

2011

ÅRSRAPPORT & REGNSKAP





INNHold

LEDER	5
NØKKELTALL	7
DETTE ER HAUGALAND KRAFT	9
ÅRSBERETNING 2011	10
RESULTATREGNSKAP	16
BALANSE	18
KONTANTSTRØMOPPSTILLING	20
NOTER	22
NOTE 1 Regnskapsprinsipper	22
NOTE 2 Salgsinntekter/segmenter	26
NOTE 3 Mer-mindreinntekt	27
NOTE 4 Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte m.v	28
NOTE 5 Andre driftskostnader	28
NOTE 6 Varige driftsmidler	29
NOTE 7 Datterselskap, tilknyttede selskaper m.m.	30
NOTE 8 Poster som er sammenslått	31
NOTE 9 Aksjer og andeler i andre foretak m. m.	32
NOTE 10 Bankinnskudd, kontanter og kontantekvivalenter	33
NOTE 11 Fordringer	33
NOTE 12 Aksjekapital, aksjonærinformasjon	34
NOTE 13 Egenkapital	34
NOTE 14 Pensjoner	35
NOTE 15 Ansvarlig lån	36
NOTE 16 Skattekostnad	36
REVISORS BERETNING	38

ÅRETS KUNSTNERE: ELEVER VED HAUGE SKOLE

Våren 2010 hadde elevene ved Hauge skole på Torvastad et stort fotoprojekt sammen med fotograf Tove Virata Bråthen.

Alle klassetrinnene bidro, og trinnene jobbet med hvert sitt tema. Det hele resulterte i en flott utstilling med navnet «tida flyr» der bilder og fotomontasjer ble stilt ut på skolen.

Fotografer:

Fotografer Hauge Skole: Amalie (2,4), Ina (6), Firo (8), Amar (13), Hannah (17), Florian (24) Ask (29), Jenny (32). Andre fotografer: Ett øyeblikk (15), Kjell Jakobsen (1)

Layout & Design: Kjell Jakobsen, post@kjelljakobsen.no



VI GIR KRAFT TIL EN STERK OG ATTRAKTIV REGION!

Kjernevirksomheten i Haugaland Kraft er produksjon, overføring og omsetning av energi samt utbygging av bredbånd i vår region.

Det er resultatene fra disse områdene som gjør at vi også i 2011 kan legge frem et godt økonomisk resultat for selskapet.

Hver dag arbeider vi aktiv med utformingen av vår fremtidige infrastruktur, innenfor ny fornybar kraftproduksjon og distribusjon.

Vår nettvirksomhet har gjennomført omfattende vedlikehold og utført store ombyggingsprosjekter. Vår leveringssikkerhet har i de siste årene ligget stabilt på 99.98 %.

Vår satsing på fornybar kraftproduksjon har vist gode resultater. Også i år bygger vi et nytt småkraftanlegg, Bordalsbekken Kraftverk. Flere står for tur fremover.

Når det gjelder våre anlegg i Etne, så har vi startet en intern prosess for å vurdere nye fremtidsrettede løsninger for våre produksjonsanlegg.

Vår bredbåndsatsing nådde en viktig milepel i 2011. Vi passerte kunde nr. 20 000 i samarbeid med våre partnere. Vår forretningsmodell er basert på Altibox som tjenesteleverandør. Dette har vist seg som en svært bærekraftig modell.

Styret i Haugaland Kraft tok i 2007 en viktig beslutning om å kjøpe tomtearealer og starte byggingen av infrastruktur i Haugaland Næringspark. Infrastruktur fase 1 og første del av kaien er nå ferdig. De første tomtene er solgt og den første kunden har etablert seg på kaien. Vi forventer en positiv utvikling i etableringen fremover når T-forbindelsen åpner.

Vi registrerer at våre kunder er svært lojale mot selskapet. Det er gjennomført kundeundersøkelser på kundetilfredshet og lojalitet hvor vi ligger på topp i Norge!

Markedsandelen er på 91,5 %, og dette tar vi som et godt tegn på at vi både er konkurransedyktig på pris og at folk setter pris på vårt lokale engasjement.

Vår fremtid er avhengig av at vi har tillit hos våre eiere, kunder, medarbeidere og samfunnet for øvrig. Våre fremtidsmål er definert i vårt veikart HK-2020. Høy kompetanse, kapital og betydelig innsats vil kreves fra alle.

Fremtidige resultat kan ikke besluttes, men skapes og utvikles. Vi har alle forutsetninger for å kunne lykkes i vårt arbeid videre. Samtidig må vi huske på at det vi ønsker skal bli varig, må vi forandre!

Olav Linga
Adm. Direktør



NØKKELTALL

(alle tall i nok 1000)

KONSERN

HOVEDTALL

	2011	2010	2009
Driftsinntekter	1 061 196	1 165 976	869 782
Driftskostnader	912 536	997 578	746 693
Driftsresultat	148 660	168 398	123 089
Årsoverskudd	147 468	160 855	112 022

Investeringer	222 489	193 291	208 904
Totalkapital	2 577 662	2 440 776	2 332 337
Egenkapital	1 486 372	1 425 871	1 362 721
Arbeidskapital	-125 624	-41 970	24 430
Antall ansatte	260	259	251
Antall årsverk	255	255	246

FORHOLDSTALL

Rentabilitet			
Netto driftsmargin	14,01 %	14,44 %	14,15 %
Resultatgrad	13,90 %	13,80 %	12,88 %
Totalrentabilitet	8,02 %	9,68 %	7,29 %
Egenkapitalrentabilitet	10,13 %	11,54 %	8,22 %

SOLIDITET/KAPITALFORHOLD PR. 31.12.

Egenkapitalandel	57,66 %	58,42 %	58,43 %
Gjeldsbetalingsevne	0,30	0,29	0,18
Likviditetsgrad 1	0,74	0,90	1,07
Rentedekningsgrad	9,67	9,11	5,28

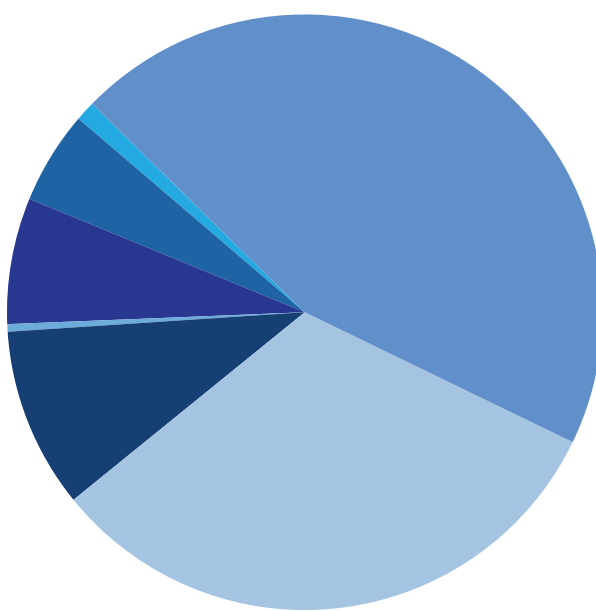


DETTE ER HAUGALAND KRAFT

Haugaland Krafts formål er å produsere, overføre og omsette kraft, for på den måten å sørge for sikker, rasjonell og rimelig kraftforsyning til kundene.

Vårt mål er å være et fremtidsrettet energiselskap, og en drivkraft som bidrar til verdiskapning og positiv utvikling i regionen. Det satses derfor også i selskaper og prosjekter som gir synergier mot kjernevirksomheten.

Forsyningsområdet dekker åtte kommuner og syv av disse er eiere av Haugaland Kraft :



Karmøy	44,84 %	Sveio	5,05 %
Haugesund	31,97 %	Bokn	1,08 %
Tysvær	9,80 %	Utsira	0,41 %
Vindafjord	6,85 %		

Fakta pr. 31.12.2011:

Overført energimengde	1 435 GWh
Egen energiproduksjon	361 GWh
Antall nettkunder	58.244
Omsetning	1 064 mill.
Resultat etter skatt	147,5 mill.
Totalkapital	2 580 mill.
Egenkapital	1 486 mill.
Egenkapitalandel	57,5 %
Ansatte (årsverk)	257(252)

ÅRSBERETNING 2011

1 SELSKAPETS VIRKSOMHET

Haugaland Kraft AS er et vertikalintegreert kraftselskap som i hovedsak driver med produksjon, overføring og omsetning av elektrisk kraft på Haugalandet.

Selskapet satser også på andre foretak innen nye energiformer og annen næringsvirksomhet i Nord-Rogaland/Sunnhordland som er av vesentlig betydning for regionen, gjennom hel- eller deleide virksomheter. Selskapet har sitt forretningskontor i Haugesund. Kraftproduksjonen foregår i Etne og Vindafjord kommune, samt ved vår andel i Ulla-Førreanleggene. Selskapet er største aksjonær i Sunnhordland Kraftlag AS (SKL).

Haugaland Krafts visjon er:

«Vi gir kraft til en sterk og attraktiv region» og har følgende forretningside: «Haugaland Kraft skal sørge for lønnsom, sikker og effektiv energiforsyning, og bidra til en fremtidsrettet og helhetlig infrastruktur til beste for regionen».

Sentrale mål for Haugaland Kraft er:

- Sikker og rasjonell energiforsyning til Haugalandet
- Lønnsomt energiselskap med god avkastning til sine eiere
- Engasjement innen nye energiformer og fremtidsrettet infrastruktur
- Medarbeidere med høy kompetanse og god motivasjon
- Delta i næringsutvikling i regionen

Vårt definerte verdigrunnlag, som skal prege vårt arbeid, er å være kundefokuserte, endringsvillige, pålitelige og tydelige.

Haugaland Kraft ønsker å fremstå som en katalysator for regional verdiskapning ved fortsatt:

- Å være instrument for å sikre utbygging av viktig infrastruktur i regionen
- Å bidra til økonomisk utvikling og velferd
- Å tilrettelegge for gode rammevilkår for næringsliv og innbyggere i regionen

Nettvirksomhet

Haugaland Kraft eier og driver et omfattende regional- og distribusjonsnett på Haugalandet. Videre eier selskapet

transformeringsanlegg fra 300 kV til 60 kV sammen med SKL. Selskapet er også medeier i 300 kV-ledninger. Transformeringsanleggene og 300 kV-ledningene inngår i sentralnettet.

Overført energi inn til området i 2011 var 1.435 GWh.

Driftsentralen har i 2011 registrert ikke-levert energi i eget nett på ca. 0,018 % av samlet energileveranse. Ikke-levert energi utgjorde totalt 264,5 MWh med KILE-kostnader på kr. 8,1 mill. Det har ikke vært større strømutfall i løpet av 2011.

De økonomiske resultatene av virksomheten avhenger av myndighetenes reguleringsregime for nettinntektene samt kostnadsutviklingen innenfor virksomheten.

Nettariffen (eks. avgifter) i distribusjonsnettet ble ikke endret i løpet av året.

Som netteier, ser Haugaland Kraft det som en viktig oppgave å tilby kundene tjenester til riktig kvalitet og pris, samt å bidra til at kommunene får en infrastruktur som gjør regionen attraktiv å etablere seg i. De fleste av selskapets ansatte arbeider innen nettvirksomheten. Tilsynsplan for 2011 ble utført iht. instruks.

Produksjon

Haugaland Kraft eier og driver Litledalen -, Hardeland -, og Rødne kraftverker.

I tillegg disponerer vi vår andel i Ulla-Førre verkene.

Totalt produserte vi 223 GWh fra anleggene våre i Litledalen, mens vi produserte 41,6 GWh fra Rødne kraftverk noe som var ny produksjonsrekord for dette kraftverket.

Egenproduksjonen er solgt i spotmarkedet og ble omsatt til 37,22 øre/kWh (inkl. konsesjonskraft levering).

I tillegg til egne anlegg, utføres det drift og vedlikeholdsoppgaver for Tysseland Kraftlag AS, Imsland Kraft AS og Mosbakka Kraft AS.

For 2011 har regulariteten for egne anlegg vært tilfredsstillende.

Krafthandel

Haugaland Kraft har egen krafthandelsavdeling som forestår krafthandel både fysisk og finansielt via NordPools kraftbørs. Virksomheten rapporteres løpende til styret.

For hele 2011 ble gjennomsnittlig områdepris 35,97 øre/kWh. Året startet med en betydelig negativ hydrologisk balanse for å ende opp med en betydelig positiv hydrologisk balanse. Dette påvirket også prisene som ble notert til 56,56 øre/kWh i januar og 26,51 øre/kWh i desember.

Tyssealand Kraftlag

Haugaland Kraft eier 40 % i Tyssealand Kraftlag AS.

Det har vært en samlet produksjon på 22,4 GWh til en verdi av kr. 7,5 mill. Dette var også den høyeste års produksjon dette kraftverket har oppnådd.

Mosbakka Kraft

Haugaland Kraft eier 50 % i Mosbakka Kraft AS. Det har vært en samlet produksjon på 12,6 GWh til en verdi av 4,2 mill.

Vindkraft

Haugaland Kraft har to vindkraftprosjekter i samarbeid med Fred Olsen Renewables AS; Gismarvik i Haugaland Næringspark og Dølderheia i Vindafjord kommune.

Prosjektet på Gismarvik ble konsesjonssøkt høsten 2011, mens det forventes at konsesjonssøknad for Dølderheia blir sendt i løpet av 1. kvartal 2012.

Øvrig vindkraftsatsning foregår gjennom vårt eierskap i Vestavind kraft AS og Vestavind offshore AS.

Bordalsbekken kraftverk

Prosjektet ble startet opp vinteren 2011 og går fremover iht. vedtatte fremdriftsplaner. Prosjektet forventes fullført sommeren 2012.

Juvsåno kraftverk

Prosjektet har vært utredet og det forventes at det blir lagt frem for styret for investeringsbeslutning i løpet av 1. kvartal 2012.

Svandalsfossen kraftverk

Vi fikk nei på vår konsesjonssøknad til NVE på Svandalsfossen kraftverk i Sauda kommune. Dette vedtaket ble anket inn for Olje- og energi dep. som var ute og befarte prosjektområdet høsten 2011. Februar 2012 svarte Olje- og energi dep. at anken vår ikke ble tatt til følge. Dermed blir NVE's vedtak stående.

Ellers har vi en konsesjonssøknad til behandling i NVE og flere andre under utredning.

Kraftomsetning

Det primære markedsområdet til Haugaland Kraft har vært det samme som selskapets konsesjonsområde for distribusjon av kraft – kommunene Karmøy, Haugesund, Tysvær, Vindafjord, Sauda, Bokn, Sveio og Utsira.

Kraftprisene svekket seg betydelig siste halvdel av 2011. Dette skyldes i all hovedsak at vi gjennom sommer og høsten fikk levert betydelig mer nedbør enn normalt. All nedbør resulterte i en kraftig økning i den hydrologiske balansen og vi fikk dermed et markert fall i prisene.

Vårt Felleskraftprodukt kom også i 2011 godt ut sammenlignet med andre store landsdekkende leverandører og var hele 4,35 øre/kWh billigere enn variabel kraftpris hos disse leverandørene.

Haugaland Kraft markerte seg også som en meget konkurransedyktig leverandør med produktet variabel kraftpris på konkurranseilsynets nettsider.

Haugaland Kraft har i alle år hatt en høy markedsandel, på tross av stor konkurranse har selskapet dette året økt markedsandelen i husholdningsmarkedet i 2011.

Å opprettholde en høy markedsandel og god kundeservice samt tilby våre kunder konkurransedyktige priser over tid, vil fortsatt bli tillagt stor vekt fra selskapets side.

Kundetjenester

Kundeservice er et satsingsområde for Haugaland Kraft. Vårt hovedfokus er kort svartid og høy kvalitet på tjenester.

Kundetilfredsundersøkelse gjennomføres årlig og brukes som verktøy til forbedring og utvikling. Sammenlignet med andre er Haugaland Kraft godt over snittet og har hatt en jevn stigning de siste årene.

Våre hovedaktiviteter er interne tjenester på følgende områder:

- Kundeservice og salg av produkter og tjenester på Strøm, Bredbånd og Fjernvarme
- Faktura og innfordringstjenester
- Måling og avregning

Vi leverer i tillegg følgende eksterne tjenester:

- Kundeservice til 8 bredbåndspartnere i regionen
- Måling og avregning til energiselskaper i regionen

Innføring av AMS – Avanserte måle- og styringssystem fører til at samtlige strømmålere skal skiftes ut med nye og "smarte" målere innen 2017.

Arbeidet er omfattende og Haugaland Kraft søker i størst mulig grad å få til samarbeid med andre. Det er etablert en prosjektgruppe i Vestlandsalliansen som er godt i gang med å se samarbeidsområder knyttet til AMS.

På bakgrunn av AMS innføringen, som er Nettvirksomhetens ansvar, er det gjort strukturelle endringer i Marked.

Fra 1. januar 2012 blir fagområdet måling ny seksjon i divisjon Nett, og har som en av hovedoppgavene ansvar for AMS.

Haugaland Kraft sponser kultur og idrett

Haugaland Kraft er en betydelig bidragsyter til lokale lag og foreninger i regionen. Hovedfokus er kultur og idrett rettet mot barn og ungdom.

I 2011 støttet vi over 100 lag, foreninger og arrangementer. I tillegg har vi gjennom mange år vært en støttespiller for viktige regionale festivaler, kulturarrangementer og toppidrett. Haugaland Kraft ønsker å bidra til at det er godt å vokse opp på Haugalandet, og at regionen utvikler seg videre.

Bredbånd

I løpet av året har Haugaland Kraft levert fiberbasert bredbånd til 3 019 nye kunder, og har ved utgangen av året 11 067 egne kunder. I 2011 passerte vi sammen med våre partnere i regionen 20 000 kunder, og har ved årsskiftet totalt 21 265 kunder.

Vi begynner å få et solid fotfeste i markedet for alarmtjenester med Altibox Alarm, og opplever økende vekst i etterspørselen i både villa- og sameie/borettslagssegmentet. Vi har til nå levert over 500 alarmer hos våre egne kunder. I løpet av året har også antallet bestillinger av fiberbasert bredbånd fra kunder i allerede utbygde områder økt betraktelig, og vi har forventninger om at denne trenden fortsetter.

2 FORTSATT DRIFT

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er det lagt til grunn en forutsetning om fortsatt drift. Selskapets inntjening er god, og egenkapitalandelen er høy. I samsvar med regnskapslovens § 3-3a, bekrefter styret at forutsetningen om fortsatt drift er tilstede.

3 ARBEIDSMILJØ

Antall ansatte i Haugaland Kraft ved årsskiftet var 260 personer med til sammen 255 årsverk. Av disse utgjorde lærlingene 21 personer. Gjennomsnittsalderen for samtlige ansatte i bedriften er 43,7 år (43,1 i 2010), 40,97 år for kvinner og 44,19 år for menn.

Gjennomsnittlig sykefravær i 2011 var 3,72 % mot 2,98 % i 2010, fordelt med 5,27 % på kvinner og 3,45 % på menn. Korttidsfraværet var på 1,82 % og langtidsfraværet 1,90 %.

Totalt i 2011 er det innmeldt 267 forbedringsmeldinger, hvorav 21 er med personskade. 6 av disse medførte 236 fraværsdager, mot 54 dager totalt i 2010.

Arbeidsmiljøet generelt er å betrakte som godt. Vi har stort fokus på tiltak med den hensikt å beholde og styrke det gode miljøet. Det har i 2011 vært gjennomført medarbeiderundersøkelse med gode tilbakemeldinger.

4 LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

Haugaland Kraft er, som bransjen forøvrig, bemannet med en overvekt av menn. Dette henger sammen med den historiske utdanningstradisjonen for montører og ingeniører. Vi oppfordrer kvinner til å søke på ledige stillinger.

Styret består av tre grupperinger:

Syv aksjonærvalgte – 43 % kvinner

Fem ansatterepresentanter – alle menn

En representant fra Rogaland fylke – mann.

Haugaland Kraft arbeider aktivt, målrettet og planmessig for å fremme diskrimineringslovens formål innenfor vår virksomhet. Haugaland Kraft har som mål å være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering.

5 YTRE MILJØ

Vannkraft er i seg selv en miljøvennlig vare som har miljømessige fordeler fremfor annen energiproduksjon.

Utbygging av kraftanlegg medfører inngrep i naturen og påvirker således nærmiljøet. Endring av vannstanden i regulerte vassdrag, er det forhold i den daglige driften som i størst grad påvirker det ytre miljøet.

I tillegg kan periodisk vedlikehold medføre miljømessige forstyrrelser når anleggsdeler skal skiftes ut, eller rørgater/tunneler skal rustes opp.

Bygging og drifting av overførings- og distribusjonsnett, gir ofte påvirkning av det ytre miljøet i form av inngrep i naturen i forbindelse med strekking av kraftlinjer.

Ved skogrydding/vedlikehold av traseer langs kraftlinjene, brukes - etter avtale med grunneiere - sprøytemidler som hindrer gjenvekst. Rutiner for slikt arbeid er beskrevet i vår HMS-manual. Transformatorer og andre oljeholdige komponenter er PCB-frie.

6 ÅRSREGNSKAP

Haugaland Kraft hadde i 2011 en omsetning på kr. 1.064 mill. mot kr. 1.155 mill. i 2010.

Årsresultatet før skatt ble kr. 204 mill. Resultat etter skatt ble kr. 147 mill. Tilsvarende tall for 2010 var henholdsvis kr. 233 mill og kr. 161 mill.

Inntektsrammen for nettomsetningen fastsettes av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Nettleieinntekter utgjorde 33,3 % av den samlede omsetningen i 2011. Vår andel av SKL sitt resultat er innarbeidet i Haugaland Krafts regnskap med kr. 80,4 mill.

Haugaland Kraft har god likviditet og konsernets evne til egenfinansiering er god.



Totalkapitalen var ved utgangen av året kr. 2.580 mill. med en egenkapitalandel på 58 %.

Etter regnskapsårets slutt har det ikke inntruffet vesentlige forhold som er av betydning for vurdering av selskapets stilling og resultat

Selskapets frie egenkapital pr. 31. desember 2011 som kan deles ut som utbytte utover avsatt utbytte er kr. 756 mill.

7 FREMTIDIG UTVIKLING

Kraftbransjen er i kontinuerlig utvikling med økt konkurranse, store strukturendringer og endringer i rammevilkårene fra myndighetene.

Utviklingen fremover vil kreve at Haugaland Kraft må tenke nytt og legge vekt på kontinuerlig forbedringsarbeid med sikte på å redusere kostnader og å øke inntjeningen.

Haugaland Kraft arbeider aktivt for å sikre sine eiere avkastning som kan konkurrere med alternative plasseringer. Nøkkelfaktorer vil bl.a. være god og effektiv drift av produksjons- og overføringsanlegg, nærhet til hjemmemarkedet, og en organisasjon med evne og vilje til omstilling.

For å sikre ønsket kvalitet på bedriftens lederskap, er det etablert et kontinuerlig lederutviklingsprogram.

Det er viktig å utvikle eksisterende kjerneområder. Dette må skje i egen regi – eller sammen med naturlige samarbeidspartnere.

Produksjonsanleggene i Etne står overfor omfattende rehabilitering, eller alternativt fornyelse.

Både den pågående studiefasen og den kommende gjennomføringsfasen vil bli krevende for selskapet.

Målsetningen for arbeidet i 2012 er å legge frem en anbefalt driftsstruktur for anleggene.

Via vårt eierskap i Haugaland Næringspark AS er vi en sterk bidragsyter til næringsutvikling i regionen. Næringsparken med sine 5000 mål vil i fremtiden bli et av Vestlandets viktigste områder for industrietableringer.

I fremtiden skal Haugaland Kraft fortsatt være en drivkraft i den videre utviklingen av regionen, og utbygging av infrastruktur og nye produksjonsmidler skal være en hovedoppgave for selskapet. Selskapet har forankret arbeidet i langsiktige strategiplaner for videreutvikling av aktivitetene.

8 FINANSIELL RISIKO SOM ER AV BETYDNING FOR Å BEDØMME FORETAKETS EIENDELER, GJELD, FINANSIELLE STILLING OG RESULTAT

Valutarisiko

Da all omsetning av fysisk og finansiell kraft på den

nordiske kraftbørsen er notert og omsatt i Euro, er Haugaland Kraft valutaeksponert. Valutarisikoen knyttet til den fysiske kraftproduksjonen er betydelig, men relativt begrenset sammenlignet med risikoen knyttet til kraftpris, da kraftprisene normalt svinger mer enn valutakursene. Selskapet søker å sikre valutakursen i den grad man gjør sikringer på kraftprissiden. I de tilfeller sikring utføres, brukes terminkontrakter.

Bortsett fra ovenstående har selskapet begrenset eksponering i valuta, både på inntektssiden, kostnadssiden og eiendels-/gjeldssiden.

Renterisiko

Selskapets er eksponert for renterisiko gjennom flytende rente på ansvarlige lån. Ett prosentpoeng endring i rentenivå vil ha en resultateffekt på +/- kr 5,4 mill.

Markedsrisiko

Innen markedsrisiko defineres risiko i forhold til volum og pris. For produksjon og handel med kraft, vil inntektene til en kraftprodusent i det norske markedet variere sterkt dersom selskapet utelukkende selger kraft på spotmarkedet. For å sikre inntektene, kan Haugaland Kraft handle i det mer langsiktige terminmarkedet. Selskapet har utarbeidet strategi og retningslinjer for krafthandelen.

Likviditets- og kredittrisiko

Haugaland Kraft påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke til enhver tid stemmer overens med kontantstrømmene som eiendelene genererer.

Selskapet har en kredittverdighet som gir gode lånemuligheter i penge- og bankmarkedet. Videre benyttes trekkfasiliteter for å sikre tilgang til kortsiktig finansiering. Selskapet har videre en ubetydelig kredittrisiko med hensyn på oppgjør for finansielle kraftkontrakter fra NASDAQ OMX Commodities som har clearinglisens fra Finanstilsynet.

Selskapet møter risiko for manglende oppgjør fra kunder med tett oppfølging og gode purrerutiner samt aktiv bruk av inkassotjenester og kredittvurdering. Tiltakene bringer risikoen ned på et akseptabelt nivå.

9 RESULTATDISPONERING

Selskapets resultat etter skatt er på kr. 147.467.852 og styret foreslår at resultatet disponeres som følger:

Utbytte	Kr	85 149 900
Overført annen egenkapital	Kr	70 638 646
Overført fond for vurderingsforskjeller	Kr	-8 320 694
	Kr	147 467 852



John Arne Ulland Bengt M. Rønnevig Yngve Eriksen Geir Steinsnes Håkon Eidesen Olav Linga Rolf Arne Li Olav Haugen Svein A. Koløy Harald Stakkestad Geir S. Toskedal Didrik Ferkingstad Petter Steen Jr. Marit Øverland Ilstad Geir M. Bårdsen

Haugesund, 26.03.2012

Didrik Ferkingstad
Didrik Ferkingstad
Styrets leder

Petter Steen Jr.
Petter Steen Jr.
Styrets nestleder

Håkon Eidesen
Håkon Eidesen

Yngve Eriksen
Yngve Eriksen

John Arne Ulland
John Arne Ulland

Olav Haugen
Olav Haugen

Marit Øverland Ilstad
Marit Øverland Ilstad

Geir S. Toskedal
Geir S. Toskedal

Geir Steinsnes
Geir Steinsnes

Bengt M. Rønnevig
Bengt M. Rønnevig

Svein A. Koløy
Svein A. Koløy

Geir Malvin Bårdsen
Geir Malvin Bårdsen

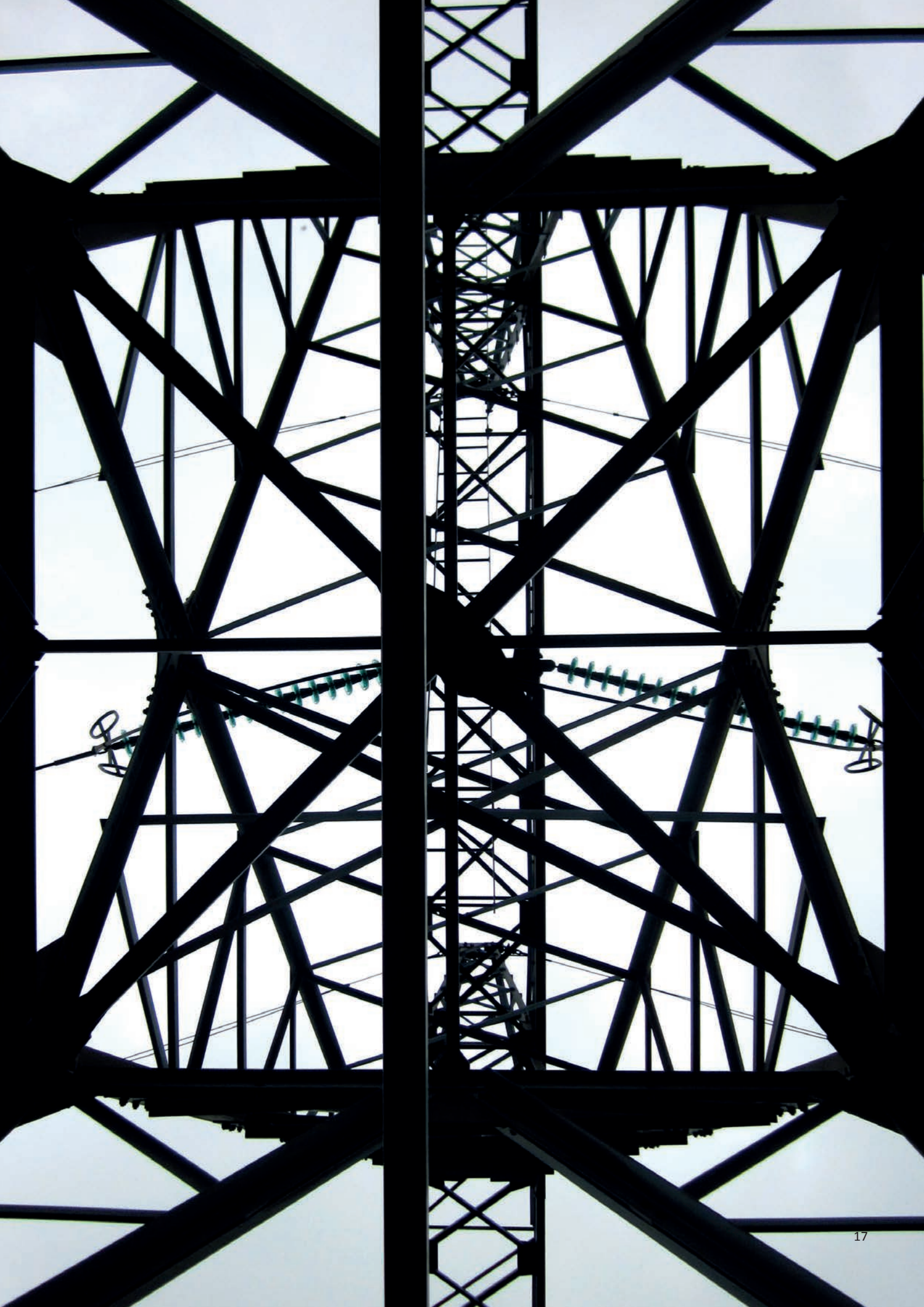
Olav Linga
Olav Linga
adm.dir.

Rolf Arne Li
Rolf Arne Li

RESULTATREGNSKAP

(Alle tall NOK 1.000)

	SELSKAP			NOTE	KONSERN		
DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2009	2010	2011		2011	2010	2009
Driftsinntekter	876 345	1 155 187	1 064 342	2	1 061 196	1 165 976	869 782
Sum driftsinntekter	876 345	1 155 187	1 064 342		1 061 196	1 165 976	869 782
Kraftkjøp og leie av anlegg	379 876	615 573	516 898	2	516 898	626 278	381 274
Lønn- og lønnsrelaterte kostnader	145 108	124 752	151 400	4	152 246	124 465	147 819
Andre driftskostnader	144 394	154 011	143 270	5	144 464	157 703	139 139
Ordinære avskrivninger	77 743	89 110	98 906	6	98 928	89 132	78 461
Sum driftskostnader	747 121	983 446	910 474		912 536	997 578	746 693
Driftsresultat	129 224	171 741	153 868		148 660	168 398	123 089
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER							
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og datterselskap	69 022	86 607	73 880	7	81 423	90 995	77 240
Netto finanskostnad	29 206	25 706	23 555	8	28 823	28 471	31 955
Netto finansresultat	39 816	60 901	50 325		52 600	62 524	45 285
Ordinært resultat før skatt	169 040	232 642	204 193		201 260	230 922	168 374
Skattekostnad på ordinært resultat	58 886	71 787	56 725	16	53 792	70 067	56 352
Årsresultat	110 154	160 855	147 468		147 468	160 855	112 022
Minoritets andel					0	0	0
Majoritets andel av resultat					147 468	160 855	112 022
OVERFØRINGER/DISPONERINGER							
Utbytte	90 620	91 112	85 150		85 150	91 112	90 620
Overført annen egenkapital	29 864	46 359	70 639		62 318	69 743	21 402
Overført fond for vurderingsforskjeller	-10 330	23 384	-8 321		0	0	0
Sum disponert:	110 154	160 855	147 468		147 468	160 855	112 022



BALANSE

Balanse pr. 31 desember (alle tall NOK 1.000)

	SELSKAP			NOTE	KONSERN		
	2009	2010	2011		2011	2010	2009
ANLEGGSMIDLER							
IMMATERIELLE EIENDELER							
Vassdragsrettigheter / immaterielle eiendeler	740	740	740	6	740	740	740
Utsatt skattefordel	28 019	18 601	37 409	16	40 097	21 197	31 040
Sum immaterielle eiendeler	28 759	19 341	38 149		40 837	21 937	31 781
VARIGE DRIFTSMIDLER							
Nettanlegg,produksjonsmidler,maskiner etc.	1 137 629	1 204 287	1 267 544	6	1 441 401	1 317 841	1 218 359
Sum varige driftsmidler	1 137 629	1 204 287	1 267 544		1 441 401	1 317 841	1 218 359
FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER							
Lån til foretak i samme konsern og tilkn.selsk. o.l.	121 668	135 905	186 913	9	32 000	34 500	40 300
Investering i datter- og tilknyttet selskap	525 060	566 959	558 815	7	536 354	543 241	515 416
Overfinansiert pensjonsforpliktelse	59 631	89 930	106 890	14	106 890	89 930	59 631
Investering i aksjer og andeler,forskuddsbet.kostn.	82 298	71 944	70 466	9	70 466	71 944	82 298
Sum finansielle anleggsmidler	788 657	864 738	923 084		745 710	739 615	697 645
Sum anleggsmidler	1 955 045	2 088 366	2 228 777		2 227 948	2 079 393	1 947 785
OMLØPSMIDLER							
Materialbeholdning	7 310	5 328	11 093		11 093	5 328	7 310
FORDRINGER							
Kundefordringer	98 103	117 894	127 942		125 583	117 832	91 003
Andre kortsiktige fordringer/prosjekter	125 381	164 757	103 866		104 153	165 026	128 611
Sum fordringer	223 484	282 651	231 808	11	229 736	282 858	219 614
Bankinnskudd, kontanter o.l.	152 491	69 753	108 225	10	108 885	73 197	157 627
Sum omløpsmidler	383 285	357 732	351 126		349 714	361 383	384 552
SUM EIENDELER	2 338 330	2 446 098	2 579 903		2 577 662	2 440 776	2 332 337

BALANSE

Balanse pr. 31 desember (alle tall NOK 1.000)

	SELSKAP			NOTE	KONSERN		
	2009	2010	2011		2011	2010	2009
EGENKAPITAL							
Innskutt egenkapital							
Selskapskapital (40.000 aksjer á kr 5.000,-)	200 000	200 000	200 000	12	200 000	200 000	200 000
Overkursfond/annen egenkapital konsern	14 975	14 975	14 975		14 975	14 975	14 975
Sum innskutt egenkapital	214 975	214 975	214 975		214 975	214 975	214 975
OPPTJENT EGENKAPITAL							
Fond for vurderingsforskjeller	462 729	486 113	477 792		0	0	0
Annen egenkapital	685 018	724 783	793 605		1 271 397	1 210 896	1 147 746
Sum opptjent egenkapital	1 147 747	1 210 896	1 271 397		1 271 397	1 210 896	1 147 746
Minoritetsinteresser					0	0	0
Sum egenkapital	1 362 721	1 425 871	1 486 372	13	1 486 372	1 425 871	1 362 721
GJELD							
Pensjonsforpliktelser	65 107	69 100	73 524	14	75 340	70 940	68 882
Sum kortsiktig gjeld / forpliktelser	65 107	69 100	73 524		75 340	70 940	68 882
LANGSIKTIG GJELD							
Ansvarlig lån	540 612	540 612	540 612	15	540 612	540 612	540 612
Sum langsiktig gjeld	540 612	540 612	540 612		540 612	540 612	540 612
KORTSIKTIG GJELD							
Gjeld til kredittinstitusjoner	0	66 295	84 584		84 584	66 295	0
Betalbar skatt	29 640	51 533	54 505	16	54 505	51 533	29 640
Leverandørgjeld	73 105	55 098	82 787		91 881	60 567	74 062
Skyldige offentlige avgifter	19 805	13 938	21 809		22 034	14 400	20 242
Avsatt utbytte	90 620	91 112	85 150	13	85 150	91 112	90 620
Annen kortsiktig gjeld	156 720	132 539	150 560		137 184	119 446	145 558
Sum kortsiktig gjeld	369 890	410 515	479 395		475 338	403 353	360 122
Sum gjeld	975 609	1 020 227	1 093 531		1 091 290	1 014 905	969 616
SUM GJELD OG EGENKAPITAL	2 338 330	2 446 098	2 579 903		2 577 662	2 440 776	2 332 337

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(Alle tall NOK 1.000)

	SELSKAP			KONSERN		
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER	2009	2010	2011	2011	2010	2009
Ordinært resultat før skattekostnad	169 040	232 642	204 193	201 260	230 922	168 374
Periodens betalte skatt	-32 829	-29 640	-51 533	-51 533	-29 640	-32 829
Ordinære avskrivninger	77 743	89 110	98 906	98 928	89 132	78 461
Endring i varer	-2 067	1 982	-5 765	-5 765	1 982	-2 067
Endring i kundefordringer	6 655	-19 791	-10 048	-7 751	-26 829	13 872
Endring i leverandørgjeld	6 177	-18 007	27 689	31 314	-13 495	6 179
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	-19 442	-111 597	51 403	53 682	-107 215	-7 338
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	205 277	144 699	314 845	320 135	144 857	224 652
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER						
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-175 633	-157 330	-162 164	-222 489	-193 291	-208 904
Endring andre investeringer	-5 732	-45 782	-41 386	10 865	-11 671	12 589
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-181 365	-203 112	-203 550	-211 624	-204 962	-196 315
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER						
Endring langsiktig gjeld	0	0	0	0	0	0
Endring i kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	0	66 295	18 289	18 289	66 295	0
Utbetalt utbytte	-74 046	-90 620	-91 112	-91 112	-90 620	-74 046
Endring minoritetsinteresser	0	0	0	0	0	0
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-74 046	-24 325	-72 823	-72 823	-24 325	-74 046
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-50 134	-82 738	38 472	35 688	-84 430	-45 709
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01.	202 625	152 491	69 753	73 197	157 627	203 336
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.	152 491	69 753	108 225	108 885	73 197	157 627



NOTER TIL REGNSKAPET

NOTE 1 - REGNSKAPSPRINSIPPER

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

1-1 Konsolidering

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Haugaland Kraft AS, datterselskaper og tilknyttede selskaper som spesifisert nedenfor. Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var en økonomisk enhet.

Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

Kjøpte datterselskaper regnskapsføres i konsernregnskapet basert på morselskapets anskaffelseskost.

Anskaffelseskost tilordnes identifiserbare eiendeler og gjeld i datterselskapet, som oppføres i konsernregnskapet til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet.

Eventuell merverdi ut over hva som kan henføres til identifiserbare eiendeler og gjeld balanseføres som goodwill.

Merverdier i konsernregnskapet avskrives lineært over de oppkjøpte eiendelenes forventede levetid. Eventuell goodwill avskrives over forventet levetid. Eventuell negativ goodwill inntektsføres over forventet reverseringsperiode.

Tilknyttede selskap regnskapsføres etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet.

Andelen av resultatet er basert på resultatet etter skatt i det selskapet hvor man har investert med fradrag for interne gevinster og eventuelle avskrivninger på merverdi og goodwill.

Er regnskapet bygget på estimater som ikke samsvarer med Haugaland Krafts vurdering av tilsvarende forhold, legges Haugaland Krafts vurdering til grunn når dette er av vesentlig betydning for selskapsregnskapet.

Haugaland Kraft har avvikende vurdering på enkelte poster i forhold til det som er lagt til grunn i det tilknyttede selskapet Sunnhordland Kraftlag AS sitt årsregnskap.

Haugaland Krafts vurderinger er innarbeidet i resultatandelen fra det tilknyttede selskapet sitt regnskap.

I resultatregnskapet er resultatandelen vist under finansposter.

Følgende selskaper er med i Haugaland Kraft AS sitt konsernregnskap:

- Haugaland Gass AS
- Haugaland Næringspark AS

NordsjøKraft AS og Østgass AS ble fusjonert inn i Haugaland Kraft AS i 2011.

Følgende selskaper er medtatt etter egenkapitalmetoden i Haugaland Kraft AS sitt selskapsregnskap:

- Sunnhordland Kraftlag AS
- Sørvest Varme AS
- Tysseland Kraftlag AS
- Haugaland Gass AS
- Haugaland Næringspark AS
- Mosbakka Kraft AS

Eventuelle minoritetsinteresser føres opp i balansen som minoritetens andel av egenkapitalen pr. 31.12. Minoritetsinteressene føres ikke opp med negativ verdi med mindre minoritetene har en bindende forpliktelse til å dekke sin andel av tap og antas i stand til å innfri forpliktelsen.

Minoritetenes andel av årsresultat beregnes som andel etter skattekostnad. Det har ikke vært minoritetseiere i konsernet i 2011.

1-2 Bruk av estimater

Utarbeidelsen av årsregnskapet i henhold til god regnskapsskikk forutsetter at ledelsen benytter estimater og forutsetninger som påvirker resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt opplysninger om usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen.

Betingede tap som er sannsynlige og kvantifiserbare, kostnadsføres løpende.

1-3 Valuta

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

1-4 Salgsinntekter

Kraftproduksjon

Kraftproduksjonen i Haugaland Kraft blir inntektsført med produsert volum multiplisert med salgspris.

Sikring

Haugaland Kraft kan prissikre deler av kraftproduksjonen ved inngåelse av finansielle kontrakter. All finansiell handel som ligger innenfor de rammer som styret har fastsatt for finansiell handel og som gjøres med intensjon av sikring, regnskapsføres som sikring. Tap/gevinst på finansielle sikringskontrakter, beregnet som margin mellom kontraktspris og spotpris, bokføres ved realisering og presenteres som en korreksjon til kraftsalgsinntektene.

Nettinntekter

Nettvirksomheten blir regulert av myndighetene ved at Norges Vassdrags- og energidirektorat (NVE) fastsetter årlige inntektsrammer for hvert selskap. Inntektsrammen skal gi dekning for netteiers faktiske kostnader, samt gi grunnlag for en rimelig avkastning på investert kapital.

NVE fastsatte inntektsrammen for 2011. Inntektsrammen er vedtatt med hjemmel i forskrift av 11. mars 1999 nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffer (kontrollforskriften) § 7-2.

Beregningsmåten for inntektsrammene er bestemt i forskriftens kapittel 8. Vedtaket inneholder størrelsen på selskapets inntektsramme, herunder kostnadsgrunnlag, kostnadsnorm og tillegg for investeringer og er basert på endelige verdier for rente, kraftpris og inflasjon for 2011.

Hvert år beregnes avviket mellom faktiske tariffinntekter og tillatt inntekt, i form av mer-/mindreinntekt. Akkumulert mer-/mindreinntekt (saldo) regnskapsføres som henholdsvis gjeld til nettkundene eller fordring på nettkundene. Tilbakeføring av mer-/mindreinntekt skjer gjennom justering av nettartiffene.

Bredbånd

Bredbåndsinntekter omfatter ulike internett-, kabel- og TV-produkter samt inntekter fra diverse alarmtjenester.

1-5 Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt.

Utsatt skatt er beregnet med 28 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd 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 nyttgjort.

I den grad konsernbidrag ikke er resultatført er skatteeffekten av konsernbidraget ført direkte mot investering i balansen.

Skatter

Kraftnæringen er underlagt fire forskjellige skattetyper:

- Alminnelig skatt på overskudd
- Grunnrenteskatt
- Naturressursskatt
- Eiendomsskatt basert på særskilte takseringsprinsipper for kraftverk

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

Overskuddsskatt:

Skattekostnaden sammenstilles med regnskapsmessig resultat før skatt. Skatt knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres direkte mot egenkapitalen.

Skattekostnaden består av betalbar skatt (28 % av grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet) og endring i utsatt skatt (28 % av endring i midlertidige forskjeller).

Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen. Utsatt skattefordel vil bare bli balanseført i den grad det er sannsynliggjort at fordelene vil bli realisert i fremtiden.

Naturressursskatt:

Kraftproduksjon er pålagt naturressursskatt med 1,1 øre pr. kWh til kommunen og 0,2 øre til fylket, totalt 1,3 øre pr. kWh. Grunnlaget for naturressursskatten er gjennomsnittlig kraftreduksjon de siste 7 år.

Naturressursskatten blir samordnet med overskuddsskatten slik at den motregnes i overskuddsskatten.

Grunnrenteskatt:

Grunnrenteskatt er pålagt kraftverk med en samlet merkeytelse på over 5.500 kVA. Denne skatten kommer i tillegg til alminnelig skatt på overskudd.

Grunnrenteskatten utgjør 30 % av netto grunnrenteinntekt ved det enkelte kraftverk. Eventuell negativ grunnrenteinntekt pr. kraftverk kan fremføres mot senere positiv grunnrenteinntekt med renter i samme kraftverk. Denne inngår da som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skattefordel knyttet til midlertidige forskjeller vedrørende driftsmidler i kraftproduksjonen.

Utsatt skattefordel knyttet til negative grunnrenteinntekter og grunnrenteskatt på midlertidige forskjeller er kun aktivert for kraftverk som er i skatteposisjon eller vil komme i skatteposisjon innen en definert tidshorisont, og kun aktivert i den utstrekning den motsvares av betalbar grunnrenteskatt.

Med virkning fra og med inntektsåret 2007 er det innført adgang til å samordne negativ grunnrenteinntekt i ett kraftverk mot positiv grunnrenteinntekt fra et annet kraftverk (såkalt "konsernintern samordning"). Samordning kan bare skje mellom selskaper innen samme skattekonsern, og bare for negativ grunnrenteinntekt opparbeidet i 2007 eller senere.

1-6 Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet.

Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.



Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til gjennvinnbart beløp dersom dette er lavere enn balanseført verdi. Gjennvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

1-7 Forskning og utvikling

Utgifter til utvikling balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immaterielle eiendel og utgiftene kan måles pålitelig. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balanseført utvikling avskrives lineært over økonomisk levetid. Utgifter til forskning kostnadsføres løpende.

1-8 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

Dersom gjennvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjennvinnbart beløp. Gjennvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere.

Vannfallrettigheter er aktivert til kostpris og avskrives ikke, da det i konsesjonsvilkårene ikke forutsettes hjemfall til staten så lenge kraft produseres.

Kostnader knyttet til forprosjekter aktiveres og avskrives med anlegget. Dersom forprosjektet ikke videreføres, kostnadsføres påløpte kostnader.

Anleggsbidrag

Haugaland Kraft AS mottar anleggsbidrag både i form av kostnadsrefusjoner og investeringsbidrag.

Anleggsbidrag som er knyttet til investeringer, går til fra-trekk i eiendelens anskaffelseskost og eiendelen føres opp med nettobeløpet i balansen. Anleggsbidrag som er knyttet til drift og vedlikehold, føres som kostnadsrefusjoner.

1-9 Andre momenter

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.

Erstatninger

Løpende årlige erstatninger til grunneiere i samband med kraftutbygging kostnadsføres. Det er ikke foretatt avsetninger til å dekke slike fremtidige forpliktelser.

Konsesjonsavgifter

Det innbetales årlig konsesjonsavgifter til stat og kommuner. NVE fastsetter kraftgrunnlaget for hver enkelt konsesjon.

Kraftgrunnlaget er en rent teoretisk beregning av effekten som kraftverket kan gi, og beregnes uavhengig av kraftverkets faktiske produksjonskapasitet. Avgiftssats fastsettes av Olje- og energidepartementet og reguleres hvert 5 år. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper.

Vannbeholdninger

Oppmagasinerte vannbeholdninger er ikke balanseført i regnskapet. Vannbeholdningen ved regnskapsårets utgang har betydning for fremtidig produksjonsevne og derved fremtidige salgsinntekter eller kraftkjøpskostnader. Magasinbeholdning pr 31.12.11, samt produsert volum er omtalt i note 2.

ENØK

Kostnadene knyttet til ENØK-virksomhet dekkes av et påslag på nettarriffen med 1 øre/kWh etter krav fra Enova AS.

1-10 Varebeholdninger

Lager av innkjøpte varer er verdsatt til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Anskaffelseskost vurderes etter FIFO-prinsippet. Egentilvirkede ferdigvarer og varer under tilvirkning er vurdert til full tilvirkningskost. Det foretas nedskrivning for påregnelig ukurans.

1-11 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 å dekke antatt tap.

1-12 Kortsiktige plasseringer

Kortsiktige plasseringer (aksjer og andeler vurdert som omløpsmidler) vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

1-13 Pensjoner

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forventet sluttlønn.

Beregningen er basert på en rekke forutsetninger herunder diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuariemessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang.

Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen.

Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner resultatføres i den perioden endringen skjer. Endringer i forpliktelsen og pensjonsmidlene som skyldes endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (estimatendringer) fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid hvis avvikende ved årets begynnelse overstiger 10 % av det største av brutto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler.

NOTE 2 - SALGSINTEKTER/SEGMENTER

Salg fordelt på geografisk marked :	SELSKAP			KONSERN		
	2011	2010	2009	2011	2010	2009
Haugalandet	1 059 581	1 152 177	875 274	1 056 435	1 162 966	868 711
Fremmedsalg	4 761	3 010	1 071	4 761	3 010	1 071
Sum	1 064 342	1 155 187	876 345	1 061 196	1 165 976	869 782

Fordelt på virksomhetsområder :	Produksjon	Marked	Nett	Bredbånd	Øvrig virks.	Felles	Eliminering	Bokført
Energisalg/Overføring m. m.	132 664	411 116	376 119	153 740	0	0	-134 440	939 199
Andre inntekter	5 109	34 266	5 067	10 273	22 365	33 312	14 751	125 143
Sum driftsinntekter	137 773	445 382	381 186	164 013	22 365	33 312	-119 689	1 064 342
Kraftkjøp/varekost etc.	5 149	388 551	150 347	88 252	5 060	3 545	-124 007	516 897
Andre driftskostnader	44 808	33 656	154 533	52 962	18 537	84 763	4 318	393 577
Fordeling felleskostnader	5 290	2 689	37 630	6 132	3 255	-54 996	0	0
Sum driftskostnader	55 247	424 896	342 510	147 346	26 852	33 312	-119 689	910 474
Driftsresultat	82 526	20 486	38 676	16 667	-4 487	0	0	153 868

	2011	2010	2009
Driftsresultat nettvirksomheten	38 676	63 738	27 148
Driftsmidler for nett med 1 % påslag 1.1	627 739	611 014	559 143
Driftsmidler for nett med 1 % påslag 31.12	664 521	627 739	611 014
Gjennomsnitt	646 130	619 376	585 078
Avkastning på nettvirksomheten	5,99 %	10,29 %	4,64 %

Hovedtall for produksjon i GWh:		Produksjon		
Kraftverk	Middelprod. GWh	2011	2010	2009
Hardeland	144	160	108	155
Litledalen	57	63	41	60
Rødne	34	42	22	30
Ulla-Førre	120	96	145	136
Sum	355	361	316	381

(Tall for Ulla-Førre gjengir Haugaland Krafts andel)

Vannmagasinene i Etne og Ulla- Førre anleggene har ved utgangen av året blitt økt med 86 GWh i relasjon til 31.12.2010. Endringer i magasinbeholdningene er, grunnet gjeldene regnskapregler, ikke beløpsmessig reflektert i regnskapet.

Verdimessig utgjør økningen ved 30 øre/kWh, Ca. kr. 26 mill. Årets produksjonsvolum for våre anlegg utgjorde 361 GWh. Magasinbeholdningen pr. 31.12.11 var på 237 GWh.

NOTE 3 - MER-MINDREINNTEKT

NVE regulerer inntektsrammen slik at inntekten over tid skal dekke kostnadene ved drift og avskrivning av nettet, samt gi en rimelig avkastning på investert kapital gitt effektiv drift, utnyttelse og utvikling av nettet.

BEREGNING AV TILLATT INNTEKT	2011	2010	2009
Inntektsramme inkl. justeringer	283 094	318 156	269 815
Netto kostnader overliggende nett	75 939	64 609	66 976
Eiendomsskatt	9 059	8 623	8 000
Justering for tidsetterslep i inntektsramme	9 213	5 142	8 108
KILE	-8 100	-6 792	-14 218
Avvik fra tidligere år mot NVE	5 156	-211	-643
Sum tillatt inntekt	374 361	389 527	338 038
FAKTISKE INNTEKTER			
Fakturerte overføringsinntekter	406 656	424 808	347 453
Fradrag for innkrevt Enova-avgift	-13 743	-14 461	-13 357
Ventetariff og saldooppgjør	613	1 055	0
Purregebyrer/morarenter	1 901	2 948	3 694
Sum faktiske inntekter	395 427	414 350	337 790
ÅRETS BEREGNEDE ENDRING MER-/MINDREINNTEKT			
Tillatt inntekt	374 361	389 527	338 038
Fakturert inntekt	-395 427	-414 350	-337 790
Årets beregnede endring mer-/mindreinntekt	-21 066	-24 823	248
UTVIKLING AV BALANSE MER-/MINDREINNTEKT			
Inngående balanse mer-/mindreinntekt	-4 356	20 176	19 431
Inngående balanse renter mer-/mindreinntekt	7	291	497
Sum inngående balanse mer-/mindreinntekt	-4 349	20 467	19 928
Årets endring i mer-/mindreinntekt	-21 066	-24 823	248
Årets renter av mer-/mindreinntekt	-263	7	291
Utgående balanse mer-/mindreinntekt	-25 415	-4 356	20 176
Utgående balanse renter mer-/mindreinntekt	-263	7	291
Sum utgående balanse mer-/mindreinntekt	-25 678	-4 349	20 467
Mindreinntekt inngår i andre kortsiktige fordringer, mens merinntekt inngår i annen kortsiktig gjeld.			
SPESIFIKASJON AV BOKFØRTE NETTINNTEKTER			
Tillatt inntekt	374 361	389 527	338 038
Årets renter på mer-/mindreinntekt	-263	7	291
Inntekter ført under finansposter	-1 901	-2 948	-3 694
Fakturert ventetariff og saldooppgjør	4 530	6 642	0
Fortjeneste ventetariff og saldooppgjør	-613	-1 055	0
Andre føringer utenfor inntektsrammen	5	5	-342
Sum bokført nettinntekt	376 119	392 178	334 293

NOTE 4 - LØNNSKOSTNAD, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSE, LÅN TIL ANSATTE M.V.

	SELSKAP			KONSERN		
	2011	2010	2009	2011	2010	2009
Lønnskostnader						
Lønninger inkl. pensjonskostnader	140 448	115 794	131 871	143 216	116 561	134 257
Folketrygdavgift	22 485	15 839	18 944	22 597	16 145	19 223
Aktivert lønn	-22 685	-15 298	-16 387	-24 856	-16 708	-16 498
Andre lønnskostnader	11 152	8 418	10 679	11 289	8 467	10 837
Sum lønnskostnader	151 400	124 752	145 108	152 246	124 465	147 819

	SELSKAP	KONSERN
Gjennomsnittlig antall årsverk:	255	258

	ADM. DIR.	STYRET
Godtgjørelser til ledende personer		
Lønn og godtgjørelser	1 488	0
Bilgodtgjørelse etc.	148	0
Styrehonorar	0	948
Sum	1 636	948

Servicekost pensjoner for adm. direktør	596
--	------------

Det er inngått særskilt pensjonsavtale med selskapets administrerende direktør, som ved fylte 60 år har en rett til å fratre sin stilling. Dersom administrerende direktør før oppnådd førtids-pensjonsalder blir anmodet av styret om å fratre sin stilling, eller sier opp som følge av strukturendringer med betydning for hans stilling, forplikter selskapet seg til å utbetale et vederlag maksimert til 2 årslønner.

Godtgjørelse til revisor (selskap)

Godtgjørelse til Deloitte AS for revisjon, er i 2011 kostnadsført med kr. 425'. Godtgjørelse for andre tjenester er kostnadsført med kr. 184'. Deloitte Advokater DA, som er samarbeidende selskap med Deloitte AS, har levert tjenester for kr. 117'.

Godtgjørelse til revisor (konsern)

Godtgjørelse til Deloitte AS for revisjon, er i 2011 kostnadsført med kr. 470'. Godtgjørelse for andre tjenester er kostnadsført med kr. 203'. Deloitte Advokater DA, som er samarbeidende selskap med Deloitte AS, har levert tjenester for kr. 117'.

NOTE 5 - ANDRE DRIFTSKOSTNADER

	Selskap			Konsern		
	2011	2010	2009	2011	2010	2009
Materiell fra lager og direkteført materiell	20 481	27 811	23 459	20 482	27 811	23 459
Underentreprenører	16 238	21 588	15 572	16 556	22 007	15 901
Konsulentonorar	7 734	7 317	7 717	7 743	7 392	7 776
Markedsføring, annonser, reklame	7 950	7 447	7 046	10 970	4 704	4 039
Konsesjonsavgifter	2 023	1 988	1 912	2 023	1 988	1 912
Eiendomsskatt	15 110	14 304	13 594	15 110	14 304	13 594
Tap på fordringer	190	2 925	4 230	190	2 925	1 594
Andre kostnader	73 544	70 631	70 864	71 390	76 572	70 864
Totalt	143 270	154 011	144 394	144 464	157 703	139 139

NOTE 6 - VARIGE DRIFTSMIDLER

SELSKAPET	Vassdrags rettigheter	Transp.midler, maskiner, utstyr etc.	Andel Ulla-Førre	Produksjons- anlegg	Hoved fordelings anlegg	Overførings- nett, anlegg etc.	Eiendommer	Anlegg under utførelse	Totalt
Ansk.kost 01.01	740	522 442	242 160	159 010	386 282	887 401	115 691	18 977	2 332 703
Årets avgang	0	-5 219	0	0	0	0	0	0	-5 219
Årets tilgang	0	75 819	901	804	2 331	72 229	5 790	9 509	167 383
Ansk.kost 31.12	740	593 042	243 061	159 814	388 613	959 630	121 481	28 486	2 494 867
Akk. Avskrivninger	0	252 174	158 812	98 520	272 244	418 057	26 776	0	1 226 583
Bokført verdi	740	340 868	84 249	61 294	116 369	541 573	94 705	28 486	1 268 284
Årets avskrivning	0	41 710	6 413	7 983	11 473	29 119	2 208	0	98 906
Avskr.satser	0 %	8,3–33,3 %	3 %	1,3-4 %	2-4 %	2,9-5,1 %	0-10 %	0 %	

KONSERNET	Vassdrags rettigheter	Transp.midler, maskiner, utstyr etc.	Andel Ulla-Førre	Produksjons- anlegg	Hoved fordelings anlegg	Overførings- nett, anlegg etc.	Eiendommer	Anlegg under utførelse	Totalt
Ansk.kost 01.01	740	522 884	242 160	159 010	386 282	887 401	233 781	21 141	2 453 399
Årets avgang	0	-5 219	0	0	0	0	0	0	-5 219
Årets tilgang	0	75 819	901	804	2 331	72 229	64 901	10 722	227 707
Ansk.kost 31.12	740	593 484	243 061	159 814	388 613	959 630	298 682	31 863	2 675 887
Akk. avskrivninger	0	252 392	158 812	98 520	272 244	418 057	33 721	0	1 233 746
Bokført verdi	740	341 092	84 249	61 294	116 369	541 573	264 961	31 863	1 442 141
Årets avskrivning	0	41 732	6 413	7 983	11 473	29 119	2 208	0	98 928
Avskr.satser	0 %	8,3–33,3 %	3 %	1,3-4 %	2-4 %	2,9-5,1 %	0-10 %	0 %	



NOTE 7 - DATTERSELSKAP, TILKNYTTETE SELSKAPER M. M.

Firma	Anskaffelsestidspunkt	Forretningskontor	Stemme- og eierandel	Egenkapital 31.12.2010	Årets resultat
Haugaland Gass AS	2000	Haugesund	100,0 %	10 741	89
Haugaland Næringspark AS	2005	Haugesund	100,0 %	11 719	-7 632
Mosbakka Kraft AS	2007	Sauda	50,0 %	1 761	57
Sunnhordland Kraftlag AS	1951	Stord	40,5 %	1 159 964	208 626
Sørvest Varme AS	2004	Haugesund	49,0 %	1 954	-62
Tyssealand Kraftlag AS	2000	Suldal	40,0 %	16 277	2 998
ØstGass AS *					
NordsjøKraft AS *					

* ØstGass AS og NordsjøKraft AS ble fusjonert inn i Haugaland Kraft AS med virkning fra 01.01.2011.

SPESIFIKASJON AV TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE PARTER I 2011:

Transaksjon	Tilhører resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	SELSKAP	KONSERN
Salg av tjenester og administrasjon	Driftsinntekter	Haugaland Gass AS	Datterselskap	13	0
Salg av tjenester og administrasjon	Driftsinntekter	Haugaland Næringspark AS	Datterselskap	3 150	0
Nettleie regionalnett	Driftsinntekter	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	30 838	30 838
Overføringsinntekter fiber	Driftsinntekter	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	12 479	12 479
Andre driftsinntekter	Driftsinntekter	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	1 176	1 176
Kraftkjøp	Kraftkjøp og leie av anlegg	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	-318 471	-318 471
Kraftkjøp	Kraftkjøp og leie av anlegg	Tyssealand Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	-7 426	-7 426
Kraftkjøp	Kraftkjøp og leie av anlegg	Mosbakka Kraft AS	Tilknyttet selskap	-4 067	-4 067
Nettleie overliggende nett	Kraftkjøp og leie av anlegg	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	-113 027	-113 027
Andre kjøp av tjenester	Andre driftskostnader	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	-3 653	-3 653
Renteinntekter datterselskaper	Finansposter	Haugaland Næringspark AS	Datterselskap	5 301	0
Rentekostnader eierkommuner	Finansposter	Eierkommuner	Eiere	-23 209	-23 209
SUM				-416 896	-425 360

Transaksjoner med nærstående parter skjer til markedsmessige betingelser.

MELLOMVÆRENDE MELLOM MORSELSKAP OG DATTERSELSKAPER, TILKNYTTETE SELSKAPER OSV.:

Datterselskaper	2011	2010	2009	Tilknyttede selskaper	2011	2010	2009
Fordringer - kortsiktig	2 368	2 624	7 415	Fordringer - kortsiktig	4 396	681	1 967
Fordringer - langsiktig	171 913	101 405	81 368	Fordringer - langsiktig	17 000	18 000	25 300
Gjeld kortsiktig	-17 049	-15 970	-11 953	Gjeld kortsiktig	-10 144	0	-112
Gjeld langsiktig	0	0	0	Gjeld langsiktig	0	0	0
SUM	157 232	88 059	76 830	SUM	11 252	18 681	27 155

SELSKAPER SOM REGNSKAPSFØRES ETTER EGENKAPITALMETODEN:

	Haugaland Gass AS	Haugaland Næringspark AS	Mosbakka Kraft AS	Nordsjø- kraft AS	Sunnhordland Kraftlag AS	Sørvest Varme AS	Tyssealand Kraftlag AS	ØstGass AS	Sum
Anskaffelseskost	30 838	36 150	1 500	0	2 340	2 960	7 233	0	81 021
Inngående balanse 01.01.2011	10 469	12 229	991	114	534 424	988	6 412	1 333	566 959
Føringer mot egenkapitalen	0	0	0	0	-18 194	0	0	0	-18 194
Mottatt utbytte	0	0	0	0	-69 340	0	-350	0	-69 690
Tilgang/avgang i perioden/Fusjon	0	0	0	-114	0	0	0	-1 333	-1 447
Andel årets resultat	89	-7 632	29	0	84 536	-31	1 199	0	78 190
Avskrivninger på merverdi	0	0	-139	0	0	0	0	0	-139
Konsernbidrag	183	7 122	0	0	0	0	0	0	7 305
Overføringer til/fra selskapet	0	0	0	0	-4 171	0	0	0	-4 171
Utgående balanse 31.12.2011	10 741	11 719	881	0	527 255	957	7 261	0	558 815
Selskapsregnskapet									
Resultatandel i selskapsregnskapet	89	-7 632	-110	0	80 365	-31	1 199	0	73 880
Bokført verdi i selskapsregnskapet	10 741	11 719	881	0	527 255	957	7 261	0	558 815
Merverdi ved periodens slutt	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fond for vurderingsforskjeller	-20 097	-24 431	-619	0	524 915	-2 003	28	0	477 792
Konsernregnskapet									
Resultatandel i konsernregnskapet	0	0	-110	0	80 365	-31	1 199	0	81 423
Bokført verdi i konsernregnskapet	0	0	881	0	527 255	957	7 261	0	536 354

NOTE 8 - POSTER SOM ER SAMMENSLÅTT

SELSKAP	2011	2010	2009
Rente-/finansinntekter	9 894	8 042	10 275
Aksjeutbytte ekskl. SKL	0	0	0
Netto gevinst/tap salg av aksjer/nedskrevne aksjer	-9 366	-11 331	-59
Renter eierkommuner	-23 209	-21 624	-38 005
Andre finanskostnader	-875	-793	-1 417
Sum netto finansposter	-23 555	-25 706	-29 206

KONSERN	2011	2010	2009
Rente-/finansinntekter	4 628	4 835	8 075
Aksjeutbytte ekskl. SKL	0	0	0
Netto gevinst/tap salg av aksjer/nedskrevne aksjer	-9 366	-11 331	-59
Renter eierkommuner	-23 209	-21 624	-38 005
Andre finanskostnader	-876	-351	-1 966
Sum netto finansposter	-28 823	-28 471	-31 955

NOTE 9 - AKSJER OG ANDELER I ANDRE FORETAK M. M.

SELSKAP/ANLEGGSMIDLER

	Anskaffelseskost	Balanseført verdi
Fordring tilknyttede selskaper og datterselskaper	186 913	186 913
Haugaland Kraft Pensjonskasse og andre investeringer	89 388	70 466
Sum fordringer, aksjer og andeler	276 301	257 379

KONSERN/ANLEGGSMIDLER

	Anskaffelseskost	Balanseført verdi
Fordring tilknyttede selskaper og datterselskaper	32 000	32 000
Haugaland Kraft Pensjonskasse og andre investeringer	89 388	70 466
Sum fordringer, aksjer og andeler	121 388	102 466

AKSJER OG ANDELER VURDERT ETTER KOSTMETODEN

	Eierandel	Kostpris	Balanseført verdi	Verdiendring
Elektroskolen Norge AS (under avvikling)	-	13	0	13
Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet AS	-	1	1	0
Gasnor AS	13,4 %	33 996	33 996	0
MET-Senter AS	20,0 %	22	22	0
Vekstfondet AS	18,8 %	2 202	10	2 192
FKH AS	10,0 %	1 000	0	1 000
Vestavind Offshore AS	15,0 %	31 500	18 475	13 025
Vestavind Kraft AS	5,0 %	5 600	2 907	2 693
Sum aksjer i andre selskaper		74 333	55 411	18 922
Grunnkapital Gass-senteret		55	55	0
Kapital HK pensjonskasse		15 000	15 000	0
Sum Haugaland Kraft Pensjonskasse og andre investeringer		89 388	70 466	18 922



NOTE 10 - BANKINNSKUDD, KONTANTER OG KONTANTEKVIVALENTER

SELSKAP	2011	2010	2009
Bankinnskudd, kontanter og lignende	108 225	69 753	152 491
Totalt	108 225	69 753	152 491
Ubenyttede trekkrettigheter			
Kassekreditt	300 000	92 678	100 000
Totalt	300 000	92 678	100 000

KONSERN	2011	2010	2009
Bankinnskudd, kontanter og lignende	108 885	73 197	157 627
Totalt	108 885	73 197	157 627
Ubenyttede trekkrettigheter			
Kassekreditt	300 000	92 678	100 000
Totalt	300 000	92 678	100 000

Av bankinnskudd på kr. 108,225 millioner for selskapet og kr. 108,885 millioner for konsernet utgjør bundne midler henholdsvis kr. 40,010 millioner og kr. 40,039 millioner for selskap og konsern, spesifisert som følger:

Pantsatt konto i Sparebank 1 SR-Bank for handel i regulerkraftmarkedet. Det er Statnett SF som administrerer regulerkraftmarkedet og som følge-
lig har rett til beholdning på pantsatt konto hvis situasjonen skulle tilsi det. Bundet innskudd på pantsatt konto var pr. 31.12.11 kr. 23,978 millioner.

Haugaland Kraft har pantsatte konti i Sparebank 1 SR-Bank for handel i terminmarkedet. Sikkerhetsstillelsen gjelder ovenfor NASDAQ OMX Commo-
dities for de forpliktelser Haugaland Kraft pådrar seg i forbindelse med handel i terminmarkedet. Bundet innskudd på pantsatt konto var pr 31.12.11
kr. 8,2 million.

Innstående på skattetrekkskonto pr 31.12.11 er kr. 7,838 millioner for selskapet og kr. 7,967 millioner for konsernet.

NOTE 11 - FORDRINGER

SELSKAP	2011	2010	2009
Kundefordringer	127 942	117 894	98 103
Mindreinntekt nettleie inkl. renter	0	0	20 467
Forskuddsbetalte kostnader/påløpte inntekter	103 811	158 724	104 562
Andre fordringer	56	6 033	352
Sum	231 808	282 651	223 484

KONSERN	2011	2010	2009
Kundefordringer	125 583	117 832	91 003
Mindreinntekt nettleie inkl. renter	0	0	20 467
Forskuddsbetalte kostnader/påløpte inntekter	104 096	158 724	104 562
Andre fordringer	57	6 302	3 582
Sum	229 736	282 858	219 614

NOTE 12 - AKSJEKAPITAL, AKSJONÆRINFORMASJON

AKSJEKAPITALEN I SELSKAPET PR. 31.12.2011 BESTÅR AV FØLGENDE AKSJEKLASSER : (NOK)

	Antall	Pålydende	Bokført
A-aksjer	40 000	5 000	200 000 000
Sum	40 000	5 000	200 000 000

EIERSTRUKTUR

Selskapets aksjonærer pr. 31.12.2011 :

	A-aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Karmøy kommune	17 936	44,84 %	44,84 %
Haugesund kommune	12 788	31,97 %	31,97 %
Tysvær kommune	3 920	9,80 %	9,80 %
Vindafjord kommune	2 740	6,85 %	6,85 %
Sveio kommune	2 020	5,05 %	5,05 %
Bokn kommune	432	1,08 %	1,08 %
Utsira kommune	164	0,41 %	0,41 %
Totalt antall aksjer	40 000	100,00 %	100,00 %

NOTE 13 - EGENKAPITAL

SELSKAPET

	Aksjekapital	Overkursfond	Vurderings forskjeller	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 31.12.2010	200 000	14 975	486 113	724 783	1 425 871
Føringer direkte mot egenkapital				-4 496	-4 496
Fusjon datterselskap				2 679	2 679
Foreslått utbytte				-85 150	-85 150
Årets resultat			-8 321	155 789	147 468
Egenkapital 31.desember 2011	200 000	14 975	477 792	793 605	1 486 372

KONSERNET

	Aksjekapital	Overkursfond	Vurderings forskjeller	Annen egenkapital	Minoritets interesser	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 31.12.2010	200 000	14 975	0	1 210 896	0	1 425 871
Føringer direkte mot egenkapital				-4 496		-4 496
Fusjon datterselskap				2 679		2 679
Foreslått utbytte				-85 150		-85 150
Egenkapital 31.desember 2011	200 000	14 975	0	1 271 397	0	1 486 372

NOTE 14 - PENSJONER

Selskapet opprettet egen pensjonskasse 15.2.2001, ved navn Haugaland Kraft Pensjonskasse. Ved opstarten ble pensjonskassen tilført fra selskapet en kjernekapital på kr. 2,5 mill. og ansvarlig lån på kr. 2,5 mill. Disse postene ble i 2002 økt til kr. 15 mill. for hver av dem.

Selskapets pensjonsordning er en ytelsesbasert kollektiv offentlig ordning, med vilkår i tråd med Hovedtariffavtale for energiverk. Fratredelsesalderen i selskapet er antatt å være 67 år for alle ansatte.

Ved utgangen av 2011 var det 232 aktive medlemmer og 150 pensjonister i pensjonsordningen. I tillegg har selskapet en usikret ordning – AFP og førtidspensjon. AFP fra 62-65 år og førtid fra 65-67 år.

Alle aktive under 62 år er beregnet i AFP regnskapet. All fratredelse før 67 år er beregnet som usikret AFP og er vektet med en uttakstilbøyelighet på 50 %.

De tidligere inngåtte førtidspensjoneringene er ført som påløpt forpliktelse. Det er videre 1 person som mottar en ekstra alderspensjon pålydende 70 % av pensjonsgrunnlaget. Denne tilleggspensjonen er tatt med som påløpt forpliktelse i usikret ordning.

Selskapet har innført Norsk regnskapsstandard for beregning av pensjonskostnader og -forpliktelser. Ved beregning av fremtidige pensjoner er disse forutsetningene lagt til grunn:

PENSJONSKOSTNADER I SELSKAPSREGNSKAPET:

	Sikret kollektiv ordning	AFP / usikret ordning
Årets pensjonsopptjening	12 375	4 480
Rentekostnad	11 398	2 680
Administrasjonskostnader	859	0
Planendring	0	0
Resultatført actuarielt tap	958	-246
Avkastning (-) / Tap på pensjonsmidler	-17 070	0
TOTAL PENSJONSKOSTNAD (INKL. AGA)	8 520	6 914

Diskonteringsrente	3,80 %
Forventet avkastning	4,10 %
Fremtidig lønnsøkning	3,50 %
Regulering av grunnbeløp	3,25 %
Regulering av løpende pensjon	2,50 %
Arbeidsgiveravgift	14,10 %

PENSJONSFORPLIKTELSE

PR. 31. DESEMBER 2011 I SELSKAPSREGNSKAPET:

	Sikret kollektiv ordning	AFP / usikret ordning
Beregnete pensjonsforpliktelser	-343 506	-60 739
Beregnet verdi av pensjonsmidler	315 117	0
Utsatt forpliktelse tap/gevinst	135 279	-12 785
BALANSEFØRTE PENSJONSFORPLIKTELSE	106 890	-73 524

PENSJONSKOSTNADER I KONSERNREGNSKAPET:

	Sikret kollektiv ordning	AFP / usikret ordning
Årets pensjonsopptjening	12 761	4 715
Rentekostnad	11 541	2 711
Administrasjonskostnader	876	0
Planendring	0	0
Resultatført actuarielt tap	868	-247
Avkastning (-) / Tap på pensjonsmidler	-17 313	0
TOTAL PENSJONSKOSTNAD (INKL. AGA)	8 733	7 179

PENSJONSFORPLIKTELSE

PR. 31. DESEMBER 2011 I KONSERNREGNSKAPET:

	Overfinansierte ordninger	Underfinansierte ordninger
Beregnete pensjonsforpliktelser	-350 281	-61 840
Beregnet verdi av pensjonsmidler	319 792	0
Utsatt forpliktelse tap/gevinst	137 379	-13 500
BALANSEFØRTE PENSJONSFORPLIKTELSE	106 890	-75 340

NOTE 15 ANSVARLIG LÅN

SELSKAP/KONSERN

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt :	2011	2010	2009
Ansvarlig lån	540 612	540 612	540 612
Sum som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt	540 612	540 612	540 612

Det er i forbindelse med fusjonen i 1998, inngått avtaler om ansvarlige lån med eierkommunene.

Lånene forrentes etterskuddsvis én gang pr. år. Lånerente fastsettes som 12 måneders NIBOR + 1,5 %, avlest siste virkedag i oktober året før utbetaling.

Lånene er avdragsfrie i 10 år, dvs. ut 2021. Deretter nedbetales lånene over en periode på 20 år i like store avdrag, første gang i 2022.

NOTE 16 SKATTEKOSTNAD ALMINNELIG INNTEKTSSKATT

	SELSKAP			KONSERN		
	2009	2010	2011	2011	2010	2009
Betalbar skatt på alminnelig inntekt fremkommer slik:						
Årets resultat før skatt	169 040	232 642	204 193	201 260	230 922	168 374
Permanente forskjeller	754	1 345	956	958	1 275	754
Ikke skattepliktige inntekter tilknyttede selskaper	-69 022	-86 607	-73 880	-81 423	-90 995	-77 240
Endringer aksjer/andeler uten skatteeffekt	0	11 333	9 366	9 366	11 333	0
Avgitt konsernbidrag	-11 953	-7 643	-10 147	0	0	0
Endring i midlertidige forskjeller	-43 386	-40 403	-15 880	-15 550	-41 869	-46 455
Grunnlag betalbar alminnelig inntektsskatt	45 433	110 667	114 609	114 611	110 666	45 433
Beregnet betalbar alminnelig inntektsskatt 28 %	12 721	30 987	32 090	32 091	30 986	12 721
Effektiv skattesats alminnelig inntekt	7,5 %	13,3 %	15,7 %	15,9 %	13,4 %	7,6 %
Skattekostnad på alminnelig inntekt:						
Betalbar skatt ordinær inntekt	8 154	26 359	27 376	27 377	26 358	8 154
Naturressursskatt	4 567	4 628	4 714	4 714	4 628	4 567
Skatteeffekt av konsernbidrag	3 347	2 140	2 841	0	0	0
Endring utsatt skatte/skattefordel	12 148	11 313	4 446	4 354	11 723	13 007
For lite avsatt skatt tidl. år/andre justeringer	13 751	6 801	1 474	1 474	6 811	13 705
Skattekostnad alminnelig inntekt	41 967	51 241	40 851	37 919	49 520	39 433
Beregnet naturressursskatt for 2011 er kr. 4.714'. Skatten avregnes mot betalbar skatt alminnelig inntekt.						
Skatteeffekt i alminnelig inntekt av midlertidige forskjeller:						
Anleggsmidler	-75 291	-59 181	-47 711	-54 728	-66 188	-86 082
Omløpsmidler	-6 500	-6 500	-5 400	-5 400	-6 500	-6 500
Gevinst- og tapskonto	3 346	2 677	2 141	3 502	4 378	3 346
Uopptjent inntekt	0	-4 349	-25 678	-25 678	-4 349	0
Pensjoner	-5 476	20 830	33 366	31 550	18 991	-5 476
Avsetninger og periodiseringer	-10 917	-7 583	-6 037	-8 164	-9 709	-10 917
Brutto grunnlag alminnelig inntekt	-94 838	-54 106	-49 319	-58 918	-63 377	-105 629
Netto utsatt skatt (skattefordel) - 28 %	-26 555	-15 150	-13 809	-16 497	-17 746	-29 576
Avvik mellom regnskap og endelig ligning	1 896	-91	0	0	-91	1 896
Netto utsatt skatt (skattefordel) i balansen - 28 %	-24 659	-15 241	-13 809	-16 497	-17 837	-27 680

NOTE 16 SKATTEKOSTNAD (FORTS.)
GRUNNRENTESKATT

	SELSKAP			KONSERN		
	2009	2010	2011	2011	2010	2009
Betalbar grunnrenteskatt fremkommer slik:						
Normert inntekt produksjonsanlegg i grunnrente	113 872	131 127	133 845	133 845	131 127	113 872
Kostnader innenfor grunnrentebeskatning	-35 542	-33 683	-36 287	-36 287	-33 683	-35 542
Skattemessige avskrivninger kraftanlegg	-9 448	-9 398	-9 416	-9 416	-9 398	-9 448
Årets friinntekt	-5 086	-5 642	-4 999	-4 999	-5 642	-5 086
Benyttet negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-7 400	-13 916	-8 430	-8 430	-13 916	-7 400
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	56 396	68 488	74 713	74 713	68 488	56 396
Beregnet betalbar grunnrenteskatt 30 %	16 919	20 546	22 414	22 414	20 546	16 919
Effektiv skattesats grunnrenteskatt	30,0 %	30,0 %	30,0 %	30,0 %	30,0 %	30,0 %
Kostnad grunnrenteskatt fremkommer slik:						
Betalbar grunnrenteskatt	16 919	20 546	22 414	22 414	20 546	16 919
Endring i utsatt grunnrenteskatt	0	0	-20 324	-20 324	0	0
Endring i utsatt grunnrenteskatt ført mot egenkapitalen	0	0	13 784	13 784	0	0
Grunnrenteskattekostnad	16 919	20 546	15 874	15 874	20 546	16 919
Skatteeffekt i grunnrenteskatt av midlertidige forskjeller:						
Anleggsmidler	0	0	-45 945	-45 945	0	0
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-11 200	-11 200	-32 999	-32 999	-11 200	-11 200
Brutto grunnlag grunnrenteskatt	-11 200	-11 200	-78 944	-78 944	-11 200	-11 200
Netto utsatt skatt (skattefordel) i balansen - 30 %	-3 360	-3 360	-23 600	-23 600	-3 360	-3 360

OPPSUMMERING/TOTALT

	SELSKAP			KONSERN		
	2009	2010	2011	2011	2010	2009
Total betalbar alminnelig- og grunnrenteskatt:						
Betalbar alminnelig skatt	8 154	26 359	27 376	27 377	26 358	8 154
Betalbar naturressursskatt	4 567	4 628	4 714	4 714	4 628	4 567
Betalbar grunnrenteskatt	16 919	20 546	22 414	22 414	20 546	16 919
Sum betalbar skatt i balansen	29 640	51 533	54 505	54 505	51 533	29 640
Total skattekostnad alminnelig- og grunnrenteskatt:						
Skattekostnad alminnelig inntekt	37 400	46 613	36 137	33 205	44 892	34 866
Skattekostnad naturressursskatt	4 567	4 628	4 714	4 714	4 628	4 567
Skattekostnad grunnrenteskatt	16 919	20 546	15 874	15 874	20 546	16 919
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	58 886	71 787	56 725	53 792	70 067	56 352
Effektiv skattesats av resultat før skatt	34,8 %	30,9 %	27,8 %	26,7 %	30,3 %	33,5 %
Effektiv skattesats justert for inntekt fra tilknyttede selskap	58,9 %	49,2 %	43,5 %	44,9 %	50,1 %	61,8 %
Total utsatt skatt alminnelig- og grunnrenteskatt:						
Utsatt skatt (fordel) alminnelig inntekt	-24 659	-15 241	-13 809	-16 497	-17 837	-27 680
Utsatt skatt (fordel) grunnrenteskatt	-3 360	-3 360	-23 600	-23 600	-3 360	-3 360
Sum utsatt skatt (fordel) i balansen	-28 019	-18 601	-37 409	-40 097	-21 197	-31 040

Haugaland Kraft har saksøkt staten v/Sentralskattekontoret for storbedrifter. Saken gjelder likningen av Haugaland Kraft for inntektsårene 2005 - 2008, og spørsmålet om selskapets rett til fradrag for utbetalte renter på grunnlag av avtaler om ansvarlige lån fra eierkommunene. Rentefradraget i perioden beløper seg til MNOK 103,5. Avtalene ble endret i 2011. I dom avsagt i Oslo tingsrett 16.11.2011 fremkommer det at Haugaland Kraft gis fradrag for renter knyttet til de ansvarlige lånene, som krevd i selvangivelsene. I tillegg ble Staten v/Sentralskattekontoret for storbedrifter dømt til å betale Haugaland Kraft kr. 281' i saksomkostninger. Dommen er anket av staten og ankesaken er berammet til mai 2013.

Til generalforsamlingen i Haugaland Kraft AS

REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Haugaland Kraft AS som består av selskapsregnskap, som viser et overskudd på kr 147 468 000, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 147 468 000. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2011, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder 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 daglig leder 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 regnskapsestimatene 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 avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapet og konsernet Haugaland Kraft AS' finansielle stilling per 31. desember 2011 og av deres 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 og anvendelse av overskuddet

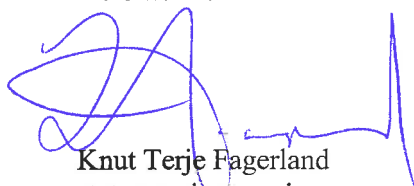
Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet og forutsetningen om fortsatt drift, samt forslaget til anvendelse av overskuddet, er i samsvar med lov og forskrifter og at opplysningene er konsistent med årsregnskapet.

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 ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Haugesund, 26. mars 2012

Deloitte AS



Knut Terje Fagerland
statsautorisert revisor

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu, a Swiss Verein, and its network of member firms, each of which is a legally separate and independent entity. Please see www.deloitte.com/no/omoss for a detailed description of the legal structure of Deloitte Touche Tohmatsu and its member firms.

Member of Deloitte Touche Tohmatsu

Medlemmer av Den Norske Revisorforening
org.nr: 980 211 282



HAUGALAND KRAFT

HAUGALAND KRAFT AS · Haukelivegen 25 · Postboks 2015 · 5504 Haugesund · Telefon : 05270 · www.haugaland-kraft.no