni. Det ble et fint småkraftverk i Moksavassdraget som skal gi 11 GWh ny kraft hvert år framover. GE har vært involvert i utvikling av vindkraft gjennom Austri Vind. I 2016 fikk vi konsesjon på Austri Raskiftet (110 MW – 370 GWh). Etter lengre tids forhandlinger med Stadtwerke München og Eidsiva ble dette prosjektet besluttet utbygd med oppstart tidlig i september 2016. GE skal investere 260 mill. og har en 20% eierandel i prosjektet. I tillegg har vi et nytt konsesjonsgitt prosjekt på Kjølberget (45 MW – 150 GWh). Hvorvidt dette blir utbygd får vi svaret på i løpet av 2017.

GE har hatt suksess på sluttbrukermarkedet gjennom mange år. Området har vært preget av vekst og god inntjening. Samtidig har konkurransen de siste årene tiltatt kraftig og det er ofte slik at man skal videreutvikle områder når det går godt. Vi så ganske tidlig at størrelse på kundevolum ble viktigere i utvikling av nye produkter og tjenester. Utvikling av nye distribusjonskanaler og arbeidsprosesser ville også avhenge mer av størrelse og kompetanse. I august ble således en avtale underskrevet med Eidsiva Energi om å etablere Innlandskraft AS med 50-50 eierskap, som igjen eide begge markedsselskapene. Dette innebar at GE økte sin satsing på sluttbrukervirksomheten.

Alle disse tre prosjektene er resultatet av strategier som er lagt og arbeidet etter gjennom flere år. For nettvirksomheten vår har vi fått to etapper av E6-utbygging midt i vår sentrale infrastruktur, som har krevd utrolig mye av denne delen av konsernet vårt. Samtidig har vi klart å bygge store linjeprojekt inn til hytteområder i alle våre fire eierkommuner – dette har vært store bidrag til næringsutvikling i regionen.

Konsernet GE har en tilpasset organisering for å kunne utvikle sine virksomhetsområder i ulike retninger. Marked krever større skala og annen kompetanse, andre digitale løsninger og produkter enn for eksempel nettvirksomheten – det betyr at vi

gjennom krysseierskapet med Eidsiva har funnet en løsning på de utfordringer vi nå ser i denne delen av virksomheten vår. For utviklingen av vindprosjektet var et eget investeringsselskap en egnet form for å få realisert en 20% eierandel på et område hvor vi ikke sitter med kjernekompetanse, men har sterk interesse av framtidig inntjening og utbyttegrunnlag i et eierfellesskap med større og erfarne aktører. For nettselskapet er det smådriftsfordelene vi må dyrke fram – nett er geografisk bundet på en helt annen måte enn marked. Eierne gjorde en svært god beslutning i struktursaken i 2013 – de styrket egenkapitalen i selskapet. Dette grepet har gjort selskapet i stand til å utvikle sluttbrukervirksomheten i det omfang som er blitt gjort. Samtidig gjør det selskapet i stand til framover å investere i nye prosjekt for å sikre framtidig inntektsstrøm og utbyttegrunnlag.

Vi vil oppleve at vi blir utfordret på endringer framover. Dette gjelder politisk vedtatte krav – selskapsskille, funksjonsskille m.m. – og disse er vi klare til å håndtere gjennom en etablert konsernmodell. Vi ser endringer drevet av teknologit utvikling – denne er mer krevende fordi det utfordrer oss langs flere dimensjoner – det krever kunnskap og endringsvilje – det krever i mange tilfeller skala – det utsetter oss for andre typer risiki – det kommer til å kreve kapital for å henge med. Endringene kommer også som resultat av at våre kunders adferd endres (el-biler, smarte hjem m.m.). I tillegg vil klimaspørsmål komme til å være styrende for mange framtidige beslutninger og insentiver. Noen av utfordringene vil måtte løses gjennom samarbeid og nye organisasjonsmodeller og arbeidsformer. Vi er allerede i gang på denne veien gjennom for eksempel Innlandskraft.

Endringer gir muligheter, det blir vår evne og vilje til se inn i dette framtidige landskapet som avgjør i hvilken grad vi klarer å kapitalisere på dette i form av bedret resultat og styrket egenkapital i åra framover. Samtidig er det en forutsetning for gode resultater at vi leverer våre produkter og tjenester med så høy kvalitet at vi blir foretrukket av kundene.

Bjarne Slappgard
Adm. direktør

Konsernet GE har en
tilpasset organisering
for å kunne utvikle sine
virksomhetsområder i
ulike retninger



Selskapets 100 års jubileum ble markert med jubileumsuke med ulike arrangement i eierkommunene. Uka ble avsluttet med festmiddag og gratiskonsert med Highasakite på Rudi Gard.



Direkte verdiskapning (alle beløp i 1000 NOK)

Skatt på selskapets inntekt	9 736
Skatt på lønn, selskapets ansatte	16 613
Arbeidsgiveravgift	7 832
Avgifter ifb med salg av strøm	61 189
Merverdiavgift	12 891
Eiendomsskatt	3 981
Utbytte eierkommuner	24 150
Sponsor og gavetildelinger	1 788
Sum	138 181

KONSERNETS VERDISKAPNING

Gudbrandsdal Energi bidrar direkte og indirekte til en betydelig samfunnsmessig verdiskapning.

Total verdiskapning fra konsernets virksomhet utgjør i 2016 ca. 351 millioner kroner. Den direkte verdiskapningen utgjør 138 millioner kroner. I tillegg kommer kjøp fra leverandør ifb. med investeringer og løpende drift. Denne indirekte verdiskapningen utgjør ca. 213 millioner kroner.



ÅRSBERETNING 2016

Organisasjon

Etter konserndannelsen i 2015 er Gudbrandsdal Energi Holding AS morselskap for følgende heleide datterselskaper: Gudbrandsdal Energi Nett AS som står for distribusjon av elektrisk kraft i vårt konsesjonsområde. Gudbrandsdal Energi Produksjon AS som produserer kraft i tre egne kraftverk, og Gudbrandsdal Energi Fornybar AS som investerer i vindkraft-prosjekter. Det er i 2016 etablert felles eierskap med Eidsiva Energi AS innen kraftomsetning gjennom Innlandskraft AS. Innlandskraft AS er eid med 50% hver av Gudbrandsdal Energi Holding AS og Eidsiva Energi AS. Innlandskraft AS eier 100% av Gudbrandsdal Energi AS og Eidsiva Marked AS.

Virksomheten ble organisert som eget aksjeselskap i 1986, og er en videreføring av en rekke selskaper fra forskjellige kommunale og private foretak, som alle hadde tilknytning til produksjon, distribusjon og omsetning av elektrisk energi.

Konsernet har hovedkontor på Vinstra i Nord-Fron kommune.

Eierforhold

Gudbrandsdal Energi Holding AS sin aksjekapital er kr 151 400 000 fordelt på 151 400 aksjer eiet slik:

Øyer kommune	45 420 aksjer (30%)
Ringebu kommune	45 420 aksjer (30%)
Sør-Fron kommune	30 280 aksjer (20%)
Nord-Fron kommune	30 280 aksjer (20%)

Gudbrandsdal Energi Holding AS og datterselskapene i konsernet har gjennomgående styre. Styrene består av sju medlemmer. To styremedlemmer med varamedlemmer velges av og blant konsernets ansatte. Fem styremedlemmer med varamedlemmer velges i generalforsamling. Valgkomiteen består av ordførerne i de fire eierkommunene med f.t. ordfører i Øyer som leder. Valgkomiteen er ved siden av å være valgkomite for Gudbrandsdal Energi Holding AS også valgkomite for datterselskapene i konsernet.



Pr. 31.12.2016 består selskapets styre av følgende medlemmer:

Styrets leder:	Sverre Sellæg Tysland
Styrets nestleder:	Odd Petter Børde
Styremedlemmer:	Bente Odlo
	Randi Karen Nordtorp Mølmen
	Gunner Myhren
Ansattevalgte:	Arild Romfog
	Hans Sveipe

Adm. direktør møter i styret uten stemmerett.

Styret har samlet for konsernet behandlet 177 saker i 2016.

Gudbrandsdal Energi Holding AS

Selskapets formål er å eie og forvalte eierskapet i datterselskapene samt ivareta andre finansinvesteringer. Selskapet er medeier i blant annet Innlandskraft AS, Eidsiva Bredbånd AS og Elnett Energi AS.

Selskapet utfører administrative konserntjenester og vaktmester-tjenester for datterselskapene. Tjenester som leveres blir fakturert til markedspriser.

Gudbrandsdal Energi Nett AS

Selskapets formål er å bygge, eie og drive anlegg for distribusjon av elektrisk energi og anlegg for bredbånd. Konesjonsområdet for nettvirksomheten er kommunene Nord-Fron, Sør-Fron, Ringeby, Øyer og Sjøa-området i Sel. Antall nettkunder pr. 31.12.2016 er 19 264, mot 18 737 ved forrige årsskifte.

Regional- og distribusjonsnettet utvides og vedlikeholdes etter oppsatte planer. Tilrettelegging for ny E6-parsell i Gudbrandsdalen ble avsluttet i 2016. Dette representerte det største utbyggingsprosjektet som dette selskapet har vært involvert i. Forøvrig er det betydelig utbygging av distribusjonsnett i nye og eksisterende hytteområder.

Utbygging av distribusjonsnettet i bolig-, hytte- og industriområder planlegges i samarbeid med teknisk etat i den enkelte kommune. Det pågår stadig oppdeling av transformatorretser for å kutte ned på lange lavspenningslinjer for å bedre spenningsforhold og redusere tap.

Selskapet er også involvert i utbygging av fiberanlegg i nettområdet. Bredbåndsanleggene er utleid til Eidsiva Bredbånd AS frem til 2050. Gudbrandsdal Energi Nett AS vil investere videre i infrastruktur for bredbånd.

Olje- og energidepartementet har vedtatt innføring av automatiske strømmålere for hele landet. Disse skal være i drift 2019.

Våre 1. generasjons automatiske målere tilfredsstiller ikke de nye forskriftskravene. Nytt AMS-system ble anskaffet i 2015 i samarbeid med A/S Eidefoss, Valdres Energiverk AS og Vang Energiverk KF. Foreløpig kostnadsramme for AMS-system og -montasje er for Gudbrandsdal Energi Nett sin del 48 millioner kroner, hvorav vi i 2016 har investert 24 millioner kroner.

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS

Selskapets formål er å eie og drive anlegg for produksjon av vannkraft. Videre skal selskapet eie og forvalte fast eiendom. Selskapet eier tre vannkraftanlegg. Mokså og Åkvisla i Øyer kommune og Vinkelfallet i Ringeby kommune. Åkvisla Kraftverk ble ferdigstilt i juni 2016, og vil årlig gi 10 GWh fornybar energi.

I egne kraftverk er det i 2016 produsert 76,4 GWh mot 81,4 GWh i 2015. Av dette kvantum er 11,9 GWh levert Oppland Energi AS i henhold til avtale.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS

Selskapets formål er bygge, eie og drive anlegg for produksjon av fornybar energi og investere i selskap med tilhørende virksomhet. Selskapet arbeider med flere utbyggingsprosjekter innen vann- og vindkraft, både alene og sammen med andre selskap. Byggingen av Raskiftet vindkraftverk startet i 2016 og vil bli fullført i løpet av 2019. Samlet årlig produksjon her blir 370 GWh. Gudbrandsdal Energi Fornybar AS eier også 20% av Austri Raskiftet DA. Kjølberget vindkraftverk fikk konsesjon i 2015, men her er det foreløpig ikke fattet investeringsbeslutning. Gudbrandsdal Energi Fornybar AS eier 37,5% av dette prosjektet.

Gudbrandsdal Energi AS og Innlandskraft AS

Det ble den 01.07.2016 inngått felles eierskap med Eidsiva Energi AS om kraftomsetning. Eierskapet er igjennom Innlandskraft AS. Innlandskraft AS eier 100% av Gudbrandsdal Energi AS og Eidsiva Marked AS.

Ansatte, arbeidsmiljø og likestilling

Konsernet har pr. 31.12.2016 83 årsverk, inkludert 6 lærlinger. Sykefraværet i 2016 er 3,5 prosent mot 2,6 prosent for 2015. I 2016 har én skade medført 9 dagers fravær.

Arbeidsmiljøet følges opp av konsernets styre, ledelse og arbeidsmiljøutvalg. Det er tilsatt verneleder i kombinasjonsstilling med andre oppgaver i selskapet. Konsernet har avtale med Gudbrandsdal Bedriftshelsetjeneste om bedriftshelsetjenester. Styret anser arbeidsmiljøet i bedriften som godt.

Gudbrandsdal Energi Holding AS har 15 årsverk. Åtte ansatte er kvinner. Pr. 31.12.2016 er det ansatt 15 kvinner i konsernet. Bransjen er generelt preget av lav kvinneandel. Ved nyansettelser er konsernet bevisst på likebehandling mellom kjønnene. Det er ikke gjennomført spesielle likestillingstiltak gjennom året. Konsernet skal være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering på grunn av etnisk bakgrunn, nasjonal opprinnelse, hudfarge, språk, religion og livssyn eller nedsatt funksjonsevne. Konsernet har ikke sett det som nødvendig å iverksette særskilte tiltak mot diskriminering.

Miljørapportering

Konsernets virksomhet medfører ingen forurensning av det ytre miljø, utover det som tillates i gjeldende lov- og forskriftskrav.

For best mulig utnyttelse av ressursene investeres det kontinuerlig i moderne utstyr og hjelpemidler i de forskjellige virksomhetene i konsernet.

Finansiell og markedsmessig risiko

Valutarisiko og markedsrisiko

Konsernet opererer i et volatilt kraftmarked. Kjøp og salg av kraft eksponerer alle kraftselskap for risiko. Konsernet vurderer

risikoeksponeringen til å være moderat. Det er utarbeidet en intern risikomanual som beskriver eksponeringsnivåer og regulerer risikoeksponeringen i selskapet.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har norske kroner (NOK) som basisvaluta, men er gjennom samarbeid også eksponert for endringer i andre lands valutakurser, hovedsakelig euro (EUR). Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har balanseførte eierandeler i Austri Raskiftet DA, hvor regnskapet er i EUR.

Renterisiko

Konsernet er eksponert mot endringer i rentenivået når det gjelder kapitalplasseringer og låneopptak. Dette vil påvirke finansinntekter og kostnader. Videre kan endringer i rentenivået påvirke investeringsmulighetene framover.

Kredittrisiko

Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses moderat, da det historisk sett har vært lite tap på fordringer.



Likviditetsrisiko

Konsernet har hatt skiftende likviditet gjennom regnskapsåret. Det har vært en risiko i de sikkerhetskrav som stilles på finansielle kraftkontrakter, men den er vurdert til å være lav. Fra 01.01.2017 er det Innlandskraft AS som har denne risikoen.

Økonomi

Resultatregnskapet for konsernet omfatter morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS, de heleide datterselskapene Gudbrandsdal Energi Nett AS, Gudbrandsdal Energi Produksjon AS, Gudbrandsdal Energi Fornybar AS, samt Innlandskraft AS som felles kontrollert virksomhet (innarbeidet etter bruttometoden).

Konsernregnskapet viser et driftsresultat på 44,7 millioner kroner og et årsresultat på 46,9 millioner kroner, mot 18,4 millioner kroner for 2015. Omsetningen var på 817,1 millioner kroner, mot 517,8 millioner kroner i 2015. Høyere kraftpris, økning i inntektsrammen, samt omsetningen i Innlandskraft AS er hovedforklaringene på høyere omsetning.

De samlede investeringer i varige driftsmidler i konsernet var 133,0 millioner kroner.

Selskapet hadde i 2015 en stor skattekostnad som følge av at Vinkelfallet etter endret regelverk kommer under grensen for grunnrentebeskatning. Tidligere opparbeidet skattefordel måtte derfor kostnadsføres med 8,3 millioner kroner i 2015.

I 2015 lukket selskapet ytelsesbasert pensjonsordning og nye ansatte blir nå innmeldt i innskuddsbasert pensjonsordning. Ved utgangen av 2016 er 39 ansatte i ytelsesbasert ordning, mens 43 er i innskuddsbasert ordning i konsernet.

Samlet kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter er på 43,2 millioner kroner mot 54,7 millioner kroner for 2015. Totalkapitalen er ved utgangen av året 1 335 millioner kroner mot 663,5 millioner kroner pr. 31.12.2015. Konsernets likviditetsbeholdning er 314,8 millioner kroner pr. 31.12.2016 mot 64,1 millioner kroner året før.

Selskapet har i 2016 tatt opp et lån med en ramme på 500 millioner kroner for å dekke planlagte investeringer. Av rammen er 400 millioner kroner benyttet pr. 31.12.2016.

Etableringen av Innlandskraft AS

Vi har i 2016 videreutviklet den sterke satsningen i markedsvirksomheten. Skjerpet konkurranse og tiltagende fremvekst av noen få større landsdekkende aktører har medført behovet for sterkere utviklingsevne, styrket kompetanse og bedre skalafordeler i vår egen virksomhet. På denne bakgrunn investerte vi ytterligere 51 millioner og etablerte Innlandskraft AS som 50/50 felles eid sammen med Eidsiva Energi AS. Vårt markedsselskap Gudbrandsdal Energi AS og Eidsiva Energi AS' markedsselskap Eidsiva Marked AS inngår nå som heleide datterselskaper av Innlandskraft AS. På denne måten forsterker og videreutvikler vi vår satsing på markedet for strømsalg.

Etableringen av Innlandskraft AS er i regnskapet bokført etter kontinuitetsprinsippet, og ved det videreføres de bokførte verdiene fra Gudbrandsdal Energi AS både i selskapsregnskapet og konsernregnskapet. Selskapets revisor har varslet forbehold i sin beretning knyttet til selskapets valg av regnskapsprinsipp og mener etableringen skulle ha vært regnskapsført til virkelig verdi etter transaksjonsprinsippet med kr 120,1 millioner i økt årsresultatet i konsernet for 2016 og høyere egenkapital pr. 31.12.2016. For kommende år ville transaksjonsprinsippet ha medført årlige avskrivninger og reduserte årsresultater for konsernet.

Styret mener at regnskapsføring til kontinuitet best reflekterer Gudbrandsdal Energi Holding AS' økonomiske inntjening og stilling. Styret legger vekt på at Gudbrandsdal Energi Holding AS ved etableringen av Innlandskraft AS samlet sett øker sin eksponering innenfor omsetningsvirksomheten og at transaksjonen i realiteten er bytte av eierinteresser i likeartet virksomhet. Styrets valg av kontinuitetsprinsippet er for øvrig foretatt etter å ha innhentet regnskapsfaglige vurderinger fra to eksterne regnskaps- og revisjonsmiljø.

Valg av regnskapsprinsipp er skattenøytralt for konsernet.

Gudbrandsdal Energi Holding AS

Selskapet har et negativt driftsresultat for 2016 på 4,6 millioner kroner, og et positivt årsresultat på 6,8 millioner kroner. For Elnett Energi AS er det i 2016 foretatt reversering av tidligere års nedskrivninger med 3,2 millioner kroner.

Omsetning av kraft, Gudbrandsdal Energi AS og Innlandskraft AS

Resultatet for omsetning av kraft første halvår vises igjennom regnskapet til Gudbrandsdal Energi AS. Andre halvår vises igjennom regnskapet til Innlandskraft AS. Samlet resultatet for salg i sluttbrukermarkedet i 2016 er 27,6 millioner kroner. 50% av regnskapet for Innlandskraft AS er innarbeidet etter bruttometoden i konsernregnskapet.

Nettvirksomheten, Gudbrandsdal Energi Nett AS

Resultatet for virksomheten vises igjennom regnskapet til Gudbrandsdal Energi Nett AS. Inntektsrammen for nettvirksomheten fastsettes av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE).

Selskapet har et driftsresultat for 2016 på 19,4 millioner kroner, og et årsresultat på 14,5 millioner kroner. Endringen i resultatet skyldes hovedsakelig endring i tillatt nettleieinntekt.

Årets bruttoinvestering er på 91,2 millioner kroner, mot 57,7 millioner kroner for 2015. Årets mottatte anleggsbidrag er på 11,7 millioner kroner mot 28,7 millioner kroner i 2015.

Fiber

Langsiktig leieavtale inngått med Eidsiva Bredbånd AS i 2011 vedrørende utbygging av fiber er blitt videreført. Det er investert 18,6 millioner kroner i nye fiberanlegg i 2016, som også vil inngå i gjeldende leieavtale. Det er i 2016 igangsatt flere større fiberprosjekt, blant annet i Nord-Fron og Sør-Fron. For 2017 er det planlagt videre utbygging av fiber.

Produksjon, Gudbrandsdal Energi Produksjon AS

Resultatet for virksomheten vises igjennom regnskapet til Gudbrandsdal Energi Produksjon AS. Omsetningen er knyttet til salg av kraft og utleie av bygg. Selskapet har et negativt driftsresultat for 2016 på 0,4 million kroner, og et negativt årsresultat på 0,8 millioner kroner. Selskapet har i 2016 av forsiktighetsgrunner valgt å nedskrive Åkvisla med 2,8 millioner kroner.

Selskapet har investert 29,2 millioner kroner i 2016. Dette er knyttet til investeringer i Åkvisla kraftverk, oppgradering av damanlegg og bygg.

Investering i vindkraft, Gudbrandsdal Energi Fornybar AS

Resultatet for virksomheten vises igjennom regnskapet til Gudbrandsdal Energi Fornybar AS. Selskapet har i 2016 videreført prosjektene Raskiftet vindkraftverk (eid av Austri Raskiftet DA) og Kjølberget vindkraftverk (eid av Austri Vind DA). Utbyggingen av Raskiftet vindkraftverk, med planlagt årsproduksjon på 370 GWh, startet i 2016 og fullføres i 2019. Samlet investering er beregnet til 264 millioner kroner. Av dette er det investert 42,3 millioner kroner i 2016. I Austri Raskiftet DA eier Gudbrandsdal Energi Fornybar AS 20%. Gevinst for salg av eierandel i Austri Raskiftet DA er medtatt under annen finansinntekt. For Kjølberget vindkraftverk arbeides det videre med målsetting om utbygging gitt tilfredsstillende avkastning. Gudbrandsdal Energi Fornybar AS eier 37,5% i Austri Vind DA. Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har et negativt driftsresultat for 2016 på 2,9 millioner kroner, og et årsresultat på 6,4 millioner kroner.

Oppsummering konsern

Etter styrets oppfatning gir framlagt resultatregnskap, balanse og kontantstrømoppstilling (oppsett etter indirekte metode) et rettviseende bilde av konsernets likviditet, resultat og stilling. Konsernets samlede resultat etter skatt utgjør 46,9 millioner kroner.

Fortsatt drift

Styret bekrefter at forutsetningen for fortsatt drift er til stede. Årsregnskapet for 2016 er avlagt under denne forutsetning. Etter regnskapsårets avslutning er det ikke inntrådt forhold eller vært hendelser av vesentlig betydning for bedømmelsen av konsernet.

Styret foreslår følgende disponering av overskuddet i Gudbrandsdal Energi Holding AS

Styret foreslår at årsresultatet på 14,4 millioner kroner sammen med 12,7 millioner kroner i annen egenkapital, til sammen 27,1 millioner kroner, utbetales som utbytte.

Egenkapitalandelen i morselskapet pr. 31.12.2016 er på 54,0% sammenlignet med 92,2% året før. I konsernet utgjorde egenkapitalen pr. 31.12.2016 40,2%, mot 77,9% pr. 31.12.2015.

Framtidsutsikter

Styret har i 2015 vedtatt revidert strategiplan for selskapet. Planen inneholder strategier og handlingsplaner for de forskjellige virksomhetene i konsernet.

Innen 2019 skal Gudbrandsdal Energi Nett AS ha skiftet alle målere og systemer for automatiske strømmålere. Det vil fortsatt være stor aktivitet med utbyggingen av fiber.

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS vil foreta nødvendig oppgradering og vedlikehold av damanleggene i Mokså og Vinkelfallet.

I Gudbrandsdal Energi Fornybar AS vil det i 2017 bli tatt beslutning om deltagelse i utbygging av vindkraft i Kjølberget vindkraftverk.

Styret vil takke hver enkelt ansatt for den fleksibilitet og innsatsvilje som utvises i arbeidet.





Styret i konsernet Gudbrandsdal Energi i 2016. Fra venstre: Gunner Myhren, Hans Sveipe, Sverre Sellæg Tysland, Randi Karen Nordtorp Mølmen, Arild Romfug, Bente Odlo, Odd Petter Børde og adm. direktør Bjarne Slaggard.

Lillehammer, 29. mai 2017

Sverre Sellæg Tysland
Sverre Sellæg Tysland
styreleder

Bente Odlo
Bente Odlo
styremedlem

Hans Sveipe
Hans Sveipe
styremedlem

Gunner Myhren
Gunner Myhren
styremedlem

Odd Petter Børde
Odd Petter Børde
styremedlem

Randi Karen Nordtorp Mølmen
Randi Karen Nordtorp Mølmen
styremedlem

Arild Romfug
Arild Romfug
styremedlem

Bjarne Slaggard
Bjarne Slaggard
adm. direktør

KONSERNREGNSKAP 2016

RESULTATREGNSKAP

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap				Konsern	
2015	2016	Note	Note	2016	2015
Driftsinntekter					
18 113	1 964	1 Salgsinntekt		0	0
0	0	Kraftsalg	1	670 388	379 807
0	0	Nettleieinntekter	7	117 860	104 444
464	16 355	Andre driftsinntekter	1	28 816	33 533
18 577	18 319	Sum driftsinntekter		817 064	517 784
Driftskostnader					
0	0	Kraftkjøp		570 606	333 430
409	504	Andre varekostnader	4	29 022	21 182
16 600	18 015	5,6 Lønnskostnader	5,6	57 081	55 983
1 222	1 403	3 Avskrivninger	3	23 736	18 590
0	0	Nedskrivning	3	2 805	341
4 902	5 803	5 Annen driftskostnad	5	89 161	61 011
23 134	25 725	Sum driftskostnader		772 411	490 538
-4 557	-7 406	Driftsresultat		44 652	27 247
Finansinntekter og finanskostnader					
539	5 656	Annen finansinntekt	9	15 573	4 020
0	10 600	9 Inntekt på investering i datterselskap og felleskontrollert virksomhet		0	0
0	0	Resultatandel tilknyttede selskap	9	-1 437	-6 002
-10 021	-3 170	8 Nedskrivning av finansielle eiendeler	8,9	0	-8 820
173	2 676	Annen finanskostnad		5 668	-24
10 387	16 750	Resultat av finansposter		8 469	6 862
5 830	9 344	Resultat før skattekostnad		53 121	34 108
-937	-5 027	11 Skattekostnad	11	6 266	15 705
6 767	14 371	Resultat		46 855	18 403
6 767	14 371	Årsresultat		46 855	18 403
Overføringer					
24 150	27 090	13 Foreslått utbytte			
-17 383	-12 719	13 Overført annen egenkapital			
6 767	14 371	Sum overføringer			

BALANSE 31.12

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap				Konsern		
2015	2016	Note		Note	2016	2015
EIENDELER						
Anleggsmidler						
Immaterielle eiendeler						
944	5 971	11	Utsatt skattefordel	11	19 559	19 937
0	0		Immaterielle eiendeler	3	51 010	0
944	5 971		Sum immaterielle eiendeler		70 569	19 937
Varige driftsmidler						
0	0		Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3	24 618	23 176
0	0		Anlegg under utførelse	3	21 635	54 040
0	0		Produksjonsanlegg	3	125 015	62 340
0	0		Fiberanlegg	3	42 889	27 238
0	0		Overføringsnett	3	308 651	274 848
4 692	4 074	3	Transportsmidler, driftsløsøre mv.	3	47 288	15 661
4 692	4 074		Sum varige driftsmidler		570 097	457 304
Finansielle anleggsmidler						
514 401	486 650	8,9,16	Aksjer i datterselskap		0	0
0	72 667	8,16	Investering i felleskontrollert virksomhet	9	0	0
7 000	11 737	8	Investeringer i tilknyttet selskap	9	59 608	10 230
0	23 100	10	Lån til felleskontrollert virksomhet		0	0
11 135	48 218	10	Andre langsiktige fordringer	10	19 755	12 257
17 947	16 292	8	Investeringer i aksjer og andeler	8	16 344	17 999
550 483	658 664		Sum finansielle anleggsmidler		95 707	40 487
556 119	668 709		Sum anleggsmidler		736 372	517 727
Omløpsmidler						
0	0		Varelager	4	11 255	4 312
Fordringer						
0	10 698		Kundefordringer		126 945	69 732
23 175	195 941	10	Andre fordringer	10	145 956	7 614
23 175	206 639		Sum fordringer		272 901	77 346
0	90 219		Bankinnskudd og kontanter	14	314 847	64 160
23 175	296 858		Sum omløpsmidler		599 004	145 818
579 294	965 568		Sum eiendeler		1 335 375	663 545

BALANSE 31.12

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap			Konsern		
2015	2016	Note	Note	2016	2015
GJELD OG EGENKAPITAL					
Innskutt egenkapital					
151 400	151 400	2,12,13	Aksjekapital	2,12,13	151 400
151 400	151 400		Sum innskutt egenkapital	151 400	151 400
Opptjent egenkapital					
382 937	370 218	2,13	Annen egenkapital	2,13	385 466
382 937	370 218		Sum opptjent egenkapital	385 466	365 701
534 337	521 618		Sum egenkapital	536 866	517 101
Gjeld					
Avsetning for forpliktelser					
73	847	6	Pensjonsforpliktelser	6	16 653
0	398 894	16	Gjeld til kredittinstitusjoner		398 894
0	0		Andre avsetninger for forpliktelser	3	43 448
73	399 741		Sum avsetning for forpliktelser	458 995	33 184
Kortsiktig gjeld					
10 116	0		Gjeld til kredittinstitusjoner	0	10 116
3 569	2 016		Leverandørgjeld	81 454	8 864
0	0	11	Betalbar skatt	11	16 166
1 029	1 136		Skyldige offentlige avgifter	14	35 615
0	0		Merinntekt	7	40 845
30 171	41 057	10	Annen kortsiktig gjeld	10	165 434
44 884	44 209		Sum kortsiktig gjeld	339 514	113 260
44 957	443 950		Sum gjeld	798 509	146 443
579 294	965 568		Sum egenkapital og gjeld	1 335 375	663 545

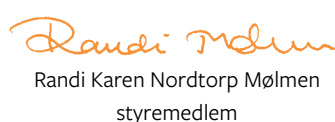

Sverre Sellæg Tysland
styreleder


Bente Odlo
styremedlem


Hans Sveipe
styremedlem


Gunner Myhren
styremedlem


Odd Petter Børde
styremedlem


Randi Karen Nordtorp Mølmen
styremedlem


Arild Romfug
styremedlem


Bjarne Slapgard
adm. direktør

NOTER

Noter til regnskapet for 2016 (alle beløp i hele 1 000 NOK)

1. REGNSKAPSPRINSIPPER

Selskapsregnskapet og konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger.

Konsernregnskap

Konsernregnskapet inkluderer Gudbrandsdal Energi Holding AS og selskaper som Gudbrandsdal Energi Holding AS har bestemmende innflytelse over. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når konsernet eier mer enn 50% av aksjene i selskapet, og konsernet er i stand til å utøve faktisk kontroll over selskapet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapene følger de samme prinsippene som morselskapet.

Tilknyttede selskaper er enheter hvor konsernet har betydelig (men ikke bestemmende) innflytelse, over den finansielle og operasjonelle styringen (normalt ved eierandel på mellom 20% og 50%). Konsernregnskapet inkluderer konsernets andel av resultat fra tilknyttede selskaper regnskapsført etter egenkapitalmetoden fra det tidspunktet betydelig innflytelse oppnås og inntil slik innflytelse opphører.

Når konsernets tapsandel overstiger investeringen i et tilknyttet selskap, reduseres konsernets balanseførte verdi til null og ytterligere tap regnskapsføres ikke med mindre konsernet har en forpliktelse til å dekke dette tapet.

Datterselskap

Datter- og datterdatterselskap og tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringene er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Utbytte, konsernbidrag og andre utdelinger fra datterselskap er inntektsført samme år som det er avsatt i givers regnskap. Overstiger utbytte / konsernbidrag andel av opptjent resultat etter anskaffelsestidspunktet,

representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrasket investerings verdi i balansen til morselskapet.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

Bruk av estimater

Ledelsen har under utarbeidelsen av årsregnskapet brukt estimater og forutsetninger som har påvirket resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen i henhold til god regnskapsskikk.

Driftsinntekter

Konsernets driftsinntekter består hovedsakelig av salg av kraft i engros- og forbruksmarkedet og nettleie. Inntektsføringen foretas når kraften er levert og risikoen har gått over til kjøper. Inntekter fra regional- og distribusjonskomponenter inntektsføres i henhold til vedtatt inntektsramme fra NVE. Andre salg av varer og tjenester inntektsføres når varen eller tjenesten er levert og risikoen gått over til kjøper. Renteinntekter inntektsføres når de er opptjent.

Kraftkontrakter - nærstående parter

Kjøp av kraft fra eierkommunene skjer til markedspris.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, fratrasket av- og nedskrivninger. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlets forventede levetid. Vesentlige driftsmidler som består av betydelige komponenter med ulik levetid er dekomponert med ulik avskrivningstid for de ulike komponentene. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere.

Egne investeringsarbeider

Aktivering av egne investeringsarbeider er vurdert til direkte lønn og materialkostnad samt andel felleskostnader og er ført som reduksjon av lønn og personalkostnader og andre driftskostnader.

Anleggsbidrag

Gudbrandsdal Energi Nett AS mottar anleggsbidrag i form av kostnadsrefusjoner og investeringsbidrag. Anleggsbidrag som er knyttet til investeringer føres som andre avsetninger for forpliktelser i balansen. Anleggsbidrag som er knyttet til drift og vedlikehold føres som kostnadsrefusjoner.

Aksjer i andre selskap

Aksjer innkjøpt for varig eie er vurdert som langsiktig investering og verdsettelsen er etter reglene for finansielle anleggsmidler. Markedsbaserte aksjer er vurdert som omløpsmidler.

Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt i selskapsregnskapet. KKonsernet eier en 37,5% andel av Austri Vind DA og 20% av Austri Raskiftet DA. Konsernet eier 35,3% av Elnett

Energi AS og 2,2% av Eidsiva Bredbånd AS. Konsernet har ellers ikke aksjeinvesteringer som representerer eierandeler over 10% i de enkelte selskap.

Aksjer i tilknyttede selskap blir vurdert etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet.

Aksjer i felleskontrollert virksomhet blir vurdert etter bruttometoden i konsernregnskapet og kostmetoden i selskapsregnskapet.

Varer

Lager av nettmatriell og elsertifikater er vurdert til gjennomsnittlig anskaffelseskost.

Fordringer

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

Pensjoner

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forventet sluttlønn. Beregningen er basert på en rekke forutsetninger herunder diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuariemessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrasket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner fordeles over antatt gjenværende opptjeningstid. Endringer i forpliktelsen og pensjonsmidlene som skyldes endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (estimatendringer) fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid hvis avvikene ved årets begynnelse overstiger 10% av det største av brutto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler.

Selskapets ansatte har pensjonsordning gjennom Kommunal Landspensjonskasse (KLP). I tillegg har selskapet pensjonsforpliktelse overfor tidligere administrerende direktør.

Skatt

Konsernet Gudbrandsdal Energi er underlagt fire forskjellige skattetyper, alminnelig skatt med 25% på overskudd, naturressursskatt etter 1,3 øre/kWh av gjennomsnittsproduksjonen for de siste 7 år, grunnrenteskatt etter spesielle regler med 33% og 0,7% eiendomsskatt basert på særskilte takseringsprinsipper for kraftverk. Skattekostnad består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt.

Utsatt skatt/skattefordel for selskapsskatt og grunnrenteskatt er balanseført. Ved beregning av utsatt skatt pr 31.12.2015 er skattesatsene for 2016 nyttet, henholdsvis 24% for selskapsskatt og 34,3% for grunnrenteskatt. Jfr. for øvrig note 11.

Evigvarende konsesjoner uten hjemfall

Konsernet har evigvarende konsesjoner uten hjemfall. Vannkraftproduksjon baserer seg på en evigvarende ressurs. Siden produksjonen i prinsippet er evigvarende ved normalt vedlikehold av anleggene, er det ikke avsatt midler for fremtidig fjerning av produksjonsinstallasjoner.

Segmentinformasjon

Konsernets virksomhet består av omsetning av kraft til sluttbrukere, produksjon ved konsernets tre kraftverk; Vinkelfallet, Moksa og Åkvisla, drift av regional- og distribusjonsnett, utbygging og eierskap til bredbånds-fiber samt investering i andre selskaper.

Moksa Kraftverk har et magasinivolum tilsvarende 9,5 GWh. Kraftverkene Vinkelfallet og Åkvisla er elvekraftverk og har ikke magasin. Samlet produksjon for kraftverkene i 2016 var 76,4 GWh mot gjennomsnittlig 85,1 GWh i siste sjuårsperiode. Oppland Energi har rett på 25% av produksjon i Moksa, noe som for 2016 utgjorde 11,9 GWh. Vesentlige endringer i vannmagasinbeholder gjennom året vil indirekte påvirke regnskapsresultatet. Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke.

Overført kraft i eget nett viser 465,3 GWh levert sluttbruker mot 427,7 GWh i 2015. Tap i nett ikke medtatt.



Herborg Kråkevik og Jenny-Kristine Aakre Hestø fra Kvam underholdt under selskapets jubileumsmiddag.

2. VESENTLIGE ENKELTRANSAKSJONER

Det er i 2016 etablert felles eierskap med Eidsiva Energi AS innen kraftomsetning gjennom Innlandskraft AS. Innlandskraft AS er eid med 50% hver av Gudbrandsdal Energi Holding AS og Eidsiva Energi AS. Innlandskraft AS eier 100% av Gudbrandsdal Energi AS og Eidsiva Marked AS.

Innlandskraft AS kjøpte aksjene i Gudbrandsdal Energi AS med regnskapsmessig virkning pr. 30.06.2016. Resultatpostene i perioden 01.01.2016 til 30.06.2016 er inkludert i konsolideringen. Innlandskraft AS kjøpte samtidig aksjene i Eidsiva Marked AS fra Eidsiva Energi AS.

Transaksjonen er bokført til kontinuitet og det er dermed ikke resultatført noe gevinst ved salget i selskaps- eller konsernregnskapet. Gudbrandsdal Energi AS ble verdsatt til 280,0 millioner kroner i transaksjonen. Bokført verdi på aksjene i selskapsregnskapet pr. 31.12.2016 var 27,8 millioner kroner og bokført verdi i konsernregnskapet pr. 30.06.2016 var 60,5 millioner kroner.

Av vederlaget på 280,0 millioner kroner ble 153,1 millioner kroner konvertert til egenkapital i Innlandskraft AS i 2016. Resterende del av vederlaget er å anse som et ansvarlig lån til Innlandskraft AS. Gudbrandsdal Energi Holding AS sin andel av dette lånet er pålydende 150,0 millioner kroner, men er bokført til 23,1 millioner kroner siden transaksjonen er gjennomført til kontinuitet, jf note 10.

I forbindelse med gjeldskonverteringen i Innlandskraft ble Gudbrandsdal Energi Holding AS sin andel i Innlandskraft redusert til 42,3%. Gudbrandsdal Energi Holding AS ervervet 7,7% av aksjene i Innlandskraft AS fra Eidsiva Energi AS og pr. 31.12.2016 eier Gudbrandsdal Energi Holding AS 50% av selskapet. Selskapet er dermed behandlet som en felleskontrollert virksomhet som i selskapsregnskapet er vurdert etter kostmetoden og etter brutto-metoden i konsernregnskapet.

3. VARIGE DRIFTSMIDLER OG IMMATERIELLE EIENDELER

Morselskap	Driftsløsøre, inventar mv
Anskaffelseskost pr. 01.01.2016	12 152
Årets tilgang	785
Årets avgang	0
Anskaffelseskost pr. 31.12.2016	12 937
Akk. avskriv. pr. 01.01.2016	7 460
Årets avskrivninger	1 403
Akk. avskriv. avgang	0
Akk. avskriv. pr. 31.12.2016	8 863
Bokført verdi pr. 31.12.2016	4 074
Økonomisk levetid	3-8 år
Avskrivningsplan	Lineær



Kristin Koen fra Tretten synger på jubileumsarrangement på Folkets hus på Harpefoss.

Konsern	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Produksjons- anlegg	Overførings- nett	Anlegg under utførelse	Fiberanlegg	Transports- midler drifts- løsøre mv.	Sum
Brutto investert pr. 01.01.2016	36 671	168 453	708 777	53 716	48 602	76 742	1 092 962
Årets tilgang	2 150	3 001	43 375	33 311	18 589	32 540	132 966
Omdisponert	0	65 716	0	-65 716	0	0	0
Netto tilgang Innlandskraft AS	0	0	0	747	0	6 394	7 140
Årets avgang	0	0	0	0	0	0	0
Anskaffelskost pr. 31.12.2016	38 821	237 170	752 152	22 058	67 191	115 676	1 233 068
Akk. tilskudd pr. 01.01.2016	16	0	179 822	0	0	0	179 838
Årets tilskudd	0	0	0	0	0	0	0
Akk. tilskudd pr. 31.12.2016	16	0	179 822	0	0	0	179 838
Akk. avskriv. pr. 01.01.2016	13 479	106 116	254 107	423	21 364	63 170	458 659
Årets avskrivninger	708	3 234	9 572	0	2 938	5 218	21 670
Årets nedskrivning**	0	2 805	0	0	0	0	2 805
Akk. avskriv. avgang	0	0	0	0	0	0	0
Akk. avskriv. pr. 31.12.2016	14 187	112 155	263 679	423	24 302	68 388	483 134
Bokført verdi pr. 31.12.2016	24 618	125 015	308 651	21 635	42 889	47 288	570 097
Økonomisk levetid	50 år	40 år	25-30 år	*	20	3-10 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær		Lineær	Lineær	

I 2016 har Gudbrandsdal Energi Nett AS mottatt 11,7 millioner kroner i anleggsbidrag knyttet til investeringer. Mottatte anleggsbidrag avskrives i takt med investeringen. Samlet forpliktelse i balansen som er knyttet til investeringer utgjør 43,4 millioner kroner pr. 31.12.2016.

*) Anlegg under utførelse består av egne investeringsprosjekt i nett og fiber som ikke er avsluttet og spenningsatt pr. 31.12.2016.

**) Konsernet har foretatt en verdifallstest og har i den forbindelse nedskrevet deler av Åkvisla kraftverk, som ble tatt i bruk i 2016. Nedskrevet beløp er kr. 2 805 og er vist på egen regnskapslinje i regnskapet. Konsernet har benyttet sitt beste estimat på viktige forutsetninger som fremtidig kraftpris, elsertifikatpris, produksjon og produksjonskostnader.

IMMATERIELLE EIENDELER KONSERN

Konsern	Goodwill	Merkenavn	Kunderelasjoner	Prosjekt Q	Sum
Brutto investert pr. 01.01.2016	0	0	0	0	0
Årets tilgang	2 000	11 000	9 000	195	22 195
Årets tilgang Innlandskraft AS	62 272	0	0	0	62 272
Årets avgang	0	0	0	0	0
Anskaffelskost pr. 31.12.2016	64 272	11 000	9 000	195	84 467
Akk. avskriv. pr. 01.01.2016	0	0	0	0	0
Akk. avskriv. tilgang	30 783	0	0	0	30 783
Årets avskrivninger	1 674	550	450	0	2 674
Akk. avskriv. avgang	0	0	0	0	0
Akk. avskriv. pr. 31.12.2016	32 457	550	450	0	33 457
Bokført verdi pr. 31.12.2016	31 815	10 450	8 550	195	51 010

Økonomisk levetid

10 år*

10 år

10 år

Avskrivningsplan

Lineær

Lineær

Lineær

*) Forventet økonomisk levetid på ervervet goodwill er satt til 10 år utifra selskapets forventning til fremtidige kontantstrømmer knyttet til denne goodwillen.

4. VARER

Konsern		
Konsern	2016	2015
Nettmatriell	4 186	3 597
Elsertifikater	168	715
Andel elsertifikater Innlandskraft	6 901	0
Sum	11 255	4 312

5. LØNNSKOSTNADER, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSE, LÅN TIL ANSATTE MV

	Morselskap		Konsern	
Lønnskostnader	2016	2015	2016	2015
Lønninger	13 629	11 452	48 931	49 452
Arbeidsgiveravgift	1 613	1 528	7 022	7 102
Pensjonskostnader	2 245	3 126	8 348	15 691
Andre ytelser	528	496	3 621	1 705
Aktivering egne lønnskostnader	0	0	-21 156	-17 967
Andel lønnskostnader Innlandskraft AS	0	0	10 315	0
Sum	18 015	16 600	57 081	55 983
Antall årsverk sysselsatt	15	15	83*	80

*) inkluderer årsverkene i Gudbrandsdal Energi AS.

Styret har vedtatt avtale om pensjon for administrerende direktør. Pensjonsgrunnlaget vil etter avtalen være 66% av lønn ved fratredelsestidspunktet. Overfor styret foreligger det ingen forpliktelser utover ordinært styrehonorar.

Ytelser til ledende personer	Adm. direktør	Styret
Lønn/styrehonorar	1 702	775
Annen godtgjørelse	6	

	Morselskap		Konsern	
Revisor (beløp ekskl. mva.)	2016	2015	2016	2015
Revisjonshonorar	95	61	413	260
Attestasjoner	0	0	45	45
Skatte- og avgiftsmessigmessig bistand	131	16	170	51
Øvrig bistand	361	110	607	310

6. PENSJONSKOSTNADER OG PENSJONSFORPLIKTELSE

Selskapets er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordning tilfredsstiller kravene i denne lov.

De påløpte pensjons- og AFP-forpliktelsene er beregnet etter gjeldende norsk regnskapsstandard for pensjonskostnader, NRS 6. Med hensyn til dødelighet og uførhet m.v. er det benyttet forutsetningene i KLPs forsikringstekniske beregningsgrunnlag. Forøvrig er forutsetninger følgende:

	Morselskap		Konsern	
Parametre i %	2016	2015	2016	2015
Diskonteringsrente	2,60	2,75	2,60	2,75
Forventet årlig avkastning på fondsmidler	3,60	3,30	3,60	3,30
Forventet lønnsvekst	2,50	2,50	2,50	2,50
Forventet G-regulering	2,25	2,25	2,25	2,25
Forventet pensjonsregulering	1,48	1,48	1,48	1,48

Pensjonskostnad etter oppsett fra KLP				
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1 304	2 595	4 051	8 188
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	1 191	435	4 826	4 766
Avkastning på pensjonsmidler	-1 060	-375	-4 310	-4 113
Administrasjonskostnad	127	47	455	511
Resultatført aktuarielt tap	886	426	3 626	4 675
Arbeidsgiveravg. netto pensjonskost inkl. adm. kostnad	176	37	567	1 057
Ansattes egentrekk	-202	-71	-1 431	-779
Netto kostnader knyttet til øvrige pensjonforpliktelser	0	31	0	345
Andel pensjonskostnad Innlandskraft AS			1 131	
Netto pensjonskostnad inkl arbeidsgiveravg.	2 422	3 126	8 915	14 651
Beregnete pensjonsforpliktelser	46 518	16 878	187 168	189 003
Pensjonsmidler	35 466	12 268	144 724	137 384
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-11 115	-5 143	-43 289	-57 588
Arbeidsgiveravgift	-8	521	-97	5 833
Øvrig pensjonsforpliktelse (over drift) *	918	85	918	936
Netto andel pensjonsforpliktelse Innlandskraft AS	0	0	16 678	0
Netto pensjonsforpliktelse	847	73	16 653	799

De aktuarmessige forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring når det gjelder demografiske faktorer.

*) Øvrige pensjonsforpliktelser gjelder avtale om servicepensjon overfor tidligere administrerende direktør. Denne avtalen er finansiert over drift.

7. NETTVIRKSOMHET

Etter energiloven og forskrifter til denne får monopoldelen av selskapet, nettvirksomheten, fastlagt en inntektsramme fra NVE hvert år. Dette representerer rammen for hva nettvirksomheten kan ta inn i inntekter for det aktuelle året. Dersom de faktisk nettleieinntektene etter fakturering blir lavere, føres differansen som mindreinntekt, dvs. at nettselskapet har til gode nettleie hos kundene. Blir faktisk nettleieinntekt høyere, føres differansen som merinntekt og kundene har til gode nettleie hos nettselskapet.

	Regionalnett	Distrib.nett	SUM
Initiell tillatt inntekt	13 589	87 292	100 881
Innmating egenproduksjon	0	0	0
Eiendomsskatt	296	2 256	2 552
Kostnader overliggende nett	18 075	32 000	50 075
Estimert red. tillatt inntekt grunnet avvik avskrivninger og avk.grunnlag 2016	1 359	2 287	3 646
KILE	-415	-5 625	-6 040
Brutto tillatt inntekt	32 904	118 210	151 114
Påvirkbare inntekter	1 044	127 043	128 087
Inntekter underliggende nett	32 000	0	32 000
Årets merinntekt	-140	-8 833	-8 973
Balanseført mer-/mindreinntekt 01.01.2016	0	33 216	33 216
Endring fra NVE, resultatført 2016	-140	284	
Årets merinntekt	140	8 833	8 973
Balanseført mer-/mindreinntekt (-) 31.12.2016	0	42 333	42 333
Balanseført rente mer-/mindreinntekt 01.01.2016	67	-2 278	-2 211
Endring fra NVE, resultatført 2016	0	0	0
Rente av merinntekt over 25% av tillatt inntekt		300	300
Påløpt rente mer-/mindreinntekt i året	-1	424	423
Balanseført rente mer-/mindreinntekt 31.12.2016	66	-1 554	-1 488
Kostnader:			SUM
Kostnader overliggende nett	18 075	32 000	50 075
Eiendomsskatt	296	2 256	2 552
Direkte personalkostnader	1 479	19 787	21 266
Nettap	3 447	5 116	8 563
Ordinære avskrivninger nett	2 156	9 741	11 897
Øvrige driftskostnader	3 767	33 924	37 691
Sum kostnader	29 220	102 824	132 044
Driftsresultat for 2016	3 684	15 386	19 070
Balanseverdier for nettvirksomheten:	Regionalnett	Distrib.nett	
Verdier pr. 01.01.2016	29 728	219 088	
Verdier pr. 31.12.2016	39 312	255 376	
Grunnlag avkastning (Gj.snitt. bokf.verdi + 1% arb.kap.)	34 865	239 604	
Avkastning/Driftsresultat	3 684	15 386	
Avkastning	10,6%	6,4%	

8. INVESTERING I AKSJER OG ANDELER

Selskap	Eier	Eierandel	Anskaffelseskost	Bokført verdi
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,00%	206 151	206 151
Gudbrandsdal Energi Nett AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,00%	262 143	262 143
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	100,00%	18 356	18 356
Sum bokført verdi aksjer i datterselskap			486 650	486 650
Innlandskraft AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	50,00%	72 667	72 667
Sum bokført verdi aksjer i felleskontrollert virksomhet			72 667	72 667
Elnett Energi AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	35,34%	11 737	11 737
Sum bokført verdi aksjer i tilknyttede selskap			11 737	11 737
Eidsiva Bredbånd AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	2,23%	16 036	16 036
Kunnskapsstugu AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	12,50%	50	50
Skåppå Kunnskapspark AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	8,84%	200	200
Gållå Turløyper AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	0,54%	6	6
Sum bokført verdi andre aksjer			16 292	16 292
Trønderkraft AS	Gudbrandsdal Energi Nett AS	5,88%	50	50

Elnett Energi AS ble nedskrevet med kr. 4 372 i 2014. Nedskrivningen er reversert med kr. 1 202 i 2015 og resterende, kr. 3 170, er reversert i 2016.



Ingar Sletten Kolloen, Håkon Sveen og Asbjørn Ringen har skrevet selskapets jubileumbok.

9. DATTERSELSKAP, TILKNYTTET SELSKAP MV

Firma (Forretningskontor)	Relasjon	Kontor	Eierandel	Stemmeandel
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	Datter	Nord Fron	100,0%	100,0%
Gudbrandsdal Energi Nett AS	Datter	Nord Fron	100,0%	100,0%
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	Datter	Nord Fron	100,0%	100,0%
Innlandskraft AS	Felleskontrollert virksomhet	Hamar	50,0%	50,0%
Elnett Energi AS	Tilknyttet selskap	Sør-Trøndelag	35,3%	35,3%
Austri Vind DA	Tilknyttet selskap	Gjøvik	37,5%	37,5%
Autri Raskiftet DA	Tilknyttet selskap	Gjøvik	20,0%	20,0%

Investeringene i de tilknyttede selskapene vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. I konsernregnskapet vurderes disse etter egenkapitalmetoden.

Investeringen i den felleskontrollerte virksomheten Innlandskraft AS, vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. I konsernregnskapet vurderes dette etter bruttometoden. I konsernregnskapet er dermed Gudbrandsdal Energi Holding AS sin andel av alle resultat- og balanseposter innarbeidet. Merverdier ved oppkjøp er identifisert og blir avskrevet etter en fornuftig avskrivningsplan.

Datterselskap	Anskaffelseskost	Balanseført verdi	Egenkapital 2016	Resultat 2016
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	18 356	18 356	23 448	-6 401
Gudbrandsdal Energi Nett AS	262 143	262 143	274 332	14 543
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	206 151	206 151	178 090	-846
Sum	486 650	486 650	475 870	7 296

Tilknyttede selskap etter egenkapitalmetoden

Firma	Inngående balanse 01.01.2016	Tilgang / avganger	Årets resultatandel	Utgående balanse 31.12.2016
Elnett Energi AS	55	1 566	998	2 618
Austri Kvitvola DA	50	0	-50	0
Austri Vind DA	258	1 875	-1 328	805
Autri Raskiftet DA	9 867	47 374	-1 056	56 185
Sum konsern	10 230	50 815	-1 437	59 608

Konsernet har i 2016 solgt andeler i Austri Raskiftet DA og det er bokført en regnskapsmessig gevinst på dette salget med kr. 8 145, som er inkludert i regnskapslinjen annen finansinntekt.

Felleskontrollert virksomhet etter bruttometoden

Regnskapslinje	Beløp innarbeidet
Kraftsalg	405 147
Kraftkjøp	348 530
Lønnskostnad	10 315
Avskrivninger	3 246
Annen driftskostnad	24 337
Annen finanskostnad	631
Skattekostnad	3 782
Årsresultat	14 306
Utsatt skattefordel	-9 824
Immaterielle eiendeler	51 010
Transportsmidler, driftsløsøre mv.	3 981
Lån til felleskontrollert virksomhet	-23 100
Andre langsiktige fordringer	14 160
Varer	6 900
Kundefordringer	105 522
Andre fordringer	141 847
Bankinnskudd, kontanter og lignende	212 834
Sum eiendeler	503 331
Pensjonsforpliktelser	16 678
Leverandørgjeld	76 945*
Betalbar skatt	15 457
Skyldige offentlige avgifter	13 564
Annen kortsiktig gjeld	265 989**
Sum gjeld	388 632
Egenkapital innarbeidet fra felleskontrollert virksomhet	
Bokført egenkapital (kontinuitetsverdi) Gudbrandsdal Energi AS ved etablering felleskontrollert virksomhet	60 477
Årets tilgang	44 916
Mottatt utbytte	-5 000
Årets resultat fra felleskontrollert virksomhet	14 306
Utgående balanse	114 699

*) Leverandørgjeld til Gudbrandsdal Energi Nett AS på kr. 8 300 er eliminert i konsernregnskapet.

**) Annen kortsiktig gjeld til Gudbrandsdal Energi Holding AS på kr. 156 389 er eliminert i konsernregnskapet.

Det ble avsatt et ekstraordinært utbytte i Gudbrandsdal Energi AS på kr. 5 600 før selskapet ble solgt til Innlandskraft AS. Videre er det avsatt et utbytte på kr. 5 000 i Innlandskraft AS for regnskapsåret 2016. Begge utbyttene er inntektsført hos Gudbrandsdal Energi Holding AS i 2016.

10. MELLOMVÆRENDE MED NÆRSTÅENDE SELSKAP

	Morselskap		Konsern	
	2016	2015	2016	2015
Andre langsiktige fordringer				
Lån til Elnett Energi AS	1 646	5 650	1 646	5 650
Fordring Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	44 009	0	0	0
Andre kortsiktige fordringer				
Fordring Innlandskraft AS	5 000	0	0	0
Fordring Gudbrandsdal Energi Nett AS	38 202	7 710	0	0
Fordring Gudbrandsdal Energi AS	151 389	12 607	151 389	0
Annen kortsiktig gjeld				
Kortsiktig gjeld Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	9 954	1 674	0	0
Lån til felleskontrollert virksomhet				
Pålydende lån til Innlandskraft AS	150 000			
Bokført verdi	23 100			

I selskapsregnskapet er det bokført et lån til felleskontrollert virksomhet på kr. 23 100. Pålydende på dette lånet er kr. 150 000. Differansen skyldes at denne transaksjonen er bokført til kontinuitet, jfr. note 2.

11. SKATTER

Inntektsskatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 25% på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskaps- og skattemessige verdier, samt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført.

Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre/kWh for 2016. Naturressursskatten kan utlignes mot overskuddsskatten. Eventuell ikke utlignet naturressursskatt kan fremføres med renter til senere år og inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skattefordel.

Grunnrenteskatt

I tillegg er det for kraftproduksjon innført en særskilt grunnrenteskatt. Grunnrenteskatten utgjør 33% for 2016 og 34,3% for 2017. Utsatt skattefordel grunnrenteskatt er beregnet med 34,3% på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt fremførbare negativ grunnrente. Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk blir salgsinntekten beregnet ut fra årets timesoppløste spotmarkedspriser multiplisert

med produksjon i de tilhørende perioder, med unntak av konsesjonskraft og langsiktige kontrakter som prises til faktiske priser. Det blir ikke gjort fratrekk for gjeldsrenter. I stedet blir det gitt fradrag for en friinntekt som blir regnet ut fra gjennomsnittlige skattemessige verdier på driftsmidler multiplisert med en normrente. Normrenten blir fastsatt årlig og er for regnskapsåret 0,5%. Grunnrenten skal beregnes særskilt for hvert kraftverk.

Grunnrenteinntekten vil være sterkt stigende over kraftverkets levetid, fordi skattemessige avskrivninger og friinntekter blir redusert og etter hvert faller bort.

Utsatt skattefordel

Utsatt skatt og utsatt skattefordel av inntektsskatt er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier. 2016-beregninger er basert på en nominell skattesats på 25%.

Eiendomsskatt

Eiendomsskatten utgjør det den enkelte kommune fastsetter som sats etter gjeldende regelverk. Denne satsen er 0,7% av eiendomsskattetakst. Eiendomsskatt er ikke gruppert som skattekostnad i resultatregnskapet, men er i samsvar med vanlig standard ført som driftskostnad.

	Morselskap		Konsern	
Årets skattekostnad på resultat fremkommer slik:	2016	2015	2016	2015
Betalbar naturressursskatt	0	0	709	719
Betalbar inntektsskatt fratrullet utlignet naturressursskatt	0	0	16 509	0
Endring utsatt skattefordel inntektsskatt	-5 027	-937	-11 413	7 307
Endring utsatt skattefordel grunnrenteskatt	0	0	435	8 323
Negativ grunnrenteskatt	0	0	0	-644
Korreksjon tidligere år	0	0	26	0
Skattekostnad på resultat	-5 027	-937	6 266	15 705
Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:				
Betalbar skatt på resultat	0	0	16 247	0
SkatteFunn	0	0	-790	0
Negativ grunnrenteskatt (til utbetaling)	0	0	0	-644
Betalbar naturressursskatt	0	0	709	719
Sum betalbar skatt	0	0	16 166	75
Avstemming fra nominell til faktisk skattekostnad:				
Resultat før skatt	9 343	5 830	53 121	34 108
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (25%)	2 336	1 574	14 343	9 209
Skatteeffekten av følgende poster:				
Endret skattesats utsatt skattefordel	249	76	307	1 230
Permanente forskjeller	-7 612	-2 586	-8 819	-2 413
Faktisk inntektsskatt før utlignet naturressursskatt	-5 027	-937	5 831	8 026
Faktisk inntektsskattesats i prosent	-53,80%	-16,07%	10,98%	23,50%
Betalbar grunnrenteskatt	0	0	0	-644
Årets endring i utsatt skattefordel grunnrenteskatt	0	0	435	8 323
Sum årets grunnrenteskatteskostnad	0	0	435	7 679
Sum samlet skattekostnad	-5 027	-937	6 266	15 706
Samlet faktisk skattesats	-53,80%	-16,07%	11,80%	46,05%

Vinkelfallet kraftverk har en påstemplet merkeytelse 8 500 kVA og falt fra og med 2015 utenfor grunnrentebeskatning. Bokført verdi utsatt skattefordel knyttet til Vinkelfallet utgjorde pr. 01.01.2015 kr. 8 186 og er inkludert i skattekostnaden i 2015.

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller - Ordinær inntektsskatt:

	Morselskap		Konsern	
Andre langsiktige fordringer	2016	2015	2016	2015
Varige driftsmidler	-251	-319	-31 245	-9 758
Kortsiktig fordringer/gjeld	0	0	19 519	-33
Øvrige fordeler/forpliktelser	-98	18	3 291	12 928
Underskudd til fremføring	6 320	1 245	14 382	3 462
Betalbar naturressursskatt	0	0	1 428	719
	5 971	944	7 375	7 318

Årets naturressursskatt:

Egenproduksjon gjennomsnitt siste 7 år i Mokså: 54 530 000 kWh * 1,3 øre = 708 890 kr.

Konsern		
Grunnrenteskatt:		
Årets grunnlag for grunnrenteskatt fremkommer som følger:	2016	2015
Produksjonsinntekter	10 439	8 736
Gevinst ved realisasjon av driftmidler	0	0
Sum inntekter	10 439	8 736
Driftskostnader i produksjon	3 672	6 603
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt	1 043	1 132
Skattemessige avskrivninger driftsmidler	2 334	2 378
Friinntekt	262	699
Sum fradrag	7 311	10 812
Grunnlag grunnrenteskatt	3 128	-2 076
Anvendt fremførbar negativ grunnrenteinntekt	-3 128	0
Grunnlag grunnrenteskatt etter anvendelse av fremførbar NGI	0	-2 076
Årets grunnrenteskatt (33% / 31%)	0	-644
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt:		
IB Negativ grunnrente til fremføring	27 941	39 013
Bortfall av grunnrente skatt for Vinkelfallet kraftverk	0	-11 886
Renter på fremførbar NGI fra før 01.01.2007	559	814
Anvent fremførbar negativ grunnrente	-3 128	0
Grunnlag utsatt skattefordel	25 372	27 941
Balanseført utsatt skattefordel NGI, (34,3% / 33%)	8 703	9 221

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller - Grunnrenteskatt:

Konsern		
	2016	2015
Varige driftsmidler	3 482	3 398
Kortsiktig fordringer/gjeld	0	0
Øvrige fordeler/forpliktelser	0	0
Negativ grunnrenteskatt til fremføring	8 703	9 221
Utsatt skattefordel grunnrente (34,3% / 33%)	12 185	12 619



Formålet med feiringa var klart å markere de passerte hundre år, men ikke minst gjennom alle tilstelninger å fokusere på framtida gjennom blant annet å gi de unge talenta våre en sentral rolle.

Adm. direktør Bjarne Slaggard presenterer konsernet i forbindelse med 100 års jubileet.

12. ANTALL AKSJER, AKSJEEIERE M.V.

Kapitalforhold	Antall aksjer	Pålydende	Balanseført
Ordinære aksjer	151 400	1,000	151 400

Aksjonærer	Antall aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Ringebu Kommune	45 420	30%	30%
Øyer Kommune	45 420	30%	30%
Nord-Fron Kommune	30 280	20%	20%
Sør-Fron Kommune	30 280	20%	20%
Sum	151 400	100%	100%

13. EGENKAPITAL

Morselskap

	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum
Pr. 01.01.2016	151 400	382 937	534 337
Årets resultat	0	14 371	14 371
Avsetning utbytte	0	-27 090	-27 090
Pr. 31.12.2016	151 400	370 218	521 618

Konsern

	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum
Pr. 01.01.2016	151 400	365 701	517 101
Årets resultat		46 855	46 855
Avsetning utbytte		-27 090	-27 090
Pr. 31.12.2016	151 400	385 466	536 866

14. BANKINNSKUDD / SKATTETREKK

Innstående midler til dekning av ansattes skattetrekk er pr. 31.12.2016 kr. 715 i morselskapet og kr 2 409 i konsernet.

15. FINANSIELL OG MARKEDSMESSIG RISIKO

Valutarisiko og markedsrisiko

Gudbrandsdal Energi er et konsern som opererer i et volatilt kraftmarked. Kjøp og salg av kraft eksponerer alle kraftselskap for risiko. Gudbrandsdal Energi vurderer risikoeksponeringen til å være moderat. Det er utarbeidet en intern risikomanual, som beskriver eksponeringsnivåer og regulerer risikoeksponeringen i selskapet.

Renterisiko

Gudbrandsdal Energi er eksponert mot endringer i rentenivået når det gjelder kapitalplasseringer. Dette vil påvirke finansinntekter. Videre kan endringer i rentenivået påvirke investeringsmulighetene i fremtidige perioder.

Kredittrisiko

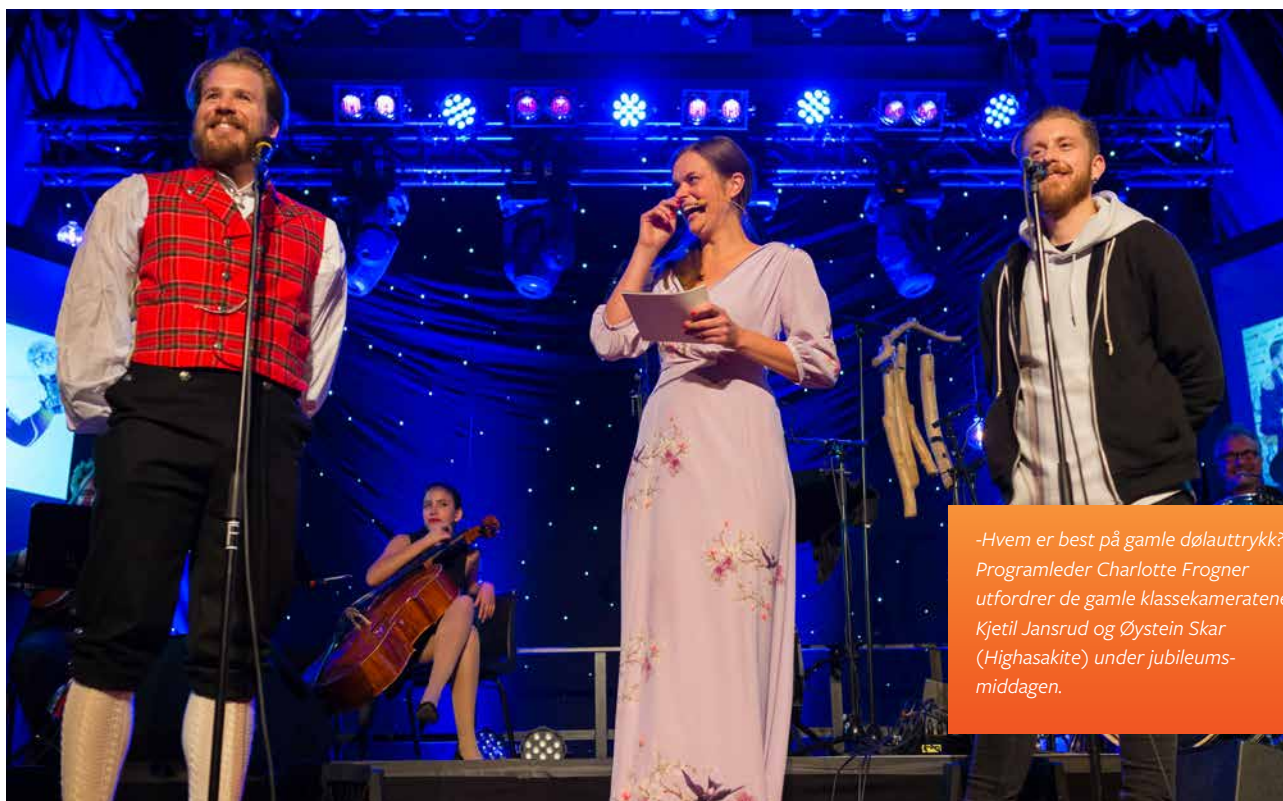
Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses lav, da det historisk sett har vært lite tap på fordringer.

Likviditetsrisiko

Konsernet har hatt skiftende likviditet gjennom regnskapsåret. Det kan ligge en risiko i de sikkerhetskrav som stilles på finansielle kraftkontrakter, men den vurderes til å være lav. Dersom prisene på strøm som kjøpes inn får en betydelig økning over en kortere tidsperiode, vil dette føre til redusert likviditet.

16. LANGSIKTIG GJELD

Konsern		
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	2016	2015
Pantsikret gjeld til kredittinstitusjoner	398 894	0
Pantsatte eiendeler:		
Aksjer i datterselskap	486 650	0
Aksjer i felleskontrollert virksomhet	72 667	0
Sum	559 318	0



-Hvem er best på gamle dølouttrykk?
Programleder Charlotte Frogner
utfordrer de gamle klassekameratene
Kjetil Jansrud og Øystein Skar
(Highasakite) under jubileums-
middagen.

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Gudbrandsdal Energi Holding AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon med forbehold

Vi har revidert årsregnskapet for Gudbrandsdal Energi Holding 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, med forbehold om virkningene av forholdet som er omtalt i avsnittet under «Grunnlag for konklusjon med forbehold», 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 med forbehold

Gudbrandsdal Energi Holding AS solgte i 2016 samtlige aksjer i Gudbrandsdal Energi AS til Innlandskraft AS for kr 280,0 mill. Etter erverv av 42,3% av aksjene i Innlandskraft AS ved nytegning i emisjon og kjøp av 7,7 % oppnådde selskapet en eierandel på 50,0 %, og Innlandskraft AS ble fra 1.7.2016 en felles kontrollert virksomhet som eies sammen med en annen aksjonær. Gudbrandsdal Energi Holding AS anser at konsernet ved investering i Innlandskraft AS viderefører sin virksomhet, at transaksjonen er et bytte av likartede eiendeler og har derfor lagt kontinuitetsgjennomskjæring til grunn for regnskapsføring av salget av aksjene. Det er således ikke regnskapsført gevinst ved salget.

Fordi transaksjonen etter vår mening innebærer vesentlig endring av Gudbrandsdal Energi Holding AS sin innflytelse i Gudbrandsdal Energi AS og for øvrig er en fullt ut reell transaksjon er anvendelse av kontinuitetsgjennomskjæring for regnskapsføring etter vår mening ikke i samsvar med god regnskapsskikk i Norge. Etter vår mening skulle transaksjon vært regnskapsført til virkelig verdi av vederlaget på kr 280,0 mill med anledning til utsatt inntektsføring av deler av gevinsten. Det ville økt årsresultatet med kr 252,2 mill. i morselskapet og med kr 120,0 mill. i konsernet, samtidig som egenkapitalen i morselskapet ville blitt kr 252,2 mill. større og kr 120,0 mill. større i konsernet.

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 administrerende direktør (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. Betyggende 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 regnskapsestimatene 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 udeelt 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.

Lillehammer, 2. juni 2017
ERNST & YOUNG AS



Guttorm S. Gunstad
Statsautorisert revisor

GUDBRANDSDAL ENERGI NETT

Selskapets formål er å bygge, eie og drive anlegg for distribusjon av elektrisk energi og anlegg for bredbånd samt delta i andre selskap med samme eller liknende formål.

Selskapet er eid 100% av Gudbrandsdal Energi Holding AS.

Oversikt over utvikling og resultat

Konsesjonsområdet for nettvirksomheten er kommunene Nord-Fron, Sør-Fron, Ringebu, Øyer og Sjøa-området i Sel.

I 2016 har det vært foretatt betydelige investeringer i nye og eksisterende hyttefelt, samt at tilrettelegging for ny E6 ble avsluttet. Det er også foretatt nødvendige oppgraderinger av trafostasjoner. Gudbrandsdal Energi Nett AS krever anleggsbidrag, i henhold til kontrollforskriften §17-5.

Selskapet er også involvert i utbygging av fiberanlegg i forsyningsområdet. Bredbåndsanleggene er utleid til Eidsiva Bredbånd AS frem til 2050.

Olje- og energidepartementet har vedtatt innføring av automatiske strømmålere for hele landet. Disse skal være i drift 2019. Våre 1. generasjons automatiske målere tilfredsstiller ikke de nye forskriftskravene. Foreløpig kostnadsramme for AMS-system og -montasje er for Gudbrandsdal Energi Nett sin del 48 millioner kroner, hvorav vi i 2016 har investert 24 millioner kroner.

Selskapet har et driftsresultat for 2016 på 19,4 millioner kroner, og et årsresultat på 14,5 millioner kroner. Virksomheten i selskapet er i tråd med vedtatte planer og forutsetninger.

	31.12.2016	31.12.2015
Resultat før skatt (MNOK)	18,9	4,0
Antall nettkunder	19 264	18 737
Investering (MNOK)	102,9	57,6
Årsverk, inkl læringer	58	54
Sykefravær	4,7%	2,7%
Personskader med fravær	1	2

Framtidsutsikter

Gudbrandsdal Energi Nett AS vil fortsette utbygging av distribusjonsnettet i bolig-, fritidsbolig-, og industriområder. Det pågår stadig oppdeling av transformatorretser for å kutte ned på lange lavspenningslinjer for å bedre spenningsforhold og redusere tap.

Gudbrandsdal Energi Nett AS vil investere videre i infrastruktur for bredbånd.

GUDBRANDSDAL ENERGI PRODUKSJON

Selskapets formål er å bygge, eie og drive anlegg for produksjon av vannkraft, herunder å delta i felles eie og drift av anlegg for produksjon av vannkraft gjennom andre selskap. Videre skal selskapet eie og forvalte fast eiendom.

Selskapet er eid 100% av Gudbrandsdal Energi Holding AS.

Oversikt over utvikling og resultat

Selskapet eier tre vannkraftanlegg. Vinkelfallet i Ringebu kommune, og Moksa og Åkvisla i Øyer kommune. Åkvisla Kraftverk ble ferdigstilt i juni. Forventet årsproduksjon er 10 GWh fornybar energi, og i 2016 er det produsert 2,8 GWh. Selskapet eier og leier ut fast eiendom i Øyer og i Nord-Fron.

I egne kraftverk er det i året produsert 76,4 GWh mot 81,4 GWh i 2015. Av dette kvantum er 11,9 GWh levert Oppland Energi AS i.h.t. avtale.

Selskapet har et negativt driftsresultat for 2016 på 0,4 millioner kroner, og et negativt årsresultat på 0,8 millioner kroner.

Spotprisen har økt i 2016 i forhold til 2015, slik at inntekter fra kraftsalg har økt. I 2015 ble det inntektsført 4,1 millioner kroner i gevinst for salg av driftsmidler. Åkvisla kraftverk er nedskrevet med 2,8 millioner kroner. Det er satt opp en ny nåverdivurdering hvor det er benyttet fremtidige kraftprisprognoser. Utfallsrommet for disse kraftprisprognosene varierer mye slik at man på grunnlag av nåverdivurderingen ikke nødvendigvis må nedskrive. Av forsiktighetsgrunner nedskrives balanseverdiene med utviklingskostnadene gjort før investeringsbeslutningen med til sammen 2,8 millioner kroner.

Selskapet hadde i 2015 en stor skattekostnad som følge av at Vinkelfallet etter endret regelverk kom under grensen for grunnrentebeskatning. Tidligere opparbeidet skattefordel ble kostnadsført i 2015. Virksomheten i selskapet er i tråd med vedtatte planer og forutsetninger.

Selskapet har for sin kraftverksportefølje inngått avtale om tjenestekjøp av Eidsiva Vannkraft, og hoveddelen av kostnadene til drift gjelder utbetaling til Eidsiva Vannkraft.

Det er ingen ansatte pr. 31.12.2016. Daglig leder er ansatt i morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS.

Framtidsutsikter

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS vil foreta nødvendig oppgradering og vedlikehold av damanleggene i Moksa og Vinkelfallet.

	31.12.2016	31.12.2015
Resultat før skatt (MNOK)	-0,2	2,4
Antall anlegg	3	2
Investering (MNOK)	29,2	59,9
Produsert kraftmengde	76,4 GWh	81,4 GWh

Inntaksdammen til Moksa kraftverk, med den nye Åkvisla kraftstasjon.

GUDBRANDSDAL ENERGI FORNYBAR

Selskapets formål er å bygge, eie og drive anlegg for produksjon av fornybar energi og investere i selskap som bygger, eier og driver slike anlegg. Selskapet er eid 100% av Gudbrandsdal Energi Holding AS.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS eier 37,5% i Austri Vind DA og 20,0% i Austri Raskiftet DA.

Oversikt over utvikling og resultat

Austri Raskiftet DA fikk konsesjon på Raskiftet vindkraftverk av Olje- og Energidepartementet i 2015, og har startet utbyggingen av 31 vindmøller ved Osensjøen i Trysil og Åmot kommuner. Vindparken vil stå ferdig i 2019, og vil da produsere 370 GWh. Gudbrandsdal Energi Fornybar AS solgte i 2016 30% av sin eierandel i selskapet til Stadtwerke München. Planlagt investering for Gudbrandsdal Energi Fornybar AS er 264 millioner kroner. Av dette er det investert 42,3 millioner kroner i 2016. Investeringen finansieres med lån fra Gudbrandsdal Energi Holding AS.

Austri Vind DA fikk konsesjon på Kjølberget vindkraftverk av Olje- og Energidepartementet i 2015. Selskapet fortsetter med planleggingen av vindkraftverket med målsetting om utbygging gitt tilfredsstillende avkastning. Austri Kvitvola DA fikk avslag på Kvitvola vindkraftverk av Olje- og energidepartementet. Selskapet ble avviklet i 2016.

Redegjørelse for årsregnskapet

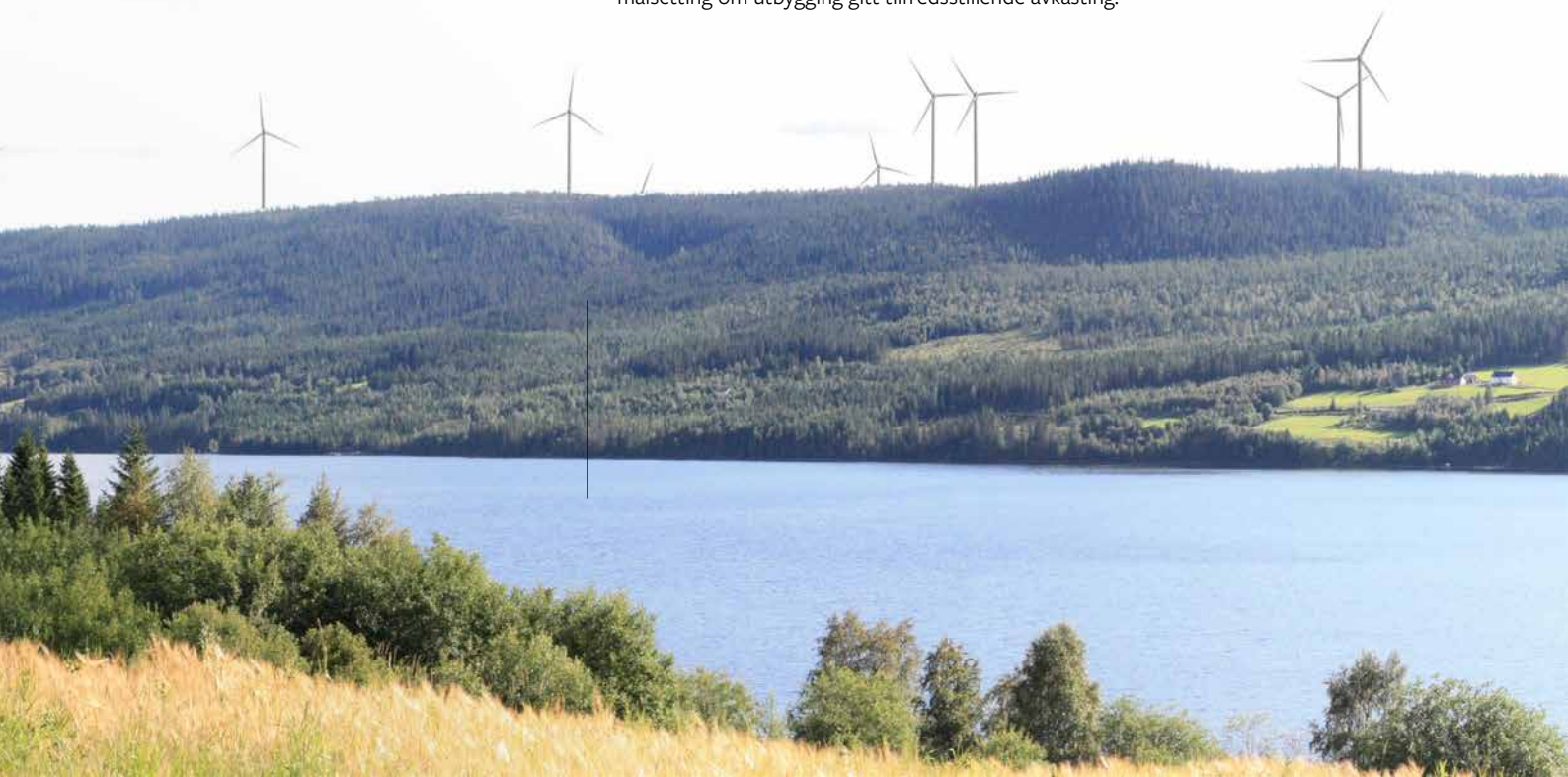
Selskapet har et negativt driftsresultat for 2016 på 3,0 millioner kroner, og et årsresultat på 6,4 millioner kroner. Gevinst for salg av 30% av eierandel i Austri Raskiftet DA er medtatt under annen finansinntekt. Virksomheten i selskapet er i tråd med vedtatte planer og forutsetninger.

Kostnadene i selskapet er knyttet opp mot utredninger og utvikling av vindkraftverk gjennom eierskapet i Austri-selskapene.

Selskapet har ingen ansatte. Daglig leder er ansatt i morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS.

Framtidsutsikter

Selskapet vil fortsette med utvikling av prosjekt innen fornybar energi med målsetting om utbygging gitt tilfredsstillende avkastning.



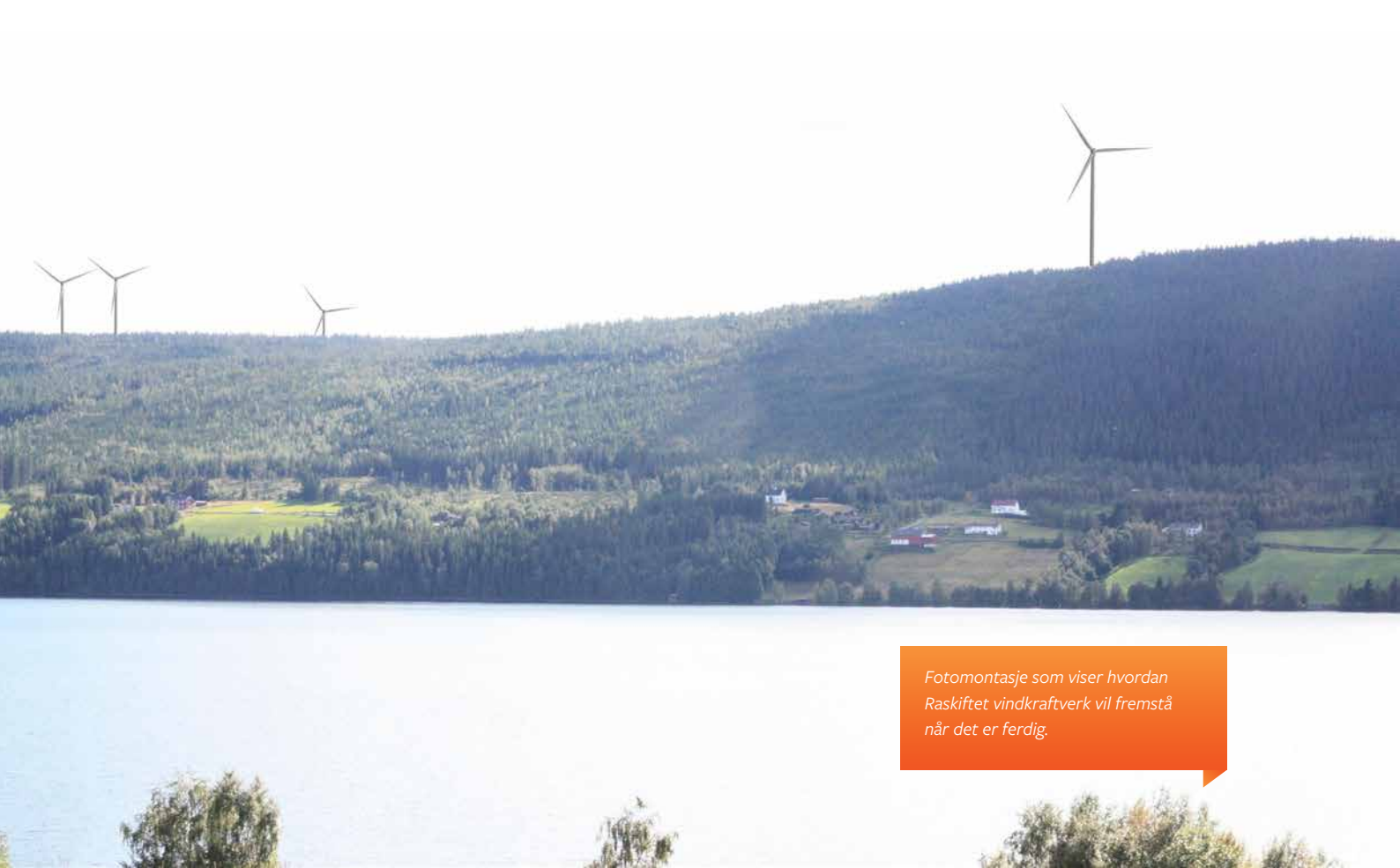
INNLANDSKRAFT / GUDBRANDSDAL ENERGI

Det er i 2016 inngått felles eierskap med Eidsiva Energi AS om kraftomsetning igjennom Innlandskraft AS. Innlandskraft AS er eid med 50% hver av Gudbrandsdal Energi Holding AS og Eidsiva Energi AS. Innlandskraft AS eier 100% av Gudbrandsdal Energi AS og Eidsiva Marked AS.

Innlandskraft AS' formål er å drive detaljomsetning av elektrisk energi, samt delta i andre selskap med samme eller liknende formål.

Oversikt over utvikling og resultat

Resultatet for virksomheten første halvår vises igjennom regnskapet til Gudbrandsdal Energi AS. Andre halvår vises igjennom regnskapet til Innlandskraft AS. Samlet resultatet for salg i sluttbrukermarkedet i 2016 er 27,8 millioner kroner. 50% av regnskapet for Innlandskraft AS er innarbeidet etter brutto-metoden i konsernregnskapet.



*Fotomontasje som viser hvordan
Raskiftet vindkraftverk vil fremstå
når det er ferdig.*

...her er
markedskamp, po-
litisk kamp og humor.



ANMELDT AV
TOR LARSEN

Og la det ikke være noen tvil om at GE har utviklet seg til å bli en stor og sentral samfunnsaktor. Regionalt via eierskapet og samfunnsrollen, og nasjonalt gjennom sin posisjon i det åpne kraftmarkedet – store presseresslag i riksmidlene når noe rører på seg i GE, tyder på nasjonal status.

Effektiv bedriftskultur

Vegen fra å være en leverandør i et lite og begrenset marked i Gudbrandsdalen, fram til dagens posisjon med åtte ganger så mange strømkunder som i 2000, samt en strømmengde som er fem ganger så stor som i 2005, har vært lang – 100 år lang. Men hovedtyngden i jubileumsboka ligger på første og fremste på de siste 25 åra og på forholdet seg til i boka, men på en vidtgående måte blir dette presentert med opp i gjennom disse åra som har skjedd helt avgjørende for bedriftens utvikling. Eierne brukte mye tid på postrangling, om verdsettning og åpne og de ansatte i bedriftens delinger, var framsynte og nede i de ble flere ansatte – effektive. Et sitat fra Jan

Kraftsosialister med penn

Ute i lokalmiljøene i Midtdalen ser du stadig vekk GE-folk på farten, hva disse folkene driver med, får du et godt



Kraft, spenning og utvikling

- Gudbrandsdal Energi gjennom 100 år -

Jubileumsboka til Gudbrandsdal Energi er som overskrifta sier – full av kraft, spenning og utvikling. Anbefales å lese.

Jansrud, som har vært i selskapet siden 1988, viser bedriftskulturen: "Vi har alltid vært for få medarbeidere. Det har sin fordel, da blir man tvunget til å bli topp effektive." innblikk i. De politiske stridigheter er utviklingen fra å være en monopolisert lokal strømløseverandør til å bli en nasjonal kraftleverandør i lavprisklassen, som er historien bak alle de andre historiene i boka – dette har forfatterne klart å sette i sammenheng på en letleselig og forståelig måte. Det er fire kraftsosialister som står bak

...datert fra dolen.no:

Skiftet vindkraftverk luttet utbygd

NYHETER | 3
11. august 2016 | Lokalavis Dølen



...som er en industriell utbygging av vindkraftverk, sier Andresen i

styrke samarbeidet mellom de to selskapene og være bra for Innlandet, legger de to konsernsjefene til.

Austri Raskiftet er etter innngåelse av dagens avtaler eid av Eidsiva (20 %), Gudbrandsdal Energi (20 %) og Stadtwerke München (60 %). Det står i utbygd

utviklingen av prosjektet siden januar 2015. Utbyggingen vil starte med skogsavvikling, vei- og grunnberedning. Etter planen skal 31 vindkraftverk settes i drift i 2018/2019.

jubileumsboka. Ingar Sletten Kolloen fører pennen som kaptein på forfatterstua med Ashjorn Ringen som Sveen som moromann. Og med Gunnar Tore Stenseng i bokemnda, er det ei AP-skute som seiler og til tider toner flagg.

Nye forretningsmodell

Ett eksempel på det er konklusjonen om at eierskapskonflikten rundt GE ikke ble roligere etter "det politiske jordskjelvet" i 2011 da alle de tre midtdalskommunene fikk SP-ordførere etter valget. Konklusjonen fører like gjerne vært at nye politiske koste tok makta og feide vekk eierskapsstriden med et nytt politisk syn i samarbeid med en ny administrerende direktør – en direktør med årelang bedriftserfaring og uten politisk slagside. I motsetning til sin forgjenger ta munnen for full når han gikk i dialog. Det er nok en konklusjon som lever like sterkt ute blant folk som den som striden med konsesjonskrafta siden GE ble aksjeselskap i 1986, ble i alle fall løst i 2013 etter det politiske skiftet. GE framstår i dag som både sterk og forretningsmessig godt organisert og posisjonert til å møte ikke lenger automatisk styreplass, men uten at de kan øke utbyttet som styret sikrer både kapitalstyring og armslag i markedet. Vegen fram dit forteller boka om på en god måte.

- E6 har som organ

Gudbrandsdal Energi har tatt eit kjempeløft for å klare E6-utbygginga. Dei er ei av mange lokale bedrifter som har merka ringverknadene av ny E6.

TEKST OG FOTO: BJØRN SLETTEN

For E6-utbygginga er langt meir enn berre veg. Arbeidsfolk skal ha sitt. Mange av dei næringsdrivande i Midtdalen kjem nok til å merke det når slet i lys i brakkeriggane er sløkt. Alt frå daglegvarebutikkar til gravebetydd mykje for dei lokale kraftselskapet, som har lagt ned ei enorm mengde arbeidstimer sidan for fyrste spadetaket i 2013. - Det er det største enkeltprosjektet Gudbrandsdal Energi har vore med på. E6 har endra oss og lyfta oss som organisasjon, seier nettsjef i Gudbrandsdal Energi Nett as, Svein Ove Ansløkken. - For oss har dette vore ei kjempeutfordring og ei kjempeoppgåve - men eg føler vi har lykkast, seier Ansløkken og får bifallende nikk frå kollegaene Ståle Rønningen og Stian Rudland. Og apropos strømforsyning: - Her er det ikkje snakk om 15 amperes sikringar, eller å berre hive opp ein straumstolpe, smiler Rønningen. For det er dimensjonar over E6-utbygginga. Alt er sort, og mykje større enn det GE er vande med. - Blant anna har kabelgrøfter fått ein ny dimensjon. Nokre av dei 'grøftene' som har vore grove har har vore større nok til å innmatta

Utan desse karane hadde det ikkje vore i GE. Foto: Gudbrandsdal Energi

noko ny E6. Mange har jobb ekstra, og det har vore ei utruleg stå-på-vilje frå montatane våre, seier dei tre. Ståle Rønningen seier haldninga har vore at det GE har levert har vore av det heilt spesielle slaget. - Dei har sagt til oss at hadde det vore så enkelt alle stader, hadde det stolte av at vi har mange flinke folk i regionen vår, seier Rønningen. - Alle involverte i GE Nett har gjort ein formidabel jobb for at vi har klart å levere på tid heile vegen. Vi har fått skrytt for handteringa av omlegginga og bygginga av nett og fiber. Samtidig har vi sørja for at anlegget har hatt tilstrekkeleg med midlertidig strømforsyningar under heile anleggsperioden, seier Ansløkken.

STORE DIMENSJONAR

Og apropos strømforsyning: - Her er det ikkje snakk om 15 amperes sikringar, eller å berre hive opp ein straumstolpe, smiler Rønningen. For det er dimensjonar over E6-utbygginga. Alt er sort, og mykje større enn det GE er vande med. - Blant anna har kabelgrøfter fått ein ny dimensjon. Nokre av dei 'grøftene' som har vore grove har har vore større nok til å innmatta

Sidan 2013 har nettsjonar, st med høgsent ka kv), og 15 kilometer. - Til saman er dei kabel. Strekkjer vi ei Vinstra og sørøver kjem Lillehammer by, seier A i GE har monter og drift ranlegg på bae vegparsell strekninga Fyva-Vinstra og V Sjøa er 29,5 km fiberkabel bl nettstasjonar og to teknisk terminert, og 33 skjotar, de skjøt tek ein dag, er sveist, bomstasjonar er tilkopla. - Og så er seks bomstasjon kopla og klare for å registre som passerer, for så å sende lysets hastighet til fakturab ling, smiler Ansløkken.

Vital 100-åring



GEs samfunnsrolle
Sletten Kolloen har vært kaptein på forfatterskuta og understreker at

Lokalavisa Dølen 10
NYHETER
16. juni 2016

Investere i vindkraft



Gjennom selskapet Austri vind investerer GE-konsernets vindkraftavdeling 220 millioner kroner i R

GE-konsernet investerer 260 millioner kroner i vindkraft.



TOR LARSEN
tor@dolen.no

Sammen med Eidsiva og en tysk investor, går Gudbrandsdal Energis vindkraftavdeling inn som med-investor i Raskiftet vindkraftprosjekt, i kommunene Åmot og Trysil

Øker utbytteevnen
Beslutningen ble tatt i siste styremøte i GE og Solbraa infor-

i Østerdalen. Investeringen foretas via selskapet Austri vind, der GE er medeier. Totalt er det snakk om en investering på 1,3 milliarder kroner. Vindkraftprosjektet skal produsere nok strøm til 18 000 husstander via 17 vindturbiner. Utbyggingen er planlagt med oppstart til høsten. – Det er for GE snakk om å gå inn med 260 millioner kroner og dermed få en eierandel på 20 prosent i vindkraftprosjektet, forteller viseadministrerende direktør i GE, Per Oluf Solbraa.

merte de folkevalgte i N om saken under tirsdage. – GE får med dette et ekstr å stå på, og det er viktig med t Dette er også et prosjekt som vil påpekte Solbraa til stor glede for Nord-Fron og Sør-Fron eier hver 20 prosent av GE, mens Ringebu og Øyer eier 30 prosent

Endra oss i organisasjon



te noko ny E6, seier sjefane deira

KRONER I KASSA

Nokre fakturser har det gått ut frå GE til både entreprenørar og Statens vegvesen dei siste åra au. Berre overfor Vegvesenet meiner Ånsløkken totalt len kjem på ein stad mellom 50 og 60 millionar kroner. Dei GE-tilsette legg likevel ikkje skjul på at eit slikt løft er krevjande.

– Det er klart at eit slikt kjemprosjekt har gått ut over eigne investeringar. Det er ein kalkulert risiko. Men nå må vi ta tak i mykje av det som har stått på vent, seier

...lag 40
...55 kilometer
...22 kv og 66
...med lågspent.
...70 km med
...rett li
...vi
...sløk
...berg
...sai
...a

...Europa, ryk to mellom rya og sjoa, ein strekning på 33 kilo-
...meter, blir åpnet i desember 2016.

VEGEN & OSS

Svein Ove Ånsløkken, Ståle Rønningen og Stian Rudland er opptekne av å gi ros til dei som har vore ute i felten og lagt ned ein enorm innsats for selskapet, og for nyvegen. Foto: Bjørn Sletten

For oss har dette vore ei kjempeutfordring og ei kjempeoppgåve – men eg føler vi har lykkast.

SVein OVE ÅNsløKKEN

Lokalavisa Dølen 28
LITÉ TÅ KÅRT
22. september 2016

tå kårt

Verdt å lese – for

Jubileumsboka til Gudbrandsdal Energi er mer enn bare histor

stå hvilke store verdier og samfunnsansvaret de forvalter via sitt eierskap i GE.

– De sterke motsetninger innen ierskapet, den åpne kampen om insesjonskraften og eierandele viktig del av histor

...den

Presseklipp fra jubileumsåret.



Gudbrandsdal Energi

2640 Vinstra | tlf: 61 29 46 00 | firmapost@ge.no

facebook.com/GEkraft

www.ge.no

facebook.com/gudbrandsdalenerginett

www.genett.no