

Årsrapport 2007



Helgelandskraft



INNHold

Visjon – Forretningsidé – Verdigrunnlag	04
Dette er HelgelandsKraft AS	05
Styrets beretning	06
Presentasjon av styret	13
Nøkkeltall	14
Resultatregnskap	15
Balanse	16
Kontantstrømoppstilling	18
Noter i regnskapet	18
Revisjonsberetning	32
Divisjon nett	33
Divisjon produksjon	34
Divisjon marked	35
Energiregnskap	36
Tabeller	36
Grafer	38

Visjon

HelgelandsKraft - en aktiv verdiskaper for regionen.

Forretningsidé

HelgelandsKraft skal skape verdier for kunder, eiere og samfunn ved på et forretningsmessig grunnlag drive og utvikle:

- virksomhet innen fornybar produksjon, overføring og omsetning av energi.
- annen aktivitet med naturlig tilknytning.

Verdigrunnlag

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

- Tilgjengelig - "Vi er her du er"
- Pålitelig - "Vi er til å stole på"
- Engasjert - "Vi ser muligheter"
- Kompetent - "Vi vet hva vi gjør"

Samfunnsansvar

Vi erkjenner den samfunnsmessige betydning av vår aktivitet. Langsiktig lønnsomhet og utvikling forutsetter at miljømessige og sosiale konsekvenser av vår virksomhet vektlegges. Rasjonell drift og ansvarlig forvaltning av naturressurser inngår også som en naturlig del av vårt samfunnsansvar.

Overordnet forretningsstrategi

For å legge grunnlaget for visjon og forretningsidé vil HelgelandsKraft øke verdiskapningen ved å:

- Forbedre kjernevirksomheten.
- Utvikle produksjonskapasitet og nettinfrastruktur ved nybygging og oppkjøp.
- Utvikle nye forretningsområder med tilknytning til kjerneaktiviteten ut fra eksisterende kompetanse og konkurransefortrinn.
- Innta eierposisjoner i selskaper med naturlig tilknytning til kjernevirksomheten.
- Evt. eierposisjoner i annen ikke tilknyttet virksomhet kanaliseres indirekte via HKs eierposisjon(er) i regionale investeringsselskap.

DETTE ER HELGELANDSKRAFT AS

HelgelandsKraft AS skal skape verdier for kunder, eiere og samfunn ved på et forretningsmessig grunnlag drive og utvikle virksomhet innen fornybar produksjon, overføring og omsetning av energi samt annen aktivitet med naturlig tilknytning. HK er organisert med en divisjonsstruktur for forretningsområdene kraftproduksjon, marked og nett. Bedriften er sertifisert ihht. NS-ISO 9001 og har høy fokus på forebyggende helse, miljø og sikkerhetsarbeid.

Midt-Helgeland Kraftlag A/L ble stiftet i 1946, fusjonert med Sør-Helgeland Kraftlag A/L i 1964 til Helgeland Kraftlag A/L og omdannet til aksjeselskap i 2001. HK eies av 14 kommuner..

Hovedkontor er i Mosjøen med avdelingskontorer i Brønnøysund, Sandnessjøen og Mo i Rana. Omsetningen i 2007 var 1021 mill. kr. , driftsresultatet var 301 mill. kr. og resultat etter skatt 172 mill. kr. Antall årsverk er 242.

Divisjon nett transporterer kraft i et nett med en utstrekning på ca. 7100 km som dekker området fra grensen mot Nord-Trøndelag til Saltofjellet (områdekonsesjonen dekker et areal på 16000 km²). I 2007 ble det levert 1075 GWh til 42.000 anlegg på Helgeland.



*Adm. dir.
Ove Brattbakk*

Divisjon produksjon har ansvar for utvikling og drift av kraftproduksjonen som skjer i 9 kraftverk med en middelproduksjon på 1007 GWh.

Divisjon marked selger kraft til privat- og bedriftsmarkedet . Salget skjer i hovedsak på Helgeland, men også i andre nettområder inkludert salg i Sverige i deleid selskap. I tillegg til kraftomsetning i sluttbrukermarkedet utfører divisjonen krafthandel på oppdrag fra divisjon produksjon.



STYRETS BERETNING

VIRKSOMHETEN OG FORTSATT DRIFT

HelgelandsKraft AS driver produksjon, overføring og omsetning av elektrisk kraft, samt annen virksomhet med naturlig tilknytning. Virksomheten er lokalisert på Helgeland og hovedkontoret er i Vefsn kommune (Mosjøen). Styringsprinsippene for HK tar utgangspunkt i Norsk anbefaling Eierstyring og selskapsledelse så langt denne passer HKs organisasjonsform og eierskap.

Det norske elforbruket i 2007 ble 127 TWh (122 TWh i 2006). Det er først og fremst alminnelig forsyning og kraft til elektrokjeler som har økt, mens kraftintensiv industri er redusert. Tilsiget ble 142 TWh (normalt 120 TWh). Kraftproduksjonen ble 137 TWh (121 TWh i 2006). Netto eksport var 10 TWh (netto import 1 TWh i 2006). Ved årsskiftet var fyllingsgraden i magasinene fortsatt over normalt etter store tilsig sommeren/høsten 2007.

HK fikk høyere tilsig enn normalt og kraftproduksjonen ble hele 1202 GWh (912 GWh) mot middelproduksjon 1007 GWh. Magasinfyllingen var på normalen ved utgangen av året.

Netto transportert kraftmengde i HKs nett var 1075 GWh (1044 GWh).

Markedsprisen sank med 43 % og gjennomsnittlig systempris ble 22,4 øre/kWh (39,1 øre/kWh i 2006). Sommeren og tidlig høst var det store forskjeller i de norske prisområder pga. mye nedbør sør i landet.

Løpende drift har gått normalt.

Driftsresultatet for divisjon produksjon er kraftig forbedret pga. høy produksjon og gevinst fra sikringshandel, mens resultatet for nett og marked er noe svakere enn 2006.

Et driftsresultat på 300,8 mill. kr (263,9 mill. kr i 2006)

er det beste HK har oppnådd og betegnes som meget godt. Det ordinære resultat før skatt på 288,9 mill. kr (267,9 mill. kr) er også det beste noensinne. Resultat etter skatt på 171,9 mill. kr (151,7 mill. kr) er også beste notering og gir grunnlag for et ordinært utbytte på 87,1 mill. kr (72,1 mill. kr). Samlet prognose på eieruttak i 2008 blir da 134 mill. kr (fordelt på utbytte/avdrag ansvarlig lån/renter ansvarlig lån henholdsvis 87/23/24 mill. kr).

Styret og administrerende direktør mener at det er riktig å legge forutsetninger om fortsatt drift til grunn ved avleggelse av årsregnskapet. Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat pr. 31.12.2007.

DRIFTSINNTEKTER

De totale driftsinntekter ble 1020,4 mill. kr (58,7 mill. kr lavere enn i 2006).

Energisalgssinntektene ble 702,6 mill. kr - redusert med 60,6 mill. kr som følge av lavere pris.

Overføringsinntektene ble 301,5 mill. kr - økt med 13,8 mill. kr.

DRIFTSKOSTNADER

Driftskostnadene ble 719,7 mill. kr (90,6 mill. kr lavere enn i 2006). Hovedårsaken til kostnadsreduksjonen er lavere energikjøpskostnader, mens overføringskostnadene og andre driftskostnader er økt.

Energikjøpskostnadene ble redusert med 116,9 mill. kr. pga. lavere markedspris.

Overføringskostnadene økte med 17,4 mill. kr.

Personalkostnadene ble redusert med 1,9 mill. kr



hovedsakelig på grunn av økte aktiverte personalkostnader.

Andre driftskostnader økte med 12,9 mill. kr.

DRIFTSRESULTAT

Driftsresultatet ble 300,7 mill. kr. Dette er en økning på 36,8 mill. kr sammenlignet med 2006. Driftsresultatet må betegnes som meget godt for divisjon marked og godt for produksjonsdivisjonen. For nettdivisjonen er driftsresultatet tilfredsstillende, men lavere enn fjoråret på grunn av KILE-inntekter. Fordelt på divisjonene produksjon/nett/marked er resultatet henholdsvis 232/51/15 mill. kr (169/66/22 mill. kr i 2006)

Driftsresultatet for divisjon nett utgjør 6,2 % av nettkapitalen i selskapet.

FINANSPOSTER

Finansinntektene ble 23,2 mill. kr (reduksjon 1,6 mill. kr). Det ble oppnådd tilfredsstillende avkastning på aksjer/obligasjoner, mens markedsrenten har steget jevnt gjennom året. Forholdet mellom plasseringene i aksjer/obligasjoner og kontanter som bankinnskudd er omtrent den samme for de to siste år. Avkastningen ble 7,6 % av gjennomsnittlig likvide midler.

Finanskostnadene ble 35,1 mill. kr (økning 14,1 mill. kr). Økningen skyldes renter på nytt avsvart lån.

SKATTEKOSTNADER

Skattekostnadene ble 117,0 mill. kr. mens den betalbare skatten ble 110,7 mill. kr. Skattekostnadene fordeler seg med 66,6 mill. kr i overskuddsskatt, 12,9 mill. kroner i naturressursskatt og 37,4 mill. kr. i grunnrenteskatt.

LIKVIDITET

Likviditeten har vært god i selskapet hele året. Overskuddslikviditet har vært plassert som bankinnskudd, obligasjoner, aksjer, aksjefond og andre finanspapirer.

SOLIDITET

Soliditeten i selskapet er god. Den bokførte egenkapitalen i selskapet er økt med 2,2 % til 62,1 %.

INVESTERINGER

Investeringene i 2007 beløper seg til 101,6 mill. kr. og fordeler seg med 51,2 mill. kr i nett; 35,5 mill. kr produksjonsanlegg; 14,9 mill. kr i bygg/transportmidler/IT og annet utstyr.

DISPONERING AV ÅRETS RESULTAT

Regnskapet er gjort opp med et overskudd på 171,8 mill. kr etter skatt.

Med bakgrunn i god soliditet og positive framtidsutsikter, foreslår styret at det utbetales et ordinært utbytte på kr. 290,- pr aksje som tilsvarer 87,1 mill. kr eller 50,7 % av årets overskudd.

Årsoverskuddet anvendes da slik:

Overført til annen egenkapital	kr. 84.756.381,-
Ordinært utbytte	kr. 87.111.360,-
SUM	kr. 171.867.741,-

FINANSIELL RISIKO

Markedsrisiko

Selskapet er eksponert for endringer i markedspriser for kjøp av kraft for markedsdivisjonen og salg av kraft for produksjonsdivisjonen. Når det gjelder markedsdivisjonen, er all kjøp av kraft som skal dekke solgte fastpriskontrakter, prissikret i markedet. Produksjonsdivisjonen prissikrer deler av sin produksjon fram i tid. Risikohåndbok for krafthandel som beskriver strategi og angir rammer er vedtatt av styret.

Selskapet er også eksponert mot endringer i rentenivået, men da våre obligasjonslån har 3-5 års

rentebinding og rentereguleringstidspunktene varierer over år, anser vi ikke risikoen for store endringer over kort tid som høy. Renten på våre ansvarlige lån er også knyttet opp mot langsiktig statsobligasjonsrente.

Kredittrisiko

Risiko for at kundene ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses lav, da det historisk sett har vært lite tap på fordringer. Brutto kundefordringer på balansedagen utgjør 227,5 mill. kr som er en økning på 33,5 mill. kr fra forrige år. I gjennomsnitt pr. kunde utgjør dette ca. 5600 kr.

Likviditetsrisiko

Likviditeten i selskapet er god, men vi har likevel besluttet å inngå avtale med en bank om en bankgaranti for finansiell og fysisk handel og clearing via Nord Pool dersom det blir nødvendig.

Valutarisiko

All handel over Nord Pool bli gjort i EURO, og vi er derfor eksponert for endringer i valutakurser på spothandelen og kontraktene som er inngått. Selskapet utfører jevnlig vekslinger for spothandelen og det er inngått terminkontrakter for å kurssikre alle kjøps- og salgskontrakter. Valutasikring skjer ihht. styrevedtatt valutasikringspolitikk.

MARKEDSSITUASJONEN

De store svingninger en kan påregne i et vannkraftbasert produksjonssystem er også klart kommet fram de siste 2 år. Fra den anstrengte situasjonen høsten 2006 til den styrkede hydrologiske balansen i Norge/Sverige i 2007 med høy produksjon og netto eksport. Markedet har også igjen avspeilet sin sterke kobling mot utenlandske kraftpriser og globale brenselpriser.

I tillegg til økende kraftunderskudd er flaskehalser i det nordiske nettet med områdeprising (regionale prisforskjeller) hovedankepunkter som reduserer funksjonaliteten i det nordiske kraftmarked.

Gjennomsnittlig systempris i 2007 ble 22,4 øre/kWh (39,1 øre/kWh i 2006). Prissvingningene over året var store - med døgnpriser fra 7 øre/kWh til 43 øre/kWh. Store tilsig med geografisk ujevn fordeling gav også store forskjeller i områdepriser sommeren 2007. Høyere olje/gass/kull - priser i tillegg til markedets høyere prising av CO2 utslippsrettigheter i 2008 bidro også til prisøkning mot slutten av året.

HKs produktspekter til sluttbrukere gir kundene mulighet til selv i stor grad å velge risikoprofil på sitt kjøp i form av fastprisavtaler og/eller flytende

prisavtaler. 42 % (45 % i 2006) av våre kunder hadde ved utgangen av året fastprisavtaler, mens 26 % (24 %) hadde markedskraft. Stadig færre kunder velger standard variabel kraft. Gjennomsnittspris til våre kunder var 29,6 øre/kWh (36,4 øre/kWh i 2006).

Konkurransen om sluttbrukere er fortsatt hard, men i deler av året har marginene vært bedre enn tidligere. HK har i 2007 hatt noe lavere markedsandel i bedriftsmarkedet (kommuner) på Helgeland, men kompensert dette ved økt salg utenfor Helgeland.

ORGANISASJON OG PERSONALE

HK hadde ved utgangen av 2007 257 (251 i 2006) ansatte tilsvarende 241,8 (236,5) årsverk. 19,8 % (20,7 i 2006) av de ansatte var kvinner. I løpet av 2007 er det ansatt 18 medarbeidere uten større rekrutteringsmessige utfordringer.

Kjønnsfordelingen (årsverk) innen de ulike stillingsgrupper var som følger:

Arbeidere/funksjonærer - teknisk: 4,4 % (3,9 %) kvinner/95,6 % (96,1 %) menn.

Arbeidere/funksjonærer - merkantilt: 69 % (70,6 %) kvinner/31 % (29,4 %) menn.

Arbeidsledere/ledere: 5,4 % (5,3 %) kvinner/94,6 % (94,7 %) menn.

22 medarbeidere var deltidsansatt. Kjønnsfordelingen blant de deltidsansatte viser 77,2 % (85,7 %) kvinner mot 22,8 % (14,3%) menn.

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

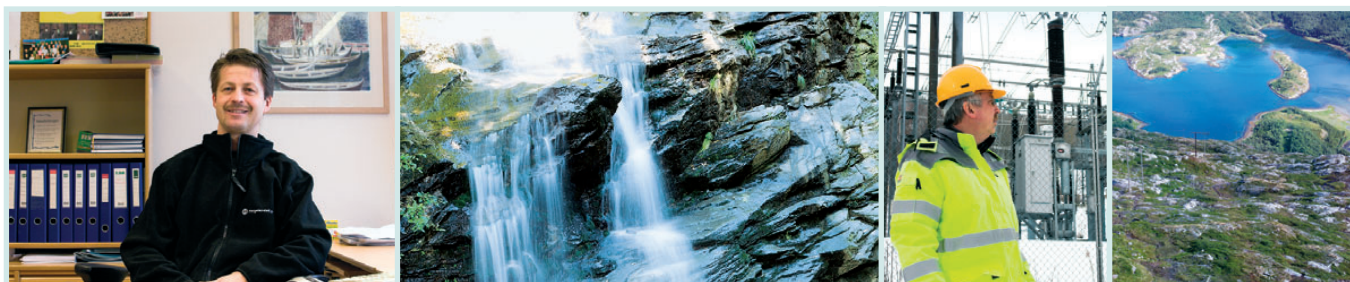
Den gjennomsnittlige regulativ lønn (årslønn) for menn var kr 382.643 (361.289) og for kvinner kr 318.391 (305.835). Lønnsveksten fra 2006 til 2007 (beregnet ved årsskiftet) var på 5,91 % (4 % - 2005/2006) for menn mot 4,1 % (8 % - 2005/2006) for kvinner.

I selskapets styre er det 10 medlemmer hvorav 3 kvinner.

Det er styrets oppfatning at selskapets personalpolitikk utøves innenfor de rammer og intensjoner som likestillingsloven signaliserer.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET

Hovedfokus har vært på forebyggende arbeid, oppfølging av tidligere gjennomført HMS program og innføring av systematisk sikker jobbanalyse forut for



igangsetting av arbeidsoppdrag. Det holdnings- skapende arbeid ble satt i gang primo 2006, men til tross for dette skjedde det en alvorlig ulykke medio 2006 som også medførte en mindre reaksjon fra myndighetene ved utgangen av 2007. Våre oppnådde resultater så langt vekker imidlertid allmenn anerkjennelse.

Antallet skader med fravær har vært 2 (3 i 2006). Dette gir en skadehyppighet på $H = 4,3 (6,3)$ (H-verdi: antall skader med fravær pr. million arbeidstimer). Antallet fraværsdager pga. skader var 107 (138) hvilket gir et skadefravær $F = 232,2 (289,8)$ (F: antall fraværsdager pr. million arbeidstimer).

Det totale sykefravær var på 4,62 % (4,75 % i 2006).

Som en miljøansvarlig virksomhet er HK opptatt av å innta en føre var holdning både med hensyn til eksisterende og framtidige miljøkrav både inne nettvirksomheten og produksjonsvirksomheten. Vi gjennomfører regelmessige interne kontroller og inspeksjoner med fokus på ytre miljø. Beslutning om miljøsertifisering ihht. ISO - 14001 er tatt og vil bli gjennomført i 2008. Dette vil være en videreføring av vårt kvalitetsarbeid etter ISO 9001 sertifisering som vi fikk i 2006.

STRATEGI OG FRAMTIDSUTSIKTER

Eierforhold

HelgelandsKraft AS er i dag næringsvirksomhet der forretningsmessig drift og langsiktig lønnsomhet er en forutsetning for videre utvikling innen alle divisjoner: produksjon, marked og nett. Vi må opptre ihht. dette, men samtidig skal også samfunnmessige interesser pga. omfattende ringvirkninger tilknyttet virksomheten ivaretas. Kombinasjonen av et bevisst samfunnsansvar samtidig som en har fullt forretningsmessig fokus ses også ifht. strukturen på HKs eierskap.

Myndighetenes mange krav til organisering av kraftnæringens virksomhet - fra konsernetablering med juridisk og funksjonelt skille eller detaljregulering av intern organisering av nettvirksomheten - begrenser bedriftenes mulighet til selv å finne en formålstjenlig organisering. Det viktigste må være at myndighetene regulerer virksomheten ved å stille funksjons - og kvalitetskrav og kontrollerer om disse krav blir oppnådd.

Norge tapte hjemfallsaken etter at ESA har påtalt overfor norske myndigheter at forskjellsbehandlingen vedrørende hjemfall av kraftverk mellom private og offentlige aktører strider mot EØS-avtalen. Som svar på denne dom har regjeringen nå innført en provisorisk anordning som skal virke til ny lov om hjemfall er på plass i løpet av 2008. I denne konsolideringsmodellen bekreftes Soria Moria-erklæringens intensjon om å sikre offentlig og nasjonalt eierskap via en hjemfallsordning. De offentlig eide kraftselskap vil beholde sine evigvarende konsesjoner, mens private aktører ikke vil kunne få nye eller få forlenget sine konsesjoner. HK er svært fornøyd med utfallet av den over flere år pågående prosess. Dette vil styrke eierskap, regional verdiskaping, offentlige inntekter og lokalisering av regional arbeidskraft/kompetanse.

Nettvirksomheten

Ny inntektsrammereguleringmodell er innført fra 2007 og medfører samlet for bransjen forbedringer referert gammel modell. Den nye reguleringen skal også gi sterke incentiver til effektiv drift, men NVEs modell for effektivitetsanalyse og normkostnadsberegning ut fra de enkelte nettvirksomheters naturgitte rammebetingelser er vilkårlig og lite forutsigbar. Investerings/reinvesteringsincentivene er også for svake. Det er stor usikkerhet hvordan balansen mellom leveringssikkerhet og effektivitet vil bli håndtert videre framover. Vil videre effektiviseringskravene i NVEs opplegg føre til at vedlikeholdskostnader bli minimalisert og reinvesteringer utsatt inntil sikkerhets- og forskriftskrav fastsatt av DSB blir utfordret ?

Vår nettvirksomhet når ikke godt nok opp i den nye effektivitetsrangeringen i NVEs normmodell og ligger under gjennomsnitt i bransjen selv om vi har forbedret oss de siste årene. Det er derfor behov for nærmere vurdering og iverksettelse av nødvendige forbedringstiltak. Resultater etter nylig gjennomførte prosesser innen organisering, bemanning og holdningsskaping imøteses også.

Kostnadsreducerende tiltak og strengere prioritering, spesielt på investeringsiden, er fortsatt nødvendig. Målet er som før å kunne oppnå referanseavkastning på nettkapitalen, dvs. en effektivitet tilsvarende bransjegjennomsnitt.

Kvalitetsjustering av inntektsrammen for ikke levert energi (KILE) har i større grad aktualisert risikobegrepet innen nettvirksomheten. Tiltak i nettet må prioriteres ut fra sannsynlighet for- og konsekvens ved feil/ avbrudd. Prioriteringer blir enda viktigere. Vår leveringspålitelighet har med unntak av 2003 vært bedre enn grunnlaget for KILE rammen, men det er potensial for ytterligere forbedringer i takt med økende krav fra kundene. Leveringssikkerheten er i 2007 økt til 99,97 % (99,93 % i 2006).

Nettdivisjonen står foran store investeringsprosjekter de kommende årene. Forbedring av leveringssikkerheten på Sør-Helgeland med totale nettinvesteringer på godt over 100 mill. kr er igangsatt og vi avventer nå ankebehandlingen i OED av konsesjonen for ny 132 kV - ledning som vi fikk av NVE i fjor sommer. Forprosjekt pågår også for regionalnettutbygging på over 300 mill. kr for å gi nettilgang for de mange småkraftverk som planlegges ved Røssvatn og i nord-Rana. En slik nettutbygging forutsetter imidlertid tilfredsstillende finansieringsløsninger der kraftutbyggere må dekke mesteparten selv om lovmessig investeringsplikt for nettselskap nå er nevnt som aktuelt virkemiddel.

NVE vil i løpet av 2008 komme med funksjonskrav for de løsninger som skal brukes etter at OED nå har besluttet at toveiskommunikasjon skal bygges ut til alle nettkunder innen 2012. Utbygging av avansert måler - og kommunikasjonssystem mot alle våre kunder vil åpne for mer effektiv energibruk gjennom økt kundebevissthet og effektive energitjenester. Sett i lys av klimautfordringen vil dette være en av flere delløsninger der kraftnæringen kan bidra.

Forhandlinger med Statnett om en mer ryddig nettstruktur på Helgeland ble tatt opp på ny høsten 2007 og endte med en transaksjon ved årsskiftet der HK overtok regionalnettanlegg samt noe distribusjonsnett samtidig som Statnett overtok 2 sentralnettransformatoranlegg fra HK. Dette kjøp styrker plattformen for HKs nettvirksomhet og levert energimengde i HKs nett øker fra vel 1 TWh til over 6

TWh da kraftintensiv industri i regionen blir nettkunder hos HK.

Samlede nettinvesteringer i en 10 års periode framover kan komme opp mot 1,5 Mrd kr.

Lokale produksjonsutvidelser

Oppgraderings/utvidelses prosjekter har de siste 10 år økt HKs produksjonskapasitet med 120 GWh. Når pågående oppgradering av Kolsvik kraftverk er ferdig har vi modernisert alle våre produksjonsanlegg.

Potensialet for småkraftutbygging i regionen er stort og HK er i prosess med 14 prosjekt med samlet 450 GWh og en investering på 1,5 Mrd kr. Samarbeid med andre aktører er også konkretisert ved at vi sammen med Statkraft og Arbor Hattfjelldal søker konsesjon på vannkraft i Røssvatn - sørøst (Krutåga mv.). Vi har en målsetting om å øke vår totale produksjonskapasitet med 50% innen 2015.

Vefsnavassdraget skal vernes ihht. Soria Moria - erklæringen. Med et kraftpotensiale på hele 1500 GWh, hvorav HK har interesser på 300 GWh, vil dette bli et klart tap for regionen både næringsutviklings- og krafttilgangsmessig. Omfanget av et vern og sidevassdragenes status er ikke avklart.

5 lokasjoner for vindmølleparker med tilhørende anlegg for nettilknytning er vurdert, men med dagens rammebetingelser og foreslått støtteordning er det ikke lønnsomt å realisere disse prosjekter. I tillegg forventes protester fra fastboende og miljøinteresserte.

Klimautfordringen og krafttilgang

Kraftbehovet i det felles nordiske kraftmarked øker og Norge har fortsatt et kraftunderskudd som i normale år oppveies av varmekraftoverskudd i Danmark. Forbruket i det norske system ligger over produksjonskapasiteten på 121 TWh i middelår. I tørre år kan imidlertid Norge, Sverige og Finland få så stort underskudd at dette vanskelig kan dekkes opp av import utenfra pga. begrensede overføringsforbindelser.

En delløsning på klimautfordringen er mer fornybar energi. Det miljømessige konkurransefortrinn for vannkraft og andre fornybare kilder kommer også fram økonomisk med europeisk kvotehandel for CO2 utslipp. Det har i prøveperioden tom. 2007 vært store variasjoner i pris på utslippsrettigheter, men EUs innstramming i Kyoto perioden 2008 - 2012 har gitt en markant økning. Med høyere kraftpriser pga. økte kostnader for varmekraft basert på kull, gis energikilder uten utslipp et konkurransefortrinn. Og her har Norge muligheter - også i et europeisk perspektiv.



Tidligere var det forventninger til at et pliktig teknologinøytralt elsertifikatmarked skulle bedre rammebetingelser for realisering av ny fornybar kraft. Forhandlinger om å få til et felles norsk - svensk elsertifikatmarked førte imidlertid ikke fram. Istedenfor skulle det komme en støtteordning basert på et "feed-in" prinsipp der støttenivået varierte avhengig av kraftkilde. Satsene i den foreslåtte, men ikke innførte ordning er imidlertid for lave til å utløse utbygging av ny fornybar kraft utenom vannkraft. Nå er samtaler med mål om et felles norsk - svensk elsertifikatmarked igjen i gang, men utfallet er usikkert.

For å bedre forsyningssikkerheten i et velfungerende nordisk marked ønsker kraftnæringen mer forutsigbare og realistiske rammebetingelser som balanserer bedre mellom miljø, forsyningssikkerhet og økonomi. Stikkord her er mer fornybar kraft - også vannkraft - ved politisk vilje, mer ressurser til en mer effektiv konsesjonsbehandling samt økonomiske insitament i kraftskatteregimet (grunnrenteskatten) og et elsertifikatmarked. Med de forventede kraftpriser framover er det kun vannkraft som kan realiseres med tilfredsstillende avkastning uten behov for støtteordninger. Men usikkerheten slår inn også her bl.a. etter at det i årets statsbudsjett ble innført ytterligere skjerpelse av grunnrenteskatten. For oss er det et tankekors at europeisk klimapolitikk og norsk klimaforlik ikke medfører større aksept for ny satsing på vannkraftutbygging - både nasjonalt og regionalt. Mange er for å møte klimautfordringen, men samtidig imot de utbygginger som kan bidra til å løse problemet.

Konkurransforhold – allianser/samarbeid

blitt noe færre og større enheter. Statkraftalliansen er den klart dominerende der statlig kapital og konsesjonsbeskyttelse har muliggjort oppkjøp av kommunale/fylkeskommunale eierandeler. En videre innenlands Statkraft ekspansjon ved oppkjøp forhindres nå av konkurransemyndighetene. Den gitte avklaringen av industrikonsesjonslovens hjemfallsbestemmelser jf. EØS avtalen vil ikke tvinge fram større strukturendringer og utenlandske aktører

må hvis de i det hele tatt er interessert forholde seg til minoritetseierposter. De endringer som kommer vil basere seg på frivillighet.

HK eier sammen med andre en rekke selskaper med forretningsmessig aktivitet tilknyttet HKs kjernevirksomhet:

Mo Fjernvarme eies av HK og Mo Industripark og har som formål utbygging og drift av fjernvarme med utgangspunkt i gjenvinning av spillenergi. Resultatutviklingen de siste år har vært meget god.

Storuman Energi AB der HK eier 50 % er etablert for å drive kraftomsetning i Sverige. Selskapet gir positive resultat.

NORSEC eies av HK sammen med de fleste kraftselskaper i Nordland og Troms og har som formål å tilby rådgivningstjenester innenfor fagretningene energisystemer og energiomlegging/energibruk. Selskapet har de år siste slitt med inntjeningen og større omstrukturering ble foretatt i 2007. Selskapet har i 2007 gitt positivt resultat, men videre omstrukturering planlegges i 2008.

Elinor eies av HK sammen med 4 andre kraftselskap og er et innkjøpsteknisk samarbeidsselskap der gevinstene hentes ut av eierne direkte.

KystTele eies av HK sammen med Salten Kraftsamband og Hålogaland Kraft med 1/3 hver. Selskapet har etablert og driver en fiberoptisk sjøkabelforbindelse mellom Bjerkvik og Trondheim med flere landtakssteder langs kysten. Denne kabelforbindelse vil sammen med tverrforbindelser og lokale aksessnett kunne danne grunnlag for utbygging av høyhastighetsnett på deler av Helgeland. Selskapet har gitt positivt resultat allerede i 2007. HK har videre med dette utgangspunkt etablert noe fiberinfrastruktur for utleie via andre tjenesteinnholdstilbydere til større kunder.

Helgeland Vekst er et regionalt investeringselskap

som eies av HK sammen med banker og andre finansielle/industrielle investorer. Selskapet har gitt positive resultater de siste år.

Trade Analytics/(Censu Trading) eies av HK sammen med SKS Kraftsalg, Norhav Holding, Helgeland Vekst og Kapnord Fond og driver handel i kraft- og beslektede markeder. Selskapet fikk positivt resultat i oppstartåret 2007.

Forskning og utvikling

FoU utover rent bedriftsutviklende tiltak skjer fortsatt i all hovedsak gjennom felles bransjerettet program koordinert av EBL. Utover direkte økonomiske bidrag på rundt 1 mill. kr deltar også HK ansatte i styrings/prosjektgrupper som både gir tilgang til nettverk og bidrar til kompetanseoverføring.

Utsikter

Med utsikter til et framtidig kraftprisnivå på rundt 40 øre/KWh vurderes HKs framtidige inntjening og finansielle stilling som god selv om skattebelastningen pga. grunnrenteskatten er høy. Økonomiske resultat på nivå med det HK har hatt de siste år er en forutsetning for finansiell styrke til investeringer kombinert med tilfredsstillende eieruttak. HK planlegger de kommende 10 år

potensielle investeringer opp mot 3 mrd. kr innen produksjon og nett for bedre forsyningssikkerhet og utvidet aktivitet.

HK har i over 60 år bygd opp kapital, kompetanse og regionalt forankret omdømme som viktige forutsetninger for å kunne utvikle seg videre. Omdømmeundersøkelsen 2007 bekrefter at vi er på rett vei. Vi erkjenner at forbedringspotensial finnes innen alle divisjoner. Utfordringen blir å finne de gode løsninger som sikrer rasjonell utvikling av HK slik at framtidig konkurransekraft og inntjening opprettholdes og styrkes.

Styrets vurdering er at HK har en god posisjon med et veletablert kraftforsyningssystem og økonomisk soliditet. Med kompetente, engasjerte og samhandlende medarbeidere med vilje til å ta de kommende utfordringer skal fortsatt industriell vekst, finansielle resultater og regional utvikling styrkes - i tråd med HKs visjon "en aktiv verdiskaper for regionen".

Styret vil gi anerkjennelse til de ansatte som gjennom sin gode innsats gjennom året ytterligere har styrket HKs konkurransekraft og inntjening og dermed gitt et meget godt årsresultat.

Mosjøen, 31. desember 2007
31. mars 2008

Magnar Johnsen
STYRELEDER

Liv Hauknes
NESTLEDER

Åse Winther

Ellinor Zahl Johansen

Kjell-Idar Juvik

André Møller

Magnar Solbakk

Kåre Nilssen

Hilmar Olsen

Bjørn-Ove Wetjen

Ove A. Brattbakk
ADM. DIREKTØR

PRESENTASJON AV STYRET I HK

Åse Winther (54), Mosjøen, ansatt som finansrådgiver i Helgeland Sparebank. Har bl.a utd. som diplomøkonom BI. Andre styreverv de siste år: Styreleder i MON , 2005-2006. Tilleggsjobb de siste år: Foredragsholder for Folkeuniversitetet Helgeland ved desentralisert høgsk. utdanning. Medlem i HK styre siden 2004



Liv Hauknes (51), Mo i Rana. Ansatt som rådgiver i NAV arbeidslivssenter Mo i Rana. Div. utdanninge inn adm. og ledelse. Varaordfører i Rana kommune (SV). Styremedlem i Rana Invest og Nordland teater. Medlem i HKs styre 2006.



Andre Møller (40), Vega. Driver installasjonsbedriften BM Elektro AS. Fagbrev elektro gr. L og S. Verv: Styremedlem i BM Elektro A/S, styreleder Vega skjærgårdspark A/S og Vega delikatesser A/S. Politiske verv: Kommunestyremedlem for Arbeiderpartiet siden 1999. Medlem av Formannskapet siden 1999. Medlem i HKs styre siden 2003.



Kjell-Idar Juvik (41), Hemnes. Distriktssjef Norsk Scania avd. Finneidfjord (permisjon). Ordfører Hemnes fra 2003. Kommunestyre fra 91, form.skap i 99 Styremedlem i: HAF (nestleder) Retura HAF A/s (nestleder). Medlem i HK styre siden 2002



Ellinor Zahl Johansen (41) Rådgiver i Skatt nord S. sj. Er høgskoleutdannet, og har bl. a. lederopplæringsprogram for ledere i skatteetaten. Verv: Kommunestyremedlem siden 1995, medlem av formannskapet og leder av kommunestyregruppen. Medlem i HKs styre siden 2007.



Magnar Johnsen (54), Leirfjord. Bonde. Andre styreverv: Lysam, styreleder Leirfjord boligstiftelse styreleder Storuman energi, nestleder Styreleder i HKs styre siden 1993



Magnar Solbakk (53), Brønnøysund Har siden 1990 vært kulturarbeider på Sør-Helgeland. Utdanninge fra Nesna lærersk., Norges Idrettshøgskole, og adm./ledelse ved høgsk. i Bodø. I 8 år vært repr. i Brønnøy kommunestyre, vararepr. fylkestinget Nordland. Styremedlem Høgsk. i Nesna og Helgeland Museum. Medlem i HK styre siden 2003.



Bjørn Ove Wetjen (41), Mo i Rana, ansatt som elkraftingeniør i HK siden 1985. Elektromontør gruppe A. Medlem i HK styre siden 2003.



Kåre Nilssen (48), Hemnesberget, Montør i HK siden 1979. Medlem av kommunestyret i Hemnes og leder oppvekst- og kulturutvalget. Medlem i HKs styre siden 1996.



Hilmar Olsen (42), Sandnessjøen. Montør i HK siden 1987. Leder i El & IT-klubben ved HK. Medlem i HKs styre siden 2003.



NØKKELTALL

	2007	2006	2005	2004
OMSETNING				
Driftsinntekter (mill. kr)	1.020,4	1.074,2	922,5	819,2
RESULTAT				
Driftsresultat (mill. kr)	300,7	263,9	247,8	188,8
Resultat før ekstraordinære poster (mill.kr)	288,9	267,8	260,4	182,4
Netto driftsmargin	29,5%	24,6%	26,8%	23,2%
Årsresultat (mill. kr)	171,8	151,6	161,2	115,2
RENTABILITET				
Totalrentabilitet	13,5%	12,2%	12,4%	9,6%
Egenkapitalrentabilitet	11,9%	11,1%	11,5%	8,0%
Investeringer (mill kr)	101,6	59,7	130,9	91,9
Soliditet/kapitalforhold pr. 31.12.:				
Gjeldsnedbetalingsevne	0,44	0,40	0,56	0,41
Likviditetsgrad I	1,7:1	1,7:1	0,9:1	1,8:1
Rentedekningsgrad	9,2	13,8	11,3	6,8
Arbeidskapital (mill kr)	257,1	245,3	216,0	204,8
Egenkapitalandel	61,5%	59,9%	56,7%	66,6%
PERSONAL				
Antall årsverk	241,8	236,5	245	253

DEFINISJON AV NØKKELTALL:

Netto driftsmargin:	$\frac{\text{Driftsresultat} \times 100}{\text{Netto driftsinntekter}}$
Totalrentabilitet:	$\frac{(\text{Resultat før ekstraordinære poster} + \text{finanskostnader}) \times 100}{\text{Gjennomsnittlig total kapital}}$
Egenkapitalrentabilitet:	$\frac{(\text{Resultat før ekstraordinære poster} \div \text{skattekostnader}) \times 100}{\text{Gjennomsnittlig egen kapital}}$
Egenkapitalandel:	$\frac{\text{Egen kapital} \times 100}{\text{Total kapital}}$
Gjeldsnedbetalingsevne:	$\frac{(\text{Resultat før ekstraordinære poster} + \text{ordinære avskrivninger} \div \text{skattekostnader} \div \text{utbytte preferanseaksjer})}{\text{Gjennomsnittlig rentebærende gjeld}}$
Likviditetsgrad I:	Omløpsmidler/Kortsiktig gjeld
Rentedekningsgrad:	$\frac{(\text{Resultat før ekstraordinære poster} + \text{finanskostnader})}{\text{Finanskostnader}}$
Arbeidskapital:	Omløpsmidler ÷ kortsiktig gjeld

RESULTATREGNSKAP

(Alle tall i 1000 kr.)

Noter		2007	2006
	DRIFTSINNEKTER		
	Energisalg	702 640	763 305
10	Overføringsinntekter	301 504	287 632
	Andre driftsinntekter	16 314	23 304
	Sum driftsinntekter	1 020 458	1 074 241
	DRIFTSKOSTNADER		
	Energikjøp	370 274	487 268
	Overføringskostnader	45 719	28 239
3	Brutto personalkostnader	127 012	
3	Aktiverte personalkostnader	16 015	
3,9	Personalkostnader	110 997	112 905
3,4	Andre driftskostnader	104 635	91 722
5	Ordinære avskrivninger	88 075	90 196
	Sum driftskostnader	719 700	810 330
	Driftsresultat	300 758	263 911
	FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER		
20	Finansinntekter	23 615	24 899
20	Finanskostnader	35 450	20 932
	Netto finansresultat	11 835	-3 967
	Ordinært resultat før skattekostnad	288 923	267 878
11	Skattekostnad på ordinært resultat	117 055	116 199
	ÅRSRESULTAT	171 868	151 679
	Årsoverskuddet anvendes slik:		
	Overført til annen egenkapital	84 757	79 587
	Overført fra annen egenkapital		
	Ordinært utbytte	87 111	72 092
	Ekstraordinært utbytte		
	Sum	171 868	151 679

BALANSE


(Alle tall i 1000 kr.)

Noter	Eiendeler	31.12.2007	01.01.2007
	Anleggsmidler		
	Immaterielle eiendeler	1	1
11	Utsatt skattefordel	35 879	34 104
	Sum immaterielle eiendeler	35 880	34 105
	Varige driftsmidler		
5,6,17	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	1 649 469	1 634 822
5,6,17	Driftsløsøre, inventar, verktøy	67 401	68 761
	Sum varige driftsmidler	1 716 870	1 703 583
	Finansielle anleggsmidler		
7	Investeringer i aksjer og andeler	42 637	38 847
16	Andre fordringer	15 655	12 843
	Sum finansielle anleggsmidler	58 292	51 690
	Sum anleggsmidler	1 811 042	1 789 378
	Omløpsmidler		
	Varelager	13 785	12 799
	Fordringer		
	Kundefordringer	220 477	191 111
10	Andre fordringer	15 770	2 956
	Sum fordringer	236 247	194 067
	Investeringer		
7	Markedsbaserte aksjer	136 137	91 804
8	Markedsbaserte obligasjoner	0	0
	Sum investeringer	136 137	91 804
18	Bankinnskudd, kontanter og lignende	228 910	273 875
	Sum omløpsmidler	615 079	572 545
	SUM EIENDELER	2 426 121	2 361 923




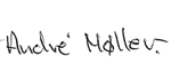
Noter	Egenkapital og gjeld	31.12.2007	01.01.2007
	Egenkapital		
	Innskutt egenkapital		
12,15	Aksjekapital (300.384 a kr 1.000)	300 384	300 384
	Overkursfond	652 369	652 369
	Sum innskutt egenkapital	952 753	952 753
	Opptjent egenkapital		
	Udisponert overskudd		
12	Annen egenkapital	539 156	454 020
	Sum opptjent egenkapital	539 156	454 020
	Sum egenkapital	1 491 909	1 406 773
	Gjeld		
	Avsetning for forpliktelser		
9	Pensjonsforpliktelser	22 427	24 072
	Sum avsetning for forpliktelser	22 427	24 072
	Annen langsiktig gjeld		
14,8	Obligasjonslån	126 370	153 818
14	Ansvarlig lån	427 500	450 000
	Sum annen langsiktig gjeld	553 870	603 818
	Kortsiktig gjeld		
	Leverandørgjeld	47 505	37 686
11	Betalbar skatt	119 089	110 733
	Skyldig offentlige avgifter	54 706	43 264
	Foreslått utbytte	87 111	72 092
10	Annen kortsiktig gjeld	49 504	63 485
	Sum kortsiktig gjeld	357 915	327 260
	Sum gjeld	934 212	955 150
	SUM EGENKAPITAL OG GJELD	2 426 121	2 361 923

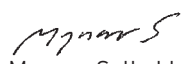
Mosjøen, 31. desember 2007

31. mars 2008

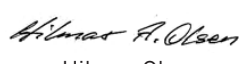

Magnar Johnsen
STYRELEDER

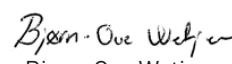

Liv Hauknes
NESTLEDER

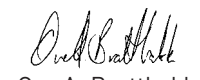
   
Åse Winther Ellinor Zahl Johansen Kjell-Idar Juvik André Møller


Magnar Solbakk


Kåre Nilssen


Hilmar Olsen


Bjørn-Ove Wetjen


Ove A. Brattbakk
ADM. DIREKTØR

KONTANTSTRØMSOPPSTILLING

Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:	2007	2006
Ordinært resultat før skattekostnad	288 923	267 878
Ekstraordinære poster	0	0
Periodens betalte skatter	-110 733	-89 748
Ordinære avskrivninger	88 075	90 196
Nedskrivning anleggsaksjer	974	0
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-1 001	-2 794
Endring investering i aksjer/andeler	-3 790	-19 497
Endring i markedsbaserte aksjer	-44 333	13 650
Endring i kundefordringer	-29 366	-28 292
Endring i leverandørgjeld	9 819	-20 688
Forskjell mellom pensjonskostnad og inn-/utbetaling	-1 645	-4 644
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	-19 151	3 214
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	177 772	209 275
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	1 261	2 804
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-101 621	-59 723
Netto fra sameiet	-337	-379
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-100 697	-56 540
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:		
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-49 948	189 671
Utbetalinger av utbytte	-72 092	-320 290
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-122 040	-130 619
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-44 965	19 764
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01	273 875	254 111
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12	228 910	273 875

NOTER I REGNSKAPET

NOTE 1

Regnskapsprinsipper

Generelt

HelgelandsKraft AS avlegger årsregnskapet i henhold til forskrifter til energiloven om regnskapsføring for energiverk, regnskapsloven og i samsvar med god regnskapsskikk.

Årsregnskapet gir informasjon om forretningsområdene energiomsetning/energiproduksjon, nettvirksomhet og andre tjenester.

Andelsverk

Våre andeler i Åbjørakraft, Kolsvik kraftverk (50 %) er innarbeidet i regnskapet etter bruttomethoden linje for linje. Alle vesentlige transaksjoner og mellomværende mellom selskapene er eliminert.

Vår andel av overskuddet i Sameiet Gullsmedvik (62,5 %) er direkte innarbeidet i resultatregnskapet.

Prinsipper for inntekstføring og kostnadsføring

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

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som 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 virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Når det gjelder nettanleggene og kraftverkene har NVE vurdert anleggsmidlene og fastsatt ny nettverdi og ny skattemessig åpningsbalanse for kraftverkene. HelgelandsKraft AS har skrevet opp den regnskapsmessige verdi for disse anleggsmidlene i samsvar med fastsettelsene. Anleggstilskudd føres som fradrag i kostprisen på investeringer.

Fordringer

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

Varebeholdning

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

Magasinbeholdning

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

Erstatninger

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

Skatt

Årlig skattekostnad beregnes i samsvar med foreløpig regnskapsstandard for skatt. Det er redegjort nærmere om beregningene i egen note. Utsatt skattefordel er oppført i balansen ut fra forventninger om fremtidig skattepliktig inntekt.

Kontraktsforpliktelser knyttet til kjøp og salg av kraft

HelgelandsKraft AS handler energi med fysisk levering og finansielt oppgjør. Dette skjer gjennom det bilaterale marked og gjennom Nord Pool ASA og innenfor styrets definerte rammer for risikostyring.

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

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

Mer-/mindreinntekt fra nettvirksomheten

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

Mer-/mindreinntekt er differansen mellom inntektsrammen og det som faktisk er inntektsført i nettrengskapet. Merinntekt skal renteberegnes med en rentesats fastsatt av NVE og tilbakeføres nettkundene. Mindreinntekt kan tilsvarende renteberegnes og belastes nettkundene. Mer/mindreinntekt balanseføres under kortsiktig gjeld/omløpsmidler, og påløpt/opptjent rente føres som finanskostnad/finansinntekt i resultatregnskapet.

Markedsbaserte finansielle omløpsmidler

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

Andre regnskapsprinsipper er nærmere omtalt i notene.

NOTE 2

Nettregnskap pr. 31.12.07

	Regional nett	Distr.nett
DRIFTSINNETEKTER		
Overføringsinntekter	83 442	292 196
Andre driftsinntekter	39	288
Sum driftsinntekter	83 481	292 484
DRIFTSKOSTNADER		
Overføringskostnader	35 042	73 378
Nettap	4 232	19 153
Personalkostnader	10 616	59 498
Andre driftskostnader	8 236	38 143
Avskrivninger	8 334	45 422
Tap på fordringer	0	597
Fordeling driftskostnader	2 190	19 888
Sum driftskostnader	68 650	256 079
Driftsresultat	14 831	36 405
Avkastning totalt		6.1 %
Avkastningsgrunnlag		833 545

NOTE 3

Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte

	2007	2006
Lønn	100 671	95 415
Aktiverte lønnskostnader	-16 015	-10 378
Folketrygdeavgift	6 177	10 275
Pensjonskostnader (se note 9)	17 106	11 842
Andre ytelser	3 058	5 751
Sum	110 997	112 905
Gjennomsnittlig antall årsverk	241,75	236,5
Fast ansatte full tid	220	215
Fast ansatte deltid	22	21
Midlertidige ansatte/vikar	0	1
Lærlinger	9	7
Langtidssykem/sv. Permisjon	6	7
Ulønnet permisjon	5	5

Ytelser til ledende personer

	Direktør	Styre	Bedr.forsamling
YTELSER TIL LEDEDE PERSONER			
Lønn	967	688	46
Pensjonskostnader	479		
Andre ytelser	139		
Sum	1585		

Det ble i løpet av 2006 avtalt en pensjonsordning for direktør, som gir en rett/eventuelt plikt til å tre av ved fylte 62 år.

Ved implementering av pensjonsordningen er virkningen tatt direkte mot egenkapitalen, hensyntatt utsatt skatt.

Pensjonsordningen ga resultateffekt med kr. 337.226,- i 2007.

Det er ikke inngått avtaler med adm. direktør eller styreleder om sluttlønn, overskuddsdeling, bonuser eller opsjoner. Det er ikke ytt lån til adm. direktør eller styreleder. Ledergruppen inngår i ansatteordningen med boliglån jf note 16.

Ledergruppen består foruten Ove Brattbakk (direktør), av følgende personer :

Frode Valla (nett), Ottar Olsen (produksjon), Arnt Johan Hugaas (organisasjon), Asle Bardal (økonomi) og Arild Markussen (marked),

Disse har i 2007 mottatt en avlønning mellom kr. 670.000,- til kr. 766.000,-.

REVISOR			
Revisjonshonorar	307		
Andre attestasjonstjenester	21		
Bistand regnskap	4		
Sum	332		

NOTE 4

Andre driftskostnader

	2007	2006
Materialer	12 500	12 869
Fremmedytelser	26 771	22 174
Forsikringer	2 927	2 782
Konsesjonsavgift/Eiendomsskatt	25 586	22 083
Tap på fordringer	1 125	2 509
Telekostnader/porto	5 230	5 567
Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse	3 984	3 477
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	26 513	20 262
Sum	104 635	91 722

NOTE 5

Varige driftsmidler

	Tomter	Bygninger	Kraftverk	Sentralnett
Anskaff.kost 1.1.2007	4 238	136 630	1 887 434	6 556
Tilgang		1 792	35 460	99
Avgang		-	4 534	
Anskaff.kost 31.12.2007	4 238	138 422	1 918 360	6 655
Akk.avskrivninger 31.12.2007	-	- 50 136	-1 075 052	-4 629
Bokført verdi pr. 31.12.2007	4 238	88 286	843 308	2 026
Årets av-/nedskrivninger		2 830	30 694	184
Avskrivningsform	Ingen	Lineær	Lineær	Lineær
Økonomisk levetid	Evig	50 år	40-67 år	35 år



Regionalnett	Fordelingsnett	Transp.midler, maskiner/utstyr	Anlegg under utførelse	Total
258 352	1 116 763	141 612	28 669	3 580 254
7 340	43 795	12 432	703	101 621
-	-	6 039		10 573
265 692	1 160 558	148 005	29 372	3 671 302
-138 879	-585 138	-100 598	-	-1 954 432
126 813	575 420	47 407	29 372	1 716 870
6 843	35 643	11 881		88 075
Lineær 35 år	Lineær 35-25 år	Lineær 5 år	i/a	

NOTE 6

Virksomhetsområdenes bokførte verdi på driftsmidler

	Nettvirksomhet		Øvrig		Totalt	
	01.01.2007	31.12.2007	01.01.2007	31.12.2007	01.01.2007	31.12.2007
Anlegg under utførelse	16 772	15 511	11 897	13 861	28 669	29 372
Vassdragsrettigheter			1	1	1	1
Kraftstasjoner			837 759	842 369	837 759	842 369
Nettanlegg	687 929	696 897	8 691	8 424	696 620	705 321
Transportmidler	10 203	8 114	1 085	1 345	11 288	9 459
Maskiner, edb, utstyr m.v.	22 699	21 231	12 986	16 593	35 685	37 824
Bygninger	79 610	78 680	9 714	9 607	89 324	88 287
Eiendommer	2 777	2 777	1 460	1 460	4 237	4 237
Sum driftsmidler	819 990	823 210	883 593	893 660	1 703 583	1 716 870

NOTE 7

Aksjer og andeler i andre foretak

	Eierandel	Ansk.kost	Balanseført verdi
ANLEGGSMIDLER			
Helgeland Vekst AS	13,9%	12 794	12 794
Mo Fjernvarme AS	40 %	2 008	2 008
Storuman EL AB	50 %	7 024	7 024
KLP andel egenkapital		6005	6005
Norsec AS	15,2 %	821	201
KystTele AS	33,3 %	8 250	8 250
Trade Analytics AS	22,5 %	5 625	5 625
Elinor AS	20 %	196	69
Sentrum Næringshage AS	8,5%	253	253
Andre aksjer/andeler		408	408
Sum		43 384	42 637
OMLØPSMIDLER			
Enkeltaksjer			
Fond		112 043	126 750
Grunnfondsbevis		9 574	9 387
Markedsbaserte aksjer/-fond/grunnfondsbevis		121 617	136 137

NOTE 8

Obligasjoner

Omløpsmidler	Ansk.kost	Pålydende valuta	Virkelig verdi	Rente-satser	Rente-regulering
HelgelandsKraft AS	17 620	NOK	17 044	3,60 %	2009
HelgelandsKraft AS	13 510	NOK	13 006	3,85 %	2011
SUM	31 130		30 050		

Beholdning av egne obligasjoner kr. 31.130 føres som reduksjon av utestående obligasjonsgjeld. Tilsvarende beløp året før var kr. 34.582.

NOTE 9

Pensjonskostnader

Selskapet har plikt til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om Obligatorisk tjenstepensjon. Selskapet har etablert en ytelsesbasert ordning gjennom KLP som tilfredsstillt kravene i loven.

Selskapet har pensjonsordninger som omfatter i alt 483 personer, herav 242 aktive. Ordningene gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom KLP.

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuariemessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner fordeles over antatt gjenværende opptjeningstid.

Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Planendringer amortiseres over forventet gjenværende opptjeningstid. Det samme gjelder estimatavvik i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor).

	2007	2006
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	13.027	11 873
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	17.031	12 528
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-13.472	-12 024
Administrasjonskostnad	894	717
Resultatført virkning av estimatavvik	1.197	
Årets beregnede pensjonskostnad netto	18.677	13.094
Beregnet pensjonsforpliktelse 31.12	338.118	257 909
Pensjonsmidler 31.12	238.791	215 327
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-79.929	-21 369
Arbeidsgiveravgift	989	926
Netto Pensjonsforpliktelse	20.387	22 295

Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	6,0%	5,0 %
Årlig lønnsvekst	4,5 %	3,0 %
Økning folketrygdens grunnbeløp	4,25 %	3,0 %
Årlig regulering pensjoner	4,25 %	3,0 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	6,3 %	6,0 %
Uttakstilbøyelighet AFP (62-66 år)	20,0-60,0 %	20,0-60,0 %
Arbeidsgiveravgift	5,1 %	5,1 %

Ytelsespensjoner er aktuarberegnet i samsvar med god regnskapsskikk (NRS nr. 6, utgitt 2002)

Pensjonsforpliktelser uforsikret:

Omfatter enkelte tidligere ansatte som frivillig har gått av med AFP, hvor HK har avtalt egen kompensasjon fra frivillig avgang til fylte 67 år. I tillegg inngår avtale inngått med adm.dirrektør omtalt i note 3. Forpliktelsene er nåverdiberegnet med 7% diskonteringsrente/aktuarberegnet.

Beregnet pensjonsforpliktelse uforsikret	2 040	1 777
--	-------	-------

NOTE 10

Mer-/mindreinntekt

I forbindelse med NVE's kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har HK for 2007 en netto mindreinntekt i nettvirksomheten på kr. 17 373.

Netto merinntekt inklusive renter utgjør pr. 31.12.2007 kr 8 683.

Årets mindreinntekt fremkommer som følger:

	1000 kr
Inntektsramme for 2007	271 698
Kostnader for overliggende nett	35 042
Eiendomsskatt nett	3 955
Tilbakeførte renter	-
KILE inntektsføring	-9 301
Tillatt inntekt	301 394
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	284 021
Mindreinntekt	17 373

Årets bevegelser i merinntekten er:

	1000 kr
Akkumulert merinntekt pr. 1.1	-23 870
Akkumulerte renter merinnt. pr. 1.1	-1 502
Årets mindreinntekt	17 373
Renter på akkumulert merinntekt	-684
Akkumulert merinntekt pr. 31.12	-6 497
Akkumulerte renter merinnt. pr. 31.12	-2 186

NOTE 11

Skattekostnad (tall i 1000 kr.)

	2007
Betalbar skatt ord. resultat	81 126
Endring i utsatt skattefordel ord. resultat	-1 220
For lite beregnet skatt tidligere år	-
For lite beregnet utsatt skatt tidligere år	-
Skattekostnad ordinært resultat	79 906
Betalbar skatt ekstraord. resultat	-
Endring i utsatt skattefordel ekstraord. resultat	-
Skattekostnad ekstraordinært resultat	-
Beregnet naturressursskatt	12 972

Avregnet mot fellesskatt	-12 972
Periodisert til fremføring	-
Årets betalbare skatt på grunnrenteinntekt	37 962
For mye beregnet betalbar grunnskatt tidligere år	-258
Økning/reduksjon i utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt	-555
Periodens skattekostnad på grunnrenteinntekt	37 149
Periodens skattekostnad	117 055
Betalbar skatt i årets skattekostnad framkommer slik	
Ordinært resultat før skatt og ekstraord. kostnader	288 923
Permanente forskjeller	-3 542
Endring i midlertidige forskjeller eskl grunnskatt	4 356
Grunnlag betalbar skatt ord. resultat	289 737
Beregnet betalbar skatt på årets ord. resultat 28%	81 126
For mye beregnet skatt tidligere år	-
Betalbar skatt på årets ord. resultat	81 126
Ekstraordinær inntekt	-
Endring i midlertidige forskjeller ekstraord. kostnad	-
Betalbar grunnskatt	37 704
Betalbar skatt totalt	118 830

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller:

	2007		2006	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	66 991		61 764	
Gevinst- og tapskonto	2 104		2 065	
Fordringer	1 766		1 602	
Aksjer				
Kontrakter				
Pensjonsforpliktelser (usikret ordning)	22 426		24 072	
Regnskapsmess.avsetninger	1 175		603	
Grunnskatt	31 430		32 868	
Sum midlertidige forskjeller	125 892		122 974	
Netto utsatt skattefordel i balansen	35 878		34 104	

Grunnrenteskatt

Det er beregnet 27%/30% utsatt grunnrenteskatt av brutto midlertidige forskjeller og negativ grunnrente inntekt til fremføring.

Negativ fremførbar grunnrenteinntekt for Kraftverkene Fagervollan og Andåsfossen er unntatt i beregningen da disse av ulike årsaker ikke ser ut til å bli grunnskattepliktig i løpet av de nærmeste årene.

NOTE 11

Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 28 % av resultat før skatt

28 % skatt av resultat før skatt	80 898
Permanente forskjeller (28 %)	(992)
Betalbar grunnrenteskatt kraftproduksjon (27 %)	37 704
Endring utsatt grunnrenteskatt kraftproduksjon (30%)	(555)
Beregnet skattekostnad	117 055
Effektiv skattesats*	43,4 %

*skattekostnad i prosent av resultat før skatt

NOTE 12

Egenkapital

	2007	2006
Egenkapital pr. 01.01	1 406 773	1 328 777
Årets resultat	171 868	151 679
Prinsippendringer		
Andre endringer	379	-1 593
Egenkapitaloverføring/utbytte	-87 111	-72 090
Egenkapital pr.31.12	1 491 909	1 406 773

Andre endringer i 2006 skyldes i hovedsak innarbeiding av ny pensjonsavtale adm. direktør
I 2007 skyldes dette posteringer direkte mot egenkapitalen.

NOTE 13

Note 13 Tilknyttede selskaper og Felleskontrollert virksomhet

HK og NTE eier hver 50% av selskapet Åbjørakraft.

HK eier 62,5% og Mo Industripark 37,5% av Sameiet Gullsmedvik

	2007	2006
Balanseført eierandel Åbjørakraft	6 758	3 341
Andel resultat Åbjørakraft	0	0
Balanseført eierandel Sameiet	790	587
Andel resultat Sameiet	802	639

	Resultat	Egenkapital 31.12.06
HK eier 40 % av Mo Fjernvarme AS med hovedkontor i Mo i Rana	4 554	16 127
HK eier 50 % av Storuman Energi AB med hovedkontor i Storuman	1 312	19 370
HK eier 13,9 % av Helgeland Vekst AS med hovedkontor i Sandnessjøen	8 020	90 987
HK eier 15,2 % av Norsec AS med hovedkontor i Fauske	-2 032	2 495
HK eier 33,7 % av KystTele AS med hovedkontor i Harstad	-55	23 180
HK eier 33,7 % av Tradeanalytics med hovedkontor i Mosjøen	Ikke etablert	Ikke etablert
HK eier 13,9 % av Elinor AS med hovedkontor i Mosjøen	8	334

Da regnskapene for 2007 ennå ikke er behandlet av generalforsamlingene i de tilknyttede selskapene, benyttes tallene pr.31.12 2006.

NOTE 14

Langsiktig gjeld

Selskapet har følgende obligasjonslån som er gitt med pant i våre anlegg (ref note 16) og med garanti fra eierkommunene.

	Rentesats	2007	2006
Obligasjonslån 122.811	3,85 %	67 500	75 000
Obligasjonslån 122.810	3,60 %	90 000	100 000
Obligasjonslån 122.809	3,375 %	-	8 400
Obligasjonslån 122.808	4,375 %	-	5 000
Ansvarlig lån	5,10 %	427 500	450 000
Totalt		585 000	638 400

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt: 360 000 425 000

Avdrag pr. år er 40 mill. kr.

Ansvarlig lån på kr 450 mill kr har en avdragsperiode på 20 år.

Obligasjonslån er redusert med 31.1 mill. kroner jfr. note 8. (egne obl.)

Tilsvarende beløp året før var 34.5 mill. kroner.

NOTE 15

Eierstruktur pr. 31.12.07

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

Stemmerettsbegrensninger:

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

NOTE 16

Fordringer som forfaller senere enn ett år

	2007	2007
Mo Fjernvarme AS	3 600	4 200
Boliglån til ansatte	12 056	8 643
Sum	15 656	12 843

*Boliglån er gitt i henhold til Stortingets normalrentesats, med pant i eiendommen.
Langsiktig lån Mo Fjernvarme AS har en rentesats på 6,5 %.*

NOTE 17

Pantstillelser og garantier m.v.

	2007	2006
Bokført gjeld som er sikret ved pant og lignende:	157 500	188 400
Bokført verdi av eiendeler stilt som sikkerhet for bokført gjeld:		
Kraftverk	843 307	838 542
Overførings-/fordelingsanlegg	684 264	674 049

NOTE 18

Bundne midler

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr. 9 550 000,-, som gjelder innskudd på skattetrekkkonto.

Det er stilt garantier for handel mot Nord-pool/ Statnett på kr. 70.000.000,-

NOTE 19

Opplysninger om magasinbeholdning og produksjon

	Prosent	GWh
Produksjon 2007:		1202
Midlere produksjon (10 siste år):		1007
Magasinbeholdning 1.1.07:	79 %	304
Magasinbeholdning 31.12.07:	72 %	275
Midlere magasinbeholdning pr. 31.12. (10 siste år):		268
Total magasin kapasitet pr. 31.12.07:		384

Selskapet har evigvarende konsesjon på fallrettighetene til alle våre kraftverk.

NOTE 20

Finansinntekter og finanskostnader

	2007	2006
FINANSINNTEKTER		
Renteinntekter	18 491	12 045
Gevinst/tap v/salg av aksjer/obligasjoner	1 726	31 345
Utbytte	2 108	776
Urealis. gevinst aksjer/obligasjoner	407	-19 716
Agiointekter	702	
Andre finansinntekter	181	449
Sum finansinntekter	23 615	24 899
FINANSKOSTNADER		
Rentekostnader	6 765	8 322
Agiokostnader	30	
Rentekostnader ansvarlige lån	25 659	11 262
Andre finanskostnader	2 022	1 348
Nedskrivning anleggsaksjer	974	-
Sum finanskostnader	35 450	20 932



REVISJONSBERETNING FOR 2007

Vi har revidert årsregnskapet for HelgelandsKraft AS for regnskapsåret 2007, som viser et overskudd på kr 171 867 741. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger. Regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og administrerende direktør. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

Vi har utført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimater, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god revisjonsskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av selskapets formuesforvaltning og regnskaps- og intern kontrollsystemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

Vi mener at

- årsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettvise bilde av selskapets økonomiske stilling 31. desember 2007 og av resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse med god regnskapsskikk i Norge
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge
- 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

Mosjøen 31. mars 2008

Ernst & Young

Arve Willumsen



STATSAUTORISERT REVISOR



DIVISJON NETT

Nettvirksomheten er for 2007 gjort opp med et driftsresultat på 51 mill kr, som utgjør 6,2 % avkastning på nettkapitalen. Dette er en del dårligere enn fjorårets resultat som var spesielt godt.

2007 var første året i en ny reguleringsperiode. Det nye reguleringsregimet gir raskere respons på de parametrene som til sammen utgjør vår effektivitet og det jobbes videre med å forbedre modellen og hvordan vi skal møte utfordringene.

I 2007 forløp året uten store driftsforstyrrelser og dermed ble også total KILE i 2007 lavere enn noen gang tidligere.

Gjennom året har vi jobbet med forsterkninger og fornyinger av forsyningen over hele Helgeland. Vi har videreført ett stort prosjekt over flere år for å skaffe Sør Helgeland en bedre reserveforsyning, og fikk konsesjon på ombygging av regionalnettet med ny forbindelse Visten – Tilrem, ny Trongsundet sekundærstasjon og evt. linje til Tosbotn for å kunne ta mot omsøkt småkraft. Konsesjonen ble imidlertid anket og ligger nå i OED for avgjørelse. Av større jobber fortsatte vi renovering av 132 kV Grytåga - Visten. Småkraftpotensialet på Helgeland krever fortsatt mye jobbing og om alle planer blir realisert vil det bety betydelige nettutbygginger i årene som kommer.

Flimmersaken på Mo er fortsatt uløst selv etter pålegg fra OED da dette ble opphevet og igjen utsatt i påvente av at nye eiere av ståloven setter inn tiltak i løpet av 2008.

På samarbeidssiden kom vi høsten 2007 til enighet med Statnett om å overta deres regionalnett på Helgeland og at Statnett overtok våre sentralnettsanlegg. I dette ligger også en del opprydding og overdragelser på 22 kV-nivå både hos Statnett og Statkraft. Samarbeidet med MIP innen fjernvarme og Sameiet Gullsmedvik er fortsatt godt og vi vil videreføre diskusjonene om optimal nettstruktur også med industrien.

Antall småkraftverk er stadig økende og dette gir oss stadig større utfordringer med å tilpasse nettet til den nye produksjonen. Vi hadde bl.a. derfor ett tett samarbeid med Salten Kraftsamband og Statnett for å se på flere scenarier på nettutvikling i regionen framover.

Organisasjonsmessig er det gjennomført flere endringer på struktur. Fokuset er på bestillende og utførende enheter og mindre på geografi og alt av utførende er organisert under HK Montasje. Med dette ønsker vi å utvikle oss enda ett steg videre i fleksibiliteten i arbeidsstyrken og gjøre oss enda bedre rustet til å møte effektiviseringskravene fra myndighetene.

I 2007 har vi fortsatt arbeidet med å få mer ut av våre IT-systemer bl.a. organisasjonsmessig, og står overfor en del nyinvesteringer i 2008 - bl.a. oppgradering av driftsentralsystemet.

DIVISJON PRODUKSJON

Driftsresultatet for divisjon produksjon ble på 232 mill.kr. som er nær budsjettet for året på 240 mill.kr.

Kraftproduksjonen i anlegg som ikke har vært gjenstand for planlagte revisjoner eller reparasjonsarbeider har gjennom året vært stabil. Tilgjengeligheten ved våre kraftverk har vært på hele 99,8 %. Andåsfossen Kraftverk, som var utsatt for nytt havari i november 2006, kom i drift igjen i uke 30/07.

Aktiviteten innen småkraftutvikling fortsetter og konsesjonssøknader er i løpet av året sendt NVE for 8 små kraftverk på Helgeland. Det arbeides videre med konsesjons-søknader for ytterligere 3 små kraftverk i egen regi samt at vi har inngått et samarbeid med Statkraft og Arbor Hattfjelldal med sikte på prosjektutvikling og utbygging av kraftverk inntil 200 GWh sør-øst for Røssvatnet i Hattfjelldal Kommune.

Det er sendt melding for prosjektene til NVE og folkemøte ble avholdt i Hattfjelldal i juni. Samlet produksjon for kraftverk som er i prosess med sikte på konsesjon eller der konsesjon er gitt (Laksen Kraftverk 27 GWh) er i størrelsesorden 450 - 500 GWh. Laksen Kraftverk ble gitt konsesjon i 2002. Anbudsprosessen startet høsten 2005. Grunnet uventede høye kostnader besluttet vi å legge bort planene inntil videre. Konsesjonen er søkt forlenget til september 2009.

HK driver prosjekt på vegne av Grytåga Settefisk AS med etablering av minikraftverk i forbindelse med settefiskproduksjon i Grytåga. Minikraftverket skal settes i drift på vårparten i 2008.

Produsert kvantum i 2007 ble 1202 GWh som er 195 GWh høyere enn simulert middelproduksjon (1007 GWh) for anleggene. Økningen skyldes økte tilsig (160 GWh), spesielt i 4. kvartal, samt planlagt nedkjøring av magasinet i Kolsvik Kraftverk i forbindelse med delvis revisjonsstans februar-august 2008.

Nyttbart tilsig ble 1167 GWh og vanntapet er beregnet til 28 GWh. Magasinbeholdningen ved inngangen av året var 5,9 % høyere enn det normale (72,5 %). Ved årets utgang var magasinbeholdningen på 72,8 %, 0,3 % høyere enn normalt.

Kraftprisen i 2007 ble 8,4 øre/kWh lavere enn det som lå til grunn i budsjettet. Dette forklares med at tilsiget i det nordiske vannkraftsystemet var betydelig høyere enn normalt i 2007. På sommeren var kraftprisen under 20 øre/kWh, men i fjerde kvartal var den steget til rundt 35 øre/kWh. Vellykket sikringshandel ga en gevinst for produksjonsporteføljen på 47,4 mill.kr.

Flere nye prosjekter under kategorien opprusting og utvidelse har blitt gjennomført i 2007. I Kaldåga er apparat- og kontrollanlegg samt regulator skiftet ut. Det er også utført revisjon av turbin og det er utført bygningsmessige endringer av miljømessig betydning.

Ildgrubfossen har fått delvis ny vannvei og ombygget inntakskonstruksjon. Prosjektet er miljømessig gunstig siden ny vannvei blir lagt i fjell tunnel, driften bedres og falltap reduseres betraktelig. Prosjektet ble ferdigstilt i desember. I Kolsvik er aggregat 1 revidert. Dette prosjektet videreføres i 2008 med revisjon av aggregat 2, kuleventiler og utskifting av generatorbrytere.

Studien av vindkraftpotensialet på Helgelandskysten er nå avsluttet. Vindmålingene viser positive resultater. Aktiviteten er for tiden laber i påvente av et høyere kraftprisenivå samt bedre og mer forutsigbare rammebetingelser. Etablering av langsiktige støtteordninger for utbygging av ny fornybar energiproduksjon er nødvendige for at HK skal satse på vindkraftproduksjon på Helgelandskysten.

DIVISJON MARKED

Økonomi

Driftsresultatet for divisjon marked ble på 15,2 mill kroner. Det er en nedgang i forhold til resultatet i 2006 som var på 21,7 mill kroner. Resultatet er 12,9 mill kroner bedre enn budsjett. Bakgrunnen for det gode resultatet er i hovedsak god porteføljestyring.

Energiforbruk

Total-forbruk i nettområdet eks. nettap ble 1075 GWh, en oppgang på 1 GWh i forhold til 2006. HK's markedsandel i nettområdet ekskl. nettap ligger på i underkant av 80 % mens det på husholdning ligger på godt over 90 %

Andre kraftleverandører på Helgeland leverte 241 GWh i 2007. HK har økt sin leveranse utenfor nettområdet til 305 GWh.

Kraftprisutvikling

Systemprisen lå på 300 kr/MWh i begynnelsen av året. Prisen gikk gradvis nedover og endte i juli/august på ett bunn nivå på 120 kr/MWh. Den kraftige prisnedgangen skyldes i hovedsak mye nedbør spesielt i Sør Norge. Fra august og frem mot nyttår steg prisen på ny og endte på et nivå på 430 kr/MWh. Prisoppgangen skyldes forventning til høyere priser pga prisøkning på CO2 kvoter fra 2008 samt kraftig økning av råvarepriser på kull, gass og olje. For året som helhet ble prisen levert Mosjøen på 236 kr/MWh. Systemprisen ble levert på 224 kr/MWh. Terminkontrakten for år 2008 var ved inngangen av 2007 priset til 320 kr/MWh og ved utgangen av året var prisen økt til 400 kr/MWh.

Fundamentalsituasjonen

Den hydrologiske balansen er et måltall for forventet ressurstilgangen i form av vann i fast eller flytende form. Den omfatter det norske og svenske produksjonssystemet og en hydrologisk balanse lik null er normalsituasjonen. Ved forrige årsskifte var hydrologisk balanse pluss 10 TWh. Den styrket seg kraftig i januar og var ved inngangen til februar på pluss 20 TWh. Ved utgangen av året var den hydrologiske balansen på + 8 TWh.

CO2 kvotepris er en annen fundamental faktor. Ved inngangen av 2007 lå CO2 kvoter på 6 Euro/tonn. Det var delt ut for mye CO2 kvoter for perioden 2005 - 2007. Prisen på CO2 kvoter falt derfor ned til mellom 0 og 1 Euro/tonn fra april og holdt seg på dette nivået ut året. Det er innført et nytt CO2

regime for perioden 2008 - 2012. Pris på CO2 kvoter for 2008 lå ved utgangen av 2007 på 23 Euro/tonn.

Porteføljeforvaltning

Våre porteføljeforvaltere håndterer kraftporteføljene for tre resultatområder for HelgelandsKraft: produksjon, sluttbruker og trading samt sluttbrukerporteføljen for Storuman Energi i Sverige. Forvaltningen baserer seg på fundamental- og teknisk analyse av kraftmarkedet.

Kunder

På Helgeland har vi en sterk posisjon med stabile markedsandeler på privat markedet. På bedrifts-markedet har markedsandelene gått ned. Våre andeler utenfor Helgeland har økt noe. Det meste av økningen er i bedriftsmarkedet.

Gjennom 50 % eierskap i det svenske selskapet Storuman Energi AB hadde vi ved årsskiftet et kundegrunnlag i Sverige på i underkant av 50.000 kunder. Solgt volum ble 465 GWh (470 GWh i 2006). Selskapet hadde et resultat for 2007 på SEK 1,1 mill etter skatt og årsoppgjørdisposisjoner.

Markedsføring

Kundemagasinet "Regn med oss" har kommet ut 5 ganger i løpet av året i et opplag på 32.500 eksemplarer. Regn med oss er vår viktigste informasjonsskanal til våre kunder. Profilannonsering og samarbeidsavtaler med lokale lag og foreninger innen idrett og kultur er gjennomført innenfor gitte rammer og anses å være viktige elementer i profileringen av bedriftens verdier.

Merkevare

HelgelandsKraft benytter en profilhåndbok som setter regler for logo, farger, typografi, former, illustrasjoner og fotostil. Vi bygger på en felles plattform med verdier, hvilken posisjon selskapet skal ha og hvordan vi kommuniserer mot målgruppen. Den standard vi setter for oss selv og som styrer vår atferd av vår virksomhet i forhold til våre kunder, eiere og samarbeidspartnere beskrives av: Tigjengelig, pålitelig, engasjert og kompetent.

ENERGIREGNSKAP

ENERGILEVERANSE *GWh*

	2007	2006
Alminnelig forbruk	834	833
Tap	100	73
HK's leveranse Helgeland	934	906
Eksterne kunder	305	232
Elbørs	1255	987
Sum kraftleveranse HK	2494	2125

ENERGITILGANG *GWh*

	2007	2006
Egenproduksjon	1202	912
Kontrakter/Småkraft	62	68
Elbørs	1230	1145
Sum krafttilgang	2494	2125

TABELLER

KRAFTPRODUKSJONSANLEGG

	Innst. MW	Mag.kap GWh	Mid.prod/år GWh	Prod. 2007 GWh
Kolsvik (HK's del 50%)	64	104	315	395
Sjona	51	105	232	294
Grytåga	48	86	222	293
Fagervollan	21	56	69	67
Kaldåga	15	17	65	44
Langfjord	9	12	38	43
Ildgrubfossen	6	4	31	34
Andåsfossen	2	0,1	6	3
Forsland	7	0,4	29	29
Sum	223	384	1 007	1202

NETTOVERSIKT i kilometer (Inkl. Åbjøra og Sameiet)

	Luftlinje	Jordkabler	Sjøkabler	Sum
OVERFØRING				
132 kV	289		3	292
66 kV	103			103
FORDELING				
Høyspenning	2351	440	114	2905
Lavspenning	2643	1386	7	4036
Totalt Linjenett				7 336

TRANSFORMATOR- OG NETTSTASJONER

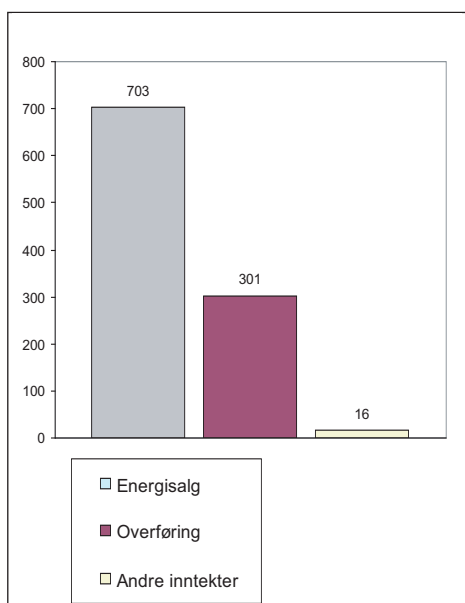
	Antall	Ytelse kVA
Hovedtrafoer totalt (inkl. Kraftverk)	54	988
Fordelingtrafoer	3 084	568
Nettkunder pr. 31.12.	41 909	

GRAFER

HK ÅRSRESULTAT 2007

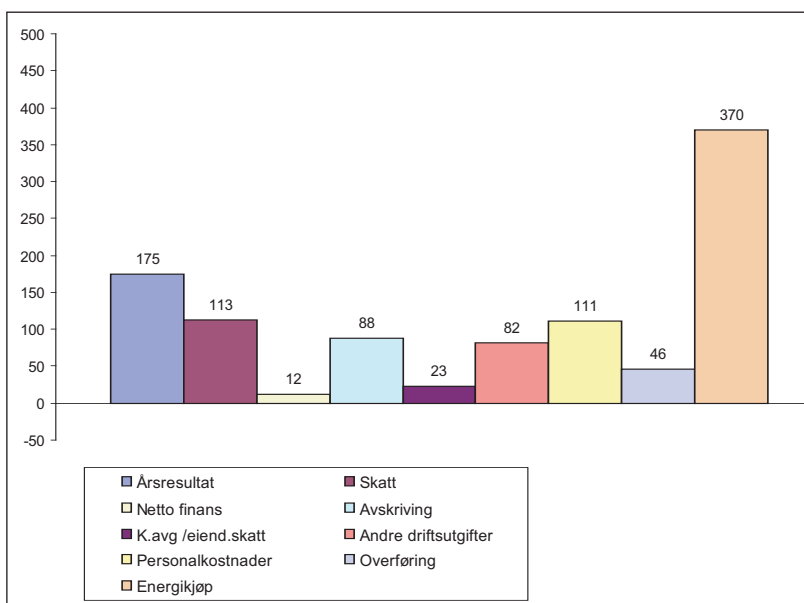
Driftsinntekter

Mill kr

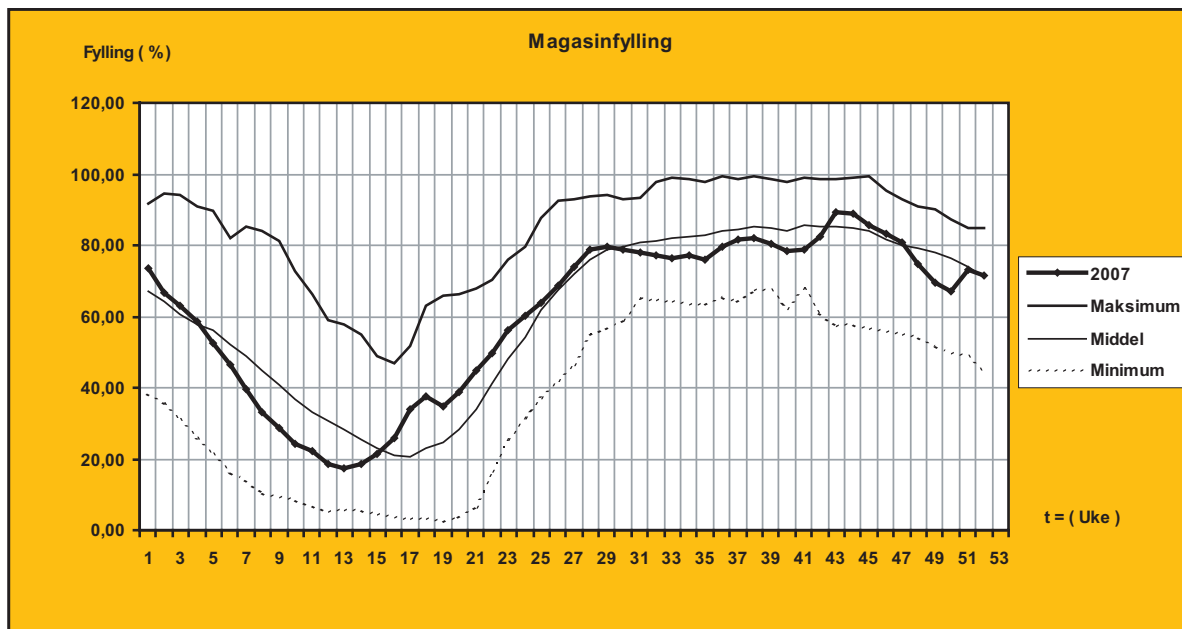


Driftsutgifter

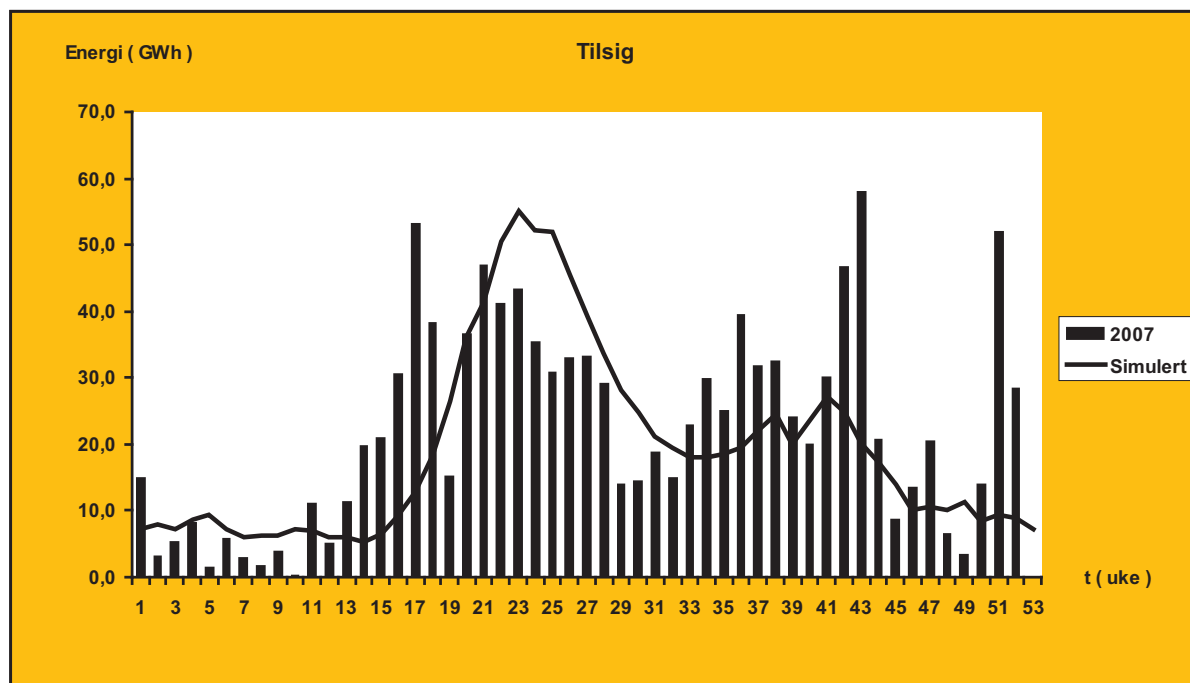
Mill kr



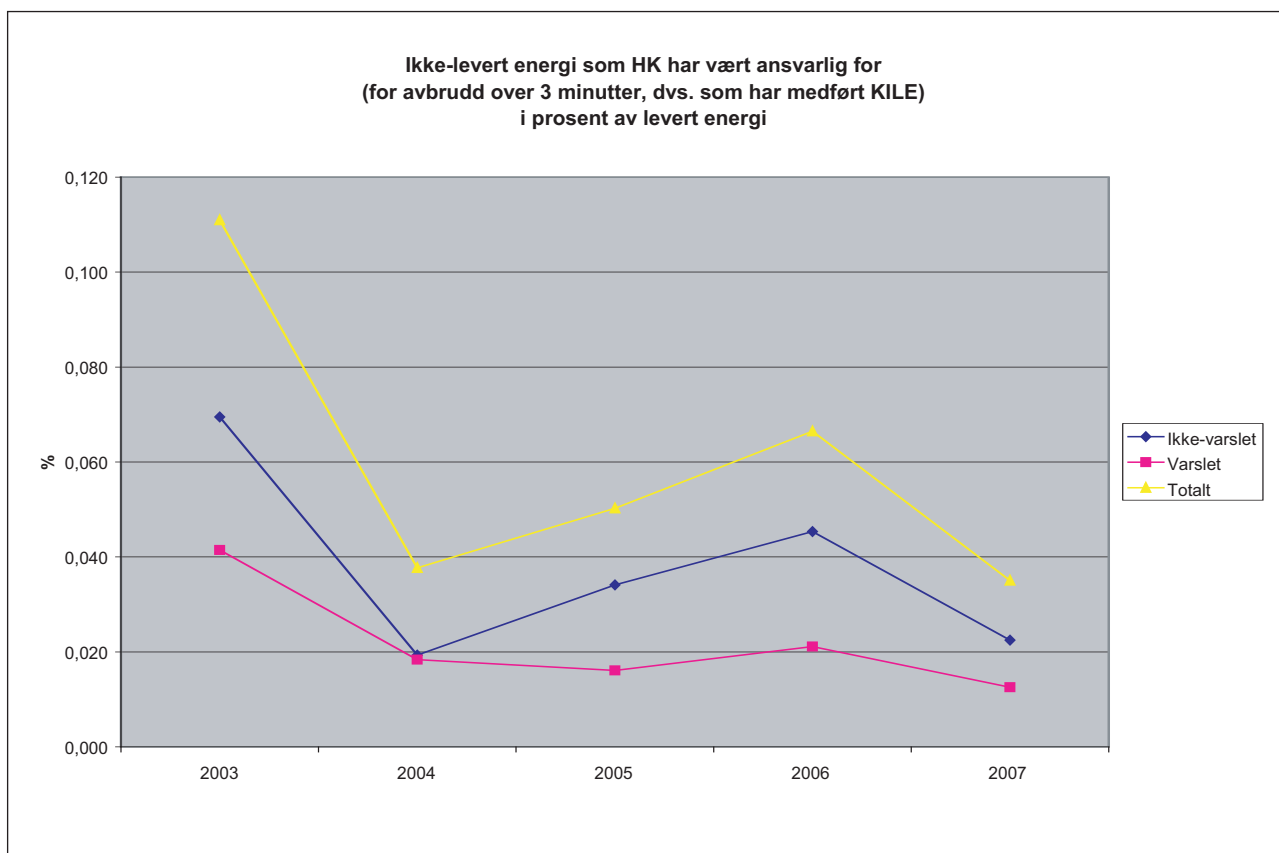
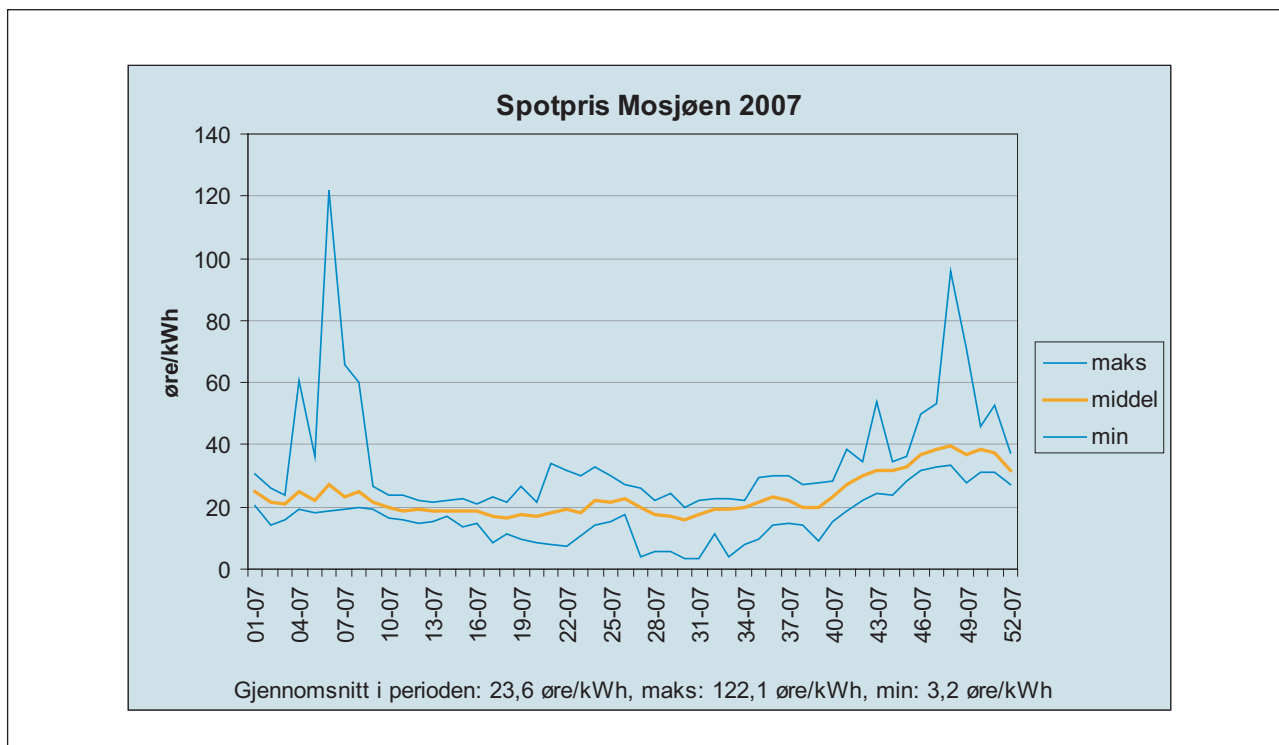
MAGASINFYLLING



TILSIG



PRISUTVIKLING I DØGNMARKEDET





Helgelandskraft

Industrivn. 7 – 8657 Mosjøen
Telefon: 75 10 00 00 – Telefax: 75 10 00 01
www.helgelandskraft.no