

2010

ÅRSRAPPORT

NØKKELTALL

(Alle tall NOK 1.000)

KONSERN

HOVEDTALL

	2010	2009	2008
Driftsinntekter	1 165 976	869 782	832 890
Driftskostnader	997 578	746 693	704 615
Driftsresultat	168 398	123 089	128 275
Netto driftsmargin	14,44 %	14,15 %	15,40 %
Årsoverskudd	160 855	112 022	145 885

Investeringer	193 291	208 904	165 106
Totalkapital	2 440 776	2 332 337	2 286 414
Egenkapital	1 425 871	1 362 721	1 361 567
Arbeidskapital	-41 970	24 430	124 886
Antall ansatte	259	251	237
Antall årsverk	255	246	235

FORHOLDSTALL

Rentabilitet			
Resultatgrad	14,44 %	14,15 %	15,40 %
Totalrentabilitet	9,68 %	7,29 %	9,58 %
Egenkapitalrentabilitet	11,54 %	8,22 %	11,00 %
Egenkapitalforrentning	11,28 %	8,22 %	10,71 %

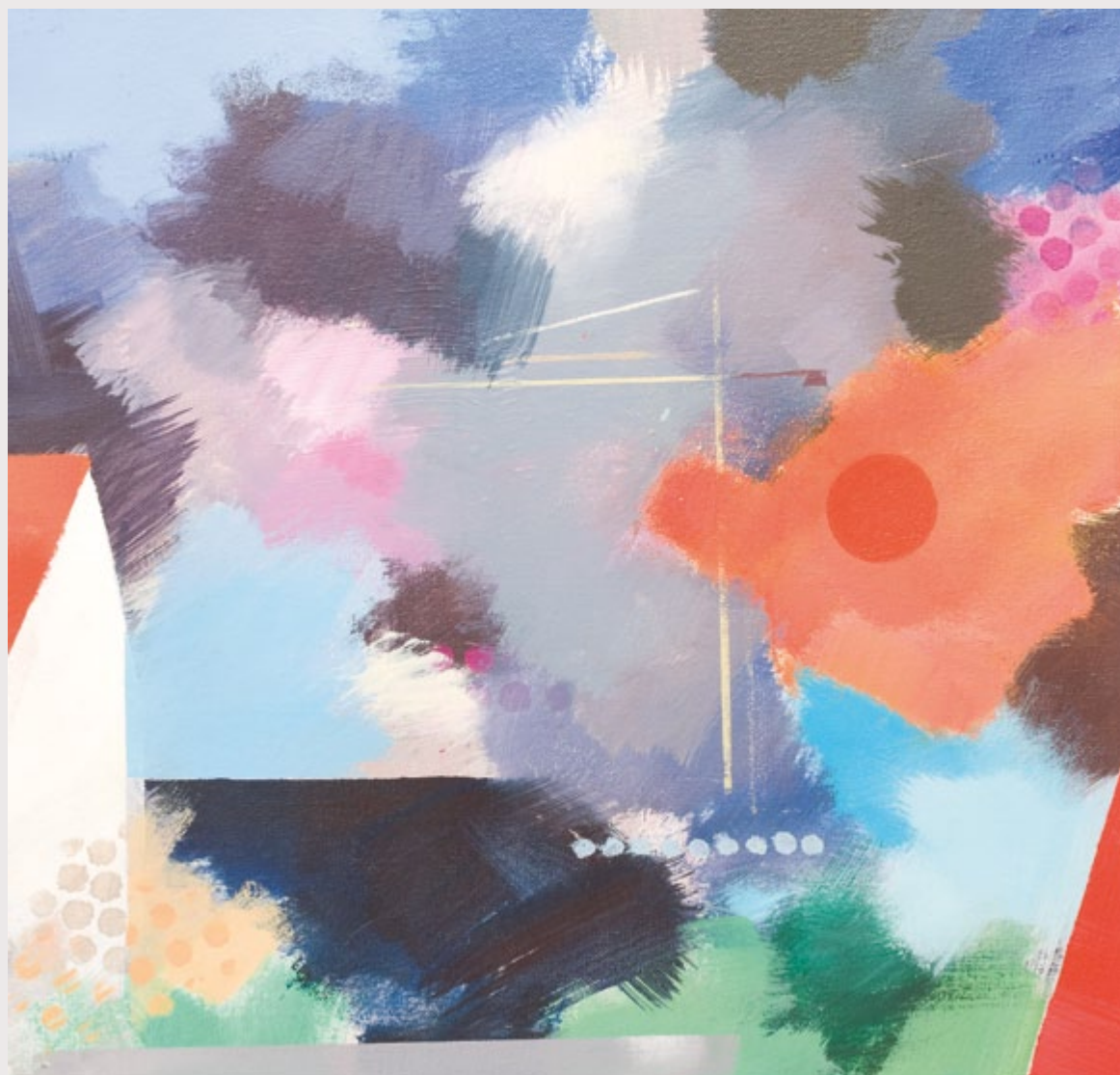
SOLIDITET/KAPITALFORHOLD PR. 31.12.

Egenkapitalandel	58,42 %	58,43 %	59,55 %
Gjeldsbetalingsevne	0,29	0,18	0,27
Likviditetsgrad 1	0,90	1,07	1,39
Rentedekningsgrad	9,11	5,28	6,63



Helene Nielsen: Vente

HAUGALAND KRAFT – Din egen kraft



Helene Nielsen: Omfavnet

Kjernevirksomheten i Haugaland Kraft, overføring og omsetting av energi samt utbygging av bredbånd i vår region.

Det er resultatene fra disse områdene – sammen med gode finansielle inntekter – som gjør at vi også i 2010 kan legge frem et godt økonomisk resultat for selskapet.

Alle våre forretningsområder har utviklet seg i positiv retning og har bidratt til det gode resultatet. Vår satsing på småkraftutbygging har vist resultater og vi har fått to nye konsesjoner – Bordalsbekken og Juvsåna.

Nettvirksomheten har gjennomført omfattende vedlikehold og ombyggingsprosjekter, som bidrar til en bedre leveringssikkerhet.

Vi får daglig gode tilbakemeldinger på bredbåndssatsingen vår. I løpet av året når vi ca 20.000 kunder i samarbeid med våre partnere. Dette er fremtidens infrastruktur!

Bygging av infrastruktur i Haugaland Næringspark går som planlagt, og vi har startet bygging av kai.

Vi har opprettholdt vår markedsandel på strømsalg på over 90 %! – et sterkt tall i disse tider.

Kraftåret 2010 har vært preget av det høyeste forbruket av strøm noen gang. Vi har hatt forholdsvis høye priser i store deler av året. I tillegg har det vært store prisforskjeller mellom de ulike landsdelene.

En viktig debatt som også har pågått er hvordan en skal bygge ut infrastrukturen – nettet i landet. Byggingen av Sima – Samanger har vært et hett tema gjennom hele året. Vi står i startgropen til en global energi- og miljørevolusjon.

Tunge internasjonale analyser konkluderer med at fornybar energi vil spille en betydelig rolle i energioppdekkingen og i industrialiseringen i årene fremover.

EU's mål om 20 % fornybar andel i energiforbruket innen 2020 gir store muligheter, samtidig som det er en utfordring som bare kan løses gjennom privatisering, penger, samarbeid og politiske grep. Positive visjoner må nå gå over til konkrete handlinger av betydning.

Haugaland Kraft skal være tydelig i debatten og en del av løsningen.

I så henseende er det viktig at vi evner å tenke langsiktig, for vi har mange spennende utviklingsprosjekter på gang.

Vårt mål som selskap er klart og tydelig. Vi skal være et fremtidsrettet energiselskap, og en drivkraft som bidrar til verdiskapning og positiv utvikling av regionen.

Med vår langsiktige strategi og våre dyktige medarbeidere og eiere som støtter opp om oss, står vi godt rustet til å møte de utfordringene fremtiden har å by på.

Olav Linga
Adm. Direktør

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

Fakta pr. 31.12.2010 :

Overført energimengde	1.449 GWh
Egen energiproduksjon	316 GWh
Antall nettkunder	57.574
Omsetning	1.155 mill.
Resultat etter skatt	160,9 mill.
Totalkapital	2.446 mill.
Egenkapital	1.425,9 mill.
Egenkapitalandel	58,3%
Ansatte (årsverk)	259 (255)



Helene Nielsen: Sikt

ÅRSBERETNING 2010

1 SELSKAPETS VIRKSOMHET

Haugaland Kraft AS er et vertikalintegret 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, pålitelige, endringsvillige 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 66 kV sammen med SKL.

Selskapet er også medeier i 300 kV-ledninger. Transformeringsanleggen og 300 kV-ledningene inngår i sentralnettet. Overført energi inn til området i 2010 var 1.449 GWh.

Driftsentralen har i 2010 registrert 171 driftsforstyrrelser inkl. kortvarige feil på distribusjonsnettet, og 7 avbrudd på regionalnettet. Ikke-levert energi i eget nett utgjorde ca. 0,018% av samlet energileveranse.

Ikke-levert energi utgjorde totalt 268 MWh med KILE-kostnader på kr. 9,9 mill. Hovedårsak var to større utfall i Sauda og Haugesund grunnet utløsende årsaker utenfor eget nett.

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

Nettariffen (eks. avgifter) i distribusjonsnettet ble fra 1.1.2010 økt med gjennomsnittlig 4 øre/KWh.

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 2010 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. Videre har vi eierandeler i Tysseland Kraftlag A/S og Mosbakka kraft A/S.

Egenproduksjonen er solgt i spotmarkedet og ble omsatt til 42,8 øre/kWh (inkl. konsesjonskraft levering)

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

For 2010 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 2010 ble gjennomsnittlig områdepris 41,49 øre/kWh. Dette er den høyeste årsmiddelpris som er registrert i vårt område. Prisene steg mest på slutten av året grunnet høyt forbruk og svekket hydrologisk balanse

Tysseland Kraftlag

Haugaland Kraft eier 40% i Tysseland Kraftlag. Det har vært en samlet produksjon på 11,8 GWh til en verdi av kr. 4,5 mill.

Mosbakka Kraft AS

Haugaland Kraft eier 50% i Mosbakka Kraft AS. Mosbakka kraftverk ble klar for produksjon november 2010. Det har vært en samlet produksjon på 0,66 GWh til en verdi av kr. 0,25 mill.



ÅRSBERETNING 2010

Vindkraft

Haugaland Kraft har to vindkraftprosjekter i samarbeid med Fred Olsen Renewables AS; Gismarvik i Haugaland Næringspark og Dølderheia i Vindafjord kommune. Konsesjon søkes henholdsvis i 2011 og 2012.

Øvrig vindkraftsatsning foregår gjennom vårt eierskap i Vestavind kraft A/S og Vestavind offshore A/S.

Andre prosjekter

Investering i Bordalsbekken kraftverk ble vedtatt av styret i oktober 2010.

Det ble gitt konsesjon til Juvsåna kraftverk i Suldal mars 2010. Ellers fikk vi nei på vår konsesjonssøknad ang. Svandalsfossen småkraftverk i Sauda kommune. Dette avslagsvedtaket har vi anket inn til Olje og energidepartementet.

Pr. dato har vi en konsesjonssøknad på et småkraftverk til behandling hos NVE.

Kundetjenester

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

Kundetilfredsundersøkelse gjennomføres årlig, og brukes som verktøy til forbedring og utvikling.

Resultatet av undersøkelsen viser at vi skårer godt over gjennomsnittet sammenlignet med andre deltagere i målingen. Vi har hatt en positiv utvikling de siste årene.

Våre hovedaktiviteter er 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 kundeservice til 8 bredbåndspartnere i regionen.

Det er etablert et godt nettverk i IFER (Intersefelleskapet For Energiverkene i Regionen) som ser på naturlige samarbeidsområder. Et av de viktigste temaene i 2010 har vært fremtidig system for avanserte måle- og styringssystemer.

Myndighetene har som mål å innføre «smarte målere» i alle hustander i Norge innen utgangen av 2016. Haugaland Kraft har startet planlegging av dette arbeidet i nært samarbeid med andre energiverk på Vestlandet.

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 fikk et markert løft i 2010 sammenlignet med 2009. Hovedsakelig skyldtes dette en kald og nedbørsfattig vinter 2009/2010, samt at svensk kjernekraft gikk med redusert effekt store deler av vinteren. Dette resulterte i at vi i løpet av året fikk en veldig lav magasinifylling som igjen påvirket prisene.

Vårt Felleskraftprodukt kom også dette året godt ut sammenlignet med store landsdekkende leverandører og var 1,4 øre/kWh billigere enn variabel kraftpris hos disse leverandørene.

Haugaland Kraft markerte seg også som en meget konkurransedyktig leverandør med produktet Variabel kraftpris på konkurranse-tilsynets nettsider.

Kraftmarkedet har også i 2010 vært preget av stor konkurranse og små marginer. Flere leverandører har kjørt store nasjonale og lokale kampanjer for å erobre markedsandeler. Haugaland Kraft har i alle år hatt en høy markedsandel, det var den også ved utgangen av 2010, men noe lavere enn året før.

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.

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 2010 støttet vi over 80 lag, foreninger og arrangement.

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

Selskapet har levert fiberbasert bredbånd til nærmere 3000 nye egne kunder i løpet av året. Ved årsskiftet har vi 8665 egne kunder og nærmere 15000 kunder inkludert våre partnere i regionen.

Sist år startet vi leveranse av alarmtjenester under merkenavnet Altibox Alarm. Vi leverer alarmtjenester til både villa- og sameie/borettslagssegmentet. Vi har fått god mottagelse og har forventninger om sterk vekst for alarmleveranser fremover.

Både vi og våre medpartnere opplever en økende interesse og etterspørsel etter bredbåndstjenester fra bedrifter i regionen.

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 259 personer med til sammen 255 årsverk. Av disse utgjorde lærlingene 20 personer.



Gjennomsnittsalderen for samtlige ansatte i bedriften er 43,1 år (43,3 i 2009), 41,1 år for kvinner og 43,5 år for menn.

Gjennomsnittlig sykefravær i 2010 var 2,98% mot 4,47% i 2009, fordelt med 5,30% på kvinner og 2,60% på menn. Korttidsfraværet var på 1,52% og langtidsfraværet 1,46%.

Totalt i 2010 er det innmeldt 154 forbedringsmeldinger, hvor av 17 er med personskade. 4 av disse medførte 54 fraværsdager, mot 63 dager totalt i 2009.

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 2010 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 ansattrepresentanter – alle menn, og en representant fra Rogaland fylke – mann.

Haugaland Kraft AS arbeider aktivt, målrettet og planmessig for å fremme diskrimineringslovens formål innenfor vår virksomhet.

Haugaland Kraft AS 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 2010 en omsetning på kr. 1155 mill. mot kr. 876 mill. i 2009. Årsresultatet før skatt ble kr. 233 mill. Resultat etter skatt ble kr. 161 mill.

Inntektsrammen for nettomsetningen fastsettes av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Nettleieinntekter utgjorde 33,9% av den samlede omsetningen i 2010.

Vår andel av SKL sitt resultat er innarbeidet i Haugaland Krafts regnskap med kr. 90,5 mill.

Haugaland Kraft har god likviditet og konsernets evne til egenfinansiering er god. Totalkapitalen var ved utgangen av året kr. 2.446 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 2010 som kan deles ut som utbytte utover avsatt utbytte er kr. 706 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 2011 er å legge frem en anbefalt driftsstruktur for anleggene.

Myndighetene fokuserer sterkt på fornybare energiformer. For å stimulere til dette foreslår myndighetene å innføre såkalte grønne sertifikater. Denne ordningen er planlagt gjennomført fra og med 2012 for anlegg med byggestart etter 7/9 2009.

Haugaland Kraft har igangsatt flere prosjekter innenfor fornybar området. Hovedfokus er nye småskala vannkraftprosjekter og vindkraft.

Videre er selskapet også engasjert i utredninger vedrørende energiproduksjon fra avfall.

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 AS valuta-eksponert. Valutarisikoen knyttet til den fysiske kraft-produksjonen 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, handler Haugaland Kraft også 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 forplik-

telser ikke til enhver tid stemmer overens med kontantstrømmene som eiendelene genererer.

Selskapet har en kredittverdighet som gir gode lånemuligheter i penge- og bank markedet. Videre benyttes trekkfasiliteter for å sikre tilgang til kortsiktig finansiering.

Selskapet har videre en ubetydelig kreditt-risiko 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.

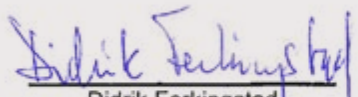
Aktiv bruk av inkassotjenester og kredittvurdering. Tiltakene bringer risikoen ned på et akseptabelt nivå.

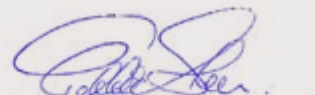
9 RESULTATDISPONERING

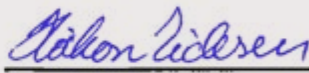
Selskapets resultat etter skatt er på kr. 160.854.723 og styret foreslår at resultatet disponeres som følger:

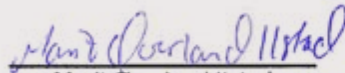
Utbytte	Kr	91.112.221
Overført annen egenkapital	Kr	46.358.428
Overført fond for vurderingsforskjeller	Kr	23.384.074
	Kr	160.854.723

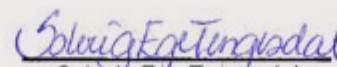
Haugesund 21.03.2011

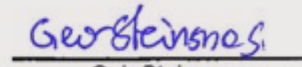

Didrik Ferkingstad
Styrets leder

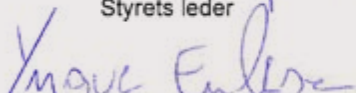

Petter Steen jr.
Styrets nestleder

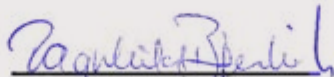

Håkon Eidesen

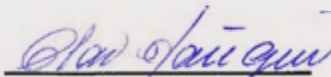

Marit Øverland Ilstad

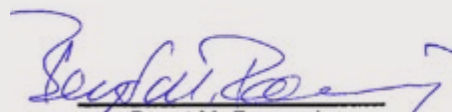

Solveig Ege Tengesdal

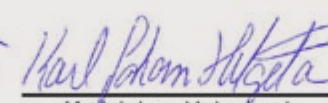

Geir Steinsnes

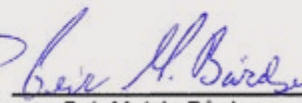

Yngve Eriksen

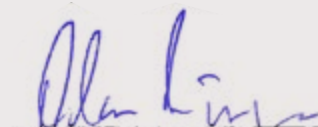

Ragnhild Bjerkvik


Olav Haugen


Bengt M. Rønnevig


Karl Johan Helgeland


Geir Malvin Bårdsen


Olav Linga
adm.dir.

STYRET 2010



Bak (fra venstre): Karl Johan Helgeland, Geir Malvin Bårdsen, Geir Steinsnes, Olav Linga, Håkon Eidesen, Yngve Eriksen, Bengt. M Rønnevig
Foran (fra venstre): Petter Steen jr., Olav Haugen, Ragnhild Bjerkevik, Marit Øverland Ilstad, Solveig Ege Tengesdal, Harald Stakkestad, Didrik Ferkingstad

RESULTATREGNSKAP

(Alle tall NOK 1.000)

	SELSKAP			NOTE	KONSERN		
	2008	2009	2010		2010	2009	2008
DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER							
Driftsinntekter	834 842	876 345	1 155 187	2	1 165 976	869 782	832 890
Sum driftsinntekter	834 842	876 345	1 155 187		1 165 976	869 782	832 890
Kraftkjøp og leie av anlegg	333 790	379 876	615 573	2	626 278	381 274	333 790
Lønn- og lønnsrelaterte kostnader	126 132	145 108	124 752	4	124 465	147 819	129 760
Andre driftskostnader	167 680	144 394	154 011	5	157 703	139 139	168 450
Ordinære avskrivninger	70 853	77 743	89 110	6	89 132	78 461	72 615
Sum driftskostnader	698 455	747 121	983 446		997 578	746 693	704 615
Driftsresultat	136 387	129 224	171 741		168 398	123 089	128 275
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER							
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og datterselskap	103 177	69 022	86 607	7	90 995	77 240	108 485
Netto finanskostnad	25 268	29 206	25 706	8	28 471	31 955	28 261
Netto finansresultat	77 909	39 816	60 901		62 524	45 285	80 224
Ordinært resultat før skatt	214 296	169 040	232 642		230 922	168 374	208 499
Skattekostnad på ordinært resultat	68 151	58 886	71 787	16	70 067	56 352	62 731
Årsresultat	146 145	110 154	160 855		160 855	112 022	145 768
Minoritets andel					0	0	-117
Majoritets andel av resultat					160 855	112 022	145 885
OVERFØRINGER/DISPONERINGER							
Utbytte	74 046	90 620	91 112		91 112	90 620	74 046
Overført annen egenkapital	56 195	29 864	46 359		69 743	21 402	71 839
Overført fond for vurderingsforskjeller	15 904	-10 330	23 384		0	0	0
Sum disponert:	146 145	110 154	160 855		160 855	112 022	145 885



BALANSE

Balanse pr. 31 desember (alle tall NOK 1.000)

	SELSKAP			NOTE	KONSERN		
	2008	2009	2010		2010	2009	2008
ANLEGGSMIDLER							
Immaterielle eiendeler							
Vassdragsrettigheter / immaterielle eiendeler	740	740	740	6	740	740	740
Utsatt skattefordel	40 167	28 019	18 601	16	21 197	31 040	44 261
Sum immaterielle eiendeler	40 907	28 759	19 341		21 937	31 781	45 001
VARIGE DRIFTSMIDLER							
Nettanlegg,produksjonsmidler,maskiner etc.	1 039 739	1 137 629	1 204 287	6	1 317 841	1 218 359	1 087 220
Goodwill	0	0	0		0	0	696
Sum varige driftsmidler	1 039 739	1 137 629	1 204 287		1 317 841	1 218 359	1 087 916
FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER							
Lån til foretak i samme konsern og tilkn.selsk. o.l.	108 628	121 668	135 905	9	34 500	40 300	47 500
Investering i datter- og tilknyttet selskap	556 835	525 060	566 959	7	543 241	515 416	545 247
Overfinansiert pensjonsforpliktelse	55 480	59 631	89 930	14	89 930	59 631	55 480
Investering i aksjer og andeler,forskuddsbet.kostn.	57 831	82 298	71 944	9	71 944	82 298	57 856
Sum finansielle anleggsmidler	778 774	788 657	864 738		739 615	697 645	706 083
Sum anleggsmidler	1 859 420	1 955 045	2 088 366		2 079 393	1 947 785	1 839 000
OMLØPSMIDLER							
Materialbeholdning	5 243	7 310	5 328		5 328	7 310	5 243
FORDRINGER							
Kundefordringer	104 758	98 103	117 894		117 832	91 003	104 875
Andre kortsiktige fordringer/prosjekter	129 199	125 381	164 757		165 026	128 611	133 959
Sum fordringer	233 957	223 484	282 651	11	282 858	219 614	238 834
Bankinnskudd, kontanter o.l.	202 625	152 491	69 753	10	73 197	157 627	203 336
Sum omløpsmidler	441 825	383 285	357 732		361 383	384 552	447 414
SUM EIENDELER	2 301 245	2 338 330	2 446 098		2 440 776	2 332 337	2 286 414



BALANSE

Balanse pr. 31 desember (alle tall NOK 1.000)

	SELSKAP				KONSERN		
	2008	2009	2010	NOTE	2010	2009	2008
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	473 058	462 729	486 113		0	0	0
Annen egenkapital	673 795	685 018	724 783		1 210 896	1 147 746	1 146 592
Sum opptjent egenkapital	1 146 853	1 147 747	1 210 896		1 210 896	1 147 746	1 146 592
Minoritetsinteresser					0	0	0
Sum egenkapital	1 361 827	1 362 721	1 425 871	13	1 425 871	1 362 721	1 361 567
GJELD							
Pensjonsforpliktelser	58 257	65 107	69 100	14	70 940	68 882	61 707
Sum kortsiktig gjeld / forpliktelser	58 257	65 107	69 100		70 940	68 882	61 707
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	0	66 295		66 295	0	0
Betalbar skatt	32 829	29 640	51 533	16	51 533	29 640	32 829
Leverandørgjeld	66 928	73 105	55 098		60 567	74 062	67 883
Skyldige offentlige avgifter	22 638	19 805	13 938		14 400	20 242	22 869
Avsatt utbytte	74 046	90 620	91 112	13	91 112	90 620	74 046
Annen kortsiktig gjeld	144 108	156 720	132 539		119 446	145 558	124 901
Sum kortsiktig gjeld	340 549	369 890	410 515		403 353	360 122	322 528
Sum gjeld	939 418	975 609	1 020 227		1 014 905	969 616	924 847
SUM GJELD OG EGENKAPITAL	2 301 245	2 338 330	2 446 098		2 440 776	2 332 337	2 286 414

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(Alle tall NOK 1.000)

	SELSKAP			KONSERN		
	2008	2009	2010	2010	2009	2008
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER						
Ordinært resultat etter skattekostnad	146 145	110 154	160 855	160 855	112 022	145 885
Ordinære avskrivninger	70 853	77 743	89 110	89 132	78 461	72 615
Endring i varer	-1 201	-2 067	1 982	1 982	-2 067	-1 201
Endring i kundefordringer	9 124	6 655	-19 791	-26 829	13 872	8 539
Endring i leverandørgjeld	22 601	6 177	-18 007	-13 495	6 179	22 927
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	65 881	6 615	-69 450	-66 788	16 185	46 753
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	313 403	205 277	144 699	144 857	224 652	295 518
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER						
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-140 163	-175 633	-157 330	-193 291	-208 904	-165 106
Endring andre investeringer	-64 292	-5 732	-45 782	-11 671	12 589	-23 762
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-204 455	-181 365	-203 112	-204 962	-196 315	-188 868
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER						
Endring langsiktig gjeld	0	0	0	0	0	0
Endring i kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	0	0	66 295	66 295	0	0
Utbetalt utbytte	-74 866	-74 046	-90 620	-90 620	-74 046	-74 866
Endring minoritetsinteresser	0	0	0	0	0	-117
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-74 866	-74 046	-24 325	-24 325	-74 046	-74 983
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	34 082	-50 134	-82 738	-84 430	-45 709	31 667
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01.	168 543	202 625	152 491	157 627	203 336	171 669
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.	202 625	152 491	69 753	73 197	157 627	203 336



NOTER TIL REGNSKAPET

NOTE 1 - REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskaps-skikk.

1-1 Konsolidering

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Haugaland Kraft AS og 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 estimer 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. 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
- Østgass AS

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

- Sunnhordland Kraftlag AS
- Sør Vest Varme AS
- Tysseland Kraft AS

- Haugaland Gass AS
- Østgass AS
- Haugaland Næringspark AS
- Mosbakka Kraft AS
- NordsjøKraft 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 2010.

1-2 Bruk av estimer

Utarbeidelsen av årsregnskapet i henhold til god regnskapsskikk forutsetter at ledelsen benytter estimer 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 prissikrer 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 korleksjon 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 2010. 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 2010.

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 nettariffene.

Teleinntekter

Teleinntekter omfatter ulike internett-, kabel- og TV-produkter.

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 nyttegjort.

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 kraftproduksjon 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 gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp.

Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere.

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 fratrekk 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 31.12.10, samt produsert volum er omtalt i note 2.

ENØK

Kostnadene knyttet til ENØK-virksomhet dekkes av et påslag på nettariffen 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 balanse-dagen. 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 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 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 - SALGSINNTEKTER/SEGMENTER

	Selskap			Konsern		
	2010	2009	2008	2010	2009	2008
Salg fordelt på geografisk marked :						
Haugalandet	1 152 177	875 274	833 771	1 162 966	868 711	831 819
Fremmedsalg	3 010	1 071	1 071	3 010	1 071	1 071
Sum	1 155 187	876 345	834 842	1 165 976	869 782	832 890

Fordelt på virksomhetsområder :	Produksjon	Handel	Marked	Nett	Bredbånd	Øvrig virks.	Felles	Eliminering	Bokført
Energisalg / Overføring m. m.	131 595	95 866	497 646	392 178	111 552	0	0	-130 448	1 098 389
Andre inntekter	3 589	517 094	31 098	15 496	11 117	18 908	29 354	-569 857	56 798
Sum driftsinntekter	135 184	612 960	528 744	407 673	122 669	18 908	29 354	-700 305	1 155 187
Kraftkjøp/varekost etc.	9 936	613 728	475 284	158 248	61 904	976	0	-704 503	615 573
Andre driftskostnader	40 868	1 522	31 105	150 707	44 591	14 132	80 749	4 198	367 872
Fordeling felleskostnader	3 898	533	2 442	34 980	6 581	2 961	- 51 395	0	0
Sum driftskostnader	54 702	615 783	508 831	343 935	113 076	18 069	29 354	-700 305	983 445
Driftsresultat	80 482	-2 823	19 913	63 738	9 593	839	0	0	171 742

Nettokostnad overliggende nett har tidligere år vært klassifisert som inntekter. I 2010 er dette klassifisert som kraftkjøp/varekost. Sammenligningstallene er omarbeidet.

	2010	2009	2008
Driftsresultat nettvirksomheten	63 738	27 148	21 143
Driftsmidler for nett med 1 % påslag 1.1	611 014	559 143	544 853
Driftsmidler for nett med 1 % påslag 31.12	627 739	611 014	559 143
Gjennomsnitt	619 376	585 078	551 998
Avkastning på nettvirksomheten	10,29%	4,64%	3,83%

NOTE 2 - SALGSINNTEKTER/SEGMENTER

Hovedtall for produksjon i GWh:

	Middelprod. GWh	Produksjon		
		2010	2009	2008
Kraftverk				
Hardeland	144	108	155	176
Litledalen	57	41	60	67
Rødne	34	22	30	36
Ulla-Førre	120	145	136	139
Sum	355	316	381	418

(Tall for Ulla-Førre gjengir Haugaland Krafts andel)

Vannmagasinene i Etne og Ulla- Førre anleggene har ved utgangen av året blitt redusert med 78 GWh i relasjon til 31.12.2009.

Endringer i magasinbeholdningene er, grunnet gjeldene regnskapregler, ikke beløpsmessig reflektert i regnskapet. Verdimessig utgjør reduksjonen ved 40 øre/ kWh , ca. Kr. 31 mill.

Årets produksjonsvolum for våre anlegg utgjorde 316 GWh. Magasinbeholdningen pr 31.12.10 var på 151 GWh.



Helene Nielsen: Fokk II

NOTE 3 - MER-/MINDREINNTÉKT

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.

INNTEKTSRAMME

	2010	2009	2008
Inntektsramme inkl. Justeringer	318 156	269 815	272 543
Overskudd ventetariff og justeringer	-1 055	0	0
Netto kostnader overliggende nett	64 609	66 976	53 109
Tillegg for lovpålagt enøk	14 461	13 357	13 061
Eiendomsskatt	8 623	8 000	9 200
Dekning av kapitalkostnad	5 142	8 108	0
Purregebyrer/morarenter	-2 948	-3 694	-2 719
KILE	-6 792	-14 218	-5 643
Sum tillatt inntekt	400 196	348 344	339 551

AVSTEMMING MOT BOKFØRTE INNTEKTER

Sum tillatt inntekt	400 196	348 344	339 551
Lovpålagt enøk	-14 461	-13 357	-13 061
Venetariff og saldooppgjør	6 647	0	0
Renter mindreavkastning	7	291	497
Avvik fra tidligere år mot NVE	-211	-985	9 436
Sum bokførte inntekter	392 178	334 293	335 926

ÅRETS BEREGNEDE ENDRING MER-/MINDREINNTÉKT

Sum tillatt inntekt	400 196	348 344	339 551
Overføringsinntekter	-424 808	-347 111	-320 145
Avvik fra tidligere år mot NVE	-211	-985	-2 967
Årets beregnede endring mer-/mindreinntekt	-24 823	248	16 439

NOTE 3 - MER-/MINDREINNTÉKT

UTVIKLING AV BALANSEN MER-/MINDREINNTÉKT	2010	2009	2008
Inngående balanse mer-/mindreinntekt	20 176	19 431	3 011
Inngående balanse renter mer-/mindreinntekt	291	497	-19
Sum inngående balanse mer-/mindreinntekt	20 467	19 928	2 992
Årets endring i mer-/mindreinntekt	-24 823	248	16 439
Årets renter av mer-/mindreinntekt	7	291	497
Utgående balanse mer-/mindreinntekt	-4 356	20 176	19 431
Utgående balanse renter mer-/mindreinntekt	7	291	497
Sum utgående balanse mer-/mindreinntekt	-4 349	20 467	19 928

Mindreinntekt inngår i andre kortsiktige fordringer, mens merinntekt inngår i annen kortsiktig gjeld.



Helene Nielsen: Fokk I

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

	Selskap			Konsern		
	2010	2009	2008	2010	2009	2008
Lønnskostnader						
Lønninger inkl. Pensjonskostnader	115 794	131 871	115 049	116 561	134 257	117 631
Folketrygdavgift	15 839	18 944	15 138	16 145	19 223	15 440
Aktivert lønn	-15 298	-16 387	-14 166	-16 708	-16 498	-14 166
Andre lønnskostnader	8 418	10 679	10 112	8 467	10 837	10 855
Sum lønnskostnader	124 752	145 108	126 132	124 465	147 819	129 760

	Selskap	Konsern
Gjennomsnittlig antall årsverk:	243	246

	Adm. dir.	Styret
Godtgjørelser til ledende personer		
Lønn og godtgjørelser	1 445	0
Bilgodtgjørelse etc.	168	0
Styrehonorar	0	1 003
Sum	1 613	1 003

Servicekost pensjoner for adm. Direktør	522
--	------------

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 førtidspensjonsalder 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 2010 kostnadsført med kr. 426'. Godtgjørelse for andre tjenester er kostnadsført med kr. 85'. Deloitte Advokater DA, som er samarbeidende selskap med Deloitte AS, har levert tjenester for kr. 119'.

Godtgjørelse til revisor (konsern)

Godtgjørelse til Deloitte AS for revisjon, er i 2010 kostnadsført med kr. 462'. Godtgjørelse for andre tjenester er kostnadsført med kr. 132'. Deloitte Advokater DA, som er samarbeidende selskap med Deloitte AS, har levert tjenester for kr. 119'.



NOTE 5 - ANDRE DRIFTSKOSTNADER

	Selskap			Konsern		
	2010	2009	2008	2010	2009	2008
Materiell fra lager og direkteført materiell	27 811	23 459	21 101	27 811	23 459	21 101
Underentreprenører	21 588	15 572	38 885	22 007	15 901	47 085
Konsulentonorar	7 317	7 717	8 411	7 392	7 776	8 530
Markedsføring, annonser, reklame	7 447	7 046	6 913	4 704	4 039	6 913
Konsesjonsavgifter	1 988	1 912	1 811	1 988	1 912	1 811
Eiendomsskatt	14 304	13 594	14 543	14 304	13 594	14 543
Tap på fordringer	2 925	4 230	5 790	2 925	1 594	5 790
Andre kostnader	70 631	70 864	70 226	76 572	70 864	62 677
Totalt	154 011	144 394	167 680	157 703	139 139	168 450



Helene Nielsen: Cocktailparty

NOTE 6 - VARIGE DRIFTSMIDLER

SELSKAPET	Vassdrags rettigheter	Transp.midler, maskiner, utstyr etc.	Andel Ulla-Førre	Produksjonsanlegg	Hoved fordelingsanlegg	Overføringsnett, anlegg etc.	Eiendommer	Anlegg under utførelse	Totalt
Ansk.kost 01.01.	740	435 509	241 664	157 576	381 926	814 240	111 156	21 043	2 163 854
Årets avgang	0	-4 764	0	0	0	0	0	0	-4 764
Årets tilgang	0	75 916	496	1 434	4 356	73 161	4 535	-2 066	157 832
Ansk.kost 31.12	740	506 661	242 160	159 010	386 282	887 401	115 691	18 977	2 316 922
Akk. Avskrivninger	0	196 245	152 399	87 264	264 043	388 116	24 568	0	1 112 635
Bokført verdi	740	310 416	89 761	71 746	122 239	499 285	91 123	18 977	1 204 287
Årets avskrivning	0	37 085	6 385	4 079	11 846	27 372	2 343	0	89 110
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	Produksjonsanlegg	Hoved fordelingsanlegg	Overføringsnett, anlegg etc.	Eiendommer	Anlegg under utførelse	Totalt
Ansk.kost 01.01.	740	435 951	241 664	157 576	381 926	820 611	188 412	23 112	2 249 992
Årets avgang	0	-4 764	0	0	0	0	-10 705	0	-15 469
Årets tilgang	0	75 916	496	1 434	4 356	73 161	45 921	-1 970	199 314
Ansk.kost 31.12	740	507 103	242 160	159 010	386 282	893 772	223 628	21 142	2 433 837
Akk. avskrivninger	0	194 176	152 399	87 264	264 043	388 138	29 976	0	1 115 996
Bokført verdi	740	312 927	89 761	71 746	122 239	505 634	193 652	21 142	1 317 841
Årets avskrivning	0	37 085	6 385	4 079	11 846	27 394	2 343	0	89 132
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 %	10 469	1 361
Haugaland Næringspark AS	2005	Haugesund	100,0 %	12 229	-5 708
Mosbakka Kraft AS	2007	Sauda	50,0 %	1 704	653
NordsjøKraft AS	2007	Haugesund	100,0 %	108	-5
Sunnhordland Kraftlag AS	1951	Stord	40,5 %	1 152 708	228 168
Sørvest Varme AS	2004	Haugesund	49,0 %	2 016	-73
TysseLand Kraftlag AS	2000	Suldal	40,0 %	15 154	1 220
ØstGass AS *	2005	Haugesund	100,0 %	912	-36

* Eierandelen i ØstGass AS er økt fra 50 % til 100 % i løpet av 2010.

MELLOMVÆRENDE MELLOM MORSELSKAP OG DATTERSELSKAPER, TILKNYTTETE SELSKAPER OSV.:

Datterselskaper	2010	2009	2008	Tilknyttede selskaper	2010	2009	2008
Fordringer - kortsiktig	2 624	7 415	220	Fordringer - kortsiktig	681	1 967	1 308
Fordringer - langsiktig	101 405	81 368	61 128	Fordringer - langsiktig	18 000	25 300	32 500
Gjeld kortsiktig	-15 970	-11 953	-21 089	Gjeld kortsiktig	0	-112	-9 389
Gjeld langsiktig	0	0	0	Gjeld langsiktig	0	0	0
SUM	88 059	76 830	40 259	SUM	18 681	27 155	24 419



NOTE 7 - DATTERSELSKAP, TILKNYTTETE SELSKAPER M. M.

SELSKAPER SOM REGNSKAPSFØRES ETTER EGENKAPITALMETODEN:

	Haugaland Gass AS	Haugaland Næringspark AS	Mosbakka Kraft AS	Nordsjøkraft AS	Sunnhordland Kraftlag AS	Sørvest Varme AS	Tysseland Kraftlag AS	ØstGass AS	Sum
Anskaffelseskost	30 655	29 028	1 500	124	2 340	2 960	7 233	7 006	80 846
Inngående balanse 01.01.2010	9 096	451	802	103	506 837	1 024	6 274	474	525 060
Føringer mot egenkapitalen	0	0	0	0	-6 593	0	0	0	-6 593
Tilgang/avgang i perioden	0	12 000	0	0	0	0	0	1 000	13 000
Andel årets resultat	1 361	-5 708	327	-5	90 460	-36	488	-36	86 851
Avskrivninger på merverdi	0	0	-138	0	0	0	0	-105	-243
Konsernbidrag	12	5 486	0	16	0	0	0	0	5 514
Overføringer til/fra selskapet	0	0	0	0	-56 280	0	-350	0	-56 630
Utgående balanse 31.12.2010	10 469	12 229	991	114	534 424	988	6 412	1 333	566 959
Selskapsregnskapet									
Resultatandel i selskapsregnskapet	1 361	-5 708	189	-5	90 460	-36	488	-141	86 607
Bokført verdi i selskapsregnskapet	10 469	12 229	991	114	534 424	988	6 412	1 333	566 959
Merverdi ved periodens slutt	0	0	139	0	0	0	0	421	559
Fond for vurderingsforskjeller	-20 186	-16 799	-509	-10	532 084	-1 972	-821	-5 673	486 113
Konsernregnskapet									
Resultatandel i konsernregnskapet	0	0	189	0	90 460	-36	488	-105	90 995
Bokført verdi i konsernregnskapet	0	0	991	0	534 424	988	6 412	421	543 241

NOTE 8 - POSTER SOM ER SAMMENSLÅTT

SELSKAP	2010	2009	2008
Rente-/finansinntekter	8 042	10 275	22 952
Aksjeutbytte ekskl. SKL	0	0	4 182
Netto gevinst/tap salg av aksjer / nedskrevne aksjer	-11 331	-59	-14 344
Renter eierkommuner	-21 624	-38 005	-37 194
Andre finanskostnader	-793	-1 417	-864
Sum netto finansposter	-25 706	-29 206	-25 268

KONSERN	2010	2009	2008
Rente-/finansinntekter	4 835	8 075	20 026
Aksjeutbytte ekskl. SKL	0	0	4 182
Netto gevinst/tap salg av aksjer / nedskrevne aksjer	-11 331	-59	-14 344
Renter eierkommuner	-21 624	-38 005	-37 194
Andre finanskostnader	-351	-1 966	-931
Sum netto finansposter	-28 471	-31 955	-28 261



Helene Nielsen: Cocktailparty

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

SELSKAP	Anskaffelseskost	Balanseført verdi	Markedsverdi
Fordring tilknyttede selskaper og datterselskaper	135 905	135 905	135 905
Haugaland Kraft Pensjonskasse og andre investeringer	83 278	71 944	71 944
Sum aksjer og andeler	219 183	207 849	207 849

KONSERN	Anskaffelseskost	Balanseført verdi	Markedsverdi
Anleggsmidler :			
Fordring tilknyttede selskaper og datterselskaper	34 500	34 500	34 500
Haugaland Kraft Pensjonskasse og andre investeringer	83 278	71 944	71 944
Sum aksjer og andeler	117 778	106 444	106 444

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 %	2 192	0	2 192
FKH AS	10,0 %	1 000	0	1 000
Vestavind Offshore AS	15,0 %	20 850	18 120	2 730
Vestavind Kraft AS	14,3 %	9 150	4 750	4 400
Haugaland Kunnskapspark AS	9,0 %	1 000	0	1 000
Sum aksjer i andre selskaper		68 223	56 889	11 334
Grunnkapital Gass-senteret		55	55	0
Kapital HK pensjonskasse		15 000	15 000	0
Sum Haugaland Kraft Pensjonskasse og andre investeringer		83 278	71 944	11 334



NOTE 10 - BANKINNSKUDD, KONTANTER OG KONTANTEKVIVALENTER

SELSKAP	2010	2009	2008
Bankinnskudd, kontanter og lignende	69 753	152 491	202 625
Totalt	69 753	152 491	202 625

Ubenyttede trekkrettigheter	2010	2009	2008
Kassekreditt	92 678	100 000	100 000
Totalt	92 678	100 000	100 000

KONSERN	2010	2009	2008
Bankinnskudd, kontanter og lignende	73 197	157 627	203 336
Totalt	73 197	157 627	203 336

Ubenyttede trekkrettigheter	2010	2009	2008
Kassekreditt	92 678	100 000	100 000
Totalt	92 678	100 000	100 000

Av bankinnskudd på kr. 69,753 millioner for selskapet og kr. 73,197 millioner for konsernet utgjør bundne midler henholdsvis kr. 28,838 millioner og kr. 28,943 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 følgelig har rett til beholdning på pantsatt konto hvis situasjonen skulle tilsi det. Bundet innskudd på pantsatt konto var pr 31.12.10 kr 22,751 millioner.

Haugaland Kraft AS har pantsatte konti i Sparebank 1 SR-bank for handel i terminmarkedet. Sikkerhetsstillelsen gjelder ovenfor NASDAQ OMX Commodities for de forpliktelser Haugaland Kraft pådrar seg i forbindelse med handel i terminmarkedet. Bundet innskudd på pantsatt konto var pr 31.12.10 kr 0,249 million.

Innestående på skattetrekkkonto pr 31.12.10 er kr 5,838 millioner for selskapet og kr. 5,943 millioner for konsernet.



Helene Nielsen: Omfavnet

NOTE 11 - FORDRINGER

SELSKAP	2010	2009	2008
Kundefordringer	117 894	98 103	104 758
Mindreinntekt nettleie inkl. Renter	0	20 467	19 928
Forskuddsbetalte kostnader/påløpte inntekter	158 724	104 562	105 163
Andre fordringer	6 033	352	4 109
Sum	282 651	223 484	233 958

KONSERN	2010	2009	2008
Kundefordringer	117 832	91 003	104 875
Mindreinntekt nettleie inkl. Renter	0	20 467	19 928
Forskuddsbetalte kostnader/påløpte inntekter	158 724	104 562	105 163
Andre fordringer	6 302	3 582	8 868
Sum	282 858	219 614	238 834



Helene Nielsen: Omfavnet

NOTE 12 - AKSJEKAPITAL, AKSJONÆRINFORMASJON

AKSJEKAPITALEN I SELSKAPET PR. 31.12.2010 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. 31.12.2010 :

	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%



Helene Nielsen: Omfavnet

NOTE 13 - EGENKAPITAL

SELSKAPET

	Aksjekapital	Overkursfond	Vurderingsforskjeller	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 31.12.2009	200 000	14 975	462 729	685 018	1 362 721
Føringer direkte mot egenkapital				-6 593	-6 593
Foreslått utbytte				-91 112	-91 112
Årets resultat			23 384	137 471	160 855
Egenkapital 31.desember 2010	200 000	14 975	486 113	724 783	1 425 871

KONSERNET

	Aksjekapital	Overkursfond	Vurderingsforskjeller	Annen egenkapital	Minoritetsinteresser	Sum egenkapital
Egenkapital pr. 31.12.2009	200 000	14 975	0	1 149 353	0	1 364 328
Endringer inngående balanse	0	0	0	-1 607	0	-1 607
Egenkapital 01.01.2010	200 000	14 975	0	1 147 746	0	1 362 721
Føringer direkte mot egenkapital				-6 593		-6 593
Foreslått utbytte				-91 112		-91 112
Årets resultat				160 855	0	160 855
Egenkapital 31. Desember 2010	200 000	14 975	0	1 210 896	0	1 425 871

NOTE 14 - PENSJONER

Selskapet opprettet egen pensjonskasse 15.2.2001, ved navn Haugaland Kraft Pensjonkasse. Ved oppstarten 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 2010 var det 233 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 fratreddelse 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.

Som en følge av pensjonreformen har selskapet inntektsført kr. 29,059 millioner som en planendring. Dette har medført en netto negativ pensjonskostnad på kr. 7,097 millioner i regnskapet for 2010.

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

Diskonteringsrente	4,60 %
Forventet avkastning	5,40 %
Fremtidig lønnsøkning	4,00 %
Regulering av grunnbeløp	3,75 %
Regulering av løpende pensjon	3,00 %
Arbeidsgiveravgift	14,10 %

PENSJONSKOSTNADER I SELSKAPSREGNSKAPET:

	Sikret kollektiv ordning	AFP / usikret ordning
Årets pensjonsopptjening	11 422	4 399
Rentekostnad	14 981	3 119
Administrasjonskostnader	956	0
Planendring	-27 628	-1 431
Resultatført aktuarielt tap	2 622	-32
Avkastning (-) / Tap på pensjonsmidler	-15 505	0
TOTAL PENSJONSKOSTNAD inkl. arb.g.avg	-13 152	6 055

PENSJONSFORPLIKTELSE

PR. 31. DESEMBER 2010 I SELSKAPSREGNSKAPET:

	Sikret kollektiv ordning	AFP / usikret ordning
Beregnete pensjonsforpliktelser	-266 519	-59 507
Beregnet verdi av pensjonsmidler	311 185	0
Utsatt forpliktelse tap/gevinst	45 264	-9 593
BALANSEFØRTE PENSJONSFORPLIKTELSE	89 930	-69 100

PENSJONSKOSTNADER I KONSERNREGNSKAPET:

	Sikret kollektiv ordning	AFP / usikret ordning
Årets pensjonsopptjening	11 776	4 628
Rentekostnad	15 133	3 142
Administrasjonskostnader	958	0
Planendring	-27 891	-1 442
Resultatført aktuarielt tap	2 497	-1 414
Avkastning (-) / Tap på pensjonsmidler	-15 728	0
TOTAL PENSJONSKOSTNAD inkl. arb.g.avg	-13 255	4 914

PENSJONSFORPLIKTELSE

PR. 31. DESEMBER 2010 I KONSERNREGNSKAPET:

	Overfinansierte ordninger	Underfinansierte ordninger
Beregnete pensjonsforpliktelser	- 266 519	-63 544
Beregnet verdi av pensjonsmidler	311 185	4 288
Utsatt forpliktelse tap/gevinst	45 264	-11 684
BALANSEFØRTE PENSJONSFORPLIKTELSE	89 930	-70 940



NOTE 15 - ANSVARLIG LÅN

SELSKAP/KONSERN

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt :	2010	2009	2008
Ansvarlig lån 1	147 002	147 002	147 002
Ansvarlig lån 2	393 610	393 610	393 610
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 er gjennomsnittlig 12 måneders NIBOR + 1%, avlest siste virkedag i oktober året før utbetaling.

Lånene nedbetales når selskapet bestemmer det med 2/3 flertall på generalforsamlingen. Vedtak for slik nedbetaling, forutsetter en tilfredsstillende arbeidskapital. Det arbeides for tiden med en endring av avtalen hvor det legges opp til en nedbetalingsplan.



Helene Nielsen: Vente

NOTE 16 - SKATTEKOSTNAD

Skattekostnad i selskapsregnskapet fremkommer slik :	2010	2009	2008
Betalbar skatt ordinær inntekt	26 359	8 154	23 478
Betalbar skatt grunnrenteinntekt	20 546	16 919	21 656
Naturressursskatt	4 628	4 567	4 339
Skatteeffekt av konsernbidrag	2 140	3 347	3 841
Endring utsatt skattefordel	9 418	12 148	4 423
For lite avsatt skatt tidl. År/ andre justeringer	8 697	13 751	10 414
Skattekostnad ordinært resultat	71 787	58 886	68 151
Skattekostnad ordinært resultat eksklusive grunnrenteskatt	51 242	41 967	46 495
Effekt betalbar skatt for avgitt konsernbidrag	-2 140	-3 347	-3 841
Betalt forskuddsskatt	0	0	-16 644
Betalbar skatt i balansen	51 533	29 640	32 829

Beregnet naturressursskatt for 2010 er kr. 4.628'.

Skatten er avregnet mot betalbar skatt ordinær inntekt som ovenfor.

Avstemming fra nominell til faktisk skattesats i selskapsregnskapet :	2010	2009	2008
Årets resultat før skatt	232 642	169 040	214 296
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (28 %)	65 140	47 331	60 002
Skatteeffekt av følgende poster :			
Ikke fradragsberettigede kostnader/inntekter	378	195	952
Ikke skattepliktige inntekter tilknyttede selskaper	-24 250	-19 326	-28 890
Utbytte på aksjer	0	0	0
Regnskapsmessig gevinst/tap/nedskriving av aksjer	3 173	0	4 017
Skattemessig gevinst/tap salg av aksjer	-1	16	0
Avsatt for mye/lite tidl. År	6 801	13 751	10 414
Skattekostnad eksklusive grunnrenteskatt	51 241	41 967	46 495
Effektiv skattesats eksklusive grunnrenteskatt	22,0 %	24,8 %	21,7 %
Betalbar skatt grunnrenteinntekt	20 546	16 919	21 656
Skattekostnad inklusive grunnrenteskatt	71 787	58 886	68 151
Effektiv skattesats inklusive grunnrenteskatt	30,9 %	34,8 %	31,8 %



Helene Nielsen: Vente

NOTE - 16 SKATTEKOSTNAD forts.

	2010		2009		2008	
Skatteeffekt av midlertidige forskjeller i selskapsregnskapet :	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Anleggsmidler	16 662	0	21 081	0	27 488	0
Omløpsmidler	1 820	0	1 820	0	1 820	0
Gjeld	6 701	6 582	6 055	937	12 030	1 171
Brutto	25 183	6 582	28 956	937	41 338	1 171
Netto utsatt skatt i balansen	-18 601		-28 019		-40 167	

Utsatt skattefordel knyttet til grunnrente inngår med 3.360 og er beregnet ut i fra forventet utnyttelse av negativ grunnrenteinntekt til fremføring.

Skattekostnad og betalbar skatt i konsernregnskapet fremkommer slik :	2010	2009	2008
Betalbar skatt ordinær inntekt	26 359	8 154	23 478
Betalbar skatt grunnrenteinntekt	20 546	16 919	21 656
Naturressursskatt	4 628	4 567	4 339
Skatteeffekt av konsernbidrag	0	0	0
Endring utsatt skattefordel	9 837	12 961	2 844
For lite avsatt skatt tidl. År/ andre justeringer	8 697	13 751	10 414
Skattekostnad ordinært resultat	70 067	56 352	62 731
Skattekostnad ordinært resultat eksklusive grunnrenteskatt	49 521	39 433	41 075
Effekt betalbar skatt for avgitt konsernbidrag			
Betalt forskuddsskatt	0	0	-16 644
Betalbar skatt i balansen	51 533	29 640	32 829

	2010		2009		2008	
Skatteeffekt av midlertidige forskjeller i konsernregnskapet :	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Anleggsmidler	18 624	476	23 041	0	27 500	0
Omløpsmidler	1 820	0	1 820	0	1 820	0
Gjeld	7 614	6 582	7 112	937	12 996	1 171
Underskudd til fremføring	197	0	4	0	3 116	0
Brutto	28 255	7 058	31 977	937	45 432	1 171
Netto utsatt skatt i balansen	-21 197		-31 040		-44 261	

Utsatt skattefordel knyttet til grunnrente inngår med 3.360 og er beregnet ut i fra forventet utnyttelse av negativ grunnrenteinntekt til fremføring.



Deloitte AS
Sundgaten 119
N-5527 Haugesund
Norway

Tlf: +47 52 70 25 40
Faks: +47 52 70 25 41
www.deloitte.no

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 160.855.000,-, og konsernregnskap, som viser overskudd på kr 160.855.000,-. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2010, 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 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 avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapet og konsernet Haugaland Kraft AS' finansielle stilling per 31. desember 2010 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

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/norway 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: 990 211 282



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 i årsregnskapet 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 begrenset revisjon 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, 21. mars 2011
Deloitte AS



Knut Terje Fagerland
statsautorisert revisor

ÅRETS KUNSTNER: HELENE NIELSEN



Helene Nielsen fikk i 2010 i oppdrag å være årets kunstner for Haugaland Kraft og har utarbeidet bildene i årsrapporten for 2010.

Helene Nielsen er født og oppvokst i Haugesund. Hun har utdanning fra Kunstakademiet i Trondheim og Kunsthøgskolen i Rogaland.

Hun har deltatt på utstillinger som Statens høstutstilling, vestlandsutstillingen og er representert i Norsk kulturråd og Haugesund billedgalleri sin faste samling.

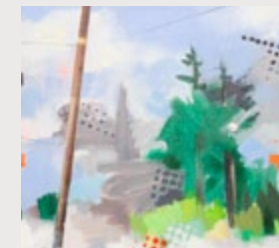
Hun har hatt separatutstillinger i Trondheim, Oslo, Stavanger og hadde sin debut utstilling i Haugesund kunstforening i 1995.

Nielsen har sitt hovedfokus på maleriet – en flate, hvor det kan oppstå dybde og dynamikk, ved bruk av maling i forskjellige lag, med enkle former og farger.

Vi vil takke Helene Nielsen for det arbeidet hun har gjort for Haugaland Kraft.



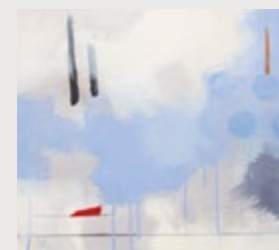
Helene Nielsen: Omfavnet



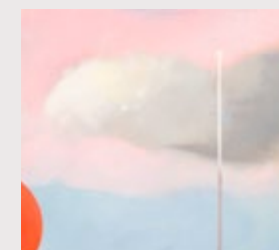
Helene Nielsen: Sikt



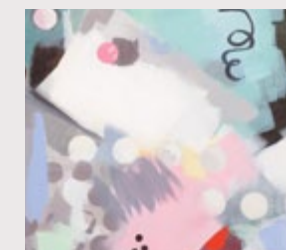
Helene Nielsen: Fokk I



Helene Nielsen: Fokk II



Helene Nielsen: Vente



Helene Nielsen: Cocktailparty

Design, Layout og tilrettelegging av interaktiv pdf: Kjell Jakobsen Design