



Hålogaland Kraft

Årsberetning 2010



100
1910-2010

Innhold

Hovedtall	3
Om virksomheten	4
Styrets beretning	8
Resultatregnskap	11
Balanse	12
Kontantstrømoppstilling	14
Noter	15
Revisjonsberetning	26
Samfunnsregnskap	27
Noen hendelser fra året som gikk	28

Økonomiske nøkkeltall for konsernet.

Alle tall i 1000 kr	2010	2009	2008
Resultater			
Driftsinntekter	525 051	397 192	450 525
Driftsresultat	46 673	38 818	63 474
Finansposter	30 113	14 600	(3 521)
Resultat før skatt	76 787	53 418	59 953
Resultat etter skatt	63 109	45 263	44 658
Minoritets andel	2 269	(287)	3 746
Balanse pr. 31.12			
Anlegsmidler	1 112 306	1 027 816	955 914
Omløpsmidler	177 044	157 718	194 356
Egenkapital	623 102	585 067	564 663
Minoritets andel av EK	33 316	33 126	35 473
Avsetning og forpliktelser	3 612	2 234	0
Langsiktig gjeld	492 624	406 052	331 821
Kortsiktig gjeld	170 011	192 180	253 787
Totalkapital	1 289 350	1 185 533	1 150 270
Økonomiske nøkkeltall			
Resultatgrad	8,9 %	9,8 %	14,1 %
Egenkapitalandel	48,3 %	49,4 %	49,0 %
Totalrentabilitet	3,8 %	3,3 %	5,8 %
Likviditetsgrad 1	1,0	0,8	0,8
EBITDA	95 164	83 841	105 248
Arbeidskapital	7 033	(34 462)	(59 431)
Investering aksjer	57	1 557	6 920
Investering driftsmidler	102 670	121 634	168 250

Historikk

Selskapet ble stiftet 19.06.1970 under navnet Sør-Troms Elforsyning AS (STE) ved avtale mellom kommunene Harstad, Skånland og Bjarkøy om sammenslutning mellom daværende Harstad Everk og Trondenes Kraftverk. Ved avtale med Kvæfjord kommune ble Kvæfjord Elverk tilsluttet STE 01.10.1972. Gjennom avtale med Ibestad og Gratangen kommune ble videre A/S Rolløyas Elektrisitetsverk og Andørja Kraftverk A/S tilsluttet STE fra 01.01.1975 og A/S Storfossen Elektrisitetsverk, A/S Hilleshamn Kraftverk og A/S Foldvik Lysverk tilsluttet fra 01.01.1976. Vågsfjord Kraftselskap ble sammenslut- tet med STE fra 01.01.1975 og overtakelse av Gausvik Lysselskaps anlegg ble gjennomført i 1981. Ofoten Kraftlag AS ble fusjonert med STE gjennom beslut- ninger i respektive selskaper henholdsvis 18.04.1997 og 11.06.1997. Selskapet endret fra fusjonstidspunktet navn til Hålogaland Kraft AS.

100 år med kraftforsyning i vår region

Gjennom ulike arrangement og tiltak i løpet av 2010 ble 100 år siden oppstarten av den alminnelige kraftforsy- ninga i regionen markert.

Etter at en komite oppnevnt av Harstad bystyre hadde vurdert tre typer anlegg; dampkraftverk, kullbasert kraftverk og vannkraftverk, ble det konkludert med at "det baade med Nutiden og især Fremtiden for Øie er mest økonomisk og riktig at vælge Vandkraft". I regi av nystiftede Harstad Elverk ble kraftstasjon i Nedrefoss i Gausvik bygd sammen med overføringslinje inn til Harstad by. 15.09.1910 var produksjonen i kraftstasjonen i gang. 4 dager senere ble de første abonnentene knyttet til strømmettet i Harstad by.

Eierskap og styre

Selskapet eies av 8 kommuner i Sør-Troms og Nordre Nordland. Eierfordelingen er følgende:

– Bjarkøy	8,57%	– Kvæfjord	8,57%
– Gratangen	8,57%	– Lødingen	8,57%
– Harstad	40,00%	– Skånland	8,57%
– Ibestad	8,57%	– Tjeldsund	8,57%

Gjennom selskapets vedtekter er eierne fordelt i følgende aksjeklasser og hvor generalforsamlingen velger 6 styremedlemmer med tilhørende fordeling:

- Aksjeklasse A: Harstad kommune, Bjarkøy kommune 3 styremedlemmer
- Aksjeklasse B: Kvæfjord kommune, Skånland kommune 1 styremedlem
- Aksjeklasse C: Gratangen kommune, Ibestad kommune 1 styremedlem
- Aksjeklasse D: Lødingen kommune, Tjeldsund kommune 1 styremedlem

Det er for øvrig ingen andre vedtektsfestede eller avtalte forskjeller mellom aksjeklassene. De ansatte velger 2 medlemmer til selskapets styre.

Hålogaland Kraft som regional samfunnsaktør

Selskapet har sin hovedvirksomhet som leverandør av in- frastrukturtenester innen elkraft samt informasjons- og kommunikasjonsteknologi i regionen. Tjenestene innen disse områdene skal representere kostnadseffektive løs- ninger med god kvalitet til beste for regionens innbyg- gere, næringsliv og offentlig virksomhet. Gjennom vår aktivitet, kompetanse og kapital og fundamentert på vårt regionale eierskap, ønsker selskapet å bidra til regionens videre utvikling.

Selskapet gir positive ringvirkninger innen en rekke områder. F.eks nevnes

- Lav nettleie sammenlignet med resten av Nord-Norge og landet for øvrig
- God leveringskvalitet i kraftnettet med lite avbrudd
- Selskapet har et bredt spekter med kompetanse- arbeidsplasser. Konsernet har 132 arbeidsplasser i regionen
- Utbytte til selskapets eiere som er 8 kommuner i regionen
- Lokal skatteinngang fra selskapet og dets medarbeidere
- Lokale innkjøp i betydelig omfang
- Breibandstilbud til private, næringsliv og offentlig virksomhet i regionen
- Deltakelse i regional nærings- og arenautvikling med kompetanse, infrastruktur og kapital
- Brei støtte til kulturliv og idrett i hele regionen med spesielt fokus på barn og unge

Selskapets virksomhet pr. 31.12.2010

Selskapets driver operativ virksomhet innen kraft- produksjon, krafttransport, kraftsalg og breiband.

Selskapet har en desentral organisasjon med stasjoner i Bjarkøy, Gratangen, Harstad, Ibestad, Lødingen og Skånland (Grovfjord og Breistrand). Selskapets forret- ningskontor og hovedadministrasjon er i Harstad.

Kraftproduksjon (Hålogaland Kraft med datter- selskaper/tilknyttede selskaper)

Selskapet er en klassisk småkraftaktør med produksjon i en rekke mindre kraftanlegg i regionen. Det har vært dreivet kraftproduksjon i denne regionen siden oppstart av første kraftanlegget i Gausvik i år 1900.

Selskapet hadde i 2010 kraftproduksjon i følgende anlegg:

- | | |
|---------------------|--------------|
| – Nedrefoss Gausvik | – Nord-Forså |
| – Øvrefoss Gausvik | – Sør-Forså |
| – Skoddeberg | – Storelva |
| – Hellenen | – Storfossen |

Produksjonen i 2010 utgjorde 56,9 GWh. Normal- produksjonen i anleggene utgjør 67,5 GWh.

Anleggenes oppetid i driftsåret var 98,7 %. Driften i produksjonsanleggene har vært normale.

Niingen Kraftlag AS er et datterselskap av Hålogaland Kraft AS. Vår eierandel i selskapet er 56,26 %. Hålogaland Kraft har gjennom avtaler med selskapet an- svar for drift og daglig ledelse. Virksomheten i selskapet består i kraftproduksjon i ett anlegg beliggende i Bogen i Ofoten. Produksjonen i 2010 utgjorde 65,5 GWh mot normalt 70,8 GWh/år.

Hålogaland Kraft ble medeier i Narvik Energi AS fra oktober 2001 da vår eierandel i Nordkraft AS ble lagt inn i selskapet med oppgjør i aksjer. Etter at det danske energiselskapet Energi E2 (nå DONG Energy Power) fra august 2002 også kom inn på eiersiden i selskapet, utgjør vår eierandel 16,66%. Fra 01.01.2004 ble Narvik Energi omstrukturert etter krav fra NVE. Morselska- pet endret i 2009 navn til Nordkraft AS. I 2010 solgte DONG Energy Power sine aksjer i Nordkraft AS til Troms Kraftforsyning og Energi AS.

Datterselskapet Nordkraft Produksjon AS eier 5 kraftverk og har delvis eierskap i ett kraftverk. Midlere produksjon utgjør 813 GWh/år. I tillegg disponerer selskapet konsesjonskraftrettigheter på 94,4 GWh/år frem til år 2051 og har 50% eierskap i Nordkraft Vind AS med årlig forventet produksjon på 24 GWh/år. Det ble i 2009 påbegynt bygging av 11 nye vindmøller på Nygårdsfjellet med en estimert produksjon på 86 GWh/ år. Anlegget forventes ferdigstilt i 2011.

Nordkraft foretok i 2009 kjøp av 77% av aksjene i Fjellkraft AS. Gjennom dette oppkjøpet har selskapet samordnet småskala vannkraft i Fjellkraft AS.

Vårt eierskap er nå knyttet til Nordkraft AS som mor- selskap. Selskapet har Nordkraft Produksjon AS (100%), Fjellkraft AS (100%), Narvik Energinett AS (51%), Enerconsult AS (100%), Narvik Fjernvarme AS (100 %) og Naturgass Nord AS (100%) som datterselskaper. Nordkraft eier 50% av kraftomsetningsselskapet Kraftinor AS.

Krafttransport (Hålogaland Kraft AS og deleide selskap)

Innenfor konsesjonsområdet som dekker selskapets 8 eierkommuner (unntatt deler av Kvæfjord), driver selska- pet krafttransport i regional- og distribusjonsnett. Totalt eier og drifter selskapet et nett med utstrekning 3741 km bestående av høyspent- og lavspent linjer, jordkabler og sjøkabler. Selskapet drifter 1229 nettransformatorer med en samlet ytelse på 304418 kVA og har 23420 måle- punkter mot nettkunder. Energien fordeles gjennom 15 hovedstasjoner med en samlet ytelse på 367,5 MVA. Totalt energiforbruk i konsesjonsområdet utgjorde 677,8

GWh i 2010 med et maksimalt uttak i løpet av året på 122 MW. Ikke levert energi utgjorde 112 MWh fordelt på 53,1 MWh planlagte og 58,9 MWh ikke planlagte avbrudd.

Selskapet har ansvar for kraftsystemplanleggingen i området Nordre Nordland og Sør-Troms.

Gjennom et trinnsvis oppkjøp ble Hålogaland Kraft i 2002 49 % eier av Narvik Energinett AS. Selskapet forestår krafttransport med Narvik kommune som kon- sesjonsområde. Selskapet hadde pr. 31.12.2010 11.299 målepunkter mot nettkunder og distribuerte i 2010 totalt 425 GWh.

Kraftsalg

Selskapet driver kraftsalg til sluttbruker hovedsakelig i regionen. Virksomheten drives som en marginforretning ved at all omsatt kraft til sluttbruker handles på kraftbør- sen NordPool.

Innkjøp av kraft utføres i egen regi. Det foretas sikring av denne handelen etter "back to back"-prinsipper.

Den samme kompetanse benyttes til salg av kraftpro- duksjon for Hålogaland Kraft og Niingen Kraftlag på kraftbørsen NordPool.

Innkjøp og salg av kraft forvaltes adskilt i egne porte- følger.

Breiband/IKT (Hålogaland Kraft med datterselskap/ tilknyttede selskap)

Hålogaland IKT AS

Selskapet ble etablert i 2001 med første hele driftsår 2002 og er eid med 98,5 % av Hålogaland Kraft.

Etablering ble kombinert med utsetting av Hålogaland Krafts it-drift til selskapet.

Selskapet er en nettbasert leverandør av it-driftstjenester til næringsliv og offentlig virksomhet. Driftstjenestene består bl.a av utleie av programvare og datalagring, leie av plass for kundens servere/programvare i driftssente- ret, ulike sikkerhetsløsninger herunder drift av sensitive data, internettleveranser, driftsovervåking innen brei- band og konsulenttjenester innen ikt.

Selskapet hadde 17 medarbeidere pr. 31.12.10.

Regionalt breiband

Selskapets styre besluttet høsten 2001 i nært samråd med eierne å etablere et nytt virksomhetsområde med byg- ging og drift av et breibandsnett i regionen med tilhø- rende tjenestesalg. Breibandsvirksomheten ble startet ut- fra erkjennelsen av at det var viktig raskt å få opp et godt tilbud også utenfor byene. Uten et slikt initiativ ville spesielt distriktene måtte vente lenge på breibandstil- knytning idet de store landsdekkende aktørene foretok

utbygging på basis av kortsiktig lønnsomhet. Som en del av prosjektet påtok selskapet seg å sørge for utbygging til alle eierkommunene inkludert interne sambandsbehov i den enkelte kommune.

Som stamnett i utbyggingen er benyttet fiber og radio-linje. Utfra geografi/kostnader er det benyttet så vel radio, ADSL2+ og fiber som aksessteknologi. Etter at en rimelig god breibandsdekning var på plass i regionen, har en nå spesielt fokus på leveranse av fiberbaserte multiplay-løsninger.

KraftTele AS

Hålogaland Kraft eier 33,3 % av KraftTele AS. Selskapet eier 50 % av en fiberoptisk kabelforbindelse fra Salten via Lofoten, Vesterålen og Sør-Troms opp til Tromsø. Hele kapasiteten er leid ut på langsiktig avtale.

KystTele AS

Hålogaland Kraft eier 33,3 % av Kyst Tele AS sammen med Salten Kraftsamband AS og Helgeland Kraft AS. Selskapet gjennomførte bygging av en 1040 km fiberoptisk kabelforbindelse fra Bjerkvik i Nordland til Trondheim. Forbindelsen er i det alt vesentlige en sjøkabel har anløp på over 25 steder langs traseen. Kabelen ble idriftssatt i 2007. Hålogaland Kraft har daglig lederfunksjon i selskapet.

Annen virksomhet

Selskapet utøver et bredt engasjement innenfor flere områder. I tillegg til satsingen innen breiband/IKT som beskrevet ovenfor, er dette innenfor områdene ny energi og nye arenaer for næringsutvikling i regionen.

Hålogaland Energiteknikk AS - HETEK

Selskapet ble etablert i juni 2005 og har sitt forretningskontor i Skånland kommune. Selskapets virksomhet består i å drive rådgivende ingeniørvirksomhet innen forretningsområdet energi, heri inkludert vannkraft med fokus på småkraft, dam- og vassdrag, turbiner og pumper samt naturgass og bioenergi/biogass. Selskapet har Nord-Norge som sitt primære markedsområde. Hålogaland Krafts eierandel i selskapet utgjør 37,25 %.

Barents NaturGass AS - BNG

BNG ble stiftet 31.03.2005 og har sitt forretningskontor i Hammerfest. Selskapet har som formål å forestå distribusjon og markedsføring av naturgass i Barentsregionen. Selskapet er etter en oppstartfase nå over i driftsfase. Den første nord-norske LNG-terminalen ble satt i drift i 2006 i Bodø. LNG tappestasjon på Melkøya i Hammerfest ble åpnet i 2010. Selskapet har inngått flere leveranseavtaler, herunder langsiktig avtale med Torghatten Nord for Vestfjord-sambandene som den hittil betydeligste. Hålogaland Kraft har en eierandel på 15,5 % i selskapet.

Kunnskapsparken Nord AS

Selskapet hadde sitt første hele driftsår i 2005. Selskapet skal bidra til å utvikle nyskapingsevnen i regionens næringsliv, kommersialisere nye forretningsideer og forskningsideer med kommersielt potensial. KPN skal være en sentral arena for etablering og utvikling av nettverk mellom næringsliv, høyskole/forskningsmiljø og offentlige virksomheter. Sammen med Hålogaland Kapital og Inkubator Hålogaland vil KPN utgjøre hovedfundamentet i dette utviklingsmiljøet. Hålogaland Krafts eierandel i KPN utgjorde pr 31.12.2010 3,7 %.

Hålogaland Kapital AS - HK

HK skal som egenkapitalfond være en kilde til risikokapital for innovasjon og næringsutvikling i Hålogalandsregionen ved å ta aktivt eierskap i selskaper rettet mot økt, lokal verdiskaping. Selskapet ble stiftet 29.12.2005. Selskapet har en aksjekapital på 15 mNOK og med Hålogaland Kraft som 33,3 % eier. Selskapet har i tillegg en avtale om ansvarlig lån på 7,5 mNOK, slik at den samlede kapitalbase er på 22,5 mNOK.

Lødingen Innovasjon AS

Selskapet ble etablert i august 2005. Lødingen Innovasjon skal yte kommersiell fundamentert bistand til forretningsutvikling, innovasjon og nyetablering, herunder kunne ha eierskap i selskaper og delta i tilknyttet forretningsvirksomhet. Hålogaland Kraft har eierandel i selskapet på 17,1 %.

A:rt Gymsal

Hålogaland Kraft besluttet i 2006 å gå inn som 20 % aksjonær i A:rt Gymsal. Selskapets skal være et miljø innen kunst- og kulturbaserte næringer med internasjonalt perspektiv. Selskapet har utviklet tidligere BSIN gymsal til en arena for lokale bedrifter i grensesnittet kultur/næring. Huset er fullt utleid til bedrifter innenfor områdene interiørdesign/-styling, billedkunst, fotokunst, webdesign, 3D-design, rådgivning kulturentreprenørskap, kles- og tekstildesign, arrangementskaper, journalistikk og smykkedesign.

Energiutvikling Nord AS - ENAS

Hålogaland Kraft etablerte i 2009 selskapet Energiutvikling Nord AS sammen med Trollfjord Kraft og industribedriftene Pumpeteknikk Nord og Grovfjord Industrier. Selskapene har like stor eierandel i ENAS. Selskapet skal forestå utvikling av kommersielt bærekraftige forretningsprosjekter innen småskala bioenergi.

Hålogaland Bioenergi AS

Hålogaland Kraft etablerte i 2010 selskapet Hålogaland Bioenergi AS sammen med Kvæfjord Eiendom AS. Formålet med selskapet er å levere fjernvarme basert på bioflis til kommunale og fylkeskommunale bygg på Borkenes.

Distriktenes energiforening - DEFO

DEFO er en interesseorganisasjon for ivaretagelse lokale nettselskapers rammebetingelser. Organisasjonen skal bidra til en samfunnmessig riktig infrastruktur og kraftdistribusjon, herunder at hensyn til effektiv ressursbruk, rimelig nettleie og forsyningsikkerhet på kort og lang sikt tillegges vekt. DEFO skal videre søke å tilrettelegge grunnlaget for at medlemsbedriftene kan styrke sin posisjon som regional næringsutvikler med utgangspunkt i medlemsbedriftenes kompetanse og kapital. Organisasjonen ble etablert i 2001 med 23 medlemmer. Pr 31.12.10 organiserer DEFO 63 nettselskaper som alle er typiske distriktsenergiverk beliggende langs kysten fra Vestlandet og opp til Finnmark samt fra Indre Østland.

Selskapets organisasjon

Selskapet har organisert sin operative virksomhet i flere seksjoner, jfr. organisasjonsplan for bedriften:

- Nettstyring: Nettplanlegging og drift, beredskap, vakt, driftssentral, måling, kart og det stedlige eltilsyn.
- Anlegg: Vedlikehold og bygging av kraftnett og breiband, oppdrag for andre
- Kundeservice: Sentralbord og kundemottak, kundeavregning
- Marked: Kjøp og salg av kraft til sluttbruker og engros
- Produksjon: Drift og vedlikehold av egne kraftverk og Niingen Kraftlag
- Stab: Økonomi, personal, HMS, forretningsutvikling

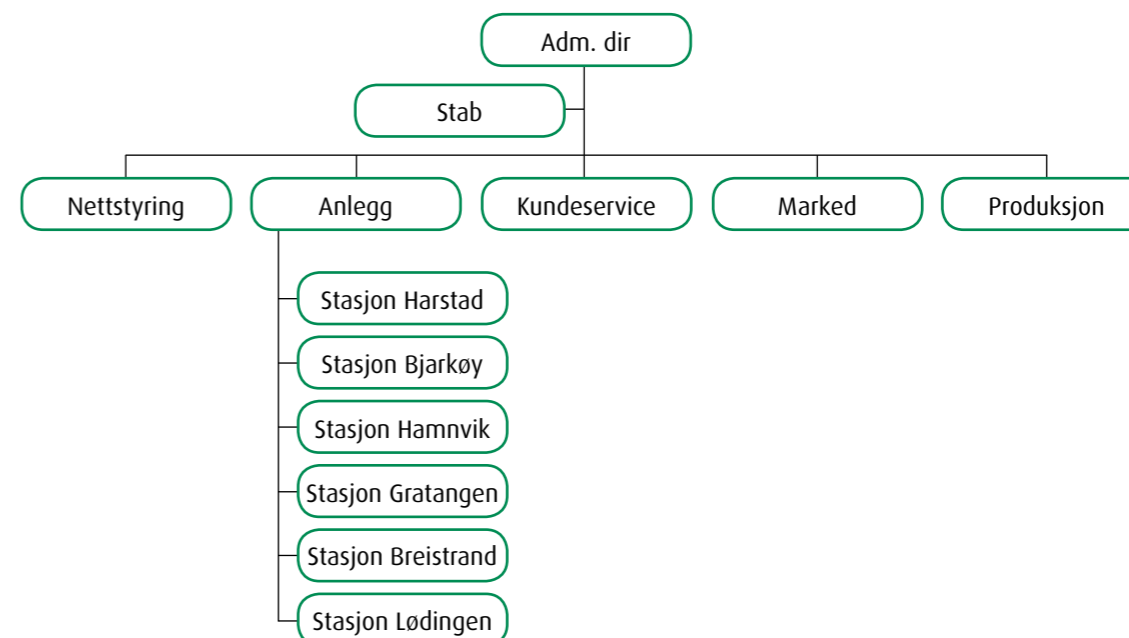
Selskapets organisasjon er utpreget flat og geografisk desentral ved at medarbeiderne er fordelt på 7 stasjoner i hele regionen.

Antall medarbeidere i hel- eller deltidsstillinger i konsernet pr. 31.12.2010 var 132 tilsvarende 127,5 årsverk. Antall årsverk er økt med 1,5 fra 2009. Antallet er iberegnet 5 lærlinger pr 31.12.2010. I morselskapet var det pr. 31.12.2010 113 medarbeidere tilsvarende 108,5 årsverk. Antall årsverk i morselskapet er økt med 1,5 fra 2009.

Selskapets ledelse:

Svein Heide	adm.direktør
Eilif Amundsen	stedfortreder for adm.direktør/sjefingeniør Stab
Per Fredriksen	seksjonsleder Anlegg
Geir Haukebø	seksjonsleder Produksjon
Georg Kanstad	seksjonsleder Kundeservice
Bjørn Erik Olsen	økonomisjef
Are Marthinussen	seksjonsleder Nettstyring
Bjørn Ludvigsen	seksjonsleder Kraftomsetning

Organisasjonsplan Hålogaland Kraft AS



Årets virksomhet med analyse av årsregnskap og sentrale risikoer og usikkerhetsfaktorer i konsernet

Styrets aktivitet

Selskapets styre har i løpet av året hatt 12 møter og behandlet 73 saker hvorav nevnes:

- Eiergjennomgang av virksomhetsstrategier
- Småskala bioenergi i Hålogalandsregionen
- Utvikling/rehabilitering av småkraftproduksjon
- Eierprosess Nordkraft
- Emisjon Hydra Tidal
- Fortløpende rapportering fra selskapets drift gjennom året
- Årsberetning og regnskap 2009
- Budsjett 2011

Drift

Driftsåret 2010 har vært preget av høy aktivitet. Det regnskapsmessige resultat for morselskapet utgjorde 64,9 mNOK før skatt mot 50,0 mNOK i 2009.

Selskapets driftsresultat gikk ned med 4,1 mNOK til 28,6 mNOK i 2010. De vesentligste årsakene hertil er:

- Økte kostnader tilknyttet ikke levert energi.
- Økte kostnader knyttet til tap på utestående fordringer.
- Økte kostnader knyttet til vedlikehold og drift av egen bygningsmasse.

Netto finansresultat bedret seg med 19 mNOK fra foregående år til 36,3 mNOK. Årsak til dette er

- Resultatforbedring i datterselskaper og tilknyttet virksomhet
- Noe lavere rentekostnader som følge av rentefall.

Inkludert i finansresultatet inngår nedskrivning av aksjer og ansvarlig lån i Hydra Tidal Energy Technology AS med til sammen kr. 19,4 mNOK. Bakgrunnen er vesentlig usikkerhet knyttet til markedsverdi på aksjene/ ansvarlig lån grunnet selskapets finansielle stilling pr. 31.12.2010. Hålogaland Kraft overdro i april 2011 samtlige aksjer og ansvarlig lån i selskapet til Dyranut AS.

Kraftleveransene i Hålogaland Krafts nettområde utgjorde 634,5 GWh eksklusive nettap. Dette er 16,5 GWh høyere enn i 2009.

Nettinntektene beløp seg til 187,9 mNOK i 2010 mot 149,9 mNOK i 2009 etter regulering for årets merinntekt og tilbakeført mer/mindreinntekt fra tidligere år. Akkumulert merinntekt inklusive renter utgjorde pr. 31.12.2010 5,0 mNOK.

Selskapets energiomsetning omfatter både salg av selskapets kraftproduksjon i engrosmarkedet og salg

til slutt kunder. Salgsinntektene utgjorde i 2010 298,7 mNOK i konsernet og 283,6 mNOK i morselskapet. Økningen i omsetningen fra 2009 til 2010 skyldes økning i kraftpriser.

Kraftproduksjonen i morselskapet utgjorde i 2010 56,9 GWh. Normalproduksjonen i anleggene utgjør 67,5 GWh. Kraftanleggene i morselskapet hadde en høy opptid i driftsåret med 98,7 %. Niingen Kraftverk AS hadde en produksjon på 65,5 GWh i 2010 (normalproduksjon 70,8 GWh).

Ikke-levert energi er redusert fra 173 MWh i 2009 til 112 MWh i 2010.

Sammenlignet med tidligere år har bedriften fortsatt høye markedsandeler innen kraftomsetning, både i bedrifts- og privatkundemarkedet.

Kraftkjøp går til dekning av forbruk hos våre slutt kunder samt til dekning av nettapet. Kraftkjøpskostnadene er økt for året 2010 i det alt vesentlige som følge av høyere kraftpriser enn i det foregående år.

Personalkostnadene utgjør for konsernet 66,5 mNOK i 2010. Tilsvarende tall for 2009 var 66,4 mNOK.

Avskrivninger på varige driftsmidler øker med 3,5 mNOK til 48,5 mNOK i konsernet som følge av høy investeringsaktivitet.

Andre driftskostnader omfatter materiell- og tjenestekostnader knyttet til drift og vedlikehold av konsernets nett-, kraft- og breibandsanlegg. For konsernet utgjorde disse for 2010 76,7 mNOK mot 73,0 mNOK det foregående år.

Investeringer

Investeringsaktiviteten var også i 2010 høy. Investeringer i egne driftsmidler utgjorde 102,7 mNOK i konsernet, fordelt med 29,1 mNOK i kraftnett, 30,9 mNOK i breiband, 29,3 mNOK i kraftanlegg, 3,7 mNOK i bygg og 9,6 mNOK i andre driftsmidler. Det ble investert for 0,05 mNOK i aksjer i andre selskaper.

Finansiering og likviditet

Langsiktig lånegjeld er økt fra 406,1 mNOK til 492,7 mNOK gjennom økt opplåning. Det er pr 31.12.2010 benyttet 74,9 mNOK av trekkrettigheter mot 99,3 mNOK for tilvarende periode i 2009.

Egenkapitalandelen i konsernet er på 48,3 % pr 31.12.2010 og er tilnærmet uendret fra foregående år.

Finansiell risiko

Selskapets finansielle risiko er i det vesentlige knyttet til følgende forhold:

– *Utvikling i kraftpriser:* Prisutviklingen bestemmes ut fra rammevilkårene samt tilbuds- og etterspørselsforhold for elkraft og underliggende energibærere i det nord-europeiske markedsområdet. Utviklingen er således fortsatt i betydelig grad avhengig av magasin- og nedbørsforhold samt temperaturforhold i Norge/Norden. En økende etterspørsel uten tilsvarende kapasitetsøkning i produksjon kombinert med økt overføringskapasitet mot kontinentet, gjør imidlertid det nordiske markedet stadig mer eksponert for utviklingen på kontinentet. Prisene på den nordiske kraftbørsen NordPool påvirkes av CO₂-avgifter, kull- og oljepriser. Selskapet har en aktiv oppfølging av sin produksjonsportefølje med en risikoavlastning i terminmarkedet innenfor definerte rammer. Kraftsalg mot sluttbruker drives ut fra en back-to-back sikringstenking.

– *Valutaforhold:* Handel på den nordiske kraftbørsen Nord Pool ASA foregår i euro. Selskapet sikrer sin valutaeksponering gjennom kjøp/salg av valutaterminer direkte relatert til underliggende krafthandelsposisjoner.

– *Renteforhold:* Selskapet er eksponert for renterisiko gjennom sin langsiktige gjeld. Rentevilkårene ansvarlig lån er gjennom avtale knyttet til langsiktig statsobligasjonsrente ST4X. Av pantegjelden var 71 % på flytende rente pr. 31.12.

– *Konkurransesituasjonen i sluttbrukermarkedet:* Handel i sluttbrukermarkedet drives som en marginforretning. Foretatt benchmark viser at vår kraftsalgsvirksomhet driver med relativt lave enhetskostnader.

Fortsatt drift

I tråd med regnskapslovens § 3-3 bekrefter styret og administrerende direktør at årsregnskapet er utarbeidet i samsvar med forutsetningen om fortsatt drift. Til grunn for dette legges vurdering av selskapets prognoser for årene fremover. Konsernet er i en sunn økonomisk stilling, driftsmessig og finansielt.

Arbeidsmiljø

Sykefravær ved egen sykdom utgjorde i 2010 4,0 %, en nedgang fra 4,9 % i året forut. Sykefraværet har vært stabilt lavt over tid. Bedriften har lav turnover blant sine medarbeidere. Ved ekstern rekruttering til nye stillinger har bedriften registrert et strammere arbeidsmarked innenfor ingeniør/montørfaget. Bedriften har over en årrekke tatt inn lærlinger innen elkraftfaget. Dette har også vært en god rekrutteringskilde for bedriften.

Det er i 2010 registrert en skade i bedriften som har ført til sykefravær. Med utgangspunkt i en 0-skade filosofi arbeider bedriften aktivt innen HMS-området for å forebygge helseskader gjennom ulike opplæringsaktiviteter, vernerunder og miljøkartlegging med gjennomføring

av tiltak. Det legges vekt på å integrere HMS-tenking i arbeidsplanlegging. Arbeid med helse, miljø og sikkerhet fokuseres spesielt gjennom en årlig HMS-uke i bedriften.

Likestilling

Kjønnsfordelingen i morselskapet målt i årsverk er 86 % menn og 14 % kvinner. Dette er på nivå med bransjen sett under ett. Arbeidet med å endre kjønnsfordelingen i bedriften mot en bedre balanse må drives langsiktig ut fra de rammevilkår vi har for endring. Bedriften har lav turnover blant sine medarbeidere. Kjønnsfordelingen innen våre største utdanningsmessige rekrutteringsgrupper er over år lite endret. Hålogaland Kraft preges av den generelle utdanningsstrukturen innenfor de tekniske fag. Kjønnsfordelingen er ujevn i bedriften. Bedriften har få deltidsstillinger. Ved ekstern rekruttering i 2010 ble det tilsatt 5 mannlige medarbeidere, ingen kvinner.

Gjennomsnittlig årslønn for alle ansatte i bedriften er kr 435.529. For mannlige medarbeidere er gjennomsnittslønnen kr 442.943 mens den for kvinnene er 388.929.

Bedriften fører en personalpolitikk med like vilkår for like stillinger uansett kjønn så vel lønnsmessig som for andre ytelser. Fleksitidsordning og muligheter for redusert arbeidstid for øvrig representerer tilrettelegging for arbeidstakere av begge kjønn.

Generell bedriftsprofilering og skolebesøk søkes utnyttet aktivt til å markedsføre de yrkesmulighetene bedriften representerer. Bedriften deltar aktivt i flere prosjekter innen grunnskole og videregående skole for å bidra til økt rekruttering til realfagene. En økt rekruttering til realfag vil på sikt også kunne bidra til en bedre kjønnsbalanse i bedriften.

Ytre miljø

Gjennom vannkraftbasert energiproduksjon bidrar selskapet til en god ivaretagelse av det ytre miljø. Selskapet har som målsetting å følge dette opp gjennom engasjement i utvikling og bygging av nye produksjonsanlegg for fornybar energi. Bedriften deltar i et flerårig prosjekt for kartlegging og forbedring av innlandsfiske i regulerte vassdrag. I selskapets aktivitet vektlegges bruk av miljøvennlige stoffer og en korrekt håndtering av spesialavfall.

Selskapets utsikter

Etter at kraftprisene gjennom 2009 viste en fallende tendens kom det en betydelig prisøkning mot slutten av året. Denne fortsatte inn i vinteren 2010 med særdeles høy volatilitet. Markedet normaliserte seg i 2 og 3 kvartal 2010 med terminmarkedspriser på nivåer mellom 30-40 øre/kWh. I 4 kvartal 2010 fikk vi igjen en betydelig prisøkning med høy volatilitet. Mens dette har gitt god

inntekt til magasinkraftverkene har volatiliteten samt betydelige forskjeller mellom område- og systempriser skapt utfordringer for sluttbrukeromsetning av kraft i samme periode.

De høye terminmarkedsprisene fortsatte inn i 2011 for deretter å normalisere seg i løpet av 1. kvartal med priser ned mot 50 øre/kWh. For resterende del av 2011 forventes terminmarkedsprisene å ligge mellom 40 og 50 øre/kWh.

Hålogaland Kraft fortsetter sitt arbeid med sikte på investeringer i flere nye småkraftverk. Vi har de siste årene rehabilitert kraftanleggene i Gausvik, Skoddeberg og Hellen. Investeringene i Niingen kraftanlegg ble ferdigstilt i løpet av 2009. I 2010 er det foretatt rehabilitering av Nord-Forså kraftverk i Ibestad kommune. Anlegget ble ferdigstilt mars 2011.

30. juni 2010 ble Hålogaland Kraft meddelt konsesjon for Fossan kraftverk i Gratangen. Kraftverket skal nytte eksisterende reguleringsanlegg og erstatte dagens kraftstasjon ved bygging av ny kraftstasjon som utnytter større del av fallet. Anlegget forventes å gi 18,3 GWh midlere årsproduksjon mot 2 GWh med dagens produksjon. Investeringsbeslutning for kraftverket ble fattet i februar 2011, og kraftverket skal etter planen være ferdigstilt medio 2013.

Årsresultat og disponeringer

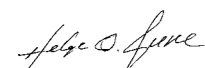
Selskapets resultat for 2010 er gjort opp med et overskudd på kr 60.840.833,-.

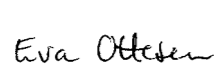
Styret foreslår følgende resultatdisponering:

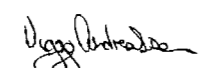
- Fond for vurderingsforskjeller	NOK 49.852.092,-
- Avsatt til annen egenkapital	NOK -12.006.259,-
- Foreslått utbytte	NOK 22.995.000,-

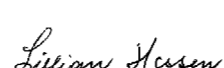
Selskapets frie egenkapital pr 31.12.10 etter årets utbytteavsetning var NOK 404.445.400,-.


Harstad, 31. desember 2010
27. april 2011

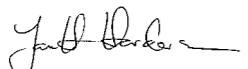

Helge O. Aune
styreleder

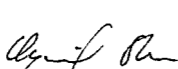

Eva Ottesen
nestleder



Viggo Andreassen
styremedlem

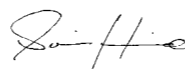

Lillian Hessen
styremedlem


Jorunn Berg
styremedlem


Jan-Helge Hardersen
styremedlem


Øyvind Strøm
styremedlem


Harry Buschmann
styremedlem


Svein Heide
adm. direktør

Jotind 1 og 2 kraftverker i Tjeldsund kommune ble forhåndsmeldt i 2009. Gjennom overføring fra Spannbogvatn via et minikraftverk (Jotind 2) til inntakskum nedstrøms Nedre Jotindvatn med kraftverket Jotind 1 plassert ved Spannbogstraumen forventes dette anlegget samlet å gi en årsproduksjon på 25,6 GWh. Anlegget er konsesjonssøkt i april 2011.

Sula kraftverk ble forhåndsmeldt i 2009. Anlegget har sitt utgangspunkt i Samla Plan og vil være ferdig konsekvensutredet i løpet av 1.halvår 2011. Anlegget skal utnytte fall i Gratangen og Skånland kommuner med Foldvikvann som inntaksmagasin. Anlegget vil kunne gi nær 40 GWh i årsproduksjon. Det tas stilling til konsesjonssøknad for anlegget i 2.halvår 2011.

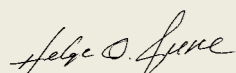
Selskapet fortsetter utredning av muligheter for småskala bioenergi i Hålogalandsregionen basert på bioflis og biogass. Selskapet har i 2010 etablert selskapet Hålogaland Bioenergi AS sammen med Kvæfjord Eiendom AS med sikte på etablering av et bioenergianlegg på Borkenes i Kvæfjord kommune.

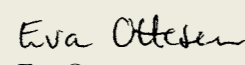
Selskapet viderefører sin regionale breibandssatsing med fokus på fiberbaserte løsninger til husholdninger, privat næringsliv og offentlig virksomhet. I løpet av 2010 er det gjennomført utbyggingsprosjekter i flere av kommunene i regionen. Denne satsingen videreføres og vil generere en betydelig investeringsaktivitet i årene fremover.


Morselskap			Konsern	
2010	2009	Note	2010	2009
(1000 kr)	(1000 kr)		(1000 kr)	(1000 kr)
			DRIFTSINNTEKTER	
(283 602)	(204 897)		(298 689)	(213 245)
(187 918)	(149 908)	2	(187 918)	(148 771)
(27 915)	(23 777)	3	(38 444)	(35 176)
(499 436)	(378 582)		(525 051)	(397 192)
			DRIFTSKOSTNADER	
274 322	180 453		261 951	170 439
24 691	3 913		24 691	2 776
54 443	55 089	4,5	66 517	66 411
40 082	37 104	6	48 490	45 023
77 290	69 305	3	76 728	73 725
470 828	345 864		478 378	358 374
			DRIFTSRESULTAT	
(28 608)	(32 718)		(46 673)	(38 818)
			FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER	
(72 934)	(35 025)	7	(69 382)	(34 721)
(2 737)	(3 276)		(2 907)	(3 460)
39 346	21 007		42 176	23 581
(36 325)	(17 294)		(30 113)	(14 600)
			ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD	
(64 933)	(50 012)		(76 787)	(53 418)
			ORDINÆRT RESULTAT	
4 092	4 462	8	13 678	8 155
(60 841)	(45 550)		(63 109)	(45 263)
			Herav minoritetsinteresser	
			-2 269	287
			1803	1293
			Resultat pr aksje (ingen utvanning)	
			Opplysninger om avsetninger til:	
49 852	15 715		Fond for vurderingsforskjeller	
-12 006	7 049		Avsatt til annen egenkapital	
22 995	22 785		Foreslått utbytte	
60 841	45 550		Sum disponert	


Morselskap		Konsern		Morselskap		Konsern	
31.12.10 (1000 kr)	31.12.09 (1000 kr)	31.12.10 (1000 kr)	31.12.09 (1000 kr)	31.12.10 (1000 kr)	31.12.09 (1000 kr)	31.12.10 (1000 kr)	31.12.09 (1000 kr)
						EGENKAPITAL	
						Innskutt egenkapital	
				700	700	Aksjekapital	700
4 913	7 099	-	-	11 242	11 242	Overkursfond	11 242
4 913	7 099	-	-	11 942	11 942	Sum innskutt egenkapital	11 942
						Opptjent egenkapital	
				168 482	118 630	Fond for vurderingsforskjeller	168 482
669 150	614 036	825 134	774 468	409 359	421 365	Annen egenkapital	409 362
669 150	614 036	825 134	774 468	577 841	539 995	Sum opptjent egenkapital	577 844
						Minoritetsinteresser	33 316
312 320	263 595	262 421	213 200			Sum egenkapital	623 102
10 126	23 709	10 126	23 709				585 067
0	60	0	70				
15 581	17 112	14 624	16 369				
338 027	304 476	287 172	253 348	589 782	551 936		
						GJELD	
1 012 090	925 611	1 112 306	1 027 816			Avsetning for forpliktelser	
						Pensjonsforpliktelser	
						Utsatt skatt	3 612
						Sum avsetning for forpliktelser	2 234
						Annen langsiktig gjeld	
				120 000	120 000	Ansvarlig lån	120 000
89 066	97 827	102 248	104 301	315 682	226 086	Pantegjeld	372 624
24 520	16 947	20 431	14 542	435 682	346 086	Sum langsiktig gjeld	492 624
113 586	114 774	122 679	118 843			Kortsiktig gjeld	
				71 005	94 097	Trekkrettighet	74 912
9 067	7 718	9 067	7 718	30 066	34 276	Leverandørgjeld	32 104
9 067	7 718	9 067	7 718	1 906	667	Betalbar skatt	12 348
				6 388	20 275	Skyldig offentlige avgifter	10 985
				22 995	22 785	Avsatt utbytte	25 077
				13 482	7 574	Annen kortsiktig gjeld	14 586
				145 843	179 675	Sum kortsiktig gjeld	170 011
						Sum gjeld	666 248
				581 525	525 761		600 466
				1 171 307	1 077 697	SUM EGENKAPITAL OG GJELD	1 289 350
							1 185 533

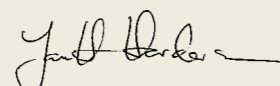
31. desember 2010
27. april 2011


Helge O. Aune
styreleder

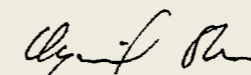

Eva Ottesen
nestleder



Viggo Andreassen
styremedlem

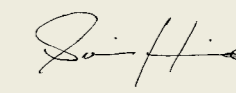

Jorunn Berg
styremedlem


Jan-Helge Hardersen
styremedlem


Lillian Hessen
styremedlem


Øyvind Strøm
styremedlem


Harry Buschmann
styremedlem


Svein Heide
adm. direktør

Morselskapet		(Alle tall i NOK 1000)	Konsernet	
2010	2009		2010	2009
Likvider tilført / brukt på virksomheten:				
64 933	50 012	Resultat før skatt	76 787	53 418
(667)	(1 990)	Betalbar skatt	(4 584)	(13 199)
40 082	37 104	Ordinære avskrivninger	48 490	45 023
(48)	-	Gevinst/Tap v/salg driftsmidler	(48)	-
8 761	9 117	Endring i kundefordringer	2 053	11 413
(4 165)	(2 461)	Endringer i leverandører	999	9 495
1 531	(1 049)	Endringer i netto pensjonsmidler	1 745	(929)
(1 349)	(1 921)	Endringer i investeringsaktiviteter	(1 349)	(1 921)
(16 470)	20 699	Endring i andre tidsavgrensingsposter	(13 576)	14 722
92 608	109 511	Netto likviditetsendring fra virksomheten	110 517	118 022
Likvider tilført / brukt på investeringer:				
(95 194)	(80 727)	Investeringer i varige driftsmidler	(99 512)	(97 410)
918	-	Salg av varige driftsmidler	918	-
(35 082)	(17 114)	Endring i andre investeringer	(35 568)	(19 456)
(129 358)	(97 841)	Netto likviditetsendring fra investeringer	(134 162)	(116 866)
Likvider tilført / brukt på finansiering:				
105 000	80 000	Opptak av ny gjeld (kortsiktig og langsiktig)	105 000	90 000
(15 404)	(13 652)	Avdrag langsiktig gjeld	(18 428)	(15 769)
(23 092)	(65 643)	Endring trekkrettighet	(24 393)	(61 218)
(22 785)	(12 495)	Utbetalt utbytte	(24 393)	(15 394)
43 719	(11 790)	Netto likviditetsendring fra finansiering	37 786	(2 381)
6 969	(120)	Netto endring i likvider i året	14 141	(1 225)
29 595	29 715	Kontanter og bankinnskudd per 01.01	31 157	32 382
36 564	29 595	Kontanter og bankinnskudd per 31.12	45 298	31 157
28 995	5 903	Ubenyttet trekkrettighet	35 088	15 903
65 559	35 498	Sum disponible midler	80 386	47 060

Note 1: Regnskapsprinsipper

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Hålogaland Kraft AS med tilhørende datterselskap og tilknyttede selskaper. Oversikt over aktuelle selskaper fremgår av note 7. Konsernregnskapet utarbeides etter ensartede prinsipper ved at konsernselskapene følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet. Alle vesentlige interne resultat- og balanseposter er eliminert.

Datterselskaper

Ved kjøp av datterselskaper elimineres kostpris på aksjer mot egenkapitalen i datterselskapet på kjøpstidspunktet. Forskjellen mellom kostpris og netto bokført verdi på kjøpstidspunktet av eiendeler i datterselskapene tillegges de eiendeler merverdien knytter seg til innenfor markedsverdien av disse. Den delen av kostprisen som ikke kan tillegges spesifikke eiendeler presenteres som goodwill. Minoritetsinteresser presenteres med beløp etter skattekostnad.

Andeler i datterselskaper presenteres i morselskapets regnskap i tråd med egenkapitalmetoden. Resultatandelen etter skatt og etter avskrivninger på merverdier er vist under finansposter i resultatregnskapet. I balansen er egenkapitalandelen, justert for utbytte, utdelinger og andre indirekte egenkapitaltransaksjoner vist under posten finansielle anleggsmidler i balansen.

Tilknyttet selskap

Ved kjøp av andeler i tilknyttet selskap foretas samme verdianalyse og avskrivningsprinsipper på merverdier som ved kjøp av datterselskaper. I balansen (morselskapet og konsernet) presenteres andelene under finansielle anleggsmidler (begrenset konsolidering) og resultatvirkninger fremgår under finansielle poster.

Vurderings-/klassifiseringsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven av 1998. Regnskapsprinsippene beskrives nedenfor.

Klassifiseringsprinsipper

Eiendeler knyttet til virksomhetens varekretsløp klassifiseres som omløpsmidler. Samme regel gjelder for kortsiktig gjeld. Fordringer og gjeld som ikke knytter seg til varekretsløpet, klassifiseres som omløpsmidler/kortsiktig gjeld dersom de forfaller innen ett år etter regnskapsavslutningstidspunktet. Øvrige eiendeler klassifiseres som anleggsmidler og øvrig gjeld klassifiseres som langsiktig.

Inntektsføring

Inntektsføring av varer og tjenester er foretatt ved levering. For energisalg og overføring foretas måleravlesning. i tråd med NVE's retningslinjer. Salgsinntekter for energi fremkommer som energileveranse til forbruker

multiplisert med de ulike tariff- eller prisgrupper. Overføringsinntekter beregnes på tilsvarende måte, men korrigeres for kapitalens mer- eller mindreinntekt etter NVE's retningslinjer gitt i medhold av energilovens forskrifter. Overskudd på KILE-rammen er inntektsført i sin helhet.

Kontraktforpliktelse kraftkjøp

Kontraktporteføljen består av kontrakter med fysisk levering og finansielle kontrakter. Kontraktporteføljen er i regnskapet vurdert samlet for mulige tap. Man foretar tapsavsetning ut fra porteføljeverdier av kjøpsforpliktelser, salgsforpliktelser og estimater for salg i sluttbrukermarkedet.

Vedlikeholdsutgifter

Gjennomført vedlikehold blir løpende kostnadsført.

Skatter og avgifter

Utsatt skatt vil bli beregnet basert på forskjellen mellom selskapets positive og negative midlertidige forskjeller. Utsatt skatt blir beregnet etter gjeldsmetoden og utsatt skatt i resultatregnskapet blir beregnet som årets endring av utsatt skatt i balansen.

Naturressursskatt beregnes med utgangspunkt i et gjennomsnitt av kraftproduksjonen de siste syv år multiplisert med skattesatsen pr. kWh. Utlignet naturressursskatt skal samordnes med fellesskatten til staten og går her til fradrag. Dersom naturressurs-skatten overstiger fellesskatten, kan differansen fremføres med rente til fradrag senere år.

Grunnrenteskatt beregnes med i utgangspunkt i takserte inntekter for kraftverket redusert for driftsutgifter, skattemessige avskrivninger og friinntekt. Negativ grunnrenteinntekt med renter kan fremføres å gå til fradrag i fremtidige positive grunnrenteinntekter fra samme kraftverk.

Fordringer

Kundefordringer er vurdert til laveste av pålydende og virkelig verdi pr. 31.12. Det er foretatt avsetning for påregnelige fremtidige tap på kundefordringene. Andre fordringer er vurdert til laveste av pålydende og virkelig verdi pr. 31.12.

Magasinbeholdning

I samsvar med etablerte regnskapsprinsipper i energiforsyningen beholdningsføres ikke oppmagasinert vann i regnskapet.

Beholdning av reservedeler og anleggsmidler

Beholdningen består i det alt vesentlige av materiell knyttet til selskapets nettdrift og er vurdert til gjennomsnittlig anskaffelsespris.

Aksjer og andeler

Plassering i aksjer, andeler og langsiktige fordringer er vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Varige driftsmidler, avskrivninger og aktiveringer

Investeringer i varige driftsmidler blir aktivert og avskrevet lineært over antatt økonomisk levetid.

Dersom virkelig verdi av varige driftsmidler er lavere enn bokført verdi og verdifallet ikke antas å være av forbigående art, er det foretatt nedskrivninger. Påløpte utgifter til egne investeringsarbeider behandles som kostnadsreduksjoner i resultatregnskapet.

Pensjonsforpliktelser

Selskapet har fra 2002 innarbeidet selskapets pensjonsforpliktelser i årsregnskapet. Den etablerte pensjonsordning gir de ansatte en bestemt fremtidig pensjonsytelse basert på antall opptjeningsår og lønnsnivå ved pensjonssalder. Ved verdsettelse av pensjonsmidler og pensjonsforpliktelser benyttes estimert verdi foretatt av aktuar. Innarbeidelse og regnskapsførsel for øvrig er ihht. Regnskapsstandard om pensjonskostnader.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet i samsvar med den indirekte metode.

Note 2: Resultatregnskap Nettvirksomheten

1000 kr	Morselskap	
	2010	2009
Driftsinntekter		
Overføringsinntekter	(188 981)	(174 801)
Tilbakeført mer(+)/mindreinnt.(-)	(8 669)	16 107
Årets mer(-)/mindreinntekt(+)	9 559	7 203
Sum inntekter	(188 091)	(151 491)
Driftskostnader		
Nettap, eget nett	23 562	15 713
Nett-tj. overliggende nett	24 883	4 133
Personalkostnader	39 648	38 904
Avskrivninger	27 463	25 802
Andre driftskostnader	44 510	43 770
Sum driftskostnader	160 067	128 322
Driftsresultat	(28 024)	(23 169)
1000 kr		
Omløpsmidler		
Netto omløpsmidler (1)	3 981	3 832
Sum Omløpsmidler	3 981	3 832
Anleggsmidler		
Anlegg	327 543	316 749
Fellesanlegg (2)	70 574	66 431
Sum anleggsmidler	398 117	383 180
Sum eiendeler (3)	402 098	387 012
Avkastning (%)	7,0 %	6,0 %

(1) 1 % påslag på anleggsmidler for netto arbeidskapital etter regler gitt av NVE.

(2) Andel av felles driftsmidler (transportmidler, inventar, edb, bygg etc.)

(3) Gjennomsnitt av status pr. 01.01. og 31.12. i h.h.t. NVE's regelverk for beregning av avkastningsgrunnlag.

Note 2: Resultatregnskap Nettvirksomheten (forts.)

Mer-Mindreinntekt	Morselskap	
	2010	2009
Faktisk inntekt til nettvirksomheten	186 780	166 382
(+) Faktisk KILE - kostnad	4 264	7 667
(-) Tilbakeført Mer-Mindreinntekt inkl. renter	8 669	(16 107)
(-) Kostnader overliggende nett	(24 862)	(4 133)
(-) Eiendomskatt	(1 819)	(1 672)
(-) Avsetning til Enova	(6 678)	(6 171)
(=) Justert faktisk inntekt	166 355	145 965
Inntektsramme	156 767	138 763
Beregnet ordinær mer (-)/mindreinntekt (+)	9 589	7 203
Inngående saldo : Mer-/mindreinntekt inkl. renter pr 1.1	(2 461)	21 181
Korigering av IB mindreinntekt		
Årets tilbakeføring mer-/mindreinntekt inkl. renter	8 669	(16 107)
Årets renter mer-/mindreinntekt	4 554	4 741
Årets mer-/mindreinntekt	(9 589)	(7 203)
Akkumulert mer-/mindreinntekt pr. 31.12. inkl. renter	(5 034)	(2 461)

For morselskapet er netto merinntekt inklusive renter kr 5.034.475,- pr. 31.12.2010

Note 3: Resultat- og balanseposter som er slått sammen i regnskapet

Andre driftsinntekter	Morselskap		Konsern	
	2 010	2 009	2 010	2 009
Leieinntekter	1 372	1 329	1 372	1 329
Andre driftsinntekter	26 543	22 448	37 072	33 847
Sum	27 915	23 777	38 444	35 176
Andre driftskostnader	Morselskap		Konsern	
	2 010	2 009	2 010	2 009
Materialer	35 875	25 219	36 067	25 468
Fremmedytelser	75 992	69 473	76 316	71 732
Forsikringer	1 219	1 072	1 373	1 299
Tap på fordringer	2 436	1 468	2 713	2 249
Øvrige administrasjons - og driftskostnader	50 643	42 729	49 265	43 650
Sum	166 164	139 961	165 735	144 398
Herav aktiverte andre driftskostnader	88 874	70 655	89 008	70 679
Sum	77 290	69 306	76 728	73 719
Kundefordringer	Morselskap		Konsern	
	2 010	2 009	2 010	2 009
Kundefordringer	86 766	96 827	99 828	103 581
Avsatt til dekning tap	2 300	1 000	2 420	720
Kundefordringer netto	89 066	97 827	102 248	104 301

Note 4 : Lønnskostnader, pensjoner og andre forhold vedr. ansatte, styret m.v.

Personalkostnader :	Morselskap		Konsern	
	2010	2009	2010	2009
Lønninger	50 823	48 695	60 534	57 865
Arbeidsgiveravgift	3 103	3 428	3 685	3 966
Pensjonskostnader	10 406	11 965	11 749	13 277
Andre ytelser	3 890	4 326	4 337	4 717
Sum	68 222	68 414	80 305	79 825
Herav aktiverte personalkostnader	13 779	13 325	13 788	13 414
Sum	54 443	55 089	66 517	66 411

Antall ansatte pr. 31.12.:	Morselskap		Konsern	
	2010	2009	2010	2009
Heltidsansatte	107	106	126	125
Deltidsansatte	6	5	6	5
Antall årsverk	108,5	107,0	126,0	126,0

Ytelser til daglig leder og styre:

	2010	2009
Ytelser til Daglig leder	1 250	1 176
Pensjonsutgifter	399	288
Annen godtgjørelse		
SUM	1 649	1 464

Administrerende direktør har egen pensjonsavtale utover kollektiv pensjonsavtale som innebærer rett til å fratre ved fylte 60 år. Pensjonen skal utgjøre 66% av arbeidstakerens siste pensjonsgrunnlag før pensjoneringen. Daglig leder inngår i selskapes ordinære bedriftsbonusordning der en maksimalt kan oppnå en bonusutbetaling på kr. 18.000,- Det er ikke inngått avtale om særskilt sluttvederlag ved opphør av arbeidsforhold.

Styrehonorar	416	416
--------------	-----	-----

Godtgjørelser til Revisor (honoraret ex. mva)	Morselskap		Konsern	
	2010	2009	2010	2009
Revisjon	127	143	189	216
Teknisk bistand ligning	18	18	41	36
Skatterådgivning				
Andre tjenester utenfor revisjonen	10	2	13	8
Sum	155	163	243	259

Note 5: Pensjoner

Konsernets pensjonsforpliktelser er aktuarmessig beregnet og delssikret gjennom egen pensjonskasse. Pensjonsordningen tilfredsstiller kravene i lov om tjenestepensjon, og gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeneingsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsen fra Folketrygden.

	Morselskap		Konsern	
	2010	2009	2010	2009
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	4 454	3 895	5 526	4 903
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	6 969	6 590	7 363	6 875
Avkastning på pensjonsmidler (fratrasket adm. kostnader)	(5 784)	(5 038)	(5 939)	(5 172)
Resultatført actuarielt tap/(gevinst)	2 443	2 380	2 564	2 412
Netto pensjonskostnad	8 082	7 827	9 513	9 018
Periodisert arbeidsgiveravgift	288	278	354	337
Netto pensjonskostna inkl. arb.g.avg.	8 369	8 105	9 868	9 355

	Morselskap		Konsern	
	2010	2009	2010	2009
Bruttopensjonsforpliktelse, sikret ordning	(142 170)	(131 324)	(150 404)	(138 619)
Ikke amortisert forpliktelse ved estimatendr.	48 121	48 043	49 794	51 037
Pensjonsmidler til markedsverdi	127 166	115 309	133 302	119 355
Netto pensjonsmidler, sikret ordning	33 116	32 028	32 692	31 773
Arbeidsgiveravgift	(765)	(817)	(872)	(983)
Balanseførte midler/(forpliktels)er inkl. AGA	32 351	31 211	31 819	30 790

	Morselskap		Konsern	
	2010	2009	2010	2009
Usikret pensjonsordning				
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	616	557	686	614
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	804	758	827	775
Resultat før actuarielt tap/(gevinst)	1 431	1 425	1 436	1 427
Netto pensjonskostnad	2 851	2 740	2 949	2 816
Periodisert arbeidsgiveravgift	72	67	77	71
Netto pensjonskostnad inkl. arb.g.avg.	2 924	2 807	3 026	2 887

	Morselskap		Konsern	
	2010	2009	2010	2009
Brutto pensjonsforpliktelse, usikret ordning	(14 503)	(15 011)	(15 535)	(15 439)
Ikke amortisert forpliktelse ved estimatendr.	(1 528)	1 677	(868)	1 805
Netto pensjonsmidler, usikret ordning	(16 031)	(13 334)	(16 403)	(13 634)
Arbeidsgiveravgift	(740)	(765)	(792)	(787)
Balanseførte midler/(forpliktels)er inkl. AGA	(16 771)	(14 099)	(17 195)	(14 421)

Samlet balanseføring				
Sikret pensjonsordning	32 351	31 211	31 819	30 790
Usikret pensjonsordning	(16 771)	(14 099)	(17 195)	(14 421)
Netto balanseførte pensjonsmidler	15 580	17 112	14 624	16 369

Antall personer omfattes av ordningen:	2010	2009	2010	2009
Aktive	100	98	117	116
Pensjonister	80	71	80	71
Totalt	180	169	197	187

Økonomiske forutsetninger:	2010	2009
Diskonteringsrente	4,20 %	5,40 %
Forventet avkastning	5,00 %	5,70 %
Forventet lønnsregulering	4,00 %	4,50 %
Forventet G-regulering	3,75 %	4,25 %
Regulering av løpende pensjon	3,00 %	4,25 %
Uttakstilbøyelighet (gjelder AFP)	25,00 %	25,00 %
Arbeidsgiver avgiftsats	5,1%	5,1%

De aktuarmessige forutsetningene er basert på anbefalinger fra regnskapstiftelsen og vanlige benyttede forutsetninger når det gjelder demografiske faktorer.

Note 6: Varige driftsmidler

Morselskap	Bygg	Kraftanlegg	Nettanlegg	Bredband	Transportm. Inv./utstyr	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost pr. 01.01.	93 309	201 168	632 401	110 180	59 813	5 040	1 101 911
Tilgang i året	3 683	167	29 122	30 877	8 599	22 745	95 194
Avgang i året	-	-	966	-	-	-	966
Anskaffelseskost pr. 31.12.	96 992	201 335	660 557	141 057	68 412	27 785	1 196 139
Akk. av- og nedskrivn. pr. 01.01.	36 958	76 322	316 711	22 797	34 119	-	486 907
Årets ordinære avskrivninger	1 940	4 974	19 603	7 112	6 453	-	40 082
Akk. av- og nedskrivn. pr. 31.12.	38 898	81 296	336 314	29 909	40 572	-	526 989
Bokført verdi pr. 31.12.	58 095	120 039	324 243	111 148	27 840	27 785	669 150
Økonomisk levetid	50 år	40 - 67 år	10-35 år	10-25 år	3-8 år	-	-
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	-	-
Oppskrivninger før 01.01.1999	-	-	11 242	-	-	-	11 242

Konsern	Bygg	Kraftanlegg	Nettanlegg	Bredband	Transportm. Inv./utstyr	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost pr. 01.01.	96 716	402 665	632 401	110 180	73 602	8 629	1 324 193
Tilgang i året	3 683	6 580	29 122	30 877	9 662	22 745	102 670
Avgang i året	-	-	966	-	-	3 508	4 474
Anskaffelseskost pr. 31.12.	100 399	409 245	660 557	141 057	83 264	27 866	1 422 389
Akk. av- og nedskrivn. pr. 01.01.	37 194	127 557	316 711	22 797	44 506	-	548 765
Årets ordinære avskrivninger	2 008	11 396	19 603	7 112	8 371	-	48 490
Akk. av- og nedskrivn. pr. 31.12.	39 202	138 953	336 314	29 909	52 877	-	597 255
Bokført verdi pr. 31.12.	61 198	270 292	324 243	111 148	30 387	27 866	825 134
Økonomisk levetid	50 år	40 - 67 år	10-40 år	10-25 år	3-8 år	-	-
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	-	-
Oppskrivninger før 01.01.1999	-	-	11 242	-	-	-	11 242

Note 7a: Investering i datterselskap

Datterselskap	Niingen Kraft- lag AS	Hålogaland IKT AS	Hålogland Energi AS	Hålogaland Kraftnett AS	Hålogaland Kraftprod. AS
Anskaffelses-tidspunkt	15.03.99	06.04.01	01.01.01	11.02.03	16.05.03
Forretnings-kontor	Bogen i Ofoten	Harstad	Harstad	Harstad	Harstad
Eier- og stemmeandel	56,2 %	98,5 %	100,0 %	100,0 %	100,0 %
Anskaffelseskost	41 787	3 450	100	100	100
Resultatandel	2010	2010	2010	2010	2010
Andel årets resultat	(4 188)	(666)	7	7	7
Avskrivning merverdier	1 283	-	-	-	-
Årets resultatandel	(2 905)	(666)	7	7	7
Balanse	2010	2010	2010	2010	2010
Inngående balanse	42 470	7 691	79	82	74
Årets resultatandel	2 905	666	(7)	(7)	(7)
Overf. til/fra selskapet (utbytte/konsernbidrag)	(2 650)	(1 484)	29	25	30
Utgående balanse	42 725	6 873	101	100	97
Merverdianalyse	2010				
Uavskrevet merverdi	13 078	-	-	-	-
Avskrivning på merverdier/uts.sk	2 280	-	-	-	-
Regulering ved salg	-	-	-	-	-
Uavskrevet merverdi pr. 31.12.	10 798	-	-	-	-
Resultatandel	2009	2009	2009	2009	2009
Andel årets resultat	(900)	(710)	6	7	7
Avskrivning merverdier	1 283	-	-	-	-
Årets resultatandel	383	(710)	6	7	7
Balanse	2009	2009	2009	2009	2009
Inngående balanse	45 503	6 981	85	88	81
Andre justeringer	(1)	-	-	1	-
Årets resultatandel	(383)	710	(6)	(7)	(7)
Overf. til/fra selskapet (utbytte/konsernbidrag)	(2 650)	-	-	-	-
Utgående balanse	42 470	7 691	79	82	74
Merverdianalyse	2009				
Uavskrevet merverdi	15 358	-	-	-	-
Avskrivning på merverdier/uts.sk	2 280	-	-	-	-
Regulering ved salg	-	-	-	-	-
Uavskrevet merverdi pr. 31.12.	13 078	-	-	-	-

Note 7 b: Investering i tilknyttet selskap

Tilknyttet selskap	Nordkraft AS	Narvik Energinett AS	Hålogland Energi-teknikk AS	Hålogaland Kapital AS	Kraft-tele AS	Kyst-tele AS
Anskaffelses-tidspunkt	01.10.01	01.01.02	09.06.05	03.01.06	04.01.98	26.04.05
Forretnings-kontor	Narvik	Narvik	Grovfjord	Harstad	Fauske	Harstad
Eier- og stemmeandel	16,7 %	49,0 %	37,5 %	33,3 %	33,3 %	33,3 %
Annskeffesleskost	38 099	49 000	151	5 200	300	7 500
Resultatandel	2010	2010	2010	2010	2010	2010
Årets resultatandel	(61 149)	(7 123)	(299)	1 189	(476)	(1 598)
Balanse	2010	2010	2010	2010	2010	2010
Inngående balanse	134 137	63 509	493	4 444	300	10 241
Andre justeringer						
Årets resultatandel	61 149	7 123	299	(1 189)	476	1 598
Overf. til/fra selskapet (utbytte/konsernbidrag)	(11 661)	(5 880)	(143)	-	(476)	(2 000)
Utgående balanse	183 625	64 752	649	3 255	301	9 839
Resultatandel	2009	2009	2009	2009	2009	2009
Årets resultatandel	(23 943)	(5 824)	(253)	(33)	(468)	(4 197)
Balanse	2009	2009	2009	2009	2009	2009
Inngående balanse	122 372	(57 684)	316	4 411	300	10 044
Andre justeringer	(207)	1	(1)			
Årets resultatandel	23 943	5 824	253	33	468	4 197
Overf. til/fra selskapet (utbytte/konsernbidrag)	(11 970)		-	-	(468)	(4 000)
Utgående balanse	134 137	63 509	568	4 444	300	10 241

Note 8: Skattekostnad

	Morselskap		Konsern	
ÅRETS SKATTEKOSTNAD	2010	2009	2010	2009
Betalbar skatt	1 906	668	12 348	4 585
For meget/lite beregnet skatt tidligere år	-	0	(47)	515
Endring utsatt skatt	2 186	3 794	1 377	3 104
Skattekostnad	4 092	4 462	13 678	8 155
<i>Effektiv skattesats</i>	<i>6,30%</i>	<i>8,92%</i>	<i>17,81%</i>	<i>15,27%</i>
SPESIFIKASJON BETALBAR SKATT				
Ordinært resultat før skatt	64 933	50 012	76 787	53 418
Permanente forskjeller	636	838	809	1 154
Andel resultat DS/TS	(72 921)	(35 024)	(69 370)	(35 024)
Endring midlertidige forskjeller	(5 271)	(13 551)	(6 084)	(11 092)
Tap aksjer / fordring	19 431	110	19 431	110
Grunnlag betalbar skatt	6 808	2 384	21 573	8 565
Nominell skattesats	0	0	0	0
Betalbar skatt av årets resultat	18 181	14 003	20 457	2 539
Skatt knyttet til forskjeller	(16 275)	(9 541)	(13 374)	
Grunnrenteskatt	-	-	5 265	2 045
Betalbar skatt	1 906	668	12 348	4 584
SPESIFIKASJON AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER				
Anleggsmidler	(31 518)	(41 465)	(43 974)	(54 321)
Omløpsmidler	(2 300)	(1 000)	(2 420)	(1 558)
Pensjonsforpliktelse	15 581	17 112	14 624	16 369
Andre forskjeller	(4 305)	-	(4 657)	-
Sum forskjeller som påv. betalbar skatt	(22 542)	(25 353)	(36 427)	(39 510)
Aksjer	4 996	-	4 996	-
Merverdier DS	-	-	44 331	47 494
Sum forskjeller som ikke påv. betalbar skatt	4 996	-	49 327	47 494
Netto gr.lag utsatt skattefordel/utsatt skatt	(17 546)	(25 353)	12 900	7 984
Utsatt skattefordel/utsatt skatt - 28 %	(4 913)	(7 099)	3 612	2 234
SPESIFIKASJON AV KRAFTVERKSKATTER				
Beregnet naturressursskatt	-	-	930	941
Avregnet mot fellesskatten	-	-	(930)	(941)
Beregnet skatt av grunnrenteinntekt	-	-	5 265	2 045
Sum kraftverksskatter	-	-	5 265	2 045

Note 9: Aksjer/andeler

Selskap	Eierandel	Ansk.kost	Bokført verdi
Barents Naturgass AS	15,5 %	4 787	4 787
Hydra Tidal Energy Technology AS	20,6 %	13 644	0
Lødingen Innovasjon AS	17,1 %	100	100
Art Gymsal AS	20,0 %	800	800
Hålogaland Krafts Pensjonskasse	100,0 %	3 000	3 000
Elinor AS	20,0 %	213	213
Kunnskapsparken i Nord AS	3,7 %	832	832
Diverse mindre poster aksjer/andeler			394
Sum morselskap			10 126
Sum konsern			10 126

Aksjene i Hydra Tidal Energy Technology AS er i regnskapet for 2010 fullt nedskrevet. Årsaken er vesentlig usikkerhet vedrørende aksjenes markedsverdi som følge av selskapets finansielle stilling pr. 31.12.2010. Hålogaland Kraft overdro i april 2011 samtlige aksjer og ansvarlig lån i Hydra Tidal Energy Technology AS til Dyranut AS.

Note 10: Betalingsmidler

Av betalingsmidlene i morselskapet på kr 36.564.413,-, er kr 34.498.720,- bundet som sikkerhet for handel hos Nord Pool ASA, skattetrekk m.v.

Note 11: Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen i selskapet pr. 31.12.2010 består av 35 aksjer pålydende kr. 20 000,-, samlet kr. 700 000,-.

Oversikt over aksjonærer	Aksjer	Eierandel	Ibestad kommune	3	8,6 %
Harstad kommune	14	40,0 %	Gratangen kommune	3	8,6 %
Skånland kommune	3	8,6 %	Tjelsund kommune	3	8,6 %
Bjarkøy kommune	3	8,6 %	Lødingen kommune	3	8,6 %
Kvæfjord kommune	3	8,6 %	Totalt antall aksjer	35	100 %

Note 12: Egenkapital

Morselskap	Aksje-kapital	Overkurs-fond	Fond for vurderingsforskjell	Annen EK	Sum
Egenkapital pr. 31.12 09	700	11 242	118 630	421 365	551 937
Ekstraordinært utbytte				0	0
Årets resultat	-		49 852	10 989	60 841
Utbytte				(22 995)	(22 995)
Egenkapital pr. 31.12 10	700	11 242	168 482	409 359	589 782
Konsern					
Egenkapital pr. 31.12 09	585 069				
Ekstraordinært utbytte					
Årets resultat	63 109				
Utbytte	(25 077)				
Andre endringer					
Egenkapital pr. 31.12 10	623 102				

Note 13: Langsiktig gjeld og finansiell markedsrisiko

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt	Morselskap		Konsern	
	2010	2009	2010	2009
Pantelån	146 914	174 228	188 739	219 077
Sum	146 914	174 228	188 739	219 077

Finansiell markedsrisiko

Konsernet er eksponert for en generell renterisiko som følge av at deler av gjelden har flytende rente. 28,5 % av pantegjelden i morselskapet har ved årsskiftet fast rente.

Note 14: Pantestillelser og garantiansvar

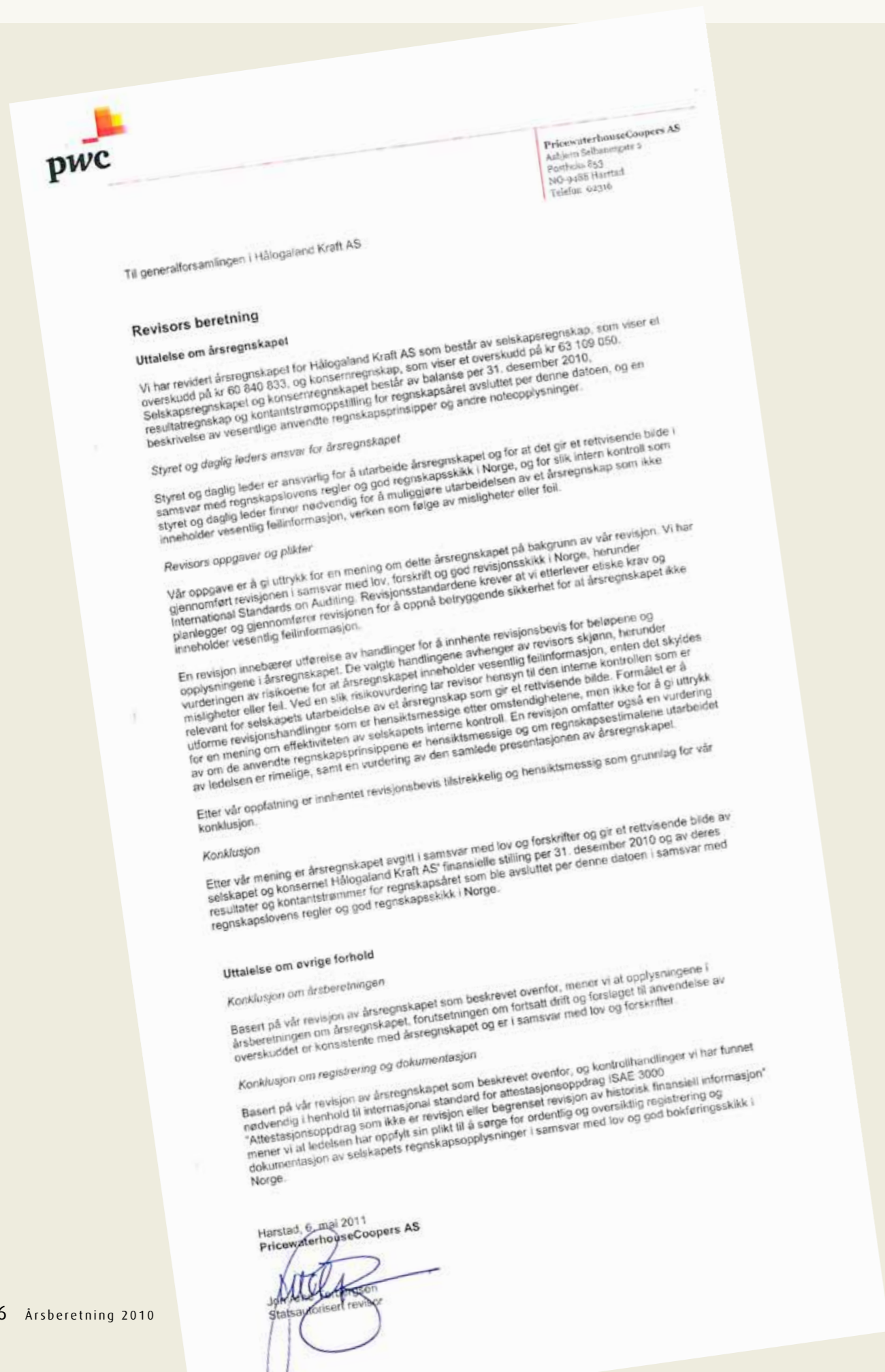
Bokført gjeld som er sikret ved pant	Morselskap		Konsern	
	2010	2009	2010	2009
Pantelån	315 682	226 086	372 624	192 581
Trekkrettighet	71 005	94 097	74 912	86 441
Sum	386 687	320 183	447 536	279 022

Bokført verdi av eiendeler stilt som sikkerhet for bokført gjeld

Driftsbygninger	58 095	56 352	58 095	56 352
Kraftanlegg	120 039	124 973	225 975	230 909
Hovedfordelingsnett	324 242	314 929	324 242	314 929
Fordelingsnett	27 840	25 781	27 840	25 781
Øvrige anlegg	111 148	83 217	114 737	86 806
Sum bokført verdi	641 364	605 252	750 889	714 777

Note 15: Konsernmellomværende

Fordringer	Morselskap	
	2010	2009
Niingen Kraftlag AS	989	2 413
Hålogaland IKT AS	120	159
Sum	1 109	2 572
Gjeld		
Niingen Kraftlag AS	5 836	3 589
Hålogaland IKT AS	453	2 818
Sum	6 289	6 407



Samfunnsregnskap 2010

Verdiskapning (1000 kr)	Konsern	
	2010	2 009
Totale driftsinntekter	525 051	397 192
Forbruk av innkjøpte varer og tjenester	360 664	244 526
Brutto verdiskapning	164 387	152 666
Kapitalslit	48 490	45 023
Netto verdiskapning	115 897	107 643
Finansinntekter	52 858	38 181
Verdier til fordeling fra egen virksomhet	168 755	145 824

Verdiskapningen i konsernet tilføres ansatte, offentlig sektor, långivere, eiere og konsernet

Verdiskapningen har slik fordeling:

	2 010		2009	
Ansatte (brutto lønn og sosiale kostnader)	66 517	39,4 %	66 411	45,5 %
Eksterne långivere	17 784	10,5 %	18 178	12,5 %
Eiere - rente ansvarlig lån	4 961	2,9 %	5 403	3,7 %
Eiere - utbytte	22 995	13,6 %	22 785	15,6 %
Skatt og avgift - stat	12 748	7,6 %	7 214	4,9 %
Skatt og avgift - eierkommuner	3 481	2,1 %	3 198	2,2 %
Skatt og avgift - fylke	155	0,1 %	157	0,1 %
Tilbakeholdt overskudd (endring egenkapital)	40 114	23,8 %	22 478	15,4 %
Sum fordelte verdier	168 755	100 %	145 824	100 %

Hålogaland Kraft som regional samfunnsaktør

Selskapet har sin hovedvirksomhet som leverandør av infrastrukturtenester innen elkraft samt informasjon- og kommunikasjonsteknologi i regionen. Tjenestene innen disse områdene skal representere kostnadseffektive løsninger med god kvalitet til beste

for regionens innbyggere, næringsliv og offentlig virksomhet. Gjennom vår aktivitet, kompetanse og kapital og fundamentert på vårt regionale eierskap, ønsker selskapet å bidra til regionens videre utvikling.

Selskapet gir positive ringvirkninger innen en rekke områder:

- Lokal skatteinngang fra selskapet og dets medarbeidere.
- Lokale innkjøp i betydelig omfang.
- Utbytte til selskapets eiere som er 8 kommuner i regionen.
- Breibandstilbud til private, næringsliv og offentlig virksomhet i regionen.
- Deltakelse i regional nærings- og arenautvikling med kompetanse, infrastruktur og kapital.
- Brei støtte til kulturliv og idrett i hele regionen med spesielt fokus på barn og unge.



Positiv energi- prisen 2010

NAVN NAVNESEN

unt, sequi ut occum fuga. Nem quibusciis ipiciu-
sam et volorenis rerovid ucitatquas as ma volup-
tur, quaeAligenesento beaquidias volorest odist
quia nector raectur? Quis essitatum etum volupt

Den internasjonale eldredagen

1. oktober er av FN utpekt som den internasjonale eldredagen. Dagen feires over hele verden, og Harstad Eldreråd markerer denne dagen i Harstad. Som en del av Hålogaland Kraft sitt 100 års jubileum i 2010 fremsto derfor dette arrangementet som en naturlig arena for ei ekstra markering. Her er vi med og gir litt tilbake til dem som var med å bygge selskapet og alle dem som i mange år har vært trofaste kunder av sitt, eget lokale e-verk. Samtidig er det også positiv energi i praksis!



Foto: Stian Klausen, Vizuelli

Altibox-talentet 2010

KRISTIAN KRISTENSEN

Gjennom Altibox-talentet har vi utvidet vår satsing. Her støtter vi en enkeltperson mellom 12 og 25 år innenfor kultur, idrett, skole og forskning. Det var en tøff jobb å velge ut Altibox-talentet 2010, men valget falt til slutt på Kristian Kristensen. Han har framtidspanene klare og hans første store mål er opptak på Paul McCartney skolen i Liverpool!



Krafthallen i Medkila

Krafthallen i Medkila IL er et stort løft for klubben og byen. Organisert idrett fyller det meste av hallen, men det spesielle er at en del av hallen er øremerka fri lek. På Geir-Tore løkka er det ikke lov med organisert idrett, kun lek og moro. Krafthallen har virkelig blitt et samlingspunkt for barn og unge, helt i tråd med hva Hålogaland Kraft ønsket for hallen!

Foto: Øyvind Arvola, HT

Gammel demning i Lødingen settes i stand

Lekkasje har gjort at det er blitt lite vann i bassenget bak demningen i Nedre Kåringsvann. Demningen ble i 2010 rehabilitert slik at vannet igjen kunne få sitt opprinnelige nivå.

Demningen ble bygd en gang på 1930-tallet og vannet ble levert sammen med Øvre Kåringsvann til en turbin som stod i et hus ved Kåringskrysset, ca. 100 meter fra E 10. Kraftverket ble bygd av Ytterstads firma for å drive kullkranen, som var et kjent landemerke i Lødingen.

Det var en 5 kV kraftlinje som gikk fra denne stasjonen og leverte strøm til kullkranen.

Restene av linjen er nettopp revet og ble brukt som lavspent forsyningslinje til det eneste huset som sto i Ura. Lekkasjen, som var ganske stor, oppstod på 1950/60-tallet da veien til Vesterålen ble bygd. Det er nå bygget ny demning nedstrøms den gamle, og ny plastring mot vannet er lagt.

Arbeidene ble utført av Buldozer Maskinlag AS fra Sortland. ■



100 år med POSITIV ENERGI!

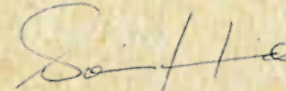



15. september 1910 ble den første strømmen til alminnelig forsyning basert på ren vannkraft produsert i regionen vår. Fire dager etter at kraftverket i Nedrefoss i Gausvik var startet og linjenett og transformatorer var testet, var det klart for påkobling av strøm til de første abonnentene. Harstad Elektrisitetsverk ble med dette det første e-verket i regionen som sørget for lys og varme da 60–70 bykunder ble påkobla den 19. september 1910, en merkedag i det unge Harstad-samfunnets liv.

Mange, men langt fra alle, var på begynnelsen av 1900-tallet klar over den næringsmessige og kulturelle betydningen det elektriske lyset ville få. Våre forfedre var heldigvis fremsynte. De sørget for at vi var blant de første i landet med elektriske lysanlegg. Og de valgte å satse på den rene, fornybare vannkraften. Det er nå 100 år siden dette valget ble tatt. Skjønte de allerede da at vannkraft ville være minst like aktuelt i dag?

Mange hevder at det er 3 ting som i all hovedsak former et menneskes personlighet: Fortid, hvor barndommen er svært sentral, nåsituasjon og fremtidige "livsprosjekter". Er det slik også for bedrifter og bransjer? Vi ønsker uansett å benytte denne historiske anledningen til å rette fokus mot "milepæler" fra vår stolte fortid. Vi ønsker også å rette oppmerksomhet mot vår nåsituasjon og våre fremtidige prosjekter. Vårt hovedmål med markeringen av de 100 år er å forsøke å formidle hvem vi er.

Det å fortelle gode historier kan være et godt verktøy når man skal forsøke å formidle hvem man er. Ofte skapes og forsterkes også identitet gjennom de gode historiene. Vi vil gjennom ulike kanaler, blant annet gjennom en jubileumsavis til høsten, gi deg de gode historiene. Vi vil også gjennom ulike arrangementer gi deg som kunde og medeier i bedriften anledning til å feire sammen med oss. Selv om det meste vil skje til høsten er vi allerede i gang med en skolekonkurranse. Og i denne utgaven av Kraftkost presenterer vi et spennende samarbeid med en gruppe av mennesker som lenge har vært trofaste kunder av sitt eget, lokale e-verk. Flere av dem har også vært med å bygge opp selskapet. 1. oktober samles vi på FN's internasjonale eldredag i Kulturhuset, til felles feiring av 100 år med positiv energi!


Svein Heide, adm. direktør

 Hålogaland Kraft



Positiv Energi

Hålogaland Kraft ønsker å lyse opp og forenkle kundenes hverdag med nyttige, trygge og moderne produkter og tjenester. Hålogaland Kraft skal være et nyskapende, samfunnsbevisst og kundeorientert selskap. Vi skal sikre en sterk markedsposisjon gjennom en god infrastruktur og et variert tilbud av produkter og tjenester.

Opplevelsen vi ønsker at kunder skal ha av oss og sitt kundeforhold:

Enkelhet. Det skal være enkelt å være kunde hos oss! Du får kun ei strømregning. Her følger du med på oversikten over forbruket fra år til år. Varsling om måleravlesning og selve avlesningen kan gjøres via e-post, strømtelefonen eller sms. Velg selv. Enkelt og greit!

Trygghet. Ingen lure løsninger, ingen snarveier, ingen smarte telefonselgere med århundrets tilbud. Vi skal stå for det vi er og det vi gjør. I dag. Og i morgen. Det skal føles trygt å være kunde hos oss!

Nærhet. Du skal vite hvor du har oss - og hvor du finner oss! Og finner du ikke trøst, hjelp eller nytte gjennom internett eller telefon: Stikk innom og møt oss ansikt til ansikt! Vi er nemlig tilstede der du er!

Nytte. Vi er opptatt av at du skal ha et enkelt og oversiktlig strømkundeforhold. Derfor må vi tilby nyttige tjenester og løsninger som kan forenkle din hverdag som strømkunde.

Vi er også opptatte av å levere nyttige produkter ut over strøm. Derfor satser vi på bredband!

Engasjement. Regionalt eierskap forplikter! Derfor inntar vi en aktiv rolle i arbeidet med å skape vekst og begeistring i Hålogaland. Og vi tror det oppstår mye vekst og begeistring når engasjerte mennesker samhandler!

