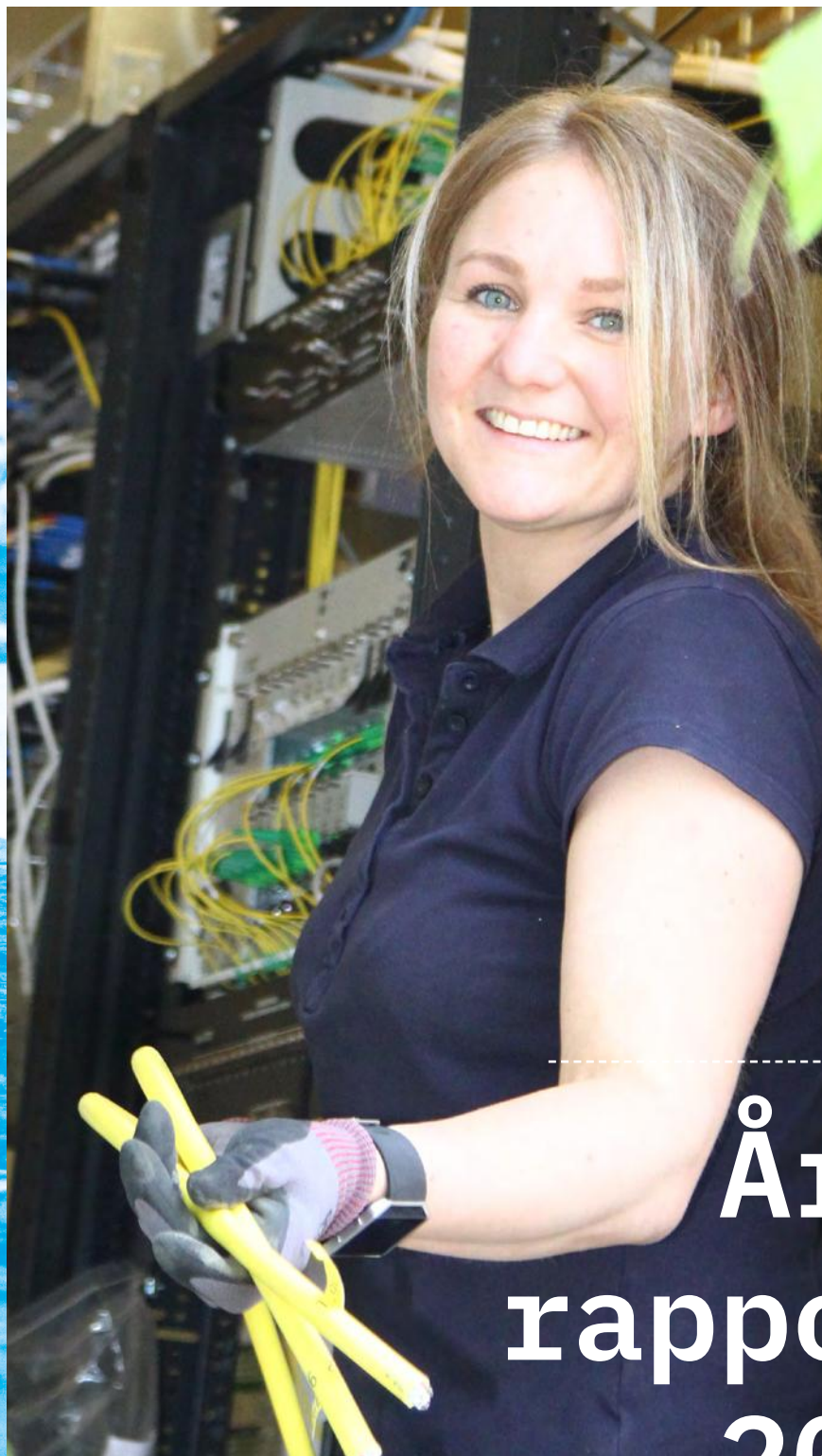




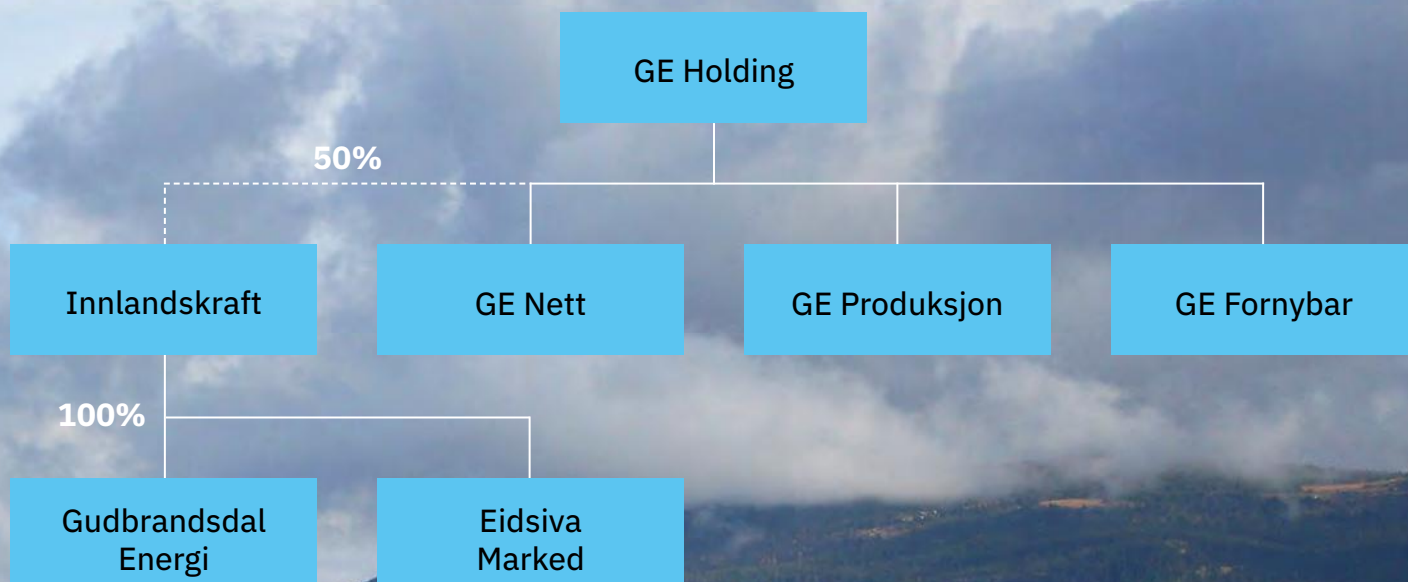
Års- rapport 2017

INNHold

Organisasjon og nøkkeltall	3
Adm. direktørs kommentar	4
Konsernets verdiskapning	7
Årsberetning 2017	8
Konsernregnskap 2017	14
Noter til regnskapet for 2017	20
Revisjonsberetning 2017	40
Gudbrandsdal Energi Nett AS	44
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	45
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	46
Innlandskraft AS / Gudbrandsdal Energi AS	47

Forside: GE Nett eier og investerer store beløp i bredbåndsinfrastruktur. Her arbeider Linda Båtberget i et sentralt kommunikasjonspunkt på Øyer.

ORGANISASJON



NØKKELTALL

	2017	2016	2015
Resultat før skatt (MNOK)	23,6	49,3	34,1
Egenkapital prosent	46,7 %	48,7 %	77,9 %
Investeringer (MNOK)	101,0	133,0	120,8
Produksjon (GWh)	90	76	81
Antall nettkunder	19 780	19 264	18 737
Antall årsverk	71	73	70
Sykefravær	4,4 %	3,5 %	2,6 %

“ vi viser med
vår satsning på
produksjon, nettdrift
og sluttbruker at vi
skal være en tydelig
aktør fremover



Adm. direktør Rune C. Vamråk.

Gudbrandsdal Energi-konsernet har lagt bak seg et år med stor aktivitet og gode resultater. 2017 ble et aktivt år på mange fronter. Vi har byttet til nye AMS-målere hos våre kunder – ca. 20.000 målere er byttet innenfor budsjett og tidsplan. Vi har bygget ut fiber til hjemmet på Tretten, Granrudmoen, Ringeby, Trodal, Hafjell og Sorperoa og våre investeringer i nettet ligger også i år på et høyt nivå.

Vår satsning på strømsalg til sluttbrukerkunden skjer gjennom selskapene Gudbrandsdal Energi AS og Eidsiva Marked AS. Begge er eid av Innlandskraft AS – et selskap vi eier 50/50 sammen med Eidsiva Energi AS. Sluttbrukerselskapene har også i år levert meget gode resultater og vi er godt fornøyde med at vi er landets tredje største sluttbrukerselskap. Satsningen fortsetter og vi er i gang med å levere solcelleanlegg til private husholdninger, elbilladere til hjemmet og vi skal levere mobiltelefoniabonnement til våre kunder i 2018.

Vannkraftproduksjonen i våre tre elvekraftverk har vært noe over prognosene. Vi har gjennomført større vedlikeholdsprosjekter i Vinkelfallet og Moksa i 2017 – og arbeidene fortsetter i 2018. Anleggene er nå i stor grad digitalisert og klare for større grad av fjernstyring. Åkvisla ble satt i drift i 2016, og produserer i henhold til plan. I løpet av 2018 har vi tre godt vedlikeholdte anlegg som sikrer jevne og gode leveranser av ren fornybar kraft inn i nettet.

I vindkraftprosjektet Raskiftet – hvor GE skal investere ca. 260 mill. kr for en eierandel på 20 %, er fremdriften i henhold til budsjett og plan. Anlegget er på 110 MW – og skal levere ca. 370 GWh når det står ferdig. Det ble bygget veier, kran- og møllefundamenter i siste halvdel av 2017 og vi er klare til å reise vindmøller medio 2018. I vinter er det bygget trafostasjon, servicebygg og nett-tilgangen er etablert. Vindparken skal være i gang innen utgangen av 2018.

Vi arbeider videre med det konsesjonsgitte anlegget Kjølberget (ca. 54 MW – 180 GWh) – som ligger bare noen få kilometer unna, og håper vi kan komme i gang med prosjektet i løpet av 2018. Vi ser stadig at teknologien forbedres og oppstart av prosjektet noe senere enn opprinnelig plan – gitt positiv investeringsbeslutning – vil gi oss mulighet til å anskaffe

det siste innenfor vindmøller og tilhørende utrustning.

Investeringene i nettet fortsetter, og vi viste gjennom 2017 og spesielt i vinter at vi har et robust og godt nett. Vi hadde en nyttårshelg og noen hektiske dager i januar 2018 som satte vår organisasjon skikkelig på prøve. Hele Sør-Norge ble utsatt for ekstremvær og store snømengder. Vi ble også rammet og viste at vi er en beredskapsorganisasjon med meget god kompetanse, sterk gjennomføringsevne under krevende forhold – som sørget for at våre kunder ble minimalt rammet. Dette fokuset skal fortsette i 2018 og vi skal etablere enda bedre driftssikkerhet med såkalte maskede nett, og vi håper at våre kunder ikke skal oppleve større strømutfall fremover.

Nettleien er hele tiden under press. Vi vedlikeholder nettet – med kompetente medarbeidere og godt utstyr. Vårt fokus er å holde nettleia lav, samtidig som vi sikrer stabil strømfor- syning, noe vi har meget gode forutsetninger for å lykkes med. Med stor lokalkjennskap og kunnskap om vår geografi har vi de beste forutsetninger for å drifte og vedlikeholde nettet i vårt forsyningsområde. Samtidig er det viktig å satse på kompetansearbeidsplasser i vår region, og vi viser med vår satsning på produksjon, nettdrift og sluttbruker at vi skal være en tydelig aktør fremover.

Det vil komme endringer som påvirker oss – både fra regulatoren NVE og mer strukturelle som følge av markedstilpasning. Endringer gir muligheter, og det blir vår vilje, evne og kapasitet til å se inn i dette landskapet som avgjør i hvilken grad vi kommer styrket ut av disse prosessene.

Hovedfokuset er våre kunder og våre ansatte. Kundene skal ha sikker leveranse av ren fornybar strøm til konkurransedyktige priser i et samfunn som er på vei til å bli fullelektrisk – og vi skal ta godt vare på våre ansatte som hver dag står på for å levere de gode resultatene. Gudbrandsdal Energi-konsernet er i god vekst og utvikling med de beste framtidsutsikter!

Den store hyttebyggingen gir GE Nett flere hundre nye nettkunder i året. Her monterer Svein Roger Aanstad AMS-måler på ei ny hytte i Hafjell.



Verdiskapning

(beløp i hele tusen)*

	2017
Lønn	75 189
Skatter	12 322
Utbytte eierkommuner	27 090
Sponsor og gavetildelinger	2 001
Sum	116 601

** tallene inkluderer verdiskapningen i konsernet samt markedsselskapet Gudbrandsdal Energi AS.*

Konsernets verdiskapning

Vi bidrar direkte og indirekte til en betydelig samfunnsmessig verdiskapning. Den direkte verdiskapningen er ca. 117 millioner kroner.

I tillegg kommer kjøp fra underleverandør ifb. med investeringer og løpende drift. Den indirekte verdiskapningen er ca. 245 millioner kroner.

Års- beretning 2017



*Trekkerør for fiberkabler
klargjort for nedgraving.*

Organisasjon

Gudbrandsdal Energi-konsernet består av morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS og følgende heleide datterselskaper: Gudbrandsdal Energi Nett AS som står for distribusjon av elektrisk kraft i selskapets nettområde, Gudbrandsdal Energi Produksjon AS som produserer kraft i tre kraftverk og Gudbrandsdal Energi Fornøybar AS som investerer i vindkraftprosjekter. Konsernet har hovedkontor på Vinstra i Nord-Fron kommune.

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.

Det ble 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.

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 Sør-Fron som leder. Valgkomiteen er ved siden av å være valgkomite for Gudbrandsdal Energi Holding AS også valgkomite for datterselskapene i konsernet.

Pr. 31.12.2017 består selskapets styre av følgende medlemmer:

Styrets leder:	Bjarne Slapgard
Styrets nestleder:	Odd Petter Børde
Styremedlemmer:	Bente Odlo Randi Karen Nordtorp Mølmen Ragnhild Ulvik
Ansattevalgte:	Arild Romfog Hans Sveipe

Adm. direktør møter i styret uten stemmerett.

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 On Energi AS gjennom eierandel i Elnett Energi Invest AS.

Selskapet utfører konserntjenester 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, Ringebu, Øyer og Sjøa-området i Sel. Antall nettkunder pr. 31.12.2017 er 19 780 mot 19 264 ved forrige årsskifte.

Regional- og distribusjonsnettet utvides og vedlikeholdes etter oppsatte planer. Forøvrig er det betydelig utbygging av distribusjonsnett i nye og eksisterende hytteområder. Det pågår stadig oppdeling av transformator-kretser for å kutte ned på lange lavspenningslinjer for å bedre spenningsforhold og redusere tap.

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

Olje- og energidepartementet har vedtatt innføring av automatiske strømmålere (AMS) for hele landet. Total kostnadsramme for vårt AMS-system inkludert montasje er på 44,5 millioner kroner, hvorav vi i 2017 har investert 17 millioner kroner. Montasjen ble på det nærmeste avsluttet i 2017.

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. Moksa og Åkvisla i Øyer kommune og Vinkelfallet i Ringeby kommune. Åkvisla kraftverk ble ferdigstilt i juni 2016.

I egne kraftverk er det i 2017 produsert 90,2 GWh mot 76,4 GWh i 2016. Av dette kvantum er 13,0 GWh levert Oppland Energi AS i henhold til avtale.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS

Selskapets formål er å bygge, eie og drive anlegg for produksjon av fornybar energi og investere i selskap med tilhørende virksomhet. Selskapet arbeider med flere utbyggingsprosjekter innen vindkraft. Gudbrandsdal Energi Fornybar AS eier 20% av Austri Raskiftet DA. Byggingen av Raskiftet vindkraftverk startet i 2016 og vil bli fullført i løpet av 2018. Samlet årlig produksjon her blir ca. 370 GWh. Kjølerget vindkraftverk, eid av Austri Vind DA, fikk konsesjon i 2015. Her er det foreløpig ikke fattet investeringsbeslutning. Gudbrandsdal Energi Fornybar AS eier 37,5% av Austri Vind DA.

Gudbrandsdal Energi AS og Innlandskraft AS

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

Ansatte, arbeidsmiljø og likestilling

Konsernet har 71 årsverk pr. 31.12.2017, inkludert 7 lærlinger. Sykefraværet i 2017 er 4,4 % mot 3,5 % i 2016. I 2017 har én skade medført 3 dagers fravær.

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

Gudbrandsdal Energi Holding AS har 16 årsverk. 9 ansatte er kvinner. Det er totalt ansatt 12 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 avlegges 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. Etter 01.01.2017 er det Innlandskraft AS som har denne risikoen.

Økonomi

Resultatregnskapet for konsernet omfatter morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS og de heleide datterselskapene Gudbrandsdal Energi Nett AS, Gudbrandsdal Energi Produksjon AS og Gudbrandsdal Energi Fornybar AS. Innlandskraft AS som felleskontrollert virksomhet og selskapene Elnett Energi Invest AS, Austri Vind DA og Austri Raskiftet DA er innarbeidet etter egenkapitalmetoden.

Innlandskraft AS kjøpte aksjene i Gudbrandsdal Energi

AS med regnskapsmessig virkning pr. 01.07.2016. Resultatpostene i perioden 01.01.2016 til 30.06.2016 for Gudbrandsdal Energi AS er inkludert i konsolideringen i de sammenlignbare tallene.

Konsernregnskapet viser et driftsresultat på 28,0 millioner kroner og et årsresultat på 23,7 millioner kroner, mot 46,9 millioner kroner for 2016. Omsetningen er på 190,0 millioner kroner, mot 426,2 millioner kroner i 2016. Nedgang i inntektsrammen, samt at Innlandskraft for hele 2017 er inntatt som resultatandel fra felleskontrollert virksomhet er hovedforklaringene på lavere omsetning.

De samlede investeringer i varige driftsmidler i konsernet var 101,0 millioner kroner.

I 2015 lukket selskapet ytelsesbasert pensjonsordning og nye ansatte blir innmeldt i innskuddsbasert pensjonsordning. Ved utgangen av 2017 er 34 ansatte i ytelsesbasert ordning, mens 37 er i innskuddsbasert ordning i konsernet.

Samlet kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter er på 221,0 millioner kroner mot -6,0 millioner kroner for 2016. Totalkapitalen er ved utgangen av året 1 163 millioner kroner mot 1 103 millioner kroner pr. 31.12.2016. Konsernets likviditetsbeholdning er 116 millioner kroner pr. 31.12.2017 mot 102 millioner kroner året før.

Det ble 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. 31.12.2017.

Etableringen av Innlandskraft AS

Skjerpet konkurranse og tiltagende fremvekst av noen få større landsdekkende aktører har medført behov for sterkere utviklingsevne, styrket kompetanse og bedre skalafordeler. På denne bakgrunn ble Innlandskraft AS i 2016 etablert som 50/50 felles eid sammen med Eidsiva Energi AS. Vårt markedsselskap Gudbrandsdal Energi AS og Eidsiva Energi AS' markedsselskap Eidsiva Marked AS inngår som heleide datterselskaper av Innlandskraft AS. På denne måten forsterker og videreutvikler vi vår satsing på markedet for strømsalg.

Etableringen av Innlandskraft AS ble i regnskapet bokført etter kontinuitetsprinsippet, og ved det videreføres de bokførte verdiene fra Gudbrandsdal Energi AS både i selskapsregnskapet og konsernregnskapet.

Gudbrandsdal Energi Holding AS

Selskapet har et negativt driftsresultat for både 2017 og 2016 på hhv. 13,5 millioner kroner og 7,4 millioner kroner. Økning i pensjonskostnader fra 2017 til 2016, samt at det i 2016 ble reversert en tidligere nedskrivning av aksjer er årsak til endring i resultatene. Selskapet har et positivt årsresultat for 2017 på 17,2 millioner kroner, mot et positivt resultat på 14,4 millioner kroner i 2016.

Omsetning av kraft, Innlandskraft AS (Gudbrandsdal Energi AS og Eidsiva Marked AS)

Resultat etter skatt i Innlandskraft i 2017 er 59,1 millioner kroner. Gudbrandsdal Energi Holding sin andel (50 %), som er innarbeidet i konsernregnskapet etter egenkapitalmetoden, er 31,0 millioner kroner. Årsaken til at innarbeidet resultat ikke utgjør 50 % av resultatet i Innlandskraft, skyldes forskjeller mellom NGAAP som konsernet Gudbrandsdal Energi Holding benytter, og forenklet IFRS som Innlandskraft benytter, samt at det i regnskapet til konsernet Gudbrandsdal Energi Holding er avskrevet for merverdier knyttet til oppkjøpet i Innlandskraft AS.

Nettvirksomheten, Gudbrandsdal Energi Nett AS

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

Selskapet har et driftsresultat for 2017 på 7,8 millioner kroner mot 19,4 millioner kroner i 2016. Årsresultatet for 2017 er 5,5 millioner kroner mot 14,5 millioner kroner i 2016. Endringen i resultatet skyldes hovedsakelig endring i nettleieinntekter og økning av pensjonskostnader.

Årets bruttoinvestering er på 93,3 millioner kroner, mot 91,2 millioner kroner for 2016. Årets anleggsbidrag knyttet til investeringer er på 14,1 millioner kroner mot 9,2 millioner kroner i 2016.

Fiber

Gudbrandsdal Energi Nett AS bygger ut bredbånd ihht. en langsiktig leieavtale med Eidsiva Bredbånd AS. Ferdigstilte fiberanlegg i 2017 er 19,9 millioner kroner, disse vil inngå i leieavtalen.

Samlet investering for 2016 og 2017 er 63,5 millioner kroner. For 2018 og 2019 er det planlagt videre utbygging av fiber.

Produksjon, Gudbrandsdal Energi Produksjon AS

Resultatet for virksomheten vises gjennom regnskapet til Gudbrandsdal Energi Produksjon AS. Omsetningen er knyttet til salg av kraft og utleie av bygg. Selskapet har et positivt driftsresultat for 2017 på 4,2 millioner kroner, mot et negativt driftsresultat på 0,4 millioner kroner i 2016. Årsresultatet for 2017 er på 2,1 millioner kroner, mot et negativt årsresultat på 0,8 millioner kroner i 2016. Endringen i resultatet skyldes hovedsakelig økte spotpriser og at selskapet i 2016 foretok en nedskrivning på investeringen i Åkvisla kraftanlegg med 2,8 millioner kroner.

Selskapet har investert 6,4 millioner kroner i 2017. Dette er investeringer i kraftverk, oppgradering av damanlegg og bygg.

Investering i vindkraft, Gudbrandsdal Energi Fornybar AS

Resultatet for virksomheten vises gjennom regnskapet til Gudbrandsdal Energi Fornybar AS.

Selskapet eier 20 % i Austri Raskiftet DA. Austri Raskiftet DA har i 2017 videreført prosjektet Raskiftet vindkraftverk. Utbyggingen, med planlagt årsproduksjon på ca. 370 GWh, startet i 2016 og fullføres i 2018. Samlet investering er beregnet til 264 millioner kroner. Av dette er det investert 80,2 millioner kroner i 2017.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS eier 37,5 % i Austri Vind DA, som eier Kjølberget vindkraftverk. For Kjølberget vindkraftverk arbeides det videre med målsetting om utbygging gitt tilfredsstillende avkastning.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har et negativt driftsresultat for både 2017 og 2016 på hhv. 1,4 millioner kroner og 2,9 millioner kroner. Selskapet har et negativt årsresultat for 2017 på 3,1 millioner kroner, mot et positivt resultat på 6,4 millioner kroner i 2016. I årsresultatet for 2016 er det inntektsført gevinst for salg av eierandel i Austri Raskiftet DA.

Oppsummering konsern

Etter styrets oppfatning gir framlagt resultatregnskap, balanse og kontantstrømoppstilling et rettvisende bilde av konsernets likviditet, resultat og stilling. Konsernets samlede resultat etter skatt utgjør 23,7 millioner kroner.

Fortsatt drift

Styret bekrefter at forutsetningen for fortsatt drift er til stede. Årsregnskapet for 2017 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 17,2 millioner kroner sammen med 9,9 millioner kroner i annen egenkapital, til sammen 27,1 millioner kroner, utbetales som utbytte.

Egenkapitalandelen i morselskapet pr. 31.12.2017 er på 52,6 % sammenlignet med 54,0 % året før. I konsernet utgjorde egenkapitalandelen 46,7 % pr. 31.12.2017, mot 48,7 % pr. 31.12.2016.

Framtidsutsikter

Gjeldende strategiplan for konsernet ble sist revidert i 2017. Planen inneholder strategier og handlingsplaner for de forskjellige virksomhetene i konsernet.

Gudbrandsdal Energi Nett AS vil utvikle og utnytte de mulighetene som AMS-teknologien gir for mer effektiv nettdrift.

Fiberutbygging er en forutsetning for bosetting og næringsutvikling i området og selskapet ønsker å bidra til videre utbygging.

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS vil foreta nødvendig oppgradering og vedlikehold av kraftverkene.

Idriftsettelse av Raskiftet vindkraftverk i 2018 representerer en milepæl for Gudbrandsdal Energi Fornybar AS. I løpet av 2018 vil det 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 2017.
Fra venstre: Odd Petter Børde, Ragnhild Ulvik,
Bente Odlo, Hans Sveipe, Randi Karen Nordtorp
Mølmen, Bjarne Slappgard og Arild Romfog.

Lillehammer, 26 .april 2018

Bjarne Slappgard
styreleder

Odd Petter Børde
nestleder

Bente Odlo
styremedlem

Randi Karen
Nordtorp Mølmen
styremedlem

Ragnhild Ulvik
styremedlem

Hans Sveipe
styremedlem

Arild Romfog
styremedlem

Rune C Vamråk
adm. direktør

Konsern- regnskap 2017



Vedlikehold av strømnettet er en viktig del av arbeidet i GE Nett. Her blir en dårlig travers på 66 kV-linje i Sør-Fron skiftet.

RESULTATREGNSKAP

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap				Konsern	
2016	2017	Note	Note	2017	2016
Driftsinntekter					
1 964	3 179	1		1 001	0
0	0		1	22 201	265 241
0	0		7	111 775	117 860
16 355	15 504		1	24 018	28 816
0	0			30 985	14 306
18 319	18 683	Sum driftsinntekter		189 980	426 223
Driftskostnader					
0	0			529	222 076
504	374		4	33 439	29 022
18 015	23 283	5,6	5,6	52 695	46 765
1 403	1 567	3	3	26 276	20 490
0	0		3	0	2 805
5 803	6 914	5	5	49 008	64 824
25 725	32 139	Sum driftskostnader		161 947	385 984
-7 406	-13 455	Driftsresultat		28 033	40 239
Finansinntekter og finanskostnader					
5 656	13 453		9	9 640	15 573
10 600	25 500	9		0	0
0	0		9	-3 310	-1 437
-3 170	0	8	8,9	0	0
2 676	10 259			10 716	5 037
16 750	28 695	Resultat av finansposter		-4 386	9 100
9 344	15 239	Resultat før skattekostnad		23 647	49 339
-5 027	-1 912	11	11	-50	2 483
14 371	17 151	Årsresultat		23 697	46 855
Overføringer					
27 090	27 090	13			
-12 719	-9 939	13			
14 371	17 151	Sum overføringer			

BALANSE 31.12 EIENDELER

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap		Konsern			
2016	2017	Note	Note	2017	2016
Anleggsmidler					
Immaterielle eiendeler					
5 971	7 883	11	Utsatt skattefordel	11	18 443 29 382
5 971	7 883	Sum immaterielle eiendeler		18 443	29 382
Varige driftsmidler					
0	0		Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3	24 539 24 618
0	0		Anlegg under utførelse	3	41 979 21 635
0	0		Produksjonsanlegg	3	125 805 125 015
0	0		Fiberanlegg	3	58 946 42 889
0	0		Overføringsnett	3	330 038 308 651
4 074	3 912	3	Transportmidler, driftsløsøre mv.	3	58 532 43 307
4 074	3 912	Sum varige driftsmidler		639 839	566 115
Varige driftsmidler					
486 650	486 650	8,9,16	Aksjer i datterselskap	0	0
72 667	72 667	8,16	Investering i felleskontrollert virksomhet	9	120 185 114 699
11 737	11 513	8	Investeringer i tilknyttet selskap	9	146 866 59 608
44 009	129 578		Lån til foretak i samme konsern	0	0
23 100	23 100	10	Lån til felleskontrollert virksomhet	23 100	23 100
4 209	1 891	10	Andre langsiktige fordringer	6,10	3 760 5 619
16 292	16 242	8	Investeringer i aksjer og andeler	8	16 294 16 344
658 664	741 642	Sum finansielle anleggsmidler		310 204	219 369
668 709	753 438	Sum anleggsmidler		968 487	814 867
Omløpsmidler					
0	0		Varelager	4	4 891 4 355
Fordringer					
10 698	9 554		Kundefordringer	54 860	21 424
195 941	97 400	10	Andre fordringer	10	18 328 160 498
206 639	106 954	Sum fordringer		73 187	181 922
90 219	112 570		Bankinnskudd og kontanter	14	116 013 102 013
296 858	219 524	Sum omløpsmidler		194 091	288 289
965 568	972 961	Sum eiendeler		1 162 578	1 103 156

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

Lillehammer, 26 .april 2018

Bjarne Slapgard
styreleder

Odd Petter Børde
nestleder

Bente Odlo
styremedlem

Randi Karen
Nordtorp Mølmen
styremedlem

Ragnhild Ulvik
styremedlem

Hans Sveipe
styremedlem

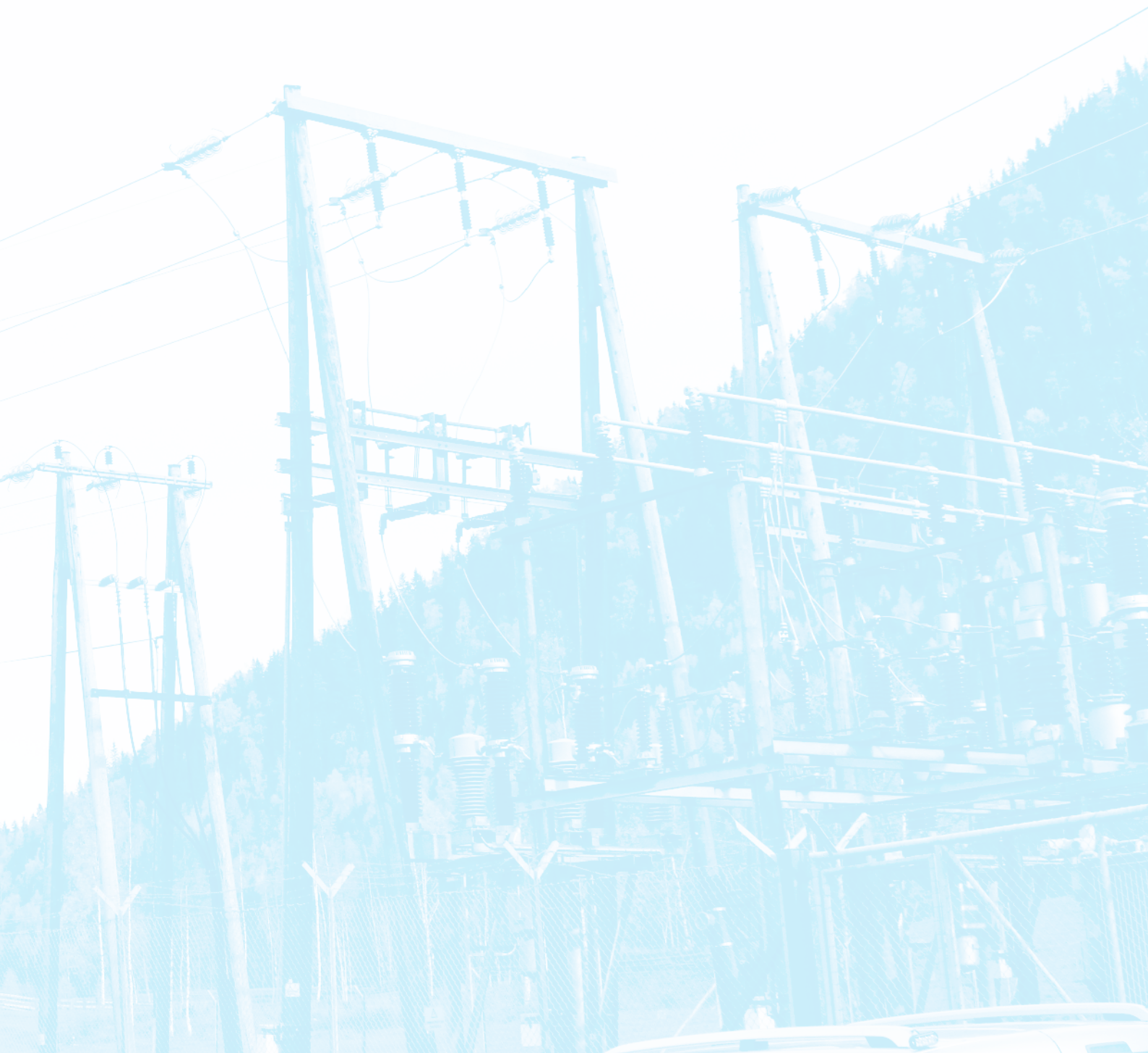
Arild Romfog
styremedlem

Rune C Vamråk
adm. direktør

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(Alle beløp i hele 1 000 NOK)

Morselskap				Konsern	
2016	2017	Note	Note	2017	2016
Operasjonelle aktiviteter					
9 344	15 239			23 647	49 339
0	0			-709	-174
0	102			102	0
0	14 000		9	14 000	0
0	0		9	-30 985	-14 306
0	0		9	3 310	1 437
-3 170	0	8		0	0
0	0			-462	0
1 403	1 567	3	3	26 276	20 490
0	0		3	0	2 805
774	11 134			13 375	-679
-10 698	1 144			-33 436	13 026
-1 553	-1 053			20 464	-3 615
0	0			-536	-8 732
-164 712	91 791			185 908	-65 642
-168 613	133 926	Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		220 954	-6 051
Investeringsaktiviteter					
-44 828	0	9	9	-81 373	-115 478
0	172		9	172	21 388
-785	-1 405	3	3	-101 096	-132 966
0	0			576	0
-60 183	-83 252			1 859	-16 532
-105 796	-84 485	Sum driftskostnader		-179 863	-243 588
Finansieringsaktiviteter					
-10 116	0			0	-10 116
398 894	0	16	16	0	398 894
-24 150	-27 090			-27 090	-24 150
364 628	-27 090	Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-27 090	364 629
90 219	22 351			14 001	114 990
0	90 219	16	16	102 013	64 160
0	0			0	-77 137
90 219	112 570	Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		116 014	102 013



Noter



Sikker strømforsyning betinger bl.a. rask retting av feil. Her forbereder Simen Smetop Aukrust fra GE Nett skjøting av gammel høyspentkabel, som er blitt ødelagt av gravemaskin.

Noter til regnskapet for 2017

(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.

Felles kontrollert virksomhet er økonomisk virksomhet regulert ved avtale mellom to eller flere deltakere slik at disse har felles kontroll over virksomheten. 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 felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper regnskapsført etter egenkapitalmetoden fra det tidspunktet betydelig innflytelse oppnås og inntil slik innflytelse opphører.

Når konsernets tapsandel overstiger investeringen i en felleskontrollert virksomhet eller 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

Datterselskap, felleskontrollert virksomhet 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 og felleskontrollert virksomhet er inntektsført samme år som de 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 fratrukket investeringens 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, fratrukket 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 eien delen 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. Konsernet eier en 37,5 % andel av Austri Vind DA og 20 % av Austri Raskiftet DA. Konsernet eier 42,5 % av Elnett Energi Invest 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 og kostmetoden i selskapsregnskapet.

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

Varer

Lager av nettmateriell og elsertifikater er vurdert til gjennomsnittlig anskaffelseskost.



GE Nett bruker LEAN som verktøy for effektivisering av arbeidsprosesser. Aud Løkken og Lars Fagervold på en samling for Måler- og Elsikkerhetsavdelingene.

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.

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 aktuarmessige 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.

Konsernets ansatte har pensjonsordning gjennom Kommunal Landspensjonskasse (KLP). I tillegg har konsernet pensjonsforpliktelse overfor tidligere administrerende direktører.

Skatter

Konsernet Gudbrandsdal Energi er underlagt fire forskjellige skattetyper: alminnelig skatt med 24 % på overskudd, naturressursskatt med 1,3 øre/kWh av gjennomsnittsproduksjonen for de siste 7 år, grunnrenteskatt etter spesielle regler med 34,3 % 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. 31.12.2017 er skattesatsene for 2018 nyttet, henholdsvis 23 % for selskapsskatt og 35,7 % 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 bredbåndsfiber samt investering i andre selskaper.

Moksa og Åkvisla kraftverk har et magasinivolum tilsvarende 9,5 GWh. Kraftverket Vinkelfallet er elvekraftverk og har ikke magasin. Samlet produksjon for kraftverkene i 2017 var 90,2 GWh. Oppland Energi har rett på 25 % av produksjon i Moksa, noe som for 2017 utgjorde 13,1 GWh. Vesentlige endringer i vannmagasinbeholdning gjennom året vil indirekte påvirke regnskapsresultatet. Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke.

Overført kraft i eget nett viser 479,5 GWh levert sluttbruker mot 465,3 GWh i 2016. Tap i nett er ikke medtatt.

GE Nett etablerte i Vardens første utbyggingstrinn 6 nettstasjoner med tilhørende høy- og lavspent kabelnett. Her blir trafoen i den første nettstasjonen heist på plass.



2. VESENTLIGE ENKELTRANSAKSJONER

Det ble 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 i de sammenlignbare tallene. Innlandskraft AS kjøpte samtidig aksjene i Eidsiva Marked AS fra Eidsiva Energi AS.

Transaksjonen ble bokført til kontinuitet og det ble dermed ikke resultatført 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. 30.06.2016 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 var 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 AS ble Gudbrandsdal Energi Holding AS sin andel i Innlandskraft AS redusert til 42,3 %. Gudbrandsdal Energi Holding AS ervervet 7,7 % av aksjene i Innlandskraft AS fra Eidsiva Energi AS og Gudbrandsdal Energi Holding AS eier 50 % av selskapet. Innlandskraft AS er behandlet som en felleskontrollert virksomhet som i selskapsregnskapet er vurdert etter kostmetoden. I konsernregnskapet er denne investeringen innregnet etter egenkapitalmetoden, mens bruttometoden ble benyttet i 2016. Sammenlignbare tall er omarbeidet i konsernregnskapet for 2017, jf note 17.

3. VARIGE DRIFTSMIDLER OG IMMATERIELLE EIENDELER

Morselskap	Driftsløsøre, inventar mv
Anskaffelseskost pr. 01.01.2017	12 937
Årets tilgang	1 405
Årets avgang	0
Anskaffelseskost pr. 31.12.2017	14 342
Akk. avskriv. pr. 01.01.2017	8 863
Årets avskrivninger	1 567
Akk. avskriv. avgang	0
Akk. avskriv. pr. 31.12.2017	10 430
Bokført verdi pr. 31.12.2017	3 912
Økonomisk levetid	3–8 år
Avskrivningsplan	Lineær



Kjetil Brendhaugen fra GE Nett tilkobler fiber til en bredbåndskunde.

Konsern	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Produksjons- anlegg	Overførings- nett	Anlegg under utførelse	Fiberanlegg	Trans- portsmidler, driftsløsøre mv.	Sum
Brutto investert pr. 01.01.2017	38 821	237 170	752 152	21 635	67 191	108 958	1 233 068
Årets tilgang	669	5 527	15 470	36 604	19 925	22 901	101 096
Omdisponert	0	0	16 260	-16 260	0	0	0
Årets avgang	0	0	0	0	0	-114	-114
Anskaffelskost pr. 31.12.2017	39 490	242 697	783 882	41 979	87 116	131 745	1 326 910
Anskaffelskost pr. 31.12.2016	38 821	237 170	752 152	22 058	67 191	115 676	1 233 068
Akk. tilskudd pr. 01.01.2017	16	0	179 822	0	0	0	179 838
Årets tilskudd	0	0	0	0	0	0	0
Akk. tilskudd pr. 31.12.2017	16	0	179 822	0	0	0	179 838
Akk. avskriv. pr. 01.01.2017	14 187	112 155	264 498	0	24 297	65 820	480 957
Årets avskrivninger	748	4 737	9 476	0	3 873	7 442	26 276
Akk. avskriv. avgang	0	0	0	0	0	0	0
Akk. avskriv. pr. 31.12.2017	14 935	116 892	273 974	0	28 170	73 262	507 234
Akk. avskriv. pr. 31.12.2016	14 187	112 155	263 679	423	24 302	68 388	483 134
Bokført verdi pr. 31.12.2017	24 539	125 805	330 086	41 979	58 946	58 483	639 839
Økonomisk levetid	50 år	40 år	25-30 år	*	20	3-10 år	
Avskrivingsplan	Lineær	Lineær	Lineær		Lineær	Lineær	

I 2017 har Gudbrandsdal Energi Nett AS mottatt 14,0 millioner kroner i anleggsbidrag knyttet til investeringer. Mottatte anleggsbidrag avskrives i takt med investeringen. Samlet forpliktelse i balansen som er knyttet til investeringer utgjør 61,2 millioner kroner pr. 31.12.2017.

*) Anlegg under utførelse består av egne investeringsprosjekt i nett og fiber som ikke er avsluttet og spenningsatt pr. 31.12.2017.



4. VARER

	Konsern	
	2017	2016
Nettmateriell	4 200	4 186
Elsertifikater	690	169
Sum	4 891	4 355

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

	Morselskap		Konsern	
Lønnskostnader	2017	2016	2017	2016
Lønninger	13 230	13 629	44 805	48 931
Arbeidsgiveravgift	1 571	1 613	6 842	7 022
Pensjonskostnader	7 809	2 245	18 758	8 348
Andre ytelser	673	528	2 191	3 620
Aktivisering egne lønnskostnader	0	0	-19 900	-21 156
Sum	23 283	18 015	52 695	46 765
Antall årsverk sysselsatt	16	15	71	73

Styret har vedtatt avtale om pensjon for nåværende administrerende direktør. Pensjonsgrunnlaget vil etter avtalen være 67 % av grunnlønn ved oppnådd aldersgrense for stillingen ved fylte 65 år. Ordningen gjelder frem til fylte 70 år med fradrag fra andre inntekter i perioden.

Styret har vedtatt avtale om pensjon for tidligere administrerende direktør. Pensjonsgrunnlaget vil etter avtalen være 66 % av lønn ved fratreddesepunktet med fradrag fra andre inntekter i perioden.

Overfor styret foreligger det ingen forpliktelser utover ordinært styrehonorar.



Ytelser til ledende personer	Tidligere adm. direktør	Nåværende adm. direktør	Styret
Lønn/styrehonorar	1 212	638	265 000
Pensjon	8 987	570	
Annen godtgjørelse	4	20	

	Morselskap		Konsern	
Revisor (beløp ekskl. mva.)	2017	2016	2017	2016
Revisjonshonorar	525	95	749	413
Attestasjoner	0	0	25	45
Skatte- og avgiftsmessig bistand	16	131	64	170
Øvrig bistand	104	361	109	607

OneCo Elektro AS har i 2016 og 2017 byttet strømmålerne hos de fleste av våre nettkunder og avsluttet sitt arbeid i oktober. Bildet viser avslutningsmøte med sentrale personer fra begge parter prosjektorganisasjoner. Fra GE Nett og GE Holding: Odd Refsdal (nr. 2 f.v.), Lars Fagervold (til høyre i midten) og Nils Ormvold (t.h.).



6. PENSJONSKOSTNADER OG PENSJONSFORPLIKTELSE

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. 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.

Parametre i %			Konsern	
	2017	2016	2017	2016
Diskonteringsrente	2,30	2,60	2,30	2,60
Forventet årlig avkastning på fondsmidler	4,00	3,60	4,00	3,60
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	1 348	1 304	4 008	4 051
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	1 231	1 191	4 925	4 826
Avkastning på pensjonsmidler	-1 278	-1 060	-5 211	-4 310
Administrasjonskostnad	138	127	495	455
Resultatført aktuarielt tap	772	886	2 947	3 626
Arbeidsgiveravg. netto pensjonskost inkl. adm.				
Kostnad		176		567
Ansattes egentrekk	-186	-202	-654	-1 431
Netto pensjonskostnad inkl arbeidsgiveravg.	2 025	2 422	6 510	7 784
Kostnad innskuddspensjon	387		1 819	
Kostnadsført pensjon tidligere og nåværende adm. direktører over drift	5 397		10 512	
Sum pensjonskostnad	7 809		18 841	
Beregnete pensjonsforpliktelser	51 036	46 518	200 312	187 168
Pensjonsmidler	37 352	35 466	151 091	144 724
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-12 821	-11 115	-47 227	-43 289
Arbeidsgiveravgift	97	-8	225	-97
Øvrig pensjonsforpliktelse (over drift)*	11 021	918	11 021	918
Netto pensjonsforpliktelse (-midler)	11 981	847	13 240	-24

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

*) Øvrige pensjonsforpliktelser gjelder avtale om servicepensjon overfor tidligere og nåværende administrerende direktør. Disse avtalene er finansiert over drift.

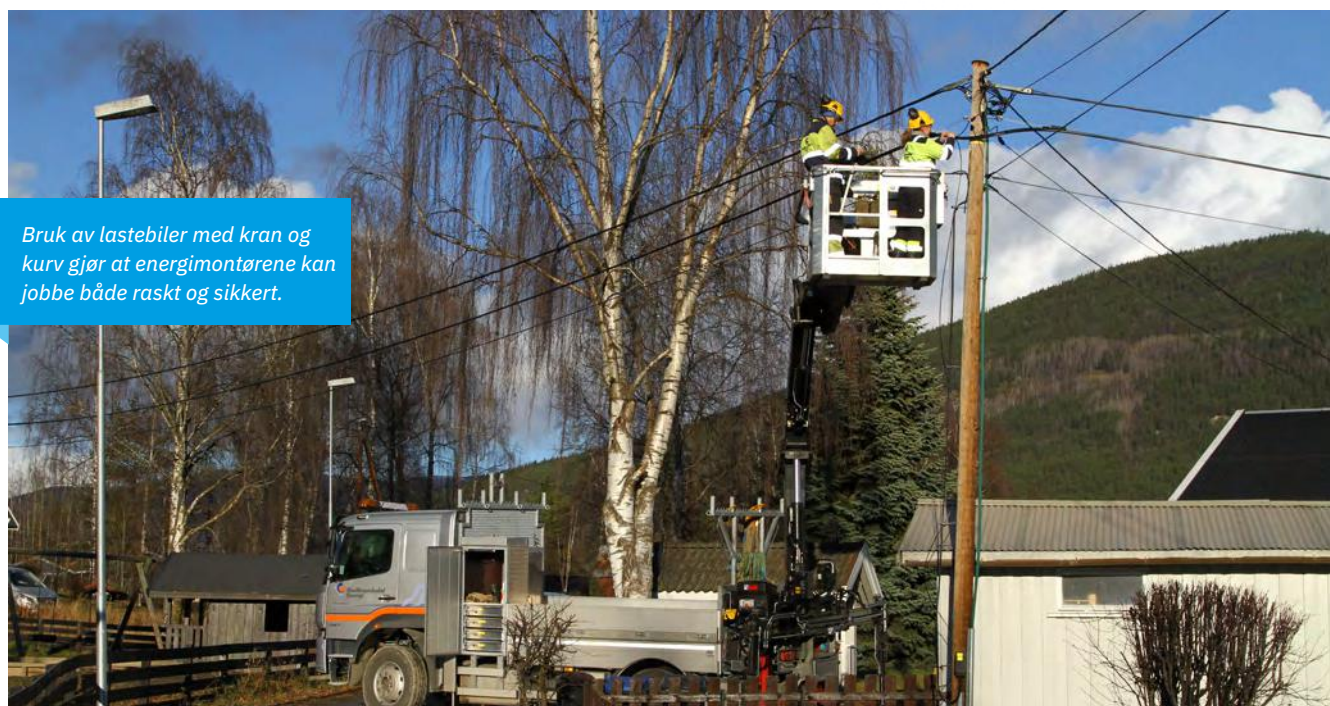
7. NETTVIRKSOMHET

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	12 335	82 546	94 881
Innmating egenproduksjon	0	0	0
Eiendomsskatt	245	2 054	2 299
Kostnader overliggende nett	20 248	25 736	45 984
Estimert red. tillatt inntekt grunnet avvik avskrivninger og avk.grunnlag 2017	630	6 293	6 923
KILE	-7 835	-4 142	-11 977
Brutto tillatt inntekt	25 623	112 487	138 110
Påvirkbare inntekter	1 220	122 898	124 118
Inntekter underliggende nett	25 736	0	25 736
Årets merinntekt	-1 333	-10 411	-11 744
Balanseført mer-/mindreinntekt 01.01.2017	-1	40 846	40 845
Endring fra NVE, resultatført 2017	-1 324		
Årets merinntekt	1 333	10 411	11 744
Balanseført mer-/mindreinntekt (-) 31.12.2017	8	51 257	52 589
Balanseført rente mer-/mindreinntekt 01.01.2017	0	0	0
Endring fra NVE, resultatført 2017	0	0	0
Rente av merinntekt over 25 % av tillatt inntekt	0	347	347
Påløpt rente mer-/mindreinntekt i året	-8	1 034	1 026
Balanseført rente mer-/mindreinntekt 31.12.2017	-8	1 381	1 373
Kostnader:			SUM
Kostnader overliggende nett	20 248	25 736	45 984
Eiendomsskatt	245	2 054	2 299
Direkte personalkostnader	1 984	21 245	23 229
Nettap	2 320	7 267	9 587
Ordinære avskrivninger nett	2 396	12 562	14 958
Øvrige driftskostnader	2 890	31 509	34 399
Sum kostnader	30 083	100 373	130 456
Driftsresultat for 2017	-4 460	12 114	7 654
Balanseverdier for nettvirksomheten:	Regionalnett	Distrib.nett	
Verdier pr. 01.01.2017	39 312	255 376	
Verdier pr. 31.12.2017	36 916	271 522	
Grunnlag avkastning (Gj.snitt. bokf.verdi + 1 % arb.kap.)	38 495	266 083	
Avkastning/Driftsresultat	-4 460	12 114	
Avkastning	-11,6%	4,6%	

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 Invest AS	Gudbrandsdal Energi Holding AS	42,49 %	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
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			16 242	16 242
Trønderkraft AS	Gudbrandsdal Energi Nett AS	5,88 %	50	50



Bruk av lastebiler med kran og kurv gjør at energimontørene kan jobbe både raskt og sikkert.

9. DATTERSELSKAP, TILKNYTTET SELSKAP MV

Firma	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 Invest AS	Tilknyttet selskap	Nord-Fron	42,5 %	42,5 %
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 og egenkapitalmetoden i konsernregnskapet. Merverdier ved oppkjøpet er identifisert og avskrives lineært over 10 år basert på forventet økonomisk levetid.

Datterselskap	Anskaffelseskost	Balanseført verdi	Egenkapital 2017	Resultat 2017
Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	18 356	18 356	20 325	-3 132
Gudbrandsdal Energi Nett AS	262 143	262 143	279 715	5 384
Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	206 151	206 151	180 201	2 111
Sum	486 650	486 650	480 241	4 363

Tilknyttede selskap etter egenkapitalmetoden

Firma	Inngående balanse 01.01.2017	Tilgang / avganger	Årets resultatandel	Omregnings- differanse	Utgående balanse 31.12.2017
Elnett Energi Invest AS	2 618	-224	570	0	2 965
Austri Vind DA	805	1 125	-1 143	0	787
Austri Raskiftet DA	56 185	80 248	-2 738	9 419	143 114
Sum konsern	59 608	81 149	-3 310	9 419	146 866

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

Egenkapital innarbeidet fra felleskontrollert virksomhet

	2017	2016
Bokført egenkapital (kontinuitetsverdi) Gudbrandsdal Energi AS ved etablering felleskontrollert virksomhet		60 477
Inngående balanse	114 699	0
Årets tilgang	0	44 916
Mottatt utbytte	-25 500	-5 000
Årets resultat fra felleskontrollert virksomhet	30 985	14 306
Sum	120 185	114 699

I 2017 er det utbetalt utbytte fra Innlandskraft AS med kr 9 000, mens det er avsatt kr 16 500 for regnskapsåret 2017. Begge utbytterne er inntektsført hos Gudbrandsdal Energi Holding AS i 2017.

10. MELLOMVÆRENDE MED NÆRSTÅENDE SELSKAP

	Morselskap		Konsern	
Andre langsiktige fordringer	2017	2016	2017	2016
Lån til Elnett Energi AS	0	1 646	0	1 646
Fordring Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	129 578	44 009	0	0
Andre kortsiktige fordringer				
Fordring Innlandskraft AS	16 500	5 000	16 500	5 000
Fordring Gudbrandsdal Energi Nett AS	78 468	38 202	0	0
Fordring Gudbrandsdal Energi AS	0	151 389	0	151 389
Fordring Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	1 973	0	0	0
Fordring Gudbrandsdal Energi Fornybar AS	333	0	0	0
Annen kortsiktig gjeld				
Kortsiktig gjeld Gudbrandsdal Energi Produksjon AS	16 276	9 954	0	0
Kortsiktig gjeld Gudbrandsdal Energi AS	2 334	0	2 334	0
Lån til felleskontrollert virksomhet				
Pålydende lån til Innlandskraft AS	150 000			
Bokført verdi	23 100			

I regnskapet 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.



Utbygging av området Varden i Kvitfjell ble påbegynt i 2017. Svein Helge Rønningen og Arne Bredeveien fra GE Nett (hhv. nr. 3 og 4 f.v.) på prosjektmøte.

11. SKATTER

Inntektsskatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 23 % 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 reverseres eller kan reverseres 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 2017. 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 34,3 % for 2017 og 35,7 % for 2018. Utsatt skattefordel grunnrenteskatt er beregnet med 35,7 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt fremførbar 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 0,4 %. 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. 2017-beregninger er basert på en nominell skattesats på 23 %.

Eiendomsskatt

Eiendomsskatten utgjør det den enkelte kommune fastsetter som sats etter gjeldende regelverk. Denne satsen er 0,7 % av eiendoms-skattetakst.

Eiendomsskatt er ikke gruppert som skattekostnad i resultatregnskapet, men er i samsvar med vanlig standard ført som driftskostnad.

Prosjektene gjennomføres helelektronisk fra bestilling til fakturering. Henrik Steinslien og Markus Jansson fra GE Nett med nettbrett ute i felten.



	Morselskap		Konsern	
Årets skattekostnad på resultat fremkommer slik:	2017	2016	2017	2016
Betalbar naturressursskatt	0	0	717	709
Betalbar inntektsskatt fratrullet utlignet naturressursskatt	0	0	0	0
Endring utsatt skattefordel inntektsskatt	-1 912	-5 027	-1 908	1 313
Endring utsatt skattefordel grunnrenteskatt	0	0	1 141	435
Korreksjon tidligere år	0	0	0	26
Skattekostnad på resultat	-1 912	-5 027	-50	2 483
Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:				
Betalbar skatt på resultat	0	0	0	0
Negativ grunnrenteskatt (til utbetaling)	0	0	0	0
Betalbar naturressursskatt	0	0	717	709
Sum betalbar skatt	0	0	717	709
Avstemming fra nominell til faktisk skattekostnad:				
Resultat før skatt	15 239	9 343	23 647	49 339
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (24 %/25 %)	3 657	2 336	5 675	12 335
Skatteeffekten av følgende poster:				
Endret skattesats utsatt skattefordel	343	249	229	170
Permanente forskjeller	-5 913	-7 612	-7 095	-10 457
Faktisk inntektsskatt før utlignet naturressursskatt	-1 912	-5 027	-1 191	2 048
Faktisk inntektsskattesats i prosent	-12,55%	-53,80%	-5,03%	23,50%
Betalbar grunnrenteskatt	0	0	0	0
Årets endring i utsatt skattefordel grunnrenteskatt	0	0	1 141	435
Sum årets grunnrenteskatteskostnad	0	0	1 141	435
Sum samlet skattekostnad	-1 912	-5 027	-50	2 483
Samlet faktisk skattesats	-12,55%	-53,80%	-0,21%	5,03%

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller – ordinær inntektsskatt:

	2017	2016	2017	2016
Varige driftsmidler	-141	-251	-26 808	-19 774
Kortsiktig fordringer/gjeld	0	0	-41	-39
Øvrige fordeler/forpliktelsler	2 387	-98	14 772	9 495
Underskudd til fremføring	5 636	6 320	17 333	14 382
Fremførbar naturressursskatt	0	0	2 144	1 428
Sum	7 883	5 971	7 400	5 492

Årets naturressursskatt:

Egenproduksjon gjennomsnitt siste 7 år i Moksa: 55 128 000 kWh * 1,3 øre = 717 kr.

Grunnrenteskatt:

Årets grunnlag for grunnrenteskatt fremkommer som følger:

Konsern		
	2017	2016
Produksjonsinntekter	12 527	10 439
Gevinst ved realisasjon av driftmidler	0	0
Sum inntekter	12 527	10 439
Driftskostnader i produksjon	3 903	3 672
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt	625	1 043
Skattemessige avskrivninger driftsmidler	2 222	2 334
Friinntekt	202	262
Sum fradrag	6 952	7 311
Grunnlag grunnrenteskatt	5 575	3 128
Anvendt fremførbar negativ grunnrenteinntekt (NGI)	-5 575	-3 128
Grunnlag grunnrenteskatt etter anvendelse av fremførbar NGI	0	0
Årets grunnrenteskatt (34,3% / 33%)	0	0
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt:		
Negativ grunnrente til fremføring 01.01	25 372	27 941
Renter på fremførbar NGI fra før 01.01.2007	482	559
Anvendt fremførbar negativ grunnrente	-5 575	-3 128
Grunnlag utsatt skattefordel	20 279	25 372
Balanseført utsatt skattefordel NGI, (35,7% / 34,3%)	7 240	8 703

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller - Grunnrenteskatt:

	2017	2016
Varige driftsmidler	3 803	3 482
Kortsiktig fordringer/gjeld	0	0
Øvrige fordeler/forpliktelser	0	0
Negativ grunnrenteskatt til fremføring	7 240	8 703
Utsatt skattefordel grunnrente (35,7% / 34,3%)	11 043	12 185

12. AKSJONANTALL 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. 01.01.2017	151 400	370 218	521 618
Årets resultat	0	17 151	17 151
Avsetning utbytte	0	-27 090	-27 090
Pr. 31.12.2017	151 400	360 279	511 679

Konsern

	Aksjekapital	Annen egenkapital	Sum
Pr. 01.01.2017	151 400	385 466	536 866
Årets resultat		23 697	23 697
Omregningsdifferanse		9 419	9 419
Avsetning utbytte		-27 090	-27 090
Pr. 31.12.2017	151 400	391 492	542 892

Omregningsdifferanse knytter seg til konsernets invetsering i Austri Raskiftet DA som avlegger sitt regnskap i Euro.

14. BANKINNSKUDD / SKATTETREKK

Innestående midler til dekning av ansattes skattetrekk er pr. 31.12.2017 kr 703 i morselskapet og kr 2 220 i konsernet.

15. 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 risiko-eksponeringen til å være moderat. Det er utarbeidet en intern risikomanual som beskriver eksponeringsnivåer og regulerer risiko-eksponeringen 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 avlegges 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 lav, 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. Etter 01.01.2017 er det Innlandskraft AS som har denne risikoen.

16. LANGSIKTIG GJELD

Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	2017	2016
Pantsikret gjeld til kredittinstitusjoner	398 894	398 894
Pantsatte eiendeler:		
Aksjer i datterselskap	486 650	486 650
Aksjer i felleskontrollert virksomhet	72 667	72 667
Sum	559 318	559 318

En solid IT-infrastruktur er en forutsetning for effektive arbeidsprosesser. Egil Kjørstad fra GE Holding (t.v.) analyserer datanettverket i samarbeid med innleide teknikere.

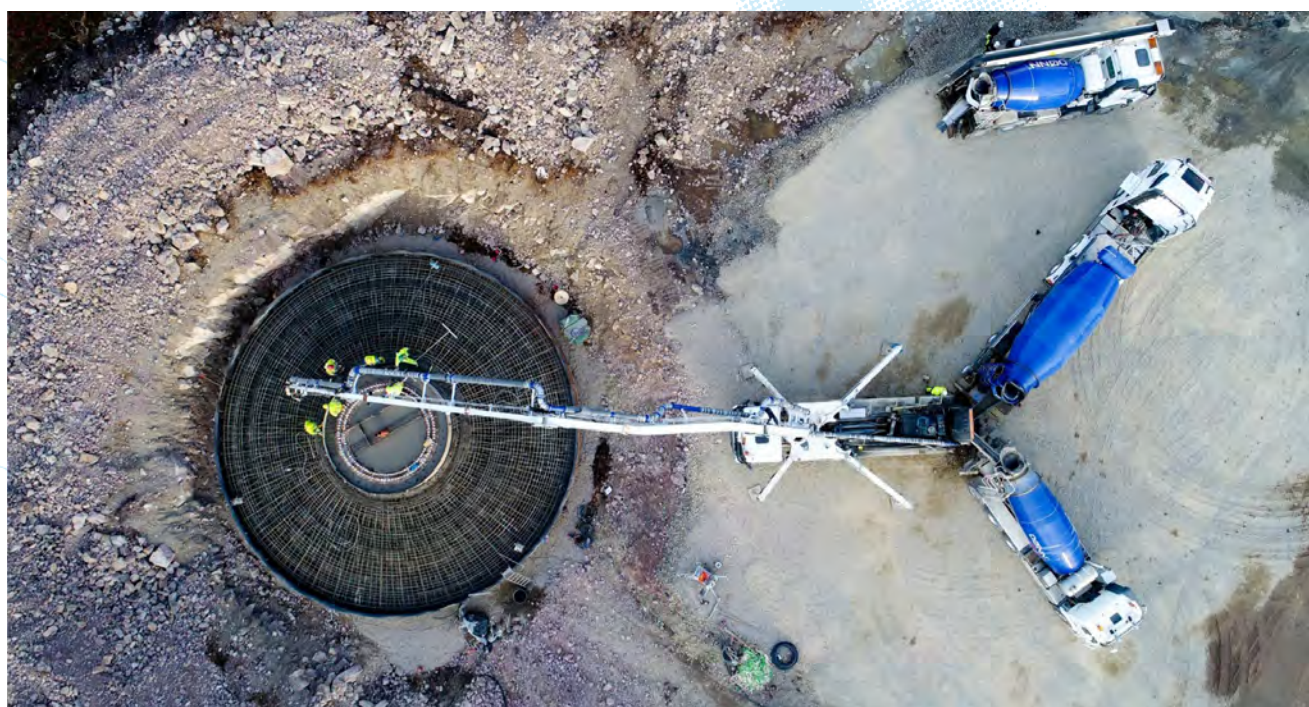


17. OMARBEIDING SAMMENLIGNBARE TALL

	2016	Omarbeidelse	Omarbeidet 2016
Kraftsalg	670 388	-405 147	265 241
Resultatandel felleskontrollert virksomhet	0	14 306	14 306
Kraftkjøp	570 606	-348 530	222 076
Lønnskostnader	57 081	-10 315	46 765
Avskrivninger	23 736	-3 246	20 490
Annen driftskostnad	89 161	-24 337	64 824
Annen finanskostnad	5 668	-631	5 037
Skattekostnad	6 266	-3 782	2 483
Utsatt skattefordel	19 559	9 824	29 382
Immaterielle eiendeler	51 010	-51 010	0
Transportmidler, driftsløsøre mv.	47 288	-3 981	43 307
Investering i felleskontrollert virksomhet	0	114 699	114 699
Lån til felleskontrollert virksomhet	0	23 100	23 100
Andre langsiktige fordringer	19 755	-14 136	5 619
Varelager	11 255	-6 900	4 355
Kundefordringer	126 945	-105 522	21 424
Andre fordringer	145 956	14 542	160 498
Bankinnskudd og kontanter	314 847	-212 834	102 013
Pensjonsforpliktelser	16 653	-16 654	0
Leverandørgjeld	81 454	-76 945	4 509
Betalbar skatt	16 166	-15 457	709
Skyldige offentlige avgifter	35 615	-13 564	22 051
Annen kortsiktig gjeld	165 434	-109 600	55 834

I 2016 var det bruttopresentasjon av investeringen i den felleskontrollerte virksomheten Innlandskraft AS, mens investeringen i 2017 er vist etter egenkapitalmetoden. Ovenfor er det vist effektene av omarbeidelsen i resultat og balanse i konsernregnskapet. Omarbeidelsen har ingen effekt på netto resultat og egenkapital.

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 i de sammenlignbare tallene. Innlandskraft AS kjøpte samtidig aksjene i Eidsiva Marked AS fra Eidsiva Energi AS.



*Hans Sveipe fra GE Nett
i arbeid med revisjon av
høyspentanlegg i Ringeby
trafostasjon.*



Revisjons- beretning

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Gudbrandsdal Energi Holding AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Gudbrandsdal Energi Holding AS som består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2017, 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 2017, 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 revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet 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 den øvrige informasjonen. Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder 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 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

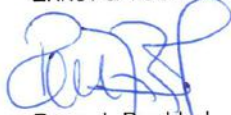
Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til disponering av resultatet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

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, 26. april 2018

ERNST & YOUNG AS



Rune J. Baukhol
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 2017 har det vært foretatt betydelige investeringer i nye og eksisterende hyttefelt. 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 nettområdet. Anleggene er utleid til Eidsiva Bredbånd AS frem til 2050. Samlet investering for 2016 og 2017 er 63,5 millioner kroner. Olje- og energidepartementet har vedtatt innføring av automatiske strømmålere (AMS) for hele landet. Total kostnadsramme for vårt AMS-system inkludert montasje er på 44,5 millioner kroner, hvorav vi i 2017 har investert 17 millioner kroner. Montasjen ble på det nærmeste avsluttet i 2017.

Selskapet har et driftsresultat for 2017 på 7,8 millioner kroner og et resultat før skatt på 6,6 millioner kroner. Virksomheten i selskapet er i tråd med vedtatte planer og forutsetninger. Endringen i resultatet fra 2016 til 2017 skyldes hovedsakelig endring i nettleieinntekter og økning av pensjonskostnader.

	31.12.2017	31.12.2016
Resultat før skatt (MNOK)	6,6	18,9
Antall nettkunder	19 780	19 264
Investering (MNOK)	93,2	102,9
Årsverk, inkl. lærlinger	56	58
Sykefravær	5,8 %	4,7 %
Personskader med fravær	1	1

Framtidsutsikter

Gudbrandsdal Energi Nett AS vil fortsette utbygging av distribusjonsnettet i bolig-, fritidsbolig-, og industriområder. Det pågår stadig oppdeling av transformatorkretser 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 Ringeby kommune, og Moksa og Åkvisla i Øyer kommune. Selskapet eier og leier ut fast eiendom i Øyer og i Nord-Fron. I egne kraftverk er det i året produsert 90,2 GWh mot 76,4 GWh i 2016. Av dette kvantum er 13,0 GWh levert Oppland Energi AS i.h.t. avtale.

Selskapet har et driftsresultat for 2017 på 4,2 millioner kroner, og et resultat før skatt på 4,4 millioner kroner.

Spotprisen har økt i 2017 i forhold til 2016, slik at inntekter fra kraftsalg har økt. I regnskapet for 2016 ble Åkvisla kraftverk er nedskrevet med 2,8 millioner kroner.

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

Det er ingen ansatte pr. 31.12.2017. Daglig leder er ansatt i morselskapet Gudbrandsdal Energi Holding AS.

	31.12.2017	31.12.2016
Resultat før skatt (MNOK)	4,4	-0,2
Antall anlegg	3	3
Investering (MNOK)	6,4	29,2
Produsert kraftmengde	90,2 GWh	76,4 GWh

Framtidsutsikter

Gudbrandsdal Energi Produksjon AS vil fortsette med vedlikehold og nødvendige oppgraderinger av vannkraftanleggene samt rehabilitering og nybygg på kontoret på Øyer.

GUDBRANDSDAL ENERGI FORNYBAR AS

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. Samlet investering pr. utgangen av 2017 er 129,6 millioner. 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.

Redegjørelse for årsregnskapet

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.

Gudbrandsdal Energi Fornybar AS har et negativt driftsresultat for både 2017 og 2016 på hhv. 1,4 millioner kroner og 2,9 millioner kroner. Selskapet har et negativt resultat før skatt for 2017 på 4,7 millioner kroner, mot et positivt resultat før skatt på 4,5 millioner kroner i 2016. I regnskapet for 2016 er det inntektsført gevinst for salg av eierandel i Austri Raskiftet DA.

Virksomheten i selskapet er i tråd med vedtatte planer og forutsetninger.

Framtidsutsikter

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

INNLANDS- KRAFT/ GUDBRANDSDAL ENERGI

Det ble i 2016 inngått felles eierskap med Eidsiva Energi AS om 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` formål er å drive detaljomsetning av elektrisk energi, samt delta i andre selskap med samme eller liknende formål.

Oversikt over utvikling og resultat

Resultat etter skatt i Innlandskraft i 2017 er 59,1 millioner kroner. Gudbrandsdal Energi Holding sin andel (50 %) er 31,0 millioner kroner.



Fiber for nye 30 millioner i Midtdalen

Både fibermonter Linda Båttberg i GE og alle utleidele nettkontrollanter til den på spreng for å få på plass høgasthastighets nettilgang til folk i Midtdalen.

De siste åra har Gudbrandsdal Midtdalen og Øyer kommune i nær krøner, neste år blir det 30 millioner.

Av det 100 er 52 millioner kroner investert i fiber og innleidning, seier Per Oluf Solbraa, visedirektør i GE Holding.

Eigne folk
GE har rekruttert kompetanse på området, og har nå planlagt seks tekniske og prosjekteringsstillinger. Maritus, hovedavdelingen i Midtdalen, har fått avtale om å leie inn flere tekniske tilleggsarbeidere og også tilsette i den nye fiberenheten.

Spennet bogen
Trass i at satsingen på fiber er et stort prosjekt, er det ingen tvil om at det vil bli en stor suksess. Det er viktig for oss som selskap, sier han, om å kunne tilby våre kunder en god service. Han tror på at fiberenheten vil bli en viktig del av vår virksomhet.

Blas fiber
Med lufttrykk kjører fiberledninger inn til husveggen. Fibermonter Linda Båttberg jobber til daglig med fiberinstallasjon i Midtdalen og Øyer. Hun er en av de mange som jobber med å få fiber til alle i området.

Gjøre innlandet bedre
Han vil ikke være med på at innlandet er et område som har vært i skyggen av kysten. Det er viktig for oss som selskap, sier han, om å kunne tilby våre kunder en god service. Han tror på at fiberenheten vil bli en viktig del av vår virksomhet.

Nasjonalt mål
Det nasjonale målet som er satt er at 90 prosent av innbyggere i Norge skal ha tilgang til bredband i 2020.

Kraftig
Snart, men med god plass, teknisk kan absolutt all nettkontroll sendes gjennom et slikt fibernett. Det er et stort prosjekt, men det vil bli en stor suksess.

Planlegg
Gjerdbrandsdal Energi har startet et prosjekt for å finne ut om de kan bringe solceller til innlandet. Det er et stort prosjekt, men det vil bli en stor suksess.

Utvalg
Gjerdbrandsdal Energi har startet et prosjekt for å finne ut om de kan bringe solceller til innlandet. Det er et stort prosjekt, men det vil bli en stor suksess.

Øyværing
Øyværingene får fiber. Det er et stort prosjekt, men det vil bli en stor suksess.

Store steinmasser
Et spesielt prosjekt som skal gi oss en bedre service til våre kunder.

Utvalg
Gjerdbrandsdal Energi har startet et prosjekt for å finne ut om de kan bringe solceller til innlandet. Det er et stort prosjekt, men det vil bli en stor suksess.

Øyværing
Øyværingene får fiber. Det er et stort prosjekt, men det vil bli en stor suksess.

Store steinmasser
Et spesielt prosjekt som skal gi oss en bedre service til våre kunder.



Vil ta solceller til innlandet

NYHET
Eidsiva Marked og Gudbrandsdal Energi starter et prosjekt for å finne ut om de kan bringe solceller til innlandet. Det er et stort prosjekt, men det vil bli en stor suksess.

Utvalg
Gjerdbrandsdal Energi har startet et prosjekt for å finne ut om de kan bringe solceller til innlandet. Det er et stort prosjekt, men det vil bli en stor suksess.

Øyværing
Øyværingene får fiber. Det er et stort prosjekt, men det vil bli en stor suksess.

Store steinmasser
Et spesielt prosjekt som skal gi oss en bedre service til våre kunder.



Utvalg
Gjerdbrandsdal Energi har startet et prosjekt for å finne ut om de kan bringe solceller til innlandet. Det er et stort prosjekt, men det vil bli en stor suksess.

Øyværing
Øyværingene får fiber. Det er et stort prosjekt, men det vil bli en stor suksess.

Store steinmasser
Et spesielt prosjekt som skal gi oss en bedre service til våre kunder.

Utvalg
Gjerdbrandsdal Energi har startet et prosjekt for å finne ut om de kan bringe solceller til innlandet. Det er et stort prosjekt, men det vil bli en stor suksess.



Gudbrandsdal Energi Holding AS
2640 Vinstra | tlf: 61 29 46 00 | firmapost@ge.no
www.geholding.no

Gudbrandsdal Energi Nett AS
2640 Vinstra | tlf: 61 29 46 66 | post@genett.no
facebook.com/gudbrandsdalenerginett
www.genett.no

Gudbrandsdal Energi AS
2640 Vinstra | tlf: 61 29 47 00 | firmapost@ge.no
facebook.com/GEkraft
www.ge.no