



din egen kraft

ÅRSRAPPORT 2012



KRAFTKALENDEREN 2013: HAUGESUND BILLEDGALLERI

I 2013 runder Haugesund Kunstforening 100 år, Derfor ble bilder fra Haugesund Kustforening valgt til å pryde Kraftkalenderen for 2013.

Olav Nygaard (f. 1938, Haugesund, bosatt i Tysvær): Mot havet, 2009, olje på lerret, 100 x 140 cm.

INNHold

LEDER	4
NØKKELTALL	6
ENGLISH SUMMARY	7
DETTE ER HAUGALAND KRAFT	8
ÅRSBERETNING 2011	9
AKTIVITETER 2012 MARKED/ORGANISASJON	13
STYRET 2012	14
RESULTATREGNSKAP	16
BALANSE	17
KONTANTSTRØMOPPSTILLING	19
AKTIVITETER 2012 BREDBÅND	20
NOTER	21
NOTE 1 Regnskapsprinsipper	21
NOTE 2 Salgsinntekter/segmenter	24
NOTE 3 Mer-mindreinntekt	25
NOTE 4 Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte m.v	26
NOTE 5 Andre driftskostnader	26
NOTE 6 Varige driftsmidler	27
NOTE 7 Datterselskap, tilknyttede selskaper m.m.	28
NOTE 8 Poster som er sammenslått	29
NOTE 9 Aksjer og andeler i andre foretak m. m.	30
NOTE 10 Bankinnskudd, kontanter og kontantekvivalenter	31
NOTE 11 Fordringer	31
NOTE 12 Aksjekapital, aksjonærinformasjon	32
NOTE 13 Egenkapital	32
NOTE 14 Pensjoner	33
NOTE 15 Ansvarlig lån	34
NOTE 16 Skattekostnad	34
AKTIVITETER 2012 NETT/PRODUKSJON	36
REVISORS BERETNING	38

VÅR FREMTIDS KRAFT



«Vi gir kraft til en sterk og attraktiv region» har vært og vil alltid være Haugaland Kraft sin visjon og den er vår rettesnor i alt vi foretar oss.

Kampen om kompetansen tilspisser seg. For at Haugaland Kraft og Haugalandet fortsatt skal være et attraktivt valg for neste generasjon, må vi arbeide aktivt for å styrke omdømmet vårt.

I Haugaland Kraft arbeider vi målbevisst med omdømmet. Det vises blant annet i Kundetilfredshetundersøkelsen som gjennomføres årlig og brukes som et verktøy til forbedring og utvikling. På kundetilfredshetsmålingen 2012 skåret vi 80 av 100 oppnåelige poeng. Det er 3 poeng opp fra i fjor og plasserer oss i toppskiktet i forhold til andre i bransjen vår. Interne målinger forteller at våre ansatte «liker å si at de jobber i Haugaland Kraft» I tillegg skårer også Altibox høyt på kundetilfredshetsmålingene.

Det økonomiske resultatet for 2012 viser en nedgang i forhold til 2011. Årsaken til resultatnedgangen skyldes flere forhold, blant annet reduserte inntekter fra kraftproduksjon, høyere pensjonskostnader og lavere resultatandel fra vårt eierskap i Sunnhordland Kraftlag. Nettoeffekt av aksjesalg og nedskrivning på aksjer gir derimot et positivt bidrag.

Investeringsnivået i 2012 var høyt, og det ble investert i nye prosjekter for 241 MNOK. Vår nettvirksomhet har gjennomført omfattende vedlikehold og utført store ombyggingsprosjekter. Dette viser igjen på leveringssikkerheten som er på 99,98%. Et nytt småkraftverk er åpnet – Bordalsbekken Kraftverk i Tysvær. Styret har også tatt et veivalg når det gjelder våre produksjonsanlegg i Etne og en jobber nå videre med å bygge helt nye anlegg.

Bredbåndsatsingen har igjen vist gode resultater. Vår forretningsmodell er basert på å bygge fiberinfrastruktur med Altibox som innholdsleverandør.

Næringsparken på Gismarvik har utviklet seg i en svært positiv retning. Målet er fortsatt å bli Vestlandets viktigste område for industrietableringer i fremtiden, og vi registrerer at interessen øker.

Markedsandelen på strømsalg er fortsatt høy – over 90%. Det tar vi som et godt tegn på at kundene er tilfredse med våre produkter.

Haugaland Kraft vedtok i 2005 å styre selskapets virksomhet og utvikling etter fremtidsmål som definert i vårt veikart «HK-2020».

Målene var ambisiøse og retningen for hvordan vi skal komme dit er styrt av hvordan vi den gang så for oss at mulighetene lå til rette for selskapet. Gass-satsingen er avvirket, og visjonene om deltagelse i utbygging av vindkraft har ikke samme fokus lenger.

Etter tre års arbeid er det inngått en intensjonsavtale mellom Haugaland Kraft, SKL, BKK, Sognekraft og Statkraft om utkjøp av Statkraft sine akser i BKK. I tillegg omfatter avtalen et punkt hvor Haugaland Kraft øker sin eierandel i SKL til over 50%.

Dette kan gi Haugaland Kraft helt nye og unike muligheter dersom avtalen blir gjennomført. Tiden er nå moden for å ta selskapets fremtidsmål opp til ny vurdering.

Haugaland Kraft er godt finansielt posisjonert for å fremstå som en vinner i en fremtidig kraftbransje, og hovedfokus fremover til være en ytterligere spissing og rendyrking av selskapets aktiviteter.

Olav Linga
Adm. Direktør



NØKKELTALL

(alle tall i nok 1000)

KONSERN

HOVEDTALL	2012	2011	2010
Driftsinntekter	911 127	1 061 196	1 165 976
Driftskostnader	799 900	912 536	997 578
Driftsresultat	111 227	148 660	168 398
Årsoverskudd	109 234	147 468	160 855
Investeringer	257 573	222 489	193 291
Totalkapital	2 610 228	2 577 662	2 440 776
Egenkapital	1 540 603	1 486 372	1 425 871
Arbeidskapital	-180 590	-125 624	-41 970
Antall ansatte	259	260	259
Antall årsverk	253	255	255

FORHOLDSTALL

RENTABILITET

Netto driftsmargin	12,21 %	14,01 %	14,44 %
Resultatgrad	11,99 %	13,90 %	13,80 %
Totalrentabilitet	5,89 %	8,02 %	9,68 %
Egenkapitalrentabilitet	7,22 %	10,13 %	11,54 %

SOLIDITET/KAPITALFORHOLD PR. 31.12.

Egenkapitalandel	59,02 %	57,66 %	58,42 %
Gjeldsbetalingssevne	0,20	0,30	0,29
Likviditetsgrad 1	0,60	0,74	0,90

ENGLISH SUMMARY

COMPANY				GROUP		
2010	2011	2012		2012	2011	2010
1 155 187	1 064 342	907 969	Operating revenues	911 127	1 061 196	1 165 976
894 336	811 568	694 499	Operating expenses	699 728	813 608	908 446
260 851	252 774	213 470	Operating income before depreciation	211 399	247 588	257 530
89 110	98 906	100 150	Depreciation according to plan	100 172	98 928	89 132
171 741	153 868	113 320	Operating income after depreciation	111 227	148 660	168 398
60 901	50 325	39 963	Net Financial income	41 522	52 600	62 524
232 642	204 193	153 283	Income before taxes and minority share	152 749	201 260	230 922
71 787	56 725	44 049	Taxes	43 515	53 792	70 067
0	0	0	Minority share in net income for the year	0	0	0
160 855	147 468	109 234	Net income for the year	109 234	147 468	160 855

BALANCE SHEET (NOK 1.000)

2 088 366	2 228 777	2 339 898	Fixed assets	2 342 048	2 227 948	2 079 393
357 732	351 126	266 839	Current assets	268 180	349 714	361 383
2 446 098	2 579 903	2 606 737	Total assets	2 610 228	2 577 662	2 440 776
1 425 871	1 486 372	1 540 603	Shareholders' equity	1 540 603	1 486 372	1 425 871
609 712	614 136	619 591	Long-term liabilities	620 855	615 952	611 552
410 515	479 395	446 543	Current liabilities	448 770	475 338	403 353
2 446 098	2 579 903	2 606 737	Total liabilities and shareholders' equity	2 610 228	2 577 662	2 440 776



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.

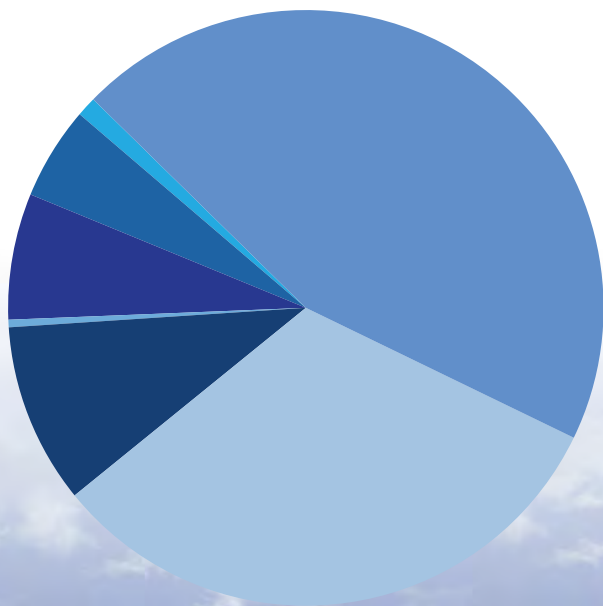
Vårt mål er å være et fremtidsrettet energiselskap, og en drivkraft som bidrar til verdiskapning og positiv utvikling i regionen. Det satses derfor også i selskaper og prosjekter som gir synergier mot kjernevirksomheten.

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. 31.12.2012:

Overført energimengde	1 426 GWh
Egen energiproduksjon	444 GWh
Antall nettkunder	58.946
Omsetning	908 mill.
Resultat etter skatt	109 mill.
Totalkapital	2 607 mill.
Egenkapital	1 541 mill.
Egenkapitalandel	59 %
Ansatte (årsverk)	256 (250)



ÅRSBERETNING 2012

1 SELSKAPETS VIRKSOMHET

Haugaland Kraft AS er et vertikalintegreert kraftselskap som i hovedsak driver med produksjon, bredbånd, 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 2012 var 1.426 GWh.

Driftsentralen har i 2012 registrert ikke-levert energi i eget nett på ca. 0,02 % av samlet energileveranse. Ikke-levert energi utgjorde totalt 278,6 MWh med KILE-kostnader på kr. 12,7 mill. Det har ikke vært større langvarige strømutfall i løpet av 2012.

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

Nettariffene (eks. avgifter) i distribusjonsnettet ble redusert fra 01.09.2012 i snitt med 4,8 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 2012 ble utført iht. instruks.

Produksjon

Haugaland Kraft eier og driver Litledalen -, Hardeland -, Rødne - og Bordalsbekken kraftverker. I tillegg disponerer vi vår andel i Ulla-Førre verkene.

Totalt produserte vi 269 GWh fra anleggene våre i Litledalen, 37,3 GWh fra Rødne kraftverk samt 1,7 GWh fra Bordalsbekken småkraftverk.

Egenproduksjonen er solgt i spotmarkedet og ble omsatt til 24,45 øre/kWh (inkl. konsesjonskraft levering).

I tillegg til egne anlegg, utfører Haugaland Kraft drifts- og vedlikeholdsoppgaver for Tysseland Kraftlag AS, Imsland Kraft AS og Mosbakka Kraft AS.

For 2012 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 2012 ble gjennomsnittlig områdepris 21,87 øre/kWh. Det var en betydelig positiv ressursituasjon gjennom store deler av året. Mot slutten av året ble ressursen svekket og vi endte opp med en rimelig normal situasjon.

Tysseland Kraftlag

Haugaland Kraft eier 40 % i Tysseland Kraftlag AS. Det har vært en samlet produksjon på 20,8 GWh til en verdi av kr. 4,3 mill.

Mosbakka Kraft

Haugaland Kraft eier 50 % i Mosbakka Kraft AS. Det har vært en samlet produksjon på 13,6 GWh til en verdi av 2,5 mill. På grunn av svekket egenkapital i selskapet ble det foretatt en aksjeemisjon på totalt 3 MNOK mot slutten av året. Emisjonen endret ikke Haugaland Kraft sin andel på 50 %.

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 og konsesjonssøknad for Dølderheia ble sendt i løpet 1. kvartal 2012.

I tillegg til disse to er vi medeier (20 %) i et vindkraftprosjekt på Karmøy sammen med det sveitsiske energiselskapet Alpiq. Prosjektet er konsesjonssøkt, men vil gjennomgå en fornyet politisk behandling i Karmøy kommune.

Øvrig vindkraftsatsning foregår gjennom vårt eierskap i Vestavind kraft AS (5 %) og Vestavind offshore AS (15 %).

Bordalsbekken kraftverk

Kraftverket ble offisielt åpnet i august 2012. Det gjenstår nå kun noe arrondering og asfaltering av vei som er utsatt til våren 2013. Kraftverket produserte 1,7 GWh til en verdi av 0,4 MNOK i sitt første driftsår.

Juvsåno kraftverk

Prosjektet er blitt utsatt i påvente av nødvendige nettforsterkninger på det omkringliggende 22 kV nettet.

Ellers har vi nå konsesjonssøkt 4 småkraftverk som ligger hos NVE til behandling, 3 av prosjektene ligger i Sauda kommune og et i Suldal kommune.

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.

Den fallende trenden vi så i kraftmarkedet siste halvdel av 2011 fortsatte i 2012. Mye nedbør og gode tilsig gjorde at den hydrologiske balansen var meget god igjennom hele året. Dette resulterte i lavere priser. Gjennomsnittlig områdepris var i 2012 hele 39,3 % lavere sammenlignet med 2011. For å møte den stadig økende konkurransen blant de forskjellige aktørene i sluttbrukermarkedet introduserte vi et nytt strømprodukt, Variabel Lavpris. Kraftproduktet var etter introduksjonen et av de to billigste produktene på markedet i 2012.

Til tross for stor konkurranse i sluttbrukermarkedet, har Haugaland Kraft maktet å opprettholde en markedsandel på over 90 %.

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

Kundetjenester er et satsingsområde for Haugaland Kraft. Vårt hovedfokus er kort svartid og høy kvalitet på de tjenester vi leverer.

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

På kundetilfredshetsmålingen 2012 skåret vi 80 poeng. Det er 3 poeng opp fra i fjor og plasserer oss i toppskiktet i forhold til andre i bransjen.

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
- Kundeservice til 8 bredbåndspartnere i regionen

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 2012 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 2 708 nye kunder, og har ved utgangen av året 14 262 egne kunder. I 2012 passerte vi sammen med våre partnere i regionen 25 000 kunder, og har ved årsskiftet totalt 25 212 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 nærmere 1000 alarmer hos våre egne kunder.

I løpet av året har antallet bestillinger av fiberbasert bredbånd fra kunder i allerede utbygde områder økt betraktelig, og vi ser klare tendenser til at denne trenden kommer til å fortsette. Vi har i 2012 utviklet og tilrettelagt for bestilling av fiber via nettsiden vår, og får en stadig større andel salg via web.

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 253 årsverk. Av disse utgjorde lærlingene 18 personer. Gjennomsnittsalderen for samtlige ansatte i bedriften er 43 år (44 i 2011), 39 år for kvinner og 44 år for menn.

Gjennomsnittlig sykefravær i 2012 var 3,3 % mot 3,7 % i 2011, fordelt med 6,1 % på kvinner og 2,9 % på menn. Korttidsfraværet var på 2,1 % og langtidsfraværet 1,2 %.

Totalt i 2012 er det innmeldt 276 forbedringsmeldinger, hvorav 21 er med personskade. 3 av disse medførte personskade med fravær ($H1= 5,7$), noe som medførte totalt 83 fraværsdager, mot 236 dager totalt i 2011. 73 av meldingene var positive observasjoner/ideer, og 67 meldinger var relatert til prosessforbedring.

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 2012 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, og en representant fra Rogaland fylke – kvinne.

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.

Haugaland Kraft ble sertifisert som miljøfyrtårn i desember 2012 etter ca. ett års forberedelser.

Bedriften er gjennomgått/vurdert iht. krav vedrørende; system, arbeidsmiljø, innkjøp, energi, transport, avfall, utslipp til vann, og estetikk.

I løpet av prosessen er det etablert en god del tiltak som er iverksatt og ferdigstilt, eller som pågår. Vi kan med trygghet si at vi har opplevd økt bevissthet og interesse blant mange av våre medarbeidere.

Vi skal årlig rapportere våre miljøprestasjoner og miljøforebyggende tiltak til Miljøfyrtårnportalen. I forbindelse med sertifiseringen er det levert rapport for 2011.

For å få et lite perspektiv på omfanget bare når det gjelder avfall, så rapporterte vi inn totalt 383.000 kg avfall, hvorav 300.000 kg var sortert. Vår kildesorteringsgrad for 2011 var på 78 %.

Sertifikatets gyldighetsperiode er tre år, noe som innebærer resertifisering i 2015.

6 ÅRSREGNSKAP

Haugaland Kraft hadde i 2012 en omsetning på kr. 908 mill. mot kr. 1.064 mill. i 2011.

Årsresultatet før skatt ble kr. 153 mill. Resultat etter skatt ble kr. 109 mill. Tilsvarende tall for 2011 var henholdsvis kr. 204 mill. og kr. 147 mill.

Inntektsrammen for nettomsetningen fastsettes av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Nettleieinntekter utgjorde 36,8 % av den samlede omsetningen i 2012.

Vår andel av SKL sitt resultat er innarbeidet i Haugaland Krafts regnskap med kr. 36,6 mill.

Selskapets aksjer i Gasnor AS ble i 2012 solgt med en regnskapsmessig gevinst på kr. 44,4 mill.

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

Totalkapitalen var ved utgangen av året kr. 2.607 mill. med en egenkapitalandel på 59 %.

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 2012 som kan deles ut som utbytte utover avsatt utbytte er kr. 795 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 over for en omfattende rehabilitering/fornyelse. Styret i Haugaland Kraft har fått en anbefaling om bygging av nyanlegg, dvs. nye vannveier og kraftstasjon(-er), i Litledalen, Etne. På prinsipielt grunnlag har styret vedtatt videre utredning av ny struktur for kraftanleggene i Litledalen. Endelig investeringsbeslutning forventes i 2016 med ferdigstilling før 31.12.2020.

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.

Konsernet er for tiden involvert i prosesser knyttet til mulige endringer i eierstrukturer for kraftbransjen på Vestlandet.

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 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 kredittisiko

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 kredittisiko 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. 109.233.921 og styret foreslår at resultatet disponeres som følger:

Utbytte	Kr	99 104 523
Overført annen egenkapital	Kr	3 099 678
Overført fond for vurderingsforskjeller	Kr	7 029 720
	Kr	<u>109 233 921</u>

MARKED

FEBRUAR

2. februar overrakte Haugaland Kraft 2 El-biler til Kirkens Bymisjon.



MARS

3. mars deltok Haugaland Kraft AS på Earth Hour 2012.

28. mars inviterte Haugaland Kraft til kundekveld.

MAI

Haugaland Kraft AS har sammen med Tysvær Kommune og Transnova etablert et hurtigladepunkt for el-biler ved Aksdal Senter i Tysvær kommune. Hurtigladepunktet ble åpnet 9. mai.



AUGUST

9. august holdt Haugaland Kraft den årlige Kraftjazzen. Årets gjester var Erna Solberg, Trond Giske og Maria Strømme. Det musikalske innslaget var ved Lido Lido.



SEPTEMBER

I september fikk Haugaland Kraft nye nettsider i tråd med de nye retningslinjene fra NVE. Brukervennlighet, enkelhet og støtte for mobile enheter ble vektlagt i utformingen av nettstedet.



ORGANISASJON

JUNI

Haugaland Kraft stilte med 41 deltagere i Hårfagerittet '12.



AUGUST

7. august var det Bakgårdstreff/jobbmesse for studenter. Vamp stod for det musikalske innslaget.

NOVEMBER

For fjerde år på rad starter en rekke «Grudercamper» i regi av Haugaland Kraft, Ungt Entreprenørskap og HSA. I løpet av året blir 1400 9-klassinger i regionen utfordret på kreativitet og nyskaping.





Fra venstre bak: Ruth Grethe Østebøvik Eriksen, Hege Haukeland Liadal, Arne Bergsvåg, Margaret Elin Hystad, Håkon Eyvind Eidesen, Geir Malvin Bårdsen, Bengt Magne Rønnevig, Olav Linga
Fra venstre foran: Harald Alfred Stakkestad, Brynjar Ramstad Selsvold, Didrik Ferkingstad, Petter Steen Jr., Torhild Widvey, Svein Arne Koløy (Kjell Arvid Svendsen var ikke tilstede da bildet ble tatt.)

STYRET 2012

Styret i Haugaland Kraft 2012 har bestått av:

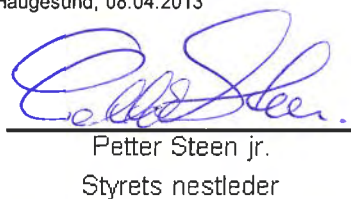
Styrets leder : Didrik Ferkingstad

Nestleder : Petter Steen Jr.

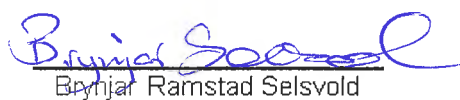
Styremedlemmer : Margaret Elin Hystad, Kjell Arvid Svendsen, Hege Haukeland Liadal, Harald Alfred Stakkestad, Ruth Grethe Østebøvik Eriksen, Torhild Widvey, Brynjar Ramstad Selsvold, Håkon Eyvind Eidesen, Geir Malvin Bårdsen, Bengt Magne Rønnevig, Svein Arne Koløy

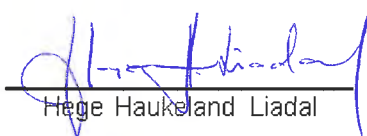
Haugesund, 08.04.2013

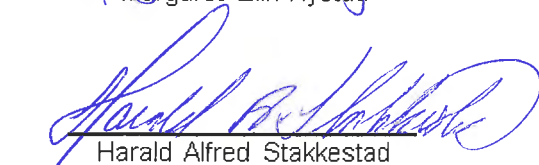

Didrik Ferkingstad
Styrets leder


Petter Steen jr.
Styrets nestleder


Margaret Elin Hystad


Brynjar Ramstad Selsvold


Hege Haukeland Liadal

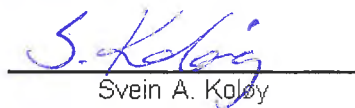

Harald Alfred Stakkestad

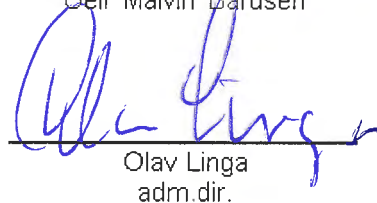

Ruth Grete Østebøvik Eriksen


Torhild Widvey


Geir Malvin Bårdsen


Håkon Eyvind Eidesen


Svein A. Koløy


Olav Linga
adm.dir.



RESULTATREGNSKAP

(Alle tall NOK 1.000)

	SELSKAP			NOTE	KONSERN		
	2010	2011	2012		2012	2011	2010
DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER							
Driftsinntekter	1 155 187	1 064 342	907 969	2	911 127	1 061 196	1 165 976
Sum driftsinntekter	1 155 187	1 064 342	907 969		911 127	1 061 196	1 165 976
Kraftkjøp og leie av anlegg	615 573	516 898	388 557	3	388 557	516 898	626 278
Lønn- og lønnsrelaterte kostnader	124 752	151 400	159 503	4	161 194	152 246	124 465
Andre driftskostnader	154 011	143 270	146 439	5	149 977	144 464	157 703
Ordinære avskrivninger	89 110	98 906	100 150	6	100 172	98 928	89 132
Sum driftskostnader	983 446	910 474	794 649		799 900	912 536	997 578
Driftsresultat	171 741	153 868	113 320		111 227	148 660	168 398
FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER							
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og datterselskap	86 607	73 880	34 147	7	35 591	81 423	90 995
Netto finanskostnad	25 706	23 555	- 5 816	8	- 5 931	28 823	28 471
Netto finansresultat	60 901	50 325	39 963		41 522	52 600	62 524
Ordinært resultat før skatt	232 642	204 193	153 283		152 749	201 260	230 922
Skattekostnad på ordinært resultat	71 787	56 725	44 049	16	43 515	53 792	70 067
Årsresultat	160 855	147 468	109 234		109 234	147 468	160 855
Minoritets andel					0	0	0
Majoritets andel av resultat					109 234	147 468	160 855
OVERFØRINGER/DISPONERINGER							
Utbytte	91 112	85 150	99 105		99 105	85 150	91 112
Overført annen egenkapital	46 359	70 639	3 099		10 129	62 318	69 743
Overført fond for vurderingsforskjeller	23 384	-8 321	7 030		0	0	0
Sum disponert:	160 855	147 468	109 234		109 234	147 468	160 855

BALANSE

Balanse pr. 31 desember (alle tall NOK 1.000)

	SELSKAP			NOTE	KONSERN		
	2010	2011	2012		2012	2011	2010
ANLEGGSMIDLER							
IMMATERIELLE EIENDELER							
Vassdragsrettigheter / immaterielle eiendeler	740	740	740	6	740	740	740
Utsatt skattefordel	18 601	37 409	44 927	16	42 582	40 097	21 197
Sum immaterielle eiendeler	19 341	38 149	45 712		43 322	40 837	21 937
VARIGE DRIFTSMIDLER							
Nettanlegg,produksjonsmidler,maskiner etc.	1 204 287	1 267 544	1 408 064	6	1 601 332	1 441 401	1 317 841
Sum varige driftsmidler	1 204 287	1 267 544	1 408 064		1 601 332	1 441 401	1 317 841
FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER							
Lån til foretak i samme konsern og tilkn.selsk. o.l.	135 905	186 913	183 067	9	31 000	32 000	34 500
Investering i datter- og tilknyttet selskap	566 959	558 815	580 192	7	544 674	536 354	543 241
Overfinansiert pensjonsforpliktelse	89 930	106 890	106 997	14	105 854	106 890	89 930
Investering i aksjer og andeler,forskuddsbet.kostn.	71 944	70 466	15 866	9	15 866	70 466	71 944
Sum finansielle anleggsmidler	864 738	923 084	886 122		697 394	745 710	739 615
Sum anleggsmidler	2 088 366	2 228 777	2 339 898		2 342 048	2 227 948	2 079 393
OMLØPSMIDLER							
Materialbeholdning	5 328	11 093	11 868		11 868	11 093	5 328
FORDRINGER							
Kundefordringer	117 894	127 942	95 601		94 768	125 583	117 832
Andre kortsiktige fordringer/prosjekter	164 757	103 866	108 340		109 681	104 153	165 026
Sum fordringer	282 651	231 808	203 941	11	204 449	229 736	282 858
Bankinnskudd, kontanter o.l.	69 753	108 225	51 029	10	51 863	108 885	73 197
Sum omløpsmidler	357 732	351 126	266 839		268 180	349 714	361 383
SUM EIENDELER	2 446 098	2 579 903	2 606 737		2 610 228	2 577 662	2 440 776

BALANSE

Balanse pr. 31 desember (alle tall NOK 1.000)

	SELSKAP			NOTE	KONSERN		
	2010	2011	2012		2012	2011	2010
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	486 113	477 792	484 822		0	0	0
Annen egenkapital	724 783	793 605	840 806		1 325 628	1 271 397	1 210 896
Sum opptjent egenkapital	1 210 896	1 271 397	1 325 628		1 325 628	1 271 397	1 210 896
Minoritetsinteresser					0	0	0
Sum egenkapital	1 425 871	1 486 372	1 540 603	13	1 540 603	1 486 372	1 425 871
GJELD							
Pensjonsforpliktelser	69 100	73 524	78 979	14	80 243	75 340	70 940
Sum kortsiktig gjeld / forpliktelser	69 100	73 524	78 979		80 243	75 340	70 940
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	66 295	84 584	9 953		9 953	84 584	66 295
Betalbar skatt	51 533	54 505	49 684	16	49 684	54 505	51 533
Leverandørgjeld	55 098	82 787	61 220		66 040	91 881	60 567
Skyldige offentlige avgifter	13 938	21 809	18 071		18 293	22 034	14 400
Avsatt utbytte	91 112	85 150	99 105	13	99 105	85 150	91 112
Annen kortsiktig gjeld	132 539	150 560	208 510		205 695	137 184	119 446
Sum kortsiktig gjeld	410 515	479 395	446 543		448 770	475 338	403 353
Sum gjeld	1 020 227	1 093 531	1 066 134		1 069 625	1 091 290	1 014 905
SUM GJELD OG EGENKAPITAL	2 446 098	2 579 903	2 606 737		2 610 228	2 577 662	2 440 776

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(Alle tall NOK 1.000)

	SELSKAP			KONSERN		
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER	2010	2011	2012	2012	2011	2010
Ordinært resultat før skattekostnad	232 642	204 193	153 283	152 749	201 260	230 922
Periodens betalte skatt	-29 640	-51 533	-54 505	-54 505	-51 533	-29 640
Ordinære avskrivninger	89 110	98 906	100 150	100 172	98 928	89 132
Endring i varer	1 982	-5 765	-775	-775	-5 765	1 982
Endring i kundefordringer	-19 791	-10 048	32 341	30 815	-7 751	-26 829
Endring i leverandørgjeld	-18 007	27 689	-21 567	-25 841	31 314	-13 495
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	-111 597	51 403	73 352	102 117	53 682	-107 215
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	144 699	314 845	282 279	304 732	320 135	144 857

KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER	2010	2011	2012	2012	2011	2010
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-157 330	-162 164	-238 140	-257 573	-222 489	-193 291
Endring andre investeringer	-45 782	-41 386	58 446	55 600	10 865	-11 671
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-203 112	-203 550	-179 694	-201 973	-211 624	-204 962

KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER	2010	2011	2012	2012	2011	2010
Endring langsiktig gjeld	0	0	0	0	0	0
Endring i kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	66 295	18 289	-74 631	-74 631	18 289	66 295
Utbetalt utbytte	-90 620	-91 112	-85 150	-85 150	-91 112	-90 620
Endring minoritetsinteresser	0	0	0	0	0	0
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-24 325	-72 823	-159 781	-159 781	-72 823	-24 325
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-82 738	38 472	-57 196	-57 022	35 688	-84 430
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01.	152 491	69 753	108 225	108 885	73 197	157 627
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.	69 753	108 225	51 029	51 863	108 885	73 197

BREDBÅND

MARS

Altibox gjorde det revolusjonerende multilplateproduktet Chill tilgjengelig på iPad. Altibox var den aller første norske TV-leverandør til å tilby en pakke av lineære TV-kanaler live på PC/Mac i desember forrige år.



AUGUST

Altibox kunder kunne ved bruk av Chill også se tv via sin iPhone. Produktet er nå tilgjengelig på PC/Mac, iPad og iPhone.

Haugaland Kraft og Altibox gjorde det mulig for alle Altibox kunder over hele landet å følge Filmfestivalen på Filmfestival-TV. Her kunne Altibox kunder i hele landet se nyheter og reportasjer fra festivalen, samt trailere og bakom-materiale fra festivalfilmene.

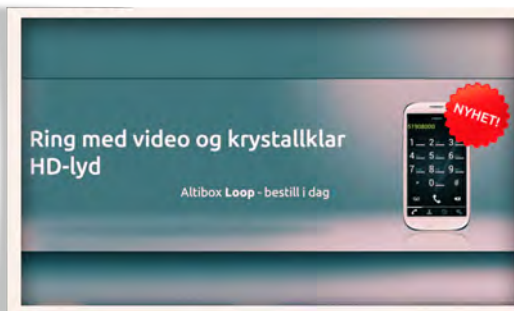


Altibox Alarm forhindret tre dødsbranner på en helg, derav en i Haugesund. Gjenglemt mat på stekepannen eller i ovnen var årsaken til de tre nestenulykkene i august. I alle tilfellene gjorde direktealarm fra Altibox at brannvesenet kom til stedet tidnok.

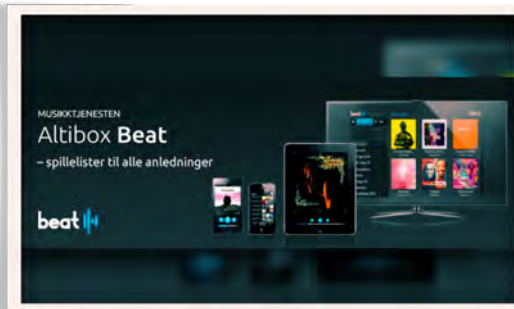


OKTOBER

Altibox kom for tredje år på rad suverent best ut i EPSI, Norges kundetilfredshetsundersøkelse innen digital-tv og bredbånd. Altibox skiller seg klart ut blant aktørene, og har de mest fornøyde og lojale kundene, er et av undersøkelsens hovedfunn.



Altibox lanserte Loop, en tilleggsteneste til Altibox Hjemmetelefon som gjør det mulig å besvare hjemmetelefonen fra sin mobile enhet, selv om man ikke er hjemme. Loop gjør det også mulig å ringe fra sitt hjemmetelefonnummer til lokaltakst.



NOVEMBER

Altibox lanserte Beat, en musiktjeneste som fungerer på alle Altibox TV -dekodere, kunders PC/Mac og i en nedlastet applikasjon som støtter iPhone, iPad og Android. Kunden kan streame over trådløst nett eller laste musikken ned og ta den med offline.

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 Næringspark AS

Haugaland Gass AS ble fusjonert inn i Haugaland Næringspark AS med virkning fra 01.01.2012.

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

- Sunnhordland Kraftlag AS
- SørVest Varme AS
- Tysseland Kraftlag AS
- Haugaland Næringspark AS
- Mosbakka Kraft AS
- Gismarvik Vindkraft 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 2012.

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 2012. 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 2012.

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.

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 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 (*så kalt "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 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 regnskaps årets utgang har betydning for fremtidig produksjonsevne og derved fremtidige salgsinntekter eller kraftkjøpskostnader.

Magasinbeholdning pr 31.12.12, samt produsert volum er omtalt i note 2.

ENØK

Kostnadene knyttet til ENØK-virksomhet dekkes av et påslag på nettatariffen 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 - SALGSINNTEKTER/SEGMENTER

Salg fordelt på geografisk marked :	SELSKAP			KONSERN		
	2012	2011	2010	2012	2011	2010
Haugalandet	905 414	1 059 581	1 152 177	908 572	1 056 435	1 162 966
Fremmedsalg	2 555	4 761	3 010	2 555	4 761	3 010
Sum	907 969	1 064 342	1 155 187	911 127	1 061 196	1 165 976

FORDELT PÅ VIRKSOMHETSOMRÅDER :

	PRODUKSJON	MARKED	NETT	BREDBÅND	ØVRIG VIRKSOMHET	FELLES	ELIMINERING	BOKFØRT
Energisalg/Overføring m. m.	105 468	278 860	334 510	193 195	0	692	-54 270	858 455
Andre inntekter	3 742	23 613	1 124	13 348	28 226	32 527	-53 066	49 514
Sum driftsinntekter	109 210	302 473	335 634	206 543	28 226	33 219	-107 336	907 969
Kraftkjøp/varekost etc.	4 848	248 595	117 237	111 386	7 885	2 587	-103 981	388 557
Andre driftskostnader	44 666	24 997	168 539	57 578	19 855	93 812	-3 355	406 092
Fordeling felleskostnader	4 931	1 432	43 410	10 140	3 268	-63 180	0	0
Sum driftskostnader	54 445	275 024	329 186	179 104	31 008	33 219	-107 336	794 649
Driftsresultat	54 765	27 449	6 448	27 439	-2 782	0	0	113 320

	2012	2011	2010
Driftsresultat nettvirksomheten	6 448	38 676	63 738
Driftsmidler for nett med 1 % påslag 1.1	774 731	727 557	687 320
Driftsmidler for nett med 1 % påslag 31.12	857 877	774 731	727 557
Gjennomsnitt	816 304	751 144	707 439
Avkastning på nettvirksomheten	0,79 %	5,15 %	9,01 %

HOVEDTALL FOR PRODUKSJON I GWh:

KRAFTVERK	Middel-prod. GWh	PRODUKSJON		
		2012	2011	2010
Hardeland	144	194	160	108
Litledalen	57	75	63	41
Rødne	34	37	42	22
Bordalsbekken	6	2	0	0
Ulla-Førre	120	136	106	145
Sum	361	444	371	316

(Tall for Ulla-Førre gjengir Haugaland Krafts andel)

Vannmagasinene i Etne og Ulla-Førre anleggene har ved utgangen av året blitt redusert med 6 GWh i relasjon til 31.12.11.

Endringer i magasinbeholdningene er, grunnet gjeldene regnskapsregler, ikke beløpsmessig reflektert i regnskapet. Verdimessig utgjør reduksjonen ved 30 øre /kWh, ca. kr. 1,8 mill.

Årets produksjonsvolum for våre anlegg utgjorde 361 GWh. Magasinbeholdningen pr 31.12.12 var på 231 GWh.

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	2012	2011	2010
Inntektsramme inkl. justeringer	259 324	283 094	318 156
Netto kostnader overliggende nett	65 819	75 939	64 609
Eiendomsskatt	9 066	9 059	8 623
Justering for tidsetterslep i inntektsramme	12 478	9 213	5 142
KILE	-12 727	-8 100	-6 792
Avvik fra tidligere år mot NVE	1 042	5 156	-211
Sum tillatt inntekt	335 002	374 361	389 527

FAKTISKE INNTEKTER	2012	2011	2010
Fakturerte overføringsinntekter	394 712	406 656	424 808
Fradrag for innkrevet Enova-avgift	-13 876	-13 743	-14 461
Ventetariff og saldooppgjør	719	613	1 055
Purregebyrer/morarenter	1 797	1 901	2 948
Sum faktiske inntekter	383 352	395 427	414 350

ÅRETS BEREGNEDE ENDRING MER-/MINDREINNTTEKT	2012	2011	2010
Tillatt inntekt	335 002	374 361	389 527
Fakturert inntekt	-383 352	-395 427	-414 350
Årets beregnede endring mer-/mindreinntekt	-48 350	-21 066	-24 823

UTVIKLING AV BALANSE MER-/MINDREINNTTEKT	2012	2011	2010
Inngående balanse mer-/mindreinntekt	-25 415	-4 356	20 176
Inngående balanse renter mer-/mindreinntekt	-263	7	291
Sum inngående balanse mer-/mindreinntekt	-25 678	-4 349	20 467
Årets endring i mer-/mindreinntekt	-48 350	-21 066	-24 823
Årets renter av mer-/mindreinntekt	-779	-263	7
Utgående balanse mer-/mindreinntekt	-74 028	-25 415	-4 356
Utgående balanse renter mer-/mindreinntekt	-779	-263	7
Sum utgående balanse mer-/mindreinntekt	-74 807	-25 678	-4 349

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

SPESIFIKASJON AV BOKFØRTE NETTINNTTEKTER	2012	2011	2010
Tillatt inntekt	335 002	374 361	389 527
Årets renter på mer-/mindreinntekt	-779	-263	7
Inntekter ført under finansposter	-1 797	-1 901	-2 948
Fakturert ventetariff og saldooppgjør	2 803	4 530	6 642
Fortjeneste ventetariff og saldooppgjør	-719	-613	-1 055
Andre føringer utenfor inntektsrammen	0	5	5
Sum bokført nettinntekt	334 510	376 119	392 178

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

Lønnskostnader	SELSKAP			KONSERN		
	2012	2011	2010	2012	2011	2010
Lønninger inkl. pensjonskostnader	164 336	140 448	115 794	167 593	143 216	116 561
Folketrygdavgift	23 616	22 485	15 839	23 956	22 597	16 145
Aktivert lønn	-40 833	-22 685	-15 298	-42 830	-24 856	-16 708
Andre lønnskostnader	12 384	11 152	8 418	12 475	11 289	8 467
Sum lønnskostnader	159 503	151 400	124 752	161 194	152 246	124 465

	SELSKAP	KONSERN
Gjennomsnittlig antall årsverk:	256	259

Godtgjørelser til ledende personer	ADM. DIR.	STYRET
Lønn og godtgjørelser	1 547	0
Bilgodtgjørelse etc.	154	0
Styrehonorar	0	996
Sum	1 701	996

Servicekost pensjoner for adm. direktør	1 656
---	-------

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 2012 kostnadsført med kr. 335'. Godtgjørelse for andre tjenester er kostnadsført med kr. 184'. Deloitte Advokater DA, som er samarbeidende selskap med Deloitte AS, har levert tjenester for kr. 193'.

Godtgjørelse til revisor (konsern)

Godtgjørelse til Deloitte AS for revisjon, er i 2012 kostnadsført med kr. 381'. Godtgjørelse for andre tjenester er kostnadsført med kr. 212'. Deloitte Advokater DA, som er samarbeidende selskap med Deloitte AS, har levert tjenester for kr. 193'.

NOTE 5 - ANDRE DRIFTSKOSTNADER

	SELSKAP			KONSERN		
	2012	2011	2010	2012	2011	2010
Materiell fra lager og direkteført materiell	23 357	20 481	27 811	23 357	20 482	27 811
Underentreprenører	16 788	16 238	21 588	16 858	16 556	22 007
Konsulenthonorar	6 939	7 734	7 317	6 949	7 743	7 392
Markedsføring, annonser, reklame	8 894	7 950	7 447	11 708	10 970	4 704
Konsesjonsavgifter	2 224	2 023	1 988	2 224	2 023	1 988
Eiendomsskatt	15 609	15 110	14 304	15 609	15 110	14 304
Tap på fordringer	578	190	2 925	581	190	2 925
Andre kostnader	72 051	73 544	70 631	72 691	71 390	76 572
Totalt	146 440	143 270	154 011	149 977	144 464	157 703

SELSKAPET		VASSDRAGSRETTIGHETER	TRANSP.MIDLER, MASKINER, UTSTYR ETC.	ANDEL ULLA-FØRRE	PRODUKSJONSANLEGG	HOVEDFORDELINGSANLEGG	OVERFØRINGSNETT, ANLEGG ETC.	EIENDOMMER	ANLEGG UNDER UTFØRELSE	TOTALT
Ansk.kost 01.01	740	593 042	243 061	159 814	388 613	959 630	121 481	28 486	2 494 867	
Årets avgang	0	-2 873	0	0	0	0	0	0	-2 873	
Årets tilgang	0	78 846	1 944	35 045	7 855	102 304	21 121	-6 102	241 013	
Ansk.kost 31.12	740	669 015	245 005	194 859	396 468	1 061 934	142 602	22 384	2 733 007	
Akk. Avskrivninger	0	294 620	165 282	101 705	282 362	451 034	29 200	0	1 324 203	
Bokført verdi	740	374 395	79 723	93 154	114 106	610 900	113 402	22 384	1 408 804	
Årets avskrivning	0	44 975	6 470	3 186	11 549	31 546	2 424	0	100 150	
Avskr.satser	0 %	8,3–33,3 %	3 %	1,3-4 %	2-4 %	2,9-5,1 %	0-10 %	0 %		

		VASSDRAGSRETTIGHETER	TRANSP.MIDLER, MASKINER, UTSTYR ETC.	ANDEL ULLA-FØRRE	PRODUKSJONSANLEGG	HOVEDFORDELINGSANLEGG	OVERFØRINGSNETT, ANLEGG ETC.	EIENDOMMER	ANLEGG UNDER UTFØRELSE	TOTALT
--	--	----------------------	--------------------------------------	------------------	-------------------	-----------------------	------------------------------	------------	------------------------	--------

KONSERNET

Ansk.kost 01.01	740	593 484	243 061	159 814	388 613	959 630	298 682	31 863	2 675 887	
Årets avgang	0	-2 873	0	0	0	0	0	0	-2 873	
Årets tilgang	0	78 846	1 944	35 045	7 855	102 304	40 554	-6 102	260 446	
Ansk.kost 31.12	740	669 457	245 005	194 859	396 468	1 061 934	339 236	25 761	2 933 460	
Akk. avskrivninger	0	294 860	165 282	101 705	282 362	451 034	36 145	0	1 331 388	
Bokført verdi	740	374 597	79 723	93 154	114 106	610 900	303 091	25 761	1 602 072	
Årets avskrivning	0	44 997	6 470	3 186	11 549	31 546	2 424	0	100 172	
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	Anskaffelses- tidspunkt	Forretningskontor	Stemme- og eierandel	Egenkapital 31.12.2012	Årets resultat
Haugaland Næringspark AS	2005	Haugesund	100,0 %	35 518	-1 444
Mosbakka Kraft AS	2007	Sauda	50,0 %	3 334	-1 427
Sunnhordland Kraftlag AS	1951	Stord	40,5 %	1 264 391	80 287
Sørvest Varme AS	2004	Haugesund	49,0 %	901	-1 053
Tysseiland Kraftlag AS	2000	Suldal	40,0 %	16 747	471
Haugaland Gass AS*					

*Haugaland Gass AS ble fusjonert inn i Haugaland Næringspark AS med virkning fra 01.01.2012.

SPESIFIKASJON AV TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE PARTER I 2012:

Transaksjon	Tilhører resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	SELSKAP	KONSERN
Salg av tjenester og administrasjon	Driftsinntekter	Haugaland Næringspark AS	Datterselskap	1 493	0
Nettleie regionalnett	Driftsinntekter	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	33 220	33 220
Overføringsinntekter fiber	Driftsinntekter	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	17 280	17 280
Andre driftsinntekter	Driftsinntekter	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	1 429	1 429
Kraftkjøp	Kraftkjøp og leie av anlegg	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	-198 610	-198 610
Kraftkjøp	Kraftkjøp og leie av anlegg	Tysseiland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	-4 343	-4 343
Kraftkjøp	Kraftkjøp og leie av anlegg	Mosbakka Kraft AS	Tilknyttet selskap	-2 426	-2 426
Nettleie overliggende nett	Kraftkjøp og leie av anlegg	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	-96 353	-96 353
Andre kjøp av tjenester	Andre driftskostnader	Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	-1 429	-1 429
Renteinntekter datterselskaper	Finansposter	Haugaland Næringspark AS	Datterselskap	5 345	0
Rentekostnader eierkommuner	Finansposter	Eierkommuner	Eiere	-27 031	-27 031
SUM				-271 425	-278 263

Transaksjoner med nærstående parter skjer til markedsmessige betingelser.

MELLOMVÆRENDE MELLOM MORSELSKAP OG DATTERSELSKAPER, TILKNYTTETE SELSKAPER OSV.:

Datterselskaper	2012	2011	2010	Tilknyttede selskaper	2012	2011	2010
Fordringer - kortsiktig	2 304	2 368	2 624	Fordringer - kortsiktig	3 082	4 396	681
Fordringer - langsiktig	167 067	169 913	101 405	Fordringer - langsiktig	16 000	17 000	18 000
Gjeld kortsiktig	-6 448	-17 049	-15 970	Gjeld kortsiktig	-913	-10 144	0
Gjeld langsiktig	0	0	0	Gjeld langsiktig	0	0	0
SUM	162 923	155 232	88 059	SUM	18 169	11 252	18 681

SELSKAPER SOM REGNSKAPSFØRES ETTER EGENKAPITALMETODEN:

	HAUGALAND GASS AS	HAUGALAND NÆRINGSARK AS	MOSBAKKA KRAFT AS	SUNNHORDLAND KRAFTLAG AS	SØRVEST VARME AS	TYSSELAND KRAFTLAG AS	GISMARVIK VINDKRAFT AS	SUM
Anskaffelseskost	0	78 637	3 000	2 340	2 960	7 233	1 200	95 370
Inngående balanse 01.01.2012	10 741	11 719	881	527 255	957	7 261	0	558 814
Føringer mot egenkapitalen		9 859		34 182				44 041
Mottatt utbytte				-63 402		-750		-64 152
Fusjon	-10 741	10 741						0
Andel årets resultat		-1 444	-714	36 632	-516	188		34 146
Kapitalutvidelse			1 500				1 200	2 700
Konsernbidrag		4 643						4 643
Andre endringer								0
Utgående balanse 31.12.2012	0	35 518	1 667	534 667	441	6 699	1 200	580 192

SELSKAPSREGNSKAPET

Resultatandel i selskapsregnskapet	0	-1 444	-714	36 632	-516	188	0	34 147
Bokført verdi i selskapsregnskapet	0	35 518	1 667	534 667	441	6 699	1 200	580 192
Merverdi ved periodens slutt	0	0	0	0	0	0	0	0
Fond for vurderingsforskjeller	0	-43 119	-1 333	532 327	-2 519	-534	0	484 822

KONSERNREGNSKAPET

Resultatandel i konsernregnskapet	0	0	-714	36 632	-516	188	0	35 591
Bokført verdi i konsernregnskapet	0	0	1 667	534 667	441	6 699	1 200	544 674

NOTE 8 - POSTER SOM ER SAMMENSLÅTT

SELSKAP	2012	2011	2010
Rente-/finansinntekter	7 713	9 894	8 042
Aksjeutbytte ekskl. SKL	3 015	0	0
Netto gevinst/tap salg av aksjer	44 473	929	3
Nedskrivning aksjer	-21 379	-10 295	-11 334
Renter eierkommuner	-27 031	-23 209	-21 624
Andre finanskostnader	-975	-875	-793
Sum netto finansposter	5 816	-23 555	-25 706

KONSERN	2012	2010	2009
Rente-/finansinntekter	7 828	4 628	4 835
Aksjeutbytte ekskl. SKL	3 015	0	0
Netto gevinst/tap salg av aksjer	44 473	929	3
Nedskrivning aksjer	-21 379	-10 295	-11 334
Renter eierkommuner	-27 031	-23 209	-21 624
Andre finanskostnader	-975	-876	-351
Sum netto finansposter	5 931	-28 823	-28 471

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

SELSKAP/ANLEGGSMIDLER	Anskaffelseskost	Balanseført verdi
Fordring tilknyttede selskaper og datterselskaper	183 067	183 067
Haugaland Kraft Pensjonskasse og andre investeringer	37 245	15 866
Sum fordringer, aksjer og andeler	220 311	198 932

KONSERN/ANLEGGSMIDLER	Anskaffelseskost	Balanseført verdi
Fordring tilknyttede selskaper og datterselskaper	31 000	31 000
Haugaland Kraft Pensjonskasse og andre investeringer	37 245	15 866
Sum fordringer, aksjer og andeler	68 245	46 866

AKSJER OG ANDELER VURDERT ETTER KOSTMETODEN	Eierandel	Kostpris	Balanseført verdi	Årets resultateffekt
Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet AS	-	1	1	0
MET-Senter AS	20,0 %	523	523	0
Vekstfondet AS	18,8 %	2 445	287	0
FKH AS	10,0 %	1 000	0	0
Vestavind Offshore AS	15,0 %	31 500	0	18 475
Vestavind Kraft AS	5,0 %	5 600	0	2 904
Sum aksjer i andre selskaper		41 069	811	21 379
Grunnkapital Gass-senteret		55	55	0
Kapital HK pensjonskasse		15 000	15 000	0
Sum Haugaland Kraft Pensjonskasse og andre investeringer		56 124	15 866	21 379

Haugaland Krafts eierpost på 13,4% i Gasnor AS ble i 2012 solgt med regnskapsmessig gevinst på kr. 44,4 mill.

NOTE 10 - BANKINNSKUDD, KONTANTER OG KONTANTEKVIVALENTER

SELSKAP	2012	2011	2010
Bankinnskudd, kontanter og lignende	51 029	108 225	69 753
Totalt	51 029	108 225	69 753
Ubenyttede trekkrettigheter			
Kassekreditt	290 047	215 416	92 678
Totalt	290 047	215 416	92 678

KONSERN	2012	2011	2010
Bankinnskudd, kontanter og lignende	51 863	108 885	73 197
Totalt	51 863	108 885	73 197
Ubenyttede trekkrettigheter			
Kassekreditt	290 047	215 416	92 678
Totalt	290 047	215 416	92 678

Av bankinnskudd på kr. 51,029 millioner for selskapet og kr. 51,863 millioner for konsernet utgjør bundne midler henholdsvis kr. 15,385 millioner og kr. 15,531 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 31.12.12 kr 6,745 millioner.

Haugaland Kraft AS har pantsatt konto i DnB for handel i det nordiske markedet for grønne sertifikater. Sikkerhetsstillelsen gjelder ovenfor NOS Clearing for de forpliktelser Haugaland Kraft pådrar seg i forbindelse med sertifikathandelen. Bundet innskudd på konto var pr 31.12.12 kr 0,57 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 31.12.12 kr 0,23 millioner.

Innstående på skattetrekkskonto pr 31.12.12 er kr 7.838 millioner for selskapet og kr. 7.985 millioner for konsernet.

NOTE 11 - FORDRINGER

SELSKAP	2012	2011	2010
Kundefordringer	95 601	127 942	117 894
Mindreinntekt nettleie inkl. renter	0	0	0
Forskuddsbetalte kostnader/påløpte inntekter	107 615	103 811	158 724
Andre fordringer	726	56	6 033
Sum	203 941	231 808	282 651

KONSERN	2012	2011	2010
Kundefordringer	94 768	125 583	117 832
Mindreinntekt nettleie inkl. renter	0	0	0
Forskuddsbetalte kostnader/påløpte inntekter	108 955	104 096	158 724
Andre fordringer	726	57	6 302
Sum	204 449	229 736	282 858

NOTE 12 - AKSJEKAPITAL, AKSJONÆRINFORMASJON

AKSJEKAPITALEN I SELSKAPET PR. 31.12.2012 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	VURDERINGSFORSKJELLER	ANNEN EGENKAPITAL	MINORITETSINTERESSER	SUM EGENKAPITAL
Egenkapital pr. 31.12.2011	200 000	14 975	477 792	793 605		1 486 372
Føringer direkte mot egenkapital				44 101		44 101
Foreslått utbytte				-99 105		-99 105
Årets resultat			7 030	102 204		109 234
Egenkapital 31.desember 2012	200 000	14 975	484 822	840 806		1 540 603

KONSERNET

	AKSJEKAPITAL	OVERKURSFOND	VURDERINGSFORSKJELLER	ANNEN EGENKAPITAL	MINORITETSINTERESSER	SUM EGENKAPITAL
Egenkapital pr. 31.12.2011	200 000	14 975	0	1 271 397	0	1 486 372
Føringer direkte mot egenkapital				44 101		44 101
Foreslått utbytte				-99 105		-99 105
Årets resultat				109 234	0	109 234
Egenkapital 31.desember 2012	200 000	14 975	0	1 325 628	0	1 540 603

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 2012 var det 240 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 førtidspensjoningene 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.

PENSJONSKOSTNADER I SELSKAPSREGNSKAPET:	Sikret kollektiv ordning	AFP / usikret ordning
Årets pensjonsopptjening	14 737	4 868
Rentekostnad	13 379	2 285
Administrasjonskostnader	5 339	0
Planendring	0	0
Resultatført aktuarielt tap	5 831	-494
Avkastning (-) / Tap på pensjonsmidler	-13 020	0
TOTAL PENSJONSKOSTNAD (INKL. AGA)	26 266	6 659

PENSJONSFORPLIKTELSE PR. 31. DESEMBER 2012 I SELSKAPSREGNSKAPET:	Sikret kollektiv ordning	AFP / usikret ordning
Beregnete pensjonsforpliktelser	-329 716	-71 942
Beregnet verdi av pensjonsmidler	334 035	0
Utsatt forpliktelse tap/gevinst	102 678	-7 037
BALANSEFØRTE PENSJONSFORPLIKTELSE	106 997	-78 979

PENSJONSKOSTNADER I KONSERNREGNSKAPET:	Sikret kollektiv ordning	AFP / usikret ordning
Årets pensjonsopptjening	15 274	5 157
Rentekostnad	13 644	2 327
Administrasjonskostnader	5 414	0
Planendring	0	0
Resultatført aktuarielt tap	5 877	-489
Avkastning (-) / Tap på pensjonsmidler	-13 219	0
TOTAL PENSJONSKOSTNAD inkl. arb.g.avg	26 990	6 995

PENSJONSFORPLIKTELSE PR. 31. DESEMBER 2012 I KONSERNREGNSKAPET:	Sikret kollektiv ordning	AFP / usikret ordning
Beregnete pensjonsforpliktelser	-335 718	-73 268
Beregnet verdi av pensjonsmidler	338 925	0
Utsatt forpliktelse tap/gevinst	102 647	-6 975
BALANSEFØRTE PENSJONSFORPLIKTELSE	105 854	-80 243

Selskapet har innført Norsk regnskapsstandard for beregning av pensjonskostnader og -forpliktelser.

Ved beregning av fremtidige pensjoner er disse forutsetningene lagt til grunn:

Diskonteringsrente	4,20 %
Forventet avkastning	4,00 %
Fremtidig lønnsøkning	3,50 %
Regulering av grunnbeløp	3,25 %
Regulering av løpende pensjon	2,50 %
Arbeidsgiveravgift	14,10 %

NOTE 15 ANSVARLIG LÅN

SELSKAP/KONSERN

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt :	2012	2011	2010
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

Betalbar skatt på alminnelig inntekt fremkommer slik:	SELSKAP			KONSERN		
	2010	2011	2012	2012	2011	2010
Årets resultat før skatt	232 642	204 193	153 282	152 749	201 260	230 922
Permanente forskjeller	1 345	956	1 131	1 131	958	1 275
Ikke skattepliktige inntekter tilknyttede selskaper	-86 607	-73 880	-34 147	-21 925	-81 423	-90 995
Endringer aksjer / andeler uten skatteeffekt	11 333	9 366	-26 034	-26 034	9 366	11 333
Avgitt konsernbidrag	-7 643	-10 147	-6 448	0	0	0
Endring i midlertidige forskjeller	-40 403	-15 880	34 632	16 495	-15 550	-41 869
Grunnlag betalbar alminnelig inntektsskatt	110 667	114 609	122 416	122 416	114 611	110 666
Beregnet betalbar alminnelig inntektsskatt 28 %	30 987	32 090	34 276	34 276	32 091	30 986
Effektiv skattesats alminnelig inntekt	13,3 %	15,7 %	22,4 %	22,4 %	15,9 %	13,4 %

Skattekostnad på alminnelig inntekt:

Betalbar skatt ordinær inntekt	26 359	27 376	29 464	29 464	27 377	26 358
Naturressursskatt	4 628	4 714	4 812	4 812	4 714	4 628
Skatteeffekt av konsernbidrag	2 140	2 841	1 805	1 805	0	0
Endring utsatt skatte/skattefordel	11 313	4 446	-9 697	-10 231	4 354	11 723
For lite avsatt skatt tidl. år/ andre justeringer	6 801	1 474	122	122	1 474	6 811
Skattekostnad alminnelig inntekt	51 241	40 851	26 506	25 972	37 919	49 520

Beregnet naturressursskatt for 2012 er kr. 4.812'. Skatten avregnes mot betalbar skatt alminnelig inntekt.

Skatteeffekt i alminnelig inntekt av midlertidige forskjeller:

Anleggsmidler	-59 181	-47 711	-27 237	-15 254	-54 728	-66 188
Omløpsmidler	-6 500	-5 400	-5 830	-5 830	-5 400	-6 500
Gevinst- og tapskonto	2 677	2 141	1 713	2 801	3 502	4 378
Uopptjent inntekt	-4 349	-25 678	-74 806	-74 806	-25 678	-4 349
Pensjoner	20 830	33 366	28 019	25 611	31 550	18 991
Avsetninger og periodiseringer	-7 583	-6 037	-5 809	-7 935	-8 164	-9 709
Brutto grunnlag alminnelig inntekt	-54 106	-49 319	-83 950	-75 413	-58 918	-63 377
Netto utsatt skatt (skattefordel) - 28 %	-15 150	-13 809	-23 506	-21 117	-16 497	-17 746
Avvik mellom regnskap og endelig ligning	-91	0	0	0	0	-91
Netto utsatt skatt (skattefordel) i balansen - 28 %	-15 241	-13 809	-23 506	-21 117	-16 497	-17 837

NOTE 16 SKATTEKOSTNAD (FORTS.)
GRUNNRENTESKATT

SELSKAP

Betalbar grunnrenteskatt fremkommer slik:	2010	2011	2012
Normert inntekt produksjonsanlegg i grunnrente	131 127	133 845	105 840
Kostnader innenfor grunnrentebeskatning	-33 683	-36 287	-35 035
Skattemessige avskrivninger kraftanlegg	-9 398	-9 416	-10 317
Årets friinntekt	-5 642	-4 999	-3 579
Benyttet negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-13 916	-8 430	-5 551
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	68 488	74 713	51 358
Beregnet betalbar grunnrenteskatt 30 %	20 546	22 414	15 407
Effektiv skattesats grunnrenteskatt	30,0 %	30,0 %	30,0 %

KONERN

2012	2011	2010
105 840	133 845	131 127
-35 035	-36 287	-33 683
-10 317	-9 416	-9 398
-3 579	-4 999	-5 642
-5 551	-8 430	-13 916
51 358	74 713	68 488
15 407	22 414	20 546
30,0 %	30,0 %	30,0 %

Kostnad grunnrenteskatt fremkommer slik:

Betalbar grunnrenteskatt	20 546	22 414	15 407
Endring i utsatt grunnrenteskatt	0	-20 324	2 134
Endring i utsatt grunnrenteskatt ført mot egenkapitalen	0	13 784	0
Grunnrenteskattekostnad	20 546	15 874	17 542

15 407	22 414	20 546
2 134	-20 324	0
0	13 784	0
17 542	15 874	20 546

Skatteeffekt i grunnrenteskatt av midlertidige forskjeller:

Anleggsmidler	0	-45 945	-43 078
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-11 200	-32 999	-28 475
Brutto grunnlag grunnrenteskatt	-11 200	-78 944	-71 553
Netto utsatt skatt (skattefordel) i balansen - 30 %	-3 360	-23 600	-21 466

-43 078	-45 945	0
-28 475	-32 999	-11 200
-71 553	-78 944	-11 200
-21 466	-23 600	-3 360

OPPSUMMERING/TOTALT

SELSKAP

Total betalbar alminnelig- og grunnrenteskatt:	2010	2011	2012
Betalbar alminnelig skatt	26 359	27 376	29 464
Betalbar naturressursskatt	4 628	4 714	4 812
Betalbar grunnrenteskatt	20 546	22 414	15 407
Sum betalbar skatt i balansen	51 533	54 505	49 684

KONERN

2012	2011	2010
29 464	27 377	26 358
4 812	4 714	4 628
15 407	22 414	20 546
49 684	54 505	51 533

Total skattekostnad alminnelig- og grunnrenteskatt:

Skattekostnad alminnelig inntekt	46 613	36 137	21 694
Skattekostnad naturressursskatt	4 628	4 714	4 812
Skattekostnad grunnrenteskatt	20 546	15 874	17 542
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	71 787	56 725	44 049
Effektiv skattesats av resultat før skatt	30,9 %	27,8 %	28,7 %
Effektiv skattesats justert for inntekt fra tilknyttede selskap	49,2 %	43,5 %	37,0 %

21 160	33 205	44 892
4 812	4 714	4 628
17 542	15 874	20 546
43 515	53 792	70 067
28,5 %	26,7 %	30,3 %
33,3 %	44,9 %	50,1 %

Total utsatt skatt alminnelig- og grunnrenteskatt:

Utsatt skatt (fordel) alminnelig inntekt	-15 241	-13 809	-23 506
Utsatt skatt (fordel) grunnrenteskatt	-3 360	-23 600	-21 466
Sum utsatt skatt (fordel) i balansen	-18 601	-37 409	-44 972

-21 117	-16 497	-17 837
-21 466	-23 600	-3 360
-42 582	-40 097	-21 197

Haugaland Kraft AS har saksøkt staten v/Sentralskattekontoret for storbedrifter. Saken gjelder likningen av Haugaland Kraft AS 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 AS 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 AS kr. 281' i saksomkostninger. Dommen er anket av staten og ankesaken er berammet til mai 2013.

PRODUKSJON

AUGUST

Tysvær kommune sitt første småkraftverk, Bordalsbekken kraftverk, åpnet 23. august. Ordfører i Tysvær kommune, Harald Stakkestad foretok den offisielle åpningen



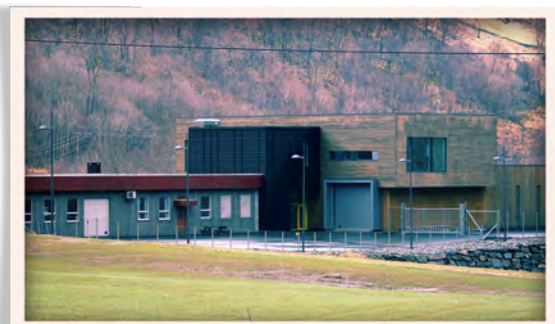
NOVEMBER

26. November vedtok styret i Haugaland Kraft å ruste opp kraftanleggene i Litledalen i form av ny(e) kraftstasjon(er) med tilhørende vannveier. Alt plassert inne i fjellet.



OKTOBER

3. oktober var det åpning av nybygget i Litledalen. Ordfører i Etne Kommune Sigve Sørheim sto for den offisielle åpningen.



NETT

JANUAR

Informasjonsmøte for alle installatører i vårt distrikt med fokus på best mulig samarbeid.

FEBRUAR

Beslutning om innføring av nytt arbeidsordresystem.

MARS

I mars ble det opprettet to nye basestasjoner for Nett. En er lokalisert i Isvik og en på Veå.

MAI

Etablert samarbeidsavtale mellom IFER selskap om innføring av AMS/Smartstrøm.

JUNI

Oppstart innføring nytt arbeidsordresystem med trådløs -distribusjon av arbeidsoppdrag til montasjepersonell.

JULI

Fullføring av et større regionalnettsprosjekt i Tysvær kommune.

AUGUST

Oppstart av 4 800 m sjøkabel Torvestad (Grønningen) -Kvaløy. Ble iverksatt 13. august.

DESEMBER

Ny beltemaskin på Høyspentavdelingen. Den gamle Janmaren med 6 tonn meter kran ble erstattet av Prinoth Panther med 16,6 tonn meter kran.

Innføring av nytt system for driftslogg/meldesystem på driftssentralen for å få bedre oversikt over hendelser i nettet.

Etablert samarbeid om innføring og drift av AMS /Smartstrøm med Vestlandsalliansen.



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 109 233 921, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 109 233 921. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2012, og 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 2012 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

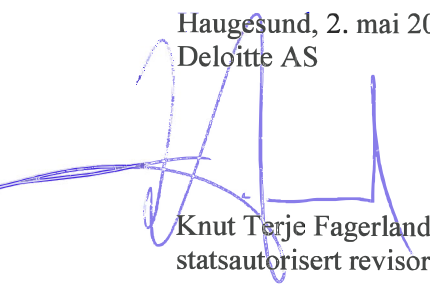
Uttalelse om øvrige forhold*Konklusjon om årsberetningen*

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

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at 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, 2. mai 2013
Deloitte AS



Knut Terje Fagerland
statsautorisert revisor

