



Foto: Kjell-Ove Strand

Årsrapport 2011





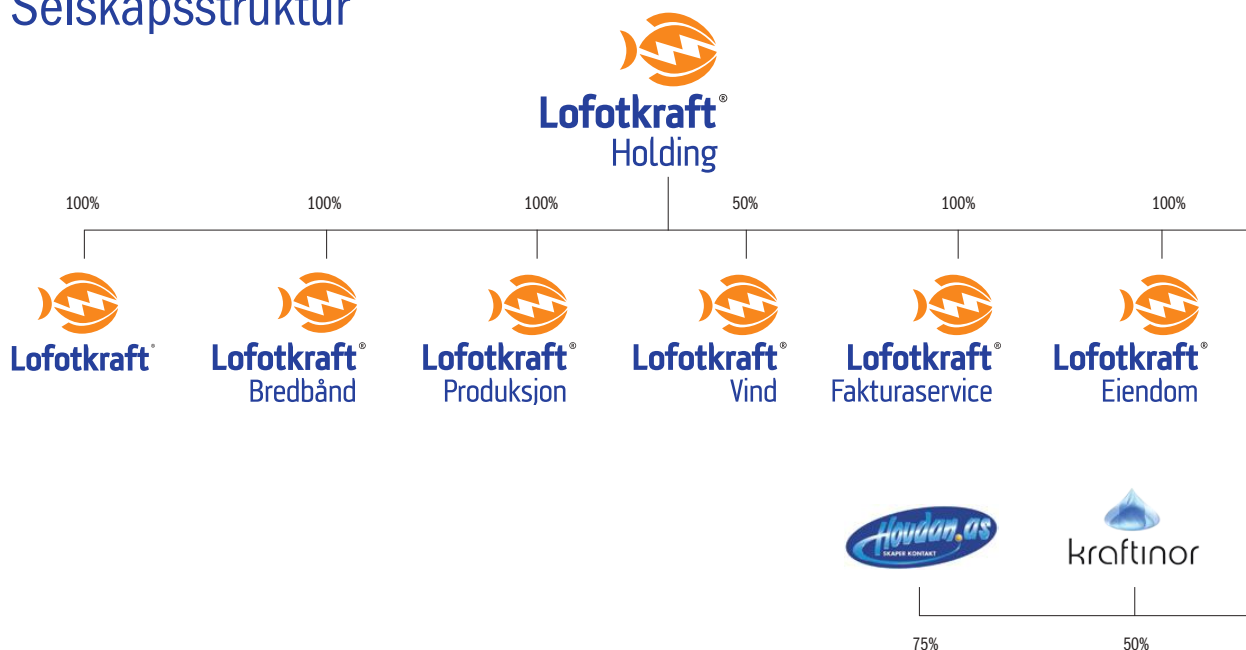
Innholdsfortegnelse

Om konsernet	3
Hovedtall	4
Lofotkrafts visjon / Konsesjonsområde	7
Direktørens betraktninger	8
Styrets beretning	10
I møte med våre kunder	15
Strømforsyning til Værøy og Røst	16
Resultatregnskap	17
Noter	20
Kontantstrømsoppstilling	32
Revisjonsberetning	34
Segmentregnskap	36
Segmentbalanse	37
Beredskap når det blåser opp	39



Om konsernet

Selskapsstruktur



Lofotkraft er et regionalt energikonsern med virksomhet i hele Lofoten. Konsernet eies av de seks Lofotkommunene. Vår oppgave er å trygge hverdagen til våre kunder og investere i fremtidige løsninger som underbygger dette. Samtidig skal vi ivareta og utvikle våre eieres verdier.

Vår kjernevirksomhet er transport av strøm gjennom vårt distribusjonsnett. Konsernets verdikjede inneholder også fakturering, avregning, produksjon og salg av strøm. Vi satser i tillegg på informasjons- og kommunikasjonsteknologi gjennom utbygging av høyhastighets fibernett i Lofoten. Vårt eierskap innen installasjonsvirksomhet er også nært knyttet opp til vår hovedverdikjede. Videre bidrar konsernet til å nå den nasjonale målsettingen om realisering av større andel fornybar energiproduksjon gjennom våre prosjekter innenfor vindkraft.

NØKKELFAKTA

Årsverk:.....	152
Hovedkontor:.....	Svolvær
Avdelingskontor/stasjoner:	Fygle, Reine, Værøy og Røst
Overført kraft:	382 GWh
Produksjon (middel):	58,1 (47) GWh
Antall nettkunder:.....	15830
Antall Bredbåndskunder:	2516
Km nett (høy og lavspent):.....	2370 km

VISJON: TRYKKER HVERDAGEN - INVESTERER I FRAMTIDEN



Hovedtall

(tall i hele tusen)

Lofotkraft Holding AS

Resultatregnskap	2011	2010
Driftsinntekter	-	-
Driftskostnader	1 936	5 001
Driftsresultat	-1 936	-5 001
Netto finansinntekter/kostnader	12 458	(3 222)
Skattekostnad	1 197	(1 301)
Årsresultat	9 325	-6 922

Balanse pr 31.12.	2011	2010
Anleggsmidler	581 143	541 567
Omløpsmidler	56 036	70 231
Eiendeler	637 179	611 798
Egenkapital	415 451	414 126
Gjeld	221 728	197 672
Egenkapital og gjeld	637 179	611 798
Egenkapital andel	65,2 %	67,7 %
Resultatgrad	0 %	0 %

Lofotkraft AS

Resultatregnskap	2011	2010
Driftsinntekter	152 999	165 200
Driftskostnader	143 076	136 300
Driftsresultat	9 923	28 900
Netto finansinntekter/kostnader	(4 366)	(1 936)
Skattekostnad	1 663	1 750
Årsresultat	3 894	25 214

Balanse pr 31.12.	2011	2010
Anleggsmidler	660 473	458 920
Omløpsmidler	78 881	103 483
Eiendeler	739 354	562 403
Egenkapital	389 856	376 851
Gjeld	349 498	185 552
Egenkapital og gjeld	739 354	562 403
Egenkapital andel	52,7 %	67,0 %
Resultatgrad	6,5 %	17,5 %

Lofotkraft Produksjon AS

Resultatregnskap	2011	2010
Driftsinntekter	27 022	20 982
Driftskostnader	11 667	10 502
Driftsresultat	15 355	10 480
Netto finansinntekter/kostnader	504	501
Skattekostnad	4 449	3 082
Årsresultat	11 410	7 899

Balanse pr 31.12.	2011	2010
Anleggsmidler	44 977	44 799
Omløpsmidler	18 871	14 827
Eiendeler	63 848	59 626
Egenkapital	40 259	42 049
Gjeld	23 590	17 577
Egenkapital og gjeld	63 849	59 626
Egenkapital andel	63,1 %	70,5 %
Resultatgrad	56,8 %	49,9 %

Lofotkraft Bredbånd AS

Resultatregnskap	2011	2010
Driftsinntekter	23 432	21 374
Driftskostnader	25 158	21 302
Driftsresultat	-1 726	72
Netto finansinntekter/kostnader	(2 792)	(2 231)
Skattekostnad	1 257	597
Årsresultat	-3 261	-1 562

Balanse pr 31.12.	2011	2010
Anleggsmidler	119 951	88 860
Omløpsmidler	13 012	12 339
Eiendeler	132 963	101 199
Egenkapital	28 872	2 134
Gjeld	104 091	99 065
Egenkapital og gjeld	132 963	101 199
Egenkapital andel	21,7 %	2,1 %
Resultatgrad	-7,4 %	0,3 %

Lofotkraft Vind AS

Resultatregnskap	2011	2010
Driftsinntekter	-	-
Driftskostnader	1 743	707
Driftsresultat	-1 743	-707
Netto finansinntekter/kostnader	12	1
Skattekostnad		
Årsresultat	-1 731	-707

Balanse pr. 31.12.	2011	2010
Anleggsmidler	-	-
Omløpsmidler	2 026	1 773
Eiendeler	2 026	1 773
Egenkapital	1 365	1 095
Gjeld	662	677
Egenkapital og gjeld	2 027	1 773
Egenkapital andel	67,3 %	61,8 %
Resultatgrad		

Lofotkraft Fakturaservice AS

Resultatregnskap	2011	2010
Driftsinntekter	6 773	6 160
Driftskostnader	5 625	4 988
Driftsresultat	1 148	1 172
Netto finansinntekter/kostnader	143	129
Skattekostnad	364	368
Årsresultat	927	933

Balanse pr. 31.12.	2011	2010
Anleggsmidler	222	209
Omløpsmidler	7 174	6 282
Eiendeler	7 396	6 491
Egenkapital	3 615	3 714
Gjeld	3 781	2 777
Egenkapital og gjeld	7 396	6 491
Egenkapital andel	48,9 %	57,2 %
Resultatgrad	16,9 %	19,0 %



Hovedtall forts. (tall i hele tusen)

Hovdan AS

Resultatregnskap	2011	2010
Driftsinntekter	28 556	29 863
Driftskostnader	24 380	24 810
Driftsresultat	4 176	5 053
Netto finansinntekter/kostnader	127	298
Skattekostnad	1 203	1 512
Årsresultat	3 100	3 839

Balanse pr. 31.12.	2011	2010
Anleggsmidler	18 779	4 159
Omløpsmidler	18 697	23 326
Eiendeler	37 476	27 485
Egenkapital	22 496	19 397
Gjeld	14 980	8 088
Egenkapital og gjeld	37 476	27 485
Egenkapital andel	60,0 %	70,6 %
Resultatgrad	14,6 %	16,9 %

Lofotkraft Eiendom AS

Resultatregnskap	2011	2010
Driftsinntekter	7 890	5 156
Driftskostnader	6 061	5 129
Driftsresultat	1 829	27
Netto finansinntekter/kostnader	8	(2)
Skattekostnad	514	6
Årsresultat	1 323	19

Balanse pr. 31.12.	2011	2010
Anleggsmidler	24 646	22 385
Omløpsmidler	1 371	1 214
Eiendeler	26 017	23 599
Egenkapital	23 792	22 545
Gjeld	2 225	1 054
Egenkapital og gjeld	26 017	23 599
Egenkapital andel	91 %	96 %
Resultatgrad	23 %	1 %

Kraftinor AS

Resultatregnskap	2011	2010
Driftsinntekter	378 060	431 165
Driftskostnader	361 762	417 179
Driftsresultat	16 298	13 986
Netto finansinntekter/kostnader	(1 137)	(1 575)
Skattekostnad	4 254	3 295
Årsresultat	10 907	9 116

Balanse pr 31.12.	2011	2010
Anleggsmidler	7 825	7 227
Omløpsmidler	97 368	185 846
Eiendeler	105 193	193 073
Egenkapital	67 758	67 350
Gjeld	37 435	125 723
Egenkapital og gjeld	105 193	193 073
Egenkapital andel	64,4 %	34,9 %
Resultatgrad	4,3 %	3,2 %





Betraktninger 2011

De ansatte i konsernet har lagt bak seg det mest hektiske året noen sinne. I løpet av 2011 har dette ført til at vi, som planlagt, har investert hele 194 millioner kroner. Så mye penger har vi aldri tidligere brukt på investeringer i løpet av et år, og det medfører et stort ansvar å forvalte så mye penger på vegne av våre eiere. Jeg kan konstatere at det meste har gått som planlagt og at kapitalen er vel forvaltet

av de ansatte til fellesskapets beste. Vi kan med rette si, og være stolte av, at vi lever opp til vår visjon «trygger hverdagen - investerer i framtiden».

Ny sjøkabel fra Mølnarodden til Værøy ble ferdigstilt i løpet av høsten. Prosjektet bør være vel kjent for de fleste, men det kan ikke understrekes nok hvor viktig dette prosjektet er for forsynings-sikkerheten, ikke bare til Værøy og Røst, men også

til resten av Vest-Lofoten. Prosjektet er en milepæl for Lofotkraft. Ikke bare på grunn av at det totalt sett er den største investeringen vi har hatt så langt, men det har også vært et av de teknisk mest kompliserte prosjekt vi har gjennomført. Høsten 2011 ble nettet vårt også forsterket med ny sjøkabel over Sløverfjorden. Denne kabelen er første del av fornyelsen av regionalnettlinjen vår fra Kvitfossen til



Kanstadbotn. Prosjektet ble fremskyndet som følge av raset som tok fjordspennet våren 2010. I dag ligger det fire ledere over fjorden, noe som betyr at vi har en ekstra leder dersom det blir feil på en av de andre. Dette er med på å heve forsynings sikkerheten for hele

Lofoten og Vesterålen, da Kanstadsfjor-
linjen er reservelinje for Vesterålen.

Parallelt med legging av ny sjøkabel til Værøy har vi bygd ut høyhastighets fiberbånd på Værøy og Røst. Prosjektet er initiert av Lofotrådet og 50 % finansiert av Nordland Fylkeskommune. Røst er ferdig utbygd og Værøy vil være ferdig ved årsskiftet 2012/13. Utbygging på Værøy og Røst vil gi bedriftene og innbyggerne et høyhastighets fibernet som er fullt på høyde med de

tilbud som er i de mer sentrale deler av landet.

Dette vil styrke næringslivets konkurransekraft, muligheten for utvikling av kommunale tjenester og likestille beboerne med resten av landet.

Konsernet vil

fremover fortsette den høye aktiviteten, selv om investeringsnivået ikke vil komme på høyde med 2011. Lofotkraft fikk i desember i fjor konsesjon på bygging av ny regionalnettløse fra Kvitfossen til Kanstadbotn. Konsesjonen er anket og denne behandles av OED. Linjen er Lofotens hovedforsyningslinje og er viktig å få rustet opp både i forhold til alder og fremtidig overføringsbehov. Vi håper derfor på en rask ankebehandling og at OED opprettholder NVEs vedtak. Dersom det skjer er det enda teknisk mulig å starte byggearbeidet høsten 2012, selv om det mest realistiske nå ser ut til å være våren 2013.

Kanstadlinjen er en del av Lofotringen, som igjen har en sentralnettsfunksjon i forhold til drift av sentralnettet. Trollfjord Kraft og Lofotkraft har ved flere anledninger ment at ringen må være en del av sentralnettet og eid av Statnett som drifter

sentralnettet. Å sitte med eierskapet i et nett som fullt ut driftes av en annen part, og som kan påføre oss betydelig risiko i forhold til dette, er ikke gunstig. Videre bør Lofotringen, som er vesentlig for driften av sentralnettet, vedlikeholdes og fornyes ut fra et overordnet regionalt perspektiv. Slik eierskapet er organisert pr i dag skjer ikke dette. Trollfjord Kraft og Lofotkraft blir økonomisk regulert ut i fra de oppgaver de har i sitt eget konsesjonsområde og ikke ut fra et regionalt perspektiv. Kostnadene fordeles på våre kunder slik at det er de som til slutt får belastningen med å tilordne Lofotringens kapasitet, som gjør at den kan oppfylle sin sentralnettsfunksjon. Dette mener vi ikke er riktig og vi mener dette er kostnader og risiko som



For å få til dette kreves gode vedlikeholdsrutiner og langsiktig tenking, noe vi har arbeidet målbevisst med i mange år.

bør tillegges sentralnettet. Selskapene vil i løpet av våren/sommeren utarbeide en søknad til NVE om å fatte et vedtak, slik at Lofotringen blir en del av sentralnettet. Dersom NVE avslår denne søknaden vil den bli anket til politisk myndighet i OED. Lofoten er et underskuddsområde når det gjelder kraftproduksjon. Konsernet eier 9 kraftstasjoner i Lofoten som produserer ca 50 GWh. Dette er 1/8 av totalforbruket i regionen og etter vår mening for lite. Men det betyr også at de kraftstasjonene som vi har i drift blir desto viktigere. Derfor må disse være fullt ut operative og produsere maksimalt av hva nedbørsmengden tillater. For å få til dette kreves gode vedlikeholdsrutiner og langsiktig tenking, noe vi har arbeidet målbevisst med i mange år. I tillegg må kraftstasjonene fornyes og oppgraderes når de tekniske og økonomiske forutsetningene tilsier dette. Vår største kraftstasjon, Solbjørn, er nå kommet til

dette punktet og vil bli renoveret i løpet av 2012. Dersom alt går som planlagt vil prøvedrift starte opp i løpet av høsten og stasjonen vil være i full drift igjen når vinteren kommer, slik at den kan brukes i en beredskapsfunksjon i høylastperioden dersom behovet oppstår. For vårt personell på kraftstasjonssiden er dette et stort og komplisert prosjekt som involverer mange aktører. Ny turbin leveres fra Kina og nytt kontrollanlegg fra Stavanger, som igjen har sine underleverandører spredd utover Europa. Prosjektet er også utfordrende på den måten at vi nå tar fra hverandre komponenter som ble satt sammen for flere tiår siden med andre kvalitetsstandarder enn de vi har i dag. Det er alltid en risiko for at ting ikke er slik vi tror de skal være når vi starter en slik prosess og her ligger også en risiko som både kan fordyre og forlenge arbeidet. Prosjektet har derfor stort fokus og det legges inn betydelig ressurser for å sikre at vi kommer i mål med prosjektet innenfor akseptable rammer. En bedrifts omdømme er utrolig viktig. Det å skape ny forventning, bygge en sterk identitet og etterlate et godt inntrykk, blir av de fleste bedrifter – både offentlige og private, ansett som vesentlig for å kunne oppnå mål og en positiv utvikling. Dette har vi i Lofotkraft tatt på alvor ved å kvalitetssikre de varer og tjenester som vi leverer, hvor ISO – sertifiseringen vi har oppnådd er viktig. Generelt påvirkes omdømmet av hvem vi er, hva vi sier og hva vi gjør, men vi arbeider også med andre prosjekter for å avdekke hvor vi kan forbedre oss og derigjennom bedre vårt omdømme. Kunde- og medarbeiderundersøkelser gir oss en god pekepinn på hvor vi har et forbedringspotensial. Samtidig vil vi i tiden fremover jobbe enda mer med å få kunnskap om hvordan omdømmet skal defineres, hva som bygger det og hvordan omdømmet bør måles, sett i forhold til oss som et lokalt kraftselskap. Vi er på rett vei, sett i lys av de undersøkelsene vi hittil har gjennomført, men vi ønsker å bli enda bedre og håper våre kunder opplever dette i sitt møte med oss.

Styrets beretning konsern og Lofotkraft Holding AS

Virksomhet og eierforhold

Aksjene i Lofotkraft Holding AS eies av kommunene i Lofoten med følgende fordeling:

Røst 2 %, Værøy 3 %, Moskenes 6,5 %, Flakstad 6,5 %, Vestvågøy 41 % og Vågan 41 %.

Lofotkraft Holding AS' heleide datterselskap, Lofotkraft AS, driver nettvirksomheten i kommunene Vågan, Vestvågøy, Flakstad, Moskenes, Værøy og Røst. Selskapets og konsernets hovedkontor ligger i Svolvær, mens det er driftskontor på Fygle, Reine, Værøy og Røst.

Forøvrig driver konsernet produksjon og energiomsetning gjennom det heleide datterselskapet Lofotkraft Produksjon AS og installasjonsvirksomhet gjennom datterselskapet Hovdan AS. Lofotkraft Bredbånd AS driver med utbygging og drifting av fibernett i Lofoten, samt salg av telekommunikasjonstjenester. Lofotkraft Fakturaservice AS tilbyr fakturering og avregningstjenester i regionen. Kraftinor AS er et regionalt omsetningsselskap hvor Nordkraft AS og Lofotkraft Holding AS eier 50 % hver av aksjene. Det samme er forholdet for selskapet Lofotkraft Vind AS. Selskapets formål er å kartlegge mulighetene for vindkraftproduksjon i Lofoten og å utvikle slike prosjekter. Lofotkraft Holding AS eier 25 % av aksjene i Nord Norsk Havkraft AS. Selskapet har som formål å posisjonere eierne i forhold til havbasert vindkraft utenfor Nord-Norge.

Lofotkraft Holding AS

Lofotkraft Holding AS er morselskapet i konsernet. Selskapet sørger for koordinering av de andre forretningsområdene, samt optimalisering av kapitalstrukturen i konsernet. Herunder formuesforvaltning av konsernets kapital, samt vurdering og utvikling av nye forretningsområder. Selskapet har ikke investert i noen nye forretningsområder utenfor konsernet i løpet av 2011.

Nord Norsk Havkraft er eid av Salten Kraftsamband, Troms Kraft, Nordkraft og Lofotkraft Holding, med like store deler hver. Selskapets virksomhet er å kartlegge mulighetene og eventuelt sikre rettighetene for rentabel havbasert kraftproduksjon utenfor Nord-Norge, samt å foreta nødvendige forberedende skritt i tilknytning til prosjektmodning av havkraftparker før slike prosjekt legges ut for salg. Hovedvirksomheten, også i 2011, har vært å overta eiernes prosjekter innenfor havkraft. Dette har vært tidkrevende, men selskapet har i løpet av 2011 overtatt eierskapet

til prosjektet Selvær Offshore vindkraftverk og jobber nå med ferdigstillelse av konsesjonssøknaden for dette prosjektet. Samtidig har selskapet opsjon på overtagelse av de tre andre offshore vindkraft prosjektene som eierne besitter. Havvind-utredningene har gått inn i sin andre fase hvor NVE nå foretar en konsekvensutredning for de 15 foreslåtte områdene i Norge. NVE forventer å være klar til å overlevere sin rapport til OED etter sommeren 2012. Denne forventes forelagt Stortinget i begynnelsen av 2013.

Lofotkraft Holding AS hadde i 2011 et årsresultat på kr 9 325 021.

Lofotkraft AS

Aksjene i Lofotkraft AS eies av Lofotkraft Holding AS.

Lofotkraft AS ivaretar konsernets nettvirksomhet og skal sørge for sikker og kostnadseffektiv overføring av energi til nettkundene. Den overførte kraftmengden i Lofoten utgjorde i 2011 382 GWh, som er 17 GWh mindre enn fjorårets volum.

Antallet feil og avbrudd ble høyere i 2011 enn i 2010. Både antall høyspent og lavspent feil økte i 2011 ift 2010. Men kostnadene for ikke levert energi (KILE) var betydelig lavere enn 2010. (17,1 mill i 2010 mot 13,1 mill i 2011). Dette viser at varigheten på avbruddene var kortere enn året før. Forsyningssituasjonen til Lofoten har også i 2011 vært utfordrende. I tillegg til drifts-avbrudd som følge av dårlig vær og andre ytre påvirkninger har gjennomføring av mange store fornyelser i nettet forårsaket at nettet har vært kjørt på en lite fordelaktig måte i forhold til en optimal driftssituasjon. Vi har også til tider kjørt kraftstasjonene mer enn normalt, for å opprettholde en normal forsyningssituasjon i vest- Lofoten. Dette på grunn av innfasingen av ny sjøkabel mellom Værøy og Flakstad, samt byggingen av ny trafostasjon i Solbjørn.

Fornysen av linjenettet i Lofoten gjøres etter vår kraftsystemplan. Selskapet har i løpet av 2011 investert 161 mill kr i nytt ledningsnett, noe som er historisk høyt. De største prosjektene er ny sjøkabel til Værøy, med nye trafoer i Solbjørn og på Værøy, oppgradering av linjenettet på Gimsøya og på Værøy, samt legging av sjøkabel over Sløverfjorden.



Investering i ny sjøkabel fra Værøy til Mølnarodden (Flakstad kommune) var en stor utfordring for konsernet både finansielt og operativt. Selve prosjektet er teknisk komplisert på grunn av størrelsen og at det måtte gjøres mens nettet var i full drift. Selv om det har oppstått komplikasjoner og forsinkelser ble prosjektet vel gjennomført og innenfor både tekniske og økonomiske rammer som det står respekt av. Sjøkabelen og de nye trafoene på Værøy og i Solbjørn er nå fullt ut operative og i full drift. Dette gjør at vi har en mer fleksibel forsyningssituasjon i Vest-Lofoten som vi forventer skal føre til bedre forsyningssikkerhet og mindre nedetid i denne delen av vårt forsyningsområde.

Ny sjøkabel over Sløverfjorden er også på plass. Dette er en del av fornyelsen av regionalnettslinjen til Kanstadboten. Østsiden av Sløverfjorden er et meget rasutsatt område hvor fjordspennet våren 2010 ble tatt av ras. Dette medførte en meget vanskelig forsyningssituasjon for Lofoten i en periode på vel 2 måneder, da forsyningen i denne perioden måtte gå vi regionalnettet fra Vesterålen. Dette er også bakgrunnen for at Lofotkraft gikk til anskaffelse av sjøkabel i stedet for fjordspenn. Videre er det lagt 4 faser over fjorden slik at den ekstra fasen kan kobles til dersom det oppstår feil på en av den andre. Sjøkabelen er enda ikke koblet til resten av regionalnettet til Kanstadboten da det ikke lot seg gjøre på grunn av for høy last da prosjektet var ferdig i vinter. Men linjetraseen fra sjøkabelen frem til linjen er ferdigstilt og en forholdsvis enkel operasjon vil ferdigstille dette, så snart lastsituasjonen tilsier at det lar seg gjøre. Prosjektet øker forsyningssikkerheten betraktelig til Lofoten og understøtter vårt langsiktige arbeid med å bedre forsyningssituasjon for regionen.

Selskapet har i 2011 investert 161 mill. kroner, eksklusiv anleggsbidrag, i overføringsnettet. Dette er store, men nødvendige investeringer, for å sikre forsyningssituasjonen i konsesjonsområdet og bedre fleksibiliteten i strømforsyningen i Vest-Lofoten. Lofotkraft har et betydelig investeringsprogram foran seg frem til 2020 og har beregnet å investere ca. 1 milliard bare på regionalnettsnivå i denne perioden.

Regnskapet til selskapet viser at driften i selskapet går bra. Fjorårets resultat er preget av en ekstraordinær kostnad på 8,6 mill. kroner som følge av lovpålagte krav om etablering av ny offentlig AFP ordning. Videre har selskapet 13,1 mill kr i kostnader for ikke levert energi (KILE). Dette er kostnader både i forbindelse

med planlagte utkoblinger og for feilsituasjoner.

Lofotkraft AS hadde i 2010 et overskudd etter skatt på kr 3 893 623,-.

Hovdan AS

Hovdan AS driver elektronisk entreprenørvirksomhet med hovedvekt på tjenesteyting, salg og service innenfor tradisjonelle elektroinstallasjoner, tele/data-nett, alarm og brannsikring, skipsinstallasjoner, automasjon og konsulenttjenester. Hovedkontor er på Gravdal i Lofoten, med montørstasjon på Reine og avdelingskontorer på Værøy og Røst. Lofotkraft Holding AS eier 75 % av aksjene i Hovdan AS. Resterende aksjer eies av Hovdan Holding som er eid av Rune og Terje Hovdan.

Hovdan AS overtok i 2011 aksjene i installasjonsselskapet Fr. Wangsvik AS med kontor i Svolvær. Hovdan og Wangsvik dekker sammen hele Lofoten og konkurrerer nå dermed om større oppdrag i hele regionen.

Selskapet Hovdan AS hadde i 2011 et overskudd etter skatt på kr 4 299 519,-.

Lofotkraft Produksjon AS

Selskapet har sitt hovedkontor i Svolvær, og eier og driver 9 kraftstasjoner i Lofoten.

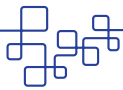
Selskapets virksomhet omfatter også inndekning av Lofotkrafts nettap og finansiell handel på Nordpools spotmarked. I tillegg skal selskapet bistå Lofotkraft i tunglastperioder og vil være en del av nødstrømsforsyningen ved behov.

Produksjon i egne kraftstasjoner utgjorde 58,1 GWh, som er om lag 20 % høyere enn middelproduksjonen siste 10 år. Magasinbeholdningen utgjorde 22,5GWh pr 31.12.2011.

Kraftproduksjonen selges mot Nordpools spotmarked.

Potensialet for småkraft i Lofoten er relativt beskjedent, men et visst potensial er der. Noe av dette vil bli forsøkt utredet utbygd sammen med grunneierne i de aktuelle områder. Selskapet har ansatt en egen prosjektingeniør som skal arbeide hundre prosent med utvikling av fornybar vannkraftproduksjon i regionen.

Selskapet hadde i 2011 et overskudd etter skatt på kr 11 410 416,-.



Lofotkraft Fakturaservice AS

Lofotkraft Fakturaservice driver fakturering, innfordring og meldingsutveksling for nettselskap, kraftleverandører og selskap som leverer bredbåndstjenester. For tiden har selskapet avtaler med Lofotkraft AS, Kraftinor AS og Lofotkraft Bredbånd AS om leveranse av slike tjenester. Selskapet arbeider med å utvide sin kundeportefølje, men det er enda en viss reservasjon i bransjen til å sette bort disse tjenestene, selv om visse signaler kan tyde på at dette er på vei til å endre seg. Årsregnskapet for 2011 er gjort opp med overskudd.

Selskapet hadde i 2011 et overskudd etter skatt på kr 926 786,-.

Lofotkraft Bredbånd AS

Selskapet har i 2011 gjennomført utbyggingen av høyhastighets fiber bredbånd på Røst, Værøy og i deler av Vest-Lofoten. I løpet av 2013/14 vil de største utbyggingene av fiber infrastruktur være ferdig og selskapet gå over i en annen fase der optimal drift i forhold til oppetid og ressursbruk vil bli hovedfokuset.

Selskapet hadde i 2011 et underskudd etter skatt på kr -3 261 460,-.

Lofotkraft Eiendom AS

Selskapet har som formål å forvalte konsernets administrative eiendomsmasse. Eiendommene i konsernet er av ulik kvalitet og forfatning, det meste av fokus er derfor å få vedlikeholdet på et akseptabelt nivå, samt at den i 2010 har brukt en del ressurser på vurderinger knyttet til realisasjon og nybygg/renovering. Det er igangsatt en prosess der en har som intensjon å erverve seg et større areal på Vorsetøya, denne prosessen vil bli avsluttet i løpet av 2011.

Selskapet hadde i 2011 et overskudd etter skatt på kr 1 323 018,-.

Kraftinor AS

Lofotkraft Holding AS eier 50 % av aksjene i Kraftinor AS. Selskapets virksomhet er omsetning av kraft til sluttbrukere. Selskapets forretningskontor er i Narvik. Selskapet har i 2011 fortsatt sin posisjonering i omsetningsmarkedet og konkurrerer på landsbasis. Selskapet har utviklet flere tjenester for å styrke sin konkurransekraft og er godt posisjonert for videre vekst. Selskapet vinner stadig markedsandeler og styrker sin konkurransekraft, noe som gjør det godt posisjonert for det kommende nordiske kraftmarkedet. Selskapet hadde i 2011 et overskudd etter skatt på kr 10 407 527,-.

Lofotkraft Vind AS

Lofotkraft Vind ble etablert i 2004. Lofotkraft og Nordkraft eier hver 50 % av selskapet. Selskapets formål er å kartlegge mulighetene for vindkraftproduksjon i Lofoten og utvikle slike prosjekter. Selskapet planlegger en overdragelse av sine offshore prosjekter, Gimøysa Offshore og Lofoten Havkraftverk, til Nordnorsk Havkraft AS, som er ihht avtale med de øvrige aksjonærene i selskapet. Konsesjonssøknaden for Gimøysa Vindpark er så godt som ferdig, men det vurderes om denne skal sendes inn, sett i forhold til Avinors ønske om å utrede en storflyplass i samme område. Dersom en storflyplass blir realisert på Gimøysa er ikke dette forenelig med en vindpark i området selskapet utreder.

Selskapet Lofotkraft Vind AS hadde i 2011 et underskudd etter skatt på kr -1 730 778,-.

Kvalitet og ISO sertifisering

Konsernet har siden 2003 bevist arbeidet med utarbeidelse av et kvalitetssystem for å øke kvaliteten på egne tjenester og produkter. Konsernets selskaper ble ISO sertifisert etter 9001 (kvalitet) og 14001 (miljø) standardene i februar 2010. Konsernet arbeider videre med utvikling av kvalitetssystemet og har høyt fokus på dette. Konsernet besto også i 2011 sertifiseringen uten avvik, noe som viser at fokuset på kvalitet og miljø er bra og stadig forbedres.

Arbeidsmiljø

Konsernet har etablert et system for gjennomføring av internkontroll. Gjennom internkontrollen skal en sikre at virksomheten planlegges, organiseres og utføres i samsvar med krav i lover og forskrifter. Arbeidet med bruk av internkontroll som verktøy skal videreføres. Hele HMS-systemet i konsernet blir gradvis integrert sammen med de rutiner som etableres som følge av kvalitets-systemet og nye kvalitetsrutiner. HMS er, og vil bli, et fokusområde for konsernet.

Konsernet har videreført sin IA- strategi. Sykefraværet gikk ned fra 4,9,0% (eksklusiv Hovdan) i 2010 til 4,4% i 2011. Det er svært få tilbakemeldinger om arbeidsrelatert sykefravær, og det er lavt antall arbeidsulykker blant de ansatte. Korttidsfraværet er stabilt lavt fra år til år, mellom 1 og 2 %. Variasjonene i samlet fravær fra år til år skyldes i hovedsak langtidsfravær, noe som er vanskelig å påvirke. Sykefraværet er for første gang på lenge under nivået for bransjen totalt sett, men da kun 0,1% Konsernet vil i løpet av 2012 etablere ny HMS mål i forhold til fornyelsen av IA-avtalen, noe vi mener vi øke fokuset på HMS ytterligere.



Kjønnsfordeling og diskriminering

Det er 151 ansatte i selskapene, inklusiv Hovdan/Wangsvik, dette medregnet 14 lærlinger og 2 vikarer. Av disse er 126 menn og 25 kvinner. Selskapet tilstreber å rekruttere kvinner ved nyansetelser. Styret i Lofotkraft Holding AS består av 11 medlemmer, 8 aksjonærvalgte og 3 ansatte representanter. 3 av de faste representantene og 5 av vararepresentantene er kvinner. Selskapet har et verdigrunnlag som tilsier at det er strengt forbudt å drive diskriminering på grunn av kultur, rase eller kjønn; eller drive med psykisk, fysisk, seksuell eller verbal trakassering.

Forurensing av det ytre miljø

Etablering av kraftanlegg, linjer og annen infrastruktur påvirker naturen og miljøet, og konsernet tilstreber å ta hensyn til natur og lokalmiljø ved gjennomføring av prosjekter. Vannkraft har som energikilde en betydelig fordel i å være fornybar, og at den ikke forurenser luft eller vann. Konsernet engasjerer seg for å redusere bruken av forurensende energibærere.

Regnskapsinformasjon

Forutsetningen om fortsatt drift er til stede, og årsregnskapet for 2011 er satt opp under den forutsetning.

Konsernets resultat viser et overskudd på kr 20,9 mill. etter skatt. Lofotkraft Holding AS viser et overskudd etter skatt på kr 9,33 mill. Konsernets egenkapitalandel er 51 % etter årets disponeringer.

Lofotkraft Holding AS er utsatt for risiko knyttet til kurs- og renterisiko. Likviditetsrisikoen er redusert med inngåelse av en konsernkonto ordning med Nordlandsbanken AS som innehar en kredittamme på kr 225 mill.

Finansposter i konsernet viser et underskudd på -1,4 mill kr. Lofotkraft Holding AS har et overskudd på finansposter på kr 12,5 mill.

Etter styrets oppfatning gir det fremlagte resultatregnskap og balanse med noter og konsernregnskap ellers fyllestgjørende informasjon om driften og stillingen ved årsskiftet. Det er heller ikke inntrådt forhold etter regnskapsårets slutt som er av betydning ved bedømmelsen av selskapet.

Styret foreslår følgende anvendelse av Lofotkraft Holding AS overskudd:

(Tall i hele 1000)

Årsresultat	kr	9.325
Utbytte	kr	8.000
Overført fra annen egenkapital	kr	1.325
Sum overføringer og disponeringer	kr	9.325

Fremtidsutsikter

Beslutningen som NVE har tatt vedrørende felles tariffing mellom sentralnettet og landets regionalnett vil på sikt føre til en utjevning av nettтарiffen i Norge. For kundene i Lofoten er dette bra og vil på sikt slå positivt ut. Men fortsatt er forsynings-situasjonen til Lofoten anstrengt da hovedlinjen til Lofoten (Kanstadboten – Kvittfossen) må fornyes. Lofotkraft fikk i desember 2011 konsesjon av NVE for bygging av ny linje. NVE har mottatt fem klager på vedtaket, men disse har etter NVEs vurdering ikke frembrakt nye forhold som fører til at NVE vil omgjøre eller oppheve vedtaket. Saken er derfor oversendt Olje- og Energidepartementet (OED) for endelig behandling. På grunn av den anstrengte forsynings-situasjonen er det viktig for Lofotkraft å få starte byggingen av den nye linja så raskt som mulig. En lang saksbehandling av anken i OED vil forhindre dette.

Lofotkraft vil derfor følge opp departementet for, om mulig, å få anken avgjort så raskt som mulig slik at byggestart kan skje våren 2013. Videre vil Lofotkraft fortsette arbeidet med prosessen for å få «Lofotringen» inn som en integrert del av Sentralnettet. Statnett er avhengig av Lofotringen for å kunne drifte sentralnettet i regionen og har i dag allerede koblingsmyndighet over nettet. Trollfjord Kraft og Lofotkraft vil i løpet av andre kvartal 2012 sende en formell søknad til NVE om innlemmelse av ringen i Sentralnettet. Dersom svaret blir negativt er det stor sannsynlighet for at avgjørelsen vil bli anket til OED.

NVE vil i løpet av 2012 komme med endringer av reguleringsregimet for nettvirksomheten. Det er ventet at dette vil medføre en forenkling av dagens modell og at det i tillegg vil forbedre de svakheter som er vedrørende fastsettelsen av NVE renten i forhold til de faktiske kapitalkostnadene nettselskapene opplever når investeringer skal fastsettes. Lofotkraft mener det er viktig at dersom NVE avdekker at rentefastsettelsen har vært gal gir eventuelle endringer tilbakevirkende kraft for en periode. Hvis ikke vil dette bli en klar bakdel for de selskaper som har vært og er i en tung investeringssyklus, slik som Lofotkraft. Videre må incentivene for å foreta investeringer bedres. Sett i forhold til forsynings-sikkerheten og utvikling av fornybar grønn energi kan vi ikke leve videre med et regime hvor det sterkeste incentiv er å utsette utvikling og fornyelse av el-nettet i Norge. Etterslepet på

nasjonalt nivå på fornyelse av linjenettet viser med tydelighet at tiltak må iverksettes.

Lofotkraft Produksjon vil i løpet av 2012 gjennomføre en større oppgradering av Solbjørn Kraftstasjon. Turbinen vil få høyere virkningsgrad enn dagens og kontrollanlegget vil helt nytt.

Selskapet har 9 mindre kraftstasjoner, men leverer meget gode økonomiske resultater. Dette viser at driften av selskapets stasjoner er god og at den langsiktige prissikringsstrategien som selskapet følger fungerer etter intensjonene.

Lofotkraft Bredbånd vil i løpet av andre kvartal ferdigstille utbyggingen av fibernettet på Røst. Videre vil selskapet videreføre fiberutbyggingen på Værøy med mål om å ferdigstille dette til årsskiftet 2012/13. Det som da gjenstår er enkelte mindre områder i området mellom Leknes og Å. Når dette er gjort vil Lofoten Bredbånd ha bygd ut høyhastighets fiberbredbånd til de fleste tett bebygde områdene i regionen.

Dette mener vi vil være en klar fordel både for husholdninger og, ikke minst næringsliv, i Lofoten og vil være med på å sikre konkurransekraften til området i forhold til resten av landet.

Svolvær, 31. desember 2011,
4. mai 2012

Styret i Lofotkraft Holding AS



Søren Fredrik Voie
Styreleder



Hugo Bjørnstad
Styrets nestleder



Eva-Karin Busch
Styremedlem



Berhild Rønning Nilsen
Styremedlem



Arnfinn Ellingsen
Styremedlem



Geir Wulff-Nilsen
Styremedlem



Susan Berg Kristiansen
Styremedlem



Stein Iversen
Styremedlem



Ole Hammer
Styremedlem



Svein Magne Andorsen
Styremedlem



Jon Sverre Davidsen
Styremedlem



Arnt M. Wither
Adm. dir.

I møte med våre kunder

På kundesenteret og fakturaservice er vi 11 medarbeidere. Vi er en godt sammensveiset gjeng som kundene garantert «møter» - enten på telefon, ved svar på e-post, eller hvis de har stukket innom oss på vårt kontor. Det siste det faktisk en del som gjør, og det setter vi pris på.

Vi jobber aktivt med å være løsningsorientert, serviceminded, hyggelige og ikke minst tilgjengelige - både i hverdagen og i krisesituasjoner - for de oppstår også innimellom. Det som er viktigst, er at kundene opplever oss på en positiv måte, uansett hva de kontakter oss om.

Å nå kunden, på en enkel måte der og da - enten direkte på telefon, via sms eller e-post, er viktig for at vi skal kunne yte god service. Vi oppmuntrer derfor kundene våre til å gi oss all kontaktinformasjon, slik at dette blir mulig. Men ennå ser vi at vi har en vei å gå til vi har all kontaktinformasjon på alle våre

16000 kunder. E-post blir en stadig viktigere kanal, og vi jobber nå spesielt med å få oppdatert e-postadresser til kundene våre.

Vi får mange positive tilbakemeldinger fra våre kunder og samarbeidspartnere, og gjennom vår kundeundersøkelse kan vi lese at vi stadig forbedrer oss. Spesielt hyggelig er det at vi oppleves som konstruktive og imøtekommende, og at inntrykket av oss totalt sett speiler våre verdier, nemlig at vi er imøtekommende, modige og pålitelige. Dette får oss ikke til å lene oss tilbake - det får oss bare til å strekke oss enda lengre.



Foto: Veli-Ole Sørvik

Kabel til Værøy og Røst

Det å gjennomføre et så stort prosjekt som å legge en kabel til Værøy og Røst, er ikke dagligkost. Det er heller ikke vanlig å gjennomføre et slikt omfattende prosjekt på så kort tid som man her hadde til rådighet.

Men dette var en helt spesiell situasjon som krevde at man kjørte flere parallelle prosesser. Ny kabel ble lagt mellom Værøy og Røst i 2009. Kabelen mellom Å og Værøy var lagt på midten av 80-tallet og skulle egentlig ha tilstrekkelig kapasitet i enda mange år under normal forbruksutvikling.

Men så kom det en bestilling tilsvarende 250 – 300 eneboliger på strøm fra fiskeindustrien på Værøy. Bestillingen medførte en økning av forbruket på Værøy på ca. 30 %. Dette la beslag på all restkapasitet ut til øyene, og likevel var dette på langt nær nok i forhold til ønsket behov. Dette medførte at Lofotkraft måtte innføre tilknytningsstopp på øyene, noe som var en uholdbar situasjon for både kundene og Lofotkraft og måtte løses.

Når man vet at slike prosjekter normalt tar 5 – 10 år – er vi utrolig stolte av at vi her brukte kun 2 år – det må trolig være Norges-rekord! Pål, som har hatt det overordnende ansvaret som Nettsjef, trekker nettopp frem det voldsomme presset for å finne riktig løsning til rett pris, med så kort planleggingshorisont. Det var også særdeles viktig at anleggene var i drift før vintersesongen begynte. Samtidig er det veldig tilfredsstillende, når man ser at organisasjonen fungerer og at man klarer å komme i mål. Men Pål sier også at det er viktig og trekke frem alle som har bidratt til at dette ble gjennomført med en slik suksess.

Rasmussen Anlegg, Lofot Entreprenør, Nexans, Fagmek, Siemens, ABB, Bulia Plast, Tromskraft Entreprenør, Norconsult og Stein Hamre Arkitektkontor skal ha en stor takk for alt de har bidratt med i dette prosjektet.

Sjøkabelen er 49 km og den lengste «on shore» kabelen i Norge. For å kunne legge denne måtte vi bruke verdens største kabelleggingskip – Nexans Skagerak, så vi tar ikke i når vi sier at dette har vært et historisk prosjekt. For Bjørn Harald, som har vært prosjektleder, har prosjektet vært det mest utfordrende han har gjennomført – men samtidig også utrolig lærerikt. Spesielt var det at man hadde to stasjoner som skulle samkjøres, samtidig med at Værøy trafostasjon skulle være i drift under hele ombygningsperioden. Så noe 8-16 jobb, har det ikke vært snakk om.

Kristian, som har vært prosjektleder for selve sjøkabelen, sier at det gjør han stolt å kunne si at nå har hele Vest-Lofoten fått en mer stabil og sikker strømforsyning. Kapasiteten ut til øyene kan tredobles innenfor dagens anlegg. Dette skal holde i minst 50 år, selv med en høyere forbruksvekst enn det vi normalt regner med. Prosjektet viser at Lofotkraft er med på å bereide grunnen for et levedyktig samfunn i utvikling, det er både inspirerende og spennende.





Resultatregnskap 2011 - Konsernet Lofotkraft Holding AS

Beløp i 1000 kroner				Beløp i 1000 kroner	
Konsern	Konsern			Lofotkraft Holding AS	
2010	2011	Note		2011	2010
DRIFTSINTEKTER OG -KOSTNADER					
147 654	158 753				
4 789	-9 470	13			
54 393	86 645				
206 836	235 928	2,3			
10 321					
17 032	26 117				
47 628	78 496	5, 6			
37 781	42 375	4			
52 626	58 802	5, 19		1 936	5 002
165 388	205 789	2		1 936	5 002
41 448	30 139	2		-1 936	-5 002
FINANSINTEKTER (+) OG -KOSTNADER (-)					
		8		7 961	
4 811	5 279	8		5 250	4 500
				5 819	4 196
1 761	1 897			282	317
3 012	2 506			1 832	2 618
4 790	527	16		527	4 790
10 300		9			10 300
7 139	11 177			8 840	6 325
3 086	402			373	3 017
-6 151	-1 371			12 458	-3 221
35 297	28 768			10 522	-8 224
4 819	6 886	7		1 197	-1 302
23 514	35 654				
		20			
		12			
960	920	8			
29 517	20 962	14		9 325	-6 922
OVERFØRINGER OG DISPONERINGER					
		14		8 000	8 000
		14		1 325	-14 922
		14		9 325	-6 922



Balanse pr. 31.12.2011 - Konsernet Lofotkraft Holding AS

Beløp i 1000 kroner				Beløp i 1000 kroner	
Konsern	Konsern			Lofotkraft Holding AS	
2010	2011	EIENDELER	Note	2011	2010
		Anleggsmidler			
		Immaterielle eiendeler			
900	300	Rettigheter, varemerker	4		
187	7 677	Goodwill	4		
		Utsatt skattefordel	7	74	1 271
		Varige driftsmidler			
20 028	23 006	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	4, 18		
394 796	529 095	Kraftstasjoner, fordelingsanlegg	4, 18		
84 441	89 446	Fiberoptiske anlegg	4		
39 002	39 608	Driftsløsøre, inventar maskiner og anlegg	4		
44 812	134 421	Anlegg under utførelse	4		
		Finansielle anleggsmidler			
		Investeringer i datterselskaper	8	358 929	328 929
38 665	40 916	Investeringer i tilknyttede selskaper	8	57 148	56 148
2 169	5 225	Investeringer i andre selskap	9	4 607	1 567
		Langsiktige utlån til konsernselskap		160 385	153 233
23 504	26 328	Pensjonsmidler	6		
2 010	1 340	Langsiktige fordringer og plasseringer			419
650 514	897 361	Sum anleggsmidler		581 143	541 567
		Omløpsmidler			
7 162	8 330	Varer	3		
54 860	54 148	Kundefordringer	12, 18		
		Kortsiktige fordringer på konsernselskap		8 523	429
		Kortsiktige fordringer på tilknyttede selskaper	8	5 250	4 500
46 384	24 349	Andre kortsiktige fordringer	11, 13	18	187
65 083	3 987	Plasseringer i aksjer og obligasjoner	16, 18	3 987	65 083
29 512	72 017	Likvide midler	17	38 258	32
	78 497	Mindreinntekt monopol			
		Materiellbeholdning			
203 001	162 831	Sum omløpsmidler		56 036	70 231
853 516	1 060 192	SUM EIENDELER	2	637 179	611 797



Beløp i 1000 kroner				Beløp i 1000 kroner	
Konsern	Konsern			Lofotkraft Holding AS	
2010	2011	EGENKAPITAL OG GJELD	Note	2011	2010
		Egenkapital			
		Innskutt egenkapital			
44 000	44 000	Aksjekapital	14, 15	44 000	44 000
347 781	347 781	Overkursfond	14	347 781	347 781
		Opptjent egenkapital			
128 596	141 558	Annen egenkapital	14	23 670	22 345
520 376	533 339	Sum egenkapital før minoritetsinteresser		415 450	414 125
4 849	5 770	Minoritetsinteresser	8, 14		
525 226	539 108	Sum egenkapital		415 450	414 125
		Gjeld			
		Avsetning for forpliktelser			
2 644	15 031	Pensjonsforpliktelser	6		
22 396	26 614	Utsatt skatt	7		
25 040	41 645	Sum avsetning for forpliktelser			
		Langsiktig gjeld			
138 318	138 318	Gjeld til kredittinstitusjoner	18	138 318	138 318
		Pensjonsforpliktelser			
		Langsiktig gjeld konsern			
		Ansvarlig lån			
		Langsiktig gjeld til konsernselskaper			
1 302	1 240	Øvrig langsiktig gjeld			
139 620	139 558	Sum annen langsiktig gjeld		138 318	138 318
		Kortsiktig gjeld			
		Betalbar skatt			
		Merinntekt monopol			
		Kortsiktig gjeld konsern			
		Leverandørgjeld			
50 289	49 511	Leverandørgjeld		61	552
1 887	1 942	Betalbar skatt	7		
16 327	22 338	Skyldig offentlige avgifter			
8 000	8 000	Skyldig utbytte	14	8 000	8 000
		Kortsiktig gjeld til konsernselskap		283	314
	258 090	Avgitt konsernbidrag			
87 127	258 090	Annen kortsiktig gjeld	10, 13	75 067	50 487
163 630	339 882	Sum kortsiktig gjeld		83 410	59 354
853 516	1 060 192	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		637 179	611 797



Noter til årsregnskapet 2011

NOTE 1 REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet er utarbeidet i samsvar med reglene i Regnskapsloven av 17.07.1998 nr. 56 og etter norske regnskapsstandarder.

Datterselskap og konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet inkluderer Lofotkraft Holding AS og de selskaper som Lofotkraft Holding AS har bestemmende innflytelse over.

Bestemmende innflytelse oppnås normalt ved direkte eller indirekte eierinteresser på mer enn 50% av de stemmeberettigede aksjene i selskapet. Konsernet Lofotkraft Holding AS består av morselskapet Lofotkraft Holding AS og følgende datterselskaper:

Lofotkraft AS	100% eiet
Lofotkraft Produksjon AS	100% eiet
Lofotkraft Bredbånd AS	100% eiet
Lofotkraft Eiendom AS.....	100% eiet
Lofotkraft Fakturaservice AS	100% eiet
Hovdan AS	75% eiet
Fr. Wangsvik AS.....	100% eiet av Hovdan AS

I selskapsregnskapet til Lofotkraft Holding AS er ovennevnte datterselskap innarbeidet etter kostmetoden.

Ved utarbeidelse av konsernregnskapet er enhetssynet lagt til grunn. Minoritetsinteresser inngår i konsernets egenkapital. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet. Oppkjøpsmetoden benyttes ved regnskapsføring av virksomhetssammenslutninger. Selskaper som er kjøpt eller solgt i løpet av året inkluderes i konsernregnskapet fra det tidspunktet kontroll oppnås og inntil kontroll opphører. Identifiserbare oppkjøpte eiendeler og overtatt gjeld er regnskapsført til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Anskaffelseskost som overstiger virkelig verdi av identifiserbare netto eiendeler, balanseføres som goodwill. Alle identifiserbare eiendeler og forpliktelser blir tatt opp i balansen til verdien på oppkjøpstidspunktet.

Investeringer i tilknyttede selskaper

Tilknyttede selskaper er enheter hvor konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer ved eierandel på mellom 20 % og 50 %. Investeringer i tilknyttede selskap regnskapsføres etter egenkapi-

talen i konsernregnskapet. Etter egenkapitalmetoden resultatfører investor sin andel av resultat i det tilknyttede selskapet og investeringen vurderes til investors andel av egenkapitalen. Resultatført andel utover mottatt utbytte, eller andre egenkapitaloverføringer avsettes til fond for vurderingsforskjeller. Det avsettes ikke for utsatt skatt av inntektsførte resultatandeler. Følgende tilknyttede selskaper inngår i konsernet:

Kraftinor AS	50% eiet av Lofotkraft Holding AS
Lofotkraft Vind AS	50% eiet av Lofotkraft Holding AS
Flåtens Elektro AS	50% eiet av Fr. Wangsvik AS

Aksjer og andeler i andre selskaper

Aksjer og andeler i andre selskaper er presentert etter kostmetoden og er vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Mottatt utbytte fra datterselskap og konsernbidrag klassifiseres og inntektsføres som finansinntekt.

Prinsipper for inntektsføring

Driftsinntekter representerer opptjent verdi av levert kraft, nett- og andre varer og tjenester og inntektsføres etterhvert som de leveres. Med grunnlag i måleravlesninger i desember 2011 faktureres kunden for det forbruk som er levert. Kunder som ikke har levert måleravlesning pr.desember 2011 periodiseres etter forbruksprofiler på kraft- og netjtjenester.

Klassifiseringsprinsipper

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til vare/tjenestekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Kortsiktige plasseringer som kan omgjøres til kontanter i løpet av tre dager er klassifisert som likvide midler. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Kortsiktige fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er ført opp til pålydende med fradrag for avsetning til forventet tap.

Reservedeler, lager for videresalg og prosjekter i arbeid

Beholdning av reservedeler og annet driftsmateriell er beregnet



til investeringer og vedlikehold av egne anlegg og er vurdert til anskaffelseskost og er klassifisert som anleggsmiddel. Beholdning av varer for videresalg i installasjonsselskapet vurderes til den laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Ikke avsluttede prosjekter regnskapsføres etter fullført kontrakts metode og er registrert til kostpris.

Magasinbeholdning

Det foreligger ingen kostpris på tilsig av vann. Oppmagasinert vannbeholdning opptas derfor ikke i balansen. Imidlertid vil vannbeholdning ved årets slutt ha betydning for fremtidig inntekt og produksjon.

Markedsbaserte finansielle omløpsmidler

Børsnoterte aksjer, obligasjoner og andre verdipapirer som inngår i en handelsportefølje vurderes til virkelig verdi (børskurs) på balansedagen. Vurderingsprinsippet innebærer at både urealiserte tap og gevinster resultatføres.

Anleggsmidler

Anleggsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Investering i varige driftsmidler blir aktivert og avskrevet lineært over antatt økonomisk levetid fra det tidspunkt driftsmidlet blir satt i ordinær drift. Aktivering av eget investeringsarbeid i konsernet er vurdert til tilvirkningskost og er ført som en kostnadsreduksjon mot varekjøp, lønn og andre driftskostnader. Nye anlegg og reinvesteringer av komponenter som utvider driftsmidlets levetid eller på annen måte øker den fremtidige inntjenings evnen aktiveres. Øvrige aktiviteter klassifiseres som drift/vedlikehold og kostnadsføres. Vedlikeholdskostnadene kostnadsføres ved gjennomføringen. Det er ikke foretatt avsetning for utsatt vedlikehold.

Mer-/mindreinntekt knyttet til nettvirksomheten

Nettvirksomheten reguleres av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Inntektsrammen for 2011 er fastsatt på grunnlag av indeksregulerte kostnader, investeringer, bokførte anleggsmidler og effektivitetsmålinger basert på tallmateriale for året 2009.

Dersom den faktiske inntekten overstiger inntektsrammene (merinntekt), skal denne merinntekten tilbakeføres kundene i sin helhet. Tilbakeføring av merinntekt skjer ved reduksjon i nett-tariffene. Dersom den faktiske inntekten er lavere enn inntektsrammene (mindreinntekt), kan denne mindreinntekten

kreves innbetalt fra kundene gjennom økning av de fremtidige overføringstariffene.

Mer-/mindreinntekt i regnskapsåret skal renteberegnes ved et gjennomsnitt av saldo 01.01. og 31.12 med en rente som årlig fastsettes av NVE. Rente knyttet til mer-/mindreinntekt er klassifisert som rentekostnader/renteinntekter. Akkumulert merinntekt føres som kortsiktig gjeld. Akkumulert mindreinntekt føres som omløpsmidler. Mer-/mindreinntekten beregnes særskilt for regionalnettet og distribusjonsnettet.

Skatter og avgifter

Skattekostnaden er den periodiserte skatten knyttet til det regnskapsmessige resultat. Skattekostnaden består av betalbar skatt som er beregnet på grunnlag av selskapets skattemessige inntekt, og endring i netto utsatt skatt. Skattekostnaden fordeles på ordinært resultat og resultat av ekstraordinære poster i henhold til skattegrunnlaget.

Ingen av konsernets kraftstasjoner har påstemplet merkeytelse på 5500 kVA eller mer og virksomheten er således ikke pliktig til å svare grunnrenteskatt og naturressursskatt fra kraftproduksjonen.

Utsatt skatt/utsatt skattefordel beregnes med utgangspunkt i forskjellen mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier av eiendeler og gjeld. Årets resultateffekt fremkommer som endring i utsatt skatt/utsatt skattefordel i balansen.

Pensjonsmidler og pensjonsforpliktelser

Konsernselskapene dekker i hovedsak sine pensjonsforpliktelser via kollektive pensjonsordninger i livsforsikringsselskaper. I tillegg finansieres enkelte særordninger direkte over drift. Pensjonsordningene er behandlet som ytelsesplaner. Periodens netto pensjonskostnad klassifiseres som lønnskostnader. Pensjonsforpliktelser er vurdert til nåverdien av de fremtidige pensjonsytelser som er opptjent på balansedagen. Pensjonsmidler vurderes til virkelig verdi.

Netto pensjonsmidler er differansen mellom beregnede pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler og presenteres som langsiktig fordring. I pensjonsforpliktelsene inngår både sikrede og usikrede ordninger. Akkumulert virkning av estimatendringer og endringer i finansielle og aktuarielle forutsetninger (aktuarielle gevinster og tap) under 10% av det som er størst av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene ved begynnelsen av året innregnes ikke. Når den

FORTS. NOTE 1 REGNSKAPSPRINSIPPER

akkumulerte virkningen er over 10 %-grensen ved årets begynnelse, resultatføres det overskytende over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningsstid.

Erstatninger og konsesjonskraftsforpliktelser

Årlige erstatninger til grunneiere er svært begrenset og kostnadsføres løpende. Det er ikke foretatt avsetninger til dekning av disse fremtidige forpliktelser.

Konsesjonskraft skal sikre utbyggingskommunene tilstrekkelig

kraft til alminnelig forsyning, og til en rimelig pris. Forpliktelser til levering av konsesjonskraft er ikke oppført i balansen.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metode. Dette innebærer at man i analysen tar utgangspunkt i foretakets årsresultat for å kunne presentere årets kontantstrømmer tilført fra henholdsvis operasjonelle-, investerings- og finansieringsaktiviteter.

NOTE 2 VIRKSOMHETSOMRÅDER

Konsernet som helhet Beløp i 1 000 kroner	Nett- virksomhet	Produksjons- virksomhet	Bredbånd- virksomhet	Innstillasjons- virksomhet	Eiendoms- virksomhet	Øvrig virksomhet	Sum
Driftsinntekter	152 999	27 022	23 431	54 089	7 890	6 773	272 204
Driftskostnader	143 076	11 667	25 158	47 334	6 060	7 561	240 856
Driftsresultat	9 923	15 354	-1 726	6 756	1 829	-788	31 348
Eiendeler	739 354	63 848	132 963	53 991	26 017	644 575	1 660 747

For å vise aktiviteten i de enkelte virksomhetsområdene inneholder overnevnte nøkkeltall også konserninterne transaksjoner som i konsernregnskapet er eliminert.

NOTE 3 MAGASINBEHOLDNINGER, REGULERINGER OG FREMTIDIGE FORPLIKTELSE

Magasinbeholdning opptas ikke som en eiendel i konsernets balanse. Informasjon knyttet til magasinbeholdningen vil være relevant for å estimere fremtidige resultater.

	2011	2010
Magasinbeholdning 01.01.10	21,3 GWh	22,2 GWh
Magasinbeholdning 31.12.10	22,5 GWh	21,3 GWh
Normalprod.(siste 10 år)	48,6 GWh	46,7 GWh
Årets produksjon	58,1 GWh	39,8 GWh

Magasinbeholdningen ved årsskiftet vil påvirke selskapets produksjonsevne og resultat i det påfølgende år, dog avhengig av fremtidig tilsigssituasjon. Dersom en legger spotprisen for perioden 01.01 - 31.03.12 til grunn, har magasinbeholdningen en verdi på 6,1 mill. kr.

Reguleringskonsesjoner gjelder på ubegrenset tid for stasjonene Kvittfossen, Heimerdalen, Solbjørn, Tennes og Krok vann. Øvrige stasjoner er ikke underlagt konsesjonsbestemmelser.

Rehabilitering av turbin, transformator, kontroll og apparatanlegg i Solbjørn kraftstasjon er vedtatt med bakgrunn i teknisk tilstand. Rehabilitering startet februar 2012, og forventes ferdig juli 2012.

For øvrige kraftstasjoner er det ikke inntrådt forhold som har betydning.





NOTE 4 VARIGE DRIFTSMIDLER

	Kraft- stasjoner	Hovedford. nett	Fordelings- nett	Sum	Vare- merke	Good- will	Ret- tig- heter	Fiber, grunn- arbeid	Fiber, elektro- nikk	Trsp.midl, maskiner, inv.mm	Bygninger	Sum
Ansk. kost 01.01.11	49 639	143 997	561 321	754 957	6 000	2 883	670	58 909	41 675	109 829	28 114	1 003 036
Årets invest.	0	127 895	32 822	160 717	0	0	0	4 011	6 496	6 766	6 553	194 098
Anleggsbidrag	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Årets avgang	0	0	0	0	0	0	0	0	0	234	3 342	3 576
Ansk.kost 31.12.11	49 639	271 892	594 143	915 674	6 000	2 883	670	62 920	48 171	116 361	31 325	1 193 558
Akk.avskr. 01.01.11	13 420	78 897	267 844	360 161	5 100	2 696	670	4 874	11 270	70 405	7 804	462 980
Årets avskrivninger	1 973	5 079	19 365	26 417	600	2 065	0	2 101	3 403	6 583	1 206	42 375
Tilb.ført akk. avskr.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	234	691	925
Akk. avskr. 31.12.110	15 393	83 976	287 209	386 578	5 700	4 761	670	6 975	14 673	76 754	8 319	504 430
Bokført verdi 31.12.11	34 246	187 916	306 934	529 095	300	187	0	55 945	33 498	39 607	23 006	689 128

Avskrivningssats	2-9%	2-4%	3-5%	10%	13%	11- 25%	0-4%	10-20%	8-33%	2-8%
Beregnet levetid	11-50	25-50	20-33	10	8	4-9	25	5-10	3-8	15-50

Avskrivninger skjer lineært over driftsmidlenes beregnede levetid. I tillegg har Lofotkraft pr. 31.12.11 "anlegg under utførelse" som utgjør kr 134.422,-. Denne investeringen er ikke avskrevet pr. 31.12.11.

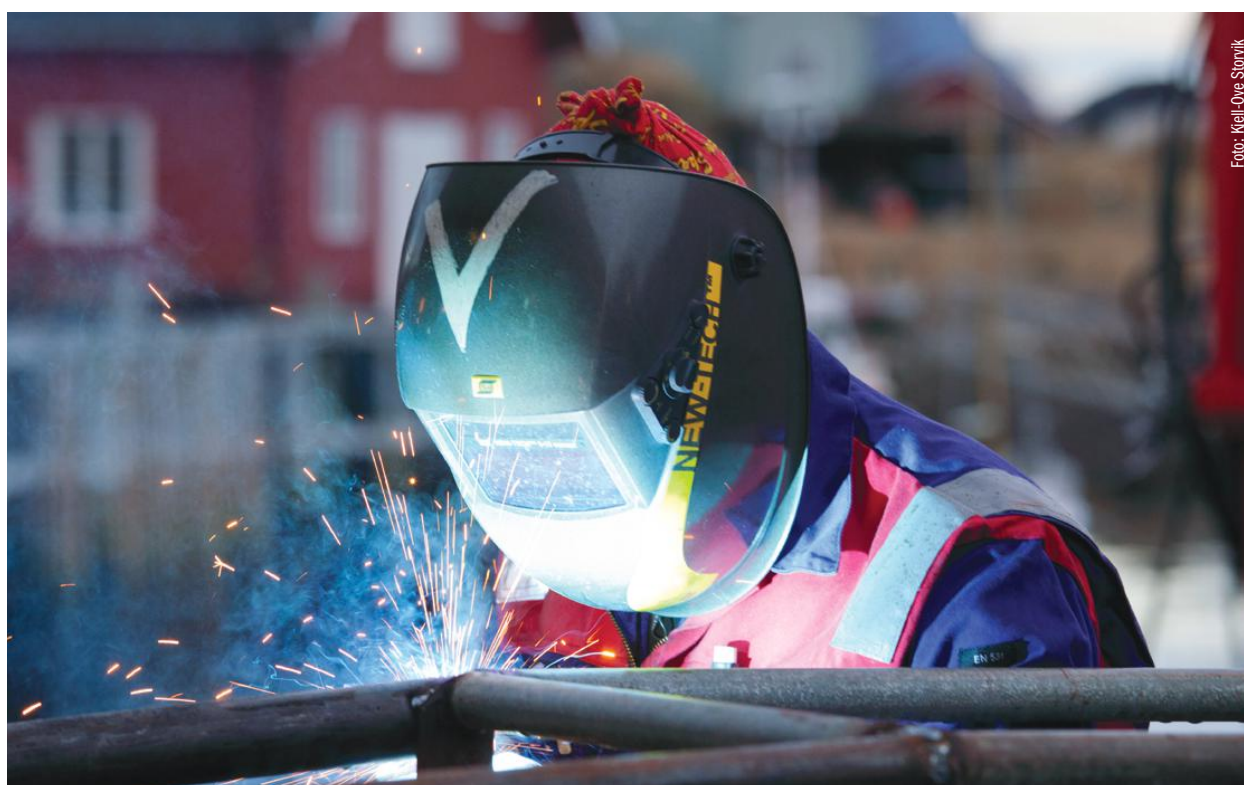


Foto: Kjell-Ove Storvik

NOTE 5 LØNN, GODTGJØRELSE OG ANTALL ANSATTE

KONSERN		Beløp i 1 000 kroner	LOFOTKRAFT HOLDING AS	
2010	2011		2011	2010
		Lønnskostnader og andre ytelser		
41 835	55 432	Lønninger		
3 086	3 986	Arbeidsgiveravgift		
1 335	18 384	Pensjonskostnader		
-972	-1 362	Pensjonstrekk og periodisering pensjon		
2 344	2 056	Andre ytelser		
47 628	78 496	Sum		
		Administrerende direktør		
875	943	Lønn		
125	125	Styrehonorar		
19	20	Andre godtgjørelser		
172	196	Pensjonskostnader		
1 191	1 284	Sum		
		Styret		
810	805	Styrehonorar	165	165
		Godtgjørelse til revisor (eksl.mva)		
421	563	Revisjon og attestasjonsoppgaver	70	70
244	95	Teknisk regnskapsbistand	90	90
177	0	Andre konsultative tjenester	52	52
842	658	Sum	212	212

Det er ingen ansatte i Lofotkraft Holding AS. Gjennomsnittlig antall årsverk i konsernet har i 2011 vært 150 inklusive lærlinger. Spesifikasjon ovenfor viser godtgjørelse til konsernets administrerende direktør som er ansatt i Lofotkraft AS. I tillegg til spesifisert godtgjørelse mottar adm.dir. styrehonorarer fra selskaper utenfor konsernet.





NOTE 6 PENSJONSKOSTNADER OG PENSJONSFORPLIKTELSE

Konsernet har kollektiv pensjonsordning for sine ansatte i livforsikringselskap. Ordningen omfatter 146 ansatte og 64 pensjonister pr 31.12.2011.

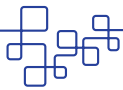
KONSERN		LOFOTKRAFT HOLDING AS		
2010	2011	Beløp i 1 000 kroner	2011	2010
		Sammensetning av årets pensjonskostnad:		
4 318	5 723	Nåverdien av årets pensjonsopptjening		
5 145	4 886	Rentekostnad av påløpte pensjonsforpliktelser		
-4 666	-4 582	Forventet avkastning på pensjonsmidlene		
2 120	2 004	Resultatført avvik pga estimatendringer		
0	9 210	Resultatført etablering av ny offentlig AFP-ordning		
-4 579	0	Endring i pensjonsregulering		
-1 767	0	Resultatført nettoforpliktelse ved overgang til ny AFP-ordning		
38	0	Resultatført andel aktuarielt estimatavik v/overgang til ny AFP-ordning		
463	850	Administrative kostnader		
262	292	Periodisert arbeidsgiveravgift		
1 334	18 382	Årets pensjonskostnad		

KONSERN		LOFOTKRAFT HOLDING AS		
2010	2011	Beløp i 1 000 kroner	2011	2010
		Pensjonsforpliktelse:		
-99 918	-115 394	Beregnet påløpt pensjonsforpliktelser		
0	-9 210	Ordning 01.01.2011		
82 110	92 734	Estimert verdi av pensjonsmidler		
37 615	42 473	Ikke resultatført estimatendringer og avvik		
1 053	693	Periodisert arbeidsgiveravgift		
20 860	11 297	Netto pensjonsmidler		
		Balanseføres brutto:		
-2 644	-15 031	Balanseført pensjonsforpliktelse		
23 503	26 328	Balanseført overfinansiering		
20 859	11 297	Sum balanseført netto		

Aktuarberegning blir foretatt hvert år basert på informasjon fra konsernselskapene. Ved beregning er følgende forutsetninger lagt til grunn:

2010	2011	
4,60 %	3,80 %	Diskonteringsrente
4,00 %	3,50 %	Lønnsregulering
3,75 %	3,25 %	G-regulering
3,00% / 3,75%	2,50% / 3,25%	Pensjonsregulering
5,40 %	4,10 %	Avkastning på pensjonsmidler

I 2011 har to av konsernselskapene etablert ny offentlig AFP-ordning. Virkning på pensjonsforpliktelsen utgjør en kostnad, og fremkommer således som en økning av årets pensjonskostnad på kr 9,2 mill.



NOTE 7 SKATTER

KONSERN			LOFOTKRAFT HOLDING AS	
2010	2011	Beløp i 1 000 kroner	2011	2010
		Betalbar skatt, alminnelig inntekt.		
35 297	28 768	Resultat før skattekostnad	10 522	-8 224
-18 085	-4 177	Permanente forskjeller	-6 248	3 575
-5 952	-15 815	Endring i midlertidige forskjeller	-2 239	2 614
11 260	8 776	Årets ligningsmessige resultat, netto	2 035	-2 035
6 983	6 469	Herav ligningsmessige underskudd	0	2 035
18 243	15 245	Skattemessig resultat	2 035	0
-11 505	-8 309	Anvendt fremførbart lign. messig underskudd	-2 035	0
6 738	6 936	Grunnlag betalbar skatt, alminnelig inntekt	0	0
1 887	1 942	Årets betalbare skatt av alminnelig inntekt	0	0
		Utsatt skatt, midlertidige forskjeller:		
-3 558	-1 431	Omløpsmidler	-266	-2 505
130 488	153 974	Varige driftsmidler	0	0
7 699	6 320	Gevinst- og tapskonto	0	0
-16 899	-18 588	Akkumulert mer- /mindreinntekt	0	0
20 859	11 297	Pensjonsforpliktelser og overfinansiering	0	0
-1 348	-1 106	Andre forskjeller	0	0
137 241	150 466	Sum midlertidige forskjeller	-266	-2 505
-57 256	-55 416	Ligningsmessig underskudd til fremføring	0	-2 035
79 985	95 050	Sum grunnlag utsatt skatt / skattefordel	-266	-4 540
22 396	26 614	Utsatt skatt / skattefordel , 28 % nom. skattesats	-74	-1 271
		Skattekostnad av ordinært resultat		
1 887	1 942	Årets betalbare skatt, alminnelig inntekt	0	0
310	0	Utnyttet regjeringens tiltakspakke 2008/2009	0	0
0	725	Avsatt for mye betalbar skatt forrige år	0	0
2 622	4 218	Endring i utsatt skatt alminnelig inntekt	1 197	-1 302
4 819	6 885	Skattekostnad av ordinært resultat	1 197	-1 302



NOTE 8 INVESTERING I DATTERSELSKAP OG TILKNYTTETE SELSKAPER

Beløp i 1 000 kroner	Forretnings- kontor	Eier- og stemme- andel	Anskaffelses- kost	Egenkapital 31.12.11	Resultat 2011	Resultatført utbytte/konsern- bidrag 2011
Lofotkraft Produksjon AS	Svolvær	100 %	50 491	40 259	11 410	
Lofotkraft Bredbånd AS	Svolvær	100 %	33 257	28 872	-3 261	
Lofotkraft AS	Svolvær	100 %	240 287	389 556	3 894	
Lofotkraft Eiendom AS	Svolvær	100 %	22 414	23 792	1 323	
Lofotkraft Fakturaservice AS	Svolvær	100 %	2 288	3 615	927	
Hovdan AS	Gravdal	75 %	10 191	22 696	4 300	1 200
Sum investering i datterselskap			358 929	508 790	18 593	1 200

	Morselskap					
Fr. Wangsvik AS	Hovdan AS	Svolvær	100%	15 203	7 263	2 537
Investering i datterselskap				15 203	7 263	2 537

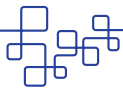
Kraftinor AS	Narvik	50 %	54 148	67 758	10 908	
Lofotkraft Vind AS	Svolvær	50 %	3 000	1 364	-1 731	
Flåtens Elektro AS	Svolvær	50%	1 000	2 210	1 266	
Sum investering i tilknyttet selskap			58 148	71 332	10 443	0

Investering i datterselskap og tilknyttede selskaper er i selskapsregnskapet innarbeidet etter kostmetoden. I konsernregnskapet innarbeides Lofotkraft Vind AS, Kraftinor AS og Fr. Wangsvik AS etter egenkapitalmetoden.

EK-metoden - Tilknyttede selskaper	Eier- og stemmeandel	Opprinnelig kostpris	Bokført verdi	Andel resultat 2011
Kraftinor AS	50 %	54 148	39 129	5 512
Lofotkraft Vind AS	50 %	3 000	682	865
Fr. Wangsvik AS	50%	1 000	1 105	633
Sum		57 148	39 811	6 377

Minoritetsinteresser er knyttet til 25 % av aksjene i Hovdan AS

Minoritetsinteresser 01.01.2011	4 849
Mottatt utbytte fra 2011	0
Minoritetens andel av resultat	920
Minoritetsinteresser 31.12.2011	5 769

**NOTE 9 INVESTERINGER I ANDRE SELSKAP**

Spesifikasjon over aksjer: Beløp i 1.000 kroner	Eierandel i %	Kostpris	Bokført verdi
Aksjer eiet av Lofotkraft Holding AS			
Nordnorsk Havkraft	25,00	4 540	4 540
Øvrige investeringer		67	67
Sum andre aksjer		4 607	4 607
Aksjer eiet av datterselskap			
Storfembøringen Vågar AS	1,23	5	5
Sørvågen Barnehage AS	8,33	5	5
El-Proffen AS	3,00	607	607
Andre andeler		1	1
Sum andre aksjer		618	5 613
Sum investeringer i andre selskaper		5 226	10 221

NOTE 10 ANNEN KORTSIKTIG GJELD

KONSERN		Beløp i 1 000 kroner	LOFOTKRAFT HOLDING AS	
2010	2011		2011	2010
		Gjeld til kredittinstitusjoner		
53 272	201 890	Trekk konsernkonto	73 680	49 133
53 272	201 890	Sum gjeld til kredittinstitusjoner	73 680	49 133
6 236	6 952	Påløpne feriepenger		0
1 301	1 386	Påløpne renter	1 386	1 301
2 575	14 936	Andre påløpte kostnader		53
848	506	Forpliktelser særkontrakter		
553	674	Skyldig lønn		
99	18	Depositum strømkunder		
500	514	Garantiavsetning		
21 743	31 213	Akkumulert merinntekt		
87 127	258 090	Sum	75 067	50 487

NOTE 11 ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER

KONSERN		Beløp i 1 000 kroner	LOFOTKRAFT HOLDING AS	
2010	2011		2011	2010
8 285	16 540	Tilgode merverdiavgift	16	187
4 844	5 125	Akk. mindreinntekt inkl. renter		
31 890	1 760	Forskuddsbet. kostnader, periodiseringer mm.	1	
1 365	925	Påløpne inntekter		
		Fordring på utbytte fra KIN AS		
46 384	24 349	Sum	18	187



NOTE 12 KUNDEFORDRINGER

KONSERN			LOFOTKRAFT HOLDING AS	
2010	2011	Beløp i 1 000 kroner	2011	2010
34 907	36 149	Fordringer knyttet til omsetning av kraft		
20 839	18 917	Øvrige kundefordringer		
-886	-916	Avsetning til tap på fordringer		
54 860	54 148	Sum	0	0

NOTE 13 MER-/MINDREINNTÉKT NETTVIRKSOMHET (BELØP I 1 000 KRONER)

Den totale inntektsrammen for selskapets nettvirksomhet er for 2011 fastsatt til kr 144 576, herav inkludert tillegg for investeringer på kr 11 631. Med grunnlag i gjeldende forskrifter er det beregnet en merinntekt for 2011 på kr 9 470 etter korrigering for årets KILE på kr 13 074.

Rente knyttet til akkumulert merinntekt er beregnet til kr 773.

Akkumulert merinntekt er balanseført som annen kortsiktig gjeld med kr 26 920, mens akkumulert rente av mindreinntekt er balanseført som annen kortsiktig fordring med kr 5 125.

NOTE 14 EGENKAPITAL

Egenkapital Lofotkraft Holding AS

Beløp i 1 000 kroner	Aksjekapital	Overkursfond	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr 01.01.11	44 000	347 781	22 345	414 125
Årets resultat			9 325	9 325
Utbytte			-8 000	-8 000
Egenkapital pr 31.12.11	44 000	347 781	23 670	415 450

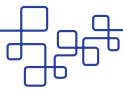
Egenkapital konsernet Lofotkraft Holding AS

Beløp i 1 000 kroner	Aksjekapital	Overkursfond	Annen egenkapital	Minoritetsinteresser	Sum
Egenkapital pr 01.01.11	44 000	347 781	128 596	4 849	525 226
Årets resultat			20 962	920	21 882
Utbytte			-8 000		-8 000
Egenkapital pr 31.12.11	44 000	347 781	141 558	5 770	539 108

NOTE 15 AKSJONÆRINFORMASJON

Selskapet Lofotkraft Holding AS har følgende aksjonærer pr. 31.12.11. Aksjekapitalen består av 88.000 aksjer til pålydende kr 500, alle i samme aksjeklasse.

	Antall aksjer	Pålydende	Eienandel	Stemmeandel
Vågan kommune	36 080	500	41,0 %	41,0 %
Vestvågøy kommune	36 080	500	41,0 %	41,0 %
Flakstad kommune	5 720	500	6,5 %	6,5 %
Moskenes kommune	5 720	500	6,5 %	6,5 %
Værøy kommune	2 640	500	3,0 %	3,0 %
Røst kommune	1 760	500	2,0 %	2,0 %
Sum	88 000		100,0 %	100,0 %

**NOTE 16 KORTSIKTIGE PLASSERINGER I AKSJER OG OBLIGASJONER**

Overskuddslikvidite er aktivt plassert i verdipapirer og vurdert til markedsverdi pr 31.12.

	Ansk. kost	Markedsverdi	Bokført verdi	Netto urealisert tap
Markedsbaserte finansielle instrumenter	5 899	3 969	3 969	-1 930
Sum	5 899	3 969	3 969	-1 930

NOTE 17 BUNDNE BANKINNSKUDD, LIMIT KASSEKREDITT M.V.

KONSERN			LOFOTKRAFT HOLDING AS	
2010	2011	Beløp i 1 000 kroner	2011	2010
3 579	4 282	Bankinnskudd bundet for skattetrekk		
2 632	2 698	Depotkonto terminmarked		
6 211	6 980	Sum		

Finansiell risiko (likviditetsrisiko) er redusert ved avtale om trekkrettighet i bank. Selskapene i konsernet inngår i konsernkonto ordning der en har en total kredittramme på 240 mill. Se for øvrig opplysninger i note 18.

NOTE 18 PANTSTILLELSER, RENTEBYTTEAVTALER

I tilknytning til konsernkontoavtale mellom Lofotkraft Holding AS og Nordlandsbanken ASA, har konsernselskapene avgitt deltakererklæring som innebærer solidarisk ansvar som selvskyldnerkausjonist med innehaver av konsernkontoen. Ansvar er begrenset til kr 240 mill. med tillegg av renter og omkostninger for mislighold. Pr 31.12.2011 er det trukket kr 151,6 mill. av kredittrammen.

KONSERN			LOFOTKRAFT HOLDING AS	
2010	2011	Beløp i 1 000 kroner	2011	2010
43 807	54 860	Kundefordringer		0
11 052	12 214	Markedsbaserte aksjer	12 214	11 052
29 508	17 281	Markedsbaserte obligasjoner	17 281	29 508
23 315	35 588	Andre markedsbaserte finansielle instrumenter	35 588	23 315
44 020	41 796	Kraftstasjoner		
19 663	20 028	Bygninger		
69 331	65 100	Hovedfordelingsanlegg		
61 542	59 940	Lavspent fordelingnett		
215 197	233 537	Høyspent fordelingsnett		
517 435	540 344	Sum	65 083	63 875

I tillegg foreligger følgende epantstillelser:

Factoringpant kr 50 mill.
Pant i kraftledningsnett kr 250 mill.
Pant i fast eiendom og kraftstasjoner kr 150 mill.

Det er utstedt en negativ pantsettelseserklæring vedrørende kraftledningsnett. Videre er det stilt garanti på kr 250 tusen overfor Vestvågøy kommune.



forts. NOTE 18 PANTSTILLELSER, RENTEBYTTEAVTALER

Bokført gjeld til kredittinstitusjoner utgjør:

KONSERN			LOFOTKRAFT HOLDING AS	
2010	2011	Beløp i 1 000 kroner	2011	2010
53 272	201 890	Gjeld til kredittinstitusjoner	73 680	49 133
53 272	201 890	Sum	73 680	49 133

Bokført verdi av konsernets eiendeler som er stilt til sikkerhet:

KONSERN			LOFOTKRAFT HOLDING AS	
2010	2011	Beløp i 1 000 kroner	2011	2010
54 860	54 148	Kundefordringer		
12 214		Markedsbaserte aksjer		12 214
17 281		Markedsbaserte obligasjoner		17 281
35 588	3 969	Andre markedsbaserte finansielle instrumenter	3 969	35 588
41 796	38 477	Kraftstasjoner		
20 028	25 131	Bygninger		
65 100	187 915	Hovedfordelingsanlegg		
59 940	58 592	Lavspent fordelingnett		
227 960	248 341	Høyspent fordelingsnett		
534 767	616 573	Sum	3 969	65 083

Lofotkraft Holding AS har inngått to rentebytteavtaler (fastrente) med sikring som formål. Rentebytteavtalene er vurdert å tilfredsstille aktuelle krav til sikring og er regnskapsmessig behandlet deretter. Dette innebærer at renter i tråd med rentebytteavtalene kostnadsføres fortløpende og det gjøres ingen avsetninger for eventuelle urealiserte gevinster eller tap.

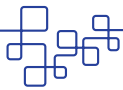
Beløp i 1 000 kr.

Betaler av flytende rente	Hovedstol	Varighet	Sluttdato
DnB Nor Bank ASA	56 000	5 år	08-06-15
DnB Nor Bank ASA	84 000	10 år	08-06-20

NOTE 19 LEASINGAVTALER

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler:

KONSERN			LOFOTKRAFT HOLDING AS	
2010	2011	Beløp i 1 000 kroner	2011	2010
2 110	2 489	Transportmidler	0	0



Kontantstrømoppstilling for konsernet

Lofotkraft Holding AS

KONSERN		Beløp i 1 000 kroner	LOFOTKRAFT HOLDING AS	
2010	2011		2011	2010
		KONTANTSTRØMMER FRA		
		OPERASJONELLE AKTIVITETER		
35 297	28 768	Resultat før skattekostnad	10 522	-8 224
-4 811	-5 279	Resultat av investering i TS		
-1 846	-1 942	Periodens betalte skatt		
37 781	42 400	Ordinære avskrivninger		
202	-1 160	Endring i varelager		
-11 053	-712	Endring i kundefordringer	-8 094	
27 157	-778	Endring i leverandørgjeld	-491	31
-7 709	9 563	Endring i netto pensjonsmidler- og forpliktelser		
-86 185	51 983	Endring i øvrige kortsiktige fordringer og gjeld	-5 081	-71 102
		NETTO KONTANTSTRØM FRA		
-11 167	122 843	OPERASJONELLE AKTIVITETER (A)	-3 144	-80 502
		KONTANTSTRØMMER FRA		
		INVESTERINGSAKTIVITETER		
-87 954	-281 787	Utbetalinger knyttet til kjøp av varige driftsmidler		
-926	-5 307	Utbetalinger knyttet til kjøp av aksjer i andre foretak	-34 040	-600
		Utbetalinger knyttet til langsiktige lån til datterselskap	-7 152	-20 000
-3 040	670	Utbetalinger knyttet til langsiktige lån til andre	419	-3 040
12 940		Nedskrivning av anleggsaksjer og utlån		12 940
		Mottatt utbytte fra inv i DS		1 125
2 500		Mottatt utbytte fra inv i TS	4 500	2 500
		NETTO KONTANTSTRØM FRA		
-76 480	-286 424	INVESTERINGSAKTIVITETENE (B)	-36 273	-7 075
		KONTANTSTRØM FRA		
		FINANSIERINGSAKTIVITETER		
-1 207	61 096	Endringer i kortsiktige plasseringer	61 096	-1 207
95 143	148 618	Innbetalinger fra trekkrettigheter	24 547	95 205
-497	-62	Nedbetaling av langsiktig gjeld		
-8 000	-8 000	Utbetaling av utbytte	-8 000	-8 000
		NETTO KONTANTSTRØM FRA		
85 439	201 652	FINANSIERINGSAKTIVITETENE (C)	77 643	85 998
		SUM NETTO ØKNING(+)/REDUKSJON(-)		
-2 208	38 071	I KONTANTER: A+B+C	38 226	-372
31 720	33 946	LIKVIDBEHOLDNING PR. 01.01 *	32	404
29 512	72 017	LIKVIDBEHOLDNING PR. 31.12.	38 258	32

* Selskapet Fr. Wangsvik AS har gått inn som et datterselskap i konsernet i 2011. Kontantbeholdningen 01.01 på 4.434 er derfor tillagt likvidbeholdningen 01.01.2011.



Revisjonsberetning 2011



Til generalforsamlingen i Lofotkraft Holding AS

Revisors beretning

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Lofotkraft Holding AS som består av selskapsregnskap, som viser et overskudd på TNok 9 325, og konsernregnskap, som viser et overskudd på TNok 20 962. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2011, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og administrerende direktørs ansvar for årsregnskapet

Styret og administrerende direktør 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 Lofotkraft Holding AS' finansielle stilling per 31. desember 2011 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.



Revisors beretning - 2011 - Lofotkraft Holding AS, side 2

Uttalelse om øvrige forhold*Konklusjon om årsberetningen*

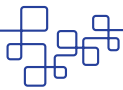
Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

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.

Tromsø, 24. mai 2012

PricewaterhouseCoopers AS
Frode Kristian Danielsen
Statsautorisert revisor



Segmentregnskap 2011

Forretningsområde / resultatenh	Note nr.	Felles virksomhet	Kraft- omsetn.	Regional- nett	Distribusjons- nett	Øvrig virksomh.	Av- stemming Eliminier.	Sum selskap
Inntekter / kostnader								
DRIFTSINNTEKTER								
310 Energisalg - sluttbrukere, eks. avgifter	1	0	1913	0	0	0	0	1913
340 Salg av overføringstjenester / leieinntekter	4	0	0	54148	151807	0	-56530	149425
340,5 Tilbakeført mer (+) / mindreinntekt (-) inkl. renter	5	0	0	0	0	0	0	0
345 Inntekter ved abonnement, måling, avregning	6	0	0	0	1548	0	-328	1220
349 Årets mer (-) / mindreinntekt (+)	5	0	0	-7500	-1989	0	19	-9470
383 Gevinst ved avgang anleggsmidler		0	0	0	230	0	0	230
387 Arbeid for andre		0	0	0	0	7471	1921	9392
389,5 Andre varer og tjenester		0	0	0	0	124	0	124
391 Andre driftsinntekter		0	0	0	165	0	0	165
SUM DRIFTSINNTEKTER		0	1913	46648	151761	7595	-54918	152999
DRIFTSKOSTNADER								
410 Energikjøp	10	0	1913	0	0	0	0	1913
411 Nettap	11	0	0	4593	12174	0	0	16767
430 Kjøp av overføringstjenester	12	0	0	11165	54148	0	-54148	11165
500 Lønn og andre personalkostn., inkl. pensjon	13	24696	0	1376	13376	1904	0	41352
510 Pensjonskostnader (Utgår, inngår i post 500)	13	0	0	0	0	0	0	0
600 Andre driftskostnader	14	27713	0	4572	8397	0	-460	40222
601 Avskrivninger	15-18	0	0	5838	24560	0	0	30398
776 Eiendomsskatter		0	0	0	1218	0	0	1218
789 Tap på fordringer		0	0	0	41	0	0	41
SUM DRIFTSKOSTNADER		52409	1913	27544	113914	1904	-54608	143076
DRIFTSRESULTAT FØR FORDELING AV FELLESKOSTNADER		-52409	0	19104	37847	5691	-310	9923
799 Fordeling av netto felleskostnader	19	-52409	0	4350	42084	5975	0	0
DRIFTSRESULTAT		0	0	14754	-4237	-284	-310	9923
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER								
803 Renteinntekter							396	396
804 Renteinntekter mindreinntekt							281	281
807 Andre finansinntekter							3	3
Sum finansinntekter							680	680
813 Rentekostnader							2875	2875
814 Rentekostnader merinntekt							774	774
817 Andre finanskostnader							1397	1397
Sum finanskostnader							5046	5046
Resultat av finansinntekter/kostnader							-4366	-4366
Resultat før ekstraordinære poster							-4676	5557
831 Betalbar skatt på ordinært resultat							-3543	-3543
832 Endring i utsatt skatt/skattefordel på ordinært resultat							5206	5206
Ordinært resultat							-6339	3894
RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD							-6339	3894
ÅRSOVERSKUDD/-UNDERSKUDD							-6339	3894
Disponering av årsoverskudd/ -underskudd								
896 Overføringer annen egenkapital							3894	3894
SUM DISPOSISJONER							3894	3894



Segmentbalanse 2011

Forretningsområde / resultatenhet		Note nr.	Regionalnett		Distr. nett		Avstemming		Sum selskap		
Arter			01-jan	31-des	01-jan	31-des	01-jan	31-des	01-jan	31-des	
Varige driftsmidler											
110	Bygninger	18	103	115	584	651	0	0	687	766	
112	Regionalnettsanlegg	17	65100	187915	0	0	0	0	65100	187916	
113	Distribusjonsnettsanlegg	17	0	0	293476	306933	1	0	293476	306933	
114	Anlegg under utførelse		0	60122	42055	44703	0	0	42055	104826	
121	Kundespesifikke anlegg	17	0	0	3148	3274	0	0	3148	3274	
122	Tele-anlegg	17	0	0	0	0	0	0	0	0	
123	Transportmidler	18	159	285	901	1617	0	0	1060	1902	
125	Inventar, verktøy, edb	18	1740	1393	9859	7894	0	0	11599	9287	
126	Andre driftsmidler	18	575	807	19426	20315	0	0	20001	21122	
Sum varige driftsmidler			67677	250637	369449	385387	1	0	437126	636026	
Sum driftsmidler etter fordeling			67677	250637	369449	385387	0	2	437126	636026	
Finansielle anleggsmidler											
139	Andre langsiktige fordringer	31					21794	24447	21794	24447	
Sum finansmidler							21794	24447	21794	24447	
Omløpsmidler											
140	Lagerbeholdning						3705	4062	3705	4062	
Fordringer											
150	Kundefordringer, eksterne, ikke rentebærende						37371	36899	37371	36899	
160	Andre omløpsmidler, ikke rentebærende	31					55452	30641	55452	30641	
178	Mindreinntekt	5	16888	9388	0	0	-16888	-9388	0	0	
178	Påløpte renter mindreinntekt	5	5610	5891	0	0	-766	-766	4844	5125	
Bankinnskudd, kontanter og lignende											
190	Kasse						17	7	17	7	
192	Bankinnskudd, postgiro	28					2094	2147	2094	2147	
Sum omløpsmidler			22	22498	15279	0	0	80985	63602	103483	78881
SUM EIENDELER ETTER FORDELING				90175	265916	369449	385387	102779	88051	562403	739354
GJELD OG EGENKAPITAL											
EGENKAPITAL											
Innskutt egenkapital											
200	Aksjekapital						29156	29156	29156	29156	
202	Overkursfond						212148	212148	212148	212148	
203	Annen innskutt egenkapital						15703	24814	15703	24814	
Sum innskutt egenkapital							257007	266118	257007	266118	
-Opptjent egenkapital											
205	Annen egenkapital						119844	123738	119844	123738	
	Sum opptjent egenkapital						119844	123738	119844	123738	
Sum egenkapital							376851	389856	376851	389856	

Forts. segmentbalanse 2011

Forretningsområde / resultatenhet		Note nr.	Regionalnett		Distr. nett		Avstemming		Sum selskap	
Arter			01-jan	31-des	01-jan	31-des	01-jan	31-des	01-jan	31-des
GJELD										
Avsetning for forpliktelser										
210	Pensjonsforpliktelser						557	9983	557	9983
212	Utsatt skatt						28441	33647	28441	33647
Annen langsiktig gjeld										
229	Annen langsiktig gjeld, ekstern	33					70000	90000	70000	90000
Sum langsiktig gjeld							98998	133630	98998	133630
Kortsiktig gjeld										
240	Leverandørgjeld						39425	34034	39425	34034
270	Skyldige offentlige avgifter						11681	15277	11681	15277
293	Annen kortsiktig gjeld, ikke rentebærende	33					13705	134571	13705	134571
299	Merinntekt overføringstjenester	5	0	0	34338	36327	-12595	-5114	21743	31213
299	Påløpte renter merinntekt	5	0	0	765	1539	-765	-766	0	773
Sum kortsiktig gjeld		24	0	0	35103	37866	51451	178002	86554	215868
SUM GJELD OG EGENKAPITAL			0	0	35103	37866	527300	701488	562403	739354



Ledergruppen i Lofotkraft AS



Foto: Jan Kvar Rødli, Promo Norge

Beredskap når det blåser opp

Endringer av klimaet er avvik fra det gjennomsnittlige klimaet over en lengre periode (Meld. ST 21). Selv om andre deler av verden er mer utsatt, vil klimaendringene ha betydelig konsekvenser for samfunnet og miljøet i Norge. Klimaendringene fører til økt flom- og skredrisiko.

Dette er en utfordring for bl.a. samferdselssektoren og vil medføre behov for mer vedlikehold og større investeringer. Det er ingen tvil om at vassdrag og kraftproduksjon vil påvirkes av klimaendringene. Mer nedbør kan på den ene siden bidra til økt energi-produksjon og mildere vintre vil gi lavere fyringskostnader. På den andre siden vil hyppigere tilfeller av ekstremvær kunne gjøre samfunnskritisk infrastruktur som elektrisitetsnett, vannmagasiner og kraftanlegg mer utsatt for belastninger og skader.

Naturen man finner i Lofoten er unik og vakker. Med sine høye fjell som går rett ned i havet og med sine mange øyer, kan vi påstå at Lofoten er helt spesiell, selv i norsk sammenheng. Det er dette vi for det meste setter pris på, og gleder oss over, vi som bor her, men det har også sine mørke sider. I de siste årene har vi stadig blitt mer og mer utsatt for ekstremvær, det blåser oftere og sterkere, nedbørsmengden kan være meget kraftig, og forventet vannstand så høy eller snøskredfaren så stor, at liv og verdier kan gå tapt, om ikke samfunnet er spesielt forberedt på situasjonen. I slutten av november slo uværet til og vi hadde en ekstremværhendelse i hele Lofoten. Kombinert med ekstrem flo forårsaket det enorm ødeleggelse i store deler av Lofoten. I Lofotkraft tar vi dette meget alvorlig og har med tanke på neste sesong, jobbet og hatt fokus på forbedringer av beredskapsplaner, som hensyn tar erfaringene som er gjort med Dagmar, Berit og andre ekstremvær situasjoner. Vi har som mål og bli enda bedre på å takle ekstremvær, men vi er også lovpålagt dette. Siden KILE-ordningen

(kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke levert energi) ble innført 2001, har de økonomiske konsekvensene for selskapene vært store ved strømvavbrudd. Dagmar resulterte i KILE på ca. 450 millioner, fordelt på hele landet, så for mindre kraftselskap kan konsekvensene, både økonomisk og praktisk, være av en meget alvorlig karakter. Men også sett fra et samfunnsmessig perspektiv, er det viktig at nettselskapene strekker seg, både hva gjelder å få løst den konkrete situasjonen raskt, men også jobbe bevisst med å forberede seg, gjennom bl.a. å ha reelle øvelser. Så når det igjen «blåser opp», er man godt forberedt til å takle situasjoner – slik at alle i Lofoten kan være trygge på at Lofotkraft ivaretar strømsituasjonen på best mulig måte. Vår visjon er «trygger hverdagen – investerer i framtiden», det er en visjon vi strekker oss etter hver dag og har som mål å leve opp til.



Foto: Promo Norge



Lofotkraft AS

Postboks 800, 8305 Svolvær

Tel.: 76 06 76 06

Fax: 76 06 76 07

firmapost@lofotkraft.no

