



2014
ÅRSRAPPORT

INNHold

HOVEDTALL OG NØKKELTALL	3
PERSONAL, HESE OG SIKKERHET	3
DEFINASJONER OG GRAFER HOVEDTALL	5
DIEKTØRENS ORD	6
ORGANISASJON	8
STRATEGISK PLATTFORM	9
VIRKSOMHETSBEKRIVELSE	10
STYRETS ÅRSBERETNING	14
ÅRSREGNSKAP	22
NOTER	26
REVISORS BERETNING FOR 2014	38
ENERGIREGNSKAP 2014	40
KRAFTPRODUKSJONSANLEGG	40
NETTOVERSIKT	40

HOVEDTALL

Fra resultatregnskapet (mill. kroner)	2014	2013	2012	2011	2010
Driftsinntekter	1 212	1 315	1 044	1 389	1 418
EBITDA	319	363	214	437	399
Driftsresultat	172	244	104	336	301
Resultat før skatt	183	234	102	322	303
Årsresultat	119	128	55	157	171

Fra balansen

Totalkapital	3 570	3 062	2 777	2 505	2 512
Egenkapital	1 882	1 801	1 737	1 709	1 731
Rentebærende gjeld	1 370	893	745	425	465
Sysselsatt kapital	3 252	2 694	2 482	2 134	2 196
Frie likviditetsreserver	497	449	407	307	222
Netto rentebærende gjeld	873	444	338	118	243
Bankinnskudd eksklusive bundne midler	356	290	246	99	46

Fra kontantstrømanalysen

Nto. Kontantstr. fra operasjonelle aktiviteter	216	259	132	511	269
Betalt utbytte	64	28	78	186	81
Investeringer	575	320	217	230	176

NØKKELTALL

EBITDA margin	26,3 %	27,6 %	20,5 %	31,4 %	28,2 %
Avkastning sysselsatt kapital etter skatt	4,0 %	4,9 %	2,4 %	7,3 %	7,9 %
Egenkapitalavkastning etter skatt	6,5 %	7,2 %	3,2 %	9,1 %	10,1 %
Totalkapitalavkastning	7,1 %	9,3 %	4,8 %	14,2 %	13,4 %
Gjeldsnedbetalingsevne	0,23	0,30	0,28	0,58	0,57
Likviditetsgrad I	2,1	1,7	2,0	1,0	1,5
Rentedekningsgrad	4,6	7,0	5,1	10,2	11,4
Netto rentebærende gjeld/EBITDA	2,7	1,2	1,6	0,3	0,6
Egenkapitalandel	52,7 %	59,0 %	62,6 %	68,2 %	68,9 %

PERSONAL

	2014	2013	2012	2011	2010
Gjennomsnittlig antall årsverk	288	275	273	266	254
Andel kvinner	19,5 %	20,8 %	17,3 %	19,1 %	18,6 %
Gj.snitt regulativlønn kvinner (kroner)	454 529	425 696	424 477	413 446	374 490
Gj.snitt regulativlønn menn	534 276	521 451	497 636	488 618	444 873

HELSE OG SIKKERHET

Sykefravær totalt	2,6 %	3,4 %	3,6 %	3,5 %	3,6 %
Skader (H1) med fravær pr. mill. arbeidstimer	3,6	1,9	1,9	0	6,1
Skader (H2) med og uten fravær pr. mill. arb.t.	13,3	3,8	5,7	13,8	16,3

DEFINISJONER

EBITDA	Driftsresultat før av- og nedskrivninger
Sysselsatt kapital	Egenkapital + rentebærende gjeld (ekskl. pensjonsforpliktelser)
Frie likviditetsreserver	Plasseringsportefølje og overskuddslikviditet (korte rentepapirer) samt ubenyttede trekkrettigheter (eksklusive bundne midler).
Netto rentebærende gjeld	Rentebærende gjeld minus frie likvider
Egenkapitalandel	Egenkapital/Totalkapital
EBITDA margin	EBITDA/drifsinntekter
Avkastning sysselsatt kapital etter skatt	Årsresultat/gjennomsnittlig sysselsatt kapital
Egenkapitalavkastning etter skatt	Årsresultat/gjennomsnittlig egenkapital
Totalkapitalavkastning	(Driftsresultat + finansinntekter)/Gjennomsnittlig sum eiendeler
Realisert kraftpris	Realisert kraftpris eksklusive konsesjonskraft.
Gjeldsnedbetalingsevne	(Resultat før e.o. poster + ordinære avskrivninger - skattekostnader - utbytte preferanseaksjer)/gjennomsnittlig rentebærende gjeld
Likviditetsgrad 1	Omløpsmidler/Kortsiktig gjeld
Rentedekningsgrad	(Resultat før e. o poster + finanskostnader)/Finanskostnader

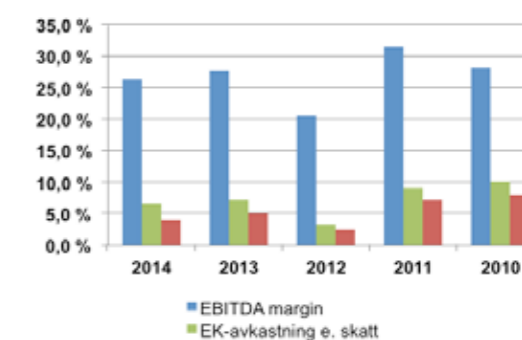
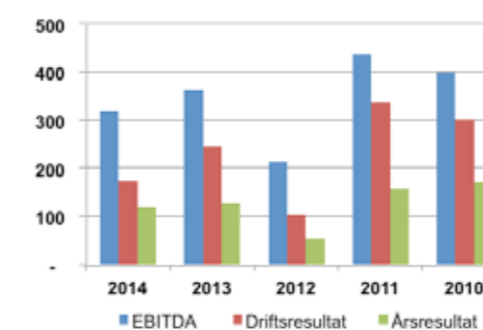
4

5

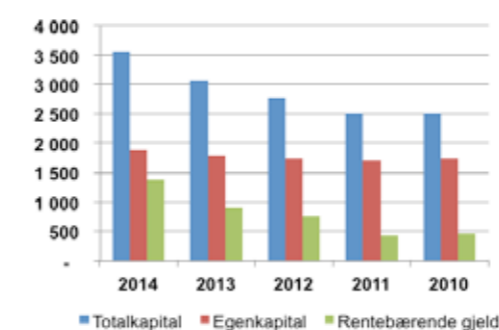


HOVEDTALL - GRAFER

Resultatutvikling



Balanseutvikling



DIREKTØRENS ORD

Har utviklet og bygd ut kjernevirksomheten

I 2014 har Helgeland Kraft gjennomført store investeringer i strømmnett og nye vannkraftverk. Vårt mål har vært å bedre forsyningsikkerhet og å gi økt verdiskapning på Helgeland. I 2014 ble det derfor brukt 575 millioner kroner på investeringer, mot 320 millioner kroner i 2013.

Selv med tøffere rammebetingelser, lavere kraftpriser og mindre produksjon på grunn av lite nedbør, har vi klart å få et resultat på vår kjernevirksomhet på 119 millioner kroner i 2014.

Vi har også blitt mer synlig gjennom ny profil og sponser flere av de aktive lag og foreningene som finnes på Helgeland. Vi har også vært stolt sponsor av kombinertlandslaget i 2014. Dette har styrket oss som en aktiv verdiskaper.

HK Nett har i 2014 gjennomført omfattende fornying av nettet over hele Helgeland. Her er det investert over 300 mill. kr. På høsten 2014 ble ny hovedforsyning til Sør-Helgeland satt i drift. Dette gav mulighet for full strømreserve til Vevelstad, Brønnøysund, Sømna og Vega. Ny sjøkabel over Vefsnfjorden til erstatning for eksisterende fjordspenn ble lagt i 2014 og to større transformatorstasjoner er ferdig bygd i Korgen og i Drevvatn.

I mai 2014 satte HK Vannkraft i gang bygging av fem nye kraftverk i Tosbotn. Kraftanleggene skal utnytte tilgjengelige vannressurser samtidig som de skal ivareta naturens verdier. Norges vakreste vannkraftanlegg i Øvre Forsland, som har vært i sluttspurten i 2014, har fått internasjonal anerkjennelse for sin unike arkitektur og beliggenhet.

HK Strøm har i 2014 økt salget til kunder i andre nettområder utenfor Helgeland og befestet sin dominerende posisjon regionalt. I en kundetilfredshetsundersøkelse gjort av TNS-gallup ble vårt kundesenter kåret til det beste på kundeservice.

Langsiktig og godt arbeid knyttet til forebyggende helse, miljø og sikkerhetsarbeid har gitt resultater i form av høy tilstedeværelse blant våre ansatte og et rekordlavt sykefravær i 2014.

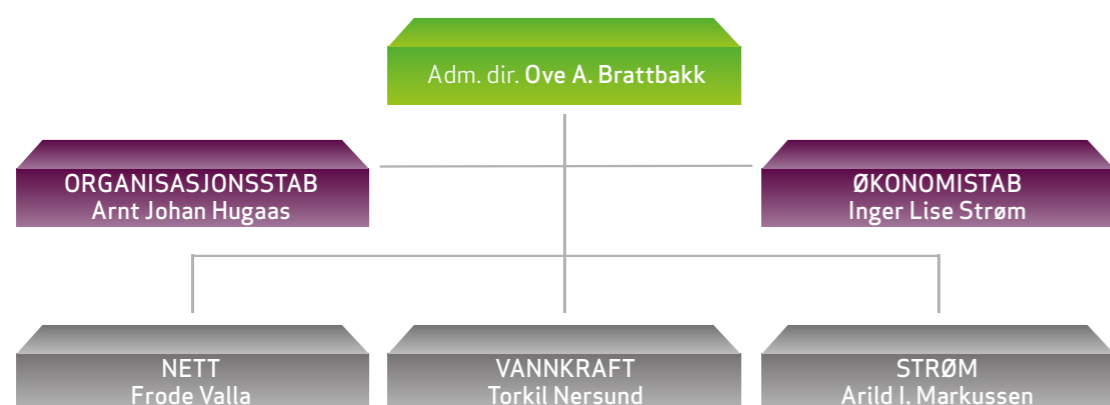
De ansatte jobber hver eneste dag for å oppfylle vår visjon – **en aktiv verdiskaper**. De skaper varige verdier for våre eiere og samfunn. Det er derfor god grunn til å avslutte med en honnør til alle ansatte for innsatsen de har lagt ned i 2014 for å utvikle Helgeland Kraft.



Ove A. Brattbakk
Administrerende direktør



ORGANISASJONSSTRUKTUR I HELGELAND KRAFT



8



STRATEGISK PLATTFORM

VISJON

Helgeland Kraft – en aktiv verdiskaper

FORRETNINGSIDÈ

Helgeland Kraft skal skape verdier for kunder, eiere og samfunn gjennom lønnsom drift og utvikling av:

- kjernevirksomhet innen fornybar produksjon, distribusjon og salg av kraft
- annen aktivitet med sterk naturlig tilknytning

VERDIGRUNNLAG og SAMFUNNSANSVAR

Den standard vi setter for oss selv og som styrer vår atferd i utøvelsen av vår virksomhet i forhold til våre kunder, eiere og samarbeidspartnere beskrives av:

- Tilgjengelig – “Vi er der du er”
- Pålitelig – “Vi er til å stole på”
- Engasjert – “Vi ser muligheter”
- Kompetent – “Vi vet hva vi gjør”

Vi utøver vårt samfunnsansvar ved å opptre i tråd med grunnleggende etiske verdier og med respekt for samfunn, miljø og ansatte. Samfunnsansvaret skal være en integrert og naturlig del av vår verdiskaping – både i daglig drift og langsiktig utvikling.

OVERORDNET FORRETNINGSSTRATEGI

For å legge grunnlaget for vår visjon og forretningsidè vil vi øke verdiskapningen ved å:

- Kontinuerlig forbedre interne prosesser knyttet til kjernevirksomheten
- Utvikle produksjonskapasitet og nettinfrastruktur ved oppgradering, utvidelse, nybygging og oppkjøp
- Utvikle sluttbrukersalg både ved å ha en dominant markedsandel på Helgeland samt økt omsetning utenfor Helgeland
- Utvikle selskapsstruktur slik at den tilfredsstillende myndighetskrav samtidig som kostnadsfordeler ved integrert løsning ivaretas

Vi utøver vårt samfunnsansvar ved å opptre i tråd med grunnleggende etiske verdier og med respekt for samfunn, miljø og ansatte. Samfunnsansvaret skal være en integrert og naturlig del av vår verdiskaping – både i daglig drift og langsiktig utvikling.

**TILGJENGELIG
PÅLITELIG
ENGASJERT
KOMPETENT**

9

VIRKSOMHETSBEKRIVELSE

Nett

Divisjon nett forvalter linjer tilsvarende 3,5 gang Norges lengde.

Det betyr at det transporteres kraft i et nett med en utstrekning på ca. 7800 km, som dekker et område på 16000 km² fra Nord-Trøndelags i sør til Saltfjellet i nord. Netto levert kraftmengde til våre 44.000 kunder i distribusjonsnettet var 1150 GWh og til kraftintensiv industri i regionalnettet 4780 GWh.

Leveringssikkerheten var i 2014 på 99,96 % for kunder i distribusjonsnett- og 99,99 % for alle kunder inkl. regionalnett. Dette er litt bedre enn forrige år. KILE er en ordning som bidrar til at nettselskapene setter fokus på leveringskvalitet og gir incentiver til å utvikle leveringskvaliteten i en samfunnsøkonomisk ønskelig retning. I 2014 ble KILE på 22,7 mill. kroner mot 27,2 mill. kroner året før.



Her blir det lagt nytt fjordspenn over Vefsufjorden.

I 2014 har vi i tillegg til vanlig drift jobbet med forsterkninger og fornyinger av forsyningen over hele Helgeland. Ny hovedforsyning til Sør-Helgeland ble satt i drift i august 2014. Av større jobber videreførte vi renoveringen av 132 kV Alsten – Grytåga og vi startet arbeidet med å erstatte fjordspennet over Vefsn-fjorden med sjøkabel. Antall småkraftverk er stadig økende og dette gir oss stadig større utfordringer med å tilpasse nettet til den nye produksjonen og håndtere en voksende kundegruppe.

Byggingen av Drevvatn sekundærstasjon og Korgen Sekundærstasjon i nærheten av Nedre Røssåga ble ferdig våren 2014.

HK Nett drifter nå vårt regionalnett fullt integrert med det nettet vi overtok fra Statnett i 2008, og vi er fortsatt avhengig av tett og godt samarbeid både med Statnett og Statkraft for god drift og vedlikehold.

Året forløp ellers uten de store driftsforstyrrelser, men torden på sommeren og vanlige høststormer var likevel en utfordring.

For å ivareta kundeinteressene fungerer brukerrådet med representanter fra industri, produsenter og alminnelig forsyning godt etter mal fra Statnetts tidligere brukerråd. Samarbeidet med MIP innen fjernvarme og Sameiet Gullmedvik er fortsatt godt.

Innføringen av automatiske strømmålere hos alle norske strømkunder innen 1. januar 2019 er den største moderniseringen av strømmettet på over 100 år. Vi satser på ett sterkt samarbeid med andre selskaper ved gjennomføring av AMS-prosjektet og gikk i 2014 inn i SORIA-samarbeidet med 29 andre selskaper for felles innføring og drift. Vårt fjernstyringssystem er under total fornying, og prosjektet med dette formål vil gå fram mot våren 2015.

Vannkraft

Divisjon Vannkraft produserer, drifter og utvikler bærekraftig energi fra 11 kraftverk på Helgeland. Anleggene har en middelproduksjon på 1060 GWh per år.

2014 har vært et merkeår for HK Vannkraft. HKs styre besluttet i april utbygging av i alt fem nye kraftverk i Tosbotn. Disse vil alene øke vår egenproduksjon med over 10 % (ca. 130 GWh), og er i sum den største vannkraftut

HK har den senere tid fått mye oppmerksomhet for våre nyanlegg som er under utbygging. Det har fra vår side vært et bevisst valg når vi har bestemt oss for å vise frem vakker vannkraft, gjennom spektakulær arkitektur og tilrettelegging for friluftsliv. Vannkraftbransjen har historisk vært en svært anonym bransje og HK ønsker å bidra til å gi vannkraften den oppmerksomheten den fortjener. Norge vil som verdens sjetteste største produsent av vannkraft alltid være



Norges vakreste vannkraftanlegg Øvre Forsland fikk stor oppmerksomhet både nasjonalt og internasjonalt.

byggingen HK har hatt i moderne tid. Dette har sammen med ferdigstillelse av Øvre Forsland kraftverk (34 GWh) tatt mye fokus og lagt beslag på betydelige ressurser ved divisjonen. For Helgeland Kraft er dette langsiktige investeringer som på sikt vil bidra med store verdier til Helgeland Kraft og våre eiere.

For HK Vannkraft betyr dette at vi har interessante arbeidsoppgaver og vil være en attraktiv arbeidsgiver i de kommende år.

Av driftsoppgaver i 2014 er det gjennomført damrehabilitering av Andåsdammen og etablering av tappeanordning ved Holmvassdammen. Vi har også hatt en del uforutsett vedlikehold på grunn av flomskader og skader på turbiner og generatorer. En større skade på Ildgruben kraftverk og en mindre skade på Kolsvik kraftverk, er noe av dette.

en vannkraftnasjon. Helgeland og resten av nasjonen kan være stolt av vår vannkraft, som har vært av stor betydning for velstandsbyggingen de siste 100 år.

Strøm

HK strøm selger strøm til privat- og bedriftskunder, med hovedvekt på kunder på Helgeland. Salget til kunder i andre nettområder utenfor Helgeland er økende. I tillegg har vi sluttbrukersalg i Sverige gjennom et deleid selskap (Storuman Energi AB).

Våre porteføljeforvaltere håndterer kraftporteføljene for to resultatområder for Helgeland Kraft: produksjon og sluttbruker i tillegg til trading.

HK's markedsandel både for bedrift og husholdningskunder er på om lag 80 % i vårt område. For husholdnings-

kunder er markedsandelen på rundt 90 %. Totalt har vi 43 000 kunder. I tillegg hadde vi ved årsskiftet et kundegrunnlag i Sverige på ca. 40.000 kunder.

Kundemagasinet "Ren Kraft" kom ut fem ganger i løpet av året, i et opplag på 37.500 eksemplarer. Ren Kraft er vår viktigste informasjonskanal til våre kunder. Vår profilannonsering og samarbeidsavtaler med lokale lag og foreninger innen idrett og kultur er viktige elementer i profileringen av Helgeland Kraft sine grunnverdier.

Vi har også ei meget aktiv facebookside med om lag 10 000 følgere.

Vårt kundesenter ivaretar salg og kundepleie og fikk i 2014 tittelen «Norges beste kundesenter». Det var gjennom en undersøkelse foretatt av TNS-Gallup at Helgeland Kraft fikk høyeste skår på både kundeservice og kundeforståelse.

Vi har også fornyet vår markedsprofil i 2014 og byttet navn til Helgeland Kraft. I en stadig større konkurranse

i markedet og mange mediekkanaler er det viktig at Helgeland Kraft har en tydelig profil og tar en posisjon. Vår posisjon er: Strøm fra verdens vakreste kyst.

Vår nye profil bygger på en felles plattform med verdier, hvilken posisjon selskapet skal ha og hvordan vi kommuniserer mot våre målgrupper. Den standard vi setter for oss selv og som styrer vår atferd av vår virksomhet i forhold til våre kunder, eiere og samarbeidspartnere beskrives av våre kjerneverdier:

Tilgjengelig, Pålitelig, Engasjert og Kompetent.



STYRETS BERETNING

Helgeland Kraft (HK) sin visjon er «En aktiv verdiskaper». Selskapet skal skape verdier for kunder, eiere og samfunn gjennom lønnsom drift og utvikling av fornybar produksjon, distribusjon og salg av kraft, samt annen aktivitet med sterk naturlig tilknytning. Virksomheten er lokalisert på Helgeland med hovedkontor i Mosjøen i Vefsn kommune, og avdelingskontorer i Mo i Rana, Sandnessjøen og Brønnøysund.

Styringsprinsippene for HK tar utgangspunkt i Norsk anbefaling for Eierstyring og selskapsledelse så langt denne passer HKs organisasjonsform og eierskap.



Tom Eilertsen

Daglig leder i BIS Helgeland siden 2014. Tidligere erfaring fra Alcoa Mosjøen som Community Relation Manager og personalsjef i Elkem Aluminium Mosjøen. Medlem i HKs styre siden 2008.



Gunnar Moe

Har vært adm dir, administrasjonssjef og personalsjef i Rana Gruber AS. Før det var jeg nyhetsredaktør i Rana Blad. Er nå ansatt som markeds og utviklingsdirektør i Momek Group. Medlem av HKs styre siden 2012.



Kjell J. Petersen Øverleir

Ordfører i Hemnes Kommune. Selvstendig næringsdrivende innenfor kulturvirksomhet og jord- og skogbruk). Oppvekst- og kultursjef samt lektor/ førstelektor videregående skole, høyskole og universitet.



Inger Robertsen

Prosjektkoordinator ved Ranfjord fiskeindustri AS. Medlem av kommunestyret 99-07, medlem av formannskap og varaordfører fra 03-07. Medlem av fylkestinget 03-07. Medlem av HKs styre siden 2011.



Ellinor Zahl

Rådgiver i Skatt nord i seksjon for selskap og næring. Lang arbeidserfaring innenfor områdene skatte- og selskapsrett, ledelse, endringsledelse og forbedringsteam. Etats- og høyskoleutdannet. Politisk aktiv i perioden 1993 - 2014 : styreverv, kommunestyre, formannskap, leder av kommunestyregruppen. Styremedlem i HK siden 2007, fra 2009 som nestleder.



Ann Karin Edvardsen

Driftssjef Felleskjøpet Agri SA. Styremedlem i Helgeland Veiutvikling, Sandnessjøen Kulturutvikling, Horva Nord Norsk Landbruksutstilling. Formannskapsmedlem og kommunestyrerepresentant for Senterpartiet fra 2003 Nestleder Hålogalandsmuseet.



Grete Skar

Ansatt som regnskapskonsulent i HK fra 2013, og tidligere regnskapsmedarbeider i HK fra 1993 - 2013. Leder i Negottas klubb HK siden 2003. Styremedlem i NFU Vefsn. Medlem i HKs styre siden 2011.



André Møller

Driver BM Elektro. Styrel. i BM Elektro og Vega fiskeriutvikling. Styrel. i Vega Skjærdsgårdspark, Vega delikatesser, stiftelsen Vegaøyan Verdensarv. Kommune-styre AP siden 1999. Formannskapet siden 1999. Ordfører i Vega fra 2007. Medlem i HKs styre siden 2003.



Alf Tore Albrigtsen

Ansatt som montør i HK, Sandnessjøen, fra 1986. Medlem i HKs styre fra 2013. Hovedtillitsvalgt i El & IT og styremedlem i Energiforeningen Nordland.



John Arne Nilsen

Ansatt i HK som avd.ing. siden 1983. Leder i NITOs klubb ved HK. Nestleder i NITO Nordland. Medlem i HKs styre siden 2011.

VIRKSOMHETEN I 2014

Helgeland Kraft oppnådde et driftsresultat på 172 mill. kr for 2014 (243 mill. kr), som er noe svakt når en tar hensyn til effekten av planendringer på pensjoner som er resultatført. Det ordinære resultatet før skatt ble 183 mill. kr (234 mill. kr). Resultat etter skatt ble 119 mill. kr (128 mill. kr).

Kraftprisene gikk ned i 2014, og områdeprisen var 26,3 øre/kWh (30,1 øre/kWh) og systemprisen 24,8 øre/kWh (29,7 øre/kWh).

HK fikk et tilsig på 885 GWh og en kraftproduksjon på 918 GWh i 2014 (1094 GWh i 2013) mot en middelproduksjon på 1060 GWh. Magasinffyllingen var noe over middels ved inngangen av 2014 og ned mot normalen ved utgangen av året.

Netto levert kraftmengde i HKs distribusjonsnett ble 1149 GWh (1160 GWh i 2013) og 4783 GWh (4553 GWh) i regionalnettet.

Løpende nettdrift har vært relativt normal, med unntak av overspenninger på grunn av salting i overliggende nett og kraftig tordenvær. Leveringssikkerheten var i 2014 lik gjennomsnittet de siste 7 årene; 99,96 % i distribusjonsnettet og 99,99 % for alle kunder inkl. regionalnett. Redusert inntektsramme for nett og økte avsetninger innen andre driftskostnader har gitt et svakt nettresultat.

Resultatet for divisjon Vannkraft er redusert på grunn av lavere pris og volum. Flomskader og aggregathavari i Ild-grubfossen har også gitt økte kostnader.

Divisjon Strøm fikk et særdeles godt resultat som følge av økte marginer, stabilt volum og god porteføljestyring.

Styret og administrerende direktør mener at det er riktig å legge forutsetninger om fortsatt drift til grunn ved avleggelse av årsregnskapet. Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat pr. 31.12.2014.

ØKONOMISKE RESULTATER

Driftsinntekter

De totale driftsinntektene i 2014 ble 1 212 mill. kr (1 315 mill.kr).

Energisalgssinntektene er redusert fra fjoråret og ble 718 mill. kr (841 mill.kr). Hovedårsaken til reduserte energisalgssinntekter er lavere kraftpriser og lavere produksjonsvolum.

Overføringsinntektene ble 461 mill. kr for 2014 (446 mill. kr). Økningen fra fjoråret skyldes i hovedsak økt tillatt

inntekt som følge av økte overføringskostnader og investeringstillegg.

Driftskostnader

Samlede driftskostnader ble 1 040 mill. kr (1 072 mill. kr).

Energikjøpskostnadene ble redusert med 65 mill. kr på grunn av lavere kraftpriser og lavere produksjonsvolum enn i 2013. Overføringskostnadene økte med 43 mill. kr sammenlignet med 2013, hvorav 26 mill. kr skyldes økte tariffer fra Statnett på faste ledd reaktiv effekt og 17 mill. kr skyldes økt energiledd.

Personalkostnadene ble 136 mill. kr (179 mill. kr), og reduksjonen fra fjoråret forklares i hovedsak av vesentlig reduksjon i pensjonskostnadene som følge av endring av pensjonsplaner. Planendringene på pensjon skyldes innarbeidelse av levealderjustering for personer født i 1954 og senere, samt nye uførepensjonsregler. Virkningen av planendringene ble en kostnadsreduksjon på 46 mill. kr i 2014 (engangseffekt pensjonskostnader). Ser vi bort fra denne engangseffekten har personalkostnadene økt med 5 mill. kr sammenlignet med 2013.

Andre driftskostnader ble 208 mill. kr (191 mill. kr). Økningen skyldes i hovedsak avsetning for engangskostnader til erstatninger og avsetninger for framtidige rivekostnader. Avskrivningene har økt som følge av økte investeringer og ble 136 mill. kr (120 mill. kr).

Driftsresultat

Driftsresultatet for 2014 ble 172 mill. kr (243 mill. kr), som er 71 mill. kr svakere enn 2013. Driftsresultat pr divisjon ble:

• Vannkraft	107 mill. kr	(166 mill. kr)
• Nett	40 mill. kr	(66 mill. kr)
• Strøm	20 mill. kr	(9 mill. kr)
• Annen virksomhet	5 mill. kr	(3 mill. kr)

Lave kraftpriser og lavt produksjonsvolum, samt økte driftskostnader har ført til et svakere resultat for vannkraft i 2014 sammenlignet med året før. Nettdivisjonens reduksjon i driftsresultat fra fjoråret skyldes i hovedsak redusert inntektsramme og økte andre driftskostnader. Strømdivisjonen fikk et betydelig bedre resultat i 2014 enn 2013 hovedsakelig på grunn av økte marginer, stabilt volum og god porteføljestyring.

Driftsresultatet for divisjon nett utgjør 3,4 % (6,3 %) av nettkapitalen i selskapet.

Finansposter

I 2014 økte finansinntektene betydelig og ble 63 mill. kr (29 mill. kr). Økningen forklares i hovedsak ved at det i

2014 ble solgt anleggsaksjer med god gevinst, samt at mottatt utbytte ble høyere enn året før.

Finanskostnadene økte og ble 52 mill. kr (39 mill. kr). Økt låneopptak i obligasjonsmarkedet til finansiering av nye investeringer er hovedforklaringen til økningen.

Skattekostnad

Skattekostnadene ble 64 mill. kr mens den betalbare skatten ble 54 mill. kr. Skattekostnadene fordeler seg med 29 mill. kr i overskuddsskatt, 13 mill. kr i naturressursskatt og 22 mill. kr i grunnrenteskatt.

Resultat etter skatt - egenkapitalavkastning

Resultat etter skatt for 2014 ble 119 mill. kr. Dette er en reduksjon på 8 mill. kr fra 2013. Egenkapitalavkastningen ble 6,5 %, som er 0,5 % høyere enn Helgeland Kraft sitt finansielle mål.

Likviditet

Likviditeten i selskapet har vært god i hele 2014. Bankinnskudd, kontanter og lignende utgjorde 381 mill. kr pr. 31.12.2014 (316 mill. kr), og markedsbaserte aksjer og obligasjoner utgjorde 41 mill. kr (79 mill. kr). Som følge av økte investeringer er det tatt opp nye obligasjonslån i 2014 på til sammen 500 mill. kr. Samlede obligasjonslån var pr. 31.12.2014 på 1,1 mrd. kr (600 mill. kr), hvorav ingen lån forfaller i løpet av de neste 12 månedene. Det betales årlige avdrag på 22,5 mill. kroner på et ansvarlig lån med forfall i 2027. Overskuddslikviditet har i hovedsak vært plassert som bankinnskudd gjennom hele året.

Soliditet

Soliditeten i selskapet er fortsatt svært god, selv om egenkapitalandelen i løpet av 2014 er noe redusert som følge av økt låneopptak til investeringer. Den bokførte egenkapitalandelen i selskapet var pr. 31.12.2014 på 52,7 % (59 %).

Investeringer

Investeringene i 2014 ble 575 mill. kr (320 mill. kr) og fordeler seg med 288 mill. kr (125 mill. kr) i nett; 11 mill. kr (12 mill. kr) i vannkraftanlegg; 28 mill. kr (31 mill. kr) i telesamband/fiber, bygg/transportmidler/IT og annet utstyr, samt at anlegg under utførelse er økt med 247 mill. kr (153 mill. kr).

Disponering av årets resultat

Ved fastsettelsen av årets utbytte er selskapets årsresultat etter GRS-prinsipper lagt til grunn. Regnskapet er gjort opp med et overskudd på 119 mill. kr etter skatt.

I tråd med gjeldende utbyttepolitikk foreslår styret følgende disponering av årsresultatet:

Overført til annen egenkapital	kr	80.347.309,-
Ordinært utbytte	kr	39.049.920,-
SUM		kr 119.397.229,-

Utbytte pr. aksje blir på kr 130,- (kr 212,-), og samlet utbytte utgjør 32,7 % av årets overskudd.

FINANSIELL RISIKO

Markedsrisiko

Selskapet er eksponert for endringer i markedspriser for kjøp av kraft for strømdivisjonen og salg av kraft for vannkraftdivisjonen. Når det gjelder strømdivisjonen, er all kjøp av kraft som skal dekke solgte fastpriskontrakter prissikret i markedet. Vannkraftdivisjonen gjør prissikring av deler av produksjonen etter en dynamisk hedge strategi. Det er utarbeidet en Risikohåndbok for krafthandel, vedtatt av styret, som beskriver strategi og angir rammer for krafthandelen. Sikringsstrategi, både sikringshorisont og grad, vurderes minimum årlig samt i sammenheng med ny kraftutbygging.

Selskapet er noe eksponert mot endringer i rentenivå. Porteføljen av obligasjonslån består av 4 lån, hvorav 3 lån har fastrente frem til forfall i hhv 2019, 2022 og 2024. Ett lån har flytende rente med margin mot NIBOR frem mot forfall i 2019. Videre har selskapet ansvarlig lån til våre eierkommuner til flytende rente som er knyttet opp mot 5-års statsobligasjonsrente pluss margin.

Kredittrisiko

Helgeland Kraft sin kredittrisiko er i hovedsak knyttet til kundefordringer, plasseringer i markedsbaserte obligasjoner og obligasjonsfond, samt lån til ansatte (langsiktig). Risiko for at kundene ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses som lav, da det erfaringsmessig har vært relativt lave tap på fordringer. Brutto kundefordringer pr. 31.12.14 utgjør 69 mill. kr (64 mill. kr). Lån til ansatte var ved utgangen av året på 15 mill. kr (14 mill.kr). Lånene er i sin helhet sikret ved pant i fast eiendom, og risiko for tap vurderes som lav. Plasseringer i obligasjoner/obligasjonsfond utgjorde 22 mill. kr pr 31.12.2014 (31 mill. kr). Plasseringene er i norske obligasjoner/obligasjonsfond med gjennomsnittlig kredittkvalitet på BBB eller bedre. Samlet kredittrisiko vurderes som lav.

Likviditetsrisiko

Likviditeten i selskapet er god. Gjennomsnittlig løpetid på selskapets obligasjonsgjeld er 5,9 år og første forfall er i 2019. Samlede frie likviditetsreserver eksklusive trekkrettigheter var 397 mill. kr pr. 31.12.2014 (349 mill. kr). Likviditetsreservene består i hovedsak av bankinnskudd fratrukket bundne midler, samt plasseringer i markedsbaserte omløpsaksjer og obligasjoner/obligasjonsfond. HK har inngått avtale med en bank om en bankgaranti for sikring av oppgjør for finansiell og fysisk krafthandel og clearing via Nord Pool/Nasdaq. Videre har vi inngått avtale om trekkrettighet i norsk bank på inntil 100 mill. kr, som ikke har vært benyttet.

Valutarisiko

All handel over Nord Pool foretas i EURO for kraftomsetning og SEK for elsertifikater. Selskapet er derfor eksponert for endringer i valutakurser på spothandelen og kraftkontraktene som er inngått. For å redusere valutarisiko gjennomføres jevnlig valutaveksling for spothandelen, og det er inngått terminkontrakter for å kurssikre alle kjøps- og salgskontrakter. Større vareinnkjøp i utenlandsk valuta

valutasikres også. All valutasikring skjer i henhold til egen styrevedtatt valutasikringspolitikk, som angir rammer og prinsipper for valutasikringen.

MEDARBEIDERFORHOLD

Personal og organisasjon

Ved utgangen av 2014 hadde HK 296 ansatte tilsvarende 288 årsverk.

Det ble ansatt 10 nye medarbeidere i 2014. Innen enkelte stillingskategorier som krever el-faglig kompetanse på høyskolenivå er tilgangen på søkere liten. Lavere aktivitet i oljetilknyttet næring kan bedre rekrutteringssituasjonen her. Vi vil i kommende år fortsatt ha behov for nyrekruttering, spesielt relatert til stillinger med krav om kompetanse på høyskole/universitetsnivå. Framtidig behov for fagarbeidere forsøkes dekket primært gjennom løpende lærekontrakter.

Kjønnsfordelingen totalt og innen de ulike stillingsgrupper viser en sterkt mannsdominert virksomhet med kvinner i hovedsak ansatt i tradisjonelle kvinneorienterte stillingskategorier.

Selskapets ledelse består av 6 personer hvorav 1 kvinne, og styret består av 10 medlemmer hvorav 4 kvinner.

Helse og sikkerhet

HK er IA bedrift og har hatt stort fokus på å skape en arbeidsplass der tilstedeværelse for våre ansatte er høyt prioritert. Det totale sykefraværet i 2014 ble rekordlave 2,57 %. Antall skader med og uten fravær var 7 (H2=13,3), herav 2 skader med fravær (H1=3,6) (H-verdi: antall skader pr. million arbeidstimer).

Fokus på forebyggende arbeid som registrering av uønskede hendelser, bruk av sikker jobb- og miljøanalyse samt avviksmeldinger er våre viktigste tiltak og har høy prioritet i det skadeforebyggende arbeid. Totalt er 6538 forebyggende aktiviteter (4322 i egen drift og 2216 i prosjekter) gjennomført i 2014.

HK er sertifisert etter ISO 9001.

Likestilling og mangfold

Selskapet er bevisst samfunnsmessige forventninger om å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter, samt å hindre diskriminering på grunn av nasjonal opprinnelse, hudfarge, språk, religion og livssyn. Dette ivaretas også innen rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot mobbing.

Selskapet arbeider også aktivt og målrettet for å utforme og tilrettelegge de fysiske forholdene slik at egnede funksjoner kan benyttes av flest mulig. For arbeidstakere med nedsatt funksjonsevne foretas det individuell tilrettelegging av arbeidsplass og arbeidsoppgaver.

SAMFUNNSANSVAR OG MILJØ

Vår visjon «en aktiv verdiskaper» danner fundamentet for vår virksomhet og utøvelsen av samfunnsansvaret. Samfunnsansvar og verdigrunnlag er formulert nærmere i selskapets overordnede strategi og etiske retningslinjer. Derigjennom defineres den standard vi setter for oss selv og som styrer vår atferd i utøvelsen av vår virksomhet i forhold til kunder, leverandører, eiere, investorer og øvrige samarbeidspartnere.

Samfunnsansvaret utøves ved å opptre i tråd med grunnleggende etiske verdier og med respekt for samfunn, miljø og ansatte. Samfunnsansvaret er en naturlig del av vår verdiskaping – både i daglig drift og langsiktig utvikling. Helgeland Kraft er en viktig verdiskaper på Helgeland, både gjennom miljøvennlig utnyttelse og forvaltning av naturressursene på Helgeland, vital nettinfrastruktur og gjennom betydelige bidrag til ulike allmenntilretteleggende formål som idretts- og kulturliv på Helgeland.

Miljøaspekter og miljøprestasjoner i vår virksomhet har høy oppmerksomhet og vårt miljøstyringssystem bidrar til kontinuerlig forbedring. Vassdragsinngrep, visuelle/estetiske konsekvenser og forurensning er prioriterte områder. Øvre Forsland Kraftverk i Leirfjord kommune som settes i drift våren 2015 er et eksempel på dette, som også har fått internasjonal oppmerksomhet for sin vakre utførelse og estetikk. Ved kraftverktutbyggingen i Tosbotn er det også lagt tilsvarende vekt på estetikk for det kraftverket som er mest synlig fra Riksveien.

HK er miljøsertifisert etter ISO14001.

EIERSKAP OG UTBYTTEPOLITIKK

Helgeland Kraft er en næringsvirksomhet der forretningsmessig drift og lønnsomhet er en forutsetning for videre utvikling innenfor alle våre forretningsområder: vannkraft, nett og strøm. Vi opptrer i tråd med dette samtidig som vi søker å ivareta samfunnsmessige interesser som berøres av vår virksomhets ringvirkninger spesielt knyttet til nettvirksomheten. Kombinasjonen av et bevisst samfunnsansvar og et sterkt forretningsmessig fokus må også sees i sammenheng med HKs eierskap.

Offentlig eierskap fra 14 kommuner på Helgeland styrker regionens verdiskaping, offentlige inntekter og lokalisering av regional kompetanse. Gjennom god lønnsomhet har våre eiere blitt tilført store verdier gjennom ordinært og ekstraordinært utbytte, samt ansvarlig lån, over mange år. Samtidig har eierne gitt selskapet mulighet til å ta den sterke posisjonen det nå har, med en av næringens sterkeste finansielle ryggerader.

I årene fremover forventes det i tråd med utviklingen i næringen en svakere inntjening, samtidig som selskapet har et stort kapitalbehov til investeringer både i nett og vannkraft. Det tas derfor sikte på å praktisere en balansert utbyttepolitikk, som ivaretar både kontantstrøm og

en forsvarlig egenkapitalandel, samt opprettholdelse av en god kreditt-rating og konkurransedyktige lånekostnader i obligasjonsmarkedet. Selskapets utbyttepolitikk ble justert i 2014 og sier at eieruttak baseres på en utbyttegrad inntil 50 % av overskuddet etter skatt, og at utbyttegraden skal sees i sammenheng med virksomhetens kapitalbehov.

FORSKNING OG UTVIKLING

FoU utover rent bedriftsutviklende tiltak skjer fortsatt i all hovedsak gjennom felles bransjerettede program koordinert av Energi Norge. Direkte utgifter til FoU i regnskapsåret har vært kr. 950.000 i form av økonomiske bidrag. I tillegg deltar også HK sine ansatte i styrings- og prosjektgrupper som både gir tilgang til nettverk og bidrar til kompetanseoverføring.

MARKEDSSITUASJONEN

Det norske elforbruket i 2014 ble 127 TWh (129 TWh i 2013). Forbruket innen alminnelig forsyning gikk ned med 4,2 % (mildt år) og kraftintensiv industri gikk opp med 3,8 %. Kraftproduksjonen i Norge ble 142 TWh (134 TWh) ut fra et tilsig på 137 TWh (normalt 124 TWh). Netto eksport var 15 TWh (5 TWh). Ved starten av året var fyllingsgraden i norske magasiner 68 % (median 70 %) og ved slutten av året var den 69 %.

Kraftpriser er sterkt koblet mot globale brenselpriser, pris på CO₂ kvoter og hydrologisk balanse i Norge/Sverige. Konjunkturer, herunder spesielt for kraftintensiv industri/treforedling i Norden, og temperaturfølsomt forbruk påvirker også. Med en tilnærmet normal hydrologisk balanse i Norge/Sverige gjennom året, og lite drahjelp fra øvrige prisparametere, ble kraftprisene redusert i 2014.

Med et økende kraftoverskudd er risikoen for ekstrempriser og store områdeprisforskjeller redusert for Strømdivisjonen. Inndelingen av Sverige i 4 prisområder har også gitt større forutsigbarhet og mindre områdeprisrisiko. Dette fører imidlertid til at vi blir koblet tettere sammen med et økende overskuddsområde i Nord-Sverige, med risiko for noe lavere områdepris framover. Dette kan slå negativt ut for Vannkraftdivisjonen, men analyser tyder på at forskjellen vil bli marginal. Gjennomsnittlig områdepris i Nord-Norge var 26,3 øre/kWh, med døgnpriser varierende fra 18,6 øre/kWh til 35,8 øre/kWh i løpet av 2014. Systemprisen i 2014 ble 24,8 øre/kWh, med døgnpriser fra 14,3 øre/kWh til 39,1 øre/kWh. Elsertifikatprisen (SKM snittpris pr. mnd.) ble 16,3 øre/kWh (17,7 øre/kWh) for HKs ca. 35 GWh berettigede produksjon.

HKs produktspekter til sluttbruker gir kundene mulighet til selv i stor grad å velge risikoprofil i sine kraftkjøp. Fordeling på de respektive avtaler har holdt seg stabil.

Konkurransen om sluttbrukerne er fortsatt stor. HK har i 2014 opprettholdt sin høye markedsandel på Helgeland og har et stabilt salgsvolum utenfor Helgeland.

STRATEGI OG FRAMTIDSUTSIKTER

Nettvirksomheten

Hensiktsmessig organisering av det norske kraftnettet er på agendaen. Implementering av EUs tredje el-markeds-pakke herunder DSO-rollen og anbefalinger fra OEDs ekspertgruppe («Reiten-utvalget») behandles av NVE/OED. Erkjennelsen er i dag sterk hos myndigheter og i bransjen om behovet for å rydde i en fragmentert og uoversiktlig nettstruktur. Det stilles også berettiget spørsmål til teknologisk gjennomføringsevne og finansiell løfteevne hos enkelte selskap.

For HK og andre som driver med nett, strømsalg og vannkraftaktivitet diskuteres utfordringen nøytralitet og kryss subsidiering. Rapporten fra Reiten-utvalget konkluderer blant annet med at det fortsatt skal være tillatt å organisere nett, vannkraft og strømsalg i et synergibasert konsern med de kostnadsfordeler dette innebærer. HK har uttrykt sin grunnleggende støtte til totaliteten i utvalgets anbefalinger. Et naturlig nettmessig områdeskille bør være en viktig føring i den videre strukturdebatt.

Inntektsrammereguleringsmodellen er gradvis forbedret over tid. NVE renten er økt og investeringsinsentivene i distribusjonsnettet er bedre. Reguleringen gir fortsatt sterke insentiver til effektiv drift, men NVEs modell for effektivitetsanalyse og normkostnadsberegning ut fra de enkelte nettvirksomheters naturgitte rammebetingelser mangler fortsatt stabilitet og forutsigbarhet.

Vår nettvirksomhets effektivitetsrangering har tidligere vært på gjennomsnitt i bransjen, men vi ser nå klare effektivitets utfordringer pga. økte kostnader og høyt investeringsnivå. Forbedrings-/effektiviserings tiltak og streng prioritering er nødvendig i tiden fremover. Målsettingen er å oppnå referanseavkastning på nettkapitalen, dvs. en effektivitet tilsvarende bransjegjennomsnitt.

Tiltak i nettet må prioriteres ut fra sannsynlighet for og økonomisk konsekvens ved feil/avbrudd. Prioriteringer blir enda viktigere. Vår totale leveringssikkerhet er meget høy, men det er fortsatt potensial for ytterligere forbedringer i takt med økende krav fra kundene.

Nettdivisjonen er inne i en investeringsintensiv fase med store investeringsprosjekter de kommende årene. Samlede nettinvesteringer fram mot 2020 er anslått til 1,5 mrd. kr. Prosjektet ny hovedforsyning til Sør-Helgeland med en total ramme på ca. 250 mill. kr er satt i drift og forsyningsikkerheten i de 4 kommunene på Sør-Helgeland har dermed fått et kraftig løft i 2014. Ny 132 kV sjøkabel til erstatning for luftspenn for forsyning til Alstahaug, Herøy og Dønna tas i bruk våren 2015, og i tillegg kommer flere transformatorstasjoner samt nett til Tosbotn som skal stå ferdig i løpet av året.

Regionalnettutbygging på 500 mill. kr var tidligere vurdert å være nødvendig for å gi nettilgang til de mange kraftverkene som planlegges i regionen. Det er nå usikkerhet

knyt-tet til hvor mange av disse kraftverksprosjektene som vil bli realisert grunnet større usikkerhet om fremtidig inntjening og mulige konsesjonsavslag. En slik nettutbygging forutsetter uansett tilfredsstillende finansieringsløsninger, der produksjonsgenererte nettinvesteringer må dekkes av kraftutbygger via anleggsbidrag/produksjonsrelatert nettleie, selv om lovmessig investeringsplikt/tilknytningsplikt for produksjonsanlegg er innført. Alternativet er at byrden må dekkes av de øvrige nettkundene, siden innmatingstariffen fra kraftproduksjon i regionalnettet fortsatt i sin helhet går til Statnett. Reiten utvalget har her kommet med en anbefaling som kan avhjelpe noe.

Utbyggingen av avanserte måle- og styringssystem (AMS/Smart Strøm) som følge av regulatoriske krav er under planlegging og stiller krav om investeringsmidler i størrelsesorden 250 millioner kroner. HK samarbeider nå med 29 nettselskaper i Soria/Valider alliansen om realisering av prosjektet innen 1.1.19, både for å oppnå effektivitets- og kvalitetsgevinster. Grupperingen representerer til sammen 710 000 kunder.

Lokal vannkraftutbygging

Oppgraderings-, utvidelses- og nybyggingsprosjekter innen vannkraft har de siste 10 år økt HKs produksjonskapasitet til 1060 GWh. Vanndirektiv og vilkårsrevisjoner kan utfordre produksjonskapasiteten i eksisterende kraftverk og har derfor høy oppmerksomhet i tiden fremover.

Potensialet for videre kraftutbygging i regionen er stort og HK har i alt 11 prosjekter i prosess med et samlet produksjonspotensial på 320 GWh. Av disse er nå 6 under utbygging med en produksjonskapasitet på 165 GWh. Øvre Forsland kraftverk vil stå ferdig våren 2015 og bidrar med 33 GWh i økt kapasitet. Utbygging av 5 nye kraftverk i Tosbotn pågår og det første kraftverket skal stå ferdig senhøsten 2015, og de øvrige løpende ut året 2017. Samlet vil de nye kraftverkene i Tosbotn tilføre HK ny produksjonskapasitet på 132 GWh. Med høye utbyggingspriser og lave kraftpriser i en 10 års horisont og meget usikker framtidig elsertifikatpris, er det stor usikkerhet knyttet til hvor mye av den resterende prosjektporteføljen som kan realiseres. Dette gjelder også eventuelt andre samarbeidsprosjekter i regionen.

Primært kunne vi ønsket oss en politikk som la til rette for færre og større kraftutbygginger med god reguleringskapasitet i stedet for mange små kraftverk som må produsere i takt med vanntilsig. Nettkostnadene ville blitt betydelig lavere for regionen og de miljømessige konsekvensene ville blitt mindre, men dette er dessverre fortsatt ikke aktuell politikk.

Vindkraft er ikke et aktuelt forretningsområde for HK ut fra økonomiske og miljømessige årsaker.

Sluttbrukersalg

Vår Strømdivisjon har over lengre tid levert meget gode resultater. Markedsandelen til HK på Helgeland er domi-

nerende og vi har et økende salgsvolum eksternt. Konkurransen om sluttbrukere er stor og vi forventer en utvikling der kunden i større grad velger produkter som gir lavere margin. Vi vil fortsatt satse på å øke salgsvolumet eksternt samtidig som vi har målsetting om å opprettholde den gode markedsandelen regionalt. Endrede adferdsmønstre og helt nye aktører vil utfordre den tradisjonelle strømsalgsvirksomheten i tiden fremover.

Kraftoverskudd og klimapolitikk

I normalår er det overskudd i Norden, både pga. ny kraftproduksjon og redusert etterspørsel som følge av nedgangskonjunkturer. Økonomiske nedgangstider har redusert oppmerksomheten mot klimautfordringen, og CO₂ markedet har nesten kollapset. Det forventes at klima kan få ny aktualitet når problemene i deler av verdensøkonomien er over. EUs forslag om strammere CO₂ mål for 2030 kan, hvis de blir vedtatt, igjen føre til et løft i kvotemarkedet og økte kraftpriser på sikt. Ved implementeringen av EUs fornybardirektiv har Norge og Sverige påtatt seg en forpliktelse om økt fornybar kraftproduksjon på 26,4 TWh innen 2020, som er langt over de behov som nasjonene til sammen har. Virkemiddelet er et felles norsk/svensk teknologinøytralt elsertifikatmarked. Dette kommer samtidig med at forbruket reduseres pga. svake konjunkturer. Bekymringen for et betydelig kraftoverskudd i Norden øker. I tillegg er det stor usikkerhet og risiko knyttet til framtidige elsertifikatpriser, spesielt etter 2020. Utfordringen er nå å få tatt kraften i bruk på flere områder til erstatning for fossil energi; økt mellomlandsutveksling/eksport, økt industriproduksjon, nytt forbruk innen datasentre, offshore forsyning, utfasing av oljefyring og innen samferdsel. Det blir derfor spesielt viktig også å opprettholde/utvikle kraftintensiv industri med et stabilt og til dels fleksibelt forbruk.

Deleierskap

HK eier sammen med andre noen få selskaper med forretningsmessig aktivitet tilknyttet HK sin kjernevirksomhet. Som et ledd i rendyrkingen av kjernevirksomheten og kapitalfrigjøring er flere eierposter allerede solgt og flere vurderes solgt.

Mo Fjernvarme (40 %) eies av HK og Mo Industripark, og har som formål å bygge ut og drifte fjernvarme med utgangspunkt i gjenvinning av spillenergi. Selskapet gir fortsatt meget gode resultater og høyt utbytte til eierne.

Storuman Development (50 %)/Storuman Energi AB er etablert for å drive kraftomsetning i Sverige. Selskapet har fortsatt økonomiske utfordringer, men resultatet er forbedret. Vårt eierskap ses også strategisk i sammenheng med et mulig felles nordisk sluttbrukermarked.

Elinor (20 %) eies av HK sammen med flere nord-norske kraftselskaper og er et innkjøpsteknisk samarbeidsselskap der gevinstene hentes ut av eierne direkte gjennom reduserte innkjøpspriser.

KystTele (33,3 %) har etablert en fiberoptisk sjøkabel-forbindelse mellom Bjerkvik og Trondheim med flere landtakssteder langs kysten. Denne kabelforbindelsen har sammen med tverrforbindelser og lokale aksessnett dannet grunnlag for både utbygging av hovedsambandsnett for HK og kommersielt høyhastighetsnett på deler av Helgeland. Selskapet gir fortsatt meget gode resultater og høyt utbytte, men vurderes solgt.

Signal Bredbånd er tjenesteleverandør innen bredbånd (Altibox) og ble solgt i 2014 med god gevinst. HK har også stanset videre kommersiell fiberutbygging og vår fiberinfrastruktur er lagt ut for salg.

Trade Analytics / (Censu Trading) (22,5 %) har drevet handel i kraft- og beslektede markeder, og er under avvikling.

Helgeland Invest (13,3 %) er et regionalt investeringsselskap (fusjon mellom ROI Invest og Helgeland Vekst våren 2011) med formål å være en kapitalbase for vekst og utvikling på Helgeland. HK er eier i selskapet sammen med både finansielle- og /industrielle investorer, samt offentlig eierskap. Selskapet har i 2014 levert godt resultat og bra utbytte.

Framtidsutsikter

HK ligger an til å få et svakere resultat i 2015 enn 2014. Kraftprisen forventes å bli på et lavere nivå. Økte andre driftskostnader og avbruddskostnader for Nett vil bidra til redusert nettresultat. Strøm antas så langt å levere som normalt.

Mosjøen

31. desember 2014
26. mars 2015

Tom Eilertsen
Styreleder

Ellinor Zahl
Nestleder

Kjell J. Petersen Øverleir

Ann Karin Edvardsen

Gunnar Moe

André Møller

Inger Robertsen

Grete Skar

Alf Tore Albrigtsen

John Arne Nilsen

Ove A. Brattbakk
Adm. direktør

Det forventes lave kraftpriser i flere år framover med redusert inntjening for HKs etablerte kraftproduksjon. Inntektsrammen for Nett er fortsatt lite forutsigbar og vi forventer utfordringer pga. store investeringer og økte kostnader med påfølgende effektivitetskonsekvenser. HK har fortsatt et betydelig investeringsprogram framover innen både vannkraft og nett for å bedre forsyningssikkerheten og gi økt verdiskaping. Men vi ser at ambisjonene må reduseres noe pga. mer usikker inntjening i et mer komplisert risikobilde.

HK har bygd opp kapital, kompetanse og regional forankring som viktige forutsetninger for å kunne utvikle seg videre. Vi erkjenner at forbedringspotensial fortsatt finnes i virksomheten og er i ferd med å iverksette inntjeningsforbedrende tiltak. Oppgaven blir å finne de gode løsningene som kan sikre rasjonell utvikling slik at framtidig konkurransekraft og verdiskaping styrkes.

Styrets vurdering er at HK har en god finansiell posisjon i kraftsektoren og et veletablert kraftsystem i vårt markedsområde. Selskapets soliditet kombinert med en balansert utbyttepolitikk vil danne et godt utgangspunkt for å sikre kapitaltilgang til de kommende investeringer. Med kompetente, engasjerte og samhandlende medarbeidere, med vilje og evne til å ta de kommende utfordringer, skal fortsatt industriell vekst, finansielle resultater og regional utvikling sikres i tråd med HKs visjon ”**En aktiv verdiskaper**”.

Styret vil takke de ansatte som gjennom sin gode innsats gjennom året har bidratt til et godt resultat samt å posisjonere HK for framtidige utfordringer.



ÅRSREGNSKAP HELGELAND KRAFT

RESULTATREGNSKAP 2014

Note	2014	2013
DRIFTSINNTEKTER		
	718 265	840 905
10	460 691	445 934
	32 988	28 568
	1 211 944	1 315 407
DRIFTSKOSTNADER		
	458 115	522 721
	101 874	59 007
3	178 085	207 656
3	41 878	28 827
3,9	136 207	178 829
3,4	208 336	191 632
5	135 634	119 767
	1 040 166	1 071 956
	Driftsresultat	243 451
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER		
20	63 105	29 118
20	51 545	38 952
	-11 560	9 834
	Ordinært resultat før skattekostnad	233 617
11	63 941	106 017
	ÅRSRESULTAT	127 600
Årsoverskuddet anvendes slik:		
	80 347	63 919
	39 050	63 681
	119 397	127 600

22

BALANSE PR. 31. DESEMBER 2014

Note	31.12.2014	31.12.2013
EIENDELER		
Anleggsmidler		
	5 001	10 001
11	36 137	46 023
	41 138	56 024
Varige driftsmidler		
5,6,17	2 645 312	2 204 723
5,6,17	130 969	132 731
	2 776 281	2 337 454
Finansielle anleggsmidler		
7,13	68 646	80 625
16,9	24 559	14 407
	93 205	95 032
	Sum anleggsmidler	2 488 510
Omløpsmidler		
Varelager		
	23 069	23 099
Fordringer		
	64 837	62 531
10	148 822	93 170
	213 659	155 701
Investeringer		
7	18 686	48 131
8	22 423	30 933
	41 109	79 064
18	Bankinnskudd, kontanter og lignende	315 813
	659 095	573 677
	3 569 719	3 062 187


23

EGENKAPITAL OG GJELD

Note	31.12.2014	31.12.2013
Egenkapital		
Innskutt egenkapital		
12,15 Aksjekapital (300.384 a kr 1.000)	300 384	300 384
12 Overkurs	652 369	652 369
Sum innskutt egenkapital	952 753	952 753
Opptjent egenkapital		
12 Annen egenkapital	929 056	848 352
Sum opptjent egenkapital	929 056	848 352
Sum egenkapital		
	1 881 809	1 801 105
Gjeld		
Avsetning for forpliktelser		
9 Pensjonsforpliktelser	0	33 838
Sum avsetning for forpliktelser	0	33 838
Annen langsiktig gjeld		
14,8 Obligasjonslån	1 100 000	600 000
14 Ansvarlig lån	270 000	292 500
Sum annen langsiktig gjeld	1 370 000	892 500
Kortsiktig gjeld		
Leverandørgjeld	75 298	44 773
11 Skatt	54 054	98 789
Skyldig offentlige avgifter	39 218	23 728
Foreslått utbytte	39 050	63 681
10 Annen kortsiktig gjeld	110 290	103 773
Sum kortsiktig gjeld	317 910	334 744
Sum gjeld		
	1 687 910	1 261 082
Sum egenkapital og gjeld	3 569 719	3 062 187

Mosjøen

31. desember 2014 26. mars 2015

 Tom Eilertsen Styreleder	 Ellinor Zahl Nestleder	 Kjell J. Petersen Øverleir	 Ann Karin Edvardsen	 Grete Skar
 Gunnar Moe	 André Møller	 Inger Robertsen	 Alf Tore Albrigtsen	 John Arne Nilssen
			 Ove A. Brattbakk Adm. direktør	

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

	2014	2013
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:		
Ordinært resultat før skattekostnad	183 338	233 617
Periodens betalte skatter	-98 789	-65 451
Ordinære avskrivninger	135 634	119 767
Nedskrivning anleggsaksjer	2 750	3 000
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-308	1 823
Endring i markedsbaserte aksjer	37 955	-18 031
Endring i kundefordringer	-2 306	-343
Endring i leverandørgjeld	30 524	-913
Forskjell mellom pensjonskostnad og inn-/utbetaling	-33 838	8 493
Endring i andre eiendeler og gjeldsposter	-38 766	-23 235
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	216 194	258 727
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:		
Endring investering i langsiktige aksjer og andeler	9 229	-873
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	398	624
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-574 552	-320 134
Netto fra sameiet Gullsmedvik	357	116
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-564 568	-320 267
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:		
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	500 000	200 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-22 500	-52 290
Utbetalinger av utbytte	-63 681	-27 635
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	413 819	120 075
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	65 445	58 535
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr.01.01	315 813	257 278
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr.31.12	381 258	315 813



NOTER

Note 1

Regnskapsprinsipper

Generelt

Helgeland Kraft AS avlegger årsregnskapet i henhold til forskrifter til energiloven om regnskapsføring for energiverk, regnskapsloven og i samsvar med god regnskapsskikk. Årsregnskapet gir informasjon om forretningsområdene, energiomsetning/ energiproduksjon, nettvirksomhet og andre tjenester.

Andelsverk, investering i tilknyttede selskap og anleggsaksjer

Våre andeler i Åbjørakraft, Kolsvik kraftverk (50 %) er innarbeidet i regnskapet etter bruttometoden linje for linje. Alle vesentlige transaksjoner og mellomværende mellom selskapene er eliminert. Vår andel av overskuddet i Sameiet Gullmedvik (62,5 %) er direkte innarbeidet i resultatregnskapet.

Regnskapsføring av investeringer i tilknyttede selskap og andre langsiktige investeringer i aksjer vurderes etter kostmetoden.

Prinsipper for inntektsføring og kostnadsføring

Inntektsføring og kostnadsføring av varer og tjenester foretas ved levering. Bokført kraftkjøp er ført etter uttatt kraftmengde i regnskapsåret. Kraftsalg er bokført i samsvar med avlesing 31.12.i regnskapsåret.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

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

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

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Renter inkluderes i anskaffelseskost for driftsmidler med lang tilvirknings- tid. Når det gjelder nettanleggene og kraftverkene verdiløsterte NVE anleggsmidlene og fastsatte ny nettverdi og ny skattemessig åpningsbalanse for kraftverkene i forbindelse med overgang til nytt skatteregime i 1998. Helgeland Kraft AS foretok da oppskrivning av de regnskapsmessige verdiene for disse anleggsmidlene i samsvar med disse fastsettelsene. Anleggstilskudd føres som fradrag i kostprisen på investeringer.

Fordringer

Kundefordringer er ført opp til pålydende med fradrag av konstaterte og påregnelige tap. Andre fordringer er ført opp til pålydende.

Varebeholdning

Varebeholdningen av driftsmateriell er ført opp til den

laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Demonterte anleggsmidler som midlertid legges på lager, er ikke bokført med noen verdi, men blir i de tilfeller disse er aktivert, avskrevet etter opprinnelig plan.

Magasinbeholdning

I tråd med anbefalinger for bransjen balanseføres ikke beholdningen av vann i magasinene, og endringer i magasinbeholdningen resultatføres ikke. Beholdningene samt endringene kommenteres i note 19.

Erstatninger

Løpende erstatninger i forbindelse med grunnverv og lignende blir kostnadsført løpende. Det er ikke foretatt avsetninger til dekning av fremtidige forpliktelser.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 27 % (31 % for grunnrenteskatt) på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd (negativ grunnrenteinntekt) til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttiggjort.

Kontraktsforpliktelser knyttet til kjøp og salg av kraft

Helgeland Kraft AS handler energi med fysisk levering og finansielt oppgjør. Dette skjer gjennom det bilaterale marked og gjennom NordPool Spot ASA og Nasdaq OMX Commodities, og innenfor styrets definerte rammer for risikostyring.

I den tradingorienterte porteføljen vurderes kjøps- og salgskontrakter samlet etter porteføljeprinsippet. Summen av realiserte og urealiserte gevinster/tap resultatføres dermed løpende.

Finansielle porteføljer for prissikring av fremtidig spotsalg av egenprodusert kraft, samt fremtidig spotkjøp av kraft for videresalg til egne kunder, vurderes regnskapsmessig etter grunnleggende prinsipp om sikringsbokføring. Resultatføring av gevinster og tap innen disse porteføljene skjer i samme regnskapsperiode som fysisk levering av sikringsobjektene. Verdien av sikringsporteføljene er ikke balanseført.

Mer-/mindreinntekt fra nettvirksomheten

I henhold til retningslinjer fra NVE skal det føres separat regnskap for kraftselskapenes monopolvirksomhet. Nett-tariffen er fra og med 1997 fastsatt med utgangspunkt i en inntektsramme fastsatt av NVE med tillegg av kostnader i overliggende nett.

Mer-/mindreinntekt er differansen mellom tillatt inntekt og det som faktisk er fakturert i nettleie for regnskapsåret

(faktisk inntekt). Merinntekt skal renteberegnes med en rentesats fastsatt av NVE og tilbakeføres nettkundene. Mindreinntekt kan tilsvarende renteberegnes og belastes nettkundene.

Mer/mindreinntekt balanseføres under kortsiktig gjeld/ omløpsmidler, og påløpt/opptjent rente føres som finanskostnad/finansinntekt i resultatregnskapet.

Markedsbaserte finansielle omløpsmidler

Markedsbaserte finansielle omløpsmidler blir vurdert til markedspris, hvor summen av gevinst og tap blir regnskapsført.

El sertifikater

Innkjøp av el sertifikater bokføres til kostpris. Forpliktelse til å levere el sertifikater måles til anskaffelseskost. Der- som det ikke er avtalt kjøp av sertifikater for inndekning av forpliktelsen, måles forpliktelsen til markedspris på tidspunktet da forpliktelsen oppstår. Opptjente sertifikater i beholdning vurderes til markedspris på opptjeningstidspunktet.

Pensjoner

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser knyttet til ytelsesbasert pensjonsordning 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 fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen.

Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner med effekt for fremtidig opptjening fordeles over antatt gjenværende opptjeningstid. I den grad planendring har tilbakevirkende effekt blir denne effekten innregnet i resultatregnskapet umiddelbart.

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.

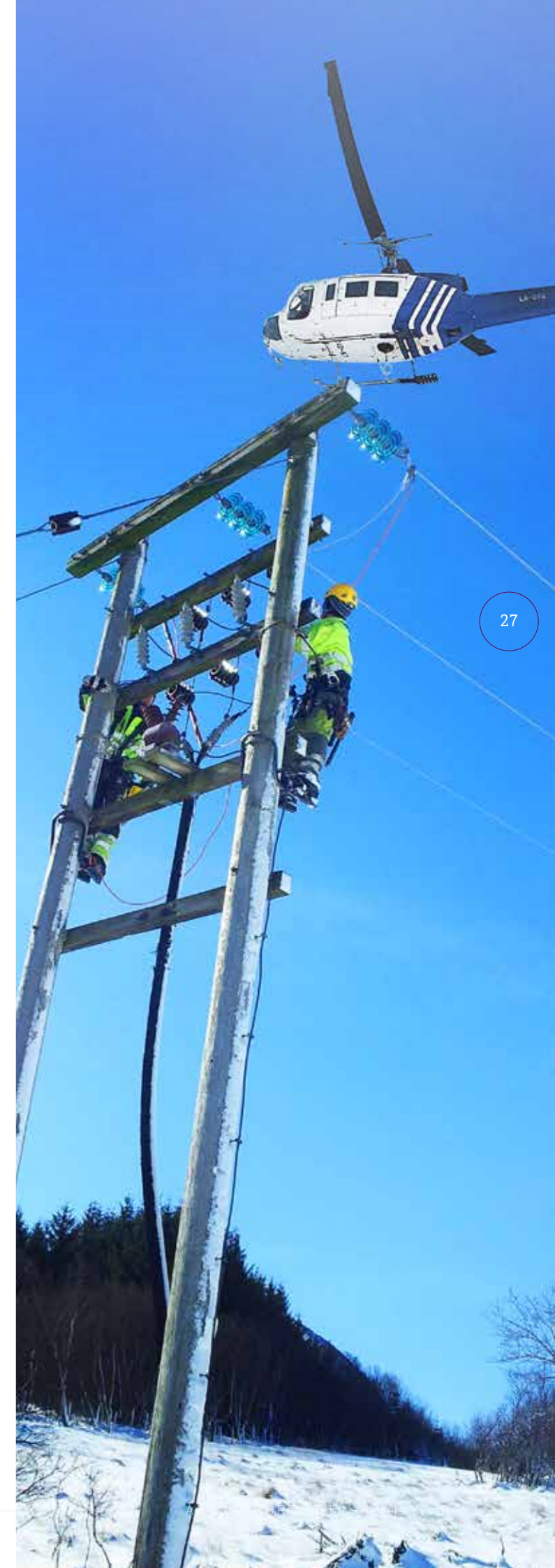
Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt.

Kontantstrømoppstilling

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

Andre regnskapsprinsipper er nærmere omtalt i notene.



Note 2

Nettregnskap

	2014		2013	
	Regional nett	Distr. nett	Regional nett	Distr. nett
Driftsinntekter				
Energisalg	0	2 996	0	4 313
Overføringsinntekter	175 716	362 093	139 982	359 881
Andre driftsinntekter	95	6 928	119	6 177
Sum driftsinntekter	175 811	372 017	140 101	370 371
Driftskostnader				
Energikjøp	0	1 851	0	3 122
Overføringskostnader	74 660	79 334	36 164	48 941
Nettap 14 896	23 289	18 373	22 920	
Personalkostnader	7 771	70 826	12 722	94 580
Andre driftskostnader	40 251	69 147	20 407	74 539
Avskrivninger	35 089	58 355	22 690	56 915
Tap på fordringer	0	2 448	0	496
Fordeling driftskostnader	4 498	25 862	4 460	28 435
Sum driftskostnader	177 165	331 112	114 816	329 948
Driftsresultat	-1 354	40 905	25 285	40 423
Avkastning totalt		3,4 %		6,3 %
Avkastningsgrunnlag		1 169 034		1 037 175

28

Note 3

Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte

Lønnskostnad	2014	2013
Lønn	170 960	162 560
Aktiverte lønnskostnader	-41 878	-28 827
Arbeidsgiveravgift	13 743	8 606
Pensjonskostnader (se note 9)	-10 529	31 285
Andre ytelser	3 911	5 205
Sum	136 207	178 829
Gjennomsnittlig antall årsverk	287,6	275,0
Spesifikasjon av antall ansatte:		
Fast ansatte full tid	261	250
Fast ansatte deltid	15	15
Midlertidige ansatte/vikar	4	4
Læringer	14	10
Langtidssykemeldte/svangerskapspermisjon	2	9
Ulønnet permisjon	0	2
Antall ansatte pr 31.12:	296	290

Ytelser til ledende personer

Ledende ansatte	Ord.lønn/Honorar	Andre Ytelser	Sum utbetalinger	Årets pensj.-opptjening	Nåverdi pensjon	Lån	Rentesats	Avdragsplan
Ove A. Brattbakk	1 830	50	1 880	2 536	12 823	123	2,50 %	03-2015
Styremedlemmer:								
Eilertsen Tom (Styreleder)	107		107					
Møller Andre	75		75					
Zahl Ellinor	75		75					
Edwardsen Ann Karin	75		75					
Robertsen Inger	75		75					
Moe Gunnar	75		75					
Petersen-Øverleir Kjell Joar	75		75					
Alf Tore Albrigtsen	75		75					
Skar Grete	75		75					
Nilssen John-Arne	75		75					
Andre	15		15					
Bedriftsforsamling	64		64					
Sum	2 691	50	2 741	2 536	12 823	123		

Adm. dir. har en pensjonsavtale som gir en rett/evt. plikt til å gå av ved fylte 62 år. Avtalen gir Adm. dir. rett til pensjon på 75 % av årlig lønn fram til 67 år og deretter 66 % (også lønn over 12 G). Ved implementering av pensjonsordningen er virkningen tatt direkte mot egenkapitalen, hensyntatt utsatt skatt. Pensjonsordningen ga resultatteffekt med kr. 2.536 i 2014. Det er ikke inngått avtaler med adm. direktør eller styreleder om sluttlønn, overskuddsdeling, bonuser eller opsjoner. Ledergruppen inngår i ansatte ordningen med boliglån jfr. note 16.

29

Revisor

	2014	2013
Revisjonshonorar	494 000	494 000
Andre attestasjonstjenester	39 000	32 300
Skatte/-avgiftsmessige bistand	38 500	17 200
Annen bistand	188 750	50 100
Sum	760 250	593 600

Note 4

Andre driftskostnader

Lønnskostnad	2014	2013
Materialer	22 550	22 405
Fremmedytelser	72 206	67 872
Forsikringer	3 149	5 365
Konsesjonsavgift/Eiendomsskatt	35 358	39 350
Engangserstatninger	17 488	994
Tap på fordringer	3 286	791
Telekostnader/porto	6 744	7 556
Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse	5 081	5 268
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	42 475	42 032
Sum	208 336	191 632

Note 5

Varige driftsmidler pr. 31.12.2014

	Tomter	Bygninger	Kraftverk	Regional-nett	Distr. nett	Transp. maskin/utst.	Anlegg u.utf.	Total
Ansk.kost								
1.1.2014	7 819	182 942	2 169 820	456 086	1 487 284	298 181	249 577	4 851 709
Tilgang	231	3 022	11 243	208 663	79 649	24 435	247 309	574 552
Avgang	-	-	169	-	-	4 190	-	4 359
Ansk.kost 31.12.2014	8 050	185 964	2 180 894	664 749	1 566 933	318 426	496 886	5 421 902
Akk. avskrivn.								
31.12.2014	-	74 126	1 286 027	240 642	848 490	196 336	-	2 645 621
Bokført verdi 31.12.2014	8 050	111 838	894 867	424 107	718 443	122 090	496 886	2 776 281
Årets av-/nedskrivn.		4 210	31 747	31 709	42 924	25 044		135 634
Avskrivningsform	ingen	lineær	lineær	lineær	lineær	lineær	i/a	
Økonomisk Levetid	evig	20/50 år	40/67 år	35 år	35/25 år	5 år		

Varige driftsmidler pr. 31.12.2013

	Tomter	Bygninger	Kraftverk	Regional-nett	Distr. nett	Transp. maskin/utst.	Anlegg u.utf.	Total
Ansk.kost								
1.1.2013	4 584	179 517	2 161 101	411 240	1 407 764	277 373	96 693	4 538 272
Tilgang	3 235	3 425	11 761	44 846	79 841	24 142	152 884	320 134
Avgang	-	-	3 042	-	321	3 333	-	6 696
Ansk.kost 31.12.2013	7 819	182 942	2 169 820	456 086	1 487 284	298 182	249 577	4 851 710
Akk. avskrivn.								
31.12.2013	-	69 916	1 254 449	208 933	805 566	175 392	-	2 514 256
Bokført verdi 31.12.2013	7 819	113 026	915 371	247 153	681 718	122 790	249 577	2 337 454
Årets av-/nedskrivn.		4 153	31 655	19 320	41 439	23 200		119 767
Avskrivningsform	ingen	lineær	lineær	lineær	lineær	lineær	i/a	
Økonomisk Levetid	evig	20/50 år	40/67 år	35 år	35/25 år	5 år		



Storelva vannkraftverk



Tveråa vannkraftverk



Leirå vannkraftverk

Note 6

Virksomhetsområdenes bokførte verdi på driftsmidler

	Nettvirksomhet		Øvrig		Totalt	
	01.01.2014	31.12.2014	01.01.2014	31.12.2014	01.01.2014	31.12.2014
Anlegg under utførelse	146 583	152 901	102 994	343 985	249 577	496 886
Vassdragsrettigheter			1	1	1	1
Kraftstasjoner			915 371	894 867	915 371	894 867
Nettanlegg	913 061	1 127 332	4 865	4 626	917 926	1 131 958
Transportmidler	15 118	15 550	2 536	2 728	17 654	18 278
Maskiner, edb, utstyr m.v.	33 533	27 179	82 548	87 225	116 081	114 404
Bygninger	92 115	87 393	20 910	24 444	113 025	111 837
Eiendommer	1 725	1 913	6 094	6 137	7 819	8 050
Sum driftsmidler	1 202 135	1 412 268	1 135 319	1 364 013	2 337 454	2 776 281

	Nettvirksomhet		Øvrig		Totalt	
	01.01.2013	31.12.2013	01.01.2013	31.12.2013	01.01.2013	31.12.2013
Anlegg under utførelse	54 114	146 583	42 580	102 994	96 694	249 577
Vassdragsrettigheter			1	1	1	1
Kraftstasjoner			937 711	915 371	937 711	915 371
Nettanlegg	847 944	913 061	5 103	4 865	853 047	917 926
Transportmidler	13 218	15 118	2 071	2 536	15 289	17 654
Maskiner, edb, utstyr m.v.	41 284	33 533	77 170	82 548	118 454	116 081
Bygninger	94 088	92 115	19 666	20 910	113 754	113 025
Eiendommer	1 725	1 725	2 859	6 094	4 584	7 819
Sum driftsmidler	1 052 373	1 202 135	1 087 161	1 135 319	2 139 534	2 337 454

Note 7

Aksjer og andeler i andre foretak pr. 31.1.2014

Anleggsmidler	Eierandel	St. andel	Ansk.kost	Balansef. verdi
Helgeland Invest AS	13,3 %	13,3 %	37 994	37 994
Mo Fjernvarme AS	40 %	40 %	2 008	2 008
Storuman Development AB	50 %	50 %	17 953	5 000
KLP andel egenkapital	11 548	11 548		
KystTele AS	33,3 %	33,3 %	8 250	8 250
Trade Analytics AS	22,5 %	22,5 %	5 625	2 250
Elinor AS	20 %	20 %	61	61
Sentrum Næringshage AS	8,5 %	8,5 %	253	-
Valider AS	6,6 %	6,6 %	1 091	1 091
Andre Aksjer/andeler			594	444
Sum Omløpsmidler			85 377	68 646
Egenkapitalbevis			16 601	18 686
Markedsbaserte aksjer/-fond/egenkapitalbevis			16 601	18 686

Note 8

Obligasjoner og obligasjonsfond pr. 31.1.2014

Omløpsmidler	Ansk.kost	Pålydende Valuta	Virkelig verdi	Direkte-avkastning	Gjeldende rentesats	Neste rentereg.
Helgeland Sparebank, fondsobl.	10 500	NOK	10 997	6,97 %	6,70 %	28.03.2015
Pareto Høyrente, obligasjonsfond	11 688	NOK	11 426	1,78 %		
Sum markedsbaserte obligasjoner	22 188		22 423			
Pr. 31.12.2013						
Ofoten Sparebank	4 250	NOK	4 559			SOLGT
Sparebanken Narvik	4 830	NOK	4 982			SOLGT
Sparebank 1 Nord Norge	5 125	NOK	5 208			SOLGT
Sparebanken Møre	5 175	NOK	5 201			SOLGT
Helgeland Sparebank	10 500	NOK	10 983		6,86 %	28.03.2014
Sum	29 880		30 933			

Note 9

Pensjonskostnader

Forsikrede pensjonsforpliktelse:

Selskapet har plikt til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om Obligatorisk tjenstepensjon. Selskapet har etablert kollektiv ytelsesbasert ordning gjennom KLP som tilfredsstillende kravene i loven. Den ytelsesbaserte ordningen ble lukket for nye medlemmer 1. januar 2013. Nyansatte etter denne dato tilbys innskuddsbasert tjenstepensjonsordning gjennom KLP i henhold til gjeldende lovkrav. Ytelsespensjoner er aktuarberegnet i samsvar med god regnskapsskikk (NRS nr. 6).

Den ytelsesbaserte pensjonsordningen omfatter i alt 586 personer, hvorav 265 er aktive. Ordningen gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom KLP. Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelse beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler, samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og er fratrukket netto pensjonsforpliktelse i balansen. Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjening og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn.

Nye uførepensjonsregler og innarbeidelse av levealdersjustering for personer født i 1954 og senere er innarbeidet i beregningen for 2014. Begge endringene behandles som planendringer med regnskapsmessig virkning fra 01.01.2014 og gir en betydelig engangseffekt til inntektsføring i 2014. Planendringer med effekt for fremtidig opptjening amortiseres ellers over forventet gjenværende opptjeningstid. Det samme gjelder estimatavvik i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor).

	2014	2013
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	22 417	21 067
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	20 466	18 376
Brutto pensjonskostnad	42 883	39 443
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-16 180	-13 064
Administrasjonskostnad/rentegaranti	1 381	1 188
AGA av nto. pensjonskostnad	756	1 406
Resultatført virkning av estimatavvik	7 855	3 136
Resultatført planendring	-45 874	-
Årets beregnede pensjonskostnad netto	-9 180	32 109
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12	602 675	496 728
Pensjonsmidler 31.12	392 043	358 590
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-230 972	-159 376
Ikke resultatført e planlendinger		45 874
Arbeidsgiveravgift	-1 714	-1 083
Netto Pensjonsforpliktelse (midler) forsikret	-22 054	23 552

Økonomiske forutsetninger:

	2014	2013
Diskonteringsrente	2,30 %	4,00 %
Årlig lønnsvekst	2,75 %	3,75 %
Økning folketrygdens grunnbeløp	2,50 %	3,50 %
Årlig regulering pensjoner	1,73 %	2,72 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	3,20 %	4,40 %
Uttakstilbøyelighet AFP (62-66 år)	20,0 – 60,0 %	20,0 – 60,0 %
Arbeidsgiveravgift	8,40 %	5,10 %
	2014	2013
Beregnet pensjonsforpliktelse uforsikret	12 823	10 286
Sum netto pensjonsforpliktelse (midler) i balansen	-9 231	33 838

Note 10

Mer-/mindreinntekt og andre fordringer

I forbindelse med NVE's kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har HK for 2014 en netto mindreinntekt i nettvirksomheten på kr. 8 158. Netto merinntekt inklusive renter utgjør pr. 31.12.2014 kr 39 568.

Årets mer-/mindreinntekt fremkommer som følger:

	2014			2013		
	Sum	RN	DN	Sum	RN	DN
Inntektsramme	360 834	73 696	287 138	413 083	95 496	317 587
Kostnader for overliggende nett	150 695	71 360	79 335	83 156	34 214	48 942
Eiendomsskatt nett	8 270	1 758	6 512	8 295	1 765	6 530
FoU	565	-	565	452	-	452
Tillegg for årets investeringer	41 725	32 991	8 734	23 580	10 609	12 971
Tilbakeført renter av mindreinntekt	-	-	-	-	-	-
Ordinær kile	-22 622	-3 988	-18 634	-27 245	-2 102	-25 143
Tillatt inntekt	539 467	175 817	363 650	501 321	139 982	361 339
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	531 309	176 136	355 173	472 575	116 902	355 673
Årets mer-/mindreinntekt	8 158	-319	8 477	28 746	23 080	5 666

Årets bevegelser i mer-mindreinntekten er:

	2014			2013		
	Sum	RN	DN	Sum	RN	DN
Akkumulert mer-/mindreinntekt pr. 1.1	-43 168	10 580	-53 748	-71 913	-12 500	-59 413
Akk. renter mer/mindreinntekt pr. 1.1	-3 494	-1 974	-1 520	-2 296	-1 954	-342
Tilbakeført mer/mindreinntekt	-148	6	-154	-	-	-
Tilbakeført renter mer/merinntekt	-111	-108	-3	-	-	-
Årets mindreinntekt	8 158	-319	8 477	28 746	23 080	5 666
Renter på akkumulert mer/mindreinntekt	-804	209	-1 013	-1 198	-20	-1 178
Akkumulert mindre-/merinntekt pr. 31.12	-35 159	10 267	-45 426	-43 168	10 580	-53 748
Akk. renter mer/mindreinntekt pr. 31.12	-4 409	-1 873	-2 536	-3 494	-1 974	-1 520

Sum andre fordringer:	2014	2013
Påløpte, ikke fakturerte nettinntekter	33 631	34 287
Påløpte, ikke fakturerte inntekter kraftsalg	48 393	48 266
Andre fordringer	66 798	10 617
	148 822	93 170

Sum annen kortsiktig gjeld:	2014	2013
Skattetrekk/ andre trekk	7 711	7 885
Påløpte feriepengar	18 221	17 383
Merinntekt og renter på merinntekt	39 568	46 661
Annen kortsiktig gjeld	44 790	31 844
	110 290	103 773

Note 11

Skattekostnad	2014	2013
Betalbar skatt ord. resultat	31 240	60 815
Endring i utsatt skattefordel ord. resultat	10 428	4 493
Skattekostnad ordinært resultat	41 668	65 308
Beregnet naturressursskat	12 615	13 182
Avregnet mot fellesskatt	-12 615	-13 182
Årets betalbare skatt på grunnrenteinntekt	22 814	37 974
Økning/reduksjon i utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt	-541	2 735
Periodens skattekostnad på grunnrenteinntekt	22 273	40 709
Periodens skattekostnad	63 941	106 017

Betalbar skatt i årets skattekostnad framkommer slik:

Ordinært resultat før skatt og ekstraord. kostnader	183 337	233 617
Permanente forskjeller	-29 013	-5 920
Endring i midlertidige forskjeller eksklusiv grunnskatt	-38 621	-10 499
Grunnlag betalbar skatt ord. resultat	115 703	217 198
Betalbar skatt på årets ordinære resultat 27 %	31 240	60 815
Betalbar grunnskatt	22 814	37 974
Betalbar skatt totalt	54 054	98 789

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller:

	2014		2013		2012	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	44 106		57 078		56 916	
Gevinst- og tapskonto	5 476		6 898		6 306	
Fordringer	3 316		2 115		2 758	
Kontrakter	-	179	-		-	
Pensjonsforpliktelser (usikret)		9 231	33 838		25 345	
Regnskapsmessige avsetninger	73 175		55 356		74 460	
Grunnskatt	14 962		13 214		22 773	
Sum midlertidige forskjeller	41 035	9 410	168 499	-	188 558	-
Netto utsatt skattefordel	36 137		46 023		53 251	

Grunnrenteskatt

Det er beregnet 31 % utsatt grunnrenteskatt av brutto midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt til fremføring. Negativ fremførbar grunnrenteinntekt for Kraftverket Fagervollan er unntatt i beregningen da dette ikke ser ut til å bli grunnskattepliktig i løpet av de nærmeste årene.

Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 27 % av resultat før skatt:

	2014	2013
27 % skatt av resultat før skatt	49 501	65 413
Permanente forskjeller (27 %)	(7 834)	-1 658
Betalbar grunnrenteskatt kraftproduksjon	22 814	37 974
Endring utsatt grunnrenteskatt kraftproduksjon	(541)	2 735
Endring fra 28 til 27 % avsetning utsatt skatt	-	1 554
Beregnet skattekostnad	63 940	106 018
Effektiv skattesats*	34,88 %	45,38 %

*skattekostnad i prosent av resultat før skatt

Note 12

Egenkapital

	2014	2013
Egenkapital pr.01.01	1 801 105	1 737 071
Årets resultat	119 397	127 599
Prinsippendringer		
Andre endringer	357	116
Egenkapitaloverføring/utbytte	-39 050	-63 681
Egenkapital pr. 31.12	1 881 809	1 801 105

Note 13

Tilknyttede selskaper og Felleskontrollert virksomhet

Grunnrenteskatt

HK og NTE eier hver 50 % av sameiet Åbjørakraft. HK eier også 62,5 % av Sameiet Gullsmedvik, der Mo Industripark eier de resterende 37,5 %. Sameiet Gullsmedvik er vurdert som et tingrettslig sameie der HK ikke har bestemmende innflytelse, følgelig blir det ikke utarbeidet konsernregnskap.

	2014	2013
Balanseført eierandel Åbjørakraft	3 115	3 422
Andel resultat Åbjørakraft	0	0
Balanseført eierandel Sameiet	574	2960
Andel resultat Sameiet	315	367

Eierandelene i sameiene fordeler seg på posten Bankinnskudd med 838 og Andre fordringer(kortsiktige) med 3 869 pr 31.12.14.

	Hovedkontor	2014		2013		
		Eierandel	Resultat	Egenkap.	Resultat	Egenkap.
Mo Fjernvarme AS	Mo i Rana	40 %	13 096	38 601	14 469	41 505
Storuman Development AB	Storuman SE	50 %	SEK -509	SEK 31 673	SEK -3 900	SEK 32 185
Helgeland Invest AS	Mo i Rana	13,30 %	58 673	335 353	2 434	294 680
KystTele AS	Harstad	33,33 %	6 347	26 801	6 900	32 455
Elinor AS	Mosjøen	20 %	24	524	-5	499

Note 14

Langsiktig gjeld

Selskapet har følgende obligasjonslån:	Rentesats	2014	2013	Forfall
Obligasjonslån 5 år fast	2,60 %	200 000		2019
Obligasjonslån 10 år fast	3,40 %	100 000		2024
Obligasjonslån 5 år flyt	2,26 %	200 000		2019
Obligasjonslån 10 år fast	4,76 %	600 000	600 000	2022
Ansvarlig lån	3,22 %	270 000	292 500	2027
Totalt		1 370 000	892 500	
Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt:		857 500	780 000	
Avdrag pr. år er 22,5 mill.				

Note 15

Eierstruktur pr. 31.12.14

Kommune	Antall aksjer	Aksjekapital	Eierandel
Alstahaug	30 408	30 408 000	10,1 %
Brønnøy	28 728	28 728 000	9,6 %
Dønna	13 104	13 104 000	4,4 %
Grane	7 392	7 392 000	2,5 %
Hattfjelldal	7 392	7 392 000	2,5 %
Hemnes	21 000	21 000 000	7,0 %
Herøy	11 424	11 424 000	3,8 %
Leirfjord	9 744	9 744 000	3,2 %
Nesna	13 776	13 776 000	4,6 %
Rana	80 640	80 640 000	26,8 %
Sømna	9 576	9 576 000	3,2 %
Vefsn	54 936	54 936 000	18,3 %
Vega	8 568	8 568 000	2,9 %
Vevelstad	3 696	3 696 000	1,2 %
Sum	300 384	300 384 000	100 %

Stemmerettsbegrensninger:

I henhold til vedtektenes § 5, så foreligger det en begrensning i stemmeretten på maksimalt 15,4 % pr. eier.

Note 16

Andre fordringer - fordringer som forfaller senere enn ett år

	2014	2013
Boliglån til ansatte	15 328	14 407
Netto pensjonsmidler	9 231	-
Sum andre fordringer	24 559	14 407

Boliglån er gitt i henhold til Stortingets normalrentesats, med pant i eiendommen.

Note 17

Pantstillelser og garantier m.v.

Helgeland Kraft AS har stilt en garanti overfor Storuman Development AB med inntil SEK 12.500.000. Helgeland Kraft har ingen pantesikret gjeld. Selskapet har stilt negativ pantsettelsesklause overfor obligasjonslångivere som begrenser selskapets mulighet til å stille pant eller annen form for sikkerhet i nåværende eller fremtidige eiendeler, eller avgi kausjonserklæringer eller garantier, som samlet utgjør mer enn 10 % av selskapets eiendeler.

Note 18

Bundne midler

I posten inngår følgende bundne bankinnskudd:

	2014	2013
Skattetrekkkonto	12 378	12 062
Default Fund, Nasdaq	1 538	1 427
Sikkerhetstillelse Statnett	11 047	12 005
Sum bundne midler	24 963	25 494

Det er stilt garantier for handel mot Nord-pool/ Nasdaq på kr. 90.000.000,-.

Note 19

Opplysninger om magasinbeholdning og produksjon

	%	GWh
Produksjon 2014:		918
Midlere produksjon (10 siste år):		1031
Magasinbeholdning 01.01.14:	78 %	314
Magasinbeholdning 31.12.14:	72 %	289
Midlere magasinbeholdning (10 siste år):		264
Total magasinkapasitet pr. 31.12.14:		404

Selskapet har evigvarende konsesjon på fallrettighetene til alle våre kraftverk.

Note 20

Finansinntekter og finanskostnader

	2014	2013
Finansinntekter:		
Renteinntekter	10 331	7 298
Andre renteinntekter	15 727	3 113
Utbytte	12 351	6 920
Urealisert gevinst aksjer/obligasjoner	2 481	7 361
Realisert gevinst aksjer/obligasjoner	19 415	1
Agiogeivst	2 235	4 324
Andre finansinntekter	565	101
Sum finansinntekter	63 105	29 118
Finanskostnader:		
Rentekostnader	33 956	22 927
Agiokostnader	392	3 169
Rentekostnader ansvarlige lån	7 519	9 064
Andre finanskostnader	1 303	792
Nedskrivning anleggsaksjer	2 750	3 000
Realisert tap aksjer/obligasjoner	5 625	-
Sum finanskostnader	51 545	38 952

Note 21

Finansielle instrumenter - sikringsbokføring

Selskapet benytter finansielle instrumenter i forbindelse med sikring av strømpris og valuta innenfor definerte risikorammer fastsatt av selskapets styre. Resultatet av sikringskontraktene regnskapsføres i samme periode som sikringsobjektene kommer til fysisk levering. På balansedagen er virkelig verdi av finansielle strømkontrakter mot Nasdaq og valutainstrumenter balanseført med kr. 0,-.

Resultateffekt av sikringsinstrumenter 2014:	Prissikring strøm	Valutasikring
Produksjon(Energisalg)	12 652	-43
Marked (Energikjøp)	-24 345	4 556

Akkumulert gevinst/-tap sikringskontrakter ikke resultatført på balansedagen:

Leveringsår	2015	2016	2017	2018	2019
Produksjon	5 340	-1 144	-	-	-
Marked	-3 776	181	-1 030	-	-

Resultateffekt av sikringsinstrumenter 2013:	Prissikring strøm	Valutasikring
Produksjon(Energisalg)	5 722	230
Marked (Energikjøp)	-16 775	-4 113

Akkumulert gevinst/-tap sikringskontrakter ikke resultatført på balansedagen:

Leveringsår	2014	2015	2016	2017	2018
Produksjon	12 498	-74	-1 277	0	0
Marked	-17 245	-1 240	264	-552	-805

Note 22

Betingede utfall

Helgeland Kraft AS har mottatt et erstatningskrav i forbindelse med forsinket utbygging av linje- og trafotilførsel til småkraftanlegg. Kravet er bragt inn for rettslig avgjørelse, der saken er under behandling. Det er foretatt avsetning i regnskapet for 2014 til dekning av en eventuell forpliktelse i denne saken, etter ledelsens beste estimat.

Til generalforsamlingen i
Helgeland Kraft AS

REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Helgeland Kraft AS, som består av balanse per 31. desember 2014, resultatregnskap 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 regnskapsestimaterne 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 Helgeland Kraft AS avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2014 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.

Bodø, 27. mars 2015
ERNST & YOUNG AS



Arve Willumsen
statsautorisert revisor

ENERGIREGNSKAP 2014

Energileveranse GWh	2014	2013
Alminnelig forbruk	1 397	1 408
Tap	129	134
Elbørs	1 012	1 164
Sum kraftomsetning	2 538	2 706
Energitilgang GWh	2014	2013
Egenproduksjon	918	1 094
Kontrakter	21	21
Småkraftverk	47	44
Elbørs	1 553	1 574
Sum kraftomsetning	2 538	2 706

KRAFTPRODUKSJONSANLEGG

	Innst. MW	Mag.kap GWh	Mid.prod/år GWh	Prod. 2014 GWh
Kolsvik (HK's del 50 %)	64	111	336	252
Sjona 51	105	238	245	
Grytåga	48	86	226	205
Fagervollan	21	56	65	61
Kaldåga	15	17	65	61
Langfjord	7	13	40	32
Ildgrubfossen	6	4	30	19
Andåsfossen	2	0,1	7	4
Forsland	7	0,4	27	19
Laksen 5	9	20	17	
Svartvatn	2	2	6	4
Sum	228	403,5	1060	918

NETTOVERSIKT

Nettoversikt i km pr 31.12.2014	Luftlinje	Jordkabler	Sjøkabler	SUM
Overføringsnett:	474		8	482
123 kV	87			87
66 kV				
Fordelingsnett:				
Høyspenning	2 302	628	117	3 047
Lavspenning	2 337	1 884	5	4 226
Totalt Linjenett	5 200	2 512	130	7 842

Tallene inkluderer Åbjøra Kraft og Sameiet Gullsmedvik

Transformator- og nettstasjoner	Antall	Ytelse MVA
Hovedtrafoer totalt (inkl. Kraftverk)	66	1568
Fordelingtrafoer	3 117	628
Sum trafoer	3 183	2196

Nettkunder pr 31.12.2014	2014	2013
Antall nettkunder	44 464	41 958





Helgeland Kraft produserer fornybar energi og leverer nett til hele Helgeland. Våre 290 medarbeidere jobber for vår visjon – **En aktiv verdiskaper.**

Midt-Helgeland Kraftlag A/L ble stiftet i 1946, fusjonert med Sør-Helgeland Kraftlag A/L i 1964 til Helgeland Kraftlag A/L og omdannet til aksjeselskap i 2001. Helgeland Kraft eies av 14 kommuner på Helgeland. Hovedkontoret ligger i Mosjøen, og vi har avdelingskontorer i Brønnøysund, Sandnessjøen og Mo i Rana.

Helgeland Kraft består av 3 divisjoner; *nett, strøm og vannkraft.*



@helgeland_kraft



facebook.com/helgelandkraft

Kundesenter: 75 10 00 33 / kundesenteret@helgelandkraft.no / bedrift@helgelandkraft.no / www.helgelandkraft.no