



ÅRSRAPPORT
2010

Årsberetning 2010

Et kaldt år!

Kulda ved inngangen til 2010 og ved utgangen av 2010 ga Fredrikstad Energikonsernet noen utfordringer. 75 % av våre ansatte er direkte og indirekte knyttet til en virksomhet hvor vær og føreforhold innvirker vesentlig på både kortsiktig etterspørsel og leveransesituasjonen. I 2010 hadde været størst negativ innvirkning på vårt datterselskap Nettpartner AS. Resultatet og den kortsiktige utviklingen i Nettpartner er i tillegg også påvirket negativt av nedleggelsen av fjernvarmevirksomheten.

Imidlertid var 2010 også et år som indikerte endringer i Fredrikstad Energikonsernet. På slutten av året startet prosesser med formål å redusere antall og bredde i virksomheter vi er engasjert i. Disse prosessene forventes å fortsette i 2011. Effekten av slike prosesser skal gi et mer fokusert og spesialisert Fredrikstad Energikonsern, hvor elnett, elektroentreprenør og salg av strøm til slutt kunder er hovedsatsningsområdene. I tillegg vil vi fortsatt satse på å delta i utviklingen av Fredrikstad gjennom våre lokale engasjement og eierposter i Fredrikstad Fjernvarme AS og Værste AS.

2010 har vært et år med vekt på å forsterke drift og konsernets finansielle struktur. Vi kan ikke fremvise tilfredsstillende resultater på driften. Noe skyldes tilfeldige forhold, uten mulighet for på kort sikt for vesentlig påvirkning fra virksomhetens side. Imidlertid er det også gjennom ulike prosesser vunnet erfaringer som gir rom for en bedre fremtidig tilpasning. Tiltak er satt inn, men virkningen har kommet for sent. Styret og ledelse er likevel omforent om at Fredrikstad Energikonsernet er godt posisjonert for å sikre en bedret driftsutvikling i det kommende året. I noen av virksomhetsområdene har dette medført betydelig omstillingstiltak og endring av organiseringen. En positiv erfaring er de ansattes innstilling til endring og vilje til å være med på å gjennomføre endringer. Styre og ledelse retter stor takk til lokal ledelse og tillitsmenn i arbeidet med å få slike endringsprosesser i mål.

Fredrikstad Energikonsernets finansielle status er kortsiktig påvirket av den svakere driften i 2010. Styre og ledelse har iverksatt prosesser for å styrke den finansielle status i 2011, både gjennom forsterket drift og gjennom realisering av eierandeler i virksomheter som Fredrikstad Energikonsernet ikke lenger skal være med å utvikle videre.

På slutten av 2010 stod Fredrikstad Energikonsernet i spissen for en ny satsning innenfor salg av strøm til slutt kunder. Konseptet har fått navnet e-20 og fokuserer på å hjelpe kunden til å redusere sitt strømforbruk, slik at den enkelte kunde kan delta i prosessen med å realisere overordnede miljømessige mål, vedtatt av sentralmyndigheten EU, innen 2020.

Konsernets virksomhet og tilholdssted

Morselskapet og konsernledelsen har kontoradresse i Fredrikstad sammen med datterselskapene Fredrikstad EnergiNett AS, FEAS Bredbånd AS, Fredrikstad Energi Eiendom AS, MAIK AS og E20 Strøm 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, i tillegg til regionkontorer i Arendal (region Sør), på Askøy (region Vest), i Oslo og på Vinterbro (region Øst).

Fortsatt drift

Styret har ved avleggelsen av regnskapet for morselskapet lagt til grunn at forutsetningene om fortsatt drift er tilstede. Styret har ved vurderingen vektlagt den reelle verdien av selskapets eiendeler og rettigheter og sammenholdt disse med selskapets gjeldsposter og forpliktelser. I tillegg har styret 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.

Konsernets utsikter

Med unntak av Nettpartner AS har alle virksomheter i FEAS-konsernet utviklet seg i hovedsak i overensstemmelse med planen som ble lagt i 2009. De tilknyttede selskapene med Værste AS og Fredrikstad Fjernvarme AS i spissen kan vise til meget god utvikling i 2010. Utover nyetableringen e20 Strøm AS bidrar alle datterselskap positivt til konsernets driftsresultat i 2010.

Utvikling av organisasjonen og menneskene i organisasjonen vil være den betydeligste verdiutvikleren i Fredrikstad Energikonsernet fremover. Vår årlige medarbeiderundersøkelse tyder på at vi greier å opprettholde utviklingen og motivasjonen hos de ansatte. På forsommeren 2010 ble det avholdt en konsernsamling for alle konsernets ansatte i Fredrikstad. Konsernledelse og styre tror et slikt arrangement ytterligere kan forsterke det positive arbeidsmiljøet i FEAS-konsernet.

Kontinuerlig måling og evaluering av gjennomførte oppgaver er nødvendig for å få et godt grunnlag å gjøre endringer på. Langsiktighet og tålmodighet vil alltid være viktige egenskaper i et omstillingsarbeid. En samlende visjon, klar målsetting og god forretningsidé vil i tillegg kunne gi en god forståelse for å gjennomføre endringer. I FEAS-konsernet er slike forhold vel på plass og vi er derfor godt tilpasset for å gjennomføre ulike type endringer. Endringer er utgangspunkt for all utvikling, i så måte er FEAS-konsernet godt skodd for å møte endringer i rammevilkår, uansett om dette skyldes endringer i markedsforhold eller myndighetsbestemte forhold.

I 2011 vil konsernets kjernevirksomheter nett, montasje og kraft utvikles videre. Størst spenning på kort sikt er knyttet til nysatsningen e20 og hvordan denne satsningen blir mottatt i sluttkundemarkedet. Når det gjelder nettvirksomheten er det tilpasning til nye myndighetsforskrifter innen AMS (Automatic Metering System) og krav til egenkompetanse som vil utgjøre de største utfordringene, mens for Nettpartner vil 2011 by på utfordringer med hensyn til å øke markedsandeler innenfor utvalgte segmenter på sentrale Østlandet, samt sikre en enda bedre ressursutnyttelse totalt i selskapet.

Fortsatt vil det være slik at 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 (montasjevirksomheten) ha vesentlig innflytelse på virksomhetenes tilpasningsmuligheter. Faktorer som investeringsvilje innenfor næringsbygg og bolig, inflasjonskomponenter som lønnsvekst og renteendringer vil ha størst betydning for konsernets økonomiske utvikling. Konsernledelse og styre forventer at for 2011 under ett vil utviklingen i slike faktorer stort sett være økende. Vi er imidlertid usikre på om dette vil skje jevnt over året eller om det vil gå i rykk og napp.

Arbeidsmiljø og personale

Ved utgangen av 2010 var det 403 fast ansatte i FEAS konsernet, fordelt på morselskap (11) og datterselskap (392). For et år siden var det ansatt 377 i konsernet, hvorav 12 i morselskapet.

Gjennomsnittsalderen i konsernet ved utgangen av 2010 var 42,07 år, tilsvarende ved utgangen av 2009 var 42,30 år

Sykefraværet i konsernet var på 5.296 (5.586 i 2009) sykefraværsdager i 2010. Det tilsvarer 6,08 % (6,53 %). Tilsvarende i morselskapet var det 80 (200) sykefraværsdager, noe som tilsvarer 3,6 % (8,10 %) sykefravær i 2010.

Det er fortsatt langtidsfraværet og i hovedsak i datterselskapet Nettpartner AS som er den største utfordringen i FEAS konsernet. Oppfølging av langtids sykemeldte er derfor noe av det som prioriteres

høyest. Alle selskapene i konsernet har fokus på godt arbeidsmiljø og å holde sykefraværet nede, herunder har samtlige datterselskaper inngått fornyede avtaler om et mer inkluderende arbeidsliv.

Det rapporteres løpende til selskapsledelser og styret om både sykefravær og uønskede hendelser. FEAS-konsernet har null toleranse for el-ulykker. En el-ulykke definerer vi som en ulykke med strømgjennomgang. I 2010 hadde vi 3 el-ulykker i FEAS konsernet.

Oversikt over ulykker og ulykker med fravær i 2010 og 2009:

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:	
2010	2009	2010	2009	2010	2009
27	17	16	8	489	341

HMS nøkkeltall:

	2010	2009	Frekvens verdier	Mill. arb. timer i 2010
H1-skadefraværsfrekvens	31,42	16,17	16	0,509154
H2- personskadefrekvens	53,02	34,37	17	0,509154
F-verdi	960,41	689,48	489	0,509154
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 hovedsakelig 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 2010.

Likestilling

Av konsernets 403 ansatte pr 31.12.2010 er det 54 (55 i 2009) kvinner totalt, noe som tilsvarer 13,4 % (14,6 %) kvinneandel. Tilsvarende i morselskapet er det 6 (6 i 2009) kvinner av 11 (12) ansatte som utgjør en 54,6 % (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 likestillingsspørsmål 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 personaltilfredshetsundersøkelse eller medarbeidersamtaler på at noen opplever konsernets personalpolitikk som kjønnsdiskriminerende. Det er 2 kvinner i konsernledelsen i FEAS av totalt 8.

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 i konsernet som har eller har fått en nedsatt funksjonsevne er det i samarbeid med NAV og bedriftshelsetjenesten gjennomført flere 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 null toleranse for mobbing.

Det gjennomføres årlig en personaltilfredshetsundersøkelse hvor diskriminering og mobbing også er temaer innarbeidet i undersøkelsen. Svarene fra undersøkelsen gir ingen signaler på at diskriminering og mobbing utgjør et problem i konsernet. Svarene fra undersøkelsen danner grunnlag for lokale handlings- og tiltaksplaner i de respektive selskaper.

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 nettregeringsregime er lite forutsigbart i forhold til fremtidige inntektsrammer og fremtidig avkastning på investeringer i nettet.

For montasjevirkomheten 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 innebærer derfor en økonomisk 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.

Konsernet er ikke eksponert direkte for valutarisiko.

Kredittrisiko

Konsernets kredittrisiko anses som relativt lav, da kundefordringer i kraftomsetnings- og nettvirkomheten i hovedsak utgjøre en stor kundemasse med mindre utestående til hver kunde. Når det gjelder montasjevirkomheten, 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 11 mill (9 mill i 2009) av kundemassen som er eldre enn 60 dager.

Likviditetsrisiko

Konsernet har en tilfredsstillende likviditetssituasjon ved årsskiftet med kontantbeholdning på 33 mill, samt ubenyttede trekkrettigheter på 25 mill. De ulike virksomheter har forskjellige likviditetsbehov gjennom året. Risikoen relatert til disse virksomhetene kontrolleres og styres gjennom en konsernkontoordning i konsernet.

Av konsernets opplåning er 200 mill i sertifikatmarkedet og 200 mill trukket på en kommitert trekkfasilitet. Totalt er den kommiterte trekkfasiliteten på 400 mill, som reduserer likviditetsrisikoen knyttet til dette. Det er knyttet låneovenants til konsernets innlån og trekkfasiliteter. Konsernet bryter ingen av disse kravene pr. 31.12.2010.

Redegjørelse for årsregnskapet

Resultatregnskapet

Morselskapet

Omsetningen i 2010 på 22,2 mill er på samme nivå som for 2009. Selskapet viser et driftsresultat på 3,6 mill, som er vel 3 mill bedre enn 2009. Hovedårsaken til dette er reduserte pensjonskostnader på grunn av resultatført planendring knyttet til effekt av pensjonsreformen for offentlig pensjonsordning.

Finansnetto på 16,6 mill er 25,5 mill svakere enn 2009. Den vesentligste delen av dette, vel 27 mill, skyldes redusert konsernbidrag fra datterselskaper og gjenspeiler den svakere driften i enkelte av datterselskapene i 2010.

Dette gir et årsresultat etter skatt på 23,6 mill, som er 15,1 mill svakere enn 2009.

Konsernet

Omsetning i 2010 på 1.202 mill er 195 mill høyere enn i 2009. Omsetningsøkningen er hovedsakelig knyttet til økte inntektsrammer og viderefakturering av overliggende nett i nettvirkomheten og høyere kraftpriser i 2010. Øvrig virksomhet er relativt stabil. Driftsresultat på 95,8 mill innebærer en reduksjon på 11,3 mill fra 2009. Sterkest negativ innvirkning har en nedgang på 17,9 mill i Nettpartners driftsresultat.

Hovedårsaken til nedgangen er en meget kald og lang vinter i 2010. Både kraftomsetningsvirksomheten og nettvirksomheten viser resultater på linje med 2009, mens øvrige virksomhet er vesentlig bedret. Totalt er det reduserte pensjonskostnader på 19,6 mill som er knyttet til resultatført planendring på grunn av pensjonsreformen.

Netto finanskostnader i 2010 endte på 14,1 mill som er 30,4 mill bedre enn 2009. Hovedårsaken er bedre resultat fra tilknyttede selskap, hovedsakelig fra Værste AS og Fredrikstad Fjernvarme AS.

Det gir et resultat før skatt på 81,4 mill, som er hele 20 mill bedre enn 2009.

Kontantstrømoppstillingen

Konsernets likviditetseffekt fra driften på 119 mill er hele 53 mill svakere enn 2009. Dette skyldes svakere drift i Nettpartner og at høye kraftpriser over tid medfører at virksomheten binder mer kortsiktig kapital i omløpsmidler.

Likvider brukt på investeringer på 122 mill er 47 mill høyere enn 2009. Hovedårsak til økningen er investering knyttet til nettvirksomheten i 2009.

Likvider brukt på finansiering utgjør på 14 mill. En reduksjon på 23 mill mer i forhold til 2009. Større bruk av trekkrettighet for finansiering av kortsiktige kraftkjøp samt økte utbytteutbetalinger i forhold til 2009 utgjør hovedårsakene.

Totalt gir dette en likvidbeholdning ved utgangen av 2010 på 32,8 mill som er en reduksjon på 13,1 mill fra 2009.

Det økte investeringsnivå i 2010 for nettvirksomheten vil vedvare også i 2011.

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.

Investering i datterselskap utgjør 1.080 mkr. Dette er en reduksjon med 30 mill og skyldes at utbytter og konsernbidrag fra datterselskaper som overstiger opptjeningen av fri egenkapital i vår eiertid føres som en reduksjon av investeringen. I tillegg er det etablert et nytt selskap, e20 Strøm AS, samt at det er gitt skattefritt konsernbidrag til enkelte av datterselskapene. Det vises til omtale i regnskapsprinsippnoten.

Lån til selskap i samme konsern er redusert fra 119 mill til 99 mill. Reduksjonen skyldes i sin helhet nedbetaling av gjeld.

Konsernets likviditetssituasjon er noe redusert i løpet av 2010. Et høyt investeringsnivå i nettvirksomheten medfører et fortsatt sterkt fokus på kapital situasjonen og likviditetsfrigjøring.

Pr 31.12.10 er likvid situasjon tilfredsstillende. Det er kontantbeholdning på 33 mill, og ubenyttede trekkrettigheter på 25 mill.

Ekstern opplåning er økt med 25 mill i løpet av 2010.

Samlede lån ved årsslutt utgjøres av langsiktige banklån på 500 mkr, benyttet trekkfasilitet på 200 mill og 200 mill i sertifikatlån. Banklånet har en gjenværende løpetid på 1,8 år og trekkfasiliteten på 300 mkr ble fornyet høsten 2010 og har en gjenværende løpetid på 4 år, samt trekkfasilitet på 100 mill har gjenværende løpetid på 1,5 år. Selskapets rentebetingelser på banklånene er på 3 mnd NIBOR, mens trekkfasiliteter og sertifikatlån er fra 6 mnd til 12 mnd. Deler av banklånene er swappet til mer langsiktige

løpetider. Gjennomsnittlig durasjon utgjør ved årsskiftet ca 6. For trekkrettighetene og banklånet er det knyttet vilkår til konsernets gjeldsgrad, egenkapitalandel og rentedekningsgrad. Disse kravene er innfridd pr. 31.12.

Styret mener at utsikter til fremtidig inntjening og gevinstmuligheter i morselskapet og konsernet for øvrig er tilstrekkelig for å kunne nyttiggjøre fremførbar 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.

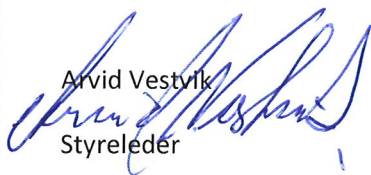
Resultatdisponering

Styret foreslår følgende disponering av årets overskudd på mkr 23,634 i Fredrikstad Energi AS:

Overført fra annen egenkapital	Mkr (1,366)
Avsatt utbytte	Mkr 25,000
Sum disponert	Mkr 23,634

Selskapets frie egenkapital utgjør pr. 31.12.2010 mkr. 13,218.

Fredrikstad, 24. mai 2011


Arvid Vestvik
Styreleder



Hans Kristian Rød
Nestleder


Rolf Sandvik
Styremedlem


Svein Høiden
Styremedlem


Erik Jansen
Styremedlem


Per Anders Opsahl
Styremedlem


Eddie Sjøborg
Styremedlem


Trond Andersen
Konsernsjef

FREDRIKSTAD ENERGI AS

Resultatregnskap 01.01-31.12

Morselskap		(Alle tall i NOK 1000)		Konsern	
2009	2010		Note	2010	2009
22.242	22.182	Salgsinntekter	13,14	1.201.920	1.006.814
456	420	Kjøp av varer og energi	13	659.347	466.835
11.097	8.217	Lønnskostnader	8,11	210.902	209.355
2.123	2.168	Ordinære avskrivninger	2	86.580	83.173
8.110	7.746	Andre driftskostnader	8	149.250	140.342
21.786	18.551	Sum driftskostnader		1.106.079	899.705
456	3.631	DRIFTSRESULTAT	14	95.841	107.109
26.000	25.350	Utbytte fra datterselskaper		0	0
72.847	46.430	Konsernbidrag fra datterselskaper		0	0
		Resultatandel fra tilknyttede selskap	4	31.415	1.392
9.982	10.186	Finansinntekter	12	4.375	2.975
-66.764	-65.331	Finanskostnader	12	-50.218	-49.907
42.065	16.635	Netto finansposter		-14.428	-45.540
42.521	20.266	RESULTAT FØR SKATTER		81.413	61.568
3.770	-3.368	Skatter (- inntekt)	10	16.045	20.802
38.751	23.634	ÅRSRESULTAT (- underskudd)		65.368	40.766
		Minoritetens andel av årsresultatet	1	13.943	14.530
		Årsresultat etter minoritet		51.425	26.236

FREDRIKSTAD ENERGI AS

Eiendeler 31.12

Morselskap		(Alle tall i NOK 1000)		Konsern	
2009	2010		Note	2010	2009
ANLEGGSMIDLER					
Immaterielle eiendeler					
26.349	14.282	Utsatt skattefordel	10	63.776	68.431
		Goodwill	2	308.934	325.389
26.349	14.282	Sum immaterielle eiendeler		372.709	393.820
Varige driftsmidler					
69.101	64.058	Tomter, bygninger og fordelingsanlegg	2	842.925	803.353
14	1.506	Maskiner og inventar	2	53.666	47.095
69.115	65.564	Sum varige driftsmidler		896.591	850.448
Finansielle anleggsmidler					
1.109.933	1.080.715	Aksjer i datterselskaper	3	-	-
119.807	98.807	Lån til datterselskaper	5	-	-
70.363	74.613	Aksjer i tilknyttede selskaper	4	97.919	63.261
19.693	19.693	Lån til tilknyttede selskaper	5	19.693	19.693
2.006	2.006	Andre aksjer	6	2.006	2.006
114	35	Andre langsiktige fordringer	8	1.200	1.358
13.339	19.445	Netto pensjonsmidler	11	85.671	65.199
1.335.255	1.295.314	Sum finansielle anleggsmidler		206.489	151.516
1.430.719	1.375.160	Sum anleggsmidler		1.475.789	1.395.784
OMLØPSMIDLER					
Fordringer					
356	248	Kundefordringer		227.004	204.423
172.624	246.277	Fordring konsernselskaper		-	-
671	529	Andre fordringer		26.012	14.513
173.651	247.054	Sum fordringer		253.016	218.936
3.787	1.396	Verdipapirer	6	1.396	3.787
36.963	21.796	Bankinnskudd og kontanter	7	32.789	45.848
214.401	270.246	Sum omløpsmidler		287.201	268.571
1.645.120	1.645.406	SUM EIENDELER		1.762.991	1.664.355

FREDRIKSTAD ENERGI AS

Egenkapital og gjeld 31.12

Morselskap		(Alle tall i NOK 1000)		Konsern	
2009	2010		Note	2010	2009
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
28.866	27.500	Annen egenkapital		465	-25.958
-	-	Minoritetsinteresser		260.622	260.328
28.866	27.500	Sum opptjent egenkapital		261.087	234.370
219.717	218.351	Sum egenkapital	1	451.938	425.221
GJELD					
359	391	Pensjonsforpliktelser	11	6.943	7.402
-	-	Andre avsetninger for forpliktelser	15	13.978	14.250
359	391	Sum avsetning for forpliktelser		20.921	21.652
175.000	200.000	Trekkfasiliteter	5,7	200.000	175.000
200.000	200.000	Sertifikatlån	5	200.000	200.000
500.260	500.260	Gjeld til finansinstitusjoner	5	501.521	502.612
875.260	900.260	Sum langsiktig gjeld		901.521	877.612
438	1.278	Leverandørgjeld		119.755	86.755
-	-	Betalbar skatt	10	11.657	6.141
1.049	860	Skyldig offentlige avgifter		69.002	80.495
24.000	25.000	Utbytte		38.650	38.000
513.997	485.510	Kortsiktig konserngjeld		-	-
10.299	13.756	Annen kortsiktig gjeld	13	149.547	128.481
549.784	526.404	Sum kortsiktig gjeld		388.611	339.871
1.425.403	1.427.055	Sum gjeld		1.311.053	1.239.134
1.645.120	1.645.406	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1.762.991	1.664.355

Fredrikstad, 24. mai 2011

I styret for Fredrikstad Energi AS


Arvid Vestvik
Styreleder


Svein Høiden

Styremedlem


Eddie Sjøborg

Styremedlem


Hans Kristian Rød

Nestleder


Erik Jansen

Styremedlem


Per Anders Opsahl

Styremedlem


Rolf Sandvik

Styremedlem


Trond Andersen

Adm. direktør

FREDRIKSTAD ENERGI AS

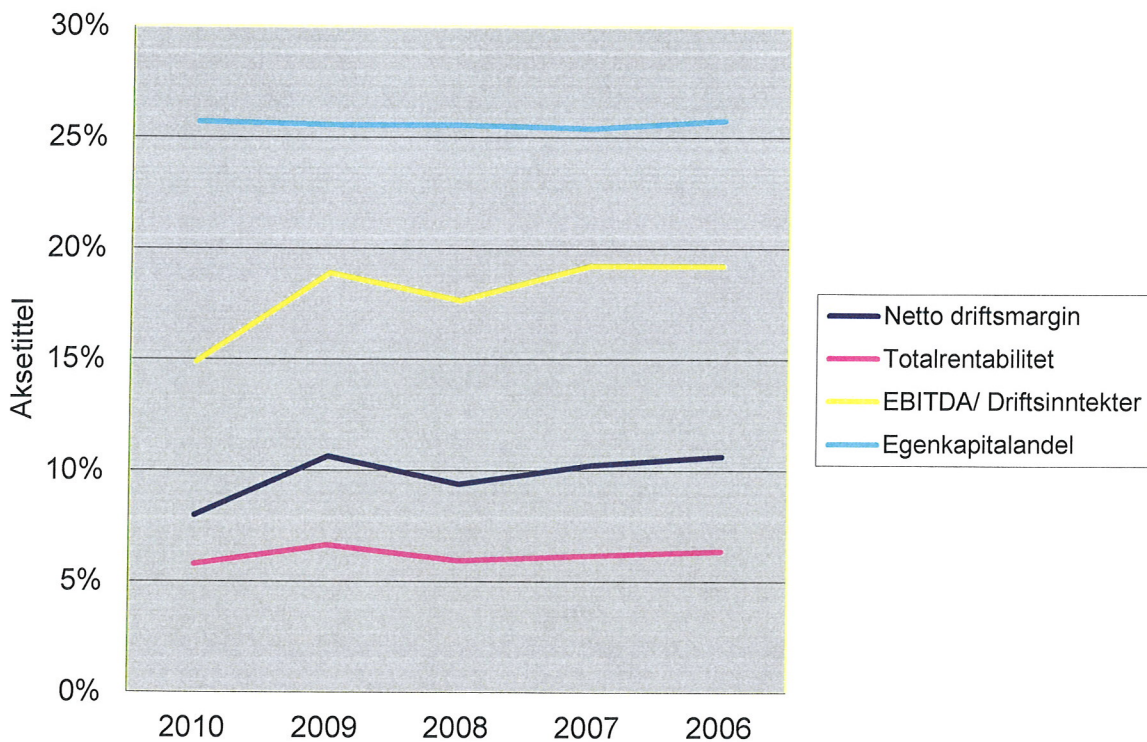
Kontantstrømoppstilling 01.01-31.12

Morselskap		(Alle tall i NOK 1000)	Konsern	
2009	2010	Likvider tilført / brukt på virksomheten:	2010	2009
42.521	20.266	Resultat før skatter	81.412	61.568
-	-	Betalbar skatt	-6.141	-15.505
-	-131	Tap/ Gevinst ved salg av anleggsmidler	242	-
2.123	2.168	Ordinære avskrivninger	86.580	83.173
-34	-	Nedskrivning verdipapirer	-	-34
178	108	Endring kundefordringer	-9.374	11.897
-638	840	Endring i leverandørgjeld	33.000	-21.330
1.152	3.410	Endring i andre tidsavgrensningsposter	-15.138	67.325
-1.836	-6.109	Endring balanseførte pensjoner	-20.931	-13.889
		Resultatendring tilknyttet selskap	-30.408	-1.392
43.466	20.552	Netto likviditetsendring fra virksomheten	119.242	171.813
		Likvider tilført / brukt på investeringer:		
-	-1.590	Investeringer i varige driftsmidler	-117.679	-75.358
-	2.973	Salg av varige driftsmidler (salgssum)	5.170	-
		Utbetaling ved kjøp av virksomhet	-4.000	
-1.500	-2.110	Utbetaling ved kjøp aksjer	-	-1.500
1.024	114	Endring på langsiktige lånefordringer	158	-728
-	-	Netto kontantstrøm fra verdipapirer	2.391	20
-7.496	-4.250	Kapitalforhøyelse i tilknyttet selskap	-4.250	-7.496
50.219	-6.857	Endring lånefordring konsern	-	-
42.247	-11.720	Netto likviditetsendring fra investeringer	-118.210	-85.062
		Likvider tilført / brukt på finansiering:		
-	-	Opptak av ny gjeld	25.000	-
-49.739	-	Nedbetaling av gjeld	-1.091	-50.648
-	-24.000	Utbetaling av utbytte	-38.000	-
-49.739	-24.000	Netto likviditetsendring fra finansiering	-14.091	-50.648
35.974	-15.168	Netto endring i likvider i året	-13.059	36.103
990	36.964	Kontanter og bankinnskudd per 01.01	45.848	9.739
36.964	21.796	Kontanter og bankinnskudd per 31.12	32.789	45.848
25.000	25.000	Ubenyttet ramme konsernkonto	25.000	25.000

Nøkkeltall for konsernet

	2010	2009	2008	2007	2006	
Resultat (mill NOK)						
Driftsinntekter	1.201,9	1.006,8	979,7	889,4	920,8	
Driftsresultat	95,8	107,1	91,9	91,0	97,9	
Resultat før skatt	81,4	61,6	31,2	39,9	57,1	
Årsresultat	65,4	40,8	17,7	23,0	25,1	
Balanse (mill NOK)						
Totalkapital	1.793,0	1.664,3	1.653,4	1.598,9	1.636,6	
Egenkapital	451,9	425,2	422,6	406,4	421,9	
Netto rentebærende gjeld	868,7	829,3	914,8	885,6	856,8	
Inntjening/ rentabilitet						
Netto driftsmargin	8,0 %	10,6 %	9,4 %	10,2 %	10,6 %	Driftsresultat / Driftsinntekt
Brutto driftsmargin	15,2 %	18,9 %	17,6 %	19,2 %	19,2 %	(Driftsresultat + av-nedskr) / Driftsinntekt
Totalrentabilitet	5,8 %	6,6 %	5,9 %	6,2 %	6,4 %	(Driftsresultat + finansinnt.) / totalkapital
Egenkapitalrentabilitet	14,9 %	9,6 %	4,3 %	5,6 %	5,8 %	Ordinært res. etter skatt / gjsn. egenkapital
Rentedekningsgrad	3,7	3,9	3,0	3,2	3,9	(EBITDA + finansinntekter)/finanskostnader
EBITDA	182,4	190,3	172,9	171,0	176,8	Driftsresultat før avskrivninger
Kapitalforhold/ Likviditet						
Egenkapitalandel	25,6 %	25,6 %	25,6 %	25,4 %	25,8 %	Egenkapital / Totalkapital
Likviditetsgrad	0,74	0,79	0,87	0,96	0,96	Omløpsmidler / Kortsiktig gjeld
Gjeldsgrad	1,92	1,97	2,16	2,18	2,03	Rentebærende gjeld / Egenkapital
Resultat pr. aksje (1000 NOK)	1,73	0,18	-1,43	-1,20	-1,06	(Årsresultat - utbytte)/antall aksjer

Diagramtittel



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

Bruk av estimater

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets / konsernets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

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 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 regnskapsskikk.

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 kollektiv foretakspensjonsordning (Offentlig ordning) for sine ansatte gjennom privat livselskap. Alle foretakspensjonsordningene i konsernet er lukket pr. 31.12.2010. 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 og alle datterselskaper har etablert innskuddsbasert pensjonsordning. 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.

Morselskapet og konsernet har også en AFP (LO/NHO) ordning. Effekten ved overgang fra gammel til ny AFP er resultatført i 2010. Gjenværende forpliktelse i balansen er knyttet til aktive AFP pensjonister frem til endelig avvikling i 2015, samt konsernets forpliktelse til underfinansiering av gammel AFP ordning. Ny AFP ordning betraktes som en innskuddsordning og fremtidig forpliktelse er ikke balanseført.

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 31.12.2009	154.160	36.691	28.866		219.717
Årets resultat	0	0	23.634		23.634
Avsatt utbytte	0	0	-25.000		-25.000
Egenkapital pr 31.12 2010	154.160	36.691	27.500		218.351

Konsernet

Egenkapital pr. 31.12.2009	154.160	36.691	-25.958	260.328	425.221
Årets resultat			51.423	13.944	65.367
Avsatt utbytte			-25.000	-13.650	-38.650
Egenkapital pr 31.12 2010	154.160	36.691	465	260.622	451.938

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 31.12.09	93.065	2.516	95.581
Tilgang kjøpte driftsmidler	0	1.595	1.595
Avgang solgte driftsmidler	4.753	0	4.753
Anskaffelseskost 31.12.10	88.312	4.111	92.423
Akkumulerte avskrivninger 31.12.10	-24.254	-2.605	-26.859
Bokført verdi pr. 31.12.10	64.058	1.506	65.564
Årets avskrivninger	2.052	116	2.168
Avskrivningsplan	10-50 år	3-15 år	

Konsernet

Varige driftsmidler	Goodwill	Tomt/bygninger og fordelings- anlegg	Maskiner og inventar	Sum varige driftsmidler
Anskaffelseskost pr 31.12.09	523.509	1.697.193	167.021	2.387.723
Tilgang	4.000	95.640	22.039	121.679
Avgang	0	4.753	825	5.578
Anskaffelseskost 31.12.10	527.509	1.788.080	188.235	2.503.824
Akkumulerte avskrivn. 31.12.10	-218.575	-945.155	-134.569	-1.298.299
Bokført verdi pr. 31.12.10	308.934	842.925	53.666	1.205.525
Årets avskrivninger	20.456	53.393	12.731	86.580
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	Forretnings- kontor	Eier- andel	Egen- kapital	Års- resultat	Balanseført verdi
Nettpartner AS	31.12.98	Fredrikstad	100 %	58.983	7.207	156.191
Røyken Energiverk AS	3.7.00	Røyken	100 %	84.234	6.931	99.947
Fredrikstad EnergiNett AS	31.12.98	Fredrikstad	65 %	484.012	25.894	331.400
Fredrikstad Energi Eiendom AS	12.12.00	Fredrikstad	100 %	488	-97	2.496
Energi 1 Follo / Røyken AS	4.10.00	Ås	100 %	285.095	4.644	333.820
Askøy Energi AS	23.2.01	Askøy	100 %	28.124	7.830	133.831
Askøy Energi Kraftsalg AS	1.11.02	Askøy	100 %	5.157	1.376	4.240
Energi 1 Kraftsalg Follo AS	17.12.01	Ås	100 %	6.220	3.195	9.770
E20 Strøm AS	15.4.10	Fredrikstad	100 %	234	-1.875	2.110
MAIK AS	1.1.03	Fredrikstad	100 %	3.212	6.167	1.340
FEAS Bredbånd AS	1.1.99	Fredrikstad	100 %	1.334	1.088	5.570
Verdi i selskapsregnskapet				957.093	62.360	1.080.715

Det er foretatt reduksjon i balanseførte verdier med den del av mottatt utbytte og konsernbidrag (etter skatt) fra datterselskap som henføres til perioden før vår eierperiode. Videre er avgitt konsernbidrag (etter skatt) til datterselskap tillagt aksjeverdien for de respektive selskap. For Fredrikstad EnergiNett AS er det morselskapets andel av egenkapital og årsresultat som er oppført i oversikten. Tall for egenkapital og årsresultat for datterselskapene er 2010 tall

Note 4 Aksjer i tilknyttede selskaper

(Alle tall i 1000)

Morselskapet

Tilknyttede selskaper	Anskaff. tidspkt	Forretnings- kontor	Eier- andel	Balanse- ført verdi
Værste AS	1.11.98	Fredrikstad	37,48 %	57.423
Norsk Enøk og Energi AS	31.12.98	Drammen	24,20 %	3.480
Fredrikstad Fjernvarme AS	28.2.00	Fredrikstad	32,50 %	13.710
Verdi i selskapsregnskapet				74.613

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 er pr. 31.12.2010 avskrevet i sin helhet.

	Værste AS	Norsk Enøk og Energi AS	Fr.stad Fjern- varme AS	Røyken Kraft AS	Ring 4 Follo Røyken AS	Total
Beregning av årets resultatandel						
Andel årets resultat	27.405	145	3.040	1.053	273	31.915
Avskrivning goodwill				-500		-500
Årets resultatandel	27.405	145	3.040	553	273	31.415
Beregning av balanseført verdi 31.12.						
Balanseført verdi 31.12.2009	36.909	2.057	14.129	4.234	5.933	63.261
Årets resultatandel	27.405	145	3.040	553	273	31.415
Utbytte	0	0	0	-637	-370	-1.007
Innbetalt ny egenkapital i perioden	0	350	3.900	0	0	4.250
Balanseført verdi 31.12.2010	64.313	2.551	21.069	4.150	5.836	97.919

Note 5 Fordringer og gjeld

(Alle tall i 1000)

Fordringer med forfall senere enn ett år	Morselskap		Konsern	
	2010	2009	2010	2009
Lån til tilknyttede selskap	19.693	19.693	19.693	19.693
Lån til datterselskap	98.807	119.807	0	0
Sum	118.500	139.500	19.693	19.693

Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	2010	2009	2010	2009
Annen langsiktig gjeld	0	0	0	0
Sum	0	0	0	0

Lån til finansinstitusjoner på 500 mill. forfaller i 2012 og av trekkfasiliteter på 400 mill. forfaller 100 mill i 2012 og 300 mill i 2015.

	2010	2009	2010	2009
Gjeld sikret ved pant	0	0	556	1.111

Balanseført verdi av pantsatte eiendeler

Varige driftsmidler	0	0	0	0
Sum	0	0	0	0

Finansiering og renterisiko

Renterisiko oppstår på kort og mellomlang sikt som et resultat av at deler av morselskapets 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 med gjennomsnittlig gjenværende bindingstid 7,8 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. 31.12.2010 og er i sin helhet lånt ut til morselskapet på markedsmessige vilkår.

Selskapet ønsker å ha deler av sine lån i sertifikat-/obligasjonsmarkedet. I 2010 har det vært 2 sertifikatlån i markedet.

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. 31.12.2010 var det trukket opp totalt kr. 200 millioner under trekkrettighetsavtalene. Forrige årsslutt var det trukket opp 175 millioner. Kravene er egenkapitalandel på minst 25 %, rentedekningsgrad på minst 2,0 og gjeldsgrad på maksimum 2,25. Pr. 31.12.2010 er disse lånebetingelsene oppfylt.

Det vises til egen side med nøkkeltall foran i rapporten.

Note 6 Aksjer

(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

Aksjer - omløpsmidler	Antall aksjer	Anskaffelses- kost	Balanseført verdi	Markeds- verdi
Selskap				
Open IT Norge AS	5.945	1.889	0	303
Integrasjonspartner BITS AS	29.325	1.396	1.396	1.396
Sum aksjer morselskap og konsern		3.285	1.396	1.699

Note 7 Bankinnskudd, trekkrettigheter

(Alle tall i 1000)

	Morselskap		Konsernet	
	2010	2009	2010	2009
Bundne bankinnskudd				
Skattetrekksmidler	475	472	10.921	9.424
Bevilgede trekkrettigheter				
Trekkrettigheter	400.000	400.000	400.000	400.000
Kassekreditt	25.000	25.000	25.000	25.000

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

Av trekkrettighetene på 400 mill er 200 mill utnyttet pr. 31.12.2010.

Note 8 Lønn og andre personalkostnader

(Alle tall i 1000)

Lønnskostnader	Morselskap		Konsernet	
	2010	2009	2010	2009
Lønninger	8.609	6.722	175.786	154.300
Arbeidsgiveravgift	1.558	1.500	30.242	29.617
Pensjonskostnader	-2.422	2.050	-1.177	14.690
Andre ytelser	472	825	6.051	10.748
Sum	8.217	11.097	210.902	209.355

Gjennomsnittlig sysselsatte årsverk	10	11	398	365
-------------------------------------	----	----	-----	-----

Ytelser til ledende personer

	Daglig leder	Styret
Lønn	1.160	424
Resultatlønn	311	
Betalt premie foretakspensjonsordning	104	0
Annen godtgjørelse	93	55

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

Ansatte har lån i selskapet på til sammen tkr. 35. Disse lånene avdras over 2 - 5 år. Renten tilsvarer skattefri rentesats fastsatt av myndighetene.

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)

	2010		2009	
	Morselskap	Konsern	Morselskap	Konsern
Revisjonshonorar eksl mva	240	963	190	970
Regnskapsmessig bistand eksl mv	0	54	0	51

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 31.12.10:

	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	2010	2009	Endring	2010	2009
Midlertidige forskjeller						
Anleggsmidler	965	-9.943	-10.908	-20.710	-217.258	-196.548
Omløpsmidler	0	0	0	-249	-4.473	-4.224
Pensjoner	6.075	19.054	12.979	21.458	78.729	57.271
Skattepliktig del av utbytte	-19	761	780			
Regnskapsmessige avsetninger	55	-345	-400	405	-4.195	-4.600
Gevinst- og tapskonto	-1.666	3.670	5.336	-16.067	5.732	21.799
Netto midlertidige forskjeller	5.410	13.197	7.787	-15.163	-141.465	-126.302
Ubenyttet utbytte med rett til godtgjørelse	3.188	-64.204	-67.392	3.188	-64.204	-67.392
Skattemessig underskudd til fremføring	34.497	0	-34.497	28.602	-22.102	-50.704
Grunnlag for utsatt skattefordel	43.095	-51.007	-94.102	16.627	-227.771	-244.398
Utsatt skattefordel i balansen (28%)	12.067	-14.282	-26.349	4.656	-63.776	-68.431

Årets skatter i resultatregnskap

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

Resultat før skatter	20.266	42.521		
Permanente forskjeller	-32.297	-29.160		
Grunnlag for årets skatter i resultatregnskapet	-12.031	13.361		
Endring i midlertidige forskjeller	-5.410	-1.147		
Mottatt konsernbidrag direkte balanseført	55.125	13.588		
Grunnlag for betalbar skatt	37.685	25.802		
Bruk av fremførbart underskudd	34.497	25.802		
Bruk av ubenyttet godtgjørelse	3.188			
Skattepliktig inntekt (- underskudd)	0	-		

Forklaring til årets skatter i resultatregnskapet

Betalbar skatt	-15.435	-3.805	11.657	6.141
Andre justeringer	0	0	-269	0
Endring i utsatt skattefordel	12.067	7.575	4.656	14.661
Skatter i resultatregnskapet (-inntekt)	-3.368	3.770	16.044	20.802
Betalbar skatt i balansen	-	-	11.657	6.141

Note 11 Pensjoner

(Alle tall i 1000)

Kollektiv Foretakspensjonsordning

Resultatregnskapet	Morselskap		Konsern	
	2010	2009	2010	2009
Årets pensjonsopptjening	476	456	6.721	6.031
Rentekostnader av påløpt pensjonsforpliktels	2.953	3.671	16.224	16.273
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-3.070	-3.714	-15.836	-17.578
Resultatført planendring	-3.745	0	-19.652	0
Andre justeringer	0	0	-231	0
Administrasjonskostnader	128	627	1.548	2.167
Resultatførte estimatendringer	961	1.253	5.566	3.123
Periodisert arbg.avg	245	147	1.456	2.614
Sum pensjonskostnader (-inntekt)	-2.052	2.440	-4.204	12.630
Balansen				
Beregnete pensjonsforpliktelser 31.12	-59.104	-56.407	-326.188	-303.738
Pensjonsmidler til markedsverdi 31.12	55.789	54.588	290.087	273.829
Estimerte nettoforpliktelser (-)/midler	-3.315	-1.818	-36.101	-29.909
Periodisert arbg.avgift	-467	-256	-5.090	-4.217
Ikke resultatførte estimatendringer	23.227	15.413	126.862	99.325
Netto pensjonsmidler 31.12	19.445	13.339	85.671	65.199

AFP

Resultatregnskapet	Morselskap		Konsern	
	2010	2009	2010	2009
Årets pensjonsopptjening	0	21	0	743
Opphør gammel AFP ordning	-359	0	-7.402	
Egenandel gammel AFP	283	0	4.016	
Underdekning gammel AFP	68	0	2.646	
Rentekostnader av påløpt pensjonsforpliktels	0	24	0	529
Arbeidsgiveravgift av netto forpliktelse	40	6	566	180
Resultatførte estimatendringer	0	16	0	226
Sum pensjonskostnader	32	67	-174	1.678
Balansen				
Beregnete pensjonsforpliktelser 31.12	0	-465	0	-10.088
Egenandel gammel AFP	-283		-3.730	
Underdekning gammel AFP	-68		-2.646	
Ikke resultatførte estimatendringer	0	171	0	4.107
Arbeidsgiveravgift	-40	-65	-566	-1.421
Netto pensjonsforpliktelser	-391	-359	-6.943	-7.402
Pensjonskostnad innskuddsbasert ordning	40	35	4.283	3.439

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).

Resultatført planendring (inntekt) i 2010 gjelder endringer i offentlig tjenestepensjon som ble vedtatt i 2010. Det er lavere regulering av alderspensjon som er forklaring til denne posten.

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	
	2010	2009	2010	2009
Foretakspensjon				
Aktive (inkludert uføre)	8	11	160	182
Pensjonister / oppsatte rettigheter	113	107	463	444
Innskuddsordning	1	1	175	153

Ved pensjonsberegningene er følgende økonomiske forutsetninger lagt til grunn:

	2010	2009
Diskonteringsrente	4,60 %	5,40 %
Forventet avkastning	5,40 %	5,60 %
Lønnsregulering	3,75 %	4,00 %
G-regulering	3,75 %	4,00 %
Pensjonsregulering	3,00 %	4,00 %
Arbeidsgiveravgift - sats	14,10 %	14,10 %
Uttakstilbøyelighet AFP		40,00 %

Note 12 Finansposter

(Alle tall i 1000)

	Morselskap		Konsern	
	2010	2009	2010	2009
Finansinntekter				
Renteinntekt fra konsernselskap	9.808	9.818	0	0
Gevinst ved realisasjon aksjer	71	35	35	35
Utbytte	156	0	156	0
Annen renteinntekt	151	129	4.184	2.940
Sum finansinntekter	10.186	9.982	4.375	2.975
Finanskostnader				
Rentekostnad til konsernselskap	19.000	19.600	0	0
Annen rentekostnad	46.247	46.999	50.132	49.516
Annen finanskostnad	84	165	86	391
Sum finanskostnader	65.331	66.764	50.218	49.907

Note 13 Inntektsrammer i nettvirksomheten

(Alle tall i 1000)

Beregning av mer- / mindreinntekt	2010	2009
(tall i 1.000 NOK)		
Faktisk inntekt (inntekt fakturert nettkundene)	567.636	508.249
Tillatt inntekt fordelt på nettnivå	-309.045	-274.919
Tilbakeført merinntekt	72.414	8.052
Etterjustering inntektsramme på grunnlag av tidligere klage	-5.377	0
Tilbakeførte renter av mer- /mindreinntekt	700	-1.108
Kompensasjon kortvarig KILE	-528	
Korreksjon renter fra tidligere år	51	-162
Kostnad overliggende nett	-259.931	-164.755
Eiendomsskatt	-2.943	-2.943
Merinntekt pr 31.12.2010, eks årets resultatførte KILE og renter	62.977	72.414
Årets bevegelser:		
IB merinntekt 31.12.	72.414	8.052
Påløpte renter merinntekt pr 31.12	700	-1.108
Balansført merinntekt 31.12	73.114	6.944
Tilbakeført merinntekt (eks. renter)	72.414	8.052
Tilbakeførte renter merinntekter	700	-1.108
Endring balansført merinntekt eks KILE og renter	-10.137	65.470
Balansført merinntekt pr 31.12 eks renter	62.977	72.414
Årets avsetning av renter på merinntekt	1.329	701
Balansført netto merinntekt pr 31.12.	64.306	73.115

Regnskapsmessig nettleieinntekt fremkommer som følger:

	2010	2009
Tillatt inntekt	315.623	283.523
Kile	7.583	8.604
Tillatt inntekt fordelt på nettnivå	308.040	274.919
Eksterne kostnader overliggende nett	232.231	142.505
Etterjustering inntektsramme	5.933	162
Kompensasjon kortvarig KILE	528	0
Eiendomsskatt	2.943	2.943
Regnskapsmessig nettleieinntekt (eks. årets renteelement)	549.675	420.529

Beregnet avkastning

Driftsinntekter	563.959	430.121
Driftskostnader	483.109	348.185
Driftsresultat	80.850	81.936

Nettkapital

Bokført nettkapital 01.01	768.746	772.291
Bokført nettkapital 31.12	785.920	768.746
1 % påslag for netto arbeidskapital	7.859	7.687
Gjennomsnittlig bokført nettkapital	785.192	778.206

Beregnet avkastning for året	10,30 %	10,53 %
-------------------------------------	----------------	----------------

Note 14 Virksomhetsområder

(Alle tall i 1000)

	2010				2009			
	Nett	Kraft	Montasje	Annet	Nett	Kraft	Montasje	Annet
Driftsinntekter	559.944	288.210	440.187	77.640	430.121	186.095	437.129	74.267
Varekjøp, energikjøp og overf. tjenester	306.032	258.788	182.040	420	184.145	164.360	176.892	456
Lønnskostnad	16.072	8.377	168.473	27.980	16.226	5.145	164.258	33.726
Ordinære avskrivninger	59.224	183	3.403	4.762	57.125	17	2.968	4.053
Avskrivning goodwill	15.260	4.800	394	0	15.260	4.800	327	0
Annen driftskostnad	97.897	10.050	75.868	29.564	90.690	6.775	64.756	27.902
Sum driftskostnader	494.485	282.198	430.178	62.726	363.446	181.097	409.201	66.137
DRIFTSRESULTAT	65.459	6.012	10.009	14.914	66.675	4.998	27.928	8.130

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 13.978 pr. 31.12.2010. Beregningen bygger på en forutsetning om 4,0 % 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

Revisors beretning

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Fredrikstad Energi AS som består av selskapsregnskap, som viser et overskudd på kr 23 634 000, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 65 368 000. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2010, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og daglig leder finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapet og konsernet Fredrikstad Energi AS' finansielle stilling per 31. desember 2010 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.



Uttalelse om øvrige forhold

Konklusjon om årsberetningen

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

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag ISAE 3000 "Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller begrenset revisjon av historisk finansiell informasjon" mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Fredrikstad, 24.mai 2011
PricewaterhouseCoopers AS

Jan-Erik Rothe

Jan Erik Rothe
Statsautorisert revisor