

Å R S R A P P O R T
2 0 1 3



**Gudbrandsdal
Energi**



Adm. direktør
Bjarne Slappgard

2013 har vært et aktivt år for Gudbrandsdal Energi. Vi har levert mye godt E6-arbeid. Våre montører takla en ny storflom i Midt-Gudbrandsdal på en utmerket måte. Vi har

opnådd konsesjoner både på vann- og vindkraft-prosjekter. Selskapet har fått 5.000 nye kunder, og i sum er dette utfordrende oppgaver med god utgang for selskapet.

Vi har også opplevd at prosjekter vi har gått inn i har blitt lagt til side. Dette gjelder særlig kraftutbygging i Kvam og Øla, samt fortsatt utvikling av vindkraft på Sillikampen.

Vi har som mandat å skape verdier for den regionen vi er en del av – da er det bedre å ha prøvd mulighetene enn å la de gå. Det er således tilfredsstillende at selskapet dette året leverer et godt resultat. 2013 er også et år som markerer starten på en ny periode som følge av omstruktureringen av eierskapet i selskapet. En felles eierplattform er en avgjørende forutsetning for at selskapet skal evne omstillingen som kommer i bransjen.

Våre hovedoppgaver vil være de samme som før: Vi skal produsere, selge og levere fornybar energi. Vi skal samtidig aktivt arbeide for økt verdiskapning i vår region.

All vår virksomhet vil bli påvirket av politiske beslutninger knyttet til framtidige rammebetingelser. Disse beslutningene fattes like ofte i Brüssel som i Oslo. På de fleste områder vil EUs politikk i energimarkedsspørsmål prege oss. (De såkalte energimarkedspakker). Vi går inn i et felles europeisk energimarked med stadig raskere tempo – dette styrer prisdannelse, forskrifter, teknologi m.m. Det er med dette som bakgrunn den forrige regjeringen satte Reiten-utvalget til å utrede framtidig struktur i det norske strømforsyningsnettet.

Det har kommet tunge politiske signaler om at man ønsker færre nettselskaper i en konsolidering med sikte på økt effektivitet og lavere nettleie. Det vil utvilsomt bli etablert incentiver i framtidige inntektsrammer for å få dette til. Samtidig står vi overfor krav om betydelige investeringer i modernisering av distribusjonsnettet – dette vil også gjelde for vår del.

Det er også besluttet at alle strømforbrukere innen 2019 skal ha installert toveis teknologi (AMS) for måling av strøm. Myndighetene har satt en rekke krav til teknologinivå på disse målerne.

Både oppgradering av nett og innføring av AMS – teknologi vil legge til rette for et helt annet framtidig bruksmønster av strøm. Vi ser allerede tendensen til dette gjennom økt bruk av el-bil (krever ladestasjoner). I Tyskland leverer forbrukere strøm inn i nettet fra sine solcellepaneler i lavforbruksperioder.

*Framsida:
Reparasjonsarbeider etter flommen i Kvam.
Anstein Brustuen og Stian Furuheim monterer ny høyspentmast
ved Brendevegen, på nordsiden av Storåa.*

Bredbåndsbaserte teknologiløsninger som styrer all el- og elektronikkbruk hos forbrukeren gjennom en basisløsning er allerede under utprøving. Utviklingen går raskt, og folks vaner skifter fort – tenk bare hvordan ulike app`er til mobiltelefonen har gjort sitt inntog det siste året.

Vårt selskap har gode forutsetninger for å klare framtidige og nødvendige investeringer i infrastruktur. Våre store utfordringer blir først å oppnå lavere kostnader og bedre effektivitet i vår nettdrift, dernest å tiltrekke oss god nok kompetanse for å håndtere de endringene som kommer. Det vil være en klok strategi å ha gode samarbeidspartnere for å løse framtidige utviklingsoppgaver i et fellesskap. Samtidig er vi – parallelt til utfordringene på nett – godt posisjonert til å utnytte de mulighetene som et åpnere strømmarked gir. Mange års offensiv markedssatsing har gitt oss verdifull kunnskap og stor kundebase – det er et godt springbrett inn i en endret verdikjede.

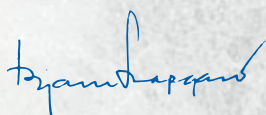
Ved siden av denne utviklingen skal vi også bidra til ny næringsutvikling i våre eierkommuner gjennom flere større linjeprosjekter til hytteområder de neste par årene. Vi har gjort tidligere investeringer i nettet vårt slik at det kapasitetsmessig tåler nye hytteområder, planlagt kraftutbygging og endret forbruksmønster. Vi får avvente og se hvilke ytterligere tilpasninger som kreves når konklusjonene fra Reiten-utvalget skal opp til politisk behandling.

Et viktig tema i denne prosessen er også beredskap og samfunnssikkerhet.

Vårt selskap har fått testet sin beredskapsevne ved to store flomsituasjoner siden 2011. Den mest alvorlige svikten disse hendelsene har avdekket er manglende driftssikkerhet i regionens mobilnett. Dette representerte en betydelig større utfordring for samfunnssikkerheten enn fravær av strøm. Det haster med å finne robuste løsninger på dette problemet – myndighetene har strenge krav til nettselskapene på vår leveringssikkerhet. Samme regime burde gjelde konsesjonshavere på mobilnett.

Klimaendringer vil sette enda større krav til oss som beredskapsorganisasjon i betydningen av mer øvelse og tettere samarbeid lokalt/regionalt. Vi har et svært godt samarbeid med våre naboselskap – det gir styrke når noe skjer.

Det er mange interessante utfordringer i dette selskapet – foregående år viser at vi bygger et enda sterkere fundament for å møte framtida til beste for alle selskapets interessenter.



Bjarne Slapgard
adm. direktør

«Selskapet har i 2013 forsterket stillingen som en av de største aktørene i landet innen strømsalg til husholdninger»

ORGANISASJON

Gudbrandsdal Energi AS 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 kraft.

Selskapets formål er å drive produksjon, distribusjon og omsetning av elektrisk energi. Selskapet bygger også infrastruktur til bredbånd.

Gudbrandsdal Energi AS har sitt hovedkontor på Vinstra i Nord-Fron kommune.

Selskapet eier to kraftanlegg, Vinkelfallet i Ringebru kommune og Moksa på Tretten i Øyer kommune.

EIERFORHOLD

Den 01.03.2013 ble ansvarlig lån fra eierne på 150 millioner kroner konvertert til aksjekapital.

Selskapets aksjekapital er kr 151 400 000 fordelt på 151 400 aksjer.

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

STYRET

Selskapet ledes av et styre på sju medlemmer. To styremedlemmer med varamedlemmer velges av og blant selskapets ansatte. Fem styremedlemmer med varamedlemmer velges av generalforsamlingen.



Styrets leder og styrets nestleder velges av generalforsamlingen. Selskapets valgkomite består av ordførerne i de fire eierkommunene med ordfører i Ringebru som leder.

Pr. 31.12.2013 bestod selskapets styre av følgende medlemmer:

Styrets leder:

Sverre Sellæg Tysland

Styrets nestleder:

Odd Petter Børde

Styremedlemmer:

Tove Elisabeth Haugli

Gunner Myhren

Ellen Beate Lunde

For de ansatte:

Maria Sve Bjørndal

Morten Øystein Rudi

Adm. direktør møter i styret uten stemmerett.

Styret har avholdt 10 møter og behandlet 93 saker.

ØKONOMI

Selskapets resultatregnskap viser et positivt årsresultat etter skatt på 45,3 millioner kroner, mot 21,4 millioner kroner for 2012. Omsetningen var på 705,2 millioner kroner, mot 548,2 millioner kroner i 2012. Høyere kraftpris, økt salg i sluttbrukermarkedet og økte nettinntekter er hovedforklaringene på økt omsetning. Det har i 2012 og 2013 vært stor aktivitet i forbindelse med E6-utbygging.

Inntektsrammen for nettvirksomheten fastsettes av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Inntektsrammen for 2013 var vesentlig høyere enn for 2012. For Gudbrandsdal Energi AS bidro dette til høyere resultat for nettvirksomheten i 2013. Langsiktig leieavtale inngått med Eidsiva Bredbånd AS i 2011 vedrørende utbygging av fiber er blitt videreført. Det er investert 3,8 millioner kroner i nye fiberanlegg i 2013, som også vil inngå i gjeldende leieavtale.

Samlet kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter er på 90,7 millioner kroner mot 21,8 millioner kroner for 2012.

Årets nettoinvesteringer etter anleggsbidrag er på 25,2 millioner kroner, mot 39,9 millioner kroner for 2012. Årets anleggsbidrag er på 7,5 millioner kroner mot 17,7 millioner kroner for 2012.



Fornøyde ordførere etter at det ble enighet om ny eieravtale.
Fra venstre: Olav Røssum, Mari Botterud, Ole Tvette Murteigen og Erik Odlo.

Totalkapitalen er ved utgangen av året 657,8 millioner kroner mot 593,7 millioner kroner pr. 31.12.2012.

Etter styrets oppfatning gir framlagt resultatregnskap, balanse og kontantstrømoppstilling (oppsatt etter indirekte metode) et rettviseende bilde av selskapets likviditet, resultat og stilling. Styret bekrefter at forutsetningen for fortsatt drift er til stede. Årsregnskapet for 2013 er avlagt under denne forutsetning. Etter regnskapsårets avslutning er det ikke inntrådt forhold eller vært hendelser av vesentlig betydning for bedømmelsen av selskapet.

Styret foreslår følgende disponering av overskuddet:

Årsoverskuddet på 45,32 millioner kroner foreslås disponert slik: 24,15 millioner kroner avsettes til utbytte, og 21,17 millioner kroner overføres til annen egenkapital.

Egenkapitalandelen pr. 31.12.2013 er på 78,4%, mot 58% pr 31.12.2012.

Finansiell risiko (se også note 11)

Markedsrisiko

Selskapet er eksponert for endring i ressurstilgang på vann og prisen på kraft.

Kredittrisiko

Denne risikoen vurderes som lav. Det har historisk sett vært lite tap på fordringer, og selskapet har kun husholdningskunder utenfor eget konsesjonsområde.

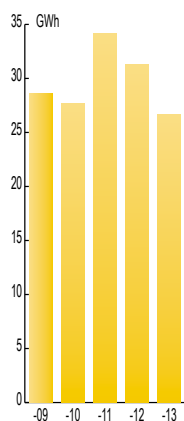
Renterisiko

Gudbrandsdal Energi AS er eksponert for renterisiko for kapitalplasseringer og igjennom inntektsrammereguleringen. Videre kan endringer i rentenivået påvirke investeringsmulighetene framover.

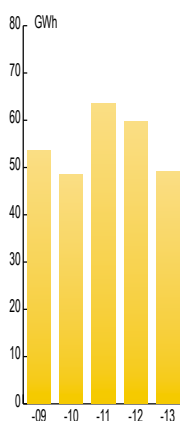
Likviditetsrisiko

Likviditeten vurderes som god. Det ligger en risiko i de sikkerhetskrav som stilles på finansielle kraftkontrakter, men den vurderes å være lav.

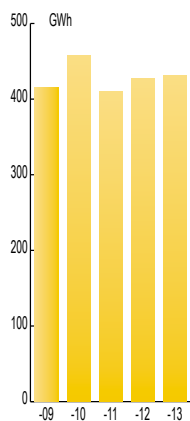
Kraftproduksjon
Vinkelfallet



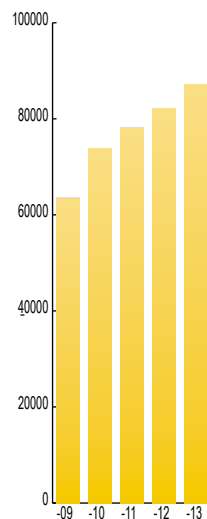
Kraftproduksjon
Moksa



Energidistribusjon
i eget nettområde



Strømkunder



DRIFT

Antall ansatte pr. 31.12.2013 er 83 og representerer 79 aktive årsverk, inkludert 6 lærlinger. Sykefraværet i 2013 er 5,8 prosent mot 4,72 prosent for 2012. En vesentlig andel av sykefraværet gjelder langtidsfravær. I 2013 har 5 hendelser medført 34 dagers fravær.

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

Pr. 31.12.2013 har selskapet 14 kvinner ansatt. Bransjen er generelt preget av lav kvinneandel. Ved nyansettelser er selskapet bevisst på å ivareta likebehandling mellom kjønnene. Det er ikke gjennomført spesielle likestillingstiltak gjennom året. Selskapet har som mål å være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering på grunn av etnisk bakgrunn, nasjonal opprinnelse, hudfarge, språk, religion og livssyn eller nedsatt funksjonsevne. Selskapet har ikke sett det som nødvendig å iverksette særskilte tiltak mot diskriminering.

Selskapets 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 innenfor de tre virksomhetsområdene Produksjon, Nett og Marked.

Produksjon

I egne kraftverk er det i året produsert 76 GWh mot 91 GWh i 2012. Av dette kvantum er 12,2 GWh levert Oppland Energi AS i.h.t. avtale.

Marked

Kjøpt kraft i 2013 er 1 491 GWh mot 1 261 GWh i 2012. Sammen med egenproduksjon utgjorde total tilgang på kraft 1 555 GWh. 304 GWh er levert kunder i eget område og 1 224 GWh er solgt til sluttbrukere i andre områder. 26,7 GWh er tap i eget nett.

Antall strømkunder pr. 31.12.2013 er 87 078, mot 82 196 pr. 31.12.2012. Dette innebærer en netto vekst på knapt 5 000 kunder i 2013.

Nett

Distribusjonsområdet er kommunene Nord-Fron, Sør-Fron, Ringeby, Øyer og Sjøaområdet i Sel. Antall nettkunder pr. 31.12.2013 er 17 718, mot 17 517 ved forrige årsskifte.

Regional- og distribusjonsnettet utvides og vedlikeholdes etter oppsatte planer. Tilrettelegging for ny E6 gjennom Gudbrandsdalen representerer det største utbyggingsprosjektet selskapet har vært involvert i. For øvrig er det betydelig utbygging av distribusjonsnett i hytteområder.

Utbygging av distribusjonsnettet i bolig-, hytte- og industriområder planlegges i samarbeid med teknisk etat i den enkelte kommune. Det pågår stadig

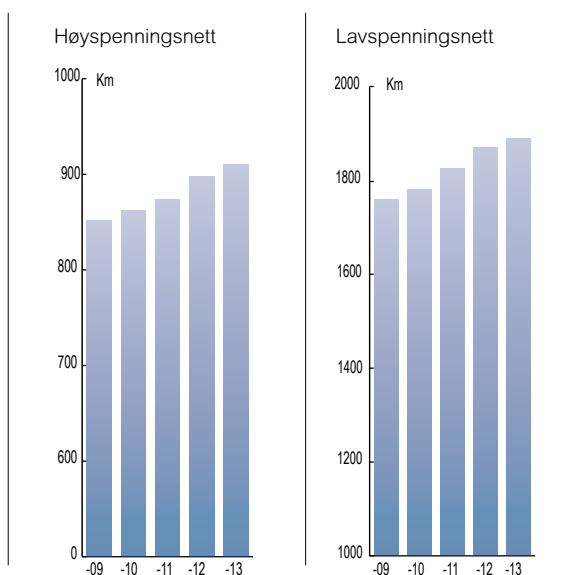
oppdeling av transformatorkretser for å kutte ned på lange lavspenningslinjer for å bedre spenningsforhold og redusere tap.

Annet

Selskapet har i 2013 kjøpt aksjer i selskapet Elnett Energi AS for 10,4 mill. kr, og er med det største eier med 34% av aksjene. Elnett Energi AS er en landsdekkende aktør innen prosjektering og montering av elektriske anlegg til energi- og industri-markedet.

FRAMTIDSUTSIKTER

Olje- og energidepartementet har vedtatt innføring av automatiske strømmålere for hele landet. Disse skal være i drift 2019. Våre målere vil ikke tilfredsstille nye forskriftskrav. Selskapet må derfor investere i nytt målesystem. Det er etablert felles prosjekt med A/S Eidefoss og Valdres Energiverk AS for å planlegge, anskaffe og iverksette slikt system.



Etter krav fra Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB) har selskapet siden 2008 arbeidet med ombygging av mastetrafoer. Dette arbeidet skal være ferdig til 2016, og legger beslag på en betydelig del av selskapets kapasitet. Prosjektet er kostnadsberegnet til ca. 16 millioner kroner i 2014 og 2015.

Selskapet har i 2013 forsterket stillingen som en av de største aktørene i landet innen strømsalg til husholdninger.

Gudbrandsdal Energi AS vil investere videre i infrastruktur for bredbånd, til det beste for distriktet og selskapet.

Selskapet arbeider med flere utbyggingsprosjekter innen vann- og vindkraft, både alene og sammen med andre selskap. For Austri Raskiftet DA og Austri Kvitvola DA har Norges vassdrags og energidirektorat gitt konsesjon for til sammen 770 GWh med vindkraft. Konsesjonene er påklaget, og vil bli avgjort av Olje- og energidepartementet. I disse to selskapene eier Gudbrandsdal Energi AS 25%. Konsesjonssøknaden for Åkvisla Kraftverk som er heleid av Gudbrandsdal Energi AS, er godkjent, men påklaget. Dette prosjektet vil gi 11 GWh fornybar energi, og selskapet arbeider nå med utarbeidelse av grunnlag for investeringsbeslutning. Det er sendt konsesjonssøknad på Kåja Kraftverk i Gudbrandsdalslågen ved Vinstra. Gudbrandsdal

Energi AS deltar med 40% i dette prosjektet, som vil gi 141 GWh vannkraft dersom det blir realisert.

I 2013 ble eierne av Gudbrandsdal Energi AS enige om en ny eierplattform. Dette innebar blant annet endret eierfordeling, nye vedtekter og nytt eierstyringsdokument for selskapet. Styret har i 2013 vedtatt revidert strategiplan for selskapet. I strategiplanen er det satt avkastningsmål og nedfelt en treårig utbytteplan. Det er videre laget strategier og handlingsplaner for de forskjellige virksomhetsområdene i selskapet.

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

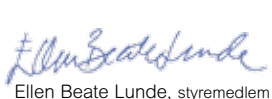
Vinstra, 10. april 2014


Sverre Sellæg Tysland, styreleder

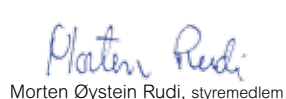

Odd Petter Børde, styrets nestleder

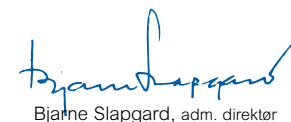

Tove Elisabeth Haugli, styremedlem


Gunner Myhren, styremedlem


Ellen Beate Lunde, styremedlem


Marie Sve Bjørndal, styremedlem


Morten Øystein Rudi, styremedlem


Bjarne Slapgard, adm. direktør



(Beløp i 1 000 kr.)	Note	2013	2012
DRIFTSINNTEKTER			
Nettleieinntekter	5	104 952	75 659
Kraftsalg		524 538	412 983
Andre inntekter		75 722	59 555
Sum driftsinntekter		705 212	548 198
DRIFTSKOSTNADER			
Kraftkjøp		482 663	363 145
Andre varekostnader		36 003	37 460
Personalkostnader	2,3	57 593	52 513
Avskrivninger	4	18 037	17 491
Øvrige driftskostnader	2	51 550	45 286
Sum driftskostnader		645 846	515 895
Driftsoverskudd		59 366	32 303
FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Annen finansinntekt		5 434	6 711
Annen finanskostnad		1 214	6 654
Netto finansposter		4 221	56
Ordinært overskudd før skattekostnad		63 587	32 360
Skattekostnad på ordinært resultat	6	18 263	10 937
Årsresultat		45 323	21 423
OPPLYSNINGER OM:			
Foreslått utbytte	9	24 150	23 100
Overført til annen egenkapital	9	21 173	-1 677
SUM OVERFØRINGER		45 323	21 423



Fra katastrofeflommen i Kvam i mai.

Fra venstre:

Ola Øybrekken og Bjarne Budsberg leter etter forsvunnet kabelskap.

Lavspentnettet repareres i Leikavegen.

Ny høyspentmast monteres ved Brendevegen.

Stolpene på høyspentlinja over Veikleåa er revet vekk av flomvannet – traversen henger i løse lufta.

BALANSE PR. 31.12.2013

(Beløp i 1 000 kr)	Note	2013	2012
EIENDELER			
ANLEGGSMIDLER			
<i>Immatrielle eiendeler</i>			
Utsatt skattefordel	6	40 633	39 372
<i>Varige driftsmidler</i>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	4	11 250	9 968
Produksjonsanlegg	4	59 416	60 660
Anlegg under utførelse	4	10 180	2 195
Transportmidler, driftsløsøre m.v.	4	37 612	39 255
Overføringsnett	4	194 006	183 682
Sum varige driftsmidler		312 464	295 760
<i>Finansielle anleggsmidler</i>			
Investering i tilknyttede selskap	13	24 422	0
Investering i aksjer og andeler		7 325	16 099
Andre fordringer	12	3 513	3 222
Sum anleggsmidler		388 357	354 453
OMLØPSMIDLER			
Varer		14 281	1 924
<i>Fordringer</i>			
Kundefordringer		94 451	98 061
Andre fordringer		4 138	1 603
Sum fordringer		98 589	99 664
Bankinnskudd, kontanter og lignende	8	156 578	137 642
Sum omløpsmidler		269 447	239 230
Sum eiendeler		657 804	593 683
EGENKAPITAL			
<i>Innskutt egenkapital</i>			
Selskapskapital	9,10	151 400	1 400
<i>Opptjent egenkapital</i>			
Annen egenkapital	9	364 042	342 869
Sum egenkapital	9	515 442	344 269
GJELD			
<i>Avsetninger for forpliktelser</i>			
Pensjonsforpliktelser	3	6 599	3 284
<i>Annen langsiktig gjeld</i>			
Ansvarlig lån	7	0	150 000
<i>Kortsiktig gjeld</i>			
Leverandørgjeld		16 818	20 262
Betalbar skatt	6	19 524	10 118
Skyldige offentlige avgifter		23 946	12 141
Utbytte	9	24 150	23 100
Annen kortsiktig gjeld		35 571	19 569
Merinntekt	5	15 753	10 939
Sum kortsiktig gjeld		135 762	96 130
Sum gjeld		142 361	249 414
Sum egenkapital og gjeld		657 804	593 683

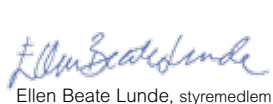
31. desember 2013 / 10. april 2014

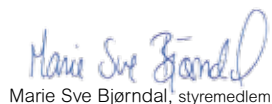

Sverre Sellæg Tysland, styreleder

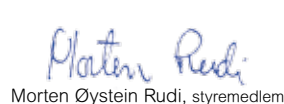

Odd Petter Børde, styrets nestleder

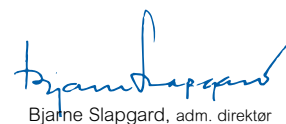

Tove Elisabeth Haugli, styremedlem


Gunner Myhren, styremedlem


Ellen Beate Lunde, styremedlem


Marie Sve Bjørndal, styremedlem


Morten Øystein Rudi, styremedlem


Bjarne Slapgard, adm. direktør

NOTE 1

REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk i Norge.

Inntektsføring/kostnadsføring

Selskapet inntektsfører kraftomsetning og overføringstjenester ved levering av kraft. Hvor ikke annet fremgår blir alle øvrige inntekter og kostnader periodisert. Dette innebærer at inntekter registreres når de opptjenes og kostnader når de påløper. I andre inntekter inngår husleieinntekter, utleie av fiberanlegg, salg av matriell og tjenester mv.

Vedlikehold

Vedlikehold kostnadsføres når kostnadene påløper. Det er ikke foretatt avsetninger til periodisk vedlikehold da dette anses å påløpe jevnt over anleggsmidlenes levetid. Påkostninger som øker anleggsmidlenes fremtidige inntjening er aktivert.

Kraftkontrakter - nærstående parter

Kjøp av kraft fra eierne skjer til markedspris.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

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

Omløpsmidler

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

Eiendeler og gjeld i valuta

Selskapet benytter dagskursprinsippet ved vurdering av pengeposter i utenlandsk valuta. Dette innebærer at kortsiktige poster i valuta er vurdert til valutakursen på balansedagen.

Varebeholdning

Lager av nettmatriell er vurdert til gjennomsnittlig anskaffelseskost.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen 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 antatt tap.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets levetid dersom det har levetid over 3 år og har en kostpris som overstiger kr 15 000. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående.

Egne investeringsarbeider

Aktivisering 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 AS mottar anleggsbidrag i form av kostnadsrefusjoner og investeringsbidrag. Anleggsbidrag som er knyttet til investeringer føres som annen kortsiktig gjeld 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. Selskapet har en 1/4 andel av Austri Vind DA, Austri Kvitvola DA og Austri Raskifte DA. Selskapet eier 34 % av Elnett Energi AS. Selskapet eier 2,2 % av Eidsiva Bredbånd as. Selskapet har ellers ikke aksjeinvesteringer som representerer eierandeler over 10 % i de enkelte selskap.

Pensjonsforpliktelse

Selskapets ansatte har pensjonsordning gjennom Kommunal Landspensjonskasse (KLP). I tillegg har selskapet pensjonsforpliktelse overfor én person pr. 31.12.2013.

Skatt

Gudbrandsdal Energi AS er underlagt fire forskjellige skattetyper, alminnelig skatt på overskudd, naturressursskatt, grunnrenteskatt og eiendomsskatt basert på særskilte takseringsprinsipper for kraftverk.

NOTE 1 (forts.)

Evigvarende konsesjoner uten hjemfall

Selskapet 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

Selskapets virksomhet består av omsetning av kraft til sluttbrukere, produksjon ved selskapets to kraftverk; Vinkelfallet og Moksa, drift av regional- og distribusjonsnett samt utbygging og eierskap til bredbåndsfiber.

Det er solgt 1528 GWh til sluttbruker i 2013, mot 1 412 GWh i 2012. Tap i nett er ikke medtatt.

Moksa Kraftverk har et magasinivolum tilsvarende 9,5 GWh. Vinkelfallet Kraftverk er et elvekraftverk og har ikke magasin. Samlet produksjon for kraftverkene i 2013 var 76 GWh mot gjennomsnittlig 81,1 GWh i siste sjuårsperiode. Oppland Energi har rett på 25 % av produksjon i Moksa, noe som for 2013 utgjorde 12,2 GWh. Vesentlige endringer i vannmagasinbeholder gjennom året vil indirekte påvirke regnskapsresultatet. Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke.

Overført kraft i eget nett viser 430,9 GWh levert sluttbruker mot 426,6 GWh i 2012. Tap i nett ikke medtatt.

Regnskapsprinsipper ellers

Regnskapsprinsippene er ellers nærmere omtalt i de tilhørende noter til de enkelte regnskapspostene.

NOTE 2

LØNNSKOSTNADER, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSE, LÅN TIL ANSATTE M.M (beløp i hele 1 000 kr).

	2013	2012
Lønnskostnader		
Lønninger	47 016	47 216
Arbeidsgiveravgift	5 732	5 795
Pensjonskostnad	9 742	9 271
Andre ytelser	2 020	2 440
Aktivering egne lønnskostnader m.v.	-6 917	-12 209
Sum	57 593	52 513

Gjennomsnittlig antall årsverk (inkl lærlinger):	79	78
--	----	----

YTELSER TIL LEDENDE PERSONER

	Adm.direktør	Styret
Lønn / styrehonorar	1 207	740
Pensjonskostnad	24	
Andre ytelser	9	

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.

KOSTN.FØRING, HONORAR TIL REVISOR EKS. MVA.

Lovpålagt revisjon	197
Attestasjoner	69
Skattemessig bistand	100
Øvrig bistand	269



Maria Sve Bjørndal og
Ann Kristin Ovrum
på Gudbrandsdal Energi sin stand under World Cup i Kvitfjell.

NOTE 3

PENSJONSKOSTNADER OG -FORPLIKTELSE (beløp i hele 1 000 kr)

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 mv er det benyttet forutsetningene i KLPs forsikringstekniske beregningsgrunnlag. Forøvrig er forutsetninger følgende:

Parametre i %	2013	2012
Diskonteringsrente	4,00	4,20
Årlig avkastning	4,40	4,00
Årlig lønnsvekst	3,75	3,50
Årlig vekst i folketrygdens grunnbeløp	3,50	3,25

Pensjonskostnad	2013	2012
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	6 155	6 040
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	6 143	5 426
Avkastning på pensjonsmidler	-4 316	-3 952
Administrasjonskostnad	369	340
Resultatført aktuært tap	1 529	2 298
Resultatført planendring	0	0
Arbeidsgiveravg. netto pensjonskost inkl. adm. kostnad	944	888
Ansattes egentrekk	818	-763
Netto kostnader knyttet til øvrige pensjonsforpliktelser	76	64
Netto pensjonskostnad inkl arbeidsgiveravg.	10 082	10 341

Beregnete pensjonsforpliktelser	177 249	142 008
Pensjonsmidler til markedsverdi	114 218	106 456
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-64 778	-37 139
Arbeidsgiveravgift	7 122	4 017
Øvrig pensjonsforpliktelse (over drift)*	1 224	855
Netto pensjonsforpliktelse	6 599	3 284

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.

NOTE 4

VARIGE DRIFTSMIDLER (beløp i hele 1 000 kr)

	Bygg m.v.	Prod.	Nett	Annet	Sum
Brutto investert pr. 01.01.2013	25 571	157 546	596 917	134 498	914 532
Årets tilgang	1 719	1 838	18 846	16 187	38 590
Anskaffelskost pr. 31.12.2013	27 290	159 384	615 763	150 685	953 122
Akk. tilskudd pr. 01.01.2013	16	0	178 171	11 270	189 457
Årets tilskudd	0	0	1 651	0	1 651
Akk. tilskudd pr. 31.12.2013	16	0	179 822	11 270	191 108
Akk. avskriv. pr. 01.01.2013	15 588	96 886	235 064	83 975	431 513
Årets avskrivninger	436	3 082	6 871	7 648	18 037
Akk. avskriv. pr. 31.12.2013	16 024	99 968	241 935	91 623	449 550
Bokført verdi pr. 31.12.2013	11 250	59 416	194 006	47 792	312 464
Økonomisk levetid	50 år	40 år	25-30 år	3-10 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	



NOTE 5

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.

NETTVIRKSOMHET (beløp i hele 1 000 kr)	Regionalnett	Distrib.nett
Initiell tillatt inntekt	11 388	86 784
Innmating egenproduksjon	0	-505
Eiendomsskatt	297	2 087
Kostnader overliggende nett	9 907	20 277
Estimert red. tillatt inntekt grunnet avvik avskrivninger og avk.grunnlag 2013	-441	-3 968
KILE	-150	-3 160
Brutto tillatt inntekt	21 001	101 515
Påvirkbare inntekter	724	109 391
Inntekter underliggende nett	20 277	0
Årets merinntekt	0	7 876

Balanseført mer-/mindreinntekt 01.01.2013	14 512
Endring fra NVE, resultatført 2013	-3 156
Årets merinntekt	7 876
Balanseført mer-/mindreinntekt (-) 31.12.2013	19 232
Balanseført rente mer-/mindreinntekt 01.01.2013	-3 573
Endring fra NVE, resultatført 2013	-224
Påløpt rente mer-/mindreinntekt i året	318
Balanseført rente mer-/mindreinntekt 31.12.2013	-3 479

KOSTNADER:	Regionalnett	Distrib.nett
Kostnader overliggende nett	9 907	20 277
Eiendomsskatt	297	2 087
Direkte personalkostnader	1 637	15 285
Nettap	1 183	7 267
Ordinære avskrivninger nett	1 751	10 163
Øvrige driftskostnader	6 039	31 367
Sum kostnader	20 814	86 446
Driftsresultat for 2013	187	15 069

BALANSEVERDIER FOR NETTVIRKSOMHETEN:	Regionalnett	Distrib.nett
Verdier pr 01.01.2013	30 198	188 893
Verdier pr. 31.12.2013	21 258	191 324
Grunnlag avkastning		
(Gj.snitt. bokf.verdi + 1 % arb.kap.)	25 985	192 010
Avkastning/Driftsresultat	187	15 069
Avkastning	0,7 %	7,8 %

Fra E6-utbyggingen i Fron, hvor høyspentlinjer måtte omlegges for å frigi plass til ny E6-trasé.

Ovenfra og nedover:

Nye 60 kV-master nord for Vinstra.

Flytting av 60 kV høyspentlinje i Ruste.

Legging av ny 60 kV kabel.

Trasé for nye 60 kV-kabler der ny E6 vil komme nedenfor Grytting.

Anleggsområde for ny E6 i Ruste.

NOTE 6

SKATTER

Inntektsskatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 27% (28% i 2012) på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessig 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 2013. 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 30% for 2013. Utsatt skattefordel grunnrenteskatt beregnet med 31% (30% i 2012) 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 1,5%. Grunnrenten skal beregnes særskilt for hvert kraftverk.

Grunnrenteinntekten vil være sterkt stigende i 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. 2013-beregninger er basert på en nominell skattesats på 27%, mot 28% i 2012.

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.

(beløp i hele 1 000 kr)

ÅRETS SKATTEKOSTNAD PÅ ORDINÆRT RESULTAT FREMKOMMER SLIK:	2013	2012
Betalbar naturressursskatt	1 055	1 059
Betalbar inntektsskatt fratrasket utlignet naturressursskatt	18 469	10 683
Endring utsatt skattefordel inntektsskatt	-1 426	-612
Endring utsatt skattefordel grunnrenteskatt	165	74
Negativ grunnrenteskatt	0	-26
Skattekostnad på ordinært resultat	18 263	10 937

BETALBAR SKATT I BALANSEN FREMKOMMER SLIK:

Betalbar skatt på ordinært resultat	18 469	10 683
Korreksjon feil i tidligere års regnskap	0	-1 357
Negativ grunnrenteskatt (til utbetaling)	0	-267
Betalbar naturressursskatt	1 055	1 059
Sum betalbar skatt	19 524	10 118

Note 6 forts. på neste side

NOTE 6 (forts.)**AVSTEMMING FRA NOMINELL TIL FAKTISK SKATTEKOSTNAD**

Ordinært resultat før skatt	63 587	32 360
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (28%)	17 804	9 061

Skatteeffekten av følgende poster:

Permanente forskjeller	-351	2 070
Faktisk inntektsskatt før utlignet naturressursskatt	17 453	11 130
Faktisk inntektsskattesats i prosent	27,4 %	34,4 %
Ordinært resultat før skatt	63 587	32 360
Årets inntektsskatt	17 453	11 130
Endret skattesats utsatt skattefordel	645	0
Negativ grunnrenteskatt	0	-267
Årets endring i utsatt skattefordel grunnrenteskatt	165	74
Sum årets skattekostnad	18 263	10 937
Samlet faktisk skattesats	28,7 %	33,8 %

SPESIFIKASJON AV SKATTEEFFEKTEN AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER - ORDINÆR INNTEKTSSKATT:

	2013	2012
Varige driftsmidler	6 999	11 219
Kortsiktig fordringer/gjeld	898	805
Øvrige fordeler/forpliktelser	9 515	3 963
Utsatt skattefordel (27% / 28%)	17 413	15 987

ÅRETS NATURRESSURSSKATT:

Egenproduksjon gjennomsnitt siste 7 år: 81 192 000 kWh * 1,3 øre = 1 055 000 kr

GRUNNRENTESKATT:

Årets grunnlag for grunnrenteskatt fremkommer som følger:	2013	2012
Produksjonsinntekter	19 718	17 396
Sum inntekter	19 718	17 396
Driftskostnader i produksjon	9 906	11 910
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt	1 141	1 166
Skattemessige avskrivninger driftsmidler	3 854	3 851
Friinntekt	1 346	1 361
Sum fradrag	16 246	18 287
Grunnlag grunnrenteskatt	3 472	-891
Anvendt fremførbar negativ grunnrenteinntekt	-3 472	0
Grunnlag grunnrenteskatt etter anvendelse av fremførbar NGI	0	-891
Årets grunnrenteskatt (30%)	0	-267
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt:		
IB Negativ grunnrente til fremføring	47 850	46 457
Renter på fremførbar NGI fra før 01.01.2007	1 196	1 394
Anvent fremførbar negativ grunnrente	-3 472	0
Grunnlag utsatt skattefordel	45 574	47 850
Balanseført utsatt skattefordel NGI, (31% / 30%)	14 128	14 355

SPESIFIKASJON AV SKATTEEFFEKTEN AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER - GRUNNRENTESKATT:

	2013	2012
Varige driftsmidler	9 093	9 03
Kortsiktig fordringer/gjeld	0	0
Øvrige fordeler/forpliktelser	0	0
Negativ grunnrenteskatt til fremføring	14 128	14 355
Utsatt skattefordel grunnrente (31% / 30%)	23 220	23 385

NOTE 7

LANGSIKTIG GJELD

Den 01.03.2013 ble ansvarlig lån fra eierne på 150 millioner kroner konvertert til aksjekapital.

NOTE 8

BANKINNSKUDD, KONTANTER M.V.

(beløp i hele 1 000 kr)

I posten inngår bundne midler med kr 2 688 hvorav kr 2 311 vedrører ansattes skattetrekkmidler.

NOTE 9

EGENKAPITAL

(beløp i hele 1 000 kr)

	Aksjekapital	Annen EK	Sum
Egenkapital pr. 31.12.2012	1 400	342 869	344 269
Konvertering av lån til aksjekapital	150 000		150 000
Årets resultat		45 323	45 323
Foreslått utbytte		-24 150	-24 150
Egenkapital pr. 31.12.2013	151 400	364 042	515 442

NOTE 10

ANTALL AKSJER, AKSJEEIERE M.V.

Aksjekapitalen består av:	Antall	Pålydende	Balanseført
Ordinære aksjer	151 400	1 000	151 400 000

Aksjonærer pr:	Aksjer	Eierandel
31.12.2013		
Øyer Kommune	45 420 aksjer	30,0 %
Ringebu Kommune	45 420 aksjer	30,0 %
Sør-Fron Kommune	30 280 aksjer	20,0 %
Nord Fron Kommune	30 280 aksjer	20,0 %
Sum	151 400 aksjer	100 %

NOTE 13

TILKNYTTETE SELSKAP

(beløp i hele 1 000 kr)

Selskap	Forretningskontor	Eierandel	Egenkapital 2013 tall	Resultat 2013 tall	Balanseført verdi
Austri Vind DA	Gjøvik	25 %	4 688	-5 151	8 075
Austri Raskiftet DA	Gjøvik	25 %	27 224	-149	3 925
Austri Kvitola DA	Gjøvik	25 %	19 480	-46	2 050
* Elnett Energi AS	Trondheim	34 %	6 303	3 944	10 372
SUM					24 422

* De oppgitte regnskapstall er for 2012.

NOTE 11

FINANSIELL OG MARKEDSMESSIG RISIKO

Valutarisiko og markedsrisiko

Gudbrandsdal Energi AS er en bedrift som opererer i et volatil kraftmarked. Kjøp og salg av kraft eksponerer alle kraftselskap for risiko. Gudbrandsdal Energi AS vurderer risikoeksponeringen til å være lav.

Det er utarbeidet en intern risikomanual som beskriver eksponeringsnivåer og regulerer risikoeksponeringen i selskapet.

Renterisiko

Gudbrandsdal Energi AS er eksponert mot endringer i rentenivået når det gjelder kapitalplasseringer. Dette vil påvirke finansinntekter, og det kan bli relativt store endringer fra år til år når rentenivået beveger seg mye. 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

Selskapet 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.

NOTE 12

ANDRE FORDRINGER

(beløp i hele 1 000 kr)

Ansvarlig lån til Eidsiva Bredbånd AS er på kr 5 373. Hele beløpet forfaller til betaling senere enn ett år.

Det ble i 2010 foretatt en nedskrivning på kr 3 330 på lånet til Eidsiva Bredbånd. Bokført verdi pr. 31.12.2013 er på kr 2 043.

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

	Noter	2013	2012
Ordinært resultat før skattekostnad		63 587	32 360
Periodens betalte skatter	6	-10 118	-22 830
Gevinst ved salg av driftsmidler	4	-1 710	0
Ordinære avskrivninger	4	18 037	17 491
Endring i varelagerlager		-1 612	-378
Endring i kundefordringer		3 610	-30 990
Endring i leverandørgjeld		-3 444	7 413
Forskjeller i pensjonsforpliktelser	3	3 315	900
Endring i andre tidsavgrensninger		19 058	17 905
NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		90 723	21 871
Utbetalt ved kjøp av varige driftsmidler	4	-29 273	-39 868
Utbetaling vedrørende anlegg under utførelse		0	-279
Innbetaling ved salg av varige driftsmidler		4 000	0
Utbetaling ved kjøp av andeler i Austri-selskaper		-5 275	-4 575
Utbetaling vedrørende kjøp av aksjer i Elnett Energi AS		-10 372	0
Utbetaling vedrørende Kåja Kraft		-7 767	0
NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER		-48 687	-44 722
Utbetaling av utbytte	10	-23 100	-23 750
NETTO KONTANTSTRØM FØR FINANSIERINGSAKTIVITETER		-23 100	-23 750
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		18 936	-46 601
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse		137 642	184 243
KONTANTER OG KONTANTEKVIVALENTER VED PERIODENS SLUTT		156 578	137 642



Gudbrandsdal Energi jobber aktivt med å være tilgjengelig og synlig på digitale plattformer.

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Gudbrandsdal Energi AS, som består av balanse per 31. desember 2013, resultatregnskap som viser et overskudd på kr 45,323 mill. og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styrets og administrerende direktørs ansvar for årsregnskapet

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

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskaps-

estimatene utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet for Gudbrandsdal Energi AS avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2013 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Uttalelse om øvrige forhold

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til 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 nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at styret og administrerende direktør 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, 10. april 2014

ERNST & YOUNG AS

Guttorm S. Gunstad
statsautorisert revisor



Gudbrandsdal Energi AS

2 6 4 0 V i n s t r a

Telefon: 61 29 46 00

Telefax: 61 29 46 01

f i r m a p o s t @ g e . n o

w w w . g e . n o

