



# ÅRSRAPPORT 2012

# NØKKELTALL

		2012	2011	2010	2009	2008
<b>Resultat</b>						
Driftsinntekter	mill.	978	1 172	1 202	1 007	980
EBITDA	mill.	200	221	182	190	173
Driftsresultat	mill.	108	134	96	107	92
Resultat før skatt	mill.	52	83	81	62	31
Årsresultat	mill.	43	55	65	41	18
<b>Balanse</b>						
Totalkapital	mill.	1 753	1 701	1 793	1 664	1653
Egenkapital	mill.	475	471	452	425	422
Netto rentebærende gjeld	mill.	817	766	869	829	915
<b>Inntjening/Rentabilitet</b>						
Netto driftsmargin	%	11,0	11,5	8,0	10,6	9,4
Brutto driftsmargin	%	20,4	18,9	15,2	18,9	17,6
Totalrentabilitet	%	6,5	8,0	5,8	6,6	5,9
Egenkapitalrentabilitet	%	9,0	11,9	14,9	9,6	4,3
Rentedekningsgrad		4,1	4,4	3,7	3,9	3,0
<b>Kapitalforhold/ Likviditet</b>						
Egenkapitalandel	%	27,1	27,7	25,6	25,6	25,6
Likviditetsgrad		0,55	0,76	0,74	0,79	0,87
Gjeldsgrad		1,72	1,62	1,92	1,97	2,16
Resultat pr. aksje (1000 NOK)		0,37	1,06	1,73	0,18	-1,43

# ÅRSBERETNING 2012

## På vei!

2012 ble et begivenhetsrikt år for Fredrikstad Energi konsern. I løpet av året har vi deltatt og vært premissgiver for både små og større prosjekter som skal bidra til fremtidig utvikling av både bransjen og våre virksomheter. Vår nettvirksomhets sentrale rolle i forskningsprosjektet DeVID, hvor etablering av Smart Energi Hvaler er et helt avgjørende element er et eksempel. Prosjektet er nærmere beskrevet i underpunktet om fremtidig utvikling. Gjennom sammenslåingen av Fredrikstad Energis elentreprenørvirksomhet, Nettpartner AS, med Energiselskapet Buskeruds tilsvarende virksomhet pr 30.09.2012 har Fredrikstad Energi bidratt til at det er etablert en ny aktør i elentreprenørbransjen med et nasjonalt fokus i sin videre satsning.

Vi tror at en deltagelse i bransjeutviklingen er vesentlig for å sikre den videre driften for alle våre selskaper. Deltagelse i slike prosjekter bidrar til læring og oppbygging av ny kompetanse hos våre ansatte, i tillegg til at oppgavene knyttet til prosjektene gir ansatte motivasjon for videre utvikling. Gjennom slike prosesser utvikler vi også våre kommunikative ferdigheter og vilje og evne til å samarbeide, både internt og med andre eksterne interessenter. Vi tror dette er en av fremtidens suksessfaktorer ved utvikling av næringsvirksomhet. Imidlertid er det viktig å presisere at slike prosjekter ikke ville blitt prioritert og gjennomført dersom de ikke også hadde vært verdiskapende for Fredrikstad Energis eiere.

En sunn og god virksomhet må for å kunne fortsette å være det også ha tilgang til nødvendig kapital, når påkrevd. I 2012 gjennomførte Fredrikstad Energi AS en total refinansiering av all lånekapital. Etter en god markedsføring og mottagelse i lånemarkedet ble hele gjelden refinansiert i obligasjonsmarkedet i slutten av oktober. Det ble lagt ut tre ny obligasjonslån med ulike størrelser og med løpetider på henholdsvis 5, 7 og 10 år. Prosessen viste at i tillegg til god egenkompetanse er det helt nødvendig med gode samarbeidspartnere for å få gjennomført slike prosesser som gir et godt prosessresultat.

NVE har de siste årene gjennomført markerte endringer i ulike reguleringer og dermed også i bransjens rammebetingelser. Energibransjen er ved inngangen til 2013 en relativt privilegert bransje, da store ressurser skal benyttes til å videreutvikle energibransjen de kommende årene. Spesielt frem til 2020 vil det bli gjennomført mange ulike tiltak, initiert på både nasjonalt og overnasjonalt nivå, som vil medføre at infrastrukturprosjekter på lokalt, regionalt og nasjonalt nivå vil bli gjennomført. Motivasjonen for disse infrastrukturprosjektene er sammensatt, men beredskapshensyn, miljøhensyn og ikke minst verdiutviklingshensyn betyr mye når sentrale myndigheter legger nasjonale føringer. I tillegg vil forbrukerhensyn, kostnadseffektivitet og lokal kompetanseutvikling telle med når endelige valg og beslutninger skal tas lokalt. Fredrikstad Energi er godt forberedt med en tilpasset og fokusert organisasjon for å møte de utfordringer som kommer. At vi parallelt må oppnå en risikovektet avkastning som tilfredsstillende de krav som er satt, er en selvfølge.

Vårt resultat gjenspeiler et år med tøffe rammevilkår og noen spesifikke enkeltstående hendelser. Nettvirksomheten preges av lave inntektsrammer. Elentreprenørvirksomheten har opplevd et marked preget av en meget sterk priskonkurranse, spesielt i annen halvdel av året. Vår kraftsalgsvirksomhet kan vise til et resultat som er svakere enn forventet. Vi har erfart at kredittmarkedet har endret seg vesentlig, noe som gir seg utslag i en økt kredittisikopremien. Ikke til oss som konsern, men generelt for all næringsvirksomhet. Vårt resultat er også preget av at vi i 2012 solgte 40 % av aksjene i Nettpartner AS. Gjennom det salget oppnådde konsernet en gevinst på vel 39 millioner. Vurdert ut fra situasjonen rundt oss, hensyntatt forhold i våre egne virksomheter, er både styre og konsernledelse ikke fornøyd med det økonomiske resultatet for året. Det er likevel grunn til å påpeke at FEAS konsern er godt posisjonert i forhold til den plan som er lagt.

Styre og konsernledelse mener fortsatt at våre tjenesteytende selskaper representert ved Nettpartner AS og Maik AS, vil stå overfor gode markedsmuligheter på både kort og mellomlangt sikt frem til

2019/2020. Både Nettpartner AS og Maik AS har i annen halvdel av 2012 inngått banebrytende kontrakter om leveranser til sentrale og betydningsfulle aktører innenfor deres satsningsområder. Videre nevnes at NVE har endret reguleringsregimet for nettselskaper, slik at selskapene dersom de er effektive, sikres en avkastning på investert kapital på i overkant av 7 % i kommende år, mot vel 4,2 % i 2012 (og 5,3 % i 2011). Våre tre nettselskaper blir vurdert av NVE til å være blant de fire mest effektive nettselskaper i Norge, hvorav vårt heleide nettselskap Askøy Energi AS blir vurdert til å være Norges mest effektive nettselskap. Kraftsalgsvirksomheten har fremvist en svak lønnsomhetsutvikling i 2012. Sett i lys av de senere årenes oppnådde resultater er dette skuffende, men ikke dramatisk. Imidlertid er det satt fokus på dette gjennom ulike type tiltak innenfor denne virksomheten, hvor fokus på kundevækst og utvikling av organisasjonens kompetanse innenfor aktivt salg vil bli prioritert.

Øvrig virksomhet har begrenset økonomisk betydning for Fredrikstad Energi-konsernet.

### **Konsernets 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.

Høsten 2012 ble elentreprenørkonsernet Nettpartner Holding AS etablert ved at Fredrikstad Energi AS og EB AS overførte alle aksjene i henholdsvis Nettpartner AS og EB Energimontasje AS til Nettpartner Holding AS. Gjennom denne transaksjonen ble Fredrikstad Energi AS eier av 60 % av aksjene i Nettpartner Holding AS, øvrige aksjer eies av Entreprenørholding AS. Nettpartner Holding AS håndteres på bakgrunn av inngått aksjonæravtale som en felleskontrollert virksomhet. Nettpartner Holding AS har sitt hovedkontor på Vinterbro i Ås kommune.

### **Fortsatt drift**

Styret har ved avleggelsen av regnskapet for morselskapet og konsernet 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.

### **Morselskapets og konsernets utsikter**

Fredrikstad Energi er i god rute med å oppfylle foreliggende strategi for konsernets hovedvirksomheter. Ikke minst gjennom etableringen av elentreprenør-

konsernet Nettpartner Holding AS. Bransjens rammevilkår har en tid vært krevende, imidlertid har NVE i løpet av 2012 foretatt endringer som er positiv for bransjen og som gir gode incitamenter for å foreta påkrevde og målsatte investeringer. Styret forventer en jevn økning i konsernets investeringer de kommende årene, hvilket også setter strenge krav til kapitalens utnyttelse. Konsernets samlede kapitalbehov vil opprettholde behovet for å prioritere konsernets inntjening mot nyinvesteringer. Konsernets operasjonelle fokus vil derfor ha høy prioritet.

Utvikling av organisasjonen og menneskene i konsernet vil være den mest betydelige verdiutvikleren i Fredrikstad Energi-konsernet fremover sammen med evnen til å foreta tidsmessige riktige investeringer i nettvirksomheten. En styrking av det flerfaglige kompetansemiljø og sterkere fokus på samhandling på tvers av konsernets virksomheter og fagmiljøer vil fortsatt prioriteres.

Kontinuerlig måling og evaluering av gjennomførte oppgaver kan, tror vi, enklest bidra til fortsatt utvikling, da slike prosesser bidrar til å finne forbedringspotensialer løpende. Med den lange tidshorizonten våre investeringer ofte har, er evnen til å tenke langsiktig og helhetlig viktig at gjenspeiles i utviklingen av konsernets beslutningsmodeller. Sammen med vår visjon, klare målsettinger og en god forretningsidé gir dette et godt rammeverk for å gjennomføre endringer. I FEAS-konsernet er samhandling mellom alle involverte parter ved gjennomføring av endringsprosesser viktig for å kunne nå våre mål. Dette gjør oss godt forberedt til å foreta endringer, uansett om dette skyldes endringer i generelle rammevilkår, i markedsforhold eller myndighetsbestemte forhold.

Konsernets kjernevirksomheter er nettdistribusjon, kraftsalg og tjenestesalg knyttet til å optimalisere og komplettere nettdistribusjon og kraftsalgs verdikjeder. For nettvirksomheten er det fortsatt tilpasning til nye myndighetsforskrifter innen AMS og krav til egenkompetanse som vil utgjøre de største utfordringene, sammen med utfordringer knyttet til å utvikle beslutningsmodeller for gjennomføring av reinvesteringer. Mange forventer et sterkere fokus på og utvikling av nedstrømsaktiviteter de kommende årene. Vår kraftsalgsvirksomhet vil utgjøre kjernen i konsernets videre satsning på nedstrømsaktiviteter. I første rekke vil vi prioritere å utvikle en kundeorientert organisasjon hvor fokus vil ligge på kundekommunikasjon. Vår videre satsing på tjenestesalg vil fokuseres gjennom det heleide datterselskapet MAIK AS og vår deltagelse i Nettpartner Holding AS.

Utviklingen i innenlandske forhold, herunder den innenlandske økonomien og NVEs krav til bransjens ulike aktører vil ha størst påvirkning på FEAS-konsernets totale virksomhet på kort sikt. I tillegg vil også lokale forhold i det enkelte konsesjonsområde (nettvirksomheten) og utvalgte markedsområder

(elentreprenørvirksomheten) ha sterk påvirkning på virksomhetenes tilpasningsmuligheter. Faktorer som investeringsvilje innenfor næringsbygg og bolig og inflasjonskomponenter som lønnsvekst og rentendringer vil ha størst betydning for konsernets økonomiske utvikling. Konsernledelse og styre forventer et fortsatt lavt rentenivå, økende forbruksvilje og en sterkt økende investeringstakt i bransjen i 2013. Vi tror på en veksttakt i 2013 som i 2012, for deretter å øke noe.

### **Personale**

Ved utgangen av 2012 var det 94 (383) fast ansatte i FEAS konsernet, fordelt med 14 (15) på morselskap og med 80 (368) på datterselskaper. Nedgangen skyldes at Nettpartner AS fra 4 kvartal 2012 ikke lenger er et konsolidert datterselskap..

Gjennomsnittsalderen i konsernet ved utgangen av 2012 var 49,74 år, tilsvarende ved utgangen av 2011 var 42,35 år. Gjennomsnittsalderen i Nettpartner AS pr. 30.09.2012 var 38,22 år.

Sykefraværet i konsernet var på 1.115 (5.160) sykefraværsdager i 2012. Det tilsvarer 5,07 % (5,93 %). I tallene for 2012 er Nettpartner AS ikke medtatt. Tilsvarende i morselskapet var det 72 (58) sykefraværsdager, noe som tilsvarer 2,7 % (1,8 %) sykefravær i 2012.

Oppfølging av langtidssykemeldte er 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 avtaler om et mer inkluderende arbeidsliv.

Det rapporteres løpende til selskapsledelser og styre om både sykefravær og uønskede hendelser. FEAS-konsernet har null-toleranse for el-ulykker. En el-ulykke defineres som en ulykke med strømgjennomgang. I 2012 var det en (0) el-ulykke i konsernet i FEAS-konsernet

### **Arbeidsmiljø**

Arbeidsmiljøet 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 konsernselskaper.

Samarbeidet med de ansattes organisasjoner og bedriftshelsetjenesten har vært konstruktivt og godt gjennom hele året. Ulike møteplasser med ansatte, så som allmøter og Dialogforum, hvor representanter for ansatte og konsernledelsen diskuterer saker med stor viktighet for FEAS-konsernet, sikrer sammen med intranettet og tett kontakt i det daglige, gode arenaer for å diskutere forhold som er viktig for ansatte og FEAS-konsernets ulike virksomheter.

### **Likestilling**

Av konsernets 94 (383) ansatte i 2012 er det 32 (53) kvinner totalt, noe som tilsvarer 34,0 % (13,9 %)

kvinneandel. Tilsvarende i morselskapet er det 5 (6) kvinner av 11 (13) ansatte, noe som utgjør en kvinneandel på 45,5 % (46,1 %). I tillegg har vi hatt en kvinnelig trainee i staben siden høsten 2012. Trainestillingen er et ledd i samarbeidet med Trainee Nedre Glomma.

Konsernet er positive til å ansette kvinner ved nyrekruttering. 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 ivarettatt, og det er ikke iverksatt eller planlagt konkrete tiltak innenfor dette området. Det er ikke mottatt tilbakemeldinger, verken fra kvinner eller menn, via personaltilfredshetsundersøkelse eller gjennom medarbeidersamtaler på at noen opplever konsernets personalpolitikk som kjønnsdiskriminerende. Det er 1 (2) kvinne(r) i konsernledelsen i FEAS av totalt 6 (8) medlemmer. Det er 1 (0) kvinnelige styremedlem i Fredrikstad Energi AS sitt styre. I datterselskapenes styre er det 3 (3) kvinnelige styremedlemmer av totalt 24 (30) styremedlemmer.

### **Miljørapportering**

Morselskapet driver ikke virksomhet som påvirker det ytre miljø, og miljørisikoen ved konsernets aktiviteter vurderes som lav. Morselskap og alle datterselskaper vil være Miljøfyrtårnsertifisert i løpet av 2013.

Selskapene i konsernet følger de retningslinjer som finnes med hensyn til fjerning av miljøfarlig avfall og forurensning ikke det ytre miljø. Det er etablert ordninger for kildesortering. Herunder har selskapene etablert rutiner for innsamling og lagring av miljøfarlige master, og har egne rutiner for oppbevaring av transformatorolje og andre kjemikalier.

### **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 god 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 lokasjoner installert heis.

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

Det gjennomføres hvert år en personaltilfredshetsundersøkelse hvor diskriminering og mobbing også er temaer. 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 å gjennomføre prisøkning mot kundene.

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

For tjenestesalgsvirksomheten er personalkostnader en vesentlig kostnadspost. Lønnsutvikling vil derfor påvirke virksomhetens lønnsomhet og konkurransevne. 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.

#### Kreditrisiko

Konsernets kreditrisiko anses som relativt lav, da kundefordringer i kraftomsetnings- og nettvirksomheten i hovedsak utgjøres av en stor kundemasse med mindre utestående beløp pr. kunde. Når det gjelder elentreprenørvirksomheten, 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 31.12.2012 er 4,8 mill. (9,0 mill.) av kundemassen som er eldre enn 60 dager.

#### Likviditetsrisiko

Konsernet har en tilfredsstillende likviditetssituasjon ved årsskiftet med kontantbeholdning på 58,2 mill., samt ubenyttede trekkrettigheter på 325 mill. De ulike selskapene i konsernet har forskjellige likviditetsbehov gjennom året. Risikoen relatert til disse selskapene kontrolleres og styres gjennom en konsernkontoordning i konsernet.

## **Redegjørelse for årsregnskapet**

### **Resultatregnskapet**

#### Morselskapet

Omsetningen utgjorde i 2012 på 31,3 mill. som er litt lavere enn i 2011 (32,6 mill.). Selskapet oppnådde et driftsresultat på -2,4 mill., som er vel 47 mill. svakere enn i 2011 (44,8 mill.). Hovedårsaken til dette var at i 2011 oppnådde vi en engangsgevinst ved salg av hovedkontoret i Fredrikstad, Stabburveien 18 på 45 mill..

Finansnettoen utgjorde 3,2 mill., som er vel 15 mill. svakere enn i 2011 (18,3 mill.).

Dette gir et årsoverskudd etter skatt på 8,4 mill., som er 45,9 mill. svakere enn i 2011 (54,3 mill.).

#### Konsernet

Omsetning i 2012 utgjorde 978 mill., hvilket er 194 mill. lavere enn i 2011 (1.172 mill.). Nedgangen er hovedsakelig knyttet til at Nettpartner AS omsetning i fjerde kvartal ikke lengere konsolideres som et datterselskap, men skyldes også reduserte inntektsrammer i 2012 og lavere kraftpriser i første halvdel av 2012. Driftsresultat på 107,9 mill. utgjør en reduksjon på 26,3 mill. fra 2011 (134,2 mill.). Den underliggende driften er permanent svekket ved at Nettpartner AS fra og med 4. kvartal 2012 ikke lenger konsolideres som et datterselskap. Vel 8,2 mill. av nedgang i driftsresultatet skyldes dette forholdet. I 2011 oppnådde konsernet engangsgevinst på vel 45 mill. ved salg av eiendom. I 2012 oppnådde konsernet en engangsgevinst på 39,4 mill. ved salg av 40 % av aksjene i Nettpartner AS. Differansen på 5,6 mill. mellom disse to engangsgevinstene svekker årets driftsresultat tilsvarende. Øvrige svekkelse er knyttet til Nettvirksomheten og Kraftsalgsvirksomheten. Nettvirksomheten påvirkes spesielt av det lave rentenivået, da renten på 5 års statsobligasjoner var sentral ved fastsettelsen av inntektsrammene for 2012. Dette er endret fra 1.1.2013, da rentefastsettelsen nå er knyttet til 5-årig swaprente. Kraftomsetningsvirksomheten svekket sitt driftsresultat med ca. 2,5 mil. i 2012. Styre og ledelse har ingen indikasjoner på at svekkelsen vil være permanent.

Netto finanskostnader i 2012 endte på 55,7 mill. som er 4,9 mill. svakere enn i 2011 (50,8 mill.). Til tross for lavere rentekostnader og høyere renteinntekter bidrar svakere resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter svakere i 2012 enn i 2011. Allerede i 2013 er det forventet at inntjeningen fra denne type investeringer vil bedres permanent.

Samlet gir dette et resultat før skatt på 52,2 mill., som er 31,2 mill. svakere enn i 2011 (83,4 mill.).

### **Kontantstrømpstillingen**

Konsernets likviditetseffekt fra driften på 115,9 mill. er 5,2 mill. svakere enn i 2011. Dette skyldes end-

ringer i kundefordringer, leverandørgjeld og andre tidsavgrensningsposter.

Likvider frigjort fra investeringer på 129,5 mill. utgjør en endring på 150,2 mill. fra 2011. Hovedårsaken skyldes salget av hovedkontoret i Fredrikstad.

Likvider tilført fra finansiering utgjør på 6 mill..

Totalt gir dette en likvidbeholdning ved utgangen av 2012 på 57,5 mill. som er en reduksjon på 7,5 mill. fra 2011.

Det høye investeringsnivå de siste årene for nett-virksomheten vil vedvare i tiden fremover.

#### 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 Follo & Røyken AS og Nettpartner AS som er i en likviditetssituasjon som muliggjør nedbetaling av gjeld til morselskapet.

Aksjer i datterselskaper utgjør 828,8 mill. Dette er en reduksjon på 156,6 mill., Aksjer i felleskontrollert selskap er økt med 160 mill. Begge endringene relaterer seg til etablering av Nettpartner Holding AS. Klassifiseringen av aksjene i Nettpartner Holding AS er knyttet til underliggende aksjonærvtale.

Lån til selskap i samme konsern er redusert fra 196 mill. til 190 mill. Nedgangen skyldes at Nettpartner AS har nedbetalt lån til morselskapet.

**Konsernets** likviditetssituasjon er bedret i løpet av 2012. Imidlertid vil et høyt investeringsnivå i nett-virksomheten medfører et fortsatt sterkt fokus på

kapitalanvendelse og sterk styring av konsernets likviditet.

Pr 31.12.2012 er likvidsituasjon tilfredsstillende. Konsernet har en kontantbeholdning på 57,5 mill., og ubenyttede trekkrettigheter på 325 mill.

Ekstern opplåning er økt med 45 mill. i løpet av 2012.

Samlede lån ved årsslutt utgjøres av langsiktige obligasjonslån på 800 mill. og 75 mill. i sertifikatlån. Obligasjonen har en vektet gjennomsnittlig gjenværende løpetid på 6,3 år. En trekkfasilitet på 300 mill. ble fornyet høsten 2010 og har en gjenværende løpetid på 2 år. Selskapets rentebetingelser på obligasjonslånene er sammensatt av både fastrente og som for sertifikatlånene, av p.t.-rente knyttet opp mot 3 mnd. NIBOR. Deler av innlånene er swappet til mer langsiktige løpetider. Gjennomsnittlig rentedurasjon utgjør ved årsskiftet ca. 13. For trekkrettighetene og obligasjonslånene er det knyttet covenantskrav til konsernets gjeldsgrad, egenkapitalandel og rentedekningsgrad. Disse kravene er innfridd pr. 31.12.2012.

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

Langsiktig konserngjeld i morselskapet utgjøres i hovedsak av 375 mill. i gjeld til datterselskapet Fredrikstad EnergiNett AS og innlån i konsernkontoordning fra selskaper med positiv likviditet. Lånet fra Fredrikstad Energinett AS løper til rentevilkår tilnærmet lik rentevilkår på morselskapets egne låneopptak.

#### Resultatdisponering

Styret foreslår følgende disponering av årets overskudd på 8,449 mill. i Fredrikstad Energi AS:

Overført fra annen egenkapital	-16,551 mill.
Utbytte	25,000 mill.
Sum disponert	8.449 mill.

Selskapets frie egenkapital utgjør pr. 31.12.2012 40,274 mill

Fredrikstad, 29. april 2013

  
Terje Moland Pedersen  
Styreleder

  
Hans Kristian Rød  
Nestleder

  
Terese Troy Prebensen  
Styremedlem

  
Erik Jansen  
Styremedlem

  
Tor Prøitz  
Styremedlem

  
Rolf Sandvik  
Styremedlem

  
Per Anders Opsahl  
Styremedlem

  
Trond Andersen  
Konsernsjef

# REGNSKAP

## Konsern

Resultat konsern

Balanse konsern

Kontantstrømoppstilling konsern

Note 1 Egenkapital

Note 2 Goodwill og driftsmidler

Note 3 Aksjer i tilknyttede selskaper

Note 4 Aksjer i felleskontrollert selskap

Note 5 Langsiktige fordringer

Note 6 Lønnskostnader

Note 7 Pensjoner

Note 8 Skatter

Note 9 Finansposter

Note 10 Inntektsrammer i nettvirksomheten

Note 11 Langsiktig gjeld

Note 12 Avsetning for forpliktelser

Note 13 Bankinnskudd, trekkrettigheter mv

Note 14 Virksomhetsområder

## Fredrikstad Energi AS

Resultat Fredrikstad Energi AS

Balanse Fredrikstad Energi AS

Kontantstrømoppstilling Fredrikstad Energi AS

Note 1 Pensjoner

Note 2 Lønnskostnader

Note 3 Honorar revisor

Note 4 Driftsmidler og goodwill

Note 5 Aksjer i datterselskaper

Note 6 Aksjer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert selskap

Note 7 Bankinnskudd, trekkrettigheter mv

Note 8 Langsiktige fordringer

Note 9 Langsiktig gjeld

Note 10 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Note 11 Egenkapital

Note 12 Spesifikasjon av finansposter

Note 13 Skatter

Note 14 Transaksjoner nærstående parter



# RESULTATREGNSKAP KONSERN


(1.000 NOK)	Note	2012	2011
Salgsinntekter	14	938 678	1 126 557
Gevinst salg bygg		0	45 011
Gevinst salg aksjer		39 403	0
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>978 081</b>	<b>1 171 568</b>
Kjøp av varer og energi		450 327	575 401
Lønnskostnad	6,7	176 007	247 694
Avskrivninger	2	91 600	86 777
Annen driftskostnad	6	152 230	127 447
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>870 164</b>	<b>134 249</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>107 917</b>	<b>134 249</b>
Resultat fra tilknyttet selskap	3	-5 569	-3 210
Resultat fra felleskontrollert selskap	4	-4 259	0
Finansinntekter	9	4 229	3 502
Finanskostnader	9	-50 115	-51 099
<b>Sum finansielle poster</b>		<b>-55 714</b>	<b>-50 807</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>52 203</b>	<b>83 442</b>
Skattekostnad	8	9 664	28 516
<b>Årsresultat</b>		<b>42 539</b>	<b>54 926</b>
Minoritetens andel av årsresultatet		12 181	13 735
<b>Årsresultat etter minoritet</b>		<b>30 358</b>	<b>41 191</b>

# BALANSE KONSERN

(1.000 NOK)	Note	2012	2011
<b>Eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	8	73 238	52 783
Goodwill	2	273 406	292 545
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>346 644</b>	<b>345 327</b>
Varige driftsmidler	2	917 876	879 679
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>917 876</b>	<b>879 679</b>
Aksjer i tilknyttede selskap	3	87 101	93 649
Aksjer i felleskontrollert selskap	4	102 563	0
Lån til tilknyttede selskap	5	20 137	8 144
Andre aksjer		1 901	1 901
Andre langsiktige fordringer		561	544
Netto pensjonsmidler	7	61 031	85 606
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>273 294</b>	<b>189 844</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>1 537 814</b>	<b>1 414 850</b>
Kundefordringer		99 102	206 591
Andre fordringer		58 197	14 828
Betalingsmidler	13	57 539	65 103
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>214 839</b>	<b>286 523</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>1 752 652</b>	<b>1 701 373</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>			
Aksjekapital		154 160	154 160
Overkursfond		36 691	36 691
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>190 851</b>	<b>190 851</b>
Annen egenkapital		23 001	18 959
Minoritetsinteresse		260 989	261 294
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>283 990</b>	<b>280 253</b>
<b>Sum egenkapital</b>	<b>1</b>	<b>474 841</b>	<b>471 104</b>
Pensjonsforpliktelser	7	614	4 707
Andre avsetninger og forpliktelser	12	12 412	13 247
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>13 026</b>	<b>17 954</b>
Rentebærende langsiktig gjeld	11	875 000	830 343
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>875 000</b>	<b>830 343</b>
Leverandørgjeld		79 770	97 771
Betalbar skatt	8	13 495	9 773
Skyldig offentlige avgifter		52 665	69 747
Utbytte	1	36 900	38 650
Annen kortsiktig gjeld	10	206 955	166 031
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>389 785</b>	<b>381 972</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>1 277 811</b>	<b>1 230 269</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>1 752 652</b>	<b>1 701 373</b>

Fredrikstad, 29. april 2013  
I styret for Fredrikstad Energi AS

  
Terje Moland Pedersen  
Styreleder

  
Tor Prøitz  
Styremedlem


  
Terese Troy Prebensen  
Styremedlem

  
Hans Kristian Rød  
Nestleder

  
Erik Jansen  
Styremedlem

  
Per Anders Opsahl  
Styremedlem

  
Rolf Sandvik  
Styremedlem

  
Trond Andersen  
Konsernsjef

# KONTANTSTRØM KONSERN

(1.000 NOK)	Note	2012	2011
<i>Kontantstrøm fra driften</i>			
Resultat før skattekostnad		52 204	83 442
Betalbar skatt		-9 773	-11 657
Gevinst salg anleggsmidler		0	-45 012
Avskrivninger		91 600	86 777
Endring leverandørgjeld		15 733	-21 984
Endring kunder		-46 118	20 413
Endring andre tidsavgreningsposter		18 648	7 070
Resultat tilknyttet og felleskontrollert virksomhet		9 828	4 270
Endring balanseførte pensjoner		-16 220	- 2171
<b>Netto likviditetsendring fra driften</b>		<b>115 901</b>	<b>121 148</b>
<i>Kontantstrømmer fra investeringer</i>			
Investering varige driftsmidler		-117 472	-112 067
Salg varige driftsmidler		0	116 205
Netto kontantstrøm fra verdipapirer		0	2 891
Kjøp av aksjer		0	-500
Endring langsiktige lånefordringer		-12 001	14 205
<b>Netto likviditetsendring fra investeringer</b>		<b>-129 473</b>	<b>20 734</b>
<i>Likviditet brukt på finansiering</i>			
Endring eksternt langsiktig gjeld		44 657	-70 918
Utbetaling av utbytte		-36 900	-38 650
<b>Netto likviditetsendring fra finansiering</b>		<b>6 007</b>	<b>-109 568</b>
<b>Netto endring likviditet i året</b>		<b>-7 565</b>	<b>32 314</b>
Kontanter og bankinnskudd per 01.01		65 103	32 789
<b>Kontanter og bankinnskudd per 31.12</b>		<b>57 538</b>	<b>65 103</b>
Ubenyttet ramme konsernkonto		25 000	25 000
Ubenyttet ramme trekkfasilitet		300 000	280 000

## Regnskapsprinsipper

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

### **Konsolideringsprinsipper**

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Fredrikstad Energi AS med datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert selskap. 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. 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 konsern-selskapene eliminert. Urealiserte gevinster i varige driftsmidler knyttet til interne leveranser, er eliminert i konsernet. Det benyttes samme regnskapsprinsipper i hele konsernet.

25. september 2012 ble det inngått avtale om samordning av entreprenørvirksomhetene til Energiselskapet Buskerud AS og Fredrikstad Energi AS. Det nye selskapet Nettpartner Holding AS, drives som et selvstendig selskap under felles kontroll. Fredrikstad Energi har en eierandel på 60 %. Selskapet konsolideres som felleskontrollert virksomhet etter egenkapitalmetoden. Dette har medført en regnskapsmessig gevinst i 2012 på 39,4 mill.

### **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 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.

### **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**

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).

Konsernet 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.

Konsernet har også en AFP (LO/NHO) ordning. Effekten ved overgang fra gammel til ny AFP er resultatført i 2010. Gjenstående 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.

## NOTER TIL KONSERNREGNSKAPET 2012

### 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 skattefordel er i konsernregnskapet beregnet til nominell verdi.

### 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.

### NOTE 1 Egenkapital

(1.000 NOK)	Aksjekapital	Overkursfond	Annen Egenkapital	Minoritets-interesse	Sum
Egenkapital 31.12.2011	154 160	36 691	18 960	261 294	471 105
Årets resultat	0	0	30 358	12 181	42 539
Avsatt utbytte	0	0	-25 000	-11 900	-36 900
Andre justeringer	0	0	-1 317	-586	-1 903
<b>Egenkapital 31.12.2012</b>	<b>154 160</b>	<b>36 691</b>	<b>23 001</b>	<b>260 989</b>	<b>474 841</b>

### NOTE 2 Goodwill og Driftsmidler

(1.000 NOK)	Goodwill	Nett og fast eiendom	Driftsløsøre	Sum
Anskaffelseskost 31.12.2011	527 509	1 794 030	205 040	2 526 579
Tilgang	0	102 681	14 791	117 472
Avgang	4 000	0	60 794	64 794
<b>Anskaffelseskost 31.12.2012</b>	<b>523 509</b>	<b>1 896 211</b>	<b>158 373</b>	<b>2 579 257</b>
<b>Akk. avskrivninger 31.12.2012</b>	<b>-250 103</b>	<b>-1 031 222</b>	<b>-106 650</b>	<b>- 1 387 975</b>
<b>Bokført verdi 31.12.2012</b>	<b>273 406</b>	<b>865 489</b>	<b>52 387</b>	<b>1 191 282</b>
Årets avskrivninger	16 389	55 416	19 795	91 600
Avskrivningsplan	30	10-50	3-15	

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 Energi1 Follo og Røyken AS. Goodwill knyttet til kraftomsetningsvirksomheten ble ferdig avskrevet i 2011. 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. Kundernes avhengighet av strømmettet er 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 tilknyttede selskaper

(1.000 NOK)	Værste AS	Norsk Enøk og Energi	Fredrikstad Fjernvarme	Røyken Kraft	Ring 4 Follo Røyken	Sum
<i>Beregning av årets resultatandel</i>						
<b>Andel årets resultat</b>	<b>-7 764</b>	<b>214</b>	<b>840</b>	<b>876</b>	<b>265</b>	<b>-5 569</b>
<i>Beregning av balanseført verdi 31.12</i>						
Balanseført verdi 31.12.2011	58 585	2 551	22 320	4 011	6 183	93 650
Årets resultatandel	-7 764	214	840	876	265	-5 569
Utbytte				-980		-980
<b>Balanseført verdi 31.12.2012</b>	<b>50 821</b>	<b>2 765</b>	<b>23 160</b>	<b>3 907</b>	<b>6 448</b>	<b>87 101</b>

## NOTE 4 Aksjer i felleskontrollert selskap

(1.000 NOK)

Med effekt fra 30.09.2012 skjedde det en sammenslåing av Nettpartner AS med tilsvarende montasjevirksomhet i Energiselskapet Buskerud AS ved at virksomhetene inngår som tingsinnskudd i det nyetablerte selskapet Nettpartner Holding AS. Fredrikstad Energi AS har en eierandel på 60 % i Nettpartner Holding AS. Det er aksjonærvtaler som innebærer at selskapet ikke defineres som datterselskap, men konsolideres som felleskontrollert selskap etter egenkapitalmetoden.

Selskap	Nettpartner Holding AS
Forretningskontor	Ås
Eier-/Stemmeandel	60%/50%
<i>Beregning av årets resultatandel</i>	
Andel årets resultat	-3 094
Avskrivning goodwill	-1 165
<b>Andel årets resultat av felleskontrollert virksomhet</b>	<b>-4 259</b>
<i>Beregning av balanseført verdi 31.12</i>	
Balanseført verdi på kjøpstidspunktet	69 418
Goodwill	37 404
Anskaffelseskost	106 822
Andel årets resultat	-4 259
<b>Balanseført verdi 31.12.2012</b>	<b>102 563</b>
Uavskrevet goodwill	36 239
Avskrivningssats goodwill	10 %

## NOTE 5 Langsiktige fordringer

(1.000 NOK)

	2012	2011
Fordringer som forfaller om senere enn 1 år		
Lån tilknyttede selskap	20 137	8 144
<b>Sum</b>	<b>20 137</b>	<b>8 144</b>

## NOTE 6 Lønnskostnader, ytelser til ledelse, styre mv

(1.000 NOK)

	2012	2011
Lønninger	143 733	189 254
Arbeidsgiveravgift	25 599	31 509
Pensjonskostnader	2 412	18 776
Andre ytelser	4 262	8 155
<b>Sum</b>	<b>176 007</b>	<b>247 694</b>
<b>Antall fast ansatte årsverk pr. 31.12.2012</b>	<b>94</b>	<b>395</b>

Årsaken til betydelig nedgang i antall ansatte er at Nettpartner AS pr. 31.12.2012 er definert som en felleskontrollert virksomhet, og derfor ikke er medtatt i antall ansatte pr. 31.12.2012. Pr 31.12.2011 var det 302 ansatte i Nettpartner AS.

### Godtgjørelse til ledende ansatte og styret 2012

Navn	Tittel	Lønn og honorarer	Resultatbasert lønn	Andre ytelser	Pensjon (4)
<i>Konsernledelse</i>					
Trond Andersen	Konsernsjef	1 331 365	203 195	160 802	137 430
Tore Bjørnstad	Økonomiansvarlig konsern	970 000	237 500	48 945	122 950
Bjørn Svendsen	IT ansvarlig konsern	955 627	222 500	8 546	50 094
Eilert Henriksen	Leder for nettvirksomheten	1 157 480	275 000	123 754	112 891
Karl Ander Følstad	Leder for kraftomsetningsvirksomhet	984 573	235 000	45 514	93 795
Karin Breen	Daglig leder MAIK	1 065 931	257 500	129 766	153 094
<i>Styrehonorar</i>					
Terje Moland Pedersen	Styreleder	66 667	2)		
Arild Vestvik	Styreleder	383 333	1)		
Hans Kristian Rød	Nestleder	60 000			
Tor Prøitz	Styremedlem	33 333	2)		
Terese Troy Prebensen	Styremedlem	33 333	2)		
Svein Høiden	Styremedlem	19 417	3)		
Eddie Sjøborg	Styremedlem	16 667	3)		
Erik Jansen	Styremedlem	50 000			
Per Bjergli	Varemedlem	8 250	5)		
Leif Eriksen	Varemedlem	2 750	5)		
Per Anders Opsahl	Styremedlem (ansattrepresentant)	50 000			
Rolf Sandvik	Styremedlem (ansattrepresentant)	50 000			
Kjetil Orheim	Varemedlem (ansattrepresentant)	8 250	5)		

1) Av dette er 350.000 knyttet til styrehonorar fra datterselskaper

2) Styre fra mai 2012

3) Styre til mai 2012

4) Ytellesbasert pensjon for alle unntatt Bjørn Svendsen

5) Godtgjørelse pr. møte

	2012	2011
Revisjonshonorar	809	963
Andre tjenester	1 573	54

Andre tjenester utenfor revisjon er relatert til etablering av Nettpartner Holding (NPH) konsern. Dette er delvis balanseført på aksjen i NPH og delvis inkludert i gevinstberegning på salg av 40 % av aksjene i Nettpartner AS.



## NOTE 7 Pensjoner

(1.000 NOK)	2012	2011
<i>Kollektiv foretakspensjonsordning</i>		
<i>Resultatregnskapet</i>		
Årets pensjonsopptjening	5 933	6 650
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	11 676	14 747
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-10 899	-15 767
Resultatført planendring	-17 338	-925
Administrasjonskostnader	1 534	1 810
Resultatførte estimatendringer	5 296	7 606
Periodisert arbeidsgiveravgift	1 161	1 056
<b>Sum pensjonskostnader (-inntekt)</b>	<b>- 2 637</b>	<b>15 177</b>
<i>Balansen</i>		
Beregnete pensjonsforpliktelser 31.12.	-178 292	-355 770
Pensjonsmidler til markedsverdi 31.12	159 875	300 594
Estimerte nettopensjonsforpliktelse	-18 416	-55 176
Periodisert arbeidsgiveravgift	-3 030	-7 780
Ikke resultatførte estimatavvik	82 477	148 561
<b>Netto pensjonsmidler 31.12.</b>	<b>61 031</b>	<b>85 605</b>

I pensjonskostnadene er det med en beregnet kostnad for Nettpartner AS i perioden frem til 30.09.2012. Balanse-tallene er vesentlig redusert på grunn av at Nettpartner AS ikke er med som datterselskap 31.12.2012

### *Kollektiv foretakspensjonsordning*

#### **Antall personer inkludert i pensjonsordningene**

Aktive	64	141
Pensjonister/ oppsatte rettigheter	251	491

#### **Økonomiske forutsetninger som er lagt til grunn**

Diskonteringsrente	4,20 %	3,80 %
Forventet avkastning	4,00 %	4,10 %
Lønnsregulering	3,25 %	3,25 %
G-regulering	3,25 %	3,25 %
Pensjonsregulering	2,50 %	2,50 %
Arbeidsgiveravgiftssats	14,10 %	14,10 %
Levealdertariff	K2005	K2005

Gjenstående forpliktelse til gamle AFP ordning	614	4 707
--	-----	-------

### *Innskuddsordning*

Antall ansatte 31.12.2012	30	223
Pensjonskostnad innskuddsbasert ordning	4 337	5 409

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 amortisert over forventet gjenværende opptjeningstid (ikke korridorløsning).

Resultatført planendring (inntekt) i 2012 gjelder endringer i regler om offentlig tjenestepensjon knyttet til samordning mellom privat AFP og offentlig tjenestepensjonen. Effekten av samordningen er lavere brutto forpliktelse i offentlig tjenestepensjon med virkning fra 01.01.2011.

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

## NOTE 8 Skatter

(1.000 NOK)	2012	2011
Beregning av utsatt skattefordel og endring i utsatt skattefordel		
<i>Midlertidige forskjeller</i>		
Anleggsmidler	-159 842	-147 832
Omløpsmidler	-1 863	-5 444
Pensjoner	60 416	80 698
Merinntekter	-146 263	-88 479
Kortsiktig gjeld	-5 531	-11 736
Gevinstkonto	-99	2 255
Skattemessig fremførbart underskudd	-8 382	-17 972
<b>Netto midlertidige forskjeller</b>	<b>-261 564</b>	<b>-188 510</b>
<b>Utsatt skattefordel</b>	<b>-73 238</b>	<b>-52 783</b>
<b>Årets skatter i resultatregnskapet</b>		
Betalbar skatt	13 495	9 772
Endring i utsatt skattefordel	-19 755	7 751
For lite avsatt/ andre justeringer	15 924	10 993
<b>Skatter i resultatregnskapet</b>	<b>9 664</b>	<b>28 516</b>
Betalbar skatt i balansen	13 495	9 773

## NOTE 9 Finansposter

(1.000 NOK)	2012	2011
Finansinntekter		
Utbytte	519	292
Annen renteinntekt	3 710	3 210
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>4 229</b>	<b>3 502</b>
Finanskostnader		
Rentekostnader	47 638	48 890
Kostnadsføring vedr langsiktige fordringer	1 005	0
Nedskrivning aksjer	0	2 000
Andre finanskostnader	1 472	209
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>50 115</b>	<b>51 099</b>

## NOTE 10 Inntektsrammer i nettvirksomheten

(1.000 NOK)	2012	2011
Beregning av merinntekt		
Faktisk inntekt (Fakturert nettkundene)	519 745	505 876
Tillatt inntekt	-258 180	-278 187
Tilbakeført merinntekt	88 478	63 376
Etterjustering inntektsrammer	0	-606
Tilbakeførte renter merinntekt	1 660	1 327
Korreksjoner fra tidligere år	200	0
Kostnad overliggende nett	-202 699	-200 364
Eiendomsskatt	-2 943	-2 943
<b>Merinntekt 31.12.2012</b>	<b>146 261</b>	<b>88 479</b>
Årets bevegelser		
Merinntekt 01.01.2012	88 479	62 977
Påløpt renter merinntekt 01.01.2012	1 660	1 328
Balanseført merinntekt 01.01.2012	90 138	64 305
Tilbakeført merinntekt	88 479	62 977
Tilbakeført renter merinntekt	1 660	1 328
Endring balanseført merinntekt	56 123	24 173
Balanseført merinntekt eksl. renter 31.12.2012	146 262	88 478
Årets avsetning renter på merinntekt	1 848	1 660
<b>Balanseført verdi merinntekt 31.12.2012</b>	<b>148 110</b>	<b>90 138</b>
Regnskapsmessig nettleieinntekt fremkommer som følger:		
Tillatt inntekt	270 396	290 464
Kile	7 854	12 277
Tillatt inntekt fordelt på nettnivå	262 542	278 187
Eksterne kostnader overliggende nett	168 661	200 364
Justeringer fra tidligere	700	607
Eiendomsskatt	2 943	2 943
<b>Regnskapsmessig nettleieinntekt</b>	<b>434 846</b>	<b>482 101</b>
Beregnet avkastning		
Driftsinntekter	430 621	491 329
Driftskostnader	378 443	411 629
<b>Driftsresultat</b>	<b>52 178</b>	<b>79 700</b>
Nettkapital		
Bokført nettkapital 31.12.2011	836 396	785 920
Bokført nettkapital 31.12.2012	871 941	850 049
1 % påslag for netto arbeidskapital	8 542	8 500
<b>Gjennomsnittlig bokført nettkapital</b>	<b>862 710</b>	<b>826 485</b>
<b>Beregnet avkastning for året</b>	<b>6,05 %</b>	<b>9,64 %</b>

## NOTE 11 Langsiktig gjeld

(1.000 NOK)	Forfall	Lån 31.12.2012	Lån 31.12.2011
Obligasjonslån	10/2017	400 000	0
Obligasjonslån	10/2019	300 000	0
Obligasjonslån	12/2022	100 000	0
Sertifikatlån	2013	75 000	210 000
Gjeld finansinstitusjon	2012	0	500 343
Trekk fasilitet	2012	0	120 000
<b>Sum langsiktig ekstern finansiering</b>		<b>875 000</b>	<b>830 343</b>

### Finansiering og renterisiko

Selskapet har refinansiert en vesentlig del av sin langsiktige opplåning i 2012. Det er etablert 3 nye obligasjonslån med varighet fra 5 til 10 år. Disse er notert på Nordic ABM. Videre er det en trekkfasilitet som løper frem til oktober 2015.

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.

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. 375 millioner pr. 31.12.2012 og er i sin helhet lånt ut til morselskapet på markedsmessige vilkår.

Pr. 31.12.2012 var det ingen trekk på trekkfasiliteten. Pr. 31.12.2011 var det trukket opp totalt kr. 120 millioner under trekkrettighetsavtalene. Det er knyttet covenants til både obligasjonslånene og trekkfasiliteten. Kravene er knyttet til konserntall for egenkapitalandel på minst 25 %, rentedekningsgrad på minst 2,0 og gjeldsgrad på maksimum 2,25. Pr. 31.12.2012 er disse lånebetingelsene oppfylt. Det vises til egen side med nøkkeltall foran i rapporten.

## NOTE 12 Avsetning for forpliktelser

(1.000 NOK)

Det er avsatt for kraftkontrakter i datterselskapet Askøy Energi Kraftsalg AS. Nåverdien av kontraktene er beregnet til 12 412 pr. 31.12.2012. Kraftkontraktene på til sammen 39,4 Gwh har forfall i perioden 2012 til 2020. Posisjonene er lukket. Skattemessig verdi er lik regnskapsmessig verdi. Skattemessig reverseres avsetningen tilsvarende som regnskapsmessig.

### NOTE 13 Bankinnskudd, trekkrettigheter mv

(1.000 NOK)	2012	2011
<i>Bundne bankinnskudd</i>		
Skattetrekkmidler	3 002	11 490
<i>Trekkrettigheter</i>		
Trekkfasilitet	300 000	400 000
Kassekreditt i konsernkontoordning	25 000	25 000

Det er opprettet en konsernkontoordning for konsernet i Nordea. Fredrikstad Energi AS er A-konto innehaver. Det er ikke trekk på kassekreditt eller trekkfasilitet pr. 31.12.2012. Trekkfasiliteten har forfall i 2015.

### NOTE 14 Virksomhetsområder

(Mill. NOK)	Nett		Kraft		Montasje		Annet	
	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011
<b>Driftsinntekter</b>	<b>440,1</b>	<b>490,0</b>	<b>180,3</b>	<b>256,9</b>	<b>334,6</b>	<b>453,8</b>	<b>116,2</b>	<b>125,6</b>
Varekjøp, energi, overf. tj. mv	203,5	236,9	158,3	230,7	135,5	178,6	0	0
Lønnskostnader	13,0	21,0	7,1	8,1	130,1	185,4	27,0	33,9
Avskrivninger	67,7	62,5	1,0	1,0	2,5	3,6	3,9	4,8
Avskrivninger goodwill	15,3	15,3	0	0	0,6	0,8	0	0
Andre driftskostnader	94,2	92,3	8,9	9,6	56,6	74,3	35,8	33,5
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>393,7</b>	<b>426,9</b>	<b>175,4</b>	<b>249,4</b>	<b>325,3</b>	<b>442,5</b>	<b>66,6</b>	<b>72,1</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>46,4</b>	<b>63,1</b>	<b>5,0</b>	<b>7,5</b>	<b>9,4</b>	<b>11,2</b>	<b>49,5</b>	<b>53,4</b>

Når det gjelder driftsinntekter og driftskostnader, er konserninterne poster ikke eliminert i oppstillingen. Goodwill knyttet til merverdier i konsernet er hensyntatt på det enkelte virksomhetsområde.

For montasjevirksomheten er tallene i 2012 for perioden 01.01 til 30.09, da virksomheten er definert som felleskontrollert virksomhet og konsolidert etter egenkapitalmetoden.

## RESULTATREGNSKAP – Fredrikstad Energi AS

(1.000 NOK)	Note	2012	2011
Salgsinntekter	14	31 337	32 650
Gevinst salg bygg		0	45 011
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>31 337</b>	<b>77 661</b>
Lønnskostnad	1,2	11 086	13 570
Annen driftskostnad	3,4,14	20 167	16 389
Avskrivninger	4	2 505	2 925
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>33 757</b>	<b>32 884</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-2 421</b>	<b>44 777</b>
Gevinst ved salg datterselskap		3 779	0
Konsernbidrag fra datterselskap		14 973	39 218
Utbytte fra datterselskap		29 941	34 428
Annen finansinntekt	12	20 105	12 558
Annen finanskostnad	12	-65 603	-67 896
<b>Sum finansielle poster</b>		<b>3 195</b>	<b>18 307</b>
<b>Resultat før skatt (- inntekt)</b>		<b>774</b>	<b>63 085</b>
Skattekostnad	13	-7 675	8 759
<b>Årsresultat</b>		<b>8 449</b>	<b>54 326</b>

# BALANSE 31.12 – Fredrikstad Energi AS

(1.000 NOK)	Note	2012	2011
<b>Eiendeler</b>			
Varige driftsmidler	4	13 205	9 736
Aksjer i datterselskap	5	828 833	985 420
Aksjer i tilknyttede selskap	6	74 613	74 613
Aksjer i felleskontrollert foretak	6	160 260	0
Lån datterselskaper	8	190 002	196 002
Lån tilknyttede selskaper	8	20 137	8 144
Andre lån og aksjer		2 400	1 902
Netto pensjonsmidler	1	21 491	19 735
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>1 310 942</b>	<b>1 295 562</b>
Fordringer konsernselskap	7	226 190	229 326
Fordring felleskontrollert foretak		29 447	0
Andre fordringer		14 296	8 026
Betalingsmidler	7	54 591	53 147
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>324 524</b>	<b>290 499</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>1 635 466</b>	<b>1 586 061</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>			
Aksjekapital	10	154 160	154 160
Overkursfond		36 691	36 691
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>190 851</b>	<b>190 851</b>
Annen egenkapital		40 274	56 825
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>40 274</b>	<b>56 825</b>
<b>Sum egenkapital</b>	<b>11</b>	<b>231 125</b>	<b>247 676</b>
Utsatt skatt	13	3 643	2 137
Pensjonsforpliktelser		186	288
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>3 829</b>	<b>2 425</b>
Gjeld til finansinstitusjoner	9	875 000	830 000
Langsiktig gjeld konsernselskap	9	375 000	400 000
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 250 000</b>	<b>1 230 000</b>
Leverandørgjeld		2 806	3 111
Skyldig offentlige avgifter		1 133	1 305
Utbytte	11	25 000	25 000
Kortsiktig gjeld til datterselskaper	7	104 392	55 526
Annen kortsiktig gjeld		17 181	21 018
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>150 262</b>	<b>105 711</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>1 635 466</b>	<b>1 586 061</b>

Fredrikstad, 29. april 2013  
I styret for Fredrikstad Energi AS

  
Terje Moland Pedersen  
Styreleder

  
Tor Prøitz  
Styremedlem


  
Terese Troy Prebensen  
Styremedlem

Hans Kristian Rød  
Nestleder

  
Erik Jansen  
Styremedlem

  
Per Anders Opsahl  
Styremedlem

Rolf Sandvik  
Styremedlem

  
Trond Andersen  
Konsernsjef

## KONTANTSTRØM – Fredrikstad Energi AS

(1.000 NOK)	Note	2012	2011
<i>Kontantstrøm fra driften</i>			
Resultat før skattekostnad		774	63 085
Betalbar skatt		0	0
Gevinst salg anleggsmidler		-3 669	-45 012
Avskrivninger		2 505	2 925
Nedskrivninger aksjer		0	2 000
Endring leverandørgjeld		-305	1 833
Endring kunder		-4 533	132
Endring andre tidsavgreningsposter		-32 169	3 115
Endring balanseførte pensjoner		-1 858	-394
<b>Netto likviditetsendring fra driften</b>		<b>-39 255</b>	<b>27 684</b>
<i>Kontantstrømmer fra investeringer</i>			
Investering varige driftsmidler		-5 974	-6 175
Salg varige driftsmidler		0	116 205
Kjøp av aksjer		0	-500
Endring langsiktige lånefordringer		-40 208	11 572
Endring lånefordring konsern		91 882	-22 426
<b>Netto likviditetsendring fra investeringer</b>		<b>45 700</b>	<b>98 676</b>
<i>Likviditet brukt på finansiering</i>			
Endring ekstern langsiktig gjeld		45 000	-70 010
Endring langsiktig gjeld konsern		-25 000	0
Utbetaling av utbytte		-25 000	-25 000
<b>Netto likviditetsendring fra finansiering</b>		<b>-5 000</b>	<b>-95 010</b>
<b>Netto endring likviditet i året</b>		<b>1 445</b>	<b>31 350</b>
Kontanter og bankinnskudd per 01.01		53 146	21 796
<b>Kontanter og bankinnskudd per 31.12</b>		<b>54 591</b>	<b>53 146</b>
Ubenyttet ramme konsernkonto		25 000	25 000
Ubenyttet ramme trekkfasilitet		300 000	280 000



## Regnskapsprinsipper

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

### 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 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.

#### 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.

#### 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, tilknyttede selskaper og felleskontrollert selskap

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.

### Pensjoner

Morselskapet har kollektiv foretakspensjonsordning (Offentlig ordning) for sine ansatte gjennom privat livselskap. Foretakspensjonsordningen er lukket. Ordningen er ytelsesplan, 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 har etablert innskuddsbasert pensjonsordning. Denne ordningen 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 har også en AFP (LO/NHO) ordning. Gjenstående 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 skatt. Utsatt skatt 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 er i selskapsregnskapet balanseført 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.

## NOTE 1 Pensjoner

(1.000 NOK) 2012 2011

### Offentlig foretakspensjonsordning (lukket)

#### Resultatregnskapet

Årets pensjonsopptjening	600	511
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	2 175	2 629
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-2 234	-3 007
Resultatført planendring	-1 717	0
Administrasjonskostnader	310	305
Resultatførte estimatendringer	1 653	1 403
Periodisert arbeidsgiveravgift	120	61
<b>Sum pensjonskostnad</b>	<b>907</b>	<b>1 902</b>

#### Balansen

Beregnete pensjonsforpliktelser 31.12.	-62 499	-59 171
Pensjonsmidler til markedsverdi 31.12	55 440	55 429
<b>Netto pensjonsforpliktelse 31.12</b>	<b>-7 059</b>	<b>-3 742</b>
Periodisert arbeidsgiveravgift	-995	-528
Ikke resultatførte estimatavvik	29 545	24 005
<b>Netto pensjonsmidler 31.12.</b>	<b>21 491</b>	<b>19 735</b>

### Offentlig foretakspensjonsordning (lukket)

#### Antall personer inkludert i offentlig ordning

Aktive	8	8
Pensjonister/ oppsatte rettigheter	117	117

#### Økonomiske forutsetninger som er lagt til grunn

Diskonteringsrente	4,20 %	3,80 %
Forventet avkastning	4,00 %	4,10 %
Lønnsregulering	3,25 %	3,25 %
G-regulering	3,25 %	3,25 %
Pensjonsregulering	2,50 %	2,50 %
Arbeidsgiveravgiftssats	14,10 %	14,10 %

Gjenstående forpliktelse til gammel AFP ordning	186	288
---	-----	-----

#### Innskuddsordning

Antall ansatte	4	4
Pensjonskostnad inkl arbeidsgiveravgift	162	162

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 amortisert over forventet gjenværende opptjeningstid (ikke korridorløsning).

Resultatført planendring (inntekt) i 2012 gjelder endringer i regler om offentlig tjenestepensjon knyttet til samordning mellom privat AFP og offentlig tjenestepensjonen. Effekten av samordningen er lavere brutto forpliktelse i offentlig tjenestepensjon med virkning fra 01.01.2011.

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

## NOTE 2 Lønnskostnader, ytelser til ledelsen mv

(1.000 NOK)	2012	2011
Lønninger	8 458	9 565
Arbeidsgiveravgift	1 614	1 874
Pensjonskostnader	793	1 796
Andre ytelser	221	335
<b>Sum</b>	<b>11 086</b>	<b>13 570</b>

Antall årsverk pr. 31.12.2012

12

13

Ved opphør eller endring av ansettelsesforholdet for adm. direktør gjelder de normale regler etter arbeidsmiljø-loven. Ansatte har lån i selskapet på til sammen 4. 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 enkeltlån eller 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. Når det gjelder ytelser til ledende ansatte og godtgjørelser til styret i Fredrikstad Energi AS, vises til note 6 i konsernregnskapet.

## NOTE 3 Honorar til revisor

(1.000 NOK)	2012	2011
Lovpålagt revisjon	168	155
Skatterådgivning	21	0
Andre tjenester utenfor revisjonen	1 499	26
<b>Sum</b>	<b>1 668</b>	<b>181</b>

Andre tjenester utenfor revisjon er relatert til etablering av Nettpartner Holding (NPH) konsern. Dette er delvis balanseført på aksjen i NPH og delvis inkludert i gevinstberegning på salg av 40 % av aksjene i Nettpartner AS.

## NOTE 4 Driftsmidler

(1.000 NOK)	Tomt/Bygg	Løsøre	Sum
Anskaffelseskost 31.12.2011	4 863	9 318	14 181
Tilgang driftsmidler	2 552	3 422	5 974
Anskaffelseskost 31.12.2012	7 415	12 740	20 155
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2012	-1 117	-5 833	-6 350
<b>Bokført verdi 31.12.2012</b>	<b>6 298</b>	<b>6 907</b>	<b>13 205</b>
Årets avskrivninger	91	2 414	2 505
Avskrivningsplan	10-50	3-15	

Selskapet leier administrasjonsbygg i Fredrikstad. Leiekontrakten løper til 2026. Leie i 2012 var 7,4 mill. Hoveddelen av dette er fremleid til andre virksomheter i og utenfor konsernet.

## Note 5 Aksjer i datterselskaper

(1.000 NOK)	Forretningskontor	Eierandel	Egenkap.	Årsresultat	Balanseført verdi
Røyken Energiverk AS	Røyken	100 %	1 064	2 168	17 456
Fredrikstad EnergiNett AS	Fredrikstad	65 %	486 679	22 622	331 400
Fredrikstad Energi Eiendom AS	Fredrikstad	100 %	1 157	-105	3 368
Energi 1 Follo Røyken AS	Ås	100 %	275 689	-3 883	328 376
Askøy Energi AS	Askøy	100 %	19 063	3 750	127 313
Askøy Energi Kraftsalg AS	Askøy	100 %	2 613	-128	4 240
Energi1 Kraftsalg AS	Ås	100 %	3 454	3 376	9 770
MAIK AS	Fredrikstad	100 %	3 370	8 563	1 340
FEAS Bredbånd AS	Fredrikstad	100 %	1 508	30	5 570
<b>Sum</b>			<b>794 597</b>	<b>36 393</b>	<b>828 833</b>

## NOTER TIL REGNSKAPET 2012

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 2012 tall.

Frem til 30.09.2012 var Nettpartner AS et 100 % eid datterselskap. Fra dette tidspunkt ble Nettpartner Holding AS etablert ved en sammenslåing av Nettpartner AS og entreprenørvirksomheten i Energiselskapet Buskerud AS. Nettpartner Holding AS håndteres på bakgrunn av inngått aksjonæravtale som en felleskontrollert virksomhet. Fredrikstad Energi AS har en eierandel på 60 %.

### Note 6 Aksjer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert selskap

(1.000 NOK)	Forretnings kontor	Eierandel	Balanseført verdi
<i>Tilknyttede selskaper</i>			
Værste AS	Fredrikstad	37,48 %	57 423
Norsk Enøk og Energi AS	Drammen	24,20 %	3 480
Fredrikstad Fjernvarme AS	Fredrikstad	32,50 %	13 710
<b>Sum tilknyttede selskap</b>			<b>74 613</b>
<i>Felleskontrollert selskap</i>			
<b>Nettpartner Holding AS</b>	<b>Ås</b>	<b>60,00 %</b>	<b>160 260</b>

Informasjon om resultat og egenkapital er gitt i note 3 og 4 til konsernregnskapet.

### NOTE 7 Bankinnskudd, trekkrettigheter mv

(1.000 NOK)	2012	2011
<i>Bundne bankinnskudd</i>		
Skattetrekkmidler	596	626
<i>Trekkrettigheter</i>		
Trekkfasilitet	300 000	400 000
Kassekreditt i konsernkontoordning	25 000	25 000

Det er opprettet en konsernkontoordning for konsernet i Nordea. Fredrikstad Energi AS er A-konto innehaver. Pr 31.12.2012 er det fordringer knyttet til ordningen på 109 863 og gjeld på 50 575.

Det er ikke trekk på kassekreditt eller trekkfasilitet pr. 31.12.2012. Trekkfasiliteten har forfall i 2015.

### NOTE 8 Langsiktige fordringer

(1.000 NOK)	2012	2011
Fordringer som forfaller om senere enn 1 år		
Lån datterselskaper	190 002	195 002
Lån tilknyttede selskap	20 137	8 144
<b>Sum</b>	<b>210 139</b>	<b>203 146</b>

**NOTE 9 Langsiktig gjeld**

(1.000 NOK)	Forfall	Lån 31.12.2012	Lån 31.12.2011
Obligasjonslån	10/2017	400 000	0
Obligasjonslån	10/2019	300 000	0
Obligasjonslån	12/2022	100 000	0
Sertifikatlån	2013	75 000	210 000
Gjeld finansinstitusjon	2012	0	500 000
Trekk fasilitet	2012	0	120 000
<b>Sum langsiktig ekstern finansiering</b>		<b>875 000</b>	<b>830 000</b>
<b>Langsiktig lån til Fredrikstad Energi Nett AS</b>		<b>375 000</b>	<b>400 000</b>

**Finansiering og renterisiko**

Selskapet har refinansiert en vesentlig del av sin langsiktige opplåning i 2012. Det er etablert 3 nye obligasjonslån med varighet fra 5 til 10 år. Disse er notert på Nordic ABM. Videre er det en trekkfasilitet som løper frem til oktober 2015.

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.

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 Energi Nett AS har stor overskuddslikviditet. Denne overskuddslikviditeten utgjør kr. 375 millioner pr. 31.12.2012 og er i sin helhet lånt ut til morselskapet på markeds-messige vilkår.

Pr. 31.12.2012 var det ingen trekk på trekkfasiliteten. Pr. 31.12.2011 var det trukket opp totalt kr. 120 millioner under trekkrettighetsavtalene. Det er knyttet covenants til både obligasjonslånene og trekkfasiliteten. Kravene er knyttet til konserntall for egenkapitalandel på minst 25 %, rentedekningsgrad på minst 2,0 og gjeldsgrad på maksimum 2,25. Pr. 31.12.2012 er disse lånebetingelsene oppfylt. Det vises til egen side med nøkkeltall foran i rapporten.

**NOTE 10 Aksjekapital og aksjonærinformasjon**

(1.000 NOK)

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

Oversikt over aksjonærer pr. 31.12.2012	Antall aksjer	Eier- / stemmeandel
Fredrikstad kommune	7 862	51 %
Fortum Holding Norway AS	7 554	49 %
<b>Sum</b>	<b>15 416</b>	<b>100 %</b>

**NOTE 11 Egenkapital**

(1.000 NOK)	Aksjekapital	Overkursfond	Annen Egenkapital	Sum
Egenkapital 31.12.2011	154 160	36 691	56 825	247 676
Årets resultat	0	0	8 449	8 449
Avsatt utbytte	0	0	-25 000	-25 000
<b>Egenkapital 31.12.2012</b>	<b>154 160</b>	<b>36 691</b>	<b>40 274</b>	<b>231 125</b>

**NOTE 12 Finansposter**

(1.000 NOK)	2012	2011
<i>Finansinntekter</i>		
Renteinntekt fra konsernselskap	19 272	11 292
Utbytte	518	292
Annen renteinntekt	315	274
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>20 105</b>	<b>12 558</b>
<i>Finanskostnader</i>		
Rentekostnader til konsernselskap	18 700	19 800
Annen rentekostnad	43 517	45 892
Nedskrivning aksjer	0	2 000
Tap salg aksjer datterselskap	2 110	0
Kostnadsføring langsiktig fordring	1 005	0
Annen finanskostnad	271	204
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>65 603</b>	<b>67 896</b>

**NOTE 13 Skatter**

(1.000 NOK)	Endring	2012	2011
Beregning av utsatt skatt og endring i utsatt skatt			
Midlertidige forskjeller			
Anleggsmidler	-379	-3 266	-3 645
Omløpsmidler	314	-314	0
Pensjoner	-1 858	21 304	19 446
Kortsiktig gjeld	-3 605	-5 531	-9 136
Utbytte fra datterselskap	98	663	761
Gevinstkonto	7 363	155	7 518
<b>Netto midlertidige forskjeller</b>	<b>1 933</b>	<b>13 011</b>	<b>14 943</b>
<b>Utsatt skatt</b>			
Ubenyttet godtgjørelse til fremføring	-7 313	0	-7 313
Grunnlag for utsatt skatt i balansen	-5 380	13 011	7 631
<b>Utsatt skatt i balansen</b>	<b>1 506</b>	<b>3 643</b>	<b>2 137</b>
Grunnlag for skatter i resultatregnskap og balanse			
Resultat før skatter		774	63 085
Permanente forskjeller		-30 376	-31 801
<b>Grunnlag for årets skatter i resultatregnskapet</b>		<b>-29 602</b>	<b>31 284</b>
Endring i midlertidige forskjeller		1 933	5 566
Mottatt konsernbidrag direkte balanseført		45 699	27 354
Avgitt konsernbidrag		-10 717	0
<b>Grunnlag betalbar skatt</b>		<b>7 313</b>	<b>64 204</b>
Bruk av ubenyttet godtgjørelse		-7 313	64 204
<b>Skattepliktig inntekt</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
Forklaring til årets skatter i resultatregnskapet			
Betalbar skatt		-9 795	-7 660
Endring utsatt skatt		1 506	16 419
For lite avsatt tidligere år		614	0
<b>Skatter i resultatregnskapet (- inntekt)</b>		<b>-7 675</b>	<b>8 759</b>

**NOTE 14 Transaksjoner med nærstående parter**

(1.000 NOK)	2012	2011
<b>Salg av tjenester</b>		
Administrative tjenester	11 125	11 006
IKT Tjenester	11 104	10 306
Husleieinntekter	2 300	1 791
<b>Sum</b>	<b>24 529</b>	<b>23 103</b>
<b>Kjøp av tjenester</b>		
Administrative tjenester	484	478
<b>Sum</b>	<b>484</b>	<b>478</b>

Øvrige ytelser til nærstående ansatte er omtalt i 2, mellomværende til nærstående er spesifisert i balansen og mellomværende finansposter er spesifisert i note 12.





Til generalforsamlingen i Fredrikstad Energi AS

## Revisors beretning

### Uttalelse om årsregnskapet 2012

Vi har revidert årsregnskapet for Fredrikstad Energi AS som består av selskapsregnskap, som viser et overskudd på kr 8 449 000, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 42 539 000. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2012, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

#### *Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet*

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

#### *Revisors oppgaver og plikter*

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

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

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

#### *Konklusjon*

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapet og konsernet Fredrikstad Energi AS' finansielle stilling per 31. desember 2012 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

## **Uttalelse om øvrige forhold**

### *Konklusjon om årsberetningen*

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

### *Konklusjon om registrering og dokumentasjon*

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

Sarpsborg, 29. april 2013  
**PricewaterhouseCoopers AS**



Jan Erik Rothe  
Statsautorisert revisor