



ÅRSRAPPORT
2009

Årsberetning 2009

2009 – et svingende år!

Et år som de fleste startet året med en negativ forventning til den generelle økonomiens utvikling, men som ble avsluttet med en viss optimisme hos majoriteten om at den nære fremtids generelle økonomiske utvikling var i en viss bedring. For Fredrikstad Energi-konsernet ble 2009 et år preget av tilpasning og nyutvikling på utvalgte områder. Et svakt første kvartal ble etterfulgt av perioder med kontinuerlig forbedring og god tilpasning til endrede vilkår og rammebetingelser. For året under et kan Fredrikstad Energi-konsernet fremvise en god og stabil drift, med gode framtidsutsikter for fortsatt tilpasning og trimming av driften.

2009 ble sterkt preget av arbeid med å tilpasse seg til nye myndighetsbestemte rammebetingelser. Innenfor både forvaltning og drift er det de siste årene blitt foretatt investeringer i ny teknologi for å sikre bedre planleggingsverktøy og driftsverktøy til å understøtte den daglige drift og videre utvikling av nettvirksomheten. Ennå gjenstår det å gjennomføre ønskede endringer, imidlertid vil disse løsningene måtte avstemmes mot de krav og retningslinjer myndighetene setter på en rekke områder. Noen varslede, men vesentlige krav har blitt midlertidig utsatt og kan derfor vanskelig slutføres planleggingsmessig eller påstartes gjennomføringsmessig. Innføring av automatiske måleravlesninger (AMS) er et godt eksempel i så måte. Til tross for korte perioder med vesentlige driftsforstyrrelser hovedsakelig på grunn av værforhold, er den tekniske leveranse kvaliteten i nettet av høy kvalitet. Samlet for nettvirksomheten ble det oppnådd en leveranse kvalitet på 99,97 %. Vi ser likevel at vi ennå kan bli bedre med hensyn til hvordan vi informerer våre kunder ved ikke planlagte strømstanser, herunder hvordan ulike kommunikasjonskanaler kan tas i bruk for å nå frem til den aktuelle kunde. I 2010 vil de samlede nettinvesteringer økes vesentlig. Dette skyldes flere forhold, men i hovedsak alderssammensetning på komponenter i nettet, nye myndighetskrav og innføring av mer driftssikre og driftseffektive komponenter.

Vår annen hovedvirksomhet, Nettpartner AS, har under 2009 forsterket sin drift og fremviser en god evne til å utvikle egen organisasjon og tre inn i nye markedsområder. Gjennom etablering av egen prosjektavdeling for leveranse av fjernvarmeprosjekter og etablering av Nettpartner Arena AS for tilsynsvirksomhet som eget datterselskap, har selskapet tatt et ytterligere steg for å styrke sin produktportefølje innenfor leveranser til infrastrukturaktører. Opprettholdelse av en stabil lønnsomhet i et vanskelig marked underbygger at selskapet er konkurransedyktig og evner å respondere på markedets utvikling. Styret og administrasjonen er godt fornøyd med oppnådde resultater. Likevel tror styre og administrasjon at summen av de tilpasninger som er gjort internt og i forhold til å vinne frem i markedet, er det fortsatt er potensiale for ytterligere forbedringer. Markedsmessig forventer styre og administrasjon at 2010 vil styrke seg markert i forhold til 2009.

Konsernets fokus fremover vil fortsatt være på infrastruktur knyttet til distribusjon av energi. Fredrikstad Energi-konsernet vil fortsatt arbeide for å utvikle de selskaper som konsernet eier betydelige andeler i. Det er i 2009 ikke foretatt vesentlige endringer i ledelsen av konsernets virksomhet.

Virksomhetens art og tilholdssted

Morselskapet og konsernledelsen har kontoradresse i Fredrikstad sammen med datterselskapene Fredrikstad EnergiNett AS, FEAS Bredbånd AS, Fredrikstad Energi Eiendom AS og MAIK AS. Energi 1 Follo & Røyken AS og Energi 1 Kraftsalg Follo AS har sine kontorer på Vinterbro i Søndre Akershus. Askøy Energi AS og Askøy Energi Kraftsalg AS har sine kontorer i Kleppestø på Askøy i Hordaland. Nettpartner AS har sitt hovedkontor i Fredrikstad og har i tillegg regionkontorer i Arendal (region Sør), på Askøy (region Vest), i Oslo og på Vinterbro (region Øst).

Det er etablert et nytt selskap i konsernet i 2009. Nettpartner Arena AS er etablert som et datterselskap av Nettpartner AS. For ytterligere informasjon om de enkelte datterselskapene vises til noter til regnskapet.

Fortsatt drift

Styret har ved avleggelsen av regnskapet for morselskapet lagt til grunn at forutsetningene om fortsatt drift er tilstede. Styret har herunder gjort en vurdering av datterselskapenes vesentligste rammevilkår. Styret mener at datterselskapenes tilpasning til rammevilkårene er gjennomført på en måte som vil bidra til å øke verdien på datterselskapene.

Selskapets og konsernets utsikter

Alle virksomheter i FEAS-konsernet har utviklet seg i henhold til planen i 2009. Alle datterselskaper bidrar i 2009 til konsernets driftsresultat på en positiv måte.

Utvikling av organisasjonen og menneskene i konsernet vil være den betydeligste verdiutvikleren i Fredrikstad Energi-konsernet fremover. Vår årlige medarbeiderundersøkelse tyder på at vi greier å opprettholde utviklingen og motivasjonen hos de ansatte. Dessverre måtte årets felles treff for alle ansatte i konsernet i august utsettes til 2010 på grunn av svineinfluensafaren. Administrasjon og styre tror et slikt arrangement ikke på noen måte kan erstatte den daglige kontakten og tilbakemeldingen med/til ansatte for å bidra til videre motivasjon og utvikling, men først og fremst må sees på som et uttrykk for takknemligheten både styre og administrasjon ønsker å uttrykke overfor ansatte for den innsats som er lagt ned, ikke bare i 2009, men over en lengre periode.

Å arbeide langsiktig med endringer og endringsprosesser, være tålmodig, måle resultater, gjennomføre evalueringer, planlegge oppfølging og iverksette tiltak kontinuerlig vil alltid være kjernen i å videreutvikle enhver virksomhet. I slike prosesser må en noen ganger gjøre retningsskifter som ikke kunne forutses, da rammevilkår og betingelser endrer seg mye over tid. Høsten 2009 gjennomførte styret flere evalueringer og vurderinger med henblikk på tilpasning til nye og endrede rammevilkår. Resultatet av denne prosessen regnes å bli sluttevaluert i første halvår 2010. Styret anser det som sannsynlig at Fredrikstad Energi-konsernet fremover vil rendyrke sine satsningsområder i sterkere grad, noe som vil bidra til å klargjøre konsernets forretningsprofil.

Konsernets arbeid med informasjons- og kommunikasjonsteknologi har i 2009 i hovedsak vært fokusert på to områder; AMS (Avanserte Måle- og Styringssystemer) samt strategiarbeid og planlegging for å etablere gode og helhetlige samhandlingsløsninger for konsernet og konsernets virksomheter. Dette arbeidet vil intensiveres ytterligere i 2010 med sikte på å få frem målbare og mer effektive informasjons- og kommunikasjonsløsninger i konsernet.

Konsernets ulike virksomheter er tett knyttet opp mot det som skjer i den innenlandske økonomien. I tillegg vil også lokale forhold i det enkelte konsesjonsområde (nettvirksomheten) og utvalgte markedsområder (montasjevirkomheten) ha vesentlig innflytelse på virksomhetenes tilpasning. Normalt vil faktorer som investeringsvilje, prisstigning, herunder spesielt lønnsvekst og renteforhold, ha størst betydning for konsernets økonomiske utvikling. Selv om fremtidig utvikling er vanskelig å forutsi, har styret grunn til å tro at utviklingen for angitte faktorer vil endre seg i 2010 sammenlignet med 2009 under ett. Styret og administrasjonen legger til grunn et redusert prispress på vesentlige innsatsfaktorer i virksomhetene, spesielt i første halvdel av 2010.

Arbeidsmiljø og personale

Ved utgangen av 2009 var det 377 fast ansatte i FEAS konsernet, fordelt på morselskap (12) og datterselskap (365).

Gjennomsnittsalderen i konsernet for 2009 var 42,30 år.

Sykefraværet i konsernet var på 5.586 sykefraværsgener i 2009. Det tilsvarer 6,53 %. Tilsvarende i morselskapet var det 200 sykefraværsgener, noe som tilsvarer 8,10 % sykefravær i 2009.

Det er langtidsfraværet som er den største utfordringen i FEAS konsernet og det er spesielt oppfølging av de langtidssykemeldte som prioriteres. Alle selskapene i konsernet har fokus på godt arbeidsmiljø og sykefravær, og samtlige selskaper har inngått avtale om et mer inkluderende arbeidsliv. Selskapene vil arbeide videre med å redusere antall sykefraværsdager, og det er satt i gang tiltak i form av forbedret oppfølging av iverksatte tiltak.

Det rapporteres løpende til selskapsledelser og styrer om både sykefravær og uønskede hendelser. Fredrikstad Energi-konsernet har 0-toleranse for el-ulykker. En el-ulykke definerer vi som en ulykke med strømgjennomgang. I 2009 hadde vi 1 el-ulykke i Fredrikstad Energi-konsernet.

Oversikt over ulykker og ulykker med fravær i 2009 og 2008:

Siden det er Nettpartner som er selskapet i FEAS konsernet som er utsatt i forhold til ulykker, er det dette selskapets nøkkeltall vi her presenterer.

Antall ulykker:		Antall ulykker med fravær:		Fraværsdager:	
2009	2008	2009	2008	2009	2008
17	29	8	8	341	189

HMS nøkkeltall:

	2009	2008	Frekvens verdier	Mill. arb. timer i 2009
H1-skadefraværsfrekvens	16,17	16,84	8	0,494574
H2- personskadefrekvens	34,37	48,41	17	0,494574
F-verdi	689,48	397,88	341	0,494574
Fraværsdager frekvens				

H1-verdi = Skadefraværsfrekvens = antall fraværsskader pr million arbeidede timer (inkl. overtid).

H2-verdi = Personskadefrekvens = antall fraværsskader og andre personskader eksklusiv førstehjelpsskader, pr million arbeidede timer (inkl. overtid).

F-verdi = Fraværsdager frekvens = antall fraværsdager pr million arbeidede timer.

Arbeidsmiljø

Arbeidsmiljøet i selskapene i konsernet vurderes som godt. Arbeidsmiljøet måles årlig gjennom en personaltilfredshetsundersøkelse og denne følges opp med handlings- og tiltaksplaner for forbedringer lokalt i samtlige selskaper.

Samarbeidet med de ansattes organisasjoner og bedriftshelsetjenesten har vært konstruktivt og godt gjennom hele 2009.

Likestilling

Av konsernets 377 ansatte pr. 31.12.2009 er det totalt 55 kvinner, noe som tilsvarer 14,7 % kvinneandel. Tilsvarende i morselskapet er det 6 kvinner av 12 ansatte som utgjør en 50 % kvinneandel.

Konsernet er positive til å ansette kvinner ved nyrekruttering dersom kompetansen tilsier dette. Konsernets personalpolitikk anses å være kjønnsnøytral på alle områder. Kvinner og menn har like muligheter for å kvalifisere seg til alle typer oppgaver, og avansementsmulighetene er de samme. Lønn reflekterer den enkeltes ansvarsområde og kvalifikasjoner. Etter vår oppfatning er likestillings spørsmål tilfredsstillende ivaretatt, og det er ikke iverksatt eller planlagt konkrete tiltak innenfor dette området. Det er ikke mottatt tilbakemeldinger, verken fra kvinner eller menn, i personaltfredshetsundersøkelse eller medarbeider-samtaler på at noen opplever konsernets personalpolitikk som kjønnsdiskriminerende. Det er 2 kvinner i konsernledelsen i FEAS.

Miljørapportering

Morselskapet driver ikke virksomhet som påvirker det ytre miljø, og miljørisikoen ved konsernets aktiviteter vurderes som lav.

Selskapene i konsernet følger de retningslinjer som finnes innen fjerning av miljøfarlig avfall og forurensere ikke det ytre miljø. Det er etablert ordning for kildesortering.

Diskriminering og tilgjengelighet

Vi mener at konsernet ikke gjør forskjell på ansatte, eller ved ansettelser av personer på grunnlag av etnisk, nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion eller livssyn. Konsernet har ansatt personer med annen etnisk bakgrunn som er godt integrert.

For ansatte som har eller har fått en nedsatt funksjonsevne i konsernet er det i samarbeid med NAV og bedriftshelsetjenesten gjennomført tiltak for å tilpasse arbeidsplassene eller arbeidsoppgavene i selskapene. Når det gjelder tilgjengelighet for funksjonshemmede til våre kontorer, har alle kontorer installert heis.

Konsernet arbeider målrettet med forebyggende tiltak mot trakassering og mobbing på arbeidsplassen og har uttalt nulltoleranse for mobbing.

Finansiell risiko

Markedsrisiko

Konsernets kraftsalgsvirksomhet er eksponert for risiko for redusert inntjening ved endringer i kraftpriser. En økning i markedspris ved innkjøp av kraft, kan gi redusert inntjening på grunn av tidsforsinkelse ved prisøkning mot kundene.

Nettvirksomheten er et naturlig monopol og i betydelig grad knyttet til offentlig regulering. Dagens nettreuleringsregime er lite forutsigbart i forhold til fremtidige inntektsrammer og fremtidig avkastning på investeringer i nettet.

For montasjevirksomheten er personalkostnader en vesentlig kostnadspost. Lønnsutvikling vil derfor påvirke virksomhetens lønnsomhet og konkurranseevne. En stor andel av virksomheten er knyttet til relativt få kunder. Et bortfall av vesentlige kunder er derfor en risiko.

Alle innlån er tatt opp i morselskapet, og disse er eksponert for endringer i rentenivået da deler av gjelden er gjort i flytende rente. Denne risikoen er søkt redusert ved balansert styring mellom fast og flytende rente.

Det er ingen valutarisiko for konsernet.

Kredittrisiko

Konsernets kredittrisiko anses som relativt lav, da kundefordringer i kraftomsetnings- og nettvirksomheten i hovedsak utgjøres en stor kundemasse med mindre utestående til hver kunde. Når det gjelder montasjevirkosomheten, består kundemassen i større grad av noen vesentlige kunder. Dette er imidlertid i stor grad knyttet til kunder i nettbransjen, og tapsrisiko knyttet til disse er lav. Historisk har det vært ubetydelige tap på kundefordringer. Pr 31.12.2009 er 9 mill av kundemassen som er eldre enn 60 dager.

Likviditetsrisiko

Konsernet har en tilfredsstillende likviditetssituasjon ved årsskiftet med kontantbeholdning på 45 mill, samt ubenyttede trekkrettigheter på 50 mill.

De ulike virksomheter har forskjellige likviditetsbehov gjennom året. Risikoen relatert til dette er redusert ved konsernkontoordning i konsernet.

Av konsernets opplåning er 200 mill i sertifikatmarkedet og 175 mill trukket på trekkfasilitet. Totalt er det trekkfasilitet på 400 mill. som reduserer likviditetsrisikoen knyttet til fornyelse av låneprogram. Det er knyttet låneovenants til konsernets lån og trekkfasiliteter. Konsernet bryter ingen av disse covenants pr. 31.12.2009.

Redegjørelse for årsregnskapet

Resultatregnskapet

Morselskapet

Omsetningen i 2009 på 22,2 mill er 6,0 mill høyere enn i 2008. Hovedårsaken til dette er økte leieinntekter, da utbygging i 2008 først har fått full effekt i 2009. Det har også vært en reell økning i de øvrige leieinntekter. Det er videre gjennomført en ansettelse ved inngangen til 2009 knyttet til IKT kompetanse. Inntekter fra datterselskaper relatert til IKT er også med på omsetningsøkningen. Selskapet viser et driftsresultat på 0,45 mill, som er vel 4 mill bedre enn 2008.

Finansnetto på 42,0 mill er 64,8 mill bedre enn 2008. 53,1 mill av dette er knyttet til økt inntekt fra datterselskaper i form av mottatt konsernbidrag og utbytte.

Dette gir et årsresultat etter skatt på 38,7 mill, som er 58,2 mill bedre enn i 2008.

Konsernet

Omsetning i 2009 på 1.006 mill er 27 mill høyere enn i 2008. Omsetningsøkningen er hovedsakelig knyttet til økte inntektsrammer i nettvirksomheten og økt virksomhet i montasjevirkosomheten med blant annet etablering av fjernvarmeavdeling. Øvrig virksomhet er relativt stabil. Driftsresultat på 107,1 mill er en økning på 15,2 mill fra 2008. Hovedårsak til dette er 22 mill bedre resultat i nettvirksomheten, som i stor grad skyldes økte inntektsrammer. Montasjevirkosomheten har et driftsresultat på 28 mill, som er 6 mill svakere enn 2008. Effekt av finanskrisen er nok en vesentlig årsak til dette, samt at deler av virksomheten hadde spesielt gode resultater i 2008. Både kraftomsetningsvirksomheten og øvrig virksomhet viser resultater på linje med 2008.

Netto finanskostnader i 2009 på 45,5 mill er 15,2 mill bedre enn 2008. Hovedårsaker er bedre resultat fra tilknyttede selskap, samt lavere rentekostnader på grunn av lavere rentenivå.

Dette gir et resultat før skatt på 61,5 mill, som er hele 30,3 mill bedre enn 2008

Kontantstrømoppstillingen

Konsernets likviditetseffekt fra driften på 172 mill er 42 mill bedre enn 2008. Økning i EBITDA på 32 mill i forhold til 2008 sammen med full effekt av økte nettariffer fra 2008 utgjør hovedårsakene til dette.

Likvider brukt på investeringer på 75 mill er 37 mill lavere enn i 2008. Hovedårsak til nedgangen er investering knyttet til bygg i 2008.

Likvider brukt på finansiering er på 50 mill. Dette er 33 mill mer enn for 2008. Hovedårsak er nedbetalt midlertidig driftskreditt fra 2008 og nedbetaling trekkfasilitet med 25 mill, samt at det i 2009 ikke er utbetalt utbytte.

Totalt gir dette en likvidbeholdning ved utgangen av 2009 på 45,8 mill som er en økning på 36,1 mill fra 2008.

Det er planlagt økning i investeringsnivå i 2010 for nettvirksomheten

Balanse og likviditet

Morselskapets likviditetssituasjon er sterkt påvirket av overføring av utbytte og konsernbidrag fra datterselskap, samt av utdeling av utbytte til eierne. Det er kun Energi1 og Nettpartner AS som er i en likviditetssituasjon som muliggjør nedbetaling av gjeld til morselskapet.

Aksjer i datterselskap utgjør 1.110 mkr. Dette er en reduksjon med 10 mill og skyldes at utbytter og konsernbidrag fra datterselskaper som overstiger opptjeningen av fri egenkapital i vår eiertid føres som en reduksjon av investeringen. Det vises til omtale i regnskapsprinsippnoten.

Lån til selskap i samme konsern er redusert fra 120 mill til 119. Reduksjonen skyldes nedbetaling av gjeld.

Konsernets likviditetssituasjon er vesentlig bedret i løpet av 2009. Men planlagt økt investeringsnivå i nettvirksomheten medfører et sterkt fokus på kapitalsituasjonen og likviditetsfrigjøring. Investeringsnivå og økte kraftpriser hittil i år kan innebære stram likviditet i perioder av året

Pr 31.12.09 er likvidsituasjon tilfredsstillende. Konsernet har en kontantbeholdning på 45 mill, og har en ubenyttet kassekreditt på 25 mill og en annen ubenyttet trekkrettighet på 25 mill.

Den midlertidige kassekreditten ved inngangen til årsskiftet er avsluttet, og i løpet av 2009 er opplåning redusert med 25 mill.

Samlede lån ved årsslutt utgjøres av langsiktige banklån på 500 mkr, benyttet trekkfasilitet på 175 mill og 200 mill i sertifikatlån. Banklånet har en gjenværende løpetid på 2,8 år og trekkfasiliteten på 300 mkr har en gjenværende løpetid på 0,8 år, samt trekkfasilitet på 100 mill har gjenværende løpetid på 2,5 år. Selskapets rentebetingelser på banklånene er på 3 mnd NIBOR, mens trekkfasiliteter og sertifikatlån er fra 3 mnd til 12 mnd. 700 mill er swappet til mer langsiktige løpetider. Gjennomsnittlig durasjon utgjør ved årsskiftet ca 8. For trekkrettighetene og banklånet er det knyttet vilkår til konsernets gjeldsgrad, egenkapitalandel og rentedekningsgrad. Disse kravene er oppfylt pr. 31.12.2009

Styret mener at utsikter til fremtidig inntjening og gevinstmuligheter i morselskapet og konsernet for øvrig er tilstrekkelig for å kunne nyttiggjøre fremførbare ubenyttet godtgjørelse og fremførbare underskudd, og mener det er forsvarlig å oppføre utsatt skattefordel i både morselskapets balanse og konsernbalansen.

Kortsiktig konserngjeld utgjøres i hovedsak av 400 mkr. i gjeld til datterselskapet Fredrikstad EnergiNett AS og innlån i konsernkontoordning fra selskap med positiv likviditet. Lånet fra Fredrikstad Energinett AS løper til rentevilkår tilnærmet lik rentevilkår på morselskapets eksterne låneopptak.

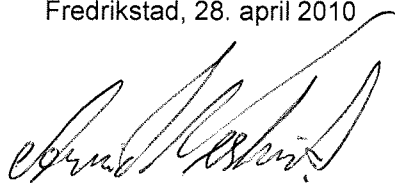
Resultatdisponering

Styret foreslår følgende disponering av årets overskudd på mkr 38,751 i Fredrikstad Energi AS:

Overført til annen egenkapital	Mkr 14,751
Avsatt utbytte	Mkr 24,000
Sum disponert	Mkr 38,751

Selskapets frie egenkapital utgjør pr. 31.12.2009 mkr. 2.517.

Fredrikstad, 28. april 2010



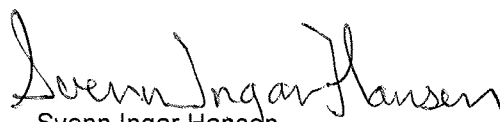
Arvid Vestvik

Styreleder



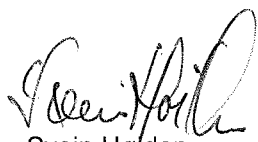
Hans Kristian Rød

Nestleder



Svenn Ingar Hansen

Styremedlem



Svein Høden

Styremedlem



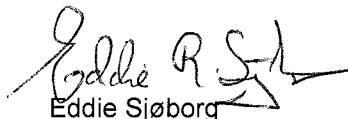
Bo Englund

Styremedlem



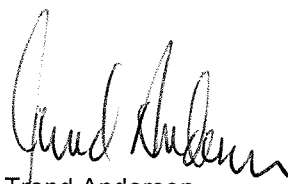
Erik Ivan Hansen

Styremedlem



Eddie Sjøborg

Styremedlem



Trond Andersen

Adm. direktør

FREDRIKSTAD ENERGI AS

Resultatregnskap 01.01-31.12

Morselskap		(Alle tall i NOK 1000)		Konsern	
2008	2009		Note	2009	2008
16.254	22.242	Salgsinntekter	13,14	1.006.814	979.508
1.269	456	Kjøp av varer og energi	13	466.835	498.218
7.946	11.097	Lønnskostnader	8,11	209.355	191.653
1.780	2.123	Ordinære avskrivninger	2	83.173	80.929
8.885	8.110	Andre driftskostnader	8	140.342	116.779
19.880	21.786	Sum driftskostnader		899.705	887.579
-3.626	456	DRIFTSRESULTAT	14	107.109	91.929
0	26.000	Utbytte fra datterselskaper		0	0
45.686	72.847	Konsernbidrag fra datterselskaper		0	0
		Resultatandel fra tilknyttede selskap	4	1.392	-5.617
12.121	9.982	Finansinntekter	12	2.975	4.663
-80.676	-66.764	Finanskostnader	12	-49.907	-59.769
-22.869	42.065	Netto finansposter		-45.540	-60.723
-26.495	42.521	RESULTAT FØR SKATTER		61.568	31.206
-7.058	3.770	Skatter (- inntekt)	10	20.802	13.492
-19.437	38.751	ÅRSRESULTAT (- underskudd)		40.766	17.714
		Minoritetens andel av årsresultatet	1	14.530	13.518
		Årsresultat etter minoritet		26.236	4.196

FREDRIKSTAD ENERGI AS

Eiendeler 31.12

Morselskap		(Alle tall i NOK 1000)		Konsern	
2008	2009		Note	2009	2008
ANLEGGSMIDLER					
Immaterielle eiendeler					
33.923	26.349	Utsatt skattefordel	10	68.431	83.092
		Goodwill	2	325.389	345.778
33.923	26.349	Sum immaterielle eiendeler		393.820	428.870
Varige driftsmidler					
71.198	69.101	Tomter, bygninger og fordelingsanlegg	2	803.353	791.475
39	14	Maskiner og inventar	2	47.095	46.399
71.237	69.115	Sum varige driftsmidler		850.448	837.874
Finansielle anleggsmidler					
1.119.696	1.109.933	Aksjer i datterselskaper	3	-	-
120.807	119.807	Lån til datterselskaper	5	-	-
62.868	70.363	Investeringer i tilknyttede selskaper	4	63.261	55.097
19.581	19.693	Lån til tilknyttede selskaper	5	19.693	19.581
506	2.006	Andre aksjer	6	2.006	525
206	114	Andre langsiktige fordringer	8	1.358	767
11.472	13.339	Netto pensjonsmidler	11	65.199	50.712
1.335.136	1.335.255	Sum finansielle anleggsmidler		151.516	126.682
1.440.296	1.430.719	Sum anleggsmidler		1.395.784	1.393.426
OMLØPSMIDLER					
Fordringer					
534	356	Kundefordringer		204.423	216.171
151.911	172.624	Fordring konsernselskaper		-	-
1.109	671	Andre fordringer	13	14.513	30.332
153.554	173.651	Sum fordringer		218.936	246.503
3.753	3.787	Verdipapirer	6	3.787	3.753
990	36.963	Bankinnskudd og kontanter	7	45.848	9.740
158.297	214.401	Sum omløpsmidler		268.571	259.996
1.598.593	1.645.120	SUM EIENDELER		1.664.355	1.653.422

FREDRIKSTAD ENERGI AS

Egenkapital og gjeld 31.12

Morselskap		(Alle tall i NOK 1000)		Konsern	
2008	2009		Note	2009	2008
EGENKAPITAL					
154.160	154.160	Aksjekapital	9	154.160	154.160
36.691	36.691	Overkursfond		36.691	36.691
190.851	190.851	Sum innskutt egenkapital		190.851	190.851
14.115	28.866	Annen egenkapital		-25.958	-28.394
-	-	Minoritetsinteresser		260.328	260.154
14.115	28.866	Sum opptjent egenkapital		234.370	231.760
204.966	219.717	Sum egenkapital	1	425.221	422.611
GJELD					
328	359	Pensjonsforpliktelser	11	7.402	6.803
-	-	Andre avsetninger for forpliktelser	15	14.250	17.927
328	359	Sum avsetning for forpliktelser		21.652	24.730
300.000	175.000	Trekkfasiliteter	5,7	175.000	300.000
	200.000	Sertifikatlån		200.000	-
100.000	-	Obligasjonslån	5	-	100.000
500.295	500.260	Gjeld til finansinstitusjoner	5	502.612	503.556
900.295	875.260	Sum langsiktig gjeld		877.612	903.556
24.704	-	Gjeld til kredittinstitusjoner	7	-	24.704
1.076	438	Leverandørgjeld		86.755	108.085
-	-	Betalbar skatt	10	6.141	15.505
948	1.049	Skyldig offentlige avgifter		80.495	73.771
-	24.000	Utbytte		38.000	-
456.589	513.997	Kortsiktig konserngjeld		-	-
9.686	10.299	Annen kortsiktig gjeld	13	128.481	80.460
493.003	549.784	Sum kortsiktig gjeld		339.871	302.525
1.393.626	1.425.403	Sum gjeld		1.239.134	1.230.811
1.598.593	1.645.120	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1.664.355	1.653.422

Fredrikstad, 28. april 2010

I styret for Fredrikstad Energi AS


Arvid Vestvik


Styreleder


Svein Høiden

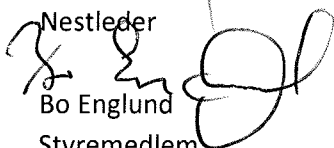
Styremedlem


Eddie Sjøborg

Styremedlem


Hans Kristian Rød

Nestleder

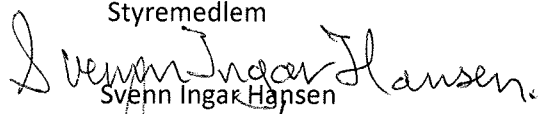

Bo Englund

Styremedlem

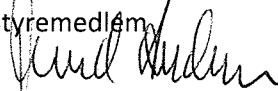

Erik Hansen

Erik Ivan Hansen

Styremedlem


Svann Ingar Hansen

Styremedlem


Trond Andersen

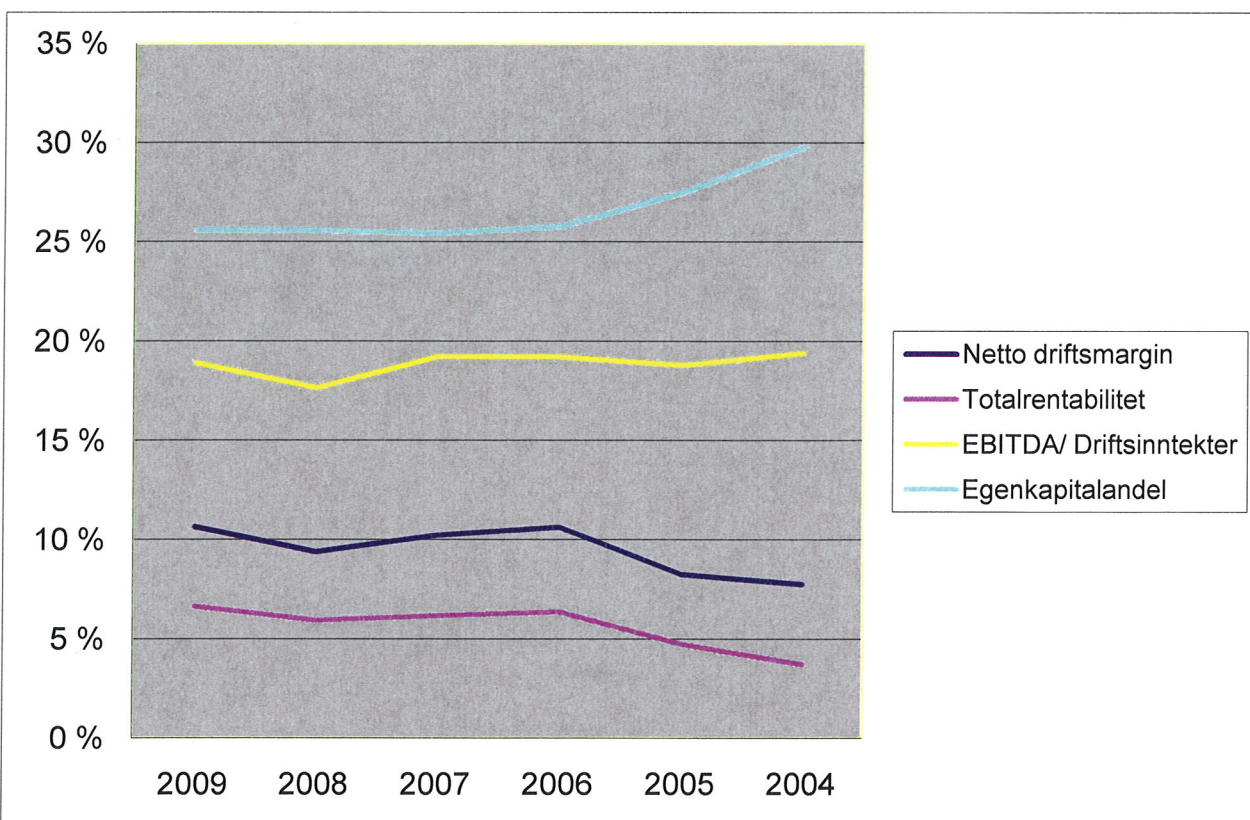
Adm. direktør

Kontantstrømoppstilling 01.01-31.12

Morselskap		(Alle tall i NOK 1000)	Konsern	
2008	2009	Likvider tilført / brukt på virksomheten:	2009	2008
-26.495	42.521	Resultat før skatter	61.568	31.206
-	-	Betalbar skatt	-15.505	-18.352
-	-	Tap/ Gevinst ved salg av anleggsmidler	-	-896
1.780	2.123	Ordinære avskrivninger	83.173	80.929
1.196	-34	Nedskrivning verdipapirer	-34	1.196
-	-	Endring varelager	-	1.708
173	178	Endring kundefordringer	11.897	-57.671
-945	-638	Endring i leverandørgjeld	-21.330	14.940
-3.198	1.152	Endring i andre tidsavgrensningsposter	67.325	82.179
-2.596	-1.836	Endring balanseførte pensjoner	-13.889	-11.458
		Resultatendring tilknyttet selskap	-1.392	5.617
-30.085	43.466	Netto likviditetsendring fra virksomheten	171.813	129.398
		Likvider tilført / brukt på investeringer:		
-17.289	-	Investeringer i varige driftsmidler	-75.358	-112.443
376	-	Salg av varige driftsmidler (salgssum)	-	1.099
-	-1.500	Utbetaling ved kjøp aksjer	-1.500	-
44	1.024	Endring på langsiktige lånefordringer	-728	1.217
-	-	Netto kontantstrøm fra verdipapirer	20	-
-7.496	-7.496	Kapitalforhøyelse i tilknyttet selskap	-7.496	-7.496
47.399	50.219	Endring lånefordring konsern	-	-
23.034	42.247	Netto likviditetsendring fra investeringer	-85.062	-117.622
		Likvider tilført / brukt på finansiering:		
24.704	-	Opptak av ny gjeld	-	24.704
-	-49.739	Nedbetaling av gjeld	-50.648	-2.294
-24.000	-	Utbetaling av utbytte	-	-39.750
704	-49.739	Netto likviditetsendring fra finansiering	-50.648	-17.340
-6.347	35.974	Netto endring i likvider i året	36.103	-5.564
7.337	990	Kontanter og bankinnskudd per 01.01	9.739	15.303
990	36.964	Kontanter og bankinnskudd per 31.12	45.842	9.739
50.000	25.000	Ubenyttet ramme konsernkonto	25.000	50.000
-	25.000	Ubenyttet ramme trekkfasilitet	25.000	-

Nøkkeltall for konsernet

	2009	2008	2007	2006	2005	
Resultat (mill NOK)						
Driftsinntekter	1.006,8	979,7	889,4	920,8	837,2	
Driftsresultat	107,1	91,9	91,0	97,9	69,0	
Ordinært res. før skatt	61,6	31,2	39,9	57,1	22,6	
Årsresultat	40,8	17,7	23,0	25,1	12,4	
Balanse (mill NOK)						
Totalkapital	1.664,3	1.653,4	1.598,9	1.636,6	1.628,0	
Egenkapital	425,2	422,6	406,4	421,9	447,8	
Netto rentebærende gjeld	829,3	914,8	885,6	856,8	788,7	
Inntjening/ rentabilitet						
Netto driftsmargin	10,6 %	9,4 %	10,2 %	10,6 %	8,2 %	Driftsresultat / Driftsinntekt
Brutto driftsmargin	18,9 %	17,6 %	19,2 %	19,2 %	18,8 %	(Driftsresultat + av-nedskr) / Driftsinntekt
Totalrentabilitet	6,6 %	5,9 %	6,2 %	6,4 %	4,7 %	(Driftsresultat + finansinnt.) / totalkapital
Egenkapitalrentabilitet	9,6 %	4,3 %	5,6 %	5,8 %	2,7 %	Ordinært res. etter skatt / gjsn. egenkapital
Rentedekningsgrad	3,9	3,0	3,2	3,9	3,2	(EBITDA + finansinntekter)/finanskostnader
EBITDA	190,3	172,9	171,0	176,8	157,4	Driftsresultat før avskrivninger
Kapitalforhold/ Likviditet						
Egenkapitalandel	25,6 %	25,6 %	25,4 %	25,8 %	27,5 %	Egenkapital / Totalkapital
Likviditetsgrad	0,79	0,87	0,96	0,96	0,75	Omløpsmidler / Kortsiktig gjeld
Gjeldsgrad	1,97	2,16	2,18	2,03	1,76	Rentebærende gjeld / Egenkapital
Resultat pr. aksje (1000 NOK)	2,64	-1,43	-1,20	-1,06	-1,89	(Årsresultat - utbytte)/antall aksjer



Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Fredrikstad Energi AS med datterselskaper og tilknyttede selskaper. Datterselskaper defineres som selskaper hvor Fredrikstad Energi AS har direkte eller indirekte bestemmende innflytelse. Nyervervede datterselskaper inngår fra det tidspunkt bestemmende innflytelse oppnås. Kjøpte datterselskaper er konsolidert etter oppkjøpsmetoden i konsernregnskapet. Dette innebærer at kjøpte datterselskaper regnskapsføres i konsernregnskapet basert på morselskapets anskaffelseskost.

Anskaffelseskost tilordnes identifiserbare eiendeler og gjeld i datterselskapet, som oppføres i konsernregnskapet til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Eventuell merverdi ut over hva som kan henføres til identifiserbare eiendeler og gjeld balanseføres som goodwill. Merverdier i konsernregnskapet avskrives lineært over de oppkjøpte eiendelenes forventede levetid.

Tilknyttede selskaper er selskaper hvor konsernselskapene eier mellom 20 og 50 prosent, og hvor eierinteressen gir grunnlag for betydelig innflytelse. Disse selskapene vurderes etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet. Datterselskap og tilknyttede selskap er vurdert etter kostmetoden i morselskapets balanse. Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultat og den samlede finansielle stillingen når morselskapet og datterselskapene presenteres som en økonomisk enhet. Ved utarbeidelsen av konsernregnskapet er derfor aksjer i datterselskap, interne fordringer og gjeld samt transaksjoner mellom konsernselskapene eliminert. Urealiserte gevinster i varige driftsmidler knyttet til interne leveranser, er eliminert i konsernet. Det benyttes samme regnskapsprinsipper i hele konsernet.

Klassifisering

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, 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 etableringstidspunktet

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Vurderingsprinsipper

Salgsinntekter

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Salg av tjenester inntektsføres i takt med at leveransen finner sted.

Mer- / mindreinntekter innenfor nettvirksomheten

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) setter retningslinjene for inntektsrammen for overføringsinntekten. NVE fastsetter hvert år en maksimal inntektsramme for den enkelte netteier.

Hvert år beregnes en mer- / eller mindreinntekt som utgjør differansen mellom faktiske fakturerte tariffinntekter og tillatt inntektsramme for året. Akkumulert mer- / mindre inntekt regnskapsføres som henholdsvis gjeld til eller fordring på nettkundene. Akkumulert mer- / mindreinntekt renteberegnes i henhold til fastsatt rente fra NVE.

Goodwill

Goodwill er balanseført i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Ved kjøp av datterselskap blir den del av kostprisen som ikke kan henføres til identifiserbare eiendeler og forpliktelser balanseført som goodwill. Goodwill avskrives lineært over forventet økonomisk levetid.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke øvrig påregnelig tapsrisiko.

Kortsiktige plasseringer

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

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlenes forventede levetid dersom de har antatt levetid over 3 år og har en kostpris som overstiger kr 15.000. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmiddelet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmiddelets stand ved kjøp av driftsmiddelet. Leasingavtaler behandles regnskapsmessig som operasjonell leasing.

Datterselskaper og tilknyttede selskaper

Datterselskap og tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden i morselskapet. Investeringene er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapskikk.

Utbytte og konsernbidrag er inntektsført samme år som det er avsatt i datterselskap. Overstiger mottatt utbytte/ konsernbidrag andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, regnskapsføres den overskytende del som tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene reduserer regnskapsført verdi av investeringene i balansen.

Avgitt konsernbidrag til datterselskaper er tillagt kostprisen på aksjene i morselskapets balanse.

Igangværende prosjekter

Igangværende prosjekter i konsernregnskapet er vurdert til medgåtte prosjektkostnader med tillegg av dekningsbidrag basert på fullføringsgraden (løpende avregning metode). Fullføringsgraden beregnes normalt som påløpte kostnader i forhold til forventet totalkostnad for prosjektet. For prosjekter som antas å gi tap, kostnadsføres hele det beregnede tapet umiddelbart. Igangværende prosjekter er klassifisert som en del av kundefordringer i balansen.

Pensjoner

Morselskapet og konsernet har kollektive foretakspensjonsordning for sine ansatte gjennom privat livselskap. Ordningene er ytelsesplaner, som betyr at selskapet har det økonomiske ansvaret for pensjonsytelsen. Lineær opptjening og forventet sluttlønn er lagt til grunn som opptjeningsgrunnlag. Planendringer amortiseres over forventet gjenværende opptjeningstid. Det samme gjelder estimatavvik i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor).

Morselskapet/konsernet har også usikrede pensjonsordninger i form av tariffestet avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP) i LO/NHO ordningen.

Morselskapet og datterselskapene Nettpartner AS og MAIK AS har etablert en innskuddsbaserte pensjonsordninger. Disse blir ikke balanseført.

Ved verdsettelsen av pensjonsmidler og pensjonsforpliktelser er det benyttet estimert verdi ved regnskapsavslutningen. De estimerte verdiene korrigeres hvert år i samsvar med beregning foretatt av aktuar. Arbeidsgiveravgiften er periodisert for usikrede pensjoner. For sikrede pensjoner kostnadsføres arbeidsgiveravgiften basert på innbetalt pensjonspremie.

Foretaksordning og innskuddsordning tilfredsstiller kravene i henhold til reglene om obligatorisk tjenestepensjon.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skattefordel. Utsatt skattefordel er beregnet med 28 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring er begrunnet i antatt fremtidig inntjening. Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres, er oppført netto i balansen. Utsatt skatt på merverdier i forbindelse med oppkjøp av datterselskap blir ikke utlignet. Utsatt skatt/skattefordel er både i selskapsregnskapet og konsernregnskapet beregnet til nominell verdi.

Skatt på avgitt konsernbidrag som føres som økt kostpris på aksjer i andre selskaper, og skatt på mottatt konsernbidrag som føres direkte mot egenkapitalen, føres direkte mot skatt i balansen (føringen skjer mot betalbar skatt hvis konsernbidraget har virkning på betalbar skatt og mot utsatt skattefordel hvis konsernbidraget har virkning på utsatt skattefordel).

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

Noter til regnskapet

Note 1 Egenkapital

(Alle tall i 1000)

	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen EK	Minoritets- interesser	Sum
Egenkapital pr 31.12.2008	154.160	36.691	14.115		204.966
Årets resultat	0	0	38.751		38.751
Avsatt utbytte	0	0	-24.000		-24.000
Egenkapital pr 31.12 2009	154.160	36.691	28.866		219.717

Konsernet

Egenkapital pr. 31.12.2008	154.160	36.691	-28.394	260.154	422.611
Årets resultat			26.236	14.530	40.766
Avsatt utbytte			-24.000	0	-24.000
Avsatt utbytte til minoritet			0	-14.000	-14.000
Andre justeringer			200	-356	-156
Egenkapital pr 31.12 2009	154.160	36.691	-25.958	260.328	425.221

Note 2 Varige driftsmidler

(Alle tall i 1000)

Morselskap

Varige driftsmidler	Tomt/bygninger og annen fast eiendom	Maskiner og inventar	Sum varige driftsmidler
Anskaffelseskost pr 31.12.08	93.065	2.516	95.581
Tilgang kjøpte driftsmidler	0	0	0
Avgang solgte driftsmidler	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.09	93.065	2.516	95.581
Akkumulerte avskrivninger 31.12.09	-23.964	-2.502	-26.466
Bokført verdi pr. 31.12.09	69.101	14	69.115
Årets avskrivninger	2.098	25	2.123
Avskrivningsplan	10-50 år	3-15 år	

Konsernet

Varige driftsmidler	Goodwill	Tomt/bygninger og fordelings- anlegg	Maskiner og inventar	Sum varige driftsmidler
Anskaffelseskost pr 31.12.08	523.509	1.638.964	154.122	2.316.595
Tilgang	0	58.585	17.342	75.927
Avgang	0	357	35	392
Anskaffelseskost 31.12.09	523.509	1.697.192	171.429	2.392.130
Akkumulerte avskrivn. 31.12.09	-198.120	-893.839	-124.334	-1.216.293
Bokført verdi pr. 31.12.09	325.389	803.353	47.095	1.175.837
Årets avskrivninger	20.389	51.423	11.361	83.173
Avskrivningplan	10-30 år	10-50 år	3-15 år	

Både morselskapet og konsernet benytter lineære avskrivninger for alle varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

Goodwill knyttet til kjøp av selskapene Askøy Energi AS, Røyken Energiverk AS og Nesodden Energi AS samt virksomheten i Follo Energiverk AS er knyttet opp mot henholdsvis kraftomsetningsvirksomheten og nettvirksomheten. Goodwill knyttet til kraftomsetningsvirksomhet avskrives over 10 år som i hovedsak er begrunnet med stor stabilitet blant kunder i en tradisjonell e-verkskundeportefølje. Mulighet for uttak av merpris vil variere i forhold til om markedsprisen representert ved spotprisnoteringer på den nordiske elbørsen er inne i en lavpris eller høyprisperiode. Dette vil igjen henge sammen med vær og temperaturforhold. I denne sammenheng vil 5 års avskrivningsperiode være uforholdsmessig lav. Goodwill knyttet til nettvirksomhet vil være nært knyttet til nettets antatte levetid og i den grad selskapene vil greie å tilby kunder som er knyttet opp til selskapenes nettkabler nye produkter. Testing og utprøving av elnettet som aksessnett for bredbånd tilsier at konkurransedyktig teknologi vil kunne tilbys nettkunder til konkurransedyktige priser innen nær fremtid. Videre er kundenes avhengighet av strømmettet så vidt stor at mulighetene ligger godt til rette for å øke inntjeningen på salg av andre tjenester til kundene. Avskrivningstiden på denne type goodwill er derfor satt til gjennomsnittlig gjenværende levetid for nettene, dvs. 30 år.

Note 3 Aksjer i datterselskaper

(Alle tall i 1000)

Datterselskaper	Anskaff. Tidspunkt	Forretningskontor	Eierandel	Egenkapital	Årsresultat	Balanseført verdi
Nettpartner AS	31.12.98	Fredrikstad	100 %	55.027	19.934	153.108
Røyken Energiverk AS	3.7.00	Røyken	100 %	91.793	6.181	109.811
Fredrikstad EnergiNett AS	31.12.98	Fredrikstad	65 %	483.459	26.983	331.400
Fredrikstad Energi Eiendom AS	12.12.00	Fredrikstad	100 %	585	-104	2.496
Energi 1 Follo / Røyken AS	4.10.00	Ås	100 %	299.019	5.159	352.386
Askøy Energi AS	23.2.01	Askøy	100 %	37.511	6.752	141.092
Askøy Energi Kraftsalg AS	1.11.02	Askøy	100 %	6.026	1.079	4.240
Energi 1 Kraftsalg Follo AS	17.12.01	Ås	100 %	6.868	1.680	8.490
MAIK AS	1.1.03	Fredrikstad	100 %	2.209	5.135	1.340
FEAS Bredbånd AS	1.1.99	Fredrikstad	100 %	246	-163	5.570
Verdi i selskapsregnskapet				982.743	72.636	1.109.933

Det er foretatt reduksjon i balanseførte verdier med den del av mottatt utbytte og konsernbidrag (etter skatt) fra datterselskaper som henføres til perioden før vår eierperiode. Videre er avgitt konsernbidrag (etter skatt) til datterselskaper tillagt aksjeverdien for de respektive selskaper. For Fredrikstad EnergiNett AS er det morselskapets andel av egenkapital og årsresultat som er oppført i oversikten. Tall for egenkapital og årsresultat for datterselskaperne er 2009 tall

Note 4 Investeringer i tilknyttede selskaper

(Alle tall i 1000)

Morselskapet

Tilknyttede selskaper	Anskaff. tidspkt	Forretningskontor	Eierandel	Balanseført verdi
Værste AS	1.11.98	Fredrikstad	37,48 %	57.423
Norsk Enøk og Energi AS	31.12.98	Drammen	24,20 %	3.130
Fredrikstad Fjernvarme AS	28.2.00	Fredrikstad	32,50 %	9.810
Verdi i selskapsregnskapet				70.363

Konsernet

Det er kun for investeringen i Røyken Kraft AS det er merverdier. Ved denne investeringen ble det allokert 5 mill. i goodwill. Denne avskrives over 10 år, og det er pr. 31.12.2009 gjenværende goodwill på 0,5 mill.

	Værste AS	Norsk Enøk og Energi AS	Fr.stad Fjernvarme AS	Røyken Kraft AS	Ring 4 Follo Røyken AS	Total
Beregning av årets resultatandel						
Andel årets resultat	247	-98	685	643	416	1.892
Avskrivning goodwill				-500		-500
Årets resultatandel	247	-98	685	143	416	1.392
Beregning av balanseført verdi 31.12.						
Balanseført verdi 31.12.07	29.166	2.155	13.445	4.816	5.517	55.098
Årets resultatandel	247	-98	685	143	416	1.392
Utbytte				-725		-725
Innbetalt ny egenkapital i perioden	7.496			0		7.496
Balanseført verdi 31.12.2009	36.909	2.057	14.129	4.234	5.933	63.261

Note 5 Fordringer og gjeld

(Alle tall i 1000)

Fordringer med forfall senere enn ett år	Morselskap		Konsern	
	2009	2008	2009	2008
Lån til tilknyttede selskap	19.693	19.581	19.693	19.581
Lån til datterselskap	119.807	120.807	0	0
Sum	139.500	140.388	19.693	19.581

Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	2009	2008	2009	2008
Annen langsiktig gjeld	0	0	0	0
Sum	0	0	0	0

Lån til finansinstitusjoner på 500 mill. forfaller i 2012 og trekkfasiliteter på 400 mill. forfaller 300 mill i 2010 og med 100 mill i 2013.

	2009	2008	2009	2008
Gjeld sikret ved pant	0	0	1.111	1.666

Balanseført verdi av pantsatte eiendeler

Varige driftsmidler	0	0	133.620	132.393
Sum	0	0	133.620	132.393

Finansiering og renterisiko

Renterisiko oppstår på kort og mellomlang sikt som et resultat av at deler av selskapets gjeld har flytende rente. Selskapet benytter renteswapavtaler i forbindelse med styring av renterisiko. Ved årets slutt er det inngått renteswapavtaler for 700 millioner. De inngåtte avtaler binder renten i en tre - femten års periode til fast rente, gjennomsnittlig bindingstid 9 år.

Konsernets finansieringspolicy er at all vesentlig ekstern opplåning gjøres i morselskapet. Morselskapet vil yte lån eller egenkapitalfinansiering til datterselskaper etter behov. Videre er morselskapet ansvarlig for håndtering av likviditetsplasseringer i konsernet. Datterselskapet Fredrikstad EnergiNett AS har stor overskuddslikviditet. Denne overskuddslikviditeten utgjør kr. 400 millioner pr. 31.12.09 og er i sin helhet lånt ut til morselskapet på markedsmessige vilkår.

Selskapet ønsker å ha deler av sine lån i sertifikat-/obligasjonsmarkedet. I 2008 har disse markedene til dels vært uaktuelle for oss. Fra høsten 2007 har derfor største delen av opplåningen skjedd ved låne- og trekkfasilitet.

For å sikre selskapets finansiering også i tider hvor sertifikatmarkedet skulle være lite likvid er det inngått trekkrettighetsavtaler med Nordea. Samlet trekkmulighet under avtalen er begrenset til kr 400 millioner. Avtalene har bestemmelser som pålegger morselskapet å holde konsernets nøkkeltall innenfor bestemte nivåer. Disse gjelder kun dersom noe av trekkrettighetene er utnyttet.

Pr. 31.12.09 var det trukket opp totalt kr. 175 millioner under trekkrettighetsavtalene. Forrige årsslutt var det trukket opp 300 millioner. Kravene er egenkapitalandel på minst 25 %, rentedekningsgrad på minst 2,0 og gjeldsgrad på maksimum 2,25. Pr. 31.12.2009 er disse lånebetingelsene oppfylt.

Det vises til egen side med nøkkeltall foran i rapporten.

Note 6 Aksjer og aksjefond

(Alle tall i 1000)

Aksjer - anleggsmidler

Selskap	Anskaffelses- kost	Balanseført verdi
FFK Sport ASA	3.244	2.000
Øvrige	6	6
Sum morselskap og konsern	3.250	2.006

Aksjefond - omløpsmidler	Antall aksjer	Anskaffelses- kost	Balanseført verdi	Markeds- verdi
Carnegie Emerging Growth		10.000	2.390	2.390
Sum aksjefondsandeler		10.000	2.390	2.390

Selskap

Open IT Norge AS	5.945	1.889	0	303
BITS Integrasjonspartner AS	29.325	1.396	1.397	1.396
Sum aksjer		3.285	1.397	1.699

Sum aksjer/aksjefond morselskap / konsern		13.285	3.787	
--	--	---------------	--------------	--

Note 7 Bankinnskudd, trekkrettigheter

(Alle tall i 1000)

	Morselskap		Konsernet	
	2009	2008	2009	2008
Bundne bankinnskudd				
Skattetrekkmidler	472	448	9.424	8.849
Bevilgede trekkrettigheter				
Trekkrettigheter	400.000	300.000	400.000	300.000
Kassekreditt	25.000	50.000	25.000	50.000

Det er opprettet en konsernkontoordning for konsernet i Nordea. Fredrikstad Energi AS er A-konto innehaver.

Av trekkrettighetene på 400 mill er 175 mill utnyttet pr. 31.12.2009.

Note 8 Lønn og andre personalkostnader

(Alle tall i 1000)

Lønnskostnader	Morselskap		Konsernet	
	2009	2008	2009	2008
Lønninger	6.722	5.796	154.300	145.443
Arbeidsgiveravgift	1.500	1.333	29.617	27.047
Pensjonskostnader	2.050	343	14.690	8.975
Andre ytelser	825	474	10.748	10.188
Sum	11.097	7.946	209.355	191.653

Gjennomsnittlig sysselsatte årsverk 11 12 365 357

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Lønn	1.134	413
Resultatlønn	185	
Betalt premie foretakspensjonsordning	75	0
Annen godtgjørelse	92	80

Ved opphør eller endring av ansettelsesforholdet for adm. direktør gjelder de normale regler etter arbeidsmiljøloven.

Ansatte har lån i selskapet på til sammen tkr. 70. Disse lånene avdras over 2 - 5 år. Renten tilsvarer skattefri rentesats fastsatt av myndighetene.

Adm. dir har et lån på tkr 25. Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til styreleder eller andre nærstående parter.

Det er ingen enkelt lån /sikkerhetsstillelser som utgjør mer enn 5 % av selskapets egenkapital.

Resultatlønn utbetales i henhold til på forhånd inngåtte avtaler. Det er inngått avtaler med daglig leder og andre ledende ansatte. Resultatlønnen er knyttet til konsernresultat og selskapsresultat.

Det er kostnadsført følgende i honorar til revisor (eksl. mva)

	2009		2008	
	Morselskap	Konsern	Morselskap	Konsern
Revisjonshonorar eksl mva	190	970	180	878
Regnskapsmessig bistand eksl mv	0	51	9	230

Note 9 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

(Alle tall i 1000)

Aksjekapitalen på tkr. 154.160 består av 15.416 aksjer á tkr. 10. Alle aksjer har like rettigheter.

Oversikt over aksjonærene pr 31.12.09:

	A-aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Fortum Holding Norway AS	7.554	49 %	49 %
Fredrikstad kommune	7.862	51 %	51 %
Sum	15.416	100 %	100 %

Note 10 Skatter

(Alle tall i 1000)

Beregning av utsatt skattefordel og endring i utsatt skattefordel

	Morselskapet			Konsernet		
	Endring	2009	2008	Endring	2009	2008
Midlertidige forskjeller						
Anleggsmidler	-285	-10.908	-10.623	14.504	-196.548	-211.052
Omløpsmidler	0	0	0	1.068	-4.224	-5.292
Pensjoner	1.835	12.979	11.144	12.874	57.271	44.397
Avsetninger for forpliktelser	150	-400	-550	3.007	-400	-3.407
Skattepliktig del av utbytte	780	780	0			
Kortsiktig gjeld	0	0	0	-1.280	-4.200	-2.920
Gevinst- og tapskonto	-1.333	5.336	6.669	-5.450	21.799	27.249
Netto midlertidige forskjeller	1.147	7.787	6.640	24.723	-126.302	-151.025
Ubenyttet utbytte med rett til godtgjørelse	103	-67.392	-67.495	103	-67.392	-67.495
Skattemessig underskudd til fremføring	25.802	-34.497	-60.299	27.534	-50.704	-78.238
Grunnlag for utsatt skattefordel	27.052	-94.102	-121.154	52.360	-244.398	-296.758
Utsatt skattefordel i balansen (28%)	7.575	-26.349	-33.923	14.661	-68.431	-83.092

Årets skatter i resultatregnskap

Grunnlag for skatter i resultatregnskap, endring i utsatt skattefordel og betalbar skatt

Resultat før skatter	42.521	-26.496	
Permanente forskjeller	-29.160	1.285	
Grunnlag for årets skatter i resultatregnskapet	13.361	-25.211	
Endring i midlertidige forskjeller	-1.147	-514	
Mottatt konsernbidrag direkte balanseført	13.588	13.261	
Grunnlag for betalbar skatt	25.802	-12.464	
Bruk av fremførbart underskudd	25.802	-	
Skattepliktig inntekt (- underskudd)	-	-12.464	

Forklaring til årets skatter i resultatregnskapet

Betalbar skatt	-3.805	-3.712	6.141	15.505
Endring i utsatt skattefordel	7.575	-3.346	14.661	-2.014
Skatter i resultatregnskapet (-inntekt)	3.770	-7.058	20.802	13.492

Note 11 Pensjoner

(Alle tall i 1000)

Resultatregnskapet	Morselskap		Konsern	
	2009	2008	2009	2008
Årets pensjonsopptjening	456	595	6.031	6.530
Rentekostnader av påløpt pensjonsforpliktels	3.671	2.614	16.273	12.293
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-3.714	-3.145	-17.578	-14.300
Administrasjonskostnader	627	54	2.167	961
Resultatførte estimatendringer	1.253	331	3.123	331
Periodisert arb.g.avg	147	419	2.614	2.224
Sum pensjonskostnader	2.440	868	12.630	8.039
Balansen				
Beregnete pensjonsforpliktelser 31.12	-56.407	-65.437	-303.738	-285.895
Pensjonsmidler til markedsverdi 31.12	54.588	59.545	273.829	274.947
Estimerte nettoforpliktelser (-)/midler	-1.818	-5.892	-29.909	-10.948
Periodisert arb.g.avgift	-256	-831	-4.217	-2.250
Ikke resultatførte estimatendringer	15.413	18.195	99.325	63.910
Netto pensjonsmidler 31.12	13.339	11.472	65.199	50.712

AFP

Resultatregnskapet	Morselskap		Konsern	
	2009	2008	2009	2008
Årets pensjonsopptjening	21	25	743	629
Rentekostnader av påløpt pensjonsforpliktels	24	25	529	453
Arbeidsgiveravgift av netto forpliktelse	6	7	180	158
Resultatførte estimatendringer	16	21	226	266
Sum pensjonskostnader	67	78	1.678	1.506
Balansen				
Beregnete pensjonsforpliktelser	-465	-461	-10.088	-9.559
Ikke resultatførte estimatendringer	171	198	4.107	4.099
Arbeidsgiveravgift	-65	-65	-1.421	-1.343
Netto pensjonsforpliktelser	-359	-328	-7.402	-6.803
Pensjonskostnad innskuddsbasert ordning	35	0	3.439	1.619

Note 11 Pensjoner forts.

(Alle tall i 1000)

Estimatendringer og avvik er amortisert over forventet gjenværende opptjeningstid i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor). Planendring er både i morselskapet og konsern amortisert over forventet gjenværende opptjeningstid (ikke korridorløsning).

Overfinansieringen er både i morselskap og konsern for foretaksordning sannsynliggjort gjennom at forventet kontantverdi av den totale pensjonsforpliktelsen (påløpt og fremtidig) overstiger verdien av pensjonsmidlene.

Antall personer inkludert i pensjonsordningene:

	Morselskapet		Konsernet	
	2009	2008	2009	2008
Foretakspensjon				
Aktive (inkludert uføre)	11	13	182	207
Pensjonister	107	123	444	423
Innskuddsordning	1	0	153	148
AFP	13	13	356	352

Ved pensjonsberegningene er følgende økonomiske forutsetninger lagt til grunn:

	2009	2008
Diskonteringsrente	5,40 %	5,80 %
Forventet avkastning	5,60 %	6,30 %
Lønnsregulering	4,00 %	4,50 %
G-regulering	4,00 %	4,25 %
Pensjonsregulering	4,00 %	4,25 %
Arbeidsgiveravgift - sats	14,10 %	14,10 %
Uttakstilbøyelighet AFP	40,00 %	40,00 %

Note 12 Finansposter

(Alle tall i 1000)

	Morselskap		Konsern	
	2009	2008	2009	2008
Finansinntekter				
Renteinntekt fra konsernselskap	9.818	12.019	0	0
Verdiendring verdipapirer	35	0	35	0
Gevinst ved realisasjon aksjer	0	0	0	412
Annen renteinntekt	129	102	2.940	4.251
Sum finansinntekter	9.982	12.121	2.975	4.663
Finanskostnader				
Rentekostnad til konsernselskap	19.600	23.360	0	0
Verdiendring av markedsbaserte verdipapirer	0	0	0	1.196
Nedskrivning aksjer	0	1.196	0	0
Annen rentekostnad	46.999	55.871	49.516	58.325
Annen finanskostnad	165	249	391	248
Sum finanskostnader	66.764	80.676	49.907	59.769

Note 13 Inntektsrammer i nettvirksomheten

(Alle tall i 1000)

Beregning av mer- / mindreinntekt (tall i 1.000 NOK)	2009	2.008
Faktisk inntekt (inntekt fakturert nettkundene)	508.249	459.091
Tillatt inntekt fordelt på nettnivå	-274.919	-244.565
Tilbakeført mindreinntekt	8.052	-48.053
Etterjustering inntektsramme på grunnlag av tidligere klage	0	-537
Tilbakeførte renter av mer- / mindreinntekt	-1.108	-1.609
Korreksjon renter fra tidligere år	-162	148
Kostnad overliggende nett	-164.755	-153.480
Eiendomsskatt	-2.943	-2.943
Merinntekt pr 31.12.09, eks årets resultatførte KILE og renter	72.414	8.052
Årets bevegelser:		
IB mindre-/ merinntekt 31.12.	8.052	-56.475
Påløpte renter merinntekt pr 31.12	-1.108	-2.265
Balansført mindre-/ merinntekt 31.12	6.944	-58.740
Tilbakeført mindreinntekt (eks. renter)	8.052	-56.475
Tilbakeførte renter mer-/ mindreinntekter	-1.108	-2.265
Korreksjon renter fra tidligere år	0	318
Endring balansført mer/ mindreinntekt eks KILE og renter	65.470	66.792
Balansført merinntekt pr 31.12 eks renter	72.414	8.052
Årets avsetning av renter på mer/ mindreinnt.	701	-1.108
Balansført netto merinntekt pr 31.12.	73.115	6.944
Brutto merinntekt	73.115	23.600
Brutto mindreinntekt	0	16.656
		6.944
Regnskapsmessig nettleieinntekt fremkommer som følger:		
	2009	2008
Tillatt inntekt	283.523	249.805
Kile	8.604	5.240
Tillatt inntekt fordelt på nettnivå	274.919	244.565
Eksterne kostnader overliggende nett	142.505	153.480
Etterjustering inntektsramme	162	537
Eiendomsskatt	2.943	2.943
Regnskapsmessig nettleieinntekt (eks. årets renteelement)	420.529	401.525
Beregnet avkastning		
Driftsinntekter	430.121	412.120
Driftskostnader	348.185	348.317
Driftsresultat	81.936	63.803
Nettkapital		
Bokført nettkapital 01.01	754.848	732.612
Bokført nettkapital 31.12	783.361	754.848
1 % påslag for netto arbeidskapital	7.834	7.437
Gjennomsnittlig bokført nettkapital	776.938	751.167
Beregnet avkastning for året	10,55 %	9,01 %

Note 14 Virksomhetsområder

(Alle tall i 1000)

	2009				2008			
	Nett	Kraft	Montasje	Annet	Nett	Kraft	Montasje	Annet
Driftsinntekter	430.121	186.095	437.129	74.267	412.120	208.338	424.745	64.704
Varekjøp, energikjøp og overf.tjenester	184.145	164.360	176.892	456	197.792	188.312	171.369	2.313
Lønnskostnad	16.226	5.145	164.258	33.726	13.180	4.112	156.800	27.562
Ordinære avskrivninger	57.125	17	2.968	4.053	55.633	17	3.192	2.979
Avskrivning goodw ill	15.260	4.800	327	0	15.260	4.800	327	0
Annen driftskostnad	90.690	6.775	64.756	27.902	81.712	6.331	59.041	27.426
Sum driftskostnader	363.446	181.097	409.201	66.137	363.577	203.572	390.729	60.280
DRIFTSRESULTAT	66.675	4.998	27.928	8.130	48.543	4.766	34.016	4.424

Når det gjelder sum driftsinntekter og sum driftskostnader, er konserninterne poster ikke eliminert i talloppstillingene.

Note 15 Avsetning for forpliktelser

(Alle tall i 1000)

Det er avsatt for kraftkontrakter. Nåverdien av kontraktene er beregnet til 14.250 pr. 31.12.2009. Beregningen bygger på en forutsetning om 5,0 % realrente før skatt. Kraftkontraktene på til sammen 39,4 Gwh har forfall i perioden 2008 til 2020. Posisjonene er lukket. Skattemessig verdi er lik regnskapsmessig verdi. Skattemessig reverseres avsetningen tilsvarende som regnskapsmessig.

Til generalforsamlingen i Fredrikstad Energi AS

Revisjonsberetning for 2009

Vi har revidert årsregnskapet for Fredrikstad Energi AS for regnskapsåret 2009, som viser et overskudd på kr 38 751 000 for morselskapet og et overskudd på kr 40 766 000 for konsernet. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømpoppstilling, noteopplysninger og konsernregnskap. Regnskapslovens regler og norsk god regnskapsskikk er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og daglig leder. 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 rettviseende bilde av selskapets og konsernets økonomiske stilling 31. desember 2009 og av resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse med norsk god regnskapsskikk
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med norsk lov og god bokføringskikk
- opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av underskuddet er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Fredrikstad, 28.april 2010

PricewaterhouseCoopers AS

Jan-Erik Rothe

Jan-Erik Rothe

Statsautorisert revisor